

Log Analysis -- Santa Fe Energy UTP State #1

Formation		Rw		Cutoff			
Lower Morrow		0.050		0.06			
Depth	Density Porosity	Neutron Porosity	CrossPlot Porosity	Porosity > Cutoff	Deep Resistivity	Water Saturation	Hydrocarbon Pore Volume
12364	0.160	0.130	0.145	0.145	55	0.208	0.115
12365	0.182	0.159	0.171	0.171	50	0.185	0.139
12366	0.195	0.140	0.168	0.168	37	0.189	0.136
12367	0.180	0.110	0.145	0.145	29	0.231	0.112
12368	0.160	0.100	0.130	0.130	32	0.247	0.098
12369	0.152	0.103	0.128	0.128	37	0.288	0.091
12370	0.150	0.104	0.127	0.127	43	0.269	0.093
12371	0.122	0.105	0.114	0.114	55	0.266	0.083
12372	0.120	0.101	0.111	0.111	70	0.242	0.084
12373	0.145	0.122	0.134	0.134	68	0.203	0.106
12374	0.200	0.100	0.150	Shale	58	Shale	0.000
12375	0.203	0.130	0.167	Shale	60	Shale	0.000
12376	0.180	0.138	0.159	Shale	62	Shale	0.000
12377	0.142	0.111	0.127	0.127	55	0.238	0.096
12378	0.113	0.110	0.112	0.112	50	0.284	0.080
12379	0.122	0.117	0.120	0.120	48	0.270	0.087
12380	0.160	0.130	0.145	0.145	42	0.238	0.110
12381	0.167	0.135	0.151	0.151	40	0.234	0.116
12382	0.160	0.137	0.149	0.149	42	0.232	0.114
12383	0.100	0.120	0.110	0.110	50	0.287	0.078
12384	0.080	0.150	0.115	0.115	70	0.232	0.088
		3.193	2.552	2.873	2.397		
		Average =		0.133			
				1.826			

Total Pore Volume =

2.397

feet

Total Hydrocarbon Pore Volume =

1.826

feet

Average Lower Morrow Water Saturation =

0.238

Yates Petroleum

Case 12596

Exhibit 14