

# 桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）

## 竣工环境保护设施验收意见

2026 年 2 月 14 号，建设单位中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂依据《桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）竣工环境保护设施验收调查报告》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护设施验收技术规范、项目环境影响评价文件等要求对项目进行验收。建设单位、验收监测及报告编制单位、环评单位、设计单位、施工单位、专家成立验收组（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恒利检测技术有限公司竣工环保验收调查报告的汇报，现场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

#### （一）建设背景及主要建设内容

桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）位于山东省东营市河口区及东营港经济开发区。本项目实际建设内容：本项目共部署 18 条管线，其中改建集油支干线 2 条，长度约 3.79km，改建注水、供水支干线 4 条，长度约 9.02km，新建注水、供水支干线 2 条，长度约 3.26km；改建小型注水管线 5 条，长度约 2.31km；改建小型单井集油管线 5 条，长度约 1.14km。桩 74 注水站内新建 1 座十井式高压分水阀组，桩 75 注水站内新建 1 座八井式高压分水阀组。桩 205 注水站内改造 500m<sup>3</sup>注水罐 2 座，并配套更新罐间阀组及输水管线。

#### （二）建设过程及环保审批情况

2021 年 6 月，桩西采油厂委托森诺科技有限公司编制完成了《桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目环境影响报告书》。2021 年 7 月 27 日，东营市生态环境局以东环审[2021]35 号对《桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目环境影响报告书》进行了批复。2023 年 9 月，桩西采油厂委托山东恒利检测技术有限公司编制完成了《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（一期）竣工环境保护设施验收调查报告》（2023 年 8 月 23 日完成自主验收）。2022 年 6 月 7 日，开始施工，2025 年 9 月 5 日，工程建设完成，2025 年 9 月 5 日调试，调试起止日期为 2025 年 9 月 5 日~2026 年 3 月 4 日，于 2025 年 9 月 5 日在中国石化胜利油田分公司网站进行竣工及调试

期公示，公示网址 <http://slof.sinopec.com/slof/>。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂于 2020 年 7 月 17 日取得排污许可证，证书编号为 91370500864731329X001Q，2024 年 7 月 30 日进行了重新申领，有效期至 2029 年 7 月 29 日，2024 年 11 月 26 日进行变更。本项目属于石油和天然气开采业，根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019 年版）》，本项目建设未涉及通用工序，无需重新申领排污许可，执行原排污许可。

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评（2017）4 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范石油天然气开采》（HJ612-2011）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007）和《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）》的要求和规定，以及建设单位所提供的有关资料，山东恒利检测技术有限公司于 2025 年 10 月安排专业技术人员对项目区域进行了现场勘查和资料收集并于 2025 年 11 月进行验收检测，根据调查及检测的结果编制了本工程竣工环境保护设施验收调查报告表。

### （三）投资情况

本项目计划总投资 9137.90 万元，其中环保投资 85.70 万元，约占总投资的 0.94%；一期实际总投资 2045.20 万元，其中环保投资 16.9 万元，约占总投资的 0.83%；本次验收的二期工程实际总投资为 6820.56 万元，其中环保投资 67.82 万元，实际环保投资占实际总投资的 0.99%。

### （四）验收范围

本次验收范围是桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）环境保护设施及污染物达标排放情况。

## 二、工程变动情况

本项目工程变动情况如下：

表 1 本项目工程变动情况一览表

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况说明
性质	/	/	改扩建	改扩建	改扩建	未发生变动
建设地点	/	位于东营市河口区仙河镇及东营港经济开发区	位于东营市河口区仙河镇及东营港经济开发区	位于东营市河口区仙河镇及东营港经济开发区	位于东营市河口区仙河镇及东营港经济开发区	桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目分批建设, 本次验收内容为二期建设工程。本期项目整体建设地点未发生变化, 部分管线路由发生变化, 未新增环境敏感目标
生产工艺	/	本项目的运营期主要是天然气压缩及外输、油气集输、掺水加热等主要流程。	本项目的运营期主要是天然气压缩及外输、油气集输、掺水加热等主要流程。	运营期主要是天然气压缩及外输、油气集输、掺水加热等主要流程。	本项目的运营期主要是油气集输、注水等流程。	本期建设部分, 工程内容未发生变动
建设规模	占地面积	总占地面积 1.06km <sup>2</sup> , 均为临时占地	总占地面积 1.06km <sup>2</sup> , 均为临时占地	实际占地面积 0.49km <sup>2</sup> , 全部为临时占地	总占地面积 0.33km <sup>2</sup> , 均为临时占地	本次验收为二期建设内容, 占地面积相比环评设计整体项目减少
	工程投资	计划总投资 9137.90 万元, 其中环保投资 85.70 万元, 约占总投资的 0.94%	一期计划总投资 2045.20 万元, 其中环保投资 16.9 万元, 约占总投资的 0.83%。	二期建设总投资为 6820.56 万元, 其中环保投资 67.82 万元, 实际环保投资占实际总投资的 0.99%	二期建设总投资为 6820.56 万元, 其中环保投资 67.82 万元, 实际环保投资占实际总投资的 0.99%	本次验收为二期建设内容, 总投资和环保投资相比环评设计整体项目减少
主体工程	油气集输系统	新建集油支线 10.00km	新建集油支线 3.8km	/	/	一期项目新建集油支线 3.8km, 本期项目未新建集油支线

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况 说明	
		更新改造集油支干线10.15km, 单井集油管线1.30km	更新改造集油支干线0.2km	更新改造集油支干线3.79km, 单井集油管线1.14km	一期项目更新改造集油支干线0.2km, 本期项目更新改造集油支干线3.79km, 单井集油管线1.14km, 较环评均减少		
			处置废弃管线25.19km	/	/	本项目未处置废弃集油支干线	
		掺水管线	新建掺水管线26.90km	新建掺水管线27.4km	/	一期新建掺水管线27.4km, 本项目未新建掺水管线	
			处置废弃管线0.50km	/	/	本项目未处置废弃掺水管线	
			新建供气管线1.10km, 新建单井供气管线0.20km	/	/	本项目未新建供气管线	
		供气管线	处置废弃管线26.04km	/	/	本项目未处置废弃供气管线	
			桩205注水站新建500m <sup>3</sup> 注水罐2座	桩205注水站改造500m <sup>3</sup> 注水罐2座	未新建2座500m <sup>3</sup> 注水罐, 对现有2座500m <sup>3</sup> 注水罐进行改造		
		注水工程	注水罐	桩64注水站新建3台注水泵	/	/	本项目未建设
			注水泵				

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况 说明
		分水阀组	桩64接转站新建1座五井式分水阀组, 桩74、桩75注水站新建1座七井式高压分水阀组, 新建1座九井式高压分水阀组	/	桩74、75注水站新建1座八井式高压分水阀组, 新建1座十井式高压分水阀组	桩64接转站未建设五井式分水阀组, 桩74、桩75注水站新建1座八井式高压分水阀组和1座十井式高压分水阀组
		新建注水、供水支干管线3.52km, 新建单井注水管线2.65km	新建注水、供水支干管线3.52km, 新建单井注水管线2.65km	/	新建注水支干管线3.26km	本项目新建注水支干管线长度减少, 未新建单井注水管线
	注水、供水管线	更新改造注水、供水支干管线11.19km, 单井注水管线3.39km	更新改造注水、供水支干管线11.19km, 单井注水管线3.39km	更新改造注水、供水支干管线2.45km	改造注水支干管线9.02km, 改造单井注水管线2.31km	一期项目更新改造注水、供水支干管线2.45km, 本项目改造注水支干管线9.02km, 改造注水支干管线总长度较环评相比增加0.28km, 改造单井注水管线长度较环评设计减少
		处置废弃管线11.19km	处置废弃管线11.19km	/	处置废弃管线9.02km	本项目废弃管线处置长度较环评设计减少

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况 说明
	穿越工程	定向钻穿越	定向钻穿越4处，穿越长度880m	定向钻穿越1处，穿越长度450m	定向钻穿越3处，穿越长度674m	一期项目定向钻穿越1处，长度450m，本项目定向钻穿越3处，长度674m，实际定向钻穿越总长度较环评增加244m
		顶管穿越	顶管穿越18处，穿越长度420m	/	顶管穿越2处，穿越长度380m	由于本项目实际建设管线路由发生变化，本项目实际建设顶管穿越较环评设计少16处，长度减少40m
		桁架跨越	桁架跨越神仙沟1处，穿越长度200m	桁架跨越神仙沟1处，穿越长度200m	桁架跨越水域1处，穿越长度50m	一期项目桁架跨越神仙沟1处，长度200m，本项目桁架跨越水域1处，穿越长度50m，桁架跨越较环评相比增加一处，长度增加50m
辅助工程	电气工程	低压配电柜 供电线路	/	/	/	本项目未建设
	自控工程	仪控	PLC控制系统扩容9套	/	/	本项目未建设

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况 说明
环保工程	施工期	固废	①废弃管线除部分占压及深穿管段停浆封存，其余管段清洗后原地注浆封存，其余管段清洗后开挖取出，拉运回桩西原油厂资产库；②建筑垃圾及施工废料部分回收利用，剩余废料拉运至市政部门指定地点，由环卫部门处理；③废弃泥浆采用泥浆不落地进行处理；④井场及计量站拆除设备，拆除后拉运至桩西原油厂资产库；⑤生活垃圾集中收集后拉运至市政部门指定地点，由环卫部门统一处理	①废弃管线除部分占压及深穿管段停浆封存，其余管段清洗后原地注浆封存，其余管段清洗后开挖取出，拉运回桩西原油厂资产库；②建筑垃圾及施工废料部分回收利用，剩余废料拉运至市政部门指定地点，由环卫部门处理；③废弃泥浆采用泥浆不落地进行处理；④井场及计量站拆除设备，拆除后拉运至桩西原油厂资产库；⑤生活垃圾集中收集后拉运至市政部门指定地点，由环卫部门统一处理	①建筑垃圾作为井场及道路基础的铺设，施工废料部分回收利用，剩余废料拉运至桩西管理区一般固废堆放区，由环卫部门处理；②废弃泥浆就地固化填埋；③站场改造拆除的废弃设备拉运至桩西原油厂资产库；④生活垃圾集中收集后拉运至桩西管理区生活垃圾暂存区，由市政环卫部门定期处置；⑤废弃管线除部分占压及深穿管段停浆封存，其余管段原地注浆封存，其余管段停浆并清洗后开挖取出，拉运回桩西原油厂资产库	废弃泥浆处置方式由委托专业单位处理变为就地固化填埋
		废气	原材料运输、堆放要求遮盖；及时清理场地上弃渣料，采取覆盖、洒水抑尘；加强施工管理，尽可能缩短施工周期	原材料运输、堆放要求遮盖；及时清理场地上弃渣料，采取覆盖、洒水抑尘；加强施工管理，尽可能缩短施工周期	施工期：采取了控制施工扬尘、洒水降尘、遮盖土堆和建筑材料、控制车辆装载量并采取密闭措施、施工现场设置围挡、大风天停止作业等措施。在施工过程中施工单位采用了符合国家标准的燃油与合格的设备、车辆，使用了办理环保手续环3的非道路移动设备，并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养。施工单位通过采用规范焊接施工、低毒无毒焊条等措施。	与环评一致

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况说明
		废水	废弃管道清洗废水和拟建管道试压废水依托桩西联合站污水处理系统进行处理；生活污水依托桩西联合站污水处理系统进行处理；计量站现有旱厕，定期清掏用作农肥	废弃管道清洗废水和拟建管道试压废水依托桩西联合站污水处理系统进行处理；生活污水依托桩西联合站污水处理系统进行处理；计量站现有旱厕，定期清掏用作农肥	废弃管道清洗废水依托桩西联合站污水处理系统进行处理；新建管道试压废水收集沉淀后用于施工现场洒水降尘；生活污水依托桩西联合站污水处理系统，不直接外排	新建管线试压废水处置方式由依托桩西联合站采出水处理系统处理变为收集沉淀后洒水降尘
		噪声	合理安排施工时间，选用低噪声施工设备，同时要加强对施工设备、维护、保养工作等	合理安排施工时间，选用低噪声施工设备，同时要加强对施工设备、维护、保养工作等	施工期采取了合理安排施工时间，选用低噪声施工设备，加强对施工设备、维护、保养工作等措施	与环评一致
	运营期	固废	本项目产生的废机油委托有资质单位进行处理	天然气处理站压缩机产生的废机油委托有危废资质的东营源庚化工有限公司进行处理；定向钻施工产生的废弃泥浆由胜利油田东兴石油工程有限公司进行回收处理，经固液分离后，固相委托山东滨胜新材料有限公司用于建筑材料、东营煜泉市政工程建设有限公司用于道路建设等；职工生活垃圾收集后交由当地环卫部门处置	设备维护过程会产生少量的废机油，随产随清，不作临时暂存，委托东营源庚化工有限公司处置	与环评一致
		废气	为减少加热炉氮氧化物排放，新建集中加热炉配套安装了低氮燃烧器，共计7套	为减少加热炉氮氧化物排放，加热炉配套安装了低氮燃烧器	/	本项目无新增废气产生

项目	工程类别	工程内容	环评设计	一期实际建设	二期实际建设	变化原因及变化情况 说明
		废水	正常工况下，无废水产生	天然气处理站储油罐切水及干燥塔脱水过程中产生的采出水管输至桩西联合站，经站内采出水处理系统处理达标后，回注地层，用于油田注水开发，未外排；职工生活污水依托站内现有环保厕所，定期清掏，用作农肥	正常工况下，无废水产生	与环评一致
		噪声	选择低噪声设备；加强设备维护，使其处在最佳运行状态	选择低噪声设备，设置基础防震，泵类主要设置在泵房内；加强设备维护，使其处在最佳运行状态	选择低噪声设备；加强设备维护，使其处在最佳运行状态	与环评一致

本项目较环评阶段发生的变化主要是：

1、本项目环评设计共部署 56 条管线，其中改建集油支干线 13 条，长度约 10.15km，新建集油支干线 2 条，长度约 10.00km；改建供气支干线 2 条，长度约 1.10km；改建注水、供水支干线 11 条，长度约 11.19km，新建注水、供水支干线 4 条，长度约 3.52km；新建掺水支干线 3 条，长度 26.90km，其余为小型油气水管线，长度约 7.54km；共处置废弃管线 62.92km。一期项目实际建设 7 条管线，其中改建集油支干线 1 条，长度约 0.2km，新建集油支干线 1 条，长度约 3.8km；改建注水、供水支干线 2 条，长度约 2.45km，新建掺水支干线 3 条，长度 27.40km。本项目实际共部署 18 条管线，其中改建集油支干线 2 条，长度约 3.79km，改建注水、供水支干线 4 条，长度约 9.02km，新建注水、供水支干线 2 条，长度约 3.26km；改建小型注水管线 5 条，长度约 2.31km；改建小型单井集油管线 5 条，长度约 1.14km；处置废弃注水管线 9.02km。根据实际生产需要，新建集油支干线、改造集油支干线、改造单井集油管线、新建注水支干线、改造单井注水管线长度、废弃管线处置量均减少，一期项目更新改造注水、供水支干线 2.45km，本项目改造注水支干线 9.02km，改造注水支干线总长度较环评相比增加 2.5%，管线长度与管线路由发生变化，未新增敏感目标，未新增污染物；

2、本项目环评设计桩 205 注水站内新建 500m<sup>3</sup> 注水罐 2 座，实际根据生产需要，未新建注水罐，仅对桩 205 站内现有 2 座 500m<sup>3</sup> 注水罐进行改造；本项目环评设计桩 64 接转站新建 1 座五井式分水阀组，实际未对桩 64 接转站进行改造；本项目环评设计桩 74、桩 75 注水站新建 1 座七井式高压分水阀组，新建 1 座九井式高压分水阀组，实际桩 74、桩 75 注水站新建 1 座八井式高压分水阀组和 1 座十井式高压分水阀组，未新增污染物种类、污染物排放量未增加；

3、本项目环评设计管线定向钻穿越 4 处，长度 882m，顶管穿越 18 处，长度 420m，桁架穿越 1 处，长度 200m；一期项目项目定向钻穿越 1 处，长度 450m，桁架跨越神仙沟 1 处，长度 200m；本项目定向钻穿越 3 处，长度 674m，顶管穿越 2 处，长度 380m，桁架跨越水域 1 处，穿越长度 50m；由于实际建设管线路由发生变化，管线穿越处发生以上变化，未新增污染物种类；

4、本期建设施工期定向钻泥浆由环评设计的待施工结束后委托专业单位处置改为就地

固化填埋处置，废弃泥浆为水基泥浆，主要成分为膨润土，不会对生态环境产生不利影响。

5、本期建设施工期管线试压废水由环评设计的依托桩西联合站采出水处理系统处理达标后回注地层改为经收集沉淀后洒水降尘，管线试压用水为清洁水，不会对生态环境产生不利影响。

根据《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）中相关规定，本项目变动内容不属于重大变动，依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号），本项目变动内容纳入本次验收。

### 三、污染防治措施及效果

#### （一）生态环境影响

根据现场调查，本项目施工结束后对土地进行了恢复，管线临时占地区域的植被已基本恢复，管沟开挖处已全部平整回填，项目建设未对沿线区域内生态环境产生不利影响。

（二）项目有效落实了环评报告表所提出的生态保护要求，总体影响较小。

#### （三）水环境

本项目施工期水污染物主要包括废弃管线清洗废水、新建管线试压废水、生活污水。废弃管道采用热水清洗会产生含油污水，清洗废水主要污染物为石油类，通过集输流程输送回桩西联合站，经站内采出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。本项目管线在敷设过程进行了清管试压，试压介质为新鲜水。清管试压废水主要污染物为悬浮物，沉淀后用于施工场地洒水抑尘。项目施工期间生活污水主要来自管线敷设、站场改造工程建设等施工过程的施工人员。生活污水依托计量站环保厕所，未直接外排。本项目施工期废水均得到妥善处置，未直接外排，对环境影响较小。

本项目运营期正常工况下，无废水产生及排放。

#### （四）大气污染物

施工单位在施工中制定了合理化管理制度，严格执行了《山东省扬尘污染防治管理办法》（2018年1月24日），施工期采取了控制作业面积、加盖防尘网、大风天停止作业、定期洒水抑尘、控制车辆装载量等措施，有效减少了施工扬尘对周围环境空气的影响；本项目施工现场均在野外，有利于废气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性，项目在施工过程中采用了符合国家标准的燃油与合格的设备、车辆，使用了办理环保手续（环

3)的非道路移动设备,并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养;本项目管线管径较小,焊接烟尘产生量较小,施工单位通过采用规范焊接施工、低毒无毒焊条等措施降低了焊接烟尘的环境影响。

本项目运营期不新增大气污染物。

#### (五) 噪声

建设单位合理布置了施工现场,在设备选型时采用了低噪声设备;合理疏导施工区的车辆,减少了汽车会车时的鸣笛噪声;合理规划生产时间,未在夜间进行高噪声作业,高噪声设备未同时施工。目前施工已完成,施工影响结束,根据调查,施工期间未收到举报、投诉。

经调查,运营期噪声源主要为注水站内注水泵运转噪声。通过选用低噪声设备、安装基座减振、泵房密闭等措施,并且运营期间通过加强设备维护,使其保持在良好运营状态,对周围声环境影响较小。

验收监测期间,桩 74、75 注水站厂界昼间噪声为 55~58dB(A),夜间噪声为 46~49dB(A),噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准限值(昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))要求。从现场调查结果来看,项目区域远离居民区,施工期和运营期的噪声均得到了合理控制,对周边居民影响不大。

#### (六) 固体废物

本项目施工期固体废物主要包括建筑垃圾和施工废料、站场拆除的废弃设备、废弃管线、定向钻施工产生的废弃泥浆以及施工人员生活垃圾。施工期产生的建筑垃圾、施工废料大部分回收利用,剩余部分拉运至桩西管理区一般固废堆放区,由环卫部门定期处理;桩 74、75 注水站拆除 2 套原有分水阀组,设备拆除后拉运至桩西采油厂资产库;本项目废弃管线停输并完成热水清洗后全部开挖取出,拉运至桩西采油厂资产库;本项目管线定向钻穿越时产生的废弃泥浆全部就地固化填埋;施工期生活垃圾集中收集,拉运至桩西管理区生活垃圾暂存区,由市政环卫部门定期处置。

运营期设备维护过程会产生少量的废机油,经与建设单位核实,本项目废机油产生量为 0.02t/a,随产随清,不作临时暂存,委托东营源庚化工有限公司处置。项目二期验收期间未产生废机油。

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。

#### （七）环境风险防范设施

经调查，本项目管道加强了防腐，加强了管线监测和管理工作，加强了巡线，降低了管线泄漏风险。中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂制定了《中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂突发环境事件应急预案》，已于2024年11月1日和2024年11月4日分别在东营市生态环境局河口区分局和东营市生态环境局东营港经济开发区分局备案，备案编号分别为370503-2024-078-M和370572-2024-038-L。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。同时根据应急预案内容配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

项目调试过程中，未发生对生态环境影响较大的管线泄漏、火灾爆炸等环境风险事件，说明建设单位采取的环境风险防范措施是有效的。

#### （八）其他设施

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂于2020年7月17日取得排污许可证，证书编号为91370500864731329X001Q，2024年7月30日进行了重新申领，有效期至2029年7月29日，2024年11月26日进行变更。本项目属于石油和天然气开采业，根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019年版）》，本项目建设未涉及通用工序，无需重新申领排污许可，执行原排污许可。

桩西采油厂还制定了环境监测计划，并定期对站场周边大气环境、地表水环境、地下水环境、声环境、土壤环境等进行监测，桩西采油厂现有地下水监测井可满足本项目地下水跟踪监测要求。

该项目在建设过程中，严格执行了国家有关环保法律法规的要求，并按照环评批复要求进行设计、施工和调试，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。

### 四、达标排放情况

#### （一）噪声

验收监测期间，桩74、75注水站厂界昼间噪声为55~58dB(A)，夜间噪声为46~49dB(A)，噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限

值（昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A））要求。从现场调查结果来看，项目区域远离居民区，施工期和运营期的噪声均得到了合理控制，对周边居民影响不大。

## （二）土壤

验收监测期间，本项目土壤 pH 为 7.69~8.50，石油烃（C10-C40）满足《土壤环境质量建设用地区域土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 2“筛选值第一类用地”标准，管线上方各项检测指标均符合项目所在区域土地背景值，说明本项目管线工程未对区域内土壤环境产生明显的不利影响。

## （三）总量控制

本项目不涉及总量控制指标。

## 五、验收结论

根据竣工环境保护设施验收调查报告和现场核查情况，项目环保手续完备，技术资料齐全，落实了环境影响报告及其批复所规定的各项环境污染防治措施，达到竣工环保验收要求。监测期间，各污染物均能达标排放。验收组经认真讨论，认为中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）在环境保护方面符合竣工验收条件，项目通过竣工环境保护设施验收。

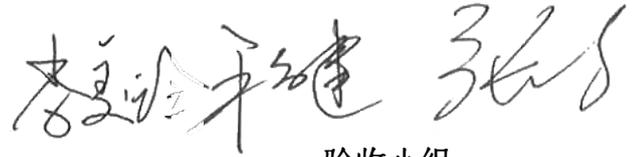
## 六、验收建议和后续要求

1、加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、QHSE 管理体系，进一步落实运营期设备运行噪声的环境监测计划；

2、建议建设单位按照《排污单位自行监测技术指南陆上石油天然气开采工业》中相关要求定期进行定期监测。

## 七、验收人员信息

见中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设  
项目（二期）验收组成员名单表，



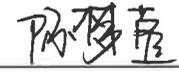
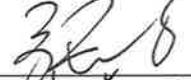
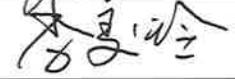
验收小组

2026年2月14日

建设项目竣工环境保护设施验收成员表

项目名称：桩西采油厂 2021-2022 年地面工程建设项目（二期）

日期：

验收组		姓名	单位	签名	联系方式
组长	建设单位	陈学汉	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂		13386476182
成员	验收报告监测及编制单位	陈梦萱	山东恒利检测技术有限公司		18562951930
	环评单位	张敏	森诺科技有限公司		13280386895
	施工单位	龚学良	胜利油田桩西鑫新设备安装工程有限责任公司		15254625599
	技术专家	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
		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		15954637867
		程建	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛采油厂		15954657773