

其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

项目环境保护设施的设计在可行性研究报告有考虑。五号注汽站燃煤锅炉天然气掺烧改造工程设计在春风油田（克拉玛依市辖区）五号注汽站和排601-20增压站进行掺烧工艺改造。在排601-20增压站新建油气分离缓冲罐撬块、天然气除油器、火炬分液罐等设施、并将原有500m³缓冲罐改为事故罐；新建站外伴生气输送管线0.25km（自排601-20增压站至五号注汽站）；在五号注汽站内新建1座伴生气调压计量撬，配套热工、暖通、电力、消防、自控、通信等工程。项目设计总投资为508.48万元，环保投资42.7万元，环保投资占总投资的比例为8.39%。具体环境保护设（措）施有对洒水降尘、选用符合国家标准的油品、物资加盖篷布，使用低噪声施工设备以及为施工过程设计的相应生态保护措施等。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护设施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告书及“克环审〔2022〕159号”文中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

（1）2022年9月，森诺科技有限公司编制《五号注汽站燃煤锅炉天然气掺烧改造工程环境影响评价报告表》。

（2）2022年9月29日，取得克拉玛依市生态环境局《关于五号注汽站燃煤锅炉天然气掺烧改造工程环境影响报告表的批复》（克环审〔2022〕159号）。春风油田老区（克拉玛依市境内）五年滚动开发工程分期建设、分期验收、分期投产，本次验收项目一期工程，项目名称为：五号注汽站燃煤锅炉天然气掺烧改造工程。

（3）项目于2022年10月3日开工，2024年12月18日完工并开始调试运行。（4）2024年6月30日委托新疆钧仪衡环境技术有限公司承担本工程竣工环境保护验收工作。

（5）2024年12月15日，建设单位在中国石化胜利油田网站

(<http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>) 对该工程的竣工日期进行了网上公示；
2024年12月18日在中国石化胜利油田网站(<http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>)
对本工程的调试日期进行了网上公示；

(6) 2024年12月，验收调查组对本项目进行了调查工作，并制定了验收监测方案；

(7) 2024年12月25日~2023年12月26日，开展了项目环境验收监测工作；

(8) 2025年1月，完成本项目竣工环境保护验收调查报告的编制工作。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2024年12月15日，建设单位对本工程的竣工日期进行了网上公示
(<http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>) 2024年12月18日对本工程调试日期进行了公示，向公众初步公示本项目建设进度及调试时间。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话(金云鹏, 15288884143)和网站回复的方式收集公众意见和建议。

2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设和运营。

3 其他环境措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 制度措施落实情况

(1) 环境保护组织机构

中石化新疆新春石油开发有限责任公司成立有安全(QHSE)管理督查部，全面负责公司及各部门环境保护监督与管理工作，制定有《新春公司生态环境保护管理规定》、《新春公司环境污染防治管理规定》等规章制度。

项目由新春石油开发有限责任公司采油管理三区负责运营管理。公司建立了环境管理制度，下设安全（QHSE）管理督查部负责环保综合管理和监督工作，一线安全环保工作由各班组长负责；从公司到班组，各项环保与考核制度健全。

（2）环保设施运行调查，维护情况

为了确保各项设施的有效运行，中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养，通过巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题，通过厂领导由生产调度会安排解决问题，并严格督察解决的结果，以确保环保设施的正常运行。

3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保在发生事故时，采取有效措施，避免或减少环境污染，应建立事故应急救援体系，制定并不断完善了各种事故发生后详细的应急预案。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司对有可能发生泄漏的生产作业活动，编制了突发环境事件应急预案，配备了控制污染的应急设备并保证其随时处于可以使用的状态；对从事可能发生泄漏的生产作业活动的职工，进行了应急培训，定期组织演练。

钻井施工单位钻井期间严格执行《胜利油田钻井井控工作细则》和钻井队突发事件应急处置方案，井控主要措施按《石油天然气钻井井控技术规范》（GB/T31033-2014）、《钻井一级井控技术》（Q/SH1020 1160-2017）等有关井控标准及《中国石化井控管理规定》（中国石化油[2015]374号）、《胜利油田分公司钻井井控管理实施细则》（胜油公司发[2017]57号）等相关要求执行。

井口安装防止井喷的井控装置，放喷管线接出井场，井队定期进行防喷演习，在井场周围设置警示标志和风向标，设置明显的禁止烟火标志，井场钻井设备及电器设备、照明均符合防火防爆的安全要求；钻井过程中未发生井喷、火灾、塌陷、泄漏等突发环境事件。项目风险管控措施安全有效，钻井期间未发生井喷及泄漏事件。

根据钻井、采油和油气集输的特点和经验，从环境保护角度出发，中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定（修编）了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案》，已在克拉玛依市生态环境局克拉玛依区分局备

案（650203-2024-28-L）。至验收调查期间未发生油气泄漏污染事故。

3.1.3 生态环境监测和调查计划

本工程钻井产生的废气和噪声随施工结束而逐渐消失，废水和固体废物已按环评及批复要求进行处理。本次竣工环境保护验收过程中进行了废气、噪声监测。除此外不需要开展其他生态环境监测，但要求通过巡线及时发现沿线生态变化情况，必要时，建设单位可依托第三方社会化监测机构进行监测。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施

（1）生态环境保护措施和对策

1）本工程未占用基本农田和公益林，占地类型主要为林地，建设单位办理了征地手续并进行补偿；

2）施工期尽量优化井场布置，充分利用老井场占地，划定了施工作业范围，严格控制临时占地。

3）施工期充分利用了油区现有道路网，施工期划定施工范围和人员车辆行走路线，未随意扩大占用，扰乱地表，对表土采取分层开挖、单独堆放、回填利用等措施，无弃土产生。

4）管线施工按地形走向、起伏施工，减少挖填作业量，采取了临时土方及材料进行遮盖、洒水降尘等防沙治沙措施。

5）施工结束后，已对施工迹地进行清理平整，永久占地使用平整压实，减少风蚀；

6）对施工人员进行培训，提高环保意识，未发生捕杀野生动物和擅自破坏野生植物及其生境。

（2）大气环境保护措施和对策

施工期的废气主要来源于柴油机组的燃烧废气、汽车尾气及施工扬尘。定期对设备进行维护，并使用合格的油品；未在大风天气开展产生扬尘的施工作业；施工车辆按规定路线行驶；洒水降尘、物资加盖篷布；对大气环境的影响随施工的开始而逐渐消失。

（3）水环境保护措施和对策

施工期未设置临时生活营地，新建管线试压废水用于施工场地洒水降尘。

（4）声环境保护措施和对策

施工期噪声主要产生于柴油发电机组、各类机泵、机械设备和运输车辆等，对环境产生的影响属于暂时的，随着施工结束影响消失。

（5）固体废物处置措施

施工过程中产生的固体废物主要有施工废料和生活垃圾。施工期未设置生活营地，现场有垃圾袋，生活垃圾随产随清，施工废料回收利用。。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行（运营期）的措施

（1）生态环境保护措施和对策

- 1) 永久占地压实平整、储罐采用水泥硬化；
- 2) 在管线上方设置了标志，以防附近的各类施工活动对管线的破坏；
- 3) 建立了定时巡查井场、管线制度，定期对井场管线进行巡查，井场设置了视频监控。

- 4) 油区设置了“保护生态环境、保护野生动植物”等警示牌。

（2）大气环境保护措施和对策

运营期伴生气采用密闭集输，通过管道集输至五号注汽站进行掺烧，运营单位定期巡检，减少无组织挥发。非正常工况下（即五号注汽站停炉检修期间），排 601-20 增压站天然气除油器出来的伴生气，转输至站内现有脱硫塔处理后，经放空火炬燃烧排放。

（3）水环境保护措施和对策

运营期分离的含油污水排至新建火炬分液罐内，通过排液泵打入油气分离缓冲罐后，输送至春风二号联合站集中处理，不外排。

（4）声环境保护措施和对策

井场周围 200m 范围内无声环境敏感点。

- 1) 采取对噪声较大的设备设置消音设施、给机泵等设备加润滑油和减振垫，对机械设备定期保养等措施降低运营期的噪声影响。

- 2) 提高工艺过程自动化水平，井场可实现无人值守，设备采用巡检的方式，由操作人员定期对装置区进行检查，减少了人员与噪声的接触时间。

（5）固体废物处置措施

运营期无固废产生。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本工程不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本工程不涉及。

3.3.3 其他措施

本工程不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

4 整改工作情况

本工程不需要整改。

5 建议

进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、QHSE 管理体系；及时修订突发环境事件应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。