



吉页油2井钻探工程施工日报

(时间: 2019年12月5日 8:00 至 2019年12月6日 8:00 天气: 晴)

工程概况													填报人
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-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												
钻井施工情况													孙青文
施工累计天数	48		当前井深 (m)		828.50		日进尺 (m)	8.50					
钻具组合	PDC222mmx0.30m+螺杆 x172mmx7.86m+411/410x0.73m+410/4A10x0.37 m+NDCX165mmx8.93m+4A11/410x0.40m+DCx6根 x54.2m+411/410x2x0.93m+DPx127mmx78根 x737.46m+方入x5.64m						钻头规范	PDC:222mm					
施工情况	8:00-8:00侧钻												
泥浆性能	入口	1.15		出口	1.16		泥饼 (mm)	0.5					孔凡目
	钻井液密度 (g/cm ³)						粘度 (s)	65					
	电导率 (s/m)						初切 (mg/cm ²)						
	温度 (°C)						终切 (mg/cm ²)						
	失水 (ml)	3		含砂%			PH值	9					
测点深度 (m)			井斜°			方位°						张小川	
时效分析													孙青文
生产时间	纯钻进	11:55		扩划眼			非生产时间	复杂					
	起下钻			循环钻井液				修理					
	接单根	0:05		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													
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		孙文超
	井深	80.00	180.00	420.00	645.00	828.50							
	层厚	80.00	100.00	240.00	225.00	183.50							
主要岩性:													
油气显示:													
后效显示:													
全烃 (%) : 0.0085													
组分(%)	C ₁	C ₂		C ₃		iC ₄		nC ₄		iC ₅	nC ₅		
	0.0023	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			
							192.58	108.23		150.25			
现场照片													

填表人: 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 12月6日