

漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分） 竣工环境保护验收监测报告表

项目名称：漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）

建设单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司

2023 年 04 月

建设单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司

法人代表：王明成

编制单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司

建设单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司（盖章）

电话：17697167666

传真： /

邮编：748300

地址：甘肃省定西市漳县工业集中区

表一 建设项目概况

建设项目名称	漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）		
建设单位名称	甘肃瑞康宏商贸有限责任公司		
建设项目性质	新建		
建设地点	甘肃省定西市漳县工业集中区		
主要产品名称	供应汽油、柴油		
设计生产能力	总销售量为 500t/a		
实际生产能力	总销售量为 500t/a		
建设项目环评时间	2022.11	开工建设时间	2022.11
调试时间	2023.4	验收现场监测时间	2023.4.19--4.20
环评报告表审批部门	定西市生态环境局漳县分局	环评报告表编制单位	甘肃蓝曦环保科技有限公司
投资总概算	2000 万元	环保投资总概算	67.0 万元
实际总投资	2000 万元	实际环保投资	72.0 万元
验收监测依据	<p>验收监测依据：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1）； 2. 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号，2017.11.20）； 3. 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》生态环境部公告 2018 年第 9 号； 4. 《漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）建设项目环境影响报告表》甘肃蓝曦环保科技有限公司，2022 年 9 月； 5. 《漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）环境影响报告表的批复》定西市生态环境局漳县分局，定环漳审[2022]15 号； <p>建设历程：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 《漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）环境影响评价委托书》，2022 年 7 月。 2. 2022.7 甘肃瑞康宏商贸有限责任公司委托甘肃蓝曦环保科 		

	<p>技术有限公司对本项目进行了环境影响评价工作，2022年9月召开了漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）评审会。</p> <p>3.2022年11月15日取得该项目的环评报告表的审批意见，定环漳审[2022]15号；</p> <p>4.2023年4月建设单位对漳县工业集中区加油加气合建站(加油部分)项目进行竣工环境保护验收工作。</p> <p>5.甘肃康顺盛达检测有限公司检测报告于2023年4月19日至4月20日对漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）项目进行环保验收监测。本项目现已建设完成，此次针对本项目开展验收；</p> <p>6.2023年4月21日漳县工业集中区加油加气合建站申请了排污许可。</p>																																			
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>本次验收环境影响调查，原则上与环评报告报告所采用的标准一致，对已修订新颁布的环境保护标准则采用替代后的新标准进行校核。</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 验收执行标准与环评使用标准对比表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">类别</th> <th style="width: 35%;">环评使用标准</th> <th style="width: 35%;">验收监测标准</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>地下水监测</td> <td>《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准限值</td> <td>《地下水环境质量标准》（GB/T 14848-2017）表1中III类标准限值</td> </tr> <tr> <td>废水监测</td> <td>《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值</td> <td>《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">废气监测</td> <td>场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值</td> <td>场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">项目</td> <td style="text-align: center;">排放浓度 (mg/m³)</td> <td style="text-align: center;">项目</td> <td style="text-align: center;">排放浓度 (mg/m³)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4</td> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">厂界噪声</td> <td>站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准</td> <td>站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">2类，单位：dB（A）</td> <td colspan="2" style="text-align: center;">2类，单位：dB（A）</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">昼间</td> <td style="text-align: center;">60</td> <td style="text-align: center;">昼间</td> <td style="text-align: center;">60</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">夜间</td> <td style="text-align: center;">50</td> <td style="text-align: center;">夜间</td> <td style="text-align: center;">50</td> </tr> </tbody> </table>	类别	环评使用标准	验收监测标准	地下水监测	《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准限值	《地下水环境质量标准》（GB/T 14848-2017）表1中III类标准限值	废水监测	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值	废气监测	场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值	场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值	项目	排放浓度 (mg/m ³)	项目	排放浓度 (mg/m ³)	非甲烷总烃	4	非甲烷总烃	4	厂界噪声	站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准	站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准	2类，单位：dB（A）		2类，单位：dB（A）		昼间	60	昼间	60	夜间	50	夜间	50
类别	环评使用标准	验收监测标准																																		
地下水监测	《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准限值	《地下水环境质量标准》（GB/T 14848-2017）表1中III类标准限值																																		
废水监测	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中三级标准限值																																		
废气监测	场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值	场界满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）标准中无组织排放标准限值																																		
	项目	排放浓度 (mg/m ³)	项目	排放浓度 (mg/m ³)																																
	非甲烷总烃	4	非甲烷总烃	4																																
厂界噪声	站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准	站区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类区标准																																		
	2类，单位：dB（A）		2类，单位：dB（A）																																	
	昼间	60	昼间	60																																
夜间	50	夜间	50																																	

根据以上列表中可看出，验收类别主要包含地下水、废气监测、废水监测、噪声监测；验收执行标准严格按照环评以及批复提出的执行标准进行验收，地下水监测标准按照《地下水环境质量标准》（GB/T 14848-2017）表 1 中Ⅲ类标准限值；无组织非甲烷总烃排放标准满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）中非甲烷总烃无组织排放标准限值；废水监测满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三级标准限值；噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。验收执行标准在实际建设中未发生变化。

表二 建设项目工程概况

1、项目名称及建设单位

项目名称：漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）

建设单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司

2、项目地理位置

本项目位于定西市漳县工业集中区，占地面积为 6468.5m²。中心地理坐标为 104°25'10.478"E；34°50'52.165"N。根据现场实际勘察，本项目建设地理位置未发生变化。本项目地理位置见图 2-1。

3、项目平面布置

项目位于定西市漳县工业集中区，整个站区呈矩形状。总平面布置分为加油区和加气区。加油站位于整个站区北侧，建设有站房、加油区、油罐区等区域。其中油罐区布置在站区西侧，紧邻加油罩棚；站房布置在站区居中、加油罩棚南侧；洗车房位于加油罩棚的东侧；消防沙箱等消防器材布置在油罐区南侧。站区南侧为空地，是预留的加气部分用地。本次验收为加油区部分。根据现场实际勘察，本项目平面布置未发生变化。项目总平面布置图见图 2-2。

4、项目投资及资金来源

4.1.项目规模

本项目环评阶段总概算 2000 万元，环保投资 67.0 万元，环保投资占总投资的 3.35%。

根据调查可知，验收阶段总投资 2000 万元，环保投资 72.0 万元，占总投资的 3.6%。

4.2.资金来源

项目资金来源为企业自筹。

5、劳动定员及工作制度

本项目劳动定员为 14 人；年工作天数为 365 天，实行三班作业制。根据调查，本项目劳动定员及工作制度与环评阶段一致。

6、建设内容

项目建设内容是加油区部分，建设二级加油站一座。占地 6468.5 平方米，主要建设罩棚、营业室等附属用房 1800 m²；设置 SF 双层储油罐 6 座（30m³柴油罐 2

座、30m³汽油罐 2 座、15m³汽油罐 2 座)；加油机 6 台 (双枪双油品柴油机 3 台、双枪双油品汽油 3 台)，配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。主要工程建设内容及实际建设情况见表 2-1，主要建筑见表 2-2。

表 2-1 主要工程建设内容对照表

项目	建设名称	环评文件建设内容	实际工程建设内容	备注	
主体工程	地下汽油罐	4 座，其中 2 座为 30m ³ ，存储 92#汽油；2 座为 15m ³ ，存储 95#和 98#汽油；	建设有 4 座，2 座 30m ³ 存储 92#汽油，2 座为 15m ³ ，存储 95#和 98#汽油；	一致	
	地下柴油罐	2 座，体积均为 30m ³ ，分别存储 0#和-20#柴油	有 2 座，容积均为 30m ³ ，存储 0#和-20#柴油	一致	
	加油罩棚	新建加油罩棚 1 座，型钢结构，罩棚柱采用方钢柱，罩棚建筑面积均为 550.25m ²	新建加油罩棚 1 座，型钢结构，罩棚柱采用方钢柱，罩棚建筑面积为 550.25m ²	一致	
	加油岛	6 座，安装双枪双油品柴油机 3 台、双枪双油品汽油 3 台	共 6 座，安装双枪双油品柴油机 3 台，双枪双油品汽油 3 台	一致	
辅助工程	站房	二层框架结构，建筑面积 617.2m ² ，主要设综合办公室、便利店、储藏、配电室、发电间、休息室等	二层框架结构，建筑面积 617.2m ² ，主要设综合办公室、便利店、储藏、配电室、发电间、休息室等	一致	
	洗车房	新建洗车房一处，建筑面积 132.6m ² ，一层钢结构	新建洗车房一处，建筑面积 132.6m ² ，一层钢结构	一致	
公用工程	给水	用水由园区自来水管网供应，满足项目用水需求	用水由园区自来水管网供应，满足项目用水需求	一致	
	排水	排水采用污废合流排水方式，生活废水排入化粪池 (10m ³)，洗车废水排入隔油池，经处理后排至园区污水管网	排水采用污废合流排水方式，生活废水排入化粪池 (50m ³)，洗车废水排入隔油池 (20m ³)，经处理后排至园区污水管网	实际化粪池是 50m ³ ，隔油池是 20m ³	
	供暖	采用空调采暖	采用空调采暖	一致	
	供电系统	由当地供电电网提供	由当地供电电网提供	一致	
	消防系统	室内外消火栓系统、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙箱等若干	室内外消火栓系统、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙箱等若干	一致	
环	废	生活	经化粪池处理后排入园区污水	经化粪池处理后排入园区污	一致

保 工 程	水	污水	管网	水管网	
		洗车 废水	经隔油池处理后排入园区污水 管网	经隔油池处理后排入园区污 水管网	一致
	固 废	生活 垃圾	垃圾收集桶集中收集，环卫部 门定期清运	垃圾收集桶集中收集，环卫 部门定期清运	一致
		危险 废物	委托有油罐清理资质的单位负 责及时清运处理	委托有油罐清理资质的单位 负责及时清运处理	一致
	废 气	非甲 烷总 烃	油气回收系统	油气回收系统	一致
	噪 声	设备 噪声	高噪设备减震、隔声，并定期 维修保养	高噪设备减震、隔声，并定 期维修保养	一致

7、原辅材料

根据现场实际情况调查可知，项目原辅材料较环评阶段相比均未发生变化。

表 2-2 项目原辅材料消耗对照表

序号	产品名称	环评阶段年 消耗量	环评阶段年消 耗量	来源	备注
1	汽油（销售）	277.8t/a	277.8t/a	定西油库	一致
2	柴油（销售）	222.2t/a	222.2t/a	定西油库	一致

8、水源及水平衡

本项目生产加工过程中不用水，项目用水主要为职工生活用水和洗车房用水，用水由园区自来水管网提供。

①生活用水

本项目实际有工作人员 14 人，年工作天数为 365 天，用水量 0.7m³/d（255.5m³/a）。

生活污水排水量为 0.56m³/d（204.4m³/a），生活污水经站区的化粪池预处理后排入园区污水管网。

②洗车房用水

项目洗车房用水量约为 0.5m³/d（182.5m³/a），洗车房排水量为 0.4m³/d（146m³/a），洗车废水经隔油池预处理后排入园区污水管网。

此外绿化用水全部蒸发消耗，无外排。

本项目给排水水平衡表见表 2-3。

表 2-3 项目给排水情况一览表

序号	用水部门	日用水量(m ³ /d)	损耗量(m ³ /d)	排水量(m ³ /d)	排水量(m ³ /a)	备注
1	生活用水	0.7	0.14	0.56	204.4	365天计算
2	洗车房用水	0.5	0.1	0.4	146	
2	绿化用水	0.1	0.1	0	0	
合计		1.3	0.34	0.96	350.4	

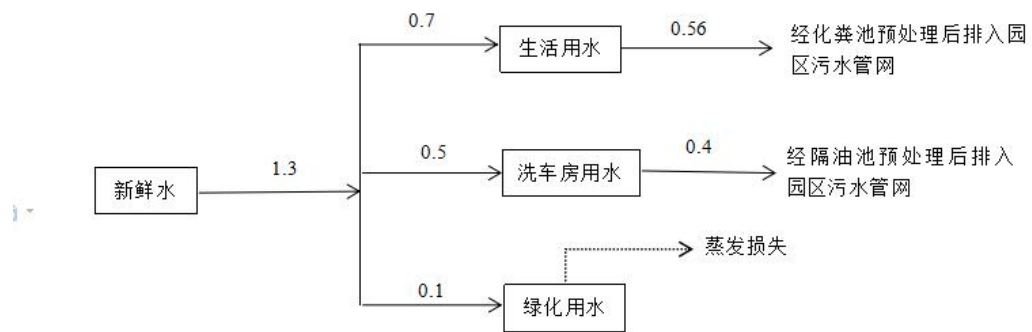


图 2-3 水平衡图 单位: m³/d

9、敏感保护目标

根据现场勘查，本项目建设所处地理位置和当地的自然环境、社会环境功能以及区域环境污染特征，主要环境保护目标如下表2-4及图2-4。

表2-5 主要环境保护目标

名称	坐标/m		保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	相对厂界距离/m
	X	Y					
1	0	702	杜家庄村	居民区	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单“生态环境部公告2018年第29号”中二类区	N	704
2	-650	-40	韦家坪	居民区		SW	670
3	542	450	墩底下	居民区		NE	750
4	/	/	漳河	地表水	《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中III类标准	N	110
5	/	/	漳县城镇供水水源地	地下水	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准	N	90

根据实际调查，本项目在规定范围内无敏感点，并且验收阶段未新增新敏感保护目标。故本项目对周边环境未产生负面影响。

10、生产工艺

(1) 卸油工艺

运送油品的汽车油罐车在罐区卸油现场停好位后，制动熄火，让罐内油品静置15分钟时间，并接通卸油现场静电释放装置消除罐车内积聚的静电。然后核实接卸油罐的空容，在确认接卸油罐相关附件完好的情况下，采用标准卸油软管和快装接头将罐车与储罐卸油口连通，连通后开阀卸油，该站采用的是密闭卸油方式，员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车，回收至油罐车内的油气由槽车带回油。

(2) 油品储存

本项目加油站所经营的油品采用卧式SF双层罐储存，油罐埋地设置。储油罐选用正规厂家生产的合格产品，要求材质、钢板厚度及制作质量等均符合要求，油罐的入孔、进出油管、量油孔、通气孔等附件设置齐全，符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)有关要求，储油罐量油孔可兼作采样孔，对储油罐油品采取人工检尺配合电子液位仪计量方式。本项目加油站采用4座30m³

卧式 SF 埋地油罐和 2 座 15m³ 卧式 SF 埋地油罐，储油罐内设计加装高液位报警仪。

(3) 加油作业

加油站储油罐内的油品可通过潜油泵、输油管线、加油机、加油枪被加注到用油车辆的油箱内。向每台用油车辆实时加注的油品数量可通过加油机显示屏自动显示出来。

加油站油品经营作业除加油作业、卸油作业、油品储存保管外还包括供发电作业、车辆进站引导、油品采样计量、加油站巡检、设备检修维护、油款结算等方面的作业。

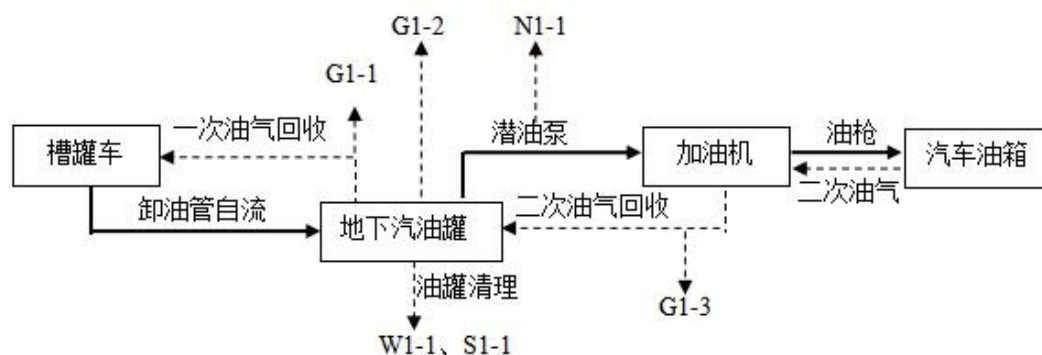


图2-5 汽油卸油、储油、加油工艺流程及排污节点图

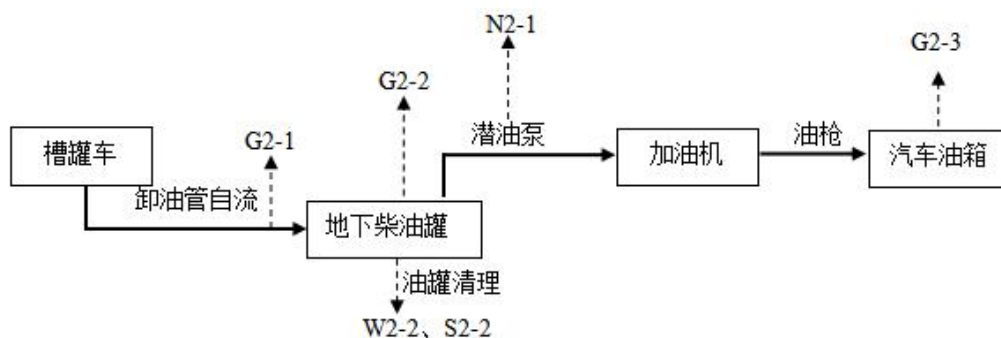


图 2-6 柴油卸油、储油、加油工艺流程及排污节点图

根据现场调查，生产工艺与环评一致。在实际运营过程中，卸油储油加油过程严格按照环评要求的进行，并设有油气回收装置。减少了对环境空气的影响。

实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因：

项目在建设过程中严格落实了环境影响评价报告及环评审批文件中各项环保措施要求，项目性质、规模、地点、生产工艺及环保措施等均与审批文件一致，未发生变化。

表 2-6 项目变动情况对照表

变动清单	实际变动情况	是否属于重大变动
<p>性质： 1.建设项目开发、使用功能发生变化的。</p>	未发生变动	否
<p>规模： 2.生产、处置或储存能力增大 30%及以上的。 3.生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。 4.位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的。</p>	未发生变动	否
<p>地点： 5.重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的。</p>	未发生变动	否
<p>生产工艺： 6.新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）； （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的； （3）废水第一类污染物排放量增加的； （4）其他污染物排放量增加 10%及以上的。 7.物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。</p>	未发生变动	否
<p>环境保护措施： 8.废气、废水污染防治措施变化，导致第 6 条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。 9.新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。 10.新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10%及以上的。</p>	未发生变动	否

<p>11.噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。</p> <p>12.固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。</p> <p>13.事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的。</p>		
---	--	--

根据上表2-6，本项目建设规模未发生变化，无新增污染物产生，无新增敏感点，因此本项目的变化不属于重大变更。

表三 污染物的排放与防治措施

3.1 主要污染源、污染物处理和排放

3.1.1 声环境

本项目主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声,加油泵和加油机等设备运行时产生的噪声。

根据调查,建设单位选用的是低噪声设备,并设置了减振垫,电机设于专门机房内设置了警示标语,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。根据验收监测结果显示厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类,该噪声对周围环境影响不大。

3.1.2 水环境

加油站无需清洗地面,无地面清洗废水;加油站设有加油罩棚,初期雨水沿道路顺坡由排水沟排至站外,同时考虑汽油、柴油的挥发性,初期雨水受污染的可能性较小,故不考虑收集初期雨水。加油站废水主要为人员生活污水、洗车废水和生产产生的油罐清洗废水。

(1)生产废水

本项目工业废水主要为储油罐清洗废水,油罐清洗周期约为三至五年,加油站清洗废水产生量约为 6.0m³/次,其废水中主要污染物为石油类、COD、SS、阴离子表面活性剂(LAS)等。本项目每次油罐清洗废水产生量约为 6.0m³/次,油罐清洗委托有相关清洗资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水,该部分废水为危险废物,禁止自行处置或排放。

(2)生活污水

本项目总劳动定员 14 人,年工作天数为 365 天。生活污水排水量为 0.56m³/d (204.4m³/a),生活污水污染物主要为 BOD₅、COD_{Cr}、SS、NH₃-N 等,生活废水水质简单,排入化粪池(50m³)处理,满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准后排入园区污水管网。

(3) 洗车房用水

项目洗车房排水量为 0.4m³/d (146m³/a),洗车废水经隔油池(20m³)预处理后排入园区污水管网。

(4) 地下水

根据调查，项目地下水是进行分区防渗的。重点防渗区使用双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构；站房和加油岛地面采取水泥硬化进行防渗处理；油罐的四周回填了细土，油罐顶部也设有覆土，防止储罐内油气泄漏后污染地下水，24小时实时检测。在站区加油设置了两处地下水监测水井，用于企业自行监测。

3.1.3 环境空气

本项目废气主要来源于卸油、油罐大小呼吸废气、加油、跑冒滴漏产生的非甲烷总烃。根据调查，加油站设置了三套油气回收系统，卸油时全封闭式卸油，储油罐顶部和周围回填了沙子和细土，为了减少油罐小呼吸蒸发损耗，项目储油罐为埋地卧式罐，采用浸没卸油、设置油气回收装置等方式减少非甲烷总烃的排放。本加油站站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质周界浓度相对较小。经检测非甲烷总烃的排放最大浓度为 $1.21\text{mg}/\text{m}^3$ 。能够满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的标准限值。因此，非甲烷总烃对周围环境影响较小。

3.1.4 固体废物

项目职工生活垃圾产生量为 $2.56\text{t}/\text{a}$ 。根据实际调查，建设单位按要求定期收集了生活垃圾，后交环卫部门统一处理。废油渣主要产生于油罐清理过程，加油站储油罐在存储一段时间后，储罐内会沉淀一部分油渣。根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单（环保部公告，公告2013年36号）可知，废油渣为危险废物，废物类型为HW08含矿物油，危废代码为900-249-08，其没有在厂区储存，等委托后，由具有清洗资质的专业清理单位统一收集后进行处理，即清即运，不在厂区储存。

3.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

3.2.1 环保设施投资情况

根据现场实际调查可知，本项目加油站投资为2000万元，项目环评阶段加油站环保投资67.0万元，占项目总投资的3.35%，验收时环保投资实际为72.0万元，占项目总投资的3.6%。

表3-1 环保投资明细表（单座加油站）

单位：万元

分类	污染源	环保措施	环评阶段投资金额	环评阶段投资金额	备注	
施工期	废水	施工、生活	1m ³ 隔油池、3m ³ 沉淀池、旱厕1座	5	4.5	一致
	废气	扬尘治理	车辆及施工材料加遮盖物、施工场地洒水抑尘	2.4	2.4	一致
	固废	施工、生活	生活垃圾回收、清运	2	2.5	一致
	噪声	施工器械	围栏、隔声等	3	2.8	一致
运营期	废气	卸油	一次油气回收系统，处理效率95%	4	3.7	一致
		加油	二次油气回收系统，处理效率90%	4	4.5	一致
		储存	冷凝式油气回收装置+4m高排气筒排放	3	3.8	一致
	废水	生产废水：委托有资质的单位清洗储油罐		6	6	一致
		生活污水：1座10m ³ 化粪池		2	3.2	实际建设50m ³
		洗车废水：1座10m ³ 隔油池		2	3	实际建设20m ³
	噪声	选取低噪声设备，采取隔声降噪措施，禁鸣笛、减速牌		2	1.5	一致
	固废	垃圾箱5个		0.6	1.1	一致
	风险防范措施	加油加气站地面防渗，储罐底部进行防渗处理		11	10.5	一致
		安装油品泄漏监测装置、防渗监测装置		2	2.3	一致
地下水监测井2口		15	14.5	一致		
绿化	厂区绿化		3	3.7	一致	
合计			67.0	72.0	一致	

3.3.2“三同时”落实情况

经检查该项目的环保档案基本齐全，项目立项、环评初设等审批手续齐全，项目投资基本到位。该项目是一个环保建设工程，在项目的建设过程中环保设施与主体工程基本做到了“三同时”。验收清单见表3-2。

根据现场实际调查以及对照上表的信息进行对照得出：实际建设中，本项目基本落实了各项环保措施；在废气、废水、噪声和固废方面的措施做到了有效的防治措施。

表3-2 项目环保“三同时”验收一览表

类别	污染源	污染物	环评阶段治理措施	验收阶段治理措施	备注
----	-----	-----	----------	----------	----

废气	储罐、卸油、加油	非甲烷总烃	一次、二次油气回收系统，冷凝式油气回收装置+4m 高排气筒排放，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）排放限值	一次、二次油气回收系统，冷凝式油气回收装置+4m 高排气筒排放，根据监测结果，厂界非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）4.0 的排放限值	一致
废水	生活废水	COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、	1 座 10m ³ 化粪池，执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	1 座 50m ³ 化粪池，监测结果满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	一致
	洗车废水	石油类 COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、	1 座 10m ³ 隔油池，执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	1 座 20m ³ 隔油池，监测结果《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	一致
	监控井	渗漏	2 口，用于地下水监控	共 2 口，用于地下水监控	一致
噪声	潜油泵、加油器、车辆	噪声	隔声、减震、距离衰减，设禁鸣笛、减速牌，厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类类标准	隔声、减震、距离衰减，设禁鸣笛、减速牌，根据监测结果，厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准	一致
固废	日常生活	生活垃圾	垃圾收集桶 5 个	垃圾收集桶 5 个	基本一致
	油罐	废油渣	委托有资质单位清运处理，签订协议	由于该项目运行时间不久，且油罐清洗为 3-5 年清洗一次，所以本建设单位还未委托	
风险防范措施	油品泄露	/	地面防渗，储罐底部进行防渗处理，油罐区护坎	地面防渗，储罐底部进行防渗处理，油罐区护坎	一致
绿化	植树种草			植树种草	一致



加油站全景



双枪加油机



洗车房



隔油池



地下水监控井



地下水监控井



油气回收装置



化粪池

表四 环境影响评价报告表结论、建议及审批部门审批决定

4.1 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

4.1.1 建设项目环境影响评价结论

(1) 项目概况

项目名称：漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）；

建设性质：新建；

建设单位：甘肃瑞康宏商贸有限责任公司；

建设地点：本项目位于定西市漳县工业集中区，占地面积为 6468.5m²。中心地理坐标为 104°25'10.478"E；34°50'52.165"N。

(2) 建设内容

项目本次建设内容是加油区部分，建设二级加油站一座。占地 6468.5 平方米，主要建设罩棚、营业室等附属用房 1800 m²；设置 SF 双层储油罐 6 座（30m³柴油罐 2 座、30m³汽油罐 2 座、15m³汽油罐 2 座）；加油机 6 台（双枪双油品柴油油机 3 台、双枪双油品汽油 3 台），配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。

4.1.2 产业政策符合性

本项目为机动车燃料零售项目，依据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，本项目不属于淘汰类和限制类，为允许类。所以本项目符合国家相关的产业政策要求。

4.1.3 选址合理性分析

本项目位于漳县工业集中区，根据漳县工业集中区管理委员会出具的《关于漳县工业集中区加油加气合建站项目落地合规性审查的函》，本项目符合园区发展规划。

项目厂区地势较为平坦，构造稳定，无影响地质的大断裂和不良地质现象，厂址北侧 38 米为渭武高速引线，东侧为园区道路，交通较为便利，方便来往车辆加油。项目距离地表水漳河约 110m，建设地周边主要为园区其他企业以及空地，距离项目最近的村庄为项目西南侧 670m 的韦家坪，且场区及其附近无自然保护区、风景旅游区、文物古迹区和集中式生活用水取水点等，饮用水源地二级保护区于与本项目的距离约为 90m；根据区域污染源调查，项目所在区域大型工

矿企业较少，环境质量良好，本项目因采取相应的污染治理措施，污染物排放量较少，项目的建设不会对周围环境质量造成较大影响，因此项目选址较为合理。

4.2 环境影响评价结论

4.2.1 大气环境影响分析

本项目实施后，废气排放主要为有机废气和车辆尾气。

(1)本项目加油站汽油储罐设有油气回收装置，加油站非甲烷总烃产生量为1.71t/a，通过油气回收装置吸收处理后，加油站非甲烷总烃排放量为0.3833t/a。

本项目汽油卸油设有密闭油气回收装置，即一次油气回收装置，使卸油置换出的油蒸汽重新收集回到槽车内，运回油库回收。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，对周围环境环境影响较小。

本项目加油站加油枪都具有一定的自封功能，通过真空泵将油箱内油气回收，即二次油气回收装置。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，少量未捕集的废气在油枪附近无组织排放，对周围环境影响较小。

本项目汽油储油过程产生的油气经冷凝式油气回收装置后再经4m高排气筒排放，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）最高允许排放浓度（25g/m³）限值要求，对周围大气环境影响较小。

根据废气源强核算，加油站无组织非甲烷总烃排放浓度可满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）中非甲烷总烃排放限值（4.0mg/m³）要求，不会对周边大气环境产生明显影响。

(2)汽车尾气

汽车尾气露天排放，排放时间短，扩散较快，不会形成污染物的积聚，污染物排放量也较小，不会对周边环境产生明显的影响。

4.2.2 水环境影响分析

4.2.2.1 地表水环境影响分析

加油站无需清洗地面，无地面清洗废水；加油站设有加油罩棚，初期雨水沿道路顺坡由排水沟排至站外，同时考虑汽油、柴油的挥发性，初期雨水受污染的可能性较小，故不考虑收集初期雨水。加油站废水主要为人员生活污水、洗车废水和生产产生的油罐清洗废水。

(1)生产废水

本项目工业废水主要为储油罐清洗废水，通过类比同类项目的运行情况，油罐清洗周期约为三至五年，加油站清洗废水产生量约为 $6.0\text{m}^3/\text{次}$ ，其废水中主要污染物为石油类、COD、SS、阴离子表面活性剂（LAS）等。本项目每次油罐清洗废水产生量约为 $6.0\text{m}^3/\text{次}$ ，油罐清洗委托有相关清洗资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水，该部分废水为危险废物，禁止自行处置或排放。

(2)生活污水

本项目总劳动定员 14 人，年工作天数为 365 天。生活污水排水量为 $0.56\text{m}^3/\text{d}$ （ $204.4\text{m}^3/\text{a}$ ），生活污水污染物主要为 BOD_5 、 COD_{Cr} 、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 等，生活废水水质简单，排入化粪池（ 10m^3 ）处理，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后排入园区污水管网。

②洗车房用水

项目洗车房排水量为 $0.4\text{m}^3/\text{d}$ （ $146\text{m}^3/\text{a}$ ），洗车废水经隔油池预处理后排入园区污水管网。

4.2.2.2 地下水环境影响分析

本项目应选用双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构。双层油罐不但具有防腐性能优良、安装简便的特点，还可以安装漏油监测系统，具有全天候实时监测、泄漏自动报警的功能，彻底解决加油站储罐漏油而造成地下水污染事故的发生。

(1)罐池防腐、防渗。地下罐池应为钢筋混凝土罐池，罐池内壁应设置玻璃钢耐油防渗层。玻璃钢耐油防渗层为复合结构，自罐池内表面向上依次为过渡层、增强层、防渗层、增强层、富树脂层。树脂选用间苯型或双酚 A 型不饱和聚酯树脂，过渡层增强玻璃钢与油罐池内表面的粘结力，上、下增强层保护防渗层不破坏，防渗层达到防渗效果。表面富树脂层进一步提高防腐性能。实践证明，这种复合结构防渗层在 300kPa 压力下没有发生渗漏。

(2)地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。

(3)罐池的侧壁高度应不小于油罐的高度，从而形成防油堤，在发生漏油事故的情况下可以抑制油品扩散。罐池侧壁也应采取与罐池一样的防腐、防渗处理。

在认真采取以上措施的基础上，加油站一旦发生溢出与渗漏事故，油品将由于防渗层的保护作用，积聚在储油区，不会对地下水源造成影响。

4.2.3 声环境影响分析

本项目噪声主要来源于油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声、潜油泵（地下）和加油机产生的设备噪声。低速行驶车辆噪声值为 60-75dB（A），汽车在加油站内发动机处于关闭状态。潜油泵和加油机加油时产生的噪声，噪声值约为 60-75dB（A），属于间歇性噪声。夜间加油车辆较少，经距离衰减，夜间偶发噪声的最大声级超过限值的幅度不高于 15dB（A），厂界噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

4.2.4 固体废物

本项目的固体废物主要包括生活垃圾和储罐清理产生的废油渣。

储油罐专罐专用，罐体约三至五年清理一次，建设单位须委托具有清洗资质的专业单位负责进行专业清洗，油罐清洗废油渣产生量约为 0.2t/次，根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单（环保部公告，公告 2013 年 36 号），油罐清洗产生的废渣为危险废物，危险废物代码 HW08（废矿物油与含矿物油废物-非特定行业 900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及含矿物油废物）。本项目油罐清洗产生的废油渣危险废物在清洗完油罐后，委托油罐清理单位负责及时清运处理，不得在遗留在站内，故站内不设置危险废物暂存间。

项目运营期生活垃圾产生量为 7kg/d，2.56t/a，经集中收集后交环卫部门统一处理。

4.3 环保投资

项目加油站环保投资总额为 67.0 万元，占项目总投资 2000 万元的 3.35%。

4.4 综合结论

综上所述，本项目符合国家的产业政策，符合城市总体规划，布局合理、设计先进、与周边环境协调。因此，在保证污染防治措施有效实施，排污水平达到环保“三同时”要求的前提下，并采纳本报告所提出的建议，从环保的角度分析该项目的建设是可行的。

4.5 对策建议及要求

(1)建设单位针对可能发生的重大环境风险事故制定详细的环境风险应急预案，并经过专家评审，定期进行预案演练。

(2)建立企业环境风险应急机制，加强罐区及其阀门、管道巡查、监视力度，强化风险管理，强化对员工的职业素质教育，杜绝违章作业。站场应配备防毒面具等应急器材。

(3)严禁在站内吸烟及携带火种、易燃易爆物品、有毒易腐蚀物品及其它电子产品进站。

(4)卸油作业过程中，运行操作人员不准擅自离开现场，必须在现场监护，发现问题及时处理。

(5)严禁在生产装置区、罐区及易燃易爆区用黑色金属或易产生火花的工具敲打、撞击作业。

(6)雷雨天气禁止进行卸车作业，卸车作业时，无关人员禁止进入现场。

4.6 环境影响评价报告表审批部门审批决定：

甘肃瑞康宏商贸有限责任公司：

你单位报来的《漳县工业集中区加油加气合建站(加油部分)环境影响报告表》及《关于申请审批漳县工业集中区加油加气合建站(加油部分)环评的报告》收悉。我局根据《定西市环境保护局关于印发<定西市环境保护局审批环境影响评价文件的建设项目目录(2020年本)>的通知》(定环发(2020)216号)精神，于2022年9月29日组织有关单位代表和专家召开了技术评审会，并出具了《技术评审会专家组意见》，环评单位按照《技术评审会专家组意见》对环评文本进行了认真的修改、补充，经我局局务会议研究，现批复如下：

一、漳县工业集中区加油加气合建站(加油部分)位于甘肃省定西市漳县工业集中区，本项目生产用地面积 6468.5m²，项目建设主要内容是加油区部分，建设二级加油站一座。主要建设罩棚、营业室等附属用房 1800m²；设置 SF 储油罐 6 座；加油机 6 台，配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。项目总投资 2000 万元，其中环保投资估算为 67 万元，占全部工程投资的 3.35%。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《报告表》中提出的结论和建议，可以作为该项目环境保护设计和建设的依据。

二、项目建设应遵守国家和甘肃省环保法律法规及相关要求，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》提出的各项环保措施，发挥环保投资效益，保护和改善环境。

三、项目建设和运营管理应重点做好以下工作：

(1)强化大气污染防治措施。施工期大气污染主要为施工地扬尘、道路运输扬尘、运输及动力产生的燃油废气。车辆及施工材料加遮盖物、施工厂场地洒水抑尘。

运营期产生的废气主要来源于油罐大小呼吸、加油、跑冒滴漏产生的非甲烷总烃，排放为无组织排放，主要采取油气回收、卸油油气排放控制、储油油气排放控制、加油油气排放控制等措施。

(2)落实噪声污染防治措施。施工期主要噪声源为各类机械设备及物料运输的交通噪声。采用围栏、隔声等防治措施。运营期项目选用低噪设备，加强设备的维修与日常保养；潜油泵采取减震、隔声的措施；加强夜间进出车辆管理，减速慢行，禁止鸣笛等措施。

(3)落实废水污染防治措施。施工期废水主要是施工人员产生的生活污水和施工产生的施工废水，在施工场地内设置临时旱厕，生活污水主要为施工人员洗漱废水，用于场地泼洒降尘。施工废水主要污染物为SS和少量石油，收集沉淀后用于施工过程。运营期项目运营期产生的废水主要为生产废水、生活污水，生产废水为储油罐清洗,将委托有相关清洗资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水；生活污水主要为职工生活污水和洗车废水，生活污水排入化粪池处理，洗车房清洗废水进入隔油池，预处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后进入园区污水管网，排入污水处理厂进行处理。

(4)加强固体废物防治措施。施工期施工人员产生的生活垃圾及时收集后运往生活垃圾填埋场处理;产生的建筑垃圾可回收的回收后再利用，不可回收如废石、废砖等用于场内道路的填筑。

运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和储罐清理产生的废油渣。储罐清洗委托具有清洗资质的专业单位负责进行清洗并负责清运废油渣；工作人员生活产生的生活垃圾经集中收集后交环卫部门统一处理。

(5)落实地下水污染防治措施。加油站地面、储罐底部进行防渗处理;安装油

品泄漏监测装置、防渗监测装置；在加油站内设两处地下水监测井，用于日常检测地下水，确保不发生污染地下水环境事件。

四、强化环境风险防范和应急管理。按《报告表》要求落实各项风险防范措施，防止发生环境污染和生态破坏事件。

五、加强项目建设和运营期间的环境监督管理工作。按规定接受环境保护行政主管部门的监督检查。

六、本批复自下达之日起5年内有效，如项目的性质、规模、地点及环境保护措施等发生重大变动，须报我局重新审批。项目完全竣工后，建设单位必须按照《建设项目环境保护管理条例》《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定认真做好环保竣工验收工作，经验收达标后，方可正式投入使用。

4.7 环境保护措施执行情况

4.7.1 环评报告中要求的环境保护措施执行情况

项目在施工期和运营期已采取的主要环境保护措施与环境影响报告表要求措施的对比情况见表4-1。

表4-1 环评报告中要求的落实情况

项目阶段	环境影响报告中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果及未采取措施的原因
施工期	<p>废气： 大气污染源主要为施工工地扬尘、道路运输扬尘、运输及动力设备运行时产生的燃油废气。</p> <p>(1)施工现场运输、装卸等过程产生的扬尘。</p> <p>(2)现场扬尘：主要有平整土地、开挖、打桩、道路运输扬尘。 扬尘量的大小与天气干燥程度、道路路况、车辆行驶速度、风速大小有关。一般情况下，在自然风作用下，施工道路扬尘影响范围在100m以内。在大风天气，扬尘量及影响范围将有所扩大。施工中的弃土、砂料等堆放或装卸时散落，也都能造成施工扬尘，施工扬尘影响范围也在100m左右。</p> <p>(3)燃油废气：挖掘机、装载机、推土机等施工机械以柴油为燃料，工作时会产生一定量废气，包括CO、NOX、SO2等，产生量不大。</p>	<p>经调查，实际现场施工扬尘治理措施落实到位，抑尘效果明显，施工期未发生空气污染事件。</p>	<p>项目施工期扬尘未造成环境空气污染。</p>

	<p>废水：</p> <p>项目施工期废水主要是施工人员产生的生活污水和建设施工产生的施工废水。</p> <p>(1)生活污水：工程施工期为 90 天，施工人员约为 30 人，施工场地内设置临时旱厕，生活污水主要为施工人员洗漱废水，其生活污水产生量较小，类比同类项目，其生活污水产生量约 20L/人·天，污水排放系数以 0.8 计，则整个施工期生活污水产生量约 43.2m³，施工人员洗漱废水水质简单，可用于施工场地的泼洒降尘。</p> <p>(2)施工废水：施工废水主要为施工车辆冲洗水、混凝土养护排水等，主要污染物为 SS 和少量石油类，产生量均不大，该污水要进行截流后集中收集，进入 1m³隔油沉淀池沉淀后回用于施工过程；结构阶段混凝土养护排水经 3m³简易沉淀池处理后重复用做施工用水。</p>	<p>经调查，施工期有设置沉淀池，产生的废水经沉淀后回用，沉淀回用水用于项目区场地泼洒抑尘，废水无外排现象。现已将临时沉淀池恢复。</p>	<p>项目施工期废水得到合理处置，执行效果很好，未对环境产生不良影响。</p>
	<p>噪声：</p> <p>施工期主要噪声源为各类机械设备噪声及物料运输的交通噪声。</p> <p>机械设备噪声：推土机、压路机、打桩机、挖掘机、搅拌机等机械运行时，在施工期间各施工设备的动力源噪声级一般都会达到 85dB(A)以上。这些突发性非稳态噪声源对周围环境产生较大的影响。</p>	<p>合理的安排了施工机械的使用，减少噪声设备的使用时间。施工期未发生噪声污染事件。</p>	<p>调查过程中未发生噪声扰民情况。</p>
	<p>固体废物：</p> <p>施工期固体废弃物主要为建筑垃圾、及施工人员产生的生活垃圾。</p> <p>生活垃圾：本项目施工期为 90 天，施工期施工人员按 30 人计算，每人每天产生 0.5kg，产生生活垃圾约 1.35t，生活垃圾及时收集后运往当地生活垃圾填埋场处置。</p> <p>建筑垃圾：根据本项目的建筑类型及特点，本项目建筑垃圾类型主要为钢材边角料、废弃包装材料、废砖、废石等。钢材边角料、废弃包装材料可回收后外售，产生的少量废石、废砖等不可回收部分可用于场内道路的填筑，不外排。</p>	<p>建筑垃圾进行回收外售，无弃方，生活垃圾统一收集，由当地环卫部门进行处理。</p>	<p>经现场调查，项目施工期固废均得到合理处置。</p>

<p>运营期</p>	<p>废气：</p> <p>本项目加油站汽油储罐设有油气回收装置，加油站非甲烷总烃产生量为1.71t/a，通过油气回收装置吸收处理后，加油站非甲烷总烃排放量为0.3833t/a。</p> <p>本项目汽油卸油设有密闭油气回收装置，即一次油气回收装置，使卸油置换出的油蒸汽重新收集回到槽车内，运回油库回收。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，对周围环境环境影响较小。</p> <p>本项目加油站加油枪都具有一定的自封功能，通过真空泵将油箱内油气回收，即二次油气回收装置。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，少量未捕集的废气在油枪附近无组织排放，对周围环境影响较小。</p> <p>本项目汽油储油过程产生的油气经冷凝式油气回收装置后再经4m高排气筒排放，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952—2020)最高允许排放浓度(25g/m³)限值要求，对周围大气环境影响较小。</p> <p>根据废气源强核算，加油站无组织非甲烷总烃排放浓度可满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952—2020)中非甲烷总烃排放限值(4.0mg/m³)要求，不会对周边大气环境产生明显影响。</p> <p>(2)汽车尾气</p> <p>汽车尾气露天排放，排放时间短，扩散较快，不会形成污染物的积聚，污染物排放量也较小，不会对周边环境产生明显的影响。</p>	<p>本项目严格落实了环评要求的废气治理措施，设置有油气回收系统。根据监测数据，本项目对周围环境影响较小。</p>	<p>由验收监测结果：厂界无组织排放浓度能够满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952—2020)中无组织排放限值(4.0mg/m³)要求。</p>
	<p>地表水：</p> <p>加油站无需清洗地面，无地面清洗废水；加油站设有加油罩棚，初期雨水沿道路顺坡由排水沟排至站外，同时考虑汽油、柴油的挥发性，初期雨水受污染的可能性较小，故不考虑收集初期雨水。加油站废水主要为人员生活污水、洗车废水和生产产生的油罐清洗废水。</p> <p>(1)生产废水</p> <p>本项目工业废水主要为储油罐清洗废水，其废水中主要污染物为石油类、COD、SS、阴离子表面活性剂(LAS)等。本项目油罐清洗委托有相关清洗资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水，该部分废水为危险废物，禁止</p>	<p>本项目落实了环评要求，建设有1座50m³化粪池及一座20m³隔油池。</p>	<p>废水处理效果良好，根据废水口监测结果可知，废水各因子均满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准限值，未对环境产生不良影响。</p>

<p>自行处置或排放。</p> <p>(2)生活污水 生活污水污染物主要为 BOD5、CODcr、SS、NH3-N 等，生活废水水质简单，排入化粪池（10m³）处理，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准后排入园区污水管网。</p> <p>②洗车房用水 项目洗车废水经隔油池预处理后排入园区污水管网。</p>		
<p>地下水： 本项目应选用双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构。双层油罐不但具有防腐性能优良、安装简便的特点，还可以安装漏油监测系统，具有全天候实时监测、泄漏自动报警的功能，彻底解决加油站储罐漏油而造成地下水污染事故的发生。</p> <p>(1)罐池防腐、防渗。地下罐池应为钢筋混凝土罐池，罐池内壁应设置玻璃钢耐油防渗层。玻璃钢耐油防渗层为复合结构，自罐池内表面向上依次为过渡层、增强层、防渗层、增强层、富树脂层。树脂选用间苯型或双酚 A 型不饱和聚酯树脂，过渡层增强玻璃钢与油罐池内表面的粘结力，上、下增强层保护防渗层不破坏，防渗层达到防渗效果。表面富树脂层进一步提高防腐性能。实践证明，这种复合结构防渗层在 300kPa 压力下没有发生渗漏。</p> <p>(2)地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。</p> <p>(3)罐池的侧壁高度应不小于油罐的高度，从而形成防油堤，在发生漏油事故的情况下可以抑制油品扩散。罐池侧壁也应采取与罐池一样的防腐、防渗处理。</p>	<p>严格落实了环评要求，地面进行了防腐、防渗处理。</p>	<p>根据监控井监测数据，各项数据均能满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准限值。</p>
<p>噪声： 本项目噪声主要来源于油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声、潜油泵（地下）和加油机产生的设备噪声。项目选用低噪设备，加强设备的维修与日常保养，使之正常运转；潜油泵位于地下，采取了减振、隔声的措施。对于夜间进出加油的车辆应加强</p>	<p>噪声经减振、隔声减噪后可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准，项目区距离居民区较远，未发生噪声扰民事件。</p>	<p>由验收监测结果可知，项目运营期间噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准要</p>

	管理，慢速行驶，禁止鸣笛，防止汽车怠速产生的交通噪声，尽量避免对周边环境产生影响。		求。
	<p>固体废弃物： 本项目的固体废物主要包括生活垃圾和储罐清理产生的废油渣。</p> <p>储油罐专罐专用，罐体约三至五年清理一次，建设单位须委托具有清洗资质的专业单位负责进行专业清洗，油罐清洗产生的废渣为危险废物，危险废物代码 HW08（废矿物油与含矿物油废物-非特定行业 900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及含矿物油废物）。本项目油罐清洗产生的废油渣危险废物在清洗完油罐后，委托油罐清理单位负责及时清运处理，不得在遗留在站内，故站内不设置危险废物暂存间。</p> <p>项目运营期生活垃圾经集中收集后交环卫部门统一处理。</p>	项目产生的生活垃圾按要求进行处理，措施落实到位。	经现场调查，项目产生的固废按照环评要求处置，未发现危险废物存在。

4.8 环评批复意见落实情况

项目环评审批文件中要求的落实情况见表 4-2。

表 4-2 审批文件中要求的落实情况

主要批复意见	落实情况	备注
<p>漳县工业集中区加油加气合建站(加油部分)位于甘肃省定西市漳县工业集中区，本项目生产用地面积 6468.5m²，项目建设主要内容是加油区部分，建设二级加油站一座。主要建设罩棚、营业室等附属用房 1800m²；设置 SF 储油罐 6 座；加油机 6 台，配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。项目总投资 2000 万元，其中环保投资估算为 67 万元，占全部工程投资的 3.35%。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《报告表》中提出的结论和建议，可以作为该项目环境保护设计和建设的依据。</p>	<p>根据现场，本项目建设地点位于甘肃省定西市漳县工业集中区，生产用地面积 6468.5m²，建设主要内容是加油区部分。设置 SF 储油罐 6 座；加油机 6 台，配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。项目实际总投资 2000 万元，实际环保投资估算为 72.0 万元，占全部工程投资的 3.6%。与环评阶段相比，项目选址、建设内容等均未发生变化。</p>	<p>实际和批复一致</p>

<p>项目建设应遵守国家和甘肃省环保法律法规及相关要求,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》提出的各项环保措施,发挥环保投资效益,保护和改善环境。</p>	<p>根据调查,项目建设严格执行了工程建设的环境保护“三同时”制度,施工期及运营期各类污染物均达标。</p>	<p>实际和批复一致</p>
<p>(1)强化大气污染防治措施。施工期大气污染主要为施工扬尘、道路运输扬尘、运输及动力产生的燃油废气。车辆及施工材料遮盖物、施工厂场地洒水抑尘。</p> <p>运营期产生的废气主要来源于油罐大小呼吸、加油、跑冒滴漏产生的非甲烷总烃,排放为无组织排放,主要采取油气回收、卸油油气排放控制、储油油气排放控制、加油油气排放控制等措施。</p> <p>(2)落实噪声污染防治措施。施工期主要噪声源为各类机械设备及物料运输的交通噪声。采用围栏、隔声等防治措施。运营期项目选用低噪设备,加强设备的维修与日常保养;潜油泵采取减震、隔声的措施;加强夜间进出车辆管理,减速慢行,禁止鸣笛等措施。</p> <p>(3)落实废水污染防治措施。施工期废水主要是施工人员产生的生活污水和施工产生的施工废水,在施工场地内设置临时旱厕,生活污水主要为施工人员洗漱废水,用于场地泼洒降尘。施工废水主要污染物为SS和少量石油,收集沉淀后用于施工过程。运营期项目运营期产生的废水主要为生产废水、生活污水,生产废水为储油罐清洗,将委托有相关清洗资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水;生活污水主要为职工生活污水和洗车废水,生活污水排入化粪池处理,洗车房清洗废水进入隔油池,预处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后进入园区污水管网,排入污水处理厂进行处理。</p> <p>(4)加强固体废物防治措施。施工期施工人员产生的生活垃圾及时收集后运往生活垃圾填埋场处理;产生的建筑垃圾可回收的回收后再利用,不可回收如废石、废砖等用于场内道路的填筑。</p> <p>运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和储罐清理产生的废油渣。储罐清洗委托具有清洗资质的专业单位负责进行清洗并负责清运废油渣;工作人员生活产生的生活垃圾经集中收集后交环卫部门统一处理。</p> <p>(5)落实地下水污染防治措施。加油</p>	<p>项目采用了一次、二次油气回收系统来进行汽油油气回收,根据监测数据,非甲烷总烃无组织排放浓度能够满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952—2020)标准限值。</p> <p>项目还未进行委托有资质的单位进行油罐清洗;项目生活污水是经化粪池预处理后园区污水管网;洗车废水经隔油池处理后排入污水管网。根据监测结果,废水各污染因子均能满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准。</p> <p>项目采取了有效的隔声、消音和减震措施,根据监测报告可知,厂界噪声低于《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类标准。</p> <p>根据现场调查,生活垃圾集中收集并及时处理。油罐检修时产生的清罐油泥,委托油罐清理单位进行处理,不遗留在加油站内,加油站内不需设置危险废物暂存间。</p> <p>本项目严格按照《报告表》划定的重点防渗区域、一般防渗区域做好了分区防渗措施。并且设置地下水跟踪监测井,定期检测,防止区域土壤和地下水污染。</p> <p>该项目严格落实《报告表》提出的各项环境管理与监控计划,并落实各项环境风险防范措施。</p> <p>本项目各项环境管理制度及环境管理建立健全,建立了畅通的公众参与渠道,主动发布企业环境保护信息,也满足公众合理的环境保护要求。</p>	<p>严格落实了审批文件中要求的环境保护措施,产生的废气污染物均达标排放。由于加油站运营时间不久,且油罐是三到五年清洗一次,则委托清洗油罐单位尚未确定。</p>

<p>站地面、储罐底部进行防渗处理;安装油品泄漏监测装置、防渗监测装置;在加油站内设两处地下水监测井,用于日常检测地下水,确保不发生污染地下水环境事件。</p>		
<p>强化环境风险防范和应急管理。按《报告表》要求落实各项风险防范措施,防止发生环境污染和生态破坏事件。</p>	<p>突发环境事件应急预案目前正在办理中,确保不发生环境污染和生态破坏事件。</p>	<p>严格落实了环评批复的要求。</p>
<p>加强项目建设和运营期间的环境监督管理工作。按规定接受环境保护行政主管部门的监督检查。</p>	<p>建设单位积极配合了各主管部门的监督检查</p>	<p>严格落实了环评批复的要求。</p>
<p>本批复自下达之日起5年内有效,如项目的性质、规模、地点及环境保护措施等发生重大变动,须报我局重新审批。项目完全竣工后,建设单位必须按照《建设项目环境保护管理条例》《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定认真做好环保竣工验收工作,经验收达标后,方可正式投入使用。</p>	<p>本项目的性质、规模、地点及环境保护措施等均未发生重大变动。目前正在进行环保竣工验收工作,经验收合格后,才正式投产运营。</p>	<p>严格落实了环评批复的要求。</p>

表五 验收监测质量保证及质量控制

为了保证检测数据的完整性、可靠性和准确性。检测人员经技术培训、考核合格后持证上岗。对布点、采样、分析、数据处理的全过程实施质量控制，检测数据采用三级审核制。

(1) 本次检测所用仪器、量器经计量部门检定或分析人员校准合格，并在有效使用期内，检测使用仪器检定内容见表 5-1。

(2) 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。

(3) 样品采集、运输、保存和检测的全过程，严格按照国家相关技术规范和标准分析方法的要求进行，样品均在检测有效期内。

(4) 每批样品在检测同时对部分样品带有证标准物质，有证标准物质检测结果合格率为 100%，具体见表 5-2。

(4) 本次检测前后均对噪声检测仪进行了校准，噪声仪器校准结果：仪器符合要求，噪声检测仪器校准结果见表 5-3。

表 5-1 检测使用仪器检定一览表

仪器名称	仪器编号	检测项目	有效期至	检定部门
721 可见分光光度计	YQ-021	氨、硫化氢	2023.10.19	甘肃华衡检测技术有限公司
GC1120 气相色谱仪	YQ-062	苯、甲苯	2023.10.19	甘肃华衡检测技术有限公司
UV2400 紫外可见分光光度计	YQ-022	硝酸盐	2023.10.19	甘肃华衡检测技术有限公司
MIX-80 霉菌培养箱	YQ-011	粪大肠菌群	2023.10.19	甘肃华衡检测技术有限公司
AWA6228+ 多功能声级计	YQ-066	等效连续 A 声级	2023.10.08	甘肃省计量院
AWA6021A 声校准器	YQ-053	等效连续 A 声级	2023.10.09	甘肃省计量院
TAS-990AFG 原子吸收分光光度计	YQ-001	总铁、总锰、总铅、总镉、	2023.10.20	甘肃华衡检测技术有限公司
AFS-230E 原子荧光光度计	YQ-002	总汞、总砷	2023.10.20	甘肃华衡检测技术有限公司

表 5-2 噪声检测仪器校准结果一览表

AWA6228+多功能声级计	AWA6021A 型声级校准器
----------------	-----------------

有效期限	2022.10.09-2023.10.08	有效期限	2022.10.10-2023.10.09
检测日期	单位: dB (A)		
	标准值	检测前测定值	检测后测定值
2023.04.19	94.0	94.0	94.1
2023.04.20	94.0	94.0	94.2
执行标准	±0.5		
评价结果	合格		

表 5-3 水质检测质控结果一览表 单位: mg/L

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)	202197	4.13±0.060	4.13	合格
2	氨氮	B21110190	17.6±0.90	17.6	合格
3	汞 (ug/L)	202052	3.73±0.54	3.55	合格
4	砷 (ug/L)	200456	19.7±1.9	20.6	合格
5	六价铬	BY400024	0.205±0.010	0.208	合格

本次检测严格按检测技术规范的要求在受控情况下进行, 因此检测数据真实、可信。

表六 验收监测内容

6.1 废气监测

6.1.1 无组织废气检测

1、监测点位

本次监测在厂界上、下风向各设 1 个检测点位，共 2 个监测点位。

2、监测时间及频次

连续监测 2 天，每天 3 次。

3、监测分析及检测仪器

监测分析及检测仪器具体见表 6-2。

表6-1 无组织废气检测内容一览表

检测时间	检测点位	检测项目	检测频次
2023.04.19 2023.04.20	厂界上风向布设 1 个检测点位， 厂界下风向布设 1 个检测点位。	非甲烷总烃	3 次/天， 连续检测 2 天。

表 6-2 无组织废气检测分析及使用仪器一览表

序号	检测项目	分析及来源	方法检出限 (mg/m ³)	使用仪器及编号
1	非甲烷总烃	《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》 HJ 604-2017	0.07	GC1120 气相色谱仪 (YQ-062)

6.1.2 地下水检测

1、监测点位

本次监测在加油站下游监控井设监测点位。

2、监测时间及频次

连续监测 2 天，每天监测 1 次。

3、监测分析及监测仪器

监测分析及监测仪器具体见表 6-4。

表 6-3 地下水检测内容一览表

检测时间	排放源	检测项目	检测频次
------	-----	------	------

2023.04.19 2023.04.20	地下水在加油站下游监控井布设一个检测点位。	pH、总硬度、溶解性总固体、耗氧量、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、六价铬、铅、氟化物、镉、铁、锰、苯、甲苯、总大肠菌群、细菌总数、石油类共 24 项。	1 次/天，连续检测2天。
--------------------------	-----------------------	--	---------------

表 6-4 地下水检测分析方法及使用仪器一览表

序号	检测项目	分析及来源	检出限 (mg/L)	使用仪器及编号
1	溶解性总固体	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》 GB/T5750.4-2006(8.1)	/	FA2004 电子天平 (YQ-058)
2	总硬度	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标》 GB/T5750.4-2006(7.1)	1.0	/
3	耗氧量	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》 GB	0.05	/
4	六价铬	《水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法》 GB 7467-87	0.004	721 可见分光光度计 (YQ-021)
5	pH (无量纲)	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	/	PHS-3C 型 pH 计 (YQ-010)
6	氨氮	《水质 氨氮的测定-纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	0.025	721 可见分光光度计 (YQ-021)
7	氰化物	《水质 氰化物的测定—容量法和分光光度法》 HJ 484-2009	0.004	721 可见分光光度计 (YQ-021)
8	氟化物	《水质 氟化物的测定-离子选择电极法》 GB 7484-87	0.05	PXSJ-216F 离子计 (YQ-046)
9	氯化物	《水质 氯化物的测定 硝酸银滴定》 GB 11896-89	10	滴定管
10	硫酸盐	《水质 硫酸盐的测定 铬酸钡分光光度法》(试行) HJ/T 342-2007	8	721 可见分光光度计 (YQ-021)
11	亚硝酸盐	《水质 亚硝酸盐氮的测定 N-(1-萘基)-乙二胺光度法》 GB 7493-87	0.003	721 可见分光光度计 (YQ-021)

12	硝酸盐	《水质 硝酸盐氮的测定—紫外分光光度法》(试行) HJ/T 346-2007	0.08	UV2400 紫外可见分光光度计 (YQ-022)
13	挥发酚	《水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法》HJ 503-2009	0.0003	721 可见分光光度计 (YQ-021)
14	总汞	《水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法》HJ 694-2014	0.00004	AFS-230E 原子荧光光度计 (YQ-002)
15	总砷	《水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法》HJ 694-2014	0.0003	AFS-230E 原子荧光光度计 (YQ-002)
16	总铅	《水和废水监测分析方法 金属及其化合物》(第四版增补版)	0.001	TAT-990AFG 原子吸收分光光度计 (YQ-001)
17	总镉	《水和废水监测分析方法 金属及其化合物》(第四版增补版)	0.0001	TAT-990AFG 原子吸收分光光度计 (YQ-001)
18	总铁	《水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法》GB 11911-89	0.03	TAS-990AFG 原子吸收分光光度计 (YQ-001)
19	总锰	《水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法》GB 11911-89	0.01	TAS-990AFG 原子吸收分光光度计 (YQ-001)
20	细菌总数 (CFU/mL)	《水质 细菌总数的测定 平皿计数法》HJ 1000-2018	/	MIX-80 霉菌培养箱 (YQ-011)
21	石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法》HJ 970-2018	0.01	UV2400 紫外可见分光光度计 (YQ-022)
22	苯	《水质 苯系物的测定 气相色谱法》HJ 1067-2019	0.002	GC1120 气相色谱仪 (YQ-062)
23	甲苯	《水质 苯系物的测定 气相色谱法》HJ 1067-2019	0.002	GC1120 气相色谱仪 (YQ-062)
24	总大肠菌群 (MPN/100mL)	《生活饮用水标准检验方法 微生物指标》GB/T 5750.12-2006 (2.1)	/	SPX-80 生化培养箱 (YQ-017)

6.1.3 噪声检测

1、监测点位

本次监测分别在厂界四周各设 1 个检测点位。

2、监测时间及频次

连续检测 2 天，每日昼间、夜间各监测 1 次，昼间为 6: 00—22: 00，夜间

为 22:00—次日 6:00。

3、检测分析方法及检测仪器

检测分析方法及检测仪器具体见表 6-6。

表6-5 噪声检测内容一览表

检测时间	检测点位	检测项目	检测频次
2023.04.19 2023.04.20	在厂界东侧、南侧、西侧、北侧各布设一个检测点位。	等效连续 A 声级	昼间（6:00~22:00） 夜间（22:00~6:00） 各 1 次，检测 2 天。

表 6-6 噪声检测分析方法及使用仪器一览表

检测项目	检测项目	依据的标准名称、代号（含年号）	测量精度	仪器设备
等效连续 A 声级 Leq	仪器法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	0.1dB (A)	AWA6228+多功能声级计 (YQ-066) AWA6021A 声校准器 (YQ-053)

6.1.4 废水检测

1、监测点位

本次监测在废水排放出口设 1 个检测点位。

2、监测时间及频次

连续监测 2 天，每天监测 3 次。

3、监测分析方法及监测仪器

监测分析方法及监测仪器具体见表 6-8。

表6-7 废水检测内容一览表

检测时间	检测点位	检测项目	检测频次
2023.04.19 2023.04.20	废水排放出口设 1 个检测点位。	pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮 (NH ₃ -N)、石油类共 6 项。	3 次/天， 连续检测 2 天。

表 6-8 废水检测分析方法及使用仪器一览表

序号	检测项目	依据的标准名称、代号（含年号）	方法检出限 (mg/L)	使用仪器及编号
1	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB 11901-1989	/	电子天平 FA2004 (YQ-058)
2	pH (无量纲)	《水质 pH 的测定 电极法》 HJ 1147-2020	/	PHS-3C 型 pH 计 (YQ-010)

3	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定-重铬酸盐法》HJ 828-2017	4	HCA-100 型标准 COD 消解器 (YQ~012)
4	氨氮	《水质 氨氮的测定—纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	0.025	721 分光光度法 (YQ-021)
5	石油类	《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	DL-SY8000(L) 红外分光测油仪 (YQ-051)
6	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》HJ 505-2009	0.5	SPX-80 生化培养箱 (YQ-017)

表七 验收监测结果与分析

7.1 验收监测期间工况记录

验收监测期间，本项目正常运行，监测期间工况能够达到验收条件。

7.2 验收监测结果

无组织废气监测结果详见表 7-1，废水监测结果详见表 7-2，地下水监测结果详情见表 7-3，噪声监测结果详见表 7-4。

表 7-1 非甲烷总烃检测结果 (单位: mg/m³)

检测点位	检测项目 检测频次	非甲烷总烃	
		2023.04.19	2023.04.20
上风向1#	第1次	0.92	0.96
	第2次	0.96	1.02
	第3次	1.04	1.06
	均值	0.97	1.01
下风向2#	第1次	1.12	1.16
	第2次	1.14	1.20
	第3次	1.18	1.21
	均值	1.15	1.19
《加油站大气污染物排放标准》 GB 20952-2020 表3		污染物	无组织排放限值 (mg/m ³)
		非甲烷总烃	4

备注
 1、本项目无组织废气执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)表 3 中排放限值。
 2、2023.04.19 风向: 西南风; 风速: 3.6m/s; 大气压: 81.36Kpa; 气温: 11℃
 2023.04.20 风向: 西南风; 风速: 3.6m/s; 大气压: 81.32Kpa; 气温: 12℃
 2023.04.20 风向: 西南风; 风速: 3.6m/s; 大气压: 81.32Kpa; 气温: 12℃

由上表可知，项目无组织废气上风向最大值为 1.06mg/m³，最小值为 0.92mg/m³。下风向最大值为 1.21mg/m³，最小值为 1.12mg/m³。综上所述，项目无组织废气监测结果均能满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)中非甲烷总烃 4.0mg/m³ 的排放限值要求。

表 7-2 废水质量检测结果 单位: mg/L (pH 除外)

序号	检测项目	2023.04.19			2023.04.20			GB 8978-1996 表 4 中三级标准	单项结论
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次		
1	pH (无量纲)	7.3	7.2	7.3	7.3	7.4	7.2	6-9	合格
2	悬浮物	158	146	151	161	155	159	400	合格
3	化学需氧量	65	62	58	67	65	59	500	合格
4	氨氮	0.126	0.118	0.112	0.119	0.114	0.108	/	/
5	五日生化需氧量	20.8	19.1	18.8	21.3	20.6	21.4	300	合格
6	石油类	0.981	0.896	0.786	0.912	0.886	0.754	20	合格
备注	1、“检出限+L”表示检测结果低于方法检出限； 2、本项目废水执行《污水综合排放标准》GB 8978-1996表4中3级标准；								

由监测结果可知，废水排放口各污染因子均满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三类标准限值。

表 7-3 地下水环境质量检测结果 单位: mg/L (pH 除外)

序号	检测项目	检测结果		GB/T 14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准	单项结论
		2023.04.19	2023.04.20		
1	pH (无量纲)	7.2	7.1	6.5-8.5	符合
2	亚硝酸盐	0.003L	0.003L	≤1.0	符合
3	硝酸盐	0.65	0.69	≤20.0	符合
4	硫酸盐	189	184	≤250	符合
5	氯化物	92	98	≤250	符合
6	挥发性酚类	0.0003L	0.0003L	≤0.002	符合

7	溶解性总固体	815	795	≤1000	符合
8	氨氮	0.132	0.124	≤0.50	符合
9	氟化物	0.36	0.38	≤1.0	符合
10	总硬度	278	290	≤450	符合
11	耗氧量	1.3	1.2	≤3.0	符合
12	氰化物	0.004L	0.004L	≤0.05	符合
13	六价铬	0.004L	0.004L	≤0.05	符合
14	铁	0.03L	0.03L	≤0.3	符合
15	锰	0.01L	0.01L	≤0.10	符合
16	苯	0.002L	0.002L	≤10.0	符合
17	甲苯	0.002L	0.002L	≤700	符合
18	总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2	<2	≤3.0	符合
19	镉	0.0001L	0.0001L	≤0.005	符合
20	铅	0.001L	0.001L	≤0.01	符合
21	汞	0.00004L	0.00004L	≤0.001	符合
22	砷	0.0003L	0.0003L	≤0.01	符合
23	细菌总数 (CFU/mL)	42	45	≤100	符合
24	石油类	0.01L	0.01L	/	/
备注	1、本项目地下水执行《地下水质量标准》GB/T 14848-2017表1中III类标准。 2、“检出限+L”表示检测结果低于方法检出限。				

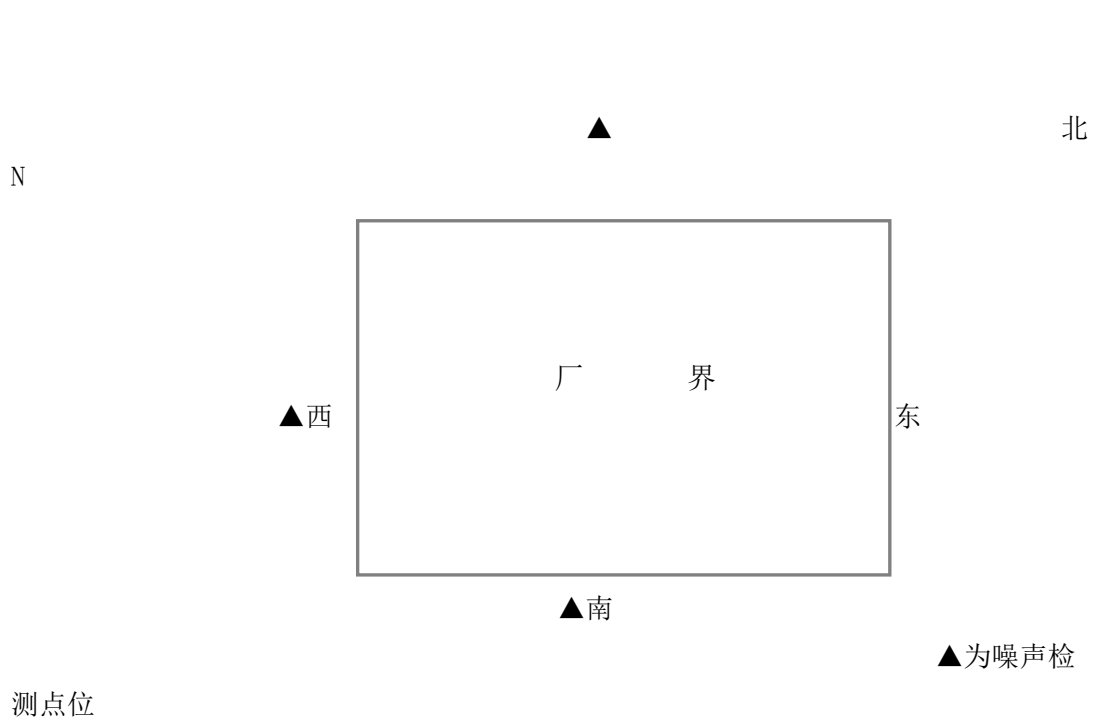
由监测结果可知，各监测因子质量浓度均满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）表 1 中III类标准要求。

表 7-4 噪声检测结果 单位：dB(A)

检测点名称	2023.04.19		2023.04.20	
	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)	昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
检测时间				

厂界东侧外 1m 处	49.2	39.6	49.8	39.4
厂界南侧外 1m 处	52.1	41.3	52.5	41.6
厂界西侧外 1m 处	52.8	42.1	52.1	41.8
厂界北侧外 1m 处	51.4	40.4	51.6	40.5
《工业企业厂界环境噪声 排放标准》GB 12348-2008 表 1 中 2 类	昼间		60 dB (A)	
	夜间		50 dB (A)	
备注	检测期间无雨雪、无雷电、风速小于 5m/s。			

检测点位分布示意图



根据以上监测数据可知，本次噪声监测值昼间最大值为 52.8dB，最小值为 49.2dB。夜间最大值为 42.1dB，最小值为 39.4dB。监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。因本项目周边 200m 范围的內无敏感目标，故项目实际监测期间，未对项目周边敏感点监测。

表八 验收监测结论

漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）符合国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，通过对该项目进行竣工环境保护验收调查及监测，得出以下结论：

8.1 项目概括

漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）位于甘肃省定西市漳县工业集中区，建设二级加油站一座。占地6468.5平方米，主要建设罩棚、营业室等附属用房1800m²；设置SF双层储油罐6座（30m³柴油罐2座、30m³汽油罐2座、15m³汽油罐2座）；加油机6台（双枪双油品柴油机3台、双枪双油品汽油3台），配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施。

8.2 声环境影响调查

监测结果表明：噪声监测值昼间最大值为 52.8dB，最小值为 49.2dB。夜间最大值为 42.1dB，最小值为 39.4dB。厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348--2008）表 1 中 2 类标准要求。

8.3 水环境影响调查

本项目工业废水主要为油罐清洗，油罐清洗委托有资质的单位进行专业处理并公司负责处理清洗废水（由于该项目运行时间不久，且油罐），对周围环境影响较小。生活废水经化粪池处理后排至园区污水管网，洗车废水经隔油池处理后排入园区污水管网，对周围环境影响较小。

8.4 环境空气影响调查

为减少项目油气的排放，本项目针对卸油、大呼吸废气设置了油气一次回收系统，对于小呼吸及加油废气设置了二次油气回收系统，加油站配备了一台 30m³/h 的冷凝式油气回收装置用于油气的回收，其回收率可达到 90%，经监测，项目厂区无组织非甲烷总烃排放浓度最大为 1.21mg/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）中无组织排放监控浓度限值，对周围环境的影响较小。

8.5 固体废物影响调查

生活垃圾经集中收集，可委托服务区统一收集处理，对周围环境的影响不大。油罐油渣属于 HW08 废矿物油类危险废物，均由有资质的单位进行专业处

理（由于该项目运行时间不久，且油罐清洗为 3-5 年清洗一次，所以本建设单位还未委托），均得到有效的处理、处置，厂区内不设危废暂存间，对周围环境影响较小。

8.6 验收结论及建议

通过调查分析，漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）建设项目在运行过程中严格的执行了国家建设项目环境管理制度配备了相应的环保治理设施，将项目产生的环境影响降至了最低。本报告认为，漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）建设项目在总体上达到建设项目环境保护验收的基本要求，具备项目竣工环境保护验收的基本条件，建议通过竣工环境保护验收。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	漳县工业集中区加油加气合建站（加油部分）			项目代码		建设地点	甘肃省定西市漳县工业集中区					
	行业类别	F5264 机动车燃料零售			建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度					
	设计年生产能力	总销售量为 500t			实际年生产能力	总销售量为 500t	环评单位		甘肃蓝曦环保科技有限公司				
	环评文件审批机关	定西市生态环境局漳县分局			审批文号	定环漳审[2022]15号		环评文件类型	环境影响评价报告表				
	开工日期	2022年			竣工日期	2023年		排污许可证申领时间	2023.4.24				
	环保设施设计单位	/			环保设施施工单位	/		本工程排污许可证编号	91621125MA7DJQEJ0P001Q				
	验收单位	甘肃蓝曦环保科技有限公司			环保设施监测单位	甘肃华辰检测技术有限公司		验收监测时工况	满足				
	投资总概算（万元）	2000			环保投资总概算（万元）	67.0		所占比例（%）	3.35				
	实际总投资（万元）	2000			实际环保投资（万元）	72.0		所占比例（%）	3.6				
	废水治理（万元）	12	废气治理	9	噪声(万元)	1.5	固废治理（万元）	1	绿化	1.5	其它（万元）	17.6	
新增废水处理设施能力					新增废气处理设施能力	/		年工作时	365d				
运营单位	甘肃瑞康宏商贸有限责任公司		社会统一信用代码	91621125MA7DJQEJ0P			验收时间			2023年4月			
污染物排放达标与总量控制	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													

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 t/a；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万 t/a；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——t/a；大气污染物排放量——t/a