



# 吉页油2井钻探工程施工日报

(时间: 2019年11月16日 8:00 至 2019年11月17日 8:00 天气: 晴)

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	29		当前井深 (m)	1539.55			日进尺 (m)	1.77					
钻具组合	取芯钻头PDC215.9mmx0.30m+悬挂x0.28m+取芯筒x9.80m+411x410x0.73m+411x410x0.37m+NDCx165mmx8.93m+4A11x410x0.40m+DCx165mmx7根x63.26m+411x410x2根x0.93m+DPx127mmx151根x1448.69m+方入x5.86 m						钻头规范	取芯钻头PDC:215.9mm			喷嘴:	16mmx5	
施工情况	8:00-10:30起钻-16:30设备检修保养-22:30下钻-23:30循环-4:00取芯钻进-8:00起钻											孙青文	
泥浆性能	入口	1.28		出口	1.30		泥饼 (mm)	0.5					
	钻井液密度 (g/cm <sup>3</sup> )						粘度 (s)	55					
	电导率 (s/m)						初切 (mg/cm <sup>2</sup> )						
	温度 (°C)						终切 (mg/cm <sup>2</sup> )						
	失水 (ml)	3		含砂%	0.3		PH值	8					
测点深度 (m)			井斜°					方位°				张小川	
时效分析													
生产时间	纯钻进	4:30		扩划眼				非生产时间	复杂				
	起下钻	12:30		循环钻井液	1:00				修理				
	接单根			地质循环					组织停工				
	换钻头			测井/测斜					等停				
	固井/下套管			辅助	6:00				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	1539.55						
	层厚	80.00	100.00	240.00	225.00	287.00	607.55						
主要岩性: 褐黑色油页岩													
油气显示: 荧光													
后效显示: 全烃: 5.3329, C1: 4.1686													
全烃 (%) : 0.8352													
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>				
	0.5946	0.0032		0.0019		0.0000	0.0000	0.0000	0.0000				
取心情况	取心进尺1.77m			常规钻时			最大	最小	一般				
							98.42	21.40					
孙文超													
现场照片													

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17日