

# 蒲江县中蜀加油站项目竣工环境保护

## 验收监测报告表

### (废水、废气部分)

中衡检测验字[2018]第 256 号

建设单位：蒲江县中蜀加油站（原蒲江县川藏环球加油城）

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2018 年 9 月

建设单位法人代表： 俞建松  
编制单位法人代表： 殷万国  
项目负责人： 陶国义  
填表人： 孙 婷

建设单位： 蒲江县中蜀加油站  
(盖章)

电话： 13908217965

传真： /

邮编： 611630

地址： 成都市蒲江县大塘镇新街 155  
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 2、8楼

表一

建设项目名称	蒲江县中蜀加油站项目（原蒲江县川藏环球加油城项目）				
建设单位名称	蒲江县中蜀加油站（原蒲江县川藏环球加油城）				
建设项目性质	新建 改扩建 技改√ 迁建 （划√）				
建设地点	成都市蒲江县大塘镇洪福村				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 400t、柴油 600t				
实际生产能力	年销售汽油 400t、柴油 600t				
建设项目环评时间	2018 年 3 月	开工建设时间	2017 年 12 月		
调试时间	2018 年 4 月	验收现场监测时间	2018 年 6 月 4 日~5 日		
环评报告表审批部门	蒲江县环境保护局	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	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	400 万元	环保投资总概算	31 万元	比例	7.75%
实际总投资	400 万元	实际环保投资	31 万元	比例	7.75%
验收监测依据	<p>1、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、成都市环境保护局，成环发[2018]8号，《关于贯彻落实&lt;建设项目竣工环境保护验收暂行办法&gt;的通知》，2018.1.3；</p> <p>9、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《蒲江县川藏环球加油城蒲江县川藏环球加油城项目环境影响报告表》，2018.3；</p> <p>10、蒲江县环境保护局，蒲环建字 [2018]03号，《关于蒲江县川藏环球加油城项目环境影响报告表批复》，2018.4.27；</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>废水：氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，其余项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。</p> <p>地下水：苯、甲苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017表1中III类标准限值，二甲苯、乙苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017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标准限值。</p>
<p><b>1 前言</b></p> <p><b>1.1 项目概况及验收任务由来</b></p> <p>蒲江县中蜀加油站（原名为蒲江县川藏环球加油城，后更改为蒲江县中蜀加油</p>	

站，名称准予变更登记通知书见附件 3) 位于蒲江县大塘镇洪福村。该站始建于 2009 年，并取得成都市浦江工商行政管理局颁发的营业执照，注册编号 91510131X21853686W；中华人民共和国危险化学品经营许可证，登记编号：川安蓉经（甲）字【2016】00479，经营许可范围为汽油、柴油；成品油零售经营批准证书：油零售证书第 A0580 号。由于原加油站设备设施老化，平面布局不合理，与《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年版）要求不符，油罐区存在安全隐患亟待整改，为加强加油站硬件建设，进一步提升加油站形象，彻底消除加油站安全隐患，根据《四川省成品油市场管理办法实施细则》之相关规定，建设单位于 2017 年 12 月开始对该加油站进行技术改造，2018 年 4 月完成技术改造并投入运营。

本次技改内容包括淘汰掉 4 个单层储油罐及 3 台加油机，拆除停用的储罐和加油机。新购双层储油罐 4 个及 6 台双枪加油机，其中 30m<sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，40m<sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个，30m<sup>3</sup> 的 95#汽油罐 1 个，总容积为 140m<sup>3</sup>，总储存能力为 125m<sup>3</sup>（柴油折半计），技改后该加油站属于二级加油站。

该项目于 2017 年 8 月 9 日经蒲江县经济科技和信息化局以川投资备【2017-510131-52-03-203011】JXQB-0215 号备案；2018 年 3 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 4 月 27 日，蒲江县环境保护局以蒲环建字 [2018]03 号下达了审查批复。

蒲江县中蜀加油站于 2018 年 4 月建成并投入运营，年销售汽油 400t、柴油 600t。目前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，运行负荷在 75% 以上，符合验收监测条件。

受蒲江县中蜀加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 6 月对蒲江县中蜀加油站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 4 日~5 日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基

基础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测表。

本项目位于成都市蒲江县大塘镇洪福村，项目北侧为洪福村居民房，与项目厂界相距约 20m，与加油区相距 40m，与储罐区相距 20m；西侧是大塘镇乡镇道路，对面为沿路居民房及兰海粮食食品厂，与项目厂界相距 18m，与加油区相距约 68m，与储罐区项目约 80m。东侧是 318 国道，是本项目主要的主入口。国道对面为沿路居民房，与项目厂界相距 22m，与项目加油区相距 52m，与储罐区项目约 60m。东北侧为沿路居民房，与项目厂界相邻，距项目储罐区 16m，相距项目加油区 36m。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 5 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。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：年销售汽油 400t、柴油 600t。主体工程（加油区（只包括站棚 1 的加油区，站棚 2 的自动快速洗车不在本次验收范围之内，另行环评登记手续）、储油罐），辅助工程（卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、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、固废收集点、防渗设施、绿化）、办公及生活设施（站房）、储运工程（储存工程、运输工程）。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）公众意见调查；
- （5）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

本项目位于成都市蒲江县大塘镇洪福村，加油站占地面积 3092m<sup>2</sup>，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、加油区、隔油池以及预处理池。项目运营后具备年销售汽油 400t、柴油 600t 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	加油机：站棚 1 下设计 6 个加油岛，每个加油岛上设 1 台 H 型双枪加油机，配置语音通话系统； 罩棚及加油岛：加油棚 2 座，站棚 1 投影面积为 1000m <sup>2</sup> ，为钢框架结构。	加油机：站棚 1 下设计 6 个加油岛，每个加油岛上设 1 台 H 型双枪加油机，配置语音通话系统； 罩棚及加油岛：加油棚 2 座，站棚 1 投影面积为 1000m <sup>2</sup> ，为钢框架结构。站棚 2 为自动快速洗车服务，不在本次验收范围之内。	非甲烷总烃 含油废水
	储油罐	其中 30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，30m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个，30m <sup>3</sup> 的 95#汽油罐 1 个，总容积为 120m <sup>3</sup> ，总储存能力为 105m <sup>3</sup> （柴油折半计）。	其中 30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个，40m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个，30m <sup>3</sup> 的 95#汽油罐 1 个，总容积为 140m <sup>3</sup> ，总储存能力为 125m <sup>3</sup> （柴油折半计）。	危废 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	危废 噪声 环境风险
	加油车道	行车道宽度分别为 6m、8m，转弯半径 7m。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	项目 0#柴油、92#汽油、95#汽油分别设置通气管，共 4 根。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	92#汽油、95#汽油分别设置通气管，共 3 根。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	
	控制室	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。	在现有站房内控制室设 1 套站控系统，站控系统采用 PLC 系统，设置了油罐液位、泄漏监测系统。	设备噪声
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m <sup>3</sup> 消防沙池 1 个，手提式灭火器和报警器等消防器材。	与环评一致	/

公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给,排水采取雨污分流制,污水处理后达标排放。	与环评一致	应急发电机噪声、应急发电机烟气
	供电照明	电源由城市供电网供给,并设15kW柴油发电机1台。值班室、控制室、收银台内。设置应急照明系统。	与环评一致	
储运工程	储存工程	项目设置4个承重式双层储油罐,位于站区中部,总储存能力为105m <sup>3</sup> ,用于储存汽油和柴油。	项目设置4个非承重式双层储油罐,位于站区北侧,总储存能力为125m <sup>3</sup> ,用于储存汽油和柴油。	环境风险、非甲烷总烃
	运输工程	项目油品由专用油罐车从油库拉运至站内。	与环评一致	
办公生活设施	站房	1F,框架结构,建筑面积350m <sup>2</sup> 。含结帐、值班室、配电室等。	2F,框架结构,建筑面积700m <sup>2</sup> ,含结帐、值班室、配电室等	生活垃圾、生活污水
环保工程	油气回收系统	一、二次油气回收装置各设置1套。	与环评一致	非甲烷总烃、设备噪声
	污水处理系统	预处理池和隔油池各1座,容积均为5m <sup>3</sup> 。	与环评一致	污泥、油泥
	固废收集点	在站房设置生活垃圾收集桶,容积0.2m <sup>3</sup> 。	与环评一致	危废环境风险
		在空闲房间内设置危险废物暂存点,面积约为0.5m <sup>2</sup> 。	与环评一致	
	防渗设施	加油站采取承重式双层储油罐,按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工;站内加油管道表面进行了试压和防腐处理;同时,在加油区设置罩棚,对地面采取了混凝土硬化处理,并注意站内地面的维护管理,保证地面不存在破损现象。加油站投运后,对每个油罐配备液位仪,实时监控油品有无渗漏;公司每3年会对油罐进行清罐作业,清罐作业时会进行气密性测试,确保油罐无渗漏、完好有效。	加油站采用非承重式双层储油罐;站内加油管道表面进行了试压和防腐处理;同时,在加油区设置罩棚,对地面采取了混凝土硬化处理;对每个油罐配备液位仪,实时监控油品有无渗漏;每3年会对油罐进行清罐作业,清罐作业时会进行气密性测试,确保油罐无渗漏、完好有效。	环境风险
绿化	项目绿化面积200m <sup>2</sup> 。	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	类别及名称	环评		实际	
		型号及规格	数量	型号及规格	数量
1	储油罐(地理卧式罐)	承重式双层储罐,30m <sup>3</sup> /个	4个	非承重式双层储油罐,30m <sup>3</sup> 储油罐2	4个

				个, 40 m <sup>3</sup> 的储油罐 2 个	
2	税控加油机	设截断阀, 税控电脑	6 台	设截断阀, 税控电 脑	6 台
3	加油枪	自封式加油枪, 带截断 阀	12 支	自封式加油枪, 带 截断阀	12 支
4	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	/	1 套
5	监控系统	/	1 套	/	1 套
6	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统	1 套
7	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	加油油气回收系统	1 套
8	阻火器	/	若干	/	若干
9	柴油发电机 (备用)	15kW	1 台	15kW	1 台
10	推车式干粉灭火器	35kg; 储罐区	4 具	35kg; 储罐区	4 具
11	消防石棉毯	加油区	5 张	加油区	5 张
12	消防沙	2m <sup>3</sup> ; 储罐区	1 个	2m <sup>3</sup> ; 储罐区	1 个
13	手提式干粉灭火器	4kg, 加油区	14 具	4kg, 加油区	14 具
14	消防沙铲、沙桶	储罐区	若干	储罐区	若干

### 2.1.3 项目变更情况

项目油罐容积、双层储油罐的类型、油罐区的位置、油品储罐通气管根数、站房楼层数与原环评不一致, 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。”。本项目的变动情况见表 2-3, 因此, 本项目的变动情况不界定为重大变动。

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	30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个, 30m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个, 30m <sup>3</sup> 的 95#汽油罐 1 个, 总容积为 120m <sup>3</sup> , 总储存能力为 105m <sup>3</sup> (柴油折半计)	30m <sup>3</sup> 的 0#柴油罐 1 个, 40m <sup>3</sup> 的 92#汽油罐 2 个, 30m <sup>3</sup> 的 95#汽油罐 1 个, 总容积为 140m <sup>3</sup> , 总储存能力为 125m <sup>3</sup> (柴油折半计)	油罐新增容积、储存能力未超过原环评的 20%, 容积、储存能力增加后, 加油站年销售汽油和柴油量不变。
辅助工程	项目油罐区 0#柴油、92#汽油、95#	92#汽油、95#汽油分别设置通气管, 共 3 根。汽油通气	柴油不易挥发, 因此柴油油

	汽油分别设置通气管，共 4 根。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	管管口安装机械呼吸阀。	罐未设置通气管。
储运工程	项目设置 4 个承重式双层储油罐，位于站区中部。	项目设置 4 个非承重式双层储油罐，位于站区北侧。	非承重式双层储油罐不能承重，不能设置在有人员和车辆经过的地面下，因此油罐区更改了位置。
办公生活设施	1F，框架结构，建筑面积 350m <sup>2</sup> 。含结帐、值班室、配电室等。	2F，框架结构，建筑面积 700 m <sup>2</sup> ，含结帐、值班室、配电室等	站房占地面积未变，站房建筑面积增加，新增的房间作为员工休息用，不新增产能和产污。

## 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

类别	名称	环评预测年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	柴油	600t	600t	中石油、中石化油库
	汽油	400t	400t	
能源	电	4.5 万 kwh	2.8 万 kwh	市政电网
	水	730t	730t	市政供水

### 2.2.2 项目水平衡

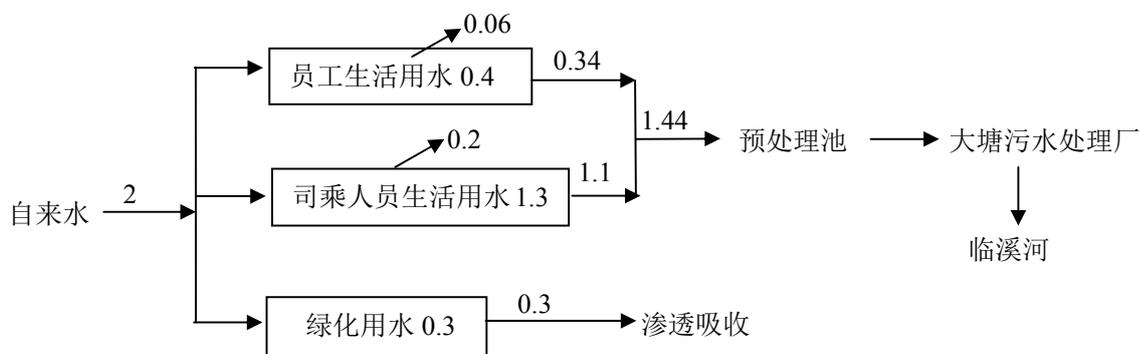


图 2-1 项目水平衡图（消耗单位：m<sup>3</sup>/d）

## 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。通气管道以大于 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。

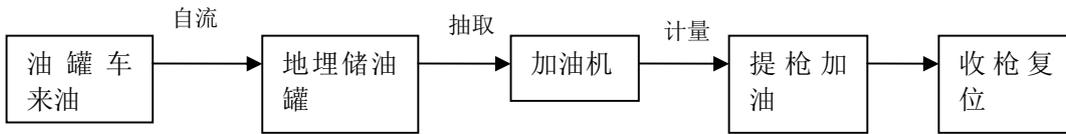


图 2-2 项目运营期工艺流程图

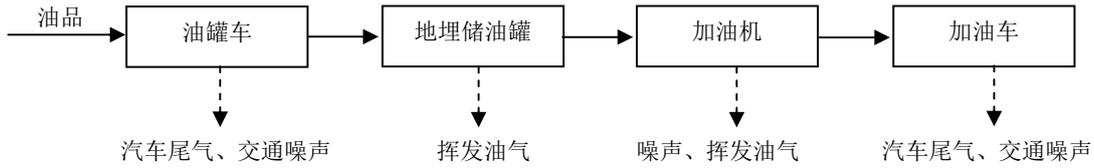


图 2-3 项目运营期产污环节框图

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

项目运营期废水主要为站内员工生活污水、外来司乘人员产生的生活污水以及初期雨水。

治理措施：项目生活污水产生量为 525.6m<sup>3</sup>/a。生活污水经过预处理池（容积约 5m<sup>3</sup>）处理后，经污水管网排至大塘污水处理厂处理，最终排入临溪河。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少。本站于今年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无油罐清洗废水产生，待产生后委托有资质的单位处置。

站内初期雨水经环保沟收集后进入隔油池（容积约 5m<sup>3</sup>），经隔油池处理后，雨水排入加油站后的雨水沟渠。

#### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体和汽车尾气、柴油发电机燃烧废气。

治理措施：①汽油挥发烃内气体：采用埋地双层储油罐，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。

②柴油发电机燃烧废气：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，柴油发电机的废气经管道引至屋外排放，排放口位于站区内，避免朝向居民区。

③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、HC。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。

### 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。

地下水防治措施：本项目一般防渗区（站内道路）地面采取粘土铺底，再在上层铺 10-15cm 的水泥进行硬化。对埋地加油管道采用双层钢质管道，加油站埋地油罐采用双层玻璃钢防腐防渗技术，油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，每个油罐操作井旁边设有油罐检查井，里面装有防渗漏装置（渗漏检测立管），双层油罐采用非承重防渗结构。因是双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警。

### 3.4 处理设施

项目总投资 400 万元，其中环保投资 31 万元，环保投资占总投资比例为 7.75%，废水、废气环保投资 10 万元，占总投资的 2.5%。

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	环评		实际		
	内容	投资	内容	投资	
运营期	废气治理	油气回收系统：卸油油气回收+一、二级油气回收系统，各 1 套； 通气管：4 根，高 4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭。	8.0	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，各 1 套； 通气管：3 根，高 4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭。	8.0
	废水治理	隔油池：1 座（5m <sup>3</sup> ）。	2.0	隔油池 1 座（5m <sup>3</sup> ），预处理池 1 座（5m <sup>3</sup> ）。	2.0

地下水防治	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏。金属油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能； 公司每3年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会定期对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	计入设备投资（主体工程）	加油站埋地油罐采用双层玻璃钢防腐防渗技术，双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警； 公司每3年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会定期对罐线进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效，本加油站双层罐改造于今年完成，目前还未进行清罐作业。	计入设备投资（主体工程）
	加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。		加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。	
	环评要求加强站内地面的维护，防止地面破损。		加油站内地面无破损。	
风险防范	储罐压力检测、报警； 进出口液体温度、压力检测、报警系统； 安装可燃气体报警装置； 警示标准，标识牌。 灭火器等器材计入消防设施。	13.0	加油站配备了储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测；“禁止烟火”等警示标识；消防沙、灭火器等消防设施。	13.0
绿化	绿化带 200m <sup>2</sup>	计入总投资	绿化带 200m <sup>2</sup>	计入总投资
合计		23	合计	23

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	环评拟采取防治措施	实际防治措施	排放去向
大气污染	营运期 废气	有机废气（非甲烷总烃）	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	加强管理	柴油发电机设置在专	外环境

蒲江县中蜀加油站项目竣工环境保护验收监测报告表

物		机废气		用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低	
		机动车尾气	加强管理	加强管理，避免机动车频繁的启动与熄火	外环境
水污染物	营运期污水	生活污水	污水经预处理池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准后排至园区管网	污水经预处理池处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准后排至园区管网	外环境
		初期雨水	隔油池 5m <sup>3</sup>	隔油池 5m <sup>3</sup>	

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；采取的“三废”及噪声治理措施经济可行，只要进一步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，项目在蒲江县大塘镇洪福村建设是可行的。

**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**

你公司报送的《蒲江县川藏环球加油城项目环境影响报告表》收悉。经研究，现对该项目《报告表》批复如下：

一、该项目位于蒲江县大塘镇洪福村，项目总投资 400 万元。主要建设规模和内容：加油站占地面积 3092m<sup>2</sup>，站棚为投影面积 1000m<sup>2</sup> 钢框架结构加油罩棚站棚，1 座 1F 站房及附属工程（卫生间 40m<sup>2</sup>，值班室 20m<sup>2</sup> 等）；站棚下设计 6 个加油岛，每个加油岛上设 1 台双枪加油机；承重式双层储油罐 4 个，其中 30m<sup>3</sup> 的 0#柴油罐

个，30m<sup>3</sup>的92#汽油罐1个，30m<sup>3</sup>的92#汽油罐1个，30m<sup>3</sup>的95#汽油罐1个，总容积为120m<sup>3</sup>，总储存能力为105m<sup>3</sup>（柴油折半计）。

二、项目属机动车燃料零售业，根据国家发展改革委制订的《产业结构调整指导目录[2011]年本》（2013年国家发展改革委第21号令修正版）以及《产业结构调整指导目录（2011）修订解读》，项目为允许类。项目取得了四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第A0580号），取得了土地使用证（蒲国用（2003）字第0340号文件）。项目建设符合国家现行产业政策，符合蒲江总体发展规划和土地利用规划。

三、报告表编制目的明确，依据较充分，内容较全面，工程分析符合项目建设特点，外环境情况及保护目标介绍较清楚，提出的环保措施、环保对策有一定针对性，评价结论总体可信。报告表编制内容符合相关“环评技术导则”的要求，该报告表可以作为项目建设与环境管理的依据。同意该项目按照报告表规定的内容和提出的各项环保措施进行建设。

#### 四、污染防治设施建设要求：

（一）项目生活污水需经现有污水预处理池处理后排入污水管网进入大塘污水处理厂达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级A标准后排放；初期雨水经隔油沉淀池处理后排放。

（二）项目需采用浸没式卸油方式，卸油、储油和加油时挥发的有机废气需经密闭油气回收系统（一、二次油气回收系统）进行收集处理后排放；柴油燃烧废气需经发电机自带的净化装置净化后排放。

（三）项目噪声源采取相应的降噪措施，选用低噪声设备，定期进行设备检修，合理布置噪声设备的位置，各产噪设备底部需采取基础减振措施以降低噪声对环境的影响。

（四）项目产生的生活垃圾需统一收集，由环卫部门统一清运处理；危险废物暂存需于危废暂存间，交由有资质的单位处置。

(五) 项目需做好地下水及土壤污染防治措施，重点做好卸车位、输油管道沿线、危废暂存间等区域防渗。

五、项目应加强管理，严格按照环境风险防范措施和应急预案执行，在管理及运行过程中认真落实安全评估报告中提出的措施和相关环保规定，防止发生环境风险事故。

六、建设项目竣工后，应按照《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）的规定，自行组织对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告；经验收合格后，项目方能投入生产或使用。否则，将承担相应法律责任。

七、请蒲江县环境监察大队负责将该项目纳入双随机抽查管理。

#### 4.4 验收监测标准

##### 4.4.1 执行标准

根据执行标准，废水中氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

地下水中苯、甲苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017 表 1 中 III 类标准限值，二甲苯、乙苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017 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 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 <sup>3</sup> )	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
		非甲烷总烃	无组织: 4.0	非甲烷总烃	无组织: 4.0
废水	办公生活	标准	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准, 氨氮	标准	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准

污水		执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)表1中B级标准							
	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	
	pH	6~9	SS	400	pH	6~9	SS	400	
	COD	500	氨氮	45	COD	500	氨氮	/	
	BOD <sub>5</sub>	300	石油类	20	BOD <sub>5</sub>	300	石油类	20	
地下水	油品 泄漏	标准	苯、甲苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017表1中III类标准限值，二甲苯、乙苯标准执行《地下水质量标准》GB14848-2017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，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	
		项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)
		苯	≤10	甲苯	≤700	苯	/	甲苯	/
		二甲苯	≤500	石油类	0.3	二甲苯	/	石油类	0.3
		乙苯	≤300			乙苯	/		

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 废水监测

## 6.1.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-1 废水监测点位、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	办公、生活污水	生活污水预处理池排口	pH 值、五日生化需氧量、化学需氧量、总磷、悬浮物、氨氮、石油类	2 天, 3 次/天

## 6.1.2 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法、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	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W379 SX-620 笔式 pH 计	/
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W212 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T 399-2007	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	3.0mg/L
总磷	钼酸铵分光光度法	GB/T11893-1989	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.01mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
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
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.04mg/L

## 6.2 地下水监测

## 6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-3 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	加油站内地下水井	苯、甲苯、二甲苯、乙苯、石油类	2 天, 1 次/天

## 6.2.2 地下水监测方法

表 6-4 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
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.05 mg/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

### 6.3 废气监测

#### 6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-5 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、埋地油罐	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#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

#### 6.3.2 废气监测方法

表 6-6 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	HJ 604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>

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4日、5日，蒲江县中蜀加油站正常运营，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	设计产量 (吨/天)	实际产量 (吨/天)	运行负荷%
2018年6月4日	汽油销售	1.1	0.9	82
	柴油销售	1.6	1.4	88
2018年6月5日	汽油销售	1.1	1.0	91
	柴油销售	1.6	1.3	81

## 7.2 验收监测结果

## 7.2.1 废水监测结果

表 7-2 废水监测结果 单位 mg/L

项目	点位	生活污水预处理池排口						标准限值
		06月04日			06月05日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
pH值(无量纲)		7.33	7.37	7.28	7.58	7.38	7.32	6~9
五日生化需氧量		13.6	12.2	13.5	14.3	15.0	13.6	300
化学需氧量		45.2	36.1	48.3	39.1	46.7	49.8	500
总磷		1.67	1.81	1.60	1.65	1.01	1.03	8
悬浮物		30	29	26	27	34	27	400
氨氮		11.9	12.3	12.2	12.4	12.9	12.6	45
石油类		0.33	0.33	0.32	0.29	0.26	0.26	20

监测结果表明，氨氮、总磷排放浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准限值，pH值、COD、BOD<sub>5</sub>、SS、石油类浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。

## 7.2.2 废气监测结果

表 7-3 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m<sup>3</sup>)

点位		06月04日				06月05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	0.89	1.16	1.16	1.23	0.52	0.75	0.90	1.06	4.0
	第二次	0.65	1.28	1.26	1.14	0.44	0.97	0.58	0.69	
	第三次	0.69	1.29	1.10	1.23	1.02	1.43	1.43	1.32	

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。

### 7.2.3 地下水监测结果

表 7-5 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	加油站内地下水井		标准限值
		06月04日	06月05日	
苯		未检出	未检出	≤10.0
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	0.05	≤0.3

监测结果表明, 石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值, 苯、甲苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB14848-2017 表 1 中 III 类标准限值, 二甲苯、乙苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB14848-2017 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

废水：根据环评报告表，本项目废水的总量控制为 COD： $\leq 0.77\text{t/a}$ ； $\text{NH}_3\text{-N}$ ： $\leq 0.06\text{t/a}$ ，本次验收监测，COD 的排放量为  $0.023\text{t/a}$ ，氨氮为  $0.007\text{t/a}$ ，均低于环评建议的总量控制指标。

表 8-1 污染物总量对照

类别	项目	总量控制指标	实际排放量
		排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)
废水	废水总量	525.6	525.6
	COD	0.77	0.023
	氨氮	0.06	0.007

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标  $0.29\text{t/a}$ ，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 8-2。

表 8-2 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	项目生活污水需经现有污水预处理池处理后排入污水管网进入大塘污水处理厂达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后排放；初期雨水经隔油沉淀池处理后排放。	已落实。 项目生活污水经预处理池处理后排入污水管网，进入大塘污水处理厂处理；初期雨水经环保沟收集后排入隔油池处理，排入市政雨水管网。
2	项目需采用浸没式卸油方式，卸油、储油和加油时挥发的有机废气需经密闭油气回收系统（一、二次油气回收系统）进行收集处理后排放；柴油燃烧废气需经发电机自带的净化装置净化后排放。	已落实。 项目卸油口安装有一次油气回收系统、加油机安装有二次油气回收系统；柴油燃烧废气经发电机自带的净化装置净化后引至屋外排放。
3	项目需做好地下水及土壤污染防治措施，重点做好卸车位、输油管道沿线、危废暂存间等区域防渗。	已落实。 加油站埋地油罐采用双层玻璃钢防腐防渗技术，双层罐，当油罐出现漏油、进水等情况时，漏油和水会被控制在一、二层油罐中间层，同时防渗漏装置会通过液位仪自动进行报警；危废暂存间进行了重点防渗，并设置有托盘。

## 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，收回率 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；100%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；6.7%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有正影响，93.3%被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；100%被调查者认为本项目对环境没有影响；46.7%的被调查者认为本项目对本地区经济发展有正影响，53.3%被调查者认为本项目对本地区经济发展无影响，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 8-3。

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	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	30	100
		基本满意	0	0
		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	0	0
		有影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	2	6.7
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	28	93.3
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	30	100
		不清楚	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	14	46.7
		有负影响	0	0
		无影响	16	53.3
		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”制度进行建设和试生产。

本次验收报告是针对 2018 年 6 月 4 日~2018 年 6 月 5 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，蒲江县中蜀加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

#### 9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：验收监测期间，氨氮、总磷排放浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，pH 值、COD、BOD<sub>5</sub>、SS、石油类浓度满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

2、地下水：加油站地下水井中的石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，苯、甲苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB14848-2017 表 1 中 III 类标准限值，二甲苯、乙苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB14848-2017 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：

废水：根据环评报告表，本项目废水的总量控制为 COD： $\leq 0.77\text{t/a}$ ；NH<sub>3</sub>-N： $\leq 0.06\text{t/a}$ ，本次验收监测，COD 的排放量为 0.023t/a，氨氮为 0.007t/a，均低于环评建议的总量控制指标。

废气：环评报告中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标 0.29t/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。

#### 9.1.3 公众意见调查

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；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，蒲江县中蜀加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 400 万元，其中环保投资 31 万元，环保投资总投资比例为 7.75%。项目各类污染物均达标排放，固体废物采取了相应处置措施。项目公众意见调查结果满意，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。
- 2、加强环境风险应急演练，并做好记录、总结。

**附件：**

附件 1 立项文件

附件 2 环评批复

附件 3 建设单位名称准予变更登记通知书

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 双层罐合格证

附件 11 油气回收系统检测报告

**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

**附表：**

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表