

胜利采油厂中心化验室改造工程 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

编制单位：山东胜丰检测科技有限公司

二〇二五年十一月

胜利采油厂中心化验室改造工程

竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

法人代表：秦宗瑜

编制单位：山东胜丰检测科技有限公司

法人代表：陈翠玲

报告编写人：李晶晶

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

电话：0546-8553322

邮编：257000

地址：山东省东营市东营区西四路 213 号

山东胜丰检测科技有限公司

电话：0546-8966722

邮编：257000

地址：东营市东营区蒙山路 7 号

目 录

表 1 验收监测基本情况	1
表 2 建设项目基本情况	4
表 3 主要污染物产生和处理措施	35
表 4 环境影响报告表主要结论与建议及其审批决定	44
表 5 验收监测内容	46
表 6 验收监测结果及评价	50
表 7 环评批复落实情况	55
表 8 结论及建议	57
附件 1 建设项目竣工环境保护验收委托书	60
附件 2 环境影响报告表审批意见	61
附件 3 建设项目竣工日期及调试期公示	63
附件 4 危险废物处置合同及危废处置单位经营许可证	64
附件 5 突发环境事件应急预案备案表	68
附件 6 建设项目竣工环境保护验收检测报告	70
附件 7 验收意见	90
附件 8 其他需要说明的事项	104
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表	108

表 1 验收监测基本情况

建设项目名称	胜利采油厂中心化验室改造工程				
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胜利采油厂				
建设项目性质	√新建（迁建） □改建 □扩建 □技术改造				
建设地点	东营市垦利区海南村东侧 1701m 注采 402 站内（现：胜利采油厂工艺研究所化验检测室）				
建设内容	<p>本项目中心化验室依托管理四区注采 402 站闲置办公楼进行建设，依托原有厂房新建了办公室、活动室和危废暂存间，站内新建 10m³ 污水提升集水池 1 座，配套潜污泵 2 台，1 备 1 用，新建 12m³ 玻璃钢废水罐 1 座、3m³ 玻璃钢污油罐 1 座、30m³ 雨水池 1 座，新建 Q=240m³/h H=8m 雨水提升泵 2 台。</p>				
建设项目环评时间	2022 年 4 月	开工建设时间	2023 年 10 月 30 日		
调试时间	2025 年 9 月 25 日 ~2026 年 3 月 24 日	验收现场监测时间	2025 年 10 月 29 日~2025 年 11 月 7 日		
环评报告表审批部门	东营市环境保护局 垦利区分局	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	山东信诚建筑规划设计有限公司	环保设施施工单位	山东胜利油田胜利建筑安装有限公司		
投资总概算 (万元)	1598.23	环保投资总概算 (万元)	103	比例	6.44%
实际总投资 (万元)	1688	环保投资总额 (万元)	123.6	比例	7.32%
验收监测依据	<p>1、法律法规及技术规范</p> <p>1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日）；</p> <p>2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 20 日）；</p> <p>3) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日）；</p> <p>4) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日）；</p> <p>5) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26</p>				

<p>验收监测依据</p>	<p>日)；</p> <p>6)《中华人民共和国噪声污染防治法》(2022年6月5日)；</p> <p>7)《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020年9月1日)；</p> <p>8)《建设项目环境保护管理条例》(2017年10月1日)；</p> <p>9)《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)；</p> <p>10)《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》(环办环评函〔2020〕688号)；</p> <p>11)国家危险废物名录(2025年版)。</p> <p>2、工程相关资料和批复</p> <p>1)《胜利采油厂中心化验室改造工程环境影响评价报告表》(2022年4月)；</p> <p>2)《胜利采油厂中心化验室改造工程环境影响评价报告表的批复》(东环垦分建审〔2022〕019号，2022年4月29日)。</p> <p>3、其他相关文件</p> <p>1)建设项目竣工环境保护验收委托书，见附件1。</p>
<p>验收监测标准 标号、级别</p>	<p>1、环境质量标准</p> <p>1)环境空气：执行《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)二级标准。</p> <p>2)地表水：六干排、溢洪河执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中规定的Ⅴ类水质标准。</p> <p>3)地下水：执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)中的Ⅲ类标准。</p> <p>4)环境噪声：执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的2类区标准(昼间：60dB(A)，夜间50dB(A))。</p> <p>2、污染物排放标准</p> <p>1)废气：施工期扬尘执行《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)；</p> <p>运营期实验废气中的氯化氢执行《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值(氯化氢</p>

<p>验收监测标准 标号、级别</p>	<p>0.2mg/m³)；氨执行《恶臭污染物排放标准》(GB 14554-1993)厂界标准值(氨 1.5mg/m³)要求；非甲烷总烃执行《挥发性有机物排放标准第 7 部分：其他行业》(DB37/2801.7-2019)中表 2 厂界监控点浓度限值(VOCs 2.0mg/m³)。</p> <p>2) 废水：施工期管线试压废水执行《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T 5329-2022)中主要水质控制指标；</p> <p>生活污水、反渗透废水执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)表 1 中 B 级标准要求；实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水执行《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T 5329-2022)中主要水质控制指标。</p> <p>3) 噪声：</p> <p>施工期：执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)(昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A))；</p> <p>运营期：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中的 2 类区标准(昼间：60dB(A)，夜间 50dB(A))。</p> <p>4) 固体废物</p> <p>一般固废执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB 18599-2020)。</p> <p>危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。</p>
<p>总量控制</p>	<p>本项目不需要申请总量控制。</p>

表 2 建设项目基本情况

2.1 项目概况

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂（以下简称胜利采油厂）成立于 1964 年，是中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司所属从事石油天然气勘探开发的二级单位，油区位于山东省东营市东营区和垦利区行政区域之内，勘探开发区域构造上处于济阳拗陷东营凹陷北部陡坡带宁海-坨庄-胜利村-永安镇断裂构造带，勘探面积 230km²，先后发现并投入开发了胜坨、宁海、王庄等油田。

为进一步实现完善的规模化、连续化、自动化、智能化和清洁化的化验室技术条件，依托工艺研究所成立以来已有成绩及硬件条件积累，根据化验研究性质的工作特点，对工作场地及实验设备进行科学功 能划分，在此基础上提出打造未来先进化验室这一发展目标的硬件储备计划。为此，胜利采油厂实施了中心化实验室改造工程。

根据《建设项目环境保护管理条例》中有关规定：2022 年 4 月，森诺科技有限公司编制完成《胜利采油厂中心化实验室改造工程环境影响报告表》；2022 年 4 月 29 日，东营市环境保护局垦利区分局以“东环垦分建审〔2022〕019 号”文对《胜利采油厂中心化实验室改造工程环境影响报告表》进行了批复；该工程于 2023 年 10 月 30 日开始施工建设，2025 年 9 月 10 日改造完成，2025 年 9 月 17 日胜利采油厂工艺研究所化验检测室开始搬迁，2025 年 9 月 25 日工程投入试运行，进行调试，调试日期为 2025 年 9 月 25 日~2026 年 3 月 24 日。

项目环保设施设计单位为山东信诚建筑规划设计有限公司，环保设施施工单位为山东胜利油田胜利建筑安装有限公司。

2025 年 9 月 28 日，胜利采油厂委托山东胜丰检测科技有限公司（以下简称“我公司”）进行该项目的竣工环保验收监测工作；2025 年 10 月 29 日~2025 年 11 月 7 日，我公司组织有关人员启动该项目竣工环境保护设施验收监测工作；2025 年 11 月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成了《胜利采油厂中心化实验室改造工程竣工环境保护验收监测报告表》。

2.2 建设地点

本项目位于东营市垦利区海南村东侧 1701m 原注采 402 站内。项目地理位置为东经 118°30'15.310″，北纬 37°32'20.050″，建设地点与环评设计地点一致。本项目地理位置见图 2.2-1。

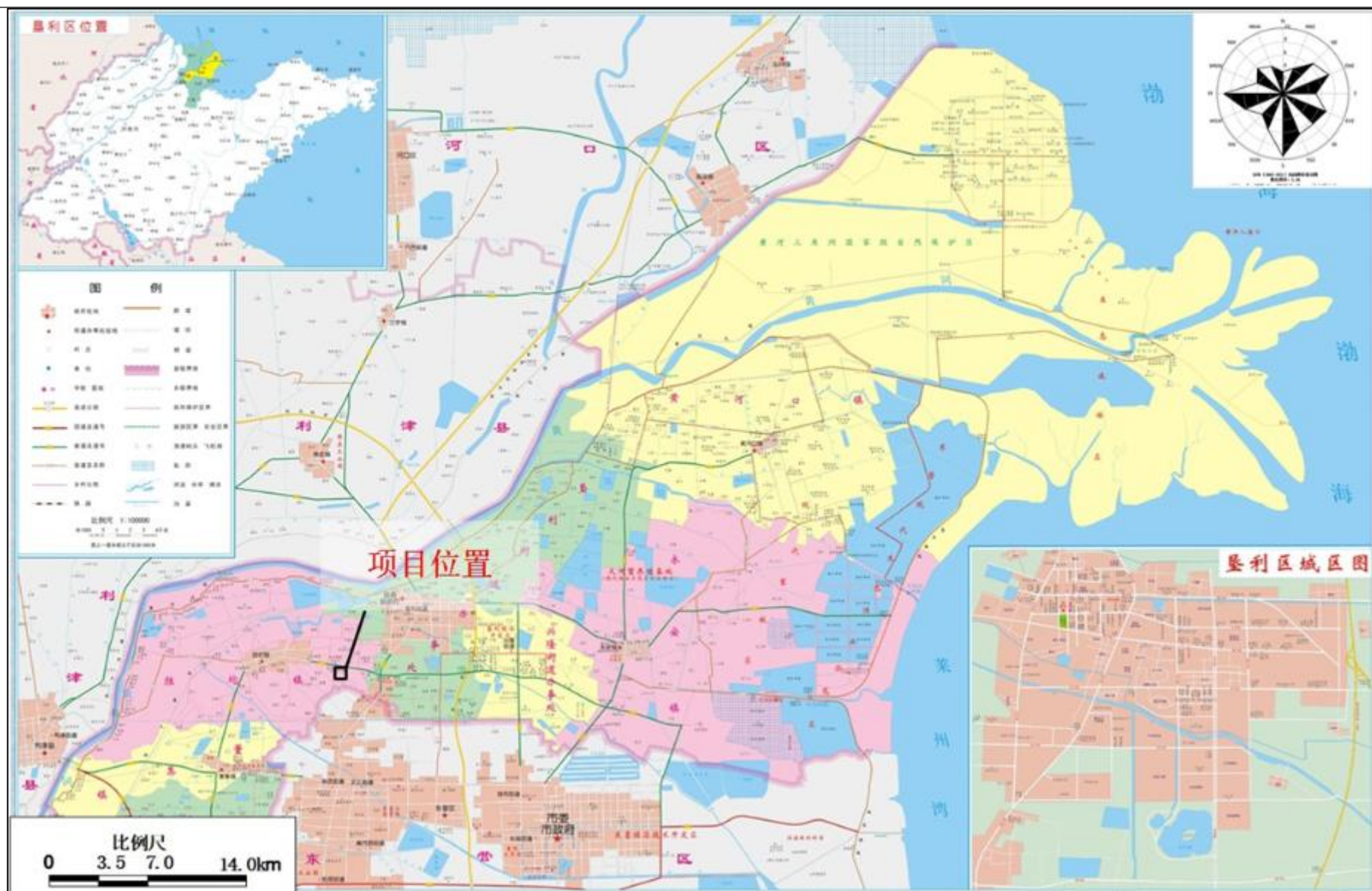


图 2.2-1 项目建设地理位置图

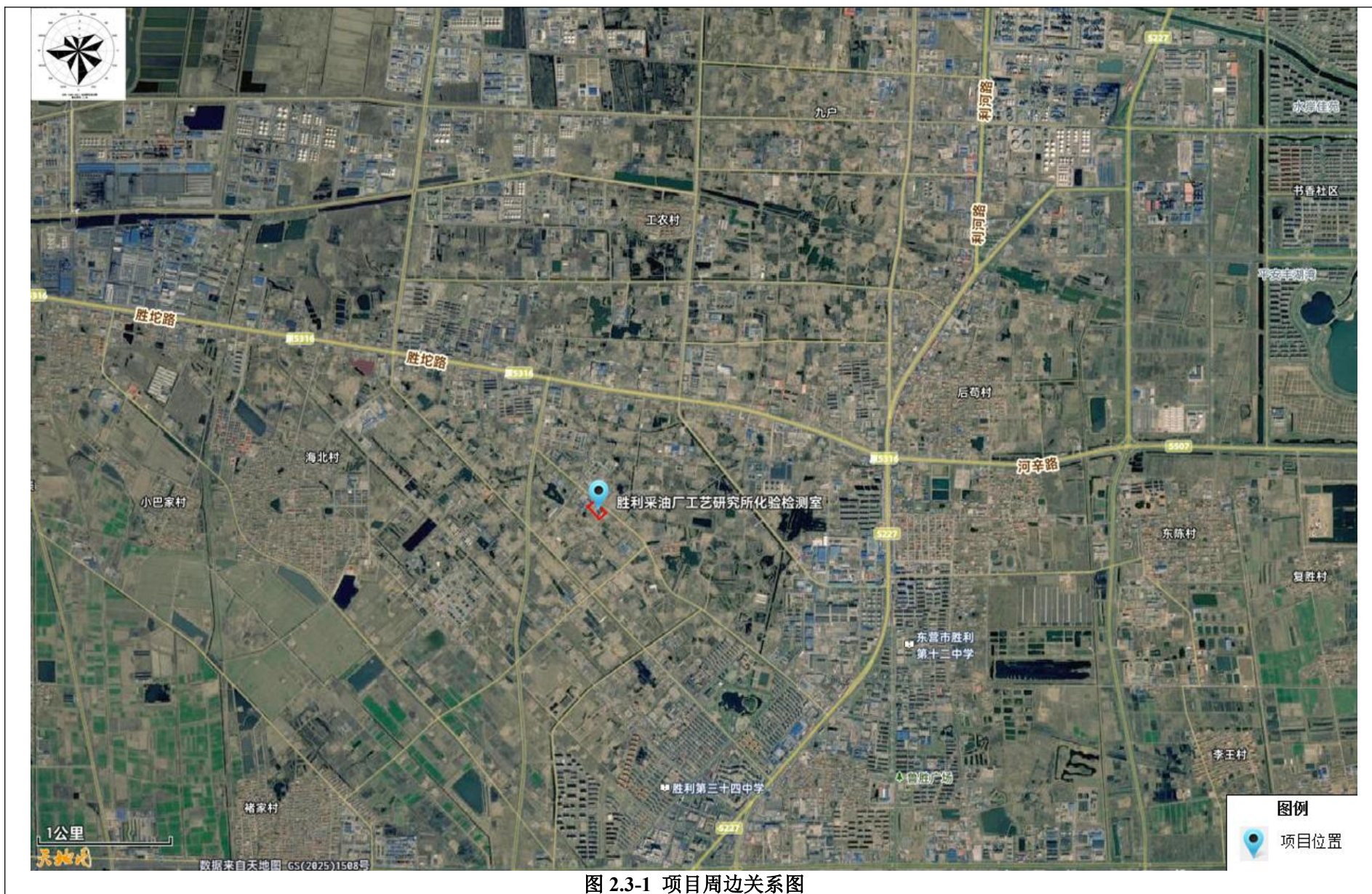
2.3 周围环境情况及环境保护目标

本项目验收调查范围内无自然保护区、风景名胜区、居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域等保护目标，无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源。

本项目的环境保护目标见表 2.3-1，项目周边关系见图 2.3-1。

表 2.3-1 项目环境保护目标一览表

环境要素	环境保护对象	方位	与项目边界最近距离（m）	环境功能
地表水	溢洪河	NW	4635	《地表水环境质量标准》 （GB 3838-2002）V类标准
	六干排	S	2780	
地下水	项目周围地下水	—	—	《地下水质量标准》 （GB/T 14848-2017）III类标准
生态	省级水土流失重点预防区	—	—	水土流失重点预防区和重点治理区



2.4 工程建设内容

1、工程组成

项目工程内容主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程和依托工程，工程组成情况见表 2.4-1。

表 2.4-1 工程组成一览表

工程组成	工程分类	环评设计建设内容及规模	实际建设内容及规模
主体工程	中心化验室	一层共设有化验室 16 间、办公室 7 间，办公区位于一层北侧，两侧采用增加实体砖墙与其他区域分隔；一层东、西、南三侧部分主要为化验室，设置含油、含胶、含蜡检测室，脱水间，药剂室，水质检测室，含水操作间，含砂检测室，馏程检测室，有机氯检测室，研究室，天然气含硫检测室，天平室，原油样品收发室，黏度、密度、凝点、沥青检测室等	一层共设有化验室 26 间，含油、含胶、含蜡检测室，脱水间，药剂室，含水操作间，含砂检测室，馏程检测室，有机氯检测室，研究室，天然气含硫检测室，天平室，原油样品收发室，黏度、密度、凝点、沥青检测室等
		二层部分共设有化验室 8 间，主要为集输化学剂检测室、三采化学剂检测室、天平室、化学药剂有机氯检测室、水性检测室、药剂室、化学药剂备样间、资料存放间等	二层部分共设有化验室 6 间，主要为化学样品存放间、三采化学剂检测室、天平室、地层水检测室、采出水水质检测室等
	办公室	在中心化验室一层设办公室 7 间	在胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂区内依托原有厂房，改造办公室 10 间
	构筑物拆除	拆除部分构筑物，其中包括站场西南侧现有厂房（拆除后进行土地平整，便于新建消防水池、污水罐、污油罐等设施），注采 402 站现有围墙拆除（现有围墙较为老旧，拆除进行重新更换）	经现场调查，拆除原东、南院墙及大门，拆除后重建；原室外公厕、更衣室拆除，原雨排明沟拆除，新建消防水池、遮阳棚、废水罐等
辅助工程	通风系统	中心化验室新建通风系统，其中包括通风橱 39 套，风罩 8 套，强排风机 26 台，箱式变频离心排风箱 15 台	中心化验室新建通风系统，其中包括通风橱 39 套，风罩 9 套，强排风机 28 台，箱式变频离心排风箱 21 台
	自控工程	低压配电保护：配电箱（柜）各支路开关具有短路及过载保护功能；照明、插座均由不同的支路供电，普通插座回路设漏电保护，动作时间为瞬动型， $t < 0.1s$ ；防雷击电磁脉冲：在总配电箱处设第一级电涌保护器（简称 SPD），分箱处设第二、三级电涌保护器	低压配电保护：配电箱（柜）各支路开关具有短路及过载保护功能；照明、插座均由不同的支路供电，普通插座回路设漏电保护，动作时间为瞬动型， $t < 0.1s$ ；防雷击电磁脉冲：在总配电箱处设第一级电涌保护器（简称 SPD），分箱处设第二、三级电涌保护器
	通信工程	一层设备室新建视频监视系统；新建火灾自动报警系统，火灾报警控制器配置在值班室，在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器，各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器；化验室内设置可燃气体探测器	资料室新建视频监视系统；新建火灾自动报警系统，火灾报警控制器配置在化验楼大厅，在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器，各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器；化验室内设置可燃气体探测器
公用工程	给排水	新建 DN100 钢丝网骨架复合供水管线 1km，自坨六联合站消防泵房处市政供	新建 DN80 钢骨架塑料复合供水管线 933m，自坨六联合站消防泵房处市

	程		水管线至注采 402 站	政供水管线至工艺研究所化验检测室
		排水	新建雨水排水沟,宽 0.4m,总长度 200m,新建一体化雨水泵站 1 座(包括 5m×2m×3m 雨水集水池,容 30m ³ ,有效容积 25m ³ ,新建 Q=240m ³ /hH=8m 雨水提升泵 2 台,1 备 1 用)	新建雨水排水沟,宽 0.4m,总长度 200m,新建一体化雨水泵站 1 座(包括 5m×2m×3m 雨水集水池,容 30m ³ ,有效容积 25m ³ ,新建 Q=240m ³ /hH=8m 雨水提升泵 2 台,1 备 1 用)
		供电工程	新建箱式变电站一座,变压器容量为 315kVA	新建箱式变电站一座,变压器容量为 1000kVA
		供暖工程	采用电空调进行供暖	引用鲁胜公司供暖系统进行供暖
		消防工程	室内配置 MF/ABC4-2A 手提式磷酸铵盐干粉灭火器,置于 XMDF2-2 落地式灭火器箱中,共 10 套,油品实验室设置悬吊式自感超细干粉灭火装置,室外设置 240m ³ 消防水池 1 座、MFT20 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 2 台	室内配置 MFZ/ABC8A 手提式磷酸铵盐干粉灭火器,置于 XMDF2-2 落地式灭火器箱中,共 19 套,油品实验室设置悬吊式自感超细干粉灭火装置,室外设置 240m ³ 消防水池 1 座、MFT20 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 2 台
环保工程		危废暂存间	中心化验室大楼西侧新建危废暂存间 1 座,占地面积 22.6m ² ,配套渗滤液收集槽、排风箱及 3000m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	中心化验楼西侧新建危废暂存间 1 座,占地面积 43.2m ² ,配套渗滤液收集槽、排风箱及 2500m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)
		污水罐	12m ³ 玻璃钢污水罐 1 座, Q=240m ³ /h H=8m 实验污水提升泵 2 台	12m ³ 玻璃钢废水罐 1 座
		污油罐	3m ³ 玻璃钢污油罐 1 座	3m ³ 玻璃钢污油罐 1 座
		集水池	站内新建 10m ³ 污水提升集水池 1 座,配套潜污泵 2 台,1 备 1 用	站内新建 10m ³ 污水提升集水池 1 座,配套潜污泵 2 台,1 备 1 用
		综合性废气处理箱	中心化验室大楼配套 15000m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台、18000m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台、25000m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	中心化验楼配套 12000m ³ /h 综合性废气处理箱 4 台、10602m ³ /h~21204m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)
依托工程		坨六联合站污水处理系统	施工期管线试压废水依托坨六联合站污水处理系统处理,达标后用于注水开发,不外排	施工期管线试压废水依托坨六采出水处理站处理,达标后用于注水开发,不外排
		坨三废液处理站、坨三联合站	实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经依托坨三废液处理站预处理,再经坨三联合站污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	实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水依托坨三废液处理站预处理,再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层,用于油田注水开发不外排

2、主体工程

本项目中心化验室依托管理四区原注采 402 站闲置办公楼进行建设,同时依托原有厂房新建了办公室、活动室和危废暂存间,站内新建 10m³污水提升集水池 1 座,配套潜污泵 2 台,1 备 1 用,新建 12m³玻璃钢废水罐 1 座、3m³玻璃钢污油罐 1 座、30m³雨水池 1 座,新建 Q=240m³/h H=8m 雨水提升泵 2 台。



图 2.4-1 本项目总平面布置图

1) 化验室分布

化验检测室共设有化验室 32 间，平面布置见图 2.4-2，现场照片见图 2.4-3。

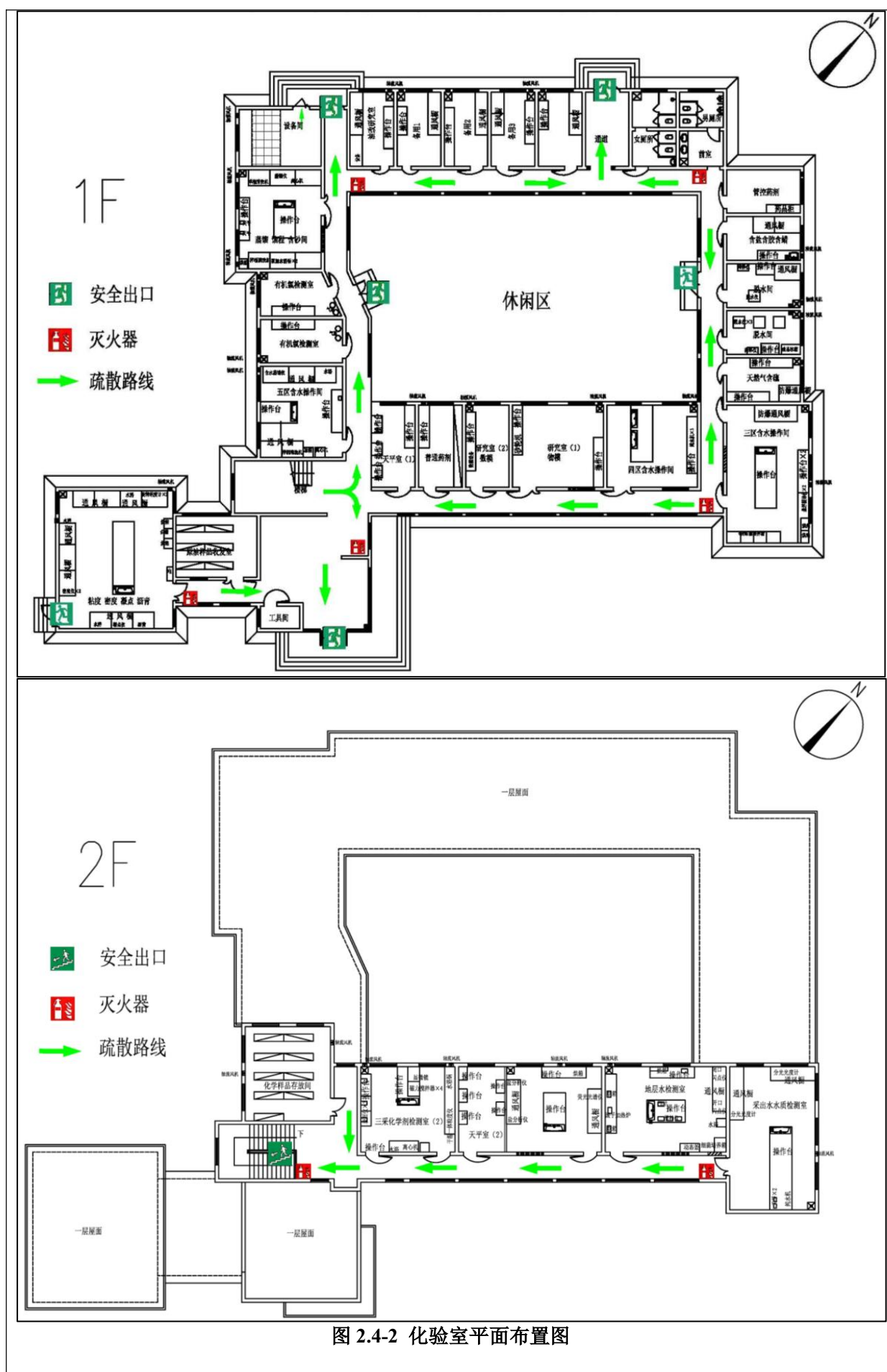


图 2.4-2 化验室平面布置图



图 2.4-3 项目化验室部分现场照片

2) 主要设备

本项目主要设备明细见表 2.4-2，通风及废气处理设施设置情况见表 2.4-3。

表 2.4-2 主要设备明细表

编号	设备名称	台数	放置位置
1	分光光度计	2	采出水水质检测室 2F-2006
2	悬浮固体测定仪	1	采出水水质检测室 2F-2006
3	电热恒温干燥箱	1	油田地层水检测室 2F-2005
4	恒温烘箱	3	油田地层水检测室 2F-2005、 黏度、密度、凝点、沥青检测室 1F-1002
5	超纯水机	3	油田地层水检测室 2F-2005
6	马弗炉	2	油田地层水检测室 2F-2005

7	密度测定仪	1	原油密度、粘度检测室 1F-1002
8	石油产品密度测定器	3	原油密度、粘度检测室 1F-1002
9	旋转黏度计	3	原油密度、粘度检测室 1F-1002
10	运动黏度测定器	3	原油密度、粘度检测室 1F-1002
11	原油水含量测定器	2	库房
12	原油有机氯测定仪	2	原油有机氯检测室 1F-1024
13	有机氯测定仪	1	原油有机氯检测室 1F-1024
14	电子天平	1	原油含砂馏程 1F-1023
15	石油离心机	2	原油有机氯检测室 1F-1024
16	凝点测定仪	1	原油密度、粘度检测室 1F-1002
17	荧光测硫仪	1	原油含硫天然气 1F-1010
18	电脑	1	原油含硫天然气 1F-1010
19	恒温水浴	1	原油密度、粘度检测室 1F-1002
20	含砂分析仪	3	原油含砂馏程 1F-1023
21	恒温烘箱	1	原油含砂馏程 1F-1023
22	电子天平	1	原油含砂馏程 1F-1023
23	数显恒温水浴锅	7	原油密度、粘度检测室 1F-1002 原油含砂馏程 1F-1023
24	石油含水电脱水仪	2	库房
25	原油含水蒸馏仪	2	库房
26	样桶清洗机	2	原油含砂馏程 1F-1023
27	电子天平	2	原油密度、粘度检测室 1F-1002
28	原油含水测定仪	1	库房
29	气相色谱仪	1	原油含硫天然气 1F-1010
30	电脑	1	原油含硫天然气 1F-1010
31	生化培养箱	4	水质检测室
32	分析天平	7	天平室 2F-2003、天平室 1F-1004
33	微机盐含量测定仪	2	化学药剂有机氯检测室 2F-2004
34	低速离心机	1	研究室 2F-2002
35	烘箱	1	研究室 1F-1021
36	高速搅拌机	1	研究室 1F-1021
37	数显恒温水浴锅	1	研究室 1F-1021
38	表面张力仪	1	研究室 1F-1021
39	界面张力仪	1	研究室 2F-2002
40	旋转黏度计	1	研究室 2F-2002
41	数显恒温水浴锅	1	研究室 1F-1021
42	自动混调器	1	研究室 2F-2002
43	超纯水机	1	研究室 1F-1021
44	磁力搅拌器	1	研究室 2F-2002
45	NDJ-5S 旋转黏度计	1	研究室 2F-2002
46	闭口闪点试验仪	2	研究室 1F-1021

47	自动混调器	1	研究室 2F-2002
48	YXS 型恒温水浴锅	1	研究室 1F-1021
49	HH8-II型絮凝搅拌仪	1	研究室 1F-1021
50	分光光度计	1	研究室 1F-1021
51	pH 仪	1	研究室 1F-1021
52	旋转流变仪	1	研究室 1F-1021
53	浊度仪	1	研究室 1F-1021
54	IKA	1	研究室 1F-1021
55	六联电动混凝试验搅拌仪	1	研究室 1F-1021
56	电子显微镜	1	研究室 1F-1021
57	干湿一体激光粒度仪	1	研究室 1F-1021
58	多孔水浴加热仪	1	研究室 1F-1021
59	HH600 数显恒温搅拌循环水箱	1	研究室 1F-1021
60	高速搅拌仪	2	研究室 1F-1021
61	台式砂轮机	1	研究室 1F-1021
62	堵剂封堵能力评价装置	1	研究室 1F-1021
63	抗压仪	1	研究室 1F-1021
64	烘箱	2	研究室 1F-1021
65	滚子加热炉	1	研究室 1F-1021
66	生化培养箱	1	研究室 1F-1021
67	高温高压反应釜	1	研究室 1F-1021
68	FS-III高温高压动态腐蚀仪	1	研究室 1F-1021

表 2.4-3 通风及废气处理设施设置情况

位置	房间	房间号	强排风机	风罩	通风橱	排风箱	废气处理
一层北	原油样品间	1017	1 台	/	1 台	1 台	4#综合性废气处理箱 (10602-21204m ³ /h)
	原油样品间	1018	1 台	/	1 台	1 台	
	原油样品间	1019	1 台	/	1 台	1 台	
	研究实验室	1021	1 台	/	1 台	1 台	
一层东	原油含水	1009	1 台	/	2 台	1 台	5#综合性废气处理箱 (10602-21204m ³ /h)
	原油含硫天然气	1010	1 台	1 台	1 台	1 台	
	脱水间	1011	1 台	1 台	/	1 台	
	脱水间	1012	1 台	1 台	1 台	1 台	
	盐胶蜡	1013	1 台	1 台	2 台	1 台	
	管控药剂间	1014	1 台	/	1 台	/	
一层西	普通药剂间	1005	1 台	/	/	/	/
	研究实验室	1006	1 台	/	/	/	
	研究实验室	1007	1 台	/	/	/	
一层南	原油密度粘度	1002	1 台	1 台	10 台	2 台	1#综合性废气处理箱 (12000m ³ /h)
	原油样品间	1003	1 台	/	/	1 台	

	原油含水	1026	2 台	1 台	5 台	2 台	2#综合性废气处理箱 (12000m ³ /h)
	原油有机氯	1025	1 台	1 台	/	1 台	
	原油有机氯	1024	/	1 台	1 台	1 台	
	原油含砂馏程	1023	2 台	1 台	6 台	2 台	3#综合性废气处理箱 (12000m ³ /h)
二层	化学药剂样品间	2001	1 台	/	/	1 台	6#综合性废气处理箱 (10602-21204m ³ /h)
	研究实验室	2002	1 台	/	/	1 台	
	天平室	2003	/	/	/	/	
	化学药剂有机氯	2004	1 台	/	2 台	1 台	
	油田地层水检测	2005	1 台	/	2 台	1 台	
	采出水水质检测	2006	1 台	/	2 台	1 台	

4) 化验流程

表 2.4-4 主要化验流程

科室	岗位	工艺流程	原料辅料	产污环节
化学 检验 室	含硫	内容：称取适量原油样品，使用荧光测硫仪测定	原油	废气、 废液
	原油破乳脱水实验	内容：将油样与水按比例混合→混调器混合均匀→恒温水浴 15min→加入破乳剂→振摇 200 次→恒温水浴→记录 10min、30min、60min、90min 出水量	原油、破乳剂、水	废气、 废液
	原油含砂量测定	内容：①原油含砂量测定：称取油样（原油+水的混合物）→静置后倒出油样中的水→去水原油中加入 50mL~100mL 溶剂油（3 号汽油）→水浴加热至溶解→过滤→乙醇冲洗容器并过滤→带砂滤纸 105℃~110℃烘干 1h→称量→重复烘干操作→称量→计算含砂量； ②游离水含砂量测定：溶剂油（3 号汽油）浸润滤纸→过滤游离水→乙醇冲洗容器并过滤→带砂滤纸 105℃~110℃烘干 1h→称量→重复烘干操作→称量→计算含砂量	原油、溶剂油（3 号汽油）、水、乙醇	废气、 废液、 固废
	采出水含油分析	内容：取采出水样品 250mL→加入蒸馏水：37%盐酸=1:1 的混合溶液 2.5mL~5.0mL→使用 30mL 汽油分三次萃取，每次将洗取样瓶后的汽油倒入分液漏斗中，振摇 1min~2min→收集萃取液至 50mL 比色管中，加汽油至刻度，摇匀→汽油做空白样，使用分光光度计检测→测量被萃取水样体积→计算采出水含油量	汽油、采出水（含油）、盐酸	废气、 废液
	悬浮物固体含量测定	内容：滤膜使用蒸馏水浸泡 30min，并使用蒸馏水冲洗 3~4 次→滤膜 70℃烘干 3min 至恒重→取样品（水样）500mL→使用滤膜抽滤样品→滤膜及固相 70℃烘干→使用蒸馏水抽滤冲洗滤膜→烘干滤膜→计算悬浮物固体含量	蒸馏水	废气、 废液、 固废
	水性分析	内容：使用盐酸、氢氧化钠、氯化钠、氨水、氯化镁、氯化铵等试剂以及铬黑 T、酚酞、溴甲酚绿等指示剂对待测样品进行滴定实验，检测样品的理化性质	盐酸、氢氧化钠、氯化钠、氨水、氯化镁、氯化铵、铬酸钾、无水碳酸钠、无水氯化钙、铬黑 T、酚酞、溴甲酚绿	废气、 废液、 固废

化学 检 验 室	原油含水测定	内容：①向待测原油样品中加入 100mL 溶剂油（3 号汽油）置于 500mL 蒸馏烧瓶中，摇匀→蒸馏烧瓶与冷凝管、接收器连接，打开冷凝水，使用电炉缓慢加热→接受器中水的体积恒定 5min 后停止加热→计量并计算； ②原油样品 40℃以下水浴加热，匀速搅拌 3min→离心机离心 10min~15min，40℃~50℃，3000r/min~3500r/min→计量并计算	原油、溶剂油（3 号汽油）	废气、废液
	原油馏程测定	内容：取 80mL 原油置于烧瓶中→加热蒸馏，冷凝器温度 20℃，15min~20min→蒸馏温度<250℃时，馏出物 2mL~4mL/min；蒸馏温度≥250℃，馏出物 4mL~5mL/min，冷凝水温度 50℃~65℃→蒸馏温度到达 100℃，记录出量筒内的流出量（mL），之后每隔 20℃记录一次，到 300℃停止加热，5min 后记下量筒内的总馏出量	原油、水	废气、废液
	原油密度测定	内容：量取适量原油样品置于量筒中→水浴加热至测定温度→石油密度计测定→重复记录温度及密度→查表换算	原油、水	废气、废液
	原油凝固点测定	内容：取适量原油样品置于试管中→水浴加热至 50℃→冷却至 35℃→试管置于冷却剂中，在预期凝固点时倾斜试管，观察原油物态→重复加热、冷却、记录温度→得到原油凝固点	原油、水	废气、废液
	原油中沥青含量测定	内容：称取 0.4g 原油样品，置于 50mL 烧杯中，加入 30mL 正庚烷溶解，静置 12h→过滤，滤液过吸附柱，100mL 正庚烷多次清洗烧杯，倒入漏斗中→正庚烷多次淋洗滤纸，滤液流入 50mL 三角烧瓶→红外干燥器+105℃烘干三角瓶至恒重→计算沥青质量	原油、正庚烷	废气、废液、固废
	黏度测定	内容：恒温水浴 50℃→使用黏度计检测原油样品黏度	原油	废气、废液
	化学剂中有 机氯测定	内容：①总氯测定，加入样品的硫酸纸旗+0.05g 脱脂棉固定在燃烧瓶支撑杆铂丝上→燃烧瓶加入 30%过氧化氢 0.1mol/L 氢氧化钠各 2mL→燃烧瓶适当流速通入氧气 2min→点燃硫酸纸旗置入燃烧瓶，迅速封闭瓶口，放置 30min 至白烟消失→20ml 蒸馏水清洗燃烧瓶、支撑杆，移入 25mL 容量瓶定容→盐含量测定仪检测氯离子浓度→计算； ②无机氯测定，称取相同量样品，25mL 容量瓶定容（蒸馏水或 95%乙醇）→盐含量测定仪检测氯离子浓度→计算	硫酸纸旗、脱脂棉、过氧化氢、氢氧化钠、水、乙醇、冰醋酸	废气、废液
	原油有机氯测定	内容：使用冰醋酸配置电解液→氯含量测定仪检测氯离子浓度→计算有机氯含量	原油、冰醋酸	废气、废液

3、辅助工程

1) 自控工程

电源进线总断路器具有防电气火灾漏电报警及隔离功能。

低压配电保护：配电箱（柜）各支路开关具有短路及过载保护功能；照明、插座均由不同的支路供电，普通插座回路设漏电保护，动作时间为瞬动型， $t < 0.1s$ 。

防雷击电磁脉冲：在总配电箱处设第一级电涌保护器（简称 SPD），分箱处设第二、三级电涌保护器。

2) 通信工程

通信工程主要工作量为新建计算机局域网系统、视频监视系统、可燃气体预警系统、火灾自动报警系统、门禁系统、防入侵探测报警系统。

4、公用工程

1) 给排水

(1) 给水

①施工期施工人员生活用水采用桶装车运提供。

②运营期生活用水、实验仪器清洗用水及实验用纯水依托市政供水：新建 DN80 钢骨架塑料复合管供水管线 933m，自坨六联合站消防泵房市政供水管线处埋地敷设（站内敷设 398m）至坨六联合站东南角，随后定向钻穿越（穿越长度 535m）至工艺研究所化验检测室院内，埋地敷设（院内敷设 50m）至中心化验楼处，供水管线路由见下图。



图 2.4-4 项目供水管线路由图

运营期职工共 20 人，项目职工生活用水量约为 150t/a。根据建设单位提供资料，实验仪器清洗用水约为 148t/a。

③运营期试剂配比、实验仪器用水采用超纯水机制水，为实验室自制，使用量约为 10t/a。

(2) 排水

站内新建雨水排水沟，宽 0.4m，总长度 200m，新建一体化雨水泵站 1 座（包括 5m×2m×3m 雨水集水池，容积 30m³，有效容积 25m³，新建 Q=240m³/h H=8m 雨水提升泵 2 台，1 备 1 用），用于站内排涝。

本项目于化验楼北侧新建一体化污水泵站 1 座，其中包括 10m³ 污水提升集水池 1 座，配套潜污泵 2 台，1 备 1 用。污水提升集水池主要用于汇集经化粪池预处理后的生活污水及反渗透废水。经调查，本项目生活污水及反渗透废水均由罐车拉运至市政污水处理厂处理。



图 2.4-5 项目排水设施现场照片

施工期施工人员依托站内原有生活设施，生活污水依托附近站场原有厕所，定期清掏，不外排；管线试压废水依托坨六采出水处理站处理，达标后用于注水开发，未外排。

运营期站内雨水经雨排收集至站内雨水集水池，最终排至市政雨水管网；生活污水及反渗透废水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，由罐车拉运至市政污水处理厂处理；实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。

2) 供电、照明

本项目新建箱式变电站一座，变压器容量为 1000kVA；室内新建供配电系统、照明系统、防雷接地系统、网络信息系统、安防系统等。

3) 供暖

本项目运营期引用鲁胜公司供暖系统进行供暖。

4) 消防

本项目室内配置 MFZIABC8A 手提式磷酸铵盐干粉灭火器，置于 XMDF2-2 落地式灭火器箱中，共 19 套，油品实验室设置悬吊式自感超细干粉灭火装置，室外设置 240m³消防水池 1 座、MFT20 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 2 台。

5、环保工程

1) 综合性废气处理箱

中心化验楼配套 12000m³/h 综合性废气处理箱 4 台、10602m³/h~21204m³/h 综合性废气处理箱 2 台，危废暂存间配套 2500m³/h 综合性废气处理箱 1 台，中心化验楼配套的综合性废气处理箱均位于一楼楼顶，空间分布情况见图 2.4-1 及表 2.4-3，各房间配套通风及废气处理设施设置情况见表 2.4-3。

综合性废气处理箱处理工艺为活性炭吸附，吸附效率为 36.5%，中心化验楼各化验室化验过程中产生的废气，通过通风橱、风罩等设施收集后（由防爆柜式离心风机（12000m³/h）及变频彩钢板隔音箱离心风机（10602m³/h~21204m³/h）提供动力），进入综合性废气处理箱处理，处理后的废气无组织排放；危废暂存间内药品、废液等挥发产生的废气通过排风箱收集后，进入综合性废气处理箱处理，处理后的废气无组织排放。



图 2.4-6 本项目新建离心风机及综合性废气处理箱

2) 危废暂存间

本项目利用注采 402 站原有闲置厂房，新建危废暂存间一座，占地面积 43.2m²，配套渗滤液收集槽、排风箱及 2500m³/h 综合性废气处理箱 1 套（处理工艺为活性炭吸附，吸附效率 36.5%）。

危废暂存间地面采取防渗措施，底部铺设 2mm 的环氧树脂地坪，渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10}$ cm/s，同时铺设了防渗托盘。满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）中防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐以及其他环境污染防治措施的要求。根据《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）中的相关标准要求，设置了危险废物标识及危险废物贮存分区标志。根据《关于印发<“十四五”全国危险废

物规范化环境管理评估工作方案>的通知》（环办固体〔2021〕20号），设置了危险废物污染防治责任信息公示栏。

危废暂存间主要功能为危险废物暂存，涉及物质主要为废矿物油、非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品等。

表 2.4-5 危险废物贮存场所基本情况

贮存场所	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	位置	占地面积	贮存方式	贮存能力	贮存周期
危废暂存间	非物性实验废液	HW49	900-047-49	危废贮存间 011	21.6m ²	密闭	5t	1个月
	非物性实验仪器前两次清洗废水	HW49	900-047-49			密闭	5t	1个月
	危化品废弃包装物	HW49	900-047-49			密闭	2t	1个月
	废滤纸、废滤膜	HW49	900-047-49			密闭	0.5t	1个月
	过期药品	HW49	900-047-49			密闭	0.5t	1个月
	废活性炭	HW49	900-039-49			密闭	1t	1个月
	废润滑油	HW08	900-217-08	危废贮存间 012	21.6m ²	桶装	3t	1个月
	沾染废矿物油废弃包装物	HW08	900-249-08			桶装	3t	1个月
	废油漆桶	HW08	900-041-49			堆放	0.1t	1个月





图 2.4-7 本项目新建危废暂存间现场照片

3) 废水罐

本项目于中心化验楼西侧新建 12m³ 埋地玻璃钢废水罐 1 座，主要用于收集化验室产生的实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水，经重力流管线汇集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。



图 2.4-8 本项目实验废水收集区现场照片

4) 污油罐

本项目于中心化验楼东侧新建 3m³ 玻璃钢污油罐 1 座，主要用于收集剩余样品（原油、采出液等），由罐车拉运至坨三联合站回收。



图 2.4-9 本项目污油罐现场照片

6、依托工程

施工期管线试压废水依托坨六采出水处理站处理，达标后用于注水开发，不外排；运营期实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层，用于油田注水开发，无外排；运营期生活污水及反渗透废水由罐车拉运至利河污水处理厂深度处理。

1) 采出水处理站

表2.4-6 本项目依托采出水处理站基本情况统计

序号	站场名称	处理工艺	设计处理量 (10 ⁴ t/d)	实际处理量 (10 ⁴ t/d)	依托量	依托可行性分析
1	坨三采出水处理站	重力除油+混凝沉降+过滤	4.60	4.01	运营期废水： 159.2t/a，分批拉运	可行
2	坨六采出水处理站	重力除油+混凝沉降+过滤	2.60	1.91	施工期废水： 7m ³	可行

2) 坨三废液站

坨三废液处理站采用“pH 调节+机械强化破胶+化学破稳+沉降分离”处理工艺，设计处理能力 360m³/d，依托量 159.2t/a，分批拉运，依托可行。工艺流程见下图。

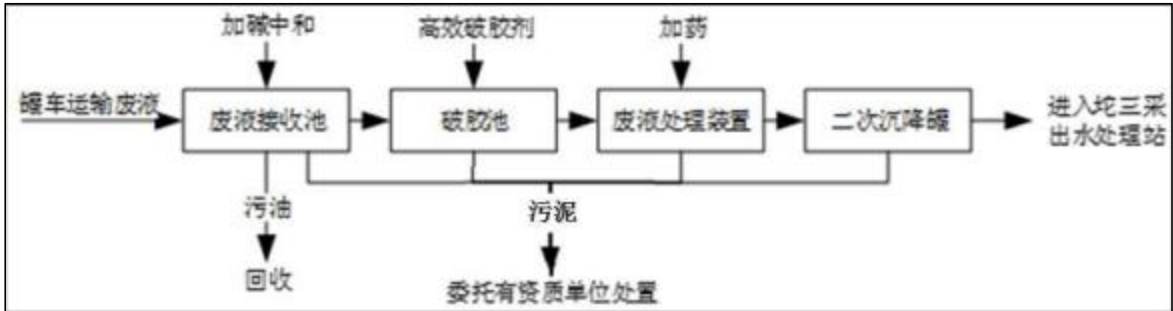


图 2.4-10 坨三废液站工艺流程图

3) 利河污水处理厂

利河污水处理厂隶属于东营市垦利区利河污水处理有限公司，位于东营市垦利区胜坨镇孙家村北侧 800 米，经营范围为垦利区胜坨镇城镇周边村庄工业、生活及油田工业、生活污水处理运营及管理，处理工艺为一体氧化沟+高效纤维过滤，设计规模为 $1 \times 10^4 \text{t/d}$ ，依托量 125t/a，依托可行。

2.5 原辅材料消耗

2.5.1 原料

胜利采油厂工艺研究所化验检测室主要服务于胜利采油厂原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验，为油田开发战略部署、产量计算提供数据支撑。年检测原油约 3.5t，年检测水质约 1.8t。

2.5.2 辅料及能源消耗情况

1、主要试剂

本项目涉及主要试剂存放于药剂储存室，其储存方式为密封、避光、干燥，单个试剂储存量远远小于临界量要求。本项目常用试剂详见表 2.5-1。

表 2.5-1 常用试剂一览表

序号	药品名称	纯度	最大储存量	年使用量	包装方式	存放地点
1	溶剂油 (3 号汽油)	/	360L	3.0t	罐装	溶剂油贮存区
2	石油醚	分析纯	20kg	1kg	瓶装	普通药剂室 1F-1005
3	无水乙醇	分析纯	10kg	15kg	瓶装	普通药剂室 1F-1005
4	正庚烷	分析纯	30kg	20kg	瓶装	普通药剂室 1F-1005
5	冰醋酸	分析纯	10kg	18kg	瓶装	普通药剂室 1F-1005
6	氢氧化钠	分析纯	1kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
7	溴甲酚绿	分析纯	0.025kg	1g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
8	氯化钠	分析纯	1kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
9	氯化镁	分析纯	1.5kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
10	氯化铵	分析纯	1.5kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
11	铬酸钾	分析纯	1.5kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
12	无水碳酸钠	分析纯	1.3kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
13	无水氯化钙	分析纯	1kg	20g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
14	铬黑 T	分析纯	0.025kg	0.5g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
15	酚酞	分析纯	0.075kg	1g	瓶装	普通药剂室 1F-1005
16	原油	/	1.5t (来样检测，多余样品暂存于污油罐)	4.0t	罐装	污油罐
17	氧气	99.999%	14kg	20kg	钢瓶	化学药剂有机氯检测室 2F-2004
18	氮气	99.999%	12kg	30kg	钢瓶	原油有机氯 1F-1025/1F-1024

2、主要能源消耗

项目主要能源消耗见表 2.5-2。

表 2.5-2 主要能源消耗一览表

序号	名称	单位	用量	备注
1	电	kW·h/a	1780	市政电网供应
2	水	t/a	313	市政供水公司

3、水平衡分析

本项目运营期水平衡分析见下图。

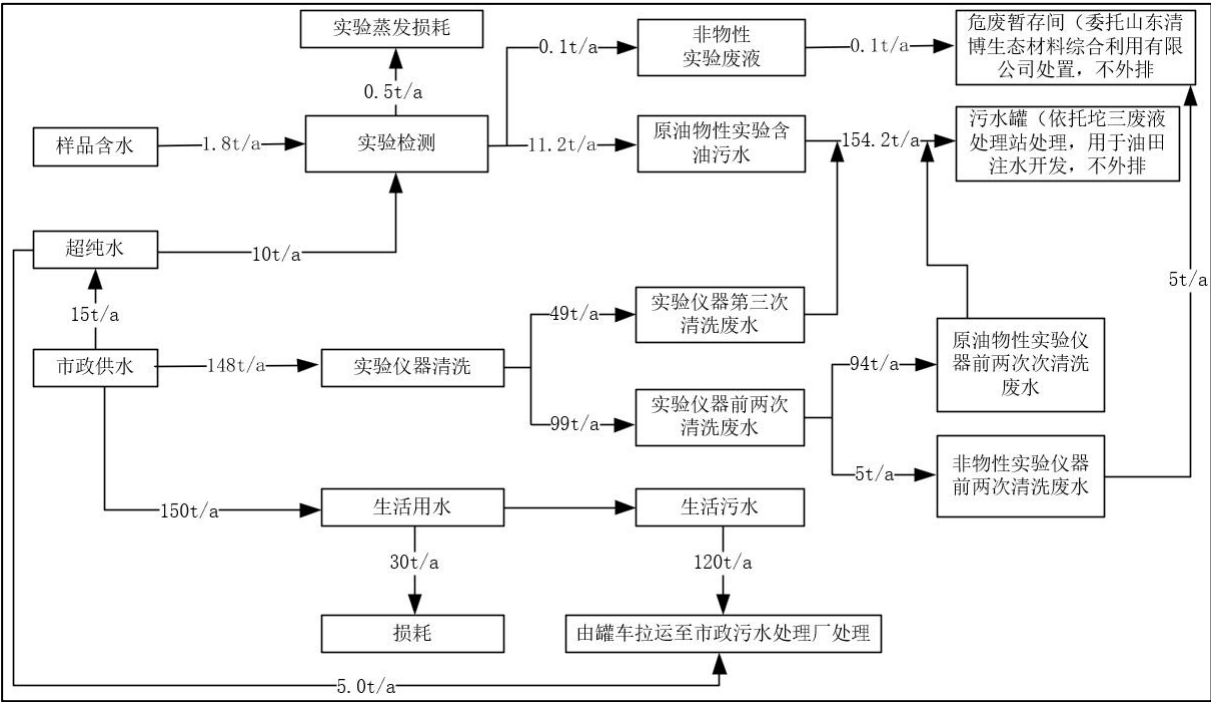


图 2.5-1 本项目运营期水平衡图

2.6 项目总投资及三同时落实情况

项目总投资 1688 万元，其中环保投资 123.6 万元。占总投资比例的 7.32%。具体环保投资见下表 2.6-1。

表 2.6-1 项目环保投资表

序号	项目名称	环保设施	环评计划投资(万元)	实际投资(万元)
1	废水治理	管线试压废水处理费用	未列明	0.8
2	废气治理	通风橱、风机和综合性气体处理箱购买及安装费用	未列明	88.0
3	噪声治理	减震措施、低噪声设备	未列明	8.0
4	固废治理	危废暂存间改造费用	未列明	7.0
5	其他	环境监测	未列明	2.0
		环境应急投资	未列明	2.5
		环境风险设施投资	未列明	3.3

		生态保护费用（水土保持）	未列明	2.0
6		环评、验收和监测环保（技术服务费用）	未列明	10.0
7	合计		103	123.6

该项目建设过程中严格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、施工和试生产，满足环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”要求。

2.7 工程变更情况

1、变动情况分析

根据现场勘查，结合项目环评、环评批复等资料，本项目与环评、环评批复相比，其地理位置、建设单位、投资主体、项目产品和建设性质均未发生变化。环评预计年检测原油约 4t，实际年检测原油约 3.5t。项目建设内容及变动情况见表 2.7-1。

表 2.7-1 本项目实际建设内容较环评时发生变化情况

工程组成	工程分类	环评设计建设内容及规模	实际建设内容及规模	变动情况及原因分析
建设地点		东营市垦利区海南村东侧 1701m 注采 402 站内	东营市垦利区海南村东侧 1701m 注采 402 站内（现：胜利采油厂工艺研究所化验检测室）	未发生变化
生产能力		预计年检测原油约 4t	实际年检测原油 3.5t	实际年检测原油量较环评减少 0.5t
投资		总投资 1598.23 万元，环保投资 103 万元，占总投资的 6.44%	实际总投资为 1688 万元，实际环保投资 123.6 万元，占实际总投资的 7.32%	总投资增加 89.77 万元，环保投资增加 20.6 万元
主体工程	中心化验室	一层共设有化验室 16 间、办公室 7 间，办公区位于一层北侧，两侧采用增加实体砖墙与其他区域分隔；一层东、西、南三侧部分主要为化验室，设置含油、含胶、含蜡检测室，脱水间，药剂室，水质检测室，含水操作间，含砂检测室，馏程检测室，有机氯检测室，研究室，天然气含硫检测室，天平室，原油样品收发室，黏度、密度、凝点、沥青检测室等	一层共设有化验室 26 间，含油、含胶、含蜡检测室，脱水间，药剂室，含水操作间，含砂检测室，馏程检测室，有机氯检测室，研究室，天然气含硫检测室，天平室，原油样品收发室，黏度、密度、凝点、沥青检测室等	进行了资源和空间的重新优化、分配；中心化验楼内未配设办公室
		二层部分共设有化验室 8 间，主要为集输化学剂检测室、三采化学剂检测室、天平室、化学药剂有机氯检测室、水性检测室、药剂室、化学药剂备样间、资料存放间等	二层部分共设有化验室 6 间，主要为化学样品存放间、三采化学剂检测室、天平室、地层水检测室、采出水水质检测室等	进行了资源和空间的重新优化、分配，中心化验楼二层保留了 6 间化验室
	办公室	在中心化验室一层设办公室	在胜利采油厂工艺研究所	进行了资源和空间的重新

			7 间	化验检测室厂区内依托原有厂房, 改造办公室、活动室及资料室等共 10 间	优化、分配, 依托原有厂房改造成办公室、活动室及资料室, 未在中心化验楼内设办公室。将办公室和化验室分开的设计体现了对员工健康的高度关注和负责任的态度。这种布局不仅有助于提升工作效率, 还能有效保障员工的身体健康
			构筑物拆除	拆除部分构筑物, 其中包括站场西南侧现有厂房 (拆除后进行土地平整, 便于新建消防水池、污水罐、污油罐等设施), 注采 402 站现有围墙拆除 (现有围墙较为老旧, 拆除进行重新更换)	经现场调查, 本工程充分利用了原有厂房, 改造成办公室、活动室及资料室。充分利用了原有资源, 减少了建筑垃圾、施工扬尘及施工噪声的产生
	辅助工程	通风系统	中心化验室新建通风系统, 其中包括通风橱 39 套, 风罩 8 套, 强排风机 26 台, 箱式变频离心排风箱 15 台	中心化验室新建通风系统, 其中包括通风橱 39 套, 风罩 9 套, 强排风机 28 台, 箱式变频离心排风箱 21 台	根据实验室布局及功能, 重新规划了通风系统的安装。经调查, 目前通风系统可满足实际需求
		自控工程	低压配电保护: 配电箱 (柜) 各支路开关具有短路及过载保护功能; 照明、插座均由不同的支路供电, 普通插座回路设漏电保护, 动作时间为瞬动型, $t < 0.1s$; 防雷击电磁脉冲: 在总配电箱处设第一级电涌保护器 (简称 SPD), 分箱处设第二、三级电涌保护器	低压配电保护: 配电箱 (柜) 各支路开关具有短路及过载保护功能; 照明、插座均由不同的支路供电, 普通插座回路设漏电保护, 动作时间为瞬动型, $t < 0.1s$; 防雷击电磁脉冲: 在总配电箱处设第一级电涌保护器 (简称 SPD), 分箱处设第二、三级电涌保护器	未发生变化
		通信工程	一层设备室新建视频监视系统; 新建火灾自动报警系统, 火灾报警控制器配置在值班室, 在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器, 各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器; 化验室内设置可燃气体探测器	资料室新建视频监视系统; 新建火灾自动报警系统, 火灾报警控制器配置在化验楼大厅, 在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器, 各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器; 化验室内设置可燃气体探测器	根据实验室布局及功能, 重新规划了通信工程, 火灾报警控制器配置在化验楼大厅, 便于及时发现及预警火灾事件的发生
	公用工程	给排水工程	给水	新建 DN100 钢丝网骨架复合管供水管线 1km, 自坨六联合站消防泵房处市政供水管线至注采 402 站	优化了管线路由, 供水管线建设长度减少了 67m, 减少了对沿线的生态环境影响
			排水	新建雨水排水沟, 宽 0.4m, 总长度 200m, 新建一体化雨水泵站 1 座 (包括 5m×2m×3m 雨水集水池, 容 30m ³ , 有效容积 25m ³ , 新建 Q=240m ³ /hH=8m 雨水提升泵 2 台, 1 备 1 用)	未发生变化
		供电工程	新建箱式变电站一座, 变压	新建箱式变电站一座, 变压	为保障胜利采油厂工艺研

	程	器容量为 315kVA	器容量为 1000kVA	究所化验检测室的用电需求,采用了大容量箱式变电站
	供暖工程	采用电空调进行供暖	引用鲁胜公司供暖系统进行供暖	利用现有资源供暖,减少了能源的浪费
	消防工程	室内配置 MF/ABC4-2A 手提式磷酸铵盐干粉灭火器,置于 XMDF2-2 落地式灭火器箱中,共 10 套,油品实验室设置悬吊式自感超细干粉灭火装置,室外设置 240m ³ 消防水池 1 座、MFT20 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 2 台	室内配置 MFZ1ABC8A 手提式磷酸铵盐干粉灭火器,置于 XMDF2-2 落地式灭火器箱中,共 19 套,油品实验室设置悬吊式自感超细干粉灭火装置,室外设置 240m ³ 消防水池 1 座、MFT20 推车式磷酸铵盐干粉灭火器 2 台、消防栓 3 处	增加了室内灭火器的数量,室外增加了 3 处消防栓,以上变更使本工程消防设施更完善
环保工程	危废暂存间	中心化验室大楼西侧新建危废暂存间 1 座,占地面积 22.6m ² ,配套渗滤液收集槽、排风箱及 3000m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	中心化验楼西侧新建危废暂存间 1 座,占地面积 43.2m ² ,配套渗滤液收集槽、排风箱及 2500m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	危废暂存间实际建设面积增大 20.6m ² ,有原来环评设计的 1 间,分隔成 2 间,达到了分区贮存的目的。胜利采油厂委托山东清博生态材料综合利用有限公司每月对新建危废暂存间内暂存危险废物无害化处置
	污水罐	12m ³ 玻璃钢污水罐 1 座, Q=240m ³ /h H=8m 实验污水提升泵 2 台	12m ³ 玻璃钢废水罐 1 座	本工程未建设实验污水提升泵,实验污水经重力流管线汇集至废水罐中,再由罐车拉运至坨三废液处理站预处理
	污油罐	3m ³ 玻璃钢污油罐 1 座	3m ³ 玻璃钢污油罐 1 座	未发生变化
	集水池	站内新建 10m ³ 污水提升集水池 1 座,配套潜污泵 2 台,1 备 1 用	站内新建 10m ³ 污水提升集水池 1 座,配套潜污泵 2 台,1 备 1 用	未发生变化
	综合性废气处理箱	中心化验室大楼配套 15000m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台、18000m ³ /h 综合性废气处理箱 1 台、25000m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	中心化验楼配套 12000m ³ /h 综合性废气处理箱 4 台、10602m ³ /h~21204m ³ /h 综合性废气处理箱 2 台(处理工艺为活性炭吸附,吸附效率 36.5%)	根据实验室布局及功能,重新规划了综合性废气处理箱的安装数量和功率,确保了实验室无组织废气的达标排放
依托工程	坨六联合站污水处理系统	施工期管线试压废水依托坨六联合站污水处理系统处理,达标后用于注水开发,不外排	施工期管线试压废水依托坨六采出水处理站处理,达标后用于注水开发,不外排	未发生变化
	坨三废液处理站、坨三联合站	实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经依托坨三废液处理站预处理,再经坨三联合站污水处理系统处理达标后回注地层,用于油田注水开发无外排	实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水依托坨三废液处理站预处理,再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层,用于油田注水开发无外排	未发生变化

2、重大变动界定结果

根据生态环境部办公厅 2020 年 12 月 13 日发布的环办环评函〔2020〕688 号关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知，项目实际建设情况与环评审批情况对比情况见表 2.7-2。

表 2.7-2 与环办环评函〔2020〕688 号文对比表

重大变动判定依据	变动情况分析	是否属于重大变动
1、建设项目开发、使用功能发生变化的	与环评设计一致，未发生变化	否
2、生产、处置或储存能力增大 30%及以上的	实际年检测原油数量较环评设计减少 0.5t	否
3、生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的	本项目不涉及废水第一类污染物的排放	否
4、位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的	本项目的建设及运营未导致污染物排放量增加，废水、废气及固废的产生量均未增加	否
5、重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的	本项目建设地点与环评设计一致	否
6.1 新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）	与环评一致未新增污染物排放种类	否
6.2 位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的	与环评一致未新增污染物排放量	否
6.3 废水第一类污染物排放量增加的	与环评一致，未新增废水第一类污染物	否
6.4 其他污染物排放量增加 10%及以上的	与环评一致，未新增其他污染物排放量	否
7、物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的	物料运输、装卸、贮存方式未变化	否
8、废气、废水污染防治措施变化，导致第 6 条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的	废气、废水污染防治措施未发生变化	否
9、新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的	本项目未新增废水直接排放口	否
10、新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10%及以上的	本项目废气排放方式与环评设计一致	否
11、噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的	本项目噪声、土壤或地下水污染防治措施未发生变化	否
12、固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的	本项目固体废物利用处置方式与环评设计一致，未发生变化	否
13、事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能	不涉及	否

综上，本项目发生变动的主要工程量均不属于《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函〔2020〕688号）中对重大变动的界定，本项目不存在重大变动。

2.8 主要工艺流程

本项目工艺流程包括施工期和运营期工艺流程两种情况。

2.8.1 施工期工艺流程

本项目施工期主要包括设施拆除、结构工程、主体工程、装饰工程和扫尾工程，设施拆除主要针对原注采402站内原东、南院墙及大门，拆除后重建；原室外公厕、更衣室拆除，原雨排明沟拆除，新建消防水池、遮阳棚、废水罐等。结构工程主要针对化验楼进行加固及结构功能化改造，主体工程主要包括实验设备加装、站内管网铺设、供水管线铺设、环保设施加装、雨污分流改造等，装饰工程主要为在原有装修基础上进行装修翻新。本项目同期新建933m供水管线，自坨六联合站消防泵房市政供水管线处理地敷设（站内敷设398m）至坨六联合站东南角，随后定向钻穿越（穿越长度535m）至胜利采油厂工艺研究所化验检测室内，埋地敷设（站内敷设50m）至化验楼处，供水管线路由详见图2.4-4。经与施工单位核实，本次定向钻施工采用清水做润滑，未添加膨润土和其他添加剂，同时因管径较小，工程完成后未产生定向钻废弃泥浆。

主要污染物是施工作业时产生的扬尘、机械燃油废气、焊接烟尘、噪声、施工废料、建筑垃圾、装修废气、管线试压废水、生活污水等。工程中用到的混凝土、沙石等建筑施工材料均外购，用汽车运到施工现场。

施工期工艺流程及产污环节（虚线箭头为产污情况）见图2.8-1。

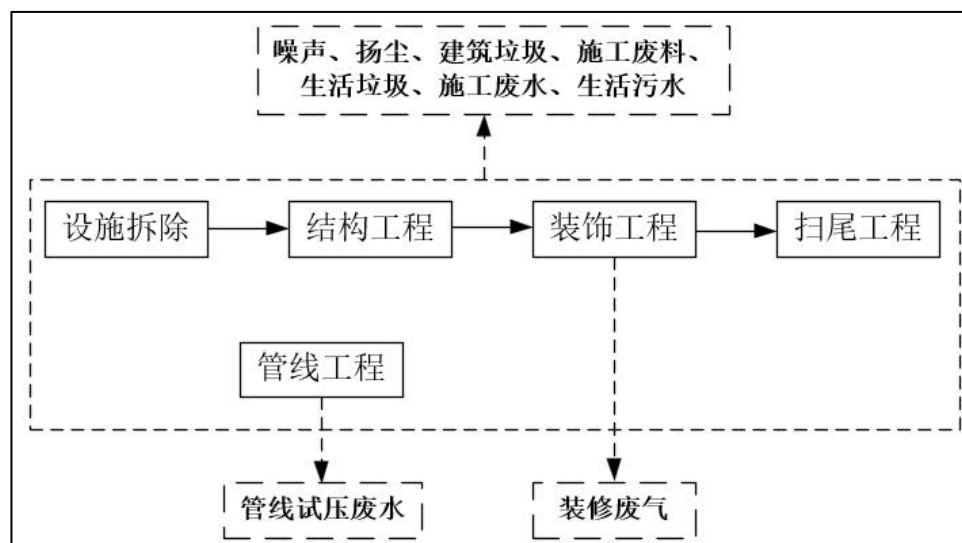


图 2.8-1 施工期工艺流程及产污环节示意图

2.8.2 运营期工艺流程

本项目运营期化验分为两大类，原油物性实验、非物性实验。

1) 原油物性实验

原油物性实验包括：原油含硫、原油破乳脱水试验、原油含砂量测定、采出水含油分析、悬浮物固体含量测定、原油含水测定、原油馏程测定、原油密度测定、原油凝固点测定、原油中沥青含量测定、原油黏度测定等。

2) 非物性实验

非物性实验包括水性分析、有机氯测定等。

3) 运营期主要流程

(1) 待测样品送样至中心化验室后，首先进行样本处理，取适量样品进行简单的溶解、过滤、分离等样品处理流程；

(2) 随后对已进行样本处理的样品进行实验检测，检测过程详见表 2.4-4；

实验检测完成后，进入实验室清理阶段，主要进行实验室清扫工作，对各类废物进行归类收集，对实验仪器进行清洗归置留待下次实验使用。

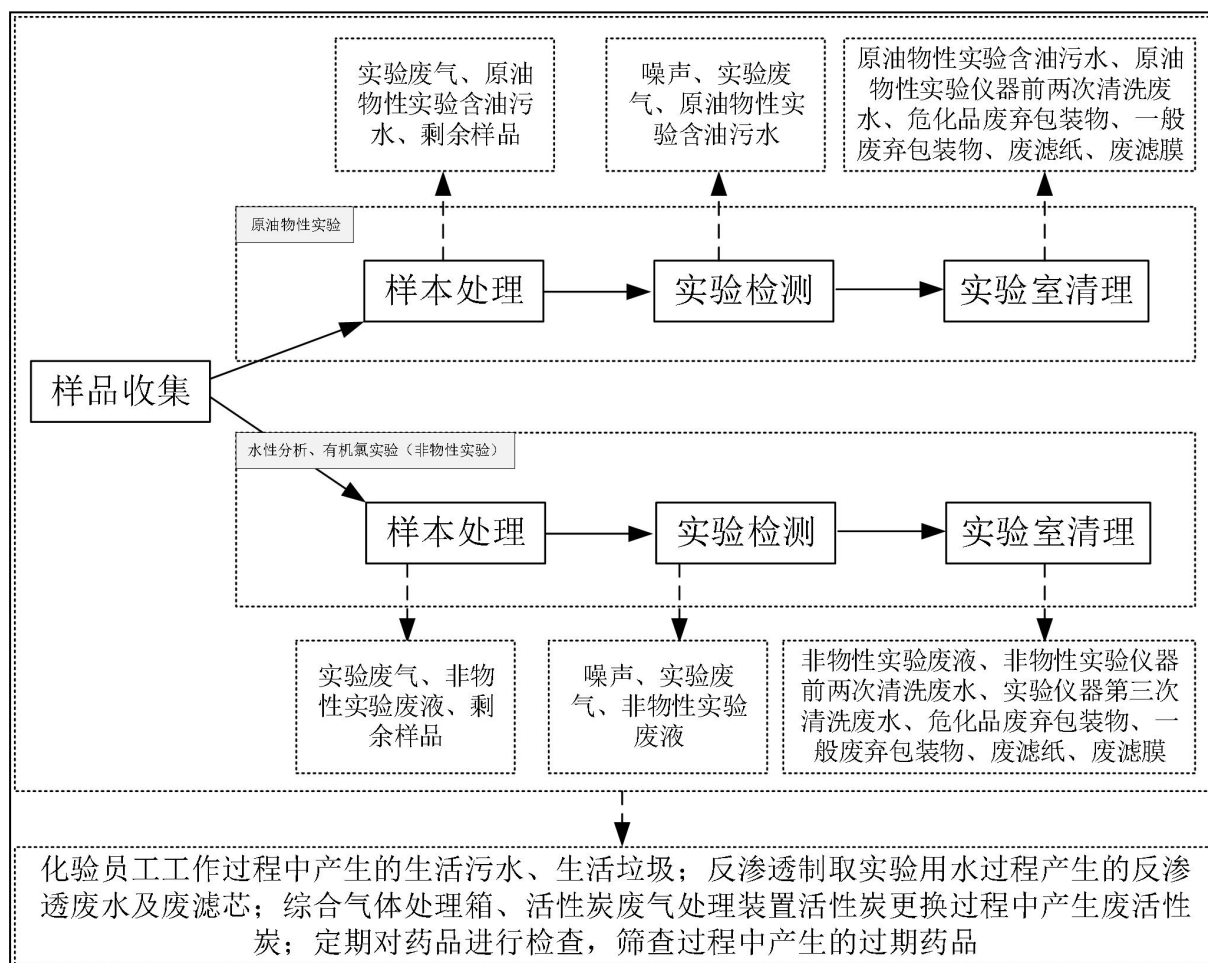


图 2.8-2 运营期工艺流程及产污环节示意图

2.8.3 污染物产生及处理情况

1) 施工期

(1) 废气

①扬尘

施工时，对施工现场采取了洒水、围挡、遮盖等控制措施，抑制扬尘产生，减少工程施工对周围环境的影响；同时，在施工中科学地组织施工设计，及时进行基础处理，避免物料长期裸露堆放，减少扬尘。

②施工废气

施工车辆使用了符合国家标准的汽柴油，并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养，建设单位加强了监管，确保了污染物达标排放，并配合生态环境主管部门对非道路移动机械的使用情况监督检查，符合《关于印发山东省非道路移动机械污染排放管控工作方案的通知》（鲁环发〔2022〕1号）的要求。

③装修废气

本项目实验楼、办公室及活动室、危废暂存间等改造过程，会产生装修废气。本项目装修过程选用优质建材，减少了装修废气的产生。

(2) 废水

施工期的废水主要是新建供水管线的试压废水以及施工人员产生的生活污水。

经调查，本项目管线试压废水依托坨六采出水处理站处理，处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发。

施工现场不设施工营地，施工人员产生的生活污水量较少，依托周边站场的卫生间。

(3) 噪声

施工期噪声主要是施工机械运转噪声。本项目大部分的施工作业位于室内进行，施工结束后随即消失。因此项目施工噪声对周围居民影响在可接受范围内。

(4) 固体废物

施工中的固体废物主要为建筑垃圾、施工废料及生活垃圾等。

建筑垃圾及施工废料：建筑垃圾包含拆除作业产生的建筑垃圾；施工废料包括焊接作业中产生的废焊条、装修、设备安装后残留的包装等。建筑垃圾、施工废料尽可能回收利用，不能利用的废料集中存放于指定地点，由施工方统一清运。

施工队伍产生的少量生活垃圾：在施工区域设置垃圾桶，统一收集后拉运至指定地点由环卫部门集中处理。

2) 运营期

(1) 废气

根据建设单位提供的资料，项目实验内容为原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验，分析过程主要为原油物理性实验及非物性实验。项目运营期实验过程中会使用易挥发的试剂，涉及挥发的试剂主要为溶剂油、冰醋酸、盐酸、氨水、石油醚、无水乙醇等，因此在实验过程中会产生一定量的挥发性气体（实验废气），废气排放源主要为化学检验室和危废暂存间无组织排放，涉及废气为非甲烷总烃、氯化氢、氨。经各实验室配备的通风橱、通风罩收集，采用综合性废气处理箱处理后排放，综合废气处理箱采用活性炭吸附工艺处理。活性炭吸附装置吸附实验废气中的挥发有机烃类废气，活性炭吸附装置中的活性炭每3个月更换1次。

（2）废水

本项目运营期废水主要为原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水、实验仪器第三次清洗废水、反渗透废水及生活污水。

①原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水

根据建设单位所提供资料，原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水，经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排。

②实验仪器第三次清洗废水

实验仪器第三次清洗废水主要包括原油物性实验仪器第三次清洗废水、非物性实验仪器第三次清洗废水。前两次清洗使用溶剂油、清水清洗，已基本将实验仪器沾染的危险化学品洗净；第三次清洗使用清水清洗，确保实验仪器达到再次使用的条件。实验仪器第三次清洗废水主要污染物为悬浮物、COD，不属于危险废物。实验仪器第三次清洗废水，经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排。

③反渗透废水

本项目运营期试剂配比、实验仪器用水需采用蒸馏水。经现场核实，本项目使用的蒸馏水，采用超纯水机自制，在制水过程会产生反渗透废水。反渗透废水随生活污水经污水管线回收至集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂深度处理。

④生活污水

经调查，本项目生活污水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂深度处理。

（3）噪声

运营期噪声主要为通风橱风机、泵类设备、离心机噪声。通过采用变频彩钢板隔音

箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等措施，降低对周围环境的影响。

（4）固废

本项目运营期产生的固体废物主要有剩余样品、非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废活性炭、一般废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品、废滤芯及生活垃圾。

其中非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品均属于危险废物，代码 HW49 900-047-49，非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品经收集后暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置；废活性炭属于危险废物，代码 HW49 900-039-49，各综合性废气处理箱活性炭废气处理装置内活性炭统一更换，更换周期为 3M/次，更换产生的废活性炭暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置。经调查，本项目危废暂存间在危险废物暂存及转运过程严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）的要求，填写《危险废物产生单位台账》，建立危险废物贮存的台帐制度，危险废物出入库填写交接记录内容，记录上注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、废物出厂日期及接受单位名称。胜利采油厂已制定内部转移、转运制度，在转移、运输过程中严格执行《危险废物转移管理办法》（2022 年 1 月 1 日）转运制度。根据《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》（HJ1259-2022）等要求，填写危险废物转运台账，并向当地生态环境部门备案登记。并制定具体可操作的环境风险应急预案，确保危险废物的暂存及转运过程安全可靠。

一般废弃包装物主要包括实验耗材（pH 试纸、滤纸等）的一次性包装物以及部分试剂（氯化钠等不具备危险性的试剂）的包装物，属于一般工业固体废物，委托有资质单位定期清运。

剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。

反渗透纯水机滤芯，通过清洗重复利用，不能重复利用的废滤芯由厂家回收。

本项目运营期生活垃圾定期由环卫部门清运处理。

（5）生态

本项目不新增永久占地，临时占地主要为供水管道施工占地，占地面积 2240m²，均位于站场内（坨六联合站内以及胜利采油厂工艺研究所化验检测室站内），占地类型为工矿仓储用地，在施工完成后对临时占地进行生态恢复，其余所有改造内容在胜利采油厂工艺研究所化验检测室站内进行。验收调查期间站内场地已进行平整及硬化，项目建设对生态环境影响较小。

2.8.4 主要污染工序：

1) 施工期污染源及污染物

- (1) 建筑材料运输、堆放等过程产生扬尘、噪声；
- (2) 施工车辆与机械运转产生的燃油尾气；
- (3) 拆除和装修过程产生建筑垃圾、废水、机械噪声、装修废气等；
- (4) 施工人员产生生活污水和生活垃圾；

2) 运营期污染源及污染物

- (1) 实验过程中产生的无组织挥发废气等；
- (2) 原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水、实验仪器第三次清洗废水、反渗透废水及生活污水；
- (3) 通风橱风机、泵类设备、离心机等设备运行产生的噪声；
- (4) 职工产生的生活垃圾；
- (5) 剩余样品、非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废活性炭、一般废弃包装物、废滤纸、废滤膜、废矿物油、过期药品及废滤芯等废物。

表 3 主要污染物产生和处理措施

3.1 施工期污染物的产生及治理措施

3.1.1 大气污染物的产生和处理措施

施工废气主要包括建筑材料运输、堆放等过程产生扬尘、施工机械运转产生的燃油尾气、装修时产生的废气。

由于项目在原有建筑物的基础上进行改造，施工期短，工程量较小，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很小。

本项目施工期大气环境保护措施如下：

1) 在施工过程中，作业场地设置了围挡，散体物料堆放采取防尘网遮盖措施，减少扬尘扩散。

2) 在施工场地安排员工定期对施工场地洒水。场地洒水后，扬尘量大大降低，减少了对环境的影响。

3) 使用商品混凝土，四级及以上大风天气停止土石方施工。

4) 及时处理、清运建筑垃圾，减少占地，防止扬尘污染，改善施工场地的环境。

5) 施工期选择优质建材，减少装修废气产生。

6) 施工车辆使用了符合国家标准的气柴油，并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养，建设单位加强了监管，确保了污染物达标排放，并配合生态环境主管部门对非道路移动机械的使用情况监督检查，符合《关于印发山东省非道路移动机械污染排放管控工作方案的通知》（鲁环发〔2022〕1号）的要求。

通过调查，本项目施工期基本落实了环评报告表及批复提出的大气污染防治措施的要求；施工现场废气污染源具有间歇性的特点，施工废气对局部地区的大气环境影响较小。

3.1.2 水污染物的产生和处理措施

施工期的废水主要是新建供水管线的试压废水以及施工人员产生的生活污水，排放的污染物主要为 COD、氨氮和 SS 等。

经调查，本项目管线试压废水产生量为 7m³，依托坨六采出水处理站处理，达标后用于注水开发，不外排。施工现场不设施工营地，施工人员产生的生活污水量较少，依托周围站场的卫生间。生活垃圾通过垃圾桶收集，由环卫部门统一处理，垃圾渗滤液不会渗入地下污染地下水，项目施工期对地下水环境影响较小。

3.1.3 噪声产生及治理

本项目施工主要为施工机械运转产生的噪声，施工期噪声源主要为电锯、砂轮、切割机等设备噪声、运输车辆、开挖设备及定向钻穿越设备噪声。

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,加强运输车辆管理及疏导,尽量压缩施工区汽车数量和行车密度,控制汽车鸣笛。合理安排施工时间,夜间(22:00~06:00)不施工,选择低噪声设备。本项目大部分的施工作业位于室内进行,施工结束后随即消失,因此项目施工噪声对周围居民影响较小。据调查,本项目施工期未接到群众关于噪声环境影响方面的投诉。

3.1.4 固体废物的产生和处理措施

施工中的固体废物主要为建筑垃圾、施工废料及生活垃圾等。

建筑垃圾及施工废料:建筑垃圾包含拆除作业产生的建筑垃圾;施工废料包括焊接作业中产生的废焊条、装修、设备安装后残留的包装等。建筑垃圾、施工废料尽可能回收利用,不能利用的废料集中存放于指定地点,由施工方统一清运。

施工队伍产生的少量生活垃圾:在施工区域设置垃圾桶,统一收集后拉运至指定地点由环卫部门集中处理。

施工期固体废物均得到妥善处理,对环境影响较小。

3.1.5 生态

本项目不新增永久占地,临时占地主要为供水管道施工占地,占地面积 2240m²,均位于站场内(坨六联合站内以及胜利采油厂工艺研究所化验检测室站内),占地类型为工矿仓储用地,在施工完成后对临时占地进行平整恢复,其余所有改造内容在胜利采油厂工艺研究所化验检测室站内进行,站内场地已进行平整及硬化,项目建设对生态环境影响较小。

3.2 运营期污染物的产生及治理措施

3.2.1 大气污染物的产生和处理措施

(1) 废气

本项目运营期实验过程中会使用易挥发的试剂,涉及挥发的试剂主要为溶剂油、冰醋酸、盐酸、氨水、石油醚、无水乙醇等,因此在实验过程中会产生一定量的挥发性气体(实验废气)。项目在实验室内共设置 39 套通风橱,项目产生废气的实验步骤主要在通风橱内进行,实验废气经收集后排入通风管道,然后经过综合性废气处理箱处理后排放,综合废气处理箱采用活性炭吸附工艺处理。活性炭吸附装置吸附实验废气中的挥发有机烃类废气,活性炭吸附装置中的活性炭每 3 个月更换 1 次。

经调查,胜利采油厂工艺研究所化验检测室实验内容为原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验,分析过程主要为原油物理性实验及非物性实验,废气排放源主要为化学检验室和危废暂存间无组织排放,涉及废气为非甲烷总烃、氯化氢、氨。

废气排放源主要为化学检验室和危废暂存间无组织排放。本次从保守角度考虑,

试剂挥发率按试剂年消耗量的 1%计算（包括试剂存放、实验过程、危废暂存间存放等过程中的试剂挥发），其中化学检验室试剂挥发量约占总试剂挥发量的 90%，即占试剂年消耗量的 0.9%，危废暂存间挥发量约占总试剂挥发量的 10%，即占试剂年消耗量的 0.1%，通风橱收集效率按 90%计算，综合性废气处理箱、危废暂存间活性炭废气处理装置净化效率按照 36.5%计算，本项目废气排放量见下表。

表 3.2-1 本项目实际废气排放量表

污染物	试剂年消耗量 (t/a)	试剂挥发率	废气处理装置净化效率	化学检验室通风橱废气排放量 (t/a)	化学检验室未被收集的废气排放量 (t/a)	危废库房废气排放量 (t/a)	总废气排放量 (t/a)
非甲烷总烃	6.5	1%	36.5%	0.03343275	0.005850	0.0041275	0.04341025
氯化氢	0.00019	1%	0%	0.000001539	0.000000171	0.000000190	0.000001900
氨	0.00025	1%	0%	0.000002025	0.000000225	0.000000250	0.000002500

注：①非甲烷总烃对应试剂年消耗量取有机化学试剂与测定样品（原油）的年消耗量总和；②氯化氢、氨对应试剂年消耗量取折纯（纯物质）消耗量；③化学检验室产生的试剂废液暂存在危废暂存间，采用封闭塑料桶储存，挥发量较小。

表 3.2-2 本项目实际废气排放量与环评预估排放量对比表

污染物	环评预估排废气放量 (t/a)	验收实际废气排放量 (t/a)	对比情况 (t/a)
非甲烷总烃	0.0495745	0.04341025	-0.00616425
氯化氢	0.0000019	0.000001900	0
氨	0.0000025	0.000002500	0



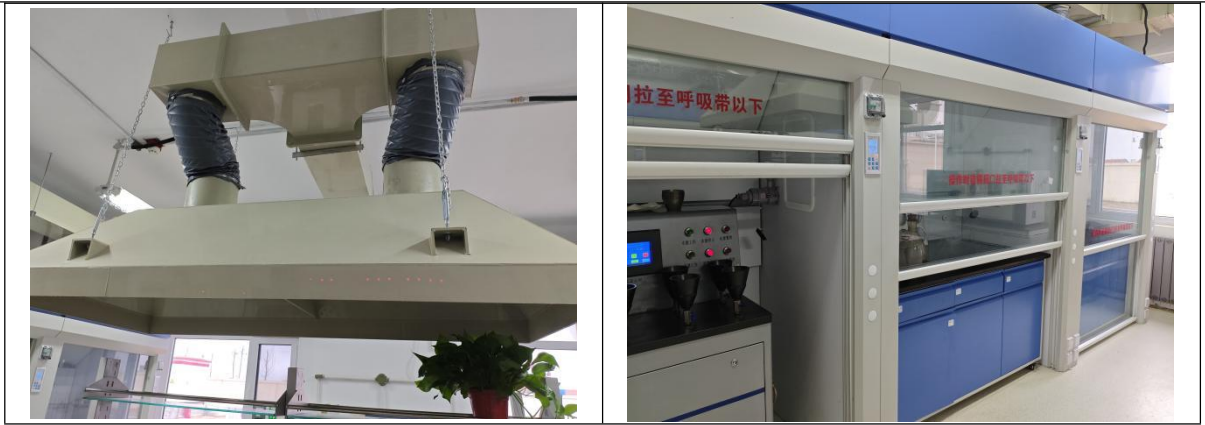


图 3.2-1 废气防护设施图

3.2.2 水污染物的产生和处理措施

本项目运营期废水主要为原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水、实验仪器第三次清洗废水、反渗透废水及生活污水。

原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水及实验仪器第三次清洗废水均经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排。

经调查，本项目生活污水及反渗透废水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂处理。本项目外运污水水质能够达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 级标准（mg/L）的限值要求。

表 3.2-3 本项目废水污染物产排污情况一览表

产排污环节	污染物种类	产生浓度（mg/L）	产生量（t/a）	排放去向/排放方式	排放浓度（mg/L）	排放量（t/a）
生活污水	COD、氨氮、总氮	COD 33mg/L; 氨氮	120	拉运至利河污水处理厂深度处理	COD 33mg/L; 氨氮	120
反渗透废水	溶解性总固体、颗粒物等	21.9mg/L; 总氮 28.2mg/L	5.0		21.9mg/L; 总氮 28.2mg/L	5.0
原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水	悬浮物、COD、石油类	/	105.2	依托坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排	/	0
实验仪器第三次清洗废水	悬浮物、COD	/	49.0		/	0

项目位于胜利采油厂采矿区，周围没有地表水环境敏感目标且不在地下水源保护区内。综上，本项目对地表水及地下水环境影响较小。

3.2.3 固体废物的产生和处理措施

本项目运营期产生的固体废物主要有剩余样品、非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废活性炭、一般废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品、废矿物油、废滤芯及生活垃圾。

其中非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品均属于危险废物，代码 HW49 900-047-49，非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品经收集后暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司（滨州危证 30 号）进行无害化处置；废活性炭属于危险废物，代码 HW49 900-039-49。各综合性废气处理箱、活性炭废气处理装置统一更换，更换周期为 3M/次，更换产生的废活性炭暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置。

本项目产生的危险废物分类收集保存，单独存放在防雨、防渗、密闭的专门容器内，统一放置在新建危险废物暂存间。暂存间的设置满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求。

一般废弃包装物主要包括实验耗材（pH 试纸、滤纸等）的一次性包装物以及部分试剂（氯化钠等不具备危险性的试剂）的包装物，属于一般工业固体废物，产生量为 0.1t/a，委托有资质单位定期清运。

剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。

超纯水机滤芯，通过清洗重复利用，不能重复利用的废滤芯由厂家回收。更换周期约为 1 次/年。

生活垃圾产生总量约为 0.2t/a，项目配套设置垃圾收集箱，采取日产日清的处置方式。生活垃圾集中收集后由环卫部门收集处理。

综上，本项目运营期产生的固体废物均合法合规处置，对周围环境的影响较小。

表 3.2-4 本项目危险废物产生情况一览表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量（t/a）	产生工序及装置	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	非物性实验废液	HW49	900-047-49	0.1	胜利采油厂工艺研究所化验检测室	液态	废试剂等	废试剂等	连续	毒性	桶装，贮存于液态危废暂存区域
2	非物性实验仪器前两次清洗废水	HW49	900-047-49	5		液态	含化学物质废水	废水中的化学物质等	连续	毒性	
3	危化品	HW49	900-047-49	0.1		固	废包	沾染	连续	毒	

	废弃包装物					态	装物	的化学品		性	装, 贮存于固
4	废滤纸、废滤膜	HW49	900-047-49	0.01		固态	废滤纸、滤膜	沾染的化学品	连续	毒性	态危废暂存区域
5	过期药品	HW49	900-047-49	0.001		液态	废试剂	废试剂	连续	毒性	瓶装, 贮存于液态危废暂存区域
6	废活性炭	HW49	900-039-49	0.8	综合性废气处理箱、活性炭废气处理装置	固态	废活性炭	沾染的化学品	3M/次	毒性	定期更换, 暂存于固态危废暂存区

3.2.4 噪声的产生和处理措施

运营期噪声主要为通风橱风机、泵类设备、离心机噪声。通过采用变频彩钢板隔音箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等降噪措施后，项目厂界噪声可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准（60dB（A）、50dB（A）），对项目周边声环境影响较小。



图 3.2-2 噪声防护设施图

3.2.5 环境风险措施

胜利采油厂工艺研究所化验检测室主要服务于胜利采油厂原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验，为油田开发战略部署、产量计算提供数据支撑。年检测原油约 3.5t，年检测水质约 1.8t。实验室内常用药品主要为溶剂汽油，储存方式为密封、避光、

干燥，单个试剂储存量远远小于临界量要求，环境风险较小。

1) 风险防范措施

(1) 建立一套完善的领导监督、负责、职工值日的安全检查制度。落实事故风险负责人，配备专职实验室安全员，每个实验室都落实到人，检查排除事故风险隐患。

(2) 实验室安全运行组织管理标准化。制订以实验室安全运行为目标的实验室安全管理全过程的各项详细的、可操作的管理标准，并在管理中严格贯彻和执行。

(3) 实验室安全条件标准化。实验室房屋及水、电、气等管线设施规范、完善，实验室设备及各种附件完好，实验室现场布置合理、通道畅通、整洁卫生，实验室安全标志齐全、醒目直观，实验室安全防护设施与报警装置齐全可靠，安全事故抢救设施齐全、性能良好，并依此制订相应的各项标准。

(4) 胜利采油厂工艺研究所化验检测室资料室新建视频监视系统；新建火灾自动报警系统，火灾报警控制器配置在化验楼大厅，在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器，各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器；化验室内设置可燃气体探测器。

(5) 实验室安全操作标准化。针对各实验室的每个实验制订操作程序和动作标准，实现标准化操作。

(6) 药剂室、溶剂油存放区及危险废物暂存间做好了防渗、防火、防爆措施。





图 3.2-2 环境风险防范措施照片

2) 应急预案

胜利采油厂已经制定了《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂（垦利区）突发环境事件应急预案》，预案已于 2024 年 11 月 4 日取得东营市生态环境局垦利区分局备案，备案编号 370505-2024-105-M。胜利采油厂强化环境风险防范和应急管理，并定期进行演练，杜绝突发性污染事件的发生。

3.2.6 排污许可证申领和执行情况

胜利采油厂属于石油天然气开采行业，于 2020 年 7 月 17 日取得排污许可证，排污许可证编号为：91370500864731185C001Z。2024 年 8 月 7 日，根据《排污许可证申请与核发技术规范工业噪声》（HJ1301-2023）补充填报噪声模块，再次向东营市生态环境局垦利区分局进行了排污许可证重新申领。2025 年 6 月 26 日，进行了排污许可的变更，补充了固体废物排放信息，包含了本项目新建危废暂存间的相关信息。当前排污许可证有效期为：2024 年 8 月 8 日至 2029 年 8 月 7 日。

10	危险废物	胜利采油厂危险废物暂存间-01	TS013	自行贮存设施	按规定设置危险废物识别标志；按危险废物的种类和特性进行
16					
					分区贮存，采用防腐、防渗地面和裙脚，设置防止泄露物质扩散至外环境的拦截、导流、收集设施；贮存堆场要防风、防雨、防晒；贮存危险废物不得超过一年（报经颁发危险废物经营许可证的生态环境主管部门批准或法律法规另有规定的除外），采油厂生产运营期间危险废物自行贮存设施的环境管理和相关设施运行维护还应符合 GB 15562.2、GB 18484、GB 18597、GB 30485、HJ 2025 和 HJ 2042 等相关标准规范要求。

图 3.2-3 排污许可中关于本项目新建危废间的补充情况

表 4 环境影响报告表主要结论与建议及其审批决定

<p>4.1 环境影响报告表结论（摘抄原文）</p> <p>本项目的建设符合国家相关产业政策、法规、规范；正常工况下，施工期和运营期对大气环境、地表水环境、地下水环境和声环境影响小，不改变区域的环境功能；项目采用的环保措施可行。项目存在泄漏、火灾爆炸等环境风险，评价结果表明，本项目突发环境事件的概率较低，在采取安全防范措施和突发环境事件应急预案、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，本项目的环境风险可控。综上所述，从环境保护角度分析，本项目的建设可行。</p>
<p>4.2 环境影响报告批复（摘抄原文）</p> <p>经研究，对中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂提报的《胜利采油厂中心化验室改造工程报告表》批复如下：</p> <p>一、该项目为新建，总投资 1598.23 万元，其中环保投资 103 万元。位于东营市垦利区海南村东侧 1701m 注采 402 站内（E118°30'15.310”，N37° 32'20.050"）。</p> <p>该项目依托管理四区注采 402 站闲置办公楼进行建设，主要包括中心化验室、办公室及消防水池、一体化雨水泵站、一体化污水泵、污水罐、污油罐、危废暂存间等相关配套设施，并为各化验室布置相应的通风橱、操作台、实验设备等。中心化验室主要服务于胜利采油厂原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验。</p> <p>二、污染物排放标准按本报告表所列“污染物排放标准”执行。</p> <p>三、项目建设和营运过程中必须认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和生态保护措施，并着重做好以下工作：</p> <p>1、水污染物控制措施：生活污水经化粪池处理后汇集至污水提升集水池，通过提升泵排入市政污水管网。实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至污水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三联合站污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。</p> <p>2、大气污染物控制措施：中心化验室、危废暂存间废气经各实验室配备的通风橱收集，采用综合性废气处理箱（活性炭吸附工艺）处理后无组织排放，确保氯化氢符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 0.2mg/m³），非甲烷总烃符合《挥发性有机物排放标准第 7 部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中表 2 厂界监控点浓度限值（VOCs：2.0mg/m³），氨符合《恶</p>

臭污染物排放标准》（GB14554-1993）厂界标准值要求（氨 1.5mg/m³）。

3、固废控制措施：本项目危险废物暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求设置，占地面积 22.6m²，位于中心化验室大楼西侧。非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品等属于危险废物，规范收集和贮存，定期委托具有相应危险废物处置资质的单位处理，转移时执行联单制度，及时续签合同。废活性炭属于危险废物，随产随清，不设暂存；剩余样品（原油等）暂存于拟建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。生活垃圾、一般废弃包装物委托环卫部门定期清运。

4、噪声控制措施：对离心机、泵类等设备采取隔声、减振等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类声环境功能区要求。

5、环境风险：针对可能发生的事故编制详细的应急预案报我局备案，定期组织演练。

6、总量控制：该项目不分配总量。在项目发生实际排污行为之前，按照经批准的环境影响评价文件认真梳理并确认各项环境保护措施落实后，申请排污许可证，落实排污许可证执行报告制度。

四、该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，“三同时”制度的落实情况由东营市生态环境局垦利区分局生态环境保护综合执法大队负责监管。项目竣工后，按照规定程序进行建设项目竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。违反本规定要求的，由建设单位承担相应的法律责任。

五、建设项目发生重大变动的应当重新报批项目的环境影响评价文件；不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理，项目在运行过程中产生不符合经我局批准的环境影响评价文件情形的，应当开展后评价，采取改进措施并进行备案。

表 5 验收监测内容

本项目产生的环境污染物主要为无组织排放的非甲烷总烃、氯化氢、氨，生活污水和噪声，本次验收监测情况如下。

5.1 无组织废气监测

5.1.1 监测项目

非甲烷总烃、氯化氢、氨

5.1.2 监测点位和频次

监测点布设按《大气污染物综合排放标准》（GB/T16297-1996）的要求执行。监测其厂界浓度，同时测定风向、风速、气压、气温等气象参数。在厂界上风向布设 1 个参照点，下风向布设 3 个监控点。

非甲烷总烃、氯化氢：监测 2 天，每天 3 次，连续 1h 采样计平均值；

氨：监测 2 天，每天 4 次，2h 采样一次，取最大测定值。

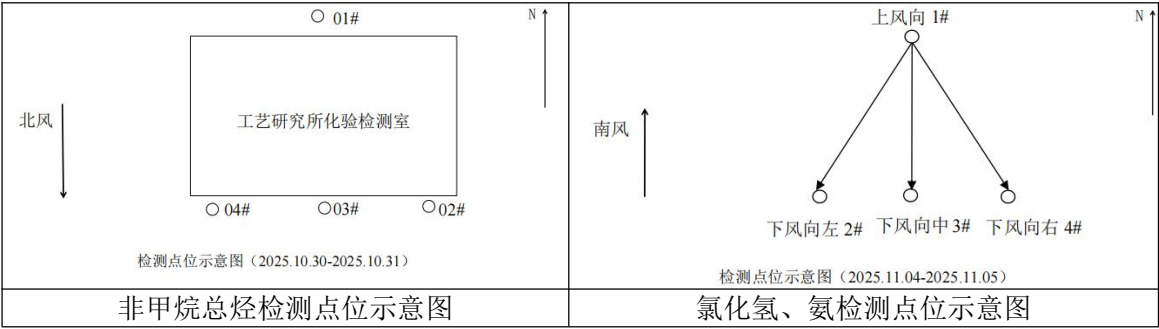


图 5.2-1 无组织监测点位示意图

5.1.2 监测分析方法

监测与分析按照国家标准规定的监测分析方法进行，见下表

表 5.1-1 无组织废气监测分析方法

序号	分析项目	分析方法	方法依据	检出限
1	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³
2	*氯化氢	环境空气和废气 氯化氢的测定 离子色谱法	HJ 549-2016	0.02mg/m ³
3	*氨	环境空气和废气 氨的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 533-2009	0.01mg/m ³

注：本项目带“*”参数无检测资质为分包参数，委托分包单位为山东铭博检测技术有限公司，资质认定许可编号为 201512341026，检测报告编号为 MTT2025K02001。

5.1.3 验收标准

执行验收标准见表 5.1-2。

表 5.1-2 验收执行标准

序号	项目	执行标准	限值
1	非甲烷总烃	《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》 (DB37/2801.7-2019)	2.0mg/m ³
2	氯化氢	《大气污染物综合排放标准》 (GB 16297-1996)	0.2mg/m ³

3	氨	《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）	1.5mg/m ³																								
<p>5.1.4 质量控制和质量保证</p> <p>为确保本次废气监测数据具有代表性、可靠性和准确性，在监测过程中对全过程包括布点、采样、实验室分析、数据处理等各环节进行严格质量控制。具体要求如下：</p> <p>（1）废气监测质量保证按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》、《环境空气质量保证手册》和《固定源废气监测技术规范》的要求与规定进行全过程质量控制。</p> <p>（2）验收监测中及时了解工程情况，确保中心实验室正常运行；根据相关标准的布点原则合理布设无组织监测点位，确保各监测点位布设的科学性和可比性；监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法，现场采样和监测人员都已经经过技术培训和安全教育，并且经过考核并持有合格证书；监测数据严格实行三级审核制度。</p> <p>（3）采样仪器在进入现场前对采样流量计、流速计等进行校核。</p> <p>5.2 厂界噪声监测</p> <p>5.2.1 监测点位和频次</p> <p>在胜利采油厂工艺研究所化验检测室四个厂界分别设 1 个厂界噪声监测点。噪声布点情况如图 5.2-1 所示。连续监测 2 天，每天昼夜各监测一次。</p> <div data-bbox="453 1160 1136 1473"> </div> <p>图 5.2-1 噪声监测点位示意图</p> <p>5.2.2 监测分析方法</p> <p>本项目厂界噪声监测分析方法见表 5.2-1。</p> <table> <tr> <th colspan="4">表 5.2-1 厂界噪声监测分析方法</th></tr> <tr> <th>序号</th><th>分析项目</th><th>分析方法</th><th>方法来源</th></tr> <tr> <td>1</td><td>厂界噪声</td><td>工业企业厂界环境噪声排放标准</td><td>GB12348-2008</td></tr> </table> <p>5.2.3 验收标准</p> <p>执行验收标准见表 5.2-2。</p> <table> <tr> <th colspan="4">表 5.2-2 验收执行标准</th></tr> <tr> <th>序号</th><th>项目</th><th>执行标准</th><th>限值 dB（A）</th></tr> <tr> <td>1</td><td>厂界噪声</td><td>《工业企业厂界环境噪声排放标准》</td><td>昼间：60dB（A），</td></tr> </table>				表 5.2-1 厂界噪声监测分析方法				序号	分析项目	分析方法	方法来源	1	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	表 5.2-2 验收执行标准				序号	项目	执行标准	限值 dB（A）	1	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	昼间：60dB（A），
表 5.2-1 厂界噪声监测分析方法																											
序号	分析项目	分析方法	方法来源																								
1	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008																								
表 5.2-2 验收执行标准																											
序号	项目	执行标准	限值 dB（A）																								
1	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》	昼间：60dB（A），																								

		(GB12348-2008)	夜间：50dB（A）	
5.2.4 质量控制和质量保证				
按照原国家环保局《环境监测技术规范》中噪声部分的有关规定和要求，测量前后均在现场对声级计进行声学校准，保证监测结果准确可靠。				
5.3 废水监测				
5.3.1 监测点位和频次				
监测点布设按《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）的要求执行。监测胜利采油厂工艺研究所化验检测室的化粪池水质。根据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的要求，连续监测 2 天，每天监测 4 次。				
5.3.2 监测分析方法				
监测与分析按照国家标准规定的监测分析方法进行，见下表 5.3-1。				
表 5.3-1 废水监测分析方法				
序号	分析项目	分析方法	方法依据	检出限
1	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法	HJ1147-2020	—
2	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	GB 11901-1989	4mg/L
3	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法	HJ 828-2017	4mg/L
4	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025mg/L
5	总氮	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法	HJ 636-2012	0.05mg/L
6	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB/T 11893-1989	0.01mg/L
7	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018	0.06mg/L
8	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	HJ 503-2009	0.01mg/L
9	硫化物	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法	HJ 1226-2021	0.01mg/L
10	铜	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
11	铅	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.2mg/L
12	锌	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
13	镉	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
14	六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法	GB/T 7467-1987	0.004mg/L
15	阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲基蓝分光光度法	GB/T 7494-1987	0.05mg/L
5.3.3 验收标准				

执行验收标准见表 5.3-2。

表 5.3-2 验收执行标准

序号	项目	执行标准	限值
1	pH 值	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T31962-2015) 中 B 级排放标准	6.5-9.5
2	悬浮物		400mg/L
3	化学需氧量		500mg/L
4	氨氮		45mg/L
5	总氮		70mg/L
6	总磷		8mg/L
7	石油类		15mg/L
8	挥发酚		1mg/L
9	硫化物		1mg/L
10	铜		2mg/L
11	铅		0.5mg/L
12	锌		5mg/L
13	镉		0.05mg/L
14	六价铬		0.5mg/L
15	阴离子表面活性剂		20mg/L

5.3.4 质量控制和质量保证

为确保本次废水监测数据具有代表性、可靠性和准确性，在监测过程中对全过程包括布点、采样、实验室分析、数据处理各环节进行严格质量控制。具体要求如下：

(1) 废水监测质量保证按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》、《污水监测技术规范》和《污水排入城镇下水道水质标准》的要求与规定进行全过程质量控制。

(2) 验收监测中及时了解工程情况，确保中心实验室正常运行；根据相关标准的布点原则合理布设监测点位，确保各监测点位布设的科学性和可比性；监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法，现场采样和监测人员都已经经过技术培训和安全教育，并且经过考核并持有合格证书；监测数据严格实行三级审核制度。

(3) 采样仪器在进入现场前对采样流量计、流速计等进行校核。

表 6 验收监测结果及评价

6.1 验收期间工况调查

胜利采油厂中心化验室改造工程在验收监测期间，项目相关设施正常运行，主要环保设施按照设计要求建设，运行状况正常稳定。项目生产工况符合国家对工程竣工验收监测的要求，具备开展验收监测工作的条件，监测结果是有效的。

6.2 无组织废气检测结果

监测期间，监测期间气象参数见表 6.2-1；厂界无组织排放废气检测结果见表 6.2-2。

表 6.2-1 无组织废气检测气象参数

采样 点位	采样日期	采样 时间	气压 (kPa)	气温 (℃)	风速 (m/s)	风向	总云	低云
工 艺 研 究 所 化 验 检 测 室	2025.10.30	08：59	102.2	15.2	1.4	北	3	0
		10：17	102.2	17.4	1.3	北	3	0
		11：29	102.2	17.0	1.3	北	3	1
	2025.10.31	11：47	102.0	15.3	1.7	北	6	4
		13：01	102.0	16.4	1.4	北	5	3
		14：21	101.9	16.9	1.5	北	5	3
	2025.11.04	09：50	102.63	24.0	2.1	南	/	/
	2025.11.05	09：20	102.46	23.1	1.8	南	/	/

表 6.2-2 无组织废气检测结果

检测地点		胜利采油厂工艺研究所化验检测室			
检测项目		非甲烷总烃(mg/m³)			
检测时间		上风向 01#	下风向 02#	下风向 03#	下风向 04#
2025.10.30	第一次	1.01	1.25	1.25	1.46
	第二次	1.01	1.33	1.43	1.21
	第三次	0.97	1.24	1.40	1.23
2025.10.31	第一次	0.98	1.18	1.33	1.17
	第二次	1.02	1.28	1.46	1.38
	第三次	1.02	1.22	1.26	1.44
检测项目		*氯化氢(mg/m³)			
检测时间		上风向 01#	下风向 02#	下风向 03#	下风向 04#
2025.11.04	第一次	未检出	未检出	未检出	未检出
	第二次	未检出	未检出	未检出	未检出
	第三次	未检出	未检出	未检出	未检出
2025.11.05	第一次	未检出	未检出	未检出	未检出
	第二次	未检出	未检出	未检出	未检出
	第三次	未检出	未检出	未检出	未检出
检测项目		*氨(mg/m³)			
检测时间		上风向 01#	下风向 02#	下风向 03#	下风向 04#

2025.11.04	第一次	0.07	0.12	0.13	0.11
	第二次	0.05	0.10	0.14	0.13
	第三次	0.06	0.11	0.14	0.14
	第四次	0.06	0.12	0.14	0.12
2025.11.05	第一次	0.06	0.11	0.13	0.10
	第二次	0.05	0.12	0.13	0.12
	第三次	0.07	0.12	0.13	0.14
	第四次	0.06	0.11	0.14	0.13

注：本项目带“*”参数无检测资质为分包参数，委托分包单位为山东铭博检测技术有限公司，资质认定许可编号为 201512341026，检测报告编号为 MTT2025K02001。

验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界非甲烷总烃最大浓度为： $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《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浓度限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求；厂界氯化氢均未检出，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 $0.2\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求；厂界氨最大浓度为： $0.14\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）厂界标准值（氨 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求。

6.3 厂界噪声监测结果

监测期间气象参数见表 6.3-1；厂界噪声检测结果见表 6.3-2。

表 6.3-1 厂界噪声检测气象参数

采样点位	检测日期	检测时间	天气	风向	风速（m/s）
工艺研究所化验检测室	2025.10.30	昼间	多云	北	1.3
		夜间	—	北	1.2
	2025.10.31	昼间	晴	北	1.6
		夜间	—	北	1.4

表 6.3-2 厂界噪声检测结果

监测点位	监测日期	监测时间	主要声源	噪声 $L_{eq}[\text{dB}(\text{A})]$
工艺研究所化验检测室东厂界外 1 米	2025.10.30	13: 10~13: 20	生产噪声	49
		22: 00~22: 10	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室南厂界外 1 米	2025.10.30	13: 25~13: 35	生产噪声	51
		22: 13~22: 23	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室西厂界外 1 米	2025.10.30	13: 37~13: 47	生产噪声	49
		22: 27~22: 37	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室北厂界外 1 米	2025.10.30	13: 51~14: 01	生产噪声	51
		22: 40~22: 50	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室东厂界外 1 米	2025.10.31	10: 32~10: 42	生产噪声	50
		22: 02~22: 12	生产噪声	47

工艺研究所化验检测室南厂界外 1 米	2025.10.31	10: 47~10: 57	生产噪声	51
		22: 15~22: 25	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室西厂界外 1 米	2025.10.31	11: 01~11: 11	生产噪声	50
		22: 29~22: 39	生产噪声	48
工艺研究所化验检测室北厂界外 1 米	2025.10.31	11: 23~11: 33	生产噪声	50
		22: 42~22: 52	生产噪声	48

验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界噪声昼间最大检测结果为：51dB(A)；夜间最大检测结果为：48dB(A)，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准的要求。

6.4 废水监测结果

监测期间，中心实验室化粪池水质检测结果见表 6.4-1。

表 6.4-1 废水水质检测结果

检验项目	胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池							
	2025.10.29				2025.10.30			
	第一次	第二次	第三次	第四次	第一次	第二次	第三次	第四次
pH	7.1	7.2	7.2	7.3	7.2	7.1	7.2	7.2
悬浮物 (mg/L)	346	379	333	351	362	362	344	333
化学需氧量 (mg/L)	31	32	30	29	33	31	32	30
氨氮 (mg/L)	21.4	21.2	20.8	21.9	20.6	20.3	18.5	19.5
总氮 (mg/L)	28.2	27.8	28.1	27.3	27.0	27.4	26.6	27.1
总磷 (mg/L)	1.18	1.20	1.15	1.15	1.10	1.11	1.08	1.10
石油类 (mg/L)	0.99	0.99	0.97	0.99	0.98	1.01	0.95	0.98
挥发酚 (mg/L)	0.818	0.862	0.901	0.829	0.853	0.839	0.812	0.848
硫化物 (mg/L)	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L	0.041	0.045	0.038	0.043
铜 (mg/L)	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
铅 (mg/L)	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L
锌 (mg/L)	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
镉 (mg/L)	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
六价铬 (mg/L)	0.032	0.032	0.034	0.034	0.034	0.038	0.037	0.036
阴离子表面活性剂 (mg/L)	1.54	1.52	1.57	1.48	1.64	1.43	1.52	1.58

注：（L）表示低于分析结果检出限。

由监测结果可知，验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池水质检测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B类水质标准的要求。

<p>2025-10-30 09:11:19 经度: 118.5049454071281纬度: 37.53891110</p>  <p>无组织废气监测</p>	<p>2025-10-29 13:10:37 经度: 118.504329纬度: 37.539472</p>  <p>废水监测</p>	<p>2025-10-30 13:10:12 经度: 118.506165纬度: 37.53827</p>  <p>厂界噪声监测</p>
---	--	--

图 6.5-1 监测照片

表 7 环评批复落实情况

根据现场监测、调查结果，环评批复落实情况见表 7-1。

表 7-1 环评批复落实情况

编号	环评批复要求	实际情况	落实情况
1	水污染物控制措施：生活污水经化粪池处理后汇集至污水提升集水池，通过提升泵排入市政污水管网。实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至污水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三联合站污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。	水污染物控制措施：生活污水及反渗透废水经化粪池处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂处理。实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。	已落实
2	大气污染物控制措施：中心化验室、危废暂存间废气经各实验室配备的通风橱收集，采用综合性废气处理箱（活性炭吸附工艺）处理后无组织排放，确保氯化氢符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 $0.2\text{mg}/\text{m}^3$ ），非甲烷总烃符合《挥发性有机物排放标准第 7 部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中表 2 厂界监控点浓度限值（VOCs: $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ），氨符合《恶臭污染物排放标准》（GB14554-1993）厂界标准值要求（氨 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）。	大气污染物控制措施：中心化验室废气经各实验室配备的通风橱、通风罩收集，采用综合性废气处理箱（活性炭吸附工艺）处理后无组织排放；危废暂存间挥发无组织废气先由排风箱收集，再采用综合性废气处理箱（活性炭吸附工艺）处理后无组织排放。经验收监测，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界非甲烷总烃最大浓度为： $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《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浓度限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求；厂界氯化氢均未检出，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 $0.2\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求；厂界氨最大浓度为： $0.14\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）厂界标准值（氨 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求。	已落实
3	固废控制措施：本项目危险废物暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求设置，占地面积 22.6m^2 ，位于中心化验室大楼西侧。非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品等属于危险废物，规范收集和贮存，定期委托具有相应危险废物处置资质的单位处理，转移时执行联	固废控制措施：本项目危险废物暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求设置，占地面积 43.2m^2 ，位于化验楼西侧。非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品、废矿物油、废活性炭等属于危险废物，规范收集和分区暂存暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用	已落实

	单制度，及时续签合同。废活性炭属于危险废物，随产随清，不设暂存；剩余样品（原油等）暂存于拟建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。生活垃圾、一般废弃包装物委托环卫部门定期清运。	有限公司进行无害化处置，转移时执行联单制度，每年定期续签合同。剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。一般废弃包装物委托有资质单位定期清运。生活垃圾委托环卫部门定期清运。	
4	噪声控制措施：对离心机、泵类等设备采取隔声、减振等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类声环境功能区要求。	噪声控制措施：通过采用变频彩钢板隔音箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等降噪措施后，项目厂界噪声可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准（60dB（A）、50dB（A））。	已落实
5	环境风险：针对可能发生的事故编制详细的应急预案报我局备案，定期组织演练。	已制定突发环境事件应急预案，并已在东营市生态环境局垦利区备案，备案号为370505-2024-105-M，并定期进行演练，强化环境风险防范和应急管理，杜绝突发性污染事件的发生。	已落实
6	总量控制：该项目不分配总量。在项目发生实际排污行为之前，按照经批准的环境影响评价文件认真梳理并确认各项环境保护措施落实后，申请排污许可证，落实排污许可证执行报告制度。	总量控制：该项目不分配总量。2025年6月26日，进行了排污许可的变更，补充了固体废物排放信息，包含了本项目新建危废暂存间的相关信息。	已落实

表 8 结论及建议

8.1 结论

8.1.1 工程基本情况

胜利采油厂工艺研究所化验检测室位于东营市垦利区海南村东侧 1701m，原注采 402 站内。主要包括：依托原管理四区注采 402 站闲置办公楼新建中心化验室，依托原有厂房新建了办公室、活动室和危废暂存间，站内新建 10m³ 污水提升集水池 1 座，配套潜污泵 2 台，1 备 1 用，新建 12m³ 玻璃钢废水罐 1 座、3m³ 玻璃钢污油罐 1 座、30m³ 雨水池 1 座，新建 Q=240m³/h H=8m 雨水提升泵 2 台。项目总占地面积 8500m²，总投资 1688 万元，环保投资 123.6 万元，占总投资的 7.32%。该工程于 2023 年 10 月 30 日开始施工建设，2025 年 9 月 10 日改造完成，2025 年 9 月 17 日胜利采油厂工艺研究所化验检测室开始搬迁，2025 年 9 月 25 日工程投入试运行，进行调试，调试日期为 2025 年 9 月 25 日~2026 年 3 月 24 日。

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、环评批复相比，项目地理位置、建设单位、投资主体、项目产品和建设性质均未发生变化。经现场核实，本项目运营期试剂配比、实验仪器用水所需蒸馏水，采用超纯水机自制，在制水过程会产生反渗透废水及废滤芯，均合理合规处置；本项目新建危险废物暂存间改造面积较环评设计增大，实际建设 2 间，达到了分区贮存的目的，且胜利采油厂委托山东清博生态材料综合利用有限公司每月对新建危废暂存间内暂存危险废物进行无害化处置。根据生态环境部办公厅 2020 年 12 月 13 日发布的环办环评函〔2020〕688 号关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知项目实际建设情况与环评审批情况对比，项目变动情况不属于重大变动。

8.1.2 验收监测结果

1) 工况调查

胜利采油厂工艺研究所化验检测室验收监测期间，项目相关设施正常运行，主要环保设施按照设计要求建设，运行状况正常稳定。项目生产工况符合国家对工程竣工验收监测的要求，具备开展验收监测工作的条件，监测结果是有效的。

2) 无组织废气监测

根据建设单位提供的资料，项目实验内容为原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验，分析过程主要为原油物理性实验及非物性实验，废气排放源主要为化学检验室

和危废暂存间无组织排放，涉及废气为非甲烷总烃、氯化氢、氨。验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界非甲烷总烃最大浓度为： $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《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浓度限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求；厂界氯化氢均未检出，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 $0.2\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求；厂界氨最大浓度为： $0.14\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）厂界标准值（氨 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求。

3）厂界噪声监测

项目运营期噪声主要为通风橱风机、泵类设备、离心机噪声。通过采用变频彩钢板隔音箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等降噪措施。验收调查期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界噪声昼间最大检测结果为： 51dB(A) ；夜间最大检测结果为： 48dB(A) ，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准的要求。调试期间，未接到噪声方面的投诉。

4）废水处置情况

项目运营期废水主要为原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水、实验仪器第三次清洗废水、反渗透废水及生活污水。原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水及实验仪器第三次清洗废水均经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排；生活污水及反渗透废水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂处理。本项目外运生活污水水质能够达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表1中B级标准（ mg/L ）的限值要求。项目位于胜利采油厂采矿区，不在地下水源保护区内，对地下水环境影响较小。

5）固体废物处置情况

项目运营期产生的固体废物主要有剩余样品、非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废活性炭、一般废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品、废矿物油、废滤芯及生活垃圾。非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品经收集后分区暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司处理；各综合性废气处理箱、活性炭废气处理装置统一更换，更换周期为3M/次，更换产生的废活性炭暂存于新建危

废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置。一般废弃包装物主要包括实验耗材（pH 试纸、滤纸等）的一次性包装物以及部分试剂（氯化钠等不具备危险性的试剂）的包装物，委托有资质单位定期清运。剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。超纯水机滤芯，通过清洗重复利用，不能重复利用的废滤芯由厂家回收。更换周期约为 1 次/年。生活垃圾集中收集后由环卫部门收集。

项目产生的固体废弃物均得到了妥善的处置，对环境影响不大。

8.1.3 总结论

经现场核查，本工程严格执行了环保“三同时”制度，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。本次验收监测期间，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护验收。

8.2 建议和后续要求

1) 加强设备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。

2) 加强各类固体废物收集、暂存、处理工作，尤其加强对危险废物的管理。

3) 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、HSE 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。

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

山东胜丰检测科技有限公司：

“胜利采油厂中心化验室改造工程”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监测工作。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监测报告。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胜利采油厂



附件 2 环境影响报告表审批意见

审批意见:

东环垦分建审[2022]019号

经研究,对中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂提报的《胜利采油厂中心化验室改造工程报告表》批复如下:

一、该项目为新建,总投资 1598.23 万元,其中环保投资 103 万元。位于东营市垦利区海南村东侧 1701m 注采 402 站内(E 118° 30' 15.310", N 37° 32' 20.050")。

该项目依托管理四区注采 402 站闲置办公楼进行建设,主要包括中心化验室、办公室及消防水池、一体化雨水泵站、一体化污水泵、污水罐、污油罐、危废暂存间等相关配套设施,并为各化验室布置相应的通风橱、操作台、实验设备等。中心化验室主要服务于胜利采油厂原油、采出液、采出水、油田助剂等来样化验。

二、污染物排放标准按本报告表所列“污染物排放标准”执行。

三、项目建设和营运过程中必须认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和生态保护措施,并着重做好以下工作:

1、水污染物控制措施:生活污水经化粪池处理后汇集至污水提升集水池,通过提升泵排入市政污水管网。实验仪器第三次清洗废水、原油物性实验含油污水及原油物性实验仪器前两次清洗废水经管线收集至污水罐中,由罐车拉运至坨三废液处理站预处理,再经坨三联合站污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。

2、大气污染物控制措施:中心化验室、危废暂存间废气经各实验室配备的通风橱收集,采用综合性废气处理箱(活性炭吸附工艺)处理后无组织排放,确保氯化氢符合《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值(氯化氢 0.2mg/m³),非甲烷总烃符合《挥发性有机物排放标准 第 7 部分:其他行业》(DB37/ 2801.7-2019)中表 2 厂界监控点浓度限值(VOCs: 2.0mg/m³),氨符合《恶臭污染物排放标准》(GB 14554-1993)厂界标准值要求(氨 1.5mg/m³)。

3、固废控制措施:本项目危险废物暂存间按照《危险废物贮存污染控制

标准》(GB18597-2001)及其修改单要求设置,占地面积 22.6m²,位于中心化验室大楼西侧。非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品等属于危险废物,规范收集和贮存,定期委托具有相应危险废物处置资质的单位处理,转移时执行联单制度,及时续签合同。废活性炭属于危险废物,随产随清,不设暂存;剩余样品(原油等)暂存于拟建污油罐中,拉运至坨三联合站回收。生活垃圾、一般废弃包装物委托环卫部门定期清运。

4、**噪声控制措施:**对离心机、泵类等设备采取隔声、减振等措施,确保厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类声环境功能区要求。

5、**环境风险:**针对可能发生的事故编制详细的应急预案报我局备案,定期组织演练。

6、**总量控制:**该项目不分配总量。在项目发生实际排污行为之前,按照经批准的环境影响评价文件认真梳理并确认各项环境保护措施落实后,申请排污许可证,落实排污许可证执行报告制度。

四、该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,“三同时”制度的落实情况由东营市生态环境局垦利区分局生态环境保护综合执法大队负责监管。项目竣工后,按照规定程序进行建设项目竣工环境保护验收,经验收合格后,方可正式投入运行。违反本规定要求的,由建设单位承担相应的法律责任。

五、建设项目发生重大变动的应当重新报批项目的环境影响评价文件;不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。项目在运行过程中产生不符合经我局批准的环境影响评价文件情形的,应当开展后评价,采取改进措施并进行备案。

公 章

二〇二二年四月二十九日

附件 3 建设项目竣工日期及调试期公示



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

信息公开

人力资源

科技创新

美丽油田

网上信访

社会责任



油田是我家

首页 >> 社会责任 >> 环境保护信息公开

胜利采油厂中心化验室改造工程 环境保护设施竣工日期及调试日期公示

胜利采油厂中心化验室改造工程位于东营市垦利区海南村东侧1701m注采402站内（现：胜利采油厂工艺研究所化验检测室）。主要建设内容：依托原管理四区注采402站闲置办公楼进行建设，中心化验室大楼西侧依托原有厂房新建危废暂存间1座，站内新建10m³污水提升集水池1座，配套潜污泵2台，1备1用，新建12m³玻璃钢污水罐1座、3m³玻璃钢油污罐1座，新建Q=240m³/h H=8m雨水提升泵2台。

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》（国环环评[2017]4号）等文件相关规定，现将胜利采油厂中心化验室改造工程环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示。

胜利采油厂中心化验室改造工程环境保护设施竣工日期为2025年9月10日，调试日期为2025年9月25日至2026年3月24日。

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

通讯地址：山东省东营市东营区西四路213号

联系人：张鹏 联系方式：0546-8623092

邮箱：zhangpeng265.slyt@sinopec.com

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

2025年9月25日

信息来源：2025-09-25

附件 4 危险废物处置合同及危废处置单位经营许可证

合同编号：30200001-24-QT1201-0005

危险废物包装物等其他危废无害化处置项目

甲方（委托方）：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

住所地：[山东省东营市东营区西四路 213 号]

法定代表人（负责人）：明玉坤

统一社会信用代码：91370500864731185C

纳税人类型：[一般纳税人]

乙方（受托方）：山东清博生态材料综合利用有限公司

住所地：[滨州市博兴县陈户镇京博工业园卓洋科技东 100 米]

法定代表人（负责人）：杨本兵

统一社会信用代码：91371625MA3CF1JJ4C

纳税人类型：[一般纳税人]

甲、乙双方依据《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《危险废物经营许可证管理办法》《危险废物转移管理办法》及地方法规、规章及规范性文件要求，就甲方委托乙方处置危险废物事宜，经友好协商一致，特订立本合同，以资互约遵守。

第一条 定义

在本合同(含附件)中，除非上下文另有所指，下列词语具有以下含义：

1 / 17

因本合同引起的诉讼或仲裁，双方指定的上述联系方式为送达地址，法院或仲裁委员会等国家司法机关、组织等按照上述地址邮寄或发送相关传票、判决书、裁定书等法律文书或通知等。因上述地址不准确导致邮件被退回的，邮件退回之日视为已送达，所造成的任何损失或法律责任，由乙方自行承担。上述地址如有变更，乙方应当在变更后三日内书面告知甲方，逾期未告知的，仍然以上述送达地址为准。

第十五条 其他

15.1 本合同未尽事宜，双方协商签订补充协议。本合同的附件及补充协议是本合同组成部分，与本合同具有同等法律效力。

15.2 保密：本合同的各项条款属于双方经营活动内容，任何一方未经对方当事人书面允许不得对外泄露。

15.3 本合同自双方签字并盖章之日起生效。本合同一式[6]份，甲方执[4]份，乙方执[2]份，具有同等法律效力。

(本页为签字盖章页，无正文)

甲方：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	乙方：山东清博生态材料综合利用有限公司
甲方法定代表人	乙方法定代表人
或委托代理人签字：[Signature]	或委托代理人签字：[Signature]
甲方地址：[东营市东营区西四路213号]	乙方地址：[滨州市博兴县陈户镇京博工业园]
甲方开户银行：[中国工商银行股份有限公司东营采油支行]	乙方开户银行：[中国工商银行博兴县支行]
银行账号：[1615020409022180158]	银行账号：[1613002309200259426]
签订时间：2024年11月25日	签订时间：2024年11月25日
签订地点：[胜利采油厂机关大楼]	签订地点：[胜利采油厂机关大楼]

合同附件：

1. 危险废物处置清单
2. 危险废物处置价格清单
3. 安全环保协议

附件1 危险废物处置清单

序号	废物名称	类别	废物代码	主要成分	危险成分	危险特性	物理形态	包装方式	处置方式
1	废活性炭		HW49900-039-49	脱硫醇转化催化剂	油、有机溶剂等	T	固态	吨包	D10
2	残留试剂及试剂瓶		HW49900-047-49	实验室产生的废物	试剂	T, C, I, R	液态、固态	吨包	D10
3	废润滑油（油漆）桶		HW49900-041-49	废润滑油（油漆）	油	T, In	固态	吨包	R4
4	包装袋（瓶）、粘油过滤网及吸油毡等危险废物包装物		HW08900-249-08	废弃包装物	油	T, In	固态	吨包	D10
5	废含油金属屑		HW09900-006-09	金属屑	烃类	T	固态	吨包	D10
6	废过滤吸附介质		HW49900-041-49	废滤料	油	T, In	固态	吨包	D10
7	废弃含油抹布和劳保用品		HW49900-041-49	粘油劳保	油	T, In	固态	吨包	D10
8									
9									
10									
11									



国家市场监督管理总局监制

危险废物
经营许可证




发证日期: 2022年5月12日

初次发证日期: 2021 年 5 月 26 日

附件 5 突发环境事件应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	机构代码	91370500864731185C
法定代表人	明玉坤	联系电话	0546-8501018
联系人	王亮	联系电话	18905468299
传 真	/	电子信箱	/
单位地址	东营市东营区西四路213号 (北纬37° 26' 5.4594"东经118° 30' 34.7754")		
预案名称	《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂突发环境事件应急预案》		
风险级别	较大[较大-大气(Q2-M1-E1)+较大-水(Q2-M1-E2)]		
<p>我单位于 2024 年 11 月 1 日签署发布了《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂突发环境事件应急预案》，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>我单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <p>预案制定单位（公章）</p>			
预案签署人	明玉坤	报送时间	

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《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂突发环境事件应急预案》备案文件已于 2024 年 11 月 4 日收悉，经形式审查，文件齐全，予以 备案。 <div style="text-align: right;">  备案受理部门（公章） 2024 年 11 月 4 日 </div>		
备案编号	370505-2024-105-1A		
报送单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂		
受理部门负责人		经办人	

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；如是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

附件 6 建设项目竣工环境保护验收检测报告



正本

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号



SFJP-YHJ2025-057

委托单位 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂

样品名称 废气、噪声、废水

山东胜丰检测科技有限公司

2025 年 11 月 16 日



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 221521343510

名称: 山东胜丰检测科技有限公司

地址: 东营区蒙山路7号(257000)

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。



许可使用标志



221521343510

发证日期:

有效期至:

发证机关:

2022年10月25日

2028年10月24日

山东省市场监督管理局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

样品名称	废气、噪声、废水		
委托单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂		
项目名称	胜利采油厂中心化验室改造工程		
联系人、电话	孙主任 15318385337		
检测地点	胜利采油厂工艺研究所化验检测室		
检测类别	委托检测	检测目的	—
样品状态	废气：采气袋、吸收管； 废水：塑料瓶、玻璃瓶。	包装情况	包装完好、无破损
采样日期	2025.10.29-2025.10.31 2025.11.04-2025.11.05	检测日期	2025.10.29-2025.11.01 2025.11.05-2025.11.07
检测项目	无组织废气：非甲烷总烃、*氯化氢、*氨； 噪声：厂界环境噪声； 废水：pH 值、悬浮物、化学需氧量、氨氮、总氮、总磷、石油类、挥发酚、硫化物、铜、铅、锌、镉、六价铬、阴离子表面活性剂。		
检测设备	仪器名称	型号	编号
	便携式风速气象测定仪	Nk5500	XJ232
	多功能声级计	AWA6228+	XJ84
	声校准器	AWA6021A	JZ15
	便携式 pH 计	PHBJ-260	XJ92
	分析天平	UW420H	SJ10
	微机型 pH/mV 计	PHS-3CW	SJ23
	数显电热鼓风干燥箱	101-1EBS	SJ57、SJ18
	朗特电子天平	LT2002	SJ140
	分析天平	MXX-612	SJ11
	电子天平	SQP 型	SJ66
	COD 回流消解器	HM-HL12	SJ149
	红外测油仪	OIL460	SJ118
	紫外可见分光光度计	TU-1950	SJ84

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

	气相色谱仪	GC-7820	SJ89
	原子吸收分光光度计	TAS-990SUPERF	SJ02
	*恒温恒流大气/颗粒物采样器	MH1205 型	MTT-YQ-I058、 MTT-YQ-I027、 MTT-YQ-I050、 MTT-YQ-I077
	*紫外可见分光光度计	UV-1900	MTT-YQ-A014
	*离子色谱仪	CIC D100	MTT-YQ-A011

(本表以下空白)

编写人: 孙春兰

审核人: 刘美丽

签发人: 刘美丽

2025 年 11 月 16 日

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

一、无组织废气

（一）检测技术规范、依据

分析项目	分析方法	方法依据	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³
*氯化氢	环境空气和废气 氯化氢的测定 离子色谱法	HJ 549-2016	0.02mg/m ³
*氨	环境空气和废气 氨的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 533-2009	0.01mg/m ³

（二）检测结果

采样点位	采样日期	采样时间	样品编号	检测项目	检测结果 (平均值 mg/m ³)
				非甲烷总 烃(mg/m ³)	
工艺研究所化验检测室上风向 01#	2025.10.30	09: 11	YHJ2505701#0030001-1	0.99	1.01
		09: 27	YHJ2505701#0030001-2	1.00	
		09: 43	YHJ2505701#0030001-3	0.95	
		09: 59	YHJ2505701#0030001-4	1.09	
		10: 30	YHJ2505701#0030002-1	0.94	1.01
		10: 44	YHJ2505701#0030002-2	1.06	
		10: 58	YHJ2505701#0030002-3	1.07	
		11: 12	YHJ2505701#0030002-4	0.98	
		11: 41	YHJ2505701#0030003-1	0.99	0.97
		11: 55	YHJ2505701#0030003-2	0.92	
		12: 09	YHJ2505701#0030003-3	0.95	
		12: 23	YHJ2505701#0030003-4	1.03	
	2025.10.31	11: 59	YHJ2505701#0030004-1	0.91	0.98
		12: 14	YHJ2505701#0030004-2	1.04	
		12: 29	YHJ2505701#0030004-3	0.99	
		12: 43	YHJ2505701#0030004-4	0.93	

检测报告

胜丰环检字(2025)第 Y057 号

采样点位	采样日期	采样时间	样品编号	检测项目	检测结果 (平均值 mg/m³)
				非甲烷总 烃(mg/m³)	
工艺研究所化验检测室上风向 01#	2025.10.31	13: 14	YHJ2505701#0030005-1	0.91	1.02
		13: 28	YHJ2505701#0030005-2	1.05	
		13: 43	YHJ2505701#0030005-3	1.01	
		13: 57	YHJ2505701#0030005-4	1.09	
		14: 33	YHJ2505701#0030006-1	0.91	1.02
		14: 47	YHJ2505701#0030006-2	1.06	
		15: 02	YHJ2505701#0030006-3	1.07	
		15: 17	YHJ2505701#0030006-4	1.05	
工艺研究所化验检测室下风向 02#	2025.10.30	09: 16	YHJ2505702#0030001-1	1.16	1.25
		09: 32	YHJ2505702#0030001-2	1.35	
		09: 48	YHJ2505702#0030001-3	1.36	
		10: 04	YHJ2505702#0030001-4	1.14	
		10: 34	YHJ2505702#0030002-1	1.28	1.33
		10: 48	YHJ2505702#0030002-2	1.25	
		11: 02	YHJ2505702#0030002-3	1.41	
		11: 16	YHJ2505702#0030002-4	1.37	
		11: 45	YHJ2505702#0030003-1	1.23	1.24
		11: 59	YHJ2505702#0030003-2	1.28	
		12: 13	YHJ2505702#0030003-3	1.32	
		12: 27	YHJ2505702#0030003-4	1.15	
	2025.10.31	12: 03	YHJ2505702#0030004-1	1.12	1.18
		12: 18	YHJ2505702#0030004-2	1.15	
		12: 33	YHJ2505702#0030004-3	1.16	
		12: 47	YHJ2505702#0030004-4	1.29	

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

采样点位	采样日期	采样时间	样品编号	检测项目	检测结果 (平均值 mg/m ³)
				非甲烷总 烃(mg/m ³)	
工艺研究所化验检测室下风向 02#	2025.10.31	13: 18	YHJ2505702#0030005-1	1.41	1.28
		13: 32	YHJ2505702#0030005-2	1.12	
		13: 47	YHJ2505702#0030005-3	1.16	
		14: 01	YHJ2505702#0030005-4	1.44	
		14: 37	YHJ2505702#0030006-1	1.10	1.22
		14: 51	YHJ2505702#0030006-2	1.46	
		15: 06	YHJ2505702#0030006-3	1.15	
		15: 21	YHJ2505702#0030006-4	1.14	
工艺研究所化验检测室下风向 03#	2025.10.30	09: 19	YHJ2505703#0030001-1	1.16	1.25
		09: 35	YHJ2505703#0030001-2	1.34	
		09: 51	YHJ2505703#0030001-3	1.38	
		10: 07	YHJ2505703#0030001-4	1.12	
		10: 37	YHJ2505703#0030002-1	1.11	1.43
		10: 51	YHJ2505703#0030002-2	1.59	
		11: 05	YHJ2505703#0030002-3	1.56	
		11: 20	YHJ2505703#0030002-4	1.47	
		11: 48	YHJ2505703#0030003-1	1.34	1.40
		12: 02	YHJ2505703#0030003-2	1.59	
		12: 16	YHJ2505703#0030003-3	1.54	
		12: 30	YHJ2505703#0030003-4	1.13	
	2025.10.31	12: 07	YHJ2505703#0030004-1	1.37	1.33
		12: 21	YHJ2505703#0030004-2	1.21	
		12: 36	YHJ2505703#0030004-3	1.57	
		12: 50	YHJ2505703#0030004-4	1.17	

检测报告

胜丰环检字(2025)第Y057号

采样点位	采样日期	采样时间	样品编号	检测项目	检测结果 (平均值 mg/m ³)
				非甲烷总 烃(mg/m ³)	
工艺研究所化验检测室下风向 03#	2025.10.31	13: 21	YHJ2505703#0030005-1	1.40	1.46
		13: 35	YHJ2505703#0030005-2	1.56	
		13: 50	YHJ2505703#0030005-3	1.59	
		14: 05	YHJ2505703#0030005-4	1.28	
		14: 40	YHJ2505703#0030006-1	1.34	1.26
		14: 55	YHJ2505703#0030006-2	1.32	
		15: 09	YHJ2505703#0030006-3	1.18	
		15: 24	YHJ2505703#0030006-4	1.21	
工艺研究所化验检测室下风向 04#	2025.10.30	09: 22	YHJ2505704#0030001-1	1.31	1.46
		09: 38	YHJ2505704#0030001-2	1.54	
		09: 54	YHJ2505704#0030001-3	1.52	
		10: 10	YHJ2505704#0030001-4	1.45	
		10: 40	YHJ2505704#0030002-1	1.19	1.21
		10: 54	YHJ2505704#0030002-2	1.13	
		11: 08	YHJ2505704#0030002-3	1.20	
		11: 23	YHJ2505704#0030002-4	1.31	
		11: 51	YHJ2505704#0030003-1	1.28	1.23
		12: 05	YHJ2505704#0030003-2	1.18	
		12: 19	YHJ2505704#0030003-3	1.19	
		12: 33	YHJ2505704#0030003-4	1.28	
	2025.10.31	12: 10	YHJ2505704#0030004-1	1.17	1.17
		12: 24	YHJ2505704#0030004-2	1.14	
		12: 39	YHJ2505704#0030004-3	1.10	
		12: 54	YHJ2505704#0030004-4	1.26	

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

采样点位	采样日期	采样时间	样品编号	检测项目	检测结果 (平均值 mg/m³)
				非甲烷总 烃(mg/m³)	
工艺研究所化验检测室下风向 04#	2025.10.31	13: 24	YHJ2505704#0030005-1	1.27	1.38
		13: 39	YHJ2505704#0030005-2	1.20	
		13: 53	YHJ2505704#0030005-3	1.49	
		14: 09	YHJ2505704#0030005-4	1.56	
		14: 43	YHJ2505704#0030006-1	1.33	1.44
		14: 58	YHJ2505704#0030006-2	1.51	
		15: 13	YHJ2505704#0030006-3	1.54	
		15: 28	YHJ2505704#0030006-4	1.40	

(二) 检测结果（续）

采样点位	采样日期	采样频次	样品编号	检测项目
				*氯化氢 mg/m³
工艺研究所化验检测室上风向 01#	2025.11.04	1	G25K0200101-2	未检出
		2	G25K0200102-2	未检出
		3	G25K0200103-2	未检出
	2025.11.05	1	G25K0200104-2	未检出
		2	G25K0200105-2	未检出
		3	G25K0200106-2	未检出
工艺研究所化验检测室下风向 02#	2025.11.04	1	G25K0200201-2	未检出
		2	G25K0200202-2	未检出
		3	G25K0200203-2	未检出
	2025.11.05	1	G25K0200204-2	未检出
		2	G25K0200205-2	未检出
		3	G25K0200206-2	未检出

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

采样点位	采样日期	采样频次	样品编号	检测项目
				*氯化氢 mg/m³
工艺研究所化验 检测室下风向 03#	2025.11.04	1	G25K0200301-2	未检出
		2	G25K0200302-2	未检出
		3	G25K0200303-2	未检出
	2025.11.05	1	G25K0200304-2	未检出
		2	G25K0200305-2	未检出
		3	G25K0200306-2	未检出
工艺研究所化验 检测室下风向 04#	2025.11.04	1	G25K0200401-2	未检出
		2	G25K0200402-2	未检出
		3	G25K0200403-2	未检出
	2025.11.05	1	G25K0200404-2	未检出
		2	G25K0200405-2	未检出
		3	G25K0200406-2	未检出

因本项目带“*”参数无检测资质为分包参数，委托分包单位为山东铭博检测技术有限公司，资质认定许可编号为 201512341026，检测报告编号为 MTT2025K02001 。

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

检测结果（续 1）

采样点位	采样日期	采样频次	样品编号	检测项目
				*氨 mg/m³
工艺研究所化 验检测室上风 向 01#	2025.11.04	1	G25K0200101-1	0.07
		2	G25K0200102-1	0.05
		3	G25K0200103-1	0.06
		4	G25K0200104-1	0.06
	2025.11.05	1	G25K0200105-1	0.06
		2	G25K0200106-1	0.05
		3	G25K0200107-1	0.07
		4	G25K0200108-1	0.06
工艺研究所化 验检测室下风 向 02#	2025.11.04	1	G25K0200201-1	0.12
		2	G25K0200202-1	0.10
		3	G25K0200203-1	0.11
		4	G25K0200204-1	0.12
	2025.11.05	1	G25K0200205-1	0.11
		2	G25K0200206-1	0.12
		3	G25K0200207-1	0.12
		4	G25K0200208-1	0.11
工艺研究所化 验检测室下风 向 03#	2025.11.04	1	G25K0200301-1	0.13
		2	G25K0200302-1	0.14
		3	G25K0200303-1	0.14
		4	G25K0200304-1	0.14
	2025.11.05	1	G25K0200305-1	0.13
		2	G25K0200306-1	0.13
		3	G25K0200307-1	0.13
		4	G25K0200308-1	0.14

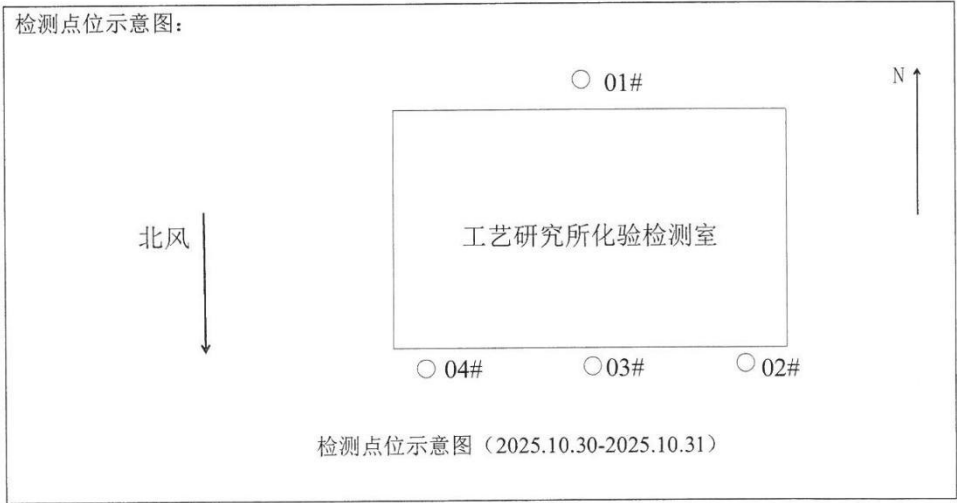
检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

采样点位	采样日期	采样频次	样品编号	检测项目
				*氨 mg/m³
工艺研究所化 验检测室下风 向 04#	2025.11.04	1	G25K0200401-1	0.11
		2	G25K0200402-1	0.13
		3	G25K0200403-1	0.14
		4	G25K0200404-1	0.12
	2025.11.05	1	G25K0200405-1	0.10
		2	G25K0200406-1	0.12
		3	G25K0200407-1	0.14
		4	G25K0200408-1	0.13

因本项目带“*”参数无检测资质为分包参数，委托分包单位为山东铭博检测技术有限公司，资质认定许可编号为 201512341026，检测报告编号为 MTT2025K02001。

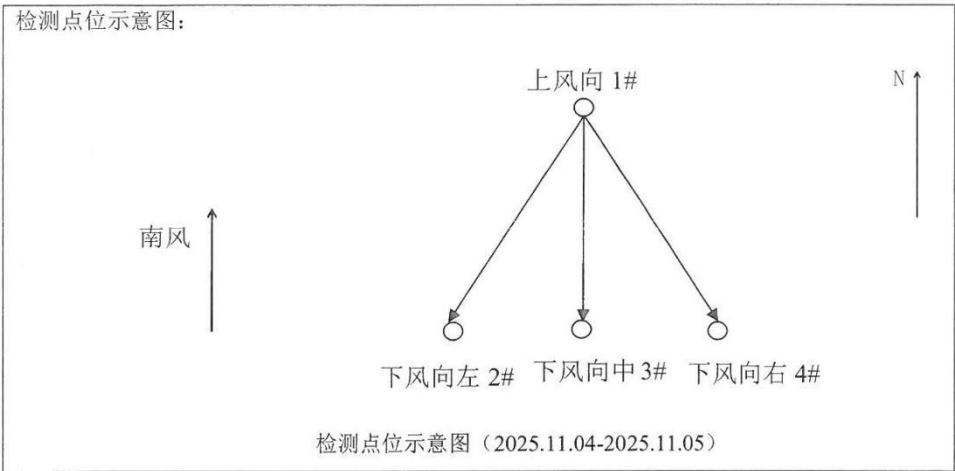
（三）检测点位示意图



检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

*（三）检测点位示意图（续）



(四)检测气象参数

采样点位	采样日期	采样时间	气压(kPa)	气温(℃)	风速(m/s)	风向	总云	低云
工艺研究所化验检测室	2025.10.30	08：59	102.2	15.2	1.4	北	3	0
		10：17	102.2	17.4	1.3	北	3	0
		11：29	102.2	17.0	1.3	北	3	1
	2025.10.31	11：47	102.0	15.3	1.7	北	6	4
		13：01	102.0	16.4	1.4	北	5	3
		14：21	101.9	16.9	1.5	北	5	3

*(四)检测气象参数（续）

采样点位	采样日期	采样时间	气压(kPa)	气温(℃)	风速(m/s)	风向
工艺研究所化验检测室	2025.11.04	09：50	102.63	24.0	2.1	南
	2025.11.05	09：20	102.46	23.1	1.8	南

（本月以下空白）

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

二、厂界环境噪声

（一）检测技术规范、依据

分析项目	分析方法	方法依据
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008

（二）检测结果

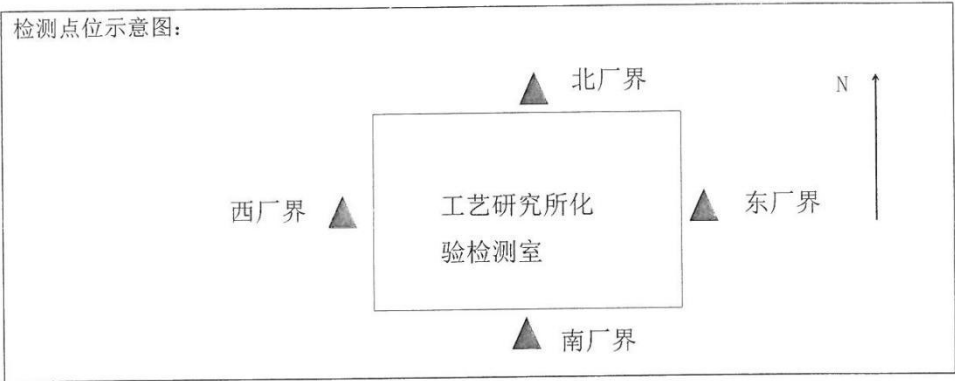
检测点位	检测日期	检测时间	主要声源	L _{eq}	L _{max}
				单位：dB（A）	
工艺研究所化 验检测室东厂 界外 1 米	2025.10.30	13：10~13：20	生产噪声	49	—
		22：00~22：10	生产噪声	48	52
工艺研究所化 验检测室南厂 界外 1 米	2025.10.30	13：25~13：35	生产噪声	51	—
		22：13~22：23	生产噪声	48	57
工艺研究所化 验检测室西厂 界外 1 米	2025.10.30	13：37~13：47	生产噪声	49	—
		22：27~22：37	生产噪声	48	57
工艺研究所化 验检测室井场 北厂界外 1 米	2025.10.30	13：51~14：01	生产噪声	51	—
		22：40~22：50	生产噪声	48	55
工艺研究所化 验检测室东厂 界外 1 米	2025.10.31	10：32~10：42	生产噪声	50	—
		22：02~22：12	生产噪声	47	55
工艺研究所化 验检测室南厂 界外 1 米	2025.10.31	10：47~10：57	生产噪声	51	—
		22：15~22：25	生产噪声	48	59
工艺研究所化 验检测室西厂 界外 1 米	2025.10.31	11：01~11：11	生产噪声	50	—
		22：29~22：39	生产噪声	48	56
工艺研究所化 验检测室北厂 界外 1 米	2025.10.31	11：23~11：33	生产噪声	50	—
		22：42~22：52	生产噪声	48	58

（本页以下空白）

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

（三）检测点位示意图



（四）检测气象参数

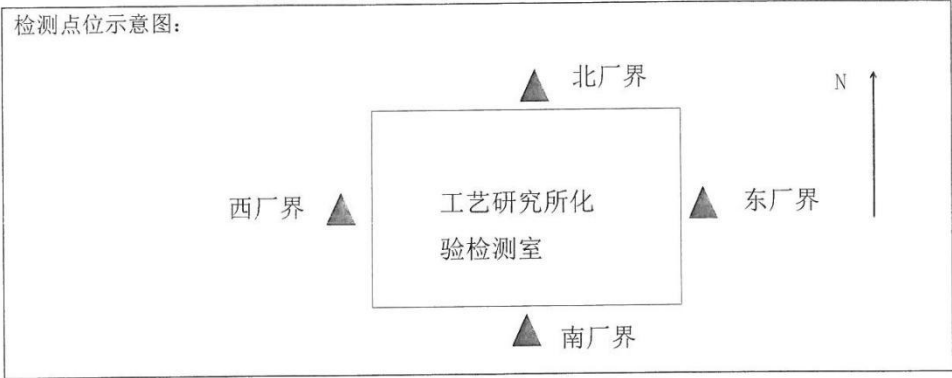
采样点位	检测日期	检测时间	天气	风向	风速（m/s）
工艺研究所化验检测室	2025.10.30	昼间	晴	北	1.3
		夜间	—	北	1.2
	2025.10.31	昼间	晴	北	1.6
		夜间	—	北	1.4

（本页以下空白）

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

（三）检测点位示意图



（四）检测气象参数

采样点位	检测日期	检测时间	天气	风向	风速（m/s）
工艺研究所化验检测室	2025.10.30	昼间	多云	北	1.3
		夜间	—	北	1.2
	2025.10.31	昼间	晴	北	1.6
		夜间	—	北	1.4

（本页以下空白）

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

三、废水

（一）监测技术规范、依据

分析项目	分析方法	方法依据	检出限
pH 值	水质 pH 值的测定 电极法	HJ1147-2020	—
悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	GB 11901-1989	4mg/L
化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法	HJ 828-2017	4mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025mg/L
总氮	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法	HJ 636-2012	0.05mg/L
总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB/T 11893-1989	0.01mg/L
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018	0.06mg/L
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	HJ 503-2009	0.01mg/L
硫化物	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法	HJ 1226-2021	0.01mg/L
铜	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
铅	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.2mg/L
锌	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
镉	水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收分光光度法	GB/T 7475-1987	0.05mg/L
六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法	GB/T 7467-1987	0.004mg/L
阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法	GB/T 7494-1987	0.05mg/L

（本页以下空白）

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

（二）检测结果

检验项目	结果单位	胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池			
		RHJ250057 05#0001、 0002	RHJ250057 05#0003	RHJ250057 05#0004	RHJ250057 05#0005
		2025.10.29			
pH 值	—	7.1	7.2	7.2	7.3
悬浮物	mg/L	346	379	333	351
化学需氧量	mg/L	31	32	30	29
氨氮	mg/L	21.4	21.2	20.8	21.9
总氮	mg/L	28.2	27.8	28.1	27.3
总磷	mg/L	1.18	1.20	1.15	1.15
石油类	mg/L	0.99	0.99	0.97	0.99
挥发酚	mg/L	0.818	0.862	0.901	0.829
硫化物	mg/L	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L
铜	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
铅	mg/L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L
锌	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
镉	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
六价铬	mg/L	0.032	0.032	0.034	0.034
阴离子表面活性剂	mg/L	1.54	1.52	1.57	1.48

注：“YHJ2505705#0001、0002”中“0002”为地下水中以上参数的平行样。“L”表示测定结果低于分析方法检出限。

检测报告

胜丰环检字（2025）第 Y057 号

（二）检测结果（续）

检验项目	结果单位	胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池			
		RHJ250057 05#0006、 0007	RHJ250057 05#0008	RHJ250057 05#0009	RHJ250057 05#0010
		2025.10.30			
pH 值	—	7.2	7.1	7.2	7.2
悬浮物	mg/L	362	362	344	333
化学需氧量	mg/L	33	31	32	30
氨氮	mg/L	20.6	20.3	18.5	19.5
总氮	mg/L	27.0	27.4	26.6	27.1
总磷	mg/L	1.10	1.11	1.08	1.10
石油类	mg/L	0.98	1.01	0.95	0.98
挥发酚	mg/L	0.853	0.839	0.812	0.848
硫化物	mg/L	0.041	0.045	0.038	0.043
铜	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
铅	mg/L	0.2L	0.2L	0.2L	0.2L
锌	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
镉	mg/L	0.05L	0.05L	0.05L	0.05L
六价铬	mg/L	0.034	0.038	0.037	0.036
阴离子表面活性剂	mg/L	1.64	1.43	1.52	1.58

注：“YHJ2505705#0006、0007”中“0007”为地下水中以上参数的平行样。“L”表示测定结果低于分析方法检出限。

*****报告结束*****

说 明

- 一、本检测报告仅对本次委托项目负责。
- 二、检测工作依据有关法规、协议和技术文件进行。
- 三、未经本公司书面批准，不得复制本检测报告。
- 四、本检测报告如有涂改、增减无效，未加盖单位印章、骑缝章无效。
- 五、由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。
- 六、委托方对本报告如有异议，请于收到报告之日起十五日内向本公司提出复核申请，逾期不予受理。
- 七、未经本公司书面批准，本检测报告及我公司名称，不得用于产品标签、广告、评优及商品宣传。
- 八、加盖 CMA 章的检验检测报告，其数据、结果具有证明效力；不加盖 CMA 章的检验检测报告，仅供委托方内部科研、教学、调查等活动，不具有对社会的证明作用。

通讯地址：东营市东营区蒙山路 7 号

邮 编：257000

电 话：13589452559

附件 7 验收意见

中国石化股份胜利采油厂文件 胜利油田分公司

胜采厂发〔2025〕71号

关于印发《胜利采油厂中心化验室改造工程 竣工环境保护验收》的通知

采油厂有关单位，机关有关部门：

现将《胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护验收的意见》印发给你们，望认真遵照执行。

胜利油田分公司胜利采油厂
2025年11月26日

— 1 —

胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护 验收意见

2025 年 11 月 22 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组织验收工作组（名单见附件）对《胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护验收监测报告表》进行了审查，对项目现场进行了检查，出具了专家验收意见（验收专家意见见附件）。相关单位针对专家提出的问题进行了整改。2025 年 11 月 24 日，验收工作组专家对整改情况进行了复核（复核确认意见见附件）。

验收组认为：本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标准。

经研究，同意“胜利采油厂中心化验室改造工程”通过竣工环境保护验收。

- 附件：1. 验收工作组名单及签名
2. 验收工作组意见
3. 验收工作组意见复核（专家签字）

胜利采油厂中心化验室改造工程

竣工环境保护验收的意见

2025 年 11 月 22 日，建设单位中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂，根据《胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护验收监测报告表》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响评价文件等要求对项目进行验收。建设单位、验收监测单位、验收编制单位、环评单位、设计单位、施工单位及专家成立了验收组（名单附后）。验收组听取了建设单位对该项目环保执行情况和山东胜丰检测科技有限公司对该项目竣工环境保护验收监测报告表的汇报，核实了环保设施的建设情况，审阅了有关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于东营市垦利区海南村东侧 1701m，原注采 402 站内。本项目依托原管理四区注采 402 站闲置办公楼新建中心化验室，依托原有厂房新建了办公室、活动室和危废暂存间，站内新建 10m³污水提升集水池 1 座，配套潜污泵 2 台，1 备 1 用，新建 12m³玻璃钢废水罐 1 座、3m³玻璃钢污油罐 1 座、30m³雨水池 1 座，新建 Q=240m³/h H=8m 雨水提升泵 2 台。年检测原油数量 3.5t。

2、建设过程及环保审批情况

2022 年 4 月，森诺科技有限公司编制完成《胜利采油厂中心化验室改造工程环境影响报告表》；

2022 年 4 月 29 日，东营市生态环境局垦利区分局以“东环垦分审（2022）019 号”对《胜利采油厂中心化验室改造工程环境影响报告表》进行了批复；

2023 年 10 月 30 日，本项目开始施工建设；

2025 年 9 月 10 日，改造完成；

2025 年 9 月 17 日，胜利采油厂工艺研究所化验检测室开始搬迁，
2025 年 9 月 25 日工程投入试运行，进行调试。调试日期为 2025 年 9 月 25 日~2026 年 3 月 24 日。

项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

3、投资情况

本项目实际总投资为 1688 万元，实际环保投资 123.6 万元，占项目实际总投资的 7.32%。

4、验收范围

本次验收调查的范围是项目实际建设内容及其配套建设环保设施，包括项目依托工程的依托可行性。

二、工程变动情况

实际工程内容与本期环评设计相比，主要发生以下变化：

1、项目投资变动分析

采取了优于环评设计的环保措施，导致总投资增加 89.77 万元，环保投资增加 20.6 万元。

2、建设规模变动分析

根据实际年检测样品数量，核算出实际年检测原油数量较环评设计减少 0.5t；进行了资源和空间的重新优化、分配，依托原有厂房改造成办公室、活动室及资料室，未在中心化验楼内设办公室。原构筑物拆除数量减少，减少了建筑垃圾的产生，同时减小了对员工的职业卫生伤害；优化了管线路由，新建供水管线建设长度，减少了 67m 减少了对沿线的生态环境影响。

3、环保措施变动分析

本项目新建危险废物暂存间改造面积较环评设计增大，实际建设2间，达到了分区贮存的目的，且胜利采油厂委托山东清博生态材料综合利用有限公司每月对新建危废暂存间内暂存危险废物无害化处置。根据实验室布局及功能，重新规划了通风系统的安装。风罩数量增加1台，强排风机增加2台，排风箱增加6台。根据实验室布局及功能，重新规划了综合性废气处理箱的安装数量和功率，中心化验楼配套建设综合性废气处理箱数量增加1台。

综上，本项目发生变动的主要工程量均不属于《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函〔2020〕688号）中对重大变动的界定，本项目不存在重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、生态保护工程和设施建设情况

本项目不新增永久占地，临时占地主要为供水管道施工占地，占地面积2240m²，均位于站场内（坨六联合站内以及胜利采油厂工艺研究所化验检测室站内），占地类型为工矿仓储用地，在施工完成后对临时占地进行了平整恢复，其余所有改造内容在胜利采油厂工艺研究所化验检测室内进行，站内场地已进行平整/硬化，项目建设对生态环境影响较小。

2、污染防治和处置设施建设情况

1) 废水

本项目施工期管线试压废水产生量为7m³，依托坨六采出水处理站处理，达标后用于注水开发，不外排。施工现场不设施工营地，施工人员产生的生活污水量较少，依托周围站场的卫生间。

本项目运营期原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水及实验仪器第三次清洗废水均经管线收集至废水罐中，由罐

车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排。

经调查，本项目生活污水及反渗透废水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂处理。本项目外运污水水质能够达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 级标准（mg/L）的限值要求。本项目施工期和运营期产生的各类废水均得到了妥善处置，且项目位于胜利采油厂采矿区，周围没有地表水环境敏感目标且不在地下水源保护区内。综上，本项目对地表水及地下水环境影响较小。

2) 废气

为防止施工期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等措施，降低施工扬尘对周边环境的影响。施工车辆使用了符合国家标准的汽柴油，并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养，建设单位加强了监管，确保了污染物达标排放，并配合生态环境主管部门对非道路移动机械的使用情况进行监督检查，符合《关于印发山东省非道路移动机械污染排放管控工作方案的通知》（鲁环发〔2022〕1 号）的要求。

由于项目在原有建筑物的基础上进行改造，施工期短，工程量较小，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很小。

本项目运营期实验过程中会使用易挥发的试剂，涉及挥发的试剂主要为溶剂油、冰醋酸、盐酸、氨水、石油醚、无水乙醇等，因此在实验过程中会产生一定量的挥发性气体（实验废气）。项目在实验室

内共设置 39 套通风橱，项目产生废气的实验步骤主要在通风橱内进行，实验废气经收集后排入通风管道，然后经过综合性废气处理箱处理后排放，综合废气处理箱采用活性炭吸附工艺处理。活性炭吸附装置吸附实验废气中的挥发有机烃类废气，每 3 个月更换 1 次活性炭。有效的减少无组织废气的挥发量。

3) 噪声

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，加强运输车辆管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛。合理安排施工时间，夜间（22:00~06:00）不施工，选择低噪声设备。本项目大部分的施工作业位于室内进行，施工结束后随即消失，因此项目施工噪声对周围居民影响较小。据调查，本项目施工期未接到群众关于噪声环境影响方面的投诉。

运营期噪声主要为通风橱风机、泵类设备、离心机噪声，通过采用变频彩钢板隔音箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等措施后，对项目周边声环境影响较小。

4) 固体废物

施工中的固体废物主要为建筑垃圾、施工废料及生活垃圾等。建筑垃圾、施工废料尽可能回收利用，不能利用的废料集中存放于指定地点，由施工方统一清运。施工队伍产生的少量生活垃圾：在施工区域设置垃圾桶，统一收集后拉运至指定地点由环卫部门集中处理。

本项目运营期非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品经收集后分区暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司处理；各综合性废气处理箱、活性炭废气处理装置统一更换，更换产

生的废活性炭暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司处理。一般废弃包装物主要包括实验耗材（pH试纸、滤纸等）的一次性包装物以及部分试剂（氯化钠等不具备危险性的试剂）的包装物，委托有资质单位定期处理。剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。反渗透纯水机滤芯，通过清洗重复利用，不能重复利用的废滤芯由厂家回收。生活垃圾集中收集后由环卫部门收集。

在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境的影响较小。

3、其他环境保护设施

1) 环境风险防范设施

中心实验室房屋及水、电、气等管线设施规范、完善，实验室设备及各种附件完好，实验室现场布置合理、通道畅通、整洁卫生，实验室安全标志齐全、醒目直观，实验室安全防护设施与报警装置齐全可靠，安全事故抢救设施齐全、性能良好，并依此制订相应的各项标准，以作建设和检查的依据。

胜利采油厂工艺研究所化验检测室资料室新建视频监视系统；新建火灾自动报警系统，火灾报警控制器配置在化验楼大厅，在各房间、楼梯间及走廊内设置感烟探测器，各主要出入口设置手动报警按钮及声光报警器；化验室内设置了可燃气体探测器。

2) 其他设施

经调查，本项目环境影响报告表及审批部门审批决定中不涉及其他环境保护设施。

四、环境保护设施调试运行效果

1、工况记录

胜利采油厂中心化验室改造工程，项目相关设施正常运行，主要环保设施按照设计要求建设，运行状况正常稳定。

2、生态保护工程和设施实施运行效果

经现场调查，本项目未对当地土地利用格局产生明显影响，临时占地恢复了原地貌。

3、污染防治和处置设施处理效果

1) 废气

验收调查期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界非甲烷总烃最大浓度为： $1.46\text{mg}/\text{m}^3$ ，符合《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浓度限值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求；厂界氯化氢均未检出，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放监控浓度限值（氯化氢 $0.2\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求；厂界氨最大浓度为： $0.14\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-1993）厂界标准值（氨 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求。

表明本项目在正常运营时，对其周围大气环境影响较小。

2) 噪声

验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界噪声昼间最大检测结果为： $51\text{dB}(\text{A})$ ；夜间最大检测结果为： $48\text{dB}(\text{A})$ ，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准的要求。

验收调查结果表明，项目运行对周围声环境影响较小。

3) 固体废物

施工期和运营期产生的固体废弃物均得到了有效处置，一般工业固体废物按照《《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年9月1日施行）相关要求、《一般工业固体废物贮存和填埋污染控

制标准》（GB 18599-2020）的要求进行了管理与处置；危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求进行了管理与处置。

4) 废水

由监测结果可知，验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池水质检测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B类水质标准的要求。

综上，本项目严格落实了环评及批复提出的相关污染防治措施。

4、其他环境保护设施实施运行效果

本项目环境影响报告表及审批部门审批决定中不涉及其他环境保护设施。

五、建设项目对环境的影响

1、生态环境影响

本项目不新增永久占地，临时占地主要为供水管道施工占地，均位于站场内（坨六联合站内以及胜利采油厂工艺研究所化验检测室内），占地类型为工矿仓储用地，在施工完成后对临时占地进行平整恢复，其余所有改造内容在胜利采油厂工艺研究所化验检测室内进行，站内场地已进行平整及硬化，项目建设对生态环境影响较小。

2、大气环境影响

验收调查期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界非甲烷总烃最大浓度为：1.46mg/m³，符合《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浓度限值2.0mg/m³的要求；厂界氯化氢均未检出，满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织排放监控浓度限值（氯化氢0.2mg/m³）的要求；厂界氨最大浓度为：0.14mg/m³，满足《恶臭污

染物排放标准》（GB 14554-1993）厂界标准值（氨 1.5mg/m³）的要求。

验收调查结果表明，本项目对周围大气环境的影响较小。

3、声环境影响

验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室厂界噪声昼间最大检测结果为：51dB(A)；夜间最大检测结果为：48dB(A)，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准的要求。

由此可知，本项目的建设运行对周边声环境影响较轻。

4、固体废物环境影响

施工期和运营期产生的固体废弃物均得到了有效处置，一般工业固体废物按照《《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日施行）相关要求、《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）的要求进行了管理与处置；危险废物按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求进行了管理与处置。

同时胜利采油厂已建立了相应的危废管理制度，危废的收集和管理由专人负责。

在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境的影响较小。

5、水环境质量

由监测结果可知，验收检测期间，胜利采油厂工艺研究所化验检测室化粪池水质检测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 类水质标准的要求。且项目位于胜利采油厂采矿区，周围没有地表水环境敏感目标且不在地下水源保护区内。

由此可知，项目的运行对周边地表水及地下水环境影响较轻。

6、污染物排放总量

本项目不需要申请总量控制。

六、验收结论

经现场核查，本工程严格执行了环保“三同时”制度，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。本次验收监测期间，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

1、加强设备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。

2、加强各类固体废物收集、暂存、处理工作，尤其加强对危险废物的管理。

3、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、HSE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。

八、验收组意见

1、补充非道路移动机械的环保措施落实情况；

2、核实胜利采油厂排污许可固废模块是否补充了新建危废暂存间的相关信息。

九、验收人员信息

见《胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护验收成员表》。

验收专家组

2025年11月22日

张军 李爱玲 王健

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：胜利采油厂中心化验室改造工程

日期：2015年11月27日

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	张鹏	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	13305469671	
	建设单位	程宝刚	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂	15605465532	
	评审专家	李美玲	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛采油厂	13854608550	
		张 苇	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂	18954626592	
		程 建	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂	15954657773	
	验收编制单位	李晶晶	山东胜丰检测科技有限公司	15166298338	
	验收监测单位	王康磊	山东胜丰检测科技有限公司	13181977672	
	设计单位	王秀萍	山东信诚建筑规划设计有限公司	18905465198	
	施工单位	张国骞	山东胜利油田胜利建筑安装有限公司	13563363343	
	环评单位	孙洁萍	森诺科技有限公司	0546-8786239	
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收。

胜利采油厂中心化验室改造工程

竣工环境保护验收整改说明

2025年11月24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组织相关人员成立验收小组，对《胜利采油厂中心化验室改造工程》进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况说明如下：

整改意见：1、补充非道路移动机械的环保措施落实情况。

整改说明：分别在 2.8.3 污染物产生及处理情况以及 3.1.1 大气污染物的产生和处理措施中补充了对非道路移动机械环保措施的落实情况。

整改意见：2、核实胜利采油厂排污许可固废模块是否补充了新建危废暂存间的相关信息。

整改说明：经核实，胜利采油厂于 2025 年 6 月 26 日，进行了排污许可的变更，补充了固体废物排放信息，包含了本项目新建危废暂存间的相关信息。详见 3.2.6 排污许可证申领和执行情况。

验收专家组

2025 年 11 月 24 日

张 李 王

附件 8 其他需要说明的事项

胜利采油厂中心化验室改造工程

其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，“其他需要说明的事项”中如实记载了本项目的环境保护设计、施工和验收过程简况，环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施落实情况，以及整改工作情况等。中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂（以下简称：胜利采油厂）需要说明的具体内容如下：

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

胜利采油厂中心化验室改造工程的环境保护措施纳入了初步设计，主要包括：施工过程中对生态环境的保护，施工结束后对临时占地进行平整恢复，施工期、运营期产生的废水、废气、噪声、固废的收集、处置等。项目环境保护措施的设计符合环境保护设计规范要求，初步设计文件中编制了环境保护篇章，落实了防止污染和生态破坏措施及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

建设单位胜利采油厂与施工单位根据相关环境保护法律法规的要求，签订了施工合同，在施工合同中对环境影响报告表及其审批意见中提出的生态环境保护措施和污染防治措施提出了明确要求。在施工过程中，建设单位严格按照施工合同的要求，保障了环境保护设施的资金需要；施工单位严格按照合同中的要求，保障了环境保护设施的施工进度，符合《中华人民共和国环境保护法》中“第四十一条 建设项目中防治污染的设施，应当与主体工程同时施工”的要求。

1.3 验收过程简况

2022 年 4 月森诺科技有限公司编制完成了《胜利采油厂中心化验室改造工程环境影响报告表》；

2022 年 4 月 29 日东营市生态环境局垦利区分局对该项目环境影响报告表进行了环评批复（东环垦分建审〔2022〕019 号）；

2023 年 10 月 30，工程开工建设；

2025 年 12 月 10 日，工程改造完成；

2025 年 9 月 17 日，胜利采油厂工艺研究所化验检测室开始搬迁，工程竣工进入调试期。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，胜利采油厂于 2025 年 9 月 28 日委托山东胜丰检测科技有限公司（以下简称我公司）进行该工程的竣工环保验收调查工作，我公司于 2025 年 10 月至 11 月安排相关人员到现场进行了现场勘察和资料收集，查阅了有关文件和技术资料，查看了污染治理的排放、环保措施的落实情况。根据调查结果，我公司于 2025 年 11 月编写完成了《胜利采油厂中心化验室改造工程竣工环境保护验收监测报告》。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2025 年 9 月 25 日，石化总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>）。

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

1、环境保护组织机构

胜利采油厂有专职人员负责安全环保工作。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，胜利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，胜利采油厂工艺研究所化验检测室的工作纪律严明，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，胜利采油厂工艺研究所化验检测室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设施运行中出现的问题，及时解决问题，并严格督察解决的结果，以确保环保设施的正常运行。

3.1.1 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，建立了事故应急救援体系，制定并不断完善了各种事故发生后详细的应急预案。

3.1.2 采取的清洁生产措施

本项目采取了大量的清洁生产工艺装备，减少了资源、能源的消耗，削减了固体废物的产生量，为油田持续、稳定、清洁开发打下了坚实的基础。在环境管理方面，项目对能源资源消耗和污染物产生实行严格的定额管理，考核机制健全；建立并运行了健康、安全和环境（HSE）管理体系。本项目的清洁生产各项评定指标，大多可以达到二级以上水平，符合清洁生产的原则。

3.2 环境保护措施落实情况

1、大气环境保护措施和对策

本项目运营期实验过程中会使用易挥发的试剂，涉及挥发的试剂主要为溶剂油、冰醋酸、盐酸、氨水、石油醚、无水乙醇等，因此在实验过程中会产生一定量的挥发性气体（实验废气）。项目产生废气的实验步骤主要在通风橱内进行，实验废气经收集后排入通风管道，然后经过综合性废气处理箱处理后排放，综合废气处理箱采用活性炭吸附工艺处理。

2、水环境保护措施和对策

原油物性实验含油污水、原油物性实验仪器前两次清洗废水及实验仪器第三次清洗废水均经管线收集至废水罐中，由罐车拉运至坨三废液处理站预处理，再经坨三采出水处理站处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中主要水质控制指标后，用于油田注水开发，不外排。

经调查，本项目生活污水及反渗透废水经化粪池预处理后汇集至污水提升集水池，再由罐车拉运至市政污水处理厂处理。本项目外运污水水质能够达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表1中B级标准（mg/L）的限值要求。

3、声环境保护措施和对策

通过采用变频彩钢板隔音箱离心风机，提升泵设置减振基座，离心机设置隔音罩等降噪措施后，项目厂界噪声可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准（60dB（A）、50dB（A）），对项目周边声环境影响较小。

4、固体废物处置措施

非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品均属于危险废物，代码HW49 900-047-49，非物性实验废液、非物性实验仪器前两次清洗废水、危化品废弃包装物、废滤纸、废滤膜、过期药品经收集后暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司（滨州危证30号）进行无害化处置；各综合性废气处理箱、活性炭废气处理装置统一更换，更换周期为3M/次，更换产生的废活性炭暂存于新建危废暂存间，委托有资质的山东清博生态材料综合利用有限公司进行无害化处置。一般废弃包装物主要包括实验耗材（pH试纸、滤纸等）的一次性包装物以及部分试剂（氯化钠等不具备危险性的试剂）的包装物，属于一般工业固体废物，委托有资质单位定期清运。剩余样品（原油等）暂存于新建污油罐中，拉运至坨三联合站回收。生活垃圾集中收集后由环卫部门收集处理。经与施工单位核实，本次定向钻施工采用清水做润滑，未添加膨润土和其他添加剂，同时因管径较小，工程完成后未产生定向钻废弃泥浆。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后

本项目不涉及区域消减及淘汰落后。

3.3.2 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

整改意见：1、补充非道路移动机械的环保措施落实情况。

整改说明：分别在2.8.3 污染物产生及处理情况以及3.1.1 大气污染物的产生和处理措施中补充了对非道路移动机械环保措施的落实情况。

整改意见：2、核实胜利采油厂排污许可固废模块是否补充了新建危废暂存间的相关信息。

整改说明：经核实，胜利采油厂于2025年6月26日，进行了排污许可的变更，补充了固体废物排放信息，包含了本项目新建危废暂存间的相关信息。详见3.2.6 排污许可证申领和执行情况。

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胜利采油厂

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		胜利采油厂中心化验室改造工程				项目代码		建设地点		东营市垦利区海南村东侧 1701m 原注采 402 站内				
	行业类别（分类管理名录）		M7452 检测服务				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		E118°30'15.310", N37° 32'20.050"		
	设计生产能力		预计年检测原油约 4t				实际生产能力		年检测原油约 3.5t		环评单位		森诺科技有限公司		
	环评文件审批机关		东营市环境保护局垦利区分局				审批文号		东环垦分建审[2022]019 号		环评文件类型		环境影响报告表		
	开工日期		2023 年 10 月 30 日				竣工日期		2025 年 9 月 10 日		排污许可证申领时间		2020 年 7 月 17 日		
	环保设施设计单位		山东信诚建筑规划设计有限公司				环保设施施工单位		山东胜利油田胜利建筑安装有限公司		本工程排污许可证编号		91370500864731185C001Z		
	验收单位		山东胜丰检测科技有限公司				环保设施监测单位		山东胜丰检测科技有限公司		验收监测时工况		设备及防护设施正常稳定运行		
	投资总概算（万元）		1598.23				环保投资总概算（万元）		103		所占比例（%）		6.44		
	实际总投资		1688				实际环保投资（万元）		123.6		所占比例（%）		7.32		
	废水治理（万元）		0.8	废气治理（万元）	88.0	噪声治理（万元）	8.0	固体废物治理（万元）		7.0	绿化及生态（万元）	2.0	其他（万元）	17.8	
	新增废水处理设施能力		——					新增废气处理设施能力		12000m³/h; 10602m³/h~ 21204m³/h	年平均工作时		2920h		
运营单位			中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司胜利采油厂				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91370500864731185C		验收时间		2025 年 11 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		0			0.12	0	0.12	0.12	0					+0.012
	化学需氧量		0	33mg/L	500mg/L	0.004125t/a	0	0.004125t/a	0.004125t/a	0					+0.004125 t/a
	氨氮		0	21.9	45	0.00935t/a	0	0.00935t/a	0.00935t/a	0					+0.00935/ a
	石油类		0	1.01	15	0.0001262t/a	0	0.0001262t/a	0.0001262t/a	0					+0.000126 2t/a
	废气														
	二氧化硫														
	烟尘														
	氮氧化物														
	工业固体废物														
	与项目有 关的其他 特征污染 物	非甲烷总烃 (无组织)	0	1.46mg/m³	2mg/m³	0.04341025t/a	0	0.04341025t/a	0.04341025t/a						+0.043410 25t/a
		氯化氢	0	未检出	0.2mg/m³	0.0000019t/a	0	0.0000019t/a	0.0000019t/a						+0.000001 9t/a
氨		0	0.14mg/m³	1.5mg/m³	0.0000025t/a	0	0.0000025t/a	0.0000025t/a						+0.000002 5t/a	

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、 $(12)=(6)-(8)-(11)$ ， $(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)$ 。