

渝（綦）环准〔2023〕045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：18*****39）报送的丁页**25#平台钻采工程**项目由重庆浩力环境工程股份有限公司编制的《环境影响报告书》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**重庆市綦江区打通镇双坝村4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：新建丁页**25#平台**1座，井场规格111m×86m，配套建设泥浆储备罐、清洁化操作平台、放喷池、集液池、进场道路及生活区。井场平台内布设6口井，井号分别为丁页25-1HF、丁页25-2HF、丁页25-3HF、丁页25-4HF、丁页25-5HF、丁页25-6HF，井型均为水平井，井别均为开发井，设计井深4453~4950m，水平井段长1700~2050m，采用清水+水基泥浆+油基泥浆工艺钻井。钻井工程结束后实施储层改造工程，对水平段井筒实施分段压裂，压裂分段预计为100m/段，共计115段，压裂完成后井型测试放喷求产。储层改造工程结束后进行地面采气工程及管线工程建设，地面采气工程包含建设井口采气树、除砂器、水套炉、分离计量撬、过滤分离器、脱水撬及发球装置，同时与站场西北角建设放空装置，地面采气工程单井配产3.6万方/d，站场采气规模设计为21.6万方/d。管线工程从井场引出后向北敷设约长163m后接入已建赶水清管站至集气总站集气管线，接入处通过T型接口连接，新建管线管径为DN200，设计压力6.3MPa，采用L245N级钢管，并同沟敷设气田水管线及通信电缆。钻前工程劳动定员30人，钻井工程劳动定员80人，储层改造工程劳动定员50人，采气工程劳动定员0人。项目总投资26100万元，其

中环保投资 971 万元。

二、该项目在设计、建设和运营过程中，应认真落实《环境影响报告书》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

钻前工程

废水：少量施工废水经沉淀处理后循环使用，不外排。施工阶段不设置施工营地，施工期间施工人员生活污水产生量小，钻前工程人员生活污水依托周边农户已建设施处理。**废气：**在易产尘施工点采取定点洒水湿式作业措施。**噪声：**仅昼间生产，高噪声设备作业可尽量避免周边居民午间休息时间。**固废：**丁页 25#平台扩建项目挖填量能做到场内自行平衡，无多余弃方量产生和外排。剥离表土就近独立设置表土堆场集中堆存，用于后期恢复用土。生活垃圾利用附近农户现有的设施。

钻井工程

废水：严格实施雨污分流，井场四周设置有雨水排水沟，场外雨水随雨水沟排放。钻井过程中废水循环回用于钻井泥浆循环系统，剩余废水暂存于废水罐及集液池中，作为后续压裂液配置回用于生产，不外排。方井雨水收集在方井内，通过污水泵泵入废水罐中，作为后续压裂液配置回用于生产，不外排。生活污水经生活区环保厕所处理后用于附近旱地农肥综合利用，不外排。**废气：**井下返排污以“湿”泥浆形式返排，产尘率很低。柴油机废气采用柴油机设备自带的 3m 高排气筒排放。**噪声：**采取基础减振、选用低噪声设备，发电房隔声及经过距离衰减等措施降低噪声。**固废：**水基钻井岩屑及失效泥浆由“不落地”工艺处理后（振动冲洗分离）外运地方砖厂制砖综合利用。油基泥浆经循环系统处理后全部回收利用，完井后油基泥浆通过泥浆

储备站全部重复利用于其他钻井平台，不外排。油基钻井岩屑及失效泥浆全部交由有危废处置单位分批分次实施场外转运和最终妥善处置。含油固体废物完钻后交由有相关资质的单位妥善处置。生活垃圾定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置。废包装材料收集后全部回收利用。

储层改造工程

废水：压裂返排液可用于井区其他平台压裂，不能利用的委托四川兴澳环境技术服务有限公司处理，本项目无废水在当地外排。生活污水延续使用钻井工程阶段环保厕所处理后用作农肥，不外排。**废气：**压裂完成后仅在目的层进行的测试放喷定产时产生页岩气燃烧废气，本项目目的层获取的页岩气不含硫化氢。**噪声：**合理安排作业时间，压裂作业和测试放喷在昼间进行。**固废：**生活垃圾均存放在钻井工程生活区使用过的垃圾堆放箱中，定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置。

地面站场及管线工程

废水：施工废水及施压废水经沉淀后用于洒水控尘，不外排；施工人员生活污水依托周边已建农户处理设施处理后用作农肥，不外排。**废气：**施工扬尘通过洒水控尘进行控制；**噪声：**通过优选施工设备，合理安排施工时间等措施进行控制；**固废：**场地内实现土石方平衡，无弃土石方产生；施工废料依托当地环卫部门有偿清运。

（二）营运期

1. **废水：**采出水经已建输水管线输送至集气总站水池暂存，优先转运至项目周边页岩气开发井压裂液综合重复利用，剩余部分转运至有资质单位处置达标后排放。站场设备检修也会产生少量的检修废水，与采出水一并经输水管线输送至集气总站。生产初期临时值守人

员生活污水依托周边农户已建设施处理后用作农肥，不外排。

2.废气：水套炉采用净化气作为燃料，废气经 8m 高排气筒排放；检修泄露的少量天然气将通过工艺区外的放散系统直接排放。

3.噪声：采用标准化、模块化生产工艺，优选低噪声设备等措施降低噪声影响。

4.固废：除砂器砂砾由除砂器厂家统一回收处置；检修废渣由建设单位统一收集，定期交有资质单位填埋处置；废滤芯由厂家统一回收利用；废药剂桶及废分子筛由厂家更换时统一回收利用；运行期为无人值守站，初期临时值守人员生活垃圾经收集后交当地环卫部门通知处置。

5.生态保护：严格限制施工作业范围，禁止破坏施工作业外的地表植被。管道沿线设置警示标志，两侧 5m 范围内禁止种植深根植物。放喷池拆除，临时占地上的设施搬迁后，拆除基础，恢复到原状态。对应急池和清水池进行拆除回填并平整，现场无废弃池遗留。

6.环境风险：设置突发环境事件应急预案，并定期举行演练。在井场周边设置有事故监测点，实时监测危险因子。

三、本批准书未尽事宜，按项目《环境影响报告书》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；项目竣工后，进行竣工环境保护验收。建成后，建设单位必须按照规定程序申请排污许可和完成竣工环境保护验收。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、该项目的内容、规模、地点、采用的生产工艺和防治污染、生态保护等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。

(盖章)

2023年7月28日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，打通镇人民政府。
