

表一

建设项目名称	黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站项目				
建设单位名称	黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站				
建设项目性质	新建■改扩建□技改□迁建□				
建设地点	安徽省黄山市黄山区甘棠镇丹霞路与黄荆路交叉口 50 米处 地理坐标为（N 30°16'21.464”，E 118°8'54.576”）				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年加汽油 1300 吨、年加柴油 900 吨				
实际生产能力	年加汽油 1300 吨、年加柴油 900 吨				
建设项目环评 时间	2021 年 9 月		开工建设 时间	2021 年 11 月	
调试时间	2022 年 4 月		验收现场 监测时间	2022 年 5 月	
环评报告表 审批部门	黄山区生态环境分局		环评报告表 编制单位	安徽国子科环保科技有限公司	
环保设施设计 单位	/		环保设施施 工单位	/	
投资总概算 （万元）	1200	环保投资 总概算 （万元）	50	比例	4.17%
实际总概算 （万元）	1200	环保投资 （万元）	53	比例	4.42%

验收监测依据	<p>1、《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日开始施行；</p> <p>2、《中华人民共和国水污染防治法》，2017年6月27日修正；</p> <p>3、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日修改；</p> <p>4、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修订；</p> <p>5、《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>6、《建设项目环境保护管理条例》（国务院第682号令，2017年07月）；</p> <p>7、《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20日开始施行。</p> <p>8、《建设项目竣工环保验收技术指南污染影响类》2018年5月16日发布；</p> <p>9、《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》（国家环保总局试行）；</p> <p>10、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）；</p> <p>11、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(HJ/T431-2008)；</p> <p>11、安徽国子科环保科技有限公司编制的《黄山区开发区加油站项目环境影响报告表》，2021年9月；</p> <p>12、黄山市黄山区生态环境分局“关于黄山区开发区加油站项目环境影响报告表的批复”（黄环建字〔2021〕11号）2020年11月9日；</p> <p>13、安徽澳林检测技术有限公司《黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站项目竣工环保验收检测报告》安澳检验[2022]（05001）号。</p>
--------	--

验收 监测 评价 标准、 标号、 级别、 限值	废气	加油站企业边界油气浓度无组织排放监控点限值应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表 3 要求。						
		表 1 油气浓度无组织排放限值（单位：mg/m ³ ）						
		污染物项目		排放 限值	限值含义		无组织排放监控位 置	
		非甲烷总烃		4.0	监控点处 1 小时平均浓度值		参照 HJ/T 55 规定	
		厂区内非甲烷总烃无组织浓度执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中相关控制标准。						
		表 2 厂区内挥发性有机物无组织排放限值（单位：mg/m ³ ）						
		污染物 项目		排放 限值	特别排放 限值	限值含义		无组织排放 监控位置
		NMHC		10	6	监控点处 1h 排放浓度		在厂房外设 置监控点
				30	20	监控点处任意一次浓度值		
		油气回收系统的密闭性、阻液、气液比等控制技术要求执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中要求。						
	表3 厂区内挥发性有机物无组织排放							
	项目		标准限值					
密闭性		密闭性压力检测值应大于或等于表 2 规定的最小剩余压力限值						
气液比		1.0≤气液比≤1.2						
液阻		通入不同的氮气流量（18、28、38L/min），最大压力分别对应（40、90、155Pa），液阻检测值应小于最大压力限值						
废水	加油站产生的生活污水经化粪池处理，地坪冲洗废水、初期雨水经油水分离池处理后排入市政污水管网，接管至黄山区污水处理厂处理。本项目污水总排口废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996），氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）。							
	表4 废水排放限值							
	污染物项目		pH	COD _{Cr}	SS	NH ₃ -N	BOD ₅	石油类
	排放限值		6~9	500	400	45	300	20

	噪声	<p>项目东厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准，其他厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准。具体见下表：</p> <p>表 5 工业企业厂界环境噪声排放标准（单位：dB(A)）</p> <table><tr><th>标准</th><th>昼间</th><th>夜间</th></tr><tr><td>（GB12348-2008）2 类</td><td>60</td><td>50</td></tr><tr><td>（GB12348-2008）4 类</td><td>70</td><td>55</td></tr></table>	标准	昼间	夜间	（GB12348-2008）2 类	60	50	（GB12348-2008）4 类	70	55												
标准	昼间	夜间																					
（GB12348-2008）2 类	60	50																					
（GB12348-2008）4 类	70	55																					
	地下水	<p>本项目地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的 III 类标准。</p> <p>表6 地下水环境质量标准</p> <table><tr><th>序号</th><th>因子</th><th>标准值（μg/L）</th></tr><tr><td>1</td><td>苯</td><td>10</td></tr><tr><td>2</td><td>甲苯</td><td>700</td></tr><tr><td>3</td><td>乙苯</td><td>300</td></tr><tr><td>4</td><td>二甲苯（邻二甲苯、间，对二甲苯）</td><td>500</td></tr><tr><td>5</td><td>萘</td><td>100</td></tr><tr><td>6</td><td>石油类</td><td>/</td></tr></table> <p>注：二甲苯（总量）为邻二甲苯、间二甲苯、对二甲苯3种异构体加和</p>	序号	因子	标准值（μg/L）	1	苯	10	2	甲苯	700	3	乙苯	300	4	二甲苯（邻二甲苯、间，对二甲苯）	500	5	萘	100	6	石油类	/
序号	因子	标准值（μg/L）																					
1	苯	10																					
2	甲苯	700																					
3	乙苯	300																					
4	二甲苯（邻二甲苯、间，对二甲苯）	500																					
5	萘	100																					
6	石油类	/																					
	固体废物	<p>一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染物控制标准》（GB18599-2001）及修改单中有关规定；危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单中有关规定。</p>																					

表二

工程建设内容：

1、概述

本项目属于新建项目，安徽巨沃能源销售有限公司作为黄山路道石化产品销售有限公司股东，于2021年9月委托安徽国子科环保科技有限公司编制完成“黄山区开发区加油站项目环境影响报告表”。

2021年11月9日取得黄山市黄山区生态环境分局“关于黄山区开发区加油站项目环境影响报告表的批复”（黄环建字〔2021〕11号），并由安徽巨沃能源销售有限公司负责本项目的实施建设。

安徽巨沃能源销售有限公司实施建设黄山区开发区加油站，建设完成后由黄山路道石化产品销售有限公司子公司黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站进行实际运营管理，故本次竣工环保验收项目名称为“黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站项目”。本项目加油站已于2022年5月6日取得排污许可证。

本项目位于安徽省黄山市黄山区甘棠镇丹霞路与黄荆路交叉口50米处。项目地理坐标为N 30°16'21.47"，E 118°8'54.56"，项目占地面积5647.78m²，配套建设站房、厕所及其他附属配套设施。油罐总储存量，按安全规范，柴油容积折半计入，为100m³，属于二级加油站。环评设计总投资为1200万元，其中环保投资50万元，实际建设过程中总投资为1200万元，其中环保投资53万元。

2021年9月，由安徽国子科环保科技有限公司编制了《黄山区开发区加油站项目环境影响报告表》，并于2021年11月9日取得了黄山市黄山区生态环境分局“关于黄山区开发区加油站项目环境影响报告表的批复”（黄环建字〔2021〕11号）。

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》（国务院令 第682号文）等有关规定，按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，建设需查清工程在施工过程中对环境的影响报告表和工程设计文件所提出的环境保护设施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在的影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工

程竣工环境保护验收提供依据。

根据《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评[2017]4号）和《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》（环发[2000]38号）要求，安徽澳林检测技术有限公司于2022年5月13日~5月14日对该项目进行了废气、油气回收装置、废水、地下水、噪声现场监测，监测结果表明，厂区内非甲烷总烃无组织排放监控点浓度 $3.91\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关控制标准，加油站厂界油气最大浓度值 $1.85\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表3要求；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、4a类标准的要求，废水排放满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）和《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）排放标准、地下水环境质量满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的III类标准。

根据现场调查情况和检测报告，按照相关技术规范编制完成本项目竣工环境保护验收监测报告表。

2、建设项目基本情况

2.1 建设内容及规模

通过对照环境影响评价文件及批复建设内容与实际建设情况，项目实际建设内容及变更情况见下表：

表7 项目建设组成一览表

工程类别	单项工程名称	环评及批复建设工程内容与规模	实际建设工程内容及规模	备注
主体工程	加油岛	加油区位于站内北侧，建设4座加油岛，安装4台加油机，年加92#、95#汽油1300t，年加0#柴油900t	加油区位于站内北侧，建设4座加油岛，安装4台4枪税控加油机，年加92#、95#、98#汽油1300t，年加0#柴油900t	加油站实际建设有98#汽油，汽油总年加油量仍为1300t，符合环评及批复要求
	加油罩棚	建设罩棚一座，罩棚正投影区平面尺寸为22m×25.9m，钢结构净高7m	建设罩棚一座，罩棚正投影区平面尺寸为22m×25.9m，钢结构净高7m	符合环评及批复要求
辅助	站房	站内西侧建设站房一栋，	站内西侧建设站房一栋，	符合环评及批

工程		包括便利店, 占地面积约 296.28m ²	包括便利店, 占地面积约 296.28m ²	复要求
储运工程	柴油储罐	站内东南侧安装2台地下柴油双层卧式储罐, 0#柴油储罐, 储罐规格均为40m ³	站内东南侧安装2台地下柴油双层卧式储罐, 0#柴油储罐, 储罐规格均为40m ³	符合环评及批复要求
	汽油储罐	站内东南侧安装2台地下汽油双层卧式储罐, 2台储罐规格均为30m ³	站内东南侧安装2台地下汽油双层卧式储罐, 2台储罐规格均为30m ³ (其中一台为30m ³ 92#汽油储罐; 另一只设有隔仓, 分别为15m ³ 95#汽油和15m ³ 98#汽油储仓)	符合环评及批复要求
公用工程	给水工程	市政管网供给	市政管网供给	符合环评及批复要求
	排水工程	生活污水经站区内化粪池处理后接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	生活污水经站区内化粪池处理后接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	符合环评及批复要求
	供电工程	由市政电网提供	由市政电网提供	符合环评及批复要求
环保工程	废气治理	储油罐卸油、加油机产生的烃类气体经油气回收装置回收至油罐内; 储油罐小呼吸产生的烃类气体, 无组织排放	储油罐卸油、加油机产生的烃类气体经油气回收装置回收至油罐内; 储油罐小呼吸产生的烃类气体, 无组织排放	符合环评及批复要求
	废水治理	采用雨污分流, 初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理, 生活污水经站区内化粪池预处理, 综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	采用雨污分流, 初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理, 生活污水经站区内化粪池预处理, 综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	符合环评及批复要求
	噪声治理	产噪设备安装减振垫	产噪设备安装减振垫; 加油站进出口设置限速、禁鸣标志	符合环评及批复要求
	固废治理	生活垃圾交由环卫部门统一清运; 清罐作业由项	生活垃圾交由环卫部门统一清运; 清罐作业由项	符合环评及批复要求

		目加油站委托有资质清理公司承担，清理产生的油泥由清理公司及时运走并负责送到有资质单位处理，不在项目站区临时堆放，含油废棉（含废棉纱、废手套等）、浮油等暂存于危废间，委托有资质单位定期处置	目加油站委托有资质清理公司承担，清理产生的油泥由清理公司及时运走并负责送到有资质单位处理，不在项目站区临时堆放，含油废棉（含废棉纱、废手套等）、浮油等暂存于危废间，委托有资质单位定期处置	
	环境 风险	配备相应设备，编制应急预案	设置严禁烟火等安全标志、已配备灭火器、消防沙箱等消防器材；已编制公司事故应急预案	符合环评及批复要求

厂区建设情况图片：



加油机



罩棚



污水排放口



雨水排放口

2.2 主要设备

(1) 本项目主要生产设备见下表。

表 8 主要设备一览表

序号	设备名称	环评设计规格型号	实际建设规格型号	环评数量(台/套/)	实际数量(台/套/)	备注
1	92#汽油储罐	30m ³		1	1	/
2	95#汽油储罐	30m ³	30m ³	1	1	实际为 30m ³ 隔仓储罐, 15m ³ 为 95#汽油, 15m ³ 为 98#汽油
3	0#柴油储罐	40m ³	40m ³	2	2	/
4	税控加油机	四枪税控加油机		4	4	/
5	卸油油气回收系统	/		2	2	/
6	加油油气回收系统	/		4	4	/

由上表, 本项目生产设备数量、规模符合环评及批复要求。

2.3 劳动定员及工作制度

本项目劳动定员为 8 人, 轮班制, 24 小时营业, 年工作时间为 365 天, 不设食宿。

原辅材料消耗及水平衡：

1、项目原辅材料

项目主要原辅材料见下表：

表9 主要原辅材料

序号	名称	单位	环评设计年耗量	实际年消耗量	运输方式
1	汽油	t/a	1300	1300	有资质的专车 汽运
2	柴油	t/a	900	900	



油罐区

2、水平衡核算

（1）给水：本项目加油站用水由市政供水管网供给，用水量为 1.13m³/d（412.45m³/a）。

（2）排水：采用雨污分流，地坪冲洗废水、初期雨水经油水分离池处理，生活污水经化粪池处理，综合废水排入市政污水管网，接管至黄山区污水处理厂处理达标排放。

具体水平衡情况见下图。

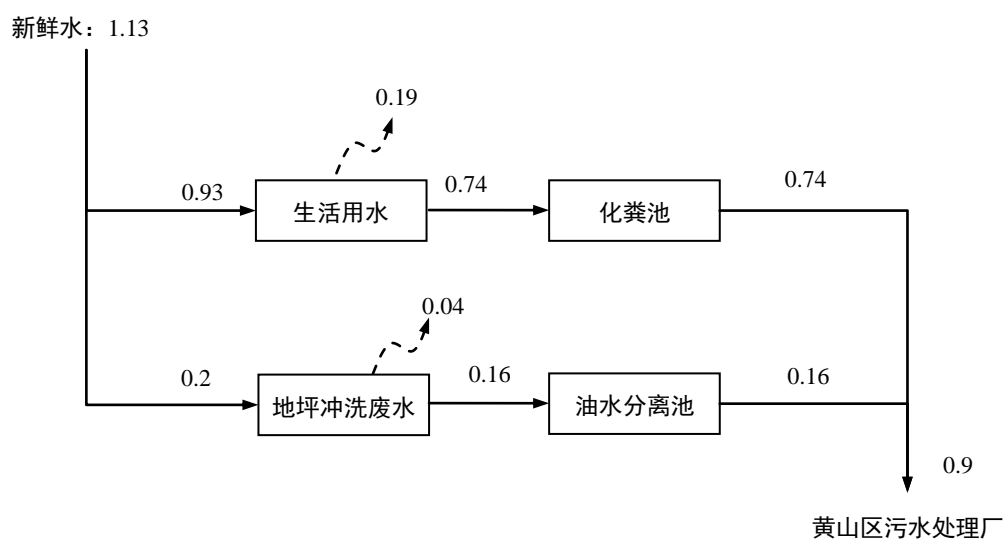


图 1 项目运营期水平衡图单位：m³/d

主要工艺流程及产污环节：

本项目主要生产工艺为油罐车接卸工艺以及加油机加油工艺。

（1）油罐车接卸工艺

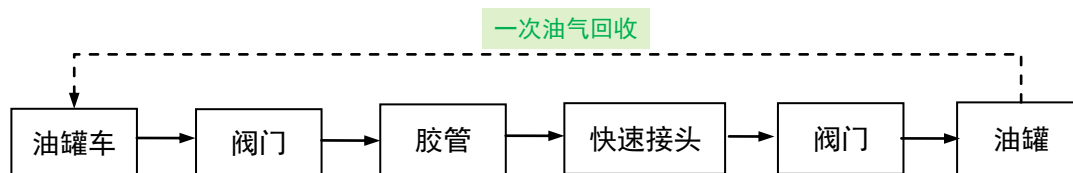


图2 油罐车接卸工艺流程图及产污节点图

该站采用密闭卸油方式卸油。汽油、柴油采用油罐车从石油库拉到加油站罐区后，先用加油站的静电接地导线与油罐的卸油设备跨接在一起，静置几分钟清除静电。然后用快速接头将油罐车的卸油管与埋在地下的储油罐的卸油孔连接在一起，再开始卸油，通过量油孔计量需要卸油量。该工艺流程及产污节点见下图。

卸油油气回收系统：将汽油油罐车向汽油罐卸油时产生的油气密闭回收至油罐车的系统。

工作原理：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汽进到罐车内部，油罐车给地下储罐卸油结束，油罐车装载着气态油气驶离加油站运至油气处理装置的单位（如炼油厂、油库）进行油气回收处理。

（2）加油机加油工艺

核对好油品种类后启动相应的加油机，通过加油机内的潜油泵将油品从储油罐抽出送至加油机，再由人工控制，加入到受油容器中。其工艺流程及排污节点见下图。

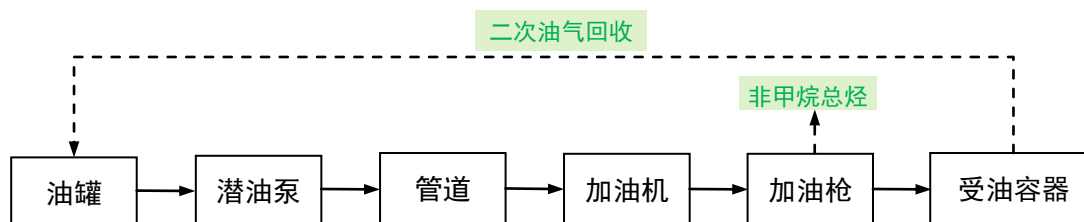


图3 加油机加油工艺流程图及产污节点图

注：一次油气回收系统（卸油油气回收系统）的作用是将油罐车卸油产生的油气，通过密闭方式回到油罐车内；二次回收系统（加油油气回收系统）的作用是回收型加油枪将加油机加油时产生的油气回收至油储罐中。

加油油气回收系统：通过安装在加油机上的油气回收设备将给车辆加油时产生的油气回收至埋地油罐的系统。

该系统主要包括油气回收型加油枪、反向同轴胶管、拉断阀、油气分离阀、真空回收泵（真空泵控制板）、止回阀、油气回收管线、阻火呼吸阀。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物按照1:1比例（即加注1升汽油，返回到储罐1升的气态）或其他比例抽回到地下储罐的系统。

项目变动情况

经调查了解，结合环评报告及批复内容，项目实际建设中变动情况如下：

表 10 项目变动情况一览表

重大变动清单		环评批复建设情况	实际建设情况	变化情况	是否属于重大变更
性质	1.建设项目开发、使用功能发生变化的	加油站	加油站	/	否
规模	2.生产、处置或储存能力增大 30%及以上的	加油站年加汽油量 1300 吨，年加柴油量 900 吨；厂区设置 2 个 30m ³ 汽油储罐，2 个 40m ³ 柴油储罐。	加油站年加汽油量 1300 吨，年加柴油量 900 吨；厂区设置 2 个 30m ³ 汽油储罐，2 个 40m ³ 柴油储罐。	/	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			/	
	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			/	
地点	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	原环评项目位于黄山市黄山区甘棠镇丹霞路与黄荆路交叉口 50 米处，厂区内部南侧为储罐区	企业现位于黄山市黄山区甘棠镇丹霞路与黄荆路交叉口 50 米处，厂区内部南侧为储罐区	/	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：新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）、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、废水第一类污染物排放量增加的、其他污染物排放量增加 10% 及以上的。	原环评加油站涉及到的工艺为油罐车接卸工艺、加油机加油工艺，产品品种为汽油、柴油，加油站年加汽油 1300 吨，年加柴油 900 吨	企业现涉及到的工艺为油罐车接卸工艺、加油机加油工艺，产品品种为汽油、柴油，加油站年加汽油 1300 吨，年加柴油 900 吨	/	否
	7.物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织	原环评通过油罐车运输油品，	企业现通过油罐车运输油	/	

	排放量增加 10% 及以上的		将油品卸至储油罐储存	品，将油品卸至储油罐储存		
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	废气污染防治措施	原环评设置油气回收系统，储油罐卸油、加油机产生的烃类气体经油气回收系统回收至油罐内；储油罐小呼吸产生的烃类气体，无组织排放	企业现设置油气回收系统，储油罐卸油、加油机产生的烃类气体经油气回收系统回收至油罐内；储油罐小呼吸产生的烃类气体，无组织排放	/	否
		废水污染防治措施	采用雨污分流，初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理，生活污水经站区内化粪池预处理，综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	企业现采用雨污分流，初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理，生活污水经站区内化粪池预处理，综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	/	
	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。		/	无新增	/	
	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		/	无新增	/	
	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	噪声污染防治措施	产生噪声的设备采取了隔声等降噪措施；加油站进出口设置限速、禁鸣标志和减速坡	产生噪声的设备采取了隔声等降噪措施；加油站进出口设置限速、禁鸣标志和减速带	/	
		地下水污染防治措施变化	储油罐、危废库采取重点防渗，其他区域为一般防渗区	储油罐、危废库采取重点防渗，其他区域为一般防渗区	/	

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	生活垃圾交由环卫部门统一清运；清罐作业由项目加油站委托有资质清理公司承担，清理产生的油泥由清理公司及时运走并负责送到有资质单位处理，不在项目站区临时堆放，含油废棉（含废棉纱、废手套等）、浮油等暂存于危废间，委托有资质单位定期处置	生活垃圾交由环卫部门统一清运；清罐作业由项目加油站委托有资质清理公司承担，清理产生的油泥由清理公司及时运走并负责送到有资质单位处理，不在项目站区临时堆放，含油废棉（含废棉纱、废手套等）、浮油等暂存于危废间，委托有资质单位定期处置	/	
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	/	/	/	

对照《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）文件，本项目无重大变动，纳入竣工环境保护验收管理。

表三

主要污染源、污染物处理和排放：**1、废水产生及治理措施**

本项目废水为职工与外来人员的生活废水、地坪冲洗废水和初期雨水。生活废水经化粪池处理，地坪冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后，综合废水排入市政污水管网，接管至黄山区污水处理厂处理达标排放。

表 11 项目废水排放及治理情况一览表

废水类别	污染物因子	治理措施及排放去向
生活废水	pH、COD _{Cr} 、NH ₃ -N、SS、BOD ₅ 、石油类	生活废水经化粪池处理，地坪冲洗废水、初期雨水经隔油池处理后，综合废水排入市政污水管网，接管至黄山区污水处理厂处理达标排放
地坪冲洗废水、初期雨水	SS	

2、废气产生及治理措施

本项目运营过程中产生的废气主要为：储油罐小呼吸废气、加油作业跑冒滴漏损失的加油废气，为无组织废气，以非甲烷总烃计。

建设单位设置油气回收系统，对汽油储罐卸油、加油机加油过程中产生的油气进行回收。

对储油罐呼吸口设置带压呼吸阀，当油罐内的压力未达到呼吸阀控制压力时，不对外排放无组织油蒸汽，以减少油罐小呼吸油蒸汽的无组织排放；对油罐的进油管路和加油枪设置油气回收装置，回收进出油品环节产生的油蒸汽。项目汽油配罐车卸油时，油气回收系统将产生的油气收集到罐车内；在进行加油作业时，油气通过油气回收型加油枪以密闭方式收集进入埋地油罐，经地埋式油罐通气管无组织排放排放，排气筒距地面不低于4m。

表 12 废气产生及其治理措施一览表

污染物名称	污染源	主要成分	治理措施
废气	卸油油气	非甲烷总烃	卸油油气回收系统
	加油油气	非甲烷总烃	加油油气回收系统
	储油罐小呼吸废气、加油废气	非甲烷总烃	无组织排放

3、噪声产生及治理措施

本项目噪声来源于加油机、进出车辆噪声。通过在采取减振、隔声、消声等措施降噪。

4、固体废物的产生及治理措施

根据现场核查，项目运营期会产生的固体废物为危险废物和生活垃圾。项目固废产生量及固废处置情况见下表。

表 13 本项目固体废物产生情况表

类别	固废名称	处置方法
危险废物	油罐清罐产生的油泥	由清理公司及时运走，然后由清理公司负责送到有资质单位处置，不在项目站区临时堆放企业试运营时间较短，无需清洗油罐
	油水分离池产生浮油	收集后暂存于危废间，委托有资质单位定期处置；企业试运营时间较短，暂未产生浮油、含油废棉（含废棉纱、废手套等），运营产生后妥善收集并委托有资质单位处置
	含油废棉（含废棉纱、废手套等）	
生活垃圾	生活垃圾	委托环卫部门清运



危废间

5、环保设施投资及“三同时”落实情况

(1) 环保设施投资

项目总投资 1200 万元，环保投资 53 万元，占总投资的 4.42%，具体环保投资见下表：

表 14 本项目环保设施及投资一览表

项目	内容	计划投资 (万元)	投资 (万元)
大气污染治理措施	设置 2 套卸油油气回收装置、3 套加油油气回收装置	12	15
噪声防治措施	基础减震、隔声	5	5
水污染治理措施	设置 1 个化粪池、1 个油水分离池	4	4
固废	建设危废暂存间	6	6
防渗	设置地下水监测井，油罐区防渗	10	10
风险	安全防护设备设施、应急预案	13	13
合计		50	53

(2) 环评“三同时”落实情况

表15 “三同时”落实情况

项目	污染物	验收内容	验收要求	落实情况
废水	生活污水、初期雨水	采用雨污分流，初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理，生活污水经站区内化粪池预处理，综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放	废水排放满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级排放标准；根据排污许可证，氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）	采用雨污分流，初期雨水、地坪冲洗废水经油水分离池处理，生活污水经站区内化粪池预处理，综合废水接入市政污水管网经黄山区污水处理站处理后达标排放；根据验收监测结果，废水排放因子满足相关标准要求
废气	油气回收系统、储罐呼吸废气、加油废气	储油罐卸油产生的类气体经油气回收装置回收至油罐车内、加油机产生的烃类气体经油气回收装置回收至油罐内；储油罐小呼吸产生的烃类气体，无组织排放	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表3要求；场区内非甲烷总烃排放满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822—2019）中相关控制标准。	加油站设置油气回收装置，根据验收监测结果，油气回收装置、厂界及厂区内非甲烷总烃无组织排放浓度监测结果满足相关标准
噪声	加油机、进出加油车辆	产噪设备安装减振垫；加油站进出口设置限速、禁鸣标志和减速坡	满足 GB12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》中2类和4a类标准	监测结果满足东厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4类区标准限值要求，其他为2类标准限值要求
固体废物	生活垃圾	垃圾桶，环卫部门清运	各类固废有效处置，不外排，不产生二次污染	企业试运营时间较短，暂无需对储油罐进行清理；企业试运营时间较短，暂未产生浮油、含油废棉（含废棉纱、废手套等），运营产生后妥善收集后委托有资质单位处置
	储油罐清罐油泥、油水分离池中浮油、含油废棉	清罐油泥由清理公司及时运走，后由清理公司负责送到有资质单位处置，不在项目站区临时堆放；浮油、含油废棉		
地下	油罐区、	采取防渗防漏措施，	缓减对地下水的影响	地理储油罐区域以及危

水	危废间	重点污染防治区主要为地埋储油罐区域以及危废间		废间已采取重点防渗
环境风险	加油站	制定风险管理制度，完善风险应急预案	编制突发环境事件应急预案	已落实

(3) 项目环评批复要求及落实情况见下表：

表16 项目环评批复落实情况一览表

环评批复内容	具体落实情况	是否落实
一、该项目位于城市规划区范围内，甘棠镇十字畈村丹霞路与金城大道交口西北侧，经黄山区发展和改革委员会备案(发改备[2020]62号)，项目代码：2020-341003-51-028590，项目总投资1200万元，项目占地面积2774.55m ² ，总建筑面积620.3m ² ，共设4座埋地储罐，其中：40m ³ 柴油储罐2个，柴油总容量为60m ³ ；30m ³ 汽油储罐2个，汽油总容量为60m ³ ；折合后的总容量为90m ³ ，安装加油机4台，及其配套设施，年加油量2200t，加气站暂不建设，后期建设另行环评，原则同意该项目按申报内容建设。	项目总投资1200万元，项目占地面积2774.55m ² ，总建筑面积2151m ² ，共设4座埋地储罐，其中：40m ³ 柴油储罐2个，柴油总容量为60m ³ ；30m ³ 汽油储罐2个，汽油总容量为60m ³ ；折合后的总容量为90m ³ ，安装加油机4台，及其配套设施，年加油量2200t	已落实
二、该项目应按照环境影响报告表中提出的各项污染防治措施，认真落实“三同时”制度。	企业认真落实“三同时”制度	已落实
三、项目施工期废水经沉淀处理后循环利用，不外排；扬尘应按照根据《防治城市扬尘污染技术规范》（HJ/T393-2007）、《安徽省建筑工程施工扬尘污染防治规定》（建质[2014]28号）和《安徽省大气污染防治行动计划实施方案》（皖政[2013]89号）、《安徽省大气污染防治条例》（2015年3月1日）相关要求，落实施工扬尘防治措施；加强施工噪声防治，选用低噪声施工设备，禁止午、夜间施工等，施工期施工噪声执行《建筑施工厂界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的标准；建筑期间产生的垃圾分类回收利用或由环卫部门处理。	企业已按照相关要求落实施工期扬尘防治措施、施工期噪声防治措施、施工期固废处理措施。	已落实
四、项目采用雨、污分流制，生活污水经化粪池预处理、地坪冲洗废水、初期含油雨水经油水分离池预处理达《污水综合排放标准》	项目采用雨、污分流制，生活污水经化粪池预处理、地坪冲洗废水、初期含油雨水经油水	已落实

(GB8978-1996)表4中三级标准后,排入市政污水管网。	分离池预处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中三级标准后,排入市政污水管网;根据验收监测结果,废水排放因子满足相关标准要求	
五、项目运营期间,应设置密闭卸油油气回收系统、加油油气回收系统,并采用自封式加油枪,加强油罐车卸油以及加油作业过程的管理,减少作业过程中无组织废气非甲烷总烃的挥发量,确保排放浓度满足相应标准。	加油站已设置油气回收系统,根据验收监测结果,本项目厂界及厂区内非甲烷总烃无组织排放浓度满足相应标准	已落实
六、项目运营期间产生的各类噪声,要采取减振、隔声、吸声、消声、降噪等措施,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类标准。	站区内设置减噪措施、减速带、以及禁止鸣笛等标志牌;根据验收监测数据,本项目厂界噪声	已落实
七、危险废物应该严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及修改公告(环境保护部公告2013年第36号)的要求,配备建设危险废物临时储存场所,配套专用储存容器进行收集,定期送有资质的单位处理,严禁外排。生活垃圾交予环卫部门处理,日产日清。	企业试运营时间较短,暂无需对储油罐进行清理;企业试运营时间较短,暂未产生浮油、含油废棉(含废棉纱、废手套等),运营产生后妥善收集并委托有资质单位定期处置	已落实
八、该项目应按照环评要求采用双层油罐,双层管道,管道内外表面应采取防渗防腐处理,双层油罐需设置防渗罐池,罐区设置围堰,地下储油罐区周围设计防渗漏检查孔或检查通道,围堰、地下罐池、隔油池均进行防渗处理。落实分区防渗及土壤环境保护措施,避免污染地下水和土壤。	本项目加油站采用双层油罐、双层管道;罐区、油水分离池、危废间已按照相关规范做重点防渗	已落实
九、该项目应严格按照《报告表》规定,设置50米卫生防护距离内,卫生防护距离内范围内不得新建居民住宅学校、医院等环境敏感建筑物。	本项目50m范围内无新建居民住宅学校、医院等环境敏感建筑物	已落实
十、本项目应严格按照环境风险防范专章进行落实,强化油品从储运到加油作业全过程的事故防范和应急预案,建立健全的管理制度和应急预案,防止发生事故灾害和污染危害。完善突发环境事故应急预案,加强对环境风险的管控。	企业已建立健全的管理制度,已编制企业环境风险应急预案	已落实
十一、在启动生产设施或者实际排污之前,及	企业已取得排污许可证编号为	已落实

时申请取得排污许可证或进行排污登记。	91341003MA8NW8H58E001U	
十二、该项目建成运营后，你单位应及时进行建设项目竣工环境保护验收。	企业已及时进行建设项目竣工环境保护验收	已落实
十三、建设及运营期的环境现场监督管理工作由由黄山区生态环境保护综合行政执法大队负责。	/	/
十四、本批复自批复之日起5年内有效，5年后开工建设或项目建设的性质、规模、地点、生产工艺或防治污染措施等发生重大变化的,须按规定向有关生态环境主管部门重新审核或重新报批该项目环境影响评价文件。	/	/

(4) 排污许可证申领情况：

本项目属于零售业 52，对照《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019版），本项目属于简化管理，需要申领排污许可证。黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站已于 2022 年 5 月 6 日取得了排污许可证，排污许可证编号为 91341003MA8NW8H58E001U。

(5) 突发环境事件应急预案

本项目已在黄山市黄山区生态环境分局取得突发环境事件应急预案备案登记表，备案编号为：341003-2022-003-L。具体见附件8.

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：

建设项目环境影响报告表主要结论

综上所述，本项目符合国家、地方产业政策，选址可行。项目施工期与营运期产生的各类污染对区域环境质量有一定影响，但只要认真落实各项环境保护措施，各类污染物均可实现达标排放，并且对周围环境产生的影响也非常有限，不会造成区域环境功能级别的改变。因此从环境影响角度考虑，本项目的建设是可行的。

审批部门审批决定

2021 年 11 月 9 日，黄山市黄山区生态环境分局以黄环建字[2021]11 号《关于黄山区开发区加油站项目环境影响报告表的批复》审批了项目环境影响报告表，批复主要意见如下：

一、该项目位于城市规划区范围内，甘棠镇十字畈村丹霞路与金城大道交口西北侧，经黄山区发展和改革委员会备案（发改备[2020]62 号），项目代码：2020-341003-51-028590，项目总投资 1200 万元，项目占地面积 2774.55m²，总建筑面积 620.3m²，共设 4 座埋地储罐，其中：40m³柴油储罐 2 个，柴油总容量为 60m³；30m³汽油储罐 2 个，汽油总容量为 60m³；折合后的总容量为 90m³，安装加油机 4 台，及其配套设施，年加油量 2200t，加气站暂不建设，后期建设另行环评，原则同意该项目按申报内容建设。

二、该项目应按照环境影响报告表中提出的各项污染防治措施，认真落实“三同时”制度。

三、项目施工期废水经沉淀处理后循环利用，不外排；扬尘应按照根据《防治城市扬尘污染技术规范》（HJ/T393-2007）、《安徽省建筑工程施工扬尘污染防治规定》（建质[2014]28 号）和《安徽省大气污染防治行动计划实施方案》（皖政[2013]89 号）、《安徽省大气污染防治条例》（2015 年 3 月 1 日）相关要求，落实施工扬尘防治措施；加强施工噪声防治，选用低噪声施工设备，禁止午、夜间施工等，施工期施工噪声执行《建筑施工厂界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的标准；建筑期间产生的垃圾分类回收利用或由环卫部门处理。

四、项目采用雨、污分流制，生活污水经化粪池预处理、地坪冲洗废水、初

期含油雨水经油水分离池预处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准后，排入市政污水管网。

五、项目运营期间，应设置密闭卸油油气回收系统、加油油气回收系统，并采用自封式加油枪，加强油罐车卸油以及加油作业过程的管理，减少作业过程中无组织废气非甲烷总烃的挥发量，确保排放浓度满足相应标准。

六、项目运营期间产生的各类噪声，要采取减振、隔声、吸声、消声、降噪等措施，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类标准。

七、危险废物应该严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改公告（环境保护部公告2013年第36号）的要求，配备建设危险废物临时储存场所，配套专用储存容器进行收集，定期送有资质的单位处理，严禁外排。生活垃圾交予环卫部门处理，日产日清。

八、该项目应按照环评要求采用双层油罐，双层管道，管道内外表面应采取防渗防腐处理，双层油罐需设置防渗罐池，罐区设置围堰，地下储油罐区周围设计防渗漏检查孔或检查通道，围堰、地下罐池、隔油池均进行防渗处理。落实分区防渗及土壤环境保护措施,避免污染地下水和土壤。

九、该项目应严格按照《报告表》规定,设置50米卫生防护距离内，卫生防护距离内范围内不得新建居民住宅学校、医院等环境敏感建筑物。

十、本项目应严格按照环境风险防范专章进行落实，强化油品从储运到加油作业全过程的事故防范和应急预案，建立健全的管理制度和应急预案，防止发生事故灾害和污染危害。完善突发环境事故应急预案，加强对环境风险的管控。

十一、在启动生产设施或者实际排污之前，及时申请取得排污许可证或进行排污登记。

十二、该项目建成运营后，你单位应及时进行建设项目竣工环境保护验收。

十三、建设及运营期的环境现场监督管理工作由由黄山区生态环境保护综合行政执法大队负责。

十四、本批复自批复之日起5年内有效，5年后开工建设或项目建设的性质、规模、地点、生产工艺或防治污染措施等发生重大变化的,须按规定向有关生态环境主管部门重新审核或重新报批该项目环境影响评价文件。

黄山市黄山区生态环境分局

2021 年 11 月 9 日

表五

验收监测质量保证及质量控制：

安徽奥林检测技术有限公司内部具有严格的质量保证和质量控制体系，其所出具的监测报告中的数据结果负责和解释。验收监测过程质量保证及质量控制的要求具体如下：

（1）现场监测保证在生产设备和环保设施在正常运行情况下进行。

（2）监测人员持证上岗，严格控制现场监测质量。

（3）所有仪器均符合计量认证要求。废气和环境空气监测仪器使用前按操作规程进行了流量校准和系统试漏检验。测量条件严格按监测技术规范要求进行。因此，本次验收监测结果准确，具有代表性。

（4）监测记录、监测结果和检测报告执行三级审核制度。

1、监测分析方法及仪器

本次验收监测采用国家颁布的标准（或推荐）分析方法，对目前尚无国标方法的项目，采用《空气和废气监测分析方法》（第四版）、《水和废水监测分析方法》（第四版）中的分析方法，监测分析方法见下表。项目所涉及的所有检测仪器经计量单位检定/校准并在有效期内。

表 17 检测项目、检测方法、检出限及主要检测仪器

检测类别	检测项目	检测方法	检出限	仪器设备名称及编号
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 HJ604-2017	0.07mg/m ³	气相色谱仪 (非甲烷总烃) 浙江福立 GC9790 II (ALJC-SN-035)
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准 GB20952-2020 附录 A 液阻检测方法	—	油气回收多参数检测仪 崂应7003型 (ALJC-SW-067)
	密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	—	
	气液比	加油站大气污染物排放标准 GB20952-2020 附录 C 气液比检测方法	—	

废水	pH	水质 pH 值的测定 电极法 HJ1147-2020	0.1 (无量纲)	pH计PHJCBG (ALJC-SW-061)
	悬浮物	水质悬浮物的测定重量法 GB11901-1989	4mg/L	分析天平舜宇恒平 AE224(ALJC-SN-001)
	化学 需氧量	水质化学需氧量的 测定快速消解分光 光度法 HJ/T 399-2007	3.0mg/L	可见分光光度计 舜宇恒平722 (ALJC-SN-065)
	BOD ₅	水质五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定稀释与接 种法 HJ505-2009	0.5mg/L	生化培养箱 上海三发 SHP-250 (ALJC-SN-030)
	氨氮	水质氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ535-2009	0.025mg/L	可见分光光度计 舜宇恒平 722 (ALJC-SN-065)
	石油类	水质石油类和动植物油类 的测定红外分光光度法 HJ637-2018	0.06mg/L	红外分光测油仪 北京华夏科创 OIL460 (ALJC-SN-029)
地下水	石油类	水质石油类的测定紫外分 光光度法 (试行) HJ970-2018	0.01 mg/L	紫外可见分光光度计 普析通用 TU-1810PC (ALJC-SN-043)
	苯	水质挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱 法 HJ639-2012	1.4μg/L	气相色谱质谱联用仪 安捷伦 (ALJC-SN-081)
	甲苯		1.4μg/L	
	乙苯		0.8μg/L	
	间, 对二 甲苯		2.2μg/L	
	邻二甲苯		1.4μg/L	
	萘		1.0μg/L	
噪声	等效连续 A声级	工业企业厂界环境 噪声排放标准 GB12348-2008	0.1dB	多功能声级计 AWA6228+ (ALJC-SW-047)

备注：“检出限”栏标注“—”表示不涉及检出限。

2、人员资质

本次验收监测分析方法采用国家颁布标准（或推荐）分析方法，所涉及的验收监测人员全部经考核并持有合格证书上岗。

表 18 相关人员情况表

监测人员	姓名	部门	上岗证编号
	李玉祥	采样室	ALCY006
	方路	采样室	ALCY007

3、质量控制与质量保证

（1）根据委托方拟定的监测方案，组织监测人员到现场勘察，进行现场确认。

（2）使用标准方法均为现行有效的方法。

（3）所有的监测人员均能持证上岗。

（4）实验室分析仪器均进行计量/检定，保证了监测数据的准确性。

（5）数据进行三级审核。

（6）样品的采集、运输、贮存均按相关的技术规范要求进行。

（7）样品分析质量控制：

①用空白值、标准曲线的相关系数、斜率、截距评价实验过程的一致性；

②用现场空白、有证标准物质保证数据的准确度和精确度。

无组织废气监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 19 无组织废气质量控制信息

精密度质量控制报告						
监测点位	检测项目	单位	平行结果		相对标准 偏差（%）	判断结果
			样品值	样品值-sp		
厂界上风向 G ₁₋₁	非甲烷总烃	mg/m ³	1.21	1.21	0	符合要求
厂界上风向 G ₁₋₅	非甲烷总烃	mg/m ³	1.12	1.12	0	符合要求
厂界下风向 G ₃₋₁	非甲烷总烃	mg/m ³	1.50	1.52	0.94	符合要求
厂界下风向 G ₃₋₅	非甲烷总烃	mg/m ³	1.44	1.44	0	符合要求
备注：样品值-sp表示实验室检测平行样品值。						

噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 20 噪声校准数据表

项目	监测时间		测量前 校准值 dB(A)	示值 偏差	测量后 校准值 dB(A)	示值 偏差	是否符合要求
噪声	2022.05.13	昼间	94.1	0.1	94.1	0.1	符合
		夜间	94.0	0	94.0	0	符合
	2022.05.14	昼间	93.8	-0.2	93.8	-0.2	符合
		夜间	93.9	-0.1	93.9	-0.1	符合

备注：校准声源 94dB(A)

废水监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 21 废水质量控制信息

精密度质量控制报告						
监测 点位	检测项目	单位	平行结果		相对标准偏 差 (%)	判断结果
			样品值	样品值-xp		
污水总排口 WW ₁	化学需氧量	mg/L	41.8	41.3	0.85	符合要求
	BOD ₅	mg/L	10.8	10.1	4.74	符合要求
	氨氮	mg/L	0.553	0.543	1.29	符合要求
监测 点位	检测项目	单位	平行结果		相对标准偏 差 (%)	判断结果
			样品值	样品值-sp		
污水总排口 WW ₁	悬浮物	mg/L	33	32	2.2	符合要求
	BOD ₅	mg/L	12.8	11.9	0.64	符合要求
	氨氮	mg/L	0.547	0.547	0	符合要求

备注：样品值-xp 表示现场检测平行样品值，样品值-sp 表示实验室平行样品值。

准确度质量控制报告				
质控样	检测项目	单位	质控检测值	质控样标准值
ZK600213	化学需氧量	mg/L	101	108±8
葡萄糖-谷氨酸标准溶 液	BOD ₅	mg/L	196	180~230
ZK600267	氨氮	mg/L	2.03	2.09±0.10
ZK600281	动植物油	mg/L	40.3	40.0±3.2
ZK600180	石油类	mg/L	23.9	23.5±1.6

地下水监测分析过程中的质量保证和质量控制

表 22 废水质量控制信息

精密度质量控制报告						
监测 点位	检测项目	单位	平行结果		相对标准偏 差 (%)	判断结果
			样品值	样品值-xp		
监测井 UGW ₁	苯	μg/L	1.4L	1.4L	0	符合要求
	甲苯	μg/L	1.4L	1.4L	0	符合要求
	乙苯	μg/L	0.8L	0.8L	0	符合要求
	间, 对二甲苯	μg/L	2.2L	2.2L	0	符合要求
	邻二甲苯	μg/L	1.4L	1.4L	0	符合要求
	萘	μg/L	1.0L	1.0L	0	符合要求
备注: 样品值-xp 表示现场检测平行样品值, “L” 表示低于检出限。						
准确度质量控制报告						
质控样	检测项目	单位	质控检测值	质控样标准值		
ZK600180	石油类	mg/L	23.9	23.5±1.6		

表六

验收监测内容：

安徽澳林检测技术有限公司于 2022 年 5 月 13 日~14 日对本项目废水、废气及噪声、地下水、油气回收装置进行了监测，具体监测内容如下：

1、废气监测内容

无组织废气监测内容：

表 23 废气无组织监测内容一览表

点位	监测点	监测因子	监测频次
G ₁	上风向	非甲烷总烃	4 次/天，监测 2 天
G ₂	下风向		
G ₃	下风向		
G ₄	下风向		
G ₅	厂区内		

备注：厂区内 NMHC 任何 1h 平均浓度的监测采用 HJ604、HJ1012 规定的方法，以连续 1h 采样获取平均值，或在 1h 内以等时间间隔采集 3~4 个样品计平均值。实际风向点位根据监测当日风向为准。

油气回收监测内容：

表 24 油气回收系统监测内容一览表

监测点位	监测因子	监测频率
油气回收系统	密闭性	1次/天，监测1天
1	液阻、气液比	
2		
3		
4		

2、噪声监测内容

本项目噪声监测内容见下表：

表 25 噪声监测内容一览表

点位	监测点	监测因子	监测频次
N ₁	东厂界	等效连续 A 声级	昼、夜间各 1 次，监测 2 天
N ₂	南厂界		
N ₃	西厂界		
N ₄	北厂界		

3、废水监测内容

本项目废水监测内容见下表：

表26 废水监测内容一览表

监测点位	监测因子	监测频率
污水总排口 WW ₁	pH、悬浮物、化学需氧量、BOD ₅ 、氨氮、石油类	4次/天，监测2天

4、地下水监测内容

本项目地下水监测内容见下表：

表27 地下水监测监测内容一览表

监测点位	监测因子	监测频率
监测井 UGW ₁	石油类、苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、间，对二甲苯、萘	1次/天，监测1天

4、监测点位示意图

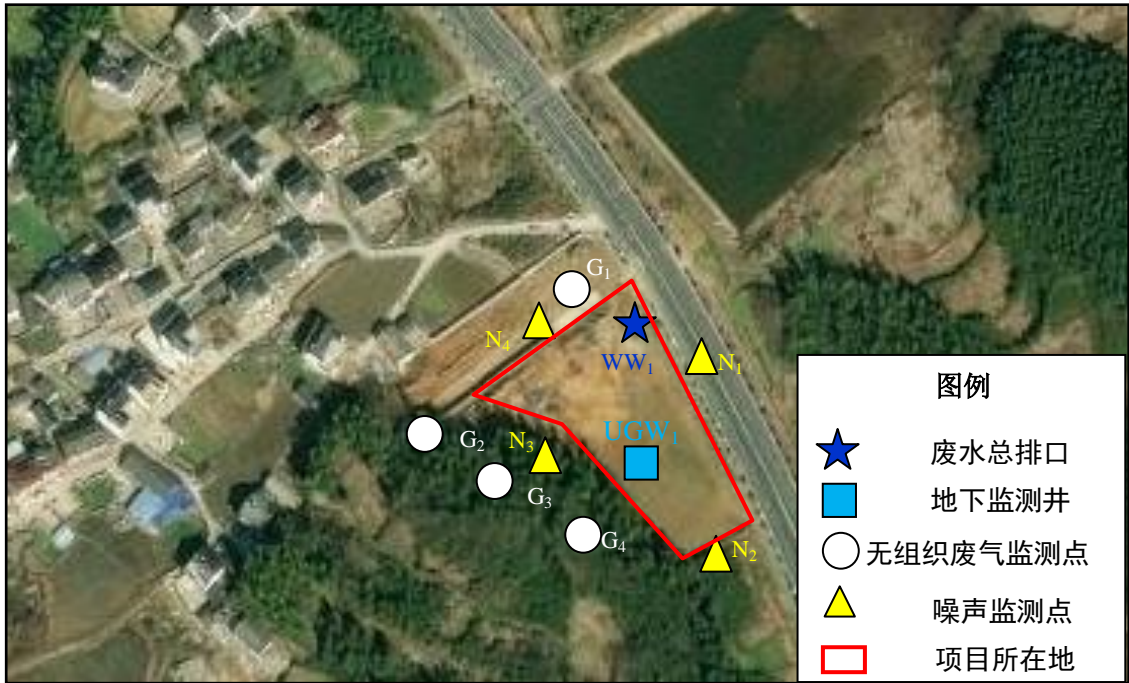


图4 监测点位示意图

表七

验收监测期间生产工况记录：

项目区在监测期间正常生产，各环保设施运行正常，通过现场勘察，项目区环保设施均在正常工作，未发现任何环保设备无故停止运行，同时，本次验收记录了 2022 年 5 月 13 日、5 月 14 日两天的生产工况，项目在验收监测期间均处于正常生产工况中，满足验收监测条件，生产负荷达到满负荷的 75% 以上，符合验收条件。

经建设单位提供的工况表，验收监测期间其产能情况如下表所示。

表28 验收监测期间生产运行情况

日期	产品名称	设计产量 t/d	实际产量 t/d	生产负荷
2022.5.13	汽、柴油	6.03	4.8	79.6%
2022.5.14		6.03	4.7	77.9%

根据现场调查，项目生产运行工况稳定，环保设施运行正常。符合《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》中相关要求，满足验收监测条件。

验收监测结果：

安徽奥林检测技术有限公司于 2022 年 5 月 13~14 日对项目进行了废气、油气回收系统、废水、地下水及噪声监测。监测结果如下：

1、废气监测

检测期间气象参数：

表 29 监测期间气象参数

采样日期	气温(°C)	气压(KPa)	风速(m/s)	风向	天气状况
2022.05.13	12.8~20.1	100.9	2.1~2.3	东北	阴
2022.05.14	13.1~21.2	100.9	2.2~2.4	东北	阴

无组织废气排放监测结果：

表 30 无组织废气监测结果统计表

监测点位	监测因子	监测频次	检测结果 (μg/m ³)	
			202.05.13	2022.05.14
上风向G ₁	非甲烷总烃	第一次	1.21	1.12
		第二次	1.35	1.33
		第三次	1.30	1.24
		第四次	1.04	1.29
下风向G ₂	非甲烷总烃	第一次	1.50	1.48
		第二次	1.70	1.54
		第三次	1.78	1.61
		第四次	1.70	1.55
下风向G ₃	非甲烷总烃	第一次	1.51	1.44
		第二次	1.61	1.60
		第三次	1.85	1.58
		第四次	1.78	1.52
下风向G ₄	非甲烷总烃	第一次	1.47	1.50
		第二次	1.66	1.55
		第三次	1.72	1.62
		第四次	1.58	1.47
厂区内G ₅	非甲烷总烃	第一次	3.51	3.17
		第二次	3.82	3.38
		第三次	3.91	3.48
		第四次	3.75	2.87

备注：“ND”表示未检出

油气回收系统监测结果：

表31 密闭性检测结果统计表

2022.05.13					
初始压力 (Pa)	1min 压力 (Pa)	2min 压力 (Pa)	3min 压力 (Pa)	4min 压力 (Pa)	5min 压力 (Pa)
504	522	527	528	528	527
标准压力限值 (Pa)		≥465			
结论		达标			

表32 液阻检测结果统计表

监测点位	加油机编号	液阻压力 (Pa)		
		2022.05.13		
		18L/min	28L/min	38L/min
1	1#加油机	6	11	26
2	2#加油机	6	15	32
3	3#加油机	6	19	22
4	4#加油机	6	17	28
最大压力限值 (Pa)		40	90	155
结论		达标	达标	达标

表33 气液比检测结果统计表

监测点位	监测日期	加油机编号	加油枪编号	气液比	标准范围	结论
1	2022.05.13	1#加油机	3	1.06	1.0~1.2	达标
			4	1.10	1.0~1.2	达标
2	2022.05.13	2#加油机	9	1.01	1.0~1.2	达标
			10	1.00	1.0~1.2	达标
3	2022.05.13	3#加油机	11	1.18	1.0~1.2	达标
			12	1.06	1.0~1.2	达标
4	2022.05.13	4#加油机	13	1.08	1.0~1.2	达标
			14	1.08	1.0~1.2	达标

废气、油气回收系统监测结果分析评价：在验收期间，厂区内非甲烷总烃无组织排放监控点浓度 $3.91\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)中相关控制标准，加油站厂界油气最大浓度值 $1.85\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表3要求。油气回收系统液阻、气液比、密闭性检测均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中相关要求。

2、噪声监测结果：

安徽奥林检测技术有限公司于2022年5月13~14日对项目进行了噪声监测，监测结果如下：

表 34 厂界噪声监测结果统计表单位：dB（A）

监测点位	2022.05.13		2022.05.14	
	昼间 (18:00~18:30)	夜间 (22:30~23:00)	昼间 (13:00~13:30)	夜间 (22:00~22:30)
东厂界 N ₁	56.7	47.4	56.8	48.4
南厂界 N ₂	56.6	48.1	57.5	48.9
西厂界 N ₃	55.8	47.9	57.7	48.0
北厂界 N ₄	56.1	48.1	57.4	48.5

噪声监测结果分析评价：在验收监测期间，南、西、北厂界昼间和夜间噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限值要求，东厂界昼间和夜间噪声检测值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类区标准限值要求。

3、废水监测结果：

安徽奥林检测技术有限公司于2022年5月13~14日对项目进行了废水监测，监测结果如下：

表35 废水监测结果统计表1

检测因子	单位	检出限	检测结果			
			污水排放口WW ₁			
			2022.05.13			
			第一次	第二次	第三次	第四次
样品性状	/	/	浑浊无味	浑浊无味	浑浊无味	浑浊无味
pH	无量纲	0.1	7.6[水温：12.3℃]	7.5[水温：12.4℃]	7.6[水温：12.6℃]	7.5[水温：12.5℃]
悬浮物	mg/L	4	32	29	35	38
化学需氧量	mg/L	3.0	49.0	53.1	51.8	50.0
BOD ₅	mg/L	0.5	12.4	14.1	12.8	13.8
氨氮	mg/L	0.025	0.547	0.563	0.509	0.588
石油类	mg/L	0.06	0.41	0.36	0.44	0.47

表36 废水监测结果统计表2

检测因子	单位	检出限	检测结果			
			污水排放口WW ₁			
			2022.05.14			
			第一次	第二次	第三次	第四次
样品性状	/	/	浑浊无味	浑浊无味	浑浊无味	浑浊无味
pH	无量纲	0.1	7.3[水温： 14.6℃]	7.4[水温： 14.7℃]	7.2[水温： 14.3℃]	7.3[水温： 14.2℃]
悬浮物	mg/L	4	25	36	31	34
化学需氧量	mg/L	3.0	43.6	45.9	44.0	41.6
BOD ₅	mg/L	0.5	9.9	11.3	11.0	10.4
氨氮	mg/L	0.025	0.528	0.540	0.604	0.548
石油类	mg/L	0.06	0.37	0.46	0.43	0.39

废水监测结果分析评价：在验收监测期间，本项目废水排放满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)和《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)排放标准。

4、地下水监测结果：

安徽奥林检测技术有限公司于2022年5月13~14日对项目进行了地下水监测，监测结果如下：

表 37 地下水监测结果统计表

检测因子	单位	检出限	检测结果
			2022.05.13
			监测井UGW ₁
样品性状	/	/	无色无味
石油类	mg/L	0.01	0.02
苯	μg/L	1.4	1.4L
甲苯	μg/L	1.4	1.4L
乙苯	μg/L	0.8	0.8L
间，对二甲苯	μg/L	2.2	2.2L
邻二甲苯	μg/L	1.4	1.4L
萘	μg/L	1.0	1.0L

经纬度：E:118.153883，N:30.270277。

备注：“L”表示低于检出限。

地下水监测结果分析评价：在验收监测期间，本项目地下水环境质量标准满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的 III 类标准。

表八

验收监测结论：

1、环境影响评价及“三同时”执行情况

黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站位于安徽省黄山市黄山区甘棠镇丹霞路与黄荆路交叉口 50 米处。2021 年 9 月，安徽国子科环保科技有限公司编制完成了《黄山区开发区加油站项目环境影响报告表》，并黄山市黄山区生态环境分局“关于黄山区开发区加油站项目环境影响报告表的批复”（黄环建字〔2021〕11 号）。

黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站于2022年5月6日取得了排污许可证，许可证编号为91341003MA8NW8H58E001U。

黄山路道石化产品销售有限公司开发区加油站项目执行了环境影响评价和“三同时”制度，环境保护手续齐全，在实施过程中按照环评文件及批复要求配套建设了相应的环境保护设施，环保设施建设并调试完成，满足工况要求，符合环境保护验收条件，无组织废气、油气回收系统、废水、地下水、噪声等主要污染物达标排放，原则上通过竣工环保验收。

2、生产工况

验收监测期间，项目各类污染设施运行正常，项目生产运行工况稳定。

3、验收监测结果

（1）废气验收监测结果

废气监测结果分析评价：验收监测期间，该项目厂界外非甲烷总烃无组织最大浓度值 $1.85\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）最高允许排放浓度 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ；厂区内的非甲烷总烃无组织排放监控点浓度 $3.91\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)最高允许排放浓度 $6.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。油气回收系统液阻、气液比、密闭性检测均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关要求。

（2）噪声验收监测结果

在项目竣工验收监测期间，南、西、北厂界昼间和夜间噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类区标准限值要求，东厂界昼间和夜间噪声监测满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)

中的 4 类区标准限值要求。

（3）固体废物贮存及处理情况

本项目生活垃圾集中收集再垃圾桶中由环卫部门统一清运。本项目每 3~5 年需对罐体进行一次清理，目前加油站无需清罐，后期项目加油站清罐作业委托有资质清理公司承担，清理产生的油泥由清理公司负责送到有资质单位处置，不在项目站区临时堆放；运营期产生的浮油、含油废棉纱（含废手套、废抹布）收集暂存于危废间内，委托有资质单位定期处置。

（4）废水验收监测结果

废水监测结果分析评价：在验收监测期间，本项目废水排放满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级排放标准， $\text{NH}_3\text{-N}$ 满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）中相关排放标准。

（5）地下水验收监测结果

地下水监测结果分析评价：在验收监测期间，本项目地下水环境质量标准满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的Ⅲ类标准。

4、建议

（1）加强各项环保设施的日常维护管理，确保环保治理设施正常、稳定运行，确保污染物稳定达标排放；

（2）加强危险废物的收集、贮存、转移等过程的环境管理工作，确保危险废物按国家有关规定进行处置。

附图：

- 1、项目地理位置图
- 2、项目平面布置图
- 3、项目周边关系图

附件：

- 1、委托书
- 2、环评批复
- 3、危险废物处置承诺书
- 4、企业生产工况证明
- 5、竣工环保验收检测报告
- 6、排污许可证
- 7、废水接管协议
- 8、应急预案备案表
- 9、情况说明
- 10、验收意见
- 11、签到表
- 12、公示截图

附表

- 1、建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表