

# 长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程

## 竣工环境保护验收意见

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等相关要求，2022年12月29日，长庆油田分公司第八采油厂主持召开了《长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程》竣工环境保护验收视频会，参加会议的有环境监理单位（延安市绿境环保监理工程有限公司）、环评单位（西安中博环境咨询有限公司）、验收调查报告编制单位（陕西精棣环境检测有限公司）的代表及特邀专家共计10人（名单附后）。

会议听取了建设单位、环境监理单位对项目建设情况的介绍，验收调查报告编制单位对报告内容进行了详细汇报，验收组核实了有关资料，经过认真讨论和评议，形成验收组意见如下：

### 一、项目基本概况

#### 1、建设地点、规模、主要建设内容

项目名称：长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程

建设单位：长庆油田分公司第八采油厂

建设地点：延安市吴起县铁边城镇

建设性质：新建、扩建

行业类别：B0711 陆地石油开采

建设内容及规模：新建轻烃厂站外集供气管线（主要为供气管线）及井场、站场集气设施改造两部分。集供气管线建设内容包括①新建供气管线27条，管线总长度82.01km，其中，铁二联区域供气管线14条，管线长度为47.7km，供气来源为吴三转混烃厂，供气介质为吴三转混烃厂处理后的干气；铁三联区域供气管线13条，管线长度为34.31km，供气来源为铁三联轻烃厂，供气介质为铁三联轻烃厂处理后的干气，管线材质均为L245N无缝钢管；②新建铁三联-铁三联轻烃厂集气管线1条，管线长度为1.5km，管线规格为 $\Phi 89 \times 4.0\text{mm}$ ，集气管线输送介质为伴生气。各井场、站场集气设施改造工程包括①对1038口油井安装定压阀；②对15座站场进行改造，包括对铁一联、铁二联、铁三联站场各新增1具分离缓冲罐，吴4增、吴7增站场各新建1台电驱压缩机，吴4增站场新增1套氯化钙脱水装置，15座站场共新增19套伴生气计量装

置。。

## 2、建设过程及环保审批情况

2021 年 2 月，中国石油长庆油田分公司下发《关于下达 2021 年第一批业务发展投资实施计划的通知》。

2021 年 10 月，西安长庆科技工程有限责任公司完成了《第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程施工图设计》。

2021 年 11 月，西安中博环境咨询有限公司编制完成了《长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程环境影响报告书》。

2022 年 2 月 17 日，延安市行政审批服务局以“延行审城环发[2022]16 号”文对《长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程环境影响报告书》进行了批复。

2022 年 2 月，第八采油厂委托延安市绿境环保监理工程有限公司承担本项目的环境监理工作。

2022 年 6 月，延安市绿境环保监理工程有限公司编制完成了《长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程环境监理报告》。

项目于 2022 年 3 月开工建设，2022 年 5 月建设完成。2022 年 6 月投入试运行。

## 3、投资情况

本项目环评阶段预算建设总投资为 2600 万元，环保投资约 200 万元，占工程建设总投资的 7.7%。实际建设投资：本项目总投资 2430 万元，其中环保投资 208 万元，占总投资的 8.56%。

## 4、验收范围

本次竣工验收调查范围参照环境影响报告书中的评价范围，并根据工程实际的变化及对环境的实际影响，结合现场踏勘情况对调查范围进行适当的调整。本次验收范围为环评及批复中关于废气、废水、固废、噪声、生态等验收范围内全部污染防治措施。

## 二、项目变动情况

建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。此外，根据生态环境部发布的补充说明，一是建设项目原辅料种类、

产品方案、生产工艺等发生变动，导致新增污染项目、污染物排放量增加属于重大变动。二是建设项目规模增大导致污染物排放量增加、不利环境影响加重。三是建设地点发生变化引起的环境敏感目标、评价范围、防护距离范围等发生变化导致不利环境影响加重的界定为重大变动。四是排放方式及排放去向变动、间接排放调整为直接排放、环保措施发生重大变化（特别是弱化）界定为重大变动。

本项目实际建设内容与环评相比，管线长度、管径、输送介质、输送能力等均未发生变化，吴 41 增未建设压缩机、吴 4 增未建设无水氯化钙脱水装置，其余实际建设内容与环评基本一致。

经与《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，2019.12.13）要求逐一对应，本项目变动不属于重大变动。

### 三、环境保护设施落实情况

#### 1、大气污染防治措施

本项目已基本落实了环境影响报告书及其批复中所提出的废气污染防治措施。施工期各类废气均落实了环境影响报告书及其批复要求的环保措施，对环境影响很小。

根据本次验收监测结果，站场厂界无组织废气非甲烷总烃排放监测结果均满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）污染控制标准。各站场采取的大气环境保护措施有效，污染防治措施可行。

#### 2、水污染防治措施

项目已基本落实了环境影响报告书以及批复中所提出的水污染防治措施。

施工期试压废水，清管废水，施工人员生活污水等均落实了环评要求的环保措施，废水均回用回注或洒水抑尘，未外排，对环境影响很小；项目运行期管线采用密闭输送方式，管线正常运行状况下不产生废水，不会对地表水和地下水环境产生影响；本项目管线采用密闭输送方式，输油管线采用无缝钢管，管道在投入使用前采取试压和探伤检测管道的密闭性，投入使用后，正常运行状况下，管线不会渗漏污染物，不会对地下水产生污染；非正常状况下，管线由于外力或其他原因发生破裂，原油通过破裂处渗漏，部分原油未及时收集而下渗进入地下水，造成地下水污染。因此需加强管线巡线和跟踪监测，并定期按照应急预案要求进行演练，以确保泄漏事故发生时可防可控。

#### 3、噪声污染防治措施

项目施工过程中施工机械优先选用低噪声设备，合理安排作业时间，所采取的环境保护措施满足环评文件中声环境控制措施的要求，未发生噪声扰民现象，未对周边声环境造成较大影响。

本项目选用低噪声设备；对电驱压缩机采取基座减振、软连接等措施，场站周围进行绿化等措施。噪声污染源防治措施满足环评批复要求，噪声防治措施可行。根据本次验收监测，站场厂界噪声均能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准。

#### 4、固废污染防治措施

项目已基本落实了环境影响报告书及其批复中所提出的固体废物污染防治措施。本项目施工期间对焊接烟尘、试压废渣、含油污泥及落地油、生活垃圾及施工过程中的废弃包装材料等固体废弃物均进行了合理处置，固废污染防治措施均得到落实。运营期项目各站场设置有缓冲罐清罐过程中产生的清罐油泥（含落地油）、电驱压缩机检修过程中产生的废润滑油、氯化钙脱水装置定期更换的废氯化钙填料等基本落实了固废污染防治措施，均交有资质单位处置。

本项目建设基本落实了环境影响报告书及其批复中要求的固废污染防治措施，施工期、运行期产生的各类固体废物均得到合理处置，未对周边环境造成较大影响。

#### 5、生态环境防范措施

生态影响调查采用了资料收集、现场调查相结合的方式，对项目区域实施前、实施过程中和实施后的土地利用、野生动植物、水土流失和农业生态系统等生态环境要素进行了调查，核实了建设单位在施工期、调试期采取的生态保护、恢复措施、水土保持措施等。根据调查结果可知，除工程永久占地以外，工程实施后的土地利用方式和结构均维持原有水平；项目实施未对植被类型分布、野生动植物及其生态系统产生明显影响，建设单位采取了不同措施恢复地表植被；建设单位在施工期和调试期有针对性的采取了对管线的水土流失治理措施，采取了工程措施、植物措施和临时防护相结合的防治体系，有效制止了工程新增水土流失，并采取了补偿和复耕相结合的方式补偿了农业生态系统损失。

建设单位施工过程采取了相应的水土保持、生态恢复等措施，在一定程度上减缓了项目建设对区域的生态环境影响，建议项目在运营期加强植被的养护，保持植被覆盖率，进一步改善区域生态环境。

## 6、环境管理情况

建设单位制定了环境管理制度，设有专职环保人员，负责环保措施的监控、实施和维护，保证其正常稳定运行；本项目在建设中认真执行了环境影响评价制度和环境保护“三同时”制度。在生产运行期，由长庆油田分公司第八采油厂安全环保部统一负责本项目的环保管理工作，设置专职环保员，负责环保文件和技术资料的归档，协助有关环保部门进行环保工程的验收，负责运行期间的环境监测、事故防范和外部协调工作。

## 四、项目建设对环境的影响

本项目，永久占地为“三桩”占地，永久占地面积仅 18.5m<sup>2</sup>；15 座站场改造工程均在站内预留位置建设，不新增用地。项目周边无自然保护区、风景名胜区，仅有零散居民点分布；经调查，项目建设期间未发生地表水、地下水、环境空气、声环境、土壤环境的污染事件。本次验收对固体废物处置情况进行了调查，对项目周边生态恢复情况进行了详细调查，项目的生态保护措施均得到了有效落实。

因此，项目的建设对环境影响较小。

## 五、验收结论

长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程履行了环境影响评价手续，项目环境影响报告书及批复要求的生态保护和污染控制措施基本得到落实，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》无验收不符合项，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

## 六、后续要求

- （1）加强环保设施的运行管理，确保站场污染物稳定达标排放。
- （2）加强管线周边的生态恢复措施巡视及维护。

## 七、验收人员信息

验收人员信息见附件。

长庆油田分公司第八采油厂

2022 年 12 月 29 日

长庆油田分公司第八采油厂铁三联轻烃厂外管线及配套工程竣工环保验收组人员名单

验收组	姓名	单位	职务/职称	联系方式	签名
组长	刘坤	长庆油田分公司第八采油厂	环保管理岗	18829507781	刘坤
专家组	许祁	西安地质调查中心	高级工程师	13571955764	许祁
	曹巍	陕西省环境工程调查评估中心	高级工程师	13991223401	曹巍
	吴亚安	中煤科工集团西安研究院	高级工程师	13509185191	吴亚安
成员	谢英令	西安中博环境咨询有限公司		17765851750	谢英令
	黎振家	延安市绿境环保监理工程有限公司		18091790522	黎振家
	杨可屏	陕西精棉环境检测有限公司	报告编制员	13720690096	杨可屏
	米娜	陕西精棉环境检测有限公司	质量监督人	15289324623	米娜