

涪陵页岩气田凤来区块焦页 11HF 井试采配套工程 竣工环境保护验收意见

2021 年 10 月 20 日,中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司组织有关单位及专家召开了涪陵页岩气田凤来区块焦页 11HF 井试采配套工程竣工环境保护验收会。

验收组由中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司、重庆渝佳环境影响评价有限公司(验收报告编制单位)、重庆港庆测控技术有限公司(验收检测单位)及 4 位特邀专家组成。

验收组通过踏勘现场以及听取建设单位对本工程在建设中执行环境影响评价和“三同时”制度情况的介绍,根据《涪陵页岩气田凤来区块焦页 11HF 井试采配套工程竣工环境保护验收调查报告表》,严格依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 石油天然气开采(HJ612-2011)》、《涪陵页岩气田凤来区块焦页 11HF 井试采配套工程环境影响报告表》和重庆市南川区生态环境局渝(南川)环准【2020】067 号《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》等要求对本工程进行环境保护验收。验收组经认真讨论,形成如下竣工环境保护验收意见:

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

本工程位于重庆市南川区中桥乡燕鸣村,距南川城区直线距离约 21km,距中桥乡直线距离约 4.2km。

工程环评、批复建设内容及规模:利用焦页 11HF 井井场新建试采站 1 座,对焦页 11HF 井进行试采,预计试采规模 $5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$;新建 1 条外输管线,总长 5.2km,同时敷设 1 条采出水外输管线。工程概算投资 1946 万元,其中环保投资 130 万元,占总投资的 6.68%。

项目实际建设内容及规模:利用焦页 11HF 井井场建成试采站 1 座,对焦页 11HF 井进行试采,试采规模 $3.5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$;已新建 1 条外输管线,总长 5.2km,同时敷设了 1 条采出水外输管线。工程实际投资 1946 万元,其中环保投资 129 万元,占总投资的 6.63%。

2、建设过程及环保审批情况

2020 年 5 月,中煤科工重庆设计研究院(集团)有限公司编制完成《涪陵页岩气田凤来区块焦页 11HF 井试采配套工程环境影响报告表》。

2020 年 7 月 16 日,南川区生态环境局以渝(南川)环准[2020]067 号《重庆市建设项目环境影响评价文件批准书》批准本工程的建设。

本工程由湖北帅昌建设工程有限公司承担施工建设、中煤科工重庆设计研究院(集

团)有限公司承担工程监理、中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司监督中心实施工程监督。

本工程于 2020 年 7 月 20 日开工、2020 年 8 月 20 日完工。

3、投资情况

工程实际总投资 1946 万元，其中环保投资 129 万元，占工程总投资的 6.63%。

4、验收范围

本次验收按照环评及批复要求对本工程进行整体验收。

二、工程变动情况

本工程工程地点、建设性质、规模、施工工艺、污染防治措施等均未发生变动，工程占地调整属于合理范围，未导致评价范围内环境敏感目标数量增加，实际建设与环评中工程内容无大的调整和变化。生态恢复纳入后续钻井工程是页岩气开发建设的需要，且目前占地范围内水土保持措施完善，水土流失得到防治。

根据《生态环境部办公厅关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函〔2019〕910 号)及重庆市环境保护局渝环发〔2014〕65 号《关于印发<重庆市建设项目重大变动界定程序规定>的通知》的规定，本工程的工程变动不属于重大变动，可将变动内容纳入竣工环境保护验收。

三、环境保护设施建设情况

1、生态环境保护与恢复

受地面工程占地和后续开发影响，工程永久占地范围未确定，放喷池、水池等设施需继续使用，因此，暂不拆除和开展生态恢复；待地面工程建成，永久占地及后续确定后，再开展生态恢复，该部分内容纳入后续工程验收。调查表明：本工程所涉及的平台周边植被得以逐步恢复。

2、废水处理

施工期生活污水依托旱厕收集后农用。试采期采出水在废水池暂存，采用管道输送至涪陵页岩气田平桥区块采出水处理站处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后排入鱼泉河；生活污水依托焦页 11HF 井现有环保厕所收集后农肥。

平台地面采取了水泥地防渗，四周设置有规范的排水沟。

3、废气治理

施工期对环境空气的影响主要是道路扬尘及燃油动力机械废气。扬尘主要来自施工现场运输车辆、筑路机械作业过程中扬起的灰尘。各类燃油动力机械在现场进行场地挖填、运输、施工等作业时，排放的废气中含 CO 和 NO_x等污染物。施工期，项目采取了洒水抑尘等措施。

试采期，加热炉废气采用自带 8m 高排气筒排放，放空废气通过 15m 放空立管排放。

4、噪声控制

试采期间噪声源主要为节流阀、分离器及后期可能新增的压缩机，噪声源强为50~90dB(A)，通过设备基础减振等措施降低噪声污染。未发生噪声扰民纠纷及环保投诉。

5、固体废物处置

施工期产生的固体废物主要为施工人员生活垃圾、管线施工临时土石方等。根据调查，项目实际建设过程中土石方均沿管线就地平铺，实现了场内平衡，未产生弃土石方。目前，输送管线未进行检修作业，无检修废渣产生。根据现场调查，不存在相关固废排放问题。生活垃圾收集后交环卫部门处置。

6、环境风险防范

试采站场井口设置有安全截断阀，可在超压或失压情况下自动快速截断，保护气井和地面设施。为防止集气站内设备及管线超压，集气站内设置有安全泄放阀，安全泄压阀与集气站放空系统相连。站内管线及设备设有手动放空，放空阀后与防空系统相连；集气站设置有放空管，作为检维修、事故站内管线的放散。井口设置有报警装置。

7、环境监测能力建设

建设单位依托江汉石油管理局环境监测中心站(计量认证证书编号 2012171044U)在涪陵工区组建有相应监测能力。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达环境监测工作任务，江汉石油管理局环境监测中心站监督指导工作，建立完整的质量管理体系。监测机构人员配置9人，其中站长1人，监测人员8人，均为持证上岗。

8、环境管理

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。

本工程严格执行了“环境影响评价”和“三同时”制度。环保管理机构和管理制度健全，环境保护相关档案质量齐备，采取的环境管理和监理措施到位，从调查的情况来看，环境保护工作取得了较好的效果，没有因环境管理失误对环境造成不良影响。

四、环境保护设施调试效果及环境影响

1、生态环境保护与恢复工程

根据现场调查，本工程建设前后区域生态系统未发生重大变化，区域生态现状符合环境影响评价文件的预测结论，环评阶段提出的生态保护措施基本落实。工程在建设过程中采取的各项生态保护措施、水土保持措施是有效的，对保护生态环境、保持水土起了有效的作用，总体符合环评要求，项目产生的生态影响总体较小。

2、废水处理设施

