

合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目项 目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：合肥长江石油有限责任公司

编制日期：二零二二年七月

建设单位法人代表：杜红炜

项目 负 责 人：彭韬

建设单位：合肥长江石油有限责任公司（盖章）

电话：0551-65160325

邮编：230000

地址：安徽合肥市濉溪路310号翡丽时代广场商业综合楼B座703室

表 1 项目基本情况

建设项目名称	合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目				
建设单位名称	合肥长江石油有限责任公司				
建设项目性质	新建√ 改扩 建技 改迁（划√）				
建设地点	安徽省合肥市蜀山区合作化南路 8 号				
主要产品名称	汽油销售				
设计销售能力	汽油年销售量 11560t				
实际销售能力	汽油年销售量 11560t				
环评时间	2022 年 7 月	开工建设时间	2004 年 4 月		
调试时间	2004 年 8 月	现场监测时间	2022 年 7 月 3 日-7 月 4 日		
环境影响评价报告 审批部门	/	环评报告 表编制单位	安徽禾美环保集团有限公司		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算 （万元）	839	环保概算 （万元）	30	比例	3.57%
实际总投资 （万元）	839	环保投资 （万元）	30	比例	3.57%
验收监测依据	1、《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1）； 2、《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022.6.5）； 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）； 4、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018.12.29）； 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）； 6、《中华人民共和国水污染防治法》（2018.1.1）； 7、《中华人民共和国水土保持法》（2011.3.1）； 8、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1）； 9、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号 2017.11.20）； 10、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 [2018]9 号，2018.5.15）；				

	<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>12、《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体[2017]32号，2017.3.9）；</p> <p>13、《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》，环办【2015】113号，2015.12.30；</p> <p>14、18、《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），2020.12.13；</p> <p>15、《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)；</p> <p>16、《安徽省环境保护条例》（2018.1.1）；</p> <p>17、《安徽省环保厅关于建设项目配套建设的水、噪声、固体废物污染防治设施验收有关事项的公告》，2017.12.27；</p> <p>18、《合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目环境影响后评价报告》（安徽禾美环保集团有限公司，2022.7）；</p> <p>19、“合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目竣工环境保护验收监测报告（合肥森力检测技术服务有限公司，2022.7.12。报告编号：SLJC-HJ-AHEJA435）。</p>																					
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>1、废气执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）无组织排放监控浓度限值和《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值，具体标准限值见表1.1-1和表1.1-2。</p> <p style="text-align: center;">表 1.1-1 大气污染物排放标准</p> <table border="1" data-bbox="432 1536 1417 1700"> <thead> <tr> <th>类别</th> <th>污染物</th> <th>标准值</th> <th>标准名称</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>废气</td> <td>非甲烷总烃</td> <td>4.0mg/m³</td> <td>《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">表 1.1-2 挥发性有机物无组织排放控制标准</p> <table border="1" data-bbox="432 1738 1417 1906"> <thead> <tr> <th>污染物</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> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">非甲烷总烃</td> <td>10</td> <td>6</td> <td>监控点处1h平均浓度值</td> <td rowspan="2">在厂房外设置监控点</td> </tr> <tr> <td>30</td> <td>20</td> <td>监控点处任意一次浓度值</td> </tr> </tbody> </table> <p>2、噪声：本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008中2类和4类标准，具体标准限值见表1.1-3。</p>	类别	污染物	标准值	标准名称	废气	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限	污染物	排放限值	特别排放限值	限值含义	无组织排放监控位置	非甲烷总烃	10	6	监控点处1h平均浓度值	在厂房外设置监控点	30	20	监控点处任意一次浓度值
类别	污染物	标准值	标准名称																			
废气	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限																			
污染物	排放限值	特别排放限值	限值含义	无组织排放监控位置																		
非甲烷总烃	10	6	监控点处1h平均浓度值	在厂房外设置监控点																		
	30	20	监控点处任意一次浓度值																			

表 1.1-3 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位: dB (A)

范围	适用区域	标准值	
		昼间	夜间
东侧、南侧和北侧厂界	2类区	60	50
西侧厂界	4类区	70	55

3、固废：一般工业固废执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）有关规定。危废贮存必须严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单内容的有关规定。

4、废水：废水污染物排放执行十五里河处理厂接管标准，十五里河处理厂接管标准中未包含的执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级排放标准，具体标准限值见表 1.3-4。

表 1.3-4 废水排放标准限值（单位 mg/L pH 无纲量）

标准	污染物						
	COD	SS	BOD ₅	NH ₃ -N	石油类	TP	TN
十五里河处理厂接管标准	≤420	≤200	≤180	≤30	—	≤5	≤40
GB8978-1996《污水综合排放标准》中三级标准	≤500	≤400	≤400	—	≤30	—	—
最终执行标准	≤420	≤200	≤180	≤30	≤30	≤5	≤40

5、油气回收

项目油气回收系统气液比、液阻、密封性执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中标准限值要求，具体标准限值见表 1.1-5。

表 1.1-5 《加油站大气污染物排放标准》

类别		限值
气液比		1.0~1.2
液阻	通入氮气气流量（18L/min）	≤40Pa
	通入氮气气流量（18L/min）	≤90Pa
	通入氮气气流量（18L/min）	≤155Pa
密闭性		≥482

表 2 项目建设内容

2.1 项目概况

站区于 2022 年 6 月委托安徽禾美环保集团有限公司编制了《合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目环境影响后评价报告》。于 2020 年 7 月 1 日在全国排污许可证管理信息平台-企业端上填报站区信息（简化管理，编号：91340104MA2RBMGL9F001Q）。

站区实际情况与后评价对照：

（1）建设地点

后评价：站区位于安徽省合肥市蜀山区合作化南路 8 号

实际：与后评价一致。

（2）销售能力

后评价：主要从事汽油的销售。汽油年销售量 11560t

实际：主要从事汽油的销售，汽油年销售量 11560t

备注：满足验收条件。

（3）主要建设内容（占地面积、建筑面积均未发生变化）

后评价：设置 6 台自吸泵加油机，布设 4 个卧式埋地双层储油罐，其中 2 座 30m³ 的 92# 座汽油储油罐，1 座 30m³ 的 95# 座汽油储油罐，1 座 30m³ 的 98# 座汽油储油罐，总罐容 120m³。加油站员工 16 人。

实际：与后评价一致。

（4）平面布置

后评价：本项目位于安徽省合肥市蜀山区合作化南路 8 号，入口、出口位于合作化南路，加油站在总图布局上按照功能分为四大区域：储油区、加油区、辅助区、进出口车道。本项目各区之间既相互独立，又相互联系；加油区位于站区中央，面向合作化南路，加油区是加油作业的场所，顶设螺栓球网架钢结构罩棚，主要由加油车道和加油岛构成，场地两侧的进出口通道与站外道路连通，方便加油车辆进出；站房位于加油区东侧，面向加油作业场地，便于管理生产；油罐区位于加油区域北侧，油罐埋地设置；场区内除必要的硬化面积外，其余部分进行绿化。

实际：与后评价一致。

2022 年 7 月 3 日-7 月 4 日，合肥森力检测技术服务有限公司对站区废气、废水和厂界噪声进行监测，验收监测期间环保设施正常运行，根据现场勘察情况及监测数据，在此基

础上编制了本项目环境保护验收监测报告。

2.2 项目建设情况

(1) 项目建设内容

南天加油站位于安徽省合肥市蜀山区合作化南路 8 号。加油站主要用于汽油的销售，主要建设站房、加油岛、储油区以及配套相关辅助工程和环保工程等。具体项目建设内容见表 2.2-1。

表 2.2-1 项目建设内容一览表

工程名称	单项工程名称	后评价建设内容及规模	实际建设内容及规模	备注
主体工程	储油区	罐区位于罩棚西南侧，设置 2 座 30m ³ 的 92# 座汽油储油罐，1 座 30m ³ 的 95# 座汽油储油罐，1 座 30m ³ 的 98# 座汽油储油罐，总罐容 100m ³ ，均为卧式埋地双层储油罐。	罐区位于罩棚西南侧，设置 2 座 30m ³ 的 92# 座汽油储油罐，1 座 30m ³ 的 95# 座汽油储油罐，1 座 30m ³ 的 98# 座汽油储油罐，总罐容 100m ³ ，均为卧式埋地双层储油罐。	与后评价一致
	卸油区	位于储油区西侧，紧邻储油区。	位于储油区西侧，紧邻储油区。	与后评价一致
	加油区	加油罩棚钢网结构，位于站区中央，占地面积为 900m ² ，罩棚内共设置 6 台潜油泵加油机。	加油罩棚钢网结构，位于站区中央，占地面积为 900m ² ，罩棚内共设置 6 台潜油泵加油机。	与后评价一致
辅助工程	站房	位于罩棚北侧，占地面积为 410m ² 。站房内设办公室、便利店、仓库、配电房等。	位于罩棚北侧，占地面积为 410m ² 。站房内设办公室、便利店、仓库、配电房等。	与后评价一致
	安保系统	紧急停机锁存报警、加油机处泄露低限报警；储油罐超压报警、储油罐液位高低限报警、闭路电视监控系统等。	紧急停机锁存报警、加油机处泄露低限报警；储油罐超压报警、储油罐液位高低限报警、闭路电视监控系统等。	与后评价一致
	站区道路	混凝土结构，环绕、保持畅通。	混凝土结构，环绕、保持畅通。	与后评价一致
公用工程	供水系统	由市政供水管网供给。	由市政供水管网供给。	与后评价一致
	排水系统	本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后通过市政污水管网进入十五里河污水处理厂，处理达标后排入十五里河。罩棚和站房雨水经管网收集后排入市政雨水管网。	本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后通过市政污水管网进入十五里河污水处理厂，处理达标后排入十五里河。罩棚和站房雨水经管网收集后排入市政雨水管网。	与后评价一致
	供电系统	市政供电，站区配 125KVA 箱式变压器一台。	市政供电，站区配 125KVA 箱式变压器一台。	与后评价一致

	消防系统	加油站需按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)建设,并在站区设置手提式干粉灭火器、手提式二氧化碳灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯、吸油毡、消防沙等消防物资。	加油站需按照《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)建设,并在站区设置手提式干粉灭火器、手提式二氧化碳灭火器、推车式干粉灭火器、灭火毯、吸油毡、消防沙等消防物资。	与后评价一致
环保工程	废气处理设施	加油枪配有加油油气回收系统,卸油口设置了卸油油气回收管道,废气经4.5m高呼吸阀排放。	加油枪配有加油油气回收系统,卸油口设置了卸油油气回收管道,废气经4.5m高呼吸阀排放。	与后评价一致
	废水处理系统	本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后通过市政污水管网进入十五里河污水处理厂,处理达标后排入十五里河。	本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后通过市政污水管网进入十五里河污水处理厂,处理达标后排入十五里河。	与后评价一致
	噪声控制措施	安装减振垫,加强管理,设置缓冲带和减速带。	安装减振垫,加强管理,设置缓冲带和减速带。	与后评价一致
	固废处置措施	废抹布、废手套和生活垃圾:集中收集后由市政环卫部门定期清运。清罐产生的油泥、油污分离池含油废油:定期委托合肥国化石油环保有限公司回收处理(即清即运,不在站内暂存)。	废抹布、废手套和生活垃圾:集中收集后由市政环卫部门定期清运。清罐产生的油泥、油污分离池含油废油:定期委托合肥国化石油环保有限公司回收处理(即清即运,不在站内暂存)。	与后评价一致
	地下水防治措施	设地理式双层储油罐,储罐区、卸油区、加油区、输油管进行防腐防渗;站内地面硬化。	设地理式双层储油罐,储罐区、卸油区、加油区、输油管进行防腐防渗;站内地面硬化。	与后评价一致
	环境风险	站区配备了高低报警液位仪、管线和储罐泄露报警仪;罐区设置了双层地理式储油罐;各区域配备了消防灭火器材等应急物质	站区配备了高低报警液位仪、管线和储罐泄露报警仪;罐区设置了双层地理式储油罐;各区域配备了消防灭火器材等应急物质	与后评价一致

(2) 项目主要运营设备使用情况

表 2.2-2 主要运营设备、设施一览表

序号	设备名称	型号规格	单位	数量	备注
1	加油机	潜油泵加油机	台	4	与后评价一致
2	汽油储罐	30m ³	个	4	
4	浮球液位计	/	座	1	
5	渗漏检测仪	/	个	1	
6	油气回收在线监控系统	/	套	1	

7	闭路监控系统	/	套	1	
---	--------	---	---	---	--

(3) 项目主要原辅材料及能源消耗情况

表 2.2-3 主要经营产品销量及能源消耗一览表

序号	名称	单位	后评价用量	实际用量
1	汽油	t/a	11560	11560
2	水	t/a	728.175	728.175

表 2.2-4 汽油理化性质和危险特性表

特别警示	高度易燃液体，不得使用直流水扑救(用水灭火无效)。					
标识	英文名	gasoline	分子式	C ₅ H ₁₂ -C ₁₂ H ₂₆	分子量	72-170
	危险标记	7(易燃液体)	UN 编号		1203	
	危险货物编号	31001	CAS 号		8006-61-9	
理化特性	外观与性状	无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味。				
	分类	92 号、95 号和 98 号				
	熔点℃	<-60	相对密度(空气=1)	3~4		
	沸点℃	40~200	相对密度	0.70~0.80		
	相对密度(水=1)	0.70~0.79	闪点	46℃±		
	饱和蒸汽压 KPa	/	极限爆炸	1.4~7.6%(体积比)		
	自燃温度	415~530℃	最大爆炸压力	0.813MPa		
	溶解性	不溶于水，易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。				
	职业接触限值	中国 MAC: 300mg/m ³ (溶剂汽油)				
侵入途径	吸入、食入、经皮吸收。					
危险特性	高度易燃，蒸气与空气能形成爆炸性混合物，遇明火、高热能引起燃烧爆炸。高速冲击、流动、激荡后可因产生静电火花放电引起燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃，燃烧(分解)产物：一氧化碳、二氧化碳。 汽油为麻醉性毒物，高浓度吸入出现中毒性脑病，极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止，误将汽油吸入呼吸道可引起吸入性肺炎。					
呼吸系统防护	一般不需要特殊防护，高浓度接触时可佩戴自吸过滤式防毒面具(半面罩)。眼睛防护：一般不需要特殊防护，高浓度接触是可戴化学安全防护眼镜。身体防护：空防静电工作服。手防护：戴防苯耐油手套。其它：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。					
主要用途	汽油主要用作汽油机的燃料，可用于橡胶、制鞋、印刷、制革、颜料等行业，也可用作机械零件的去污剂；					

健康危害	急性中毒：对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头痛、恶心、呕吐、步态不稳、共济失调。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止。可伴有中毒性周围神经病及化学性肺炎。部分患者出现中毒性精神病。液体吸入呼吸道可引起吸入性肺炎。溅入眼内可致角膜溃疡、穿孔，甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎，甚至灼伤。吞咽引起急性胃肠炎，重者出现类似急性吸入中毒症状，并可引起肝、肾损害。慢性中毒：神经衰弱综合征、植物神经功能症状类似精神分裂症。皮肤损害。
灭火方法	喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。
急救措施	吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处，保持呼吸道通畅，如呼吸困难给氧，如呼吸停止，立即进行人工呼吸，就医。 食入：给饮牛奶或用植物油洗胃和灌肠，就医。 皮肤接触：立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤，就医。 眼睛接触：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水彻底冲洗至少 15 分钟，就医。

2.3、公用工程

- (1) 供电：项目市政电网供给。
- (2) 供水：项目市政供水管网供给。
- (3) 排水系统：

雨水：地面雨水经油污分离池处理后排入雨水管网，罩棚和站房雨水经管网收集后排入附近市政雨水管网。

污水：加油站污水主要来自站内工作人员办公生活污水、过往人员生活污水和地面雨水。本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后通过市政污水管网进入十五里河污水处理厂，处理达标后排入十五里河。

(4) 消防系统

按照规范标准和消防管理部门的规定配备消防设备。对于加油站，需在加油机、地下储罐设一定数量的手提式和推车式干粉灭火器，同时站内配置灭火毯、消防砂，加油站消防同时依托当地消防站。

(5) 防雷、防静电

罩棚、站房等建筑物设置防直击雷的避雷网（带）。在爆炸危险区域内的油管道上的法兰两端等连接处采用金属线跨接。末端和分支处设防静电和防感应雷的联合接地体。地上或管道敷设的油管的始、末端和分支处设防静电和防感应雷的联合接地装置。加油站的汽油罐车卸车场地，设有油罐车卸车时用的防静电接地装置。加油站的油罐进行防雷接地。

(6) 监控

该加油站设有监控系统，罩棚、营业室等区域布置有视频监控。

2.4、人员配置及服务时间

加油站员工共 16 人；三班全日制，年工作日为 365 天。项目不设食堂、宿舍。

2.5、主要工艺流程及产物环节

本项目为加油站项目，主要为过往车辆加油。主要分为油罐车卸油过程和给过往车辆加油过程，一般对油罐车运送的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为 1.16 至 24.59 天，从而保证加油站不会出现脱销现象。

项目主要工艺流程及产污节点与后评价对照：未发生变化。实际主要工艺流程如下：

1、汽油加油卸油工艺

①卸油过程

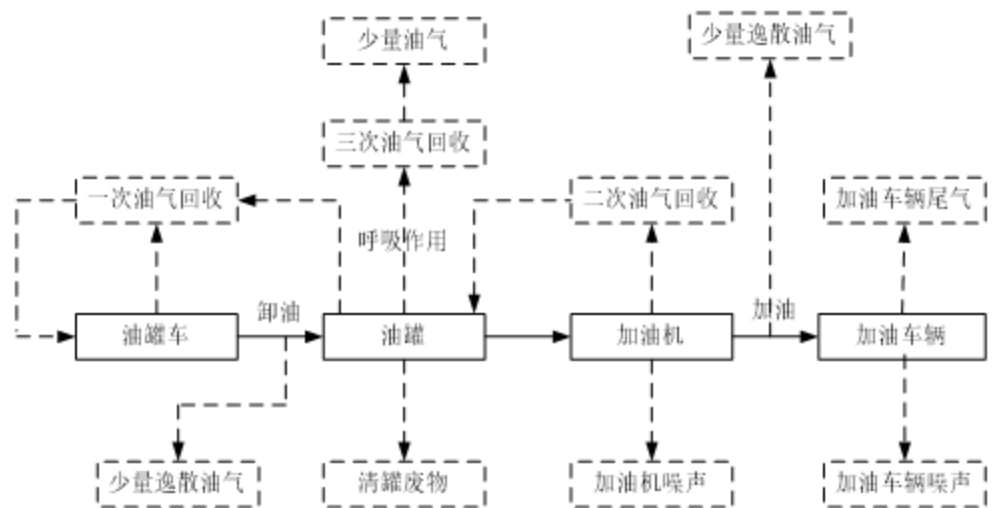
油罐车将汽油运至场地内，通过密闭卸油点把汽油卸至埋地卧式油罐内。由于汽油挥发性较强，本项目安装卸油气回收系统，即一次油气回收系统，把汽油在卸油过程中，产生的油气进行回收。卸油油气回收系统主要工作为：在油罐车卸油过程中，油罐车内压力减少，地下油罐内压力增加，油罐车与地下油罐内产生压力差，使卸油过程中地下油罐内产生的油气通过管线密闭回到油罐车内，运回储油库进行处理，从而达到油气收集的目的。加油站和油罐车均安装卸油回气快速接头，油罐车同时配备带快速接头的软管。卸油过程罐车与埋地油罐内油气气压基本平衡，气液等体积置换，卸油过程管道密闭，卸油油气回收率可达 95%。此过程为一次油气回收。

②加油过程

油品卸入储油罐中后，由加油机内置的油泵将储油罐内的油品输送至流量计，经流量计计量后的油品通过加油枪加至汽车内。在加油枪为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过油气回收油枪和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备对汽车油箱油气进行回收，加油机回收的汽油全部回收至油罐内。加油油气经 1.2:1 的汽液比进行回收，回收后使油罐内平衡后，多余油气经通气立管外排，加油油气回收率可达 95%。此过程为二次油气回收。

③储油过程

由于环境温度的变化和罐内压力的变化，造成油气通过罐顶的呼吸阀呼出罐外或吸入新鲜空气，进而造成油品的损失。为调节罐内压力，油罐均设有呼吸管，油罐的呼吸作用



会造成油气排放。

图 2.2-1 汽油加油工艺流程图及产污环节

2、油气回收系统

①一次油气回收系统：汽油卸油时罐车自带有卸油油气回收密闭系统(即一次油气回收系统)，卸油油气回收系统回收效率 95%，其原理为：卸油时采用密封式卸油，卸油过程中，储油车内压力减少，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过导管输送到油罐车内，完成油气循环的卸油过程，回收的油气运回储油库进行处理。一次油气回收示意图见图 2.2-2。

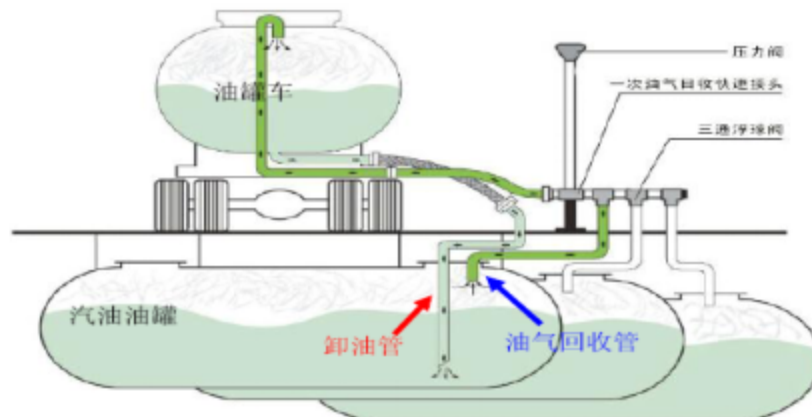


图 2.2-2 一次油气回收系统示意图

②二次油气回收系统：项目汽油加油机设置分散式回收系统（即二次回收系统），油气回收系统回收效率 95%，其原理为：通过真空泵使加油机产生一定真空度，将加油过程总产生的油气通过油气回收油枪及管线等设备抽回汽油储罐内，由于加油机抽取一定真空度，因此二次油气回收系统按卸出 1L 汽油，回收 1.2L 油气的比例进行油气回收，由回收枪再通过和同轴皮管、油气回收管等油气回收设备将原本由汽车油箱逸散于大气中的油气进行回收，二次油气回收示意图见图 2.2-3。

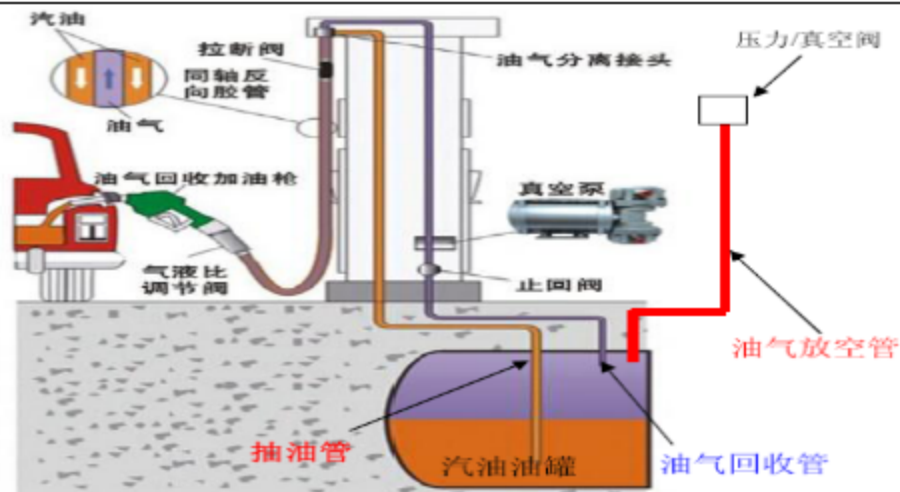


图 2.2-3 二次油气回收系统示意图

工艺简介:

加油油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的油气回收装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、抽气马达、回收入油罐内。

2.6 环保投资情况

本项目有关环境保护工程投资落实情况见表 2.6-1。

表 2.6-1 环保投资一览表

项目	内容	计划环保投资 (万元)	实际环保投资 (万元)
声环境	设备隔声降噪措施	计入设备投资	计入设备投资
水环境	1 个油污分离池, 1 个化粪池	5	5
大气环境	油气回收系统	20	30
固体废物	生活垃圾集中收集、清运	2	2
	危险废物委托有资质单位处理	3	3
地下水防治	卸油平台、加油罩棚、地理油罐区及管道进行防渗、防腐处理	计入主体工程投资	计入主体工程投资
	地面硬化		计入工程投资
风险防范措施	储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测、报警系统；安装可燃气体报警装置。灭火器等器材计入消防设施。	计入工程投资	计入设备投资
合计	30		30

本项目计划环保投资 30 万元，实际环保投资为 30 万元。环保投资投入保证了项目环境保护措施能够落实到位。

2.7 工程建设内容变动情况

根据相关文件资料，结合现场调查，对照《合肥长江石油有限责任公司南天加油站项

目环境影响后评价报告》中的工程建设内容。站区总平面布置未发生变动，主体工程及配套公辅工程和环保工程建设内容与后评价相符。项目未发生变动。

2.8 环境保护目标

站区周边 500 米范围内无自然保护区、风景旅游点和文物古迹等需要特殊保护的环境敏感对象。站区具体环境保护目标如表 2.8-1。

表 2.8-1 环境保护目标一览表

名称	保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	相对厂界距离/m
金通大厦	居民区	约 20 人	GB3095-2012 中二级标准	W	53
丁香家园小区三期	居民区	约 20 人		NW	309
轴承新村	居民区	约 5 人		N	98
印象西湖小区	居民区	约 2500 人		NE	284
合肥五十中东校区	学校	约 1200 人		NE	204
安粮城市广场小区	居民区	约 3100 人		S	101
自行车厂宿舍	居民区	约 5210 人		SW	155
融创信达政务壹号小区	居民区	约 4200 人		SW	344
丹青花园小区	居民区	约 20 人		SW	415
和谐家园小区	居民区	约 20 人		SW	493
十五里河	小型河流	IV类水质	GB3838-2002 中IV类标准	S	2024

表 3 主要污染源、污染物处理和排放

3.1 废气

污染源：项目废气污染源及污染物主要为储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程等排放的非甲烷总烃及来往加油的机动车会产生少量的尾气。

处理措施：项目采用地理式 SF 双层储油罐，罐密闭性较好，受大气环境影响较小，可减少油罐呼吸蒸发损耗。加油站安装油气回收在线监控系统，同时对油罐安装卸油油气回收系统、加油机安装加油油气回收装置用于回收工作中产生的油气，减少废气排放；汽车尾气主要污染物为 CO、HC、NO_x等，由于进出车辆有限，尾气产生量较小，对环境的影响较小。

3.2 废水

污染源：本加油站营运期废水主要为职工和过往人员产生的生活污水和地面雨水。

处理措施：本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后达到十五里河污水处理厂接管标准后，经市政污水管网进入十五里河污水处理厂处理。

3.3 噪声

污染源：本项目主要噪声源为加油机、油泵等设备产生的机械噪声以及加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声。

处理措施：汽车在加油站内发动机关闭，噪声值不大，加油机加装减振措施。站区设置减速带、设置禁鸣喇叭、限速标识，加油站厂界种植绿化，经围墙隔声及距离衰减等措施降噪。

3.4 固废

污染源：本项目固体废物主要包括职工生活垃圾和废含油抹布、手套、清罐产生的清罐废物（废油）；

处理措施：生活垃圾和废含油抹布、手套集中收集后交由环卫部门统一处理；

建设单位委托合肥国化石油环保有限公司定期对储油罐进行清洗作业，清罐产生的油泥、油污分离池废油：定期委托合肥国化石油环保有限公司回收处理（即清即运，不在站内暂存）。

3.5 地下水防治措施

储罐采用 SF 双层储油罐，双层油罐的渗漏检测采用在线监测系统；管道采用双层复合管道，双层管道系统最低点设置检漏点并采用在线检漏系统。加油站场地硬化。

3.6 环境风险防范措施

本项目按照设计和后评价要求，并针对工程的环境风险因素和可能产生的环境风险事故，采取、制定了相应的风险防范措施，主要包括以下三方面：1、项目严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）设计和施工；各建筑物之间的防火安全距离满足规范要求，罐区设置了地埋式储油罐，站区配备了高低报警液位仪、消防灭火器材等应急物质。2、加油站定期进行员工的培训，规范作业，严禁违章。3、针对项目可能发生的火灾、爆炸、泄漏环境风险事故，加油站制定了环境风险防范措施以及切实可行的突发环境事件应急预案。

表 4 建设项目环境影响评价报告主要结论

一、产业政策符合性

本项目属于“F5265—机动车燃料零售”，对照国家产业政策和《产业结构调整指导目录（2019 年本）》可知，本项目不属于“鼓励类”、“限制类”和“淘汰类”，可视为“允许类”。同时本项目符合国发（2018）22 号、（皖发（2021）19 号）、环大气办（2019）53 号和三线一单文件相关要求，故项目符合国家和当地相关政策要求。

二、环境质量现状

根据对加油站所在区域周边地表水、大气、声环境质量现状的可知，项目所在地周边的地表水环境质量现状能满足《地表水质量标准》（GB3838-2002）中 IV 类水域标准；声环境满足《声环境质量标准》2 类和 4a 类标准要求。2021 年合肥市区域空气环境 6 项基本污染物均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准限值要求。

三、环境影响评价结论

（1）大气环境影响分析

本加油站对大气环境的影响主要是油罐车装卸、加油作业等过程中油气挥发造成的污染，以及过往车辆排放的尾气污染。项目油品损耗挥发的非甲烷总烃产生量较少，且经过监测，能够满足厂界无组织排放要求，对大气环境影响较小；汽车尾气产生的燃烧废气产生量很少，成分较为简单，排入大气后对大气环境影响较小。

（2）地表水环境影响分析

本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后达到合肥市十五里河污水处理厂接管标准后，排入十五里河污水处理厂处理，尾水中化学需氧量、氨氮等指标满足《巢湖流域城镇污水处理厂和工业行业执行主要水污染物排放限值》（DB34/2710-2016）表 2 中城镇污水处理 I 标准限值，其他指标满足《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准后排入十五里河，各类污染物排放量较小，因此项目废水对区域环境影响较小。

（3）地下水环境影响分析

本加油站不取用地下水，根据加油站特点分析，本加油站对地下水环境可能造成影响的污染源主要储罐和输油管道的渗漏，主要污染物是石油类。

油品储存对地下水产生的污染的途径主要为渗透污染。渗透污染是导致地下水污染的普遍和主要方式。储罐和输油管道渗漏，含油污水的跑、冒、滴、漏和落地油等，通过包气带渗透到含水层而污染地下水的。包气带厚度越薄，透水性越好，就越造成浅水层污染，反之，包气带越厚，透水性越差，则其隔污能力就越强，则浅水层污染就越轻。

本加油站区域包气带厚度较厚，防渗性能较好，且加油站储油罐为双层钢制罐，不会对地下水造成较大影响。

(4) 噪声环境影响分析

根据现状监测结果，加油站西侧厂界昼夜噪声值均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4类标准，项目东侧、南侧和北侧厂界昼夜噪声值达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准。本加油站运营期厂界噪声能够实现达标排放。项目运营期噪声对周边环境影响较小。

(5) 固体废物环境影响分析

加油站运营期产生的固体废物主要有生活垃圾、检修废抹布、废手和清罐油泥。

生活垃圾经垃圾桶集中收集后，由环卫部门统一清运，做到日产日清。

根据《国家危险废物名录》（2021年版），废抹布、废手套已列入《危险废物豁免管理清单》中，加油站平时检修废抹布、废手套交由环卫部门清运处理。

本项目储油罐委托合肥国化石油环保有限公司进行清洗作业，清罐产生的废油泥委托该公司进行处置。合肥国化石油环保有限公司具备相关资质，本项目危险废物处置符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单中的相关要求。

因此，运营期固废可做到无害化处置，对环境的影响较小。

(5) 环境风险评价

综合上述分析，本加油站存在汽油等易燃易爆危险物质，存在泄漏、火灾、爆炸等环境风险类型，但环境风险潜势属于I级，只要加强风险防范管理，建立

事故风险应急对策，制定突发环境事件应急预案并定期演练，可将风险发生概率及其产生的影响降到最低程度。

四、结论

合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目符合国家产业政策，项目实际采取的废气、废水、噪声等污染防治措施可行，实际污染物均能够达标排放，固体废物全部能够妥善处理处置；排放的污染物对周围环境影响较小；环境风险在可接受程度范围内。从环境影响角度考虑，本加油站继续生产运营是可行的。

表 5 验收监测质量保证及质量控制

5.1 监测质量保证和质量控制措施

- 1、及时了解生产工况，保证监测过程中工况负荷满足验收监测要求；
- 2、合理布置监测点位，保证点位布设的科学性和合理性；
- 3、监测分析方法采用国家标准分析方法，监测人员持证上岗；
- 4、现场采样和测试前，空气采样器要进行流量校准，声级计需用声级计校准器进行校准；
- 5、样品采集、运输、保存严格按照国家规定的技术要求实施；
- 6、监测数据及验收监测报告严格执行三级审核制度，经过校核、审核、审定后方可报出。

5.2 监测分析方法及监测仪器

监测分析方法和监测仪器及其检测限见表 5.2-1 和 5.2-2。

表 5.2-1 监测分析方法

样品类型	检测项目	标准（方法）名称及编号（含年号）	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	0.07mg/m ³
废水	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》GB 11901-1989	4mg/L
	五日生化需氧量	《水质 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法》HJ 505-2009	0.5mg/L
	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
	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	0.06mg/L
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	0.025mg/L
	总磷	《水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法》GB/T 11893-1989	0.01mg/L
	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》HJ 1147-2020	/
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	/

表 5.2-2 监测仪器一览表

仪器名称	仪器型号	仪器编号	检定/校准有效期
气相色谱仪	V5000	SLJC-SY-004	2024/03/23

紫外可见分光光度计	UV6100	SLJC-SY-007	2023/03/15
红外分光测油仪	JC-OIL-6	SLJC-SY-028	2023/03/15
生化培养箱	SPX-150BIII	SLJC-SY-037	2023/03/15
电子天平	FA124	SLJC-SY-097	2022/09/03
多功能声级计	AWA5688	SLJC-XC-002	2023/03/31
声校准器	AWA6021A	SLJC-XC-004	2023/03/15

5.3 质量保证与质量控制

1、水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

按照《地表水和污水监测技术规范》（HJ/T91—2002）和《环境水质监测质量保证手册》（第四版）要求采集、保存样品，采样时按 10%的比例加采密码平行样，统一编号分析。实验室分析人员按分析质量控制规定按总样品量的 10%加测平行双样，每批样品同时测定一对空白试验。

2、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

废气监测按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ55-2000）进行。废气样品的采集、分析及分析结果的计算，严格按国家环保局《环境监测技术规范》（大气和废气部分）、《空气和废气监测分析方法》（第四版）执行，实行全程序质量控制。

3、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

按照《环境监测技术规范》（噪声部分）和《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）的规定进行，使用仪器为经安徽省标准测试研究院检定合格并且在有效期以内的声级计 AWA5688 型声级计型噪声分析仪，测量仪器使用前、后进行了校准以保证监测数据的有效性和可靠性。

表 5.3-1 噪声测量前、后校准结果

测量时间	测量前	测量后	差值	备注
2022 年 7 月 3 日	93.8	93.8	0.0	测量前、后校准示值偏差小于 0.5dB[A]，测量数据有效。
2022 年 7 月 4 日	93.8	93.8	0.0	

表 6 验收监测内容

本次竣工环保验收具体监测内容如下：

6.1 无组织废气监测

(1) 监测点位：厂区内设置 1 个大气无组织监测点；厂界外布设 4 个大气无组织监测点，点位选择根据监测时气象情况确定，上风向 1 个参照点，下风向 3 个监控点；

(2) 监测项目：非甲烷总烃

(3) 监测频次：小时均值，4 次/天，监测两天。

6.2 废水监测

(1) 监测点位：厂区生活废水排口；

(2) 监测项目：pH、COD_{Cr}、BOD₅、SS、TP、氨氮、石油类；

(3) 监测频次：取样 2 天，每天取样监测 4 次。

6.3 噪声监测

(1) 监测点位：在项目厂界四周共布设 4 个监测点，在敏感点处布设 1 个监测点；

(2) 监测项目：等效 A 声级 Leq (dB)，昼、夜噪声；

(3) 监测频次：昼夜各监测一次，监测两天。

注：废气、噪声监测点位示意图见检测报告

6.4 油气回收监测

加油油气管线液阻、加油站油气回收系统的密闭性及加油油气回收系统的气液比数据引用安徽华瑞检测技术有限公司油气回收监测报告。

表 7 验收监测结果

7.1 验收监测期间运行工况

2022年7月3日-7月4日，合肥森力检测技术服务有限公司对该站区运营情况和环保设施运行情况进行现场勘察，对站区废气、废水、厂界噪声进行监测。根据加油站出具的验收监测期间生产工况表，合肥长江石油有限责任公司南天加油站项目验收监测期间生产工况稳定，环保设施正常运行，生产负荷满足验收监测期间工况的要求。其中工况负荷如表 7.1-1 所示。

表 7.1-1 运营工况表

验收日期	产品类别	设计加油量 (t/d)	实际加油量 (t/d)	生产负荷比%
2022年7月3日	汽油	31.67	29.22	92.26
2022年7月4日	汽油	31.67	30.56	96.49

7.2 监测结果和分析

7.2.1 无组织废气监测结果

表 7.2-1 无组织废气监测结果统计表

检测项目	采样日期	采样点位	检测结果			
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2022/7/3	上风向 G1	0.12	0.11	0.12	0.14
		下风向 G2	0.35	0.38	0.36	0.37
		下风向 G3	0.39	0.38	0.39	0.35
		下风向 G4	0.34	0.26	0.16	0.16
		G5 加油站内	0.40	0.40	0.39	0.46
		G6 金通大厦	0.44	0.39	0.39	0.50
	2022/7/4	上风向 G1	0.16	0.14	0.16	0.15
		下风向 G2	0.39	0.40	0.37	0.40
		下风向 G3	0.40	0.40	0.38	0.26

		下风向 G4	0.35	0.37	0.22	0.41
		G5 加油站内	0.48	0.46	0.46	0.42
		G6 金通大厦	0.41	0.43	0.44	0.43

根据监测结果可知，本加油站厂界非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中对于非甲烷总烃无组织排放浓度监控限值（ $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）的标准要求。

加油站内布设的监测点位监测结果表明站内非甲烷总烃浓度能够满足《挥发性有机物组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A.1 中的监控点处 1h 平均浓度值（ $6\text{mg}/\text{m}^3$ ）和监控点处任意一次浓度值（ $20\text{mg}/\text{m}^3$ ）要求。

7.2.2 厂界噪声监测结果

表 7.2-2 厂界噪声监测结果统计表

检测点位	检测日期	昼间		夜间	
		检测时间	检测结果 [dB(A)]	检测时间	检测结果 [dB(A)]
厂界东侧外 1m 处 N1	2022/07/03	16:12	51.6	22:03	43.8
	2022/07/04	16:48	52.7	23:01	44.8
厂界南侧外 1m 处 N2	2022/07/03	16:17	52.2	22:10	44.5
	2022/07/04	16:54	53.5	23:07	43.4
厂界西侧外 1m 处 N3	2022/07/03	16:23	53.2	22:16	45.1
	2022/07/04	17:01	52.6	23:14	44.6
厂界北侧外 1m 处 N4	2022/07/03	16:28	52.5	22:23	44.2
	2022/07/04	17:08	51.7	23:20	45.3
备注：东、南、北侧：2 类限值昼间 60dB 夜间 50dB； 西侧：4a 类限值昼间 70dB 夜间 55dB					

根据监测结果可知，加油站西噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 4 类标准要求，其它厂界噪声均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准要求，能够达标排放。敏感点

处昼、夜间噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

7.2.3 废水检测结果

表 7.2-3 废水监测结果统计表

采样点位	采样日期	检测项目	检测结果			
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次
污水总排口	2022/7/3	悬浮物(mg/L)	39	35	34	36
		五日生化需氧量(mg/L)	35.9	35.4	34.1	35.1
		化学需氧量(mg/L)	112	119	117	116
		石油类(mg/L)	2.28	2.28	2.25	2.26
		氨氮(mg/L)	3.55	3.97	3.82	3.62
		总磷(mg/L)	1.07	0.99	1.11	0.98
		pH 值(无量纲)	7.1	7.2	7.1	7.2
	2022/7/4	悬浮物(mg/L)	38	31	30	36
		五日生化需氧量(mg/L)	34.9	35.7	34.1	35.0
		化学需氧量(mg/L)	118	113	115	119
		石油类(mg/L)	2.25	2.09	2.09	2.10
		氨氮(mg/L)	3.69	3.97	3.83	3.62
		总磷(mg/L)	0.96	1.09	1.10	1.05
		pH 值(无量纲)	7.1	7.2	7.2	7.1

根据监测结果，本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后可达到十五里河污水处理厂接管标准，能够实现达标排放。因此，本加油站废水污染防治措施有效。

7.2.4 油气回收监测

表 7.2-4 油气回收监测结果统计表

序号	检测项目名称	技术要求	检测结果				单项判定
1	密闭性(初始压力 500Pa)(Pa)	≥472	1min 之后的压力 (Pa)		495	合格	
			2min 之后的压力 (Pa)		490	合格	
			3min 之后的压力 (Pa)		486	合格	
			4min 之后的压力 (Pa)		483	合格	
			5min 之后的压力 (Pa)		482	合格	
2	液阻 (Pa)	见以下三项	见以下三项				/
2.1	通入氮气流量 (18L/min) 最大压力 (Pa)	≤40	1#加油机		16	合格	
			2#加油机		17	合格	
			3#加油机		21	合格	
			4#加油机		24	合格	
			5#加油机		15	合格	
			6#加油机		18	合格	
2.2	通入氮气流量 (28L/min) 最大压力 (Pa)	≤90	1#加油机		28	合格	
			2#加油机		29	合格	
			3#加油机		37	合格	
			4#加油机		33	合格	
			5#加油机		26	合格	
			6#加油机		29	合格	
2.3	通入氮气流量 (38L/min) 最大压力 (Pa)	≤155	1#加油机		41	合格	
			2#加油机		46	合格	
			3#加油机		50	合格	
			4#加油机		49	合格	
			5#加油机		39	合格	
			6#加油机		32	合格	
3	气液比	见以下一项	见以下一项				/
3.1	高速挡气液比	1.0~1.2	加油枪编号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	/
			1#	15.14	16.65	1.1	合格
			2#	15.36	16.44	1.07	合格
			3#	15.18	17	1.12	合格
			4#	15.21	16.27	1.07	合格
			5#	15.07	16.57	1.1	合格
			6#	15.09	16.15	1.07	合格
			7#	15.12	15.74	1.04	合格
			8#	15.2	15.57	1.09	合格
			9#	15.3	17.9	1.17	合格
			10#	15.17	16.38	1.08	合格
			11#	15.17	16.99	1.12	合格
			12#	15.17	17.29	1.14	合格
			13#	15.68	17.56	1.12	合格
			14#	15.27	16.8	1.1	合格
			15#	15.15	15.45	1.02	合格
16#	15.08	16.29	1.08	合格			

			17#	15.16	16.98	1.12	合格
			18#	15.07	15.97	1.06	合格
			19#	15.12	15.57	1.03	合格
			20#	15.08	15.49	1.03	合格
			21#	15.31	15.77	1.03	合格
			22#	15.33	16.71	1.09	合格
			23#	15.07	17.18	1.14	合格
			24#	15.12	16.72	1.1	合格
备注：1号、2号油罐服务 1#、2#、7#、8#、9#、10#、11#、12#、13#、14#、21#、22#枪，3号油罐服务 3#、4#、5#、6#、15#、16#、17#、18#、23#、24#枪，4号油罐服务 19#、20#枪。							

根据安徽华瑞检测技术有限公司提供的油气回收监测报告可知，其加油油气管线液阻、加油站油气回收系统的密闭性及加油油气回收系统的气液比均能够符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)相关控制要求。

7.3 环境管理及监测计划

7.3.1 环境保护管理计划

为保护好本工程的自然环境，确保工程的各种不良影响得到有效控制和缓解，必须对本工程营运全过程进行严格、科学的环境管理和监控。

(1) 管理机构

营运管理主要由建设单位管理机构负责，建议由有资质环境监测单位负责日常运营监测。

要求建设单位具体负责其附属环保设施的运转和维护，配合环境监测站进行日常环境监测，记录并及时上报污染源排放与环保设备运行状态。

建设单位负责管理环保工作的业务指导和监督，掌握环保工作动态，协助计划部门审核、安排环保设施改扩建投资计划，落实管内环保设施更新改造计划，汇总、分析各站、各阶段环保工作信息，协调与地方环保部门间的关系，协助建设单位处理可能发生的突发污染事件等。

(2) 人员培训

为保障环保设施的正常运行，环境管理主管和操作员工的业务能力是至关重要的。所有环保人员应切实做到精通业务，熟悉各项设备的操作、维护要领，确保所有设施正常运转。

此外，各级环保管理部门还应建立健全岗位责任制，使环保人员责、权、利相统一。

(3) 环境管理要求

要求建设单位委托相关资质单位定期对储油罐清洗作业（做好清罐记录），清罐产生的废油委托相关资质单位安全处置（做好转运台账）。

7.3.1 环境监测计划

为了确保环境治理措施的有效运行，加强污染治理的监控，同时，依照《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）和《排污许可申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ118-2020），委托有资质的环境监测部门进行常规污染源监测。监测计划见表 7.3-1。

表 7.3-1 环境监测计划一览表

监测类别	监测点位	监测内容	监测频次
废气	油气回收系统	液阻、密闭性、气液比、	1次/年
			1次/年
	厂界	挥发性有机物	1次/年
废水	站区污水总排口	pH、SS、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类、TP	1次/半年
噪声	厂界四周	连续等效 A 声级	1次/季

表 8 验收监测结论

一、验收监测结论

1、无组织废气：项目各监测点无组织废气非甲烷总烃浓度满足度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。

2、废水：本项目生活污水经化粪池预处理与地面雨水一起经过油污分离池处理后达到十五里河污水处理厂接管标准后，经市政污水管网进入十五里河污水处理厂处理。

3、噪声：根据监测结果可知，加油站西噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 4 类标准要求，其它厂界噪声均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准要求，能够达标排放。敏感点处昼、夜间噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

4、油气回收：根据安徽华瑞检测技术有限公司提供的油气回收监测报告可知，其加油油气管线液阻、加油站油气回收系统的密闭性及加油油气回收系统的气液比均能够符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)相关控制要求。

5、固体废弃物：加油站运营期产生的固体废物主要有生活垃圾、检修废抹布、废手套、和清罐油泥和油污分离池废油。生活垃圾经垃圾桶集中收集后，由环卫部门统一清运，做到日产日清。加油站平时检修废抹布、废手套交由环卫部门清运处理。加油站储油罐委托合肥国化石油环保有限公司进行清洗作业，清罐产生的废油泥和油污分离池废油由合肥国化石油环保有限公司进行处置。

6、地下水环境：项目设置 4 个地埋式双层储油罐，油罐采用 SF 结构，内层采用 6mm 厚的 Q235-B 钢板，外层为玻璃纤维层，厚度达到 2.5mm 以上，满足土壤接触外表面防腐要求，配备自动泄露监测设备。同时输油管线采用双层复合管线，配备自动测漏仪。储油罐周围修建防油堤，加油站场地硬化，满足后评价要求。

7、环境风险：本项目按照设计和后评价要求，并针对工程的环境风险因素和可能产生的环境风险事故，采取、制定了相应的风险防范措施，主要包括以下三方面：1、项目严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）

设计和施工；各建筑物之间的防火安全距离满足规范要求，罐区设置了地理式双层储油罐并进行防渗防腐处理，站区配备了高低报警液位仪、消防灭火器材等应急物质。2、加油站定期进行员工的培训，规范作业，严禁违章。3、针对项目可能发生的火灾、爆炸、泄漏环境风险事故，加油站制定了环境风险防范措施以及切实可行的突发环境事件应急预案。

本项目环境影响后评价报告要求的污染控制措施基本得到了落实，采取的污染防治措施效果良好，各类污染物达标排放，符合竣工环境保护验收的要求。

二、验收监测建议

- 1、加强公司的环保建设和监督管理职能，提高工作人员的理论及操作水平。
- 2、加强项目的设备维护及管理，运营期间油气回收装置需设施到位，性能要符合要求。
- 3、加强项目固废的处理，确保项目产生的固体废物得到妥善的处置。

附件：

- 附件 1 营业执照
- 附件 2 土地租赁协议
- 附件 3 危险化学品经营许可证
- 附件 4 成品油零售经营批准证书
- 附件 5 加油站清罐合同
- 附件 6 危废转移处置合同
- 附件 7 环境现状检测报告
- 附件 8 油气回收检测报告
- 附件 9 排污许可证

附图：

- 附图 1 加油站地理位置图
- 附图 2 加油站总平面布置图
- 附图 3 加油站雨污水管网图
- 附图 4 加油站环境保护目标分布图
- 附图 5 加油站周边水系图
- 附图 6 加油站分区防渗图

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

验收内容	项目名称		合肥长江石油有限责任公司南关加油站项目				项目代码		/		建设地点		安徽省合肥市蜀山区合作化南路8号										
	行业类别（分类管理名录）		119.加油、加气站				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建（√） <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 迁建														
	设计生产能力		汽油年销售量11560t				实际生产能力		汽油年销售量11560t		环评单位		安徽采美环保集团有限公司										
	环评文件审批机关		/				审批文号		/		环评文件类型		环境影响后评价										
	开工日期		2004年4月				竣工日期		2004年8月		排污许可证申领时间		2020年7月1日										
	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		91340104MA2RBMGL9F001Q										
	验收单位		合肥长江石油有限责任公司				环保设施监测单位		合肥源力检测技术服务有限公司		验收监测时工况		满足验收条件										
	投资总概算（万元）		839				环保投资总概算（万元）		30		所占比例（%）		3.57%										
	实际总投资		839				实际环保投资（万元）		30		所占比例（%）		3.57%										
	废水治理（万元）		5		废气治理（万元）		20		噪声治理（万元）		/		固体废物治理（万元）		5		绿化及生态（万元）		/		其他（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		8760											
运营单位		合肥长江石油有限责任公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				913401007117561038		验收监测时间		2022年7月3日-7月4日									
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目环评）	污染物		原有排放量(1)	本期工程实际排放量(2)	本期工程允许排放量(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放量(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		SS	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---									
总磷			---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---										
			---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---										

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）+（1）。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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年