

武都隆兴加油站建设项目 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：陇南市武都区春明商贸有限责任公司

编制单位：甘肃蓬达通环保工程有限公司

2025 年 8 月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：

报 告 编 写 人：

建设单位：陇南市武都区春明商贸
有限责任公司 (盖章)

编制单位：甘肃蓬达通环保工程有
限公司 (盖章)

电话: 18693924600

电话:18693194710

传真: /

传真: /

邮编: /

邮编: /

地址: 甘肃省陇南市武都区城关建
设路水保局家属楼

地址: 兰州市城关区高新雁南路
445 号 22 层 2204-1 室

验收监测表一

建设项目名称	武都隆兴加油站建设项目				
建设单位名称	陇南市武都区春明商贸有限责任公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	甘肃省陇南市武都区隆兴乡王坝村				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油 1500 t、柴油 3500 t				
实际生产能力	年销售汽油 1500 t、柴油 3500 t				
建设项目环评时间	2020 年 10 月		开工建设时间	2024 年 7 月	
调试时间	2025 年 7 月~9 月		监测时间	2025 年 7 月 25~7 月 26 日	
环评报告表审批部门	陇南市生态环境局武都分局		环评报告表编制单位	陇南宸华环境工程咨询有限公司	
环保设计单位	/		环保施工单位	/	
投资总概算	350 万元	环保投资总概算	30 万元	比例	8.57 %
实际总概算	350 万元	实际环保投资	26 万元	比例	7.43%
验收监测依据	1、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]41）； 2、国务院 682 号令《建设项目环境保护管理条例》(2017 年 10 月 1 日)； 3、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部办公厅 2018 年 5 月 16 日印发）； 4、《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函〔2020〕688 号） 5、陇南宸华环境工程咨询有限公司于 2020 年 10 月编制的《武都隆兴加油站建设项目环境影响报告表》； 6、陇南市生态环境局武都分局于 2020 年 12 月 9 日《关于对武都隆兴加油站建设项目环境影响报告表的批复》，武环发【2020】124 号。				

验收监测依据	7、固定污染源排污登记回执（编号:91621202082389653U001Y，有效期：2025 年 7 月 22 日至 2030 年 7 月 21 日）。														
验收监测评价标准	本次环保验收监测工作，原则上采用该项目环境影响评价时所采用的各项排放标准，对已修订新颁布的排放标准则采用替代后的新标准进行验收。														
	1、环评批复项目废气执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007），验收阶段本项目执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）。														
	<table><tr><th colspan="4">《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）</th></tr><tr><th rowspan="2">序号</th><th rowspan="2">污染物</th><th colspan="2">有组织排放监控浓度限值</th></tr><tr><th>监控点</th><th>浓度</th></tr><tr><td>1</td><td>非甲烷总烃</td><td>周界外浓度最高点</td><td>4.0 mg/m³</td></tr></table>	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）				序号	污染物	有组织排放监控浓度限值		监控点	浓度	1	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0 mg/m³
	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）														
	序号	污染物	有组织排放监控浓度限值												
			监控点	浓度											
	1	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0 mg/m³											
	<table><tr><th colspan="4">《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）</th></tr><tr><th rowspan="2">序号</th><th rowspan="2">污染物</th><th colspan="2">有组织排放监控浓度限值</th></tr><tr><th>监控点</th><th>浓度</th></tr><tr><td>1</td><td>非甲烷总烃</td><td>周界外浓度最高点</td><td>4.0 mg/m³</td></tr></table>	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）				序号	污染物	有组织排放监控浓度限值		监控点	浓度	1	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0 mg/m³
	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）														
	序号	污染物	有组织排放监控浓度限值												
监控点			浓度												
1	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0 mg/m³												
2、项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类和 4 类标准。															
<table><tr><th>类别</th><th>昼间 dB（A）</th><th>夜间 dB（A）</th></tr><tr><td>2 类</td><td>60</td><td>50</td></tr><tr><td>4 类</td><td>70</td><td>55</td></tr></table>	类别	昼间 dB（A）	夜间 dB（A）	2 类	60	50	4 类	70	55						
类别	昼间 dB（A）	夜间 dB（A）													
2 类	60	50													
4 类	70	55													
3、环评批复项目危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单中的相关规定，该标准已于 2023 年 7 月 1 日废止并修订，因此验收阶段本项目执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）。															

验收监测表二

工程建设内容

1、任务由来

陇南市武都区春明商贸有限责任公司成立于2013年12月2日，注册地址为甘肃省陇南市武都区隆兴镇王坝村，经营范围包括：建筑材料零售；苗木、中药材（不含限制种类）种植，销售；石油、天然气销售。由于隆兴乡地理位置偏僻，交通不便，尚无一座加油站，随着农村经济的发展，农用机械急剧增加和成品油市场的需求增加，陇南市武都区春明商贸有限责任公司建设了武都隆兴加油站建设项目，建设地点位于隆兴乡王坝村，项目总投资350万元，于2020年12月9日取得环评批复（武环发【2020】124号）。

该项目于 2024 年 7 月开工建设，于 2025 年 7 月建设完成，2025 年 7 月开始调试运行，已于 2025 年 7 月 22 日完成排污许可登记，编号为 91621202082389653U001Y。

根据《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》和有关监测技术规范的规定和要求，陇南市武都区春明商贸有限责任公司委托我公司对该工程进行竣工环境保护验收监测。接受委托任务后，我单位立即组织有关技术人员和检测人员于 2025 年 7 月对该工程进行了现场勘察和资料核查，并结合项目污染物排放的实际情况制定了验收监测方案，并于 2025 年 7 月 25 日至 7 月 26 日进行了废气和噪声监测，在此基础上编制了《武都隆兴加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告》。

2、验收范围

本次验收范围：陇南市武都区春明商贸有限责任公司武都隆兴加油站建设项目。

3、项目概况及工程内容

本项目主要建设内容包括主体工程、辅助工程以及环保工程。具体建设情况见表 1。

表 1 项目主要建设内容一览表

序号	工程项目		环评报告/批复要求建设内容	实际建设内容	变化情况
1	主体工程	加油岛	占地面积 250 m ² ，钢架结构，设加油机 4 台，加油枪 8 把	占地面积 250 m ² ，钢架结构，设加油机 2 台，加油枪 4 把，其他的不再建设	加油机减少 2 台，加油枪减少 4 把
2	辅助工程	站房	占地面积 141 m ² ，1 层砖混结构，内设营业室、值班室、休息室、卫生间等	占地面积 141 m ² ，1 层砖混结构，内设营业室、值班室、休息室	未设卫生间
3	储运工程	油罐区	油罐区占地面积 105 m ² ，设置 30 m ³ 汽油罐 2 具，30 m ³ 柴油罐 2 具，为埋地钢制卧式储罐	与环评一致	无变化

	程				
4	公用工程	给水	本项目供水水源为乡镇自来水管网提供	与环评一致	无变化
		排水	采用雨污分流，大气降水利用场地坡度有组织的排至道路一侧的公路排水系统，站区设置环保水厕，污水经化粪池收集后，定期清掏，用于农田施肥，不外排。	采用雨污分流，大气降水利用场地坡度有组织的排至道路一侧的公路排水系统；站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘	无变化
		供电	由当地农用电网直接供给，为三级负荷。供电参数：AC380 V/220 V。电源引入站内配电间后，经配电系统给生产和生活供电。另外配备 30 kw 小型柴油发电机以备应急之用。	与环评一致	无变化
		供热	冬季采用电暖器供暖	与环评一致	无变化
5	环保工程	废气	汽油卸料气相回收系统 1 套，非甲烷总烃经回收系统回收后导流至罐车；汽油加油回收装置 1 套，非甲烷总烃回收至储罐	设 2 套加油、卸油两级油气回收系统	无变化
		废水	生活污水经化粪池收集，定期清掏，用于农田施肥，不外排	站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘	不设卫生间和化粪池，少量生活污水泼洒降尘
		噪声	消声、减震、禁鸣限速标志等措施	与环评一致	无变化
		固废	站区设置垃圾箱，生活垃圾集中收集，擦拭油品产生的含油抹布和生活垃圾集中收集，定期清运至隆兴乡垃圾收集点集中处理。储罐委托专业清洗公司清洗 3 年清洗一次，清罐废物由有资质专业清洗公司带走处理，本项目不设临时储存设施	生活垃圾集中收集后定期清运至武都区垃圾填埋场卫生填埋；储罐目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托有资质单位处置	无变化

4、建设地点

本项目位于武都区隆兴乡王坝村，项目区北侧为司昌公路，东侧、西侧、南侧为农田。项目地理位置图见图 1。

项目建设地点与环评时期一致。

5、环保措施落实情况

本项目建设总投资 350 万元，其中环保投资为 30.00 万元，占工程总投资的比例为 8.57%。实际总投资 350 万元，其中环保投资为 26.00 万元，占工程总投资的比例为 7.43%。

表 2 环保投资一览表

时段	污染源	污染物	环评及要求		实际落实	
			治理设施	投资（万元）	治理设施	投资（万元）
施工期	废水	施工废水	临时沉淀池一座，施工废水沉淀池处理后回用	1	与环评一致	2
		生活污水	设置临时防渗旱厕一座，排水利用防渗旱厕，定期清掏	0.5	与环评一致	0.5
	废气	扬尘	围挡、场地洒水等	2.5	与环评一致	2.5
	噪声	施工机械噪声	隔声围挡、加强管理等	1	与环评一致	1
	固废	生活垃圾、建筑垃圾	集中收集，清运至指定地点	3	与环评一致	3
运营期	废气	非甲烷总烃	地埋式双层储罐、自封式加油枪、封闭式卸油，卸油、加油油气回收设施各 1 套，共 2 套	计入工程投资	与环评一致	10
		加油车辆尾气	加强管理	/	与环评一致	/
	噪声	设备噪声	基础减震、合理布布局；限速禁鸣标志	3	与环评一致	2
	固废	清罐废物	专业清洗单位收集处理	4	储罐目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托有资质单位处置	0
		生活垃圾	垃圾箱 1 座，垃圾桶若干，定期送环卫部门指定地点	1	与环评一致	1
	废水	生活污水	5 m ³ 化粪池，达标处理后定期清掏，用于农田施肥	4	站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘	2
	地下水、风险		储罐采用双层罐，储罐底部防渗措施；站区内气体泄漏监测与报警装置，储罐区油品泄漏检测系统、储罐区防渗措施、地下水监测系统等	计入工程投资	与环评一致	计入工程投资
	其他		绿化及景观设计，面积不小于 500 m ²	5	与环评一致	2
合计			30		26	

5、生产设备

项目主要设备见表 2。

表 2 主要设备表

序号	名称	规格型号	单位	环评阶段数量	验收阶段数量	备注
1	汽油油罐	V=30 m ³ ，埋地储罐	具	2	2	卧式，双层储罐
2	柴油油罐	V=30 m ³ ，埋地储罐	具	2	2	卧式，双层储罐
3	卸料气相回	/	套	1	1	卸油时将非甲

	收系统					烷总烃回收至槽罐车
4	加油机	5~50L/min	台	4	2	每台加油机含2把加油枪
5	潜油泵	Q=200L/ N=1.5HP	台	3	3	/
6	加油气相回收系统	/	套	2	2	加油时将非甲烷总烃回收至储罐
7	静电接地报警仪	JDB-3	台	1	1	
8	防渗漏在线监测系统	/	套	1	1	

项目主要设备较环评时期减少了2套加油机。

6、总平面布置

加油站出入口分开设置，进出口面向司昌公路，设在站区北侧。加油站按功能分区，划分为如下几个单元：加油区、储油罐区、站房3个区。油品储罐布置在站区的东南部，为承重结构，共4座SF卧式双层储油罐（2座30m³的汽油储罐，2座30m³的柴油储罐），油罐间距0.5m；加油区布置在站区的中部，共一排，设2台加油机，4把加油枪；辅助生活区主要建筑为综合营业站房，布置在加油区的南侧，内设营业室、值班室、配电间、发电间等，砖混结构；站内西南侧为卫生间；站内车道单车道宽度4m，最小转弯半径12m，道路坡度0.6%，采用混凝土路面。项目厂区总平面布置图见图2。

项目总平面布置与环评时一致。

7、劳动定员及工作制度

项目定员为5人。项目年运行365d，每天运行24h。

项目劳动定员与环评时一致。

8、敏感目标

根据对项目周边勘察情况，项目厂界外500m范围内大气环境保护目标、声环境保护目标分布如下，与环评时一致。项目周边主要环境保护目标分布情况见表3。

表3 主要环境保护目标

环境要素	保护对象名称	坐标/m		方位	地形高差m	距离(m)	规模(人)	环境功能
		X	Y					
声环	王坝里村	-198	90	WN	15	130-200	30	《声环境质量标准》(GB3096-2008)

境								2 类标准
空气环境	王坝里村	-198	90	WN	15	130-500	120	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准
地表水	隆兴河	/	/	S	/	65	小	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准

项目周边敏感目标与环评时一致。

9、工程变动情况

根据生态环境部办公厅下发的《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函〔2020〕688 号），根据本次验收工作中实际调查情况，本项目不属于重大变动，可纳入竣工环境保护验收管理。

表 5 项目变动情况一览表

序号	类别	环评批复	实际情况	是否属于重大变动
1	项目性质	新建	与环评一致	否
2	项目规模	年销售汽油1500 t、柴油3500 t	与环评一致	否
3	项目地点	甘肃省陇南市武都区隆兴乡王坝村	与环评一致	否
4	生产工艺	油品运输、卸油及汽油卸油油气回收系统、储油、加油机汽油加油油气回收系统、量油汽油卸料气相回收系统 1 套，非甲烷总烃经回收系统回收后导流至罐车；汽油加油回收装置 1 套，非甲烷总烃回收至储罐	与环评一致	否
5	环保措施	废气	与环评一致	否
		废水	站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘	否
		噪声	消声、减震、禁鸣限速标志等措施	否
		固废	站区设置垃圾箱，生活垃圾集中收集，定期清运至武都区垃圾填埋场卫生填埋。储罐委托专业清洗公司清洗 3 年清洗一次，清罐废物由有资质专业清洗公司带走处理，本项目不设临时储存设施	否
		地下水	根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》要求，本项目加油站内无地下水，可不布设点位	否
6	其他	建设内容中加油岛设加油机4台，加油枪8把	实际建设内容加油岛设加油机2台，加油枪4把	否

原辅材料消耗及水平衡

1、物料转运量及动力消耗

本项目主要物料及动力消耗情况见表 4。

表 4 物料转运量及动力消耗情况一览表

序号	名称	单位	环评消耗量	实际消耗量	备注（来源、去向）
1	汽油	t/a	1500	1500	油品由中石油天然气股份有限公司甘肃成县分输油库供应
	柴油	t/a	3500	3500	
2	水	t/a	376.2	164.2	
3	电	万 kW·h/a	1.0×10 ⁴	100	

2、水平衡

本项目用水主要为生活用水。水平衡图见表 5 和图 3。

表 5 项目水平衡一览表

序号	项目	用水名称	用水单位	用水量标准	用水量	新鲜水用量 (m³/d)	循环水量 (m³/d)	损耗水量 (m³/d)	产生量 (m³/d)	备注
1	生活用水	工作人员	5 人	30L/人·d	0.15	0.15	0	0.03	0.12	
		流动人员	50 人	6L/人·d	0.3	0.3	0	0.06	0.24	
合计					0.45	0.45	0	0.09	0.36	/

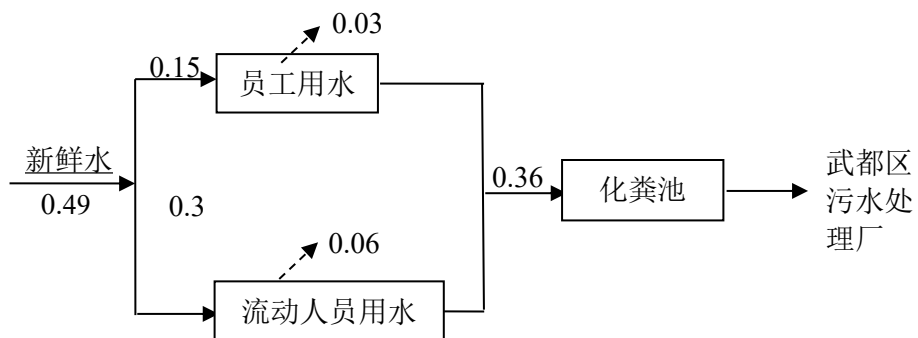


图 3 验收期项目水平衡图 单位：m³/d

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）

运营期工艺流程及产污节点如图 4 及图 5 所示。

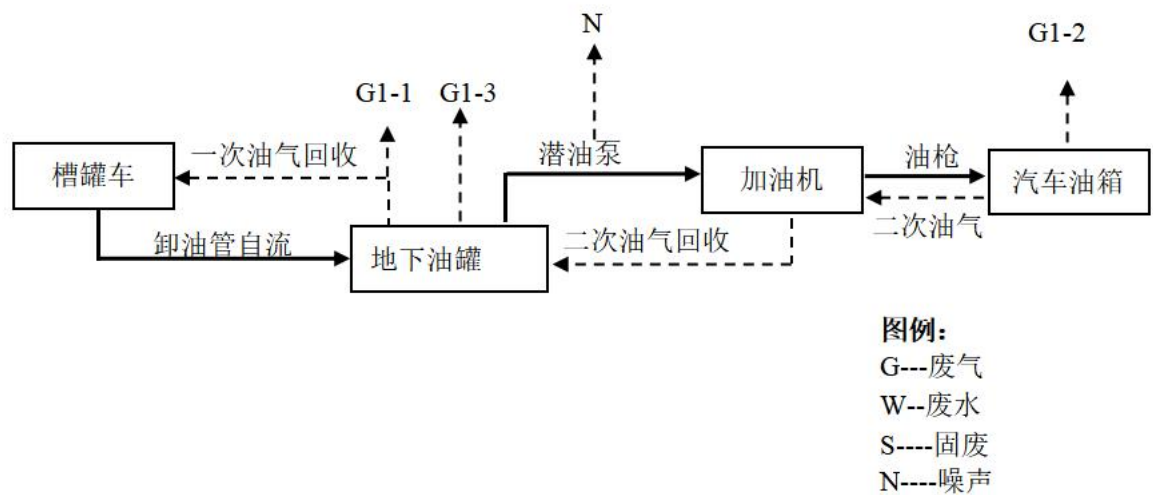


图 4 汽油生产工艺及产污节点图

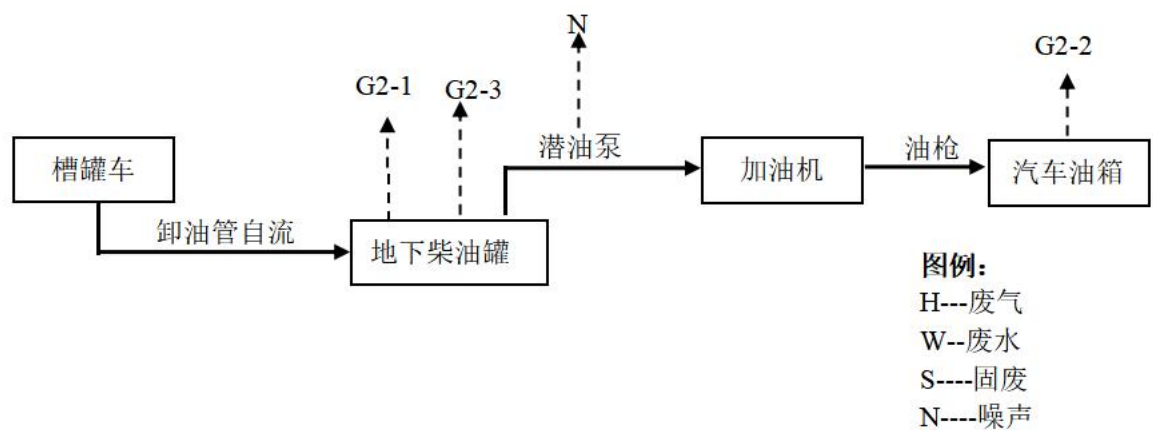


图 5 柴油生产工艺及产污节点图

工艺流程说明：

运营期工艺流程主要分为油品运输、卸油及汽油卸油油气回收系统、储油、加油机汽油加油油气回收系统、量油 5 部分。

①油品运输

油品均采用汽车槽车运送至本站。油槽车均带有卸油口及油气回收接口。

②汽油卸油油气回收系统（一次油气回收阶段）

该项目采用密闭卸油方式。油品由油罐车通过公路输送至加油站后，稳油 15min，用能监测接地状态的静电接地仪、接地夹接地后，通过插入式软管快速接头卸入相应油罐。

一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车

内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。卸油油气回收示意图见图6。

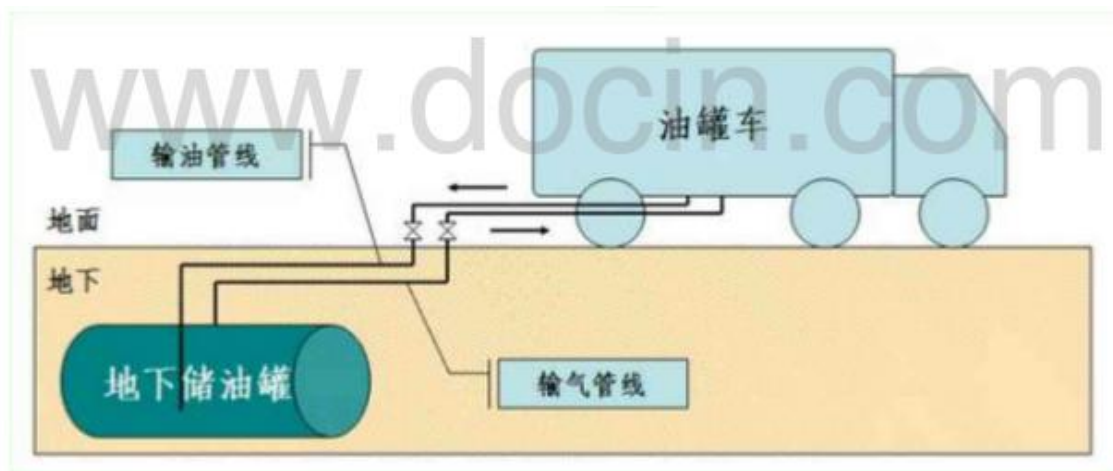


图6 卸油油气回收示意图

③储油

对油罐车送来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为2至3天，从而保证加油站不会出现脱销现象。

④汽油加油油气回收系统（二次油气回收阶段）

该项目采用潜油泵式加油工艺。当给车辆加油时，开启潜油泵，将油罐的油品吸出，通过加油枪加至车辆的油箱。

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下汽油储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：加油站加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在1.0~1.2之间的要求，将加油过程挥发的油气回收收到油罐内。二次油气回收分为分散式油气回收和集中式油气回收两种形式。

加油油气回收示意图见图7。



图 7 加油油气回收示意图

⑤量油

采用液位仪和人工量油检尺相结合的方法进行测量。

验收监测表三

主要污染源、污染物处理和排放流程（附示意图、标出监测点位）

1、废气

运营期主要废气为加油、卸油等过程产生的挥发性废气、汽车尾气等。

①挥发性废气

废气主要来自于油罐车为地下储油罐注油和油罐贮存油料时由通气孔蒸发的挥发性有机物以及加油机的加油枪给汽车油箱加油时产生的挥发性有机物，主要大气污染物为非甲烷总烃。

加油站采用自封式加油枪、地埋式双层储罐，加油站采用密闭式卸料工艺，通过导静电耐油软管连接罐车和卸料口快速接头，将油品卸入埋地储罐，储罐安装卸料气相回收系统，挥发的非甲烷总烃经过回收系统抽回罐车，可极大地减少油品蒸发损耗。

经检测，油气回收系统排放口高度、油气回收系统非甲烷总烃排放浓度、厂界无组织非甲烷总烃排放浓度均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准要求。

②汽车尾气

汽车尾气中的主要污染因子为 CO、HC、NO_x 等。本项目进出加油站的汽车流量和汽车的速度较小，停留时间短，尾气的排放量相对较少，对环境的影响相对较小。

2、废水

项目运营期废水主要为生活污水，生活污水产生量为 0.36m³/d（131.4 m³/a），其主要污染物为 COD、BOD₅、SS、NH₃-N 等。站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘。

3、噪声

本项目的噪声源主要为站区交通噪声、加油泵设备等噪声，本项目加油泵均位于地下，站区设减速标志、禁鸣喇叭标志，且站区四周均设有围墙。

经检测，项目东、南、西厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值，北厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准限值。

4、固废

项目运营期产生的固体废物主要是生活垃圾和清罐废物。

①生活垃圾

本项目劳动定员为 5 人，流动人员按 50 人/d 计算，生活垃圾产生量按照每人每天 0.5 kg 计算，则生活垃圾产生量为 10.03t/a。生活垃圾在厂区统一收集后定期清运至武都区垃

圾填埋场处置。

②清罐废物

本项目设 4 台卧室油品储罐，储罐清洗作业委托专业清洗公司进行清洗，清洗周期约为 3 年一次，清罐废物属于《国家危险废物名录》（2025 年）中危险废物，危废类型为 HW08，危废代码为 900-249-08，储罐目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托有资质单位处置。

5、地下水及土壤污染防治措施

本项目为加油站建设项目，对地下水和土壤的环境影响主要来自于油罐区或输油管线发生油品泄露事故可能导致油品渗入土壤或地下水造成污染。本项目采取严格的防渗措施，具体如下：

①加油区及站区场地均采用“砂石+粘土+混凝土”进行防渗。

②油罐区储罐底部及四周采取 12cm 厚的水泥硬化，油罐使用钢制双层卧式油罐，采用玻璃钢防腐防渗技术，对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面采用防渗防腐材料处理；油路管线采用无缝双层钢管，地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，安装有防渗漏泄漏检测仪。

本项目运营期主要污染源、污染物处理情况和排放流程见下表：

表 6 主要污染源、污染物处理情况和排放流程

污染物类型	排污节点	主要污染物	生产特征	治理措施	
				“环评”要求	实际建设
废水	生活污水	pH、COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	间断	化粪池收集后，定期清掏用于农田施肥	站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘
废气	挥发性废气	非甲烷总烃	间断	自封式加油、封闭式卸油、油气回收	与环评一致
	汽车尾气	非甲烷总烃	间断	车辆减速标志	与环评一致
噪声	设备噪声	噪声	间断	站区设减速标志、禁鸣喇叭标志、站区四周设有围墙	与环评一致
固废	员工生活	生活垃圾	间断	交由环卫部门处置	与环评一致
	油罐清洗	含油废物	间断	储罐委托专业清洗公司清洗 3 年清洗一次，清罐废物由有资质专业清	目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托

				洗公司带走处理，本项目不设临时储存设施	有资质单位处置
地下水	分区防渗、地下水监控			重点防渗区为油罐区和加油区，一般防渗区为充电区，简单防渗区为站房；根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》要求，本项目加油站内无地下水，可不布设点位	重点防渗区为油罐区和加油区，油罐区储罐底部及四周采取 12cm 厚的水泥硬化，油罐使用钢制双层卧式油罐；加油区及站区场地均采用“砂石+粘土+混凝土”结构进行防渗；简单防渗区为站房，进行了水泥硬化、地面铺设瓷砖。本项目加油站内无地下水，不布设地下水监控井

本次验收检测点位图见图 8。

验收监测表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

1、环评结论

本项目符合国家产业政策要求，选址及总体平面布置合理，项目在逐一落实本环评报告中提出的各项环境保护和污染防治措施，确保污染物达标排放的前提下，从环境保护角度来看，在该址建设是可行的。。

2、审批意见及审批意见落实情况：

本项目环境影响审批意见及落实情况如下表：

表 7 环境影响表/审批意见落实情况表

环境影响批复要求		批复落实情况
1	建设项目应按照国家环保法律法规要求，做好污染物达标排放，做到环保投资及时足额到位，认真落实《报告表》提出的各项环保整改措施，发挥环保投资效益，改善和保护环境。	根据调查，项目已落实各项污染治理措施和环保资金、整改措施。
2	加强废水污染防治，厂区产生的生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	站区设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘。
3	控制噪声污染，选用低噪声设备，设置减振垫，并对出入区域内来往的机动车严格管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。	加油泵均位于地下，站区设置减速、禁止鸣笛标志，站区四周设有围墙。
4	落实大气污染防治措施，加油车辆产生的汽车尾气及卸油、储油、加油过程中无组织逸散的非甲烷总烃，设置油气回收装置。加油站采用密闭式卸料工艺，通过导静电耐油软管连接罐车和卸料口快速接头，将油品卸入埋地储罐，储罐安装卸料气相回收系统(一次回收)，挥发的非甲烷总烃经过回收系统抽回罐车。	加油站采用自封式加油枪、埋地式双层储罐，加油站采用密闭式卸料工艺，通过导静电耐油软管连接罐车和卸料口快速接头，将油品卸入埋地储罐，储罐安装卸料气相回收系统，挥发的非甲烷总烃经过回收系统抽回罐车。
	加强固体废物管理，生活垃圾经垃圾桶集中收集后定期送当地垃圾收集点;清罐废物由有资质的清理单位统一收集后带走处理，站区不设置危废暂存点。	生活垃圾交由环卫部门处置；站区目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托有资质单位处置
	项目运营期间，应加强环境管理，指定专人负责分管环保工作，严格按照环评及批复要求，切实落实污水、噪声、废气、固废等各项污染防治措施，防止对周围环境造成影响	厂区设安全环保专员，由专人负责环境管理工作，根据现场勘察，企业已落实了各项污染防治措施。
	强化环境风险防范措施和应急管理。落实运营期的环境管理与监控计划，并做好信息公开。项目建成运营后，根据国家相关法规要求，尽快组织环保设施竣工验收并报我局备案。	企业已开始开展突发环境应急预案和竣工环保验收编制工作，严格按照环评要求落实各项环境风险措施。

验收监测表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、工况

本次检测期间武都隆兴加油站建设项目正常生产，油气回收装置等环保设施运行正常，各项指标符合检测要求，此期间所测数据具有代表性。

2、检测分析方法

本项目废气、噪声检测分析方法见下表。

表 9 无组织废气监测项目及方法依据

序号	项目	分析方法	方法来源	方法检出限
1	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³

表 10 噪声监测项目及方法依据

序号	项目	分析方法	方法来源
1	厂界环境噪声	仪器法	GB 12348-2008

3、质控措施

为了确保检测数据的代表性、完整性、可比性、精密性和准确性，本次检测对检测的全过程（包括布点、采样、样品贮运、实验室分析、数据处理等）进行质量控制。具体质控措施如下：

- （1）检测人员具备相应的检测能力，持证上岗；
- （2）严格按照检测方案及相关检测技术规范的要求，合理布设检测点位，保证检测频次；
- （3）采样人员严格遵照采样技术规范进行采样工作，填写采样记录，按规定保存、运输样品，保证样品的完整性和有效性；
- （4）为保证检测质量，检测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法；
- （5）检测所用的采样和分析仪器经计量部门检定或校准合格。
- （6）检测过程中的原始记录及相关打印条，检测数据经过三级审核后生效，检测报告经三级审核。

验收监测表六

验收监测内容

一、废气污染源监测内容

1、无组织废气

(1) 检测点位布设

在厂界上风向、下风向共布设 4 个检测点位，点位编号依次为 1#~4#。无组织废气检测点位详见表 12 及图 6。

(2) 检测项目

非甲烷总烃。

(3) 检测频次

连续检测 2 天，每天 3 次。无组织废气监测点位及检测频次见下表：

表 12 无组织废气监测点位及频次

点位	点位名称	监测项目	监测频次
1#	厂界（上风向）西北侧 5 米处	非甲烷总烃	每天 3 次,监测两天
2#	厂界（下风向）东侧 5 米处		
3#	厂界（下风向）东南侧 5 米处		
4#	厂界（下风向）南侧 5 米处		

2、噪声检测

(1) 检测点位布设

在项目厂界东、南、西、北厂界外 1m 处各布设 1 个检测点，共 4 个检测点位。

(2) 检测项目

连续等效 A 声级。

(3) 检测频次

昼间（06：00-22:00）、夜间（22：00-06:00）各检测一次，连续检测 2 天。具体噪声检测点位及频次详见表 14。

表 13 噪声监测点位及频次

点位	点位名称	性质	频次	备注
1#	厂界东侧外 1 米	厂界环境	监测两天，昼间、夜间各一次。（昼间为 6：00-22：00，夜间为	无雨雪、无雷电，风速小于
2#	厂界南侧外 1 米			

3#	厂界西侧外 1 米	噪 声	22: 00-6: 00)	5 m / s
4#	厂界北侧外 1 米			

验收监测表七

验收监测期间生产工况记录

2025 年 7 月 25 日至 7 月 26 日，甘肃亿源环境检测科技有限公司对武都隆兴加油站建设项目实施了建设项目竣工环境保护验收监测。在验收监测期间该项目正常生产，加油站油品销量为 8t/d，实际工况为 48%。环保设施运行正常，各项指标符合检测要求，此期间所测数据具有代表性。

表 14 验收期间工况记录表

序号	时间	实际销量			实际工况
		汽油	柴油	合计	
1	2025.7.25	6t/d	2t/d	8t/d	48%
2	2025.7.26	3.5t/d	2.5	7t/d	42%

验收监测结果

1、废气监测结果

本项目无组织废气监测结果如下：

表 15 无组织废气检测结果一览表 单位：mg/m³

检测项目	检测点位	检测结果					
		2025.07.25			2025.07.26		
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次
非甲烷总烃 (mg/m³)	厂界上风向 1#	0.51	0.54	0.60	0.57	0.66	0.60
	厂界下风向 2#	0.98	0.89	0.95	0.91	0.87	0.83
	厂界下风向 3#	0.86	0.96	0.81	0.84	0.92	0.85
	厂界下风向 4#	0.79	0.86	0.81	0.87	0.76	0.78
标准值		4.0					
备注	2025.07.25 天气:晴;气温:24℃~32℃;气压:82.53kPa;风速:1.0m/s;风向:西南风 2025.07.26 天气:多云;气温:23℃~31℃;气压:82.65kPa;风速:1.2m/s;风向:东北风						

通过检测结果可知：厂界上风向无组织排放废气监控点非甲烷总烃最大值为 0.51mg/m³；下风向无组织排放废气监控点非甲烷总烃最大值为 0.98mg/m³。

由此可知，项目厂区无组织废气采取自封式加油枪、地埋式双层储罐、密闭式卸料工

艺等措施后，无组织废气中非甲烷总烃排放浓度能达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）要求。因此无组织废气治理措施符合环评要求。

2、噪声监测结果

本项目噪声监测结果如下：

表 16 噪声检测结果一览表

检测项目	检测点位	检测结果（dB(A)）				标准限值	
		2025.07.25		2025.07.26			
		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
等效连续A声级	东厂界	51	45	54	44	60	50
	南厂界	53	46	51	45	60	50
	西厂界	55	48	53	43	60	50
	北厂界	62	49	63	48	70	55

通过检测结果可知：厂界东、南、西侧昼间噪声最大值为 55.0dB(A)，夜间噪声最大值为 48dB(A)；厂界北侧昼间噪声最大值为 63dB(A)，夜间噪声最大值为 49dB(A)。

由此可知，项目厂界东、南、西侧昼、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求，项目厂界北侧噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准限值要求。噪声治理措施符合环评要求。

验收监测表八

一、验收监测结论

在 2025 年 7 月 25 日至 7 月 26 日验收监测期间，各设备等运行正常，符合验收监测要求，具体监测结论为：

1、废水

本项目设防渗旱厕，员工少量生活污水泼洒抑尘。

2、废气

①挥发性废气

本项目挥发性废气采取自封式加油枪、地埋式双层储罐、密闭式卸料工艺、安装油气回收系统等措施，经检测，油气回收系统排放口高度、油气回收系统非甲烷总烃排放浓度、厂界无组织非甲烷总烃排放浓度均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准要求。

②汽车尾气

汽车尾气中的主要污染因子为 CO、HC、NO_x 等。本项目进出加油站的汽车流量和汽车的速度较小，停留时间短，尾气的排放量相对较少，对环境的影响相对较小。

3、噪声

本项目的噪声源主要为油泵及运输车辆等噪音。项目设备噪声经基础减振、距离衰减等措施后厂界东、南、西侧昼夜间噪声均能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求，厂界北侧噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准限值要求。

4、固体废物

项目运营期生活垃圾交由环卫部门处置；站区目前无清罐废物产生，后期委托专业清洗公司清洗，产生的清罐废物委托有资质单位处置。

二、环境管理检查结果

①环保审批手续及“三同时”制度执行情况检查

2020 年 10 月陇南市武都区春明商贸有限责任公司委托陇南宸华环境工程咨询有限公司编制完成了《武都隆兴加油站建设项目环境影响报告表》，陇南市生态环境局武都分局于 2020 年 12 月 9 日下发了《关于对武都隆兴加油站建设项目环境影响报告表的批复》，武环发【2020】124 号。项目于 2025 年 7 月建设完成并投入运营，本项目施工期已完成，根据现场调查询问，项目建设中未造成环境污染问题，亦未有群众上访事件发生，项

目在建设中基本做到了环境保护设施和主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。

②环保机构设置及环境管理规则制度监测

陇南市武都区春明商贸有限责任公司成立了安全环保科，由环保部负责人担任主要领导职责，负责公司环保工作。

陇南市武都区春明商贸有限责任公司已于 2025 年 7 月 22 日完成排污许可登记，编号为 91621202082389653U001Y，有效期至 2030 年 7 月 21 日。

三、结论及后续要求

1、结论

根据现场踏勘及实际验收检测，企业已达到环境影响评价制度，批复文件齐全，评价环境影响报告表及其批复文件提出的各项环境保护要求已得到落实，施工期和运行期对周围环境未出现环境污染事件。

目前，本项目所采取的污染防治措施有效，已达到了竣工环境保护验收的要求，建议通过陇南市武都区春明商贸有限责任公司武都隆兴加油站建设项目的竣工环境保护验收。

2、要求

（1）定期对环保设施进行维护保养，确保各项环保措施正常运行。做好环保设施运行台账。

（2）按照《加油站地下水污染防治技术指南》，做好厂区地下水监控检测工作。