

# 涪陵页岩气田凤来区块焦页 171-3HF 井评价方案

## 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：中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司

编制时间：2023 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

为落实凤来区块南斜坡南部页岩储层品质与含气性等关键参数，控制储量提交范围，攻关常压区工程工艺，落实凤来区块南斜坡南部位单井产能，获取区域页岩气开发产气、产水规律，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司决定在重庆市南川区石墙镇三合村 2 社部署评价井 1 口，即焦页 173-3HF 井，配套建设井场、井场道路、清水池、放喷池、废水池、试采站、试采管线等设施。

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

2020 年 4 月，建设单位委托中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司编制完成了《涪陵页岩气田凤来区块焦页 171-3HF 井评价方案环境影响报告表》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2020〕73 号”对该项目环评进行了批复。环评主要建设内容为涪陵页岩气田凤来区块焦页 171-3HF 井评价方案，位于重庆市南川区石墙镇三合村 2 社，新建焦页 171#平台，部署 1 口页岩气评价井(焦页 171-3HF 井)，新建焦页 171#平台至 178#191#输气管道的预留阀室处的采气管线，管沟长度约 4.5km，在焦页 171#平台内设置 1 台计量分离器，1 台水套加热炉。工程总投资 8967 万元，其中环保投资 145 万元，占总投资的 1.62%。

本工程于 2021 年 1 月开工，2023 年 6 月建设项目完工，并投入试运行。工程实际总投资 8990 万元，其中环保投资 204.2 万元，占总投资的 2.27%。

本工程实际建成焦页 171#平台，部署 1 口页岩气评价井(焦页 171-3HF 井)，新建焦页 171#平台至 178#~191#输气管道的预留阀室处的输气管线，管沟长度约 3.94km，同管沟敷设通讯电缆、污水管线，在焦页 171#平台内设置 1 台计量分离器，1 台水套加热炉（水套加热炉不使用）。试采规模约 6.2 万 m<sup>3</sup>/d。。

施工单位包括江汉钻一西南项目部 70231 队、胜利井下作业公司西南工程项目部、中石化江汉油建工程潜江有限公司。工程监督单位包括中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司监督中心等。项目施工期间严格落实了环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。竣工及调试时间公示图见图 1。



三合村居委会

图 1.竣工及调试时间公示（2023 年 6 月）

### 1.3 验收过程简况

2023 年 6 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（检验监测机构：重庆厦美环保科技有限公司，检验监测机构资质认定证书编号 172212050399）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《涪陵页岩气田凤来区块焦页 171-3HF 井评价方案竣工环境保护验收调查报告表》。

### 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

##### ①环境管理机构设置

为了方便管理涪陵页岩气田开发建设项目，中国石化与重庆市合资组建的中国石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司，下设 10 个机关部门，7 个机关直属单位，业务上接受江汉油田机关部门的管理、指导和监督。

10 个机关部门分别是：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 个机关直属单位分别是：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(页岩气产业技术创新研究院)、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

建设单位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。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

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；2017 年，建设单位编制有应急预案，回执号为 500102-2017-054-MT，并定期组织了演练；风险评估备案号为 5001022017120001。2020 年建设单位对应急预案进行修订并备案，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；2021 年建设单位对应急预案进行修订并备案，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**

建设单位严格按照环境影响报告书、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。