



新永地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：2019年12月14日08:00~2019年12月15日08:00

井点地理位置	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐县永丰乡		构造位置	准噶尔盆地柴窝堡凹陷永丰次凹		填报人
目的层段	二叠系		设计井深 (m)	2600m		
钻井施工情况						
施工累计天数	67	当前井深 (m)	2088.00	日进尺 (m)	64.00	夏良
钻遇地层	芦苇沟组	钻头类型	PDC	钻头规范 (mm)	215.9	
施工情况	8:00-13:00复合钻进-17:00循环,处理泥浆-0:00小起下-8:00定向、复合钻进					
钻井液性能	入口		出口		泥饼 (mm)	0.3
	泥浆密度 (g/cm ³)		1.35		粘度 (s)	70
	电导率 (s/m)		2.48		初切 (mg/cm ²)	2
	温度 (°C)		54.0		终切 (mg/cm ²)	5.5
	失水 (mL)	3.8	含砂 (%)	0.3	PH值	9
钻具组合	PDC钻头+螺杆+回压凡尔+定向接头+7"无磁+411*4A10+6 1/2"钻铤3柱+4A11*410+5"加重9柱+钻杆					
测斜数据	测深 (m)	井斜°	方位°	测深 (m)	井斜°	方位°
	2055.98	2.07	14.26			
时效分析						
生产时间 (h)	纯钻进	12:00:00	扩划眼		非生产时间	复杂
	起下钻	7:00:00	循环钻井液	4:00:00		修理
	接单根	1:00:00	地质循环			组织停工
	换钻头		测井/测斜			等停
	固井/下套管		辅助			等甲方指令
录井资料						
岩性	灰黑色炭质泥岩					
异常显示						
气测异常	井段2031.00-2060.00m, 视厚29.00m, 岩性: 灰黑色炭质泥岩, 钻时9.0-4.3min/m, 全烃: 0.6306↑4.0984%, C1: 0.5092↑3.6476%, C2: 0.0325↑0.2495%, C3: 0.0125↑0.0882%, iC4: 0.0039↑0.0083, nC4: 0.0039↑0.0145%, 含油气级别: 弱含气。					
后效显示	井深: 2049.90m, 层位: 芦苇沟组, 钻头位置: 2047.54m; 开泵时间: 2019年12月14日22:07, 见显示时间: 22:34, 高峰时间: 22:44, 落峰时间: 22:52, 持续时间: 18min, 静止时间: 757min, 迟到时间: 31min, ΣC: 0.329↑1.474%, C1: 0.3011↑1.2008%, C2: 0.0194↑0.0771%, C3: 0.0086↑0.0282%, iC4: 0↑0.0028%, nC4: 0↑0.0092%, 钻井液相对密度: 1.35g/cm ³ , 粘度: 65s, 出口温度: 52°C, 出口电导率: 26.4ms/cm, 槽面无显示, 池体积无变化; 油气层位置: 1804.00-1805.00m, 油气上窜速度: 2.8m/h。					
捞取岩屑包数	64	岩屑捞至井深 (m)		2085.00	总烃 (%)	0.5699
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅
	0.5399	0.0079	0.0043			
	S ₀ (mg/g)	S ₁ (mg/g)	S ₂ (mg/g)	T _{max} (°C)	GPI	OPI
取心情况						
常规钻时 (min/m)	最大	19.9	最小	4.5	一般	9.5
常规钻时 (min/m)	最大		最小		一般	
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	/	岩性	/	解吸气含量 (m ³ /吨)	/
	测定井段 (m)	/		/		/
新永地1井现场照片			岩屑照片			
						

汇报人：王宏伟、韩卫国

审核人：张林、龚晓星

日期：2019年12月15日