

涪陵页岩气田焦石坝区块焦页 29 号扩井组立体开
发调整建设项目

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

编制时间：2022 年 6 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》，现将环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书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事项说明如下：

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

为进一步扩大产能，2019年12月，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司决定实施涪陵页岩气田焦石坝区块焦页29号扩井组立体开发调整建设项目，在现有的焦页29号平台（8口井）东侧再部署1个开发井组：扩建平台1个，新增钻井4口（井网加密井2口，上部气层井2口）：焦页29-5HF、焦页29-6HF、焦页29-S5HF、焦页29-S6HF。

1.2 施工简况

2020年10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《涪陵页岩气田焦石坝区块焦页29号扩井组立体开发调整建设项目环境影响报告表》，涪陵区生态环境局与2021年1月以“渝(涪)环准〔2021〕006号”进行了批复。随后，江汉钻井二公司川东南项目部对焦页29-5HF、焦页29-6HF、焦页29-S5HF、焦页29-S6HF进行钻井施工。2021年12月，江汉井下测试公司西南项目部对本项目4口页岩气井进行压裂试气工程；2022年2月，由中石化江汉油建工程有限公司完成地面工程。

在施工期间，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司监督中心开展了工程监理，中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司对该项目开展了环境监理。

本项目2021年1月施工，2022年2月完工并进行调试运行，实际建设内容为部署4口页岩气井，焦页29-5HF、29-6HF、29-S5HF、29-S6HF井及配套地面生产设施，新增1台生产分离器和3台两项流量计。新增产能 $0.59 \times 10^8/a$ 。，竣工及调试时间公示图见图1。



图 1.竣工及调试时间公示（2022 年 3 月）

1.3 验收过程简况

本 2022 年 4 月，建设单位中国石化涪陵页岩气勘探开发有限公司作为建设项目竣工环境保护验收的责任主体，启动本项目竣工环境保护验收工作。委托中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司承担本项目竣工环境保护验收报告编制工作。接收委托后，中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司进行了现场调查等，根据相关要求及资料编制完成了涪陵页岩气田焦石坝区块焦页 29 号扩井组立体开发调整建设项目环境影响报告表竣工环境保护验收调查表竣工环境保护验收调查报告。

1.4 公众反馈意见及处理情况

经咨询建设单位及地方生态环境行政主管部门，本项目施工期间没有收到过投诉。

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) 环保组织机构及规章制度

①环境管理机构设置

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司下设 10 个公司机关部门，7 个机关直属部门，业务上接受江汉油田机关部门的管理、指导和监督。

10 个公司机关部门分别是：生产运行部、安全环保管理部、企地工作部、计划管理部、财务资产部、企业管理部、人力资源部、纪检监察审计部、思想政治工作部、党政办公室。

7 个机关直属部门分别是：钻井工程项目部、试气工程项目部、地面工程项目部、采气工程项目部、技术中心、监督中心、应急救援中心。

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配备有专职人员 4 人（其中科长 1 人、环保管理员 3 人）。安全环保管理部建立了“三废”统计台账、因素识别与风险评估台账、环境监测数据台账等各项环保资料台账，中国石化集团公司建立了环保数据库信息系统，为环境管理各项工作提供有效的数据支撑。

建设单位根据生产现场需要，制定出了一批技术管理、安全标准，同时，按照标准化设计、标准化施工、标准化采购、信息化管理的“四化”要求，形成一系列标准化建设规范，有效保障了气田绿色安全开发。工区建设过程中大力开展 HSE 体系建设，发布国内首部页岩气开发环境保护白皮书、编制井控实施细则，相继出台 HSE 管理手册、HSE 风险抵押金实施细则等 20 余项制度文件；严格执行油田分公司环境保护禁令及公司环境保护管理办法、清洁生产实施细则等环境保护制度规范，从制度规章和体系上预控了安全环保事故发生。通过建立 HSE 管理体系，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。

（2）环境风险防范措施

2017 年 12 月，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司针对涪陵页岩气田开发区（焦石坝区块、江东区块、梓里区块、白马区块、平桥区块）组织编制了《中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司突发环境风险评估报告》、《中石化

重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司突发环境事件应急预案》并进行备案，应急预案备案回执号为 500102-2017-054-MT；环境风险评估备案号为 5001022017120001。本项目平台位于焦石坝区块，纳入《中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司突发环境事件应急预案》统一进行管理，并按照相关要求进行应急演练，同时施工期间对周边群众进行了安全告知。

2021 年，建设单位组织对应急预案进行修订并重新备案，应急预案备案回执号为 500102-2021-125-LT；环境风险评估备案号为 5001022021120001。

(3) 环境监测计划

根据现场调查，施工过程中未出现噪声扰民和污染投诉事故发生。

根据环评阶段提出的施工期监测计划，主要为在事故过程中的应急监测，项目施工过程中未发生环境风险及污染事故和噪声投诉，土壤环境环评要求在验收时监测，已落实。

本项目落实了运营期环境监测计划，通过监测，平台周边地表水、地下水、声环境、土壤环境质量良好，均满足相关质量标准。运营期间未出现噪声扰民和污染投诉事故发生。

2.2 配套措施落实情况

无。

2.3 其他措施落实情况

无。

3 整改工作情况

无。