

# 建设项目竣工环境保护 验收报告表

项目名称：武都区汉王马坝加油站建设项目

建设单位：陇南市力源石油销售有限责任公司

编制日期二〇二五年四月

## 目录

表一项目概况.....	1
表二验收标准.....	2
表三工程基本情况.....	3
表四主要工艺及污染物产出流程 .....	5
表五环评结论及批复建议 .....	10
表六验收监测内容和质量保证 .....	18
表七验收监测结果及评价 .....	21
表八环保检查结果.....	24
表九环评落实情况.....	27
表十验收结论及建议 .....	30
建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	32

### 附件：

附件 1：环评批复；

附件 2：监测报告；

附件 3：登记回执；

附件 4：验收意见。

## 前言

建设项目位于陇南市武都区汉王镇马坝村，中心地理坐标为东经 105 度 3 分 55.512 秒，北纬 33 度 20 分 13.905 秒。项目区东、西、南、北侧相邻的均为耕地，西南侧为国道 G212 线，南侧 230 m 处为白龙江，占地面积 2254.0m<sup>2</sup>。主要建设内容包括：站房、罩棚、油罐区、配套建设监控、液位仪、加油站管理系统等设施。加油罩棚下设有加油机 4 台，加油枪 8 把；油罐区设置安装 2 座 30m<sup>3</sup> 汽油罐和 2 座 30m<sup>3</sup> 柴油罐，为埋地钢制卧式储罐，站内安装卸油及加油油气回收系统。项目年销售量为 5000t，其中：汽油：1500t/a，柴油：3500t/a。

项目于 2020 年 2 月由四川铁研环保科技有限公司编制完成了《武都区汉王镇马坝加油站建设项目环境影响报告表》，陇南市生态环境武都分局于 2020 年 6 月 10 日以武环发〔2020〕52 号文对该项目环境影响报告表予以审批，同意建设武都区汉王镇马坝加油站建设项目。项目总设计投资 360.00 万元，环保投资 30.00 万元，占总投资的 8.33%，实际总投资 360.00 万元，其中环保投资 31.0 万元，占总投资的 8.61%。该项目于 2023 年 10 月建设完成并投入使用，工程及环保设施正常稳定运营。

陇南市力源石油销售有限责任公司委托我公司承担该项目的验收报告的编制工作，相关技术人员进行了现场环境管理检查，并根据国家环保部有关污染源监测技术规定、环保设施竣工验收相关要求和环境影响评价报告表及环评审批意见，结合该项目污染源排放的实际情况，编制了该项目竣工环境保护验收报告表。

表一 项目概况

建设项目名称	武都区汉王镇马坝加油站建设项目				
建设单位名称	陇南市力源石油销售有限责任公司				
建设项目主管部门	/				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/>	改扩建 <input type="checkbox"/>	技改 <input type="checkbox"/>		
主要产品名称	机动车燃料零售				
环评要求出售能力	年销售汽油 1500t/a，柴油 3500t/a				
实际出售能力	年销售汽油 1500t/a，柴油 3500t/a				
环评时间	2020.2	现场监测时间	2025.03.24-2025.03.26		
监测单位	甘肃康顺盛达检测有限公司				
环评编制单位	四川铁研环保科技有限公司				
投资总概算	360 万元	环保投资总概算	30 万元	比例	8.33%
实际投资	360 万元	实际环保投资	31 万元	比例	8.61%
验收依据	<p>(1) 《建设项目环境保护管理条例》国务院令第 682 号；</p> <p>(2) 《武都区汉王马坝加油站项目环境影响报告表》2020 年 2 月；</p> <p>(3) 监测报告，甘肃康顺盛达检测有限公司，2025 年 3 月；KSJC/ZH2025-0408WZS02 号；</p> <p>(4) 陇南市力源石油销售有限责任公司提供的有关该项目的其他资料；</p> <p>(5) 《建设项目竣工环境保护验收管理暂行办法》，2017 年；</p> <p>(6) 《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。</p>				

## 表二验收标准

验收标准

1.废气

项目厂界执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）非甲烷总烃的无组织排放周界外最高点浓度限值要求，具体标准如下表 2-1：

表 2-1 废气排放标准

《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）			
序号	污染物	表 2 中无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/m <sup>3</sup>

2.噪声

项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类和 4 类标准限值，具体见下表 2-2。

表 2-2 噪声执行标准限值要求

类别	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
GB12348-2008 2 类	60	50
GB12348-2008 4 类	70	55

3.废水

项目运营期员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池（10m<sup>3</sup>）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。

4.固废

加油站油罐清洗作业由专业清洗公司进行清洗，清罐废物由有资质专业清洗公司带走处理，站内不设暂存点。一般固废执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）中有关规定。

表三工程基本情况

### 1. 项目地理位置

建设项目位于武都区汉王镇马坝村，中心地理坐标为东经 105°3'55.512"，北纬 33°20'13.905"。项目区东、西、南、北侧相邻的均为耕地，西南侧为国道 G212 线，南侧 230 m 处为白龙江，地理位置见图 1。

### 2. 项目建设内容

建设内容：本项目占地面积 2254.0m<sup>2</sup>，主要建设内容包括：站房、罩棚、油罐区，配套建设监控、液位仪、加油站管理系统等设施。建设内容详见下表 3-1。

表 3-1 项目建设内容落实一览表

工程类别	名称	环评建设内容及规模	实际建设内容	变更情况
主体工程	罩棚	占地面积484 m <sup>2</sup> ，钢架结构，设加油机4台，加油枪8把	与环评一致	无变更
辅助工程	站房	占地面积150.07 m <sup>2</sup> ，2层砖混结构，内设营业室、值班室、休息室、卫生间等	与环评一致	无变更
储运工程	油罐区	油罐区占地面积92.88 m <sup>2</sup> ，设置30m <sup>3</sup> 汽油罐2具，30m <sup>3</sup> 柴油罐2具，为埋地钢制卧式储罐	与环评一致	无变更
公用工程	给水	自建水井	与环评一致	无变更
	排水	本项目排水系统采用雨污分流制，雨水排入雨水沟	与环评一致	无变更
	供电	当地电网就近接入	与环评一致	无变更
	供热	冬季采用电暖器供暖	与环评一致	无变更
环保工程	废气治理	卸料气相回收系统1套，燃料蒸汽经回收系统回收后导流至罐车；加油回收装置1套，加油蒸汽回收至储罐	与环评一致	无变更
	噪声防治	消声、减振、禁鸣限速标志等措施	与环评一致	无变更
	废水治理	生活污水经化粪池收集，定期清掏用作农肥，不外排	化粪池容积变更为10m <sup>3</sup>	有变更
	固废处置	站区设置垃圾箱，生活垃圾集中收集，定期清运至环卫部门指定地点；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	与环评一致	无变更

### 3. 主要设备及原辅材料用量

本项目主要设备名称见表 3-2。

表 3-2 主要设备一览表

序号	名称	规格型号	单位	数量	备注	变更情况
1	汽油油罐	V=30m <sup>3</sup> ，埋地储罐	具	2	卧式，双层储罐	无变更
2	柴油油罐	V=30m <sup>3</sup> ，埋地储罐	具	2	卧式，双层储罐	无变更
3	卸料气相回收系统	/	套	1	卸油时将燃料蒸汽回收至槽罐车	无变更
4	加油机	5~50L/min	台	4	8 把加油枪	无变更
5	潜油泵	Q=200L/ N=1.5HP	台	4	/	无变更
6	加油气相回收系统	/	套	1	加油时将燃料蒸汽回收至储罐	无变更
7	静电接地报警仪	JDB-3	台	1		无变更
8	防渗漏在线监测系统	/	套	1		无变更
9	发电机		台	1		新增

#### 4.项目变动情况

经现场调查核实，武都区汉王马坝加油站建设项目化粪池容积有变更，环评化粪池容积 5m<sup>3</sup>，实际化粪池容积为 10m<sup>3</sup>，其余实际建设内容与环评设计阶段基本一致。

综上，项目虽发生变动，但未新增污染物的排放量，根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的有关规定，按照《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》（环办[2015]52 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>（环办环评函[2020]688 号）要求，以上变更不属于重大变更。

#### 5.生产制度及劳动定员

本项目劳动定员为 5 人，三班制，年工作天数为 360 天，该项目不提供食宿。

表四 主要工艺及污染物产出流程

1.项目生产工艺及污染物产出流程

项目运营期加油站工艺流程及产污节点如图 4-1 及图 4-2 所示。

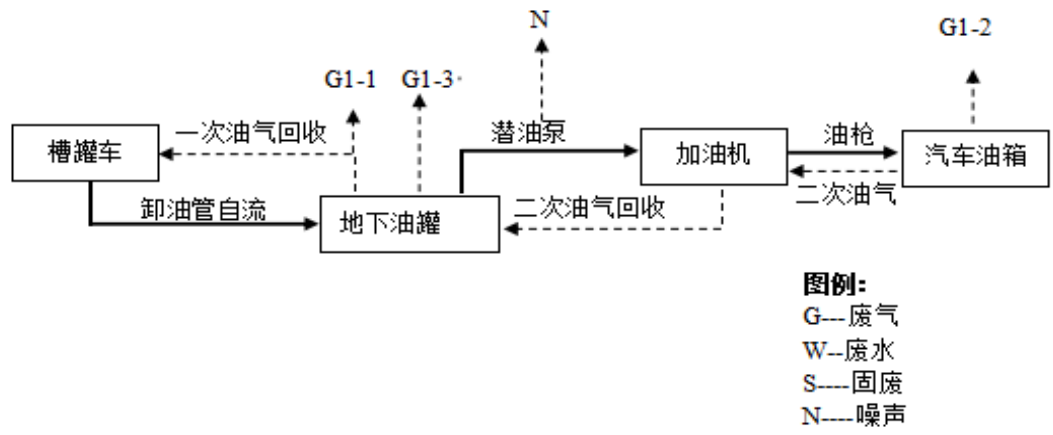


图 4-1 汽油生产工艺及产污节点图

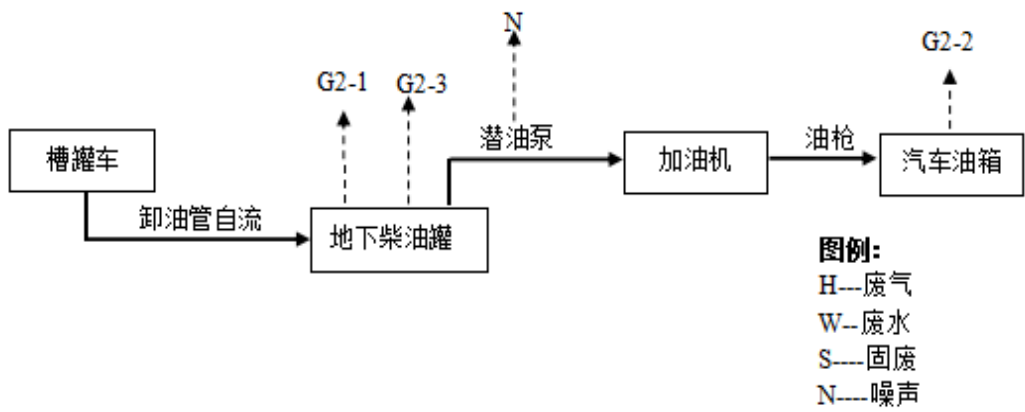


图 4-2 柴油生产工艺及产污节点图

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。此工序会产生噪声。

②卸油及汽油卸油油气回收系统

该项目采用密闭卸油方式。油品由油罐车通过公路运输送至加油站后，稳油 15 min，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。卸油时，油罐内油气回收管经快速接头排入油罐车（通气管管口设置阻火器）。此工序会产生废气。卸油油气回收示意图 4-3。

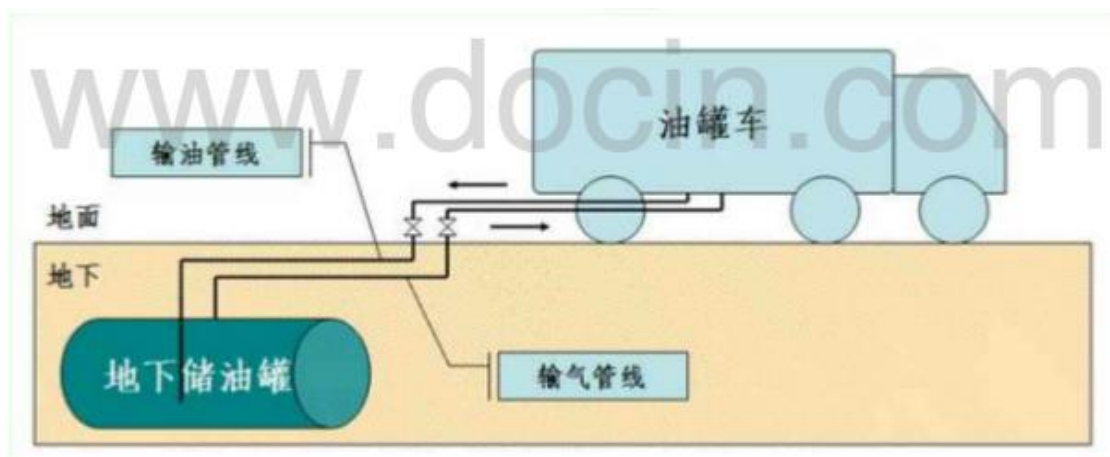


图 4-3 卸油油气回收示意图

### 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。此工序会产生废气。

### ④加油及汽油加油油气回收系统

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。加汽油时，客户油箱中的油气由加油机中的真空泵回收，经加油油气回收管进入油罐，保持油罐压力平衡。此工序会产生噪声和废气。加油油气回收示意图 4-4。



图 4-4 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。

## 2.运营期污染物产生及排放分析

### (1) 废水

项目运营期废水主要为员工生活污水和流动人员污水。

员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池(10m<sup>3</sup>)处理后，定期清掏用作农肥，不外排。

项目环评水平衡见表 4-1 和图 4-5。

表 4-1 项目环评水平衡一览表

项目	用水定额	数量	核算天数 (d)	用水量		排水量		备注
				m <sup>3</sup> /d	m <sup>3</sup> /a	m <sup>3</sup> /d	m <sup>3</sup> /a	
员工生活用水	30 L/人 d	5人	360	0.15	54	0.12	43.2	吸污车清掏
流动人员用水	6 L/人 d	100人	360	0.6	216	0.6	216	
绿化用水	2 L/m <sup>2</sup> d	500 m <sup>2</sup>	90	0.24	90	0	0	下渗
合计	/	/	/	0.99	360	0.72	259.2	/

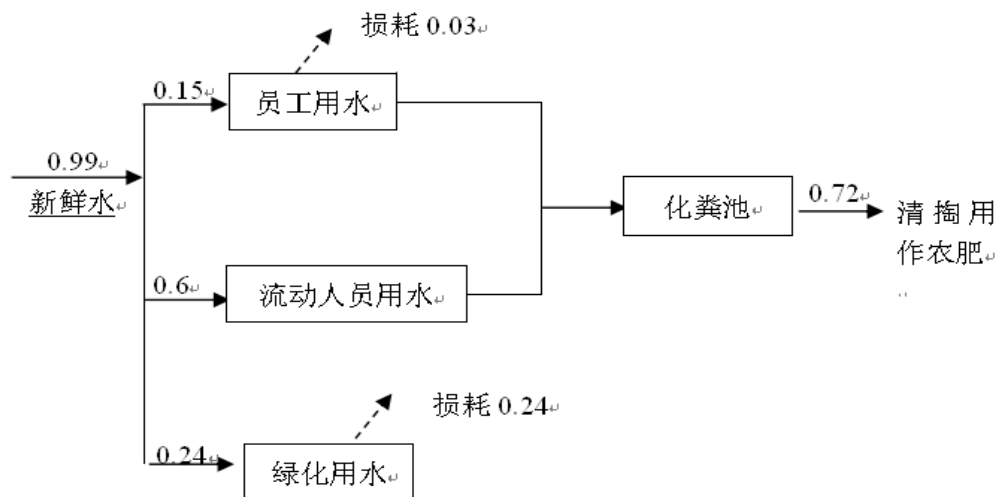


图 4-5 项目环评水平衡图 (单位: m<sup>3</sup>/d)

经现场调查核实，该项目场地全部硬化，在实际运营过程中不产生绿化用水；实

际水平衡见表 4-2 和图 4-6。

表 4-2 项目实际水平衡一览表

项目	用水定额	数量	核 算 天 数 (d)	用水量		排水量		备注
				m <sup>3</sup> /d	m <sup>3</sup> /a	m <sup>3</sup> /d	m <sup>3</sup> /a	
员工生活用水	30 L/人 d	5人	360	0.15	54	0.12	43.2	吸污 车清 掏
流动人员用水	6 L/人 d	100人	360	0.6	216	0.6	216	
合计	/	/	/	0.75	270	0.72	259.2	/

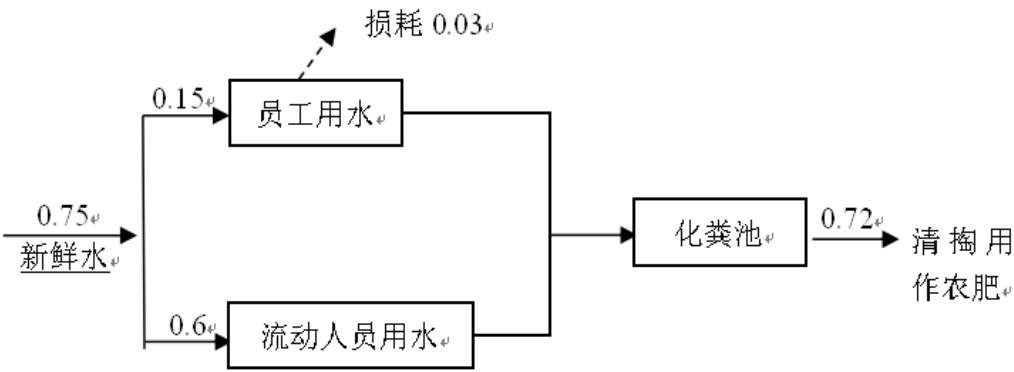


图 4-6 项目实际水平衡图 （单位：m<sup>3</sup>/d）

(2) 废气

项目冬季供暖采用清洁电能及电暖设备供暖，因而无废气排出。项目产生的废气主要为加油过程中挥发的非甲烷总烃、进站加油车辆产生的汽车尾气及备用发电机尾气。

①加油过程中挥发的非甲烷总烃

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（即“大小呼吸”）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，为无组织排放。

②汽车尾气

项目区内车辆进出时会有汽车尾气产生，主要污染因子有 CO、THC、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>，停留时间短，产生量不大，呈无组织排放。

### ③备用发电机尾气

备用发电机仅在停电的情况下使用，由于当地供电稳定，因此设备不经常开启，同时柴油发电机自带烟气净化设备，烟气经净化处理后引至房顶排放。

### （3）噪声

项目运营期产生的噪声主要为潜液泵、加油机、风机、水泵等设备运行噪声。加油设备通过采取减震、隔声等措施后，项目站区东、西、北侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准限值要求，站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准限值要求；西北侧 70 m 处马坝村居民住宅噪声能够达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准限值要求。

### （4）固体废物

项目运营期固废主要为储罐清洗产生的清罐废物、生活垃圾和含油抹布。

项目储油罐和加油机由有资质的油罐清洗公司负责清洗，清洗周期约为 3 年一次，清洗过程中产生的油污（包括清洗废水）由清洗公司按相关要求收集，由油罐清洗公司及时运至具有危险废物处置资质的单位安全处置，严禁随意倾倒。该部分危险废物不在站区暂存。职工生活垃圾集中收集后委托环卫部门清运处置。项目含油抹布产生量较少，与生活垃圾一起收集处理。

表五 环评结论及批复建议

### 1.环评主要结论

#### 1.1 建设项目基本情况

项目名称：武都区汉王镇马坝加油站建设项目

建设性质：新建（迁建）

建设单位：陇南市力源石油销售有限责任公司

建设地点及周边关系：建设项目位于武都区汉王镇马坝村，中心地理坐标为东经 105° 3'55.512"，北纬 33° 20'13.905"。项目区东、西、南、北侧相邻的均为耕地，西南侧为国道 G212 线，南侧 230 m 处为白龙江。

建设内容及建设规模：项目总用地面积 2254.0m<sup>2</sup>，按三级站建设，新建站房 150.07m<sup>2</sup>（1F），钢架罩棚 484.00 m<sup>2</sup>，30 立方米地卧式双层钢制汽油储罐 2 具，30 立方米地卧式双层钢制柴油储罐 2 具，加油机 4 台，加油枪 8 把。安装监控、液位仪、加油站管理系统，并配套建设符合规范要求的卫生间、地下水监测井及消防安全等附属设施。

项目年销售量为 5000t，其中：汽油：1500t/a，柴油：3500t/a。

劳动定员与工作制度：建设项目劳动定员为 5 人，三班制，年工作天数为 360 天，项目不提供食宿。

项目建设总投资 360 万元，其中环保投资 30.0 万元，环保投资占总投资的 8.33%。资金来源为企业自筹。

#### 1.2 产业政策符合性

本项目不属于国家《产业结构调整指导目录（2021 本）》中的限制类和淘汰类，应为允许类，因此，项目的建设符合国家产业政策。

#### 1.3 选址合理性

①根据项目外环境关系和项目总平面布置图，本加油站的储罐、加油机和通气管管口与站外建构筑物的间距符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的防火距离要求。

②根据《土地利用现状分类》（GB/T21010-2007），该项目用地现状为编号 01 耕地中的“水浇地”，该项目用地现状为集体耕地，目前已经取得陇南市自然资源局武都分局出具的用地预审意见，该项目用地不符合土地利用规划，属

限值建设区。但根据省国土资源厅甘国土资发【2018】274号《关于印发支持深度贫困地区脱贫攻坚的若干措施的通知》和甘国土资建发【2018】18号《关于省供销社乡村加油站使用土地的指导意见》，同意项目选址，具体见后附件“陇自然资源武函【2019】69号”文件。

③根据调查，本项目附近无水源地，距离项目区最近的水源地为汉王镇大坪山饮用水水源地（见图3）。汉王镇大坪山饮用水水源地位于项目区上游约8.3 km处，一级保护区面积为0.027 km<sup>2</sup>，二级保护区面积为1.061 km<sup>2</sup>，本项目距离汉王镇大坪山饮用水水源地二级保护区边界距离约为8.2 km，一级保护区边界距离约为8.3 km；根据区域地下水水文地质，结合区域地形地质，地下水流向大体由西北向东南流，水源地位于地下水水流方向的上游且距离较远，且本项目运营期间不排放生产和生活废水，在本项目做好防渗等防治措施的前提下，本项目的实施基本不会对水源地水质造成影响。

④本项目占地范围内没有自然保护区、世界文化和自然遗产地、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地、原始天然林、珍稀濒危野生动植物天然集中分布区等生态敏感区。项目各污染源经相应环保措施后均可达标排放，对环境的影响不大。

综上所述，拟建项目选址合理。

#### 1.4 环境质量现状

##### ①环境空气质量现状

根据生态环境部环境空气质量模型技术支持服务系统陇南市2019年SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、PM<sub>2.5</sub>年均浓度分别为16 ug/m<sup>3</sup>、23 ug/m<sup>3</sup>、38 ug/m<sup>3</sup>、19 ug/m<sup>3</sup>；CO 24小时平均第95百分位数为1.5 mg/m<sup>3</sup>，O<sub>3</sub>日最大8小时平均第90百分位数为120 ug/m<sup>3</sup>；各污染物平均浓度均优于《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值，陇南市为环境空气质量达标区。

根据中铁西北科学研究院有限公司工程检测试验中心对项目区特征污染物的检测结果，项目区非甲烷总烃本底浓度可满足《大气污染物排放标准详解》中的2mg/m<sup>3</sup>的标准要求，有足够的环境容量，区域环境质量较好。

##### ②声环境质量现状

根据中铁西北科学研究院有限公司工程检测试验中心对项目区声环境的监

测结果，项目站区西南侧为国道 G212 线，项目区南侧厂界满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 4a 类标准，其余厂界声环境昼间、夜间均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准，敏感点西北侧 70 m 处马家坝村监测点位声环境昼间、夜间均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准。项目区声环境质量现状良好。

### ③地表水环境质量现状

项目区地表水为白龙江，根据中铁西北科学研究院有限公司工程检测试验中心对项目区地表水个监测因子的监测结果，监测断面水质均符合《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水体标准要求，地表水环境质量状况良好。

### ④地下水环境质量现状

根据中铁西北科学研究院有限公司工程检测试验中心对项目区地下水环境的监测结果，地下水检测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准限值，项目区地下水水质良好。

### ⑤土壤环境质量现状

根据中铁西北科学研究院有限公司工程检测试验中心对项目区土壤环境的监测结果，项目区土壤个监测因子均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（试行）（GB36600-2018）标准要求，土壤环境质量良好。

## 1.5 环境影响分析

### 1.5.1 大气环境影响分析

运营期废气污染物包括卸油、储油、加油过程中无组织散逸的非甲烷总烃、来往车辆产生的汽车尾气及备用发电机废气。

本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可以一定程度上减少非甲烷总烃的排放，厂界能达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)无组织排放标准要求，即非甲烷总烃 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ，对周围大气环境质量影响较小。

汽车尾气的主要污染因子有 CO、THC、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>，本项目周围视野开阔，通风条件良好，进出停车场的车辆只要按照规定行驶，车辆避免长时间怠速运转，通过自然扩散可使汽车尾气能够得到有效的扩散和稀释，对环境的影响较小。

备用发电机仅在停电的情况下使用，由于当地供电稳定，因此设备不经常开启，同时柴油发电机自带烟气净化设备，烟气经净化处理后引至房顶排放。

### 1.5.2 地表水环境影响分析

项目运营期废水主要为员工生活废水及流动人员产生的生活废水。员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池（10 m<sup>3</sup>）处理后，定期清掏用作农肥，不外排，吸污车清掏后最终进入武都区生活污水处理厂，即本项目不会对周围地表水环境造成影响。

### 1.5.3 地下水环境影响分析

本项目地下储罐池按《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)和《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体的(2017)323号)的要求设防渗：

(1)防渗罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，并符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》(GB50108)的有关规定。

(2)防渗罐池根据油罐的数量设置隔池。一个隔池内的油罐仅有一座，罐体使用双层罐。

(3)防渗罐池的池壁顶高于池内罐顶标高，池底低于罐底设计标高 200mm，墙面与罐壁之间的间距小于 500mm。

(4)防渗罐池的内表面衬玻璃钢或其他材料防渗层。

(5)防渗罐池内的空间，采用中性沙回填。

(6)防渗罐池的上部，应采取防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施。

(7)防渗池的各隔池内应设检测立管，检测立管的设施应符合以下规定：

①检测立管应采取耐油、耐腐蚀的管材制作,直径宜为 100mm，壁厚不应小于 4mm。

②检测立管的下端应置于防渗池的最低处，上端管口应高于灌区设计地面 200mm(油罐设置在车道下的除外)。

③检测立管与池内罐顶标高一下范围应为过滤管段。过滤管段应能允许池内任何层面的渗漏液体(油或水)进入检测管，并应能阻止泥沙侵入。

④检测立管周围应回填粒径为 10--30mm 的砾石。

⑤检测口应有防止雨水、油污、杂物侵入的保护盖和标识。

(8)装有潜油泵的油罐人孔操作井、泄油口井、加油机底槽等可能发生油品



渗漏的部位，应采取相应的防渗措施。

(9)采取防渗漏措施的加油站，其埋地加油管道应采用双层管道。

同时，根据《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)文件的要求，埋地加油管道应采用双层管道，具体设计要求应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)的规定，双层油罐、防渗池和管道系统的渗漏检测宜采用在线监测系统，采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不应小于 3.5mm；同时加油站应，加强地下水的日常监测，监测要求如下：

(1)本项目处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外，可设一个地下水监测井；地下水监测井尽量设置在加油站内。

(2)当现场只需布设一个地下水监测，地下水监测井应设在埋地油罐区地下水流向的下游，在保证安全的情况下，尽可能靠近埋地油罐。

(3)地下水监测井结构采用一孔成井工艺。设计需结合当地水文地质条件，并充分考虑区域 10 年内地下水位变幅，滤水管长度和设置应覆盖水位变幅。监测井设置的其他要求可参照《场地环境监测技术导则》(HJ/T25.2-2014)执行。

采取如上措施后，可最大限度减少因油品泄露下渗产生的地下水影响，项目运营期对地下水环境影响较小。

#### **1.5.4 声环境环境影响分析**

项目运营期噪声主要有加油站设备噪声及汽车进出站产生的噪声，潜油泵噪声源强为 70~75dB(A)，加油机噪声源强为 65~70dB(A)，潜油泵均设置在地下，通过选用低噪设备、定期维修、基础减震、隔声墙、合理布局和绿化降噪等措施后，项目站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 4 类标准限值要求。其它三侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类标准限值要求。

#### **1.5.5 固体废物环境影响分析**

项目运营期固废主要为储罐清洗产生的清罐废物、生活垃圾及含油抹布。清罐废物委托专业清洗公司进行清洗，清洗过程中产生的油污(包括清洗废水)由清洗公司按相关要求收集，由油罐清洗公司及时运至具有危险废物处置资质的单位安全处置，严禁随意倾倒。该部分危险废物不在站区暂存。生活垃圾经站区内垃圾箱收集后，统一清运至附近垃圾收集点集中处理；项目含油抹布产生量较少，

与生活垃圾一起收集处理。

### **1.6 环境风险评价结论**

建设单位在今后运营过程中应将安全评价报告和安全设施设计中提出的各项安全落施落实到位，生产运行过程中加强安全管理，严格执行各项安全管理规章制度及安全作业规程，则该项目能够达到安全生产的条件，项目建成后能够做到安全运行。

### **1.7 综合评价结论**

综上所述，陇南市力源石油销售有限责任公司武都区汉王马坝加油站项目符合国家产业和环保政策，项目在施工过程中严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)设计和施工，项目在运营过程中加强自身管理建设，一切从严，严管、严培训，从源头抓隐患及处理各种险情应变能力，做到杜绝事故发生。在采取各项环保措施后，所产生的污染物经治理和正常管理下做到达标排放，不污染周边环境质量的条件下，从环境保护的角度分析，该项目建设是可行的。

## **2.建议**

(1) 严格落实《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)、《石油天然气工程设计防火规范》(GB 50183-2004)、《爆炸和火灾危险环境电力装置设计规范》(GB50085-92)及《建筑防雷设计规范》(GB50057-94 2000 版)、《建筑物抗震设计规范》(GB50011-2001)等相关标准规范的要求，并经相关部门审查同意，在生产运营中加强防风险安全生产管理；

(2) 企业要严格落实环评要求的各项措施，确保污染物达标排放；

(3) 对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置；

(4) 加强站区的绿化工作，为员工提供良好的工作和生活环境。

## **3.环评批复意见**

陇南市力源石油销售有限责任公司：

你单位报送的《武都区汉王镇马坝加油站建设项目建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉，现对该《报告表》批复如下：

一、该报告表编制规范，工程和环境状况基本清楚，环保措施可行，评价结

论可信。原则同意四川铁研环保科技有限公司在《武都区汉王镇马坝加油站建设项目环境影响报告表》中提出的结论和建议。项目位于陇南市武都区汉王镇马坝村，紧邻国道 G212 线，站址中心地理坐标为东经 105° 3'55.512"，北纬 33° 20'13.9056"。项目区东、西、南、北侧相邻的均为耕地，西南侧为国道 G212 线，南侧 230m 处为白龙江。年销售成品油 5000t，其中汽油 1500t，柴油 3500t；项目设计总投资 360 万元，其中环保投资 30 万元，约占总投资的 8.33%。该《环境影响报告表》可以作为该项目环境保护设计和建设的依据。

二、项目建设应按照国家环保法律法规要求，做好污染物达标排放，必须严格执行环保“三同时”制度，做到环保投资及时足额到位，认真落实《报告表》提出的各项环保治理措施，发挥环保投资效益，改善和保护环境。

三、项目施工建设中要落实《报告表》所列的污染治理和环保治理资金，加强对土方、施工场地等的科学设置和施工管理，文明施工，保持施工场地清洁，并进行洒水抑尘，减少噪声、粉尘及建筑垃圾等对周围环境敏感目标和周围环境的影响。

四、加强废水污染防治，该项目产生废水为员工生活污水，生活污水经化粪池收集后定期清掏用作农肥不外排。

五、控制噪声污染，选用低噪声设备，并设置减振垫，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。

六、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、加油过程中无组织散逸的非甲烷总烃。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。

七、加强固体废物管理，生活垃圾经垃圾桶集中收集后定期送环卫部门指定地点；清罐废物由清理单位统一收集后带走处理，项目区不设置暂存点。

八、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，切实落实有关对废气、噪声、污水、固废等各项污染防治措施，防止对环境敏感目标和周围环境造成影响。

九、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。

十、你单位应按规定接受各级生态环境保护部门的监督检查。

表六 验收监测内容和质量保证

### 1.废气

#### 1.1 无组织废气监测

监测点位布设：无组织废气监测布设 4 个监测点，布设在站区上风向、下风向，具体点位布设见图 5。

监测因子：非甲烷总烃。

监测时间及频次：监测 2 天，每天 3 次。

#### 1.2 监测依据及分析方法

无组织非甲烷总烃监测分析方法见表 6-1；

表6-1无组织废气监测分析方法一览表

序号	项目	单位	测定方法	分析方法来源	检出限
1	非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	气相色谱法	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定直接进样-气相色谱法》 HJ604-2017	0.07

### 2.噪声

监测点位布设：布设 5 个噪声监测点，分别布设于站界四周界外 1m 处和西北侧 70 m 处马坝村居民住宅，具体点位布设见图 5。

监测项目：噪声等效连续 A 声级。

监测频次：昼间（06：00-22：00）、夜间（22：00-06：00）各监测一次，连续监测 2 天，测量等效声级 L<sub>Aeq</sub>。

噪声监测分析方法见表 6-2；

表6-2 噪声监测分析方法一览表

序号	项目	单位	测定方法	分析方法来源	测定仪器
1	噪声	dB(A)	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	AWA6588 多功能声级器

### 3.地下水

监测点位布设：厂区内埋地储罐布设 1 个点，具体点位布设见图 5。

监测因子：苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、对间二甲苯、石油类、萘。

监测时间及频次：监测 2 天，每天 1 次。

#### 4.污水

监测点位布设：在该项目化粪池排放口处布设 1 个污水检测点；具体点位布设见图 5。

监测因子：pH、COD<sub>Cr</sub>、BOD<sub>5</sub>、氨氮、SS、动植物油。

监测时间及频次：监测 2 天，每天 1 次。

水质监测分析方法见表 6-3；

表6-3 污水监测分析方法一览表

序号	检测项目	分析方法及来源	监测依据	方法检出限(mg/L)
1	pH (无量纲)	水质 pH 值的测定 电极法	HJ 1147-2020	/
2	COD <sub>Cr</sub>	水质 化学需氧量的测定-重铬酸盐法	HJ 828-2017	4
3	BOD <sub>5</sub>	水质 五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> ) 的测定稀释与接种法	HJ 505-2009	0.5
4	SS	水质 悬浮物的测定 重量法	GB 11901-1989	/
5	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025
6	动植物油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018	0.06

#### 5.质量控制

为了保证本次检测中各项检测数据的代表性、准确性和可比性，特制定了本次检测质量控制措施：

①承担各项检测工作的人员均持证上岗；

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数据经过三级审核后生效，检测报告经三级审核。

本次使用的检测和分析仪器、量器，经计量部门检定合格，且在有效期内；

依据质量控制措施，对检测全程包括布点、采样、样品储存和运输、实验室分析、数据处理等各个环节均进行了严格的质量控制。

水质控结果见表 6-4。噪声质控结果见表 6-5。

表 6-4 水质监测质控结果表

序号	检测项目	标准物质编号	标准值	测定值	评价结果
1	pH (无量纲)	23081017	7.04±0.05	7.03	合格
2	氨氮	23081019	0.411±0.021	0.416	合格
3	总磷	23091091	0.197± 0.011	0.189	合格
4	化学需氧量	23101066	103±7	100	合格

表 6-5 噪声检测声级计校准结果汇总表

仪器名称	AWA6228+噪声统计分析仪		
有效期限	2024.12.23-2025.12.22		
检测日期	单位: dB (A)		
	标准值	检测前测定值	检测后测定值
2025.03.24	94.0	93.8	94.0
2025.03.25	94.0	94.0	94.0
执行标准	±0.5		
评价结果	合格		

表七 验收监测结果及评价

1.工况负荷

验收监测期间，陇南市力源石油销售有限责任公司武都区汉王马坝加油站项目各环保设施运行正常。

2.监测结果

2.1 废气

无组织废气非甲烷总烃的监测结果详见表 7-1。

表 7-1 无组织废气监测结果表单位：mg/m³

检测 点位	检测 项目	单位	检测日期及检测结果					
			2025 年 3 月 24 日			2025 年 3 月 25 日		
1#项目厂 界上风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.12	1.18	1.05	1.06	1.10	1.08
2#项目厂 界下风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.23	1.20	1.15	1.24	1.18	1.10
3#项目厂 界下风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.28	1.33	1.27	1.35	1.29	1.26
4#项目厂 界下风向	非甲烷 总烃	mg/m³	1.49	1.51	1.39	1.47	1.50	1.44

监测结果表明，站界无组织非甲烷总烃浓度最大值为 1.51mg/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)无组织排放标准要求（≤4.0mg/m³）。

2.2 噪声

本次监测，噪声共布设 5 个监测点，监测结果见表 7-2。

表 7-2 噪声监测结果汇总表单位：dB(A)

监测时间  监测点位	Leq dB(A)等效声级				标准限值		是否达标
	2025.3.24		2025.3.25				
	昼	夜	昼	夜	昼	夜	-
项目厂界东侧外 1m	53.4	42.0	53.3	41.5	60	50	达标
项目厂界南侧外 1m	51.7	41.8	52.6	43.3	70	55	达标
项目厂界西侧外 1m	53.7	45.2	52.1	42.6	60	50	达标
项目厂界北侧外 1m	52.5	42.2	52.8	43.7	60	50	达标
西北侧 70 m 处马坝村 居民住宅	50.6	40.6	51.5	39.9	60	50	达标



监测结果表明，项目站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 4 类标准限值要求，项目区东、西、北侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 2 类标准限值要求；西北侧 70 m 处马坝村居民住宅噪声能够达到《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的 2 类标准限值要求。

### 2.3 地下水

地下水监测点位为：厂区内地下水井点，监测结果见表 7-3。

表 7-3 地下水检测结果汇总表 单位：mg/L

序号	检测项目		检测结果 (mg/L)			标准限值 (mg/L)
			2025.03.24	2025.03.25	2025.03.26	
1	苯		2L	2L	2L	0.010
2	甲苯		2L	2L	2L	0.700
3	二甲苯	邻二甲苯	2L	2L	2L	0.500
		对间二甲苯	2L	2L	2L	
4	乙苯		2L	2L	2L	0.300
5	*萘		0.012L	0.012L	0.012L	0.100
6	石油类		0.01L	0.01L	0.01L	/
备注	1、“检出限+L”表示未检出； 2、执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 中的 III 类标准限值和表 2 中的 III 类标准限值。					

由检测结果可知，地下水监测井的各项监测因子均未超标，满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III 类水质要求。

### 2.4 污水

污水监测结果见表 7-4。

表 7-4 污水监测结果表

序号	检测项目	检测结果 (mg/L)			标准限值 (mg/L)
		2025.03.24	2025.03.25	2025.03.26	
1	pH (无量纲)	7.8	7.9	7.8	6-9
2	悬浮物	68	72	77	400
3	化学需氧量	51	55	54	500
4	氨氮	3.77	3.86	3.74	/
5	五日生化需氧量	15.2	18.7	18.4	300

6	动植物油	3.26	3.21	3.30	100
备注	1、“检出限+L”表示未检出； 2、执行《污水综合排放标准》（GB/8978-1996）表 2 中的三级标准限值。				

由检测结果可知，污水各项监测因子满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准要求。

## 表八 环保检查结果

### 1. “三同时”落实情况

陇南市力源石油销售有限责任公司武都区汉王马坝加油站项目环评、立项审批文件、环保档案齐全，工程配套环保设施齐全，运营正常。油罐区防渗采取双层储油罐及油罐埋放区双级防渗措施，站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。

### 2.环境保护管理制度及人员责任分工

建立了环保机构和责任制，确定了专人负责环保工作。

### 3.环保投资落实情况

本项目计划总投资 360.00 万元，环保投资 30.00 万元，占总投资的 8.33%，实际总投资 360 万元，环保投资 31.00 万元，占总投资的 8.61%，项目环保投资一览表见表 8-1。

表 8-1 主要环保措施及投资估算一览表

时段	污染源	污染物	治理设施	环评投资 (万元)	实际 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	1
		生活污水	设置临时旱厕一座，排水利用旱厕，定期清掏	0.5	0.5
	废气	扬尘	围挡、场地洒水等	2.5	2.5
	噪声	施工机械噪声	隔声围挡、加强管理等	1	1
	固废	生活垃圾、建筑垃圾	集中收集，清运至指定地点	3	3
运营期	废气治理	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，回收效率 95%	计入工程投资	/
	噪声防治	设备噪声	基础减震、合理布局；限速禁鸣标志	3	3
	固废处置	清罐废物	专业清洗单位收集处理	4	5
		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	1
	废水治理	生活污水	10m <sup>3</sup> 化粪池，达标处理后定期清掏用作农肥	4	5
	地下水防治		储罐采用双层罐，储罐底部防渗措施；加油区、地面、管线四周防渗措施、地下水监测系统等	计入工程投资	/

	其他	绿化及景观设计，面积不小于 500 m <sup>2</sup>	2	1
	监测井	在项目区下游 50 m 设置一眼地下水监测井	8	8
合计			30	31

#### 4. 污染物排放情况

##### (1) 废气

经监测，项目厂界无组织非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中无组织排放限值要求 ( $\leq 4.0\text{mg/m}^3$ )；站内汽车加油过程中产生汽车尾气，汽车停留时间较短，且室外空气流通性较好，对周围环境影响较小；柴油发电机废气中污染物排放浓度满足《非道路移动机械用柴油机废气污染物排放限值》(GB20891-2014)中规定的限值，废气环境影响较小。

##### (2) 废水

本项目产生的污水主要为员工生活污水和流动人员污水，员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池（10m<sup>3</sup>）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。

##### (3) 噪声

项目运营期产生的噪声主要为加油机、吸油泵噪声以及加油车辆交通噪声。加油设备通过采取减震、隔声等措施后，项目站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准限值要求，其它三侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准限值要求；西北侧 70 m 处马坝村居民住宅噪声能够达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准限值要求。

##### (4) 固废

项目运营期主要固废为储罐清洗产生的清罐废物、生活垃圾及含油抹布。储油罐一般三年清洗一次，委托有资质的单位进行清洗，清洗过程中产生的油污由清洗单位收运处理，站区不设暂存点；职工生活垃圾集中收集后运至附近垃圾收集点，由环卫部门统一清运；含油抹布与生活垃圾一起收集后委托环卫部门清运处置。

#### 5. 风险防范措施

(1) 设计符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014

年修订)中的防火距离要求,功能分区明确,道路交通组织流畅。

(2) 加油站设置紧急切断系统。

(3) 为防止加油车辆在加油过程中误将车辆开走,造成加油管路被拉断发生泄漏,在加油软管上设置拉断阀。

(4) 根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014年版)第10.1.1条规定设置消防器材。

(5) 油罐区防渗采取双层储油罐,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,站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。

表九 环评落实情况

环境影响报告表中环保措施落实情况见表 9-1。

表9-1环境影响报告表中环保措施落实情况

序号	环评要求	落实情况
1	施工期的废气、废水、噪声、固废等防治措施。	在施工期基本上按照《环评报告表》中的要求落实了相关措施，没有引起上访投诉事件。
2	加油站采用地埋式储油罐，油罐密闭性较好，储油罐内气温比较稳定，受大气环境温度影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗；设置油气回收系统，卸油时全封闭式卸油；采用双枪加油机，采用浸没卸油等方式减少非甲烷总烃的排放。	已落实 经监测，站界无组织非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准(GB20952-2020)无组织排放标准要求。
3	项目产生的污水主要为员工生活污水和流动人员污水，员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池（5m <sup>3</sup> ）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。	已落实 项目员工生活污水和流动人员污水通过站内排污管道排入站内化粪池（10m <sup>3</sup> ）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。
4	本项目站区设备及场地严格按照《汽车加油加气站设计和施工规范》（GB50156-2012，2014 年修订）和《加油站地下水污染防治技术指南》（试行）的要求进行设计和施工，对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面做了防渗防腐处理；除了绿化、房屋等项目外加油区及场地均采用防渗混凝土进行防渗处理，具体采用砂石+粘土+混凝土的防渗措施，防止滴漏于地面的油污染地下水。	已落实
5	通过采取选用低噪声设备、基础减震、地下式布设、墙体隔音、安装气流消声器、围墙和周围绿化降噪等措施后可减少噪声对周围声环境的影响。项目站区东、西、北侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准限值要求，站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准限值要求。	已落实 经监测，项目站区南侧厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准限值要求，项目区东、西、北侧厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准限值要求；西北侧 70 m 处马坝村居民住宅噪声能够达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准限值要求。

6	项目在站区设置 5 个垃圾箱，生活垃圾经站区内垃圾箱收集后，委托环卫部门清运处置；项目含油抹布产生量较少，与生活垃圾一起收集处理，根据《危险废物豁免管理清单》，项目产生的废油抹布混入生活垃圾后可不按危险废物处理，与生活垃圾一起收集后委托环卫部门清运处置；本项目储油罐和加油机由有资质的油罐清洗公司负责清洗，清洗周期约为 3 年一次，清洗过程中产生的油污（包括清洗废水）由清洗公司按相关要求收集，由油罐清洗公司及时运至具有危险废物处置资质的单位安全处置，严禁随意倾倒。该部分危险废物不在站区暂存。	已落实
---	---	-----

**表9-2 环评批复要求落实情况**

序号	环评批复要求	落实情况
1	项目位于陇南市武都区汉王镇马坝村，紧邻国道 G212 线，站址中心地理坐标为东经 105° 3'55.512"，北纬 33° 20'13.9056"。项目区东、西、南、北侧相邻的均为耕地，西南侧为国道 G212 线，南侧 230m 处为白龙江。年销售成品油 5000t，其中汽油 1500t，柴油 3500t；项目设计总投资 360 万元，其中环保投资 30 万元，约占总投资的 8.33%。该《环境影响报告表》可以作为该项目环境保护设计和建设的依据。	项目实际总投资 360 万元，环保投资 31 万元，环保投资 占总投资 8.61%
2	项目建设应按照国家环保法律法规要求，做好污染物达标排放，必须严格执行环保“三同时”制度，做到环保投资及时足额到位，认真落实《报告表》提出的各项环保治理措施，发挥环保投资效益，改善和保护环境。	已落实
3	项目施工过程中要落实《报告表》所列的污染治理和环保治理资金，加强对土方、施工场地等的科学设置和施工管理，文明施工，保持施工场地清洁，并进行洒水抑尘，减少噪声、粉尘及建筑垃圾等对周围环境敏感目标和周围环境的影响。	已落实
4	加强废水污染防治，该项目产生废水为员工生活污水，生活污水经化粪池收集后定期清掏用作农肥不外排。	已落实 项目员工生活污水和流动人员污水经化粪池（10m <sup>3</sup> ）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。
5	控制噪声污染，选用低噪声设备，并设置减振垫，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。	已落实

6	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、加油过程中无组织散逸的非甲烷总烃。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。	已落实
7	加强固体废物管理，生活垃圾经垃圾桶集中收集后定期送环卫部门指定地点；清罐废物由清理单位统一收集后带走处理，项目区不设置暂存点。	已落实
8	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，切实落实有关对废气、噪声、污水、固废等各项污染防治措施，防止对环境敏感目标和周围环境造成影响。	已落实
9	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。	已落实
10	你单位应按规定接受各级生态环境保护部门的监督检查。	已落实



表十 验收结论及建议

### 1.环境管理检查

陇南市力源石油销售有限责任公司武都区汉王马坝加油站项目环评、立项审批文件、环保档案齐全，工程配套环保设施齐全，运营正常。设计符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年修订）中的防火距离要求，功能分区明确，道路交通组织流畅。设置有紧急切断系统，为防止加油车辆在加油过程中误将车辆开走，造成加油管路被拉断发生泄漏，在加油软管上设置拉断阀；根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）第 10.1.1 条规定设置了消防器材。油罐区防渗采取双层储油罐，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，站区内其它区域通过地面硬化进行防渗。建立了环保机构和责任制，确定了专人负责环保工作。

### 2.“三废”排放

#### （1）无组织废气

验收监测期间，站界无组织非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中无组织排放标准要求。

#### （2）污水

本项目产生的污水主要为职工生活污水和流动人员污水。污水通过站内排污管道排入站内化粪池（10m<sup>3</sup>）处理后，定期清掏用作农肥，不外排。

#### （3）噪声

项目运营期产生的噪声主要为潜液泵、加油机、风机、水泵等设备运行噪声。通过采取选用低噪声设备、基础减震、地下式布设、墙体隔音、安装气流消声器、围墙和周围绿化降噪等措施后可减少噪声对周围声环境的影响。项目站区东、西、北侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准限值要求，站区南侧厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准限值要求；西北侧 70 m 处马坝村居民住宅噪声能够达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准限值要求。

#### （4）固废

项目生活垃圾经站区内垃圾箱收集后，委托环卫部门清运处置；项目含油抹

布产生量较少，与生活垃圾一起收集处理，根据《危险废物豁免管理清单》，项目产生的废油抹布混入生活垃圾后可不按危险废物处理，与生活垃圾一起收集后委托环卫部门清运处置；本项目储油罐和加油机由有资质的油罐清洗公司负责清洗，清洗周期约为3年一次，清洗过程中产生的油污（包括清洗废水）由清洗公司按相关要求收集，由油罐清洗公司及时运至具有危险废物处置资质的单位安全处置，严禁随意倾倒。该部分危险废物不在站区暂存。

### **3.综合结论**

根据竣工环保验收监测结果及环境管理检查结果，陇南市力源石油销售有限责任公司武都区汉王马坝加油站项目在运营中严格落实了环评报告表中的各项环保治理措施，无组织废气、噪声均能达标排放，废水、固体废物妥善处置，地下水各检测因子与环评对比基本无变化。符合竣工环保验收的条件，建议通过环保验收。

### **4. 建议**

1、根据环评报告，针对特征污染物定期请有资质单位在厂区监测井采样监测地下水。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：陇南市力源石油销售有限责任公司

填表人（签字）：

项目经办人：

建设项目	项目名称		陇南市力源石油销售有限责任公司 武都区汉王马坝加油站项目					项目代码		F5265		建设地点		甘肃省陇南市武都区汉王镇马坝村		
	行业类别		机动车燃料零售					建设性质		新建√		改扩建		技改		
	设计生产能力		年销售汽油 1500 t/a，柴油 3500 t/a					实际生产能力		年销售汽油 1500 t/a， 柴油 3500 t/a		环评单位		四川铁研环保科技有限公司		
	环评文件审批机关							审批文号		武环发〔2020〕52号		环评文件类型		报告表		
	开工日期							竣工时间				排污许可证申领时间				
	环保设施设计单位							环保设施施工单位				验收时监测工况				
	验收单位		陇南市力源石油销售有限责任公司 武都区汉王马坝加油站					环保设施监测单位		甘肃康顺盛达检测有限公司		本项目排污许可证能 编号				
	投资总概算		360.00					环保投资总概算（万元）		30.00		所占比例%		8.33		
	实际总投资		360.00					实际环保投资（万元）		31.00		所占比例（%）		8.61		
	废水治理（万元）		6.5	废气治理（万元）	2.5	噪声治理（万元）	4.0	固废治理（万元）		9.0		绿化及生态（万元）		1.0	其它（万元）	8
	新增废水处理设施能力（t/d）						新增废气处理设施能力（Nm <sup>3</sup> /h）				年平均工作时（h/a）		8760			
运营单位		陇南市力源石油销售有限责任公司 武都区汉王马坝加油站					运营单位社会统一信用代码						验收时间		2025.04	
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物		原有排放量（1）	本期工程实际排放浓度（2）	本期工程允许排放浓度（3）	本期工程产生量（4）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放总量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）		
	废水		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	化学需氧量		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	氨氮		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	石油类		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	废气		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	二氧化硫		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	烟尘		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	工业粉尘		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	氮氧化物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	工业固体废物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
与项目有关的其他特征污染物		SS	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
		总磷	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
			/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少      2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）= (4)-(5)-(8)- (11) +（1）      3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水  
污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

