

平桥 101 井试采地面工程

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：2025 年 4 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，环境影响报告表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

平桥 101 井所在焦页 188#平台位于重庆市南川区中桥乡。焦页 188#平台前期共部署了 4 口气井(188-1HF、188-2HF、188-3HF 和平桥 101 井)，其中，188-1HF、188-2HF、188-3HF 为开发井，目的层为龙马溪组，属不含硫气井，均已投产；平桥 101 井为勘探井，目的层为寒武系洗象池群，属含硫气井，该井压裂试气后暂时关井。

为进一步落实平桥 101 井产能，评价开发效果，为后续高效开发提供依据，建设单位拟实施“平桥 101 井的试采地面工程”（以下简称本项目），随后委托环评单位编制《平桥 101 井的试采地面工程环境影响报告书》。2022 年 5 月 9 日，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2022〕24 号”对项目进行了批复。据环评及批复，项目主要建设内容包括平桥 101 井的站场工程及管线工程，其中，站场工程建设内容为扩建 188#集气站，改造现有 1 套水套加热炉为夹套换热炉，新增热水循环泵 2 台(一用一备)，新增放空分液罐 1 个、发球筒撬 1 具；管线工程内容为新建 2 条平桥 101 井集输管线共计 7km，分别为 188#(平桥 101)至 191#(平桥 102)集气支线 2.5km、191#(平桥 102)至 193#(平桥 1)集气支线 4.5km。平桥 101 产气经站内加热节流后输送至 193 平台脱硫后外输，新增产能约  $5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。扩建现有焦页 188#集气站，配套建设平桥 101 井的地面站场工程，同时新建焦页 188#~焦页 193#平台的集输管线，平桥 101 井产气输送至 193#平台脱硫后外输。

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

2022年5月，重庆市南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2022〕24号”对《平桥101井的试采地面工程环境影响报告书》进行了批复。

项目于2024年5月开工，2024年10月建设项目完工，施工设备全部撤场，并开始调试运行。建设内容包括站场工程及管线工程。站场工程主要建设内容为扩建平桥188#集气站，新增热水循环泵2台（一用一备），新增放空分液罐1个、发球筒撬1具、酸气分离器1个、采出水预处理装置1套（含密闭除硫罐1个、双氧水加注装置1套）。管线工程主要建设内容为新建2条内部集输管线，长度共计约6.7km。具体为新建193#（平桥1）至191#（平桥102）集气支线4.3km，DN100，设计压力6.3MPa；②191#（平桥102）-188#（平桥101）集气支线2.4km，DN100，设计压力6.3MPa，材质为无缝钢管。本次将上述实际建成内容纳入本次验收。工程实际投资3080万元，其中环保投资129.0万元，占总投资的4.2%。

施工单位为中石化江汉油建工程有限公司。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。项目施工期与运营期间严格落实了环境影响报告及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。

## 1.3 验收过程简况

2024年11月，建设单位中石化重庆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）有限公司进行了现场调查等，并委托重庆市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《平桥101井试采地面工程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

建设项目设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。



图 1 现场公示照片

## 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 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

中国石化集团积极推进 HSE 管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理，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。

建设单位深入推进 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。

建设单位成立有 HSE 委员会，负责油气勘探、开发、工程技术、井控安全等专业安全管理。委员会下设 5 个专业分委员会：石油工程（井控）分委员会、生产保障分委员会、公共安全分委员会、地面工程（基建）分委员会、采输气（设备）分委员会。

## （2）环境风险防范措施

建设项目严格按照《油气输送管道并行敷设技术规范(SYT7365-2017)》等行业相关规范要求施工，未发生环境风险事件；2024 年建设单位修订了《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》和《中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司突发环境事件风险评估报告》，并已在涪陵区生态环境

局完成备案。环境风险评估报告备案号：5001022024110003；应急预案备案号：500102-2024-137-MT。

### **(3) 环境监测计划**

建设单位严格按照环境影响评价报告书、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。