

四川宜宾地区川高参2井含气性地层测试工程日报



编制单位：中国地质调查局油气调查中心

施工单位：四川省煤田地质工程勘察设计院

2018年10月15日8:00-2018年10月16日8:00

钻井基本数据表

井别	参数井		构造位置	四川前陆盆地南缘的叙永~筠连叠加褶皱带珙长背斜南西翼		
井型	直井		地理位置	四川省宜宾市高县文江镇大桥村，距高县县城南东约15km处		
地面海拔(m)	-		补心海拔(m)	-	完钻层位	宣威组
开钻日期	2017.9.11		完钻日期	2017.11.18	完井日期	2017.11.26
完钻井深(m)	868		人工井底(m)	849.59	完井方法	生产套管完井
最大井斜点(m)	856.75		最大井斜(°)	2.9	井底位移(m)	11.36
套管	外径 (mm)	壁厚 (mm)	钢级	下入深度 (m)	水泥返深(m)	固井质量
表层套管	244.50	8.97	J55	228.92	地面	合格
生产套管	139.70	9.17	P110	866.20	465	合格

射孔数据

层段 (m-m)	776.00-777.75	层位	C ₈	射孔日期	2018.7.5
	772.30-774.30		C ₆₊₇		2018.7.5
	740.25-741.00		C ₁		2018.7.6
	738.90-739.65		C ₁		2018.7.6
射孔方式	电缆传输射孔 102枪，127弹，60°相位角螺旋布孔，孔密度16孔/米				

压裂数据

层段 (m-m)	771.68-774.33	层位	C ₈ +C ₆₊₇	压裂日期	2018.7.6	
	776.03-777.75		C ₁		2018.7.7	
	740.25-741.00				携砂液(m ³)	17/-
	738.90-739.65					顶替液(m ³)
前置液(m ³)	370/550	携砂液(m ³)	604/81	砂量(m ³)	52.12/6.2	
入地液量(m ³)	982/622.1	砂量(m ³)	52.12/6.2	砂比(%)	8.6/1.9	
施工排量 (m ³ /min)	9.0/6.0	破裂压力 (MPa)	12.88/29.98	施工压力 (MPa)	(21-24)/22.5 (45.2-50)/47.5	
停泵压力(MPa)	19/砂堵(50)	开泵时间	6:56:00/10:18:00	停泵时间	10:04:00/11:55:00	
放喷液量(m ³)	314.97	现场施工有无异常				

排采数据

日产水量(m ³)	1.58	日产气量(m ³)	64	套压(KPa)	1998
动液面(m)	288.68	流量(m ³ /min)	0.0011	冲次(次/分)	0.8
累计产水量(m ³)	60.91		累计产气量(m ³)	64	
现场施工有无异常					

施工情况

冲次0.80spm，流压6717-6700Kpa，流压下降17Kpa，流压因产气波动(6669-6721Kpa)，实际流压在6690左右；于15日中午11点开阀产气，气量较小，气体流量计无法显示，估计3m³/h，估计累产气量64m³；套压先上升至2198Kpa，后下降1905Kpa，在上升至1998Kpa，套压下降152Kpa；产水速率1.58m³/d，泵效95%，排采期产水60.91m³，累计产水375.88m³，动液面288.68m，上升12.90m，距离C₁煤层450.25m；CL⁻含量20448mol/mol，PH值6。