

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目
竣工环境保护验收监测报告

HJ210036-YH

建设单位：嘉兴成园石化经营有限公司

编制单位：嘉兴嘉卫检测科技有限公司

2021年03月

建设单位法人代表：朱 小 明

编制单位法人代表：董 梁

项 目 负 责 人：过 树 清

报 告 编 写 人：钱 雅 君

建设单位：嘉兴成园石化经营有限公司（盖章）

电话：15105732645

传真：/

邮编：314000

地址：嘉兴市由拳路 309 号 706 室

编制单位：嘉兴嘉卫检测科技有限公司（盖章）

电话：0573-82820806

传真：0573-82820906

邮编：314000

地址：浙江省嘉兴市东升东路 229 号东升大楼 11 层

目 录

1. 项目概况.....	1
2. 验收依据.....	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	3
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	3
2.3 建设项目环境影响报告表（表）及其审批部门审批决定.....	3
2.4 其他相关文件.....	3
3. 项目建设情况.....	3
3.1 地理位置及平面布置.....	5
3.2 建设内容.....	7
3.3 主要原辅材料及燃料.....	7
3.4 水源及水平衡.....	7
3.5 工艺流程.....	8
3.6 项目变动情况.....	8
4. 环境保护设施.....	9
4.1 污染物治理/处置设施.....	9
4.2 其他环境保护设施.....	10
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	10
5. 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定.....	12
5.1 环境影响报告表主要结论与建议.....	12
5.2 审批部门审批决定.....	14
6. 验收执行标准.....	16
6.1 废水执行标准.....	16
6.2 废气执行标准.....	16
6.3 噪声执行标准.....	17
6.4 固废参照标准.....	17
6.5 总量控制指标.....	17
7. 验收监测内容.....	18
7.1 环境保护设施调试效果.....	18
8. 质量保证及质量控制.....	19
8.1 监测分析方法.....	19
8.2 监测仪器.....	19
8.3 人员资质.....	19
8.4 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	19
8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	20
8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	20
9. 验收监测结果.....	21
9.1 生产工况.....	21
9.2 环保设施调试运行效果.....	21
10. 验收监测结论.....	27
10.1 环保设施调试运行效果.....	27
10.2 验收监测总结论.....	28

10.3 建议..... 28

附件目录

- 附件 1. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环评批复
- 附件 2. 关于嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站危险废物的情况说明
- 附件 3. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目油气回收检测报告
- 附件 4. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目设备清单
- 附件 5. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目原辅材料消耗清单
- 附件 6. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目固废产生量及处置证明
- 附件 7. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目污水入网证明/排水证
- 附件 8. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站建设项目经济技术指标一览表
- 附件 9. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站建设项目验收监测期间工况表
- 附件 10. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目 2020 年 8 月-2021 年 1 月水费发票
- 附件 11. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站排污许可证
- 附件 12. 嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站雨污管线图
- 附件 13. 嘉兴嘉卫检测科技有限公司检测报告 HJ210036、HJ210036-1b、HJ210036-2 号

1. 项目概况

嘉兴经济技术开发区城南街道下属集体企业城区民政油脂厂城南加油站位于嘉兴市南湖乡七号桥 320 国道 123 公里处，占地面积 2081.8 平方米。

2008 年，因 320 国道拓宽改造，城南站原址拆除并进入迁建程序。2009 年，城南街道下属城区民政油脂厂改制，全部资产划归城南街道下属城南园区建设发展有限公司（简称城南园区公司）管理。2014 年 10 月 24 日，经济技术开发区政府出具的《抄告单》（嘉开办抄〔2014〕6 号），明确民政油脂厂城南加油站搬迁后的新址为嘉兴经济技术开发区污水泵站东侧、划船桥港南侧、空地西侧、桐乡大道绿化带北侧，占地面积 1970.4 平方米，为商业出让用地。新址所在道路为城区，距东侧最近的城区中石化第十八加油站约 6.3 公里，其他方向均无加油站，符合加油站间距设置要求。

因新址面积小于原址加油站面积，2015 年 11 月 30 日，城南园区公司通过协议出让的方式依法受让新址土地。2016 年 1 月 4 日，嘉兴经济技术开发区中国石化经营有限公司以货币出资（占 20%）与城南园区公司以新址土地及货币出资（占 80%）共同出资设立嘉兴成园石化经营有限公司（简称本公司）。新址加油站工商核准名称为：嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站。

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站位于嘉兴经济开发区桐乡大道 2621 号，占地面积 1970.4 平方米，新建二层营业房及附房建筑面积约 351.66 平方米，加油雨棚投影面积约 255.8 平方米，同时设有 40 立方米汽油罐 4 个，40 立方米柴油罐 2 个，加油机 3 台 18 枪，形成年加油量 5000 吨（汽油 2000 吨、柴油 3000 吨）的规模。

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站于 2020 年 08 月 06 日，委托谱尼测试进行了检测，检测结论为该加油站油气回收系统符合 GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》的要求，见附件 3。

嘉兴成园石化经营有限公司于 2017 年 1 月委托浙江省工业环保设计研究院有限公司编制完成了《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表》。2017 年 2 月 24 日，嘉兴市环境保护局经济技术开发区分局以嘉环分建函〔2017〕11 号文对该项目提出审查意见。

2021 年 3 月 8 日，浙江省工业环保设计研究院有限公司出具了《关于嘉兴成

园石化经营有限公司丰美路加油站危险废物的情况说明》，油泥危废代码修改为900-249-08。

2018年8月，该项目开始建设，2019年10月23日，建成并投入试运营，目前该工程项目主要生产设施和环保设施运行正常，具备了环保设施竣工验收条件。

受嘉兴成园石化经营有限公司的委托，由嘉兴嘉卫检测科技有限公司承担该项目竣工环境保护验收监测工作。根据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的规定和要求，嘉兴嘉卫检测科技有限公司于2021年1月27日对该项目进行现场勘察，查阅相关技术资料，并在此基础上编制了该项目竣工环境保护验收监测方案。依据监测方案，嘉兴嘉卫检测科技有限公司于2021年2月2至2月3日分两个生产周期对该项目进行了现场监测和环境管理检查，在此基础上编写了本报告。

2. 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- 1、《中华人民共和国环境保护法》（自 2015 年 1 月 1 日起施行）；
- 2、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》；
- 3、《中华人民共和国环境大气污染防治法（2018 修订）》，2017 年 1 月 26 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第六次会议；
- 4、《中华人民共和国环境影响评价法》，中华人民共和国主席令第 48 号；
- 5、《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日第二次修正）；
- 6、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日实施）；
- 7、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》。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1、浙江省环境保护厅《浙江省环境保护厅建设项目竣工环境保护验收技术管理规定》；
- 2、《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评[2017]4 号）；
- 3、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告 2018 年第 9 号），2018 年 5 月 16 日；
- 4、《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》，环办环评函（2020）688 号，2020 年 12 月。

2.3 建设项目环境影响报告表（表）及其审批部门审批决定

- 1、浙江省工业环保设计研究院有限公司《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表》，2017 年 1 月；
- 2、嘉兴市环境保护局经济技术开发区分局 嘉环分建函[2017]11 号《关于嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表审查意见的函》，2017 年 2 月 24 日。

2.4 其他相关文件

- 1、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）；
- 2、《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》（DB33/887-2013）；

- 3、《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；
- 4、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；
- 5、《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）；
- 6、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- 7、《国家危险废物名录》（2021 版）；
- 8、《固体废物鉴别标准通则》（GB 34330-2017）；
- 9、《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）；
- 10、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）；
- 11、嘉兴嘉卫检测科技有限公司《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目竣工环境保护验收监测方案》；
- 12、嘉卫检测技术有限公司检测报告 HJ210036、HJ210036-1b、HJ210036-2 号。

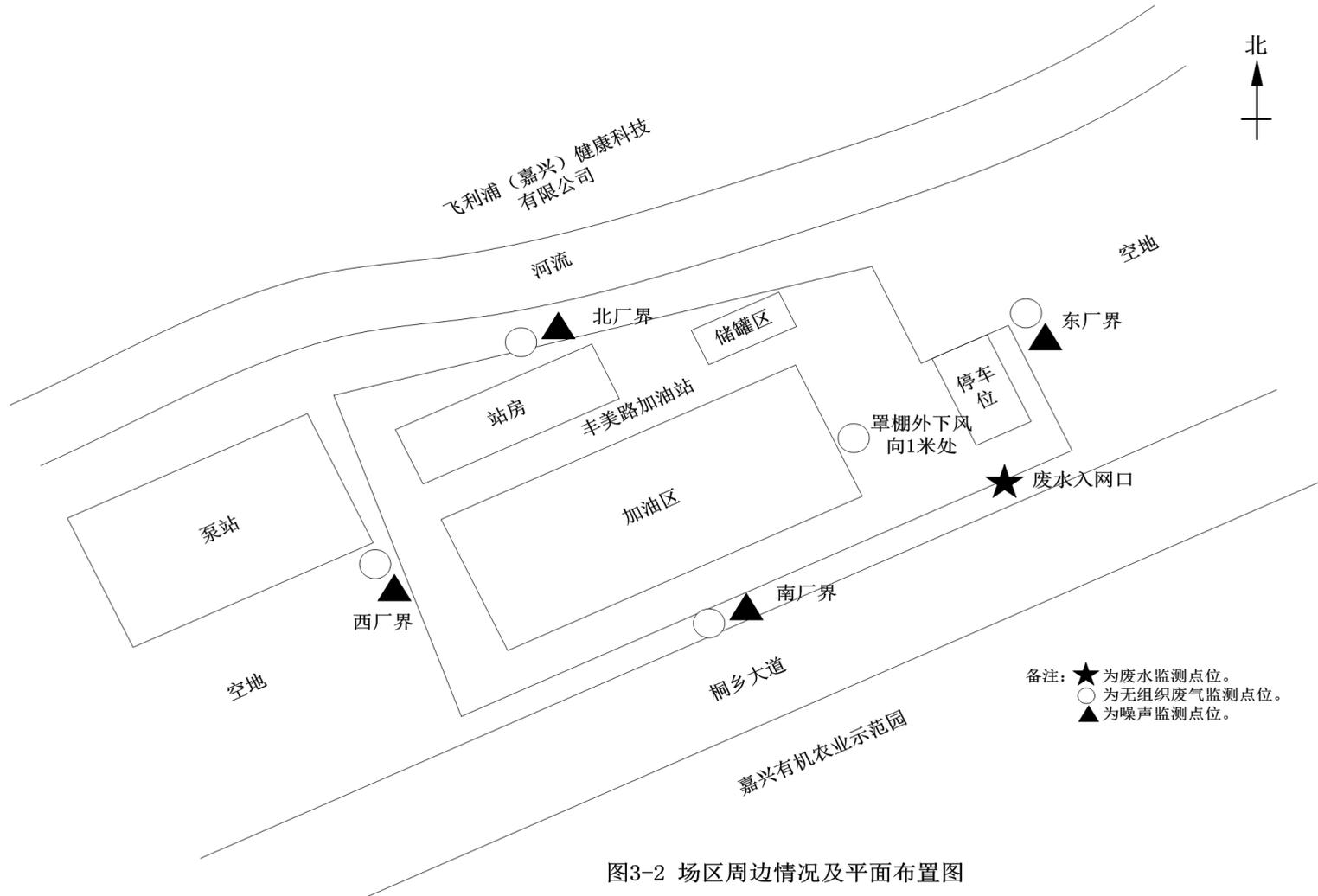
3. 项目建设情况

3.1 地理位置及平面布置

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站位于嘉兴经济开发区桐乡大道2621号，经度 $120^{\circ} 39' 50.71''$ ，纬度 $30^{\circ} 43' 12.32''$ 。项目北面为河流，再以北为飞利浦（嘉兴）健康科技有限公司；西面为泵站和空地；南面为桐乡大道，再以南为嘉兴有机农业示范园；东面为空地。项目具体地理位置见图3-1，场区平面布置及周边情况示意图见图3-2。



图3-1 项目地理位置图



3.2 建设内容

嘉兴成园石化经营有限公司投资 1225 万元，新建丰美路加油站，占地面积 1970.4 平方米，新建二层营业房及附房建筑面积约 351.66 平方米，加油雨棚投影面积约 255.8 平方米，同时设有 40 立方米汽油罐 4 个，40 立方米柴油罐 2 个，加油机 3 台 18 枪，形成年加油量 5000 吨（汽油 2000 吨、柴油 3000 吨）的规模。

本项目员工为 15 人，三班制，年工作日为 365 天。站内设员工用餐区，无住宿。建设项目主体生产设备见表 3-1，经济技术指标见表 3-2。

表 3-1 建设项目主体生产设备一览表

序号	设备名称	本项目环评数量（台/套）	实际数量（台/套）	备注
1	地埋卧式汽油储罐（40m ³ ）	4	4	钢质油罐，92#，95#汽油
2	地埋卧式柴油储罐（40m ³ ）	2	2	钢质油罐，0#柴油
3	电脑加油机（24 枪）	4	3（枪）	
4	潜油泵	6	6	
5	液位仪	6	6	
6	一次油气回收系统	1	1	卸油油气回收
7	二次油气回收系统	6	1	加油油气回收
8	消防设施	1	1	

注：以上数据由企业提供。

表 3-2 建设项目经济技术指标一览表

序号	项目	环评预估指标	实际指标
1	总用地面积	1971m ²	1970.4m ²
2	站房建筑面积	450m ²	351.66m ²
3	罩棚建筑面积	622m ²	255.8m ²
4	建筑密度	39.1%	45.69%
5	容积率	0.54	0.32
6	绿地率	24%	32.07%
7	绿化面积	474m ²	632m ²
8	停车位	7 个	7 个

3.3 主要原辅材料及燃料

建设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	产品名称	环评设计消耗量（吨/年）	2020 年 8 月-2021 年 1 月消耗量（吨）
1	汽油	2000	855
2	柴油	3000	1597

注：企业 2020 年 8 月-2021 年 1 月原辅料消耗统计详见附件。

3.4 水源及水平衡

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站水源采用自来水，不采用地下水、地表水、回用水等水源。本项目废水主要为生活废水。根据企业 2020 年 8 月-2021 年 1 月水费发票得到用水量为 253 吨，折算全年用水量为 506 吨，则加油站废水

年排放量为 404.8 吨。（根据嘉兴市环境保护局《关于进一步明确排污量核定过程中有关问题的通知》嘉环发[2009]137 号：对于废水排放量无法计量的企业，统一按企业用水量的 80%进行核定。）

3.5 工艺流程

本项目主要提供加油服务，工艺如下：

1、加油服务

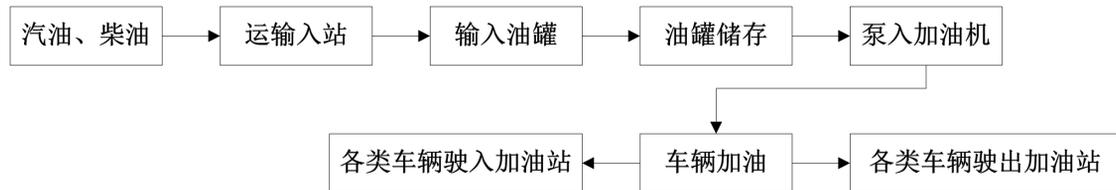


图3-3 加油站工艺流程图

3.6 项目变动情况

经现场调查确认，并根据《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表》、《关于嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表审查意见的函》及《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》环办环评函（2020）688 号（2020 年 12 月），本项目性质、规模、地址、工艺和环保治理措施均无变动。设备略有变动，加油枪减少一台，由于回收系统升级，二次油气回收系统减少 5 台，以上设备变动均不影响产能，不属于重大变动。

4. 环境保护设施

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水

本项目废水为生活废水和初期雨水。初期雨水经隔油处理后纳入区域污水管网，厕所污水经化粪池处理后和其他生活污水一起纳入区域污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理有限责任公司处理达标排海。废水来源及处理方式见表 4-1，废水处理工艺流程见图 4-1。

表 4-1 污水来源及处理方式一览表

污水来源	污染因子	排放方式	处理设施	排放去向
生活废水	pH 值、化学需氧量、氨氮、悬浮物、石油类	间歇	化粪池	污水管网
初期雨水	悬浮物、石油类	间歇	隔油池	污水管网

废水处理工艺流程：

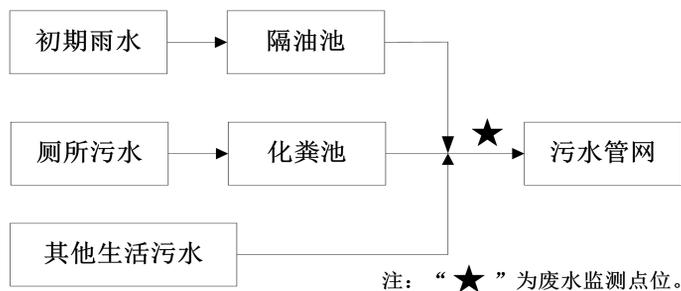


图4-1 废水处理流程图

4.1.2 废气

该项目产生的废气主要为加油站内卸油、储存、加油过程中挥发的非甲烷总烃以及进出加油站车辆的汽车尾气都以无组织形式排放，废气来源及处理方式见表4-2。

表 4-2 各工段产生废气主要污染物汇总

工序	废气污染因子	排放方式	处理设施	排气筒高 (米)	排放去向
加油站内卸油、储存、加油过程中挥发	非甲烷总烃	间歇	/	/	环境
进出加油站车辆的汽车尾气	CO、HC、NO _x	间歇	/	/	环境

4.1.3 噪声

本项目的噪声污染主要来源于油泵、压缩机、汽车行驶等。企业优先选用低噪声设备，放空管设置消声器；加油站进出已加强地块内交通管理，汽车行驶限速在5km/h以下，设置禁鸣标识；日常对设备进行维修和保养；场区周边已绿化。采用以上措施来降低噪声污染。

4.1.4 固（液）体废物

本项目危险废物为含油污泥（900-210-08）和油泥（900-249-08），含油污泥和油泥暂未产生，委托浙江海宇润滑油有限公司进行处置（油泥由产生后由危废单位当场运走，加油站不设置危废贮存场所）。

生活垃圾委托环保部门定期清运。固废产生情况及处置情况详见表 4-3。

表 4-3 固体废物产生及处置情况汇总表

序号	种类（名称）	产生工序	属性	环评预估产生量（吨/年）	2020年8月-2021年1月产生量（吨）	处置措施	接受单位资质情况
1	油泥（900-249-08）	危险固废	油罐清洗	3.5	0	委托浙江海宇润滑油有限公司进行处置	浙危废经第41号
2	含油污泥（900-210-08）	危险固废	废水处理设施	0.2	0		
3	生活垃圾	一般固废	职工生活	27.375	2	委托环保部门定期清运	/

备注：油泥（900-249-08）约3年产生一次。

4.2 其他环境保护设施

4.2.1 环境风险防范设施

加油站已指定应急措施，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，并开展应急演练。应急预案编制中。

4.2.2 规范化排污口、监测设施及在线监测装置

4.2.2.1 废水

该项目废水为生活污水和初期雨水，无规范废水排污口要求。

4.2.2.2 废气

企业目前无在线监测装置。

4.2.3 其他设施

丰美路加油站站区加油机 50 米范围内无敏感点位。

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

该项目总投资 1225 万元，其中环保投资 121 万元，占工程总投资的 4.3%，

环保投资情况见表 4-4。

表 4-4 工程环保设施投资情况

环保设施名称	实际投资（万元）
废水治理	10
废气治理（油气回收）	100
噪声治理	2
固废治理	2
绿化	2
风险措施	5
合计	121

5. 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定

5.1 环境影响报告表主要结论与建议

环评要求	实际建设落实情况	备注
<p>性质：新建项目</p> <p>规模：年加油量 5000 吨（汽油 2000 吨、柴油 3000 吨）</p> <p>建设地址：嘉兴经济技术开发区，污水泵站东侧、划船桥港南侧、空地西侧、</p>	<p>性质：新建项目</p> <p>规模：年加油量 5000 吨（汽油 2000 吨、柴油 3000 吨）</p> <p>建设地址：嘉兴经济开发区桐乡大道 2621 号</p>	符合环评要求。
<p>废水：要求站内严格执行雨污分流；初期雨水经隔油沉砂处理后与生活污水中粪便水经化粪池预处理后与其他生活污水一起接入市政污水管网，送嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排放。</p>	<p>废水：该项目已实行清污分流，雨污分流。雨水通过雨水管网直接排入市政雨水管网；初期雨水经隔油处理后纳入区域污水管网，生活污水经化粪池预处理后纳入区域污水管网，最终纳入污水管网经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。</p> <p>该项目废水入管网口污染物 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类和悬浮物浓度日均值（范围）均低于 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 三级标准，氨氮浓度日均值均低于 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》表 1 排放限值。</p>	符合环评要求。
<p>废气：1、要求加油站站区加油机设置 50 米的废气卫生防护距离，建议规划等有关职能部门在该项目 50 米卫生防护距离区域范围内不批准居民居住点、学校、医院等对大气污染敏感的项目。</p> <p>2、2) 加油区应采用浸没式卸油方式，卸油管出口距罐底高度应小于 200mm；卸油和油气回收接口应安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖；连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内不能存留残油；所有油气管线排放口应按《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB 50156-2012）的要求设置压力/真空阀；连接排气管的地下管线应坡向油罐，坡度不应小于 1%，管线直径不小于 DN50mm；卸油时应将量油孔和其他可能造成气体短路的部位密封，保证卸油产生的油气密闭置换到油罐汽车罐内。所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所连接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都应保证在小于 750Pa 时不漏气。埋地油罐应采用电子式液位计进行汽油密封测量，宜选择具有测罐功能的电子式液位测量系统。应采用符合相关规定的溢油措施。</p>	<p>废气：1、加油站站区加油机 50 米范围内无敏感点位。</p> <p>2、加油站加油区采用浸没式卸油方式，卸油管出口距罐底高度小于 200mm；卸油和油气回收接口安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖；连接软管采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内不存留残油；所有油气管线排放口按 GB50156-2012《汽车加油加气站设计与施工规范》的要求设置压力/真空阀；连接排气管的地下管线坡向油罐，坡度不小于 1%，管线直径大于 DN50mm；卸油时将量油孔和其他可能造成气体短路的部位密封，保证卸油产生的油气密闭置换到油罐汽车罐内。所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所连接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都保证在小于 750Pa 时不漏气。埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密封测量电子式液位测量系统具有测罐功能，并采用符合相关规定的溢油措施。</p> <p>3、加油产生的油气采用真空辅助方式密封收集。油气回收管线坡向油罐，坡度不小于 1%。加油区在油气管线覆土、地面硬化施工之前，向管线内注入 10L 汽油并检测液阻。加油软管配备拉断截止阀，加油时防止溢油和滴油。项目严格按照规程操作和管理油气回收设施，定期检查、维护并记录备查。储油罐采用内浮顶罐；定期对操作工进行技术培训，尽最大程度减少加油过程中油料的损耗及挥发。加油油气回收系统部分排放的油气排放口距地平面高度不低于 4m。</p> <p>4、场界周围设置了可燃气体报警器；做好了</p>	符合环评要求。

<p>2、加油产生的油气应采用真空辅助方式密封收集。油气回收管线应坡向油罐，坡度不应小于1%。加油区在油气管线覆土、地面硬化施工之前，应向管线内注入10L汽油并检测液阻。加油软管应配备拉断截止阀，加油时应防止溢油和滴油。油气回收系统供应商应向有关设计、管理和使用单位提供技术评估报告、操作规程和其他相关技术资料。应严格按规程操作和管理油气回收设施，定期检查、维护并记录备查。当汽车油面达到自动停止加油高度时，不应再往油箱内加油。储油罐采用内浮顶罐；加强操作工的技术培训，最大程度减少加油过程中油料的损耗及挥发。针对加油油气回收系统部分排放的油气，要求通过采用吸附、吸收、冷凝、膜分离等方法针对这部分排放的油气进行回收处理；排放口距地平面高度应不低于4m。</p> <p>4、加强设备日常维护，最大限度减少泄漏量。</p> <p>5、做好各项应急预防措施。</p>	<p>泄漏、火灾、爆炸等应急预防措施。</p> <p>根据杭州谱尼检测科技有限公司检测结果可知，项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关标准范围。</p> <p>本项目罩棚外下风向1米处污染物非甲烷总烃浓度低于GB 37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录A中特别排放限值。</p> <p>场界无组织废气污染物非甲烷总烃浓度最大值低于GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表2无组织排放监控浓度限值。</p>	
<p>噪声：1、在设备选型时，选择低噪声型设备，在设备安装时采取基础减震措施，如加装防震垫；</p> <p>2、进出加油站交通噪声治理措施：车辆进出加油站限速在5km/h以下，禁鸣喇叭。</p> <p>3、加强生产设备的日常维护、更新，确保所有设备尤其是噪声污染防治设备处于正常工况；加强管理、引导秩序等。</p>	<p>噪声：加油站优先选用低噪声设备，放空管设置消声器；加油站进出已加强地块内交通管理，汽车行驶限速在5km/h以下，设置禁鸣标识；日常对设备进行维修和保养；厂区周边已绿化。</p> <p>该项目东、西、北场界噪声均低于GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3类标准，南场界噪声均低于GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类标准。</p>	<p>符合环评要求。</p>
<p>固体废物：要求油罐清洗底泥、废水处理含油污泥委托有相应危废处置资质的单位回收处置；生活垃圾由当地环卫部门统一清运处理。</p> <p>加强危险废物的分类收集、贮存，各类固废严禁露天堆放，设置专用的危废储存间，地面应做防渗处理，避免因日晒雨淋产生二次污染，各类危险废物分别堆放，设置专用容器进行保存并加盖，严格按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《浙江省固体废物污染环境防治条例》、《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)以及关于发布《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相关规定进行储存和管理，危废储存场所须有明显的标识。</p>	<p>固体废物：加油站危险废物含油污泥和油泥暂未产生，委托浙江海宇润滑油有限公司进行处置（清洗油泥由产生后由危废单位当场运走，加油站不设置危废贮存场所）。</p> <p>生活垃圾委托环保部门定期清运。</p>	<p>符合环评要求。</p>
<p>地下水：要求加油站油罐区地下采用防渗处理，防止物料泄漏渗入地下。固废全部贮存于室内，不得露天堆放；危险废物贮存场所设置防雨淋、防渗漏、防流失措施。</p>	<p>地下水：加油站油罐区地下采用防渗处理。固废贮存在固定场所，不露天堆放。危废当场运走，不堆放于加油站内。</p>	<p>符合环评要求。</p>

<p>总量控制：本项目总量控制指标：废水量 1919.7 吨/年，化学需氧量 0.230 吨/年，氨氮 0.048 吨/年，VOCs 0.647 吨/年。（提标后化学需氧量 0.0960 吨/年，氨氮 0.0096 吨/年）</p>	<p>总量控制：该项目废水排放总量为 404.8 吨/年，化学需氧量排放总量为 0.0486 吨/年，氨氮排放总量为 0.010 吨/年（提标后化学需氧量排放总量为 0.0202 吨/年，氨氮排放总量为 0.0020 吨/年），无法核算 VOCs 排放量（VOCs 全部无组织排放），均低于环评主要污染物总量控制。</p>	<p>符合环评要求。</p>
--	---	----------------

5.2 审批部门审批决定

嘉兴市环境保护局经济技术开发区分局于 2017 年 2 月 24 日以（嘉环分建函[2017]11 号）对本项目提出审查意见，具体如下：

嘉兴成园石化经营有限公司：

你公司委托浙江省工业环保设计研究院有限公司编制的《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表》（以下简称《环境影响报告表》）已收悉。根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》，经研究，现将我局审查意见函复如下：

一、原则同意《环境影响报告表》的基本结论，提出的污染防治措施和建设，可作为项目建设和环境管理的依据。

二、本项目为新建项目，总投资 1225 万元，建设地点位于嘉兴经济技术开发区桐乡大道污水泵站东侧、划船桥港南侧，占地面积 1971 平方米，项目建设加油机 4 台 24 吧加油枪，40m³埋地卧式汽油储罐 4 只，0m³埋地卧式柴油储罐 2 只，并配置液位仪、潜油泵等设备设施。鱼极建成后年加油量 5000 吨（汽油 2000 吨、柴油 3000 吨）。

三、建设单位必须严格按照《环境影响报告表》所列的规模及下述要求进行、不得擅自变更建设内容。项目建设地点、产品结构、生产工艺和生产设备若发生重大变更，必须重新依法报批。

1、加强施工期的环境管理，认真落实施工期各项污染防治措施。选用低噪声施工机械，合理安排各类施工机械工作时间，确保施工场界噪声达到 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》标准；施工废水、生活污水须经处理后达标排放；有效控制施工废水、扬尘、固废、噪声等对周边环境的影响。开工前施工单位应到嘉兴市环境监察大队办理施工期排污申报手续，夜间 10 点至次日凌晨 6 点不得擅自从事有噪声污染产生的机械作业，如需夜间施工则应向嘉兴市环境保护局申请，经批准后方可实施。

2、严格实施“雨污分流、清污分流”。生活污水须经预处理，污染物浓度达到 GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准（其中氨氮、总磷达到 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》）后纳入嘉兴市污水处理工程管网，进行集中处理，企业不得在当地另设排污口。

3、加强加油站废水的污染防治，减少在卸油、储油、加油过程中油气的无组织排放，采用密闭式收集的方式进行油气回收，达到 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》中的相关标准。

4、加强车辆进出管理和区域绿化，合理布局并选用低噪声设备并采取有效的噪声防治措施，桐乡大道一侧厂界噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类标准，其余厂界噪声达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3类标准。

5、产生的固体废弃物应按危险废物和一般废物进行分类、分质处置，按照“资源化、减量化、无害化”原则，提高资源综合利用率。危险废物必须严格按照 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》进行收集、贮存，并委托有资质单位处理。生活垃圾须由环卫部门统一定期清运。

四、切实做好安全生产和环境风险事故的防范措施，制订落实应急预防措施，提高事故风险防范和污染控制能力，防止突发事件对周围环境的影响。

五、根据《环境影响报告表》计算结果，本项目不需设置大气环境保护距离。其他各类防护距离要求请业主、管委会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。

六、本项目实施后，企业主要污染物总量控制指标为 COD_{Cr} 0.23 吨/年、氨氮 0.048 吨/年、VOCs 0.647 吨/年。

以上审查意见和《环境影响报告表》提出的各项污染防治对策和风险防范措施请你公司在项目建设中认真落实，并按规定程序申请环境保护设施竣工验收，验收合格后建设项目方可正式投入运行。

嘉兴市环境保护局经济技术开发区分局

2017年2月24日

6. 验收执行标准

6.1 废水执行标准

该项目污染物执行 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 三级标准，其中氨氮执行 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》表 1 间接排放限值。具体标准值见表 6-1。

表 6-1 废水执行标准

污染物	排放标准值	引用标准
pH 值（无量纲）	6-9	GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 三级标准
悬浮物（mg/L）	400	
五日生化需氧量（mg/L）	300	
石油类（mg/L）	20	
化学需氧量（mg/L）	500	
氨氮（mg/L）	35	DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》表 1 间接排放限值

6.2 废气执行标准

6.2.1 有组织废气

该项目油气排放处理装置的油气排放浓度执行 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》中的相关规定。具体标准值见表 6-2。

表 6-2 有组织废气排放标准

污染物	油气回收装置的油气排放浓度（g/m ³ ）	油气回收装置排放口高度（m）	引用标准
非甲烷总烃	25	4	GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》中的相关规定

6.2.2 无组织废气

该项目罩棚外下风向 1 米处污染物非甲烷总烃执行 GB 37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 中特别排放限值。

场界无组织废气非甲烷总烃执行 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放监控浓度限值。具体标准值见表 6-3。

表 6-3 无组织废气排放标准

污染物	无组织监控点浓度限值（mg/m ³ ）	无组织排放监控位置	引用标准
非甲烷总烃（时均）	6	在罩棚外设置监控点	GB 37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 中特别排放限值
非甲烷总烃	4.0	场界四周	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放监控浓度限值

6.3 噪声执行标准

该项目东、西、北场界噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3类标准，南场界噪声执行 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类标准。噪声执行标准见表 6-4。

表 6-4 场界噪声执行标准

监测对象	项目	单位	限值		引用标准
			昼间	夜间	
东、西、北场界	等效 A 声级	dB(A)	65	55	GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3类标准
南场界	等效 A 声级	dB(A)	70	55	GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4类标准

6.4 固废参照标准

固体废弃物属性判定依据 GB 34330-2017《固体废物鉴别标准通则》。一般固体废弃物的排放执行 GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》（2013 年修订）、《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）和《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2013 年修订）中的有关规定。

6.5 总量控制指标

根据《嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表》和《关于嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目环境影响报告表审查意见的函》，企业主要污染物总量控制指标：COD_{Cr} 0.23 吨/年、氨氮 0.048 吨/年、VOCs 0.647 吨/年。

7. 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试效果

根据试生产期间的调试运行情况，本项目环保治理设施均能正常运行。竣工验收废水、废气、噪声监测数据能达到相关排放标准。具体检测内容如下：

7.1.1 废水

项目废水监测内容及频次见表 7-1，废水监测点位图详见图 3-2。

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
废水入管网口	pH 值、化学需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、五日生化需氧量	监测 2 天，每天 4 次

7.1.2 废气

废气监测内容频次详见表 7-2，废气监测点位图详见图 3-2。

表 7-2 废气监测内容及频次

监测对象	污染物名称	监测点位	监测频次
无组织排放废气	非甲烷总烃	项目场界四周各设 1 个监测点	监测 2 天，每天 4 次
无组织排放废气	非甲烷总烃	罩棚外下风向 1 米处	监测 2 天，每天 4 次

7.1.3 场界噪声监测

在场界四周布设 4 个监测点位，东侧、南侧、西侧和北侧各设 1 个监测点位，在场界围墙外 1 米处，传声器位置高于墙体并指向声源处，监测 2 天，昼、夜间各监测 1 次/天。噪声监测内容见表 7-3，噪声监测点位图详见图 3-2。

表 7-3 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	加油站场界四周各设 1 个监测点位	监测 2 天，昼、夜间各监测 1 次/天

8. 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	方法依据	检出限
废水	pH 值	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986	0.00-13.00 (无量纲)
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017	4mg/L
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	0.025mg/L
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 HJ 637-2018	0.06mg/L
	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定 稀释与接种法 HJ 505-2009	0.5mg/L
	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	/
无组织废气	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	0.07mg/m ³
噪声	场界噪声	GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》	30-130dB

8.2 监测仪器

表 8-2 监测仪器一览表

仪器名称	规格型号	监测因子	检定或校准情况
pH 计	PHS-3B	pH 值	检定合格
电子分析天平	SECURA135-KW	悬浮物	检定合格
酸式滴定管	25ml 白色具塞	化学需氧量	/
生化培养箱	250B 型	五日生化需氧量	检定合格
紫外可见分光光度计	T6	氨氮	检定合格
红外分光测油仪	/	石油类	检定合格
气相色谱仪	GC112A	非甲烷总烃	检定合格
噪声频谱分析仪	HS5660D	噪声	检定合格

8.3 人员资质

建设项目验收参与人员见表 8-3。

表 8-3 建设项目验收参与人员一览表

人员	姓名	职位/职称	上岗证编号
项目负责人	过树清	环境监测员	JW001
报告编制人	钱雅君	环境监测员	JW007
报告审核人	戈涛	环境监测员/助理工程师	JW006
报告审定人	过树清	环境主任/中级工程师	JW001
其他人员	陈一聪	检测报告编制人	JW008
	过树清	检测报告审核人	JW001
	张磊	环境监测员	JW005
	吴斌	实验室主任	JW009
	戴琦	实验室检测员	JW010
	周芸	实验室检测员	JW011
	沈伟峰	实验室检测员	JW012
	杨晓婷	实验室检测员	JW013

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相关标准

和技术规范的要求进行。

在现场监测期间，对废水入管网口的水样采取 25%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 废水入管网口平行样品测试结果表

分析项目	平行样			
	2021.2.2	2021.2.2 (平)	相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)
pH 值 (无量纲)	7.05	7.06	0.01 个单位	≤0.05 个单位
化学需氧量(mg/L)	214	207	1.66	≤±10
五日生化需氧量(mg/L)	91.4	91.8	0.22	≤±20
氨氮(mg/L)	15.9	16.0	0.31	≤±10
分析项目	平行样			
	2021.2.3	2021.2.3 (平)	相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)
pH 值 (无量纲)	7.08	7.09	0.01 个单位	≤0.05 个单位
化学需氧量(mg/L)	204	195	2.26	≤±10
五日生化需氧量(mg/L)	95.5	95.5	0.00	≤±20
氨氮(mg/L)	16.4	16.5	0.30	≤±10

注:表中监测数据引自嘉兴嘉卫检测科技有限公司监测报告 HJ210036 号。

8.5 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

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相关标准和技术规范的要求进行。

8.6 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声仪在使用前后用声校准器校准，校准读数偏差不大于 0.5 分贝。本次验收测试校准记录见表 8-5。

表 8-5 噪声测试校准记录表

监测日期	测前 (dB)	测后 (dB)	差值 (dB)	是否符合要求
2021.2.2	93.8	93.8	0	符合
2021.2.3	93.8	93.8	0	符合

9. 验收监测结果

9.1 生产工况

验收监测期间，嘉兴成园石化经营有限公司的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。产量核实见表 9-1。

表 9-1 建设项目竣工验收监测期间产量核实表

监测日期	监测期间主要产品产量		设计日产量
	产量	负荷 (%)	
2021.2.2	销售柴油：7.3 吨	88.8	8.22
	销售汽油：5.0 吨	91.2	5.48
2021.2.3	销售柴油：8.26 吨	100.5	8.22
	销售汽油：4.9 吨	89.4	5.48

注：日设计产量等于全年设计产量除以全年工作天数。

9.2 环保设施调试运行效果

9.2.1 环保设施处理效率监测结果

9.2.1.1 废水治理设施

验收监测期间，该项目的废水处理设施运行正常。本项目废水为生活污水和初期雨水，未对进口进行采样，故无法计算去除效率。

9.2.1.2 废气治理设施

验收监测期间，该项目的环保设施均运行正常。

9.2.1.3 噪声治理设施

根据监测报告 HJ210036-2 号数据，加油站噪声治理设施的降噪效果良好，场界噪声均达到环评批复要求。

9.2.2 污染物排放监测结果

9.2.2.1 废水

该项目废水入管网口污染物 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类和悬浮物浓度日均值（范围）均低于 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 三级标准，氨氮浓度日均值均低于 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》表 1 排放限值，监测结果见表 9-2。

表 9-2 废水入管网口监测结果

采样日期	采样时间	监测点位置	样品性状	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)	石油类 (mg/L)	悬浮物 (mg/L)
2021. 2. 2	09:15	废水入管网口	黄色较清	7.05	215	88.6	15.6	1.40	15
	11:30			7.06	209	89.8	15.7	1.42	8
	13:25			7.04	218	90.6	15.8	1.40	12
	15:17			7.05	214	91.4	15.9	1.42	11
日均值 (范围)				7.04-7.06	214	90.1	15.8	1.41	12
2021. 2. 3	09:21	废水入管网口	黄色较清	7.09	198	92.6	16.1	1.24	17
	11:28			7.08	191	93.8	16.2	1.25	13
	13:30			7.07	200	94.2	16.3	1.24	18
	15:07			7.08	204	95.5	16.4	1.24	10
日均值 (范围)				7.07-7.09	198	94.0	16.2	1.24	14
执行标准				6-9	500	300	35	20	400
达标情况				达标	达标	达标	达标	达标	达标

注:表中监测数据引自监测报告 HJ210036 号。

9.2.2.2 废气

(1) 有组织废气监测

该项目根据杭州谱尼检测科技有限公司检测结果可知，项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关标准范围。具体数据详见附件 2。

(2) 无组织废气监测

该项目罩棚外下风向 1 米处污染物非甲烷总烃浓度低于 GB 37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 中特别排放限值。场界无组织废气污染物非甲烷总烃浓度低于 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放监控浓度限值。无组织排放监测点位见图 3-2，监测期间气象参数见表 9-3，罩棚外下风向 1 米处监测结果见表 9-4，无组织排放监测结果见表 9-5。

表 9-3 监测期间气象参数

采样日期	采样时间	天气状况	温度 (°C)	风向	气压 (kPa)	风速 (m/s)
2021.2.2	09:03-10:23	阴	5	西风	102.1	2.1
2021.2.2	10:57-12:14	阴	7	西风	102.2	2.1
2021.2.2	13:01-14:25	阴	10	西风	102.3	2.3
2021.2.2	15:02-16:24	阴	10	西风	102.3	2.4
2021.2.3	09:05-10:32	阴	6	西风	102.2	2.5
2021.2.3	10:58-12:25	阴	9	西风	102.3	2.7
2021.2.3	13:05-14:31	阴	11	西风	102.2	2.9
2021.2.3	15:00-16:27	阴	9	西风	102.1	2.5

注:表中监测数据引自监测报告 HJ210036-1b 号。

表 9-4 罩棚外下风向 1 米处排放监测结果

监测点位	采样日期	非甲烷总烃 (mg/m ³)	
罩棚外下风向 1 米处	2021.2.2	1.20	
		1.18	
		1.80	
		2.27	
	2021.2.3	2.03	
		2.30	
		2.08	
		2.06	
	执行标准		6.0
	达标情况		达标

注:表中监测数据引自监测报告 HJ210036-1b 号。

表 9-5 无组织废气排放监测结果

监测点位	采样日期	非甲烷总烃 (mg/m ³)
东场界	2021.2.2	1.44
		1.49
		1.47
		1.64
	2021.2.3	1.60
		1.69
		1.68
		1.71
南场界	2021.2.2	0.81
		1.05
		1.02
		1.03
	2021.2.3	1.42
		1.23
		1.17
		1.68
西场界	2021.2.2	1.24
		1.11
		1.04
		0.79
	2021.2.3	0.99
		0.96
		1.00
		1.46
北场界	2021.2.2	1.07
		1.36
		1.20
		1.14
	2021.2.3	1.75
		1.71
		1.68
		1.78
执行标准		4.0
达标情况		达标

注:表中监测数据引自监测报告 HJ210036-1b 号。

9.2.2.3 厂界噪声

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站东、西、北场界噪声均低于 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3类标准,南场界噪声均低于 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》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 9-6。

表 9-6 场界噪声监测结果

监测日期	监测点位	主要声源	监测时间	Leq [dB(A)]	执行标准	达标情况
2021.2.2	东场界	环境噪声	09:59	57.3	65	达标
	南场界	环境、交通噪声	10:02	59.9	70	达标
	西场界	环境噪声	10:07	56.3	65	达标
	北场界	环境噪声	10:11	56.7	65	达标
2021.2.2	东场界	环境噪声	22:13	53.2	55	达标
	南场界	环境噪声	22:16	53.5	55	达标
	西场界	环境噪声	22:19	50.5	55	达标
	北场界	环境噪声	22:22	52.4	55	达标
2021.2.3	东场界	环境噪声	13:21	55.8	65	达标
	南场界	环境、交通噪声	13:25	58.0	70	达标
	西场界	环境噪声	13:28	56.7	65	达标
	北场界	环境噪声	13:32	56.6	65	达标
2021.2.3	东场界	环境噪声	22:15	50.4	55	达标
	南场界	环境噪声	22:19	53.9	55	达标
	西场界	环境噪声	22:21	50.8	55	达标
	北场界	环境噪声	22:25	51.3	55	达标

注:表中监测数据引自监测报告 HJ210036-2 号。

9.2.2.4 固体废物

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站产生的固体废弃物主要为含油污泥（900-210-08）和油泥（900-249-08）和生活垃圾。

危险废物含油污泥（900-210-08）和油泥（900-249-08），含油污泥和油泥暂未产生，委托浙江海宇润滑油有限公司进行处置（清洗油泥由产生后由危废单位当场运走，加油站不设置危废贮存场所）。

生活垃圾委托环保部门定期清运。

9.2.2.5 污染物排放总量核算

(1) 废水污染物年排放量

根据企业 2020 年 8 月-2021 年 1 月水费发票得到用水量为 253 吨，折算全年用水量为 506 吨，则加油站废水年排放量为 404.8 吨。（根据嘉兴市环境保护局《关于进一步明确排污量核定过程中有关问题的通知》嘉环发[2009]137 号：对于废水排放量无法计量的企业，统一按企业用水量的 80%进行核定。）

根据企业的废水排放量和嘉兴市联合污水处理有限责任公司废水排放标准（该污水处理厂排放标准原先执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 二级标准，目前污水处理厂已提标，提标后执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准），计算得出该企业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 9-7。

表 9-7 丰美路加油站废水监测因子年排放量

项目	化学需氧量	氨氮
提标前入环境排放量 (吨/年)	0.0486	0.010
提标后入环境排放量 (吨/年)	0.0202	0.0020

(2) 总量控制

该项目废水排放总量为 404.8 吨/年，化学需氧量排放总量为 0.0486 吨/年，氨氮排放总量为 0.010 吨/年（提标后化学需氧量排放总量为 0.0202 吨/年，氨氮排放总量为 0.0020 吨/年），无法核算 VOCS 排放量（VOCS 全部无组织排放），均低于环评主要污染物总量控制。

10. 验收监测结论

10.1 环保设施调试运行效果

根据试生产期间的调试运行情况，本项目环保治理设施均能正常运行。竣工验收废水、废气、噪声监测数据能达到相关排放标准；项目污染治理及排放基本落实了环评及批复要求。

10.1.1 环保设施处理效率监测结果

该项目废水、废气处理设施运行正常。

10.1.2 废水监测结果

该项目废水入管网口污染物 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类和悬浮物浓度日均值（范围）均低于 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 4 三级标准，氨氮浓度日均值均低于 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放标准》表 1 排放限值。

10.1.3 废气监测结果

该项目根据杭州谱尼检测科技有限公司检测结果可知，项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关标准范围。

该项目罩棚外下风向 1 米处污染物非甲烷总烃浓度低于 GB 37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》附录 A 中特别排放限值。场界污染物非甲烷总烃浓度低于 GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》表 2 无组织排放监控浓度限值。

10.1.4 场界噪声监测结果

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站东、西、北场界噪声均低于 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》3 类标准，南场界噪声均低于 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》4 类标准。

10.1.5 固（液）体废物调查结果

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站危险废物含油污泥（900-210-08）和油泥（900-249-08），含油污泥和油泥暂未产生，委托浙江海宇润滑油有限公司进行处置（清洗油泥由产生后由危废单位当场运走，加油站不设置危废贮存场所）。

生活垃圾委托环保部门定期清运。

10.1.6 总量控制结论

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站废水排放总量为 404.8 吨/年,化学需氧量排放总量为 0.0486 吨/年,氨氮排放总量为 0.010 吨/年(提标后化学需氧量排放总量为 0.0202 吨/年,氨氮排放总量为 0.0020 吨/年),无法核算 VOCS 排放量(VOCS 全部无组织排放),均低于环评主要污染物总量控制。

10.2 验收监测总结论

嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目达到《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》要求,满足竣工验收条件。

10.3 建议

1、建议嘉兴成园石化经营有限公司每年进行油气回收检测,根据《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007),增加检测指标。

2、建议嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站尽快完成编制应急预案,并于环保局备案。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	嘉兴成园石化经营有限公司丰美路加油站项目						项目代码	/	建设地点	嘉兴经济开发区桐乡大道2621号			
	行业类别 (分类管理名录)	F5265 机动车燃料零售				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心 经度/纬度	120° 39' 50.71" 30° 43' 12.32"			
	设计生产能力	年加油量5000吨(汽油2000吨、柴油3000吨)			实际生产能力	年加油量5000吨(汽油2000吨、柴油3000吨)			环评单位	浙江省工业环保设计研究院有限公司				
	环评文件审批机关	嘉兴市环境保护局经济技术开发区分局				审批文号		嘉环分建函[2017]11号		环评文件类型		报告表		
	开工日期	2018年8月				竣工日期		2019年10月23日		排污许可证申领时间		2020年7月30日		
	环保设施设计单位	嘉兴成园石化经营有限公司			环保设施施工单位	嘉兴成园石化经营有限公司		本工程排污许可证编号		91330401MA2CYEQJ6G001U				
	验收单位	嘉兴成园石化经营有限公司				环保设施监测单位	嘉兴嘉卫检测科技有限公司		验收监测时工况		90%/95.0%			
	投资总概算(万元)	1225				环保投资总概算(万元)		121		所占比例(%)		9.9		
	实际总投资(万元)	1225				实际环保投资(万元)		121		所占比例(%)		9.9		
	废水治理(万元)	10	废气治理(万元)	100	噪声治理(万元)	2	固体废物治理(万元)		2	绿化及生态(万元)	2	其他(万元)	5	
新增废水处理设施能力	吨/年				新增废气处理设施能力		/Nm ³ /h		年平均工作时		8460h/a			
运营单位	嘉兴成园石化经营有限公司			运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)			91330401MA2CYEQJ6		验收时间		2021.2.2-3			
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目详填)	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新代老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	废水	---	---	---	---	---	0.04048	---	---	---	---	---	0.04048	
	化学需氧量	---	---	120(50)	---	---	0.0486(0.0202)	0.23	---	---	---	---	0.0486(0.0202)	
	NH-N ₃	---	---	25(5)	---	---	0.010(0.0020)	0.048	---	---	---	---	0.010(0.0020)	
	总铬	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	总锌	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	石油类	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	废气	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	烟粉尘	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	二氧化硫	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
	氮氧化物	---	---	---	---	---	---	0.647	---	---	---	---	---	
	VOCs	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
工业固体废物	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		

注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少；2、(12) = (6) - (8) - (11)，(9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1)；3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年。

