

渝（綦）环准〔2024〕009号

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司页岩气项目部：

你单位（联系人：周伟韬，电话：186*****9）报送的丁页 11HF 井试采地面工程项目由重庆瀚智环保工程有限公司编制的《环境影响报告表》及相关材料收悉，根据《中华人民共和国环境影响评价法》等法规的有关规定，经研究，批准该项目在重庆市綦江区赶水镇太公村 6 组、岔滩村 1 组建设。该项目在设计、施工和营运中应按以下要求办理：

一、建设内容和建设规模：新建。总占地面积 20489m²（集气工艺依托丁页 11 井钻探工程井场面积 16776m²，CNG 站场及输气管线新增占地 3713m²，均为临时占地）。项目包括井场内集气工艺和 CNG 工艺，并新建有 559m 长的连接井场和 CNG 站场的输气管线，建设丁页 11HF 试采地面工程，对丁页 11HF 井进行试采，丁页 11HF 井设计产气规模为 6×104m³/d。设置 CNG 撬 1 套、槽车车位 1 座、污水池 1 座及燃气发电机组 2 套，CNG 设计处理规模为 5 万 m³/d。劳动定员 9 人，2 班制（12 小时/班），年工作 345 天。项目总投资 823.39 万元，其中环保投资 66 万元。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标执行，不得突破。

三、该项目在设计、建设和运营过程中，应认真落实《环境影响报告表》中提出的各项生态保护及污染防治措施，并重点做好以下工作，确保污染物达标排放和总量控制的要求。

（一）施工期

1. 废水：施工废水经沉淀处理后回用于场地、道路洒水抑尘，不外排。生活污水依托井场内已有的化粪池或周边农户旱厕收集后用作农肥。试压废水经沉淀后循环使用或回用于场地洒水抑尘，不外排。

2.废气：加强施工场地的防尘洒水。运输车辆采取遮盖、密闭措施，冲洗轮胎，定时洒水压尘。加强对施工机械管理，科学安排工作时间。

3.噪声：合理安排作业时间、采用低噪声设备，加强设备保养。

4.固废：施工人员产生的生活垃圾袋装收集后交环卫部门处理。设备基础和站内管线敷设开挖产生的土石方可以做到总体平衡，无弃方。废包装材料等，能回收的部分由施工单位回收利用，剩余部分由施工单位集中收集后，依托当地环卫部门处置。

（二）营运期

1.废水：气田水暂存在污水池中，优先回用于工区其他钻井平台压裂工序配制压裂液，无可回用的平台时，罐车转运至四川兴澳涪陵气田平桥水处理站（或其他有处理资质和处理能力的污水处理厂）。井场内生活污水经化粪池处理后农用；站场生活污水经旱厕处理后农用。

2.废气：燃气发电机采用井场采出页岩气作为能源，燃烧废气经自带的8m高排气筒排放；井场放空废气通过15m高放空立管放空或放喷池燃烧放空；站场撬装设备上设有放散管，通过放散管放空。

3.噪声：合理布局，选用低噪声设备，采取减震，压缩机和燃气发电机置于撬装设备内等措施，加强设备保养和维护，噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。

4.固废：废分子筛交生产厂家回收利用。废油、废油桶、含油棉纱手套集中收集储存交由有相应危险废物处理资质的单位处置。生活垃圾交环卫部门处置。

5.生态环境：严格控制作业区域，严禁作业人员在施工范围外进行生态破坏和排放污染物；施工结束并进行设备撤离后，对设备基础等进行拆除，对临时占用的土地进行生态恢复及土地复垦；对临时占用的耕地复垦时要求采用耕植土进行复垦恢复其耕种功能。

6.环境风险：试采过程中严格按照规范和设计作业，严格落实警示标志设置，配备可燃气体检测报警装置、截断装置。编制环境风险应急预案并进行培训和演练。

7.本批准书未尽事宜，按项目《环境影响报告表》要求执行。

四、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。施工中，应把环境保护设施纳入主体工程同步监理；建成后，建设单位必须按照规定及时办理排污许可手续和完成竣工环保验收。建设单位应通过网站或其他公众便于知晓的方式公开环保设施竣工时间、调试期限、验收报告等信息。

五、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

綦江区生态环境局（盖章）

2024年2月22日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，赶水镇人民政府。
