

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11月19日8:00-2018年11月20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 | 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 |
| 前置液(m ³) | 370/550 | 携砂液(m ³) | 604/81 | 顶替液(m ³) | 17/- |
| 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) | 1.91 | 日产气量(m ³) | 120 | 套压(KPa) | 2224 |
| 动液面(m) | 355.91 | 流量(m ³ /min) | 0.00133 | 冲次(次/分) | 1 |
| 累计产水量(m ³) | 121.85 | 累计产气量(m ³) | 3716 | | |
| 现场施工有无异常 | | | | | |

施工情况

冲次1.00spm, 流压6274-6261Kpa, 流压下降13Kpa; 套压2224Kpa, 套压上升13Kpa; 气量较小, 气体流量计无法显示, 估计约5m³/h, 估计日产气量120m³, 估计累计产气量3716m³; 产水速率1.91m³/d, 泵效92%, 排采期产水121.85m³, 累计产水436.82m³, 动液面355.91m, 下降2.62m, 距离C₁煤层383.02m; CL⁻含量18744mol/mol, PH值6.

填报人：朱韩友

审核人：毕彩芹 单衍胜