

蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目 竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 29 号

建设单位： 蒲江县天华农机加油站

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2019 年 9 月

建设单位法人代表： 陈泽昭
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 刘 钱

建设单位：蒲江县天华农机加油站
(盖章)

电话：13626905998

传真：/

邮编：611630

地址：成都市蒲江县天华镇政府街

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	蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目				
建设单位名称	蒲江县天华农机加油站				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	成都市蒲江县天华镇政府街				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 300t/a、柴油销售 80t/a				
实际生产能力	汽油销售 300t/a、柴油销售 80t/a				
建设项目环评时间	2017 年 12 月	开工建设时间	2017 年 10 月		
调试时间	2018 年 1 月	验收现场监测时间	2018 年 6 月 4 日~5 日、2018 年 11 月 29 日~30 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	300 万元	环保投资总概算	35.31 万元	比例	11.77%
实际总投资	300 万元	实际环保投资	34.9 万元	比例	11.6%
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、《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》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7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、成都市环境保护局，成环发[2018]8号，《关于贯彻落实<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的通知》，2018.1.3；</p> <p>11、蒲江县经济科技和信息化局，川投资备[2017-510131-52-03-187209]JXQB-6286号，《四川省技术改造投资项目备案表》，2017.7.21；</p> <p>12、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目环境影响报告表》，2017.12；</p> <p>13、蒲江县环境保护局，蒲环建字第[2018]15号，《关于蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目环境影响报告表的批复》2018.5.21；</p> <p>14、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、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标</p>

准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值；

噪声：厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值；敏感点执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中表 1 的 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 及表 2 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。

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）。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目于 1990 年在成都市蒲江县天华镇政府街建成投运，营业范围及经营方式为成品油零售；2017 年 10 月，加油站对 4 个加油岛、546 平米罩棚进行装修改造，对站内 2192 平米地面进行平整硬化。拆除原有站房，新建二层站房 395.6m²，新增全自动洗车机一台，并建设隔油池，预处理池等环保设施、消防设施，加油站于 2018 年 1 月改造完成；加油站属于三级级加油站，总投资 300 万元，占地面积为 2400m²，项目主要由站房、洗车区、油罐区、辅助用房等组成。本项目提供洗车服务，不作为主营业务，洗车过程采用清水，不添加洗涤剂。

2017 年 7 月 21 日，本项目取得蒲江县经济科技和信息化局的立项批复（川投资备[2017-510131-52-03-187209]JXQB-6286 号）；2017 年 12 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 5 月 21 日，蒲江县环境保护局，

以蒲环建字第[2018]15 号文下达了审查批复。

蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目于 2018 年 1 月技改完成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 300t、柴油 80t 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，符合验收监测条件。

受蒲江县天华农机加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 5 月对蒲江县天华农机加油站设施设备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 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础上编制完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目位于成都市蒲江县天华镇政府街，项目项目北侧为蒲江河；东侧紧邻新蒲路；南侧距离本项目油罐区 16.5m 外为一户居民和 27m 外有几户居民，项目东侧为农田，东面 86m 为鹤山镇公立卫生院，东南侧 92m 为天华九年制学校。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 12 人，2 班 2 运转工作制，每班 24 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、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、油管通道），辅助工程（车道地坪、卸油场、油品储罐区通气管、洗车区、围墙、厕所、站房、辅助用房）、公用工程（给水、排水、供电、发电机房、消防设施）、环保工程（废水处理、废气处理、固废处置、地下水防治）。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

蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目位于成都市蒲江县天华镇政府街，占地面积 2600m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、洗车区、隔油池以及预处理池等。项目运营后具备年销售汽油 300t、柴油 80t 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	油罐区	共设 4 个储油罐，其中 30m ³ 0#柴油罐 1 个，25m ³ 92#汽油罐 1 个，25m ³ 95#汽油罐 1 个，25m ³ 98#汽油罐 1 个，油罐储存总容积 90m ³ （柴油折半计）。均使用双层储油罐，管线全部更换	与环评一致	废气、废水、噪声、环境风险
	加油区	设 4 台加油机，均为六枪加油机，92#、95#、98#汽油加油机各一台，柴油加油机一台。安装油气回收装置	与环评一致	/
	加油棚	设置钢质网架加油棚，投影面积 546m ²	与环评一致	/
	加油岛	建设 4 座加油岛，长 5m，宽 1.2m，高 0.2m。	与环评一致	废水、噪声
	洗车区	设置一台全自动洗车机	与环评一致	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	/
	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	油气、环境风险
	油品储罐区通气管	项目共设置 4 根通气管，立管高出地平面 4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	设置通气管 3 根，立管高出地平面 4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀	油气、环境风险
	消防设施	推车式干粉灭火器 2 台，手提式干粉灭火器 10 台，消防沙池、消防铲，液位报警器，静电接地报警器等	与环评一致	噪声、废水
公用工程	供水	自来水	与环评一致	/
	供电	来自蒲江县供电网络；站内自备一台 15KW 柴油发电机	与环评一致	/
环保工程	废水	废水：修建有效容积 2m ³ 预处理池 1 座，生活废水经预处理池处理后排入蒲江县污水处理厂处理	与环评一致	废水

		初期雨水：站内设置雨水导流沟，3m ³ 隔油池一座，场站内初期雨水经导流沟收集进入隔油池处理后排入周边沟渠。	初期雨水：站内设置雨水导流沟，3m ³ 隔油池一座，隔油池设置了截断阀，场站内初期雨水经导流沟收集进入隔油池处理后排入污水管网	
		洗车废水：购置一套洗车废水处理设施，洗车废水经处理后循环使用，跟换废水排入蒲江县污水处理厂处理	与环评一致	
	废气	密闭卸油口设置静电接地报警仪，卸油、加油均在密闭管道中进行，并加装一次、二次油气回收系统。	与环评一致	废气
	固废处置	生活垃圾由当地环卫部门清运，隔油池废油经收集后，交由相应资质单位处理。油罐及油路清洗产生的油泥废渣经收集后交由负责清洗油罐及油路的资质公司一并处置。设置一个危废暂存间，位于站房1层。	生活垃圾由当地环卫部门清运，隔油池废油经收集后，交由四川正洁科技有限责任公司处理，已设置危废暂存箱，用于收集存放危废（加油站于2018年1月完成技改，油罐及油路暂未清理，后期清洗后交由有资质的单位处置）	固废
	噪声	设置减震带、禁止鸣笛、保持道路通畅；发电机房安装复合隔声门。	设置了减震带、禁止鸣笛标识、保持道路通畅	/
仓储及其它	仓储运输	项目油品采用油罐车运输，不修建专用供油管道	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	站房建筑面积约为395.6m ² ，共2F，包括办公室、值班室、公共厕所等	与环评一致	生活垃圾、生活废水

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	储油罐（3DFF 双层承重油罐）	4 个	0#柴油罐 1 个，30m ³ ，92#、95#、98#汽油罐，25m ³	储油罐（3DFF 双层承重油罐）	4 个	0#柴油罐 1 个，30m ³ ，92#、95#、98#汽油罐，25m ³
2	潜油泵	4 个	/	潜油泵	4 个	/
3	六枪潜泵卡机连接加油机	4 台	/	六枪潜泵卡机连接加油机	4 台	/
4	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统
5	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统
6	液位检测报警仪	4 套	/	液位检测报警仪	4 套	/
7	双层罐渗漏检测仪	1 套	GHSLI	双层罐渗漏检测仪	1 套	GHSLI
8	洗车机	1 套	/	洗车机	1 套	/

9	柴油发电机	1 台	30kW	柴油发电机	1 台	30kW
10	推车式干粉灭火器	2 具	35kg; 油罐区	推车式干粉灭火器	2 具	35kg; 油罐区
11	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	10 具	4kg; 油罐区	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	10 具	4kg; 油罐区
12	灭火毯	2 个	加油区	灭火毯	2 个	加油区
13	消防沙	1 个	2m ³ ; 油罐区	消防沙	1 个	2m ³ ; 油罐区

2.1.3 项目变更情况

项目通气管数量，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	项目拟设置 4 根通气管	设置通气管 3 根	汽油罐设置 2 根通气管，油气回收装置设置 1 根通气管

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)	300	300	中石油 104 油库
	柴油 (t/a)	80	80	
水	自来水 (m ³ /a)	394.2	372.3	自来水管网与地下水
能源	电 kW·h/a	0.3 万	0.3 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）

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。

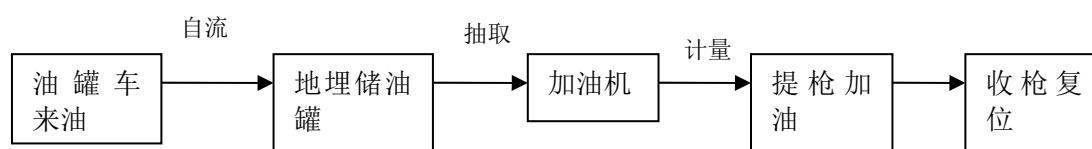


图 2-2 项目营运期工艺流程图

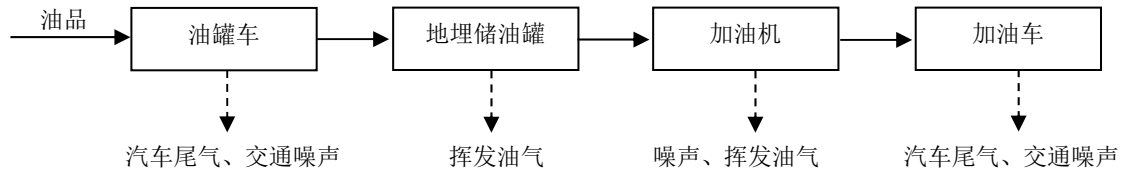


图 2-3 项目营运期产污环节框

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洗车废水、初期雨水、生活污水等。

(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：本项目生活污水（排放量： $0.83\text{m}^3/\text{d}$ ）经加油站预处理池（容积 4m^3 ）处理后，通过市政污水管网进入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。

(2) 初期雨水

站内初期雨水经加油站内导流沟收集后进入隔油池（容积约 3m^3 ），经隔油池处理后，排入市政污水管网；项目隔油池设置有隔断阀，可以有效处置项目初期雨水。

(3) 洗车废水

本项目设置一个全自动洗车机，对过往轿车提供洗车服务。洗车处理设施设有一套反冲洗过滤器，反冲洗过滤器对滤网内表面进行清洗将产生反冲洗废水。

治理措施：本项目全自动洗车机配置“沉淀+石英砂压力过滤+活性炭吸附”处理设施一套，洗车废水经处理后循环使用不外排。反冲洗废水（排放量： $0.215\text{m}^3/\text{d}$ ）直接排入市政污水管网，进入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。水循环工艺图见图 3-1。

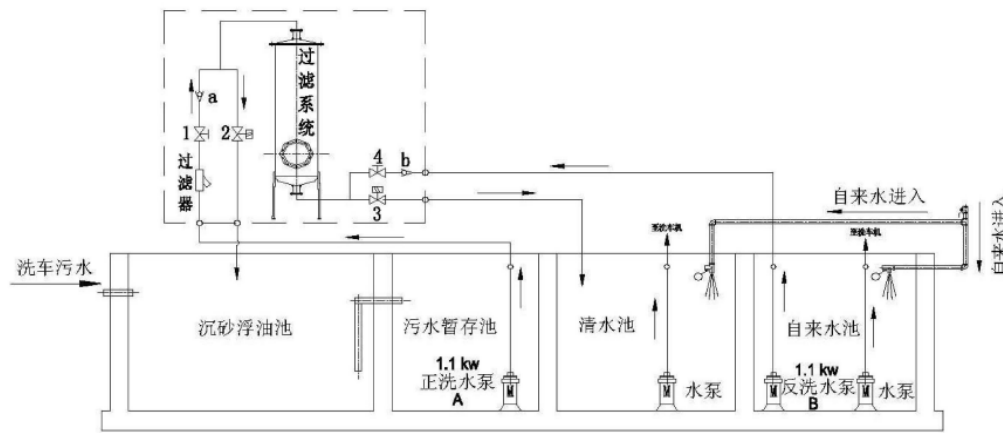


图 3-1 全自动洗车机洗车污水循环工艺图

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、定期清理的隔油池废油、预处理池污泥、沾油废抹布、废棉纱、废河沙、洗车废水沉淀池污泥、油罐清洗废油渣。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	废油	0.02t/a	隔油池	HW08	集中收集于危废暂存间，交由四川正洁科技有限责任公司进行处理。
2	油罐清洗废油渣	0.06t/a	生产过程	HW08	油罐暂未清理，清理后废油渣交由有资质的单位处置
3	沾油废手套、废棉纱、沾油废河沙	0.05t/a	生产过程	HW49	交由四川省中明环境治理有限公司处置
二	一般固体废物				
1	生活垃圾	2.73t/a	办公生活	一般废物	由环卫部门统一处理
2	污泥	0.1t/a	洗车废水沉淀池	一般废物	
3	预处理池污泥	0.15t/a	预处理池	一般废物	

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。卸油区、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土，洗车区水池表层采用防渗水泥+丙纶防水卷材作为防渗措施。危险废物暂存在危废暂存箱，危废暂存箱使用不锈钢材料，能够达到防风、防雨、防渗要求。

3.6 处理设施

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	
营运期	废气治理	卸油、加油过程中密闭设置，安装一次、二次油气回收系统	/	加油油气回收装置和卸油油气回收装置、埋地油罐密封等措施	/
	废水治理	预处理池：1座（2m ³ ）	1.2	预处理池：1座（2m ³ ）	1.2
		隔油池：1座（3m ³ ）	0.8	隔油池：1座（3m ³ ）	0.8
		“混凝沉淀+石英砂压力过滤+活性炭吸附”处理设施一套，处理能力0.5m ³ /h，2m ³ 回用水池一座，洗车废水经处理后回用	1.5	“混凝沉淀+石英砂压力过滤+活性炭吸附”处理设施一套，处理能力0.5m ³ /h，2m ³ 回用水池一座，洗车废水经处理后循环使用不外排。反冲洗废水经市政污水管网，进入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。	1.5
	地下水防治	油罐区：采用双层油罐，油罐区采用单层HDPE膜，内表面涂抹20mm厚防渗水泥	15	油罐区使用黏土铺底+防渗混凝土，储油罐采用双层油罐	15
		输油管：使用埋地双层管道（加装钢制套管），管沟采用2.0mmHDPE膜+防渗混凝土	2.2	输油管采用埋地双层管道设置，管沟采用黏土铺底+防渗混凝土处理	2.2
		危废暂存间：单层HDPE膜，采用防渗钢纤维混凝土搅拌压实作为基础防渗措施，表层采用防渗水泥	0.5	危废暂存间地面使用水泥硬化处理，危废间内使用有托盘作为防渗措施	0.5
		加油区、预处理池、隔油池、洗车区等：现浇防渗钢纤维混凝土面层作为基础防渗措施（防渗等级不低于P6），表层采用20mm防渗水泥。	4	卸油区、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土，洗车区水池表层采用防渗水泥+丙纶防水卷材作为防渗措施	4
		其它区域：现浇防渗钢纤维混凝土面层作为基础防渗措施（防渗等级不低于P6），表层采用20mm防渗水泥。	6	其他区域采用水泥混凝土硬化处理	6

		绿化：项目绿化面积为80m ²	0.8	绿化：项目绿化面积为80m ²	0.8
噪声治理	车辆噪声	设置减震带、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	/
	发电机噪声	发电机房安装复合隔声门	0.3	墙体隔声	0.1
固废处置	生活垃圾、预处理池污泥委托环卫部门清运		0.01	生活垃圾、预处理池污泥、洗车废水沉淀池污泥委托环卫部门处理。	0.8
	隔油池废油、油泥、清罐废渣、沾油废物交由有资质的单位处理		3	隔油池废油、油泥集中收集于危废暂存间，交由四川正洁科技有限责任公司进行处理，油罐暂未清理，清理后废油渣交由有资质的单位处置，沾油废河沙暂未产生，产生后交由有资质的单位处置，沾油废手套交由四川省中明环境治理有限公司处置	2
总计			35.31	/	34.9

表 3-3 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	经自带的烟气净化系统处理后排放	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	经预处理池处理后排放至蒲江县污水处理厂处理。	经预处理池处理后排入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河	蒲江河
	初期雨水	石油类	经隔油池处理后排入站外边沟	经隔油池处理后排入市政污水管网，经蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河	蒲江河
	洗车废水	SS	经处理后回用，回用设施反冲洗废水排入污水厂处理	洗车废水经处理后循环使用，不外排。反冲洗废水直接排入市政污水管网，进入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。	蒲江河
固体废弃物	加油站	生活垃圾	环卫部门统一清运处理	集中收集后由环卫部门统一清运处理	有效处置
	洗车区	洗车废水沉淀池			
	站房	预处理池污泥			
	隔油池	废油	交由有资质的单位收运处置	交由四川正洁科技有限责任公司进行处理	
	油罐清	废油渣	油罐暂未清理，清理后废油渣		

	洗			交由有资质的单位处置	
	加油站	沾油废手套、 废棉纱、沾油 废河沙	环卫部门统一 清运处理	交由四川省中明环境治理有 限公司处置	
噪声	交通、人流、设备噪声		禁止鸣笛、限 速；隔声、减 振、加强管理	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	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**

本项目建设符合国家相关产业政策，符合四川省成品油分销体系发展规划。改建后满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）相关要求，选址合理。项目采取的各项污染防治措施技术经济可行，在做好各项环境保护措施的前提下，项目实施不会改变当地的环境质量及生态环境现状。在落实本环评提出的各项污染治理措施后，从环境保护角度而言，项目在选址地建设是可行的。

4.2 环评要求与建议

- 1、认真落实报告表中提出的各项环保措施。
- 2、落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- 3、企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确厂内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- 4、对管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- 5、企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- 6、建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- 7、定期委托当地环境监测站进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- 8、加强废水处理、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。
- 9、尽可能地多种植树、草；合理调配乔木、灌木、草坪之间的比例；在邻近声学敏感区，应种植树冠高大、枝叶茂盛的树木。这些措施既美化了环境、净化了空气，又达到了降低噪声的目的。

4.3 环评批复

蒲江县天华农机加油站：

你公司报送的《蒲江县天华农机加油站设施设备技改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、该项目位于成都市蒲江县天华镇政府街，项目总投资 300 万元。主要建设规模和内容：加油站占地面积 2400m²，主体工程包括加油区（4 个加油岛、4 台六枪潜泵卡机连接加油机、1 个 546m² 罩棚）、4 座地埋卧式油罐，总容积为 105m³，总储存能力为 90m³（柴油折半计）；辅助工程包括卸油场、加油车道和安全消防系统等；公用工程有给排水系统和供电系统等；环保工程为建设隔油池、安装油气回收装置等；办公生活设施包括站房(2F，建筑面积 3956m²)；年销售汽油 300t，柴油 80t。

二、项目属机动车燃料零售行业,根据中华人民共和国国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录(2011 年本 2013 年修正)》以及国务院《促进产业结构调整暂行规定》(国发[2005]140 号)，项目为允许类。项目取得了蒲江县经济科技和信息化局的备案(备案号为川投资备【2017-510131-52-03-187209】JBQB-6286 号)以及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 A0571 号)，取得了《国有土地使用证》(蒲国用(1999)第 157 号)。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) 项目生活污水需由预处理池处理后排放至蒲江县污水处理厂处置；初期雨水须经隔油池处理后排入站外边沟；洗车废水须经处理设施处理后循环使用。

(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;危险废物需暂存于危废暂存间,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,防治发生环境风险事故。

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;废水:氨氮、总磷参照执行《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,其余监测项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值;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,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;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，敏感点执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中表 1 的 2 类标准。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。

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 ）		
		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 表 4 中三级标准限值，氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准；			标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值		
		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）
		pH	6~9	SS	400	pH	6~9	SS	400
		COD	500	氨氮	45	COD	500	氨氮	/
		BOD ₅	300	总磷	8	BOD ₅	300	总磷	/
		石油类	20			石油类	20		
地下水	油品泄漏	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017 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
		二甲苯	≤500μg/L	苯	≤10mg/L	二甲苯	/	苯	≤10mg/L
		甲苯	≤700μg/L	石油类	0.3 mg/L	甲苯	/	石油类	/
	乙苯	≤300μg/L			乙苯	/			
厂界环境噪声	设备噪声	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			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		
		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			
敏	设备	标准	《声环境质量标准》GB3096-2008			标准	《声环境质量标准》GB3096-2008		

感 点 噪 声	噪 声	表 1 中 2 类功能区标准		表 1 中 2 类功能区标准	
		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《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	站房、自动洗车机	废水总排口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、总磷、石油类	每天 3 次，监测 2 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
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
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-W380 SX-620 笔式 pH 计	/
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
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W351 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/T399-2007	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	3.0mg/L
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
总磷	钼酸铵分光光度法	GB/T11893-1989	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.01mg/L

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 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	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#		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

6.3 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 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-W232 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				
5#项目南侧约 50m，政府 街 2 号居民大门外	监测 2 天，昼夜各 1 次	声环境质量标准	GB3096-2008	ZHJC-W232 HS6288B 型噪声频谱分析仪

6.4 地下水监测

6.4.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-6 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	苯、甲苯、乙苯、二甲苯、石 油类	2 天，1 次/天

6.4.2 地下水监测方法

表 6-7 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
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
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.05mg/L

甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.05mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.05mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300 气相色谱法	0.05mg/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

2018年6月4日~5日、2018年11月29日~30日，蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目正常运营，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4日	汽油	0.82	0.8	98
	柴油	0.22	0.2	91
2018年6月5日	汽油	0.82	0.78	95
	柴油	0.22	0.21	95
2018年11月29日	汽油	0.82	0.82	100
	柴油	0.22	0.22	100
2018年11月30日	汽油	0.82	0.8	98
	柴油	0.22	0.21	95

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		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	1.03	1.39	1.28	1.26	0.47	1.16	1.08	0.95	4.0
	第二次	0.70	1.07	0.96	1.07	0.49	0.93	0.87	0.99	
	第三次	0.88	1.06	1.03	0.88	0.73	1.17	1.05	1.19	

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 7-3 地下水监测结果表

项目 \ 点位		站内地下水井		标准限值
		06月04日	06月05日	

石油类 (mg/L)	0.05	0.04	≤0.3
苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤10.0
甲苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤700
乙苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤300
二甲苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤500

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，苯、甲苯、二甲苯、乙苯监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1、表 2 中III类标准限值。

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
1# 厂界北侧外 1m 处	06 月 04 日	昼间	56.9	昼间 60 夜间 50
		夜间	42.8	
	06 月 05 日	昼间	56.6	
		夜间	42.8	
2# 厂界东侧外 1m 处	06 月 04 日	昼间	58.1	
		夜间	44.4	
	06 月 05 日	昼间	57.6	
		夜间	43.8	
3# 厂界南侧外 1m 处	06 月 04 日	昼间	53.8	
		夜间	44.3	
	06 月 05 日	昼间	50.8	
		夜间	45.3	
4# 厂界西侧外 1m 处	06 月 04 日	昼间	57.0	
		夜间	42.7	

	06月05日	昼间	57.9
		夜间	45.1

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界环境噪声测点噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。

表 7-5 环境噪声监测结果表 单位：dB (A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
5# 项目南侧约 50m, 政府街 2 号居民大门外	06月04日	昼间	53.0	昼间 60 夜间 50
		夜间	44.5	
	06月05日	昼间	53.9	
		夜间	45.7	

监测结果表明，敏感点测点噪声能够达到《声环境质量标准》GB3096-2008 表1中2类功能区标准。

7.2.4 废水监测结果

表 7-6 废水监测结果表 单位：mg/L

项目 \ 点位	废水排口						标准 限值
	11月29日			11月30日			
	第1次	第2次	第3次	第1次	第2次	第3次	
化学需氧量	99.3	97.7	120	115	135	115	500
氨氮	9.83	9.67	9.58	9.77	9.61	9.51	45
pH 值（无量纲）	7.83	7.91	7.93	7.88	7.77	7.91	6~9
悬浮物	39	36	42	45	44	37	400
五日生化需氧量	31.1	30.3	33.0	28.1	32.1	31.9	300
石油类	0.09	0.16	0.11	0.10	0.36	0.37	20
总磷	1.01	0.99	0.88	0.84	1.08	1.07	8

监测结果表明，废水总排口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类排放浓度均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中

三级标准；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。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

根据环评及环评批复，本项目未设置总量控制指标，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

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	项目生活污水需由预处理池处理后排放至蒲江县污水处理厂处置；初期雨水须经隔油池处理后排入站外边沟；洗车废水须经处理设施处理后循环使用。	已落实。 项目含油初期雨水经加油站内导流沟引至隔油池，经隔油处理后排入市政污水管网。生活污水经预处理池处理后经市政污水管网进入蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。全自动洗车洗车机配有 1 套洗车废水处理设施，洗车废水经处理后循环使用；反冲洗过滤器产生的废水经市政污水管网排至蒲江县污水处理厂处理，最终排入蒲江河。
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。 项目采用自流密闭卸油方式卸油，并配有一、二次油气回收系统对卸油、储油和加油时产生的非甲烷总烃进行收集。0#柴油为清洁能源，通过规范操作，柴油燃烧废气由管道引至房外排放。
3	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。	已落实。 项目加油设备采用先进的低噪声设备，基础减振，定期进行设备检修，合理规划，加强管管理，通过墙体隔音处理。
4	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；危险废物需暂存于危废暂存间，交由有资质的单位处置。	已落实。 项目生活垃圾、预处理池污泥、洗车废水处理设施污泥交由当地环卫部门清运处理。沾油废手套和抹布、沾油废河沙等沾油废物交由四川省中明环境治理有限公司处置。隔油池废油、油泥集中收集于危废暂存间，交由四川正洁科技有限责任公司进行处理，油罐暂未清理，清理后废油渣交由有资质的单位处置。加油站建立了危废台账。
5	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。 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。卸油区、油罐区、预处

理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土，洗车区水池表层采用防渗水泥+丙纶防水卷材作为防渗措施。危险废物暂存在危废暂存箱，危废暂存箱使用不锈钢材料，能够达到防风、防雨、防渗要求。

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；90%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，10%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；30%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，70%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；86.7%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，13.3%被调查者对本项目环境保护措施效果表示基本满意；20%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，%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，3.3%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有负影响可接受；13.3%的被调查者认为本项目对环境的影响是环境风险，86.7%的被调查者认为本项目对环境没有影响，6.7%的被调查者认为本项目对环境的影响是噪声，3.3%的被调查者认为本项目对环境的影响是大气污染物，3.3%的被调查者不清楚本项目对环境有无影响；96.7%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，3.3%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，3.3%的被调查者不知道本项目对本地区的经济发展有无影响；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	27	90
		基本满意	3	10

		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	9	30
		有影响不可承受	0	0
		无影响	21	70
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	6	20
		有负影响可承受	1	3.3
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	23	76.7
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	1	3.3
		固体废物	0	0
		噪声	2	6.7
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	26	86.7
		不清楚	1	3.3
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	27	86.7
		基本满意	4	13.3
		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	29	96.7
		有负影响	0	0
		无影响	1	3.3
		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 4 日~5 日、2018 年 11 月 29 日~30 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，蒲江县天华农机加油站设施设备技改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：废水总排口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类排放浓度均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准。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。

2、地下水：加油站地下水所测项目：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，苯、甲苯、二甲苯、乙苯监测结果均符合《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、噪声：项目厂界噪声测点能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准；敏感点噪声能够达到《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类功能区标准。

5、固体废弃物排放情况：项目生活垃圾、预处理池污泥、洗车废水处理设施污泥交由当地环卫部门清运处理。沾油废手套和抹布、沾油废河沙等沾油废物交由四川省中明环境治理有限公司处置。隔油池废油、油泥集中收集于危废暂存间，交

由四川正洁科技有限责任公司进行处理，油罐暂未清理，清理后废油渣交由有资质的单位处置。

6、总量控制指标：本项目未设置总量控制指标，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

9.1.2 公众意见调查

90%的被调查者表示支持项目建设，10%的被调查者不关心项目建设；93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，6.7%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，蒲江县天华农机加油站设施设备技改项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 300 万元，其中环保投资 34.9 元，环保投资占总投资比例为 11.6%。项目废水、废气、噪声均达标排放；固体废物采取了相应处置措施。项目附近居民对项目环保工作满意，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。

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件：

附件 1 立项

附件 2 环评批复

附件 3 危废协议

附件 4 委托书

附件 5 验收监测期间工况调查表

附件 6 公众意见调查表

附件 7 应急预案备案回执

附件 8 废水接入管网说明

附件 9 环境监测报告

附件 10 验收意见

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