



川高地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

2016年10月14日8:00--2016年10月15日8:00

井点地理位置	四川省宜宾市高县文江镇大桥村			构造位置	四川前陆盆地南缘叙永~筠连叠加褶皱带珙长背斜北西倾伏端南		填报人
目的层段	上二叠统宣威组			设计井深 (m)	948米		
钻井施工情况							
施工累计天数	40	当前井深 (m)	712.90	日进尺 (m)	10.80		
钻遇地层	P ₃ x	垂深 (m)		钻头规范 (mm)	Φ98		
施工情况	正常施工, 本工作日日钻进10.80m。						罗勇
钻井液性能	密度 (g/cm ³)	1.02	泥饼 (mm)				张志军
	粘度 (s)	30	PH值	7.5			
	失水 (mL)	18	出口温度 (°C)				
	含砂 (%)	2	切力 (Pa)				
钻具结构	Φ98钻头+Φ91钻杆+Φ91主动钻杆						孙光兵
测点深度 (m)		井斜		方位		位移	
时效分析							
生产时间	纯钻进	6:30	扩划眼	0:50	非生产时间	事故	
	起下钻	7:50	循环钻井液	0:50		修理	
	接单根	0:50	地质循环			组织停工	
	换钻头		测井/测斜			其他情况	7:10
	固井/下套管		试压			注入压降试井	
录井资料							
岩性	灰色薄层状泥岩和粘土质泥岩, 在707.57-708.60m为C ₁₀ 煤层, 半暗煤, 煤层结构完整。						
捞取岩屑包数		岩屑捞至井深 (m)				总烃 (%)	1.22-15.13
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅
	1.12-13.68						
气测录井	整个层段气测录井总烃分布在1.2216-15.1322%, C ₁ 分布在1.1248-13.6774%, 气测显示均较高。						
取心情况	日钻进10.18m, 井深712.30m, 取心10.45m, 收获率为96.76%, 累计取心701.49m, 累计收获率98.40%。						
显示情况	气测显示均较高, 在707.70-708.50m段气测录井总烃和C ₁ 出现明显的峰值, C ₁ 最高达到13.6774%						
取心钻时 (min/m)	最大		45	最小	20	一般	34
现场解吸气含量测定实验	解吸测定井段 (m)	707.8	岩性	煤		解吸气含量	8079ml
		708.4		煤			7344ml (10h)
川高地1井现场照片				川高地1井现场岩心 (岩屑) 照片			
施工单位：四川省煤田地地质工程勘察设计院				填报人：罗勇	审核人：毕彩芹、单衍胜	日期：2016年10月15日	
气测异常专报	在707.70-708.50m段气测录井总烃和C ₁ 出现明显的峰值, C ₁ 最高达到13.6774%。						