

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

本项目环境保护设施的设计在可行性研究报告中和初步设计时均有考虑。根据项目特点，主要工程是：本项目共新建输气管道 1.96km，其中建设①34#计量站至陈 37-1 四井组输气干线 0.55km；②34#计量站至陈 25-P17 两井组输气干线 0.15km；③陈 25-P17 两井组至陈 22-斜 49 两井组输气干线 0.5km，④陈 22-斜 49 两井组至陈 28-斜 45 三井组输气干线 0.5km；⑤陈 28-斜 45 三井组至陈 25-P9 两井组输气干线 0.26km。本项目输气管道采用埋地敷设，管径为 $\Phi 89 \times 4\text{mm}$ ，20#无缝钢管埋地管线，防腐采用普通级二层 PE 外防腐。

1.2 施工简况

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂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，严格落实本项目环境影响报告表及其批复（利环建审〔2017〕032号）中提出的生态环境保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

2017年5月，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂委托胜利油田森诺胜利工程有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《河口采油厂陈北注汽站周边活动注汽锅炉清洁能源改造工程环境影响报告表》；

2017年9月20日，利津县环境保护局以“利环建审〔2017〕032号”文批复了中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂《河口采油厂陈北注汽站周边活动注汽锅炉清洁能源改造工程环境影响报告表》；

2017年10月15日，工程开始施工；

2019年9月15日，工程竣工；

2019年12月25日投入试运行；根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，2019年12月，受中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂的委托，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司承担了该工程环境保护验收调查表的编制工作。

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于 2020 年 3 月安排人员到现场进行了现场勘查和资料收集，查阅了有关文件和技术资料，查看了污染治理和排放、环保措施的落实情况。根据调查结果，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于 2020 年 4 月编写完成了《河口采油厂陈北注汽站周边活动注汽锅炉清洁能源改造工程竣工环境保护验收调查表》。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2019 年 12 月 25 日，河口采油厂对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（<http://10.2.133.176/sites/slof>）。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂采用电话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

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂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。

本项目建设工程、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 环保组织机构

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂 QHSSE 管理部负责全公司环保专业技术综合管理，机关各业务部门按各自环保管理职责负责分管业务范围内的环保管理。采油厂所属各单位、直属单位按采油厂环保管理实施细则负责本单位环保管理。

在施工期，项目管理部门设置专门的环保岗位，配备一名环保专业人员，负责监督各项环保措施的落实及环保工程的检查和预验收，负责协调与环保、土地等部门的关系，以及负责有关环保文件、技术资料的收集建档。由项目经理部委托工程监理单

位，监督设计单位和施工单位具体落实设计中环保工程和环境影响报告表提出环保措施的实施。

在生产运营期，由中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂 QHSSE 管理部统一负责本项目的环保管理工作，在井区内设置专职环保员，负责环保文件和技术资料的归档，协助进行环保工程的验收，负责运营期间的环境监测、事故防范和外部协调工作。

3.1.2 环境风险防范措施

本项目的风险事故主要是阀组、管线等设施破损泄漏，采取的风险防范应急处理措施如下：

(1) 加强施工质量监督，保证施工质量符合建设标准。

(2) 根据埋地管线所处的不同环境，采取了相应的涂层防腐体系。建立了防腐监测系统，能及时有针对性制定、调整和优化腐蚀控制措施。

(3) 运营阶段定期对管道进行检测，维修、保养，及时更换易损及老化部件。确保其处于良好状态。

(4) 河口采油厂定期组织员工对管线进行巡检，并认真记录运行情况，能及时发现问题并采取处理措施。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 生态环境保护措施落实情况

本项目主要生态环境影响是管线开挖与穿越道路施工需临时占地，破坏地面植被，干扰野生动物活动，影响生态系统结构。项目所在位置不在生态敏感区范围内，不占用生态保护红线，本项目管道敷设对植被破坏较小。施工期间采取严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度等措施，以减少对地表的碾压；在管沟开挖过程中产生的挖方土，暂时堆放于管沟两侧，施工结束后较好的恢复了土壤土质结构，保证挖填平衡，对生态环境影响较小，在加强施工期的管理和规范化操作以及生态保护和生态修复工作后，生态环境受到的影响较小，且该项目生态影响的范围仅限于管线施工区，多为可逆的短期影响。现场调查表明，施工场地的地表植被已基本恢复，周边未发现植被破坏现象，所以管线的建设对周围生态没有明显影响。

3.2.2 大气环境保护措施落实情况

经调查，施工期废气主要有来自管道开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工车辆与机械排放的废气、焊接烟尘。由于开挖埋管过程为逐段进行，施工期较短，在加强

管理的情况下，通过采取洒水、遮盖等控制措施，开挖过程产生的扬尘较少。除开挖施工外，顶管穿越等大型机械施工中，由于使用柴油机等设备，将有少量 CO、NO_x 以及未完全燃烧的 HC 等污染物。由于废气量较少，且施工现场位于开阔地带，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性的特点，经调查，施工废气对局部地区的大气环境影响较轻。项目管道线路较短，焊接量少，使用无毒或低毒焊条，焊接烟尘对环境的影响较小。

3.2.3 水环境保护措施落实情况

本项目施工期废水主要为施工人员的生活污水、管道试压废水，管道试压废水全部收集拉运至河口采油厂陈南联合站进行处理后用于油田注水开发，不外排。据调查，试压废水未排放至具有饮用水功能的水体内。施工人员的生活污水依托各注站内旱厕，定期由当地农民掏挖清运作农肥，不直接排入区域环境中，对周边环境影响较轻。

3.2.4 声环境保护措施落实情况

施工噪声是由多种施工机械设备和运输车辆发出的，而且一般设备的运作都是间歇性的，因此，施工噪声有间歇性和短暂性的特点。施工噪声可以有效控制，随着施工期的结束，噪声影响随即消失。经调查，项目施工期噪声方面未接到周边居民的投诉。

3.2.5 固废环境和保护措施落实情况

施工期的固体废物主要为生活垃圾和施工废料等。施工人员产生的生活垃圾暂存于站内垃圾桶，由当地环卫部门集中处理；本项目施工过程中产生的施工废料量较少，部分废料可重新回收利用，剩余少量由施工单位收集后交由环卫部门，不外排。施工过程中管沟开挖会产生多余土方，由于本项目管线施工土方开挖量较小，多余土方可就近用于管道周边土地平整。经调查，本项目固废废物全部得到妥善处置，无外排，对周围环境影响较小。

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项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁本项目不涉及。

3.3.3 其他措施本项目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

本项目不需要整改。