











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16日12:00~2016年11月17日12:00

井点地理位置	青海省海西州冷湖行委	构造位置	柴达木盆地冷湖构造带	填报人			
目的层段	古近系始新统下干柴沟组上段	设计井深 (m)	320				
钻井施工情况							
施工累计天数	7	当前井深 (m)	199.35	日进尺 (m)	33.15		
钻遇地层	古近系	垂深 (m)	199.35	钻头规范 (mm)	95mm		
施工情况	从11月16日12:00~11月17日12:00,正常钻进至199.35m。						
钻井液性能	入口	出口	泥饼 (mm)	岳盈括			
	泥浆密度 (g/cm ³)	2.20	2.00				
	电导率 (s/m)		粘度 (s)		23		
	温度 (°C)		初切 (mg/cm ²)				
失水 (mL)		含砂 (%)	PH值	8			
终切 (mg/cm ²)							
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	位移				
时效分析							
生产时间	结钻进	扩划眼	非生产时间	事故			
	起下钻	循环钻井液		修理			
	接单根	地质循环		组织停工			
	换钻头	测井/测斜		其他情况			
	固井/下套管	试压		等甲方指令			
录井资料							
岩性	166.20-169.55m为深灰绿色含油中细粒砂岩, 169.55-173.45m为棕褐色粉砂质泥岩, 173.45-174.50m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 174.50-175.10m为棕红色泥质粉砂岩, 175.10-177.25m为灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩, 177.25-179.15m为棕褐色粉砂岩, 179.15-180.00m为灰色粗砂岩, 180.00-180.70m为棕褐色粉砂岩, 180.70-181.40m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 181.40-183.25m为棕红色粉砂质泥岩, 183.25-183.55m为灰绿色含油细砂岩, 183.55-185.55m为棕红色粉砂质泥岩, 185.55-185.75m为灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩, 185.75-188.65m为棕褐色粉砂质泥岩, 188.65-194.00m为灰绿色含油岩屑粗砂岩, 194.00-195.75m为棕红色粉砂岩, 195.75-196.75m为灰绿色含油含砾岩屑中粗粒砂岩, 196.75-198.05m为棕褐色粉砂质泥岩, 198.05-199.35m为灰色岩屑粗砂岩。						
捞取岩屑包数	岩屑捞至井深 (m)	/	总烃 (%)	/			
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅
	/	/	/	/	/	/	/
取心情况	深灰绿色含油中细粒砂岩3.35m取心3.18m, 棕褐色粉砂质泥岩3.90m取心3.71m, 深灰绿色含油岩屑粗砂岩1.05m取心1.00m, 棕红色泥质粉砂岩0.60m取心0.57m, 灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩2.15m取心2.04m, 棕褐色粉砂岩1.90m取心1.81m, 灰色粗砂岩0.85m取心0.81m, 棕褐色粉砂岩0.70m取心0.67m, 深灰绿色含油岩屑粗砂岩0.70m取心0.67m, 棕红色粉砂质泥岩1.85m取心1.76m, 灰绿色含油细砂岩0.20m取心0.19m, 棕红色粉砂质泥岩2.00m取心1.90m, 灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩0.20m取心0.19m, 棕褐色粉砂质泥岩2.90m取心2.76m, 灰绿色含油岩屑粗砂岩5.35m取心5.08m, 棕红色粉砂岩1.75m取心1.66m, 灰绿色含油含砾岩屑中粗粒砂岩1.00m取心0.95m, 棕褐色粉砂质泥岩1.30m取心1.24m, 灰色岩屑粗砂岩1.30m取心1.24m。总进尺199.35m, 取心194.46m, 收获率97.55%。						
显示情况	166.20-169.55m为深灰绿色含油中细粒砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率95%。173.45-174.50m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率95%。175.10-177.25m为灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率95%。180.70-181.40m为深灰绿色含油岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率95%。183.25-183.55m为灰绿色含油细砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率95%。185.55-185.75m为灰绿色含油含砾岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率95%。188.65-194.00m为灰绿色含油岩屑粗砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约3%, 收获率95%。195.75-196.75m为灰绿色含油含砾岩屑中粗粒砂岩, 含油级别为油迹, 油味较淡, 不染手, 含油面积约2%, 收获率95%。						
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	/	/	解吸气含量 (m ³ /吨)			
	测定井段 (m)	/	/	/			
青冷地1井岩心照片							
							
							
							
							

汇报人: 岳盈括

审核人: 全立华

日期: 2016年11月17日