

海盐县官堂供销社官堂加油站建设项目竣
工环境保护验收监测报告

ZJXH(HY)-200106

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、本批造正次共三十四页，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: 13957852081

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
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 人员素质	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、《海盐县建设项目环境保护审查表》
- 附件 2、投产变更说明
- 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)-2011206、ZJXH(HJ)-2011208、ZJXH(HJ)-2011035 检测报告。

一、验收项目概况

官堂加油站原属于海盐县官堂供销社，位于海盐县 101 省道与洛许线交叉点东南角。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官堂加油站，并更名为中国石化销售股份有限公司浙江海盐官堂加油站（以下简称“海盐官堂加油站”），该加油站主要销售汽油和柴油。

企业于 1996 年 10 月 7 日完成《建设项目环境影响报告表》并报送海盐县环境保护局审批。随后企业开始建设并运营官堂加油站，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官堂加油站。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 11 月 2 日和 11 月 11~12 日对现场进行监测和环境管理检查，在此基础上编写此报告。

二、验收监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- 1、《中华人民共和国主席令[2014]第 9 号《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1 起施行）；
- 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27）；
- 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
- 4、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018.12.29）；
- 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）；
- 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〉的规定》（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、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《海盐县官堂供销社官堂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《海盐县官堂供销社官堂加油站环保竣工验收监测方案》

三、工程建设情况

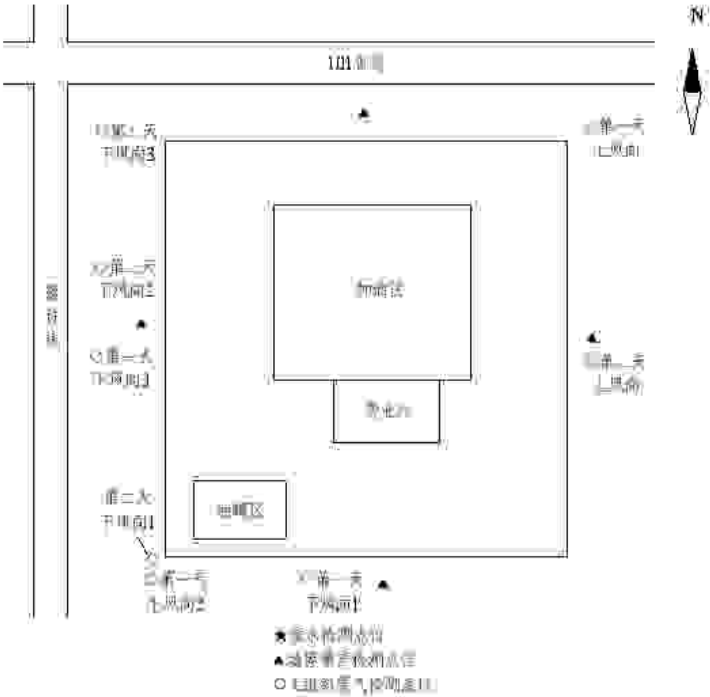
3.1 地理位置及平面图

本项目位于海盐县 101 省道与落许线交叉点东南角(中心经纬度: E120° 52′ 29.24″ , N30° 28′ 25.86″)。项目东侧为空地; 南侧为空地; 西侧为落许线; 北侧 101 省道。

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



3.2 建设内容

本项目总投资 150 万元，设有双枪加油机 4 台， 30m^3 柴油储罐 1 个， 30m^3 汽油储罐 4 个，拥有年销售汽油 300 吨、柴油 700 吨的能力。

3.3 主要设备

建设项目主要生产设备见表 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	4 台
2	30m^3 柴油储罐	1 个
3	30m^3 汽油储罐	4 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	设计年消耗量	2019 年 11 月~2020 年 10 月实际用量
1	汽油	300 吨/年	220 吨
2	柴油	700 吨/年	685 吨

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 597 吨（全为生活用水），年生活污水排放量为 537.3 吨（产污系数按 0.9 计）。

据此本项目实际运行的水量平衡简图如下：

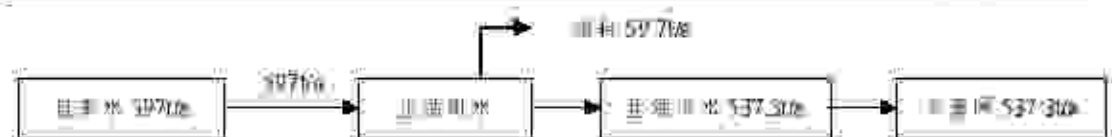


图 3-3 项目水平衡图

3.6 生产工艺

加灌站工艺流程如下:

4.1.1 汽车油罐车装卸工艺流程

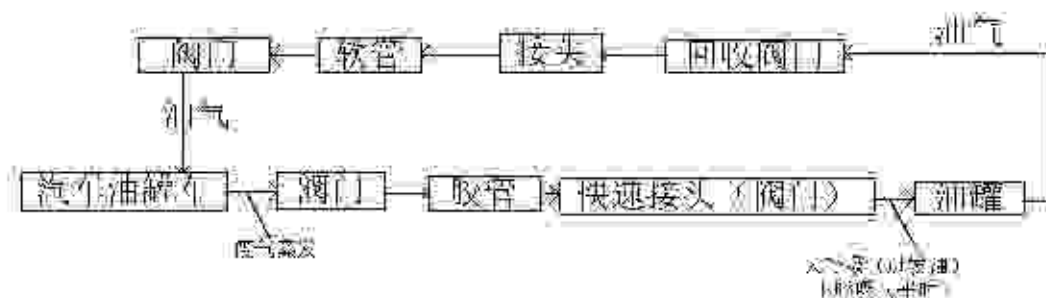


图 3-4 汽油油罐车接卸工艺流程图

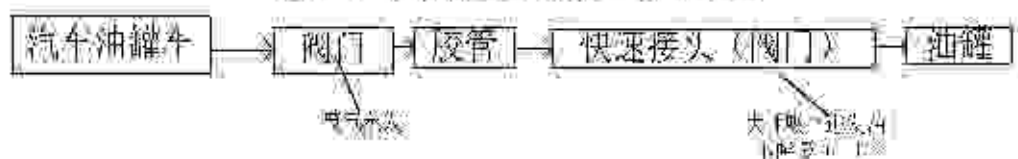


图 3-5 柴油油罐车接卸工艺流程图

(2) 燃油机加油工艺流程

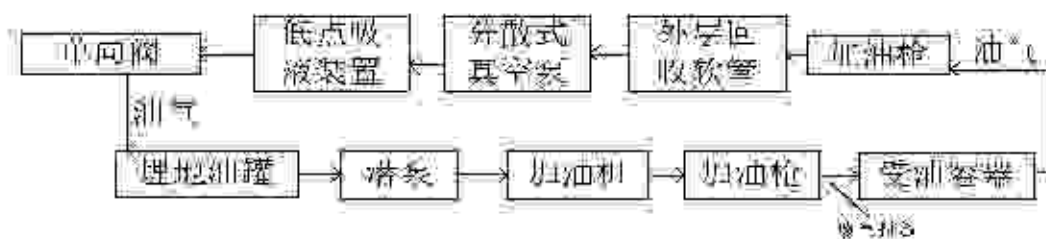


图 3-6 汽油加油工艺流程图

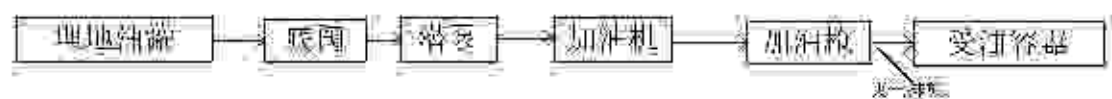


图 3-7 柴油加油工艺流程图

工艺简述:

卸油：加油站进油采用油罐车陆路运输，采用密闭式卸油工艺。

通过导静电耐油软管连接油罐车和卸油口快速接头，将油品卸入相应油罐。为了防止油品挥发而造成的火灾爆炸事故，油罐车卸油时采用密闭式卸油。且汽油罐安装了卸油油气回收系统。

储油：油罐和管道均埋地敷设，设置在室外。为了防止油品挥发而造成的火灾爆炸事故，油罐车卸油时采用密闭式卸油。油罐设有透气管，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	排放方式	排放标准
储罐大小呼吸，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。

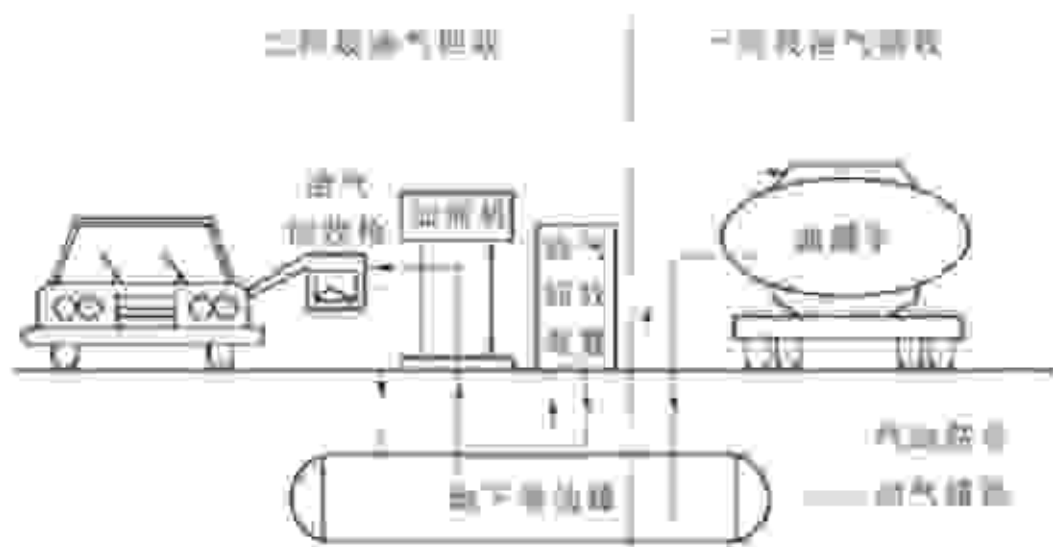


图 4.1 汽油油气回收实施方案原理图

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	暂未产生	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 27 日 《危险废物鉴别标准》	HW49 900-041-49
3)	废润滑油	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	清罐处理	危险废物	暂不产生
2)	含油抹布及手套	加油、清罐清理	危险废物	0.003t
3)	生活垃圾	员工生活	一般固废	3.5t

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	清罐处理	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、清罐清理	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 150 万元，其中环保总投资为 40 万元，占总投资的 26.7%。

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	投资费用 (万元)	备注
废气治理	30	/
废水治理	5	
噪声治理	1	
固废治理	3	
环境绿化	1	
合计	40	

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

建设项目环境影响报告表

浙江省环境保护局制印

建设项目环境影响报告表

Downloaded from ascelibrary.org by University of California, San Diego on 06/01/15. Copyright ASCE, For All Rights Reserved, No part of this document may be reproduced without written permission from ASCE.

[illegible]

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

© 2004 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

[illegible][illegible]

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

11	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398
----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

[illegible]

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100
1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	

Downloaded from ascelibrary.org by University of California, San Diego on 06/01/15. Copyright ASCE, For All Rights Reserved, No part of this document may be reproduced without written permission from ASCE.

Example	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
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	

[illegible]

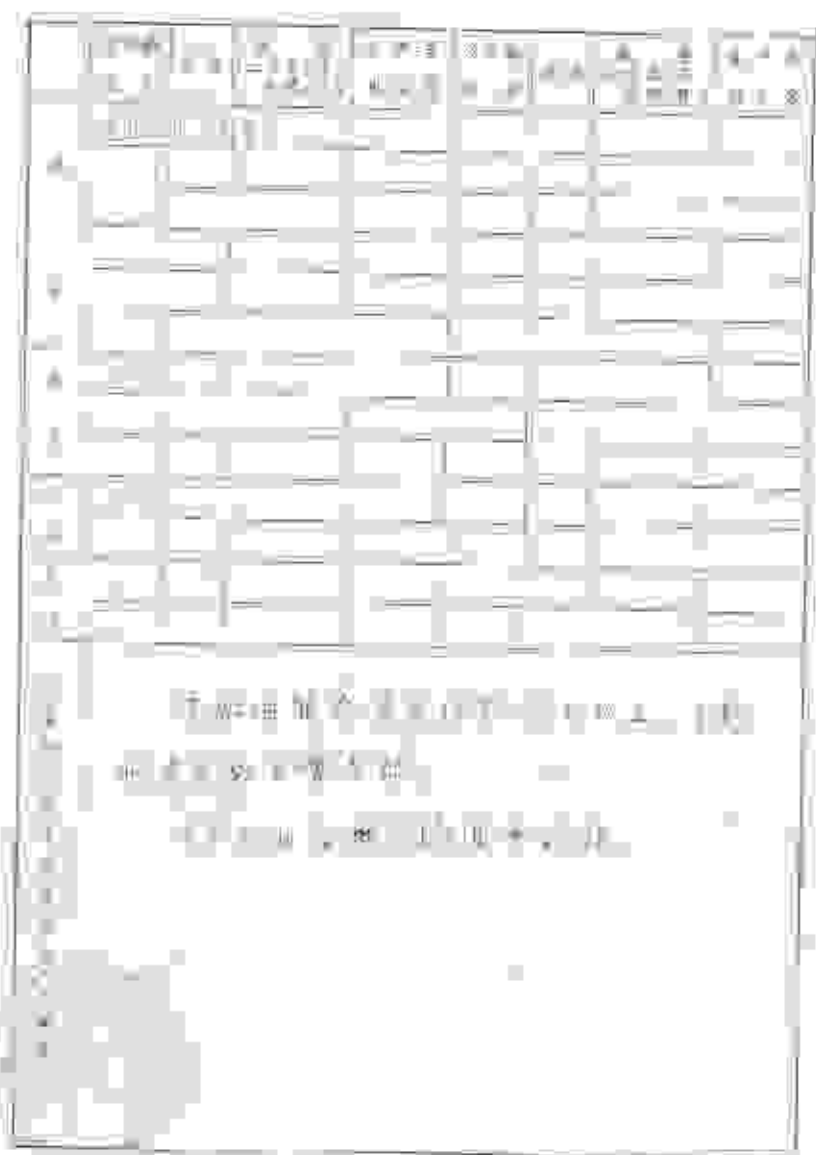
=====
 =====

[illegible][illegible][illegible][illegible]

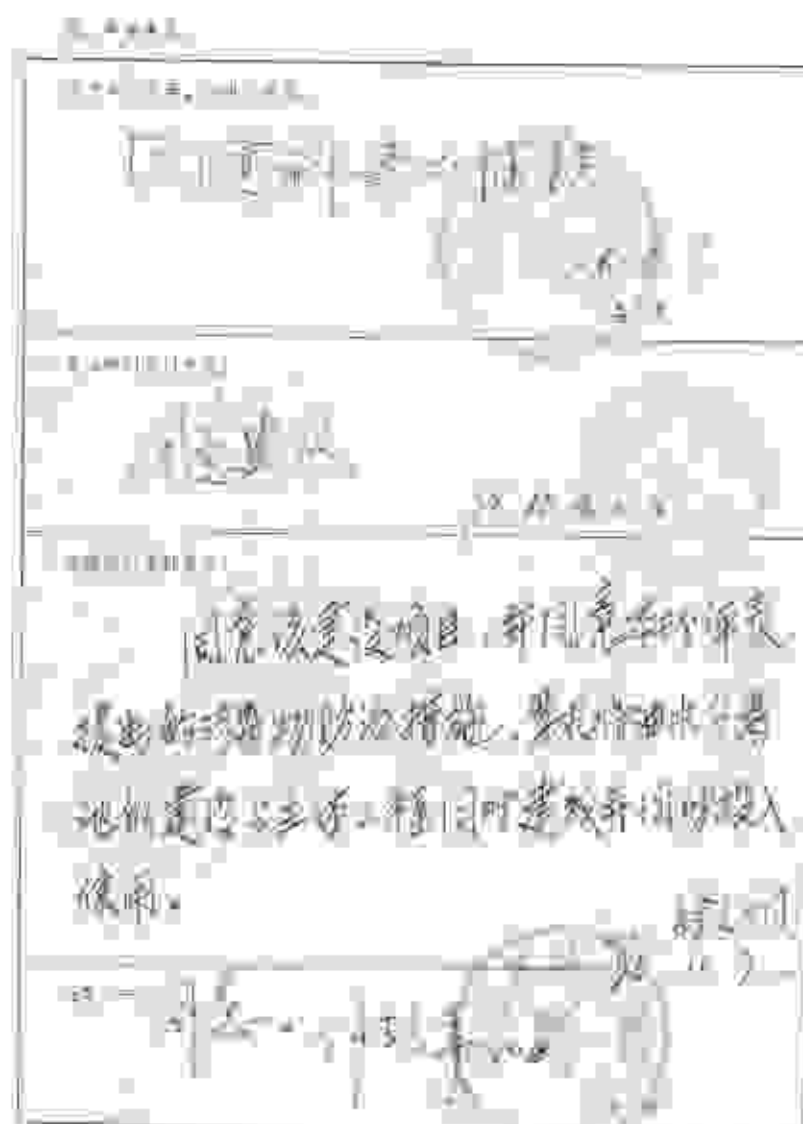
三、监测方案

监测项目	监测因子	监测方法	监测频率	监测点
大气环境	PM ₁₀ 、PM _{2.5} 、SO ₂ 、NO ₂ 、CO、O ₃	自动监测	连续监测	厂界上风向、下风向、敏感点
地表水环境	化学需氧量(COD)、氨氮(NH ₃ -N)、总磷(TP)、总氮(TN)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
地下水环境	pH、电导率、总硬度、总溶解性固体(TDS)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
土壤环境	pH、电导率、总硬度、总溶解性固体(TDS)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
噪声环境	等效连续A声级	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
生态环境	植被覆盖率、生物多样性	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
环境空气	PM ₁₀ 、PM _{2.5} 、SO ₂ 、NO ₂ 、CO、O ₃	自动监测	连续监测	厂界上风向、下风向、敏感点
地表水环境	化学需氧量(COD)、氨氮(NH ₃ -N)、总磷(TP)、总氮(TN)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
地下水环境	pH、电导率、总硬度、总溶解性固体(TDS)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
土壤环境	pH、电导率、总硬度、总溶解性固体(TDS)	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
噪声环境	等效连续A声级	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点
生态环境	植被覆盖率、生物多样性	手工监测	每季度一次	厂界外、下游敏感点

监测方案说明：本方案根据《环境影响评价技术导则》和《环境监测技术规范》的要求，结合项目特点和周边环境敏感点分布，制定了上述监测方案。监测方案实施过程中，如遇特殊情况，可根据实际情况进行调整。







六、验收执行标准

6.1 污染物排放标准

6.1.1 废气执行标准

加油站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》(GB20952-2007)中未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

进入油气流量 L/min	最大压力 Pa
18.0	40
38.0	90
38.0	135

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

储罐油气空间 (L)	不同油品种类的加油枪				
	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	218	209	199	192
2650	244	234	224	214	204
2839	257	244	234	227	217
3028	267	257	247	237	228

3217	257	267	257	249	239
3407	286	277	267	257	249
3596	294	284	277	267	259
3785	301	294	284	274	267
4345	329	319	311	304	296
5199	349	341	334	326	319
6056	364	356	351	344	336
6815	376	371	364	359	351
7570	389	381	376	371	364
8327	390	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	428	423	421	416
15140	438	436	433	428	426
17033	440	443	441	436	433
18925	451	448	446	443	441
22710	458	456	453	451	448
26495	463	461	461	458	456
30280	468	466	463	463	461
34065	471	471	468	466	466
37850	473	473	471	468	468
56775	481	481	481	478	478
75700	486	486	483	483	483
94625	488	488	483	486	486

注：如配套储输站气密性良好，则受影响的测点读数等于气密站测点读数；否则，仅统计测点读数与气密站读数之和。

表 6-3 大气污染物综合排放标准

监测点	监测数据监测原理曲线	
	监测点	浓度 (mg/m ³)
二甲苯总氮	国界外无噪声限值	4.0

6.12 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

监测对象	噪声	单位	昼间限值	夜间限值	引用标准
噪声敏感 居民	等效 A 声级	dB(A)	60	50	《社会生活环境噪声排放标准》 (GB22367-2008) 中 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意见》（浙环发[2009]76 号）中的有关规定要求。一般固废处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）中有关规定，危险废物执行《国家危险废物名录（2016 版）》和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）中有关规定。一般固废和危险废物还应满足《关于发布〈一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准〉（GB18599-2001）等 3 项国家污染物控制标准修改单的公告》中的要求。

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
非甲烷总烃	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	物质名称	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	苯排	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 A：苯的检测方法	德盛 7003 型气相色谱 多参数检测仪
	苯排性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 B：苯排性检测方法	
	苯排性	《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2007 附录 C：苯排性检测方法	
噪声	噪声	社会生活环境噪声排放标准 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	品牌型号	监测因子	测量量程	分辨率
德国威多美检测 检测仪	德盛 7003 型	苯排性 苯排 比：苯排	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	王强	工程师	HJ-SGZ-006
审核	王强	助理工程师	HJ-SGZ-050
审核	李强	高级工程师	HJ-SGZ-003
审核	王强	高级工程师	HJ-SGZ-001
其他成员	王强	助理工程师	HJ-SGZ-013
	王强	助理工程师	HJ-SGZ-019
	王强	工程师	HJ-SGZ-022
	王强	工程师	HJ-SGZ-028

	吴伟	助理工程师	HJ-SGZ-049
	王华	工程师	HJ-SGZ-055
	曹珍	助理工程师	HJ-SGZ-033
	李重强	助理工程师	HJ-SGZ-063
	陈强	工程师	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其流量计、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 0.5 dB,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)	差值 (dB)	是否符合要求
2020.11.11	93.9	93.8	0.1	符合
2020.11.12	93.9	93.8	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官盐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
2020.11.11	汽油	0.78 吨/天	0.82 吨/天	95.1%
	柴油	1.90 吨/天	1.92 吨/天	99.0%
2020.11.12	汽油	0.80 吨/天	0.82 吨/天	97.6%
	柴油	1.88 吨/天	1.92 吨/天	97.9%

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官盐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 9-2,无组织排放监测结果见表 9-3。

表 9-2 监测期间气象参数

采样日期	采样地点	风向	风速/m/s	气温/℃	气压/kPa	天气情况
2020.11.11	中国石化销售有限公司浙江海盐官盐加油站	NE	2.0	13.5	103.0	晴
2020.11.12		E	2.4	15.1	102.7	晴

表 9-3 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
2020.11.11	非甲烷总烃	厂界上风向	0.790	0.760	0.740	0.720	4.0	达标
		厂界下风向	0.920	0.790	0.830	0.780		
		厂界东风向	0.810	0.800	0.810	0.770		
		厂界中间	0.830	0.830	0.840	0.800		
2020.11.11	非甲烷总烃	厂界上风向	0.790	0.620	0.950	0.680	4.0	达标
		厂界下风向	0.880	0.860	0.720	0.900		
		厂界东风向	0.810	0.900	0.930	0.770		
		厂界中间	0.810	0.740	0.880	0.800		

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2001206。

2) 油气回收

验收监测期间,中国石化销售有限公司浙江海盐官堂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 9-4,加油站密闭性监测结果见表 9-5,加油站液阻监测结果见表 9-6,加油站气液比监测结果见表 9-7。

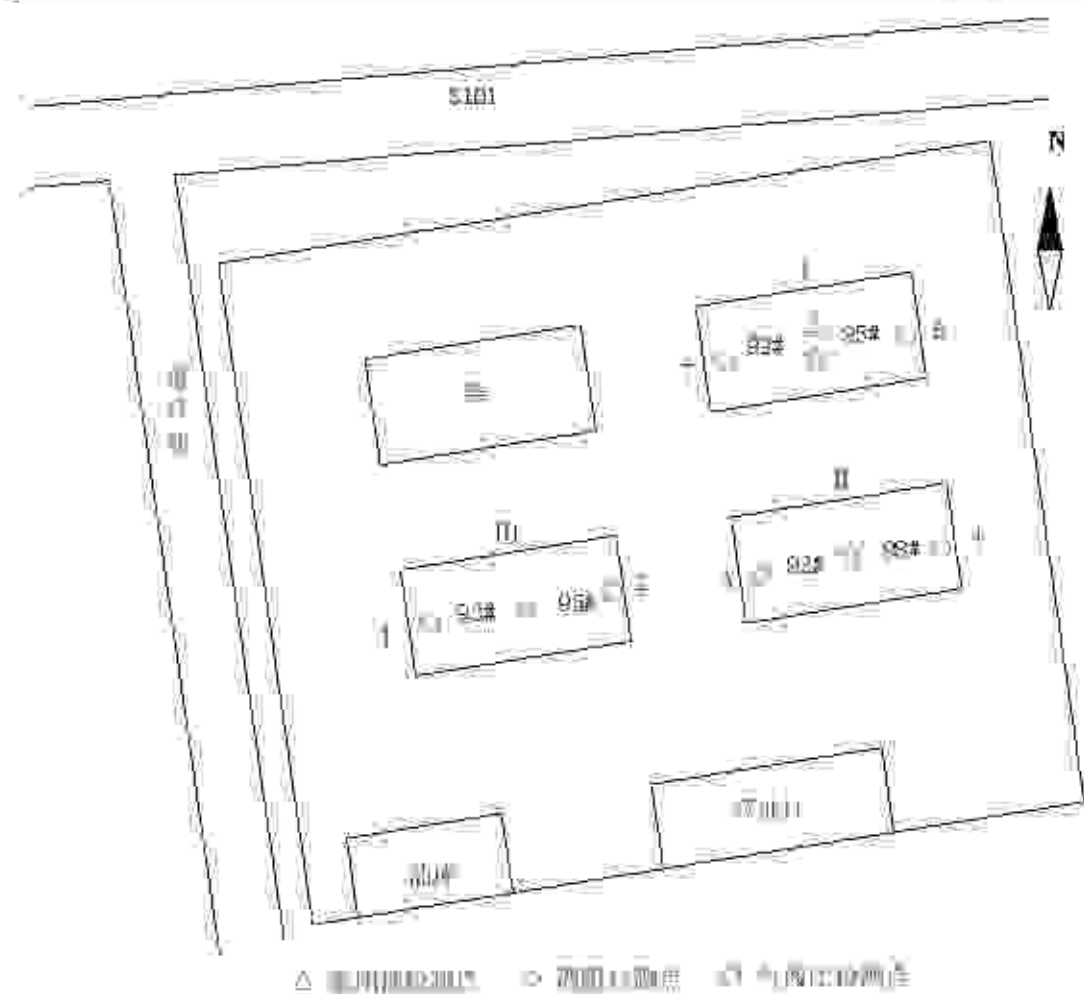


图 9-1 气液比、密闭性、液阻监测点位图

表 9-4 监测期间气象参数

采样日期	温度℃	湿度%	气压 kPa
2020.11.2	25.4	46.1	102.2

表 9-5 加油站密闭性监测结果

监测日期	油罐形式	汽油标号	进气流量 (L/min)	汽油加注枪数	5 分钟静压差 绝对值 (Pa)	最小静压差 下限值 (Pa)	达标情况
2020.11.2	罩地	92 号、95 号、98 号	53947	6	3.01	≥483	达标

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2001035,

表 9-6 加油站液阻监测结果

检测日期	进气流量		15.0L/min	30.0L/min	55.0L/min	检测结果
	液阻最大监测值 (Pa)		40	90	155	
	加油机编号	汽油标号	液阻值 (Pa)			
2020.11.2	I	92 号、95 号	26	31	35	达标
	II	92 号、95 号	25	44	70	达标

	III	95.4	95.4	9	11	15	达标
--	-----	------	------	---	----	----	----

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2011035。

表 9-7 加油站气液比监测结果

监测日期	测点编号	油品名称和牌号	加油枪规格(A/L)	加油枪品牌	气液比(A/L)	标准值(A/L)	达标情况
2020.11.3	1	OPW	15.73	高信	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	2	OPW	15.52	高信	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	3	OPW	15.41	高信	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	4	OPW	15.49	高信	1.02	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	7	OPW	15.09	高信	1.01	$1.0 \leq L \leq 1.2$	达标
	8	OPW	10.23	高信	1.00	$1.0 \leq L \leq 1.1$	达标

注:以上数据引自检测报告 ZJXH(HY)-2011035。

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盐业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 9-8。

表 9-8 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)]
2020.11.11	场界东	环境噪声	19:45	55.3	23:27	47.8
	场界南	环境噪声	19:52	55.7	23:31	48.2
	场界西	交通噪声	19:58	57.6	23:36	45.5
	场界北	交通噪声	10:04	57.2	23:41	46.3
2020.11.12	场界东	环境噪声	10:03	55.9	23:18	45.1
	场界南	环境噪声	10:11	56.1	23:22	46.8
	场界西	交通噪声	19:55	57.9	23:36	47.3
	场界北	交通噪声	19:59	58.3	23:31	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(HY)-2011208。

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

537.3 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 9-9。

表 9-9 废水监测因子年排放量

监测因子	化学需氧量	氨氮
实际入海排放量 (t/a)	0.027	0.0027

本项目废水排放量为 537.3 吨/年，废水中污染物化学需氧量和氨氮排放量分别为 0.027 吨/年和 0.0027 吨/年。

十、环境管理检查

10.1 环保审批手续情况

本项目于1996年10月7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官堂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官堂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

本项目产生的废机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预案，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官盐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官盐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。

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官盐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，并经常监督，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，工作人员增则上岗，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；额定冷却水循环量——吨/小时

附件 1:

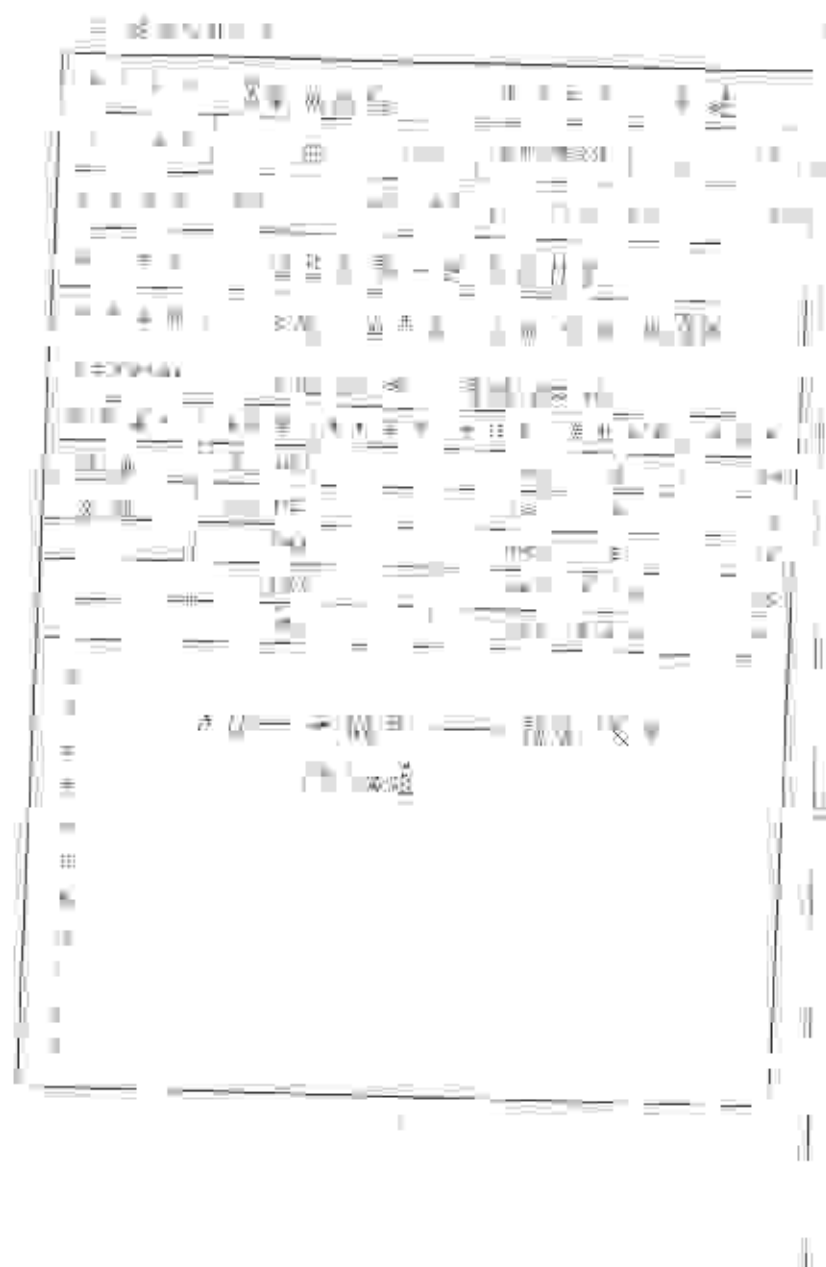
建设项目环境影响报告表

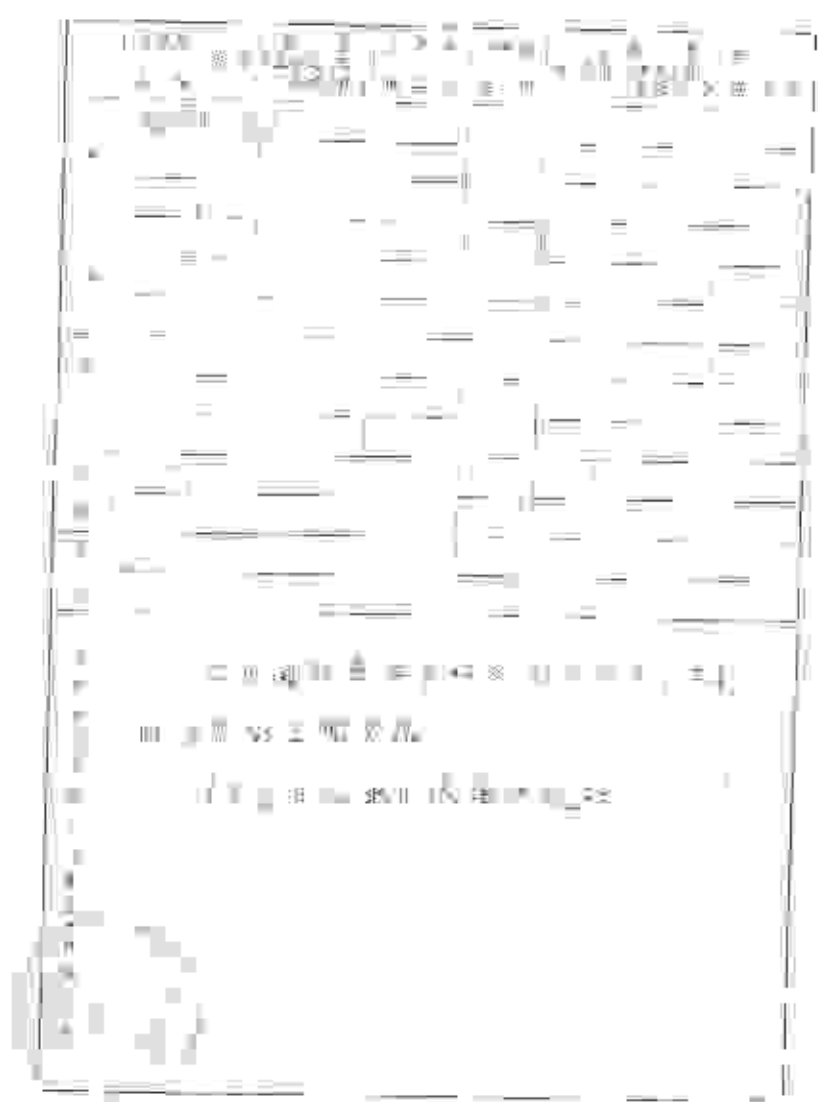


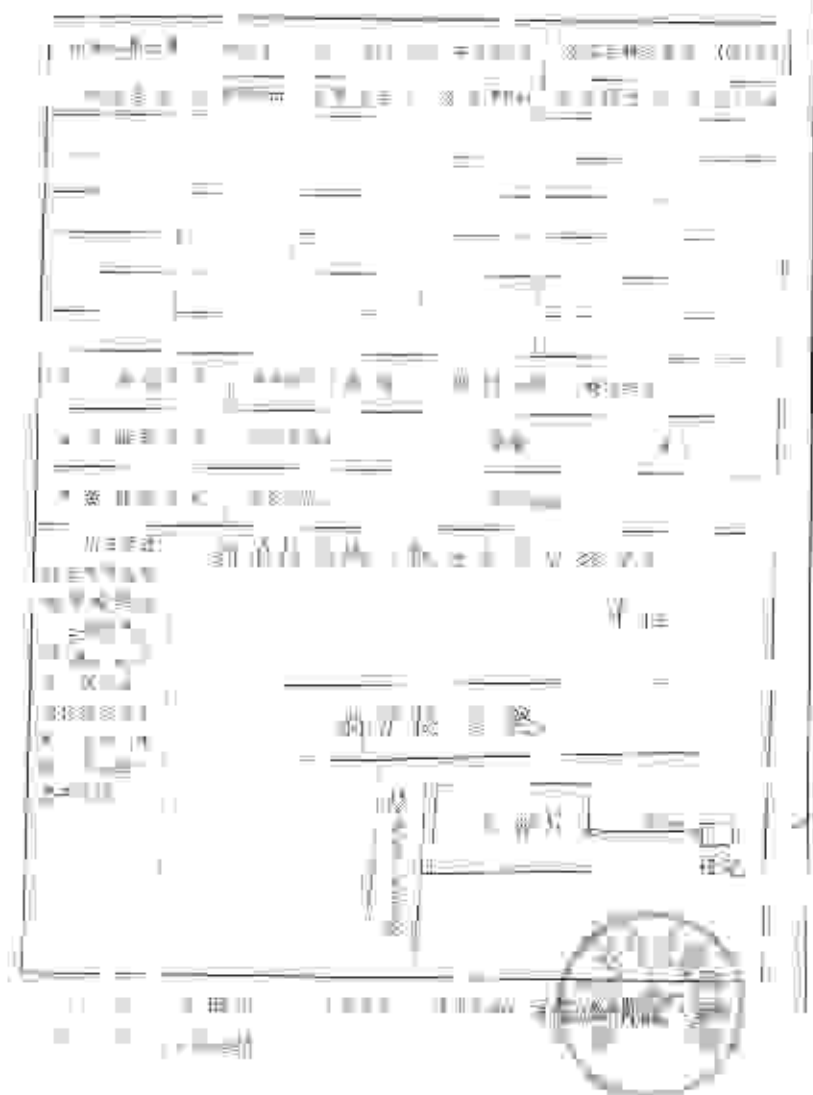
江苏省环境保护局制

建設項目環境影響報告表

[illegible]







二、建设内容

（一）新建污水处理站



（二）新建化粪池



（三）新建化粪池

（四）新建化粪池

同意该建设项目 并同意该建设单位
提出防治措施。要求将雨水与污
水的建设及工程同时建成并投入使用。



说明
1、2

附件 2:

情况说明

潍坊市潍城区新丰源盛鼎源瑞信广通丰中国和必勇信
源和有限公司潍坊 宏兴源盛 昌顺源公司 肥前源品信源和
伟鼎山北源带股份有限公司潍坊 源和源业加源和
性源和源和

中国石化集团股份有限限和源和 源和源和源和源和公司
2020 年 11 月 25 日

附件 3:

主要生产设备

序号	设备名称	实际建设数量
1	破碎机	1 台
2	30m ³ 搅拌机	1 台
3	30m ³ 汽锤	3 台

主要原輔料消耗

序號	原料名稱	2019年1月1日-2020年12月31日消耗量
1	汽油	286 吨
2	柴油	688 吨

固体废物产生情况

序号	固废名称	2019年11月-2020年10月产生量
1	生产固废物	0.0000
2	生活固废物	0.0000
3	生活垃圾	5.50

用水量情况

中興石化銷售股份有限公司浙江海鹽恒隆加油站 2019
年 1 月 1 日-2020 年 12 月 31 日止共消耗 592 吨（含洗车用水量）。

中興石化銷售股份有限公司浙江嘉興海鹽恒隆分公司
2020 年 10 月 20 日

附件 5:

convenient disposal of waste disposal agreement

甲方：高盐县武原镇武原村三组

（以下简称甲方）

乙方：中国石化集团石油炼化有限公司浙江分公司

（以下简称乙方）

根据浙江省人民政府《浙江省固体废物污染环境防治条例》及《浙江省固体废物污染环境防治条例》（2004）第55条规定，经甲乙双方协商一致，达成如下协议：

一、乙方在甲方所在地（以下简称甲方）范围内产生的固体废物，由乙方负责清运。乙方清运费用标准如下：武原镇地区 100元/吨；萧山、萧山、萧山地区 180元/吨；萧山、萧山、萧山地区 200元/吨。

二、本协议有效期自 2020 年 11 月 20 日至 2021 年 12 月 31 日止。协议到期后双方重新签订。本协议如乙方违约，乙方应承担违约责任，并承担由此造成的损失。

三、本协议未尽事宜，双方协商解决。

本协议一式两份，甲乙双方各执一份，双方签字之日起生效。



联系电话：86182711



联系电话：8905668

协议日期：2020 年 11 月 20 日

浙江海盐县武原镇武原村三组

中国石化集团石油炼化有限公司浙江分公司

（此处为双方签字盖章处）

附件 6:

项目合作协议

甲方：[甲方名称] 乙方：[乙方名称]

鉴于甲方拥有[甲方拥有的资源/技术]，乙方拥有[乙方拥有的资源/技术]，双方本着[合作宗旨]，经友好协商，达成如下协议：

一、合作内容

双方同意在[合作领域]开展合作，共同开发[合作项目]。甲方负责[甲方负责的工作]，乙方负责[乙方负责的工作]。双方应充分发挥各自优势，共同推进项目进展。

二、合作期限

本协议自[签订日期]起生效，有效期为[合作期限]。期满后，双方可协商续签。

三、合作方式

双方应以[合作方式]开展合作，共同承担[合作风险]，共享[合作成果]。

本协议一式两份，甲乙双方各执一份，具有同等法律效力。

甲方：[甲方名称] 乙方：[乙方名称]

[甲方代表] [乙方代表]

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 $f'(\xi) = \eta$.



$$\begin{aligned} & \leq C \|u\|_{\mathcal{H}^1} \|v\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|u\|_{\mathcal{H}^1} \|v\|_{\mathcal{H}^1} \\ & = C \|u\|_{\mathcal{H}^1} \|v\|_{\mathcal{H}^1} \end{aligned}$$

It is well known that $\mathcal{H}^1$ is a Banach space. The following lemma is well known.

$$\begin{aligned} & \text{Lemma 2.1.} \quad \text{Let } f \in \mathcal{H}^1. \text{ Then } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1} \\ & \text{and } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1}. \end{aligned}$$

Proof. Let $f \in \mathcal{H}^1$. Then f is a function on $\mathbb{R}^n$ and f is a function on $\mathbb{R}^n$. The following lemma is well known.

$$\text{Lemma 2.2.}$$

$$\text{Let } f \in \mathcal{H}^1. \text{ Then } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1} \text{ and } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1}.$$

Proof. Let $f \in \mathcal{H}^1$. Then f is a function on $\mathbb{R}^n$ and f is a function on $\mathbb{R}^n$.

$$\text{Lemma 2.3.}$$

Let $f \in \mathcal{H}^1$. Then $\|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1}$ and $\|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1}$.

Proof. Let $f \in \mathcal{H}^1$. Then f is a function on $\mathbb{R}^n$ and f is a function on $\mathbb{R}^n$.

Let $f \in \mathcal{H}^1$. Then f is a function on $\mathbb{R}^n$ and f is a function on $\mathbb{R}^n$. The following lemma is well known.

It is well known that $\mathcal{H}^1$ is a Banach space. The following lemma is well known.

$$\text{Lemma 2.4.} \quad \text{Let } f \in \mathcal{H}^1. \text{ Then } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1} \text{ and } \|f\|_{\mathcal{H}^1} \leq C \|f\|_{\mathcal{H}^1}.$$

SECRET

CONFIDENTIALITY OF THE AIR FORCE AND THE ARMY

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET

SECRET



SECRET

SECRET

SECRET



危险废物经营许可证

(副本)

00000000

单位名称：上海XX环保科技有限公司

法定代表人：张某某

注册地址：上海市浦东新区XX路XX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：上海市生态环境局

发证日期：2023年12月31日

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000

00000000



加油站工艺说明

暖季可游鹽池的有他站：海鹽第一加鹽站、海鹽第三加鹽站、海鹽第七加鹽站、海鹽第十加鹽站、海鹽百聖加鹽站、海鹽雙十加鹽站、海鹽五里加鹽站、海鹽五里加鹽站。其餘各站，均係冷季。

11 濟南經濟學院 2011 年招生簡章

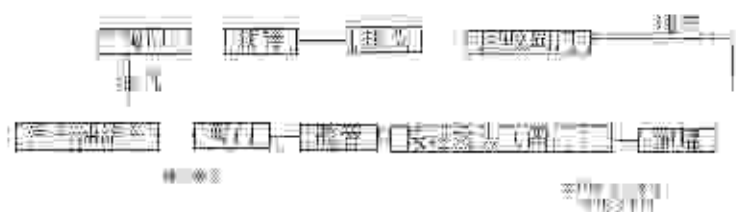


图 1 汽油船鑲車接卸工艺流程图



图 2 柴油油罐车接卸工艺流程图

三、如何评价《说文解字》

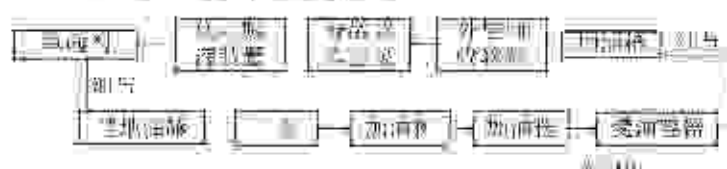


图 1 汽油加油工艺流程图



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，装置在室外。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。