

# 建设项目环境影响报告表

## (污染影响类)

项目名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华  
路加油加气站扩建项目

建设单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司辽宁  
阜新中华路加油加气站

编制日期：2025年7月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1740465395000

## 编制单位和编制人员情况表

项目编号	vuy10q		
建设项目名称	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站扩建项目		
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）	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站		
统一社会信用代码	91210900318947376W		
法定代表人（盖章）	李相伯		
主要负责人（签字）	李相伯		
直接负责的主管人员（签字）	裴星名		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	辽宁山青水秀环保咨询有限公司		
统一社会信用代码	91210112MAC5YXTE8M		
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
李芝蓉	2017035210352016211514000087	BH013863	李芝蓉
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
赵忠博	全部章节	BH067734	赵忠博



# 营业执照

(副本)

统一社会信用代码  
91210112MAC5YXTE8M

扫描二维码，  
国家企业信用信息公示  
系统，了解更多信  
息，监管信息。



(副本号：1-1)

名称 辽宁山青水秀环保咨询有限公司

类型 有限责任公司（自然人独资）

法定代表人 单胜利

注册资本 人民币壹仟万元整

成立日期 2022年12月07日

住所 辽宁省沈阳市沈河区哈尔滨路168-2号（1-37-16）

经营范围

一般项目：环保咨询服务，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，污水处理及其再生利用，水污染治理服务，水利相关咨询服务，环境应急治理服务，土壤污染防治服务，土壤环境污染防治服务，大气环境污染防治服务，环境修复服务，土壤修复服务，环境检测专用仪器设备销售，工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外），园林绿化工程施工，环境保护专用设备销售，专业设计服务，安全咨询服务，商务代理代办服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

环评编制使用  
辽宁省沈阳市沈河区哈尔滨路168-2号（1-37-16）

登记机关

2023年02月07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







# 环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer



姓名: 李芝蓉

证件号码: 210106198611210322

性别: 女

出生年月: 1986年11月

批准日期: 2017年05月21日

注册号: 7035210352016211514000087

本证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。持有该证书的人员须具备环境影响评价工程师的职业能力。



辽宁省环境保护厅  
辽宁省人力资源和社会保障厅  
批准使用  
新中华路加油站



沈阳市城镇企业职工基本养老保险近2年参保缴费证明

证明编号: 98149387  
现参保单位编号: 21010321384814  
现参保单位名称: 辽宁山青水秀环保咨询有限公司  
现参保分局: 沈阳市社会保险事业服务中心于洪分中心

姓 名	李芝蓉		身份证号	210106198611210322	
职工编号	2101050716238		参保时间	2009年07月	
年月	缴费单位编码	缴费基数	个人缴费额	缴费时间	
202310	21010321384814	4106.00	328.48	202310	
202311	21010321384814	4106.00	328.48	202311	
202312	21010321384814	4106.00	328.48	202312	
202401	21010321384814	4106.00	328.48	202401	
202402	21010321384814	4106.00	328.48	202402	
202403	21010321384814	4106.00	328.48	202403	
202404	21010321384814	4106.00	328.48	202404	
202405	21010321384814	4106.00	328.48	202405	
202406	21010321384814	4106.00	328.48	202406	
202407	21010321384814	4106.00	328.48	202407	
202408	21010321384814	4106.00	328.48	202408	
202409	21010321384814	4273.00	341.84	202409	
202410	21010321384814	4273.00	341.84	202410	
202411	21010321384814	4273.00	341.84	202411	
202412	21010321384814	4273.00	341.84	202412	
202501	21010321384814	4273.00	341.84	202501	



- 温馨提示:
- 1、本证明由参保人在沈阳市社会保险事业服务中心网站打印, 仅用于证明参保人员近2年内参加基本养老保险情况。
  - 2、用人单位、有关行政、司法部门及个人, 应依据《社会保险法》及相关规定查询个人权益记录, 并依法承担保密责任, 违反保密义务的应承担相应的法律责任。
  - 3、使用本证明的机构, 可以登录沈阳市社会保险事业服务中心网站<https://sbzx.shenyang.gov.cn> (<http://sbzx.shenyang.gov.cn>)或关注“沈阳社保”微信公众号, 查验参保证明的真实有效性, 社保经办机构不再盖章。
  - 4、本证明自打印一个月内有效。

沈阳市城镇企业职工基本养老保险近2年参保缴费证明

证明编号: 69247757  
现参保单位编号: 21010321384814  
现参保单位名称: 辽宁山青水秀环保咨询有限公司  
现参保分局: 沈阳市社会保险事业服务中心于洪分中心

姓 名	赵忠博		身份证号	210321199803080613	
职工编号	30100000593094		参保时间	2021年04月	
年月	缴费单位编码	缴费基数	个人缴费额	缴费时间	
202401	21010321384814	4106.00	328.48	202401	
202402	21010321384814	4106.00	328.48	202402	
202403	21010321384814	4106.00	328.48	202403	
202404	21010321384814	4106.00	328.48	202404	
202405	21010321384814	4106.00	328.48	202405	
202406	21010321384814	4106.00	328.48	202406	
202407	21010321384814	4106.00	328.48	202407	
202408	21010321384814	4106.00	328.48	202408	
202409	21010321384814	4273.00	341.84	202409	
202410	21010321384814	4273.00	341.84	202410	
202411	21010321384814	4273.00	341.84	202411	
202412	21010321384814	4273.00	341.84	202412	
202501	21010321384814	4273.00	341.84	202501	



- 温馨提示:
- 1、本证明由参保个人在沈阳市社会保险事业服务中心网站打印，仅用于证明参保人员近2年内参加基本养老保险情况。
  - 2、用人单位、有关行政、司法部门及个人，应依据《社会保险法》及相关规定查询个人权益记录，并依法承担保密责任，违反保密义务的应承担相应的法律责任。
  - 3、使用本证明的机构，可以登录沈阳市社会保险事业服务中心网站<https://sbzx.shenyang.gov.cn> (<http://sbzx.shenyang.gov.cn>)或关注“沈阳社保”微信公众号，查验参保证明的真实有效性，社保经办机构不再盖章。
  - 4、本证明自打印一个月内有有效。



## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站扩建项目		
项目代码	无		
建设单位联系人	常浩淳	联系方式	13500482155
建设地点	辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号		
地理坐标	东经：121°37'05.987"，北纬：42°00'08.646"		
国民经济行业类别	F5265 机动车燃油零售 F5266 机动车燃气零售	建设项目行业类别	五十、社会事业与服务业 119 加油、加气站城市建成区新建、扩建加油站；涉及环境敏感区的
建设性质	<input type="checkbox"/> 新建（迁建） <input checked="" type="checkbox"/> 改建 <input checked="" 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）	/	项目审批（核准/备案）文号（选填）	/
总投资（万元）	200	环保投资（万元）	26
环保投资占比（%）	13%	施工工期	6 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：	用地（用海）面积（m <sup>2</sup> ）	不新增用地
专项评价设置情况	本项目不属于排放废气含有毒有害污染物、二噁英、苯并[a]芘、氰化物、氯气且厂界外500米范围内有环境空气保护目标的建设项目、不涉及废水直接排放、风险物质临界量Q小于1，因此无需设置专项评价		
规划情况	<p>辽宁阜新经济开发区成立于 1992 年，是经辽宁省政府批准的省级开发区。2006 月 22 日，辽宁省人民政府《辽宁省人民政府关于设立辽宁阜新高新技术产业园区等 3 个省级开发区的批复》（辽政[2006]176 号）批准。2011 年开始，以现有开发区、玉龙新城、高新产业园区共同规划申报国家级高新区，2013 年 12 月 20 日得到国务院批复，晋升为国家级高新区，更名为阜新高新技</p>		

	<p>术产业开发区，国务院回复了辽宁省人民政府《关于阜新高新技术产业园区晋升为国家高新技术产业开发区的请示》(辽政[2011]252号)，批复名称为《国务院关于同意阜新高新技术产业园区升级为国家高新技术产业开发区的批复》，批复文号为国函[2013]137号。</p> <p>2019年11月8日，阜新市委、市政府实施园区改革，对阜新高新技术产业园区、阜新高新技术产业园区党政机构进行整合，作为市政府派出机构，阜新国家高新区实行“封闭式”管理体制，在规定的职责范围内行使经济管理权限，是阜新市经济发展的先导区、示范区和高新技术产业的聚集地。</p>
规划环境影响评价情况	<p>文件名称：《辽宁阜新经济开发区及周边7.15平方公里控制性详细规划环境影响报告书》；</p> <p>召集审查机关：原辽宁省环境保护局；</p> <p>审查文件名称及文号：《关于辽宁阜新经济开发区及周边7.15平方公里控制性详细规划环境影响报告书审查意见的函》（辽环函〔2008〕347号）；</p> <p>由于建设环境的不断变化，已有设计已不能指导未来开发区发展的需要，为了更好的整合各项规划设计，促进产业结构调整，完善区域设施配套，改善区域投资环境，提高开发区整体实力和竞争力等，特编制《辽宁阜新经济开发区西区北区规划方案调整》。辽宁阜新经济开发区总管辖面积50.4km<sup>2</sup>，本次辽宁阜新经济开发区西区北区规划方案调整规划面积24.51km<sup>2</sup>（不含区块五核准范围及三产区用地）。</p> <p>规划环评情况如下：</p> <p>规划名称：《辽宁阜新经济开发区西区北区规划方案调整环境影响报告书》；</p> <p>审查机关：阜新市环境保护局，2018.8.30；</p> <p>审查文件名称及文号：关于对《辽宁阜新经济开发区西区北区规划方案调整环境影响报告书》的审查意见(阜环函〔2018〕57</p>

	号)。
规划及规划环境影响评价符合性分析	<p>1、与园区规划环评相符性分析</p> <p>辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划范围：阜新经济开发区位于阜新主城区西部，规划范围东起四官营子河，西至海波街（规划）、西外环（规划），南起阜锦公路、九营子河，北至 20 路（规划），规划面积 12.82 平方公里。规划形成“两轴、六区”的用地结构。</p> <p>园区产业定位：阜新经济开发区成立于 1992 年，作为阜新市经济的先导区、示范区和对外开放的窗口，按照调整与开发、利用与保护相结合的原则，引进高技术产业、高科技工业，建立以企业为主体，产学研紧密结合的技术创新体系；利用区位优势以大项目为主，致力于发展壮大电子、机械、建材、医药食品、橡胶、服装等六大产业区。辽宁阜新经济开发区定位是集工业、商贸、住宅为一体的多功能综合型开发区，结构规划为“两轴、六区”。</p> <p>两轴：横轴为 12 路和新开 5 路连接而成的横贯开发区东西、联系沙海河两岸的交通纽带；纵轴为贯穿开发区南北的 E 大街，能有效组织快捷的交通，作为开发区的形象路，与外界紧密衔接。六区：以沙海河为界，东西两侧各三个分区。东侧分别布置生活服务区、电子、机电产业园区、机械、食品加工产业区；西侧布置综合服务园区、综合服务园区以南是新兴产业园区、综合服务园区以北，是机械加工、能源生产等传统产业园区。本项目位于辽宁阜新经济开发区东侧，属于社会服务类项目，符合园区规划要求。</p> <p>本项目为改扩建项目，其行业类别为 F5265 机动车燃油零售、F5266 机动车燃气零售；根据土地证可知企业用地性质为商服用地（详见附件 2），符合《辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划》的产业定位和用地规划要求。</p> <p>2、与园区规划环评审查意见符合性分析</p> <p>本项目位于阜新市开发区中华路西段 161 号，属阜新经济技</p>

	<p>术开发区东南部，不在《辽宁阜新经济开发区西区北区规划方案调整环境影响报告书》规划调整范围内，故本评价主要与《辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划环境影响报告书》审查意见中入区企业环保准入条件进行分析，分析本项目与相关要求符合性，结果见表 1-1。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-1 本项目与园区规划环评符合性分析表</b></p> <table><tr><th>《关于辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划环境影响报告书审查意见的函》（辽环函〔2008〕347 号）审查意见要求</th><th>本项目情况</th><th>符合性</th></tr><tr><td>根据阜新市热电发展总体规划要求，开发区远期供热应全部依托扩建的阜新发电厂，并在 2010 年底前完成阜新发电厂取代双益热源厂、西苑热源厂、市北热源厂为开发区供热供汽，现有的锅炉调整为调峰锅炉，做好供热的衔接与小锅炉的关停等工作计划</td><td>本项目冬季供热采用电取暖，项目无锅炉</td><td>符合</td></tr><tr><td>根据阜新清源污水处理厂处理能力，开发区近期污水依托阜新清源污水处理厂，中远期需根据开发区发展情况新建污水处理厂。应保证阜新清源污水处理厂稳定运行，并对开发区现有企业的污水直接排放口进行取缔</td><td>项目废水进入化粪池处理后排入管网</td><td>符合</td></tr></table> <p>由上表可知，本项目符合所在园区规划环评及其审查意见要求。</p>	《关于辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划环境影响报告书审查意见的函》（辽环函〔2008〕347 号）审查意见要求	本项目情况	符合性	根据阜新市热电发展总体规划要求，开发区远期供热应全部依托扩建的阜新发电厂，并在 2010 年底前完成阜新发电厂取代双益热源厂、西苑热源厂、市北热源厂为开发区供热供汽，现有的锅炉调整为调峰锅炉，做好供热的衔接与小锅炉的关停等工作计划	本项目冬季供热采用电取暖，项目无锅炉	符合	根据阜新清源污水处理厂处理能力，开发区近期污水依托阜新清源污水处理厂，中远期需根据开发区发展情况新建污水处理厂。应保证阜新清源污水处理厂稳定运行，并对开发区现有企业的污水直接排放口进行取缔	项目废水进入化粪池处理后排入管网	符合
《关于辽宁阜新经济开发区及周边 7.15 平方公里控制性详细规划环境影响报告书审查意见的函》（辽环函〔2008〕347 号）审查意见要求	本项目情况	符合性								
根据阜新市热电发展总体规划要求，开发区远期供热应全部依托扩建的阜新发电厂，并在 2010 年底前完成阜新发电厂取代双益热源厂、西苑热源厂、市北热源厂为开发区供热供汽，现有的锅炉调整为调峰锅炉，做好供热的衔接与小锅炉的关停等工作计划	本项目冬季供热采用电取暖，项目无锅炉	符合								
根据阜新清源污水处理厂处理能力，开发区近期污水依托阜新清源污水处理厂，中远期需根据开发区发展情况新建污水处理厂。应保证阜新清源污水处理厂稳定运行，并对开发区现有企业的污水直接排放口进行取缔	项目废水进入化粪池处理后排入管网	符合								
其他符合性分析	<p style="text-align: center;"><b>1、选址合理性分析</b></p> <p>本项目位于辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号，中心坐标为东经：121°37'05.987"，北纬：42°0'08.646"。中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站扩建项目用地性质为商服用地（土地证见附件 2）；本项目为改扩建项目，在现有厂区内建设。具有水、电及交通便利等有利条件。</p> <p>根据现场踏勘，项目东侧为原公交公司（现空房）、南侧为 S204 省道、西侧和北侧为空地。项目选址周边无自然保护区、饮用水源地、风景名胜区、文物保护单位，亦无需特殊保护的野生动植物；项目周边基础设施完善，可满足本项目供需要求；项目在建设和生产过程中排放的各种污染物经处理和控制在后，废气、</p>									

废水、噪声均可达标排放，固废无害化处理，本项目建设不会对周边的环境因素产生明显的不利影响或改变现有环境质量。

## 2、“三线一单”符合性分析

本项目与三线一单相符性分析详见下表。

**表 1-2 项目与三线一单相符性分析**

内容		本项目情况	符合性
生态保护红线	“生态保护红线”是生态空间范围内具有特殊重要生态功能必须实行强制性严格保护的区域。相关规划环评应将生态空间管控作为重要内容，规划区域涉及生态保护红线的，在规划环评结论和审查意见中应落实生态保护红线的管理要求，提出相应对策措施。除受自然条件限制、确实无法避让的铁路、公路、航道、防洪、管道、干渠、通讯、输变电等重要基础设施项目外，在生态保护红线范围内，严控各类开发建设活动，依法不予审批新建工业项目和矿产开发项目的环评文件	本项目位于辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号，本项目不在当地饮用水源、风景区、自然保护区等生态保护区内，不涉及城市环境功能区划等文件划定的生态保护红线，符合生态保护红线要求	符合
资源利用上线	资源是环境的载体，“资源利用上线”地区能源、水、土地等资源消耗不得突破的“天花板”。相关规划环评应依据有关资源利用上线，对规划实施以及规划内项目的资源开发利用，区分不同行业，从能源资源开发等量或减量替代、开采方式和规模控制、利用效率和保护措施等方面提出建议，为规划编制和审批决策提供重要依据	本项目辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号现有厂区内进行建设，运营过程中消耗电及水能源，资源消耗量对区域资源利用影响较小	符合
环境质量底线	“环境质量底线”是国家和地方设置的大气、水和土壤环境质量目标，也是改善环境质量的基准线。有关规划环评应落实区域环境质量目标管理要求，提出区域或者行业污染物排放总量管控建议以及优化区域或行业发展布局、结构和规模的对策措施。项目环评应对照区域环境质量目标，深入分析预测项目建设对环境质量的影響，强化污染防治措施和污染物排放控制要求	本项目污染物经环保措施处理后达标排放，可满足区域环境质量目标的要求。本项目的建设符合环境质量底线要求	符合
环境准入清单	目前项目选址区域暂无明确的环境准入清单	本项目不在《市场准入负面清单（2025 年版）》内	符合



<p><b>3、与《关于发布阜新市生态环境分区管控动态更新成果的通知》（2024-12-13）符合性分析</b></p> <p>根据《关于发布阜新市生态环境分区管控动态更新成果的通知》（2024-12-13），本项目位于阜新高新技术开发区西片区，环境管控单元编码 ZH21091120003，相符性分析见表 1-3，阜新市环境管控单元分布图见附图 5。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-3 本项目与阜政发[2021]6 号符合性分析</b></p> <table> <tr> <th rowspan="2">环境管控单元编码</th><th rowspan="2">环境管控单元名称</th><th colspan="3">行政区划</th></tr> <tr> <th>省</th><th>市</th><th>区</th></tr> <tr> <td>ZH21091120003</td><td>阜新高新技术开发区西片区</td><td>辽宁省</td><td>阜新市</td><td>细河区</td></tr> <tr> <th colspan="3">“三线一单”生态环境准入清单编制要求</th><th>本项目情况</th><th>是否符合</th></tr> <tr> <td>空间布局约束</td><td>1.严禁违反国家产业政策、发展规划、行业准入条件和与区域产业类型、规划不相符的建设项目入驻；2.入驻产业应符合行业准入或行业规范条件要求；3.深入优化调整产业结构，积极培育制氢、加氢、储氢及应用全产业链条。</td><td colspan="2">根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》的有关规定，建设项目不属于限制类或淘汰类项目，为允许类，符合产业政策要求”；同时对照《市场准入负面清单（2025 年版）》本项目不属于禁止准入类项目，因此，符合国家产业政策要求。</td><td>符合</td></tr> <tr> <td>污染物排放管控</td><td>1.禁止直接排放有毒有害污染物；2.加大综合治理力度，减少多污染物排放；加强大气污染物综合治理；3.严格控制“两高”行业新增产能，新、改、扩建项目应按国家要求实行产能等量或减量置换；4.加强区域装备制造、液压等产业生产过程中产生的大气污染物管控，采取有效措施，减少颗粒物、挥发性有机物等无组织排放；5.禁止燃放烟花、爆竹；6.禁止焚烧生活</td><td colspan="2">本项目无有毒有害污染物排放；项目 NMHC 无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表 3 油气浓度无组织排放限值；本项目不属于两高行业；项目汽油和柴油油罐车卸油采用密闭卸油方式，加油站汽油设置油气回收系统；项目禁止燃放烟花、爆竹；项目生活垃圾统一收集后经环卫部门统一处理；项目冬季供暖</td><td>符合</td></tr> </table>					环境管控单元编码	环境管控单元名称	行政区划			省	市	区	ZH21091120003	阜新高新技术开发区西片区	辽宁省	阜新市	细河区	“三线一单”生态环境准入清单编制要求			本项目情况	是否符合	空间布局约束	1.严禁违反国家产业政策、发展规划、行业准入条件和与区域产业类型、规划不相符的建设项目入驻；2.入驻产业应符合行业准入或行业规范条件要求；3.深入优化调整产业结构，积极培育制氢、加氢、储氢及应用全产业链条。	根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》的有关规定，建设项目不属于限制类或淘汰类项目，为允许类，符合产业政策要求”；同时对照《市场准入负面清单（2025 年版）》本项目不属于禁止准入类项目，因此，符合国家产业政策要求。		符合	污染物排放管控	1.禁止直接排放有毒有害污染物；2.加大综合治理力度，减少多污染物排放；加强大气污染物综合治理；3.严格控制“两高”行业新增产能，新、改、扩建项目应按国家要求实行产能等量或减量置换；4.加强区域装备制造、液压等产业生产过程中产生的大气污染物管控，采取有效措施，减少颗粒物、挥发性有机物等无组织排放；5.禁止燃放烟花、爆竹；6.禁止焚烧生活	本项目无有毒有害污染物排放；项目 NMHC 无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表 3 油气浓度无组织排放限值；本项目不属于两高行业；项目汽油和柴油油罐车卸油采用密闭卸油方式，加油站汽油设置油气回收系统；项目禁止燃放烟花、爆竹；项目生活垃圾统一收集后经环卫部门统一处理；项目冬季供暖		符合
环境管控单元编码	环境管控单元名称	行政区划																														
		省	市	区																												
ZH21091120003	阜新高新技术开发区西片区	辽宁省	阜新市	细河区																												
“三线一单”生态环境准入清单编制要求			本项目情况	是否符合																												
空间布局约束	1.严禁违反国家产业政策、发展规划、行业准入条件和与区域产业类型、规划不相符的建设项目入驻；2.入驻产业应符合行业准入或行业规范条件要求；3.深入优化调整产业结构，积极培育制氢、加氢、储氢及应用全产业链条。	根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》的有关规定，建设项目不属于限制类或淘汰类项目，为允许类，符合产业政策要求”；同时对照《市场准入负面清单（2025 年版）》本项目不属于禁止准入类项目，因此，符合国家产业政策要求。		符合																												
污染物排放管控	1.禁止直接排放有毒有害污染物；2.加大综合治理力度，减少多污染物排放；加强大气污染物综合治理；3.严格控制“两高”行业新增产能，新、改、扩建项目应按国家要求实行产能等量或减量置换；4.加强区域装备制造、液压等产业生产过程中产生的大气污染物管控，采取有效措施，减少颗粒物、挥发性有机物等无组织排放；5.禁止燃放烟花、爆竹；6.禁止焚烧生活	本项目无有毒有害污染物排放；项目 NMHC 无组织排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表 3 油气浓度无组织排放限值；本项目不属于两高行业；项目汽油和柴油油罐车卸油采用密闭卸油方式，加油站汽油设置油气回收系统；项目禁止燃放烟花、爆竹；项目生活垃圾统一收集后经环卫部门统一处理；项目冬季供暖		符合																												

		垃圾、建筑垃圾、环卫清扫物等废弃物；7.禁止在人口集中地区和其他依法需要特殊保护的区域内排放有毒有害烟尘和恶臭气体的物质；8.禁燃区内已建成的高污染燃料设施，应当在市政府规定的期限内改用天然气、页岩气、液化石油气、电或者其他清洁能源；9.城市建成区新建燃煤锅炉项目大气污染物排放浓度要求满足超低排放要求；10.实现集中供热，企业特殊工艺需自建锅炉的必须采取清洁能源；11.实现“雨污分流、清污分流、污污分流”，污水由污水处理厂统一处理后排放。	采用电取暖；本项目无生产废水产生，生活污水通过化粪池处理后排入管网	
环境风险防控	严格限制有毒有害污染物排放。	本项目不涉及有毒有害污染物排放	符合	
资源开发效率要求	1.清洁生产水平达到国内先进及以上水平；2.资源利用率满足行业国内先进指标要求。	项目设备先进，水平能够达到国内先进水平要求。资源利用率满足行业国内先进指标要求	符合	
4、产业政策符合性分析				
本项目行业类别为机动车燃油零售，不属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中鼓励类、淘汰类和限制类建设项目，属于允许类，因此本项目符合国家产业政策。				
5、与《辽宁省“十四五”生态环境保护规划》（辽政办发[2022]16号）相符性分析				
表 1-4 本项目与《辽宁省“十四五”生态环境保护规划》符合性分析一览表				
序号	文件要求	本项目情况	符合情况	
1	建立生态环境分区管控机制。强化“三线一单”生态环境分区管控的约束和政策引领，应用于相关专项规划编制、产业政策制定、城镇建设、资源开发、建	本项目符合“三线一单”要求，符合《阜新市人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意	符合	

		设项目选址、执法监管等方面，健全完善“三线一单”分区分区管控、规划环评审查和建设项目环评审批联动机制。各市“三线一单”实施方案印发实施。	见》中的“三线一单”要求。	
	2	健全完善宏观环境政策。按规定强化能耗强度约束，增加能耗总量管理弹性，加强煤炭消费总量和污染物排放总量控制。出台高耗能、高排放建设项目环境管理制度，严格控制“两高”项目盲目发展。	经对照《市场准入负面清单》、《环境保护综合名录（2021年版）》，本项目不在其中；本项目不属于高污染、高能耗和资源型的产业类型。因此本项目视为环境准入允许类别。	符合
	3	推进石化、化工、印染等产业技术升级，严控石化产业挥发性有机物污染，防范沿海石化行业环境风险。	本项目行业为机动车燃油零售和机动车燃气零售，不属于石化、化工、印染等行业。	符合
	4	大力推进重点行业 VOCs 治理。以石化、化工、包装印刷、工业涂装、家具制造及油品储运销等行业为重点，开展源头结构调整、污染深度治理和全过程精细化管理。	本项目行业为机动车燃油零售和机动车燃气零售，项目设置油气回收系统，减少 VOCs 排放。	符合
	5	强化噪声污染整治。全面排查工业生产、建筑施工、交通运输和社会生活等领域的重点噪声排放源，依法严厉查处噪声排放超标扰民行为。	厂界东、西、北侧声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。厂界南侧声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准要求	符合
6、与关于印发《“十四五”噪声污染防治行动计划》的通知（环大气〔2023〕1 号）相符性分析 <b>表 1-5 与关于印发《“十四五”噪声污染防治行动计划》的通知（环大气〔2023〕1 号）符合性分析</b>				
		<b>文件要求</b>	<b>项目情况</b>	<b>符合性</b>
		（八）严格工业噪声管理 11. 树立工业噪声污染治理标杆。排放噪声的工业企业应切实采取减振降噪措施，加强厂区内固定设备、运输工具、货物装卸等噪声源管理，同时避免突发噪声扰民。鼓励企业采用先进治理技术，打造行业噪声污染治理示范典型。中央企业要主动承担社会	本项目设备减振基础设施或减振垫、建筑隔声、距离衰减等。加强厂区内固定设备、运输工具、货物装卸等噪声	符合

责任，切实发挥模范带头和引领示范作用，创建一批行业标杆。		源管理									
<p>(九) 实施重点企业监管</p> <p>13. 推进工业噪声实施排污许可和重点排污单位管理。发布工业噪声排污许可证申请与核发技术规范，依法核发排污许可证或进行排污登记，并加强监管；实行排污许可管理的单位依证排污，按照规定开展自行监测并向社会公开。依据《环境监管重点单位名录管理办法》，推进设区的市级以上生态环境主管部门编制本行政区域噪声重点排污单位名录，并按要求发布和更新；噪声重点排污单位应依法开展噪声自动监测，并及时与生态环境主管部门的监控设备联网。（生态环境部负责）</p>		<p>本项目不属于重点排污单位。本项目设备减振基础设施或减振垫、建筑隔声、距离衰减等。运营期按照排污许可证规定开展自行监测</p>	符合								
<p>7、与《关于加快解决当前挥发性有机物治理突出问题的通知》（环大气〔2021〕65号）符合性分析</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-6 与环大气〔2021〕65号符合性</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">政策要求</th><th>项目情况</th><th>符合性</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>八、加油站</td><td> <p>加油站应全面建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录。卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求。地下油罐应采用电子液位仪密闭量油，除必要的仪器校准、巡查抽查、维修等需人工计量外，不得进行人工量油。未安装 P/V 阀的汽油排放管手动阀门应保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。油气处理装置应保持正常运行，不得随意设置为手动模式或关闭。油气泄漏浓度超标的油气回收系统密闭点位应通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标的加油枪应查找原因，通过更换集气罩、加油枪或真空泵零部件、调节回气阀等方式保持油气回收系统达标运行。鼓励汽油年销售量 5000 吨及以上的加油站、纳入地方重点排污单位名录的加油站建设油气回收在线监测系统</p> </td><td> <p>本项目建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录；卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求；地下油罐应采用电子液位仪密闭量油。</p> <p>项目未安装 P/V 阀，汽油排放管手动阀门保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。若油气回收系统密闭点位出现油气泄漏浓度超标的情况，通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标</p> </td><td>符合</td></tr> </tbody> </table>				政策要求		项目情况	符合性	八、加油站	<p>加油站应全面建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录。卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求。地下油罐应采用电子液位仪密闭量油，除必要的仪器校准、巡查抽查、维修等需人工计量外，不得进行人工量油。未安装 P/V 阀的汽油排放管手动阀门应保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。油气处理装置应保持正常运行，不得随意设置为手动模式或关闭。油气泄漏浓度超标的油气回收系统密闭点位应通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标的加油枪应查找原因，通过更换集气罩、加油枪或真空泵零部件、调节回气阀等方式保持油气回收系统达标运行。鼓励汽油年销售量 5000 吨及以上的加油站、纳入地方重点排污单位名录的加油站建设油气回收在线监测系统</p>	<p>本项目建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录；卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求；地下油罐应采用电子液位仪密闭量油。</p> <p>项目未安装 P/V 阀，汽油排放管手动阀门保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。若油气回收系统密闭点位出现油气泄漏浓度超标的情况，通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标</p>	符合
政策要求		项目情况	符合性								
八、加油站	<p>加油站应全面建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录。卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求。地下油罐应采用电子液位仪密闭量油，除必要的仪器校准、巡查抽查、维修等需人工计量外，不得进行人工量油。未安装 P/V 阀的汽油排放管手动阀门应保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。油气处理装置应保持正常运行，不得随意设置为手动模式或关闭。油气泄漏浓度超标的油气回收系统密闭点位应通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标的加油枪应查找原因，通过更换集气罩、加油枪或真空泵零部件、调节回气阀等方式保持油气回收系统达标运行。鼓励汽油年销售量 5000 吨及以上的加油站、纳入地方重点排污单位名录的加油站建设油气回收在线监测系统</p>	<p>本项目建立覆盖标准全部要求的油气回收系统日常运行管理制度，建立定期的油气回收系统相关零部件检查、维护台账记录；卸油接口、油气回收接口、卸油软管接头的管径以及操作应满足标准要求；地下油罐应采用电子液位仪密闭量油。</p> <p>项目未安装 P/V 阀，汽油排放管手动阀门保持关闭，应急开启应及时报告当地生态环境部门并及时进行维护，期间不得进行卸油操作。若油气回收系统密闭点位出现油气泄漏浓度超标的情况，通过更换密封圈、密封方式、设备零部件等实现达标排放。对气液比超标</p>	符合								

		的加油枪应查找原因，通过更换集气罩、加油枪或真空泵零部件、调节回气阀等方式保持油气回收系统达标运行。本项目未纳入地方重点排污单位名录。	
8、与《辽宁省空气质量持续改善行动实施方案》（辽政发〔2024〕11号）相符性分析			
表 1-7 本项目与《辽宁省空气质量持续改善行动实施方案》相符性分析			
政策要求		项目情况	符合性
优化产业结构，促进产业产品绿色升级	实施低 VOCs 原辅材料源头替代。开展部门联合监督检查，确保生产、销售、进口、使用等环节严格执行 VOCs 含量限值标准。以工业涂装、包装印刷和胶粘剂使用等为重点，实施低 VOCs 原辅材料源头替代工程。	汽油卸油、加油、贮油油气（以非甲烷总烃计），设置二次油气回收系统处理。	符合
优化能源结构，加速能源清洁低碳高效发展	大力发展新能源和清洁能源。原则上不再新增自备燃煤机组，支持自备燃煤机组实施清洁能源替代。到 2025 年，非化石能源消费比重达到 13.7%左右，电能占终端能源消费比重达到 15%左右。实施工业炉窑清洁能源替代，有序推进以电代煤，积极稳妥推进以气代煤。	本项目不涉及燃煤机组。	符合
	积极开展燃煤锅炉关停整合。	本项目不涉及燃煤锅炉的使用。	符合
	持续推进清洁取暖。因地制宜整村、整屯推进民用、农用散煤替代。纳入中央财政支持北方地区清洁取暖范围的城市，保质保量完成改造任务。2025 年底前基本完成沈阳、鞍山、抚顺、锦州、营口、辽阳、铁岭、盘锦、葫芦岛 9 个重点城市城区（含城中村、城乡结合部）、县城清洁取暖改造。完成散煤替代的城区、县城及村屯必须保障居民生活和清洁取暖用电、用气需求，防止散煤复烧。严厉打击劣质煤销售，依法全面取缔高污染燃料禁燃区内散煤销售网点。	本项目不新增燃煤锅炉，冬季取暖采用电取暖。	符合
优化	全面保障成品油质量。加强成	项目为机动车	符合



交通结构，大力发展绿色交通运输体系	油品进口、生产、仓储、销售、运输、使用全环节监管，坚决打击将非标油品作为发动机燃料销售等行为。提升货车、非道路移动机械、船舶油箱中柴油抽测频次，溯源追究相关主体责任	燃油零售业和机动车燃气零售业，主要销售汽油、柴油、天然气	
降低污染物排放强度	强化 VOCs 全流程、全环节综合治理。定期开展储罐密封性检测，污水处理场所高浓度有机废气要单独收集处理，含 VOCs 有机废水储罐、装置区集水井（池）有机废气要密闭收集处理。企业开停工、检维修期间，及时收集处理退料、清洗、吹扫等作业产生的 VOCs 废气。企业不得将火炬燃烧装置作为日常大气污染处理设施	汽油卸油、加油、贮油油气（以非甲烷总烃计），设置二次油气回收系统处理	符合
加强能力建设，严格执法监督	提升大气环境监测监控能力。进一步完善 PM <sub>2.5</sub> 和臭氧协同治理监测网络，开展非甲烷总烃监测。增设并优化县（市、区）空气质量监测点位，试点开展省级重点乡镇空气质量监测，在污染严重乡镇增设小微站。定期更新大气环境重点排污单位名录，确保符合条件的企业全覆盖。推动大气环境重点排污单位依法安装自动监测设备，与生态环境部门联网并稳定运行，推动企业安装工况监控、用电（用能）监控、视频监控等	根据《排污单位自行监测技术指南储油库、加油站》（HJ1249—2022）定期开展非甲烷总烃监测。	符合

9、与《重点行业挥发性有机物综合治理方案》符合性分析

表 1-8 与《重点行业挥发性有机物综合治理方案》符合性

政策要求		项目情况	符合性
（五）油品储运销 VOCs 综合理	加大汽油（含乙醇汽油）、石脑油、煤油（含航空煤油）以及原油等 VOCs 排放控制，重点推进加油站、油罐车、储油库油气回收治理。重点区域还应推进油船油气回收治理工作。深化加油站油气回收工作。O3 污染较重的地区，行政区域内大力推进加油站储油、加油油气回收治理工作，重点区域 2019 年年底前基本完成。埋地油罐全面采用电子液位仪进行汽油密闭测量。规范油气回收设施运行，自行或聘请第三方加强加油枪	本项目设置二次油气回收系统；埋地油罐全面采用电子液位仪进行汽油密闭测量；加强加油枪气液比、系统密闭性及管线液阻等检查，提高检测频次。项目年销售汽油量 7200 吨，无需建设自动监控设备。	符合

	气液比、系统密闭性及管线液阻等检查，提高检测频次，重点区域则上每半年开展一次，确保油气回收系统正常运行。重点区域加快推进年销售汽油量大于 5000 吨的加油站安装油气回收自动监控设备，并与生态环境部门联网，2020 年年底前基本完成		
10、与《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》相符性分析			
表 1-9 本项目与《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》相符性分析			
政策要求		项目情况	符合性
第五章深入打好蓝天保卫战，提升环境空气质量； 储油库、加油站和油罐车宜配备相应的油气收集系统，储油库、加油站宜配备相应的油气回收系统。		项目设置二次油气回收系统。	符合
油类（燃油、溶剂等）运载工具（汽车油罐车、铁路油槽车、油轮等）在装载过程中排放的 VOCs 密闭收集输送至回收设备，也可返回储罐或送入气体管网			符合
11、与《阜新市“十四五”生态环境发展规划》（阜政办发〔2023〕8 号）相符性分析			
表 1-10 本项目与《阜新市“十四五”生态环境发展规划》相符性分析			
政策要求		项目情况	符合性
加强协同控制，提升环境空气质量	（三）持续推进涉气污染源治理 大力推进重点行业 VOCs 治理。以石化、化工、包装印刷、工业涂装、家具制造及油品储运销售等重点行业为重点，开展源头结构调整、污染深度治理和全过程精细化管理，针对 VOCs 无组织排放、治理设施综合效率低等重点问题开展清单式排查，实施综合整治。除因安全生产等原因必须保留外，逐步取消炼油、石化、煤化工、制药、农药、化工、工业涂装、包装印刷等行业企业非必要的挥发性有机物废气排放系统旁路。加强非正常工况 VOCs 管控力度，督促企业制定非正常工况管控规程，石化、化工企业制定检维修期间 VOCs 管控方案，规范开展泄漏检测与修复	本项目为机动车燃油零售和机动车燃气零售，不属于石化、化工、包装印刷、工业涂装、家具制造及油品储运销售等重点行业。有机废气排放系统不设置旁路。项目汽油卸油、加油、贮油设置二次油气回收系统处理后达标排放，污染物排放满足相关标准要求	符合
	（四）加强其他污染治理	本项目噪声采用减	符合

		强化噪声污染防治和管理。全面排查工业生产、建筑施工、交通运输和社会生活等重点噪声排放源单位，依法严厉查处噪声排放超标扰民行为。鼓励创建安静小区。噪声敏感建筑物集中区域逐步配套建设隔声屏障，严格实施禁鸣、限行、限速等措施。实施城市建筑施工环保公告制度，对建筑施工进行监督。畅通噪声污染投诉渠道，探索建立多部门噪声污染投诉信息共享机制	振、消声、隔声等措施，可以有效减少噪声污染	
12、与“阜新市人民政府关于印发《阜新市空气质量持续改善行动实施方案》的通知”（阜政发〔2024〕12号）符合性分析				
表 1-11 本项目与《阜新市空气质量持续改善行动实施方案》的通知”（阜政发〔2024〕12号）相符性分析				
政策要求			项目情况	符合性
加强协同控制，提升空气质量	（四）加强其他污染治理 强化噪声污染防治和管理。全面排查工业生产、建筑施工、交通运输和社会生活等重点噪声排放源单位，依法严厉查处噪声排放超标扰民行为。鼓励创建安静小区。噪声敏感建筑物集中区域逐步配套建设隔声屏障，严格实施禁鸣、限行、限速等措施。实施城市建筑施工环保公告制度，对建筑施工进行监督。畅通噪声污染投诉渠道，探索建立多部门噪声污染投诉信息共享机制		本项目噪声采用减振、消声、隔声等措施，可以有效减少噪声污染	符合
13、与“阜新市人民政府关于印发《辽宁省储油库、加油站和油罐车油气回收治理工作方案》（2013.1.31 发布）符合性分析				
表 1-12 本项目与《辽宁省储油库、加油站和油罐车油气回收治理工作方案》（2013.1.31 发布）相符性分析				
政策要求			项目情况	符合性
加强协同控制，提升空气质量	实施治理改造 5、年销售汽油量大于 8000 吨的加油站应安装油气排放在线监测系统；年销售汽油量大于 5000 吨的加油站应预留油气排放在线监测系统接口。各市(县)环保部门应研究确定并公布需要加装在线监测系统的加油站及储油库名单，并上报省环保厅。		本项目年销售汽油量为 7200 吨，大于 5000 吨小于 8000 吨，本项目预留油气排放再在线监测系统接口。	符合
	目标任务		本项目要求采用二	符合

	自 2012 年起新建或改造的油库、加油站及新投运的油罐车，必须按照“三同时”要求，同步实施油气污染治理	级油气回收装置，可有效减少废气污染	
14、与《加油站地下水污染防治技术指南》符合性分析			
表 1-13 本项目与《加油站地下水污染防治技术指南》相符性分析			
政策要求	项目情况	符合性	
为防止加油站油品泄漏，污染土壤和地下水，加油站需要采取防渗漏和防渗漏检测措施。所有加油站的油罐需要更新为双层罐或者设置防渗池，双层罐和防渗池应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156）的要求，设置时可进行自行检查，检查内容见附录。加油站需要开展渗漏检测，设置常规地下水监测井，开展地下水常规监测。	本项目油罐均为 SF 双层罐，且设置地下水监测井，开展地下水常规监测。	符合	
埋地油罐采用双层油罐时，可采用双层钢制油罐、双层玻璃纤维增强塑料油罐、内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐。既有加油站的埋地单层钢制油罐改造为双层油罐时，可采用玻璃纤维增强塑料等满足强度和防渗要求的材料进行衬里改造	本项目油罐均为 SF 双层罐（内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐）	符合	
装有潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位，也应采取相应的防渗措施	本项目装有潜油泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品渗漏的部位均采取了重点防渗措施	符合	
采取防渗漏措施的加油站，其埋地加油管道应采用双层管道。具体设计要求应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156）的规定。双层油罐、防渗池和管道系统的渗漏检测宜采用在线监测系统。采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不应大于 3.5mm。其他设置要求可参见《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156）及《石油化工防渗工程技术规范》（GB/T50934）	项目按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的规定设置了双层管道。双层油罐、管道系统的渗漏检测均采用在线监测系统。采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不大于 3.5mm。其他参照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156）及《石油化工防渗工程技术规范》（GB/T50934）要求设置	符合	

	处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外的加油站，可设一个地下水监测井；地下水监测井尽量设置在加油站内		本项目处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区外，设置 1 个地下水监测井	符合
	当现场只需布设一个地下水监测井时，地下水监测井应设在埋地油罐区地下水流向的下游，在保证安全的情况下，尽可能靠近埋地油罐		本项目设置 1 个地下水监测井，监测井设置的位置位于埋地油罐区地下水流向的下游	符合
	15、与《加油站大气污染物排放标准》符合性分析			
	表 1-14 本项目与《加油站大气污染物排放标准》相符性分析			
	政策要求		项目情况	符合性
	储油 油气 排放	所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所连接的法兰、阀门、接头以及其他相关部件在正常工作状况下应保持密闭，油气泄漏浓度满足本标准油气回收系统密闭点位限值要求。	正常工作状态下，相关储油罐的密闭阀门保持关闭	符合
		采用红外摄像方式检测油气回收系统密闭点位时，不应有油气泄漏；埋地油罐应采用电子式液位计进行汽油密闭测量；应采用符合 GB50156 相关规定的溢油控制措施	本项目油品均储存于密闭 SF 双层油罐内，其中汽油设置二次油气回收系统。并安装油气回收自动监测设备；埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量	符合
	加油 油气 排 放 控 制	加油产生的油气应采用真空辅助方式密闭收集	项目二次油气回收系统采用真空辅助方式密闭收集	符合
		油气回收管线应坡向油罐，坡度不应小于 1%，受地形限制无法满足坡向油罐，坡度为 2%。符合度要求的可设置集液器，集液器的凝结液应能密闭回收至低标号的汽油罐中	油气回收管线坡向油罐，坡度为 2%	符合
		加油软管应配备拉断截止阀，加油时应防止溢油和滴油	加油软管配备拉断截止阀	符合
		新建、改建、扩建的加油站在油气项目在敷好的油气管线覆管土、地面硬化施工之前，应向管线内注入 10L 汽油并检测液	土、地面硬化前向管线内注入 10L 汽油监测液阻。	符合
	16、与《环土壤（2019）25 号》符合性分析			
	表 1-15 本项目与《环土壤（2019）25 号》相符性分析			
	政策要求		项目情况	符合性



	主要任务	<p>对照《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB 50156）、《加油站在役油罐防渗漏改造工程技术标准》（GB/T 51344）、《钢-玻璃纤维增强塑料双层埋地储油罐》（JC/T 2286）、《加油站埋地玻璃纤维增强塑料双层油罐工程技术规范》（SH/T 3177）和《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体函〔2017〕323号）等要求，核实加油站地下油罐更新为双层油罐或完成防渗池设置工作的情况。</p>	<p>本项目油罐均为SF双层罐（内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐）。</p>	<p>符合</p>
<p>17、项目平面布置合理性分析</p> <p>本项目站区南侧设置出入口，站区呈矩形分布，站内西南侧为罩棚，东南侧为站房，西北侧为储气区，东北侧为储油罐区。综上所述，项目平面布置按照生产区及仓储区设计项目，总平面布置功能分区清晰，符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）有关要求，项目总平面布置从环保角度而言合理可行，平面布置图见附图2。</p>				

## 二、建设项目工程分析

建设内容	<p>1、项目背景</p> <p>中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站（以下简称“中石化中华路加油加气站”）原名阜新市经济开发区森驰加油加气站，位于辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号，于 1999 年开始投产运营，经营范围包括成品油零售、汽车加气等内容。中石化中华路加油加气站于 2011 年编制完成《阜新市经济开发区森驰加油加气站项目环境影响报告表》并上报，于 2013 年 5 月 10 日取得阜新市环境保护局科技开发区分局的批复（文号：阜环审表[2013]06 号），环评批复建设内容为：3 座 10m<sup>3</sup>汽油罐，2 座 15m<sup>3</sup>液化气储罐（油罐为单层罐），3 台加油机，4 台加气机。年销售汽油 120t/a、天然气 450 万 m<sup>3</sup>/a，液化气 1080t/a，属加油与 LNG 加气三级合建站。于 2013 年 6 月 17 日通过环保验收（阜环开验表[2013]01 号）。</p> <p>目前由于油品销售量增大，油品周转频率增高，为满足市场需求和吸引更多的目标客户，中石化中华路加油加气站决定对加油站进行改造，改造内容为：将 3 座 10m<sup>3</sup>汽油罐，2 座 15m<sup>3</sup>液化气储罐（油罐为单层罐）改为 2 座 20m<sup>3</sup>汽油罐、2 座 20m<sup>3</sup>柴油罐和一个 4.52m<sup>3</sup>CNG 储气瓶组；将原有加油机和加气机更换为 2 台双枪防爆税控汽油加油机、2 台双枪防爆税控柴油加油机和 2 台三线双枪 CNG 加气机；油气处理配备了油气回收装置。改扩建完成后中石化中华路加油加气站油品销售量可实现：92#、95#汽油 7200t，0#、35#柴油 7200t、天然气 1100 万 m<sup>3</sup>/a。</p> <p>受中国石化销售股份有限公司辽宁阜新石油分公司委托，辽宁山青水秀环保咨询有限公司承担该项目的环评评价工作。根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017 年 10 月 1 日实施）及《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版）的相关规定，本次改扩建属于“五十、社会事业与服务业 119 加油、加气站城市建成区新建、扩建加油站；涉及环境敏感区的”，应编制环境影响报告表。我单位接受委托后，开展了详细现场勘查资料收集工作，并编制了本环境影响报告表。环评委托书见附件 1。</p> <p>2、项目建设内容及工程组成</p>
------	--

(1) 建设内容

本项目总投资约 200 万元人民币，在原有站区内，将原有 3 个汽油储罐和 2 个液化天然气储罐更换为 2 个汽油储罐、2 个柴油储罐和 1 个 CNG 储气瓶组；将原有 3 台汽油加油机更换为 2 台四枪防爆税控汽油加油机、2 台双枪防爆税控柴油加油机和 2 台三线双枪 CNG 加气机，劳动定员为 14 人。

(2) 工程组成

本项目工程组成具体见表 2-1。

表 2-1 项目组成一览表

类别	建设内容	现有项目	本项目	改扩建后全厂	备注
主体工程	加油加气区	加油岛：3 台汽油加油机 4 台加气机；加油罩棚 1 座，建筑面积 415m <sup>2</sup>	更新加油岛：原有加油机更换为 2 台四枪防爆税控汽油加油机、2 台双枪防爆税控柴油加油机和 2 台三线双枪 CNG 加气机，加油罩棚 1 座，建筑面积 415m <sup>2</sup>	2 台四枪防爆税控汽油加油机、2 台双枪防爆税控柴油加油机和 2 台三线双枪 CNG 加气机，加油罩棚 1 座，建筑面积 415m <sup>2</sup>	加油岛新建，加油罩棚依托原有
储运工程	储罐区	3 个 10m <sup>3</sup> 汽油单层储罐	原有 3 个汽油储罐变更为 2 个汽油储罐（双层罐）和 2 个柴油储罐（双层罐），均为 20m <sup>3</sup>	2 个汽油储罐（双层罐）和 2 个柴油储罐（双层罐），均为 20m <sup>3</sup>	新建
	储气区	2 个 15m <sup>3</sup> 液化气储罐	1 个 CNG 储气瓶组	1 个 CNG 储气瓶组	新建
			CNG 储气拖车 1 台，水容积 18m <sup>3</sup>	CNG 储气拖车 1 台，水容积 18m <sup>3</sup>	外委
配套工程	油罐区通气管	项目汽油储罐设施储气罐通气管，共 3 根，立管高出地面 5m，汽油通气管安装机械呼吸阀	新增 1 根通气管，汽油储罐 2 根，柴油储罐 2 根	共 4 根通气管，汽油储罐 2 根，柴油储罐 2 根，汽油通气管安装机械呼吸阀	新建
辅助工程	站房	1F，砖混结构，建筑面积 300m <sup>2</sup> 含结账处、值班室和便利店	依托	1F，砖混结构，建筑面积 300m <sup>2</sup> 含结账处、值班室和便利店	已建
公用工程	供水	市政供水管网	依托	市政供水管网	依托
	排水	生活污水通过厂区防渗化粪池处	生活污水通过厂区防渗化粪池	生活污水通过厂区防渗化粪池	依托

	程			理后排入管网	池处理后排入管网	池处理后排入管网	
				/	站内不设雨水管道，站内雨水地面自流入站外路边的排水井	站内不设雨水管道，站内雨水地面自流入站外路边的排水井	/
		供电		市政供电	依托	市政供电	已建
		供暖		冬季采用电取暖	依托	冬季采用电取暖	已建
	环保工程	废气治理		/	卸油时油罐车自带油气回收，保证卸油时油气平衡，每把汽油加油枪安装油气回收装置，每个油罐配备 1 根通气管，每根通气管上安装 1 个呼吸阀	卸油时油罐车自带油气回收，保证卸油时油气平衡，每把汽油加油枪安装油气回收装置，每个油罐配备 1 根通气管，每根通气管上安装 1 个呼吸阀	新建
		废水治理		生活污水通过厂区防渗化粪池处理后排入管网	生活污水通过厂区防渗化粪池处理后排入管网	生活污水通过厂区防渗化粪池处理后排入管网	依托
		噪声治理		采用低噪声设备、合理布局、减振降噪措施	采用低噪声设备、合理布局、减振降噪措施	采用低噪声设备、合理布局、减振降噪措施	/
		固体废物	危险废物	/	沾油废物（废抹布和手套等）混入生活垃圾，由环卫部门统一处理；清罐油泥、加油机滤芯，委托有资质单位进行处理，不在站内暂存，即清即运	沾油废物（废抹布和手套等）混入生活垃圾，由环卫部门统一处理；清罐油泥、加油机滤芯，委托有资质单位进行处理，不在站内暂存，即清即运	/
			生活垃圾	生活垃圾收集后由环卫部门统一清运处理	生活垃圾收集后由环卫部门统一清运处理	生活垃圾收集后由环卫部门统一清运处理	/
		地下水污染防治		/	重点防渗区：加油区、储罐区、地下输油管线所在区域；一般防渗区：站房、加气区、化粪池所在区域；简单防渗区：站区道路等	重点防渗区：加油区、储罐区、地下输油管线所在区域；一般防渗区：站房、加气区、化粪池所在区域；简单防渗区：站区道路等	/

	环境风险环保措施	/			设置高液位自动报警装置、可燃气体探测器	设置高液位自动报警装置、可燃气体探测器	/	
(3) 产品方案								
中石化中华路加油加气站扩建后主要经营销售汽油（92#、95#）、柴油（0#、35#）以及 CNG。								
表 2-2 产品方案表								
产品名称	型号/规格	现有项目油品及天然气储存及销售情况			本次改扩建后油品及天然气储存及销售情况 厂区内储存方式			运输方式
		储存方式	最大储存量	年销售量	储存方式	最大储存量	年销售量	
汽油	92#、95#	3 座汽油罐	27t	120t/a	2 座 20m <sup>3</sup> 双层地下储罐	36t	7200t/a	公路运输
柴油	0#、35#	/	/	/	2 座 20m <sup>3</sup> 双层地下储罐	36t	7200t/a	公路运输
天然气	/	天然气储气拖车 2 台	/	450 万 m <sup>3</sup> /a	1 个 CNG 储气瓶组	4.52m <sup>3</sup>	1100 万 m <sup>3</sup> /a	公路运输
					CNG 储气拖车 1 台	水容积 18m <sup>3</sup>		
液化气	/	2 座 15m <sup>3</sup> 液化气储罐	30	1080t/a	/	/	/	公路运输，本项目建成后取消该产品
3、原辅料及能源消耗								
本项目运营期原辅料及能源消耗见表 2-3。								
表 2-3 原辅料及能源消耗情况								
序号	名称	单位		本项目年用量	扩建后全厂年用量		来源	



1	汽油	t/a	150	7200	油品由中石化提供，采用罐车运输
2	柴油	t/a	1800	7200	
3	天然气	m³/a	1100 万	1100 万	拖车运输
4	电	万 kW·h/a	50	50	当地国家电网
5	水	m³/a	1168	1168	市政管网，本项目不新增劳动定员

汽柴油质量满足《车用汽油》（GB17930-2016）、《车用柴油》（GB19147-2016）国 V 标准。柴油/汽油理化性质见表 2-4、2-5、2-6。

表 2-4 汽油的理化性质及危险特性

标识	中文名	汽油			危险货物编号	31001
	英文名	Gasoline（美）			UN 编号	1203
	分子式	/	分子量	/	CAS 号	8006-61-9
理化性质	外观与形状	黄色透明液体				
	沸点（℃）	40~200		/		/
	溶解性	不溶于水，溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪				
毒性及健康危害性	急救方法	皮肤接触：立即脱去被污染的衣着，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。 吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸困难，给输氧。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。 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				
	毒性	LD <sub>50</sub> 67000mg/kg（小鼠经口）； LC <sub>50</sub> 103000mg/m³，2 小时（小鼠吸入）				
	健康危害	主要作用于中枢神经系统，急性中毒症状有头晕、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，反射性呼吸停止及化学性肺炎。可致角膜溃疡、穿孔、甚至失明。皮肤接触致急性接触性皮炎或过敏性皮炎。急性经口中毒引起急性胃肠炎，重者出现类似急性吸入中毒症状。慢性中毒：神经衰弱综合症，周围神经病，皮肤损害。				
燃烧爆炸危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物		/	
	闪点（℃）	-50	爆炸上限（%）		6.0	
	引燃温度（℃）	415-530	爆炸下限（%）		1.3	
	危险特性	其蒸气与空气可形成爆炸性混合物。遇明火、高热极易燃烧爆炸。与氧化剂发生剧烈反应。其蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引起回燃。				
储运条件	储运条件：储存于阴凉、通风仓间内，最高仓温不宜超过 30℃，远离火种、热源。防止阳光直射；保持容器密封，应与氧化剂分开存放。储存间内的照					

与泄 漏处 理	明、通风等设施应采用防爆型，开关设在仓外。桶装堆垛不可过大，应留有墙距、顶距、柱距及必要的防火检查通道。罐储时要有防火防爆技术措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。罐装时应注意流速（不超过 3m/s），且有接地装置，防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。泄漏处理：小量泄漏：用沙土等就地吸收，或在保证安全的情况下就地燃烧；大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。					
灭火 方法	用泡沫、二氧化碳、干粉，用水无效					
表 2-5 柴油的理化性质及危险特性						
标识	中文名	柴油			危险货物 编号	/
	英文名	Diesel Oil			UN 编号	/
	分子式	/	分子 量	/	CAS 号	/
理化 性质	外观与形状	稍有粘性的棕色液体				
	沸点（℃）	282-338		/		/
	溶解性	不溶于水，易溶于醇和其他有机溶剂。				
毒性 及环 境危 害	急救方法	吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处，保持呼吸管道畅通；如果出现呼吸困难的情况，予以供氧；如果呼吸停止，立即进行人工呼吸，并尽快就医。 食入：尽快彻底洗胃，并进行就医。 皮肤接触：立即脱去污染的衣物，用肥皂水和清水反复彻底冲洗皮肤，进行就医检查。 眼睛接触：提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗，并进行就医治疗。				
	毒性	LD <sub>50</sub>				
	环境危害	该物质对环境有危害，应特别注意对地表水、土壤、大气和饮水的污染。				
燃烧 爆炸 危险 性	燃烧性	易燃		燃烧分解物	/	
	闪点（℃）	55		爆炸上限（%）		/
	自燃温度（℃）	257		爆炸下限（%）		/
	危险特性	/				
中毒	皮肤接触柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮，吸入可引起吸入性肺炎，能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头痛。					
灭火 方法	用泡沫、二氧化碳、干粉，用水无效					
表 2-6 天然气的理化性质及危险特性						
标识	中文名	天然气			危险货物 编号	/
	英文名	Natural gas, NG			UN 编号	/
	分子式	/	分子 量	/	CAS 号	/
理化 性质	外观与形状	无色无臭气体				
	沸点（℃）	-161.5		/		/

	溶解性	微溶于水，溶于乙醇、乙醚。		
毒性 及环境危害	急救方法	应使吸入天然气的患者脱离污染区，安置休息并保暖；当呼吸失调时进行输氧；如呼吸停止，应先清洗口腔和呼吸道中的粘液及呕吐物，然后立即进行口对口人工呼吸，并送医院。		
	毒性	LD <sub>50</sub>		
	环境危害	天然气主要由甲烷组成，其性质与纯甲烷相似，属“单纯窒息性”气体，高浓度时因缺氧而引起窒息。空气中甲烷浓度达到25%~30%时，出现头昏、呼吸加速、运动失调。		
燃烧 爆炸 危险性	燃烧性	易燃	燃烧分解物	/
	闪点（℃）	/	爆炸上限（%）	15
	自燃温度（℃）	537	爆炸下限（%）	5.3
	危险特性	蒸气能与空气形成爆炸性混合物；遇热源、明火着火、爆炸危险。与五氟化溴、氯气、次氯酸、三氟化氮、液氧、二氟化溴、强氧化剂接触剧烈反应。		
灭火方法	用泡沫、雾状水、二氧化碳、干粉			

4、项目主要设备

本项目新增设备情况见下表。

表 2-7 主要设备一览表

序号	原有项目			扩建后			备注
	设备名称	数量	型号	设备名称	数量	型号	
1	汽油储罐	3 座	10m <sup>3</sup>	内钢外玻璃纤维增强塑料双层汽油罐（SF 型）	2 座	20m <sup>3</sup>	原有项目设备全部拆除，本项目新增
2	液化气储罐	2 座	15m <sup>3</sup>	内钢玻璃纤维增强塑料双层柴油罐（SF 型）	2 座	20m <sup>3</sup>	原有项目设备全部拆除，本项目新增
3	汽油加油机	3 台	/	汽油加油机	2 台	四枪	原有项目设备全部拆除，本项目新增
4	加气机	4 台	/	三线双枪 CNG 加气机	2 台	双枪	原有项目设备全部拆除，本项目新增
5	天然气储气拖车	2 台	/	天然气储气拖车	1 台	水容积 18m <sup>3</sup>	外雇拖车
6	/	/	/	储气瓶组	1 个	4.52m <sup>3</sup>	新建
7	/	/	/	柴油加油机	2 台	双枪	新建
8	/	/	/	汽油加油枪	8 把	/	原有项目设备全部拆除，本

							项目新增
9	/	/	/	柴油加油枪	4 把	/	新建
10	/	/	/	加气枪	4 个	/	原有项目设备全部拆除，本项目新增
11	/	/	/	潜油泵	4 个	100t	新建
12	/	/	/	油气回收系统	8 台	/	新建
13	/	/	/	单枪卸气柱	1 台	/	新建
14	/	/	/	压缩机	1 台	/	新建
15	/	/	/	可燃气体报警控制器	1 个	/	新建

## 5、公用工程

### (1) 给排水

本项目供水由市政自来水管网供给，不新增劳动定员，不新增生活污水。加油站厂区内东侧为洗车房，不属于本公司，本次改扩建项目不包含该洗车房，故本项目无新增排水，加油站现有生活污水通过厂区防渗化粪池处理后排入管网。

本项目水平衡图见图 2-2。

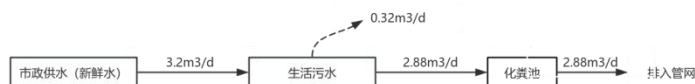


图 2-2 本项目水平衡图（单位 t/a）

### (2) 供暖

本项目冬季取暖采用电取暖。

### (3) 供电

本项目供电由市政供电，供电量为 50 万 kW·h/a。

### (4) 消防

依据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)规定，对于加油与 CNG 加气合建站的分级见表。

表 2-8 加油与 CNG 加气合建站等级划分

级别	油品总容量 (m³)	常规 CNG 加气站储气设施总统计 V (m³)	加气子站储气设施 (m³)
一级	150 < V ≤ 210	V ≤ 24	固定储气设施总容积 ≤

二级	$90 < V \leq 150$		12 (18)。可停放 1 辆 CNG 长管拖车；当无固定储气设施时，可停放 2 辆 CNG 长管拖车
三级	$V < 90$	$V \leq 12$	固定储气设施容积 $\leq 9$ (18)。可停放 1 辆 CNG 长管拖车

本项目储罐区设置 20m<sup>3</sup>汽油储罐 2 个, 20m<sup>3</sup>柴油储罐 2 个, 总容量 80m<sup>3</sup>, 4 个储罐均为 SF 地下双层罐。柴油闪点高, 危险系数相对较小, 根据第 3.039 条规定, 柴油容积可折半计入油罐总容积, 储油罐折合总容积 60m<sup>3</sup>, 厂区内设置 4.167m<sup>3</sup> 储气瓶组, 且厂内停放 1 辆 CNG 长管拖车, 属于三级加油与 CNG 合建站。根据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 规定, 本加油站可不设消防给水系统。按照要求, 每 2 台加油机应设置不少于 1 只 8kg 手提式干粉灭火器或 2 只 4kg 泡沫灭火器; 加油机不足 2 台按 2 台计算; 地下储罐应设 70kg 推车式干粉灭火器 2 个, 当两种介质储罐之间的距离超过 15m 时应分别设置。

本项目消防器材依据《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021) 第 10.2.3 条的规定, 器材均按标准配置, 设备见下表。

**表 2-9 消防器材一览表**

序号	设备名称	数量	存放位置	备注
1	推车式干粉灭火器	4 具	罐区	原有
2	手提式干粉灭火器	22 具	加油区、罐区、站房、储气区	原有
3	二氧化碳灭火器	4 具	加油区、罐区、站房、储气区	原有
4	灭火毯	4 块	罐区	原有
5	吸油毡	4 块	罐区	原有
6	铁锹	4 把	罐区	原有
7	沙子	2m <sup>3</sup>	罐区	原有
8	可燃气体报警器	1 套	储气区	原有
9	安全帽	3 个	站房	原有
10	防爆手电	1 个	站房	原有

6、厂区总平面布置

	<p>加油站总平面布置主要分为站房营业室、加油区、油罐区等区域。站内西南侧为罩棚，东南侧为站房，西北侧为储气区，东北侧为储油罐区。加油站地面均做硬化处理。车辆从加油站南侧进入，西南侧驶出。行车路线布置较好。整个站区布置分区明确合理，工艺顺畅，车辆进出方便。厂区平面布置见附图 2。本项目三级加油站，汽油、柴油设备与站外建（构）筑物的安全距离间距符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)要求，本项目总平面布置与标准情况对比见表 2-9。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 2-10 本项目平面布置与标准对比情况一览表</b></p> <table><tr><th>序号</th><th>标准要求</th><th>本项目实际情况</th><th>符合性分析</th></tr><tr><td>1</td><td>车辆入口和出口应分开设置</td><td>车辆入口和出口分开设置</td><td>符合</td></tr><tr><td>2</td><td>单车道宽度≥4m，双车道宽度≥6m</td><td>单车道宽度 4m，双车道宽度 6m</td><td>符合</td></tr><tr><td>3</td><td>站内道路转弯半径≥9m</td><td>站内转弯半径为 10m</td><td>符合</td></tr><tr><td>4</td><td>站内道路坡度不应大于 8%</td><td>站内道路坡度为 1%</td><td>符合</td></tr><tr><td>5</td><td>站内停车场和道路路面不应采用沥青路面</td><td>站内为混凝土路面</td><td>符合</td></tr></table>	序号	标准要求	本项目实际情况	符合性分析	1	车辆入口和出口应分开设置	车辆入口和出口分开设置	符合	2	单车道宽度≥4m，双车道宽度≥6m	单车道宽度 4m，双车道宽度 6m	符合	3	站内道路转弯半径≥9m	站内转弯半径为 10m	符合	4	站内道路坡度不应大于 8%	站内道路坡度为 1%	符合	5	站内停车场和道路路面不应采用沥青路面	站内为混凝土路面	符合
序号	标准要求	本项目实际情况	符合性分析																						
1	车辆入口和出口应分开设置	车辆入口和出口分开设置	符合																						
2	单车道宽度≥4m，双车道宽度≥6m	单车道宽度 4m，双车道宽度 6m	符合																						
3	站内道路转弯半径≥9m	站内转弯半径为 10m	符合																						
4	站内道路坡度不应大于 8%	站内道路坡度为 1%	符合																						
5	站内停车场和道路路面不应采用沥青路面	站内为混凝土路面	符合																						
工艺流程和产排污环节	<p>一、施工期</p> <p>本项目利用现有厂房，仅对设备进行安装调试，无土建工程，施工量较小且施工时间较短，仅设备安装过程产生的噪声、少量包装材料及安装人员生活污水，废包装材料按照生活垃圾处理，收集到指定垃圾箱内。施工人员产生的生活污水依托现有化粪池处理后排入管网。施工期安装声源不强，且为暂时性，对周围环境基本不会产生影响。</p>																								

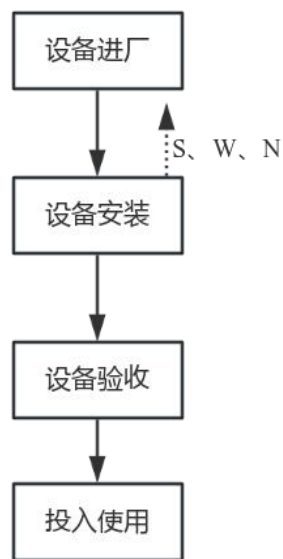


图 2-3 施工期工艺流程图

## 二、运营期

### 1、工艺流程简述：

#### 加油部分

卸油：成品油由油罐车运至加油站，通过罐车与储油罐之间的管道依靠重力自流的方式卸入储油罐中，项目采用浸没式密闭卸油方式，油罐均为双层油罐。油罐设置了防溢满措施，油料达到油罐容量的 90%时，会自动触发高液位报警装置；油料达到油罐容量的 95%时，自动停止油料继续进罐。

卸油油气回收（一阶段油气回收）：汽油油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补充到槽车内部，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气。本油站通过安装一根气相管线，将油槽车与汽油储罐连通，卸车过程中，油槽车内部的汽油通过卸车管线进入储罐，储罐的油气经过气相管线回油罐车内，完成密闭式卸油过程。

储油：对油罐车送来的油品卸入相应的油罐内进行储存。

量油：采用液位仪进行测量。液位仪随时对油罐内液位进行在线监测。设高低液位报警，当罐内油品容积达罐容的 90%时触动高液位报警装置，油料达到油罐容量 95%时，通过卸油防溢阀能自动停止油料继续进罐。

加油：采用潜泵正压加油工艺，油品经潜泵从储油罐抽出，经过加油机

的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽车油箱中。

车辆驶入站时，加油员主动引导车辆进入加油位置。当进站加油车停稳，发动机熄火后，打开油箱盖，加油前加油机计数器回零后，启动加油机开始加油。加完油后，立即将加油枪拉出，以防被拖走。加油前及加油后应保持橡皮管放置于加油机上，防止被车辆压坏。当加油、结算等程序完成后，加油员引导车辆离开加油岛。

汽油加油油气回收（二阶段油气回收）：汽车加油过程中，将油箱口散发的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（如真空泵）经油气回收管装置回收至汽油储罐，实现加油与油气等体积置换。

加气部分

卸车：CNG 天然气由储气拖车运至加油站，后将压缩天然气送至压缩机房，调至为可汽车可用天然气，随后进入储气瓶组中。

加气：CNG 由加气瓶组流入加气机中，再通过气枪向车辆加气。

本项目运营期工艺流程及产污环节图如图 2-4、图 2-5、图 2-6、2-7 所示。

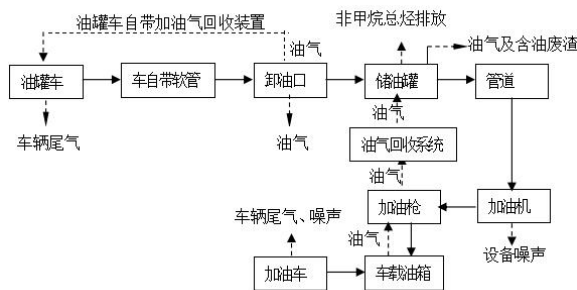


图 2-4 运营期工艺流程及产污环节图（加油站-汽油）

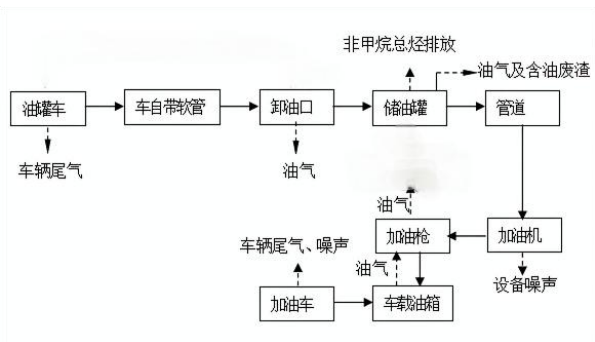




图 2-5 营运期工艺流程及产污环节图（加油站-柴油）

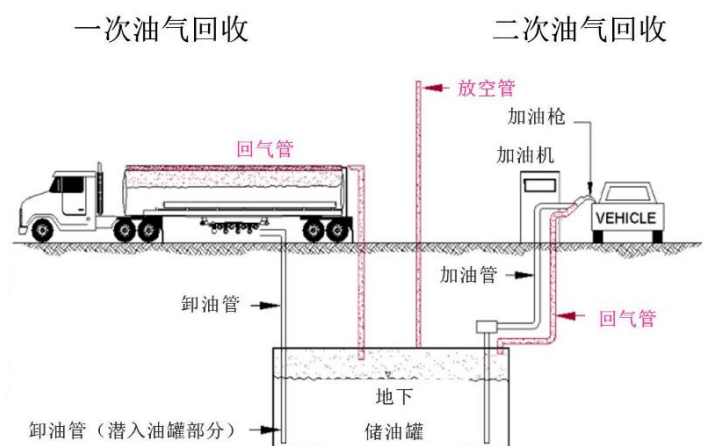


图 2-6 油气回收工艺流程

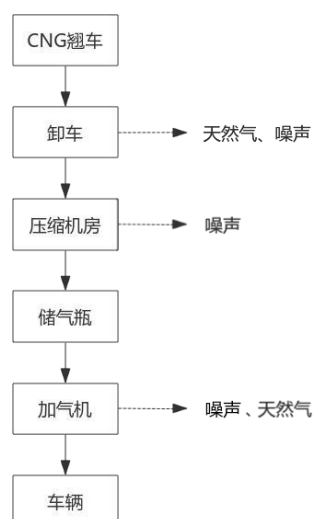


图 2-7 营运期工艺流程及产污环节图（加气站）

## 2、产污情况分析：

废气：本项目废气污染物主要为卸油、加油、储油过程产生的油气。

噪声：噪声主要为加油机、潜油泵等设备运行噪声。

固废：固体废物为储罐油泥、加油机滤芯、含油抹布和生活垃圾。

表 2-11 主要污染因素一览表

类别	产污节点		主要污染因子
废气	加油	卸油、加油、储油过程	非甲烷总烃
	加气	CNG 装卸	甲烷
废水	生活污水		石油类、SS、COD <sub>Cr</sub>
噪声	设备噪声		噪声

固体 废物	储罐油泥	/
	加油机滤芯	/
	生活垃圾	/
	含油抹布	/

与项目有关的原有环境问题

1、现有工程项目概况及环保手续履行情况：

1.1 现有工程概况

中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站（以下简称“中石化中华路加油加气站”）原名阜新市经济开发区森驰加油加气站位于辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号。

加油站于 1999 年开始投产运营，经营范围包括成品油零售、汽车加气等内容。中石化中华路加油加气站于 2011 年编制完成《阜新市经济开发区森驰加油加气站项目环境影响报告表》并上报，于 2013 年 5 月 10 日取得阜新市环境保护局科技开发区分局的批复（文号：阜环审表[2013]06 号），环评批复建设内容为：3 座 10m³汽油罐，2 座 15m³液化气储罐（油罐为单层罐），3 台加油机，4 台加气机。年销售汽油 120t/a、天然气 450 万 m³/a，液化气 1080t/a。于 2013 年 6 月 17 日通过环保验收（阜环开验表[2013]01 号）。

中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站于 2020 年 6 月 17 日取得排污许可证，编号为 91210900318947376W001Q。

1.2 环保手续履行情况

表 2-12 现有工程环保手续履行情况一览表				
项目名称	批复	验收	建设情况	备注
阜新市经济开发区森驰加油加气站项目环境影响报告表	阜环审表[2013]06号	阜环开验表[2013]01号	年销售汽油120t/a、天然气450万m³/a，液化气1080t/a	在用
排污许可证	排污许可证编号：91210900318947376W001Q			简化管理

2、现有项目工程内容

根据《建设项目环境影响报告表内容、格式及编制技术指南》（环办环评[2020]33 号）中关于污染影响类报告表编制指南中内容，“改扩建及技改

项目说明现有工程履行环境影响评价、竣工环境保护验收、排污许可手续等情况，核算现有工程实际排放总量，梳理与该项目有关的主要环境问题并提出整改。”

(1) 原有工程项目组成一览表见表 2-13。

表 2-13 原有工程组成内容一览表

工程组成	名称	规模	备注
主体工程	储罐区	占地面积约 2000m <sup>2</sup> ，内设地埋式 10m <sup>3</sup> 汽油储罐 3 个，地埋式 15m <sup>3</sup> 液化气储罐 2 个	/
	罩棚	一座	钢结构
辅助工程	营业区	占地面积为 2284m <sup>2</sup> ，内设综合办公室一座 250m <sup>2</sup> 。	钢结构
公用工程	供水	采用城市自来水管网	/
	排水	废水经化粪池处理后排入管网	/
	供电	阜新市开发区供电局供电	/
	供暖	电供热	/

(2) 现有项目年售量

现有产品方案一览表，具体见表 2-14。

表 2-14 现有项目产品方案一览表

产品名称	年产量	备注
汽油	120t/a	/
天然气	450 万 m <sup>3</sup> /a	/
液化天然气	1080t/a	/

3、现有项目污染物达标情况

根据 2024 年 3 月 8 日~9 日、22 日辽宁产品质量监测检验院对现有工程自行监测数据结果，分析现有工程污染物排放达标情况及核算现有工程污染物排放量。

①无组织废气：

根据 2024 年 3 月 8 日对厂界监测数据可知，现有工程厂界非甲烷总烃排放浓度为 0.68~1.0mg/m<sup>3</sup>，达标排放。

②密闭性监测结果

现有工程密闭性监测结果见下表：

表 2-15 现有工程密闭性监测结果见表

监测时间	2024 年 3 月 8 日
------	----------------

加油油气回收系统设备参数		1、各油罐的油气管线是否连通： <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 2、是否有处理装置： <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否			
初始压力（Pa）		505			
1min 之后的压力（Pa）		494			
2min 之后的压力（Pa）		492			
3min 之后的压力（Pa）		489			
4min 之后的压力（Pa）		485			
5min 之后的压力（Pa）		481			
修正压力限值（Pa）		467			
标准压力限值（Pa）		462			
是否达标		<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否			

连通油罐气密性监测结果 5min 之后的压力为 481Pa，高于修正压力限值（Pa）467Pa，监测结果达标。

③液阻监测结果

现有工程液阻监测结果见下表：

监测时间	汽油标号	液阻压力（Pa）			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
2024 年 3 月 8 日	92#、95#	12	20	30	达标
	92#、95#	8	16	28	达标
标准要求值（Pa）		40	90	155	/

由监测结果可知，现有工程加油机油气回收管线液阻监测值均小于规定的最大压力限值，监测结果达标。

④气液比监测结果

现有工程气液比监测结果见下表：

检测前泄漏检查		初始/最终压力（Pa）： 1254/1247		技术评估 报告给出 的气液比 限值范围	1.0≤气液比≤2.0	
检测后泄漏检查		初始/最终压力（Pa）： 1289/1277				
监测时间	加油体积	气体流量计最初读数（L）	气体流量计最终读数（L）	回收油气体积（L）	气液比	是否达标

2024 年 3 月 8 日	15.54	0	16.20	16.20	1.04	达标
	15.21	0	17.52	17.52	1.15	达标
	15.27	0	15.62	15.62	1.02	达标
	15.71	0	16.34	16.34	1.04	达标
	15.15	0	16.33	16.33	1.08	达标
	15.35	0	16.12	16.12	1.05	达标

由监测结果可知，现有工程加油机油气回收管线气液比监测值均在规定的限值范围内，监测结果达标。

4、现有项目污染物排放量

现有项目废气污染物均为无组织排放，无法计算废气排放量，故现有项目污染物排放量采用《阜新市经济开发区森驰加油加气站项目环境影响报告表》数据，详见下表。

表 2-18 污染物排放核算表

项目	污染源	污染物类别	排放量/产生量
废气	汽油储罐灌注、油罐车呼吸	非甲烷总烃	0.358t/a
	天然气	甲烷、乙烷、丁烷、戊烷	2250m³/a
	液化气	丙烷、丁烷、戊烷	0.054t/a
废水	生活污水	COD、氨氮	400t/a
固体废物	生活垃圾	生活垃圾	10.95t/a

5、厂区原有环境问题

(1) 主要环境问题

a.厂区地面硬化出现裂痕。

(2) 整改措施（“以新代老”）

a.对厂区地面硬化进行修复。

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	一、大气环境				
	1.大气环境质量达标情况				
	本项目所在区域环境空气质量为二类空气质量功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准。根据《阜新市生态环境质量公报（2023 年）》，项目所在区域环境空气质量现状数据见表 3-1。				
	表 3-1 区域环境空气质量现状评价表				
	污 染 物	年评价指标	现状浓度 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	标准值 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	达标情况
	PM <sub>2.5</sub>	年平均质量浓度	30.9	35	达标
	PM <sub>10</sub>	年平均质量浓度	63	70	达标
	SO <sub>2</sub>	年平均质量浓度	15	60	达标
	NO <sub>2</sub>	年平均质量浓度	21	40	达标
	CO	24h 平均第 95 百分数浓度	1.6mg/m <sup>3</sup>	4mg/m <sup>3</sup>	达标
	O <sub>3</sub>	8h 平均第 90 百分位数浓度	150	160	达标
	由上表可知，阜新市各污染物均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中二级标准要求，区域为达标区。				
	2、特征污染物				
	本项目其他污染物为非甲烷总烃，辽宁卓大环境检测有限公司于 2024 年 12 月 24 日~2024 年 12 月 26 日对该项目环境空气质量进行现场检测，监测点位为项目当季主导风向（SW）下风向，统计分析结果见表 3-2，检测报告见附件 6。				
	表 3-2 检测结果统计表				
	采样时间	检测点位	污染物名称	检测值 ( $\text{mg}/\text{m}^3$ )	执行标准限值
	2024.12.24	下风向 1#	非甲烷总烃	0.81	2mg/m <sup>3</sup>
		下风向 2#		0.85	
		下风向 3#		0.84	
		下风向 4#		0.82	
	2024.12.25	下风向 1#		0.95	
		下风向 2#		0.91	

2024.12.26	下风向 3#		1.00		
	下风向 4#		0.96		
	下风向 1#		0.86		
	下风向 2#		0.89		
	下风向 3#		0.88		
	下风向 4#		0.85		
	本项目大气环境评价区域其他污染物（非甲烷总烃）满足《大气污染物综合排放标准详解》中对非甲烷总烃标准的建议值，项目所在区域环境空气质量较好。				
二、声环境质量现状					
本项目所在声环境功能区为《声环境质量标准》（GB3096-2008）规定的 2 类功能区。本项目东、西、北侧执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区标准要求，南侧执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准要求。中国石化销售股份有限公司辽宁阜新石油分公司委托辽宁卓大环境检测有限公司于 2024 年 12 月 24 日-25 日对厂界四周声环境进行了监测。监测时间为昼夜各监测一次，监测结果详见表 3-3。监测点位图见附图 4。					
表 3-3 环境噪声质量现状检测结果 单位：dB（A）					
类别	点位	2024 年 10 月 24 日		2024 年 10 月 25 日	
		昼间	夜间	昼间	夜间
声环境	东厂界外 1m 处	54	44	53	43
	南厂界外 1m 处	51	43	51	41
	西厂界外 1m 处	53	41	54	42
	北厂界外 1m 处	52	42	52	44
由表 3-3 可知，本项目厂界东侧、西侧及北侧噪声监测值可达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准；项目厂界南侧噪声监测值可达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4a 类标准。					
三、土壤质量现状					
本项目为加油站项目，建设有地下油罐，结合本项目污染源、环境保护目标情况，本次委托辽宁卓大环境检测有限公司对站区内土壤开展监测，					

留作背景值

(1) 监测点位:

本项目存在油品泄漏污染土壤风险，污染土壤位于加油站站区内，储罐区设置 1 个监测点位，共设置 3 个监测点位。

(2) 监测项目

基本项目：汞、砷、镉、铜、铅、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒽、苯并[k]蒽、二苯并[a,h]蒽、茚并[1,2,3-cd]芘、萘、蒎。

特征因子：石油烃

(3) 监测频次：监测 1 天，共 1 次。

(4) 监测结果:

环境质量现状监测结果统计见表 3-4。

表 3-4 土壤环境监测结果统计表（建设用地）

监测项目	监测点位	厂区内地埋储罐区	标准值 mg/kg
砷		7.18	60
镉		0.05	65
铬（六价）		ND	5.7
铜		12	18000
铅		10.2	800
汞		0.051	38
镍		33	900
四氯化碳*		ND	2.8
氯仿*		ND	0.9
氯甲烷*		ND	37
1,1-二氯乙烷*		ND	9
1,2-二氯乙烷*		ND	5
1,1-二氯乙烯*		ND	66



顺-1,2-二氯乙烯*	ND	596
反-1,2-二氯乙烯*	ND	54
二氯甲烷*	ND	616
1,2-二氯丙烷*	ND	5
1,1,1,2-四氯乙烷*	ND	10
1,1,2,2-四氯乙烷*	ND	6.8
四氯乙烯*	ND	53
1,1,1-三氯乙烷*	ND	840
1,1,2-三氯乙烷*	ND	2.8
三氯乙烯*	ND	2.8
1,2,3-三氯丙烷*	ND	0.5
氯乙烯*	ND	0.43
苯*	ND	4
氯苯*	ND	270
1,2-二氯苯*	ND	560
1,4-二氯苯*	ND	20
乙苯*	ND	28
苯乙烯*	ND	1290
甲苯*	ND	1200
间二甲苯+对二甲苯*	ND	570
邻二甲苯*	ND	640
硝基苯*	ND	76
苯胺*	ND	260
2-氯酚*	ND	2256
苯并[a]蒽*	ND	15
苯并[a]芘*	ND	1.5
苯并[b]荧蒽*	ND	15
苯并[k]荧蒽*	ND	151
蒎*	ND	1293
二苯并[a,h]蒽*	ND	1.5
茚并[1,2,3-cd]芘*	ND	15
萘*	ND	70
石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )	ND	4500

	<p>由上表监测结果可知，监测点位的各监测因子均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB36600-2018）筛选值第二类用地标准限值。说明该区域的土壤质量较好。</p> <p>四、地表水</p> <p>距离本项目最近的地表水体为九营子河，为细河主要支流，细河环境质量现状评价采用阜新市生态环境局发布《2025 年 4 月阜新市生态环境质量概况》中地表水国家考核断面中细河高台子断面的水质监测数据。由监测数据结果可知，该断面水质满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）IV类标准要求，月均值达标。</p> <p>五、地下水环境现状</p> <p>项目站区内采取分区防渗措施：加油区、储罐区地面采取底部铺设 300mm 黏土层压实平整，黏土层上铺设 HDPE-GCL 复合防渗系统（2mm 厚的高密度聚乙烯膜、300g/m<sup>2</sup> 土工织物膨润土垫）上部外加耐腐蚀混凝土 15cm 防渗；储油罐采取 SF 双层埋地储油罐，对储油罐内外表面、防渗池的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理，沿管线下设置防渗渠。油罐周围回填细砂；罐面进行防腐处理、油罐设有防满溢阀，并设双层罐泄漏检测仪，及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，及时采取措施，对地下水影响较小。化粪池防渗采取底部做基础防渗，铺设 30cm 厚黏土层，再用耐腐蚀混凝土 15cm 浇筑，上部铺设耐腐蚀砖。做好各类设施及地面的防腐、防渗措施后，双层罐内部设置监测装置，不存在地下水污染途径。因此未进行地下水质量现状监测。</p> <p>六、生态环境现状</p> <p>本项目于原厂区内建设，不新增占地，用地范围内无生态环境保护目标，故无需进行生态现状调查。</p> <p>七、电磁辐射质量</p> <p>项目不属于新建或改建、扩建广播电台、差转台、电视塔台、卫星地球上行站、雷达等电磁辐射类项目，无需对电磁辐射现状开展监测与评价。</p>
--	--

本项目评价区域内没有自然保护区、饮用水水源保护区、文物古迹等人文景点,主要环境保护目标名单及保护级别见表,主要保护目标见附图 3。

表 3-5 环境保护目标及级别一览表

环境保护目标	环境要素	名称	坐标		保护对象	环境功能区	相对厂址方位	相对厂界距离（m）
			X	Y				
	大气环境	阳光水岸	385270.10	4651215.93	居民	《环境空气质量标准》 （GB3095-2012）及修改单中的 二级标准	北	306
		银通河畔花园	385581.72	4650934.28	居民		东北	422
		和美蓝湾	385419.88	4650921.13	居民		东北	109
		恒盛国际	385600.60	4650602.33	居民		东南	389
		阜新第十六中学	385575.25	4650420.76	学校		东南	472
		中林小区	385178.82	4650401.01	居民		南	297
		新都四季城	385154.32	4650093.23	居民		南	429
		惠祥西苑	385359.55	4650261.52	居民		东南	478
声环境	本项目厂界外 50m 范围内，无声环境保护目标							
地下水环境	本项目厂界外 500m 范围内无地下水集中式饮用水水源和热水等地下水资源，因此无地下水环境保护目标							
生态环境	本项目用地范围内无生态环境保护目标							

1、废气

施工期大气污染物执行《施工及堆料场地扬尘排放标准》（DB21/2642-2016）。

表 3-6 施工及堆料场地扬尘排放标准

污 染 物	标准类型	区 域	浓度限值 (mg/m³)	标准来源
颗 粒 物	无组织排放 监控浓度限 值	城镇建成区	0.8	《施工及堆料场地扬 尘排放标准》 (DB21/2642-2016)

项目运营期油气排放浓度及排放口非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 油气浓度无组织排放限值，详见下表 3-6。

表 3-7 大气污染物综合排放标准

排气筒 名称	污 染 物 名 称	最高允许 排放速率	最高允许排放浓 度	标准
无组织 排放	非甲烷总烃	/	4.0mg/m³（监控 点处 1 小时平均 浓度值）	《加油站大气污染 物排放标准》 (GB20952-2020)

离子化检测仪（以甲烷或丙烷为校准气体）检测油气回收系统密闭点位，油气泄漏检测值应小于等于 500μmol/mol。

油气执行《加油站大气污染物排放标准》（GB2952-2020）。油气回收管线液阻值应小于下面规定的最大压力限值。

表 3-8 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气量（L/min）	最大压力（Pa）
18	40
28	90
38	155

各种加油油气回收系统的气液比均应在大于等于 1.0 和小于等于 1.2 范围内。

表 3-9 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

储罐油气空间（L）	受影响加油枪数（个）	最小剩余压力（Pa）
37850	7-12	473
56775	7-12	481

本项目汽油储罐油气空间为 40000L，受影响加油枪为 8 个，因此，本项目油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值为 473Pa。

2、废水

项目废水主要为生活污水，无生产废水产生。生活污水经化粪池处理后，排入污水管网。

污 染 物 排 放 控 制 标 准

### 3、噪声排放标准

本项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准，详见下表。

**表 3-10 建筑施工场界环境噪声排放标准 单位：dB（A）**

标准	昼间	夜间
《建筑施工场界环境噪声排放标准》 （GB12523-2011）	70	55

本项目运营期厂界东侧、西侧、北侧噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类噪声排放标准；南侧噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类噪声排放标准。

**表 3-11 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位：dB（A）**

声环境功能区类别		等效声级 Leq dB（A）	
		昼间	夜间
厂界东	2 类	60	50
厂界南	4 类	70	55
厂界西	2 类	60	50
厂界北	2 类	60	50

### 4、固体废物排放标准

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）。

危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）和《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）相关要求。

总量控制指标	<p>按《关于做好“十四五”主要污染物总量减排工作的通知》（环办综合函〔2021〕323号）、《2021年主要污染物总量减排核算技术指南》（环办便函〔2021〕398号）等文件要求，“十四五”期间国家对化学需氧量、氨氮、挥发性有机物、氮氧化物等四种主要污染物实行总量减排控制计划。结合本项目实施后排放污染物种类确定，本项目不涉及化学需氧量、氨氮、氮氧化物，本项目总量控制类污染物为废气：挥发性有机物。</p> <p>根据《关于印发&lt;建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法&gt;的通知》（环发[2014]197号）、国家“十四五”生态环境有关指标计划等污染物排放总量管理要求，化学需氧量、氨氮、氮氧化物、VOCs为总量控制类污染物。本项目总量控制类污染物为废水：VOCs。</p> <p>一、本项目总量指标</p> <p>1.废水</p> <p>不新增废水排放，不设水污染物总量控制指标。</p> <p>2.废气</p> <p>本项目废气主要为储油罐储存、油罐车装卸、加油作业等过程产生的非甲烷总烃，其中汽油采用二次油气回收装置治理，减少油气排放量。</p> <p>本项目废气均属无组织排放，不设废气污染物总量控制指标。</p>
--------	--

## 四、主要环境影响和保护措施

施 工 期 环 境 保 护 措 施	<p>本改建项目在施工期间，不涉及土建工程，在现有建筑内进行环保设施安装，项目工程量小，施工期短。</p> <p>1、施工扬尘</p> <p>施工期废气主要为施工扬尘，汽车等各类施工机械作业时排放的废气，主要成分有 CO、NO<sub>x</sub>、碳氢化合物等。</p> <p>本项目采取以下施工扬尘污染防治措施：</p> <p>（1）项目工地管理中严格落实《辽宁省大气污染防治条例》、《建筑施工现场管理标准》、《建筑施工现场环境与卫生标准》、《施工及堆料场地扬尘排放标准》（DB21/2642-2016）等相关要求，严格执行各项要求和措施。</p> <p>（2）施工工地周围应当按照有关规定设置连续、密闭的围挡；</p> <p>（3）施工工地地面、车行道路应当进行硬化等降尘处理；</p> <p>（4）易产生扬尘的土方工程等施工时，应当采取洒水等抑尘措施；</p> <p>（5）建筑垃圾等在四十八小时内未能清运的，应当在施工工地内设置临时堆放场并采取围挡、遮盖等防尘措施；</p> <p>（6）运输车辆除泥、冲洗干净后方可驶出施工工地，不得使用空气压缩机等易产生扬尘的设备清理车辆、设备和物料的尘埃；</p> <p>（7）闲置三个月以上的施工工地，应当对其裸露泥地进行临时绿化、铺装或者遮盖；</p> <p>在采取上述措施后，施工扬尘不会对周围环境产生明显影响。</p> <p>2、废水</p> <p>施工期废水主要为建筑施工废水以及施工人员生活污水。</p> <p>本项目采取以下施工废水污染防治措施：</p> <p>（1）施工期生活污水依托现有站房内的化粪池处理后排入污水管网；</p> <p>（2）各类施工材料需集中堆放，并采取一定的防雨淋措施，及时清扫施工运输工程中抛洒的建筑材料，以免这些物质随雨水冲刷污染附近水体；</p> <p>（3）车辆、设备定期送往附近的专业公司维修、保养，不在施工场地进行，如无法避免临时维修，需妥善收集废机油、保养液，避免渗漏进入河流或地下水环境；</p>
---	--

<p>(4)对含油量大的施工机械冲洗水或悬浮物含量高的其他施工废水需设置隔油池、沉淀池进行回收处理，处理后用于厂区降尘；</p> <p>(5)工程施工期间，施工单位应严格执行《建设工程施工场地文明施工及环境管理暂行规定》，严禁乱排、乱流污染施工场。施工时产生的泥浆水未经处理不得随意排放，不得污染现场及周围环境。在回填土堆放场、施工泥浆产生点应设置临时沉沙池，含泥沙雨水、泥浆水经沉沙池沉淀后回用；</p> <p>(6)加强对施工工人的教育，提高他们的环保意识，规范管理，施工时注意节约用水，提高废水循环利用率，尽量减少废水排放量。</p> <p>3、噪声</p> <p>本项目施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆产生的噪声。这部分噪声是暂时的，随着施工的结束将自动消除。本项目施工噪声主要控制措施如下：</p> <p>(1) 在施工设备选型上，应选用正规厂家、噪声较低的环保型设备。</p> <p>(2) 加强施工现场管理，保证现场设备安装质量，确保施工设备正常运行。</p> <p>(3) 对高噪声的设备必须封闭使用或四周加设隔声屏障，降低其使用时产生的噪声对周围环境的影响。</p> <p>(4) 施工期应协调好施工车辆通行的时间，在既有交通繁忙的情况下，工程建设方、施工方及交管部门应加强沟通、协调工作，避免交通堵塞。</p> <p>(5) 禁止夜间在城市市区噪声敏感建筑物集中区域产生噪声污染，从事妨碍居民休息的建筑施工作业。但因混凝土连续浇筑等原因，确需在夜间从事建筑施工作业的，施工单位应当在施工作业前，到所在地负有环境保护监督管理职责的有关部门开具证明，并在施工作业现场显著位置公示证明内容</p> <p>采取有效措施控制后，本项目施工阶段对周边敏感点影响较小。</p> <p>4、固体废物</p> <p>本项目施工期固体废弃物主要是拆除的废弃设备、建筑垃圾、生活垃圾。本项目施工固废主要控制措施如下：</p> <p>(1) 运土时避免土的洒落，车辆驶出工地前应将轮子的泥土去除干净，防止沿程弃土满地，影响环境整洁。</p>
--



	<p>（2）建筑垃圾要严格实行定点堆放，并及时清运处理，建设单位应与运输部门做好驾驶员的职业道德教育，按规定路线运输，并不定期地检查计划执行情况。</p> <p>（3）垃圾应分类回收，做到日产日清，严禁随地丢弃。</p> <p>采取以上措施后，项目施工期间产生的固体废弃物均能得到合理处置，施工期产生的固废对周围环境的影响较小。</p>
--	--

运营期环境影响和保护措施	<p>一、废气</p> <p>本项目废气污染物主要为储油罐储存、油罐车装卸、加油作业等过程产生的非甲烷总烃。</p> <p>1、正常工况分析</p> <p>(1) 卸油、储存、加油作业等过程产生的废气</p> <p>加油加气站采取埋地式双层储罐。废气主要为储油罐储存、油罐车装卸、加油作业等过程产生的烃类气体（非甲烷总烃），由于柴油不易挥发，加油加气站柴油不进行油气回收。汽油采用二次油气回收治理，减少油气排放量。加油加气站年销售汽油 7200t，柴油 7200t。加油加气站油品挥发系数引用生态环境部“关于印发《第二次全国污染源普查产排污核算系数手册（试用版）》的通知（国污普 43[2018]15 号）”附件中“移动源（油品储运销）污染物排放系数手册”之中的辽宁省油品储运销行业系数手册阜新地区加油站排污系数，见下表。</p>						
	<p><b>表 4-1 本次扩建新增废气源强核算一览表</b></p>						
	油品	产污工序	总罐容 L (m <sup>3</sup> )	新增年销售量 (t/a)	工作过程损失 (t/t 销售量)		
					无油气回收装置	一阶段+二阶段油气回收装置	油气产生量 (t/a)
	汽油	卸油、储油、加油	L ≤ 100	7200	9.906E-04	5.448E-04	7.13232
	柴油	卸油、储油、加油	/	7200	8.00E-05	/	0.576
	合计						7.70832
							4.4986
	<p>(2) 汽车尾气</p> <p>加油加气站运营过程中，汽车运输及过往加油加气车辆的增加会引起一定的道路扬尘和尾气排放，汽车在加油加气站怠速和慢速行驶时会产生尾气污染，主要污染物为 NO<sub>x</sub>、THC、CO，属于无组织排放。汽车在加油加气站行驶过程中引起路面的尘土飞扬污染区域环境，由于行驶距离很短、速度慢，扬尘通过场地的自然通风稀释、扩散。因此对区域环境的影响很小。</p>						
	<p>(3) CNG 加气废气</p> <p>加气区设备检修及加气枪放空过程中产生的少量天然气泄漏，属于无组织排放。运行期间设备检修及加气枪放空过程，少量天然气通过放散管放散系统</p>						

排放。设备一般每年进行一次定期检修，检修产生的少量天然气通过工艺站场外的放空系统直接排放。系统超压时将排放一定量的天然气。天然气的主要成分为甲烷，根据有关资料和类比调查，加气站内天然气泄漏量仅为加气量的十万分之一，所以本项目甲烷的泄漏量约为 0.074t/a（按照 0.672kg/m<sup>3</sup> 计算），其排放方式为偶然瞬时冷排放，再经过大气扩散，一般为几分钟时间，属短期影响。加气站天然气一次泄放量小于 2m<sup>3</sup>，不需回收，可以直接排入大气中。

## 2、非正常工况分析

本项目的非正常工况主要是污染物排放控制措施达不到应有效率，即环保设施失效，造成油气未经二级油气回收治理直接排放。

根据《第二次全国污染源普查产排污核算系数手册（试用版）》中公式 2-1 和油气回收系统失效情况，该加油站总体挥发性有机物（以非甲烷总烃计）排放量为：

$$E=E_{\text{汽油}}+E_{\text{柴油}}=7.13232\text{t}+0.576\text{t}=7.70832\text{t}$$

本项目废气非正常排放情况主要来自油气回收装置，具体见表 4-2。

表 4-2 非正常工况下废气排放情况

排气筒	非正常排放源	非正常排放原因	污染物	排放情况		持续时间 (h)
				排放速率 kg/h	排放量 kg	
油气回收系统排气筒	卸车、储存、加油	油气回收装置故障，导致回收率为 0	非甲烷总烃	0.8799	0.44	0.5

根据表 4-2 可知，油气回收装置故障，导致非甲烷总烃直接外排情况下，非甲烷总烃排放速率 0.8799kg/h。为防止生产废气非正常工况排放，企业必须加强设备的管理，定期检修，合理操作，确保油气回收装置正常运行。如果发生非正常工况，可通过暂停生产待设备维修完好后恢复运行。

本项目废气污染源源强核算结果及相关参数见表 4-3，废气排放口基本情况见表 4-4。

表 4-3 废气污染源强核算结果及相关参数一览表

产污工段		污 染 物	产生情况		治理设施			排放情况		年排放 时间 h	排放形式
			产生量 (t/a)	速率 (kg/h)	治理设 施	治理 效率 %	是否 为可 行技 术	排放量 (t/a)	速率 (kg/h)		
油品 卸车、 储存、 加油	汽油	非 甲 烷 总 烃	7.13232	0.8142	二次油 气回收 系统	60	是	3.9226	0.4478	8760	无组织
	柴油		0.576	0.0658	无	0	/	0.576	0.0658	8760	无组织

运营期环境影响和保护措施

3、废气治理措施可行性分析

根据《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ1118-2020），本项目非甲烷总烃措施可行，可行性分析见表 4-4。

表 4-4 本项目与排污许可技术规范可行技术相符性分析

污染源	污染物种类	可行技术	本项目情况	是否是可行技术	规范名称
油气回收装置	挥发性有机物	吸附、冷凝、膜分离或组合技术	冷凝	是	《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ1118-2020）
汽油储罐挥发（卸油过程）		油气平衡	二次油气回收	是	
汽油加油枪挥发		油气回收	二次油气回收	是	

4、大气环境影响分析

本项目无组织废气为非甲烷总烃，采用《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）推荐的估算模型 AERSREEN 对本项目无组织废气污染物排放进行估算，估算结果见下表：

表 4-5 无组织废气污染物排放估算一览表

污染源	污染物	排放速率（kg/h）	最大落地浓度（mg/m³）
卸油、储油和加油机	非甲烷总烃	0.5135	0.2494

由上表可知，无组织非甲烷总烃的最大落地浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 限值要求（无组织监控浓度限值 4.0mg/m³）。因此本项目厂界无组织废气可达标排放，距本项目最近环境保护目标为南侧 297m 处中林小区人群，无组织排放源扩散后污染物能够达标排放，不会导致区域大气环境恶化，采取环保措施可行，对环境影响较小。

5、自行监测要求

参照《排污许可证申请与核发技术规范 总则》（HJ942-2018）、《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）、《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ1118-2020）、《排污单位自行监测技术

指南 储油库、加油站》（HJ1249-2022），本项目大气环境监测计划见表 4-6。

**表 4-6 大气环境监测计划**

检测点位	污染物类型	检测因子	检测频次	执行标准
加油油气回收立管	无组织	液阻	1 次/年	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)
	无组织	密闭性	1 次/年	
加油枪喷管	无组织	气液比	1 次/年	
加油站油气回收系统密闭点	无组织	泄漏检测值	1 次/年	
厂界外	无组织	挥发性有机物	1 次/年	

## 二、废水

本项目运行过程中不产生生产废水，不新增劳动定员，不新增生活污水。现有生活污水通过化粪池处理后排入污水管网。废水排放口依托现有。根据《排污单位自行监测技术指南储油库、加油站》（HJ1249—2022）可不设废水监测计划。

## 三、噪声

### 1、源强分析

本工程主要新增噪声源主要为加油机、加气机及潜油泵等，以项目厂界西南角地面为原点，东西方向为 X 轴，南北方向为 Y 轴，高度为 Z 轴建立空间直角坐标系，参考《排污系数速查手册》，框架结构墙体隔声量为 15dB（A）~35dB（A），本项目取值均取最小值为 15dB（A），减震基础可降噪 5dB（A），总计隔音效果可达到 25dB（A）。各噪声源强调查清单见表 4-7、表 4-8。

**表 4-7 噪声源强调查清单（室外声源）**

序号	声源名称	空间相对位置（m）			声源源强 声功率级 (dB (A))	声源控制措施	持续时间
		X	Y	Z			
1	汽油加油机	25	40	1	60	减振垫 软连 接，墙 体隔声	间断
2	汽油加油机	32	40	1	60		间断
3	柴油加油机	24	46	1	60		间断
4	柴油加油机	31	46	1	60		间断
5	加气机	26	35	1	60		间断
6	加气机	33	35	1	60		间断
7	压缩机	27	79	1	80		间断

注：空间相对位置，以本项目厂界西南角为坐标原点。

表 4-8 噪声源强调查清单（室内声源）

建筑物名称	声源名称	源强	声源控制措施	空间相对位置/m			距室内边界距离/m				室内边界声级/dB（A）				运行时段	建筑物插入损失/dB（A）				建筑物外噪声声压级/dB（A）				
		（声压级/距声源距离）/（dB（A）/m）		X	Y	Z	东	南	西	北	东	南	西	北		东	南	西	北	东	南	西	北	建筑物外距离
压缩机房	压缩机	80/1m	低噪声设备，基础减震，建设隔声	29.69	80.05	1	0.44	0.92	1.66	0.75	83.76	80.46	79.30	81.14	间断	25	25	25	25	52.76	49.46	48.30	50.14	1

## 2、预测条件及模式

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4.2021）附录 B，具体预测公式如下：

- 某一室内声源靠近围护结构处产生的倍频带声压级或 A 声级：

$$L_{p1} = L_w + 10 \lg \left( \frac{Q}{4\pi r^2} + \frac{4}{R} \right)$$

式中：L<sub>p1</sub>——靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L<sub>w</sub>——点声源声功率级（A 计权或倍频带），dB；

Q——指向性因数；通常对无指向性声源，当声源放在房间中心时，Q=1；当放在一面墙的中心时，Q=2；当放在两面墙夹角处时，Q=4；当放在三面墙夹角处时，Q=8；

R——房间常数；R=Sα/（1-α），S 为房间内表面面积，m<sup>2</sup>；α 为平均吸声系数；

r——声源到靠近围护结构某点处的距离，m。

- 所有室内声源在围护结构处产生的 i 倍频带叠加声压级：

$$L_{pli}(T) = 10 \lg \left( \sum_{j=1}^N 10^{0.1L_{p1ij}} \right)$$

式中：L<sub>p1i</sub>（T）——靠近围护结构处室内 N 个声源 i 倍频带的叠加声压级，dB；

L<sub>p1ij</sub>——室内 j 声源 i 倍频带的声压级，dB；

N——室内声源总数。

- 将室外声源的声压级和透过面积换算成等效的室外声源，计算出中心位置位于透声面积（S）处的等效声源的倍频带声功率级：

$$L_w = L_{p2}(T) + 10 \lg S$$

式中：L<sub>w</sub>——中心位置位于透声面积（S）处的等效声源的倍频带声功率级，dB；

L<sub>p2</sub>（T）——靠近围护结构处室外声源的声压级，dB；



S——透声面积，m<sup>2</sup>。

● 预测点处的 A 声级：

$$L_A(r) = 10 \lg \left\{ \sum_{i=1}^8 10^{0.1[L_{pi}(r) - \Delta L_i]} \right\}$$

式中：L<sub>A</sub>(r)——距声源 r 处的 A 声级，dB(A)；

L<sub>pi</sub>(r)——预测点(r)处，第 i 倍频带声压级，dB；

ΔL<sub>i</sub>——第 i 倍频带的 A 计权网络修正值，dB。

### 3、预测结果：

以厂界西南角地面为原点，东西方向为 X 轴，南北方向为 Y 轴，高度为 Z 轴建立空间直角坐标系，通过预测模型计算，项目厂界噪声预测结果与达标分析见表 4-9。

表 4-9 噪声影响预测结果 单位：dB(A)

位置 \ 因子	空间相对位置/m			时段	贡献值	背景值	叠加值	标准限值	达标情况
	X	Y	Z						
东厂界	40.77	90	1	昼/夜	39.81	/	39.81	45/45	达标
南厂界	101.1	43.3	1	昼/夜	42.21	/	42.21	55/55	达标
西厂界	55.29	3.34	1	昼/夜	35.12	/	35.12	45/45	达标
北厂界	1.35	40.51	1	昼/夜	41.09	/	41.09	45/45	达标

### 4、声环境影响分析

从预测结果看，通过设备减振等措施降低噪声强度，再经建筑隔声及距离的衰减后，本项目厂界东侧、西侧、北侧噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类噪声排放标准；南侧噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类噪声排放标准。

### 5、噪声监测计划

对照《排污许可证申请与核发技术规范 总则》（HJ942-2018）、《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017），企业需开展噪声污染源监测，本项目噪声监测计划见表 4-10。

<p style="text-align: center;"><b>表 4-10 噪声监测计划</b></p>					
检测点位	污染物类型	检测内容	检测因子	检测频次	执行标准
厂界四周	噪声	连续等效 A 声级	连续等效 A 声级	1 次/季	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）
<p>四、固废</p> <p>1. 固体废物产生处置情况</p> <p>项目产生固体废物主要为清罐油泥、加油机滤芯以及含油抹布手套。不新增劳动定员，不新增生活垃圾。</p> <p>①清罐油泥</p> <p>项目储存的物料为汽油、柴油，储罐定期进行清理，清理周期为 3 年 1 次，营运期将委托专业单位和人员进行油罐清理，本项目清理油泥量估计约每次 0.5t。根据《国家危险废物名录（2025 年版）》中的危险废物类别，清罐油泥属于危险废物。废物类别“HW08”，废物代码“900-221-08”。项目清罐油泥交由有资质单位运走并进行妥善处置，一般不在站内暂存，即清即运。</p> <p>②加油机滤芯</p> <p>加油机采取防水滤芯，遇水膨胀报废需要更换，根据《国家危险废物名录（2025 年版）》属危险废物，危废类别为“HW49”，废物代码“900-041-09”。根据加油站提供资料，滤芯主要是为了过滤油品中的杂质，加油机滤芯更换频次和油品品质相关，具体视油品实际情况而定，约 5 年更换 1 次，更换量为 0.01t/次，加油机滤芯更换后交由有资质单位运走并进行妥善处置，一般不在站内暂存，即清即运。</p> <p>③含油抹布手套</p> <p>本项目在日常经营过程中，会因维护加油机清洁、处理卸油、加油过程中可能出现的油品渗漏、逸洒、跑冒、漏滴等原因，产生一些废含油手套及抹布，含油抹布和手套为《国家危险废物名录（2025 年版）》中豁免类危险废物，废物类别为“HW49”，危废代码“900-041-49”。产生量约为 1t/a，与生活垃圾一同交由环卫部门统一处理。</p> <p>本项目生产过程中固体废物产生和排放情况见下表。</p>					

表 4-11 固体废物产生量与处理措施								
固废属性	产污环节	固体废物名称	形态	固体废物代码	产生量(t/a)	处置措施		最终去向
						处置量(t/a)	工艺	
危险废物	油罐清理	清罐油泥	固态	HW08 900-221-08	0.5t/3a	0.5t/3a	委托有资质单位运输处置，不在站内暂存，即清即运	/
	加油机滤芯更换	加油机滤芯	固态	HW49 900-041-09	0.01t/次	0.01t/次		/
	加油机维护、清洁	含油抹布手套	固态	HW49 900-041-49	1t/a	1t/a	与生活垃圾一同交由环卫部门统一处理	/
<p>本项目产生的危废委托资质单位进行处理，危险废物处理措施和处置方案满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求，对周围环境影响较小。</p> <p>综上，本项目通过采取措施后，处理措施和处置方案满足《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求。本项目固废治理措施遵循了《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》中的有关规定，杜绝了二次污染的产生，废物排放去向可行、可靠、合理。因此，本工程固体废物均能得到妥善、有效的处理、处置，固体废物污染对环境影响较小。</p> <p>2. 危险废物管控要求</p> <p>①贮存设施应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式和污染物迁移途径，采取必要的防风、防晒、防雨、防漏、防渗、防腐以及其他环境污染防治措施，不应露天堆放危险废物。</p> <p>②贮存设施应根据危险废物的类别、数量、形态、物理化学性质和污染防治等要求设置必要的贮存分区，避免不相容的危险废物接触、混合。</p> <p>③贮存设施或贮存分区内地面、墙面裙脚、堵截泄漏的围堰、接触危险废物的隔板和墙体等应采用坚固的材料建造，表面无裂缝。</p>								

	<p>④贮存设施地面与裙脚应采取表面防渗措施；表面防渗材料应与所接触的物料或污染物相容，可采用抗渗混凝土、高密度聚乙烯膜、钠基膨润土防水毯或其他防渗性能等效的材料。</p> <p>⑤贮存设施应采取技术和管理措施防止无关人员进入。</p> <p>⑥按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的规定进行危险废物申报登记，定点收集、定人管理、定期交有危废处理资质单位进行无害化处置。并制定危废台账登记和转运登记管理制度，严禁建设单位将危险废物与一般工业固废或者生活垃圾混合处置。</p> <p>⑦容器和包装物材质、内衬应与盛装的危险废物相容。针对不同类别、形态、物理化学性质的危险废物，其容器和包装物应满足相应的防渗、防漏、防腐和强度等要求。硬质容器和包装物及其支护结构堆叠码放时不应有明显变形，无破损泄漏。柔性容器和包装物堆叠码放时应封口严密，无破损泄漏。使用容器盛装液态、半固态危险废物时，容器内部应留有适当的空间，以适应因温度变化等可能引发的收缩和膨胀，防止其导致容器渗漏或永久变形。容器和包装物外表面应保持清洁。</p> <p>危险废物规范化管理</p> <p>应根据《危险废物规范化管理指标体系》、《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ 1276-2022）、《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》（HJ 1259-2022）以及《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，开展危险废物规范化管理工作。</p> <p>①产生工业固体废物的单位应当建立、健全污染环境防治责任制度，采取防治工业固体废物污染环境的措施。执行危险废物污染防治责任信息公开制度，在显著位置张贴危险废物防治责任信息。</p> <p>②危险废物的容器和包装物必须设置危险废物识别标志。贮存危险废物的场所，必须设置危险废物识别标志。</p> <p>③制定危险废物管理计划；内容齐全，危险废物的产生环节、种类、危害特性、产生量、利用处置方式。危险废物管理计划报环保部门备案；及时申报重大改变。</p> <p>④如实地向所在地县级以上地方人民政府环境保护行政主管部门申报</p>
--	---

	<p>（可以是专门的危险废物申报或纳入排污许可申报、环境统计中一并申报）危险废物的种类、产生量、流向、贮存、处置等有关资料。及时申报重大改变。</p> <p>⑤危险废物按种类分别存放，且不同类废物间有明显的间隔（如过道等）。</p> <p>⑥在转移危险废物前，向环保部门报批危险废物转移计划，并得到批准。</p> <p>⑦转移危险废物的，按照《危险废物转移联单管理办法》有关规定，如实填写转移联单中产生单位栏目，并加盖公章。转移联单保存齐全。</p> <p>⑧转移的危险废物，全部提供或委托给持危险废物经营许可证的单位从事收集、贮存、利用、处置的活动。</p> <p>⑨制定了意外事故的防范措施和应急预案（综合应急预案有相关篇章或有专门应急预案）。应急预案需在当地环保部门备案。并按照预案要求每年组织应急演练。</p> <p>⑩贮存设施符合《危险废物贮存污染控制标准》的有关要求。危险废物分类贮存，不将危险废物混入非危险废物中贮存。建立危险废物贮存台账，并如实和规范记录危险废物贮存情况。</p> <p>⑪危险废物产生单位应当对本单位工作人员进行培训。</p> <p>⑫依法进行环境影响评价，完成“三同时”验收。</p> <p>五、地下水、土壤</p> <p>（1）污染源及污染途径</p> <p>本项目运营期土壤、地下水污染源为储存和销售的油品，污染途径为油品泄漏污染土壤和地下水。油罐的泄漏或渗漏对地下水的污染是较为严重的，地下水一旦遭受到燃料油的污染，会使地下水产生严重异味，并具有较强的致畸致癌性，导致地下水无法饮用。又由于这种渗漏必然穿过较厚的土壤层，使土壤层中吸附了大量的燃料油，土壤层吸附的燃料油不仅会导致植物的死亡，而且土壤层吸附的燃料油还会随着地表水的下渗对土壤层的冲刷作用补充到地下水，这样尽管污染源得到及时控制，但这种污染仅靠地表雨水入渗的冲刷，含水层的自净降解将是一个长期的过程。石油类渗入区域土壤以及地下水产生的污染将是不可逆转的，其污染的影响将是长期的。因此</p>
--	---

站区的油料存放地的防漏、防渗问题必须在设计中加以解决。

## (2) 污染防治措施

根据《加油站地下水污染防治技术指南》，拟采取如下防渗措施：

储油罐及输油管线：储油罐采取 SF 双层承重式储油罐，对储油罐内外表面、防渗池的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做“六胶两布”防渗防腐处理，沿管线下方设置防渗渠，渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ 。油罐周围回填细砂；罐面进行防腐处理、油罐设有防满溢阀，并设双层罐泄漏检测仪，以便能够及时发现渗漏情况，避免油品长期下渗对水环境和土壤造成影响；

加油加气区、储油区属于重点防渗区，地面防渗要求为等效粘土防渗层  $M_b \geq 6.0\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ 。

化粪池、储气区属于一般防渗区，地面防渗要求为等效粘土防渗层  $M_b \geq 1.5\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ 。

站房、站区道路简单防渗区，防渗要求为一般地面硬化。

### 1、污染防治措施

本项目对不同的污染防治区采取不同等级的防渗方案，项目分区防渗方案及防渗措施详见表 4-12。

**表 4-12 本项目污染防控分区表**

序号	建（构）筑物	污染防控类别	防渗技术要求
1	加油加气区、储油罐区	重点防渗区	等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ ； 或参照 HJ610-2016 执行
2	化粪池、储气区	一般防渗区	等效黏土防渗层 $M_b \geq 1.5\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$
3	站房、站区道路	简单防渗区	地面硬化

综上所述，做好各类设施及地面的防腐、防渗措施，满足《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）表 7 中地下水污染防渗分区参照表重点防渗区要求。在采取以上措施后，本项目对周围地下水以及土壤环境影响较小。

### 2、地下水监测计划

根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》，加油站地下水监测指标及频率如下：

a 定性监测。可通过肉眼观察、使用测油膏、便携式气体监测仪等其他

快速方法判定地下水监测井中是否存在油品污染，建议定性监测每周一次。

b 定量监测。若定性监测发现地下水存在油品污染，立即启动定量监测；若定性监测未发现问题，则建议每季度监测 1 次，具体监测指标见下表。

表 4-13 地下水跟踪监测计划

环境要素	检测点位	检测内容	检测频次	执行标准
土壤	泄露点附近	石油烃	泄漏时	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 2 第二类用地筛选值
地下水	站内北侧监测井	定性监测	1 次/周	可通过肉眼观察、使用测油膏、便携式气体监测仪等其他快速方法判定地下水监测井中是否存在油品污染
		苯	1 次/季	《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录 A
		苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、间（对）二甲苯		
		甲基叔丁基醚		

土壤环境跟踪监测计划，根据《排污单位自行监测技术指南 总则》、《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）中相关要求，建设单位应在日常运营过程中做好监测井的运行维护。本项目土壤监测计划详见表 4-14。

表 4-14 项目土壤监测计划一览表

环境要素	检测点位	检测内容	检测频次	执行标准
土壤	泄露点附近附近 0~20cm 表层样，根据可能的污染深度，进一步加深取样	石油烃	泄漏时	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 2 第二类用地筛选值

## 六、环境风险

### 1、环境风险物质及风险源分布情况

本项目涉及风险物质主要为汽油、柴油储罐，最大贮存量为 54m<sup>3</sup>。本项目涉及的主要风险物质储量及临界量见表 4-15 汇总。

表 4-15 建设项目 Q 值确定				
序号	危险物质	临界量 Q <sub>n</sub> /t	最大存在 总量 q <sub>n</sub> /t	该种危险物 质 Q 值
1	汽油	2500	27	0.0108
2	柴油	2500	30.24	0.0121
	天然气	10	4.167	0.4167
项目 Q 值Σ				0.4396

由上表可知项目的 Q 值为 0.4396<1，则建设项目环境风险潜势划分为I，为简单分析。

2、主要风险单元

本项目危险性识别见表 4-16。

表 4-16 生产装置、环保设施、公用工程危险性识别结果					
风险单元	装置名称	风险物质	风险类型	环境影响途 径	可能影响后 果
储油区	卸油口、油罐、输油管线、罐车	汽油、柴油	泄漏、汽油挥发	火灾、爆炸	火灾产生的有毒气体飘散，引起中毒，污染大气；污染土壤
储气区	储气瓶、储气拖车	CNG	泄漏、天然气挥发	火灾、爆炸	
加油区	加油机	汽油、柴油	泄漏、汽油挥发	火灾、爆炸	
加气区	加气机	CNG	泄漏、天然气挥发	火灾、爆炸	

本项目采取的风险防范措施如下：

1) 加油站火灾爆炸事故预防措施

为落实“安全第一、预防为主”的方针，保证加油站安全应采取以下预防措施。

①严格按防火规范布置平面，站场内的电气设备及仪表按防爆等级选用购买的设备应具有相应资质的生产单位的合格产品，设计安装应严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求。

②加油站设置符合标准的灭火设施，如干粉灭火器、CO<sub>2</sub> 灭火器、消防沙等，设计及建设符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中的相关要求。消防器材应当设置在明显和便于取用的地点，周围不准堆放物品和杂物。消防设施、器材，应当由专人管理，负责检查、维修、保养、



	<p>更换和添置，保证完好有效。</p> <p>③加油站的着火源非常复杂，既有外来火源，又有因电器、静电、金属碰撞火花等产生的内着火源。火源控制不严是引起加油站火灾的重要原因因此必须认真吸取教训，严加控制，严禁一切外来火源进入加油站防火禁区同时在加油站站内应防止金属撞击产生火星，防止静电、雷电和杂散电流引起火灾爆炸，防止电器设备发生故障产生点火源，杜绝一切违章作业。在加油站区适当增设禁火、禁烟和禁止使用手机的安全警示标志，对褪色的安全警示标志进行更换。</p> <p>④重视夏季安全管理：夏季是各类事故的多发季节，应针对夏季天气炎热、事故苗头多的特点，强化人员的安全意识，调整好人员作息时间，保证作业人员精力充沛、作业规范并有计划、有步骤地开展预防事故活动，使加油站各项活动正常运行。同时，还应根据夏季雷雨天气多的特点，搞好预防预查，防止雷电引起的油气爆炸、电气火灾、电子电气仪表失灵以及人身遭受伤害等事故，防止暴风雨引起加油站设备遭水淹、设施遭破坏。</p> <p>⑤加强人员安全教育、科学管理：加油站是面向社会的营业性场所，因此在事故预防中，既要注重加油站工作人员的安全培训教育，使其掌握基本的防火防爆知识，同时还应该注重加油站其他人员的安全，严格落实各项安全生产规章制度，做好加油站流动人员的管理。在有条件的加油站应该实行IC 卡加油，尽量减少一次加油过程中参与人员的数量，从而降低事故发生时人员的伤亡损失。</p> <p>⑥加强装卸油作业管理：在装卸油作业过程中要严格按照作业程序进行操作，严格检查汽车油罐车，防止因装油设备不符合规范、设备失修、冒油泄漏、静电放电和人的违章操作造成的汽车油罐车火灾。在作业过程中应按照规定进行静电接地，控制加油枪的流速，严格操作规程和注意随时可能出现的隐患，掌握正确处理各种突发事件的应急办法和抢救措施。</p> <p>2) 加油站成品油溢出或泄漏事故预防措施</p> <p>①加油作业时要巡查管线，出现漏油情况及时处理，作业人员在值班期间，绝不允许擅离职守，并不得从事与本职工作无关的其他事情。</p> <p>②装油容量应严格控制在安全高度之内，装油过满会使油料在容器内因</p>
--	--

	<p>温度升高膨胀而从容器口冒出。</p> <p>③放置油罐的罐池内回填厚度大于 0.3m 的干净砂土，同时也防止回填土含酸碱的废渣，对油罐加剧腐蚀；埋地钢管的连接采用焊接方式。</p> <p>④油罐的各接合管设在油罐的顶部，便于平时的检修与管理，避免现场安装开孔可能出现焊接不良和接管受力大、容易发生断裂而造成的跑油、渗油等不安全事故。</p> <p>⑤维修油罐、阀门、管线及其附件时，修理人员要与有关人员密切联系离开现场或暂时停止修理时，应将拆开的管道用堵头堵住，并将修理情况向有关人员交代清楚。修理结束应经技术人员或值班员检查无误后，方可使用</p> <p>⑥油罐输油前后，都应对油罐安全设施进行检查，尤其是进出油管线上的阀门，油罐呼吸阀、计量口等，发现问题，应及时报告有关部门解决。</p> <p>⑦装设高液位检测装置，及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，及时采取措施。</p> <p>本项目消防措施采用干法灭火，发生事故时尽量减少消防废水的产生。本项目采用 SF 双层承重式储油罐，并装设储罐高液位仪和储罐泄漏检测仪，及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，及时采取措施</p> <p><b>3) CNG 风险防范措施</b></p> <p>①加强设备维护：对 CNG 加气站的设备进行定期检查和维修，确保设备的安全运行。</p> <p>②建立完善的泄漏监测系统：在 CNG 加气站安装气体泄漏监测系统，一旦发现气体泄漏能够及时采取措施避免事故的发生。</p> <p>③加强人员培训：对 CNG 加气站的操作人员进行安全培训，提高他们对安全事故的认识和应对能力。</p> <p>④建立紧急预案：对 CNG 加气站建立完善的紧急预案，一旦发生事故能够迅速有效地处置。</p> <p>⑤完善消防设施：CNG 加气站应配备完善的消防设施，包括灭火器、喷淋装置等。</p> <p>本项目消防措施采用干法灭火，发生事故时尽量减少消防废水的产生。本项目采用 SF 双层承重式储油罐，并装设储罐高液位仪和储罐泄漏检测仪，</p>
--	--

	<p>及时掌握油罐情况，如果发生泄漏能够及时发现，及时采取措施。</p> <p>为了在发生突发环境事件时，能够及时、有序、高效地实施抢险救援工作，最大限度地减少人员伤亡和财产损失，尽快恢复正常生产、工作秩序，在扩建项目投入运营前，企业应及时编制突发环境事件应急预案，并定期开展应急演练，将应急演练暴露的问题，及时纳入企业突发环境事件应急预案。一旦发生突发环境事件，应按应急预案要求，启动相应的应急响应，并采取紧急应急措施，控制事故和减少对环境造成的危害。</p> <p>4) 火灾爆炸事故应急处置措施</p> <p>(1) 立即拨打 119 请求救援，加油加气站派专人负责疏散周围工作人员至安全区域，迅速利用消防设施扑救；</p> <p>(2) 救援人员穿戴防火阻燃服，佩戴空气呼吸器，进入现场抢险，在确保安全的前提下应迅速对储存容器进行堵漏，切断进入火灾、爆炸事故地点的一切物料，清除周围易燃、易爆物品，及时关闭化学品储罐物料出口阀门和设备装置进料阀门，并对泄漏区域泄漏物料进行围堵，防止泄漏的可燃物顺着管沟流淌形成流淌火或流到地面形成液池而成池火；</p> <p>(3) 救援人员根据泄漏的化学品特性，选择正确的灭火剂，并对泄漏的可燃物储罐进行喷淋降温，防止发生爆炸事故，同时考虑是否会造成连环爆炸事故；</p> <p>(4) 如火灾、爆炸情况严重，所有人员撤离危险区域，等待消防部门前来救援，负责人应当及时清理消防通道，确保消防部门的消防车能够顺利到达火灾现场；</p> <p>(5) 事故结束后，对加油加气站事故区域的设备和设施进行洗消处理，收集事故区域受污染土壤，将厂区应急事故池暂存的故事水及事故区域受污染土壤交有资质单位运输、处置。</p> <p>七、生态</p> <p>根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》，本项目位于辽宁省阜新市开发区中华路西段 161 号，用地范围内不含生态环境保护目标，无须设置相应防治措施。</p> <p>八、电磁辐射</p>
--	---

本项目不涉及电磁辐射。

## 九、本项目环保投资

项目总投资 200 万元，其中环保投资 26 万元，占总投资的 13%。环保设施及投资估算情况见表 4-17。

**表 4-17 环保设施及投资估算情况一览表**

类别	污染源及污染物	环保验收内容	数量	投资费用 (万元)
废气	油气挥发	二次油气回收装置	1 套	10
噪 声	生产设备	减震、隔声等		1
地下 水、土 壤	分区防渗地面硬化、液位监控等			5
风 险	油罐液位安装报警装置、安装可燃气体检测报警装置、安全联锁等，配备干粉灭火器、二氧化碳灭火器、消防沙箱等			10
项目环保投资总计				26

## 十、排污口规范化管理

排污口规范化对于污染源管理，现场监督检查，促进公司企业强化环保管理，促进污染治理，实现科学化、定量化都有极大的现实意义。

管理原则如下：

- ①向环境排放的污染物的排放口必须规范化。
- ②排污口便于采样与计量监测，便于日常现场监督检查。
- ③如实向环保管理部门申报排污口数量、位置及所排放的主要污染物种类、数量、浓度、排放去向等情况。项目填报排污许可。
- ④废气排气装置设置便于采样、监测的采样孔和采样平台，符合《污染源监测技术规范》要求。
- ⑤固废堆存时，专用堆放场设有防扬散、防流失、防渗漏措施。

根据《环境保护图形标志—排放口（源）》（GB15562.1-1995）、《环境保护图形标志—固体废物贮存（处置）场》（GB15562.2-1995）及其修改单和《排污口规范化整治技术要求（试行）》的技术要求，企业所有排污口必须按照“便于采样，便于计量监测，便于日常现场监督检查”的原则和规范化要求，设置排污口警告标志和提示标志。本项目需规范的排污口是废气排放口、噪声排放源、危险固体废物，设置如下标志牌：

根据国家《污染源监测管理办法》（环发〔1999〕246号文印发），项目厂区污（废）水排放口、废气排气筒、噪声源和固体废物贮存（处置）场所必须规范化设置，并设有标志牌。明确排污口的数量、位置以及排放主要污染物的种类、数量、浓度、排放去向等；并根据《环境保护图形标志实施细则》（1996-463号）排污口图形标志进行过裱花设置与设计。符合当地环境管理部门的要求。

标志牌样式图见表 4-18。

表 4-18 提示标志、警告标志

序号	提示图形符号	警示图形符号	名称	功能
1			噪声排放源	表示噪声向外环境排放

十一、排污许可衔接分析

（1）落实按证排污责任

建设单位必须按期持证排污、按证排污，不得无证排污，及时申领排污许可证，对申请材料的真实性、准确性和完整性承担法律责任，承诺按照排污许可证的规定排污并严格执行，落实污染物排放控制措施和其他各项环境管理要求，确保污染物排放种类浓度和排放量等达到许可要求。明确单位责任人和相关人员环境保护责任，不断提高污染治理和环境管理水平，自觉接受监督检查。

（2）实行自行监测和定期报告制度

依法开展自行监测、安装或使用监测设备应符合国家有关环境监测、计量认证规定和技术规范，保障数据合法有效，保证设备正常运行，妥善保存原始记录，建立准确完整的环境管理台账，如实向环境保护部门报告排污许可证执行情况，依法向社会公开污染物排放数据并对数据真实性负责。排放情况与排污许可证要求不符的，应及时向环境保护部门报告。

（3）实施与监管

①排污口位置和数量、排放方式、排放去向、排放污染物种类、排放浓度和排放量、执行的排放标准等符合排污许可证的规定，不得私设暗管或以

其他方式逃避监管。

②落实重污染天气应急管控措施、遵守法律规定的最新环境保护要求等。

③按排污许可证规定的监测点位、监测因子、监测频次和相关监测技术规范开展自行监测并公开。

④按规范进行台账记录，主要内容包括生产信息、燃料、原辅材料使用情况、污染防治设施运行记录、监测数据等。

⑤按排污许可证规定，定期在国家排污许可证管理信息平台填报信息，编制排污许可证执行报告，及时报送有核发权的环境保护主管部门并公开，执行报告主要内容包括生产信息、污染防治设施运行情况、污染物按证排放情况等。

## 十二、环保验收

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中规定，本项目验收由建设单位自主验收，本项目“三同时”竣工验收内容见下表。

表 4-19 本项目环保设施及“三同时”验收一览表

类别	污染源	污染物	环保设施名称	处理效果	验收标准	验收时间
废气	运营期	非甲烷总烃	卸油时油罐车自带油气回收，保证卸油时油气平衡，每把汽油加油枪安装油气回收装置、2座汽油罐共用1根通气管，每个柴油罐配备1根通气管，每根通气管上安装1个呼吸阀	达标排放	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)	项目整改完成后
废水	生活污水	COD SS NH <sub>3</sub> -N	化粪池处理后排入污水管网	/	/	
噪声	设备噪声	连续等效 A 声级	设备减振、管道软连接	厂界噪声达标	东、西、北侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准限值，南侧厂界噪	

					声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 4 类标准限值	
固废	含油抹布手套	混入生活垃圾由环卫部门统一处理			《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）	
	加油机滤芯	不在厂区暂存，直接委托资质单位处理			《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	
	清罐油泥	不在厂区暂存，直接委托资质单位处理				

## 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	卸油、储存、加油作业	非甲烷总烃	二次油气回收装置	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020） 厂界无组织排放限值： 4.0mg/m <sup>3</sup>
地表水	本项目运行过程中不产生生产废水，不新增劳动定员，不新增生活污水。现有生活污水通过化粪池处理后排入污水管网			
声环境	加油机、加气机、潜油泵	等效连续 A 声级	隔声、减振等	厂界东侧、西侧、北侧噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类噪声排放标准；南侧噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类噪声排放标准
电磁辐射	无			
固体废物	项目产生固体废物主要为清罐油泥、加油机滤芯以及含油抹布手套。不新增劳动定员，不新增生活垃圾。清罐油泥和加油机滤芯交由有资质单位运输处置，即产即清，不在厂区暂存；含油抹布手套混入生活垃圾由环卫部门统一处理。			
土壤及地下水污染防治措施	厂区加油加气区、储油区进行重点防渗，在基础上铺设 2mm 的 HDPE 膜+混凝土防渗， $K \leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ；化粪池、储气区进行一般防渗，等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}$ ，或参照 GB18598 执行，站房和站区道路采用简单防渗地面硬化处理，油类物质妥善保管，危险废物不得随意丢弃。			
生态保护措施	无			



环境风险防范措施	<p>①公司组建安全环保管理机构，配备管理人员，通过技能培训，承担该公司运行中的环保安全工作。安全环保机构根据相关的环境管理要求，结合项目的具体情况，制定各项安全生产管理制度、严格的生产操作规则和完善的事故应急计划及相应的应急处理手段和设施，同时加强安全教育，以提高职工的安全意识和安全防范能力。</p> <p>②制定危废管理制度、危化品管理制度等，并明确责任人。</p> <p>③油品发生泄漏时，迅速将包装桶倾斜，使破损处朝上，防止物料继续泄漏，然后将破损桶内物料转移至空桶内。对于已经泄漏的物料采用吸附材料（如吸油毡、擦布）吸附处理。废吸附材料和破损的物料包装桶作为危险废物交有资质单位处理。</p> <p>④易燃易爆物品远离火种、热源，防止阳光直射，应与易燃或可燃物分开存放。加强消防设施的维护与保养使其保持在良好的性能状态。减少机械伤害的发生。同时，要按照国家规范的要求设置安装避雷装置。</p> <p>⑤本项目发生火灾时，应及时对附近人员进行疏散，应急处理人员穿戴全身专用防护服，佩戴氧气呼吸器对事故进行应急处理，及时用干粉或二氧化碳灭火器进行扑救，不产生消防废水。另，厂区车间地面已设置硬化防渗，涉及产生消防废水时，采用沙袋围堵消防废水，并及时联系有资质单位进行处理。</p> <p>为了在发生突发环境事件时，能够及时、有序、高效地实施抢险救援工作，最大限度地减少人员伤亡和财产损失，尽快恢复正常生产、工作秩序，在扩建项目投入运营前，企业应及时编制突发环境事件应急预案，并定期开展应急演练，将应急演练暴露的问题，及时纳入企业突发环境事件应急预案。一旦发生突发环境事件，应按应急预案要求，启动相应的应急响应，并采取紧急应急措施，控制事故和减少对环境造成的危害。</p>								
其他环境管理要求	<p>排污口规范化管理。企业在严格进行环境管理的同时还应遵照国家对排污口规范的要求，“三废”及噪声排放点设置明显标志，标志的设置应执行《环境保护图形标志排放口（源）》（GB15562.1-1995）、《环境保护图形标志 固体废物贮存（处置）场》（GB15562.2-1995）及其修改单、《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ 1276-2022）中有关规定。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="395 1211 863 1267">提示标志图</th><th data-bbox="863 1211 1353 1267">警告标志图</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="395 1267 863 1507">  废气排放口 </td><td data-bbox="863 1267 1353 1507">  废气排放口 </td></tr> <tr> <td data-bbox="395 1507 863 1756">  噪声排放源 </td><td data-bbox="863 1507 1353 1756">  噪声排放源 </td></tr> <tr> <td data-bbox="395 1756 863 2031">  污水排放口 </td><td data-bbox="863 1756 1353 2031">  污水排放口 </td></tr> </tbody> </table>	提示标志图	警告标志图	 废气排放口	 废气排放口	 噪声排放源	 噪声排放源	 污水排放口	 污水排放口
提示标志图	警告标志图								
 废气排放口	 废气排放口								
 噪声排放源	 噪声排放源								
 污水排放口	 污水排放口								

	/	 <p>危险废物贮存、处置场所</p>
	 <p>固体废物提示</p>	 <p>医疗废物</p>
<p>按照《排污许可管理办法（试行）》环境保护部令第 48 号、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告（国环规环评）[2017]4 号文件要求，在获得项目批复后办理排污许可证和开展企业自主验收。</p>		

## 六、结论

本项目符合国家法律、法规、产业政策要求，项目选址合理，建设单位只要认真贯彻执行国家的环保法律、法规及政策要求，认真落实本报告提出的各项污染防治措施，确保各污染物稳定达标排放。从环境保护角度考虑，该项目建设可行。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

项目 分类	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	以新代老消减 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	0.358t/a	0.358t/a	0	4.4986t/a	0.358t/a	4.4986t/a	+4.1388t/a
废水	CODcr	0.18t/a	0.18t/a	0	0	0	0.18t/a	0
	BOD <sub>5</sub>	0	/	0	0	0	0	0
	NH <sub>3</sub> -N	0.014t/a	0.014t/a	0	0	0	0.014t/a	0
	SS	0	/	0	0	0	0	0
危险废 物	清罐油泥	0	/	0	0.16t/a	0	0.16t/a	+0.16t/a
	加油机滤芯	0	/	0	0.002t/a	0	0.002t/a	+0.002t/a
	含油抹布手套	0	/	0	1t/a	0	1t/a	+1t/a
生活垃 圾	生活垃圾	10.95	10.95	0	0	0	5.4t/a	0

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①

## 附件 1：委托书

### 委托书

辽宁山青水秀环保咨询有限公司：

根据《中华人民共和国环境影响评价法》及相关环境保护管理的规定，现委托贵公司承担 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站扩建项目 的环境影响评价报告表的编制工作。

请贵公司接收委托后按国家环境影响评价的相关工作程序，正式开展编制工作，具体事宜待双方签订书面合同时商定。

特此委托。

委托单位（盖章）：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新石油分公司



2024 年 10 月 15 日

## 附件 2：土地证

辽 ( 2023 ) 阜新市 不动产权第 0027652 号		附 记
权 利 人	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新石油分公司	转制 房产权证号:2023029365
共有情况	单独所有	
坐 落	开发区中华路西段161号	
不动产单元号	210911 301002 GB00150 F00000001	
权利类型	国有建设用地使用权/房屋（构筑物）所有权	
权利性质	出让/其他	
用 途	商服用地/办公、门卫	
面 积	共有宗地面积：4284.00m²/房屋建筑面积：221.00m²	
使用期限	其它商服用地 2009年11月16日至2049年11月15日止	
权利其他状况	房屋结构：混合结构 房屋总层数：1层, 所在层数：第1层	

附件 3：营业执照

	
统一社会信用代码 91210900318947376W	<h1>营 业 执 照</h1>
	 <p>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。</p>
名 称 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站	成 立 日 期 2012年07月18日
类 型 有限责任公司分公司（中外合资）	营 业 期 限 自2012年07月18日至长期
负 责 人 李相伯	营 业 场 所 辽宁省阜新市开发区中华路西段161号
经 营 范 围 汽油、柴油零售；汽车加气；预包装食品零售；日用百货、汽车装饰用品、办公用品、体育用品、农副产品、电子产品、家用电器、汽车配件、针织品、手工艺品、皮具、五金交电、电话充值卡销售；水电费、话费代缴；汽车清洗；货物进出口、技术进出口、代理进出口；文化用品、卷烟、雪茄烟、汽车（不含九座以下乘用车）、摩托车及零配件、乳制品零售；药品、保健食品、化肥、农用薄膜零售；第三类医疗器械、家具、建筑材料、五金、充值卡、家用电器、电子产品、农副产品销售；汽车清洗服务；收取水电费服务。（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）。	
	登 记 机 关 
	2020 年 03 月 24 日
国家市场监督管理总局监制	

附件 4：“三线一单”管控单元查询截图

“三线一单” 符合性分析

按照相关管理要求，本系统查询结果仅供参考

地图查询

点位查询

121.61299138130653

42.000610348123004

区域查询

请输入经纬度 例：x y,x y

立即分析

重置信息

分析结果

成果数据

#	单元编码	管控单元名称	所属城市	所属区县	管控单元类型	要素属性	准入清单	定位
1	ZH21091120003	阜新高新技术开发区西片区	阜新市	细河区	重点管控区	环境管控单元		

76



附件 5：检测报告



# 检测报告

ZD24J12001H

项目名称： 中国石化销售股份有限公司  
辽宁阜新中华路加油加气站扩建项目

检测类别： 环境空气、噪声

委托单位： 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站



辽宁卓大环境检测有限公司（盖章）

2024年12月30日



## 声 明

- 1、报告未加盖辽宁卓大环境检测有限公司检验检测专用章无效、报告无骑缝章、无 CMA 章无效。
- 2、报告无编制人、审核人及授权签字人签字无效。
- 3、报告涂改及部分复印无效，如需复制报告，需重新加盖辽宁卓大环境检测有限公司检验检测专用章。
- 4、本报告检测结果仅对当时工况及环境状况有效，对于委托方自送的样品，仅对样品的分析测试结果负责。
- 5、委托方如对检测报告内容有异议，可在收到报告之日起十五日内（特殊样品除外）向本单位书面提出且附带报告原件，不可重复检测的不进行复检。
- 6、本公司对本报告所有原始记录及相关资料负有保管和保密责任。

单位： 辽宁卓大环境检测有限公司

电话： 024-31398292

地址： 沈阳市沈北新区蒲文路 16-81 号 101

基本信息

受检单位	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站		
单位地址	阜新市中华路西段 161 号		
检测类别	环境空气、噪声		
采样日期	2024.12.24-2024.12.26	检测日期	2024.12.24-2024.12.27
签发信息	编制人	孙金南	审核人 田思楠
	签发人	郑浩军	签发日期 2024 年 12 月 30 日

一、环境空气和废气检测

1、检测概况

表 1-1-1 环境空气检测信息统计表

序号	采样日期	检测点位	检测频次	检测项目
1	2024.12.24-2024.12.26	下风向	4 次/天; 共 3 天	非甲烷总烃

2、分析方法及依据

表 1-2-1 环境空气分析方法

序号	检测项目	方法和依据	主要仪器设备	检出限
1	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	气相色谱仪 GC-L96	0.07mg/m³

3、检测结果

表 1-3-1 环境空气检测结果

序号	检测项目	采样日期	频次	检测点位	样品编号	检测结果	单位
1	非甲烷总烃	2024.12.24	1#	下风向	B01122401	0.81	mg/m³
			2#	下风向	B01122402	0.85	
			3#	下风向	B01122403	0.84	
			4#	下风向	B01122404	0.82	
		2024.12.25	1#	下风向	B01122501	0.95	
			2#	下风向	B01122502	0.91	

序号	检测项目	采样日期	频次	检测点位	样品编号	检测结果	单位
1	非甲烷总烃	2024.12.25	3#	下风向	B01122503	1.00	mg/m <sup>3</sup>
			4#	下风向	B01122504	0.96	
		2024.12.26	1#	下风向	B01122601	0.86	
			2#	下风向	B01122602	0.89	
			3#	下风向	B01122603	0.88	
			4#	下风向	B01122604	0.85	

二、噪声检测

1、检测概况

表 2-1-1 检测信息统计表

检测日期	检测点位	检测频次	检测项目
2024.12.24- 2024.12.25	东厂界外 1m 处	昼、夜各 1 次；共 2 天	环境噪声
	南厂界外 1m 处	昼、夜各 1 次；共 2 天	
	西厂界外 1m 处	昼、夜各 1 次；共 2 天	
	北厂界外 1m 处	昼、夜各 1 次；共 2 天	

2、分析方法及依据

表 2-2-1 分析方法

序号	检测项目	方法和依据	主要仪器设备	检出限
1	环境噪声	声环境质量标准 GB 3096-2008	多功能声级计 AWA6228+	—

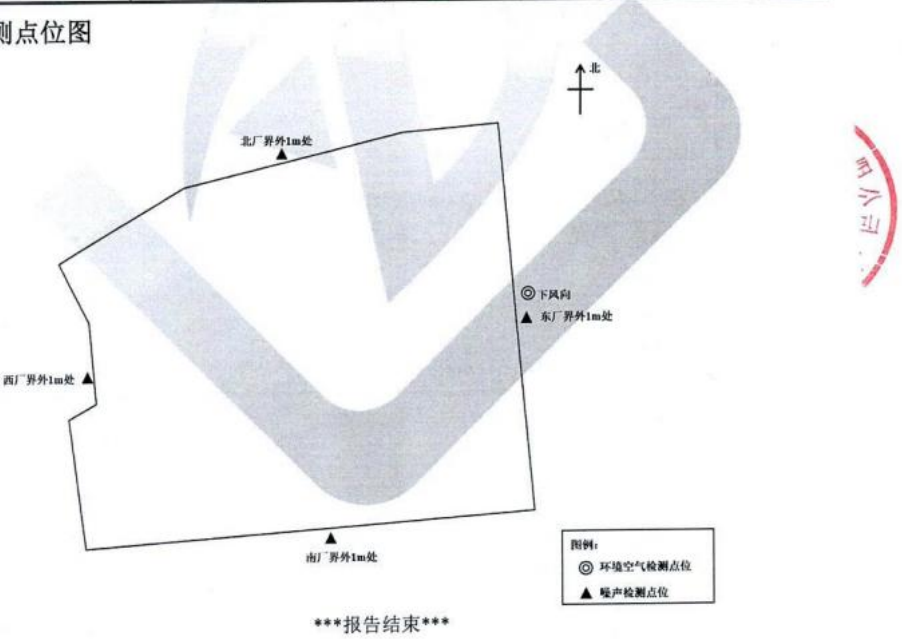
3、检测结果

表 2-3-1 检测结果

序号	检测项目	检测日期	时段	检测点位	检测结果	单位
1	环境噪声	2024.12.24	昼间	东厂界外 1m 处	54	dB（A）
				南厂界外 1m 处	51	
				西厂界外 1m 处	53	
				北厂界外 1m 处	52	

序号	检测项目	检测日期	时段	检测点位	检测结果	单位
1	环境噪声	2024.12.24	夜间	东厂界外 1m 处	44	dB (A)
				南厂界外 1m 处	43	
				西厂界外 1m 处	41	
				北厂界外 1m 处	42	
		2024.12.25	昼间	东厂界外 1m 处	53	
				南厂界外 1m 处	51	
				西厂界外 1m 处	54	
				北厂界外 1m 处	52	
			夜间	东厂界外 1m 处	43	
				南厂界外 1m 处	41	
				西厂界外 1m 处	42	
				北厂界外 1m 处	44	

三、检测点位图





附件

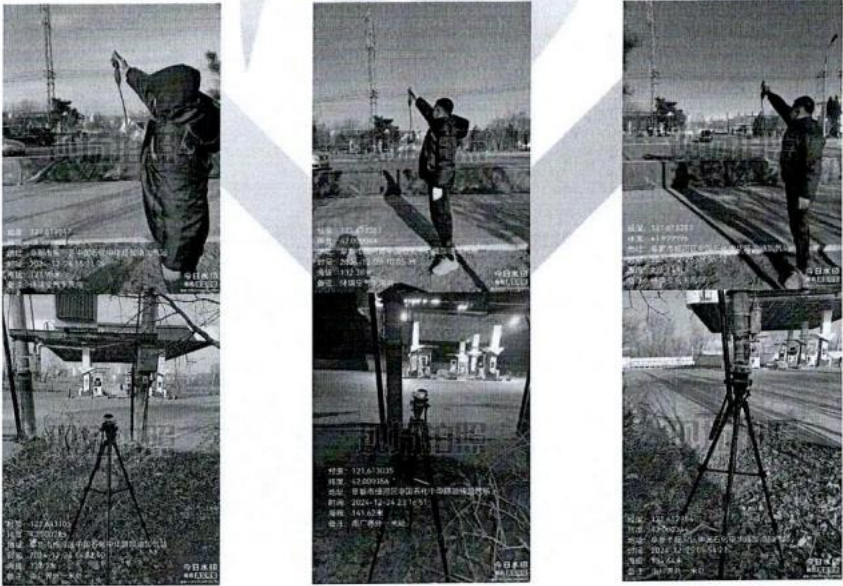
1、气象信息统计表

日期	天气情况	风速	风向	温度	大气压
2024.12.24	多云	1.0~1.6m/s	西	-13~-5℃	101.5~103.4kPa
2024.12.25	晴	0.8~1.4m/s	西	-6~3℃	102.0~103.6kPa
2024.12.26	晴	1.0~1.8m/s	西	-7~0℃	101.8~102.9kPa

2、噪声经纬度

检测点位	经纬度
东厂界外 1m 处	E121°36'50.2", N42°0'2.6"
南厂界外 1m 处	E121°36'48.3", N42°0'0.9"
西厂界外 1m 处	E121°36'45.6", N42°0'2.3"
北厂界外 1m 处	E121°36'47.9", N42°0'4.0"

3、采样照片





## 委托检测报告

委托单位	: 辽宁卓大环境检测有限公司	实验室	: 江苏格林勒斯检测科技有限公司	页码	: 第 1 页 共 7 页
受检单位	: /	技术负责人	: 谢可杰	报告编号	: GE2412302801B
项目名称	: 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站	地址	: 江苏省无锡市锡山区万全路 59 号	版本修订	: 第 0 版
联系人	: /	报告联系人	: 王思瑞	样品接收日期	: 2024 年 12 月 30 日
电话	: /	电子邮箱	: service@gelinsesi.com	开始分析日期	: 2024 年 12 月 30 日
地址	: /	技术咨询	: 0510-88083287-8168	结束分析日期	: 2025 年 01 月 09 日
项目号	: <a href="#">GE2412302801B</a>	投诉电话	: 0510-88083287-8156	报告发行日期	: 2025 年 01 月 09 日
订单号	: /	报价单编号	: -----	样品接收数量	: 2
				样品分析数量	: 2

此报告经下列人员签名:

编制:

缪倩

审核:

谢可杰

签发:

谢可杰



项目名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号：GE2412302801B

页 码：第 2 页 共 7 页



报告通用性声明及特别注释：

- 一、本报告须经编制人、审核人及签发人签名，加盖本公司检测专用章、骑缝章后方可生效；复印报告未重新加盖本机构“检测专用章”无效；
- 二、对委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源及其他信息的真实性负责。无法复现的样品，不受理申诉；
- 三、本公司对报告真实性、合法性、适用性、科学性负责；
- 四、用户对本报告提供的检测数据若有异议，可在收到本报告 10 个工作日内向本公司客服部提出申诉。申诉采用来访、来电、来信、电子邮件的方式，超过申诉期限，不予受理；
- 五、未经许可，不得复制本报告（彩色扫描件除外）；任何对本报告未经授权的涂改、伪造、变更及不当使用均属违法，其责任人将承担相关法律及经济责任，本公司保留对上述违法行为追究法律责任的权利；
- 六、分析结果中“未检出”或“数据 L”或“<数据”表示该检测结果小于方法检出限；分析结果中“-”表示未检测或未涉及；报告中 QCK、YCK、PX 为运输及现场质控样品；
- 七、检测余样如无约定将依据本公司规定对其保存和处置；
- 八、本公司对本报告的检测数据保守秘密。

缩略语: CAS No = 化学文摘号码；报告限=方法检出限

· 工作中特别注释: GE2412302801B

土壤样品的分析仅基于收到的样品，其报告的结果以干基计；

土壤样品测试结果数据字体的颜色，是基于 GB36600 的表 1 和表 2 给出的，如小于或等于第一类用地的筛选值则为“绿色”，如大于第一类用地的筛选值而又小于或等于第二类用地的筛选值则为“红色”，且具有单下划线，如大于第二类用地的筛选值则为“紫色”，且具有双下划线；如污染物在 GB36600 没有定义，则为“深蓝色”；

对于土壤样品，如裁定依据为 GB 36600 时砷、钴、钒等三种污染物含量超过其表 1 和表 2 对应的筛选值，但等于或低于土壤环境背景值(见 GB 36600 的表 A.1、表 A.2 和表 A.3)水平的，不纳入污染地块管理。



项目名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号：GE2412302801B

页 码：第 3 页 共 7 页



## 分析结果

样品类型：土壤

实验室编号	T1230S143	T1230S144
样品名称	ZD24J12001HC0112 2401F	ZD24J12001HC0112 2402F
收样日期	2024 年 12 月 30 日	2024 年 12 月 30 日
样品性状	固态	固态

目标分析物	CAS No#	报告限	单位	T1230S143	T1230S144
类别: 重金属和无机物					
1>: 砷	7440-38-2	0.01	mg/kg	7.18	-
2>: 镉	7440-43-9	0.01	mg/kg	0.05	-
3>: 铬(六价)	18540-29-9	0.5	mg/kg	未检出	-
4>: 铜	7440-50-8	1	mg/kg	12	-
5>: 铅	7439-92-1	0.1	mg/kg	10.2	-
6>: 汞	7439-97-6	0.002	mg/kg	0.051	-
7>: 镍	7440-02-0	3	mg/kg	33	-
类别: 挥发性有机物					
8>: 四氯化碳	56-23-5	1.3	µg/kg	未检出	-
9>: 氯仿	67-66-3	1.1	µg/kg	未检出	-
10>: 氯甲烷	74-87-3	1	µg/kg	未检出	-
11>: 1,1-二氯乙烷	75-34-3	1.2	µg/kg	未检出	-
12>: 1,2-二氯乙烷	107-06-2	1.3	µg/kg	未检出	-
13>: 1,1-二氯乙烯	75-35-4	1	µg/kg	未检出	-
14>: 顺-1,2-二氯乙烯	156-59-2	1.3	µg/kg	未检出	-
15>: 反-1,2-二氯乙烯	156-60-5	1.4	µg/kg	未检出	-
16>: 二氯甲烷	75-09-2	1.5	µg/kg	未检出	-
17>: 1,2-二氯丙烷	78-87-5	1.1	µg/kg	未检出	-
18>: 1,1,1,2-四氯乙烷	630-20-6	1.2	µg/kg	未检出	-
19>: 1,1,2,2-四氯乙烷	79-34-5	1.2	µg/kg	未检出	-

项目名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号：GE2412302801B

页 码：第 4 页 共 7 页



20>: 四氯乙烯	127-18-4	1.4	μg/kg	未检出	-
21>: 1,1,1-三氯乙烷	71-55-6	1.3	μg/kg	未检出	-
22>: 1,1,2-三氯乙烷	79-00-5	1.2	μg/kg	未检出	-
23>: 三氯乙烯	79-01-6	1.2	μg/kg	未检出	-
24>: 1,2,3-三氯丙烷	96-18-4	1.2	μg/kg	未检出	-
25>: 氯乙烯	75-01-4	1	μg/kg	未检出	-
26>: 苯	71-43-2	1.9	μg/kg	未检出	-
27>: 氯苯	108-90-7	1.2	μg/kg	未检出	-
28>: 1,2-二氯苯	95-50-1	1.5	μg/kg	未检出	-
29>: 1,4-二氯苯	106-46-7	1.5	μg/kg	未检出	-
30>: 乙苯	100-41-4	1.2	μg/kg	未检出	-
31>: 苯乙烯	100-42-5	1.1	μg/kg	未检出	-
32>: 甲苯	108-88-3	1.3	μg/kg	未检出	-
33>: 间二甲苯+对二甲苯	108-38-3/106-42-3	1.2	μg/kg	未检出	-
34>: 邻二甲苯	95-47-6	1.2	μg/kg	未检出	-
类别: 半挥发性有机物					
35>: 硝基苯	98-95-3	0.09	mg/kg	未检出	-
36>: 苯胺	62-53-3	0.1	mg/kg	未检出	-
37>: 2-氯酚	95-57-8	0.06	mg/kg	未检出	-
38>: 苯并[a]蒽	56-55-3	0.1	mg/kg	未检出	-
39>: 苯并[a]芘	50-32-8	0.1	mg/kg	未检出	-
40>: 苯并[b]荧蒹	205-99-2	0.2	mg/kg	未检出	-
41>: 苯并[k]荧蒹	207-08-9	0.1	mg/kg	未检出	-
42>: 蒽	218-01-9	0.1	mg/kg	未检出	-
43>: 二苯并[a,h]蒽	53-70-3	0.1	mg/kg	未检出	-
44>: 茚并[1,2,3-cd]芘	193-39-5	0.1	mg/kg	未检出	-
45>: 苯	91-20-3	0.09	mg/kg	未检出	-

项目名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号：GE2412302801B

页 码：第 5 页 共 7 页



类别: 石油烃类					
46>: 石油烃(C10-C40)	900288-45-0	6	mg/kg	-	未检出

#### 报告所涉及的分析标准方法说明

标准分析方法 1>: HJ 1082-2019 土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取-火焰原子吸收分光光度法

所使用的主要仪器设备为: 火焰原子吸收分光光度计\Agilent 280FS\GLLS-JC-278

分析的污染因子为: #铬(六价)#

所涉及的样品为: #T1230S143#

标准分析方法 2>: HJ 605-2011 土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集-气相色谱-质谱法

所使用的主要仪器设备为: {吹扫捕集/气相色谱-质谱联用仪//TeleDYNE TEKMAR Atomx xyz-Agilent 7890B GC/Sys-5977B MSD//GLLS-JC-008}

分析的污染因子为: #四氯化碳#氯仿#氯甲烷#1,1-二氯乙烷#1,2-二氯乙烷#1,1-二氯乙烯#顺-1,2-二氯乙烯#反-1,2-二氯乙烯#二氯甲烷#1,2-二氯丙烷#1,1,1,2-四氯乙烷#1,1,2,2-四氯乙烷#四氯乙烯#1,1,1-三氯乙烷#1,1,2-三氯乙烷#三氯乙烯#1,2,3-三氯丙烷#氯乙炔#苯#氯苯#1,2-二氯苯#1,4-二氯苯#乙苯#苯乙烯#甲苯#间二甲苯+对二甲苯#邻二甲苯#

所涉及的样品为: #T1230S143#

标准分析方法 3>: HJ 834-2017 土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法

所使用的主要仪器设备为: {气相色谱-质谱联用仪//Agilent 6890N GC/5975C MS //GLLS-JC-276}

分析的污染因子为: #硝基苯#2-氯酚#苯并[a]蒽#苯并[a]芘#苯并[b]荧蒽#苯并[k]荧蒽#蒽#二苯并[a,h]蒽#茚并[1,2,3-cd]芘#萘#

所涉及的样品为: #T1230S143#

标准分析方法 4>: GLLS-3-H009-2018 半挥发性有机物的测定 气相色谱/质谱法

所使用的主要仪器设备为: {气相色谱-质谱联用仪//Agilent 6890N GC/5975C MS //GLLS-JC-276}

分析的污染因子为: #苯胺#

所涉及的样品为: #T1230S143#



项目名称： 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号： GE2412302801B

页 码： 第 6 页 共 7 页



---

标准分析方法 5>： HJ 1021-2019 土壤和沉积物 石油烃(C10-C40)的测定 气相色谱法

所使用的主要仪器设备为： {气相色谱(GCFID)//GC7890A//GLLS-JC-202}

分析的污染因子为： #石油烃(C10-C40)#

所涉及的样品为： #T1230S144#

---

标准分析方法 6>： HJ 491-2019 土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法

所使用的主要仪器设备为： {火焰原子吸收分光光度计//Agilent 280FS//GLLS-JC-163}

分析的污染因子为： #铜(Cu)#

所涉及的样品为： #T1230S143#

---

标准分析方法 7>： HJ 491-2019 土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法

所使用的主要仪器设备为： {火焰原子吸收分光光度计//Agilent 280FS//GLLS-JC-163}

分析的污染因子为： #镍(Ni)#

所涉及的样品为： #T1230S143#

---

标准分析方法 8>： GB/T 22105.1-2008 土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法 第1部分：土壤中总汞的测定

所使用的主要仪器设备为： {原子荧光分光光度计//北京海光仪器公司 AFS-230E//GLLS-JC-004}

分析的污染因子为： #汞(Hg)#

所涉及的样品为： #T1230S143#

---

标准分析方法 9>： GB/T 22105.2-2008 土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定原子荧光法第2部分：土壤中总砷的测定

所使用的主要仪器设备为： {原子荧光光度计//北京海光 AFS-8510//GLLS-JC-181}

分析的污染因子为： #砷(As)#

所涉及的样品为： #T1230S143#

---

标准分析方法 10>： GB/T 17141-1997 土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法

所使用的主要仪器设备为： {石墨炉原子吸收分光光度计//Agilent 240Z//GLLS-JC-510}

---

项目名称： 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

报告编号： GE2412302801B

页 码： 第 7 页 共 7 页



分析的污染因子为：#铅(Pb)#

所涉及的样品为：#T1230S143#

标准分析方法 11>：GB/T 17141-1997 土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法

所使用的主要仪器设备为：{石墨炉原子吸收分光光度计//Agilent 240Z//GLLS-JC-002}

分析的污染因子为：#镉(Cd)#

所涉及的样品为：#T1230S143#

\*\*\*报告结束\*\*\*





180620110151



# 检测报告

No:2024100301012500426

项目名称: 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站环境检测

委托单位: 中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

检验类别: 委托检验 (油气回收、无组织排放)

辽宁省产品质量监督检验院

2024年04月29日

## 声 明

1. 报告无“检验检测专用章”无效，无骑缝章无效。
2. 报告无编制人、审核人、授权签字人签字无效。
3. 报告一律打印，涂改无效。
4. 委托现场检测仅对当时工况及环境状况有效，自送样检测仅对样品数据和结果的符合性负责。
5. 如对检测结果有异议，应于报告完成之日起十五日内向本单位提出，逾期不予受理。
6. 送检样品信息由客户提供，本报告不对送检样品信息真实性及检测目的负责。
7. 未经本机构批准，不得部分复制本报告。
8. 检验报告中注“\*”项内容均由委托方提供，本机构不负责确认。
9. 除客户特别申明，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样。
10. 委托检测结果及其对结果的判定结论只代表检测时污染物排放状况。

通信地址：辽宁省沈阳市皇姑区崇山东路 61 号

实验室地址：沈阳市经济技术开发区沈西三东路 2 甲 3 号

邮编：110032

报告查询电话：024-86610662

二维码查询方式：微信扫描后，点击界面右上角的“...”，选择“在浏览器中打开”下载查询到的检验报告；或者直接选择手机浏览器中“扫一扫”功能扫描检验报告二维码，可直接下载查询到检验报告。

业务电话：024-86620952；024-86618871

电子邮箱：lpszly\_sy@126.com 传真：024-86621453

网址：www.liecc.com.cn

辽宁省产品质量监督检验院  
检 测 报 告

No: 2024100301012500426第 1 页 共 9 页

一、前言

辽宁省产品质量监督检验院受中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站委托，于2024年3月8日、22日对该企业进行了相关检测。具体检测内容如下：

二、基本情况

项目基本情况见表2-1，加油站相关参数见表2-2。

表2-1 项目基本情况

受检单位	中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站	采样地点	辽宁省阜新市开发区中华路西段161号
联系人	崔永健	联系电话	13624185577
样品来源	现场检测	检测日期	2024. 3. 8~2024. 3. 9、 2024. 3. 22
限值依据标准	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020	检测人员	陈勇志、李沅桓、郭子明

表2-2 加油站相关参数

油罐编号	3#	4#
该油罐加油枪数	4	4
汽油标号	95#	92#
油罐容积 (L)	20000	20000
汽油体积 (L)	5213	7891
油气空间 (L)	14787	12109
联通油气空间 (L)	26896	

以上信息经查询加油站液位仪及询问工作人员所得。

三、检测内容

3.1 检测点位布设及频次

检测点位布设及频次见表3-1，密封点信息见表3-2，检测点位示意图见附图。

表3-1 检测点位布设及频次

检测类别	检测项目	检测点位	点位编号
油气回收	密闭性	3#加油机预留检测口	①
	液阻	2台汽油加油机	3#、4#
	气液比	6把加油枪	5#、6#、9#~12#
无组织排放	非甲烷总烃	厂界上风向1个点，下风向3个点	○1~○4

加油机及加油枪编号由加油站工作人员提供。

辽宁省产品质量监督检验院



# 辽宁省产品质量监督检验院 检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 2 页 共 9 页

表3-2 密封点信息表

序号	区域名称	装置密封点数量 (个)	物料名称	密封点总数 (个)
1	3#加油机	41	汽油	总数: 111 可达点位数量: 111 不可达点位数量: 0
2	4#加油机	29	汽油	
3	3#罐	20	汽油	
4	4#罐	21	汽油	

## 3.2 检测项及目分析方法

检测项目及分析方法见表3-3。

表3-3 检测项目及分析方法

类别	检测项目	分析方法	仪器名称及型号	仪器编号	方法检出限
油气回收	密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录B 密闭性检测方法	7003型油气回收 多参数检测仪	SY4332	—
	液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录A 液阻检测方法	7003型油气回收 多参数检测仪	SY4332	—
	气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录C 气液比检测方法	7003型油气回收 多参数检测仪	SY4332	—
	挥发性有机物 (VOC <sub>s</sub> )	泄露和敞开液面排放的挥发 性有机物检测技术导则 HJ 733-2014	3033型便携式挥 发性有机气体检 测仪	SY4339	—
无组织排 放	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	GC1200 气相色谱仪	SY4310	0.07mg/m <sup>3</sup>

## 四、检测结果

### 4.1 油气回收

#### 4.1.1 密闭性

密闭性检测结果见表4-1。

表4-1 密闭性检测结果

样品编号	240SY500426Y0101
加油油气回收系统设备	各油罐的油气管线是否连通: <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

辽宁省产品质量监督检验院  
检 测 报 告

No: 2024100301012500426 第 3 页 共 9 页

参数	是否有油气处理装置: <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否				
初始压力 (Pa)	1min之后的压力 (Pa)	2min之后的压力 (Pa)	3min之后的压力 (Pa)	4min之后的压力 (Pa)	5min之后的压力 (Pa)
505	494	492	489	485	481
修正压力限值 (Pa)	467				
标准压力限值 (Pa)	462				
是否达标	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否				

4.1.2 液阻

液阻检测结果见表4-2。

表4-2 液阻检测结果

加油机 编号	样品编号	汽油标号	液阻压力（Pa）			是否达标
			18L/min	28L/min	38L/min	
液阻最大压力限值（Pa）			40	90	155	
3#	240SY500426Y0201	92#、95#	12	20	30	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
4#	240SY500426Y0301	92#、95#	8	16	28	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

4.1.3 气液比

气液比检测结果见表4-3。

表4-3 气液比检测结果

检测前泄漏检查	初始/最终压力 (Pa): 1254/1247		技术评估报告给出的气液比限值范围			1.0≤气液比≤1.2	
检测后泄漏检查	初始/最终压力 (Pa): 1289/1277						
加油枪编号	样品编号	加油体积 (L)	气体流量计最初读数 (L)	气体流量计最终读数 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	是否达标
5#	240SY500426Y0401	15.54	0	16.20	16.20	1.04	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
6#	240SY500426Y0501	15.21	0	17.52	17.52	1.15	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
9#	240SY500426Y0601	15.27	0	15.62	15.62	1.02	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
10#	240SY500426Y0701	15.71	0	16.34	16.34	1.04	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
11#	240SY500426Y0801	15.15	0	16.33	16.33	1.08	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
12#	240SY500426Y0901	15.35	0	16.12	16.12	1.05	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

4.1.4 挥发性有机物

挥发性有机物检测结果见表4-4。

辽宁省产品质量监督检验院  
检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 4 页 共 9 页

表4-4 挥发性有机物检测结果

单位:  $\mu\text{mol/mol}$

序号	区域名称	设备名称	密封点编码	密封点类别	背景值	检测浓度	净检测值	是否达标
1	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000101F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
2	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000102F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
3	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000103F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
4	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000104F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
5	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000105F	法兰	0.0	5.5	5.5	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
6	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000106F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
7	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000107F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
8	3#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000108F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
9	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000201F	法兰	0.0	0.5	0.5	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
10	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000202F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
11	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000203V	阀门	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
12	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000204F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
13	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000205F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
14	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000206Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
15	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000207F	法兰	0.0	10	10	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
16	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000208F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
17	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000209F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
18	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000210F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
19	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000211F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
20	3#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000212F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
21	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000301F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
22	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000302F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
23	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000303F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
24	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000304F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
25	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000305F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
26	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000306F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
27	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000307F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
28	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000308F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
29	4#罐	观测井	ZHLZLO-01-01-000309F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
30	4#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000401F	法兰	0.0	28	28	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
31	4#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000402F	法兰	0.0	51	51	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
32	4#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000403F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
33	4#罐	量油井	ZHLZLO-01-01-000404F	法兰	0.0	31	31	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

辽  
宁  
省  
质  
量  
监  
督  
检  
验  
院

# 辽宁省产品质量监督检验院 检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 5 页 共 9 页

序号	区域名称	设备名称	密封点编码	密封点类别	背景值	检测浓度	净检测值	是否达标
34	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000405F	法兰	0.0	89	89	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
35	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000406F	法兰	0.0	126	126	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
36	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000407F	法兰	0.0	157	157	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
37	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000408F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
38	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000409F	法兰	0.0	31	31	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
39	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000410F	法兰	0.0	3.3	3.3	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
40	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000411Q	其他	0.0	34	34	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
41	4#罐	量油井	ZHLZL0-01-01-000412F	法兰	0.0	13	13	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
42	4#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000501F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
43	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000502F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
44	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000503F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
45	4#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000504Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
46	4#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000505Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
47	4#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000506Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
48	4#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000507Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
49	4#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000508V	阀门	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
50	4#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000509F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
51	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000510F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
52	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000511F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
53	4#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000512Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
54	4#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000513Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
55	4#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000514Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
56	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000601F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
57	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000602F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
58	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000603F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
59	4#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000604F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
60	4#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000605Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
61	4#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000606Q	其他	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

量油井  
油气回收泵  
油气回收管线



# 辽宁省产品质量监督检验院 检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 6 页 共 9 页

序号	区域名称	设备名称	密封点编码	密封点类别	背景值	检测浓度	净检测值	是否达标
62	4#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000607F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
63	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000701C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
64	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000702C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
65	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000703C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
66	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000704C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
67	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000705C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
68	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000706C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
69	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000707C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
70	3#机	油气回收管线	ZHLZL0-02-01-000708C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
71	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000709F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
72	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000710F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
73	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000711F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
74	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000712F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
75	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000713F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
76	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000714F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
77	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000715F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
78	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000716F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
79	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000717F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
80	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000801C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
81	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000802C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
82	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000803C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
83	3#机	油气回收泵	ZHLZL0-02-01-000804C	连接件(螺纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
84	3#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000805F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
85	3#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000806F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
86	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000807F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
87	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000808F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
88	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000809F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

辽宁省产品质量监督检验院  
检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 7 页 共 9 页

序号	区域名称	设备名称	密封点编码	密封点类别	背景值	检测浓度	净检测值	是否达标
89	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000810F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
90	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000811F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
91	3#机	过滤器	ZHLZL0-02-01-000812F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
92	3#机	解码器	ZHLZL0-02-01-000813F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
93	3#机	计量泵	ZHLZL0-02-01-000814F	法兰	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
94	3#机	油气回收 管线	ZHLZL0-02-01-0008150	开口阀或开 口管线	0.0	128	128	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
95	3#机	油气回收 管线	ZHLZL0-02-01-0008160	开口阀或开 口管线	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
96	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000101C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
97	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000102C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
98	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000103C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
99	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000104C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
100	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000201C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
101	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000202C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
102	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000203C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
103	3#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000204C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
104	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000301C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
105	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000302C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
106	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000303C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
107	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000304C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
108	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000401C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
109	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000402C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
110	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000403C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
111	4#机	汽油管线	ZHLZL0-02-01-000404C	连接件(螺 纹连接)	0.0	0.0	0.0	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
标准限值		≤500 μmol/mol						

辽宁省产品质量监督检验院

辽宁省产品质量监督检验院  
检 测 报 告

No: 2024100301012500426第 8 页 共 9 页

4.2 无组织排放

4.2.1 非甲烷总烃

气象参数见表4-5，非甲烷总烃检测结果见表4-6。

表4-5 气象参数

检测日期	风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	大气压 (kPa)
2024. 3. 8	北	3. 4	-4. 1	101. 9

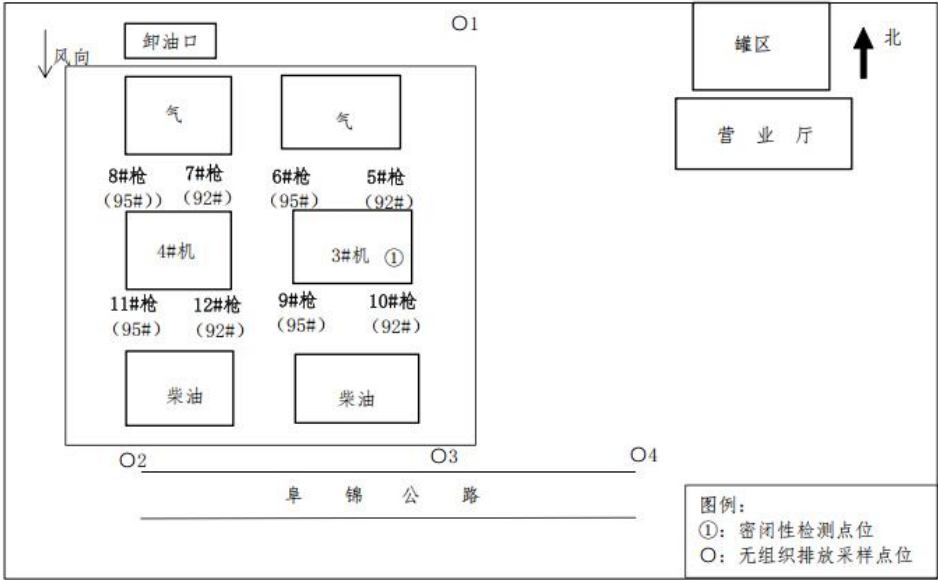
表4-6非甲烷总烃检测结果

序号	样品编号	检测项目	检测结果	计量单位
1	240SY500426Q,01-01	非甲烷总烃	0. 68	mg/m <sup>3</sup>
2	240SY500426Q,02-01	非甲烷总烃	0. 86	mg/m <sup>3</sup>
3	240SY500426Q,03-01	非甲烷总烃	0. 87	mg/m <sup>3</sup>
4	240SY500426Q,04-01	非甲烷总烃	1. 05	mg/m <sup>3</sup>
标准限值			≤4. 0mg/m <sup>3</sup>	

非甲烷总烃检测结果均小于4. 0mg/m<sup>3</sup>。

五、附图

检测点位示意图见下图：



# 辽宁省产品质量监督检验院 检 测 报 告

No: 2024100301012500426

第 9 页 共 9 页

## 六、质量保证和质量控制

- (1) 人员: 检测人员通过考核且在有效期内持证上岗。
- (2) 仪器: 检测仪器经检定/校准合格, 在有效期限内使用, 仪器使用人在使用前确认符合要求方可开展试验。
- (3) 方法: 检测指标采用国家或环保部颁布的有效方法。
- (4) 检测过程: 严格按照相关质量体系文件规定, 采用多种质控方法, 进行从采样、检测到结果报告的全过程质量控制。质量监督员按检测工作规定要求对检测人员的检测过程进行监督, 确保检测结果的准确性和有效性。
- (5) 本报告严格实行三级审核制度。



授权签字人: 魏永亮      审核人: 徐维成      编制人: 刘浩然

\*\*\*\*\* 报告结束 \*\*\*\*\*



## 附件 6：现有工程环保手续

### 关于阜新市经济开发区森驰加油加气站项目 环境影响报告表的审批意见

阜环审表[2013]06 号

阜新市经济开发区森驰加油加气站项目位于阜新市经济技术开发区中华路西出口 161 号，属三级加油加气站，主要经营乙醇汽油、柴油及液化天然气，预计年可销售汽油 120 吨，液化气 1080 吨，天然气 450 万立方米。项目占地面积 2000 平方米，总建筑面积 2284 平方米，主要包括地下储油罐区、办公楼、站房等。加油站内设 5 个地埋储罐（3 个汽油储罐、2 个液化天然气储罐）。项目总投资 2200 万元，环保投资 9.6 万元。

阜新市经济开发区经济发展局以阜开管经发[1999]50 号文件同意本项目开展前期工作，项目符合国家产业政策，符合阜新市城市总体规划和阜新市经济开发区规划，经我局建设项目审查委员会研究，在建设单位严格落实《报告表》及批复要求的各项污染防治措施的情况下，做到污染物稳定达标排放、避免出现环境扰民事件的条件下，在环保方面是可行的。对项目“三同时”建设具体要求如下：

#### 一、对项目建设期的要求

按照《报告表》中各项污染防治要求，尽量减少扬尘、噪声等污染因子对周围环境的影响；及时妥善处理建筑垃圾，禁止散乱排放。

#### 二、对项目运营期的要求

（一）项目年排放生活污水 400 吨，要求采用“二级沉降法”处理工艺或其他有效措施对生活污水进行处理，达到《辽宁省污水综合排放标准》（DB21/1627-2008）入污水处理厂标准后，经园区市政下水管网排入城市污水处理厂。

(二)项目储油罐灌注，大小呼吸及加油年排放非甲烷总烃约 0.358 吨，均为无组织排放，要求达到《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值要求。

生产过程中要求加强管理，严格按照规程操作，定期检查、维护设备。在加油站绿化地内种植较高大树木，以降低汽车尾气对周围大气环境的污染。

(三)合理规划加油加气站内布局，主要产噪设备要采取有效隔声减噪措施，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类标准要求。

(四)项目产生的固体废弃物包括生活垃圾和储油罐底油泥。项目年产生生活垃圾总量为 10.95 吨，要求将垃圾及时收集并送至环卫部门指定的清运点。

(五)本建设项目的风险类型为汽油和天然气储存过程中的爆炸、燃烧等。对项目环境风险防范的要求如下：

1、按照项目安全设计做好储油罐、输油管线和油罐区地面的防腐防渗工作；在地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，定期对储油罐进行检查、维护和更新；在储油罐周围修建防油堤，防止成品油事故渗漏时造成环境污染；设置收集消防废水的消防水池。

2、厂房内设备布置严格执行国家有关防火防爆的规范，设备之间保证有足够的安全距离，并按要求设计消防通道、疏散通道及应急救援设施。工作现场配备灭火器。

3、加强风险管理，建立和健全完善的管理制度，制定切实可行的环境应急预案，加强人员环境安全教育，增强应急处理



能力，使项目环境风险降低到最低程度。

4、加油加气站安全距离内禁止新建居民区等敏感建筑物。

(六)项目供暖由阜新市双益热源厂集中供给，严禁新建任何燃煤设施。

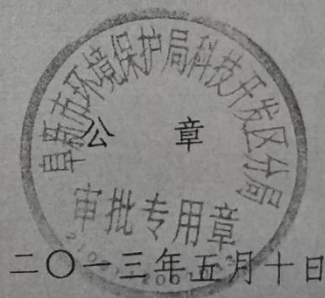
三、建设单位在有关环保设施建设完成后，按规定程序申请项目试生产和竣工环境保护验收。

四、该项目“三同时”监督管理由阜新市环保局科技开发区分局负责。

五、项目污染物排放总量指标核定为：COD, 0.02t/a; NH<sub>3</sub>-N, 0.002t/a。(污水处理厂排除)

经办人：

钱坤



二〇一三年五月十日

## 对阜新市经济开发区森驰加油加气站加油 加气站项目环境保护设施竣工验收的批复

阜环开验表[2013]01号

阜新市经济开发区森驰加油加气站：

根据你单位提出的对森驰加油加气站项目环境保护设施进行竣工验收申请，我局于2013年6月17日对你单位项目配套建设的环境保护设施（措施）和实际运行情况进行了现场检查。现根据现场检查情况和验收监测结论，提出如下验收意见：

一、你公司建设的加油加气站项目按照《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的有关规定，委托具有资质的环境影响评价机构对该项目进行了环境影响评价，项目的环境保护审查、审批手续完备；在项目建设过程中，能够按照《环境影响评价报告》和《批复》的要求，基本落实环境影响评价要求的相关措施，执行了环境保护设施与主体工程“三同时”的制度。

二、根据验收监测报告的监测结论，该企业生产过程中厂界噪声能够达到相关标准的要求；无生产废水产生；油罐底泥、压缩机废油（气）等固废均采取送有资质单位进行无害化处理、回用生产、出售等方法进行处理，达到了固废零排放。

三、你单位在环保设施运行管理方面建立了相应的管理制度，编制了环境应急预案。并保证了环保设施正常稳定运行。

综合上述情况，本局对《阜新市经济开发区森驰加油加气站加油加气站项目环境保护设施竣工验收的申请》予以批准，同意该项目正式投入生产。

要求你单位在今后的生产过程中做到以下几点：

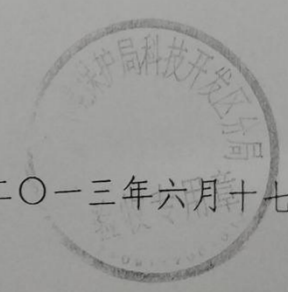
一、要求企业建设符合相关要求的危废贮存场所，并悬挂警示牌，及时收集生产过程中产生的危废，妥善贮存，定期运至有危废处置资质的单位安全处置。

二、要求项目单位取缔采暖锅炉，冬季取暖采用集中供热管线或者改用电热等清洁能源。

三、根据辽环发【2013】7号《辽宁省储油库、加油站、油罐车油气回收治理工作方案的通知》要求项目单位对加油站、油罐车安装油气回收装置。

此复

二〇一三年六月十七日





# 排污许可证

证书编号：91210900318947376w001Q

单位名称：中国石化销售股份有限公司辽宁阜新中华路加油加气站

注册地址：辽宁省阜新市开发区中华路西段161号

法定代表人：李相伯

生产经营场所地址：辽宁省阜新市开发区中华路西段161号

行业类别：机动车燃油零售

统一社会信用代码：91210900318947376w

有效期限：自2023年06月17日至2028年06月16日止



发证机关：（盖章）阜新市生态环境局

发证日期：2020年06月17日

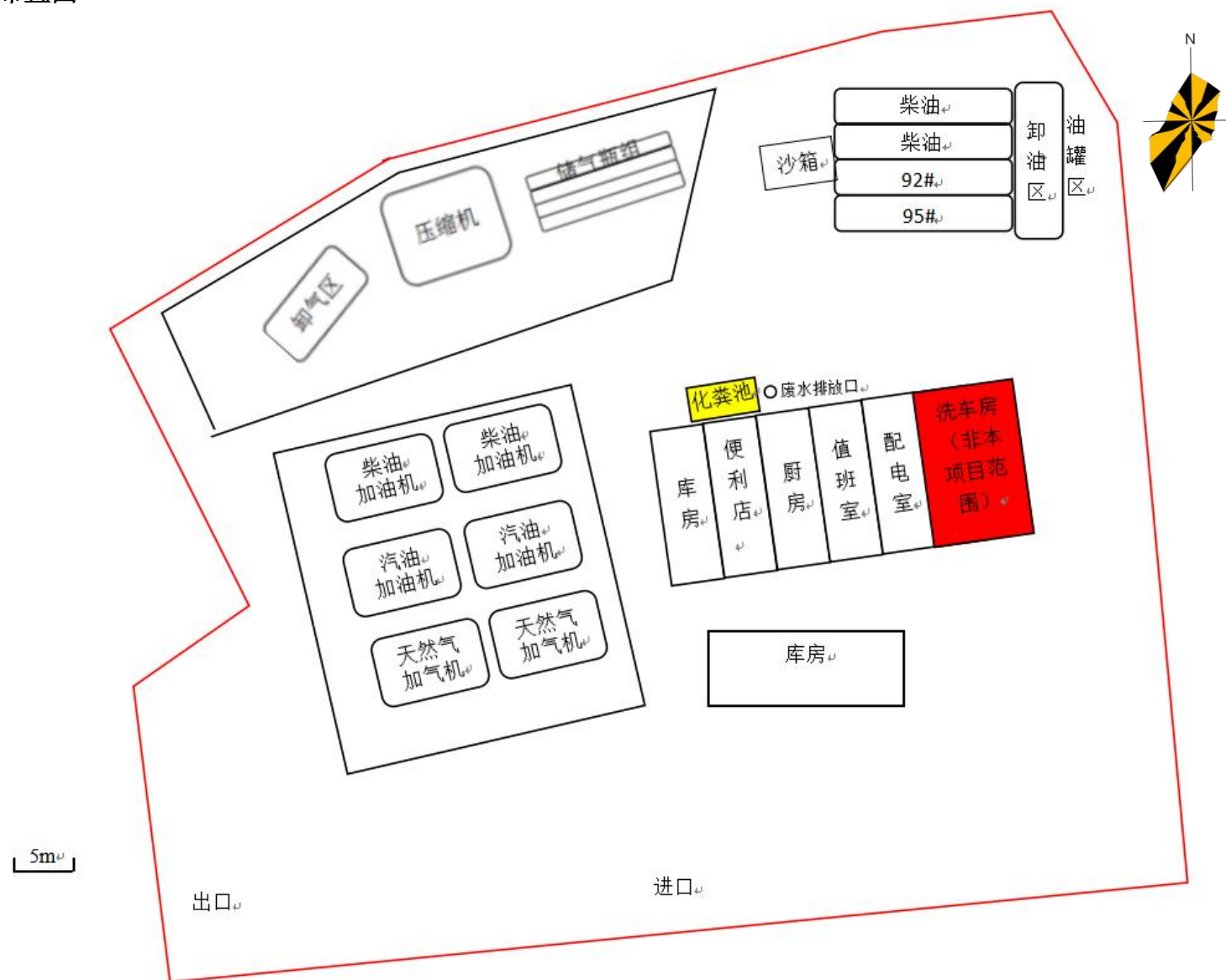
中华人民共和国生态环境部监制

阜新市生态环境局印制

## 阜新市地图

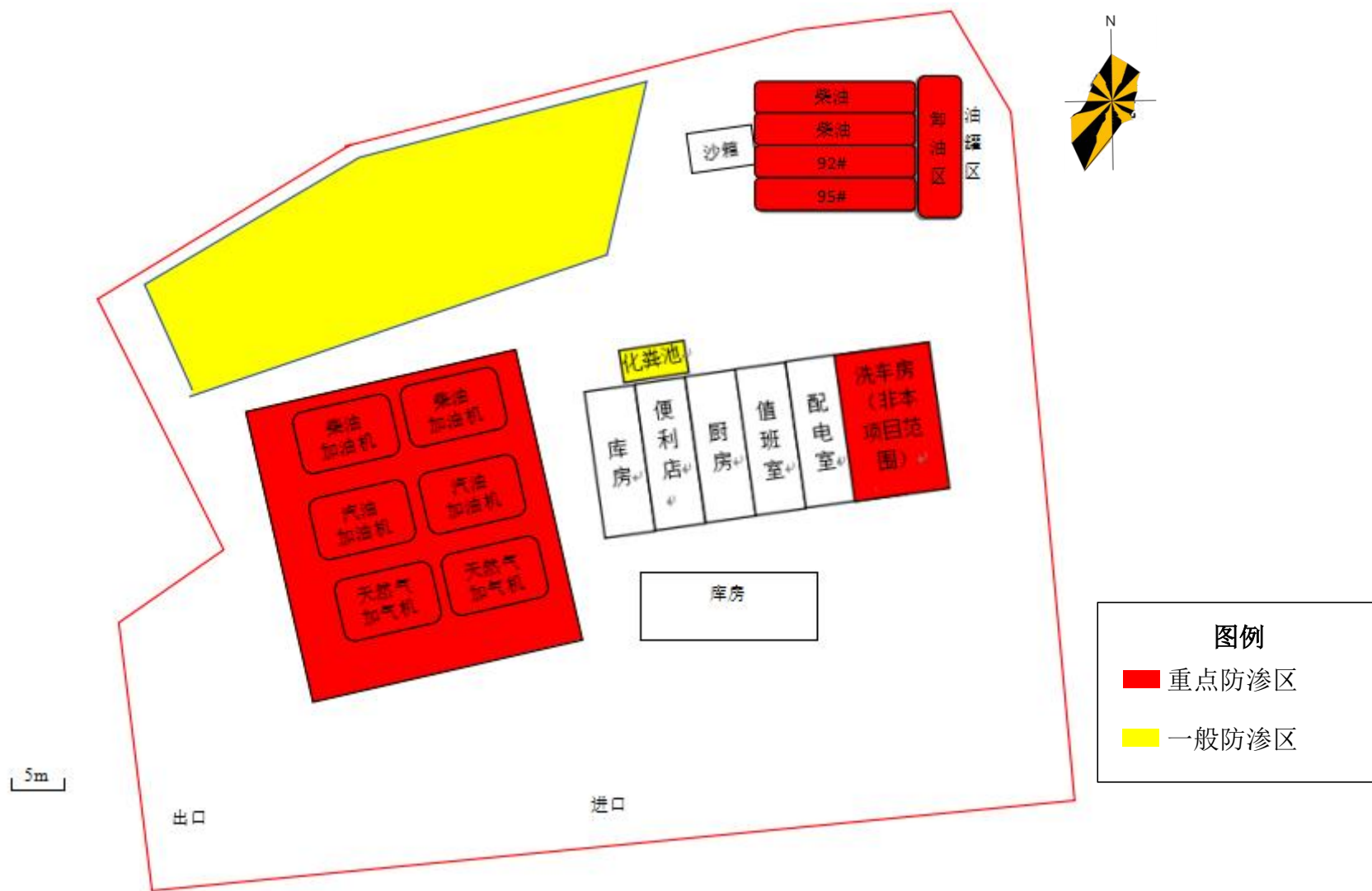


附图 2：平面布置图

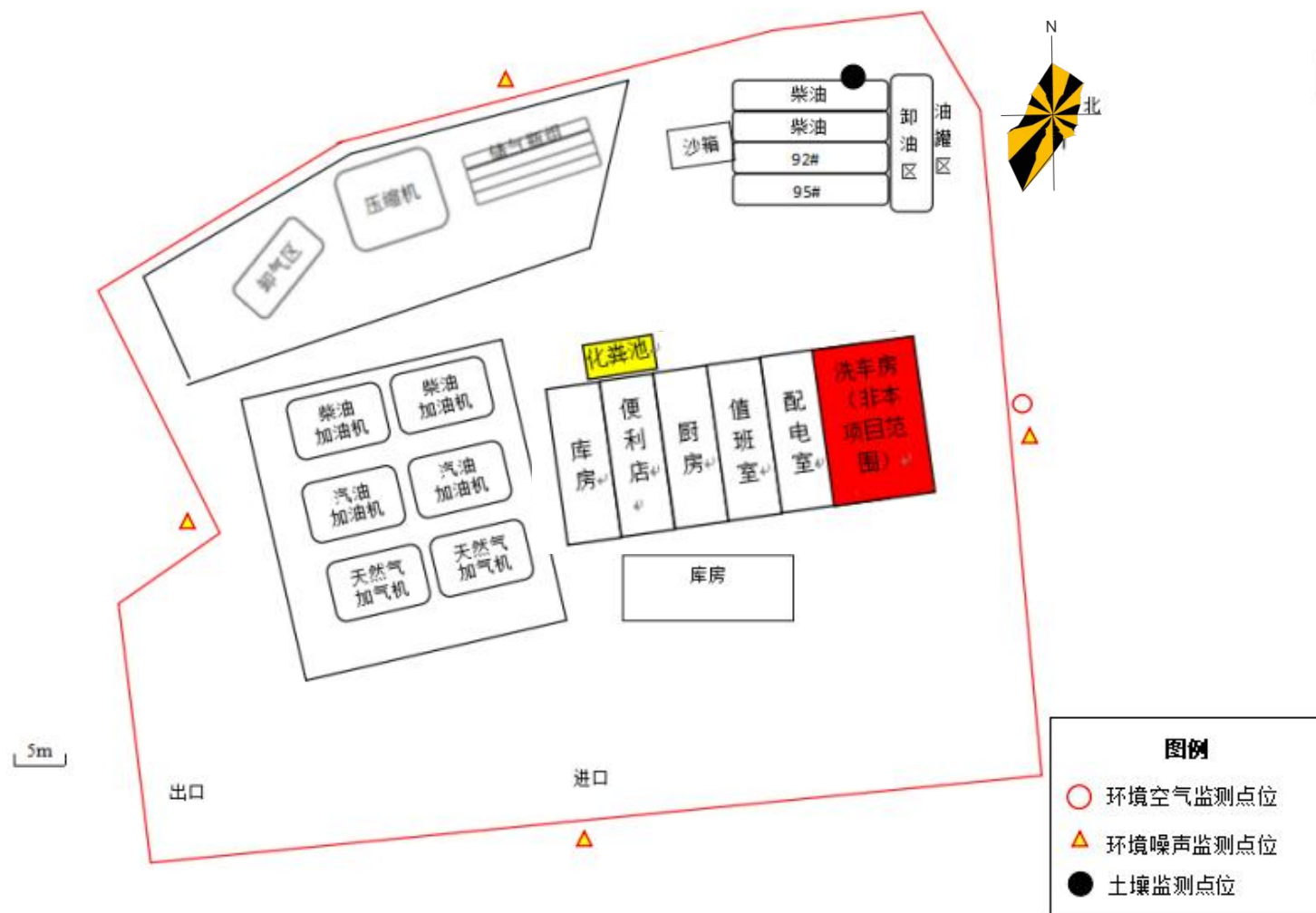




附图 3：分区防渗图



附图 4：监测点位图



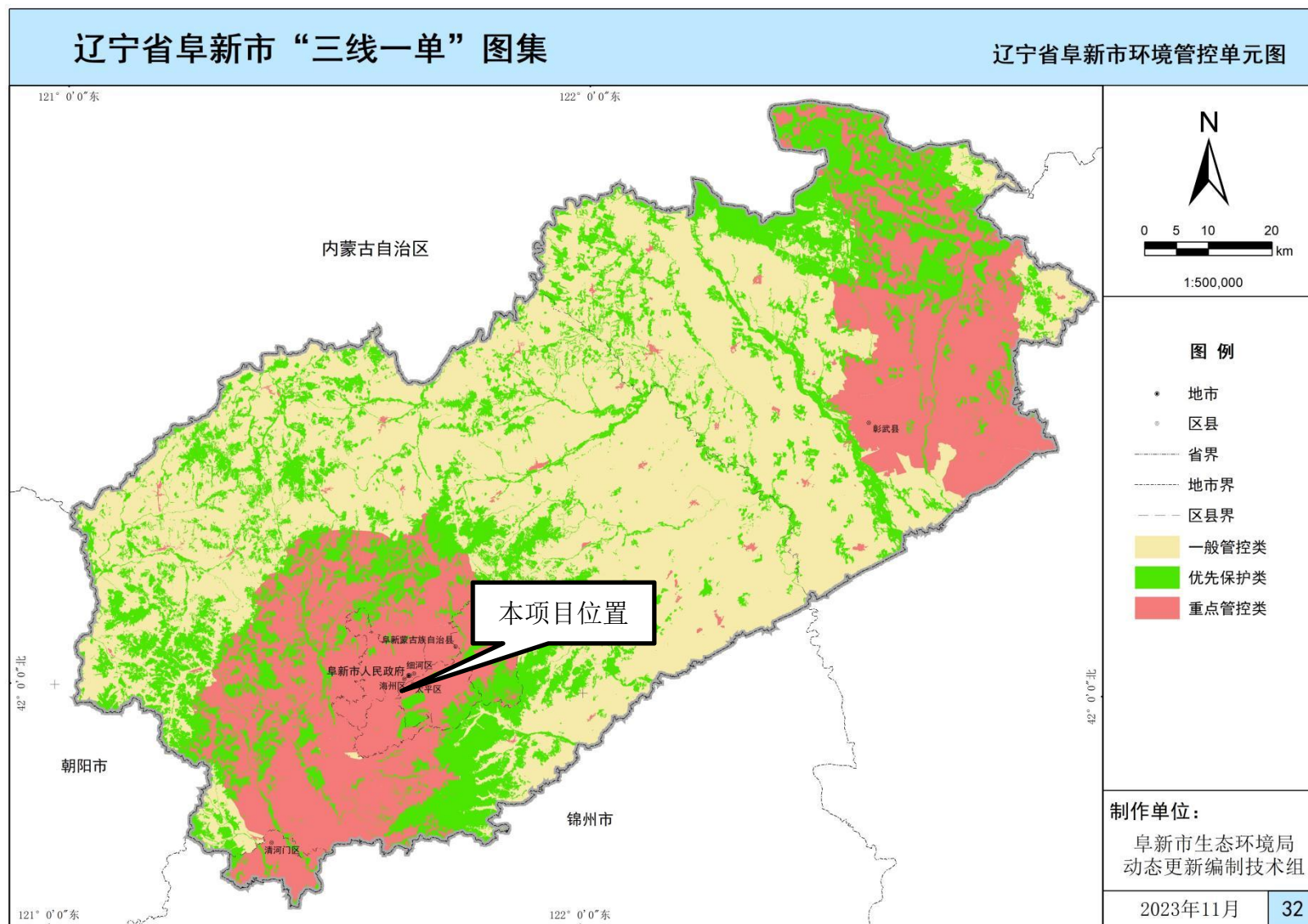


附图 5：环境保护目标图





附图 6：阜新市风险管控单元图



附图 7：项目四邻图





附图 7：项目与辽宁阜新经济开发区位置关系

