



吉页油2井钻探工程施工日报

(时间: 2019年11月12日 8:00 至 2019年11月13日 8:00 天气: 阴)

工程概况												
井点地理位置	吉林省松原市乾安县余字乡						构造位置	松辽盆地长岭凹陷余字井构造带				
目的层段	青山口组一段, 兼顾青二、三段和嫩一、二段						设计井深 (m)	2450				
钻探目的	实施页岩油参数井-吉页油2井钻探工程, 开展全井测井, 全井段录井, 取芯长度150米, 力争获得长岭凹陷青一段心类型页岩油发现, 取全取准深湖相带页岩油地质评价参数											填报人
钻井施工情况												
施工累计天数	25		当前井深 (m)	1428.00			日进尺 (m)	14.00				
钻具组合	PDC215.9mmx0.30m+螺杆 x172mmx7.54m+431/410x049m+411x410x0.73m+411x4A10x0.37m +NDCx165mmx8.93m+4A11x410x0.40m+DCx165mmx7根 x63.26m+411x410x2根x0.93m+DPx127mmx139根x1333.83m+方入 x11.70 m						钻头规范	PDC:215.9mm 喷嘴: 16x5				
施工情况	8:00-12:00钻进-13:00循环-22:00起钻-23:00配钻具换螺杆-6:00无线测斜仪器调试-8:00下钻											孙青文
泥浆性能	入口	出口		泥饼 (mm)		0.5						
	钻井液密度 (g/cm ³)	1.22		1.23		粘度 (s)		50				
	电导率 (s/m)					初切 (mg/cm ²)						
	温度 (°C)					终切 (mg/cm ²)						
	失水 (ml)	4		含砂%	0.3		PH值		8			
测点深度 (m)	1396.44			井斜°	4.48			方位°	76.1			
时效分析												
生产时间	纯钻进	3:50		扩划眼				非生产时间	复杂			
	起下钻	12:00		循环钻井液		1:05			修理			
	接单根	0:05		地质循环					组织停工			
	换钻头	0:40		测井/测斜					等停			
	固井/下套管			辅助		6:20			等甲方指令			
孙青文												
录井资料												
钻遇地层情况	地层	第四系	泰康组	大安组	明水组	四方台组	嫩江组	姚家组	青二、三段	青一段	泉头组	
	井深	80.00	180.00	420.00	645.00	932.00	1428.00					
	层厚	80.00	100.00	240.00	225.00	287.00	496.00					
主要岩性:深灰色泥岩												
油气显示: 无												
后效显示: 无												
全烃 (%) : 0.2732												
组分 (%)	C ₁	C ₂		C ₃		iC ₄		nC ₄		iC ₅	nC ₅	
	0.2289	0.0000		0.0000		0.0000		0.0000		0.0000	0.0000	
取心情况				常规钻时			最大	最小		一般		
							34.35	3.45		11.20		
孙文超												
现场照片												
吉页油 2 井						吉页油 2 井						

填报人: 孙青文 地质监督: 兰月志 工程监督: 王志华 审核人: 刘卫彬

日期: 2019年 11月13日