

新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：盐亭县恒力成品油有限公司

编制单位：盐亭县恒力成品油有限公司

2022年3月

建设单位法人：罗蓉

编制单位法人：罗蓉

项目负责人：赵洪志

填 表 人：赵洪志

建 设
单 位： 盐亭县恒力成品油有限公司

电 话： 13981143876

传 真： /

邮 编： 621600

地 址： 绵阳市盐亭县指南片区石龙大道

编 制 单
位： 盐亭县恒力成品油有限公司

电 话： 13981143876

传 真： /

邮 编： 621600

地 址： 绵阳市盐亭县指南片区石龙大道

目 录

表一.....	1
1 前言.....	6
1.1 项目概况及验收任务由来.....	6
1.2 项目外环境关系及总平面布置.....	6
1.3 验收监测范围：.....	7
1.4 验收监测内容：.....	7
表二.....	4
2 建设项目工程调查.....	4
2.1 项目建设概况.....	4
2.1.1 项目名称、性质及地点.....	4
2.1.2 建设规模、内容及工程投资.....	4
2.2 项目工程变动情况.....	6
2.3 原辅材料消耗及主要设备.....	7
2.4 项目水平衡图.....	8
2.5 主要工艺流程及产污环节.....	9
表三.....	14
3 主要污染物的产生、治理及排放.....	13
3.1 废气的产生、治理及排放.....	13
3.2 废水的产生、治理及排放.....	13
3.3 噪声的产生及治理.....	14
3.4 固体废物.....	14
3.5 环境风险防范设施.....	16
3.6 环保设施及落实情况.....	16
3.6.1 环保设施投资.....	16
3.6.2 处理设施落实情况.....	18
表四.....	20
4 环境影响评价主要结论及审批部门审批决定.....	20
4.1 环评结论（部分摘录）.....	20

4.2 环评批复（绵环审批〔2020〕116号）	21
4.3 环评及其批复落实情况检查	23
表五	25
5.1 验收监测质量保证及质量控制	25
5.2 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	25
5.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	25
5.4 水样监测分析过程中的质量保证和质量控制	26
表六	27
6 验收监测内容	27
6.1 废气监测	27
6.1.1 废气监测点位、项目及频率	27
6.1.2 废气分析方法	27
6.2 废水监测	27
6.2.1 废水监测点位、监测时间、频率	29
6.2.2 噪声监测方法	29
6.3 噪声监测	27
6.3.1 噪声监测点位、监测时间、频率	29
6.3.2 噪声监测方法	29
表七	30
7 验收监测结果	30
7.1 验收期间工况	30
7.2 验收监测结果	30
7.2.1 废气	30
7.2.2 废水	30
7.2.3 地下水	31
7.2.4 噪声	31
7.2.5 污染物排放总量	32
表八	34
8 验收监测结论及建议	34

8.1 各类污染物及排放监测结果.....	34
8.2 固体废弃物处置情况检查.....	34
8.3 总量控制指标.....	34
8.4 验收结论.....	34
8.5 主要建议.....	35

附图：

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 项目外环境关系图
- 附图 3 项目总平面布置图
- 附图 4 项目验收监测布点图
- 附图 5 现场照片

附件：

- 附件 1 项目立项备案表
- 附件 2 危险化学品建设项目安全条件审查意见书
- 附件 3 环评批复
- 附件 4 工况证明
- 附件 5 验收监测报告
- 附件 6 油气回收系统检测报告
- 附件 7 排污许可证
- 附件 8 危废处置协议

附表：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附录：“其他需要说明的事项”相关说明

前言

1.1 项目概况及验收任务由来

盐亭县恒力成品油有限公司于 2022 年 1 月在绵阳市盐亭县指南片区石龙大道建设完成了“新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站”项目（以下简称“本项目”），2022 年 2 月完成调试。项目占地面积 5333.79m²，营运期主要进行汽油、柴油的销售，建设完成后达到年销售汽油、柴油共 3000 吨的规模。

本项目于 2021 年 8 月 3 日在盐亭县发展和改革局进行备案，备案号：川投资备【2108-510723-04-01-380035】FGQB-0116 号。2021 年 9 月委托四川中衡科创安全环境科技有限公司编制完成了本项目环境影响报告表；绵阳市盐亭生态环境局于 2021 年 10 月 25 日予以批复（盐环审批[2021]30 号）。项目于 2020 年 11 月开始建设，2022 年 1 月完工，2022 年 2 月调试投入使用。目前主体设施和环保设施运行稳定，满足验收条件。

根据生态环境部《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评[2017]4 号）及其附件《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定和要求，盐亭县恒力成品油有限公司对本项目实施竣工环境保护验收监测，并成立验收工作小组。工作小组成员于 2022 年 2 月对本项目进行了现场踏勘，查阅相关资料，在此基础上编制了本项目竣工环境保护验收监测方案，并委托四川中衡检测技术有限公司根据项目的竣工环境保护验收监测方案于 2022 年 2 月 24 日~2022 年 2 月 25 日分别对该项目的厂界废气、废水、噪声、地下水进行竣工环境保护验收监测，根据监测结果，编制完成本项目竣工环境保护验收监测报告表。

1.2 项目外环境关系及总平面布置

外环境关系：

本项目位于绵阳市盐亭县指南片区石龙大道，中心坐标为：东经 E105° 23' 36.888"，北纬 N31° 12' 2.992"，与环评设计建设位置一致，地理位置图见附图 1。

根据现场勘察，项目东北侧紧邻石龙大道，东北侧 62m 为宏博·梓江锦城、天正·梓江之星小区，东南 160m 为宏博·梓江锦城 2 期小区，东北侧 130m 为住户（10 户），东侧 15m 为石龙社区委员会、东侧 190m 为石龙佳苑小区，西南 94-400m 为住户（30 户），交通便利。

平面布置：

本项目选址于绵阳市盐亭县指南片区石龙大道，出入口分开设置，站内采用混凝土路面。项目靠近石龙大道一侧北侧设置进口，中部和东南部设置出口；进出口车道净宽为 20m，站内按功能分区为油罐区、加油区、洗车区、站房及汽车服务中心等。

油罐区：位于加油站西北侧，设置 SF 双层承重油罐 4 座，自北向南分别是 92# 汽油储罐（40m³）、92# 汽油储罐（40m³）、95# 汽油储罐（40m³）、0# 柴油储罐（40m³），油罐设置带有高液位报警功能的液位计。油罐的通气管口设置在罩棚上，管径为 DN50，管口安装阻火器，管口高度为 6m，卸油口设置在油罐区北面。

加油区：设置在油罐区的东侧，设置 1 座钢网架罩棚（高 9m），呈长方形布置，罩棚下设置有 4 个加油岛，每个加油岛设置 4 台潜油泵，每个潜油泵设四枪或 2 枪加油机。

洗车区：位于站房与绿化区之间，占地面积约 44m²，为来往的车辆提供洗车服务。

站房：加油区南侧隔遮雨棚为站房，站房为地上二层框架结构，包含便利店、储物间、值班室、配电间和综合办公室等。

汽车服务中心：位于加油站东南侧，为地上三层框架结构，包含汽车美容、客户休息室、储存室、厕所。

环保设施：预处理池地理于汽车服务中心西北侧的绿化带下，便于生活污水的处理；在项目加油区周围建环保沟，便于加油站雨水收集，雨水隔油池地理设施位于加油区东侧，这样设置便于隔油池收集初期雨水，处理雨水中的浮油；废水隔油池与沉淀池位于洗车间东南侧，便于洗车废水的收集处理；危废暂存间位于油罐区东侧，便于危险废物的存放及管理。项目总平面布置图见附图 3。

盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站现有员工 10 人，年工作 365 天，实行 1 班 8h 工作制。

1.3 验收范围

盐亭县恒力成品油有限公司“新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站”项目验收范围有：主体工程、公辅工程、仓储工程、环保工程、办公及生活设施，具体见表 2-1。

1.4 验收监测内容

（1）废气监测；

- (2) 废水监测；
- (3) 噪声监测；
- (4) 地下水监测
- (5) 固体废物处理处置情况检查；
- (6) 环境管理及环境风险检查。

表一

建设项目名称	新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站				
建设单位名称	盐亭县恒力成品油有限公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	绵阳市盐亭县指南片区石龙大道				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油、柴油约 3000 吨				
实际生产能力	年销售汽油、柴油约 3000 吨				
环评时间	2021 年 9 月	开工日期	2021 年 11 月		
调试时间	2022 年 2 月	现场监测时间	2022 年 2 月 24 日、2022 年 2 月 25 日		
环评表审批部门	绵阳市盐亭生态环境局	环评报告表编制单位	四川中衡科创安全环境科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	6000 万元	环保投资总概算	65.6 万元	比例	1.09%
实际总概算	5200 万元	实际环保投资	85.3 万元	比例	1.64%
验收监测依据	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）； 2、生态环境部，公告（2018）9 号《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，（2018 年 5 月 15 日）； 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）； 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）； 5、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日起实施，（2018 年 10 月 26 日修正）；				

- 6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日起实施，（2018年12月29日修正）；
- 7、《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日修订）；
- 8、四川省环境保护局，川环发〔2006〕61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；
- 9、中华人民共和国生态环境部，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）》的通知》，（2020年12月13日）；
- 10、四川中衡科创安全环境科技有限公司，《盐亭县恒力成品油有限公司新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站环境影响报告表》，（2021年9月）；
- 11、绵阳市盐亭生态环境局，盐环审批[2021]30号，《关于新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站项目环境影响报告表的批复》，（2021年10月25日）。

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
噪声	厂界环境噪声	标准	执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中4类标准限值	
		项目	标准限值 dB（A）	
		昼间	70	
		夜间	55	
无组织废气	油气挥发	标准	《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020表3中标准限值	
		项目	非甲烷总烃	
		最高允许排放浓度（mg/m ³ ）	4.0	
废水	生活污水、洗车废水	标准	执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准限值；	
		项目	标准限值/（mg/L）	
		pH值（无量纲）	6~9	
		悬浮物	400	

验收监测标准、标号、级别

			五日生化需氧量	300	
			化学需氧量	500	
			石油类	20	
			动植物油	100	
			氨氮	45	
			总磷	8	
			阴离子表面活性剂	20	
	地下水	地下水	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017	
			项目	标准限值/ (mg/L)	
			pH 值(无量纲)	6.5~8.5	
			硫酸盐	≤250	
			氨氮	≤0.50	
			钠	≤200	
			氟化物	≤1.0	
			石油类	-	
			钾	-	
			钙	-	
			镁	-	
			碱度 (碳酸盐)	-	
碱度 (重碳酸盐)	-				

表二

2 建设项目工程调查

2.1 项目建设概况

2.1.1 项目名称、性质及地点

建设项目名称：新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站

建设性质：新建

建设单位：盐亭县恒力成品油有限公司

建设地点：绵阳市盐亭县指南片区石龙大道

2.1.2 建设规模、内容及工程投资

(1) 项目建设内容及规模

项目新建加油站，占地面积 5333.79m²，站内设计 4 个加油岛，配套汽车美容保养站，客户休息室，洗车间，建设便利超市。年销售汽油、柴油共约 3000 吨。项目汽车美容只涉及内饰美容（内饰清洁、车内除味）、车表美容（装饰条、装饰件安装），不涉及更换机油、汽车维修及喷漆等工序。

(2) 工程投资

项目实际总投资 5200 万元，其中环保投资 85.3 万元，占总投资比例为 1.64%。

(3) 建设内容及项目组成

项目组成及主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

类别	项目名称	项目内容	实际内容	是否与环境一致	可能产生的环境问题		备注
					建设期	运营期	
主体工程	加油区	加油机：4 台四枪潜油泵加油机，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：网架结构，罩棚投影面积 675m ²	加油机：4 台潜油泵，2 台双枪加油机，2 台四枪加油机，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：网架结构，罩棚投影面积 675m ²	否	施工噪声、	环境风险挥发油气	新建
	站房	2F，位于场地东侧，建筑面积 431.91m ² ，2 层，砖混结构，设置有便利店、储物间、值班室、配电间和综合办公室等。	位于场地东侧，建筑面积 431.91m ² ，2 层，砖混结构，设置有便利店、储物间、值班室、配电间和综合办公室等。	是	施工废水、	生活垃圾生活污水	新建
	汽车服务中心	3F，位于场地东侧，建筑面积为 2509.92m ² ，砖混结构，设置有汽车美容、客户休息室、储存室、厕所等。	位于场地东侧，建筑面积为 2509.92m ² ，3 层，砖混结构，设置有汽车美容、客户休息室、储存室、厕所等。	是	建筑垃圾、	生活垃圾生活污水	新建
	储油	油罐区位于加油区西侧，油罐为	油罐区位于加油区西侧，油罐为内	否	建筑废渣	环境	新

	罐	内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，共4个，容积均为40m ³ ，其中0#柴油罐1座，92#汽油罐1座，95#汽油罐1座，98汽油罐1座，总储存能力为140m ³ ，柴油体积折半计入油罐容积。卸油口位于油罐区北面，通气管集中设置于油罐区西面。	钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，共4个，容积均为40m ³ ，其中0#柴油罐1座，92#汽油罐2座，95#汽油罐1座，总储存能力为140m ³ ，柴油体积折半计入油罐容积。卸油口位于油罐区北面，通气管集中设置于油罐区西面。		、生活垃圾、施工扬尘	风险挥发油气	建
	洗车间	占地面积44m ² ，为来往的车辆提供洗车服务	占地面积57m ² ，为来往的车辆提供洗车服务	否		废水	新建
辅助工程	卸油场	卸油平台1个，露天设置。钢筋混凝土结构。	卸油平台1个，露天设置。钢筋混凝土结构。	是	环境风险挥发油气	/	新建
	加油车道地坪	加油站设单双车道，进出口净宽20m。	加油站设单双车道，进出口净宽20m。	是			
	油品储罐通气管	分别设置4根通气管，汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	分别设置3根通气管，汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	否			
	消防设施	35公斤推车式干粉灭火器2个，4kg手提式干粉灭火器6个，2kg二氧化碳灭火器4个。消防沙以及灭火毯、消防桶、消防铲等。	35公斤推车式干粉灭火器2个，4kg手提式干粉灭火器6个，2kg二氧化碳灭火器4个。消防沙以及灭火毯、消防桶、消防铲等。	是			
	控制室	站房控制室设置1套站控系统，站控系统采用PLC系统，设置监控系统	站房控制室设置1套站控系统，站控系统采用PLC系统（液位监控系统），设置监控系统	是			
	公用工程	供水	自来水	自来水			
	供电	电源由城市供电网供给，并设24kW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。	电源由城市供电网供给，并设120kW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。	否	/	新建+依托	
环保设施	废水治理	雨水隔油池1座，混凝土水封雨水隔油池（4m ³ ）用于预处理初期雨水；洗车废水经废水隔油池+沉淀池处理后与生活污水一起经站区预处理池处理后进入市政污水管网；加油站设置环保沟（长40m，宽0.3m）用于站内雨水的收集及引流；	雨水隔油池1座，混凝土水封雨水隔油池（4m ³ ）用于预处理初期雨水；洗车废水经废水隔油池+沉淀池处理后与生活污水一起经站区预处理池处理后进入市政污水管网；加油站设置环保沟（长72m，宽0.3m）用于站内雨水的收集及引流；	否	废水污泥	新建	
	废气处理	卸油过程、加油过程采用油气回收装置，各级油气治理效率≥95%，一级油气回收为卸车处，二级油气回收为加油枪处。	卸油过程、加油过程采用油气回收装置，一级油气回收为卸车处，二级油气回收为加油枪处。	是	非甲烷总烃	新建	
	噪声	通过加强管理、隔声、减振、绿化、距离衰减；站内严禁鸣笛，减速慢行，设置减速带、减速及禁鸣标识标牌	通过加强管理、隔声、减振、绿化、距离衰减；站内严禁鸣笛，减速慢行，设置减速带、减速及禁鸣标识标牌	是	噪声	新建	
	固废治理	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，生活垃圾收集后交当地环卫部门统一清运；预处理池污泥、洗车废水沉	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，生活垃圾收集后交当地环卫部门统一清运；预处理池污泥、洗车废水沉	是	生活垃圾、预处理池	新建	

	淀池污泥定期清掏,送至垃圾填埋场;汽车美容过程会产生废包装材料及边角料出售给废品收购企业	期清掏,送至垃圾填埋场;汽车美容过程会产生废包装材料及边角料出售给废品收购企业			污泥、废包装材料及边角料	
	设置危废暂存间,油罐清洗油渣由清洗公司带离交由有危废处置资质单位处置;隔油池浮油和油泥、含油废物(沾油抹布和手套)、含油消防沙暂存危废暂存间,交由有资质单位清运、处置	设置危废暂存间,油罐清洗油渣交南充嘉源环保科技有限公司清运、处置;隔油池浮油和油泥、含油废物(沾油抹布和手套)、含油消防沙暂存危废暂存间,交由南充嘉源环保科技有限公司清运、处置	是		危险废物	新建
地下水防治	分区进行防渗处理,重点防渗区(危废暂存间、油罐区、雨水隔油池、废水隔油池、沉淀池、地下输油管线)其中危废暂存间等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0m$, $K \leq 1 \times 10^{-10}cm/s$,油罐区、雨水隔油池、废水隔油池、沉淀池、地下输油管线等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0m$, $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$;一般防渗区(加油区、油气回收设施):等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5m$, $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$;简单防渗区(站房等):采取一般地面硬化	分区进行防渗处理,重点防渗区(危废暂存间、油罐区、雨水隔油池、废水隔油池、沉淀池、地下输油管线)其中危废暂存间等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0m$, $K \leq 1 \times 10^{-10}cm/s$,油罐区、雨水隔油池、废水隔油池、沉淀池、地下输油管线等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0m$, $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$;一般防渗区(加油区、油气回收设施):等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5m$, $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$;简单防渗区(站房等):采取一般地面硬化	是		环境风险	新建
绿化	项目绿化面积约 1068m ² 。	项目绿化面积约 1070m ²	否		/	新建

2.2 项目工程变动情况

本项目建设变动情况见表 2-2。

表 2-2 项目变动情况表

类别	环评要求	实际建设	变动情况说明
加油机	4 台四枪潜油泵加油机	4 台潜油泵,其中 2 个潜油泵设四枪加油机,另外 2 个潜油泵设 2 枪加油机	加油枪减少 2 个,产污不变
油罐	共 4 个,容积均为 40m ³ ,其中 0#柴油罐 1 座,92#汽油罐 1 座,95#汽油罐 1 座,98 汽油罐 1 座,总储存能力为 140m ³	共 4 个,容积均为 40m ³ ,其中 0#柴油罐 1 座,92#汽油罐 2 座,95#汽油罐 1 座,总储存能力为 140m ³ ,	油罐类型变化,汽油罐数量不变,储存及销售能力不变,产污不变
洗车间	占地面积 44m ² ,为来往的车辆提供洗车服务	占地面积 57m ² ,为来往的车辆提供洗车服务	占地面积增加,产污不变
油品储罐通气管	分别设置 4 根通气管,汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	分别设置 3 根通气管,汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	通气管减少,产污不变
供电	电源由城市电网供给,并设 24kW 柴油发电机 1 台。	电源由城市电网供给,并设 120kW 柴油发电机 1 台。	柴油发电机功率变化,柴油发电机为应急设备,柴油用量不变,产污不变

环保沟	加油站设置环保沟(长 40m, 宽 0.3m)	加油站设置环保沟 (长 72m, 宽 0.3m)	环保沟的容积增大, 利好变动
绿化	项目绿化面积约 1068m ² 。	项目绿化面积约 1070m ²	绿化面积增加, 利好变动
危废暂存箱	位于油罐东侧	位于油罐东北侧, 远离油罐区	优化布局

根据生态环境部办公厅(2020)688号关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)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”。

根据表 2-2,本项目不界定为重大变动。

2.3 原辅材料消耗及主要设备

本项目主要设备表见表 2-3,原辅材料及能耗见表 2-4 所示。

表 2-3 主要设备一览表

序号	设备名称	规格/备注	环评数量	实际数量
加油设备:				
1.	0#柴油储罐	埋地承重卧式 SF 双层防渗油罐, V=40m ³	1 座	1 座
2.	92#汽油储罐	埋地承重卧式 SF 双层防渗油罐, V=40m ³	1 座	2 座
3.	95#汽油储罐	埋地承重卧式 SF 双层防渗油罐, V=40m ³	1 座	1 座
4.	98#汽油储罐	埋地承重卧式 SF 双层防渗油罐, V=40m ³	1 座	0 座
5.	潜油泵	1.5HP	4 台	4 台
6.	潜油泵加油机	J01-J03 设截断阀, 程控电脑	4 台	4 台
7.	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套	4 套
8.	潜油泵	1.5HP	4 台	4 台
9.	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	1 套
10.	监控系统	/	1 套	1 套
11.	油气回收系统	卸油油气回收系统	1 套	1 套
12.	油气回收系统	加油油气回收系统	1 套	1 套
13.	阻火器	/	若干	若干
14.	发电机	备用	1 台	1 台
洗车设备:				

15.	洗车机	/	1套	1套
消防设备:		存放地点	数量	
16.	35公斤推车式干粉灭火器	罐区、加油区	2具	2具
17.	4kg手提式干粉灭火器	加油区	6具	6具
18.	2kg二氧化碳灭火器	便利店、配电室、发电室	4具	4具
19.	消防沙	罐区	2m ³	2m ³
20.	灭火毯	罐区	9块	9块
21.	消防桶、消防铲	罐区	4套	4套
风险防范设备:				
22.	油罐高液位报警仪及渗漏检测仪	/	1套	1套
23.	防雷防静电接地系统	接地电阻小于4Ω	4套	4套
24.	防腐设施	/	1套	1套
25.	静电接地夹及检测仪	/	1套	1套
26.	防火防静电等警示标志	/	1套	1套
27.	防爆电器	/	若干	若干
28.	油罐基础及抱箍	/	4套	4套
29.	油气回收自动监测设备	/	1套	0套

油气回收检测委托第三方进行监测，监测报告见附件。

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

名称	形态	来源	环评年消耗量	实际年消耗量	环评设计最大储存量	实际最大储存量	备注
0#柴油	液体	外购	800吨	800吨	33.4吨	33.4吨	/
92#汽油	液体	外购	1500吨	1500吨	29.2吨	58.4吨	/
95#汽油	液体	外购	500吨	700吨	29.2吨	29.2吨	/
98#汽油	液体	外购	200吨	0	0	0	/
空调内循环杀菌除味剂	液体	外购	10L	10L	5L	5	汽车美容
空调系统外循环清洗剂	液体	外购	10L	10L	5L	5	汽车美容
水	液体	外购	5286.424吨	5286.424吨	/		/
电	/	外购	1.5万kwh	1.5万kwh	/		/

2.4 项目水平衡图

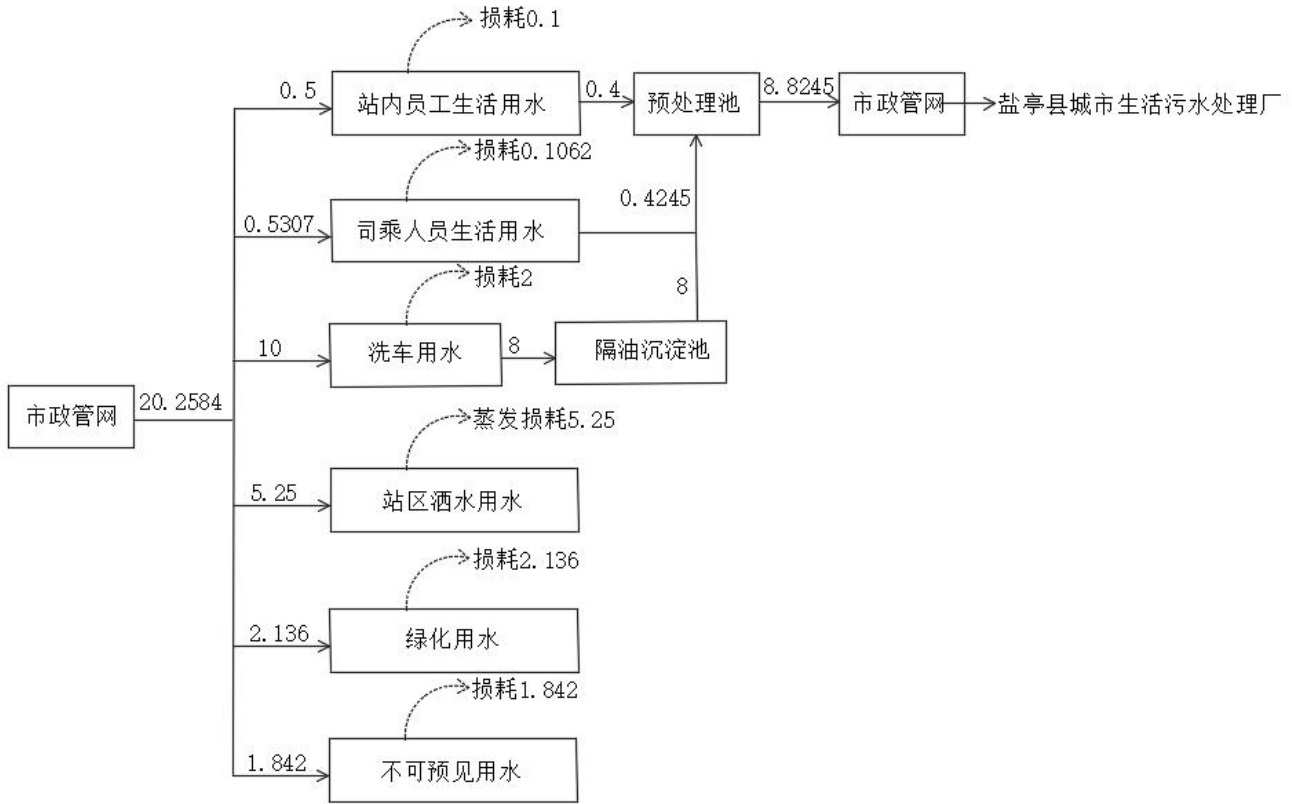


图 2-1 项目水平衡图

2.5 主要工艺流程及产污环节

本项目营运期运营期主要工艺为加油站工艺、汽车美容工艺。

1、项目运营期加油站工艺流程及产污节点如下：

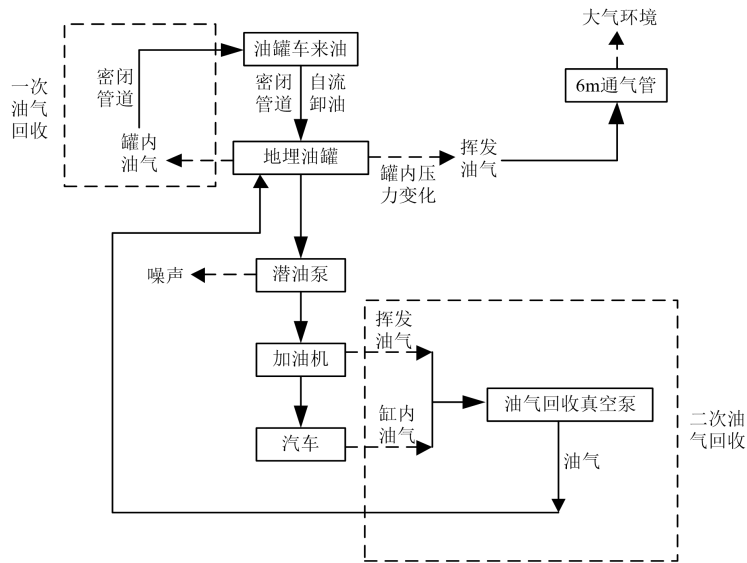


图 2-3 加油站工艺流程图

加油站工艺流程简述:

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埋地卧式钢制油罐中。给汽车加油时,通过加油机将油品计量打入汽车油箱。

(1)卸油工艺:采取单罐分油品独立卸油方式,卸油管线按 3‰的坡度坡向埋地油罐,油品通过自流的方式进入储油罐。卸油口配备快速接头和卸油胶管。

(2)加油工艺:每台埋地油罐上均设置 1 台潜油泵,油品经由储油罐至加油机的埋地出油管道送到加油机,埋地管道按 3‰的坡度坡向埋地油罐。

加油机工作原理:提起油枪,开关信号送入电脑装置,电脑装置处理后打开电磁阀,同时将请示潜油泵供油信号传送给电气控制装置,电气控制装置启动潜油泵供油。高压油通过过滤器进入流量计推动活塞往复运动。流量计带动传感器中的分度盘,产生脉冲电信号,送入电脑装置。流量计活塞每完成一个循环即通过了一定固定体积的油,传感器输出一定数量的脉冲电信号,送入电脑装置进行运算显示,实现输油量的计算和控制。经过计量的油通过导静电输油胶管,由油枪向机外受油容器供油。

(3)储油方式:埋地卧式双层油罐 4 座,容积均为 40m³,其中 0#柴油罐 1 座,92#汽油罐 2 座,95#汽油罐 1 座。罐顶的覆土厚度不小于 0.5m。

(4)呼吸阀:又称 P/V 阀、通气阀、压力阀,其作用是调节油罐内外压差,使油罐内外气体相通的阀门。与呼吸阀连接的通气管高出地面 4m 以上,并设置阻火器。

(5)油气回收系统:本项目油气回收系统由卸油油气回收系统(一次油气回收)和加油油气回收系统(二次油气回收)组成。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车,拉运至储油库统一回收处理。加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入项目站内油罐。

①卸油油气回收系统

当装油品槽车进入站内卸油场,先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和埋地罐呼吸孔上,再将卸油管道与埋地罐入油口连接。开动槽车卸油阀门,油品自流进入油罐,油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收。整个系统为密闭系统。

卸油油气回收系统基本原理图

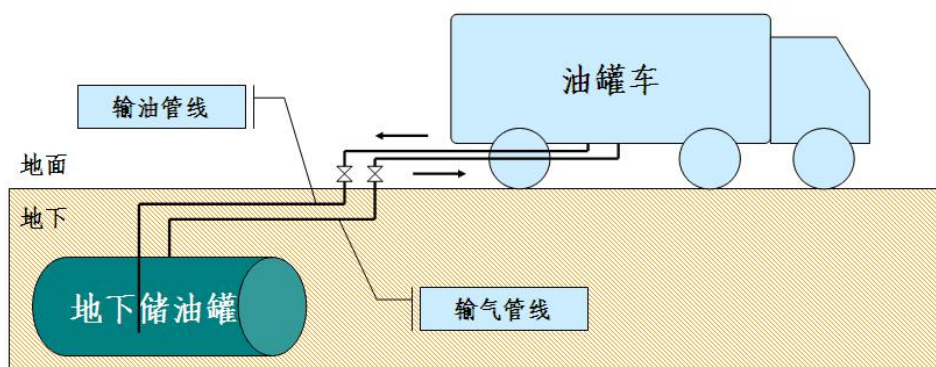


图 2-5 卸油油气回收系统示意图

②加油油气回收系统

将车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入埋地油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。

油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

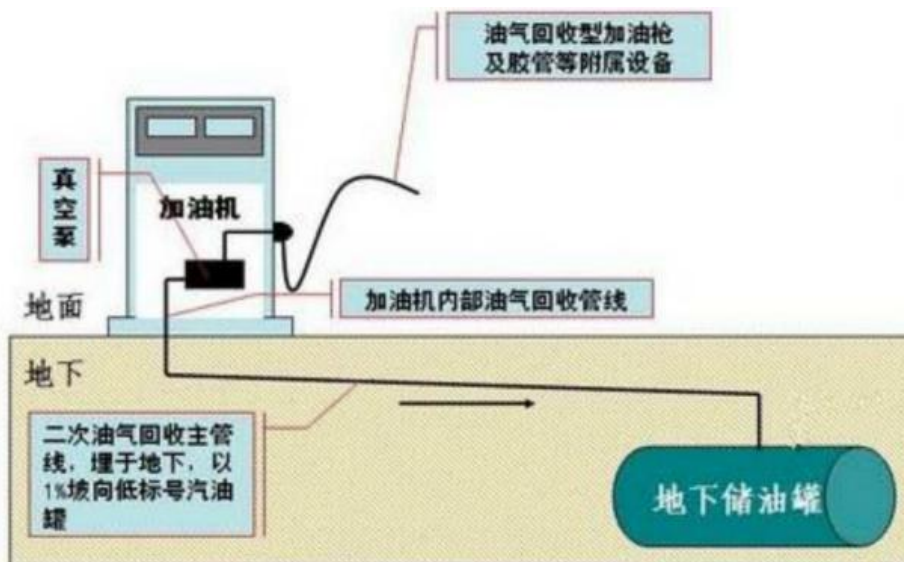


图 2-6 加油油气回收系统示意图

(6) 油罐清理

本项目在下列情况将进行油罐清洗：一是一般油罐清洗周期一般为三至五年。二是油罐改储另一类油品时，应进行清洗。三是油罐发生渗漏或者有其他损坏需要进行倒空检查或动火修理的。本项目油罐清洗由专业公司进行，无涉水作业，清洗产生的固体废物交南充嘉源

环保科技有限公司清运、处置。

2、项目运营期汽车美容工艺流程及产污节点如下：

项目汽车美容只涉内饰美容、车表美容，不涉及更换机油、汽车维修及喷漆等工序。

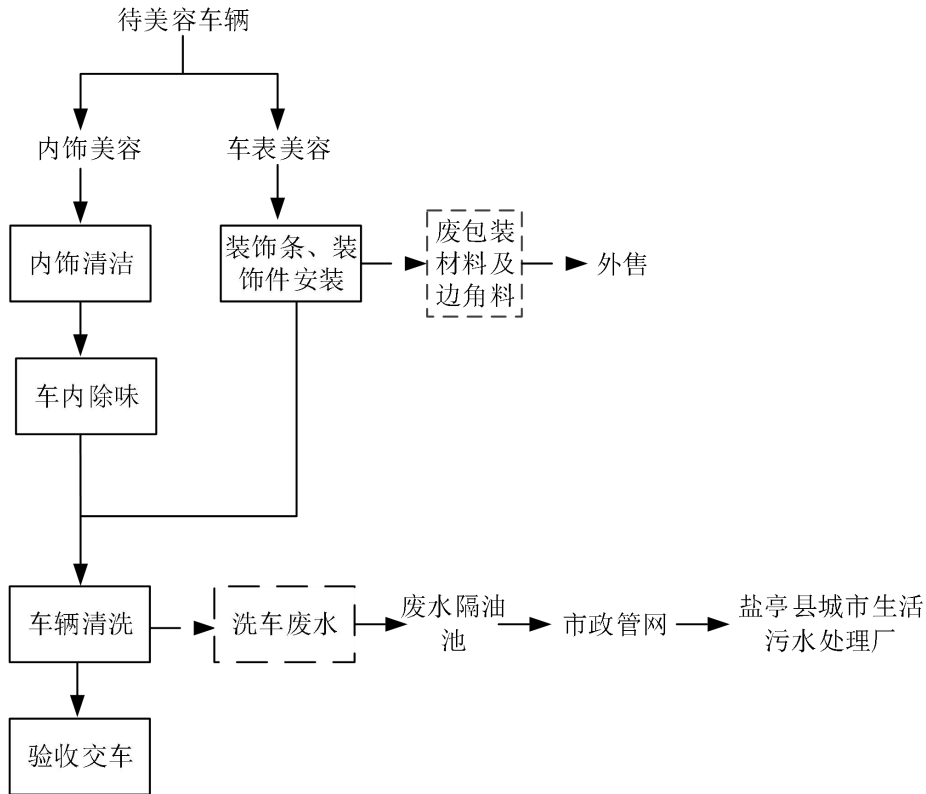


图 2-7 汽车美容工艺

车表美容

(1) 装饰条、装饰件安装：根据客户需求选择装饰部件，进行人工安装装饰配件，此过程产生废包装材料及边角料。

内饰美容

(1) 内饰清洁：采用专业清洁剂对车内进行清洁处理。

(2) 车内除味：采用专用除味剂对车内进行异味处理。

车辆清洗：站内设置自动洗车机，对来往的车辆进行清洗，此过程有洗车废水产生。

表三

3 主要污染物的产生、治理及排放

3.1 废气的产生、治理及排放

项目营运期产生废气主要为：非甲烷总烃、柴油发电机废气、汽车尾气。

治理措施：

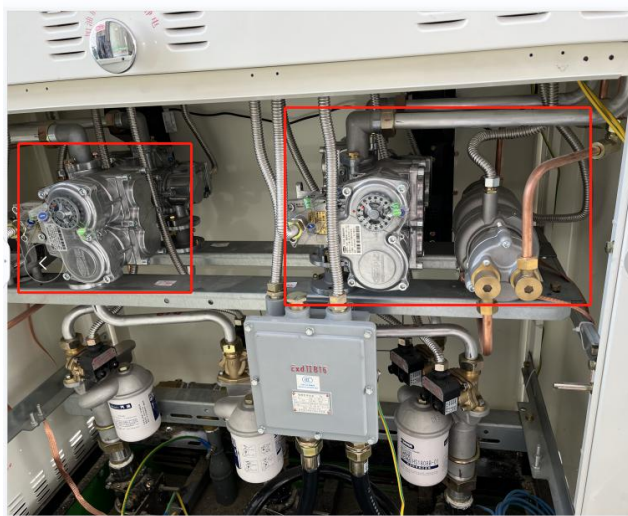
(1) 非甲烷总烃：卸油位置的油气回收系统、加油机处的油气回收系统，采用二级油气回收系统对挥发的油气进行处理。

(2) 柴油发电机废气：经设备自带净化设施处理后通过管道排放至屋外。

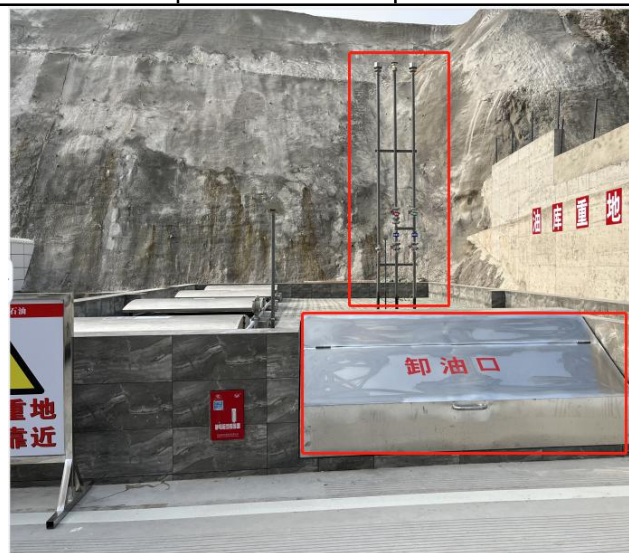
(3) 汽车尾气：加强管理，通过站内绿化吸收。

表3-1 废气中污染物排放种类及处理设施

种类	产污位置	处理设施/措施	污染物种类	排放方式/去向
油气	卸油、储油、加油	卸油位置的油气回收系统、加油机处的油气回收系统，采用二级油气回收系统对挥发的油气进行处理	非甲烷总烃	无组织排放
备用柴油发电机废气	柴油发电机	经设备自带净化设施处理后通过管道排放至屋外	烟尘、CO ₂ 、CO、HC、NO、SO ₂ 等	无组织排放
汽车尾气	加油站加油汽车	加强管理，通过站内绿化吸收	CO、NO ₂ 、烃类	无组织排放



油气回收装置



通气管、卸油箱

3.2 废水的产生、治理及排放

项目废水主要为生活污水、洗车废水、初期雨水。

治理措施：

洗车废水经废水隔油池+沉淀池（2m³）处理后与生活污水（站内生活污水、司乘人员生

生活污水)一起进入站内预处理池(4m³)处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后排入市政污水管网,最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理,处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级A标准后排入梓江。

初期雨水经雨水隔油池(4m³)处理后,进入市政雨水管网。



洗车废水隔油池+沉淀池



雨水隔油池



化粪池



绿化

3.3噪声的产生及治理

本项目营运期内噪声主要来自潜油泵、加油机、备用发电机、来往车辆等产生的噪声。

备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）等设备采用选用低噪声设备，设置减震垫，隔声等措施后，能够做到达标排放。机动车辆采用严禁鸣笛，减速慢行，设置减速带、减速及禁鸣标识标牌等管理措施后，对环境影响较小。

3.4 固体废物

项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、一般工业固废、危险废物。

1、生活垃圾

主要成分是废纸、垃圾袋、清扫垃圾等。生活垃圾的产生量为5kg/d（1.825t/a）。属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“其他废物”，代码为：900-999-99，经项目厂区垃圾桶收集后，由环卫部门统一清运处理。

2、一般工业固废

（1）预处理池污泥

预处理池产生的污泥定期清掏，送至垃圾填埋场，污泥产生量为0.4t/a，属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“非特定行业生产过程产生的一般固体废物”中的“非特定行业生产过程中产生无机废水污泥”，代码为：900-999-61，定期清掏，送至垃圾填埋场。

（1）洗车废水沉淀池污泥

本项目设有洗车废水沉淀池，有沉淀污泥产生，产生量0.2t/a。属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“非特定行业生产过程产生的一般固体废物”中的“非特定行业生产过程中产生无机废水污泥”，代码为：900-999-61，定期清掏，送至垃圾填埋场。

（2）汽车美容产生的废包装材料及边角料

汽车美容过程会产生废包装材料及边角料，年产生量为0.3t/a，属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“其他废物”，代码为：900-999-99，出售给废品收购企业。

3、危险废物

（1）油罐清洗油渣及废液

本项目油罐每3年清洗一次，清洗方式为湿法清洗，首先排除罐内存油，人员进罐清洗油污、水及其他沉淀物，接着用高压水枪冲洗罐内油污，并用拖布擦净，最后通干燥风除湿。废油渣及废清洗液产生量约占油罐总容积的0.2%，则项目油罐废油渣及废清洗液产生量0.242t，属于《国家危险废物名录》（2021版）“HW08废矿物油与含矿物油废物/非特定行业/900-249-09 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物”，由

石油设备清洗公司进行清洗，油罐清洗油渣交南充嘉源环保科技有限责任公司清运、处置。

(2) 隔油池浮油和油泥

项目新建一座4m³雨水隔油池，主要用于处理含油雨水；沉淀池、废水隔油池用于处理洗车废水；隔油池需定期清掏，隔油池浮油和油泥的产生量0.1t/a，属于《国家危险废物名录》（2021版）“HW08废矿物油与含矿物油废物/非特定行业/900-210-08 含油废水处理中隔油、气浮、沉淀等处理过程中产生的浮油、浮渣和污泥（不包括废水生化处理污泥）”。隔油池浮油和油泥经打捞后桶装收集，暂存于危废暂存间，交由南充嘉源环保科技有限责任公司处置。

(3) 含油废物（沾油抹布和手套）

加油站营运过程中会产生含油废物（沾油抹布和手套），产量0.02t/a，属于《国家危险废物名录》（2021版）“HW49其他废物/非特定行业/900-041-49 含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质”，桶装收集，暂存于危废暂存间，交由南充嘉源环保科技有限责任公司处置。

(1) 含油消防沙

项目卸油加油过程中可能会产生滴漏的废油，废油通过消防沙吸附的方式进行处理，含油消防沙产生量为0.2t/a，属于《国家危险废物名录》（2021版）“HW49其他废物/非特定行业/900-041-49 含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质”，集中收集后分类收集暂存于危废暂存间，交由南充嘉源环保科技有限责任公司处置。

综上，本项目固废产生及处理情况见下表：

表3-2 固体废物及其他排放及处理方法

序号	污染物类别	污染物名称	代码	产生量t/a	处理措施
1	生活垃圾	生活垃圾	900-999-99	1.825	垃圾桶收集后由环卫部门统一收集处理
2	一般工业固体废物	预处理池污泥	900-999-61	0.4	定期清掏，送至垃圾填埋场
3		洗车废水沉淀池污泥	900-999-61	0.2	
4		汽车美容产生的废包装材料及边角料	900-999-99	0.3	
5	危险废物	油罐清洗油渣及废液	HW08（900-249-08）	0.242	交南充嘉源环保科技有限责任公司处置
6		隔油池浮油和油泥	HW08（900-210-08）	0.1	暂存于危废暂存间，定期交南充嘉源环保科技有限责任公司（见附件）
7		含油废物（沾油抹布和手套）	HW49（900-041-49）	0.02	
8		含油消防沙		0.2	

3.5 环保设施及落实情况

3.5.1 环保设施投资

项目总投资5200万元，其中环保投资85.3万元，占总投资比例1.64%。环保设施（措施）及投资见表3-3。

表3-3 环保设施（措施）一览表（单位：万元）

内容	项目	污染物名称	治理措施	投资(万元)	实际环保措施	实际投资(万元)
施工期	废气治理	扬尘、废气	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	3	配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	3.5
	废水治理	施工废水	临时修建1个施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用	1	临时修建1个施工废水沉淀池，经沉淀后上清液回用	1.1
		生活污水	经周边现有环保设施处理	0.5	经周边现有环保设施处理	0.8
	噪声治理	施工噪声	合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	/	合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	
	固体废物处置	建筑弃渣、土石方、生活垃圾、沉淀池污泥	站场建设产生的废弃材料尽量回收利用，不能利用的运至指定建筑垃圾堆放场；土石方，挖填平衡；沉淀池污泥定期清掏送至垃圾填埋场；生活垃圾袋装后由环卫部门统一清运处置。	4	站场建设产生的废弃材料尽量回收利用，不能利用的运至指定建筑垃圾堆放场；土石方，挖填平衡；沉淀池污泥定期清掏送至垃圾填埋场；生活垃圾袋装后由环卫部门统一清运处置。	4.5
运营期	废气治理	挥发油气	铺设油气回收管线；安装一次和二次油气回收装置	20	铺设油气回收管线；安装一次和二次油气回收装置	31
	废水治理	生活污水	1座污水预处理池，容积约4m ³	3	1座污水预处理池，容积约4m ³	3.1
		洗车废水	废水隔油池+沉淀池	5	废水隔油池+沉淀池	4.8
		初期雨水	1座隔油池，容积约4m ³	3	1座隔油池，容积约4m ³	3.1
	噪声治理	设备噪声	选用低噪声设备，设备基础减震。	3	选用低噪声设备，设备基础减震。	4
		车辆噪声	设置减速、禁止鸣笛标志	0.5	设置减速、禁止鸣笛标志	0.5
	固体废物处置	生活垃圾	袋装后由环卫部门统一清运		袋装后由环卫部门统一清运	/
		预处理池污泥、洗车废水沉淀池污泥	定期清掏，送至垃圾填埋场	1.0	定期清掏，送至垃圾填埋场	2.2
		汽车美容过程会产生废包装材料及边角料	出售给废品收购企业	/	出售给废品收购企业	/
		油罐清洗油渣	由清洗公司带离交有危废处置资质单位处置	1.0	交南充嘉源环保科技有限公司处置	3.2
		隔油池浮油和污泥、含油废物（沾油抹	1间危废暂存间，交有危废处置资质单位进行清运、处置	4	暂存于危废暂存间，定期交南充嘉源环保科技有限公司（见附件）	4

	布和手套)				
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；设置地下水监测井	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；设置地下水监测井	11
	监测计划	自行监测	2	自行监测	2
	绿化	场地四周绿化面积1068m ²	6	场地四周绿化面积1068m ²	5.8
	风险防范	消防：灭火器12具，消防沙2m ³ ，灭火毯9块，消防桶、消防铲4套。	0.6	消防：灭火器12具，消防沙2m ³ ，灭火毯9块，消防桶、消防铲4套。	0.7
合计			65.6		85.3

3.5.2处理设施落实情况

项目污染源及处理设施见下表。

表3-4 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	污染物名称	环评要求	实际落实	排放去向
废水	施工期	生活污水	经过周边已有卫生设施进行处理	经过周边已有卫生设施进行处理	不外排
		施工废水	经沉淀后上清液回用	经沉淀后上清液回用	不外排
	营运期	生活污水	COD _{Cr} 、SS、BOD ₅ 、NH ₃ -N 1座污水预处理池，容积约4m ³ ，处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入梓江	1座污水预处理池，容积4m ³ ，处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入梓江	梓江
		洗车废水	COD _{Cr} 、SS、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类 废水隔油池+沉淀池处理后进入站内预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入梓江	废水隔油池+沉淀池处理后进入站内预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入梓江	梓江
		初期雨水	1座隔油池，容积约4m ³ ，处理后，进入市政雨水管网后排入梓江	1座隔油池，容积约4m ³ ，处理后，进入市政雨水管网后排入梓江	梓江
	废气	施工期	扬尘	颗粒物 配（或租）一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工	租一辆洒水车，及时清扫路面尘土；设置防尘围挡；使用商用混凝土；及时维护设备，提高燃料使用效率；合理规划，文明施工
营运		挥发油气	非甲烷总烃 铺设油气回收管线；安装一次和二次油气回收装置	铺设油气回收管线；安装一次和二次油气回收装置	大气环境

	期	备用发电机废气	挥发油气	通过自带的柴油发电机专用废气净化器进行处理后达标排放	通过自带的柴油发电机专用废气净化器进行处理后达标排放	大气环境
		汽车尾气	汽车尾气	加强管理	加强管理，减速慢行	大气环境
固废	施工期	生活垃圾、建筑废弃材料		站场建设产生的废弃材料尽量回收利用，不能利用的运至指定建筑垃圾堆放场；土石方，挖填平衡；沉淀池污泥定期清掏送至垃圾填埋场；生活垃圾袋装后由环卫部门统一清运处置。	站场建设产生的废弃材料尽量回收利用，不能利用的运至指定建筑垃圾堆放场；土石方，挖填平衡；沉淀池污泥定期清掏送至垃圾填埋场；生活垃圾袋装后由环卫部门统一清运处置。	/
		生活垃圾		袋装后由环卫部门统一清运	袋装后由环卫部门统一清运	
	营运期	预处理池污泥、洗车废水沉淀池污泥		定期清掏，送至垃圾填埋场	定期清掏，送至垃圾填埋场	/
		汽车美容过程会产生废包装材料及边角料		出售给废品收购企业	出售给废品收购企业	/
		油罐清洗油渣		由清洗公司带离交有危废处置资质单位处置	交南充嘉源环保科技有限公司处置	/
隔油池浮油和油泥、含油废物（沾油抹布和手套）		1间危废暂存间，交有危废处置资质单位进行清运、处置	暂存于危废暂存间，定期交南充嘉源环保科技有限公司（见附件）	/		
噪声	施工期		合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	合理布置施工机械和安排施工时间，夜间禁止施工	外环境	
	营运期		选用低噪声设备，设备基础减震；站区设置减速、禁止鸣笛标志	选用低噪声设备，设备基础减震；站区设置减速、禁止鸣笛标志	外环境	

表四

4 环境影响评价主要结论及审批部门审批决定

4.1 环评结论（部分摘录）

（一）营运期环境影响分析

1、废气

油气挥发废气（非甲烷总烃）：采用二级油气回收系统对挥发的油气进行处理，挥发油气满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中标准限值（ $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）；柴油发电机废气：经设备自带净化设施处理后达标外排；汽车尾气加强管理。

本项目各类废气污染物在严格落实环保措施、确保实现达标外排的前提下，对大气环境影响较小。

2、废水

洗车废水经废水隔油池+沉淀池处理后与生活污水（站内生活污水、司乘人员生活污水）一起进入站内预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网，最终进入盐亭县城市生活污水处理厂处理，处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级A标准后排入梓江。初期雨水经雨水隔油池处理后，进入市政雨水管网。

本项目废水水质能够满足接管要求，项目所在区域管网配套设施完善，废水由盐亭县城市生活污水处理厂集中处理后达标排放，对地表水环境影响较小。

综上所述，本项目水污染控制和水环境影响减缓措施有效可行，对当地地表水环境影响是可接受的。

3、噪声

本项目噪声源主要为潜油泵、加油机、备用发电机、来往车辆等产生的噪声，各类噪声值在 65-90dB(A) 之间。备用发电机、潜油泵、加油机（内含小型真空泵）等设备采用选用低噪声设备，设置减震垫，隔声等措施后，能够做到达标排放。机动车辆采用严禁鸣笛，减速慢行，设置减速带、减速及禁鸣标识标牌等管理措施后，对声环境影响较小。

4、固体废物

本项目生活垃圾由环卫部门统一清运；预处理池污泥、洗车废水沉淀池污泥定期清掏，送至垃圾填埋场；汽车美容产生的废包装材料及边角料出售给废品收购企业；油罐清洗油渣由清洗公司带离，交有危废处置资质单位处置；隔油池浮油和油泥、含油废物（沾油抹布和

手套)收集后交由有资质单位进行清运、处置。本项目产生的固体废弃物可实现妥善处理,不会造成二次污染。

项目产生的各固体废弃物去向明确,得到妥当处置,所产生的固体废物对周围环境影响较小。

(二) 结论

盐亭县恒力成品油有限公司“新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站”项目符合国家和地方有关产业政策,与当地规划相容,选址合理。项目厂址区域大气环境、水环境、声环境现状质量总体尚好。项目在各项污染治理措施实施,确保废水、废气、噪声达标排放,固废综合利用的前提下,不会对地表水、环境空气、声学环境、地下水产生明显不利影响。只要严格按照环境影响报告表中提出的环保对策及措施,严格执行“三同时”制度,确保项目所产生的污染物达标排放,则从环保角度本项目选址于绵阳市盐亭县指南片区石龙大道建设运营是可行的。

(三) 要求及建议

- 1、落实环保资金,以实施治污措施,实现污染物达标排放。
- 2、企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求,明确厂内环保机构的主要职责,建立健全各项规章制度。
- 3、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。
- 4、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

4.2 环评批复(盐环审批〔2021〕30号)

盐亭县恒力成品油有限公司:

你公司报送的《新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)已收悉。经研究,现批复如下:

一、项目基本情况:

该项目拟在绵阳市盐亭县指南片区石龙大道实施,建设性质为新建。主要建设内容:项目占地面积5333.79m²,设置4台四枪潜油泵加油机,网架结构罩棚及加油岛,罩棚投影面积675m²。配套汽车美容保养站,客户休息室,洗车间,建设便利超市,年销售汽油、柴油共约3000吨。项目油罐为内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,容积均为40m³,其中0#柴油罐1座,92#汽油罐1座,95#汽油罐1座,98#汽油罐1座,总储存能力为140m³,露天设置卸油平台1个。

项目汽车美容不涉及更换机油、汽车维修及喷漆等工序。

项目总投资 6000 万元，环保投资 65.6 万元。

根据国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录（2019年本）》，本项目为允许类。项目取得盐亭县改局备案（川投资备[2108-510723-04-01-380035]FGQB-0116号），符合国家现行产业政策。绵阳市经济和信息化局具文《关于新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站的确认函（绵经信[2021]19号）》，同意项目建设。项目取得了不动产权证（川（2021）盐亭县不动产权第0005451号），建设用地规划许可证（盐自然资地字第[2021]13号），项目建设符合盐亭县城市总体规划。

项目在落实报告表中提出的各项环保措施后，污染物可以达标排放，评价区域环境质量满足相应功能区划要求。根据报告表结论和专家组技术审查意见，我局原则同意你单位按照报告表中所列建设内容、规模、地点、环境保护对策及下述要求进行项目建设。

二、项目运行中应重点做好以下工作

（一）落实施工期各项污染防治措施。严格执行四川省及绵阳市大气污染防治的有关规定和报告表提出的要求，最大限度减少扬尘及废气对周围环境的影响。合理安排施工时间、加强施工人员管理，降低施工噪声影响，确保施工期间噪声不扰民。施工废水沉淀后循环使用或洒水抑尘，不外排；生活污水收集后排入市政管网处置。生活垃圾收集后交由环卫部门处置；建筑垃圾部分回收利用，其余部分及时清运到住建部门指定场所，不得随意倾倒和堆放。同时，尽量减少施工临时占地面积，严格控制施工作业带范围，做好施工防护措施，施工结束后应及时进行绿化和生态恢复，防止雨水冲刷造成水土二次流失。

（二）落实营运期各项污染防治措施。项目废气治理采用卸油油气回收+加油油气回收的二级油气回收系统，安装油气回收自动监测平台，厂区设置绿化等，须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中标准限值要求。项目洗车废水经废水隔油池+沉淀池处理后与生活污水进入站内预处理池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政污水管网；初期雨水经雨水隔油池处理后，进入市政雨水管网。项目备用发电机、潜油泵、加油机等产噪设备通过选用低噪声设备，基础减振、加强设备维护等管理措施；同时加强工作人员文明上岗教育，提示进出车辆控制车速，禁止夜间鸣笛等避免噪声扰民。生活垃圾收集后交由环卫部门处理；预处理池污泥、沉淀池污泥定期清掏后运转垃圾填埋场处置；汽车美容产生的废包装材料及边角料出售给废品收购站处置；油罐清洗油渣及废液、隔油池浮油和油泥、含油废弃物等危险废物收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位

处置

(三) **严格落实营运期地下水污染防治措施。**严格按照环评要求对防渗区域做好分区防渗处理，确保土壤、地表水、地下水环境安全。

(四) **落实环境风险防范措施。**针对项目可能发生的主要环境风险，落实环境风险防范措施，制定有效、可行的环境风险应急预案，定期开展预案演练。加强对易燃易爆物品储、运过程中的安全管理，防止因生产安全引发环境污染事故。

其他未尽事宜按照报告中污染防治措施和相应标准执行。

三、总量控制指标及其它

本项目不涉及主要污染物控制指标，项目建设前应依法取得其它相关行政许可。

四、项目建设必须依法严格执行环保“三同时”制度

建设项目必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位应按照规定标准和程序，组织对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告，公开相关信息，接受社会监督。纳入排污许可管理的行业，必须按照国家排污许可证有关管理要求，申领排污许可证，不得无证排污或不按证排污。

项目环境影响评价文件经批准后，如项目的性质、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。

自环评批复文件批准之日起，如工程超过5年方决定开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、请绵阳市盐亭生态环境综合行政执法大队负责本项目建设期“三同时”监督检查和运行后日常环境保护监督管理工作。

4.3 环评及其批复落实情况检查

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 4-1。

表 4-1 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	严格执行四川省及绵阳市大气污染防治的有关规定和报告表提出的要求，最大限度减少扬尘及废气对周围环境的影响。合理安排施工时间、加强施工人员管理，降低施工噪声影响，确保施工期间噪声不扰民。施工废水沉淀后循环使用或洒水抑尘，不外排；生活污水收集后排入市政管网处置。生活垃圾收集后交由环卫部门处置；建筑垃圾部分回收	已落实。 项目施工期已结束，已落实各项施工期环保措施。

	利用，其余部分及时清运到住建部门指定场所，不得随意倾倒和堆放。同时，尽量减少施工临时占地面积，严格控制施工作业带范围，做好施工防护措施，施工结束后应及时进行绿化和生态恢复，防止雨水冲刷造成水土二次流失。	
2	项目废气治理采用卸油油气回收+加油油气回收的二级油气回收系统，安装油气回收自动监测平台，厂区设置绿化等，须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中标准限值要求。	已落实。 项目废气治理采用卸油油气回收+加油油气回收的二级油气回收系统，油气监测交由第三方监测，监测报告见附件，厂区设置绿化等，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中标准限值要求。
3	项目备用发电机、潜油泵、加油机等产噪设备通过选用低噪声设备，基础减振、加强设备维护等管理措施；同时加强工作人员文明上岗教育，提示进出车辆控制车速，禁止夜间鸣笛等避免噪声扰民。	已落实。 项目备用发电机、潜油泵、加油机等产噪设备通过选用低噪声设备，基础减振、加强设备维护等管理措施；同时加强工作人员文明上岗教育，提示进出车辆控制车速，禁止夜间鸣笛等避免噪声扰民。
4	生活垃圾收集后交由环卫部门处理；预处理池污泥、沉淀池污泥定期清掏后运转垃圾填埋场处置；汽车美容产生的废包装材料及边角料出售给废品收购站处置；油罐清洗油渣及废液、隔油池浮油和油泥、含油废弃物等危险废物收集后暂存至危废暂存间，定期交由有资质单位处置。	已落实。 生活垃圾收集后交由环卫部门处理；预处理池污泥、沉淀池污泥定期清掏后运转垃圾填埋场处置；汽车美容产生的废包装材料及边角料出售给废品收购站处置；油罐清洗油渣交南充嘉源环保科技有限公司清运、处置；隔油池浮油和油泥、含油废物（沾油抹布和手套）、含油消防沙暂存危废暂存间，交由南充嘉源环保科技有限公司清运、处置。
5	严格落实营运期地下水污染防治措施。严格按照环评要求对防渗区域做好分区防渗处理，确保土壤、地表水、地下水环境安全。	已落实。 严格落实了营运期地下水污染防治措施。严格按照环评要求对防渗区域做好分区防渗处理，确保土壤、地表水、地下水环境安全。
6	落实环境风险防范措施。针对项目可能发生的主要环境风险，落实环境风险防范措施，制定有效、可行的环境风险应急预案，定期开展预案演练。加强对易燃易爆物品储、运过程中的安全管理，防止因生产安全引发环境污染事故。	已落实。 已编制环境风险应急预案。已定期开展预案演练。加强了对易燃易爆物品储、运过程中的安全管理，防止因生产安全引发环境污染事故。

表五

5.1 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) 实验室分析质量控制。

5.2 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

监测质量保证和质量控制按照《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T 373-2007）、《环境空气质量手工监测技术规范》（HJ/T 194-2005）的相关要求进行。

1、监测期间及时了解工况情况。

2、监测点位、监测因子与频率及抽样率设置合理规范，保证监测数据具备科学性和代表性。

3、优先采用了国标监测分析方法，监测采样与测试分析人员均经国家考核合格并持证上岗，监测仪器经计量部门检定并在有效使用期内。

4、监测数据和技术报告执行了三级审核制度。

5、尽量避免被测排放物中共存污染物对分析的交叉干扰。

6、被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围（即 30%~70%之间）。

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。

5.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

监测质量保证和质量控制按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）的要求进行。

1、合理规范地设置监测点位、监测因子与频率，保证监测数据具备科学性和代表性。

2、优先采用国标监测分析方法，监测采样与测试分析人员均经国家考核合格并持证上岗，监测仪器经计量部门检定并在有效使用期内。

3、监测数据和技术报告执行三级审核制度。

4、声级计在测试前后用标准声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB，若大于 0.5dB 则测试数据无效。

5、测量时传声器加设防风罩。

6、测量在无风雪、无雷电天气，风速为 1.2~2.1m/s，小于 5m/s，满足要求。

5.4 水样监测分析过程中的质量保证和质量控制

1、采样采集时的质量控制：水样的采集和质量控制按《水和废水分析方法》和《环境水质监测质量保证手册》中有关规定，按照监测项目的不同来选择容器及保存剂。对一些项目（如悬浮物、生化需氧量、pH）需要特殊采样和控制的应严格按照规定进行。采样前对容器进行抽查，若为玻璃容器，器壁上应该能够被水均匀的湿润，残水的 PH 值为中性（6-8），每批次 10%抽检，直至合格，此批容器方能使用。

2、样品保存、运输过程中的质量控制：样品的保存、运输等各个环节都必须严格按《水和废水分析方法》中有关水样保存技术要求，或冷藏或冷冻或加入固定剂，运输过程中防止震动、碰撞，力求缩短运输时间，尽快送到实验室分析。送入实验室的水样首先要做好样品交接手续。验收项目负责人应及时将水样及采样原始记录表送给样品管理员，样品管理员对照样品采样单、容器编号、保存情况进行核对，核对无误后进行填写样品交接单。按分析项目，样品分发给项目分析者，项目分析人员在接受样品时，要仔细核对样品和采样记录，如果样品与提供的说明不符，分析人员应在工作开始前询问采样人员或项目负责人，确认正确无误后，方可签收。

3、实验室内质量控制：监测过程中所用的仪器是计量检定合格的；分析人员均应业务技术培训持证上岗；首先选用国家标准方法；若无国家标准方法，应优先选择统一的方法；在无国家标准方法和统一方法的情况下，可用试行方法或新方法，但必须做等效实验，报经技术管理层批准后才能用。监测数据的审核应执行“采样—分析原始记录—报告”的三级审核制度。

表六

6 验收监测内容

6.1 废气监测

6.1.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-1 废气监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	项目厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2	项目厂界下风向 2#		监测 2 天，每天 3 次
3	项目厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次

6.1.2 废气分析方法

表 6-2 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	重量法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II气相色谱仪	0.07mg/m ³

6.2 废水监测

6.2.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-3 废水监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	预处理池总排口	pH、COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、总磷、动植物油、阴离子表面活性剂、石油类	连续监测 2 天，每天 4 次

6.2.2 废水分析方法

表 6-4 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
pH 值	水质 pH 值的测定 电极法	HJ1147-2020	ZHJC-W361 SX-620 笔式 pH 计	/
悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	GB11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 电子分析天平	4mg/L
五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定 稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W1250 SPX-250B-Z 生化培养箱 ZHJC-W808 MP516 溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W1164 723 可见分光光度计	3.0mg/L

石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
动植物油	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.06mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W1164 723 可见分光光度计	0.025mg/L
总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB11893-1989	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.01mg/L
阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲基蓝分光光度法	GB7494-1987	ZHJC-W422 723 可见分光光度计	0.05mg/L

6.3 地下水监测

6.3.1 地下水监测点位、监测时间、频率

表 6-5 废水监测项目、点位及时间频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	地下水监测井	K ⁺ +Na ⁺ 、Ca ²⁺ 、Mg ²⁺ 、CO ₃ ²⁻ 、HCO ₃ ⁻ 、Cl ⁻ 、SO ₄ ²⁻ 、pH、氨氮、石油类。	检测 2 天，每天 1 次

6.3.2 地下水监测方法

表 6-6 地下水监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	水质 pH 值的测定 电极法	HJ1147-2020	ZHJC-W361 SX-620 笔式 pH 计	/
硫酸盐	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定 离子色谱法	HJ84-2016	ZHJC-W697 ICS-600 离子色谱仪	0.018mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W1164 723 可见分光光度计	0.025mg/L
钠	水质 32 种元素的测定 电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.03mg/L
氟化物	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定 离子色谱法	HJ84-2016	ZHJC-W697 ICS-600 离子色谱仪	0.006mg/L

石油类	水质 石油类的测定 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
钾	水质 32 种元素的测定 电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.07mg/L
钙	水质 32 种元素的测定 电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.02mg/L
镁	水质 32 种元素的测定 电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.02mg/L
碱度 (碳酸盐)	第 3 篇 第 11 章 第 12 (1) 节 酸碱指示剂滴定法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）国家环境保护总局(2002 年)	25.0mL 酸式滴定管	/
碱度(重碳酸盐)	第 3 篇 第 11 章 第 12 (1) 节 酸碱指示剂滴定法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）国家环境保护总局(2002 年)	25.0mL 酸式滴定管	/

6.4 噪声监测

6.4.1 噪声监测点位、监测时间、频率

表 6-7 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#项目厂界西北侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#项目厂界东北侧外 1m 处		
3#项目厂界东南侧外 1m 处		
4#项目东南侧居民点窗外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB3096-2008

6.4.2 噪声监测方法

表 6-8 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
工业企业厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W271 HS6288B 噪声频谱分析仪
环境噪声	声环境质量标准	GB3096-2008	ZHJC-W271 HS6288B 噪声频谱分析仪

表七

7 验收监测结果

7.1 验收期间工况

2022年2月24日、2月25日，盐亭县恒力成品油有限公司“新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站”项目正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	产品	设计销售量	实际销售量	设计储存量	实际储存量	运行负荷 (%)
2022.2.24	0#柴油	2.19	1.75	33.4	18.6	79.9
	92#汽油	4.11	3.08	29.2	37.6	74.9
	95#汽油	1.37	1.03	29.2	13.01	75.2
	98#汽油	0.55	0	29.2	0	0
2022.2.25	0#柴油	2.19	1.78	33.4	18.29	81.3
	92#汽油	4.11	3.12	29.2	33.07	75.9
	95#汽油	1.37	1.11	29.2	12.08	81
	98#汽油	0.55	0	29.2	0	0

7.2 验收监测结果

7.2.1 废气

表 7-2 无组织排放废气监测结果与评价表 (单位: mg/m³)

项目	点位		项目厂界下风向 1#	项目厂界下风向 2#	项目厂界下风向 3#	标准限值	结果评价
	第一次	第二次	第三次	第四次	第五次		
非甲烷总烃	02月24日	第一次	0.24	0.22	0.29	4.0	达标
		第二次	0.24	0.27	0.26		
		第三次	0.24	0.26	0.26		
	02月25日	第一次	0.25	0.28	0.31		
		第二次	0.25	0.27	0.31		
		第三次	0.30	0.27	0.26		

结论：本次无组织排放废气监测结果均符合《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 表 3 中标准限值。

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界下风向所测非甲烷总烃排放浓度符合《《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 表 3 中标准限值（4.0mg/m³）。

7.2.2 废水

表 7-3 废水监测结果与评价表 (单位: mg/L)

项目	点位	预处理池总排口				标准限值	结果评价
		第一次	第二次	第三次	第四次		
pH 值 (无量纲)	02月24日	7.4	7.5	7.5	7.5	6~9	达标
	02月25日	7.5	7.4	7.3	7.3		
悬浮物	02月24日	48	42	45	46	400	达标
	02月25日	35	31	36	33		
五日生化需氧量	02月24日	33.0	34.8	32.4	35.8	300	达标
	02月25日	21.8	20.6	20.3	19.6		

化学需氧量	02月24日	121	116	115	114	500	达标
	02月25日	78.0	67.3	71.9	68.0		
石油类	02月24日	0.30	0.32	0.31	0.32	20	达标
	02月25日	0.37	0.38	0.36	0.21		
动植物油	02月24日	0.29	0.26	0.30	0.27	100	达标
	02月25日	0.13	0.10	0.09	0.18		
氨氮	02月24日	24.0	25.7	16.0	23.3	45	达标
	02月25日	13.6	11.6	12.1	11.8		
总磷	02月24日	2.10	2.12	2.03	1.98	8	达标
	02月25日	1.87	1.90	1.76	1.84		
阴离子表面活性剂	02月24日	0.387	0.402	0.363	0.371	20	达标
	02月25日	0.572	0.550	0.560	0.578		

结论：本次废水氨氮、总磷监测结果均符合《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，其余监测项目监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。

监测结果表明，氨氮、总磷监测结果均符合《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，其余监测项目监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。

7.2.3 地下水

表 7-4 地下水监测结果

项目	点位	地下水 1#		标准限值	结果评价
		02月24日	02月25日		
pH值(无量纲)		7.2	7.2	6.5~8.5	达标
硫酸盐		32.6	30.2	≤250	达标
氨氮		0.072	0.036	≤0.50	达标
钠		25.5	24.2	≤200	达标
氟化物		0.006L	0.006L	≤1.0	达标
石油类		0.01	0.01	-	-
钾		3.49	3.18	-	-
钙		97.2	92.2	-	-
镁		28.4	27.1	-	-
碱度(碳酸盐)		0	0	-	-
碱度(重碳酸盐)		304	298	-	-

结论：本次地下水监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值。

监测结果表明，本次地下水各监测因子（pH值、硫酸盐、氨氮、钠、氟化物、石油类、钾钙镁、碱度(碳酸盐)、碱度(重碳酸盐)）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。

7.2.4 噪声

表 7-5 厂界环境噪声监测结果与评价表 (单位: dB(A))

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
1#项目厂界西北侧	02月24日	昼间	62	昼间 70	达标

外 1m 处	02 月 25 日	夜间	52	夜间 55	
		昼间	59		
		夜间	52		
2#项目厂界东北侧 外 1m 处	02 月 24 日	昼间	61	昼间 70 夜间 55	达标
		夜间	49		
	02 月 25 日	昼间	61		
		夜间	50		
3#项目厂界东南侧 外 1m 处	02 月 24 日	昼间	58	昼间 70 夜间 55	达标
		夜间	50		
	02 月 25 日	昼间	58		
		夜间	49		

结论：本次工业企业厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值。

表 7-6 环境噪声监测结果表 单位：dB(A)

点位	测量时间	Leq	标准限值	结果评价
4# 项目东南侧居民点 窗外 1m 处	02 月 24 日	昼间	57	昼间 70 夜间 55 达标
		夜间	47	
	02 月 25 日	昼间	56	
		夜间	47	

结论：本次环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 4a 类功能区标准限值。

监测结果表明，1#~3#厂界噪声监测点昼间噪声分贝值监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值。敏感点噪声满足《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 4a 类功能区标准限值。

7.2.5 污染物排放总量

根据环评可知，本项目总量控制指标主要为：进入市政污水管网：COD≤0.9663t/a；氨氮≤0.0805t/a。进入梓江：COD≤0.1610t/a；氨氮≤0.0161t/a。

验收监测期间，根据监测数据计算可知，进入市政污水管网：COD：0.3024t/a；氨氮：0.0556t/a。进入梓江：COD：0.1610t/a；氨氮：0.0161t/a。均小于或等于环评总量要求。

表 7-7 环评及实际排放总量表

类别	项目	总量控制指标 (进入管网)	实际排放量 (进入管网)	总量控制指标 (排入梓江)	实际排放量 (排入梓江)
		排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)

废水 (进入 市政管 网)	废水总 量	3220.979	3220.979	3220.979	3220.979
	COD	0.9663	0.3024	0.1610	0.1610
	氨氮	0.0805	0.0556	0.0161	0.0161
备注： 废水污染物排放总量=平均排放浓度*年排水量*10 ⁻⁶ COD: 93.9mg/L×3220.979t/a×10 ⁻⁶ =0.302t/a 氨氮: 17.263mg/L×3220.979t/a×10 ⁻⁶ =0.056t/a			COD: 3220.979m ³ /a×50mg/L×10 ⁻⁶ =0.1610t/a 氨氮: 3220.979m ³ /a×5mg/L×10 ⁻⁶ =0.0161t/a		

表八

8 验收监测结论及建议

8.1 各类污染物及排放监测结果

(1) 废气：验收监测期间，项目厂界下风向所测非甲烷总烃排放浓度符合《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 表 3 中标准限值（4.0mg/m³）。

(2) 废水：氨氮、总磷监测结果均符合《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（pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油、阴离子表面活性剂）监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

(3) 地下水：pH 值、硫酸盐、氨氮、钠、氟化物、石油类、钾、钙、镁、碱度（碳酸盐）、碱度（重碳酸盐）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

(4) 噪声：验收监测期间，1#~3#厂界噪声监测点昼间噪声分贝值监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值。敏感点噪声满足《声环境质量标准》GB3096-2008 表 1 中 4a 类功能区标准限值。

8.2 固体废弃物处置情况检查

生活垃圾收集后交当地环卫部门统一清运；预处理池污泥、洗车废水沉淀池污泥定期清掏，送至垃圾填埋场；汽车美容过程会产生废包装材料及边角料出售给废品收购企业。设置危废暂存间，油罐清洗油渣交南充嘉源环保科技有限公司清运、处置；隔油池浮油和油泥、含油废物（沾油抹布和手套）、含油消防沙暂存危废暂存间，交由南充嘉源环保科技有限公司清运、处置。

8.3 总量控制指标

验收监测期间，根据监测数据计算可知，进入市政污水管网：COD：0.3024t/a；氨氮：0.0556t/a。进入梓江：COD：0.1610t/a；氨氮：0.0161t/a。均小于或等于环评总量要求。

8.4 验收结论

按《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中所规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查如下：

1、该项目按照《新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站环境影响报告表》及《关于新建盐亭县恒力成品油有限公司石龙加油站项目环境影响报告表的批复》（盐环审批〔2021〕30 号）审批要求建成环境保护设施，环境保护设施与主体工程同时建设、投产使用。

2、检测结果表明，废气、废水、噪声符合相关标准限值。废水总量均满足环评总量要求。

3、环境影响报告表经批准后，该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺及污染防治措施未发生重大变化。

4、项目建设过程中已落实污染治理措施和生态保护措施，未造成重大环境污染和重大生态破坏。

5、根据《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019版），项目属于“四十二、零售业52 位于城市建成区的加油站”中简化管理，目前企业已在全国排污许可证管理信息平台进行了排污填报。

6、本项目不存在分期建设情况。

7、根据建设单位提供的信息与资料，目前本项目未违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚、被责令改正的情况。

8、验收报告的基础资料数据真实，内容不存在重大缺项、遗漏，验收结论明确、合理。

9、该项目未发现有其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的情况。

综上所述，建议本项目通过竣工环保验收。

8.5 主要建议

1. 做好固体废物的分类管理和处置；
2. 完善环境保护管理制度并上墙；
3. 加强设施设备的保养、维护，确保污染治理设施稳定运行及污染物达标排放。
4. 加强废气、废水治理设施的日常维护。