

涪陵页岩气田白马东区产能建设
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：重庆渝佳环境影响评价有限公司

编制时间：2025年11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

为进一步提升白马区块不同构造部位水平井单井产能和开发效果，制定开发技术政策，按照“整体部署、分步实施、评价先行”的思路，2016-2021年先后建设单位在白马区块部署探井、评价井19口，气井测试效果持续提升。

为进一步提升白马区块开发成果，制定开发技术政策，同时开展上、下部气层井试验，建设单位拟实施涪陵页岩气田白马东区产能建设项目，利用现有4个平台，新部署18口井，其中利用焦页149#平台，新部署9口井，利用焦页155#平台，新部署4口井，利用焦页156#平台，新部署1口井，利用焦页159#平台，新部署4口井。完钻后，在站场内配套建设集气设施进行生产，新建焦页155号集气站至焦页107号集气站集气支线，管沟长度约0.81km，新建焦页107号集气站至长坝阀室的集气支线，管沟长度约1.9km，新建产能2.4亿方/年。

实际总投资75230万元，其中环保投资2507万元，约占总投资的3.33%。

建设项目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

(1) 环评阶段

2022年10月，中煤科工重庆设计研究院(集团)有限公司编制完成了《涪陵页岩气田白马东区产能建设环境影响报告书》。

2022年11月2日重庆市武隆区生态环境局以“渝(武)环准(2022)17号”文对《涪陵页岩气田白马东区产能建设环境影响报告书》进行了环评批复。

(2) 钻前施工阶段

2022年11月26日中石化中原油建工程有限公司开始土建施工，在焦页149

号平台新增部署 9 口方井、井架基础及配套基础建设等。

2022 年 11 月，中石化江汉油建工程有限公司在焦页 155 号平台新建 4 口方井、井架基础及配套基础建设等，在焦页 156 号平台新建 1 口方井、井架基础及配套基础建设等。

2022 年 11 月，焦页 159 号平台由中石化河南油建工程有限公司负责新建 4 口方井、井架基础及配套基础建设等。

（3）钻井施工阶段

焦页 149 平台：2022 年 12 月 3 日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司 50812JH 钻井队对焦页 149-1HF、焦页 149-2HF、焦页 149-10HF、焦页 149-11HF 井进行钻井施工；2022 年 12 月 3 日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司西南项目部 50805JH 钻井队对焦页 149-3HF、焦页 149-6HF~焦页 149-9HF 井进行钻井施工。

焦页 155 号平台：2023 年 8 月 1 日中石化江汉石油工程有限公司钻井一公司 50785JH 钻井队对焦页 155-S5H~焦页 155-S8HF 井进行钻井施工。

焦页 156 号平台：2022 年 12 月 4 日中石化中原石油工程有限公司钻井三公司 50592ZY 钻井队对焦页 156-S1HF 井进行钻井施工

焦页 159 号平台：2022 年 11 月 6 日中石化江汉石油工程公司钻井二公司 70635JH 钻井队对焦页 159-2HF~焦页 159-4HF、焦页 159-S1HF 井进行钻井施工。

（4）压裂施工阶段

焦页 149 号平台：2023 年 11 月 10 日至 2024 年 3 月 21 日中石化江汉石油工程有限公司井下测试公司西南项目部对焦页 149-1HF~焦页 149-3HF、焦页 149-6HF~焦页 149-11HF 井进行压裂试气作业，每口井施工完成后均进行了测试放喷。

焦页 155 号平台：2024 年 6 月 15 日至 2024 年 9 月 26 日华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司重庆分公司涪陵项目部对焦页 155-S5HF、S6HF、S7HF、S8HF 井进行压裂试气作业，并于 2024 年 9 月 10 日至 2024 年 9 月 19 日进行了测试放喷。

焦页 156 号平台：2023 年 6 月 12 日至 2023 年 7 月 20 日中石化江汉石油工程有限公司井下测试公司西南项目部对焦页 156-S1HF 井进行压裂试气作业，并

于2024年6月30日至9月16日进行了测试放喷。

焦页159号平台：2023年9月27日至2023年12月21日华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司重庆分公司涪陵项目部对焦页159-S1HF、2HF、3HF、4HF井进行压裂试气作业，并于2023年12月14日至12月20日进行了测试放喷。

(5) 地面工程施工及试运营阶段

焦页149号平台：2024年5月，中石化江汉油建工程有限公司对焦页149号平台完成了地面集输工程施工并接入焦页149号集气站进行试运营。

焦页155号平台：2024年11月，中石化江汉油建工程有限公司对焦页155号平台完成了地面集输工程施工并接入焦页155号集气站进行试运营。

焦页156号平台：2023年9月，中石化江汉油建工程有限公司对焦页155号平台完成了地面集输工程施工并接入焦页155号集气站进行试运营。

焦页159号平台：2024年1月，中石化河南油建工程有限公司对焦页155号平台完成了地面集输工程施工并接入焦页155号集气站进行试运营。

本次验收调查阶段为施工期、运营期。竣工及调试时间见如下公示：

当前位置：首页>环保案例>天然气涪陵页岩气田白马山区产能建设环境保护设施调试期公示

关于涪陵页岩气田白马山区产能建设环境保护设施调试期公示

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司涪陵页岩气田白马山区产能建设项目于2022年11月2日由重庆市武隆区生态环境局批复《涪陵页岩气田白马山区产能建设环境影响报告书》（渝（武）环准〔2022〕17号）。建设单位主体工程及其配套的环保设施于2024年11月8日竣工。根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》有关规定，建设单位对“涪陵页岩气田白马山区产能建设”配套建设的环境保护设施调试期予以公示：

- 一、主体工程及环境保护设施竣工日期：2024年11月16日。
- 二、环境保护设施调试期起止日期：2024年12月1日~2025年1月10日。
- 三、公众信息反馈的方式：在调试期间公众可以在项目相关信息公开后，以电话、信函方式向建设单位实名咨询、反馈意见。
- 四、建设单位联系方式
建设单位：中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司
通讯地址：重庆市涪陵新城区鹤凤大道6号
联系人：葛佳菲
联系电话：023-72106070

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司

2024年12月1日

图1 竣工及调试时间网络公示

1.3 验收过程简况

涪陵页岩气田白马东区产能建设于 2024 年 11 月竣工，建设单位随后委托重庆渝佳环境影响评价有限公司开展了竣工环保验收工作。接收委托后，重庆渝佳环境影响评价有限公司进行了现场调查等，同时根据重庆索奥检测技术有限公司于 2025 年 6 月 24 日~6 月 25 日开展了监测工作，重庆渝佳环境影响评价有限公司根据相关要求及资料编制完成了《涪陵页岩气田白马东区产能建设竣工环境保护验收调查报告》。

2025 年 11 月 18 日，在验收专家黄胜炎陪同下，进行了现场踏勘，查看各平台污染防治设施的运行状况，对废水池、降噪措施、场地恢复情况等重点区域逐一勘察，为后续验收提供精准依据，现场照片如下：



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

中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司积极推行 HSE（健康、安全、环保）管理体系，对本项目实施 HSE 管理。同时公司将对员工进行相应的 HSE 培训，使公司的员工自觉遵守 HSE 管理体系要求以保护其人身安全和周围环境，尽量减少直至杜绝环境污染事故的发生。本项目纳入中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司 HSE 管理体系。

（2）环境风险防范措施

本项目落实并强化了环境风险防控措施，确保环境安全。对管材选用、管道防腐、焊接工艺、焊后质量检验以及站场安装方面应严格执行相关技术标准及规范；严格落实设置警示标志、配备可燃气体检测报警装置、截断装置、加强巡检等环境风险防范措施，控制和降低环境风险；强化和完善事故应急措施及预案。按照石油天然气行业相应管理规范和安全技术规程等要求，强化安全管理，细化程序，明确责任，若发生泄漏事故，应及时切断气源，防止安全事故次生环境污染。

项目在采取设计和环评报告中提出的风险防范措施，以及制定相应的应急预案后，可以满足环境风险事故的防范和处理要求，环境风险可接受。

建设单位根据本工程的安全预评价制定了应急计划区，并将本报告提出的环境敏感点纳入应急计划区，建设至今未发生环境风险事件；编制有应急预案。

（3）环境监测计划

建设单位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，并予以了落实。

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

随着页岩气勘探开发工作的推进，地质结构认识的加深，将进一步在现有平台部署新井进行开发页岩气。

从避免重复建设带来的生态破坏考虑，本项目拟保留井场、废水池、放喷池等，待后续页岩气勘探开发工作完成退役后统一拆除、土地复垦。