

平湖新客运中心加油加气站建设项目
竣工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200114

建设单位：平湖市禾田加油加气站有限公司

编制单位：浙江新鸿检测技术有限公司

2020年11月

声明

1. 本报告正文共四十一页，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: 童鹏程

报告编写人: 童鹏程

建设单位: 平湖市东恒加油站加气站有限公司

电话: 13386398006

传真: /

邮编: 314200

地址: 嘉兴市平湖市解放西路380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号三层、三层

目录

一、验收项目概况.....	1
二、验收监测依据.....	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	2
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	2
2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定.....	3
2.4 其他相关文件.....	3
三、工程建设情况.....	4
3.1 地理位置及平面图.....	4
3.2 建设内容.....	7
3.3 主要设备.....	7
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.....	8
3.7 项目变动情况.....	10
四、环境保护设施工程.....	11
4.1 污染物治理/处置设施.....	11
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	14
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.....	26
八、质量保证及质量控制.....	27
8.1 监测分析方法.....	27
8.2 现场监测仪器情况.....	27
8.3 人员资质.....	27
8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	28
8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	29

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	29
九. 验收监测结果与分析评价.....	31
9.1 生产工况.....	31
9.2 污染物排放监测结果.....	31
十. 环境管理检查.....	38
10.1 环保审批手续情况.....	38
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况.....	38
10.3 环保机构设置和人员配备情况.....	38
10.4 环保设施运转情况.....	38
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况.....	38
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况.....	38
10.7 厂区环境绿化情况.....	39
十一. 验收监测结论及建议.....	40
11.1 环境保护设施调试效果.....	40
11.2 建议.....	41

附件目录

- 附件 1、平湖市环境保护局《建设项目环境影响评价文件审批意见书》
(平环建：2016-B-066 号)
- 附件 2、加油站变更证明
- 附件 3、企业入网证明
- 附件 4、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、验收期间工况、用水量统计）
- 附件 5、企业固废处理协议
- 附件 6、现有工艺流程图
- 附件 7、浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2009300、
ZJXH(HJ)-2009301、ZJXH(HJ)-2009302、ZJXH(HJ)-2009303 检测报
告。

一、验收项目概况

平湖新客运中心加油加气站原属于平湖市中国石化经营有限公司，现转隶于平湖市禾田加油加气站有限公司（详见附件），位于平湖市新华南路西侧，苗外环北侧，总占地面积 1922m²，主要从事天然气、汽油、柴油、润滑油的销售。

企业于 2014 年 4 月委托浙江环科环境咨询有限公司编制完成了《平湖新客运中心加油加气站建设项目环境影响报告表》，2016 年 9 月 13 日平湖市环境保护局对该项目进行备案（备案文号：平环建：2016-B-066 号）。该项目于 2016 年 10 月开始建设，2016 年 12 月建设完成。目前该项目主要生产设施和环保设施运行正常，具备了环境保护竣工验收的条件。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司（平湖市禾田加油加气站有限公司由中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司负责日常管理运营）委托，浙江新鸿检测技术有限公司承担该项目的环保竣工验收工作。根据中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 22 日印发）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 9 月 2 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 9 月 16~18 日对现场进行监测和环境管理检查，在此基础上编写此报告。

二、验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

1. 中华人民共和国主席令[2014]第 9 号《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 起施行）
2. 《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27）；
3. 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）；
5. 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016.11.7）；
6. 中华人民共和国国务院令 第 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、浙江环科环境咨询有限公司《平湖新客运中心加油加气站建设项目环境影响报告表》
- 2、平湖市环境保护局《建设项目环境影响评价文件审批意见书》（平环建：2016-B-066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平湖石油支公司《平湖新客运中心加油加气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《平湖新客运中心加油加气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

本项目位于平遥市新华南路西侧，南外环北侧（中心经纬度： $E121^{\circ}0'57.39''$ ， $N30^{\circ}39'34.64''$ ）。项目东侧隔路为空地；南侧为南外环，隔路为农田；西侧为河流，隔河为空地；北侧为河流，隔河为农田。

地理位置见图 3-1，平面布置见图 3-2。



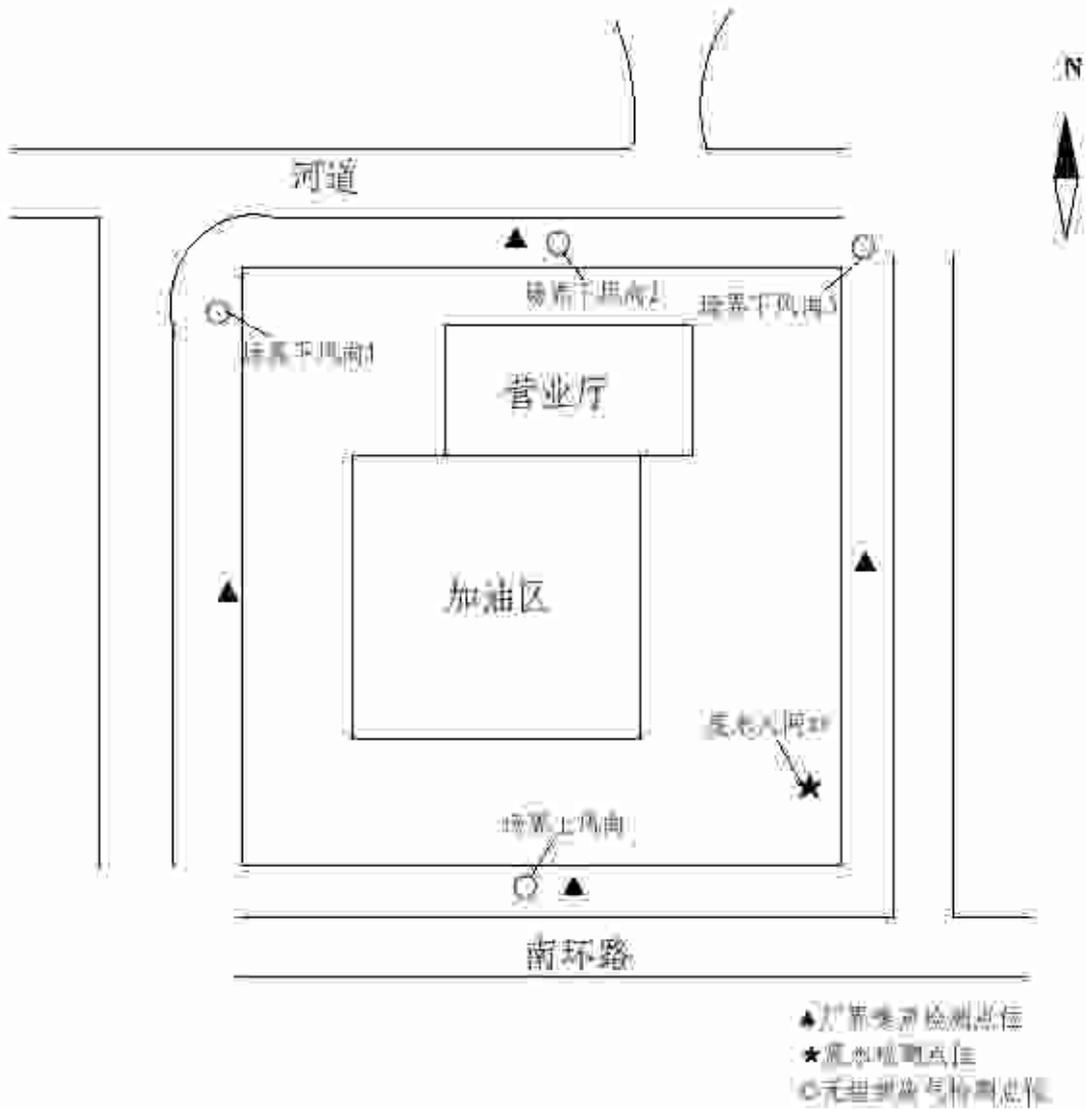


图 3-2 项目平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资 1500 万元，设有 1 个 60m³ 卧式 LNG 地上储罐，1 套 LNG 泵撬，2 台 LNG 加气机，2 个 30m³ 埋地卧式汽油储罐，2 个 30m³ 埋地卧式柴油储罐，2 台六枪加油机，拥有年销售天然气 3000 吨，汽油 3000 吨，柴油 2000 吨，润滑油 10 吨的能力。

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

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>本项目位于平湖市新华南路西侧，南外环北侧，总占地面积 1912m²，投资 1500 万元，建有 60m³ 卧式 LNG 地上储罐 1 个，LNG 泵撬 1 套，LNG 加气机 1 台，30m³ 埋地卧式汽油储罐 2 个，30m³ 埋地卧式柴油储罐 2 个，双枪双枪汽油加油机 2 台，双枪双枪柴油加油机 1 台，拥有年销售天然气 3000 吨，汽油 3000 吨，柴油 2000 吨，润滑油 10 吨的能力。</p>	<p>本项目位于平湖市新华南路西侧，南外环北侧，总占地面积 1912m²，投资 1500 万元，建有 1 个 60m³ 卧式 LNG 地上储罐，1 套 LNG 泵撬，2 台 LNG 加气机，2 个 30m³ 埋地卧式汽油储罐，2 个 30m³ 埋地卧式柴油储罐，2 台六枪加油机，拥有年销售天然气 3000 吨，汽油 3000 吨，柴油 2000 吨，润滑油 10 吨的能力。</p>

3.3 主要设备

建设项目主要生产设备见表 3-2。

表 3-2 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	环评建设数量	实际建设数量
1	60m ³ 卧式 LNG 地上储罐	1	1
2	LNG 泵撬	1	1
3	LNG 加气机	1	2
4	30m ³ 埋地卧式汽油储罐	2	2
5	30m ³ 埋地卧式柴油储罐	2	2
6	潜泵式六枪加油机	1	2
7	自控控制仪及其他辅助设备	1	1
8	双枪双枪汽油加油机	2	0
9	双枪双枪柴油加油机	1	0

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	环评年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月消耗量
1	天然气	3000t	2890t
2	汽油	3000t	2935t
3	柴油	2000t	1796t
4	润滑油	10t	9.6t

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目用水主要为员工和顾客的生活用水，取自当地自来水厂。根据企业提供 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量数据（详见附件），本项目用水量为 980 吨，则生活污水产生量为 882t/a（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：

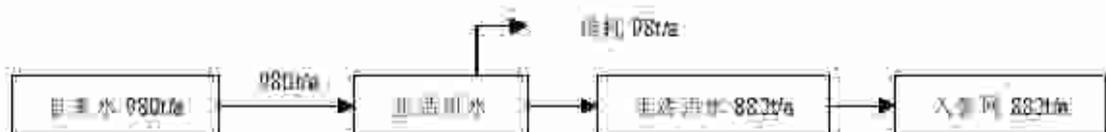


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

本加油加气站工艺流程如下：

(1) 汽车油罐车装卸工艺流程

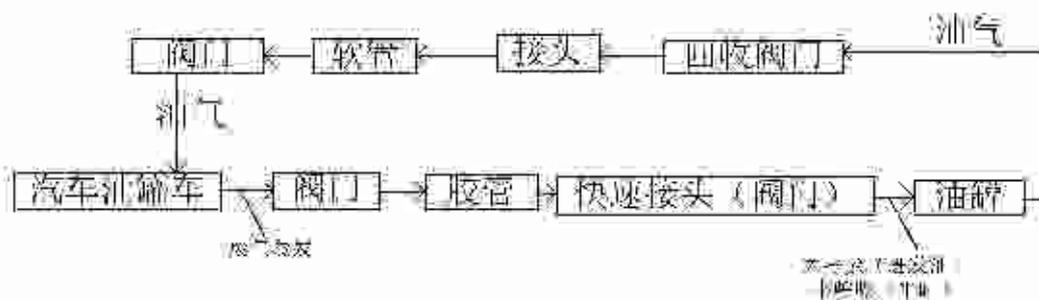


图 3-4 汽油油罐车装卸工艺流程图

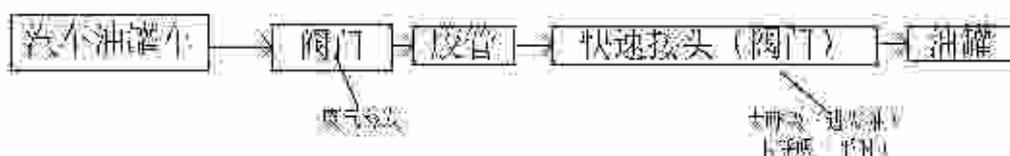


图 3-5 柴油油罐车装卸工艺流程图

(2) 加油机加油工艺流程

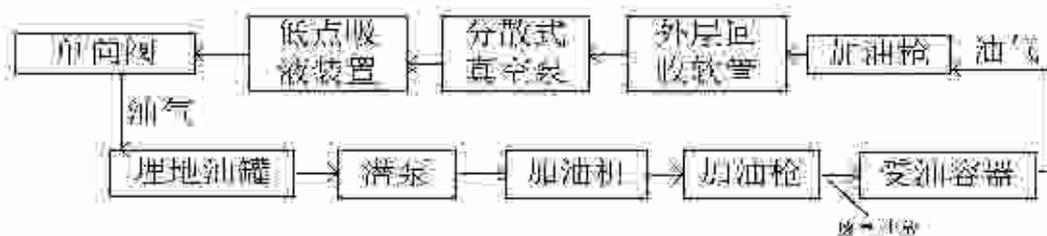


图 3-6 汽油加油工艺流程图



图 3-7 柴油加油工艺流程图

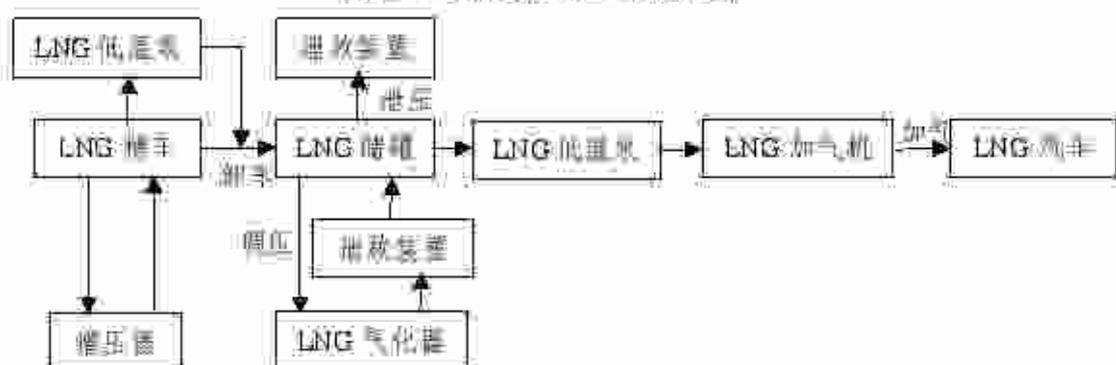


图 3-8 加气工艺流程图

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, 通过防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: 油罐和管道物理地敷设, 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。油气管通过该油罐的人孔盖接入。且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

3.7 项目变动情况

环评要求	实际建设内容
1 台 LNG 加气机，2 台双油品四枪汽油加油机，1 台双油品双枪柴油加油机	2 台 LNG 加气机，2 台六枪加油机

本项目环评中要求 1 台 LNG 加气机，2 台双油品四枪汽油加油机，1 台双油品双枪柴油加油机，实际建设中建有 2 台 LNG 加气机，2 台六枪加油机。

本项目其他已建设工程中性质、建设地点、建设内容、污染防治措施与环评报告基本一致，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，生活污水经场区化粪池预处理后排入平湖市市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

废水来源及处理方式见表 4-1。

表 4-1 废水来源及处理方式一览表

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

废水治理设施概况：

本项目污水处理具体工艺流程如下：



注：★为废水检测点

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、油罐装卸油、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）、天然气放空时产生的臭气。

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	四类因子	排放方式	排放去向
油罐大小呼吸、油罐装卸油、加油作业	非甲烷总烃	无组织	环境
天然气放空	臭气浓度	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，三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，加油枪将油箱逸出来的油气回收。该系统的作用同样需要油枪与加油机的密合，但不需要在管口设置探入式导管。

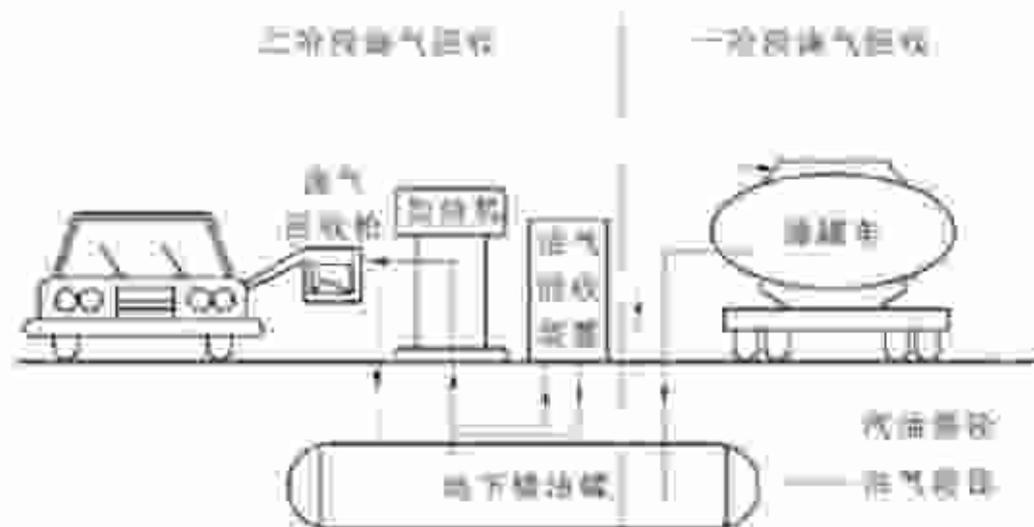


图 4-2 汽油油气回收实施方案原理图

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	清罐油泥	清罐油泥	未产生	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	已产生	危险废物		HW49 900-041-49
3	生活垃圾	生活垃圾	已产生	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；清罐油泥只在更换油品清罐时产生。

本项目产生的危险废物包括清罐油泥和含油抹布及手套，产生的一般固废为生活垃圾。

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	环评预计年产生量	2019年11月~2020年10月产生量
1	清罐油泥	清罐清理	危险废物	/	0(暂未产生)
2	含油抹布及手套	加油、换罐清理	危险废物	/	0.01t
3	生活垃圾	员工生活	一般固废	1.46t	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	环评利用处置方式	实际利用处置方式	处置单位 资质情况
1	清罐油泥	储罐清理	危险废物	委托有资质单位 处置	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 罐清理	危险废物	/	混入生活垃圾或委 托环卫部门清运	/
3	生活垃圾	员工生活	一般固废	委托环卫部门清 运	委托环卫部门清 运	/

本项目产生的清罐油泥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；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清罐底泥运走，然后安全处置，清罐油泥不在站内收集、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 1500 万元，其中环保总投资为 60 万元，占总投资的 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	实际投资（万元）	备注
废气治理	30	/
废水治理	10	
噪声治理	5	
固废治理	5	
环境绿化	10	
合计	60	

平湖新客运中心加油加气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：

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	批复要求	实际建设落实情况
废水	生活污水经化粪池预处理达标后纳入污水收集管网，最后由污水处理厂处理达标排放。	厂区排水经预处理后与生活污水一并处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后接入污水管网。	本项目已实施雨污分流，生活污水经化粪池预处理后纳入平湖市市政污水管网，最终经嘉兴中联污水处理厂处理达标后接入平湖河。 验收监测期间：平湖新嘉苑中心加油站化粪池接入管网 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类均值(范围)均值达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准，氨氮、总磷、总氮均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)中表 1 标准。
废气	采用浸没式卸油方式，加油时产生的非甲烷总烃采用真空抽吸方式密闭收集；采用油气回收系统；加强加油站的管理，提高加油站工人的操作水平；采用符合环保要求的设备，减少跑冒滴漏。	完善管理制度，加强检修，设置安全警戒线等。卸油和加油过程采取密闭式，采用密闭收集与基础的油气回收系统进行回收，确保废气排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级排放标准要求。	采用抽排式油罐及自封式加油机；及耐检维修各阀门、输油管、加油枪等；采用加油站油气回收系统。 验收监测期间：平湖新嘉苑中心加油站油气回收系统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 3 中非甲烷总烃二级标准，臭气浓度最大值低于《恶臭污染物排放标准》(GB14554-95)二级标准。 验收监测期间：平湖新嘉苑中心加油站油气回收系统密闭负压检测值大于《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中规定的最小检测压力限值，加油站油气回收管线温度检测值小于《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》。

			(GB20852-2007)中规定的标准值。
噪声	采取车辆进站时降低车速，并禁止鸣喇叭，减低车辆噪声对周围环境的影响	加强管理，采取限速进站，设置禁鸣标志等措施减少进出车辆造成的噪声，加强扩建项目周围绿化，确保东、西、北加油站噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的3类标准要求，南侧执行4类标准。	进站加油车辆慢行，禁止加油车辆鸣笛，选用低噪声设备，优化操作流程，加强设备维护等。 验收监测期间，平湖新嘉芯中心加油站东、西、北侧噪声声压级达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的2类标准，南侧噪声声压级达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准。
固废	生活垃圾由环卫部门统一清运	生活垃圾由环卫部门统一清运或送，废油渣委托具有相关资质的单位处理，同时要定期对厂内安涂总库及特修的油膜记录台账。	本项目产生的固体废物委托平湖市悦达膜材料科技有限公司(3304000079)处置；含油抹布废手套等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:

本项目为新建项目，为机动车燃料零售，属于城市基础设施的建设，为非工业类项目。符合国家的相关产业政策，也符合平湖市产业政策。项目选址符合平湖市土地利用规划及平湖市总体规划，符合平湖市生态环境功能区规划。项目建设完成后对周围的水、环境空气及声环境的影响较小，周围地表水、大气、声环境质量维持现状项目实行清洁生产、污染物总量控制和达标排放。项目在严格执行本环评报告提出的环保措施情况下，项目外排污染物对周围环境影响较小，环境质量基本维持原状。本项目符合环保审批原则，从环保角度分析，该项目在拟建地实施是可行的。

上述评价结果是仅根据建设方提供的规模、工艺、布局所作出的，如建设方产品方案、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，建设方必须按照建设项目环境管理程序要求，及时向有关部门进行申报审批。

主要建议:

(1)企业在经营过程中应不断完善健全各级岗位责任制、各项安全消防管理制度；定期组织员工进行安全教育和学习，并记录存档，强化安全意识。

(2)随时检查设备运行状况，定期设施委托相应资质单位对设备、管道、建筑电气、防雷、防静电接地设施进行检测。

(3)提高工作人员的操作水平，采用符合环保要求的设备，以此来

减少跑、冒、滴、漏而引起的环境问题。

5.2 审批部门审批决定

平湖市环境保护局于 2013 年 9 月 16 日以“平环建[2016-B-066 号”对本项目进行备案。

平湖市中国石化经营有限公司：

根据《中华人民共和国环境影响评价法》，经研究，我局审查意见如下：

一、根据环评报告，当湖街道预审意见和其他各方面意见以及本项目行政许可公众参与与公众意见反馈情况，在项目符合产业政策、产业发展规划、选址符合城市总规划，土地利用总体规划，当湖街道规划等前提下，原则同意环评报告结论：

二、本项目属新建项目，项目总投资 1500 万元，占地面积 1922 平方米，建设内容 60m³卧式 LNG 地上储罐 1 个，LNG 泵橇 1 套，LNG 加气机 1 台，30m³埋地卧式储罐 4 个，双油品双枪柴油加油机 1 台。

三、在施工期间，按环境影响评价报告中提出的各项污染防治措施要求执行，确保各项措施落实到位。

四、厂区排水系统实行雨污分流，生活污水经处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后排入污水管网。

五、完善管理制度，加强检修，设置安全警报装置，卸油和加油过程采取密闭式，采用密闭收集为基础的油气回收系统进行回收，确保废气排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级排放标准要求。

六、加强管理，采取限速进站、设置禁鸣标志等有效措施减少进

由车辆造成的噪声，加强建设项目周围绿化，确保东，西，北侧边界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准要求，南侧执行4类标准。

七、生活垃圾由环卫部门统一处理清运，废油渣要求委托具有相关资质的单位处理，同时要做好其在厂内安全贮存及转移的台账记录备查。

八、根据环评报告表计算结果，本项目无需设置大气环境保护距离。其它各类防护距离请业主、当地政府和有关部门按国家卫生、安全、产业等主管部门相关规定予以落实。

九、你公司须严格按照环评报告表所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺、环保对策措施及要求实施项目的建设。若项目的性质、规模、地点、平面布局、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应依法重新报批环评文件，自批准之日起超过5年方决定开工建设的，其环评文件应当报我局重新审核。

上述意见和环评报告表中提出的污染防治措施，你公司要严格执行环评报告和本审批意见书提出的各项环保措施，确保项目的运行对环境不产生不良影响，并依法报我局进行项目竣工环境保护验收。

平湖市环境保护局

2016年9月13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、总磷执行《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)中表1标准。

具体执行标准见表6-1。

表6-1 废水排放标准

单位: mg/L, pH 值无量纲

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	
氨氮	35	《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB33/887-2013)中表1标准
总磷	8	

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油气参照执行《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996)表2标准,臭气浓度排放执行《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)二级标准,具体见表6-4。

表6-2 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入油气流量 L/min	最大阻力 Pa
18.0	40
28.0	90
38.0	155

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

油罐油气空间 (L)	受影响的加油枪数				
	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	244	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
4540	329	319	311	304	296
5295	349	341	334	326	319
6050	364	350	341	344	336
6813	376	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
13248	431	423	423	421	416

15140	438	436	433	438	426
17033	440	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26425	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：如表各储罐输气管管径相同，则受影响的加油枪数等于汽油加气枪总数。否则，仅统计通往该气枪线与被检测储罐相联的加油枪数。

表 6.4 无组织废气排放标准

污染物	无组织排放监控浓度限值		限值来源
	监控点	浓度 (mg/m ³)	
非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 标准
臭气浓度		10 (无量纲)	

6.1.3 噪声执行标准

本项目东、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，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，详见表 6-5。

表 6.5 噪声执行标准

监测对象	噪声	单位	昼间限值	夜间限值	引用标准
东、西、北侧场界噪声	等效 A 声级	dB (A)	60	50	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008) 中的 2 类标准
南侧场界噪声	等效 A 声级	dB (A)	70	55	《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008) 中的 4 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项国家标准修改单的公告》中的要求。

6.1.5 总量控制

根据浙江环科环境咨询有限公司《平湖新客运中心加油加气站建设项目环境影响报告表》确定本项目总量控制指标为： COD_2 0.1577t/a， $\text{NH}_3\text{-N}$ 0.0329t/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
废水入河口	pH、悬浮物、生化需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总磷、石油类	监测 2 天,每天 4 次(第一次平行样)

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	场界上风向 1 个、下风向 3 个	非甲烷总烃、臭气浓度	监测 3 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
密闭性	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

7.1.3 噪声监测

场界四周各设 1 个监测点位,在场界围墙外 1m 处,传声器位置高于墙体并指向声源处,监测 2 天,昼间,夜间一次,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	场界各 1 个监测点位	监测 2 天,昼间,夜间一次

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、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	组分名称	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
	臭气浓度	空气质量 恶臭的测定 三点比较式臭袋法 GB/T 14675-93	/
油气回收	液阻	《加油站大气污染物排放标准》GB 20952-2007 附录 A: 液阻检测方法	微量 7003 型油气回收多参数检测仪
	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	
废水	pH 值	水质 pH 值的测定玻璃电极法 GB/T 6920-1986	便携式 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 ₅) 的测定稀释与排布法 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	紫外可见分光光度计
	总磷	水质总磷的测定钼钼蓝分光光度法 GB/T 11893-1989	紫外可见分光光度计
	石油类	水质石油类的测定重量法 GB/T 11901-1989	电子天平
	总磷	水质总磷的测定钼钼蓝分光光度法 GB/T 11893-1989	紫外可见分光光度计
石油类	水质石油类物质的测定红外光度法 HJ 637-2013	红外分光测定仪	
噪声	声环境质量标准 GB 22337-2008	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	监测因子	测量量程	分辨率
油气回收多参数检测仪	微量 7003 型	密闭性、气液比、液阻	压力 0-2500Pa	±5%
			液量 10-130L/min	±0.5%
风速仪	NK5500	风速	0-30m/s	±5%
空盒气压表	DYMB	大气压力	80-106kPa	0.1kPa
噪声频谱分析仪	HS6288B	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

类别	姓名	职称	上岗证编号
报告编写	姜明哲	助理工程师	HJ-SGZ-053
审核	闫重臣	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李海	高级工程师	HJ-SGZ-002
审核	俞辉	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	朱云涛	/	HJ-SGZ-072
	沈明	助理工程师	HJ-SGZ-019
	徐慧	/	HJ-SGZ-070
	曹咏	助理工程师	HJ-SGZ-058
	孙伟	工程师	HJ-SGZ-023
	靳玉芬	助理工程师	HJ-SGZ-027
	尹芳芳	助理工程师	HJ-SGZ-032
	张凡	助理工程师	HJ-SGZ-034
	陈敏刚	工程师	HJ-SGZ-030
	董莹	助理工程师	HJ-SGZ-030
	汪志伟	/	HJ-SGZ-075
	赵雅倩	/	HJ-SGZ-065
	姜雨涵	/	HJ-SGZ-066
	于佳琪	/	HJ-SGZ-067
	傅志杰	/	HJ-SGZ-071
	张玉莹	/	HJ-SGZ-048
王琦	助理工程师	HJ-SGZ-010	
徐嘉俊	助理工程师	HJ-SGZ-063	

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 外为 mg/L

分析项目	平行样			
	HJ-2009301-004	HJ-2009301-004 (平行)	相对偏差(%)	允许相对偏差(%)
pH	8.18	8.16	0.02个单位	≤0.05个单位
化学需氧量	93	100	3.6	≤15
氨氮	12.8	11.8	4.1	≤10
五日生化需氧量	18.1	20.1	5.2	≤15
总磷	2.11	2.13	0.5	≤25
分析项目	平行样			
	HJ-2009301-008	HJ-2009301-008 (平行)	相对偏差(%)	允许相对偏差(%)
pH	8.30	8.31	0.01个单位	≤0.05个单位
化学需氧量	98	97	0.5	≤15
氨氮	13.7	13.1	1.6	≤10
五日生化需氧量	18.6	19.1	1.3	≤15
总磷	2.16	2.20	0.5	≤25

注: 以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HY)-2009301。

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整个过程均按照《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),在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 8.5 噪声测试校准记录

监测日期	前期 (dB)	后期 (dB)	差值 (dB)	是否符合要求
2020.9.16	93.8	93.8	0	符合
2020.9.17	93.8	93.8	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，平湖新客运中心加油加气站生产负荷符合国家对建设项目环境保护设施竣工验收监测工况大于 75% 的要求。

监测期间工况详见表 9-1。

表 9-1 建设项目竣工验收监测期间销售量核实

监测日期	产品类型	实际销售量	设计销售量	生产负荷(%)
2020.9.18	天然气	7.50 吨/天	8.22 吨/天	93
	汽油	7.56 吨/天	8.22 吨/天	
	柴油	5.04 吨/天	5.48 吨/天	
	润滑油	正常销售		
2020.9.17	天然气	6.83 吨/天	8.22 吨/天	83
	汽油	6.82 吨/天	8.22 吨/天	
	柴油	4.55 吨/天	5.48 吨/天	
	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 废水

验收监测期间，平湖新客运中心加油加气站废水入网口 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、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）中表 1 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	化学需氧量 (mg/L)	五日生化需氧量 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	总磷 (mg/L)	悬浮物 (mg/L)	石油类 (mg/L)
2020.9.16	第一次	废水入河	8.19	104	20.1	11.9	2.32	34	0.188
	第二次		8.16	92	19.1	12.1	2.18	36	0.189
	第三次		8.20	96	19.6	12.5	2.06	34	0.187
	第四次		8.18	93	18.1	12.6	2.11	37	0.190
	日均值 (范围)	(8.16~8.20)	96	19	12.3	2.17	35	0.189	
	标准限值	6~9	500	300	35	8	400	20	
	达标情况	达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标	
2020.9.17	第一次	废水入河	8.30	100	19.6	12.4	1.95	10	0.179
	第二次		8.12	95	19.1	12.7	2.03	12	0.178
	第三次		8.23	101	19.6	11.8	2.23	9	0.174
	第四次		8.30	95	18.6	12.7	2.18	14	0.166
	日均值 (范围)	(8.12~8.30)	99	19.2	12.4	2.10	11	0.174	
	标准限值	6~9	500	300	35	8	400	20	
	达标情况	达标	达标	达标	达标	达标	达标	达标	

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HY)-2009301。

9.2.2 废气

1) 无组织废气

验收监测期间，平湖新客运中心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，臭气浓度最大值低于《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)二级标准。

无组织排放监测点位见图3-2。监测期间气象参数见表9-3。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
2020.9.16	平湖新客运中心加油站	S	1.9	23.1	101.3	阴
2020.9.17		S	2.1	21.0	101.3	阴

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 ³)				标准限值	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2020.9.16	非甲烷总烃	场界上风向	0.890	0.870	0.950	0.960	4.0	达标
		场界下风向1	1.19	1.21	1.21	1.25		
		场界下风向2	1.15	1.18	1.17	1.19		
		场界下风向3	1.14	1.18	1.20	1.27		
2020.9.16	臭气浓度 (无量纲)	场界上风向	13	11	15	11	30	达标
		场界下风向1	13	12	14	12		
		场界下风向2	14	10	13	14		
		场界下风向3	13	14	15	15		
2020.9.17	非甲烷总烃	场界上风向	1.52	1.54	1.54	1.56	4.0	达标
		场界下风向1	1.88	1.89	1.91	1.95		
		场界下风向2	1.78	1.86	1.90	1.94		
		场界下风向3	1.86	1.91	1.95	1.89		
2020.9.17	臭气浓度 (无量纲)	场界上风向	11	11	11	12	30	达标
		场界下风向1	12	10	12	15		
		场界下风向2	14	13	12	12		
		场界下风向3	13	13	14	13		

注:以上表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009300。

2) 油气回收

验收监测期间,平湖新客运中心加油加气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。

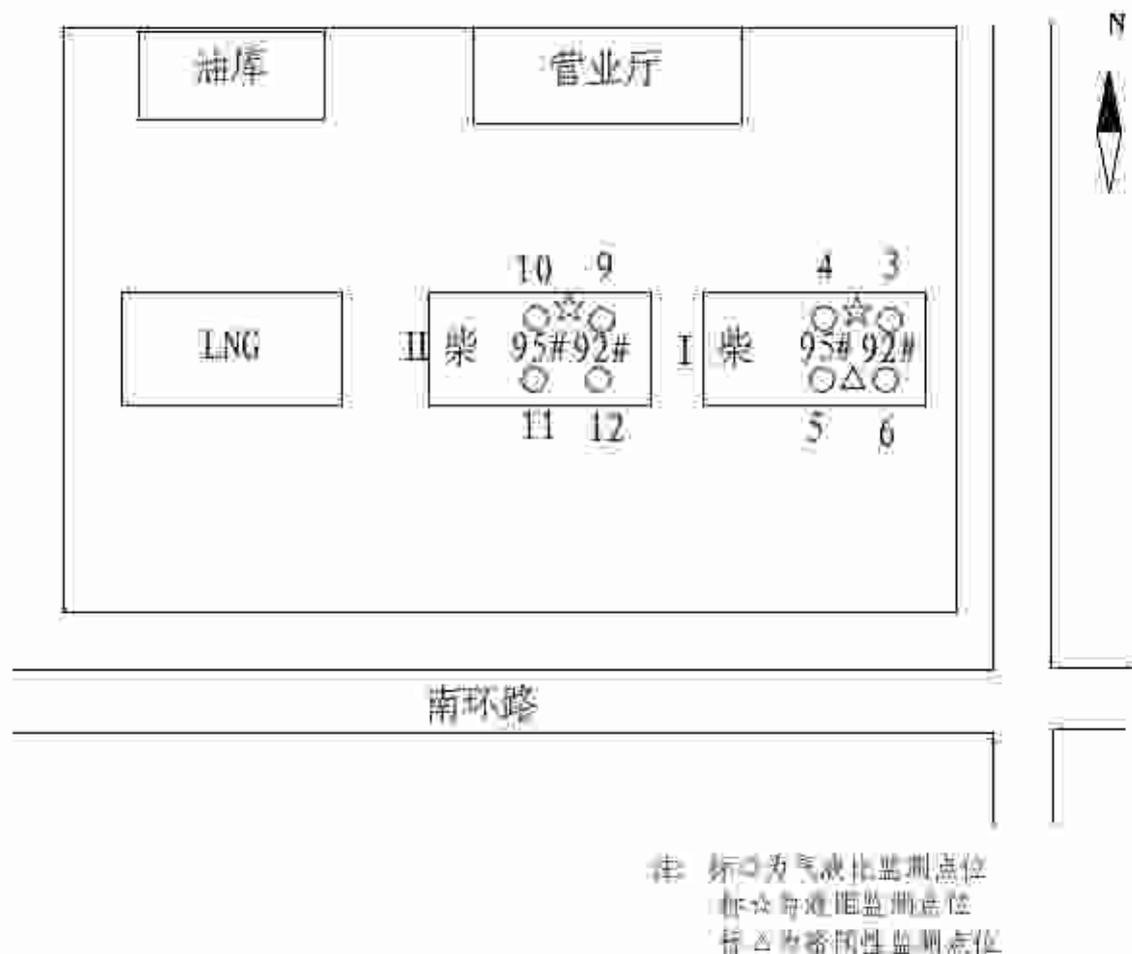


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-5 监测期间气象参数

采样日期	温度/℃	湿度/%	气压/kPa
2020.9.18	20.4	78.7	102.1

表 9-6 加油站密闭性监测结果

监测日期	罐体形式	汽油罐号	油气空 间(L)	汽油加 油枪数	5 分钟时表 显压力(Pa)	最小剩余 压力限值 (Pa)	达标情 况
2020.9.18	埋地	91号、95号	11454	8	500	≥457	达标

注：以上检测数据详见检测报告 ZJXH(HJ)-2009303。

表 9-7 加油站液阻监测结果

监测日期	真气流速		16.0L/min	26.0L/min	38.0L/min	达标情况
	液阻最大压力限值(Pa)		40	90	155	
	加油机编号	汽油罐号	液阻压力(Pa)			
2020.9.18	I	92号、95号	31	40	51	达标
	II	92号、95号	31	50	65	达标

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009303。

表 9-8 加油站气液比监测结果

监测日期	罐体编号	油品品质和型号	加油量 (L)	加油枪加 油枪位	气液比 (A/L)	标准值 (A/L)	达标情况
2020.9.18	3	OPW	15.13	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	4	OPW	15.63	高枪	1.03	1.0≤L≤1.2	达标
	5	OPW	15.13	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	6	OPW	15.23	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	9	OPW	15.76	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	10	OPW	15.19	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	11	OPW	15.49	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标
	12	OPW	15.13	高枪	1.02	1.0≤L≤1.2	达标

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009303。

9.2.3 场界噪声

验收监测期间，平朔新客运中心加油加气站东、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，南侧场界噪声达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的4类标准。

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	昼间		夜间	
			监测时间	Leq[dB(A)]	监测时间	Leq[dB(A)]
2020.9.16	场界东	机械、交通噪声	10:49	57.8	22:21	49.9
	场界南	机械、交通噪声	10:31	66.6	22:28	54.0
	场界西	机械噪声	10:38	57.1	22:36	46.8
	场界北	机械噪声	10:44	57.5	22:41	49.2
2020.9.17	场界东	机械、交通噪声	10:20	57.2	23:13	46.4
	场界南	机械、交通噪声	10:24	67.7	23:30	54.5
	场界西	机械噪声	10:28	56.6	23:19	47.5
	场界北	机械噪声	10:32	57.1	23:24	46.3
标准限值			东、西，北侧 60，南侧 70		东、西，北侧 50，南侧 55	
达标情况			达标		达标	

注：表中检测数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009302。

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 882 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

监测项目	化学需氧量	氨氮
实际入网量排放量 (t/a)	0.044	0.004

2. 废气

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

3. 总量控制

本项目废水排放量为 882 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.044 吨/年和 0.004 吨/年，达到环评中化学需氧量 0.1577 吨/年、氨氮 0.0329 吨/年的总量控制要求。

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

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

企业于 2014 年 4 月委托浙江环科环境咨询有限公司编制完成了《平湖新客运中心加油加气站建设项目环境影响报告表》，2016 年 9 月 13 日平湖市环境保护局对该项目进行备案（备案文号：平环建：2016-B-066 号）。

10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况

企业已建立《环境保护管理办法》并严格执行该制度。

10.3 环保机构设置和人员配备情况

平湖新客运中心加油加气站已设立环保管理组织及环保管理专设，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

本项目产生的清桶油泥委托平湖市全达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置。含油抹布及手套混入生活垃圾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故情景，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 废水排放监测结论

验收监测期间，平湖新客运中心加油加气站废水入网口 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、总磷日均值均能达到《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）中表 1 标准。

11.1.2 废气排放监测结论

验收监测期间，平湖新客运中心加油加气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，臭气浓度最大值低于《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）二级标准。

验收监测期间，平湖新客运中心加油加气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，平湖新客运中心加油加气站东、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，南侧场界噪声达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中的 4 类标准。

11.1.4 固（液）体废物监测结论

本项目产生的清罐油泥委托平湖市鑫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。

11.1.5 总量控制监测结论

本项目废水排放量为 882 吨/年，废水中污染物化学需氧量 and 氨氮排放总量分别为 0.044 吨/年和 0.004 吨/年，达到环评中化学需氧量 0.1577 吨/年，氨氮 0.0329 吨/年的总量控制要求。

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

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

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

报表单位(盖章): 浙江新海检测技术有限公司 填表人(签字): 项目经办人(签字):

竣工验收	项目名称	平湖新海检测技术有限公司新建及搬迁项目			建设单位	浙江新海检测技术有限公司	建设地点	平湖新海检测技术有限公司(平湖市北门外)					
	环境影响评价(分类管理目录)	F526 汽车、摩托车、零部件修理和道路运输维修			竣工日期	2020年9月							
	设计生产能力	年修理天然气3000吨,汽油3000吨,柴油2000吨,润滑油10吨			实际生产能力	年修理天然气3000吨,汽油3000吨,柴油2000吨,润滑油10吨							
	环评文件审批机关	平湖市环境保护局			审批文号	平环建[2016]8466号		环评文件类型	报告表				
	开工日期	2016.10			竣工日期	2020.09		竣工验收依据情况	1				
	环评文件审批文号	/			环评文件审批文号	/		竣工验收依据文号	/				
	环评审批	平湖市新海检测技术有限公司			环评审批	平湖市新海检测技术有限公司		竣工验收审批	75%以上				
	投资总规模(万元)	1500			自筹资金(万元)	30		投资比例(%)	2				
	其中环保投资(万元)	1500			其中环保投资(万元)	50		投资比例(%)	4				
	新增噪声治理设施	/			新增噪声治理设施	/		新增噪声治理设施	365dB				
废水处理(吨/天)	10	废水处理(吨/天)	30	噪声治理(分贝)	5	固废治理(吨/天)	5	绿化及生态(亩/天)	10	其他(分贝)	1		
建设单位	平湖新海检测技术有限公司			建设单位统一社会信用代码	91330402MA2B91211U		竣工验收日期	2020年9月16-18日					
污染物排放的达标情况(工业废气)	污染物	废气排放浓度(1)	本期工程废气排放浓度(2)	本期工程废气排放浓度(3)	本期工程废气排放浓度(4)	本期工程废气排放浓度(5)	本期工程废气排放浓度(6)	本期工程废气排放浓度(7)	本期工程“以新代老”排放浓度(8)	废气排放浓度(9)	废气排放浓度(10)	废气排放浓度(11)	废气排放浓度(12)
	废水	—	—	—	—	—	0.0882	0.1314	—	—	—	—	—
	化学需氧量	—	—	—	—	—	0.044	0.1577	—	—	—	—	—
	氨氮	—	—	—	—	—	0.004	0.0329	—	—	—	—	—
	噪声	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

注: 1. 排放浓度: 7.1 全厂排放, 7.2 车间排放, 7.3 121+161+181+111+191+141+151+181+111+111; 3. 计算单位: 废水排放量——t/a; 废气排放量——t/a; 噪声治理设施——套/a; 废气治理设施——套/a; 其他治理设施——套/a; 废气排放浓度——mg/m³; 噪声排放浓度——dB(A)

平遥市环境保护局

建设项目环境影响评价文件审批意见书

平环函[2014]006号

建设单位名称	平遥县富通供水有限公司建设项目		
建设地点	平遥市平遥县富通供水有限公司		
建设性质	平遥市平遥县富通供水有限公司	建设内容	平遥县富通供水有限公司

一、项目概况

二、环评结论

三、审批意见

四、其他事项

五、审批日期

六、审批地点

七、审批人

八、审批单位

九、审批日期

十、审批地点

十一、审批人

十二、审批单位

十三、审批日期

十四、审批地点

十五、审批人

十六、审批单位

十七、审批日期

十八、审批地点

十九、审批人

二十、审批单位

二十一、审批日期

二十二、审批地点

二十三、审批人

二十四、审批单位

二十五、审批日期

二十六、审批地点

二十七、审批人

二十八、审批单位

二十九、审批日期

三十、审批地点

三十一、审批人

三十二、审批单位

三十三、审批日期

三十四、审批地点

三十五、审批人

三十六、审批单位

三十七、审批日期

三十八、审批地点

三十九、审批人

四十、审批单位

四十一、审批日期

四十二、审批地点

四十三、审批人

四十四、审批单位

四十五、审批日期

四十六、审批地点

四十七、审批人

四十八、审批单位

四十九、审批日期

五十、审批地点

五十一、审批人

五十二、审批单位

五十三、审批日期

五十四、审批地点

五十五、审批人

五十六、审批单位

五十七、审批日期

五十八、审批地点

五十九、审批人

六十、审批单位

六十一、审批日期

六十二、审批地点

六十三、审批人

六十四、审批单位

六十五、审批日期

六十六、审批地点

六十七、审批人

六十八、审批单位

六十九、审批日期

七十、审批地点

七十一、审批人

七十二、审批单位

七十三、审批日期

七十四、审批地点

七十五、审批人

七十六、审批单位

七十七、审批日期

七十八、审批地点

七十九、审批人

八十、审批单位

八十一、审批日期

八十二、审批地点

八十三、审批人

八十四、审批单位

八十五、审批日期

八十六、审批地点

八十七、审批人

八十八、审批单位

八十九、审批日期

九十、审批地点

九十一、审批人

九十二、审批单位

九十三、审批日期

九十四、审批地点

九十五、审批人

九十六、审批单位

九十七、审批日期

九十八、审批地点

九十九、审批人

一百、审批单位

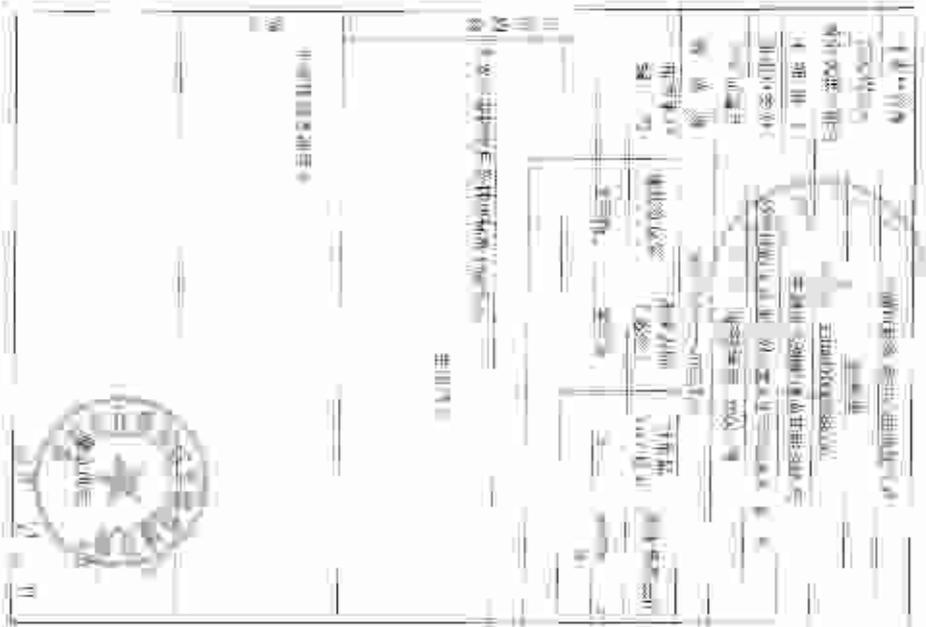
附件 2:

加油站归属说明

平湖新客站片区加油站原为平湖市中石油石化销售有限公司
分公司加油站，现划归于平湖市孔田加油站有限公司名下，特
此说明！



附件 3:



持 证 说 明

本项工程竣工验收合格，于 2011 年 10 月 10 日取得《竣工验收合格证书》。

工程竣工验收合格，取得《竣工验收合格证书》。

附件 4:

主要生产设备统计清单

序号	设备名称	设备型号	数量	单位
1	2500型立式加工中心		1	
2	1000型		1	
3	1000型		1	
4	1000型		1	
5	1000型		1	
6	1000型		1	
7	1000型		1	
8	1000型		1	
9	1000型		1	
10	1000型		1	
11	1000型		1	
12	1000型		1	
13	1000型		1	
14	1000型		1	
15	1000型		1	
16	1000型		1	
17	1000型		1	
18	1000型		1	
19	1000型		1	
20	1000型		1	

2019年11月-2020年10月主要原辅料消耗统计清单

序号	物料名称	规格	单位	消耗数量	备注
1			kg	2000	
2	钛粉		kg	2000	
3	钛粉		kg	2000	
4	钛粉		kg	2000	
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

日期	固废名称	固废产生量 (吨)	去向
11	废油	0.12	回收
12	废油	0.00	
13	废油	0.00	
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			

建设项目竣工环境保护验收监测期间生产工况及处理设施运转情况记录表

建设单位名称	上海恒隆集团房地产开发有限公司
建设单位地址	上海市浦东新区川沙新镇川沙路1000号
建设单位电话	021-58901111

验收监测日期：2020年9月17日

监测日期	监测时段	监测因子		监测结果
		监测值	标准限值	
2020.09.17	废气	颗粒物	0.25 mg/m ³	符合标准
	二氧化硫	0.01 mg/m ³	0.05 mg/m ³	
	氮氧化物	0.02 mg/m ³	0.10 mg/m ³	
	一氧化碳	0.01 mg/m ³	0.10 mg/m ³	
2020.09.17	废水	化学需氧量	682 mg/L	符合标准
	氨氮	0.02 mg/L	0.05 mg/L	
	总磷	0.01 mg/L	0.05 mg/L	
	总氮	0.01 mg/L	0.05 mg/L	

本表由建设单位填写

验收监测期间，处理设施均能正常运转。

建设单位代表：[Signature] 验收监测人员：[Signature] 日期：2020.9.17

2019年11月-2020年10月用水量统计

类型	用水量 (吨)	备注
生活用水	480	

附件 5:

授权委托书

平湖新客站中心加油加气站产里后堆场由中國石化銷售股份有限公司浙江嘉兴平湖石油支公司委託有茲而委託
劉雲。

2020年11月24日

危险废物处置合同(2018年)

甲方(委托方)：什山岭北山自然保护园有限公司

乙方(受托方)：佛山市顺德区德邦环保科技有限公司

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》及《危险废物经营许可证管理办法》等法律法规，甲乙双方经友好协商，就甲方委托乙方处理甲方产生的危险废物事宜，达成如下协议：一、甲方委托乙方处理甲方产生的危险废物，乙方应具备危险废物经营许可证，且经营范围包含甲方产生的危险废物种类。二、乙方应按照国家及地方有关危险废物处理的标准和要求，对甲方产生的危险废物进行无害化处理。三、乙方应建立危险废物处理台账，并定期向甲方提供处理报告。四、乙方应确保处理过程中不产生二次污染，并对处理过程进行全程监控。五、本协议自签订之日起生效，有效期为一年。六、本协议一式两份，甲乙双方各执一份。

一、危险废物的名称、数量及处置价格

危险废物名称	数量	处置价格	备注
废机油	1000kg	1000元	
废油漆	500kg	500元	
废溶剂	200kg	200元	
废树脂	100kg	100元	

二、其他约定

1. 乙方应在收到甲方危险废物后，立即进行登记、称重、贴标、封装等工作，并填写危险废物转移联单。

2. 乙方应在收到甲方危险废物后，按照本协议约定的处置方式和标准进行处置，不得擅自改变处置方式和标准。

3. 乙方应在收到甲方危险废物后，按照本协议约定的时间和地点，将危险废物转移至乙方指定的处置场所进行处置。



11. 用微分法求函数 $y = \sin x$ 的极值. (1) 求 $y = \sin x$ 的极值;
解: 令 $y = \sin x$, 则 $y' = \cos x$. 令 $y' = 0$, 得 $\cos x = 0$,
解得 $x = \frac{\pi}{2} + k\pi$ 或 $x = \frac{3\pi}{2} + k\pi$, $k \in \mathbb{Z}$.
当 $x = \frac{\pi}{2} + 2k\pi$ 时, $y = 1$; 当 $x = \frac{3\pi}{2} + 2k\pi$ 时, $y = -1$.
故 $y = \sin x$ 的极大值为 1 , 极小值为 -1 .

12. 求函数 $y = x^2 - 2x + 3$ 的极值.
解: 令 $y = x^2 - 2x + 3$, 则 $y' = 2x - 2$. 令 $y' = 0$, 得 $2x - 2 = 0$,
解得 $x = 1$. 当 $x = 1$ 时, $y = 2$.
故 $y = x^2 - 2x + 3$ 的极小值为 2 .

13. 求函数 $y = \ln x$ 的极值.
解: 令 $y = \ln x$, 则 $y' = \frac{1}{x}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{1}{x} = 0$,
无解. 故 $y = \ln x$ 没有极值.

14. 求函数 $y = e^x$ 的极值.
解: 令 $y = e^x$, 则 $y' = e^x$. 令 $y' = 0$, 得 $e^x = 0$,
无解. 故 $y = e^x$ 没有极值.

15. 求函数 $y = x^3 - 3x^2 + 2x$ 的极值.
解: 令 $y = x^3 - 3x^2 + 2x$, 则 $y' = 3x^2 - 6x + 2$. 令 $y' = 0$,
得 $3x^2 - 6x + 2 = 0$, 解得 $x = \frac{3 \pm \sqrt{5}}{3}$.
当 $x = \frac{3 + \sqrt{5}}{3}$ 时, $y = \frac{2\sqrt{5} + 5}{27}$; 当 $x = \frac{3 - \sqrt{5}}{3}$ 时, $y = \frac{2\sqrt{5} - 5}{27}$.
故 $y = x^3 - 3x^2 + 2x$ 的极大值为 $\frac{2\sqrt{5} + 5}{27}$, 极小值为 $\frac{2\sqrt{5} - 5}{27}$.

16. 求函数 $y = \cos x$ 的极值.
解: 令 $y = \cos x$, 则 $y' = -\sin x$. 令 $y' = 0$, 得 $-\sin x = 0$,
解得 $x = k\pi$, $k \in \mathbb{Z}$.
当 $x = 2k\pi$ 时, $y = 1$; 当 $x = (2k+1)\pi$ 时, $y = -1$.
故 $y = \cos x$ 的极大值为 1 , 极小值为 -1 .

17. 求函数 $y = \tan x$ 的极值.
解: 令 $y = \tan x$, 则 $y' = \sec^2 x$. 令 $y' = 0$, 得 $\sec^2 x = 0$,
无解. 故 $y = \tan x$ 没有极值.

18. 求函数 $y = \cot x$ 的极值.
解: 令 $y = \cot x$, 则 $y' = -\csc^2 x$. 令 $y' = 0$, 得 $-\csc^2 x = 0$,
无解. 故 $y = \cot x$ 没有极值.

19. 求函数 $y = \arcsin x$ 的极值.
解: 令 $y = \arcsin x$, 则 $y' = \frac{1}{\sqrt{1-x^2}}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{1}{\sqrt{1-x^2}} = 0$,
无解. 故 $y = \arcsin x$ 没有极值.

20. 求函数 $y = \arccos x$ 的极值.
解: 令 $y = \arccos x$, 则 $y' = \frac{-1}{\sqrt{1-x^2}}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{-1}{\sqrt{1-x^2}} = 0$,
无解. 故 $y = \arccos x$ 没有极值.

21. 求函数 $y = \arctan x$ 的极值.
解: 令 $y = \arctan x$, 则 $y' = \frac{1}{1+x^2}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{1}{1+x^2} = 0$,
无解. 故 $y = \arctan x$ 没有极值.

22. 求函数 $y = \operatorname{arccot} x$ 的极值.
解: 令 $y = \operatorname{arccot} x$, 则 $y' = \frac{-1}{1+x^2}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{-1}{1+x^2} = 0$,
无解. 故 $y = \operatorname{arccot} x$ 没有极值.

23. 求函数 $y = \sin^{-1} x$ 的极值.
解: 令 $y = \sin^{-1} x$, 则 $y' = \frac{1}{\sqrt{1-x^2}}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{1}{\sqrt{1-x^2}} = 0$,
无解. 故 $y = \sin^{-1} x$ 没有极值.

24. 求函数 $y = \cos^{-1} x$ 的极值.
解: 令 $y = \cos^{-1} x$, 则 $y' = \frac{-1}{\sqrt{1-x^2}}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{-1}{\sqrt{1-x^2}} = 0$,
无解. 故 $y = \cos^{-1} x$ 没有极值.

25. 求函数 $y = \tan^{-1} x$ 的极值.
解: 令 $y = \tan^{-1} x$, 则 $y' = \frac{1}{1+x^2}$. 令 $y' = 0$, 得 $\frac{1}{1+x^2} = 0$,
无解. 故 $y = \tan^{-1} x$ 没有极值.

1124

中国科学院植物研究所
植物所图书馆

中国科学院图书馆

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

中国科学院图书馆
中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

【说明】 中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

中国科学院图书馆

中国科学院图书馆



中国科学院图书馆

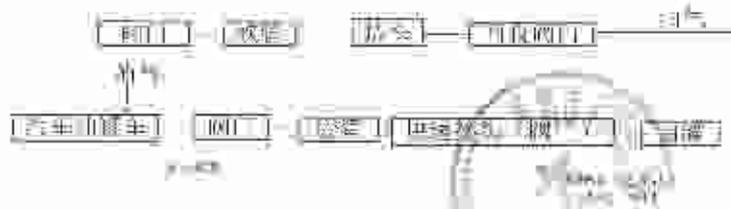
中国科学院图书馆

中国科学院图书馆



附件 6:

11.1.1 油类车修理工艺流程

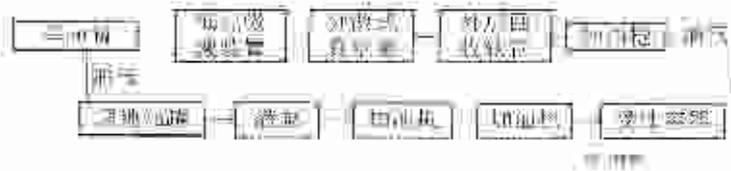


11.1.2 油类车修理工艺流程



11.1.3 油类车修理工艺流程

11.2 油类车修理工艺流程



11.3 油类车修理工艺流程



11.4 油类车修理工艺流程