

右玉县邓家村加油站  
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：右玉县邓家村加油站

2022 年 5 月

建设单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：蔺蛟龙

填 表 人：乔志坚

建设单位：

右玉县邓家村加油站

电话：13753099388

传真：/

邮编：037299

地址：朔州市右玉县新城镇邓家村东 350m 处



加油岛



电采暖设施



站房



油罐区



油气回收



绿化

## 目 录

表一项目概况 .....	1
表二项目建设情况 .....	5
表三环境保护设施 .....	12
表四建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门决定 .....	16
表五验收监测质量保证及质量控制 .....	20
表六验收监测内容 .....	22
表七验收监测结果 .....	23
表八验收监测结论 .....	26

### 附图

附图 1 地理位置图

附图 2 四邻关系图

附图 3 平面布置图

### 附件

附件 1 立项文件

附件 2 环评批复

附件 3 双层罐合格证

附件 4 监测报告



表一项目概况

建设项目名称	右玉县邓家村加油站				
建设单位名称	右玉县邓家村加油站				
建设项目性质	新建(√) 改扩建 技改 迁建				
建设地点	朔州市右玉县新城镇邓家村东 350m 处				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
建设项目环评时间	2018 年 10 月	开工建设时间	2020 年 11 月		
调试时间	2022 年 3 月 1 日 ~2022 年 5 月 31 日	验收现场监测时间	2022 年 3 月 24 日~2022 年 3 月 25 日		
环评报告表 审批部门	原右玉县环境 保护局	环评报告表 编制单位	山西华特森环境工程有限 公司		
环保设施设计 单位	山西省商业设计院	环保设施施工 单位	山东益通安装有限公司		
投资总概算	700 万元	环评环保投资	13.8 万元	比例	1.97%
实际总投资	700 万元	实际环保投资	15.8 万元	比例	2.26%
验收项目概况	<p>2018 年 10 月，右玉县邓家村加油站委托山西华特森环境工程有限公司编制完成了《右玉县邓家村加油站环境影响评价报告表》（报批本）；</p> <p>2018 年 10 月 17 日，原右玉县环境保护局以右环函〔2018〕125 号文“关于右玉县邓家村加油站工程项目环境影响评价报告表的批复”对本项目进行了批复。</p> <p>2021 年 11 月 17 日，右玉县邓家村加油站取得了固定污染源排污登记回执，登记编号为 91140623MA0JT3FW8F001Y，登记类型为首次，有效期自 2021 年 11 月 17 日至 2026 年 11 月 16 日止。</p> <p>2020 年 11 月，本项目开工建设，2021 年 11 月，本项目竣工；调试起止日期为 2022 年 3 月 1 日~2022 年 5 月 31 日。在建设过程中，企业配套建设了相应的环保设施，目前主要设备及环保设施运行正常。本次验收范围与环评一致，验收对象为右玉县邓家村加油</p>				

	<p>站主体工程、公用工程、辅助工程、环保工程及储运工程。</p> <p>根据《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》、《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收工作的通知》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、原山西省环境保护厅“关于做好建设项目环境保护管理相关工作的通知”等各项相关规定，建设单位对本项目进行自主验收。</p> <p>2022年3月，右玉县邓家村加油站成立了右玉县邓家村加油站竣工环境保护验收工作领导小组，工作领导小组组长由蔺蛟龙担任，右玉县邓家村加油站委托山西蓝标监测技术有限公司于2022年3月24日至3月25日对本项目进行了竣工环境保护验收监测，在此基础上编写了《右玉县邓家村加油站竣工环境保护验收监测报告表》。</p>
验收监测依据	<p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日；</p> <p>(2) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2017年8月1日；</p> <p>(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日；</p> <p>(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020年9月1日；</p> <p>(6) 《建设项目环境保护管理条例》，2017年10月1日；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，2017年11月20日；</p> <p>(8) 山西省环境保护厅《关于做好建设项目环境保护管理相关工作的通知》，晋环许可函〔2018〕39，2018年1月17日；</p> <p>(9) 生态环境部公告〔2018〕9号关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》的公告（2018年5月15日）；</p> <p>(10) 《国务院关于印发打赢蓝天保卫战三年行动计划的通知》</p>

	<p>（国发【2018】22 号）；</p> <p>（11）山西省人民政府办公厅关于印发山西省打赢蓝天保卫战 2020 年决战计划的通知，晋政办发〔2020〕17 号，2020 年 3 月 12 日；</p> <p>（12）山西华特森环境工程有限公司《右玉县邓家村加油站环境影响 评价报告表》，（2018 年 10 月）；</p> <p>（13）右玉县环境保护局右环函〔2018〕125 号文《关于右玉县邓家 村加油站工程项目环境影响评价报告表的批复》（2018 年 10 月 17 日）。</p>						
验收监测评价标 准、标号、级 别、限值	<p>1、标准的确定原则及确定依据</p> <p>根据建设项目竣工环境保护验收技术指南（污染影响类）建设 项目验收污染物排放标准原则上执行环境影响报告书（表）及其审 批部门审批决定所规定的标准。在环境影响报告书（表）审批之后 发布或修订的标准对建设项目执行该标准有明确时限要求的，按新 发布或修订的标准执行。特别排放限值的实施地域范围、时间，按 国务院生态环境主管部门或省级人民政府规定执行。</p> <p>2、污染物排放标准</p> <p>（1）废气</p> <p>大气污染物排放标准执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表 3 油气浓度无组织排放限值，见表 1-1。</p> <p>表 1-1 《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）</p> <table><tr><td>标准名称</td><td>污染物</td><td>无组织排放监控浓度限值</td></tr><tr><td>《加油站大气污染物排放标准》 （GB 20952—2020）表 3</td><td>非甲烷总烃</td><td>4.0 mg/m³</td></tr></table> <p>（2）噪声排放标准</p> <p>厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 —2008）中 4 类标准。标准值见表 1-2。</p>	标准名称	污染物	无组织排放监控浓度限值	《加油站大气污染物排放标准》 （GB 20952—2020）表 3	非甲烷总烃	4.0 mg/m³
标准名称	污染物	无组织排放监控浓度限值					
《加油站大气污染物排放标准》 （GB 20952—2020）表 3	非甲烷总烃	4.0 mg/m³					

验收监测评价标准、标号、级别、限值

表 1-2 工业企业厂界环境噪声排放标准（GB12348—2008）

类 别	标准值(dB(A))	
	昼 间	夜 间
2 类	60	50
4 类	70	55

### （3）工业固体废物

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）中的有关规定。

### 3、总量控制指标

本项目无总量控制指标的要求。

## 表二项目建设情况

### 2.1 地理位置及平面布置

#### 1、地理位置

右玉县位于晋西北边陲，隶属于山西省朔州市。境内四周环山，南高北低，苍头河纵贯南北，东西宽 45.7km，南北长 67.7km，总面积 1967km<sup>2</sup>。全县平均海拔 1400m，属黄土丘陵缓坡区。北与西北以古长城为界，与内蒙古的凉城、和林格尔县毗邻，东连大同市左云县，南与山阴县、平鲁区接壤。右玉位于“两省三市五县”的黄金三角交汇处，交通便捷。境内 109 国道、大呼高速公路，山西高速西纵线、荣乌高速连接线、大呼高速右玉连接线、省道虎山线、铁丰运煤专线、准池铁路等纵横贯穿全境，形成北连呼和浩特、包头、鄂尔多斯，南接太原，东至大同、北京、天津的辐射状交通路网。

本项目位于朔州市右玉县新城镇邓家村东 350m 处，北侧为 109 国道，东侧为加气站，西、北面均为空地。厂址中心地理坐标为东经 112°35'21.16"，北纬 39°59'41.37"。具体位置详见附图 1。

项目主要环境保护目标为附近的村庄，具体见表 2-1。

表 2-1 本工程环境保护目标

环境要素	保护对象	方位	距离（m）	保护标准
环境空气	邓家村村	W	350	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准
地表水	三道河	S	511	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的IV类标准
地下水	邓家村村水井	W	350	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准
生态环境	厂区周边农田、植被、农作物			加强绿化，严格控制占地范围

经现场勘查，已审批的环境影响评价报告表中的地理位置图与实际建设的地理位置是一致的，项目建成前后周围敏感保护目标未发生变化，未增加新的环境保护目标，四邻关系图见附图 2。

#### 2、平面布置

本次加油站基本呈长方形，坐南朝北。站区外北侧为 109 国道（主干路），东侧为加气站，西、北面均为空地。

站区依照功能分为站房、加油区、油罐区等，分别设加油站出、入口，出、入口间绿地内设加油站标志牌，场界处设 2.2 米高实体围墙与站外隔离。

站房为一层砖混结构，设有便利店、综合办公室、储藏室、值班、配电室、餐厅、厨房等。加油区布置在站房北侧，设 1 个加油罩棚，加油罩棚下共建有 6 台加油机。罩棚净高约 12m，投影面积约 1500m<sup>2</sup>。油罐区设在加油站内西南角，设有汽油储罐 2 个，柴油储罐 7 个，均为卧式覆土双层油罐。

加油站行车路面采用混凝土地面。站区内设有防雷、防静电接地装置。站内地形平坦，站区以 0.5% 的坡度坡向站外道路，利用场地路面排放雨水。

平面布置图见附图 3。

## 2.2 建设内容

本项目总占地面积 6492.97m<sup>2</sup>，其中站房建筑面积 496.65m<sup>2</sup>，钢罩棚投影面积 1500m<sup>2</sup>。项目油罐区设 S/F 双层卧式埋地油罐 9 个，其中汽油罐 2 个，单罐容积为 20m<sup>3</sup>；柴油罐 7 个，1 个 20m<sup>3</sup>，6 个 30m<sup>3</sup>。油品总容积为 240m<sup>3</sup>，折后油品总容积为 140m<sup>3</sup>，根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中的加油站等级划分标准的规定（总容积 90<V≤150m<sup>3</sup>、单罐容积：V≤50m<sup>3</sup>），本项目为二级加油站。

项目实际总投资为 700 万元，主要建设内容包括主体工程、辅助工程、公用工程、储运工程及环保工程。具体工程建设内容见表 2-2。

表 2-2 环评文件中的工程内容与实际建设内容对比表

工程名称	主要内容	环评阶段		实际建设内容	备注
		建设指标	结构		
主体工程	加油罩棚	1 座罩棚，面积 2010m <sup>2</sup>	钢网架结构	1 座罩棚，投影面积 1500m <sup>2</sup> ，钢网架结构	1500m <sup>2</sup>
	加油岛	8 座，8 台双枪加油机	/	6 座，2 台单枪汽油加油机，4 台双枪柴油加油机	6 座
	防渗罐池	内置双层储油罐 8 个，单罐容量 30m <sup>3</sup> ，汽油储罐 2 个，柴油储罐 6 个，总储油量 240m <sup>3</sup> ，折合计算储油量 150m <sup>3</sup>	承重防渗罐池，钢制卧式油罐，直径 2.5m，长 6.82 米，罐体壁厚 6mm，封头壁厚 8mm	内置 S/F 双层储油罐 9 个，汽油储罐 2 个，单罐容量 20m <sup>3</sup> ；柴油储罐 7 个，1 个 20m <sup>3</sup> ，6 个 30m <sup>3</sup> 。总储油量 240m <sup>3</sup> ，折合计算储油量 140m <sup>3</sup>	9 个

辅助工程	站房	496.65m <sup>2</sup> ，建设内容有便利店、值班室、活动室、办公室、储藏间、配电间	二层砖混，层高 3.9m	496.65m <sup>2</sup> ，建设内容有便利店、值班室、活动室、办公室、储藏间、配电间，一层砖混结构	一层
	消防设施	加油机共配备 8 具 8kg 手提式干粉灭火器，8 具 4kg 手提式干粉灭火器，1 具 35kg 推车式干粉灭火器，灭火毯 5 块、消防沙 2 方		加油站共配备 26 具 5kg 手提式干粉灭火器，3 具 35kg 推车式干粉灭火器，灭火毯 5 块、消防沙 2 方	增多
公用工程	给水	从邓家村拉水		从邓家村拉水	一致
	排水	雨水散排出站外，生活污水排入旱厕		雨水散排出站外，生活污水排入化粪池	化粪池
	供电	采用 380/220V 低压交流电源，由 YJV22-1kv-4×35mm <sup>2</sup> 电力电缆由站区外埋地引入		采用 380/220V 低压交流电源，由 YJV22-1kv-4×35mm <sup>2</sup> 电力电缆由站区外埋地引入	一致
	供热	办公室、值班室采用空调采暖，厨房采用电磁炉，微波炉		站房采用电采暖，厨房采用电磁炉，微波炉	电采暖
环保工程	生活污水	建 1 座防渗旱厕，生活污水排入旱厕，定期清掏，还田施肥		建 1 座 50m <sup>3</sup> 化粪池，生活污水排入化粪池，定期清掏，还田施肥	化粪池
	油气回收	配备 1 套卸油密闭油气回收装置，加油枪均配备加油油气回收装置		配备 1 套卸油密闭油气回收装置，加油枪均配备加油油气回收装置	一致
	生活垃圾	交由环卫部门统一处置		交由环卫部门统一处置	一致
	绿化、硬化	道路硬化、空地绿化等		场地全部硬化、绿化	一致
储运工程	汽车槽车	交由油品供应单位统一管理		交由油品供应单位统一管理	一致

本项目主要设备见表 2-3。

表 2-3 主要生产设备一览表

序号	设备名称	环评阶段		验收阶段		设置方式
		型号及规格	数量	型号及规格	数量	
1	汽油罐	30m <sup>3</sup>	2 个	20m <sup>3</sup>	2 个	埋地、双层
2	柴油罐	30m <sup>3</sup>	6 个	30m <sup>3</sup>	6 个	埋地、双层
				20m <sup>3</sup>	1 个	
3	潜泵型双枪汽油加油机	带二级油气回收系统	2 台	单枪汽油加油机、带二级油气回收系统	2 台	室外

4	潜泵型双枪柴油 加油机		6 台		4 台	室外
5	高液位报警仪	—	8 套	—	9 套	室内
6	量油器	DN100	8 套	DN100	9 套	
7	潜油泵	1.25KW	8 台	1.25KW	8 台	
8	液位检测仪		1 台		1 台	室内

## 2.3 主要原辅材料及水平衡

### 2.3.1 主要原辅材料

本项目汽油、柴油来源于中国石油山西公司大同分公司，项目供油由建设单位雇用油品运输单位去油品销售单位拉运。

### 2.3.2 水平衡

#### (1) 水源

本项目用水从邓家村拉水。

#### (2) 给水

①生活用水：项目职工 8 人，用水量按 90L/人·d 计，则职工生活用水量约 0.72m<sup>3</sup>/d；外来人员每天入厕人数按 108 计，用水量按 5L/人·次计，则外来人员生活用水量约 0.54m<sup>3</sup>/d，生活用水量共 1.26m<sup>3</sup>/d。

②非采暖季绿化及场地洒水用水：绿化及场地洒水用水量约为 2.3m<sup>3</sup>/d。

#### (3) 排水

本项目雨污分流，雨水由站区场地散排至公路，生活污水按用水量 80%计，则生活污水排放量约 1.0m<sup>3</sup>/d。水质相对较简单，排入化粪池定期清掏。

## 2.4 主要生产工艺流程及产污环节

### 2.4.1 主要生产工艺流程

本加油站采用潜油泵式加油工艺：装载有成品油的汽车槽车通过软管和导管，将成品油卸入加油站地埋式贮油罐内，加油机本身自带的泵将油品由储油罐吸到加油机内，经泵提升加压后给汽车油箱加油，每个加油枪设单独管线吸油。具体卸油、加油工序简述如下：

#### 1、卸油工序



汽柴油运输由有资质的专用车辆进行运输，油罐车采用卸油密闭式卸油方式，油罐车站后至密闭卸油台，检查安全设施是否安全有效后连接静电接地线，按规定备好消防器材，经计量后准备接卸。通过液位仪确认储油罐的空容量（以防止跑、冒油事故发生）后，槽车的油管及气相管同时与汽油罐的进油管接口和油气回收接口连接，做到接头结合紧密，卸油管自然弯曲，检查确认油罐计量孔密闭良好后开启罐车卸油阀。

本加油站建有卸油密闭油气回收装置，即一级油气回收装置，使卸油过程中挥发的油蒸汽经过收集重新回到槽车内，油蒸汽基本不外排。地下油罐有高液位报警功能的液位计。卸油完毕，经确认油品卸净后关好阀门，拆卸油管，盖严罐口处的卸油帽，收回静电导线，并引导油罐车离站。

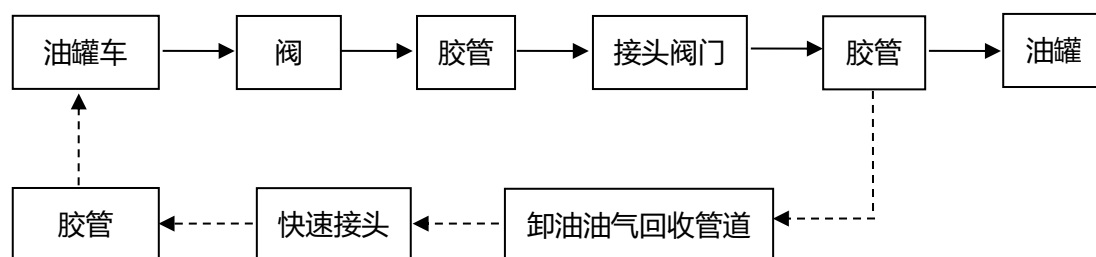
## 2、加油工序

加油机通过潜油泵把油品由储油罐中泵出到加油机中，流经精油滤、电磁阀、单向阀进入各自流量计，然后通过输油导管，由加油枪对外供油，再经加油枪加自汽车油箱内，同时油箱内的油气通过加油枪的油气回收系统返回储油罐。

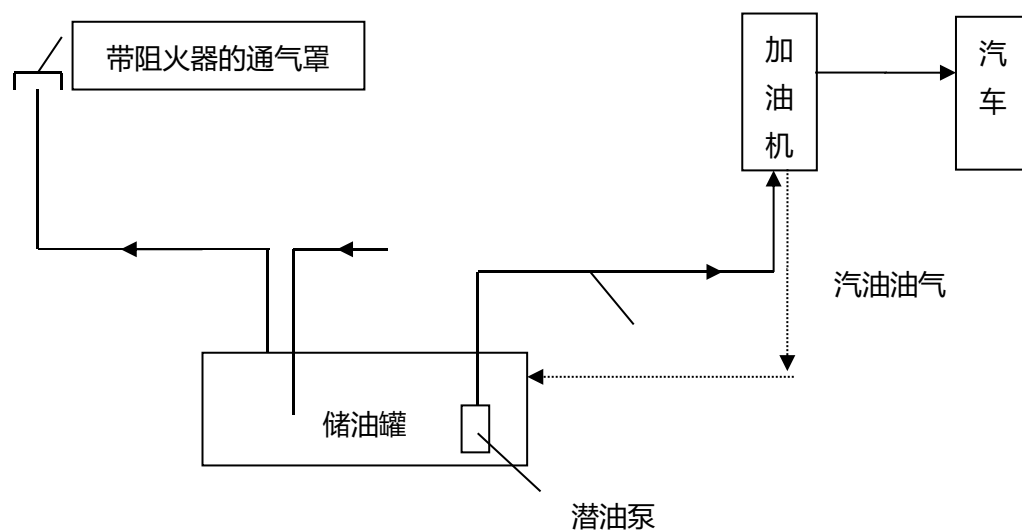
## 3、油罐清洗：

本项目油罐需定期由专业公司清洁。清洗后的废油渣均由专业公司回收带走，不在站内储存。

卸车流程：



加油流程：



运行阶段工艺流程及产污结点图见图 1。

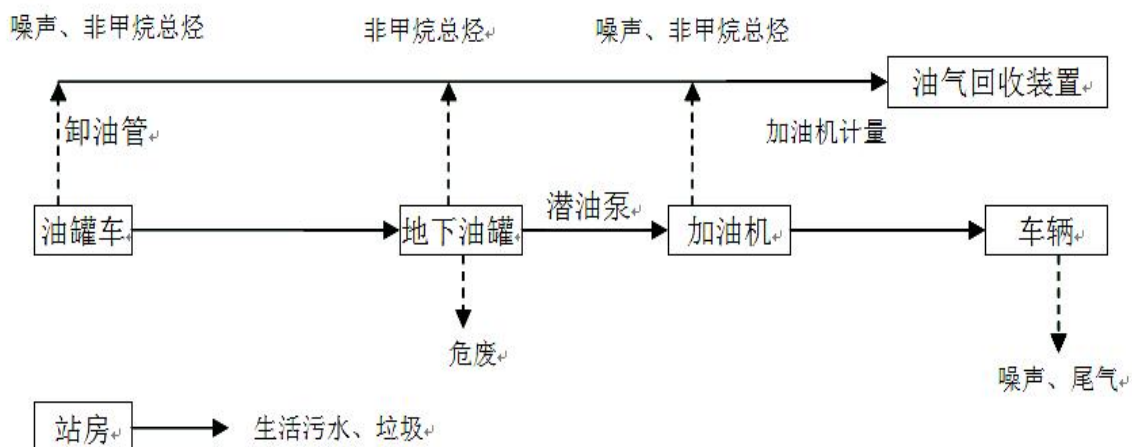


图 1 卸油及加油工艺流程及产排污环节

## 2.4.2 产污环节

### 1、废气产生环节

- (1) 卸油、储存、加油过程中挥发的非甲烷总烃以气态形式逸出；
- (2) 进出加油站的汽车尾气，主要污染物为烃类、CO、NO<sub>x</sub>。

### 2、废水产生环节

- (1) 办公、生活污水；

### 3、固废

- (1) 加油站职工及顾客产生的生活垃圾；
- (2) 含油废棉纱、废手套；

(3) 油罐沉积物，油泥、油渣；

#### 4、噪声

(1) 卸油、加油汽车产生的噪声；

(2) 加油机泵运行时产生的噪声。

#### 5、环境风险

(1) 产品运输的遗漏和地下储油罐渗漏及加油过程的遗洒是可能造成地表水和地下水污染的因素。

(2) 油罐的事故泄漏、着火或爆炸是引起大气及水污染的风险性因素。

### 2.5 项目变动情况

经现场调查，工程建设变动内容：

1、加油机由 8 台变更为 6 台，2 台双枪汽油加油机和 6 台双枪柴油加油机变更为 2 台单枪汽油加油机和 4 台双枪柴油加油机；储油罐由 8 个变为 9 个，总储油量未发生变化，折合计算储油量减少 10m<sup>3</sup>，根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）加油站等级未发生变化。

2、生活污水由原来排入旱厕改为排入化粪池；其它无变动。

根据环办环评函〔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”，本项目性质、地点、生产工艺、规模、环境保护设施未发生变化，因此，无重大变动。

## 表三环境保护设施

### 3.1 污染物治理/处置设施

#### 3.1.1 废水

本项目废水主要为生活污水，生活污水产生量约 1.0m<sup>3</sup>/d，主要污染物为 COD、BOD<sub>5</sub>、NH<sub>3</sub>-N，产生量少且水质简单，站内设置一座 50m<sup>3</sup>化粪池，生活污水排入化粪池后定期清掏处理。

#### 3.1.2 噪声

本项目在运行过程中产生噪声的主要有车辆、加油机、潜油泵等。等设备。加油机、油泵均使用低噪声设备，密闭隔声，运输车辆禁止鸣笛，因此，对周边声环境影响较小。

#### 3.1.3 废气

（1）卸油、加油过程油气无组织排放：污染物主要为非甲烷总烃。

本项目安装一套卸油密闭油气回收系统（一次回收），用于卸油过程油气回收。一套加油油气回收系统（二次回收），将汽油加油时油气进行回收。油气回收工艺：

卸油油气回收：

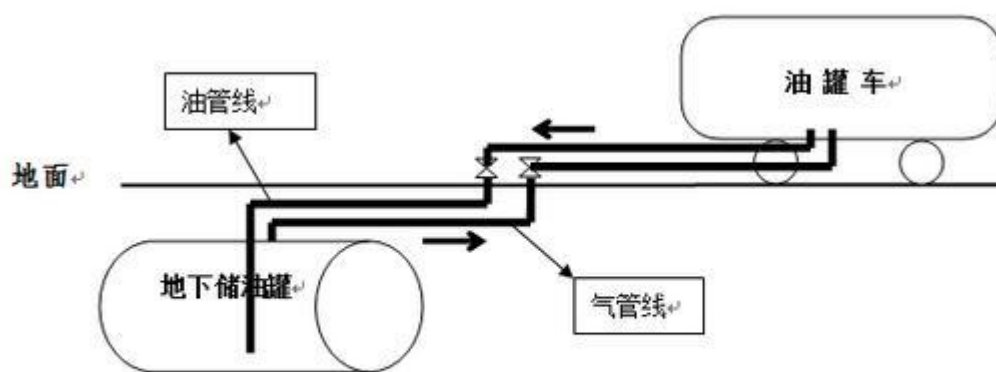
加油站卸油作业时，油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补气，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气，此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程，具体见图 2。

加油油气回收：

本加油站建设二次油气回收系统，即汽车在加油站加油时，通过加油机上的“油气回收真空泵”，再通过油气回收管道，把汽车油箱里的油气收集到加油站储油罐内。具体见图 3。

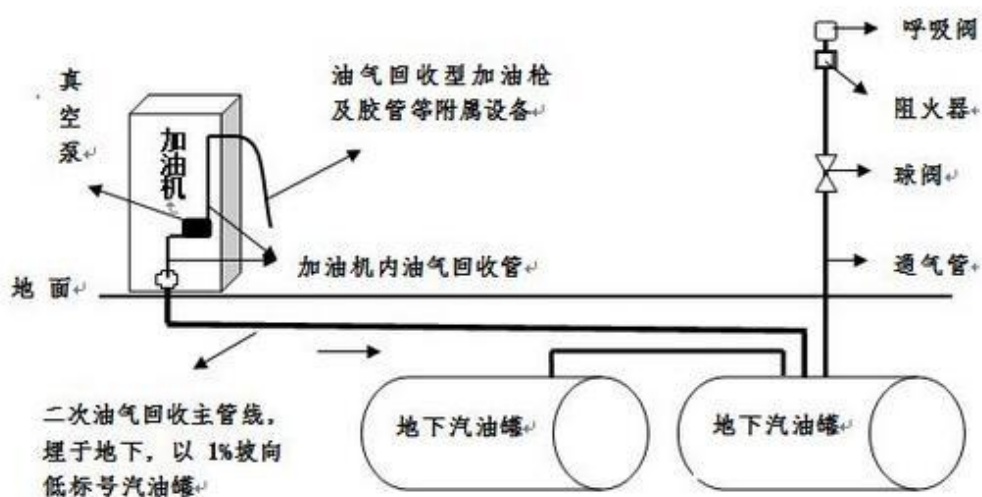
（2）汽车尾气

本项目进出的汽车均会排放尾气，汽车尾气中主要污染物为 CO、THC、NO<sub>x</sub> 等，由于地面停车场通风情况良好，进出车辆较少，尾气产生量很少，不会造成尾气集结。汽车尾气排放为无组织排放。



一次油气回收系统基本原理图

图2 卸油油气回收工艺



二次油气回收系统基本原理图

图3 加油油气回收工艺

### 3.1.4 固体废物

(1) 油罐清洗油泥油渣：本站油罐不在站内清洗，待清洗时委托有资质单位进行处理，不在本站清洗、处置。

(2) 含油废棉纱、废手套：产生量很少，约 0.01t/a，属于豁免危险，由环卫部门统一清运后处理。

(3) 生活垃圾：设置全封闭垃圾收集桶，收集后交由环卫部门统一清运后处理。

### 3.2 其他环境保护设施

本项目储油罐均采用 SF 双层油罐，油罐及管道采用防腐绝缘保护层防渗措施，地下储油罐区设置 2 台液位监控仪，2 台渗漏报警控制器以及 3 台静电接地报警仪，以及时发现地下油罐渗漏与否，防止地下水污染。

本项目危险化学品为车用燃油（汽油、柴油），油罐区位于站房西侧，设有 20m<sup>3</sup> 汽油储罐 2 个，20m<sup>3</sup> 柴油储罐 1 个，30m<sup>3</sup> 柴油储罐 6 个，均为卧式覆土双层油罐。厂区内配备有应急运输车辆、消防器材、应急抢险物资，具体储备情况见下表 3-1。

表 3-1 应急物资储备情况一览表

序号	名称	名称	数量	存放地点
1	应急运输	小轿车	1 辆	场内
2	应急救护	急救药箱	1 个	站房
3	消防器材	5kg 手提式干粉灭火器	26 具	场区
		35kg 推车式干粉灭火器	3 具	
		灭火毯	5 块	
		消防沙	2 方	
4	个人防护	防火服	3 套	站房
		安全带	2 条	
		绝缘手套	10 副	
		防静电工作服	12 套	
5	应急抢险	手提式防爆应急灯	2 个	
		铁锹	5 把	
		铁桶	4 个	
		警戒隔离带	5 条	

### 3.3 三同时落实情况

本项目实际总投资 700 万元，实际环保投资 15.8 万元，环保投资占总投资的 2.26%。环保设施投资情况见表 3-2，环评与实际建设情况一览表见表 3-3。

表 3-2 环保设施投资情况一览表

类型	排放源	污染物名称	环评防治措施	环评投资（万元）	实际投资（万元）
大气污染物	储油罐	非甲烷	采用地埋式工艺，放散管沿罩棚支撑柱引至高出棚顶 1.5m	-	-
	卸油损失	总烃	采用一级油气回收系统效率不低于 99%	3	3
	加油作业损失		共设置 2 台双枪汽油加油机，每枪均配	8	8

			置二级油气回收系统，效率不低于 90%		
	跑冒滴露损失		加强管理，提高从业人员技术水平	-	-
水污染	生活污水	COD BOD 氨氮	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏还田施肥	2	4
固体废物	油罐沉积物	废油	由专业清理机构全部回收，不在站内进行	-	-
	含油废沙	废油沙	混入生活垃圾，交由环卫部门统一处置。	0.1	0.1
	含油棉纱手套	含油物			
	生活垃圾	生活垃圾	设置垃圾箱，由当地环卫部门负责收集处理	0.2	0.2
噪声	加油泵	噪声	优化设备选型	0.5	0.5
	汽车		减速、禁止鸣笛等措施	-	-
合计		-	-	13.8	15.8

表 3-2 环评与实际建设情况一览表

类型	排放源 (编号)	污染物名称	环评防治措施	实际防治措施
大气污染物	储油罐挥发	非甲烷总烃	加强操作技术管理，采用密闭卸油方式，安装 1 套卸油油气回收装置、安装 2 台自带油气回收系统的汽油加油机	采用密闭卸油方式，安装 1 套卸油油气回收装置、安装 2 台自带油气回收系统的汽油加油机
	油罐车损失			
	加油站损失			
水污染物	生活污水	BOD <sub>5</sub> 、COD <sub>Cr</sub> 、SS、氨氮、石油类	生活污水排入旱厕	生活污水排入化粪池，定期清掏
固体废物	日常生活	生活垃圾	交由环卫部门统一清运后处理	垃圾桶收集后交由环卫部门统一清运后处理
	含油废沙	豁免危废		
	含油废棉纱等	豁免危废		
噪声	油罐车	噪声	车辆减速、限制鸣笛	选用低噪声设备，基础减振、厂房隔声
	加油机	噪声	选用低噪声设备	
	加油车辆	噪声	车辆减速、限制鸣笛	
	泵类	噪声	基础减振、厂房隔声、柔性接头	

表四建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门决定

#### 4.1 建设项目环评报告表的主要结论

##### 1、建设项目概况

右玉县邓家村加油站位于朔州市右玉县新城镇邓家村东 350m 处，109 国道南侧。为经省商务厅（晋商审[2018]65 号）确认规划的 29 座加油站之一。右玉县发展和改革局以右发改备案[2018]12 号文对右玉县邓家村加油站项目予以立项。

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）的等级划分标准，本加油站规模为二级加油站（折合计算油罐总容积  $V=150\text{m}^3$ ）。

##### 2、污染物排放情况

项目运营期间，大气污染物主要是卸油、储油、加油过程中排放的非甲烷总烃，以无组织形式排放，根据计算，本加油站油气改造后非甲烷总烃排放量为 0.87t/a（无组织），占成品油总销量的 0.25‰，年损失量不大。

废水主要为人员生活污水，产生量为  $419.75\text{m}^3/\text{a}$ ，排入旱厕定期清掏，不直接外排。

拟建项目的噪声污染源主要为加油机、潜油泵等产生的噪声及来往车辆的交通噪声，根据同类规模加油站类比，加油站正常运行时噪声值约为 65dB(A)以下。

本项目工作人员 8 人，产生垃圾量按  $0.5\text{kg}/\text{人}\cdot\text{天}$  计，本项目日产生生活垃圾量为  $4\text{kg}/\text{d}$ ，年运营时间按 365 天计，则年产生垃圾量约 1.46t/a。

地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。本清理过程由石油供应商安排专业公司负责，产生的废弃物由专业公司负责收运处置，不在站内暂存。

处理跑冒滴漏油污产生含油废沙量为  $1\text{m}^3/\text{a}$ ，使用后的含油废棉纱、废手套等产生量约为  $10\text{kg}/\text{a}$ ，根据《国家危险废物名录》（2016 版），废弃的含油抹布属于附录《危险废物豁免管理清单》中的危险废物，在所列的豁免环节，且满足相应的豁免条件时，可以按照豁免内容的规定实行豁免管理。

##### 3、主要环境影响

##### （1）大气环境影响

根据项目工艺流程分析，项目运行期大气污染物主要为卸油、储油、加油过程中



挥发的非甲烷总烃，汽车尾气。

在对废气采取了相应的治理措施后，各种污染物排放量很小，不会对周围的环境造成污染性影响。

## （2）水环境影响

本项目废水主要为办公生活产生的生活污水，排入旱厕，定期清掏还田施肥，对评价区水环境影响轻微。

## （3）噪声环境影响

主要噪声源来自项目区来往的机动车产生的交通噪声和加油泵等设备运行时产生的噪声，根据类比分析，声源强度在 60~80dB(A)之间。

本工程对产生强噪声的设备的合理布局，对车辆进站时减速、禁止鸣笛等管理措施，缓解了噪声对外环境的影响，厂界噪声可以满足要求。

## （4）固体废弃物影响

工程产生的生活办公垃圾，由当地环卫部门收集处理。项目产生的含油废油沙、含油棉纱、含油手套属豁免危废，混入生活垃圾，由当地环卫部门收集处理。采取上述措施后，该项目固体废弃物可等到妥善处置，对周围环境影响较小。

## 4、环境风险分析

加油站属易燃易爆场所，如果在设计和安装存在缺陷，设备质量不过关，生产过程中发生误操作或机电设备出故障及外力因素破坏等，就有可能引发风险事故，其主要类型是汽、柴油泄露，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故，造成人员伤亡及经济损失。

本项目正在办理安全现状评价，本项目在确保环境风险防范措施和应急预案落实到位的基础上，在加强风险管理的条件下和不发生大于报告设定的最大可信事故的条件下，项目选址和建设从环境风险的角度考虑是可以接受的。

因此，建议企业严格落实各项防火和安全措施，严防各类事故的发生。并从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，从而使工程环境风险降低到最低程度。在此基础上，本工程从环境风险上讲是可行的。

## 5、环境保护措施

本项目加油站 2 台汽油加油机均采用带二级油气回收系统的加油枪，处理效率达 90%。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，还田施肥，不直接外排地表，采取上述措施后，生活污水不会对周围环境带来不良影响。

加油站设置密闭垃圾桶收集生活垃圾，由环卫部门统一收集处理，对周围环境影响较小。

对于废棉纱、手套等豁免危废，混入生活垃圾，由环卫部门统一收集处理，对周围环境影响较小。

## 6、建议

(1) 加强环保治理设施的管理，确保设施的处理效果与运行率不低于设计标准。

(2) 加强对职工的安全生产教育和劳动保护，在生产过程中采取多种防触电、防污染等各种职业安全卫生防护措施。

(3) 地下油罐、输油管线须严格按照防渗、防漏、有监控装置的要求设计施工，使用密闭式卸油、加油设备。

(4) 对高噪声设备采取多种减振、隔振治理措施，以减少噪声影响。

(5) 严格落实各项消防措施，严防火灾或泄漏事故发生。

## 4.2 审批部门审批决定

右玉县邓家村加油：

你站报送的《右玉县邓家村加油站工程项目环境影响报告表》以下简称《报告表》收悉。经研究，现对《报告表》批复如下：

一、根据项目环境影响报告表结论以及专家组的技术审查意见，该项目符合国家产业政策。经采取《报告表》规定的污染治理措施后，污染物可以做到达标排放且满足总量控制要求，项目的投运不会对区域环境产生不良影响，我局同意你站在右玉县新城镇邓家村村东 350 米处进行加油站建设工程，建设内容主要为：加油罩棚 1 座，面积 2010m<sup>2</sup>，下设 4 条加油车道，加油岛 8 座，其中 30m<sup>3</sup> 汽油罐 2 个，30m<sup>3</sup> 柴油罐 6 个，储罐总容量 150m<sup>3</sup>，二级加油站，8 台潜泵型双枪汽油加油机，项目总投资 700 万元，其中环保投资 13.8 万元。

二、你单位在项目设计建设和管理中，必须严格落实《报告表》中提出的各项污

染防治措施，并重点做好以下工作：

1、加强加油罐与管道系统的管理与维修，使整个油品储存系统处于密闭化，严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。

2、固体废物中生活垃圾收集后由环卫部门统一处理，危废定期清运并最终由有资质的单位处置。

3、加强站内绿化和硬化，使站内无裸露地表，对硬化路面经常清扫和洒水，保持路面清洁和相对湿度。

4、减少加油站卸油、储油及加油过程造成的非甲烷烃损失，建设以密闭收集为基础的储油、加油、油气回收系统，采取措施后油气回收率大于 90%，非甲烷总烃排放浓度及排放量小于 1.75t/d，厂界浓度 $\leq 4\text{mg}/\text{Nm}^3$ 。

5、上述各项污染防治措施，在项目建设过程中须与主体工程同时设计，同时施工，同时投入运行。

三、项目竣工，你站须向我局申办项目竣工环境保护验收备案后，方可营运。

审批部门意见及实际建设完成情况见下表 4-1。

表 4-1 环评批复及实际完成情况一览表

环评批复要求	完成情况	备注
加强加油罐与管道系统的管理与维修，使整个油品储存系统处于密闭化，严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。	对油罐及管道系统定期检查维护，使整个油品储存系统处于密闭化	已落实
固体废物中生活垃圾收集后由环卫部门统一处理，危废定期清运并最终由有资质的单位处置。	生活垃圾收集后由环卫部门统一处理，含油废棉纱、废手套等产生量较少，属于豁免危废，与生活垃圾一同由环卫部门统一处理。	已落实
加强站内绿化和硬化，使站内无裸露地表，对硬化路面经常清扫和洒水，保持路面清洁和相对湿度。	站区场地已全部硬化处理。	已落实
减少加油站卸油、储油及加油过程造成的非甲烷烃损失，建设以密闭收集为基础的储油、加油、油气回收系统，采取措施后油气回收率大于 90%，非甲烷总烃排放浓度及排放量小于 1.75t/d，厂界浓度 $\leq 4\text{mg}/\text{Nm}^3$ 。	油罐设置油气回收系统，油罐设一级油气回收系统，汽油加油机采用二级油气回收。厂界非甲烷总烃排放浓度 $\leq 4\text{mg}/\text{Nm}^3$ 。	已落实
上述各项污染防治措施，在项目建设过程中须与主体工程同时设计，同时施工，同时投入运行。	本项目已落实三同时要求。	已落实

## 表五验收监测质量保证及质量控制

### 5.1 监测质量保证

为确保本次监测数据准确、可靠，代表性强，依据国家环境保护总局文件环发[2006]114号文关于印发《环境监测质量管理规定》、《环境监测人员持证上岗考核制度》通知和 HJ 630-2011《环境监测质量管理技术导则》的有关规定，我公司对监测全过程进行质量控制：

(1) 监测人员上岗资格证号见表 5-1；

(2) 监测仪器经过计量部门检定，并且在有效期内，监测使用仪器检定情况见表 5-2；

(3) 采样仪器校准情况见表 5-3；

(4) 按照要求对监测数据进行了“三校、三审”。

表 5-1 监测人员上岗证一览表

采样及现场 监测人员	姓名	刘佳朋	卜栋淦
	上岗证号	SHJC2018033	SHJC2019056
检测人员	姓名	雷海鹏	——
	上岗证号	SHJC2020095	——
报告编写人员	姓名	李玉芳	——
	上岗证号	SHJC2019078	——

表 5-2 监测使用仪器检定情况一览表

仪器名称	仪器型号	仪器编号	监测因子	检定/校准单位	检定/校准有效期
气相色谱仪	GC-2060	A024	非甲烷总烃	福建安正计量检测有限公司	2022/11/24
多功能声级计	AWA5680	D013	L <sub>10</sub> 、L <sub>50</sub> 、 L <sub>90</sub> 、L <sub>eq</sub>	山西省计量科学研究院	2022/9/9

表 5-3 监测仪器校准结果

仪器名称及型号	仪器编号	标准数值 (dB)	测试前校准值 (dB)	测试后校准值 (dB)	允差 (dB)	校准结果
多功能声级计 AWA5680	D013	94.0	93.8	93.8	±0.5 dB	合格

### 5.2 监测分析方法

表 5-4 监测分析方法

监测类别	监测项目	采样方法依据	分析方法	分析方法来源	检出限/最低检出浓度
无组织废气	非甲烷总烃	HJ/T 55-2000 大气污染物无组织排放监测技术 导则	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	0.07mg/m <sup>3</sup>
噪声	L <sub>10</sub> 、L <sub>50</sub> 、 L <sub>90</sub> 、L <sub>eq</sub>	GB 12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准 5 测量 方法			——

## 表六验收监测内容

### 6.1 监测内容

山西蓝标检测技术有限公司受右玉县邓家村加油站委托，于 2022 年 3 月 24 日至 3 月 25 日对右玉县邓家村加油站污染源进行了现场监测，监测内容如下：

表 6-1 监测点位、项目及频次

监测类别	监测点位	监测项目	监测频次	监测要求
无组织废气	厂界下风向 1#-4#	非甲烷总烃	监测 2 天、每天 3 次	记录风速、风向、气温、气压等气象条件
噪声	厂界 1#-4#	L <sub>10</sub> 、L <sub>50</sub> 、 L <sub>90</sub> 、Leq	监测 2 天，昼夜 各 1 次	无雨雪、无雷电，风速小于 5m/s

### 6.2 监测点位

监测点位示意图如下：

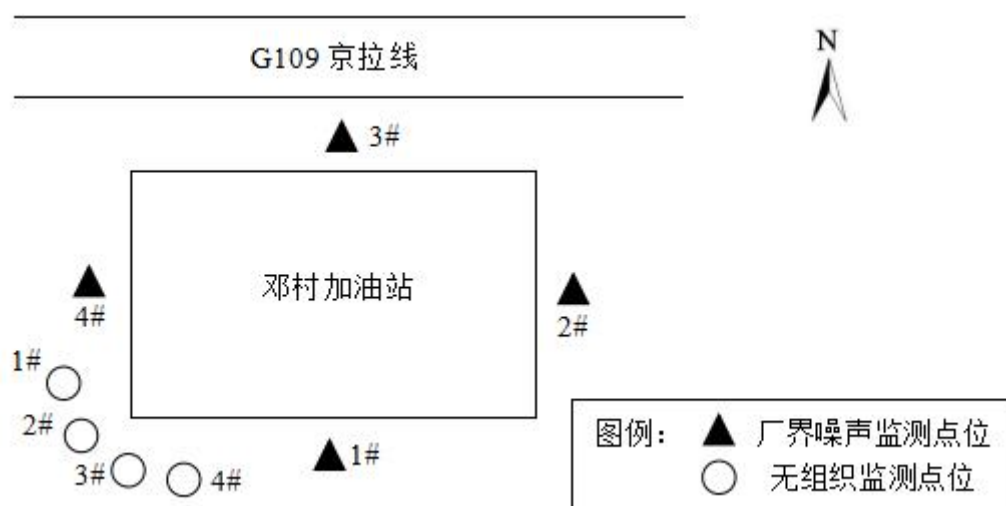


图 4 厂界无组织和噪声监测点位示意图

## 表七验收监测结果

### 7.1 监测工况

监测期间，运行工况稳定正常，各项环保设施运行良好。

### 7.2 监测结果

项目废气无组织排放监测结果见表 7-1。

表 7-1 厂界无组织监测结果及达标情况表

监测日期 及频次	监测 点位	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	天气 状况
2022.3.24 第一次	下风向 1#	1.97	NE	1.6	6.3	85.2	晴
	下风向 2#	2.84					
	下风向 3#	3.57					
	下风向 4#	3.07					
	最大值	3.57					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.24 第二次	下风向 1#	2.75	NE	1.3	10.7	85.0	晴
	下风向 2#	2.25					
	下风向 3#	3.14					
	下风向 4#	2.99					
	最大值	3.14					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.24 第三次	下风向 1#	2.72	NE	1.8	10.6	85.0	晴
	下风向 2#	2.24					
	下风向 3#	2.53					
	下风向 4#	2.55					
	最大值	2.72					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.25 第一次	下风向 1#	3.23	NE	2.0	6.4	85.2	晴
	下风向 2#	2.13					
	下风向 3#	2.24					
	下风向 4#	2.16					
	最大值	3.23					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					

2022.3.25 第二次	下风向 1#	3.31	NE	1.5	9.8	85.1	晴
	下风向 2#	1.81					
	下风向 3#	2.20					
	下风向 4#	1.92					
	最大值	3.31					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.25 第三次	下风向 1#	3.58	NE	1.8	9.0	85.1	晴
	下风向 2#	2.09					
	下风向 3#	2.26					
	下风向 4#	2.00					
	最大值	3.58					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					

由监测结果可知，厂界无组织非甲烷总烃监控点排放浓度值范围在2.72~3.58mg/m<sup>3</sup>之间，均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表3油气浓度无组织排放限值（4.0mg/m<sup>3</sup>），达标率100%。

表 7-2 厂界噪声监测结果一览表

单位：dB(A)

监测日期	监测点位	昼间（7:00-7:30）						夜间（22:00-22:20）					
		L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准限值	达标情况	L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准限值	达标情况
2022.3.24	厂界 1#	54.2	51.2	48.4	51.8	60	达标	46.6	43.8	41.4	44.4	50	达标
	厂界 2#	61.2	57.6	54.2	58.3	70	达标	50.8	48.4	46.2	48.8	55	达标
	厂界 3#	60.0	56.8	53.0	57.2	70	达标	53.0	50.0	47.2	50.4	55	达标
	厂界 4#	59.8	56.2	52.4	56.8	70	达标	51.4	48.8	45.8	49.3	55	达标
监测日期	监测点位	昼间（7:00-7:20）						夜间（22:00-22:20）					
		L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准限值	达标情况	L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准限值	达标情况
2022.3.25	厂界 1#	53.0	49.8	46.8	51.6	60	达标	46.2	43.8	41.4	44.5	50	达标
	厂界 2#	59.8	57.0	54.4	57.4	70	达标	50.2	48.0	45.4	48.5	55	达标



厂界 3#	60.2	57.8	55.4	58.2	70	达标	51.0	48.2	45.4	48.5	55	达标
厂界 4#	58.8	56.0	53.6	56.9	70	达标	50.6	47.2	44.2	48.2	55	达标

由监测结果可知，本项目厂界两天昼间噪声监测值范围为 51.8~58.3dB（A），夜间噪声监测值范围为 44.4~50.4dB（A），噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准，达标率 100%。

## 表八验收监测结论

### 1、废气监测结果：

验收监测结果表明，本项目厂界无组织非甲烷总烃监控点排放浓度值范围在 2.72~3.58mg/m<sup>3</sup> 之间，均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）表 3 油气浓度无组织排放限值（4.0mg/m<sup>3</sup>），达标率 100%。

### 2、厂界噪声监测结果：

验收监测结果表明，项目厂界两天昼间噪声监测值范围为 51.8~58.3dB（A），夜间噪声监测值范围为 44.4~50.4dB（A），噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准，达标率 100%。

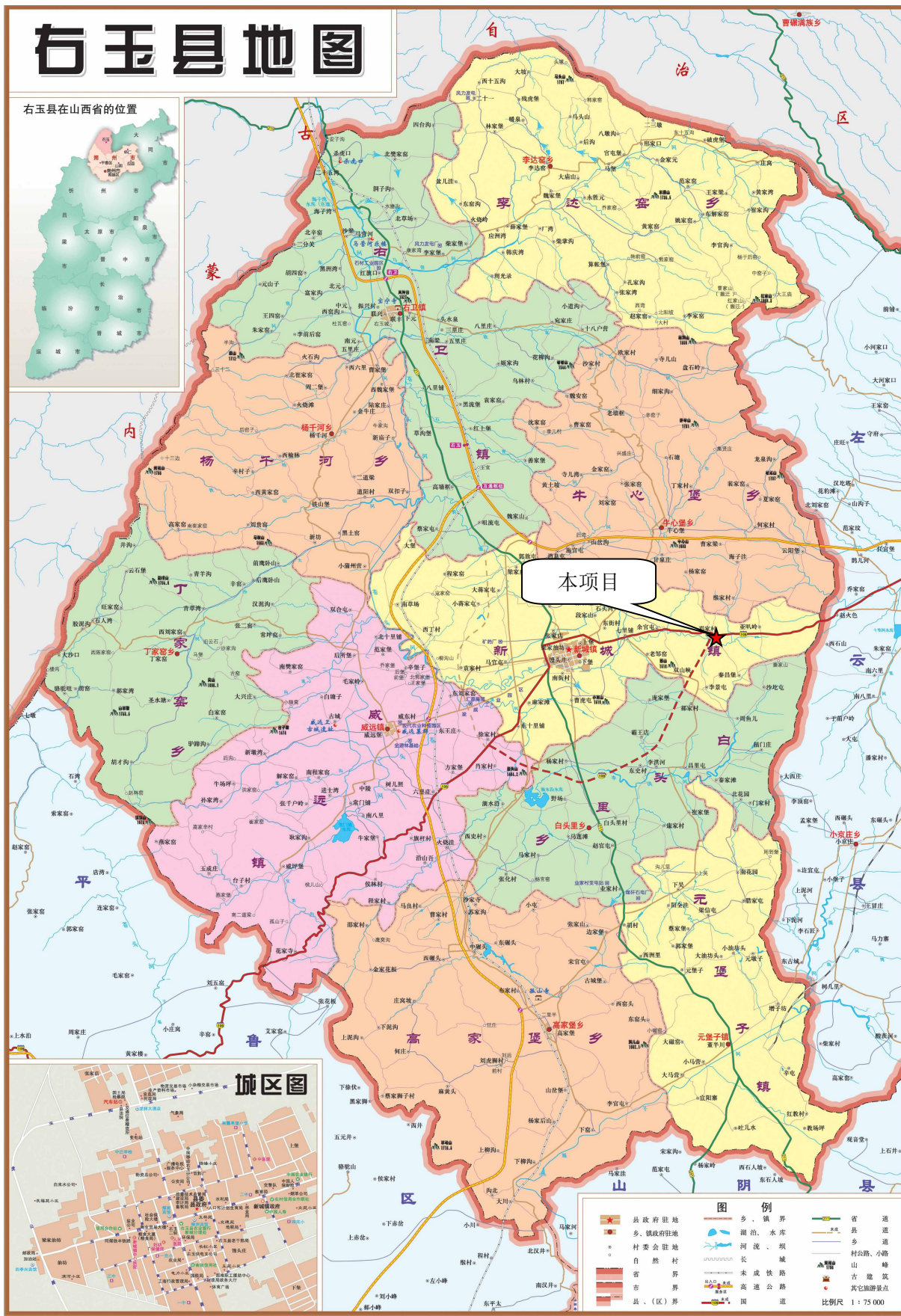
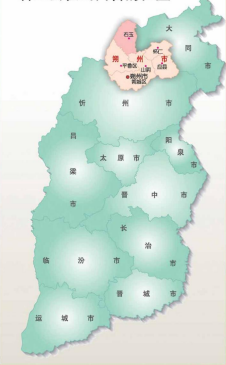
### 3、总量

本项目无总量控制指标。

综上所述，本项目可通过竣工环境保护验收。

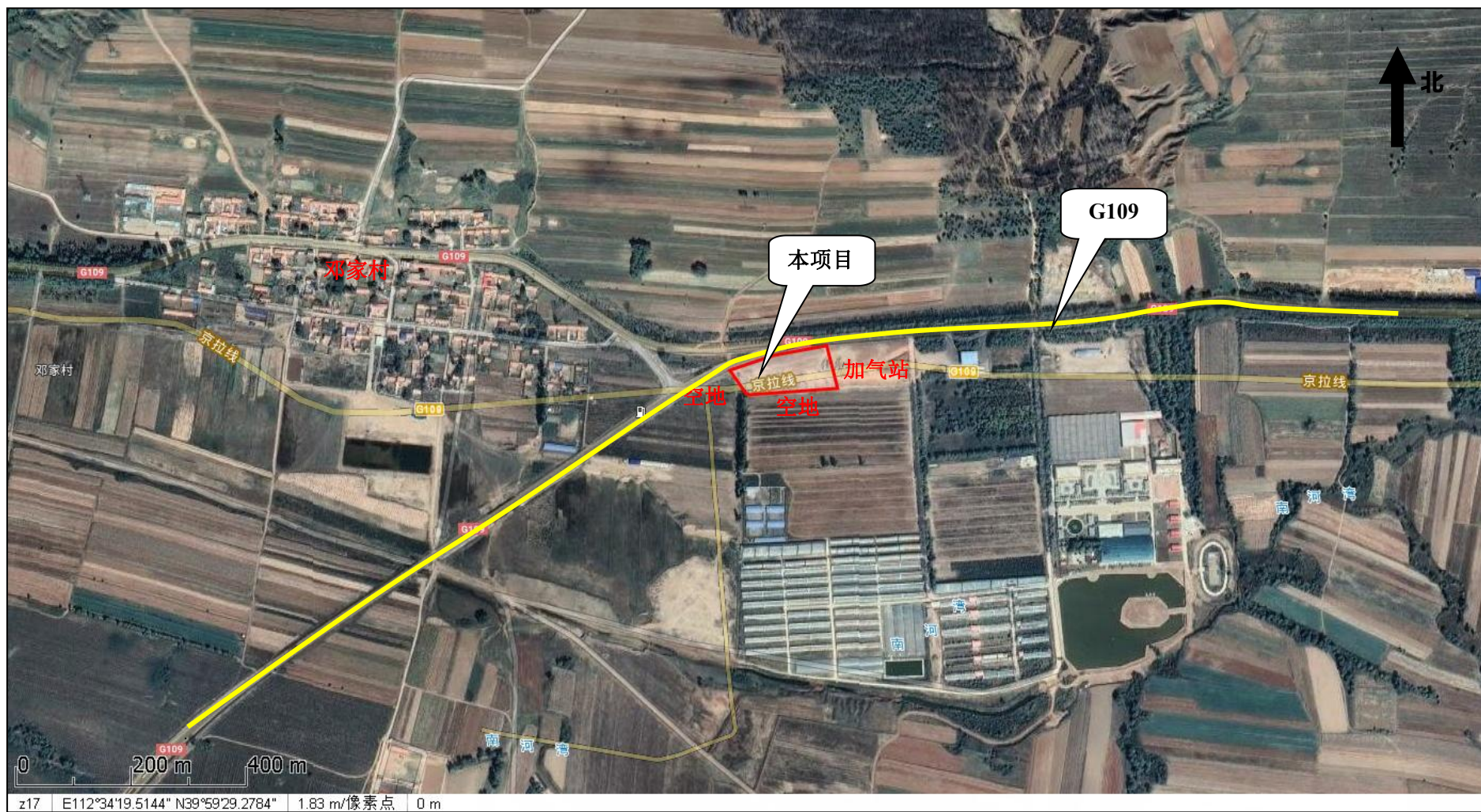
# 右玉县地图

右玉县在山西省的位置

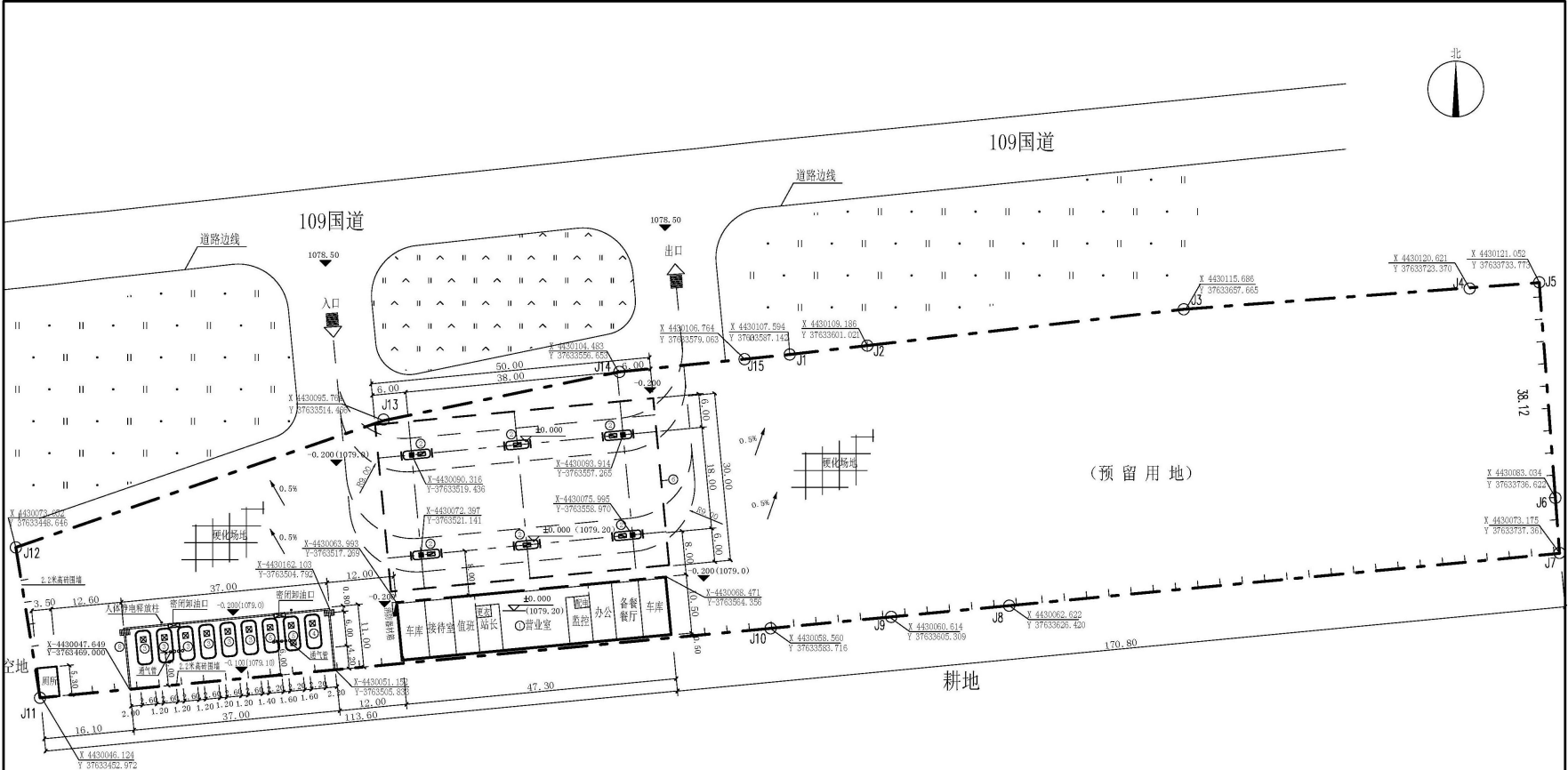


附图1 地理位置图





附图 2 项目四邻关系图



说明: 1. 本设计为加油站总平面图。  
施工前应核对该地及道路标高, 无误后方可施工。  
站内地面排水坡度为0.5%, 排向站外。  
2. 油罐采用双层油罐, 30M<sup>3</sup> X6+20M<sup>3</sup> X1 (柴油), 20M<sup>3</sup> X2 (汽油), 为二级加油站。  
根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012, 2014年版) 本站为二级加油站。  
采用一机多枪加油机时, 放枪位应有文字和颜色标识。  
3. 备餐\*餐厅采用电磁灶具, 不得使用明火设备, 车库不得停放危险物储罐车。  
站内绿化不得种植油性植物。  
4. 本加油站设计未经住建、消防、应急管理等部门审核通过不得进行施工。  
5. 本图中所示各建筑物功能, 施工过程中不得随意变更。  
6. 凡本设计未详尽之处, 均应按国家现行规范、规程等严格执行。

建设项目一览表

项目编号	项目名称	备注
①	站房	站房为一层砖混结构 建筑面积96.65平方米 高度4.7米 建筑耐火等级为二级
②	双枪加油机	6台 (潜油泵型)
③	30立方米柴油罐	6个 (S/F双层油罐)
④	20立方米柴油罐	1个 (S/F双层油罐)
⑤	20立方米汽油罐	2个 (S/F双层油罐)
⑥	罩棚	罩棚为钢网架结构 投影面积1500平方米 (建筑面积750平方米) 高度12米
⑦	站区实体围墙	围墙高度2.2米, 做法见12J9-1-1
⑧	罐区围堰	围堰围堰高度0.6米, 做法见12J10-75-8
备注:		

图例	
1	人孔井盖
2	加油岛及加油机
3	实体砖砌围墙
4	绿化绿地
5	道路
6	油罐
7	消防设施

图例	
1	拟建站房、附属用房
2	拟建加油罩棚
3	拆除建筑
4	其它建筑

总平面布置图 1: 500

山西省商业设计院	审定	李江	设计证书号: A214005079
	校核	陈慧敏	设计号 JYZ-YY-2001
右玉县邓家村加油站	设计	李江	图号 建总-01
总图	制图		比例 1: 500
	描图		日期 2020.10 太原

附图3 项目总平面布置图



# 右玉县发展和改革局企业投资项目备案证

右发改备案〔2018〕12号

右玉县邓家村加油站:

接你公司报来右玉县邓家村加油站建设项目有关材料收悉,经审查,该项目符合国家产业政策和《山西省企业投资项目备案暂行办法》的有关要求,且该项目已经省商务厅确认规划(晋商审〔2018〕65号),准予备案。现就备案的有关事项通知如下:

一、项目名称:右玉县邓家村加油站建设项目。

二、建设地点:右玉县邓家村。

三、建设规模及内容:该项目总占地面积 6492.97 m<sup>2</sup>,总建筑面积 2506.65m<sup>2</sup>,其中:站房 496.65m<sup>2</sup>,钢罩棚面积 2010.00m<sup>2</sup>,四条加油车道。储罐总容量 240m<sup>3</sup>,设加油机数量 8 台,均为潜泵型双枪加油机。主要建设内容为土建及硬化、绿化等配套工程。

四、总投资及资金来源:项目总投资 700 万元,资金来源为全部企业自筹解决。

---

五、本备案文件有效期为 2 年，自发布之日起计算，在备案文件有效期内，取得对该项目土地、规划、环保、节能、安全、消防等行政部门许可文件后开工建设。未开工建设的项目，项目单位应在备案文件有效期届满 30 日前向我局申请延期。延期最长不超过 1 年。项目在备案文件有效期内未开工建设也未申请延期的，或虽提出延期申请但未获批准的，本备案文件自动失效。

右玉县发展和改革局

2018 年 5 月 24 日



# 右玉县环境保护局

---

右环函〔2018〕125号

## 关于《右玉县邓家村加油站工程项目环境影响报告表》的批复

右玉县邓家村加油站：

你站报送的《右玉县邓家村加油站工程项目环境影响报告表》以下简称《报告表》收悉。经研究，现对《报告表》批复如下：

一、根据项目环境影响报告表结论以及专家组的技术审查意见，该项目符合国家产业政策。经采取《报告表》规定的污染治理措施后，污染物可以做到达标排放且满足总量控制要求，项目的投运不会对区域环境产生不良影响，我局同意你站在右玉县新城镇邓家村村东350米处进行加油站建设工程，建设内容主要为：加油罩棚1座，面积2010m<sup>2</sup>，下设4条加油车道，加油岛8座，其中30m<sup>3</sup>汽油罐2个，30m<sup>3</sup>柴油罐6个，储罐总容量为150m<sup>3</sup>，二级加油站，8台潜泵型双枪加油机，项目总投资700万元，其中环保投资13.8万元。

二、你单位在项目设计建设和管理中，必须严格落实《报告表》中提出的各项污染防治措施，并重点做好以下工作：

---



1、加强加油罐与管道系统的管理与维修，使整个油品储存系统处于密闭化，严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。

2、固体废物中生活垃圾收集后由环卫部门统一处理，危废定期清运并最终由有资质的单位处置。

3、加强站内绿化和硬化，使站内无裸露地表，对硬化路面经常清扫和洒水，保持路面清洁和相对湿度。

4、减少加油站卸油、储油及加油过程造成的非甲烷烃损失，建设以密闭收集为基础的储油、加油、油气回收系统，采取措施后油气回收率大于 90%，非甲烷总烃排放浓度及排放量小于 1.75t/d，厂界浓度  $\leq 4\text{mg}/\text{Nm}^3$ 。

5、上述各项污染防治措施，在项目建设过程中须与主体工程同时设计，同时施工，同时投入运行。

三、项目竣工，你站须向我局申办项目竣工环境保护验收备案后，方可营运。



# 产 品 合 格 证



制造单位 大同市南郊区奇辉金属制作有限公司

制造许可证编号 (晋) XK12-002-00002

产品名称 S/F 储存罐 类别 常压

设计单位 大同市诚信化工工程设计有限责公司

图号 20170701

产品编号 CG20 制造编号 GC 20-3

制造完成日期 2021 年 5 月 18 日

本压力容器产品经质量检验符合《钢制常压容器》，设计图样和技术条件的要求。

质量总检验员签字 马涛 2021年5月18日

质量检验专章(公章) 2021年5月18日





180412050917  
有效期至2024年07月11日

# 监测报告

蓝标检字第 Y220325 号

项目名称: 右玉县邓家村加油站新建项目竣工环境保护验收  
监测

委托单位: 右玉县邓家村加油站



单位名称: 山西蓝标检测技术有限公司

报告日期: 2022年4月15日



## 注意事项

- 1、报告无我单位“检验专用章”或检验单位公章无效。
- 2、复制报告未重新加盖我单位“检验专用章”或检验单位公章无效。
- 3、报告无主检、审核、批准人签章无效、报告涂改无效。
- 4、对检测报告若有异议，应于收到报告十五日内向检验单位提出，逾期不予处理。
- 5、委托检验仅对送检样品负责；委托检测报告中的第三方信息由委托方提供并对其真实性负责。
- 6、需要退还的样品及其包装物可在收到报告十五日内领取。逾期不领者，视弃样处理。
- 7、不盖 CMA 章的报告，仅做内部参与，不具对社会的证明作用。

### 通讯资料：

山西蓝标检测技术有限公司

地址：山西省综改示范区太原学府园区物联网产业园区 2 号地 F 座北侧 12 层 1202 室

电话：0351-7625118

邮箱：[lanbiaojiance@163.com](mailto:lanbiaojiance@163.com)

网址：[www.sxlbjc.com](http://www.sxlbjc.com)



# 检验检测机构 资质认定证书

证书编号:180412050917

名称:山西蓝标检测技术有限公司

地址:山西省综改示范区太原学府园区物产城产业园区2号地F座北侧12层1202室

经审查,你机构具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,经批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果。特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



180412050917

发证日期:2021年04月30日

有效期至2024年07月11日

发证机关:山西省市场监督管理局



提示:1.应在法人资格证书有效期内开展工作。2.应在证书有效期届满前3个月提出复查申请,逾期不申请此证书注销。  
本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

项 目 名 称：右玉县邓家村加油站新建项目竣工环境保护验收监测

报 告 编 写 人：李玉芳

校 核 人：王五云

审 核 人：徐敏

批 准 人：卜栎淦

签 发 日 期：2022 年 4 月 15 日

监测参与人员：刘佳朋、卜栎淦、雷海鹏

采样及现场 监测人员	姓 名	刘佳朋	卜栎淦
	上岗证号	SHJC2018033	SHJC2019056
检测人员	姓 名	雷海鹏	——
	上岗证号	SHJC2020095	——
报告编写人员	姓 名	李玉芳	——
	上岗证号	SHJC2019078	——

## 目 录

1、监测任务简况.....	1
2、监测内容.....	1
3、监测分析方法.....	1
4、执行标准.....	1
5、监测质量保证.....	2
6、监测结果.....	2
监测点位示意图.....	4
现场监测照片： .....	5



1、监测任务简况

山西蓝标检测技术有限公司依据“右玉县邓家村加油站新建项目竣工环境保护验收监测方案”中的相关内容，于 2022 年 3 月 24 日至 3 月 25 日对该项目的废气和噪声进行了现场监测，监测任务基本情况见表 1。

表 1 监测任务基本情况一览表

项目名称	右玉县邓家村加油站新建项目竣工环境保护验收监测		
委托单位	右玉县邓家村加油站		
联系人	乔总	联系电话	13753099388
受测单位	右玉县邓家村加油站		
受测单位地址	右玉县新城镇邓家村村东 350m 处		
备注	监测任务信息由委托单位提供		

2、监测内容

表 2 监测点位、项目、频次一览表

监测类别	监测点位	监测项目	监测频次	监测要求
无组织废气	厂界下风向 1#-4#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次	同时记录风速、风向、气温、气压等参数
噪声	厂界南 1#、厂界东 2#、 厂界北 3#、厂界西 4#	Leq、L10、L50、 L90	监测 2 天，昼夜各一次	无雨雪、无雷电，风速小于 5m/s

3、监测分析方法

表 3 监测分析方法一览表

监测类别	监测项目	采样方法依据	分析方法	分析方法来源	检出限/最低检出浓度
无组织废气	非甲烷总烃	HJ/T 55-2000 大气污染物无组织排放监测技术导则	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	0.07mg/m³
噪声	Leq、L10、L50、L90	《工业企业厂界环境噪声排放标准》5 测量方法		GB 12348-2008	——

4、执行标准

表 4 执行标准一览表

污染源类别	污染源名称	标准名称	污染物名称	单位	标准限值	
无组织废气	厂界	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 无组织排放限值	非甲烷总烃	mg/m³	4.0	
噪 声	厂界南 1#	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008 中 2 类标准限值	L <sub>eq</sub>	dB（A）	昼间	60
				dB（A）	夜间	50
	厂界东 2#、厂界北 3#、厂界西 4#	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008 中 4 类标准限值	L <sub>eq</sub>	dB（A）	昼间	70
				dB（A）	夜间	55
备注	执行标准由委托单位提供					



5、监测质量保证

为确保本次监测数据准确、可靠，代表性强，依据国家环境保护总局文件环发[2006]114号文关于印发《环境监测质量管理规定》、《环境监测人员持证上岗考核制度》通知和 HJ 630-2011《环境监测质量管理技术导则》的有关规定，我公司对监测全过程进行质量控制：

- (1) 监测仪器经过计量部门检定，并且在有效期内，监测使用仪器检定情况见表 5-1；
- (2) 采样仪器校准情况见表 5-2；
- (3) 按照要求对监测数据进行了“三校、三审”。

表 5-1 监测使用仪器检定情况一览表

仪器名称	仪器型号	仪器编号	监测因子	检定/校准单位	检定/校准有效期
气相色谱仪	GC-2060	A024	非甲烷总烃	福建安正计量检测有限公司	2022/11/24
多功能声级计	AWA5680	D013	L <sub>eq</sub> 、L <sub>10</sub> 、L <sub>50</sub> 、L <sub>90</sub>	山西省计量科学研究院	2022/9/9

表 5-2 监测仪器校准结果一览表

仪器名称	仪器型号	仪器编号	标准数值 (dB)	测试前校准值 (dB)	测试后校准值 (dB)	允差	校准结果
多功能声级计	AWA5680	D013	94.0	93.8	93.8	±0.5 dB	合格

6、监测结果

表 6-1 噪声监测结果及达标情况一览表 单位：dB(A)

监测日期	监测点位	昼间（7:00-7:30）						夜间（22:00-22:20）					
		L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准 限值	达标 情况	L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准 限值	达标 情况
2022.3.24	厂界南 1#	54.2	51.2	48.4	51.8	60	达标	46.6	43.8	41.4	44.4	50	达标
	厂界东 2#	61.2	57.6	54.2	58.3	70	达标	50.8	48.4	46.2	48.8	55	达标
	厂界北 3#	60.0	56.8	53.0	57.2	70	达标	53.0	50.0	47.2	50.4	55	达标
	厂界西 4#	59.8	56.2	52.4	56.8	70	达标	51.4	48.8	45.8	49.3	55	达标
监测日期	监测点位	昼间（7:00-7:20）						夜间（22:00-22:20）					
		L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准 限值	达标 情况	L <sub>10</sub>	L <sub>50</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	标准 限值	达标 情况
2022.3.25	厂界南 1#	53.0	49.8	46.8	51.6	60	达标	46.2	43.8	41.4	44.5	50	达标
	厂界东 2#	59.8	57.0	54.4	57.4	70	达标	50.2	48.0	45.4	48.5	55	达标
	厂界北 3#	60.2	57.8	55.4	58.2	70	达标	51.0	48.2	45.4	48.5	55	达标
	厂界西 4#	58.8	56.0	53.6	56.9	70	达标	50.6	47.2	44.2	48.2	55	达标

表 6-2 无组织废气监测结果及达标情况一览表

监测时间及频次	监测点位	非甲烷总烃 mg/m <sup>3</sup>	风向	风速 m/s	气温 ℃	气压 kPa	天气状况
2022.3.24 第一次	下风向 1#	1.97	NE	1.6	6.3	85.2	晴
	下风向 2#	2.84					
	下风向 3#	3.57					
	下风向 4#	3.07					
	最大值	3.57					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.24 第二次	下风向 1#	2.75	NE	1.3	10.7	85.0	晴
	下风向 2#	2.25					
	下风向 3#	3.14					
	下风向 4#	2.99					
	最大值	3.14					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.24 第三次	下风向 1#	2.72	NE	1.8	10.6	85.0	晴
	下风向 2#	2.24					
	下风向 3#	2.53					
	下风向 4#	2.55					
	最大值	2.72					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					

(续) 表 6-2 无组织废气监测结果及达标情况一览表

监测时间及频次	监测点位	非甲烷总烃 mg/m³	风向	风速 m/s	气温 ℃	气压 kPa	天气状况
2022.3.25 第一次	下风向 1#	3.23	NE	2.0	6.4	85.2	晴
	下风向 2#	2.13					
	下风向 3#	2.24					
	下风向 4#	2.16					
	最大值	3.23					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.25 第二次	下风向 1#	3.31	NE	1.5	9.8	85.1	晴
	下风向 2#	1.81					
	下风向 3#	2.20					
	下风向 4#	1.92					
	最大值	3.31					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					
2022.3.25 第三次	下风向 1#	3.58	NE	1.8	9.0	85.1	晴
	下风向 2#	2.09					
	下风向 3#	2.26					
	下风向 4#	2.00					
	最大值	3.58					
	标准限值	4.0					
	达标情况	达标					

监测点位示意图

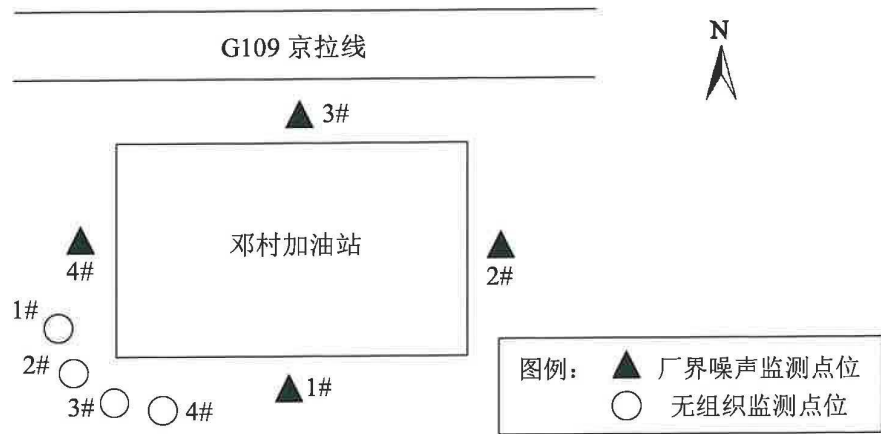


图 1 厂界无组织及噪声监测点位示意图

现场监测照片：



无组织



噪声

---以下无正文---

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：右玉县邓家村加油站

填表人（签字）：乔志坚

项目经办人（签字）：蔺蛟龙

建设项目	项目名称		右玉县邓家村加油站				项目代码		/		建设地点		右玉县新城镇邓家村东 350m 处			
	行业类别（分类管理名录）		【五十、社会事业与服务业】中【119、加油、加气站】				建设性质		新建（√） 改扩建 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		东经 112°35'21.16"，北纬 39°59'41.37"			
	设计生产能力		2 座 30m³汽油罐，6 座 30m³柴油罐				实际生产能力		2 座 20m³汽油罐，1 座 20m³柴油罐，6 座 30m³柴油罐		环评单位		山西华特森环境工程有限公司			
	环评文件审批机关		原右玉县环境保护局				审批文号		右环函〔2018〕125 号		环评文件类型		环境影响报告表			
	开工日期		2020 年 11 月				竣工日期		2021 年 10 月		排污许可证申领时间		2021 年 11 月 17 日			
	环保设施设计单位		山西省商业设计院				环保设施施工单位		山西润诚建筑工程有限公司		本工程排污许可证编号		91140623MA0JT3FW8F001Y			
	验收单位		右玉县邓家村加油站				环保设施监测单位		山西蓝标检测技术有限公司		验收监测时工况		/			
	投资总概算（万元）		700				环保投资总概算（万元）		13.8		所占比例（%）		1.97			
	实际总投资		700				实际环保投资（万元）		15.8		所占比例（%）		2.26			
	废水治理（万元）		4	废气治理（万元）		11	噪声治理（万元）		0.5	固体废物治理（万元）		0.3	绿化及生态（万元）		/	其他（万元）
新增废水处理设施能力		/				新增废气处理设施能力		/		年平均工作时		8760				
运营单位			右玉县邓家村加油站				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91140623MA0JT3FW8F			验收时间		2022 年 5 月	
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															

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