

中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项目
竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200095

(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、本批造正次共三十六页，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: 嘉善县魏塘街道城北东路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三加油站建设项目环境影响报告表的批复》（嘉环（善）建[2020]209 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、专家验收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)-2011394、ZJXH(HJ)-2011395、ZJXH(HJ)-2011422 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三加油站（以下简称“嘉善第三加油站”），嘉善县惠民塘街道外环东路4238号，总占地面积5060.2m²，建筑面积300.11m²。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三加油站成立于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了《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项目环境影响报告表》。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）经[2020]209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三加油站建设项目环境影响报告表》

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三加油站建设项目环境影响报告表的批复》(嘉环(建)建[2020]209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三加油站建设项目环保竣工验收监测委托书》

2、浙江新鸿检测技术有限公司《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 地理位置及平面图

本项目位于嘉善县惠民塘街道外环东路4238号（中心经度：E 121° 0' 12.09"，N 30° 53' 3.60"）。项目南侧为外环西路，隔路为空地；东、西、北侧均为空地，较远处有民居（规划拆迁）。

地理位置见图 3-1，平面布置见图 3-2。



图 3-1 项目地理位置图

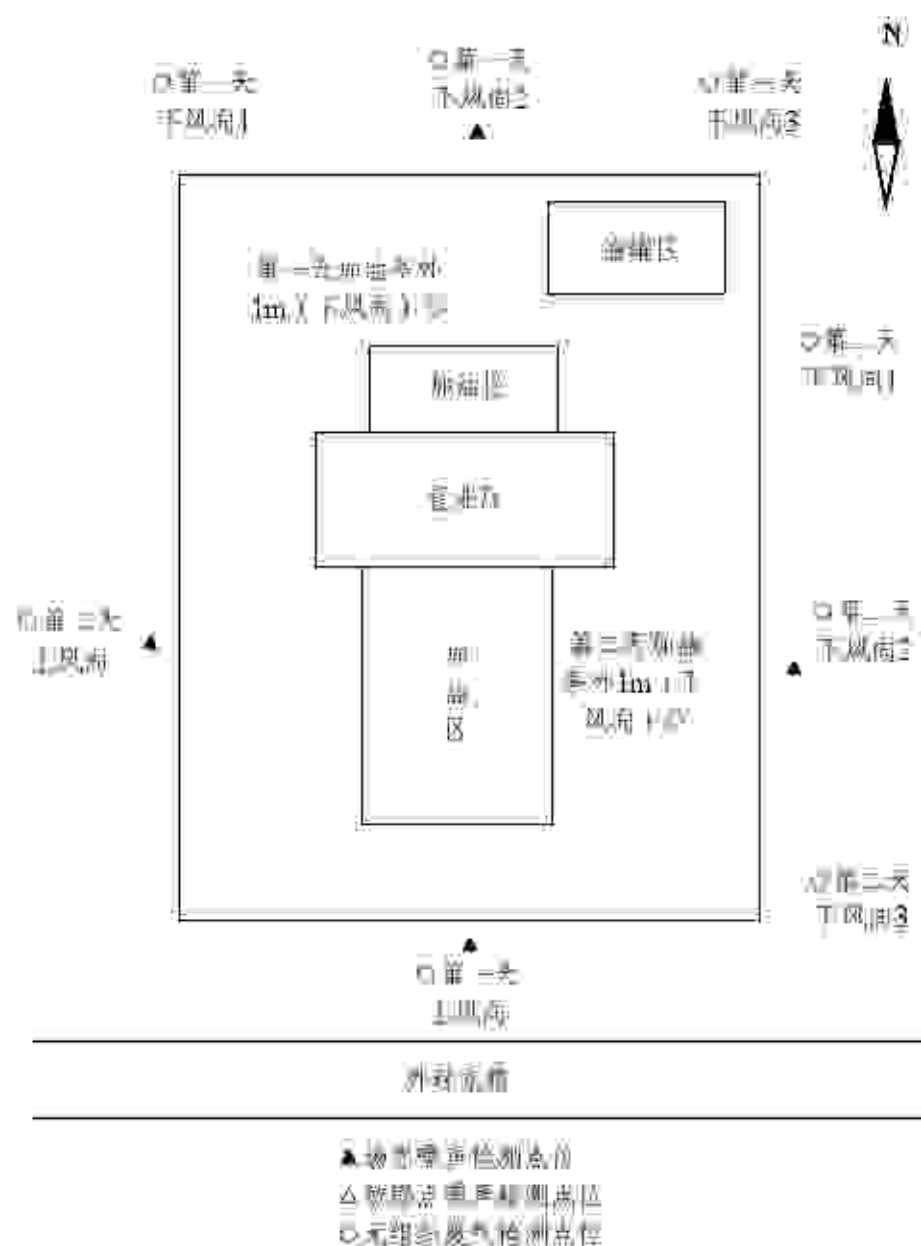


图 3-2 项目平面布置图

			操作水平，采用符合环保要求专用设备，减少跑冒滴漏。	
8		固废处理	各槽设置收集桶，由环卫部门及时清理。含油废油废渣、含油废渣在油桶盖内放置，废渣应用专用桶装进收集桶，在指定区域处理。	当环评一致

3.3 主要设备

建设项目建设主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	环评建设数量	实际建设数量
1	电脑加油机	3 台	3 台
2	50m³ 卧式卧式双门 SF 油桶 2 个	1 个	1 个
3	50m³ 卧式卧式双门 SF 油桶 2 个	1 个	1 个
4	50m³ 卧式卧式双门 SF 油桶 2 个	2 个	2 个
5	手提式灭火器	1 具	1 具

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	环评年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月实际耗量
1	93#汽油	421 吨/年	418 吨
2	95#汽油	153 吨/年	158 吨
3	98#汽油	11 吨/年	9 吨
4	0#柴油	5000 吨/年	4860 吨
5	桶装润滑油	3 桶/年	2.5 桶
6	清洗剂	0.05 吨/年	0.04 吨

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目生活用水和洗车用水均取自当地自来水厂。

根据企业提供 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量 499 吨（其中生活用水约 270 吨，洗车补充水约 229 吨），年生活污水排放量为

243 吨(产污系数按环评的 0.9 计);年进车废水排放量为 206.1 吨(产污系数按环评的 0.9 计)。

据此企业实际运行的水量平衡简图如下:

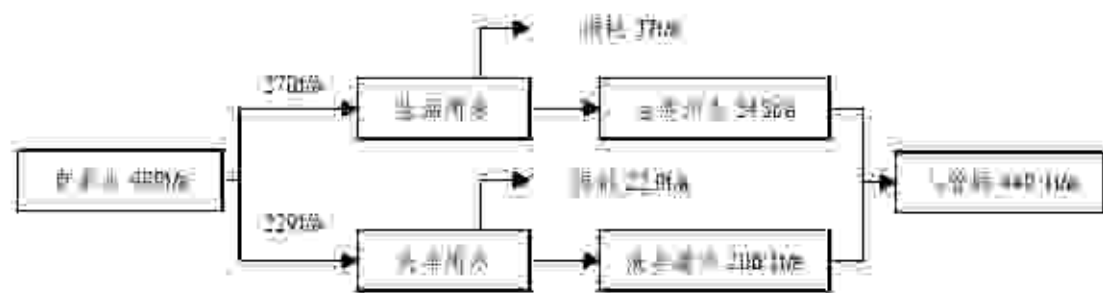


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

本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导管，将成品油卸入加油站埋地式储油罐内。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

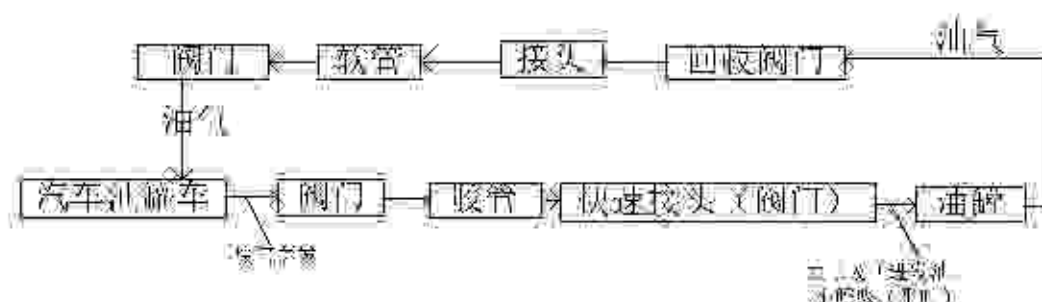


图 3-4 汽油油罐车装卸工艺流程图

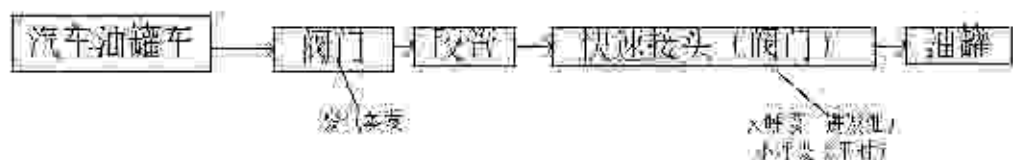


图 3-5 柴油油罐车装卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

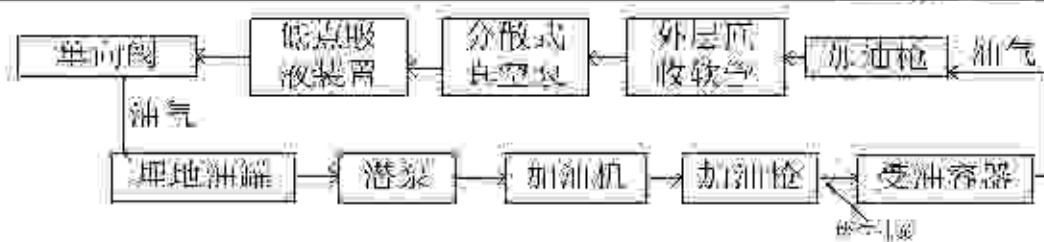


图 3-6 汽油加油工艺流程图



图 3-7 柴油加油工艺流程图

(3) 洗车工艺流程

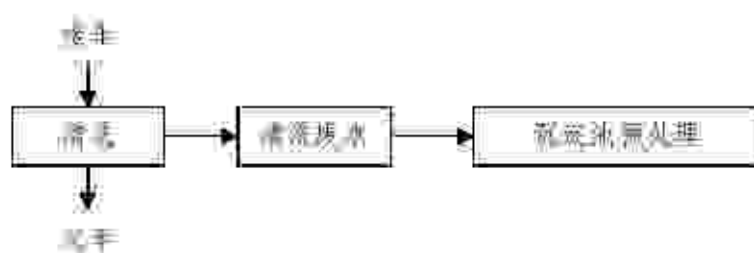


图 3-8 车辆清洗工艺流程图

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。通过导静电耐油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火灾爆炸事故，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火灾爆炸事故，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；为了实时监测油罐内液面高度，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，车辆油箱中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。

洗车：车身清洁时首先调整水枪压力不大于 707KPa，冲洗时从车顶的门缝结合线向另一侧冲水，冲洗过后在车身外表面涂抹清洗剂，清洗干净再次用水冲洗。汽车内室清洁首先用吸尘器进行清理，然后擦拭车内饰品。

3.7 项目变动情况

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（车辆进出加油站时因较短，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	排放标准
油罐车呼吸，油罐车卸油，加油机作业	非甲烷总烃	无组织	标准

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。

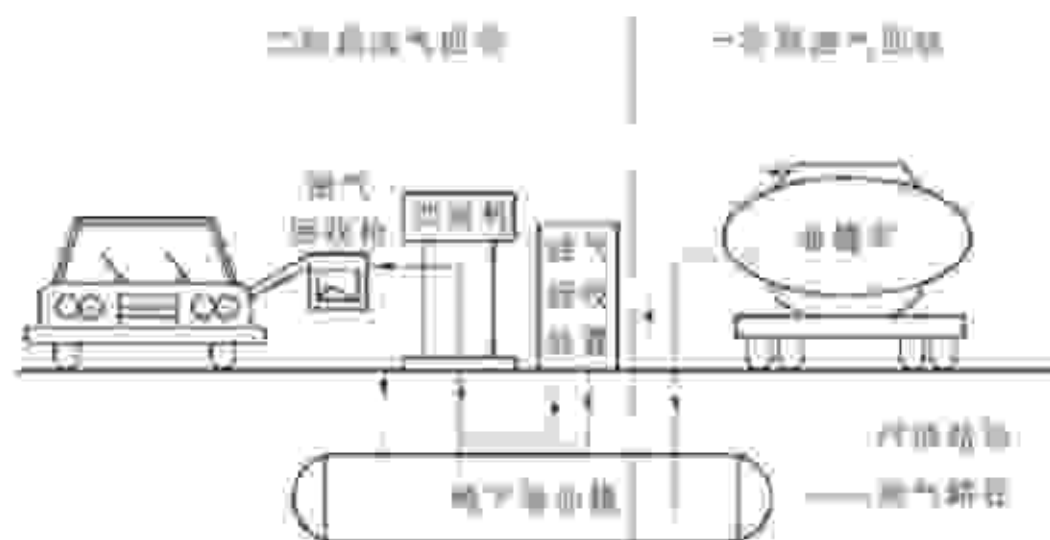


图 4.1 汽油油气回收实施方案原理图

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，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。

本项目产生的危险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 11 月~2020 年 10 月产生量
1	含矿物油废物	油桶清理	危险废物	0.3t/a	零星产生
2	含油抹布及手 套	加油、油桶 清理	危险废物	0.02t/a	0.01t
3	洗车废水处 理污泥	洗车废水处 理处理	一般固废	0.11t/a	0.11
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	1.38t/a	1.38t

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	名称	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	33040000079
2	含油抹布 及手套	加油、油 桶清理	危险废物	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	/
3	洗车废水 处理污泥	洗车废水 处理处理	一般固废	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	/
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	委托平湖市金德 废料再生燃料有 限公司处理	/

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 370 万元，其中环保总投资为 78 万元，占总投资的 21.1%，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	35	/
废水治理	35	
噪声治理	5	
固废治理	1	
环境绿化	1	
合计	78	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项目建设期间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处理的废水经一体化污水处理设施处理后纳入城市污水管网，最终经衢州市联合污水处理厂集中处理达标后达标排放。	生活污水经化粪池处理达标后与餐饮废水处理的废水经一体化污水处理设施处理后纳入城市污水管网，最终经衢州市联合污水处理厂集中处理达标后达标排放。	本项目废水主要为生活污水和洗车废水。站区已做好雨污分流。生活污水经化粪池区内化粪池处理后与餐饮废水处理的废水经一体化污水处理设施处理后纳入城市污水管网，最终经衢州市联合污水处理厂集中处理达标后达标排放。
废气	采用封闭式油罐及自封式加油机，及时检修跑冒滴漏，输油管、加油软管：采用加贴防静电接地系统。	配置油气回收系统，非甲烷总烃治理设施执行《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》（GB37822-2019），加油站油气排放执行《大气污染防治综合排放标准》（GB16997-1996）2 标准。	采用微程式油罐及自封式加油机；及时检修设备阀门、输油管、加油软管；采用加油站油气回收系统。 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司衢州三加加油站非甲烷总烃无组织排放限值符合《大气污染防治综合排放标准》（GB16997-1996）表 2 中无组织排放限值限值；加油站外 1m 处 1 小时非甲烷总烃及最大值均符合《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A1 中限值限值。 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司衢州三加加油站油气回收系统运行压力检测值符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定限值；加油站油气回收系统运行检测值符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定限值；加油站油气回收系统运行检测值符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中规定限值。

噪声	销售设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转时产生的超噪声现象。	选用低噪声设备，所有噪声设备采取有效的减震、隔声、降噪措施。在加装设备的日常维护，噪声噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准；其中夜间执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)4类标准。	噪声防治措施详见第三章3.1加油站噪声防治措施。选用低噪声设备，规范操作流程。加强设备维护保养。 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善善三加油站噪声噪声防治措施达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准，夜间，加油站噪声噪声达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)4类标准。
固废	全厂固体废物分类暂存并委托处置，全厂固体废物暂存于专用暂存设施，定期清运。废液处理符合相关标准要求。	固体废物分类处理。危废：做到“专桶专存、规范化、密闭化”；危险废物委托有资质单位处置，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。	本项目产生的少量危险废物委托平湖市鑫达源再生资源有限公司 (3304000079)处置，含油抹布及手套、洗车废水等危险废物委托平湖市鑫达源再生资源有限公司统一清运处理。

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三加油站建设项目选址于嘉兴市嘉善县惠民街道外环南路 4238 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，落实责任。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]209 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三加油站建设项目环境影响报告表》均收悉。经审验，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 4238 号，总占地面积 5060.2m²，设有 2 台单油品双枪型加油机、2 台双油品双枪型加油机、1 台双油品 4 枪型加油机。同时设置 50m³的埋地 SF 双层油罐 4 座，其中汽油 50m³埋地储罐 2 座，柴油 50m³埋地储罐 2 座。年销售汽油 594 吨，柴油 5000 吨。

该项目符合嘉善县环境功能区划，按照本项目报告表结论，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、站区雨污分流。洗车废水和生活污水经前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、设置建设油气回收系统，非甲烷总烃有组织排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB820952-2007），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》

（GB37822-2019）；边界无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》

（GB16297-1996）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。边界噪声执行《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”，危险废物严格按照要求设置暂存场所，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价落实各项防范措施，并制定环境风险突发事件应急预案，落实相应人员及装备、措施。

二、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、项目现场的环境保护监督管理由我站嘉善所负责督促落实。

五、你单位对本审批决定有不同意见，可直接到本决定书之日起六十日内向嘉兴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。

嘉兴市生态环境局

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)中未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中的监控点处任意一次浓度值,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

储罐油气空间 (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

220X2H(HV)=100095

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	356	351	344	336
6813	378	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
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	486	486	483	483	483
94625	488	488	488	486	486

注：如是各储罐输气管线互通，则受影响的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该储罐相连的加油枪数。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	大气污染物排放标准限值	
	监测点	浓度 (mg/m ³)
二甲苯总量	厂界外无组织浓度	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	时刻浓度限值 (mg/m ³)	限值含义	无组织排放监测位置
二甲苯类烃	5.0	监控无组织排放一次浓度值	在厂界外设置监测点

6.1.2 噪声执行标准

本项目南侧场界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准。东、西、北侧场界噪声执行《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
南侧场界	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、北侧场界	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三加油站建设项目环境影响报告表》确定本项目总量控制指标为：废水排放量为 581t/a， COD_{Cr} 0.0291t/a， $\text{NH}_3\text{-N}$ 0.0029t/a， VOCs 1.3396t/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 天，每天每点 4 次
	加油站 1m 下风面 3	非甲烷总烃	监测 2 天，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，夜间各一次。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，夜间各一次

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	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 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 多参数检测仪
	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
废气回收多参数 检测仪	型号 7003 型	密闭性 气液 比 总烃	总烃 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	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

岗位	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 8-5 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	93.7	93.8	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三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	1.13 吨/天	1.15 吨/天	100%
	95#汽油	0.35 吨/天	0.44 吨/天	79.5%
	98#汽油	0.025 吨/天	0.03 吨/天	83.3%
	0#柴油	13.4 吨/天	13.7 吨/天	97.8%
	桶装润滑油	0.007 吨/天	0.008 吨/天	87.5%
	洗车数量	18 辆/天	20 辆/天	90.0%
2020.11.19	93#汽油	1.03 吨/天	1.15 吨/天	91.3%
	95#汽油	0.38 吨/天	0.44 吨/天	86.4%
	98#汽油	0.03 吨/天	0.03 吨/天	100%
	0#柴油	13.1 吨/天	13.7 吨/天	95.6%
	桶装润滑油	0.008 吨/天	0.008 吨/天	75.0%
	洗车数量	20 辆/天	20 辆/天	100%

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三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

车外 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 中的监控点处任意一次浓度值。

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善嘉善第三加油站	S	2.1	26.5	101.0	晴
2020.11.19		W	2.0	20.1	102.5	晴

表 9-3 无组织废气监测结果

		单位: (mg/m ³)							
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	
2020.11.18	非甲烷总烃	罐东边	0.810	0.770	0.870	0.950	4.0	达标	
		罐东边	0.970	0.800	0.950	1.44			
		罐东边	0.810	0.920	1.05	1.34			
		罐东边	0.930	0.950	0.970	0.980			
		加油站外 1m 下风向	1.13	0.870	1.05	0.960	20	达标	
2020.11.19	非甲烷总烃	罐东边	0.590	0.520	0.750	0.990	4.0	达标	
		罐东边	1.14	0.700	1.32	1.08			
		罐东边	1.12	0.700	1.32	1.07			
		罐东边	1.13	0.700	1.35	1.07			
		加油站外 1m 下风向	1.13	1.13	1.11	1.11	20	达标	

注: 以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011394。

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善嘉善第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, 加油枪气液比检测值符合《加油站大气污染

ZJXH(HJ)-2011422

	加油机型号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			
2020.11.21	I	92 号、95 号	31	33	40	达标
	II	92 号	30	33	40	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011422。

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	加油流量 (L)	加油站加油枪枪位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标情况
2020.11.21	1	ZVA	13.30	高枪	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标
	2	ZVA	15.98	高枪	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	3	OPW	13.43	高枪	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标
	4	OPW	16.02	高枪	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	11	OPW	15.37	高枪	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	12	OPW	15.06	高枪	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011422。

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善第三加油站南侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准，东、西、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 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)]	监测时间	Leq[dB(A)]
2020.11.18	场界东	社会生活噪声	19:15	55.8	22:38	47.2
	场界南	社会生活、交通噪声	19:21	63.3	22:43	53.9
	场界西	社会生活噪声	19:26	57.3	22:50	47.3
	场界北	社会生活噪声	19:31	55.7	22:57	45.4
2020.11.19	场界南	社会生活噪声	19:23	58.3	22:05	45.8
	场界南	社会生活、交通噪声	19:28	65.0	22:11	51.1
	场界西	社会生活噪声	19:35	57.6	22:18	44.1
	场界北	社会生活噪声	19:41	55.5	22:25	45.7
标准限值			东、西、北侧：60 南侧：70		东、西、北侧：50 南侧：55	

监测情况	达标	达标
------	----	----

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011395。

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 449.1 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：即化学需氧量 $\leq 50\text{mg/L}$ 、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	化学需氧量	氨氮
实际入网排放量 (t/a)	0.024	0.0022

2. 废气

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

3. 总量控制

本项目实施后废水排放总量为 449.1t/a，化学需氧量排放总量为 0.0224t/a，氨氮排放总量为 0.0022t/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 581t/a，COD_{Cr} 0.0291t/a，NH₃-N 0.00291t/a，VOCs 1.3396t/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建设环境影响报告表，2020 年 8 月 28 日由嘉兴市生态环境局以“嘉环（普）建[2020]209 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石油支公司已建立《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三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三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三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中的监控点处任意一次浓度值。

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三加油站南侧场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准，东、西、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燃料实业有限公司(3304000079)处置。含油抹布及手套、洗手废水处理污泥

混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。

11.1.4 总量控制监测结论

本项目运营后废水排放总量为 449.11t/a，化学需氧量排放总量为 0.0224t/a，氨氮排放总量为 0.0022t/a；无法核算 VOC_s 排放量（VOC_s 全部无组织排放），均符合企业总量控制指标（废水排放量 581t/a，COD_{Cr} 0.0291t/a，NH₃-N 0.0029t/a，VOC_s 1.3396t/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。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

代表单位 (盖章)	浙江新湾勘测技术有限公司
-----------	--------------

裴素人 (1883-)

總辦人：(簽字)

[illegible]

	单位 说明	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
--	----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

注：1、单位原值是指购置固定资产时发生的实际成本，包括购置价款、进口关税、运输费、装卸费、安装调试费、保险费、销售税金等；2、单位净值是指单位原值减去累计折旧后的余额；3、单位处置收入是指单位处置时取得的收入，扣除处置费用后的净额；4、单位处置费用是指单位处置过程中发生的费用，包括拆卸费、运输费、装卸费、安装调试费、保险费、销售税金等；5、单位处置收入与单位处置费用之差即为单位处置净收入。

附件 2:

逐笔新增服务合同

山西中品酒业有限公司(甲方)与山西中品酒业有限公司(乙方)就新增服务合同事宜,经双方协商一致,达成如下协议:

一、服务内容:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
1. 乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
2. 乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
3. 乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:

二、服务期限:本合同自签订之日起生效,有效期为一年。
三、服务费用:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
四、违约责任:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:

五、其他事项:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
六、合同变更:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
七、合同解除:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
八、争议解决:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:

九、合同生效:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
十、合同终止:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:
十一、合同附件:乙方根据甲方要求,提供包括但不限于以下服务内容:

1. 本项目的 主要教育目的

5. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

6. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

7. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

8. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

9. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

10. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

11. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

12. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

13. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

14. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的



15. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的



16. 本项目的教育目的与主要目的： 本项目的教育目的与主要目的

附件 3:

主要生产设备

序号	设备名称	单位建设数量
1	树脂加料机	5台
2	30m³埋地卧式双头5t汽油储罐	1个
3	40m³埋地卧式双头8t汽油联合储罐	1个
4	50m³埋地卧式双头4t柴油储罐	1个
5	1000kg/桶桶	1套

主要原輔料消耗

序號	原輔料名稱	2019年1-12月消耗量
1	92#汽油	348.0噸
2	95#汽油	128.0噸
3	98#汽油	9.0噸
4	0#柴油	1860.0噸
5	潤滑油	2.5 噸
6	電鍍液	0.04 桶

固体废物产生情况

序号	固废名称	2019年1月1日-2020年12月31日产生量
1	废机油	暂存于危
2	含油抹布、手套	暂存于危
3	废包装材料	0.1t
4	废活性炭	1.5t



用水量情况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第一加油站
2019年11月-2020年10月用水量为490吨（其中生活用水
约170吨，洗车用水约220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-12月



附件 5

2022 年度 工作总结

工作总结报告 (2022 年)

一、工作回顾
2022 年，在公司的正确领导下，我紧紧围绕公司的工作部署，认真贯彻落实公司的各项决策部署，团结带领全体员工，攻坚克难，锐意进取，较好地完成了各项工作任务。现将全年工作情况总结如下：
（一）加强思想政治建设，提高政治站位。深入学习贯彻党的二十大精神，不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力。坚持党的全面领导，坚决执行党的决策部署，确保各项工作始终沿着正确的政治方向前进。
（二）聚焦主责主业，推动高质量发展。紧紧围绕公司发展战略，聚焦主责主业，加大改革创新力度，推动高质量发展。在生产经营、市场营销、财务管理等方面取得显著成效。全年实现销售收入 XX 万元，利润总额 XX 万元，同比增长 XX%。
（三）强化人才队伍建设，提升核心竞争力。坚持人才强企战略，加大人才引进和培养力度，提升员工素质和技能水平。通过举办各类培训、讲座等活动，提高员工的业务能力和综合素质。全年共举办培训 XX 场次，参训人员 XX 人次。

二、存在的主要问题及原因分析

（一）创新意识有待加强。在推进改革创新方面，思路不够开阔，举措不够大胆，导致部分工作进展缓慢。
（二）精细化管理水平有待提高。在生产经营过程中，成本控制不够严格，资源利用不够充分，存在一定的浪费现象。
（三）人才队伍建设仍需加强。部分关键岗位人才储备不足，员工整体素质有待进一步提升。

三、下一步工作思路

（一）持续加强思想政治建设。深入学习贯彻党的二十大精神，不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力。坚持党的全面领导，坚决执行党的决策部署，确保各项工作始终沿着正确的政治方向前进。

（二）聚焦主责主业，推动高质量发展。紧紧围绕公司发展战略，聚焦主责主业，加大改革创新力度，推动高质量发展。在生产经营、市场营销、财务管理等方面取得显著成效。全年实现销售收入 XX 万元，利润总额 XX 万元，同比增长 XX%。

（三）强化人才队伍建设，提升核心竞争力。坚持人才强企战略，加大人才引进和培养力度，提升员工素质和技能水平。通过举办各类培训、讲座等活动，提高员工的业务能力和综合素质。全年共举办培训 XX 场次，参训人员 XX 人次。

Figure 1 Schematic diagram of the experimental setup.

[illegible]

[PDF GENERATED BY](#) [PDF24](#)

© 1997 John Wiley & Sons, Inc. All rights reserved. This journal is registered at the Copyright Clearance Center, Inc., 222 Rosewood Drive, Danvers, MA 01923. Organizations in the U.S. who are also registered with the C.C.C. may therefore copy material (beyond the limits permitted by sections 107 and 108 of U.S. copyright law) subject to payment to C.C.C. of the per copy fee of \$05.00. This consent does not extend to multiple copying for promotional or commercial purposes. ISI Tear Sheet Service, 3501 Market Street, Philadelphia, PA 19104, USA, is authorized to supply single copies of separate articles for private use only. Organizations authorized by the Copyright Licensing Agency may also copy material subject to the usual conditions. For all other use, permission should be sought from John Wiley & Sons, Inc.

Figure 6

Abstract

1. **IDENTIFICATION** **NUMBER** **DATE** **TIME** **LOCATION** **REMARKS**

















[illegible]

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

2011年11月11日 星期五 11:11

11. <http://www-133.ibm.com/press/us/220000.html> 12. <http://www.ibm.com/press/us/220000.html>

DOI: 10.1002/for

[illegible][illegible]

doi:10.1017/S0022292412001831

● 二、环境因素对个体发展的影响

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 395–402

[illegible]

[illegible]

III III WOMB: I III III III III III

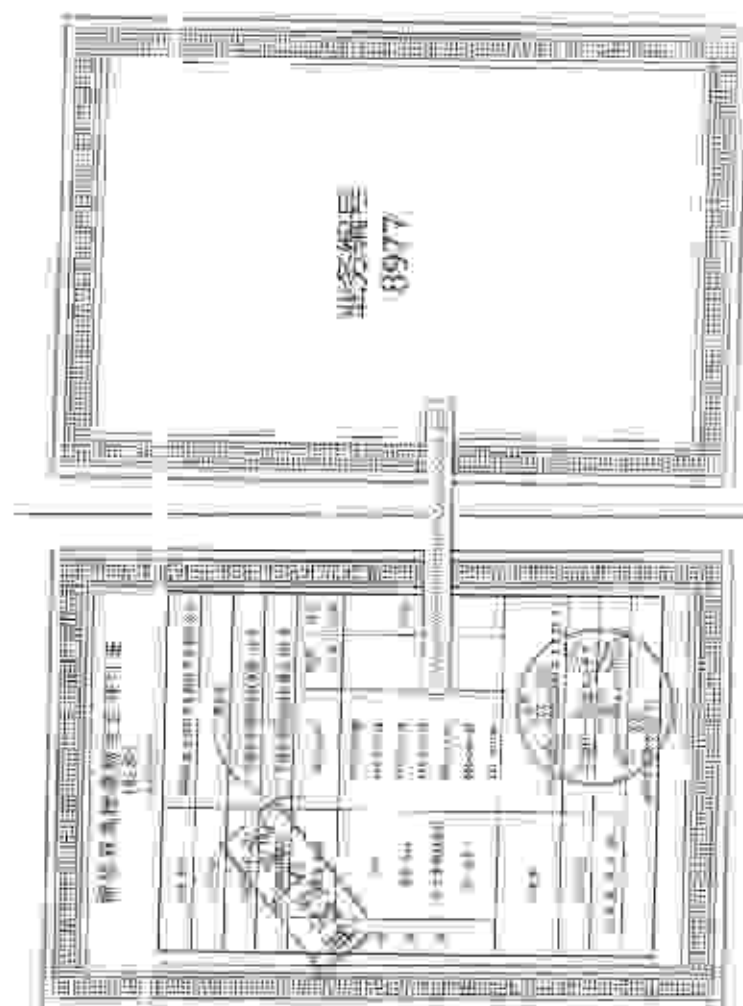
Figure 1

TRAUCH MOLL, SC. 1844



W. X. Bie





附件 6:

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项目 竣工环境保护验收现场检查专家组意见

2020年11月16日，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项目竣工环境保护验收技术组（以下简称“技术组”）由嘉兴市政府2019年第2号《嘉兴市政府常务会议纪要》中批准设立，根据《浙江省建设项目竣工环境保护验收管理办法》（2015年修订）和《浙江省建设项目竣工环境保护验收技术规范》（2015年修订）的要求，对嘉兴嘉善第三加油站建设项目“竣工环境保护验收”进行现场检查。参加检查的专家有：该单位项目负责人、中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站负责人、环评编制单位浙江中蓝环保科技有限公司等。会议同时邀请了三位专家（名单附后），与会代表听取了建设单位负责人汇报概况，验收编制单位所做“工作介绍、验收现场检查”等事项，主要环境保护设施运行情况，经认真讨论形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

1.1 建设地点、名称、主要建设内容

本项目建设地点为中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站，建设地点为嘉善县魏塘街道外环东路428号，占地面积5060平方米，建筑面积3000平方米，配备50立方米埋地5#双浮球阀储罐2个、50立方米埋地5#双浮球阀储罐2个；2台单罐岛双枪型加油机、5台双罐岛双枪型加油机、1台双罐岛直插型加油机。设计年销售汽油350吨、柴油162吨，储油库址11吨、埋地罐500吨，罐岛罐埋地3座，库址库址2座，库址。

1.2 建设过程及环保审批情况

2020年8月，公司委托浙江中蓝环保科技有限公司编制《中国石化

企业优先选用低噪声设备；如必须使用高噪声设备，应设置隔声罩，消声软管及进出口消声器等，如必须设置减震垫等，加强噪声治理。

（四）固废

如：废包装材料、废油桶等，委托有资质的单位回收处理；含油抹布、手套等，集中收集后委托有资质的单位处理；生活垃圾委托环卫部门统一清运处理。

（五）其他污染防治设施

1、环境风险防范设施

加强贮存库已有一系列的环境风险防范措施。企业原料场可设置“雨污分流事故池”，设置事故池，配备专职的管理人员，定期开展相关应急演练。

2、应急池建设

3、在线监测装置

4、企业主体责任监测方案要求

5、其他设施

根据环评报告表及审批部门审批文件中其他环保设施要求。

四、环境保护设施调试效果

2020年10月26日，浙江嘉德检测技术有限公司对本项目进行现场勘察，查阅相关资料，在此基础上编制了本项目竣工环境保护监测方案。依据监测方案，2020年11月18、19、21日对企业开展了现场验收监测及工况管理考核，监测期间生产负荷为75%。主要结论如下：

1、验收监测期间，项目非甲烷总烃排放浓度均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中相应排放浓度限值，如：油漆废气非甲烷总烃排放浓度均满足《大气污染物综合排放标准》

《制氢在》(GB37822-2019) 附录 A 表 A.1；《石油天然气开采业污染物排放标准》。

②按照《环境空气非甲烷总烃排放标准》(GB36192-2017) 中规定的最低限值及限值，石油天然气开采业排放标准《GB36192-2017》中规定的最低限值及限值，石油天然气开采业排放标准《GB36192-2017》中规定的最低限值及限值，石油天然气开采业排放标准《GB36192-2017》中规定的最低限值及限值。

2. 验收监测期间，项目所排放的废气污染物应达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22367-2008)中的 3 类标准。④、此标准是依据《环境影响评价技术导则》(GB22367-2008)中的 3 类标准。

3. 项目产生的固体废物委托下新古市盛源祥内生燃料实业有限公司处置，该渣场为委托化渣渣场，不在渣场内贮存，因此不设置危险废物暂存场。含油抹布及手套：清洗废水处理过程，产生的废渣委托下新古市盛源祥内生燃料实业有限公司处置。

4. 本项目主要排放的污染物为 CO_2 、 NH_3 -N 和 VOC_s 。经核算，本项目主要排放的污染物总量为 CO_2 0.0224t/a， NH_3 -N 0.0022t/a， VOC_s 0.0022t/a。本项目主要排放的污染物总量为 CO_2 0.0224t/a， NH_3 -N 0.0022t/a， VOC_s 0.0022t/a。本项目主要排放的污染物总量为 CO_2 0.0224t/a， NH_3 -N 0.0022t/a， VOC_s 0.0022t/a。

五、工程建设和运营对环境的影响

根据《环境影响评价技术导则》(GB36192-2017) 中的 3 类标准，本项目所排放的废气污染物应达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22367-2008)中的 3 类标准。④、此标准是依据《环境影响评价技术导则》(GB22367-2008)中的 3 类标准。

六、验收现场检查结论

经检查，项目所排放的废气污染物应达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22367-2008)中的 3 类标准。

版已设计。施工和施工验收均按照相应标准。工程验收时，应严格按照设计要求和相应标准的要求，进行详细检查。如有不符合要求的，应及时整改。验收合格后，方可进行下一步施工。

七、后续要求和建议

1. 加强和规范工程验收的管理。应严格按照《验收标准》的要求，进行验收管理。验收时，应严格按照《验收标准》的要求，进行验收。

2. 加强和规范工程验收的管理。应严格按照《验收标准》的要求，进行验收管理。验收时，应严格按照《验收标准》的要求，进行验收。

3. 加强和规范工程验收的管理。应严格按照《验收标准》的要求，进行验收管理。验收时，应严格按照《验收标准》的要求，进行验收。

八、验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

验收现场检查会人员信息

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第三加油站建设项

巨竣工环境保护验收会签到单

田村 雅彦

[illegible]