

胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程

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。根据本项目特点，工程内容主要是新钻 3 口油井，总进尺 6096m。依托于 3 座老井场，新建 $\phi 89 \times 6\text{mm}$ 集油管线 0.2km，新建 40m³ 燃气多功能罐 2 座(1 座已停用)；另配套建设供配电、自控、通信及井场等工程。项目目前年产油量 0.498 $\times 10^4\text{t/a}$ ，年产液量 1.957 $\times 10^4\text{t/a}$ 。项目实际总投资 901 万元，其中环保投资 99.3 万元，占总投资的 11.1%。

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，在确保环境保护措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其审批意见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 10 月，森诺科技有限公司编制了《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程环境影响报告表》；

2、2020 年 11 月 19 日，东营市生态环境局批复了《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程环境影响报告表》，批复文号为“东环建审[2020]5082 号”；

3、2021 年 2 月 27 日，项目开始施工；

4、2022 年 9 月 28 日，工程建设完成；

5、2022 年 9 月 28 日，鲁胜公司公示了项目的竣工及调试起止日期，见 <http://10.2.133.176/sites/slof/>；

6、2022 年 9 月 30 日，鲁胜公司委托我公司进行该项目的竣工环境保护验收；

7、我公司于 2022 年 10 月安排人员到现场进行了现场勘查和资料收集，查阅有关文件和技术资料，查看了污染物治理和排放、环保措施的落实情况，形成了验收监测方案。根据企业实际生产工况，依据验收监测方案确定的内容，于 2022 年 11 月对工程进行了现场监测，2023 年 2 月，山东胜丰检测科技有限公司

完成了本项目竣工环境保护设施验收监测报告表的编制工作；2023年2月1日，鲁胜公司组织了企业自主验收会，专家组出具了专家意见，会议通过了竣工环保验收

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2022年9月28日，鲁胜公司对该项目竣工日期及调试起止日期进行了网上公示，向公众公示本项目建设进度。

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 环境保护组织机构及规章制度

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司认真落实环境保护工作责任制，制定了一整套环保规章制度。鲁胜公司设置有安全（QHSE）管理部，负责制定环境保护管理制度及环保监测等环保相关工作。

3.1.2 环境风险防范措施

鲁胜公司制定了《胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司垦利区域突发环境事件应急预案》，该预案已于2021年10月8日在东营市生态环境局垦利区分局备案，备案编号370521-2021-092-M。

3.1.3 生态环境监测和调查计划

鲁胜公司按照环境影响报告表及其审批决定要求制定了环境监测计划，定期委托有资质的监测单位监测，以便及时掌握产排污规律，加强污染治理。

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

建设单位在施工过程中采取了以下生态保护措施：

1)井场内合理规划布局钻井设备及施工机械，依托老井场建设，无新增永久占地，占地总面积减少12100m³；

2)管线敷设时严格控制了施工作业带宽度；对于临时占地，严格按照分层剥离、分层开挖、分层堆放和循序分层回填的要求进行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，不存在施工现场乱堆放现象，钻井固废采用了“泥浆不落地工艺”处理。

经现场调查，本项目所在井场地面和工艺装置区已进行碾压平整，从而减少水土流失；输油管线沿线周围植被均已恢复原貌。

2、大气环境保护措施和对策

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，施工单位通过网电提供动力，从源头减少燃油废气的产生；车辆和非道路移动机械设备加强管理和维修保养，并燃用符合国 VI 标准的汽柴油，确保燃油废气达标排放。

3、水环境保护措施和对策

经现场调查，施工期间钻井废水、施工作业废液、酸化废液拉运至永北废液处理站进行预处理，再经永一采出水处理站采出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准后回注地层，用于油田注水开发，无外排；管道试压废水由胜坨集输站采出水处理系统处理，达标后用于油田注水开发，无外排；施工人员生活污水全部排到了环保厕所内。

4、声环境保护措施和对策

施工期噪声主要是机械运转、车辆运输等噪声，钻井期和试油期合理安排施工时间及合理布置施工现场布局和施工设备，选用低噪声设备、采取减振等降噪

措施，减少施工交通噪声且，随施工期结束已随即消失，未对周围声环境产生不利影响。

5、固体废物处置措施

本工程施工期产生的钻井固废采用泥浆不落地工艺处理，钻井固废拉运至天正浚源环保科技有限公司及东营市新鲁齐兴建筑工程公司无害化处置；建筑垃圾作为井场及道路基础的铺设，剩余废料拉运至市政部门指定地点统一处置，施工现场已恢复平整，无乱堆乱放现象；施工人员生活垃圾收集后由环卫部门统一处置，不存在乱堆乱扔现象。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护，严格执行井场管理制度。

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、严格控制施工临时占地，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。