

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有考虑。根据本项目特点，实际主要工程是：本项目在现有中1-15注入站进行改建，在站内西南空地实际建设了3座注入混配撬块，站内南部实际建设了一座400m³注水罐，站内东北注水泵房内拆除原有1台20m³/h柱塞泵，建设了1台55m³/h高压柱塞泵。本项目实际建设了29口注聚井，均为原有注水井改为注聚井。本项目实际建设了注入管线11.6km，其中包括高压玻璃钢增强复合管DN65 8.7m；无缝钢管内衬不锈钢，外壁3PE DN65 2.9km。项目实际投资5066.85万元，其中环保投资154.97万元。

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审批意见中提出的污染防治措施。

1.3 验收过程简况

2021年2月，森诺科技有限公司编制完成《孤岛油田中二南馆6热采稠油降粘非均相复合驱工程环境影响报告表》；

2021年3月9日，东营市生态环境局河口区分局以“东环河分建审[2021]18号”文对该工程环境影响报告表予以批复；

2022年1月12日，工程开工建设；

2023年4月22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”；

2023年4月24日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛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://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>），并委托山东信晟科技有限公司承担该工程竣工环境保护设施验收工作。

1.4 公众反馈意见及处理情况

2023年4月24日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛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://slof.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>)，向公众初步公示本项目建设进度。

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话（郑东，15698073731）和网站回复的方式收集公众意见和建议。

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。

本项目设计、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。

2 其他环境措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

2.1.1 制度措施落实情况

1) 环境保护组织机构

本项目建成后，现场管理主要由孤岛采油厂进行。孤岛采油厂QHSE管理科有专职人员负责中1-15注入站的安全环保工作。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，结合该项目的运营实际情况，孤岛采油厂建立健全了一系列HSE管理制度。从现场调查的情况看，中1-15注入站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，孤岛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。

2.1.2 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。

孤岛采油厂对有可能发生泄漏的生产作业活动，编制了应急预案，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QHSE管理科汇报，并配合与接受调查处理。采油厂QHSE管理科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，孤岛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。

2.1.3 环境监测计划

本次验收于2023年5月6日、2023年5月10日~2023年5月11日对项目的土壤、噪声进行了监测，检测结果满足环评文件及批复的要求。

孤岛采油厂应将本项目产生的废气、噪声列入检测计划，确保本项目的污染物能够稳定达标排放。

2.2 环境保护措施落实情况

2.2.1 施工期环境保护措施

1、大气环境保护措施和对策

施工期废气主要来源于施工扬尘、施工机械废气。经调查，为防止施工扬尘对周围环境的影响，施工单位制定了合理化的管理制度，并在施工作业场地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；为降低施工废气对周围环境的影响，施工单位选择了性能良好的机械设备进行施工，并燃用符合国VI标准的柴油，有效降低了柴油燃烧废气中污染物的排放量。

2、水环境保护措施和对策

施工期产生的废水主要为施工人员生活污水、管道试压废水。经现场调查，施工期间管道试压废水收集后就近拉运至孤四联合站采出水处理系统处理达标后，回注地层用于油田注水开发，不外排；施工人员生活污水全部排入环保厕所，定期清排。

3、声环境保护措施和对策

本项目施工期现场合理布局，采用了低噪声施工设备，设置施工围栏挡板，高噪声施工机械减振处理；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；加强了施工设备的检查、维护和保养工作等；运输车辆控制车速，定期维修、养护；施工期间未收到噪声扰民的有关投诉事件。因此，施工噪声对周围声环境影响较小。

4、固体废物处置措施

产生的固体废物主要建筑垃圾、拆除的旧设备、多余土方及生活垃圾。经调查，施工期间设备设施拆除和设备安装产生的建筑垃圾拉运至市政部门指定位置处理；拆除的柱塞泵未进行报废，暂存于站场内，后期由胜利油田统一作为调剂资产调配使用；多余土方用于就近站场、井场的场地平整；施工人员生活垃圾收集后由施工单位拉运至周边的垃圾桶内，由当地环卫部门统一处理。

2.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护，确保低氮燃烧器的环保设施稳定运行，严格执行巡检等制度。

2.3 配套措施落实情况

2.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

2.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

2.3.3 其他措施

本项目不涉及林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

3 整改工作情况

本项目不需要整改。