

# 孤东采油厂黄河三角洲国家级自然保护区湿地修复工程区 域地面改造工程 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。本项目实际共拆除集油干线18.0km，天然气干线11.1km，清水管线12.3km。新建单井集油管线4.11km，集油干线17.57km，天然气干线7.10km，清水管线10.20km。项目实际总投资5268.54万元，其中环保设施投资约为109.58万元，占总投资的2.08%。

### 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“垦审批环字[2020]102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) 2020年11月，森诺科技有限公司编制完成《孤东采油厂黄河三角洲国家级自然保护区湿地修复工程区域地面改造工程环境影响报告表》；

2) 2020年12月23日，东营市垦利区行政审批服务局以“垦审批环字[2020]102号”文对该工程环境影响报告表予以批复；

3) 2021年2月27日，本工程开工建设，施工单位是胜利油田东强设备安装工程有限公司；

4) 2021年12月15日，工程全部建设完成，实际建设内容与环境影响评价及批复内容基本一致，不存在“重大变动”；

5) 2021年12月15日，建设单位中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂在胜利油田分公司网站(<http://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>)对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示(2021年12月16日~2022年3月16日)，并同步委托山东蓝普检测技术有限公司承担本项目的竣工环境保护设施验收调查报告表的编

制工作；

6) 2021年12月16日，本项目开始进行调试运行；

7) 2021年12月21日，项目组对本项目建设地点进行了现场踏勘，施工区域生态恢复效果良好，现场未造成环境污染和生态破坏；

8) 2022年1月，山东蓝普检测技术有限公司完成本项目竣工环境保护设施验收调查报告的编制工作；

10) 2022年1月17日，孤东采油厂组织验收工作组召开本项目自主验收评审会，会上形成了验收意见。孤东采油厂于2022年1月18日以“孤东 QHSSE 发[2022]5号”文件对本项目予以批复，认定该项目通过竣工环境保护设施验收。

## 2 信息公开和公众意见反馈

### 2.1 信息公开

2021年12月15日，孤东采油厂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和调试起止日期进行了网上公示（2021年12月16日~2022年3月16日）。

### 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

孤东采油厂QHSSE管理部有专职人员负责各管理区和集输大队的安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规，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，结合该项目的实际运营情况，孤东采油厂建立健全了一系列HSSE管理制度。从现场调查的情况看，项目所在管理区和集输大队的工作纪律都比较

严明，工作人员持证上岗，制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

#### 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，孤东采油厂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。

孤东采油厂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。

生产作业过程中发生或可能发生环境污染事故、生态破坏事故、与环境有关的非正常生产状况以及敏感环境事件，作业单位必须立即采取有效措施处理，及时通报可能受危害的单位和居民，及时向 QHSSE 管理部汇报，并配合与接受调查处理。采油厂 QHSSE 管理部统一负责向相关政府部门和上级主管部门汇报。采油厂环境污染与破坏事故的上报、管理与处理工作按照油田环境污染与破坏事故相关处理规定执行。同时，孤东采油厂定期对环境保护内容及应急措施进行培训和演练，该内容已纳入生产工作考核中。

#### 3.1.3 采取的清洁生产措施

1) 本项目管线施工过程中尽量减少临时占地，减轻了对土壤植被的影响。

2) 管线新建、拆除过程施工临时占地在工程施工结束后立即复垦，已有效降低工程施工对环境的影响。

3) 新建管线试压废水、原有管线清管废水均已处理达标后回注地层，用于油田注水开发。废水得到了再利用，且节约了油田注水开发新鲜水消耗。生活污水依托临时旱厕，定期清掏，不外排。

#### 3.1.4 生态环境监测和调查计划

本项目管线沿线生态恢复情况良好，根据本项目特点和实际建设情况，不需要开展生态环境监测，但要求通过巡线及时发现沿线生态变化情况。

### 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) 施工前制定了合理的施工计划,同时制定了合理可行的生态恢复计划;
- (2) 严格控制了施工作业范围,在施工作业带内施工;
- (3) 施工完毕后,清理井场,恢复临时占地;
- (4) 临时占地已进行土地复垦;
- (5) 加强了生产管理,提高了工艺技术,减少了污染物的排放;
- (5) 按照分层剥离、分层开挖、分层堆放、循序分层回填的要求进行了管沟开挖和土壤回填,并及时恢复了原貌;

(6) 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,且施工场地得到了恢复。

#### 2) 大气环境保护措施和对策

- (1) 加强了施工管理;
- (2) 施工单位制定了合理化管理制度,采取了控制施工作业面积、洒水降尘、遮盖土堆和建筑材料、施工现场设置围挡、大风天停止作业等措施;
- (3) 所使用的机械设备性能良好,施工过程中未发生机械故障;
- (4) 采用了高品质的柴油,有效降低了柴油燃烧废气中污染物的排放量。

#### 3) 水环境保护措施和对策

新建管线试压废水采用了清洁水,经收集沉淀后已通过罐车拉运至孤东三号联合站,经站内采出水处理系统处理达标后用于油田注水开发,未外排;原有管线清管废水已通过集输流程密闭进入孤东三号联合站,经站内采出水处理站处理达标后用于油田注水开发,未外排;施工期生活污水依托周边站场旱厕,已清掏用作农肥。

#### 4) 声环境保护措施和对策

- (1) 施工期间尽量避开了夜间施工;
- (2) 选用了低噪声设备。

#### 5) 固体废物处置措施

拆除工程产生的废弃管线、废弃电力线、废弃电力线杆、废弃阀组等已由孤东采油厂回收,统一按照资产报废程序处理;管线施工产生的施工废料已尽量回收利用,不能利用的已拉运至环卫部门指定地点处理;生活垃圾已由施工单位拉运至当地环卫部门指定地点处理。

经现场调查,施工期产生固体废物均已得到妥善处置,施工现场已恢复平整,无乱堆乱弃现象,未对周围环境产生不利影响。

### 3.2.2 运营期保障环境保护设施有效运行的措施

#### 1) 生态环境保护措施和对策

(1) 临时占地已全部恢复原貌，根据地方政府的有关规定和标准，给予了补偿；

(2) 孤东采油厂对管理区及采油队进行HSSE宣贯，加强职工环境保护意识；

(3) 管线沿线设置了标志牌，并严格执行巡线管理制度。

#### 2) 大气环境保护措施和对策

本项目运营期不涉及大气污染物排放。

#### 3) 水环境保护措施和对策

本项目运营期不涉及水污染物排放。

#### 4) 声环境保护措施和对策

本项目运营期无声环境影响。

#### 5) 固体废物处置措施

本项目运营期正常工况下无固废产生。

### 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，及时恢复了地貌和植被。

### 3.2.4 生物多样性保护措施

1) 施工期间严格控制了施工作业带，减少了对地表植被的破坏，且施工结束后及时恢复了地表植被；

2) 加强了工程管理工作，缩短了施工周期，减轻了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

本项目无需整改。

## 5 建议

1) 根据管线运行负荷，定期对管线进行腐蚀检测，及时修复维护，降低腐蚀穿孔概率；

2) 加强巡线，重点关注保护区内管线运行情况，及时发现可能存在的安全环保隐患；

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、HSE 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。