

**成都市新都区柏水加油站项目竣工环境保
护验收监测报告表
(废水、废气)**

中衡检测验字[2018]第 242 号

建设单位： 成都市新都区柏水加油站

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： 李道知
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：成都市新都区柏水加油站（盖章）
电话：18980019855
传真：/
邮编：610506
地址：成都市新都区斑竹园镇柏水村6社

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	成都市新都区柏水加油站项目				
建设单位名称	成都市新都区柏水加油站				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	成都市新都区斑竹园镇柏水村6社				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售900t/a、柴油销售280t/a				
实际生产能力	汽油销售900t/a、柴油销售280t/a				
建设项目环评时间	2017年8月	开工建设时间	1999年		
调试时间	1999年8月	验收现场监测时间	2018年7月19日~20日		
环评报告表 审批部门	成都市新都区 环境保护局	环评报告表 编制单位	四川锦绣中华环保科技有限公司		
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	39万元	比例	19.5%
实际总投资	200万元	实际环保投资	37.8万元	比例	18.9%
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</p>				

	<p>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、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>8、四川锦绣中华环保科技有限公司，《成都市新都区柏水加油站项目环境影响报告表》，2017.8；</p> <p>9、成都市新都区环境保护局，新环建评[2017]191号，《关于对成都市新都区柏水加油站项目环境影响报告表的批复》，2017.9.26；</p> <p>10、验收监测委托书。</p>
验收监测标准、标号、级别	<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：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。</p>
<p>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>成都市新都区柏水加油站项目于1999年8月在成都市新都区斑竹园镇柏水村6社建成投运，营业范围及经营方式为成品油零售；2018年3月，加油站对油罐进行改造，将原有的单层罐更换为双层罐，2018年5月15日改造完成；加油站属于二级加油站，总投资200万元，占地面积为2600m²，均为永久占地，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。</p> <p>2016年8月24日，四川省经济和信息化委员会出具了该加油站的成品油零售经</p>	

营批准证书（油零售证书第 A0285 号）；2017 年 8 月四川锦绣中华环保科技有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2017 年 9 月 26 日，成都市新都区环境保护局，以新环建评[2017]191 号文下达了审查批复。

成都市新都区柏水加油站项目于 1999 年 8 月建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油 900t、柴油 280t 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。

受成都市新都区柏水加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 5 月对成都市新都区柏水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 7 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。

成都市新都区柏水加油站项目位于成都市新都区斑竹园镇柏水村 6 社，项目出入口紧邻柏水路，项目北侧隔路 30m 为新都区北部商城管理委员会，西北侧隔路 35m 为居民区，东侧 85m 为锦水河，东北侧 100m 为亲亲宝贝幼儿园，南侧为灌木林地，西南侧 140m 为柏水小区。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 14 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、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) 地下水监测
- (3) 公众意见调查；
- (4) 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

成都市新都区柏水加油站项目位于成都市新都区斑竹园镇柏水村6社，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900t、柴油280t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	占地面积80m ² ，设置地埋卧式双层油罐4座，其中：2座92#汽油罐，1座95#汽油罐，1座0#柴油罐，单罐容积均为30m ³ ，折算成汽油储油能力105m ³ （柴油折半计入）	占地面积80m ² ，设置地埋卧式双层油罐3座，其中：1座50m ³ 92#汽油罐，1座92#、95#共用汽油罐，各占25m ³ ，1座50m ³ 0#柴油罐，折算成汽油储油能力125m ³ （柴油折半计入）	废气、废水、噪声、环境风险
	加油区	设置罩棚及加油机，罩棚为钢质网架结构，投影面积140m ² ，净高4.5m；罩棚下设置4台双枪加油机（汽油枪7支，柴油枪1支）	设置罩棚及加油机，罩棚为钢质网架结构，投影面积140m ² ，净高4.5m；罩棚下设置5台6枪加油机（汽油枪35支，柴油枪5支）	废气、噪声、环境风险
	油管通道	连接油罐区及加油罩棚，采用KPS管道，其连接处采用法兰连接，且输油管道置于管沟内，管沟充沙填充	与环评一致	环境风险
辅助工程	车道地坪	地面硬化，钢筋混凝土结构，总面积（含进出口车道）约200m ²	与环评一致	/
	卸油场	卸油平台1个，露天设置位于罐区西侧，钢筋混凝土结构。	与环评一致	油气、环境风险
	油品储罐区通气管	汽油罐和柴油罐分开设置通气管，三个汽油罐共设置一根通气管，柴油罐单独设置一根通气管，另外设置一根卸压管。通气管管高4m，集中布置在罐区南侧，管口均设有阻火器	设置通气管3根，通气管管高7m，设置在加油区上方	油气、环境风险
	洗车区	位于项目场地南部紧靠南侧围墙处，设置TH-A-400型自动洗车机1台	与环评一致	噪声、废水
	围墙	实体围墙，H=2.5m	与环评一致	/
	厕所	项目场地西南侧围墙边，占地面积9m ²	与环评一致	/
	站房	2F，建筑面积150m ² ，主要包括：综合办公室、活动室、值班室、休	与环评一致	生活垃圾、废水

		息室、卫生间等		
	辅助用房	建筑面积 64m ² ，主要包括监控室、配电室、车棚、杂物间、备用柴油发电机房等	与环评一致	噪声
公用工程	给水	通过市政自来水管网供给	与环评一致	/
	排水	雨污分流，雨水进入雨水管道，生活污水经预处理池处理后排至市政管网，洗车废水经沉淀池处理后回用，不外排	雨污分流，雨水进入地表水，生活污水经预处理池处理后不外排，用于农田灌溉，洗车废水经沉淀池处理后回用，不外排	/
	供电	由当地供电系统供给	与环评一致	/
	发电机房	建筑面积 8m ² ，位于辅助用房内，主要提供临时紧急备用电源	与环评一致	/
	消防设施	配备 35kg 推车式干粉灭火器 2 具，4kgMPZ/4 手提式干粉灭火器 15 具，8kgMPZ/5 手提式干粉灭火器 5 具，灭火毯 5 张，消防沙池 1 个，内装消防沙 2m ³	配备 35kg 推车式干粉灭火器 3 具，8kgMPZ/5 手提式干粉灭火器 25 具，灭火毯 5 张，消防沙池 1 个，内装消防沙 2m ³	/
环保工程	废水处理	隔油池 1 座，有效容积 3.5m ³ ，位于车道进口围墙边；预处理池 1 座，有效容积 4.5m ³ ，位于项目西南侧；地埋洗车废水沉淀池 1 个，有效容积 8m ³ ，位于洗车区北侧旁边；洗车循环水贮存池 1 个，有效容积 5m ³ ，位于洗车区南侧围墙边	隔油池 1 座，有效容积 4m ³ ，位于车道进口处；预处理池 1 座，有效容积 8m ³ ，位于项目西南侧；地埋洗车废水沉淀池 4 个，有效容积共 8m ³ ，位于洗车区北侧旁边；洗车循环水贮存池 1 个，有效容积 5m ³ ，位于洗车区南侧围墙边	废水
	废气处理	卸油和加油过程中会发的油气采用一次、二次油气回收系统	与环评一致	废气
	固废处置	设置垃圾桶 4 个；新建危废暂存间 1 个，建筑面积 5m ²	与环评一致	固废
	地下水防治	隔油池管道、油罐区进行重点防渗；加油区、预处理池进行一般防渗；危废暂存间进行重点防渗	隔油池管道、油罐区进行重点防渗；加油区、预处理池进行重点防渗；危废暂存间进行重点防渗	/

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（地埋卧式罐）	2 个	92#汽油罐，30m ³	储油罐（地埋卧式罐）	1 个	92#汽油罐，50m ³
		1 个	95#汽油罐，30m ³		1 个	92#、95#共用汽油罐 1 个，各占 25m ³
		1 个	0#柴油罐，30m ³		1 个	0#柴油罐，50m ³
2	税控加油机	4 台	设截断阀，程控电脑	税控加油机	5 台	设截断阀，程控电脑
3	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系	油气回收系统	1 套	卸油油气回收

			统			系统
4	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
5	液位监测系统只能控制器	1套	/	液位监测系统只能控制器	1套	/
6	双层罐渗漏检测仪	1套	GHSLI	双层罐渗漏检测仪	1套	GHSLI
7	洗车机	1套	TH-A-400	洗车机	1台	TX-380
8	空压机	1台	W-0.97/8	空压机	2台	W-0.97/8
9	高压清洗机	1台	TH-18	高压清洗机	2台	TH-18
10	潜油泵	5台	/	潜油泵	5台	/
11	柴油发电机	1台	30kW	柴油发电机	1台	30kW
12	推车式干粉灭火器	2具	35kg; 油罐区	推车式干粉灭火器	3具	35kg; 油罐区
13	MPZ/4 手提式干粉灭火器	15具	4kg; 油罐区	MPZ/4 手提式干粉灭火器	0具	/
14	MPZ/5 手提式干粉灭火器	5具	8kg; 油罐区	MPZ/5 手提式干粉灭火器	25具	8kg; 油罐区
14	灭火毯	5个	加油区	灭火毯	5个	加油区
15	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

项目油罐容积、隔油池容积、加油机加油区数量、沉淀池数量、预处理池容积，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	设置地埋卧式双层油罐 4 座，其中：2 座 92#汽油罐，1 座 95#汽油罐，1 座 0#柴油罐，单罐容积均为 30m ³ ，折算成汽油储油能力 105m ³ （柴油折半计入）	设置地埋卧式双层油罐 3 座，其中：1 座 50m ³ 92#汽油罐，1 座 92#、95#共用汽油罐，各占 25m ³ ，1 座 50m ³ 0#柴油罐，折算成汽油储油能力 125m ³ （柴油折半计入）	油罐容积未增加到原容积 20%以上，不属于重大变更
	4 台双枪加油机（汽油枪 7 支，柴油枪 1 支）	5 台 6 枪加油机（汽油枪 35 支，柴油枪 5 支）	加油机和加油枪数量增加，减少顾客排队等候时间，销售能力未增加

辅助工程	汽油罐和柴油罐分开设置通气管，三个汽油罐共设置一根通气管，柴油罐单独设置一根通气管，另外设置一根卸压管。通气管管高 4m	通气管 3 根，通气管管高 7m，设置与加油区上方	优化设置
环保工程	隔油池 1 座，有效容积 3.5m ³ ，位于车道进口围墙边；预处理池 1 座，有效容积 4.5m ³ ，位于项目西南侧；地理洗车废水沉淀池 1 个，有效容积 8m ³ ，位于洗车区北侧旁边	隔油池 1 座，有效容积 4m ³ ，位于车道进口处；预处理池 1 座，有效容积 8m ³ ，位于项目西南侧；地理洗车废水沉淀池 4 个，有效容积 8m ³ ，位于洗车区北侧旁边	处理能力增加
	生活污水经预处理池处理后排至市政管网	生活污水经预处理池处理后不外排，用于农田灌溉	减少污染物排放，废水得到有效处置
公用工程	35kg 推车式干粉灭火器 2 具，4kgMPZ/4 手提式干粉灭火器 15 具，8kgMPZ/5 手提式干粉灭火器 5 具	35kg 推车式干粉灭火器 3 具，8kgMPZ/5 手提式干粉灭火器 25 具	合理化配备

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)	900	900	中石油 104 油库
	柴油 (t/a)	280	280	
水	自来水 (m ³ /a)	361.35	511	自来水管网与地下水
能源	电 kW·h/a	2 万	2 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

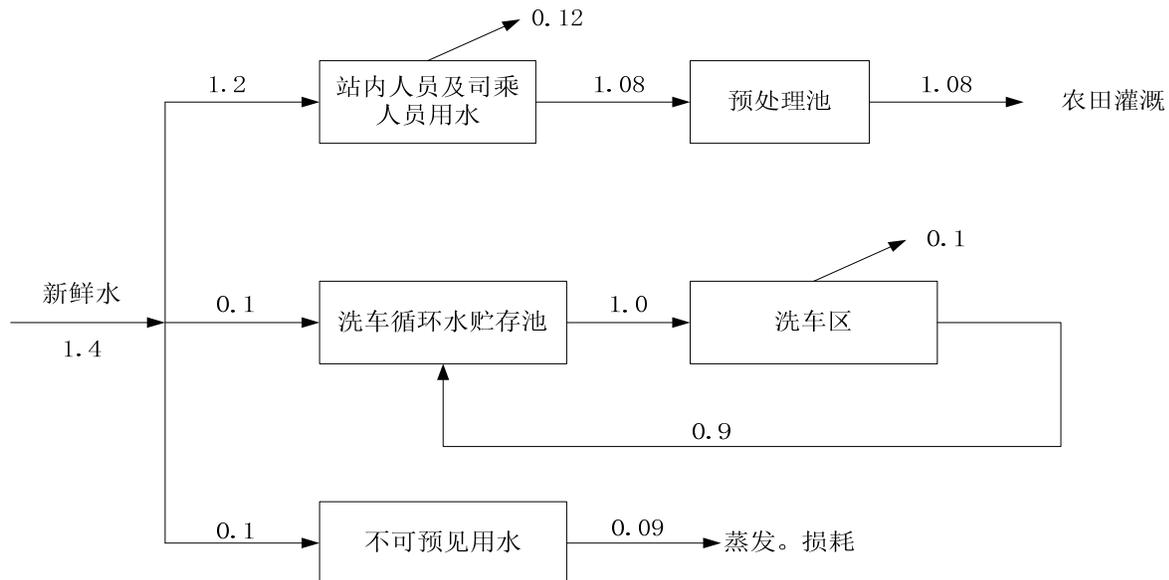


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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。

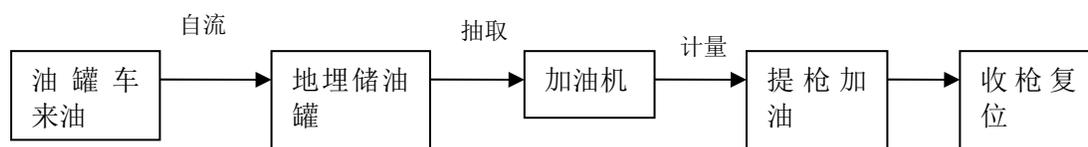


图 2-2 项目营运期工艺流程图

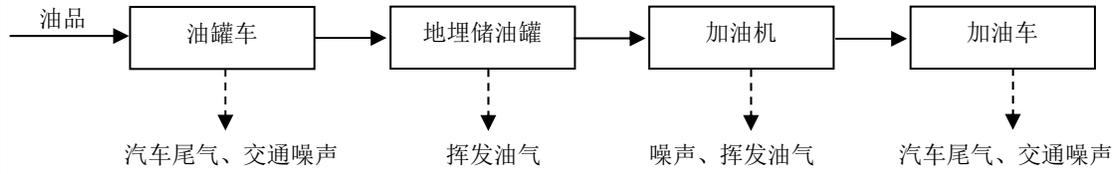


图 2-3 项目营运期产污环节框

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

本项目废水主要包括生活污水、初期雨水。项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗废水。项目洗车过程采用清水，不添加洗涤剂，洗车废水循环利用，不外排。项目于2018年5月完成双层罐改造工作，油罐暂未清理，故无油罐清洗废水产生。

治理措施：

项目生活污水产生量为 $1.08\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过预处理池（容积 8m^3 ）处理后，不外排，用于农田灌溉。

项目初期雨水经环保沟收集后经隔油池（总容积 4m^3 ）处理后排入地表水。

项目所在地污水管网暂未连通，待后期连通后，生活污水应进入市政污水管网。

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。

采取的防治措施主要有:油罐区为埋地式双层储油罐 3 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。卸车位、油罐区、化粪池、隔油池进行重点防渗,防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。危废暂存间铺设了 2.0mm 环氧树脂膜,并设置了接油盘。

3.4 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	废气治理	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	20	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	20
	废水治理	预处理池: 1 座(4.5m ³), 位于项目西南侧	1	预处理池: 1 座(8m ³), 位于项目西南侧	1
		隔油池: 1 座(3.5m ³), 位于项目西北侧	2	隔油池: 1 座(4m ³), 位于项目车道进口处	2

		洗车废水沉淀池 1 座，总有效容积 8m ³ ，位于洗车区南侧站房前	2	洗车废水沉淀池 4 座，总有效容积 8m ³ ，位于洗车区南侧站房前	2
		洗车循环水贮存池，有效容积 5m ³ ，位于洗车区东侧与站房之间	1	洗车循环水贮存池，有效容积 5m ³ ，位于洗车区东侧与站房之间	1
	地下水防治	危险废物暂存间、隔油池管道进行重点防渗，预处理池、加油区、油罐区进行一般防渗。	5	重点防渗区：加油区、卸车位、污水预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采黏土铺底+防渗混凝土，危废暂存间铺设了 2.0mm 环氧树脂膜。 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。	5
	风险防范	风险防范措施，应急预案，消防演练	2	已编制环境应急预案，定期开展了消防演练	2

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
固体废物	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	交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
	油罐清洗	废油渣	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	沾油废手套、废棉纱	环卫部门统一清运处理	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、劳保用品（属于豁免），与生活垃圾一起处理	
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**

新都区柏水加油站的建设符合国家相关产业政策，与新都区斑竹园镇控制性规划不相冲突，且符合新都区土地利用规划；满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 修订版）相关要求，选址合理。项目采取的各项污染防治措施技术可行，经济合理，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；在落实本次环评提出的各项污染治理措施后，从环境保护的角度而言，项目在选址地建设是可行的。

4.2 环评要求与建议

（1）企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保管理人员的主要职责，建立健全各项规章制度；并应认真落实环评报告中提出的各项环保措施。

（2）落实环保资金，以确保实施治污措施，实现污染物达标排放；加强废水、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施运行稳定，各项污染物达标排放。

（3）对储罐、输油管道、加油机等设备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。

（4）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

成都市新都区柏水加油站：

你单位报送的《成都市新都区柏水加油站项目环境影响报告表》及专家意见收悉。经研究，现批复如下

一、该项目已在新都区斑竹园镇柏水村 6 社建设，属补办环评手续，项目总投资额 200 万元，其中环保投资 39 万元。项目占地面积为 2600m²，其中加油区面积 140 平方米，设置 4 台双枪加油机，油罐区面积 80 平方米，设置地埋双层油罐 4

个(存储 105 立方米油品),站房面积 150 平方米,辅助用房面积 64 平方米,洗车区面积 60 平方米,设置 TH-A-400 型自动洗车机一台。年销售 92#汽油 600 吨、95#汽油 300 吨、0#柴油 280 吨。设置一个容积为 3.5m³的隔油池,一个容积为 4.5m³污水预处理池,设置一个 8m³废水循环池,设置一台柴油发电机组。项目符合国家产业政策符合用地规划。项目在严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点和拟采取的环境保护措施建设和运行,对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此,我局同意报告表的结论。你单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

二、项目建设应重点做好以下工作

1、严格按照《建设项目环境影响报告表》中所提建设内容、性质、环境风险评价措施及专家意见进行项目建设,未经批准不得改变。

2、项目营运期雨水须经隔油池处理后外排;项目营运期产生的生活废水、油罐清洗废水必须经预处理池有效收集处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后由新都区斑竹园镇污水处理厂进行处理达标后外排;洗车废水经过处理后循环使用不外排进入环境;同时项目须做好雨、污分流工作。

3、项目营运期须做好地下水防渗措施,确保地下水安全。

4、营运期卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置有效收集回收利用;营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。

5、严格按照环评要求加强营运期环境管理,采取有效的隔声降噪措施确保噪声达标排放,不得扰民。

6、生活垃圾和固体废弃物必须分类收集,统一清运,不得随意倾倒;隔油池废油、油罐清洗废渣等危险废物必须妥善收集贮存,并交有处理资质的单位处理,并建立台账。

7、项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环

境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时，加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习，杜绝各类事故的发生。

三、项目配套建设的废水、噪声、固体废弃物等环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，开工时应向我局报告。项目竣工时，建设单位必须按规定程序向新都区环保局申请环境保护竣工验收，验收合格后，项目方可正式投入运营。否则，将按照《建设项目环境保护管理条例》第二十六条、第二十七条、第二十八条规定予以处罚。

该项目的日常环境保护监督管理工作由新都区环境监察执法大队负责。

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/T14848-2017）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。

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》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	
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
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L	pH	6~9	总硬度	≤450mg/L
		二甲苯	≤500μg/L	石油类	0.3 mg/L	二甲苯	/	石油类	/
		甲苯	≤700μg/L	乙苯	≤300μg/L	甲苯	/	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

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	项目站内地下水井	pH 值、甲苯、乙苯、二甲苯、总硬度、石油类	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
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-W374 SX-620 笔式 pH 计	/
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
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/

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	0.04 mg/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7月19日~20日，成都市新都区柏水加油站项目正常运营，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7月19日	汽油	2.47	2.0	81
	柴油	0.77	0.62	81
2018年7月20日	汽油	2.47	2.1	85
	柴油	0.77	0.68	88

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	07月19日				07月20日				标准 限值	结果 判定
		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	0.59	1.07	1.04	1.15	0.52	1.67	1.35	0.61	4.0	合格
	第二次	0.90	1.04	1.08	1.06	0.39	0.91	0.85	0.75		
	第三次	0.47	0.95	0.94	1.00	0.46	1.04	1.77	1.21		

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	结果判定
		07月19日	07月20日		
pH值(无量纲)		7.41	7.34	6.5~8.5	合格
石油类(mg/L)		0.01	0.01	0.3	合格
甲苯(μg/L)		未检出	未检出	≤700	合格

乙苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤300	合格
二甲苯 (μg/L)	未检出	未检出	≤500	合格
总硬度 (mg/L)	313	345	≤450	合格

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 值、总硬度、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。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

项目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，洗车废水循环使用，不外排，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	严格按照《建设项目环境影响报告表》中所提建设内容、性质、环境风险评价措施及专家意见进行项目建设，未经批准不得改变。	已落实。 项目严格按照《建设项目环境影响报告表》中所提建设内容、性质、环境风险评价措施及专家意见进行建设。
2	项目营运期雨水须经隔油池处理后外排；项目营运期产生的生活废水、油罐清洗废水必须经预处理池有效收集处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后由新都区斑竹园镇污水处理厂进行处理达标后外排；洗车废水经过处理后循环使用不外排进入环境；同时项目须做好雨、污分流工作。	已落实。 项目雨水经隔油池处理后排入地表水，生活废水不外排，用于农灌，洗车废水经过处理后循环使用不外排；项目已做好雨污分流工作；项目于 2018 年 5 月完成双层罐改造工作，暂未清理过油罐，固无油罐清洗废水。
3	项目营运期须做好地下水防渗措施，确保地下水安全。	已落实。 项目已做好地下水防渗措施，监测表明，项目所在地地下水未被污染。
4	营运期卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一、二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。	已落实。 加油站在卸油口和加油机均安装了油油气回收系统，柴油发电机废气通过管道引至房外排放。
5	项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时，加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习，杜绝各类事故的发生	基本落实。 加油站制定了相应的环保制度管理制度和突发环境事件应急预案，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；同时，加油站会定期举行环境安全应急演练和环保知识教育学习。

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：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；3.3%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，96.7%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；90%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，10%被调查者对本项目环境保护措施效果表示基本满意；3.3%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有影响可接受，96.7%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；13.3%的被调查者认为本项目对环境的影响是环境风险，80%的被调查者认为本项目对环境没有影响，3.3%的被调查者认为本项目对环境的影响是噪声，3.3%的被调查者不清楚本项目对环境有无影响；83.4%的被调查者认为本项目对本地区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，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	27	90
		反对	0	0
		不关心	3	10
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	28	93.3
		基本满意	2	6.7
		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	1	3.3
		有影响不可承受	0	0
		无影响	29	96.7
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	1	3.3
		有负影响可承受	1	3.3
		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	1	3.3
		生态破坏	0	0
		环境风险	4	13.3
		没有影响	24	80

		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	90
		基本满意	3	10
		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	25	83.4
		有负影响	0	0
		无影响	4	13.3
		不知道	1	3.3
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表 8-3 被调查人员基本信息表

姓名	性别	年龄	文化程度	职业	电话	单位名称或住址
莫**	男	26	大专	/	183****2364	新都柏水小区 A 区
李**	男	26	大专	/	177****1385	新都柏水小区 A 区
曾**	男	/	高中	/	181****7833	新都柏水小区 B 区
陈**	男	/	大专	/	135****5758	新都柏水小区 C 区
徐**	男	40	高中	/	183****7807	新都柏水小区 A 区
廖**	男	38	高中	/	187****1929	新都柏水小区 C 区
卢**	男	/	高中	/	158****5357	新都区新民镇
高**	男	/	高中	/	158****8233	新都柏水小区 A 区
郑**	男	32	高中	/	138****9066	新都柏水小区 A 区
王**	男	/	高中	/	183****5820	新都区柏水村
王**	女	25	中专	文员	157****5390	新都镇庭义村 6 社
黄**	男	36	高中	/	138****5303	新都柏水小区 B 区
蒋**	男	/	高中	/	135****9392	新都柏水小区 A 区
李**	男	/	高中	/	138****0063	新都柏水小区 A 区
黄**	女	51	初中	/	151****7770	新都区舫槁村 3 社
杨**	女	21	中专	/	150****9058	新都东环路二巷 27 号
刘**	女	51	小学	/	151****0561	新都区柏水村 5 组
吴**	女	51	初中	/	134****0349	新都区柏水村 5 组
颜**	女	21	中专	/	158****3795	四川省的德阳市旌阳区天元镇
施**	女	32	中专	/	187****3938	新都区斑竹园镇杨柳小区
罗**	女	47	初中	/	189****1551	新都区清流镇利济
严**	男	20	中专	/	136****7930	新都区新民镇高祖村 3 组
李**	女	29	高中	/	189****9171	渭水社区
杨**	男	36	高中	厨师	130****5107	遂宁市安居区
钟**	女	25	高中	/	181****5228	电子路
赵**	男	30	高中	/	180****5220	新都柏水小区 B 区
张**	男	37	大专	/	135****9911	新都柏水小区 A 区

陈**	女	35	高中	销售	189****9694	新都区电子路 117 号
钟**	女	32	高中	/	136****1715	新都柏水小区 B 区
钟**	男	27	大专	/	186****6228	新都区正因小区

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 7 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，成都市新都区柏水加油站项目运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 废气、废水污染物及排放情况

1、废水：项目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，初期雨水经环保沟收集后经隔油池处理后排入地表水，洗车废水循环使用，不外排。

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，pH 值、总硬度、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、总量控制指标：项目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，洗车废水循环使用，不外排，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，成都市新都区柏水加油站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 37.8 元，环保投资占总投资比例为 18.9%。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；项目生活废水不外排，用于农灌，洗车废水循环使用不外排。项目附近公众对项目环保工作满意，公司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、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。
- 3、项目后期进行油罐清理时，清理的油罐废油渣应委托有资质的单位处置。

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 成品油零售经营批准证书

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 农灌协议

附件 8 验收情况说明

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