

嘉鱼县迅发加油站建设项目  
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：嘉鱼县临江迅发物流服务园发展有限公司

2022 年 07 月

建设单位法人代表：何少山

项目负责人：何少山

报告编写人：

建设单位：嘉鱼县临江迅发物流服务园发展有限公司（盖章）

电话：13986637008

传真：/

邮编：437000

地址：嘉鱼县官桥镇大牛山村

## 目 录

表一 建设项目基本信息·····	1
表二 建设项目工程概况·····	5
表三 主要污染物及污染治理设施·····	15
表四 项目环境影响报告表主要结论和建议·····	19
表五 验收监测质量保证及质量控制·····	24
表六 验收监测内容·····	27
表七 验收监测结果与分析 ·····	28
表八 环境管理检查 ·····	32
表九 验收监测结论及建议·····	34

## 附件清单

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

### 附图：

- 1、总平面布置图
- 2、周边关系概况图
- 3、防渗图
- 4、现场照片
- 5、验收监测点位图

### 附件：

- 1、真实性承诺书
- 2、环评批复
- 3、消防验收意见书
- 4、排污登记回执
- 5、危险化学品经营许可证
- 6、营业执照
- 7、商务批文
- 8、环境管理制度
- 9、验收工况表
- 10、主要设备设施一览表
- 11、环保设施投资一览表
- 12、固废产生一览表
- 13、危废处置合同
- 14、验收检测报告
- 15、专家签到表
- 16、专家组意见

表一 建设项目基本信息

建设项目名称	嘉鱼县迅发加油站建设项目				
建设单位名称	嘉鱼县临江迅发物流产业园发展有限公司				
建设项目性质	新建				
建设地点	咸宁市嘉鱼县官桥镇大牛山村，东邻 102 省道，南侧为 G4E 该深高速收费站				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计销售能力	销售汽油 730t/a，柴油 730t/a				
实际销售能力	销售汽油 730t/a，柴油 730t/a				
建设项目 环评时间	2019 年 1 月	开工建设时间	2019 年 3 月		
调试时间	2022 年 4 月	验收监测时间	2022 年 7 月		
环评报告表 审批部门	咸宁市生态环境局 嘉鱼县分局	环评报告表 编制单位	福州闽涵环保工程 有限公司		
环保设施 设计单位		环保设施 施工单位			
投资总概算	500 万元	环保投资总概算	24.5 万元	比例	4.9%
实际总概算	500 万元	环保投资	28 万元	比例	5.6%
设计建设内容 实际建设内容	<p>环评设计建设内容：站房(框架结构，1 栋 2F，建筑面积为 354.9m<sup>2</sup>，内置有办公室、便利店、配电室、卫生室、财务室等)、储罐区（设置 2 个 50m<sup>3</sup> 的双层柴油储存罐，3 个 20m<sup>3</sup> 的汽油储存罐，罐区设置防渗系统，并密封埋地）、加油机罩棚（螺栓球网架结构，建筑面积为 327.6m<sup>2</sup>，罩棚投影面积 655.2m<sup>2</sup>，设有 4 台双枪潜油泵加油机、共 8 枪）及配套辅助、公用、环保等工程等。</p> <p>实际建设内容：站房(框架结构，1 栋 2F，建筑面积为 354.9m<sup>2</sup>，内置有办公室、便利店、配电室、卫生室、财务室等)、储罐区（设置 3 个 40m<sup>3</sup> 的双层柴油储存罐，2 个 20m<sup>3</sup> 的汽油储存罐，罐区设置防渗系统，并密封埋地）、加油机罩棚（螺栓球网架结构，建筑面积为 327.6m<sup>2</sup>，罩</p>				

	棚投影面积 655.2m <sup>2</sup> ，设有 4 台双枪潜油泵加油机、共 12 枪）及配套辅助、公用、环保等工程等。
验收范围	验收范围：本次验收销售汽油 730t/a，柴油 730t/a。建设内容：框架结构，1 栋 2F，建筑面积为 354.9m <sup>2</sup> ，内置有办公室、便利店、配电室、卫生室、财务室等、储罐区（设置 3 个 40m <sup>3</sup> 的双层柴油储存罐，2 个 20m <sup>3</sup> 的汽油储存罐）、加油机罩棚（建筑面积为 327.6m <sup>2</sup> ，设有 4 台双枪潜油泵加油机、共 12 枪）及配套辅助、公用、环保等工程等。
验收监测依据	<p>（1）《中华人民共和国环境保护法》（2014 年修正，2015 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>（2）《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年修正，2018 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>（3）《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年修正，2018 年 10 月 26 日起施行）；</p> <p>（4）《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年修正，2018 年 12 月 29 日起施行）；</p> <p>（5）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年修正，2016 年 11 月 7 日起施行）；</p> <p>（6）《建设项目环境保护管理条例》（2017 年修正，2017 年 10 月 1 日起施行）；</p> <p>（7）《关于发布&lt;建设项目环境保护验收暂行办法&gt;的公告》（国环规环评[2017]4 号），2017 年 11 月 20 日；</p> <p>（8）《关于发布&lt;建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类&gt;的公告》（生态环境部公告 2018 第 9 号），2018 年 5 月 15 日；</p>

	<p>(9)《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, 2013 年 6 月 8 日;</p> <p>(10)《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单, 2013 年 6 月 8 日;</p> <p>(11)福州闽涵环保工程有限公司编制完成的《嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表》, 2019 年 01 月;</p> <p>(12)咸宁市生态环境局嘉鱼县分局《关于嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表的审批意见》(嘉环审【2019】9 号), 2019 年 1 月 31 日;</p> <p>(13)其他有关环保设施竣工验收监测资料: 企业提供相关环保验收监测资料等。</p>																																
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p><b>1.1 废水</b></p> <p>本项目产生的废水主要为生活污水、洗车废水、地面冲洗废水、初期雨水、油罐清洗废水及绿化用水。生活污水、洗车废水、地面冲洗废水经沉淀池处理后进隔油池+化粪池预处理后达标后, 用于周边农田灌溉, 执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中一级标准和《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)表1中旱作标准限值, 详情见表1-1。初期雨水直接排放, 油罐清洗废水交由有资质单位处置。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-1 污水排放执行标准限值表</b></p> <table><tr><th>序号</th><th>污染物</th><th>标准限值</th><th>执行标准</th></tr><tr><td>1</td><td>pH</td><td>5.5~8.5 (无量纲)</td><td>6~9 (无量纲)</td></tr><tr><td>2</td><td>色度</td><td>/</td><td>50 mg/L</td></tr><tr><td>3</td><td>COD<sub>cr</sub></td><td>200mg/L</td><td>100mg/L</td></tr><tr><td>4</td><td>BOD<sub>5</sub></td><td>100mg/L</td><td>20mg/L</td></tr><tr><td>5</td><td>石油类</td><td>10mg/L</td><td>5mg/L</td></tr><tr><td>6</td><td>NH<sub>3</sub>-N</td><td>/</td><td>15mg/L</td></tr><tr><td>7</td><td>SS</td><td>100mg/L</td><td>70mg/L</td></tr></table>	序号	污染物	标准限值	执行标准	1	pH	5.5~8.5 (无量纲)	6~9 (无量纲)	2	色度	/	50 mg/L	3	COD <sub>cr</sub>	200mg/L	100mg/L	4	BOD <sub>5</sub>	100mg/L	20mg/L	5	石油类	10mg/L	5mg/L	6	NH <sub>3</sub> -N	/	15mg/L	7	SS	100mg/L	70mg/L
序号	污染物	标准限值	执行标准																														
1	pH	5.5~8.5 (无量纲)	6~9 (无量纲)																														
2	色度	/	50 mg/L																														
3	COD <sub>cr</sub>	200mg/L	100mg/L																														
4	BOD <sub>5</sub>	100mg/L	20mg/L																														
5	石油类	10mg/L	5mg/L																														
6	NH <sub>3</sub> -N	/	15mg/L																														
7	SS	100mg/L	70mg/L																														

8	动植物油	/	10mg/L
执行标准		《农田灌溉水质标准》 (GB5084-2005) 旱作标准	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 中一级标准

### 1.2 废气

(1) 无组织废气

本项目无组织排放废气中主要污染物为非甲烷总烃，非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织监控浓度限值，详情见表 1-2。

表 1-2 无组织废气排放标准限值表

污染物	排放浓度限值	执行标准
非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996） 表 2 中无组织监控浓度限值

### 1.3 噪声

本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类、4 类标准限值。

表 1-3 厂界噪声排放标准限值表

点位	限值（dB(A)）		执行标准
	昼间	夜间	
东侧	65	55	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 （GB12348-2008）中 2 类、3 类标准
南侧、西侧、北侧	60	50	



表二 建设项目工程概况

## 2.1 项目背景

嘉鱼县临江迅发物流服务园发展有限公司于 2019 年 1 月委托福州闽涵环保工程有限公司编制《嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表》，项目于 2019 年 1 月 25 日取得了咸宁市生态环境局嘉鱼县分局关于《嘉鱼县临江迅发物流服务园发展有限公司嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响评价报告表》的审批意见（批文号：嘉环建[2019]9 号），嘉鱼迅发加油站项目于 2019 年 3 月开工建设，于 2022 年 3 月建设完成。

根据中华人民共和国国务院令第 682 号《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》，公司结合国家有关建设项目竣工验收监测工作的技术要求，对该项目产生的废气、废水、噪声、固体废物等污染物排放现状以及污染防治设施处理能力和效果、环境管理情况进行了调查，在对大量调查资料和监测数据分析的基础上，编制完成了《嘉鱼县迅发加油站项目竣工环境保护验收监测报告》。

## 2.2 地理位置及平面布置

### （1）地理位置

本项目位于咸宁市嘉鱼县官桥镇大牛山村，东邻 102 省道，南侧为 G4E 武深高速收费站，西侧为农田。隔农田为杜家塘陈家居民区，北侧为农田。

### （2）平面布置

本项目东邻 102 省道，南侧为 G4E 武深高速收费站，进出口设置结合交通情况，分开设置。依照加油站使用功能及要求，主要有加油区、站房、地下储罐区等构筑物。加油区位于场区中侧，临近 102 省道、G4E 武深高速收费站，主要由加油罩棚和加油岛组成，共设 4 个加油岛，并列排布。

项目具体地理区域位置见下图 2-1、项目平面布置图见附图 1、项目周边环境见附图 2。

嘉鱼县迅发加油站



2-1

项目地理位置图

### 2.3 建设内容及规模

嘉鱼南一加油站位于本项目位于咸宁市嘉鱼县官桥镇大牛山村，本项目实际总投资 500 万元，环保投资 24.5 万元，占地面积约 2666.61m<sup>2</sup>，实际建设内容主要为 1 栋 2F 站房，加油岛，加油机罩棚、地埋卧式储油罐、加油机以及绿化带等。本项目设计年油品销售量为 1460t，详情见下表：

表 2-1 建设内容一览表

类别	项目	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油区	1F，H=7.5m，建筑面积 327.6m <sup>2</sup> ，设有 4 台双枪潜油泵加油机、共 8 枪；罩棚采用螺栓球网架结构，投影面积为 655.2m <sup>2</sup>	1F，H=7.5m，建筑面积 327.6m <sup>2</sup> ，设有 4 台双枪潜油泵加油机、共 8 枪；罩棚采用螺栓球网架结构，投影面积为 655.2m <sup>2</sup>	与环评一致
	站房	2F，H=7.55m，建筑面积 354.9m <sup>2</sup> ，为办公用房、休息室、营业大厅及配套用房	2F，H=7.55m，建筑面积 354.9m <sup>2</sup> ，为办公用房、休息室、营业大厅及配套用房	与环评一致
贮运工程	储存	地下储罐区，设 5 个 SF 双层防渗卧式罐（20m <sup>3</sup> 埋地汽油储罐 3 个、50m <sup>3</sup> 埋地柴油储罐 2 个）	地下储罐区，设 5 个 SF 双层防渗卧式罐（20m <sup>3</sup> 埋地汽油储罐 2 个、40m <sup>3</sup> 埋地柴油储罐 3 个）	与环评不一致
	运输	站外油罐车运输，站内输油管道输送	站外油罐车运输，站内输油管道输送	与环评一致
公辅	给水系统	项目设给水管网，水源取用当地供水管网，给水管在厂区内设沿车间周围道路铺设成环网	项目设给水管网，水源取用当地供水管网，给水管在厂区内设沿车间周围道路铺设成环网	与环评一致

工程	排水系统	站区生活污水、顾客用水、洗车废水、地面冲洗废水经沉淀池处理后进入隔油池+化粪池预处理后达到达标执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准和《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）表 1 中旱作标准限值后，用于周边农田灌溉。初期雨水直接排放。	站区生活污水、顾客用水、洗车废水、地面冲洗废水经沉淀池处理后进入隔油池+化粪池预处理后达到达标执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准和《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）表 1 中旱作标准限值后，用于周边农田灌溉。初期雨水直接排放。	与环评一致
	供电系统	项目用电当时电网统一供给，站内设置箱式变电站一座，配电方式采用放射式配电系统。	项目用电当时电网统一供给，站内设置箱式变电站一座，配电方式采用放射式配电系统。	与环评一致
	消防系统	消防器材详见表 2-3	消防器材详见表 2-3	与环评一致
	供暖	项目主要采用电能供暖	项目主要采用电能供暖	与环评一致
环保工程	废气处理装置	油气：卸油区配套卸油油气回收系统（一次油气回收系统），加油岛配套分散式加油机油气回收系统（二次油气回收系统）。	油气：卸油区配套卸油油气回收系统（一次油气回收系统），加油岛配套分散式加油机油气回收系统（二次油气回收系统）。	与环评一致
	废水处理装置	一座沉淀池；一座 2m³ 化粪池；一座 2m³ 隔油池	一座沉淀池；一座 2m³ 化粪池；一座 2m³ 隔油池	与环评一致
	固体废物	站区设生活垃圾收集桶	站区设生活垃圾收集桶	与环评一致
		站内设有危险废物间，其中含油废渣和伴生污染物收集后交由有资质单位回收处置交有资质单位处置，清罐废物收集后交由有资质单位回收处置次清罐废物交具有危险废物处理资质的单位处置	站内设有危险废物间，其中含油废渣和伴生污染物收集后交由有资质单位回收处置交有资质单位处置，清罐废物收集后交由有资质单位回收处置次清罐废物交具有危险废物处理资质的单位处置	

## 2.4 主要设备使用情况

实际主要生产设备与环评设计设备清单对照一览表，见下表2-2

表 2-2 设备使用一览表

序号	环评设计			验收实际情况			备注
	名称	型号	数量	名称	型号	数量	
1	地埋式双层钢制汽油罐	20m <sup>3</sup>	3 个	地埋式双层钢制汽油罐	20m <sup>3</sup>	2 个	与环评不一致
2	地埋式双层钢制柴油罐	50m <sup>3</sup>	2 个	地埋式双层钢制柴油罐	40m <sup>3</sup>	3 个	与环评不一致
3	加油机	/	4 台	加油机	/	4 台	与环评一致
4	加油枪	/	8 把	加油枪	/	12 把	与环评一致
5	潜油泵	/	4 台	潜油泵	/	4 台	与环评一致
6	卸油油气回收系统	/	1 套	卸油油气回收系统	/	1 套	与环评一致
7	加油油气回收系统	/	1 套	加油油气回收系统	/	1 套	与环评一致
8	加速接头	汽油 ND80	3 套	加速接头	汽油 ND80	3 套	与环评一致
9	加速接头	柴油 DN65	2 套	加速接头	柴油 DN65	2 套	与环评一致
10	配电柜	/	1 套	配电柜	/	1 套	与环评一致

## 2.5 消防设施设置

本站规模为二级加油站，按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）的要求配备一定数量的消防设施，灭火器材配置按现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》（GB50140）的规定进行。消防设施一览表见表 2-3。

表 2-3 消防设施对比一览表

序号	环评设计		验收实际情况		备注
	名称	数量	名称	数量	
1	MT8 推车式干粉灭火器	4 台	MT8 推车式干粉灭火器	4 台	与环评一致
2	MT8 便携式干粉灭火器	2 台	MT8 便携式干粉灭火器	2 台	

3	MT8 便携式干粉灭火器	2 台	MT8 便携式干粉灭火器	2 台
4	MT35 便携式干粉灭火器	2 台	MT35 便携式干粉灭火器	2 台
5	消防桶	2 个	消防桶	2 个
6	灭火毯	6 块	灭火毯	6 块
7	消防锹	2 把	消防锹	2 把

## 2.6 工作制度及劳动定员

环评设计：劳动定员为5人,年工作365天，每天实行两班工作制，每班12小时。站内设小食堂和休息室，提供食宿。

验收阶段：劳动定员为5人,年工作365天，每天实行两班工作制，每班12小时。站内设小食堂和休息室，提供食宿。

## 2.7 水源及水平衡

根据企业统计，目前企业用水量约为591.08m<sup>3</sup>/a。本项目废水主要有员工办公生活用水、顾客用水、洗车废水、地面冲洗废水、油罐清洗废水及绿化用水。

员工生活用水:建设项目共有职工人数约5人，项目职工生活用水量约为182.5m<sup>3</sup>/a，排水量约为146m<sup>3</sup>/a。

顾客用水用水:建设项目过往驾乘人员最多为每天70人次，项目顾客用水量约为51.1m<sup>3</sup>/a，排水量约为40.88m<sup>3</sup>/a。

洗车用水:建设项目每天约洗10辆车，项目洗车用水量约为180m<sup>3</sup>/a，排水量约为171m<sup>3</sup>/a。

地面冲洗用水:建设项目地面冲洗主要用于油品装车平台和泵区，项目地面冲洗用水量约为60m<sup>3</sup>/a，排水量约为54m<sup>3</sup>/a。

绿化用水:加油区附近设置绿化面积约585m<sup>2</sup>，则用水量为117m<sup>3</sup>/a,绿化用水全部被土壤、植物吸收和蒸发。

油罐清洗用水:项目每三年对各个储罐进行检修清洗，用水量约0.48m<sup>3</sup>/a，排水量为0.48m<sup>3</sup>/a，交有资质单位运走处置。

## 2.8 环保投资

本项目环保设施情况见表2-4。

表2-4 环保设施一览表

类型	环评设计			实际情况	
	项目	污染防治措施	投资（万元）	污染防治措施	投资（万元）
废气	卸油、加油、储油、跑冒滴漏	卸油设置一次油气回收系统、加油设置二次油气回收系统，其余均已无组织形式排放	5	卸油设置一次油气回收系统、加油设置二次油气回收系统，其余均已无组织形式排放	5
废水	洗车废水	经沉淀池+化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	2	经沉淀池+化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	3.5
	生活污水、地面冲洗水、洗轩废水	经化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	3	经化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	3.5
噪声	交通和设备噪声	减振垫、设置隔声罩、选用低噪声设备、绿化消声	2	减振垫、设置隔声罩、选用低噪声设备、绿化消声	2
固废	含油废渣	送具有相关资质的单位处理，设置危险废物临时堆存点，占地 10m²	3	送具有相关资质的单位处理，设置危险废物临时堆存点，占地 10m²	3
	油罐的清洗	委托专业的清洗队进行，废渣由有资质的单位收集处置		委托专业的清洗队进行，废渣由有资质的单位收集处置	
	其他	生活垃圾设置生活垃圾箱、袋装化集中收集，委托当地环卫部门处置		生活垃圾设置生活垃圾箱、袋装化集中收集，委托当地环卫部门处置	
地下水	油罐区、危险暂存间、化粪池等	采取防渗防漏措施，一般污染防渗区主要包括化粪池、隔油池等区域；重点污染防治区主要为地埋储油罐区域、危废暂存间区域	6	项目埋地油罐为 SF 双层防渗钢制油罐，并设带有高液位报警功能的液位检测系统；管道采用输送流体用的无缝钢管，埋地敷设；同时采取分区防渗。	5
环境风险	环境风险防范措施	8kg 便携式干粉 4 个、8kg 推车式干粉 4 个、35kg 便携式干粉 2 台、灭火毯 6 块、消除桶 2 个、消除铲 2 把	3	8kg 便携式干粉 4 个、8kg 推车式干粉 4 个、35kg 便携式干粉 2 台、灭火毯 6 块、消除桶 2 个、消除铲 2 把	3.5
	应急预案	应急预案、人员培训演习		应急预案、人员培训演习	0.5
生态	绿化	绿化面积 585m²	0.5	绿化面积 585m²	1.5
环境管理与监测		运营期环境管理及定期委托有资质单位进行污染源排放监测		运营期环境管理及定期委托有资质单位进行污染源排放监测	0.5
合计			24.5	合计	28

## 2.9 加油站工艺流程及产污环节

加油站工艺流程图

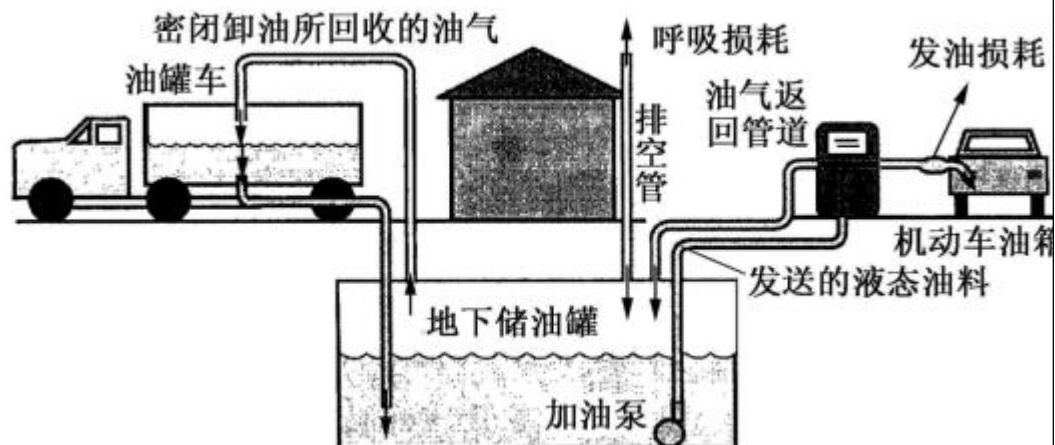


图2-3 加油站工艺流程及产污节点图

### (1) 加油站工艺流程

#### ①卸油

加油站采用油罐车经连通软管与油罐卸油口连通卸油的方式卸油。装满汽油、柴油的油罐车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，接好带报警的静电接地装置，静止5分钟后，将连通软管与油罐车卸油口、储罐的进油口利用密封快速接头连接好，开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口及罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

加油站安装了卸油油气回收系统，将油罐车卸油过程中储油罐内散溢的油气，通过油气回收地下工艺管线及卸油软管重新收集至油罐车内，实现卸油与油气等体积置换，避免油气外泄。

#### ②加油

加油采用正压打出工艺，通过潜油泵把油品从储油罐打出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽车油箱中。

要求加油站设置加油油气回收系统，当加油油气回收系统启用时刻将加油过程中产生的油气通过真空泵回加油机再送回储油罐内，杜绝了加油过程中的油气



排放。

## （2）加油站油气回收系统

加油站油气回收系统由卸油油气回收系统、加油储油混合油气回收系统组成。该系统作用是通过相关油气回收工艺，将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气进行密闭收集、储存和回收处理，抑制油气无控逸散挥发，已达到保护环境的目的。

### ①一次油气回收阶段（卸油油气回收系统）

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

### ②二次油气回收阶段（加油油气回收系统）

加油油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程和储油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：加油站加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比在1.0-1.2之间的要求，将加油过程和储油过程挥发的油气回收收到油罐内。加油规程是经常但不连续的发生，储油产生油气一般是在温度较高时会产生，即一般是在白天发生，加油会使储罐内气压降低，可用储油产生的油气平衡气压，同时也减少了储油产生的油气外排。因此，也起到了回收储油油气的作用。

## （3）运营期产生的污染物

### ①废气

项目废气主要包括油罐车卸油、储油罐储油和加油机加油过程中产生的油气，油罐车和汽车进出加油站产生的汽车尾气。

### ②废水

本项目产生的废水主要为职工生活污水、顾客用水、洗车废水、地面冲洗废

水、油罐清洗废水绿化用水和初期雨水。

### ③噪声

本项目营运期噪声主要为来自油罐车及加油车辆进出加油站时产生的交通噪声、潜油泵、加油机设备噪声，另外还有备用柴油发电机运行时的噪声。

### ④固废

本项目运营期产生的固体废物主要包括生活垃圾，含油废渣、清洗废液和伴生污染物，清罐废物。

## 2.10 项目变更情况

项目的性质、地点、生产工艺、规模均未发生变化，防治污染措施发生了变化，防治污染措施发生变化主要是初期雨水经隔油池处理后未进入一体化处理设施处理而是直接排放。此项变化不会对环境造成显著影响。

表三 主要污染物及污染物治理设施

3.1 项目运营期主要污染物产生及排放情况

3.1.1 废水

项目废水主要为初期雨水、职工生活污水、顾客用水、洗车废水、地面冲洗废水、油罐清洗废水及绿水用水，其中初期雨水经隔油池处理后，直接排放。生活污水、顾客用水、地面冲洗水、洗车用水经隔油池处理进行化粪池处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准和《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）表 1 中旱作标准限值要求后，用于绿化或周边农田灌溉，不外排。

3.1.2 废气

本项目运营期废气包括油气（非甲烷总烃）、汽车尾气、油烟废气等。

（1）非甲烷总烃

项目非甲烷总烃（油气）主要为卸油、储油及加油过程排放的油气挥发损耗。为了减少油罐卸油、加油机作业由于跑冒滴漏造成的损失，建设单位严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50220-2012）2014年版及《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）要求，针对在用的汽油储罐、加油机建设方配套建设了一级油气回收系统（卸油油气回收系统）和二级油气回收系统（加油油气回收系统），油气回收系统示意图见图3-1。

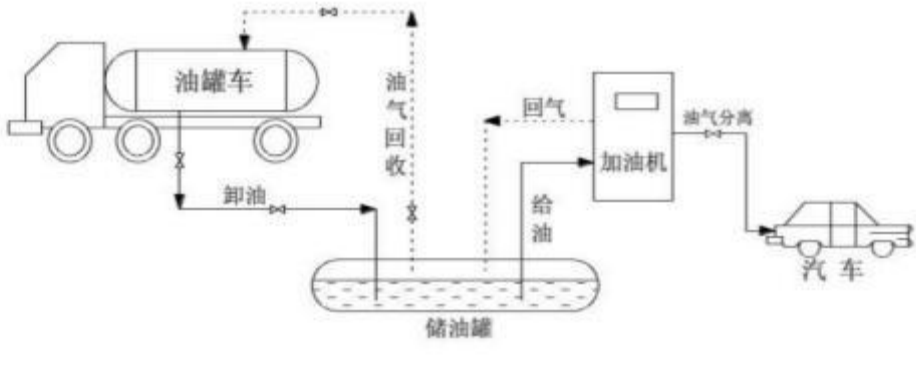


图3-1 油气回收示意图

（2）汽车尾气

加油站运行过程中，加油车辆及燃油配送运输车辆驶入、驶出时会排放尾气，主要污染物为NO<sub>x</sub>、非甲烷总烃，呈无组织排放。由于在站内行程较短，汽车尾气通过自然空气扩散，通过周边绿化带吸收，减少对周边环境的影响。

### (3) 油烟废气

项目建有小型食堂，主要为员工提供就餐，每日用餐人数为5人，提供两餐，不对外开放。食堂采用电源作为能源，烹制时产生的油烟废气量较小，油烟废气经家庭式抽油烟机处理后至屋顶排放，对周边环境影响较小。

#### 3.1.3 噪声

项目运营期噪声主要来自于辅助设备噪声如加油机、潜油泵；交通噪声如油罐车和加油车辆出入产生的交通噪声。根据项目运营特点，这些噪声均为不连续、间断噪声。目前企业采取的噪声治理措施为：①加油泵、加油机等选用低噪声设备，同时安装隔声垫，采用隔声、吸声、减震等措施；②出入区域来往的机动车辆严格管理，采用车辆进站时减速、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；③厂区周边种植绿化。

#### 3.1.4 固废

本项目运营期固体废弃物主要为职工生活垃圾、化粪池污泥、设备检修产生含油废渣、清洗废液和伴生污染物、清罐废物。生活垃圾由环卫公司清运；化粪池污泥目前尚未清掏，后期清掏用于农田施肥；隔油池目前未清掏，后期清掏委托有资质单位进行处置；设备检修产生的含废渣和伴生污染物产生量合计为0.5t/a，属于《国家废物名录》（2016版）其中“废矿物油与含矿物油废物”属于危险废物HW08（900-214-08），因此不可随意排放，后期产生的危险废物收集后有资质单位回收处置交有资质单位处置；油罐平均每3年清理一次，清洗过程由专业清洗公司负责清洗，预计清洗油罐产生的废油渣和含油废水约为1.44t/次，清罐废水由于含油类物质浓度较高，现场无法进行处理或回用，属于《国家废物名录》（2016版）其中“废矿物油与含矿物油废物”属于危险废物HW08（900-214-08），因此不可随意排放，后期产生的危险废物收集后交由有资质回收处置次清罐废物交具有危险废物处理资质的单位进行妥善处理。

### 3.2 项目运营排放的主要污染物及治理措施

项目排放的主要污染物治理措施与环评中污染物治理措施对比情况见下表：

项目类别	排放源	污染物名称	环评要求		验收调查实际情况	
			防治措施	预期处理效果	实际防治措施	实际处理效果
大气污染物	卸油	非甲烷总烃	一次油气回收系统	对周围大气环境影响较小	一次油气回收系统	无组织非甲烷总烃满足《大气污染综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放最大监控浓度限值
	加油		二次油气回收系统		二次油气回收系统	
	储油		与卸油、加油一起经过4个通风管口排放		与卸油、加油一起经过4个通风管口排放	
	跑冒滴漏		无组织排放		无组织排放	
	汽车尾气	CO、SO <sub>2</sub> 、THC、NO <sub>x</sub>	产生量较小，通过绿化带吸收及自由扩散		产生量较小，通过绿化带吸收及自由扩散	对周围大气环境影响较小
	油烟废气	油烟	产生量较小，经家庭式油烟机处理后通过排气管道至屋顶排放		产生量较小，经家庭式油烟机处理后通过排气管道至屋顶排放	
水污染物	生活污水、顾客用水、地面冲洗水	COD、SS、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、TP、动植物油	隔油池、化粪池	对周围地表水环境影响较小	经化粪池(2m <sup>3</sup> /d)+隔油池(2m <sup>3</sup> /d)处理达标后排放周边农田灌溉	验收期间排放废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中一级标准和《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)表1中旱作标准限值
	洗车废水	SS、LAS	沉淀池、隔油池、化粪池		经沉淀池+化粪池(2m <sup>3</sup> /d)+隔油池(2m <sup>3</sup> /d)处理达标后排放周边农田灌溉	

				理达标后排放周边农田灌溉			
	卸油区和加油区初期雨水	COD、SS、石油类	直接排放		直接排放	对周围地表水环境影响较小	
固体废物	办公生活	生活垃圾	交由环卫部门清运处置		交由环卫部门清运处置	零排放	
	清洗油罐	洗罐废物	由有资质的专业清洗公司负责回收交由有资质单位进行处置		由有资质的专业清洗公司负责回收交由有资质单位进行处置		
	设备检修、加油等	含油废渣、清洗废液和伴生污染物	委托有资质的单位处置		委托有资质的单位处置		
	隔油池	隔油池废油	委托有资质的单位处置		委托有资质的单位处置		
噪声	站区	潜油泵、加油机及油罐车和加油车辆进出加油站时产生的交通和设备噪声	减振垫、设置隔声罩、选用低噪声设备、绿化消声		对周围声环境影响较小	与环评一致	厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准限值
电离辐射和电磁辐射	无					无	
其他	地下水：采取防渗防漏措施，采取防渗防漏措施，一般污染防渗区主要包括加油区、隔油池、化粪池区域；重点污染防治区主要为地埋油罐区和输油管线；简单污染防治区为站房及周边					地下水：采取防渗防漏措施，采取防渗防漏措施，一般污染防渗区主要包括加油区、隔油池、化粪池区域；重点污染防治区主要为地埋油罐区和输油管线；简单污染防治区为站房及周边	

表四 报告表主要结论和建议及环评批复要求

4.1 项目环境影响报告表主要结论和建议

4.1.1 结论

根据现场勘查，本项目于 2019 年 3 月开始建设，2022 年 3 月完成工程竣工。同时根据现场勘查，实际建设规模为：占地面积 2666.61 平方米，加油机 4 台，2 个 20m<sup>3</sup>汽油储罐（埋地），3 个 40m<sup>3</sup>柴油储罐（埋地）。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012 及 2014 年修订），柴油储罐容积可折半计入储罐总容积，即该加油站储罐总容积为 100m<sup>3</sup>。

经对上列项目的建设内容、建设规模、污染治理措施、周围环境状况、环境影响等综合分析得出以下评价结论：

4.1.1.1 项目符合国家、地方现行产业政策

对照《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，本项目属于“第一类鼓励类：七、石油、天然气—3、原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设”中的成品油储运类，是国家鼓励建设的项目；对照《咸宁市工业招商引资和产业结构调整指导目录》（2012 年本），本项目不属于限制类和禁止类项目，符合国家和地方产业政策要求，且本项目已取得《省商务厅关于确认〈“十二五”加油站行业发展规划〉调整意见的通知》（鄂商务发[2014]142 号）。因此，项目建设与当地产业政策是相符的。

4.1.1.2 项目符合国家及地方相关规划

（1）国家和地方用地规划

根据项目建设用地批复，项目用地性质为建设用地，不属于《关于发布实施〈限制用地项目目录（2012 年本）〉和〈禁止用地项目目录（2012 年本）〉的通知》（国土资发〔2012〕98 号），符合国家和地方用地规划。

（2）地方发展规划

根据《咸宁市加油站行业发展规划（2016 年-2020 年）》，加油站规划的部分重点内容包括：①优先在农村、偏远地区、尚无加油站的乡镇、新增道路等薄弱环节布点②调整农村加油点存量，逐步引导经营条件好的农村加油点升级为加油站；项目位于东邻 102 省道，南侧为 G4E 武深高速收费站，附近尚无加油站，

属于薄弱布点环节，项目建设符合《咸宁市加油站行业发展规划》（2016-2020）要求。

#### **4.1.1.3 项目符合所在区域“三线一单”**

##### **（1）生态红线区域保护规划**

根据前文分析，本项目位于咸宁市嘉鱼县官桥镇镇大牛山村，不在自然保护区、风景名胜区、四屏三江一区生态红线保护区范围内，符合“省人民政府关于发布湖北省生态保护红线的通知（鄂政发[2018]30号）”文件要求。因此，项目符合省级和县级生态保护红线规划要求。

##### **（2）环境质量底线**

经环境质量现状监测分析，根据《2018年咸宁市环境质量公报》，项目区域SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、CO年均浓度能满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级标准要求，项目区域空气环境质量良好；项目所在地地表水、噪声环境质量现状均满足环境功能区划相应环境质量标准要求，同时达到了区域环境质量目标考核要求。项目建设对区域环境质量影响较小，不会导致区域环境质量超标。因此，项目建设符合区域环境质量底线的要求。

##### **（3）资源利用上线**

本项目运营过程主要销售汽油、柴油、车用尿素，均来源于上级配送，未突破资源利用上线；同时运营过程中消耗的电能由市政供应系统供应，水资源采用周边居民地下水水源，项目整体资源消耗不大，不会对当地的资源供应产生明显的影响，不会触及当地资源分配的上线，项目建设在资源利用上合理。

##### **（4）环境准入负面清单**

本项目所在地没有环境准入负面清单，经对照《市场准入负面清单（2019年版）》，本项目不属于禁止和许可准入事项，符合文件要求；且项目属于《产业结构调整指导目录（2019年本）》中鼓励类项目，项目已由湖北省商务厅批准，批文号：鄂商务发[2014]142号，明确将溪镇藕塘村藕塘加油站调整至官桥镇舒桥村更名为“嘉鱼县迅发加油站”，同时将建设规划由三级变更为二级；咸宁市安监局出具了《危险化学品建设项目安全条件审查意见书》（咸安监危化项目安条审字[2018]014号），同意该建设项目通过安全条件审查；嘉鱼县人民政



府出具了《建设项目用地批准书》，选赴符合官桥总体规划。项目建成投产后对增加嘉鱼县官桥镇税收、拉动就业，推动嘉鱼县健康有序发展具有十分重要的作用。

综上，项目与《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》（环环评〔2016〕150号）中“三线一单”相关管理要求相符。

#### **4.1.1.4 项目所在区域环境质量状况良好**

（1）环境空气质量现状：根据《2018年咸宁市环境质量公报》和实际监测项目所在地及项目所在地下风向500m处特征污染物非甲烷总烃数据，项目所在区域环境空气指标SO<sub>2</sub>、CO、PM<sub>10</sub>、NO<sub>2</sub>和特征污染物非甲烷总烃均达《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，PM<sub>2.5</sub>和O<sub>3</sub>基本污染物不达标，因此，判定项目所建设区域属不达标区。根据《咸宁市2019年度大气污染防治攻坚实施计划》，在采取方案中措施治理后，项目所在区域各大气污染物浓度均呈现逐年降低的趋势，环境空气质量逐年改善。

（2）水环境质量现状：根据《2018年咸宁市环境质量公报》中地表水环境质量监测分析数据，项目周边水体陆水河各水质指标均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中相应标准的要求，项目区域地表水环境质量达标。

（3）声环境质量现状：根据实际监测数据，项目所在地的区域环境噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类区和4类区标准。

#### **4.1.1.5 项目各类污染物可得到有效治理，对周边环境的影响较小**

废气：项目废气主要来源于卸油、加油、储油和跑冒滴漏油气（以非甲烷总烃计）以及来往加油车辆的汽车尾气，其中卸油油气设有一次油气回收系统、加油油气设有二次油气回收系统，储油和跑冒滴漏废气直接以无组织形式排放。经油气回收系统处理后的废气与储油罐废气分别经过4个4m高的通气管口排放（每个油罐配设一个通气管口）。该油气回收处理装置回收效率可达95%，在采取以上措施下，油气（非甲烷总烃）污染物可实现稳定达标排放；此外，由于来往车辆停留时间短，且站区周边均为开阔地，易于汽车尾气的稀释扩散，这些污染物经过大气的稀释以及树林的吸附，其排放不大，对周边大气环境影响较小；厨房采用电源作为能源，烹制时产生的油烟废气量较小，油烟废气经家庭式抽油

烟机处理后至屋顶排放，对周边环境影响较小，可忽略不计。

废水：项目无生产废水产生，油罐区和加油区初期雨水直接排放，洗车用水经沉淀池进入隔油池、化粪池，生活用水、顾客用水和地面冲洗水经过隔油池、化粪池预处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准要求后，用于绿化或周边农田灌溉，不外排，故项目废水不会对周边水体环境造成不良影响。

噪声：通过采取设置减振基座、禁止鸣笛、距离衰减、绿化消声等措施，项目运营后各噪声源对厂界的影响值均较小，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准要求。

固废：危险废物：洗罐废物、含油消防沙、含油废渣、清洗废液、伴生污染物和隔油池废油收集后应委托有资质单位处置；生活垃圾暂存生活垃圾桶内，交由环卫部门清运处置。经过相关处理处置后，固体废物均得到有效处理，对周围环境影响较小。

#### **4.1.1.6 项目环境风险可接受**

本项目发生环境风险事故的概率较小，一旦发生事故时，采取本项目设置的风险防范措施后，对外环境的影响不大，风险值处于可接受范围内。

#### **4.1.1.7 项目符合污染物排放总量控制要求**

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特征和污染物排放特点，本评价确定项目污染物排放总量控制因子为 COD、氨氮和 VOCs（以非甲烷总烃计）。

废水：本项目初期雨水直接排入，洗车用水经沉淀池进入隔油池，生活污水、顾客用水和地面冲洗水经隔油池、化粪池处理后依达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准要求后，用于绿化或周边农田灌溉，废水零排放。无需申请总量。

废气：根据工程分析，加油站卸油、加油废气经油气回收处理装置处理后与储油废气一起通过 4 个通气管口排放，排放量约 51.39kg/a，跑冒滴漏废气产生量约 4.81kg/a，合计站区非甲烷总烃排放量为 56.20kg/a，均以无组织形式排放，无需申请总量。

#### 4.1.1.7 总结论

综上所述，本项目建设符合国家和地方相关法律法规，符合省、市、区相关规划要求，选址基本合理，建成投运后产生的废气、噪声经治理后可实现达标排放，固体废弃物能够得到妥善处置，废水经处理后实现零排放；经预测分析，本项目建成后不会对周围环境造成不良影响。在落实各项环保措施前提下，从环保角度分析，本项目建设具备可行性。

#### 4.1.2 建议与要求

为保护环境，减少“三废”污染物对项目厂址周围环境的影响，本环评报告表提出以下建议和要求，严格执行“三同时”制度：

（1）建设单位应加强管理，确保卸油油气回收系统和加油油气回收系统落到实处，预留油气排放处理装置区域，并确保各项设施的正常运行，做好保养工作，一旦环保设施出现故障，应立即停产修理。

（2）妥善处理好各类固废的分类收集工作，做到及时清运处理。

（3）应注意污水收集排送管道的防渗问题，防治污水下渗污染地下水，同时采取必要的节水措施。

（4）要求建设单位在项目实施时，严格按照本环评提出的各项污染治理措施。

（5）加强管理，杜绝油罐设施跑、冒、滴、漏。建立、健全生产环保规章制度，同时加强设备、管道、各项治污措施的定期检修和维护工作，强化对员工的环保和安全教育。

（6）加强安全管理，严格岗位责任。制定严格的防火、防爆制度，定期对职工进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制，进行安全考核等，并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

#### 4.2 环评批复要求

你单位委托福州闽涵环保工程有限公司编制的《嘉鱼县迅发加油站建设项目报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，批复如下：

1. 项目应按“雨污分流”要求建设排水管网及化粪池、隔油沉淀池污水设

施，站区出入口设置拦水条和导流沟截水明沟；地面保洁废水和车辆清洗废水经隔油沉淀池处理后部分回用，其余作为周边农田灌溉；生活污水经化粪池收集处理达到相关农用标准和环境保护标准后，定期清掏用于周边农田施肥不外排，站区不得设置污水排放口。地下储油罐使用双层罐，内外表面应采取防渗防腐处理，储油罐周围应设计防渗漏检查孔或检查通道，周围应修建防油堤。

2. 认真落实废气污染防治措施，配套安装油气回收及泄漏报警装置并保持正常使用；提高加油效率，尽量减少机动车在站内停留时间，减少无组织废气排放。场界非甲烷总烃无组织排放应达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中排放浓度要求以及《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要求。

3. 采取必要的隔声、降噪措施，确保项目运营期厂界环境噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类、4类标准要求。

4. 项目产生的固定废物应分类收集和处置。储油罐清理产生的含油污泥。须放置在危废暂存间贮存，交由资质的危废处理单位进行妥善处置；生活集中收集，交由环卫部门定期统一清运处理。

5. 加强运营管理，采取有效措施减少成品油储运和加油作业过程中的“跑、冒、滴、漏”。

表五 验收监测质量保证及质量控制

## 5.1 验收监测分析方法及使用设备

表 5-1 验收监测分析方法及使用设备一览表

类别	污染因子	分析方法及来源	使用仪器名称及型号	设备编号
废水	pH	《水质 pH的测定 电极法》(HJ1147-2020)	便携式酸度计 LC-PHB-1A	XCT-129
	COD <sub>Cr</sub>	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》 (HJ 828-2017)	50ml 滴定管	--
	BOD <sub>5</sub>	《水质 五日生化需氧量(BOD <sub>5</sub> )的测定稀释与接种法》(HJ 505-2009)	生化培养箱 SPX-250B	XCT-265
	氨氮(以N计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》 (HJ 535-2009)	单光束紫外可 风分光光度计 752型	XCT-214
	SS	《水质 悬浮物的测定重量法》(GB 11901-1989)	电子天平 FA2004N	XCT-244
	动植物油	《水质 石油类和动植物油类的测定红外分光光度法》(HJ637-2018)	红外分光测油 仪JC-01L-6	XCT-212
	石油类			
废气	无组织 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》(HJ604-2017)	气相色谱仪 (FID)GC9790II	XCT-200
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	多功能声级计 AWA5688	XCT-096

## 5.2 验收监测质量保证措施

(1) 现场监测期间,有专人监视工况条件,保证该装置生产设施及环境保护设施处于正常运行状况。

(2) 监测过程严格执行国家有关标准,按《环境监测技术规范》要求进行全程质量控制。

(3) 监测人员持证上岗。

(4) 监测时使用经计量部门检定并在有效期内的声级计,声级计在测试前后用标准声源进行校准,测量前后仪器的校准示值偏差不大于 0.5dB(A)。

(5) 样品交接程序清楚,监测记录及上报结果执行三级审核制度。

(6) 监测仪器均通过计量部门检定或自检合格。

## 5.3 验收监测质量控制结果

### 1、废水

#### (1) 平行双样分析结果表

表 5-2 平行双样分析结果一览表

项目	测定平行双样偏差	规定平行双样偏差	评价
化学需氧量	1.7%	≤15%	合格
氨氮(以N计)	2.9%	≤10%	合格

#### (2) 有证标准物质分析结果表

表 5-3 有证标准物质分析结果一览表

项目	质控样编号	质控样浓度值 (mg/L)	测定值 (mg/L)	评价
化学需氧量	2001155	183±8	180	合格
五日生化需氧量	200255	74.7±4.9	74.0	合格
氨氮（以N计）	2005143	13.1±0.6	13.5	合格

#### (3) 全程序空白结果表

表 5-4 全程序空白结果一览表

项目	本次测定加标回收率（%）	评价
化学需氧量	4L	合格
氨氮（以N计）	0.25L	

### 2、噪声

表 5-5 噪声监测仪校准结果一览表

声级校准器型号/编号	检测前校准示值	检测后校准示值	标准值	检测前、后校准示值偏差允许范围	评价
AWA6221B/XCT-028	93.8dB（A）	93.8dB（A）	94.0dB（A）	≤0.5dB（A）	合格

## 表六 验收监测内容

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测，来说明环境保护设施调试运行效果，具体监测内容如下：

### （1）无组织废气监测内容

表 6-1 无组织废气监测内容一览表

监测点位置	监测符号	监测项目	监测周期、频率
厂界下风向	○1	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 4 次
	○2		
	○3		

### （2）废水监测内容

表 6-2 废水监测内容一览表

监测点位置	监测符号	监测项目	监测周期、频率
废水总排口	★1	pH、色度、COD <sub>Cr</sub> 、BOD <sub>5</sub> 、氨氮（以 N 计）、SS、动植物油、石油类	监测 2 天，每天 4 次

### （3）厂界噪声监测内容

表 6-3 厂界噪声监测内容一览表

监测点位置	测点符号	监测项目	监测周期、频率、时段
项目东侧厂界	▲1	等效连续(A 声级)	监测 2 天， 昼间、夜间时段各 1 次
项目南侧厂界	▲2		
项目西侧厂界	▲3		
项目北侧厂界	▲4		

验收监测点位详见附图 6 采样点位图。

表七 验收监测结果与分析

7.1 验收监测期间生产工况记录

湖北星诚检测技术有限公司于 2022 年 6 月 29 日~6 月 30 日对嘉鱼县迅发加油站项目进行了现场监测，项目验收期间工况负荷见下表：

表 7-1 验收期间生产负荷表

监测时间	产品名称	环评设计		实际销售量	工况负荷
		年销售量	日销售量		
2022.6.29	汽油	730t/a	2t	1.96t	98%
	柴油	730t/a	2t	1.5t	75%
2022.6.30	汽油	730t/a	2t	1.67t	84%
	柴油	730t/a	2t	1.47t	74%

验收监测期间各生产设备均运转正常，环保设施均正常运行，验收监测期间汽油工况负荷为 91%，柴油工况负荷为 75%，符合《建设项目竣工环境保护验收技术指南·污染影响类》中主体工程工况稳定、环境保护设施运行正常的要求。

7.2 验收监测结果

湖北星诚检测技术有限公司于 2022 年 6 月 29 日、6 月 30 日对废水、废气以及噪声进行了为期 2 天的采样。

7.2.1 废水

废水验收监测结果





表 7-3 废水监测结果统计表

评价因子	单位	标准值	日均值最小值	日均值最大值	达标率(%)	超标率(%)	最大超标倍数
pH	无量纲	5.5~8.5	7.76~7.82	7.81~7.86	0	0	0
色度	倍		5~6	5~6	0	0	0
COD <sub>Cr</sub>	mg/L	100	57	67	0	0	0
BOD <sub>5</sub>	mg/L	20	16.6	17.4	0	0	0
氨氮(以 N 计)	mg/L	15	14.0	15.1	0	0	0
悬浮物	mg/L	70	18	21	0	0	0
石油类	mg/L	5	0.06L	0.06L	0	0	0
动植物油	mg/L	10	0.06L	0.06L	0	0	0

### 监测结果分析与评价

验收监测期间，生活废水的 pH 值在 7.76~7.86 之间，色度在 5~6 之间，悬浮物日均最大浓度值为 21mg/L；COD<sub>Cr</sub> 日均最大浓度值为 67mg/L；BOD<sub>5</sub> 日均最大浓度值为 17.4mg/L；氨氮（以 N 计）日均最大浓度值为 15.1mg/L；石油类日均最大浓度值为 0.06mg/L；动植物油日均最大浓度值为 0.06mg/L，本次监测生活废水中污染因子 pH、色度、COD<sub>Cr</sub>、BOD<sub>5</sub>、SS、石油类、动植物油、氨氮 8 项指标排放浓度均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级标准及《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作标准要求。

### 7.2.2 无组织废气

#### 无组织废气验收监测结果

表 7-4 验收监测期间气象参数

监测时间	气象条件
2022.06.29	气温为：30.5~35.4℃，大气压为：98.7~99.5 kPa，风向：南风，风速：1.8~2.2m/s
2022.06.30	气温为：31.2~34.9℃，大气压为：98.9~99.5kPa，风向：南风，风速：1.5~1.8m/s

表 7-5 无组织废气监测结果一览表

采样日期	检测项目	检出限	批次	采样点位			标准限值
				○1	○2	○3	
2022.06.29	非甲烷总烃 mg/m <sup>3</sup>	0.07mg/m <sup>3</sup>	1	0.61	0.64	0.62	4.0mg/m <sup>3</sup>
			2	0.59	0.57	0.57	
			3	0.65	0.62	0.66	
			4	0.54	0.54	0.67	
2022.06.30	非甲烷总烃 mg/m <sup>3</sup>	0.07mg/m <sup>3</sup>	1	0.52	0.65	0.52	4.0mg/m <sup>3</sup>
			2	0.63	0.67	0.59	
			3	0.60	0.56	0.57	
			4	0.62	0.56	0.52	

### 监测结果分析与评价

验收监测期间，厂界无组织非甲烷总烃的浓度值在 0.52mg/m<sup>3</sup>~0.67mg/m<sup>3</sup> 之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值要求。

### 7.2.3 噪声

#### 噪声验收监测结果

表 7-6 噪声监测结果一览表（单位：dB(A)）

监测编号	监测位置	监测时间	测量值	标准限值	达标情况
▲1	项目东侧厂界	16:34	64.7	60	达标
		22:25	52.8	50	
▲2	项目南侧厂界	16:39	56.3	60	达标
		22:28	46.3	50	
▲3	项目西侧厂界	16:44	52.1	60	达标
		22:32	44.1	50	
▲4	项目北侧厂界	16:49	55.4	70	达标
		22:38	45.3	55	
▲1	项目东侧厂界	16:49	62.3	60	达标
		22:38	52.0	50	
▲2	项目南侧厂界	16:54	55.8	60	达标
		22:33	45.5	50	

▲3	项目西侧厂界		16:59	51.6	60	达标
			22:38	44.8	50	
▲4	项目北侧厂界		17:03	54.9	70	达标
			22:45	45.1	55	

备注：根据《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正》（HJ706-2014）规范要求，对于只需要判断噪声源排放是否达标的情况，若噪声测量值低于相应噪声源排放标准时，可以不进行背景噪声的测量及修正，注明后直接评价为达标

### 监测结果分析与评价

验收监测期间：项目厂界▲1 点位昼间噪声测量最大值为 64.7dB(A)，夜间噪声测量最大值为 52.8dB(A)，▲1 点位噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类功能区标准限值；▲2~▲4 点位昼间噪声测量最大值 56.3dB(A)，夜间噪声测量最大值为 46.3dB(A)，▲2~▲4 点位噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类功能区标准限值。

### 7.2.4 固体废物调查

本项目固体废物主要为：生活垃圾、含油废抹布及手套、清罐废物、含油消防沙、隔油池废油。生活垃圾收和混入生活垃圾的含油废抹布及手套收集后由环卫部门定期清运处理；清罐废物、含油消防沙、隔油池废油交由有资质单位进行处置，目前油罐尚未清洗。危险废物不在站区内暂存，由湖北中油优艺环保科技有限公司及时清运并处置。

表 7-7 项目固体废弃物处理、处置情况一览表

类别	固废名称	环评预计产生量 (t/a)	2022 年 3 月 1 日~2022 年 6 月 29 日生产期间产生量(t/a)	实际处理方式
一般固废	生活垃圾		0.20	环卫部门统一收集处理
危险废物	含油废渣、伴生 污物		0	目前未产生
	洗罐废物		0	油罐尚未清洗

### 7.2.6 总量核算

环评：

（1）废水：本项目生活污水、顾客用水、洗车用水和地面冲洗水经化隔油池、粪池预处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准

和《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）表 1 中旱作标准限值要求后，用于周边农田灌溉，废水零排放，无需申请总量。

（2）废气：根据工程分析，加油站卸油、加油废气经油气回收处理装置处理后与储油废气一起通过 4 个通气管口排放，排放量约 51.39kg/a，跑冒滴漏废气产生量约 4.80kg/a，合计站区非甲烷总烃排放量为 56.20kg/a，均以无组织形式排放，无需申请总量。

故本次验收不进行总量的核算。

## 表八 环境管理检查

根据本项目建设情况，本公司对环境管理工作进行检查，通过检查得出结论如下，结果如下：

### 8.1 执行国家建设项目环境管理法规和制度的情况

2019 年 1 月，嘉鱼县临江迅发物流服务园发展有限公司委托编制福州闽涵环保工程有限公司完成了《嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表》。2019 年 1 月 25 日收到了咸宁市生态环境局嘉鱼县分局批复文件：《关于<嘉鱼县监江迅发物流服务园发展有限公司嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表>的审批意见》（嘉环建[2019]9 号）（批复见附件），该项目目前已建设，各项环境保护审批手续资料齐全。

### 8.2 制定并执行了环境管理制度，加强了环境保护设施的管理情况

嘉鱼县迅发加油站加油站建立了环境管理机构与制度（见附件）明确了各污染物治理措施，并保证严格按照了公司的环境保护管理制度进行落实。

### 8.3 环保设施建设情况

项目污染防治措施及设施基本到位，目前，各项环保设施运转正常，环境管理措施得当。

### 8.4 排污许可证办理情况

根据《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019 版），嘉鱼县迅发加油站加油站属于登记管理类别，目前，加油站已办理排污登记，登记编号：91421221309815136G001Y（见附件 6）。

### 8.5 环境风险预防控控制

（1）企业治理设施的运行管理和日常维护正常，若发现异常时能及时找出原因及时维修。同时，配置灭火器、黄沙等消防器材，防止火灾爆炸事故的发生。在加油区及其他工艺装置区等处设置灭火器材，以便灵活有效地扑灭室内、外初起火灾。消防设置情况见表2-3。

（2）本项目强化了分区防治。对站内各防渗措施区域进行等级划分，分别

为重点防渗区、一般防渗区以及简单防渗区，并按防渗等级要求进行施工建设，并安装了油罐泄露检测仪和视频监控，对储罐和加油区进行实时监控。

### 8.6 环评批复落实情况

根据咸宁市生态环境局嘉鱼县分局《关于嘉鱼县迅发加油站建设项目环境影响报告表审批意见的函》（嘉环审【2019】9号）文件，要求企业“严格落实报告表提出的防止污染和防止生态破坏的措施，严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环保“三同时”制度，应做到各类污染物达标排放”，在现场踏勘时对项目环保“三同时”制度落实情况进行了检查，现将实际情况和环保要求对比如下。

表8-1 “三同时”要求与实际情况对比一览表

类别	项目	环评要求	实际情况	落实情况
废气	卸油、加油、储油、跑冒滴漏	卸油设置一次油气回收系统、加油设置二次油气回收系统，其余均已无组织形式排放	卸油设置一次油气回收系统、加油设置二次油气回收系统，其余均已无组织形式排放	落实
废水	洗车废水	经沉淀池+化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	经沉淀池+化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	落实
	生活污水、地面冲洗水、洗轩废水	经化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	经化粪池（2m³/d）+隔油池（2m³/d）	
噪声	交通和设备噪声	减振垫、设置隔声罩、选用低噪声设备、绿化消声	减振垫、设置隔声罩、选用低噪声设备、绿化消声	落实
固废	含油废渣	送具有相关资质的单位处理，设置危险废物临时堆存点，占地 10m²	送具有相关资质的单位处理，设置危险废物临时堆存点，占地 10m²	落实
	油罐的清洗	委托专业的清洗队进行，废渣由有资质的单位收集处置	委托专业的清洗队进行，废渣由有资质的单位收集处置	
	其他	生活垃圾设置生活垃圾箱、袋装化集中收集，委托当地环卫部门处置	生活垃圾设置生活垃圾箱、袋装化集中收集，委托当地环卫部门处置	
地下水	油罐区、危险暂存间、化粪池等	采取防渗防漏措施，一般污染防治区主要包括化粪池、隔油池等区域；重点污染防治区主要为地埋储油罐区域、危废暂存间区域	采取防渗防漏措施，一般污染防治区主要包括化粪池、隔油池等区域；重点污染防治区主要为地埋储油罐区域、危废暂存间区域	落实
环境风险	环境风险防范措施	8kg 便携式干粉 4 个、8kg 推车式干粉 4 个、35kg 便携式干粉 2 台、灭火毯 6 块、消除桶 2 个、消除铲 2 把	8kg 便携式干粉 4 个、8kg 推车式干粉 4 个、35kg 便携式干粉 2 台、灭火毯 6 块、消除桶 2 个、消除铲 2 把	落实
	应急预案	应急预案、人员培训演习	应急预案、人员培训演习	落实

生态	绿化	绿化面积 585m <sup>2</sup>	绿化面积 585m <sup>2</sup>	落实
环境管理与监测		运营期环境管理及定期委托有资质单位进行污染源排放监测排放监测	运营期环境管理及定期委托有资质单位进行污染源排放监测	落实
清污分流、排污口规范化设置		雨污分流	雨污分流	落实

## 8.7 固废调查情况

本项目运营期固废主要是固体废弃物主要为职工生活垃圾、化粪池污泥、洗罐废油渣、隔油池废油。生活垃圾由环卫公司清运；化粪池污泥目前尚未清掏，后期清掏用于农田施肥；隔油池目前未清掏，后期清掏定期清掏，清掏废油沉渣等先放置危废暂存间，再交由具有危险废物处理资质的单位进行妥善处置，设备检修产生的含油废渣和伴生污染物，当日按照危险废物转移联单制交由有资质公司处置，预计产生量 0.5t/a，废矿物油与含矿物油废物属于危险废物 HW08（900-214-08）；油罐平均每 3 年清理一次，清洗过程由委托有资质单位进行清理，清理产生后清罐废物当日按照危险废物转移联单制交由有资质公司处置，预计清洗油罐产生的废油渣和含油废水约 1.44t/次，废矿物油与含矿物油废物属于危险废物 HW08（900-214-08），由有资质的专业清洗公司负责回收交由有资质单位进行处置，目前尚未清洗。

## 8.8 废水处理依托可行性

本项目生活污水量为 411.88t/a，根据企业提供资料，目前站区配设的化粪池容积为 2m<sup>3</sup>，故项目废水处理装置化粪池处理容量满足要求，设置具有可行性。



表九 验收监测结论及建议

9.1 验收监测结论

(1) 验收工况

验收监测期间各生产设备均运转正常，环保设施均正常运行，验收监测期间汽油工况负荷为 100%，柴油工况负荷为 100%，符合《建设项目竣工环境保护验收技术指南·污染影响类》中主体工程工况稳定、环境保护设施运行正常的要求。

(2) 废水监测结论

验收监测期间，生活废水的 pH 值在 7.76~7.86 之间，色度在 5~6 之间，悬浮物日均最大浓度值为 21mg/L；COD<sub>Cr</sub> 日均最大浓度值为 67mg/L；BOD<sub>5</sub> 日均最大浓度值为 17.4mg/L；氨氮（以 N 计）日均最大浓度值为 15.1mg/L；石油类日均最大浓度值为 0.06mg/L；动植物油日均最大浓度值为 0.06mg/L，本次监测生活废水中污染因子 pH、色度、COD<sub>Cr</sub>、BOD<sub>5</sub>、SS、石油类、动植物油、氨氮 8 项指标排放浓度均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级标准及《农田灌溉水质标准》（GB5084-2005）中旱作标准要求。

(3) 废气监测结论

验收监测期间，厂界无组织非甲烷总烃的浓度值在 0.52mg/m<sup>3</sup>~0.67mg/m<sup>3</sup> 之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值要求。

(4) 噪声监测结论

验收监测期间：项目厂界▲1 点位昼间噪声测量最大值为 64.7dB(A)，夜间噪声测量最大值为 52.8dB(A)，▲1 点位噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类功能区标准限值；▲2~▲4 点位昼间噪声测量最大值 56.3dB(A)，夜间噪声测量最大值为 46.3dB(A)，▲2~▲4 点位噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类功能区标准限值。

### （5）固体废物调查结论

本项目运营期固废主要是固体废弃物主要为职工生活垃圾、化粪池污泥、废抹布、洗罐废油渣、隔油池废油。生活垃圾由环卫公司清运；化粪池污泥目前尚未清掏，后期清掏用于农田施肥；隔油池目前未清掏，后期清掏定期清掏，清掏废油沉渣等先放置危废暂存间，再交由具有危险废物处理资质的单位进行妥善处置，设备检修产生的含油废渣和伴生污染物，当日按照危险废物转移联单制交由有资质公司处置，预计产生量 0.5t/a，废矿物油与含矿物油废物属于危险废物 HW08（900-214-08）；油罐平均每 3 年清理一次，清洗过程由委托有资质单位进行清理，清理产生后清罐废物当日按照危险废物转移联单制交由有资质公司处置，预计清洗油罐产生的废油渣和含油废水约 1.44t/次，废矿物油与含矿物油废物属于危险废物 HW08（900-214-08），由有资质的专业清洗公司负责回收交由有资质单位进行处置，目前尚未清洗。

## 9.2 建议

（1）加强油气回收装置的日常维护管理，确保环保设施正常运行，污染物稳定达标排放。

（2）严格执行已建立的各种环境保护规章制度，并将各项环保制度粘贴上墙，便于对照实施，同时进一步建立健全相关的环保管理规章制度，做好相关环境管理工作。

（3）做好卸油、储油及加油各环节油气的滴漏处理，避免人员及设备因素造成的环境污染。

（4）建议企业后期，编制《突发环境事件风险应急预案》。

（5）建议企业对加油枪及油罐进行油气回收检测

