



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11月14日08:00~2019年11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	37		当前井深 (m)	1630.00	日进尺 (m)	84.00	
钻遇地层	芦苇沟组		钻头类型	PDC	钻头规范 (mm)	311.1	
施工情况	8:00-23:00定向,复合钻进(测深: 1615.88m,井斜: 0.75°,方位: 34.46°,闭合距: 15.47m)-1:00循环-8:00小起下未完						
钻井液性能			入口	出口	泥饼 (mm)	0.3	
			泥浆密度 (g/cm ³)	1.16	1.17	粘度 (s)	57
			电导率 (s/m)	2.26	2.39	初切 (mg/cm ²)	2
			温度 (°C)	52.0	53.0	终切 (mg/cm ²)	5.5
			失水 (mL)	4	含砂 (%)	0.3	PH值
钻具组合	PDC钻头+8"螺杆+回压凡尔+定向接头+8"无磁钻铤+8"钻铤+631*410+7"钻铤6根+5"加重钻杆30根+5"钻杆						
测斜数据	测深 (m)	井斜°	方位°	测深 (m)	井斜°	方位°	备注
	1615.88	0.75	34.46				
时效分析							
生产时间 (h)	纯钻进	11:00:00	扩划眼		非生产时间	复杂	
	起下钻	7:00:00	循环钻井液	2:00:00		修理	
	接单根	2:00:00	地质循环			组织停工	
	换钻头		测井/测斜			等停	
	固井/下套管		辅助	2:00:00		等甲方指令	
录井资料							
岩性	深灰色、灰黑色泥岩、灰黑色炭质泥岩、灰色粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、粉砂岩。						
异常显示	无显示						
气测异常	<p>13. 井段1542.00-1550.00m, 视厚7.00m, 岩性: 灰黑色炭质泥岩, 钻时17.148.8min/m, 全烃: 0.1459↑1.4958%, C1: 0.1288↑1.3730%, C2: 0.0023↑0.0120%, C3: 0.0013↑0.0046%, 含油气级别: 弱含气。</p> <p>14. 井段1585.00-1590.00m, 视厚6.00m, 岩性: 灰黑色炭质泥岩, 钻时9.145.9min/m, 全烃: 0.0425↑1.3890%, C1: 0.0380↑1.2866%, C2: 0.0014↑0.0332%, C3: 0.0010↑0.0083%, 含油气级别: 弱含气。</p> <p>15. 井段1594.00-1600.00m, 视厚6.00m, 岩性: 灰黑色泥岩, 钻时3.9-5.3min/m, 全烃: 0.2152↑1.1790%, C1: 0.1396↑1.0467%, C2: 0.0042↑0.0307%, C3: 0.0011↑0.0057%, 含油气级别: 弱含气。</p> <p>16. 井段1615.00-1628.00m, 视厚13.00m, 岩性: 灰黑色炭质泥岩, 钻时6.2-4.4min/m, 全烃: 0.5098↑1.3277%, C1: 0.4365↑1.1507%, C2: 0.0160↑0.0345%, C3: 0.0031↑0.0066%, 含油气级别: 弱含气。</p>						
后效显示							
捞取岩屑包数	89	岩屑捞至井深 (m)			1630.00	总烃 (%)	0.4452
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅
	0.3594	0.0130	0.0036				
	S ₀ (mg/g)	S ₁ (mg/g)	S ₂ (mg/g)	T _{max} (°C)	GPI	OPI	TPI
取心情况							
常规钻时 (min/m)	最大		20.6	最小	3.4	一般	7.1
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11月15日