

兴页 L23、24HF 井钻探工程 竣工环境保护验收

其他需要说明的事项

建设单位：中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司

编制单位：河南油田工程科技股份有限公司

编制日期：2024 年 12 月

其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施的落实情况，以及整改工作情况等，现将兴页 L23、24HF 井钻探工程竣工环境保护验收需要说明的具体内容和要求列举如下：

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

兴页 L23、24HF 井钻探工程建设项目位于重庆市丰都县境内；建设项目的环境保护设施纳入了初步及施工图设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，落实了防治污染的措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

2023年3月，建设单位委托重庆渝佳环境影响评价有限公司编制完成了《兴页L23、24HF井钻探工程环境影响报告表》。2023年3月16日，丰都县生态环境局以“渝（丰都）环准〔2023〕004号”文予以批复。批复主要内容为：项目新建兴页L23HF、L24HF两口评价井。兴页L23HF井位于重庆市丰都县仁沙镇七星寨村，兴页L24HF井位于重庆市丰都县三元镇庙坝村。兴页L23HF设计井深4870米，靶点设计垂深2615米，水平段长2000m；兴页L24HF设计井深4850米，靶点设计垂深2622米，水平段长2000米。两口井井型均为勘探评价井、水平井；钻探完钻层位凉高山组；采用“导管+二开”井身结构，导管采用 $\Phi 406.4\text{mm}$ 钻头清水钻进，一开采用 $\Phi 311.2\text{mm}$ 钻头、水基泥浆钻进，二开用 $\Phi 215.9\text{mm}$ 钻头、油基钻井液钻进。完井采用套管射孔完井方式。

兴页L23HF井建设情况：2023年7月6日钻井队入场，2023年11月12日钻井队迁出；2023年11月17试气队伍入场，2024年8月11日完成测试放喷试气队伍迁出。

兴页L24HF井建设情况：2023年5月14日钻井队入场，2023年8月14日钻井队迁出；2023年8月24试气队伍入场，2023年12月20日试气完成测试放喷试气队伍

迁出。

目前，建设单位实际建设内容：项目新建兴页 L23HF、L24HF 两口评价井。兴页 L23HF 井位于重庆市丰都县仁沙镇七星寨村，兴页 L24HF 井位于重庆市丰都县三元镇庙坝村。兴页 L23HF 完钻井深 4912 米，靶点设计垂深 2604.74 米，水平段长 2030m；兴页 L24HF 设计井深 4863 米，靶点设计垂深 2592.97 米，水平段长 1999.74 米。两口井井型均为勘探评价井、水平井；钻探实际完钻层位中侏罗统凉高山组；采用“导管+二开”井身结构，导管采用 $\Phi 406.4\text{mm}$ 钻头清水钻进，一开采用 $\Phi 311.2\text{mm}$ 钻头、水基泥浆钻进，二开用 $\Phi 215.9\text{mm}$ 钻头、油基钻井液钻进。完井采用套管射孔完井方式。

项目实际投资 5100 万元，环保投资为 270 万元，占工程实际总投资的 5.29%。

本项目在施工的过程中，严格按照设计的要求将环保设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金都有一定的保证。项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其批复文件中提出的环境保护对策措施。

1.3 验收过程简况

2023 年 6 月，建设单位委托河南油田工程科技股份有限公司（以下简称编制单位）承担本项目竣工环境保护验收调查工作。

接受委托后，编制单位组织技术人员对项目进行了现场踏勘，根据环评及批复文件、标准、技术规范的要求和现场实际情况，编制确定了验收监测方案并委托重庆国环环境监测有限公司对声环境、地下水环境、土壤环境、场界噪声实施了现场监测及详细调查分析。同时对区域生态环境等情况进行了详细调查分析，编制完成了《兴页 L23、24HF 井钻探工程竣工环境保护验收调查表》。

2024 年 12 月 13 日，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司（建设单位）组织有关单位及专家召开了“兴页 L23、24HF 井钻探工程”竣工环境保护验收会。根据《兴页 L23、24HF 井钻探工程竣工环境保护验收调查表》，经现场探勘、查阅相关资料，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）的规定，严格按照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、《兴页 L23、24HF 井钻探工程环境影响报告表》及渝（丰都）环准〔2023〕004 号“批准书”等要求，对本项目开展竣工环保验收。兴页 L23、24HF 井钻

探工程在建设过程中执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，施工过程中采取的污染防治、生态保护及环境风险防范措施基本有效。钻井工程完成后区域环境质量总体符合所在地环境功能区要求，对生态环境没有产生明显的不利影响，采取的污染防治措施和生态保护措施满足项目竣工验收的要求。验收组同意项目通过竣工环境保护验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

项目设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

(1) 环境保护组织机构及规章制度

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司安全环保管理部下设环保科，并配备有专职人员，对项目进行环境管理。建立了“三废”统计台账、综合治理台账、环境监测数据台账等各项环保资料台账。推行 HSE 管理模式，钻井压裂试气环保工作在 HSE 领导小组的领导下，由施工责任在主体方负责统一监督管理。各承包商负责对本单位环保工作实施监督管理。钻井、试气压裂行政负责人，各承包商行政正职是本单位环保工作第一责任人，对本单位环保工作负总责。在对环境保护工作做出显著成绩和贡献的单位及个人，给予表彰或奖励；对违反环保法律法规造成环境污染或破坏，危害人身健康的单位和个人，追究责任，并予以处理。

项目在施工过程中推行了 HSE 管理模式，形成了 HSE 组织、制度、责任“三位一体”的保障体系，以制度体系保障绿色开发，建设方、施工方等已严格按照执行。同时结合行业作业规范，设置了专职安全环保管理人员，把环境管理纳入生产管理的各个环节，为防止事故的发生起到了非常积极的作用。

建设方对施工单位采取合同约束机制，严格要求按施工规范进行施工，并对毁坏的植被进行恢复，将有关环保措施纳入生产质量管理体系及各阶段验收指标体系中；加强试气工程施工中植被的保护及控制水土流失、扬尘、噪声污染。压

裂试气期间洗井废水回用配置压裂液，压裂返排液拉运至其他平台压裂使用；井场修建有排水沟和截水沟，防止了因暴雨造成废水外溢；生活废水排入一体化撬装环保厕所后定期拉运至污水处理厂处置，未外排。施工机械采用了低噪声设备，对噪声源设备采取了减震、消声等措施，降低了对周围居民的噪声影响。空料桶由厂家回收或委托其他单位处理，生活垃圾定期由环卫部门统一清运处置。废物处理严格按相关要求执行，杜绝了偷排、漏排现象，有效的保护了当地环境，环境管理工作落实到位，效果显著。

（2）环境风险防范措施

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司制定有较为完善的环境保护管理制度，管理体系健全，定期开展人员应急培训、应急演练；配有相应的应急物资，制定了应急预案，并报丰都县生态环境局备案；项目在实施过程中未发生突发环境事件。

（3）环境监测计划

本项目落实了环评阶段提出的验收监测计划，根据验收监测结果，各项监测因子均满足相应标准。

2.2 配套措施落实情况

（1）区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域内削减污染物总量措施及淘汰落后产能措施问题。

（2）防护距离控制及居民搬迁

本项目不设定卫生防护距离，不涉及居民搬迁问题。

2.3 其他措施落实情况

本项目不涉及珍稀动植物保护、区域环境整治与相关外围工程建设等情况，无需落实。

3 整改工作情况

项目调查期间，本项目各项环保措施已基本落实到位，需要结合本项目所在片区开发进度，有序完成占地范围内的生态恢复。