

滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂
采油三区 23 号站等油田设施迁建工程
竣工环境保护验收调查报告表

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

编制单位：东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

二〇二〇年十二月

滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站 等油田设施迁建工程竣工环境保护验收调查报告

建设单位： 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

法人代表： 王跃刚

编制单位： 东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

法人代表： 周兴友

报告编写人： 汤尧

中国石油化工股份有限公司胜利油田分 公司滨南采油厂	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责 任公司
电话：0543-3462164	电话：0546-8966722
邮编：256600	邮编：257000
地址：山东省滨州市滨城区黄河六路 531 号	地址：东营市东营区蒙山路 7 号

目 录

表一 项目总体情况.....	1
表二 工程概况.....	3
表三 环境影响评价文件回顾.....	10
表四 环境保护措施执行情况.....	16
表五 环境影响调查.....	25
表六 调查结论及建议.....	29
附件 1：委托书.....	32
附件 2：环评批复.....	33
附件 3：调试期公示.....	34
附件 4：建设项目竣工环境保护验收自查情况表.....	35
附件 5：建设项目竣工环境保护验收内审表.....	36
附件 6：突发环境事件应急预案备案登记表.....	37
附图 1：项目地理位置图.....	38
附图 2：本项目工程布局图及区域内现有集油注水管网图.....	39
附图 3：本项目与生态红线位置图.....	40
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	41

表一 项目总体情况

建设项目名称	滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程				
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂				
建设项目性质	☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建				
建设地点	滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧				
环境影响报告表名称	《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》				
环境影响报告表编制单位	森诺科技有限公司				
初步设计单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂				
环评设计审批部门	滨州市行政审批服务局	审批文号及时间	滨审批四表 [2020]380500060 号, 2020 年 4 月 15 日		
初步设计审批部门	—	审批文号及时间	—		
环境保护设施设计单位	北京石大东方设计有限公司	环境保护设施施工单位	胜利油田华滨建筑安装工程有限责任公司		
验收调查单位	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司	调查日期	2020 年 12 月 2 日		
设计规模	集油管线的输液能力为 1550m ³ /d; 注水干线输送回注水量为 170m ³ /d	建设项目开工日期	2020 年 5 月 4 日		
实际规模	集油管线目前处于停输状态; 注水干线输送回注水量为 50m ³ /d	调试日期	2020 年 12 月 3 日		
验收调查期间生产规模	集油管线目前处于停输状态; 注水干线输送回注水量为 50m ³ /d	验收工况负荷	集油管线目前处于停输状态; 注水干线输送回注水量为 50m ³ /d		
投资总概算	306.47 万元	环境保护投资总概算	15.7 万元	比例	5.12%
实际总概算	306 万元	环境保护投资	16.7 万元	比例	5.45%
项目建设过程简述 (项目立项~调试)	(1) 2020 年 4 月 15 日, 滨州市行政审批服务局批复了《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》, 批复文号为“滨审批四表[2020]380500060 号”; (2) 2020 年 5 月 4 日, 项目开始施工; (3) 2020 年 12 月 1 日, 项目施工完成; (4) 2020 年 12 月 3 日, 项目公示了竣工日期及调试起止日期, 见附件 3。				

验收法律、规范及政策依据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》(2015 年 1 月 1 日)； (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日)； (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018 年 10 月 26 日)； (4) 《中华人民共和国水污染防治法》(2018 年 1 月 1 日)； (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》(2018 年 12 月 29 日)； (6) 《中华人民共和国固体废物污染防治法》(2020 年 9 月 1 日)； (7) 《中华人民共和国土壤污染防治法》(2019 年 1 月 1 日)； (8) 《中华人民共和国水土保持法》(2011 年 3 月 1 日)； (9) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》(HJ/T394—2007)； (10) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ612-2011)； (11) 《建设项目环境保护管理条例》(国务院令 682 号 2017 年 7 月 16 日)； (12) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号)； (13) 《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函[2019]910 号)； (14) 《胜利油田建设项目竣工环境保护验收指南》(胜油 QHSSE[2019]39 号)。
项目相关文件	(1) 《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》(森诺科技有限公司, 2020 年 3 月)； (2) 《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》批复(滨审批四表[2020]380500060 号, 2020 年 4 月 15 日, 滨州市行政审批服务局)； (3) 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂关于《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程竣工环境保护验收调查工作委托书》(见附件 1)。

表二 工程概况

工程建设内容:

1、项目背景

根据滨州经济技术开发区管委会的规划，在长江三路以南、渤海二十路以西、长江五路以北，渤海二十一路以东的区域内建设滨州市渤海先进技术研究院项目。目前，该区域内存在的滨南采油厂采油管理三区油气集输系统、注水系统及电力系统等相关设施影响滨州市渤海先进技术研究院项目的建设。根据滨州经济技术开发区管委会的要求，需要对该区域内涉及的油田生产设施进行迁建。

为响应政府部门的相关要求，保证油田正常生产运行，滨南采油厂实施了滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程。该工程主要更换 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段 300m、新建 33 号计量站注水干线 350m，同时配套建设防腐工程。

2、项目地理位置及周围环境概况

1) 地理位置

本项目位于滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧，项目地理位置见附图 1。

2) 项目周围环境概况

本项目管线沿现有道路敷设，沿途及周边主要是城市绿地，项目工程布局及周围环境概况见附图 2。

3、项目工程概况

1) 现有工程概况

本项目对现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段进行更换，更换管线长度为 300m。

8 号计量站至 30 号计量站集油管线于 2011 年投产，起点为 8 号计量站，终点为 30 号计量站，全长 0.65km，管线规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ ，设计压力 2.5MPa，采用 2PE 外防腐、玻璃鳞片内防。目前，管线实际输送液量 $267\text{m}^3/\text{d}$ ，运行压力为 0.3MPa，运行温度 27.5°C 。

2) 本工程概况

本项目对现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段进行更换，新建管线长度为 300m，规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ 20#无缝钢管，目前该管段处于停输状态，且被更换管段经清洗、封堵后长埋于地下；新建 33 号计量站注水干线长 350m，规格为 $\phi 89\text{mm} \times 7\text{mm}$ 20#

无缝钢管，同时配套建设防腐工程。

表 2-1 本项目主要建设内容及规模一览表

序号	项目名称	规格型号	单位	数量	备注	建设性质	实际建设情况
1	更换现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段						与环评设计一致
1.1	新建集油管线	Φ159mm×8mm 20#无缝钢管	m	300	3PE 外防腐、环氧粉末内防腐	新建	
1.2	被更换原集油管线的处置	Φ159mm×8mm	m	300	清洗、封堵后长埋地下	新建	
2	新建 33 号计量站注水干线	Φ89mm×7mm 20#无缝钢管	m	350	3PE 外防腐	新建	与环评设计一致
3	标志桩（里程桩、穿越桩、转角桩）	/	个	6	/	新建	实际建设 1 个

3) 实际规模

根据建设单位提供资料，本项目更新现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线因地区开发占压，目前处于停输状态；新建 33 号计量站注水干线压力为 13.8MPa，输送回注水量为 50m³/d。

4) 劳动定员

根据建设单位提供资料，管线运行及维护由滨南采油厂管理三区统一管理，利用现有生产人员，不新增定员。

工程占地及管线路由：

1、工程占地

本项目只涉及临时占地，主要是管线施工作业带占地，占地面积为 5200m²。

2、管线路由

本项目更换现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段沿原线路路由敷设，即进 30 号计量站前的 300m 管段，呈南北方向。新建 30 号计量站注水干线起点为 17X27 井场，接自该井场现有注水管线，出井场后向北敷设 350m 后，接至 35 号计量站~33 号计量站注水管线上，路由走向图见附图 2。

主要工艺流程

1、施工期工艺流程

本项目施工过程主要包括原管线的处理和新管线的敷设。为尽可能降低对油田正常生产运行的影响，本项目按照先新建管线，后处理、停运原管线，再进行管线衔接的顺序开展施工。

1) 新管线敷设

(1) 管线施工

新建管线开挖施工过程由装备先进的专业化施工队伍完成。施工过程概述如下：首先要测量定线、清理施工现场。管材运到现场后，开始布管、组装连接、补口等。在完成管沟开挖等基础工作以后下沟，分段试压。上述工程建设完成后，对管沟覆土回填，清理作业现场，恢复地貌、恢复地表植被。管线开挖施工工艺流程及产排污节点图见图 1，采用大开挖方式敷设时的施工作业示意图见图 2。

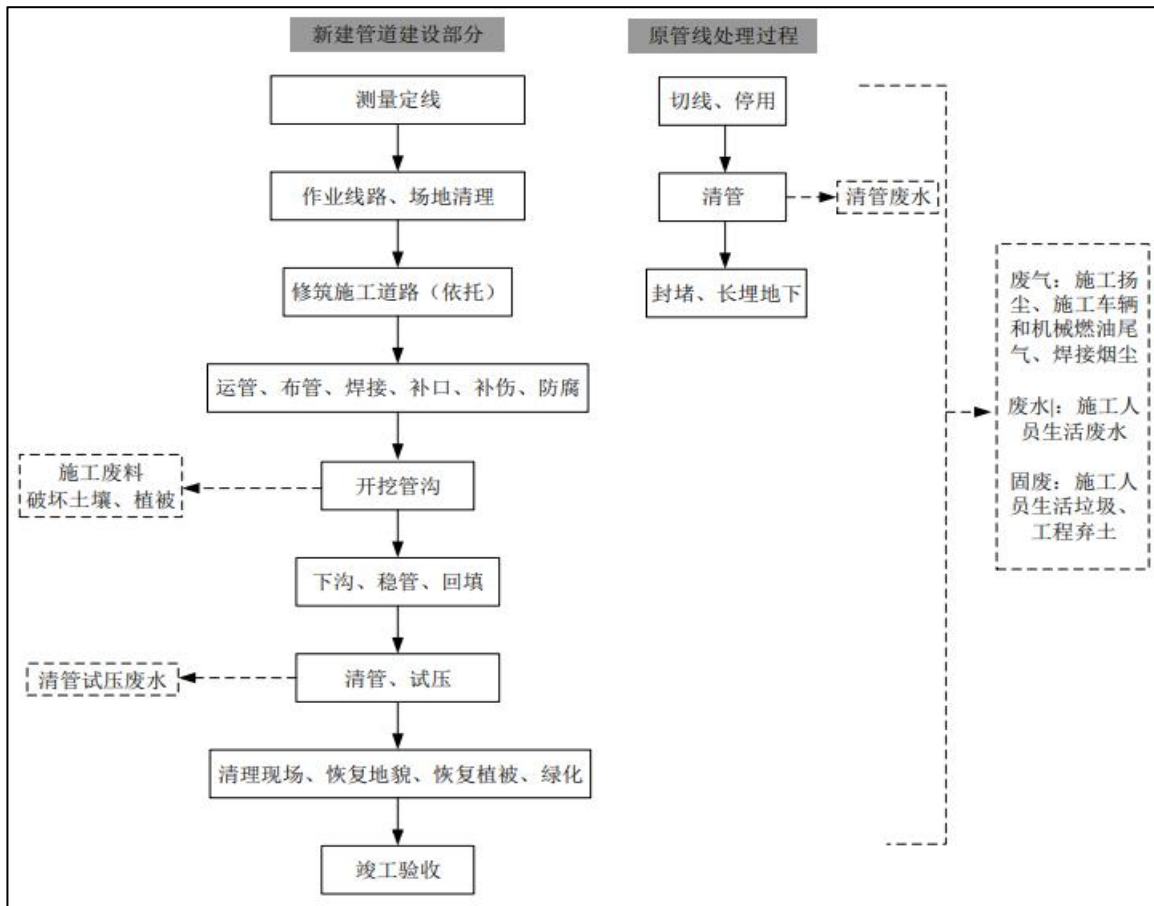


图 1 新管线开挖施工及原管线处理工艺流程及产排污节点图

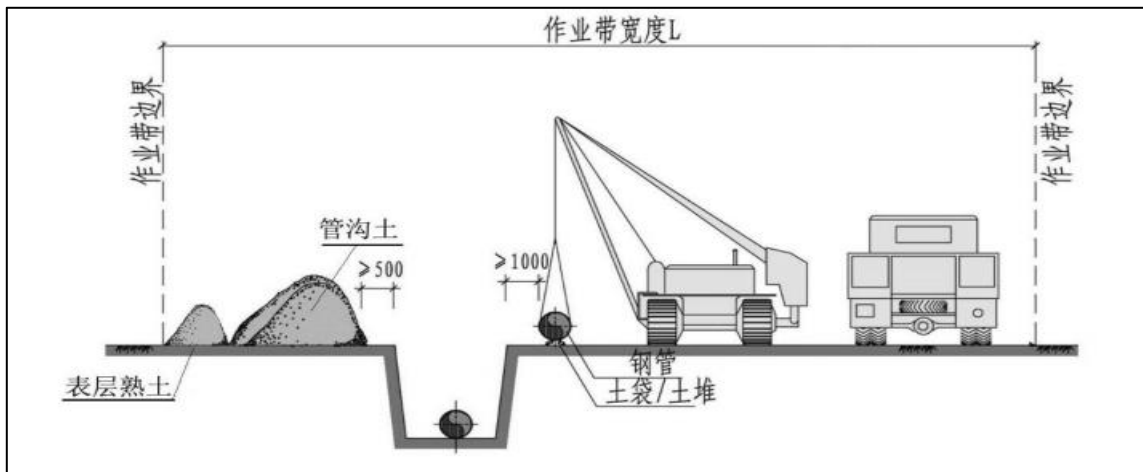


图 2 管线大开挖施工作业示意图

(2) 清管及试压

管线系统安装完毕后，在投入生产前，必须进行吹扫及试压，清出管线内部的杂物并检验管线及焊缝的质量。系统试压前后应进行吹扫。当吹扫出的气体无铁锈、尘土、石块、水等脏物时为吹扫合格，吹扫合格后应及时封堵。

① 管线清管

管线系统压力试验合格后，应进行吹扫，吹扫采用空气吹扫。

吹扫前应将设备进、出口隔断，将流量计、过滤器、调节阀等设备或仪表拆除。

吹扫压力不得超过设备和管线系统设计压力。吹扫时应进行间断性吹扫，并以最大量进行，空气流速不得小于 20m/s。

吹扫的顺序应按主管、支管依次进行。吹扫过程中，当目测排气无烟尘时，应在排出口用白布或涂白色油漆的靶板检查，在 5min 内，靶板上无铁锈及其它杂物为合格。

② 管线试压

管线液体压力试验介质为洁净水，强度试验压力为设计压力的 1.5 倍。液体压力试验时，必须排净系统内的空气。升压应分级缓慢，达到试验压力后停压 2h，然后降至设计压力，进行严密性试验，达到试验压力后停压 4h，不降压、无泄漏和无变形为合格。然后缓慢降压进行试验水的排放。

2) 原管线处理

首先停输原管线，然后采用清洁水将原管线内的残余采出液冲洗干净，清管废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理；待清洗达到要求后，切断更换管段，并将新建管线衔接上。考虑到部分管段的占压，管线自地下取出的投资较大，且经清管、封堵后的管线不会再有环境及风险危害，故清洗达标的原管线不再挖除。

实际工程量及工程建设变动情况，说明工程变化原因：

根据现场勘查，结合本项目环评、环评批复等资料，本项目与环评、环评批复对比，本项目性质、建设地点、工艺及环保措施均未发生变化。

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）及《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）中关于重大变动的界定，本项目不存在重大变动。

生态保护工程和设施（管线工程区）：

本项目管线敷设采取大开挖方式敷设。管道工程施工前已进行剥离表土，集中堆放于管线施工作业带一侧，并采取了拦挡、土工布遮盖等临时防护措施。管线工程施工期严格划定了施工作业范围，严格限制了施工人员及施工机械活动范围，没有破坏施工作业带以外的植物。敷设结束后，管线覆土区、临时性施工场等进行了生态恢复。

污染防治和处置设施（附设施流程示意图）：

1、施工期污染物排放情况及防治措施

1) 大气污染物

本项目施工期大气污染物主要包括施工扬尘、施工车辆与机械燃油尾气、焊接烟气。

（1）施工扬尘

本项目施工期间采取了合理化管理、控制作业面积、土堆适当喷水、土堆和建筑材料遮盖、大风天停止作业等措施，施工扬尘对周围环境空气的影响较小。

（2）施工废气

本项目在加强施工车辆和机械管理和维护，选择了符合国家燃油指标要求的油品，且产生废气量较小，施工现场均在野外，有利于扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较轻。

（3）焊接烟气

本项目在管线敷设时，需要对管道进行焊接。由于废气量较小，且施工现场均在野外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较小。

2) 水污染物

本项目施工期水污染物主要包括施工人员的生活污水、现有管线清管废水、新建管线清管试压废水。

（1）生活污水

本项目施工人员产生的生活污水较少，依托施工现场公共厕所，由环卫部门定期清掏。

（2）现有管线清管废水

原管线清管废水为更换的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段进行清洗管段产生的废水，主要污染物为石油类、SS（铁锈和泥沙）。更换的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段规格为 $\Phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ ，长 300m，产生的清管废水量为 4.8m^3 ，集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。

（3）新建管线清管试压废水

本项目新建管线清管试压废水中除含少量的铁锈等 SS 外，没有其他污染物。新建 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段 300m、33 号计量站注水干线 350m，产生的清管试压废水量为 5.7m³，集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。

3）噪声

噪声源主要来自多种施工机械设备和运输车辆发出的，施工噪声有间歇性和短暂性。本项目施工期选用了低噪声施工设备，且施工时间较短，未对周边环境的产生明显的不利影响。

4）固体废物

本项目施工期主要固体废物主要包括施工废料、工程弃土、生活垃圾。

（1）施工废料

本项目施工废料主要为管线焊接作业中产生的废焊条、焊接废渣、防腐作业中产生的废防腐材料等。本项目新建管线总长度 0.65km，产生量为 13kg，由施工单位集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，统一处理。

（2）工程弃土

本项目施工过程中土石方主要来自管沟开挖。根据调查，施工作业带产生的土石方就地挖填调配，实现了土石方平衡，减少了外借方和废弃方。

（3）生活垃圾

本项目施工人员产生的生活垃圾集中收集后拉运至市政部门指定地点，由环卫部门统一处理。

5）生态环境影响

（1）管道施工作业带清理和管沟开挖

本项目所在区域主要以杂草和绿化植被为主，开挖管沟造成的土体扰动将使土壤的结构、组成及理化性质特性等发生变化，进而造成对土壤的侵蚀，影响植被的恢复、自然植被的生长发育等。

本项目管道采用大开挖方式敷设。管沟开挖作业带范围内的土壤和植被都会受到扰动或者破坏，尤其是在开挖管沟两侧 4m 的范围内，植被破坏严重。

（2）工程占地

本项目无新增永久占地，临时占地面积约为 5200m²，主要是施工作业带的建设。临时

占地在施工期结束后对占地进行生态恢复，可以将其影响降至最低。

2、运营期污染物排放情况及防治措施

本项目 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管线输送介质高含水的油井采出液，目前该段管线因地区开发占压处于停输状态，新建 33 号计量站注水干线输送介质为处理后的回注水，为全密闭输送流程，在正常工况下不会产生污染物。

工程环境环保投资：

根据实际建设情况，环保设施投资为 16.7 万元，较环评设计的 15.7 万元，增加 1.0 万元，项目及投资详见表 2-9。

表 2-9 环保设施投资情况一览表

类别	投资项目	基本内容	投资 (万元)	备注
废气处理	施工扬尘	围挡、洒水降尘	1.0	/
生态恢复	生态恢复措施	对临时占地进行生态恢复、水土保持	14.0	施工临时用地的恢复，水土保持等费用
环境风险	风险防范措施	设备防腐、自控监测系统、应急设施等	1.3	降低采出液回注水泄漏风险
环境管理	环境管理措施	施工期安全检查	0.4	
合计			16.7	/

表三 环境影响评价文件回顾

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

1、环境影响评价的主要环境影响结论及建议

1) 建设内容与规模

滨南采油厂实施滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程，建设地点位于滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧。该工程主要更换 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段长 300m，规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ 20# 无缝钢管；新建 33 号计量站注水干线长 350m，规格为 $\phi 76\text{mm} \times 9\text{mm}$ 20# 无缝钢管，同时配套建设防腐工程。项目总投资 306.47 万元，其中环保投资 15.7 万元。

项目建成投产后，可重新构建滨南采油厂采油管理三区的集油管网、注水管网，解决区域油田生产设施对滨州市渤海先进技术研究院项目的影响，以保证油田正常生产运行。

2、环境质量现状评价结论

1) 本项目所在地空气质量现状达不到《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）中二级标准要求，其中 O_3 、 PM_{10} 、 $\text{PM}_{2.5}$ 三项指标存在超标情况，项目所在区域为不达标区域。 PM_{10} 、 $\text{PM}_{2.5}$ 超标主要可能是由于城市总体植被覆盖率低、路面扬尘较多等原因造成， O_3 超标原因可能是由于滨城地区石化工业废气、汽车尾气等排放较多导致。

2) 本项目所在区域的地表水体主要是秦皇河，其水质不能满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中的IV类水质标准，主要是 COD、氯化物超标，COD、氯化物超标可能是受补水水源的水质、人类活动、上游污染源和降雨影响造成的。

3) 项目所在区域地下水水质中 Na^+ 、氯化物、硫酸盐、总硬度、溶解性总固体、锰、菌落总数等指标不满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。经分析，菌落总数超标可能受生活污染影响，其他水质指标超标可能与当地地下水本底值偏高有关，区内地下水为第四系孔隙潜水，排泄途径以地面蒸发为主，地下水类型为氯化钠型，深层为氯化物·硫酸盐-钠型水，浅层地下水因蒸发浓缩造成矿化度较高。

4) 项目所在区域的声环境质量能够满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）中的 2 类标准。

5) 经现场调查，项目所在区域土壤类型为潮土，地表植被生长茂盛，表明土壤环境质量良好。

3、环境影响评价

1) 施工期环境影响评价

（1）大气

①通过采取缩减施工作业面积并在施工现场加设围挡、物料集中堆放并在对表面遮盖或集中堆放在库房、适时洒水、降低施工运输车辆行驶速度、控制车辆装载量并采取密闭或遮盖、避免大风天气施工等措施，可有效减少施工扬尘对周围环境空气的影响。

②在加强施工车辆和机械管理和维护，选择符合国家燃油指标要求的油品等基础下，施工车辆与机械产生的燃油尾气量较小，且施工现场均在野外，废气污染源具有间歇性和流动性，有利于大气污染物的消散。因此，对局部地区的环境影响较小。

③项目焊接工程量小，通过使用无毒或低毒焊条，焊接烟尘对环境的影响较小。

（2）水环境

①地表水

施工期产生的废水主要为施工人员的生活污水、现有管线清管废水和新建管线清管试压废水。其中，施工人员生活污水较少，依托施工现场公共厕所，由环卫部门定期清掏，不外排；原管线清管废水、新建管线清管试压废水分别集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。

因此，本项目施工期产生的废水得到有效处理，对地表水环境影响较小。

②地下水

正常工况下，施工期产生的废水均得到有效处理，不外排，不会对地下水造成影响。但拟建项目对地下水有潜在影响，生产单位必须做好构筑物、管道的防渗设计、施工和维护工作，坚决避免泄漏事故的发生，发现问题及时汇报解决。同时，严格按照施工规范施工，保证施工质量；严格落实各项环保及防渗措施，并加强管理，可有效控制渗漏环节，防止影响地下水。在采取各项污染防治及保护措施后，施工期对地下水环境的影响较小。

（3）声环境

施工期施工机械产生噪声昼间在 12.6m 以外，夜间在 70.8m 以外不超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）中的标准限值（昼间 70dB（A）、夜间 55dB（A））。根据现场调查，项目周围 75m 范围内无声环境敏感目标，且该影响是暂时的，随着施工期的结束施工噪声将消失，对周围声环境影响较小。

（4）固体废物

施工期产生的固体废物均得到了妥善的处理和处置，不存在固废乱堆、乱弃现象，不会对周围环境造成影响。

（5）生态影响

本项目仅涉及临时占地，占地面积为 5200m²，主要是施工作业带占地，占地类型主要为城市绿地。施工过程中场地平整、施工机械和车辆碾压、施工人员踩踏、管沟开挖等工程活动将破坏植被，迫使野生动物远离原有生境，扰乱土壤耕作层，破坏土壤耕作层结构，影响土壤肥力，破坏原有水土保持稳定状态，加剧水土流失。经调查，项目所在地周围野生动物种类、数量均不丰富，无国家和山东省的重点保护物种。施工期间采取相应控制措施，且施工结束后及时对临时占地进行生态恢复，可以将其对生态环境的影响降至最低。总体来看，本项目施工活动对评价范围土地利用性质、土壤、植被、野生动物、生态红线区等影响在可接受范围内，对生态环境影响较小。

2) 运营期环境影响评价

本项目更新后的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管线输送介质为高含水的油井采出液，新家 33 号计量站注水干线输送介质为处理后的回注水，为全密闭输送流程，在正常工况下不会产生污染物，且不会对生态环境产生影响。

4、环境风险评价

本项目涉及突发环境风险物质主要是原油（以采出液形式存在），属于油类物质，具有一定的潜在危险性，但环境风险潜势为I，表明项目环境风险程度不高。当设计、施工期、运营期各项环境风险防范措施和应急预案执行完整的情况下，本工程的环境风险是可控的。

5、污染物总量控制

本项目不涉及总量指标。

6、环境监测

运营期环境监测工作委托有资质单位进行，建设单位协助监测工作。

7、结论

本工程的建设符合国家产业政策和其他相关规划，在认真落实本报告表中提出的污染防治设施和生态保护措施后，各类污染物均可达标排放，生态环境影响可以接受；当设计、施工期、运营期各项环境风险防范措施和应急预案执行完整的情况下，环境风险是可控的。从环境保护角度分析，该项目的建设可行。

8、环境影响评价文件的审批意见和要求

审批意见：

经研究，对中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂提报的《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》批复如下：

一、该项目建设和运行管理必须全面落实项目环境影响报告表提出的污染防治措施和环境风险控制要求。

1) 加强施工期环境管理, 防范、减少扬尘污染。选用低噪音作业设备, 合理安排作业时间。

2) 严格落实环境风险防范措施, 储备事故应急器材和物资, 配备项目涉及到的污染物应急监测设施, 防范事故环境风险。

二、该项目的环境影响报告表经批准后, 如项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染的措施等发生重大变动, 你公司应当重新报批建设项目的环评文件。项目建成后产生不符合经审批的环境影响评价文件的情形的, 你公司应当组织环评的后评价, 采取改进措施, 并报我局备案。

三、该项目涉及的经济综合管理、规划、建设、土地等其他事项, 你单位应遵照有关部门要求执行。

验收执行标准:

1、环境质量标准

(1) 环境空气: 执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二类区标准;

(2) 地表水: 秦皇河执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中的IV类标准;

(3) 地下水: 执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 中的III类标准;

(4) 声环境: 执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中的 2 类功能区标准(昼间 60dB(A), 夜间 50dB(A));

(5) 土壤: 项目验收范围内土壤执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)。

2、污染物排放标准

(1) 废气

施工期: 执行《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996) 表 2 中颗粒物的无组织排放监控浓度限值(周界外浓度最高点 $1.0\text{mg}/\text{m}^3$);

(2) 噪声

施工期: 执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 中表 1 的噪声排放标准限值(昼间 70dB(A), 夜间 55dB(A));

(3) 废水

正常运行状态下无废水产生; 施工期原集油管线清管废水及新管线试压废水均不外排,

经滨二污水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后回注。

（4）固体废物

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉（GB18599-2001）等 3 项国家污染物控制标准修改单的公告》（环境保护部公告 2013 年第 36 号）要求。

验收调查的范围、目标、重点和因子：

1、调查目的

根据《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的有关要求，通过本次调查，确定本工程在建设期是否达到了环评以及批复的要求，其环保设施是否按设计投运，各项环保措施是否落实。为建设单位及专家最终确定该工程是否能够通过环保验收，提供决策支持。

2、调查范围

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T 394-20007）要求，验收调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致。结合相关技术导则中评价范围的要求，确定本次调查范围见下表 3-2。

表 3-2 验收调查范围一览表

环境要素	调查范围
生态	以管线两侧 200m 范围内为重点调查区域。
水	清管废水的排放及处理情况。
固体废物	固体废物的处理和处置情况。
环境风险	环境风险防范措施：应急预案制定情况，应急设备和物资配备情况，应急预案演练情况。

3、环境保护目标

井场周边无世界文化和自然遗产地及自然保护区等特殊生态敏感区，项目所在位置不在滨州市生态保护红线区内。因此，项目在施工期不会对特殊生态敏感区造成影响。验收期间环境保护目标和环评阶段环境保护敏感目标一致。

项目验收期间本项目的环境保护目标见表 3-3、3-4。

表 3-3 环境空气保护目标一览表

名称	保护对象 (人)	保护 内容	环境功能 区	相对项目方位	相对项目最近距离(m)
秦淮人家小区	1200	人群	二类区	NE	80
幸福景城小区	2448			E	225
业绩刘村新区	682			E	250
四季花城小区	1445			NE	300
馨露鑫苑小区	2850			NE	305
香溪翠庭小区	3140			NE	520

表 3-4 其他环境保护目标一览表

类型	敏感目标	相对污染源		环境保护级别
		方位	距离(m)	
河流/水库	秦皇河	W	40	《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)中的IV类水域标准
地下水环境	周围地下水			《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)中III类标准
生态环境	滨城黄河两侧水源涵养生态保护红线区(SD-16-B1-05)	N	1150	生态红线区
	山东滨州秦皇河国家湿地公园	W	40	国家级湿地公园
土壤环境	沿线及周边土壤			建设用地执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控指标(试行)》(GB36600-2018)相应标准

4、调查重点

根据项目环评及批复文件,确定本项目验收调查的重点是生态环境影响,以及施工期废水和固体废物的处理、处置情况。其中着重调查生态环境的恢复情况、环保措施的落实情况、环境风险防范措施及环境风险应急处置措施。

5、调查的内容及因子

(1) 生态环境:工程占地类型、数量,占地范围内植被类型,植被的恢复情况及采取的生态保护措施的实施效果调查,分析油田生产设施对生态环境的影响;

(2) 废水:主要调查施工期的废水、废水产生与处理情况;

(3) 固体废物:产生量、贮存、处置方式;

表四 环境保护措施执行情况

验收调查工况：

目前“滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程”更新集油管线处于停输状态、新建注水管线处于正常运营状态。更新现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段环评设计压力为 2.5MPa，输液能力为 1550m³/d，新建 33 号计量站注水干线环评设计压力为 16.0MPa，输送回注水能力为 170m³/d。调试期间，现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段目前处于停输状态，新建 33 号计量站注水干线压力为 13.8MPa，输送回注水能力为 50m³/d，调试期间运行稳定，具备验收条件。2020 年 12 月 3 日进入调试期，调试期间环境保护设施正常运行。

生态保护工程和设施实施运行效果调查：

1、施工期生态保护工程

根据调查，建设单位在施工期采取了以下生态保护措施：

（1）施工过程中，确定施工作业线后不宜随意改线，运送设备物料的车辆严格在设计的道路上行驶，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，缩小施工作业带宽度，减少对地表的碾压；在保证施工质量的前提下，提高工程施工效率，减少工程在时间与空间上的积累与拥挤效应；在施工作业带以外，不随意砍伐、破坏树木和植被，不随意破坏动物巢穴，减少对生态环境的影响。

（2）原有管线在停输状态下，采用清洁水将原有管线残留的采出液冲洗干净，清洗废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理；该管段经清洗、封堵后埋在地下，减少了对生态环境的二次破坏。

（3）挖掘管沟时表层土与底层土分开堆放，管沟回填时，分层回填，恢复了原来的土层保护了生态环境。回填后多余的土方在平铺在管沟上，未发现随便丢弃。

（4）施工车辆、机械破坏的地方已及时修整，恢复了原貌，植被在施工结束后及时予以恢复。

（5）加强了施工期管理，妥善处理处置了施工期间产生的各类污染物，防止了对生态环境造成的污染影响，特别是对河流及土壤环境的影响。

（6）深埋管线管顶距自然地面 1.2m 以下，减少了管线对地表植被的影响。

（7）施工结束后，恢复了地貌原状，逐步引进了适合于该环境生长的植被种类，大大降低了对生态环境的影响。

2、运营期生态保护工程

根据调查，工程在正常运营期间，除少量的管线维护外，基本上不会对生态环境造成影响。建设单位在运营期采取了以下生态保护措施：

（1）设置了在线流量监测装置，能够及时发现泄漏险情，并采取有效封堵措施，可避免采出液泄漏对土壤造成大面积的污染。

（2）管线上方设置标志，以防附近施工活动对管线造成破坏；

（3）管线维修二次开挖回填时，尽量按原有土壤层次进行回填，以使植被得到有效恢复。

（4）加强管线巡查、维护，定期检测管线安全保护系统，确定管线运行、维修措施以及是否需要整体更换和局部更换，发现隐患工点及时采取防治措施。

经现场调查，本项目新建注水管线沿线周围植被均已恢复原貌。管线临时占地恢复现状见下图。

	
新建注水管线走向及周边生态环境恢复图	新建注水管线标识桩

污染防治和处置设施效果监测：

1、施工期

1) 废气污染防治和处置措施

施工期废气主要包括施工扬尘、施工机械废气。

施工扬尘主要来自管线敷设等地面工程建设过程中，施工期间，为防止施工扬尘对周围环境的影响，施工期间采取了合理化管理、控制作业面积、采用硬化道路、适当喷水洒水降尘、控制车辆装载量并采取密闭或者遮盖措施、大风天停止作业等措施，施工扬尘对周围环境空气的影响会明显降低。

施工期选择技术先进的动力机械设备，主要是优良发动机；选择符合国家指标要求的油品。因此，施工机械废气对局部地区的环境影响较小。

本项目焊接工程量小，通过使用无毒或低毒焊条，焊接烟尘对环境的影响较小。

2) 废水污染防治和处置措施

施工期产生的废水主要包括现有管线清管废水、新建管线试压废水和生活污水。原管线清管废水、新建管线清管试压废水分别集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排；施工人员生活污水较少，依托施工现场公共厕所，由环卫部门定期清掏，不外排。

3) 噪声污染防治和处置措施

项目施工期产生的噪声主要来自多种施工机械设备和运输车辆。

根据调查，为进一步确保施工期间噪声达标排放，减轻噪声对周围环境的影响，建设单位采取了以下噪声污染防治措施：

①施工单位选用了符合国家有关标准的施工机具和运输车辆，选用了低噪声的施工机械和工艺，振动较大的固定机械设备应加装减振机座，同时加强了各类施工设备的维护和保养，保持良好的工况，从根本上降低噪声源强。

②在施工中合理安排了施工时间，提高操作水平，与周围居民做好沟通工作，减少了对敏感地点的影响，防止发生噪声扰民现象。

③合理布局了施工现场，未在同一地点安排大量动力机械设备，以免局部声级过高。

④制定了合理的运输路线，严禁运输车辆及其他施工车辆进出施工现场、路过居住区时鸣笛。

4) 固体污染防治和处置措施

本项目施工期固体废物处置措施见表 4-1。

表 4-1 施工期的各类固体废物产生及处置措施

序号	固废名称	固废性质	固体废物处理处置措施	效果
1	施工废料	一般固废	集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，最终由环卫部门统一处理	资源化、无害化处置，不外排
2	工程弃土		就地挖填调配，实现土石方平衡，减少外借方和废弃方	施工现场无堆放现场
3	生活垃圾		集中收集后带至附近生活垃圾存放点，由环卫部门统一处理	无乱丢、乱弃现象

经现场勘查，施工期产生的固体废物均得到了妥善的处理与处置，不存在固废乱堆、乱弃的现象，不会对周围环境造成影响。

2、运营期

本项目运营期为全密闭输送流程，在正常工况下不会产生污染物，且不会对生态环境产生影响。

其他环境保护设施效果调查：

1、风险因素调查

项目的风险事故主要是运营期管线穿孔、破裂造成的泄漏事故对环境造成的影响。

集输管线穿孔事故主要原因有：有害气体、液体以及地层水的内腐蚀作用、外腐蚀作用；母体材料缺陷或焊口缺陷隐患；意外重大的机械损伤以及各种自然灾害破坏作用等。

腐蚀过程是一个渐进的、危险不断加大的过程，影响金属腐蚀的因素很多，任何参数的变化都可能加速腐蚀。对此，建设单位对管线进行了严格的涂层防腐保护，并加强巡线检查，及时地有针对性地进行优化腐蚀控制措施。

根据现场调查，项目调试期间以来未发生管线穿孔事故。

2、风险防范措施

为消除事故隐患，针对上述风险事故，建设单位对此可能性风险制定了相应的防范措施。

1) 管理措施

①管线敷设线路两侧 20m~50m 范围内进行各项施工活动时注意保护管线，减少由此可能造成的事故。

②严禁在管道线路两侧 50m 范围内修筑大型工程，在 10m 范围内禁止种植乔木、灌木及其他深根植物。

③加强自动控制系统的管理和控制，严格控制压力平衡。

④按规定进行设备维修、保养，及时更换易损及老化部件。

2) 加强防腐措施

本项目新建管线采用 3PE 外防腐、环氧粉末内防腐，能够对管线起到有效保护。在验收期间，未发生管线泄漏事故。

3) 加强施工质量监督，保证施工质量符合建设标准。

3、应急预案

1) 应急预案主要内容

滨南采油厂制定了《胜利油田分公司滨南采油厂突发环境事件应急预案》，该预案已于 2019 年 11 月 15 日在滨州市生态环境局滨城分局备案，备案编号 371602-2019-00051-M。

《胜利油田分公司滨南采油厂突发环境事件应急预案》包括突发环境事件综合应急预案、专项应急预案以及现场处置方案，内容包含组织机构及职责、预防与预警、信息报告程序、应急处置、应急物资与装备保障等。

2) 管线事故处置措施

①立即停输：切断管道泄漏源，封闭事件现场和危险区域；

②限制漏油扩散：根据漏油点位置明确漏油类型（陆地漏油和水中漏油），估算泄漏量，制定现场拦油方案与设施，避免污染面扩大；并对漏油点附近其他管道或电缆采取必要的保护措施；

③隔离疏散：立即采取隔离和疏散措施，避免无关人员进入事件发生区域，并合理布置消防和其他救援力量；及时疏散受影响区域附近的居民，并通知停用一切明火；

④警戒：管道泄漏初始警戒范围不低于 60m，并设置明显警示标识；根据情况决定周边群众疏散的范围；

⑤监测：监测分析组人员携带便携式气体检测仪对泄漏现场可燃气体、有毒气体浓度进行检测，提供警戒疏散范围参考依据；对于受限空间作业，还需对氧含量进行检测；加强救援人员的个人防护；

⑥查清地下设施：查清管道泄漏现场是否存在交叉、并行的明渠、暗渠、管涵及其走向，当发现原油流入其他单位所辖设施内，应立即联系相关单位业主，查清原油流向，避免形成爆炸空间，杜绝次生灾害的发生；

⑦地下设施防爆处置：对泄漏原油进行明渠、暗沟、管涵内进行泡沫或惰性气体覆盖、水雾稀释等有效措施，在确保安全情况下进行开挖；

⑧开挖：开挖作业坑，消防车对开挖现场下方可能存在暗渠（涵）的施工过程进行喷打泡沫液等消防监护，以防液压破碎锤或铲斗撞击到石块、预制板等坚硬物体产生火花；

⑨抢险：对于断裂或大面积撕裂的管道按程序进行封堵、换管等抢修作业；对于油气浓度超标的现场，采取吹扫、泡沫覆盖等进行油气稀释与隔离，确保动火安全；

⑩危废处置：抢修完毕，及时清理现场，按照法律法规要求，按照事先与地方有处置资质单位签订的危险废物处置协议，对废弃物和污染物进行妥善处理。

3）应急物资情况

表 4-1 应急物资情况

序号	物资名称及型号	数量	单位	序号	物资名称及型号	数量	单位
1	工作灯	1	件	41	压力表	5	只
2	过滤器	1	套	42	截止阀J11Y-40P DN15	5	只
3	安全帽	5	顶	43	截止阀J11H-25 DN15	5	只
4	救生衣	21	件	44	井口闸阀KY250 XFK25-65-PSL3-U 卡箍式	2	只
5	安全带	1	件	45	卡箍总成	2	套
6	喊话器	1	件	46	绝缘靴	10	双
7	镰刀	10	把	47	雨鞋	7	双
8	高枝剪	2	件	48	连身雨裤	2	件

9	风向旗	1	只	49	潜水泵 2.5 寸	4	台
10	防爆工作灯	3	台	50	平板闸阀 DN250	2	只
11	发电机	4	台	51	杂木杆	44	根
12	移动式升降照明灯	3	件	52	防滑防寒手套\帆布 滴塑+指缝拼皮	200	付
13	橡皮艇	3	架	53	细麻绳	30	根
14	桨	4	只	54	麻绳	2	捆
15	编织袋	1780	只	55	扁担	25	根
16	麻袋	200	只	56	锹把	47	根
17	路锥	2	只	57	铁锹	14	把
18	人工充气泵	2	只	58	棉纱	1	包
19	粗麻绳	30	KG	59	十字镐\3kg 高碳钢	11	把
20	低压电控箱	2	台	60	镐头头	2	把
21	PVC 固体浮子式围油栏\1m×0.6m	20	米	61	救生衣	8	箱
22	防爆工作灯	4	台	62	正压式呼吸器	3	套
23	防尘网	2	包	63	软围挡	4	件
24	救生圈	20	件	64	水龙带蓝色	10	包
25	铁丝 8 号	3	捆	65	大锤	3	把
26	铁丝 20 号	5	捆	66	竹竿	5	只
27	金属膨胀螺丝	20	只	67	活动扳手 18-450	2	把
28	管钳 24'	3	把	68	活动扳手 15'	2	把
29	铁制管件	5	件	69	双头呆扳手 30'-32'	4	把
30	雪铲头	6	只	70	双头呆扳手组套	1	套
31	消防水带	5	捆	71	一字螺丝刀	3	把
32	电控箱	1	台	72	十字螺丝刀	2	把
33	多功能手提巡检灯	5	只	73	钢丝钳	1	把
34	强光防爆手电筒	5	只	74	生料带	2	卷
35	防震型投光灯	2	只	75	绝缘自粘带	1	卷
36	道路安全指示灯	2	只	76	锯条	52	根
37	消防水带卡扣塑料	1	包	77	外环缠绕垫 PN25DN15	10	只
38	消防水带卡扣金属	6	只	78	电缆盘	1	件
39	丝堵	1	只	79	橡套电缆 3*2.5	2.5	捆
40	和尚头	5	只	80	平行线	1	捆

生态环境主管部门的审批决定的落实情况及环评设计中环保措施落实情况：

1、环评审批文件中要求的环保措施落实情况调查

本工程已采取的环境保护措施与环评批复（滨审批四表[2020]380500060 号）的要求对比情况见表 4-1。

表 4-1 环评批复落实情况表

序号	环评批复	落实情况	结论
1	加强施工期环境管理，防范、减少扬尘污染。选用低噪音作业设备，合理安排作业时间。	施工期已采取定时洒水抑尘、控制车辆装载量及遮盖等措施，按照《山东省扬尘污染防治管理办法》（2018 年 1 月 24 日）已严格控制扬尘污染。选用了低噪声设备，施工过程加强了生产管理和设备维护，夜间无施工。	已落实

2	严格落实环境风险防范措施，储备事故应急器材和物资，配备项目涉及到的污染物应急监测设施，防范事故环境风险。	建设单位已制定了环境风险预案，并配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练，切实有效预防风险事故的发生、减轻事故危害。	已落实
---	--	--	-----

2、环评报告中提出的环保措施执行情况

项目环评提出的环保措施与建设单位实际采取的环保措施对照见表 4-2。从表中可以看出，建设单位基本落实了环境影响报告表中对项目提出的环境保护措施，有效的降低了项目对环境的不利影响。

表 4-2 环评报告中环境保护措施落实情况表

时间段	影响因素	环评设计	落实情况	结论
施工期	生态	①施工过程中加强施工管理，严格控制施工占地用土地及施工作业带面积，不得超过作业标准规定，在保证顺利施工的前提下，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度，以减少对地表的碾压，凡受到施工车辆、机械破坏的地方都要及时修整，恢复原貌，被破坏的植被应在施工结束后及时予以恢复； ②加强施工期管理，妥善处理处置施工期间产生的各类污染物，防止其对生态环境造成污染。	①施工过程中，确定施工作业线后不宜随意改线，运送设备物料的车辆严格在设计的道路上行驶，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，缩小施工作业带宽度，减少对地表的碾压；在保证施工质量的前提下，提高工程施工效率，减少工程在时间与空间上的积累与拥挤效应；在施工作业带以外，不随意砍伐、破坏树木和植被，不随意破坏动物巢穴，减少对生态环境的影响。 ②挖掘管沟时表层土与底层土分开堆放，管沟回填时，分层回填，恢复了原来的土层保护了生态环境。回填后多余的土方在平铺在管沟上，未发现随便丢弃。 ③施工车辆、机械破坏的地方已及时修整，恢复了原貌，植被在施工结束后及时予以恢复。 ④加强了施工期管理，妥善处理处置了施工期间产生的各类污染物，防止了对生态环境造成的污染影响，特别是对河流及土壤环境的影响。 ⑤深埋管线管顶距自然地面 1.2m 以下，减少了管线对地表植被的影响。 ⑥施工结束后，恢复了地貌原状，逐步引进了适合于该环境生长的植被种类，大大降低了对生态环境的影响。	已落实
	废气	①尽量缩减施工作业面积，施工现场采取围挡、围护等半封闭式作业的方式减少扬尘扩散； ②施工现场及道路适时洒水抑尘； ③控制车辆装载渣土量并采取密闭或者篷布遮盖措施以减少洒落；	①尽量缩减了施工作业面积，施工现场采取了围挡、围护等半封闭式作业的方式减少扬尘扩散； ②施工现场及道路适时洒水抑尘； ③控制车辆装载渣土量并采取了篷布遮盖措施以减少洒落；	已落实

		④在施工场地上设置专人负责弃土的处置，堆放场地应避开居民区的上风向，必要时加盖篷布或洒水，防止二次扬尘； ⑤施工运输车辆减速行驶，可以抑制尘土飞扬； ⑥避免大风天气施工； ⑦加强施工车辆和机械管理和维护，选择符合国家燃油指标要求的油品； ⑧使用无毒或低毒焊条，减小焊接烟尘对环境的影响。	④在施工场地上设置专人负责弃土的处置，堆放场地应避开居民区的上风向，适时洒水，防止二次扬尘； ⑤施工运输车辆减速行驶，抑制了尘土飞扬； ⑥避免了大风天气施工； ⑦加强了施工车辆和机械管理和维护，选择了符合国家燃油指标要求的油品； ⑧使用了无毒或低毒焊条，减小焊接烟尘对环境的影响。	
	废水	①生活污水依托施工现场附近公共厕所，由环卫部门定期清掏，不外排； ②现有管线清管废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站进行处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排； ③新建管线清管试压废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站进行处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。	①生活污水依托施工现场附近公共厕所，由环卫部门定期清掏，不外排； ②现有管线清管废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站进行处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排； ③新建管线清管试压废水集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站进行处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。	已落实
	固废	①施工废料集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，后期由环卫部门处理； ②工程弃土就地挖填调配，实现土石方平衡； ③生活垃圾统一收集后依托当地职能部门有偿清运。	①施工废料集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，后期由环卫部门处理； ②工程弃土就地挖填调配，实现土石方平衡； ③生活垃圾统一收集后依托当地职能部门有偿清运。	已落实
	噪声	①施工单位必须选用符合国家有关标准的施工机具和运输车辆，尽量选用低噪声的施工机械和工艺，振动较大的固定机械设备应加装减振机座，同时加强各类施工设备的维护和保养，保持其良好的工况，以便从根本上降低噪声源强； ②在施工中合理安排施工时间，提高操作水平，与周围居民做好沟通工作，减少对敏感地点的影响，防止发生噪声扰民现场； ③合理布局施工现场，避免在同一地点安排大量动力机械设备，以免局部声级过高； ④制定合理的运输线路，严禁运输车辆及其他施工车辆进出施工现场、路过村镇时鸣笛。	施工单位选用了符合国家有关标准的施工机具和运输车辆，选用了低噪声的施工机械和工艺，振动较大的固定机械设备应加装减振机座，同时加强各类施工设备的维护和保养，保持良好的工况，以便从根本上降低噪声源强。 ②在施工中合理安排了施工时间，提高操作水平，与周围居民做好沟通工作，减少了对敏感地点的影响，防止发生噪声扰民现象。 ③合理布局了施工现场，避免在同一地点安排大量动力机械设备，以免局部声级过高。 ④制定了合理的运输路线，严禁运输车辆及其他施工车辆进出施工现场、路过居住区时鸣笛。	已落实
运营期	风险	①制定风险防范措施和应急预案； ②加强巡检，保证管线运行安全。	①滨南采油厂制定了风险防范措施和应急预案； ②加强了巡检，定期检测管线，保证了管线运行安全。	已落实
	生态	①管道维修二次开挖回填时，应尽量按原有土壤层次进行回填，以使植被	①管道维修二次开挖回填时，尽量按原有土壤层次进行回填，以使植被得	已落实

	得到有效恢复； ②加强日常生产监督管理和安全运行检查工作，一旦发现事故应及时采取相应的补救措施，尽量减小影响和损失。	得到有效恢复； ②加强了日常生产监督管理和安全运行检查工作，一旦发现事故应及时采取相应的补救措施，减小了影响和损失。	
--	---	---	--

表五 环境影响调查

环境影响调查和监测（含施工期和运营期）：

1、施工期

1) 生态环境影响调查

（1）对植被、动物、土壤影响调查

经现场调查，本项目施工时间短，仅涉及临时占地且占地面积占评价范围总面积的比例较小，未影响植物群落的演替，对区域野生动物的影响也不属于永久性和伤害性影响。施工过程中临时堆土采取了土工布遮盖、四周拦挡和修建了临时排水沟等临时防护措施，有效的防止了雨水冲刷。施工结束后对野生动物的干扰也随之消失；通过采取了植物恢复措施后，生物量在 2 年~3 年后可全部恢复。因此，施工期对评价范围植被、野生动物、土壤等的影响在可接受范围内。

（2）项目占地调查

经实地调查，本项目所在地的土地利用类型以城市绿地为主，项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地，临时占地总面积为 5200m²。

（3）生态敏感区调查

本项目建设地点位于滨城区境内，所在位置不涉及生态敏感区；现场调查期间，项目所在位置未见《国家重点保护野生植物名录（第一批）》、《国家重点保护野生植物名录（第二批）》（讨论稿）中重点保护野生植物及中国濒危珍稀植物，也没有古树名木分布，此外无其他自然保护区、世界文化和自然遗产地以及风景名胜区等。

本项目生态评价范围内涉及山东滨州秦皇河国家湿地公园，最近处位于项目西侧 40m，但本项目工程内容不占用山东滨州秦皇河国家湿地公园范围，且不在其规划范围内设置物料堆放场、施工便道等临时工程，未向其规划范围内排放污水、废弃物等。因此，本项目不会影响湿地涵养水源、净化水质、蓄洪防旱、维持生物多样性及美化环境等多种生态功能和效益，符合相关管理要求。

2) 大气环境影响调查

施工期废气主要包括施工扬尘、燃油废气和焊接烟尘。经与建设单位核实，施工期建设单位加强管理，严格按照《山东省扬尘污染防治管理办法》（2018 年 1 月 24 日）及《山东省环境保护厅关于贯彻实施<山东省扬尘污染防治管理办法>有关问题的通知》（鲁环函[2012]179 号）相关要求。建设单位采取以下措施：

（1）施工期间加强施工管理，控制施工作业面积，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。

项目施工期间，由于废气量较小，且施工现场均在野外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性，因此施工期产生的废气对周围的大气环境影响较小。

3) 水环境影响调查

(1) 生活污水

经调查，本项目施工人员产生的生活污水较少，依托施工现场公共厕所，由环卫部门定期清掏。

(2) 现有管线清管废水、

经调查，原管线清管废水为更换的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段进行清洗管段产生的废水，主要污染物为石油类、SS（铁锈和泥沙）。更换的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段规格为 $\Phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ ，长 300m，产生的清管废水量为 4.8m^3 ，集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。

(3) 新建管线清管试压废水

经调查，本项目新建管线清管试压废水中除含少量的铁锈等 SS 外，没有其他污染物。新建 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管段 300m、33 号计量站注水干线 350m，产生的清管试压废水量为 5.7m^3 ，集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排。

4) 声环境影响调查

施工期的噪声主要是施工作业机械运转噪声、车辆运输噪声、物料装卸碰撞和施工人员的活动噪声等。经与建设单位核实，施工期主要采取了以下防治措施：

(1) 施工单位必须选用符合国家有关标准的施工机具和运输车辆，尽量选用低噪声的施工机械和工艺，振动较大的固定机械设备应加装减振机座，同时加强各类施工设备的维护和保养，保持良好的工况，以便从根本上降低噪声源强。

(2) 在施工中合理安排施工时间，提高操作水平，与周围居民做好沟通工作，减少对敏感地点的影响，防止发生噪声扰民现象。

(3) 合理布局施工现场，避免在同一地点安排大量动力机械设备，以免局部声级过高。

(4) 制定合理的运输路线，严禁运输车辆及其他施工车辆进出施工现场、路过居住区时

鸣笛。

施工期间采取的噪声污染控制措施均得到落实，且施工过程产生的噪声有间歇性和短暂性的特点，未对周围声环境造成污染现象。根据调查，施工期间未接到周围群众的投诉。

5) 固体废物影响调查

施工期产生的固体废物主要包括施工废料、工程弃土、施工人员生活垃圾。经与建设单位核实，施工期采取了以下治理措施：

(1) 本项目施工废料主要为管线焊接作业中产生的废焊条、焊接废渣、防腐作业中产生的废防腐材料等。本项目新建管线总长度 0.65km，产生量为 13kg，由施工单位集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，统一处理；

(2) 本项目施工过程中土石方主要来自管沟开挖。根据调查，施工作业带产生的土石方就地挖填调配，实现了土石方平衡，减少了外借方和废弃方；

(3) 本项目施工人员产生的生活垃圾集中收集后拉运至市政部门指定地点，由环卫部门统一处理。

根据现场调查，项目施工期产生的固体废物得到了有效处置，现场未发现乱丢、乱弃现象，基本落实了项目环评报告表提出的相关污染防治措施。

2、运营期

本项目更新后的 8 号计量站至 30 号计量站集油管线末端管线输送介质为高含水的油井采出液，目前该段集油管线处于停输状态，在停用期间，管线内仍有残留的采出液，建设单位采用清洁水进行冲洗，冲洗废水集中收集后由罐车拉运至滨二污水站处理；根据调查，该管段采用 3PE 外防腐，停输状态下不会造成管线泄露，对环境影响较小。后期若不再投入使用，按照相关要求进行处理。新建 33 号计量站注水干线输送介质为处理后的回注水，为全密闭输送流程，在正常工况下不会产生污染物，且不会对生态环境产生影响。

后续要求：

- 1、加强职工管理和培训，保证各项环保设施的正常运行。
- 2、加强管线及各项污染防治设施的定期检修、维护和巡查工作，发现情况及时处理，最大限度的减少经济损失和环境污染。
- 3、委托有资质的单位定期对管道进行腐蚀检测，降低腐蚀穿孔几率。
- 4、经常对职工进行爱岗教育，使职工安心本职工作，遵守劳动纪律，避免因责任心不强、操作中疏忽大意、擅离职守等原因造成的事故。
- 5、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、QHSSE 管理体系和

有关应急预案，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。

表六 调查结论及建议

验收调查结论及建议：

1、工程调查结论

本项目为滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程，位于山东省滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧。本项目对现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段进行更换，新建管线长度为 300m，规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ 20#无缝钢管，且被更换管段经清洗、封堵后长埋于地下；新建 33 号计量站注水干线长 350m，规格为 $\phi 89\text{mm} \times 7\text{mm}$ 20#无缝钢管，同时配套建设防腐工程。项目总投资 306 万元，其中环保投资 16.7 万元。

2020 年 3 月，由森诺科技有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境影响报告表》，2020 年 4 月 15 日，滨州市行政审批服务局以滨审批四表[2020]380500060 号对该报告表进行了批复。滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程于 2020 年 5 月 4 日开工建设，2020 年 12 月 1 日完工，2020 年 12 月 3 日进入调试期，已具备验收条件。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滨南采油厂委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司进行项目的竣工环保验收调查工作。东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于 2020 年 12 月派有关人员到项目区域进行了现场调查。根据现场调查及资料调研，编制完成了《滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程环境保护验收调查报告表》，从环境保护角度对项目提出如下调查结论和建议。

2、工程建设对环境的影响

1) 生态环境影响

本项目所在地的土地利用类型以城市绿化为主，项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地，临时占地总面积 5200m²。根据现场调查，项目占地未对当地土地利用格局产生明显影响，管线周围植被长势良好，基本恢复了地表植被原貌，且与周边未进行管线敷设区域的自然生态植被对照，无论种类、覆盖度均未有显著差异。管线周围无富余的土方堆放和水土流失情况；本项目建设地点位于滨城区境内，所在位置不涉及生态敏感区。

2) 大气环境影响

通过现场调查，建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，项目施工期对大气

环境影响较小。

施工期废气主要有施工扬尘、燃油废气和焊接烟尘。根据调查建设单位采取以下措施：

（1）施工期间加强施工管理，控制施工作业面积，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。

项目施工期间，由于废气量较小，且施工现场均在野外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性，因此施工期产生的废气对周围的大气环境影响较小。

项目运营期无废气产生，不会大气环境产生不利影响。

3）地表水环境影响

施工期产生的废水主要包括现有管线清管废水、新建管线试压废水和生活污水。原管线清管废水、新建管线清管试压废水分别集中收集至罐车并拉运至滨二污水处理站处理，处理达标后用于油田注水开发，不外排；施工人员生活污水较少，依托施工现场公共厕所，由环卫部门定期清掏，不外排。

项目运营期污水采用密闭管道输送，正常情况下不会排放污染物，对环境的影响较小。

4）声环境影响

通过本次调查发现，建设单位在项目施工期选用了低噪声设备，合理安排施工时间，加强施工管理和设备维护，有效的减轻了噪声污染，在施工期间未接到关于噪声方面的群众举报。

项目运营期无噪声产生，不会对声环境产生不利影响。

5）固体废物环境影响

施工期产生的固体废物主要包括施工废料、工程弃土、施工人员生活垃圾。经与建设单位核实，施工期采取了以下治理措施：（1）本项目施工废料主要为管线焊接作业中产生的废焊条、焊接废渣、防腐作业中产生的废防腐材料等。本项目新建管线总长度 0.65km，产生量为 13kg，由施工单位集中收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，统一处理。（2）本项目施工过程中土石方主要来自管沟开挖。根据调查，施工作业带产生的土石方就地挖填调配，实现了土石方平衡，减少了外借方和废弃方。（3）本项目施工人员产生的生活垃圾集中收集后拉运至市政部门指定地点，由环卫部门统一处理。

根据现场调查，项目施工期产生的固体废物得到了有效处置，现场未发现乱丢、乱弃现

象，基本落实了项目环评报告表提出的相关污染防治措施。

项目运营期无固体废物产生，不会对环境产生影响。

6) 环境风险防范与应急措施调查

从现场调查的情况看，预案从环境风险事故的预防和应急准备、发生或可能发生事故的报告和信息管理机制、应急救援预案的实施程序、应急救援的保障措施等方面都作了详细的规定。各部门依据应急预案，结合各自的管理职责和工作实际，落实各类事故的应急救援措施，与相关方及时进行了沟通和通报，确保在发生事故时能有序地做到各司其职，从而最大限度的控制和减少事故带来的环境污染。

项目自调试以来，尚未发生过对生态环境影响较大的火灾、爆炸及管线泄漏等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

3、建议和后续要求

(1) 新建 8 号计量站至 30 号计量站的集油管线因开发占压现已停输，后期若投入使用应对管线进行检测，避免造成对环境的不良影响；后期若不使用，因按照相关要求对管线进行处理。

(2) 加强管线及各项污染防治设施的定期检测、维护和巡查工作，发现情况及时处理，最大限度的减少经济损失和环境污染。

(3) 加强环境管理人员专业素质培训，在实际工作中进一步落实 QHSSE 管理体系和有关应急预案，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。

4、总结论

经现场核查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，工程占地的生态恢复情况良好，各项污染物均能达标排放，符合竣工环境保护设施验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护设施验收。

附件 1：委托书

建设项目竣工环境保护验收委托书

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司：

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂“滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程”已具备竣工环境保护验收调查条件。根据国家环境保护条例的规定，特委托你单位承担本项目的竣工环境保护验收调查工作。请接收委托后尽快组织相关人员进行环境验收调查工作，并编制本项目的竣工环境保护验收调查表。在验收调查过程中，我单位对向委托单位提供的一切资料、数据和实物的真实性负责。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

2020 年 12 月 02 日



附件 2：环评批复

审批意见：

滨审批四表〔2020〕380500060 号

对《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程项目环境影响报告表》批复如下：

一、该项目建设和运行管理必须全面落实项目环境影响报告表提出的污染防治措施和环境风险控制要求。

1、加强施工期环境管理，防范、减少扬尘污染。选用低噪音作业设备，合理安排作业时间。

2、严格落实环境风险防范措施，储备事故应急器材和物资，配备项目涉及到的污染物应急监测设施，防范事故环境风险。

二、该项目的环境影响报告表经批准后，如项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染的措施等发生重大变动，你公司应当重新报批建设项目的环评文件。项目建成后产生不符合经审批的环境影响评价文件的情形的，你公司应当组织环境影响的后评价，采取改进措施，并报我局备案。

三、该项目涉及的经济综合管理、规划、建设、土地等其他事项，你单位应遵照有关部门要求执行。



附件 3：调试期公示



中国石化胜利油田
SINOPEC SHENGLI OILFIELD

首页 | 中国石化网站群 | 官方微博 | 中国石化

关于我们

新闻动态

业务介绍

社会责任

人力资源

科技创新

美丽油田

社会责任



油田是我家

首页 >> 社会责任 >> 环境保护信息公开

滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区23号站等油田设施迁建工程环境保护设施竣工日期及调试日期公示

滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区23号站等油田设施迁建工程位于滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉路口南侧。本项目对现有8号计量站至30号计量站集油管线的末端管段进行更换，新建管线长度为300m，规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ 20#无缝钢管，目前该管段处于停输状态，且被更换管段经清洗、封堵后长埋于地下；新建33号计量站注水干线长350m，规格为 $\phi 89\text{mm} \times 7\text{mm}$ 20#无缝钢管，同时配套建设防腐工程。

根据《建设项目竣工环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院682号令）、《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评[2017]4号）等文件相关规定，现将滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区23号站等油田设施迁建工程环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示。

滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区23号站等油田设施迁建工程环境保护设施竣工日期为2020年12月01日，调试日期为2020年12月03日至2021年3月03日。

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

通讯地址：山东省滨州市滨城区黄河六路531号

联系人：郑晓忠 联系电话：0543-3462164

邮箱：zhengxiaozhong_slyt@sinopec.com

信息来源：2020-12-03

中国石化胜利油田版权所有2013-2014 京ICP备 05037230 号

联系我们



地址：山东省东营市东营区济南路258号 邮政编码：257001 电话：（0546）-8552074
技术支持：石化盈科信息技术有限责任公司

附件 4：建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目名称	滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等油田设施迁建工程			
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂			
建设地点	滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧			
建设性质	☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建			
环保手续履行情况	环评时间	2020.04.15	开工日期	2020.05.04
	竣工日期	2020.12.01	调试日期	2020.12.03
	设计单位及批准文号		环评单位及批准文号	森诺科技有限公司 滨审批四表 [2020]380500060 号
投资(万元)	实际总投资(万元)	306	实际环保投资(万元)	16.7
	废气治理 1.0 绿化及生态 14.0 风险防范 1.7			
实际建设主要内容	本项目对现有 8 号计量站至 30 号计量站集油管线的末端管段进行更换，新建管线长度为 300m，规格为 $\phi 159\text{mm} \times 8\text{mm}$ 20#无缝钢管，目前该管段处于停输状态，且被更换管段经清洗、封堵后长埋于地下；新建 33 号计量站注水干线长 350m，规格为 $\phi 89\text{mm} \times 7\text{mm}$ 20#无缝钢管，同时配套建设防腐工程。			
是否具备验收条件	☒ 是 ☐ 否			
备注				
填表人	郑晓忠	填表时间	2020.12.02	
审核人	王明	审核时间	2020.12.02	

附件 5：建设项目竣工环境保护验收内审表

建设项目竣工环境保护验收内审表

建设项目名称	滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区 23 号站等 油田设施迁建工程
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂
内审时间	2020 年 12 月 11 日
内审人员	李敏 郑晓光 王强
现场检查情况	已落实环评提出的各项环保措施，管线沿线生态恢复良好。
验收报告审核 情况	验收报告编制符合《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然 气开采》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》、 《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类（征求意 见稿）》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》 等相关规范编制要求。
整改落实情况	已落实
是否具备验收 条件	☒是 ☐否 ☐整改落实后上会 安全总监（副总监）： 时间：2020 年 12 月 11 日

附件 6：突发环境事件应急预案备案登记表

突发环境事件应急预案备案文件目录	1. 突发环境事件应急预案备案表; 2. 环境应急预案及编制说明: 环境应急预案 (签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明 (编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3. 环境风险评估报告; 4. 环境应急资源调查报告; 5. 环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2019 年 11 月 15 日收讫, 文件齐全, 予以备案。  备案受理部门 (公章) 滨城分局 2019 年 11 月 15 日		
备案编号	371602-2019-00051-M		
报送单位	胜利油田分公司滨南采油厂		
受理部门负责人	刘拥军	经办人	高一凯

注: 备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别 (一般 L、较大 M、重大 H) 及跨区域 (T) 表征字母组成。例如, 河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案, 是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案, 则编号为: 130429-2015-026-H; 如果是跨区域的企业, 则编号为: 130429-2015-026-HT。

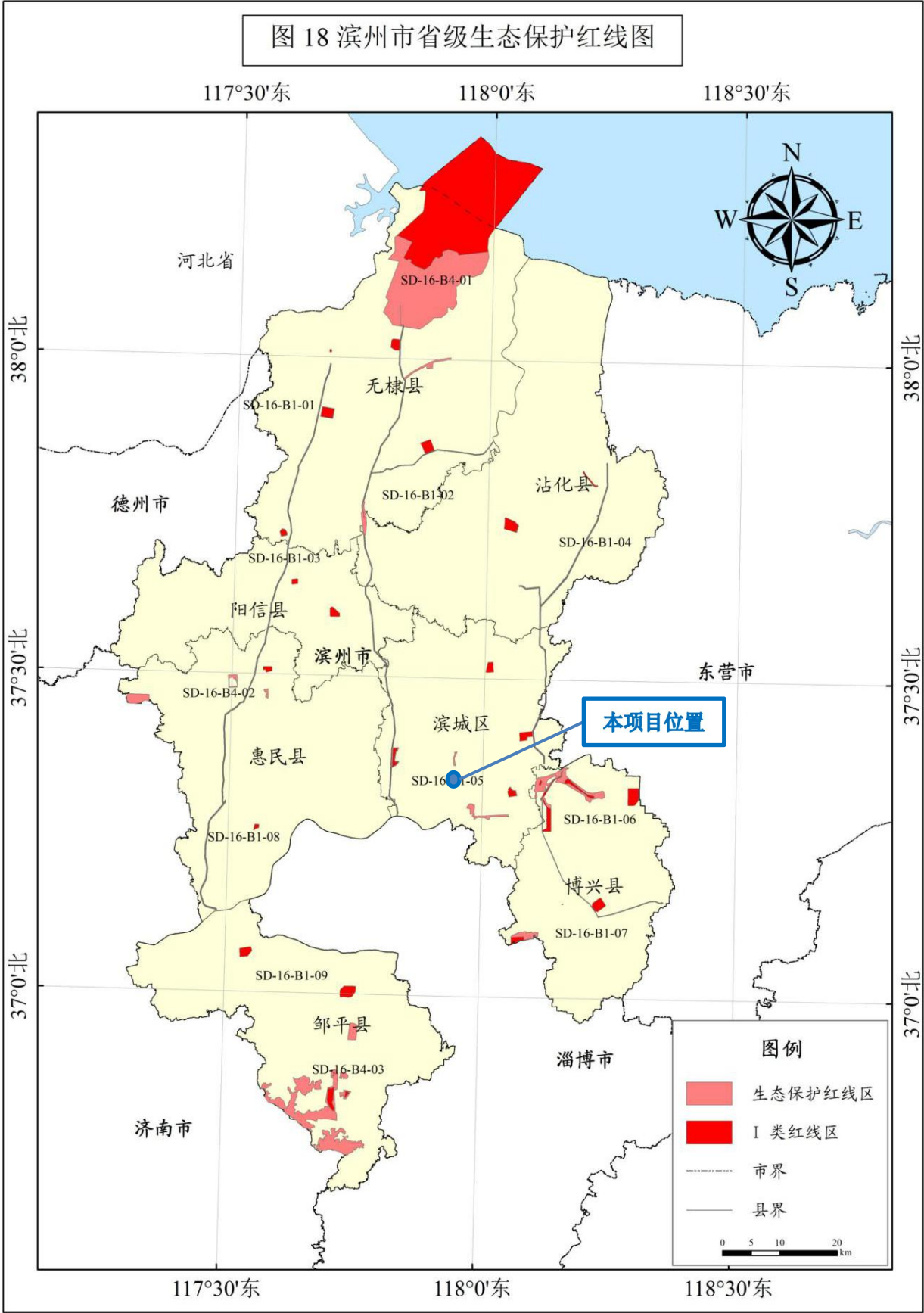
附图 1：项目地理位置图



附图 2：本项目工程布局图及区域内现有集油注水管网图



附图 3：本项目与生态红线位置图



建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	滨州市渤海先进技术研究院影响滨南采油厂采油三区23号站等油田设施迁建工程					项目代码		建设地点	滨州市滨城区杜店街道长江三路和渤海十九路交叉口南侧			
	行业类别（分类管理名录）	石油天然气开采专业及辅助性活动					建设性质	☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技术改造 ☐ 分期建设，第__期 ☐ 其他					
	设计输送规模	输液能力为1550m³/d，输送回注水量为170m³/d					实际生产规模	集油管线目前处于停输状态；输送回注水量为50m³/d	环评单位	森诺科技有限公司			
	环评文件审批机关	滨州市行政审批服务局					审批文号	滨审批四表[2020]380500060号	环评文件类型	报告表			
	开工日期	2020年5月4日					竣工日期	2020年12月1日	排污许可证申领时间				
	建设地点坐标（中心点）						线性工程长度（千米）	0.65	起始点经纬度	117.949047，37.344795；117.949144，37.34755			
	环境保护设施设计单位						环境保护设施施工单位		本工程排污许可证编号				
	验收单位	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司					环境保护设施调查单位		验收调查时工况	运行正常			
	投资总概算（万元）	306.47					环境保护投资总概算（万元）	15.7	所占比例（%）	5.12			
	实际总投资（万元）	306					实际环境保护投资（万元）	16.7	所占比例（%）	5.45			
	废水治理（万元）	0	废气治理（万元）	1.0	噪声治理（万元）	0	固体废物治理（万元）	0	绿化及生态（万元）	14.0	其他（万元）	1.7	
	新增废水处理设施能力						新增废气处理设施能力		年平均工作时				
运营单位		中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91371600866907375X	验收时间		2020年12月	
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
	颗粒物												
	氮氧化物												
	工业固体废物												
其他特征污染物													
生态影响及其环境保护设施（生态类详填）	主要生态保护目标	名称	位置	生态保护要求		项目生态影响		生态保护工程和设施		生态保护措施		生态保护效果	
	生态敏感区												
	保护生物												
	土地资源	城市绿地	永久占地面积			恢复补偿面积				恢复补偿形式			
			永久占地面积			恢复补偿面积				恢复补偿形式			
	生态治理工程		工程治理面积			生物治理面积				水土流失治理率			
	其他生态保护目标												

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）= (4)-(5)-(8)- (11) +（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升。4、主要生态保护对象依据环境影响报告书（表）和验收要求填写，列表为可选对象。