

中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目
竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200096

(最终稿)

建设单位: 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油支公司

编制单位: 浙江新鸿检测技术有限公司

2020 年 11 月

声 明

- 1、本批造正页共三十六页，一式五份，发出报表与留存报表一致。部分复印或涂改均无效。
- 2、本报表无本公司，建设单位公章，骑缝章无效。
- 3、本报表未经同意不得用于广告宣传。
- 4、留存监测报告保存期六年。

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: 王煜程

报告编写人: 王煜程

建设单位: 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油支公司

电话: 15705850524

传真: /

邮编: 314100

地址: 嘉善县魏塘街道广北东路1111号105室

编制单位: 浙江新鸿检测技术有限公司

电话: 0573-83622998

传真: 0573-83595022

邮编: 314000

地址: 嘉善县魏塘街道创业路南11幢三层、五层

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 地理位置及平面图	4
3.2 建设内容	7
3.3 主要设备	8
3.4 主要原辅料及燃料	8
3.5 水源及水平衡	8
3.6 生产工艺	9
3.7 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
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况	15
五、建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定	18
5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	18
5.2 审批部门审批决定	19
六、验收执行标准	21
6.1 污染物排放标准	21
七、验收监测内容	25
7.1 环境保护设施调试运行效果	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 现场监测仪器情况	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	27
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 污染物排放监测结果	28
十、环境管理检查	33
10.1 环保审批手续情况	33
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况	33
10.3 环保机构设置和人员配备情况	33
10.4 环保设施运转情况	33
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	33
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	34
十一、验收监测结论及建议	35
11.1 环境保护设施调试效果	35
11.2 建议	36

附件目录

- 附件 1、嘉兴市生态环境局《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目环境影响登记表（区域环评+环标三改单区域）的批复》（嘉环（管）建[2020]210 号）
- 附件 2、污水清运协议
- 附件 3、企业验收相关数据材料（主要设备清单、原辅料消耗清单、固废产生量统计、用水量统计）
- 附件 4、验收期间生产工况
- 附件 5、企业固废处理协议
- 附件 6、专家意见及验收会签到单
- 附件 7、浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2011396，ZJXH(HJ)-2011397，ZJXH(HJ)-2011421 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嘉善第五加油站（以下简称“嘉善第五加油站”），嘉善县惠民街道外环东路 2277 号，总占地面积 4615.32m²，建筑面积 410.3m²。主要从事汽油、柴油的销售。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站成立于 2002 年 7 月，建站以后为嘉善县的社会经济发展做出了较大的贡献，因历史遗留问题，当时未办理环评审批手续。随着社会的发展以及环保工作管理的要求，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油支公司决定对该项目进行环评手续的补办，故企业于 2020 年 8 月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目环境影响登记表（区域环评+环境标准核算区域）》，2020 年 8 月 28 日嘉兴市生态环境局对该项目进行批复（批复文号：嘉环（善）建[2020]210 号）。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油支公司委托，浙江赫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）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规范 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）的规定和要求，我公司于 2020 年 10 月 26 日对该项目进行现场勘察，查阅相关技术资料，并在此基础上编制该建设项目竣工环境保护验收监测方案。

依据监测方案，我公司于 2020 年 11 月 18-19 日，11 月 21 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》（2020.9.1）；
- 6、中华人民共和国国务院令 第 682 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、原国家环境保护总局 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、中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术规范 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）

3、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)

4、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 日发布)

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嘉善第五加油站建设项目环境影响登记表(区域环评+环境标准改革区版)》

2、嘉兴市生态环境局《关于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目环境影响报告表的批复》(嘉环(善)建[2020]210 号)

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嘉善石油支公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目环保竣工验收监测委托书》

2、浙江新源检测技术有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五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 地理位置及平面图

本项目位于嘉善县惠民街道外环东路2277号(中心经纬度:E 120°57' 59.35" ; N 30° 52' 47.58")。项目北侧为外环东路,隔路为浙江龙森木业有限公司,空地;东、西、南侧均为嘉善宝湾物流中心。

地理位置见图 3-1,平面布置见图 3-2。



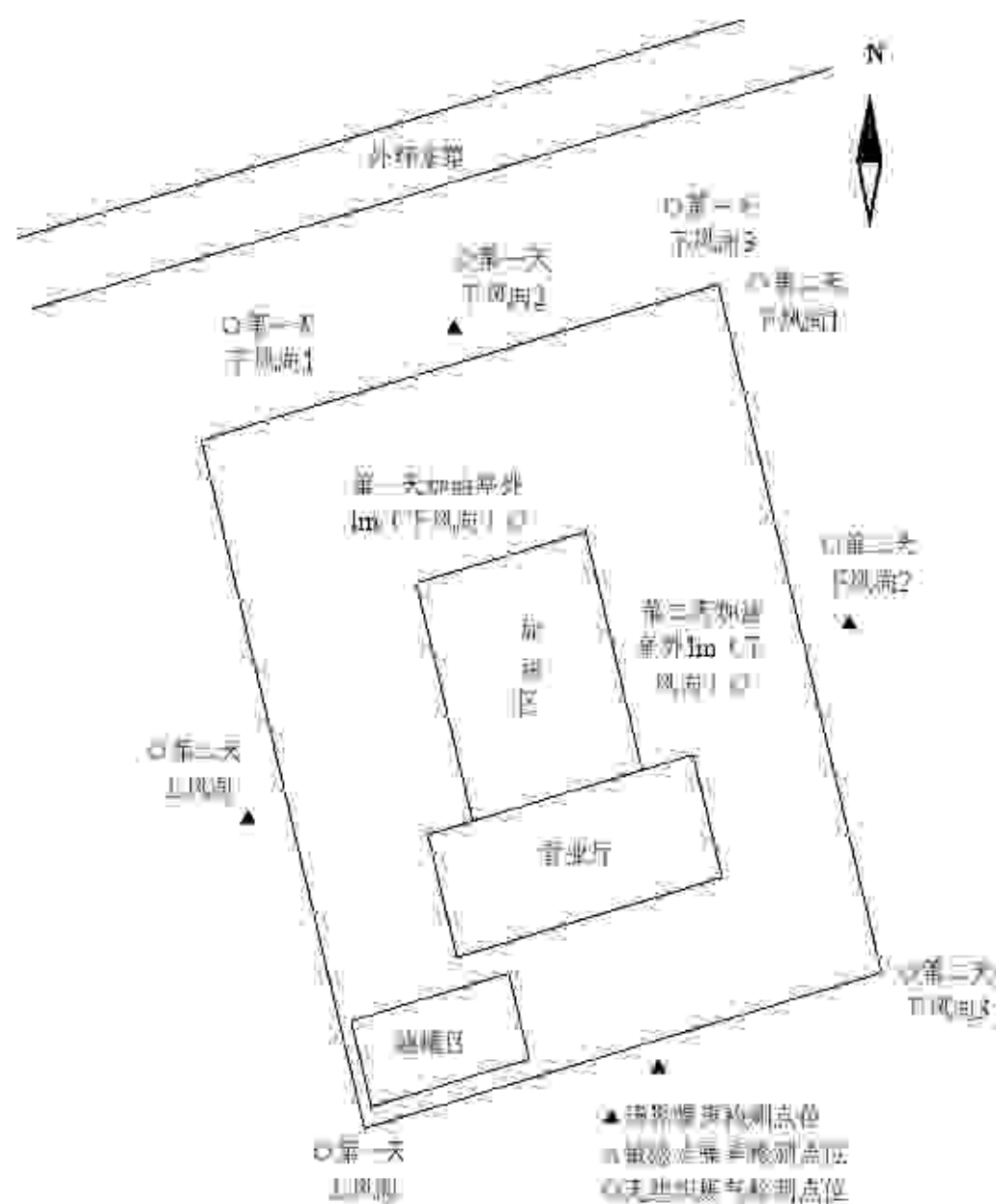


图 3-2 项目平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资为 320 万元，设有 2 台双枪双油品自吸泵式加油机、1 台双枪单油品自吸泵式加油机、1 台四枪双油品自吸泵式加油机，同时设置 30m³ 的埋地 SF 双层油罐 4 个，其中汽油 30 m³ 埋地储罐 2 个，柴油 30m³ 埋地储罐 2 个。拥有年销售 92#汽油 567 吨，95#汽油 232 吨，0#柴油 531 吨，桶装调和油 1.3 吨，年清洗 7300 车次的能力。

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

序号	项目名称	建设名称	建设内容及规模	实际建设情况
1	主体工程	储油区	汽油 30 m ³ 埋地 SF 双层储罐 2 座，柴油 30 m ³ 埋地 SF 双层储罐 2 座。	与实际一致
		加油区	3 台双枪双油品自吸泵式加油机，1 台双枪单油品自吸泵式加油机，加油能力 100 辆车加油。	实际建设 3 台双枪双油品自吸泵式加油机，1 台双枪单油品自吸泵式加油机，1 台四枪双油品自吸泵式加油机，加油能力 100 辆车加油。
		站房	设有便利店：便利店，站用房，建筑面积 410.3m ² 。	与实际一致
2	公用工程	供电	由电网供电	与实际一致
3		给水管网	由市政供水管网引入	与实际一致
4		排水管网	雨水分流，雨水经雨水管排入市政雨水管网；生活污水经化粪池处理后经管道排入处理站接管管网；加油站废水经化粪池处理后经管道排入处理站接管管网；《加油站污水处理与检测技术规范》(GB18916-2002)中的一级标准及标准后排放。	与实际一致
5	环保工程	废水处理	生活污水经化粪池预处理，经市政污水管网排入处理站接管管网。	与实际一致
6		废气处理	采用双吸式加油枪，加油机配备油气回收系统，卸油时储油罐中油气大部分置换至油罐车内；加油采用密封式加油；配备油气回收系统；罐体进气回收系统加装油气回收系统。	与实际一致

			收集；加强加油站管理，提高加油站工作人员操作水平，采用符合环保要求的储油；加油设备，减少跑冒滴漏。	
7		固废处理	合理设置垃圾桶，由环卫部门及时清运；对矿物油废油（废油渣）在废油桶内由清污单位用专用车运走并处理，不在场区暂留。	与环评一致

3.3 主要设备

建设项目主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	单位建设数量	现有建设数量
1	双枪双油品双吸泵式加油机	3 台	3 台
2	双枪双油品双吸泵式加油机	1 台	1 台
3	双枪双油品加油机	1 台	1 台
4	30m³埋地卧式双路 SF 气体储罐	2 个	2 个
5	30m³埋地卧式双路 SF 气体储罐	2 个	2 个
6	自动加油机	1 台	1 台

注：设备情况见附件。

3.4 主要原辅料及燃料

本项目主要原辅材料消耗量见表 3-3。

表 3-3 主要原辅料消耗一览表

序号	原辅材料	设计年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月实际耗量
1	93#汽油	567t/a	550t
2	93#汽油	52t/a	52t
3	0#柴油	531t/a	530t
4	柴油添加剂	1.3t/a	1.3t
5	清洗剂	0.05t/a	0.05t

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目生活用水取自当地自来水厂。

根据企业提供 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量约 390 吨（全

为生活用水约 160 吨，洗车补充水约 230 吨），年生活污水排放量为 144 吨（产污系数按环评的 0.9 计），年洗车废水排放量为 207 吨（产污系数按环评的 0.9 计）。

据见企业实际运营的水量平衡简图如下：

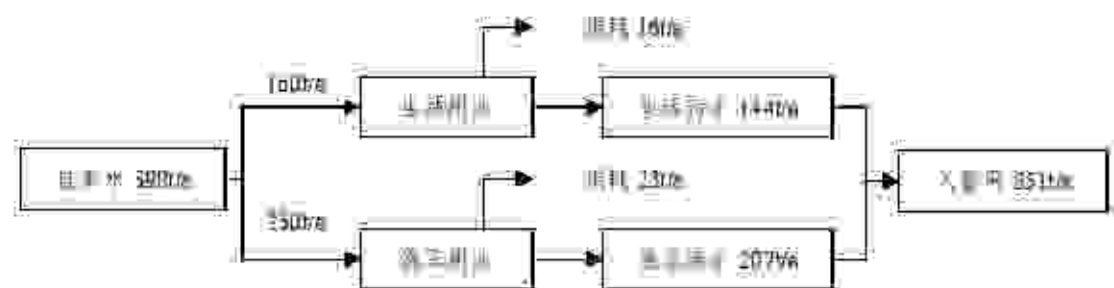


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

该加油站采用常规的潜泵式工艺流程，装载有成品油的汽车槽车，通过软管和吊盘，将成品油卸入加油站地埋式贮油罐内，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油。加油站工艺流程如下：

（1）汽车油罐车装卸工艺流程

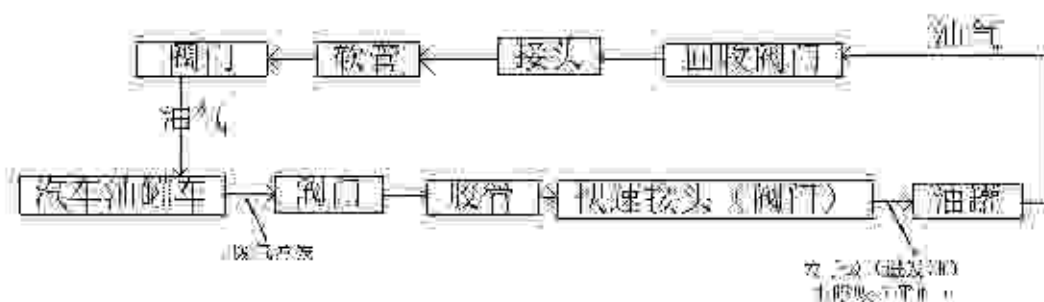


图 3-4 汽油油罐车装卸工艺流程图

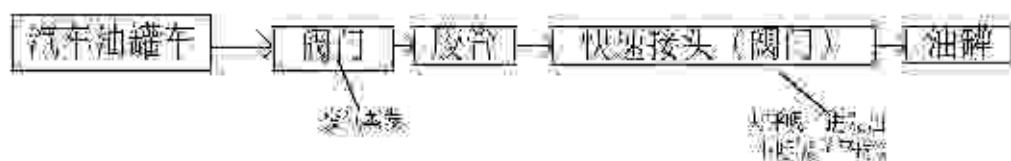


图 3-5 柴油油罐车装卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

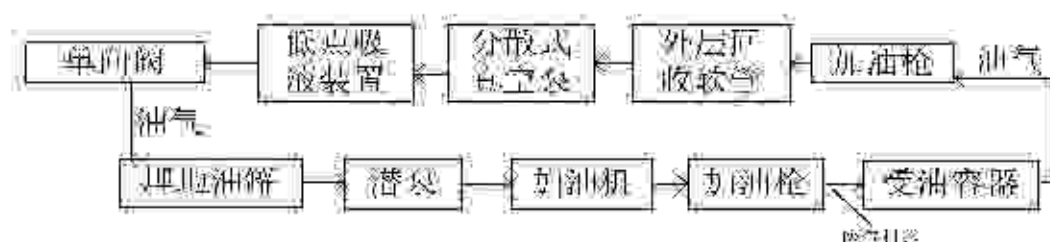


图 3-6 汽油加油工艺流程图

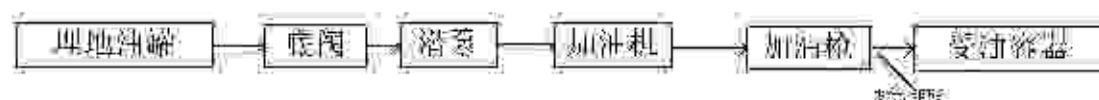


图 3-7 柴油加油工艺流程图

(3) 洗车工艺流程

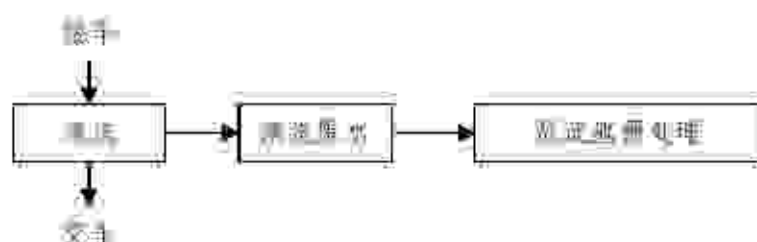


图 3-8 车辆清洗工艺流程图

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, 通过导静电卸油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，非罐油箱口产生的油气通过加油枪口上的回收孔进入加油枪，经回收软管和地下管道流至汽油罐内，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。

3.7 项目变动情况

环评设计建设 3 台双枪双油品自吸泵式加油机，实际建设 1 台四枪双油品加油机，2 台双枪双油品自吸泵式加油机，加油机总数不变，虽增加 2 把油枪，但加油过程中四枪双油品加油机与双枪双油品自吸泵式加油机均只能同时为两辆车加油，且加油机均安装油气回收系统，故实际运行中四枪双油品加油机相比双枪双油品自吸泵式加油机只多两把备用枪，此变动不属于重大变动。

本项目建设项目性质，地点，规模，生产工艺和污染治理措施等 5 项与环评报告表基本一致，未构成重大变动。

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

本项目废水主要为生活污水和洗车废水。

生活污水进入场区内化粪池预处理后，与经沉淀池处理的洗车废水一起委托嘉善县环卫服务有限公司定期抽运至嘉善县市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

4.1.2 废气

本项目废气主要为油罐车呼吸，油罐车卸油，加油机作业等排放的非甲烷总烃，汽车尾气（车辆进出加油站时间较短，加油期间车辆均熄火，汽车尾气产生量较少）。

废气来源及处理方式见表4-1。

表4-1 废气来源及处理方式

废气来源	污染因子	排放标准	治理措施
油罐车呼吸，油罐车卸油，加油机作业	非甲烷总烃	无组织	静置

本项目加油站油气回收实施方案可分为两个阶段，即：一阶段油罐车卸油油气回收，二阶段加油机加油油气回收。油气回收系统方案原理图见图4-1。

一阶段油气回收系统是指采用密闭卸车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。该系统的回收率可达95%，但回收的油气经油罐车运往油库，必须再经由冷凝、吸附等方式进行浓缩、吸收，才能真正做到油气回收。一阶段油气回收系统设有“两点式油气回收系统”的地下储油罐一般有两个出口：一个用千连接输油管，一个用千连接装有弹性网的

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，弹性圈就会封开，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。

三阶段油气回收系统用以回收加油时产生的油气。本加油站三阶段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，加油枪将油箱逸散出来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油口的契合，但不需要在管口设置插入式导管。

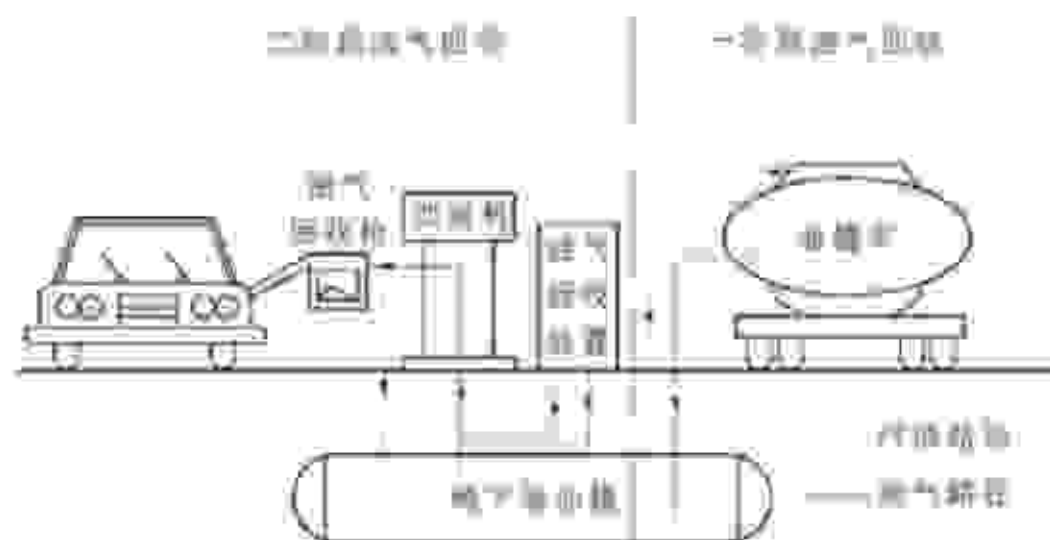


图 4.1 汽油油气回收实施方案原理图

4.1.3 噪声

本项目噪声主要为加油汽车进出站时产生的交通噪声，以及加油机作业时产生的噪声。具体治理措施为：加强加油站的交通管理，设置禁鸣标识，汽车行驶限速在5 km/h以下；加强设备维护保养；加强站内绿化。

4.1.4 固（液）体废物

4.1.4.1 种类和属性

表 4-2 固体废物种类和汇总表

序号	环评预测种类 (名称)	实际产生种类 (名称)	实际产生 情况	属性	判定依据	废物代码
1	含矿物油废物 (油)	含矿物油废 物	零星产生	危险废物	《国家危险废物 名录》(2016 年)以及《危 险废物鉴别标 准》	HW08 900-249-08
2	含油抹布及 手套	含油抹布及 手套	零星产生	危险废物		HW49 900-041-49
3	洗车废水处 理污泥	洗车废水处 理污泥	产生	一般固废		/
4	生活垃圾	生活垃圾	产生	一般固废		/

注：根据《国家危险废物名录》(2016)附录：危险废物豁免清单，含油抹布属于危险废物(900-041-49)，但全过程可不按危险废物管理，因此本项目含油抹布混入生活垃圾清运。

本项目产生的固体废物包括含矿物油废物和含油抹布及手套，产生的一般固废为洗车废水处理后泥和生活垃圾。

4.1.4.2 固体废物产生情况

固体废物产生情况见表 4-3。

表 4-3 固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	产生工序	属性	环评预测产生量	2019 年 12 月~2020 年 10 月产生量
1	含矿物油废物	油桶清理	危险废物	0.05t/a	零星产生
2	含油抹布及手 套	加油、换油清 理	危险废物	0.01t/a	0.01t
3	洗车废水处理 污泥	洗车废水处理 设施	一般固废	0.1t/a	0.08t
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	0.55t/a	0.45t

4.1.4.3 固体废物利用与处置情况

固体废物利用与处置见表 4-4。

表 4-4 固体废物利用与处置情况汇总表

序号	固废	产生工序	属性	环评利用处置方 式	实际利用处置方 式	接受单位 资质情况
1	含矿物油 废物	油桶清理	危险废物	委托有资质单位 处理	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处置	33048000072
2	含油抹布 及手套	加油、换 油清理	危险废物	委托平湖市门清 远	混入生活垃圾委 托平湖市门清远	/
3	洗车废水 处理污泥	洗车废水 处理设施	一般固废	委托平湖市门清 远	委托平湖市门清 远	/
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托平湖市门清 远	委托平湖市门清 远	/

本项目产生的含矿物油废物委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置，含油抹布及手套、洗车废水处理污泥混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。

4.1.4.4 固废污染防治配套工程

加油站已设有垃圾桶，生活垃圾经收集后由环卫部门当天清运；清罐底泥委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置，并要求处置单位在清理当天用专用车辆直接把含矿物油废物运走，然后安全处置，含矿物油废物不在站内收集、暂存，故本项目无需设置危废仓库。

4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目实际总投资 320 万元，其中环保总投资为 75 万元，占总投资的 23.4%，项目环保投资情况见表 4-5。

表 4-5 工程环保设施投资情况

环保设施名称	投资投资 (万元)	备注
废气治理	40	/
废水治理	25	
噪声治理	5	
固废治理	5	
环境绿化	5	
合计	75	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目建设执行了国家环境保护“三同时”的有关规定，做到了环保设施与项目同时设计，同时施工，同时投入运行。本项目环评，环评批复，实际建设情况如下：

表 4-6 环评要求、批复要求和实际建设情况对照表

类型	环评要求	批复要求	实际建设落实情况
废水	生活污水经化粪池处理后与餐饮废水一起纳入城市污水管网，最终经衢江区污水处理厂集中处理达标后排放。	站区雨水分流。生活污水和餐饮废水经化粪池处理后由环卫部门定期清运处理。废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准。	本项目废水主要为生活污水和洗车废水。站区已做好雨水分流。生活污水经化粪池区内化粪池处理后与餐饮废水一起纳入城市污水管网，最终经衢江区污水处理厂集中处理达标后排放。
废气	采用加速式油罐及自封式加油机；及时检修设备阀门、输油管，加油枪枪：采用油气回收系统。	配套建设油气回收系统，非甲烷总烃有组织排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），站区内挥发性有机物无组织排放限值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37823-2019），逸散无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 标准。	采用加速式油罐及自封式加油机；及时检修设备阀门、输油管、加油枪枪：采用油气回收系统。 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司衢州衢江区加油站油气回收系统密闭性检测检测值大于《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定的最大控制值，加油油气回收系统密闭性检测值小于《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定的最大控制值，加油油气回收系统密闭性检测值符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定的标准。
噪声	噪声设备处于良好隔音状态，噪声因	选用低噪声设备，设置噪声设备系具有	建设噪声屏障措施，禁止加油车辆

中国石化销售股份有限公司浙江宁波分公司 鄞州站 连接地 杭州湾跨海大桥 杭州湾跨海大桥

ZJXH/HY-200086

	噪声防治措施时产生的噪声非现象。	收购噪声防治工程。该工程由：增加隔音墙、设置降噪屏、设置降噪屏障、《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）1类标准，其中中间站执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）4类标准。	噪声防治工程。该工程由：增加隔音墙、设置降噪屏、设置降噪屏障、《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）1类标准，其中中间站执行《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）4类标准。
固废	含氯盐废水处理并清液经处理后排放。各站废水及旱季处理站污泥回用或外运。生活垃圾、废水处理等固废委托环卫部门清运。	固体废物分类处理。处置：焚烧、资源化、填埋、无害化。危险废物按要求收集暂存危废库，并委托有资质单位集中处理。生活垃圾由当地环卫部门统一清运处理。	固体废物分类处理。处置：焚烧、资源化、填埋、无害化。危险废物按要求收集暂存危废库，并委托有资质单位集中处理。生活垃圾由当地环卫部门统一清运处理。

五、建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议

主要结论:

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目选址于嘉兴市嘉善县惠民街道外环南路 2277 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 and 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，从环保角度而言，项目的实施是可行的。

主要建议:

1、加强安全管理，严格落实责任。制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育。同时建立安全监管机制，进行安全考核等。并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

2、设备的选型要严格把关。生产中应按规定对设备定期检修、更换，杜绝人为因素造成事故发生。

3、按照建筑灭火器配置设计规范（GB50140-2005）的规定，配置相应类型与数量的灭火器，保证灭火器材周围没有任何堆杂物，保证防火通道畅通。

4、做好加油站与周围环境的防火隔离措施，防止加油站发生火灾或爆炸事故下对周边环境造成损失。

5、建立健全环保机构，落实负责。加强监督。完善环境管理。

6、如产品方案、工艺、设备、原辅材料消耗等生产情况有大的变动或平面布局有重大调整，应及时向有关部门申报。

5.2 审批部门审批决定

嘉善市生态环境局于 2020 年 8 月 28 日以“嘉环[善]建[2020]210 号”对本项目进行批复。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油支公司：

你公司《申请环境影响评价审批的报告》和《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项目环境影响登记表（区域环评+环境标准改革区域）》均收悉。经审查，现对该项目报告表批复如下：

项目位于嘉善县惠民街道外环东路 2277 号，总占地面积 4613.32m²，总建筑面积 410.3 m²。设有 3 台双枪双油品自吸泵式加油机、1 台双枪单油品自吸泵式加油机，同时设置 30m³的埋地 SF 双层油罐 4 个，其中汽油 30 m³埋地储罐 2 个，柴油 30m³埋地储罐 2 个，年销售汽油 799 吨，柴油 531 吨。

该项目符合嘉善县环境功能区划。按照本报告表结论，落实报告表提出的环境保护措施，污染物均能达标排放。因此，同意你公司按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护措施及下述要求进行项目建设。

一、项目建设中应重点做好以下工作：

1、雨污分流。洗车废水和生疏污水经预处理达标后由环卫部门定期清运处理，废水排放执行《污水综合排放标准》

（GB8978-1996）三级标准。

2、配套建设油气回收系统，非甲烷总烃有组织排放执行《加油

废气污染物排放标准》(GB820952-2007)4、站区内挥发性有机物无组织排放限值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》

(GB37822-2019)5、站界无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)1表2标准。

3、选用低噪声设备，对高噪声设备采取有效的减震、隔声、降噪措施，并加强设备的日常维护。站界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)2类标准，其中南侧执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)4类标准。

4、固体废物分类处理、处置，做到“资源化、减量化、无害化”。危险废物须按要求设置暂存场所，并委托有资质单位进行处置，生活垃圾由当地环卫部门统一清运处理。

5、加强环境风险事故的预防，严格按照报告表环境风险评估落实各项风险防范措施，并制定环境风险突发事故应急预案，落实相应人员及装备、措施。

三、严格执行环境保护设施与主体工程同时设计，同时施工，同时投入使用的“三同时”制度。项目建成后应按规定及时进行环保验收，验收合格后，项目方可正式投入运营。

三、建设项目发生重大变化时需重新报批。

四、项目运营的环境保护监督管理由我局执法所负责督促落实。

五、你单位对本审批决定有不同意见，可在接到本决定书之日起六十日内向嘉善市人民政府申请行政复议，也可在六个月内依法向所在地人民法院起诉。

嘉善市生态环境局

2020年8月28日

六、验收执行标准

6.1 污染物排放标准

6.1.1 废气执行标准

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。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。各种加油油气回收系统的气液比均应在大于等于1.0和小于等于1.2范围内,详见表6-1~表6-2。

由于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中没有对非甲烷总烃的无组织排放限值做出规定,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。详见表6-3。

厂区内非甲烷总烃排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1中的特别排放限值,详见表6-4。

表6-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

吸入空气流量 L/min	最大压力 Pa
18.0	40
38.0	90
58.0	155

表6-2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

储油油气空间 (L)	等效的加油枪数				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	183	172	162	152	142
3832	199	189	179	169	159
5771	217	204	194	184	177

ZDXH(HV)=100096

1400	130	119	109	199	190
2650	244	234	224	314	304
2839	257	244	234	327	317
3018	267	257	247	337	328
3217	277	267	257	349	339
3407	286	277	267	357	348
3596	294	284	277	367	358
3785	301	294	284	374	367
4542	329	319	311	384	396
5299	349	341	334	326	319
6056	364	358	351	344	336
6813	378	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	396	391	388	381	378
9084	404	399	394	389	384
9841	411	408	401	396	391
10598	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
15248	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	446	443	441	436	433
18926	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	463	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	488	488	483	483	483
94625	488	488	488	488	488

注：如是各储罐输气管线互通，则受影响加油站加油枪数量于汽油加油枪数量，否则：仅统计通过油气管线与受检储罐值相联的加油枪数。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	大气污染物监测点位限值	
	监测点	限值 (mg/m ³)
二甲苯总量	厂界外无组织最高值	3.0

表 6-4 挥发性有机物无组织排放控制标准

污染物项目	时刻限值 (mg/m ³)	限值含义	监测点布置及监测位置
二甲苯总量	3.0	厂界外无组织一次浓度值	在厂界外设置监测点

6.1.2 噪声执行标准

本项目北侧场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准，东、西、南侧场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 2 类标准。详见表 6-5。

表 6-5 噪声执行标准

监测位置	项目	单位	昼间限值	执行标准
北侧场界	等效 A 声级	dB(A)	70	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准
东、西、南侧场界	等效 A 声级	dB(A)	60	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 2 类标准

6.1.3 固（液）体废物参照标准

本项目产生的固体废物的处理，处置均应满足《中华人民共和国固体废物污染防治法》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)中有关规定。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。

6.1.4 总量控制

根据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嘉善第五加油站建设项目环境影响登记表》(区域环评+环境标准改能区版)》,确定本项目总量控制指标为:废水排放量为 367t/a, COD_{Cr}0.0184t/a, NH₃-N0.0018t/a, VOC_s0.3183t/a。

七、验收监测内容

7.1 环境保护设施调试运行效果

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测，来说明环境保护设施调试运行效果。具体监测内容如下：

7.1.1 废气监测

废气监测主要内容频次，详见表 7-1~7-2。

表 7-1 废气监测内容频次

监测对象	监测点位	污染物名称	监测频次
无组织废气	油池上下风面	非甲烷总烃	监测 2 次，每天每点 4 次
	加油站 1m 下风面 3	非甲烷总烃	监测 2 次，每天每点 4 次

表 7-2 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
密闭性	监测 1 次，每天每点 1 次
气液比	监测 1 次，每天每点 1 次
液阻	监测 1 次，每天每点 1 次

7.1.2 噪声监测

场界四周各设 4 个监测点位，在场界围墙外 1m 处，传声器位置高于围墙并指向声源处，监测 2 天，昼间一次，详见表 7-3。

表 7-3 噪声监测内容及监测频次

监测对象	监测点位	监测频次
场界噪声	场界四周 4 个监测点位	监测 2 天，昼间一次

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、属性、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监测无要求。

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	项目或物	分析方法及依据	仪器设备
废气	非甲烷总烃	非甲烷总烃、甲苯和二甲苯总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪
废气 排放	浓度	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A：总烃检测方法	型号 7003 型废气吸收 定量瓶检测法
	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B：密闭性检测方法	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C：气液比检测方法	
噪声	噪声	社会生活环境噪声排放标准 GB 22337-2008	鲁通噪声分析仪

8.2 现场监测仪器情况

表 8-2 现场监测仪器一览表

仪器名称	品牌型号	监测项目	测量量程	分辨率
废气回收率参数 检测仪	型号 7003 型	密闭性、气液 比、漏油	压力 0-2500Pa	±5%
			浓度 10-150L/min	±0.5%
风速仪	NK5500	风向、风速	风速：0-30m/s	1
压力计量表	DYM3	大气压力	80-106kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6233B	噪声	30-135dB(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	上岗证编号
项目负责人	王耀程	工程师	HJ-SGZ-005
审核	周志平	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李杰	助理工程师	HJ-SGZ-002
审核	俞晖	助理工程师	HJ-SGZ-004
其他成员	王锐	助理工程师	HJ-SGZ-012
	徐涛	助理工程师	HJ-SGZ-025
	王佳丽	助理工程师	HJ-SGZ-010
	傅攀		HJ-SGZ-054

	主任	工程师	HJ-SGZ-035
	检验	J	HJ-SGZ-030

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、流速计等进行校准。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声源进行校准,测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5 dB,若大于 0.5 dB 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

测试日期	测前(dB)	测后(dB)	差值(dB)	是否符合要求
2020.11.18	93.8	93.9	0.1	符合
2020.11.19	93.8	93.7	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嘉善第五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	产品类别	实际销售量	设计销售量	生产负荷
2020.11.18	93#汽油	1.50 吨/天	1.55 吨/天	96.8%
	95#汽油	0.63 吨/天	0.64 吨/天	98.5%
	0#柴油	1.40 吨/天	1.45 吨/天	96.6%
	桶装润滑油	0.003 吨/天	0.004 吨/天	75.0%
	洗车液	20 桶/天	20 桶/天	100%
2020.11.19	93#汽油	1.43 吨/天	1.55 吨/天	93.5%
	95#汽油	0.60 吨/天	0.64 吨/天	93.8%
	0#柴油	1.40 吨/天	1.45 吨/天	96.6%
	桶装润滑油	0.004 吨/天	0.004 吨/天	100%
	洗车液	18 桶/天	20 桶/天	90.0%

注：日设计销售量等于全年设计销售量除以全年工作天数（365 天）。

9.2 污染物排放监测结果

9.2.1 废气

1) 无组织废气

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站场界无组织废气中非甲烷总烃浓度最大值低于《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，加油站外 1m（下风向）非甲烷总烃浓度最大值低于《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A.1 中的特别排放限值。

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
2020.11.18	中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站	SE	2.1	23.5	101.0	晴
2020.11.19		W	2.0	20.1	102.1	晴

表 9-3 无组织废气监测结果

		单位: (ug/m ³)					
采样日期	污染物名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值
2020.11.18	非甲烷总烃	罐区东	0.900	0.990	0.750	0.960	4.0
		罐区南	0.970	1.32	0.910	1.12	
		罐区西	1.07	1.31	0.910	1.12	
		罐区北	1.17	1.24	0.840	1.12	
		加油站外 1m 下风向	0.870	0.890	0.950	1.01	2.0
2020.11.19	非甲烷总烃	罐区东	0.550	0.440	0.630	0.470	4.0
		罐区南	1.03	0.820	1.25	0.920	
		罐区西	1.01	0.830	1.10	0.900	
		罐区北	1.04	1.310	1.10	0.990	
		加油站外 1m 下风向	1.13	1.16	1.14	1.23	2.0

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011396。

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嘉善第五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。加油枪气液比检测值符合《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、液阻监测点位见图 9-1。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

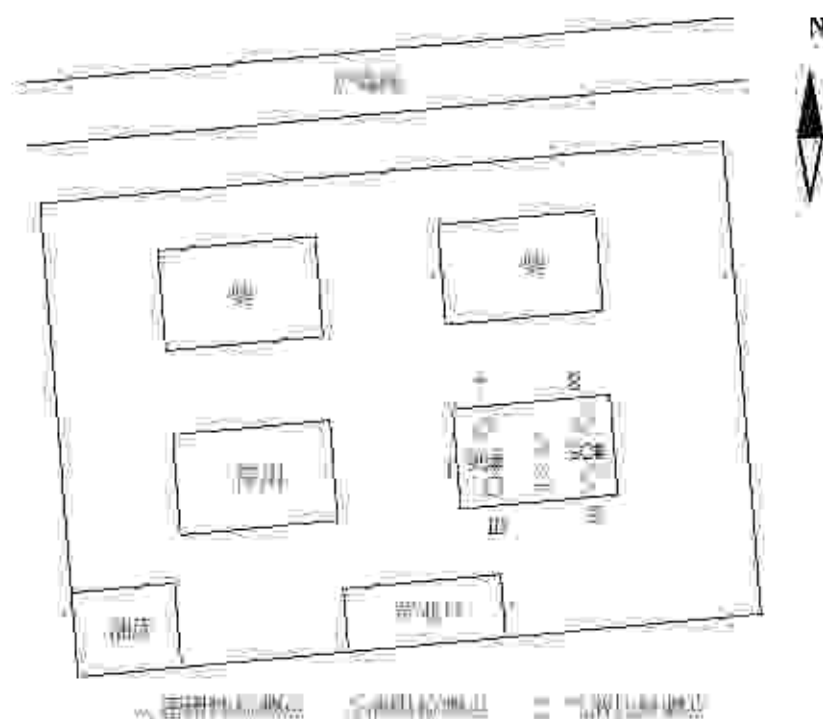


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-4 监测期间气象参数

采样日期	温度℃	湿度%	气压 kPa
2020.11.21	19.9	57.8	100.0

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	储罐形式	气液比号	进气空间 (L)	汽油加注液量	3 分钟时差漏气量 (Pa)	最小静压正压限值 (Pa)	密封情况
2020.11.21	卧式	92 号、95 号	35843	4	3.05	≥4.77	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011421。

表 9-6 加油站液阻监测结果

监测日期	泵气流量		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	密封情况
	液阻最大流量限值 (Pa)		40	90	155	
	加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			
2020.11.21	1	92 号、95 号	27	31	35	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011421。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	加油机编号	加油机品牌和型号	加油机容积 (L)	加油机容积 (L)	气液比 (A/L)	液阻值 (A/L)	密封情况
------	-------	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------

ZJXH(HJ)-2011421

2020/11/21	7	OPW	15.34	昼间	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标
	8	OPW	16.01	昼间	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标
	9	OPW	15.42	昼间	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标
	10	OPW	16.25	昼间	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011421。

9.2.2 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嘉善第五加油站北侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中的4类标准，东、南、西侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中的2类标准。

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	监测时间	Leq[dB(A)]	标准限值	达标情况
2020/11/18	场界东	社会生活噪声	18:44	58.3	60	达标
	场界南	社会生活噪声	18:50	59.6	60	达标
	场界西	社会生活噪声	18:55	58.0	60	达标
	场界北	社会生活、交通噪声	19:00	64.6	70	达标
2020/11/19	场界东	社会生活噪声	18:45	54.0	60	达标
	场界南	社会生活噪声	18:51	54.9	60	达标
	场界西	社会生活噪声	18:57	53.6	60	达标
	场界北	社会生活、交通噪声	19:06	66.4	70	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011397。

9.2.3 污染物排放总量核算

1、废水

根据本项目实际运行水量平衡图，该项目全年废水入网量为 351 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）中的一级 A 标准：氨化学需氧量 $\leq 50\text{mg/L}$ 、氨氮 $\leq 5\text{mg/L}$ ），计算得出该企业

实际废水排放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

监测项目	化学需氧量	氨氮
实际入水体排放量 (t/a)	0.0176	0.0018

2. 废气

本项目 VOC₃ (非甲烷总烃) 均以无组织形式排放, 故本次验收不对 VOC₃ 总量进行核算。

3. 总量控制

本项目实施后废水排放总量为 351t/a, 化学需氧量排放总量为 0.0176t/a, 氨氮排放总量为 0.0018t/a, 无法核算 VOC₃ 排放量 (VOC₃ 全部无组织排放), 均符合企业总量控制指标 (废水排放量 367t/a, COD_{Cr}0.0184t/a, NH₃-N0.0018t/a, VOC₃0.3183t/a), 符合总量控制要求。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于 2020 年 8 月委托浙江中蓝环境科技有限公司编制完成了该项目环境影响报告表，2020 年 8 月 28 日由嘉兴市生态环境局以“嘉环（普）建[2020]210 号”文对该项目进行备案。

10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善五通支公司已建立《中石化浙江嘉兴石油分公司环境保护管理办法》，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站严格执行该制度。

10.3 环保机构设置和人员配备情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站已设立环保管理组织及环保管理专员，环保管理由站长负责。

10.4 环保设施运转情况

监测期间，企业环保设施均正常运行。

10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况

本项目产生的含矿物油废物委托平湖中金达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置。含油抹布及手套、洗车废水处理污泥混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。

10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况

加油站已经具备一定的环境风险防范及应急措施，建议按规范编制突发环境事件应急预案，企业应针对可能发生的突发环境事件。

落实承担应急职责的相关人员。定期开展相关内容的培训。并按预案要求开展应急演练。

10.7 厂区环境绿化情况

公司的行政办公区、生产区域周围绿化一般。

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嘉善第五加油站场界无组织废气中非甲烷总烃浓度最大值低于《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；加油站外1m(下风向)非甲烷总烃浓度最大值低于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中表A.1中的特别排放限值。

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五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，加油油气回收管线泄漏检测值小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大压力限值，加油枪气液比检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值。

11.1.2 场界噪声监测结论

验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站北侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准，东、南、西侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的2类标准。

11.1.3 固(液)体废物监测结论

本项目产生的含矿物油废物委托平湖市金达废料再生原料实业有限公司(3304000079)处置，含油抹布及手套、洗车废水经沉淀池接入生活污水处理站委托环卫部门统一清运。

11.1.4 总量控制监测结论

本项目实施后废水排放总量为 351t/a，化学需氧量排放总量为 0.0176t/a，氨氮排放总量为 0.0018t/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（废水排放量 367t/a，COD_{Cr}0.0184t/a，NH₃-N0.0018t/a，VOCs0.3183t/a），符合总量控制要求。

11.2 建议

- 1、切实落实环境管理制度，按环境管理制度执行相关规定。
- 2、加强加油站内设备管理，定期维护和保养，并经常检查，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。

編輯部 人 集字

[illegible]

附件 1:

嘉善市生态环境局 建设项目环境影响评价报告表审批意见

嘉善 1 号 / 第 20230210 号

项目名称	嘉善市生态环境局建设项目环境影响评价报告表审批意见
建设单位	嘉善市生态环境局
编制单位	嘉善市生态环境局
编制日期	2023年2月10日
审批意见	一、项目概况 二、环评报告表编制质量评价 三、审批意见 四、其他事项

附件 2:

环境维修服务合同

甲方（以下简称甲方）：[甲方名称]（以下简称甲方）

乙方（以下简称乙方）：[乙方名称]（以下简称乙方）

甲方因业务需要，委托乙方提供环境维修服务。乙方根据甲方要求，提供以下服务：

1. 乙方负责甲方[甲方名称]的环境维修工作，包括但不限于：[具体服务内容]。

2. 乙方应确保维修工作质量，并按时完成任务。

3. 乙方应遵守甲方的各项规章制度，并接受甲方的监督和管理。

4. 乙方应提供合理的报价，并按时提供发票。

5. 乙方应遵守甲方的保密规定，不得泄露甲方的商业秘密。

6. 乙方应遵守甲方的安全规定，不得发生安全事故。

7. 乙方应遵守甲方的环保规定，不得污染环境。

8. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

9. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

10. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

11. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

12. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

13. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

14. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

15. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

16. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

17. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

18. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

19. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

20. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

21. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

22. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

23. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

24. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

25. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

26. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

27. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

28. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

29. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

30. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

31. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

32. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

33. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

34. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

35. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

36. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

37. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

38. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

39. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

40. 乙方应遵守甲方的其他相关规定。

[illegible][illegible]

DOI: 10.1002/for

[illegible]

www.elsevier.com/locate/jmb

DOI: 10.1002/jbm.b.10769

中国出版集团 中国对外翻译出版公司 北京 100027

[illegible]

Figure 1

178 *Journal of Management Inquiry* 16(2)

1. 4. 2014. 14:00

[illegible]

JUNE 1997

11/15/2011 11:17:41 AM

200 020 411

附件 3:

主要生产设备

序号	设备名称	品牌/规格/单位
1	双桶双缸柴油发电机组	2 台
2	双桶柴油发电机组	1 台
3	双桶柴油发电机组	1 台
4	20m³ 柴油桶式发电机组	2 个
5	20m³ 柴油桶式发电机组	2 个
6	柴油发电机	1 台

主要原辅料消耗

序号	原辅料名称	2010年11月-12月平均
		消耗量
1	92#汽油	550t
2	95#汽油	228t
3	98#汽油	90t
4	柴油	1.2t
5	稀盐酸	0.001
6	苯胺	550t

固体废物产生情况

序号	固废名称	2019年11月-2020年10月产生量
1	含油废物	0.47t
2	废抹布及手套	0.01t
3	废车底水及油污	0.08t
4	生活垃圾	0.45t

用水量情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油分公司
2019年11月-2020年10月用水量为390吨（全部生活用水
约160吨，消防用水约230吨）

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善石油分公司
2020年11月5日



附件 4

22511707-2

建设项目竣工环境保护验收监测期间生产工况及处理设施运转情况记录表

建设单位名称	中国石化集团股份有限公			
建设地点	中国石化集团股份有限公			
验收日期	2020年11月19日			
验收时生产工况	60%生产负荷			
验收时生产设施	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
验收时生产设施	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率
	装置名称	装置位置	装置容量	装置效率

验收时生产设施：22511707-2

验收时生产设施：22511707-2

附件 5:

在陽曆1940年10月24日(即農曆九月十四日)至25日(即九月十五日)止。

PDF GENERATED BY THE UNIVERSITY OF CHICAGO LIBRARY

[illegible][illegible]

S 危險廢物回收網：中國回收資源網

[illegible]- (iii) $\frac{1}{2} \log 2$ [illegible]

地址: 上海南京路 100 号 200001 邮编: 200001
 电话: 021-62483633 传真: 021-62483634 电子邮箱: china@china.com.cn
 网址: <http://www.china.com.cn>

2. 下列各数中，与 1000 最接近的数是（ ）

 A. 999 B. 1001 C. 1002 D. 1003

[illegible]

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

11. **NAME** _____

1. **Author(s):** [Name of the author(s)]
 2. **Title:** [Title of the document]
 3. **Date:** [Date of the document]
 4. **Page:** [Page number]
 5. **Page:** [Page number]
 6. **Page:** [Page number]
 7. **Page:** [Page number]
 8. **Page:** [Page number]
 9. **Page:** [Page number]
 10. **Page:** [Page number]
 11. **Page:** [Page number]
 12. **Page:** [Page number]
 13. **Page:** [Page number]
 14. **Page:** [Page number]
 15. **Page:** [Page number]
 16. **Page:** [Page number]
 17. **Page:** [Page number]
 18. **Page:** [Page number]
 19. **Page:** [Page number]
 20. **Page:** [Page number]
 21. **Page:** [Page number]
 22. **Page:** [Page number]
 23. **Page:** [Page number]
 24. **Page:** [Page number]
 25. **Page:** [Page number]
 26. **Page:** [Page number]
 27. **Page:** [Page number]
 28. **Page:** [Page number]
 29. **Page:** [Page number]
 30. **Page:** [Page number]
 31. **Page:** [Page number]
 32. **Page:** [Page number]
 33. **Page:** [Page number]
 34. **Page:** [Page number]
 35. **Page:** [Page number]
 36. **Page:** [Page number]
 37. **Page:** [Page number]
 38. **Page:** [Page number]
 39. **Page:** [Page number]
 40. **Page:** [Page number]
 41. **Page:** [Page number]
 42. **Page:** [Page number]
 43. **Page:** [Page number]
 44. **Page:** [Page number]
 45. **Page:** [Page number]
 46. **Page:** [Page number]
 47. **Page:** [Page number]
 48. **Page:** [Page number]
 49. **Page:** [Page number]
 50. **Page:** [Page number]
 51. **Page:** [Page number]
 52. **Page:** [Page number]
 53. **Page:** [Page number]
 54. **Page:** [Page number]
 55. **Page:** [Page number]
 56. **Page:** [Page number]
 57. **Page:** [Page number]
 58. **Page:** [Page number]
 59. **Page:** [Page number]
 60. **Page:** [Page number]
 61. **Page:** [Page number]
 62. **Page:** [Page number]
 63. **Page:** [Page number]
 64. **Page:** [Page number]
 65. **Page:** [Page number]
 66. **Page:** [Page number]
 67. **Page:** [Page number]
 68. **Page:** [Page number]
 69. **Page:** [Page number]
 70. **Page:** [Page number]
 71. **Page:** [Page number]
 72. **Page:** [Page number]
 73. **Page:** [Page number]
 74. **Page:** [Page number]
 75. **Page:** [Page number]
 76. **Page:** [Page number]
 77. **Page:** [Page number]
 78. **Page:** [Page number]
 79. **Page:** [Page number]
 80. **Page:** [Page number]
 81. **Page:** [Page number]
 82. **Page:** [Page number]
 83. **Page:** [Page number]
 84. **Page:** [Page number]
 85. **Page:** [Page number]
 86. **Page:** [Page number]
 87. **Page:** [Page number]
 88. **Page:** [Page number]
 89. **Page:** [Page number]
 90. **Page:** [Page number]
 91. **Page:** [Page number]
 92. **Page:** [Page number]
 93. **Page:** [Page number]
 94. **Page:** [Page number]
 95. **Page:** [Page number]
 96. **Page:** [Page number]
 97. **Page:** [Page number]
 98. **Page:** [Page number]
 99. **Page:** [Page number]
 100. **Page:** [Page number]

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

Figure 1

1160



The figure consists of two side-by-side bar charts. The left chart shows the percentage of respondents for a group with a mean age of 32.5, and the right chart shows the percentage for a group with a mean age of 34.5. Both charts have 'Age' on the x-axis with categories 18-24, 25-34, 35-44, 45-54, 55-64, and 65+. The y-axis represents the percentage from 0 to 100. In the left chart, the 25-34 age group has the highest percentage (approx. 35%), followed by 35-44 (approx. 30%). In the right chart, the 25-34 age group also has the highest percentage (approx. 35%), but the 35-44 age group is slightly lower (approx. 28%).

Age Group	Group 1 (Mean Age 32.5)	Group 2 (Mean Age 34.5)
18-24	10%	10%
25-34	35%	35%
35-44	30%	28%
45-54	15%	15%
55-64	5%	5%
65+	5%	5%





营业执照

(副本)

统一社会信用代码 913304021000000000

名称 平湖市金时佳利丰生物科技有限公司
类型 有限责任公司
住所 浙江省平湖市当湖街道当湖村111号

法定代表人 董建强

注册资本 5000000.00元

成立日期 2000年10月20日

营业期限 2000年10月20日至长期

经营范围 许可：危险化学品生产、销售；危险化学品仓储；危险化学品运输；危险化学品使用；危险化学品处置；危险化学品回收；危险化学品销毁；危险化学品综合利用；危险化学品其他业务。
一般：危险化学品生产、销售；危险化学品仓储；危险化学品运输；危险化学品使用；危险化学品处置；危险化学品回收；危险化学品销毁；危险化学品综合利用；危险化学品其他业务。



业务编号

8977

有效期



2000年10月20日至2025年10月19日



附件 6:

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善姚庄加油站建设竣工
竣工环境保护验收现场检查意见

[illegible]

4. 工程建設基本情況

[illegible]

本公司建設單位為中國石化銷售股份有限公司第二瀋陽石油分公司，建設地點為遼寧省新民市增南路及沈新路2277號，土地面積4615.32平方米，建築面積4113平方米，配備30立方米埋地貯油罐2座，30立方米埋地貯油罐2座，雙層柴油罐2個，2台加油機由中國石化公司加地機，1台雙倍柴油品吸油式埋地油機，1台四倍雙油品吸油式埋地油機，埋油井鋼管22#，柴油36噸，95#汽油232桶，0#柴油531桶，機油潤滑油1.3噸，伴清潔7300平方米。

(三) 臺灣證券及期貨市場概況

1.2.1 废气

项目有机废气采用密闭式加料方式，由罐车经各通风负压抽风，经引风管道排入废气净化装置内，经净化后达标排放；有机废气净化系统经排气口排放到高空。

1.2.2 噪声

项目将先选用低噪声设备，加强噪声部门监督管理，设置噪声标识，消声降噪措施由声源处控制；加强设备维护保养；加强站内绿化。

1.2.3 固废

项目固废为含铜物料废渣，委托市湖市金德易物再生资源有限公司处置；含铜废渣委托市湖市金德易物再生资源有限公司处置；生活垃圾委托当地环卫部门统一清运处置。

1.3 环境保护措施及设施

1、环境风险防范设施

项目站址前已有一定数量的安全防护措施，因此站址前可能发生的火灾或事故等，站址前必须设置相应的消防设施，定期开展消防安全培训。

2、环境风险防范设施

2.1、环境风险防范设施

项目站址前已设置相应的消防设施，因此站址前可能发生的火灾或事故等，站址前必须设置相应的消防设施，定期开展消防安全培训。

2.2、其他设施

项目站址前已设置相应的消防设施，因此站址前可能发生的火灾或事故等，站址前必须设置相应的消防设施，定期开展消防安全培训。

四、环境保护设施调试效果

2020年10月26日，浙江湖州树创技术有限公司对本项目进行现场勘察，对项目站址前已设置相应的消防设施，因此站址前可能发生的火灾或事故等，站址前必须设置相应的消防设施，定期开展消防安全培训。

由设计单位编制施工组织设计报批后在 项目部署实施措施及措施中
下落实,同时及时更新,确保边环境,防止造成新的污染。

六、验收现场查核情况:

验收组,按照目前施工进展情况,检查施工单位自评报告和批复有关要
求,对照并 组主要工程内容,采取相应措施:主要污染物排放指标符合
排放标准的要求,新建锅炉检测技术有限公司检测数据监测报告结论符
合:验收组认为该项目基本具备竣工验收条件。经修改完善后可
按照竣工备案程序验收信息平台填报相关资料。

七、后续要求和建议

1. 明确环保治理设施验收责任,完善环保保障措施,落实长效管理机制,
确保达标排放,杜绝超标排放,杜绝非正常排放。
2. 明确环保治理设施,规定设备运行维护保养,完善例行环评,制
度内容与企业实际管理相结合,三者缺一不可。
3. 严格执行环评审批中发生主要材料消耗,产排污量,三废、噪音等
指标要求。对项目生产运行进行重大调整,应及时向有关部门申报。

八、验收现场检查会人员信息

项目验收签到表:

验收现场检查会专家组

胡明华 刘永华 刘永华

2020年11月30日

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第五加油站建设项

日竣工环境保护验收会签到单

11/11/2017 12:00 PM

[illegible]