

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三 加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-190122

建设单位：中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司

编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司

2019年12月

声 明

1. 本报告正文共三十三页，一式五份，发出报告与留存报告一致，部分复印或涂改均无效。
2. 本报告无本公司，建设单位公章，骑缝章无效。
3. 本报告未经同意不得用于广告宣传。
4. 留存蓝州报告保存期六年。

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项目负责人： 张勇

报告编写人： 张勇

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司 浙江新鸿检测技术有限公司

电话： 13867330042

电话： 0573-83698996

传真： /

传真： 0573-83595022

邮编： 314000

邮编： 314000

地址： 嘉兴市东升中路中国石化嘉兴石油分公司

地址： 嘉兴市南湖新区创业路南 11幢 三层，三层

目录

一、验收项目概况	1
二、验收监测依据	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度	2
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范	2
2.3 建设项目环境影响报告书(表)及其审批部门审批决定	3
2.4 其他相关文件	3
三、工程建设情况	4
3.1 地理位置及平面布置	4
3.2 建设内容	8
3.3 主要原辅材料及燃料	8
3.4 水源及水平衡	9
3.5 生产工艺	9
3.6 项目变动情况	11
四、环境保护设施工程	12
4.1 污染物治理/处置设施	12
4.1.1 废水	12
4.1.2 废气	12
4.1.3 噪声	13
4.1.4 固(液)体废物	14
五、建设项目环评报告书表的主要结论与建议及审批部门审批决定	19
5.1 建设项目环评报告书表的主要结论与建议	19
5.2 审批部门审批决定	19
六、验收执行标准	22
6.1 废气执行标准	22
6.2 噪声执行标准	23
6.3 固(液)体废物参照标准	23
6.4 总量控制	24
七、验收监测内容	25
7.1 环境保护设施调试效果	25
7.1.1 废气监测	25
7.1.2 场界噪声监测	25
7.1.3 固(液)体废物监测	25
7.2 环境质量监测	25
八、质量保证及质量控制	26
8.1 监测分析方法	26
8.2 监测仪器	26
8.3 人员资质	26
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	26
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	27
九、验收监测结果与分析评价	28
9.1 生产工况	28
9.2 环境保护设施调试效果	28
9.2.1 污染物达标排放监测结果	28
十、环境管理检查	32
10.1 环保审批手续情况	32
10.2 环境管理规章制度的建立及其执行情况	32
10.3 环保机构设置和人员的配置情况	32
10.4 环保设施运转情况	32
10.5 固(液)体废物处理、排放与综合利用情况	32
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况	33
10.7 厂区环境绿化情况	33

十一、验收监测结论及建议	34
11.1 环境保护设施调试效果	34
11.1.1 废气排放监测结论	34
11.1.2 噪声监测结论	34
11.1.3 固（液）废物监测结论	34
11.1.4 总量控制结论	34
11.2 建议	35

附件目录

附件 1. 嘉兴市秀洲区环境保护局函件《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环境影响报告表审查意见的函》：嘉环秀建[2019]50 号（2019 年 7 月 12 日）

附件 2. 污水清运协议

附件 3. 企业验收相关数据材料（设备清单，原辅材料消耗清单，固废产生量统计、验收期间工况、自来水发票）

附件 4. 危废协议

附件 5. 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目竣工环境保护现场检查专家组意见及其签到名单

附件 6. 浙江重鸿检测技术有限公司 ZTXH(HJ)-1911220、ZTXH(HJ)-1911221、ZTXH(HJ)-1911222 检测报告。

一、验收项目概况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站位于嘉兴市秀洲区油车港镇梁店浜 31 号，总占地面积 453.5m²，建有 20m³ 钢质埋地卧式汽油储罐 2 个，20m³ 钢质埋地卧式柴油储罐 1 个，连廊加油机 1 台 6 枪。设计经营规模为年销售 92#汽油 900 吨，95#汽油 120 吨，柴油 250 吨。

浙江嘉兴第十三加油站成立于 2001 年，因历史遗留问题，当时未办理环评审批手续。此次为补办环评项目，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司于 2019 年 06 月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环评影响报告表》，2019 年 07 月 12 日由嘉兴市秀洲区环境保护局以嘉环秀建[2019]50 号文对该项目提出了审查意见。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司委托，浙江新鸿检测技术有限公司承担该项目的环保竣工验收工作。根据中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 22 日印发），《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知（征求意见稿）》（环办环评函[2017]1235 号）（2017 年 8 月 3 日）和中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）的规定和要求，我公司于 2019 年 11 月 01 日对该项目进行现场勘察，经现场调查确定本次的验收范围为整体验收，并在此基础上编制该项目竣工环境保护验收监测方案。

依据监测方案，我公司于 2019 年 11 月 11~12 日对现场进行监测和环境管理检查，在此基础上编写此报告。

二、验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- 1、《中华人民共和国主席令[2014]第9号《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1起施行）
- 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27）；
- 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
- 4、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）；
- 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016.11.7）；
- 6、《中华人民共和国国务院令第六82号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017年10月1日起实施）
- 7、《中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）（2017年11月22日印发）
- 8、浙江省人民政府令[2018]第364号《浙江省建设项目环境保护管理办法》（2018.3.1起施行）
- 9、浙江省环境保护局 浙环发[2007]第12号《浙江省环保局建设项目环境保护“三同时”管理办法》

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1、国家环境保护总局 环发[2000]第38号《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》及附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》
- 2、中华人民共和国环境保护部《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知（征求意见稿）》（环办环评函[2017]1235号）（2017年8月3日发表）
- 3、中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南

《污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）（生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发）

4. 环境保护部 环办[2015]第 113 号《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》（环办[2015]113 号）

5. 中华人民共和国环境保护部《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（公告 2008 年第 7 号）（环保部 2008 年 4 月 15 日发制）

2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定

1. 浙江中蓝环境科技有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目》2019 年 6 月

2. 嘉兴市秀洲区环境保护局 函件《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环境影响报告书审查意见的函》嘉秀建[2019]50 号（2019 年 7 月 12 日）

2.4 其他相关文件

1. 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环保竣工验收监测委托书》

2. 浙江新瑞检测技术有限公司《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环保竣工验收监测方案》

三、工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

本项目位于位于嘉兴市秀洲区迪羊港镇姚店浜31号(中心坐标: E 120°47'45.22", N 30°52'51.68")。项目东侧为腾油公路; 路以东为嘉兴市东田工艺植绒有限公司; 南侧为嘉兴市惠得利植绒有限公司; 西侧为嘉兴市惠得利植绒有限公司; 北侧为嘉兴市新亿植绒厂。

地理位置见图 3-1, 厂区平面布置见图 3-2, 废气回收监测平面布置图见图 3-3。



图 3-1 项目地理位置图

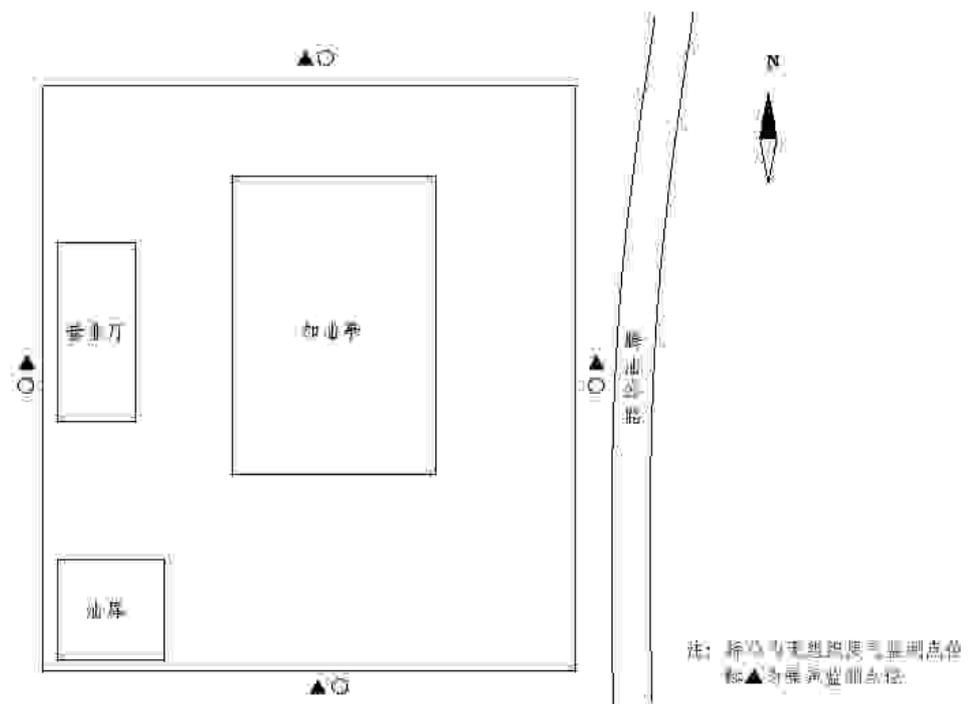


图 3-2 项目平面布置图

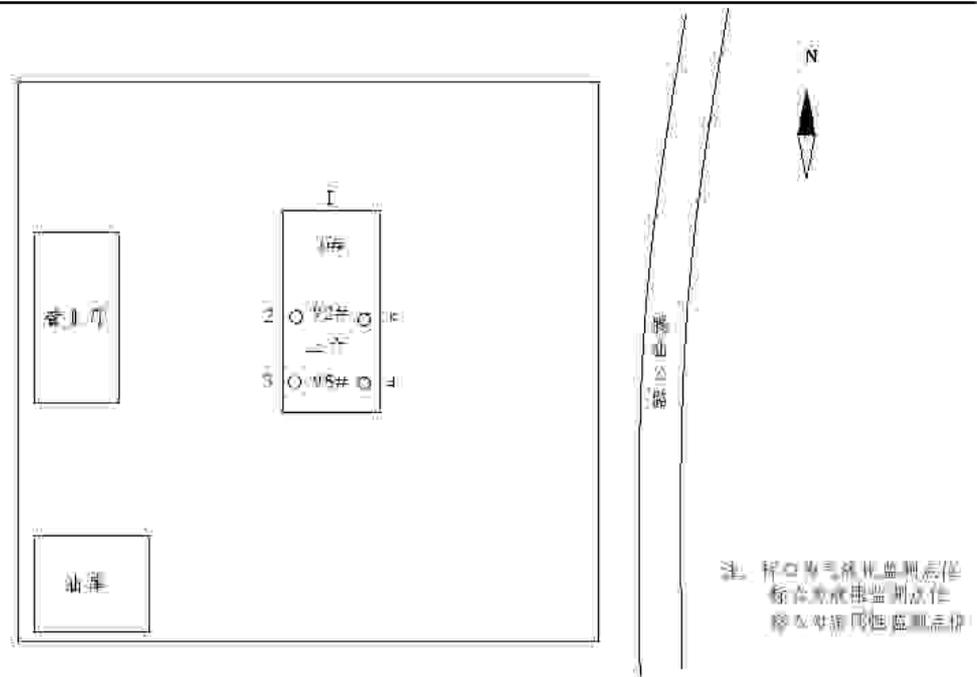


图 3-3 油气回收监测平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资为 300 万元，位于嘉兴市秀洲区油车港镇梁店浜 31 号，总占地面积 453.5m²，建有 20m³ 钢质埋地卧式汽油储罐 2 个、20m³ 钢质埋地卧式柴油储罐 1 个、潜泵式六枪加油机 1 台。

项目环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表，见表 3-1。

表 3-1 环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表

环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容	实际建设建设内容
本项目总投资 300 万元，位于嘉兴市秀洲区油车港镇梁店浜 31 号，总占地面积 453.5m ² ，建有 20m ³ 钢质埋地卧式汽油储罐 2 个、20m ³ 钢质埋地卧式柴油储罐 1 个。	本项目总投资 300 万元，位于嘉兴市秀洲区油车港镇梁店浜 31 号，总占地面积 453.5m ² ，建有 20m ³ 钢质埋地卧式汽油储罐 2 个、20m ³ 钢质埋地卧式柴油储罐 1 个、潜泵式六枪加油机 1 台。

本项目实际销售量见表 3-2。

表 3-2 企业产品销售量概况统计表

序号	产品名称	新增设计年销售量(吨)	2019 年 01 月至 2019 年 09 月销售量(吨)	折合年销售量(吨)
1	汽油(92#)	900	645	860
2	汽油(95#)	120	82.5	110
3	柴油	250	177	236

注：实际销售量由企业提供。

建设期间主要生产设备见表 3-3。

表 3-3 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	设备数量	设备安装数量
1	潜泵式六枪加油机	1 台	1 台
2	20m ³ 钢质埋地卧式汽油储罐	2 个	2 个
4	20m ³ 钢质埋地卧式柴油储罐	1 个	1 个
3	11.5kW 发电机	1 台	1 台

注：设备情况见附件。

3.3 主要原辅材料及燃料

主要原辅材料消耗量见表 3-4

表 3-4 主要原辅料消耗一览表

序号	原辅名称	设计年消耗量	2019 年 01 月至 2019 年 09 月实际消耗量	折合年消耗量
1	汽油(93#)	900 吨	645 吨	860 吨
2	柴油(93#)	120 吨	83 吨	110 吨
3	柴油	250 吨	177 吨	230 吨

注：原辅料消耗情况见附件。

3.4 水源及水平衡

本项目用水主要为员工和顾客的生活用水，取自当地自来水厂。根据企业提供 2019 年 01 月—2019 年 09 月用水量数据（详见附件），企业用水量 126 吨，折合全年用水量为 168t/a；则生活污水产生量为 151.2t/a（排污系数按环评 0.9 计）。据此，企业实际运行的水量平衡简图如下：



图 3-4 项目水平衡图

3.5 生产工艺

本项目主要从事汽油、柴油的销售，具体工艺流程及产污环节如下：

(1) 汽车油罐车接卸工艺流程

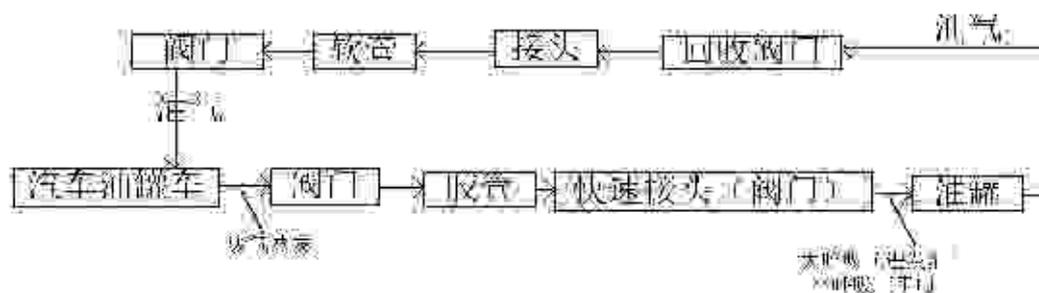


图 3-5 汽油油罐车接卸工艺流程图

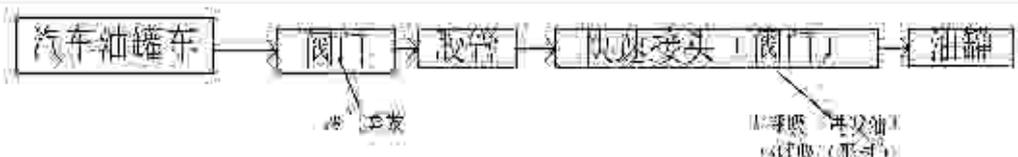


图 3-6 柴油油罐车接卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

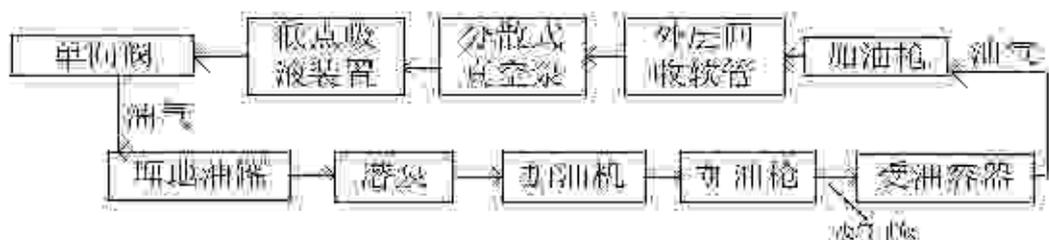


图 3-7 汽油加油工艺流程图

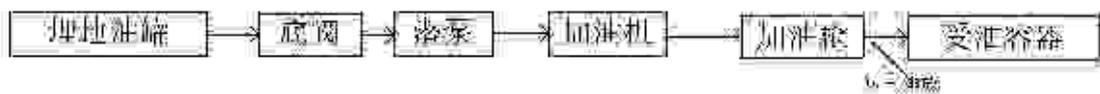


图 3-8 柴油加油工艺流程图

工艺简述:

卸油: 加油站进油采用油罐车陆路运输, 采用密闭式卸油工艺, 通过导静电软管连接油罐车和卸油口快速接头, 将油品卸入相应油罐。为了防止油品挥发而造成的大火爆炸事故, 油罐车卸油时采用密闭式卸油, 且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

储油: 油罐和管道均埋地敷设, 设置在室外, 为了防止油品挥发而造成的大火爆炸事故, 油罐车卸油时采用密闭式卸油。油罐设有通气管, 且通气管口安装有阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故; 为了实时监控油罐内液面高度, 采用带高液位报警功能的液位计。

加油: 该加油站汽车加油采用潜泵式加油机加油, 罐内油品由潜油泵通过管道输送至加油机向汽车加油, 当加汽油时, 加油卸油油气回收系统在提枪时分散式真空泵自动工作, 车辆油箱口产生的油气通过加油枪口上的回收孔进入加油枪, 经回收软管和埋地管道流至汽油罐内, 油气管通过该油罐的人孔盖接入, 且汽油罐安装了卸油油气回

收系统。

3.6 项目变动情况

本项目建设性质、建设地点、规模、生产工艺与环评报告表基本一致，无构成重大变动。

四、环境保护设施工程

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水

本项目废水主要为员工和顾客的生活污水。本项目生活污水经化粪池处理后委托环卫部门清运集中处理，最终纳入污水管网经嘉兴市联合污水处理厂集中处理达标后排入杭州湾。废水来源及处理方式见表 4-1。

表 4-1 废水来源及处理方式一览表

废水来源	主要污染物	排放方式	处理设施	排放去向
生活污水	氨氮、COD _{Mn}	雨排	化粪池	杭州湾

废水治理设施概况：

本项目生活污水经化粪池处理后委托环卫部门清运集中处理，最终纳入污水管网经嘉兴市联合污水处理厂集中处理达标后排入杭州湾。具体工艺流程如下：



图 4-1 废水处理工艺流程图

4.1.2 废气

加油站产生的废气主要为非甲烷总烃。本项目在卸油区和每台加油机上分别安装一级油气回收系统和二级回收系统。

一级油气回收系统是指采用密闭卸油方式将油料从油罐车卸进地下储油罐时，油罐内油气返回到油罐车的气相平衡式油气回收系统。一级油气回收系统属于“网点式油气回收系统”的地下储油罐一般有两个出口：一个用于连接输油管，一个用于连接装有呼吸阀的油气回

收管，当油罐车上的油气回收管正确连接到油罐的回收口时，弹性阀就会打开，同时排气管关闭，使油罐中的油气能完全由回收管回到油罐车内；

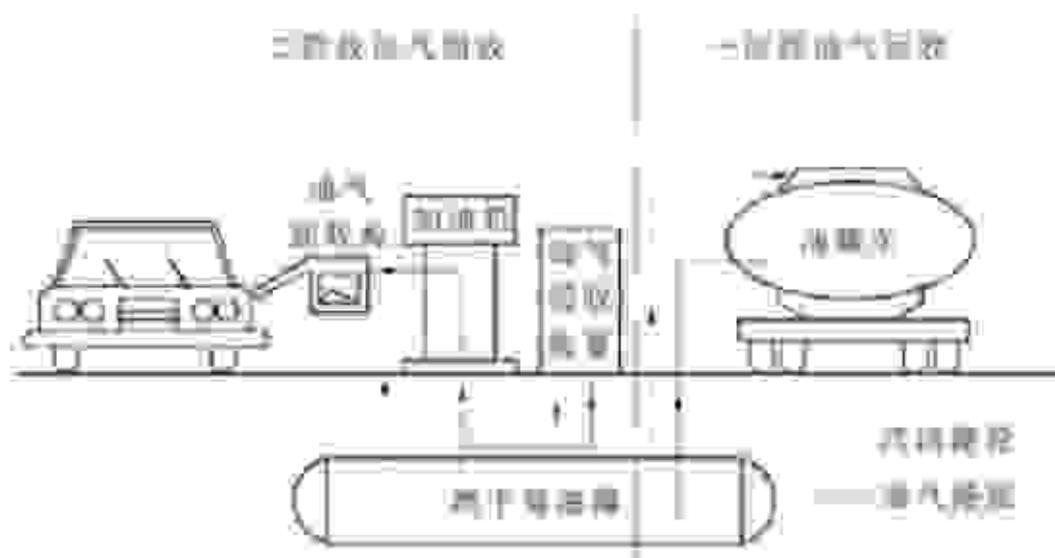
三级油气回收系统用以回收加油时产生的油气。加油站二级油气回收系统采用真空辅助式。真空辅助式系统是利用外加的辅助动力，如真空泵在加油运转时产生约1200~1400Pa的真空压力，再通过回收管、加油枪将油箱逸逸出来的油气回收，该系统的操作同样需要油枪与加油口的密合，但不需要在管口设置插入式导管。

废气来源及处理方式见表4-2。油气回收实施方案原理见图4-2。

表 4-2 废气来源及处理方式

废气来源	污染物因子	排放方式	排放去向
储罐、储油、加油过程油气等尾气	非甲烷总烃	无组织	环境

图 4-2 油气回收实施方案原理图



4.1.3 噪声

本项目的噪声污染源主要为各类油泵和进出加油站的各类汽车等。具体治理措施如下：

表 4-3 噪声来源及治理措施

序号	噪声源	时段	位置	治理方式	治理措施
1	装卸站汽车、加油机噪声	7	储罐站侧	隔声	加强管理

4.1.4 固（液）体废物

4.1.4.1 种类和属性

表 4-4 固体废物种类和汇总表

序号	固体废物种类(名称)	危险废物种类	危险产生情况	属性	判定依据	废物代码
1	生活垃圾	生活垃圾	产生	一般固废	《国家危险废物名录(2016 版)》	/
2	清罐油泥	清罐油泥	产生	危险废物	《国家危险废物名录(2016 版)》	900-349-05
3	含油抹布及手套	含油抹布及手套	产生	危险废物	《国家危险废物名录(2016 版)》	900-041-49

本项目产生的危险废物为清罐油泥和含油抹布及手套，含油抹布及手套属于《国家危险废物名录》（2016 版）中危险废物管理清单豁免类，混入生活垃圾后全部环节不按危险废物管理；一般固废为生活垃圾。

4.1.4.2 固体废物产生情况

本项目产生的一般固废来自员工和顾客的生活垃圾；清罐油泥来自储罐清理，油罐每 5 年清理一次，每次约 0.1 吨，验收稽查期间实际未产生。固体废物产生情况见表 4-5。

表 4-5 固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	产生工序	属性	2019 年 01 月 09 日实际产生量(t/a)	2019 年 01 月 09 日实际产生量(t/a)	折合全年产生量(t/a)
1	生活垃圾	员工用品	一般固废	0.55t	0.5	0.4
2	清罐油泥	储罐清理	危险废物	0.105 年	暂未产生	0
3	含油抹布及手套	加油、储罐清理	危险废物	0.001	0.0015	0.002

注：固体废物产生量由企业提供。

4.1.4.3 固体废物利用与处置

固体废物利用与处置见表 4-6。

表 4-6 固体废物利用与处置情况汇总表

序号	种类	产生工序	属性	申报/法规 措施	实际处置措施	固废申报登 录编号
1	清罐油泥	清罐清理	危险废物	委托资质 单位处理	委托平湖市金达废料再生 燃料实业有限公司处置	3304000079
2	含油抹布 及废手套	加油、抽罐 清理	危险废物	委托环卫 部门清运	委托环卫部门清运	/
3	生活垃圾	员工生活	一般 固废	委托环卫 部门清运		

本项目清罐油泥委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司处
置；含油抹布及手套和生活垃圾均委托环卫部门清运。

4.1.4.4 固废污染防治配套工程

本项目油罐清理均由有资质单位清理。清理后产生的清罐油
泥由中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司委托平湖市金达
废料再生燃料实业有限公司（3304000079）在清罐当天用专用车辆把
清罐油泥运走并安全处置。本项目不设危废仓库，加油站设有垃圾桶。
含油抹布及手套和生活垃圾经过收集后由环卫部门统一清运。

4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目实际总投资 300 万元，其中新增环保投资为 30 万元，占总投
资的 10%。项目环保投资情况见表 4-7。

表 4-7 工程环保设施投资情况

环保设施名称	实际投资(万元)	备注
废气治理	10	/
废水治理	15	
噪声治理	0	
固废治理	3	
合计	30	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十加油站因为历史遗留
问题，当时未办理环保审批手续，随着社会的发展以及环保工作整理
的要求，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司于 2019 年 6

月委托浙江中蓝环境科技有限公司对本项目进行了补办环评手续。同年7月12日由嘉兴市秀洲区环境保护局以“嘉环秀建 [2019]50 号”又对该项目提出了审查意见。

本项目环评及竣工验收，环评批复，实际建设情况如下：

表 4-8 环保要求、批复要求和实际建设情况对照表

类别	环评要求	批复要求	实际建设运营情况
基本情况	项目总投资 300 万元，位于衢州经济开发区镇东村 31 号，占地面积 453.5m ² ，建有 20m ³ 汽油储罐 2 个，20m ³ 柴油罐 1 个。	项目总投资 300 万元，位于衢州市经济开发区镇东村 31 号，占地面积 453.5m ² ，建有 20m ³ 汽油储罐 2 个，20m ³ 柴油罐 1 个。	项目总投资 300 万元，位于衢州经济开发区镇东村 31 号，占地面积 453.5m ² ，建有 20m ³ 汽油储罐 2 个，20m ³ 柴油罐 1 个。
废水	加油站运营过程中产生的油污水经油水分离器处理后由井上布门送至污水处理站经化粪池输送至污水处理厂，生活污水经化粪池后接入市政污水管网，经污水处理厂集中处理达标排放。	加强废水污染防治，实行雨污分流，雨污分离；生活污水经化粪池处理后，经市政污水管网送至污水处理厂集中处理达标排放。雨水接入市政雨水管《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准，其中氨氮执行《工业企业废水氮化氮类污染物排放标准》(DB33/387-2013)，不得受纳回排。	本项目雨污分流，化粪池经化粪池处理达标后接入市政污水管网，经污水处理厂集中处理达标排放。
废气	采用低挥发度油品及符合国家标准的加油枪，采用油气回收系统。	加强废气污染防治，严格执行环评批复要求，落实各项废气污染防治措施。油气回收处理系统须严格按照《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关规定实行。在加油、卸油和作业过程中产生的油气按照执行《大气污染防治标准》(GB16297-1996)表 2 标准。	验收监测期间，中国石化销售有限公司浙江衢州第十二加油站油气回收系统均符合《大气污染防治标准》(GB16297-1996)表 2 标准。加油、卸油和作业过程中产生的油气回收系统均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关要求。

<p>固废</p>	<p>危险废物：委托有资质单位处置；含油抹布、手套；委托环卫部门清运，生活垃圾；委托环卫部门清运。</p>	<p>危险废物暂存防治：按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，健全台账制度，制定设置危险废物暂存区。危险废物如一般固废分类收集、暂放、分类处置，尽可能实现资源的综合利用。危险废物在厂区内暂存时，须对场地做好防渗措施，防渗漏。贮存设施：委托处置的危险废物必须委托有相应资质处理单位且具备处理能力的单位进行处置。对委托处置危险废物的必须按照有关规定办理危险废物转移联单手续，严格执行危险废物转移联单制度，严禁委托无资质单位接收废物的单位运输危险废物。严禁委托无资质单位处置危险废物。严禁委托无资质单位处置危险废物。严禁委托无资质单位处置危险废物。</p>	<p>本项目固体废物均由有资质单位处理，为履行社会责任请建设单位向中国石化销售股份有限公司浙江分公司第十二次加油站委托杭州金达环保再生资源有限公司（3304000079）在塘栖镇天恩村专用场地进行转运并安全处置。本项目不设危险废物库，本项目危险废物及手套进入生活垃圾属于《国家危险废物名录》（2016版）中危险废物管理名录附录，全部暂存于危险废物暂存区。产生后由环卫部门定期清运；电话：0571-86100000。</p>
<p>噪声</p>	<p>噪声设备处于良好的运行状态，并定期检查防止噪声超标产生的噪声现象。</p>	<p>加强操作与降噪：应尽量选择低噪声设备，对噪声源采取隔声降噪措施，加强设备日常维护，合理安排作业时间；文明施工。项目噪声值执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4类标准。</p>	<p>验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江分公司第十二次加油站委托杭州金达环保再生资源有限公司按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4类标准。</p>

五、建设项目环评报告书表的主要结论与建议及审批部门审批决定

5.1 建设项目环评报告书表的主要结论与建议

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目选址于嘉兴市秀洲区油车港镇染坊浜 31 号。项目的建设符合产业政策要求，具有较好的经济效益。符合项目所在地环境功能区划，排放污染物符合国家和浙江省规定的污染物排放标准和主要污染物排放总量控制指标；符合“三线一单”控制要求。项目营运期会产生一定的污染物，经评价分析，若采用严格的科学管理和环保治理手段，可控制环境污染，对周边环境影响不大。

综上所述，从环保角度来看，项目的实施是可行的。

5.2 审批部门审批决定

嘉兴市秀洲区环境保护局于 2019 年 7 月 12 日以“嘉环秀建[2019]50 号”文件对本项目提出了审查意见，具体如下：

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司：

你公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环境影响报告书表审查批复的申請》及其它相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》、《浙江省建设项目环境保护管理办法》等法律法规，经研究，现将我局审查意见答复如下：

一、根据你公司委托浙江中蓝环境科技有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站建设项目环境影响报告书表》(以下简称《环境影响报告书表》)和其它上报的材料，以及本项目环评行政许可公示意见反馈情况，在项目符合产业政策与产业发展规

划。选址符合城市总体规划和区域土地利用规划等前提下，原则同意《环境影响报告表》结论。项目经投资主管部门依法审批后，你公司须严格按照《环境影响报告表》所列建设项目的性质、规模、地点和污染防治措施及要求实施项目建设。

三、项目总投资 300 万元。位于秀洲区油丰镇锦发店东 31 号。占地面积 453.5m²。建有 20m³汽油储罐 2 个，20m³柴油罐 1 个。

三、加强废水污染防治。实行清污分流，雨污分流；生活污水经化粪池处理后，由环卫部门运至污水泵站，经泵站排入污水管网，最终送嘉兴市联合污水处理有限责任公司集中处理达标后排放。废水入网标准执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准，其中氨氮执行《工业企业废水氨氮污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)。不得另设排污口。

四、加强废气污染防治。严格按照环境影响报告表的要求落实各项废气污染防治措施。油气回收处理系统须严格按照《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关规定执行。在加油、卸油和贮存油品过程中产生的油气参照执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 标准。

五、加强噪声污染防治。充分注意选择低噪声设备，对强声源设备采取隔声降噪措施，加强设备日常维护，合理安排工作时间，文明操作。项目噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 4 类标准。

六、加强固废污染防治。按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立台账制度，规范设置废物暂存库。危险废物和一般固废分类收集、堆放，分类处置，尽可能实现资源的综合利用。危险废物在厂区内暂存时，须对场地做好防雨淋，防渗漏，防流失措施，需委托

处置的危险废物必须委托有相应危废处理资质且具备处理能力的单位进行处置。对委托处置危险废物的必须按照有关规定办理危险废物转移报批手续，严格执行危险废物转移联单制度，严禁委托无危险废物运输资质的单位运输危险废物，严禁委托无相应危废处理资质的个人或单位处置危险废物，严禁非法排放、倾倒处置危险废物。

七、严格按照《环境影响报告表》要求落实各项风险防范措施。

八、根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规的规定，若项目的性质、规模、地点，采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应依法重新报批环评文件。自批准之日起超过5年方决定该项目开工建设，其环评文件应当报我局重新审核。在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的环评文件情形的，应依法办理相关环保手续。

以上意见和《环境影响报告表》中提出的各项污染防治和风险防范措施，你公司应在项目设计、建设、运行和管理中认真予以落实，确保在项目建设和运营过程中的环境安全和社会稳定。你公司须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承诺，并须按规定向我局申请建设项目环保设施竣工验收，经验收合格后，方可正式投入生产。

嘉兴市秀洲区环境保护局

二〇一九年七月十三日

六. 验收执行标准

6.1 废气执行标准

本项目无组织废气中总悬浮非甲烷总烃无组织排放限值执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表2标准。标准见表6-1

表6-1 废气执行标准

污染物	无组织排放监控浓度	排放限值 (mg/m ³)	标准来源
总悬浮颗粒	周界外浓度最高点浓度	40	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)中表2标准

本项目废气中加油站卸油、储油和加油时排放的油气应依据《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关要求。采用以密闭收集为基础的油气回收方法进行控制。加油油气回收管线液阻检测值应小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表1规定的最大压力限值。详见表6-2。油气回收系统密闭性压力检测值应大于等于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中表2规定的最小剩余压力限值。详见表6-3。各种加油油气回收系统的液阻值应在大于等于1.0和小于等于1.2范围内。

表6-2 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

吸入流量速率(L/min)	最大压力(Pa)
18.0	40
25.8	90
33.0	153

表6-3 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值 (Pa)

储罐油气空间 L	受影响的加油枪数				
	1-6	7-11	13-18	19-24	≥24
189J	183	171	160	150	140
208J	199	189	179	16	159
227J	217	204	194	184	177
246J	235	219	209	199	192
265J	244	234	224	214	204
285J	257	244	234	227	217
302J	267	257	247	237	229
321J	277	267	257	249	239
340J	286	277	267	257	249
359J	294	284	277	267	259
378J	301	294	284	274	267

4542	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6813	370	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	406	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
13348	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	440	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	465	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466
37850	473	473	471	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94625	488	488	488	486	486

注：如果各站输油气管线受损，则受影响的加油站数量于汽油加油站总数。否则，仅统计通过输气管线或加油站调峰罐连接的加油站。

6.2 噪声执行标准

本项目场界四周噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类标准，详见表6-4。

表 6-4 噪声执行标准

监测对象	限值	单位	昼间限值	夜间限值	引用标准
场界四周	等效 A 声级	dB(A)	70	55	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类标准

6.3 固（液）体废物参照标准

本项目产生的固体废物处理、处置均应满足《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《关于进一步加强建设项目固体废物环境管理的通知》(浙环发[2009]76号)中的有关规定要求。一般固废处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)中有关规定，危险废物执行《国家危险废物名录

(2016版)》和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)中有规定。一般固废和危险废物还应满足《关于发布<一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准>(GB18599-2001)等3项国家污染物控制标准修改单的公告》中的要求。

6.4 总量控制

根据浙江中蓝环保科技有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十二加油站建设项目环境影响报告表》确定本项目污染物总量控制指标为：化学需氧量 ≤ 0.011 吨/年、氨氮 ≤ 0.001 吨/年、VOCs ≤ 0.308 吨/年。

七. 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试效果

通过对各类污染物达标排放及各类污染治理设施去除效率的监测, 来说明环境保护设施调试效果。具体监测内容如下:

7.1.1 废气监测

废气监测内容及频次见表 7-1, 油气回收监测内容及频次见表 7-2。

表 7-1 废气监测内容及频次

监测对象	污染物名称	监测点位	监测频次
加油站加油	非甲烷总烃	加油站四周各一个点	监测 2 天, 每天至少 4 次

表 7-2 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测点位	监测频次
便利店	油气回收系统	监测 1 天, 每天油气回收系统 1 次
汽油机	汽油加油枪油气	监测 1 天, 每把汽油枪 1 次
油罐	汽油加油机油气回收管线上空	监测 1 天, 每套回收管线 1 次

7.1.2 场界噪声监测

场界四周各设 1 个监测点位, 在场界外 1 m 处, 传声器位置高于 1.2m, 距任一反射面距离不小于 1m 的位置并指向声源处, 监测 2 天, 昼夜各 1 次。详见表 7-3。

表 7-3 噪声监测内容及频次

监测对象	监测点位	监测频次
场界噪声	场界四周各 1 个监测点位	监测 2 天, 昼间 1 次

7.1.3 固(液)体废物监测

调查该项目产生的固体废物的种类、规格、年产生量和处理方式。

7.2 环境质量监测

本项目不涉及环境敏感目标, 报告表及审批决定中对环境敏感目标环境质量检测无要求。

八. 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法

表 8-1 监测分析方法一览表

类别	项目名称	分析方法及依据	仪器设备
废气	非甲烷总烃	气相色谱法, 甲烷和二甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪
废气 监测	苯系	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 A: 液相色谱方法	废气质谱分析仪
	挥发性	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 B: 顶空进样检测方法	
	气态比	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 C: 气态比检测方法	
噪声	噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	噪声频谱分析仪

8.2 监测仪器

表 8-2 现场监测仪器一览表

仪器名称	规格型号	监测因子	测量量程	分辨率
废气回收智能检测仪	YQY-2	密闭性、气密性、漏阻	压力 0-5kPa	0.2%
			流量 10~150L/min	1.5%
经纬手持风速仪	DEMO	风向、风速	风速 1-30m/s	风速: 0.1m/s
			风向: 0-360°(16个方位)	风向: <1.0°
真空压力表	DYMI	负压压力	80-1.0kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6388B	噪声	30-130dB (A)	0.1dB (A)

8.3 人员资质

表 8-3 项目参与验收人员一览表

人员	姓名	职称	出借证编号
报告编写	董旭	助理工程师	HJ-SGZ-015
校核	肖家生	助理工程师	HJ-SGZ-047
审核	李涛	高级工程师	HJ-SGZ-002
审定	董旭	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	朱晓莉	/	HJ-SGZ-018
	唐晓华	/	HJ-SGZ-008
	王月辰	助理工程师	HJ-SGZ-056
	邢美慧	工程师	HJ-SGZ-024
	徐涛	助理工程师	HJ-SGZ-025
	于娟	助理工程师	HJ-SGZ-055
	陈利琴	助理工程师	HJ-SGZ-026

8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1)气样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《空气和废气监测分析方法》(第四版)的要求进行。

(2)尽量避免被测排放物中共存污染物分析的交叉干扰。

(3)被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围(即30%~70%之间)。

(4)采样器在进入现场前应对采样器流量计、流速计等进行校验。烟气监测(分析)仪器在测试前按监测因子分别用标准气体和流量计(标定),在测试时应保证采样流量的准确。

8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在测试前后用标准发声源进行校准,测量前后仪器的灵敏度相差不大于0.5dB,若大于0.5dB测试数据无效。本次验收噪声测试校准记录如下:

表 8-4 噪声测试校准记录

监测日期	测前 (dB)	测后 (dB)	差值 (dB)	是否符合要求
2019.11.14	93.8	93.7	0.1	符合
2019.11.12	93.7	93.6	0.1	符合

九. 验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十二加油站生产负荷符合国家对建设项目环境保护设施竣工验收监测工况大于75%的要求。监测期间工况详见表 9-1。

表 9-1 建设项目竣工验收监测期间销售量核实

监测日期	产品类型	日设计销售量(t)	实际销售量(t)	达标率(%)
2019.11.11	92#汽油	2.47	1.38	96.4
	95#汽油	0.33	0.28	84.8
	柴油	0.68	0.65	95.6
2019.11.12	92#汽油	2.47	1.32	93.9
	95#汽油	0.33	0.30	90.9
	柴油	0.68	0.62	91.2

注:日设计销售量等于全年设计销售量(92#汽油 900t、95#汽油 120t、柴油 250t)除以全年工作天数(365天)。

9.2 环境保护设施调试效果

9.2.1 污染物达标排放监测结果

9.2.1.1 废气

1)无组织排放

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十二加油站无组织废气中边界非甲烷总烃浓度最大值均低于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中表 2 标准。

无组织排放监测点位见图 3-2,监测期间气象参数见表 9-2。无组织排放监测结果见表 9-3。

表 9-2 监测期间气象参数

采样日期	采样地点	风向	风速(m/s)	气温(℃)	气压(kPa)	天气情况
2019/11/11	中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十二加油站	E	2.8	19.1	101.4	晴

监测日期	2019.11.11	ES	5.0	19.3	101天	倍
------	------------	----	-----	------	------	---

表 9-3 无组织废气监测结果

单位: (mg/m³)

采样日期	监测物名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况
2019.11.11	非甲烷总烃	罐顶东	0.856	0.760	1.11	1.10	4.0	达标
		罐顶西	1.46	1.17	1.26	1.06		
		罐顶南	1.18	1.20	1.53	1.15		
		罐顶北	1.33	1.41	1.38	1.34		
2019.11.12	非甲烷总烃	罐顶东	1.68	2.07	1.74	1.68	4.0	达标
		罐顶南	1.71	1.86	1.85	1.69		
		罐顶西	1.52	1.99	1.64	1.71		
		罐顶北	1.91	1.68	1.61	1.71		

注:以上表中监测数据引自监测报告 ZJXH(HJ)-191122。

2) 油气回收

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站油气回收系统密闭性压力检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小剩余压力限值,加油油气回收管线液阻检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值,加油油气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值。

气液比、密闭性、液阻监测点位范围 3-3,油气现场检测气象条件见表 9-4,加油站密闭性监测结果见表 9-5,加油站液阻监测结果见表 9-6,加油站气液比监测结果见表 9-7。

表 9-4 油气现场监测气象条件

监测日期	风向	风速%	气压 kPa
2019.11.11	SE	47	101.3

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	油罐数量	气密性合格	油蒸气泄漏量(L/L)	气密性合格数	5分钟液阻平均值(Pa)	最小剩余压力限值(Pa)	达标情况
2019.11.11	3座	2座合格,1座不合格	23317	4	476	≥459	达标

注:表中监测数据引自监测报告 ZJXH(HJ)-191122。

表 9-6 加油站液阻监测结果

监测日期	测气位置		15.0L/min	25.0L/min	35.0L/min	达标情况
	液阻系数(压力降值(Pa))		40	99	155	
	加油机编号	井口编号	≤100Pa			
2019.11.11	I	95号、95号	30	71	103	达标

注:表中监测数据引自监测报告 ZJXH(HJ)-1911220。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	油枪编号	油枪品牌 (和型号)	液相体积(L)	液相体积 油枪倍	气量(L)	标准值(A/L)	达标情况
2019.11.11	1#	QPW66C ASN-D300	15.02	液相	1.09	1.0≤L≤1.1	达标
			15.01	液相	1.05	1.0≤L≤1.1	达标
	2#	QPW66C ASN-D300	15.09	液相	1.12	1.0≤L≤1.1	达标
			15.05	液相	1.06	1.0≤L≤1.1	达标
	3#	QPW66C ASN-D300	15.08	液相	1.11	1.0≤L≤1.1	达标
			15.03	液相	1.07	1.0≤L≤1.1	达标
	4#	QPW66C ASN-D300	15.15	液相	1.08	1.0≤L≤1.1	达标
			15.09	液相	1.05	1.0≤L≤1.1	达标

注:表中监测数据引自监测报告 ZJXH(HJ)-1911220。

9.2.1.2 场界噪声

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十加油站场界四周昼间噪声监测结果达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 4 类标准的要求。

场界噪声监测点位见图 3-2,场界噪声监测结果见表 9-8。

表 9-8 场界噪声监测结果

监测日期	测点位置	主要声源	监测	
			监测时间	Leq[4B(A)]
2019.11.11	场界东	环境、交通噪声	10:44	68.1
	场界南	环境噪声	10:39	57.5
	场界西	环境噪声	10:34	49.1
	场界北	环境噪声	10:19	60.1
2019.11.12	场界东	环境、交通噪声	17:43	59.9
	场界南	环境噪声	17:26	57.7
	场界西	环境噪声	17:33	53.9
	场界北	环境噪声	17:37	58.8

标准限值	70
达标情况	达标

注:表中监测数据引自监测报告 ZJXH(HY)-1911221。

9.2.1.3 总量核算

1. 废水

根据本加油站目前实际运行水量平衡图,该项目全年废水入网量为151.2吨。再根据嘉兴市联合污水处理厂排海浓度(该污水处理厂排放标准执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级A标准,即化学需氧量 $\leq 50\text{mg/L}$,氨氮 $\leq 5\text{mg/L}$)。核算得出该企业废水污染物因子排入环境的排放量。废水监测因子排放量见表9-9。

表9-9 废水监测因子年排放量

监测因子	因子排放量	氨氮
排入环境总量(t/a)	0.008	0.0008

2. 废气

本项目VOCs(非甲烷总烃计)均已无组织形式排放,故本次验收不对VOCs进行总量核算。

3. 总量控制

本项目废水排放量为151.2吨/年,废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为0.008吨/年和0.0008吨/年,达到环评中化学需氧量0.011吨/年、氨氮0.001吨/年的总量控制要求。

本项目VOCs(非甲烷总烃计)均已无组织形式排放,故本次验收不对VOCs进行总量核算。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司于2019年6月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了该项目建设环境影响报告表。2019年7月12日由嘉兴南秀洲区环境保护局以“嘉环秀建[2019]50号”文对该项目提出了审查意见。

10.2 环境管理规章制度的建立及其执行情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司已建立《中国石化浙江嘉兴石油分公司环境保护管理办法》，并严格按照公司环境管理制度执行。

10.3 环保机构设置和人员的配置情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站项目由业主负责公司环保工作。

10.4 环保设施运转情况

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站各环保处理设施均运转正常。

10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况

本项目废罐底泥委托平湖市企达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置；含油抹布及手套混入生活垃圾后属于《国家危险废物名录》（2016版）中危险废物管理清单豁免类，全非环节不按危险废物管理。产生后由环卫部门定期清运；生活垃圾均委托环卫部门清运。

10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站突发性环境风险事故应急预案尚在编制中。

10.7 厂区环境绿化情况

公司的行政办公区，生产区域周围绿化良好。

十一、验收监测结论及建议

11.1 环境保护设施调试效果

11.1.1 废气排放监测结论

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站无组织废气中边界非甲烷总烃浓度最大值均低于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中表 2 标准；加油站油气回收管线液阻检测值、油气回收系统密闭性压力检测值、加油枪气戒比检测值均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中的相关要求。

11.1.2 噪声监测结论

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第十三加油站场界四周昼间噪声监测结果达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中的 4 类标准。

11.1.3 固（液）废物监测结论

本项目清罐油泥委托平湖市全达废料再生燃料实业有限公司 (3304000079) 处置；含油抹布及手套混入生活垃圾后属于《国家危险废物名录》(2016 版) 中危险废物管理清单豁免类，全部环节不按危险废物管理；产生后由环卫部门定期清运；生活垃圾均委托环卫部门清运。

11.1.4 总量控制结论

本项目总量控制指标主要为 COD_{Cr}、NH₃-N 和 VOCS。经核算，本项目实施后化学需氧量排放总量为 0.008 t/a，氨氮排放总量为 0.0008 t/a，无法核算 VOCS 排放量 (VOCS 全部无组织排放)，均符合企业总量控制指标 (COD_{Cr} 0.011 t/a、NH₃-N 0.001 t/a 和 VOCS 0.308 t/a)。

符合总量控制要求。

11.2 建议

1、定期开展外排污染物的自检监测工作，及时发现环境问题，采取有效措施，确保外排污染物达标排放。

2、加强加油站设备管理，定期维护和保养，并经常巡查，对事故机器及时维修、更换，确保设备完好，做好加油站消防及事故防范措施；制定严格的操作、管理制度；工作人员培训上岗；杜绝污染事故发生。

3、生活污水尽快接入市政污水管网纳管排放。

嘉兴市秀洲区环境保护局 意见

嘉环局环发〔2016〕102号

关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴 第十三加油站建设项目环境影响报告表 审查意见的函

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴分公司：

你公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴分公司第十三加油站建设项目环境影响报告表》（报批稿）收悉。《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴分公司第十三加油站建设项目环境影响报告表》（报批稿）编制符合《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（总纲）》（DB33/717-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（大气）》（DB33/789-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（地表水）》（DB33/787-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（地下水）》（DB33/788-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（声环境）》（DB33/786-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（土壤环境）》（DB33/785-2014）等有关规定，经审查，认为该报告表符合《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（总纲）》（DB33/717-2014）等有关规定，准予备案。

一、你公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴分公司第十三加油站建设项目环境影响报告表》（报批稿）编制符合《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（总纲）》（DB33/717-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（大气）》（DB33/789-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（地表水）》（DB33/787-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（地下水）》（DB33/788-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（声环境）》（DB33/786-2014）、《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（土壤环境）》（DB33/785-2014）等有关规定，经审查，认为该报告表符合《浙江省建设项目环境影响评价技术导则（总纲）》（DB33/717-2014）等有关规定，准予备案。

二、项目总投资 500 万元，其中固定资产投资 300 万元。



音乐理论

一、音乐理论的发展与现状 音乐理论的发展，在历史上经历了从古希腊、中世纪的教会音乐理论，到文艺复兴时期的世俗音乐理论，再到18、19世纪的浪漫主义音乐理论，以及20世纪以来的现代音乐理论。随着音乐创作的不断发展和音乐实践的深入，音乐理论也在不断地更新和丰富。特别是在20世纪下半叶，随着现代主义音乐的兴起，音乐理论的研究也进入了新的阶段。

二、音乐理论的研究方法与途径 音乐理论的研究方法多种多样，包括历史学、社会学、心理学、声学等。在研究方法上，既有传统的文献研究，也有现代的实证研究。在研究途径上，既有对音乐本体的研究，也有对音乐与社会、音乐与心理、音乐与科技等交叉领域的研究。随着科技的发展，音乐理论的研究也越来越注重跨学科的合作。

三、音乐理论的应用与价值 音乐理论的应用非常广泛，不仅为音乐创作提供了理论指导，也为音乐表演、音乐教育、音乐治疗等领域提供了重要的理论支持。在音乐创作中，音乐理论可以帮助作曲家更好地理解音乐的内在规律，从而创作出更具艺术性的作品。在音乐表演中，音乐理论可以帮助演奏者更深入地理解作品的内涵，从而呈现出更完美的艺术效果。

四、音乐理论的未来展望 随着社会的不断进步和科技的飞速发展，音乐理论的研究也将迎来新的机遇和挑战。未来，音乐理论的研究将更加注重跨学科的合作，更加注重对音乐本体的深入探索，同时也将更加关注音乐在社会、文化、心理等方面的应用。我们相信，在广大音乐理论工作者的共同努力下，音乐理论的研究一定会取得更加辉煌的成就。

1. 1954年12月，中共中央发出《关于整顿党的作风》的指示，要求全党开展整风运动，重点解决党内存在的“三风”问题，即官僚主义、宗派主义和主观主义。这一运动旨在提高党的纯洁性和战斗力，为社会主义建设奠定坚实的思想和组织基础。

2. 1955年7月，中共中央召开全国代表会议，正式决定开展整风运动。会议通过了《关于整顿党的作风的决议》，明确了整风运动的目标、步骤和方法，要求全党同志自觉接受批评和自我批评。

3. 1956年4月，中共中央提出“百花齐放、百家争鸣”的方针，鼓励知识分子在艺术和科学领域自由讨论和创作。这一方针旨在调动知识分子的积极性，促进社会主义文化事业的繁荣发展。然而，在实际执行过程中，这一方针受到了不同程度的限制和误解。

4. 1957年2月，中共中央召开整风整社工作会议，部署在全国范围内开展整风整社运动。这一运动旨在进一步纯洁党的组织，整顿农村基层组织的作风，提高农村社会主义建设的水平。运动过程中，各地出现了不同程度的“左”倾错误，给国家和人民造成了严重的损失。



5. 1958年5月，中共中央召开八届十二中全会，决定开展“大跃进”运动。这一运动旨在通过群众运动的方式，迅速实现社会主义工业化，但导致了严重的经济困难和饥荒。

附件 3

表 1 三安药业油剂类药物研发项目

序号	品名	规格	剂型
1	XX 糖 (0.2g)	0.2g	片剂
2	XX 糖 (0.5g)	0.5g	片剂
3	XX 糖	0.5g	片剂

表 1 西非石油装备清单

序号	设备名称	数量/单位
1	钻井平台(含井架)	10
2	2000型钻机(含井架)	5
3	2000型工程车(含井架)	5
4	井架	10

第 13 章 数据库应用系统开发

序号	名称	说明	备注
1	数据库设计	数据库设计	
2	数据库实现	数据库实现	
3	数据库应用	数据库应用	

第十二章 河道疏浚物产业资源化利用

年份	疏浚物	资源化利用
2010	1000	1000
2011	1000	1000
2012	1000	1000
2013	1000	1000
2014	1000	1000
2015	1000	1000
2016	1000	1000
2017	1000	1000
2018	1000	1000
2019	1000	1000
2020	1000	1000

表 2 2018年12月至2019年11月各月用水量统计

日期	水源	用水量
2018年12月	自来水	100
2019年1月	自来水	100
2019年2月	自来水	100
2019年3月	自来水	100
2019年4月	自来水	100
2019年5月	自来水	100
2019年6月	自来水	100
2019年7月	自来水	100
2019年8月	自来水	100
2019年9月	自来水	100
总计		1000

三、投资情况

项目实际总投资300万元，其中实际环保投资100万元。

（四）验收范围

本项目验收范围为《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖加油站建设项目环境影响评价报告表》所涉及的环保设施。

三、工程变更情况

经核查，本项目建设性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个方面均无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

项目生活污水经化粪池处理后委托环卫部门清运至集中处理，化粪池入污水管网经嘉兴市综合污水处理厂集中处理，非甲烷总烃经活性炭吸附处理。

（二）废气

项目加油站采用二级液相吸附装置，储罐配备各油气回收系统，卸油时储罐中油气经油气回收罐处理，加油采用负压式加油，配备油气回收系统将油气回收到油箱。

（三）噪声

企业优先采取降噪措施：如通过设置声屏障等，设置禁鸣标识，汽车在禁鸣时段禁止鸣笛等措施。同时设备维护保养，避免噪声超标。

（四）固废

项目固废为清罐废油，委托平湖市盐达燃料再生燃料有限公司收集处理；含铜抹布及手套已清场或零工当地环卫部门统一清运处理。

（五）其他环保设施

1. 环境风险防范措施

项目加油站并非具有特别的环境风险源项目，企业应针对可能发生的突发环境突发事件情景，落实承担应急处置措施及预案，同时开展相关内容的培

III. 非正常工况与事故。

① 事故应急措施

② 事故前及事故应急装置、应急预案

③ 其他说明

④ 本项目环评验收内容及审批部门审批意见中对本项目环评验收要求。

四、环境保护设施调试效果

2019年10月10日，浙江浙新检测技术有限公司对本项目进行调试验收。验收结论要求说明，在此基础上编制了本项目竣工环境保护验收监测方案。验收监测方案：2019.10.10.11.12.13对企业正常工况废气排放浓度及非正常工况废气排放浓度进行4个采样，1.25%主要结论如下：

1、验收监测期间，项目非正常工况废气排放浓度监测按《大气污染物排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放的浓度限值。

验收监测期间，项目正常工况废气排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的最高允许排放浓度限值。项目废气排放监测值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的最高允许排放浓度限值。项目废气排放监测值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。

2、验收监测期间，项目废气排放浓度符合《工业企业挥发性有机物排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。

3、项目废气排放浓度符合《工业企业挥发性有机物排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。项目废气排放浓度符合《工业企业挥发性有机物排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。

4、本项目废气排放浓度主要指标为CO、NH₃、VOC₁。经检测，本项目废气排放浓度符合《工业企业挥发性有机物排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。项目废气排放浓度符合《工业企业挥发性有机物排放标准》（GB16297-1996）中规定的标准。

