

滨江路加油站迁建项目
竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2020]第 70 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2020 年 10 月

建设单位法人代表： 蒋 涛

编制单位法人代表： 殷万国

项目负责人： 杨建国

填表人： 张 聪

建设单位： 中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司（盖章）

电话： 13990576991

传真： /

邮编： 642472

地址： 内江市东兴区太白路 69 号

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司（盖章）

电话： 0838-6185087

传真： 0838-6185095

邮编： 618000

地址： 德阳市旌阳区金沙江东路
207 号

目录

表一	1
1 前言	3
1.1 项目概况及验收任务由来.....	3
1.2 验收监测范围	4
1.3 验收监测内容	5
表二	6
2 项目工程内容及工艺流程介绍.....	6
2.1 工程建设内容及工程变更.....	6
2.2 原辅材料消耗及水平衡	9
表三	13
3.主要污染物的产生、治理及排放.....	13
3.1 废水的产生、治理及排放.....	13
3.2 废气的产生、治理及排放.....	13
3.3 噪声的产生、治理	14
3.4 固体废弃物的产生、治理及排放.....	14
3.5 地下水污染防治措施.....	15
3.6 处理设施.....	15
表四	18
4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：	18
4.1 环评主要结论	18
4.2 环评批复	18
4.3 验收监测标准	21
表五	23
5 验收监测质量保证及质量控制.....	23

表六	24
6.验收监测内容	24
6.1 废气监测	24
6.2 噪声监测	24
6.3 地下水监测	24
表七	26
7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果	26
7.1 验收期间工况情况	26
7.2 验收监测结果	26
表八	29
8 总量控制及环评批复检查	29
8.1 总量控制	29
8.2 环评批复检查	29
8.3 公众意见调查	31
表九	33
9 验收监测结论、主要问题及建议	33
9.1 验收监测结论	33
9.2 主要建议	34

附件：

附件 1 《关于迁建中国石油四川内江销售分公司滨江路加油站的确认函》

附件 2 环评批复

附件 3 危废处置协议

附件 4 委托书

附件 5 公众意见调查表

附件 6 验收监测期间工况调查表

附件 7 监测报告

附件 8 油气回收报告

附件 9 废水处置说明

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面图

附图 4 现状照片

附录：

其他需要说明事项

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一

建设项目名称	滨江路加油站迁建项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	内江经济技术开发区汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 900t/a、柴油销售 380t/a				
实际生产能力	汽油销售 900t/a、柴油销售 380t/a				
建设项目环评时间	2018 年 10 月	开工建设时间	2018 年 11 月		
调试时间	2019 年 10 月	验收现场监测时间	2020 年 8 月 3 日~4 日		
环评报告表审批部门	内江市环境保护局经济技术开发区分局	环评报告表编制单位	湖南绿鸿环境科技有限责任公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	2802.55 万元	环保投资总概算	35.5 万元	比例	1.27%
实际总投资	2802.55 万元	实际环保投资	57.5 万元	比例	2.05%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第 13 号（2001 年 12 月 27 号），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 7 月 16 日）；</p> <p>2、环境保护部，国环规环评[2017]4 号，关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告，（2017 年 11 月 22 日）；</p> <p>3、生态环境部，公告 2018 第 9 号，关于发布《建设项目竣</p>				

	<p>工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告，（2018年5月15日）；</p> <p>4、《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日起实施，（2014年4月24日修订）；</p> <p>5、《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日起实施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，1988年6月1日起实施，（2018年10月26日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（2018年12月29日修订）；</p> <p>8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020年9月1日起实施，（2020年4月29日修改）；</p> <p>9、四川省环境保护厅，川环办发[2018]26号，关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知，（2018年3月2日）；</p> <p>10、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《滨江路加油站迁建项目环境影响报告表》，2018.10；</p> <p>11、内江市环境保护局经济技术开发区分局，内市环经开审批[2018]5号，《关于中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站迁建项目环境影响报告表的批复》，2018.11.9；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》</p>

GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值；

地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类水域标准限值；《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值。

固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站原址位于内江市中区滨江中路，该加油站始建于 2003 年，因推进大州坝四期建设工程，打造甜城湖景观要求搬迁。根据内府阅〔2011〕42 号《研究中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江加油站迁建选址有关问题的会议纪要》、内规建管〔2011〕26 号《关于对中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江东路加油站迁建选址的批复》等市政府和市住建局有关文件精神，公司于 2011 年 6 月 29 日与内江市嘉宏集团（内江市人民政府委托单位）达成滨江加油站搬迁协议，原滨江加油站地面构筑物及机器设备全部移交内江市嘉宏集团。本次验收范围为新获批地块的加油站新建项目，不涉及原滨江路加油站的拆除等内容。

2018 年 1 月 2 日滨江路加油站迁建项目取得四川省经济和信息化委员会出具的《关于迁建中国石油四川内江销售分公司滨江路加油站的确认函》（川经信运行函[2018]8 号），迁建站址位于汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧 D8-2 地块（东经 104°38'19.49"，北纬 29°32'42.51"），迁建后更名为甜都加油站。

项目建埋地卧式双层油罐 4 具，其中 30m³ 汽油罐 2 具，50m³ 汽油罐 1 具，50m³ 柴油罐 1 具，主要销售 92#汽油、95#汽油、98#汽油和 0#柴油，年销售油品 1280 吨（其中柴油 380 吨、汽油 900 吨），加油站建成后属于二级加油站。

2018年10月湖南绿鸿环境科技有限责任公司编制完成该项目环境影响报告表；2018年11月9日，内江市环境保护局经济技术开发区分局，内市环经开审批[2016]117号文下达了审查批复。

滨江路加油站迁建项目于2019年10月完成并投入运营，项目建成后形成了年销售汽油900t、柴油380t的能力。目前项目主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运营，环保措施正常运行，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2020年5月对滨江路加油站迁建项目进行了现场勘察，并查阅了相关资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2020年8月3日至2020年8月4日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

内江经济技术开发区汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧，项目南侧现为绿化，距离270m为汉安大道；加油站进出口位于西侧，西侧90m为甜都大道，140m为市第一人民医院；项目北侧24m为幸福社区。东面为绿化空地。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

本项目劳动定员3人，两班倒每班12小时工作制，年工作天数365天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、储运工程和环保工程，项目具体组成及主要环境问题见表2-1，主要设备见表2-2，主要原辅材料及能耗表见表2-4。项目水量平衡见图2-1。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（加油区、站房、电动汽车充电车位）、辅助工程（围墙、地面）、公用工程（供电、供水、排水、消防）、储运工程（油罐区）、环保工程（卸油油气回收系统、加油油气回收系统、通气管、雨水收集沟、隔油池、防腐、防渗、防水、危废暂存间、生活垃圾桶、预处理池、地下水水质监控井）。

详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 废水监测；
- (3) 地下水监测
- (4) 厂界环境噪声监测；
- (5) 固体废物处理处置检查；
- (6) 公众意见调查；
- (7) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

滨江路加油站迁建项目位于汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧 D8-2 地块，占地面积 4000m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、隔油池以及预处理池等。项目运营后具备年销售汽油 900t、柴油 380t 的能力。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评拟建	实际建成	营运期
主体工程	加油区	新建型钢结构罩棚一座占地面积约 440m ² 。 加油棚下设六枪三油品潜油泵型卡机连接税控加油机 6 台，其中汽油加油枪带油气回收功能。	与环评一致	粉尘、噪声、非甲烷总烃
	储油罐	新建一座二层框架结构站房，占地面积为 198.6m ² ，建筑面积为 397m ² ，包含综合办公室、便利店、值班室、配电室、储藏间、卫生间等。 新建一座一层框架结构汽服用房，占地面积 135m ² ，建筑面积为 135m ² 。 新建遮雨棚面积约 133m ²	与环评一致	
	电动汽车充电车位	加油站东北侧，布置在加油站爆炸危险区域 3 米以外。	未建设	
辅助工程	围墙	新建实体围墙 180 米，高为 2.2 米。新建挡土墙 126 米。砖混结构。	与环评一致	
	地面	硬化地面约 3000m ² 。敷设加油机、潜油泵动力配电、罐区、卸油口箱、罩棚等防雷防静电接地。	与环评一致	
公用工程	供电	项目用电来自当地电网。	与环评一致	/
	供水	项目用水来自自来水管网。	地下水供水	/
	排水	依托市政污水管网	暂未接通市政污水管网	/
	消防	①消防砂箱：1 个，1m ³ ，钢结构。 ②消防器材箱：1 个，1m ³ ，砖混结构，内设 1 个推车式灭火器、8 具手提式干粉灭火器、2 张石棉毯、4 把消防铲等。 ③防雷防静电设施等消防设备。	与环评一致	/

储运工程	油罐区	<p>地埋罐区：占地面积 165m²，新建 4 台潜油泵、配置一套液位仪，4 个防溢油盖，新建加油站内所有工艺管线，设置卸油油气回收系统及加油油气回收系统。</p> <p>①油罐：4 个，埋地卧式 3DFF（内外均为玻璃纤维增强塑料）双层油罐 2 座 30m³汽油储油罐， 1 座 50m³汽油罐油罐， 1 座 50m³柴油储油罐</p> <p>②液位计、量油口操作井：4 个，1.5m³/个，1m×1m×1.5m，钢结构。</p> <p>③潜油泵操作井：4 个，1.5m³/个，1m×1m×1.5m，钢结构。</p>	与环评一致	非甲烷总烃、噪声
环保工程	卸油油气回收系统	利用地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线返回油罐车内。	与环评一致	非甲烷总烃
	加油油气回收系统	采用真空辅助式回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储油罐内的油气回收过程。	与环评一致	
	通气管	每个油罐均设置 1 根通气管，共 4 根，Φ57mm，无缝钢管，通气管离地高度为 4m，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽。	2 个 30m ³ 汽油罐共用 1 根，50m ³ 汽油罐和柴油罐各 1 根，共 3 根，其余与环评一致	
	雨水收集沟	长 40m，矩形断面 20cm×20cm，砖混结构，水泥抹面，与隔油池相连。	与环评一致	含油初期雨水、废油
	隔油池	1 个，2m ³ ，玻璃钢材质，地理式安装，平均分为两档三格（0.67m ³ /格），每个挡板中央留有水孔（Φ10cm，距池底高度 25cm），用于收集处理初期雨水。	与环评一致	
	防腐、防渗、防水	项目采取分区防渗，油罐内外表面、储罐区地面、输油管线外表面采用高密度聚乙烯膜防腐防渗技术做防渗防腐处理，储油罐均为双层钢制卧罐。	与环评一致	噪声
	危废暂存间	1 个，10m ² ，地面重点防渗。	1 个，2m ² ，内设危废暂存箱作为重点防渗措施。	危险废物
	生活垃圾桶	4 个，50L/个，PP 材质，用于收集生活垃圾。	与环评一致	生活垃圾
	预处理池	成品玻璃钢预处理池 1 座，4m ³	与环评一致	污泥
	地下水水质监控井	1 个	与环评一致	/

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	规格	设备名称	数量	规格
1	钻机	1 台	/	钻机	0 台	已完成施工
2	切割机	3 台	/	切割机	0 台	
3	电锯	2 台	/	电锯	0 台	
4	气锤	1 台	/	气锤	0 台	
5	吊车	1 辆	/	吊车	0 辆	
6	卡车	1 辆	/	卡车	0 辆	
7	油罐	2 个	30m ³ , 双层、钢制结构	油罐	2 个	30m ³ , 双层、钢制结构
8	油罐	2 个	50m ³ , 双层、钢制结构	油罐	2 个	50m ³ , 双层、钢制结构
9	6 枪加油机	6 台	三油品	6 枪加油机	6 台	三油品
10	闸阀	4 台	Z41H-416DN80	闸阀	4 台	Z41H-416DN80
11	潜油泵	4 台	240L/min 1.5HP	潜油泵	4 台	240L/min 1.5HP
12	液位仪	4 台	PLS-5A PD-3	液位仪	4 台	PLS-5A PD-3
13	备用柴油发电机	1 台	30kW	备用柴油发电机	1 台	20kW
14	隔油池	1 个	2m ³	隔油池	1 个	2m ³
15	预处理池	1 个	4m ³ , 玻璃钢材质	预处理池	1 个	4m ³ , 玻璃钢材质
16	真空泵	1 个	/	真空泵	1 个	/
17	量油装置	1 套	/	量油装置	1 套	/
18	手提式干粉灭火器	若干	/	手提式干粉灭火器	若干	/
19	推车式干粉灭火器	若干	/	推车式干粉灭火器	若干	/

2.1.3 项目变更情况

项目通气管数量、加油站布局，充电桩设置、柴油发电机规格、排水、供水和危废暂存间设置与原环评不一致，但不会导致环境影响发生显著变化。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52 号《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》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理”。因此，本项目不属于重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
主体工程	加油站东北侧，在加油站爆炸危险区域 3 米以外设置电动汽车充电车位	未设置	考虑安全，不再设置
公用工程	项目用水来自自来水管网	地下水供水	加油站暂未连接自来水管网
	依托市政污水管网	一部分站内绿化，其余委托内江市勇腾市政公用工程有限公司转运处置	暂未连接市政污水管网
环保工程	通气管 4 根	通气管 3 根	2 个 30m ³ 汽油罐共用 1 根，50m ³ 汽油罐和柴油罐各 1 根
	危废暂存间 1 个，10m ² ，地面重点防渗	危废暂存间 1 个，2m ² ，内设危废暂存箱作为重点防渗措施。	由危废处置公司每年定期转运

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测耗量	实际消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t/a)	900t	900t	史家油库
	柴油 (t/a)	380t	380t	
水	自来水 (m ³ /a)	536.55	2336	地下水
能源	电 kW h/a	1.5 万	1.5 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

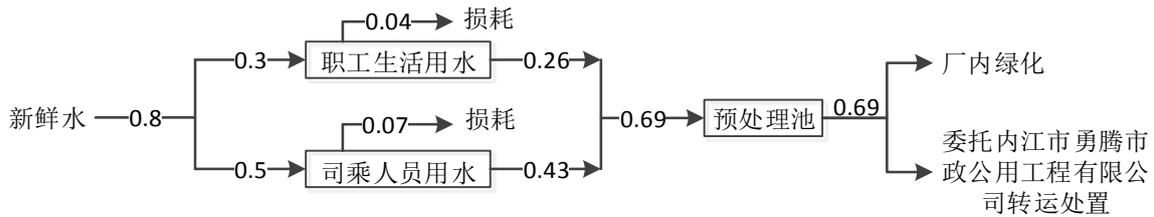


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节 (附处理工艺流程图, 标出产污节点)

本项目营运期工艺流程主要包括卸油、储油和加油。具体工艺如下图所示:

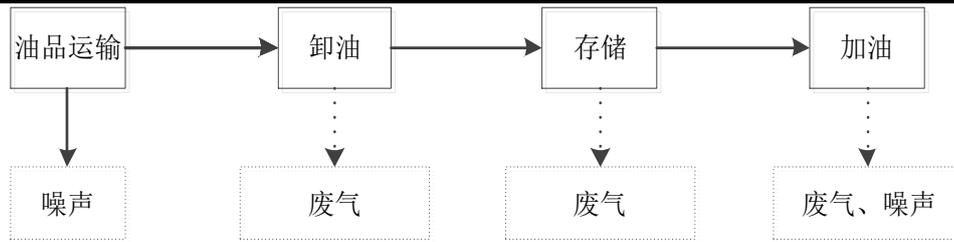


图 2-2 营运期工艺流程及污染环节框图

加油工艺流程简介：

本项目加油站卸油、加油工艺均在密闭的管道中进行，贮存油罐为地埋式；油罐的通气管管口沿罩棚立柱向上敷设并高出罩棚顶 1.5m，通气口管口安有阻火器，在卸油时，采用自流式卸油，有少量油气从通气罩口挥发。加油时，通过加油机从油罐中抽取，油料在密闭的管道中流往汽车油箱，油箱口有少量油气挥发。

(1) 运输方式

本项目原料油品由中国石油天然气股份有限公司油罐车配送。油罐车将油品运至地埋油罐区后，连接静电接地线，并按规定备好消防器材，同时将罐静置 15min（稳油），准备接卸。

(2) 卸油过程

本项目采用浸没式卸油方式，卸油管出油口距罐底高度小于 200mm，在核对油罐车内的油品与油罐内的相同后，将油罐车的卸油软管与油罐进油管口（Φ80mm，无缝钢管）快速接头相连。打开闸阀，油罐车内的油品利用液位差自流进入油罐。

油罐车卸油过程将置换出油罐内的油气，置换出的油气经卸油油气回收系统回收至罐车内，即将油罐车与油罐用 2 条管道相连，1 条为油罐车至油罐的卸油管道，另 1 条为油罐至油罐车的油气回收管道。油罐车卸油置换出的等体积油气在油罐内压力作用下，经油气回收管道进入油罐车内，最终返回中国石油天然气股份有限公司油库回收处理。卸油油气回收系统示意图见图 2-3。

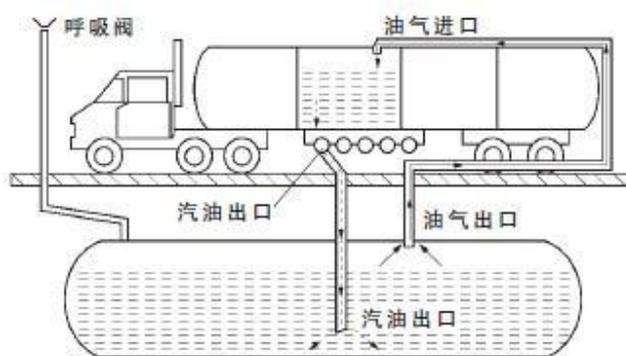


图 2-3 卸油油气回收系统示意图

本项目建设完成后，共设置 4 个地埋卧式双层承压油罐（0#柴油 2 个、92#汽油 1 个、95#汽油 1 个）。通气管 3 根（ $\Phi 57\text{mm}$ ，无缝钢管，每根通气管管口均设置机械呼吸阀和阻火透气帽，通气管排气口离地高度为 4m）。卸油时，机械呼吸阀的负压阀盖起到阻止油气外泄的作用，规定其工作负压为 200~500Pa。

（3）储油过程

油罐在未卸油和加油时，当外界气温、罐内压力在一天内的升降周期发生变化，造成油罐、输油管线系统内压力升高时，为保持油罐内压力平衡，需通过呼吸阀排放部分高浓度油气（即小呼吸）。高浓度油气产生量较小，直接经通气管排放。

（4）加油过程

本项目改扩建后设置 6 台 6 枪加油机，每台加油机单独设置进油管。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误后，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动潜油泵将油品泵入加油枪内向车辆加油。加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。加油时，机械呼吸阀的工作负压为 1500~2000Pa。

加油机加油过程将置换出汽车油箱内油气，项目在汽油加油机设置 1 套加油油气回收系统进行处理，即将油罐与油气回收油枪设置 2 条管道（同轴胶管）相连，1 条为油罐至油气回收油枪的供油管道，以潜油泵作为动力；另 1 条为“油气回收油枪——分散式油气回收装置——油罐”的油气回收管道，以真空泵（自动检测潜油泵启动）作为动力。加油时，真空泵检测到潜油泵的运行而启动，产生真空吸力，将汽车油箱中油气经油气回收管道吸入加油油气回收系统内，再通过管道返回地下

储油罐。加油后，油罐液位下降的空间由加油回收的油气及呼吸阀吸入的空气补填。加油油气回收系统示意图见图 2-4。

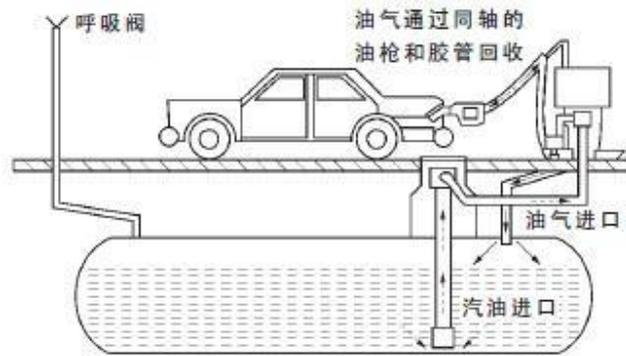


图 2-4 加油油气回收系统示意图

(5) 油罐清洗

由于加工和储运等客观条件的限制，成品油中会含有少量的水分、杂质。加油站在经营成品油过程中，这些水分、杂质将沉淀到油罐底部。这些水分杂质的存在，不仅影响油品质量，还会对油罐产生腐蚀，因此，油罐必须定期清洗。本项目每 3 年清洗一次油罐，聘请有资质的专业清洗公司进行清洗，清洗流程依次为：用防爆工具拆除管线和人孔盖、防爆油泵抽油至油罐车、抽取底油（油渣）、防爆风机送风、测量油气浓度达到规定值、清罐人员进入罐内、用铜丝刷（铜铲）对罐壁进行清理、除锈、油污清洗剂清洗（化学洗法）、用棉纱对罐壁进行擦洗、用棉布将罐内杂物、油渣清理干净、装入铝制桶内、将铝制桶吊出油罐、清理罐底、自检合格、双方验收、连通管线、封闭人孔盖、清理现场、竣工。

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目产生的废水主要包含初期雨水、生活污水。

(1) 生活污水

本项目营运期间加油站员工及外来司乘人员会产生生活污水。

治理措施：由于本项目加油站所在地目前暂未连接市政污水管网，本项目生活污水（排放量：0.69m³/d）经加油站预处理池（容积 4m³）收集后，一部分用于站内绿化，其余的委托内江市勇腾市政公用工程有限公司转运处置，不外排。

(2) 初期雨水

站内初期雨水经加油站内环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油池处理后，排入加油站附近雨水沟。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目加油站大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

(1) 汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施：卸油口安装一次油气回收系统，加油机安装二次油气回收系统，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，减少非甲烷总烃的排放。

(2) 汽车尾气

加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x。但由于其启动时间较短，废气产生量小，对周围环境的影响很小。

治理措施：通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的废气排放。

(3) 柴油发电机废气

项目在运营过程中配备发电机组 1 台，仅在停电时临时使用。柴油发电机燃烧废气的主要污染物为烟尘、SO₂ 和 NO_x。

治理措施：规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至房外排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源为加油机、泵、备用柴油发电机等设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

降噪治理措施：合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、水封井产生的废油、隔油池废油、沾油废物、油罐清洗废油渣。

一般废物：

项目生活垃圾委托当地环卫部门清运处理。

沾油废物：集中收集至危废暂存间，交什邡开源环保科技有限公司处理处置。

水封井废油：水封井油泥经打捞后存放至危废暂存间危废暂存箱内，交什邡开源环保科技有限公司处理处置。

隔油池废油：隔油池废油暂存至危废暂存间危废暂存箱内，交什邡开源环保科技有限公司处理处置。

油罐清洗油渣：项目加油站油罐每 3 年清洗一次，本项目加油站于 2019 年 10 月投入运营，目前暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗油渣产生，待后期清理后交有资质单位处置。

含油废沙：加油区和卸油区地面滴落的废油采用河沙吸附方式处理，处理之后的河沙含油存放至危废暂存间危废暂存箱内。

该项目固体废物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	废弃物名称	排放量	来源	废物类别	处理方法
一	危险废物				
1	水封井废油	0.15t/a	运营过程	HW08	集中收集于危废暂存间，交由什邡开源环保科技有限公司处理
2	隔油池废油	0.1t/a	运营过程	HW08	
3	含油废河砂	0.2t/a	运营过程	HW08	
4	沾油废手套、废棉纱、	0.1t/a	运营过程	HW08	
5	油罐清洗油渣	2.4t/3a	油罐清洗	HW08	每3年清洗一次，目前加油站暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗油渣产生
二	一般固体废物				
1	生活垃圾	5.5t/a	办公生活	一般废物	交由当地环卫部门统一处置

3.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：油罐区为埋地式双层储油罐，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道采用复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。预处理池、隔油池进行重点防渗。危废暂存间内设置1个危废暂存箱，危险废物放置在危废暂存箱内（不锈钢箱体，密封），危废暂存箱能够达到防风、防雨、防渗要求。

3.6 处理设施

项目总投资 2802.55 万元，环保总投资 57.5 万元，占总投资比例为 2.05%。

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资
施工期	扬尘 (1) 运送易产生扬尘的物料采取密闭运输；施工车辆必须清洗后方能出施工现场； (2) 减少露天堆放、裸露地面，洒水抑尘措施，每天洒水 4~5 次。 (3) 采用围挡、密闭施工。	1	项目已完成施工，现场无施工期遗留环境问题	6

	(4) 加强管理, 洒水降尘				
	生产废水、车辆冲洗废水	项目生产废水、车辆冲洗废水经沉淀池处理后回用。1 个 4m ³ 沉淀池	1		
	噪声	合理安排好施工时间, 期间施工; 使用商品混凝土, 避免混凝土搅拌机等噪声的影响; 施工场地的施工车辆出入现场时应低速、禁鸣。	0.5		
	固废	(1) 建筑废料分类收集, 回收有用材料, 不能利用部分及时清运至政府部门指定的建筑垃圾场。 (2) 生活垃圾统一收集交环卫部门清运处理	1		
		经收集后交由资质单位回收	2.5		
营运期	废气治理	卸油、加油过程中密闭设置, 并加装一次、二次油气回收系统	7.5	卸油、加油过程中密闭设置, 并加装一次、二次油气回收系统	7.5
	废水治理	化粪池 1 个, 生活废水经预处理池处理后进入市政管网	3	4m ³ 化粪池 1 个, 生活废水经预处理池收集处理后用于一部分加油站站内绿化, 其余部分委托内江市勇腾市政公用工程有限公司转运处置	3
		雨水经雨水沟收集处理后排入市政雨水	3	雨水经环保沟收集后进入隔油池, 经隔油处理后排入附近雨水沟	3
	噪声治理	禁止鸣笛, 保持道路通畅	/	合理布局, 充分利用距离衰减; 选用先进低噪声设备; 建筑隔声、绿化降噪; 加强管理, 禁止鸣笛等措施。	/
	固废治理	生活垃圾经环保垃圾桶收集后, 交由环卫部门统一处理	0.5	生活垃圾经垃圾桶收集后交由当地环卫部门统一清运处理	0.5
		危险废物经桶装收集后, 暂存至危废暂存间, 定期交由资质单位处理	2	危险废物经危废暂存箱收集暂存, 交什邡开源环保科技有限公司处理	2
	地下水防渗	化粪池、环保沟、危废暂存间重点防渗	5	油罐区为埋地式双层储油罐, 卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道, 预处理池和隔油池进行了重点防渗。危废暂存间内设置 1 个危废暂存箱, 危险废物放置在危废暂存箱内 (不锈钢箱体, 密封), 危废暂存箱能够达到防风、防雨、防渗要求。	30
		场坪、加油区、站房一般防渗	3	场坪、加油区、站房采用水泥硬化处理作为一般防渗措施	计入主体工程
	风险防范	设置防静电、防溢流、高位报警仪设备及设施、干粉灭火器若干、3 床石绵毯、2m ³ 消防沙池一座、配备应急灯、绝缘靴及绝缘手套, 站区设置	2.5	设置防静电、防溢流、高位报警仪设备及设施、干粉灭火器若干、3 床石绵毯、2m ³ 消防沙池一座、配备应急灯、绝缘靴及绝缘手套, 站	2.5

	2.2m 实体围墙		区设置 2.2m 实体围墙	
绿化	项目绿化面积为约 400m ²	3	项目绿化面积为约 400m ²	3
总计		35.5	/	57.5

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源	污染物名称	环评拟防治措施	实际防治措施	排放去向
大气污染物	运营期 废气	非甲烷总烃	安装油气回收装置	卸油及加油均设置有油气回收系统	外环境
		柴油发电机废气	经自带的消音除尘装置处理后排放	柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，烟气经烟道引至室外排放	外环境
		汽车尾气	加强管理	加强管理	外环境
水污染物	运营期 生活污水	生活污水	经预处理池预处理后进入市政污水管网	经预处理池收集处理后用于一部分加油站站内绿化，其余部分委托内江市勇腾市政公用工程有限公司转运处置	/
		冲洗废水	由雨水沟收集至水封井处理	场地不进行冲洗，含油初期雨水经环保沟收集后进入隔油池处理后排入附近雨水沟	外环境
固体废物	运营期	生活垃圾	放至垃圾环卫点，交由环卫部门处理	交由当地环卫部门统一清运	/
		预处理池污泥			
		沾油废物	经桶装收集后暂存于危废暂存间，交由有资质单位集中处置	委托什邡开源环保科技有限公司处理	/
		废油渣			
		隔油池废油			
水封井废油					
噪声	运营期	车辆噪声	加强管理，禁止鸣笛	加强管理，禁止鸣笛	外环境
		加油机噪声	选用低噪声设备，基座减震	合理布局，选用低噪声设备，设备基础减震	外环境
		潜油泵噪声	选用低噪声设备，液面隔声		外环境

表四

4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

4.1 环评主要结论

综上所述，中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司的“滨江路加油站迁建项目”符合国家产业发展政策，选址合理，符合内江市发展规划，总平面布置基本合理。工程采取的污染防治措施和本评价要求的对策经济技术可行，在环保设施连续稳定运行，确保污染物稳定达标排放的基础上，项目建成运行后不会改变项目区域现有的环境区域功能，工程的建设符合“达标排放、清洁生产、总量控制”的原则。

因此，本评价认为，只要认真落实本报告表中提出的各项污染防治对策措施及环境风险防范措施，保证环境保护措施的有效运行，确保污染物稳定达标排放，从环保角度而言，本项目的建设是可行的。

4.2 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司：

你单位报送的《中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路迁建项目环境影响报告表》（以下简称报告表）已收悉。根据“报告表”编制内容和专家评审会专家评审意见，经研究，现批复如下：

一、原则同意专家组评审意见。中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站迁建项目，原项目位于内江市中区滨江中路，因市政规划要求拆迁。本项目为取得新的国土和规划手续后的加油站迁址新建项目，项目建成后属于二级加油站。

项目拟建地址位于内江市经济技术开发区汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧地块，迁建后更名为甜都加油站。主要建设内容为：项目占地面积约4000m²，拟新建埋地卧式双层油罐4具，其中30m³汽油罐2具，50m³汽油罐1具，50m³柴油罐1具，主要销售92#汽油、95#汽油、98#汽油和0#柴油，设置6台6枪加油机，年销

售油品预计1280吨。项目总投资2802.55万元，其中环保投资35.5万元。

项目不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》中的鼓励类、限制类，属促进产业结构调整暂行规定中的允许类，项目取得四川省经济和信息化委员会关于同意迁建滨江路加油站的批复（川经信运行函[2018]8号），项目符合国家现行产业政策；项目已取得内江市国土资源局颁发的中华人民共和国不动产权证书，土地用途为批发零售用地。同时，根据内江市城乡规划局颁发给本项目的《建设用地规划许可证》，用地性质为加油站用地。因此，本项目符合内江市经济技术开发区规划要求。

该项目在认真落实“报告表”提出的各项污染防治措施并严格执行“三同时”制度后，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局原则同意你单位严格按照“报告表”中所列建设项目的性质、规模、地点、生产工艺、建设内容和拟采取的环保措施及下述要求进行建设和运行。

二、“报告表”可作为项目规范环保管理的依据，与本批复不一致之处，以本批复为准。

三、项目建设及营运管理应重点做好以下工作

（一）必须贯彻执行“预防为主、保护优先”原则，落实项目环保资金，落实公司内部的环境管理部门、人员和管理制度等工作。与项目同步开展环保相关设施的设计，将环保措施纳入招标、施工承包合同中。

（二）加强施工期环境管理。优化施工时序、施工方案和施工总平面布置，强化施工现场管理，有效控制和减少施工期环境污染。

（三）按照“报告表”的要求，认真落实废水污染防治措施。项目建设期产生的施工废水主要是经临时设置的沉淀池处理后重复利用，不外排。运营期无生产废水产生，生活污水通过市政管网排入内江市污水处理厂处理。

（四）严格按照“报告表”有关要求，落实废气治理措施。施工过程中适当喷淋洒水；开挖出的土石方委托专门的建渣清运公司及时运至指定的建渣堆放场，施

工工地内临时堆场必须表面覆盖。运输车辆覆盖篷布，工地裸露地面覆盖防尘网、工地进出口设车辆冲洗设施等措施。

项目运营期废气主要为挥发性有机物，通过采用卸油、加油油气回收系统、地埋式储油罐、加强管理等控制措施后达标排放，项目备用柴油发电机尾气经自带的尾气处理装置净化后排放。

(五) 按照“报告表”的要求，认真落实噪声污染防治措施。合理布局、选用低噪声设备、设置消声器和减震垫、加强润滑保养等，确保噪声厂界达标。

(六) 按照“报告表”的要求和“资源化、无害化、减量化”原则，落实固体废物的处置、综合利用措施。隔油池废油、污泥经铁桶收集后暂存于危废暂存间内，集中送危废处置公司处理。油罐清洗废液、油渣等经收集后送有资质单位统一处置。项目废抹布、手套及生活垃圾经收集后，送场镇指定地点处理。严禁随意倾倒各类固体废弃物。

(七) 严格按照报告表要求，设置危废暂存间，加强储罐和加油机等风险防范措施，控制环境风险的发生及其影响；按照《突发环境事件应急预案管理方法》制定有效的环境风险应急预案，确保安全生产，防止因事故导致环境污染；加强对油气回收装置等各项环保设施的运行及维护管理，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放。

(八) 加强环境管理和生产管理，按照相关环保要求和环评提出的监测计划进行例行监测，加强运营管理，杜绝跑、冒、滴、漏等现象，最大限度减少污染物的排放。

(九) 项目生活污水通过市政污水管网经内江市污水处理厂进行处理后达标排入沱江。因此建议不下达总量控制指标。

(十) 本项目的油罐、管道按照《汽车加油加气站设计与施工规范》进行设计、施工；同时，加油区采取分区防渗处理。站内初期地面雨水及地坪冲洗废水经雨水沟收集隔油处理后排放。按照“报告表”的要求加强站内重点防渗区及一般防渗区

地面的维护。

四、项目开工或投入使用前，应依法完备其他相关行政许可手续。

五、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。开工时向内江市环境保护局经济技术开发区分局报告。建设项目竣工后，你单位应按照规定标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收。

六、“报告表”经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或污染防治措施、防止生态破坏的措施发生重大变动，你单位应当重新报批报告表，否则不得实施建设。自报告表批准之日起，如工程超过5年未开工建设，该报告表应当报有审批权的环保部门重新审核。

七、项目在建设过程中及竣工验收后的日常监管由市环保局经开区分局环境监察执法大队负责。并按照规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

4.3 验收监测标准

4.3.1 执行标准

根据执行标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；二甲苯（总量）、萘标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表2中III类标准限值，石油类执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1中标准限值；其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值；厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类功能区标准。固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准（GB18599-2001）》；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相应标准及2013年修改单。

4.3.2 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
		标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 表 2 中无组织浓度排放限值			标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 中无组织浓度排放限值		
废气	加油机、埋地油罐	项目	排放浓度 (mg/m ³)			项目	排放浓度 (mg/m ³)		
		非甲烷总烃	无组织: 4.0			非甲烷总烃	无组织: 4.0		
		标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 表 1 中III类标准限值			标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 表 1 中III类标准限值		
地下水	油罐、加油机	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		浊度	3 (NTU)	pH 值	6.5~8.5 (无量纲)	浊度	3 (NTU)	pH 值	6.5~8.5 (无量纲)
		耗氧量	3 (mg/L)	氨氮	0.5(mg/L)	耗氧量	3 (mg/L)	氨氮	0.5 (mg/L)
		石油类	0.3 (mg/L)	铅	0.01 (mg/L)	石油类	0.3 (mg/L)	铅	0.01 (mg/L)
		苯	10 (µg/L)	甲苯	700(µg/L)	苯	10 (µg/L)	甲苯	700 (µg/L)
		二甲苯 (总量)	500 (µg/L)	萘	100(µg/L)	二甲苯 (总量)	500 (µg/L)	萘	100 (µg/L)
		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 表 1 中 2 类			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 表 1 中 2 类		
厂界环境噪声	设备噪声	项目	标准限值 dB (A)			项目	标准限值 dB (A)		
		昼间	60			昼间	60		
		夜间	50			夜间	50		

表五

5 验收监测质量保证及质量控制

1、验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

2、现场采样和测试严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

3、监测质量保证按《环境监测技术规范》进行全过程质量控制。

4、环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

5、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按照样品性质，根据《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核，校核合格后使用。

8、噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

9、验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六

6.验收监测内容

6.1 废气监测

6.1.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-1 废气监测项目、点位及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油区、 储油区	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		监测 2 天，每天 3 次

6.1.2 废气监测方法

表 6-2 废气监测项目及监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.2 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-3。

表 6-3 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W237 HS6288B 型噪声频谱分析仪
2#厂界东侧外 1m 处				
3#厂界南侧外 1m 处				
4#厂界西侧外 1m 处				

6.3 地下水监测

6.3.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-4 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油区、加油 区	站内地下水井	浊度、pH 值、耗氧量、氨氮、 石油类、铅、苯、甲苯、二甲 苯、萘	2 天，1 次/天

6.3.2 地下水监测方法

表 6-5 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
浊度	浊度计法	HJ1075-2019	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	0.3NTU
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W376 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25.0mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 723 可见光分光光度计	0.025mg/L
石油类	紫外分光光度法 (试行)	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见 分光光度计	0.01mg/L
铅	石墨炉原子吸收 分光光度法	《水和废水监测分析方法》第四版增补版	ZHJC-W368 Z-2010 原子吸收分光 光度计	0.70μg/L
苯	顶空/气相 色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2μg/L
甲苯	顶空/气相 色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2μg/L
二甲苯	顶空/气相 色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	邻二甲苯/间 二甲苯/对二 甲苯:2μg/L
萘	液液萃取高效液 相色谱法	HJ478-2009	ZHJC-W111 U-3000 液相色谱仪	0.0135μg/L

表七

7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

7.1 验收期间工况情况

2020年8月3日~4日，滨江路加油站迁建项目正常运营，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品名称	设计销量	实际销量	运行负荷%
2020年8月3日	销售汽油	2.47	1.91	77
	销售柴油	1.01	0.81	80
2020年8月4日	销售汽油	2.47	1.88	76
	销售柴油	1.01	0.85	84

7.2 验收监测结果

7.2.1 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	08月03日				08月04日				标准 限值	结果 评价
		厂界上	厂界下	厂界下	厂界下	厂界上	厂界下	厂界下	厂界下		
		风向 1#	风向 2#	风向 3#	风向 4#	风向 1#	风向 2#	风向 3#	风向 4#		
非甲烷 总烃	第一次	0.77	1.13	1.39	1.29	0.53	0.81	0.83	0.77	4.0	达标
	第二次	0.61	1.54	1.30	1.42	0.50	1.00	1.16	0.99		
	第三次	0.83	1.49	1.20	1.39	0.26	0.72	0.57	0.56		

监测结果表明，验收监测期间，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放浓度限值。

7.2.2 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	站内地下水井		标准限值	结果评价
		08月03日	08月04日		
浊度 (NTU)		0.7	0.4	≤3	达标
pH 值 (无量纲)		7.89	7.80	6.5~8.5	达标

耗氧量 (mg/L)	2.69	2.56	≤3.0	达标
氨氮 (mg/L)	0.066	0.050	≤0.50	达标
石油类 (mg/L)	0.02	0.01	-	-
铅 (mg/L)	7.0×10 ⁻⁴ L	7.0×10 ⁻⁴ L	≤0.01	达标
苯 (μg/L)	2L	2L	≤10.0	达标
甲苯 (μg/L)	2L	2L	≤700	达标
二甲苯 (总量) (μg/L)	未检出	未检出	≤500	达标
萘 (μg/L)	0.0135L	0.0135L	≤100	达标

监测结果表明, 验收监测期间, 石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值。二甲苯 (总量)、萘监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值; 其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-4 厂界环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
1#厂界北侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	54	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	46		
	08 月 04 日	昼间	54		
		夜间	46		
2#厂界东侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	55		
		夜间	46		
	08 月 04 日	昼间	55		
		夜间	46		
3#厂界南侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	54		
		夜间	46		

	08月04日	昼间	54		
		夜间	46		
4#厂界西侧外 1m 处	08月03日	昼间	55		
		夜间	48		
	08月04日	昼间	55		
		夜间	48		

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界噪声监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评批复，本项目未下达总量控制指标。

8.2 环评批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-1。

表 8-1 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	必须贯彻执行“预防为主、保护优先”原则，落实项目环保资金，落实公司内部的环境管理部门、人员和管理制度等工作。与项目同步开展环保相关设施的设计，将环保措施纳入招标、施工承包合同中。	已落实。 已落实项目专项环保资金，严格执行工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。
2	加强施工期环境管理。优化施工时序、施工方案和施工总平面布置，强化施工现场管理，有效控制和减少施工期环境污染。	已落实。 项目已完成施工时，现场无施工期遗留环境问题。
3	按照“报告表”的要求，认真落实废水污染防治措施。项目建设期产生的施工废水主要是经临时设置的沉淀池处理后重复利用，不外排。运营期无生产废水产生，生活污水通过市政管网排入内江市污水处理厂处理。	基本落实。 项目已完成施工时，现场无施工期遗留环境问题。本项目加油站暂未接通市政污水管网，运营期产生的生活污水经预处理池处理收集后一部分用于加油站站内绿化，其余部分委托内江市勇腾市政公用工程有限公司转运处置。含油初期雨水经环保沟引至隔油池隔油处理后，排入附近雨水沟。
4	严格按照“报告表”有关要求，落实废气治理措施。施工过程中适当喷淋洒水；开挖出的土石方委托专门的建渣清运公司及时运至指定的建渣堆放场，施工工地内临时堆场必须表面覆盖。运输车辆覆盖篷布，工地裸露地面覆盖防尘网、工地进出口设车辆冲洗设施等措施。 项目运营期废气主要为挥发性有机物，通过采用卸油、加油油气回收系统、地埋式储油罐、加强管理等控制措施后达标排放，项目备用柴油发电机尾气经自带的尾气处理装置净化后排放。	已落实。 采用埋地承重式双层储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，对大气环境影响较小。燃烧废气通过管道引至室外排放。
5	按照“报告表”的要求，认真落实噪声污染防治措施。合理布局、选用低噪声设备、设置消声器和减震垫、加强润滑保养等，确保噪声厂界达标。	已落实。 泵类设备采取隔声、减震措施；备用发电机设置在专用发电机房内，房间隔音；车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控

		制。项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。
6	按照“报告表”的要求和“资源化、无害化、减量化”原则，落实固体废物的处置、综合利用措施。隔油池废油、污泥经铁桶收集后暂存于危废暂存间内，集中送危废处置公司处理。油罐清洗废液、油渣等经收集后送有资质单位统一处置。项目废抹布、手套及生活垃圾经收集后，送场镇指定地点处理。严禁随意倾倒各类固体废弃物。	已落实。 项目生活垃圾委托当地环卫部门清运处理。沾油废物、水封井废油、隔油池废油、含油废沙统一暂存至危废暂存间，危废暂存箱收集，交什邡开源环保科技有限公司处理。 项目加油站油罐每3年清洗一次，本项目加油站2019年10投入运营，目前暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗油渣产生。
7	严格按照报告表要求，设置危废暂存间，加强储罐和加油机等风险防范措施，控制环境风险的发生及其影响；按照《突发环境事件应急预案管理方法》制定有效的环境风险应急预案，确保安全生产，防止因事故导致环境污染；加强对油气回收装置等各项环保设施的运行及维护管理，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放。	基本落实。 加油站在加油和卸油过程均制定了相应的操作规程，并贴有禁止明火等标识标牌。危险废物制定了管理台账记录和危废管理制度。目前加油站突发环境事件应急预案正在编制中。
8	加强环境管理和生产管理，按照相关环保要求和环评提出的监测计划进行例行监测，加强运营管理，杜绝跑、冒、滴、漏等现象，最大限度减少污染物的排放。	已落实。 加油站员工不定期进行培训，工作人员经培训后上岗。中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司针对公司所属加油站制定了监测计划。
9	项目生活污水通过市政污水管网经内江市污水处理厂进行处理后达标排入沱江。因此建议不下达总量控制指标。	未落实。 本项目加油站暂未接通市政污水管网。本项目加油站生活污水经预处理池处理收集后用于站内绿化，不外排。
10	本项目的油罐、管道按照《汽车加油加气站设计与施工规范》进行设计、施工；同时，加油区采取分区防渗处理。站内初期地面雨水及地坪冲洗废水经雨水沟收集隔油处理后排放。按照“报告表”的要求加强站内重点防渗区及一般防渗区地面的维护。	已落实。 油罐区为埋地式双层储油罐，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道采用复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。预处理池、隔油池进行重点防渗。危废暂存间内设置1个危废暂存箱，危险废物放置在危废暂存箱内（不锈钢箱体，密封），危废暂存箱能够达到防风、防雨、防渗要求。

8.3.1 环境风险安全措施检查

本项目属于机动车燃料零售，根据《重大危险源辨识》GB18218-2000中规定，本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。目前公司制定了应急预案，明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。针对本项目加油站的应急预案正在编制中。

8.3.2 环境投诉检查

项目建设期间和建成投运至今，未接到环境污染投诉或处罚。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表 30 份，收回 30 份，回收率 100%，调查结果有效。

调查结果表明：

93%的被调查者表示支持项目建设，7%的被调查者表示不关心项目建设；

57%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响但可接受，43%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活无影响。

70%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有正影响，30%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无影响。

60%的被调查公众认为项目水污染物对环境有影响，67%的被调查公众认为项目大气污染物对环境有影响，23%的被调查公众认为项目固体废物对环境有影响，27%的被调查公众认为项目噪声对环境有影响，30%的被调查公众认为项目生态破坏对环境有影响，50%的被调查公众认为项目环境风险对环境有影响，3%的被调查公众认为项目对环境无影响，20%的被调查公众不清楚项目对环境有无影响。

57%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，30%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示一般，13%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示无所谓。

83%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响，13%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展有无影响。

53%的被调查公众对本项目的环保工作满意，37%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意，10%的被调查公众对本项目的环保工作表示无所谓。所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表 8-3。

表 8-3 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	28	93

		反对	0	0
		不关心	2	7
2	本项目施工期对您的生活、工作、学习方面是否有影响	有影响可接受	17	57
		有影响不可接受	0	0
		无影响	13	43
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	21	70
		有负影响可接受	0	0
		有负影响不可接受	0	0
		无影响	9	30
4	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	18	60
		大气污染物	20	67
		固体废物	7	23
		噪声	8	27
		生态破坏	9	30
		环境风险	15	50
		没有影响	1	3
		不清楚	6	20
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	17	57
		一般	9	30
		不满意	0	0
		无所谓	4	13
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	25	83
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	4	13
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	16	53
		基本满意	11	37
		不满意	0	0
		无所谓	3	10
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表九

9 验收监测结论、主要问题及建议

9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2020 年 8 月 3 日至 8 月 4 的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，滨江路加油站迁建项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：本项目加油站所在地目前暂未连接市政污水管网，本项目生活污水经加油站预处理池处理收集后，用于站内绿化，不外排。故本次验收未对废水进行监测。

2、地下水：验收监测期间，加油站地下水所测项目中石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值，二甲苯（总量）、萘监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

3、废气：验收监测期间，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

4、噪声：验收监测期间，项目昼夜厂界噪声测点噪声声级能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

5、固体废弃物排放情况：验收监测期间，项目生活垃圾委托当地环卫部门清运处理。沾油废物、水封井废油、隔油池废油、含油废沙统一暂存至危废暂存间，危废暂存箱收集，交付开源环保科技有限公司处理。油罐每 3 年清洗一次，项目加油站暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗油渣产生，待后期清理后交有资质单位处

置。

9.1.2 公众意见调查

93%的被调查者表示支持项目建设，7%的被调查者表示不关心项目建设；53%的被调查公众对本项目的环保工作满意，37%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意，10%的被调查公众对本项目的环保工作表示无所谓。所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，滨江路加油站迁建项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 2802.55 万元，环保总投资 57.5 万元，占总投资比例为 2.05%。项目废气、噪声均达标排放；地下水监测项目达标；固体废物采取了相应处置措施。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理，做好危险废物入库、出库登记台账。
- 2、加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- 3、加强环境风险应急演练，并做好记录、总结。
- 4、待后期加油站接通市政污水管网，加油站污水经预处理池收集处理，排放的废水需补充监测，并达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）和《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）标准。
- 5、建议加油站尽快完成编制本项目加油站的《突发环境事件应急预案》，并报送主管部门进行备案。

四川省经济和信息化委员会

川经信运行函〔2018〕8号

四川省经济和信息化委员会 关于迁建中国石油四川内江销售分公司 滨江路加油站的确认函

内江市经济和信息化委：

你委《关于中石油滨江路加油站迁建的请示》（内经信〔2017〕127号）收悉。经我委审查，滨江路加油站（证书号K0018），因市政规划调整要求搬迁，拟迁建站址汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧D8-2地块，符合《成品油分销体系十三五发展规划（内江市）》（规划编号KP008号），迁建后更名为甜都加油站。业主中国石油四川内江销售分公司已取得加油站国土使用权，具有成品油批发资质，初步具备建设条件。

请你委督促该项目业主依据本确认函依法向国土资源、规划建设、安全监管、公安消防、环境保护、气象、质检等部门办理相关批准证书及验收合格文件，取得相关合法手续后才能开工建

设。建设周期一年半（自本文发文之日起）。

在加油站建成投入经营前，由你委组织相关部门进行审查验收合格后，按照《成品油市场管理办法》及《四川省成品油市场管理办法实施细则》要求，将验收材料及申报文件报我委办理《成品油零售经营批准证书》变更。

此函。

四川省经济和信息化委员会

2018年1月2日



信息公开选项：主动公开

四川省经济和信息化委员会办公室

2018年1月2日印发



内江市环境保护局经济技术开发区分局文件

内市环经开审批〔2018〕5号

内江市环境保护局经济技术开发区分局 关于中国石油天然气股份有限公司四川内江 销售分公司滨江路加油站迁建项目环境 影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司：

你单位报送的《中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路迁建项目环境影响报告表》（以下简称报告表）已收悉。根据“报告表”编制内容和专家评审会专家评审意见，经研究，现批复如下：

一、原则同意专家组评审意见。中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站迁建项目，原项目位于内江市中区滨江中路，因市政规划要求拆迁。本项目为取得新的国土和规划手续后的加油站迁址新建项目，项目建成后属于二级加油

站。

项目拟建地址位于内江市经济技术开发区汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧地块，迁建后更名为甜都加油站。主要建设内容为：项目占地面积约4000平方米，拟新建埋地卧式双层油罐4具，其中30立方米汽油罐2具，50立方米汽油罐1具，50立方米柴油罐1具，主要销售92#汽油、95#汽油、98#汽油和0#柴油，设置6台6枪加油机，年销售油品预计1280吨。项目总投资2802.55万元，其中环保投资35.5万元。

项目不属于《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》中的鼓励类、限制类，属促进产业结构调整暂行规定中的允许类，项目取得四川省经济和信息化委员会关于同意迁建滨江路加油站的批复（川经信运行函〔2018〕8号），符合国家现行产业政策；项目已取得内江市国土资源局颁发的中华人民共和国不动产权证书，土地用途为批发零售用地。同时，根据内江市城乡规划局颁发给本项目的《建设用地规划许可证》，用地性质为加油站用地。因此，本项目符合内江经济技术开发区规划要求。

该项目在认真落实“报告表”提出的各项污染防治措施并严格执行“三同时”制度后，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局原则同意你单位严格按照“报告表”中所列建设项目的性质、规模、地点、生产工艺、建设内容和拟采取的环保措施及下述要求进行建设和运行。

二、“报告表”可作为项目规范环保管理的依据，与本批复不

一致之处，以本批复为准。

三、项目建设及营运管理应重点做好以下工作

(一) 必须贯彻执行“预防为主、保护优先”原则，落实项目环保资金，落实公司内部的环境管理部门、人员和管理制度等工作。与项目同步开展环保相关设施的设计，将环保措施纳入招标、施工承包合同中。

(二) 加强施工期环境管理。优化施工时序、施工方案和施工总平面布置，强化施工现场管理，有效控制和减少施工期环境污染。

(三) 按照“报告表”的要求，认真落实废水污染防治措施。项目建设期产生的施工废水经临时设置的沉淀池处理后重复利用，不外排。运营期无生产废水产生，生活污水通过市政管网排入内江市污水处理厂处理。

(四) 严格按照“报告表”有关要求，落实废气治理措施。施工过程中适当喷淋洒水；开挖出的土石方委托专门的建渣清运公司及时运至指定的建渣堆放场，施工工地内临时堆场必须表面覆盖。运输车辆覆盖篷布，工地裸露地面覆盖防尘网、工地进出口设车辆冲洗设施等措施。

项目运营期废气主要为挥发性有机物，通过采用卸油、加油油气回收系统、地埋式储油罐、加强管理等控制措施后达标排放，项目备用柴油发电机尾气经自带的尾气处理装置净化后排放。

(五) 按照“报告表”的要求，认真落实噪声污染防治措施。合理布局、选用低噪声设备、设置消声器和减震垫、加强润滑保养等，确保噪声厂界达标。

(六) 按照“报告表”的要求和“资源化、无害化、减量化”原则，落实固体废物的处置、综合利用措施。隔油池废油、污泥经铁桶收集后暂存于危废暂存间内，集中送危废处置公司处理。油罐清洗废液、油渣等经收集后送有资质单位统一处置。项目废抹布、手套及生活垃圾经收集后，送场镇指定地点处理。严禁随意倾倒各类固体废弃物。

(七) 严格按照报告表要求，设置危废暂存间，加强储罐和加油机等的风险防范措施，控制环境风险的发生及其影响；按照《突发环境事件应急预案管理方法》制定有效的环境风险应急预案，确保安全生产，防止因事故导致环境污染；加强对油气回收装置等各项环保设施的运行及维护管理，确保其稳定、正常运行，避免事故性排放。

(八) 加强环境管理和生产管理，按照相关环保要求和环评提出的监测计划进行例行监测，加强运营管理，杜绝跑、冒、滴、漏等现象，最大限度减少污染物的排放。

(九) 项目生活污水通过市政污水管网经内江市污水处理厂进行处理后达标排入沱江。因此建议不下达总量控制指标。

(十) 本项目的油罐、管道按照《汽车加油加气站设计与施工规范》进行设计、施工；同时，加油区采取分区防渗处理。站

内初期地面雨水及地坪冲洗废水经雨水沟收集隔油处理后排放。按照“报告表”的要求加强站内重点防渗区及一般防渗区地面的维护。

四、项目开工或投入使用前，应依法完备其他相关行政许可手续。

五、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。开工时向内江市环境保护局经济技术开发区分局报告。建设项目竣工后，你单位应按照规定标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收。

六、“报告表”经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或污染防治措施、防止生态破坏的措施发生重大变动，你单位应当重新报批报告表，否则不得实施建设。自报告表批准之日起，如工程超过5年未开工建设，该报告表应当报有审批权的环保部门重新审核。

七、项目在建设过程中及竣工验收后的日常监管由市环保局经开区分局环境监察执法大队负责。并按照规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

内江市环境保护局经济技术开发区分局

2018年11月9日



资质编号: 2014P7

危险废物 (HW08) 安全处置委托协议

二〇二〇年度

协议编号: KY-3- 120

甲 方: 中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

乙 方: 什邡开源环保科技有限公司



危险废物（HW08）安全处置委托协议

危险废物产生方： 中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司（以下简称甲方）

危险废物处置方： 什邡开源环保科技有限公司（以下简称乙方）

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》、《四川省固体废物污染环境防治条例》等国家和地方有关法律法规之规定，现双方就甲方委托乙方处置危险废物达成如下协议：

一、合作事项

1.1 甲乙双方商定，甲方将其产生的危险废物全部交由乙方处置。

1.2 甲方危险废物的主要信息如下：

序号	危废类别	危废名称	危险特性	包装方式
1	HW08	废矿物油	T/T, I	桶装

二、甲方责任及义务

2.1 负责危险废物的收集。危险废物的收集包括：在危险废物产生节点将危险废物进行分类规范包装后，按要求贴上危险废物管理标签，放置于单位内专门的危险废物收集储存（堆放）库（点）中。甲方的危险废物收集、贮存行为必须符合《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）的相关要求，并对危险废物收集贮存过程中产生的环境污染事故及其他损害承担全部责任。

2.1.1 甲方应根据危险废物产生的工艺特征、排放周期、危险废物的特性等因素制定危险废物收集计划，并将其危险废物收集计划报乙方备案，以便乙方制定危险废物处置计划；

2.1.2 甲方在进行危险废物的收集贮存过程中，应采取相应的安全防护和污染防治措施，包括防爆、防火、防中毒、防感染、防泄漏、防飞扬、防雨或其他防止环境污染的措施；

2.1.3 危险废物的收集应根据危险废物的种类、数量、危险特性、物理形态、运输要求等因素确定包装形式，具体包装应符合下列要求及《危险废物包装技术要求》（见附件1）：

(1) 包装材料应与危险废物相容，可根据危险废物特性选择钢、铝、塑料等材质；

- (2) 性质类似的危险废物可以收集到同一容器中，性质不相容的危险废物不应混合包装；
- (3) 危险废物的包装应能有效隔断危险废物迁移扩散途径，并达到防渗、防漏要求；
- (4) 包装好的危险废物应设置相应的标签，标签信息应完整详实。

2.2 甲方的包装不符合国家规范要求及本协议约定的，乙方有权要求甲方按规定更换包装或者拒绝运输和处置，由此造成的相关损失由甲方自行承担。

2.3 因甲方的危险废物包装不符合国家规范要求及本协议的约定，致使乙方在运输、处置过程中发生环境污染事故或安全事故的，甲方须对事故造成的损失承担全部赔偿责任。

2.4 包装物上的标识及安全提示应符合法律规定和本协议约定，如有剧毒类危险废物、高腐蚀类危险废物、爆炸性危险废弃物、放射性危险废弃物和不明物，应在标签上明确注明并告知乙方现场收运人员。因甲方的标识不清或错误，造成环境污染事故或安全事故，甲方须对事故造成的损失承担全部赔偿责任。

2.5 甲方应如实告知乙方危险废物的种类、成分、含量，如因甲方故意或过失未履行告知义务造成乙方在运输或处置过程中发生环境污染事故或安全事故的，甲方须对事故造成的损失承担全部责任。

2.6 乙方的运输车辆到达后，甲方需组织人员将危险废物转运至乙方运输工具上，并对转运上车过程中发生的安全事故承担责任。

2.7 甲方须严格按照《危险废物转移联单管理办法》的规定取得危险废物转移联单，方可向乙方发出转运危废通知。在危险废物运出甲方厂区时，甲方应将危险废物转移联单中的甲方信息栏填写完整并盖公章，交付乙方运输驾驶员填写联单中运输公司栏内容后带回乙方。

2.8 乙方转运甲方的危险废物时，甲方的危险废物种类在装车过程中应符合乙方安全押运员提出的安全装载标准。

2.9 甲方承诺，乙方为甲方委托的唯一危险废物处置单位，甲方不把乙方能处置的危险废物交由其他单位处置。

三、乙方责任及义务

3.1 乙方已取得处置本协议约定危险废物的许可证。

3.2 乙方应严格按照《危险废物转移联单管理办法》的有关规定完善危险废物的转移手续。

3.3 乙方应在确认甲方已经从当地环保主管部门领取危险废物转移联单后，方可受理甲方的危险废物转运需求计划单，反之可以不予受理。

3.4 乙方必须按照环境保护有关法律法规、标准规范的规定对危险废物实施规范贮存和安全处置。

3.5 危险废物转移出甲方生产管理区域后的运输、贮存及处置过程中发生环境污染事故及

安全事故所产生的损失由乙方承担，与甲方无关。但是，因甲方包装不合规或者未履行向乙方告知义务等造成损失的除外。

3.6 乙方负责运输的，须保证运输公司具备危险废物运输的条件和相关资质。

3.7 乙方进入甲方工作区域作业时应遵守甲方明示的规定。

3.8 甲方对协议内危险废物向乙方提出咨询的，乙方应及时答复。

四、处置价格、其他相关费用和结算

4.1 处置价格和其他相关费用见附件 2。

4.2 乙方每次转运危险废物，结算计重依据五联单填写数量或过磅单或其他双方经办人员签字确认的文字凭证为准。

五、付款方式

5.1 本协议签订生效后，甲方向乙方预付处置费壹万元人民币，甲方在协议期内预付款可抵扣实际产生的相关费用，若未处置费用小于预付款，乙方不做退还。

5.2 付款方式为： 现金 转账。

以上两种方式之一付款的，甲方应在合同签订收到发票___/___个工作日内付款并通知乙方。在约定的期限后付款的，甲方每延迟一天按应付金额的千分之一向乙方支付延迟给付金。

六、违约责任

6.1 甲方违反约定把危险废物交由其他单位处置的，应向乙方支付违约金___/___元人民币，并且乙方有权单方终止本协议。

6.2 甲方未按约定期限向乙方支付预付处置费或未支付其他应付费用，且经乙方经办人员催款后超过 7 天仍未付款的，乙方有权不派车转运，且甲方无权指责乙方违约。

6.3 乙方的车辆到达甲方后，因甲方转运现场存在与向乙方下达的危险废物转运需求计划单不相符或者不符合国家有关规范与要求的情况，导致乙方无法对甲方危险废物进行安全合法装载及运输的，甲方应向乙方支付车辆来回的返空费。返空费的标准为___/___元/车次。

七、争议的解决

7.1 双方在履行本协议过程中产生争议的，应当协商解决；协商不成的，向乙方所在地人民法院提起诉讼。

八、其他约定

8.1 对本协议未尽事宜，可由双方协商签订补充协议。本协议与补充协议有冲突的以补充协议为准；本协议如有涂改或在非格式处增添或改动内容，双方必须加盖鲜章，否则本协议视为无效。

8.2 本协议自双方签字盖章后生效。

8.3 本协议期限 2020 年 8 月 21 日至 2021 年 8 月 20 日止期满双方商定续签。

8.4 本协议一式 陆 份，甲方执有 肆 份、乙方执有 两 份，具有同等法律效力。

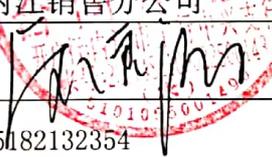
九、本协议相关附件

- 9.1 乙方营业执照副本、危险废物经营许可证正本复印件各一份。
- 9.2 运输公司营业执照、道路危险货物运输许可证复印件各一份。
- 9.3 运输合同、驾驶员、押运员资格证、运输应急预案各一份。

附件 1：危险废物包装技术要求

附件 2：处置价格及其他相关费用明细

附件 3：危险废物转运需求计划单

签 章 处	
甲方（签章）：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司	乙方（签章）：什邡开源环保科技有限公司
单位代表（签字）： 	单位代表（签字）： 
联系电话：张黎明 15182132354	联系电话：13681625255
公司电话：	公司电话：0838-6057587
公司传真：	公司传真：0838-6057587
开户行：中国工商银行股份有限公司内江中兴支行	开户行：什邡思源村镇银行有限责任公司 (备注：隶属于城市商业银行长城华西银行什邡支行)
帐号：2307 4821 0902 2500 143	帐号：7101180000000450
行号：	行号：320658300018
开户行：	开户行：中国建设银行股份有限公司什邡支行
帐号：	帐号：51050164712600000022
行号：	行号：105658300019
地址：内江市东兴区太白路 69 号	地址：什邡市经济开发区（北区）友谊路
税号：9151 1000 2064 0561 XW	税号：915106823234149615
财务电话：0832-2224269	财务电话：13981020836
票据类型：增值税专用发票税率 6%	投诉电话：13880476671



附件 1:

危险废物包装技术要求

一般要求:

1. 液体、半固态危险废物采用未破损的密封桶包装，包装桶的材质为钢、铁和高密度塑料，选用的包装容器不能与所装的危险废物发生化学反应。所装液态物质的液面须距桶盖 10cm，桶总重量不能超过 200 公斤。
2. 危险废物包装完成后，须按要求完整填写危险废物标签内容，并在其包装物上粘贴完好。

附件 2:

处置价格和其他相关费用

一、处置费:

危废名称	危废类别	危废代码	危废成分	预计转运量 (吨)	处置价格 (元/吨)
废矿物油	HW08	900-217-08, 900-249-08	烃类有机物	按实际数量	5800.00
废矿物油	HW08		烃类有机物		
备注					

二：本协议签订生效后，甲方向乙方预付处置费壹万元人民币，甲方在协议期内预付款可抵扣实际产生的相关费用，若未处置或费用小于预付款，乙方不做退还。

三、其他费用

运输费： 3500.00 /车次 。

包装费： 甲方负责规范包装

备注:

甲方每次处置的危废必须按照国家相关规定进行转移处理。若甲方交由乙方处置的危险废物不在乙方所处置危险废物范围内，乙方有权拒收。

附件 3 :
危险废物转运需求计划单

甲方填写栏						
产废单位全称					填表日期	
单位地址						
计划转运时间		产废单位联系人		联系电话		
危废类别	危废名称	危废形态 (固态、液态、半流体)	当前包装形态 (袋装、50/200L 铁/塑胶桶或吨桶装、罐装)	成分/特性	剩余 批复量 (吨)	计划 转运量 (吨)
HW08	废矿物油	液态				
包装数量		包装规格				
甲方是否给乙方提供同意转移批复函		<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		甲方领到危险废物转移联单份数		
规范与要求						
危险废物转移现场，甲方有下列情况之一的，乙方运输人员将有权拒绝转运，并要求甲方签字确认，甲方代表拒绝签字的，乙方现场人员可存现场影像佐证，乙方结算时可按照协议约定要求甲方支付车辆来回返空费。						
1	未领取危险废物转移联单的；					
2	危险废物转移联单未加盖产废单位公章或第一部分产废单位填写栏摘要未填写完整的；					
3	危险废物转移联单一单填写一个以上单项的；					
4	危险废物超出合同范围类别及数量的；					
5	危险废物未进行包装或包装未达到安全规范包装要求的；					
6	危险废物包装内有明显混装的；					
7	未在危险废物包装上如实张贴危险废物标示的；					
8	其他违反危险废物联单管理办法的情况或押运员提出存在不安全因素的。					

甲方单位代表签字确认：

委托书

四川中衡检测技术有限公司：

为完成滨江路加油站迁建项目竣工环境保护验收，按照国家《建设项目竣工环境保护验收管理办法》及相关规定，现委托贵公司编制。有关工作内容、技术指标及要求双方另签订合同约定，请贵单位接收委托后立即开展工作。

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

2020年5月



ZLJL/40-01

中国石化天然气股份有限公司四川内江销售分公司

《滨江路加油站迁建项目》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	刘刚	性别	男	年龄	21
文化程度	大专	职业	个体	电话	12659001342
单位名称或住址	幸福村				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input checked="" type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的�主要环境影响有那些?					
水污染物 <input checked="" type="checkbox"/> 大气污染物 <input checked="" type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 基本满意 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议:					
无					

中国石化天然气股份有限公司四川内江销售分公司

《滨江路加油站迁建项目》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	曾敏	性 别	女	年 龄	48
文化程度	高中	职 业	自由职业	电 话	13659005306
单位名称或住址	幸福村				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input checked="" type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input checked="" type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的�主要环境影响有那些?					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input type="checkbox"/> 不清楚 <input checked="" type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗?					
满意 <input type="checkbox"/> 一般 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展?					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input checked="" type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价?					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议: 无					

中国石化天然气股份有限公司四川内江销售分公司

《滨江路加油站迁建项目》竣工环境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	黄正	性 别	男	年 龄	38
文化程度	初中	职 业	无业	电 话	18617120175
单位名称或住址	幸福村				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的 ^{主要} 环境影响有那些?					
水污染物 <input checked="" type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input checked="" type="checkbox"/> 噪声 <input checked="" type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的 ^{环境保护措施} 效果满意吗?					
满意 <input type="checkbox"/> 一般 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的 ^{经济发展} ?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的 ^{环保工作} 总体评价?					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议: 无					

ZLJL/39-02

建设项目竣工环境保护验收期间工况情况记录表

建设单位名称： 中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

项目名称： 滨江路加油站迁建项目

日期	产品	设计销售量 (吨/天)	实际销售量 (吨/天)	运行负荷 (%)
2020.8.3	销售汽油	2.47	1.91	77
2020.8.3	销售柴油	1.01	0.81	80
2020.8.4	销售汽油	2.47	1.88	76
2020.8.4	销售柴油	1.01	0.85	84

中国石油四川内江销售分公司

签字： 

2020年8月4日



162312050064

附件7

单位登记号：510603000617

项目编号：SCZHJCJSYXGS1561

四川中衡检测技术有限公司

监测报告

ZHJC[环]202006008 号

项目名称：滨江路加油站迁建项目环境保护竣工验收监测

委托单位：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售
分公司滨江路加油站

监测类别：验收监测

报告日期：2020年08月13日



监测报告说明

- 1、报告封面处无本公司检验检测专用章无效，报告无骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、报告检测结果只代表检测时污染物排放状况。
- 5、由委托方自行采集的样品，本公司仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准，不得复制或部分复制本报告。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告。

公司通讯资料：

名 称：四川中衡检测技术有限公司

地 址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号 5、8 楼

邮政编码：618000

网 站：<http://www.sczhjc.com>

咨询电话：0838-6185087

投诉电话：0838-6185083

四川中衡检测技术有限公司

1、监测内容

受中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站委托,按其监测要求,四川中衡检测技术有限公司分别于 2020 年 08 月 03 日、08 月 04 日对“滨江路加油站迁建项目”地下水、无组织排放废气和噪声进行现场采样监测(采样地址:内江经济技术开发区汉安大道西延线北侧),并于 2020 年 08 月 03 日至 08 月 05 日进行实验室分析。

2、监测项目

地下水监测项目:浊度、pH 值、耗氧量、氨氮、石油类、铅、苯、甲苯、二甲苯、萘。

无组织排放废气监测项目:非甲烷总烃。

噪声监测项目:厂界环境噪声。

3、监测方法及方法来源

本次监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表 3-1~3-3。

表 3-1 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
浊度	浊度计法	HJ1075-2019	ZHJC-W008 WGZ-200 浊度计	0.3NTU
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W376 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB11892-1989	25.0mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W422 723 可见光分光光度计	0.025mg/L
石油类	紫外分光光度 法(试行)	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见 分光光度计	0.01mg/L
铅	石墨炉原子吸 收分光光度法	《水和废水监测 分析方法》第四版 增补版	ZHJC-W368 Z-2010 原子吸收分光 光度计	0.70 μ g/L

苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2 μ g/L
甲苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	2 μ g/L
二甲苯	顶空/气相色谱法	HJ1067-2019	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱仪	邻二甲苯/间二甲苯/对二甲苯:2 μ g/L
萘	液液萃取高效液相色谱法	HJ478-2009	ZHJC-W111 U-3000 液相色谱仪	0.0135 μ g/L

表 3-2 无组织排放废气监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

表 3-3 噪声监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W237 HS6288B 型噪声频谱分析仪

4、监测结果评价标准

地下水：二甲苯（总量）、萘标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 2 中 III 类标准限值，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

无组织排放废气：标准执行《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标准限值。

厂界环境噪声：标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

5、监测结果及评价

地下水监测结果见表 5-1，无组织排放废气监测结果见表 5-2，厂界环境噪声监测结果见表 5-3。

表 5-1 地下水监测结果表

项目	点位	站内地下水井		标准限值	结果评价
		08月03日	08月04日		
浊度 (NTU)		0.7	0.4	≤3	达标
pH 值 (无量纲)		7.89	7.80	6.5~8.5	达标
耗氧量 (mg/L)		2.69	2.56	≤3.0	达标
氨氮 (mg/L)		0.066	0.050	≤0.50	达标
石油类 (mg/L)		0.02	0.01	-	-
铅 (mg/L)		7.0×10 ⁻⁴ L	7.0×10 ⁻⁴ L	≤0.01	达标
苯 (μg/L)		2L	2L	≤10.0	达标
甲苯 (μg/L)		2L	2L	≤700	达标
二甲苯(总量)(μg/L)		未检出	未检出	≤500	达标
萘 (μg/L)		0.0135L	0.0135L	≤100	达标

结论：本次地下水二甲苯（总量）、萘监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017表2中III类标准限值，其余监测项目监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值。

备注：根据《地下水环境监测技术规范》HJ/T164-2004第6.7.5要求，当测定结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限值，并加标志位L；“-”表示所使用的标准对该项目无限值要求。

表 5-2 无组织排放废气监测结果表

单位：mg/m³

项目	点位	08月03日				08月04日				标准限值	结果评价
		厂界上	厂界下	厂界下	厂界下	厂界上	厂界下	厂界下	厂界下		
		风向 1#	风向 2#	风向 3#	风向 4#	风向 1#	风向 2#	风向 3#	风向 4#		
非甲烷 总烃	第一次	0.77	1.13	1.39	1.29	0.53	0.81	0.83	0.77	4.0	达标
	第二次	0.61	1.54	1.30	1.42	0.50	1.00	1.16	0.99		
	第三次	0.83	1.49	1.20	1.39	0.26	0.72	0.57	0.56		

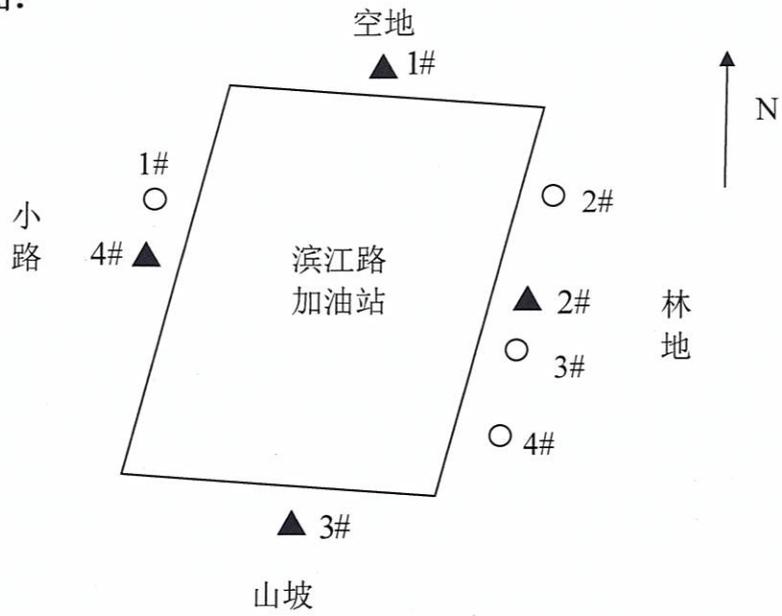
结论：本次无组织排放废气监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度标准限值。

表 5-3 厂界环境噪声监测结果表 单位：dB(A)

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
1#厂界北侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	54	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	46		
	08 月 04 日	昼间	54		
		夜间	46		
2#厂界东侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	55		
		夜间	46		
	08 月 04 日	昼间	55		
		夜间	46		
3#厂界南侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	54		
		夜间	46		
	08 月 04 日	昼间	54		
		夜间	46		
4#厂界西侧外 1m 处	08 月 03 日	昼间	55		
		夜间	48		
	08 月 04 日	昼间	55		
		夜间	48		

结论：本次厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

监测点示意图:



▲ 噪声监测点 ○ 无组织排放废气监测点

(以下空白)



报告编制: 杨玲; 审核: 张明; 签发: 周文蓉

日期: 2020.8.13; 日期: 2020.8.13; 日期: 2020.8.13



四川省仪科检测科技有限公司

Sichuan Yike Testing Technology Co., Ltd.



182317240236

检测报告

Test Report

报告编号: YKJC-2020043041号

名称(Name): 油气回收系统

检测类别(Test type): 委托检测

受检单位(Inspected): 甜都加油站

委托单位(Entrusted): 中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司



检测人: 周祥
Test by

审核人: 陈静
verifier

批准人: 王开君
Approved by

签发日期: 2020 年 04 月 29 日
Issue date Yea Month Da

地址: 四川省成都市成华区东三环路二段龙潭工业园区成致路18号 电话(Tel): 028-83592696
Add: No. 18, Chengzhi Road, Chenghua District, Chengdu, Sichuan, China 邮编(Post Code) 610052
电子邮件(E-mail): scykjc@126.com 传真(Fax): 028-83592696



产品名称	加油站油气回收系统			
委托单位	中国石油天然气股份有限公司内江销售分公司			
受检单位	甜都加油站			
委托单位地址	内江市			
处理装置生产单位	澳科仪器	处理装置型号	PD-3+	
委托单位电话	15928042841	检测日期	2020-4-29	
委托单位邮编	641000	委托单编号	19AX00656	
检测地址	四川省内江市市中区甜城大道北			
评价依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》表1、表2、4.3.4。			
检测依据	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》附录A、附录B、附录C。			
检测项目	加油站油气回收系统; 密闭性、液阻、气液比。			
检测结论	<p>经检测, 该加油站汽油油气回收系统密闭性符合GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》表2; 1#加油机、2#加油机、3#加油机、4#加油机、5#加油机、6#加油机的液阻均符合GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》表1; 12把95#加油枪、12把92#加油枪气液比均符合GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》4.3.4。</p>			
备注	检测设备(计量标准器)			
	名称	型号/厂家	测量范围	
	油气回收智能检测仪	YQJY-2/中机生产力促进中心	流量: (10~150) L/min 压力: (0~2.5) kPa	
	准确度等级	编号	证书编号	有效期
	±1% ±0.2%	20171019	20001139270G1	2021-2-27

检测科技
子骑缝



检测结果

序号	检测项目	标准限值	检测结果			结果判定	
1	液阻	通入氮气流量18L/min时, 最大压力40Pa; 通入氮气流量28L/min时, 最大压力90Pa; 通入氮气流量38L/min时, 最大压力155Pa。	加油机编号	液阻压力值 (Pa)			符合规定
				氮气流量 18L/min时	氮气流量 28L/min时	氮气流量 38L/min时	
			1#	11	24	36	
			2#	10	20	28	
			3#	12	24	26	
			4#	15	15	26	
			5#	9	18	31	
			6#	10	24	30	
2	密闭性	最小剩余压力限值≥410Pa	495			符合规定	
3	气液比	1.0≤气液比≤1.2	加油枪编号		气液比	符合规定	
			1#加油机1号加油枪		1.17		
			1#加油机2号加油枪		1.11		
			1#加油机5号加油枪		1.07		
			1#加油机6号加油枪		1.10		
			2#加油机8号加油枪		1.04		
			2#加油机9号加油枪		1.06		
			2#加油机10号加油枪		1.05		
			2#加油机11号加油枪		1.15		

020043041

报告编号: YKJC-2020043041

3	气液比	$1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$	3#加油机14号加油枪	1.10	符合规定
			3#加油机15号加油枪	1.13	
			3#加油机16号加油枪	1.09	
			3#加油机17号加油枪	1.08	
			4#加油机20号加油枪	1.17	
			4#加油机21号加油枪	1.06	
			4#加油机22号加油枪	1.14	
			4#加油机23号加油枪	1.15	
			5#加油机25号加油枪	1.16	
			5#加油机26号加油枪	1.02	
			5#加油机29号加油枪	1.16	
			5#加油机30号加油枪	1.18	
			6#加油机32号加油枪	1.09	
			6#加油机33号加油枪	1.04	
			6#加油机34号加油枪	1.07	
6#加油机35号加油枪	1.14				



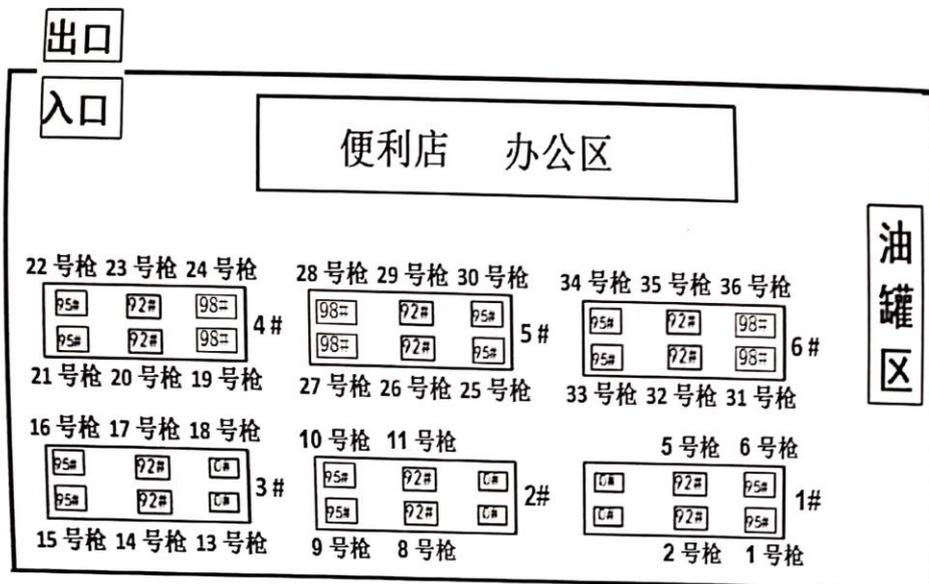
检测对象说明:

该站有汽油罐:
 92号汽油2#汽油罐1个(实际总容量: 50201L, 汽油空间: 14398L, 油气空间: 35803L), 此罐加油枪12把; 95号汽油3#汽油罐
 1个(实际总容量: 30116L, 汽油空间: 15423L, 油气空间: 14693L), 此罐加油枪12把。98号汽油3#汽油罐1个(实际总容
 量: 30116L, 汽油空间: 0L, 油气空间: 30116L), 此罐加油枪6把。

—以下空白—

附录A:

采样点位置图



项目生活污水不外排说明

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司滨江路加油站迁建项目位于内江市甜城大道北延线邓家坝片区 D8-2 地块。

本项目滨江路加油站迁建后改名为甜都加油站，甜都加油站站外的市政污水管网暂未修建，使得站内的管线无法接入，项目生活污水产生量较少。项目污水在接入市政管网之前，运营期产生的生活污水经站内化粪池处理收集后，用于站内绿化，实现生活废水的不外排。

特此说明！

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司



化粪池清掏协议

甲方：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司
(以下简称甲方)

乙方：内江市勇腾市政公用工程有限公司 (以下简称乙方)

甲方委托乙方承包甲方所属的甜都加油站内的化粪池清掏、下水管道疏通、生活污水收集等业务工作，为明确双方责任，经甲乙双方共同协商，签订如下协议。

一：工作范围：甲方所属甜都加油站内化粪池、室内外主下水道。

二：工作要求：定时清理，定期检查，保障畅通。如有特殊情况或应急情况随叫随到，完成临时性的工作任务。

三：在清理工作过程中遵守加油站的各项制度，保持环境卫生整洁，不得损坏公共设施，如有损坏，照价赔偿。

四：乙方在清掏化粪池或下水道的过程中要注意安全，防止事故发生，在此过程中出现的人员、车辆、机械设备的一切责任事故均与甲方无关。

五、协议期:2019年12月1日至2020年11月30日

六、承包费用：伍仟元整

七、付款方式：每年年底由乙方出具正式发票，甲方依发票结算。

八、本协议一式两份，甲乙双方各执一份，均具有同等法律效力，协议自双方盖章签字之日起生效。

甲方：中国石油天然气股份有限
公司四川内江销售分公司

甲方代表：



电话：

乙方：内江市勇腾市政工程
有限公司

乙方代表：



电话：13819007935

2019年11月15日

附录

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司

滨江路加油站迁建项目竣工环境保护验收“其他需要说明的事项”

1、环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司“滨江路加油站迁建项目”的环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，编制了环境保护篇章，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

本项目为迁址新建项目，主要建设内容包括主体工程（加油区、站房、电动汽车充电车位）、辅助工程（围墙、地面）、公用工程（供电、供水、排水、消防）、储运工程（油罐区）、环保工程（卸油油气回收系统、加油油气回收系统、通气管、雨水收集沟、隔油池、防腐、防渗、防水、危废暂存间、生活垃圾桶、预处理池、地下水水质监控井）。在建设过程中保证了环保设施建设进度，环保投资金额得到保证，建设过程中落实了环境保护对策措施，未发生环境事故和污染投诉事件。

1.3 验收过程简况

本项目于 2018 年 11 月动工建设，2019 年 10 月进行设备调试。

在项目整体正常运行后，我公司委托四川中衡检测技术有限公司承担本项目的验收报告编制及验收检测工作。四川中衡检测技术有限公司具有检验检测机构资质认定证书，证书编号为 162312050064。

2020 年 9 月，四川中衡检测技术有限公司完成本项目竣工验收监测报告编制工作，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求，我公司于 2020 年 9 月 12 日组织验收专家组进行现场验收。验收组由建设单位（中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公

司）、验收监测单位（四川中衡检测技术有限公司）、并特邀3名专家组成。

验收组现场检查了项目环保设施的建设情况，听取了建设单位关于项目环境保护执行情况的介绍，经认真讨论，形成如下验收组意见：验收组对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中所规定的验收要求，经认真讨论后认为：中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司“滨江路加油站迁建项目”不属于验收不合格的九项情形之列，达到环保要求，验收合格。

1.4 公众反馈意见及处理情况

建设项目设计、施工和验收期间均未收到公众反馈意见和投诉。

2、其他环境保护措施的实施情况

环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司制定了《中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司环境保护管理制度》，配备有环保管理人员，明确了环保职责，明确了站长为其环保工作第一责任人，对项目产生的各项污染的处理及防治进行了统筹安排、合理布局。

（2）环境风险防范措施

中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司制定了各项风险防范措施，突发环境事件应急预案正在编制中。

2.2 配套措施落实情况

（1）区域削减及淘汰落后产能

本项目内容不涉及区域削减及淘汰落后产能。

（2）防护距离控制及居民搬迁

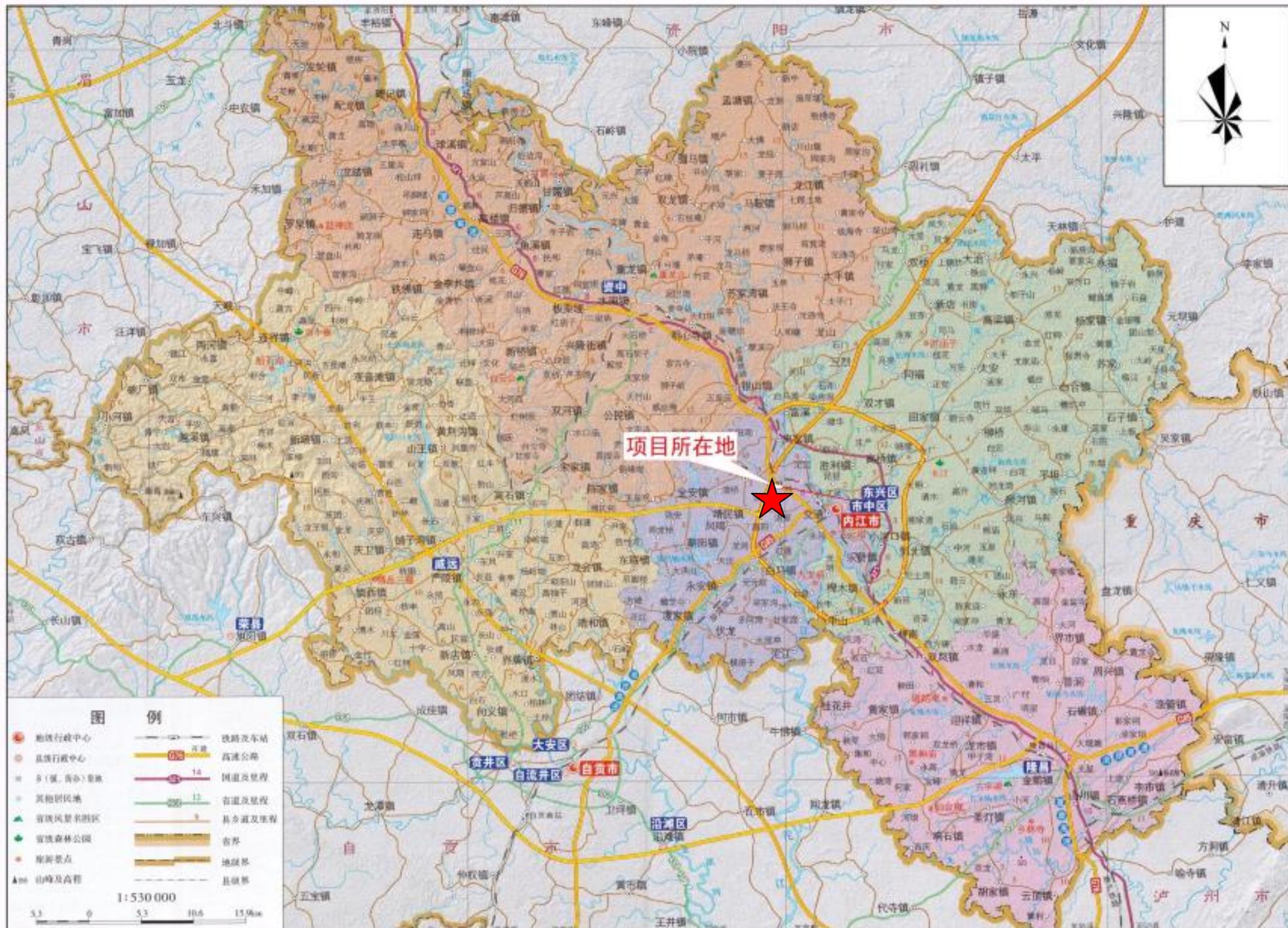
本项目未划定卫生防护距离。

2.3 其他措施落实情况

项目不涉及林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设情况。

3、整改工作情况

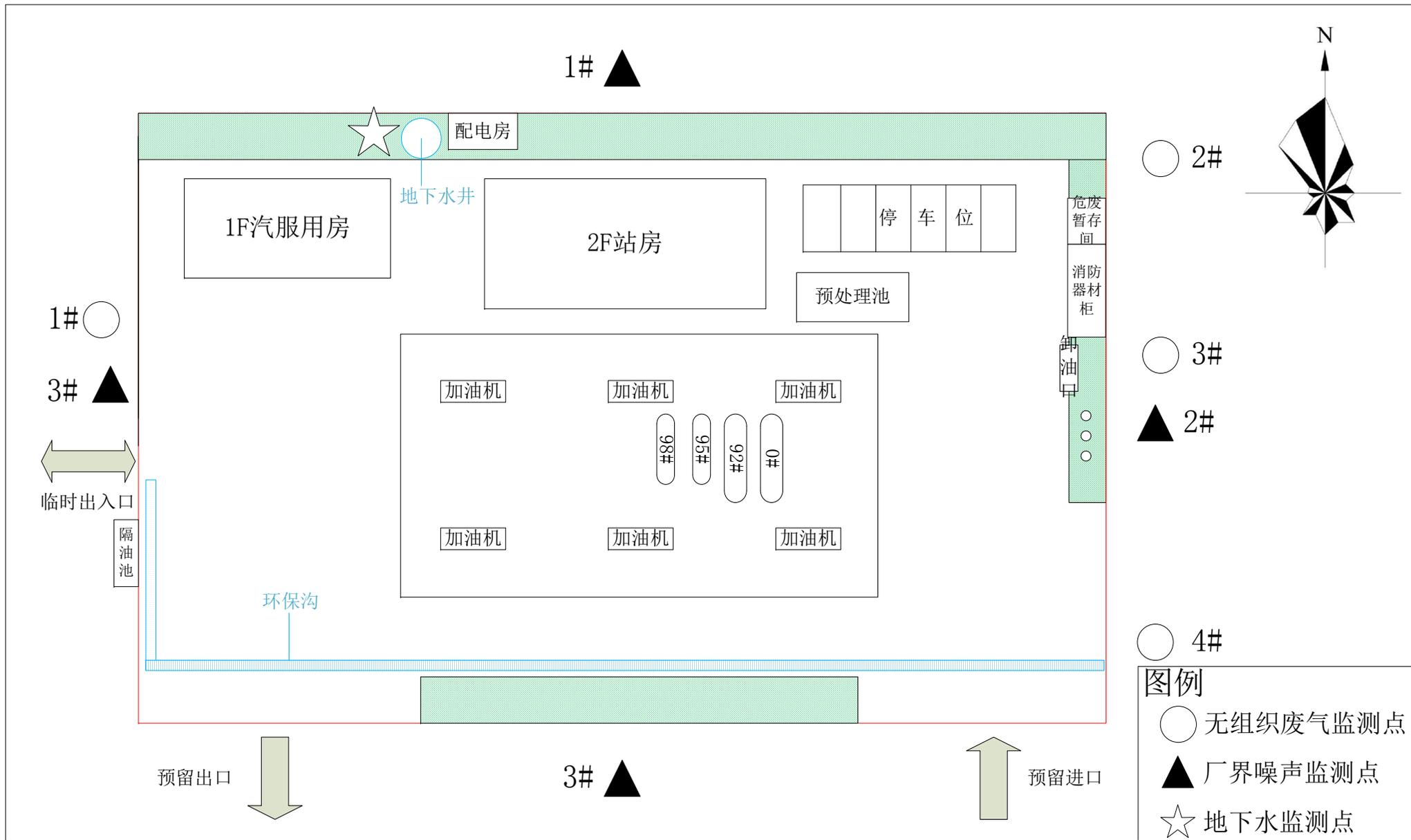
2020年9月12日，建设单位召开验收会议，验收组现场查阅并核实了建设运营期环保工作落实情况，环保设施运行状况良好，截止2020年9月28日，项目按照专家意见完成了整改事宜，因此项目符合环保验收条件。



附图1 项目地理位置图



附图 2 项目外环境关系图



附图3 加油站平面布局及监测布点图



加油站全景



站房



加油区



储罐区



卸油口



通气管



柴油发电机



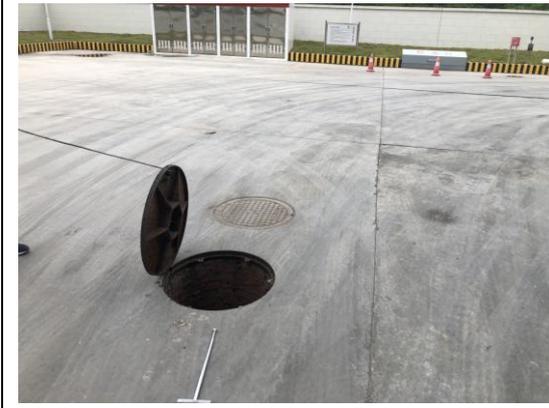
发电机排气筒



环保沟



隔油池



化粪池



站内地下水井



隔油池进口插板

安全环保部设计量台账资料 代码: 6009

危废管理台账

序号	物品	数量(吨)	处理时间	处理人	处理方式
1	废油漆	0.0028	2023.8.2	张磊	送入危废暂存库
2	废漆	0.0028	2023.8.01	张磊	送入危废暂存库
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					

危废台账记录



危废暂存间



附图 4 项目现状

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		滨江路加油站迁建项目				项目代码		H5265 机动车燃料销售		建设地点		内江经济技术开发区汉安大道西延线北侧、甜都大道北延线东侧				
	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"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		经度 105° 1' 15.43" 纬度 29° 36' 23.94"				
	设计生产能力		年销售汽油 980t，年销售柴油 380t				实际生产能力		年销售汽油 980t，年销售柴油 380t		环评单位		湖南绿鸿环境科技有限责任公司				
	环评文件审批机关		内江市环境保护局经济技术开发区分局				审批文号		内市环经开审批[2018]5 号		环评文件类型		建设项目环境影响报告表				
	开工日期		2018 年 11 月				竣工日期		2019 年 10 月		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		四川中衡检测技术有限公司				环保设施监测单位				验收监测时工况		75%以上				
	投资总概算（万元）		2802.55				环保投资总概算（万元）		35.5		所占比例（%）		1.27				
	实际总投资		2802.55				实际环保投资（万元）		57.5		所占比例（%）		2.05				
	废水治理（万元）		6	废气治理（万元）		7.5	噪声治理（万元）		/	固体废物治理（万元）		2.5	绿化及生态（万元）		3	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							
运营单位		中国石油天然气股份有限公司四川内江销售分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		9151100020640561XW		验收时间		2020.10					
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		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			
	化学需氧量		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			
	氨氮		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			
	石油类																
	废气																
	二氧化硫																
	烟尘																
	工业粉尘																
	氮氧化物																
工业固体废物																	
与项目有关的其他特征污染物																	

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