

# 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。根据本项目特点，主要工程是本项目实际新建注水管线 1.8km（包括义二注西干线 1.6km、YG50 单井回注管线 0.2km），其中定向钻穿越 0.2km、顶管穿越 0.02km。。实际总投资为 176 万元，实际环保投资为 8 万元。

### 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东环建审（2018）5157 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 10 月，胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《东辛线接广饶分输站天然气加热工程环境影响报告表》；

2018 年 10 月 23 日，广饶县环境保护局以东环建审（2018）5157 号文对该报告表进行批复；

2018 年 11 月，工程开工建设；

2019 年 5 月 23 日，工程竣工；

根据国家有关法律法规的要求，胜利油田石油开发中心有限公司于 2019 年 6 月 13 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 5 月 23 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 7 月进行了现场调查。根据调查结果，于 2019 年 8 月编制完成了《胜发采油管理区义二注西干线更新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5月23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 制度措施落实情况

##### 1、环保组织机构

按照各级环保部门要求，胜利油田石油开发中心有限公司认真落实环境保护工作责任制，完善环保制度，建有专门的环境保护机构QHSE管理科，在环保组织机构及职责、环保技术监督、环境监测、技术管理、环保设施运行管理等方面进行了详细的规定。各环保设施岗位运行情况均建立了有关记录且妥善保存，将环保管理具体责任落实到人。

为了贯彻和执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运行实际情况，建立一系列管理制度。

##### 2、环境风险防范措施

本项目注水管线管输介质主要为处理后的油田回注水，泄漏时可能污染周边地表水和土壤，进而影响植被生长状况。

采取的风险防范措施如下：

(1) 根据建设提供资料，本项目埋管采用无缝钢管，正常运行情况下，水系统全密闭循环，发生腐蚀泄漏等风险事故的可能性较小。

(2) 根据现场踏勘，在管道沿线设置了标志桩，以防附件的各类施工活动破坏管线。

(3) 建设单位制定了管网巡线制度，在项目运行过程中加强对管线的巡线、管理、维护，防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故发生，避免造成环境污染。

### 3.1.2 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

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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义二注水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) 焊接废渣、废防腐材料由施工单位运走回收；

(2) 废弃泥浆临时贮存于泥浆池中，池内铺设厚度大于 0.5mm 的防渗膜（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s），待完工后对其采用就地固化后覆土填埋的方式处理；

(3) 少量生活垃圾经集中收集后，拉运到市政环卫部门指定的地点，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) 回注水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

评审专家未出具整改意见，本项目不需要整改。