



# 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8日08:00~2019年12月9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		
<b>钻井施工情况</b>							
施工累计天数	61		当前井深 (m)	1809.74	日进尺 (m)	32.74	
钻遇地层	芦苇沟组		钻头类型	PDC	钻头规范 (mm)	215.9	
施工情况	8:00-10:00取心钻进-16:30割心起钻-18:00出心 (取心进尺10.5m, 岩心长度10.5m, 收获率100%) -19:00组接螺杆钻具, 调试定向议器-1:00下钻3:00划眼 (划眼取心井段)-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 <sup>3</sup> )		1.30	1.31	粘度 (s)	60	
	电导率 (s/m)		2.48	2.71	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	2	
	温度 (°C)		53.0	54.0	终切 (mg/cm <sup>2</sup> )	4	
	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°	备注
	1797.45	0.92	78.16				
<b>时效分析</b>							
生产时间 (h)	纯钻进	6:00:00	扩划眼	2:00:00	非生产时间	复杂	
	起下钻	12:00:00	循环钻井液			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	3:00:00		等甲方指令	
<b>录井资料</b>							
岩性	灰色粉砂岩、细砂岩、中砂岩、含砾细砂岩、砂砾岩						
异常显示	井段1804.00-1805.00m, 视厚1.00m, 层位: 芦苇沟组, 岩性: 灰色粉砂岩, 钻时5.4min/m, 全烃: 0.1872↑35.8881%, C1: 0.1751↑32.7203%, C2: 0↑0.04614%, C3: 0↑0.0201%, iC4: 0↑0.0083, nC4: 0↑0.0176%, 含油气级别: 荧光。						
气测异常	井段1804.00-1805.00m, 视厚1.00m, 层位: 芦苇沟组, 岩性: 灰色荧光粉砂岩, 岩屑无油味, 荧光湿照偶见暗黄色, 干照暗黄色, 滴照淡乳白色, 清晰晕状, 边缘有亮环。						
后效显示							
捞取岩屑包数	43	岩屑捞至井深 (m)			1809.00	总烃 (%)	0.5053
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>	nC <sub>5</sub>
	0.3987						
	S <sub>0</sub> (mg/g)	S <sub>1</sub> (mg/g)	S <sub>2</sub> (mg/g)	T <sub>max</sub> (°C)	GPI	OPI	TPI
取心情况	第5次取心: 取心井段: 1770.26-1780.76m, 进尺10.50m, 心长10.50m, 收获率100%, 岩性: 灰色细砂岩、中砂岩、含砾细砂岩、砂砾岩、浅灰色灰质细砂岩, 岩心直照暗黄色, 含油岩心长10.50m, 其中油浸1.12m, 油斑2.19m, 油迹5.20m, 荧光1.99m。						
常规钻时 (min/m)	最大	14.1	最小	3.6	一般	7.3	
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	解吸测定井段 (m)	/	岩性	/	解吸气含量 (m <sup>3</sup> /吨)	/	
	/	/		/		/	
	/	/		/		/	
新永地1井现场照片				岩屑照片			
							

夏良

孙崇瑞

夏良

张占国

