



双阳盆地双参1井钻探工程施工日报

(时间: 2016年2月26日 7:00 至 2016年2月27日 7:00 天气:晴)

实施单位: 中国地质调查局油气资源调查中心 钻探: 中石化中原石油工程有限公司 录井: 中石化河南石油工程有限公司
工程总指挥: 周新桂 首席地质师: 李世臻 指导专家: 董清水 贺君玲 钻井负责人: 李二民 录井负责人: 黄高鹏

工程概况																																																																													
井点地理位置	长春市双阳区佟家乡大龙村																																																																												
构造位置	双阳盆地中央凹陷				设计井深 (m)			3000																																																																					
钻探目的	建立双阳盆地中生界地层层序, 验证地球物理界面地质属性, 揭示中生界岩性组合特征, 查明主要泥岩层位与发育特征, 明确中生界的生、储、盖组合特征及含油气情况, 探索松辽盆地外围东部三叠—白垩系的勘探潜力, 落实双阳盆地的油气成藏条件。																																																																												
目的层段	长安组、太阳岭组、大酱缸组																																																																												
钻遇地层情况	地层	第四系	放马岭组	泉头组	金家屯组	长安组	安民组	太阳岭组	小蜂蜜顶子组	大酱缸组																																																																			
	井深	30.00	524.00	830.00	1165.00	1260.00	1443.00	1819.00	2577.00	2839.00																																																																			
	层厚	22.50	494.00	306.00	335.00	95.00	183.00	376.00	758.00	262.00																																																																			
钻井施工情况																																																																													
施工累计天数	91		当前井深 (m)		2839		日进尺 (m)		7																																																																				
钻遇地层	大酱缸组	钻具组合	215.9mm3A钻头+172mm1° 双扶螺杆+158mm无磁+158mm钻铤*8根+127mm加重钻杆*9根+127mm钻杆					钻头规范	215.9mm																																																																				
施工情况	7:00-15:00起钻 (钻具探伤)-22:00下钻-23:00循环-0:00磨合牙轮-7:00钻进																																																																												
泥浆性能			入口		出口		泥饼 (mm)		0.5																																																																				
	钻井液密度 (g/cm ³)		1.25		1.26		粘度 (s)		63																																																																				
	电导率 (s/m)		2.36		2.38		初切 (mg/cm ²)		2.5																																																																				
	温度 (℃)		43.1		48.5		终切 (mg/cm ²)		9																																																																				
	失水 (ml)		3.4		含砂%		0.3		PH值		9																																																																		
录井资料																																																																													
主要岩性	灰色细砂岩																																																																												
油气显示	无																																																																												
全烃 (%)	0.009																																																																												
组分 (%)	C ₁	C ₂	C ₃		iC ₄	nC ₄		iC ₅	nC ₅																																																																				
	0.0006																																																																												
取心情况					常规钻时			最大	最小	一般																																																																			
								64.0	21.5	27.4																																																																			
现场照片																																																																													
				双参1井岩屑录井草图 <table><tr><td rowspan="2">地层</td><td rowspan="2">钻时 min/m</td><td colspan="2">GR</td><td rowspan="2">深度 (m)</td><td rowspan="2">颜色</td><td rowspan="2">岩性剖面</td><td rowspan="2">钻井取心</td><td colspan="2">LLD</td><td colspan="2">全烃%</td></tr><tr><td>0</td><td>200</td><td>0.2</td><td>2000</td><td>0.001</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td>0</td><td>50</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2">LLS</td><td colspan="2">甲烷%</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>SP</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0.2</td><td>2000</td><td>0.001</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>15</td><td>150</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>大酱缸组</td><td></td><td></td><td></td><td>2830</td><td>7</td><td>....</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								地层	钻时 min/m	GR		深度 (m)	颜色	岩性剖面	钻井取心	LLD		全烃%		0	200	0.2	2000	0.001	10		0	50						LLS		甲烷%					SP					0.2	2000	0.001	10				15	150								大酱缸组				2830	7						
地层	钻时 min/m	GR		深度 (m)	颜色	岩性剖面	钻井取心	LLD		全烃%																																																																			
		0	200					0.2	2000	0.001	10																																																																		
	0	50						LLS		甲烷%																																																																			
			SP					0.2	2000	0.001	10																																																																		
			15	150																																																																									
大酱缸组				2830	7																																																																								
2837m灰色细砂岩																																																																													

填表人: 张永新 黄高鹏 录井监督: 史文早 工程监督: 于金龙 审核人: 林燕华 日期: 2016年2月27日

