

**中国石化销售股份有限公司**  
**湖北黄冈明珠加油站项目**  
**竣工环境保护验收监测报告表**

**建设单位：**中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司

**编制单位：**中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司

二〇二四年三月

**建设单位:中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司**

**法人代表:张播**

**电话:18813154429**

**邮编:438000**

**地址:黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西**

## 目 录

表一	项目基本信息.....	1
表二	工程概况.....	5
表三	主要污染源、污染物处理和排放.....	15
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.....	17
表五	验收监测质量保证及质量控制.....	19
表六	验收监测内容.....	21
表七	验收监测期间生产工况记录以及验收监测结果.....	23
表八	环保检查结果.....	28
表九	验收监测结论及报告结论.....	34

**附图：**

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目周边环境关系图

附图 3 项目平面布置及雨污管网图

附图 4 项目监测点位图

**附件：**

附件 1 环评批复

附件 2 检测报告

附件 3 油气回收检测报告

附件 4 危废处置合同及资质

附件 5 排污许可证

**附表：**

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 项目基本信息

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目				
建设单位名称	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西				
设计规模	年销售汽油 2000t、柴油 4000t				
实际规模	年销售汽油 2000t、柴油 4000t				
环评时间	2021 年 12 月	开工时间	2022 年 1 月		
投入试生产时间	2024 年 1 月	现场监测时间	2024 年 3 月 1 日--3 月 2 日		
环评报告表审批部门	黄冈市生态环境局	环评报告表编制单位	湖北黄达环保技术咨询有限公司		
环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司		
投资总概算	4369 万元	环保投资总概算	44 万元	比例	1.00%
实际总投资	4369 万元	实际环保投资	44 万元	比例	1.00%
验收监测依据	<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》(2022 年 6 月 5 日施行);</p> <p>(6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 4 月 29 日修订, 2020 年 9 月 1 日起施行);</p> <p>(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);</p> <p>(8) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号, 2017 年 11 月 22 日实施);</p> <p>(9) 《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);</p> <p>(10) 湖北黄达环保技术咨询有限公司编制的《中国石化销售股份有限</p>				

公司湖北黄冈明珠加油站项目环境影响报告表》，2021年11月；

(11) 《黄冈市生态环境局关于中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目环境影响报告表的批复》（黄环审[2021]242号），2021年12月31日；

(12) 《中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站排污许可证》（证书编号：91421100MACKXRYN5C001U），2024年01月22日；

验收监测执行标准、标号、级别、限值

### 1、环境质量标准

根据环评要求，本项目环境质量执行标准详见表 1-1。

表 1-1 环境质量标准一览表（环评）

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
地表水环境	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）	III类	三台河
地下水环境	《地下水质量标准》（GB14848-2017）	III类	项目区域地下水
声环境	《声环境质量标准》（GB3096-2008）	2类、4a类	项目所在区域

表 1-2 项目地下水质量标准一览表

要素分类	标准名称	适用类别	污染物名称	标准限值
地下水环境	《地下水质量标准》（GB14848-2017）	III类	pH	6.5~8.5
			氨氮	≤0.50mg/L
			耗氧量（高锰酸盐指数）	≤3.0mg/L
			石油类*	≤0.05mg/L

石油类\*参考《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）III类标准要求。

### 2、污染物排放标准

依据本建设项目环境影响报告表和批复，本次验收监测执行标准如下：

（1）废气：项目运营期非甲烷总烃厂界排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中的油气浓度无组织排放限值；油气处理装置的油气排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中小于等于25g/m<sup>3</sup>的限值。

（2）废水：项目运营期经化粪池处理的生活废水、经沉沙井处理的洗车废水和经隔油池处理的加油区地面水，经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂处理，尾水排入三台河，外排废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准及遗爱湖污水处理厂接管标准。

（3）噪声：项目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）中的2类和4类标准。

（4）固体废物：项目运营期危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求。

详见表 1-3。

**表 1-3 污染物排放标准一览表**

要素分类	标准名称	适用类别	标准值		备注
			污染物名称	限值	
废气	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）	表 3	非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	厂界废气
		--	非甲烷总烃	25g/m <sup>3</sup>	油气处理装置
废水	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）	表 4 三级	pH	6~9	项目废水
			COD	500mg/L	
			BOD <sub>5</sub>	300mg/L	
			NH <sub>3</sub> -N	45mg/L	
			SS	400mg/L	
	遗爱湖污水处理厂接管标准	--	COD	250mg/L	
			BOD <sub>5</sub>	120mg/L	
			NH <sub>3</sub> -N	25mg/L	
			石油类	20mg/L	
			SS	200mg/L	
			BOD <sub>5</sub>	120mg/L	
			NH <sub>3</sub> -N	25mg/L	
噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）	2 类	等效连续 A 声级	昼间 60dB（A） 夜间 50dB（A）	厂界南侧
		4 类	等效连续 A 声级	昼间 70dB（A） 夜间 55dB（A）	厂界东、西、北侧

**表 1-4 加油站油气回收管线液阻检测的最大压力限值一览表**

通入氮气量（L/min）	最大压力（Pa）
18.0	40
28.0	90
38.0	155

**表1-5 加油站油气回收系统密闭性检测的最小剩余压力限值一览表**

最小剩余压力限值（Pa）
根据《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020），5 分钟后压力检测值≥表 2 最小剩余压力值

**表1-6 加油站油气回收系统气液比限值一览表**

气液比最小值	气液比最大值
≥1.0	≤1.2

## 表二 工程概况

### 1、工程建设内容

我公司（中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司）在黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西建设“中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目”，并于2021年9月委托湖北黄达环保技术咨询有限公司对该项目进行环境影响评价，2021年12月31日，黄冈市生态环境局以黄环审[2021]242号对本项目环境影响报告表进行了批复。该批复中项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西，项目总投资4369万元，其中环保投资44万元。项目总占地面积10000平方米，总建筑面积1236.46平方米，主要建设内容包括新建2层站房、轻钢罩棚、4台加油机、4个油罐、2层附属房、加气设备及充电桩。该加油站为二级加油站，项目投入运营后预计年销售汽油2000t，柴油4000t。

**项目实际位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西。项目总投资4369万元，其中环保投资44万元。项目总占地面积10000平方米，主要建设内容包括1栋2层站房、轻钢罩棚、4台加油机、4个油罐、洗车机及充电桩（备注：加气设备目前未建）。该加油站为二级加油站，项目年销售汽油2000t，柴油4000t。**

项目验收范围为1栋2层站房、轻钢罩棚、4台加油机、4个油罐、洗车机及配套设施，年销售汽油2000t，柴油4000t。充电桩、加气设备不在本次验收范围。

中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站于2024年01月22日取得了排污许可证，证书编号为91421100MACKXRYN5C001U，有效期限为2024年01月22日--2029年01月21日。

中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目于2024年1月建成投入试运营，根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等有关规定进行自主验收。我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。同时委托黄冈博创检测技术服务有限公司于2024年3月1日--3月2日进行了现场监测，并已出具检测报告。在获得大量监测数据的基础上，我公司编制完成了《中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目竣工环境保护验收监测报告表》。

### (1) 地理位置

本项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西。项目东侧紧邻明珠大道；南侧为空地；西侧紧邻新港大道，隔路为东湖国际城；北侧紧邻黄州大道。项目周边环境与环评期间一致，未发生变化。本项目地理位置图见附图 1，周边关系示意图见附图 2。

### (2) 建设内容与规模

项目设置 1 栋 2 层站房，轻钢罩棚，4 台加油机，4 个油罐、洗车机等。年销售汽油 2000t、柴油 4000t。主要建设内容见表 2-1。

表 2-1 项目建设内容一览表

项目	环评建设内容	实际建设内容	备注	
主体工程	加油罩棚	位于站区南侧，型钢结构，建筑面积 397.5m <sup>2</sup> （罩棚面积折半），设置加油岛 4 座，2 台四枪潜油泵式加油机和 2 台六枪潜油泵式加油机。	位于站区南侧，型钢结构，建筑面积 397.5m <sup>2</sup> （罩棚面积折半），设置加油岛 4 座，2 台四枪潜油泵式加油机和 2 台六枪潜油泵式加油机。	不变
	油罐区	位于站区南侧，加油罩棚下内布置 4 个埋地卧式钢质 SF 双层油罐，设 0# 柴油罐 1 个（容积 50m <sup>3</sup> ），92#汽油罐 1 个（容积 30m <sup>3</sup> ），95#汽油罐 1 个（容积 30m <sup>3</sup> ），98#汽油罐 1 个（容积 30m <sup>3</sup> ），V 总=115m <sup>3</sup> （柴油折半计算）。	位于站区南侧，加油罩棚下内布置 4 个埋地卧式钢质 SF 双层油罐，设 0# 柴油罐 1 个（容积 50m <sup>3</sup> ），92#汽油罐 1 个（容积 50m <sup>3</sup> ），95#汽油罐 1 个（容积 30m <sup>3</sup> ），98#汽油罐 1 个（容积 30m <sup>3</sup> ），V 总=135m <sup>3</sup> （柴油折半计算）。	实际 92#汽油罐 1 个，容积 50m <sup>3</sup>
辅助工程	站房	位于站区中间，框架结构，2F，建筑面积 324m <sup>2</sup> ，设有营业厅、便利店等。	位于站区中间，框架结构，2F，建筑面积 324m <sup>2</sup> ，设有营业厅、便利店等。	不变
	预留辅助用房	位于站区北侧，砖混结构，2F，建筑面积 514.96m <sup>2</sup> 。	无	实际不建
公用工程	给排水	给水引自市政供水管网，生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂。	给水引自市政供水管网，生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂。	不变
	供暖	项目采用分体式空调取暖。	项目采用分体式空调取暖。	不变
	供电	市政电网供电系统，另配备一台柴油发电机组作为应急电源。	市政电网供电系统，另配备一台柴油发电机组作为应急电源。	不变
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统 1 套，加油油气回收系统 1 套。	卸油油气回收系统 1 套，加油油气回收系统 1 套。	不变
	化粪池	1 个，位于厂区南侧，用来预处理生活污水。	1 个，位于厂区南侧，用来预处理生活污水。	不变

	隔油池	1个，位于厂区南侧，用来预处理加油区地面雨水。	1个，位于厂区南侧，用来预处理加油区地面雨水。	不变
风险防范	地下水观察井	1个	1个	不变
	消防器材	灭火器、绝缘胶垫、消防锹等。	灭火器、绝缘胶垫、消防锹等。	不变
	消防沙池	1个，容积2m <sup>3</sup> 。	2个，容积各1m <sup>3</sup> 。	实际设置2个容积各1m <sup>3</sup> 的消防沙箱
	防渗、防腐措施	储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理。	储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理。	不变

### (3) 主要生产设备

项目主要生产设备情况见表 2-2。

表 2-2 项目主要生产设备情况一览表

序号	环评主要设备			实际主要设备			备注
	设备名称	规格型号	数量	设备名称	规格型号	数量	
1	汽油储罐	30m <sup>3</sup>	3台	汽油储罐	30m <sup>3</sup>	2台	实际 92#汽油罐 1个，容积 50m <sup>3</sup>
					50m <sup>3</sup>	1台	
	柴油储罐	50m <sup>3</sup>	1台	柴油储罐	50m <sup>3</sup>	1台	不变
2	阻火器	SCZ100-A	3个	阻火器	SCZ100-A	3个	不变
3	机械呼吸阀	GFQ-II AV-1	1只	机械呼吸阀	GFQ-II AV-1	1只	不变
4	加油机	--	4台	加油机	--	4台	不变
5	静电接地报警仪	SA-MF	1台	静电接地报警仪	SA-MF	1台	不变
6	卸油防溢阀	OPW-61SO	4只	卸油防溢阀	OPW-61SO	4只	不变
7	液位、渗漏监测系统	--	各1套	液位、渗漏监测系统	--	各1套	不变
8	视频监控系统	DVR	1套	视频监控系统	DVR	1套	不变
9	通气管	DN50	4根	通气管	DN50	4根	不变
10	油气回收管	DN50、DN80	2套	油气回收管	DN50、DN80	2套	不变
11	应急照明设施	壁挂式	4台	应急照明设施	壁挂式	4台	不变
12	柴油发电机	30kw	1台	柴油发电机	30kw	1台	不变

### (4) 劳动组织安排

项目员工 10 人，年工作 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，不提供食宿。

### (5) 项目规模

项目规模见表 2-3。

表 2-3 项目规模一览表

名称	环评年销售量	实际年销售量	备注
0#柴油	4000t	4000t	不变
92#汽油	2000t	2000t	不变
95#汽油			
98#汽油			

### (6) 项目平面布置

项目罩棚位于地块南侧，内设 4 台加油机，罩棚下设地埋式储油区，设置汽油储罐三座，柴油储罐 1 座；罩棚外紧邻一栋 2F 站房，内设置营业厅、便利店等功能。

项目平面布置见附图 3。

### (7) 现场情况



图 2-1 项目现场情况图片

## 2、原辅材料消耗及水平衡

### (1) 主要原辅材料及能源消耗

项目主要原辅材料及能源消耗见表 2-4。

表 2-4 项目原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	环评消耗量	实际消耗量
1	0#柴油	t/a	4000	4000
2	92#汽油	t/a	2000	2000
3	95#汽油	t/a		
4	98#汽油	t/a		
5	电	kW·h/a	3000	3000
6	水	m <sup>3</sup> /a	2896.3	2247.2

### (2) 水平衡

#### a、给水

项目用水主要为办公生活用水、流动人员用水、洗车用水、绿化用水。

①办公生活用水：项目员工 10 人，不提供食宿，年工作 365 天。项目员工办公生活用水量为 146m<sup>3</sup>/a。废水量按用水量 80%计算，则办公生活废水量为 116.8m<sup>3</sup>/a。

②流动人员用水：项目平均流动人员为 30 人/d，项目流动人员用水量为 438m<sup>3</sup>/a，废水量按用水量 80%计算，则流动人员废水量为 350.4m<sup>3</sup>/a。

③洗车用水：加油站南侧设洗车机，主要对车辆提供清洗服务，每天清洗的车辆约 40 辆，冲洗用水量按 90L/辆·次计，项目冲洗车辆用水量为 1314m<sup>3</sup>/a，其中约 10%蒸发损耗，则冲洗车辆废水为 1182.6m<sup>3</sup>/a。

④绿化用水：项目绿化面积约为 1746m<sup>2</sup>，年浇洒按照 100 天计算，年用水量为 349.2m<sup>3</sup>/a，此部分水全部蒸发损耗。

⑤加油区地面水：下雨时，加油区地面会少量汇集雨水，产生量为 10m<sup>3</sup>/a。

综上所述，项目年新鲜水用量为 2247.2m<sup>3</sup>。

#### b、排水

项目采用雨污分流制，雨水汇集后经雨水管道排入市政雨水管网，生活废水和流动人员废水一起进入化粪池预处理，处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂，尾水排入三台河；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂，尾水排入三台河；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂，尾水排入三台河。

项目给排水情况见表 2-5，水平衡图见图 2-2。

表 2-5 项目给排水情况一览表 (单位: m<sup>3</sup>/a)

项目	新鲜水量	损耗量	排水量
办公生活用水	146	29.2	116.8
流动人员用水	438	87.6	350.4
洗车用水	1314	131.4	1182.6
绿化用水	349.2	349.2	0
加油区地面水	/	/	10
合计	2247.2	597.4	1659.8

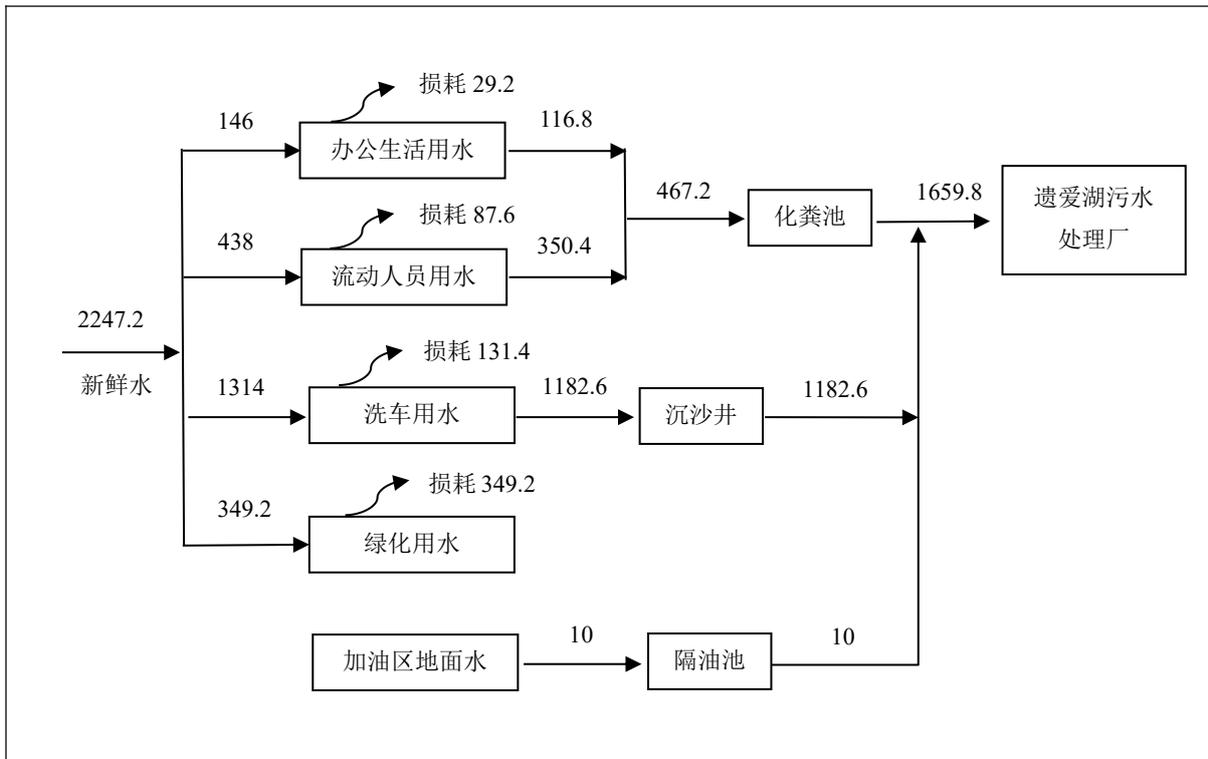


图 2-2 项目水平衡图 (单位: m<sup>3</sup>/a)

### 3、项目主要工艺流程及产污环节

#### ①卸油工艺

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。

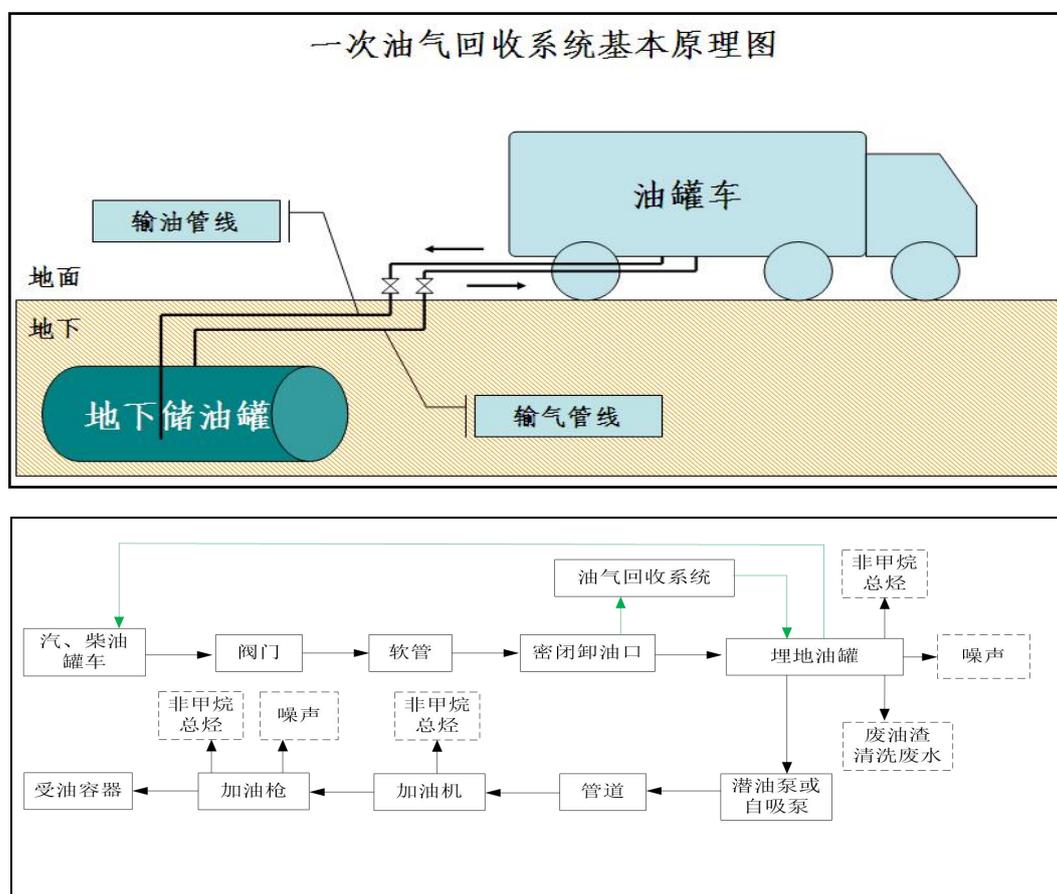


图2-3 项目工艺流程及产污环节图（一次油气回收装置）

#### ②加油工艺

采用自吸式加油机加油工艺，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。

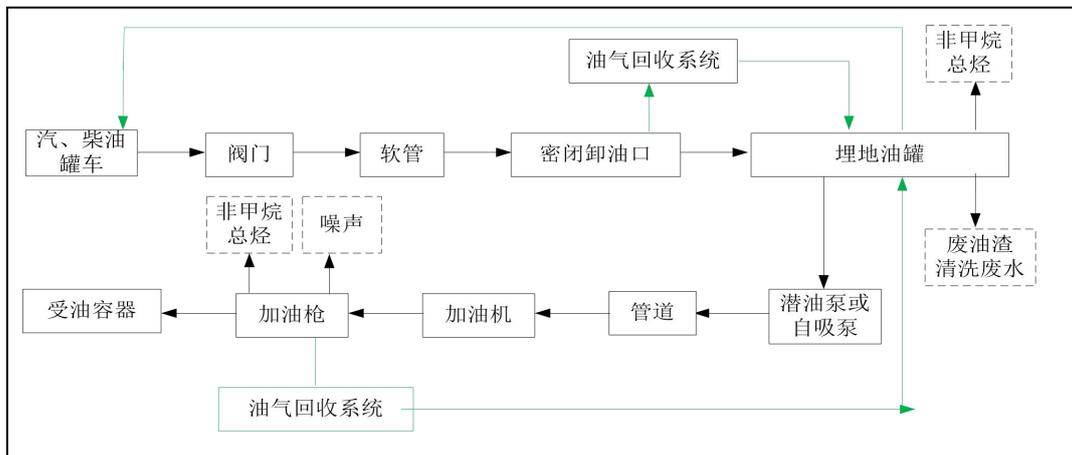
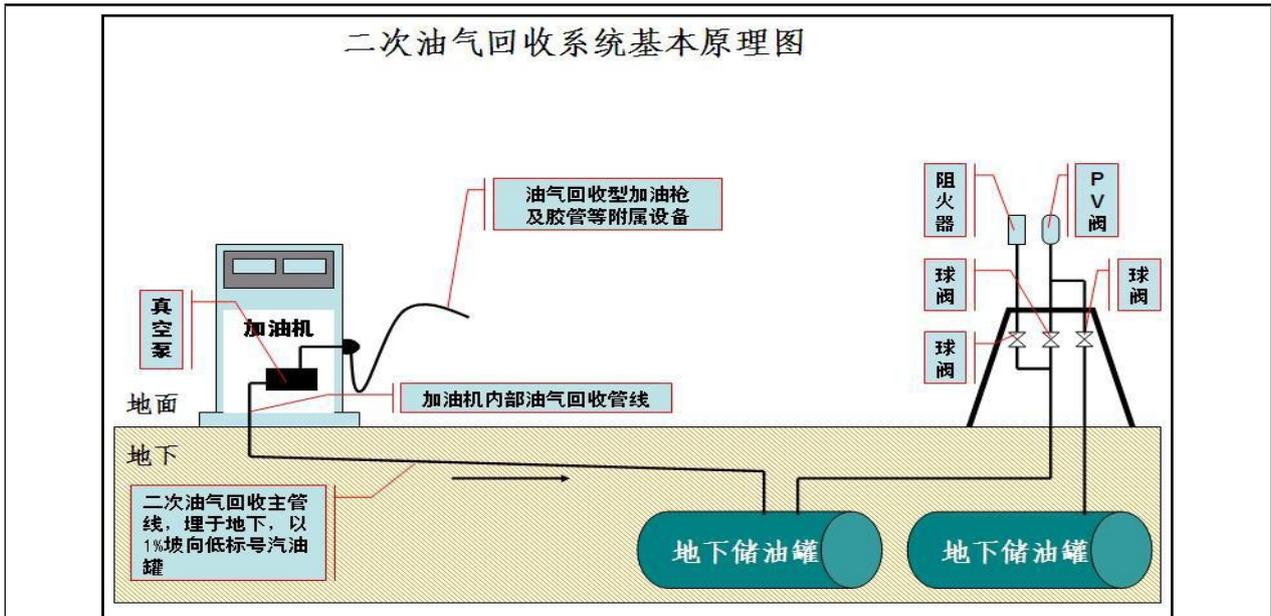


图 2-4 项目工艺流程及产污环节图（二次油气回收装置）

## (2) 主要污染因子

项目运营期污染物主要有废气、废水、噪声、固体废物，根据该项目的特点，项目主要污染因子见表 2-6。

表 2-6 项目主要污染因子一览表

污染类别	污染来源	主要污染因子
废气	卸油过程	油气（非甲烷总烃）
	储油过程	油气（非甲烷总烃）
	加油过程	油气（非甲烷总烃）
	汽车尾气	CO、NMHC、NO <sub>2</sub>
	备用发电机	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、烟尘
废水	办公生活废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮
	洗车废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮、石油类
	加油区地面水	

噪声	加油枪、汽车	等效连续 A 声级
固体废物	办公生活	生活垃圾
	油罐清理	油罐清洗废水
	隔油池清理	隔油池污泥
	沉沙井清理	沉沙井污泥
	设备擦拭	含油抹布

#### 4、项目验收主要变动情况汇总说明

项目变动情况汇总如下表 2-7。

表 2-7 项目变动情况汇总一览表

序号	名称	环评情况	实际验收情况	备注
1	项目性质	新建	新建	不变
2	项目规模	年销售汽油 2000t、柴油 4000t	年销售汽油 2000t、柴油 4000t	不变
3	项目地点	黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西	黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西	不变
4	生产工艺	卸油、储油、加油工艺	卸油、储油、加油工艺	不变
5	污染防治措施	<p>废气：设置 1 套卸油油气回收系统以及 1 套加油油气回收系统。</p> <p>废水：项目生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂。</p> <p>噪声：采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。</p> <p>固废：生活垃圾由环卫部门统一清运；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理；油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理；沉沙井污泥集中收集后外售</p> <p>地下水：设置 1 个地下水观察井。</p> <p>风险防范：设置 1 个容积 2m<sup>3</sup> 的消防沙池，灭火器、绝缘胶垫、消防锹等；储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理。</p>	<p>废气：设置 1 套卸油油气回收系统以及 1 套加油油气回收系统。</p> <p>废水：项目生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂。</p> <p>噪声：采用低噪声设备、站内限速、禁止鸣笛、距离衰减。</p> <p>固废：生活垃圾由环卫部门统一清运；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理；油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理；沉沙井污泥集中收集后外售</p> <p>地下水：设置 1 个地下水观察井。</p> <p>风险防范：设置 2 个容积各 1m<sup>3</sup> 的消防沙池，灭火器、绝缘胶垫、消防锹等；储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理。</p>	实际设置 2 个容积各 1m <sup>3</sup> 的消防沙箱，总容积不变

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”，以及关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（环办环评函[2020]688号）。按照法律法规要求，结合项目的问题，中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目不属于重大变动。

### 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

项目运营期废气主要为卸油、储油罐大小呼吸、加油机作业等产生的非甲烷总烃，备用柴油发电机废气及汽车尾气。储油罐为地埋式双层罐、设有呼吸阀，储油罐大小呼吸产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；卸油口安装卸油油气回收系统和加油机安装加油油气回收系统，卸油、加油机等产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；加强机房通风，设置排烟通道，备用柴油发电机废气以无组织形式排放；规范操作，加强绿化，汽车尾气以无组织形式排放。

##### (2) 废水

项目运营期废水主要为生活废水、洗车废水和加油区地面废水。生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂。

##### (3) 噪声

项目运营期噪声主要为潜油泵、加油设备噪声以及进出车辆交通噪声。通过选用低噪声设备，采取减振，加强车辆管理，张贴禁止鸣笛等降噪措施降低噪声对环境的影响。

##### (4) 固体废物

项目运营期固体废物主要为生活垃圾、一般工业固体废物及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；一般工业固体废物沉沙井污泥外售物资部门回收；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥和含油抹布。油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

项目固体废物产排情况见表 3-1。

表 3-1 项目固体废物产排情况一览表

固废名称	产生量 (t/a)	性质	类别/代码	去向
生活垃圾	1.825	生活垃圾	/	由环卫部门统一清运
沉沙井污泥	0.06	一般工业固体废物	526-001-49	外售物资部门回收
油罐清洗废水	0.02	危险废物	HW08 (900-221-08)	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存
隔油池污泥	0.03		HW08 (900-210-08)	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存

含油抹布	0.005		HW49 (900-041-49)	混入生活垃圾，交由环卫部门处理
------	-------	--	-------------------	-----------------

项目主要污染防治措施及排放去向见表 3-2。

**表 3-2 项目主要污染防治措施及排放去向一览表**

类别	污染物来源	主要污染物	排放规律	实际防治措施及排放去向
废气	卸油过程	油气（非甲烷总烃）	间歇性	安装油气回收系统，无组织排放
	储油过程	油气（非甲烷总烃）	连续性	设置埋地式双层罐，无组织排放
	加油过程	油气（非甲烷总烃）	间歇性	安装油气回收系统，无组织排放
	汽车尾气	CO、NMHC、NO <sub>2</sub>	间歇性	规范操作，加强绿化
	备用发电机	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、烟尘	间歇性	加强机房通风，设置排烟通道
废水	办公生活废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮	间歇性	生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂
	洗车废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮、石油类	间歇性	
	加油区地面水		间歇性	
噪声	加油枪、汽车	等效连续 A 声级	间歇性	通过选用低噪声设备，采取减振，加强车辆管理，张贴禁止鸣笛等降噪措施降低噪声对环境的影响
固体废物	办公生活	生活垃圾	间歇性	由环卫部门统一清运
	沉沙井清理	沉沙井污泥	间歇性	外售物资部门回收
	油罐清理	油罐清洗废水	间歇性	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存
	隔油池清理	隔油池污泥	间歇性	委托有危废资质单位处理，不在站区暂存
	设备擦拭	含油抹布	间歇性	混入生活垃圾，交由环卫部门处理

## 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、建设项目环境影响报告表主要结论

项目符合产业政策，土地功能符合规划要求。项目建成投产后有良好的经济、社会效益，符合当地的社会经济发展规划。通过对项目运营期的污染分析、环境影响分析，项目在运营期会产生一定量的废气、固废及噪声等污染，建设单位应制定相关污染防治措施，使生产过程中产生的污染影响降低。同时建设单位需要根据本环评所提的污染防治对策和建议认真落实污染防治措施，切实执行环境保护“三同时”制度。

在达到本环评要求的前提下，从环境保护的角度考虑，本项目的建设是可行的。

### 2、审批部门审批决定

2021年12月31日，黄冈市生态环境局对本项目下达了《黄冈市生态环境局关于中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目环境影响报告表的批复》（黄环审[2021]242号），同意项目建设，具体内容如下：

一、根据生态环境部《关于统筹做好疫情防控和经济社会发展生态环保工作的指导意见》（环综合[2020]13号）以及《省生态环境厅关于调整建设项目环境影响评价审批权限等事项的通知》（鄂环发[2020]64号）有关要求，该项目属于《湖北省环评审批正面清单行业拓展列表》中实行告知承诺制试点范围，我局对《报告表》不作实质性审查，直接出具审批意见。根据你公司承诺和《报告表》结论，你可以按《报告表》所列建设项目性质、规模、地点以及拟采取的环保措施建设，项目实施相关法律责任由你公司自行承担。

二、该项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西，项目总投资4369万元，其中环保投资44万元。项目总占地面积10000平方米，总建筑面积1236.46平方米，主要建设内容包括新建2层站房、轻钢罩棚、4台加油机、4个油罐、2层附属房、加气设备及充电桩。该加油站为二级加油站，项目投入运营后预计年销售汽油2000t，柴油4000t。

三、你单位应严格落实主体责任，认真落实各项生态环境保护和风险防范措施，严格执行环保“三同时”，做到各类污染物达标排放。项目竣工后，应按规定开展环境保护验收，手续齐全合格后方可正式投入运营。

四、本批复自下达之日起5年内有效。项目建设地点、工程规模以及污染防治措施等发生重大变更时，应按照国家法律法规的规定，重新履行相关审批手续。国家相关法规、政策、

标准有新变化的，按新要求执行。

## 表五 验收监测质量保证及质量控制

本次验收现场监测委托黄冈博创检测技术有限公司进行，监测过程我公司人员全程进行参与和监督。

### 1、质量保证与控制措施

为了确保监测数据的准确性、可靠性，本次验收监测实施全程序质量保证措施。

- (1) 本次检测公司所有采样、检测人员均持证上岗。
- (2) 本次检测所使用仪器、设备均经计量检定，且在有效期内使用。
- (3) 检测数据和报告实行三级审核制度。
- (4) 严格按照国家标准与技术规范实施检测。
- (5) 检测过程实行空白检测、重复检测、加标回收、控制样品分析等。

质控统计见表 5-1。

表 5-1 质控统计一览表

检测项目		单位	质控方式	质控结果	质控评价
无组织 废气	甲烷	mg/m <sup>3</sup>	质控样 213213134, 14.6±1.4	14.4	合格
水质	pH	无量纲	质控样 2021107, 7.36±0.04	7.34	合格
	化学需氧量	mg/L	质控样 B23030079, 24.8±1.6	24.2	合格
水质	五日生化需氧量	mg/L	质控样 B23060315, 114±5	116	合格
	氨氮	mg/L	质控样 B22110153, 1.46±0.07	1.43	合格
	高锰酸盐指数	mg/L	质控样 B22050093, 12.9±0.7	12.8	合格
	石油类	mg/L	质控样 A23070405, 40.5±3.3	41.6	合格
质控样 A23070073, 10.7±1.6			10.4	合格	

### 2、监测分析方法

监测分析方法及监测仪器见表 5-2。

表 5-2 检测项目、检测依据、方法检出限、仪器设备一览表

检测项目		检测依据	分析方法	检出限	检测仪器、设备
无组织 废气	非甲烷 总烃	HJ 604-2017	气相色谱法	0.09mg/m <sup>3</sup>	GC-6890AFID 气相色谱仪
水质	pH	HJ 1147-2020	电极法	/	PHB-4 型便携式 PH 计
	化学 需氧量	HJ 828-2017	重铬酸盐法	4mg/L	JHR-2 型节能 COD 恒温加热器
	五日生化 需氧量	HJ 505-2009	稀释与接种法	0.5mg/L	SPX-250B-ZII 生化培养箱
	悬浮物	GB 11901-89	重量法	4mg/L	FA2204 电子天平

	氨氮	HJ 535-2009	纳氏试剂分光光度法	0.025mg/L	721G 可见分光光度计
	高锰酸盐指数	GB 11892-89	酸性高锰酸钾滴定法	0.5mg/L	HH-8 数显恒温水浴锅
	石油类	HJ 637-2018	红外分光光度法	0.06mg/L	OIL-460 红外分光测油仪
		HJ 970-2018	紫外分光光度法	0.01mg/L	T6 新世纪 紫外可见分光光度计
	噪声	GB 12348-2008	工业企业厂界环境 噪声排放标准	/	AWA6228+型声级计 AWA6021A 型校准器

## 表六 验收监测内容

按照国家规定的相关技术规范，本次验收对项目废气、废水、噪声、地下水进行了现场监测，具体监测内容如下：

### 1、废气监测内容

项目无组织废气主要为非甲烷总烃，监测内容如下表。

表 6-1 无组织废气监测内容一览表

测点编号	监测点位	点位设置说明	监测项目	监测频次	备注
G1	西侧厂界外	上风向	非甲烷总烃	4次/天，监测2天	同步进行风向、风速、气温、大气压力等常规气象参数的观测
G2	东北侧厂界外	下风向			
G3	东侧厂界外	下风向			
G4	东南侧厂界外	下风向			
G5	油气处理装置旁 E114.92013, N30.42848	/	非甲烷总烃	4次/小时，监测2天	

### 2、废水监测内容

项目废水主要为生活废水、加油区地面水和洗车废水，监测内容如下表。

表 6-2 废水监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
W1	项目废水总排口	pH、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类	4次/天，监测2天	拍摄现场采样的照片

### 3、噪声监测内容

项目噪声主要来自潜油泵、加油设备噪声以及进出车辆交通噪声，监测内容如下表。

表 6-3 噪声监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
N1	项目东侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级	昼夜各 1 次，监测 2 天	拍摄现场监测的照片
N2	项目南侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级		
N3	项目西侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级		
N4	项目北侧厂界外 1m 处	等效连续 A 声级		

### 4、地下水监测内容

地下水监测内容如下表。

表 6-4 地下水监测内容一览表

测点编号	监测点位	监测项目	监测频次	备注
D1	站内地下水监测井 E114.91997, N30.42861	pH、氨氮、高锰酸盐指数、石油类	2次/天，监测2天	拍摄现场采样的照片

## 5、验收监测点位图

项目验收期间监测点位布置详见下图。



图 6-1 监测点位示意图

## 表七 验收监测期间生产工况记录以及验收监测结果

### 1、验收监测期间生产工况记录

本次验收监测期间（2024年3月1日至2024年3月2日），各生产设备和环保设施运行正常，监测期间工况统计见表7-1。

表 7-1 监测期间工况统计一览表

监测日期	油品类型	设计年销售规模	年运行天数	设计日销售规模	监测期间日销售能力	负荷
2024年3月1日	汽油（92#、95#、98#）	2000t	365天	5.48t	4.5t	82.13%
	柴油	4000t	365天	10.96t	8.5t	77.56%
2024年3月2日	汽油（92#、95#、98#）	2000t	365天	5.48t	4.4t	80.30%
	柴油	4000t	365天	10.96t	8.3t	75.74%

### 2、验收监测结果

#### 2.1、无组织废气监测结果

表 7-2 厂界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 <sup>3</sup> )				标准值 (mg/m <sup>3</sup> )	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次		
2024年3月1日	非甲烷总烃	G1	0.70	0.69	0.63	0.69	4.0	达标
		G2	0.74	0.73	0.70	0.75		
		G3	1.08	1.12	0.96	0.99		
		G4	0.74	0.73	0.74	0.88		
2024年3月2日	非甲烷总烃	G1	0.65	0.72	0.68	0.65	4.0	达标
		G2	0.73	0.77	0.77	0.75		
		G3	1.07	0.90	0.98	1.00		
		G4	0.76	0.76	0.81	0.84		

表 7-3 厂内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 <sup>3</sup> )					标准值 (g/m <sup>3</sup> )	达标情况
			第一次	第二次	第三次	第四次	平均值		
2024年3月1日	非甲烷总烃	G5	0.94	1.04	1.13	0.96	1.02	25	达标
2024年3月2日	非甲烷总烃	G5	1.17	0.95	1.03	0.98	1.03	25	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界非甲烷总烃排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中的油气浓度无组织排放限值，厂内油气处理装置排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气处理装置的油气排放浓度应小于等于25g/m<sup>3</sup>。

## 2.2、废水监测结果

表 7-4 废水检测结果一览表

监测时间	监测点位	检测项目	单位	检测结果				标准值	达标情况
				第一次	第二次	第三次	第四次		
2024年 3月1日	项目废水 总排口	pH	无量纲	7.2	7.3	7.3	7.4	6~9	达标
		化学需氧量	mg/L	26	31	25	30	250	达标
		五日生化需氧量	mg/L	7.5	9.1	7.2	8.5	120	达标
		氨氮	mg/L	5.54	5.42	5.35	5.68	25	达标
		悬浮物	mg/L	8	9	9	7	200	达标
		石油类	mg/L	0.16	0.19	0.19	0.20	20	达标
2024年 3月2日	项目废水 总排口	pH	无量纲	7.2	7.2	7.3	7.3	6~9	达标
		化学需氧量	mg/L	28	32	24	23	250	达标
		五日生化需氧量	mg/L	7.9	9.3	7.0	6.7	120	达标
		氨氮	mg/L	3.96	3.92	4.03	4.13	25	达标
		悬浮物	mg/L	8	9	8	7	200	达标
		石油类	mg/L	0.20	0.19	0.21	0.20	20	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目废水总排口中污染物监测指标均达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。

## 2.3、噪声监测结果

表 7-5 噪声检测结果一览表

监测时间	测点编号	测点位置	测量值/dB(A)		标准值/dB(A)		达标情况
			昼间 (6:00--22:00)	夜间 (22:00--6:00)	昼间 (6:00--22:00)	夜间 (22:00--6:00)	
2024年 3月1日	N1	项目东侧厂界外 1m 处	63	53	70	55	达标
	N2	项目南侧厂界外 1m 处	58	48	60	50	达标
	N3	项目西侧厂界外 1m 处	62	52	70	55	达标
	N4	项目北侧厂界外 1m 处	61	51	70	55	达标
2024年 3月2日	N1	项目东侧厂界外 1m 处	64	54	70	55	达标
	N2	项目南侧厂界外 1m 处	58	48	60	50	达标

N3	项目西侧厂界外 1m 处	62	52	70	55	达标
N4	项目北侧厂界外 1m 处	62	52	70	55	达标

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界南侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，其他侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准。

## 2.4、地下水监测结果

表 7-6 地下水检测结果一览表

监测点位	检测项目	单位	检测结果				标准值	达标情况
			2024 年 3 月 1 日		2024 年 3 月 2 日			
			第一次	第二次	第一次	第二次		
站内地下水监测井	pH	无量纲	7.3	7.2	7.3	7.4	6.5~8.5	
	氨氮	mg/L	0.168	0.145	0.124	0.136	0.50	
	高锰酸盐指数	mg/L	1.9	1.7	1.8	1.8	3.0	
	石油类	mg/L	ND (0.01)	ND (0.01)	ND (0.01)	ND (0.01)	0.05	

备注：ND 表示检测结果低于方法检出限。

监测结果表明：验收监测期间，地下水 pH、氨氮、高锰酸盐指数、石油类均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类水质标准。

## 2.5、油气回收系统监测结果

表 7-7 密闭性检测结果一览表

罐号	连通罐	2#罐	3#罐	/	/
汽油标号 (#)	/	95#	92#	/	/
油罐容积 (L)	/	30020	30019	/	/
油气空间 (L)	3269	1573	1696	/	/
连接油枪数 (把)	5	2	3	/	/
初始压力 (Pa)	500	/	/	/	/
5min 后压力 (Pa)	318	/	/	/	/
国际要求最小剩余压力 (Pa)	279	/	/	/	/
单项结论	符合要求				

表 7-8 液阻检测结果一览表

检测项目	加油机编号	国标要求	2304064M	2304069M	/	/	/	/
通气量 18.0L/min 时最大压降(Pa)		≤40	10	9	/	/	/	/
通气量 28.0L/min 时最大压降(Pa)		≤90	20	18	/	/	/	/
通气量 38.0L/min 时最大压降(Pa)		≤155	27	27	/	/	/	/
单项结论		/	符合要求	符合要求	/	/	/	/

表 7-9 气液比检测结果一览表

油枪编号	加油 V (L)	回气 V (L)	气液比	国标要求	单项结论
5#92#	15.24	16.93	1.11	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
6#95#	15.47	15.96	1.03	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
8#95#	15.34	17.03	1.11	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
9#92	15.27	16.31	1.07	1.0≤气液比≤1.2	符合要求
10#92#	15.52	16.86	1.09	1.0≤气液比≤1.2	符合要求

监测结果表明：该项目油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中的相关要求。

### 3、项目主要污染物排放总量

环评中根据国家环保部提出的“十三五”污染物排放总量控制要求，国家确定对 COD、氨氮、总磷/磷酸盐、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、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，确定本项目的国家总量控制指标有 COD、氨氮及挥发性有机物共 3 项。

环评中项目产生的废水为生活废水、洗车废水和加油区地面水，分别经化粪池、沉沙井和隔油池处理后由污水管网排入黄冈市黄州区遗爱湖污水处理厂。故本项目不提出废水总量控制指标。项目挥发性有机物无组织排放，故本项目不提出废气总量控制指标。

项目运营期废气主要为卸油、储油罐大小呼吸、加油机作业等产生的非甲烷总烃，备用柴油发电机废气及汽车尾气。储油罐为地埋式双层罐、设有呼吸阀，储油罐大小呼吸产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；卸油口安装卸油油气回收系统和加油机安装加油油气回收系统，卸油、加油机等产生的非甲烷总烃以无组织形式排放；加强机房通风，设置排烟通道，备用柴油发电机废气以无组织形式排放；规范操作，加强绿化，汽车尾气以无组织形式排放。

项目运营期废水主要为生活废水、洗车废水和加油区地面废水。生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污

水处理厂。

本次验收对废水中的 COD、NH<sub>3</sub>-N 排放总量进行核算，项目污染物排放总量统计见表 7-10。

表 7-10 项目主要污染物排放总量统计一览表

污染物	遗爱湖污水处理厂出水浓度 (mg/L)	废水排放量 (m <sup>3</sup> /a)	污染物排放总量 (t/a)
COD	50	1659.8	0.083
NH <sub>3</sub> -N	5	1659.8	0.008

备注：废水污染物排放总量=遗爱湖污水处理厂出水浓度×废水排放量/1000/1000。

## 表八 环保检查结果

### 固体废物综合利用处理

项目运营期固体废物主要为生活垃圾、一般工业固体废物及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；一般工业固体废物沉沙井污泥外售物资部门回收；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥和含油抹布。油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

### 卫生防护距离落实情况

根据环评要求，本项目无卫生防护距离要求。

### 环保管理制度及人员责任分工

公司已经成立了环保管理领导小组，由公司经理张播担任负责人，协调和管理公司的环保工作，各个岗位均有专人负责管理。

### 监测手段及人员配置

本次项目验收排污监测委托有资质的监测单位，该单位具有完整的监测管理制度和专业技术人员。

为了加强对项目运营期环境管理工作及项目运营期的监测工作，根据项目污染物特点和《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ 1118-2020）、《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》（HJ 1249-2022），制定相应的环境监测计划，并委托有资质的单位进行监测，本项目环境监测计划见表 8-1。

表 8-1 项目监测计划一览表

监测项目		监测点	监测内容	监测频率	备注
加油机、油罐	液阻	/	油气回收管路通畅程度	每年一次	以夏季气温较高，污染相对较重的时段进行监测
	气密性	/	油气回收系统的密闭程度	每年一次	
	气液比	/	回收气体体积与同时计量的汽油液体体积之比	每年一次	
无组织废气		加油站周围上风向布设 1 个参照点，在其厂界下风向 10 米内布设 3 个监控点	非甲烷总烃	每年一次	
噪声		厂界四周	等效连续 A 声级	每季度一次	声源变化加测一次

监测数据的分析处理与管理：

①在监测过程中，如发现某参数有超标异常情况，应分析原因并上报管理机构，及时采取改进或加强污染控制的措施；

②建立合理可行的监测质量保证措施；保证监测数据客观、公正、准确、可靠、不受行政和其它因素的干预；

③定期（月、季、年）对监测数据进行综合分析，掌握污水达标排放情况，并向管理机构作出书面汇报；

④建立监测资料档案。监测数据的分析处理与管理。

### 项目环保设施实际完成情况及运行情况检查

本项目按环评及批复基本落实了相应的环保设施，各环保设施在验收监测期间运行正常。

		
卸油油气回收装置	加油油气回收装置	泄露仪
		
液位仪	消防沙箱	灭火器
		
灭火器	灭火器	消防器材箱
		

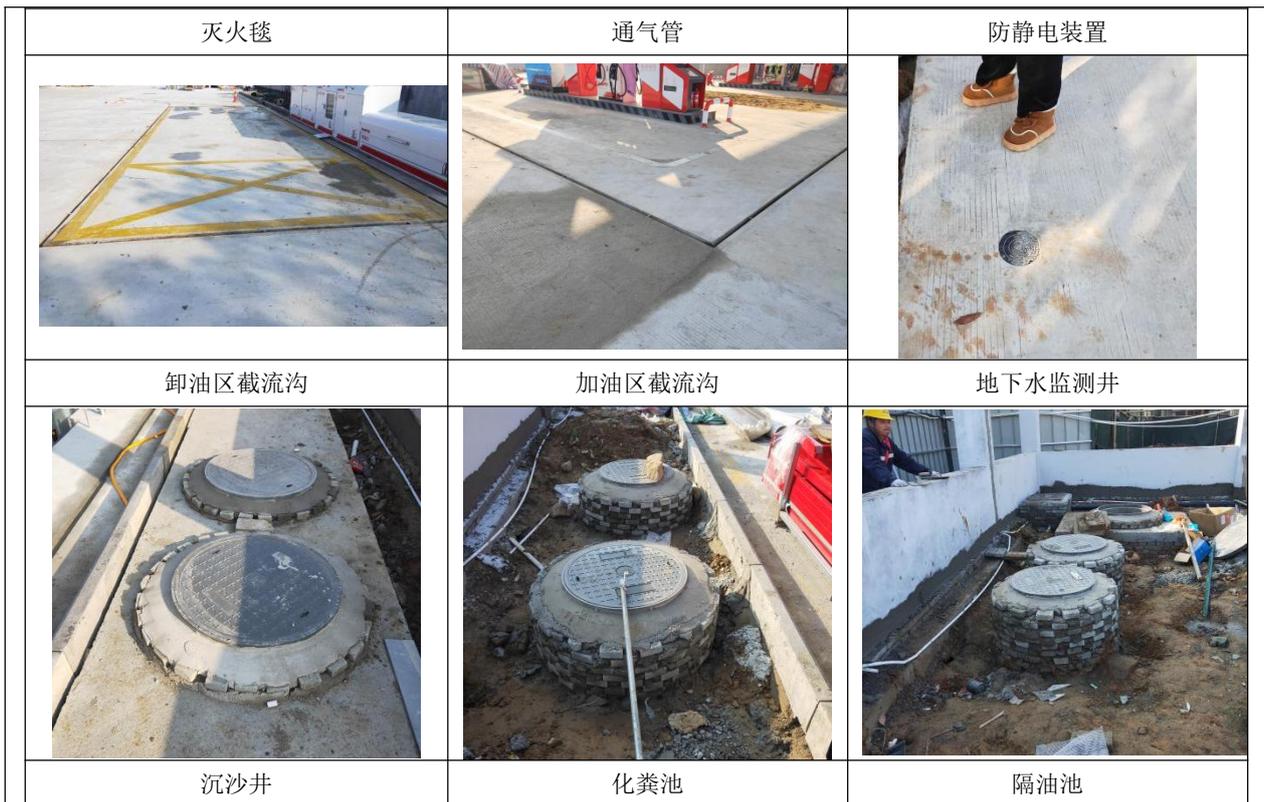


图 8-1 项目环保设施图片

### 环保审批手续及“三同时”执行情况

公司于 2021 年 9 月委托湖北黄达环保技术咨询有限公司编制了该项目的环境影响报告表，2021 年 12 月 31 日黄冈市生态环境局（黄环审[2021]242 号）予以批复。我公司基本上按环评报告表及环评批复要求对环保措施进行了落实，现场检查基本做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。

### “三同时”环保验收落实情况一览表

“三同时”环保验收落实情况见表 8-2。

表 8-2 项目“三同时”环保验收落实情况一览表

项目	污染源	污染物	环评防治措施	实际防治措施	落实情况
废气	储油罐、加油机等	非甲烷总烃	安装卸油、加油油气回收系统	安装卸油、加油油气回收系统	已落实
	汽车尾气	CO、NMHC、NO <sub>2</sub>	规范操作，加强绿化	规范操作，加强绿化	已落实
	备用发电机	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、烟尘	加强机房通风，设置排烟通道	加强机房通风，设置排烟通道	已落实
废水	生活废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、SS	化粪池	化粪池	已落实

	洗车废水	SS	沉沙井	沉沙井	已落实
	加油区地面水	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、SS、石油类	隔油池	隔油池	已落实
噪声	设备噪声、汽车噪声	等效连续 A 声级	加油机选用低噪声设备，设置减震垫，并及时维护；加强车辆管理，张贴禁止鸣笛、缓速行驶牌	加油机选用低噪声设备，设置减震垫，并及时维护；加强车辆管理，张贴禁止鸣笛、缓速行驶牌	已落实
固体废物	办公生活	生活垃圾	交由环卫部门统一清运处理	交由环卫部门统一清运处理	已落实
	一般固废	沉沙井污泥	外售物资部门	外售物资部门	
	危险废物	油罐清洗废水	委托具有危废处理资质的单位进行处置	委托具有危废处理资质的单位进行处置	委托具有危废处理资质的单位进行处置
		隔油池污泥			
	含油手套	混入生活垃圾，交由环卫部门处理	混入生活垃圾，交由环卫部门处理	已落实	
地下水	储油罐	石油类	全部使用双层储罐及泄漏报警装置	全部使用双层储罐及泄漏报警装置	已落实
绿化	植草种树	/	沿厂区、生活办公区种植绿化隔离带	沿厂区、生活办公区种植绿化隔离带	已落实
环境风险	/	/	环境分析应急预案，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，储罐区 1m 高围堰。	环境分析应急预案，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。	已基本落实
环境管理与监测	/	/	环境监测计划与环境管理	环境监测计划与环境管理	已落实

## 项目环保投资情况

项目环保投资情况见表 8-3。

**表 8-3 项目环保投资情况一览表**

序号	项目	环评投资（万元）	实际投资（万元）
1	废气	10	10
2	废水	3	3
3	噪声	5	5
4	固废	5	5
5	地下水	6	6
6	绿化	3	3
7	环境风险	5	5
8	环境管理与监测	6	6
合计		44	44

## 环评批复及环境保护措施落实情况

环评批复及环境保护措施落实情况见表 8-4。

**表 8-4 环评批复及环境保护措施落实情况一览表**

序号	环评批复主要意见（黄环审[2021]242号）	实际情况	落实情况
1	项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西，项目总投资 4369 万元，其中环保投资 44 万元。项目总占地面积 10000 平方米，总建筑面积 1236.46 平方米，主要建设内容包括新建 2 层站房、轻钢罩棚、4 台加油机、4 个油罐、2 层附属房、加气设备及充电桩。该加油站为二级加油站，项目投入运营后预计年销售汽油 2000t，柴油 4000t。	项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西，项目总投资 4369 万元，其中环保投资 44 万元。项目总占地面积 10000 平方米，主要建设内容包括 1 栋 2 层站房、轻钢罩棚、4 台加油机、4 个油罐、洗车机及充电桩（备注：加气设备目前未建），充电桩、加气设备不在本次验收范围。该加油站为二级加油站，项目年销售汽油 2000t，柴油 4000t。	已落实
2	项目采用雨污分流制，生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂，外排废水须满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。	项目采用雨污分流制，生活污水经化粪池处理后由市政污水管网进入遗爱湖污水处理厂；洗车废水经沉沙井处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂；加油区地面水经隔油池处理后经市政污水管网排入遗爱湖污水处理厂，外排废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。	已落实
3	项目营运期产生的废气主要为卸油、储存、加油过程中挥发的油气以及汽车尾气。项目采用地埋式储油罐，设置加油、卸油油气回收系统，对卸油、储存、加油过程中挥发的油气回收处理；汽车尾气通过加强车辆进出加油站的管理；非甲烷总烃排放浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的油气浓度无组织排放限值，油气回收处理装置排气口需满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气回收处理装置的油气排放质量浓度应小于等于 25g/m <sup>3</sup> ，油气回收系统的气液比均应在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内的要求。	项目营运期产生的废气主要为卸油、储存、加油过程中挥发的油气以及汽车尾气。项目采用地埋式储油罐，设置加油、卸油油气回收系统，对卸油、储存、加油过程中挥发的油气回收处理；汽车尾气通过加强车辆进出加油站的管理；非甲烷总烃排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的油气浓度无组织排放限值，油气回收处理装置排气口满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气回收处理装置的油气排放质量浓度应小于等于 25g/m <sup>3</sup> ，油气回收系统的气液比均应在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内的要求。	已落实
4	加强对出入区域内机动车辆管理，进出站口应设置限速及禁止鸣笛标志等措施；优先选用低噪声环保设备，对噪声相对较大的设备加装隔声、消声措施、加强减震降噪等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准。	加强对出入区域内机动车辆管理，进出站口设置限速及禁止鸣笛标志等措施；优先选用低噪声环保设备，对噪声相对较大的设备加装隔声、消声措施、加强减震降噪等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类和 4 类标准。	已落实

5	<p>固体废物主要为生活垃圾、沉沙井污泥、油罐清洗废水、隔油池污泥和含油抹布。生活垃圾交由环卫部门统一清运；沉沙井污泥外售物资部门回收；油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。</p>	<p>固体废物主要为生活垃圾、沉沙井污泥、油罐清洗废水、隔油池污泥和含油抹布。生活垃圾交由环卫部门统一清运；沉沙井污泥外售物资部门回收；油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。</p>	<p>已落实</p>
6	<p>建立环境风险防控机制，制定完善的环境风险应急预案，报送相关管理部门备案，并加强演练。</p>	<p>建立环境风险防控机制，制定完善的环境风险应急预案，报送相关管理部门备案，并加强演练。</p>	<p>已落实</p>
7	<p>地下油罐安装渗漏监测装置并采取内部加层和有关保护措施，设置地下水观测井，设置地埋式双层罐或完成地下油罐防渗池工程，加强站区绿化的建设。</p>	<p>地下油罐安装渗漏监测装置并采取内部加层和有关保护措施，设置地下水观测井，设置地埋式双层罐，加强站区绿化的建设。</p>	<p>已落实</p>

## 表九 验收监测结论及报告结论

### 1、验收监测结论

#### (1) 项目概况

项目位于黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西。项目总投资 4369 万元，其中环保投资 44 万元。项目总占地面积 10000 平方米，主要建设内容包括 1 栋 2 层站房、轻钢罩棚、4 台加油机、4 个油罐、洗车机及充电桩（备注：加气设备目前未建），充电桩、加气设备不在本次验收范围。该加油站为二级加油站，项目年销售汽油 2000t，柴油 4000t。

#### (2) 验收监测结果

##### ①废气

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界非甲烷总烃排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的油气浓度无组织排放限值，厂内油气处理装置排放浓度达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m<sup>3</sup>。

##### ②废水

监测结果表明：验收监测期间，项目废水总排口中污染物监测指标均达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级排放标准和遗爱湖污水处理厂接管标准。

##### ③噪声

监测结果表明：验收监测期间，项目厂界南侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，其他侧昼间噪声、夜间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准。

##### ④固体废物

项目运营期固体废物主要为生活垃圾、一般工业固体废物及危险废物。生活垃圾由环卫部门统一清运；一般工业固体废物沉沙井污泥外售物资部门回收；危险废物主要为油罐清洗废水、隔油池污泥和含油抹布。油罐清洗废水、隔油池污泥委托有危废资质单位处理，不在站区暂存；含油抹布混入生活垃圾，交由环卫部门处理。

##### ⑤地下水

监测结果表明：验收监测期间，地下水 pH、氨氮、高锰酸盐指数、石油类均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类水质标准。

### ⑥油气回收

根据中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站提供的油气回收检测报告结果表明：项目油气回收系统液阻、密闭性及气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）油气排放控制相关要求。

### ⑦环保检查结果

项目环评手续齐全；环保设施按环评及批复要求基本落实，且运行正常；环评批复和“三同时”环保验收已基本落实。

## 2、报告结论

经我公司自查，我公司“中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目”已基本按照环评和批复落实了相关要求，我认为可以通过该项目的竣工环境保护验收。

# 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈明珠加油站项目					建设地点	黄冈市黄州区黄州大道以南，新港大道以东，明珠大道以西				
	建设单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司					邮编	438000	联系电话	18813154429		
	行业类别	F5265 机动车燃料零售	建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造			建设项目开工日期	2022年1月	投入试运行日期	2024年1月		
	设计规模	年销售汽油 2000t、柴油 4000t					实际规模	年销售汽油 2000t、柴油 4000t				
	投资总概算（万元）	4369	环保投资总概算（万元）	44	所占比例%	1.00	环保设施设计单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司				
	实际总投资（万元）	4369	实际环保投资（万元）	44	所占比例%	1.00	环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司湖北黄冈石油分公司				
	环评审批部门	黄冈市生态环境局	批准文号	黄环审[2021]242号		批准时间	2021年12月31日		环评单位	湖北黄环环保技术咨询有限公司		
	初步设计审批部门	/	批准文号	/		批准时间	/		环保设施监测单位	黄冈博创检测技术服务有限公司		
	环保验收审批部门	/	批准文号	/		批准时间	/					
	废水治理（万元）	3	废气治理(万元)	10	噪声治理(万元)	5	固废治理(万元)	5	绿化及生态(万元)	3	其它(万元)	17
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)	区域平衡替代削减量(10)	排放增减量(11)
	废水	/	/	/	0.166	/	0.166	/	/	0.166	/	0.166
	化学需氧量	/	/	250	0.083	/	0.083	/	/	0.083	/	0.083
	氨氮	/	/	25	0.008	/	0.008	/	/	0.008	/	0.008
	工业固体废物	/	/	/	0.000011	/	0.000011	/	/	0.000011	/	0.000011
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
与项目有关的其它特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。 2、（11）=（6）-（8）-（10），（9）=（4）-（5）-（8）-（10）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万 t / 年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万 t / 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——t / 年；大气污染物排放量——t / 年