



中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加  
油站建设项目  
竣工环境保护验收监测报告

运营单位：中国石化销售股份有限公司  
浙江杭州东江加油站  
编制单位：杭州天量检测科技有限公司

2019 年 5 月



## 检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 161112051865

名称: 杭州天量检测科技有限公司

地址: 萧山区北干街道兴议村

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

你机构对外出具检验检测报告或证书的法律責任由杭州天量检测科技有限公司承担。

许可使用标志



发证日期: 2016年08月29日

有效期至: 2022年06月14日

发证机关:



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

## 杭州天量检测科技有限公司

地址: 杭州市萧山区北干街道兴议村

电话: (0571) 83787363

传真: (0571) 83787363

网址: [www.zjtianliang.com](http://www.zjtianliang.com)

邮编: 311202

# 建设项目竣工环境保护 验收监测报告

天量检测（2019）字第 190409201 号

项目名称：中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目

委托单位：中国石化销售股份有限公司  
浙江杭州东江加油站

杭州天量检测科技有限公司

2019 年 5 月

# 责 任 表

承 担 单 位：杭州天量检测科技有限公司

姓 名	分 工	签 名
金瑞奔	单位负责	
李 君	项目负责	
王 芸	报告编写	
夏艳龙	审 核	
李 君	审 定	

杭州天量检测科技有限公司

电 话：(0571)83787363

传 真：(0571)83787363

邮 编：311202

地 址：杭州市萧山区北干街道兴议村

# 目 录

1. 项目概况.....	1
2. 验收依据.....	2
2.1. 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范.....	2
2.2. 建设项目环境影响登记表及审批部门备案受理书.....	2
2.3. 主要污染物总量审批文件.....	2
3. 项目建设情况.....	3
3.1. 地理位置及平面布置.....	3
3.2. 建设内容.....	4
3.3. 主要设备.....	5
3.4. 主要原辅材料及燃料.....	5
3.5. 水源及水平衡.....	5
3.6. 生产工艺.....	6
3.7. 项目变动情况.....	6
4. 环境保护设施.....	7
4.1. 污染物治理/处置设施 .....	7
4.2. 其他环境保护设施.....	8
4.3. 环保设施投资及“三同时”落实情况 .....	9
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.....	11
5.1. 环境影响报告表主要结论与建议.....	11
5.2. 环评批复意见（杭环评批〔2002〕0510） .....	13
6. 验收执行标准.....	14
6.1. 废气.....	14
6.2. 废水.....	14
6.3. 噪声.....	14
6.4. 固废.....	14
6.5. 总量控制.....	14
7. 验收监测内容.....	15
7.1. 验收监测内容和频次.....	15
8. 质量保证及质量控制.....	16

8.1. 监测分析方法.....	16
8.2. 监测仪器.....	16
8.3. 人员资质.....	16
8.4. 质量保证和质量控制.....	17
9. 验收监测结果.....	18
9.1. 生产工况.....	18
9.2. 环境保护设施调试效果.....	18
10. 验收监测结论.....	23
10.1. 环保设施调试效果.....	23
11. 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	25
附件 1 营业执照.....	26
附件 2 环评批复.....	27
附件 3 现场照片.....	28
附件 4 监测期间工况.....	29
附件 5 用水量证明.....	30
附件 6 环保管理制度.....	31
附件 7 应急预案备案登记表.....	32
附件 8 油气回收系统检测报告.....	33
附件 9 监测报告.....	38

## 1.项目概况

为配合生产需要，中国石化浙江分公司与浙江省军区副食品生产基地合作建设东江加油站，经浙江省经贸委（浙经贸商发展[2007]187 号）立项批复后同意建设该项目。项目位于杭州经济技术开发区德胜东路与中心路交界处西北角。总用地 3282.4m<sup>2</sup>；电脑加油机 6 台，地埋柴油罐 3×30m<sup>3</sup>，地埋式汽油罐 2×30m<sup>3</sup>。

项目于 2008 年 10 月由浙江大学环境影响评价研究室编制完成了《中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目环境影响报告表》，同年 10 月 15 日通过了杭州经济开发区环境保护局的审批，审批文号为杭经开环评批[2008]0258 号。

受中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站委托，根据国家以及浙江省关于建设项目环保设施竣工环境保护验收等有关技术规定和要求，杭州天量检测科技有限公司于 2019 年 4 月 15 日对项目进行现场勘察，并认真分析了建设项目主体工程和环保设施建设的有关资料，在此基础上编制了该项目竣工环境保护验收监测方案。2019 年 4 月 18 日~19 日杭州天量检测科技有限公司对本项目的环保设施进行现场监测和调查，并在此基础上编制了本项目环境保护设施竣工环境保护验收监测报告。

企业基本情况表

建设项目名称	中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目		
建设单位名称	中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站		
建设地址	杭州市江干区德胜东路与中心路交叉口处西北角	建设项目性质	新建■技改□迁扩建□
行业代码	124 加油、加气站		
立项审批部门	浙江省经济贸易委员会	批准文号	浙经贸商发展[2007]187号
环评报告表编制单位	浙江大学环境影响评价研究室	环评报告表完成时间	2008.10
环评审批部门	杭州经济开发区环境保护局	环评审批时间与文号	杭经开环批[2008]0258 号
项目开工时间	/	项目竣工时间	/
项目调试时间	/	排污许可证申领情况	/
验收方案编制时间	2019.04.15~2019.04.17	现场验收监测时间	2019.4.18-2019.4.19

## 2.验收依据

### 2.1.建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范

- (1) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）；
- (2) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2016 年 1 月 1 日起施行）；
- (3) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29 修订）；
- (4) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 682 号），2017 年 7 月 16 日；
- (5) 《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 20 日；
- (6) 《浙江省建设项目环境保护管理办法（2018 修订）》（浙江省人民政府令第 364 号），2018 年 3 月 1 日；
- (7) 《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 15 日；
- (8) 《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》（试行）；
- (9) 浙江省环境监测中心《浙江省环境质量保证技术规定（第二版试行）》，2010 年 1 月。

### 2.2.建设项目环境影响登记表及审批部门备案受理书

- 1、《中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目环境影响报告表》（浙江大学环境影响评价研究室）；
- 2、《杭州东江加油站建设项目环境影响评价文件审批意见》（杭州经济技术开发区环境保护局，杭经开环评批〔2008〕0258）。

### 2.3.主要污染物总量审批文件

项目无总量控制。



### 3.项目建设情况

#### 3.1.地理位置及平面布置

中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站位于杭州经济开发区，德胜东路与中心路交界处西北角。该加油站北侧有农业银行，西侧为汽配城；东临中心路，由此设为进站口；南临德胜东路，由此设为出站口；加油站营业厅设在站内最北侧，加油区设在加油站中间区块，加油区西侧依次设储油罐区、卸油区，距离加油站卫生防护距离 50 米范围无敏感点。项目地理位置见图 3-1，周边环境示意见图 3-2，项目总平面布置图 3-3。



图 3-1 项目地理位置



图 3-2 项目周边环境

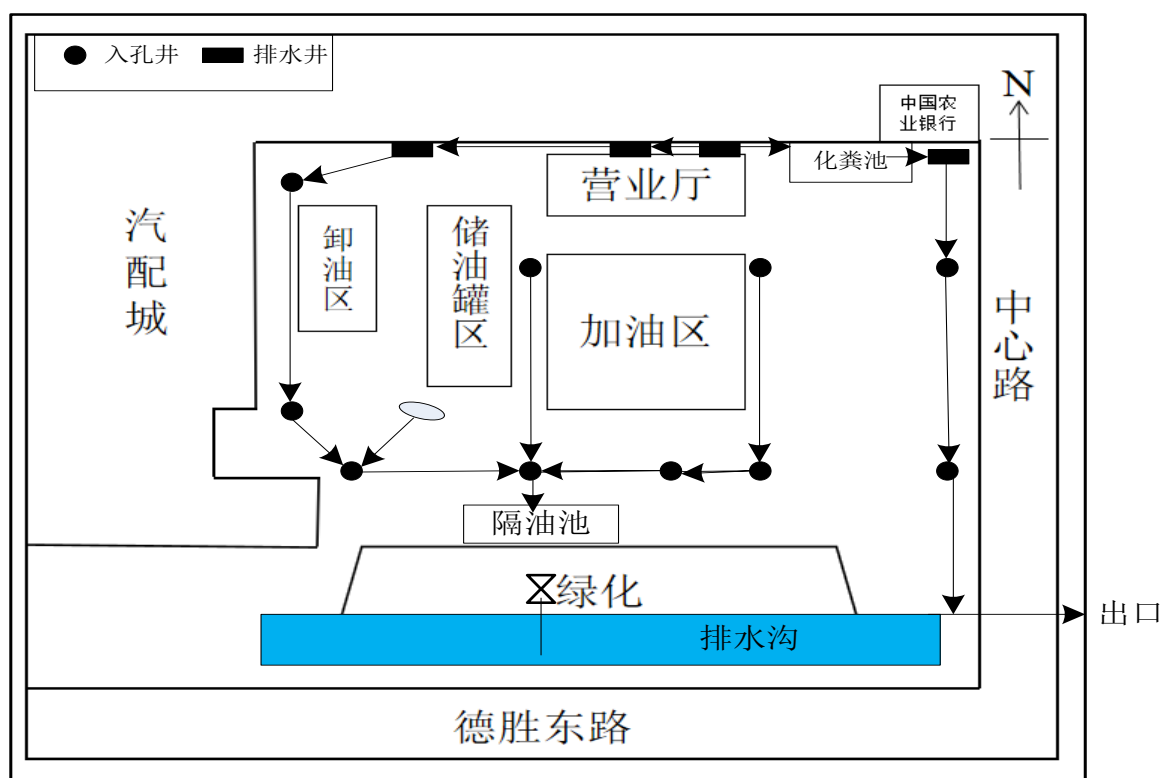


图 3-3 项目总平面布置

### 3.2.建设内容

本项目建设内容见表 3-1。

表 3-1 项目建设内容

项目	单位	环评数量	实际数量
用地面积	m <sup>2</sup>	3940.7	3282.4
构筑物占地面积	m <sup>2</sup>	799.1	924.1
站房建筑面积	m <sup>2</sup>	452.3	453.3
罩棚投影面积	m <sup>2</sup>	900	900
绿化面积	m <sup>2</sup>	360	393.8
建设内容及环保工程	①3 只容量为 30m <sup>3</sup> 的卧式埋地式双层储柴油罐，2 只容量为 30m <sup>3</sup> 的卧式埋地式双层储汽油罐；加油机 6 台。 ②本项目为二级加油站，站内设卸油油气回收系统和加油油气回收系统。 ③含油污水经加油站设的隔油沉淀池处理后纳管，生活污水经化粪池处理后纳管。 ④设置足够的消防器材及用砂箱等以防火、防爆突发事件。		

### 3.3.主要设备

本项目主要设备见表 3-2。

表 3-2 项目设备清单

序号	名称及型号	环评		实际		备注
		数量	参数	数量	参数	
1.	伸缩改潜油泵加油机	6 台	T150S3-3YT2	6 台	OPW	/
2.	储柴油罐	3 只	30m <sup>3</sup>	3 只	双层 30m <sup>3</sup>	/
3.	储汽油罐	2 只	30m <sup>3</sup>	2 只	双层 30m <sup>3</sup>	/

### 3.4.主要原辅材料及燃料

本项目原辅材料消耗情况见表 3-3。

表 3-3 项目原辅材料消耗量

序号	项目产品	环评年产能	现实际年产能
1	销售 92#、95#汽油及柴油	876 万升	7300t

### 3.5.水源及水平衡

本项目用水由当地自来水厂统一供给，水平衡见图 3-4 水平衡图。

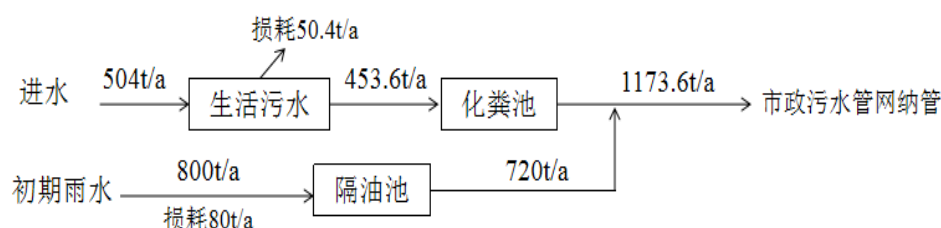


图 3-4 水平衡图

### 3.6.生产工艺

本项目工艺流程及产污环节见图 3-5。

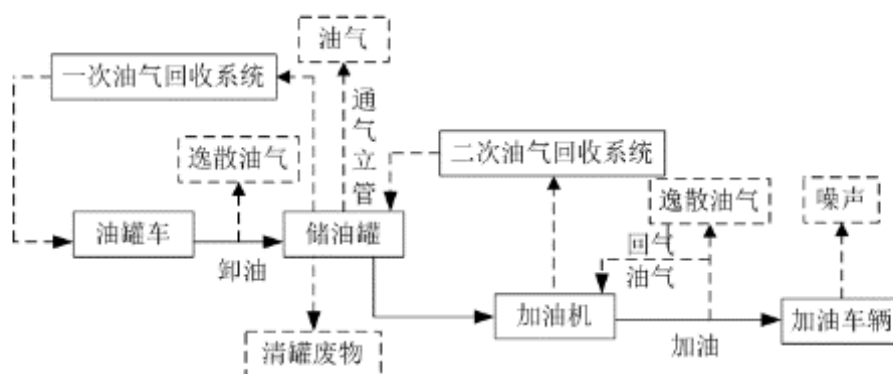


图 3-5 项目工艺流程及产污环节图

工艺说明：

加油站运行过程主要流程为：成品油罐车来油先卸到储油罐中，加油机本身自带的泵将油品由储油罐中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油。

依据现阶段环境保护部门要求，现加油站改为二次油气回收加油站，即卸油为一次回收，加油枪为二次回收。

### 3.7.项目变动情况

1、环评中设  $3 \times 30\text{m}^3$  储汽油罐、 $2 \times 30\text{m}^3$  储柴油罐，实际项目设  $3 \times 30\text{m}^3$  储柴油罐、 $2 \times 30\text{m}^3$  储汽油罐，罐容与环评一致。

2、储油罐由单层罐升级为双层罐，加装一次、二次油气回收系统。根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办环评[2018]6号），本项目的调整情况不属于重大变动

## 4.环境保护设施

### 4.1.污染物治理/处置设施

#### 4.1.1.废气污染源及处理措施

本项目废气主要为油品挥发产生的非甲烷总烃。本项目油罐车装卸采用双管回路全封闭系统，收管时先关闭油罐车卸油阀和油气回路阀，油管加密封盖后，提升油管将油管内的暂留油料倒入地埋式油罐内后，卸下油管及时加盖密封盖。卸油口位于项目用地的西北侧边界。油气第一次回收见图 4-1；本项目加油站选用 OPW 油气回收加油枪，并定期检测回收效率以确保油枪作用时的回收效率，同时严格要求加油员工的操作规范（如加油时油枪的回收帽与汽车油箱口应紧密贴合，才能开始加油）。卸油时油气进行第二次回收见图 4-2；对于作业时的事故性跑、帽、滴、漏做到第一时间擦洗，擦洗废液桶装回收处理；油罐内不凝气经专用排气管在离地面高度 4m 处排放。

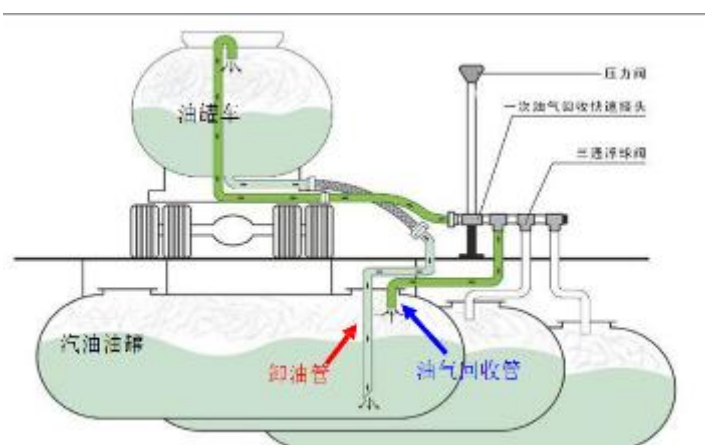


图 4-1 一次回收示意图

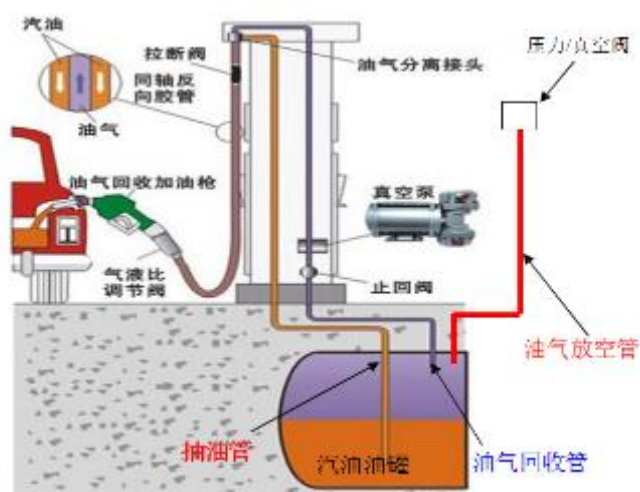


图 4-2 二次回收示意图

#### 4.1.2.废水污染源及处理措施

项目主要为生活废水，初期雨水。

生活废水经化粪池处理后纳入市政污水管网；初期雨水经隔油处理后纳入市政污水管网；事故性排放废水先由固废消防材料吸干，再用抹布擦干；地面不冲洗，无冲洗废水。项目选用双层储油罐，按规定进行必要检查，以免漏油事故，验收期间未发生事故性废水排放。

#### 4.1.3.噪声污染源及处理措施

本项目噪声主要为车辆进出噪声。

项目进出口设置减速带；进出口明显位置设置禁止鸣笛标志；加油机设置减震装置；空调外机设置减振装置。

#### 4.1.4.固（液）体废物及处理措施

项目主要固废为生活垃圾；五年一次油罐清洗产生的废油及废渣、隔油池上层油污。

生活垃圾委托环保部门统一清运；废油、废渣和隔油池上层油污委托杭州大地海洋环保有限公司处理。

#### 4.1.5.辐射

本项目无辐射产生。

### 4.2.其他环境保护设施

#### 4.2.1.环境风险防范措施

##### 4.2.1.1.环境风险识别与防范措施

##### 1、风险识别：

本项目贮存的燃料为汽油和柴油，根据《化学品分类和危险性公示通则》（GB13690-2009），常用危险化学品按其理化特性分为16类。汽油属于第6类“易燃液体”中的“低闪点液体”。建筑火险分级汽油为甲级，柴油为乙级。润滑油因其闪点高，不列在危险化学品名录中。由于汽油闪点很低，因此，按照《爆炸危险场所安全规定》（劳动部发[1995]56号），加油站属于特别危险场所。

危险特性为：1.汽油蒸汽与空气易形成爆炸性混合物；2.与氧化剂会发生强烈反应，遇明火、高热会引起燃烧爆炸。

## 2、防范措施:

(1) 建立完整的环保制度和环保机构。

①加强油罐与管道系统的管理与维修,使整个油品储存系统处于密闭化,严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。

②把每个工作人员在业务上、工作上与消防安全管理上的职责、责任明确起来。

③对各类贮存容器、机电装置、安全设施、消防器材等,进行各种日常的、定期的、专业的防火安全检查,并将发现的问题落实到人、限期落实整改。

④建立夜间值班巡查制度、火险报告制度、安全奖惩制度等。

⑤本项目区域内禁止吸烟和使用手机等无线电设施。

(2) 公司已编制《中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站突发环境事件应急预案》,并在当地环境保护部门备案,备案编号:330161-2016-028;

(3) 公司配备有灭火器、消火栓、应急照明灯、疏散指示标志等消防器材,加油站内防火设备齐全,应急逃生通道顺畅具体消防器材见表 4-1。

表 4-1 消防器材清单

序号	消防器材	数量
1	手推式干粉灭火器	1 个
2	干粉灭火器	28 个
3	二氧化碳灭火器	4 个
4	灭火毯	11 条
5	消防锹	5 个
6	安全帽	5 顶
7	黄沙	3m <sup>3</sup>
8	警戒绳	500m

### 4.2.2.规范化排污口、监测设施及在线监测装置

废气监测规范监测孔,无在线监测装置;废水为地埋式处理排放,无在线监测装置。

### 4.3.环保设施投资及“三同时”落实情况

项目环保设施“三同时”建设情况见

表 4-2。



表 4-2 环保设施“三同时”建设情况对比表

内容 类型	污染物	环评建议防治措施	公司实际落实情况
大气污染物	油气	加油机手柄和卸油口处加装废气回收装置，其收效率应高于 80%。	油罐车装卸采用双管回路全封闭系统，收管时先关闭油罐车卸油阀和油气回路阀，油管加密封盖后，提升油管将油管内的暂留油料倒入地埋式油罐内后，卸下油管及时加盖密封盖。卸油口位于项目用地的北侧边界。
			加油站选用 OPW 油气回收加油枪，并定期检测回收效率以确保油枪作用时的回收效率，同时严格要求加油员工的操作规范（如加油时油枪的回收帽与汽车油箱口应紧密贴合，才能开始加油）；对于作业时的事故性跑、帽、滴、漏做到第一时间擦洗，擦洗废液桶装回收处理。
			卸油和加油时回收进入油罐的油气经专用排气管在离地面高度 9m 处排放。
水污染物	生活污水	生活污水中的粪便污水经化粪池处理后，排入之浦路市政污水管网。	经化粪池预处理后纳管。
	地面雨水	雨水径流经沉淀隔油池处理。上层油污桶装送至具有处理资质单位处理。	初期雨水经隔油处理后纳管。
	事故性地面冲洗废水	必需采用固体消防材料吸干后再经进行地面冲洗，冲洗废水经沉淀池沉淀隔油处理。	事故性排放废水先由固废消防材料吸干，再用抹布擦干。
固体废物	生活垃圾	由市环卫部门收集统一处理。	委托环卫部门统一清运。
	油罐清理产生的废油、废渣	/	委托杭州大气海洋环保股份有限公司处理，经专用车辆统一回收处理，在加油站内不暂存。
	隔油池产生的油污	/	定期由杭州大地海洋股份有限公司处置。
噪声污染	噪声	设立明显的行车指示标	项目进出口设置减速带；进出口明显位置



内容 类型	污染物	环评建议防治措施	公司实际落实情况
		志和禁鸣标志。同时加强交通引导。	设置禁止鸣笛标志；加油机设置减震装置。

## 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

#### 5.1.1.环境影响报告表主要结论

##### 1、地表水环境影响评价结论

###### (1)生活污水

本项目生活污水经化粪池处理后，能达到 GB8978-1996《污水综合排放标准》中的三级排放标准。

###### (2)雨水

本项目雨水其主要污染因子为石油类和 SS，经沉淀隔油处理后能达到 GB8978-1996《污水综合排放标准》中的三级排放标准。

###### (3)事故性排放废水

事故性排放废水必需采用固体消防材料吸干，固废及时外运处理，地面采用水冲洗，冲洗废水必需排放上述沉淀池进行沉淀隔油处理后，能达到 GB8978-1996《污水综合排放标准》中的三级排放标准。

##### 2、噪声预测及影响评价结论

本项目对周界的贡献值均低于 GB12348-90 中的 II 类标准值，经叠加计算后边界总声级基本没有增加。项目建成后声环境将受南侧城市快速路德胜东路以及东侧城市主干道中心路交通噪声影响能达到《城市区域环境噪声标准》（GB3096-93）4 类标准。北侧，西侧均能达到 2 类区域标准昼间限值要求。

##### 3、汽油废气预测及影响评价结论

一般气象条件下的 D 类稳定度汽油废气的地面最大浓度为  $0.86\text{mg}/\text{m}^3$ ，距离为 50m 外，低于前苏联居民区大气中有害物质的浓度标准（昼夜平均  $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

静风条件下的 D 类稳定度汽油废气的地面最大浓度为  $5.4\text{mg}/\text{m}^3$ ，该最大地面浓度出现在站区内，高于前苏联居民区大气中有害物质的浓度标准（最大一次： $5.0\text{mg}/\text{m}^3$ ；昼夜平均  $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ）。距边界 20m 以外的区域均能达到上述标准。根据计算的防护距离为以排放源为中心 35m，建议卫生防护距离取 50m。本项目 100m 范围内无敏感点，故汽油废气无组织排放对周围环境不会产生不利影响。

### 5.1.2.环境影响报告表建议

1、建议地表雨水经沉淀隔油池处理后的下层清水作为冲厕用水，同时在厕所安装节水器感应器。对站内的地面油及时擦干，尽可能不进行地面冲洗。

2、建议建立严格完善的管理制度，对工作人员进行上岗培训，加强安全教育，尽量避免事故性排放，防止污染事故发生。

3、加油站的储罐、卸车台（柱），加油（气）岛等可能产生气体泄漏的危险场所，均设备安全报警装置；建议建设单位采用有油气回收装置的加油枪，以减少在加油过程中汽油的挥发；加油（气）设备的阀门设计为双重阀，加油站配备备用阀、备用软管，可动阀、不可动阀设标记，避免错误操作。

4、建议建立并严格执行压力管道安全管理年度计划和长期规划，建立日常对管道的巡线检查制度，组织并协助劳动安全管理部门对压力管道的检查及安全监察。

5、建议加强加油站进出车辆管理，设禁鸣标志并禁止车辆处于怠慢速状态。

6、建议加强环境管理，严格按有关程序进行操作，避免跑、冒、滴、漏现象的发生。

7、建议潜液泵间装设防爆轴流风机，进行通风换气，加油站区内的所有电气设备和照明都应依据国家规范进行防爆处理。

8、建议该站对地面作防渗处理，在场地周围建集水沟，并建一隔油沉淀池，雨水经隔油沉淀池隔油处理后排放。

## 5.2.环评批复意见（杭环评批〔2002〕0510）

中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司：

由中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司送审的《杭州东江加油站建设项目环境影响》收悉，经审查，意见如下

一、同意该项目在杭州经济技术开发区德胜东路与中心路交界处西北角定点实施。加油站拟设地埋式油罐 5 个（其中 30 立方米汽油罐 3 个、30 立方米柴油罐 2 个），加油机 6 台。项目总投资 400 万元，总用地面积 3940.7 平方米，总建筑面积 452.3 平方米。

二、加油站须加装油气回收装置，防止油气污染，确保污染物符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）和《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的控制限值。该加油站卫生防护距离确定为 50 米。

三、排水实行雨、污分流，生活污水经化粪池预处理达到 GB8978-96《污水综合排放标准》中的三级标准及 CJ3082-1999《污水排入城市下水道水质标准》要求后，统一进入外部市政污水管网，并同步办理污水纳管手续。

四、选用先进、安全、可靠的加油设备，加油机、泵等设备均须选用低噪声型号和采取必要的减振、隔声等降噪措施，确保场界噪声达到 GB22337-2008《社会生活环境噪声排放标准》中的 2 类标准。

五、认真落实各项污染防治措施，严格执行环保“三同时”制度；项目建成报我局验收合格后，方可投入使用。项目性质、规模、地点，采用污染防治措施和总平布局有变动的，须按程序重新报批。

## 6.验收执行标准

### 6.1.废气

执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的无组织排放监控浓度限值,严格按照执行,详见表 6-1。

表 6-1 大气污染物综合排放标准

染物名称	最高允许排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	无组织排放监控浓度限值	
		监控点	浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
非甲烷 总烃	120 (使用溶剂汽油或其它混合烃类物质)	周界外浓度最高点	4.0

### 6.2.废水

本项目生活污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8979-1996)中三级标准,其中总磷和氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015) B 级要求限值,具体见错误!未找到引用源。。

表 6-2 污水排放标准(单位:除 pH 外, mg/L)

项目	总排口标准	污水厂排放标准
pH	6~9	/
COD <sub>Cr</sub>	500	50
SS	400	/
氨氮	45	5
总磷	8.0	/
石油类	20	/

### 6.3.噪声

本项目环评批复中场界东、西、北侧噪声标要求执行 GB 22337-2008《社会生活环境噪声排放标准》2 类标准,南侧执行 4 类标准;场界北侧银行和场界西侧市场噪声执行 GB 3096-2008《声环境质量标准》中 2 类标准,详见表 6-3。

表 6-3 噪声排放标准

标准来源	标准类别	标准值 Leq: dB(A)	
		昼间	夜间
GB 22337-2008	2	60	50
	4	70	55
GB 3096-2008	2	60	50

### 6.4.固废

一般固废执行《一般工业固体废物储贮存、处置场污染物控制标准》(GB12348-2001)及其修改清单;危险固废执行《危险废物贮存污染物控制标准》(GB18597-2001)及修改单。

## 6.5.总量控制

本项目无总量控制。

## 7.验收监测内容

### 7.1.验收监测内容和频次

通过对各类污染物达标排放及各类污染治理设施去除效率的监测，来说明环境保护设施调试效果，具体监测内容如下：

#### 7.1.1.废气

本项目废气监测点位、项目及监测频次详见表 7-1。

表 7-1 废气监测内容

监测对象	测点位置	监测项目	监测频次
无组织	厂界上下风向◎ 1#~◎ 4#（上风向 1 个，下风向 3 个）	非甲烷总烃、气象参数	4 次/天，2 天

#### 7.1.2.废水

本项目废水监测点位、项目及监测频次详见表 7-2。

表 7-2 废水监测内容

监测对象	测点位置	监测项目	监测频次
生活污水	纳管口★1	pH、总磷、SS、COD <sub>Cr</sub> 、氨氮、石油类	4 次/天，2 天
雨水	隔油池出口	pH、总磷、SS、COD <sub>Cr</sub> 、氨氮、石油类	

#### 7.1.3.噪声

项目噪声监测点位、项目及监测频次详见表 7-3。

表 7-3 噪声监测内容

监测内容	测点位置名称	监测项目	监测频次
场界噪声	▲1#~▲4#场界四周	噪声	昼夜各 1 次/天，连续 2 天
噪声	△1#场界北侧银行和△2#场界西侧市场		

#### 7.1.4.固（液）体废物监测

项目主要固废为生活垃圾；五年一次油罐清洗产生的废油及废渣、隔油池上层油污。

生活垃圾委托环保部门统一清运；废油、废渣和隔油池上层油污委托杭州大地海洋环保有限公司处理。

#### 7.1.5.辐射监测

本项目无辐射产生。



## 8.质量保证及质量控制

为了确保监测数据具有代表性、可靠性、准确性，在本次监测中应对检测全过程包括布点、采样、实验室分析、数据处理等各环节进行严格的质量控制。质量保证措施按《浙江省环境监测质量保证技术规定》执行。

### 8.1.监测分析方法

监测分析方法按国家、行业、地方发布的标准分析方法和国家环保总局颁布的监测分析方法。监测分析方法见表 8-1。

表 8-1 监测分析方法

序号	类别	监测项目	分析方法	分析方法标准号或来源
1.	废气及环境空气	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 604-2017
2.	水和废水	pH	玻璃电极法	GB 6920-1986
3.		COD <sub>cr</sub>	重铬酸盐法	HJ 828-2017
4.		氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009
5.		总磷	钼酸铵分光光度法	GB 11893-1989
6.		SS	重量法	GB 11901-1989
7.		石油类	红外分光光度法	HJ 637-2018
8.	噪声	场界噪声	社会生活环境噪声排放标准	GB 22337-2008
9.			工业企业厂界环境噪声排放标准	Gb12348-2008
10.		敏感点	声环境质量标准	GB 3096-2008

### 8.2.监测仪器

本项目监测期间所用到的仪器，详见表 8-2。

表 8-2 监测仪器一览表

序号	仪器型号	仪器编号
1.	气相色谱仪	09402
2.	pH 计	02610
3.	COD 回流消解器	04902
4.	可见分光光度计	04703
5.	电子天平	03002
6.	红外分光油分析仪	04705
7.	多功能声级计	08303

### 8.3.人员资质

我公司检测人员都经培训拿到上岗证以后才能上岗检测。



## 8.4.质量保证和质量控制

质量保证措施按《浙江省环境监测质量保证技术规定》（第二版 试行）执行。

（1）及时了解工况，保证监测过程中生产负荷满足 75%的要求。

（2）合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性。

（3）监测分析方法采用国家有关部门颁布(或推荐)的标准分析方法，监测人员经过考核并持有合格证。

（4）保证验收监测分析结果的准确可靠性，在监测期间，样品采集、运输、保存参考国家标准和《环境水质监测质量保证手册》(第二版，化学工业出版社，1994 年)的技术要求进行，样品在分析的同时做质控样品和平行双样等。

（5）现场采样和监测前，采样仪器使用标准流量计进行流量校准，并按照国家环保总局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求进行全过程质量控制。

（6）保证验收监测分析结果的准确可靠性，采样前后，对噪声仪进行校准，确保监测数据真实有效。

（7）监测数据实行审核制度。

## 9.验收监测结果

### 9.1.生产工况

验收监测期间加油站正常营运，油品销售情况见表 9-1。

表 9-1 验收期间生产负荷

验收监测时间	项目产品	环评审批量	项目实际日销量
2019.04.18	汽油、柴油	24000 升/d	20.0t/d
2019.04.19	汽油、柴油	24000 升/d	20.0t/d

### 9.2.环境保护设施调试效果

#### 9.2.1.污染物达标排放监测结果

##### 9.2.1.1.废气

验收监测期间，无组织废气监测气象情况见表 9-2，检测结果见表 9-3。

表 9-2 无组织废气监测气象情况

采样日期	采样频次	风向	风速(m/s)	气温(℃)	气压(kPa)	天气状况
2019.04.18	第一次	南风	0.7	26	100.82	晴
	第二次	南风	0.7	26	100.82	晴
	第三次	南风	0.7	26	100.82	晴
2019.04.19	第一次	南风	1.3	26	101.85	晴
	第二次	南风	1.3	26	101.85	晴
	第三次	南风	1.3	26	101.85	晴

表 9-3 无组织废气检测情况

采样日期	采样点位	检测项目	单位	测定值			限值要求	达标情况
				第一次	第二次	第三次		
2019.04.18	上风向 1#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.76	0.80	0.76	4.0	达标
	下风向 2#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.87	0.89	1.03	4.0	达标
	下风向 3#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.16	1.13	2.02	4.0	达标
	下风向 4#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.20	2.13	1.78	4.0	达标
2019.04.19	上风向 1#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.72	0.70	0.72	4.0	达标
	下风向 2#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.08	1.82	1.29	4.0	达标
	下风向 3#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.90	1.60	0.88	4.0	达标
	下风向 4#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.86	0.91	0.95	4.0	达标

### 9.2.1.2.废水

验收监测期间，废水检测结果见表 9-4。

表 9-4 废水检测情况

测点	采样日期	采样频次	样品性状	pH 值	化学需氧量	氨氮	总磷	悬浮物	石油类
生活污水排放口	2019.04.18	第一次	黄色清	7.73	64	31.9	5.94	26	<0.06
		第二次	黄色清	7.78	61	32.0	5.72	22	<0.06
		第三次	黄色清	7.82	63	32.0	5.69	21	<0.06
		第四次	黄色清	7.83	62	31.9	5.45	24	<0.06
		均值		7.73~7.83	62	32.0	5.70	23	<0.06
	2019.04.19	第一次	黄色清	7.77	62	32.1	5.75	24	<0.06
		第二次	黄色清	7.71	61	32.0	5.92	25	<0.06
		第三次	黄色清	7.81	63	31.9	5.95	17	<0.06
		第四次	黄色清	7.63	62	32.2	5.69	23	<0.06
		均值		7.71~7.81	62	32.0	5.83	22	<0.06
限值要求				6~8	500	45	8	400	20
达标情况				达标	达标	达标	达标	达标	达标
雨水口	2019.04.18	第一次	无色清	7.29	5	1.58	0.06	9	<0.06
		第二次	无色清	7.37	6	1.56	0.06	9	<0.06
		第三次	无色清	7.33	7	1.58	0.07	9	<0.06
		第四次	无色清	7.28	7	1.57	0.05	8	<0.06
		均值		7.28~7.37	6	1.57	0.06	9	<0.06
	2019.04.19	第一次	无色清	7.14	5	1.58	0.06	9	<0.06
		第二次	无色清	7.26	8	1.56	0.07	7	<0.06
		第三次	无色清	7.22	6	1.57	0.06	8	<0.06
		第四次	无色清	7.19	6	1.57	0.05	8	<0.06
		均值		7.14~7.26	6	1.57	0.06	8	<0.06

### 9.2.1.3.噪声

验收期间，噪声检测结果见表 9-5。

表 9-5 噪声检测情况

采样日期	采样点位	测定值（dB(A)）	
		昼间 Leq	夜间 Leq
2019.04.18	场界东侧 1#	59.2	47.9
	场界西侧 3#	57.8	48.9
	场界北侧 4#	58.3	47.1
	场界北侧银行 1	58.4	48.7
	场界西侧市场噪声 2	58.7	49.4
	限值要求	60	50
	达标情况	达标	达标
	场界南侧 2#	57.8	48.9
	限值要求	70	55
	达标情况	达标	达标
2019.04.19	场界东侧 1#	58.0	49.0
	场界西侧 3#	57.2	49.3
	场界北侧 4#	57.2	49.3
	场界北侧银行 1	58.1	49.4
	场界西侧市场噪声 2	58.8	48.9
	限值要求	60	50
	达标情况	达标	达标
	场界南侧 2#	57.6	48.8
	限值要求	70	55
	达标情况	达标	达标
	噪声监测期间气象参数：		
	监测期间气象参数：2019.4.18：风速：0.6m/s，天气：晴；2019.4.19：风速：1.3m/s，天气：晴。		

#### 9.2.1.4. 污染物排放总量核算

本项目主要为生活废水, 根据企业提供的数据, 企业年生产用水量为 1173.6 吨。本项目废水排放总量见表 9-6。

表 9-6 废水污染因子排放总量

项目	化学需氧量 (吨/年)	氨氮 (吨/年)
本项目市政纳管	0.073	0.038
排环境量	0.059	0.006

#### 9.2.1.5. 噪声监测点位图

本项目监测点位图见图 9-1



图 9-1 噪声点位图

## 9.2.2.环保设施去除效率监测结果

### 9.2.2.1.废气

验收监测期间，测得场界无组织废气非甲烷总烃的最大浓度为  $2.13\text{mg}/\text{m}^3$ ，达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值的标准要求（非甲烷总烃： $4\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

### 9.2.2.2.废水

验收监测期间，测得污水排放口的 pH（无量纲）浓度范围为 7.71~7.83、化学需氧量最大日均浓度为  $62\text{mg}/\text{L}$ 、悬浮物最大日均浓度为  $23\text{mg}/\text{L}$ 、石油类最大日均浓度 $<0.06\text{mg}/\text{L}$ ，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准（pH（无量纲）：6~9、化学需氧量： $500\text{mg}/\text{L}$ 、悬浮物： $400\text{mg}/\text{L}$ 、石油类： $20\text{mg}/\text{L}$ ）。

氨氮最大日均浓度为  $32.0\text{mg}/\text{L}$ 、总磷最大日均浓度为  $5.83\text{mg}/\text{L}$ ，符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级要求限值（氨氮： $45\text{mg}/\text{L}$ 、总磷： $8.0\text{mg}/\text{L}$ ）。

雨水中的 pH（无量纲）浓度范围为 7.14~7.37、化学需氧量最大日均浓度为  $6\text{mg}/\text{L}$ 、悬浮物最大日均浓度为  $9\text{mg}/\text{L}$ 、石油类最大日均浓度 $<0.06\text{mg}/\text{L}$ 、氨氮最大日均浓度为  $1.57\text{mg}/\text{L}$ 、总磷最大日均浓度为  $0.06\text{mg}/\text{L}$ ，加油站雨污分流良好。

### 9.2.2.3.噪声

验收监测期间，场界东、西、北侧昼间测得噪声值（dB（A））范围为 57.2~59.2、夜间测得噪声范围为 47.1~49.3，达到《社会生活环境噪声排放标准》GB 22337-2008 中 2 类标准限值要求（昼间：60，夜间：50），其中南侧昼间测得噪声值（dB（A））范围为 57.6~57.8、

夜间测得噪声范围为 48.8~48.9，达到《社会生活环境噪声排放标准》GB 22337-2008 中 4 类标准限值要求（昼间：70，夜间：55）

场界北侧银行和场界西侧市场噪声昼间测得噪声值（dB（A））范围为 58.1~58.8、夜间测得噪声范围为 48.7~49.4，达到《声环境质量标准》GB3096-2008 中 2 类标准限值要求（昼间：60，夜间：50）。

#### **9.2.2.4.固（液）体废物**

项目主要固废为生活垃圾；油罐清理产生的废油及废渣、隔油池上层油污。

生活垃圾委托环保部门统一清运；废油、废渣和隔油池上层油污委托杭州大地海洋环保有限公司处理。

#### **9.2.2.5.辐射防护**

本项目无辐射产生，不进行评价。

## 10.验收监测结论

### 10.1.环境保设施调试效果

#### (1) 废气

本项目废气主要来源于储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程中油品损耗挥发形成的废气主要成分为非甲烷总烃，项目设置一套加油站油气回收系统，由卸油油气回收系统、加油油气回收系统和油气排放处理装置组成。

废气监测结果显示，验收监测期间经油气回收装置处理后无组织非甲烷总烃排放浓度达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放浓度限值的要求。

#### (2) 废水

本项目主要废水为生活污水、地面初期雨水。生活污水经化粪池预处理、地面初期雨水经隔油池预处理后纳入市政污水管网，后期雨水经雨水排放口纳入市政雨水管网。

废水监测结果显示，pH、化学需氧量、悬浮物、石油类均达到了《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级纳管标准的限制要求；氨氮、总磷符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）标准。

#### (3) 噪声

验收监测期间，场界南、东侧噪声值符合《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）2类标准。

场界西、北侧，敏感点噪声值符合《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2类标准。

#### (4) 固体废弃物

本项目清理油罐产生的废油及废渣委托杭州大地海洋环保股份有限公司经专用车辆统一回收处理，在本项目内不暂存；隔油池产生的油污通过桶装暂存在站房内专用危险固废储存室，定期由杭州大地海洋环保股份有限公司处置；生活垃圾由环卫部门统一清运。

#### (5) 油气回收

根据杭州市环境检测科技有限公司提供的“杭环检第 190405001 号”油气回收检测报告，中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目油气回收符合国家标准《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中密闭性、液阻、气液比的限制要求。

#### 10.1.1.建议

- 1.持续做好环保管理工作，确保持续稳定达标排放。
- 2.按照规范做好危险废物的储存转移等工作，杜绝二次污染。

### 10.1.2. 总结论

根据中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目竣工环境保护验收监测结果，就环境保护而言，该项目在实施过程中，按照建设项目环境保护“三同时”的有关要求，较好落实了环评报告表和杭州经济开发区环境保护局批复意见中要求的环保设施与措施，各项污染物指标均能达到相应标准限值要求，基本符合建设项目竣工环境保护验收条件。



11.建设项目竣工环境保护“三同时”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		中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站建设项目			项目代码		/		建设地点		杭州市江干区德胜东路与中心路交叉口处西北角											
	行业类别（分类管理名录）		124 加油、加气站			建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 迁建															
	设计生产能力		/			实际生产能力		年销售汽油及柴油 7300t		环评单位		浙江大学环境影响评价研究室											
	环评文件审批机关		杭州经济技术开发区环境保护局			审批文号		杭经开环评批〔2008〕0258		环评文件类型		环境影响报告表											
	开工日期		/			竣工日期		/		排污许可证申领时间		/											
	环保设施设计单位		/			环保设施施工单位		/		本工程排污许可证编号		/											
	验收单位		中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站			环保设施监测单位		杭州天量检测科技有限公司		验收监测时工况		2019.4.18~19 工况均大于 75%											
	投资总概况（万元）		400			环保投资总概况（万元）		18		所占比例		3%											
	实际总概况（万元）		616			实际环保投资（万元）		222		所占比例		36%											
	废水治理（万元）		10		废气治理（万元）		39		噪声治理（万元）		167		固体废物治理（万元）		6		绿化及生态（万元）		/		其他（万元）		/
新增废水处理设施能力		/			新增废气处理设施能力		/		年平均工作时		8760h												
运营单位		中石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		验收时间		2019.4.18~19														
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“以新带老”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			/	/	0.117（纳管）	/	/	0.117（纳管）	/	/	/									
	化学需氧量		0	62（纳管）	500（纳管）	/	/	0.073（纳管）	/	/	0.073（纳管）	/	/	/									
	氨氮		0	32（纳管）	45（纳管）	/	/	0.038（纳管）	/	/	0.038（纳管）	/	/	/									
	废气																						
	二氧化硫																						
	烟尘																						
	工业固体废物																						
与项目有关的其他特征污染物	总磷																						
	石油类																						

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

附件 1 营业执照



附件 2 环评批复

杭州经济技术开发区环境保护局  
建设项目环境影响评价文件审批意见

杭经开环评批[2008]0258号

送审单位	中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司
项目名称	杭州东江加油站建设项目
<p><b>批复意见</b></p> <p>由中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司送审的《杭州东江加油站建设项目环境影响登记表》收悉，经审查，意见如下</p> <p>一、同意该项目在杭州经济技术开发区德胜东路与中心路交界处西北角定点实施。加油站拟设地埋式油罐5个（其中30立方米汽油罐3个、30立方米柴油罐2个），加油机6台。项目总投资400万元，总用地面积3940.7平方米，总建筑面积452.3平方米。</p> <p>二、加油站须加装油气回收装置，防止油气污染，确保污染物符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）和《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中规定的控制限值。该加油站卫生防护距离确定为50米。</p> <p>三、排水实行雨、污分流，生活污水经化粪池预处理达到GB8978-96《污水综合排放标准》中的三级标准及CJ3082-1999《污水排入城市下水道水质标准》要求后，统一进入外部市政污水管网，并同步办理污水纳管手续。</p> <p>四、选用先进、安全、可靠的加油设备，加油机、泵等设备均须选用低噪声型号和采取必要的减振、隔声等降噪措施，确保场界噪声达到GB22337-2008《社会生活环境噪声排放标准》中的2类标准。</p> <p>五、认真落实各项污染防治措施，严格执行环保“三同时”制度；项目建成报我局验收合格后，方可投入使用。项目性质、规模、地点、采用污染防治措施和总平布局有变动的，须按程序重新报批。</p> <p>2008-10-15</p>	
抄送	

附件 3 现场照片

	
加油站现场	卸油口
	
隔油池	化粪池
	
储油罐区	排空管



## 附件 4 监测期间工况

### 生产工况说明

监测期间，杭州东江加油站建设项目所有设备正常运行，期间日产能见下表：

验收监测期间开工情况

时间	项目产品	环评日产能	实际日产能
2019 年 4 月 18 日	销售汽油及柴油	24000 升	20t
2019 年 4 月 19 日	销售汽油及柴油	24000 升	20t

中国石化销售股份有限公司浙江杭州东江加油站

2019 年 4 月 19 日



附件 5 用水量证明

中国人民解放军通用收费票据

进号: 0610030397162

票据号码: 181101221166

付款单位: 中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站

2018 年 04 月 17 日

票控码: 14728283655416376204

支票号: 15647806

收费项目名称	收费标准	金额
住宅用电收入 3月份电费	1.00 × 1825	1825.00
商业用电收入 电费开闸服务费	0.01 × 1000	10.00
自来水收入 3月份水费	1.10 × 500	550.00
合计(大写)壹仟捌佰叁拾伍元整		2385.00

收款人: 吴根华

交款人: 丁成伟

中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站

财务专用章

中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站

财务专用章

手写无效

附件 6 环保管理制度



## 附件 7 应急预案备案登记表

**突发环境事件应急预案备案登记表**

备案编号: 330161-2016-028


单位名称	中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站		
法定代表人	丁成伟	经办人	杜继领
联系电话	85115678-8311	传 真	
单位地址	杭州经济技术开发区德胜路与中心路交叉口处西北角		

你单位上报的:

《中国石化销售有限公司浙江杭州东江加油站突发环境事件应急预案》

经形式审查, 符合要求, 予以备案。

( 盖 章 )

  
 2016 年 10 月 12 日



## 附件 8 油气回收系统检测报告

MA  
151112051272

第 1 页 共 5 页

# 检 测 报 告

Test Report

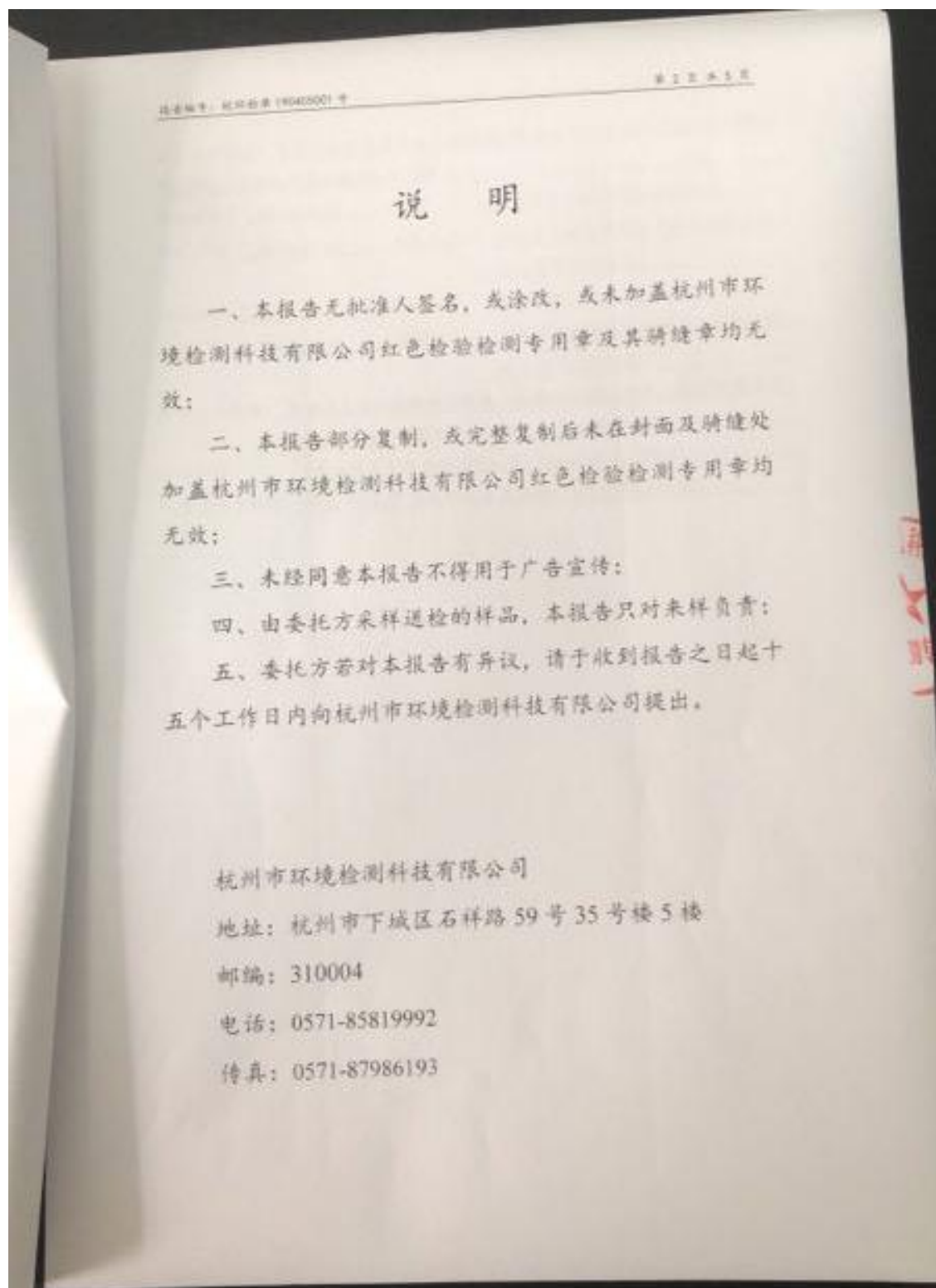
杭环检第 190405001 号

项 目 名 称: 加油站油气回收系统检测

委 托 单 位: 中国石化销售有限公司浙江杭州石油分公司东江加油站

有效期至: 2020 年 04 月 07 日

杭州市环境检测科技有限公司



报告编号: 杭环监第 190405001 号 第 3 页 共 5 页

委托方及地址: 中国石化销售有限公司浙江杭州石油分公司东江加油站/浙江省杭州市江干区下沙经济开发区德胜东路 2658 号

委托日期: 2019-04-08 采样方: 杭州市环境检测科技有限公司

采样日期: 2019-04-08 采样地点: 中国石化销售有限公司浙江杭州石油分公司东江加油站

样品类别: / 检测类别: 委托检测

检测日期: 2019-04-08 检测地点: 中国石化销售有限公司浙江杭州石油分公司东江加油站

检测方法依据: 加油站大气污染物排放标准, GB 20952-2007 附录 A 液阻检测方法、附录 B 密闭性检测方法, 附录 C 气液比检测方法

评价标准: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)

仪器名称及编号: 博应 7003 型 油气回收多参数检测仪/HZHI-Q-11-02

报告编号: 杭环监第 190405001 号

第 4 页 共 5 页

### 检 测 结 果

天 气	风 力	相对湿度(%)	环境温度 (°C)	大气压 (kPa)
晴	微	69.0	24	100.43

测点位置、环境周围情况及说明

备注: 根据 GB20952-2007 中, 油气空间 18470L, 加油枪数量 12 把, 得出最小剩余压力限值 447Pa, 结论评判标准: 5min 之后的压力  $\geq 447\text{Pa}$

油罐形式	汽油标号	油气空间 (L)	对应汽油加油枪数 (把)	五分钟时系统压力 (Pa)	最小剩余压力限值 (Pa)	结论
连通	92#95#	18470	12	491	447	合格

加油机编号	汽油标号	液阻 (Pa)			结论
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
1	92#95#	14	16	35	合格
2	92#95#	15	18	24	合格



## 附件 9 监测报告

 161112051865

 **天量**  
TIANLIANG

**正本**

# 检 测 报 告

Test Report

天量检测 (2019) 第 1904092 号

项目名称: 杭州东江加油站三同时验收检测

委托单位: 中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司

检测类别: 委托检测

杭州天量检测科技有限公司  
二〇一九年四月十五日  
检验检测专用章



## 说 明

一、本报告无批准人签名，或涂改，或未加盖本公司红色检测报告专用章及其骑缝章均无效；

二、本报告部分复制，或完整复制后未加盖本公司红色检测报告专用章均无效；

三、未经同意本报告不得用于广告宣传；

四、由委托方采样送检的样品，本报告只对来样负责；

五、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起十五个工作日内向本公司提出。

杭州天量检测科技有限公司

地址：杭州市萧山区北干街道兴议村

邮编：311202

电话：(0571) 83787363

传真：(0571) 83787363

检测专用章



天量检测(2019)第1904092号

委托方及地址: 中国石油化工股份有限公司浙江杭州石油分公司//  
项目性质: 企业委托  
被测单位及地址: 杭州东江加油站(f)  
分析地点: 杭州天量检测科技有限公司三楼实验室  
委托日期: 2019年04月16日  
采样日期: 2019年04月18日-2019年04月19日  
分析日期: 2019年04月18日-2019年04月23日  
检测仪器及编号:  
气相色谱仪(09402)  
电子天平(03002)  
可见分光光度计(04703)  
COD回流消解器(04902)  
红外分光油分析仪(04705)  
多功能声级计(08303)  
pH计(02610)  
检测方法:  
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  
厂界环境噪声: 工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008  
pH值: 水质 pH值的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986  
化学需氧量: 水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017  
氨氮: 水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009  
总磷: 水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB 11893-1989  
悬浮物: 水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-1989  
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  
评价标准:  
无  
检测声明:  
经检测, 所检项目测定值详见检测结果表。  
声明: 1、本检测结论仅对现场当时工况条件负技术责任。(检验检测专用章)  
2、来源信息由委托人提供并负责其真实性。





无组织废气检测日气象条件一览：

天量检测（2019）第 1904092 号

采样日期	采样频次	风向	风速(m/s)	气温(℃)	气压(kPa)	天气状况
2019.04.18	第一次	南风	0.7	26	100.82	晴
	第二次	南风	0.7	26	100.82	晴
	第三次	南风	0.7	26	100.82	晴
2019.04.19	第一次	南风	1.3	26	101.85	晴
	第二次	南风	1.3	26	101.85	晴
	第三次	南风	1.3	26	101.85	晴

工业企业厂界环境噪声检测日气象条件一览：

采样日期	风速(m/s)	天气情况
2019.04.18	0.6	晴
2019.04.19	1.3	晴

废水检测结果：

单位：mg/L(pH 值无量纲)

测点	采样日期	采样频次	样品性状	pH 值	化学需氧量	氨氮	总磷	悬浮物	石油类
生活污水排放口	2019.04.18	第一次	黄色清	7.73	64	31.9	5.94	26	<0.06
		第二次	黄色清	7.78	61	32.0	5.72	22	<0.06
		第三次	黄色清	7.82	63	32.0	5.69	21	<0.06
		第四次	黄色清	7.83	62	31.9	5.45	24	<0.06
		均值		7.73~7.83	62	32.0	5.70	23	<0.06
	2019.04.19	第一次	黄色清	7.77	62	32.1	5.75	24	<0.06
		第二次	黄色清	7.71	61	32.0	5.92	25	<0.06
		第三次	黄色清	7.81	63	31.9	5.95	17	<0.06
		第四次	黄色清	7.63	62	32.2	5.69	23	<0.06
		均值		7.71~7.81	62	32.0	5.83	22	<0.06
雨水口	2019.04.18	第一次	无色清	7.29	5	1.58	0.06	9	<0.06
		第二次	无色清	7.37	6	1.56	0.06	9	<0.06
		第三次	无色清	7.33	7	1.58	0.07	9	<0.06
		第四次	无色清	7.28	7	1.57	0.05	8	<0.06
		均值		7.28~7.37	6	1.57	0.06	9	<0.06
	2019.04.19	第一次	无色清	7.14	5	1.58	0.06	9	<0.06
		第二次	无色清	7.26	8	1.56	0.07	7	<0.06
		第三次	无色清	7.22	6	1.57	0.06	8	<0.06
		第四次	无色清	7.19	6	1.57	0.05	8	<0.06
		均值		7.14~7.26	6	1.57	0.06	8	<0.06

第 2 页共 4 页

无组织废气检测结果:

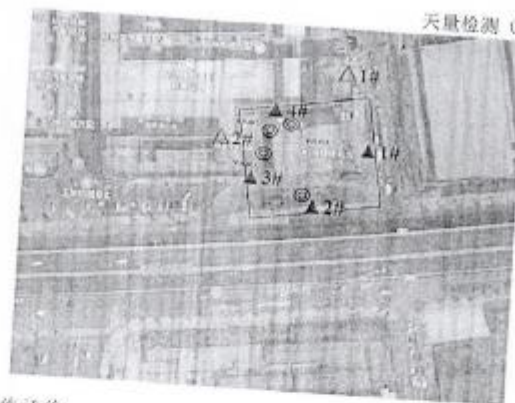
天量检测 (2019) 第 1904092 号

采样日期	采样点位	检测项目	单位	测定值		
				第一次	第二次	第三次
2019.04.18	上风向 1#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.76	0.80	0.76
	下风向 2#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.87	0.89	1.03
	下风向 3#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.16	1.13	2.02
	下风向 4#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.20	2.13	1.78
2019.04.19	上风向 1#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.72	0.70	0.72
	下风向 2#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	1.08	1.82	1.29
	下风向 3#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.90	1.60	0.88
	下风向 4#	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.86	0.91	0.95

工业企业厂界环境噪声检测结果:

采样日期	采样点位	检测项目	单位	测定值	
				昼间 Leq	夜间 Leq
2019.04.18	1#	噪声	dB(A)	59.2	47.9
	2#	噪声	dB(A)	57.8	48.9
	3#	噪声	dB(A)	57.8	48.9
	4#	噪声	dB(A)	58.3	47.1
	敏感点 1	噪声	dB(A)	58.4	48.7
	敏感点 2	噪声	dB(A)	58.7	49.4
2019.04.19	1#	噪声	dB(A)	58.0	49.0
	2#	噪声	dB(A)	57.6	48.8
	3#	噪声	dB(A)	57.2	49.3
	4#	噪声	dB(A)	57.2	49.3
	敏感点 1	噪声	dB(A)	58.1	49.4
	敏感点 2	噪声	dB(A)	58.8	48.9

附图: 采样点位图, ⊙为无组织废气采样点, ▲为厂界噪声采样点位, △为敏感点噪声采样点。



天量检测 (2019) 第 1904092 号

结论: 本报告不作评价。

(以下空白)

批准/职务: 沈贤

授权签字人

审核:

黄建峰

编制:

陈信印