

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站  
经开投·高新能源章山站项目竣工环境保护验  
收监测报告表

建设单位：黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站

编制单位：黄石同宇环保工程有限公司

2023年5月

建设单位法人代表:张 凯

编制单位法人代表:何艳兵

项目负责人:何艳兵

填 表 人 : 马自梅

建设单位:黄石高新物业管理有限公司  
章山综合能源站

电话: 18627139432

传真: ——

邮编: 435000

地址:黄石经济技术开发区章山街道大  
棋路以南

编制单位:黄石同宇环保工程有限公司

电话: 13597612578

传真: ——

邮编: 435000

地址:黄石市开发区磁湖路 158 号百事威  
尊邸 20-201

## 目 录

表一、项目基本信息 .....	1
表二、建设内容及工艺 .....	4
表三、主要污染物及防治措施 .....	16
表四、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 .....	30
表六、验收监测内容 .....	33
表七、验收监测结果 .....	34
表八、验收监测结论 .....	39

### 附图：

- 附图 1：项目地理位置图；
- 附图 2：项目平面布置图；
- 附图 3：项目周边关系图；
- 附图 4：项目雨污管网及分区防渗图；
- 附图 5：项目监测点位图。

### 附件：

- 附件 1：委托书；
- 附件 2：环评批复；
- 附件 3：营业执照；
- 附件 4：工况说明；
- 附件 5：双层罐质量合格证明书；
- 附件 6：加油机合格证书；
- 附件 7：危废处置协议；
- 附件 8：企业事业单位突发环境事故应急预案备案表；
- 附件 9：油气回收系统检测报告；
- 附件 10：验收检测报告；
- 附件 11：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	经开投·高新能源章山站				
建设单位名称	黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	黄石市经济技术开发区章山街道大棋路以南				
主要产品名称	机动车燃油零售，机动车充电销售				
设计生产能力	二级加油站，预计年销售汽油 490 吨（日销售 1.34 吨）、柴油 2033 吨（日销售 5.57 吨）				
实际生产能力	二级加油站，验收实际日销售汽油 1.24 吨、柴油 4.75 吨				
建设项目环评时间	2022 年 3 月	开工建设时间	2022 年 4 月		
调试时间	2022 年 12 月	验收现场监测时间	2023 年 2 月		
环评报告表审批部门	黄石市生态环境局开发区铁山区分局	环评报告表编制单位	黄石正宇环保技术有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	5445.7 万元	环保投资总概算	60 万元	比例	1.1%
实际总概算	5500 万元	环保投资	65 万元	比例	1.2%
验收监测依据	<p><b>一、建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</b></p> <p>1、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日实施；</p> <p>2、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日实施；</p> <p>3、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日实施；</p> <p>4、《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日施行；</p> <p>5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020 年 9 月 1 日施行。</p> <p><b>二、建设项目竣工环境保护验收技术规范</b></p> <p>1、《建设项目环境保护管理条例》（1998 年 11 月 29 日，国务院令第 253 号发布，2017 年 7 月 16 日，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》修订），2017 年 10 月 1 日实施；</p> <p>2、环境保护部国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，2017 年 11 月 22 日起实施。</p> <p>3、生态环境部 [2018]9 号 关于《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污</p>				

	<p>染影响类》的公告，2018年5月16日。</p> <p>4、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(HJ/T 431-2008)；</p> <p>5、《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)；</p> <p>6、《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油库》(HJ 1118-2020)。</p> <p>7、汽车加油加气站设计和施工规范 GB50156-2002 (2016年版)</p> <p>8、《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》(环办环评函[2020]688号)</p> <p><b>三、建设项目环境影响报告书(表)及其审批部门审批决定</b></p> <p>1、《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表》黄石正宇环保技术有限公司，2022年3月；</p> <p>2、《黄石市生态环境局开发区铁山区分局关于黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表的批复》(黄环开铁审函[2022]13号)，2022年3月4日。</p>											
<p><b>验收监测评价标准、标号、级别、限值</b></p>	<p>依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，本次对该项目大气、水、噪声、固废污染防治设施进行验收，根据《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表》及黄石市生态环境局开发区铁山区分局对本项目的批复，该工程验收执行标准如下：</p> <p>(1) 废气排放标准</p> <p>油气处理装置油气排放浓度执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中的相关要求；加油站企业边界油气浓度无组织非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3中排放限值；详见表1-1。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-1 大气污染物排放限值</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">污染物</th> <th style="text-align: center;">排放限值</th> <th style="text-align: center;">限值含义</th> <th style="text-align: center;">执行标准</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4.0mg/m<sup>3</sup></td> <td style="text-align: center;">监控点处1小时平均浓度值</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">油气</td> <td style="text-align: center;">≤25g/m<sup>3</sup></td> <td style="text-align: center;">1小时平均浓度值</td> </tr> </tbody> </table> <p>厨房油烟参照执行《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)小型规模要求，详见表1-2。</p>	污染物	排放限值	限值含义	执行标准	非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	监控点处1小时平均浓度值	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)	油气	≤25g/m <sup>3</sup>	1小时平均浓度值
污染物	排放限值	限值含义	执行标准									
非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	监控点处1小时平均浓度值	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)									
油气	≤25g/m <sup>3</sup>	1小时平均浓度值										

**表 1-2 《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）**

标准	类别	标准值		
		排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	最低处理效率	
《饮食业油烟排放标准（试行）》 (GB18483-2001)	小型	油烟	2.0	60%

**(2) 废水排放标准**

项目运营期地面冲洗废水经隔油池处理后与经化粪池处理的生活污水一起在满足汪仁污水处理厂接管标准、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表4三级标准后，通过市政管网排入汪仁污水处理厂处理。详见表 1-3。

**表 1-3 废水最终执行标准 单位：mg/L**

项目	pH	COD	BOD <sub>5</sub>	SS	氨氮	石油类	动植物油
限值	6~9	≤300	≤80	≤180	≤25	≤20	≤100

**(3) 噪声排放标准**

项目北侧厂界紧邻大棋路，噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准，其余厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，详见表 1-4。

**表 1-4 噪声排放标准**

标准	类别	标准值 LAeq, dB(A)	
		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

**(4) 固体废物排放标准**

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求，危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相应规范要求。

## 表二、建设内容及工艺

### 2.1 项目建设过程

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站委托黄石正宇环保技术有限公司于2022年3月编制完成了《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站项目环境影响报告表》，2022年3月4日取得黄石市生态环境局开发区铁山区分局关于《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站项目环境影响报告表的批复》（黄环开铁审函[2022]13号）。2022年10月14日取得黄石市生态环境局开发区铁山区分局颁发的排污许可证（证书编号：91420200MA4F3RG50F001U）。2023年1月本加油站各工程已进入调试运行阶段，符合验收条件。

### 2.2 建设地点及周边情况

本项目位于黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南，其地理位置坐标：北纬30度9分16.582秒，东经115度11分47.631秒。（详见附图1地理位置图）

加油站站前道路为大棋路，南侧约120m为山南铁路，其余均为空地。（详见附图2项目周边环境示意图）

### 2.3 工程内容及规模

项目占地面积为7025m<sup>2</sup>，建筑面积1612.02m<sup>2</sup>（其中站房建筑面积395m<sup>2</sup>，辅房建筑面积908m<sup>2</sup>），总投资6000万元。主要建设内容为加油岛、罩棚、站房、辅房、油罐区等，加油区设置有4台四枪双油品加油机，承重罐区内设5个地理卧式SF双层储油罐（其中30m<sup>3</sup>汽油储罐3个，30m<sup>3</sup>柴油储罐2个），总罐容120m<sup>3</sup>（柴油罐容积折半计入），为二级加油站。

### 2.4 验收范围

本次验收范围主要为黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站“经开投高新能源章山站项目”配套建设的废水、废气、噪声、固体废物污染防治设施。

项目主要组成内容见下表2-1。

表 2-1 项目组成内容一览表

项目组成		环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工	加油区	顶上设置罩棚（型钢罩棚，净高7.6），罩棚投影面积为616m <sup>2</sup> ，位于站区中部。罩棚下设置4个加油岛，4台四枪双油品卡机联接潜油泵加油机（带	顶上设置罩棚（型钢罩棚，净高7.6），罩棚投影面积为616m <sup>2</sup> ，位于站区中部。罩棚下设置4个加油岛，4台	与环评一致

程		油气回收)。	四枪双油品卡机联接潜油泵加油机(带油气回收)。	
	油罐区	5具地理卧式SF双层储油罐,承重框架柱结构,设3具30m <sup>3</sup> 汽油储罐和2具30m <sup>3</sup> 柴油储罐。	5具地理卧式SF双层储油罐,承重框架柱结构,设3具30m <sup>3</sup> 汽油储罐和2具30m <sup>3</sup> 柴油储罐。	与环评一致
	尿素加注区	尿素加注位于东北侧加油岛,主要为大型柴油货车加注,可净化汽车尾气。	尿素加注位于东北侧加油岛,主要为大型柴油货车加注,可净化汽车尾气。	与环评一致
	充电桩、换电站	换电站位于站区东南角,充电桩布局在换电站前右方墙角120千瓦2桩4枪。	换电站位于站区东南角,充电桩布局在换电站前右方墙角120千瓦2桩4枪。	与环评一致
辅助工程	站房	2F,框架结构,建筑面积为395m <sup>2</sup> ,设有综合办公室、便利店、发电间、配电间、卫生间、储物间(戊类)、值班室、备餐间、餐厅及活动室、厕浴间等。	2F,框架结构,建筑面积为395m <sup>2</sup> ,设有综合办公室、便利店、发电间、配电间、卫生间、储物间(戊类)、值班室、备餐间、餐厅及活动室、厕浴间等。	与环评一致
	辅房	二层框架结构,建筑面积为908m <sup>2</sup> ,设置展厅、洗车间、办公室、配电间、卫生间、储物间(戊类)、工具间、配件库、VIP休息室、备餐间、餐厅及活动室、厕浴间、员工宿舍、会议室等。	二层框架结构,建筑面积为908m <sup>2</sup> ,设置展厅、洗车间、办公室、配电间、卫生间、储物间(戊类)、工具间、配件库、VIP休息室、备餐间、餐厅及活动室、厕浴间、员工宿舍、会议室等。	与环评一致
	全自动洗车区	于站内东侧出口处设置一台13米长9刷全自动洗车机,主要为加油车辆清洗。	于站内东侧出口处设置一台13米长9刷全自动洗车机,主要为加油车辆清洗。	与环评一致
公用工程	给水	站内水源取自市政自来水管网。	站内水源取自市政自来水管网。	与环评一致
	排水	初期雨水经导流沟排至绿化带隔油池预处理后排入雨水管网;地面冲洗水及洗车废水经隔油沉淀池处理、生活污水经化粪池处理后接入市政污水管网,最终排入汪仁污水处理厂处理。	初期雨水经导流沟排至绿化带隔油池预处理后排入雨水管网;地面冲洗水及洗车废水经隔油沉淀池处理、生活污水经化粪池处理后接入市政污水管网,最终排入汪仁污水处理厂处理。	与环评一致
	供电	项目用电负荷等级为三级,供电电源电压等级为0.4KV,配电电压380V/220V	项目用电负荷等级为三级,供电电源电压等级为0.4KV,配电电压380V/220V	与环评一致
	空调系统	站房内采用分体式空调。	站房内采用分体式空调。	与环评一致
	通讯	设局域网口,外线接入通信网络,实现本站的对外数据传输和局域网。控制系统预留与上级管理部门进行数据通信的接口。	设局域网口,外线接入通信网络,实现本站的对外数据传输和局域网。控制系统预留与上级管理部门进行数据通信的接口。	与环评一致
	消防	灭火毯5块,灭火器6个,消防沙	灭火毯5块,灭火器6个,	与环评



		2m3	消防沙 2m <sup>3</sup>	一致	
环保 工程	废气	①汽油卸油油气回收系统安装在汽车油罐卸油口和埋地油罐上；②汽油加油油气回收系统安装在加油机与埋地油罐上；③柴油的装卸、储存及加油过程中产生的有机废气量较小，可直接达标排放		①汽油卸油油气回收系统安装在汽车油罐卸油口和埋地油罐上；②汽油加油油气回收系统安装在加油机与埋地油罐上；③柴油的装卸、储存及加油过程中产生的有机废气量较小，可直接达标排放	与环评一致
	废水	生活污水	生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网。	生活污水经化粪池处理后经污水收集池收集后定期由泵车拖走	基本一致
		洗车废水	站区东侧自动洗车地下设置三级隔油池沉淀池 1 座，经处理后的洗车废水排入市政污水管网	洗车废水经三级隔油沉淀池处理后循环利用，不外排	基本一致
		地面冲洗废水	经隔油池处理后与生活污水一同经化粪池处理后排入市政污水管网。	经隔油池处理后与生活污水一同经化粪池处理后经收集池收集后定期由泵车拖走	基本一致
	噪声	加油机、泵类	选择低噪声设备，安装基础减震底座。	选择低噪声设备，安装基础减震底座。	与环评一致
		交通噪声	对交通噪声采用车辆减速慢行、禁止鸣笛。	对交通噪声采用车辆减速慢行、禁止鸣笛。	与环评一致
	固体废物	生活垃圾经分类收集后交由环卫部门处理；在站房内设置 5m <sup>2</sup> 危废暂存间，隔油池油泥、跑冒滴漏油擦除抹布、油罐管道清理油渣等交由有资质的单位处置。		生活垃圾分类收集后交由环卫部门处理；危废暂存间设置在消防器材箱旁边，隔油池油泥、储油罐废油渣等危险废物交由湖北鄂东废油处置有限责任公司处置	基本一致
	地下水	站内设置地下水监测井、双层储油罐及泄漏液位仪。		站内设置地下水监测井、双层储油罐及泄漏液位仪。	与环评一致
	防渗系统	储油罐内外表面、储油罐外周检查通道、油罐区地面、输油管线外表面做防腐防渗处理。		储油罐内外表面、储油罐外周检查通道、油罐区地面、输油管线外表面做防腐防渗处理。	与环评一致
风险措施	建立规范的消防系统，制定风险防范措施和应急预案。		本加油站已于 2022 年 11 月 14 日在黄石市生态环境局开发区铁山区分局备案登记	与环评一致	

项目经济技术指标见下表 2-2。

表 2-2 项目经济技术指标一览表

项目名称	环评数量	实际情况
规划用地面积	7025m <sup>2</sup>	与环评一致
总建筑面积	1612.02m <sup>2</sup>	与环评一致

其中	站房建筑面积	395m <sup>2</sup>	与环评一致
	罩棚建筑面积	308m <sup>2</sup>	与环评一致
	辅房	908.3m <sup>2</sup>	与环评一致
基底面积		1326.07m <sup>2</sup>	与环评一致
绿化面积		1685.15m <sup>2</sup>	与环评一致
建筑密度		18.88%	与环评一致
容积率		0.23	与环评一致
绿化率		23.99%	与环评一致

## 2.5 主要生产设备

项目主要生产设备见下表 2-3。

表 2-3 主要设备一览表

序号	设备名称	规格/型号	环评数量	实际情况
1	汽油储罐	30m <sup>3</sup>	3 个	与环评一致
2	柴油储罐	30m <sup>3</sup>	2 个	与环评一致
3	加油机	四枪双油品潜油泵	4 台	与环评一致
4	加油油气回收装置	/	1 套	与环评一致
5	卸油油气回收装置	/	1 套	与环评一致
6	防雨型阻火器	DN50 PN0.6MPa	3 个	与环评一致
7	机械呼吸阀	DN50	1 个	与环评一致
8	尿素加注机	/	1 台	与环评一致
9	集中卸油口	/	1 个	与环评一致
10	静电接地报警器	SA-MF	1 套	与环评一致
11	卸油高液位报警器	/	1 套	与环评一致
12	渗漏监测报警系统	渗漏报警装置 1 台，双层罐 渗漏传感器 5 个，双层管线 渗漏传感器 5 个	1 套	与环评一致
13	液位仪监测系统	液位控制器 1 台及液位探棒 5 个	1 套	与环评一致
14	视频监控系统	14 个高清摄像头 (室内 5 个，室外 11 个)	1 套	与环评一致

## 2.6 总平面布置

本项目北侧为大棋路，该站罩棚位于站区中部，罩棚下设有 4 个加油岛，每个加油岛设有一台四枪双油品潜油泵加油机。站房位于罩棚南侧，设有综合办公室、便利店、发电间、配电间、卫生间、储物间（戊类）、值班室、备餐

间、餐厅及活动室、厕浴间等。站房南侧为辅房，设有展厅、洗车间、办公室、配电间、卫生间、储物间（戊类）、工具间、配件库、VIP 休息室、备餐间、餐厅及活动室、厕浴间、员工宿舍、会议室等。密闭卸油口位于站房西侧，通气管沿罩棚柱向上铺设，管口高出罩棚顶 1.5m。埋地油罐位于加油区的下方，罐池埋设在地下，充电换电站位于站房右后方，全自动洗车机位于站房右侧出口处，项目沿大棋路方向设置一个出入口。站房内不使用明火，员工厨房使用电池炉加热。

## 2.7 重大变更情况

依据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688号）分析项目变动情况。建设项目重大变动情况分析见表 2-4。

表 2-4 建设项目重大变动情况分析

类别	环办环评函[2020]688号污染影响类建设项目重大变动清单（试行）	项目变动情况	是否为重大变动
性质	1. 建设项目开发、使用功能发生变化的	未发生变化	否
规模	2. 生产、处置或储存能力增大 30%及以上的	未发生变化	否
	3. 生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的	未发生变化	否
	4. 位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的	项目属于达标区，污染物排放量未增加	否
	5. 重新选址：在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的	未重新选址	否
生产工艺	6. 新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）； （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的； （3）废水第一类污染物排放量增加的； （4）其他污染物排放量增加 10%及以上	无	否
	7. 物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的	污染物排放未增加	否

环境保护措施	8. 废气、废水污染防治措施变化，导致第6条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的	废气、废水污染防治措施未变化	否
	9. 新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的	项目废水为间接排放，且未新增废水直接排放口	否
	10. 新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低10%及以上的	未新增废气主要排放口	否
	11. 噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的	无变化，无不利环境影响加重	否
	12. 固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的	无变化，无不利环境影响加重	否
	13. 事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的	无事故废水	否

综上所述，对照环评设计情况及依据《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）的相关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺及环境保护措施五个因素均未发生重大变动。

## 2.8 项目周边环境概况

项目周边敏感目标与原环评一致，具体见表2-5。

表2-5 项目周边敏感点情况一览表

环境要素	环境敏感目标	方位、距离	规模	环境功能
环境空气	倪家湾	西侧 97 米	10 户	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级标准
	学堂坳	西南侧 228 米	20 户	
	下首陈	东南侧 375 米	10 户	

## 2.9 主要原辅材料及能源消耗

本项目主要经营柴油、汽油零售和汽车充电、加尿素。产品类型及原辅材料见下表 2-6。

表 2-6 主要产品方案及原辅材料一览表

序号	名称	环评设计用量	实际用量	来源
1	汽油	490t/a	490t/a	中石化西塞山油库
2	柴油	2033t/a	2033t/a	
3	尿素	102t/a	102t/a	外购
4	水	1825m <sup>3</sup> /a	1650m <sup>3</sup> /a	市政自来水管网
5	电	300000kWh/a	300000kWh/a	市政电网

## 2.10 水平衡

### (1) 给水

项目用水采用市政自来水管网系统。项目主要用水包括办公生活用水、地面冲洗水和洗车用水等。

### (2) 排水

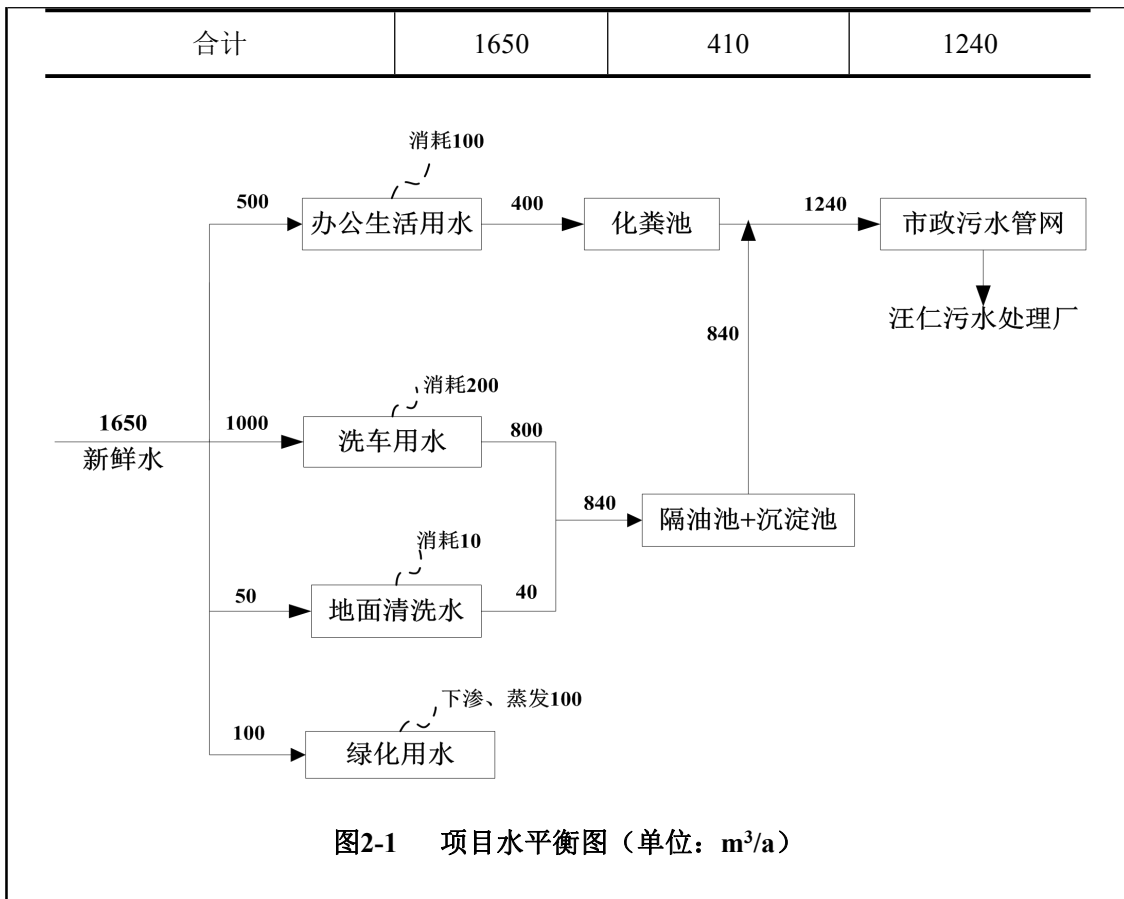
项目排水采用雨、污分流制，站区北侧设有水封井，屋面雨水由落水管通过雨水管道经水封井排入市政雨水管网。

罩棚周边及卸油口处设有截排水沟，地面冲洗废水经截水沟收集排入站区东侧的自动洗车机地下隔油沉淀池处理后排入市政污水管网；工作人员及来往顾客产生的生活污水经化粪池处理后同地面清洗废水一起由站区排放口接入市政污水管网，排入汪仁污水处理厂处理。

项目营业人员 6 人，全年工作 365 天，每天营业时间为 24h（白班 8：00-20：00 点，夜班 20：00-8：00）。加油站运行期间新鲜用水量为 1650m<sup>3</sup>/a，项目用排水情况见表 2-7；项目水平衡图见图 2-1。

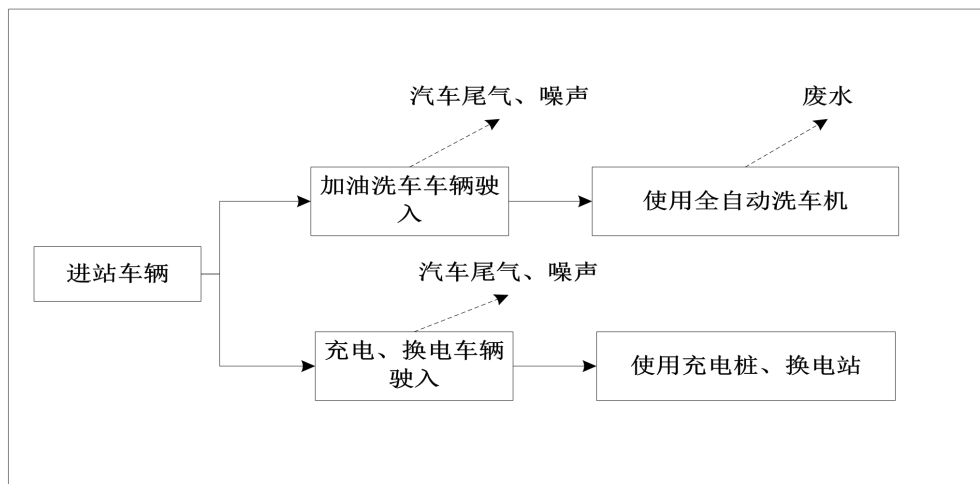
表 2-7 项目用水情况一览表 单位：m<sup>3</sup>/a

用水名称	年用水量	损耗	年排水量
办公生活用水	500	100	400
地面冲洗水	50	10	40
洗车用水	1000	200	800
绿化用水	100	100	0



**主要工艺流程及产污环节:**

本项目主要从事汽油和柴油的零售、旅客休息、就餐服务、汽车维修服务(服务类型仅计划设置车辆检修业务, 不设喷漆房, 不提供钣金、洗车服务), 项目维修车间及综合服务区的工艺流程及排污环节见图 2-2 和 2-3。



**图 2-2 项目运营运期汽车洗车、充电工艺流程及产排污节点图**

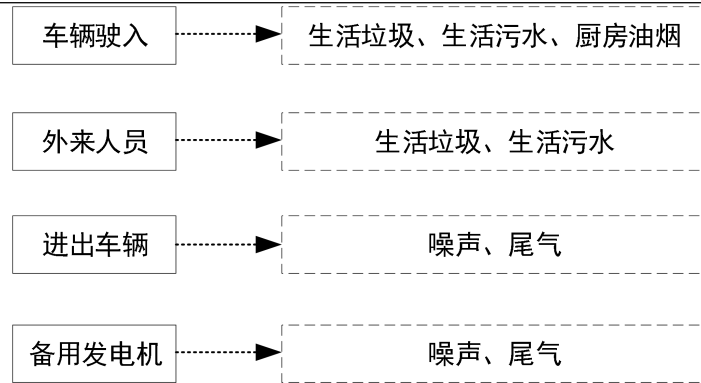


图 2-3 项目运营期综合服务区工艺流程及产排污环节

项目加油站主要包括加油以及卸油工序，主要工艺流程及产物环节如下：

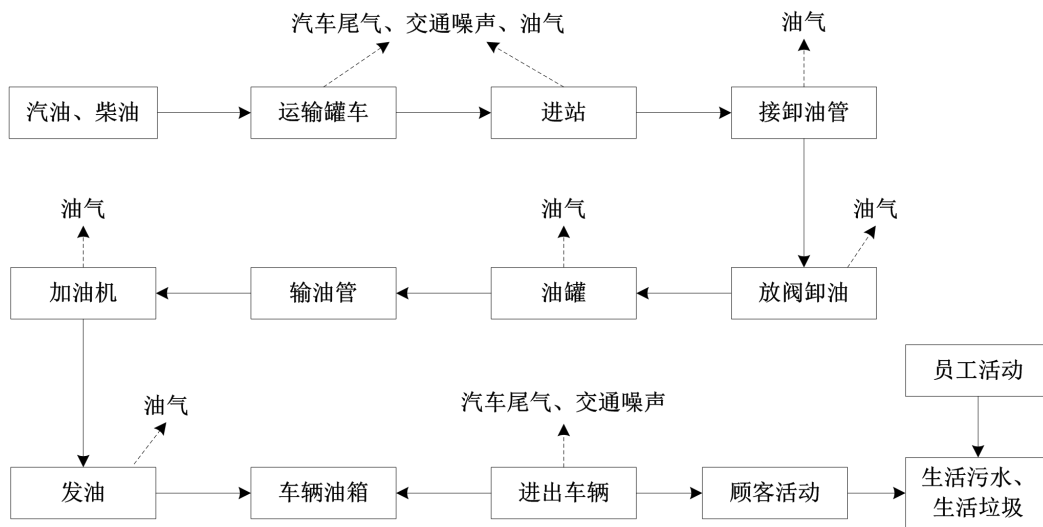


图 2-4 运营期加油工艺流程及产排污节点图

**工艺说明：**

**(1) 卸油工艺**

专业油品运输车辆从油库运输至站区卸油区，油罐车经连通软管与油罐卸油孔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，先接好静电接地装置，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，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，开始自流卸油。油品卸完后，拆卸油罐车连接端头，并将卸油管抬高使管内油料流入罐内并防止溅出，盖严罐口处的卸油帽，拆除静电接地装置，卸油完毕罐车静止 15min 后，发动油品罐车缓慢驶离罐区。

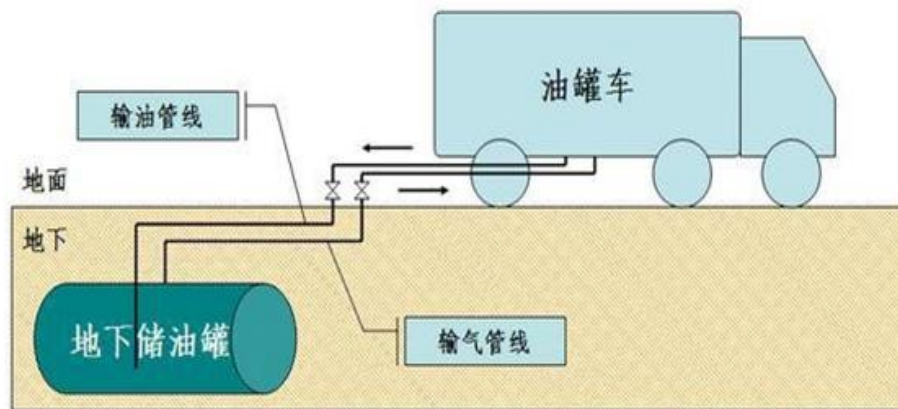


图 2-5 一级油气回收系统基本原理图

### (2) 储油

对油罐车送来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为 2 至 3 天，从而保证加油站不会出现脱销现象。

本项目的油罐均放在做了防腐防渗处理的钢筋砼池内，埋于地下，并用砂覆盖。加油站罐区中观察井设置防爆防水潜水泵，出油工艺管道采用双层热塑性塑料管，卸油和通气管道采用无缝钢管，站内停车地面采用水泥混凝土路面。

### (3) 加油工艺

加油站采用潜油泵式加油机及自封式加油枪，加油时，油品从出油管输送到加油机，再经软管到达加油枪，对停泊到位的汽车油箱加油，并根据用户要求控制油量。

### (4) 充电

项目站房右后方设有充电桩及换电站，站内铺设光伏发电，充电桩采用不同电压等级对各种型号的电动汽车进行充电。

### (5) 洗车

项目站房东侧出口处设置有全自动洗车机 1 套，待洗车辆排队依次进入洗车机清洗干净后离开。

### (6) 加注尿素

项目在柴油加油机处设有尿素加注机，尿素加注主要是针对大型柴油货车，能净化汽车尾气。加注尿素时，车辆需熄火停车，加注枪插入车尿素箱后，工作人员需根据用户要求控制加注量。

### (7) 油气回收系统



项目配套建设有油气回收系统，油气回收系统是由卸油油气回收系统（即一次油气回收系统）和加油油气回收系统（即二次油气回收系统）组成。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车，拉运至储油库统一回收处理。自封式加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入站内油罐。

①卸油油气回收系统（一次油气回收系统）：在油罐车给地下储罐卸油时，是在油罐车和地下储罐之间密闭状态下进行，液态油卸入地下储罐。储罐内液态空间不断增大，气相空间不断减小。罐车储罐内液态空间不断减小，气相空间不断增大。由于气液相空间的变化，原地下储罐内气态油蒸气进到罐车内部，油罐车给地下储罐卸油结束，由罐车装载着气态油蒸气驶离加油站到野外排放或运到有油气处理装置的单位进行油气回收处理，以达到初步环保和安全的回收系统。加油站卸油油气回收系统（即一次油气回收）示意图见下图。

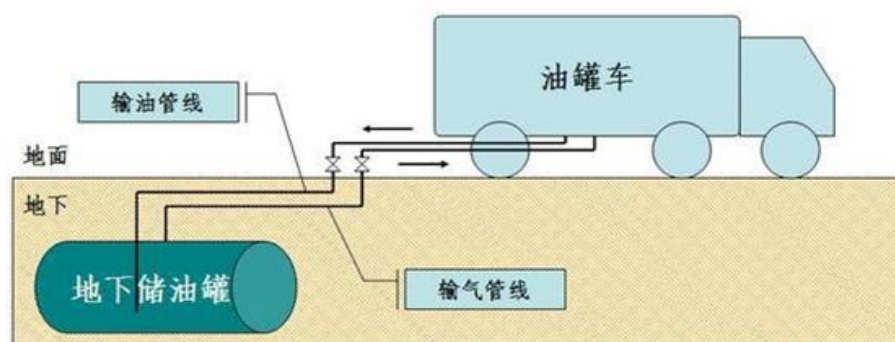


图 2-6 卸油油气回收系统（一次油气回收）示意图

②卸油油气回收系统（二次油气回收系统）：加油机在给汽车油箱加注汽油的同时，采用带有油气回收的加油枪将汽车油箱内的气态油蒸汽和空气的混合气体按照 1: 1 比例（即加注一升汽油，返回到储罐 1 升的气体）或其他比例抽回到地下储罐的系统，以达到一定的安全环保目的。加油站加油油气回收系统示意图见下图。

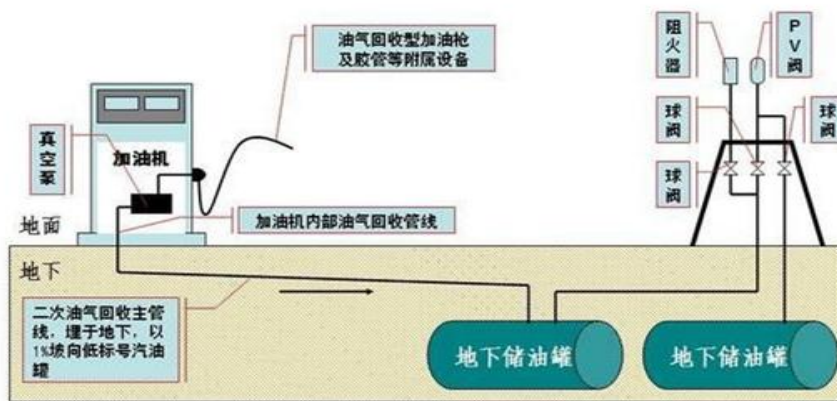


图 2-7 加油油气回收系统（二次油气回收）示意图

(8) 油罐清洗：根据《成品油油罐清洗安全技术规程》及《湖北石油在用油罐清洗及容积检定实施细则》等相关行业规范，加油站每 3~5 年对油罐进行清洗，建设单位委托专业公司进行清理，清理过程无涉水作业，清理产生的废油渣属于危险废物，由专业清理公司回收转运处置，不在站内储存。

主要污染工序：

根据工艺流程及产污环节分析，结合各产污点废气收集方式和收集走向，项目废气污染防治措施汇总如下表：

表 2-9 项目主要产污节点及污染因子一览表

类别	污染工序	主要污染物	污染防治措施
废气	加油、卸油、储油罐	非甲烷总烃	加油、卸油油气回收系统
	来往车辆汽车尾气	NO <sub>x</sub> 、CO 和 THC	经站内绿化带吸附及罩棚四周通风稀释扩散
废水	地面清洗废水及洗车废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮、石油类、阴离子表面活性剂	经隔油池沉淀池处理后，通过市政污水管网排入汪仁污水处理厂
	员工及顾客生活污水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、氨氮	经化粪池预处理后，通过市政污水管网排入汪仁污水处理厂
固废	办公生活	生活垃圾	集中收集后，由环卫部门清运处理
	含油抹布、手套	含油抹布、手套	未分类收集的全部环节列入危险废物豁免管理清单，全程不按危废处理
	隔油池、油罐	废油泥，废油渣	站内设置危废暂存间，交由有资质单位处置
噪声	潜油泵、加油机及全自动洗车机	机械噪声	选用低噪声设备，并设置基础减震措施
	来往车辆	交通噪声	加强车辆管理，禁止鸣笛

表三、主要污染物及防治措施

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）

### 一、废气

项目废气主要为汽油和柴油卸油、储存、给车辆加油时产生的烃类气体和车辆进出站时汽车产生一定量的汽车尾气，主要含有 HC、CO、NO<sub>x</sub> 等污染物及食堂油烟。

#### （1）油气废气

项目营运期废气主要包括油品的储存及罐车卸油、机动车加油过程挥发出的非甲烷总烃类气体。项目采用地埋式储油罐，由于该罐密闭性较好，储罐埋于地下，储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，另增设呼吸阀挡板，以减少油罐大、小呼吸损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可以一定程度上减少非甲烷总烃的排放。为了进一步减少项目卸油、储油、加油工序中油气逸散状况的发生，加油站采用油气回收系统对油罐车卸油、储油及汽车加油过程产生的油气进行回收，减少油气向外界逸散，排放浓度可满足《加油站大气污染物排放标准》

（GB20952-2020）表 3 中非甲烷总烃周界无组织排放限值 4.0mg/m<sup>3</sup> 要求，对大气环境影响较小。





#### （2）厨房油烟

本项目厨房油烟采用处理效率达 75%油烟净化器处理后排放浓度满足《餐饮业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中最高允许排放浓度标准要求（油烟排放浓度限值 2.0mg/m<sup>3</sup>），对大气环境影响较小。

#### （3）汽车尾气

汽车尾气主要是汽车在启动的过程中怠速及慢速行驶过程中排放的废气，尾气中的主要污染物为 CO、SO<sub>2</sub>、THC、NO<sub>x</sub>，呈无组织排放。由于该加油站泊车位不多，加油站四周建设绿化带。汽车停留时间短，且本项目周边场地较为平整开阔，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周边树林的吸附，其排放不大，对周边大气环境影响不大。

项目废气污染防治措施与环评一致。具体污染防治措施现场照片如下：

	
<p>卸油油气回收装置</p>	<p>加油油气回收装置</p>
	
<p>透气阀</p>	<p>加油机</p>

## 2、废水

**环评：**项目生活废水经化粪池处理，地面冲洗废水和洗车废水经隔油池、沉淀池处理，项目综合废水经处理后，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 三级标准及汪仁污水处理厂进水水质标准后经市政污水管网排入汪仁污水处理厂处理。

**验收：**因加油站所在区域还未接通管网，项目实际营运期生活污水经化粪池处理后由污水收集池收集后定期通过抽污车抽走处理，待后期接通管网后经市政管网排入汪仁污水处理厂处理；地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后循环利用，不外排。

项目废水污染防治措施基本与环评一致。具体污染防治措施现场照片如下：



化粪池



污水收集池



导流沟



雨水排放口

### 3、噪声污染物及其防治措施

项目噪声污染源主要为加油机、全自动洗车机以及机动车辆等机械设备运行时排放的噪声。项目运营期各类噪声采用以下措施：

①加油泵及全自动洗车机选用低噪声设备，并设置减振垫；

②出入场地来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、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。

项目噪声污染防治措施与环评一致。具体污染防治措施现场照片如下：



站房及罩棚






减速带

#### 4、地下水、土壤污染物及其防治措施

本项目对地下水产生影响的主要为地理储罐区、加油区卸油区、卸车区及危废暂存间等区域。

防治措施：①加油站地面做防渗处理，地表做防渗构。②装有潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位，也应采取相应的防渗措施。③项目采用 SF 双层储油罐，采用双层埋地加油管道，罐池底部及罐池内壁一定高度范围内贴玻璃钢防渗层，同时池内设置油罐渗漏监测立管，立管下端位置一般置于罐池的最低处。油罐区底部做防渗处理，油罐周围全部回填中性沙油罐采用加强级防腐，输油管道的内外表面按规定选择合适的防腐材料及结构做好覆盖层，另外罐体设有液位测量报警仪，储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，有效避免事故排放污染区域地下水和土壤。因此，站区发生泄漏，并采取有效的防范措施后，对地下水及土壤影响较小。

项目地下水污染防治措施与环评一致。具体污染防治措施现场照片如下：

	
<p>地下水监测井</p>	<p>油罐、管道泄漏检测仪</p>
	
<p>双层储罐施工期情况</p>	

#### 5、固体废物污染物及防治措施

本项目产生的固废主要为员工生活垃圾（含顾客生活垃圾）、含油抹布和手套、储罐的废渣、隔油池产生的隔油渣。

(1) 生活垃圾

项目定员 6 人，车流量约为 150 辆/d，依据建设单位提供数据，项目生活垃圾总产生量为 3.83t/a，生活垃圾分类收集后交由环卫部门清运处置。

(2) 储油罐油渣、隔油池油泥

根据建设单位提供资料及实际情况，加油站储罐每 3 年清掏一次。油罐经长期储油，在罐底积累的废油渣以及隔油池油泥每年产生量约为 0.25t/a，均交由湖北鄂东废油处置有限责任公司处置。

(3) 含油抹布、手套

项目运行生产中产生的含油抹布、手套约为 0.10t/a，未分类收集的全部环节列入危险废物豁免管理清单，全程不按危废处理。



垃圾桶



危废暂存间

## 六、环境风险分析

为防止事故的发生，本项目严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版）进行了设计与施工，采取了防止措施，其中主要包括：

- ①总图布置严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年修订版）的要求进行了设计，严格控制各建、构筑物的安全防护距离；

从建筑物到设备要严格防火、防爆，加油加气站的布置要按防火、防爆要求设计。

②按有关规范设计设置了有效的消防系统，做到以防为主，安全可靠；

③工艺设备、运输设施及工艺系统选用了高质、高效可靠性的产品。加油站防爆区电气设备、器材的选型、设计安装及维护均符合《爆炸危险环境电力装置设计规范》（GB50058-2014）和《漏电保护器安装与运行》（GB13955-92）的规定；

④本项目的土建结构设计单位在进行结构设计时，采取了较大的抗震结构保险系数，增加了加油站的抗震能力；

⑤油罐安装高低液位报警器，减少管线接口，油罐的进出口管道采用金属软管连接等。

## （2）消防设备

①项目配备有 8 个 4kg 手提式干粉灭火器，2 个 70kg 推车式干粉灭火器。

②配置灭火毯不少于 5 块、消防沙子 2m<sup>3</sup>。

③其余建筑的灭火器材配置应符合现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》（GB50140-2005）的有关规定。

加油站在配置消防器材后，在分布上要以卸油区、加油区为主，摆放整齐，位置合理，道路畅通，取用方便。

## （3）管理要求

各类事故及非正常生产情况的发生大多数与操作管理不当有直接关系，因此必须建立健全一整套严格的管理制度。管理制度应在以下几个方面予以关注：

①加强储罐与管道系统的管理与维修，使整个储存系统处于密闭化，严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。

②把每个工作人员在业务上、工作上与消防安全管理上的职责、责任明确起来。③对各类贮存容器、机电装置、安全设施、消防器材等，进行各种日常的、定期的、专业的防火安全检查，并将发现的问题落实到人、限期落实整改。

④建立夜间值班巡查制度、火险报告制度、安全奖惩制度等。

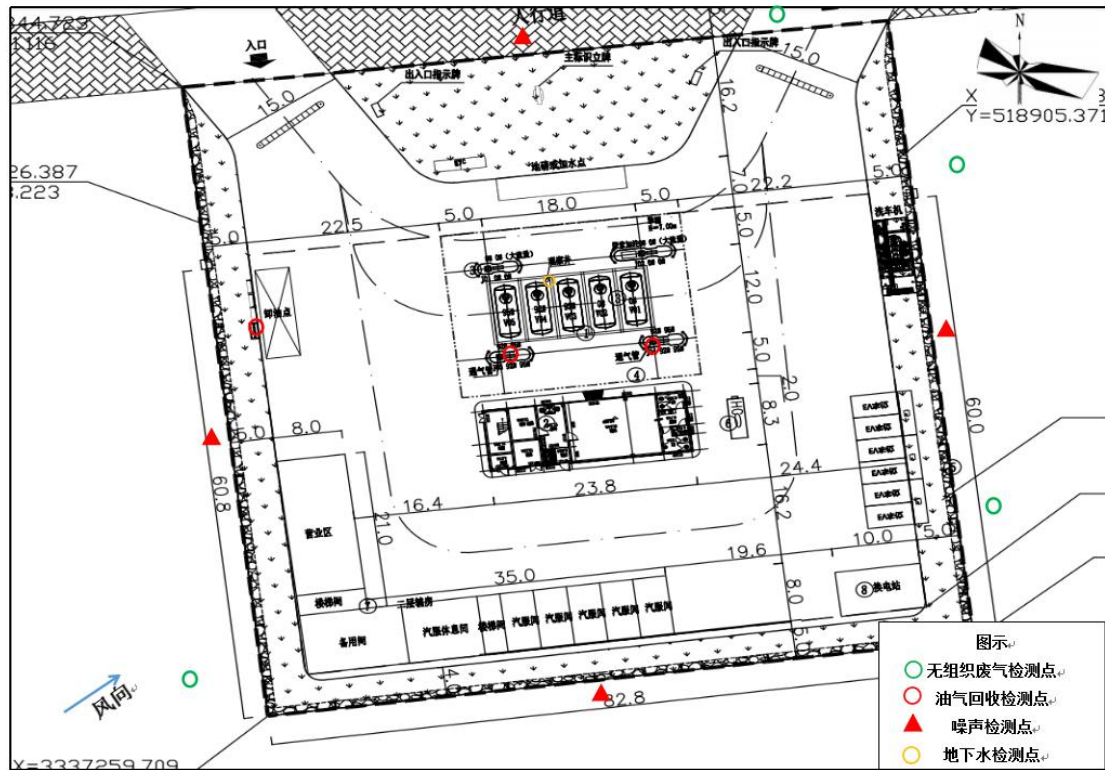
⑤本项目区域内进行吸烟和使用手机等无线电设施。





加油站在使用和储存过程中涉及的主要危险物质为汽油和柴油。加油最大可信事故及类型设定为人为管理失误或其他因素导致储罐泄漏、引发火灾爆炸等事故，通过加强管理、责任到人，可以降低环境风险事故的发生几率。加油站已经按要求编制了突发环境事件应急预案。通过采取专项中提出的防范措施和制定相应的应急预案，项目风险程度可以降到最低，达到人群可以接受的水平。

### 七、监测点位图



### 八、环保设施投资及“三同时”落实情况

表 3-1 项目“三同时”及环保投资一览表

类别	污染物	环评中环保设施	环评投资 (万元)	实际环保 设施	实际投资 (万元)
废水治理 措施	生活污水、地 面冲洗水、洗 车废水	化粪池、导流沟、隔 油沉淀池	10	已落实	10
废气治理 措施	非甲烷总烃	安装加油、卸油油气 回收装置	20	已落实	20
	厨房	安装油烟措施	2	已落实	2
	机动车尾气	加强绿化、严格管理 行驶车辆车速	2	已落实	2
噪声治理 措施	机械噪声	消声、减噪设施	1	已落实	1
	交通噪声	加强加油站站内行驶 车辆的管理	0	已落实	0
固体废物	一般废物	购置垃圾桶，交由环 卫部门处置	1	已落实	1
	危险废物	设置危废暂存间，交 由有资质单位处置	2	已落实	2
地下水		设置双层储油罐、油 罐区设置地下水监测 井、泄漏检测仪	20	已落实	25
风险防范		制定突发性环境应急 预案	2	已落实	2
合计			60	/	65

表四、环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

## 一、建设项目环境影响报告表主要结论

### 1、基本情况

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站投资 6000 万元建设“经开投高新能源章山站项目”，项目选址位于黄石市经济技术开发区章山街道大棋路以南，项目占地面积为 7025m<sup>2</sup>，其中建筑面积 1250.33m<sup>2</sup>。主要建设内容主要建设内容为加油岛、罩棚、站房、辅房、油罐区等，加油区设置有 4 台四枪双油品加油机，承重罐区内设 5 个地理卧式 SF 双层储油罐（其中 30m<sup>3</sup> 汽油储罐 3 个，30m<sup>3</sup> 柴油储罐 2 个），总罐容 120m<sup>3</sup>（柴油罐容积折半计入），为二级加油站。

### 2、区域环境质量现状评价结论

环境空气：项目所在区域基本污染物除 PM<sub>2.5</sub> 超标外，SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、CO、O<sub>3</sub> 的监测值均能满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值要求。特征污染物非甲烷总烃能满足《大气污染物综合排放标准详解》相应标准限值要求。

地表水：长江黄石段水质监测结果就能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中相应标准要求，水环境质量较好。

声环境：项目北侧厂界昼间、夜间噪声值满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准要求，其他厂界昼间、夜间均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。

地下水：项目所在区域地下水监测点的监测指标均能满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准要求。

### 3.环境影响及污染物达标分析结论

#### （1）废气

非甲烷总烃：本项目营运期废气主要包括油品的储存及罐车卸油、机动车加油过程挥发出的非甲烷总烃类气体。项目采用地理式储油罐，由于该罐密闭性较好，储罐埋于地下，储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，另增设呼吸阀挡板，以减少油罐大、小呼吸损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可以一程

度上减少非甲烷总烃的排放。为了进一步减少项目卸油、储油、加油工序中油气逸散状况的发生，加油站采用油气回收系统对油罐车卸油、储油及汽车加油过程产生的油气进行回收，减少油气向外界逸散，排放浓度可满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3中非甲烷总烃周界无组织排放限值4.0mg/m<sup>3</sup>要求，对大气环境影响较小。

厨房油烟：本项目辅房厨房油烟采用处理效率达75%油烟净化器处理后排放浓度满足《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中最高允许排放浓度标准要求（油烟排放浓度限值2.0mg/m<sup>2</sup>），对大气环境影响较小。

汽车尾气：汽车尾气主要是汽车在启动的过程中怠速及慢速行驶过程中排放的废气，汽车废气的主要污染因子有CO、HC和NO<sub>x</sub>等有害成分。由于项目较开阔，汽车尾气可随大气扩散稀释，对周围大气环境影响较小。

#### （2）废水

项目运营期产生的废水主要为办公生活污水、地面冲洗废水以及洗车废水。本项目生活污水经化粪池处理，地面冲洗废水及洗车废水经隔油池沉淀池处理后同生活污水一起进入市政污水管网排入汪仁污水处理厂处理。

#### （3）噪声

项目运营期噪声经选用低噪声设备、基础减震、距离衰减等，并对设备进行定期维护后，通过预测，厂界四周昼间贡献值与背景值叠加得出的噪声预测值在56~68dB(A)之间，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类及4类标准要求。

#### （4）固体废物

本项目产生的固废主要为员工生活垃圾（含顾客生活垃圾）、储罐的废渣、隔油池产生的隔油渣。含油抹布、手套未分类收集的全部环节列入危险废物豁免管理清单，全程不按危废处理，混入生活垃圾委托环卫部门统一清运处理。储油罐油渣及隔油池油泥收集后定期委托有资质的危险废物处理单位处理。

### 4、总量控制

根据鄂政发[2014]6号《省人民政府关于贯彻落实国务院大气污染防治行动计划的实施意见》中第三条规定：严格实施污染物排放总量控制，将二氧化硫、氮氧化物、烟（粉）尘和挥发性有机物排放是否符合总量控制要求作为建设项

目环境影响评价审批的前置条件。

项目运营期的废水主要为生活污水、地面清洗废水及洗车废水，经市政污水管网进入城镇污水处理厂处理，因此不涉及实行总量管理的废水污染物。而运营期的废气主要为卸油、储油、加油过程产生的非甲烷总烃，经油气平衡、油气回收系统处理后，均为无组织排放。故项目无需单独申请总量控制指标。

## 5、本项目对环境的影响及建设可行性结论

综上所述，本项目符合国家产业政策及规划要求，选址合理，项目运营期将产生的废气、废水、噪声等经采取本项目提出的有效的治理措施后，均可达标排放，对周围环境影响较小，固体废物能够合理处置。建设单位应严格按照环保政策及时做好有关工作，切实履行实施本评价所提出的对策与建议，保证做到污染指标达标排放，在此前提下，从环境保护的角度分析，项目的建设是可行的。

### 二、审批部门审批决定

黄石市生态环境局开发区铁山区分局于2022年3月4日对《关于黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站项目环境影响报告表》进行了批复（批复文号：黄环开铁审函[2022]13号）批复内容如下：

该项目属新建，选址位于黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南。主要建设内容包括加油岛、罩棚、站房、辅房、油罐区等，加油区设置有4台四枪双油品加油机，为二级加油站。站内除了加油和便利店外，还设有充电、换电、过磅、加水、尿素加注、汽车服务（售车、汽车美容、汽修等）、全自动洗车等服务内容。项目总投资5445.7万元，其中环保投资60万元。

该项目符合国家产业政策，符合黄石市城市总体规划和土地利用规划。从环境保护的角度分析，我局同意该项目按照《报告表》所列的项目性质、规模、地点、采用的生产工艺、环境保护对策措施进行项目建设。

二、在项目工程设计、建设和运营中，你单位必须严格落实《报告表》提出的各项环保措施和要求，确保各项污染物达标排放，主要污染物满足总量控制指标要求，并须着重做好以下工作：

1、加强施工期的环境管理。施工现场需修筑防护墙和遮挡设施，落实运土车辆覆盖、冲洗、施工现场、渣土装卸、运输道路的洒水降尘，使用商业混凝

土，有效控制挖掘、运输过程中建筑粉尘和道路扬尘；使用环保油漆、水性涂料等环保材料，减轻废气影响；合理安排施工作业时间，严禁夜间施工，对施工中的各种机械采取有效的降噪减振措施，施工期噪声应满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求，防止噪声扰民；施工废水经隔油池和沉淀池处理后，用于场地洒水；对施工过程中产生的废砖、废料、废土等建筑垃圾要做到合理处置、综合利用，生活垃圾收集后由环卫部门定期清运。

2、落实水污染防治措施。采用雨污分流制，建设雨污分流系统。生活污水经化粪池处理后，场地冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后在满足汪仁污水处理厂接管标准、《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准要求后，通过市政污水管网排入汪仁污水处理厂处理。按要求对油罐、管线和地面做防腐防渗处理，定期开展渗漏检查，设置常规地下水监测井并定期监测，建设标准和环境管理需满足《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》的要求。

3、落实大气污染防治措施。做好项目各排污节点的废气排放源污染治理工作。采用地埋式储油罐，设置加油、卸油油气回收系统，废气中非甲烷总烃和油气浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3无组织排放限值要求。食堂油烟经油烟净化器处理后通过烟囱高空排放，油烟浓度满足《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）小型规模要求。

4、落实噪声污染防治措施。合理布局，优先选用低噪声设备，采取减振、隔声、消声等措施，有效降低厂界噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类、4类标准要求。

5、严格落实固体废物的分类处置和回收综合利用工作，做到减量化、无害化、资源化。分别按《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》

（GB18599-2020）和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求建设规范贮存设施。储油罐废油渣、隔油池废油泥等危险废物分类收集贮存在危废间，定期交由有资质单位集中收集处置，并严格按照《危险废物转移管理办法》落实联单制度。生活垃圾集中分类收集后交由环卫部门统一清运处理。

三、建立环境风险防范机制，制定完善的环境风险应急预案，加强演练，并报相关部门备案。

四、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、

同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，建设单位必须按规定程序履行环境保护验收手续。验收合格后，项目方可投入正式生产，违反规定要求的，应承担相应的环保法律责任。建设项目发生实际排污行为之前，应当按照相关法律法规以及排污许可证申请与核发技术规范申请办理排污许可证，不得无证排污或不按证排污。

五、自本批复下达之日起5年未开工建设，其环境影响评价文件应报我局重新审核；项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，你公司应当重新报批项目环境影响评价文件。

### 三、项目对环评批复落实情况

表4-1 环评审批意见落实情况

类别	审批意见内容	落实情况
1	加强施工期的环境管理。施工现场需修筑防护墙和遮挡设施，落实运土车辆覆盖、冲洗、施工现场、渣土装卸、运输道路的洒水降尘，使用商业混凝土，有效控制挖掘、运输过程中建筑粉尘和道路扬尘；使用环保油漆、水性涂料等环保材料，减轻废气影响；合理安排施工作业时间，严禁夜间施工，对施工中的各种机械采取有效的降噪减振措施，施工期噪声应满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求，防止噪声扰民；施工废水经沉淀池处理后，用于场地洒水；对施工过程中产生的废砖、废料、废土等建筑垃圾要做到合理处置、综合利用，生活垃圾收集后由环卫部门定期清运。	已落实
2	落实水污染防治措施。采用雨污分流制，建设雨污分流系统。生活污水经化粪池处理后，场地冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后在满足汪仁污水处理厂接管标准、《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准要求后，通过市政污水管网排入汪仁污水处理厂处理。按要求对油罐、管线和地面做防腐防渗处理，定期开展渗漏检查，设置常规地下水监测井并定期监测，建设标准和环境管理需满足《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》的要求。	基本落实，因加油站所在区域还未接通管网，项目实际运营期生活污水经化粪池处理后由污水收集池收集后定期通过抽污车抽走处理，待后期接通管网后经市政管网排入汪仁污水处理厂处理；地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后循环利用，不外排。
3	落实大气污染防治措施。做好项目各排污节点的废气排放源污染治理工作。加强车辆进出加油站的管理和厂区绿化，采用地理式储油罐，设置加油、卸油油气回收系统，废气中非甲烷总烃和油气浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》	已落实

	(GB20952-2020)表3无组织排放限值要求。食堂油烟经油烟净化器处理后通过烟囱高空排放,油烟浓度满足《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)中型规模要求。	
4	合理布局,优先选用低噪声设备,采取减振、隔等措施,有效降低厂界噪声对周围环境的影响,确保厂界噪声分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类、4类标准要求	已落实
5	严格落实固体废物的分类处置和回收综合利用工作,做到减量化、无害化、资源化。分别按《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001及修改单)要求建设规范贮存设施。隔油池油泥、储罐油渣等危险废物分类收集贮存在危废间,定期交由有资质单位集中收集处置,并严格按照《危险废物转移管理办法》落实联单制度。生活垃圾集中分类收集后交由环卫部门统一清运处理。	已落实,设置危废暂存间,危险废物委托委托湖北鄂东废油处置有限责任公司。
6	建立环境风险防范机制,制定完善的环境风险应急预案,加强演练,并报相关部门备案。	已落实,已制定突发环境事故应急预案并在黄石市生态环境局开发区铁山区分局备案。



表五、验收监测质量保证及质量控制

一、检测基础信息				
项目名称	章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目			
项目地址	湖北省黄石市黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南			
采样日期	2023.2.25-2.26	分析日期	2022.2.25-3.3	
主要采样人员	王诗龙、吴生辉	主要分析人员	李玮玮、王佩、周心慧、唐亚丽	
二、检测项目、方法依据及主要仪器				
表 5-1 检测因子、方法依据及主要仪器一览表				
(一) 样品采集				
类别	采集依据		主要采样仪器	
废水	《污水监测技术规范》HJ91.1-2019		/	
地下水	《地下水环境监测技术规范》HJ164-2020			
无组织废气	《大气污染物无组织排放监测技术导则》 HJ/T55-2000		/	
(二) 样品分析				
类别	检测项目	分析方法及标准号	分析仪器及编号	最低检出限
无组织 废气	非甲烷总 烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷 总烃的测定 直接进样-气相色谱 法》HJ 604-2017	GC-9790Π气相色谱仪 /PSTS10-2	0.07mg/m <sup>3</sup>
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	SX751 便携式 pH/ORP/ 电导率/溶解氧测量仪 /PSTX33-2	/
	化学需氧 量	《水质 化学需氧量的测定重铬 酸盐法》HJ 828-2017	玻璃器皿	4mg/L
	五日生化 需氧量	《水质 五日生化需氧量(BOD5) 的测定稀释与接种法》HJ 505-2009	JPSJ-605F 溶解氧仪 /PSTS26	0.5mg/L
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB 11901-89	FA-2004 电子天平 /PSTS11	4mg/L
	氨氮(以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分 光光度法》HJ 535-2009	721 紫外可见分光光度 计/PSTS01-2	0.025mg/L

	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定红外分光光度法》HJ 637-2018	LT-21A 红外分光测油仪/PSTS05	0.06mg/L
地下水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	SX751 便携式pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪/PSTX33-2	/
	石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法（试行）》HJ 970-2018	721 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.01mg/L
	氨氮(以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	721 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.025mg/L
	耗氧量(以 O <sub>2</sub> 计)	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》GB/T 5750.7-2006 (1.1) 酸性高锰酸钾滴定法	玻璃器皿	0.05mg/L

(三) 噪声检测

类别	检测项目	分析及标准号	分析仪器及编号	最低检出限
噪声	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	AWA5688 多功能声级计/PSTX27	/

## 二、质量控制措施

- 1.参加检测的技术人员，均持有上岗证书。
- 2.检测仪器设备经国家计量部门检定合格，并在有效期内使用。
- 3.现场检测及样品的采集、保存、运输、分析等过程均按照国家标准、技术规范进行。
- 4.现场采样及检测仪器在使用前进行校准，校准结果符合要求。
- 5.现场携带全程序空白样、采集平行样，实验室分析采取空白样、明码平行样、质控样品的测定等措施对检测全过程进行质量控制。
- 6.检测结果和检测报告实行三级审核。
- 7.质控（及仪器）校准结果，统计详见表：

表 5-2 质控样检测结果

检测项目	批号	计量单位	分析结果	标准值及不确定度	结果判定
化学需氧量	B22050079	mg/L	110	106±5	合格
五日生化需氧量	B2011116	mg/L	126、121	122±10	合格

氨氮（以 N 计）	21041114	mg/L	7.17	7.04±0.35	合格
耗氧量（以 O <sub>2</sub> 计）	B2004191	mg/L	13.0	13.4±0.8	合格
石油类	21051172	mg/L	61.7	64.7±5.5	合格
石油类	A21090261	μg/mL	43.9	42.7±3.5	合格
总烃	PQ22090008272	mg/m <sup>3</sup>	3.44	35.6±3.6	合格
甲烷		mg/m <sup>3</sup>	3.55	35.6±3.6	合格
总烃	PQ22090008272	mg/m <sup>3</sup>	3.51	35.6±3.6	合格
甲烷		mg/m <sup>3</sup>	3.54	35.6±3.6	合格

表 5-3 实验室平行检测结果

检测项目	计量单位	实验室平行结果		相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)	结果判定
化学需氧量	mg/L	66	60	5	10	合格
五日生化需氧量	mg/L	14.7	17.7	9	20	合格
氨氮（以 N 计）	mg/L	0.904	0.957	3	15	合格
悬浮物	mg/L	28	26	4	20	合格
耗氧量(以 O <sub>2</sub> 计)	mg/L	1.78	1.73	1	20	合格
非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.25	0.24	2	20	合格

表 5-4 声级计校准结果

设备名称型号及编号	校准日期	校准设备名称型号及编号	测量前标准值 dB (A)	测量后标准值 dB (A)	允许误差范围	结果判定
AWA5688 多功能 噪声分析仪 /PSTX27	2月25日	AWA6022A (PSTX38-1)	93.6	93.8	±0.5dB(A)	合格
	2月26日		93.6	93.8	±0.5dB(A)	合格

## 表六、验收监测内容

环保设施调试运行效果：黄石高新物业管理有限公司委托湖北谱实检测技术有限公司于2023年02月25日至2023年02月26日对项目废水、无组织废气（非甲烷总烃）、地下水、昼夜厂界噪声进行现场监测，同时委托湖北省计量测试技术研究院鄂州分院于2023年02月25日对黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比进行监测，通过对废水、无组织废气、厂界噪声、油气回收系统的密闭性、液阻、气液比进行的监测，来说明环境保护设施调试效果，具体监测内容如下表6-1、：

表 6-1 验收监测内容一览表

类别	点位名称	检测因子	采样频次
废水	W1 废水总排口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮（以 N 计）、石油类	4 次/天，2 天
地下水	D1 站内监测井 (E: 115°11'47.0"; N: 30°09'16.6")	pH 值、氨氮(以 N 计)、石油类、耗氧量（以 O <sub>2</sub> 计）	1 次/天，1 天
无组织 废气	G1 厂界北侧外 5m（上风向）	非甲烷总烃	3 次/天，2 天
	G2 厂界西南侧外 5m（下风向）		
	G3 厂界南侧外 5m（下风向）		
	G4 厂界东南侧外 5m（下风向）		
噪声	N1-N4 厂界东、南、西、北侧外 1m	厂界环境噪声(昼、夜)	各 1 次/天，2 天

## 表七、验收监测结果

### 验收监测期间生产工况记录：

该项目验收监测期间，主体工程及环保设施均正常运行，满足国家对污染类建设项目竣工环境保护验收监测期间的工况要求（工况证明见附件4）。

### 验收监测结果：

#### 一、废水

项目废水检测结果见表 7-1。

表 7-1 废水检测结果一览表 单位：mg/L；pH 值：无量纲

采样 点位	检测 项目	检测结果								标准 限值
		2月25日				2月26日				
		第一 次	第二 次	第三 次	第四 次	第一 次	第二 次	第三 次	第四 次	
W1 废水 总排 口	pH 值	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	7.4	6-9
	化学需氧 量	52	63	57	51	64	53	61	55	300
	五日生化 需氧量	17.4	19.5	17.9	16.2	19.7	17.2	18.0	17.8	80
	氨氮 (以 N 计)	1.08	1.06	0.930	0.916	0.939	0.975	1.13	0.922	25
	悬浮物	22	34	27	31	24	36	21	30	180
	石油类	0.19	0.19	0.18	0.18	0.20	0.20	0.19	0.20	20

检测结果表明：项目废水经隔油池+化粪池处理后能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准及汪仁污水处理厂接管标准。

#### 二、无组织废气

项目无组织废气检测结果见下表 7-2。

表 7-2 无组织废气检测结果一览表 单位：mg/m<sup>3</sup>

检测 项目	采样 点位	检测结果						标准 限值
		2月25日			2月26日			
		第1次	第2次	第3次	第1次	第2次	第3次	
非 甲 烷 总	G1 厂界北侧外 5m（上风向）	0.24	0.26	0.27	0.32	0.29	0.30	4.0
	G2 厂界西南侧 外 5m（下风向）	0.74	0.76	0.76	0.69	0.75	0.72	

烃	G3 厂界南侧外 5m (下风向)	0.58	0.58	0.56	0.54	0.54	0.56
	G4 厂界东南侧外 5m(下风向)	0.38	0.39	0.43	0.42	0.47	0.38
气象参数	25 日: 天气: 多云; 气温: 9.3-13.1℃; 气压: 101.2-101.5kPa; 风向: 北; 风速: 1.1-1.4m/s; 26 日: 天气: 晴; 气温: 7.2-9.7℃; 气压: 101.2-101.4kPa; 风向: 北; 风速: 1.3-1.7m/s。						

检测结果表明: 项目无组织废气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 中标准限值要求。

### 三、噪声

项目厂界噪声检测结果见表 7-3。

表 7-3 噪声检测结果表 单位: Leq: dB (A)

检测点位	厂界噪声检测结果				标准限值	
	2 月 25 日		2 月 26 日		昼间	夜间
	昼间	夜间	昼间	夜间		
N1 厂界东侧外 1m	57	48	56	46	60	50
N2 厂界南侧外 1m	57	47	57	46		
N3 厂界西侧外 1m	56	47	56	45		
N4 厂界北侧外 1m	65	51	63	52	70	55

检测结果表明: 北侧厂界噪声值能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类标准限值要求, 其他厂界噪声值均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准限值要求。

### 油气回收系统监测结果:

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比、卸油油气排放、储油油气排放控制、加油油气排放控制、油气排放浓度、油气泄露检测结果如下:

表 7-4 主要检测标准器具和设备名称、型号

序号	仪器设备名称	规格(型号)/编号	不确定度	有效期
1	油气回收多参数测仪	崂应 7003 型 2C01094496	压力: U=0.2%, K=2	2023.09.13

表 7-5 油气回收检测结果一览表

序号	主要检测项目	技术标准要求	实测结果	单项结论
1	液阻	<p>应符合 GB20952-2020 的要求检测值应小于规定的最大压力限值:</p> <p>1、通入氮气流量为 18L/min 时, 管线液阻最大压力限值为 40Pa</p> <p>2、通入氮气流量为 28L/min 时, 管线液阻最大压力限值为 90Pa</p> <p>3、通入氮气流量为 38L/min 时, 管线液阻最大压力限值为 155Pa</p>	<p>加油机编号: 5322060003</p> <p>通入氮气流量为 18L/min 时液阻压力为: 17Pa</p> <p>通入氮气流量为 28L/min 时液阻压力为: 18Pa</p> <p>通入氮气流量为 38L/min 时液阻压力为: 22Pa</p> <p>加油机编号: 5322060002</p> <p>通入氮气流量为 18L/min 时液阻压力为: 15Pa</p> <p>通入氮气流量为 28L/min 时液阻压力为: 22Pa</p> <p>3、通入氮气流量为 38L/min 时液阻压力为: 31Pa</p>	符合要求
2	密闭性	<p>应符合 GB20952-2020 的要求</p> <p>检测值应大于等于规定的最小剩余压力限值</p> <p>受影响加油枪数:4 把</p> <p>储罐油气空间: 13986 L</p> <p>最小剩余压力限值:431Pa</p>	<p>压力值为: 478 Pa</p>	符合要求
3	气液比	<p>应符合 GB20952-2020 的要求</p> <p><math>1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2</math></p>	<p>9#油枪气液比为:1.11</p> <p>10#油枪气液比为:1.06</p> <p>11#油枪气液比为:1.07</p> <p>12#油枪气液比为:1.07</p>	符合要求
4	卸油油气排放控制	<p>应符合 GB20952-2020 的要求</p> <p>应采用浸没式卸油方式</p>	<p>采用浸没式卸油方式</p>	符合要求

		应符合 GB20952-2020 的要求卸油和油气接收口应安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	卸油和油气接收口已安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	符合要求
		应符合 GB20952-2020 的要求连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内不能存留残油。	连接软管已采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接，卸油后连接软管内无存留残油。	符合要求
5	储油油气排放控制	应符合 GB20952-2020 的要求 所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所连接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都应保证在小于 750 Pa 时不漏气。	488Pa 时不漏气	符合要求
		应符合 GB20952-2020 的要求埋地油罐应采用电子式液位计进行汽油密闭测量。	埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量	符合要求
		应符合 GB20952-2020 的要求应采用符合相关规定的溢油控制措施	已采用符合相关规定的溢油控制措施	符合要求
6	加油油气排放控制	应符合 GB20952-2020 的要求加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集。	加油产生的油气已采用真空辅助方式密闭收集。	符合要求
		应符合 GB20952-2020 的要求加油软管应配备拉断截止阀，加油	加油软管已配备拉断截止阀，加油时无溢油和滴油。	符合要求



		时应防止溢油和滴油。		
		应符合 GB20952-2020 的要求当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，不应再向油箱内加油。	当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，油枪不再向油箱内加油。	符合要求
7	油气排放浓度	应符合 GB20952-2020 的要求 1 小时油气排放平均浓度应小于 25g/m <sup>3</sup>	0g/m <sup>3</sup>	符合要求
8	油气泄露	应符合 GB20952-2020 的要求油气泄露检测值应小于等于 500umol/mol	0mol	符合要求

由以上油气回收系统检测结果可知，本项目加油站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比、卸油油气排放、储油油气排放控制、加油油气排放控制、油气排放浓度、油气泄露均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关要求。

## 表八、验收监测结论

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站建设项目根据《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/指南、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收监测。验收监测期间各环保设备运行正常，符合验收合格条件。

### 一、废气

项目运行期废气主要为无组织排放非甲烷总烃。根据对项目无组织排放浓度的监测结果可知，厂区无组织排放废气能满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中限值要求。

通过对本加油站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比、卸油油气排放、储油油气排放控制、加油油气排放控制、油气排放浓度、油气泄露的检测结果显示，各检测因子均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）相关要求。

### 二、废水

项目废水主要为生活污水、地面清洁废水和洗车废水。地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后循环利用，不外排；生活污水经化粪池处理后由污水收集池收集后定期通过抽污车抽走处理，待后期接通管网后经市政管网排入汪仁污水处理厂处理。

由检测结果可知，项目外排废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准及汪仁污水处理厂接管标准。

### 三、地下水

由检测结果可知，项目所在地地下水满足（GB/T14848-2017）《地下水质量标准》表1中III类标准。

### 四、噪声

由检测结果可知，项目北侧厂界噪声值能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准限值要求，其他厂界噪声值均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值要求。

### 五、固废

根据现场踏勘，本次验收项目一般固废处置符合《一般工业固体废物贮存和填

埋污染控制标准》（GB18599-2020）中相关要求；危险废物满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中相应规范要求。其中职工生活垃圾集中收集后委托环卫部门统一清运；危险废物储油罐废油渣、隔油池废油泥委托湖北鄂东废油处置有限责任公司处置。

## 六、污染物排放总量

本项目已取排污许可证，排污许可证书编号为：91420200MA4F3RG50F001U。且项目环评批复及排污许可证无总量控制指标要求。

## 七、结论

经调查，本项目建设符合国家建设项目环境保护管理相关法律法规要求，项目环评文件及批复文件等环保档案资料齐全，项目在实施过程中，落实了各项污染防治措施。该项目建成运行后，各污染物能达标排放，符合总量控制要求，对环境影响较小。

# 黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山 站项目竣工环境保护验收意见

2023年5月30日，黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站根据《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山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》，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/指南、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，参加验收会的有黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站（建设单位）、黄石同宇工程技术有限公司（验收报告编制单位）等单位代表和会议邀请的专家共5人，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组成员和与会代表现场检查了工程环保设施的建设、运行情况，听取了建设单位关于项目环保执行情况的报告和项目竣工环境保护验收调查报告的汇报，审阅并核实了有关资料，经认真讨论，形成验收会验收意见如下：

## 一、项目情况说明

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站委托黄石正宇环保技术有限公司于2022年3月编制完成了《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站项目环境影响报告表》，2022年3月4日取得黄石市生态环境局开发区铁山区分局关于《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投高新能源章山站项目环境影响报告表的批复》（黄环开铁审函[2022]13号）。2022年10月14日取得黄石市生态环境局开发区铁山区分局颁发的排污许可证（证书编号：91420200MA4F3RG50F001U）。2023年1月本加油站各工程已进入调试运行阶段，符合验收条件。

## 二、工程内容及规模

项目位于黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南，项目占地面积为7025m<sup>2</sup>，建筑面积1612.02m<sup>2</sup>（其中站房建筑面积395m<sup>2</sup>，辅房建筑面积908m<sup>2</sup>），总投资6000万元。主要建设内容为加油岛、罩棚、站房、辅房、油罐区等，加油区设置有4台四枪双油品加油机，承重罐区内设5个地理卧式SF双层储油罐（其中30m<sup>3</sup>汽油储罐3个，30m<sup>3</sup>柴油储罐2个），总罐容120m<sup>3</sup>（柴油罐容积折半计入），为二级加油站。。

## 三、环境保护设施建设情况

项目环评要求环保设施与实际建设情况对照见下表 3-1。

表 3-1 项目“三同时”及环保投资一览表

类别	污染物	环评中环保设施	实际环保设施	是否一致
废水治理措施	生活污水、地面冲洗水	化粪池、导流沟、隔油池	化粪池、导流沟、隔油池	与环评一致
废气治理措施	非甲烷总烃	安装加油、卸油油气回收装置	安装加油、卸油油气回收装置	与环评一致
	厨房	安装油烟措施	安装油烟措施	与环评一致
	机动车尾气	加强绿化、严格管理行驶车辆车速	加强绿化、严格管理行驶车辆车速	与环评一致
噪声治理措施	机械噪声	消声、减噪设施	消声、减噪设施	与环评一致
	交通噪声	加强加油站站内行驶车辆的管理	加强加油站站内行驶车辆的管理	与环评一致
固体废物	一般废物	购置垃圾桶，交由环卫部门处置	购置垃圾桶，交由环卫部门处置	与环评一致
	危险废物	设置危废暂存间，交由有资质单位处置	设置危废暂存间，危险废物委托湖北鄂东废油处置有限责任公司处置。	与环评一致
地下水		设置双层储油罐、油罐区设置地下水监测井、泄漏检测仪	设置双层储油罐、油罐区设置地下水监测井、泄漏检测仪	与环评一致
风险防范		制定突发性环境应急预案	已制定突发性环境应急预案	与环评一致

#### 四、环境保护设施调试效果

项目在实施过程中，执行了国家建设项目环境保护“三同时”制度，落实了各项污染防治措施，工程环保设施的建设基本实现了与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行。该项目建成运行后，各污染物能达标排放，对环境影响较小。

##### (1) 废水

项目废水主要为生活污水、地面清洁废水和洗车废水。地面冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后循环利用，不外排；生活污水经化粪池处理后由污水收集池收集后定期通过抽污车抽走处理，待后期接通管网后经市政管网排入汪仁污水处理厂处理。

由检测结果可知，项目外排废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准及汪仁污水处理厂接管标准。

## (2) 废气

项目运行期废气主要为无组织排放非甲烷总烃。根据对项目无组织排放浓度的监测结果可知，厂区无组织排放废气能满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中限值要求。

通过对本加油站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比、卸油油气排放、储油油气排放控制、加油油气排放控制、油气排放浓度、油气泄露的检测结果显示，各检测因子均符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)相关要求。

## (3) 噪声

由检测结果可知，项目北侧厂界噪声值能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类标准限值要求，其他厂界噪声值均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值要求。

## (4) 地下水

由检测结果可知，项目所在地地下水满足(GB/T14848-2017)《地下水质量标准》表1中III类标准。

## (5) 固废

根据现场踏勘，本次验收项目一般固废处置符合《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)中相关要求；危险废物满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中相应规范要求。其中职工生活垃圾集中收集后委托环卫部门统一清运；危险废物储油罐废油渣、隔油池废油泥委托湖北鄂东废油处置有限责任公司处置。

## (6) 污染物排放总量

本项目已取排污许可证，排污许可证编号为：91420200MA4F3RG50F001U。且项目环评批复及排污许可证无总量控制指标要求。

## 五、验收结论

该项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复中规定的各项环保措施，竣工验收监测条件符合《建设项目竣工环境保护验收管理办法》要求，验收监测表明，主要污染物能够达标排放，主要污染物排放总量满足排污许可要求。

验收组认为，该项目符合竣工环境保护验收合格条件。

## 六、后续要求

1、完善加油站环保设施的标志标识，加强环保设施的运行管理，确保各环保设施稳定运行及各污染物达标排放；

2、加强油罐清洗废水、油泥的规范管理，完善危险废物暂存场所的及危险废物的转移台账；

3、建立定期检查储油罐、输油管线及地下水防渗系统检查制度，防止油品泄漏对地下水和周边土壤的影响；落实自行检测要求。

### 七、验收人员信息

参加验收的单位及人员名单、验收负责人（建设单位），验收人员信息包括人员的姓名、单位、电话、身份证号码等详见附件。

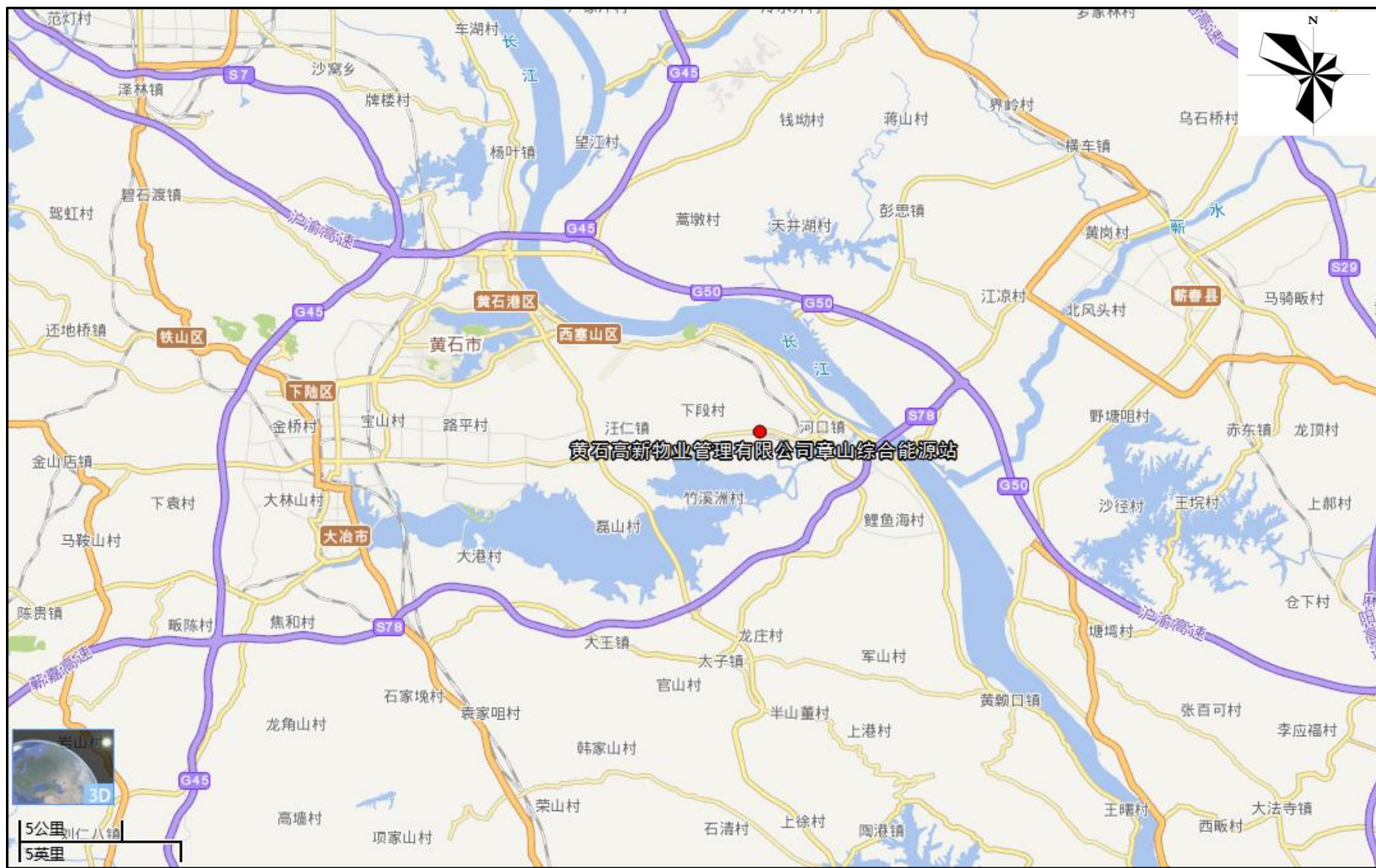
黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目  
竣工环境保护验收组  
2023年5月30日

章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目  
竣工环境保护设施验收工作组签到表

日期：2023年5月30日

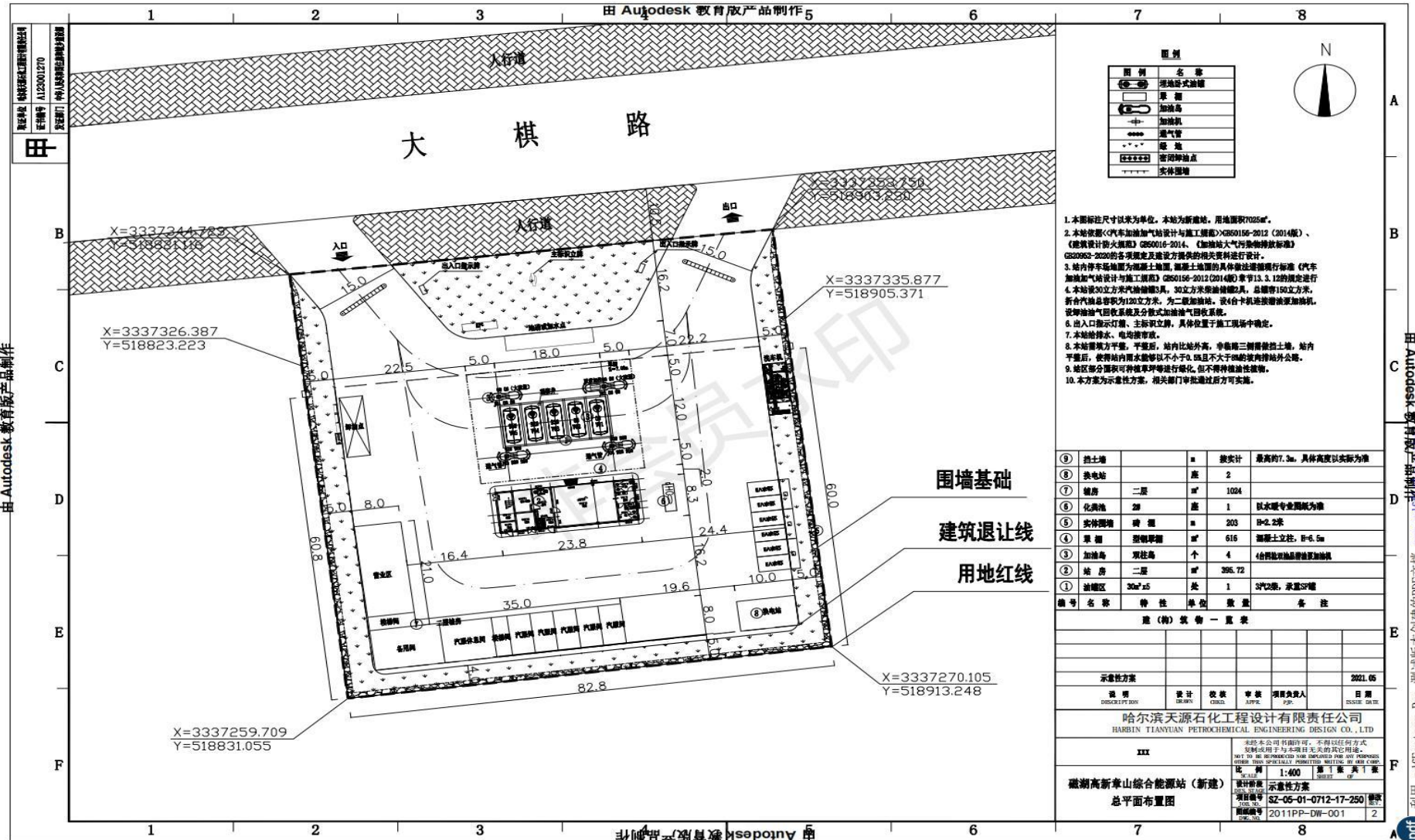
验收工作组	姓名	单位	职务/职称	联系方式
建设单位	张凯	磁湖公司	站长	18772320336
	程斌虎	高新能源	安全员	13995999292
报告编制单位	张	黄石同济		15174539890
环评单位	王	黄石同济	环评师	15597612578
环保工程施工单位				
专家	王	湖北理工	高工	13707216696
	李	武汉理工	教授	13971769308
群众代表	徐岩	章山村		13597618325

附图 1 项目地理位置图





附图 2 项目厂区平面布置图



1. 本图标注尺寸以米为单位，本站为新建站，用地面积7026m<sup>2</sup>。
2. 本站依据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012 (2014版)、《建筑设计防火规范》GB50016-2014、《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020的各项规范及建设单位提供的资料进行设计。
3. 站内停车场地均为铺装地面，罩面土地面的具体做法按现行标准《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012 (2014版) 章节13.3.12的规定进行。
4. 本站设30立方米汽油储罐3具，30立方米柴油储罐2具，总罐容150立方米，折合汽油总容积为120立方米，为二级加油站。设4台机进液抽油泵加油机，设油气回收系统及分立式加油油气回收系统。
5. 出入口指示灯牌，主标设立杆，具体位置于施工现场中确定。
6. 本站给排水、电均接市政。
7. 本站地势方平，平整后，站内地势高于，非围墙侧需做抬土坡，站地平整后，使得站内地势不低于0.05且不大于0.05的地势向外平缓。
8. 站区部分面积可种植草坪等进行绿化，但不种植危险植物。
9. 本方案为示意图方案，相关部门审批通过后方可实施。

序号	名称	规格	单位	数量	备注
①	挡土墙		m	按实计	最高约7.3m, 具体高度以实际为准
②	换电站		座	2	
③	储房	二层	m <sup>2</sup>	1024	
④	化粪池	2#	座	1	以水暖专业图纸为准
⑤	实体围墙	砖混	m	203	H=2.2米
⑥	罩面	整型罩面	m <sup>2</sup>	616	罩面上立柱, H=6.5m
⑦	加油岛	双柱岛	个	4	4台机进液抽油泵加油机
⑧	站房	二层	m <sup>2</sup>	395.72	
⑨	油罐区	30m <sup>2</sup> ±5	处	1	5%坡度, 承重5T罐

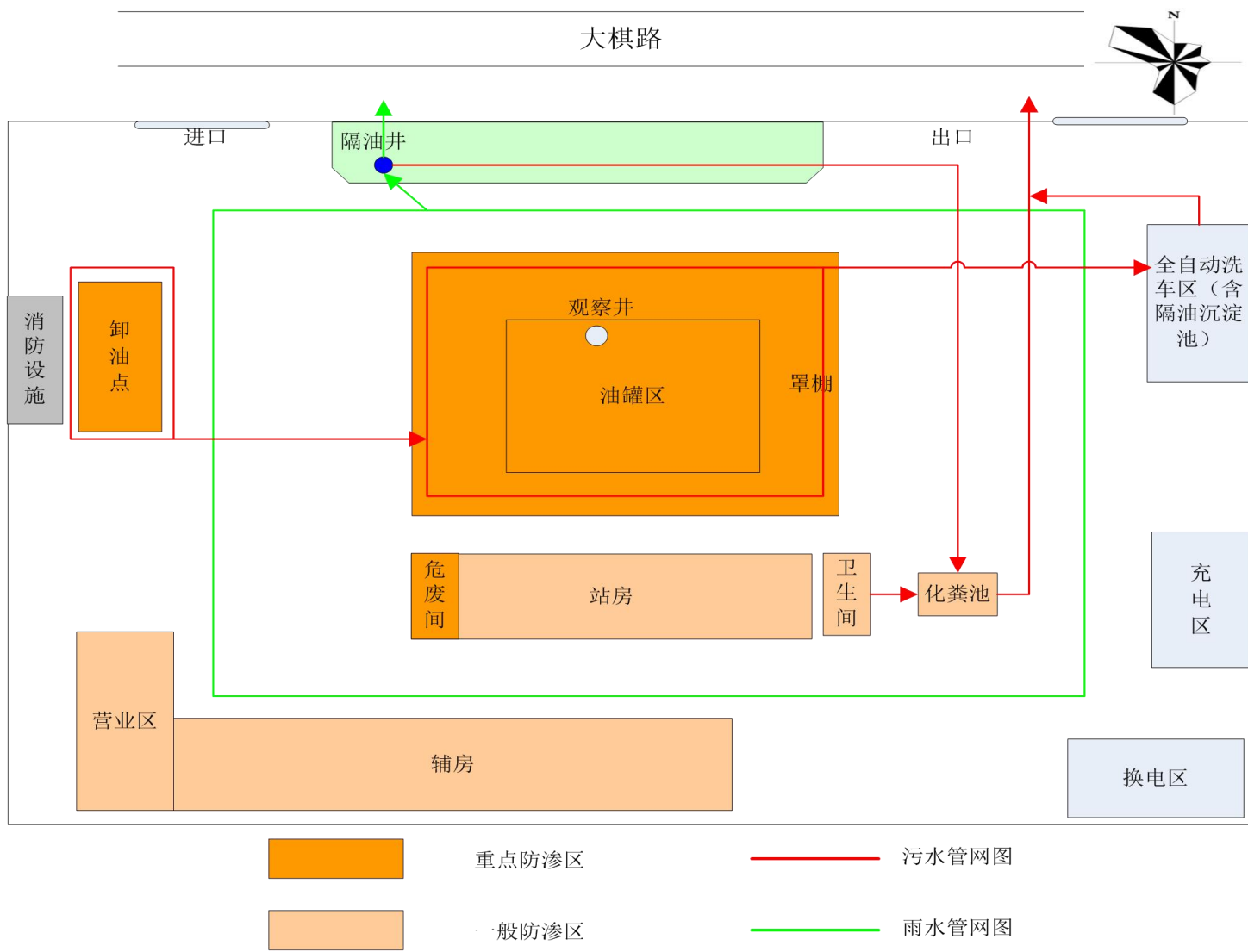
设计变更表					
序号	名称	特性	单位	数量	备注
无变更					

示意见方案						2021.05
说明	设计	校核	审核	项目负责人	日期	
DESCRIPTION	DESIGN	CHECK	APPV	PRJ.	ISSUE DATE	
哈尔滨天源石化工程设计有限责任公司 HARBIN TIANYUAN PETROCHEMICAL ENGINEERING DESIGN CO., LTD 比例 1:400 第 1 张 共 1 张 设计标准 项目编号 图号 图名 日期 202111PP-DW-001 2						

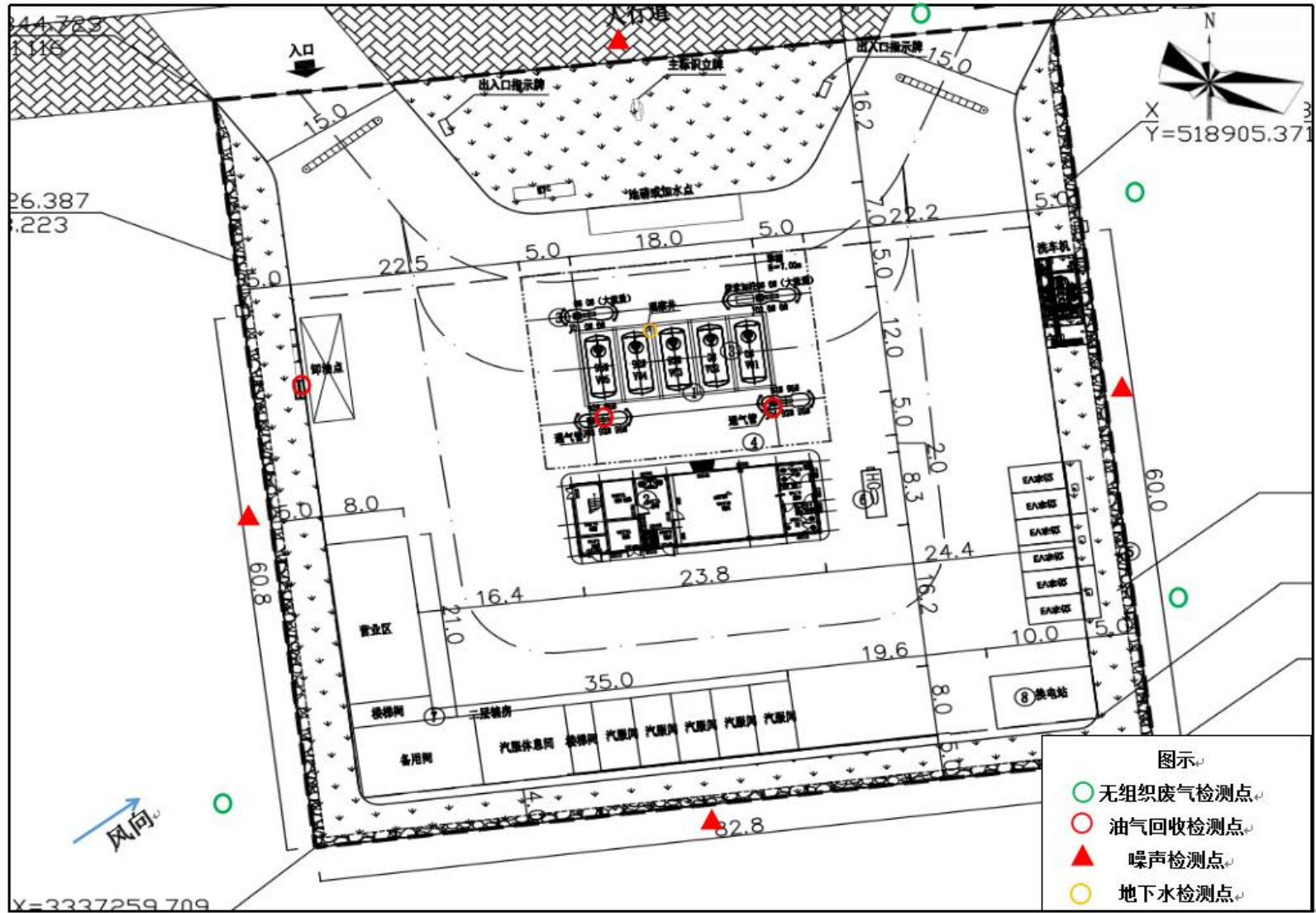
附图 3 项目周边关系图



附图 4 项目雨污管网及分区防渗图



附图 5 项目监测点位图



## 附件 1 委托书

### 建设项目竣工环境保护验收委托书

黄石同宇环保工程有限公司：

我公司《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表》已竣工，依据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目竣工环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）以及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》《环境保护部环规评（2017）4 号》等相关规定的要求，特委托贵公司对项目进行竣工环境保护验收监测报告编制工作。

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站



## 黄石市生态环境局开发区·铁山区分局

黄环开铁审函〔2022〕13号

### 关于黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表的批复

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站：

你公司《黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）及相关材料收悉，经研究，现批复如下：

#### 一、项目概况：

该项目属新建，选址位于黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南。主要建设内容包括加油岛、罩棚、站房、辅房、油罐区等，加油区设置有4台四枪双油品加油机，为二级加油站。站内除了加油和便利店外，还设有充电、换电、过磅、加水、尿素加注、汽车服务（售车、汽车美容、汽修等）、全自动洗车等服务内容。项目总投资5445.7万元，其中环保投资60万元。

该项目符合国家产业政策，符合黄石市城市总体规划和土地利用规划。从环境保护的角度分析，我局同意该项目按照《报告表》所列的项目性质、规模、地点、采用的生产工艺、环境保护对策措施进行项目建设。

二、在项目工程设计、建设和运营中，你单位必须严格落实《报告表》提出的各项环保措施和要求，确保各项污染物达标排放，主要污染物满足总量控制指标要求，并须着重做好以下工作：

1.加强施工期的环境管理。施工现场需修筑防护墙和遮挡设施，落实运土车辆覆盖、冲洗、施工现场、渣土装卸、运输道路

的洒水降尘，使用商业混凝土，有效控制挖掘、运输过程中建筑粉尘和道路扬尘；使用环保油漆、水性涂料等环保材料，减轻废气影响；合理安排施工作业时间，严禁夜间施工，对施工中的各种机械采取有效的降噪减振措施，施工期噪声应满足《建筑施工现场环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求，防止噪声扰民；施工废水经沉淀池处理后，用于场地洒水；对施工过程中产生的废砖、废料、废土等建筑垃圾要做到合理处置、综合利用，生活垃圾收集后由环卫部门定期清运。

2.落实水污染防治措施。采用雨污分流制，建设雨污分流系统。生活污水经化粪池处理后，场地冲洗废水和洗车废水经隔油沉淀池处理后在满足汪仁污水处理厂接管标准、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准要求后，通过市政污水管网排入汪仁污水处理厂处理。按要求对油罐、管线和地面做防腐防渗处理，定期开展渗漏检查，设置常规地下水监测井并定期监测，建设标准和环境管理需满足《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》的要求。

3.落实大气污染防治措施。做好项目各排污节点的废气排放源污染治理工作。加强车辆进出加油站的管理和厂区绿化，采用地埋式储油罐，设置加油、卸油油气回收系统，废气中非甲烷总烃和油气浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3无组织排放限值要求。食堂油烟经油烟净化器处理后通过烟囱高空排放，油烟浓度满足《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中型规模要求。

4.合理布局，优先选用低噪声设备，采取减振、隔声、消声等措施，有效降低厂界噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声分别达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类、4类标准要求。

5.严格落实固体废物的分类处置和回收综合利用工作，做到减量化、无害化、资源化。分别按《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001及修改单）要求建设规范贮存设施。隔油

池油泥、储罐油渣等危险废物分类收集贮存在危废间，定期交由有资质单位集中收集处置，并严格按照《危险废物转移管理办法》落实联单制度。生活垃圾集中分类收集后交由环卫部门统一清运处理。

三、建立环境风险防范机制，制定完善的环境风险应急预案，加强演练，并报相关部门备案。

四、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，建设单位必须按规定程序履行环境保护验收手续。验收合格后，项目方可投入正式生产，违反规定要求的，应承担相应的环保法律责任。建设项目发生实际排污行为之前，应当按照相关法律法规以及排污许可证申请与核发技术规范申请办理排污许可证，不得无证排污或不按证排污。

五、自本批复下达之日起5年内未开工建设，其环境影响评价文件应报我局重新审核；项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，你公司应当重新报批项目环境影响评价文件。

黄石市生态环境局开发区铁山区分局  
二〇二二年三月四日



附件3 营业执照



**营 业 执 照**

(副 本) (1-1)

统一社会信用代码  
91420200MA4F3RG50F

 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。

<b>名 称</b> 黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站	<b>成 立 日 期</b> 2021年10月22日
<b>类 型</b> 有限责任公司分公司（非自然人投资或控股的法人独资）	<b>营 业 期 限</b> 长期
<b>负 责 人</b> 张凯	<b>营 业 场 所</b> 湖北省黄石市黄石经济技术开发区章山街 道大棋路以南（申报承诺）
<b>经 营 范 围</b> 一般项目：凭总公司授权开展经营活动（除许可业务外，可自主 依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	

**登 记 机 关**



2021年10月22日

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

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示

国家市场监督管理总局监制

附件 4：工况说明

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站项目验收  
监测期间销售工况统计表

监测日期	产品名称	设计日销量 (t/d)	验收监测期间销量 (t/d)	负荷 (%)
2023.2.25	柴油	5.57	4.81	86.4
	汽油	1.34	1.22	91.0
2023.2.26	柴油	5.57	4.68	84.0
	汽油	1.34	1.26	94.0

以上统计表所填写内容真实有效，我站承诺对所提供材料的真实性负责。

黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站

2023年2月28日



附件 5：储油罐合格证书

## 双层油罐产品合格证

订货单位 森思达能源技术服务有限公司  
制造单位 郑州世明新型容器有限公司  
生产地址 河南省荥阳市城关乡西史村第六组  
制造许可证编号（豫）XK12-002-0008



产品类别 储存罐 产品品名 SF/双层罐

规格型号 DN2600\*6000mm 产品编号 SM-20220420-1

质量检验员 李旺

质量责任人 张峰

质量保障专用章



# 双层油罐产品合格证

订货单位 森思达能源技术服务有限公司  
制造单位 郑州世明新型容器有限公司  
生产地址 河南省荥阳市城关乡西史村第六组  
制造许可证编号(豫)XK12-002-0008

产品类别 储存罐 产品品名 SF/双层罐

规格型号 DN2600\*6000mm 产品编号 SM-20220420-2

质量检验员 李旺

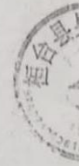
质量责任人 张峰

质量保障专用章



# 双层油罐产品合格证

订货单位 森思达能源技术服务有限公司  
制造单位 郑州世明新型容器有限公司  
生产地址 河南省荥阳市城关乡西史村第六组  
制造许可证编号(豫) XK12-002-0008



产品类别 储存罐 产品品名 SF/双层罐

规格型号 DN2600\*6000mm 产品编号 SM-20220420-3

质量检验员 李旺

质量责任人 张峰

质量保障专用章



# 双层油罐产品合格证

订货单位 森思达能源技术服务有限公司  
制造单位 郑州世明新型容器有限公司  
生产地址 河南省荥阳市城关乡西史村第六组  
制造许可证编号 (豫) XK12-002-0008



产品类别 储存罐 产品品名 SF/双层罐

规格型号 DN2600\*6000mm 产品编号 SM-20220420-4

质量检验员 李旺

质量责任人 张峰

质量保障专用章



## 工程材料/构配件/设备报审表

工程名称：经开投·高新能源章山站新建工程

致：广州穗科建设管理有限公司（项目监理单位）

我方于 2022 年 7 月 24 日进场的工程材料/构配件/设备数量如下（见附件）。现将质量证明文件及自检结果报上，加油机底盒用于下述部位：罩棚油罐区施工工程，请予以审核。

附件：1.产品检验合格证

承包单位（章）

项目经理

日期 2022 年 7 月 24 日

审查意见：

同意报审，附合格证。

项目监理单位

专业监理工程师

日期 2022 年 7 月 24 日



# 产品检验合格证

PRODUCT GUARANTEE CRAD

本产品经检验，符合公司设计标准，  
质量合格，准予出厂。

产品名称:

产品型号:

检验员:

检验日期:

河南兆恒实业有限公司

Henan zhaoheng industrial Co.,Ltd.





附件 6：加油机合格证书

正星科技股份有限公司  
产品合格证书

正检字第 5322060001 号

计量器具名称：燃油加油机

型号规格：CS66D44H

出厂编号：5322060001

检验结论：合格

出厂时累计数：1047.64, 1043.13, 1049.17, 1041.22

检验单位： 检验员：  
核验员：  
日期：2022-09-04

正星科技股份有限公司  
产品合格证书

正检字第 5322050001 号

计量器具名称: 燃油加油机

型号规格: CS66D44H

出厂编号: 5322050001

检验结论: 合格

出厂时累计数: 1268.14, 1064.97, 1030.39, 1013.78

检验单位:



检验员: 检319

核验员: 检201

日期: 2022-09-04

正星科技股份有限公司  
产品合格证书

正检字第 5322060002号

计量器具名称: 燃油加油机

型号规格: CS66D44H

出厂编号: 5322060002

检验结论: 合格

出厂时累计数: 1079.72, 1041.15, 1021.35, 1051.75

检验单位:



检验员: 检319

核验员: 检201

日期: 2022-09-04

正星科技股份有限公司  
产品合格证书

正检字第5322060003号

计量器具名称：燃油加油机

型号规格：CS66D44H

出厂编号：5322060003

检验结论：合格

出厂时累计数：1047.36, 1028.26, 1141.16, 1054.49

检验单位：

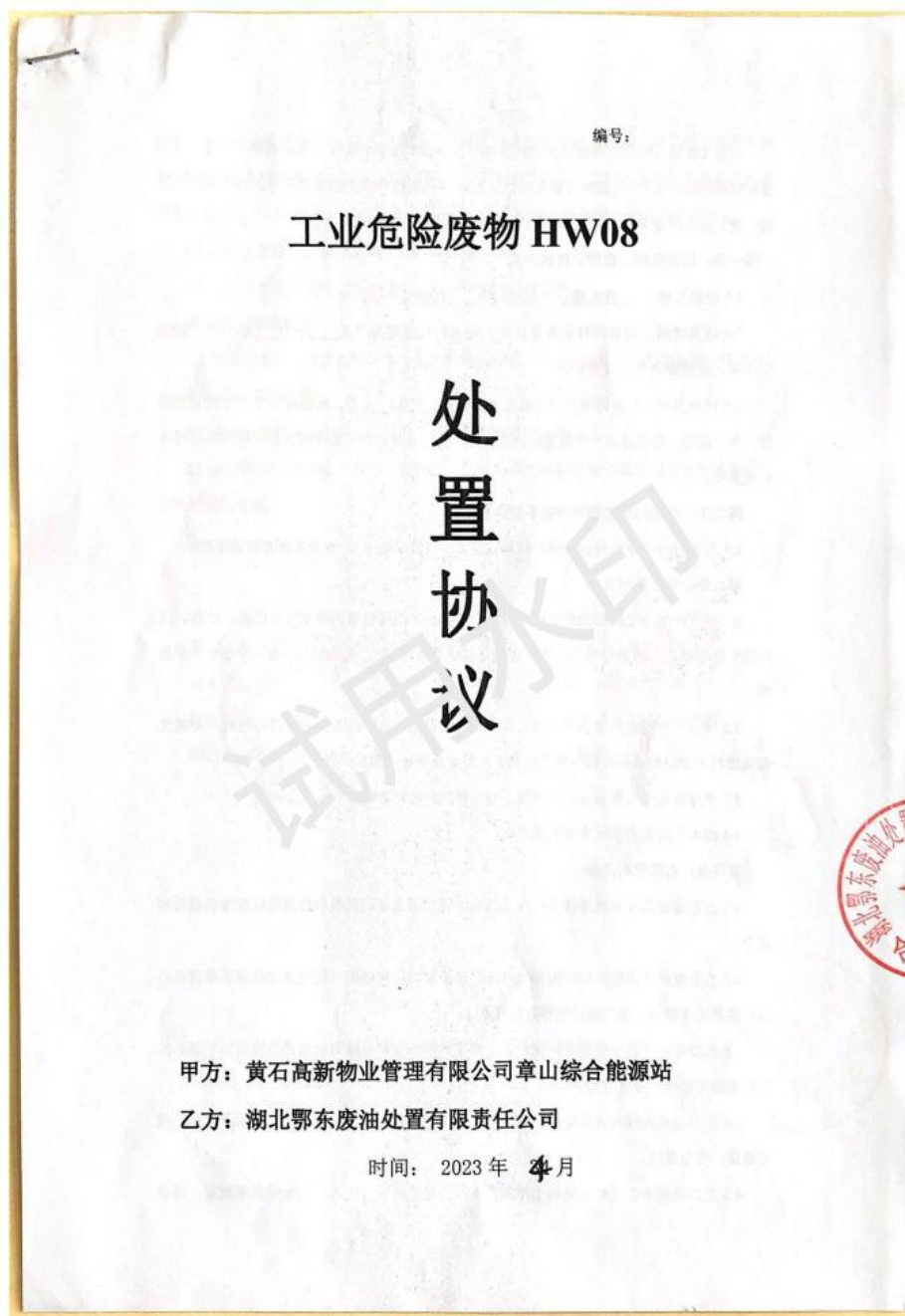


检验员：检312

核验员：检243

日期：2022-09-04

附件 7：危废处置协议



根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》及相关法律法规的规定，为进一步加强企业环境保护工作，现就甲方在生产经营过程中产生的危险废物委托乙方进行无害化处理，使之达到国家有关环保法律法规要求，经协商后，签订本协议。

#### 第一条：处置名称、费用、付款方式

1.1 处置名称：废机油 危废代码 HW08 ；

1.2 处置费用：按实际转运数量计算，每次转运处置费不足 5000 元，按 5000 元计算。运输费及人工费另计。

1.3 付款方式：签合同甲方支付给乙方保证金 3000 元整，转运时实际发生处置费用按一车一结算，在转运后一个星期内结清。合同期内未转运保证金不退。合同期内转运可冲抵处置费。

#### 第二条：法定危险废物的转移手续办理

2.1 乙方协助甲方办理危险废物转移五联单（纸质或电子），并负责所有运输手续。

#### 第三条：甲方权利义务

3.1 甲方产生的危险废物在交给乙方前，应按照国家法律法规的规定进行收集、贮存。需提前十日通知乙方协助办理危险废物转移五联单手续，提前二日通知乙方现场接收并转移处置。

3.2 甲方产生的危险废物在交给乙方前，应按照国家法律法规的规定进行包装，并提交危险废物主要成分分析报告，以利于乙方安全转移、贮存及处置。

3.3 甲方应派专人到乙方交接，并签署危险废物转移单。

3.4 按本合同约定按时支付处置费用。

#### 第四条：乙方权利义务

4.1 乙方保证其及其派来接收的人员具备法律法规规定的接收和处置危险废物的资质和能力。

4.2 乙方按与甲方制定的时间和地点接收危险废物，并依据《危险废物转移联单管理办法》签署转移联单，做到依法转移危险废物。

4.3 乙方保证严格按照国家环保相关法律法规的规定和标准对接收的危险废物包装、储存并实施无害化、安全处置。

4.4 乙方派来的接收人员应按照国家法律法规的规定做好自我防护工作并承担因此造成的健康、安全责任。

4.5 乙方派往甲方工作场所的工作人员，有责任了解甲方的入厂须知等管理规定，遵守

甲方有关的安全和环保要求,且乙方确认其在本合同签约前已充分知悉了解了甲方的有关环境、健康、安全规定并同意遵守。乙方有关办事人员或受雇于乙方的人员在甲方办公场所内应遵守甲方相关管理制度,乙方工作人员进入甲方厂区后的安全责任由其乙方承担。

4.6 乙方负责接收后危险废物的运输工作。

4.7 乙方负责危险废物进入处置中心后的卸车及清理工作。

**第五条: 违约责任**

5.1 如违反本合同条款规定义务造成危险物品泄漏,污染事故的,由乙方承担一切责任。

**第六条: 其他约定**

6.1 本协议自双方签字盖章之日起生效,有效期暂定一年。

6.2 本协议同一式四份,双方各持两份,并按照相关法律法规的规定进行留存或者到环保管理部门备案。

甲方(盖章)

法人或委托人(签署)

联系电话

2023年 月 23 日

乙方(盖章)

法人或委托人(签署)

联系电话 15327723872

2023年 月 23 日



附件：待处置的危险废物种类、单价、数量

废物类别	废物代码	单价(元 /KG)	计划数 量	是否含 税	备注
HW08		2.50		含 6%增 值税	处置费用以实际转运 数量计算；每次转运 处置费不足 5000 元，按 5000 元计算。

甲方（盖章）  
法人或委托人（签署）  
联系电话

2023 年 4 月 23 日

乙方（盖章）  
法人或委托人（签署）  
联系电话

2023 年 4 月 23 日

甲 方：

公司名称：

单位地址：

开户行：

账 号：

税 号：

电 话

乙 方：

公司名称：湖北鄂东废油处置有限责任公司

单位地址：黄冈市黄冈化工园区张杨公路西厂区

开户名：湖北鄂东废油处置有限责任公司

开户行：招商银行黄冈分行

账 号：713900207710301

纳税人识别号：91421100767432108X

电 话：0713-8827099



附件 8：企业事业单位突发环境事故应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	黄石高新物业管理有限公司 章山综合能源站	机构代码	91420200MA4F3RG50F
法定代表人	张凯	联系电话	18772320336
联系人	张凯	联系电话	18772320336
传 真	0714-6399516	电子邮箱	292683453@qq.com
地址	湖北省黄石市西塞山区大棋路 中心经度 115.12.28.8 中心纬度 30.9.31.22		
预案名称	黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站		
风险级别	一般 L		
<p>本单位于 2022 年 10 月 08 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <p style="text-align: right;">预案制定单位（公章）</p>			
预案签署人	张凯	报送时间	2022 年 11 月 09 日

突发环境事件应急预案备案文件目录	<p>1.突发环境事件应急预案备案表；</p> <p>2.环境应急预案及编制说明： 环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 编制说明（编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）；</p> <p>3. 环境风险评估报告；</p> <p>4. 环境应急资源调查报告；</p> <p>5. 环境应急预案评审意见。</p>		
备案意见	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2022 年 11 月 14 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <p style="text-align: right;">备案受理部门（公章）</p> <p style="text-align: right;">2022 年 11 月 14 日</p>		
备案编号	420261-2022-033-L		
报送单位	黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站		
受理部门负责人	陈正美	经办人	冯海华

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域(T)表征字母组成。例如，河北省永年县\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

附件 9：油气回收系统检测报告



191712110164

湖北省计量测试技术研究院鄂州分院

Hubei Institute of Measurement and Testing Technology Ezhou branch

检验报告

TEST REPORT

报告编号：[2023YQ0012]

产品名称：\_\_\_\_\_油气回收装置\_\_\_\_\_

Product Name

受检单位：\_\_\_\_\_黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站\_\_\_\_\_

Applicant

生产单位：\_\_\_\_\_        \_\_\_\_\_

Manufacturer

委托单位：\_\_\_\_\_湖北省黄石市经济开发区章山街道大棋路 688 号\_\_\_\_\_

Client

检验类别：\_\_\_\_\_委托检验\_\_\_\_\_

Test Category



## 注 意 事 项

1. 报告无我院“检验检测专用章”或印章不全无效。
2. 报告无主检、审核、批准人签字无效。
3. 报告涂改无效。
4. 报告部分复印和复制报告未重新加盖我院“检验检测专用章”无效。
5. 检验结论仅对被检对象负责。
6. 对检验报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向我院提出，逾期不予受理。

地址：鄂州市滨湖南路 103 号

电话：027-60660925

EMAIL: [hjezfy3226486@sina.com](mailto:hjezfy3226486@sina.com)

邮编：436000

传真：027-60660925

产品名称	油气回收装置		
受检单位名称	黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站		
受检单位地址	湖北省黄石市经济开发区章山街道大棋路 668 号		
样品来源	委托检验		
检验日期	2023 02 25		
检验地点	黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站		
检验依据	GB 20952-2020《加油站大气污染物排放标准》		
检验结论	<p>依据 GB 20952-2020《加油站大气污染物排放标准》，对该站油气回收装置进行检测，所检测项目的检测结果见报告单项结论。</p> <p style="text-align: right;">(检验检测报告章) 签发日期: 2023 年 3 月 6 日</p>		
环境条件	温度	12.6℃	湿度: 75.0%
备注	2023YQ0012		

批准: 何健

职务: 部长

复核: 何健

主检: 李林明

一、主要检测标准器具和设备名称、型号：

序号	仪器设备名称	规格(型号)/编号	不确定度	有效期
1	油气回收多参数检测仪	响应 7003 型 2C01094496	压力: $U=0.2\%$ , $k=2$	2023.09.13

二、检测结果：

序号	主要检测项目	技术标准要求	实测结果	单项结论	备注
1	液阻	应符合 GB20952-2020 的要求 检测值应小于规定的最大压力限值： 1、通入氮气流量为 18L/min 时， 管线液阻最大压力限值为 40Pa 2、通入氮气流量为 28L/min 时， 管线液阻最大压力限值为 90Pa 3、通入氮气流量为 38L/min 时， 管线液阻最大压力限值为 155Pa	加油机编号： 5322060003 1、通入氮气流量为 18L/min 时液阻压力为： 17Pa 2、通入氮气流量为 28L/min 时液阻压力为： 18Pa 3、通入氮气流量为 38L/min 时液阻压力为： 22 Pa 加油机编号： 5322060002 1、通入氮气流量为 18L/min 时液阻压力为： 15Pa 2、通入氮气流量为 28L/min 时液阻压力为： 22Pa 3、通入氮气流量为 38L/min 时液阻压力为： 31 Pa	符合 要求	

序号	主要检测项目	技术标准要求	实测结果	单项结论	备注
2	密闭性	应符合 GB20952-2020 的要求 检测值应大于等于规定的最小剩余压力限值 受影响加油枪数: 4 把 储罐油气空间: 13986 L 最小剩余压力限值: 431Pa	压力值为: 478 Pa	符合要求	
3	气液比	应符合 GB20952-2020 的要求 $1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$	9#油枪气液比为: 1.11 10#油枪气液比为: 1.06 11#油枪气液比为: 1.07 12#油枪气液比为: 1.07	符合要求	

15

7

序号	主要检测项目	技术标准要求	实测结果	单项结论	备注
4	卸油油气排放控制	应符合 GB20952-2020 的要求 应采用浸没式卸油方式	采用浸没式卸油方式	符合要求	
		应符合 GB20952-2020 的要求 卸油和油气接收口应安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	卸油和油气接收口已安装 DN100mm 的截流阀、密封式快速接头和帽盖	符合要求	
		应符合 GB20952-2020 的要求 连接软管应采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接, 卸油后连接软管内不能存留残油。	连接软管已采用 DN100mm 的密封式快速接头与卸油车连接, 卸油后连接软管内无存留残油。	符合要求	
		应符合 GB20952-2020 的要求 所有油气管线排放口应按 GB 50156 的要求设置压力/真空阀。	所有油气管线排放口已按 GB 50156 的要求设置压力/真空阀。	符合要求	



序号	检测项目	检测标准	实测结果	单项结论	备注
6	油气回收装置密封性检测	应符合 GB 20952-2020 的要求 用油枪密封性检测仪检测加油枪密封性，加油枪密封性和油枪密封垫、阀门、快拆接头等密封件密封性能应符合 GB 20952-2020 的要求。	488 Pa 时不漏气	符合要求	
		应符合 GB 20952-2020 的要求 油罐应采用电子式液位计进行汽油密闭测量。	埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量。	符合要求	
		应符合 GB 20952-2020 的要求 应采用符合相关规定的溢油控制措施	已采用符合相关规定的溢油控制措施	符合要求	
6	油气回收装置油气回收效率检测	应符合 GB 20952-2020 的要求 加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集。	加油产生的油气已采用真空辅助方式密闭收集。	符合要求	
		应符合 GB 20952-2020 的要求 加油软管应配备拉断截止阀，加油时无溢油和滴油。	加油软管已配备拉断截止阀，加油时无溢油和滴油。	符合要求	
		应符合 GB 20952-2020 的要求 当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，不应再向油箱内加油。	当汽车油箱油面达到自动停止加油高度时，油枪不再向油箱内加油。	符合要求	
7	油气排放浓度	应符合 GB 20952-2020 的要求 1 小时油气排放平均浓度应小于 25g/m <sup>3</sup>	0g/m <sup>3</sup>	符合要求	
8	油气泄露	应符合 GB 20952-2020 的要求 油气泄露检测值应小于等于 500μmol/mol	0mol	符合要求	

注：该油气回收装置未安装油气排放处理装置和在线监测系统

(以下空白)

附件 10：验收监测报告

**PST**  
STANDARD TESTING

PST 检字(2023)14343148180 第 1 页 共 8 页

**MA**  
181712050371

## 检 测 报 告

项目名称：章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目

委托单位：黄石高新物业管理有限公司

报告日期：2023 年 3 月 7 日

湖北谱实检测技术有限公司  
(检验检测专用章)  
检验检测专用章

**PST** 谱实检测  
STANDARD TESTING

## 声 明

- (1) 本公司保证检测结果的公正性、独立性、准确性和科学性，并对委托单位所提供的样品和技术资料保密。
- (2) 采样及检测操作按照相关国家、行业、地方标准和本公司的程序文件及作业指导书执行。
- (3) 报告无编制人、审核人、批准人（授权签字人）签名，或涂改，或未盖本公司检验检测专用章、CMA 章及骑缝章均无效。
- (4) 本检测报告仅代表检测时委托方提供的工况条件下的检测结果。
- (5) 对本报告若有疑问，请向本公司质量管理部查询，来函来电请注明报告编号。对检测结果若有异议，应于收到本报告之日起五日内向本公司质量管理部提出复检申请。对于性能不稳定、不易留样以及送检量不足以复检的样品，恕不受理复检。
- (6) 本检测报告及本公司名称未经本公司同意不得作为产品标签、广告、商业宣传使用。
- (7) 本检测报告部分复印无效，全部复印件未重新盖章无效。
- (8) 本公司未参与本项目竣工环境保护验收报告的编制。

地 址：武汉市汉南区育才路 718 号鑫鸣电器 1 栋 1-3 层办公楼  
电 话：027-84758358  
传 真：027-84758358  
邮 编：430090

## 检测报告

### 一、基础信息

项目名称	章山综合能源站经开投·高新能源章山站项目		
项目地址	湖北省黄石市黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南		
采样日期	2023.2.25-2.26	分析日期	2023.2.25-3.3
主要采样人员	王诗龙、吴生辉	主要分析人员	李玮玮、王佩、周心慧、唐亚丽

### 二、检测内容

类别	检测点位	检测项目	检测频次
废水	W1 废水总排口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮(以 N 计)、石油类	4 次/天, 2 天
地下水	D1 站内监测井 (E: 115°11'47.0"; N: 30°09'16.6")	pH 值、石油类、氨氮(以 N 计)、耗氧量(以 O <sub>2</sub> 计)	1 次/天, 1 天
无组织废气	G1 厂界北侧外 5m (上风向)	非甲烷总烃	3 次/天, 2 天
	G2 厂界西南侧外 5m (下风向)		
	G3 厂界南侧外 5m (下风向)		
	G4 厂界东南侧外 5m (下风向)		
噪声	N1-N4 厂界东、南、西、北侧外 1m	厂界环境噪声(昼、夜)	各 1 次/天, 2 天
备注	检测方案由委托方提供。		

(本页完)

**三、检测分析及仪器**

(一) 样品采集				
类别	采集依据		主要采样仪器	
废水	《污水监测技术规范》HJ 91.1-2019		/	
地下水	《地下水环境监测技术规范》HJ 164-2020		/	
无组织废气	《大气污染物无组织排放监测技术导则》HJ/T 55-2000		/	
(二) 样品分析				
类别	检测项目	分析方法及标准号	分析仪器及编号	最低检出限
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	SX751 便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪/PSTX33-2	/
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定重铬酸盐法》HJ 828-2017	玻璃器皿	4mg/L
	五日生化需氧量	《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	JPSJ-605F 溶解氧仪/PSTS26	0.5mg/L
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB11901-89	FA2004 电子天平/PSTS11	4mg/L
	氨氮(以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ535-2009	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.025mg/L
	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	LT-21A 红外分光测油仪/PSTS05	0.06mg/L
地下水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	SX751 便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪/PSTX33-2	/
	石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法(试行)》HJ 970-2018	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.01mg/L
	氨氮(以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ535-2009	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.025mg/L
	耗氧量(以 O <sub>2</sub> 计)	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》GB/T 5750.7-2006(1.1) 酸性高锰酸钾滴定法	玻璃器皿	0.05mg/L
无组织废气	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》HJ 604-2017	GC-9790 II 气相色谱仪/PSTS10-2	0.07mg/m <sup>3</sup>
(三) 噪声检测				
类别	检测项目	方法及标准号	检测仪器	最低检出限
噪声	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008	AWA5688 多功能噪声分析仪/PSTX27	/

(本页完)

### 三、检测分析及仪器

(一) 样品采集				
类别	采集依据		主要采样仪器	
废水	《污水监测技术规范》HJ 91.1-2019		/	
地下水	《地下水环境监测技术规范》HJ 164-2020		/	
无组织废气	《大气污染物无组织排放监测技术导则》HJ/T 55-2000		/	
(二) 样品分析				
类别	检测项目	分析方法及标准号	分析仪器及编号	最低检出限
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	SX751 便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪/PSTX33-2	/
	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定重铬酸盐法》HJ 828-2017	玻璃器皿	4mg/L
	五日生化需氧量	《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	JPSJ-605F 溶解氧仪/PSTS26	0.5mg/L
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB11901-89	FA2004 电子天平/PSTS11	4mg/L
	氨氮 (以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ535-2009	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.025mg/L
	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	LT-21A 红外分光测油仪/PSTS05	0.06mg/L
地下水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	SX751 便携式 pH/ORP/电导率/溶解氧测量仪/PSTX33-2	/
	石油类	《水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行)》HJ 970-2018	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.01mg/L
	氨氮 (以 N 计)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ535-2009	752 紫外可见分光光度计/PSTS01-2	0.025mg/L
	耗氧量 (以 O <sub>2</sub> 计)	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》GB/T 5750.7-2006 (1.1) 酸性高锰酸钾滴定法	玻璃器皿	0.05mg/L
无组织废气	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》HJ 604-2017	GC-9790 II 气相色谱仪/PSTS10-2	0.07mg/m <sup>3</sup>
(三) 噪声检测				
类别	检测项目	方法及标准号	检测仪器	最低检出限
噪声	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008	AWA5688 多功能噪声分析仪/PSTX27	/

(本页完)

#### 四、检测结果

##### 4.1 废水检测结果

计量单位: mg/L; pH 值: 无量纲

采样 点位	检测项目	检测结果								标准 限值
		2月25日				2月26日				
		第一次	第二次	第三次	第四次	第一次	第二次	第三次	第四次	
W1 废 水总 排口	pH 值	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	7.4	6-9
	化学需氧量	52	63	57	51	64	53	61	55	300
	五日生化需 氧量	17.4	19.5	17.9	16.2	19.7	17.2	18.0	17.8	80
	氨氮(以 N 计)	1.08	1.06	0.930	0.916	0.939	0.975	1.13	0.922	25
	悬浮物	22	34	27	31	24	36	21	30	180
	石油类	0.19	0.19	0.18	0.18	0.20	0.20	0.19	0.20	20
执行 标准	pH 值、石油类执行《污水综合排放标准》GB 8978-1996 表 4 中三级标准限值; 其他执行汪仁污水处理厂接管标准。									
备注	执行标准由委托方提供。									

##### 4.2 地下水检测结果

计量单位: mg/L; pH 值: 无量纲

采样点位	检测日期	检测项目	检测结果	标准限值
D1 站内监测 井 (E: 115°11'47.0"; N: 30°09'16.6")	2月25日	pH 值	7.1	6.5-8.5
		石油类	ND	/
		氨氮(以 N 计)	0.052	0.50
		耗氧量(以 O <sub>2</sub> 计)	1.76	3.0
执行标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。			
备注	“ND”表示检出结果低于检出限。			

(本页完)

4.3 无组织废气检测结果

计量单位: mg/m<sup>3</sup>

采样点位	检测项目	检测结果						标准限值
		2月25日			2月26日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
G1 厂界北侧外 5m (上风向)	非甲烷总烃	0.24	0.26	0.27	0.32	0.29	0.30	4.0
G2 厂界西南侧外 5m (下风向)		0.74	0.76	0.76	0.69	0.75	0.72	
G3 厂界南侧外 5m (下风向)		0.58	0.58	0.56	0.54	0.54	0.56	
G4 厂界东南侧外 5m (下风向)		0.38	0.39	0.43	0.42	0.47	0.38	
气象参数	25日: 天气: 多云; 气温: 9.3-13.1℃; 气压: 101.2-101.5kPa; 风向: 北; 风速: 1.1-1.4m/s; 26日: 天气: 晴; 气温: 7.2-9.7℃; 气压: 101.2-101.4kPa; 风向: 北; 风速: 1.3-1.7m/s。							
执行标准	《加油站大气污染物排放标准》GB GB 20952-2020 表 3 中标准限值。							

4.4 噪声检测结果

计量单位: L<sub>eq</sub>: dB (A)

检测点位	检测项目	检测结果				标准限值	
		2月25日		2月26日		昼间	夜间
		昼间	夜间	昼间	夜间		
N1 厂界东侧外 1m	厂界环境噪声	57	48	56	46	60	50
N2 厂界南侧外 1m		57	47	57	46		
N3 厂界西侧外 1m		56	47	56	45		
N4 厂界北侧外 1m		65	51	63	52	70	55
执行标准	N4 执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类标准限值; 其他执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类标准限值。						

五、检测点位示意图





## 六、部分现场采样照片



废水采样照片



地下水采样照片



无组织废气采样照片



噪声检测照片

## 七、质量保证和质量控制

- 1.参加检测的技术人员，均持有上岗证书。
- 2.检测仪器设备经国家计量部门检定合格，并在有效期内使用。
- 3.现场检测及样品的采集、保存、运输、分析等过程均按照国家标准、技术规范进行。
- 4.现场采样及检测仪器在使用前进行校准，校准结果符合要求。
- 5.现场携带全程序空白样、采集平行样，实验室分析采取空白样、明码平行样、质控样品的测定等措施对检测全过程进行质量控制。
- 6.检测结果和检测报告实行三级审核。

7.质控（及仪器）校准结果，统计详见表：

质控样检测结果

检测项目	批号	计量单位	分析结果	标准值及不确定度	结果判定
化学需氧量	B22050079	mg/L	110	106±5	合格
五日生化需氧量	B2011116	mg/L	126、121	122±10	合格
氨氮（以 N 计）	21041114	mg/L	7.17	7.04±0.35	合格
耗氧量（以 O <sub>2</sub> 计）	B2004191	mg/L	13.0	13.4±0.8	合格
石油类	21051172	mg/L	61.7	64.7±5.5	合格
石油类	A21090261	μg/mL	43.9	42.7±3.5	合格
总烃	PQ22090008 272	mg/m <sup>3</sup>	3.44	3.64±0.36	合格
甲烷		mg/m <sup>3</sup>	3.55	3.64±0.36	合格
总烃	PQ22090008 272	mg/m <sup>3</sup>	3.51	3.64±0.36	合格
甲烷		mg/m <sup>3</sup>	3.54	3.64±0.36	合格

声级计校准结果

设备名称型号及编号	校准日期	校准设备名称型号及编号	测量前校准值 dB(A)	测量后校准值 dB(A)	允许误差范围	结果判定
AWA5688 多功能噪声分析仪/PSTX27	2月25日	AWA6022A (PSTX38-1)	93.7	93.8	±0.5dB(A)	合格
	2月26日		93.7	93.8	±0.5dB(A)	合格

实验室平行检测结果

检测项目	计量单位	实验室平行结果		相对偏差 (%)	允许相对偏差 (%)	结果判定
化学需氧量	mg/L	66	60	5	10	合格
五日生化需氧量	mg/L	14.7	17.7	9	20	合格
氨氮（以 N 计）	mg/L	0.904	0.957	3	15	合格
悬浮物	mg/L	28	26	4	20	合格
耗氧量（以 O <sub>2</sub> 计）	mg/L	1.78	1.73	1	20	合格
非甲烷总烃	mg/m <sup>3</sup>	0.25	0.24	2	20	合格

报告编制：

*张华*

审核：

*王婷*

签发：



——报告结束——

附件11 排污许可证



# 排污许可证

证书编号：91420200MA4F3RG50F001U

单位名称:黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站

注册地址:湖北省黄石市黄石经济技术开发区章山街道大棋路以南

法定代表人:张凯

生产经营场所地址:黄石市经济技术开发区章山街道大棋路以南

行业类别:机动车燃油零售, 机动车充电销售

统一社会信用代码: 91420200MA4F3RG50F

有效期限: 自2022年10月14日至2027年10月13日止



发证机关: (盖章) 黄石市生态环境局开发区·铁山区分局

发证日期: 2022年10月14日

中华人民共和国生态环境部监制

黄石市生态环境局开发区·铁山区分局印制



扫描全能王 创建

## 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：黄石高新物业管理有限公司章山综合能源站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	经开投·高新能源章山站			项目代码	——		建设地点	黄石市经济技术开发区章山街道 大棋路以南		
	行业类别 (分类管理名录)	F5265 机动车燃油零售 F5267 机动车充电销售			建设性质	新建√	改扩建	技术改造	项目厂 区中心 经度/纬	E: 115°11'47.0"; N: 30°09'16.6"	
	设计生产能力	预计年销售汽油 490 吨（日销售 1.34 吨）、柴油 2033 吨（日销售 5.57 吨）			实际生产能力	验收实际日销售汽油 1.24 吨、柴油 4.75 吨		环评单位	黄石正宇环保技术有限公司		
	环评文件审批机关	黄石市生态环境局开发区铁山区分局			审批文号	黄环开铁审函[2022]13 号		环评文件类型	建设项目环境影响报告表		
	开工日期	2022 年 4 月			竣工日期	2022 年 12 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	/		
	验收单位	黄石同宇环保工程有限公司			环保设施监测单位	湖北谱实检测技术有 限公司		验收监测时工况	主体工程及环保设 施均正常运行		
	投资总概算（万元）	5445.7			环保投资总概算（万元）	60		所占比例（%）	1.1		
	实际总投资（万元）	5500			实际环保投资（万元）	65		所占比例（%）	1.2		
	废水治理（万元）	10	废气治理 （万元）	24	噪声治理 （万元）	1	固体废物治理 （万元）	3	绿化及生态 （万元）	0	其它（万 元）
新增废水处理设施能 力	/			新增废气处理设施能力	/		年平均工作 时间	365d×24h			
运营单位	黄石高新物业管理有限公 司章山综合能源站			运营单位社会统一信用代码（或组 织机构代码）		91420200MA4F3RG50 F		验收时间	2023 年 2 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	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量 (7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量 (10)	区域平衡替代削减量 (11)	排放增减量(12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
	烟尘												
	工业粉尘												
	氮氧化物												
	工业固体废物												
	与项目有关的其他特征污染物												

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