

FILE WCDRN2
19-May-2000

MURCHISON OIL & GAS INC

U MORROW

M MORROW

L MORROW

ALL ZONES

WELL	A			B			C			A			B			C			B			TOT H	TOT PHIH	TOT PHII	AVG PHII							
	SECTION	H	PHI	A	PHIH	H	PHI	B	PHIH	H	PHI	C	PHIH	H	PHI	A	PHI	A	PHIH	H	PHI					B	PHIH	H	PHI	B	PHIH	
UNOCAL AU CRAWFORD 27 #2	27	3	0.06	0.18					3	0.06	0.18		10	0.07	0.70	15	0.12	1.80	10	0.06	0.60							41	3.46	0.08		
	27	1	0.04	0.04							0.00		12	0.07	0.84	15	0.06	0.83	2	0.06	0.12							30	1.83	0.06		
	28	1	0.04	0.04						4	0.05	0.20		8	0.05	0.40	16	0.09	1.44	6	0.07	0.42						46	3.30	0.07		
GULF WC PENN G #1	28												13	0.08	1.04	10	0.06	0.60	2	0.05	0.09							45	2.38	0.05		
	29	4	0.07	0.28									7	0.06	0.42	33	0.08	2.64	14	0.10	1.40						67	5.44	0.08			
GULF WC PENN GS CM #2	28												13	0.08	1.04	10	0.06	0.60	2	0.05	0.09							45	2.38	0.05		
	29	4	0.16	0.64									3	0.07	0.21	28	0.06	1.68	2	0.08	0.16						46	3.13	0.07			
CHEVRON WC PENN #1	29	4	0.07	0.28									7	0.06	0.42	33	0.08	2.64	14	0.10	1.40						67	5.44	0.08			
	29	4	0.16	0.64									3	0.07	0.21	28	0.06	1.68	2	0.08	0.16						46	3.13	0.07			
GULF WC UNIT #2	29	4	0.16	0.64									3	0.07	0.21	28	0.06	1.68	2	0.08	0.16						46	3.13	0.07			
	32	0											6	0.06	0.33	26	0.05	1.30	30	0.09	2.55						64	4.32	0.07			
TEXACO NM ST COM #1	33	8	0.06	0.48									8	0.07	0.56	13	0.08	1.04	3	0.04	0.12						39	2.20	0.06			
	34	5	0.14	0.70									6	0.07	0.42	12	0.09	1.08	6	0.07	0.42						42	2.94	0.07			
MOGI STRONG #1E	34	2	0.04	0.08									6	0.07	0.42	12	0.09	1.08	6	0.07	0.42						42	2.94	0.07			
	34	2	0.08	0.16									12	0.08	0.96	10	0.10	1.00	10	0.07	0.70						44	3.38	0.08			
MOGI STRONG #1	3	4	0.06	0.24									7	0.10	0.70	18	0.10	1.71	22	0.10	2.20						63	5.55	0.09			
	4												7	0.07	0.49	37	0.12	4.26	9	0.06	0.50						63	5.64	0.09			
MOGI RINGER #1	4												7	0.07	0.49	37	0.12	4.26	9	0.06	0.50						63	5.64	0.09			
	5												3	0.06	0.18	27	0.05	1.22	12	0.05	0.60						50	2.44	0.05			
SUPERIOR PARKS COM #1	5												3	0.06	0.18	27	0.05	1.22	12	0.05	0.60						50	2.44	0.05			
	32	2	0.09	0.21									102	0.07	0.56	20	0.08	1.58	10	0.08	0.76						640	46.00	0.07			
TOTAL FOR EACH ZONE			2.76		73			4.29		18		1.24		102		7.25		260		20.59		128		9.88		27		1.48		640	46.00	0.07
AVERAGE PER WELL			0.09		0.21			0.33		0.07		0.1		0.07		0.56		0.08		1.58		0.08		0.76		0.05		0.11		49	3.54	0.07
OGDEN ST #1	2	6	0.07	0.42					6	0.05	0.30		5	0.06	0.30	9	0.05	0.45	31	0.09	2.64						68	4.82	0.07			
	2	18	0.09	1.53					18	0.10	1.80		2	0.04	0.08	15	0.06	0.90	15	0.06	0.90						61	4.71	0.08			
OGDEN ST #2	2	18	0.09	1.53					18	0.10	1.80		2	0.04	0.08	15	0.06	0.90	15	0.06	0.90						61	4.71	0.08			
	2	8	0.04	0.32					8	0.07	0.52		4	0.09	0.36	3	0.06	0.18	16	0.09	1.36						55	3.70	0.07			
OGDEN ST #3	2	8	0.04	0.32					8	0.07	0.52		4	0.09	0.36	3	0.06	0.18	16	0.09	1.36						55	3.70	0.07			
	32	11	0.07	0.76					32	0.08	0.87		9	0.07	0.22	14	0.05	0.24	62	0.08	1.63						184	13.23	0.07			
TOTAL FOR EACH ZONE			0.07		0.76			2.08		0.08		2.62		0.07		0.66		14		0.71		62		4.90		21		0.08		184	13.23	0.07
AVERAGE PER WELL			0.07		0.76			0.69		0.08		0.87		0.07		0.22		0.05		0.24		0.08		1.63		0.08		0.11		61	4.41	0.07

EXHIBIT NO. 3
MURCHISON OIL & GAS, INC.
WITNESS: M.S. DAUGHERTY
CASE NO 12424 JUNE 1, 2000