

蒲江西来农机加油站双层罐改造项目竣工 环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2021]第 79 号

建设单位： 成都市临溪能源有限公司西来加油站

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2021 年 12 月

建设单位法人代表: 熊汉鼎
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: 成都市临溪能源有限公司西来加油站 (盖章)
电话: 13626905998
传真:
邮编: 611600
地址: 四川省成都市蒲江县西来镇古城街 99 号

编制单位: 四川中衡检测技术有限公司 (盖章)
电话: 028-81277808
传真:
邮编: 618000
地址: 德阳市旌阳区金沙江西路 702 号

表一

建设项目名称	蒲江西来农机加油站双层罐改造项目				
建设单位名称	成都市临溪能源有限公司西来加油站				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川省成都市蒲江县西来镇古城街 99 号				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年售汽油 110t、柴油 40t				
实际生产能力	年售汽油 110t、柴油 40t				
建设项目环评时间	2018 年 4 月	开工建设时间	2017 年 8 月		
调试时间	2017 年 10 月	验收现场监测时间	2021 年 12 月 2 日~2021 年 12 月 3 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	70 万元	环保投资总概算	16 万元	比例	22.86%
实际总投资	70 万元	实际环保投资	21 万元	比例	30%
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，（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、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（生态环境部公告2018年第9号），2018年5月16日；</p> <p>10、生态环境部发布的“关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知”（环办环评函【2020】688号），2020年12月13日；</p> <p>11、成都市生态环境局关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收工作的通知（成环评函[2021]1号），2021年1月26日；</p> <p>12、蒲江县发展和改革局，川投资备【2017-510131-52-03-192713】JXQB-0170号，2017.7.3；</p> <p>13、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《蒲江西来农机加油站双层罐改造项目项目环境影响报告表》，2018.4；</p> <p>14、蒲江县环境保护局，蒲环建字第[2018]12号，《关于蒲江西来农机加油站双层罐改造环境影响报告表批复》，2018.5.21；</p> <p>15、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>地下水：石油类标准执行《地表水环境质量标准》GB 3838-2002表1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及表2中III类标准限值。</p>

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限值

噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

固废：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）；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

根据《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》（国发【2015】17 号）和四川省经济和信息化委员会《关于做好加油站地下油罐更新改造工作的通知》（川经信运行函【2016】447 号）文件要求：“加油站地下油罐应于 2017 年底前全部更新为双层罐或完成防渗池设置”。借此契机，成都市临溪能源有限公司西来加油站（原蒲江西来农机加油站）决定对本加油站进行原址改扩建。改扩建的主要内容为：（1）淘汰三座单层旧油罐，更换 3 座 SF 双层油罐，分别是 30m³92#汽油罐，20m³95#汽油罐，50m³0#柴油罐，并连同管道一起更换；总储存量为 75 m³（柴油折半计），为三级加油站。（2）对站内 600 m² 地面进行平整硬化。

由于原项目运行多年未办理环评手续，蒲江县环境保护局以“未验先投”对建设单位进行了行政处罚，并于 2017 年 12 月 20 日出具了行政处罚决定书（蒲环罚[2017]122015 号，成都市临溪能源有限公司西来加油站（原蒲江西来农机加油站）于 2018 年 1 月 8 日缴清罚款。

2017 年 7 月 3 日经蒲江县经济科技和信息化局（川投资备[2017-510131-52-03-208035]JXQB-0244 号）备案；2018 年 4 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复[2018]12 号文下达了审查批复。

成都市临溪能源有限公司西来加油站于 2017 年 10 月改造完成双层罐并投入运营，项目改扩建后具备年销售汽油 110t/a，柴油 40t/a 的能力。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间正常运营，达设计能力的 75% 以上。符合验收监测条件。

受成都市临溪能源有限公司西来加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2021 年 11 月对“蒲江西来农机加油站双层罐改造项目”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 2021 年 12 月 2 日至于 2021 年 12 月 3 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项目工程竣工环境保护验收监测表。

本项目位于蒲江县西来镇西宝路 23 号，加油站东侧紧邻古城街，北侧 177m 处为 S106，交通便利；东北侧 27m 为蒲江县蜀川食品有限公司，项目东侧 10m 处为居民区，加油站东侧 140~420m 处为居民区，加油站南侧 5~130m 处为居民区，加油站北侧 185~373m 处为居民区；项目南侧 130m 处为临溪河。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 3。

本项目劳动定员 5 人，采用三班制度，每天 24 小时营业，年工作天数 365 天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、办公及生活设施、环保工程和仓储及其他组成。项目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

蒲江西来农机加油站双层罐改造项目项目验收范围有：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、洗车间）、公用工程（给排水系统、供配电）、办公生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、防渗设施、固废处置、绿化）和仓储及其他（仓储运输）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

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

备注：本项目所在地暂未连接市政污水管网，生活污水经化粪池收集后交由蒲江县城乡排水有限公司处理清运至蒲江县西来污水处理厂。

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

蒲江西来农机加油站双层罐改造项目位于四川省成都市蒲江县西来镇古城街99号，项目总占地面积为1005m²，主要建设内容为：淘汰3座单层旧油罐，更换3座SF双层油罐，并连同管道一起更换。隔油池，化粪池等环保设施、消防设施加油岛、原有站房、罩棚利旧。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

名称	项目	建设内容		主要环境问题	备注
		环评	实际		
主体工程	储罐区	加油机：4台单枪加油机，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 ，2座独立加油岛。	与环评一致	非甲烷总烃、生活污水、隔声、生活垃圾、环境风险	改建
	加油机、加油枪	3座地理卧式双层承重油罐，其中柴油罐1个50m ³ ，汽油罐2个，92#汽油罐容积1个30m ³ ，95#汽油罐容积1个20m ³ ，总容积100m ³ ，总储存能力75m ³ （柴油折半计）。	与环评一致		改建
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		利旧
	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		利旧
	油品储罐区通气管	项目共设置2根通气管，高出地平面4.5m，并配备了阻火器。	项目共设置3根通气管，高出地平面4.5m，并配备了阻火器		改建
	监控系统	4台加油机设置罩棚下，站区内设有视频监控系统，可24小时视频监控油罐区和加油区。	与环评一致		利旧
	消防设施	35kg推车式干粉灭火器4台，4kg手提式干粉灭火器4具，8kg手提式干粉灭火器2具，3个灭火毯，2个消防桶，2m ³ 消防沙池一个，2个消防锹，7个视频监控摄像头，1套避雷针避雷带。	与环评一致	/	部分利旧
	洗车间	占地面积为20m ² 的洗车间一个，并设置有一个容积为10m ³ 的沉砂隔油池。	占地面积为10m ² 的洗车间一个，并设置有一个容积为6m ³ 的沉砂隔油池。	废油、废水、污泥	利旧

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。	与环评一致	废水	利旧
	供配电	电源由城市供电网供给，并设15kW柴油发电机1台。	电源由城市供电网供给，并设12kW柴油发电机1台。	/	利旧
办公及生活设施	站房	1F，占地面积60m ² ，值班室40m ² ，厕所20m ² 。	与环评一致	生活污水、生活垃圾	利旧
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	非甲烷总烃	利旧
	污水处理系统	15m ³ 化粪池1个，10m ³ 沉砂隔油池一个；一套洗车废水一体化回用装置。	15m ³ 化粪池1个，6m ³ 沉砂隔油池1个；一套洗车废水一体化回用装置。	废油、废水、污泥	改建
	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。 简单防渗区：地面硬化处理。 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：油罐采用地埋卧式SF双层油罐，双层罐内外层泄露均会引发报警装置提示。危废暂存间地面采用防渗混凝土硬化，危险废物收集桶下方设置托盘作为重点防渗措施。 一般防渗区：加油区采取粘土铺地，并在上层铺设水泥硬化处理。 简单防渗区：站房等地面水泥硬化处理。 管道防渗：输油管道采用双层符合材料管道设置，管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。	环境风险	改建
	固废处置	设置危险废物暂存间1处，建议设置在站房1层，用于存放废含油废物等危险废物，完善相关标识、标牌。	与环评一致	环境风险、固废	新建
	绿化	项目绿化面积为50m ² ，绿化率为5%。	项目绿化面积约10m ² ，绿化率1%	/	利旧
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	/	/

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		备注
	设备名称	数量	设备名称	数量	
1	储油罐（双层罐）	3个	储油罐（双层罐）	3个	油罐容积分别为50、30、20m ³
2	潜油泵	1个	潜油泵	1个	/

3	单枪加油机	4台	单枪加油机	4台	设截断阀，程控电脑
4	加油枪	4个	加油枪	4个	自封式加油枪，带截断阀
5	计量装置	3套	计量装置	3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	卸油油气回收系统
8	油气回收系统	1套	油气回收系统	1套	加油油气回收系统
9	防雷防静电接地系统	1套	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	柴油发电机（备用）	1台	柴油发电机（备用）	1台	12kW
12	推车式干粉灭火器	4具	推车式干粉灭火器	4具	35kg；罐区
13	手提式干粉灭火器	4具	手提式干粉灭火器	4具	4kg
14	手提式干粉灭火器	2具	手提式干粉灭火器	2具	8kg
15	灭火毯	3张	灭火毯	3张	1×1
16	消防桶	2个	消防桶	2个	/
17	消防沙池	1个	消防沙池	1个	2m ³
18	消防锹	2个	消防锹	2个	/
19	视频监控摄像头	7个	视频监控摄像头	7个	/
20	避雷针避雷带	1套	避雷针避雷带	1套	/

2.1.3 项目变更情况

项目通气管数量、沉砂隔油池容积、洗车间面积、绿化面积、柴油发电机功率与原环评不一致，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》和中华人民共和国生态环境部办公厅文件环办环评函[2020]688号《关于印发污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》中有关规定，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
公用工程	15kW 柴油发电机 1 台	12kW 柴油发电机 1 台	发电机功率变小，无新增污染物排放，不属于重大变动
辅助工程	设置 2 根通气管	设置 3 根通气管	汽油通气管 2 根，其中常开 1 根，常关 1 根，油气回收通气管 1 根，不属于重大变动
	洗车间占地面积 20m ² ，并设置有一个容积为 10m ³ 的沉砂隔油池	洗车间占地面积 10m ² ，并设置有一个容积为 6m ³ 的沉砂隔油池	洗车废水经沉淀池沉淀处理后全部循环使用，不外排。不属于重大变动
环保工程	绿化面积为 50m ² ，绿化率为 5%。	绿化面积约 10m ² ，绿化率 1%	储油罐区上层使用水泥硬化处理，绿化面积减少

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

产品	环评预测		实际消耗		备注
	名称	年耗量	名称	年耗量	
原辅料	柴油	40t	柴油	40t	中石油
	汽油	110t	汽油	110t	
能源	电	2 万 Kw h	电	2 万 Kw h	市政供电
水	自来水	420.8t	自来水	277.4t	市政供水

2.2.2 项目水平衡

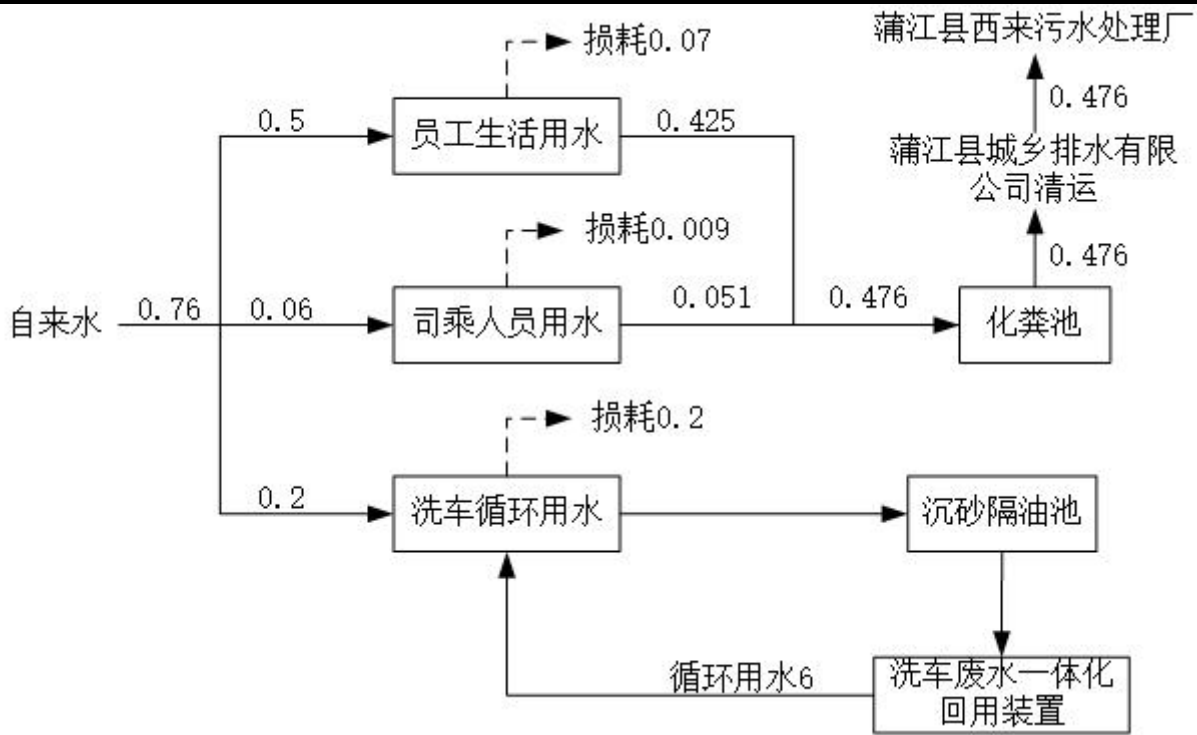


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节（处理工艺流程图）

汽柴油经营工艺流程：

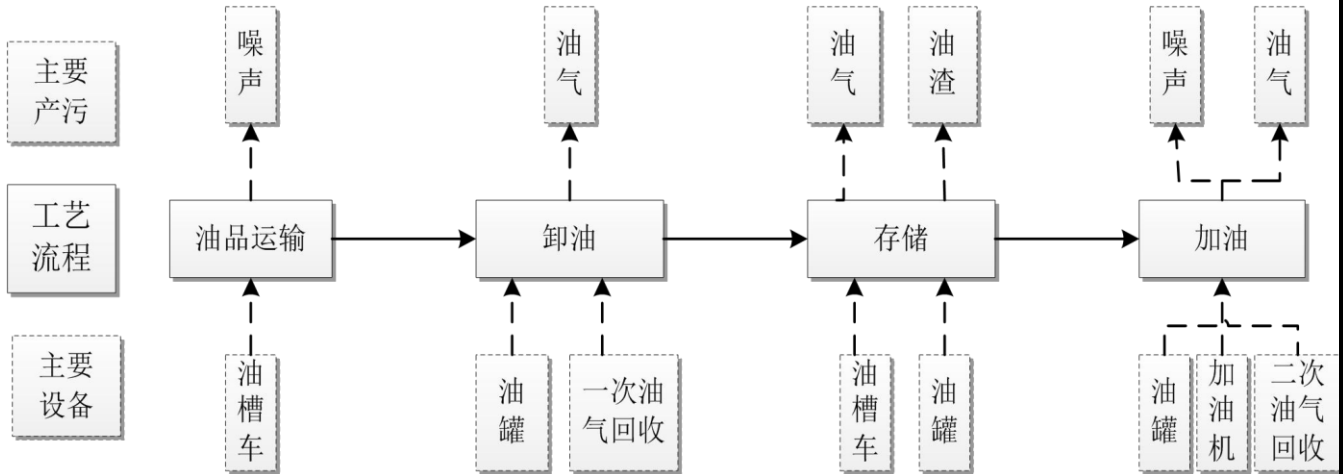


图 2-2 营运期汽柴油经营工艺流程及产污位置图

加油工艺简介：

工艺流程：本项目加油站卸油、加油工艺均在密闭的管道中进行，贮油罐为地埋式；油罐的通气管管口设在油罐之上，距离地面 4.5m 高，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：本项目所售油品来源于油库调拨。油品均采用汽车槽车运送至本站。

2) 卸油方式：本项目采用自流密闭卸油方式卸油。油槽车与泄油接口、蒸汽回收管口与油槽车油气回收管口均通过快速接头软管相连接，油槽车与埋地油罐便形成了封闭卸油空间。员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车。回收至油罐车内的油气由槽车带回油库。

3) 储油方式：该建设项目共设置 3 座地埋卧式双层油罐，其中 50m³0#柴油罐 1 个，30m³92#汽油罐 1 个，20m³95#汽油罐 1 个。每座油罐均设有泄漏报警装置，

用于预防溢油事故，并涂加强级防腐绝缘保护层。

4) 加油方式：设置 4 台单枪加油机，并按加油品种单独设置输油管。加油枪为油气回收型加油枪。员工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，完毕后收枪复位。此外，加油站油罐罐体内会因长时间静止而产生一定量的废油渣，加油站清洗油罐的主要程序为打开油孔、抽吸油渣、排除油气、油气测试、罐内清洗、验收。油罐一般每 3~5 年清洗一次，将产生含油废水和废油渣。本项目请具有油罐清洗资质单位进行油罐清洗，清洗过程中所产生的废油泥废渣交由有资质的单位进行处理，不外排。

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： $0.476\text{m}^3/\text{d}$ ）经加油站化粪池（容积 15m^3 ）处理后，由成都市临溪能源有限公司西来加油站（原蒲江西来农机加油站）定期通知蒲江县城乡排水有限公司转运至蒲江县西来污水处理厂处理。

(2) 场地初期雨水

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 2m^3 ），经隔油池处理后，排入站前雨水沟。

(3) 洗车废水

本项目加油站设置一个自动洗车间，洗车方式采用高压喷头洗车。

治理措施：本项目洗车废水经沉沙池隔油池（容积 6m^3 ）沉淀处理后再经一套洗车废水一体化回用装置处理后循环使用，不外排。

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卸油、储存、加油作业等过程产生的非甲烷总烃和机动车尾气。

治理措施：

①非甲烷总烃：采用埋地双层储油罐，储罐密闭，减少油罐呼吸蒸发损耗，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机动车尾气：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。

③柴油发电机燃烧废气：柴油发电机仅临时停电使用，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，使用频率较少，燃烧废气通过管道引至室外排放。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为主要是加油机、潜油泵和洗车等设备噪声以及进出车辆噪声。

降噪治理措施：泵类设备采取隔声、减震措施；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。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

本项目产生的固体废弃物主要包括隔油池产生的废油、沉沙池泥沙、化粪池污泥、油罐清洗废渣、含油废物（含油废砂、沾油废手套和废棉布等）以及员工及司乘人员产生的生活垃圾。

（1）生活垃圾

生活垃圾经垃圾桶收集后统一由当地环卫部门清运处理。

（2）沉沙池泥沙

洗车废水沉沙池泥沙由加油站员工自行清掏，清掏产生的泥沙作为一般废物交由环卫部门处理。

（3）化粪池污泥

化粪池污泥委托当地环卫部门清掏清运处理。

（4）隔油池废油

隔油池产生的废油经桶装收集至危废暂存间暂存，交四川正洁科技有限责任公司处理。

（5）含油废物

项目运营期沾油废物产生量较少，加油站统一收集暂存至危废间内暂存，后期委托有资质单位处置。

(6) 油罐清洗废渣

项目加油站双层储油罐每 3~5 年清洗一次，油灌清洗委托有资质的公司进行干式清洁。目前暂未对双层储油罐进行清洗，暂无油罐清洗废渣产生。待后期清洗油罐产生油罐清洗废渣经桶装收集至危废暂存间暂存，交由有资质单位处理。

该项目固体废弃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	来源	废物种类	产生量	废物识别	处置方式
1	员工及司乘人员	生活垃圾	3.103t/a	一般废物	由当地环卫部门清运处理
2	化粪池	化粪池池污泥	0.3t/a	一般废物	
3	洗车废水沉沙池	泥沙	0.05t/a	一般废物	
4	隔油池	废油	0.01t/a	危险废物 HW08	委托四川正洁科技有限责任公司处理
5	储油罐	油罐清洗油渣	0.4t/每次	危险废物 HW08	项目加油站双层储油罐每 3~5 年清洗一次，目前暂未对双层储油罐进行清洗，暂无油罐清洗废渣产生
6	加油区、油罐区	隔油池废油	0.1t/a	危险废物 HW08	交四川正洁科技有限责任公司处理。
7	加油区、油罐区	沾油废物	0.1t/a	危险废物 HW49	沾油废物产生量较少，加油站统一收集暂存至危废间，后期统一委托有资质单位处置。

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。

地下水防治措施：本项目储油罐采用双层储油罐，油罐内层或外层损坏均会触发泄露报警装置。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双层管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。危废暂存间内地面使用防渗混凝土硬化处理，危险废物使用桶装收集危险废物，收集桶下方使用托盘作为重点防渗措施。洗车区隔油沉淀池和隔油池池壁均采用防渗混凝土硬化，作为重点防渗措施。

3.6 处理设施

本项目总投资 70 万元，环保投资 21 万元， 占总投资的 30%。

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

时段	类别	环评环保措施	投资	实际环保措施	投资
营运期	废气治理	油气回收系统： 卸油油气回收+加油油气回收系统，1 套 通气管： 2 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	3	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 通气管： 3 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	5
	废水治理	隔油沉淀池： 1 座，容积为 20m ³ ；位于洗车间 化粪池： 1 座，容积为 15m ³ ；位于厕所旁 洗车废水一体化回用装置： 一套	4	沉沙池： 1 座，容积为 6m ³ ；位于洗车间 化粪池： 1 座，容积为 15m ³ ；位于厕所旁 洗车废水一体化回用装置： 一套，位于西车间旁 隔油池： 1 座，容积为 2m ³ ，位于加油站出入口绿化带内	7
	噪声治理	备用发电机： 选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	计入主体工程投资	备用发电机： 选用低噪声设备，基础减震，设置在房间内，采取墙体隔声	计入主体工程投资
		潜油泵： 选用低噪声设备，液体和地面隔声		潜油泵： 选用先进的低噪声设备，基础减震	
		加油机： 选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声		加油机： 选用先进的低噪声设备，加油机基础减震垫，合理布局，加油机壳体隔声	
外来车辆： 严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行	外来车辆： 加强管理，严禁鸣笛；设置置减速带，减速慢行				
固体废物处置	生活垃圾： 购买垃圾桶 隔油池废油： 交由有危废资质的单位统一处理 清罐废渣： 交由有危废资质的单位统一处理 沾油废物： 交由有危废资质的单位统一处理	1	生活垃圾： 设置垃圾桶收集生活垃圾 隔油池废油： 交由四川正洁科技有限公司处理 清罐废渣： 暂未对双层储油罐进行清洗，暂无油罐清洗废渣产生 沾油废物： 沾油废物产生量较少，加油站统一收集暂存至危废间，后期统一委托有资质单位处置	1	

运营期		<p>规范危险废物暂存：①严格按照《危险废物贮存污控制标准》要求设置危废暂存间，贮存场所做好相应的防渗防漏处理，设置明显标志，分类收集；②采用专用桶装容器进行收集暂存，暂存间建有堵截泄漏的裙脚，地面与裙脚要用坚固的防渗材料建造。应有隔离设施和防风、防晒、防雨设施。储存危废的金属桶质量应完整无损、无锈蚀、不泄漏，容器上必须粘贴符合标准的标签；③禁止使用带有易与汽油不兼容物质的包装桶储存加油站危险废物；一般废物储存场所和危险废弃物储存场所应保持5m 以上距离；④项目建设单位须作好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称。</p>	2	<p>危废暂存间：设置单独的危废暂存间暂存危险废物。危废暂存间具有防风雨、防盗措施；项目产生的废油经桶装收集至危废暂存间，废油桶下使用托盘作为防渗措施。危险暂存间内设有相应的标识标牌及警示标志。加油站已制定相应的危废管理制度，并贴至于危废暂存间墙面。加油站已设置危废转运台账。</p>	2
	地下水污染防治	<p>重点防渗区：储罐区、卸车位、加油罩棚、管沟、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</p> <p>一般防渗区：隔油池、预处理池等进行一般防渗，采用现浇防渗钢纤维混凝土面层作为基础防渗措施，表层采用20mm厚防渗水泥</p> <p>简单防渗区：除绿化带外其他区域做地面硬化处理</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>液位报警装置：储罐系统安装有高液位报警功能的液位监测系统，设置油品渗漏监控井，具备渗漏检测功能</p>	5	<p>重点防渗区：本项目储油罐采用双层储油罐，油罐内层或外层损坏均会触发泄露报警装置。废油使用专用油桶收集，废油桶下使用托盘作为防渗措施</p> <p>一般防渗区：隔油池、化粪池等使用防渗水泥硬化作为一般防渗措施</p> <p>简单防渗区：除绿化带外其他区域一般水凝硬化处理</p> <p>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双层管道。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>地下水监测井：加油站设有地下水监测井，用于定期监测地下水</p> <p>液位报警装置：储罐系统安装有高液位报警功能的液位监测系统，设有油品卸油报警装置</p>	5

	风险防范措施	加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计(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。	1	加油站进行专业防火、防爆、防雷、防电设计;设置灭火器、防火毯和消防沙等应急设备;设置安全警示标志,员工定期进行安全培训;项目加油站已编制《突发环境事件应急预案》,并报送当地环保局备案(备案号:510131-2017-031-L)	1
合计			16		21

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类型	污染源	污染物名称	环评要求	实际落实	排放去向	
水污染物	站房	营运期	生活废水	化粪池处理后,经拉粪车抽走	化粪池收集后,由蒲江县城乡排水有限公司运送至蒲江县西来污水处理厂处理	蒲江河
	加油站		含油初期雨水	隔油沉淀后,排入站外边沟	经环保沟引至隔油池处理后排入站前雨水沟	蒲江河
	洗车机		洗车废水	洗车废水一体化回用装置处理后回用	洗车废水经沉沙池沉淀处理后通过1套一体化回用装置处理后回用,不外排	/
大气污染物	加油区、储油区	营运期	非甲烷总烃	设置一、二次油气回收装置	设置地理卧式双层储油罐,管道采用双层管道。并设置一、二次油气回收装置	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	仅停电时使用,燃烧废气经烟道引至室外排放	外环境
	加油区		机动车尾气	加强管理	加强管理	外环境
固体废弃物	站房	营运期	生活垃圾等	设垃圾桶,由当地环卫部门收集处理	经生活垃圾桶收集后,由当地环卫部门处理	/
	储油罐		清罐废渣	分类桶装收集暂存固废间,交由危废单位处理	油罐3~5年清洗一次,目前暂未清洗,无油罐清洗废渣产生,待后期产生交有资质单位处置	/
	储油罐、储油区		沾油废物		沾油废物产生量较少,加油站统一收集暂存至危废间,后期统一委托有资质单位处置	/
	隔油池		废油		交由四川正洁科技有限责任公司处理	/
	沉沙池		泥沙		/	交由当地环卫部门处理

	化粪池		污泥	经拉粪车抽走	交由当地环卫部门处理	/
噪声	备用柴油发电机	营运期	设备噪声	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	选用低噪声设备、基础减震，设置在发电机房内，墙体隔声	外环境
	潜油泵			选用低噪声设备，液体和地面隔声	选用低噪声设备，基础减震，合理布局	
	加油机			选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声		
	外来车辆	交通噪声	严禁鸣笛，并减速慢行	加强管理，禁止鸣笛		

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）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）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。

（6）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。

4.3 环评批复

蒲江西来农机加油站：

你公司报送的《蒲江西来农机加油站双层罐改造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、该项目位于四川省成都市蒲江县西来镇古城街 99 号，项目总投资 70 万元。主要建设规模和内容：加油站占地面积 1005m²，主体工程包括加油区（2 个加油岛、

4 台单枪加油机、1 个 263m² 罩棚)、3 座 SF 双层油罐, 总容积为 100m³, 总储存能力为 75m³ (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; 环保工程为建设污水处理设施、安装油气回收装置等; 办公生活设施包括 (1F, 建筑面积 40m²)、厕所 (20m²); 年销售汽油 110t, 柴油 40t。

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]40 号), 项目为允许类。项目取得了蒲江县经济和信息化局的备案 (川投资备[2017-510131-52-03-192713]JXQB-0170 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 A0582 号), 取得了蒲江县国土资源局出具的《国有土地使用证》(蒲国用 (2002) 字第 80 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) 项目生活污水须经化粪池收集处理后, 由粪车抽走, 不外排; 洗车废水须经一体化回用装置处理后回用; 初期雨水须经站内排水沟收集后汇入隔油池沉淀后排入站外边沟。

(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噪声措施,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音对环境的影响。

(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防治措施,做点做好卸车位、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 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

废气:非甲烷总烃执行《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限值。

噪声: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类功能区标准限值。

固废:一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020);危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)。

地下水:执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值和《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1及表2中III类标准限值。

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、储油罐	标准	《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值		标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)			
		项目	排放浓度 (mg/m ³)		项目	排放浓度 (mg/m ³)			
		非甲烷总烃	4.0		非甲烷总烃	4.0			
地下水	储油区、加油区	标准	《地表水环境质量标准》GB 3838-2002 表 1 中 III 类标准限值和《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 及表 2 中 III 类标准限值		标准	地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-93) III 类水域标准			
		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)
		石油类	≤0.3	苯	≤10	石油类	-	苯	≤10
		甲苯	≤700	乙苯	≤300	甲苯	≤700	乙苯	≤300
		二甲苯	≤500	萘	≤100	二甲苯	≤500	萘	≤100
		乙苯	≤300	-	-	乙苯	≤300	-	-
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) 2 类区标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-90) 2 类			
		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 地下水监测

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	储油区	加油站场内地下水监测井	石油类、苯、甲苯、乙苯、二甲苯、萘	每天 4 次，监测 2 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
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
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
乙苯	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 2μg/L 间二甲苯 2μg/L 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

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	厂界下风向 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 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-W827/ZHJC-W004 GC9790II气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.1 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#厂界东侧外 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-W235 HS6288B 噪声频谱分析仪
2#厂界南侧外 1m 处				
3#厂界西侧外 1m 处				
4#厂界北侧外 1m 处				

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

2021年12月2日至2021年12月3日，成都市临溪能源有限公司西来加油站蒲江西来农机加油站双层罐改造项目正常营运，运营负荷率均达到75%以上，环保设施正常运行。

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
2021.12.2	汽油	0.3t/d	0.25t/d	83%
	柴油	0.11t/d	0.09t/d	82%
2021.12.3	汽油	0.3t/d	0.27t/d	90%
	柴油	0.11t/d	0.09t/d	82%

7.2 验收监测结果

7.2.1 无组织废气监测结果

表 7-2 无组织排放废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目		点位	厂界下风向	厂界下风向	厂界下风向	厂界下风向	标准 限值	结果 评价
			1#	2#	3#	4#		
非甲烷 总烃	12月02 日	第1次	0.32	0.36	0.29	0.35	4.0	达标
		第2次	0.33	0.35	0.46	0.39		
		第3次	0.38	0.42	0.40	0.44		
	12月03 日	第1次	0.41	0.50	0.36	0.39		
		第2次	0.37	0.35	0.46	0.40		
		第3次	0.40	0.36	0.34	0.36		

监测结果表明，布设的4个无组织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中无组织排放监控浓度限值。

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	加油站场内地下水监测井				标准 限值	结果 评价
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次		
石油类(mg/L)	12 月 02 日		0.01	0.02	0.01	0.01	≤0.05	达标
	12 月 03 日		0.01	0.01	0.01	0.01		
苯 (µg/L)	12 月 02 日		2L	2L	2L	2L	≤10.0	达标
	12 月 03 日		2L	2L	2L	2L		
甲苯 (µg/L)	12 月 02 日		2L	2L	2L	2L	≤700	达标
	12 月 03 日		2L	2L	2L	2L		
乙苯 (µg/L)	12 月 02 日		2L	2L	2L	2L	≤300	达标
	12 月 03 日		2L	2L	2L	2L		
二甲苯 (总量) (µg/L)	12 月 02 日		未检出	未检出	未检出	未检出	≤500	达标
	12 月 03 日		未检出	未检出	未检出	未检出		
萘 (µg/L)	12 月 02 日		0.0135L	0.0135L	0.0135L	0.0135L	≤100	达标
	12 月 03 日		0.0135L	0.0135L	0.0135L	0.0135L		

监测结果表明，储油罐区地下水井所测项目：苯、甲苯、乙苯、二甲苯、萘浓度均能满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 及表 2 中III类标准限值。石油类浓度满足《地表水环境质量标准》GB 3838-2002 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# 厂界东侧外 1m 处	12 月 02 日	昼间	54	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	46		

	12月03日	昼间	57		
		夜间	48		
2# 厂界南侧外1m处	12月02日	昼间	57		
		夜间	48		
	12月03日	昼间	55		
		夜间	48		
3# 厂界西侧外1m处	12月02日	昼间	52		
		夜间	47		
	12月03日	昼间	53		
		夜间	47		
4# 厂界北侧外1m处	12月02日	昼间	53		
		夜间	48		
	12月03日	昼间	55		
		夜间	46		

监测结果表明，所测项目四周厂界昼夜噪声均能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

本项目所在地暂未连接市政污水管网，生活污水经化粪池收集后委托蒲江县城乡排水有限公司清运处理。故本次验收未对废水进行监测及污染物排放总量进行核算。

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	项目生活污水须经化粪池收集处理后，由粪车抽走，不外排；洗车废水须经一体化回用装置处理后回用；初期雨水须经站内排水沟收集后汇入隔油池沉淀后排入站外边沟。	已落实。 项目含油初期雨水经加油站内环保沟引至隔油池，经隔油处理后排入站前雨水沟。生活污水经化粪池处理后由蒲江县城乡排水有限公司清运至蒲江县西来污水处理厂处理。洗车废水经沉沙池沉淀后再通过一套一体化回用装置处理后循环使用，定期补充不外排。
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。柴油发电机仅临时停电使用，且采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，使用频率较少，燃烧废气通过管道引至室外排放。
3	项目噪声源采取相应的噪声措施，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音对环境的影响。	已落实。 项目加油设备采用先进的低噪声设备，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、化粪池污泥、沉沙池泥沙交由当地环卫部门清运处理。隔油池废油经桶装收集后暂存于危废暂存间交由四川正洁科技有限责任公司处理。沾油废物产生量较少，加油站统一收集暂存至危废间，后期统一委托有资质单位处置。油罐每 3~5 年清洗一次，目前暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗废渣产生，待后期清洗油罐产生油罐清洗废渣应交有资质单位处理。

5	项目需做好地下水及土壤防治措施，做点做好卸车位、输油管道沿线、危废暂存间等区域防渗。	已落实。 储油罐采用地埋式双层储油罐，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双层管道。油罐区、加油区、输油管沟均采用水泥硬化处理。危废暂存间地面采用水泥硬化处理，危废间内使用托盘作为防渗措施。
---	--	---

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对公司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%的被调查公众表示支持项目建设。30%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响可接受，70%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。17%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有负影响可接受，83%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。7%的被调查公众认为项目固体废物是环境主要影响，50%的被调查公众认为项目噪声是环境主要影响，47%的被调查公众认为项目对环境无影响，23%的被调查公众认为不清楚项目对环境的主要影响。60%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意，40%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示无所谓。7%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响，3%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是无影响，90%的被调查者不清楚项目对本地区的经济发展有无影响。60%的被调查公众对本项目的环保工作满意，3%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意，37%的被调查公众对不关心本项目的环保工作。被调查公众均未提出其他意见和建议。

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	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	9	30
		有影响不可接受	0	0

		无影响	21	70
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可接受	5	17
		有负影响不可接受	0	0
		无影响	25	83
4	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	2	7
		噪声	15	50
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	0	0
		不清楚	14	47
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	18	60
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	12	40
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	2	7
		有负影响	0	0
		无影响	1	3
		不知道	27	90
7	您对本项目的环保工作总体评价	满意	18	60
		基本满意	1	3
		不满意	0	0
		无所谓	11	37
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成都市临溪能源有限公司西来加油站 2021 年 12 月 2 日~2021 年 12 月 3 日的运营及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，蒲江西来农机加油站双层罐改造项目正常运营，满足验收监测要求。

9.1.1 污染物排放情况

1、废水：项目含油初期雨水经加油站内环保沟引至隔油池，经隔油处理后排入站前雨水沟。生活污水经化粪池处理后由蒲江县城乡排水有限公司清运至蒲江县西来污水处理厂处理。洗车废水经隔油沉沙池+一套一体化回用装置处理后循环使用，定期补充不外排。

2、废气：无组织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 中无组织排放监控浓度限值。

3、噪声：厂界环境噪声各监测点昼夜噪声均能够满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类区域标准限值。

4、地下水：储油罐区地下水井所测苯、甲苯、乙苯、二甲苯、萘浓度均能满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 及表 2 中 III 类标准限值。石油类浓度满足《地表水环境质量标准》GB 3838-2002 表 1 中 III 类标准限值。

5、固体废弃物排放情况：生活垃圾、化粪池污泥、沉沙池泥沙交由当地环卫部门清运处理。沾油废物产生量较少，加油站统一收集暂存至危废间，后期统一委托有资质单位处置。隔油池废油交由四川正洁科技有限责任公司处理。油罐每 3~5 年清洗一次，目前暂未对油罐进行清洗，无油罐清洗废渣产生，待后期清洗油罐产

生油罐清洗废渣应交有资质单位处理。

6、本项目所在地暂未连接市政污水管网，故本次验收未对废水进行监测及污染物排放总量进行核算。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查公众表示支持项目建设；60%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意和基本满意，40%的被调查公众对不关心本项目的环保工作；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，成都市临溪能源有限公司西来加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。本项目总投资 70 万元，环保投资 21 万元，占总投资的 30%。本次验收所测废气、噪声均能达标排放，所测地下水项目满足标准，固体废物采取了相应处置措施。项目附近群众对项目环保工作较为满意，加油站制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本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、做好含油废油的贮存管理，全程按照危险废物管理，待后期委托有资质单位处置。后期清洗油罐产生的油罐清洗废渣应作为危险废物交由有资质单位处理。

附件：

附件 1 备案文件

附件 2 环评批复

附件 3 危废协议

附件 4 委托书

附件 5 环境监测报告

附件 6 验收监测期间工况调查表

附件 7 公众意见调查表

附件 8 应急预案备案表

附件 9 污水处理协议

附件 10 项目竣工调试起止日期的说明

附件 11 验收情况的说明

附件 12 验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 项目平面布置及监测布点图

附图 3 项目外环境关系图

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