

黄冈市华峰天然气有限公司
浠水县三台加油站
项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：黄冈市华峰天然气有限公司

编制单位：黄冈市华峰天然气有限公司

二〇二一年五月

黄冈市华峰天然气有限公司
浠水县三台加油站
项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：黄冈市华峰天然气有限公司

编制单位：黄冈市华峰天然气有限公司

二〇二一年五月

建设单位：黄冈市华峰天然气有限公司

法人代表：艾建华

编制单位：黄冈市华峰天然气有限公司

编制单位法人代表：艾建华

建设单位：黄冈市华峰天然气有限公司（盖章）

电话：13636028039

地址：浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧

编制单位：黄冈市华峰天然气有限公司（盖章）

电话：13636028039

地址：浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧

目录

| | |
|----------------------------------|----|
| 表一 建设项目基本情况..... | 1 |
| 表二 项目工程概况..... | 5 |
| 表三 主要污染源、污染物处理和排放..... | 18 |
| 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..... | 24 |
| 表五 验收监测质量保证及质量控制..... | 29 |
| 表六 验收监测内容..... | 32 |
| 表七 验收监测结果..... | 35 |
| 表八 环保管理检查..... | 39 |
| 表九 验收监测结论..... | 43 |

附件:

附件 1 备案证

附件 2 营业执照

附件 3 建设工程规划许可证

附件 4 土地证

附件 5 黄冈市生态环境局浠水县分局关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目环境影响报告表的批复

附件 6 油气回收检测报告

附件 7 检测报告

附件 8 专家意见

附图:

附图 1.项目地理位置示意图

附图 2.项目周边环境状况图

附图 3.项目加油站平面布置图及雨污分流图

附图 4.项目卫生防护距离包络线图

附图 5 项目监测布点图

附表:

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 建设项目基本情况

| | | | | | |
|-----------|--|-----------|--------------|----|----|
| 建设项目名称 | 浠水县三台加油站项目 | | | | |
| 建设单位名称 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | | | |
| 建设项目性质 | 新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√) | | | | |
| 建设地点 | 浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧 | | | | |
| 主要产品名称 | 汽油、柴油销售 | | | | |
| 设计建设规模 | 2 个 92#汽油罐 30m ³ 、1 个 95#汽油罐 40m ³ 、1 个 0#柴油罐总计 50m ³ 、4 台 2 枪单品加油机 | | | | |
| 实际建设规模 | 2 个 92#汽油罐 30m ³ 、1 个 95#汽油罐 40m ³ 、1 个 0#柴油罐总计 50m ³ 、4 台 2 枪单品加油机 | | | | |
| 环评时间 | 2021 年 1 月 | 开工时间 | 2021 年 2 月 | | |
| 投入试生产时间 | 2021 年 5 月 | 现场监测时间 | 2021 年 5 月 | | |
| 环评报告表审批部门 | 黄冈市生态环境局浠水县分局 | 环评报告表编制单位 | 湖北方道环保科技有限公司 | | |
| 环保设施设计单位 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | 环保设施施工单位 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | |
| 投资总概算 | 500 万元 | 环保投资总概算 | 40 万元 | 比例 | 8% |
| 实际总投资 | 500 万元 | 实际环保投资 | 45 万元 | 比例 | 9% |
| 验收监测依据 | <p>1、建设项目环境保护相关法律、法规和规范</p> <p>(1)《中华人民共和国环境保护法》(2014 年 4 月 24 日修订, 2015 年 1 月 1 日实施);</p> <p>(2)《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日起施行);</p> <p>(3)《中华人民共和国大气污染防治法》(2018 年 10 月 26 日起实施);</p> <p>(4)《中华人民共和国水污染防治法》(2018 年 1 月 1 日施行);</p> <p>(5)《中华人民共和国噪声污染防治法》(2018 年 12 月 29 日施行);</p> <p>(6)《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2019 年</p> | | | | |

06月05日实施)；

(7)《建设项目环境保护管理条例》(中华人民共和国国务院令 第682号,2017年10月1日起施行)；

(8)关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告(国环规环评[2017]4号,2017年11月22日实施)；

(9)《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》(环办[2015]113号,2015年12月30日实施)；

(10)《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(中华人民共和国环境保护部[2008]7号,2008年05月01日实施)。

2、建设项目竣工环境保护验收技术规范

(1)《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16日实施)；

3、建设项目环境影响报告书(表)及审批部门审批决定

(1)黄冈市华峰天然气有限公司《黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目环境影响报告表》，2021年1月；

(2)黄冈市生态环境局浠水县分局《关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目环境影响报告表的批复》(浠环函[2021]10号)，2021年2月8日；

(3)建设单位提供的其它相关资料及文件。

验收监测评价
标准、标号、级
别、限值

一、环境质量标准

根据环评要求，本项目环境质量标准执行详见下表。

表 1-1 项目环境质量标准

| 要素分类 | 标准名称 | 适用类别 | 评价对象 |
|------|-------------------------------|-------------------------------|----------------|
| 环境空气 | 《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) | 二级 | 项目所在区域 环境空气 |
| 地表水 | 《地表水环境质量标准》 (GB 3838-2002) | III类 | 浣水河 |
| 声环境 | 《声环境质量标准》 (GB 3096-2008) | 东西北厂 界 2 类； 南厂界 4a 类 | 项目所在区域 声环境 |

二、污染物排放标准

1、废气：项目加油站油气回收系统排放限值执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关要求，加油站边界无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中二级标准；

2、废水：项目污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准及浣水县清泉镇污水处理厂接纳水质要求；

3、噪声：运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中“2 类、4 类”标准要求；

4、固体废物：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及 2013 年修改单中要求；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单要求。

| 表 1-1 项目应执行的污染物排放标准明细表 | | | | | | |
|------------------------|--|------------------|--------------------|---------------------------------------|--------------------|---------------|
| 要素分类 | 标准名称 | 适用类别 | 标准限值 | | | 评价对象 |
| | | | 参数名称 | 限值 | | |
| 废水 | / | / | / | GB8978-1996 三级标准 | 污水处理厂进水水质标准 | 评价对象 |
| | | | COD | 500mg/L | 250mg/L | |
| | | | BOD ₅ | 300mg/L | 120mg/L | |
| | | | SS | 400mg/L | 160mg/L | |
| | | | NH ₃ -N | / | 30 mg/L | |
| | | | 总磷 | / | 3mg/L | |
| | | | 石油类 | 20mg/L | / | |
| 废气 | 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) | / | 气液比 | 大于等于 1.0, 小于等于 1.2 | | 非甲烷总烃 |
| | | | 液阻 | GB20952-2020 表 1 限值 | | |
| | | | 密闭性 | GB20952-2020 表 2 限值 | | |
| | | | 油气 | 25g/m ³ , 排放口距地平面高度应不低于 4m | | |
| | | 表 3 中油气浓度无组织排放限值 | 无组织废气 | 监控点处 1 小时平均浓度值 | 4mg/m ³ | |
| 厂界噪声 | 《工业企业厂界噪声标准》(GB12348-2008) | 2 类 | 等效连续声级 LeqdB(A) | 昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A) | | 运营期东、西、北厂界噪声 |
| | | 4 类 | 等效连续声级 LeqdB(A) | 昼间 70dB(A) 夜间 55dB(A) | | 罗兰公路两侧 35m 范围 |
| 固废 | GB18599-2001《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(2013 修改单) | I 类场 | 固废 | / | | 一般工业固体废物 |
| | GB18597-2001《危险废物贮存污染控制标准》(2013 修改单) | / | 危废 | / | | 危险废物 |

表二 项目工程概况

1、项目建设基本情况

黄冈市华峰天然气有限公司成立于 2010 年，2012 年在浠水县清泉镇杨树沟十组建设浠水县车用天然气加气站项目，并编制了《新建浠水县城城区车用天然气加气站项目环境影响报告表》，取得了原浠水县环境保护局《关于黄冈市华峰天然气有限公司新建浠水县城城区车用天然气加气站项目环境影响报告表审批意见的函》（浠环函[2012]205 号）。但该项目由于种种原因未建成投产，仅完成了土地平整工作。现随着浠水县内机动车量的增加，年燃油消耗量不断攀升，黄冈市华峰天然气有限公司根据市场需求投资 500 万元在原场地新建浠水县三台加油站项目，不新增土地，原加气站项目不再建设并于 2021 年 2 月 8 日取得了黄冈市生态环境局浠水县分局《关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目环境影响报告表的批复》，浠环函[2021]10 号。

黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目位于浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧。项目总投资 500 万元，占地面积 3165.26m²，油罐总容积 150m³，折合成汽油 125m³，包括 2 个 92#汽油罐 30m³、1 个 95#汽油罐 40m³、1 个 0#柴油罐 50m³、4 台 2 枪单油品加油机。配套建设站房、辅房、罩棚等配套工程。劳动定员 8 人，年工作日为 365 天，采取两班制。项目于 2021 年 2 月施工，2021 年 5 月调试运行。

根据《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日）、国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年修订版）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）等有关规定，建设单位进行自主验收。本公司进行资料核查和现场踏勘，查阅了有关文件和技术资料，查看了污染物治理及排放、环保设施的落实情况，并根据环评报告表、环评批复文件及相关标准要求编制了监测方案。同时委托湖北虹科检测技术有限公司于 2021 年 5 月 26 日~2021 年 5 月 27 日对黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目的废水、废气、噪声进行竣工验收检测并出具检测报告；委托河南合众检测有限公司于 2021 年 5 月 14 日对黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目的加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比进行竣工验收检测并出具检测报告。并根据现场调查情况和检测报告按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》编制完成竣工环境保护验收监测报告。

项目验收内容为黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目的主体工程、配套设施、辅助设施、环保设施的建设、运行及环保要求的落实情况。监测内容为废水排放监测、废气排放监测、噪声排放监测、固体废弃物处置情况检查、环境管理检查。

2、地理位置

本项目位于浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧，地理位置中心坐标为 E: 115.216649, N: 30.450788。项目东侧紧邻浠水县清泉镇污水处理厂，南侧临罗兰公路，隔路为浠水河，西侧为王家湾居民点，北侧 180m 为华家坳居民点。项目周边外环境概况见表 2-1。本项目地理位置图见附图 1，项目平面图和周边关系情况见附图 2 和附图 3。

表 2-1 项目周边环境情况一览表

| 序号 | 周边建（构）筑物 | 与项目用地红线最近距离 | 方位 |
|----|---------------|-------------|----|
| 1 | 王家湾 | 20m | W |
| 2 | 华家坳 | 180m | N |
| 3 | 浠水县清泉镇污水处理厂 | 紧邻 | E |
| 4 | 浠水县南天医药化工有限公司 | 400m | E |
| 5 | 罗兰公路 | 10m | N |
| 6 | 浠水 | 160m | S |

3、工程建设内容及规模

项目总投资 500 万元，占地面积 4.78 亩（3165.26m²），总建筑面积 621.05m²。主要建设内容为：1 座高 6m 基底面积 586.3m² 的罩棚，1 栋 2F 建筑面积 315.88m² 的站房，1 栋建筑面积 12.02m² 的卫生间；埋地油罐区设置 4 个双层钢制油罐，包括 2 个 30m³ 的汽油储罐、1 个 40m³ 的汽油储罐、1 个 50m³ 柴油储罐。设置双枪单油品加油机 4 台，配有加油油气回收和卸油油气回收系统，以及其他配套设施。预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。本项目主要产品及规模见表 2-2，项目建设概况核查见表 2-3，主要工程内容核查见表 2-4，主要生产设备见表 2-5。

表 2-2 本项目主要产品及规模一览表

| 序号 | 产品名称 | 年产量（t/a） | 实际生产能力（t/a） | 变更情况 |
|----|------|----------|-------------|-------|
| 1 | 汽油 | 1000 | 1000 | 与环评一致 |
| 2 | 柴油 | 900 | 900 | 与环评一致 |
| 合计 | | 1900 | 1900 | 与环评一致 |

表 2-3 项目概况核查表

| 序号 | 基本情况 | 环评及批复阶段建设内容 | 实际建设情况 | 与环评及批复要求的一致性 |
|----|--------|--------------------------|--------------------------|--------------|
| 1 | 项目名称 | 黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目 | 黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目 | 一致 |
| 2 | 建设地点 | 浠水县清泉镇杨树沟村10组 S202 罗兰线北侧 | 浠水县清泉镇杨树沟村10组 S202 罗兰线北侧 | 一致 |
| 3 | 占地面积 | 3165.26m ² | 3165.26m ² | 一致 |
| 4 | 项目性质 | 新建 | 新建 | 一致 |
| 5 | 项目所属行业 | F5265 机动车燃油零售 | F5265 机动车燃油零售 | 一致 |
| 6 | 总投资 | 500 万元 | 500 万元 | 一致 |
| 7 | 环保投资 | 40 万元 | 45 万元 | 基本一致 |
| 8 | 劳动定员 | 8 人 | 8 人 | 一致 |
| 9 | 工作制度 | 两班制 | 两班制 | 一致 |
| 10 | 年工作日 | 365 天 | 365 天 | 一致 |
| 11 | 食堂设置 | 无食堂 | 无食堂 | 一致 |

表 2-4 主要工程内容核查表

| 类型 | 项目 | 环评建设内容 | 实际建设内容 | 与环评及批复要求的一致性 |
|------|-------|--|---|--------------|
| 主体工程 | 站房 | 1 栋 2F 框架结构, 建筑面积 315.88m ² , 基底面积 142.04m ² , 包括营业室、值班室、微型控制室、配电间、发电间 | 1 栋 2F 框架结构, 建筑面积 315.88m ² , 基底面积 142.04m ² , 包括营业室、值班室、微型控制室、配电间、发电间 | 一致 |
| | 加油作业区 | 罩棚高 6m, 建筑面积 293.15m ² , 基底面积 586.3m ² , 型钢网架结构; 设潜油泵双枪单油品带油气回收的加油机 4 台 | 罩棚高 6m, 建筑面积 293.15m ² , 基底面积 586.3m ² , 型钢网架结构; 设潜油泵双枪单油品带油气回收的加油机 4 台 | 一致 |
| 储运工程 | 埋地油罐区 | 设置 4 个双层钢制油罐, 包括 2 个 30m ³ 的 92#汽油储罐、1 个 40m ³ 的 95#汽油储罐、1 个 50m ³ 的 0#柴油储罐 | 2 个 30m ³ 的 92#汽油储罐、1 个 40m ³ 的 95#汽油储罐、1 个 50m ³ 的 0#柴油储罐 | 一致 |
| 辅助工程 | 卸车区 | 槽罐车卸车区, 露天设置, 钢筋混凝土结构 | 露天设置, 钢筋混凝土结构 | 一致 |
| | 加油车道 | 行车道宽 5 米, 转弯半径 9 米 | 行车道宽 5 米, 转弯半径 9 米 | 一致 |
| | 消防系统 | 在埋地油罐区设置消防沙池以及消防器材, 站区其他位置放置灭火器 | 在埋地油罐区设置消防沙池以及消防器材, 站区其他位置放置灭火器 | 一致 |
| 公 | 供水 | 市政供水 | 市政供水 | 一致 |

| | | | | |
|------|------|--|--|----|
| 用工程 | 排水 | 雨污分流，站区设隔油沉砂池、化粪池 | 站区设隔油沉砂池、化粪池，雨污分流 | 一致 |
| | 供电 | 用电由市政供电线路引入 | 市政供电 | 一致 |
| 环保工程 | 污水处理 | 预处理的废水达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂接管要求后排入污水处理厂处理，尾水排入浠水 | 废水达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂接管要求后排入污水处理厂处理，尾水排入浠水 | 一致 |
| | 废气处理 | 规范操作，安装卸油、加油油气回收系统 | 安装卸油、加油油气回收系统 | 一致 |
| | 噪声处理 | 隔声减振、加强车辆管理等 | 隔声减振、加强车辆管理 | 一致 |
| | 固废处理 | 生活垃圾设置垃圾桶由环卫部门处理 | 生活垃圾设置垃圾桶由环卫部门处理 | 一致 |
| | 危废处理 | 危险废物暂存在危废暂存间，交由有危险废物处置资质单位回收处理 | 危险废物暂存在危废暂存间，交由有危险废物处置资质单位回收处理 | 一致 |
| | 防渗工程 | 采取了分区防渗，油罐区等采取重点防渗，其他区域采取了一般防渗 | 油罐区等采取重点防渗，其他区域采取了一般防渗 | 一致 |
| | 应急风险 | 在储罐区设置消防沙池和消防设施，站区其他位置放置灭火器等 | 设置消防沙池和消防设施，站区其他位置放置灭火器 | 一致 |

表 2-5 主要设备一览表

| 序号 | 环评及批复阶段主要生产设备 | | | 实际建设的主要生产设备 | | 与环评及批复要求的一致性 |
|----|---------------|--------------------|-----|-------------|-----|--------------|
| | 主要生产设备 | 型号/厂家 | 数量 | 主要生产设备 | 数量 | |
| 1 | 加油机 | 单油品双枪 | 4 台 | 加油机 | 4 台 | 一致 |
| 2 | 0#柴油罐 | V=50m ³ | 1 个 | 0#柴油罐 | 1 个 | 一致 |
| 3 | 92#汽油罐 | V=30m ³ | 2 个 | 92#汽油罐 | 2 个 | 一致 |
| 4 | 95#汽油罐 | V=40m ³ | 1 个 | 95#汽油罐 | 1 个 | 一致 |
| 5 | 电子液位仪 | / | 4 台 | 电子液位仪 | 4 台 | 一致 |
| 6 | 泄露警报装置 | / | 1 套 | 泄露警报装置 | 1 套 | 一致 |
| 7 | 卸油油气回收系统 | / | 1 套 | 卸油油气回收系统 | 1 套 | 一致 |
| 8 | 加油油气回收系统 | / | 1 套 | 加油油气回收系统 | 1 套 | 一致 |

4、原辅材料消耗及水平衡：

(1) 本项目原辅材料消耗量见表 2-6。

表 2-6 原辅材料消耗情况一览表

| 序号 | 原辅材料名称 | 单位 | 年消耗量 | 备注 |
|----|--------|-----|------|----------------|
| 1 | 汽油 | t/a | 1000 | 包括 92#汽油、95#汽油 |
| 2 | 柴油 | t/a | 900 | 0#柴油 |
| 合计 | | t/a | 1900 | / |

(2) 水平衡

供水：项目水源来自市政给水管网，项目用水主要为生活用水（包括员工生活用水、顾客用水）、地面冲洗用水。项目年用水量为 428.5m³。

①员工生活用水：员工办公生活用水定额为 30~50L/人·d，本评价取 50L/人·d，本项目共有职工 8 人，年工作天数为 365 天，则用水量为 146m³/a（0.4m³/d）。废水量以用水量的 85%计，则员工生活废水排放量为 124m³/a（0.34m³/d）。

②顾客用水：加油站卫生间对加油顾客开放，外来加油顾客用水以 5L/人·次，每日按 100 人次计，则加油顾客生活用水量为 182.5m³/a（0.5m³/d）。废水量以用水量的 80%计，则加油顾客生活污水排放量为 146m³/a（0.4m³/d）。

③项目地面冲洗用水量按为 2L/m²，项目冲洗面积以 1000m² 计，单次用水量为 2m³，年冲洗按 50 次计，则年用水量为 100m³。地面冲洗水一部分被地面吸收，一部分蒸发损失，损耗系数以 0.2 计，则地面冲洗单次废水量为 1.6m³，则地面冲洗废水量为 3380m³/a。

排水：本项目排水采用雨污分流，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）10.3.2 规定：“加油站站内地面雨水可散流排出站外，当雨水由明沟排到站外时，应在围墙内设置水封装置。”本项目雨水由明沟排到站外，在围墙内设水封井。项目的总排水量为 350m³/a，废水主要为生活废水（包括员工生活废水、顾客废水）、地面冲洗废水。项目地面冲洗废水经隔油沉砂池处理、生活污水经化粪池处理，处理后的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准要求及浠水县清泉镇污水处理厂接管要求后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理，尾水最终进入浠水。

项目给排水情况见表 2-7，水平衡图见图 2-1。

表 2-7 项目给排水情况 (单位: m³/a)

| 项目 | | 给水 | | | 排水 | | |
|--------|--------|-------|-------|------|------|------|-----|
| | | 总给水量 | 新鲜水量 | 回用水量 | 回用水量 | 损耗量 | 排水量 |
| 生活用水 | 员工生活用水 | 146 | 146 | 0 | 0 | 22 | 124 |
| | 顾客用水 | 182.5 | 182.5 | 0 | 0 | 36.5 | 146 |
| 地面冲洗用水 | | 100 | 100 | 0 | 0 | 20 | 80 |
| 合计 | | 428.5 | 428.5 | 0 | 0 | 78.5 | 350 |

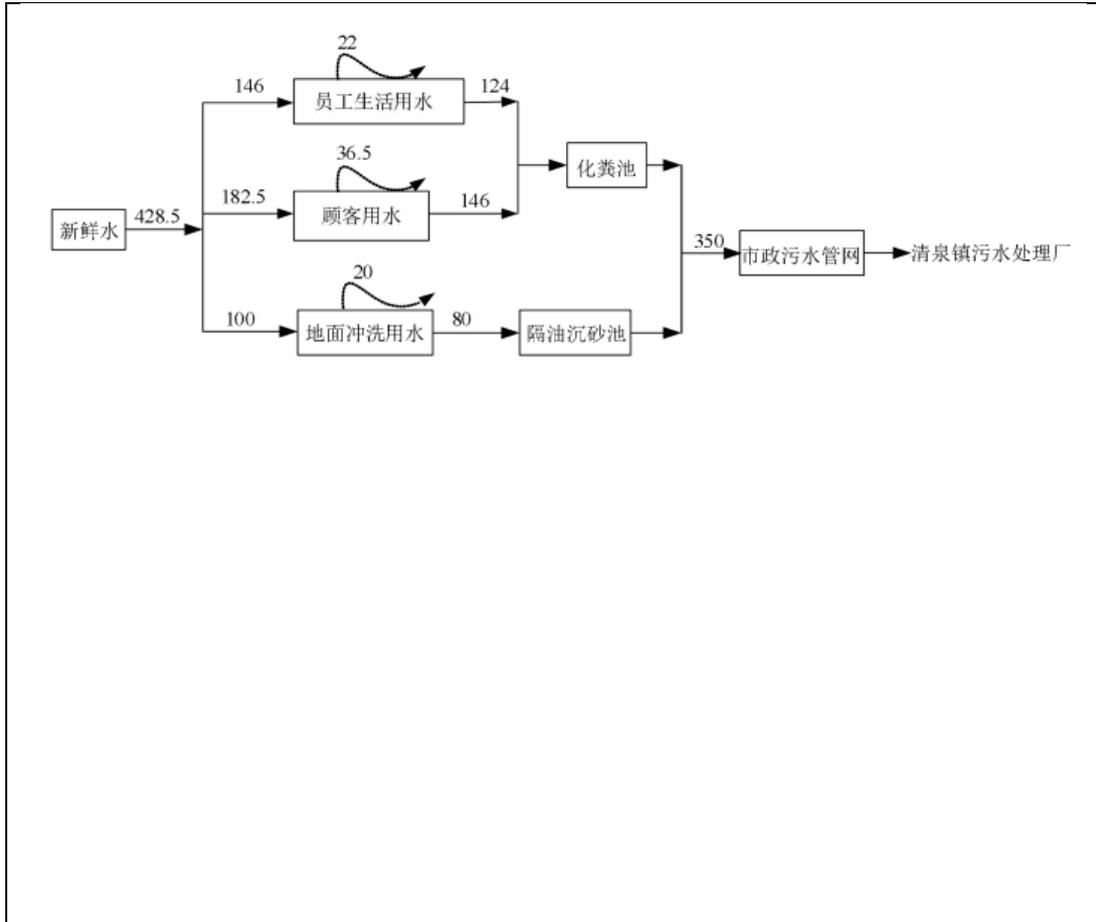


图 2-1 项目水平衡图 单位: m³/a

5、主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

（1）项目工艺流程及产物环节如下图：

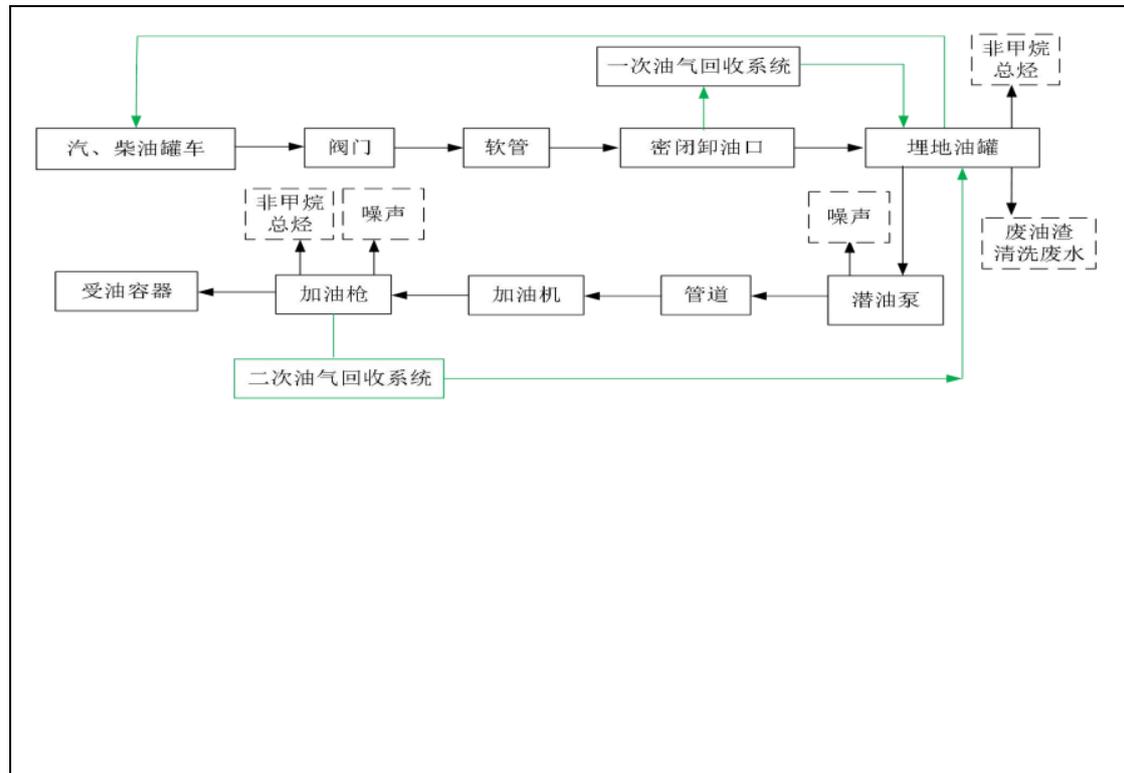


图 2-2 项目主要生产工艺流程图及产污环节示意图

6、工艺说明

成品油经油罐车运至站内油罐区卸油点，采用密闭卸油方式，通过槽车自带泵将车载油罐中汽柴油打入埋地式卧式储油罐完成卸油自流入油罐，再利用潜油泵进行油品输送，经加油机电量计量后由加油枪加至需加油车辆。

根据工艺流程图可以看出，加油站储油、加油工艺较为简单，可能引起环境污染的环节分别为产品运输和储存及车辆加油，主要包括以下几个方面：（1）成品油的运输、储存、加油过程将有一定量的烃类物质以气态形式逸出，对周围大气环境产生影响；进出汽车的尾气，主要污染物为 CO、HC、NO₂；（2）产品运输的遗漏和地下储油罐渗漏及加油过程的滴漏可能造成地表水和地下水污染；（3）工作人员和顾客的生活污水；（4）进出加油站车辆产生的噪声；（5）员工办公、生活产生生活垃圾；专业清理单位对储油罐清洗，产生废油渣；油罐清洗是采用化学或物理方式对储油罐表面的污垢进行清理去除的过程，化学清洗储油罐采用清洗泵、循环槽建立临时循环的方式进行，除油清洗剂投加于循环清洗槽中，采用喷淋喷射方式循环清洗储油罐；（6）储油罐的事故泄漏、着火或爆炸是

引起大气、土壤及水污染的风险性因素。

卸油：加油站采用密闭卸油方式卸油。每个油罐各自设有卸油接口，装满汽油、柴油的油槽车到达加油站罐区后，停稳熄火，待油罐车熄火并静止 15min 后，将连通软管与油罐车的卸油口、储罐的进油口利用密闭快速接头连接好，接好静电接地装置，经计量后准备接卸，卸油前，核对罐车与油罐中油品的品名、牌号是否一致，各项准备工作检查无误后，开始卸油。油品卸完后，拆卸连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆卸静电接地装置，卸油完毕罐车静止 5min 后，发动油品罐车缓慢离开罐区。静止 30 分钟后恢复正常加油作业。

储油：储油罐在装卸料时或静置时，由于环境温度的变化和罐内压力的变化，使得罐内逸出的烃类气体通过罐顶的呼吸阀排入大气，这种现象称为储油罐大小呼吸。**大呼吸：**储油罐大呼吸损失是指油罐进油时所呼出的油蒸气而造成的油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。**小呼吸：**油罐在没有收发油作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化。这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失称之为储油罐小呼吸损失。

加油：采用税控潜油泵加油机加油工艺，加油时，油品从油罐经管线输送到加油机，再经软管到达加油枪。加油枪对停泊到位的汽车油箱加油，汽油加油枪的流量不应大于 50L/min，并根据用户的要求控制油量，给车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。用加油枪给车辆加油的过程，特点是油气散发点分散，每只汽油加油枪都是一个油气接放点源，加油量变化频繁，播放油气浓度不稳定。此外在加油机作业过程中，不可避免地有一些成品油跑、冒、滴、漏现象的发生。跑冒滴漏量与加油站的管理，加抽工人的操作水平等诸多因素有关。

油气回收：加油站油气回收系统由卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统、在线监测系统和油气排放处理装置组成。该系统的作用是将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气，通过密闭收集、储存和送入油罐汽车的罐内，运送到储油库集中回收变成汽油。

(1) 卸油油气回收系统：将油罐汽车卸汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入油罐汽车罐内的系统。卸油油气回收也叫平衡式一次油气回收。卸油油气回收系统见图 2-3。

一次油气回收系统基本原理图

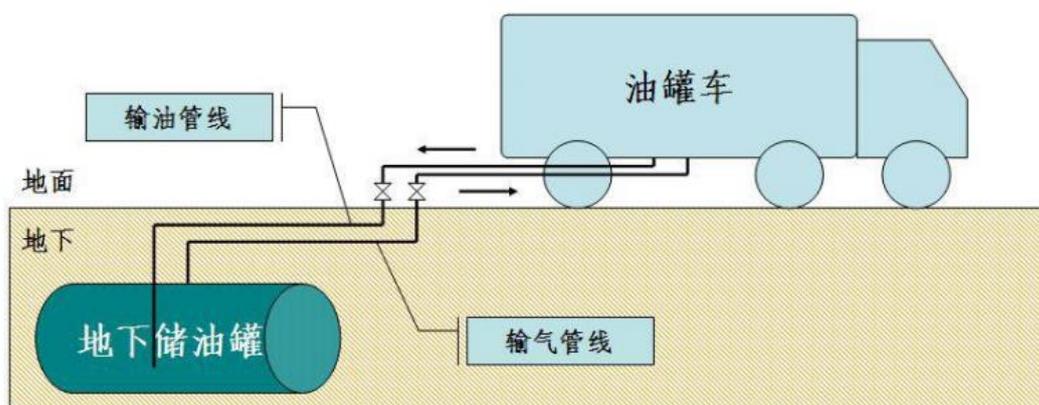


图 2-3 卸油油气回收系统

卸油时，卸油软管连接罐车出油口和灌区卸油口；油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。当罐车内汽油流入加油站汽油罐时，汽油罐内油气通过通气管连通管进入低标号汽油罐内，再通过油气回收管道流入到罐车内，即用相同体积的汽油将汽油罐内几乎相同体积的油气置换到罐车内，整个过程基本无油气排放。卸油时由于通气管上安装有压力真空阀，在设定的工作压力内不会开启，不会造成油气通过通气管的排放。此方式为平衡式回收，回收率可达 95%以上。经罐车回收的油气，在罐车回到油库后采取两种方法处理：置换到出罐内，或经过膜分离、冷凝或吸附等方法处理后，洁净气体排放空气中，回收分离液体汽油进入到储罐中。

(2) 加油油气回收系统：将给汽车油箱加汽油时产生的油气，通过密闭方式收集进入埋地油罐的系统。

加油油气回收系统也叫二次油气回收。加油机加汽油时产生的油气，除了汽车油箱打开时溢散出的油气外，主要是加油时汽车邮箱内的油气不断地被加入的汽油液体挤出油箱。加油油气回收利用加油枪上的特殊装置，将汽车油箱中的油气经加油枪、真空泵、油气回收管道回收油罐内，维持罐内的压力平衡。加油油气回收系统见图 2-4。

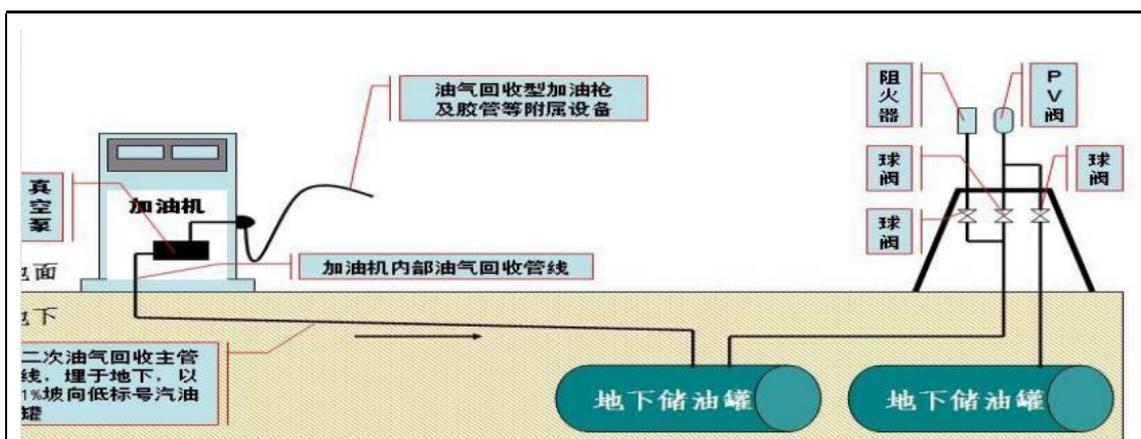


图 2-4 加油油气回收系统

油罐维护加油站在下述情况下要进行油罐清洗维护：新建油罐装油之前；换装不同种类的油料、原储油料对新换装的油料有影响时；需要对油罐进行明火烧焊或清除油漆时；在装油时间较长，罐内较脏时要清洗。加油站每 3~5 年对油罐进行清洗，清洗作业在加油站进行，建设单位委托专业公司进行清理。清洗油罐产生的废油渣及油罐清洗残液不在加油站贮存，清洗完毕委托有危废处置资质的单位处置。

7、项目运营期污染物因子情况：

项目运营期污染物产生情况见下表。

表 2-8 项目运营期污染因子汇总一览表

| 项目 | 主要污染物 | 来源 | 主要污染因子 |
|------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|
| 废气 | 非甲烷总烃 | 卸油、储存、加油过程 | 非甲烷总烃 |
| | CO、HC、NO ₂ | 机动车尾气 | CO、HC、NO ₂ |
| | SO ₂ 、NO _x 、烟尘 | 发电机 | SO ₂ 、NO _x 、烟尘 |
| 废水 | 地面冲洗废水 | 冲洗地面 | COD、SS、石油类 |
| | 生活废水 | 办公、生活 | COD、BOD ₅ 、氨氮、SS、动植物油、总磷 |
| 噪声 | 油泵、加油机、外来加油车辆、进出油罐车、配电设施及备用发电机 | 生产过程 | 等效连续 A 声级 |
| 固体废物 | 生活垃圾 | 办公、生活 | 生活垃圾 |
| 危险废物 | 废油渣及油罐清洗残液 | 油罐 | 废油渣和清洗液 |

| | | | |
|--|---------|-------|-------|
| | 隔油沉砂池废油 | 隔油沉砂池 | 废油 |
| | 含油抹布手套 | 工人工作 | 抹布、手套 |

8、项目变动情况

根据本项目进行现场勘查及资料调研过程中发现，黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目工程建设内容与《黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目环境影响报告表》及其批复（浠环函[2021]10号）对比，该项目实际建设过程与环评对比变动见表 2-9。

表 2-9 项目验收前后变更一览表

| 序号 | 项目 | 环评及批复 | 工程实际建设 | 变更情况说明 |
|----|--------|---|--|--------|
| 1 | 性质 | 新建 | 新建 | 一致 |
| 2 | 规模 | 1 座高 6m 基底面积 586.3m ² 的罩棚，1 栋 2F 建筑面积 315.88m ² 的站房，1 栋建筑面积 12.02m ² 的卫生间；埋地油罐区拟设置 4 个双层钢制油罐，包括 2 个 30m ³ 的汽油储罐、1 个 40m ³ 的汽油储罐、1 个 50m ³ 柴油储罐。设置双枪单油品加油机 4 台，配有加油油气回收和卸油油气回收系统，以及其他配套设施。预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。 | 1 座高 6m 基底面积 586.3m ² 的罩棚，1 栋 2F 建筑面积 315.88m ² 的站房，1 栋建筑面积 12.02m ² 的卫生间；埋地油罐区设置 4 个双层钢制油罐，包括 2 个 30m ³ 的汽油储罐、1 个 40m ³ 的汽油储罐、1 个 50m ³ 柴油储罐。设置双枪单油品加油机 4 台，配有加油油气回收和卸油油气回收系统，以及其他配套设施。预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。 | 一致 |
| 3 | 地点 | 湖北省黄冈市浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧 | 湖北省黄冈市浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧 | 一致 |
| 4 | 生产工艺 | 成品油经油罐车运至站内油罐区卸油点，采用密闭卸油方式，通过槽车自带泵将车载油罐中汽柴油打入埋地式卧式储油罐完成卸油自流入油罐，再利用潜油泵进行油品输送，经加油机电脑计量后由加油枪加至需加油车辆。 | 成品油经油罐车运至站内油罐区卸油点，采用密闭卸油方式，通过槽车自带泵将车载油罐中汽柴油打入埋地式卧式储油罐完成卸油自流入油罐，再利用潜油泵进行油品输送，经加油机电脑计量后由加油枪加至需加油车辆。 | 一致 |
| 5 | 污染防治措施 | 该项目营运期废水主要是生活污水、地面冲洗废水。项目生活污水须经化粪池 | 生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理后排入浠水县清泉 | 一致 |

| | | | |
|--|---|--|----|
| | <p>处理，地面冲洗废水须经隔油沉砂池处理，总排口废水须达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理。</p> | <p>镇污水处理厂处理。</p> | |
| | <p>项目运营期的废气主要是油品损耗挥发废气和来往车辆排放的汽车尾气。油品损耗挥发废气须经一次、二次油气回收系统回收处理后排放，排放须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关标准要求；车辆尾气须通过加强管理车辆，加强绿化等措施减少对周边环境的影响。</p> | <p>①油气通过油气回收系统有组织排放 ②车辆尾气通过加强管理车辆，加强绿化等措施无组织排放</p> | 一致 |
| | <p>项目运营期噪声主要是加油机，加油泵等设备运行时产生的噪声；车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目须采取选用低噪声设备，对各种设备加设减震垫，对高噪声设备合理布局，加强加油站绿化等措施降噪；通过加强管理，避免车辆不必要的怠速、制动、起动甚至鸣号来降低车辆噪声。通过采取上述措施后，各边界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类、4 类标准限值要求。</p> | <p>建筑隔声、基础减振，加强加油站绿化</p> | 一致 |
| | <p>项目运营期固体废物主要是生活垃圾和废油液、废</p> | <p>①生活垃圾分类收集，环卫部门定期清运处理。</p> | 一致 |

| | | | |
|--|--|--|-----------|
| | <p>油渣及油罐清洗残液。生活垃圾经分类收集后，由环卫部门定期清运处理；废油液、废油渣及油罐清洗残液交由有危废处理资质的单位处置。</p> | <p>②废油渣及油罐清洗残液不在加油站储存，清洗完毕后委托有资质单位处置。 ③隔油沉砂池废油委托有危废处置资质的单位处置。 ④含油抹布手套纳入生活垃圾处理。</p> | |
| | <p>该项目须设置一般固废临时堆场及危废暂存间，定期清运。一般固废临时堆场应严格按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及2013年修改单中的要求建设，危废暂存间应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及2013其修改单中的要求建设。</p> | <p>建有固废临时堆场和危废暂存间</p> | <p>一致</p> |

根据《中华人民共和国环境影响评价法》第二十四条“建设项目的环评文件经批准后，建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批建设项目的环评文件”，以及《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。按照法律法规要求，结合项目相关的变更问题，本项目不涉及重大变更。

表三 主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放：

1、废气

本项目废气主要为卸油、储存、加油过程中挥发的油气，机动车尾气、备用发电机燃油废气，项目废气治理情况见下表。

表 3-1 项目废气治理情况一览表

| 废气名称 | 来源 | 污染物种类 | 排放方式 | 治理措施 | 排放去向 |
|-----------|------------|-----------------|-------|---------------|------|
| 油气 | 储油罐、油罐车、加油 | 非甲烷总烃 | 有组织排放 | 通过油气回收系统有组织排放 | 大气环境 |
| | 加油机跑冒滴漏 | | 无组织排放 | / | |
| 机动车尾气 | 机动车 | CO | 无组织排放 | / | 大气环境 |
| | | HC | | | |
| | | NO ₂ | | | |
| 备用发电机燃油废气 | 发电机 | SO ₂ | 无组织排放 | 通过排烟风机无组织排放 | 大气环境 |
| | | NO _x | | | |
| | | 烟尘 | | | |



油气回收系统

图 3-1 废气治理设施图

2、废水

本项目的废水主要为加油站员工及顾客生活污水、地面冲洗水。员工及顾客生活污水产生量主要污染物为 COD、BOD₅、SS、NH₃-N、总磷；地面冲洗废水主要污染物为 COD、SS、石油类。项目废水治理情况见下表。

表 3-2 项目废水治理情况一览表

| 废水类别 | 来源 | 主要污染物种类 | 排放规律 | 排放量 | 治理设施 | 排放去向 |
|--------|------|--|------|----------------------|-------|--------------|
| 生活废水 | 办公生活 | COD、SS、NH ₃ -N、BOD ₅ 、总磷 | 间断 | 270m ³ /a | 化粪池 | 经浠水县清泉镇污水处理厂 |
| 地面冲洗废水 | 冲洗地面 | COD、SS、石油类 | 间断 | 80m ³ /a | 隔油沉砂池 | 处理后排入浠水河 |



隔油沉砂池入口



化粪池



地下水监测井

图 3-2 废水治理设施图

3、噪声

本项目运营期主要噪声源为加油机、外来加油车辆、进出油罐车、配电设施及备用发电机噪声。项目各声源级噪声值见下表。

表 3-3 噪声污染源分析结果一览表

| 序号 | 设备名称 | 声级 dB (A) | 治理措施 |
|----|--------|-----------|-----------|
| 1 | 加油机 | 70 | 建筑隔声、基础减振 |
| 2 | 外来加油车辆 | 75 | |
| 3 | 油罐车 | 75 | |
| 4 | 配电室 | 70 | |
| 5 | 发电机 | 85 | |



厂房围墙

图 3-3 噪声治理措施图

4、固体废物

项目产生的污染物主要为员工及顾客生活垃圾，废油渣及油罐清洗残液、隔油沉砂池废油、含油抹布手套等。

(1) 员工及顾客生活垃圾

本项目产生的生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等，项目职工产生的生活垃圾以 0.5kg/d·人计，来往车辆产生生活垃圾以 0.1kg/d·辆计，本项目定员 8 人，最大来往车辆按 100 辆计，则垃圾产生量为 5.11t/a。垃圾由垃圾箱集中收集后，由当地环卫部门处理。

(2) 危险废物

①废油渣及油罐清洗残液

由于加工和储运等客观条件限制，成品油中会含有少量的水分、杂质。加油站在经营成品油过程中，这些水分、杂质将沉淀到油罐底部。这些水分杂质的存在，不仅影响油料的质量，而且对油罐产生腐蚀，因此，油罐必须定期清洗，清洗频率 3~5 年一次。项目储油罐清洗作业由有资质清理单位进行清洗，项目共设 4 座地下储油罐，每次清洗产生的废油渣及油罐清洗残液量约为 0.5t/a。根据《国家危险废物名录》（2021 年版），废油渣及油罐清洗残液属于“HW08 废矿物油与含矿物油废物”中“非特定行业（900-249-08），其它生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物”。**清洗油罐产生的废油渣及油罐清洗废液不在加油站贮存，清洗完毕委托有危废处置资质的单位处置。**

②隔油沉砂池废油

根据同类加油站运营调查，项目隔油沉砂池分离的废油量约为 0.05t/a，根据《国家危险废物名录》（2021 年版），隔油沉砂池废油属于“HW08 废矿物油与含矿物油废物”中“非特定行业（900-210-08），含油废水处理中隔油、气浮、沉淀等处理过程中产生的浮油、浮渣和污泥”。隔油沉砂池废油委托有危废处置资质的单位处置。

③含油抹布手套等

加油站工作人员加油作业、设备维修等工作中产生少量的废弃含油抹布手套等属“HW49 其他废物”中“非特定行业（900-041-49），含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质”，其产生量约为 0.02t/a。根据《国家危险废物名录》（2021 年版）危险废物豁免管理清单，废弃的含油抹布手套被列入危险废物豁免管理清单，全过程不按危险废物管理，可纳入生活垃圾处理。项目固体废物的产生及处置情况见下表。

表 3-4 项目固废产生、排放一览表

| 固废名称 | 来源 | 产生量 | 处置措施 |
|------------|-------|---------|--|
| 生活垃圾 | 办公、生活 | 5.11t/a | 分类收集，环卫部门定期清运处理。 |
| 废油渣及油罐清洗残液 | 油罐清洗 | 0.5t/a | 清洗油罐产生的废油渣及油罐清洗废液不在加油站贮存，清洗完毕委托有危废处置资质的单位处置。 |
| 隔油沉砂池废油 | 隔油沉砂池 | 0.05t/a | 委托有危废处置资质的单位处置 |

| | | | |
|--------|------|---------|----------|
| 含油抹布手套 | 工人工作 | 0.02t/a | 纳入生活垃圾处理 |
|--------|------|---------|----------|

5、环境风险防范设施

1、为防止油罐石油泄漏对地下水的污染，本项目的油罐为4个双层油罐，配套设置液位仪报警器，可及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，能及时采取措施。

2、项目站区及卸油区、站区场地清洁废水经隔油沉砂池处理后汇入浠水县清泉镇污水处理厂处理，可有效防止受污染的废水排入周边水体。

3、针对运营中可能发生的异常现象和存在的安全隐患，设置合理可行的技术措施，制定严格的操作规程。严格执行防火、防爆、防雷击、防毒害等各项要求。建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，基本可以做到快速、高效、安全处置。按照应急预案的要求，注意各种突发情况的安全防护措施。

4、建立完善的安全管理制度，执行工业安全卫生、劳动保护、环保、消防等相关规定。加强职工的安全教育，提高安全防范风险的意识。

5、对易发生泄漏的部位实行定期的巡检制度，及时发现问题，尽快解决。

6、在储存油和加油站入口处设立警告牌(严禁烟火和严禁打手机)。

7、加强风险防范措施，埋地油罐区域设置灭火器材如堆沙、灭火毯等。按消防要求配备必要的消防器材。

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、环评主要结论

(1) 大气环境影响分析

项目位于环境质量不达标区，根据估算模式判定本项目大气评价等级为二级。

本项目运营期产生的废气主要为卸油、储存、加油过程中挥发的油气（非甲烷总烃）以及汽车尾气。①本项目油气采用卸油和加油油气回收系统，其油气回收效率可以达到 95%以上。油气回收系统应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关要求，加油站周界外非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放浓度限制要求（小于 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）。本项目排放的非甲烷总烃采用卸油和加油油气回收系统处理具有技术和经济可行性。

②正常工况下，排放的大气污染物贡献值较小，经估算模型 AERSCREEN 初步预测，本项目 $1\% \leq P_{\max} = 6.03\% < 10\%$ ，本项目大气环境影响评价等级为二级评价，对周围环境影响较小。且根据评价区的环境质量现状监测结果可知，区域大气环境质量较好。因此，项目正常情况排放的大气污染物对大气环境影响可接受，项目大气污染物排放方案可行。

③项目厂界浓度满足大气污染物厂界浓度限值，且厂界外大气污染物短期贡献浓度不超过环境质量浓度限值，所以本项目不需要设置大气环境保护距离。

④机动车进出加油站会排放一定量的尾气，尾气中含有 CO、HC、NO₂ 等有害成分。由于加油站为露天加油站，且汽车是分散进入加油站加油，不是集中进入，汽车尾气可以及时得到扩散，对周围环境影响较小。

⑤发电机燃油废气主要污染物为 SO₂、NO_x、烟尘等，发电机放在发电机房内，设置排烟风机，废气通过烟道排放，可以将短时间的燃油废气污染影响降低。发电机仅在停电及火灾时使用，使用的几率较小，因此，燃烧废气及污染物的排放量较小。且本项目地形简单，周边是空旷的空地，扩散条件良好，并且本项目运营期产生量较少，对周边环境空气质量影响很小。

(2) 地表水环境影响分析

本项目位于水环境质量不达标区，评价等级为水污染影响型三级 B 等级。项目产生的废水主要为生活污水（员工办公生活废水、外来加油顾客废水）、地面冲

洗废水。本项目排水采用雨污分流，生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理后与生活废水在站区总排口汇合，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入浠水县清泉镇污水处理厂，对地表水环境影响较小。

（3）地下水环境影响分析

本项目地下水评价等级为三级。站区地面及污水处理设施均采取了防渗处理，埋地油罐为双层油罐，本项目加油站开展渗漏检测，设置常规地下水监测井，开展地下水常规监测。区域地下水环境基本不会受到项目的污染影响。

（4）土壤环境影响分析

本项目土壤环境影响评价等级为三级。项目站区地面及污水处理设施均采取了防渗处理，埋地油罐为双层油罐。项目在落实土壤环境质量保护措施的前提下，项目建设对加油站及周围土壤环境的影响可接受。

（5）噪声环境影响分析

加油机选择低噪音设备，发电机房采用隔声门窗，房内铺设吸声材料，隔声、减震等，采取以上措施，厂界噪声能够达到 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》2类、4类标准要求，不会对区域声环境产生较大的影响。

（6）固体废物环境影响分析

本项目的废油渣及油罐清洗残液，隔油沉砂池废油属于危险废物，需交由危险废物处置资质单位收集处置，含油抹布手套纳入生活垃圾处理；生活垃圾委托环卫部门清运、处理。项目产生的固废采取上述措施后，不会对周边环境产生明显影响。

（7）环境风险分析结论

项目危险物质主要为汽油和柴油，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 C 分析，危险物质的总量与其临界量比值 Q 值 <1 ，该项目环境风险潜势为 I，风险评价工作等级为简要分析。在采用本评价提出的各项风险防范和应急处置措施后事故情况下不会对周边环境产生影响，因此本项目风险可以接受。

（8）环境管理与监测结论

项目运行期应实行环境监测，以验证环境影响的实际情况和环境保护措施的

效果。企业安全环保部门要加强日常生产的环境管理工作，以便及时发现生产装置及配套辅助设施运行过程中存在的问题，尽快采取处理措施，减少或避免污染和损失。

(9) 总量控制指标

本项目建议主要污染物总量控制指标为化学需氧量 0.018 吨/年、氨氮 0.002 吨/年。总量控制指标纳入浠水县清泉镇污水处理厂总量指标，且排放量较小，故不进行排污权交易。

(10) 总结论

综上所述，本建设项目符合国家相关产业政策，符合浠水县的相关规划，项目在建设中和建成运行以后将产生一定程度的废气、废水、噪声及固体废物的污染，在严格采取拟定的各项环境保护措施和本评价提出补充措施以后，项目对周围环境的影响可以控制在国家有关标准和要求的允许范围以内，并将产生较好的社会、经济和环境效益。因此，该项目的建设方案和规划，在环境保护方面可行，可以在拟定地点、按拟定规模及计划实施。

2、审批部门审批结论（浠环函[2021]10号）

关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目 环境影响报告表的批复

黄冈市华峰天然气有限公司：

你公司报送的关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目《环境影响报告表》及相关资料，我局已收悉。依据《中华人民共和国行政许可法》以及环境保护法律法规的规定，我局作出如下批复：

一、该项目位于浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧，主要建设内容为罩棚、站房、埋地油罐区及配套设施等，建成投产后预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。该项目占地面积 3165.26m²，总投资 500 万元，环保投资 40 万元。

二、该项目符合国家环境保护相关法规与产业政策。在落实《环境影响报告表》提出的污染防治措施后，污染物可达标排放。我局原则同意你单位按照《环境影响报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护对策措施及下述要求在拟建地点建设。

三、该建设项目应重点做好以下几个方面的工作：

(1) 该项目施工期废气主要为施工扬尘，施工机械、运输车辆排放的废气以及装修阶段产生的废气。建设单位在施工过程中须采取以下措施，控制施工扬尘：合理选择施工期间车辆运输路线；工程材料、砂石、土方或废物等易产生扬尘物质应密闭处理，若在工地内堆置，则应采取覆盖防尘布、覆盖防尘网、配合定期喷洒粉尘抑制剂等措施；进出工地的物料、渣土、垃圾运输车辆，装载的物料、渣土、垃圾高度不得超过车辆槽帮上沿，车斗用苫布遮盖或采用密闭车斗；应有专人负责逸散性材料、垃圾、渣土裸地等密闭、覆盖洒水等作业；施工期间，施工工地内车行道路，应采取铺设钢板、铺设混凝土、铺设焦渣、细石或其它功能相当的材料，防止机动车扬尘。装修废气主要源于装修材料，在装修油漆期间，应加强室内的通风换气，油漆结束完成以后，也应每天进行通风换气。

(2) 该项目施工期废水主要是建筑工人的生活污水以及建筑施工产生的废水。应设置临时沉淀池，施工废水经沉淀池处理后作为物料搅拌水和施工场地地面洒水用水；施工人员生活污水并于居民生活污水处理系统。

(3) 该项目施工期噪声主要是各种机械设备和运输车辆产生的噪声。须采取以下噪声防治措施：施工单位应在施工厂界使用施工屏障，并尽量选用先进的低噪声设备；施工单位应采用先进的施工工艺，合理选用施工机械；合理安排施工时间；工程建设期间，施工噪声应严格执行 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》等有关规定；加强对施工机械的维护保养。

(4) 施工期产生的固体废物主要是施工建筑垃圾、工人产生的生活垃圾等。对于建筑废料，有回收价值的部分（如废钢材、包装袋等）进行回收，无回收价值的部分不得随意倾倒和堆放，必须统一收集后作为场地、便道、路堤等的填充材料或定期运往指定地点进行填埋；工人产生的生活垃圾定点收集后，由环卫部门统一清运。

(5) 该项目营运期的废气主要是油品损耗挥发废气和来往车辆排放的汽车尾气。油品损耗挥发废气须经一次、二次油气回收系统回收处理后排放，排放须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关标准要求；车辆尾气须通过加强管理车辆，加强绿化等措施减少对周边环境的影响。

(6) 该项目营运期废水主要是生活污水、地面冲洗废水。项目生活污水须经化粪池处理，地面冲洗废水须经隔油沉砂池处理，总排口废水须达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理。

(7) 该项目营运期噪声主要是加油机，加油泵等设备运行时产生的噪声；车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目须采取选用低噪声设备，对各种设备加设减震垫，对高噪声设备合理布局，加强加油站绿化等措施降噪；通过加强管理，避免车辆不必要的怠速、制动、起动甚至鸣号来降低车辆噪声。通过采取上述措施后，各边界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准限值要求。

(8) 该项目营运期固体废物主要是生活垃圾和废油液、废油渣及油罐清洗残液。生活垃圾经分类收集后，由环卫部门定期清运处理；废油液、废油渣及油罐清洗残液交由有危废处理资质的单位处置。

(9) 该项目须设置一般固废临时堆场及危废暂存间，定期清运。一般固废临时堆场应严格按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及2013年修改单中的要求建设，危废暂存间应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及2013其修改单中的要求建设。

四、你单位在生产前一个月必须依法办理排污许可事项，必须严格执行建设项目环境保护“三同时”制度，认真落实环评文件中提出的各项污染防治措施和设施并在建设项目竣工后6个月内，最长不超过9个月内按相关环保法律法规的要求自行组织建设项目竣工环境保护验收工作，并依法在建设项目环境影响评价信息平台(<http://47.94.79.251/#/pub-message>)向社会公开验收情况。同时接受环境监察机构的日常监管。

五、项目的性质、规模、地点、采用的工艺、防止污染及生态破坏的措施发生重大变动，须报我局重新审批。国家相关法规、政策、标准有新变化的，按新要求执行。

专此致函。

2021年2月8日

表五 验收监测质量保证及质量控制

1、监测质量保证及质量控制措施

(1) 严格执行国家生态环境部颁布的环境监测相关技术规范与标准方法，实施全过程的质量控制。

(2) 所有监测分析仪器均经检定并在有效期内，且参照有关计量检定规程定期进行校准和维护。

(3) 严格按照国家规定的监测分析方法标准和相应的技术规范进行采样和检测。

(4) 为确保检测数据的准确、可靠，在样品的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照相关技术规范的要求进行。

(5) 样品采取全程序空白、空白测定、平行双样分析、质控样分析、加标回收率测定及曲线中间点校准的方式进行质量控制，且质控结果均在合格范围内。

(6) 监测人员经考核合格，持证上岗。

2、监测分析方法

本次监测的质量严格按照《环境监测技术规范》的要求进行，所有监测仪器经过计量部门检定并在有效期内，现场监测仪器使用前经过校准，监测数据实行三级审核。质量监测分析方法及仪器见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法、方法及分析仪器来源

| 检测项目 | | 检测依据 | 分析方法 | 检出限 | 检测仪器、设备 |
|------|--------------------|----------------------------------|--------------------------------------|------------|----------------------------|
| 废水 | pH 值 | 《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)第三篇第一章第六节(二) | 便携式 pH 计法 | 解析度：0.01pH | pH-100 笔式酸度计 (HY-XC027) |
| | COD | HJ828-2017 | 重铬酸盐法 | 4mg/L | 滴定管 |
| | BOD ₅ | HJ505-2009 | 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法 | 0.5mg/L | JPSJ605 溶解氧测定仪 (HY-FX034) |
| | NH ₃ -N | HJ535-2009 | 纳氏试剂分光光度法 | 0.025mg/L | T6 新世纪 紫外可见分光光度 (HY-FX018) |
| | SS | GB/T11901-1989 | 悬浮物的测定 重量法 | 4mg/L | JF1004 电子天平 (HY-FX021) |

| | | | | | |
|-----------|---------------|---|-----------------------|----------------------------------|----------------------------|
| | 动植物油 | HJ637-2012 | 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 | 0.04mg/L | LT-21A 红外分析仪 (HY-FX017) |
| | 石油类 | HJ637-2012 | 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 | / | LT-21A 红外分析仪 (HY-FX017) |
| 无组织 废气 | 非甲烷 总烃 | 《空气和废气 监测分析方法》 国家环保总局 (2007年) | 气相色谱法 | 1mg/m ³ | 气象色谱仪 |
| 油气回 收 | 密闭性 | 《加油站大气 污染物排放标 准》 (GB20952-20 20) 附录 B | 仪器法 | / | / |
| | 液阻 | 《加油站大气 污染物排放标 准》 (GB20952-20 20) 附录 A | | | |
| | 气液比 | 《加油站大气 污染物排放标 准》 (GB20952-20 20) 附录 C | | | |
| 噪声 | GB 12348-2008 | 工业企业厂界 环境噪声排放 标准 | / | AWA6228+声级计 AWA6221A 型校准 器 | |

3、监测质量保证措施

- 1) 监督生产工况，保证验收监测期间工况符合有关要求；
- 2) 监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准分析方法，监测人员经过考核并持有合格证书；
- 3) 现场采样和测试前，采样仪器应用标准流量计进行流量校准，并按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气质量保证手册》的要求进行全过程质量控制；
- 4) 采样点的布设、样品的采集、保存、分析测试均按有关国家标准方法及国家环保局颁布的《环境水质监测质量保证手册（第二版）》、《地表水和污水监测技术规范》、《水和废水监测标准分析方法（第四版）》、《固定污染源监测质量控制和质量保证技术规范》（HJ/T373-2007）、《大气污染物无组织排放监测技术导则》

(HJ/55-2000)、《空气和废气监测标准分析方法（第四版）》和《环境监测质量管理技术导则》（HJ630-2011）等的要求进行；

5) 全部监测分析仪器均经过计量部门检定并在有效期内，分析人员均持有上岗合格证；

6) 每批样品分析严格按照质控要求采取平行双样和质控样品等措施进行；

7) 监测数据严格执行三级审核制度。

表六 验收监测内容

验收监测内容:

此次竣工验收是黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目的环保设施的建设、运行和管理情况进行全面考核,对环保设施的处理效果和排污状况进行现场监测,同时检查各类污染防治措施是否达到设计能力和预期效果,并评价其他污染物排放是否符合设计要求和国家标准。

本次验收监测内容包括有:1)废气监测;2)废水监测;3)厂界噪声监测;4)油气回收系统的液阻、密闭性、气液比。

1、废气监测内容

表 6-1 废气监测内容

| 序号 | 监测点位 | 位置 | 监测项目 | 监测频次 |
|-------|------|----------|-------|----------------|
| 1 无组织 | 1# | 上风向(参照点) | 非甲烷总烃 | 3 次/天,连续监测 2 天 |
| | 2# | 下风向 | | |
| | 3# | | | |
| | 4# | | | |

2、废水监测内容

表 6-2 废水检测内容

| 序号 | 监测点位 | 监测项目 | 监测频次 |
|----|--------|---|----------------|
| 1 | 生活废水排口 | pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、SS、动植物油、石油类 | 3 次/天,连续监测 2 天 |

3、噪声监测内容

表 6-3 噪声监测内容

| 监测点位 | 监测因子 | 监测频次 |
|----------------------------|-----------|---------------|
| 东测厂界、南侧厂界、西侧厂界、北侧厂界、王家湾居民点 | 等效连续 A 声级 | 昼夜各 1 次/天,2 天 |

4、油气回收系统监测内容

表 6-4 油气回收系统监测内容

| 监测点位 | 监测频次 | 监测项目 |
|--------|--------------|------------|
| 油气回收装置 | 1 次/天,监测 1 天 | 密闭性、气液比、液阻 |

本项目废水、废气、厂界噪声监测期间监测点位见下图 6-1。

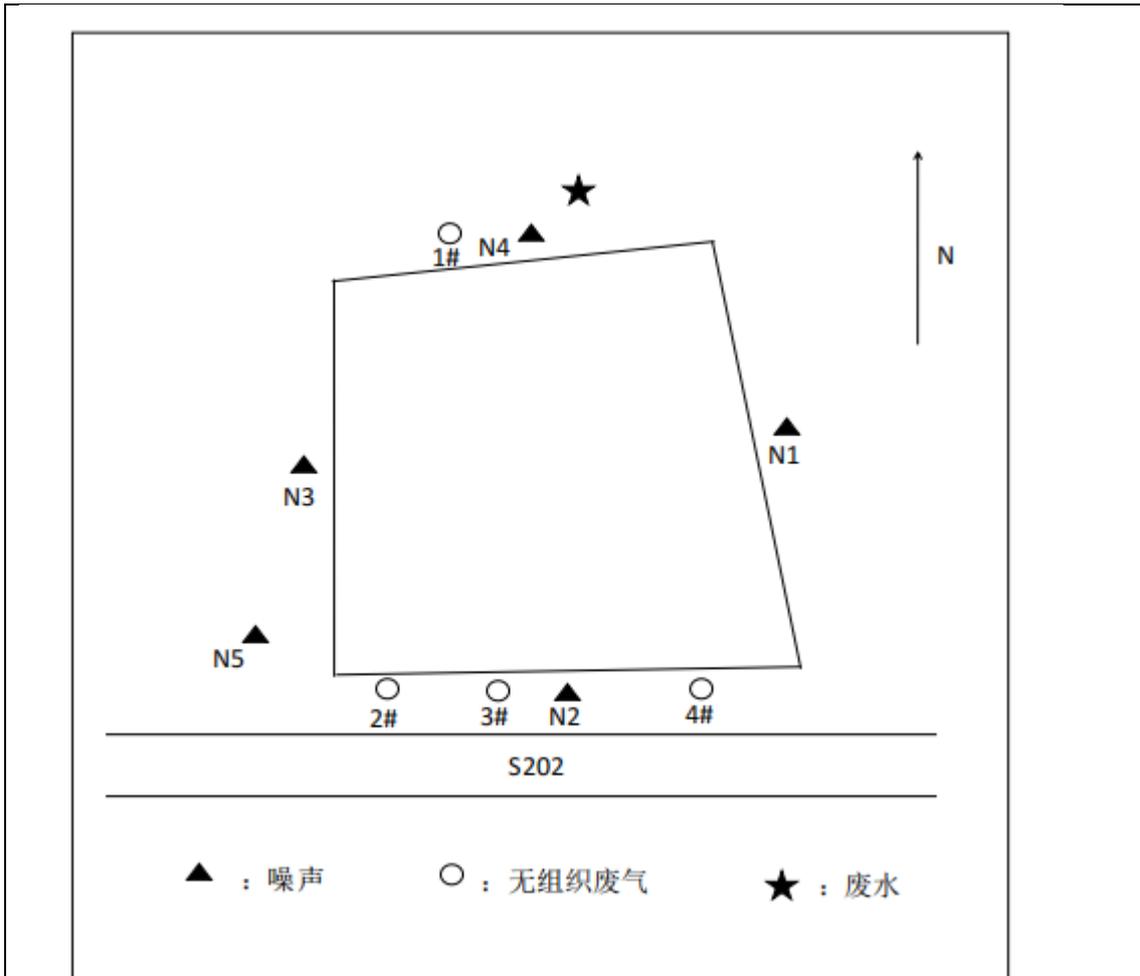


图 6-1 本项目验收监测点位图

4、验收监测评价标准

根据项目所在地的环境功能区划、环境影响评价时所依据的评价标准以及环境影响评价批复，确定本次验收监测评价标准。

噪声：运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中“2类、4类”标准要求，敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中“2类”标准要求。

表 6-5 环境噪声标准 单位：dB (A)

| 标准号 | 类别 | 昼间 | 夜间 |
|------------------------------------|----|----|----|
| 《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) | 2类 | 60 | 50 |
| | 4类 | 70 | 55 |
| 《声环境质量标准》 (GB3096-2008) | 2类 | 60 | 50 |

废水：项目生活废水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理，项目污水排放执行 GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准及浠水县清泉镇污

水处理厂进水水质标准，排入浠水县清泉镇污水处理厂。

表 6-6 废水执行标准

| 标准号 | 污染物 (mg/l, pH 除外) | | | | | | | |
|--------------------------------------|-------------------|----|-----|------------------|-----|--------------------|-----|------|
| | pH | 总磷 | COD | BOD ₅ | SS | NH ₃ -N | 石油类 | 动植物油 |
| 《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 表 4 中三级标准 | 6~9 | / | 500 | 300 | 400 | 30 | 20 | 100 |
| 浠水县清泉镇污水处理厂进水水质标准 | 6~9 | 3 | 250 | 120 | 160 | 30 | / | 100 |

废气：油品损耗挥发废气须经一次、二次油气回收系统回收处理后排放，排放须满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中相关标准要求。

表 6-7 废气执行标准

| 污染源 | 标准号 | 类别 | 污染物 | 限值 | |
|-----|----------------------------------|------------------|-------|----------------|--------------------|
| 废气 | 《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020) | 表 3 中油气浓度无组织排放限值 | 非甲烷总烃 | 监控点处 1 小时平均浓度值 | 4mg/m ³ |

表七 验收监测结果

1、验收监测期间生产工况记录：

根据现场调查以及资料数据显示，2021年5月26日~5月27日湖北虹科检测技术有限公司对本项目的废气、废水、噪声进行现场采样监测。现场监测时生产状况正常，环保处理设施运行正常。生产负荷统计见表7-1。

表 7-1 验收监测期间项目生产负荷统计一览表

| 主要产品 | 检测日期 | 设计年产量 | 设计日生产量 | 实际日生产量 | 生产负荷 (%) |
|------|-----------|-------|--------|--------|----------|
| 汽油 | 2021.5.26 | 1000t | 2.74t | 2.1t | 76.7 |
| | 2021.5.27 | | | 2.15t | 78.5 |
| 柴油 | 2021.5.26 | 900t | 2.47t | 2.21t | 89.6 |
| | 2021.5.27 | | | 2.2t | 89.2 |

2、验收监测结果：

(1) 无组织废气检测结果

表 7-2 无组织废气检测结果一览表

| 监测时间 | 检测项目 | 测点编号 | 检测结果 (mg/m ³) | | | | 监测期间气象参数 |
|------------|-------|------|---------------------------|------|------|------|--|
| | | | 第一次 | 第二次 | 第三次 | 最大值 | |
| 2021年5月26日 | 非甲烷总烃 | G1 | 0.95 | 0.82 | 1.15 | 1.15 | 晴, 10~18℃, 东南风 1.2m/s, 气压 101.8Kpa |
| | | G2 | 1.17 | 2.36 | 2.47 | 2.47 | |
| | | G3 | 1.75 | 1.14 | 1.70 | 1.75 | |
| | | G4 | 1.33 | 1.77 | 1.33 | 1.77 | |
| 2021年5月27日 | 非甲烷总烃 | G1 | 0.61 | 0.73 | 0.80 | 0.80 | 晴, 10~20℃, 东南风 1.5m/s, 气压 101.7Kpa |
| | | G2 | 0.88 | 2.33 | 1.86 | 2.33 | |
| | | G3 | 1.91 | 1.51 | 1.64 | 1.91 | |
| | | G4 | 1.46 | 1.23 | 1.12 | 1.46 | |

监测结果表明：在验收监测期间，生产负荷满足要求、环保设施运行正常条件下，该项目无组织废气非甲烷总烃排放浓度范围是 0.61mg/m³~2.47mg/m³，最高浓度为 2.47mg/m³，《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3中非甲烷总烃无组织排放限值 4mg/m³ 的要求。

(2) 废水检测结果

表 7-3 废水监测结果

| 监测日期 | 监测点位 | 监测项目 | 监测结果（单位：mg/L；pH 值：无量纲） | | | |
|------------|------|---------|------------------------|-------|-------|-----------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 均值/范围 |
| 2021. 5.26 | 污水排口 | pH 值 | 7.20 | 7.18 | 7.18 | 7.18-7.20 |
| | | 化学需氧量 | 10 | 12 | 11 | 11 |
| | | 悬浮物 | 26 | 24 | 28 | 26 |
| | | 五日生化需氧量 | 4.5 | 2.9 | 3.2 | 3.5 |
| | | 氨氮 | 0.334 | 0.399 | 0.290 | 0.341 |
| | | 总磷 | 0.07 | 0.07 | 0.06 | 0.07 |
| | | 石油类 | ND | ND | ND | ND |
| 2021. 5.27 | 污水排口 | 动植物油类 | 0.22 | 0.10 | 0.21 | 0.18 |
| | | pH 值 | 7.17 | 7.2 | 7.21 | 7.17-7.21 |
| | | 化学需氧量 | 12 | 13 | 13 | 13 |
| | | 悬浮物 | 27 | 28 | 24 | 26 |
| | | 五日生化需氧量 | 2.5 | 3.3 | 2.6 | 2.8 |
| | | 氨氮 | 0.366 | 0.414 | 0.334 | 0.371 |
| | | 总磷 | 0.07 | 0.07 | 0.06 | 0.07 |
| | | 石油类 | ND | ND | ND | ND |
| 动植物油类 | 0.17 | 0.14 | 0.25 | 0.19 | | |

监测结果表明：监测期间，项目运营期生活污水经化粪池处理后各污染物排放浓度均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准要求及污水处理厂接管标准限值要求。

（3）噪声检测结果

表 7-4 厂界噪声监测结果（单位：Leq dB(A)）

| 监测时间 | 测点编号 | 测点位置 | 测量值/dB(A) | | 标准值/dB(A) 昼间/夜间 | 达标情况 |
|-----------------------|------|-----------|---------------------|---------------------|--------------------|------|
| | | | 昼间 (6:00--22:00) | 夜间 (22:00--6:00) | | |
| 2021 年 5 月 15 日 | N1 | 厂界东侧界外 1m | 56.4 | 46.6 | 60/50 | 达标 |
| | N2 | 厂界南侧界外 1m | 60.1 | 48.5 | 70/55 | |
| | N3 | 厂界西侧界外 1m | 57.2 | 46.2 | 60/50 | |
| | N4 | 厂界北侧界外 1m | 52.6 | 43.4 | 60/50 | |
| | N5 | 王家湾居民点 | 49.3 | 40.7 | 60/50 | 达标 |
| 2021 年 5 月 16 | N1 | 厂界东侧界外 1m | 59.9 | 44.6 | 60/50 | 达标 |
| | N2 | 厂界南侧界外 1m | 57.1 | 48.2 | 70/55 | |

| | | | | | | |
|---|----|-----------|------|------|-------|----|
| 日 | N3 | 厂界西侧界外 1m | 57.3 | 46.9 | 60/50 | 达标 |
| | N4 | 厂界北侧界外 1m | 53.8 | 44.0 | 60/50 | |
| | N5 | 王家湾居民点 | 50.8 | 41.9 | 60/50 | |

监测结果表明：在验收监测期间，厂界昼间最大噪声监测值为 60.1dB(A)、夜间最大噪声值为 48.5dB(A)，均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类（60dB(A)/50dB(A)）和 4 类（70 dB(A)/55 dB(A)）标准要求，王家湾居民点满足 GB3096-2008《声环境质量标准》2 类限值要求（昼间 60dB(A)；夜间 50dB(A)），具体监测结果见表 7-4。

(4) 油气回收系统监测结果

表 7-5 密闭性检测结果

| 加油油气回收系统设备参数 | 各油罐的油气回收管线是否连通：是 | | | 连通油罐回收的油气回到罐体内 |
|-----------------|------------------|-------|-------|----------------|
| | 是否有处理装置：否 | | | |
| 油罐编号 | 2 | 3 | 4 | |
| 服务的加油枪数（把） | 2 | 2 | 2 | |
| 汽油编号 | 92# | 92# | 95# | |
| 油罐容积（L） | 40000 | 40000 | 40000 | |
| 汽油体积（L） | 24365 | 21358 | 22489 | |
| 油气空间（L） | 15635 | 18642 | 17511 | |
| 剩余油气总体积（L） | 51788 | | | |
| 初始压力（Pa） | 500 | | | |
| 1min 之后的压力（Pa） | 497 | | | |
| 2min 之后的压力（Pa） | 491 | | | |
| 3min 之后的压力（Pa） | 488 | | | |
| 4 min 之后的压力（Pa） | 486 | | | |
| 5 min 之后的压力（Pa） | 482 | | | |
| 最小剩余压力限值（Pa） | 479 | | | |
| 是否达标 | 达标 | | | |

表 7-6 液阻检测结果

| 加油机编号 | 汽油标号 | 液阻压力（Pa） | | | 是否达标 |
|--------------|------|-----------|------------|------------|------|
| | | 18.0L/min | 28.0 L/min | 38.0 L/min | |
| 液阻最大压力限值（Pa） | | 40 | 90 | 155 | - |
| 1 | 92# | 16 | 22 | 041 | 达标 |
| 2 | 92# | 18 | 25 | 043 | 达标 |
| 3 | 95# | 19 | 27 | 044 | 达标 |

表 7-7 气液比检测结果

| 加油枪编号 | 加油枪品牌 | 加油体积 (L) | 气体流量计最初读数 (L) | 气体流量计最终读数 (L) | 回收油气体积 (L) | 气液比 | 是否达标 |
|-------|-------|----------|---------------|---------------|------------|------|------|
| 1 | ZYQ | 15.42 | 0.00 | 16.82 | 16.82 | 1.09 | 达标 |
| 2 | ZYQ | 15.56 | 0.00 | 17.23 | 17.23 | 1.11 | 达标 |
| 5 | ZYQ | 15.14 | 0.00 | 16.29 | 16.29 | 1.08 | 达标 |
| 6 | ZYQ | 15.29 | 0.00 | 16.43 | 16.43 | 1.07 | 达标 |
| 7 | ZYQ | 15.15 | 0.00 | 16.23 | 16.23 | 1.07 | 达标 |
| 8 | ZYQ | 15.73 | 0.00 | 17.80 | 17.80 | 1.13 | 达标 |

加油站油气回收系统的密闭性、气液比、液阻均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中相关的要求。

(5) 污染物排放总量核算

“十三五”期间，国家确定对 COD、氨氮、总磷/磷酸盐、SO₂、NO_x、挥发性有机物、烟粉尘等七种污染物实施总量控制。根据国家对实施污染物排放总量控制的要求以及本项目的工艺特征和污染物排放特点，本项目废水接入市政污水管网，进入浠水县清泉镇污水处理厂处理后达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准排入浠水。项目 COD、NH₃-N 总量控制指标纳入污水处理厂总量控制指标，故不进行总量控制交易，总量控制指标为 COD: 0.018t/a、NH₃-N: 0.002t/a。项目挥发性有机物为无组织排放，因此不提出废气总量控制指标。

表八 环保管理检查

1、项目“三同时”执行情况

黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目，在建设过程中严格执行了国家有关建设项目环境保护的各项规章制度。按照国家对建设项目“三同时”的要求及环评报告表与批复提出的要求，配套的环保治理设施与主体工程已建成并试运行。因此项目从立项到投入生产整个过程基本符合国家有关环境保护法律法规，环保设施基本做到了与主体同时设计、施工、运行。

2、环保机构设置、环保管理制度及落实情况

为加强对企业内部的环境保护管理工作的领导，公司成立有环保管理工作领导小组，由总经理牵头，安全环保、生产部、基建部组成，制定了安全管理人员职责，主要负责公司环保的日常管理工作，对全公司环保设备的运转情况进行检查：重点检查加油站的油气回收系统、清污废水排放系统，发现问题及时协调，组织专业人员进行维修，以确保所有的环保设施能够正常运行。

3、环保设施运行、维护情况

黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站的主要环保设施有：

废气：项目运营期的废气主要是油品损耗挥发废气、来往车辆排放的汽车尾气。

油气通过油气回收系统有组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关标准要求。

车辆尾气通过加强管理车辆，加强绿化等措施无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值。

废水：项目运营期废水主要为生活污水、地面冲洗废水。生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理，尾水最终排入浠水河。

固体废物：验收期间本项目固体废弃物固体废物主要为员工及顾客生活垃圾，废油渣及油罐清洗残液、隔油沉砂池废油、含油抹布手套等。①垃圾分类收集，环卫部门定期清运处理。废油渣及油罐清洗残液不在加油站储存，清洗完毕后委托有资质单位处置。隔油沉砂池废油委托有危废处置资质的单位处置。

含油抹布手套被列入危险废物豁免管理清单，全过程不按危险废物管理，纳入生活垃圾处理。

噪声：项目噪声主要是加油机，加油泵等设备运行时产生的噪声；车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目采用建筑隔声、基础减振，加强加油站绿化减少噪声影响。验收监测厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4类功能区允许排放限值要求，敏感点达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中“2类”标准要求。

4、项目环评批复意见落实情况调查

环评批复的环保措施与实际落实情况对照表见表 8-1。

表 8-1 项目环评批复落实一览表

| 项目 | 环评批复中提出的环境保护措施 | 环境保护措施的实际执行情况 | 是否落实 |
|------|---|---|------|
| 建设内容 | 该项目位于浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧，主要建设内容为罩棚、站房、埋地油罐区及配套设施等，建成投产后预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。该项目占地面积 3165.26m ² ，总投资 500 万元，环保投资 40 万元。 | 项目位于浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧，主要建设内容为罩棚、站房、埋地油罐区及配套设施等，建成投产后预计年销售汽油 1000 吨，柴油 900 吨。该项目占地面积 3165.26m ² ，总投资 500 万元，环保投资 40 万元。 | 已落实 |
| 废水 | 该项目营运期废水主要是生活污水、地面冲洗废水。项目生活污水须经化粪池处理，地面冲洗废水须经隔油沉砂池处理，总排口废水须达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理。 | 项目生活污水须经化粪池处理，地面冲洗废水须经隔油沉砂池处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准及浠水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理。 | 已落实 |
| 废气 | 该项目营运期的废气主要是油品损耗挥发废气和来往车辆排放的汽车尾气。油品损耗挥发废气须经一次、二次油气回收系统回收处理后排放，排放须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）以及《挥发性有机物无组织排放控 | ①油气通过油气回收系统有组织排放达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关标准要求。 ②车辆尾气通过加强管理车辆，加强绿化等措施无组织排放。 | 已落实 |

| | | | |
|------|---|--|-----|
| | 制标准》(GB37822-2019)中相关要求;车辆尾气须通过加强管理车辆,加强绿化等措施减少对周边环境的影响。 | | |
| 噪声 | 该项目营运期噪声主要是加油机,加油泵等设备运行时产生的噪声;车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目须采取选用低噪声设备,对各种设备加设减震垫,对高噪声设备合理布局,加强厂区绿化等措施降噪;通过加强管理,避免车辆不必要的怠速、制动、启动甚至鸣号来降低车辆噪声。通过采取上述措施后,各边界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准限值要求。 | 建筑隔声、基础减振,加强加油站绿化,达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类、4类标准限值要求。 | 已落实 |
| 固体废物 | 该项目营运期固体废物主要是生活垃圾和废油液、废油渣及油罐清洗残液。生活垃圾经分类收集后,由环卫部门定期清运处理;废油液、废油渣及油罐清洗残液交由有危废处理资质的单位处置。 | ①生活垃圾分类收集,环卫部门定期清运处理。 ②废油渣及油罐清洗残液不在加油站储存,清洗完毕后委托有资质单位处置。 ③隔油沉砂池废油委托有危废处置资质的单位处置。 ④含油抹布手套纳入生活垃圾处理。 | 已落实 |

5、环保设施投资落实情况

本项目环评概算总投资 500 万元,其中环保投资 40 万元,环保投资占总投资的 8%,项目实际总投资为 500 万元,其中环保投资为 45 万元,占总投资的 9%。环保投资情况见表 8-2。

表 8-2 环保投资一览表

| 项目 | 污染源 | 环评概算 | | 实际投资 | |
|---------|--|---|--------|--|--------|
| | | 污染防治措施 | 投资(万元) | 污染防治措施 | 投资(万元) |
| 废气 | 油罐区、加油机 | 卸油和加油油气回收系统(回收率 95%) | 10 | 卸油和加油油气回收系统(回收率 95%) | 15 |
| | 加油机跑冒滴漏 | 无组织排放 | | 无组织排放 | |
| | 机动车 | 车辆限速, 加强管理 | | 车辆限速, 加强管理 | |
| | 发电机 | 设置排烟风机, 废气通过烟道排放 | 2 | 设置排烟风机, 废气通过烟道排放 | 2 |
| 废水 | 办公生活 | 生活污水经化粪池处理, 化粪池有效容积为 1m ³ , 水力停留时间 12 小时 | 5 | 生活污水经化粪池处理, 化粪池有效容积为 1m ³ , 水力停留时间 12 小时 | 5 |
| | 地面冲洗 | 地面冲洗废水经隔油沉砂池处理, 隔油沉砂池容积为 50m ³ | | 地面冲洗废水经隔油沉砂池处理, 隔油沉砂池容积为 50m ³ | |
| 噪声 | 高噪声设备 | 减振、隔声等装置 | 1 | 减振、隔声等装置 | 1 |
| 固体废物 | 办公生活 | 设置垃圾桶分类收集, 由环卫部门定期清理 | 5 | 设置垃圾桶分类收集, 由环卫部门定期清理 | 5 |
| | 废油液、废油渣及油罐清洗残液 | 危废暂存间 | | 危废暂存间 | |
| 地下水 | 储油罐 | 使用双层储罐及泄露报警装置 | 5 | 使用双层储罐及泄露报警装置 | 5 |
| 消防 | 消防设施 | 设置消防沙池, 消防器材 | 2 | 设置消防沙池, 消防器材 | 2 |
| 环境风险 | 储罐设为双层储罐, 输油管线及其检漏装置, 消防设施及设备维护, 分区防渗, 加油区设置一圈防渗截流沟槽, 加油站内设置地下水常规监测井 | | 8 | 储罐设为双层储罐, 输油管线及其检漏装置, 消防设施及设备维护, 分区防渗, 加油区设置一圈防渗截流沟槽, 加油站内设置地下水常规监测井 | 8 |
| 环境管理与监测 | | 环境监测计划 | 2 | 环境监测计划 | 2 |
| 合计 | | | 40 | / | 45 |

表九 验收监测结论

验收监测结论:

1、环境保护设施调试运行效果

(1) 生产工况及环保设施运行状况

验收监测期间,各生产设备及环保设施运转正常,实际生产负荷达到设计生产能力的75%以上,满足项目竣工验收监测对生产工况的要求。

(2) 污染物排放监测结果

在验收监测期间的生产负荷满足要求、环保设施运行正常条件下,通过监测结果分析得出以下结论:

①该项目落实了环境影响评价建议和审批意见要求,建设单位执行环保“三同时”制度,基本做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用,落实了提出的污染防治措施和建议及相应环保投资。

②无组织废气监测结果:在验收监测期间,生产负荷满足要求、环保设施运行正常条件下,该项目无组织废气非甲烷总烃排放浓度范围是 $0.61\text{mg}/\text{m}^3\sim 2.47\text{mg}/\text{m}^3$,最高浓度为 $2.47\text{mg}/\text{m}^3$,《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3中油气浓度无组织排放限值 $4\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

③噪声监测结果:监测结果表明:在验收监测期间,厂界昼间最大噪声监测值为 $60.1\text{dB}(\text{A})$ 、夜间最大噪声值为 $48.5\text{dB}(\text{A})$,均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类($60\text{dB}(\text{A})/50\text{dB}(\text{A})$)和4类($70\text{dB}(\text{A})/55\text{dB}(\text{A})$)标准要求,王家湾居民点满足GB3096-2008《声环境质量标准》2类限值要求(昼间 $60\text{dB}(\text{A})$;夜间 $50\text{dB}(\text{A})$)。

④固体废物处置调查情况:项目营运期固体废物主要是生活垃圾和废油液、废油渣及油罐清洗残液。生活垃圾经分类收集后,由环卫部门定期清运处理;废油液、废油渣及油罐清洗残液交由有危废处理资质的单位处置。

⑤油气回收系统监测结果

加油站油气回收系统的密闭性、气液比、液阻均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中相关的要求。

(3) 验收监测结论

验收期间黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目产生的废气、废

水、噪声、固体废物均采取了相应的防治措施。验收期间，生产负荷达 75%以上，废气、废水、噪声排放达到了相应的国家排放标准，厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类和 4 类标准要求，敏感点满足 GB3096-2008《声环境质量标准》2 类限值要求。

2、建议

（1）严格执行环评批复要求，及时对厂区固体废弃物进行收集、清运，实现无害化处理；

（2）制定环境管理的相关规章制度，完善环保设施运行的档案资料；

（3）加强管理，确保各环保设施长期稳定运行，以确保各项污染物达标排放。

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）： 黄冈市华峰天然气有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

| | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|----------------------|---------------|---------------|-----------------------|--------------|------------------------------|--------------------|------------------|-------------------------------|-------------|--------------|---------------|-----------|
| 建 设 项 目 | 项目名称 | 浠水县三台加油站项目 | | | | 项目代码 | 2020-421125-52-03-04576 8 | | 建设地点 | 浠水县清泉镇杨树沟村 10 组 S202 罗兰线北侧 | | | | |
| | 行业类别（分类管理名录） | F5265 机动车燃油零售 | | | | 建设性质 | ■新建 □改扩建 □技术改造 | | | | | | | |
| | 设计生产能力 | 年销售汽油 1000t, 柴油 900t | | | | 实际生产能力 | 年销售汽油 1000t, 柴油 900t | | 环评单位 | 湖北方道环保科技有限公司 | | | | |
| | 环评文件审批机关 | 黄冈市生态环境局浠水县分局 | | | | 审批文号 | 浠环函[2021]10 号 | | 环评文件类型 | 环境影响报告表 | | | | |
| | 开工日期 | 2021 年 2 月 | | | | 竣工日期 | 2021 年 5 月 | | 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 | / | | 本工程排污许可证编号 | / | | | | |
| | 验收编制单位 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | | | 环保设施监测单位 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | 验收监测时工况 | / | | | | |
| | 投资总概算（万元） | 500 | | | | 环保投资总概算（万元） | 40 | | 所占比例（%） | 8% | | | | |
| | 实际总投资（万元） | 500 | | | | 实际环保投资（万元） | 45 | | 所占比例（%） | 9% | | | | |
| | 废水治理（万元） | 5 | 废气治理（万元） | 17 | 噪声治理（万元） | 1 | 固废治理（万元） | 5 | 绿化及生态（万元） | 0 | 其它（万元） | 17 | | |
| 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 | 8760h/a | | | | | |
| 运营单位 | | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | | 运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码） | | | 91421125550675002J | | 验收时间 | | 2021 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） | 本期工程排放量（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 | | | | 0.035 | | 0.035 | 0.035 | | | 0.035 | 0.035 | | |
| | 化学需氧量 | | | 50 | 0.018 | | 0.018 | 0.018 | | | 0.018 | 0.018 | | |
| | 氨氮 | | | 5 | 0.002 | | 0.002 | 0.002 | | | 0.002 | 0.002 | | |
| | 石油类 | | | | | | | | | | | | | |
| | 废气 | | | | | | | | | | | | | |
| | 二氧化硫 | | | | | | | | | | | | | |
| | 颗粒物 | | | | | | | | | | | | | |
| | 工业粉尘 | | | | | | | | | | | | | |
| | 氮氧化物 | | | | | | | | | | | | | |
| | 工业固体废物 | | | | | | | | | | | | | |
| 的其它特征污染物 | | | | | | | | | | | | | | |

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少；2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（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。



湖北省固定资产投资项目备案证

登记备案项目代码：2020-421125-52-03-045768

| | | | |
|---------|------------------------|----------|-------------------------------------|
| 项目名称： | 浠水县三台加油站 | 项目单位： | 黄冈市华峰天然气有限公司 |
| 建设地点： | 浠水县清泉镇杨树沟村10组S202罗兰线北侧 | 项目单位性质： | 私营企业 |
| 建设性质： | 新建 | 项目总投资： | 500万元 |
| 计划开工时间： | 2020年08月 | | |
| 项目单位承诺： | | 建设内容及规模： | 占地4.78亩，建设一个储汽油100立方 储柴油50立方的加油站 |

- 1、项目符合国家产业政策。
- 2、项目的填报信息真实、合法和完整。

注：请扫描二维码核验备案证的真实性。





营业执照

统一社会信用代码 91421125550675002J

名称 黄冈市华峰天然气有限公司

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

住所 浠水县清泉镇杨树沟村三组

法定代表人 艾建华

注册资本 贰仟零捌万圆整

成立日期 2010年03月12日

营业期限 长期

经营范围 天然气销售、车用天然气加气及车辆改装；
专用燃气设备销售、维修。(涉及许可经营
项目，应取得相关部门许可后方可经营)

经审查与原件相符
浠水县商务局
负责人 艾建华
日期 2016年10月14日



登记机关

2016年10月14日

附件3 建设工程规划许可证

中华人民共和国
建设工程规划许可证

建字第 421250012041 号

根据《中华人民共和国城乡规划法》第四十条规定，经审核，本建设工程符合城乡规划要求，颁发此证。

因我县机构改革及多证合一改革需要，我局核发的本项目准予许可决定书与本证一同应作为项目取得合法许可的凭证。在我县实行自然资源部统一印制的新建设工程规划许可证后，凭本证换领新的建设工程规划许可证，新证载明内容与本证载明内容一致，加盖我局公章的本证及复印件均丧失法律效力。

发证机关 浉水县自然资源和规划局
日期 二〇二〇年十二月一日

| | |
|----------|--------------|
| 建设单位(个人) | 黄冈市华峰天然气有限公司 |
| 建设项目名称 | 浉水镇三台湖新站 |
| 建设位置 | 浉水镇湖源镇新站村十组 |
| 建设规模 | 建设总面积121.06㎡ |

附图及附件名称

其中：
基底面积741.36㎡，建设面积121.06㎡
详见规划审批的规划总平面图。

注：许可证有效期为二年，确需延期的，应当在期限届满三十日前提出申请，可续期一年。

遵守事项

- 一、本证须经城乡规划主管部门依法审核，建设工程符合城乡规划的法律凭证。
- 二、未取得本证或违反本证规定内容，不得擅自建设。
- 三、未经发证机关许可，本证的各项规定不得擅自变更。
- 四、城乡规划主管部门依法有权查验本证，建设单位(个人)有依法接受查验的义务。
- 五、本证所需附图及附件由发证机关依法确定，与本证具有同等法律效力。

附件 4 土地证



浠水 国用(2013)第 3041 号

| | | | |
|--------|------------------------|---------|----------------|
| 土地使用权人 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | |
| 座落 | 浠水县清泉镇杨树沟村十组 | | |
| 地号 | | 图号 | |
| 地类(用途) | 商业用地 | 取得价格 | |
| 使用权类型 | 出让 | 终止日期 | 2053年6月25日 |
| 使用权面积 | 3165.26 M ² | 其中 使用面积 | M ² |
| | | 分摊面积 | M ² |

根据《中华人民共和国宪法》、《中华人民共和国土地管理法》和《中华人民共和国城市房地产管理法》等法律法规，为保护土地使用权人的合法权益，对土地使用权人申请登记的本证所列土地权利，经审查核实，准予登记，颁发此证。



记 事

提示：如本宗地权利人对本证所载明的所有事项内容有异议，请在领到本证之日起三个月内，向我局提出更正登记申请，逾期我局不予受理。

登记机关



证书监制机关



黄冈市生态环境局浠水县分局

浠环函[2021]10号

关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站 项目《环境影响报告表》的批复

黄冈市华峰天然气有限公司：

你公司报送的关于黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目《环境影响报告表》及相关资料，我局已收悉。依据《中华人民共和国行政许可法》以及环境保护法律法规的规定，我局作如下批复：

一、该项目位于浠水县清泉镇桥街村10组S202罗兰线北侧，主要建设内容为罩棚、站房、埋地油罐区及配套设施等。建成投产后预计年销售汽油1000吨，柴油900吨。该项目占地面积3165.26m²，总投资500万元，环保投资40万元。

二、该项目符合国家环境保护相关法规与产业政策。在落实《环境影响报告表》提出的污染防治措施后，污染物可达标排放。我局原则同意你单位按照《环境影响报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护对策措施及下述要求在拟建地点建设。

三、该建设项目应重点做好以下几个方面的工作：

(1) 该项目施工期废气主要为施工扬尘，施工机械、运输车辆排放的废气以及装修阶段产生的废气。建设单位在施工过程中须采取以下措施，控制施工扬尘：合理选择施工期间车辆运输路线；工程材料、砂石、土方或废物等易产生扬生物质应密闭处理，若在工地内堆置，则应采取覆盖防尘布、覆盖防尘网，配合定期喷洒粉尘抑制剂等措施；进出工地的物料、渣土、垃圾运输车辆，装载的物料、渣土、垃圾高度不得超过车辆槽帮上沿，车斗用苫布遮盖或采用密闭车斗；应有专人负责逸散性材料、垃圾、渣土裸地等密闭、覆盖洒水等作业；施工期间，施工工地内车行道路，应采取铺设钢板、铺设混凝土、铺设焦渣、细石或其它功能相当的材料，防止机动车扬尘。装修废气主要源于装修材料，在装修油漆期间，应加强室内的通风换气，油漆结束完成以后，也应每天进行通风换气。

(2) 该项目施工期废水主要是建筑工人的生活污水以及建筑施工产生的废水。应设置临时沉淀池，施工废水经沉淀池处理后作为物料搅拌水和施工场地地面洒水用水；施工人员生活污水并于居民生活污水处理系统。

(3) 该项目施工期噪声主要是各种机械设备和运输车辆产生的噪声。须采取以下噪声防治措施：施工单位应在施工厂界使用施工屏障，并尽量选用先进的低噪声设备；施工单位应采用先进的施工工艺，合理选用施工机械；合理安排施工时间；工程建设期间，施工噪声应严格执行 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》等有关规定；加强对施工机械的维护保养。

(4) 施工期产生的固体废物主要是施工建筑垃圾、工人产生的生活垃圾等。对于建筑废料，有回收价值的部分（如废钢材、包装袋等）进行回收，无回收价值的部分不得随意倾倒和堆放，必须统一收集后作为场地、便道、路堤等的填充材料或定期运往指定地点进行填埋；工人产生的生活垃圾定点收集后，由环卫部门统一清运。

(5) 该项目运营期的废气主要是油品损耗挥发废气和来往车辆排放的汽车尾气。油品损耗挥发废气须经一次、二次油气回收系统回收处理后排放，排放须满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019) 中相关标准要求；车辆尾气须通过加强管理车辆，加强绿化等措施减少对周边环境的影响。

(6) 该项目运营期废水主要是生活污水、地面冲洗废水。项目生活污水须经化粪池处理，地面冲洗废水须经隔油沉砂池处理，总排口废水须达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 表 4 中三级排放标准及泮水县清泉镇污水处理厂污水接管标准后排入泮水县清泉镇污水处理厂处理。

(7) 该项目运营期噪声主要是加油机、加油泵等设备运行时产生的噪声；车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目须采取选用低噪声设备，对各种设备加设减震垫，对高噪声设备合理布局，加强厂区绿化等措施降噪；通过加强管理，避免车辆不必要的怠速、制动、起动车甚至鸣号来降低车辆噪声。通过采取上述措施后，各边界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类、4 类标准限值要求。

(8) 该项目运营期固体废物主要是生活垃圾和废油液、废油渣及油罐清洗残液。生活垃圾经分类收集后，由环卫部门定期清运处理；废油液、废油渣及油罐清洗残液交由有危废处理资质的单位处置。

(9) 该项目须设置一般固废临时堆场及危废暂存间，定期清运。一般固废临时堆场应严格按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001) 及 2013 年修改单中的要求建设，危废暂存间应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)

及2013其修改单中的要求建设。

四、你单位在生产前一个月必须依法办理排污许可事项，必须严格执行建设项目环境保护“三同时”制度，认真落实环评文件中提出的各项污染防治措施和设施并在建设项目竣工后6个月内，最长不超过9个月内按相关环保法律法规的要求自行组织建设项目竣工环境保护验收工作，并依法在建设项目环境影响评价信息平台（<http://47.94.79.251/> /pub-message）向社会公开验收情况。同时接受环境监察机构的日常监管。

五、项目的性质、规模、地点、采用的工艺、防止污染及生态破坏的措施发生重大变动，须报我局重新审批。国家相关法规、政策、标准有新变化的，按新要求执行。

专此致函。



附件 6 油气回收检测报告

HZt 和众检测

MAC
191612050041
有效期 2025年1月28日

检 测 报 告

报告编号 : YQHSJF2021050442
委托单位 : 黄冈市华峰天然气有限公司
检测项目 : 加油站油气回收

河南和众检测有限公司

(加盖检测报告专用章)

河南和众检测有限公司
电话: 0371-55888991
地址: 河南省郑州市高新技术开发区莲花街



说 明

1. 本报告无本公司检测报告专用章、骑缝章无效。
2. 报告内容需齐全，涂改无效，无编制、审核、批准人签字无效。
3. 由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法复现的样品，不受理申诉。
4. 未经本公司书面批准不得部分复制本报告内容或应用于仲裁、诉讼等场合的凭证。

编 制：王方方

签 发：张嘉伟

审 核：高豆

签发日期：2021年05月17日

基本概况及检测信息

| 加油站基本信息 | | | |
|----------|--|------------|-------------|
| 加油站名称 | 黄冈市华峰天然气有限公司 | | |
| 加油站地址 | 浠水县清泉镇杨树沟十组 | | |
| 联系人 | 李洪龙 | 电话 | 15959433079 |
| 汽油加油机品牌 | 河南英高 | 汽油加油机数量(台) | 3 |
| 汽油加油枪品牌 | ZYQ | 汽油加油枪数量(支) | 6 |
| 油气处理装置 | 无 | 在线监测系统 | 无 |
| 储油罐容量(L) | 40000L(2号罐)、40000L(3号罐)、40000L(4号罐) | | |
| 检测基本信息 | | | |
| 承检单位 | 河南和众检测有限公司 | | |
| 承检单位地址 | 河南省郑州市高新技术开发区莲花街 | | |
| 联系人 | 张经理 | 电话 | 18838118881 |
| 检测目的 | 委托检测 | 检测日期 | 2021.05.14 |
| 检测项目 | 密闭性 <input checked="" type="checkbox"/> 液阻 <input checked="" type="checkbox"/> 气液比 <input checked="" type="checkbox"/> | | |
| 备注 | | | |

一、概述

受黄冈市华峰天然气有限公司委托，河南和众检测有限公司于2021年05月14日对该加油站油气回收系统的液阻、密闭性、气液比进行现场检测。根据检测结果及现场调查情况，编制了本检测报告。

二、检测内容

加油站油气回收检测点位、项目及频次

| 检测点位 | 检测项目 | 检测频次 |
|--------------------|------|------|
| 加油机油气回收立管上的三通检测接头处 | 密闭性 | 检测一次 |
| 加油机油气回收立管处 | 液阻 | |
| 加油枪的喷管处 | 气液比 | |

三、检测分析方法

| 序号 | 检测项目 | 检测方法 | 方法依据 |
|----|------|------|-----------------------------------|
| 1 | 液阻 | 仪器法 | 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 附录 A |
| 2 | 密闭性 | | 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 附录 B |
| 3 | 气液比 | | 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 附录 C |

四、质量保证与质量控制措施

- 1、分析方法：检测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）的分析方法。
- 2、检测仪器：检测所用仪器均经计量部门校准或检定，并在有效期内。参照有关计量检定规程定期进行期间核查和维护。
- 3、检测人员：参与检测人员均经过专业考核合格后，持证上岗。
- 4、检测报告严格实行编制、审核、批准三级审批制度。

五、检测结果

1、密闭性检测结果

| | | | | |
|----------------|---|-------|-------|----------------|
| 加油油气回收系统设备参数 | 各油罐的油气回收管线是否连通：是 <input checked="" type="checkbox"/> , 否 <input type="checkbox"/> | | | 连通油罐回收的油气回到罐体内 |
| | 是否有处理装置：是 <input type="checkbox"/> , 否 <input checked="" type="checkbox"/> | | | |
| 油罐编号 | 2 | 3 | 4 | |
| 服务的加油枪数（把） | 2 | 2 | 2 | |
| 汽油标号 | 92# | 92# | 95# | |
| 油罐容积（L） | 40000 | 40000 | 40000 | |
| 汽油体积（L） | 24365 | 21358 | 22489 | |
| 油气空间（L） | 15635 | 18642 | 17511 | |
| 剩余油气总容积（L） | 51788 | | | |
| 初始压力（Pa） | 500 | | | |
| 1min 之后的压力（Pa） | 497 | | | |
| 2min 之后的压力（Pa） | 491 | | | |
| 3min 之后的压力（Pa） | 488 | | | |
| 4min 之后的压力（Pa） | 486 | | | |
| 5min 之后的压力（Pa） | 482 | | | |
| 最小剩余压力限值（Pa） | 479 | | | |
| 是否达标 | 达标 | | | |

2、液阻检测结果

| 加油机编号 | 汽油标号 | 液阻压力 (Pa) | | | 是否达标 |
|---------------|------|------------|------------|------------|------|
| | | 18.0 L/min | 28.0 L/min | 38.0 L/min | |
| 液阻最大压力限值 (Pa) | | 40 | 90 | 155 | - |
| 1 | 92# | 16 | 22 | 041 | 达标 |
| 3 | 92# | 18 | 25 | 043 | 达标 |
| 4 | 95# | 19 | 27 | 044 | 达标 |

3、气液比检测结果

| 加油枪编号 | 加油枪品牌 | 加油体积 (L) | 气体流量计最初读数 (L) | 气体流量计最终读数 (L) | 回收油气体积 (L) | 气液比 | 是否达标 |
|-------|-------|----------|---------------|---------------|------------|------|------|
| 1 | ZYQ | 15.42 | 0.00 | 16.82 | 16.82 | 1.09 | 达标 |
| 2 | ZYQ | 15.56 | 0.00 | 17.23 | 17.23 | 1.11 | 达标 |
| 5 | ZYQ | 15.14 | 0.00 | 16.29 | 16.29 | 1.08 | 达标 |
| 6 | ZYQ | 15.29 | 0.00 | 16.43 | 16.43 | 1.07 | 达标 |
| 7 | ZYQ | 15.15 | 0.00 | 16.23 | 16.23 | 1.07 | 达标 |
| 8 | ZYQ | 15.73 | 0.00 | 17.80 | 17.80 | 1.13 | 达标 |

七、结论

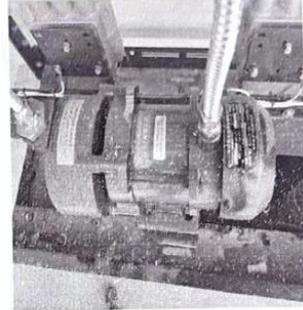
本次加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比的检测结果符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关限值要求。

六、加油站现场照片

1.加油站罩棚照片



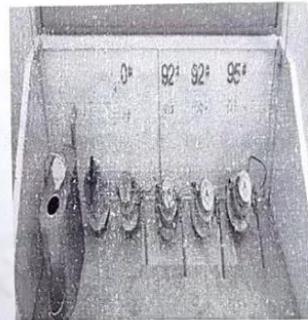
2.加油机真空泵安装照片



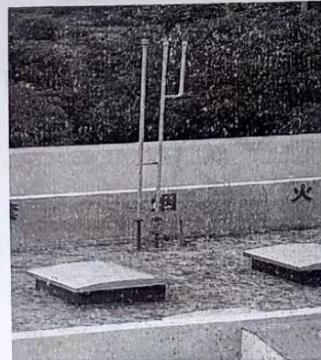
3.加油枪安装照片



4.一次油气回收接头安装照片



5.油气回收真空压力阀照片



6.加油机照片



全程电子化



统一社会信用代码
91410100MA45JT81X1

营业执照



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可监管信息。

名称 河南和众检测有限公司
类型 有限责任公司（自然人独资）
法定代表人 张胜利
经营范围 一般项目：环境保护监测；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；水土流失防治服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

注册资本 壹仟万圆整
成立日期 2018年08月01日
营业期限 长期
住所 郑州高新技术产业开发区莲花街与红松路交叉口圣世嘉业九号楼512室



登记机关

2021年02月03日

国家市场监督管理总局监

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>



检验检测机构 资质认定证书

证书编号：191612050041

名称：河南和众检测有限公司

地址：郑州高新技术产业开发区莲花街与红松路交叉口圣世嘉业九号楼512室

经审查，你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基
本条件和能力，现予批准，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



191612050041
有效期至 2025年11月28日

发证日期：2021年2月5日
有效期至：2025年11月28日
发证机关：河南省市场监督管理局

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。



监测报告

虹科监字 B[2021]158 号

项目名称: 滠水县三台加油站竣工验收环境监测
委托单位: 黄冈市华峰天然气有限公司
监测类别: 委托监测
报告日期: 2021 年 6 月 4 日

湖北虹科检测技术有限公司

(加盖检测报告专用章)

检测声明

- 1.本报告无虹科检测报告章无效。
- 2.本报告不得涂改、增删。
- 3.本报告只对采样/送样样品检测结果负责。
- 4.本报告未经同意不得作为商业广告使用。
- 5.未经虹科检测书面同意，不得部分复制（全文复制除外）本检测报告。
- 6.对本报告有异议，请在收到报告7天之内与本公司联系。
- 7.除客户特别声明并支付样品管理费，所有样品均为破坏性监测，不做留样。
- 8.委托检测结果及其对结果的判定结论只代表检测时污染物排放状况。
- 9.除客户特别声明并支付档案管理费，本次监测的所有记录档案保存期限为6年。

公司通讯资料：

名称：湖北虹科检测技术有限公司

地址：武汉市蔡甸区凤凰山经济开发区

凤凰路15号威得圣工业园2栋南3层

电话：027-69905545

传真：027-69905545

邮编：430100

1.项目由来

受黄冈市华峰天然气有限公司委托,本公司于2021年5月26日~2021年5月27日对浠水县三台加油站进行竣工验收环境监测,项目地址:浠水县清泉镇杨树沟村10组S202罗兰线北侧。

2.企业概况

表 1 基本情况表

| | |
|------|-----------|
| 企业名称 | 浠水县三台加油站 |
| 生产工况 | 监测期间内正常运营 |

3.样品采集

表 2 无组织废气采集表

| 采样日期 | 采样点位 | 采样频次 | 采样仪器 | 贮存方式 |
|-------------------------|--------------------------|---------|------|------|
| 2021.5.26、 2021.5.27 | 1#上风向 2#、3#、4# 下风向 | 3次/天×2天 | / | 常温避光 |

表 3 废水采集表

| 采样日期 | 采样点位 | 采样频次 | 处理设施 | 贮存方式 |
|-------------------------|------|---------|------|--------------|
| 2021.5.26、 2021.5.27 | 污水排口 | 3次/天×2天 | 化粪池 | 加保护剂 避光冷藏 |

表 4 噪声监测表

| 监测日期 | 监测点位 | 监测频次 |
|---------------------|------|------------|
| 2021.5.26、2021.5.27 | 厂界四周 | 昼夜各1次/天×2天 |

4.样品监测

表 5 监测项目及分析方法一览表

| 监测项目 | 分析方法 | 方法标准号 | 检出限 | 分析仪器 |
|---------|--------|---------------|-----------------------|-----------------------------|
| 非甲烷总烃 | 气相色谱法 | HJ 604-2017 | 0.07mg/m ³ | 9790 II 型气相色谱仪 HKTS-A-004 |
| pH 值 | 玻璃电极法 | GB 6920-1986 | / | SX-620 笔式 pH 计 HKTS-B-029 |
| 化学需氧量 | 重铬酸盐法 | HJ 828-2017 | 4mg/L | 滴定装置 |
| 五日生化需氧量 | 稀释与接种法 | HJ 505-2009 | 0.5mg/L | MJX-250B-Z 霉菌培养箱 HKTS-A-028 |
| 悬浮物 | 重量法 | GB 11901-1989 | 4mg/L | FA2004 电子天平 HKTS-A-007 |

| 监测项目 | 分析方法 | 方法标准号 | 检出限 | 分析仪器 |
|-------|----------|---------------|-----------|----------------------------|
| 动植物油类 | 红外分光光度法 | HJ 637-2018 | 0.06mg/L | OIL460 红外测油仪 HKTS-A-005 |
| 石油类 | | | | |
| 氨氮 | 纳氏试剂比色法 | HJ 535-2009 | 0.025mg/L | 752N 型紫外可见分光光度计 HKTS-A-008 |
| 总磷 | 钼酸铵分光光度法 | GB 11893-1989 | 0.01mg/L | |
| 噪声 | 声级计法 | GB 3096-2008 | / | AWA5688 声级计 HKTS-B-022、043 |

5.监测质量保证与控制措施

5.1 监测方法按照国家颁布和国家生态环境部推荐的现行有效的分析方法及采样方法进行监测。

5.2 参与的检测人员均考核合格，持证上岗。

5.3 本次检测所用仪器设备均经计量检定或校准合格，且在有效期内使用。

5.4 本次质控措施结果见表 6~表 9。

表 6 全程序空白质量控制结果

| 项目 | 单位 | 空白监测结果 | 质量控制要求 | 评价结果 |
|---------|-------------------|--------|--------|------|
| 化学需氧量 | mg/L | ND | ND | 合格 |
| 五日生化需氧量 | mg/L | ND | ND | 合格 |
| 氨氮 | mg/L | ND | ND | 合格 |
| 总磷 | mg/L | ND | ND | 合格 |
| 非甲烷总烃 | mg/m ³ | ND | ND | 合格 |

表7质控样控制结果

| 项目 | 单位 | 质控样编号 | 质控样保证值 | 质控样实测值 | 评价结果 |
|---------|-------------------|----------------------|------------|--------|------|
| pH 值 | 无量纲 | 202195 | 7.34±0.04 | 7.36 | 合格 |
| 化学需氧量 | mg/L | / | 50±2.5 | 49 | 合格 |
| 五日生化需氧量 | mg/L | / | 210±20 | 208 | 合格 |
| 氨氮 | mg/L | 2005129 | 2.39±0.13 | 2.49 | 合格 |
| 总磷 | mg/L | 203980 | 1.37±0.06 | 1.40 | 合格 |
| 石油类 | mg/L | BY400171 A1812113 | 60.6±2 | 62.2 | 合格 |
| 甲烷 | mg/m ³ | GBW (E) 084043 | 4.33±0.433 | 4.11 | 合格 |

表 8 平行样质量控制结果

| 项目 | 单位 | 平行样结果 | 相对偏差% | 允许偏差% | 评价结果 |
|---------|------|-------------|-------|-------|------|
| 化学需氧量 | mg/L | 10、9 | 5.3 | 20 | 合格 |
| 五日生化需氧量 | mg/L | 4.5、4.5 | 0 | 20 | 合格 |
| 氨氮 | mg/L | 0.349、0.319 | 4.5 | 15 | 合格 |
| 总磷 | mg/L | 0.07、0.07 | 0 | 15 | 合格 |

表 9 声级计校准结果

| 监测日期 | 使用前校准示值 | 使用后校准示值 | 前、后校准示值偏差 | 前、后校准示值偏差允许范围 | 评价结果 |
|-----------|------------|------------|------------|---------------|------|
| 2021.5.26 | 93.6dB (A) | 93.8dB (A) | +0.2dB (A) | ≤±0.5dB (A) | 合格 |
| 2021.5.27 | 93.7dB (A) | 93.8dB (A) | +0.1dB (A) | ≤±0.5dB (A) | 合格 |

6.监测结果

表 10 无组织废气监测结果

| 监测日期 | 监测点位 | 监测项目 | 监测结果 (mg/m ³) | | | |
|-----------|----------|-------|---------------------------|-------|-------|------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 最大值 |
| 2021.5.26 | 1#上风向 | 非甲烷总烃 | 0.95 | 0.82 | 1.15 | 1.15 |
| | 2#下风向 | 非甲烷总烃 | 1.17 | 2.36 | 2.47 | 2.47 |
| | 3#下风向 | 非甲烷总烃 | 1.75 | 1.14 | 1.70 | 1.75 |
| | 4#下风向 | 非甲烷总烃 | 1.33 | 1.77 | 1.33 | 1.77 |
| | 天气 | | 阴 | 阴 | 阴 | / |
| | 温度 (°C) | | 22 | 22 | 22 | / |
| | 风向 | | 北 | 北 | 北 | / |
| | 风速 (m/s) | | 1.4 | 1.4 | 1.3 | / |
| | 气压 (kPa) | | 100.2 | 100.2 | 100.2 | / |
| 2021.5.27 | 1#上风向 | 非甲烷总烃 | 0.61 | 0.73 | 0.80 | 0.80 |
| | 2#下风向 | 非甲烷总烃 | 0.88 | 2.33 | 1.86 | 2.33 |
| | 3#下风向 | 非甲烷总烃 | 1.91 | 1.51 | 1.64 | 1.91 |
| | 4#下风向 | 非甲烷总烃 | 1.46 | 1.23 | 1.12 | 1.46 |
| | 天气 | | 多云 | 多云 | 多云 | / |
| | 温度 (°C) | | 27 | 27 | 27 | / |
| | 风向 | | 北 | 北 | 北 | / |
| | 风速 (m/s) | | 1.9 | 1.8 | 2.1 | / |
| | 气压 (kPa) | | 100.5 | 100.5 | 100.5 | / |

表 11 废水监测结果

| 监测日期 | 监测点位 | 监测项目 | 监测结果 (单位: mg/L; pH 值: 无量纲) | | | |
|-----------|------|---------|----------------------------|-------|-------|-----------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 均值/范围 |
| 2021.5.26 | 污水排口 | pH 值 | 7.20 | 7.18 | 7.18 | 7.18-7.20 |
| | | 化学需氧量 | 10 | 12 | 11 | 11 |
| | | 悬浮物 | 26 | 24 | 28 | 26 |
| | | 五日生化需氧量 | 4.5 | 2.9 | 3.2 | 3.5 |
| | | 氨氮 | 0.334 | 0.399 | 0.290 | 0.341 |
| | | 总磷 | 0.07 | 0.07 | 0.06 | 0.07 |
| | | 石油类 | ND | ND | ND | ND |
| | | 动植物油类 | 0.22 | 0.10 | 0.21 | 0.18 |
| 2021.5.27 | 污水排口 | pH 值 | 7.17 | 7.20 | 7.21 | 7.17-7.21 |
| | | 化学需氧量 | 12 | 13 | 13 | 13 |
| | | 悬浮物 | 27 | 28 | 24 | 26 |
| | | 五日生化需氧量 | 2.5 | 3.3 | 2.6 | 2.8 |
| | | 氨氮 | 0.366 | 0.414 | 0.334 | 0.371 |
| | | 总磷 | 0.07 | 0.07 | 0.06 | 0.07 |
| | | 石油类 | ND | ND | ND | ND |
| | | 动植物油类 | 0.17 | 0.14 | 0.25 | 0.19 |

表 12 噪声监测结果

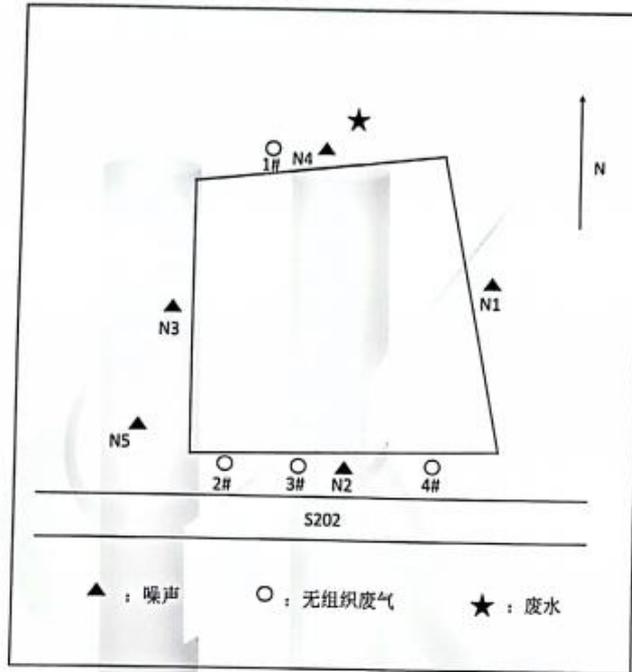
| 监测日期 | 监测点位 | 监测结果 dB (A) | | 监测天气 |
|-----------|-----------|-------------|------|---|
| | | 昼间 | 夜间 | |
| 2021.5.26 | N1 东厂界 | 56.4 | 46.6 | 天气: 阴、气温: 18-22℃ 风向: 北、风速: 1.4m/s 气压: 100.2kPa |
| | N2 南厂界 | 60.1 | 48.5 | |
| | N3 西厂界 | 57.2 | 46.2 | |
| | N4 北厂界 | 52.6 | 43.4 | |
| | N5 王家湾居民点 | 49.3 | 40.7 | |
| 2021.5.27 | N1 东厂界 | 59.9 | 44.6 | 天气: 多云、气温: 20-27℃ 风向: 北、风速: 2.1m/s 气压: 100.5kPa |
| | N2 南厂界 | 57.1 | 48.2 | |
| | N3 西厂界 | 57.3 | 46.9 | |
| | N4 北厂界 | 53.8 | 44.0 | |
| | N5 王家湾居民点 | 50.8 | 41.9 | |

注: ND 表示检测结果低于方法检出限。

 编制: 李伟倩
 日期: 2021.6.4

 审核: 李朝
 日期: 2021.6.4


附图：



监测点位图



无组织废气采样照片



废水采样照片



噪声监测照片

*****报告到此结束*****

黄冈市华峰天然气有限公司

浠水县三台加油站项目

竣工环境保护验收意见

2021年5月29日，黄冈市华峰天然气有限公司根据《黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目竣工环境保护验收监测报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号），严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收。与会代表和专家踏勘了项目现场，听取了建设单位对项目概况的介绍和对《监测报告表》主要内容的汇报，经过质询和讨论，形成意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目位于浠水县散花跨江合作示范区，位于浠水县清泉镇杨树沟村10组S202罗兰线北侧。项目总投资500万元，占地面积3165.26m²，油罐总容积150m³，折合成汽油125m³，包括2个92#汽油罐30m³、1个95#汽油罐40m³、1个0#柴油罐总计50m³、4台2枪单油品加油机。配套建设站房、辅房、罩棚等配套工程。年销售汽油1000吨，柴油900吨。

（二）建设过程及环保审批情况

项目建设单位于2020年8月委托湖北方道环保科技有限公司对该项目进行环境影响评价，2021年2月8日，黄冈市生态环境局浠水县分局浠环函浠环函[2021]10号文对黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目项目环境影响报告表予以批复。

（三）投资情况

本项目计划总投资为500万，环保投资概算为40万，实际总投资为500万，环保投资为45万，占总投资的9%。

（四）验收范围

本次验收范围为黄冈市华峰天然气有限公司落实环评报告及其批复的情况

和环保设施实际建设、运行及管理的情况，该项目运营过程中涉及的污染防治措施及其排放现状情况。

二、项目建设情况

项目总投资 500 万元，占地面积 3165.26m²，主要建设内容为 2 个 92#汽油罐 30m³、1 个 95#汽油罐 40m³、1 个 0#柴油罐 50m³、4 台 2 枪单油品加油机。配套建设站房、辅房、罩棚等配套工程等。

三、环境保护设施建设情况

(一) 废水

本项目运营期废水主要为生活污水、地面冲洗废水。生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理后排入浠水县清泉镇污水处理厂处理。

(二) 废气

废气主要包括油罐呼吸废气、罐车及油罐卸料和装料过程中外排油气、机动车加油过程造成的无组织排放的油气以及机动车尾气。本项目加油站安装有二级油气回收装置，将卸油和加油过程中产生的油气加以回收利用，交通废气方面采取交通管理、绿化等措施。

(三) 噪声

加油站产生的噪声主要是加油机，加油泵等设备运行时产生的噪声。通过采用建筑隔声、基础减振，加强加油站绿化措施后，可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类、4 类标准限值要求。敏感点达到《声环境质量标准》(GB3096-2008)中“2 类”标准要求。

(四) 固体废物

本项目产生的固体废物主要有：生活垃圾和废油液、废油渣及油罐清洗残液。

项目生活垃圾分类收集，环卫部门定期清运处理。废油渣及油罐清洗残液不在加油站储存，清洗完毕后委托有资质单位处置。隔油沉砂池废油委托有危废处置资质的单位处置。含油抹布手套纳入生活垃圾处理。本项目固体废物经采取有效处理措施，不对外排放，对周围环境不会造成污染影响，符合环境保护局有关固体废物应实现零排放的规定。

四、环境保护设施调试效果

1、废水治理设施

验收期间，项目运营期生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水经隔油沉砂池处理后各污染物排放浓度均能满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准要求及污水处理厂接管标准限值要求。

2、废气治理设施

验收监测期间，项目运营期的废气主要是油品损耗挥发废气、来往车辆排放的汽车尾气。

油气通过油气回收系统有组织排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)无组织排放标准、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)以及《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中相关标准要求。

车辆尾气通过加强管理车辆，加强绿化等措施无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放监控浓度限值。

3、厂界噪声治理设施

项目噪声主要是加油机，加油泵等设备运行时产生的噪声；车辆进出、停放过程中产生的交通噪声。项目采用建筑隔声、基础减振，加强加油站绿化减少噪声影响。验收监测厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类和4类功能区允许排放限值要求，敏感点达到《声环境质量标准》(GB3096-2008)中“2类”标准要求。

4、固体废弃物治理设施

项目固体废物经采取相关处理措施，不对外排放，对周围环境不会造成污染影响，符合环境保护局有关固体废物应实现零排放的规定。

五、验收结论

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，验收组认真审核了项目验收的相关资料，进行了现场检查。项目执行了环保“三同时”制度，落实了环评报告和批复文件中提出的污染防治措施和有关要求，污染物达标排放，固体废物进行了合理处置。符合竣工环境保护验收合格条件。

六、后续要求与整改建议

1、核实验收监测报告内容与现场实际建设内容、环评报告及批复内容的一致性。

2、进一步完善企业危险废物产生、转移及处置管理，建立健全危险废物产生、转移、处置环保责任制度。

3、核实项目废水排放去向，附污水排放路径图。

4、完善油气泄露检测设施、油气回收、地下双层罐施工期现场及防爆阻隔等佐证材料。

5、建议编制环境风险应急预案，并备案。

七、验收人员信息

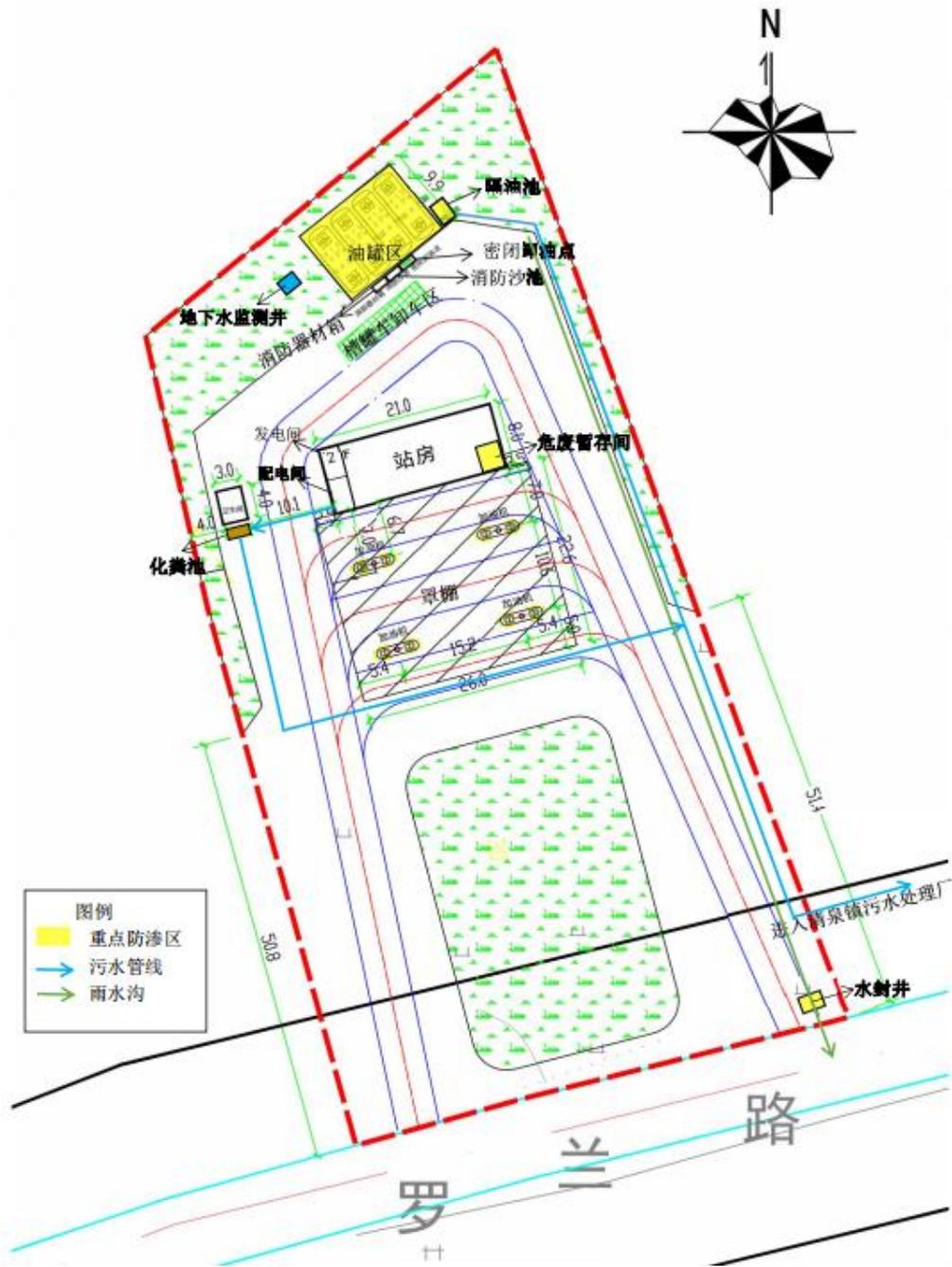
参加验收的单位及人员名单详见签到表。

黄冈市华峰天然气有限公司浠水县三台加油站项目验收检查组

2021年5月29日



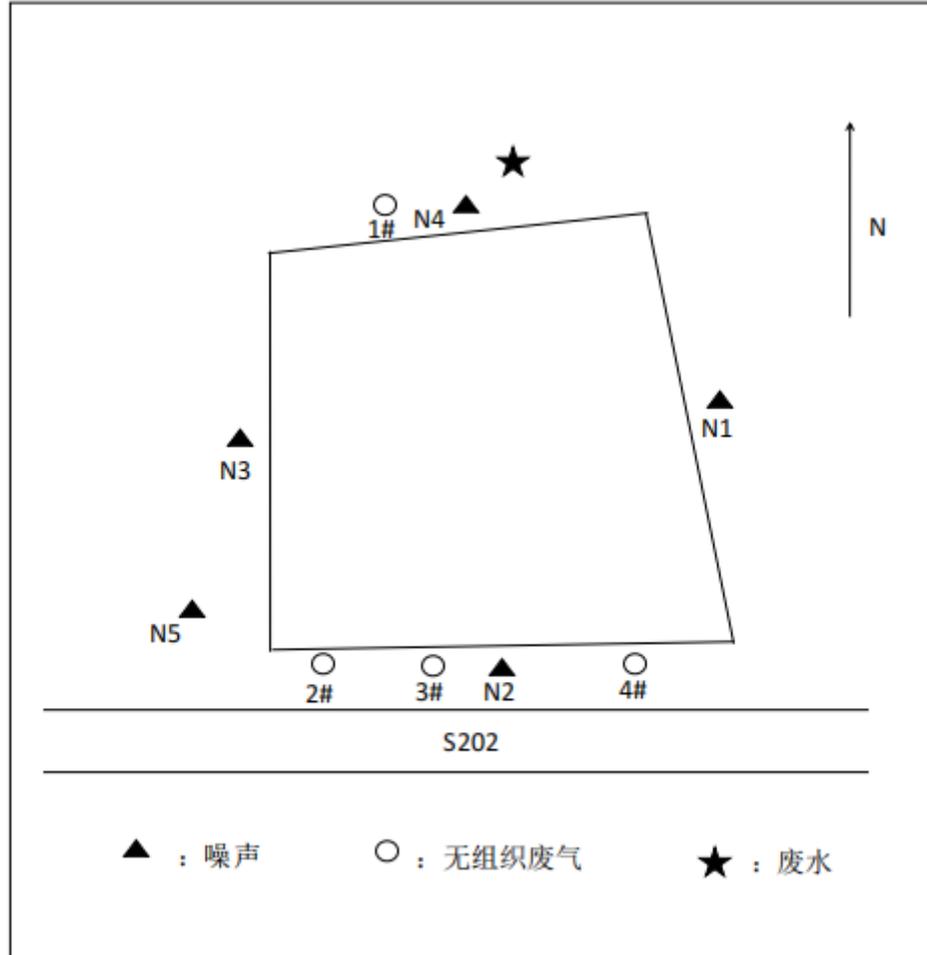
附图 2. 项目周边环境状况图



附图 3.项目厂区平面布置图及雨污分流图



附图 4 .项目卫生防护距离包络线图



附图 5 项目监测布点图