

表一

建设项目名称	南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站				
建设单位名称	南昌公交石油有限责任公司				
项目建设性质	新建 ☒ 改扩建 技改 迁建				
主要产品名称	汽油零售、柴油零售				
设计生产能力	汽油 2500t/a，柴油 80t/a				
实际生产能力	汽油 2500t/a，柴油 80t/a				
环评批复日期	2021 年 4 月 20 日	开工建设日期	1993 年 3 月		
调试时间	/	现场监测时间	2021 年 11 月 16-17 日		
环评报告表审批 部门	南昌市青山湖生 态环境局	环评报告表编 制单位	江西南大融汇环境技术 有限公司		
环保设施设计单 位	/	环保设施施工 单位	/		
投资概算(万元)	300	环保投资概算(万元)	33	比例(%)	11%
实际投资(万元)	300	实际环保投资(万元)	33	比例(%)	11%
验收 收 监 测 依 据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》(2015 年 1 月 1 日)； (2) 《中华人民共和国水污染防治法》(2018 年 1 月 1 日)； (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》(2018 年 10 月 26 日)； (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(1997 年 3 月 1 日，2018 年 12 月修订)； (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)； (6) 《建设项目环境保护管理条例》(2017 年 10 月 1 日)； (7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(2017 年 11 月 22 日)； (8) 《危险废物贮存污染控制标准》(2013 年 6 月 8 日)； (9) 《江西省建设项目环境保护条例》(2010 年 9 月 17 日)； (10) 《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》(原国家环境保护总局 环发[2000]38 号)； (11) 《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 22 日)； (12) 《大气监测检验方法》； (13) 《地表水和污水监测技术规范》； (14) 《工业企业厂界噪声标准测量方法》； (15) 《环境噪声监测技术规范》； (16) 《南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站环境影响报告表》（江西南大融汇环境技术有限公司，2021 年 4 月）； (17) 《关于南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站环境影响报告表的批复》（湖环监督〔2021〕12 号）； (18) 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）； (19) 《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》； (20) 《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）。																				
验收监测评价标准、标号、级别、限值	1、废气 项目厂区内卸油加油过程中产生的非甲烷总烃，经油气回收后无组织排放，排放浓度限值执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中排放口距地面高度应不低于 4m、处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³ 执行。 非甲烷总烃的无组织排放厂界监控浓度限值执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的无组织排放限值，非甲烷总烃的无组织排放站内监控浓度限值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）中的相关无组织排放限值。 表 1-1 加油站大气污染物排放标准 <table><tr><th>污染源</th><th>标准来源</th><th>污染因子</th><th>执行标准</th></tr><tr><td rowspan="2">加油站废气</td><td rowspan="2">《加油站大气污染物排放标准》 （GB20952-2020）</td><td>非甲烷总烃</td><td>无组织排放监控浓度限值周界外最高点 4.0mg/m³</td></tr><tr><td></td><td>排放口距地面高度应不低于 4m、处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³</td></tr></table> 表 1-2 厂区内挥发性有机物无组织排放限值 <table><tr><th>污染物项目</th><th>排放限值</th><th>特别排放限值</th><th>限值含义</th><th>无组织排放监控位置</th></tr><tr><td>NMHC</td><td>10</td><td>6</td><td>监控点处 1h 平均浓度值</td><td>在厂房外设置监控点</td></tr></table>	污染源	标准来源	污染因子	执行标准	加油站废气	《加油站大气污染物排放标准》 （GB20952-2020）	非甲烷总烃	无组织排放监控浓度限值周界外最高点 4.0mg/m³		排放口距地面高度应不低于 4m、处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³	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 平均浓度值	在厂房外设置监控点
污染源	标准来源	污染因子	执行标准																		
加油站废气	《加油站大气污染物排放标准》 （GB20952-2020）	非甲烷总烃	无组织排放监控浓度限值周界外最高点 4.0mg/m³																		
			排放口距地面高度应不低于 4m、处理装置的油气排放浓度应小于等于 25g/m³																		
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 平均浓度值	在厂房外设置监控点																	

2、废水

项目生活污水经化粪池预处理，地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理达到青山湖污水处理厂接管标准后，经过市政污水管网进入青山湖污水处理厂进行处理，尾水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级 B 标准后排入赣江南支。项目废水排放 pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N 执行青山湖污水处理厂接管标准，石油类等污水厂未列明项执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表 4 一级标准。

表 1-3 废水排放标准限值

标准	评价值 (mg/L)				
	COD _{Cr}	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	石油类
青山湖污水处理厂接管标准	250	130	200	25	/
(GB8978-1996) 中表 4 一级标准	/	/	/	/	5
(GB18918-2002) 中一级 B 标准	60	20	20	8(15) *	3

注：*括号外数值为水温>12℃时的控制指标，括号内数值为水温≤12℃时的控制指标。

3、噪声

项目噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准要求，详见表 1-4。

表 1-4 工业企业厂界环境噪声排放标准

执行标准类别	标准值 (dB (A))	
	昼间	夜间
2 类	60	50

4、固体废物

本项目一般固废贮存、处置过程执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)；危险废物贮存过程执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及国家环保部【2013】第 36 号关于该标准的修改单)。

表二

工程建设内容:

本项目位于江西省南昌市青山湖区解放西路 389 号, 建设项目地理位置图见附图一; 项目中心地理坐标为 E: 115°56'07.1071", N: 28°39'21.7524"。本工程总投资 300 万元, 总占地面积 600m², 总建筑面积 300m²。加油站共设置 4 个储油罐, 包括 2 个 30m³0#柴油卧式双层钢罐、1 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐、1 个 50m³95#汽油卧式双层钢罐, 本项目属三级加油站。工程主要内容包括加油站站房、加油棚、加油机等建筑, 加油站内不设置备用发电机。本项目双枪加油机 1 台, 单枪加油机 7 台, 共 9 把加油枪, 年加油预计 2580 吨, 其中汽油预计 2500 吨, 柴油预计 80 吨。

建设单位委托江西南大融汇环境技术有限公司编制《南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站环境影响报告表》, 于 2021 年 4 月 20 日取得环评批复《关于南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站环境影响报告表的批复》(湖环监督〔2021〕12 号), 项目于 1993 年 3 月开始建设, 1994 年 5 月竣工投产。排污许可证证书编号为 913601001583956630001R。

根据现场勘查, 项目东面、北面均为辛家庵公交停车厂; 南面为旺角社区; 西面为爱巢主题酒店, 详见附图二。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012, 2014 年修订版) 中附录 B “民用建筑物保护类别划分” 可知: 离项目最近的建筑物为南侧的解放西路住宅, 距加油站储罐区 24.95m。因此项目汽油、柴油设备均能满足站外建(构)筑物的安全距离, 本项目符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 相关要求。

表 2-1 项目设备(三级站)与站外建(构)筑物的安全距离(m)

站外建(构)筑物			汽油设备(有卸油和加油油气回收系统)			柴油设备		
			埋地油罐	加油机	通风管口	埋地油罐	加油机	通风管口
重要公共建筑物	标准		35	35	35	25	25	25
	南昌航空大学附属学校		85	97	87	88	92	88
明火地点或散发火花地点	标准		12.5	12.5	12.5	10	10	10
	本项目		500 米范围内不涉及					
民建	一类保护物	标准	11	11	11	6	6	6

物保护类别		辛家庵村零散居民点	24.95	17.71	24.95	24.95	17.71	24.95
	二类保护物	标准	8.5	8.5	8.5	6	6	6
		辛家庵公交停车场	92.24	99.29	92.24	92.24	99.29	92.24
	三类保护物	标准	7	7	7	6	6	6
		爱巢主题酒店	53	38	53	59	41	59
		欣悦商务客栈	28.82	27.90	61.81	28.82	27.90	61.81
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		标准	12.5	12.5	12.5	9	9	9
		本项目	500 米范围内不涉及					
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m3 的埋地甲、乙类液体储罐		标准	10.5	10.5	10.5	9	9	9
		本项目	500 米范围内不涉及					
室外变配电站		标准	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5
		本项目	500 米范围内不涉及					
铁路		标准	15.5	15.5	15.5	15	15	15
		本项目	500 米范围内不涉及					
城市道路	快速路、主干路	标准	5.5	5	5	3	3	3
		解放西路	240	240	230	240	240	230
	次干路、支路	标准	5	5	5	3	3	3
		永茂路	141	124	141	141	124	141
架空通信线		标准	5	5	5	5	5	5
		本项目	500 米范围内不涉及					
架空电力线路	无绝缘层	标准	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5
		本项目	500 米范围内不涉及					
	有绝缘层	标准	5	5	5	5	5	5
		本项目	500 米范围内不涉及					
是否满足要求			满足	满足	满足	满足	满足	满足

表 2-2 环境保护目标一览表

环境要素	环境保护目标名称	坐标		保护对象	保护内容/人	环境功能区	相对场址方位	相对厂界距离/m
		X	Y					
环境空气	辛家庵村	0	-25	居住区环境空气	1200	(GB3095-2012)二类区	南	25
	湖坊学校	369	-64	教育区环境空气	800		东	375

香江国际	809	-208	居住区环境空气	2400	东南	835
进顺小康家园	1343	-343	居住区环境空气	2500	东	1386
秦胜小区	1767	-318	居住区环境空气	800	东	1795
李巷小学	1496	-606	教育区环境空气	200	东	1614
天香佳苑	970	276	居住区环境空气	900	东	1009
江西现代高级技工学校	1538	666	教育区环境空气	1400	东北	1676
江西新华电脑学院	1725	615	教育区环境空气	2000	东北	1831
黄城幸福家园	1919	598	居住区环境空气	700	东北	2010
现代庄园	1343	657	居住区环境空气	1200	东北	1495
南昌航空大学	140	445	教育区环境空气	1400	东北	467
京东嘉苑经适房	1623	1488	居住区环境空气	2000	东北	2202
南昌京东学校	1911	1615	教育区环境空气	2000	东北	2502
南铁世纪花园	1131	1522	居住区环境空气	2000	东北	1896
晖燕春天	970	1972	居住区环境空气	1200	东北	2198
水岸菁华	1030	2277	居住区环境空气	1200	东北	2499
玉河新居	606	1454	居住区环境空气	900	北	1575
丰华小区	174	2073	居住区环境空气	800	东北	2080
康乐住宅区	674	2175	居住区环境空气	1000	东北	2277
南昌城东学校	572	2073	教育区环境空气	800	东北	2150
恒茂国际都会	-428	2201	居住区环境空气	1800	北	2242
洪钢社区	-309	1878	居住区环境空气	1900	北	1903

国贸天悦	-377	1293	居住区环境空气	1400	北	1347
东方塞纳	-360	1302	居住区环境空气	600	北	1351
南昌市十七中	-13	1403	教育区环境空气	2200	北	1403
景河星宫	-411	929	居住区环境空气	2600	北	1016
上海路住宅区	-224	386	居住区环境空气	2300	西北	446
南昌第十四中学	-750	233	教育区环境空气	1200	西北	785
桂苑小区	-682	742	居住区环境空气	1000	西北	1008
锦湖花园	-411	708	居住区环境空气	1500	西北	819
东华苑小区	-656	1064	居住区环境空气	1200	西北	1250
洪都新村	-995	1666	居住区环境空气	1200	西北	1941
广电中心生活区	-919	1989	居住区环境空气	1100	西北	2191
湖坊镇政府	-631	1191	行政区环境空气	200	西北	1348
铁路八村	-1470	1208	居住区环境空气	800	西北	1903
南昌八一技术学校	-1809	530	教育区环境空气	800	西北	1885
南昌市铁路第二小学	-1809	360	教育区环境空气	300	西北	1844
曙光社区	-1292	-199	居住区环境空气	800	西南	1307
春晖园	-1250	-649	居住区环境空气	750	西南	1408
太和小区	-1190	-801	居住区环境空气	1200	西南	1434
南昌大学附属三三四医院	-1275	-1335	医疗区环境空气	500	西南	1846
洪都中学	-1614	-1285	居住区环境空气	800	西南	2063

	江西航空职业技术学院	-1555	-1759	教育区环境空气	2800		西南	2348
	洪都社区	-1894	-1505	居住区环境空气	4200		西南	2419
	东方明珠城	-945	13	居住区环境空气	1500		西南	945
	中大紫都	-640	-72	居住区环境空气	1200		西南	644
	逸然阁住宅区	-326	-259	居住区环境空气	1200		南	416
	野溪公寓	38	-2964	居住区环境空气	1400		南	2964
	楞上花园	89	-674	居住区环境空气	1200		南	680
	金城国际	598	-700	居住区环境空气	1500		东南	921
	城南佳园	1030	-1955	居住区环境空气	800		东南	2210
	城投康泽园	835	-1971	居住区环境空气	800		东南	2141
	阳光家园	1199	-1810	居住区环境空气	1300		东南	2171
	李巷村幸福家园	1064	-971	居住区环境空气	1200		东南	1440
	辛家庵墅溪园公寓	157	-652	居住区环境空气	1400		东南	651
声环境	厂界四周					(GB3096-2008)2类区	/	/
水环境	赣江南支	/	/	赣江水环境	水环境质量/中河	(GB3838-2002)IV类区	北	8200
注：①本次评价以厂区中心 E：115°56'07.1071"N：28°39'21.7524"为原点坐标（0，0），正东 X 轴为正方向，正北 Y 轴为正方向建立直角坐标系给出大气环境、声环境保护目标对应坐标。								
项目变动情况 对照环境影响报告表及其批复文件要求，本项目项目性质、项目地点、总图布置、生产装置、生产工艺未发生变化，生产规模、环境要素评价等级未增加，无新增污染物因子，评价范围内无新增敏感目标。 建设项目组成见表 2-3。								
表 2-3 建设项目组成表								

工程类别	建设内容		环评设计规模	实际组成情况	备注
主体工程	站房（包括办公、开票）		建筑面积 100m ² ，1F	建筑面积 100m ² ，1F	与环评一致
	加油区		建筑面积 200m ² ， 加油机 8 台 9 枪	建筑面积 200m ² ， 加油机 8 台 9 枪	与环评一致
储运工程	汽油储罐		1 个 30m ³ 92#汽油储罐、1 个 25m ³ 95#汽油储罐（卧式双层钢罐）	1 个 30m ³ 92#汽油储罐、1 个 50m ³ 95#汽油储罐（卧式双层钢罐）	不属于重大变动
	柴油储罐		2 个 30m ³ 柴油储罐（卧式双层钢罐）	2 个 30m ³ 柴油储罐（卧式双层钢罐）	与环评一致
辅助工程	消防砂池		1 个，2m ³	1 个，2m ³	与环评一致
	非燃烧实体围墙		长 50m，高 2.3m	长 50m，高 2.3m	与环评一致
公用工程	供电		通过市政管网供电	通过市政管网供电	与环评一致
	供水		通过市政管网供水	通过市政管网供水	与环评一致
环保	废水	生活废水	化粪池	化粪池	与环评一致
		地面冲洗废水	隔油沉淀池	隔油沉淀池	与环评一致
	废气		卸油、加油油气回收系统、4m 高放空管	卸油、加油油气回收系统、4m 高放空管	与环评一致
	噪声		隔声、降噪措施	隔声、降噪措施	与环评一致
	固废处理		垃圾桶	垃圾桶	与环评一致

主要设备见表 2-4。

表 2-4 主要设备一览表

序号	设备名称	规格	环评设计数量	实际建设数量	变化情况
1	92#汽油储罐	30m ³	1 个	1 个	无变化
2	95#汽油储罐	25m ³	1 个	2 个（共一个储罐）	+1
3	0#柴油储罐	30m ³	2 个	2 个	无变化
4	加油机	/	8 台（共 9 枪）	8 台（共 9 枪）	无变化

项目实际环保投资一览表见表 2-5。

表 2-5 实际环保投资一览表

项目	环保项目		建设费 (万元)
噪声	施工期	对高噪声的施工机械进行隔离围挡	1
	运营期	选用低降噪设备，出入车辆禁鸣、限速标示牌、厂区绿化	2
废	运营期	隔油池、化粪池	2

水		站内各区域进行地下水分区防渗处理、防渗监测装置，在埋罐区地下水流向下游 20m 处设置地下水监测井	8
废气	施工期	施工场设隔离围栏，运输车辆采取覆盖措施等	2
	运营期	油气回收系统+4m 放空管	10
固废	施工期	施工期的生活垃圾、建筑垃圾处理	1
	运营期	生活垃圾收运、危险废物委外处置	3
环境风险	风险措施	设置风向标、安全警示标志、可燃气体报警仪等；配置灭火器等消防设施；编制应急预案；加强管理对周边居民的宣传等。	4
总计			33

原辅材料消耗及水平衡

项目原辅材料及能源消耗一览表见下表。

表 2-6 原辅材料及能源消耗一览表

序号	原辅材料名称	环评设计使用量	实际使用量
1	汽油	2500t/a	2500t/a
2	柴油	80t/a	80t/a
3	电	1.1 万度	1.1 万度
4	水	1480.2t/a	1480.2t/a

项目水平衡：

项目加油站定员 9 人，年工作 365 天，项目用水主要为生活用水及地面冲洗用水。生活用水量约为 1456.35t/a；地面冲洗水年总用量约为 23.85t/a。项目共计用水量为 1480.2t/a。本项目外排废水主要为生活污水，年排放量约 1186.545t。项目水平衡表见表 2-7。

表2-7 项目水平衡表

用水名称	用水量t/a	排水量t/a	损耗量t/a
生活用水	1456.35	1165.08	291.27
地面冲洗水	23.85	21.465	2.385

项目水平衡图：

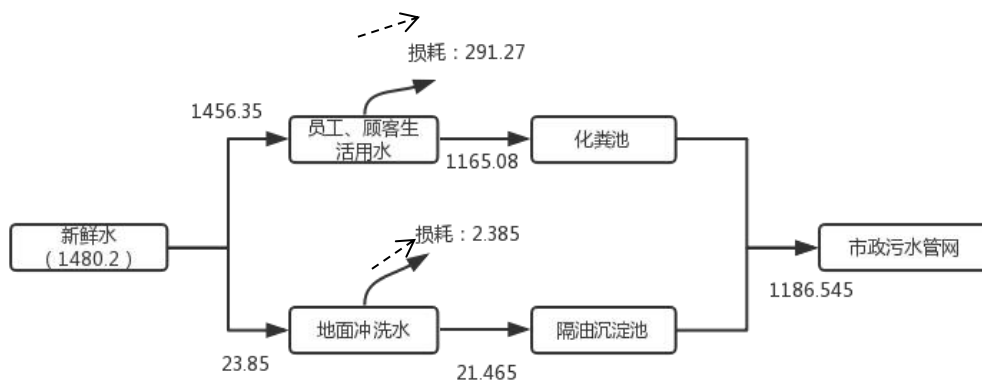
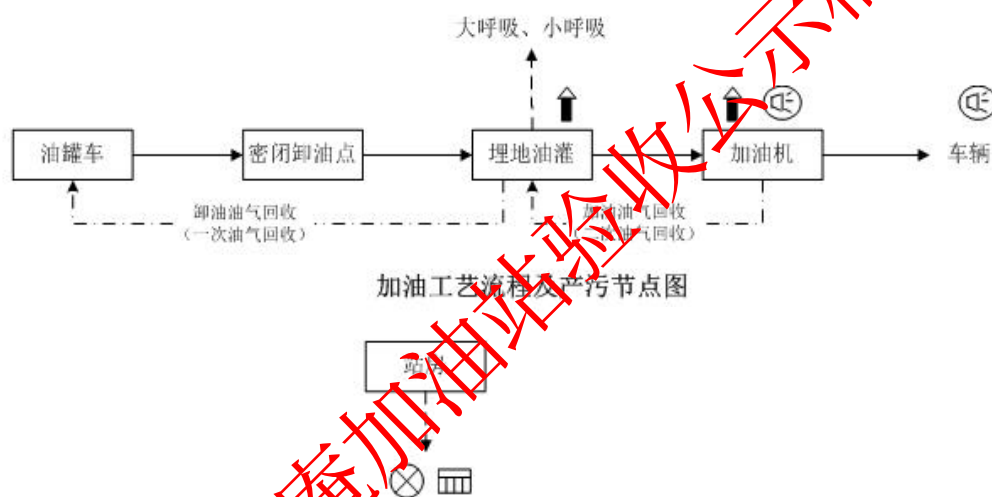


图 2-1 水平衡图 (t/a)

主要工艺流程及产污环节：



图例：废气 (↑) 废水 (⬇) 噪声 (⊗) 固废 (☒)

图 2-2 运营期流程图

工艺流程及产污说明：

污染物种类、来源、排放方式等详见下表。

表 2-8 主要污染源一览表

时段	污染因子	来源	污染物种类	排放
运营期	废气	油罐大小呼吸、加油机作业	油品挥发废气 (非甲烷总烃)	间断、无组织
		汽车尾气	汽车尾气 (CO、NO _x 和碳氢化合物(HC))	无组织
	噪声	加油机	机械噪声	间断
		来往车辆	交通噪声	间断
	废水	员工及顾客生活污水、地面冲洗水	COD _{Cr} 、BOD ₅ 、NH ₃ -N、SS、石油类	间断

	固体废物	来往车辆、生活办公、隔油池、油罐	生活垃圾、废油泥	间断
--	------	------------------	----------	----

本项目采用的工艺流程是常规的自吸流程：燃油（汽油、柴油）运输油罐车先卸到储油罐中，再经加油机本身自带的泵将油由储油舱中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油（每个加油枪设单独管线吸油）。

（1）油罐车将油品运至加油站内，采用密闭方式卸油，卸油管与贮油罐进油管采用快速接头连接。通过进油管路系统将成品油分别卸至 4 个地下卧式油罐；

（2）地埋式卧式储油罐通气管管口安装有阻火器、防雨帽，并采用环氧煤沥青防腐；

（3）项目有 4 个储罐，储罐外壁做加强型环氧煤沥青防腐处理，储罐无需清洗；

（4）项目进发、储存油品时，储罐会有大、小呼吸损失，排放的废气因子为非甲烷总烃，为无组织排放；

卸油：

（1）连接油气回收和卸油管罐车一端，前庭主管连接卸油口一端，做到接头结合紧密，卸油管自然弯曲。

（2）依次开启油气回收口、卸油口阀门，司机缓慢开启罐车卸油阀门，并观察管线是否渗漏；卸油过程中做好卸油过程监控，油品卸净前不得离开现场。

（3）关闭罐车端卸油口阀门，拆卸管线，将管线油品导入油罐；前庭主管关闭油罐端卸油口阀门，拆除卸油口连接管线，盖严卸油口，关闭油气回收口阀门，拆除油气回收管线，盖严油气回收口，整理回收；前庭主管拆除静电连接，并整理回收。

油气回收系统：

项目配套建设有油气回收系统，包含二次油气回收阶段。

（1）一次油气回收阶段

一次油气回收阶段，即卸油油气回收系统，是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐内与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过气管线

回到油罐车内，达到油气收集目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。其工艺原理如下图：

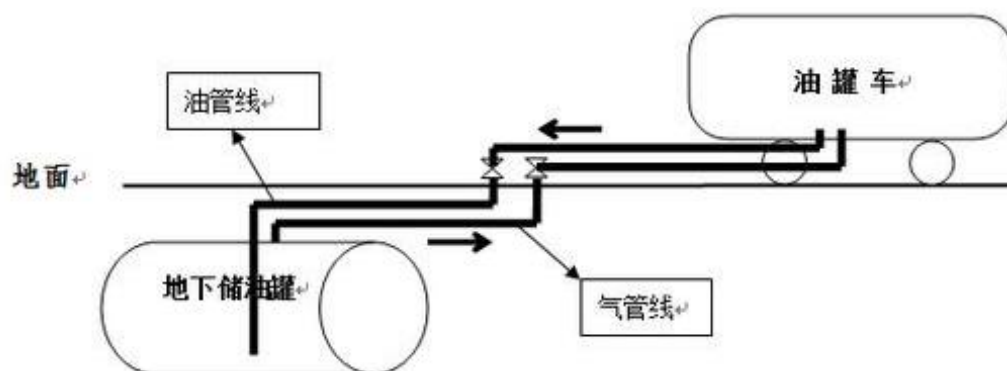


图 2-3 一次油气回收系统工艺图

（2）二次油气回收系统

二次油气回收阶段，即加油油气回收系统，是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。二次油气回收分为分散式油气回收和集中式油气回收两种形式，主要采用的二次油气回收形式以分散式油气回收为主。其工艺原理如下图：

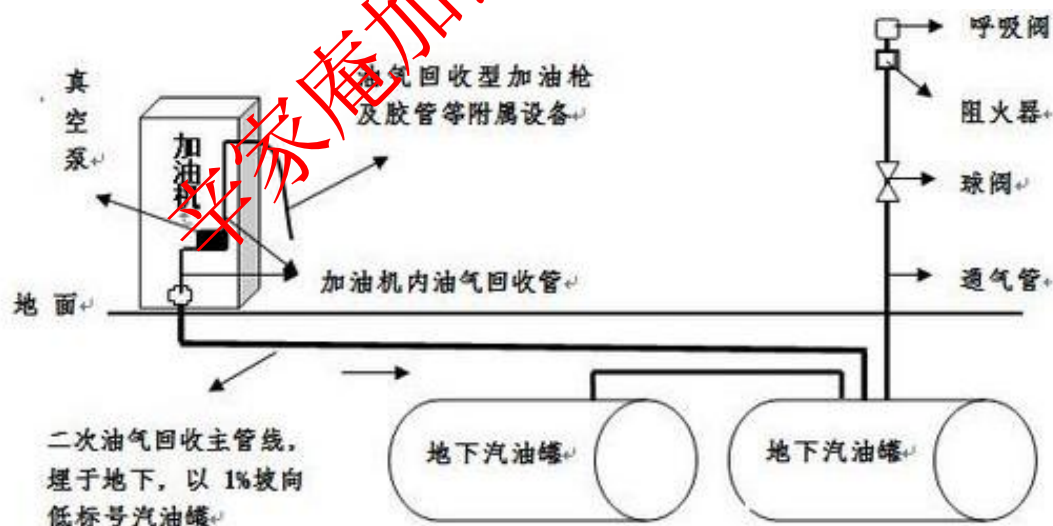


图 2-3 二次油气回收系统工艺图

表三

主要污染源、污染物处理和排放

1、废气

本项目废气主要包括非甲烷总烃废气。

(1) 非甲烷总烃

项目非甲烷总烃主要为油罐大小呼吸、加油机作业等排放的非甲烷总烃。油罐大小呼吸、加油机作业、卸油时挥发的油气大部分经油气回收装置回收后经4m 高放空管排放，少部分无组织排放。

废气治理设施图片：



油气回收系统



放空管（棚顶）



卸油口及油气回收

2、废水

项目生活污水经化粪池预处理，地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理达到青山湖污水处理厂接管标准后，经过市政污水管网进入青山湖污水处理厂进行处理，尾水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 B 标准

后排入赣江南支。项目废水排放 pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N 执行青山湖污水处理厂接管标准，石油类等污水厂未列明项执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表 4 一级标准。

废水治理设施图片：



3、噪声

加油站的噪声源主要为进出站的各类机动车（公交车为主）。应加强管理，控制进出车辆的车速，并禁止夜间鸣喇叭。加油机等噪声，经减振、自然衰减等措施，使得厂界噪声能达到相应标准。

4、固体废物

本项目产生的生活垃圾和含油抹布收集后交由环卫部门处理；储罐渣、隔油池污泥属于危险固废，设有危废暂存间，委托瀚蓝工业服务（赣州）有限公司处置。

5、地下水

项目重点防渗区主要为埋地储油罐区、加油区、油品埋地管道区域。一般防渗区主要包括加油设备区等区域。简单污染防治区主要包括站房。采用双层复合防渗结构，基础防渗层采用 1 米以上厚粘土层（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s），或 2 毫米厚高密度聚乙烯，或 2 毫米厚以上的其它人工材料（渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s）；面层采用了防渗涂料面层或防渗钢筋钢纤维混凝土面层（渗透系数 $\leq 10^{-12}$ cm/s）。简单防渗区采用了一般地面硬化进行防渗。

6、环境风险

项目已取得危险化学品经营许可证（赣洪行审经（甲）字 [2019] 000184）。

各构筑物与周围建筑防护距离符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021），已取得建设工程消防验收意见书（洪公消监〔96〕字第 005 号）。项目站内设有 35kg 推车式灭火器 4 个，8kg 手提式干粉灭火器 7 个，二氧化碳灭火器 3 个，灭火毯 3 床，2m³ 消防砂池 1 个。项目风险防范措施实际配置情况高于环评及批复要求。

环境风险治理措施图片：



灭火器



灭火毯



消防砂池



观察井



储罐监测液位仪



泄漏检测仪

项目主要污染源及治理措施见表 3-1。

表 3-1 项目主要污染源及治理措施

类别	污染源	监测项目	治理措施	
废气	储罐区、加油区	非甲烷总烃	油气回收装置、浸没式卸油、溢流控制措施、地下油气管线、储罐真空阀、储罐电子式液位计、4m 高油气放空管	
废水	生活废水	COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、	化粪池；处理效率为 COD：30%、BOD：30%、SS：50%	
	地面冲洗废水	NH ₃ -N 、石油类	隔油沉淀池；处理效率 SS：50%、石油类：90%	
固体废物	生活	生活垃圾	收集后交由环卫部门处理	垃圾收集桶
		含油抹布		
	生产	储罐渣、隔油池污泥	委托有资质单位处置	
噪声	生产	设备噪声	选用低降噪设备，出入车辆禁鸣、限速标示牌、厂区绿化	
风险	储罐区、加油区	泄漏、火灾	设置消防围堰、消防砂池、设置可燃气体监控、火灾报警系统、制定应急预案、消防设施验收等，制定安全评价并根据安评结论完善风险防范措施	
地下水、土壤	埋地储油罐区、加油区、油品埋地管道区域	石油类	使用双层油罐、场地防渗分区管理、重点防渗区域采取防渗防漏措施，防止泄露污染土壤。	
			在储罐区地下水流向下游 20m 处设置地下水监测井	

7、其他保护措施

(1) 绿化工程

为改善项目区域内的生态环境，要加强项目区域内的绿化建设，尽可能使区域内绿化率达到设计标准，创造一个良好的生产、生活环境。

(2) 排污口规范化

企业已按照国家环保总局制定的《环境保护图形标志实施细则（试行）》的规定，设置与排污口相应的图形标志牌。在废水排放口、固定噪声源等设置了相应的环保标识。

环保标识图片：



废水排放口



噪声环保标识



固废环保标识



危废间

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、项目概况

项目位于江西省南昌市青山湖区解放西路 389 号辛家庵公交停车场内，项目中心地理坐标为 E：115° 56'07.10" N：28° 39'21.75"。本工程总投资 300 万元，占地面积 600m²。加油站共设共设置 4 个储油罐，包括 2 个 15m³0#柴油卧式双层钢罐、1 个 30m³92#汽油卧式双层钢罐、1 个 25m³95#汽油卧式双层钢罐。折算总储量 85m³，最大罐容积为 30m³，属于三级加油站。

2、产业政策相符性分析

本项目属于机动车燃料零售，不属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的限制类和淘汰类项目，属于允许类，符合国家产业政策的要求。

3、规划选址可行性分析

（1）规划符合性分析

项目选址于江西省南昌市青山湖区解放西路 389 号辛家庵公交停车场内，交通便利，车流量大，能满足项目所在区域内公交车和其他车辆的加油需求，经营位置良好。根据青山湖区土地利用规划图，项目为现状建设用地。符合地区土地规划要求，用地性质符合。

（2）环境相容性分析

所在区域不处在国家法律、法规、行政规章及规划确定或县级以上人民政府批准的饮用水水源保护区、自然保护区、风景名胜区、生态功能保护区等需要特殊保护的地区范围内，其评价范围内无珍稀动植物资源，主要环境敏感目标为周边村庄，根据项目现场实地调查可知，项目与站外建构筑物的安全距离能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年修订版）的相关规范要求，对周围环境影响风险可接受。

（3）与《汽车加油加气站设计与施工规范》的符合性分析

本次评价根据项目外环境关系、项目总平面布置图以及江西省勘察设计院提供的测绘报告，对照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年修订版）中对三级加油站的各项要求，项目符合相关要求。

综上，项目选址合理。

4、环境质量现状

(1) 水环境质量现状:

本项目所在区域内的水质现状满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准限值的要求。

(2) 空气环境质量现状:

根据江西省生态环境厅发布的《2019年江西省各县(市、区)六项污染物浓度年均值》中南昌青山湖区的数据,区域SO₂、NO₂、CO、O₃等现状浓度均能达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准,PM₁₀、PM_{2.5}略有超标,区域环境空气质量为不达标区。

根据项目在厂址所在地的监测数据,评价范围内其他污染物中的非甲烷总烃能够满足《大气污染物综合排放标准详解》中的标准要求。

(3) 声环境质量现状:

监测结果表明,项目所在区域声环境质量符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类区标准。

(4) 地下水环境质量现状:

监测结果表明,项目所在区域地下水环境质量符合《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类水质标准要求。

(5) 土壤环境质量现状:

监测结果表明,项目所在区域土壤环境质量符合《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600—2018)中第二类用地风险筛选值标准要求。

5、环境影响分析

(1) 地表水环境影响评价结论

本项目员工和顾客生活污水产生量为1197.2t/a,本项目地面清洗水产生量为57.24t/a,污水经化粪池和隔油池预处理COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N达到《青山湖污水处理厂接管标准》,石油类达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后,进入城市污水管网,经青山湖污水处理厂处理后外排至赣江南支。本项目产生的废水经处理后达到排放要求,对周边地表水环境影响较小。

(2) 大气环境影响评价结论

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）中限制要求。

综上，本项目对大气环境影响较小。

（3）噪声环境影响评价结论

加油站的噪声源主要为进出站的各类机动车（公交车为主）。应加强管理，控制进出车辆的车速，并禁止夜间鸣喇叭。加油机噪声，经减振、自然衰减等措施，使得厂界噪声能达到相应标准。

从声环境的角度分析，项目的建设是可行的。

（4）固体废物环境影响评价结论

本项目产生的生活垃圾和含油抹布收集后交由环卫部门处理；储罐渣、隔油池污泥属于危险固废，即产即清，不在厂区储存，收集后委托有资质单位处理。

因此，固体废弃物经妥善处理，本项目产生的固体废物对周围环境影响不大。

（5）地下水环境影响评价结论

本项目在设计建设中应对水工建(构)筑物进行防渗处理，并加强施工监理，确保施工质量达到防渗要求。同时加强后期检查和监控，避免生产过程中“跑冒滴漏”现象的发生，发现污染及时采取防控措施，可有效控制项目生产对地下水造成的污染。从地下水环境保护的角度来说，建设项目可行。

（6）环境风险分析结论

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），项目环境风险潜势为I级，风险评价等级为简单分析。主要风险影响为汽油、柴油火灾爆炸导致的伴生污染物 CO 排放等造成环境空气的污染，及泄漏导致的地表水及地下水环

境污染等。在采取相应风险管理防范措施的情况下，项目环境风险影响可控，从环境风险角度分析，本项目实施可行。

(7) 土壤环境影响评价结论

油品泄露导致污染物进入周边土壤情况主要发生在油品装卸、加油事故等情况下。油品装卸和加油过程中有工作人员在场，可在短时间内发现事故情况并通过电话或对讲机联系中控室，并立即响应采取减缓措施，同时应急队伍、应急物资可在 5 分钟内到达事故现场开展应急处置。企业可通过及时覆盖绿化带、设置围挡等方式防止消防废水进入周边土壤。同时项目储罐采用双层防渗储罐，泄漏几率较小。综上，突发环境事件情况下，项目不会对周边土壤环境造成重大影响，土壤环境影响可接受。

6、评价总结论

综上所述，项目符合国家和地方产业政策，选址符合用地规划，项目产生的废水、废气、噪声、固体废物等污染进行有效的控制及治理后，能达标排放，对周边环境影响较小。本评价认为，在切实落实本报告表提出的污染防治措施并保证其正常运行的条件下，该项目的建设对环境的影响是可以接受的，从环境保护的角度分析是可行的。

二、建议

(1) 工程施工中为防止油罐渗漏对地下水的污染，在加油站规划中应考虑在储油罐周围设计检查孔或检查通道，为及时发现油罐渗漏提供条件。采用玻璃钢防腐技术对储油罐内外表面，储油罐外周检查通道、贮罐区地面基础输油管线外表面做防腐防渗处理。

(2) 对储油系统及管道定期进行检查和保护，定期检查加油机内各油管、油泵及流量计是否有渗油情形发生，并在火灾危险场所设置报警装置。

(3) 制定严格的防火、防爆制度，定期对生产人员进行消防等安全教育，同时建立安全监督机制进行安全考核等。并设计紧急事故处理预案，明确消防责任人。

(4) 建设项目按要求落实消防措施，保证消防道路及消防水源的贮备，并按照《建筑灭火器配置设计规范》（GBJ140-90）规定，应配置相应的灭火器类型与数量。

(5) 在建设全过程应该严格按照《汽车加油加气设计与施工规范》(GB50156-2012)的要求保证施工油罐、加油机和通气管管口与周围环境敏感点的距离符合规范要求;生产管理中应严格遵守《建筑设计防火规范》、《汽车加油加气设计与施工规范》(GB50156-2012)及其他相关的安全生产的法律法规和建设规范标准。

三、需说明的问题

1、建设项目的基础资料由建设单位提供,并对其准确性负责。建设单位若未来如需增加本评价所涉及之外的污染源或对其工艺等进行调整,则应按要求向有关环保部门进行重新申报,并按污染控制目标采取相应的污染治理措施。

2、在项目建设同时,应确保环保设施的建设,落实污染治理方案和建设资金,做到“专款专用”,切实做到环保设施和主体工程“同时设计、同时施工、同时投产”。

青山湖生态环境局《关于南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站环境影响报告表的批复》审批部门审批决定

一、项目批复意见及项目基本情况

(一) 项目批复意见

项目环境影响评价文件未经我局审批即擅自开工建设,违反了《中华人民共和国环境影响评价法》的有关规定、你公司必须认真吸取教训,增强守法意识,杜绝再次发生违法行为。

根据《报告表》的结论,项目建设与南昌市“三线一单”生态环境分区管控要求相符,在项目认真落实《报告表》中各项污染防治措施的前提下,我局原则同意该项目按《报告表》提供的建设地址、性质、规模和污染防治对策及措施进行生产。

(二) 项目基本情况

项目位于南昌市青山湖区解放西路389号,东面、北面均为辛家庵公交停车场,南面为旺角社区,西面为爱巢主题酒店。

项目占地面积600m²,建筑面积300m²,主要建设内容为站房、加油区、油罐区、隔油池等,设置双层卧式地下储罐4台(1台30m³92#汽油储罐,1台25m³95#汽油储罐,2台30m³0#柴油储罐),单(双)枪加油机8台,加油枪10把,

供油规模为汽油 2500t/a、柴油 80t/a，属于三级加油站。

项目总投资 300 万元，其中环保投资 33 万元，占总投资的 11%。

二、项目建设的污染防治措施及要求

项目在工程设计、建设过程中必须落实《报告表》的要求，并重点做好以下工作：

（一）废水污染防治

项目的废水主要为生活污水、地面冲洗废水和洗车废水等，经配套处理设施处理达标后排入市政管网。

（二）废气污染防治

项目应采用自封式加油枪，油罐车、加油枪等涉及产生非甲烷总烃的装置应设置油气回收系统，油气经油气回收系统处理后经 4m 高排放。加强运行管理，强化无组织排放废气的治理工作，最大限度地减少非甲烷总烃等大气污染物的无组织排放。

（三）噪声污染防治

项目应选用低噪声的机械设备，并合理布置高噪声设备，同时对产生噪声的设备采取减震、消声、隔声等措施，以减少噪声对周边环境的影响。

（四）固体废物污染防治

1、应按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，认真落实各类固体废物收集、处置和综合利用措施。

2、生活垃圾（含油抹布、手套）等交由环卫部门处理，储罐渣、隔油池污泥属于危险废物，交由有资质单位处置。

（五）排污口规范化

按国家环保部要求规范排污口建设，设置各类排污口标识。

（六）环境风险防范

1、项目应设置双层罐，防止泄露污染地下水。

2、根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）、《建筑设计防火规范》（GB50016-2006）等有关规定，项目须满足安全间距。根据项目环评报告结论，项目安全间距范围内无敏感点。属地政府应按照防火距离要求严格控制项目周边规划建设内容，安全间距内不得建设居民住宅及其他环境敏感目

标。

3、其他环境风险防范措施应按法律法规和《报告表》的要求落实。

三、项目排污许可及竣工验收的相关要求

你单位应在项目竣工后按相关法律法规要求进行排污许可申报或登记，并对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告并依法向社会公开。配套建设的环境保护设施验收合格后，方可投入正式生产或者使用。

四、项目污染物排放标准及总量控制指标要求

（一）废水：pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N 执行青山湖污水处理厂接管标准，其他污染指标执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准。

（二）废气：非甲烷总烃无组织排放、卸油油气、储油及加油油气排放应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）和《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中相关标准。

（三）噪声：营运期噪声执行《工业企业厂界噪声排放标准》（GB1238-2008）中 2 类标准要求。

（四）总量指标：COD 考核量 0.21t/a，控制量 0.08t/a；氨氮考核量 0.03t/a，控制量 0.01t/a。

五、其他环保要求

（一）项目变更环保要求：本批复仅限于《报告表》所确定的建设内容，若项目建设地点、内容、工艺、规模等发生重大变化，或自批复之日超过 5 年方动工，必须向我局申请重新办理环境保护审批手续。

（二）日常环保监管：请南昌市生态环境保护综合执法局青山湖分局负责该项目建设过程中的日常监督管理工作，监督企业认真执行“三同时”制度。

三、环保设施建成、措施落实与环评批复对照情况检查。

企业按照环评及批复要求，对项目各产污点进行治疗，基本完成该项目环保设备的建设工作，具体情况见表 4-1。

表 4-1 环评批复要求及工程实际落实情况一览表

类别	污染源	环评报告要求	批复要求	实际建设情况
废水	生活污水、地面冲洗废水	污水经化粪池和隔油池预处理 COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N 达到《青山湖污水处理厂接管标准》，石油类达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后，进入城市污水管网，经青山湖污水处理厂处理后外排至赣江南支。	废水主要为生活污水、地面冲洗废水，经配套处理设施处理达标后排入市政管网。	污水经化粪池和隔油池处理达青山湖污水处理厂接管标准后由市政污水管网
废气	生产废气	采用埋地式油罐，采用自封式加油枪、密闭装卸油油气回收系统。	采用自封式加油枪，油罐车、加油枪等涉及产生非甲烷总烃的装置应设置油气回收系统，油气经油气回收系统处理后经 4m 高排放。加强运行管理，强化无组织排放废气的治理工作，最大限度地减少非甲烷总烃等大气污染物的无组织排放。	采用自封式加油枪，油罐车、加油枪等涉及产生非甲烷总烃的装置应设置油气回收系统，油气经油气回收系统处理后经 4m 高排放。加强运行管理，强化无组织排放废气的治理工作，最大限度地减少非甲烷总烃等大气污染物的无组织排放。
噪声	设备机械噪声	应加强管理，控制进出车辆的车速，并禁止夜间鸣喇叭，加油机噪声，经减振、自然衰减等措施，使得厂界噪声能达到相应标准。	选用低噪声的机械设备，并合理布置高噪声设备，同时对产生噪声的设备采取减震、消声、隔声等措施，以减少噪声对周边环境的影响	对产生噪声的设备采取减震、消声、隔声、吸音等措施，项目周边加强绿化，减少噪声对周边的影响
固体废物	一般固废	生活垃圾和含油抹布收集后交由环卫部门处理；储罐渣、隔油池污泥属于	生活垃圾（含油抹布、手套）等交由环卫部门处理，储罐渣、隔油池污泥属于危险	生活垃圾（含油抹布、手套）等交由环卫部门处理，储罐渣、隔油池污泥

		危险固废，即产即清，不在厂区储存，收集后委托有资质单位处理	废物，交由有资质单位处置	属于危险废物，交由有资质单位处置
排污口规范化		按国家有关规定设置规范的污染物排放口，设立标志牌并建档。	/	已按国家有关规定设置规范的污染物排放口、采样口以及各类排污口标识
项目竣工验收的环保要求		/	项目应按环保法律法规的有关规定进行验收。项目验收合格后，应及时公示相关环评及环保验收信息。	已投产运行。
其它环保要求		/	（一）项目变更环保要求：本批复仅限于《报告表》所确定的建设内容，若项目建设地点、内容、工艺、规模等发生重大变化，或自批复之日超过5年未动工，必须向我局申请重新办理环境保护审批手续。 （二）日常环保监管：请南昌市生态环境保护综合执法局青山湖分局负责该项目建设过程中的日常监督管理工作，监督企业认真执行“三同时”制度。	/

表五

验收监测质量保证及质量控制

1、监测分析方法及仪器

(1) 水和废水污染物检测分析方法

表 5-1 水污染物检测分析方法一览表

分析项目	检测标准（方法）编号及名称	分析仪器	方法检出限
pH 值	水质 pH 值的测定 电极法（HJ 1147-2020）	pH/mV 计/SX711 型 /YQ287	/
化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法，HJ 828-2017	/	4mg/L
五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释接种法 HJ505-2009	生化培养箱 SPX-150BSH-II/ YQ144	0.5mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光法 HJ535-2009	可见分光光度计/T6 新悦/YQ148	0.025mg/L
悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB11901-1989	万分之一天平 /Cp214/YQ013	4mg/L
石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法(试行)(HJ970-2018)	紫外可见分光光度计 /UV1800/YQ005	0.01mg/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	红外分光测油仪 /JC-OIL-6/YQ037	0.06 mg/L
色度	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 1.1 色度 铂-钴标准比色法，GB/T 5750.4-2006	PH 计 /FE28-Standard/YQ023	5 度
浑浊度	水质 浊度的测定 浊度计法（HJ 1075-2019）	浊度计/WGZ-200/YQ053	0.3 NTU
臭和味	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 （3 臭和味），GB/T 5750.4-2006	/	/
苯	水质 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法,HJ 639-2012	气相色谱质谱联用仪 /GCMS-QP2010SE /YQ001	0.4 µg/L
甲苯			0.3 µg/L
乙苯			0.3 µg/L
二甲苯			0.2 µg/L
萘	多环芳烃的测定 液液萃取和固相萃取高效液相色谱法,HJ 478-2009	液相色谱仪 /LC-20A/YQ002	0.12 µg/L

(2) 大气污染物检测分析方法

表 5-2 大气污染物检测分析方法一览表

分析项目	检测标准（方法）编号及名称	方法检出限	分析仪器
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 GC9790II/YQ011

(3) 噪声检测分析方法

分析项目	检测标准（方法）编号及名称	方法检出限	分析仪器
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008	/	声级计 /AWA6228+/YQ091

1、人员资质

本项目验收监测工作由江西贯通检测有限公司承担，现场由中级工程师带队进行采样监测，样品分析由实验室专职人员进行检测，所有人员均持证上岗。

2、水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 采样

废水采样现场采集 25%的平行样，并增设 10%的密码样。

(2) 样品的保存及运输

对于样品保存时间短且具备现场测定条件的项目，均已在现场测定。其他不具备现场测定条件的项目已按《水质样品的保存和管理技术规定》(GB493-2009) 中的要求添加保存剂保存并及时运送至实验室。所有样品均在保质期内完成分析测试工作。

(3) 实验室分析

保证实验室条件，实验室用水、使用试剂、器皿符合要求。分析现场采集的平行样和增设的密码样。

(4) 数据审核

采样记录、分析结果、监测方案及报告严格执行三级审核制度。

3、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 废气监测质量保证按照国家环保局发布的《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求与规定进行全过程质量控制。

(2) 尽量避免被测排放物中共存污染因子对仪器分析的交叉干扰。

(3) 被测排放物的浓度应在仪器测试量程的有效范围内。

4、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声仪器经过计量部门检定合格，并在有效期内，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 $\pm 0.5\text{dB}$ （A）。

辛家庵加油站验收公示稿

表六

验收监测内容:

1、验收监测内容

(1) 监测期间气象条件

验收监测期间, 气象条件见表 6-1。

表 6-1 监测期间气象条件

监测时间	风向	风速 (m/s)	天气	气温	气压
11 月 16 日	北	2.2	晴	23℃	101.4kpa
11 月 17 日	北	2.4	晴	21℃	101.3kpa

2、无组织废气监测

无组织废气监测内容见表 6-2, 监测点位置见图 6.1。

表 6-2 无组织废气监测内容及频次

监测点 位	监测位置	监测目的	监测项目	监测频次
G1	厂界外上风 向	监测废气背景值	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G2	厂界外下风 向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G3	厂界外下风 向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
G4	厂界外下风 向	考核废气排放达标情况	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次

3、水质监测

废水水质监测因子及频次见下表

表 6-3 废水监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次
废水排放口 (DW001)	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、石油类	连续监测 2 天, 每天采样 4 次

地下水水质监测因子及频次见下表

表 6-4 监测因子及频次

监测点位	监测因子	监测频次	监测目的
地下水监测井	pH 值、色、浑浊度、嗅	连续监测 2 天,	监测地下水达标情况

GW1	和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘、石油类	每天 2 次	
-----	----------------------	--------	--

4、噪声监测

本次监测在厂界东南西北 4 面外 1 米处分别设噪声监测点。监测频次见表 6-5。

表 6-5 噪声监测频次

监测点号	监测点位	监测目的	监测项目	监测频次
N1	厂界东外 1 米处	噪声对周围环境的影响	厂界环境噪声	监测 2 天,分昼间和夜间进行监测,昼夜各 1 次
N2	厂界南外 1 米处			
N3	厂界西外 1 米处			
N4	厂界北外 1 米处			



图 6.1 监测点位图

6、油气回收

2021 年 11 月委托江西省贯通检测有限公司对加油站油气回收系统进行监测分析,检测项目为密闭性、液阻以及气液比。

表七

验收监测期间生产工况记录:

验收监测期间生产负荷见下表。

表 7-1 监测期间生产负荷表

日期	产品名称	设计加油量	实际加油量	生产负荷 (%)
2021 年 11 月 16 日	汽油	6.849 吨/天	5.867 吨/天	85.66%
	柴油	0.219 吨/天	0.194 吨/天	88.58%
2021 年 11 月 17 日	汽油	6.849 吨/天	6.139 吨/天	89.63%
	柴油	0.219 吨/天	0.182 吨/天	83.11%

验收监测结果:

1、废水监测结果

表7-2 废水监测结果一览表 (单位: mg/L; pH值 (无量纲))

监测 点位	监测 日期	监测频 次	监测因子与结果					
			pH 值	COD _{Cr}	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	石油类
废水排放口 (DW001)	11 月 16 日	第一次	7.7	30	6.9	14	10.4	0.12
		第二次	7.8	31	6.8	15	10.6	0.11
		第三次	7.8	31	7.1	11	11.0	0.15
		第四次	7.8	30	6.6	15	10.8	0.14
		均值	7.775	30.5	6.85	13.75	10.7	0.13
		最大值	7.8	31	7.1	15	11.0	0.15
	标准值		6-9	250	130	200	25	5
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标
	11 月 17 日	第一次	7.7	32	6.8	16	10.2	0.10
		第二次	7.7	33	7.6	13	10.9	0.14
		第三次	7.7	30	6.1	14	10.7	0.13

		第四次	7.8	31	7.2	13	11.1	0.13
		均值	7.725	31.5	6.925	14	10.725	0.125
		最大值	7.8	33	7.6	16	11.1	0.14
	标准值		6-9	250	130	200	25	5
	达标情况		达标	达标	达标	达标	达标	达标

根据表7-2监测结果可知，本项目厂区化粪池排口pH值、生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、氨氮均满足青山湖污水处理厂接管标准，石油类满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中表4一级标准。

2、无组织废气监测结果

表 7-3 大气监测结果一览表

监测点位	监测项目	监测日期	监测结果	最大浓度	厂界最高允许浓度	达标情况
上风向 G1	非甲烷总烃	11月16日	1.60	1.86	4.0	达标
			1.86			
			1.83			
下风向 G2	非甲烷总烃		1.76	1.88	4.0	达标
			1.88			
			1.85			
下风向 G3	非甲烷总烃		1.81	1.81	4.0	达标
			1.73			
			1.73			
下风向 G4	非甲烷总烃		1.65	1.70	4.0	达标
			1.60			
			1.70			
上风向 G1	非甲烷总烃	11月17日	1.51	1.51	4.0	达标
			1.45			
			1.44			
下风向 G2	非甲烷总烃		1.47	1.49	4.0	达标
			1.49			
			1.45			
下风向 G3	非甲烷总烃			1.44		4.0

下风向 G4	非甲烷总烃		1.40	1.22	4.0	达标
			1.32			
			1.22			
			1.22			
			1.18			

注：1、浓度单位 mg/m^3

2、监控点 G2、G3、G4 监测结果是未扣除上风向 G1 值的结果

根据表 7-3 监测结果可知，本项目无组织非甲烷总烃排放最大浓度为 $1.88\text{mg}/\text{m}^3$ ，非甲烷总烃无组织排放满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 中的无组织排放限值。

3、地下水监测结果

表 7-4 地下水监测结果一览表

监测项目	监测单位及时间频率				标准限值	是否达标
	地下水监测井GW1					
	11月16日		11月17日			
	第一次	第二次	第一次	第二次		
pH 值（无量纲）	8.3	8.4	8.3	8.3	6.5-8.5	达标
色度(度)	5 _L	5 _L	5 _L	5 _L	15	达标
浑浊度(NTU)	0.4	0.4	0.4	0.5	3	达标
臭和味	无异味、 无异味	无异味、 无异味	无异味、 无异味	无异味、 无异味	无	达标
苯（mg/L）	4×10 ⁻⁴ _L	4×10 ⁻⁴ _L	4×10 ⁻⁴ _L	4×10 ⁻⁴ _L	0.01	达标
甲苯（mg/L）	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	0.7	达标
二甲苯（mg/L）	2×10 ⁻⁴ _L	2×10 ⁻⁴ _L	2×10 ⁻⁴ _L	2×10 ⁻⁴ _L	0.5	达标
乙苯（mg/L）	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	3×10 ⁻⁴ _L	0.3	达标
萘（mg/L）	1.2×10 ⁻⁵ _L	1.2×10 ⁻⁵ _L	1.2×10 ⁻⁵ _L	1.2×10 ⁻⁵ _L	0.1	达标
石油类（mg/L）	0.02	0.01	0.01 _L	0.02	0.05	达标

注：“L”表示检测数值低于方法检出限。

根据表上表监测结果可知，地下水 pH 值、色、浑浊度、臭和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 标准；石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准。

4、噪声监测结果

表 7-5 厂界噪声监测结果一览表

监测点位	监测时间		监测结果 Leq[dB(A)]	排放标准 Leq[dB(A)]	达标情况
厂界东外 1 米处 N1	11 月 16 日	昼间	54.4	60	达标
		夜间	43.9	50	达标
	11 月 17 日	昼间	54.8	60	达标
		夜间	43.6	50	达标
厂界南外 1 米处 N2	11 月 16 日	昼间	53.5	60	达标
		夜间	44.6	50	达标
	11 月 17 日	昼间	53.8	60	达标
		夜间	43.7	50	达标
厂界西外 1 米处 N3	11 月 16 日	昼间	53.3	60	达标
		夜间	44.4	50	达标
	11 月 17 日	昼间	52.9	60	达标
		夜间	43.9	50	达标
厂界北外 1 米处 N4	11 月 16 日	昼间	54.4	60	达标
		夜间	44.0	50	达标
	11 月 17 日	昼间	53.9	60	达标
		夜间	44.2	50	达标

根据表上表监测结果可知，本项目噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准要求。

5、油气回收监测：

1、密闭性

表 7-6 密闭性监测结果一览表

油气空间 (L)	油枪数 (枪)	剩余压力标 准要求 (Pa)	初始压力 (Pa)	5 分钟剩余压力 (Pa)	是否达标
20368	3	≥454	500	459	达标

2、液阻

表 7-7 油-气回收管线液阻最大压力 (Pa)

样品 编号	进入氮气流量 18.0L/min 时	进入氮气流量 28.0L/min 时	进入氮气流量 38.0L/min 时	是否达标
	≤40	≤90	≤155	达标
1	23	26	33	达标

2	21	25	34	达标
3、气液比（标准要求：1.00-1.20）				
表 7-8 气液比监测结果一览表				
加油枪编号	油气型号	档位	气液比	是否达标
1	92#	高档	1.18	达标
2	92#	高档	1.16	达标
3	95#	高档	1.03	达标
经检测分析，该加油站的密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）的相关要求，检测结果达标。				

辛家庵加油站验收公示稿

表八

验收监测结论:

(1) 本项目按照环评及批复的要求,做到了认真贯彻“三同时”制度,在建设项目中基本落实了各种污染防治措施。

(2) 验收监测期间,运营设备和环保设施运转正常稳定,运营负荷为75%以上,达到了验收监测要求,验收监测结果能够反映本项目的实际排污状况。

(3) 废气

验收监测期间,无组织非甲烷总烃排放最大浓度为 $1.88\text{mg}/\text{m}^3$,非甲烷总烃的无组织排放厂界监控浓度限值执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3中的无组织排放限值。

(4) 水

本项目废水主要为生活污水和地面冲洗废水。生活污水经化粪池预处理,地面冲洗废水经隔油沉淀池预处理达到青山湖污水处理厂接管标准后,经过市政污水管网进入青山湖污水处理厂进行处理,尾水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级B标准后排入赣江南支。项目废水排放pH、 COD_{Cr} 、 BOD_5 、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 执行青山湖污水处理厂接管标准,石油类等污水厂未列明项执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表4一级标准。

验收监测期间,生活污水经化粪池隔油沉淀池处理后, COD_{Cr} 、 BOD_5 、SS、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 均满足青山湖污水处理厂接管标准,石油类满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中表4一级标准。地下水pH值、色、浑浊度、嗅和味、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、萘指标均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III类标准;石油类满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类标准。

(5) 噪声

验收监测期间,根据监测结果可知,本项目噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。

(6) 油气回收检测

根据江西贯通检测有限公司出具的油气回收检测报告(报告编号为GT212343),项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)限值要求。

（7）固体废物

本项目产生的生活垃圾和含油抹布收集后交由环卫部门处理；储罐渣、隔油池污泥属于危险固废，即产即清，厂区内设有危废暂存间，委托瀚蓝工业服务（赣州）有限公司处置。

总结论：“南昌公交石油有限责任公司青山湖区辛家庵加油站”在建设中执行环保“三同时”规定，环境保护措施基本落实，废气、废水、噪声等监测指标均达到相关排放标准，该项目基本符合环保设施竣工验收要求。

2、建议

建议公司在今后的运营过程中不断加强环境保护管理，健全完善各项环境保护规章制度，确保各项污染物长期、稳定、达标排放。

1、加强生产管理，健全污染治理设施运行和维护台账，做好环评和批复要求的各项环保设施的维护检修，保障正常运行，确保各项污染物稳定达标排放。

2、加强危险废物管理，建立危险废物管理台账，严格执行危险废物转移联单制度，规范危废暂存间建设；完善突发环境事件应急预案，按要求配备足量的应急物资，定期进行环境风险应急演练。

辛家庵加油站验收合格