

渝（綦）环准〔2026〕38号

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司：

你单位（联系人：孙艺栖，手机：184****5825）报送的丁页 22#平台钻井工程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，经研究，根据《中华人民共和国环境影响评价法》等法规的有关规定，批准该项目在重庆市綦江区安稳镇九盘村建设。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，项目包含钻前工程、钻井工程、储层改造工程三部分，不包含地面采气工程，不涉及运营期。项目总占地面积 3.4357hm²(临时占地)；丁页 22#平台内共布设有 8 口井（1 口勘探井，7 口评价井），其中丁页 22-1HF 井为勘探井，先期实施，通过完井测试评价气藏情况，若测试具有工业开采价值，由 2 台钻机双排同时进行后续井口钻进，施工次序：丁页 22-2HF/丁页 22-7HF→丁页 22-3HF/丁页 22-6HF→丁页 22-4HF/丁页 22-5HF→丁页 22-8HF，转为开发井并交由营运单位另行办理环保手续后实施地面采气工程；若不具备工业开采价值，则取消剩余 7 口井钻井工程，并对丁页 22-1HF 井进行封井及生态恢复。本次评价按照 8 口井钻井工程全部实施完成进行评价。项目新建井场 1 座（135m×92m），并布设 8 口井，配套建设集液池 1 座（2000m³，分 3 格，含应急 500m³）、清洁生产操作平台 1 座、放喷池 2 座。项目总投资约 5000 万元，环保投资 320 万元。钻前工程劳动定员约 40 人，昼间施工，施工期约 2 个月；钻井工程由 2 个钻井队伍负责，1 个钻井队为 50 人左右，24 小时连续不间断作业，施工期约 10 个月；储层改造工程劳动定员约 30 人，其中洗井、射井、压裂阶段昼间两班制（8 小时/班），测试求产及回收 24 小时连续不间断作业，施工期约 16 个月。

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、辐射剂量控制限值执行，不得突破。

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

（一）施工期

1. 钻前工程

废水：施工废水经沉淀处理后循环用于场地洒水抑尘，不外排；生活污水利用租用民房已有旱厕收集后用作农肥，不外排。**废气：**采取洒水抑尘措施；设置进出场车辆冲洗装置；粉质物料密闭运输和堆存；燃油机械使用环保达标设备及优质柴油。**噪声：**合理安排施工时间，夜间禁止作业；选用低噪声设备，合理布局强噪声源设备；运输车辆减速慢行、减少鸣笛。施工期噪声执行《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）。**固废：**剥离表土堆存于井场外东南侧表土临时堆放场内，工程结束后用于完井后临时占地复垦用。施工土建开挖带来的临时土石方场内暂存，采取挖填平衡，无弃方产生。生活垃圾定点堆放并及时清理后交当地市政环卫统一清运处置。

2. 钻井工程

（1）废水：方井内雨水收集后，泵入“不落地”随钻处理系统废水罐内，经破胶+沉淀处理后全部回用于钻井泥浆调配。钻井废水经“不落地”随钻处理系统设置的废水罐收集处理后，90%回用于钻井液和压裂返排液调配用水，剩余10%暂存污水池，定期由密闭罐车拉运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站处理达标后排放，项目现场严禁排。钻井平台清洗废水全部回用于压裂液配置。施工人员产生的生活污水由环保厕所及配套一体化处理设施收集处理后回用，不外排。

（2）废气：备用柴油发电机仅停电时使用，以轻质柴油为燃料，废气经设备自带的排气筒排放。现场不进行油基泥浆配制，成品油基泥浆罐车密闭运输、储罐密闭暂存，采用“不落地”清洁化操作平台随钻处理，废油基泥浆、油基岩屑密闭储存，及时转运，严禁在井场内长时间暂存。事故放喷时将页岩气通过专用放喷管线引至放喷池后点火燃烧。

（3）噪声：优先选用低噪声设备，采用地方电网供电为主，发电机

仅作为备用；设备基础安装弹性减振垫层，备用柴油发电机等设备采取隔声降噪措施；合理布置主要噪声源，尽量远离居民点。

(4) 固废：平台内设置油基岩屑堆放区（约 60m²）和危废贮存点（约 10m²），重点防渗。废水基泥浆、水基岩屑、清水钻屑、沉淀罐不含油污泥在清洁化操作平台内处理后定期外运至合法水泥厂或砖厂资源化利用。油基岩屑、废油基泥浆、沉淀罐含油污泥、顶替泥浆采用岩屑罐密闭暂存，交由有危废处置资质单位分批分次密闭转运处置。废油及含油固废暂存于危废贮存点，定期交由有危险废物处理资质的单位处置。废包装材料分类管理，可回收的交厂家回收，不可回收的按照其固体废物属性进行分类管理处置，属于一般工业固体废物的，分类收集后外售物资回收单位；属于危险废物的暂存在危废贮存点内，定期交由危险废物处置资质的单位进行处置。生活垃圾统一收经集后交当地环卫部门处置。

3. 储层改造工程

(1) 废水：洗井废水收集暂存污水池，全部回用于压裂液配制。压裂返排液经重叠液罐或污水池收集后，优先回用于本平台及周边钻井平台，无法回用部分定期由罐车密闭拉运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站达标排放，现场不外排。测试放空回收分离废水暂存污水池内后优先回用于压裂液的配制，不可回用的通过罐车密闭转运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站处理达标排放。生活污水由环保厕所及配套一体化处理设施收集处理后回用，不外排。

(2) 废气：项目使用 15%稀盐酸，钢罐体密闭储存，少量的 HCl 废气稀释扩散。压裂返排液缩短暂存周期，及时回用或外运处置，废气逸散量较小。备用燃气发电机、低氮冷凝炉以自产页岩气为燃料，分别经 2m、8m 高排气筒排放。非正常工况下放空页岩气经放空管道引至放喷池内经高度为 1m 的对空短火焰燃烧器点火燃烧排放。

(3) 噪声：采用电网供电，优先选择低噪声设备，噪声源靠井口布置，基础减振；合理规划作业时间，压裂施工作业仅昼间施工；加强与当地村委会、农户沟通，做好宣传及安抚工作，争取理解支持。

(4) 固体废物：废包装材料分类回收处置，能回收利用的交厂家回

收，不能回收利用的按照其固体废物属性进行分类管理处置，沾染油料或毒性、感染性危险废物的废弃包装物交有危险废物处置资质的单位进行处置，其余外售综合利用。废支撑材料收集后全部回用于区域内其他平台。废分子筛厂家定期更换并回收。砂砾集中收集后交集气总站进行处理。废油密闭收集后交由有资质的单位处置。生活垃圾由环卫部门统一清运处置。

4.环境风险：实施全井段套管保护，严防泥浆污染土壤和地下水；落实污染物“不落地”。方井、钻井基础区域、清洁化平台（内含钻井泥浆配置系统、泥浆循环处理系统、污染物不落地随钻处理工艺区等）、放喷池、集液池、柴油发电机房、柴油罐区、盐酸罐区、井场隔油池、危废贮存点、压裂液、重叠液罐、截排水沟等区域重点防渗。建立专职岗位负责日常监管，加强污染物储运过程管理，实现全过程闭环监控，杜绝渗漏、外泄、非法倾倒。针对井喷风险配备并确保自动、手动及高压高能电子三套独立点火系统。柴油罐区、盐酸罐区、清洁化平台等区域设置围堰及集污坑；物料转运实行严格联单管理制度。为污水池预留20%以上富余容量，达到警戒液位即外运；汛期前腾空集液池，严禁废水满溢、外排。运输车辆安装GPS，避开饮用水源保护区等敏感区域，随车配备应急物资，定期安检确保密闭。编制与地方政府衔接的应急预案并定期演练。

（二）完井期

若测试具有工业开采价值，则在井口安装采气树后交井，其余设备拆除搬迁，保留井场、集液池及放喷池等用于后期地面集输工程建设。若无开采价值，则井口用水泥封固，全部设备拆除搬迁，废弃物妥善处理，做到工完、料净、场地清，并对临时占地实施土地复垦及生态恢复。

四、本批准书未尽事宜，按该项目《环境影响报告表》要求执行。

五、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。

六、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。

(盖章)

2026年4月29日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，安稳镇人民政府。
