

海盐县石油公司北荡加油站建设项目竣工 环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200104

建设单位: 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司

编制单位: 浙江新鸿检测技术有限公司

2020 年 11 月

声 明

- 1、本批造正页共三十四页，一式五份，发出报表与留存报表一致。部分复印或涂改均无效。
- 2、本报表无本公司，建设单位公章，骑缝章无效。
- 3、本报表未经同意不得用于广告宣传。
- 4、留存监测报告保存期六年。

建设单位法人代表:

(签字)

编制单位法人代表:

(签字)

项目负责人: 王煜程

报告编写人: 王煜程

建设单位: 中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司

电话: 13957852082

传真: /

邮编: 314300

地址: 海盐县武原镇世纪大道107号

编制单位: 浙江新鸿检测技术有限公司

电话: 0573-83622998

传真: 0573-83595022

邮编: 314000

地址: 嘉善县魏塘街道创业路南11幢三层、五层

目录

一、验收项目概况	1
二、验收监测依据	2
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度	2
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范	2
2.3 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定	3
2.4 其他相关文件	3
三、工程建设情况	4
3.1 地理位置及平面图	4
3.2 建设内容	7
3.3 主要设备	7
3.4 主要原辅料及燃料	7
3.5 水源及水平衡	7
3.6 生产工艺	8
3.7 项目变动情况	9
四、环境保护设施工程	10
4.1 污染物治理/处置设施	10
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况	13
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	14
5.1 审批部门审批决定	14
六、验收执行标准	20
6.1 污染物排放标准	20
6.1 污染物排放标准	20
七、验收监测内容	23
7.1 环境保护设施调试运行效果	23
7.2 环境质量监测	23
八、质量保证及质量控制	24
8.1 监测分析方法	24
8.2 现场监测仪器情况	24
8.3 人员资质	24
8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	25
8.5 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	25
九、验收监测结果与分析评价	26
9.1 生产工况	26
9.2 污染物排放监测结果	26
十、环境管理检查	31
10.1 环保审批手续情况	31
10.2 环境管理规章制度的建立及执行情况	31
10.3 环保机构设置和人员配备情况	31
10.4 环保设施运转情况	31
10.5 固（液）体废物处理、排放与综合利用情况	31
10.6 突发性环境风险事故应急制度的建立情况	31
10.7 厂区环境绿化情况	32
十一、验收监测结论及建议	33
11.1 环境保护设施调试效果	33
11.2 建议	33

附件目录

- 附件 1、《海盐县建筑垃圾项目环境保护审查表》
- 附件 2、招共变更说明
- 附件 3、企业验收相关数据材料（主要设备清单、原辅料消耗清单、固废产生量统计、用水量统计）
- 附件 4、验收期间生产工况
- 附件 5、废水清运协议
- 附件 6、固废处理协议
- 附件 7、工艺说明
- 附件 8、浙江新鸿检测技术有限公司 ZJXH(HJ)-2009292、ZJXH(HJ)-2009294、ZJXH(HJ)-2009295 检测报告。

一、验收项目概况

北荡加油站原属于海盐县石油公司，位于海盐县 101 省道与嘉盐线交叉路东北角。后中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司收购北荡加油站，并更名为中国石化销售股份有限公司浙江海盐第三加油站（以下简称“海盐第三加油站”）。该加油站主要销售汽油和柴油。

企业于 1997 年 12 月 25 日完成《建设项目环境影响报告表》并通过海盐县环境保护局环评审批。随后企业开始建设并运营北荡加油站。后中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司收购该加油站并重新命名为中国石化销售股份有限公司浙江海盐第三加油站。目前加油站正常运营，符合验收条件。

受中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司委托，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规范 污染影响类》（公告 2018 年第 9 号）的规定和要求，我公司于 2020 年 8 月 23 日对该项目进行现场勘察，查阅相关资料，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 17-18 日和 9 月 25 日对现场进行监测和环境质量检查，在此基础上编写此报告。

二、验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- 1、《中华人民共和国主席令[2014]第 9 号《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 起施行）；
- 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27）；
- 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
- 4、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）；
- 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）；
- 6、《中华人民共和国国务院令 第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017 年 10 月 1 日起实施）
- 7、《中华人民共和国环境保护部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）（2017 年 11 月 22 日印发）
- 8、浙江省人民政府令[2018]第 364 号《浙江省建设项目环境保护管理办法》（2018.3.1 起施行）
- 9、浙江省环境保护局 浙环发[2007]第 12 号《浙江省环保局建设项目环境保护“三同时”管理办法》

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1、原国家环境保护总局 环发[2000]第 38 号《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》及附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》；
- 2、《中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术规范 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、加油站大气污染物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、海盐县环境保护局《建设项目环境影响报告表》

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海盐石油支公司《海盐县石油公司北荡加油站环保竣工验收监测委托书》

2、浙江新海检测技术有限公司《海盐县石油公司北荡加油站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

本项目位于海盐县 101 省道与嘉盐线交叉点东北角(中心经纬度: E120° 57' 8.51" , N30° 33' 18.64")。项目东侧为空地; 南侧为 101 省道; 西侧为嘉盐线; 北侧空地。

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

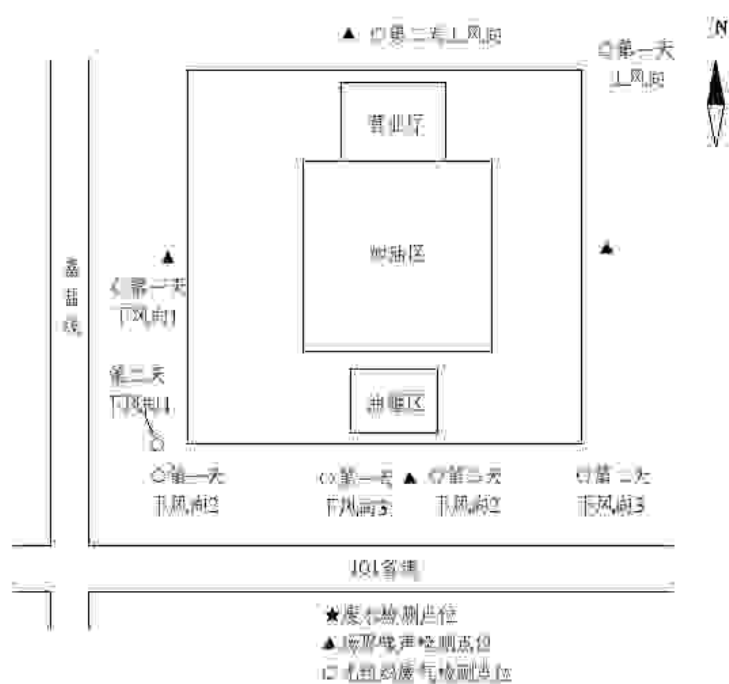


图 3-2 项目平面布置图

3.2 建设内容

本项目总投资 200 万元，设有双枪加油机 3 台，四枪加油机 3 台， 50m^3 汽油储罐 2 个， 50m^3 柴油储罐 2 个， 30m^3 汽油储罐 1 个， 20m^3 汽油储罐 1 个，拥有年销售汽油柴油 1460 吨的能力。

3.3 主要设备

建设项目建设主要生产设备见表 3-1。

表 3-1 建设项目主要生产设备一览表

序号	设备名称	实际建设数量
1	双枪加油机	3 台
2	四枪加油机	3 台
3	50m^3 汽油储罐	2 个
4	50m^3 柴油储罐	2 个
5	30m^3 汽油储罐	1 个
6	20m^3 汽油储罐	1 个

注：设备数量由企业提供，详见附件。

3.4 主要原辅料及燃料

本项目主要原辅材料消耗量见表 3-2。

表 3-2 主要原辅料消耗一览表

序号	原料名称	原料年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月消耗量
1	汽油	1460 吨/年	1450 吨
2	柴油		

注：原辅料消耗由企业提供，详见附件。

3.5 水源及水平衡

本项目生活用水取自当地自来水厂。

根据企业提供 2019 年 11 月~2020 年 10 月用水量为 1419 吨（全为生活用水），年生活污水排放量为 1277.1 吨（产污系数按 0.9 计）。

据此本项目实际进行的水量平衡简图如下：

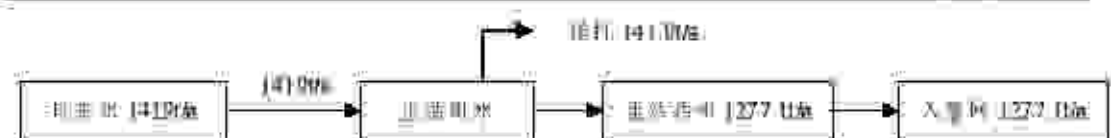


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

加油站工艺流程如下：

（1）汽车油罐车装卸工艺流程

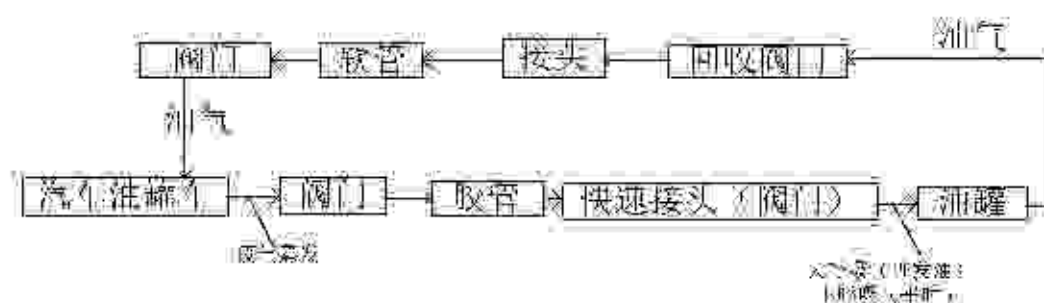


图 3-4 汽油油罐车装卸工艺流程图

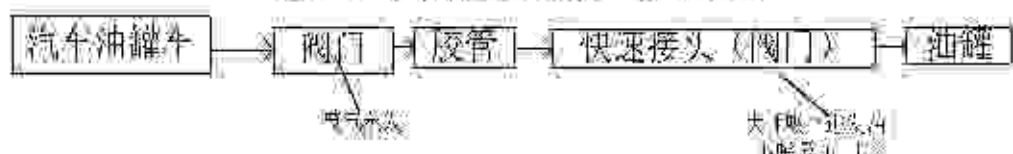


图 3-5 柴油油罐车装卸工艺流程图

（2）加油站加油工艺流程

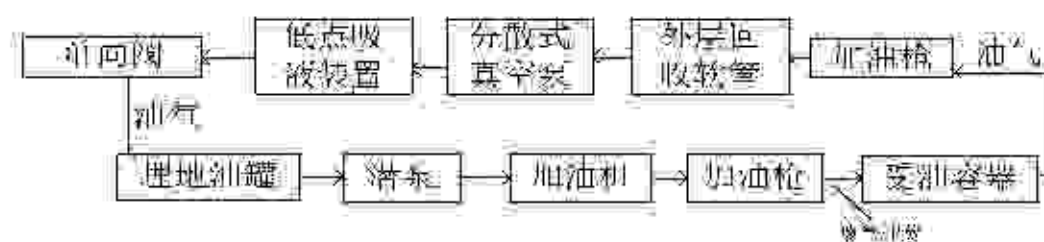


图 3-6 汽油加油工艺流程图

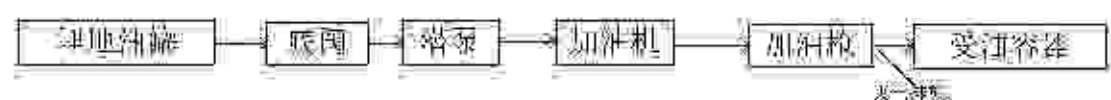


图 3-7 柴油加油工艺流程图

工艺简述：

卸油：加油站进油系用油罐车陆路运输，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。油罐设有透气管，且透气管口安装阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故；为了实时监测油罐内液面高度，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，车辆油箱内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，油气管通过接油罐的人孔盖接入，且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

3.7 项目变动情况

本项目审批与建设距今时间较为久远，加油站废气、废水、噪声和固废标准均有变化，实际加油站已按照现有标准进行工艺及污染防治措施改造。

按照现有废气标准加油站已新增油气回收装置，减少油气无组织排放；按照现有固废标准，分类处置固废（清桶油泥委托平湖市金达废料再生燃料实业有限公司（3304000079）处置，含油抹布及手套属生活垃圾一同委托环卫部门统一清运）。

本项目实际建设中项目性质、地点、规模、生产工艺不变，提升了污染防治措施，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，生活污水经站区化粪池预处理后委托海盐县武原街道环卫所清运至海盐县市政污水管网，最终经嘉兴市联合污水处理厂处理达标后排入杭州湾。

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（车辆进出加油站时间较短，加油期间车辆均熄火，汽车尾气产生量较少）。

废气来源及处理方式见表4-1。

表 4-1 废气来源及处理方式

废气来源	污染因子	排放标准	排放标准
油罐大小呼吸，油罐车卸油，加油作业	非甲烷总烃	无组织	环境

本项目加油站油气回收实施方案可分为两个阶段，即：一阶段油罐车卸油油气回收，二阶段加油机加油油气回收，油气回收实施方案原理图见图 4-1。

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具有“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，同时输气管关闭，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探入式导管。

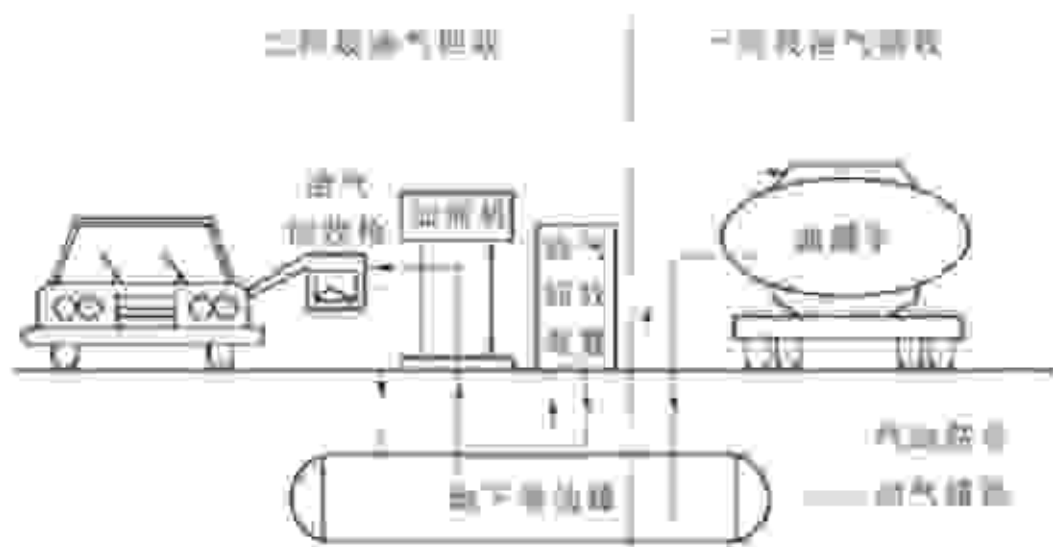


图 4.1 汽油油气回收实施方案原理图

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，设置禁鸣喇叭，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 4-2 固体废物种类和汇总表

序号	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	废棉纱棉	废棉产生	危险废物	《国家危险废物名录》	HW08 900-249-08

2)	含油抹布及手套	已产生	危险废物	表 1-2016 年 12 月 22 日 《危险废物鉴别标准》 准》	HW49 900-041-49
3)	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。

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 4-3。

表 4-3 固体废物产生情况汇总表

序号	固体废物名称	产生工序	属性	2019 年 1 月 1 日~2020 年 10 月 1 日产生量
1)	清罐油泥	油罐清理	危险废物	暂不产生
2)	含油抹布及手套	加油、油罐清理	危险废物	0.02t
3)	生活垃圾	员工生活	一般固废	2.8t

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 4-4。

表 4-4 固体废物利用与处置情况汇总表

序号	名称	产生工序	属性	实际利用处置方式	接受单位 证明情况
1)	清罐油泥	油罐清理	危险废物	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	/

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；清罐油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油泥运走，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 280 万元，其中环保总投资为 60 万元，占总投资的 21.4%。

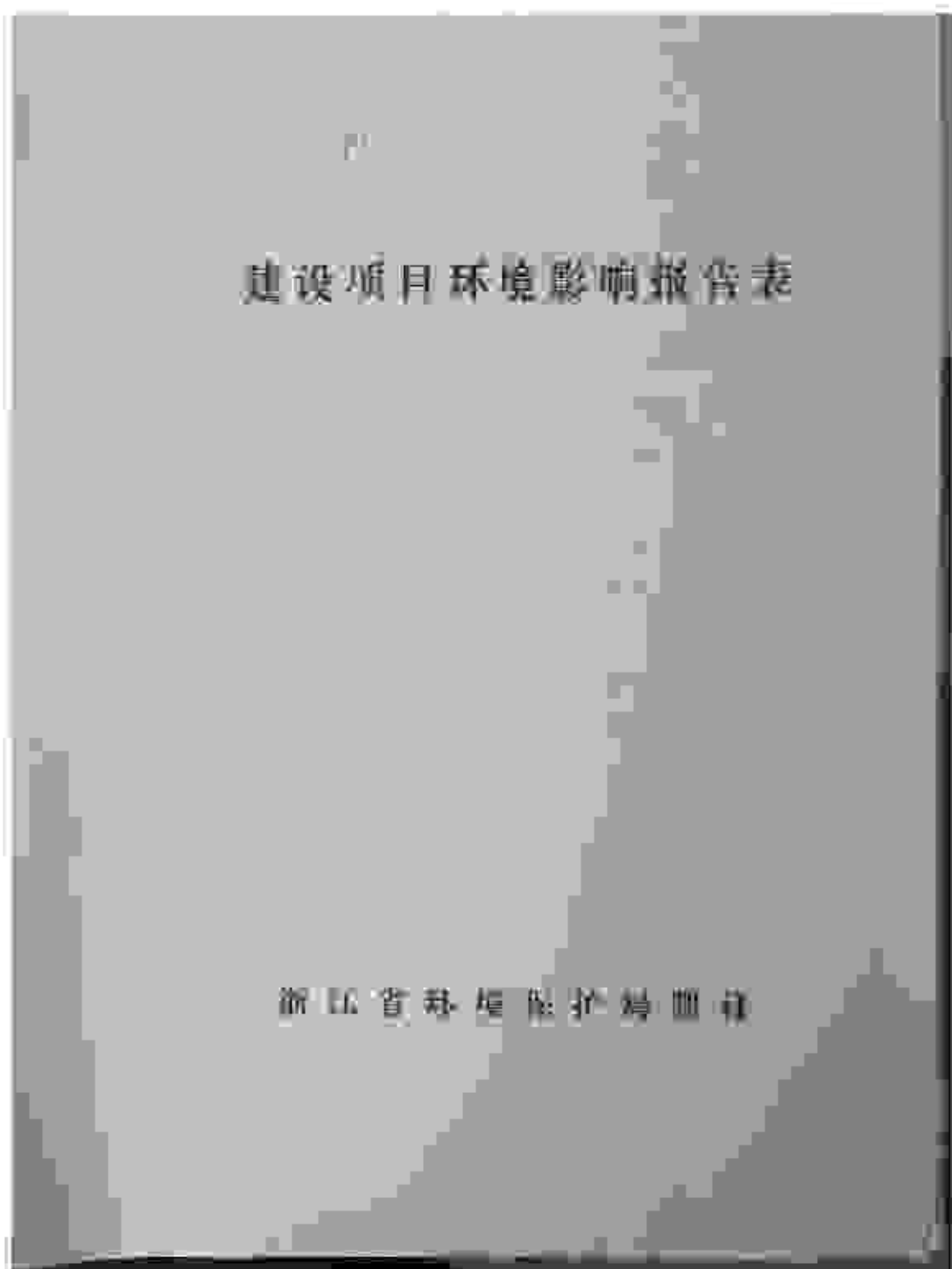
项目环保投资情况见表 4-5。

表 4-5 工程环保设施投资情况

环保设施名称	投资费用 (万元)	备注
废气治理	50	/
废水治理	5	
噪声治理	1	
固废治理	3	
环境绿化	1	
合计	60	

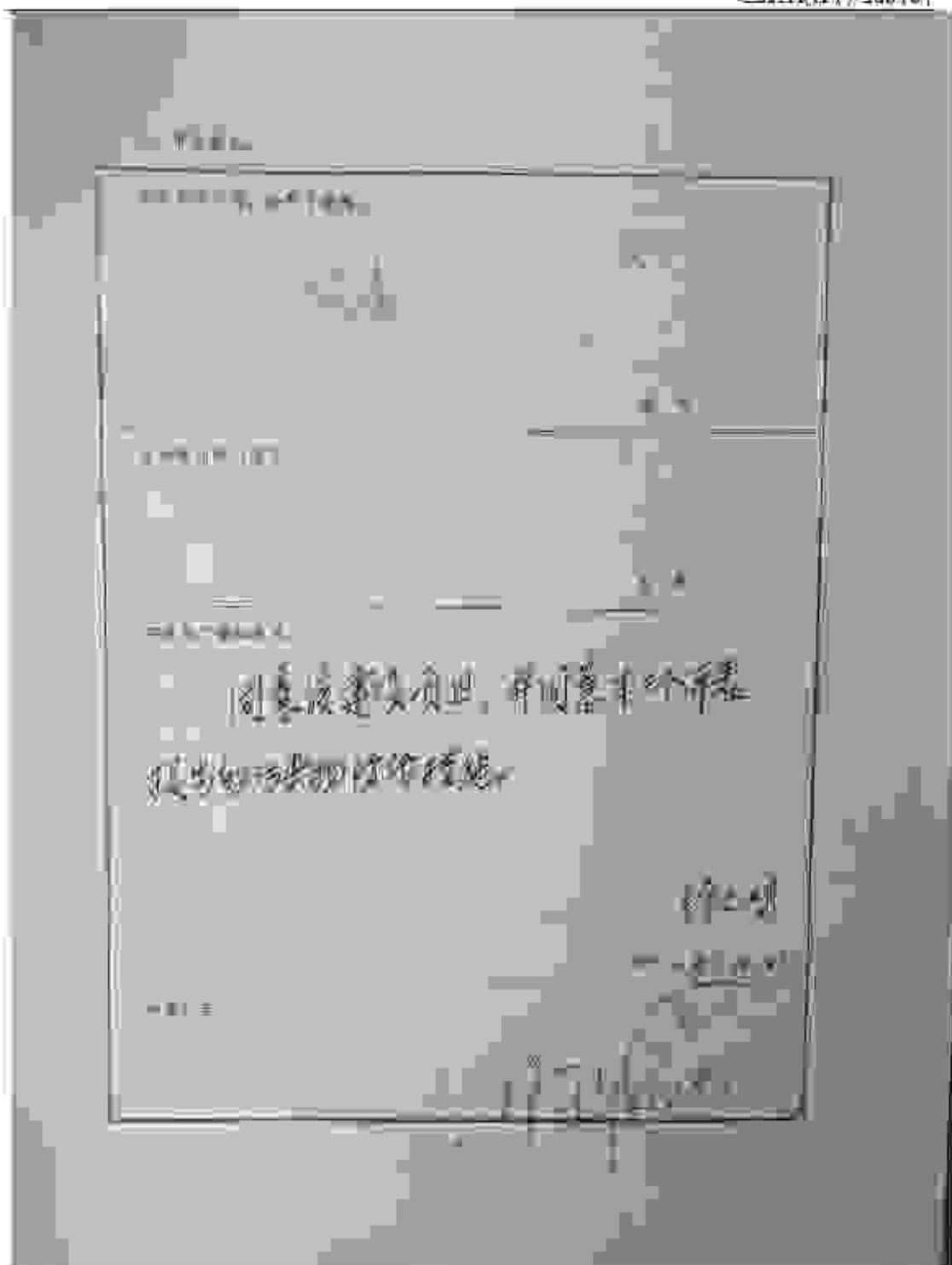
五. 建设项目环评报告表的主要结论与建议及审批部门审批决定

5.1 审批部门审批决定



[illegible]





六、验收执行标准

6.1 污染物排放标准

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油气参照执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 标准。详见表 6-3。

表 6-1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

最大允许液阻 L/min	最大压力 Pa
18.0	40
33.0	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

储油油气空间 (L)	受影响油罐罐数				
	1~6	7~12	13~18	19~24	>24
1893	180	170	160	150	140
2032	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

3095	367	357	347	337	329
3217	377	367	357	349	339
3407	388	377	367	357	349
3596	394	384	377	367	359
3785	381	394	384	374	367
4543	329	319	311	304	296
5299	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6813	378	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	416	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
19710	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	466
55775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94625	488	488	488	486	486

注：如果各储罐油气管未连接，则受影响的加油站数据不予统计（加油站总数）；否则，仅统计连接气相并与该加油站相联的加油站数。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

污染物	无组织排放监测点监测值	
	监测点	浓度 (mg/m ³)
非甲烷总烃	厂界外浓度最高点	4.0

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 2 类标准，详见表 6-4。

表 6-4 噪声执行标准

监测位置	项目	单位	昼间限值	夜间限值	引用标准
敏感点南 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

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固体废物环境管理的通知》（浙环发[2009]76 号）中的有关规定要求。一般固废处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）中的有关规定，危险废物执行《国家危险废物名录（2016 版）》和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）中的有关规定。一般固废和危险废物还应满足《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉（GB18599-2001）等 3 项国家污染物控制标准修改单的公告》中的要求。

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	监测因子	监测频次
无组织废气	场界上风向	非甲烷总烃	监测 1 次，每天监测 4 次

表 7-2 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 次，每天每点 1 次
气液比	监测 1 次，每天每点 1 次
液阻	监测 1 次，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，夜间各一次，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	场界界各 1 个监测点位	监测 2 天，昼间，夜间各一次

7.1.3 固（液）体废物监测

调查该项目产生的固体废物种类、毒性、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	监测名称	分析方法及依据	仪器设备
废气	非甲烷总烃	环境空气 非甲烷总烃和挥发性有机化合物的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪
废气 噪声	浓度	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A：浓度监测方法	绿盛 7003 型四气四温 多参数检测仪
	泄漏性	《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	
	气阻比	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C：气阻比检测方法	
噪声	噪声	社会生活噪声测量技术规范 GB 12337-2008	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	仪器型号	监测因子	测量量程	分辨率
绿盛四气多参数 检测仪	绿盛 7003 型	非甲烷总烃、 气阻比、密封	压力 0-1500Pa	± 5%
			流量 10-150L/min	± 0.5%
风速仪	NK5500	风向、风速	风速：0-30m/s	1
空气压力计	DYME	空气压力	30-100kPa	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

人员	姓名	职称	上岗证编号
报告编写	王淑梅	工程师	HJ-SGZ-006
审核	王淑梅	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李海	高级工程师	HJ-SGZ-003
审核	曹鑫	助理工程师	HJ-SGZ-001
外业成员	孙建秋	—	HJ-SGZ-011
	王真	助理工程师	HJ-SGZ-010
	张晋林	工程师	HJ-SGZ-022
	王佳豪	助理工程师	HJ-SGZ-020

	陆武军	助理工程师	HJ-SGZ-052
	夏腊梅	助理工程师	HJ-SGZ-053
	王丽	工程师	HJ-SGZ-055
	曹玲	助理工程师	HJ-SGZ-056
	陈丽军	—	HJ-SGZ-061
	杨强	—	HJ-SGZ-070

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。

8.5 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 0.5 dB 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	测前 (dB)	测后 (dB)	偏差 (dB)	测试结果要求
2020.9.17	93.9	93.9	0	符合
2020.9.18	93.9	93.9	0.1	符合

九、验收监测结果与分析评价

9.1 生产工况

验收监测期间,中国石化销售有限公司浙江海盐第三加油站生产负荷符合国家对建设项目环境保护设施竣工验收监测工况大于75%的要求。

监测期间工况详见表 9-1。

表 9-1 建设项目竣工验收监测期间销售量核实

监测日期	产品类型	实际销售量	设计销售量	生产负荷
2020.9.17	汽油	3.8 吨/天	4 吨/天	95%
	柴油			
2020.9.18	汽油	5.9 吨/天	4 吨/天	97.3%
	柴油			

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,中国石化销售有限公司浙江海盐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,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
2020.9.17	中国石化销售有限公司浙江海盐第三加油站	NE	2.7	18.3	101.6	阴
2020.9.18		N	1.5	16.3	101.4	阴

表 9-4 无组织废气监测结果

单位: (mg/m³)

采样日期	污染物名称	采样位置	第一次	第二次	第三次	第四次	标准限值	达标情况
2020.9.17	非甲烷总烃	储罐上风向	1.67	1.59	1.57	1.67	4.0	达标
		罐区中间隔间 1	1.84	1.39	1.91	1.61		
		罐区中间隔间 2	1.79	1.79	1.60	1.53		
		罐区中间隔间 3	1.83	1.90	1.70	1.73		
2020.9.18	非甲烷总烃	储罐上风向	0.930	0.920	0.970	1.02	4.0	达标
		罐区中间隔间 1	1.60	1.32	1.54	1.13		
		罐区中间隔间 2	1.87	1.43	1.51	1.25		
		罐区中间隔间 3	1.49	1.31	1.53	1.28		

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009292。

2) 油气回收

验收监测期间,中国石化销售股份有限公司浙江海盐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。

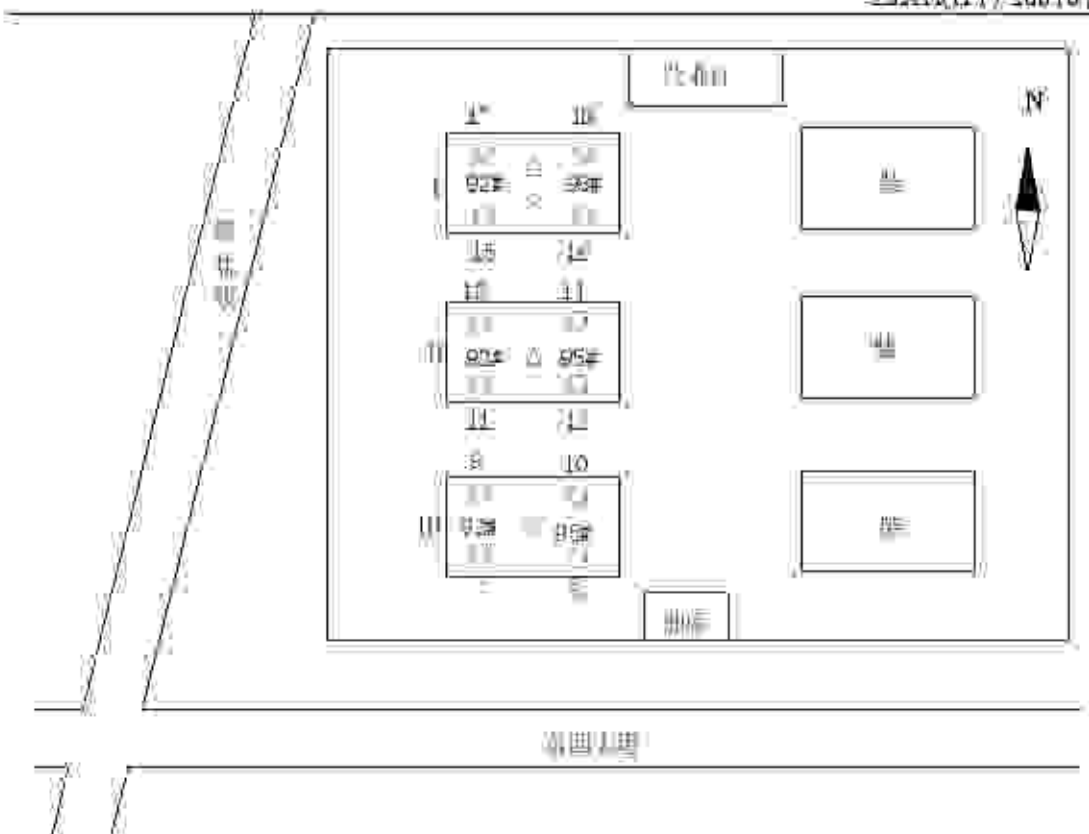


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-5 监测期间气象参数

采样日期	温度℃	湿度%	气压kPa
2020.9.25	34.4	38.8	101.7

表 9-6 加油站密闭性监测结果

监测日期	监测形式	汽油枪号	进气空间(L)	汽油加油枪数	5分钟泄漏率(Pa)	最小初始泄漏率(Pa)	密封情况
2020.9.25	密闭	92号、95号、98号	50334	12	3.03	≥490	达标

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009295。

表 9-7 加油站液阻监测结果

检测日期	测试流量		18.0L/min	23.0L/min	38.0L/min	密封情况
	微漏最大允许值 (Pa)		40	90	155	
	加油机编号	汽油枪号	泄漏量 (Pa)			
2020.9.25	I	92号、95号	15	30	40	达标
	II	92号、95号	12	22	32	达标
	III	92号、95号	14	20	32	达标

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009295。

表 9-8 加油站气液比监测结果

监测日期	油枪编号	油枪品牌和型号	加油枪流量(L/L)	加油枪油枪档位	气液比(L/L)	标准值(L/L)	达标情况
2020.9.25	7	OPW	15.13	高档	1.04	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	8	OPW	15.17	高档	1.04	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	9	OPW	15.24	高档	1.01	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	10	OPW	15.46	高档	1.04	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	11	OPW	15.28	高档	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	12	OPW	15.23	高档	1.06	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	13	OPW	15.09	高档	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	14	OPW	15.36	高档	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	15	OPW	15.24	高档	1.01	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	16	OPW	15.39	高档	1.03	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	17	OPW	15.27	高档	1.01	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	18	OPW	15.39	高档	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009295。

9.2.2 场界噪声

验收监测期间,中国石化销售有限公司浙江海盐第三加油站场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中的2类标准。

场界噪声监测点位见图 3-2,场界噪声监测结果见表 9-9。

表 9-9 场界噪声监测结果

监测日期	测点位置	主要声源	监测时间	Leq[dB(A)]	监测时间	Leq[dB(A)]
2020.9.17	场界东	环境噪声	13:29	54.0	23:03	47.5
	场界南	环境,交通噪声	13:43	53.5	23:05	46.7
	场界西	环境,交通噪声	13:47	53.4	23:07	46.5
	场界北	环境噪声	13:51	54.8	23:09	47.1
2020.9.18	场界东	环境噪声	13:43	55.0	23:05	47.2
	场界南	环境,交通噪声	13:47	54.4	23:08	46.5
	场界西	环境,交通噪声	13:50	54.9	23:11	46.3
	场界北	环境噪声	13:55	55.6	23:14	47.4
标准限值			60		50	
达标情况			达标		达标	

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HJ)-2009294。

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 1277.1 吨，再根据嘉兴市联合污水处理厂排放标准（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

监测因子	化学需氧量	氨氮
实际入网排放量(t/a)	0.064	0.0064

本项目废水排放量为 1277.1 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放总量分别为 0.064 吨/年和 0.0064 吨/年。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于 1997 年 12 月 25 日通过海盐县环境保护局项目环境保护审批，审批文件为《建设项目环境影响报告表》。

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海盐石油支公司已建立《中石化浙江嘉兴石油分公司环境保护管理办法》，中国石化销售股份有限公司浙江海盐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海盐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

本项目产生的废桶油泥委托平湖市金达燃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

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，落实承担应急响应的相关人员，定期开展相关内容的培训，并按预案

要求开展应急演练。

10.5 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，中国石化销售有限公司浙江海盐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中无组织排放监控浓度限值。

验收监测期间，中国石化销售有限公司浙江海盐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，加油站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，加油站气液比检测值符合《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，中国石化销售有限公司浙江海盐第三加油站场界噪声均达到《社会生活环境噪声排放标准》（GB22337-2008）中的2类标准。

11.1.3 固（液）体废物监测结论

本项目产生的清蜡油泥委托平湖市金达燃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。

11.2 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，工作人员增岗上岗，杜绝污染事故发生。

汽油机——为额定功率；额定燃油消耗率——克/千瓦·小时；额定机油消耗率——克/千瓦·小时；额定冷却水消耗率——吨/小时；额定冷却水流量——吨/小时

附件 1:

1

建设项目环境影响报告表

浙江省环境保护局制

填 报 须 知

1. 表格是依据国务院1985年30号令和国家有关环保法规制订的，必须如实填写，不得弄虚作假。

2. 表格第一、二两栏由其他报表上直接抄录。

3. 第四栏必须如实填写，不得隐瞒、遗漏。

4. 企业概况栏，为企业基本情况，包括企业名称、隶属、经营范围、主要产品、主要设备、主要污染物、主要环保设施、主要环保措施、主要环保负责人、主要环保制度、主要环保经费、主要环保成绩、主要环保问题、主要环保建议等。

5. 第三页“其他”栏，由企业填写，由企业负责人签字。

6. 所有环保设计文件中，环保设计工程必须经环保部门审批同意后方可设计。

7. 本表共填写一式五份，送环保部门审批，审批后送环保部门一份，送建设部门一份，送公安部门一份，送消防部门一份，送环保部门一份。

建设项目环境影响报告表

一、项目概况

建设单位	夏县分公司加油站		审批机关	夏县环保局	
项目名称	加油站		审批文号	夏环审字〔2014〕第XX号	
建设地点	XX路XX号		环评机构	XX环保科技有限公司	
建设性质	新建		环评日期	2014年XX月	
环评类别	其他类		环评等级	简单分析	
环评文件名称	夏县分公司加油站环境影响报告表				
环评文件编号	XX环评字〔2014〕第XX号				
环评文件编制单位	XX环保科技有限公司				
环评文件编制人	XX				
环评文件审核人	XX				
环评文件审批人	XX				
环评文件审批日期	2014年XX月XX日				
环评文件审批机关	夏县环保局				
环评文件审批文号	夏环审字〔2014〕第XX号				
环评文件审批机关地址	XX路XX号				
环评文件审批机关电话	XX-XXXXXXX				
环评文件审批机关邮编	XX-XXXXXX				
环评文件审批机关网址	XX.gov.cn				
环评文件审批机关邮箱	XX@xx.gov.cn				
环评文件审批机关传真	XX-XXXXXXX				
环评文件审批机关其他信息	XX				

1. 项目概况：本项目为某住宅小区，总建筑面积约10000平方米，其中住宅建筑面积约8000平方米，商业建筑面积约2000平方米。

序号	名称	单位	数量	备注
1	住宅	套	80	
2	商业	套	20	
3	地下车库	个	100	
4	公共用房	间	10	
5	物业管理用房	间	5	
6	社区用房	间	5	
7	配电用房	间	2	
8	水泵房	间	2	
9	垃圾房	间	2	
10	自行车库	间	10	
11	非机动车库	间	10	
12	门卫室	间	2	
13	值班室	间	2	
14	储藏室	间	10	
15	架空层	间	10	
16	屋顶花园	间	10	
17	游泳池	间	1	
18	健身房	间	1	
19	篮球场	间	1	
20	网球场	间	1	
21	羽毛球场	间	1	
22	乒乓球场	间	1	
23	儿童游乐场	间	1	
24	老年活动中心	间	1	
25	图书阅览室	间	1	
26	棋牌室	间	1	
27	健身房	间	1	
28	游泳池	间	1	
29	网球场	间	1	
30	篮球场	间	1	
31	羽毛球场	间	1	
32	乒乓球场	间	1	
33	儿童游乐场	间	1	
34	老年活动中心	间	1	
35	图书阅览室	间	1	
36	棋牌室	间	1	
37	健身房	间	1	
38	游泳池	间	1	
39	网球场	间	1	
40	篮球场	间	1	
41	羽毛球场	间	1	
42	乒乓球场	间	1	
43	儿童游乐场	间	1	
44	老年活动中心	间	1	
45	图书阅览室	间	1	
46	棋牌室	间	1	
47	健身房	间	1	
48	游泳池	间	1	
49	网球场	间	1	
50	篮球场	间	1	
51	羽毛球场	间	1	
52	乒乓球场	间	1	
53	儿童游乐场	间	1	
54	老年活动中心	间	1	
55	图书阅览室	间	1	
56	棋牌室	间	1	
57	健身房	间	1	
58	游泳池	间	1	
59	网球场	间	1	
60	篮球场	间	1	
61	羽毛球场	间	1	
62	乒乓球场	间	1	
63	儿童游乐场	间	1	
64	老年活动中心	间	1	
65	图书阅览室	间	1	
66	棋牌室	间	1	
67	健身房	间	1	
68	游泳池	间	1	
69	网球场	间	1	
70	篮球场	间	1	
71	羽毛球场	间	1	
72	乒乓球场	间	1	
73	儿童游乐场	间	1	
74	老年活动中心	间	1	
75	图书阅览室	间	1	
76	棋牌室	间	1	
77	健身房	间	1	
78	游泳池	间	1	
79	网球场	间	1	
80	篮球场	间	1	
81	羽毛球场	间	1	
82	乒乓球场	间	1	
83	儿童游乐场	间	1	
84	老年活动中心	间	1	
85	图书阅览室	间	1	
86	棋牌室	间	1	
87	健身房	间	1	
88	游泳池	间	1	
89	网球场	间	1	
90	篮球场	间	1	
91	羽毛球场	间	1	
92	乒乓球场	间	1	
93	儿童游乐场	间	1	
94	老年活动中心	间	1	
95	图书阅览室	间	1	
96	棋牌室	间	1	

三、审批意见

正副项目经理签字(盖章)：



二

去 年

正副项目经理签字(盖章)：

去 年

正副项目经理签字(盖章)：

同意该建设项目，并同意本环评表
提出的污染防治措施。

李文明

2014.05.25

正副项目经理签字(盖章)：



(印)

附件 2:

情况说明

原臥基石油公司巴薩州油端巴丹属于中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司，现因油端巴丹名为：浙江石化销售股份有限公司浙江海盐第一加油站。

特此说明！

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司

2020年11月20日

附件 3:

主要生产设备

序号	设备名称	国际建设数量
1	4000 磅压机	3 套
2	200 公斤压机	3 套
3	50m ³ 汽油储罐	2 个
4	50m ³ 柴油储罐	2 个
5	30m ³ 汽油储罐	1 个
6	20m ³ 柴油储罐	1 个

主要原辅料消耗

序号	原料名称	2019年1-10月消耗量
1	汽油	1450吨
2	柴油	

固体废物产生情况

序号	固废名称	2019年11月	2020年11月
1	废机油(废液)	暂存于厂内	
2	生活垃圾及杂物	100kg	
3	生活垃圾	280kg	

用水量情况

中国石化销售股份有限公司浙江海盐第二加油站 2019
年 11 月-2020 年 10 月自来水发购量 0 吨「全为生活用水」。

中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴海盐石油支公司
2020 年 11 月-2020 年

附件 4

108114

陸設項目竣工環境保護驗收監測期間生產工況及處理設施運轉情況記錄表

[illegible]

COLLEGE BUILDING 建築設計 002-01

三、三、三、三

111111 110000 000000 000000 000000

[illegible]

附件 5:

臨經前及經後諸症

[illegible]

乙方：中国南北盐业股份有限公司浙江事业部（加盖公章）

津無斯公署人托政牛熊云 昨令 著步湖世會城市津安和小康生計
普生安施办法及海常巨物拾得 (2003.5.28 17:31 件編輯: 彭甲乙 雙週
男儒, 結成如下聯發。

[illegible]

二、此协议有效期自 2010 年 1 月 20 日至 2011 年 12 月 31 日止；协议到期后若重新签订，甲乙方仍知悉乙方仍会运营经营，因需要支付费用起，费用另行协商。

四、本期技术成果项目、取得专利及商标

川苏议 蜀二省。甲：西方各校一位，西方各一担手线。

^① 侯海光：《中国法律史》，第827页。

設備型番: 8945000

想收口 2020年 11月 05日

三、酒精中毒之急救法

00006-4208 安公司 加州路 佳里

Figure 1. Schematic diagram of the experimental setup. The subject is seated in a chair and views the target through a video camera. The target is a vertical rod with a horizontal bar at the end. The subject's hand is positioned at the base of the rod. The distance between the subject's hand and the target is 100 cm. The target is 10 cm in diameter and 100 cm in height. The subject's hand is positioned at the base of the rod. The distance between the subject's hand and the target is 100 cm. The target is 10 cm in diameter and 100 cm in height.

附件 6:

房屋租赁合同

出租人(甲方): 中国银行股份有限公司
承租人(乙方): 中国银行股份有限公司
根据《中华人民共和国合同法》及相关法律法规的规定, 甲乙双方就房屋租赁事宜达成如下协议:
一、房屋坐落: 北京市西城区金融大街 25 号
二、房屋用途: 办公
三、租赁期限: 自 2014 年 1 月 1 日起至 2015 年 12 月 31 日止
四、租金: 每月租金为人民币 10000 元(大写: 壹万元整)
五、租金支付方式: 乙方应于每月 5 日前将租金支付甲方
六、其他约定: 乙方在租赁期间不得擅自改变房屋结构, 不得转租
七、本合同一式两份, 甲乙双方各执一份, 具有同等法律效力

房屋租赁合同补充协议

甲方: 中国银行股份有限公司
乙方: 中国银行股份有限公司
鉴于甲乙双方于 2014 年 1 月 1 日签订了房屋租赁合同, 现因乙方业务需要, 双方就房屋租赁合同补充如下:
一、乙方在租赁期间, 如需增加房屋使用面积, 须经甲方书面同意
二、乙方在租赁期间, 如需改变房屋内部结构, 须经甲方书面同意
三、乙方在租赁期间, 如需转租, 须经甲方书面同意
四、本合同自双方签字之日起生效

甲方: 中国银行股份有限公司
乙方: 中国银行股份有限公司

甲方: 中国银行股份有限公司
乙方: 中国银行股份有限公司

甲方: 中国银行股份有限公司
乙方: 中国银行股份有限公司

由 (1) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上连续, 且 $f(0) = 0, f(1) = 1$. 由介值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f(\xi) = \eta$.

由 (2) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (3) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (4) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (5) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (6) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (7) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (8) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (9) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (10) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (11) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (12) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (13) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (14) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (15) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (16) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (17) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (18) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.

由 (19) 知, $f(x)$ 在 $[0, 1]$ 上可导, 且 $f'(x) = 1$. 由微分中值定理知, 对任意 $\eta \in (0, 1)$, 存在 $\xi \in (0, 1)$, 使得 $f'(\xi) = \eta$.



—

—

—

—

—

—

$$\begin{aligned} & \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \\ & = \frac{C_1}{2} \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1}^2 + \frac{C_1}{2} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}^2. \end{aligned}$$

It is well-known that $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.
 Let $\mathbf{f} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathbf{g} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$. Then $\mathbf{f} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathbf{g} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.
 It is well-known that $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.

$$\begin{aligned} & \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \\ & = \frac{C_1}{2} \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1}^2 + \frac{C_1}{2} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}^2. \end{aligned}$$

It is well-known that $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.
 Let $\mathbf{f} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathbf{g} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$. Then $\mathbf{f} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathbf{g} \in \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.
 It is well-known that $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$ and $\mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n) \subset \mathcal{H}^1(\mathbb{R}^n)$.

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

$$\leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1} \leq C_1 \|\mathbf{f}\|_{\mathcal{H}^1} \|\mathbf{g}\|_{\mathcal{H}^1}$$

THE $\mathcal{H}^1$ -BMO- $\mathcal{H}^1$ ESTIMATE

THE $\mathcal{H}^1$ -BMO- $\mathcal{H}^1$ ESTIMATE

THE $\mathcal{H}^1$ -BMO- $\mathcal{H}^1$ ESTIMATE

SECRET

CONFIDENTIALITY OF THE AIR FORCE AND THE ARMY

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET



SECRET

SECRET

SECRET





营业执照

Figure 1

Figure 1

● 中国书画函授大学肇庆分校建校二十周年纪念册

[illegible]

2000年12月

注册×=3元

11/27/2011 11:27 AM

圖 2 的圖例

【参考文献】 [1] 陈永祥, 周 敏. 中国人口老龄化与人口政策[J]. 人口研究, 1999, 23(1): 1-6.

业务编号

8977



1999

知 道

1999年4月1日 星期三

8. <http://www.fishbase.org>

危险废物经营许可证

(副本)

00000000

单位名称：上海浦东新区环境工程有限公司

法定代表人：张某某

注册地址：上海市浦东新区川沙路148号

经营范围：危险废物经营

有效期至：2025年12月31日

发证机关：上海市浦东新区人民政府

发证日期

00000000

有效期至：2025

发证机关：上海市浦东新区人民政府

00000000

单位名称：上海浦东新区环境工程有限公司

法定代表人：张某某

注册地址：上海市浦东新区川沙路148号

经营范围：危险废物经营

有效期至：2025年12月31日

发证机关：上海市浦东新区人民政府

发证日期

00000000

有效期至：2025

发证机关：上海市浦东新区人民政府

发证日期

00000000



加油站工艺说明

我公司设置加油站：海盐第一加油站、海盐第三加油站、海盐第七加油站、海盐第十加油站、海盐祥源加油站、海盐盐田加油站、海盐盐田加油站、海盐盐田加油站。

1.1 汽油油罐车装卸工艺流程

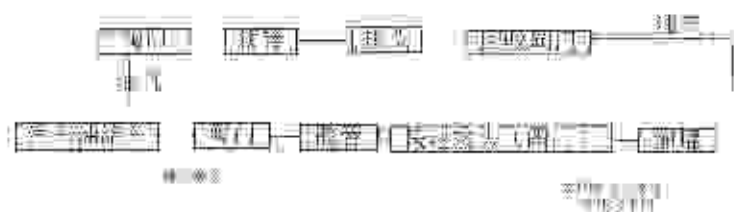


图 1 汽油油罐车装卸工艺流程图



图 2 柴油油罐车装卸工艺流程图

1.2 加油机加油工艺流程

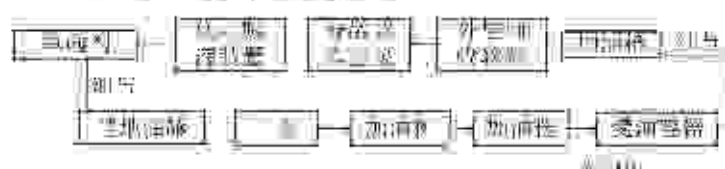


图 3 汽油加油工艺流程图



图 4 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，采用密封式卸油工艺。油罐车静电接地线接至接油罐车和卸油口快速接头，将油品卸入相应油罐，为了防止油品挥发油气和油品泄漏事故，油罐车卸油口采用密闭式卸油，且汽油罐安装卸油油气回收系统。

储油：油罐和管道均埋地敷设，设置在人外。为了防止油品挥发而造成火灾爆炸事故，油罐车和油罐均为密封式卸油，卸油没有油气逸，且通气管口处设有阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故。为了实时检测油罐液位高度，采用液位仪报警功能的最佳计。

加油：罐内油品由泵通过管道输送至加油机向汽车加油，当加油机加油时，汽油挥发油气回收系统启动热回收或真空回收工作。加油过程中产生的油气通过加油枪上油气回收管进入加油枪，经阻火软管和地下管道输送汽油罐内。油气管通过该油罐的人孔盖接入。该汽油罐安装油罐油气回收系统。