



# 青冷地1井钻探工程地质日报

编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

起止时间：2016年11月10日12:00~2016年11月11日12:00

井点地理位置	青海省海南州冷湖行委		构造位置	柴达木盆地冷湖构造带		汇报人
目的层段	古近系始新统下干柴沟组上段		设计井深 (m)	320		
<b>钻井工程情况</b>						
施工累计天数	1		当前井深 (m)	33.30	日进尺 (m)	33.30
钻遇地层	第四系、古近系	垂深 (m)	33.30	钻头规范 (mm)	95mm	
施工情况	从11月10日12:00~11月11日12:00,正常钻进至33.30m。					
钻井液性能	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	入口	出口	泥饼 (mm)	25	
	电导率 (s/m)			粘切 (mg/cm <sup>2</sup> )		
	温度 (°C)			热切 (mg/cm <sup>2</sup> )		
	失水 (mL)		含砂 (%)	PH值	8	
钻具结构	95mm金刚石钻头+95.5mm扩孔器+89mm钻杆					
测点深度	井斜	方位		井斜		
<b>时效分析</b>						
生产时间	钻时	扩时		事故		
	起下钻	循环钻井液		修理		
	接单根	油质循环		组织停工		
	换钻头	测井/测斜		其他情况		
固井/下套管	试压		录井/录井			
<b>岩性描述</b>						
岩性	0.00-5.27m为第四系深褐色松散的粉砂岩，5.27-6.65m为青灰色粉砂质泥岩，6.65-9.70m为灰绿色含油粉砂岩，9.70-11.95m为深棕色含油粉砂岩，11.95-13.75m为灰绿色含油含砾粉砂岩，13.75-14.35m为棕褐色含油粉砂岩，14.35-16.45m为灰绿色含油粉砂岩，16.45-17.15m为深棕色泥岩，17.15-17.85m为灰绿色粉砂质泥岩，17.85-20.90m为棕褐色粉砂质泥岩，20.90-21.55m为灰绿色含油含砾粉砂岩，21.55-25.65m为棕褐色粉砂质泥岩，25.65-26.20m为灰绿色含砾粉砂岩，26.20-28.05m为灰绿色粗砂岩，28.05-32.80m为棕褐色泥质粉砂岩，32.80-33.30m为灰绿色粉砂岩。					
碎屑岩屑包数		岩屑碎至井深 (m)	/	总径 (%)	/	
组分 (%)	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	iC <sub>4</sub>	nC <sub>4</sub>	iC <sub>5</sub>
	/	/	/	/	/	/
取心情况	第四系深褐色松散的粉砂岩 5.27m, 取心 5.22m, 青灰色粉砂质泥岩 1.38m, 取心 1.28m, 灰绿色含油粉砂岩 3.05m, 取心 3.05m, 深棕色含油粉砂岩 2.25m, 取心 2.25m, 灰绿色含油含砾粉砂岩 1.8m, 取心 1.8m, 棕褐色含油粉砂岩 0.60m, 取心 0.60m, 灰绿色含油粉砂岩 2.10m, 取心 2.10m, 深棕色泥岩 0.70m, 取心 0.70m, 灰绿色粉砂质泥岩 0.70m, 取心 0.70m, 棕褐色粉砂质泥岩 3.05m, 取心 3.05m, 灰绿色含油含砾粉砂岩 0.65m, 取心 0.65m, 棕褐色粉砂质泥岩 4.10m, 取心 4.10m, 灰绿色含砾粉砂岩 0.55m, 取心 0.55m, 灰绿色粗砂岩 1.85m, 取心 1.85m, 棕褐色泥质粉砂岩 4.75m, 取心 4.75m, 灰绿色粉砂岩 0.50m, 取心 0.50m, 总进尺 33.30m, 取心 33.15m, 收获率 99.5%。					
显示情况	0.00-5.27m为第四系深褐色松散的粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约2%，收获率99.10%，5.27-6.65m为青灰色粉砂质泥岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率92.80%，6.65-9.70m为灰绿色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，局部见黑色条带，染手，含油面积约3%，收获率100%，9.70-11.95m为深棕色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，11.95-13.75m为灰绿色含油含砾粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约4%，收获率100%，13.75-14.35m为棕褐色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，14.35-16.45m为灰绿色含油粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，16.45-17.15m为深棕色泥岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，17.15-17.85m为灰绿色粉砂质泥岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，17.85-20.90m为棕褐色粉砂质泥岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，20.90-21.55m为灰绿色含油含砾粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，21.55-25.65m为棕褐色粉砂质泥岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，25.65-26.20m为灰绿色含砾粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约2%，收获率100%，26.20-28.05m为灰绿色粗砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，28.05-32.80m为棕褐色泥质粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约3%，收获率100%，32.80-33.30m为灰绿色粉砂岩，含油级别为油迹，油味较淡，不染手，含油面积约2%，收获率100%。					
取心钻时 (min/m)	最大		最小	一般		
现场解吸气含量测定实验	解吸测定井段 (m)		岩性	解吸气含量 (m <sup>3</sup> /t)		
青冷地1井岩心照片						
汇报人：岳昱括	审核人：仝立华		日期：2016年11月11日			