

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

(1) 污水处理依托设施

原有管道清管废水和新管道试压废水均由陈庄联合站处理后，回注地层，用于油田注水开发，不外排。

(2) 固体废物处理依托设施

定向钻泥浆拉运至河口采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。

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表及利环建审〔2018〕080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

2018年9月，胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《罗801块外输干线改造工程环境影响报告表》；

2018年10月，利津县环境保护局以利环建审〔2018〕080号文对该报告表进行批复；

2019年3月，工程开工建设；

2019年9月20日，工程竣工；

根据国家有关法律法规的要求，胜利油田分公司河口采油厂于2019年9月26日委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司（以下简称我公司）进行该项目的竣工环保验收调查工作，于2019年9月28日对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（10.2.133.176/sites/slof/）；

接受委托后，我公司成立了该项目的验收调查组，收集了项目环境影响报告表、报告表批复文件等有关资料，派有关人员到项目开发区域进行了现场踏勘，在此基础上编制了环境影响调查方案；并于2019年10月进行了现场调查。根据调查结果，于2020年1月编制完成了《罗801块外输干线改造工程竣工环境保护设施验收调查报告》。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2019年9月28日，胜利油田石油开发中心有限公司对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示（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，建设单位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

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 其他环境保护措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 环保组织机构

建设单位QHSE管理科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报告表提出环保措施的实施。

在生产运营期，由建设单位QHSE管理科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

本项目埋管采用无缝钢管，正常运行情况下，污水系统采用全密闭输送，提高了管线的防腐等级，发生腐蚀泄漏等风险事故的可能性较小；在施工结束后，对埋管区域进

行标识，避免人为开挖造成埋管破裂等事故发生。运营期，采油管理区设有巡线小组，加强对管线的巡线、管理、维护，防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生，避免造成环境污染。采油厂储备了相应的事故应急器材和物资，已编制完成环境污染事故应急救援预案（备案编号：370522-2017-044-M），并定期进行演练；一旦发生穿孔、泄漏事件迅速启动应急预案，最大限度的减少事故对周边群众和环境造成的污染。

3.1.3 采取的清洁生产措施

本项目优化管道路由，在避让规划道路及其他环境敏感目标的同时尽量考虑缩短线路整体长度，减少管道穿越次数，以降低运行过程中的能耗，符合清洁生产的原则。

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、大气环境保护措施和对策

施工期间加强施工管理，贯彻边施工、边防护的原则，施工现场在敏感区域段设围栏、土堆适当喷水、避开大风天气作业等措施，减少施工扬尘对周围环境空气的影响。

施工期间，施工单位选用了专业作业车辆及设备，加强了设备和运输车辆的管理和维护，选择了技术先进的动力机械设备，减少施工过程对周围空气环境的影响。

采取规范焊接操作、使用低毒焊条，焊接烟尘对局部地区的环境影响较轻。

2、水环境保护措施和对策

（1）原有管线清管废水和新建管线试压废水均拉运至陈庄联合站处理后用于油田注水开发，不外排。

（2）施工人员生活污水依托周边站场现有旱厕，定期拉运用作农肥。

3、声环境保护措施和对策

（1）选用先进的低噪声设备，部分高噪声设备应合理安排其使用时间；

（2）加强管理，按照规定操作机械设备，在挡板、支架拆卸过程中，遵守作业规定，减少碰撞噪声；

（3）施工中加强了施工机械维护保养，避免了由于设备性能差而增大机械噪声；

（4）合理安排、减少施工噪声影响时间，禁止夜间施工。

4、固体废物处置措施

（1）管道开挖产生的多余土方，用于管道周边土地平整；

（2）施工废料、裸露在外的原有管线及生活垃圾经集中收集后，拉运至汀罗镇垃圾中转站，由环卫部门统一处理。

5、生态环境保护措施和对策

(1) 施工作业带场地清理时剥离的表层土壤进行了集中堆放，并对其采取了拦挡、土工布遮盖、修建临时土质排水沟等临时防护措施，未发生乱堆和水土流失等现象；

(2) 集油管线敷设时严格控制了施工作业带宽度（小于 8m），按照“分层剥离、分层开挖、分层堆放、循序分层回填”进行了管沟开挖和土壤回填，并及时进行了原地貌和植被的恢复；

(3) 施工过程中产生的固体废物均得到了妥善处置，不存在施工现场堆放现象，泥浆池已采取就地固化覆土填埋的方式进行处理，已恢复原地貌和植被。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行（运营期）的措施

本项目运营期间，介质管输为全密闭流程，正常工况下不会排放污染物

3.2.3 生态系统功能恢复措施

临时占地在施工结束后加快恢复为原用地类型，以不改变土地利用性质为原则；严格按照分层剥离、分层开挖、分层堆放和循序分层回填方式进行管沟开挖与土壤回填，及时恢复地貌和植被。

3.2.4 生物多样性保护措施

1) 严格控制施工作业带，减少对地表植被的破坏，且施工结束后及时恢复地表植被；

2) 加快施工进度，缩短施工期，以减轻施工活动对区域野生动物的影响。

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迁移

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

本项目的整改内容为建设项目竣工环境保护验收意见整改情况，具体如下

4.1 报告中提出的原有工程整改情况

本项目为管线改造工程，不涉及。

4.2 建设项目竣工环境保护验收意见整改情况

根据本项目验收报告表的意见，采油厂采取以下措施

- (1) 加强管线非正常情况下泄漏的应急防范与监控；
- (2) 做好生产运行管理和管道、设备的维护，发现设备损害级管道破裂情况及时修复，避免污染环境；
- (3) 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 管理体系和有关应急预案，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；
- (4) 做好生态保护，维护生态平衡。