

## Big Bear ATN #2 Atoka Sand, Hydrocarbon Pore Volume

Depth, feet	Neutron Porosity	Density Porosity	Crossplot Porosity	R, Deep Ohm-meters	R, Shallow Ohm-meters	R, XO Ohm-meters	Deep Resistivity Ohm-meters	Sw	Hydrocarbon Pore Volume in Feet
11877.0	0.107	0.110	0.109	26	6.1	2.7	35	0.279	0.0391
11877.5	0.106	0.140	0.123	23	6.4	2.3	32	0.257	0.0457
11878.0	0.102	0.179	0.141	22	6.7	2.2	32	0.225	0.0544
11878.5	0.102	0.180	0.141	21	7.0	2.1	31	0.228	0.0544
11879.0	0.103	0.179	0.141	21	7.4	2.1	32	0.224	0.0547
11879.5	0.103	0.182	0.143	20	8.4	2.0	31	0.225	0.0552
11880.0	0.103	0.184	0.144	19	9.2	1.9	30	0.228	0.0554
11880.5	0.104	0.181	0.143	18	8.7	1.7	28	0.237	0.0543
11881.0	0.105	0.172	0.139	17	8.1	1.7	26	0.253	0.0517
11881.5	0.102	0.177	0.140	16	7.2	1.7	26	0.251	0.0522
11882.0	0.100	0.181	0.141	17	6.6	1.8	25	0.255	0.0524
11882.5	0.098	0.173	0.136	18	6.0	2.3	28	0.249	0.0508
11883.0	0.093	0.125	0.109	16	5.8	1.9	24	0.335	0.0362
11883.5	0.085	0.085	0.085	13	5.4	2.1	18	0.496	0.0214
									<b>0.6781</b>

Average Porosity = 0.131

Average Water Saturation = 0.267

BEFORE THE OIL CONSERVATION DIVISION

Santa Fe, New Mexico

Case No. 12681 Exhibit No. 8

Submitted by:

Yates/David

Hearing Date: June 28, 2001