

雅安市名山区红星加油站原址扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 67 号

建设单位： 雅安市名山区红星加油站

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2019 年 4 月

建设单位法人代表： 严国俊
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 朱 磊

建设单位：雅安市名山区红星加油站
站 （盖章）
电话：0835-3420233
传真：/
邮编：625000
地址：雅安市名山区红星镇余坝村

编制单位：四川中衡检测技术有限公司
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6、8楼

表一

建设项目名称	雅安市名山区红星加油站原址扩建项目				
建设单位名称	雅安市名山区红星加油站				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	雅安市名山区红星镇余坝村				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 750t/a、柴油销售 300t/a				
实际生产能力	汽油销售 750t/a、柴油销售 300t/a				
建设项目环评时间	2017年9月	开工建设时间	2018年4月		
调试时间	2018年6月	验收现场监测时间	2018年11月19日~20日		
环评报告表 审批部门	雅安市名山区 环境保护局	环评报告表 编制单位	湖南绿鸿环境科技有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	200万元	环保投资总概算	21.5万元	比例	10.75%
实际总投资	200万元	实际环保投资	21.5万元	比例	10.75%
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</p>				

	<p>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，（1996年10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、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《雅安市名山区红星加油站改建项目环境影响报告表》，2017年9月；</p> <p>11、雅安市名山区环境保护局，名环函[2017]132号，《关于雅安市名山区红星加油站原址扩建项目项目环境影响报告表的批复》，2017.10.26；</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》GB12348-2008表1中2类、4类功能区标准限值；</p> <p>地下水：苯、甲苯执行《地下水质量标准》（GB14848-2017）表1中III类标准限值，乙苯、二甲苯执行《地下水质量标准》（GB14848-2017）表2中III类标准限值；石油类参照《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）GB5749-2006表A.1标准限值。</p> <p>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</p>

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

雅安名山区红星加油站位于雅安市名山区红星镇余坝村。该站始建于 2006 年，营业范围及经营方式为成品油零售。由于与《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年版）要求不符，存在安全隐患，为了提升该加油站的安全，建设单位对加油站进行原址扩建。由原来三级加油站升级为二级加油站，总投资 200 万，占地面积为 1445.9m²，所占土地为个人所有。主要建设内容为：拆除原所有建筑、储罐及加油区，拆除后重建加油站，站内设施重新布置。

2017 年 9 月委托湖南绿鸿环境科技有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 10 月 26 日，雅安市名山区环境保护局，以名环函[2017]132 号文下达了审查批复。

雅安名山区红星加油站原址扩建项目于 2018 年 6 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 750t、柴油 300t 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。

受雅安名山区红星加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 11 月对雅安市名山区红星加油站进行了现场勘察，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 11 月 19 日~20 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。

雅安名山区红星加油站位于雅安市名山区红星镇余坝村，南侧、西侧、西北侧是余坝村 6 社村民房，东侧是百马公路。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 8 人，采用两班制度，每天 24 小时营业，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 2-5。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（加油区、双层储油罐改造），辅助工程（卸油场、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）、储运工程、运输工程、办公及生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、防渗措施、固废收集点、绿化）详见表 2-1。

备注：加油站洗车设备不在本次验收范围内，待本次验收结束后另行办理环保手续。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 地下水监测；
- (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。

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

雅安名山区红星加油站原址扩建项目位于雅安市名山区红星镇余坝村，占地面积为 1445.9m²，主要建设内容为：加油区、储油区、卸油区、隔油池、环保沟、站房、固废收集点以及消防设施等。项目运营后具备年销售汽油 750t、柴油 300t 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	加油站区	加油机：站棚 1 下设计 4 个加油岛。每个加油岛上设 1 台 H 型加油机，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 283.37m ² ，站棚 2 投影面积为 283.37m ² 为钢框架结构。	加油棚 1 座，站棚 1 投影面积为 568 m ² 其余与环评一致	非甲烷总烃、含油废水、危废、噪声、环境风险
	储油罐	承重式双层储油罐 4 个，其中 50m ³ 的 0#柴油罐 1 个，30m ³ 的 92#汽油罐 2 个，30m ³ 的 95#汽油罐 1 个，总容积为 140m ³ ，总储存能力为 115m ³ （柴油折半计）。	与环评一致	
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	设备噪声
	加油车道	行车道宽度分别为 6m、8m，转弯半径 7 米。	与环评一致	
	油品储罐区通气管通气管	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。	项目 0#柴油 1 根通气管、95#汽油 1 根通气管、92#汽油两个储罐共用一根通气管，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。	无可燃气体探测系统其余与环评一致	
	消防设施	35kg 推式干粉灭火器 1 台，灭火毯 5 张，设置 2m ³ 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	排水采取雨污分流制，站内雨水利用地坪自然坡度散流通过环保沟收集进入隔油池隔油沉淀后排入场外沟渠；项目生活污水采用预处理池收集处理后外运农田施肥。	与环评一致	恶臭

	供配电照明	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	应急发电机噪声、应急发电机烟气
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 115m ³ ,用于储存汽油和柴油。	与环评一致	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 ² 。含结账、值班室、配电室等。	2F, 框架结构, 建筑面积 268 m ² 。含结账、值班室、配电室等	生活废水、垃圾
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	设备噪声
	污水处理系统	隔油池 1 座, 容积 5m ³ 。	隔油池 1 座, 容积 4 m ³	污泥、油泥
	固废收集点	在站房设置生活垃圾收集桶, 容积 0.2 m ³ 。	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 ² 。	在项目西侧设置了危废暂存箱, 面积约为 2m ²	
	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。	与环评一致	环境风险
绿化	项目绿化面积 28 m ²	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	备注	设备名称	数量	备注
1	储油罐 (地埋卧式罐)	4 个	承重式双层储油罐, 30m ³ /个、承重式双层储油罐, 50m ³ /个	储油罐 (地埋卧式罐)	4 个	承重式双层储油罐, 汽油 3 个, 30m ³ /个, 柴油 1 个, 50m ³ /个
2	潜油泵	4 个	厂家配置	潜油泵	4 个	厂家配置
3	税控加油机	4 台	设截断阀, 程控电脑	税控加油机	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	16 个	自封式加油枪, 带截断阀

5	自控仪表系统 防雷保护系统	1套	/	自控仪表系统防雷 保护系统	1套	/
6	监控系统	1套	/	监控系统	1套	/
7	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
8	油气回收系统	1套	一、二次油气回 收装置	油气回收系统	1套	一、二次油气 回收装置
9	防雷防静电接 地系统	3套	接地电阻小于 4Ω	防雷防静电接地系 统	3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	15kW	柴油发电机(备用)	1台	15kW
12	推车式干粉灭 火器	4台	35kg	推车式干粉灭火器	4台	35kg
13	消防石棉毯	5张	加油区	消防石棉毯	5张	加油区
14	消防沙	1个	2m ³ ; 储罐区	消防沙	1个	2m ³ ; 储罐区
15	手提式干粉灭 火器	14台	4kg, 加油区	手提式干粉灭火器	14个	4kg, 加油区
16	消防沙铲、沙 桶	若干	储罐区	消防沙铲、沙桶	若干	储罐区

2.1.3 项目变更情况

项目加油棚、站棚投影面积、通气管、站房面积、隔油池与原环评不一致，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	加油棚 2 座，站棚 1 投影面积为 283.37m ² ，站棚 2 投影面积为 283.37m ²	加油棚 1 座，站棚投影面积为 568 m ²	2 座加油棚合并成一座加油棚
辅助工程	0#柴油、92#汽油、95#汽油分别设置通气管，共 4 根	0#柴油、92#汽油、95#汽油分别设置通气管，共 3 根	项目 0#柴油 1 根通气管、95#汽油 1 根通气管、92#汽油两个储罐共用一根通气管，共 3 根
办公生活	1F，建筑面积 350m ² 。	2F,建筑面积 268 m ²	仅在原有使用土地上新建房间，2F

设施			用于员工休息。
环保工程	隔油池 1 座，容积 5m ³ 。	隔油池 1 座，容积 4m ³ 。	根据实际情况设置，4m ³ 满足使用需要，并加强管理，定时清理并交于有资质单位处理

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	实际年消耗	来源
主(辅)料	汽油 (t)	750	750	中石油、中石化
	柴油 (t)	300	300	
水	自来水 (m ³)	/	730	乡镇给水管网
能源	电 kW·h	4.5 万	4.5 万	市政电网

2.2.2 项目水平衡

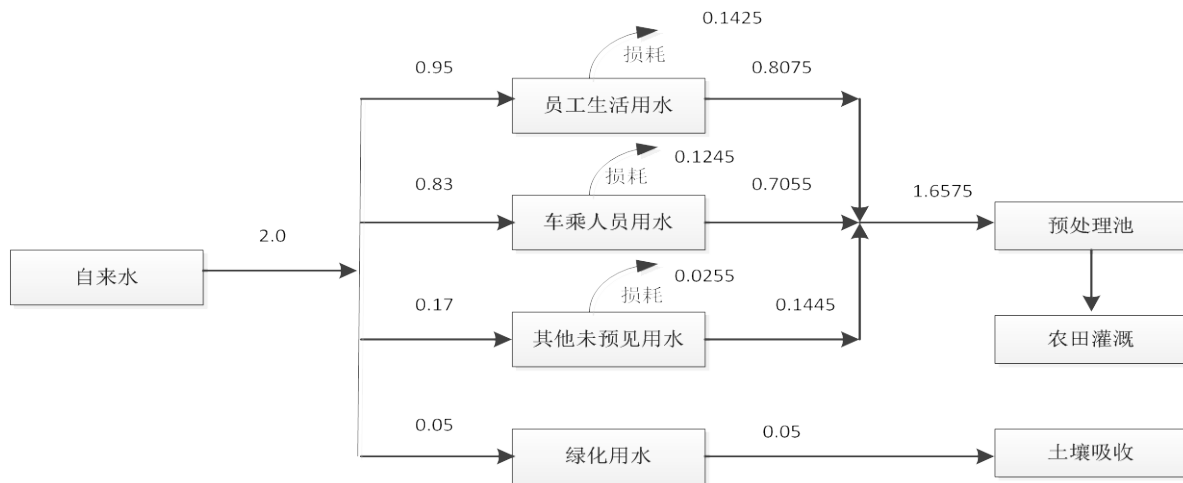


图2-5 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

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)

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于承重式双层储油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。项目运营期工艺流程及产污位置图详见图 2-2

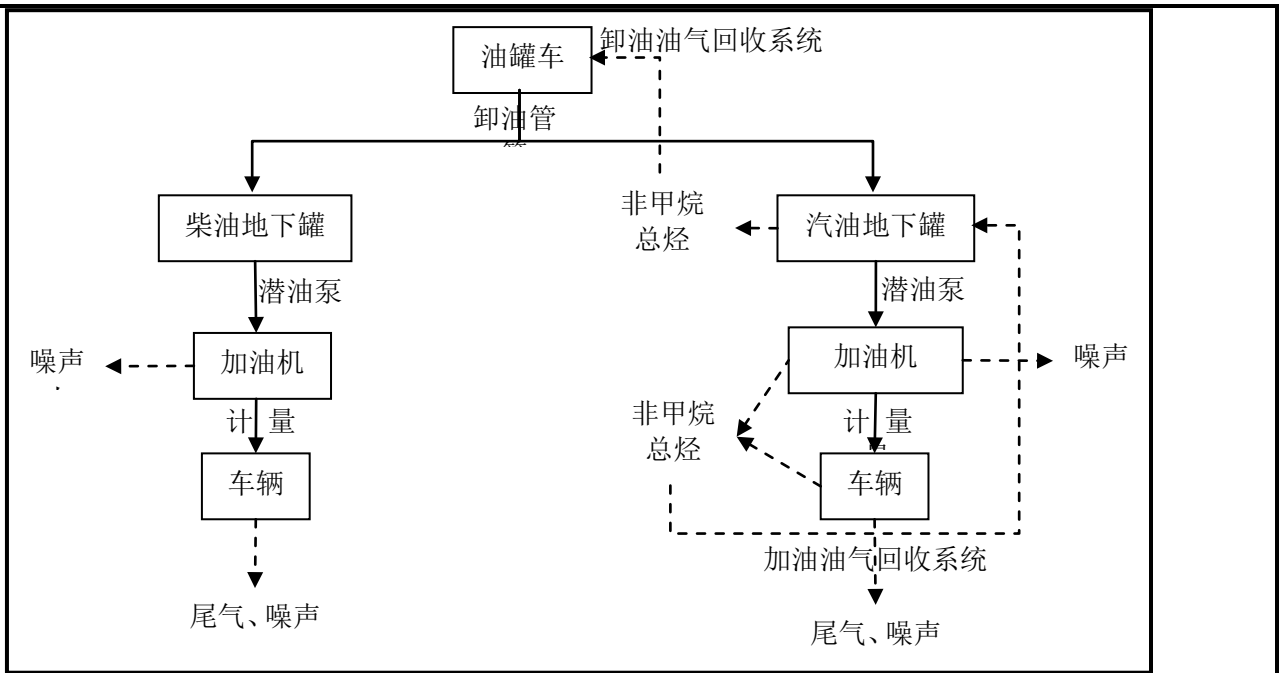


图 2-2 项目营运期工艺流程及产污环节图

本项目采用常规的自吸式工艺流程。装有成品油的汽车槽车通过软管和导管将成品油通过自流的方式进入地埋卧式储油罐内。加油时，由潜油泵将油品泵入加油机，计量后注入车辆油箱中。油罐车卸油和加油机加油配有油气回收系统，整个工艺密闭作业。

（1）卸油工艺

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式钢制油罐中。

项目油罐为双层罐，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。油料达到油罐容量 90%时，会触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95%时，会自动停止油料继续进罐。

（2）储油工艺

采取了防止油罐上浮的抗浮措施，油罐周围回填级配碎石，钢质工艺管线采取加强级防腐处理后埋地设置；卸油管向下伸至罐内距离罐底 0.1m 处，设置 3 根 DN50（无缝钢管）通气管，管口高出地面 4.0 米，通气管口安装了 DN50 阻火透气帽；汽油通气管管口安装阻火呼吸阀。

(3) 加油工艺

将储罐内油品加入车辆。加油机为自动税控计量加油，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。加油过程中产生的油气采用真空辅助方式密闭收集，加油软管配备拉断截止阀防止溢油滴油。

储油罐至加油机设置复合材料出油管线，直埋敷设，潜油泵入油口高于罐底0.15m。

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

本项目废水主要包括站内员工、外来司乘人员产生的生活废水及初期雨水。本项目不进行场地地坪的清洗，地面油污用沙砾清洁，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 $1.6575\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积 70m^3 ）处理后，不外排，用于农田灌溉。

项目初期雨水利用地坪自然坡度散流通过环保沟收集进入隔油池（容积 4m^3 ）沉淀处理后外排站外沟渠。

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品损耗挥发形成的油气、汽车尾气、柴油发电机废气。

（1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油灌注、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：油罐车卸油采用密闭卸油方式，采用平衡密闭油气回收系统（一次油气回收系统）；每个油罐各自设置卸油管道和卸油接口，各卸油接口及油气回收接口有明显标示；卸油接口装设快速接头及密封盖；卸油油气回收管道的接口采用自闭式快速接头；加油油气回收系统采用真空辅助式油气回收系统（二次油气回收系统）等，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 、 HC 、 NO_x 。但由于其启动时间较短，废气产生量小，周边绿地较多且环境开阔，机动车尾气通过自然扩散排放，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、CO₂、CO、HC、SO₂ 和 NO_x。0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低，对大气环境影响较小。

治理措施：严格按规范操作，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、进出站车辆噪声。

降噪治理措施：选用低噪声设备并采取减震隔声措施，墙体隔声，加强管理，严禁鸣笛、减速慢行等措施。

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员工生活垃圾、隔油池废油、清罐废渣、沾油废物（沾油抹布和手套）、场地清洗沙砾及预处理池污泥等。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	来源	废物种类	产生量 (t/a)	废物识别	处置方式
1	员工	生活垃圾	0.073	一般废物	当地环卫部门统一处理
2	隔油池	隔油池废油	0.3	HW08	交由什邡开源环保科技有限公司处理
3	加油区、储罐区	场地清洗废沙砾	/	HW08	
3	储罐区	清罐废渣	0.3t/次	HW08	3 年清洁一次，本项目于 2018 年 6 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。
4	加油区、储罐区	沾油废物（沾油抹布和手套）	0.05	HW08	交由什邡开源环保科技有限公司处理
5	预处理池	预处理池残	0.5	一般废物	附近农户定期清运用于

		渣			农田施肥
--	--	---	--	--	------

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：油罐为双层储油罐，埋地加油管为复合管，对储罐区（包括围堰）、卸车位地坪、加气罩棚地坪、管沟、污水预处理池进行重点防渗，防渗材料采用防渗混凝土；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；双层罐置于混凝土罐池内，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。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。

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
运营期	废水治理	2.0	隔油池：1座（4m ³ ），预处理池（70m ³ ）	2.0
	废气治理	5	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。	5
	地下水防治	计入设备投资（主体工程）	油罐为双层储油罐，埋地加油管为复合管，对储罐区（包括围堰）、卸车位地坪、加气罩棚地坪、管沟、污水预处理池进行重点防渗，防渗材料采用防渗混凝土；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；双层油罐置于混凝土罐池内，储罐系统安装有高液位报警功能的	计入设备投资（主体工程）

			液位监测系统，设置油品渗漏监控井，具备渗漏检测功能。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。	
	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环保沟收集至隔油池处理后排放。	
	加强站内地面的维护，防止地面破损。		加强站内地面的维护，防止地面破损。	
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。	计入工程投资	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
	潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。		潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。	
	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。	
	外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。		外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。	
	加强夜间噪声管理：本项目为 24 小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。	/	加强夜间噪声管理：本项目为 24 小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。	计入工程投资
固废处置	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。 油罐清洗废液：清洗单位回收处理。 废河沙：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。	1.5	生活垃圾：购买垃圾桶。 隔油池废油、废河沙、沾油废物（废抹布、废棉纱）：统一交由什邡开源环保科技有限公司处理。 油罐清洗废液：本项目于 2018 年 6 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。	1.5
	规范危险废物暂存点： ①加强站内生活垃圾、废包装料的收集、清运，做到日产日清；②将目前的空余房间的杂物清除，设置为危险废物暂存点，并对地面及距地 1.0m 高的墙面进行防渗、防腐等处理。危险废物暂存点摆放废物暂存桶，并标明暂存废物的种类。房间外面醒目位置张贴危废暂存点的标志标牌；③加强管理，	2.5	已设置危废暂存间，对危废进行暂存，对危废进行收集后，交由什邡开源环保科技有限公司处理；制作了危废台账。	2.5

		提高站内工作人员的环保意识，保证危险废物与一般性固废完全分开；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。			
绿化		绿化带 28m ²	0.5	绿化带 28m ²	0.5
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。	10	储罐压力检测、报警； 进出口液体温度、压力检测、报警系统； 警示标准，标识牌； 灭火器等器材计入消防设施。	10
总计			21.5	21.5	/

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、加油区、	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
	柴油发电机	柴油发电机废气	加强管理	采用管道引至室外排放，加强管理	外环境
	汽车	汽车尾气	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
废水	员工生活废水、司乘人员废水	生活污水	预处理池处理后由粪车运至附近乡镇污水站处理	预处理池处理后用于农田灌溉	有效处置
	场站内雨水	雨水	隔油池祛除油污处理后排放	经环保沟流入隔油池处理后排入站外沟渠	站外沟渠
固体废物	运营期	生活垃圾	本项目生活垃圾收集后，交由当地环卫部门统一处置	集中收集后由环卫部门统一清运处理	有效处置
		油罐清洗废液	由清洗单位回收处置	本项目于 2018 年 6 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。	有效处置
		隔油池废油 废河沙	交由有相应危废处理资质的单位统一处理	交由什邡开源环保科技有限公司处理	有效处置
		沾油废物	交由有相应危废处理资质的单位统一处理	交由什邡开源环保科技有限公司处理	有效处置
噪声	备用发电机	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	外环境	

		内，墙体隔声	
	潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔声	选用低噪声设备，液体和地面隔声
	加油机	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	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	严禁鸣笛，并减速慢行	严禁鸣笛，并减速慢行

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，项目在雅安市名山区红星镇余坝村建设是可行的。

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

雅安市名山区红星加油站：

你单位报送的《雅安市名山区红星加油站原址扩建项目项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）已收悉，经研究，批复如下：

一、雅安市名山区红星加油站原址扩建项目项目拟在雅安市名山区红星镇余坝村实施建设，项目总投资 200 万元，环保投资 21.5 万元。项目建设内容和规模：加

油站占地面积 1445.9m²,站棚为投影面积 283.37 m² 钢框架结构加油罩棚站棚, 1 座 1F 站房及附属工程等; 站棚下设计 4 个加油岛, 每个加油岛上设 1 台 H 型加油机, 配置语音通话系统; 承重式双层储油罐 4 个, 其中 50m³ 的 0[#]柴油罐 1 个, 30 m³ 的 92[#]汽油罐 2 个, 30 m³ 的 95[#]汽油罐 1 个, 总容积为 140m³,总储能能力为 115 m³ (柴油折半计)。项目建成后属于二级加油站。雅安市名山区国土资源局以(川 2017 雅安市名山区不动产权第 00D1576 号)出具了国有土地使用证及房产证, 项目选址地块用地性质为批发零售用地/办公。雅安市城乡规划建设和社会保障局出具的建设项目选址意见书(选字第 2017-006 号)文件, 按选址意见书内容, 项目选址规划符合“成雅工业园总体规划(2017-2030)”, 因此本项目符合区域城市总体规划发展要求。

二、我局同意你单位按照报告表中所列建设项目性质、规模、地点、环境保护对策措施及以下要求进行建设和运营:

(一) 建立企业内部环境保护管理机构、健全环境保护规章制度, 落实环保岗位责任制。加强对环保设施的日常维护和管理, 确保各类污染物长期稳定达标排放, 避免因管理不善、违章操作等人为因素造成的环境污染与纠纷。

(二) 强化施工期环境管理, 文明施工, 结合施工影响范围内环境敏感点的分布, 优化施工现场布设、施工方式、施工时段。按照《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》(川办发[2013]32 号)及《四川省灰霾污染防治实施方案》的要求, 在扬尘治理方面做到“六必须”“六不准”(必须湿法作业, 必须打围作业、必须硬化道路、必须设置冲洗设备设施、必须配齐保洁人员、必须定时清扫施工现场; 不准车辆带泥出门、不准运渣车辆超载、不准高空抛撒建渣、不准现场搅拌混凝土、不准场地积水、不准现场焚烧废弃物), 减缓因施工对周围环境的影响。

(三) 合理安排施工时间, 避免在午间和夜间施工, 高噪声机械设备应远离环境敏感点, 防止施工噪声扰民, 确保项目边界噪声达标; 中、高考禁噪期间严禁施

工。

（四）认真落实报告表提出的污染防治措施，规范和完善站内的清污管线，做到“清污分流”、“雨污分流”，严禁废水，废油等直接排入水体和地表；严禁固体废物乱堆乱放；防治储油罐和输油管线泄露或渗漏污染地下水；保证配套环保设施的正常运行；废油用密闭容器收集后委托有资质的单位处理。

（五）项目在施工期、营运期的环境质量和污染物排放标准按照《报告表》中提出的标准执行。

（六）落实报告表中提出的应急预案和措施，在日常工作中备好应急材料，定期组织应急演练。

三、项目环境影响评价文件经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。

四、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。项目建成后应依法开展项目竣工环境保护验收。

五、请雅安市名山区环境监察大队负责开展该项目“三同时”监督检查和日常环境监督管理工作。你单位要按规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

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：苯、甲苯执行《地下水质量标准》（GB14848-2017）表1中III类标准限值，乙苯、二甲苯执行《地下水质量标准》（GB14848-2017）表2中III类标准限值；石油类参照《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）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、4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。

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			
		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》（GB14848-2017）表 1 中 III 类标准限值，乙苯、二甲苯执行《地下水质量标准》（GB14848-2017）表 2 中 III 类标准限值；石油类参照《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）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		
地下水	油品泄漏	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		苯	≤10	甲苯	≤700	苯	≤10	甲苯	≤700
		乙苯	≤300	二甲苯	≤500	乙苯	≤300	二甲苯	≤500
		石油类	≤0.3			石油类	≤0.3		
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、4 类区标准			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类区标准		
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）		
		昼间	2 类：60，4 类：70			昼间	2 类：60，4 类：70		
		夜间	2 类：50，4 类：55			夜间	2 类：50，4 类：55		

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

本项目无生产废水，生活废水排入修建的预处理池，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。

6.2 地下水监测

6.2.1 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	加油站内井	苯、甲苯（邻、间、对）、乙苯、二甲苯	2天，1次/天

6.2.2 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
苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.005mg/L
甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.005mg/L
乙苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.005mg/L
二甲苯	气相色谱法	GB/T11890-1989	ZHJC-W079 TRACE1300气相色谱仪	0.005mg/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 6-3 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、埋地油罐	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#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		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

6.3.2 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

6.4 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/天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W441 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				

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11月19日~11月20日雅安市名山区红星加油站正常运营，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	设计销量 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2018年11月19日	汽油	0.82	0.77	94
	柴油	2.05	1.88	92
2018年11月20日	汽油	0.82	0.80	98
	柴油	2.05	1.98	97

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	11月19日				11月20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	0.90	0.95	1.62	1.74	0.52	0.70	
第二次	1.14		1.38	1.59	1.65	0.60	0.78	0.77	0.93	
第三次	0.62		1.01	1.56	1.45	0.51	0.71	0.82	0.75	

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	加油站内井		标准 限值
		11月19日	11月20日	
苯 (ug/L)		未检出	未检出	≤10.0
甲苯 (ug/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
石油类 (mg/L)	0.01	0.03	≤0.3

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（邻、间、对）、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。

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	11 月 19 日	昼间	56.7	昼间 60 夜间 50
		夜间	43.2	
	11 月 20 日	昼间	57.7	
		夜间	44.4	
2#厂界东侧外 1m 处	11 月 19 日	昼间	64.1	昼间 70 夜间 55
		夜间	47.1	
	11 月 20 日	昼间	61.1	
		夜间	45.8	
3#厂界南侧外 1m 处	11 月 19 日	昼间	56.7	昼间 60 夜间 50
		夜间	46.5	
	11 月 20 日	昼间	59.5	
		夜间	44.4	
4#厂界西侧外 1m 处	11 月 19 日	昼间	53.7	昼间 60 夜间 50
		夜间	41.9	
	11 月 20 日	昼间	54.9	
		夜间	44.8	

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、4 类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

废水：雅安名山区红星加油站原址扩建项目生活废水直接排入预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

废气：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 8-2 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	建立企业内部环境保护管理机构、健全环境保护规章制度，落实环保岗位责任制。加强对环保设施的日常维护和管理，确保各类污染物长期稳定达标排放，避免因管理不善、违章操作等人为因素造成的环境污染与纠纷。	已落实。 项目建立了内部环境保护管理机构、健全环境保护规章制度，落实环保岗位责任制。加强对环保设施的日常维护和管理，确保各类污染物长期稳定达标排放，避免因管理不善、违章操作等人为因素造成的环境污染与纠纷。
2	认真落实报告表提出的污染防治措施，规范和完善站内的清污管线，做到“清污分流”、“雨污分流”，严禁废水，废油等直接排入水体和地表；严禁固体废物乱堆乱放；防治储油罐和输油管线泄露或渗漏污染地下水；保证配套环保设施的正常运行；废油用密闭容器收集后委托有资质的单位处理。	已落实。 项目站内设置了环保沟隔油池，做到了“清污分流”、“雨污分流”。生活废水不外排，交由当地农户用于农田灌溉（与农户签定了粪污消纳协议）。站内设置垃圾桶，固体废物统一堆放。做好了防渗措施，油罐为双层储油罐，埋地加油管为复合管，对储罐区（包括围堰）、卸车位地坪、加气罩棚地坪、管沟、污水预处理池进行重点防渗，防渗材料采用防渗混凝土；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。 各项配套环保设施正常运行。隔油池废油、沾油废物（废棉纱和手套）、废河沙经密闭容器收集后置于危废暂存间交由什邡开源环保科技有限公司处理。
3	项目在施工期、营运期的环境质量和污染物排放标准按照《报告表》中提出的标准执行。	已落实。 加油站施工期已结束，现场无施工期环境遗留问题和环境投诉问题。 项目在施工期、营运期的环境质量和污染物排放标准已按照《报告表》中提出的标准执行。
4	落实报告表中提出的应急预案和措施，在日常工	已落实。

作中备好应急材料，定期组织应急演练。

项目已落实报告中提出的应急预案和措施，在日常工作中备好应急材料，定期组织应急演练。项目制定了环境应急预案(511821-2017-008-L)，定期展开了应急演练。

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；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；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；6.7%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，23.3%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，70%的被调查者不知道本项目是否有利于本地区的经济发展；76.7%的被调查者认为本项目对环境无影响，23.3%的被调查者不清楚本项目的哪些主要环境影响有哪些；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	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	您认为本项目的哪些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	23	76.7
		不清楚	7	23.3
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	2	6.7
		有负影响	0	0
		无影响	7	23.3
		不知道	21	70
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 11 月 19 日~20 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，雅安市名山区红星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：加油站生活污水经过预处理池处理后，不外排，用于农田灌溉。初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入站外沟渠。

2、地下水：项目加油站内地下水井所测项目：苯、甲苯（邻、间、对）、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，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，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：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：项目厂界噪声测点所测噪声满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类标准。

5、固体废弃物排放情况：生活垃圾由环卫部门统一清运，预处理池污泥定期由附近农户定期清运用于农田施肥，隔油池浮油、沾油废河沙、沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）交由什邡开源环保科技有限公司处理处置。项目于 2018 年 6 月投入运营，暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处置。

6、总量控制指标：

废水：雅安市名山区红星加油站的生活污水直接排入预处理池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

废气：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 环境管理检查

本项目从开工到运行履行了环保手续，执行各项环保法律、法规，做到了“三同时”制度。公司建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

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，雅安市名山区红星加油站原址扩建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 200 万元，其中环保投资 21.5 万元，环保投资占总投资比例为 10.75%。项目废气、厂界噪声达标排放；生活废水、固体废物采取了相应处置措施。项目附近公众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、油罐暂未清洗，暂未产生油罐清洗废液，待产生后委托有资质的单位处理。
- 3、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 执行标准

附件 2 环评批复

附件 3 委托书

附件 4 粪污消纳协议

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 应急预案备案表

附件 8 危废协议

附件 9 营业执照

附件 10 验收情况说明

附件 11 环境监测报告

附件 12 自主验收意见

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 总平面布置图

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