

资中县太平加油站原址改造工程竣工环 境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2018]第 175 号

建设单位： 资中县太平加油站

编制单位： 四川中衡检测技术有限公司

2018 年 7 月

建设单位法人代表：邱明富

编制单位法人代表：殷万国

项目 负责人：韩建国

填 表 人：吴郑南

建设单位：资中县太平加油站（盖章）

电话：15984269738

传真：/

邮编：641218

地址：资中县太平镇西街 56 号

编制单位：四川中衡检测技术有限公司（盖章）

电话：0838-6185095

传真：0838-6185095

邮编：618000

地址：德阳市金沙江东路 207 号

表一

建设项目名称	资中县太平加油站原址改造工程				
建设单位名称	资中县太平加油站				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	资中县太平镇西街 56 号				
主要产品名称	销售汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油 300t, 柴油 100t				
实际生产能力	年销售汽油 300t, 柴油 100t				
建设项目环评时间	2018 年 1 月	开工建设时间	2018 年 1 月		
调试时间	2018 年 3 月	现场监测时间	2018 年 4 月 8 日~9 日		
环评报告表审批部门	资中县环境保护局	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	青岛贵和科技有限公司	环保设施施工单位	四川鑫福石油化工设备制造有限公司		
投资总概算	100 万元	环保投资总概算	15 万元	比例	15%
实际总投资	100 万元	实际环保投资	19.52 万元	比例	19.52%
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、中华人民共和国生态环境部，部令（2018）9 号，《关于发布<建设项目竣工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>3、《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>4、《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>5、《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>6、《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>7、《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>8、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>9、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>10、资中县经济和信息化局，备案号：川投资备[2018-511025-52-03-241294]JXQB-0005号，《资中县太平加油站原址改造工程项目备案表》，（2018年01月08日）；</p> <p>11、湖南绿鸿环境科技有限责任公司，《资中县太平加油站原址改造工程建设项目环境影响报告表》，（2018年1月）；</p> <p>12、资中县环境保护局，资中环许可[2018]5号，《关于资中县太平加油站原址改造工程环境影响报告表的批复》，（2018年1月12日）；</p> <p>13、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-93表1中III类标准限值，其中石油类参照执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表1中III类水域标准。</p> <p>无组织废气：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。</p> <p>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。</p>

环境噪声：执行《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

资中县太平加油站位于资中县太平镇西街56号资太路旁，2004年6月投入营运。为优化加油站布局，更好的改善供油条件，资中县太平加油于2018年1月对加油站进行改造，建设“资中县太平加油站原址改造工程”。

项目于2018年1月8日经资中县经济和信息化局立项备案（备案号：川投资备[2018-511025-52-03-241294]JXQB-0005号），2018年1月湖南绿鸿环境科技有限责任公司编制完成了《资中县太平加油站原址改造工程项目环境影响报告表》；2018年1月12日资中县环境保护局以资中环许可[2018]5号对该项目下达了同意项目进行改扩建的批复。项目于2018年1月开始改造，2018年3月建成并投入生产。

受资中县太平加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于2018年4月对该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4月8日~9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表。

加油站北面紧临资太路，距离北侧民房10米；西面紧临民房，距离西面太平镇中心小学80米；东侧35.5米处有民房，171米处有悦悦幼儿园，210米处有太平镇卫生院；南侧188米处有太平镇中心福利院。本项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

项目劳动定员4人，其中三名员工，一名经理。工作两班轮休工作制，每班工作24小时，年工作天数365天。

1.2 验收监测范围

资中县太平加油站原址改造工程验收范围有主体工程、辅助工程、公用工程、办公设施、环保工程、仓储等。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 厂界噪声监测
- (2) 废气排放监测
- (3) 废水处置检查
- (4) 固废处置检查
- (5) 公众意见调查
- (6) 环境管理检查
- (7) 地下水监测

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容

本项目的建设内容包括设置 3 个地埋卧式钢质油罐（0#柴油罐 1 个 30m³，92#汽油 1 个 30m³，95#汽油 1 个 30m³），设置加油岛棚罩、油罐区、站房（利旧）、油气回收系统等，总占地面积 1020 m²。

本项目组成及主要环境问题见表 2-1 所示，主要生产设备见表 2-2 所示。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

类别	名称	项目建设内容		可能产生的环境问题	备注	
		环评	实际			
主体工程	储罐区	共设3个双层储油罐，其中30m ³ 0#柴油罐1个，30m ³ 92#汽油罐1个，30m ³ 95#汽油罐1个，油罐储存总容积75m ³ （柴油折半计）。均使用新双层储油罐，管线全部更换		与环评一致	废气、固废	改建
	加油机、加油枪	设3台加油机，92#汽油加油机、95#汽油加油机和0#柴油加油机各一台。安装油气回收装置		与环评一致	废气、固废、噪声	改建
	加油棚	设置钢质网架加油棚，投影面积280m ² 。		与环评一致		改建
	加油岛	建设3座加油岛，长8m，宽1.2m，高0.2m。		与环评一致		改建
	充电区	建设3个汽车充电桩		未建	噪声	新增
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	/	改建
	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	噪声	改建
	油品储罐区通气管	项目共设置3根通气管，立管高出地面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。		与环评一致	废气	改建
	消防设施	推车式干粉灭火器2台，手提式干粉灭火器4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	/	部分利旧
公用工程	供水	自来水		与环评一致	/	利旧
	供电	来自资中县供电网络；站内自备一台15KW柴油发电机		与环评一致	噪声、废气	利旧
办公及生活设施	站房	站房建筑面积约为120m ² ，共1F，包括办公室、值班室、公共厕所等		与环评一致	固废、废水	利旧
环保工程	废水治理	生活废水	修建有效容积4m ³ 预处理池1座，生活废水经预处理池处理后用作农肥	与环评一致	废水	利旧
		初期	站内设置雨水导流沟，2m ³ 隔油池	初期雨水经雨水导流沟	油污	新增

	雨水	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。	进入沉淀池（2m ³ ）、隔油池（2m ³ ）处理后流入暂存水池（2.3m ³ ），最终排入周边沟渠。项目不对地面进行冲洗，采用洒水降尘+地面清扫，无冲洗废水产生		
	地面冲洗废水	初期雨水隔油池后设置一个2m ³ 的回用水池，地面冲洗废水经隔油池处理后回用于地面冲洗，不外排			
	废气处理	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	/	新增
	固废处理	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。	与环评一致	固废	部分新增
	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。	与环评一致	/	改建
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	/	/

表 2-2 主要设备一览表

编号	环评拟购置			实际购置			备注
	名称	规格	数量	名称	规格	数量	
加油设备							
1	0#柴油卧式罐	30m ³	1 个	0#柴油卧式罐	30m ³	1 个	新增
2	92#汽油卧式罐	30m ³	1 个	92#汽油卧式罐	30m ³	1 个	新增
3	95#汽油卧式罐	30m ³	1 个	95#汽油卧式罐	30m ³	1 个	新增
4	双枪潜泵卡机连接加油机	/	3 台	双枪潜泵卡机连接加油机	/	3 台	新增
5	柴油发电机	15KW	1 台	柴油发电机	15KW	1 台	利旧
6	加油、卸油油气回收系统		1 套	加油、卸油油气回收系统		1 套	新增
7	通气管	高 4.5m	3 根	通气管	高 4.5m	3 根	新增
消防设备							
8	推车式干粉灭火器	MFZ35	2 具	推车式干粉灭火器	MFZ35	2 具	利旧
9	手提式干粉灭火器	MFZ/ABC4	4 具	手提式干粉灭火器	MFZ/ABC4	4 具	利旧
10	石棉毯	1m×1m	3 床	石棉毯	1m×1m	3 床	利旧
11	消防沙池	3m ³	1 座	消防沙池	3m ³	1 座	利旧
12	静电接地报警仪	JDB-2	1 个	静电接地报警仪	JDB-2	1 个	利旧
13	液位检测报警仪		4 套	液位检测报警仪	SS160 PLUS	1 套	利旧
充电设备							
14	充电车位	小型汽车充电桩	3 个	充电车位	小型汽车充电桩	0 个	未建

项目主体工程和环保工程中，主体工程涉及的充电桩未建，环保工程中不涉及地面冲洗废水，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	建设 3 个汽车充电桩	未建	根据项目所在地情况未建该充电桩，不增加污染物的产生
环保工程	地面冲洗废水经隔油池处理后回用于地面冲洗，不外排	项目不对地面进行冲洗，采用洒水降尘+地面清扫，无冲洗废水产生	根据实际情况，业主采用洒水降尘+地面清扫打扫厂区，减少废水的产生

2.2 原辅材料消耗及水平衡

本项目原辅材料及能耗见表 2-4 所示，水平衡图见图 2-1 所示。

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

序号	类别	名称	消耗量		用途	来源
			环评	实际		
1	原（辅）料	汽油	300t/a	300t/a	销售	中石油油库
2		柴油	100t/a	100t/a	销售	
3	能源	电	83 万 kw · h/a	83 万 kw · h/a	各种设备	城市电网
4	水	自来水	203.4m ³ /a	199.1m ³ /a	生产、生活	城市给水管网

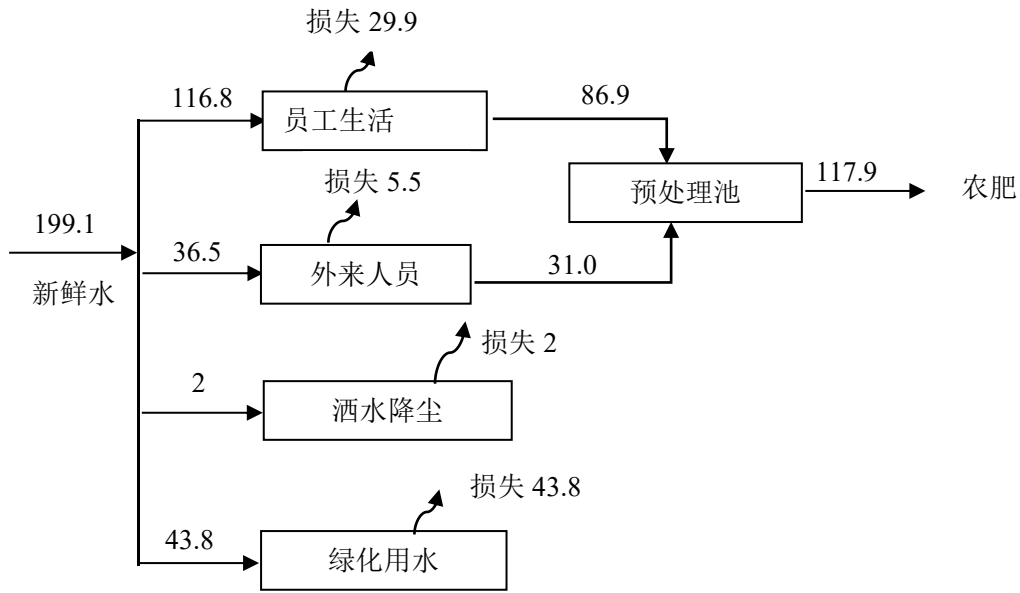


图 2-1 项目水平衡图 (m³/a)

2.3 主要工艺流程及产污环节

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。具体工艺流程如下：

(1) 卸油工艺

汽油、柴油由专用汽车槽车（油罐车）运送至加油站接卸区。按92#、95#汽油和0#柴油三个品种设置，3个30m³地埋卧式钢质双层油罐，3根卸油管线用无缝钢管，按5%坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，每根卸油胶管配1个快速接头。加油时车辆、操作人员均设置防静电装置、周围布置好消防设施，稳油15分钟后，由卸油员核对油品品号、检查质量、计量后，连接油罐车和卸油口进行密闭自流卸油，油气回收装置同时工作，将油罐内油气通过真空泵泵入槽罐车内，保

持压力平衡，使油品自流进入储罐内。油气回收装置避免了空气进入罐车罐体，同时也避免了储罐内油气通过呼吸阀进入空气，减少了油气外溢进入大气中，即保护了环境又减少了油品损失，形成油气循环系统。

卸油完毕后由卸油人员检查罐车，打好铅封，送罐车出站。在卸油期间暂停营业，雷电期间停止卸油、加油作业。

（2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。按3个油罐设置，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。卸油管向下伸至罐内距离罐底0.1m处，3根DN50通气管分别高出地面4.5m，汽油通气管口安装DN50阻火型机械呼吸阀1个、DN50防雨型阻火器1个，柴油通气管口安装DN50防雨型阻火器1个。

（3）加油工艺

进行汽油、柴油加注，由潜油泵对汽油、柴油进行输送。加油机配套潜油泵之间进行连锁，当需要进行汽油、柴油加注时，潜油泵自动启动将油品输送至电脑加油机，加油结束后，潜油泵自动停止运转。

加油时，油气回收装置同时工作，根据加油量将油箱内油气通过真空泵泵入储罐内，保持储罐压力平衡。加油过程中，油气回收装置避免了空气通过呼吸阀进入储罐，同时也避免了车辆油箱内油气通过加油孔进入空气，减少了油气外溢进入大气中，形成一个封闭循环。

储油罐至加油机设置坡度为5%的出油管线，埋地敷设坡向油罐。

本项目生产工艺流程及产污节点图如图 2-2 所示。

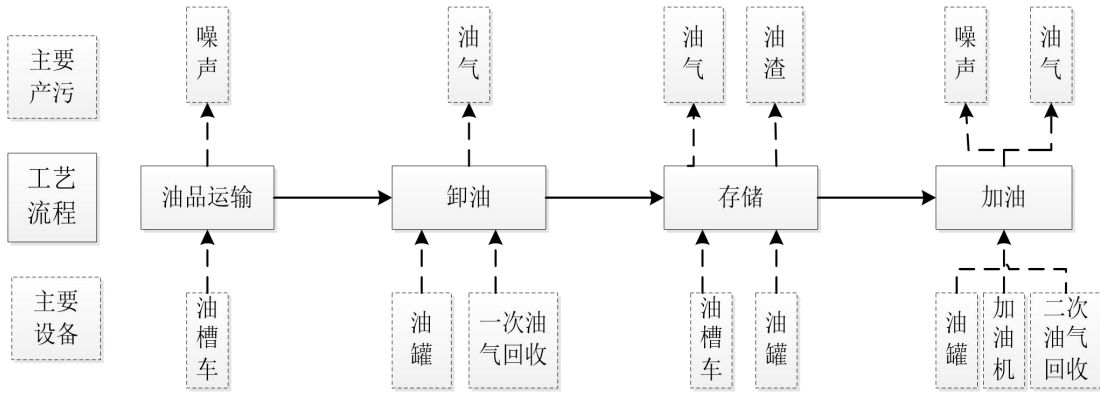


图 2-2 项目生产工艺流程及产污节点图

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

项目运营期的废水主要为办公生活废水、初期雨水。

(1) 办公生活废水：产生量约为 117.9m³/a，目前项目所在区未与太平镇生活污水管道连通，废水经预处理池处理后用于周边农户农肥。后期与太平镇生活污水管道连通后，废水经预处理池处理后排入太平镇生活污水管网。

(2) 初期雨水：初期雨水经雨水导流沟进入沉淀池（2m³）、隔油池（2m³）处理后流入暂存水池（2.3m³），最终排入周边沟渠。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目废气主要为柴油发电机废气及储油、装卸、加油挥发的烃类气体和汽车尾气。

治理措施：①采用埋地卧式储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次和二次油气回收装置。

②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，且加油机安装了一次和二次油气回收装置。

③柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时使用，使用频率低。采用 0#柴油作为燃料，0#柴油属清洁能源，燃烧废气经自带的净化装置处理后无组织排放。

④汽车尾气经过扩散后，对周围环境影响很小。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声。

治理措施：采取车辆进站时减速、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，柴油发电机设置于密闭房间内等措施，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

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、预处理池污泥、定期清理的隔油池废油、油泥废渣及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

治理措施：

（1）生活垃圾：产生量为 2.3t/a，集中收集后交由环卫部门清运处理。

（2）预处理池污泥：产生量为 0.3t/a，交由农户清运用作农肥使用。

（3）隔油池废油：产生量为 0.04t/a，集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。

（4）油泥废渣：油罐约每 3 年清洗一次，油泥废渣产生量约为 1.8t/3 年，油泥废渣后期交给有资质的单位处置（油罐清洗采用干式清洁）。

（5）含油消防废物：在进行消防救援后才产生，目前暂时未产生，若产生，暂存于危废暂存箱内，后期交由有资质的单位进行处理。

（6）沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）：产生量为 0.1t/a，根据《国家危废名录》2016 版，废弃的沾油抹布、废棉纱属于豁免管理清单中的类别，符合豁免条件（混入生活垃圾）的不按危险废物管理，本项目沾油废物与生活垃圾混合后一起交由环卫部门处理。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	产生量 (t/a)	废物识别	废物代码	危险特性	处置方式
1	工作人员、司乘人员	2.3	一般废物	/	/	市政环卫部门统一处理
2	预处理池污泥	0.3	一般废物	/	/	由附近农户定期清掏就近用做农肥
3	隔油池废油	0.04	危险废物 HW08	900-249-08	T、I	集中收集于危废暂存设施，交由四川省中明环境治理有限公司
4	油泥废渣	1.8t/3 年	危险废物 HW08	900-249-08	T、I	后期交由有资质的单位进行处理
5	含油消防废物	极少	危险废物 HW49	900-041-49	T/In	

6	沾油废物 (沾油废抹布、废棉纱)	0.1	危险废物 HW49	900-041-49	T/In	沾油抹布、废棉纱混入生活垃圾后一起交由环卫部门处理。
---	---------------------	-----	-----------	------------	------	----------------------------

3.5地下水防治措施

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：加油站油罐为埋地卧式双层 SF 承重防渗油罐，卸油管道和加油管道采用双复合材料。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加厚和加强保护，设置具有报警功能的液位监控管理系统。站区采取了分区防渗，对储罐区、泄油口、输油管道进行了重点防渗处理，对加油区、预处理池、站房、站内道路采取了一般防渗（地面硬化）。同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

3.6 处理设施

表 3-2 污染源及处理设施对照表

内容 类型	排放源	污染物	环评防治措施	实际防治措施
大气污 染物	运营期 油气挥发	非甲烷总烃	铺设油气回收管线，采用油气回收性的加油枪，安装一次、二次油气回收装置	铺设油气回收管线，采用油气回收性的加油枪，安装一次、二次油气回收装置
	柴油发电机 废气	非甲烷总烃	通风良好，场地较开阔，项目周边种植大量绿化带	加强管理，加强通风，周边设置绿化
	汽车尾气	CO、NO ₂ 、HC		
水污 染物	运营期 场地冲洗废 水	/	隔油池处理后回用不外排	项目不对地面进行冲洗，采用洒水降尘+地面清扫，无冲洗废水产生
	初期雨水	石油类、SS	隔油池处理后排入站外雨水沟	初期雨水经雨水导流沟进入沉淀池、隔油池处理后流入暂存水池，最终排入周边沟渠
	生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	预处理池处理后用于农肥（远期经预处理池处理后排入城镇污水管网）	预处理池处理后用于周围农田农肥（远期经预处理池处理后排入城镇污水管网）
	油品泄漏	石油类	站场进行分区防渗	站场已进行分区防渗

固废	运营期	站房	生活垃圾	设垃圾桶，由当地环卫部门收集处理	设垃圾桶，由当地环卫部门收集处理
		预处理池	污泥	定期清掏，送垃圾填埋场	由附近农户定期清掏就近用做农肥
		隔油池	隔油池废油	分类桶装收集暂存固废间，交由有资质单位处理	集中收集于危废暂存设施，交由四川省中明环境治理有限公司处理
		储罐区	油泥废渣	交给有资质的单位处置	油罐约每3年清洗一次，后期交给有资质的单位处置（油罐清洗采用干式清洁）
		沾油废物	沾油废抹布、废棉纱	交由有资质的危废处理单位处理（混入生活垃圾的可以豁免）	根据《国家危废名录》2016版，废弃的沾油抹布、废棉纱属于豁免管理清单中的类别，符合豁免条件（混入生活垃圾）的不按危险废物管理，本项目沾油废物与生活垃圾混合后一起交由环卫部门处理。
噪声	运营期	设备	设备噪声	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施
		机动车	交通噪声		

表 3-3 环保设施（措施）一览表（万元）

类别		环评拟建		实际建成		备注
		治理措施	投资	治理措施	投资	
废水	生活废水	预处理池一个	0.5	预处理池一个	1.0	已建
	地面冲洗废水	隔油池一个	0.2	隔油池一个，沉淀池一个，暂存池一个	0.5	新增
废气	挥发油气	铺设油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置	计入主体投资	铺设了油气回收管线；采用油气回收性的加油枪；安装一次和二次油气回收装置	计入主体投资	新增
噪声	设备噪声	选用低噪声设备、加强设备维护	0.2	选用低噪声设备、加强设备维护	0.2	新增
	车辆噪声	设置减速、禁止鸣笛标志	0.1	设置减速、禁止鸣笛标志	0.1	新增
固废	生活垃圾	设置垃圾收集箱（桶）2个，集中收集后由环卫部门统一处理	0.05	设置垃圾收集桶2个，集中收集后由环卫部门统一处理	0.02	已建
	池底污泥	生活预处理池污泥定期清掏，送至城市垃圾填埋场	0.65	生活预处理池污泥定期清掏，由附近农户定期清掏就近用做农肥	0.5	已建

	浮油和油泥	沉淀池浮油和油罐定期清除的油泥，分类桶装收集由危废资质单位处理	0.8	沉淀池浮油分类桶装收集由交由四川省中明环境治理有限公司处理，油罐定期清除的油泥废渣后期交由有资质单位处理	0.9	新增
	沾油废物	员工工作使用的手套、衣物以及设备检修维护的含油擦拭物属于危废，交由有资质的危废处理单位处理（混入生活垃圾的可豁免，同生活垃圾一起处置）	0.6	根据《国家危废名录》2016版，废弃的沾油抹布、废棉纱属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理	0.3	新增
防渗措施	油品泄漏	进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理	8	进行分区防渗，并按照相关规范对各生产装置区进行防渗处理	8	已建
风险防范		项目共配置推车式干粉灭火器1具，手提式干粉灭火器4具，灭火毯5块，消防沙池1座，对员工进行风险管理培训	0.4	项目共配置推车式干粉灭火器1具，手提式干粉灭火器4具，灭火毯5块，消防沙池1座，对员工进行风险管理培训	4	已建
		定期监测大气、地下水、噪声	3	定期监测大气、地下水、噪声	3	新增
	绿化	80m ²	0.5	80m ²	1.0	已建
合计			15		19.52	

3.7 项目“以新带老”落实情况

表 3-4 项目“以新带老”落实情况

序号	环评要求以新带老措施	实际落实情况
1	设置一个 2m ³ 隔油池处理冲洗废水和初期雨水。	已设置一个 2m ³ 隔油池、一个 2m ³ 沉淀池、一个 2m ³ 暂存池处理初期雨水，项目不对地面进行冲洗，采用洒水降尘+地面清扫，无冲洗废水产生
2	设置专门的 4m ³ 危废暂存间，项目产生的废油渣堆放在专门的危废暂存间，经收集后交资质单位处理。	设置有危废暂存箱，项目产生的危险废物暂存于危废暂存箱中，交由四川省中明环境治理有限公司处理
3	设置卸油油气一次回收、加油油气二次回收系统	已设置卸油油气一次回收、加油油气二次回收系统
4	原单层罐更换为双层罐	已将原单层罐更换为双层罐

表四

4 环评结论、建议及要求

4.1 可行性结论

本建设项目符合国家相关产业政策，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2014）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 建议

（1）环评要求：

①认真落实报告中提出的各项环保措施。

②企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。

③对隐蔽工程（储罐防渗工程、管件连接防漏、沉淀隔油池、污水碰管等）做好影像留底，作为竣工验收相应的证明材料。

（2）建议：

①建议积极地引进 ISO14000 环境管理体系认证，开展清洁生产审核。通过有关咨询公司或认证公司，建立一套完善的管理体系，并通过体系的运行提高员工的素质和能力，提高企业的管理水平和清洁生产水平，从而达到节能、降耗、减污、增效的目的。

②进一步加强对职工环境保护和消防的宣传教育工作，提高全体员工的环保意识，做到环境保护、安全生产人人有责，并落实到每个员工身上。

③今后所规划建设的建筑物应严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范 GB50156-2012》及 2014 年局部修改版要求，与本项目站内设置保持足够安全距离。

4.3 环评批复（资中环许可[2018]5号）

资中县太平加油站：

你单位提交的《资中县太平加油站原址改造工程环境影响报告表》已收悉。经研究，现对该报告表批复如下：

一、原则同意专家组评审意见。项目选址在资中县太平镇西街56号。主要建设内容为：在原址进行改扩建，主要建加油岛棚罩、油罐区、油气回收系统、加油区、站房（利旧）及附属工程等，新增3个小型汽车充电桩，配套建设污水处理设施。主要设置3个地埋卧式钢质油罐，其中0#柴油罐1个（30m³）；92#汽油1个（30m³）；95#汽油1个（30m³）。项目总占地面积1020m²，设3台加油机，加油站的总储存能力为75m³（柴油折半计），为三级加油站，年外售油约400t，柴汽比约1：3。项目总投资100万元，其中环保投资15万元。

资中县经济和信息化局出具《关于同意资中县太平加油站原址改造的批复》（资经信发[2017]58号）；项目用地取得太平镇人民政府、太平镇国土资源所、琴山村村民委员会的同意，项目不占用基本农田，不在饮用水源保护区范围内，符合太平镇总体规划和用地要求。因此，我局同意你单位按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、处理工艺、采用的环境保护措施及下述要求进行建设。

二、项目建设和运营过程中应重点做好以下工作

（一）必须贯彻执行“预防为主、保护优先”的原则，与项目同步开展环保相关设施的设计，将环保措施纳入招标、施工承包合同中，确保环保“三同时”制度的贯彻落实；通过“以新带老”措施，解决原加油站存在的环保问题。

（二）加强施工期环境管理。优化施工时序、施工方案和施工总平面布置，强化施工现场管理，有效控制和减少施工期环境污染。根据《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）、《资中县建设工程扬尘污

染防治管理办法》（资中府发〔2014〕25号）文件要求，认真落实施工期扬尘污染防治措施，严格执行“六不准、六必须”；施工场地内雨水经沉淀池收集处理后回用，机械和车辆冲洗废水经收集隔油沉淀处理后回用不外排。施工期生活污水依托原有处理设施妥善处置；选用低噪声施工机械设备，实行规范施工、文明施工，夜间不得进行施工作业，若必须连续作业，应向相关部门报告经同意后方可施工，并进行公告；有效利用原有建筑拆除过程中产生的弃建筑材料和渣（土），并做好土石方平衡，多余土方和建筑垃圾送太平镇政府指定地点堆存，生活垃圾收集后交太平镇环卫部门统一处置。

（三）认真落实废水污染防治措施。项目实施雨污分流；加油站站内初期雨水经雨水收集沟收集至隔油沉淀池处理后排入污水管网；项目油罐清洗废水交由有危废处理资质单位处理；项目与太平镇生活污水管道连通前，生活污水经预处理池处理后农用；项目与太平镇生活污水管道连通后，生活污水经预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入太平镇生活污水管网。

（四）认真落实地下水污染防治措施。按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚，地面硬化；油罐配备液位仪；单层储油罐更换为双层罐；加强站内加油管道巡查，落实防漏措施；同时完善观测井建设，定期开展地下水监测，确保项目运营过程中不污染地下水

（五）认真落实废气污染防治措施。项目卸油、储存、加油过程产生非甲烷总烃废气，经过一次、二次油气回收系统回收处理，回收率90%以上；备用柴油发电房废气经设备自带净化装置处理后达标排放。

（六）认真落实噪声污染防治措施。项目采取合理布局选用低噪设备、设置地理式油罐、减振、进出车辆禁鸣等综合降噪措施。

（七）认真落实固体废物的综合利用、处置措施。隔油池废油和含油消防废物

收集至危废暂存间后定期交有资质单位处理；更换的废油罐，交由资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交给有资质的单位进行处置；沾油手套、预处理池污泥定期清理与生活垃圾一起交太平镇环卫部门统一处理。

（八）加强环境风险防范措施。项目在拆除过程中应认真落实好安全防范措施，防止发生油罐漏油、消防等事故而导致环境污染事故；项目采用先进、成熟、可靠的加油工艺和设备，实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器、消防砂池等消防设施，同时制定完善应急预案，落实应急救援措施，加强应急演练，有效降低环境风险，防止因安全、消防事故引发环境污染事件。

（九）建立健全环保管理规章制度和档案管理制度，落实环保机构和专（兼）职环保管理人员。加强环保设施的日常维护和管理，确保环保设施正常运行，杜绝发生环境污染纠纷事件。

三、项目运营中必须严格执行“三同时”制度。项目竣工后，应按规定程序办理排污许可证，并及时组织环保验收，验收合格可方正式投入运营。

四、由资中县环境监察执法大队负责该项目施工和运营期间的环境保护监督管理工作。

4.4 验收监测标准

（1）执行标准

地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中Ⅲ类标准限值，其中石油类参照执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中Ⅲ类水域标准。

无组织排放废气：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。

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。

环境噪声：执行《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准。

(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、卸油、储油	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			
地下水	加油、卸油、储油	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中 III 类标准限值, 其中石油类参照执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)表 1 中 III 类水域标准		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 (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 (无量纲)	6.5~8.5	总硬度	≤450	pH (无量纲)	6.5~8.5	总硬度	≤450
		高锰酸盐指数	≤3.0	氨氮	≤0.2	高锰酸盐指数	≤3.0	氨氮	≤0.2
		色度 (度)	≤15	石油类	≤0.05	色度 (度)	≤15	石油类	-
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			
敏感噪声	设备噪声	标准	《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准		标准	《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准			
		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			

(3) 总量控制指标

根据环境影响报告表, 本项目的总量控制指标为: 非甲烷总烃: 0.344t/a。

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) 现场采样和测试应严格按照《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》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，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，应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) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 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。

(7) 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 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(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

(1) 地下水监测点位、监测项目及频次

表 6-1 地下水监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
厂区北侧住户水井处	pH、总硬度、氨氮、石油类、色度、高锰酸盐指数	1 次/天, 2 天

(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)	ZYJ-W052 SX-620 酸度计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T 7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	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	0.01mg/L
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
高锰酸盐指数	酸性法	GB/T 11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

6.2 废气监测

(1) 无组织废气监测点位、项目及时间频率

表 6-3 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油作业	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#		
3		厂界下风向 3#		

4		厂界下风向 4#		
---	--	----------	--	--

(2) 无组织废气分析方法

表 6-4 无组织排放废气监测方法、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
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

(1) 噪声监测点位、时间、频率

表 6-5 噪声监测点位、时间、频率

监测点位	监测时间、频率	方法来源
1#厂界东侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#厂界西侧外 1m 处		
3#厂界北侧外 1m 处		
4#厂界东侧居民房外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB3096-2008
5#厂界东北侧居民房外 1m 处		
6#厂界北侧居民房外 1m 处		
7#厂界西侧居民房外 1m 处		

(2) 噪声监测方法

表 6-6 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZYJ-W022 AWA6228 ⁺ 多功能噪声分析仪
环境噪声	声环境质量标准	GB3096-2008	ZYJ-W022 AWA6228 ⁺ 多功能噪声分析仪

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4月8日~9日，资中县太平加油站原址改造工程正常生产，运行负荷率均达到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	实际产量	运行负荷%
2018.4.8	汽油销售	0.82t/d	0.66t/d	80%
2018.4.8	柴油销售	0.27t/d	0.22t/d	81%
2018.4.9	汽油销售	0.82t/d	0.66t/d	80%
2018.4.9	柴油销售	0.27t/d	0.22t/d	81%

7.2 验收监测及检查结果

(1) 地下水监测结果

表 7-2 地下水监测结果表 (单位: mg/L)

项目 \ 点位	厂区北侧住户水井处		标准限值
	04月08日	04月09日	
pH值(无量纲)	6.73	6.77	6.5~8.5
总硬度	486	489	≤450
氨氮	0.060	0.063	≤0.2
石油类	0.02	0.04	≤0.05
色度(度)	2	2	≤15
高锰酸盐指数	1.41	1.37	≤3.0

从表 7-2 可以看出, 验收监测期间, 地下水监测项目中 pH 值、氨氮、色度(度)、高锰酸盐指数的监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值, 总硬度监测结果不符合《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值; 石油类监测结果符合《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 表 1 中 III 类水域标准。本项目主要从事于汽油、柴油的销售, 对地下水影响较大的是石油类, 对总硬度的影响甚微。

(2) 无组织废气监测结果

表 7-3 无组织排放废气监测结果表 单位: mg/m³

项目		04 月 08 日				04 月 09 日				标准限值
		厂界上 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界下 风向 4#	厂界上 风向 1#	厂界下 风向 2#	厂界下 风向 3#	厂界下 风向 4#	
非甲烷 总烃	第一次	0.38	0.75	0.65	0.82	0.68	0.87	0.89	0.87	4.0
	第二次	0.43	0.83	0.99	0.55	0.38	0.89	0.57	0.71	
	第三次	0.55	0.71	0.71	1.46	0.41	0.84	0.75	0.89	

根据表 7-3, 监测结果表明, 布设的 4 个无组织废气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。

(3) 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#厂界东侧外 1m 处	04 月 08 日	昼间	53.2	昼间 60 夜间 50
		夜间	41.8	
	04 月 09 日	昼间	54.3	
		夜间	45.5	
2#厂界西侧外 1m 处	04 月 08 日	昼间	52.8	

	04月09日	夜间	41.4	
		昼间	54.3	
		夜间	45.7	
3#厂界北侧外 1m 处	04月08日	昼间	51.5	
		夜间	49.4	
	04月09日	昼间	52.3	
		夜间	46.6	
备注：3#点位紧邻资太路，该点位噪声监测值接近临界值，大部分原因来自道路交通噪声				

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
4#厂界东侧居民房外 1m 处	04月08日	昼间	55.5	昼间 60 夜间 50
		夜间	46.9	
	04月09日	昼间	53.5	
		夜间	45.1	
5#厂界东北侧居民房外 1m 处	04月08日	昼间	52.6	
		夜间	46.0	
	04月09日	昼间	51.3	
		夜间	45.9	
6#厂界北侧居民房外 1m 处	04月08日	昼间	53.6	
		夜间	46.4	
	04月09日	昼间	54.4	
		夜间	44.5	

7#厂界西侧居民房外 1m 处	04 月 08 日	昼间	51.9
		夜间	45.5
	04 月 09 日	昼间	55.2
		夜间	46.1

监测结果表明，厂界环境噪声监测点昼间噪声分贝值在 51.5~54.3dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 41.4~49.4dB（A）之间，因此项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。环境噪声昼间噪声分贝值在 51.3~55.5dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 44.5~46.9dB（A）之间，因此项目周围敏感点环境噪声能够达到《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准。

（5）固体废弃物处置

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、预处理池污泥、定期清理的隔油池废油、油泥废渣及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理。预处理池污泥交由农户清运用作农肥使用。隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油泥废渣：油罐约每 3 年清洗一次后期交给有资质的单位处置（油罐清洗采用干式清洁）。含油消防废物后期交由有资质的单位进行处理。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

表八

8 总量控制及环评批复检查**8.1 总量控制**

环境影响报告表中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 0.344t/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计算。

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	认真落实废水污染防治措施。项目实施雨污分流；加油站站内初期雨水经雨水收集沟收集至隔油沉淀池处理后排入污水管网；项目油罐清洗废水交由有危废处理资质单位处理；项目与太平镇生活污水管道连通前，生活污水经预处理池处理后农用；项目与太平镇生活污水管道连通后，生活污水经预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入太平镇生活污水管网。	已落实。 项目雨污分流，初期雨水经雨水导流沟进入沉淀池、隔油池处理后流入暂存水池，最终排入周边沟渠。项目油罐清洗采用干式清洁，油罐约每3年清洗一次，油泥废渣后期交给有资质的单位处置。目前项目所在区未与太平镇生活污水管道连通，废水经预处理池处理后用于周边农户农肥。后期与太平镇生活污水管道连通后，废水经预处理池处理后达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入太平镇生活污水管网。
2	认真落实地下水污染防治措施。按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚，地面硬化；油罐配备液位仪；单层储油罐更换为双层罐；加强站内加油管道巡查，落实防漏措施；同时完善观测井建设，定期开展地下水监测，确保项目运营过程中不污染地下水	已落实。 已按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置了罩棚，地面硬化；油罐配备有液位监控管理系统；单层储油罐已更换为双层罐；加强站内加油管道巡查，落实了防漏措施；同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。
3	认真落实废气污染防治措施。项目卸油、储存、加油过程产生非甲烷总烃废气，经过一次、二次油气回收系统回收处理，回收率 90%以上；备用柴油发电房废气经设备自带净化装置处理后达标排放。	已落实。 项目安装有一次、二次油气回收系统；备用柴油发电房废气经设备自带净化装置处理后排放。
4	认真落实噪声污染防治措施。项目采取合理布局选用低噪设备、设置地理式油罐、减振、进出车辆禁鸣等综合降噪措施。	已落实。 项目采取了合理布局，选用低噪设备，设置地理式油罐，减振，进出车辆禁鸣等综合降噪措施。

5	<p>认真落实固体废物的综合利用、处置措施。隔油池废油和含油消防废物收集至危废暂存间后定期交有资质单位处理；更换的废油罐，交由资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交给有资质的单位进行处置；沾油手套、预处理池污泥定期清理与生活垃圾一起交太平镇环卫部门统一处理。</p>	<p>已基本落实。 隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油罐约每3年清洗一次，产生的油泥废渣后期交给有资质的单位处置（油罐清洗采用干式清洁）。含油消防废物后期交由有资质的单位进行处理。预处理池污泥交由农户清运用作农肥使用。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱与生活垃圾一起交由环卫部门处理。</p>
6	<p>加强环境风险防范措施。项目在拆除过程中应认真落实好安全防范措施，防止发生油罐漏油、消防等事故而导致环境污染事故；项目采用先进、成熟、可靠的加油工艺和设备，实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器、消防砂池等消防设施，同时制定完善应急预案，落实应急救援措施，加强应急演练，有效降低环境风险，防止因安全、消防事故引发环境污染事件。</p>	<p>已落实。 项目实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备有灭火器、消防砂池等消防设施，建有微型消防站；设置了突发环境事件应急预案并已备案（备案号：5110252018001L），落实了应急救援措施，加强应急演练，有效降低环境风险。</p>
7	<p>建立健全环保管理规章制度和档案管理制度，落实环保机构和专（兼）职环保管理人员。加强环保设施的日常维护和管理，确保环保设施正常运行，杜绝发生环境污染纠纷事件。</p>	<p>已落实。 建立健全了环保管理规章制度和档案管理制度，落实了环保机构和兼职环保管理人员。加强了环保设施的日常维护和管理，杜绝发生环境污染纠纷事件。</p>

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对厂区周边农户共发放调查表 30 份，收回 30 份，收回率 100%，调查结果有效。调查结果表明：

- (1) 100%的被调查公众表示支持项目建设。
- (2) 100%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响。
- (3) 100%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。
- (4) 86.7%的被调查公众认为项目无环境影响，13.3%的被调查公众认为项目主要环境影响是噪声。
- (5) 100%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意。
- (6) 100%的被调查者认为项目对本地区的经济发展是正影响。
- (7) 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。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
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
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
4	您认为本项目的�主要环境影响有哪些	无影响	30	100
		水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	4	13.3
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	26	86.7
5	您对本项目环境保护措施效果满意吗	不清楚	0	0
		满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
6	本项目是够有利于本地区的经济发展	无所谓	0	0
		有正影响	30	100
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
7	您对本项目的环保工作总体评价	无所谓	0	0
		满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
8	其它意见和建议	无		

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”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对2018年4月8日~9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，资中县太平加油站原址改造工程生产负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.2 各类污染物及排放情况

(1) 地下水：地下水监测项目中 pH 值、氨氮、色度（度）、高锰酸盐指数的监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值，总硬度监测结果不符合《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值；石油类监测结果符合《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中 III 类水域标准。本项目主要从事于汽油、柴油的销售，对地下水影响较大的是石油类，对总硬度的影响甚微。

(2) 废气：布设的 4 个无组织废气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。

(3) 噪声：监测结果表明，厂界环境噪声监测点昼间噪声分贝值在 51.5~54.3dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 41.4~49.4dB（A）之间，因此项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。环境噪声昼间噪声分贝值在 51.3~55.5dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 44.5~46.9dB（A）之间，因此项目环境噪声能够达到《声环境质量标准》

GB3096-2008 表 1 中 2 类声环境功能区标准。

(4) 固体废弃物排放情况：项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、预处理池污泥、定期清理的隔油池废油、油泥废渣及部分沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）。

生活垃圾集中收集后交由环卫部门清运处理。预处理池污泥交由农户清运用作农肥使用。隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由四川省中明环境治理有限公司处理。油泥废渣：油罐约每 3 年清洗一次后期交给有资质的单位处置（油罐清洗采用干式清洁）。含油消防废物后期交由有资质的单位进行处理。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

(5) 总量控制指标：环境影响报告表中关于非甲烷总烃的总量控制建议指标为 0.344t/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计算。

(6) 调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设。100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意。

综上所述，在建设过程中，资中县太平加油站原址改造工程执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目废气、厂界噪声、环境噪声均满足相关标准，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较为满意，公司制定有相应的环境管理制度和突发环境事件应急预案（备案号：5110252018001L）。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

9.3 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) 做好危险废物的处置管理。

附件：

附件 1 立项文件

附件 2 项目环评批复

附件 3 委托书

附件 4 工况证明

附件 5 环境监测报告

附件 6 公众意见调查表

附件 7 农肥协议

附件 8 突发环境事件应急预案备案表

附件 9 危险废物安全处置委托协议

附件 10 施工合同

附件 11 建设工程监理合同

附件 12 验收情况的说明

附图：

附图 1 项目地理位置图

附图 2 外环境关系图

附图 3 项目总平面图

附图 4 监测布点图

附图 5 雨污管网图

附图 6 项目现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表