

中国石化销售股份有限公司  
浙江嘉兴嘉善第一加油站建设项目  
竣工环境保护验收监测报告

**ZJXH(HY)-200094**

**(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. 本报告正本共四十五页，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分公司

电话: 15705850624

传真: /

邮编: 314100

地址: 嘉善县魏塘街道北大街1111号108室

编制单位: 浙江新鸿检测技术有限公司

电话: 0573-83699998

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	16
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	19
5.1 建设项目环评报告表的主要结论与建议	19
5.2 审批部门审批决定	20
六、验收执行标准	22
6.1 污染物排放标准	22
6.2 环境质量标准	25
七、验收监测内容	27
7.1 环境保护设施调试运行效果	27
7.2 环境质量监测	28
八、质量保证及质量控制	29
8.1 监测分析方法	29
8.2 现场监测仪器情况	29
8.3 人员资质	30
8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制	30
8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	31
8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	32
九、验收监测结果与分析评价	33
9.1 生产工况	33
9.2 污染物排放监测结果	33
9.3 工程建设对环境的影响	39
十、环境管理检查	41
10.1 环保审批手续情况	41
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况	41
10.3 环保机构设置和人员配备情况	41
10.4 环保设施运转情况	41
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	41
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况	41
10.7 厂区环境绿化情况	42
十一、验收监测结论及建议	43
11.1 环境保护设施调试效果	43

11.2 工程建设对环境的影响	44
11.3 建议	44

## 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]208号)

附件 2. 企业入网证明

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)-2011392, ZJXH(HJ)-2011393, ZJXH(HJ)-2011404, ZJXH(HJ)-2011423 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一加油站（以下简称“嘉善第一加油站”），位于嘉善县魏塘街道外环西路 8 号。总占地面积 3011.3m<sup>2</sup>，建筑面积 838.80m<sup>2</sup>。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一加油站成立于 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一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）建[2020]208 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，浙江新瑞检测技术有限公司承接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指南 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 排污系数削减》（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 5 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一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一加油站建设项目环境影响报告表的批复》(嘉环(建)建[2020]208 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一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一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

本项目位于嘉善县魏塘街道外环西路8号(中心经纬度: E 120°54' 35.39" ; N 30° 51' 7.08" )。项目东北侧为嘉善五洲中西医结合医院; 南侧为外环西路, 隔路为两铺; 西侧、北侧为建材市场。

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



### 3.2 建设内容

本项目总投资为 380 万元，设有 3 台双泵双枪型加油机，1 台双油层四枪型加油机，同时设置 40m<sup>3</sup>埋地 SF 双层汽油罐 2 个，30m<sup>3</sup>埋地 SF 双层汽油罐 1 个，30m<sup>3</sup>埋地 SF 双层柴油罐 1 个。自动洗车设备 1 套，拥有年销售 92#汽油 3107 吨，95#汽油 1253 吨，98#汽油 68 吨，0#柴油 1127 吨，桶装润滑油 2 吨，年清洗 18250 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	建设内容及标准	审批建设情况
1	主体工 程	储油区	30m <sup>3</sup> 埋地汽油储罐 1 个，40m <sup>3</sup> 埋地汽油储罐 2 个，30m <sup>3</sup> 埋地柴油储罐 1 个。	与环评一致
		加油机	3 台双泵双枪型加油机，1 台双油层四枪型加油机。日均为 450 辆车加油。	与环评一致
		洗手池	自动洗车机 1 套，并配套洗车废水回收处理设施。	与环评一致
		站房	原有便利店，总占地面积 2000m <sup>2</sup> ，建筑面积 833.80m <sup>2</sup> 。	与环评一致
2		辅助	设置员工更衣室。	与环评一致
3		供电	由当地电网接入。	与环评一致
4		验收监测	由建设单位自行引入。	与环评一致
5	公用工 程	雨水排放	雨污分流，雨污水经接入市政雨水管网，生活污水经化粪池处理后接入市政污水管网，桶装废水经散存池处理后接入《嘉善污水处理厂污水处理设施》(GB18916-2002)中的一级标准 A 标准排放。	与环评一致
6		废水处理	生活污水经化粪池处理后接入市政污水管网，桶装废水经散存池处理后接入《嘉善污水处理厂污水处理设施》(GB18916-2002)中的一级标准 A 标准排放。	与环评一致
7	环保工 程	废气处理	设置油气回收系统，加油机储油罐中油气大量分离进入油罐内；加油采用密封式加油，配套油气回收系统，油气回收专用加油枪设置；加油加油站的管壁，提高加油工人的操作水平，采用符合环保要求的罐车、加油设备，减少油气挥发。	与环评一致

3	固废处理	含挥发重油废桶、由环卫部门及时清运，含挥发重油桶、含挥发重油废桶、在地埋当天清运，用专用车运走进行处置，不在项目留存。	与环评一致
---	------	---	-------

### 3.3 主要设备

建设期间主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	所需建设数量	实际建设数量
1	双泵双腔型加油机	3 台	3 台
2	双油苗四腔型加油机	1 台	1 台
3	40m <sup>3</sup> 埋地卧式双程气油储罐	2 个	2 个
4	30m <sup>3</sup> 埋地卧式双程气油储罐	1 个	1 个
5	50m <sup>3</sup> 埋地卧式双程气油储罐	1 个	1 个
6	自动洗车机	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	原辅名称	单位消耗量	2019年11月~2020年10月消耗量
1	92#汽油	3107吨/年	3098吨
2	95#汽油	1253吨/年	1248吨
3	98#汽油	66吨/年	64吨
4	0#柴油	1107吨/年	1121吨
5	桶装润滑油	2吨/年	1.3吨
6	清洗剂	0.1吨/年	0.09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 月用水量为 605 吨（其中生活用水约 330 吨，洗车补充水约 275 吨），年生活污水排放量为

477吨（产污系数按环评的0.9计），洗车废水循环使用，每三个月排放一次，一次排放5吨，则年洗车废水排放量为20吨。

据此企业实际运行的水量平衡简图如下：

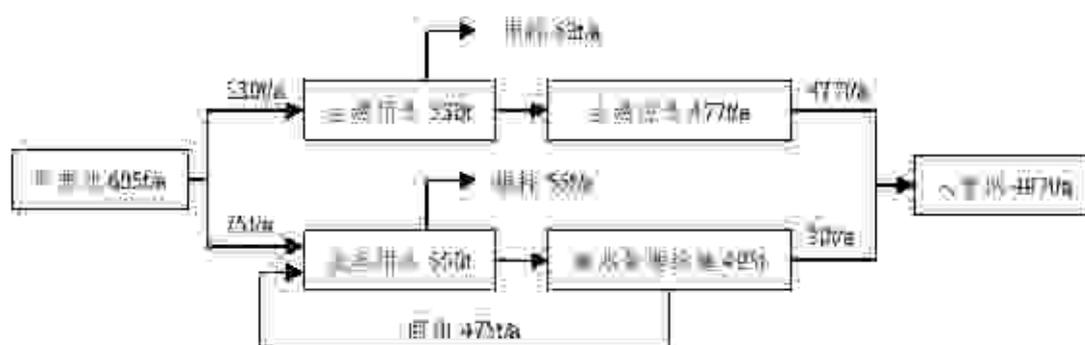


图 3-3 项目水平衡图

### 3.6 生产工艺

本项目采用常规的潜液式工艺流程。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) 汽油油罐车装卸工艺流程

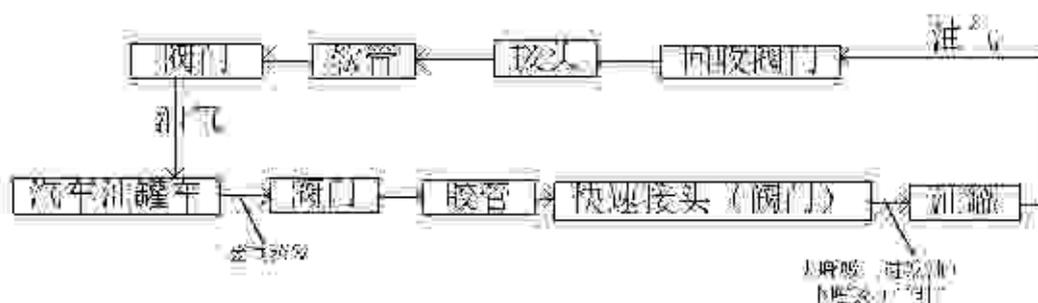


图 3-4 汽油油罐车装卸工艺流程图

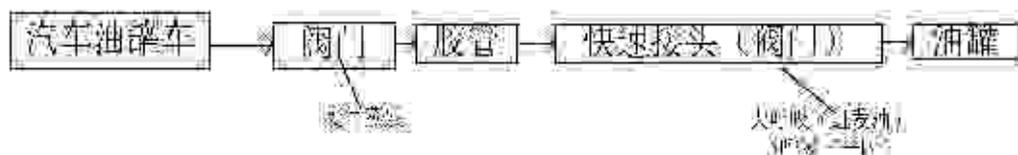


图 3-5 柴油油罐车装卸工艺流程图

#### (2) 加油机加油工艺流程

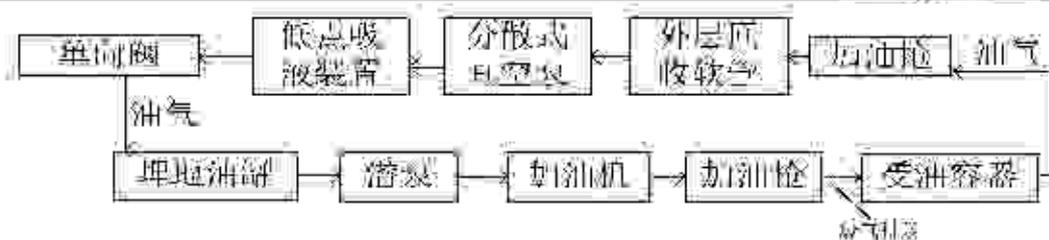


图 3-6 汽油加油工艺流程图



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而汽车加油。当加汽油时，加油卸油油气

回收系统在提枪时分截式真空泵自动工作，车辆油箱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，油气再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：洗车站内部上方悬挂着高压水枪、泡沫枪、吸尘管。车主进入洗车站后，在洗车站的液晶触摸屏上进行扫码操作即可开始洗车。洗车机上设有清水键、泡沫键、吸尘键、洗手键四个键。车主首先可通过接清水键对车外部进行冲洗，冲洗后可按泡沫键对车外部进行深度清洗，泡沫冲洗完后再接清水键对进行冲洗，冲洗完毕可选择吸尘键对车身内部进行吸尘，最后洗车完毕后可按洗手键洗手，根据计费情况支付离开。

整个洗车过程为车主自助操作，而车主通过按键自由选择清水冲洗、泡沫冲洗、内部吸尘操作，洗车工作根据车主按键感知，单次使用时回为 5-10 分钟，用水量 30L/每辆，根据用水量及耗时情况进行收费。

### 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 15 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。

洗车废水采用全自动洗车废水回收处理设备处理后回用。每三个月定期排放一次。经处理的洗车废水汇合经场区化粪池预处理后的生活污水一同排入嘉善县市政污水管网，最终经嘉兴甲联合污水处理厂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

污染源	主要污染物	排放标准	处理设施	排放去向
生活污水	化学需氧量、氨氮、总磷等	同标准	化粪池	杭州湾
洗车废水	化学需氧量、氨氮、总磷等、石油类、LAS	定期排放	全自动洗车废水回收处理设备	

#### 废水治理设施概况：

本项目污水处理具体工艺流程如下：

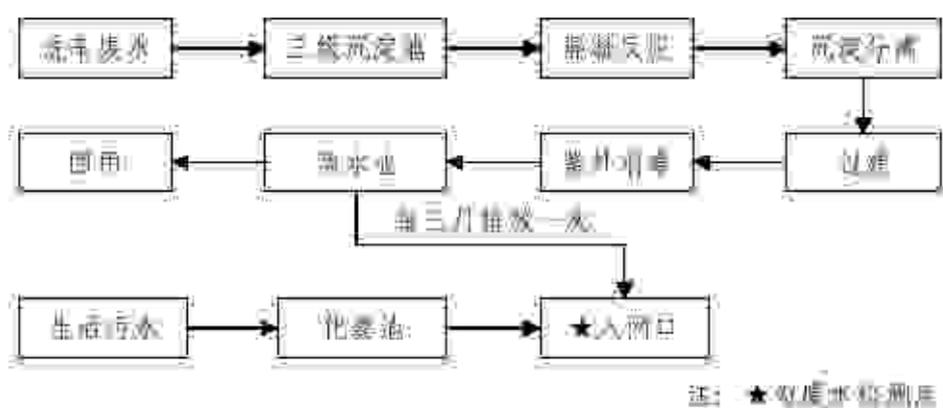


图 4-1 废水处理工艺流程

#### 4.1.2 废气

本项目废气主要为油罐大小呼吸、油罐卸油、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4-2。

表 4-2 废气来源及处理方式

废气来源	污染因子	排放方式	排放去向
储罐呼吸挥发，油罐车卸油，加油作业	非甲烷总烃	无组织	环境

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。油气回收工艺流程原理图见图 4-2。

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：一个用于连接输油管，一个用于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面收口时，弹性网就会打开，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，加油枪抽油箱迅速出来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油口的密封，但不需要在管口设置探入式导管。

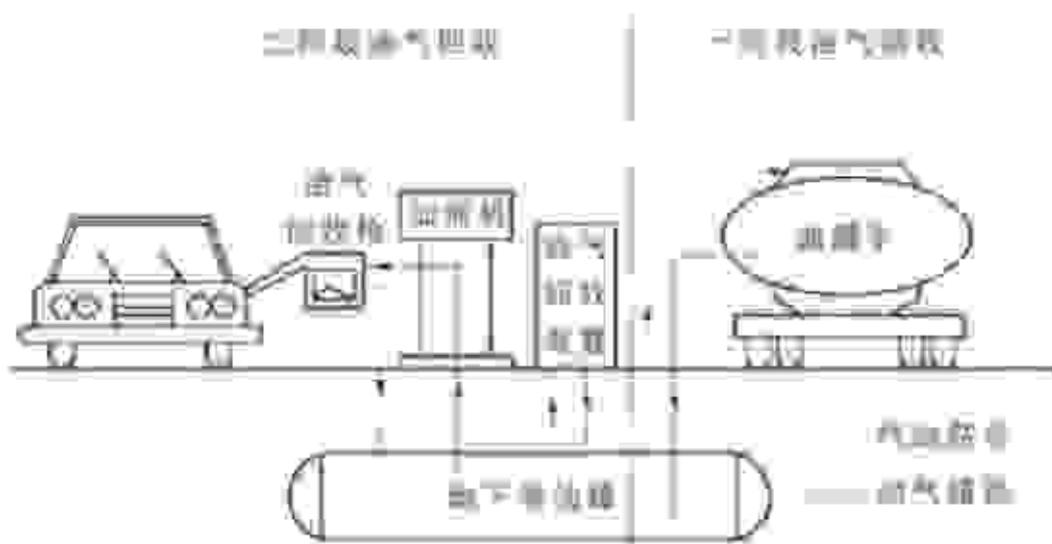


图 4-2 汽油油气回收实施方案原理图

### 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：加强加油站内交通管理，设置禁鸣标志，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 4-3 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	含矿物油废物	极少产生	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	偶产生	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	偶产生	一般固废		√
4	生活固废	生活垃圾	偶产生	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污泥和生活固废。

#### 4.1.4.2 固体废物产生情况

固体废物产生情况见表 4-4。

表 4-4 固体废物产生情况汇总表

序号	固废名称	产生工序	属性	环评预计产生量	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	0.4t/a	暂未产生
2	含油抹布及手套	加油、油桶清理	危险废物	0.01t/a	0.01t
3	洗手废水处理污泥	洗手废水处理沉淀	一般固废	0.5t/a	0.4t
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	1.2t/a	1.3t

#### 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 4-5。

表 4-5 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	委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司处置	3304000079
2	含油抹布及手套	加油、油桶清理	危险废物	委托环卫部门清运	混入生活垃圾委托环卫部门清运	0
3	洗手废水处理污泥	洗手废水处理沉淀	一般固废	委托环卫部门清运	委托环卫部门清运	0
4	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托环卫部门清运	委托环卫部门清运	0

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。

#### 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；清桶废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 380 万元，其中环保总投资为 85 万元，占总投资的 22.4%。

项目环保投资情况见表 4-6。

表 4-6 工程环保设施投资情况

环保设施名称	投资额(万元)	备注
废气治理	20	/
废水治理	110	
噪声治理	2	
固废治理	5	
环境绿化	1	
合计	85	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第一加油站建设项目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：



			<p>本项目噪声监测符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小限值声压级值。加油站气面散发的噪声检测值均小于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小限值声压级值；加油站气面检测值符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的限值。</p>
噪声	<p>储油设备处于良好的运转状态,且避免因设备不正常运转而产生的高噪声现象。</p>	<p>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。加油站设备的日常维护,参照《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准;其中参照执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)4类标准。</p>	<p>加油站噪声治理措施:①加油站噪声治理,采用低噪声设备,规范操作流程。②加油站噪声治理,参照《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准,噪声治理措施:①加油站噪声治理,参照《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准,噪声治理措施:①加油站噪声治理,参照《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)3类标准。</p>
固废	<p>加油站固体废物由专人负责处理,全部清运至环卫部门处理,无乱堆乱放。废油处理有规范并出具检测报告。</p>	<p>加油站固体废物由专人负责处理,全部清运至环卫部门处理,无乱堆乱放。废油处理有规范并出具检测报告。</p>	<p>本项目产生的含油抹布废油委托平湖金达源再生资源有限公司(3304000079)处置,含油抹布及手套,委托平湖金达源再生资源有限公司处置并出具检测报告。</p>

## 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一加油站建设项目选址于嘉善县魏塘街道外环西路8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，对周围环境影响不大。

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，防止加油站在大火或爆炸事故下对周围环境造成损失。
- 5、建立健全环保机构，落实责任。加强监督，完善环境管理。

6. 如产量加重，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]208 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一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：

项目位于嘉善县魏塘街道外环西路 8 号，总占地面积 3011.3m<sup>2</sup>，总建筑面积 838.80 m<sup>2</sup>，设有 3 台双泵双枪型加油机，1 台双油品四枪型加油机，同时设置 40m<sup>3</sup>的埋地 SF 双层油罐 2 座，30m<sup>3</sup>的埋地 SF 双层油罐 2 座，其中汽油 40m<sup>3</sup>的埋地储罐 2 座，汽油 30m<sup>3</sup>的埋地储罐 1 座，柴油 30m<sup>3</sup>的埋地储罐 1 座。年销售汽油 4428 吨，柴油 1127 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排入污水管网送污水处理厂集中处理，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)1、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)1、边界无组织排放执行《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。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”。危险废物则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。

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、项目现场的环境保护监督管理由我局执法队负责督促落实。

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 废水执行标准

本项目废水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准。其中氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B级标准,详见表6-1。

表 6-1 废水排放标准

项目	标准限值	标准来源
pH 值	6~9	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级排放标准
悬浮物	400	
化学需氧量	500	
五日生化需氧量	300	
石油类	20	
LAS	30	《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B级标准
氨氮	45	

#### 6.1.2 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6-2~表6-3。

由于《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)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废气参照执行《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996)表2标准。详见表6-4。

厂区内非甲烷总烃排放执行《挥发性和有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1中监控点处任意一次浓度值，详见表6-5。

表6-2 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

油气回收流量 L/min	最大阻值 Pa
180	40
280	90
380	135

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

单位: Pa

储罐进气流量 L/s	参考初始加油枪数				
	1-6	7-12	13-18	19-24	>24
1893	182	172	162	152	142
2082	199	189	179	169	159
2271	217	204	194	184	177
2460	232	219	209	199	192
2650	241	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	229
3217	277	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	249
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
3974	309	319	311	304	296
4163	319	341	334	326	319
4352	324	356	351	344	336
4541	326	371	364	359	351
4730	329	381	376	371	364
4919	336	391	386	381	376
5108	341	399	394	389	384
5297	341	406	401	396	391
5486	343	411	409	404	399

ZDXH(HY)-000094

11355	431	438	434	409	404
13248	431	428	425	421	416
15140	438	438	433	428	420
17033	446	443	441	436	433
18925	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：如泵各输油气管线贯通，则受影响加油站枪数等于汽油加油枪总数，否则，仅统计可抽气管线与检测检测枪相联的加油枪数。

表 6-4 大气污染物综合排放标准

污染物	无组织排放监控浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷总烃	（典型例题最高值）	4.0

表 6-5 挥发性有机物无组织排放控制标准

污染物项目	特别排放限值 (mg/m <sup>3</sup> )	限值含义	无组织排放监控位置
非甲烷总烃	20	监控点处任意一次浓度值	在厂房外设置监测点

### 6.1.3 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 6-6。

表 6-6 噪声执行标准

监测对象	限值	单位	昼间限值	夜间限值	执行标准
南侧场界	等效 A 声级	dB(A)	70	50	《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)	50	30	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 2 类标准

#### 6.1.4 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环境防治法》和《关于进一步加强对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）中的有关规定。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）中的有关规定。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。

#### 6.1.5 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一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 644t/a，COD<sub>Cr</sub> 0.0332t/a，NH<sub>3</sub>-N 0.0032t/a，VOCs 0.6190t/a。

### 6.2 环境质量标准

#### 6.2.1 环境空气

本项目环境空气中非甲烷总烃根据《大气污染物综合排放标准详解》（国家环境保护局科技标准司）中的相关规定，选用 2.0mg/m<sup>3</sup> 作为其一次值标准浓度限值，详见表 6-7。

表 6-7 环境空气执行标准

项目	一次值 (mg/m <sup>3</sup> )	标准来源
非甲烷总烃	2.0	《大气污染物综合排放标准详解》（国家环境保护局科技标准司）中的相关规定。选用 2.0mg/m <sup>3</sup> 作为其一次值标准浓度限值。

## 6.2.2 声环境

本项目敏感点噪声执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类功能区标准。详见表 6-8。

表 6-8 声环境执行标准

监测对象	项目	单位	适用范围	引用标准
敏感点噪声	等效 A 声级	dB(A)	dB	《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类功能区标准

## 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 废水监测

废水监测内容及频次见表 7-1。

表 7-1 废水监测内容及频次

监测点位	污染物名称	监测频次
废水总排口	pH、悬浮物、生化需氧量、五日生化需氧量、氨氮、石油类、LAS	监测 2 天, 每天 4 次(每次一行标)

#### 7.1.2 废气监测

废气监测主要内容频次, 详见表 7-2~7-3。

表 7-2 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	油库土质风点	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天每点 4 次
	储罐呼吸(m(干风制))	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天每点 4 次

表 7-3 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
油气比	监测 2 天, 每天每点 1 次
气液比	监测 1 天, 每天每点 1 次
液阻	监测 1 天, 每天每点 1 次

#### 7.1.3 噪声监测

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

表 7-4 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	场界界各 1 个监测点位	监测 2 天, 昼间一次

#### 7.1.4 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

根据环评及现场勘察，本次验收设1个敏感点（东北侧敏感点）。

敏感点检测内容设定为非甲烷总烃和噪声，具体监测内容详见表

7-5。

表 7-5 敏感点监测内容及监测频次

监测对象	监测点位	监测频次
非甲烷总烃	东北侧敏感点（嘉兴五洲中西药行综合楼旁）	监测3次，监测1次
非甲烷总烃	东北侧敏感点（嘉兴五洲中西药行综合楼旁）	监测3次，每天4次

## 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	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	激光 7003 型废气吸收 定量检测仪
	密性性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B: 密性性检测方法	
	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	
废水	pH 值	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986	玻璃式 pH 计
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	/
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> ) 的测定 稀释与接种法 HJ 505-2009	溶解氧测定仪
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	紫外分光光度计
	总挥发物	水质 总挥发物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	电子天平
	阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 非甲烷总烃分光光度法 GB/T 7494-1987	紫外分光光度计
	石油类	水质 石油类和动植物油的测定 红外光度法 HJ 637-2018	红外分光测油仪
噪声	噪声	社会生活环境噪声排放标准 GB 22337-2008	噪声频谱分析仪
		声环境质量标准 GB 3096-2008	噪声频谱分析仪

### 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	规格型号	监测因素	测量量程	分辨率
激光吸收定量检测仪	激光 7003 型	密性性、气液比、浓度	压力 0-1500Pa	±5%
			流量 10-130L/min	±0.5%
风速仪	NKS300	风向、风速	风速: 0-30m/s	/
空气压力计	DYME3	大气压力	80-100kPa	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

项目	姓名	职称	岗位编号
项目负责人	王煜程	工程师	HJ-SGZ-006
质检	周宇非	助理工程师	HJ-SGZ-030
审核	李准	高级工程师	HJ-SGZ-003
监理	蔡晖	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	陈敏朋	工程师	HJ-SGZ-020
	孙斌	助理工程师	HJ-SGZ-025
	王佳前	助理工程师	HJ-SGZ-026
	魏志	助理工程师	HJ-SGZ-030
	周文艳	助理工程师	HJ-SGZ-035
	杨梦凯	√	HJ-SGZ-047
	魏志远	√	HJ-SGZ-048
	杨攀	√	HJ-SGZ-054
	王辉	工程师	HJ-SGZ-055
	杨祥信	√	HJ-SGZ-065
	陈凯	√	HJ-SGZ-070
	王志伟	√	HJ-SGZ-073
	张朝华	√	HJ-SGZ-077
蔡雷	√	HJ-SGZ-078	

### 8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《环境水质监测质量保证手册》(第四版)的要求进行。在现场监测期间,对废水入网口的水样采取平行样的方式进行质量控制。质量控制结果表明,本次水样的现场采集及实验室分析均满足质量控制要求。

平行样品测试结果见表 8-4。

表 8-4 平行样品测试结果表

单位：除 pH 外均为 mg/L

分析项目	平行样			
	HJ2011404-004	HJ2011404-004 (平行)	相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)
pH 值	6.88	6.87	0.01 不评价	≤0.05 个单位
化学需氧量	210	203	1.7	≤15
氨氮	4.87	4.83	0.4	≤10
五日生化需氧量	38.1	37.1	1.3	≤15
阴离子表面活性剂	0.050L	0.050L	0	≤5
比对项目	平行样			
	HJ2011404-005	HJ2011404-006 (平行)	相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)
pH 值	6.90	6.81	0.01 不评价	≤0.05 个单位
化学需氧量	207	201	1.5	≤15
氨氮	5.04	4.95	0.9	≤10
五日生化需氧量	39.5	38.5	1.3	≤15
阴离子表面活性剂	0.050L	0.050L	0	≤5

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011404，“L”表示低于检出限。

### 8.5 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、流速计等进行校核。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)直接测试时应保证采样流量的准确。

## 8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

声级计在测试前用标准声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差小于 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 8-5 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
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一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算

监测时段	产品类型	设计销售量	实际销售量	达产比例
2020年1月	93#汽油	2.65 吨/天	2.51 吨/天	89.9%
	95#汽油	3.40 吨/天	3.43 吨/天	99.1%
	98#汽油	0.15 吨/天	0.19 吨/天	78.9%
	0#柴油	2.85 吨/天	3.09 吨/天	92.2%
	桶装润滑油	0.005 桶/天	0.005 桶/天	100%
	洗手数量	50 桶/天	50 桶/天	100%
2020年1月	93#汽油	3.43 吨/天	3.31 吨/天	99.3%
	95#汽油	3.40 吨/天	3.43 吨/天	99.1%
	98#汽油	0.15 吨/天	0.19 吨/天	94.7%
	0#柴油	3.05 吨/天	3.09 吨/天	98.7%
	桶装润滑油	0.004 桶/天	0.005 桶/天	80.0%
	洗手数量	45 桶/天	50 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 废水

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一加油站废水入网而 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、LAS 日均值(范围)均能达到《污水综合排放标准》

(GB8978-1996)中的三级标准,氨氮日均值均能达到《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表 1 中 B 级标准,详见表 9-2。

表 9-2 废水监测结果统计表

采样日期	序号	采样点名称	pH 值 (无量纲)	化学需氧量 (mg/L)	五日生化需氧量 (mg/L)	氨氮(mg/L)	总磷(mg/L)	阴离子表面活性剂(mg/L)	石油类(mg/L)
2020 年 11 月 18 日	第一次	废水总管网	6.87	192	35.1	4.69	1.8	0.050L	0.197
	第二次		6.89	198	36.1	4.74	1.6	0.050L	0.193
	第三次		6.85	206	38.1	4.66	1.4	0.050L	0.191
	第四次		6.88	210	38.1	4.87	1.6	0.050L	0.207
	日均值(范围)		6.85~6.89	205	36.9	4.75	1.6	0.050L	0.197
	标准限值		6~9	500	300	45	400	10	20
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标
2020 年 11 月 19 日	第一次	废水总管网	6.89	188	35.2	5.05	1.9	0.050L	0.104
	第二次		6.91	195	36.2	5.14	1.5	0.050L	0.207
	第三次		6.88	194	36.2	4.88	1.4	0.050L	0.203
	第四次		6.90	207	39.2	5.04	1.7	0.050L	0.220
	日均值(范围)		6.88~6.91	196	36.7	5.03	1.6	0.050L	0.209
	标准限值		6~9	500	300	45	400	10	20
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXCH(HJ)-2011404，“L”表示低于检出限。

## 9.2.2 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一加油站 站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 9-3，无组织排放监测结果见表 9-4。

表 9-3 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一加油站	N	1.1	10.3	101.0	晴
2020.11.19		W	2.0	20.1	102.5	晴

表 9-4 无组织废气监测结果

采样日期	污染物名称	采样位置	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )				标准限值	超标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2020.11.18	非甲烷总烃	站界上风向 1	1.21	1.29	0.590	0.610	4.0	达标
		站界下风向 1	1.36	1.77	0.670	0.650		
		站界下风向 2	1.57	1.44	0.740	0.680		
		站界下风向 3	1.43	1.39	0.660	0.640		
		加油站外 1m(下风向) 1	1.30	1.13	1.27	1.30	2.0	达标
2020.11.19	非甲烷总烃	站界上风向 1	0.640	0.660	0.710	0.638	4.0	达标
		站界下风向 1	1.17	1.13	1.07	1.11		
		站界下风向 2	1.40	1.37	1.35	1.33		
		站界下风向 3	1.23	1.21	1.18	1.18		
		加油站外 1m(下风向) 1	1.14	1.10	1.16	1.09	2.0	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011392。

### 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一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 9-5，加油站密闭性监测结果见表 9-6，加油站液阻监测结果见表 9-7，加油站气液比监测结果见表 9-8。

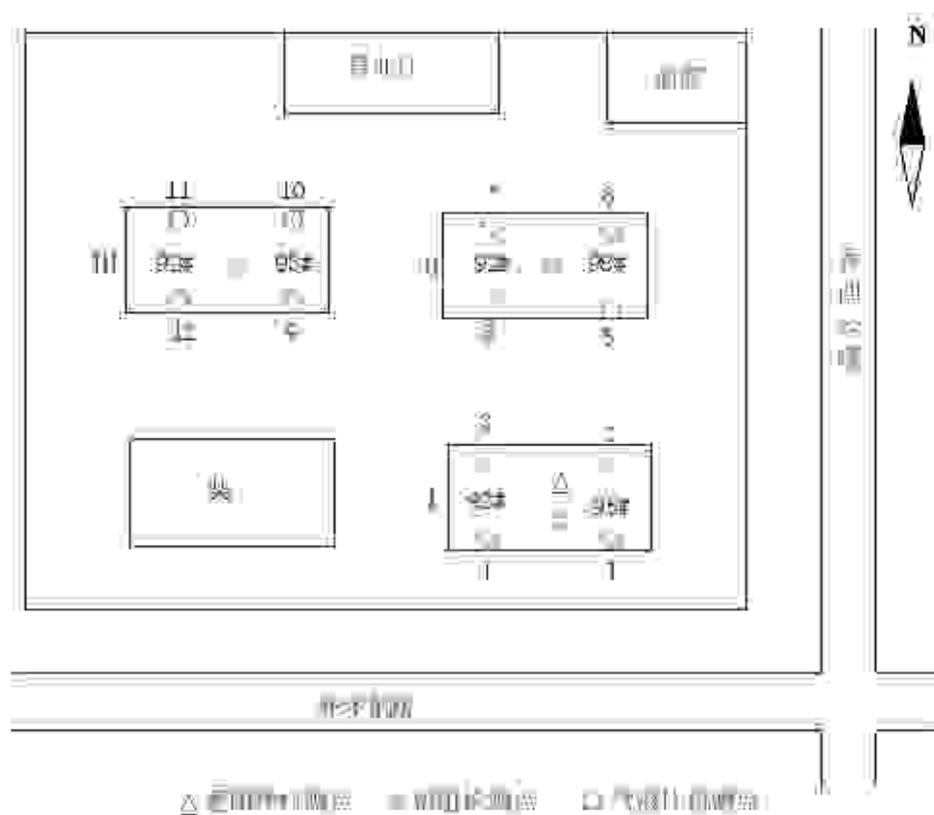


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-5 监测期间气象参数

采样日期	温度/℃	湿度/%	风速/m/s
2020.11.21	19.6	68.9	0.1.0

表 9-6 加油站密闭性监测结果

监测日期	油罐形式	汽油标号	进气压力 (Pa)	汽油加油枪数	5 分钟静压系统压力 (Pa)	最小静压压力限值 (Pa)	达标情况
2020.11.21	卧式	92 号、95 号、98 号	50373	12	501	≥493	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011423。

表 9-7 加油站液阻监测结果

监测日期	测试流量		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	达标情况
	液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	135	
2020.11.21	加油机编号	汽油标号	液阻 (Pa)			达标情况
	I	92 号、95 号	27	29	34	
II	91 号、98 号	11	20	34	达标	
	92 号、95 号	21	25	37	达标	

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011423。

表 9-8 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	加油体积 (L)	加油枪油枪位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标情况
2020.11.21	1	OPW	15.83	高枪	1.05	1.0≤L≤1.2	达标
	2	OPW	15.73	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	3	OPW	15.38	高枪	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	4	OPW	15.28	高枪	1.05	1.0≤L≤1.2	达标
	5	OPW	15.68	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	6	OPW	15.23	高枪	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	7	OPW	15.77	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	8	OPW	15.60	高枪	1.01	1.0≤L≤1.2	达标
	9	OPW	16.07	高枪	1.06	1.0≤L≤1.2	达标
	10	OPW	15.78	高枪	1.00	1.0≤L≤1.2	达标
	11	OPW	15.49	高枪	1.04	1.0≤L≤1.2	达标
	12	OPW	15.22	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011423。

### 9.2.3 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一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

《声环境质量标准》(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 9-9。

表 9-9 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	环境，交通噪声	18:01	55.1	60	达标
	场界南	环境，交通噪声	18:07	64.7	70	超标
	场界西	环境噪声	18:14	58.3	60	达标
	场界北	环境噪声	18:21	56.9	60	超标
2020 11 19	场界东	环境，交通噪声	18:04	55.8	60	达标
	场界南	环境，交通噪声	18:10	65.3	70	超标
	场界西	环境噪声	18:16	54.4	60	达标
	场界北	环境噪声	18:24	57.6	60	超标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011393。

#### 9.2.4 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 497 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 9-10。

表 9-10 废水监测因子年排放量

监测因子	化学需氧量	氨氮
实际入环境排放量(t/a)	0.0249	0.0015

##### 2. 废气

本项目 VOC<sub>3</sub>（非甲烷总烃）均以无组织形式排放，故本次验收不对 VOC<sub>3</sub> 总量进行核算。

### 3. 总量控制

本项目实施后废水排放总量为 497t/a，化学需氧量排放总量为 0.0249t/a，氨氮排放总量为 0.0025t/a，无法核算 VOC<sub>8</sub> 排放量（VOC<sub>8</sub> 全部无组织排放），均符合企业总量控制指标（废水排放量 644t/a，化学需氧量 0.0322t/a，氨氮 0.0032t/a，VOC<sub>8</sub>0.6190t/a），符合总量控制要求。

## 9.3 工程建设对环境的影响

### 9.3.1 环境空气

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一加油站东北侧敏感点环境空气中非甲烷总烃浓度均达到《大气污染物综合排放标准详解》中一次值浓度限值。

敏感点环境空气监测点位见图 3-2，敏感点环境空气监测结果见表 9-11。

表 9-11 敏感点环境空气监测结果

采样日期	污染物名称	目标位置	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )				标准限值	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2020 11 18	非甲烷总烃	东北侧敏感点	1.35	1.30	1.35	1.78	2.0	达标
2020 11 19		东北侧敏感点	1.39	1.22	1.18	1.46		

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011392。

### 9.3.2 声环境

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一加油站东北侧敏感点昼间噪声监测结果均达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类功能区标准的要求。

敏感点噪声监测点位见图 3-2，敏感点噪声监测结果见表 9-12。

表 9-12 敏感点噪声监测结果

监测日期	监测位置	主要声源	监测时间	$L_{eq}[dB(A)]$	标准限值 [dB(A)]	超标情况
2020.11.18	东北侧敏感点	环境噪声	18:27-18:37	56.7	60	达标
2020.11.19	东北侧敏感点	环境噪声	19:31-19:41	54.9	60	达标

注：以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011393。

## 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建设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（善）建[2020]208 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一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一加油站已设立环境保护管理组织及环境保护专员，环境保护由站长负责。

### 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、洗车废水处理污泥流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 废水排放监测结论

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一加油站废水入网口 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、LAS 日均值（范围）均能达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准，氨氮日均值均能达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）表 1 中 B 级标准。

#### 11.1.2 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一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一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。

#### 11.1.3 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一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。

#### 11.1.4 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途达废料再生燃料实业有限公司(3304000079)处置,含油抹布及手套、洗车废水处理污泥进入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。

#### 11.1.5 总量控制监测结论

本项目实施后废水排放总量为497t/a,化学需氧量排放总量为0.0249t/a,氨氮排放总量为0.0025t/a,无法核算VOC<sub>g</sub>排放量(VOC<sub>g</sub>全部无组织排放),均符合企业总量控制指标(废水排放量644t/a,化学需氧量0.0322t/a,氨氮0.0032t/a,VOC<sub>g</sub>0.6190t/a),符合总量控制要求。

### 11.2 工程建设对环境的影响

#### 11.2.1 环境空气质量监测结果

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一加油站东北侧敏感点环境空气中非甲烷总烃浓度均达到《大气污染物综合排放标准详解》中一次值浓度限值。

#### 11.2.2 声环境质量监测结果

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一加油站东北侧敏感点昼间噪声监测结果均达到《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类功能区标准的要求。

### 11.3 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

建设单位(盖章): 浙江新湾检测技术有限公司

填表人(签字):

竣工经办人(签字):

竣工日期	项目名称	浙江新湾检测技术有限公司		建设单位	浙江新湾检测技术有限公司		建设地点	浙江省绍兴市越城区		环境影响评价文件名称	浙江新湾检测技术有限公司	
	环评类别及环评文件名称	F5105 印刷业建设项目		环评文件	浙江新湾检测技术有限公司		环评日期	2018年12月		环评批复文号	浙环建[2019]111号	
	验收依据	《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》		验收标准	《印刷业大气污染物排放标准》		验收日期	2019年12月		验收地点	浙江新湾检测技术有限公司	
	验收内容	废气、废水、噪声、固废、生态		验收范围	浙江新湾检测技术有限公司		验收方式	自行监测		验收结论	验收合格	
	验收程序	1. 制定验收方案; 2. 开展监测; 3. 编制验收报告; 4. 公示验收报告; 5. 提交验收材料		验收程序	浙江新湾检测技术有限公司		验收程序	浙江新湾检测技术有限公司		验收结论	验收合格	
	验收结论	验收合格		验收结论	浙江新湾检测技术有限公司		验收结论	浙江新湾检测技术有限公司		验收结论	验收合格	
	验收日期	2019年12月		验收日期	2019年12月		验收日期	2019年12月		验收日期	2019年12月	
	验收地点	浙江新湾检测技术有限公司		验收地点	浙江新湾检测技术有限公司		验收地点	浙江新湾检测技术有限公司		验收地点	浙江新湾检测技术有限公司	
	验收人员	浙江新湾检测技术有限公司		验收人员	浙江新湾检测技术有限公司		验收人员	浙江新湾检测技术有限公司		验收人员	浙江新湾检测技术有限公司	
	验收报告	浙江新湾检测技术有限公司		验收报告	浙江新湾检测技术有限公司		验收报告	浙江新湾检测技术有限公司		验收报告	浙江新湾检测技术有限公司	
排放口	排放口名称	排放口位置	排放口类型	排放口数量	排放口直径	排放口高度	排放口朝向	排放口风速	排放口温度	排放口湿度	排放口压力	排放口流量
	废气排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.5m	15m	东南	1.5m/s	25℃	60%	101kPa	10000m³/h
	废水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	噪声排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	固废排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	生态排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	其他排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	雨水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	污水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h
	废气排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.5m	15m	东南	1.5m/s	25℃	60%	101kPa	10000m³/h
废水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
噪声排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
固废排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
生态排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
其他排放口	浙江新湾检测技术有限公司	无组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
雨水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	
污水排放口	浙江新湾检测技术有限公司	有组织	1	0.3m	1.5m	东南	1.5m/s	20℃	60%	101kPa	1000m³/h	

单位 名称	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

注：1、单位原址：401 东三街 1-11 号 邮编：112001 电话：021-61091100 传真：021-61091101 电子邮箱：sh@sh.gov.cn 2、地址：浦东新区 惠南镇 惠南镇



附件 2:

秦善县大地污水处理工程有限公司  
污水接入和指认联系单

序号	接入单位名称	接入地址	接入管径	接入日期	备注
1	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
2	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
3	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
4	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
5	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
6	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
7	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
8	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
9	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
10	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
11	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
12	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
13	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
14	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
15	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
16	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
17	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
18	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
19	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	
20	秦善县大地污水处理工程有限公司	秦善县大地污水处理工程有限公司	DN1000	2023.10.10	

附件 3:

主要生产设备

序号	设备名称	规格/单位/数量
1	双速双缸柴油发电机组	1台
2	双速缸内直喷柴油发电机组	1台
3	3000W埋地卧式双缸柴油发电机组	1台
4	4000W埋地卧式双缸柴油发电机组	1台
5	3000W埋地卧式双缸柴油发电机组	1台
6	自吸式潜水泵	1台



### 主要原辅料消耗

序号	原料名称	2019年11月-2020年10月 消耗量
1	92#汽油	3098.00
2	95#汽油	1248.00
3	98#汽油	0.00
4	柴油	112.00
5	桶装润滑油	1.00
6	清洗剂	0.00

### 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	废包装材料	0.15吨
2	废油桶及打桶	0.05吨
3	废生熟水渣	0.45吨
4	生活垃圾	0.15吨

## 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月至2020年10月每月或累计用水量(用于生活用水  
约530吨,洗车补充水约 2吨)

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴嘉善第二加油站  
2020年11月至12月

# 附件 4

5101374-04

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	北京北信源科技股份有限公司			
建设单位地址	北京市昌平区南口镇南口村南口村村委会院内			
验收日期	2020.11.18			
验收工况说明	北京北信源科技股份有限公司			
生产工序	工序名称	设备名称	运行时间	生产量
2020.11.18	PCB二空	1.65 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	395.33kg
	PCB空	1.05 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	261.05kg
	PCB空	3.015 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	752.07kg
	PCB空	2.87 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	718.25kg
	PCB空	1.002 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	252.99kg
	PCB空	5.0 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	1249.64kg
2020.11.19	PCB空	1.65 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	395.33kg
	PCB空	1.05 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	261.05kg
	PCB空	3.015 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	752.07kg
	PCB空	2.87 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	718.25kg
	PCB空	1.002 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	252.99kg
	PCB空	5.0 吨/时	8:31 时 - 8:31 时	1249.64kg
生产数量	45.28 吨			
验收期间	验收监测期间，全部设备交联反应正常			

编制人：王明 日期：2020.11.18 审核人：李强 日期：2020.11.18  
 北京北信源科技股份有限公司 环保部 编 001 号

國際藥物研究合作之新契機

1. 目的：根據在國際藥物研究合作之新契機，本會特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，以資參考。

2. 依據：本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」。

3. 內容：本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

一、國際藥物研究合作之新契機

- (一) 國際藥物研究合作之新契機
- (二) 國際藥物研究合作之新契機
- (三) 國際藥物研究合作之新契機
- (四) 國際藥物研究合作之新契機
- (五) 國際藥物研究合作之新契機
- (六) 國際藥物研究合作之新契機
- (七) 國際藥物研究合作之新契機
- (八) 國際藥物研究合作之新契機
- (九) 國際藥物研究合作之新契機
- (十) 國際藥物研究合作之新契機

4. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

5. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

6. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

7. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

8. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

9. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：

10. 本會為促進國際藥物研究合作，特訂定「國際藥物研究合作之新契機」，其內容如下：





The ...

... ..

... ..

... ..

... ..

... ..

... ..

... ..

... ..

...

...

...

...

國民政府教育委員會 呈請 呈 呈 呈 呈



呈請 呈 呈 呈 呈

呈請 呈 呈 呈 呈

呈請 呈 呈 呈 呈





## 危險廢物經營許可證

申請人  
 廣東省廣州市...

地址：廣東省廣州市...

經營範圍：...

有效期：...

批准日期：...

證書編號：...

1998年...

附 件

1. 申請人...

2. ...

3. ...

4. ...

5. ...

6. ...

7. ...

8. ...

9. ...

10. ...

11





《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)和《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)等标准。本项目在设计和施工过程中严格执行《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)等标准。目前项目已建成并投入运行，符合《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)等标准的要求。

#### 4.1 投资情况

本项目总投资约 1800 万元，其中固定资产投资约 1800 万元。

#### 4.2 验收范围

验收范围为本项目《危险化学品重大危险源辨识》(GB18218-2009)等标准所涉及的环保设施。

### 二、工程变更情况

经核查，本项目在建设过程中，无重大变更。主要变更内容包括：设计变更、材料变更、施工工艺变更等。

### 三、环境保护措施建设情况

#### 3.1 废水

项目生活污水经化粪池预处理后排入污水管网，经污水处理厂处理后达标排放。项目生产废水经污水处理站处理后达标排放。

#### 3.2 废气

项目储罐采用浸没式和潜液式，储罐顶部设置油气回收系统。装卸作业时采用油气回收系统，油气经回收系统处理后达标排放。

#### 3.3 噪声

项目采取源头控制措施，如选用低噪声设备、设置隔声屏障等。项目噪声经治理后达标排放。

## 四、结论

项目运营主要污染物达标排放，环评开列环保措施均得到落实，环评科审批手续齐全，各项环保设施完善，动车渡轮处理措施，环评批复要求当地环保部门跟踪落实情况；

### 4.1 其他环境保护设施

#### 1. 环境风险防范措施

项目运营前已有一定的风险防范措施，环评针对运营阶段可能出现突发事故制定应急预案，落实应急预案编制的相关人员，定期开展应急演练，并开展应急演练。

#### 2. 在线监测设施

企业订有在线监测装置，无变更。

#### 3. 其他设施

本项目环评报告表及审批部门审批决定书中其他环保措施均要求。

## 四、环境保护设施调试效果

2020年10月26日，浙江新海检测技术有限公司对动车项目进行现场调查，查阅相关资料，查阅环评审批手续，环评批复中环保验收监测方案，依据监测方案，2020年10月18、19、21日对项目开展了现场整改监测及环保设施调查，监测结果如下，达标率75%，主要数据如下：

1、废气检测数据：项目废水汽化炉尾气（化学需氧量、总磷及氨氮）等污染物，无异味，LAS日均值《浙江省环境空气恶臭污染物排放标准》（GB18978-1996）表3三级标准，氨氮日均值达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T1982-2015）表1中的三级标准限值。

2、废水监测数据：项目非正常工况废水排放浓度符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB18978-1996）表3三级标准限值，浙江

面风速 $\geq 1\text{m/s}$ 。此外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类《印刷业VOCs无组织排放限值特别控制限值》。

4. 验收监测期间，项目油漆调配车间喷漆废气经负压抽排(进风十《加油站大气污染物排放标准》(GB952-2007)中规定的最小抽气压力限值，新建加油站新增管线液阻检测执行《加油站气态污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最大负压限值，抽气枪与液阻检测符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的标准值)。

5. 验收监测期间，项目加油站加油枪油气回收效率 $\geq 90\%$ 能达到《大气污染物综合排放标准详解》中附录C废气回收效率。

3. 验收监测期间，项目油漆调配车间噪声 $\leq$ 均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22367-2008)中相应功能区标准，即：北场油漆调配车间昼间 $\leq$ 《社会生活环境噪声排放标准》(GB22367-2008)中相应功能区标准。

4. 验收监测期间，项目加油站与北场加油点加油噪声均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB3096-2008)中的3类区标准。

4. 项目喷漆废气委托第三方有资质单位在油漆调配车间密闭车间内，油漆废气在密闭处暂存，防止废气逸散，油漆不能随意废弃存场所，含漆抹布、废手套、洗手废液处理合规，生活垃圾委托当地环卫部门统一清运处置。

5. 项目废气总量控制指标主要为COD<sub>Cr</sub>、NH<sub>3</sub>-N和VOC<sub>s</sub>。经核算，本项目油漆调配车间所需氨氮排放量为0.0224t/a，氨氮排放总量为0.0025t/a。该车间VOC<sub>s</sub>排放量、VOC<sub>s</sub>全部无组织排放，总投资企业总量控制指标为氨氮0.3224t/a，NH<sub>3</sub>-N 0.00324t/a和VOC<sub>s</sub> 0.6190t/a，符合总量控制要求。

## 五、工程建设对环境的影响

杭州年产1000吨丙烯酸酯项目，本项目目前除建设期间噪声外，而

目施工阶段应做到文明施工，且应做好扬尘治理情况及时记录并定期公示，扬尘治理措施到位，对周边扬尘不会造成明显的影响。

#### 六、验收现场检查结论

经检查，该项目从环评批复至今，严格落实环评批复和批复要求，在环评加工再制造过程中采取了相应措施，主要污染物排放指标满足环评标准的要求。该厂新购设备技术有限公司编制的《瑞隆世业再制造项目环境影响报告表》项目已具备竣工验收条件。经建设单位委托登陸凌生态环保科技有限公司编制验收报告，并公示验收信息。

#### 七、后续要求和建议

1、加强环评建设项目的自行监测，完善相关环保设施，落实监督管理机制，确保各项指标长期稳定达标排放，在线监测数据公开。

2、更新完善管理制度，规范完善环保管理制度，完善环评审批、审批内容与企业目前实际运营情况相符，完善管理台账。

3、是企业生产过程中发生原料消耗、工艺变更、工艺变更等重大变化，或项目生产产品发生重大调整，应及时向有关部门报告。

#### 八、验收现场检查人员信息

验收小组成员表

验收现场检查专家签字

2020年11月30日

