

渝（綦）环准〔2026〕50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 27#平台钻采工程由重庆浩力环境工程股份有限公司编制的《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打通镇马颈村 3 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，新建丁页 27#平台，部署勘探评价井 8 口（丁页 27-1HF、丁页 27-2HF、丁页 27-3HF、丁页 27-4HF、丁页 27-5HF、丁页 27-6HF、丁页 27-7HF、丁页 27-8HF），井型均为水平井，井别均为勘探评价井，目的层为龙马溪组，各井均采用“导管+三开”井身结构。采用 ZJ70 钻机，首先实施丁页 27-1HF 井钻探工作，根据测试放喷求产结果，再决定是否实施后续 7 口井的钻探工作，后续 7 口井采用 2 台钻机同时钻进）。建设内容主要为钻前工程、钻井工程、储层改造工程及相关附属设施建设。不含地面集输工程建设及试采内容。总投资约 18000 万元，预计环保投资 422 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（55 人/队）负责，两班制 12 小时/班，24 小时连续不间断作业，施工期约 13 个月；储层改造工程劳动定员约 60 人，其中洗井、射井、压裂、完井搬迁时仅白天施工，夜间不作业，测试求产及回收 24 小时连续不间断作业，施工期约 16 个月。不设食宿。

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：施工废水经场地截排水沟截留后简单沉淀处理后循环利用于施工场地洒水抑尘和混凝土养护用水，不外排；生活污水利用农户已有的设施进行收集处理，不外排。**废气：**钻前施工废气污染防治措施：场地平整作业定时洒水抑尘；水泥、砂石等物料规范堆放并设置围挡，表土堆场密目网全覆盖并定期洒水，大风天气开挖土方以篷布遮盖；含尘物料运输车辆控制装载量，物料不超出车厢挡板并加盖篷布，杜绝沿途撒漏起尘；强化施工现场文明作业管理。**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：**设备包装材料等固体废物统一收集后外售至回收站。生活垃圾利用附近农户现有的设施进行收集妥善处置。

2. 钻井工程

(1) **废水：**严格落实雨污分流、清污分流体系，场内污染区域雨水经内环沟汇入 500m³污水池、500m³应急池（总 1000m³ 分格积液池）及 2 座 30m³ 废水暂存罐收集；钻井压滤废水全部罐车外运至具备资质、完备环保手续的污水处理厂处置，场内严禁废水外排；污染区外洁净雨水经外排沟收集至末端沉淀池沉淀后场外排放。建立储罐、积液池常态化渗漏巡检台账，保障收集管网通畅，严禁私排废水，根据产水进度及时转运废液，确保储罐、水池存储容积可容纳最大废水量，杜绝废水溢流渗漏污染水土环境。生活污水依托民房现有设施收集后用作农肥；井场设置环保厕所，现场人员生活污水经环保厕所收集后就地回用，无法回用部分外运至场镇生活污水处理站处理。

(2) **废气：**优先使用网电，备用柴油发电机仅在停电时使用。选用节能环保型备用柴油发电机并使用优质燃油，发电机废气经自带尾气处理装置处理后通过排气筒达标排放。现场不进行油基泥浆配制，通过罐车拉运油基泥浆成品至井场内罐体短时间暂存，同时采用“不落地”随钻处理，并采用密闭储罐储存油基钻井泥浆、油基岩屑，及时转运处置油基岩屑，避免在井场内长时间暂存。针对测试和事故放喷废气主要采用地面灼烧处理，引至放喷池内点燃处置，降低热辐射影响。事故状态下紧急放喷时在井口周边 500m 范围布置应急监测点，并根据情况组织

周边居民临时撤离。低氮冷凝加热器燃烧废气经设备自带 8m 高排气筒排放；（停电状态下）燃气发电机废气经设备自带 2m 排气筒排放；放空废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后排放。油基岩屑、含油污泥采用吨桶密闭收集并规范分区暂存，最大限度削减 VOCs 无组织挥发；物料运输道路做好夯实、洒水抑尘，规范管控施工机械尾气排放。

（3）噪声：优先依托网电供电，备用发电机组仅停电应急启用，选用低噪声设备，发电机设置专用机房，配套减震基座、吸声内衬及消声器；高噪声设备优化平面布置，远离居民点布设，设备底部加装弹性减震垫，井场四周架设移动式隔声屏障；钻机、泥浆泵等设备常态化检修保养。场外物料运输实行限速限载、交通疏导管控，途经居民区全程禁鸣，昼间转运。井场事故放喷依托配套三面挡墙削减短时强噪声。建立施工噪声跟踪监测机制，若夜间噪声监测超标，须采取房屋功能置换或经济补偿等降噪纾扰措施；施工前主动告知周边群众，做好沟通解释安抚工作，配备专职环保协调人员及时处置群众环保诉求，防范噪声扰民投诉。

（4）固废：平台内设置水基岩屑贮存区（约 90m²）、油基岩屑贮存场（约 60m²）和危废贮存点（约 5m²），重点防渗。废水基泥浆、水基岩屑、不含油沉淀污泥经泥浆“不落地”系统减量处理后，由岩屑收集罐收集并暂存于水基岩屑储存区，定期外运资源化利用。油基岩屑（含顶替泥浆）、含油沉淀污泥经泥浆“不落地”系统减量处理后，由吨桶密闭收集并暂存于油基岩屑贮存场，定期交由有危险废物处理资质的单位处置。废油由废油桶收集并暂存于危废贮存点，完钻后用于其他井站配制油基泥浆。废油桶、废棉纱/手套等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。废包装材料集中收集后定期运至就近的废品回收站进行处理。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、污染区雨水、压裂返排液、测试气回收分离废水统一收集至总容积 2500m³配液罐及 500m³ 积液池暂存；洗井废水、

分离水优先回配本井压裂液，压裂返排液统筹调度至区域其他页岩气平台循环利用，无法回用废液全部罐车转运至合规有资质污水处理厂处置。可通过调控放喷阀门管控日均最大 300m³ 返排液产出量，同步加密废液转运频次，配液罐、积液池容积满足峰值废水收容需求；落实水池、储罐防渗巡检及清污分流运维管理，严控废液积存溢流。生活污水依托民房现有设施收集后用作农肥；井场设置环保厕所，现场人员生活污水经环保厕所收集后就地回用，无法回用部分外运至场镇生活污水处理站处理。

(2) 废气：15%的成品稀盐酸通过罐体密闭储存，施工结束后剩余酸化液由供货单位及时回收清运，严禁场内长期存放，减少酸性废气无组织逸散；强化积液池日常环境管理，提高压裂返排液转运频次，及时输送至其他平台回用或合规污水处理站处置，不得长期积存，严控返排液 VOCs 挥发外排。

(3) 噪声：优先使用网电，仅应急停电时启用低噪声备用发电机组，发电机配套专用机房、减震、吸声及消声降噪设施；高噪声施工设备远离居民点布置，设备加装弹性减震垫，井场外围设置移动式隔声板；各类施工设备定期维护。物料运输车辆限速限载、专人疏导交通，途经居民聚居区禁止鸣笛，所有运输作业仅昼间开展，避开居民休息时段。施工前向周边居民公示施工计划，做好沟通安抚，配备兼职环保人员及时响应群众噪声投诉，妥善化解环境纠纷。

(4) 固体废物：废油由废油桶收集并暂存于危废贮存点，完钻后用于其他井站配制油基泥浆。废油桶、废棉纱/手套、含油塑料垫层等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。废包装材料集中收集后定期运至就近的废品回收站进行处理。废分子筛由厂家定期更换并回收处置，砂砾集中收集后交集气总站进行处理。生活垃圾由环卫部门统一清运处置。

4.环境风险：井口方井及钻井基础区域、油罐区、柴油发电机房、泥浆循环系统基础区域、泥浆储备罐区、泥浆“不落地”系统、危废贮存点、放喷池、积液池、隔油池、盐酸储存罐区、重叠罐区、立式砂罐区、材料房为重点防渗区，落实井控措施，加强井漏防范措施，配备应急点

火系统（自动、手动和高压高能电子点火三套独立点火系统）并设立管理系统，进入气层前和测试放喷时对居民临时疏散，制定环境风险防范措施。编制环境风险应急预案，进行培训和演练。

（二）完井期

若该气井经试采具有开采价值，则在井口安装采气树后交井。若无后续开采价值，则按行业规范对钻井设备、基础进行拆除、搬迁，仅保留井口采气树装置，井场能利用设施搬迁利用，不能利用的统一收集后交废旧回收单位回收利用，设备基础，构建筑将拆除，建筑垃圾运至建筑垃圾场填埋或用作清水池平整填方区填方，对临时占地进行复耕复种。

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6月17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。
