

建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称：中国石油天然气股份有限公司广东河源
和平加油站建设项目


建设单位(盖章)：中国石油天然气股份有限公司
广东河源销售分公司

编制日期：2024年7月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1724144848000

编制单位和编制人员情况表

项目编号	pnxwh4		
建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站建设项目		
建设项目类别	50-119加油、加气站		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称 (盖章)	中国石油天然气股份有限公		
统一社会信用代码	W		
法定代表人 (签章)			
主要负责人 (签字)			
直接负责的主管人员 (签字)			
二、编制单位情况			
单位名称 (盖章)			
统一社会信用代码			
三、编制人员情况			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
			
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
沈磊			



统一社会信用代码

914

营业执照

(副本)



名称

类别

法定代表人 许英杰

成立日期 2023年10月16日

住所 深圳市龙岗区龙岗大道(横岗段)500

44030727051

重要提示

1. 向事主体的经营范围由章程确定。经营范围中属于法律、法规规定应当经批准的项目，取得许可审批文件后方可开展相关经营活动。
2. 向事主体经营范围和许可事项项目及年报信息和其他信用信息，请登录左下角的国家企业信用信息公示系统或扫描右下方的二维码查询。
3. 各类向事主体每年须于成立周年之日起两个月内，向商事登记机关提交上一自然年度的年度报告。企业应当按照《企业信息公示暂行条例》第十条的规定向社会公示企业信息。

登记机关



2023年10月16日

<http://www.gsxt.gov.cn>

国家企业信用信息公示系统网址:

国家市场监督管理总局监制



环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer

本书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、环境保护部批准颁发，表明持证人通过国家统一组织的考试，具有环境影响评价工程师的职业能力和

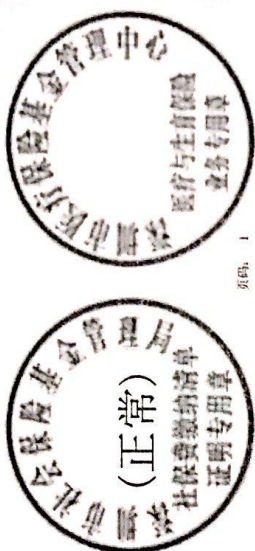


6

103000200



深圳市参保单位职工社会保险月缴交明细表



分区分区编号: 53491081 单位编号: 88317902

页码: 1

序号	医疗保险		工伤保险		生育保险		失业保险		合计		
	缴费基数(元)	个人(元)	缴费基数(元)	单位交(元)	缴费基数(元)	单位交(元)	缴费基数(元)	个人交(元)	单位小计(金额/元)	个人小计(金额/元)	
1	6475	129.5	323.75	32.375	2360.0	3.307	2360.0	4.72	906.75	415.06	1322.82
2	6475	129.5	323.75	32.375	2360.0	3.307	2360.0	4.72	906.75	415.06	1322.82
3	6475	129.5	323.75	32.375	2360.0	3.307	2360.0	4.72	906.75	415.06	1322.82
合计		388.5	971.3	97.13	9.921	9.921	2720.28	14.16	2720.28	1248.18	3968.46

一、建设项目基本情况

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站建设项目		
项目代码	2301-441624-04-01-557041		
建设单位联系人		联系方式	
建设地点	广东省河源		
地理坐标	(<u>114</u> 度 <u>55</u> 分 <u>41.888</u> 秒, <u>24</u> 度 <u>27</u> 分 <u>49.429</u> 秒)		
国民经济行业类别	F5265 机动车燃料零售	建设项目行业类别	119 加油、加气站
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	和平县发展和改革局	项目审批（核准/备案）文号（选填）	2301-441624-04-01-557041
总投资（万元）	800.00	环保投资（万元）	40.00
环保投资占比（%）	5.0	施工工期	--
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____	用地（用海）面积（m ² ）	占地面积：1943
专项评价设置情况	无		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符合性分析	无		

其他符合性分析	<p>一、项目合理合法性分析</p> <p>项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），根据用地证明可知该地块为商业用地，可知项目选址不属于限制建设区和禁止建设区，故本项目选址符合和平县阳明镇土地利用规划。</p> <p>二、与环境功能区划符合性分析</p> <p>本项目周边水体为和平水，属于Ⅱ水体，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的Ⅱ类标准；区域空气环境功能区划为二类区，环境空气质量较好；声环境功能区规划为2类区，声环境比较好。厂址周围无国家、省、市、区重点保护的文物、古迹、无名胜风景区、自然保护区等，选址符合环境功能区划的要求。</p> <p>本项目废（污）水、废气、噪声和固体废物通过采取评价中提出的治理措施进行有效治理后，不会改变区域环境功能。则该项目的运营与环境功能区划相符合。</p> <p>三、产业政策符合性分析</p> <p>本项目不属于《产业结构调整指导目录（2019年本）》（国家发展和改革委员会令 第29号，2020年1月1日起施行）中的限制或禁止类别，也不属于国家发展改革委商务部《关于印发〈市场准入负面清单（2020年版）〉的通知》（发改经体[2020]1880号）“禁止准入类”，符合国家产业政策。</p> <p>四、与《广东省水污染防治条例》（2021年1月1日实施）的相符性分析</p> <p>为了保护和改善环境，防治水污染，保护水生态，保障饮用水安全，维护公众健康，推进生态文明建设，促进经济社会可持续发展，根据《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》等法律法规，结合本省实际，制定本条例（摘节）：第二十八条：排放工业废水的企业应当采取有效措施，收集和处理产生的全部生产废水，防止污染水环境。未依法领取污水排入排水管网许可证的，不得直接向生活污水管网与处理系统排放工业废水。含有毒有害水污染物的工业废水应当分类收集和处理，不得稀释排放。按照规定或者环境影响评价文件和审批意见的要求需要进行初期雨水收集的企业，应当对初期雨水进行收集处理，达标后方可排放。</p> <p>“……………”；</p> <p>第五十条 新建、改建、扩建的项目应当符合国家产业政策规定。</p> <p>在东江流域内，除国家产业政策规定的禁止项目外，还禁止新建农药、铬盐、钛白粉生产项目，禁止新建稀土分离、炼砒、炼铍、纸浆制造、氰化法提炼产品、</p>
---------	--

开采和冶炼放射性矿产及其他严重污染水环境的项目；严格控制新建造纸、制革、味精、电镀、漂染、印染、炼油、发酵酿造、非放射性矿产冶炼以及使用含汞、砷、镉、铬、铅为原料的项目。禁止在东江水系岸边和水上拆船。北江流域实行重金属污染物排放总量控制，严格控制新建涉重金属排放的项目，新建、改建、扩建的项目严格实行重金属等特征污染物排放减量置换。

“.....”；

相符性分析：本项目为二级加油站，场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理、生活污水经化粪池达到广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理达标后排放。因此，故符合《广东省水污染防治条例》中的要求。

五、“三线一单”符合性分析

为全面贯彻落实《中共中央 国务院关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》《广东省“三线一单”生态环境分区管控方案》（粤府〔2020〕71号）有关要求，现就我市落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，编制生态环境准入清单（以下称“三线一单”），实施生态环境分区管控，制定本方案。

表 1-1 “三线一单”对照分析情况

类别	对照分析	是否符合	
区域布局管控要求	<p>1-1.【产业/鼓励引导类】鼓励在生态保护红线外的其他区域，依托资源优势，发展文化旅游和特色农业。</p> <p>1-2.【产业/禁止类】禁止新建扩建列入国家《产业结构调整指导目录》中的“淘汰类”和“限制类”项目。禁止在东江流域内新建国家产业政策规定的禁止项目和农药、铬盐、钛白粉生产项目，禁止新建稀土分离、炼砒、炼铍、纸浆制造、氰化法提炼产品、开采和冶炼放射性矿产及其他严重污染水环境的项目。</p> <p>1-3.【产业/限制类】严格控制东江流域内新建造纸、制革、味精、电镀、漂染、印染、炼油、发酵酿造、非放</p>	<p>1-1. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区，本项目不位于生态保护红线范围内。本项目行业类别为F5265 机动车燃料零售，为二级加油站，符合相关政策。</p> <p>1-2. 根据《市场准入负面清单(2022年版)》（发改体改规〔2022〕397号）规定：本项目不属于该清单中的禁止和许可类事项，认为本项目建设符合国家的产业政策要求。本项目行业类别为F5265 机动车燃料零售，为二级加油站，运营期间产生的场地</p>	是

	<p>射性矿产冶炼以及使用含汞、砷、镉、铬、铅为原料的项目。</p> <p>1-4.【生态/综合类】生态保护红线内自然保护地涉及河源和平东山地方级森林自然公园和河源和平仙女石地方级森林自然公园，需按照《中华人民共和国森林法》《国家级森林公园管理办法》《国家级公益林管理办法》《广东省森林公园管理办法》《广东省生态公益林更新改造管理办法》《广东省森林保护管理条例》《广东省环境保护条例》及其他相关法律法规实施管理。</p> <p>1-5.【生态/禁止类】生态保护红线内，自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动，其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动。</p> <p>1-6.【生态/禁止类】禁止在生态保护红线外的一般生态空间从事影响主导生态功能的建设活动。禁止在生物多样性维护功能重要区域从事非法猎捕、毒杀、采伐、采集、加工、收购、出售野生动植物等活动，禁止破坏野生动物栖息地。</p> <p>1-7.【生态/限制类】生态保护红线内，自然保护地核心保护区外的区域，在符合现行法律法规前提下，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的8类有限人为活动。</p> <p>1-8.【生态/限制类】水源涵养生态功能区内，加强生态保护与恢复，恢复与重建水源涵养区森林、湿地等生态系统，提高生态系统的水源涵养能力，坚持自然恢复为主，严格限制在水源涵养区大规模人工造林。仅允许对一般生态空间内的人工商品林依法进行抚育采伐、择伐和树种更新等经营活动。</p>	<p>冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理、生活污水经化粪池达到广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理达标后排放。</p> <p>1-3. 本项目行业类别为F5265机动车燃料零售，为二级加油站，不属于造纸、制革、味精、电镀、漂染、印染、炼油、发酵酿造、非放射性矿产冶炼以及使用含汞、砷、镉、铬、铅为原料的项目。</p> <p>1-4. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于生态保护红线范围内。</p> <p>1-5. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于生态保护红线范围内。</p> <p>1-6. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于一般生态空间范围内。</p> <p>1-7. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于生态保护红线范围内。</p> <p>1-8. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路</p>
--	--	---

	<p>1-9.【水/限制类】禁养区内严格环境监管，防止死灰复燃。</p> <p>1-10.【大气/禁止类】禁止在建成区和天然气管网覆盖范围内新建每小时35蒸吨以下燃煤锅炉。</p> <p>1-11.【大气/限制类】大气环境受体敏感重点管控区内，严格限制新建储油库项目、产生和排放有毒有害大气污染物的建设项目以及生产和使用溶剂型油墨、涂料、清洗剂、胶黏剂等高挥发性有机物原辅材料项目，鼓励现有该类项目搬迁退出。</p> <p>1-12.【大气/限制类】优先选择化石能源替代、原料工艺优化、产业结构升级等源头治理措施，严格控制高耗能、高排放项目建设。</p>	<p>与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于水源涵养生态功能区内。</p> <p>1-9. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），位于ZH44162420003和平县阳明镇重点管控单元，根据广东省生态保护红线划分区域，本项目不位于禁养区内。</p> <p>1-10.本项目行业类别为F5265机动车燃料零售，为二级加油站，不使用锅炉。</p> <p>1-11.本项目行业类别为F5265机动车燃料零售，为二级加油站，不属于储油库项目、产生和排放有毒有害大气污染物的建设项目以及生产和使用溶剂型油墨、涂料、清洗剂、胶黏剂等高挥发性有机物原辅材料项目</p> <p>1-12.本建设项目不属于高能源消耗企业，且未涉及煤炭，且所有设备均采用电能，生产用电均由市政电网供应。</p>	
能源资源利用要求	<p>2-1.【能源/鼓励引导类】进一步优化调整能源结构，鼓励使用天然气及可再生能源。</p> <p>2-2.【水资源/限制类】贯彻落实“节水优先”方针，实行最严格水资源管理制度，大坝镇万元国内生产总值用水量、万元工业增加值用水量、用水总量、灌溉水有效利用系数等用水总量和效率指标达到上级下达的目标要求。</p>	<p>2-1. 本建设项目不属于高能源消耗企业，且未涉及煤炭，且所有设备均采用电能，生产用电均由市政电网供应。</p> <p>2-2.运营过程中产生的场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理、生活污水经化粪池达到广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理达标后排放。</p>	是
污染物排放管控要求	<p>3-1.【水/限制类】涉水建设项目实行主要污染物和特征污染物排放等量置换。</p> <p>3-2.【水/限制类】现有乡镇污水处理设施出水达到环评批复标准及相关环境管理要求；新建、扩建乡镇污水处</p>	<p>3-1. 项目实行雨污分流，雨水经收集后排入市政雨水管网；场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理、生活污水经化粪池达到广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第</p>	是

		<p>理设施尾水出水全面执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准和广东省地方标准较严者。</p> <p>3-3.【水/综合类】加强农业面源污染治理，实施农药、化肥零增长行动，全面推广测土配方施肥技术，完善农药化肥包装废弃物回收体系。现有规模化畜禽养殖场（小区）要配套建设粪便污水贮存、处理与利用设施，新建、改建、扩建规模化畜禽养殖场（小区）要实施雨污分流、粪便污水资源化利用，不得直接向水体排放未经处理的畜禽粪污、废水。</p> <p>3-4.【大气/限制类】涉气建设项目实施 NO_x、VOCs 排放等量替代。</p>	<p>二时段三级标准后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理达标后排放。</p> <p>3-2. 本项目行业类别为 F5265 机动车燃料零售，为二级加油站。不涉及乡镇污水处理设施。</p> <p>3-3. 本项目行业类别为 F5265 机动车燃料零售，为二级加油站，不涉及农业面源污染。</p> <p>3-4. 本项目行业类别为 F5265 机动车燃料零售，为二级加油站，运营过程中不产生 VOCs、NO_x。</p>	
	<p>环境 风险 防控</p>	<p>4-1.【生态/综合类】强化河源和平东山地方级森林自然公园和河源和平仙女石地方级森林自然公园监管，按要求开展自然保护地监督检查专项行动。</p> <p>4-2.【其他/综合类】建立健全政府主导、部门协调、分级负责的环境应急管理机制，构建多级环境风险应急预案体系，加强和完善基层环境应急管理。</p>	<p>4-1. 本项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），不位于河源和平仙女石地方级森林自然公园监管区内。</p> <p>4-2. 项目不涉及有毒有害气体，且厂区内做好预警体系及硬底化及防腐防渗处理设施。</p>	<p>是</p>
<p>综上所述，项目符合《河源市人民政府关于印发河源市“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（河府〔2021〕31号）的要求。</p>				

二、建设项目工程分析

建设内容	<p>一、项目概况</p> <p>1、项目建设规模</p> <p>中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站建设项目拟选址于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），其厂区中心经纬度为：E: 114°55'41.888”，N: 24°27'49.429”，具体地理位置见附图 1。</p> <p>项目总投资 800 万元，为二级加油站，项目占地面积 1943m²，建筑面积 355.23m²，建设 4 台潜油泵型加油机（双油品四枪机），项目总投资 800 万元，站内设有双层储油罐 4 个（埋地式），储油罐总容量 120m³，其中包含 3 个 30m³汽油储罐，1 个 30m³柴油储罐。加油站年销售成品油 5000t，其中汽油 3000 吨，柴油 2000 吨。劳动定员 12 人，年运营时间为 365 天，每天工作 24 小时。项目主要组成内容见表 2-1。</p>					
	表 2-1 项目工程组成一览表					
		工程名称	单项工程名称	工程内容	工程规模/设计能力	备注
		主体工程	站房	1 栋 1 层钢筋混凝土框架结构，建筑面积 120m ² ，内设便利店、储藏间(戊类，无易燃易爆化学品)等。	占地面 1943m ² 建筑面积 355.23m ²	新建
			加油棚	加油机：4 台潜油泵型加油机（双油品四枪），设置油气回收系统。 罩棚：钢结构，建筑面积 235.23m ² ，棚高 6.15m（檐口高度），设有双层储油罐 4 个（埋地式），储油罐总容量 120m ³ ，其中包含 3 个 30m ³ 汽油储罐，1 个 30m ³ 柴油储罐		新建
		辅助工程	埋地油管	采用双层 PE 管	/	新建
			绿化带	设置绿化带	约 602.5m ²	新建
			消防沙池	位于加油区东北侧	容积 2m ³	新建
		公用工程	供电	市政电网供电	年用电量 10 万度	新建
			供水	市政供水管网供水	年用水量 2165.18 吨	新建

	排水	雨污分流，隔油沉淀池、化粪池	场地冲洗废水经隔油沉淀池处理、生活污水经化粪池预处理达标后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理	新建
环保工程	油气回收	用于汽油油气的回收处理	1套	新建
	废水治理	生活污水：化粪池 场地冲洗废水：隔油沉淀池	/	新建
	地下水防治	进行分区防渗，储油罐、卸油区、隔油沉淀池、加油区采取重点防渗，其他区域采取一般防渗	/	新建

2、经营规模

项目占地面积 1943m²，建筑面积 355.23m²，严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB 50156-2012）进行设计和施工，站内设有双油品四枪加油机 4 台，双层储油罐 4 个（地埋式），总储油量 120m³，其中包含 3 个 30m³ 汽油储罐，1 个 30m³ 柴油储罐（0#柴油）；年销售汽油 3000 吨，柴油 2000 吨。

3、加油站等级划分

依据中华人民共和国国家标准《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB 50156-2012）中的划分规定可知：本项目柴油罐容积折半计入油罐，则折算汽油总容量为 105m³，根据表 2-2 加油站等级划分，90<V≤150，属于二级加油站。

表 2-2 加油站等级划分

级别	油罐容积（m ³ ）	
	总容积	单罐容积
一级	150<V≤210	≤50
二级	90<V≤150	≤50
三级	V≤90	汽油罐≤30，柴油罐≤50

注：V 为油罐总容积；柴油罐容积可折半计入油罐总容积

4、原辅材料消耗情况

本项目油品来自于中国石油公司统一配送，采用汽车槽车将成品油运至本站，卸油方

式采用单管分油品独立卸油方式，油品全部储存于埋地卧式油罐内，汽油采用油气回收型加油枪加油。本项目主要原辅材料详见表 2-3。

表 2-3 主要原辅材料消耗情况

序号	原辅材料名称	单位	年用量	备注
1	0#柴油	吨/年	2000	中国石油公司 统一配送
2	92#汽油	吨/年	1000	
3	95#汽油	吨/年	1000	
4	98#汽油	吨/年	1000	

主要原辅料理化性质：

(1) 汽油

无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味。闪点-60℃，自然点 250℃，沸点 30℃~205℃，易燃。是应用于点燃式发动机（汽油发动机）的专用燃料。密度一般在 0.70~0.79g/cm³ 之间（一般取 0.75g/cm³）。汽油按用途分航空汽油与车用汽油之分，在加油站销售的汽油一般为车用汽油。按研究法辛烷值分为 92#、95#、98#。

(2) 柴油

稍有粘性的棕色液体。闭杯闪点>60℃，自燃点 250℃，沸点：轻柴油约 180~370℃，重柴油约 350~410℃。柴油分为轻柴油与重柴油二种。轻柴油是用于 1000r/min 以上的高速柴油机中的燃料，重柴油是 1000r/min 以下的中低速柴油机中的燃料。柴油密度一般在 0.87~0.89g/cm³ 之间（一般取 0.88g/cm³）。本项目所销售的 0#柴油均为轻柴油，轻柴油产品目前执行的标准为《车用柴油》(GB 19147-2016)标准。

5、主要设备

本项目主要设备清单详见 2-4。

表 2-4 主要设备清单一览表

序号	设备名称	规格型号	单位	数量
1	0#柴油罐	30m ³	座	1
2	92#汽油罐	30m ³	座	1
3	95#汽油罐	30m ³	座	1
4	98#汽油罐	30m ³	座	1
5	加油机	双油品四枪	台	4
6	潜油泵	离心式	台	4
7	落地式动力配电柜	XL-21	个	1
8	消防沙箱	2m ³	座	1
9	手提式干粉灭火器	MF/ABC5	具	32
10	手提式 CO ₂ 灭火器	MT7	具	2

11	推车式干粉灭火器	MFT/ABC35	具	2
12	消防器材箱	L×B×H=3.15×0.9×2.05	座	1
13	液位仪	/	套	4
14	灭火毯	/	块	5
15	油气回收系统	/	套	1

6、劳动定员及工作制度

劳动定员：本项目拟定员工 12 人，均不在加油站食宿。

工作制度：本项目实行三班制，每班工作时间为 8h，年工作日 365 天。

7、公用工程

(1) 给水

本项目用水由市政自来水管网提供，主要为场地冲洗用水和生活用水。项目场地冲洗用水量约 912.5m³/a，生活用水量为 1252.68m³/a。

(2) 排水

本项目排水采用雨、污水分流制。

项目所在区域属于和平县城生活污水处理厂集污范围，场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理、生活污水经化粪池达到广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级标准后排入市政污水管网，进入和平县城生活污水处理厂深度处理达标后排放。油罐清洗拟委托专业清洗部门定期上门清洗，采用原油清洗，不用水清洗，清洗液由清洗部门回收处理，不外排。

(3) 供电

本项目主要能耗为电能，用电由当地供电局统一供应，主要用于照明、设备运行等；本项目预计年用电量约 10 万 kw·h，不设备用发电机。

8、运输方式

项目槽车运进油品，通过导静电耐油软管与罐区卸油口连接，采用密闭卸油方式卸油。加油均经潜油泵进行加油，加油枪为自封式，通过加油枪为车辆提供油品。

9、消防设施

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的有关规定，本项目共配置了 32 具手提式干粉灭火器、2 具提式 CO₂ 灭火器，2 具手推式干粉灭火器，灭火毯 5 块，1 座 2m³ 消防砂池，3 把消防锹等消防设施。其余建筑物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》（GB 50140）的规定。

10、防雷和防静电措施

本项目的防雷接地、防静电接地、电气设备的工作接地、保护接地极信息系统的接地

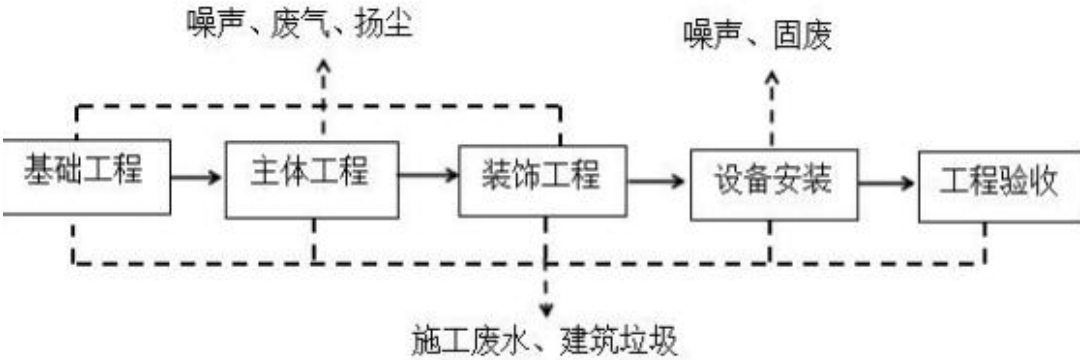
	<p>等，宜共用接地装置，其接地电阻应采用各种接地要求的最小值，并不得大于 1 欧。其中储罐按要求防雷接地，接地点不少于两处，站内的站房和加油亭等建筑物，采用避雷带（网）保护，在供电系统的电源端安装与设备耐压水平相适应的过电压保护器。管道上所有的法兰、阀门、螺纹必须用铜片跨接。非金属管道要用缠在管外的铜丝或钢丝接地。罐车卸车场地，应设罐车卸车时用的卡车专用静电接地装置、本安型人体静电消除器，并应设置能检测跨接线及监视接地装置状态的静电接地仪。</p> <p>11、油气回收装置</p> <p>经企业提供资料，项目建成后拟设置相应的油气回收装置，同时油罐带有高液位报警功能的液位监测系统，相应的管道等均按要求设置，以符合相关的要求。</p> <p>12、项目总体平面布置</p> <p>项目占地呈不规则形状，总占地面积 1943m²，总建筑面积 355.23m²。厂区按照功能分为两个区域：站房和加油棚，站房内设内便利店、储藏间，加油棚包括 4 台潜油泵型加油机（3 油品 6 枪机），设置油气回收系统。罩棚：钢结构，建筑面积 235.23m²，棚高 6.15m（檐口高度），设有双层储油罐 4 个（地埋式），储油罐总容量 120m³，其中包含 3 个 30m³汽油储罐，1 个 30m³柴油储罐。项目厂区平面布置图详见附图 2。</p> <p>13、项目四邻关系</p> <p>项目位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口），利用自有用地运营。本项目四邻关系如下：项目所在地东面为和平大道，南面为空地，西面为和横公路，北面为空地。项目四邻关系见附图 2。</p>
<p>工艺流程和产排污环节</p>	<p>一、工艺流程图及简述</p> <p>施工期工艺流程产污环节：</p>  <p>图 1 本项目施工期工艺流程及产污节点图</p> <p>营运期工艺流程产污环节：</p> <p>加油站工艺流程简述：</p>



图 2 本项目运营期工艺流程及产污节点图

工艺流程简述:

1、卸油

(1) 汽油卸油

本项目采用槽车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油的槽车经站外道路到达加油站内后在卸油平台停车并静置，接好静电接地装置以后，用软管将槽车卸油口和储罐进油口连接好，开启槽车上的阀门利用重力流卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口，拆除静电接地装置，槽车缓慢离开罐区。

加油站内的汽油卸油口设计了卸油油气回收管线，将汽油卸油过程中储油罐内散溢的油气，通过油气回收地下工艺管线及软管重新收集至槽车内，实现卸油过程中油与油气的等体积置换。

(2) 柴油卸油

本项目采用槽车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满柴油的槽车经站外道路到达加油站内后在卸油平台停车并静置，接好静电接地装置以后，用软管将槽车卸油口和储罐进油口连接好，开启槽车上的阀门利用重力流卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口，拆除静电接地装置，槽车缓慢离开罐区。

2、加油

(1) 汽油加油

本项目采用正压打出工艺，通过潜油泵把汽油从储油罐打出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽油汽车的油箱中。

本次设计中汽油加油系统设计了分散式加油油气回收管线，汽车加油过程中，加油机内的真空泵将油箱口散溢的油气通过油气回收专用加油枪收集，经油气回收管线输送至汽油储罐，实现加油过程中油与油气的置换，基本杜绝了汽油汽车加油过程中的油气排放。

(2) 柴油加油

本项目采用正压打出工艺，通过潜油泵把柴油从储油罐打出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到柴油汽车的油箱中。

3、量油

采用液位仪和人工量油检尺相结合的方法进行测量。

二、项目产污环节一览表

综合以上，建设项目产生的污染物主要包括如下表所示。

表 2-5 生产产排污环节一览表

项目	污染源		污染物	治理措施
废气	油罐大小呼吸、加油作业、油罐车卸油等挥发的烃类气体		非甲烷总烃	排放量较小，通过加强绿化后无组织排放
	汽车尾气		CO、NO _x 、HC	
废水	生活污水		COD _{Cr} 、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N、石油类	生活污水经化粪池预处理、场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理达标后一并排入市政污水管网，最终进入和平县城生活污水处理厂深度处理
	场地冲洗废水			
噪声	生产过程中的设备		L _{Aeq}	选用低噪声设备，并采取减震、隔声、消声、降噪等措施
固废	危险废物	储油罐清除过程	清灌产生的废油泥与油渣	交由具有危废废物资质的单位处理
		隔油沉淀池清掏过程	隔油沉淀池浮油、含油废渣	
		场地清洁过程	废消防沙	
与项目有关的原有环境污染问题	项目属于新建项目，无原有污染情况及主要环境问题。			

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

区域环境质量现状

1、大气环境：

1) 基本因子和达标判断

项目位于和平县阳明镇，按环境空气质量功能区划，所在地属于环境空气质量功能区的二类区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准。

根据河源市人民政府网公布的“河源市城市环境空气质量状况（2023年）”，2023年我市环境空气质量综合指数为2.52，达标天数362天，达标率为99.2%，无轻度污染及以上污染状况。

市区SO₂、NO₂、PM₁₀和PM_{2.5}浓度均值分别为5μg/m³、15μg/m³、38μg/m³和20μg/m³，CO日均浓度第95百分位数为0.8mg/m³，O₃日最大8小时浓度第90百分位数120μg/m³，均符合《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准限值要求。

2023年，各县（区）环境空气质量达标率均为100%；各县区各项污染物浓度指标均符合《环境空气质量标准》（GB3095-2012）年均浓度二级标准限值要求，本项目位于和平县阳明镇，则项目所在区域属于达标区。

表 3-1 2023 年全市环境空气质量及变化排名情况

县区	SO ₂ (μg/m ³)	NO ₂ (μg/m ³)	PM ₁₀ (μg/m ³)	PM _{2.5} (μg/m ³)	CO第95百分数 (mg/m ³)	O ₃ 8h第90百分位数 (μg/m ³)	AQI 标率 (%)	环境空气质量	
								综合指数	排名
东源县	8	12	32	16	0.9	117	99.7	2.3	4
和平县	8	18	39	22	1.0	114	99.2	2.73	6
连平县	8	14	29	18	0.8	106	99.5	2.26	3
龙川县	7	12	34	16	0.8	108	99.5	2.25	2
紫金县	6	7	28	16	1.0	105	99.7	2.05	1
源城区	5	16	37	20	0.9	119	99.5	2.54	5

综上所述，项目所在区域环境质量现状良好，各因子可达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准及其2018年修改单的相关规定，项目所在区域属于空气环境达标区。

2、地表水环境：

项目周边水体为和平河，为和平县境内主要河流。和平河水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838—2002）中的Ⅱ类标准。

根据《2023年河源市生态环境状况公报》，2023年全市主要江河断面水质总体保持优良，东江干流和主要支流水质保持在国家《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)Ⅱ类标准，地表水考核断面综合指数保持全省第一。

（一）饮用水源及重点湖库

全市8个县级以上集中式生活饮用水水源地水质均为优，达标率为100%。其中，城市集中式饮用水水源地新丰江水库水质为Ⅰ类，白溪水库等7个县级集中式饮用水水源地水质为地表水Ⅱ类。湖库富营养化监测结果表明，2023年新丰江水库水体富营养化程度属贫营养，枫树坝水库水体富营养化程度属中营养。

（二）国控地表水

全市7个国控断面水质状况为优，达标率为100%。其中，“新丰江水库”和“枫树坝水“龙川城铁路桥”库”断面水质均达到地表水Ⅰ类，水质状况为优；“东江江口”“浏江出口”“榄溪渡口”4个断面水质均达到地表水Ⅱ类，水质状况为优；“菜口水电站”断面水质达到地表水Ⅲ类，水质状况为良。

（三）省考地表水

全市10个省考(含7个国控)断面水质状况为优，优良率为100%，其中，“新丰江水库”和“枫树坝水库”断面水质均达到地表水Ⅰ类，水质状况为优；“龙川城铁路桥”“东源仙塘”“东江江口”“浏江出口”“石塘水”7个断面水质均“榄溪渡口”“隆街大桥”达到地表水Ⅱ类，水质状况为优；“菜口水电站”断面水质达到地表水Ⅲ类，水质状况为良。

（四）省界河流

全市2个跨省界断面水质状况为优，达标率为100%。2个跨省界断面均为与江西省交界断面，分别为“寻乌水兴宁电站”和“定南水庙咀里”断面，均达到Ⅱ类水质日标，水质状况为优。

（五）市界河流

全市3个跨市界断面中有2个断面水质状况为优，1个断面水质状况为良，优良率为100%。3个跨市界断面分别为：与梅州交界的“菜口水电站”断面、与惠州交界的“江口”断面、与韶关交界的“马头福水”断面。其中“江口”和“马头福水”断面水质均为地表水Ⅱ类，水质状况为优；“菜口水电站”断面水质为地表水Ⅲ类，水质状况为良。

3、声环境：

根据《关于修订印发河源市区环境噪声功能区划分规定的通知》（河环〔2021〕30号），

本项目所在区域声功能区属 2 类区，东侧为和平大道（S230），因此项目东侧执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)4a 类标准，其余边界执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类标准，详见表 3-2。

表 3-2 《声环境质量标准》（GB3096-2008）单位：dB（A）

声环境功能区类别	时段	
	昼间	夜间
2	60	50
4a	70	55

4、生态环境

项目所在区域周边附近无风景名胜、自然保护区及文化遗产等特殊保护目标，生态环境不属于敏感区。

5、地下水、土壤环境

本项目场地已做硬底化等基本防渗措施，无地下水、土壤污染途径，故不开展地下水、土壤现状调查。

1、大气环境

根据现场勘察结果，厂界外 500 米范围内主要环境保护目标见下表所示。

表 3-4 环境保护目标一览表

敏感点名称	坐标		与厂界最近距离(m)	方位	保护对象	保护内容	环境功能
	经度/E	纬度/N					
丰道村	114.9284°	24.4641°	8	北	居民	人群，约 4800 人	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及 2018 年修改单中的二级标准
井头塘村	114.9279°	24.4632°	26	西南	居民	人群，约 1200 人	
兴隆坝村	114.9289°	24.4633°	38	东南	居民	人群，约 1050 人	
万和城	114.9290°	24.4642°	59	东北	居民	人群，约 1800 人	
丰道村居民散户	114.9285°	24.4624°	107	南	居民	人群，约 910 人	
顺景花园	114.9307°	24.4621°	207	东南	居民	人群，约 8600 人	
阳明镇第七小学	114.9257°	24.4638°	221	西	师生	人群，约 2300 人	
潭头新村	114.9259°	24.4620°	290	西南	居民	人群，约 560 人	

福和居委会	114.9247°	24.4626°	346	西	居民	人群, 约 80 人
苏州名府	114.9265°	24.4604°	347	西南	居民	人群, 约 800 人
兴隆湾花园	114.9288°	24.4676°	388	东北	居民	人群, 约 1800 人
东方国际	114.9266°	24.4595°	405	西南	居民	人群, 约 1240 人
斯干村	114.9313°	24.4669°	420	东北	居民	人群, 约 530 人

2、声环境

根据现场勘察结果, 厂界外 50 米范围内主要环境保护目标见下表所示。

表 3-5 声环境保护目标一览表

敏感点名称	坐标		与厂界最近距离 (m)	方位	保护对象	保护规模 (人)	环境功能
	经度	纬度					
丰道村	114.9284°	24.4641°	8	北	居民	人群, 约 4800 人	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 2 类标准要求
井头塘村	114.9279°	24.4632°	26	西南	居民	人群, 约 1200 人	
兴隆坝村	114.9289°	24.4633°	38	东南	居民	人群, 约 1050 人	

3、地下水环境

厂界外 500 米范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源。

4、生态环境

本项目用地范围内无生态环境保护目标。

污染物排放控制标准

1、水污染物

本项目废水主要是生活污水、场地冲洗废水。生活污水经化粪池预处理、场地冲洗废水经环保沟收集至隔油+沉淀池预处理后达到广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段三级标准后一并排入市政污水管网, 进入和平县城生活污水处理厂深度处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准与广东省

地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）中城镇污水处理厂第二时段一级标准中的较严值，详见表 3-6。

表 3-6 废水排放标准（单位：mg/L，pH 为无量纲）

污染物	pH	CODcr	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	LAS	石油类
项目出水	6~9	500	300	400	—	20	20
和平县城生活污水处理厂	6~9	40	10	10	5	0.5	1

2、大气污染物

本项目加油站运营产生挥发的烃类气体（非甲烷总烃）、机动车尾气排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/27-2001）第二时段无组织排放监控浓度限值；项目卸油油气回收系统排放口油气质量浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的 4.3.4 相关限值，标准值如下列表：

表 3-7 《大气污染物排放限值》（DB 44/27-2001）（摘录）

标准	污染物	无组织浓度限值	
		监控点	浓度 (mg/m ³)
《大气污染物排放限值》（DB 44/27-2001）	非甲烷总烃	周界外浓度最高点	4.0
	NO _x		0.12
	CO		8

表 3-8 《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）（摘录）

标准	项目	执行标准
《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）	油气（非甲烷总烃）	排放浓度小于等于 25g/m ³ ，排放口距离平面高度应不低于 4m
	气液比	1.0~1.2
	密闭性	压力检测值应小于等于表 2 中规定的最小剩余压力限值

表 3-9 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

标准	通入氮气流量 L/min	最大压力 Pa
《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）	18.0	40
	28.0	90
	38.0	155

厂区内挥发性有机物排放浓度执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）中表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值。

表 3-10 《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）（摘录）

项目	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）		无组织排放监控设置
	排放限值mg/m ³	限值含义	
NMHC	6	监控点处 1h 平均浓度值	在厂房外设置监控点
	20	监控点处任意一次浓度值	

3、噪声

本项目运营期厂界噪声排放应执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准限值的要求（南、西、北厂界），即昼间≤60dB(A)，夜间≤50dB(A)，厂界东侧噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4 类标准限值的要求，即昼间≤70dB(A)，夜间≤55dB(A)。

4、固体废物

（1）项目一般固体废物处理和处置执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）。

（2）项目危险废物处理和处置执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）。

总量控制指标

根据广东省环境保护厅《印发<广东省“十三五”主要污染物总量控制规划>的通知》（粤环〔2016〕51 号）及《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》（国发〔2013〕37 号），总量控制指标为化学需氧量（COD_{Cr}）、氨氮（NH₃-N）、二氧化硫（SO₂）、氮氧化物（NO_x）、颗粒物、挥发性有机物（VOC_s）等六项。

1、水污染物总量控制分析

本项目场地冲洗废水和生活污水纳入和平县城生活污水处理厂进行处理，其总量纳入和平县城生活污水处理厂的总量控制中，不建议另行分配总量。故本项目不设水污染物排放总量控制指标。

2、大气污染物总量控制分析

废气来源主要为加油站油气，以非甲烷总烃计，呈无组织形式排放。总量控制指标为 0.2388t/a。

四、主要环境影响和保护措施

施工期环境保护措施	<p>1、施工扬尘防治措施</p> <p>施工期产生的大气污染物主要来自于挖土、运土、填土、夯实和汽车运输过程产生的施工扬尘等。会对周边环境造成影响，根据《河源市扬尘污染防治条例》，需采取以下措施：</p> <p>(1) 施工工地围挡外围醒目位置设置公示栏，公示扬尘污染防治措施、负责人、扬尘监督管理主管部门、举报电话、工期等信息。</p> <p>(2) 项目位于城镇一般路段，施工工地置不低于一点八米的硬质、连续密闭围挡或者围墙，管线敷设工程施工工段的边界，设置不低于一点五米的封闭式或者半封闭式围栏；围挡或者围墙底部设置不低于三十厘米的硬质防溢座，顶部均匀设置喷雾、喷淋等有效降尘设施；对于特殊地点无法设置围挡、围栏以及防溢座的，设置警示牌，并采取有效防尘措施。</p> <p>(3) 车辆驶出施工工地前将车轮、车身清洗干净，不得带泥上路，工地出口外不得有泥浆、泥土和建筑垃圾；城镇施工工地出入口配备车辆冲洗设备和沉淀过滤设施。</p> <p>(4) 建筑土方、工程渣土、建筑垃圾和散装物料以密闭方式及时清运出施工工地；超过四十八小时未清运的，在工地内设置临时堆放场，并采用密闭式防尘网遮盖。</p> <p>(5) 施工工地内的裸露地面采取定时洒水等措施；超过四十八小时不作业的，采取覆盖等措施；超过三个月不作业的，采取绿化、铺装、遮盖等措施。</p> <p>(6) 建筑施工脚手架外侧设置符合标准的密目式防尘安全网，拆除时采取洒水、喷雾等措施。</p> <p>(7) 实施土石方、地下工程等易产生扬尘的工程作业时，采取洒水、喷雾等措施。</p> <p>(8) 施工工地出入口、材料堆放和加工区、生活区、主干道等区域的地面进行硬化，并辅以洒水等措施。</p> <p>经过上述措施处理后，项目施工扬尘对周围环境的影响不大。</p> <p>2、废水防治措施</p> <p>(1) 施工废水</p> <p>施工期施工废水主要为地基、道路开挖和铺设、主体建筑建设过程中产生的泥浆水、施工车辆清洗产生的施工废水。暴雨地表径流冲刷浮土，建筑砂石、垃圾和弃土等，会夹带大量的泥沙，而且还会携带水泥、油类等各种污染物。施工废水主要污染物为 SS，水质较为混浊。为避免施工期废水对周围水环境产生影响，建议采取以下防治措施：</p> <p>①在工程场地内建设相应的沉沙池和排水沟，收集地表径流和施工过程产生的泥浆水、废水。</p> <p>②施工废水经过沉砂、除渣和隔油等预处理后回用。</p>
-----------	--

③在施工过程中施工单位应加强对施工机械、车辆的维护与管理，防止漏油事故发生，同时规范施工人员的操作，杜绝施工机械“跑、冒、滴、漏”现象的发生。

④此外，施工机械或车辆的冲洗应定点，并建设临时隔油沉淀池对冲洗废水进行处理。施工燃油机械维护和冲洗的含油废水经隔油、静置沉淀后回用于施工工序。大风天气避免产生粉尘或者扬尘较大的作业。

综上，建筑施工产生施工废水，采取沉淀、油水分离等措施适当处理后，回用于施工场地内。

(2) 生活污水

项目施工期产生的生活污水经一体化污水处理设施处理后回用于场地洒水降尘。

上述措施处理后，项目施工期废水对水环境影响较小。

3、噪声防治措施

在项目边线附近同时使用几种大噪声设备进行土建、结构施工时，项目周边声环境质量将超过《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类声功能区要求[昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）]。施工期噪声会对周围环境产生一定的不良影响，需采取以下积极有效的有针对性的防治措施。

为进一步减轻施工期间噪声对区域环境的影响，建设单位应采取以下措施：

(1) 合理安排施工时间，禁止在中午（12:00~14:30）和夜间（22:00~次日 7:00）进行施工作业。

(2) 建设单位应在施工场内修建围墙，并设置有效高度大于 2m 的声屏障，并尽量采用低噪声设备。

(3) 施工运输车辆进出应合理安排，压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛。

(4) 对动力机械设备定期进行维修和养护，避免因松动部件振动或消声器损坏而加大设备工作时的声级。

(5) 来往于施工场地的运输车辆多为大中型运输车，会对运输沿线居民造成影响。因此，施工期要对建筑材料及废弃物的运输严格控制，尽量避开附近居民活动时间，减少对周边人居环境的影响。

(6) 合理厂区布置，使高噪声设备声保护目标，在高噪声设备（如推土机、挖掘机、电锯、振捣器）周围设置屏障等措施，对施工噪声进行衰减，衰减量可达 15dB（A）以上，周边敏感目标可满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类声功能区要求[昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）]，并且随着施工期的结束，噪声影响将消失。

施工期噪声具有临时性、阶段性等特点，施工结束，项目施工期噪声对周围声环境的影响就会停止，高噪声机械设备在施工期使用时间较短。在通过以上合理布置施工设备位置和在施工

工场地四周设置隔声屏障，可有效降低施工噪声 10dB（A）以上，最大程度降低对周边环境的影响。

4、固体废物防治措施

施工期固体废弃物主要为施工人员生活垃圾、施工渣土及损坏或浪费的各种建筑装饰材料。

（1）生活垃圾由当地环卫部门收集处理。

（2）进场前清场废物：主要是施工场地内杂草、灌木等植物残体，土壤表层熟土等。植物残体可统一运到指定垃圾处理场处理，表层熟土可作为厂区绿化用土。

（3）建筑废料：包括施工中砖、水泥、木材、钢材等废料，将其中可回收的部分回收作为建筑材料进行再利用，其余的运送至渣土受纳场统一处理，以免造成环境污染和物质浪费。

通过以上处理措施，施工期产生的固体废物不直接外排入环境，因此，对环境的影响较小。

5、水土流失防治措施

施工期生态环境的影响主要表现在水土流失方面。项目施工阶段导致地表大面积裸露，且施工时间较长，施工期裸露的地表遇暴雨冲刷易引起水土流失。为减轻项目施工对水土流失的影响，建设方应采取如下水土保持措施：

（1）工程施工前，必须完成拟建场地挡土围墙、临时排水沟、沉砂池的建设；

（2）施工开挖土方、外运装卸土方等工序，应尽量避开雨季，如遇雨天必须将弃土表面覆盖，同时应沿施工场周围设置截洪沟等防护措施；

（3）在装卸和运输土方、石灰等建筑材料时，应采取有效措施减少沿途洒落，并对路面进行清扫和洒水；

（4）对容易流失的建筑材料应及时入库，砂料要集中堆放，同时在堆料的周边进行防护，预防雨水冲刷，减少水土流失；

（5）工程应根据设计，合理安排施工顺序，尽量分片开挖、铺设、及时回填，减少施工对土地的扰动。管线施工时应做好施工计划，进行分段施工，使开挖出来的土方减少在管线沟外堆放的时间；

（6）在主体工程施工过程中，尽量减少和避免对工程建设范围附近植被的破坏，不能避免的，待工程结束后应及时对占压、损坏的植被进行恢复；

（7）充分考虑绿化对防治水土流失的作用，在尽可能的条件下，施工分片进行，建好一片绿化一片。施工结束后，应立即对施工裸地和临时用地采取植树种草等绿化措施。

综上所述，施工过程中只要能按规划设计和水土保持方案中要求的水保措施进行施工，基本上能控制水土流失。

一、废气

1、污染源核算一览表

本项目运营期废气种类主要为：油罐大小呼吸、加油作业、油罐车卸油等挥发的烃类气体（主要成分为非甲烷总烃）及汽车尾气。

表 4-1 项目废气污染源核算结果及相关参数一览表

污染物种类	排放形式	产排污环节	排气筒编号	产生情况			治理工艺	处理能力 (m ³ /h)	收集效率	治理效率	排放情况			是否为可行技术
				产生浓度 mg/m ³	产生速率 kg/h	产生量 t/a					排放浓度 mg/m ³	排放速率 kg/h	排放量 t/a	
油罐大小呼吸、加油作业、油罐车卸油等挥发的烃类气体	无组织	非甲烷总烃	/	/	0.027	0.2388	/	/	/	/	/	0.027	0.2388	/

运营期环境影响和保护措施

2、源强核算过程

(1) 油品挥发的烃类气体

汽油、柴油属于易挥发的烃类，本项目废气污染源主要来自卸油、储油、加油等过程排放到大气环境中的油气（以非甲烷总烃计）。主要成份为非甲烷总烃，主要来源于四个途径：加油站地下油罐装料蒸气排放、地下油罐呼吸排放、车辆加油作业蒸气排放、油品溅出损失排放。由于蒸气压的不同，排放的污染物主要来自汽油。

①地下油罐装料

当储油罐装料时停留在罐内的烃类气体被液体置换，通过排气孔进入大气，称为储油罐装料损失，又叫储油罐大呼吸损失。由于柴油的蒸气压太低，因此其蒸发量不予考虑。汽油油罐

进油时，由于油面逐渐升高，气体空间逐渐减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。油罐装料时汽油蒸汽排放量与几个因素有关，其中包括装料方法及速率、油罐结构、汽油温度、蒸汽压力及组成。

本项目地下油罐进料采用淹没输油管法，根据对汽车加油站的统计分析报告，油罐淹没式装料法的平均蒸发损失是 0.88kg/m^3 通过量(平衡淹没式储油罐装料损失为 0.04kg/m^3 通过量)。

②油罐呼吸排放

储油罐在装卸料时或静置时，由于环境温度的变化和罐内压力的变化，罐内气体空间温度、油品蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化，使得罐内逸出的烃类气体通过罐顶的呼吸阀排入大气，这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失，这种现象称为储油罐小呼吸。参考有关资料可知，油罐呼吸排放造成的烃类有机物平均排放率为 0.12kg/m^3 通过量。

③机动车加油作业蒸气排放

加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被装入的汽油逐出汽车油箱，被逐出的烃类气体蒸汽量随汽油温度、汽车油箱温度、汽油蒸汽压力(RVP)和装油速率而变动。车辆加油时造成的烃类气体排放率分别为：置换损失未加控制时是 1.08kg/m^3 通过量、置换损失控制时 0.11kg/m^3 通过量。本加油站加油枪都具有一定的自封功能，因此本加油机作业时烃类气体排放率取 0.11kg/m^3 通过量。

④油品跑、冒、滴、漏损失

油品跑、冒、滴、漏损失来自加油枪加油前后汽油滴落、加油时汽车油箱滤油管回溅等，油品立刻蒸发。油品跑、冒、滴、漏损失的数量与多个变量有关，包括服务站类型、车辆油箱结构、加油工技术水平等。据统计加油时的跑、冒、滴、漏损失平均损失量为 0.084kg/m^3 通过量。

由于柴油的蒸气压太低，因此其蒸发量不予考虑。通常情况下，汽油的密度为 $0.725\sim 0.76\text{t/m}^3$ ，本环评按汽油密度为 0.75t/m^3 计。项目设置有密闭一、二次油气回收系统(包括卸油油气回收系统、汽油密闭储存、加油油气回收系统和油气排放处理装置等)，该系统的作用是将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气，通过密闭收集、储存和送入油罐汽车的罐内，运送到储油库集中回收变成汽油。油气回收装置油气回收率均可达 95%以上。本项目年销售汽油 3000t/a，则通过量为 $4000\text{m}^3/\text{a}$ 。本项目非甲烷总烃的产排生量见下表。

表 4-2 油气产生情况一览表

项目	损失单元	产生系数 (kg/m^3)	通过量 (m^3/a)	产生量 (t/a)	措施	排放量 (t/a)
储油罐	呼吸损失	0.12	4000	0.48	密闭一、二次油气回收系统，	0.024
	储油罐装料损失	0.88		3.52		0.176
加油站	加油作业损失	0.11		0.44		0.022

	作业跑冒滴漏损失	0.084		0.336	回收率 95%	0.0168
合计				4.776	/	0.2388

(2) 汽车尾气

加油站进出车辆较多，会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x、HC 等。车辆在站内行程较短，排放量较小，对环境影响不大。

3、非正常工况

本项目无生产设施开停机等非正常工况。

4、大气环境影响及达标性分析

本项目评价区域环境质量现状良好，各因子均可达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 及 2018 年修改单中的二级标准，说明区域环境空气质量较好。本项目油罐大小呼吸、加油作业、油罐车卸油等挥发的烃类气体（主要成分为非甲烷总烃）及汽车尾气，经过加强绿化后无组织排放，挥发的烃类气体（非甲烷总烃）、机动车尾气排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/27-2001）第二时段无组织排放监控浓度限值；项目卸油油气回收系统排放口油气质量浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的 4.3.4 相关限值，对周围环境影响不大。

5、废气监测计划

本项目正常投产后，在营运期应根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）来组织开展厂区内污染源监测，本项目各污染物监测要求见下表。

表 4-3 生产废气监测计划一览表

类别	监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
废气	项目边界外 上风向 1 个点 下风向 3 个点	非甲烷 总烃	1 次/年	广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）无组织排放监控浓度限值及《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）排放限值
	加油站区外	NMHC	1 次/年	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 规定的特别排放限值（监控点处 1h 平均浓度值≤6mg/m ³ ，监控点处任意一次浓度值≤20mg/m ³ ）

二、废水

1、废水源强分析

加油站油罐采用地埋式工艺安放贮罐，保持了油罐的恒温，减少了挥发的烃类气体（非甲

烷总烃)的排放,无需用水对罐体外表面进行喷淋降温。成品油贮罐定期由专业公司用原油清洗,不用水清洗,清洗液由清洗部门回收处理,不外排。项目建成使用后产生的污水主要是生活污水、场地冲洗废水。

(1) 生活污水

项目产生的污水主要是员工生活污水及顾客生活污水。

①加油站职工总人数为12人,参考《广东省用水定额》(DB44/T1461-2014)表4中“机关事业单位办公楼(无食堂和浴室)”的综合定额值,员工生活用水量按0.04m³/人·d计算,年工作天数365天,则生活用水为0.48m³/d,175.2m³/a,排水量按照用水量的90%计,生活污水量为0.432m³/d,157.68m³/a。

②根据项目规模及类比同类项目,本加油站每天可接待顾客中,使用卫生间的人数按平均150人/d计,参照《建筑给水排水》(GB50015-2009)中规定“顾客用水定额按20L/人·d”,可计算出顾客的用水量为3m³/d,排水量按照用水量的90%计,顾客生活污水量为2.7m³/d,985.5m³/a。

(2) 场地冲洗废水

在营运加油过程中会有少量的汽油、柴油滴漏出来,加油亭的场地清洁主要使用消防沙吸附清除地面的油污,该消防沙可回收再利用,由于使用频率低,故消防沙每半年到一年置换一次,置换后的废沙委托有资质的单位回收处理。项目场地经消防沙吸附清除油污后,一定时间内需用水冲洗场地,会产生场地冲洗废水,根据建设单位提供的资料,地面冲洗用水量约为2.5m³/d,912.5m³/a,排污系数以0.9计,最终废水产生量为2.25m³/d,821.25m³/a,类比同行业,主要污染物为SS、石油类,浓度分别为1000mg/L和50mg/L,污水经环保沟收集经隔油+沉淀处理后排入市政污水管网。员工和顾客生活污水经化粪池预处理、场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理达标后一并排入市政污水管网,最终进入和平县城生活污水处理厂深度处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级A标准与广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)中城镇污水处理厂第二时段一级标准中的较严值。本项目废水主要污染物产排情况见表4-4。

表 4-4 项目生活污水产生和排放情况一览表

主要污染物		COD _{Cr}	BOD ₅	SS	NH ₃ -N	石油类
生活污水: 1143.18m ³ /a	产生浓度(mg/L)	200	120	150	30	/
	产生量(t/a)	0.2286	0.1372	0.1715	0.0343	/
	排放浓度(mg/L)	180	100	100	25	/
	排放量(t/a)	0.2058	0.1143	0.1143	0.0286	/
冲洗废水:	产生浓度(mg/L)	/	/	1000	/	50

821.25m ³ /a	产生量 (t/a)	/	/	0.8213	/	0.0411
	排放浓度(mg/L)	/	/	200	/	15
	排放量 (t/a)	/	/	0.1643	/	0.0123

2、废水监测计划

根据《排污许可证申请与核发技术规范-储油库、加油站》（HJ1118-2020），本项目废水监测计划如下表所示。

表 4-5 废水监测计划

类别	监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
废水	厂区废水总排放口	COD、NH ₃ -N	每季度 1 次	广东省《水污染物排放限值》 (DB44/26-2001) 第二时段三级标准
		pH、SS、石油类	每年 1 次	
	雨水排放口	化学需氧量、氨氮、石油类	日 ^b	

备注：^b排水期间按日监测，如监测一年无异常情况，可放宽至每季度监测一次。

三、噪声

1、噪声源强

项目的主要噪声为：汽车维修服务区的打磨机和电焊机等、槽车运送、机动车进站加油时产生的汽车噪声，装卸槽车时产生的噪声以及加油泵产生的噪声。其中打磨机和电焊机的噪声值约为 70~80dB(A)，槽车、机动车进站时产生的噪声值约为 50~80dB(A)，装卸时产生的噪声值约为 65~75dB(A)，加油泵产生的噪声值约为 70~75dB(A)。

表 4-6 噪声污染源源强核算结果及相关参数一览表

工序/ 生产线	装置	噪声源	声源类型(频发、偶发)	噪声源强		降噪措施		噪声排放限值		排放时间(h/a)
				核算方法	噪声值(dB(A))	工艺	降噪效果	核算方法	噪声值	
槽车运送、 机动车进站	槽车、 机动车进站 噪声	加油站区	频发	类比法	50~80	选用低噪声设 取隔声 备、采 消 声、防 振措施；合 理布局	20dB (A)	类比法	60dB (A)	8760
	装卸 噪声				65~75					
生产设备	加油 泵噪声				70~75					

2、噪声影响及达标分析

项目在设备选型方面，在满足工艺生产的前提下，选用精度高、装配质量好、噪声低的设备，对于部分使用年限较长的有强噪声的设备，考虑对其进行更新换代。项目加强管理，禁止进入加油站加油的车辆鸣喇叭，严格管理车辆停靠顺序，尽量避免塞车现象，车辆加油时必须关闭引擎；槽车运送油品的时间尽量安排在白天进行，尽量减少夜间槽车运送、装卸过程中对周围环境的影响。加强职工环保意识教育，提倡文明生产，防止人为噪声。

通过采取上述措施后，项目南、西、北厂界噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准（昼间 Leq（A）≤60dB(A)，夜间 Leq（A）≤50dB(A)），项目厂界东侧噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准（昼间 Leq（A）≤70dB(A)，夜间 Leq（A）≤55dB(A)），项目噪声对周围环境影响不明显。

3、监测要求

根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017），本项目监测计划详见下表。

表 4-7 噪声监测计划一览表

监测点位	监测因子	监测频率	执行标准
厂界南、西、北 侧外 1m 处	等效连续 A 声级	1 次/季度	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准
厂界东侧 1m 处	等效连续 A 声级		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准

四、固体废物污染源

项目营运期固体废物主要为员工生活垃圾、含油废渣、清罐淤渣及废消防沙等。

1) 清灌产生的废油泥与油渣

地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。根据《国家危险废物名录》（2021年版），产生的油泥为废矿物油类危险废物，危废编号为 HW08（危险废物代码：900-221-08）。油泥的清除、运输和处置均由具备该资质的专业公司完成，频率为 3~5 年一次，类比同类项目，产生的油泥渣约 0.6t/次，本项目清除频率按 4 年 1 次算，则产生的泥渣为 0.15t/a。清除后即运往具有危险废物处理资质的公司处置，不在项目场区内贮存。

2) 隔油沉淀池浮油、含油废渣

加油站隔油沉淀池半年清掏一次，产生浮油以及含油废渣等油水混合物约 0.4t/a。根据《国家危险废物名录》（2021年版），产生的油泥属于 HW08（危险废物代码：900-210-08 含油废水处理中隔油、气浮、沉淀等处理过程中产生的浮油、浮渣和污泥），交给有资质的单位进行处置。

3) 废消防沙

项目场地清洁主要使用消防沙吸附清除地面的油污，该消防沙重复使用，产生量约 1t/a，属于 HW08 废矿物油与含矿物油废物（危险废物代码：900-249-08），收集后应交由有资质的

单位进行处置。

4) 生活垃圾

该项目定员 12 人，产生垃圾量按 1.0kg/人·天计，本项目生活垃圾量为 12kg/d，年运营时间按 365 天计，则年产生垃圾量约为 4.38t/a。生活垃圾需要经垃圾桶集中收集后，分类袋装收集后由当地环卫部门统一处理。

根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的有关规定，危险废物必须使用专门的容器收集、盛装。装运危险废物的容器必须能有效地防止渗漏、扩散。装有危险废物的容器必须贴有标签，在标签上详细标明危险废物的名称、重量、成分、特性以及发生泄漏、扩散污染事故时的应急措施和补救方法。项目于投产后产生的各类危废应严格按照危险废物的收集、贮存及运输管理措施来实施管理。危险废物必须委托有危险废物经营许可证的单位进行处置。

危险废物贮存设施遵循以下设计原则：

- 1) 地面与裙脚要用坚固、防渗的材料建造，建筑材料必须与危险废物相容。
- 2) 设施内有安全照明设施与观察窗口。
- 3) 不相容的危险固体必须分开存放，并设有隔离间隔断。

危险废物的存放遵循以下原则：

- 1) 基础必须防渗，防渗层为至少 1m 厚粘土层（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s），或 2mm 厚高密度聚乙烯，或至少 2mm 厚其他人工材料，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s。
- 2) 堆放危险废物的高度应根据地面承载能力确定。
- 3) 衬里放在一个基础后底座上。
- 4) 衬里要能够覆盖危险废物或其溶出物可能涉及到的范围。
- 5) 衬里材料与堆放危险废物相容。
- 6) 危险废物堆要防风、防雨、防晒。
- 7) 总贮存量不超过 300Kg（L）的危险废物要放入符合标准的容器内，加上标签，容器放入坚固的柜或箱中，柜或箱应设多个直径不少于 30mm 的排气孔。不相容危险废物要分别存放或存放在不渗透间隔分开的区域内，每个部分都应有防漏裙脚或储漏盘，防漏裙脚或储漏盘的材料要与危险废物相容。

危险废物运输应遵循以下原则：委托有资质单位上门用专用的危废运输车收走暂存的危险废物。

综上所述，项目产生的固体废物通过以上措施处理后，可以得到及时、妥善的处理和处置，不会对周围环境产生大的污染影响。因此项目营运期固体废物处置率达 100%，对环境不造成

影响。

五、地下水、土壤

(1) 污染源分析

本项目埋地式储罐区的罐池池面做好防腐、防渗措施，油品一旦发生泄漏，不会下渗到地底下。项目对于进出罐区的物料管道，除起讫点设有阀门外，全线均采用钢管焊接密闭输送，以确保正常情况下无油气泄漏。

项目员工和顾客生活污水经化粪池预处理、场地冲洗废水经环保沟收集至隔油沉淀池预处理达标后一并排入市政污水管网，最终进入和平县城生活污水处理厂深度处理。项目厂区内的生活污水管网、三级隔油池、隔油隔渣池和三级化粪池均已经做好底部硬底化措施，污水在管道中流动，不与场地土壤接触，可有效防止污水下渗到土壤和地下水。项目加油站安装油气回收系统对汽油油气进行回收后可达标排放，且排放量不大。项目油气污染物主要为非甲烷总烃，不属于重金属等有毒有害物质。项目加油站区、一般固废房和危废房均做好地面硬化、防风挡雨、防渗漏等措施，可有效防止污染物泄漏下渗到土壤和地下水。

综上所述，本项目所在地建筑物已建成，用地范围内的厂区地面已全部采用水泥硬化地面，并做好各类防腐防渗措施，因此，项目用地范围内基本不存在地下水、土壤环境污染途径污染源，不会对地下水、土壤环境造成明显影响。

(2) 防控措施

根据建设项目可能泄漏至地面区域污染物的性质和生产单元的构筑方式，将建设场地划分为重点污染防治区（重点防渗区）、一般污染防治区（一般防渗区）和非污染防治区（简单防渗区）。按照重点污染防治区、一般污染防治区和非污染防治区对建设场地采取防渗措施，应切实加强项目的危险废物的管理，按照有关的规范要求对场址采取防渗、防漏、防雨等安全措施，可以避免项目对周边土壤和地下水产生明显影响。

本项目具体划分详见下表。

表 4-8 土壤、地下水分区防护措施一览表

序号	区域		防渗区域	防护措施
1	重点防渗区	危废暂存区域	地面	参照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单制定防渗设计方案，防渗层为至少 1m 厚粘土层（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s），或 2mm 厚高密度聚乙烯，或至少 2mm 厚的其它人工材料，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s。
		加油站区	地面	
		储罐区	地底	
2	一般防渗区	生活区	化粪池	参照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）进行防渗设计，防渗层的厚度应相当于渗透系数 10^{-7} cm/s 和厚度 1.5m 的粘土层的

				防渗性能。
3	非污染防治区	办公区	地面	一般地面硬化

综上所述，采取分区防护措施后，对地下水、土壤有影响的各个环节均能得到良好控制，项目污染物对地下水和土壤均无污染途径，因此项目不需对地下水、土壤进行追踪监测。

六、生态

项目对生态主要影响是施工过程开挖路面，造成绿化树木受到一定程度的破坏；施工过程中排放的“三废”也将对当地生态环境产生一定影响。为进一步减少项目对生态环境的影响，建设单位需采取如下措施：

- (1) 做好水土保持措施，并且抓紧以工程措施为主，防止水土流失。
- (2) 建筑材料堆放应设蓬盖和围栏，防止雨水冲刷，造成水土流失；
- (3) 建设后期迅速开展植树绿化，种植隔离林带或播设草皮，绿化美化；尽量缩短施工期，减少土地裸露时间；
- (4) 严禁将“三废”直接排入周边绿地等。

综上所述，本项目在建设期间，对周围环境会产生一定影响，建设单位应该要求施工单位遵守国家 and 地方环境保护等有关法律法规及各种要求，加强施工管理、文明施工，并采取适当的防治措施，使污染物对环境的影响降到最低限度，则该项目的施工期对周围环境不会造成太大的影响。

七、环境风险

(1) 风险调查

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018) 中附录 B，项目加油站主要储存的物质为柴油和汽油，属于《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018) 中附录 B 表 B.1 及表 B.2 中的突发环境事件风险物质。

(2) 风险潜势初判

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)，依据建设项目涉及的物质及工艺系统危险性和所在的环境敏感性确定环境风险潜势。

计算建设项目所涉及每种风险物质在厂界内的最大存在总量与其在《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018) 附录 B 中对应的临界量的比值 Q。在不同厂区的同一种物质，按其在厂界内的最大存在总量计算。

危险物质数量与临界量比值 (Q) 计算公式如下：

$$Q=q1/Q1+ q2/Q2+ \dots qn/Qn$$

式中：q1, q2, ..., qn——每种危险物质的最大存在总量，t；

Q1, Q2, ..., Qn——每种危险物质的临界量, t。

当 $Q < 1$ 时, 该项目环境风险潜势为 I。

当 $Q \geq 1$ 时, 将 Q 值划分为: (1) $1 \leq Q < 10$; (2) $10 \leq Q < 100$; (3) $Q \geq 100$ 。

根据项目的危险物质情况, 项目 Q 值计算如下表:

表4-9 项目危险物质数量与临界量比值Q核算表

序号	物质名称	危险品编号 (CAS编号)	最大储存量 (t)	临界量 (t)	Q
1	汽油	8006-61-9	170	2500	0.068
2	柴油	68334-30-5	140	2500	0.056
合计					0.124

本项目危险物质数量与临界量比值 $Q=0.124 < 1$ 。根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)附录 C, 当 $Q < 1$ 时, 该项目环境风险潜势为 I, 只需对该项目环境风险进行简要分析。

(3) 环境风险识别

1) 物质危险性识别

根据项目原材料情况, 参照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169—2018)附录 B 对项目所涉及物质进行危险性识别和综合评价, 筛选环境风险评价因子为汽油、柴油、火灾和爆炸伴生/次生物 (CO 、 SO_2)。加油站存在的物质有汽油、柴油, 均属第 3 类危险化学品, 其中汽油建规火险分级为甲类, 柴油建规火险分级为乙类。均具有以下危险特性:

a. 易燃性: 油品的组成主要是碳氢化合物及其衍生物, 是可燃性有机物质。汽油、柴油闪点均较低, 在常温下蒸发速度很快, 由于在储存收发作业中, 不可能是全封闭的, 会有蒸汽积聚和漂移, 在有大量助燃物的空气中, 只要有足够点火能量, 就容易发生燃烧。

b. 易爆性: 油品的蒸汽与空气组成气体达到爆炸极限时, 遇到引爆源, 即发生爆炸。

c. 易积聚静电荷性: 油品是静电非导体, 在运输、装卸和加油作业时产生大量的静电, 并且油品静电的产生速度远大于流散速度, 很容易引起静电荷积聚, 静电电位往往可达几万伏。遇大量的油蒸汽, 容易引起静电火灾爆炸事故。

d. 易受热膨胀性: 油品受热后, 温度升高, 体积膨胀, 储存油品的密闭油桶如靠近高热或日光曝晒, 受热膨胀, 桶内压力增加, 容易造成容器胀破。

e. 易蒸发、易扩散和易流淌: 石油产品主要由烷烃和环烷组成, 烃类分子很容易离开液体, 挥发到气体中。油气同空气混合后的气体受风影响扩散范围广, 并沿地面漂移, 积聚在坑洼地带。低粘度的轻质油品, 流动性强, 储存油品的设备由于穿孔、破损, 常发生漏油事故。

f. 毒性: 油品及其蒸汽都具有一定的毒性, 一般属于刺激性、麻醉性的低毒物质。

2) 生产系统危险性识别

由项目工艺可得，项目危险源主要为生产单元、储存单元等单元发生事故时，发生的渗漏、燃烧、爆炸等事故。项目生产系统危险性识别和危险物质向环境转移的途径识别如下

表4-10 项目生产系统危险性识别

危险单元	风险源	事故引发可能原因	风险类型	危险物质向环境转移的危险物质贮存量途径
卸油区	运输槽车	①、由于设备故障和人为操作失误等原因，加油、卸油发生过程中的泄漏汽油事故； ②、管道和阀门口泡、冒、滴、漏遇到明火高热而引起燃烧； ③、建筑物雷击引发燃烧、爆炸； ④、装卸时候装卸工具摩擦产生火花引燃装卸物或者产品引起燃伤； ⑤、装卸车辆故障或尾气引起燃烧； ⑥、装卸车时候操作人员未戴防护用具引起夹手、跌落，工具碰伤等伤害； ⑦、卸液时流速过快产生静电，未作良好静电释放接地而产生燃烧或者爆炸。	泄漏 燃烧 爆炸	泄露后油品进入附近水体或渗入地下或未经处理进入城镇污水处理厂；油品蒸发后进入大气环境中
	加油机	①、由于设备故障和人为操作失误等原因，加油发生过程中的泄漏汽油事故；		
	管道	②、管道和阀门口泡、冒、滴、漏遇到明火高热而引起燃烧；		
	阀门	③、建筑物雷击引发燃烧、爆炸；		事故伴生、次生产生的污染物进入大气环境中；事故废水进入城镇污水处理厂
	电气设备	④、汽车进加油站尾气管未装阻火罩及未熄火加油将点燃因泡、冒、滴、漏或挥发空间的汽油蒸汽产生燃烧或者爆炸；		
	电气线路	⑤、电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧、爆炸。		
储油罐区	加油车辆	⑥、电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧、爆炸。	燃烧 爆炸	事故伴生、次生产生的污染物进入大气环境中；事故废水进入城镇污水处理厂
	汽油储罐	①、管道和阀门口泡、冒、滴、漏遇到明火高热而引起燃烧；		
	柴油储罐	②、遇到明火（含电气）或者高热产生燃烧，在无法控制时候产生爆炸；		
	管道	③、设备、管道接地电阻不良静电引发燃烧和爆炸；		
	阀门	④、建筑物雷击引发燃烧、爆炸；		
接口	⑤、装卸工具（铁质）碰撞引发火花引发燃烧、爆炸；	线路	⑥、电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧、爆炸。	
线路	⑥、电气设备、电气线路老化绝缘不良短路产生电火花引发燃烧、爆炸。			
公共区	马路往来车辆	①、车辆行驶过程中发生撞车事故、车辆载有易燃易爆物品，发生车祸事故； ②、引发项目储存的油品等燃烧，造成火灾、爆炸事故	燃烧 爆炸	

3) 事故处理过程伴生/次生污染识别

项目储存的危险因素为汽油、柴油，一旦发生火灾、爆炸，事故处理过程的伴生/次生污染主要为燃烧产生有毒气体污染大气环境及对周边的影响，消防废水随意排放，流入雨水管网。

物料泄漏后，其有害物质因自然扩散向大气转移；废气非正常排放；生产废水事故性外排，流入附近地表水体，污染地表水体，未经处理而排入污水管网，对下水道水质造成影响，对城镇污水处理厂产生冲击。

(4) 环境风险防范措施及应急要求

1) 建筑安全防范措施

项目地下储罐区有良好的通风，加油区亦有良好的通风措施，以利可燃气体的扩散，防止爆炸。项目无高空作业。

根据火灾危险性等级和防火、防爆要求，建筑物的防火等级均采用国家现行规范要求的耐火等级设计，满足建筑防火要求。凡禁火区均设置明显标志牌。安全出口及安全疏散距离应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）的要求。在装置区设置救护箱。工作人员配备必要的个人防护用品。

2) 安全防范措施

① 储存区防范措施

该项目储存的汽油和柴油属易燃易爆物质，若储罐出现溢漏将可能造成吸入和接触风险危害，甚至引起火灾以及污染土壤、水体等风险危害。因此，拟采取以下防范措施减少风险事故：

A、对于进出罐区的物料管道，除起讫点设有阀门外，全线均采用钢管焊接密闭输送，以确保正常情况下无油气泄漏。

B、在有可能散发易燃易爆气体的场所，如罐区、加油区、汽车油罐车卸油区等，均严格按照《石油化工企业可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》（SH3063-1999）要求设置可燃气体检测仪，并引入控制室进行监控；同时储罐区安装泄漏侦测器和泄漏报警器；另外在加油站入口设立明显标志，禁止使用手机等通讯设施。

C、地下储罐区要严格按《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）及有关规定的要求进行设计、施工。项目储罐拟设液位指示报警仪、符合设计规范要求要求的装配油气回收装置，同时项目储罐设有放空管和防雷击、防静电的静电接地装置，放空管排放口设置在加油区罩棚上。

D、项目埋地式储罐区的罐池池面做好防腐、防渗措施，油品一旦发生泄漏，不会下渗到地底下。

② 加油区防范措施

A、使用密封加油及油气回收技术。项目使用密封加油技术，使油蒸气经气相管回流到油

罐或油气回收装置里，防止油气散发和集聚。

B、棚内加油区四周设置导流沟，连接至隔油池。棚内加油区导流沟为明沟性质，可有效收集溢出油品；棚外连接渠为暗沟性质，雨水不会进入。一旦发生泄露，关闭雨水直排的闸门和隔油隔渣池的阀门，则泄漏油品流入导流沟，与地面冲洗废水一起引至事故应急池中。

③卸油区防范措施

A、使用全密封卸油法，油罐车和油罐上安装气相管，在油罐车卸油的同时，将油罐车中的油蒸气回流到油罐车里，避免油罐中的油蒸气从通气管中压出，污染空气和产生可能的集聚。

B、项目卸油区为靠近储罐区的独立区域，便于安全管理。

C、卸油区旁设置有应急物质，包括消防沙池、吸油毡、灭火毯、泡沫灭火器，一旦发生泄漏事故，可就近第一时间起用以上应急物质，将泄漏事故影响降至最低。

D、利用围堰将卸油口包围，同时加盖棚，并设有一条导流沟，连接至应急事故池。在卸油过程一旦发生泄漏，关闭雨水直排的闸门和隔油隔渣池的阀门，则泄漏油品流入导流沟，与地面冲洗废水一起引至事故应急池中。

3) 应急措施

①输送管泄漏应急措施

通过气体探测报警装置可发现泄漏，发现泄漏时采取以下措施：

a、关闭裂口前后阀门，现场警戒，停止其它作业。据估计，一般情况下在 5 分钟内可以将阀门关闭；

b、报告消防部门、生态环境局；

c、将地面滞留的外泄物料扫到导油沟进行收集，引至应急事故池；

d、扫不到的外泄物品用吸油毡吸收后拧回到废品桶中；

②入孔阀门法兰密封泄漏

通过气体探测报警装置可发现泄漏，发现泄漏时采取以下措施：

a、关闭泄漏点前后阀门，现场警戒，停止其它作业

b、用容器接住滴漏物品

c、泄压，打紧密封螺栓，或换垫片后重新打紧密封面

d、将地面滞留的外泄物料扫到导油沟进行收集，引至应急事故池

e、剩余的物料用吸油毡吸收拧回到废品桶

③操作失误

a、立即关闭阀门

b、现场警戒，停止其它操作

c、扫不到的余物料用吸油毡吸收拧回到废品桶

④储罐泄漏应急措施

通过液位计报警装置及气体探测报警装置可发现泄漏，发现泄漏时采取以下措施：

a、紧急切断进出油阀门；

b、防火措施；

c、项目的储罐使用的为双层储罐，并设有泄漏检测装置，泄漏发生时工作人员可迅速对其作出相应，对响应的油品进行转移，并及时更换储罐。

⑤加油区泄漏应急措施

a、紧急切断进出油阀门；

b、防火措施；

c、将地面滞留的外泄物料用吸油毡吸收后拧回到废品桶中；

d、棚内加油区四周设置导流沟，一旦发生泄露，关闭雨水直排的闸门和隔油隔渣池的阀门，则泄漏油品流入导流沟，与地面冲洗废水一起引至事故应急池中。

⑥卸油区泄漏应急措施

a、立刻停止卸油，关闭阀门。

b、卸油区设有围堰及一条导流沟，泄漏油品截留在围堰内，流入导流沟，与地面冲洗废水一起引至事故应急池中。

c、泄漏量大时就近使用应急物质（例如吸油毡、消防沙）对泄漏油品进行吸收待后续处理。

d、及时对卸油区泄漏处置后的地面进行清洁，清洁后的吸油毡收集后交有危废资质的单位处理。

e、一旦发生交通碰撞，紧急中止卸油作业和临近的洗车作业，若碰撞后有泄漏发生，应及时使用应急物质进行吸附处理，并疏散临近的车辆和无关人员，根据事故的等级启动相应的应急预案，通知有关部门协助处理。

⑦与周边的联动关系

当突发环境事件需要其他单位提供援助支持时，应优先求助于东莞市中油鼎益油品销售有限公司大岭山北加油站，请求北站调动物资和人力支援，并报告上级公司及上级政府主管部门（东莞市生态环境局大岭山分局、大岭山镇政府应急办）并配合上级事故应急处置部门的工作，接受上级部门的领导，统一协调事件的环境应急处置；必要时联络周边单位，协助处理应急事件、协调应急物资及装备。应急联动方式分纵向和横向两条线，纵向是对上级公司和上级政府主管部门报告并在上级部门的领导下组织应急处置；横向是与周边企事业单位及敏感点建立横

向联系，相互协同、密切配合，在这些单位的配合支持下快速高效的处置环境应急事件。

(5) 危险废物的储存与安全措施：

项目须建设一个危险废物暂存场，并按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单中的选址要求进行设置的，具体要求如下：

- a.地质结构稳定，地震烈度不超过 7 度的区域内。
- b.设施底部必须高于地下水最高水位。
- c.应避免建在溶洞区或易遭受严重自然灾害如洪水、滑坡，泥石流、潮汐等影响的地区。
- d.应在易燃、易爆等危险品仓库、高压输电线路防护区域以外。
- e.应位于居民中心区常年最大风频的下风向。

f.基础必须防渗，防渗层为至少 1 米厚粘土层（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ 厘米/秒），或 2 毫米厚高密度聚乙烯，或至少 2 毫米厚的其它人工材料，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ 厘米/秒。

g.用以存放装载液体、半固体危险废物容器的地方，必须有耐腐蚀的硬化地面，且表面无裂隙。

h.应设计堵截泄漏的裙脚，地面与裙脚所围建的容积不低于堵截最大容器的最大储存量或总储量的 1/5。

(6) 建立日常维护记录

生产经营单位应当制定有关安全生产的规章制度和安全操作规程，建立容器定期检查和日常维护记录。

(7) 配备专兼职管理人员

使用单位要明确管理部门，配备必要的专兼职管理人员，定期进行维护检查，发现故障或隐患应立即停用，发生事故及时上报。

(8) 未经安全培训合格不得上岗作业

生产经营单位的主要负责人、安全管理人员和设备作业人员应接受必要的安全培训，熟悉有关安全生产规章制度和安全操作规程，具备必要的安全知识，掌握本岗位的安全操作技能，增强预防事故、控制危害和应急处理能力。未经安全生产培训合格的从业人员不得上岗作业。

(9) 结论

建设单位应采用严格的国际通用的安全防范体系，有一套完整的管理规程、作业规章和应急计划，可最大限度地降低环境风险，一旦意外事件发生，也能最大限度地减少环境污染危害和人们生命财产的损失。环境风险主要是人为事件，完全可以通过政府各有关职能部门加强监督指导，企业内部制定严格的管理条例和岗位责任制，加强职工的安全生产教育，提高风险意

识，从而最大限度地减少可能发生的环境风险。

项目生产过程中储存、使用的风险物质未构成重大危险源，环境风险潜势为I，属较低潜势。建设单位应落实各项环境风险防范措施，建立完善环境风险应急预案，最大限度降低环境风险。一旦发生意外事故，也能最大限度的减少环境污染危害和人们生命财产的损失。因此，项目对环境的风险在可接受范围内。

五、环境保护措施监督检查清单

内容 要素	排放口(编号、 名称)/污染源	污染物 项目	环境保护措施	执行标准
大气环境	储油过程	非甲烷 总烃	采用地理式；储罐 安装呼吸阀；配套 建设油气回收装 置。	《加油站大气污染物排 放标准》（GB 20952— 2020）
	装卸、加油 等过程	非甲烷 总烃	采用自封式加油枪 及密闭卸油方式； 配套建设油气回收 装置和油气处理系 统。	广东省《大气污染物排 放限值》（DB44/27-2001） 第二时段无组织排放监 控浓度限值
	机动车尾气	CO、 NO _x 、 HC	加强机械通风	符合环保有关要求 对周围环境影响较小
地表水环境	生活污水	COD _{Cr} 、 BOD ₅ 、 SS、 NH ₃ -N	经化粪池预处理后排入 市政污水管网	达到《城镇污水处理厂污 染物排放标准》 （GB18918-2002）一级 A 标准与广东省地方标 准《水污染物排放限值》 （DB44/26-2001）中城镇 污水处理厂第二时段一 级标准中的较严值
	冲洗废水	SS、石 油类	经环保沟收集至隔油沉 淀池预处理达标后排入 市政污水管网	
声环境	生产设备	机械噪 声	隔音、消音和减震等措 施，合理布局厂区和安排 生产时间	项目南、西、北厂界噪声 达到《工业企业厂界环境 噪声排放标准》 （GB12348-2008）2 类标 准；东侧厂界噪声达到 《工业企业厂界环境噪 声排放标准》 （GB12348-2008）4 类标准
电磁辐射	/			
固体废物	项目员工生活垃圾和过往旅客生活垃圾交环卫部门运走处理；三级隔油池污泥收集后交专业公司回收处理；三级隔油池废油、含油废弃手套、抹布和废机油交由持有相应危险废物处理资质的单位处理。建设单位必须严格按照《危险废物转移联单管理办法》的规定对危险废物进行转移，每年转移一次给危废公司处理，并对危险废物的产生与转移做好台账登记。			
土壤及地下水 污染防治措施	车间和危废暂存间均采取防腐、防渗处理，油罐大小呼吸、加油作业、油罐车卸油等挥发的烃类气体废气经油气回收设施处理后无组织排放；生活污水纳入市政污水管网。严格落实上述污染防治措施，整个过程中从源头控制，分区防控，杜绝“跑、冒、滴、漏”现象的发生，不会对地下水和土壤产生不利影			

	响
生态保护措施	/
环境风险防范措施	采取风险防范措施和应急措施
其他环境管理要求	/

六、结论

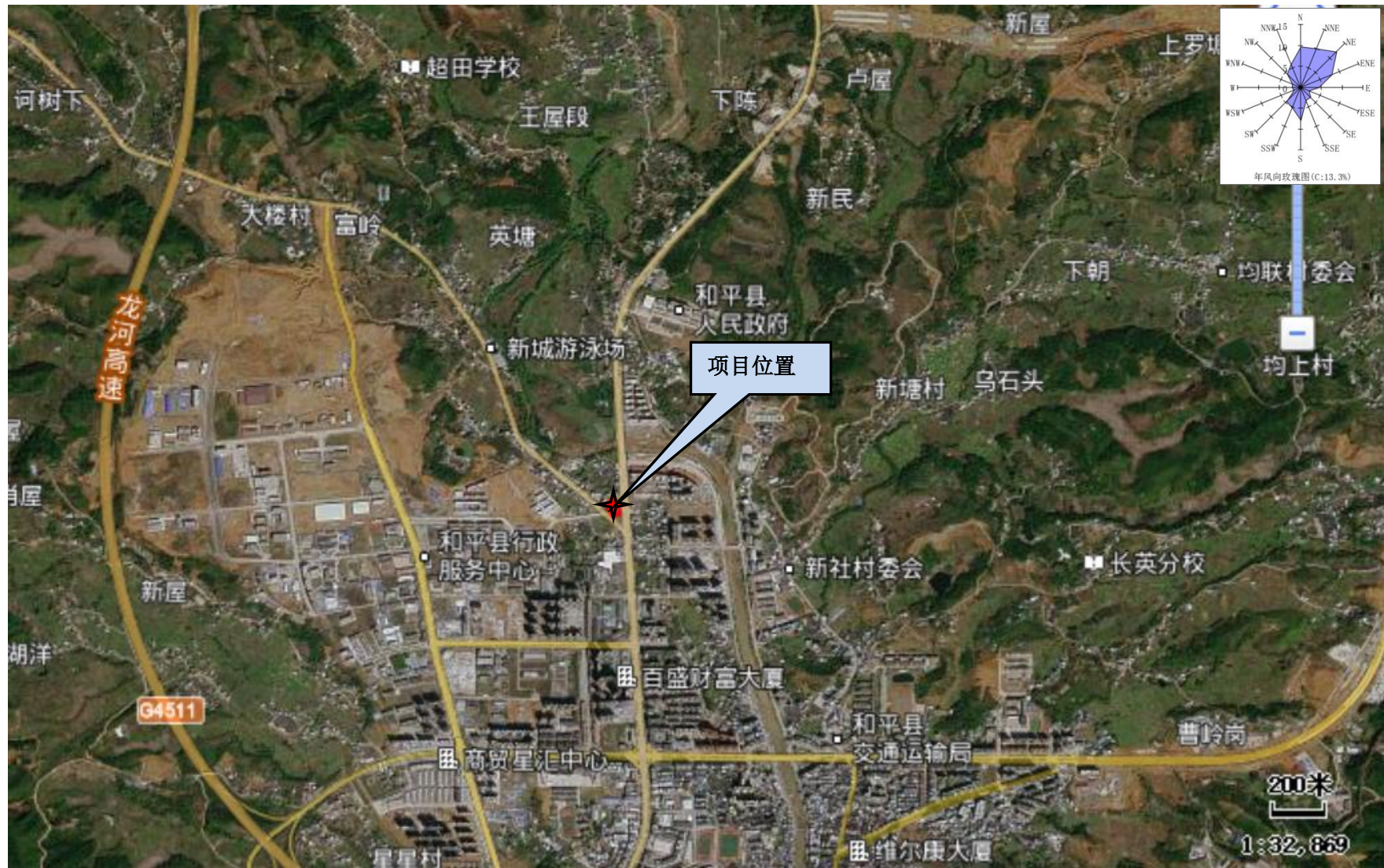
本项目符合国家及地方的产业政策以及所在区域相关规划的要求。本项目在严格遵守国家及地方相关法律、法规的要求，认真落实报告表中所提出的各项环境保护措施和风险防范措施，并遵循“三同时”的前提下，本项目达标排放的各种污染物对周围环境影响较小，环境风险水平可接受。因此，从环保角度分析，中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站建设项目的建设是可行的。

附表

建设项目污染物排放量汇总表 (单位: t/a)

分类	项目	污染物名称	现有工程 排放量(固体废物 产生量) ①	现有工程 许可排放量 ②	在建工程 排放量(固体废物 产生量) ③	本项目 排放量(固体废物 产生量) ④	以新带老削减量 (新建项目不 填) ⑤	本项目建成后 全厂排放量(固体废物产 生量) ⑥	变化量 ⑦
废气		非甲烷总烃	0	0	0	0.2388	0	0.2388	0.2388
生活污水		废水量	0	0	0	1143.18	0	1143.18	1143.18
		CODcr	0	0	0	0.2058	0	0.2058	0.2058
		NH ₃ -N	0	0	0	0.0286	0	0.0286	0.0286
生活垃圾		生活垃圾	0	0	0	4.38	0	4.38	4.38
危险废物		清灌产生的废油泥 与油渣	0	0	0	0.15	0	0.15	0.15
		隔油沉淀池浮油、含 油废渣	0	0	0	0.4	0	0.4	0.4
		废消防沙	0	0	0	1	0	1	1

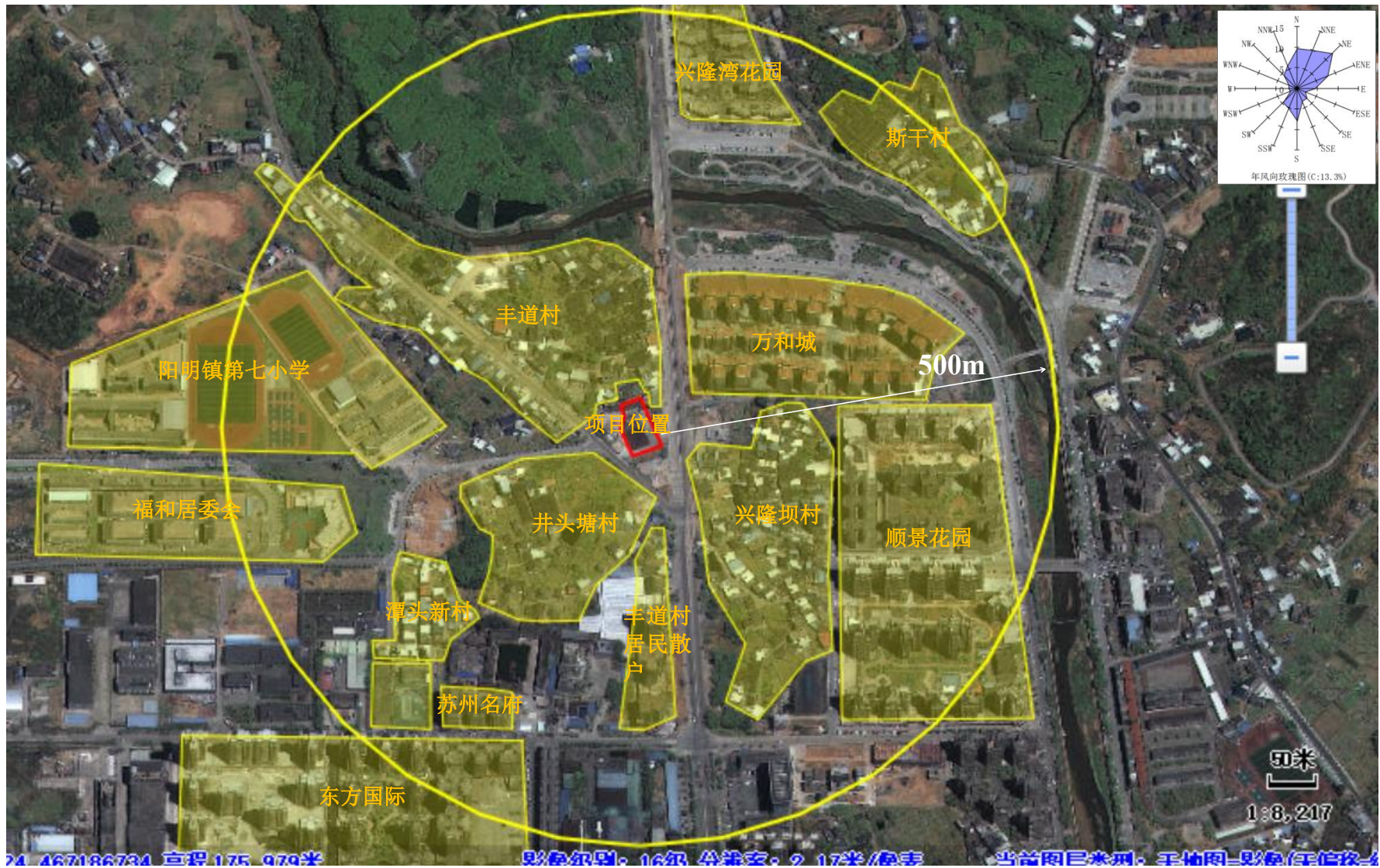
注: ⑥=①+③+④-⑤; ⑦=⑥-①



附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目四至图



附图3 500m 范围敏感点分布图



附图 5-1 广东省“三线一单”数据管理及应用平台的截图（和平县阳明镇重点管控单元）



附图 5-2 广东省“三线一单”数据管理及应用平台的截图（和平河源市大坝-阳明-合水镇控制单元）



附图 5-3 广东省“三线一单”数据管理及应用平台的截图（和平县阳明镇大气环境受体敏感重点管控区）

附件 1 企业名称自主申报告知书

流水号：44160012300050268

企业名称保留告知书

申请人已成功申报“中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站”的名称，保留期至二〇二四年十月二十六日，名称所属主体住所所在广东省河源市和平县，名称所属行业代码为：5266，请在保留期内向住所地企业登记机关申请登记。因您申请的名称中包含有另一个企业的简称或者特定称谓：“和平”，您还需提交申报名称所属企业与该企业有投资关系的证明或该企业出具的《名称无异议声明》。在保留期内，企业名称不得用于经营活动，不得转让。

申请人申请登记时，经登记机关审查，如您申报的名称不符合相关法律法规的规定，登记机关将不予登记。企业名称涉及法律、行政法规规定必须报经审批项目，未能提交审批文件的，登记机关将不予登记。

企业登记机关对通过企业名称申报系统提交完成的企业名称予以保留，保留期为2个月。设立企业依法应当报经批准或者企业经营范围中有在登记前须经批准的项目的，保留期为1年。逾期失效。

二〇二三年十月二十七日



温馨提示：

企业名称与已登记的企业名称近似的，可能侵害他人合法权益，并面临名称纠纷。根据《企业名称登记管理规定》，人民法院或者企业登记机关依法认定企业名称应当停止使用的，企业登记机关以统一社会信用代码代替该名称；企业逾期未办理变更登记的，企业登记机关将其列入经营异常名录。

附件 2 营业执照



统一社会信用代码

营业执照

(副本)(1-1)

名称 中国石油

类型 有限责任公司分公司(国有控股)

负责人

经营范围 代理母公司相关业务; 管理加油站、加油站便利店及配套服务; 批发、零售燃料油(由下属加油站经营); 石油天然气运营(不含燃气存储、运输, 由下属加油站凭有效许可证经营)(加油站另持证照经营); 销售乳制品(由下属加油站凭有效许可证经营); 卷烟、雪茄烟零售; 车辆过秤服务; 广告业务; 三类汽车维修; 润滑油、汽车用品及汽车清洗服务; 日化品、加油站便利店及配套服务包括: (日用百货、食品、副食品、水果、农副产品、纺织品、五金交电、汽车及摩托车零配件、文体用品、办公用品、酒类的零售、家用电器电子产品、充值卡)、农用物资的销售; 从事母公司经营范围内的其他业务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)

成立日期 2001年04月04日

营业期限 长期

营业场所 明路北边商汇大厦
16层1603、1605、1606号

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



此件与原件相同, 仅供中国石化内部使用, 不作经营凭证, 再复印无效。
2021年8月25日
中国石油天然气股份有限公司广东河源销售分公司

登记机关



2021年06月09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年度报告

国家市场监督管理总局监制

附件3 法人身份证

姓
性
别

日

注 册 地 址 五 区 益 云 路 104 号 102 房

公民身份号码



此件与原件一致，再复印无效。
经营凭证，再复印无效。
天然气股份
分公司

广东河源信通公司



附件 4 备案证

项目代码:2301-441624-04-01-557041	
广东省企业投资项目备案证	
申报企业名称: 中国石油天然气股份有限公司广东河源销售分公司	经济类型: 国有控股
项目名称: 中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站	建设地点: 河源市和平县阳明镇丰道村
建设类别: <input checked="" type="checkbox"/> 基建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 其他	建设性质: <input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/> 其他
建设规模及内容: 为进一步满足周边群众日益增长的加油需求, 我司拟新建中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站项目, 项目位于广东省河源市和平县阳明镇丰道村, 总投资800万元, 建筑面积355.23平方米, 占地面积1943平方米, 建设内容主要包括: 营业厅、加油机、油罐区、天棚、员工宿舍区、配电房等配套设施。	
项目总投资: 800.00 万元 (折合	万美元) 项目资本金: 800.00 万元
其中: 土建投资: 500.00 万元	设备及技术投资: 300.00 万元; 进口设备用汇: 0.00 万美元
计划开工时间: 2023年01月	计划竣工时间: 2023年12月
	备案机关: 和平县发展和改革局
	备案日期: 2023年01月10日
备注:	



提示: 1. 备案证明文件仅代表备案机关确认收到建设单位项目备案信息的证明, 不具备行政许可效力。
2. 备案有效期为两年。项目两年内未开工建设且未办理延期的, 备案证自动失效。项目在备案证有效期内开工建设的, 备案证长期有效。

查询网址: <https://gd.tzxm.gov.cn>

广东省发展和改革委员会监制

关于申请恢复中国石油天然气股份有限公司 广东河源和平加油站成品油零售 经营批准资格的请示

河源市发展和改革局：

中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站地处和平县阳明镇丰道村斯吉围，该站参加 2006 年检合格，原业主陈秋生、谢庆奋合作经营，法人代表为陈秋生。因合作期间发生经营纠纷，谢庆奋起诉陈秋生，要求解决协议纠纷案。经河源市中级人民法院裁定，委托河源市扶贫拍卖行有限公司公开拍卖和平生发加油站整体产权，河源市中级人民法院文号(2006)河中法执字第 149-4 号民事裁定予以确认，由和平县和平温泉之都有限公司公开竞得，竞买款已全额划入河源市中级人民法院指定专户，被执行人陈秋生已领取法院裁定的全部钱款。

法院在执行过程中，由于被执行人陈秋生不予配合，拒绝提交有关证照，河源市经信局工作人员多次与他面谈，要求交回省经信委 2004 年核发的《成品油零售经营批准证书》(证书号:44P30115)，但陈秋生以“找不到”为由一直未将证书交回和平县经济商务和信息化局。

和平县和平温泉之都有限公司竞得后，要求继续经营加油站，多次书面申请给和平县人民政府及和平县经信局，恳求办理《成品油零售经营批准证书》变更手续，经和平县经济商务和信息化

局，向省经济和信息化委员会申请同意重新按“十二五”规划选址，编号为：忠定线 63 号。由于原和平县生发加油站法人代表陈秋生不予配合，成品油零售经营批准证书变更一事一拖再拖。

我司为促进和平县经济发展及满足人民生活需要，于 2009 年 11 月全资收购和平县生发加油站，原“生发加油站”变更为“中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站”，并在和平县人民政府大力支持下办理了《国有土地证》《建设用地规划许可证》《建设工程规划许可证》《危险化学品经营许可证》等有关证照。

鉴于油站停业多年，在能源保障方面，对当地居民日常车辆、农业用油、工地用油造成极大不便；在国有资产保值增值方面，我司已投入巨额资金，长期无收益，导致国有资产流失。现恳请贵局按《河源市成品油零售体系“十三五”发展规划》附表 8 序号 70# 编码#HP-20，地段：和平县阳明镇丰道村，申请恢复该站的成品油零售经营资格手续审批。

妥否，请批示。

附件：1：新建加油站建设规划确认文件申请表

2：中国石油天然气股份有限公司广东河源销售分公司
新建加油站项目必要性分析报告

3：国有土地证

4：建设用地规划许可证

5：建设工程规划许可证

6: 危险化学品经营许可证

7: 成品油零售经营批准证书

8: 名称预先核准申请书

中国石油天然气股份有限公司


广东河源销售分公司

2022年3月7日

联系人: 肖永志 13750223695



附件 6 规划确认表

序号	县区	加油站名称	申请企业名称	所在路段	成品油零售体系“十三五”发展规划 (2016-2020年)序号及编码
1	和平县	中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站	 中国石油天然气股份有限公司广东河源销售分公司	和平县阳明镇丰道村斯吉围 地段：省道 S253(热水大道)	附表 8: 序号 70# 编码 HP-20# (注：河源市成品油分销体系“十四五”发展规划(2021-2025年)附表 8 序号 27 编码 hpa-08)

河源市发展和改革局

河发改能源函〔2022〕339号

河源市发展和改革局关于确认河源市序号70# 编码HP-20#加油站规划点的复函

和平县发展和改革局：

你局《关于中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站申请河源市成品油零售体系“十三五”发展规划序号70#编码HP-20#规划布点确认恢复成品油零售经营资格的请示》（和发改〔2022〕20号）收悉。根据《广东省发展改革委关于请支持加快推进中国石油广东石化项目建设的函》（粤发改产业函〔2021〕2202号）文件要求，为解决好中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站历史遗留问题，经研究，函复如下：

一、为适应经济社会发展、满足周边群众用油需求，同意河源市成品油零售体系“十三五”发展规划（2016-2020年）附表8序号70#编码HP-20#加油站规划点建设加油站（详见附件）。该规划点在河源市成品油分销体系“十四五”发展规划（2021-2025年）附表8中：序号27编码hpa-08。

二、请会同有关单位按照《商务部办公厅关于印发石油成品油流通行业管理工作指引的通知》等文件要求执行。

三、请指导申请企业凭本规划确认文件向自然资源、应急管理、生态环境、气象、市场监管等相关部门办理相关手续。

四、本规划确认文件有效期两年。规划确认文件原则上不予延期，如有充分理由确需延期，应在文件到期前两个月向我局提出申请，逾期不予受理。如需取得《建筑工程施工许可证》的，加油站申请单位须在有效期内取得建设部门核发的《建筑工程施工许可证》。

专此函复。

附件：新建加油站规划确认表



公开方式：主动公开



抄送：省能源局。


附件 8 国土证

和 平 县 国 用 (2010) 第 151 号

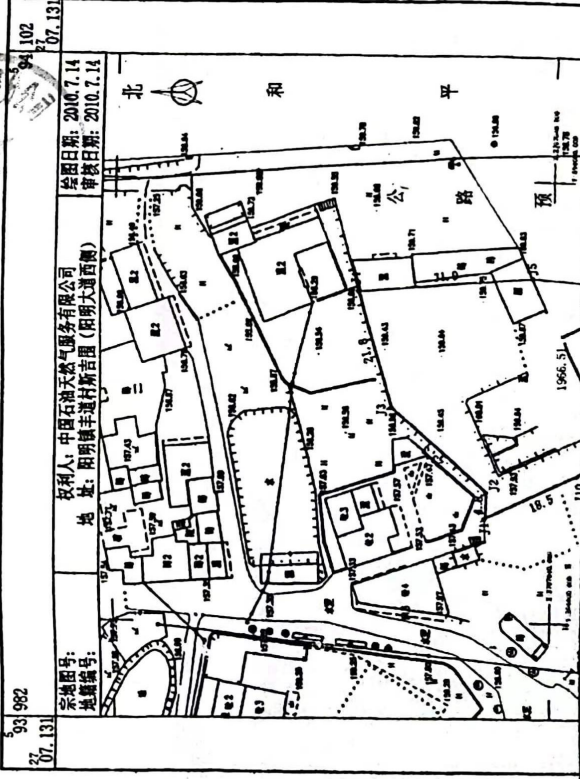
土地使用权人	中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司		
座 落	阳明镇丰道村新吉围		
地 号	G-01-1297	图 号	
地类 (用途)	商业	取得价格	
使用权类型	转让	终止日期	2044年08月11日
使用权面积	1943.000 M ²	其中	
		独用面积	1943.000 M ²
		分摊面积	

根据《中华人民共和国宪法》、《中华人民共和国土地管理法》和《中华人民共和国城市房地产管理法》等法律法规，为保护土地使用权人的合法权益，对土地使用权人申请登记的本证所列土地权利，经审查核实，准予登记，颁发此证。



和平县 人民政府 土地登记专用章
2010 年 07 月 28 日



宗地号: 93 962
地籍编号: 07 131

权利人: 中国石油天然气股份有限公司
地址: 阳明镇丰道村新吉围 (阳明大道西侧)

宗地日期: 2010.7.14
宗地日期: 2010.7.14

北 和 平


附件9 建设用地规划许可证

中华人民共和国

建设用地规划许可证

地字第 补44162420151001号

根据《中华人民共和国城乡规划法》第三十七、第三十八条规定，经审核，本用地项目符合城乡规划要求，颁发此证。

发证机关 

日期 2015年02月06日

用地单位	中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司
用地项目名称	加油站
用地位置	阳明镇丰道村斯吉围(和横公路与和平大道交叉口)
用地性质	商业
用地面积	1943.00 平方米
建设规模	1 层
附图及附件名称	

遵守事项

- 一、本证是经城乡规划主管部门依法审核，建设用地符合城乡规划要求的法律凭证。
- 二、未取得本证，而取得建设用地批准文件、占用土地的，均属违法行为。
- 三、未经发证机关审核同意，本证的各项规定不得随意变更。
- 四、本证所需附图与附件由发证机关依法确定，与本证具有同等法律效力。

附件 10 建设工程规划许可证

中华人民共和国
建设工程规划许可证

建字第 441624201510009 号

根据《中华人民共和国城乡规划法》第四十条规定，经审核，本建设工程符合城乡规划要求，颁发此证。

发证机关

日期 2015年02月06日



建设单位(个人)	中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司
建设项目名称	加油站
建设位置	阳明镇丰道村斯吉围(和横公路与和平大道交叉口)
建设规模	框架、营业室1层、宿舍1层,建筑面积355.23平方米。
附图及附件名称	1. 报建表; 2. 规划设计条件通知书; 3. 规划建筑红线图。

说明: 此证在发证之日起二年内开工建设, 逾期自行失效。

遵守事项

- 一、本证是经城乡规划主管部门依法审核, 建设工程符合城乡规划要求的法律凭证。
- 二、未取得本证或不按本证规定进行建设的, 均属违法建设。
- 三、未经发证机关许可, 本证的各项规定不得随意变更。
- 四、城乡规划主管部门依法有权查验本证, 建设单位(个人)有责任提交查验。
- 五、本证所需附图与附件由发证机关依法确定, 与本证具有同等法律效力。

和平县自然资源局

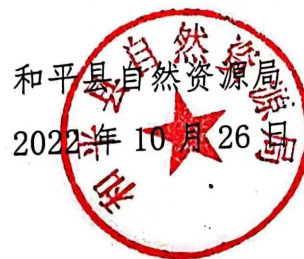
和自资验字[2022]019号

建设工程竣工规划验收合格通知书

中国石油天然气股份有限公司广东销售分公司：

你公司位于和平县阳明镇丰道村斯吉围（和横公路与和平大道交叉口）地段于 2015 年规划报建的加油站工程，总建筑面积 355.23 平方米。2022 年 10 月 21 日向我局申请给予该工程竣工项目规划验收，我局于 2022 年 10 月 24 日组织人员对竣工项目进行现场规划验收，竣工项目各项建设内容和技术指标符合规划设计要求。

根据《中华人民共和国城乡规划法》第三十七条、四十一条、四十五条等规定，同意换发《建设工程规划许可证》（正本）。凭此通知和我局核发的“建设用地规划许可证”、“建设工程规划许可证”到有关部门办理水，电，房屋产权确认等手续。



公开方式：主动公开

附件 11 危险化学品安全条件审查告知性备案回执

危险化学品建设项目安全条件审查告知性备案回执

河应急备字〔2023〕1号

中国石油天然气股份有限公司广东河源销售分公司：

你单位提交的中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站新建项目(投资项目统一代码为：2301-441624-04-01-557041)安全条件审查申请收悉。根据《广东省安全生产监督管理局危险化学品建设项目安全监督管理实施细则》(粤安监管三〔2017〕19号)的规定，你单位中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站新建项目《安全条件审查》适用简化程序，安全条件审查材料齐全，现予以通过安全条件审查。请将《中国石油天然气股份有限公司广东河源和平加油站新建项目安全评价报告》作为该建设项目安全设施的设计依据之一。该建设项目安全设施设计专篇经审查通过后，方可开工建设。此外，如果该建设项目周边条件、主要技术、工艺线路、产品方案、装置规模发生重大变化，或者变更了建设地址，应当重新进行安全评价，并及时向我局重新申请该建设项目安全条件审查。

本意见书有效期为两年，自印发之日起计算，有效期满未开工建设的，本意见书自动失效。

(联系人：戴东生，电话：3379011)



抄送：和平县应急管理局。