

新市镇沐新加油站迁建技改项目竣工环境

保护验收监测报告表

(废水、废气)

中衡检测验字[2018]第 209 号

建设单位： 屏山县新市供销社沐新加油站

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2018 年 8 月

建设单位法人代表： 欧其大哥
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 谢青松
填表人： 刘 钱

建设单位：屏山县新市供销社沐新
加油站（盖章）
电话：18780639288
传真：/
邮编：645350
地址：四川省宜宾市屏山县屏边至
新市镇道路南侧

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2、8楼

表一

建设项目名称	新市镇沐新加油站迁建技改项目				
建设单位名称	屏山县新市供销社沐新加油站				
建设项目性质	新建 改扩建 技改 迁建√ (划√)				
建设地点	四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 2000t/a、柴油销售 2000t/a				
实际生产能力	汽油销售 2000t/a、柴油销售 2000t/a				
建设项目环评时间	2017 年 9 月	开工建设时间	2017 年 10 月		
调试时间	2018 年 4 月	验收现场监测时间	2018 年 6 月 5 日~6 日		
环评报告表 审批部门	屏山县环境保护局	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	成都万国石油 储运工程设计 事务所	环保设施 施工单位	成都万国石油储运工程设计事 务所		
投资总概算	800 万元	环保投资总概算	127 万元	比例	15.88%
实际总投资	800 万元	实际环保投资	109 万元	比例	13.6%
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》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>7、四川省环境保护局，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>8、屏山县经济商务信息化和科学技术局，川投资备[2017-511529-52-03-201730]，《四川省技术改造投资项目备案表》，2017.8.04；</p> <p>9、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《新市镇沐新加油站迁建技改项目环境影响报告表》，2017.9；</p> <p>10、屏山县环境保护局，屏环审评[2018]复字2号，《关于新市镇沐新加油站迁建技改项目环境影响报告表的批复》，2018.1.19；</p> <p>11、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>地下水：石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006附录A表A.1标准，其余监测项目标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1、表2中Ⅲ类水质标准。</p>
<p>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>屏山县新市供销社沐新加油站公司成立于1993年1月，注册资金300万元，主要经营汽油、柴油、润滑油批发和零售业务。由于国家重点工程向家坝水电站的建</p>	

设，屏山县城将整体从金沙江畔搬迁至岷江畔新址新发乡，原加油站位于屏山县新市镇新市街（距离迁建位置 4 公里）处于淹没区，该地区已淹没，且原加油站已全部拆除。为更好的服务当地经济建设，为客户创造更好的加油环境，提供更优秀的服务，屏山县新市供销社沐新加油站将现有加油站迁建，选址位于四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧；项目建设内容主要包括承重式 SF 双层防渗油罐 4 座、站房 1 座、罩棚 1 座、加油岛 4 座。本项目属于三级加油站，总投资 800 万，占地面积为 4803.37m²，均为永久占地。

“新市镇沐新加油站迁建技改项目”于 2017 年 8 月 04 日经屏山县经济商务信息化和科学技术局（川投资备[2017-511529-52-03-201730]）批准立项；2017 年 9 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 1 月 19 日，屏山县环境保护局以屏环审评[2018]复字 2 号文下达了审查批复。

新市镇沐新加油站迁建技改项目于 2018 年 4 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 2000t、柴油 2000t 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行，运营能力达设计能力的 75%以上，符合验收监测条件。

受屏山县新市供销社沐新加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 5 月对新市镇沐新加油站迁建技改项目进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，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 2018 年 6 月 5 日~6 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。

新市镇沐新加油站迁建技改项目位于四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧，项目站北面临 163 县道开敞；北面 17m、19m 处分别有两户居民；西面 65~340m 处有 16 户居民，东面 13~339m 处有 14 户居民，南面 150~256m 处有 8 户居民，南面农耕地内有架空电力线。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 6 人，3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，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、办公及生活设施、环保工程等，

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、储油罐），辅助工程（卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、监控系统、消防设施）、公用工程（给排水系统、供配电照明）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、防渗措施、危废暂存间、绿化）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- （1）废水监测；
- （2）废气监测；
- （3）地下水监测
- （4）公众意见调查；
- （5）环境管理检查。

备注：关于项目的噪声、固体废物污染防治设施的内容另作文本予以阐述。

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

新市镇沐新加油站迁建技改项目位于四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧，占地面积为 4803.37m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、服务区、变配电箱、隔油池以及化粪池。项目运营后具备年销售汽油 2000t、柴油 2000t 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	
主体工程	加油站区	加油机：6 台潜油泵型卡机联接加油机，设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：钢结构罩棚 263m ² ，4 座单柱加油岛	加油机：4 台潜油泵型卡机联接加油机，设置截止阀，防止油气反向流至加油枪；罩棚及加油岛：钢结构罩棚 263m ² ，4 座单柱加油岛	废气、废水、噪声
	储油罐	4 座地埋卧式双层承重油罐，其中柴油罐 2 个 30m ³ ，汽油罐 2 个，92#汽油罐容积 1 个 30m ³ ，95#汽油罐容积 1 个 30m ³ ，总容积 120m ³ ，总储存能力 90m ³ （柴油折半计）。	4 座地埋卧式双层承重油罐，其中柴油罐 2 个，容积 30m ³ ，汽油罐 2 个，92#汽油罐 1 个，容积 30m ³ ，92#、95#共用汽油罐 1 个，容积 30m ³ ，各占 15m ³ ，总容积 120m ³ ，总储存能力 90m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
辅助工程	卸油场	卸油平台 1 个，露天设置。钢筋混凝土结构	与环评一致	废气、噪声
	加油车道	遵循一枪一车位并保证车道通畅原则合理布置加油机，每条单车道净宽均大于 4m。	与环评一致	
	通风管	4 根 DN50 通风管加油站南侧绿地内，通风管高出地面 4m。通风管口安装阻火呼吸阀，汽油通风管口并联透气帽，通过球阀进行转换。	与环评一致	废气
	监控系统	6 台加油机设置罩棚下，站区内设有视频监控系統，可 24 小时视频监控油罐区和加油区。	4 台加油机设置罩棚下，站区内设有视频监控系統，可 24 小时视频监控油罐区和加油区	/
	消防设施	MFT/ABC35 推车式干粉灭火器 1 具，MF/ABC4 手提式干粉灭火器 8 具，MT3 手提式二氧化碳灭火器 2 具，5 块灭火毯，3 套消防桶、消防铲，2m ³ 消防沙池一个。	MFT/ABC35 推车式干粉灭火器 2 具，MF/ABC5 手提式干粉灭火器 10 具，MF/ABC4 手提式干粉灭火器 10 具，MT5 手提式二氧化碳灭火器 6 具，5 块灭火毯，3 套消防桶、消防铲，2m ³ 消防沙池一个。	/
公用工程	供水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	/

	供电系统	电源由城市供电网供给，并设应急电源UPS 蓄电池	与环评一致	/
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统，1套；加油油气回收系统，1套。	与环评一致	废气
	污水处理系统	2m ³ 化粪池1个,2m ³ 隔油沉淀池1个	6m ³ 化粪池1个，2.5m ³ 隔油沉淀池1个，30m ³ 初期雨水收集池1个	恶臭
	防渗设施	重点防渗区：采用2.0mmHDPE膜+防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化。 管道防渗：卸油管道、加油管道、卸油油气回收和加油油气回收管道采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。	重点防渗区：采用防水剂（丙纶）+防渗混凝土进行防渗，危废暂存区采取了防水剂（丙纶）+瓷砖防渗；一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化，油罐区增设了防渗漏承重罐池一个；一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化；卸油管道和加油管道应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应采用单层复合材料管道。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；油罐区增设了防渗漏承重罐池一个。	环境风险
	绿化	项目绿化面积为508.6m ² ，绿化率为10.59%。	绿化面积50m ² ，绿化率为1.04%。	/
办公及生活设施	站房	2F，占地面积133m ³ 框架结构	与环评一致	废水、固废、废气、噪声

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	备注	设备名称	数量	备注
1	储油罐（双层罐）	4个	SF 双层承重油罐，4个容积均为30m ³	储油罐（双层罐）	4个	SF 双层承重油罐，4个容积均为30m ³
2	防爆潜油泵	4台	厂家配置	防爆潜油泵	4台	厂家配置
3	潜油泵型卡机联接加油机	6台	设截断阀，程控电脑	潜油泵型卡机联接加油机	4台	设截断阀，程控电脑
4	加油枪	12个	自封式加油枪，带截断阀	加油枪	8个	自封式加油枪，带截断阀
5	计量装置	6套	储罐液位指示和变速器	计量装置	5套	储罐液位指示和变速器
6	视频监控系统	1套	/	视频监控系统	1套	/
7	油气回收系统	1套	/	油气回收系统	1套	/
8	油气回收系统	1套	/	油气回收系统	1套	/

9	防雷防静电接地系统	1套	接地电阻小于4Ω	防雷防静电接地系统	1套	接地电阻小于4Ω
10	阻火器	若干	/	阻火器	若干	/
11	UPS 蓄电池	1台	2KVA	UPS 蓄电池	1台	2KVA
12	卸油场	1个	卸油平台1个	卸油场	1个	卸油平台1个
13	手提式干粉灭火器	8具	MF/ABC4	手提式干粉灭火器	20具	MF/ABC4、MF/ABC5各10具
14	手提式二氧化碳灭火器	2具	MT3	手提式二氧化碳灭火器	6具	MT5
15	推车式干粉灭火器	1具	MFT/ABC35	推车式干粉灭火器	2具	MFT/ABC35
16	消防沙	2m ³	--	消防沙	2m ³	--
17	消防铲、消防桶	3套	--	消防铲、消防桶	3套	--
18	灭火毯	5块	--	灭火毯	5块	--

2.1.3 项目变更情况

项目加油机数量、化粪池容积、隔油池容积、防渗措施、绿化面积，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，本项目不界定为重大变动。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	配置6台加油机	配置4台加油机	加油机数量减少，不影响销售能力
	4座地埋卧式双层承重油罐，其中柴油罐2个30m ³ ，汽油罐2个，92#汽油罐容积1个30m ³ ，95#汽油罐容积1个30m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力90m ³ （柴油折半计）	4座地埋卧式双层承重油罐，其中柴油罐2个，容积30m ³ ，汽油罐2个，92#汽油罐1个，容积30m ³ ，92#、95#共用汽油罐1个，容积30m ³ ，各占15m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力90m ³ （柴油折半计）	总储存能力不变
环保工程	隔油池1座，容积2m ³	隔油池1座，用于初期雨水隔油沉淀处理，容积2.5m ³ ，30m ³ 初期雨水收集池1个	污染物处理设施处理能力增大
	化粪池1座，容积2m ³	化粪池1座，容积6m ³	项目每天排水量为1.8m ³ ，化粪池容积能够满足使用

<p>重点防渗区：采用 2.0mmHDPE 膜+ 防渗混凝土进行防渗。 一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。 管道防渗：卸油管道、加油管道、卸油油气回收和加油油气回收管道采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满</p>	<p>重点防渗区：采用防水剂（丙纶）+ 防渗混凝土进行防渗，危废暂存区采取了防水剂（丙纶）+瓷砖防渗；一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化；卸油管道和加油管道应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应采用单层复合材料管道。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；油罐区增设了防渗漏承重罐池一个。</p>	<p>采取有效的防渗措施，防治地下水污染</p>
<p>项目绿化面积 508.6m²</p>	<p>项目绿化面积 50m²</p>	<p>因场地限制，绿化面积减少</p>

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	环评预测年耗量	实际消耗	来源
主（辅）料	汽油（t/a）	2000	2000	屏山县新市供销社沐新加油站成品油配送中心配送
	柴油（t/a）	2000	2000	
水	自来水（m ³ /a）	814	803	自来水管网
能源	电	2 万 kW·h	2 万 kW·h	当地电网

2.2.2 项目水平衡

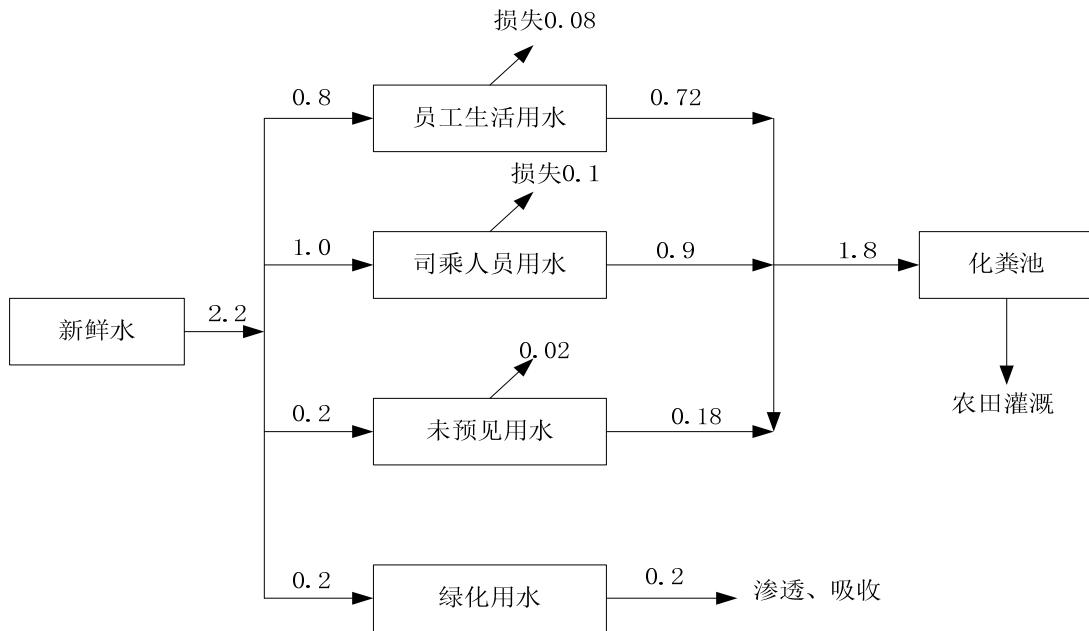


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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）

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

（1）卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油各种标号设置，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，按大于 2% 的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管，利用位差，油料自流到地下储罐中。通风管道以大于 1% 的坡度坡向油罐。

（2）储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。

（3）加油工艺

加油站的加油机均为税控加油机。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，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3。

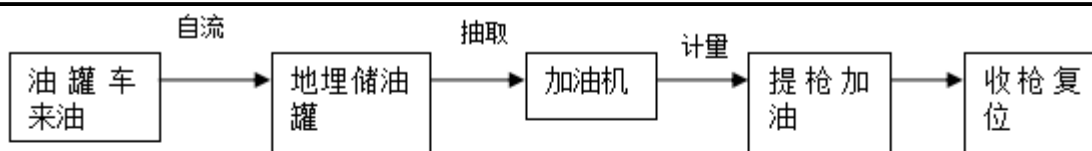


图 2-2 项目营运期工艺流程图

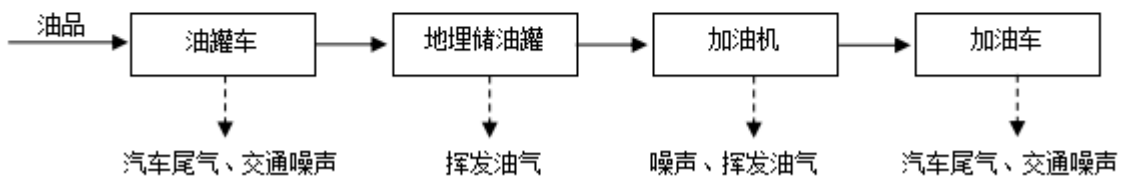


图 2-3 项目营运期产污环节框图

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放（废水、废气）

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目废水主要包括生活污水、初期雨水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油废水。

治理措施：

项目生活污水产生量为 $1.8\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积 6m^3 ）处理后，定期由附近农民清掏，用于农灌。

项目初期雨水经环保沟收集后进入雨水收集池，后经隔油池（容积 2.5m^3 ）处理后排入地表水。

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 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。

地下水防治措施：油罐区为埋地卧式承重 SF 双层储油罐 4 座，卸油管道和加油管道应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应采用单层复合材料管道。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。储罐区、卸车位、管沟、化粪池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用防水剂（丙纶）+防渗混凝土。危废暂存区采取了防水剂（丙纶）+瓷砖防渗，并在油罐区增设防渗漏承重罐池一个。

3.4 “以新带老”措施

项目迁建后，设备均采用全新设备。增大化粪池及隔油池容积，并增设危险废物暂存间。

3.5 处理设施

表 3-1 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
运营期	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，1套	10	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，1套	10
	通气管：4根，并配备阻火器		通气管：4根，并配备阻火器	
	呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭		呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	
废水	隔油沉淀池：1座，容积为 2m ³	2	隔油沉淀池：1座，容积为	2

治理			2.5m ³	
		化粪池：1座，容积为2m ³ ；位于厕所旁	化粪池：1座，容积为6m ³ ；位于厕所旁	
	地下水防治	重点防渗区：储罐区、卸车位、加油罩棚、管沟、隔油沉淀池、化粪池、危废暂存间点进行重点防渗，防渗材料采用2.0mmHDPE膜+防渗混凝土 一般防渗区：站内道路地面采取粘土铺底，上层铺10-15cm的水泥进行硬化	重点防渗区：采用防水剂+防渗混凝土进行防渗，危废暂存区采取了防水剂（丙纶）+瓷砖防渗；一般防渗区：采取粘土铺底，再在上层铺10-15cm的水泥进行硬化，油罐区增设了防渗漏承重罐池一个	90
	管道防渗：埋地双层管道，外层管的壁厚不小于5mm，同时埋地加油管道系统的最低点设检漏点，管道坡向检漏点的坡度不小于5%，以保证管道任何部位出现渗漏均能在检漏点处被发现	卸油管道和加油管道应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应采用单层复合材料管道。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		
	地下水监测井：建设地下水监测井一处，用于地下水位监测及定期监测	本次验收在加油站附近采集地下水，监测表明，加油站地下水未受到污染		
风险防范		加油站进行专业防火、防爆、防雷、防静电设计(设置可燃气体探测报警系统)；购置劳动防护用品，设置安全警示标志，购买灭火器等防火、防爆设备；编制环境风险应急预案并定期进行修订和演练、配备应急设施与物资等	储罐具备压力检测和报警功能；设置了安全警示标牌，设置灭火器等消防设施，编制了环境风险应急预案并备案（备案号：511529-2018-005-L）	5

表 3-2 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐、滴漏油	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
	柴油发电机	柴油发电机废气	加强管理	采用管道引至室外排放	外环境
	汽车尾气	CO、NO _x	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
废水	生活污水	PH、BOD ₅ 、COD、SS、NH ₃ -N、石油类	化粪池+交由附近农户施肥利用	化粪池+交由附近农户施肥利用	/

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**

本项目符合国家现行的产业政策，选址与所在地的城市发展规划相容，周边无明显环境制约因素。项目贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的控制污染方针；拟采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要认真落实报告表中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度来看，项目在四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧建设营运是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

4.3 环评批复

屏山县新市供销社沐新加油站：

你单位报送的《新市镇沐新加油站环境影响报告表》收悉，现批复如下：

一、项目建于四川省宜宾市屏山县屏边至新市镇道路南侧，项目总投资 800 万元，环保投资 127 万元，占总投资比例为 15.88%。项目占地面积 4803.37m²，建设内容：站房 1 座，辅助用房 1 座、罩棚 1 座、地埋卧式承重双层罐 4 座，其中柴油

罐 2 个 30m³，汽油罐 2 个，92#汽油罐容积 1 个 30m³，95#汽油罐容积 1 个 30m³，总容积 120m³，总储存能力 90m³（柴油折半计），年销售汽油 2000t，柴油 2000t。项目同时配置油气回收系统、给排水、供电、环保、消防、安全等设施。

本项目在落实环评中提出的各项环保措施后，环境不利影响可得到减缓，因此，我局原则同意你单位按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设运营总应重点做好以下工作：

1、严格落实施工期污染防治措施，加强施工期各类污染的处理，落实污染防治措施，加强施工期各类污染的处理，落实污染防治措施，防止扬尘、噪声、施工废水污染环境。

2、严格落实运营期污染防治措施。一是实施雨污分流，地面冲洗水经环保沟收集送隔油池隔油处理后回用，生活污水经化粪池处理后，排入市政污水管网；二是废气经收集处理后，达标排放；三是采取有效的减振、隔声、消声措施，控制设备噪声污染，确保噪声达标；四是依法加强固体废物管理；五是切实做好储油罐区、输油管线、危废暂存间等场地设施防渗处理，防止生产废水渗漏影响地下水环境。

3、严格落实运营管理要求，加强日常环境管理，强化环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理的可靠性，确保各项污染物长期、稳定达标排放。

4、严格落实环境风险防范措施。认真落实事故风险防范措施和应急预案要求。杜绝环境风险事故发生。

5、严格落实环境信访维稳措施。高度重视环境信访维稳工作，认真履行环境信访维稳主体责任，及时妥善调处环境信访纠纷，切实维护所在区域社会稳定。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。开工时，向我局报告。项目竣工后，必须按规定程序开展建设项目竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入使用。

四、本项目按规定接受屏山县环境监察执法大队和上级环保部门的监督检查。

4.4 验收监测标准

4.4.1 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。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-1993）表 1 中 III 类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。

4.4.2 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			
		废气	加油机、埋地油罐	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	
项目	排放浓度（mg/m ³ ）			项目	排放浓度（mg/m ³ ）				
NMHC	4.0			NMHC	4.0				
地下水	油品泄漏	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中 III 类标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值		标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中 III 类标准限值			
		项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L	pH	6~9	总硬度	≤450mg/L
		高锰酸盐指数	≤3.0mg/L	石油类	0.3 mg/L	高锰酸盐指数	≤3.0mg/L	石油类	/
		氨氮	≤0.2mg/L	色度	≤15	氨氮	≤0.2mg/L	色度	≤15
		甲苯	≤700μg/L	乙苯	≤300μg/L	甲苯	/	乙苯	/
		二甲苯	≤500μg/L			二甲苯	/		

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《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、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 地下水监测

本项目无生产废水，生活废水排入修建的化粪池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此，此次验收未对废水进行监测。本次验收对加油站附近地下水井地下水的水质情况进行了监测。

6.1.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-1 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、加油	项目站内地下水井	pH 值、色度、总硬度、氨氮、甲苯、二甲苯、乙苯、石油类、耗氧量	2 天，1 次/天

6.1.2 地下水监测方法

表 6-2 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
pH 值	玻璃电极法	GB/T6920-1986	ZHJC-W025 PHS-3CW 型 PH 计	/
色度	铂-钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05 mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05 mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05 mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、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	加油机、埋	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2	地油罐、柴	厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

3	油发电机	厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 废气监测方法

表 6-4 无组织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 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/m ³

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

2018年6月5日~6日，新市镇沐新加油站迁建技改项目正常运营，运营负荷率均达到75%以上，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 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2018年6月5日	汽油	5.48	5.12	93.4
	柴油	5.48	5.22	95.2
2018年6月6日	汽油	5.48	5.18	94.5
	柴油	5.48	5.10	93.0

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)

点位		06月05日				06月06日				标准 限值
		厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界上 风向	厂界下 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	
非甲烷 总烃	第一次	0.67	0.98	0.96	0.98	0.53	1.05	0.88	1.06	4.0
	第二次	0.60	0.97	0.79	1.04	0.67	1.06	1.09	1.01	
	第三次	0.43	0.99	0.94	1.08	0.74	1.11	0.94	1.04	

监测结果表明，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》（GB8978-1996）表2无组织排放浓度限值。

7.2.2 地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	加油站附近地下水井		标准限值
		06月05日	06月06日	
pH值(无量纲)		6.77	6.83	6.5~8.5
色度(度)		2	2	≤15

总硬度	132	135	≤450
氨氮	0.083	0.096	≤0.50
甲苯	未检出	未检出	≤700
二甲苯	未检出	未检出	≤500
乙苯	未检出	未检出	≤300
石油类	0.04	0.03	0.3
耗氧量	1.35	1.27	≤3.0

监测结果表明，石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH、耗氧量、色度、氨氮、甲苯、乙苯、二甲苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中 III 类标准限值。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评报告表及其批复，废气：非甲烷总体 2.2t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

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	严格落实施工期污染防治措施，加强施工期各类污染的处理，落实污染防治措施，加强施工期各类污染的处理，落实污染防治措施，防止扬尘、噪声、施工废水污染环境	已落实。 项目施工期已完结，现场无遗留问题。
2	严格落实运营期污染防治措施。实施雨污分流，地面冲洗水经环保沟收集送隔油池隔油处理后回用，生活污水经化粪池处理后，排入市政污水管网；废气经收集处理后，达标排放；切实做好储油罐区、输油管线、危废暂存间等场地设施防渗处理，防止生产废水渗漏影响地下水环境。	已落实。 项目设置了环保沟，站内雨水经环保沟收集后进入雨水收集池后再进入隔油池，经隔油池去除浮油后排入地表水；生活污水经化粪池处理后，用于农田施肥，不外排。加油站在卸油口和加油机均安装了油油气回收系统，此次验收监测结果表明，非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。储油罐区、输油管线已做重点防渗，防止因泄露导致的地下水污染。
3	严格落实运营管理要求，加强日常环境管理，强化环保设施的管理及维护，保证运行效率和处理的可靠性，确保各项污染物长期、稳定达标排放；严格落实环境风险防范措施。认真落实事故风险防范措施和应急预案要求。杜绝环境风险事故发生。	基本落实。 项目已设置危废暂存间，并采取了防雨、防渗、防扬散措施；加油站制定了相应的环保管理制度和突发环境事件应急预案，并已备案（备案号：511529-2018-005-L），加油站并配备了风险防范设施，例如消防沙、灭火器等消防器材。
4	严格落实环境信访维稳措施。高度重视环境信访维稳工作，认真履行环境信访维稳主体责任，及时妥善调处环境信访纠纷，切实维护所在区域社会稳定。	基本落实。 项目严格落实环境信访维稳措施，高度重视环境信访维稳工作，认真履行了环境信访维稳主体责任，及时妥善调处了环境信访纠纷，切实维护了所在区域社会稳定。

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：100%的被调查者表示支持项目建设；100%被调查者对本项目

的环保工作总体评价为满意；96.7%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响可承受，3.3%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；100%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意；100%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；86.7%的被调查者认为本项目对本地区去的经济发展有正影响，13.3%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响；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 8-2。

表 8-2 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	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	29	96.7
		基本满意	1	3.3
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	29	96.7
		有影响不可承受	0	0
		无影响	1	3.3
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	30	100
		大气污染物	27	90
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	6	20
		没有影响	0	0
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	26	86.7
		有负影响	0	0
		无影响	4	13.3
		不知道	0	0
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 2018 年 6 月 5 日~6 日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，新市镇沐新加油站迁建技改项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 废水、废气污染物及排放情况

1、废水：项目生活污水经化粪池处理收后，委托附近农民用于农田灌溉；站内初期雨水经环保沟收集后进入雨水收集池后再进入隔油池（容积约 2.5m³），经隔油池处理后，雨水排入站前的地表水。

2、地下水：监测所测项目：石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH、耗氧量、色度、氨氮、甲苯、乙苯、二甲苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中 III 类标准限值。

3、废气：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》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

4、总量控制指标：根据环评报告表及其批复，废气：非甲烷总体 2.2t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查者表示支持项目建设；96.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，3.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；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，屏山县新市供销社沐新加油站新市镇沐新加油站迁建技改项目项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 800 万元，其中环保投资 109 万元，环保投资占总投资比例为 13.6%。项目废气满足《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；项目生活废水用于农灌、不排放。项目附近居民对项目环保工作满意，加油站制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、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。

附件：

附件 1 立项

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 环境监测报告

附件 7 验收监测期间工况调查表

附件 8 公众意见调查表

附件 9 应急预案备案表

附件 10 粪污消纳协议

附件 11 情况说明

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 总平面布置及监测布点图

附图 3 外环境关系图

附图 4 现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表