**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，主要工程是本项目部署新油井2口。新建采油井口装置2套，新建集油管线共0.53km；新建布置2座41m×41m单井井场；另外配套建设供配电、自控、通信及进井道路等相关工程。实际总投资为1220万元，实际环保投资为46.7万元。

**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〕5007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4月，胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《胜坨油田坨7西沙二1-7单元3-4-斜更206等2个井区更新调整工程环境影响评价报告表》；

2018年6月5日，东营市环境保护局以东环建审〔2018〕5057号文对该报告表进行批复；

2018年7月23日，工程开工建设；

2019年1月16日，工程竣工；

根据国家有关法律法规的要求，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂于2019年1月11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；

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的资料，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2月进行了现场调查。根据调查结果，于2019年9月编制完成了《胜坨油田坨7西沙二1-7单元3-4-斜更206等2个井区更新调整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6月17日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利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（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，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂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

项目的风险事故主要是井喷、油气集输管道破裂或穿孔导致泄漏对地下水的影响。

1）风险防范措施

1. 风险防范措施

（1）单井集油管线涂防腐保护层，加强管线巡检，及时发现问题。

（2）建设单位制定了井喷时的风险应急处置措施及风险防范措施，从现场调查的情况看，项目工作人员的工作纪律都比较严明，工作人员都持证上岗，井场制定了巡检制度，有专人对各井、站设备的工作状态进行维护、检查。

**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

施工期废气主要有来自场地平整和运输车辆行驶产生的扬尘、施工车辆与机械排放的废气。建设单位采取：（1）在现场采取定时洒水；控制车辆装载量并采取密闭或遮盖措施。（2）施工期间，施工单位选用了专业作业车辆及设备，使用了品质较好的燃油，加强了设备和运输车辆的管理和维护，减少施工过程对周围空气环境的影响。

2、水环境保护措施和对策

项目施工期产生的废水包括钻井废水、酸化废液、管道试压废水及生活污水。钻井废水、酸化废液拉运至坨三废液处理站进行处理，排水经坨三联合站内污水处理系统处理达标后回注回注油田注水开发，无外排；管道试压废水经沉淀后就近排放至路边边沟；生活污水排至施工现场设置的临时旱厕内，清掏用做农肥。

3、声环境保护措施和对策

本项目施工期噪声主要来自钻井作业，其噪声源主要是钻机、柴油发电机、挖掘机和泥浆泵。建设单位采取的主要噪声防治措施：合理布局施工现场和施工设备，选用了低噪声设备；柴油机、发电机和各种机泵安装消音设施，最大限度地降低了噪声源的噪声；合理安排施工时间，尽可能避免了高噪声设备同时施工；尽量减少夜间运输量，限制大型载重车的车速，减少或杜绝鸣笛，合理安排运输路线。

4、固体废物处置措施

本项目施工期固体废物主要为钻井固废、施工废料和生活垃圾。建设单位采取的主要固废防治措施：钻井固废临时贮存于泥浆池中，完井后对其采用就地固化后覆土填埋的方式处理；建筑垃圾和施工废料作为井场及道路基础的铺设，剩余废料拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门处理；生活垃圾委托当地环卫部门统一处理。

5、生态环境保护措施和对策

本项目施工期主要的生态环境影响是施工清场对地表植被破坏、土壤的扰乱、土地的占用。采取的措施及实际生态恢复情况；在施工期严格按照要求设计施工，对施工人员进行教育，尽量减少对地表的碾压；项目临时占地已经进行了清理和平整。

3.2.2保障环境保护设施有效运行（运营期）的措施

1. 大气环境保护措施和对策

本项目运营期废气主要是微量井场无组织挥发的非甲烷总烃。油井井口设置套管气回收装置，经对井场厂界非甲烷总烃监测，最高浓度为1.61mg/m3，满足《挥发性有机物排放标准 第7部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值（2.0mg/m3）。

2、水环境保护措施和对策

运营期产生的废水主要包括井下作业废液、采油污水。建设单位运营期采取的废水防治措施：井下作业废液随采出液进入集输流程，最后以采油污水形式进坨二、坨六联合站污水处理系统处理达标后回注地层，不外排；采油污水由联合站污水处理系统处理达标后回注地层，不外排。

3、声环境保护措施和对策

本项目运营期建设单位选择低噪声设备；加强设备维护，使其处在最佳运行状态。

4、固体废物处置措施

本工程运营期间产生的固体废物主要为油泥砂。油泥砂暂存在坨三污油泥砂贮存池，最终委托东营华新环保技术有限公司拉运并进行无害化处置。

1. 生态环境保护措施和对策

运营期对生态环境影响主要是修井过程中可能对周围植被、土壤产生的影响，主要集中在井场内，但很少大规模形成污染。经与建设单位核实该油井目前还没有进行修井。后期修井时也会采取收集措施防止对周围生态环境造成污染。

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；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**

1.补充生态恢复及应急演练相关的图片资料；

已补充相关资料，见报告生态环境调查章节补充了生态恢复图片；在环境管理情况调查章节补充了应急演练照片。