川高参1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研究院

2017年7月30日8:00-2017年7月31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西部		
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	2016.12.12		完钻日期	2017.1.1	完井日期	2017.1.6
完钻井深(m)	805.61		人工井底(m)	783.84	完井方法	套管完井
最大井斜点(m)	175.00		最大井斜(°)	2.86	井底位移(m)	8.73
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	J_{55}	158.15	地面	合格
生产套管	139.70	9.17	N_{80}	795.78	421	合格

射孔数据

层段(m-m)	694.7-695.7 691.0-692.5	层位	P_{3x}	射孔日期	2017.3.30
射孔方式	电缆传输	现场施工有无异常			

压裂数据

层段(m-m)	689.3-695.7	层位	P_{3x}	压裂日期	2017.3.31
前置液(m^3)	595.5	携砂液(m^3)	461	顶替液(m^3)	8.3
入地液量(m^3)	1064.8	砂量(m^3)	65	砂比(%)	12.8
施工排量(m^3/min)	8.9	破裂压力(MPa)	不明显	施工压力(MPa)	27.35
停泵压力(MPa)	16.3	开泵时间	9:30	停泵时间	12:00
放喷液量(m^3)	343	现场施工有无异常			无

排采数据

日产水量(m^3)	1.28	日产气量(m^3)	2769	套压(MPa)	2.608
动液面(m)	534.98	流量(m^3/min)	0.0009	冲次(次/分)	0.5
累计产水量(m^3)	318.14	累计产气量(m^3)		75607	
现场施工有无异常	无				

施工情况

定压降排采，每天定压降幅度为3.0m；
冲次0.50spm；
井底流压4.087-4.055Mpa，下降0.032Mpa；
动液面534.98m，上升6.95m，距离C6+7煤层154.32m；
当日平均泵效74.81%；
套压2.709-2.608Mpa，下降0.101Mpa。30日9时调高产气量到120.5方每小时；
井口出水初始清澈，放置一段时间后呈浅黄色，无砂无煤粉；返排液中含气，日产气约30方，可点燃，火焰高0.3～0.5m。

填报人：张志军　　审核人：毕彩芹　单衍胜