

涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号立体开发调整评

价井组项目竣工环境保护验收

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

编制时间：2021 年 10 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，以及整改工作等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

2020 年中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司拟部署涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号立体开发调整评价井组项目，利用焦页 108 平台及其配套设施，实施 2 口井（焦页 108-7HF 井、焦页 108-S1HF 井）。

1.2 施工简况

2020 年 7 月，建设单位委托中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司（原中煤科工集团重庆设计研究院有限公司）编制完成了《涪陵页岩气田平桥区块焦页 108 号立体开发调整评价井组项目环境影响报告表》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2020〕69 号”对该项目环评进行了批复。环评主要建设内容为利用已建焦页 108 平台井场、清水池、废水池、放喷池以及焦页 108 号集气站等，部署 2 口页岩气井，分别为焦页 108-7HF 井、焦页 108-S1HF 井，包含钻前工程、钻井工程、储层改造工程、油气集输工程等主体工程及相关配套工程。环评投资 10192 万元，其中环保投资 405.9 万元。本项目 2020 年 8 月施工，2021 年 3 月完工并进行调试运行，实际建设内容为部署 2 口页岩气井，分别为焦页 108-7HF 井、焦页 108-S1HF 井，包括钻前工程、钻井工程、储层改造工程、油气集输工程等主体工程及相关配套工程。实际投资 9600 万元，其中环保投资 205.5 万元，占总投资 2.14%。本次验收调查阶段为施工期、运行期，施工单位为中原石油工程有限公司钻井二公司西南项目部、汉江试油作业 22 队、中石化江汉油建工程有限公司，竣工及调试时间公示图见图 1。



图 1.竣工及调试时间公示（2021 年 3 月）

1.3 验收过程简况

本项目于 2021 年 3 月完工并进行调试运行，建设单位随后委托中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司开展竣工环保验收工作。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平桥区块焦页 108 号立体开发调整评价井组项目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

建设项目施工期、运行期未收到公众投诉意见

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：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 个工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下设环保科，并配备有专职人员 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、综合治理台账、环境监测数据台账等各项环保资料台账，建立了安全环保信息平台 and 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。。

②HSE 管理体系

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司根据生产现场需要，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 QHSE 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 QHSE 管理手册、HSE 风险抵押金实施细则等 20 余项制度文件；编发工区环境保护禁令、环境保护管理办法、清洁生产实施细则等十余项环境保护标准规范，从制度规章和体系标准上预控了安全环保事故发生。先后通过 QHSE 体系外审和 ISO9001、ISO14001、OHSAS18001、HSE 管理体系认证，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；2020 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 500102-2020-100-LT；环境风险评估备案号为 500102202010005。

(3) 环境监测计划

环评表中未提出运营期环境监测的要求，但对施工期提出了环境监测计划，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，因此，未委托监测单位做施工期环境监测。

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。