

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三
加油站（含水上加油点及其配套码头）建设
项目竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200142

(最终稿)

建设单位：中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司

编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司

2020年11月

声明

1. 本报告正文共四十二页，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、委托单位公章，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：童鹏程

报告编写人：童鹏程

建设单位：中国石化销售股份有限公司
浙江嘉兴市油分公司

电话：15067339204

传真：/

邮编：314000

地址：浙江省嘉兴市东升东路1500号

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：嘉兴市南湖区创业路南11幢二层，三楼

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.....	8
3.3 主要设备.....	9
3.4 主要原辅料及燃料.....	9
3.5 水源及水平衡.....	9
3.6 生产工艺.....	10
3.7 项目变动情况.....	12
四、 环境保护设施工程.....	13
4.1 污染物治理/处置设施.....	13
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.....	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.....	24
6.1 污染物排放标准.....	24
七、 验收监测内容.....	28
7.1 环境保护设施调试运行效果.....	28
7.2 环境质量监测.....	29
八、 质量保证及质量控制.....	30
8.1 监测分析方法.....	30
8.2 现场监测仪器情况.....	30
8.3 人员资质.....	30
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	31
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	31

九. 验收监测结果与分析评价	32
9.1 生产工况	32
9.2 污染物排放监测结果	32
十. 环境管理检查	39
10.1 环保审批手续情况	39
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况	39
10.3 环保机构设置和人员配备情况	39
10.4 环保设施运转情况	39
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	39
10.6 突发性环境风险事故应急预案的建立情况	40
10.7 厂区环境绿化情况	40
十一. 验收监测结论及建议	41
11.1 环境保护设施调试效果	41
11.2 建议	41

附件目录

- 附件 1. 嘉兴市生态环境局《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第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表的审查意见》(嘉(南)环建[2020]107号)
- 附件 2. 浙江省嘉兴市港航管理局《浙江省嘉兴市港航管理局行政许可准予延续决定书》(浙港政-FF[2018]160号)及港口经营许可证
- 附件 3. 化粪池清运协议
- 附件 4. 企业验收相关数据材料(配套码头主要技术指标一览表、主要设备清单、原辅料消耗清单、固废产生量统计、验收期间生产工况、用水量统计)
- 附件 5. 企业固废处理协议
- 附件 6. 工艺流程图
- 附件 7. 评审会签到单及专家意见
- 附件 8. 浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2011120、ZJXH(HJ)-2011121、ZJXH(HJ)-2011122、ZJXH(HJ)-2011505、ZJXH(HJ)-2011506 检测报告。

一、验收项目概况

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站位于浙江省嘉兴市南湖区七星街道，总占地面积 8261.82m²，主要从事汽油、柴油、润滑油的销售。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站成立于 2005 年，建站以后为社会经济发展做出了较大的贡献，因为历史遗留问题，当时未办理环保审批手续。随着社会的发展以及环保工作管理的要求，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司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第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表》，2020 年 8 月 31 日嘉兴市生态环境局对该项目进行备案(备案文号：嘉(南)环建[2020]107 号)。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司委托，浙江鼎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)，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 8 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 9~10 日、11 月 20 日~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》(2020.4.29);
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指南 污染影响类》(公告 2018 年第 9 号)(生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发)

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、加油站大气污染防治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第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表》
2. 嘉兴市生态环境局《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第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表的审查意见》(嘉(南)环建[2020]107 号)

2.4 其他相关文件

1. 中国石化销售股份有限公司浙江石油分公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环保竣工验收监测委托书》
2. 浙江新博检测技术有限公司《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)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

本项目位于浙江省嘉兴市南湖区七星街道(中心经纬度:
E120.806486°, N30.812028°)。项目(陆上)东侧为农田;南侧为320
国道,路以南为湘家荡风车乐园;西侧为农田;北侧为废弃厂房;
项目(水上)东侧为废弃厂房;南侧为农田;西侧为农田;北侧为三塘
港。

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

中国石化销售股份有限公司浙江石油分公司水上加油站及附属码头（建设场界
施工环境保护监测点设置报告）

ZXH(HY)-2014-1

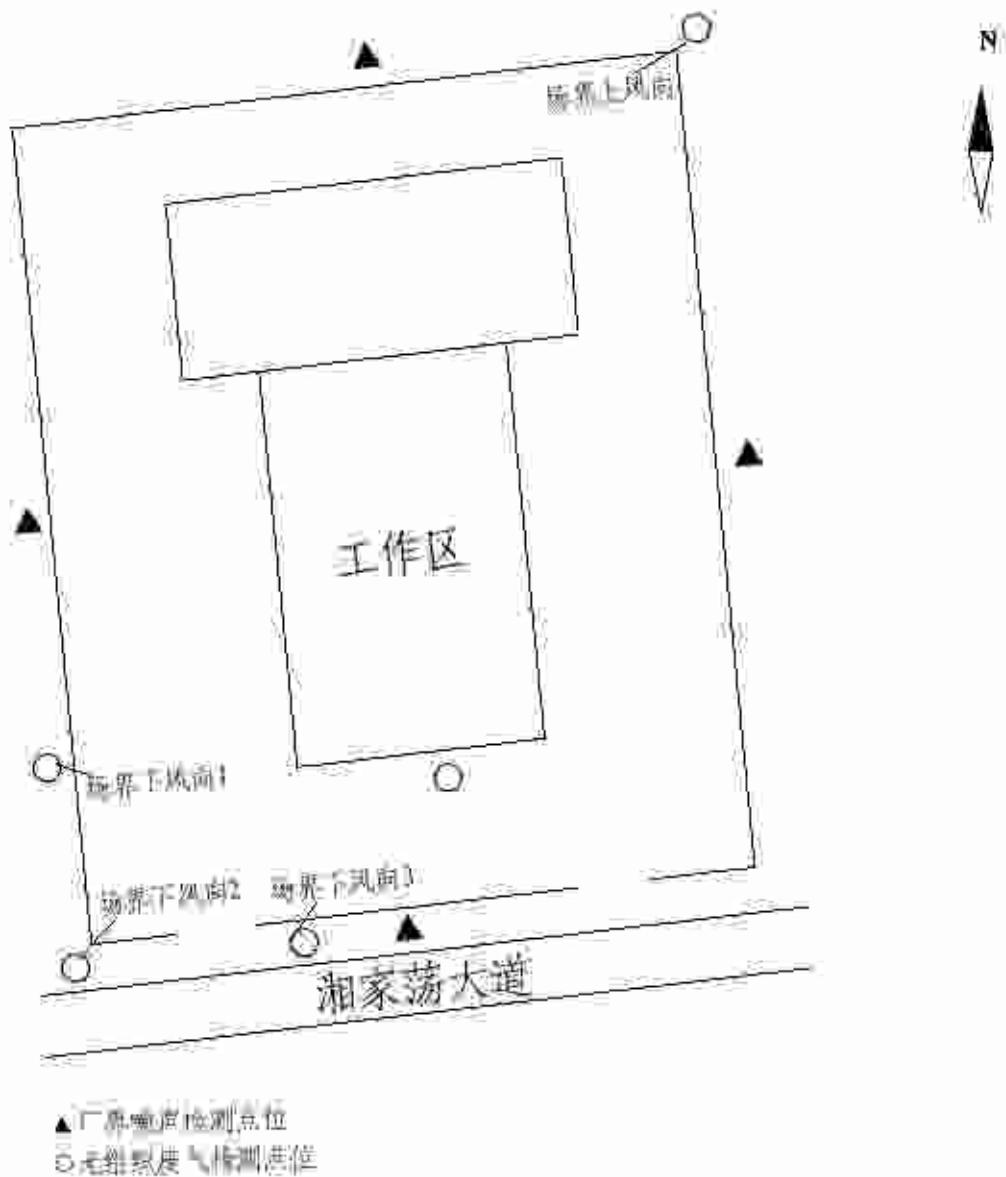


图 3-2 项目（陆上）平面布置图

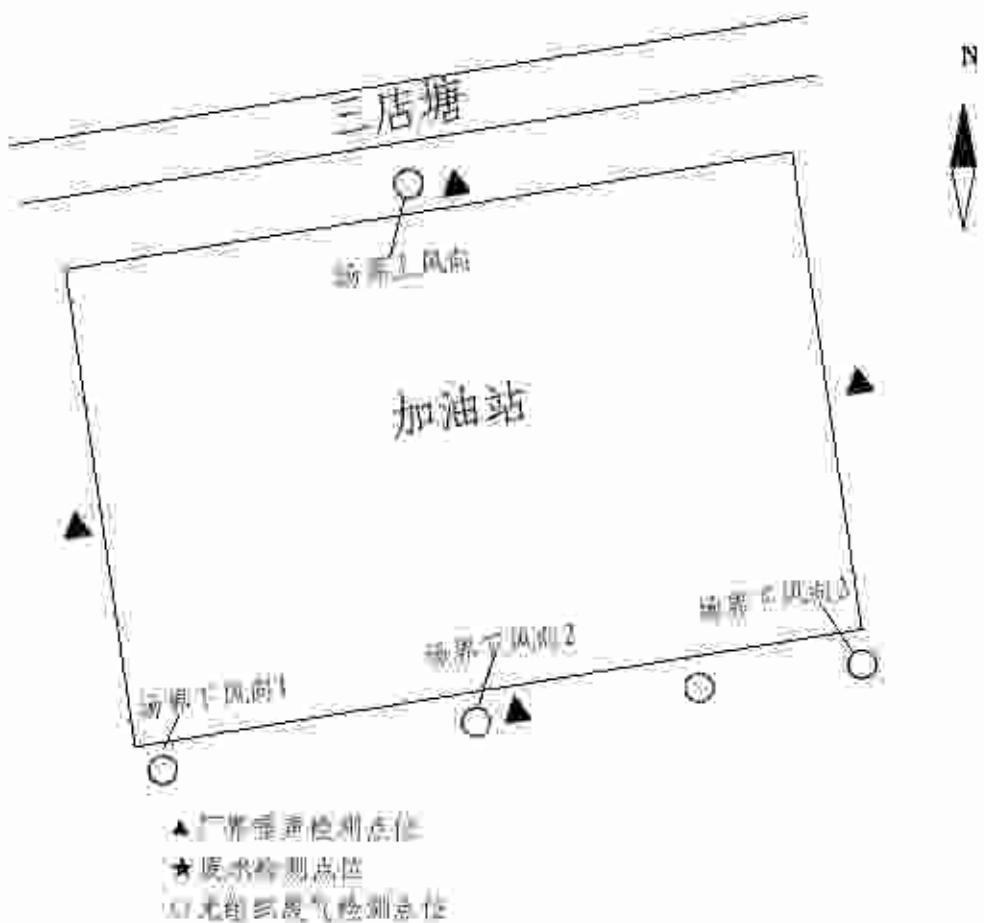


图 3-3 项目(水上)平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资 750 万元，项目(陆上)设有 6 台自吸泵式双枪加油机， $30m^3$ 双层钢制埋地卧式汽油罐 3 个， $30m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 2 个。项目(水上)设有 1 台潜泵式双枪加油机，1 台潜泵式单枪加油机， $50m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 1 个，拥有年销售 92# 汽油 1400 吨，95# 汽油 600 吨，0# 柴油 1220 吨，桶装润滑油 2 吨的能力；本项目配套建设停靠码头为船舶提供码头设施，位于杭申线航道 K113 航段右岸，设置 2 个 300 吨级普通货物泊位，顺岸重力码头，码头泊位占用岸线长 85m，码头距航道中心线距离为 30m，码头作业面宽约 3m，河道宽 72m。

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

表 3-1 环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容与实际建设内容一览表

环境影响报告表及其审批部门审批决定建设内容	实际建设内容
<p>本项目位于浙江省嘉善县海潮镇七星村，总占地面积 $8361.83m^2$，投资 750 万元。项目(陆上)设有 6 台自吸泵式双枪加油机，$30m^3$ 双层钢制埋地卧式汽油罐 3 个，$30m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 2 个。项目(水上)设有 1 台潜泵式双枪加油机，1 台潜泵式单枪加油机，$50m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 1 个，拥有年销售 92# 汽油 1400 吨，95# 汽油 600 吨，0# 柴油 1220 吨，桶装润滑油 2 吨的能力；本项目配套建设停靠码头为船舶提供码头设施，位于杭申线航道 K113 航段右岸，设置 2 个 300 吨级普通货物泊位，顺岸重力码头，码头泊位占用岸线长 85m，码头距航道中心线距离为 30m，码头作业面宽约 3m，河道宽 72m。</p>	<p>本项目位于浙江省嘉善县海潮镇七星村，总占地面积 $8361.83m^2$，投资 750 万元。项目(陆上)设有 6 台自吸泵式双枪加油机，$30m^3$ 双层钢制埋地卧式汽油罐 3 个，$30m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 2 个，项目(水上)设有 1 台潜泵式双枪加油机，1 台潜泵式单枪加油机，$50m^3$ 双层钢制埋地卧式柴油罐 1 个，拥有年销售 92# 汽油 1400 吨，95# 汽油 600 吨，0# 柴油 1220 吨，桶装润滑油 2 吨的能力；本项目配套建设停靠码头为船舶提供码头设施，位于杭申线航道 K113 航段右岸，设置 2 个 300 吨级普通货物泊位，顺岸重力码头，码头泊位占用岸线长 85m，码头距航道中心线距离为 30m，码头作业面宽约 3m，河道宽 72m。</p>

3.3 主要设备

建设项目配套码头主要经济技术指标见表 3-2, 主要生产设备见表 3-3。

表 3-2 配套码头主要技术指标一览表

序号	项目	拟建建设数量	实际建设数量	备注
1	港池数	2个	2个	30m³圆
2	总使用岸线长度	85米	85米	/

注: 经济技术指标由企业提供, 详见附件。

表 3-3 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	拟建建设数量	实际建设数量
1	自吸式双枪加注机	6台	6台
2	30m ³ 双振幅制程堆取式料斗堆	3个	3个
3	30m ³ 双振幅制程堆取式料斗堆	2个	2个
4	翻斗式双枪加注机	4台	4台
5	溜槽式单枪加注机	1台	1台
6	30m ³ 双振幅制程堆取式料斗堆	1个	1个

注: 设备情况见附件。

3.4 主要辅料及燃料

本项目主要原辅材料消耗量见表 3-4。

表 3-4 主要原辅料消耗一览表

序号	原料名称	拟建年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月 消耗量
1	92#汽油	1400t	1380t
2	95#汽油	600t	569t
3	0#柴油	1220t	1160t
4	航煤润滑油	2t	1.5t

注: 原辅料消耗由企业提供, 详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目用水主要为生活用水, 取自当地自来水厂。

根据企业提供 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量数据(详见附

件): 本项目用水量为 436 吨, 则生活污水排放量为 392.4 吨(排污系数按环评 90%计)。

据此企业实际运行的水量平衡简图如下:

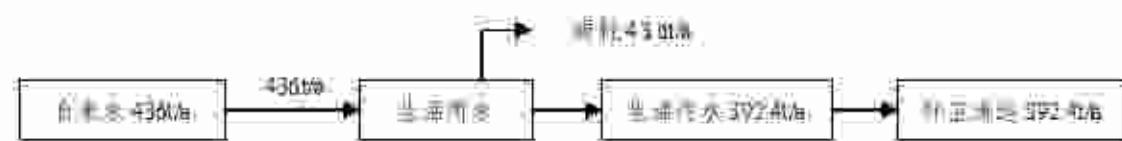


图 3-4 项目水平衡图

3.6 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, 经系提升加压后给汽车油箱加油。加油站工艺流程如下:

(1) 汽车油罐车接卸工艺流程

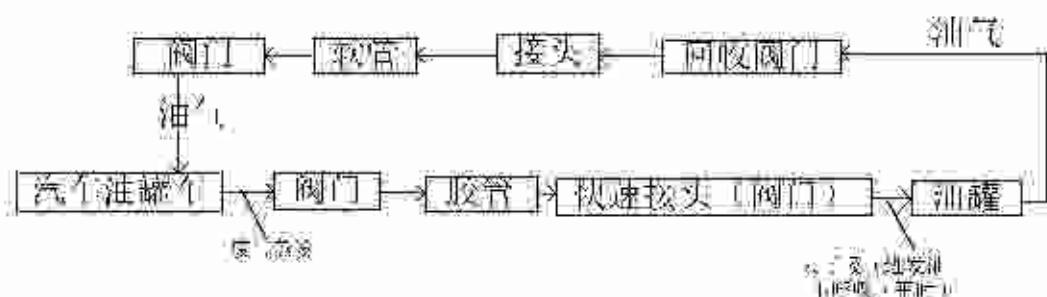


图 3-5 汽油油罐车接卸工艺流程图

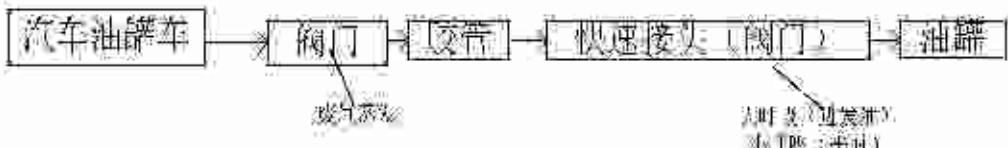


图 3-6 柴油油罐车接卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

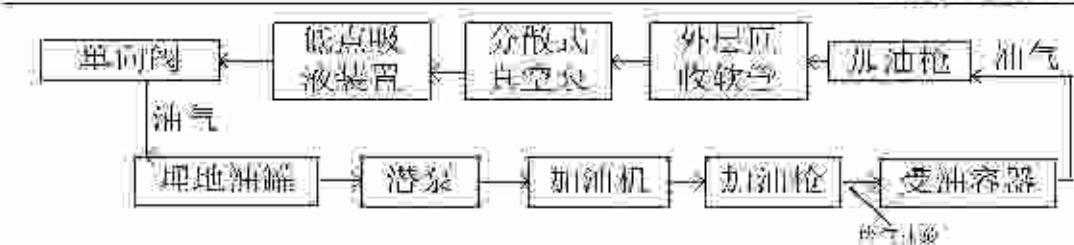


图 3-7 汽油加油工艺流程图

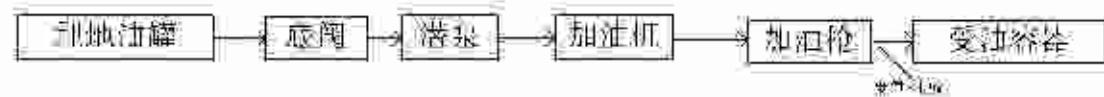


图 3-8 柴油加油工艺流程图

工艺简述:

卸油: 加油站进油采用油罐车陆路运输，采用密闭式卸油工艺，通过导静电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到加油机向汽车加油。当加汽油时，加油卸油油气回收系统在提枪时分散式真空泵自动工作，车辆油箱口产生的油气通过加油枪口上的回收孔进入加油枪，经回收软管和地下管道流至汽油罐内。油气回收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

本项目建设项目性质、地点、规模、生产工艺和污染防治措施等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

本项目废水主要为员工和顾客的生活污水。生活污水经化粪池预处理后委托环卫部门清运集中处理，最终纳入嘉兴市市政污水管网经嘉兴市联合污水处理有限责任公司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

废水来源	主要污染因子	排放方式	处理设施	排放去向
生活污水	化学需氧量、氯气、悬浮物	间歇	化粪池	杭州湾

4.1.2 废气

本项目废气主要为油罐大小呼吸、油罐车卸油、加油机作业等排放的非甲烷总烃。汽车尾气（车辆进出台站时间较短，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	产生原因	排放方式	排放去向
油罐大小呼吸、油罐车卸油、加油机作业	非甲烷总烃	无组织	区域

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。油气回收实施方案原理图见图 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，油罐内油气抽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送往油库，

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

三阶段油气回收系统用以回收加油时产生的油气。本加油站二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，加油枪将油箱逃逸出来的油气回收。该系统的操作同样需要油枪与加油口的密合，但不需要在管口设置深入式导管。

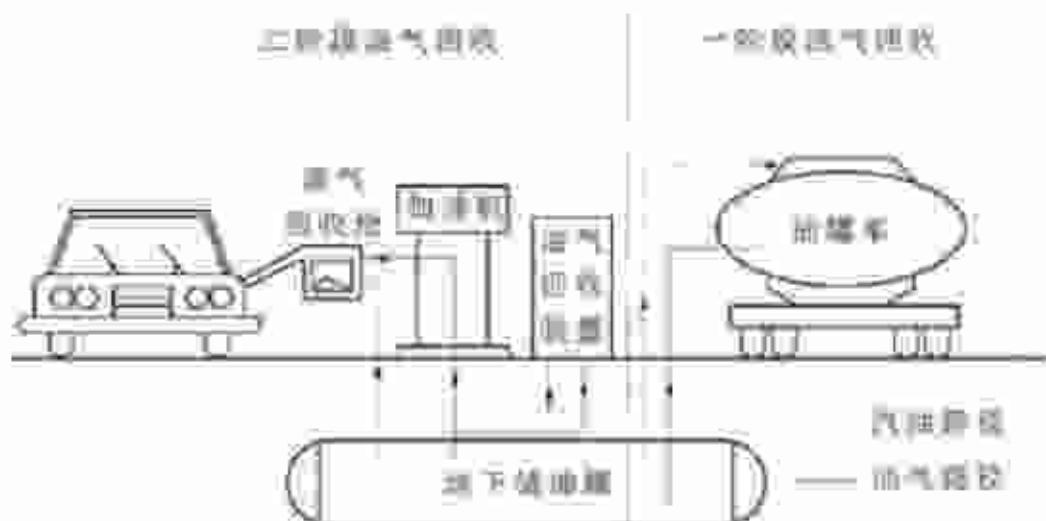


图 4.1 汽油油气回收实施方案原理图

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 4-3 固体废物种类和汇总表

序号	环节识别种类(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	产生	危险废物	《国家危险废物名录(2016年)》以及《危险废物豁免管理规定》	900-249-03
2	含油抹布及手套	含油抹布及手套	产生	危险废物	《国家危险废物名录(2016年)》以及《危险废物豁免管理规定》	900-041-49
3	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;含矿物油废物只在更换油品清罐时产生。

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,产生的固废为生活垃圾。

4.1.4.2 固体废物产生情况

固体废物产生情况见表 4-4。

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	环节诚信产生量	2019 年 11 月~2020 年 10 月产生量
1	含矿物油废物	土壤清理	危险废物	0.45t/a	0.1t/a(产生)
2	含油抹布及手套	加油、日常清理	危险废物	0.02t/a	0.01t
3	生活垃圾	员工生活	一般固废	1.46t/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	种类	产生工序	属性	实际利用处置方式	实际利用处置量	废气排放监测情况
1	含矿物油废物	油罐清理	危险废物	委托宁波市慈化废物再生综合利用有限公司处置	3304000079	
2	含油抹布及手套	加油、日常清理	危险废物	进入生活垃圾焚烧炉焚烧		
3	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托环卫部门清运		

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;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,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750万元,其中环保总投资为70万元,占总投资的9.3%。

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	实际投资(万元)	备注
废气治理	20	
废水治理	40	
噪声治理	4	
固废治理	6	
环境绿化	0	
合计	70	

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)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:

表 4-7 环评要求、批复要求和实际建设情况对照表

类型	环评要求	批文要求	实际建设情况
废水	该项目与常熟炼油厂产业链中产生的废水经处理达标后，由环卫部门运至污水处理站，经泵站进入污水管网，将污水管网接通后直接接入市政污水管道。最终经嘉兴市联合污水处排向南汇任公司污水处理厂处理后排放。	加强废水污染防治。本项目废水主要为员工和居民的生活污水，生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市联合污水处处理厂管网，进料车间内处理，不得另设排污口。污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准，其中氯化物执行《污水排入城镇下水道口水污染物排放标准》(CJ343-2010)标准。	本项目实施雨污分流，本项目废水主要为员工和居民的生活污水，生活污水经化粪池预处理后全部通过雨水井、污水集中处理，最终纳入嘉善市市政污水管网送至嘉善市联合污水处处理有限公司污水处理厂处理达标后排入杭州湾。
废气	采用地埋式油罐及自封式加油机；及时检修设备阀门、输油臂、加油枪等；采用加油枪油气回收系统。	加强废气污染防治。加油、卸油和储巨商品过程中产生的非甲烷烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中有害物质	采用地埋式油罐及自封壳体油机及密封设备阀门、输油臂、加油枪等；采用加油枪油气回收系统。 验收监测期间，中国石化销售有限公司浙江嘉兴第三加油站油罐车组非甲烷烃浓度最大值低于《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中规定的非甲烷烃浓度二级标准；加油棚外1m处非甲烷烃质量浓度值低于《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中特别排放限值。 验收监测期间，中国石化销售有限公司浙江嘉兴第三加油站油气回收系统密闭性压差检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小耐压差限值；加油枪油气回收率检测值均小于《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。
噪声	确保设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转产生的高噪声现象；针对	加强噪声污染防治。合理设计厂区平面布局，选择低噪声设备。采取各项噪声污染防治措	进站新进车辆限速行驶，禁止加油车辆鸣笛。选用低噪声设备，规范操作流程，加

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站（香水湖加油站及基斯洛购点）建设项目竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200143

	码头的船舶禁止鸣笛，进港码头时应降低航行；车辆进站加油时禁止鸣笛。	防治措施：确保营运期间场界噪声达到《工业企业环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准限值并生产批次：夜间(22:00-次日6:00)禁止生产。	建设期维护等。 验收监测期间，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站场界夜间噪声均达到《工业企业环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中4类标准。
固废	含油废物委托有资质的单位处置。含油抹布及手套等按环卫部门要求，生活垃圾委托环卫部门清运。	加强面源污染防治、按照“减量化、无害化、资源化”处置原则，建立危险制度，规范设置废物暂存库；危险废物和一般固成分分类收集、每类、分区处置；尽可能实现危险废物综合利用。需委托处置的危险废物必须委托有相应危险处理资质且具备处理能力的单位进行处置。对委托处置危险废物必须按照有关规定办理危险废物转移登记批准手续，严格按照危险废物转移联单制度规范委托无危险废物运输资质的单位运输危险废物。严禁委托无资质危废处理单位和个人和单位处置危险废物，严禁非法排放、倾倒、处置危险废物。	本项目产生的危险废物委托平湖市金浦再生资源实业有限公司（33040000079）处置，危险废物及生活混入生活垃圾一同委托环卫部门统一清运。

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第三加油站(含水上加油点及配套码头)建设项目选址于浙江省嘉兴市南湖区七星街道。项目的建设符合产业政策要求，具有较好的经济效益。符合项目所在地环境功能区划，排放污染物符合国家和浙江省规定的污染物排放标准和主要污染物排放总量控制指标，符合“三线一单”控制要求。项目营运期会产生一定的污染物，经评价分析，若采用严格的科学管理和环保治理手段，可控制环境污染，对周边环境影响不大。

综上所述，从环保角度而言，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，同时建立安全监督机制，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，防止加油站火灾或爆炸事故下对周围环境造成损失。

5、建立健全环保机构，分工负责，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

嘉兴市生态环境局于 2020 年 8 月 31 日以“嘉南环建[2020]107 号”对本项目进行备案。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司：

你公司《关于要求中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表进行审批的函》及其他相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》等相关环保法律法规、经研究，现将我局审查意见函告如下：

一、根据你公司委托浙江中蓝环境科技有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表》(以下简称《环评报告表》)及落实环保措施的法人承诺、浙江省企业投资项目备案(赋码)信息表等材料，以及本项目环评行政许可公示阶段的公众意见反馈情况，在项目符合产业政策与产业发展规划、选址符合区域土地利用等相关规划的前提下，原则同意《环评报告表》结论。

二、项目属新建(补办)性质，总投资 750 万元，第三加油站(陆上)总占地面积 3319m²，第三加油站(水上)总占地面积 4942.02m²，陆上设有 6 台潜泵式双枪加油机，3 个 30m³ 双层钢制卧式埋地汽油罐，2 个 30m³ 双层钢制卧式埋地柴油罐；水上设有 1 台潜泵式单枪加油机，1 台潜泵式双枪加油机，1 个 50m³ 双层钢制卧式埋地柴油罐，配套码头位于三店塘南岸，在杭申线航道(规划Ⅲ级)K113 航段右岸，配套船舶停靠码头拥有 2 个 300 吨级泊位，顺岸靠方式，码头泊位占用岸线

长 85m，码头距航道中心线距离为 30m，码头作业面宽约 3m，河道宽 72m。主要为过往船舶提供加油服务油品为柴油。建设地点位于浙江省嘉兴市南湖区七星街道。

三、项目须采用先进的生产工艺、技术和装备，实施清洁生产减少各种污染物的产生量和排放量，各项环保设施设计应当由具有环保设施工程设计资质的单位承担，并经科学论证，确保稳定达标排放。重点应做好以下工作：

(一) 加强废水污染防治。本项目排水要求清污分流、雨污分流。生活污水经预处理后全部纳入嘉兴市污水处理工程管网，进行集中处理，不得另设排污口。废水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准，其中氨氮执行《污水排入城市下水道出水排放标准》(CJ343-2010)标准。

(二) 加强废气污染防治。加油、卸油和储存油品过程中产生的非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中有关规定。

(三) 加强噪声污染防治。合理设计厂区平面布局，选用低噪声设备，采取各项噪声污染防治措施，确保营运期四周边界噪声达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准严格落实生产班次，夜间(22:00-次日 6:00)禁止生产。

(四) 加强固废污染防治。按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立台账制度，规范设置废物暂存库，危险废物和一般固废分类收集、堆放、分质处置，尽可能实现资源的综合利用。需委托处置的危险废物必须委托有相应危废处理资质且具备处理能力的单位进行处置。对委托处置危险废物的必须按照有关规定办理危险废物转移报批手续，严格执行危险废物转移联单制度严禁委托无危险废物经营

资质的单位运输危险废物，严禁委托无相应资质处理资质的个人和单位处置危险废物，严禁非法排放、倾倒、处置危险废物。

四、根据《环评报告表》，本项目实施后企业废水排放量460t/a，COD_{0.023t/a}，NH_{3-N0.002t/a}；VOC_{0.737t/a}。排污权指标按《南湖区排污权有偿使用和交易办法》(南政办发[2015]15号)规定执行。

五、建立健全项目信息公开机制，按照原环保部《建设项目环境影响评价信息公开机制方案》(环发[2015]162号)的要求及时、如实向社会公开项目开工前、施工过程中、建成后全过程信息，并主动接受社会监督。

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

七、以上意见和环评报告中提出的污染防治措施和风险防范措施，你公司应在项目设计、建设、运营和管理中认真予以落实，确保项目建设运营过程中的环境安全和社会稳定。你公司须严格执行环保“三同时”制度，落实法人承诺，依法申领排污许可证，并按证排污。项目建设期和运营环境监督管理工作由嘉兴市生态环境局南湖分局负责，同时你公司须按规定接受各级生态环境部门的监督检查。

八、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。

中国石化销售股份有限公司浙江杭州三加油站(含水上加油点灰黑色塑料码头)建议拆除
竣工环境保护设施验收监测报告

ZJXH(HY)-200141

嘉兴市生态环境局

2020年8月31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》(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加油气参照执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2标准。具体见表6-3。

厂区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,具体见表6-4。

表6-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

吸入孔孔径/mm	最大压力/Pa
18.0	40
28.0	90
38.0	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

单位:Pa

储罐油气回收量/L	重载时的加权值数				
	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

中国石化销售股份有限公司浙江杭州三加油站(含水上加油点及非船型码头)建议场内
施工环境保护及收盐洲推荐

ZXH(HY)-100141

1460	220	219	209	199	190
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3018	267	257	247	237	228
3217	277	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	248
3596	294	284	274	267	258
3785	301	294	284	274	267
4542	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	358	351	344	336
6813	370	371	364	359	351
7570	389	384	376	371	364
8307	396	391	386	381	376
9084	404	399	394	389	384
9841	411	408	401	396	391
10698	416	411	409	404	399
11355	421	418	414	409	404
13248	431	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
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
94635	486	486	486	486	486

注：如需各储罐进气管共通，则变更前的加油枪数等于加油站加油枪总数，否则，仅统计同进油气管线与被检测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	无组织排放浓度限值	
	监控点	浓度 (mg/m ³)
非甲烷总烃	周界外距离最近点	4.0

表 6-4 挥发性有机物无组织排放控制标准

监测项目	特别排放限值 (mg/m ³)	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	在厂房外设置监控点

6.1.2 噪声执行标准

本项目场界四周噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008) 中的 4 类标准。详见表 6-5。

表 6-5 噪声执行标准

监测对象	限值	单位	量纲限值	引用标准
厂界四周噪声	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

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环境防治法》和《关于进一步加强建设项目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第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表》确定本项目总量控制指标为: COD_{0.0230t/a}, NH_{3-N0.002t/a}。

中国石化销售股份有限公司浙江杭州三加油站(含水上加油点灰度监测码头)建议场界
施工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-20141

VOC_a 0.737 t/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，求说期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	监测物名称	监测频次
苯机房废气 (陆上)	场界上风向 1 个, 下风向 3 个	非甲烷总烃	监测 3 天, 每天每点 4 次
	加油棚外 1m 处	非甲烷总烃	监测 3 天, 每天 4 次
壳牌维修房 (水上)	场界上风向 1 个, 下风向 3 个	非甲烷总烃	监测 3 天, 每天每点 4 次
	加油棚外 1m 处	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 4 次

表 7-2 油气回收监测内容及频次

监测对象	监测频次
泄漏性	监测 1 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

7.1.2 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，传声器位置高于墙体并指向声源处，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(陆上)	场界各 1 个监测点位	监测 2 天, 夜间一次
场界噪声(水上)	四面各 1 个监测点位	监测 1 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读进样气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪
废气 颗粒物	浓度	《加油站大气污染物排放标准》GB 20951-2007 附录 A: 直读检测方法	颗粒物 7003 型尾气吸收 + 烟尘检测仪
	烟尘限值	《加油站大气污染物排放标准》GB 20951-2007 附录 B: 颗粒性检测方法	
	气液比	《加油站大气污染物排放标准》GB 20951-2007 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	录音笔/声级计/频谱仪

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	检测型号	监测因子	测量量程	分辨率
油气回收多参数 检测仪	博思 7003 型	油气特性: 气液 PC: 高阻	压力: 0~2500Pa	±5%
			流量: 10~130L/min	±0.5%
风速仪	NK500	风速	0~30m/s	±5%
空盒气压表	DYM3	大气压力	30~100kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6233B	噪声	30~130dB(A)	0.1dB(A)

8.3 人员资质

表 8-3 项目参与验收人员一览表

人员	姓名	职称	上岗证编号
报告编制	董福祥	高级工程师	HJ-SGZ-055
审核	周素亚	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李海	高级工程师	HJ-SGZ-002
审核	余伟	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	李佳伟	工程师	HJ-SGZ-005
	郭健斌	/	HJ-SGZ-079
	李强	/	HJ-SGZ-070
	王帆	助理工程师	HJ-SGZ-012

	孙建秋	/	HJ-SGZ-011
	张斌祥	助理工程师	HJ-SGZ-053
	夏峰	助理工程师	HJ-SGZ-058

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、流速计等进行校核。烟气监测(分析)仪器在测试前接监测因子分别用标准气体和流量计(标定)，在测试时应保证采样流量的准确。

8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

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

表 8.4 噪声测试校准记录

监测日期	前值(dB)	后值(dB)	差值(dB)	是否符合要求
2020.11.9	93.8	93.8	0.0	符合
2020.11.10	94.0	93.9	0.1	符合
2020.11.20	93.8	93.9	0.1	符合
2020.11.21	93.8	93.8	0.0	符合

九、验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站生产负荷符合国家对建设项目建设环境保护措施竣工验收监测工况大于75%的要求。

监测期间工况详见表9-1。

表9-1 建设项目竣工验收监测期间销售量核实

监测日期	产品类型	实际销售量	设计销售量	生产负荷(%)
2020.11.19	92#汽油	3.19 吨/天	3.84 吨/天	93%
	95#汽油	1.66 吨/天	1.64 吨/天	
	喷雾油	2.77 吨/天	3.34 吨/天	
	桶装润滑油	正常销售		
2020.11.20	92#汽油	3.61 吨/天	3.84 吨/天	94%
	95#汽油	1.54 吨/天	1.64 吨/天	
	喷雾油	3.14 吨/天	3.34 吨/天	
	桶装润滑油	正常销售		
2020.11.21	92#汽油	3.49 吨/天	3.84 吨/天	91%
	95#汽油	1.49 吨/天	1.64 吨/天	
	喷雾油	3.04 吨/天	3.34 吨/天	
	桶装润滑油	正常销售		
2020.11.22	92#汽油	3.30 吨/天	3.84 吨/天	86%
	95#汽油	1.41 吨/天	1.64 吨/天	
	喷雾油	2.85 吨/天	3.34 吨/天	
	桶装润滑油	正常销售		

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中新污染源的二级标准;加油棚外1m处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)中特别排放限值。

无组织排放监测点位见图3-2-3-3,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

监测日期	采样地点	风向	风速m/s	气温℃	气压kPa	天气情况
2020/11/9	中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站	NE	3.3	17.5	102.5	晴
2020/11/10		NE	3.5	15.5	102.4	晴
2020/11/20		N	2.3	16.3	102.0	阴
2020/11/21		N	2.2	15.7	102.7	晴

表9-3 无组织废气监测结果

采样日期	加油棚区域	待测物质名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况
2020/11/9	加油棚内	非甲烷总烃	加油棚上风口	0.630	0.730	0.820	0.750	4.00	达标
			加油棚下风口1	1.00	0.880	1.01	0.870		
			加油棚下风口2	0.880	0.820	0.870	0.770		
			加油棚下风口3	0.880	0.800	0.830	0.780		
			加油棚外1m处	0.780	0.830	0.770	0.830		
2020/11/10	加油棚内	非甲烷总烃	加油棚上风口	0.810	0.840	0.780	0.800	4.00	达标
			加油棚下风口1	1.900	1.48	0.870	1.44		
			加油棚下风口2	0.900	1.24	0.880	1.03		
			加油棚下风口3	0.880	0.980	0.870	0.910		
			加油棚外1m处	0.890	0.900	0.900	0.900		
2020/11/20	加油棚内	非甲烷总烃	加油棚上风口	0.840	0.800	0.790	0.760	4.00	达标
			加油棚下风口1	1.28	1.29	1.03	1.09		

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油站点灰瓦罐罐头)建议场界
竣工环境保护验收监测报告

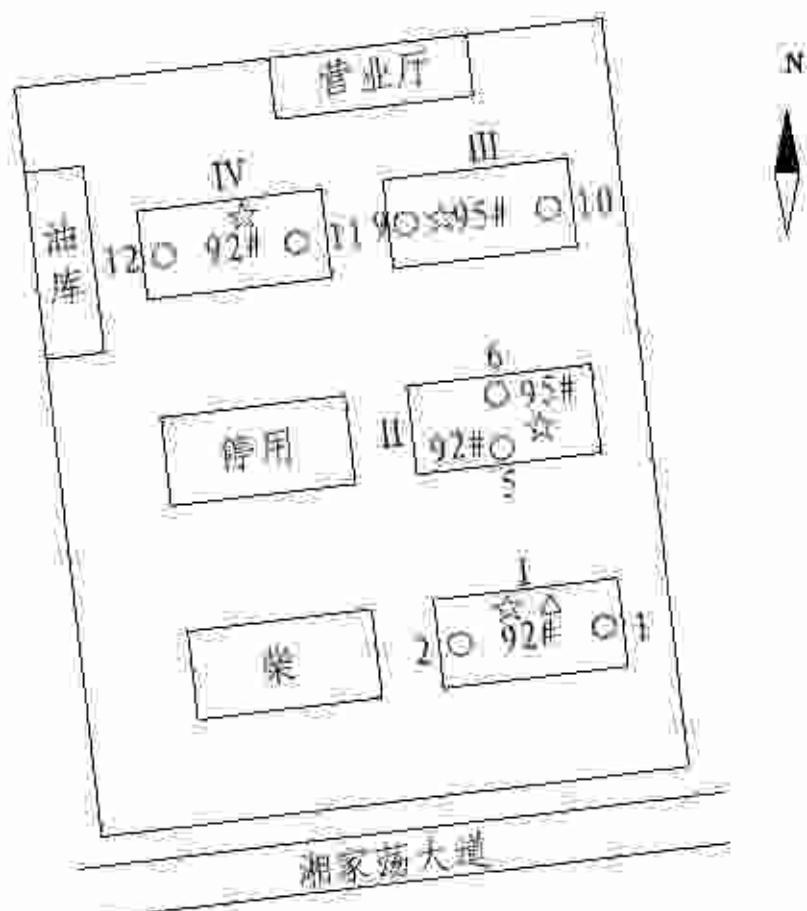
ZJXH(HY)-201141

30 20 11 21	水上	非呼吸总烃	罐顶下风向 1	1.29	1.37	1.14	1.05	4.00	达标
			罐顶下风向 2	1.30	1.37	1.17	1.07		
			加油机外 1m 处	1.80	1.68	1.57	1.68		
			罐顶上风向 1	0.950	1.03	0.780	1.05		
			罐顶下风向 1	1.16	1.38	1.14	1.37		
			罐顶下风向 2	1.75	1.39	1.79	1.27		
注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011120, ZJXH(HJ)-2011505。									

2) 油气回收

油气回收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴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,加油枪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,油气回收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。



注：标△为气液比监测点位
标▲为液阻监测点位
标◎为密闭性监测点位

图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

中国石化销售股份有限公司浙江嘉善第三加油站(含水上加油站及非船型码头)建设场界
竣工环境保护设施验收监测报告

ZJXH(HY)-200141

表 9-4 监测期间气象参数

采样日期	温度℃	湿度%	气压 kPa
2020.11.20	18.5	71.4	102.3

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	抽吸形式	流动标号	进气管 压(L)	进油加 油枪数	5 分钟间系 统漏失量(Pa)	最小剩余 压力限值 (Pa)	达标情 况
2020.11.20	进油	92 号、95 号	23873	3	486	≥461	达标

注:以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HY)-2011122。

表 9-6 加油站液阻监测结果

监测日期	汽油流量		15.0L/min	25.0L/min	35.0L/min	达标 情况
	油阻最大允许限值(Pa)		40	90	155	
	加油机编 号	汽油标号	液阻压力(Pa)			
2020.11.20	I	92 号	17	19	22	达标
	II	92 号、95 号	13	20	27	达标
	III	95 号	12	15	23	达标
	IV	95 号	13	15	22	达标

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2011122。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	油枪 编号	油枪品种和型 号	加油体 积(L)	加油机加 油枪位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标 情况
2020.11.20	1	ZVA	15.70	高槽	1.02	1.0≤L≤1.1	达标
	2	ZVA	15.46	高槽	1.03	1.0≤L≤1.1	达标
	5	OPW	15.16	高槽	1.04	1.0≤L≤1.1	达标
	6	OPW	15.03	高槽	1.02	1.0≤L≤1.1	达标
	9	OPW	15.42	高槽	1.01	1.0≤L≤1.1	达标
	10	OPW	15.86	高槽	1.12	1.0≤L≤1.1	达标
	11	OPW	15.46	高槽	1.05	1.0≤L≤1.1	达标
	12	OPW	15.29	高槽	1.06	1.0≤L≤1.1	达标

注:表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2011122。

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场界四周昼间噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的 4 类标准。

场界噪声监测点位见图 3-2~3-3, 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	监测站位号	测点位置	主要声源	监测		
				昼间时间	Leq[dB(A)]	
2020.11.9	船上	场界东	社会生活噪声	14:02	59.2	
		场界南	社会生活, 交通噪声	13:08	61.0	
		场界西	社会生活噪声	12:15	57.4	
		场界北	社会生活噪声	12:21	56.2	
2020.11.10	船上	场界东	社会生活噪声	14:47	60.4	
		场界南	社会生活, 交通噪声	14:53	65.2	
		场界西	社会生活噪声	14:59	58.6	
		场界北	社会生活噪声	12:06	55.0	
2020.11.20	水上	场界东	社会生活噪声	10:50	59.1	
		场界南	社会生活噪声	10:42	60.5	
		场界西	社会生活噪声	10:47	61.3	
		场界北	交通, 社会生活噪声	10:37	62.9	
2020.11.21	水上	场界东	社会生活噪声	13:00	61.9	
		场界南	社会生活噪声	13:05	60.9	
		场界西	社会生活噪声	13:17	58.2	
		场界北	交通, 社会生活噪声	13:12	63.3	
标准限值				70		
超标情况				达标		

注: 表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2011121, ZJXH(HJ)-2011506.

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 392.4 吨, 再根据嘉兴市联合污水处理有限责任公司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
实际入环境排放量(吨)	0.020	0.002

2. 氨气

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

3. 总量控制

本项目废水排放量为 392.4 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.020 吨/年和 0.002 吨/年，达到环评中化学需氧量 0.023 吨/年、氨氮 0.002 吨/年的总量控制要求。

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

十. 环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

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第三加油站(含水上加油站及其配套码头)建设项目环境影响报告表》, 2020 年 8 月 31 日嘉兴市生态环境局对该项目进行备案(备案文号: 嘉(南)环建[2020]107 号)。

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石油分公司已建立《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市全达废料再生燃料实业有限公司(3304000079)处置, 含油抹布及手套混入生活垃圾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

企业暂未编制突发性环境应急预案，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环境突发事件情景、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中新污染源的二级标准;加油棚外1m处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)中规定的最大压差限值,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第三加油站场界四周昼间噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准。

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

本项目废水排放量为 392.4 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.020 吨/年和 0.002 吨/年，达到环评中化学需氧量 0.023 吨/年，氨氮 0.002 吨/年的总量控制要求。

本项目 VOC_x(非甲烷总烃) 均以无组织形式排放，故本次验收不对 VOC_x总量进行核算，环评中 VOC_x总量控制要求为 0.737 吨/年。

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

機表單件(需量)由浙江新澳特鋼有限公司選表人(簽字)、項目經辦人(簽字)

注：1.此修飾量為11%至15%；2.12% = 16% - 18%；3.11%至14% = 14% - 21%；4.11%至15% = 15% - 21%；5.此單位為每公噸標準煤——即每公噸標準煤發出的熱量。

附件 1:

嘉兴市生态环境局文件

嘉环函〔2020〕107 号

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第三加油站 (含水上加油点及其配套码头)建设项目 环境影响报告表的审查意见

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴分公司：

你公司《关于要求中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表进行审核的函》及附属相关材料收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》等有关环保法律法规，经研究，现将我局审查意见函告如下：

一、根据你公司委托浙江广益环境科技有限公司编制的《中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站(含水上加油点及其配套码头)建设项目环境影响报告表》(以下简称《环评报告表》)及索取环评报告书的法人承诺，通过当地企业投资项目备案系统填写表单材料，并征求项目所在地公众意见及知情情



况，该项目涉及工业项目与产业要素预测。根据自治区国土资源厅《关于对自治区“十三五”期间新增耕地耕种表》结论。

二、项目概况（补充）性质：投资额 750 万元。第二阶梯塔台（1#）及附属面积 1988m²；第三加气站（水上）青海湖面积 4942.02m²，岛上设有 6 台潜泵式双枪加气机，1 个 30m³ 常温储气井罐地磅加气站；2 个 30m³ 双层带斜顶玻璃钢储罐；水上设有 1 台潜泵式单枪加气机，1 台潜泵式双枪加气机，1 个 30m³ 双层钢制水箱。配套建设变电室等设施有 2 个 300kVA 变压器，容量 600kVA，总占地面积 185m²，其中建筑中心线距离为 30m，最大作业面宽约 3m。河流宽度 12m，桥梁为航行船舶提供加油服务。地址为嘉油。建设地点在西藏自治区拉萨市布达拉宫七巷街口。

三、项目建设对当地生产示范、技术创新、装备水平、产能、减少各种经营活动中产生量和排放量、生态环境建设、应用先进技术设备工程设计所承担的责任、环境管理水平、垂直自净达标排放，重点应做好以下工作：

（一）加强废水污染防治。本项目排水要实现分质、自行分排，生活污水经预处理后排入青藏高原污水处理厂管网，进行集中处理，不得因设置行道、污水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准。其主要执行《污水非正常工况下水道水质排放标准》（CJ343-2010）标准。

（二）加强废气污染防治。加油、换油和储油油品过程中产生的非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》

(GB37305-2017) 行业类规定:

(三) 企业在项目建设前，应通过厂区平面图、流向示意图等途径，采取多处设置声屏障设施，确保在《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的有关要求。严格落实生产状况：夜间《GB10261-2007》禁止生产。

企业在加强扬尘污染防治，按照“精细化、减量化、无害化”处置原则，建立分批制度，执行扬尘管理制度，对扬尘物和一般固废分类收集、堆放、分质处理，尽可能实现资源化综合利用。需要依法处置的危险废物，必须委托有相应资质处理危险废物真名信誉的单位进行处置。对委托处置危险废物的必须核清当次把关办理危险废物转移登记手续，严格执行危险废物转移联单制度。未接受的无害化处置物经重新分析的单位运输出危险废物；严禁委托无资质乱处置，造成个人和单位处危险废物。严禁非法排放、倾倒、贮存危险废物。

四、根据《新污染源源报告制度实施方案》(环办〔2015〕162号文)的要求，结合《危险废物豁免管理名录办法》(环办〔2015〕153号文)规定，

五、建立健全项目信息公开机制，参照《环境影响评价公众意见调查方法》(HJ/T122-2003)的要求，及时向公众公开项目开工前、施工过程中、竣工后全过程信息，并广泛征求社会各界意见。

六、根据《中华人民共和国循环经济促进法》的规定，结合项目的性质、规模、地点，采用的生产工艺或者技术方案，禁止生态破

你部推荐的项目未予采纳，但采纳你所指批评性意见文件。由此推之，你部提出的有关本项目的许多批评性意见，我部将责成应坚板业高度重视。在项目建设、运营过程中产生下述行为时将被严肃批评和纠正：应作适当调整或限期整改。

三、以上泉州判定报告书指出的环境防治措施和风险防范措施，你公司应在项目建设、运营、退役和管理中认真落实，并予以完善，确保项目运行过程中环境安全和社会稳定。你公司须严格执行环保“三同时”制度，落实法人责任，依法依规履行环保责任；并按计划完成项目建设期和日常环境监测工作，确保各类生态环境影响评价结论，同时你公司还须制定接受各级生态环境部门监督检查。

四、你单位对本处罚决定书不服的，可在接到本决定书之日起六十日内向厦门市生态环境局申请行政复议；或者在六个月内向人民法院提起诉讼。



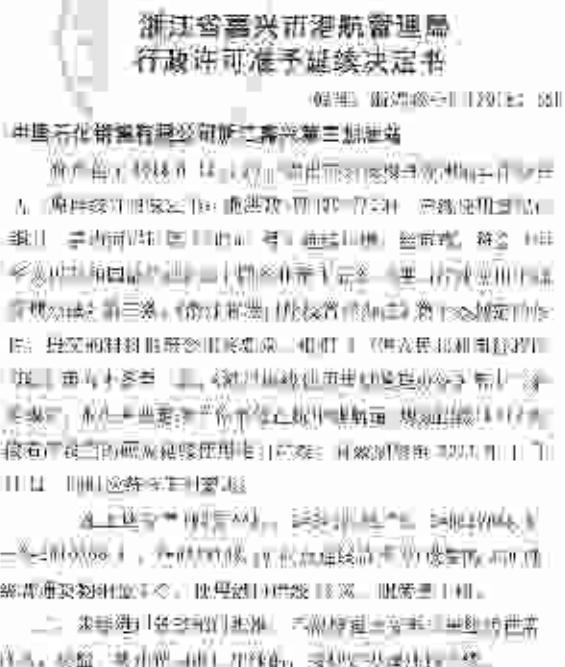
本决定书一式三份，由厦门市生态环境局、你公司、厦门市生态环境局存档。

厦门市生态环境局存档

2020年8月31日送达

项目代码：2020-330402-52-03-155781

附件 2:



注：本次文件一式两份，原件留存归档，一份存档。

浙江省嘉兴市港航管理处
2013年1月29日

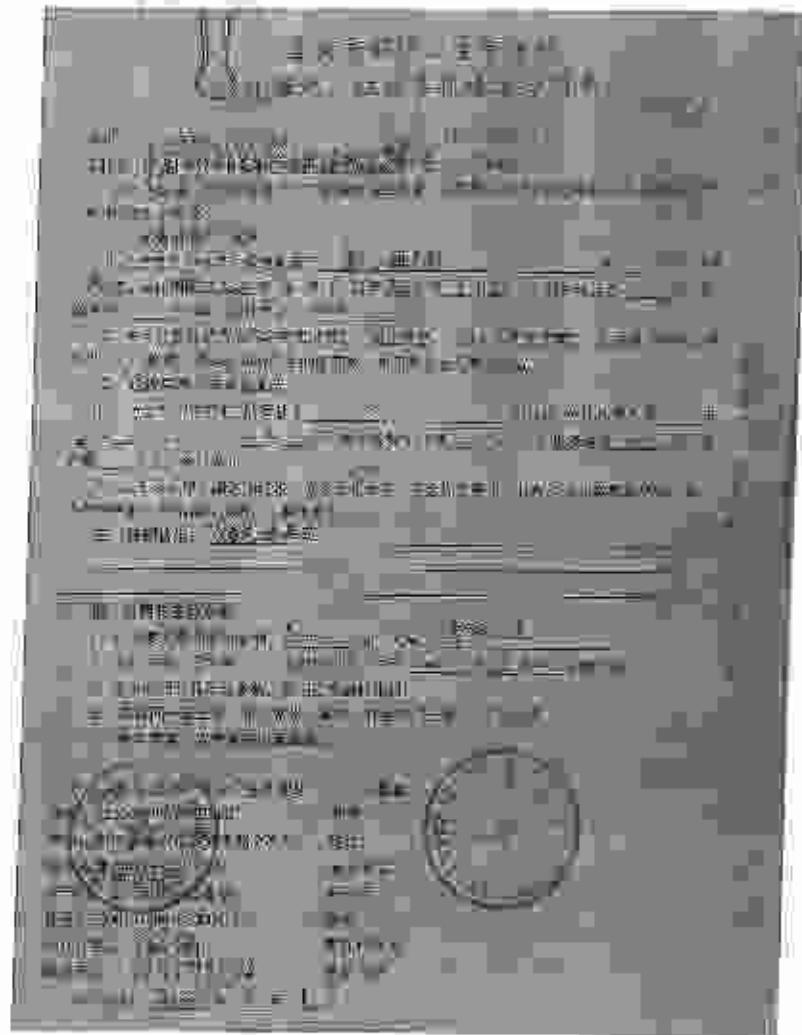
中华人民共和国进出口经营权证



中華人民共和國
外貿部

附件 3:

附件4.1.1水运合同



（此页无正文）
附录三

附件 4:

围堰码头主要技术指标一览表				
序号	项目	技术指标参数	实测或数据	备注
1	泊位数	2个	2个	400 吨
2	单泊位岸线长度	85米	85米	

主要生产设备统计清单

序号	设备名称	设备型号	生产容量(吨)	备注
1	立式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
2	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
3	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
4	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
5	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
6	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
7	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
8	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
9	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
10	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
11	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
12	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
13	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
14	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
15	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
16	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
17	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
18	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
19	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	
20	卧式双轴搅拌机	ZJL-1000	1000	

2019年11月-2020年10月主要原辅料消耗统计清单

序号	原辅料名称	规格	单耗	消耗量(吨)	备注
1	丙烯酸	100kg	0.1	1000	
2	丙烯酸	100kg	0.1	1500	
3	丙烯酸	100kg	0.1	1000	
4	丙烯酸	100kg	0.1	1200	
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					

2019年11月-2020年10月固废产生量统计清单

序号	固废类别	固废产生量 (吨)	备注
1	生活垃圾	10.23	
2	建筑垃圾	0.01	
3	其他垃圾	1	
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			

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

除虫剂使用手册 | 2023-07-20 | 第1页/共1页

卷之三十一



附件 5:

三日月 (Sekishō)

回憶錄物語(上) (2019.7.1)

- 微反物种的。且和他都可作

18. 11. 1997 W=5017 11:30 AM - 11:50 AM 100-1000

18. 11. 1997 W=5017 11:30 AM - 11:50 AM 100-1000

18. 11. 1997 W=5017 11:30 AM - 11:50 AM 100-1000

18. 11. 1997 W=5017 11:30 AM - 11:50 AM 100-1000

18. 11. 1997 W=5017 11:30 AM - 11:50 AM 100-1000

"We are the people who have been denied our fundamental rights in order to keep us from having the freedom to live as we please."

上半部分“航行在深海，那深邃的神秘和
那无边的寂寞，令我心醉。航行在深海，那深邃的神秘和
那无边的寂寞，令我心醉。”

1990 年 4 月 1 日起，对新办的外商独资企业，其经营期在 10 年以上的，减半征收企业所得税。

- (1) 中国在世界政治中的地位和作用：中国是世界和平的建设者、全球发展的贡献者、国际秩序的维护者。中国坚定奉行独立自主的和平外交政策，坚持走和平发展道路，坚持互利共赢开放战略，坚持正确义利观，坚持与邻为善、以邻为伴，坚持睦邻、安邻、富邻，深化同周边国家的务实合作，加强同发展中国家的团结合作，积极发展全球伙伴关系，扩大同各方利益汇合点，使我国发展更好惠及世界，使世界繁荣稳定离不开中国。
- (2) 中国在世界文化中的地位和作用：中国是世界文明古国，也是四大文明古国中唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界四大文明古国之一，也是唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界四大文明古国之一，也是唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界四大文明古国之一，也是唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。
- (3) 中国在世界生态中的地位和作用：中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。
- (4) 中国在世界经济中的地位和作用：中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。
- (5) 中国在世界政治中的地位和作用：中国是世界和平的建设者、全球发展的贡献者、国际秩序的维护者。中国坚定奉行独立自主的和平外交政策，坚持走和平发展道路，坚持互利共赢开放战略，坚持正确义利观，坚持与邻为善、以邻为伴，坚持睦邻、安邻、富邻，深化同周边国家的务实合作，加强同发展中国家的团结合作，积极发展全球伙伴关系，扩大同各方利益汇合点，使我国发展更好惠及世界，使世界繁荣稳定离不开中国。
- (6) 中国在世界文化中的地位和作用：中国是世界文明古国，也是四大文明古国中唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界文明古国，也是四大文明古国中唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界文明古国，也是四大文明古国中唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。中国是世界文明古国，也是四大文明古国中唯一一个没有中断、一直延续至今的文明古国。
- (7) 中国在世界生态中的地位和作用：中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。中国是世界生态大国，也是世界生态文明建设的重要参与者和贡献者。
- (8) 中国在世界经济中的地位和作用：中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。中国是世界第二大经济体，也是世界经济增长的主要引擎。

www.biblio.com

• **What is the relationship between the number of observations and the width of the confidence interval?**

• 500+ Best Free E-mail Accounts & Services

卷之三十一

• *Revised 10/02*

11: T \rightarrow All (1) [\[View Log\]\(#viewLog_11\)](#)

— 7 —

二十一世祖曾公，字子容，号南峰，人称南峰先生。著有《南峰集》、《南峰先生集》等。

四三

1990年1月1日开始实施的《中华人民共和国著作权法》对作品的保护期限作了新的规定。

III-100064

1. 電子商務：網上商店、電子支付系統、電子傳真、電子郵件等。

—新華社——中國人民解放軍總參謀部、總政治部、總後勤部聯合發佈命令：全軍各級指揮員，要加強對指揮員的教育，切實貫徹執行我軍的指揮原則。

1. *Widening the base*: As the base of the strip is increased, the width of the strip is decreased. This is done by increasing the width of the base of the strip.

• 第四部分：分析和评价阶段。在这一阶段，研究者会根据实验数据和观察结果，对假设进行检验，评估实验的有效性和可靠性，同时提出改进建议。

• HOME • MY & LITTLE WISDOMS • SONGS • STORIES • GAMES • ACTIVITIES

二、中国茶文化

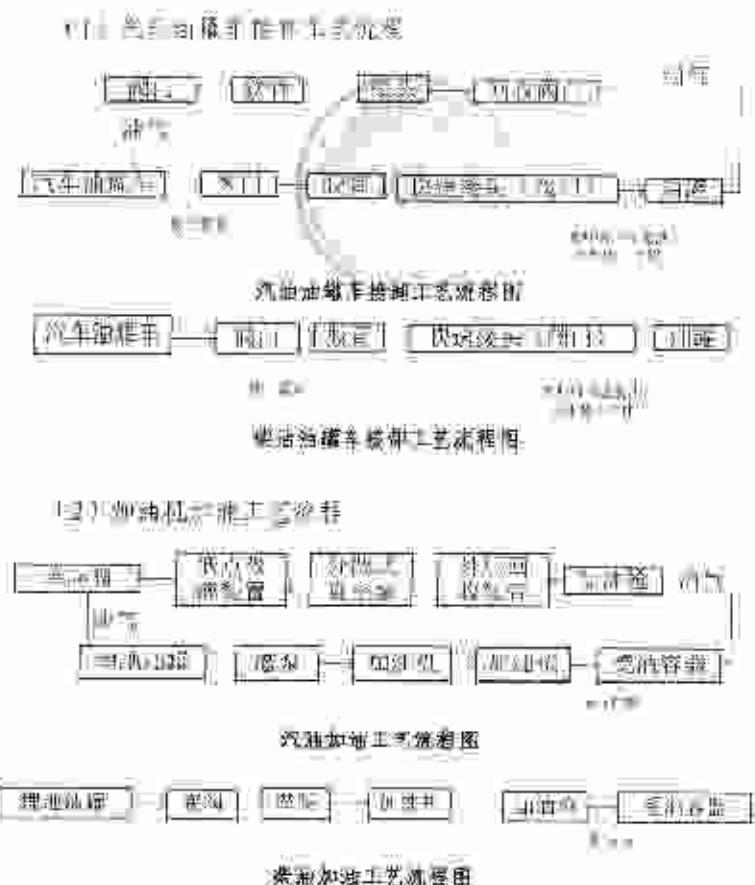
1. 茶的起源与传播
2. 茶的种类与品质
3. 茶的冲泡与品鉴
4. 茶的保健与养生
5. 茶的文化与礼仪
6. 茶的制作与加工
7. 茶的包装与储存
8. 茶的饮用与搭配



中国茶文化
研究会
秘书处



附件 6:



附件 7:

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站（含水上加油点及其配套码头）建设项目竣工环境保护验收报告会签到单

三

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站（文水）加油点及其配套码头、建造项目竣工环境保护设施验收现场检查会专家组意见

2020年1月24日，中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司严格按照国家有关法律法规及《建设项目竣工环境保护设施验收技术指南—排气筒新污染源源强削减量核算方法》（生态环境部公告2018年第10号，项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求，组织相关单位在企业厂区召开了“中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站（文水）加油点及其配套码头、建造项目”竣工环境保护设施验收现场检查会。参加会议的成员有建设单位中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司、承包单位浙江新中源建设有限公司以及项目设计、施工、监理、环评、监测等单位的代表。会议由建设单位主持，与会代表听取了建设单位关于项目概况、验收监测单位所做工作介绍，土地场址周围环境主要环保措施执行情况，逐项对验收意见逐项进行讨论形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

1.1 工程概况：规模、主要建设内容

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴第三加油站（以下简称为文水加油点）位于浙江省嘉善县南湖街道文水村，占地面积约0.5亩，总投资约100万元，项目从建设方面，属于加油加气的销售。项目投资总额100万元，建设期12个月。

项目共设置五式消防栓消火栓，其中室外塑料球阀型DN65消火栓3个，DN65
玻璃钢制球阀式消火栓2个，箱体1个（设有上盖带警示灯的箱加消栓），
正背面各设一个起止水栓，DN65双面带闸球阀式箱消栓1个，设有手消栓
DN25箱消栓1个。引出管DN65明装1000mm，每路设计泄压能力
为：喷射泡沫液量每分钟为50升推车罐车进罐口倒置时每分钟
流量15升，1000mm管径管道内壁厚度为30—50毫米而壁约厚，管道
无涂层。

（一）建设主体及外立面性状

新嘉坡第三加油站于2020年3月委托浙江中南建设科技有限公司编制
完成了《新嘉坡石化销售有限公司新嘉坡第三加油站油库土建工程
及其配套设施（三块地山体边坡治理报告），2020年10月31日新嘉坡
加油站与海锦源公司进行备案，备案文号：沪（浦）环建[2020]147号，
目前该加油站新旧设施和环保设施已建成并投入使用，具备了新旧设
施施工条件。

（二）投资估算

该项目预算投资100万元，其中实际预算完成70万元，占总投资额
约90%。

VIII 工程概况

本次评价范围为《市衡石机制有限公司“衡石麦兴高加索
膨润土加水”及其配套项目环境影响报告表》上实施的重大
型项目。

二、工程变更情况

经现场踏勘，本项目《中阳石化销售有限公司“衡石麦兴
高加索”膨润土加水”及其配套项目环境影响报告表》该项
目名称与原环评报告书名称有差异。

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》和《工业建设项目
竣工环境保护验收技术规范》(HJ759—2011)，建设项目的性质、规模、地
点、采用的生产工艺、防治污染措施与环境影响报告表或环境影响报告
书有重大变动的，应当重新报批环境影响报告书，未经批准，擅自
进行变动的，不得投入生产。综上所述，项目环变更较大，故呈较大变动。

三、环境保护设施建设情况

(一) 固体

该项目主要为生活污水，生活污水经化粪池处理后通过管道引
向北山化工有限公司统一后集中纳入污水处理厂，废水最终经污水处理厂
污水处理有限公司污水处理厂处理后排放入黄河。

11.3. 项目

该项目的实施将采用传统和新技术，引进并配备油气勘探系统。同时在该区域内建立一个综合性的勘探中心，加强与国际勘探公司的合作，提高油气勘探效率。

11.4. 建设

该项目将通过引进先进的勘探设备，加强勘探队伍建设，及引进国外勘探经验；汽车行驶速度限制在每小时以下，加强设备维护保养，加强勘探队伍。

11.5. 财务

该项目将通过向国内外金融机构（包括银行、保险、证券公司等）筹集资金，通过租赁、合资、合作等方式吸引国内外投资者，同时通过政府补贴、税收优惠、土地使用权出让等方式获得财政支持。

11.6. 风险评估与防范

1. 地质风险防范措施

公司已具备一套较为完善的地质风险防范机制，企业内部严格实行风险预警制度，落实责任到人，定期组织相关人员进行地质风险防范知识的培训，并开展应急预案演练。

二、土壤修复工程

企业目前在进行的修复工程如下：

3. 土地整理

该项目建设中将对原厂内所有土地进行土地整理，以达到建设需要。

四、环境恢复及施撒试效果

项目施工期于2020年1月1日开始，至2020年1月31日结束。期间将对项目进行土壤修复工程，主要措施如下：

1. 施工期间，将对第三加油站场地进行喷洒光合菌液，以达到降低油罐车排放《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表3中颗粒物浓度的一级标准。施洒颗粒物浓度为0.5kg/m³，喷洒时间为每天10时至22时，喷洒量为0.5kg/m³。

施工期间，将对第三加油站进行喷洒系统割草机作为检测点，达到《加油站大气污染物排放标准》(GB21769-2008)土壤走航监测企业标准，喷洒范围为收容容积半径小于10m的第三加油站，喷洒量为0.5kg/m³，喷洒时间为每天10时至22时，喷洒量为0.5kg/m³，喷洒完后最大风速值，喷洒枪气压均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB21769-2008)土壤走航监测。

2. 施工期间，将对第一加油站进行喷洒光合菌液，以达到降低生活

环境影响评价报告书（征求意见稿）公告附录

6. 项目产生的危险废物包括含油抹布及棉纱、手套、纸箱等为生活垃圾，含半成品废物委托湖南金三环再生资源有限公司~~综合利用~~处理，含油抹布及手套混入生活垃圾委托郴州市固废公司~~综合利用~~处理。

7. 生病监禁室设置在东侧，项目废水排放量为 $10m^3/d$ ，废水中的污染物主要为氯化物和氨氮，排放浓度分别为 $10mg/L$ 和 $0.5mg/L$ ，满足《医疗机构水污染排放标准》(GB18466-2005)中的一般性综合医院水污染物排放限值要求。项目废水~~不得排入市政排水系统~~，均以~~直接~~的形式排放，废水~~不得~~通过~~管道~~直接排入市政排水系统，废水~~不得~~通过~~管道~~排入市政排水系统，废水~~不得~~通过~~管道~~排入市政排水系统。

（五）工程建設对环境的影响

根据本项目的建设实际情况，该项目环境影响评价结论如下。
项目施工阶段监测数据以日报表排放标准，项目不执行防治措施及排放基本要求的项目及排放要求，对周围环境不会造成明显而影响。

六、验收结论

经检查，该项目环保手续基本齐全，基本满足了环保法律法规有关要求，已设计、施工和运行阶段均实施了污染防治，主要防治措施设计效果达到国家有关要求，本项目已通过环境保护验收。验收组认为该项目建设

且需本厂具备工况稳定、设施环保条件，同意建立常驻联络组，同意本厂严格按照验收意见书之规定组织施工。

七、后效要求和建议

1. 加强环保治理及扬尘防治管理，落实长效管理制度，确保各生产环节长期稳定运行，杜绝事故发生。
2. 加强职业健康和高处坠物的处置及相应的监督管理。杜绝安全隐患。
3. 加强危险性一级施工及土石方开挖作业管理，严格审批制度，准备应急预案并报备，遇异常情况及时汇报。

八、验收人员信息

详见会议签到表

验收专家组：

王海峰
王海峰

王海峰
王海峰

王海峰
王海峰

时间：2020年11月29日

王海峰