

渤南油田渤南油区原油
及注水系统交接计量站改造工程
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：胜利油田石油开发中心有限公司

编制单位：东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

二〇二〇年四月

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程 竣工环境保护验收监测报告

建设单位：胜利油田石油开发中心有限公司

法人代表：徐亮

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

胜利油田石油开发中心有限公司

电话：0546-8794229

邮编：257077

地址：山东省东营市东营区西四路 635
号

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责
任公司

电话：0546-8966722

邮编：257000

地址：东营市东营区蒙山路 7 号

目 录

表 1 项目总体情况及验收依据.....	1
表 2 建设项目基本情况.....	4
表 3 环境影响评价文件回顾.....	10
表 4 环境影响调查.....	15
表 5 环境管理情况调查.....	16
表 6 环评批复意见落实情况调查.....	18
表 7 调查结论及建议.....	20
附件 1：建设项目竣工环境保护验收委托书.....	22
附件 2：调试期公示.....	23
附件 3：环评批复.....	24
附件 4：应急预案备案文件（依托河口采油厂应急预案）	26
附件 5：工程变更说明.....	27
附件 6：建设项目竣工环境保护验收自查情况表.....	28
附件 7：建设项目竣工环境保护验收内审表.....	29
附图 1：项目地理位置图.....	30
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表	31

表 1 项目总体情况及验收依据

项目名称	渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程					
建设单位名称	胜利油田石油开发中心有限公司					
法人代表	徐亮	联系人	赵世全	电话	0546-8794229	
通讯地址	山东省东营市东营区西四路 635 号					
建设项目性质	☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建					
建设地点	山东省东营市河口区六合乡薄家咀村东北 1900m 处					
设计建设内容	本项目新建渤一接转站至渤三联合站 DN150 集油管线 2.8km，渤一接转站内新建加药装置 1 套，站内管网改造 1 套；渤三联合站内新建原油自动取样器 1 台，站内管网改造 1 套，渤四水处理站及 53#注水站、56#注水站及 101#注水站等 3 座注水站各设置来水流量监测装置 1 套，同时配套建设电力、自控、结构等工程。					
实际建设内容	本项目实际建设内容为石开来液进渤三联合站 3#三相分离器进行油气水的分离，渤三联合站内新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对渤三联合站 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；对渤三联合站 3#三相分离器气管路计量系统改造；新建渤三联合站内加药装置至石开来液的加药管线；渤三联合站内 3#三相分离器油路新建全自动取样器。					
环评批复时间	2019 年 04 月 01 日		建设项目开工日期		2019 年 08 月 07 日	
调试时间	2019 年 11 月12 日		现场监测时间		— —	
环评报告表审批部门	东营市生态环境局		环评报告表编制单位		森诺科技有限公司	
环保设施设计单位	北京石大东方工程设计有限公司		环保设施施工单位		兴通有限公司	
投资总概算（万元）	409.33		环保投资总概算		24	比例 5.9%
实际总投资(（万元）	103.65		环保投资总额		8.9	比例 8.6%
验收监测依据	1. 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日修正）； 2. 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日修正）； 3. 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修正）； 4. 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日修正）；					

验收监测依据	5.《中华人民共和国噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修正）； 6.《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年 11 月 7 日施行）； 7.《中华人民共和国突发事件应对法》（2007 年 11 月 1 日施行）； 8.《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 1 日修订施行）； 9.《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）； 10.《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告 2018 年第 9 号）； 11.《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（环发〔2012〕77 号）； 12.《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）； 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.《关于加强环境影响评价和建设项目环境保护设施“三同时”管理工作的通知》（鲁政办发〔2006〕60 号）； 15.《中国石化建设项目“三同时”管理规定》（中石化计〔2014〕188 号）； 16.《中国石化建设项目环境保护管理规定》（中国石化能〔2018〕165 号）； 17.《中国石化建设项目竣工环境保护验收管理实施细则（试行）》（中国石化能〔2018〕181 号）； 18.《胜利油田建设项目竣工环境保护验收指南》（胜油 QHSSE〔2019〕39 号）； 19.《胜利石油管理局胜利油田分公司环境事件管理办法》（胜油局发〔2017〕95 号）； 20.《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响报告表》胜利油田森诺胜利工程有限公司，2018 年 4 月； 21.《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响
--------	--

	报告表》批复（东环建审[2019]5089 号，2019 年 4 月 1 日，东营市生态环境局）；
验收监测执行标准	（1）环境空气：SO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、NO₂、TSP 执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准； （2）地表水：执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的V类水域标准； （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 类声环境功能区环境噪声限值（昼间 60dB（A），夜间 50dB（A））； （5）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 1.0mg/m³）； （6）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））。
总量控制指标	本项目不涉及总量控制指标

表 2 建设项目基本情况

2.1 项目背景

胜利油田石油开发中心有限公司（简称“石油开发中心”）于 2003 年 1 月组建，主要从事难动用储量及高成本原油区块的勘探开发工作，生产区域主体位于东营、滨州、德州、淄博 4 个地市的 8 个县区及济南军区生产基地，点多、线长、面广的特点明显。石油开发中心管理着乐安、王庄、滨南、新滩、利津、渤南、桥东、盐家、陈家庄等 17 个油田的 42 个区块，其中探明区块 23 个，控制及预测区块 19 个。

渤南油田位于山东省东营市河口区，构造上属于沾化凹陷东北部的渤南洼陷。平面上分为 11 个区 30 多个块，是一座低渗透油藏为主的大型油田。根据中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司部署要求，河口采油厂渤南油田四区东部、义 102-1、孤北 8、义 901、义 118 等 13 个区块与石油开发中心合作开发。为实现河口采油厂渤南油田部分区块与石油开发中心合作开发之后，石油开发中心与河口采油厂原油交接计量，同时对地面集输系统进行优化调整，胜利油田石油开发中心有限公司实施了“渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程”。

本项目实际建设内容为石开来液进渤三联合站 3#三相分离器进行油气水的分离，渤三联合站内新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对渤三联合站 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；对渤三联合站 3#三相分离器气管路计量系统改造；新建渤三联合站内加药装置至石开来液的加药管线；渤三联合站内 3#三相分离器油路新建全自动取样器。

该建设项目环境影响报告表于 2019 年 3 月由胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成，2019 年 4 月 1 日东营市生态环境局[2019]5089 号文对该项目进行了审批。2019 年 11 月 12 日工程进入调试期，已具备验收条件。根据国家有关法律法规的要求，胜利油田石油开发中心有限公司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境保护验收调查工作。

为此，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司成立了项目组。项目组收集了项目的环境影响报告表、报告表批复文件及建设单位所提供的有关资料，于 2019 年 11 月进行了现场勘察，在此基础上编写了《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程竣工环境保护验收调查报告表》。

2.2 项目地理位置

本项目位于山东省东营市河口区六合乡薄家咀村东北 1900 处。项目所在区域周边为盐

碱地，主要地表水体为挑河。项目地理位置见附图 1。

2.3 项目工程概况

本项目渤三联合站已建工艺流程维持现状不变，石油开发中心合作区块来液进已建三相分离器，本项目对三相分离器油、气、水出口控制系统进行恢复，对进口流程进行改造，对石开来液进渤三联合站 3#三相分离器进行油气水的分离，渤三联合站内新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对渤三联合站 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；对渤三联合站 3#三相分离器气管路计量系统改造；新建渤三联合站内加药装置至石开来液的加药管线；渤三联合站内 3#三相分离器油路新建全自动取样器。

2.4 项目主要工程量汇总

根据现场调查，本项目实际改造的工程量与评设计及环评批复相对比，未建渤一接转站至渤三联合站 DN150 集油管线 2.8km；未建渤一接转站内加药装置 1 套，站内管网改造 1 套；未建渤四水处理站及 53#注水站、56#注水站及 101#注水站等 3 座注水站各设置来水流量监测装置 1 套。在渤三联合站内 3#三相分离器油路新建原油自动取样器 1 台，新建油路计量系统，新建站内加药管线等相关改造工程。

表 3-1 本项目改造主要工程量

序号	项目名称及型号	单位	数量	建设情况
一	渤一接转站至渤三联合站集油管线			
1	增强超高分子量聚乙烯复合连续管 DN150 PN6.3	km	2.8	未建设
2	螺旋缝埋弧焊钢管 Φ406.4×7.1mm Q235B	m	220	
3	土路均宽 4m	处	4	
4	沥青路宽 6m	处	2	
5	沟渠宽 4m	处	2	
6	线路标志桩	个	8	
7	固定墩	个	10	
二	渤一接转站			
1	加药装置（2 罐 2 泵）	套	1	未建设
2	站内管网改造	套	1	
3	加药间 3.6m×3.6m×3.6m	栋	1	
4	加药装置基础（N=3.5KN）	座	1	
5	加药泵房	座	1	
6	电磁流量计 DN25	台		
7	多功能电表	台		
三	渤三联合站			
1	原油自动取样器	台	1	与环评设计一致
2	气动阀修复	台	1	
3	站内管网改造	套	1	
4	全自动取样仪基础（N=40KN）	座	1	
5	站控 PLC 控制系统扩容	套	1	
6	质量流量计 DN80	台	1	

四	注水部分				未建设
1	螺旋钢管 Φ273×7.1mm L290	m	20		
2	玻璃钢管 DN200 1.6MPa	m	20		
3	玻璃钢管 DN100 1.6MPa	m	30		
4	渤四水处理站 PLC 控制系统扩容	套	1		
5	53#注水站 PLC 控制系统扩容	套	1		
6	56#注水站 PLC 控制系统扩容	套	1		
7	101#注水站 PLC 控制系统扩容	套	1		



原油自动取样器



渤三联三相分离器



出水自动调节阀



出油流量计阀组

2.5 项目变动情况

经验收期间现场调查，本项目实际建设规模减小，实际建设性质、地点、生产工艺和环境保护措施与环评阶段建设内容基本一致。同时，胜利油田石油开发中心有限公司对关于渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程工程量变更情况进行了说明。本项目变动情况参考《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）、《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）文件要求，本项目无重大变更，可纳入本次验收范围内。

2.6 本项目工艺流程及产污环节

2.6.1 施工期工艺流程

施工期主要包括施工准备、结构工程、设施工程、管线工程，其中主要污染物是施工作业时产生的焊接烟尘、噪声、施工废料和废包装材料。

站场工程施工期主要工艺流程及产排污环节见图 2-1。

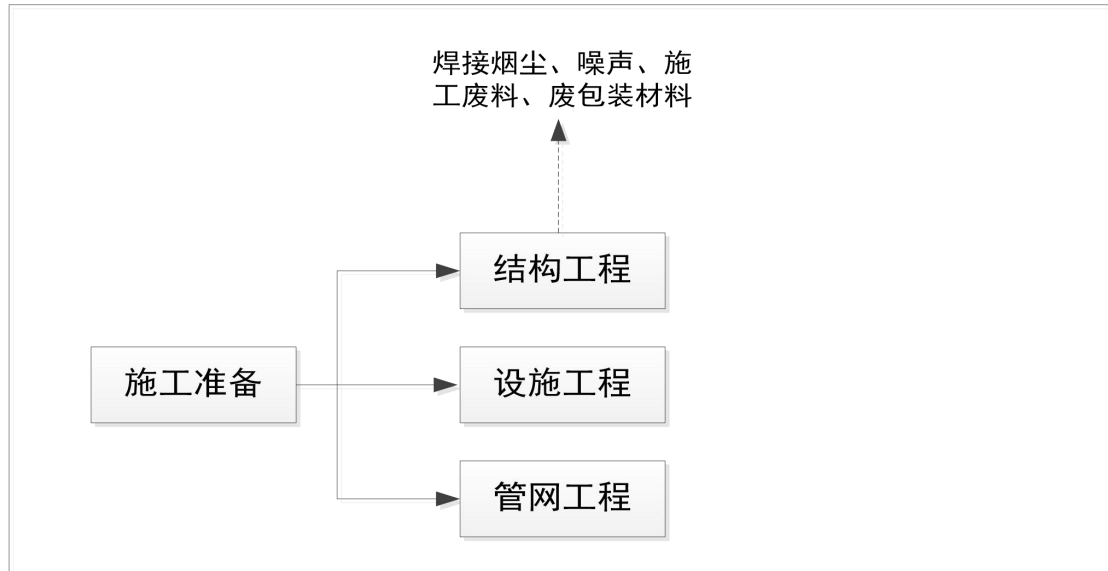


图 2-1 施工期工艺流程及产排污环节

2.6.2 运营期工艺流程

已建工艺流程维持现状不变，石油开发中心合作区块来液进已建 1#三相分离器，需要对三相分离器油、气、水出口控制系统进行恢复，对进口流程进行改造。工艺流程见图 2-2。

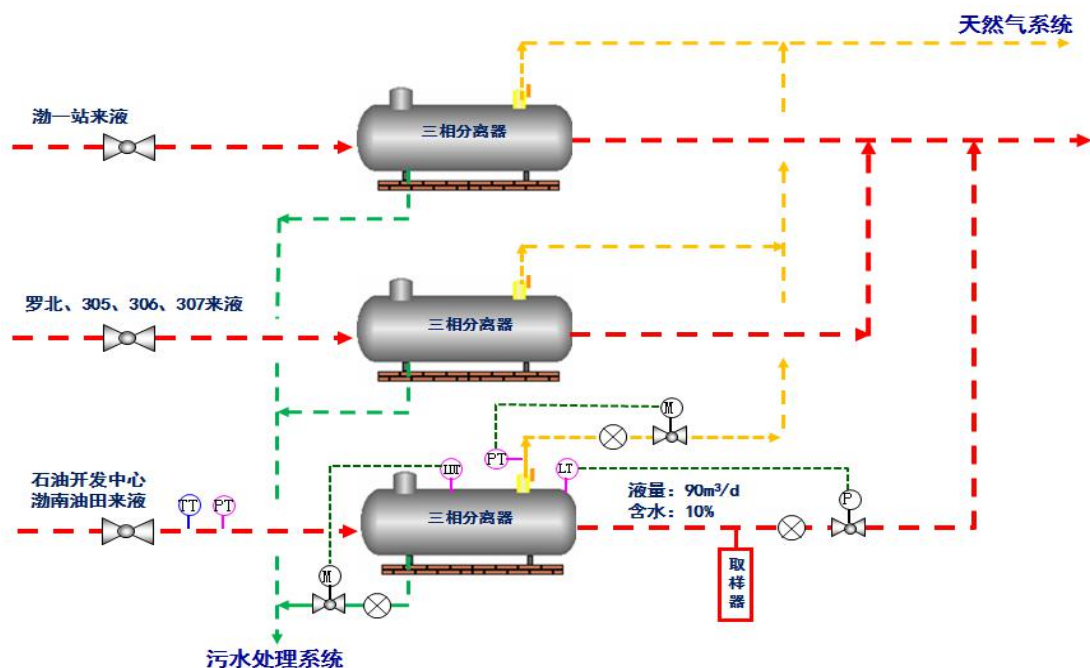


图 2-2 本项目运营期工艺流程图

2.6.3 施工期污染物排放情况

1) 废气

施工废气主要来自站场改造施工机械（柴油机）排放的废气及焊接烟尘。

（1）本项目施工废气主要是机械运转产生的尾气无组织排放，其主要污染物为 NO_x 、 C_mH_n 、 CO 等，燃油废气的排量小，且施工现场处于开阔地带，有利于废气扩散，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。施工中要求施工单位使用品质较好的燃油，加强设备的检修和维护，可最大限度地降低施工过程对周围空气环境的不利影响。

（2）本项目管道线路较短、站场施工工程量较小，焊接量少，使用无毒或低毒焊条，焊接烟尘对环境的影响较小。

2) 噪声

本工程建设施工过程中产生的噪声主要为施工机械（运输车辆、切割机、柴油发动机等）发出的噪声，其强度在 $70\text{dB}(\text{A}) \sim 100\text{dB}(\text{A})$ 。施工期采取的主要噪声防治措施如下：

- （1）设备选型时尽量采用低噪声设备，设置施工围栏挡板；
- （2）加强管理，按照规定操作机械设备，减少碰撞噪声。

3) 固体废物

施工过程中的固体废物主要为施工废料（如焊条、废包装材料等）、生活垃圾。

（1）施工废料

施工废料主要包括出口改造作业中产生的废焊条、废弃包装材料等。施工废料部分回收利用，剩余废料拉运至环卫部门指定地点进行处理。

（2）生活垃圾

施工现场不设施工营地，因此生活垃圾产生量较少，拉运到环卫部门指定地点集中处理。

4）生态影响

本项目所在区域为渤三联合站内改造施工，无新增永久占地及临时占地，因此不会对生态环境产生影响。

2.6.4 运营期污染物排放情况

本项目在运营期间无污染物的排放，因此对环境不会产生影响。

表 3 环境影响评价文件回顾

3.1 环境影响评价的主要环境影响结论及建议 一、结论 1、项目概况 为实现河口采油厂渤南油田部分区块与石油开发中心合作开发之后，石油开发中心与河口采油厂原油交接计量，同时对地面集输系统进行优化调整，胜利油田石油开发中心有限公司实施了“渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程”。本项目新建渤一接转站至渤三联合站 DN150 集油管线 2.8km；渤一接转站内新建加药装置 1 套，站内管网改造 1 套；渤三联合站内新建原油自动取样器 1 台，站内管网改造 1 套；渤四水处理站、53# 注水站、56#注水站及 101#注水站等 4 座注水站各设置来水流量监测装置 1 套，同时配套建设电力、自控、结构等工程。项目总投资 409.33 万元，其中环保投资 24 万元。 2、环境质量现状 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 PM_{2.5}、PM₁₀、O₃ 三项指标存在超标情况，项目所在区域为不达标区域。PM_{2.5}、PM₁₀ 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，O₃ 超标原因可能是由于东营地区石化工业废气、汽车尾气排放较多导致。 2) 挑河水质满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中的V类标准。 3) 地下水水质中石油类满足《生活饮用水卫生标准》（GB 5749-2006）要求，但氨氮、总硬度、溶解性总固体、氯化物、铁、锰、硫酸盐、耗氧量等因子存在不同程度的超标，超标倍数分别为 3.520、8.564、23.414、42.564、18.433、9.000、0.084、0.180，表明地下水水质不满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）III类标准要求。经分析，氨氮、耗氧量超标可能受地面农业面源或生活污染影响，总硬度、溶解性总固体、氯化物、铁、锰、硫酸盐等超标可能与当地地下水本底值偏高有关。 4) 根据现场踏勘，建设项目所在地的昼、夜噪声满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2 类区（昼间 60dB（A），夜间 50dB（A））标准要求。 3、施工期环境影响分析 1) 生态环境影响分析 本项目施工期间敷设管线等，将会对周围生态造成暂时性的影响，工程完工后周围生态将逐步恢复，因此对周围生态环境影响较小。 2) 水环境影响分析
--

施工期间的水污染物主要来源于施工人员产生的生活污水、管道试压废水。

施工人员生活污水较少，依托施工现场附近站内旱厕，由当地农民定期掏捞，不外排；管道试压废水拉运至渤三联合站污水处理系统处理达标后，用于油田注水开发，不外排。因此本项目对周围水体影响较小。

3) 声环境影响分析

工程施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆。

施工过程中产生的噪声主要为施工机械（运输车辆、切割机、柴油发动机等）发出的噪声，其强度在 70dB（A）~100dB（A）。随着施工期的结束，噪声影响随即消失。

4) 大气环境影响分析

施工废气主要为管道开挖、站场改造和运输车辆行驶产生的扬尘、施工机械（柴油机）排放的废气和管道焊接废气。

本项目施工将对沿线环境空气质量产生一定的不利影响，但影响范围不大，主要是短期影响。在采取对施工现场经常洒水、合理安排施工时间和施工场地等措施后，这种短期影响能够得到控制。

5) 固体废物

施工中的固体废物主要为生活垃圾、施工废料、多余土方。

施工人员产生的生活垃圾统一收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理；

施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料及施工过程中产生的废混凝土等，施工废料部分可回收利用，剩余废料收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理；施工过程中产生的多余土方主要来自管沟开挖，全部用于就近土地平整。

4、运营期环境影响

由于管道敷设在地下，进行密闭输送，管道进行了防腐处理，在正常情况下，不会有废气、废水、固体废物等污染物排放。

渤一接转站厂界噪声现状值类比山东恒利检测技术有限公司（CMA:171503341053）于 2015 年 9 月 29 日~9 月 30 日对河口采油厂河口首站噪声现状监测数据，详见表 11，由监测数据可知，渤一接转站厂界噪声能够满足《工业企业场界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类排放限值要求，由于加药泵的噪声源强较小，且布置于泵房内，泵房采取降噪措施，因此，不会对周围声环境造成明显的不利影响。

5、总量控制

本项目不涉及总量控制指标。

6、风险评价

1) 本项目涉及《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ 169-2018)附录 B 中的突发环境风险物质,主要是原油(以采出液形式存在,含水率 91.5%,属于油类物质),其中原油及其伴生气分布在集油管线,具有一定的潜在危险性。

2) 本项目危险物质数量与临界量比值 $Q_{\max}$ 为 $0.0076 < 1$,则环境风险潜势直接判定为 I,风险评价开展简单分析。

3) 本项目环境风险事故主要是集油管线泄漏,对大气环境、地表水环境、地下水环境的影响较小,但建设单位必须对此可能性风险制定相应防范措施。

4) 在采取安全防范措施和事故应急预案、落实各项安全环保措施并执行完整以及确保风险防范和应急措施切实有效的前提下,满足国家相关环境保护和安全法规、标准的要求,本项目环境风险可控。

7、总体结论

项目的建设对环境会造成一定影响,但其影响都在可接受的范围内,只要在设计、施工和运营中认真落实本评价提出的各项环境保护措施,就可以降低对生态环境的影响,并将本项目对环境的不利影响控制在国家和地方环保法律、法规允许的范围内。因此,在落实本评价提出的各项环保措施后,该项目是可行的。项目建成后,须通过环保部门验收,方可投入正式生产。

8、“三同时”竣工验收见表 4-1。

二、建议

1、施工完毕后,应及时清理现场,使之尽快恢复原状,将施工期对生态环境的影响降至最低限度。

2、项目运行过程中加强对管线的巡线、管理、维护,防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生,避免造成环境污染。

表 4-1“三同时”竣工验收一览表

时间段	影响因素	防护措施	验收标准
施工期	生态	①施工过程中加强施工管理,严格控制施工占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	恢复原貌

		物，防止其对生态环境造成污染。	
	废气	①在工时，对施工现场采取洒水、围挡、遮盖等控制措施，抑制扬尘产生。禁止在大风天气进行渣土堆放作业； ②在施工中做好科学地组织施工设计，及时进行地表植被恢复，避免土方长期裸露堆放，减少扬尘； ③施工中要求施工单位选用专业作业车辆及设备，使用品质较好的燃油，加强设备和运输车辆的检修和维护，可最大限度地降低施工过程对周围空气环境的不利影响； ④使用无毒或低毒焊条，减小焊接烟气对环境的影响。	满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）要求
	废水	①生活污水依托施工现场站内旱厕，由当地农民定期清掏，不外排； ②管线试压废水拉运至渤三联合站进行回收处理，处理后用于油田注水，不外排。	——
	固废	①施工废料部分可回收利用，剩余废料拉运至环卫部门指定地点堆放，后期由环卫部门处理； ②多余土方用于就近地面平整； ③收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理。	合理处置，不外排
	噪声	①合理布局施工现场，将高噪声设备布置在远离居民区一侧，尽量选用低噪声设备； ②制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工； ③施工中加强对施工机械维护保养，避免由于设备性能差而增大机械噪声； ④精心安排、减少施工噪声影响时间，做好同周边居民的沟通工作； ⑤制定合理的运输线路，严禁车辆进出工地时鸣笛，加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛； ⑥加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转。	满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）要求
运营期	噪声	加药泵置于泵房内，选用低噪声设备，设置基础减震，加强设备维护保养等措施。	满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准要求
	风险	①制定风险防范措施和应急预案； ②加强巡检，保证管道运行安全。	——

3.2 环境影响评价文件的审批意见和要求

经研究，对胜利油田石油开发中心有限公司提报的《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响报告表》批复如下：

一、项目位于河口区六合乡境内。本项目新建渤一接转站至渤三联合站 DN150 集油管线 2.8km，渤一接转站内新建加药装置 1 套，站内管网改造 1 套；渤三联合站内新建原油自动取样器 1 台，站内管网改造 1 套，渤四水处理站及 53#注水站、56#注水站及 101#注水站等 3 座注水站各设置来水流量监测装置 1 套，同时配套建设电力、自控、结构等工程。项目总投资 409.33 万元，其中环保投资 24 万元。该工程符合国家产业政策，在落实报告表

提出的相应污染防治和环境风险防范措施后，我局同意建设。

二、在项目建设、营运、闭井过程中要认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和风险防范措施，并着重做好以下工作：

（一）废气污染防治。施工期按照《山东省扬尘污染防治管理办法》严格控制扬尘污染。

（二）废水污染防治。新建管道试压废水拉运至渤三联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）标准后回注地层，不外排。生活污水设置旱厕，清掏用作农肥，不外排。

（三）噪声污染防治。选用低噪声设备，施工过程加强生产管理和设备维护，避免夜间施工，确保噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）。运营期采取降噪措施，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准要求。

（四）固废污染防治。施工废料、建筑垃圾可回收部分由施工单位回收，不可回收的由环卫部门统一处理。定向钻废弃泥浆收集后委托处置。管沟开挖产生的多余土方，用于管道周边土地平整。生活垃圾集中收集，由环卫部门统一处理。

（五）环境风险防控。采取对罐体、管道破裂或穿孔导致泄漏的风险防控措施。指定环境风险预案，配备必要的应急设备、应急物资，并定期演练，切实有效预防风险事故的发生、减轻事故危害。

（六）其他要求。严格落实生态保护红线要求。进一步优化管线路由，避让居民区、医院、学校等敏感目标，尽量利用现有设施，减少永久占地面积。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影响，施工完成后及时清理现场做好生态恢复工作。

三、建设项目必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后，按照规定程序进行竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可正式投入运行。若项目发生变化，按照有关规定属于重大变动的，因按照法律法规的规定，重新报批环评文件。

四、由河口环保分局负责该项目环境保护监督管理工作，该项目纳入是环境监察支队“双随机一公开”检查。你厂应在接到本批复后 10 个工作日内，将批准后的环境影响报告表送河口环保分局，并按规定接受各级生态环境行政主管部门的监督检查。

表 4 环境影响调查

4.1 施工期环境影响调查

4.1.1 大气环境影响调查

施工期废气主要包括站场改造施工机械（柴油机）排放的废气及焊接烟尘。经与建设单位核实，施工期建设单位加强管理，采取以下措施：

（1）施工中要求施工单位使用品质较好的燃油，加强设备的检修和维护，可最大限度地降低施工过程对周围空气环境的不利影响。

（2）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。

4.1.2 声环境影响调查

施工期的噪声主要是施工机械（运输车辆、切割机、柴油发动机等）。经与建设单位核实，施工单位严格按照《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求进行施工，并采取了以下防治措施：

- （1）设备选型时尽量采用低噪声设备，设置施工围栏挡板；
- （2）按照规定操作机械设备，减少碰撞噪声；
- （3）加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转。

通过采取上述措施后，项目施工期噪声能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求。因此，施工机械产生噪声对周围环境的影响较小。

4.1.3 固废废物对环境影响调查

施工期产生的固体废物主要包括施工废料（如焊条、废包装材料等）、生活垃圾。经与建设单位核实，施工期采取了以下治理措施：

施工人员产生的生活垃圾统一收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理；施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料等，施工废料部分可回收利用，剩余废料收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理。

综上所述，施工期防治措施均为工程建设中常用措施、技术成熟、经济可行，在各防治措施落实良好的前提下，施工期的环境影响可得到有效缓解；施工期影响为暂时的，会随着施工的结束而消除。因此，该项目施工期环境是可以接受的。

4.2 运营期环境影响调查

本项目在运营期间无污染物的排放，因此对环境不会产生影响。

表 5 环境管理情况调查

5.1 环保审批手续及“三同时”执行情况 根据国家《建设项目环境保护管理条例》中的有关规定，2019 年 3 月，由胜利油田森诺胜利工程有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响报告表》，2019 年 4 月 1 日，东营市生态环境局以东环建审[2019]5089 号对该报告表进行了批复。渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程于 2019 年 8 月 7 日开工建设，2019 年 11 月 10 日完工，2019 年 11 月 12 日进入调试期。 该项目在建设过程中，执行了国家有关环保法律法规的要求，按照环评批复要求进行设计、施工和生产，满足了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”要求。 5.2 环保机构设置及环保规章制度落实情况 按照各级环保部门要求，胜利油田石油开发中心有限公司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 QHSSE 管理部，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。 5.3 环境风险管理 5.3.1 风险防范措施 根据调查，建设单位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。 5.3.2 应急处理措施 本项目为实现合作区块石油开发中心有限公司与河口采油厂原油交接计量工程，项目工程均在河口采油厂渤三联合站内进行改造。因此，本项目应急处理措施依托河口采油厂制定的《河口采油厂突发环境事件应急预案》，该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。该预案已于 2017 年 12 月 26 日取得东营市生态环境局河口分局备案，备案编号 370503-2017-063-M。依据本预案应急处置的需求，建立健全以区域应急中心为主体的采油厂应急物资储备和社会救援物资为辅的应急物资供应保障体系，

完善应急物资储备的区域联动机制，做到应急物资资源共享、动态管理。在应急状态下，由应急指挥领导小组统一调配使用。

根据调查，上述预案中包含了针对本项目各种环境风险事故的防控措施和应急处置方案。河口采油厂针对重大突发事件及突发环境事件制定有应急演练计划，定期组织应急演练。河口采油厂现有应急预案体系基本能够满足本项目的使用需求。

表 6 环评批复意见落实情况调查

环评批复意见落实情况调查表

措施类别	环评批复文件中的要求	项目实际落实情况	结论
废气	施工期按照《山东省扬尘污染防治管理办法》严格控制扬尘污染。	本项目施工期废气主要包括站场改造施工机械（柴油机）排放的废气及焊接烟尘。经与建设单位核实，施工期建设单位加强管理，采取以下措施：（1）施工中要求施工单位使用品质较好的燃油，加强设备的检修和维护，可最大限度地降低施工过程对周围空气环境的不利影响。（2）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。	已落实
废水	新建管道试压废水拉运至渤三联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）标准后回注地层，不外排。生活污水设置旱厕，清掏用作农肥，不外排。	本项目未新建渤一接转站至渤三联合站 DN150 集油管线 2.8km。因此，未产生管道试压废水。	已落实
固废	施工废料、建筑垃圾可回收部分由施工单位回收，不可回收的由环卫部门统一处理。定向钻废弃泥浆收集后委托处置。管沟开挖产生的多余土方，用于管道周边土地平整。生活垃圾集中收集，由环卫部门统一处理。	本项目施工期产生的固体废物主要包括施工废料、生活垃圾。经与建设单位核实，施工期采取了以下治理措施：施工人员产生的生活垃圾统一收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理；施工废料可回收部分由施工单位回收，不可回收的由环卫部门统一处理。本项目定向钻废弃泥浆及多余土方均由新建集油管线敷设产生，根据调查本项目未新建渤一接转站至渤三联合站 2.8km 的集油管线。	已落实

措施类别	环评批复文件中的要求	项目实际落实情况	结论
噪声	选用低噪声设备，施工过程加强生产管理和设备维护，避免夜间施工，确保噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）。运营期采取降噪措施，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准要求。	本项目施工期的噪声主要是施工机械（运输车辆、切割机、柴油发动机等）。经与建设单位核实，项目施工期采取以下防治措施：（1）设备选型时尽量采用低噪声设备，设置施工围栏挡板；（2）按照规定操作机械设备，减少碰撞噪声；（3）加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转。 本项目运营期产生的噪声主要来自加药装置，根据调查未新建渤一接转站内加药装置，因此运营期间不产生噪声，对环境造成的影响较小。	已落实
环境风险防控	采取对罐体、管道破裂或穿孔导致泄漏的风险防控措施。指定环境风险预案，配备必要的应急设备、应急物资，并定期演练，切实有效预防风险事故的发生、减轻事故危害。	本项目未新建罐体、集油管线，因此不会产生罐体、管道破裂或穿孔导致泄漏的风险。根据调查了解，建设单位依托河口采油厂制定的风险防范措施以及应急处理措施，能够满足本项目的使用需求。	已落实
其它	严格落实生态保护红线要求。进一步优化管线路由，避让居民区、医院、学校等敏感目标，尽量利用现有设施，减少永久占地面积。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影响，施工完成后及时清理现场做好生态恢复工作。	本项目未新建集油管线，因此对生态环境影响较小。 本项目所有工程均在渤三联合站内施工，根据调查施工完成后已及时妥善处理了施工期间产生的各类污染物。	已落实

表 7 调查结论及建议

2019 年 3 月，由胜利油田森诺胜利工程有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响报告表》，2019 年 4 月 1 日，东营市生态环境局以东环建审[2019]5089 号对该报告表进行了批复。渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程于 2019 年 8 月 7 日开工建设，2019 年 11 月 10 日完工，2019 年 11 月 12 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，胜利油田石油开发中心有限公司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 2019 年 11 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《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造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。

7.1 竣工环境保护验收结论

7.1.1 工程基本情况

本项目实际建设内容为石开来液进渤三联合站 3#三相分离器进行油气水的分离，渤三联合站内新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对渤三联合站 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；对渤三联合站 3#三相分离器气管路计量系统改造；新建渤三联合站内加药装置至石开来液的加药管线；渤三联合站内 3#三相分离器油路新建全自动取样器。项目总投资 103.65 万元，其中环保投资 8.9 万元。

7.1.2 大气环境影响调查

施工期废气主要包括站场改造施工机械（柴油机）排放的废气及焊接烟尘。经与建设单位核实，施工期建设单位加强管理，采取以下措施：

（1）施工中要求施工单位使用品质较好的燃油，加强设备的检修和维护，可最大限度地降低施工过程对周围空气环境的不利影响。

（2）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。

本项目运行期间没有废气产生，不会对大气环境造成影响。

7.1.3 声环境影响调查

施工期的噪声主要是施工机械（运输车辆、切割机、柴油发动机等）。经与建设单位核实，施工单位严格按照《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求进

行施工，并采取了以下防治措施：设备选型时尽量采用低噪声设备，设置施工围栏挡板；按照规定操作机械设备，减少碰撞噪声；加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转。

通过采取上述措施后，项目施工期噪声能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求。因此，施工机械产生噪声对周围环境的影响较小。

7.1.4 固废环境影响调查

施工期产生的固体废物主要包括施工废料（如焊条、废包装材料等）、生活垃圾。经与建设单位核实，施工期采取了相应的治理措施：施工人员产生的生活垃圾统一收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理；施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料等，施工废料部分可回收利用，剩余废料收集后拉运到垃圾中转站，由环卫部门集中处理。

7.1.5 生态环境影响调查

本项目所有工程均在渤三联合站内进行施工，因此对生态环境影响较小。

7.1.6 环境管理情况调查

按照各级环保部门要求，胜利油田石油开发中心有限公司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。

针对环境风险类型，建设单位依托河口采油厂制定的环境风险应急防范措施，同时配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

7.1.7 总结论

综上所述可知，本项目工程发生了变更，根据调查了解后对环境及风险的影响程度与环评设计产生的影响相比较，变更之后对环境产生的影响较小；施工期间产生的废气、噪声、固废均得到有效控制及妥善处置，项目相应的环境保护措施基本按环评及批复要求得到落实，建议通过竣工环保验收。

附件 1：建设项目竣工环境保护验收委托书

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：

胜利油田石油开发中心有限公司“渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程”已具备竣工环境保护验收监测条件。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与监测工作，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。

胜利油田石油开发中心有限公司

2019年 11月 11日



附件 2：调试期公示

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](#)

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境保护设施竣工日期及调试日期公示

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程 环境保护设施竣工日期及调试日期公示

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程位于山东省东营市河口区六合乡蒋家村东北1900m处。主要建设内容为：石开来液进3#三相分离器进行油气水的分离，新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对1#三相分离器的爬梯、平台和和气、水管路进行修复；新建站内加药装置至石开来液的加药管线；对3#三相分离器气管路计量系统改造；3#三相分离器油路新建全自动取样器。

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，现将渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示。

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境保护设施竣工日期为2019年11月10日，调试日期为2019年11月12日至2020年5月30日。

建设单位：胜利油田石油开发中心有限公司

通讯地址：山东省东营市东营区西四路635号

联系人：赵世全 联系电话：13589958036

邮箱：zhaoshiquan598.slyt@sinopec.com

信息来源：
2019-11-12

© 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公司

附件 3：环评批复

审批意见：

东环建审〔2019〕5089 号

经研究，对胜利油田石油开发中心有限公司提报的《渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程环境影响报告表》批复如下：

一、项目位于河口区六合乡境内。本项目新建渤一接转站至渤三联合站DN150集油管线2.8km，渤一接转站内新建加药装置1套，站内管网改造1套；渤三联合站内新建原油自动取样器1台，站内管网改造1套，渤四水处理站及53#注水站、56#注水站及101#注水站等3座注水站各设置来水流量监测装置1套，同时配套建设电力、自控、结构等工程。项目总投资409.33万元，其中环保投资24万元。该工程符合国家产业政策，在落实报告表提出的相应污染防治和环境风险防范措施后，我局同意建设。

二、在项目建设、营运、闭井过程中要认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和风险防范措施，并着重做好以下工作：

（一）废气污染防治。施工期按照《山东省扬尘污染防治管理办法》严格控制扬尘污染。

（二）废水污染防治。新建管道试压废水拉运至渤三联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329-2012）标准后回注地层，不外排。生活污水设置旱厕，清掏用作农肥，不外排。

（三）噪声污染防治。选用低噪声设备，施工过程加强生产管理和设备维护，避免夜间施工，确保噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）。运营期采取降噪措施，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准要求。



(四) 固废污染防治。施工废料、建筑垃圾可回收部分由施工单位回收, 不可回收的由环卫部门统一处理。定向钻废弃泥浆收集后委托处置。管沟开挖产生的多余土方, 用于管道周边土地平整。生活垃圾集中收集, 由环卫部门统一处理。

(五) 环境风险防控。采取对罐体、管道破裂或穿孔导致泄漏的风险防控措施。制定环境风险预案, 配备必要的应急设备、应急物资, 并定期演练, 切实有效预防风险事故的发生、减轻事故危害。

(六) 其他要求。严格落实生态保护红线要求。进一步优化管线路由, 避让居民区、医院、学校等敏感目标, 尽量利用现有设施, 减少永久占地面积。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影响, 施工完成后及时清理现场做好生态恢复工作。

三、建设项目必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后, 按照规定程序进行竣工环境保护验收, 经验收合格后, 项目方可正式投入运行。若项目发生变化, 按照有关规定属于重大变动的, 应按照国家法律法规的规定, 重新报批环评文件。

四、由河口环保分局负责该项目环境保护监督管理工作, 该项目纳入市环境监察支队“双随机一公开”检查。你厂应在接到本批复后10个工作日内, 将批准后的环境影响报告表送河口环保分局, 并按规定接受各级生态环境行政主管部门的监督检查。



附件 4：应急预案备案文件（依托河口采油厂应急预案）

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2017年12月26日收讫，文件齐全，予以备案。  备案受理部门（公章） 2017年12月26日		
备案编号	370503-2017-063-M		
报送单位	河口采油厂		
受理部门负责人		经办人	李雪峰

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。

附件 5：工程变更说明

关于渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程 工程量变更的说明

渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程可研批复工程量为：新建渤一接转站至渤三联集油管线，在渤一站新建加药装置 1 套，在渤三联新建原油自动取样器 1 套。在 53#注水站、56#注水站、101#注水站、22#配水阀组处各新建 1 台污水流量计。

但工程后期方案进行了调整，目前项目已完工，实际工程量为：石开来液进 3#三相分离器进行油气水的分离，新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；新建站内加药装置至石开来液的加药管线；对 3#三相分离器气管路计量系统改造；3#三相分离器油路新建全自动取样器。

胜利油田石油开发中心有限公司

2019 年 11 月 10 日



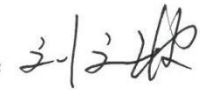
附件 6：建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目竣工环境保护验收自查情况表

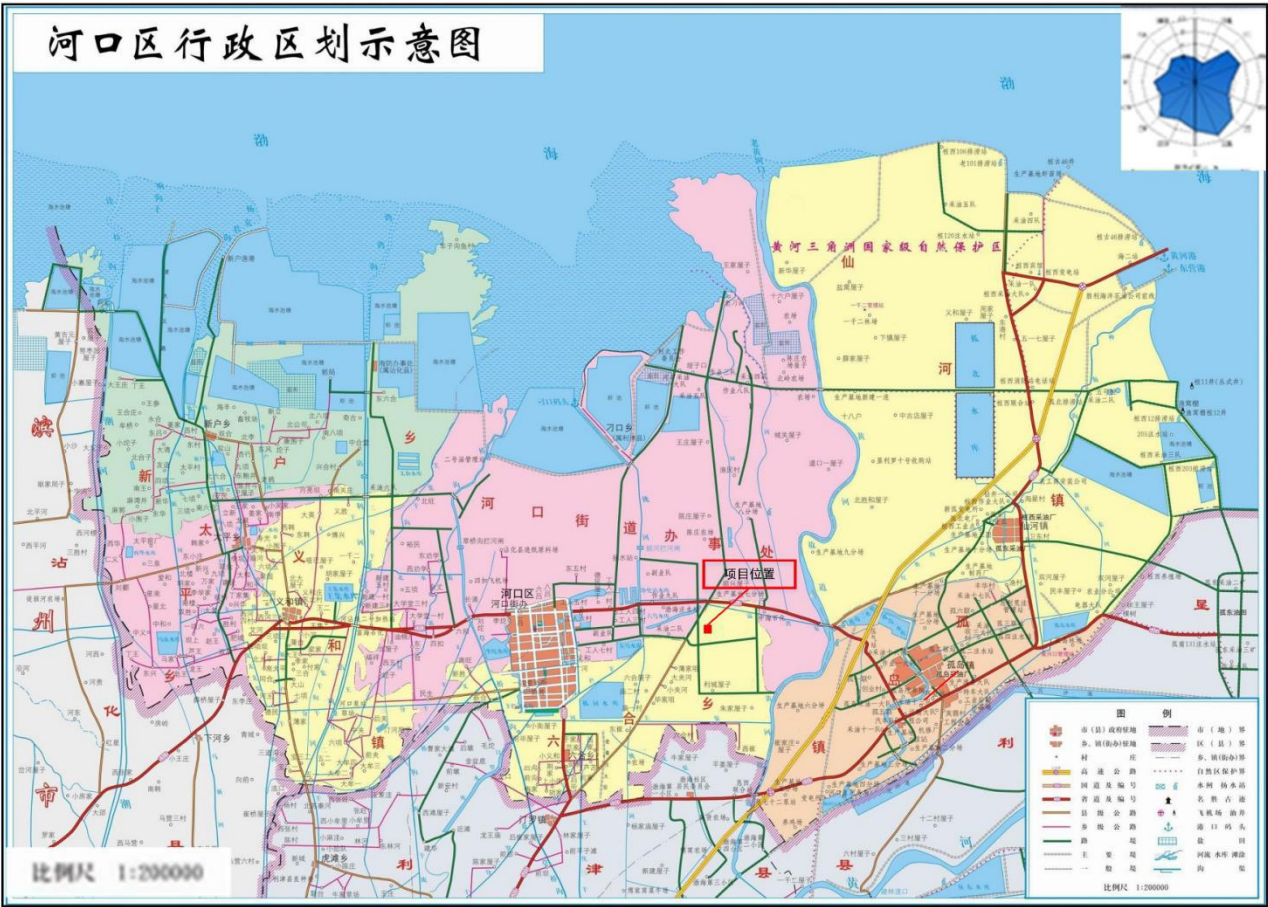
建设项目名称	渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程			
建设单位名称	胜利油田石油开发中心有限公司			
建设地点	山东省东营市河口区六合乡薄家咀村东北 1900m 处			
建设性质	☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建			
环保手续履行情况	环评时间	2019 年 4 月 1 日	开工日期	2019 年 8 月 7 日
	竣工日期	2019 年 11 月 10 日	试运行日期	2019 年 11 月 12 日
	设计单位及批准文号	——	环评单位及批准文号	胜利油田森诺胜利工程有限公司 东环建审[2019]5089 号
投资(万元)	实际总投资	103.65 万元	实际环保投资	8.9 万元
	废气治理 1.50 万元 风险防范 4.00 万元	噪声治理 1.60 万元 固体废物治理 1.80 万元		
实际建设主要内容	本项目实际建设内容为石开液进 3#三相分离器进行油气水的分离，新建油路计量系统，流量计为一用一备并采用热水伴热；对 1#三相分离器的爬梯、平台和气、水管路进行修复；新建站内加药装置至石开液液的加药管线；对 3#三相分离器气管路计量系统改造；3#三相分离器油路新建全自动取样器。			
是否具备验收条件	☒ 是 ☐ 否			
备注				
填表人	赵世全	填表时间	2019.11.11	
审核人	张殿瑞	审核时间	2019.11.11	

附件 7：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	渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程
建设单位名称	胜利油田石油开发中心有限公司
内审时间	2020.4.20
内审人员	张殿瑞、赵世金、陶亮
现场检查情况	结合胜利油田石油开发中心有限公司提出的关于渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程的工程量变更说明，工程后期方案进行了调整，目前项目已完工，并已严格落实环评提出的各项环保措施。
验收报告审核情况	验收报告编制基本符合《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	现场及验收报告中存在的问题已完成整改
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：2020.4.21

附图 1：项目地理位置图



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）：胜利油田石油开发中心有限公司															填表人（签字）：					项目经办人（签字）：				
建设项目	项目名称		渤南油田渤南油区原油及注水系统交接计量改造工程						项目代码				建设地点		山东省东营市河口区六合乡薄家咀村东北1900m处									
	行业类别（分类管理名录）		石油天然气开采业						建设性质		☐ 新建 ☒ 改扩建 ☐ 技术改造 ☐ 分期建设，第__期 ☐ 其他													
	设计生产规模								实际生产规模				环评单位		森诺科技有限公司									
	环评文件审批机关		东营市生态环境局						审批文号		东环建审[2019]5089号		环评文件类型		报告表									
	开工日期		2019年8月7日						竣工日期		2019年11月10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）				起始点经纬度											
	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）		409.33						环境保护投资总概算（万元）		24		所占比例（%）		5.9									
	实际总投资（万元）		103.65						实际环境保护投资（万元）		8.9		所占比例（%）		8.6									
	废水治理（万元）		0	废气治理（万元）		1.5	噪声治理（万元）		1.6	固体废物治理（万元）		1.8	绿化及生态（万元）		0	其他（万元）		4						
	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			胜利油田石油开发中心有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91371600866907148Q		验收时间		2020年4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																							
	烟尘																							
	工业粉尘																							
	氮氧化物																							
	工业固体废物																							
	其他特征污染物		非甲烷总烃																					
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		农田	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。