

产能建设项目部 内部

# 西南油气分公司产能建设及勘探项目部文件

产建〔2024〕84号

## 关于福兴 106 井组（福兴 106 井）钻井工程项目通过竣工环境保护验收的意见

2024年4月2日，产能建设及勘探项目部在四川省德阳市组织验收工作组（见附件1）对《福兴106井组（福兴106井）钻井工程项目竣工环境保护验收调查报告》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收工作组意见（见附件2）。认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标准。经研究，同意福兴106井组（福兴106井）钻井工程项目通过竣工环境保护验收。

- 附件：1. 验收工作组名单及签名  
2. 验收工作组意见



福兴 106 井组 (福兴 106 井) 钻井工程竣工环境保护验收工作组

分组	姓名	职务/职称	工作单位	身份证号码	电话	备注
验收组组长	董波	高工	产能建设及勘探项目部	511302197609191110	18583378029	
专家组成员	金心	高工	四川省地质队	420582198510291600	13908222703	
	刘文士	教授	西南石油大学	429005198601190015	18123299663	
	肖均	高工	四川省地质队	511126198111210040	18980770675	
验收工作组成员	董刚强	高工	产能建设及勘探项目部	510703198204060008	18583378433	
	王山	高工	产能建设及勘探项目部	51060319900208618x	18628157923	
	王治刚	副教授	工程技术研究院	510922198807291317	18828071282	
	雷云海	工程师	石油工程监督中心	650102198011166539	13779668684	
	张伟	工程师	新康钻井公司	513701199010176711	18681773631	
	刘勇	工程师	新康钻井公司	510603198312137814	17696195285	
	张心成	工程师	新康钻井公司	510921198004175770	18583377733	
	钟丹		四川地质队	510183199201104322	15680010550	
	叶志强		国维环保	510122199002066412	18200333113	
	王工	助工	四川蜀瑞环保科技有限公司	51152119891207945x	15928647658	

2024年4月2日

# 中国石油化工股份有限公司西南油气分公司 产能建设及勘探项目部 福兴 106 井组（福兴 106 井）钻井工程 竣工环境保护验收工作组意见

2024 年 4 月 2 日，中石化西南油气分公司产能建设及勘探项目部依据《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年修正）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）、《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ 612-2011）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T 394-2007）等法律法规和标准规范，以及《江沙 338HF 井组钻采工程环境影响报告表》及其批复（德环审批〔2019〕207 号），在德阳市组织召开了福兴 106 井组（福兴 106 井）钻井工程项目（以下简称“本项目”）竣工环境保护验收会。参加验收会的有设计单位中石化西南油气分公司石油工程技术研究院、施工单位（西南石油工程有限公司重庆钻井分公司、西南石油工程公司井下作业分公司）、监理单位中石化西南油气分公司石油工程监督中心、运营单位中石化西南油气分公司采气一厂、验收监测单位四川省中正源环保技术有限公司、验收调查单位四川蜀瑞诚环保技术有限公司等单位代表以及特邀专家。会议成立了本项目竣工环境保护验收工作组（成员名单附后）。与会代表和专家查阅了项目工区现场影像等相关资料，听取了建设单位环保措施落实情况及验收调查单位调查报告的汇报后，经过认真讨

论，形成验收工作组意见如下：

## 一、项目建设基本情况

### （一）建设地点及规模和主要建设内容

建设地点：四川省成都市金堂县福兴镇田堰社区。

建设规模：新建天然气勘探井 1 口：福兴 106 井。

投资情况：工程实际总投资为 2052 万元，环保投资 105.81 万元，环保投资占总投资的 5.15%。

建设内容：福兴 106 井组钻井工程包括钻前工程、钻井工程，不含采气工程，目的层为须家河组。根据环评论述，井场内部署钻井 5 口，项目已建成福兴 106 井 1 口井，完钻后进行了油气压裂与测试作业。

### （二）建设过程及环评审批情况

本项目由中石化西南油气分公司以“西南油气勘〔2021〕18 号”文下达产能建设及勘探项目部作为建设单位具体实施。2021 年 5 月，国潍（北京）环保工程有限公司编制完成《福兴 106 井组钻采程环境影响报告表》。

2021 年 5 月 7 日，成都市金堂生态环境局以“金环评审〔2021〕12 号”对本项目环境影响报告表予以批复。

福兴 106 井组钻前工程于 2021 年 8 月 30 日开工，2021 年 10 月 1 日完工。福兴 106 井钻井工程于 2021 年 11 月 30 日开工，2022 年 1 月 19 日完工，2022 年 7 月 27 日完成试气作业，于 2023 年 9 月 20 日完成井下作业。

### （三）验收范围

本次竣工环境保护验收针对福兴 106 井组中的福兴 106 井钻井工程进行环保验收。

## 二、项目建设变动情况

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办〔2015〕52号）、《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910号）文件，专家组认可验收调查单位对建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个方面的调查分析，工程没有重大变动。

## 三、环保设施建设及环保措施落实情况

### （一）生态保护设施及措施

本项目对生态环境的影响主要为项目占地使土地功能发生改变，项目采取了经济补偿措施，并有效控制了施工期水土流失。放喷池、井场等临时占地暂未恢复，根据后期计划安排，实施新钻井，完工后再行恢复。

### （二）水体及土壤污染防治设施及措施

钻前期：主要为施工废水。施工废水经沉淀后回用，不外排。

钻井期：主要为钻井废水、洗井废水、压裂返排液和生活污水。钻井废水、洗井废水及压裂返排液满足回用要求的循环利用，剩余无法回用的废水 131.85 吨，经密闭罐车转运至袁家污水处理站处置。压裂返排液 1452m<sup>3</sup>，其中 561m<sup>3</sup> 拉运至袁家污水处理站处置，891m<sup>3</sup> 拉运至江沙 220-3HF 井等井重复利用。生活污水集中收集外运城镇污水处理厂处置。

### （三）大气环境污染防治设施及措施

钻前期：主要为施工扬尘，利用施工废水沉淀后洒水降尘。

钻井期：主要为柴油机废气、测试放喷与事故放喷废气。

项目钻井作业使用网电，减少了柴油机组燃烧废气的排放；测试放喷的天然气经放喷管线引至放喷池点火燃烧。

#### **（四）噪声污染防治设施及措施**

钻前期：主要为施工机械噪声。钻前施工加强了施工作业时间的管理，钻前工程夜间未施工。

钻井期：主要为施工机械噪声、测试放喷作业噪声。项目钻井作业采用网电，测试放喷选择在昼间进行，放喷池周围设置了三面挡墙，加强了同周边居民的沟通协调，取得谅解。

#### **（五）固废处置设施及措施**

钻前期：主要为基础开挖产生的土石方。钻前工程土石方用于场内和道路平整、回填，无弃方。表土用于完井后生态恢复。

钻井期：主要为钻井岩屑、泥浆、废油、生活垃圾、废包装材料等。钻井岩屑和泥浆经泥浆不落地工艺进行固液分离后，产生泥饼 1240.63 吨，拉运至三台西丰砖厂掺烧制砖资源化利用。废油 0.85 吨，拉运至什邡开源环保科技有限公司处置。生活垃圾集中收集后交由当地环卫系统处置。废包装材料收集后由厂家统一回收。

#### **（六）环境风险防控设施及措施**

本项目按照环评及批复要求，设置了随钻不落地区域平台、清污分流排水沟、放喷池等。项目废水、固废拉运均做到了统筹安排，并建立了转运台账。建设期间编制了《福兴 106 井现场应急处置方案》并备案。

#### **（七）环保管理体系及措施**

本项目按照 HSE 管理体系要求进行环境管理，在建设过程中严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度。环保管理机构与管理制度健全，环境保护相关档案资料齐备，采取的环境管理措施到位。

#### **四、项目建设对环境的影响**

##### **(一) 对生态环境的影响**

本项目对生态环境的影响主要为项目占地使土地功能发生改变，项目采取了经济补偿措施，施工期有效控制了水土流失，完井后对临时设施进行了拆除。放喷池、井场等临时占地暂未恢复，根据后期计划安排，实施新钻井，完工后再行恢复。项目对生态环境的影响较小。

##### **(二) 对地表水和地下水的影晌**

本项目施工期废水均得到了有效处置，未发生废水渗漏和外溢，无废水外排，未造成环境污染，也未发生环保投诉事件。

根据验收监测，项目区域地下水监测因子总硬度、硝酸盐不满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准要求，其余监测因子满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准要求，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域水质标准限值要求。

根据项目环评监测数据及分析，项目区域硝酸盐、总硬度超标原因为项目区域地下水本底值超标，不属于项目建设造成的地下水环境影响。

##### **(三) 对大气环境的影响**

项目施工期间未发生大气污染现象，也无扰民纠纷和环保投诉现象发生。

**(四) 对声环境的影响**

项目施工期合理安排了作业时间，合理布置了主要噪声源，采取临时遮挡等措施，加强同周边居民沟通协调，项目施工对井场周围声环境影响可接受，施工期无噪声扰民投诉现象发生。

**(五) 对土壤环境的影响**

根据验收监测结果，土壤监测点位所测项目符合《土壤环境质量建设用地区域土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)中第二类用地的筛选值、《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB15618-2018)风险筛选值标准限值要求。

**五、验收结论**

本项目在建设过程中执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，环境保护措施整体按照环评及相关文件要求进行了落实，未发生环境突发事件，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

验收工作组成员签字:

王波

刘博

李刚

刘红

王

王治臣

雷云海

张伟

程兴

2024年4月2日