涪陵页岩气田白马区块焦页148、162号井组产能建设（一期）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：2026年8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

2023 年 2 月，建设单位委托环评单位编制完成《涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设环境影响报告书》，2023 年 3 月 6 日，武隆区生态环境局以“渝（武）环准〔2023〕5 号”对《涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设环境影响报告书》进行了批复。

“涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设（一期）”的环境保护设施纳入了方案设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

“涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设（一期）”于 2023 年 4 月 14 日开工建设，2025 年 10 月 26 日完工并试运行，

由于投资计划调整，本项目进行分期建设，一期建设内容为：扩建焦页 148 号平台，井场内新部署 3 口开发井，集气站配套新增 1 座 400kW 水套加热炉、1 具 DN800 分离器、1 座压缩机撬进行生产，井组新建产能 0.47 亿方；扩建焦页 162 号平台，井场内新部署 5 口开发井，集气站配套新增 1 具 DN1200 分离器、1 台压缩机撬进行生产，井组新建产能 0.65 亿方。建设内容包括钻前工程、钻井工程、储层改造工程和油气集输工程等主体工程及相关配套工程。

2025 年 10 月，本项目在井场大门进行了竣工时间公示，公示现场照片见图 1。

图 1　竣工及调试时间公示

1.3 验收过程简况

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司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，并委托重庆厦美环保科技有限公司开展了竣工环保验收监测工作，根据相关要求及资料编制完成了《涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设（一期）竣工环境保护验收调查报告》。2026 年 8 月 20 日，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司组织了“涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设（一期）”竣工环境保护验收会，验收工作组认为“涪陵页岩气田白马区块焦页 148、162 号井组产能建设（一期）”具备通过竣工环境保护验收的条件。

1.4 公众反馈意见及处理情况

建设项目设计、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）环保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围绕产能建设、采气管理核心业务，融入大部制理念，搭建了以钻井、试气、地面、采气、运维 5 个产建部门为责任主体，10 个职能部门和 1 个支持中心全力提供支撑协调服务的组织架构，建立了“管理型+技术型”的油公司模式。其中安全环保管理部配备管理人员 9 人（含安全总监），设有安全管理岗、环保管理岗、综合管理岗，主要负责公司安全环保综合管理工作。

安全管理支撑机构包括外聘安全环保督察队伍、消防应急中心、专业井控抢险队伍。

①外聘安全环保督察队伍：督查员 9 人，主要负责生产经营现场、高风险作业现场、关键装置要害部位的全过程、全方位的安全环保督察。

②设置消防应急中心，配备消防车辆 10 台，外聘消防人员 24 人。

③外聘专业井控抢险队伍：配备专业井控抢险设备和专业人员 10 人。

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和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。

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司深入推进 HSE 体系建设，以风险管控为主线，将生产业务过程中的主要 HSE 风险管控措施转化为管理要求，突出写我所做、做我所写，重点增加带压作业、检维修作业、生产异常等管理要求，确保管理要素不漏项。2022 年发布涵盖 6 个一级要素、40 个二级要素的 HSE 管理体系手册。

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。

（2）环境风险防范措施

建设项目严格按照《钻井井控技术规程》(SY/T 6426-2005)等行业相关规范要求施工，未发生环境风险事件；建设单位定期开展了突发环境事件应急演练，

检验了公司职工对突发环境事件的应急处置能力，强化了多部门应急联动机制，全面提升了公司突发环境事件的应急响应水平。

（3）环境监测计划

严格按照环境影响报告、审批部门审批决定制定了环境监测计划，并落实。

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。