

建设项目环境影响报告表

(污染影响类)

项目名称：西安富昌油气新能源有限公司加油站扩建项目

建设单位(盖章)：西安富昌油气新能源有限公司

编制日期：2023年7月

中华人民共和国生态环境部制

编制单位和编制人员情况表

项目编号	xmd077		
建设项目名称	西安富昌油气新能源有限公司加油站扩建项目		
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）	西安富昌油气新能源有限公司		
统一社会信用代码	91611105MABWGH3M9J		
法定代表人（签章）	刘林英 刘林英		
主要负责人（签字）	刘林英 刘林英		
直接负责的主管人员（签字）	李云浩 李云浩		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	陕西智丽环保科技有限公司		
统一社会信用代码	91610131MAB10WGX7L		
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
李亚波	2016035650352015650101000515	BH031237	李亚波
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
李亚波	全文	BH031237	李亚波



姓名: 李亚波

Full Name

性别: 男

Sex

出生年月: 19820206

Date of Birth

专业类别:

Professional Type

批准日期: 201605

Approval Date

持证人签名:
Signature of the Bearer

签发单位盖章:

Issued by

签发日期: 2016年12月30日

Issued on

管理号: 2016035650352015650101000515
File No.

再次复印无效

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。它表明持证人通过国家统一组织的考试,取得环境影响评价工程师的职业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Environmental Impact Assessment Engineer.



Ministry of Human Resources and Social Security
The People's Republic of China



Ministry of Environmental Protection
The People's Republic of China

编号: HP 00019310
No.

陕西省城镇职工基本养老保险 参保缴费证明

验证编号:10023062972188293



验证二维码



"陕西养老保险"APP

姓名:李亚波 身份证号:612727198202066711 人员参保关系ID:6100000000004535844 个人编号:61014103915561

现缴费单位名称:陕西智丽环保科技有限公司

序号	缴费年度	缴费月份	个人缴费	对应缴费单位名称	经办机构
1	2023	202301-202306	2400	陕西智丽环保科技有限公司	西安高新区社会保险基金管理中心

现参保经办机构:西安高新区社会保险基金管理中心



说明:1、本证明作为陕西省城镇职工基本养老保险参保缴费证明。2、本证明采用电子验证方式,不再加盖鲜章。如需查验真伪,可通过“陕西养老保险”APP,点击“我要证明—参保证明真伪验证”查验。3、本证明复印有效,验证有效期至2023年08月28日,有效期内验证编号可多次使用。第1页/共1页

建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位陕西智丽环保科技有限公司（统一社会信用代码91610131MAB10WGX7L）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于（属于/不属于）该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编制的西安富昌油气新能源有限公司加油站扩建项目项目环境影响报告书（表）基本情况信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密；该项目环境影响报告书（表）的编制主持人为李亚波（环境影响评价工程师职业资格证书管理号2016035650352015650101000515，信用编号BH031237），主要编制人员包括李亚波（信用编号BH031237）（依次全部列出）等1人，上述人员均为本单位全职人员；本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信“黑名单”。



一、建设项目基本情况

建设项目名称	西安富昌油气新能源有限公司加油站扩建改造项目		
项目代码	无		
建设单位联系人	李云浩	联系方式	15249299997
建设地点	陕西省西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东		
地理坐标	建设项目中心坐标(108度 49分 16.958秒, 34度 16分 34.846秒)		
国民经济行业类别	F5265 机动车燃油零售	建设项目行业类别	五十、社会事业与服务业 119 加油、加气站
建设性质	<input type="checkbox"/> 新建(迁建) <input 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"/> 超过五年重新审核项目 <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)	280	环保投资(万元)	5
环保投资占比(%)	1.8	施工工期	1个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是	用地(用海)面积(m ²)	7293.33
专项评价设置情况	无		
规划情况	规划名称：《西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）》 审查机关：西安市环境保护局		
规划环境影响评价情况	①规划环评文件名称：《西咸新区沣东新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》； ②召集审查机关：西安市环境保护局（2014年3月31日）； ③审查文件及文号：西安市环境保护局关于《西咸新区沣东新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》的审查意见（市环函[2014]20号）。		

规划及规划环境影响评价符合性分析	西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）	<p>规划确定沣东新城定位为：西部地区统筹科技资源示范基地，高新技术研发和会展中心，大西安建设国际化大都市引领区，未来将建设成为具有东方人文特色的生态化国际新城。</p> <p>总体规划空间结构布局：“两带、七板块”，周秦汉历史文化景观带、沣河景观风貌带、沣河田园城市板块、六村堡现代产业板块、三桥现代商贸板块、科学城科技统筹板块、阿房宫人文旅游板块、昆明池生态文化板块、镐京立体城市板块。其中科学城科技统筹板块：以统筹科技资源为核心，建设以生产、生活、商贸、居住于一体的高科技、生态型、国际化、综合性的“绿色生态区、国际创业园”。</p>	本项目属于社会事业与服务业，符合西咸新区-沣东新城总体规划空间结构布局的要求。	符合
	西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书及审查意见	<p>入区企业清洁生产必须达到国内先进水平、严禁“三高一低”企业入区、由总量指标限制企业类型和规模、污染物排放指标等工业企业的准入条件。</p>	本项目属于社会事业与服务业，不属于“三高一低”企业。符合西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书审查意见相关要求。	符合
		<p>水环境保护对策和措施：严格环境准入制度，防治企业污染排放。在规划建设中，要设置相应的环保准入门槛，限制造纸、化工、食品饮料加工、皮革、电镀等高耗水、重污染行业进入。</p>	本项目属于社会事业与服务业，不属于造纸、化工、食品饮料加工、皮革、电镀等高耗水、重污染行业。	符合
		<p>大气环境保护对策和措施：严格产业准入制度，控制企业污染排放。设置新城产业准入大气环境标准，对排污量大的行业进行限制，防止对新城产生影响。</p>	本项目卸油、储油、加油过程设置有油气回收装置对挥发性有机废气进行治理，不会对周边大气环境产生不利影响，不属于大气排污量大的行业。	符合
		<p>声环境保护对策和措施：加强环境噪声管理，建立完善的环境噪声管理办法。完善环境噪声达标区管理办法，加强对公共和个人娱乐区、商业区等的环境噪声管理，加强对建筑噪声以及固定噪声源的管理。</p>	本项目运营期设备均优先选用低噪声设备，并采取基础减振、隔声等措施，同时加强对设备的维修保养管理。	符合
		<p>固体废物综合整治对策：提高全民的环境意识，提倡节约，减少城市生活垃圾产生量，推行生活垃圾分类收集，提高生活垃圾无害化处理率和固体废物的综合利用率。提高危险固废和医疗垃圾的安全处理、处置能力。建立危险废物和医疗废物的收集、运输、处置的全过程</p>	本项目运营期生活垃圾分类收集，委托环卫部门处置。危险废物设置危险废物暂存箱，交有资质单位处置。	符合

			环境监督管理体系。						
	<p>综上，本项目与《西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）》、《西咸新区-沣东新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》及审查意见符合要求。</p>								
其他符合性分析	<p>(1) 根据《陕西省“三线一单”生态环境分区管控应用技术指南：环境影响评价（试行）》（陕环办发〔2022〕76号）的要求：</p> <p>一图：本项目与环境管控单元分布示意图见图1-1。</p> <p>一表：项目范围涉及的生态环境管控单元准入清单见表1-1、1-2。</p> <p style="text-align: center;">表1-1项目涉及的生态环境管控单元管控要求清单</p>								
		序号	市（区）	区县	环境管控单元名称	单元要素属性	管控要求分类	管控要求	面积（m ² ）
	1	西安市	未央区	未央区重点管控单元3	地下水开采重点管控区	空间布局约束	无	75056 54.225 67	
						污染排放管控	无	/	
						环境风险防控	无	/	
						资源开发效率要求	无	/	
	2	西安市	未央区	未央区重点管控单元3	大气环境布局敏感重点管控区	空间布局约束	1.大气污染防治重点区域严禁新增钢铁、水泥熟料、平板玻璃、炼化产能。 2.推动重污染企业搬迁入园或依法关闭。	75056 54.225 67	
						污染物排放管控	1.区域内保留企业采用先进生产工艺、严格落实污染治理设施，污染物执行超低排放或特别排放限值。 2.鼓励将老旧车辆和非道路移动机械替换为清洁能源车辆；推进新能源或清洁能源汽车使用。 3.进行散煤替代，加快铺设天然气管网和集中供暖管网。	/	

					环境 风险 防控	无	/
					资源 开发 效率 要求	无	/
3	西安市	未央区	未央区重点管控单元 3	水环境城镇生活污染重点管控区	空间布局约束	水环境城镇生活重点管控区： 1. 加快建设城中村、老旧城区、建制镇城乡结合部等生活污水收集管网，填补污水收集管网空白区。新建居住社区应同步规划、建设污水收集管网，推动支线管网和出户管的连接建设。	75056 54.225 67
					污染物排放管控	水环境城镇生活重点管控区： 1. 城镇新区管网建设及老旧城区管网升级改造中实行雨污分流，推进初期雨水收集、处理和资源化利用。 2. 加强排污口长效监管，推进城镇污水处理厂提标改造工程。	
					环境 风险 防控		
					资源 开发 效率 要求		

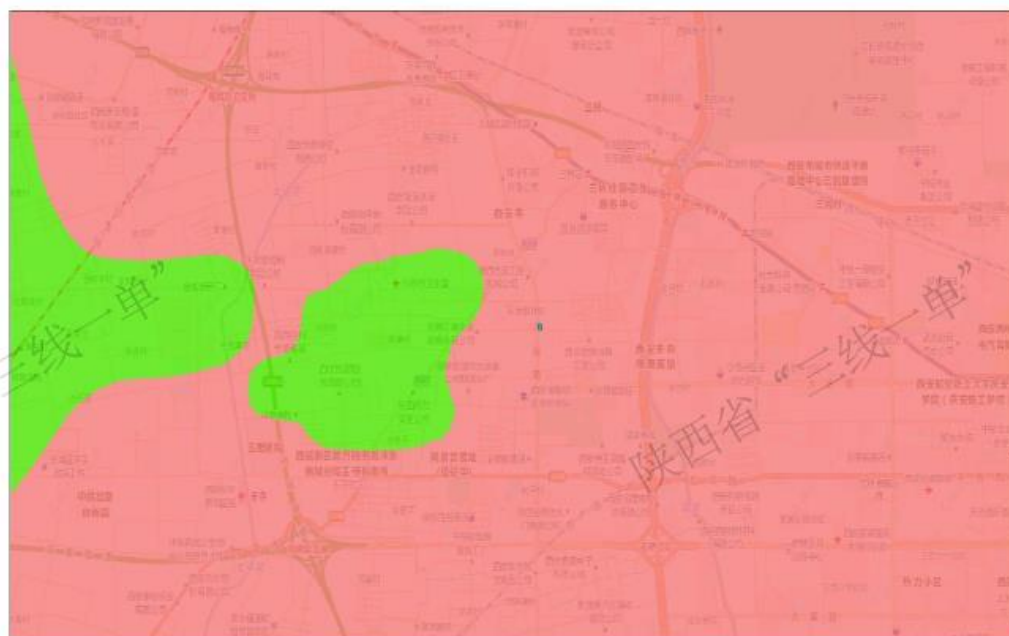
表1-4 项目与区域环境管控要求的符合性分析

区域名称	省份	管控类别	管控要求	本工程	结论
省域	陕西省	空间布局约束	<p>1 执行国家法律法规对自然保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、世界自然和文化遗产、重要湿地、重要水源地等法定保护地的禁止性和限制性要求。</p> <p>2 城市建成区内现有钢铁、有色金属、造纸、印染、原料药制造、化工等污染严重企业须有序搬迁、改造入园（区）或依法关闭。</p> <p>3 禁止在居民区、学校、医疗和养老机构等周边新建、扩建有色金属冶炼、焦化等行业企业；结合推进新型城镇化、产业结构调整和化解过剩产能等，有序搬迁或依法关闭对土壤造成严重污染的现有企业。</p> <p>4 执行《市场准入负面清单（2020年版）》。</p> <p>5 执行《产业结构调整指导目录（2019年本）》。</p>	<p>1 本项目周边 100m 范围内无自然保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、世界自然和文化遗产、重要湿地、重要水源地等法定保护地。</p> <p>2 本项目为机动车燃油零售和 机动车充电销售，项目位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东；</p> <p>3 根据《市场准入负面清单》（2020年版）相关要求，本项目不属于禁止准入类，项目不属于《产业结构</p>	符合

				调整指导目录（2019年本）》其中“鼓励类、限制类及淘汰类”。	
			<p>1 禁止新建燃煤集中供热站；有序淘汰排放不达标小火电机组；不再新建 35 蒸吨以下的燃煤锅炉；65 蒸吨及以上燃煤锅炉全部完成节能改造；10 万千瓦及以上燃煤火电机组全部实现超低排放。</p> <p>2 工业集聚区内工业废水必须经预处理达到集中处理要求，方可进入污水集中处理设施。</p> <p>3 黄河流域城镇污水处理设施执行《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》；汉江、丹江流域城镇污水处理设施执行《汉丹江流域（陕西段）重点行业水污染物排放限值》。</p> <p>4 新建、改建、扩建规模化畜禽养殖场（小区）要实施雨污分流、粪便污水资源化利用。</p> <p>5 产生废石（废渣）的矿山开发、选矿及废渣综合利用企业必须建设规范的堆场，对矿坑废水、选矿废水、堆场淋溶水、冲洗废水、生活污水等进行全收集、全处理。</p> <p>6 严禁采用渗井、废坑、废矿井或净水稀释等手段排放有毒、有害废水。存放含有毒、有害物质的废水、废液的淋浸池、贮存池、沉淀池必须采取防腐、防渗漏、防流失等措施。</p> <p>7 西安市鄠邑区，宝鸡市凤翔县、凤县，咸阳市礼泉县，渭南市潼关县，汉中市略阳县、宁强县、勉县，安康市汉滨区、旬阳市，商洛市商州区、镇安县、洛南县等 13 个矿产资源开发利用活动集中的县（区）执行《重有色金属冶炼业铅、锌工业污染物排放标准》（GB25466）中的水污染物总锌、总铜、总铅、总镉、总镍、总砷、总汞、总铬特别排放限值；《电镀污染物排放标准》</p>		
			<p>（GB21900）中的水污染物总铬、六价铬、总镍、总镉、总银、总铅、总汞、总锌、总铜、总铁、总铝、石油类特别排放限值；《电池工业污染物排放标准》（GB30484）中的水污染物总锌、总锰、总汞、总银、总铅、总镉、总镍、总钴特别排放限值。</p> <p>1 重点加强饮用水源地、化工企业、工业园区、陕北原油管道、陕南尾矿库等领域的环境风险防控。</p> <p>2 渭河、延河、无定河、汉江、丹江、嘉陵江等六条主要河流干流沿岸，要严格控制石油加工、化学原料和化学制品制造、医药制造、化学纤维制造、有色金属冶炼、纺织印染等项目，合理布局生产装置及危险化学品仓储等设施。</p> <p>1 2020 年大型发电集团单位供电二氧化碳排放水平控制在 550 克/千瓦时以内。</p> <p>2 2020 年全省万元国内生产总值用水量、万元工业增加值用水量比 2013 年的 55.59 立方米、32.43 立方米分别下降 15%、13%以上。</p> <p>3 2020 年电力、钢铁、纺织、造纸、石油石化、化工、食品发酵等高耗水行业达到先进定</p>		

			<p>额标准。</p> <p>4 2020 年陕北、关中地区城市再生水利用率达 20% 以上。</p> <p>5 严格限制高耗水行业发展，提高水资源利用水平；严禁挤占生态用水。</p> <p>6 对已接近或达到用水总量指标的地区，限制和停止审批新增取水。</p> <p>7 煤炭矿区的补充用水、周边地区生产和生态用水应优先使用矿井水，洗煤废水闭路循环不外排。</p> <p>8 具备使用再生水条件但未充分利用的钢铁、火电、化工、制浆造纸、印染等项目，不得批准其新增取水许可。</p> <p>9 在地面沉降、地裂缝、岩溶塌陷等地质灾害易发区开发利用地下水，应进行地质灾害危险性评估。</p> <p>10 断流河流所在流域范围、地下水降落漏斗范围内不得新增工业企业用水规模。</p> <p>11 地下水超采区内禁止工农业生产及服务业新增取用地下水。</p> <p>12 延河、无定河总体生态水量不低于天然径流量的 30%。</p>		
	关中地区	陕西省 空间布局约束	<p>1 本行政区域内的自然保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、世界自然和文化遗产、饮用水水源保护区等区域的禁止性和限制性准入要求依照国家相关法律法规执行。</p> <p>2 西安、宝鸡、咸阳、铜川、渭南、韩城、杨凌示范区和西咸新区城市规划区以及以西安市钟楼为基准点、半径 100 公里范围内禁止新建、扩建燃煤发电、燃煤热电联产和燃煤集中供热项目，禁止新建、改建和扩建石油化工、煤化工项目。</p> <p>3 渭河两岸划定保护区域，区域内禁止建设任何与水环境管理无关的项目，并在适宜地区建设生态湿地，构建渭河生态屏障。</p> <p>4 禁止新建、扩建粘土实心砖厂。</p> <p>5 西安市城区地热开采区、山阳县钒矿开采区、商南县钒矿开采区、华阴市华阳川铀钼铅矿区，以上 4 个区域应分别限制地热、钒和铀钼铅矿的开采。</p> <p>6 控制开发渭北煤炭、水泥用灰岩和关中城市核心区地热等矿产资源。</p> <p>1 西安、咸阳、渭南市建成区内 20 蒸吨以下燃煤锅炉应拆尽拆，宝鸡、铜川、韩城市及杨凌示范区建成区内 10 蒸吨以下燃煤锅炉全部拆除。</p> <p>2 按照环境承载力和环境容量，严格控制火电、水泥、钢铁、焦化、煤化工、冶炼、制浆造纸、印染、果汁、淀粉加工等项目，切实降低污染负荷。</p> <p>3 二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、挥发性有机物（VOCs）全面执行大气污染物特别排放限值。</p> <p>4 严格控制高耗煤行业新增项目；严禁新增焦化、水泥、铸造、钢铁、电解铝和平板玻璃等产能。</p>	<p>1 本项目周边 100m 范围内无自然保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、世界自然和文化遗产、重要湿地、重要水源地等法定保护地。</p> <p>2 本项目无锅炉。</p> <p>3 根据《市场准入负面清单》（2020 年版）相关要求，本项目不属于禁止准入类，项目不属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》其中“鼓励类、限制类及淘汰类”。</p>	符合

		<p>5 城市建成区内焦炉实施炉体加罩封闭,并对废气进行收集处理。</p> <p>6 “渭南片区”包括韩城、合阳、大荔、潼关四个县(市),在该片区禁止新建扩建不符合产业政策、不能执行清洁生产的项目;禁止新建20蒸吨以下燃煤锅炉;禁止销售和使用不符合标准的煤炭;禁止新建扩建造纸、化工、印染、果汁和淀粉加工等高耗水、高污染项目。</p>	
		<p>1 禁止新增化工园区。</p> <p>2 渭河干流沿岸要严格控制石油加工、化学原料和化学制品制造、医药制造、化学纤维制造、有色金属冶炼、纺织印染等项目,合理布局生产装置及危险化学品仓储等设施。</p>	
		<p>1 城市再生水利用率达20%以上。</p> <p>2 新增耗煤项目实行煤炭消耗等量或减量替代。</p>	



六月 9, 2023

图例

优先保护单元

重点管控单元

一般管控单元

0 750 1,500 3,000 米

图1-1 “三线一单”对照示意图

(2) 与相关政策规划的符合性分析

文件	具体要求	本项目情况	符合情况
《挥发性有机物(VOCs)污染防治技术政策》	(八) 在油类(燃油、溶剂)的储存、运输和销售过程中的VOCs污染防治技术措施: 1、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。	本加油站设计了卸油油气回收系统、加油油气回收系统、油库油气回收系统。	符合

	<p>《陕西省油气回收综合治理工作方案》(陕环发〔2013〕93号)</p>	<p>二、(二)治理改造阶段-1.全面开展油气回收综合治理,由各设区市区环境保护部门会同商务、质监、安监等部门督促本辖区内油气回收治理工作,2013年年底前,完成关中地区城市建成区及县城规划区范围内现有加油站、储油库和油罐车的油气回收治理工作。</p>	<p>本加油站设计了卸油油气回收系统、加油油气回收系统油库油气回收系统,符合《挥发性有机物(VOCs)污染防治技术政策》的要求。</p>	<p>符合</p>
	<p>《陕西省加油站三次油气回收设施运行管理办法》(陕商发[2018]71号)</p>	<p>《陕西省加油站三次油气回收设施运行管理办法》中规定了三次油气回收的基本要求、作业规范以及管理制度。</p>	<p>本加油站加油机及配套加油枪均完好无损,安排专人定期检查集气罩,减少油气逸散,卸油、加油过程均按照规范操作,并制定岗位制度,实施台账式管理,因此,项目建设满足《陕西省加油站三次油气回收设施运行管理办法》(陕商发[2018]71号)的相关要求。</p>	<p>符合</p>
	<p>《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)</p>	<p>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》(GB 50156)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。</p>	<p>本项目设置双层储罐,配套有防渗漏检测措施,符合《汽车加油加气加氢站技术标准》GB50156-2021的要求。项目建设满足《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)的相关要求。</p>	<p>符合</p>
	<p>《西安市大气污染防治条例》(2021修正)</p>	<p>第十八条 本市严格控制污染大气的产业发展,禁止新建、改建、扩建严重污染大气的项目。</p> <p>第二十二条 向大气排放污染物的企业事业单位和其他生产经营者应当履行大气污染防治的法定义务,执行大气污染物排放标准,遵守大气污染物排放总量控制要求。</p> <p>向大气排放污染物的企业事业单位和其他生产经营者应当建立环境保护责任制度,明确单位负责人和相关人员的责任,并接受生态环境主管部门及其</p>	<p>本项目卸油、储油、加油过程设置有油气回收装置对挥发性有机废气进行治理,不会对周边大气环境产生不利影响,不属于大气排污量大的行业。</p>	<p>符合</p>

		环境执法机构和其他负有大气环境保护监督管理职责的部门的监督检查。		
--	--	----------------------------------	--	--

	文件	具体要求	本项目情况	符合情况
其他符合性分析	《西安市大气污染防治条例》(2021修正)	第二十七条 向大气排放污染物的单位应当按照有关规定设置监测点位和采样监测平台,对其所排放的大气污染物进行自行监测或者委托有环境监测资质的单位监测。原始监测记录至少保存三年。	本项目大气污染物主要为挥发性有机物,按照有关规定设置监测点位,对其所排放的大气污染物委托有环境监测资质的单位监测。原始监测记录至少保存五年。	符合
	《陕西省水污染防治工作方案》	第 15 条:防治地下水污染“2017 年底前,加油站地下油罐全部更新为双层罐或完成防渗池建设。”	本项目储罐为内钢外玻璃纤维增强塑料双层卧式埋地储罐。	符合
	《重点行业挥发性有机物综合治理方案》环大气[2019]53 号	油品储运销 VOCs 综合治理。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。O ₃ 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,重点区域原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 年年底基本完成。	本项目为加油站项目,设有汽油储罐、汽油加油机,安装有卸油油气回收系统、加油油气回收系统、储油油气回收系统。汽油储罐设置有电子液位仪。定期委托检测公司对本项目加油站进行加油枪气液比、系统密闭性及管线液阻等检查	符合
	《十三五挥发性有机物污染防治工作方案》要求	有机液体装卸必须采取全密闭底部装载、顶部浸没式装载等方式,汽油、航空汽油、石脑油、煤油等高挥发性有机液体装卸过程采取高效油气回收措施,使用具有油气回收接口的车船。	项目卸油采用平衡式密闭油气回收系统,各汽油罐公用一根卸油油气回收主管。卸油油气回收管道的接口采用非自闭式快速接头时,在靠近快速接头的连接管道上装设球阀和盖帽。项目油气回收措施完善。	符合

		加强汽油储运销油气排放控制。减少油品周转次数。严格按照排放标准要求，加快完成加油站、储油库、油罐车油气回收治理工作。	本项目油品由储油库直接用罐车输送，站内按规范设计有较为完善的卸油及加油油气回收系统。	符合
	《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》国发[2013]37号	限时完成加油站、储油库、油罐车的油气回收治理，在原油成品油源头积极开展油气回收治理。	本项目现有三次油气回收装置。	符合
	《中华人民共和国大气污染防治法（主席令第三十号）》	储油储气库、加油加气站、原油成品油码头、原油成品油运输船舶和油罐车、气罐车等，应当按照国家有关规定安装油气回收装置并保持正常使用。	本项目现有三次油气回收装置。	符合
	《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》国发[2015]17号	加油站地下油罐应于2017年底前全部更新为双层罐或完成防渗池设置。	本项目设置一个内钢外玻璃纤维增强塑料双层卧式埋地储罐。	符合
(3) 产业政策符合性				
<p>本项目不属于中华人民共和国国家发展和改革委员会第29号令《产业结构调整指导目录（2019年本）》中鼓励类、限制类和淘汰类，为允许类。本项目为机动车燃油零售，未被列入《市场准入负面清单（2022年版）》内。</p>				
(4) 选址合理性分析				
<p>根据《西咸新区总体规划（2016-2035）》及《陕西省商务厅关于确认西安市等6市成品油零售分销体系“十三五”发展规划的通知》中关于公共加油（气）站规划，加油（气）站进出口宜设在次干道上。本项目位于陕西省西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东处，符合《西咸新区总体规划（2016-2035）》及《沣东新城分区规划（2010-2020）》的相关要求。</p> <p>本项目位于陕西省西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东，东北侧为汽车运输服务中心停车场；南侧为水厂东路；东南侧为4层民建；西侧为天台路；北侧为二手车交易公司。项目所需水源由沣东新城市政提供，电源由沣东新城市政供电电网提供，可以满足本项目建设及运营需要；本项目评价范围内无集中式水源地、自然保护区、文物保护单位、风景名胜区、革命历史古迹及珍稀濒危野生动植物等特殊环境保护目标。项目产生的各类污染物在采取相应的污染防治措施后均能</p>				

达标排放，对周围环境影响较小。因此，从环保角度分析，本项目选址合理。

二、建设项目工程分析

建设内容

1、项目由来

本项目建站于 1994 年 10 月，位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东北角，2022 年 8 月前由中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司天台路加油站经营，2022 年 8 月后原业主与中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司签订了《天台路加油站资产租赁合同解除协议》，2022 年 9 月与西安富昌油气新能源有限公司（法人刘林英）签订了《加油站股权变更合作协议》，现由西安富昌油气新能源有限公司负责该加油站的经营。

该站在中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司天台路加油站经营期间，于 2019 年 9 月进行了双层罐改造，改造后罐区设置 4 台双层罐，分别为 3 个 30m³汽油罐，1 个 30m³柴油罐。

2020 年 10 月 16 日中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司取得了环境影响报告表批复，文号为：陕西咸沣东审服准字[2020]231 号；2020 年 10 月进行了建设项目竣工环境保护自主验收。

由于经营需要，西安富昌油气新能源有限公司计划扩建一台 30m³汽油双层罐投入使用，属于原址扩建项目。依据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》需编制环境影响报告表。

2、扩建项目建设内容

西安富昌油气新能源有限公司在原址进行扩建：①新建 1 台 30m³汽油双层罐，扩建后罐区设置双层罐 5 个（4 个 30m³汽油罐，1 个 30m³柴油罐）；②对现有的 4 台四枪加油机拆除更新，新增 3 台加油机，更新后加油机为 7 台 4 枪潜油泵加油机。**扩建项目不新增占地。**

扩建后加油站油罐总容量为 150m³，柴油折半计入总容积为 135m³，按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021），属于二级站，**扩建后加油站的建设规模不变。**

项目建设内容主要由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程等组成，具体建设内容见表 1。

表 1 项目工程组成一览表				
工程	组成	现有工程内容及规模	扩建后工程内容及规模	备注
主体工程	加油区	4 台四枪潜油泵加油机	7 台四枪潜油泵加油机	扩建
	储罐区	双层罐 4 个，分别为 3 个 30m ³ 汽油罐，1 个 30m ³ 柴油罐	双层罐 5 个，分别为 4 个 30m ³ 汽油罐，1 个 30m ³ 柴油罐	扩建
辅助工程	站房	砖混结构，一层，占地面积 320m ² 。含营业室、更衣室、配电房、卫生间和办公室。	砖混结构，一层，占地面积 320m ² 。含营业室、更衣室、配电房、卫生间和办公室。	利旧
	罩棚	钢架结构，占地面积 1400m ²	钢架结构，占地面积 1400m ² 更新外立面。	利旧
	洗车区	洗车机 2 座，占地 76m ² ，隔油池+沉淀池，储水罐 3m ³ ×1，擦车棚一座	洗车机 2 座，占地 76m ² ，隔油池+沉淀池，储水罐 3m ³ ×1，擦车棚一座	利旧
	充电区	4 台 120KW 充电桩，2 台 240KW 充电桩，1 台 1250 KVA 的变压器，1 座膜结构停车棚。	4 台 120KW 充电桩，2 台 240KW 充电桩，1 台 1250 KVA 的变压器，1 座膜结构停车棚。	利旧
公共工程	给水	市政供水	市政供水	利旧
	排水	雨污分流，雨水散排入市政雨水管网；洗车废水经隔油池+沉淀池后与经化粪池处理的生活污水经市政污水管网排入西安净水处理有限公司第六再生水厂。	雨污分流，雨水散排入市政雨水管网；洗车废水经隔油池+沉淀池后与经化粪池处理的生活污水经市政污水管网排入西安净水处理有限公司第六再生水厂。	利旧
	供电	由市政电网统一供电	由市政电网统一供电	利旧
	供暖、制冷	项目夏季制冷和冬季供暖都采用空调	项目夏季制冷和冬季供暖都采用空调	利旧
	消防	配置消防砂池（2m ³ ），消防桶，消防铲，灭火毯，灭火器等。	配置消防砂池（2m ³ ），消防桶，消防铲，灭火毯，灭火器等。	利旧
环保工程	废气	设置加油站油气回收系统，包括卸油油气回收系统、加油油气回收系统和油气处理装置。	设置加油站油气回收系统，包括卸油油气回收系统、加油油气回收系统和油气处理装置。	利旧
	废水	洗车废水经沉淀池后与经化粪池处理的生活污水经市政污水管网排入西安净水处理有限公司第六再生水厂。	洗车废水经沉淀池后与经化粪池处理的生活污水经市政污水管网排入西安净水处理有限公司第六再生水厂。	利旧

建设内容

噪声	设备采取基础减振、车辆减速、禁止鸣笛等措施。	设备采取基础减振、车辆减速、禁止鸣笛等措施。	/
固体废物	内设生活垃圾箱(桶),生活垃圾分类收集后交由当地环卫部门统一处理;废活性炭、罐底油泥、含油手套等危险废物用危废暂存箱贮存,交有资质单位处置。	内设生活垃圾箱(桶),生活垃圾分类收集后交由当地环卫部门统一处理;油气回收废活性炭、罐底油泥、废含油手套等危险废物用危废暂存箱贮存,交有资质单位处置。	/
风险防范	设置灭火器、消防沙、消防毯、消防铲等;加油枪采用自封式加油枪;油罐进行防雷接地;加油站设立严禁明火的警告牌;编制突发环境事件应急预案。	设置灭火器、消防沙、消防毯、消防铲等;加油枪采用自封式加油枪;油罐进行防雷接地;加油站设立严禁明火的警告牌;编制突发环境事件应急预案。	/
地下水及土壤	储油罐采用双层罐;人孔操作井、卸油口井、加油机低槽等四周采用防水水泥进行处理;加油站场地硬化防渗。	储油罐采用双层罐;人孔操作井、卸油口井、加油机低槽等四周采用防水水泥进行处理;加油站场地硬化防渗。为及时掌握地下水动态变化情况,建议在加油站内设立地下水监测井。根据《加油站地下水污染防治技术指南》,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,与埋地油罐的距离不应超过30m。	扩建改造

3、主要产品及产能

项目扩建后油品销售变化情况见表2。本项目主要油品特性见表3。

表2 项目扩建后油品销售变化情况一览表

序号	产品名称	扩建前销售量	扩建后销售量	变化情况
1	汽油	1000吨/年	1200吨/年	+200吨/年
2	柴油	500吨/年	500吨/年	0

表3 本项目油品特性

序号	物质	理化性质
1	柴油	分子式: C ₄ H ₁₀ ~C ₁₂ H ₂₆ , 沸点: 200~350°C, 闪点: 45~55°C, 相对密度(水=1): 0.87~0.90。稍有粘性的棕色液体。不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、醇, 易溶于脂肪。爆炸极限为 0.5%~4.1%

2	汽油	分子式: C ₅ H ₁₂ -C ₁₂ H ₂₆ ; 沸点(°C): 40-200, 相对密度(水=1): 0.70~0.79。 无色或淡黄色易挥发液体, 具有特殊臭味。不溶于水, 易溶于苯、二硫化碳、醇、脂肪。爆炸极限为 1.3%~6.0%, 极易燃烧。其蒸气与空气形成爆炸混合物, 遇明火、高热能、引起燃烧爆炸。与氧气剂能发生强烈反应。高速冲击、流动、激荡后可因产生静电火花放电引起燃烧爆炸。其蒸气比空气重, 能在较低处扩散到相当远的地方, 遇明火会引着回燃。
---	----	---

表 4 能源消耗一览表

序号	名称	单位	年用量	备注
1	电力	万 KW·h/a	10	市政电网
2	新鲜水	m ³ /a	600	市政供水

4、主要生产设施及设施参数

扩建后本项目主要设备见表 5。

表 5 主要生产设施一览表

序号	设备名称	规格型号	单位	数量	备注
一、主要设备					
1	加油机	/	台	7	4 枪加油机
2	汽油储罐	30m ³	个	4	地理式内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐
3	柴油储罐	30m ³	个	1	地理式内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐
4	潜液泵	/	台	5	/
5	信息及监控系统	/	套	1	液位监控系统、双层罐防渗漏在线检测
6	油气回收系统	卸油油气回收系统	套	1	/
		加油油气回收系统	套	1	/
		油气处理装置	套	1	/
7	备用柴油发电机	21kW	台	1	/
8	充电桩	120KW/240KW	台	6	4 台 120KW 充电桩, 2 台 240KW 充电桩,
9	洗车设施	BX2109E4	套	1	含两台隧道式连续洗车机、1 个空压机及 1 个储水罐
二、消防设施					
1	干粉灭火器	35kg 干粉手推车	个	2	卸油口、油罐区
2	干粉灭火器	8kg	个	3	加油区
3	干粉灭火器	5kg	个	11	加油区、站房、充电区
4	CO ₂ 灭火器	3kg	个	2	配电室 2 个

建设内容

建设内容

5	消防沙桶	/	m ³	4	4个油机各1个
6	消防砂箱	/	m ³	2	加油区北侧
7	消防铲	/	个	3	加油区北侧
8	灭火毯	/	个	8	每台油机2个
9	急救药箱	/	套	1	收银台

5、项目水平衡

本项目用水主要为生活用水、洗车用水。生活用水、洗车用水均由市政供水管网供给。站区不设食堂和宿舍，生活用水主要为站内工作人员和站外流动人员用水，洗车用水主要为站内加油车辆冲洗用水。项目用水量根据加油站实际用水量确定。项目劳动定员8人，实际用水量为0.32m³/d（116.8m³/a）；项目每天接待司乘人员约300人，实际用水量为0.9m³/d（328.5m³/a），则项目生活总用水量为1.22m³/d（445.3m³/a）。生活污水排放量按用水量的80%计，则生活污水产生量为0.976m³/d（356.24m³/a）。

本项目洗车只针对小型客车，每天洗车约为100辆，依据《汽车维修业水污染物排放标准》（GB 26877—2011），小型客车洗车排水为0.014m³/辆，（1.4m³/d，511m³/a）。经与建设单位沟通本项目用清水冲洗，不使用洗涤剂。洗车废水经隔油沉淀池后与生活废水排入城市污水管网，洗车排水水量约为用水量的90%，即洗车用水量约为1.55m³/d（565.75m³/a）。

本项目具体用排水情况详见表6，水平衡见图1。

表6 项目给排水情况一览表

序号	用水类别	新鲜用水量	损耗量	排放量
1	生活用水	1.22 m ³ /d	0.24m ³ /d	0.98m ³ /d
2	洗车用水	1.55m ³ /d	0.15m ³ /d	1.4m ³ /d
合计		2.77m ³ /d	0.39m ³ /d	2.38m ³ /d

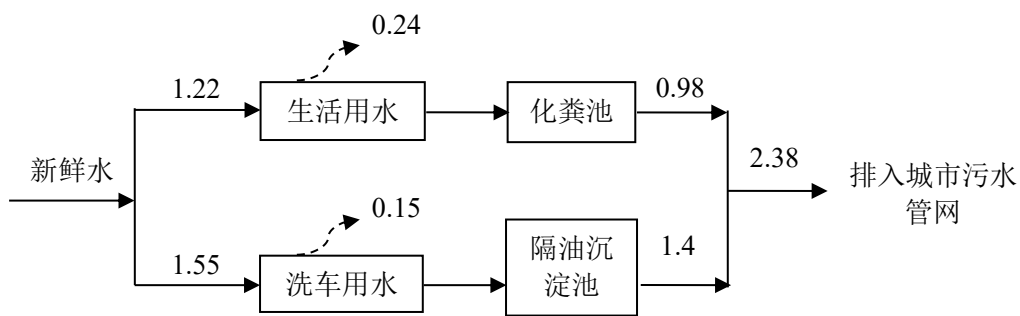


图 1 项目水平衡图 单位: m^3/d

6、劳动定员及工作制度

本项目劳动定员为 8 人，年工作 365 天，每天 24 小时营业，工作人员三班两运转，每班 8 小时。

7、平面布局合理性分析

加油区按火灾危险性分类属于甲类场所，站区平面布局严格按现行防火规范的有关规定布置。在满足规范要求的最小防火间距以及进出车辆的回车场地的前提下，力求作到布局合理，布置紧凑，节约用地。

加油站按功能分区，划分为如下几个单元：加油区、储油罐区、站房和洗车设施 4 个区。根据用地位置布置如下：项目南侧设置站房，包括营业室、财务室、配电房、卫生间、备用发电机房等；中间位置为加油区，设置行车通道以及七台加油机；储罐布置在加油区车道下；密闭卸油口、通气管及油气回收装置设置在站房东侧；加油区北侧为洗车区。项目平面布置图见附图。

站区内道路采用混凝土路面。单车道宽度 6.0m，双车道宽度 10.5m，转弯半径为 9.0 米，道路坡度 1%，坡向站外。车辆出入口分开设置。

工艺流程和产排污环节

一、工艺流程简述

1. 柴油加油工艺流程及产污环节

(1) 卸油：该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满柴油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，将防静电卸油软管与相对应的油罐车的卸油口相连接，接好静电接地装置，静止 15 分钟

后开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

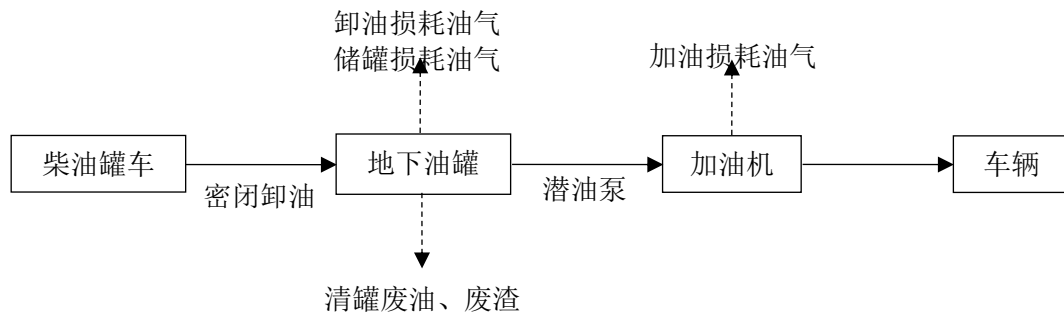


图2 柴油加油工艺流程及产污环节示意图

(2) 加油：柴油通过潜污泵从埋地油罐输送至加油机，然后通过加油机配套的加油枪给过往车辆加油。加油过程中通过计量器进行计量，加油车辆油罐随着柴油的注入，车辆油罐内产生的油气逸散至大气中。

2. 汽油加油工艺流程及产污环节

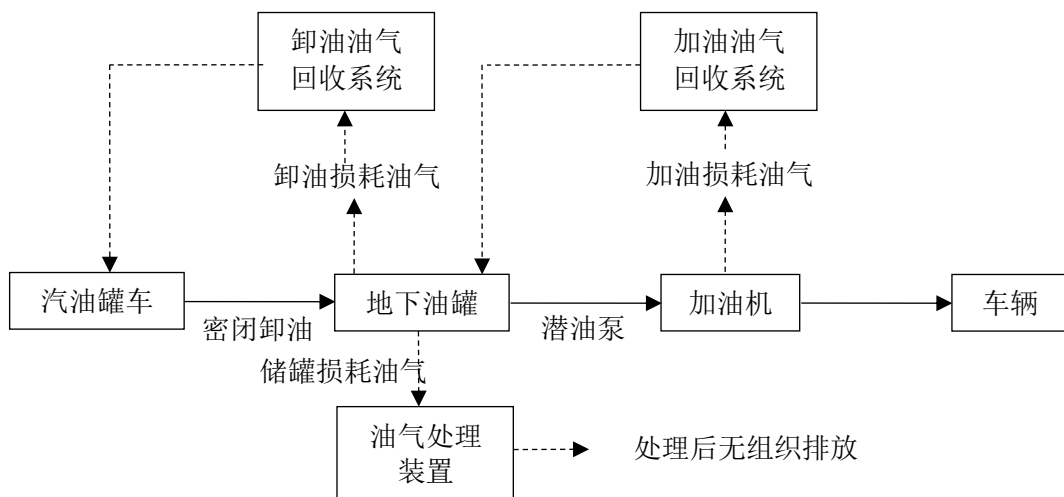


图3 汽油加油工艺流程及产污环节示意图

(1) 卸油：该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，卸油人员消除人体静电，接好罐车静电接地释放装置，静止 15 分钟。将防静电卸油软管与相对应的油罐车的卸油口相连接，并连接好油气回收管道。再打开油车上的出口阀门，开始卸油，与卸出的油等体积的油气通过油气回收管道被置换到油罐

车。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。卸油过程中观察高液位报警系统，防止溢罐。

(2) 加油：加油采取密闭油气回收系统，加油时开启加油枪上的开关，同时启动埋地油罐上方的潜油泵电机，通过管路向加油枪供油，加油时汽车油箱内的油气以油气回收真空泵做动力经过油气分离阀、油气过滤器、比例阀回收至油罐中。当人工触及加油枪上的开关或待加油车油箱内油品液位与加油枪口相平时，通过装在加油枪口的传感器，停止加油。

(3) 汽油油气回收工艺

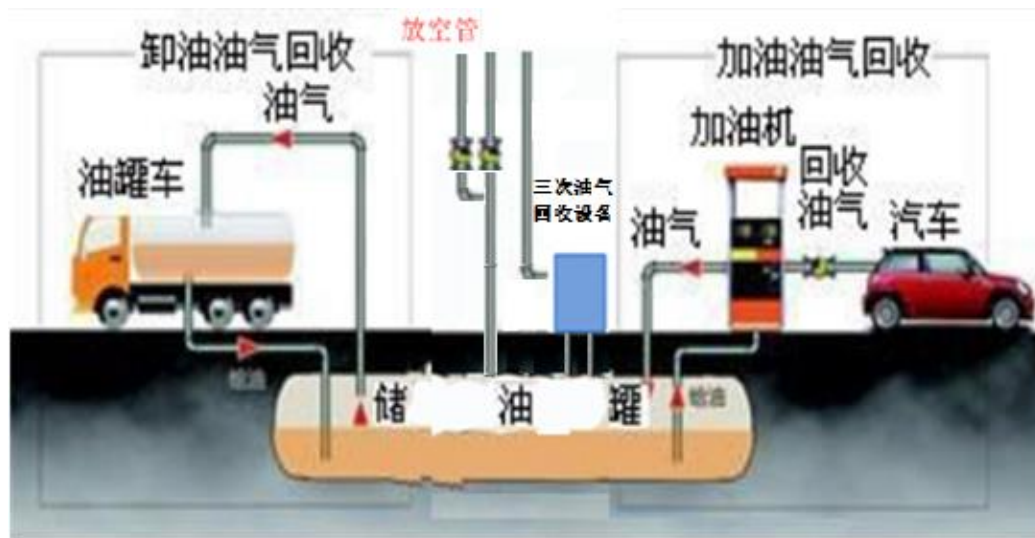


图 4 油气回收工艺流程图

卸油油气回收系统：

卸油油气回收是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段过程：在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。

加油油气回收系统：

加油油气回收是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内。该阶段过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等

油气回收设备，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。

油气处理装置（即储罐呼吸油气回收系统）：

油气处理装置是指在油品储存过程中，对储油罐内呼出的油气进行处理，油气处理装置需安装在已经完成二次油气回收系统改造的加油站，采用冷凝+活性炭吸附技术。其工作原理为储油罐内油气压力达到油气处理装置启动条件，油气处理装置启动，将油罐内的油气转化为液态回到集液罐或储油罐中。

3、电力销售工艺流程

汽车电源通过地埋充电电路输入本站汽车充电桩，当电动汽车进入本站充电时，依据电脑系统控制充电、收费，车辆充电完成后驶离本站。充电过程中无污染物产生。



图 5 项目电力销售流程图

4、洗车工艺流程

项目设全自动电脑洗车机，主要洗车工艺为：车辆由输送机带动前进，在车辆经过隧道的很短时间内，完成洗车、冲洗底盘、风干等工作程序。全自动电脑洗车利用电脑控制毛刷和高压水来清洗汽车，项目洗车过程不使用泡沫等清洁剂。

项目洗车废水由洗车房地面的引水渠收集至废水池，而后经隔油沉淀池处理后，外排至城市污水管网。洗车过程主要污染物为洗车废水，沉淀泥沙，洗车机产生的噪声。

二、运营期污染环节及主要污染物

本项目运营期污染环节及及主要污染物情况见下表。

表 7 运营期主要污染物一览表

污染物	产污环节	污染源名称	污染物种类
废气	卸油、储油、加油	加油区废气	非甲烷总烃
	进出车辆	车辆尾气	汽车尾气
废水	员工、来往人员	生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、总磷、总氮
	洗车	洗车废水	

	噪声	加油	加油机、潜油泵	噪声	
		来往车辆	车辆		
		洗车房	空压机		
	固废	员工、来往人员	生活垃圾	生活垃圾	
		加油过程	含油废手套、抹布	废含油手套、劳保用品	
		洗车	沉淀池	泥沙	
		油罐清洗	油罐	罐底油泥	
		油气处理装置	油气处理装置	废活性炭	
	与项目有关的原有环境污染问题	<p>本项目扩建地址位于原有加油站内，与本项目有关的原有污染情况主要是站区原有项目的相关情况及站区项目目前存在的主要环境问题。</p> <p>1、原有项目概况</p> <p>本项目建站于 1994 年 10 月，位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东北角。2022 年 8 月前由中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司天台路加油站经营，经营期间逐步完善了相关环保手续。</p> <p>2019 年 9 月，该站进行双层罐改造，改造后罐区设置 4 台双层罐，分别为 3 个 30m³ 汽油罐，1 个 30m³ 柴油罐。2020 年进行了环境影响评价工作，2020 年 10 月 16 日取得了环境影响报告表批复，文号为：陕西咸沣东审服准字 [2020]231 号；2020 年 10 月进行了建设项目竣工环境保护自主验收。</p> <p>2022 年 9 月西安富昌油气新能源有限公司经营期间，已取得排污许可证（91611105MABWGH3M9J001U），突发环境事件应急预案已备案。</p> <p>2、原有项目污染情况</p> <p>根据建设单位提供的相关资料，扩建前原有工程主要污染物排放情况如下。</p> <p>（1）废水</p> <p>原有项目产生废水主要是生活污水、洗车废水，生活污水排入站区化粪池后与洗车废水经市政污水管网排入西安净水处理有限公司第六再生水厂。</p> <p>（2）废气</p> <p>原有项目产生的废气主要为加油站运行过程中无组织排放的非甲烷总烃，</p>			

加油站采取密闭方式卸油至直埋地下卧式钢制油罐，卸油口和加油机安装二次油气回收装置及油气处理装置，依据《中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司加油站建设项目（沔东新城）竣工环境保护验收监测报告表》，无组织排放的非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20950-2020）的要求。

（3）噪声

原有项目营运期噪声主要为加油机、潜油泵等设备噪声及进、出站的车辆噪声，噪声源强一般为 60~90dB(A)。加强设备的维护管理，保证设备正常运转；加强加油车辆的引导管理，限速进站加油，禁止鸣笛。

（4）固体废物

营运期产生的固体废物主要为员工、顾客生活垃圾以及加油站工作人员使用的废油手套以及废油抹布等。生活垃圾产生量为 5.65t/a。员工、顾客生活垃圾采用垃圾桶分类收集，交由当地环卫部门统一清运处置。

3、原有项目生产中存在的主要环境问题及整改措施

加油站自建站至今，未发生环境污染事故投诉。加油站现有环保设施及管理存在的主要问题统计如下。

- 1、危险废物贮藏柜危废标志未更新；
- 2、危废管理制度不完善。

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

区域 环境 质量 现状	1、环境空气质量现状					
	1.1 环境空气质量达标区判定					
	<p>本项目大气环境质量现状引用陕西省生态环境厅办公室 2023 年 1 月 18 日发布的 2022 年 1~12 月西咸新区空气质量统计数据，区域空气质量现状评价见下表：</p>					
	表 9 项目所在区域环境现状监测数据统计表					
	项目	平均时间	浓度（均值）	标准限值 二级	占标率 （%）	达标 情况
	PM ₁₀	年均值	83μg/m ³	70μg/m ³	118.5	超标
	PM _{2.5}	年均值	48μg/m ³	35μg/m ³	137.1	超标
	SO ₂	年均值	7μg/m ³	60μg/m ³	11.6	达标
	NO ₂	年均值	38μg/m ³	40μg/m ³	95.0	达标
	CO	24 小时平均	1.4mg/m ³ （95 位百分浓度）	4mg/m ³	35.0	达标
O ₃	日最大 8 小时平均	162μg/m ³ （90 位百分浓度）	160μg/m ³	101.2	超标	
<p>根据上表，项目所在区域 SO₂、NO₂、CO 均满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二类区标准要求，PM₁₀、PM_{2.5}、O₃ 均超过《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二类区标准要求，故项目所在区域为不达标区。</p>						
1.2 特征污染物的环境质量现状						
<p>为了解项目所在区域特征污染物环境现状质量，本项目引用中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司天台路加油站经营期间的环保竣工验收监测数据，检测单位为陕西中天环保科技有限公司，监测时间为 2021 年 8 月 18 日~8 月 19 日。监测数据见下表。</p>						
表 10 非甲烷总烃环境质量现状监测结果						
监测日期	监测点位	监测结果（mg/m ³ ）				
		第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次	
08 月 18 日	上风向 1#	1.45	1.68	1.75	1.56	
	下风向 2#	1.87	2.06	2.21	1.91	
	下风向 3#	2.46	2.37	2.60	2.57	

区域 环境 质量 现状		下风向 4#	1.94	2.23	2.35	2.12	
	08 月 19 日	上风向 1#	1.52	1.66	1.73	1.60	
		下风向 2#	1.89	2.11	2.22	2.04	
		下风向 3#	2.37	2.43	2.65	2.47	
		下风向 4#	1.85	2.03	2034	1.98	
		标准限值		/			4.0
	由上表检测结果可知，项目厂界无组织排放非甲烷总烃均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20950-2020）表 3 标准要求。						
	2、声环境质量状况						
	根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》“厂界外周边 50 米范围内存在声环境保护目标的建设项目，应监测保护目标声环境质量现状并评价达标情况。”						
	加油站位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东，周边 50 米范围内不存在声环境保护目标，故可不开展声环境质量现状监测。						
3、生态环境质量状况							
根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南(污染影响类)》“产业园区外建设项目新增用地且用地范围内含有生态环境保护目标时，应进行生态现状调查。”							
项目不新增用地，且周边无珍贵濒危及保护野生动物，因此，本项目不进行生态现状调查。							
4、地下水环境质量现状							
为了解项目所在区域地下水环境现状质量，本项目引用陕西阔成检测服务有限公司于 2020 年 8 月 12 日~8 月 13 日对地下水的监测数据。监测因子为 pH 值、氨氮、氟化物、钙离子、高锰酸盐指数、镉、汞、挥发酚类、钾离子、硫酸根、硫酸盐、六价铬、氯化物、氯离子、镁离子、锰、钠离子、铅、氰化物、溶解性总固体、石油类、碳酸根、碳酸氢根、铁、细菌总数、硝酸盐、亚硝酸盐、总大肠菌群、总硬度共 29 项，同时记录水深、水位（监测点位图见附图）。							
①监测结果及分析							
地下水监测信息见表 11，共 6 个地下水监测点位，其中 1☆天台路社区							

(N34°16'32.76"E108°49'14.42")、2☆藺高村 (N34°16'27.90"E108°49'54.47")、3☆藺高村花园小区 (N34°16'33.10"E108°49'33.40") 兼作水质监测井。

表 11 地下水监测信息

监测项目	1☆天台路社区 N34°16'32.76"E108°49'14.42"	2☆藺高村 N34°16'27.90"E108°49'54.47"	3☆藺高村花园小区 N34°16'33.10"E108°49'33.40"
井深 (m)	120	220	180
水位 (m)	60	120	130
监测项目	4☆鑫宝加油站 N34°16'40.73"E108°49'15.43"	5☆赵家堡 N34°16'24.94"E108°49'12.06"	6☆车张村 N34°16'43.26"E108°49'13.77"
井深 (m)	120	120	130
水位 (m)	331	274	266

表 12 地下水水质监测结果单位: mg/L

监测项目	08月12日			标准限值
	1☆天台路社区 34°16'32.76"E108°49'14.42")	2☆藺高村 (N34°16'27.90"E108°49'54.47")	3☆藺高村花园小区 (N34°16'33.10"E108°49'33.40")	
pH 值 (无量纲)	7.75	8.37	8.41	6.5~8.5
氨氮 (mg/L)	0.148	0.218	0.297	0.50
总大肠菌群 (MPN/100mL)	ND2	ND2	ND2	3.0
氟化物 (mg/L)	0.392	0.712	0.921	1.0
钠离子 (mg/L)	75.6	69.7	70.2	/

镁离子 (mg/L)	3.58	0.246	0.105	/
钾离子 (mg/L)	0.214	0.114	0.100	/
钙离子 (mg/L)	53.1	8.88	12.5	/
碳酸根 离子 mg/L)	0	0	0	/
碳酸氢 根离子 (mg/L)	287	183	195	/
氯离子 (mg/L)	33.0	3.86	8.10	/
硫酸根 离子 (mg/L)	57.0	8.55	15.7	/
镉 (mg/L)	ND5.0×10 ⁻⁵	ND5.0×10 ⁻⁵	ND5.0×10 ⁻⁵	0.005
铅 (mg/L)	ND9.0×10 ⁻⁵	ND9.0×10 ⁻⁵	ND9.0×10 ⁻⁵	0.01
汞 (mg/L)	ND1.0×10 ⁻⁴	ND1.0×10 ⁻⁴	ND1.0×10 ⁻⁴	0.001
高锰酸 盐指数 (mg /L)	0.9	1.1	1.2	/
挥发酚 (mg/L)	ND0.0003	ND0.0003	ND0.0003	0.002
硫酸盐 (mg/L)	57.3	8.61	15.8	250
六价铬 (mg/L)	ND0.004	ND0.004	ND0.004	0.05
氯化物 (mg/L)	33.5	4.00	8.20	250

铁 (mg/L)	ND8.2×10 ⁻⁴	ND8.2×10 ⁻⁴	ND8.2×10 ⁻⁴	0.3
锰 (mg/L)	ND1.2×10 ⁻⁴	ND1.2×10 ⁻⁴	ND1.2×10 ⁻⁴	0.10
氰化物 (mg/L)	ND0.002	ND0.002	ND0.002	0.05
溶解性 总固体 (mg/L)	371	197	221	1000
菌落总 数 (CFU/ mL)	63	82	57	100
硝酸盐 (mg/L)	ND0.2	ND0.2	ND0.2	20.0
亚硝酸 盐 (mg/L)	0.022	ND0.001	0.003	1.00
总硬度 (mg/L)	142	23.4	30.2	450
石油类 (mg/L)	ND0.01	ND0.01	ND0.01	/
监测项目	08月13日			标准 限值
pH 值 (无量 纲)	7.72	8.41	8.38	6.5~8 .5
氨氮 (mg/L)	0.149	0.217	0.299	0.50
总大肠 菌群 (MPN /100mL)	ND2	ND2	ND2	3.0
氟化物 (mg/L)	0.400	0.698	0.943	1.0

钠离子 (mg/L)	72.2	69.6	71.4	/
镁离子 (mg/L)	3.27	0.258	0.112	/
钾离子 (mg/L)	0.223	0.112	0.104	/
钙离子 (mg/L)	52.8	9.10	13.6	/
碳酸根 离子 (mg/L)	0	0	0	/
碳酸氢 根离子 (mg/L)	276	186	201	/
氯离子 (mg/L)	34.0	3.96	8.32	/
硫酸根 离子 (mg/L)	57.5	8.80	16.4	/
镉 (mg/L)	ND5.0×10 ⁻⁵	ND5.0×10 ⁻⁵	ND5.0×10 ⁻⁵	0.005
铅 (mg/L)	ND9.0×10 ⁻⁵	ND9.0×10 ⁻⁵	ND9.0×10 ⁻⁵	0.01
汞 (mg/L)	ND1.0×10 ⁻⁴	ND1.0×10 ⁻⁴	ND1.0×10 ⁻⁴	0.001
高锰酸 盐指数 (mg/L)	0.8	1.1	1.3	/
挥发酚 (mg/L)	ND0.0003	ND0.0003	ND0.0003	0.002
硫酸盐 (mg/L)	57.8	9.12	16.4	250
六价铬 (mg/L)	ND0.004	ND0.004	ND0.004	0.05

氯化物 (mg/L)	34.2	3.69	7.75	250
铁 (mg/L)	ND8.2×10 ⁻⁴	ND8.2×10 ⁻⁴	ND8.2×10 ⁻⁴	0.3
锰 (mg/L)	ND1.2×10 ⁻⁴	ND1.2×10 ⁻⁴	ND1.2×10 ⁻⁴	0.10
氰化物 (mg/L)	ND0.002	ND0.002	ND0.002	0.05
溶解性 总固体 (mg/L)	365	201	228	1000
菌落总 数 (CFU /mL)	50	91	72	100
硝酸盐 (mg/L)	ND0.2	ND0.2	ND0.2	20.0
亚硝酸 盐 (mg/L)	0.022	ND0.001	0.004	1.00
总硬度 (mg/L)	144	26.2	34.0	450
石油类 (mg/L)	ND0.01	ND0.01	ND0.01	/

监测结果表明，项目区地下水监测值均能够达到《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的 III 类标准限值。

5、土壤环境质量现状

本项目建成多年，加油站地面均使用混凝土硬化（详见现场现状照片）。根据现场调查，该加油站内无绿地，项目场地全部做了硬化处理无法取样（现场照片见下页），为了不破坏地面防渗性能，本次环评不进行土壤监测。



6、电磁辐射

项目不涉及。

环境
保护
目标

根据现场实地调查，本项目环境保护目标为：

(1)大气环境：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)》中“具体编制要求，(三)区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准中大气环境保护目标为：厂界外 500m 范围内的自然保护区、风景名胜区、居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域等保护目标的名称及与建设项目厂界位置关系”。本项目厂界外 500m 范围内，环境空气保护目标见下表。

表 11 本项目所在区域环境空气保护目标一览表

序号	名称	方位	距厂界最近距离	保护内容	类型	保护要求
1	天台新嘉园	西	123	约 750 人	居住区	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准
2	蔺高村	东	390	约 1500 人	村庄	

	3	藺高新居	东	401	约 650 人	居住区
	4	府东寨	南	454	约 1100 人	居住区

(2)声环境：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)》中“具体编制要求，(三)区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准中声环境保护目标为：厂界外 50m 范围内的声环境保护目标”。本项目厂界外 50m 范围内无声环境保护目标。

(3)地下水环境：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)》中“具体编制要求，(三)区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准中地下水环境保护目标为：厂界外 500m 范围内的地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源”。本项目位于沔东新城天台路与天台五路十字路东，位于沔皂河水源地（水源地类型为地下水）准保护区之外。

(4)生态环境：项目占地范围内无生态环境保护目标。

(1)大气污染物排放执行参照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952 - 2020）中油气无组织排放相关要求。

表 12 大气污染物排放标准

污染物	无组织排放监控浓度限值	执行标准
非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)

本项目油气回收管线液阻检测值及密闭性压力检测执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中规定的相应排放限值，油气浓度、液阻及密闭性每年至少校准校测 1 次。

表 13 液阻检、密闭性压力等检测值（单位：mg/m³）

污染物项目	标准值		标准来源
液阻	通入氮气流量 (L/min)	最大压力 Pa	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020)
	18.0	40	
	28.0	90	
	38.0	155	
密闭性	应大于等于《加油站大气污染物综合排放标准》 (GB20952-2020)中规定的最小剩余压力限值		
气液比	1.0≤气液比≤1.2		

	<table border="1" data-bbox="304 226 1374 304"> <tr> <td data-bbox="304 226 488 304">油气</td> <td data-bbox="488 226 1129 304">油气排放浓度 I 小时平均浓度值\leqII Vg/m³；排放口距地平面高度\geqIVm</td> <td data-bbox="1129 226 1374 304"></td> </tr> </table> <p data-bbox="304 331 1390 434">(2)项目西侧临近城市干道执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 标准，东、南以及北侧声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。</p> <p data-bbox="695 456 997 495" style="text-align: center;">表 14 噪声排放标准</p> <table border="1" data-bbox="304 495 1374 611"> <thead> <tr> <th data-bbox="304 495 663 539">类别</th> <th data-bbox="663 495 1023 539">昼间</th> <th data-bbox="1023 495 1374 539">夜间</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="304 539 663 577">2 类</td> <td data-bbox="663 539 1023 577">60</td> <td data-bbox="1023 539 1374 577">50</td> </tr> <tr> <td data-bbox="304 577 663 611">4a</td> <td data-bbox="663 577 1023 611">70</td> <td data-bbox="1023 577 1374 611">55</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="304 611 1390 965">(3) 本项目废水主要是生活污水和洗车废水。经沉淀池和化粪池处理后，排入市政污水管网后进入西安净水处理有限责任公司第六再生水厂处理。因此外排废水执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中三级标准 (pH6~9；COD500mg/L；BOD₅300mg/L；SS400mg/L)。氨氮、总磷、总氮排放浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中的规定限值 (NH₃-N 45mg/L；总氮 70 mg/L；总磷 8 mg/L)</p> <p data-bbox="304 987 1390 1211">(4) 生活垃圾处置执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 9 月 1 日起实施) 第四章相关规定；一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。</p>	油气	油气排放浓度 I 小时平均浓度值 \leq II Vg/m ³ ；排放口距地平面高度 \geq IVm		类别	昼间	夜间	2 类	60	50	4a	70	55
油气	油气排放浓度 I 小时平均浓度值 \leq II Vg/m ³ ；排放口距地平面高度 \geq IVm												
类别	昼间	夜间											
2 类	60	50											
4a	70	55											
<p data-bbox="204 1424 276 1547" style="writing-mode: vertical-rl;">总量控制指标</p>	<p data-bbox="304 1234 1390 1402">根据《建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法》(环发[2014]19 号) 和《“十三五”主要污染物总量控制规划编制技术指南》，本项目主要污染物总量控制因子为：COD、NH₃-N、VOCs。</p> <p data-bbox="304 1424 1390 1525">结合本项目的排污特征，项目排放废气主要为非甲烷总烃，为无组织排放，不需要申请总量。</p> <p data-bbox="304 1547 1390 1715">项目废水排入西安净水处理有限责任公司第六再生水厂处理达标后排放，根据计算 COD：0.304t/a，NH₃-N：0.035 t/a，建议废水总量指标纳入西安净水处理有限责任公司第六再生水厂内。</p>												

四、主要环境影响和保护措施

施工期环境保护措施	施工期环境保护措施		
	表 4-1 项目施工期环境保护措施清单		
	污染种类	污染物名称	污染防治措施
	废气	施工扬尘	<p>1.运输黄沙、石子、弃土、建筑垃圾等的车辆必须用帆布严密覆盖，覆盖率要达 100%。工地出入口 15m 内应将路面硬化，并派专人冲洗进出运输车辆和保持出入口通道的整洁，以减少扬尘对周围环境、道路的影响；</p> <p>2.洒水抑尘。一般情况，施工场地自然风作用下产生的扬尘所影响范围在 100m 以内。如果施工期间对施工场地及车辆行驶路面实施洒水抑尘，每天洒水 4~5 次，可使扬尘减少 70%左右；</p> <p>3.粉状建材一定要堆放在料棚内并远离周界，在露天暂时堆放的沙石、水泥等必须用帆布或塑料编织布严密封盖。混凝土浇制应尽量采用商品混凝土，以减少粉尘污染。</p>
	噪声	/	<p>1.选用低噪声施工设备；施工时要求施工队实施文明施工，加强施工管理，施工机械的作业时间应安排在白天；</p> <p>2.加强施工机械的维修、管理，保证施工机械处于低噪声、高效率的良好工作状态，加强施工期对周边敏感点的保护；</p> <p>3.电动机、水泵、电刨、搅拌机等强噪声设备安置于单独的工棚内，以减轻对周围的噪声影响；</p> <p>4.在建筑施工期间，必须严格执行国家 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》的标准和规定；</p> <p>5.因生产工艺要求或者特殊需要确需连续作业的，施工单位应当取得所在地行业主管部门会同环境保护主管部门共同出具的证明。证明应当载明证明单位、夜间施工的时限以及投诉举报方式等内容，并在施工现场周边醒目位置提前公示。</p>
废水	生活污水、泥浆水、车辆及设备清洗废水	<p>1.管理好施工队伍的生活污水排放，可使用站内已建成卫生间，禁止将含油废水排入污水管网；</p> <p>2.基础施工中泥浆水、车辆及设备清洗废水，收集经沉淀处理达标后用作为地面、道路洒水等。</p>	
固体废物	建筑垃圾 生活垃圾	<p>1.施工建筑中的弃土、弃渣、建筑废弃物可由建设单位合理利用。如不能利用则应转移至当地政府和相关主管部门规定的已合法登记的消纳场地内处理，不得随意倾倒，并且运输车辆必须密闭化，严禁在运输过程中跑冒滴漏，造成二次污染；</p> <p>2.施工队伍的生活垃圾应收集到指定的垃圾箱（筒）内，由环卫部门统一收集处理。</p>	

	生态	/	<p>要求施工期设置临时建筑围栏，同时建造 1 个混凝沉淀池，将含泥浆施工废水沉淀、澄清后回用于道路洒水等。施工地内要重视排水设施建设，施工单位应加强管理，做好施工组织，尽量避开雨季施工，及时做好驳砌、护堤，防止暴雨期在施工场地径流过分，造成土壤流失，施工完毕要及时建设好草皮，以及植树绿化工作，减少水土流失量。</p>
运营 期环 境影 响和 保护 措施	<p>1、废气</p> <p>本项目大气污染物主要为卸油、储油、加油等过程中油品挥发产生的非甲烷总烃以及加油站来往车辆的尾气。</p> <p>(1) 卸油、储油、加油过程中油品挥发产生的非甲烷总烃</p> <p>1) 污染物产排情况</p> <p>本项目在汽油的卸油、储存和加油过程中会有油品损失，以油气的形式向环境空气中排放，其特征污染物是非甲烷总烃。本项目分别采用加油、卸油和储油（三次）油气回收系统对油气进行回收处理，控制油气的排放。</p> <p>①油罐大呼吸损失是指油罐进油时所呼出的油蒸气而造成油品蒸发损失。油罐进油时，由于油面逐渐升高，气体空间减小，罐内压力增大，当压力超过呼吸阀控制压力时，一定浓度的油蒸气开始从呼吸阀呼出，直到油罐停止收油。</p> <p>②油罐小呼吸损失是指油罐在没有收发作业的情况下，随着外界气温、压力在一天内的升降周期变化，罐内气体空间温度、油品的蒸发速度、油气浓度和蒸汽压力也随之变化，这种排出油蒸气和吸入空气的过程造成的油气损失。</p> <p>③加油作业损失主要指为车辆加油时，油品进入汽车油箱，油箱内的烃类气体被油品置换排入大气。本项目加油站加油枪具有自封功能。</p> <p>根据建设单位提供资料，本项目选用的油气回收系统有卸油油气回收系统（回收效率 95%）、加油油气回收系统（回收效率 95%）和油气排放处理装置（处理效率 95%）。本项目年销售汽油品约 1200t/a，柴油 500t/a。本项目油气挥发量参照《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》（沈旻嘉，环境科学，第 27 卷第 8 期，2006 年 8 月）中挥发系数进行计算，具体排放指标及具体计算结果见下表。</p>		

表 15 项目油气挥发量一览表

项目		油气挥发系数 kg/t		非甲烷总烃 产生量 (t/a)	处置措施, 回 收效率 95%	非甲烷总烃 排放量 (t/a)
汽油	储油 罐	卸油过程的损失	2.3	2.76	卸油油气回收 系统	0.138
		储油罐小呼吸损 失	0.16			
	加油 机	加油过程的挥发 排放	2.49	2.99	加油油气回收 系统	0.150
柴油	储油 罐	卸油过程的损失	0.027	0.0135	/	0.0135
		储油罐小呼吸损 失	/	/		/
	加油 机	加油过程的挥发 排放	0.048	0.024		0.024
合计				5.980	/	0.335

由上表可知, 项目配置油气回收装置后, 运营期非甲烷总烃总排放量为 0.335t/a, 均以无组织方式排放。

2) 监测要求

根据《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》(HJ 1118-2020) 表 8 要求, 本项目自行监测要求如下表:

表 16 运营期监测计划一览表

序号	监测点位	监测因子	监测频次
1	企业边界	非甲烷总烃	1 次/年
2	油气回收系统	气液比、液阻、密闭性	1 次/年
3	油气处理装置排气筒	非甲烷总烃	1 次/年

3) 废气污染治理设施可行性分析

参考《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》(HJ1118-2020) 附录 F 加油站排污单位污染防治可行技术参照表中的 F.1 中汽油储罐挥发、汽油加油枪挥发产生的挥发性有机物可采用油气平衡、油气回收, 因此本项目采用油气回收系统为可行性技术。

4) 废气达标排放情况分析

本项目位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东北角处, 根据项目所在区域环境现状监测数据, 项目卸油、储油、加油过程中设置油气回收系

统对油气进行回收处理，以无组织方式排放，油气排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB209 50-2020）中相关要求。因此项目卸油、储油、加油过程中挥发的非甲烷总烃排放对周围环境影响较小。

（2）汽车尾气

车辆进出加油站时，怠速及慢速（ $\leq 5\text{km/h}$ ）状态下汽车尾气排放量较大，主要包括排气管尾气、曲轴箱漏气、油箱和化油箱等燃料系统的泄漏等，排放主要污染物有 CO、NO_x 和 THC。由于车辆在加油时停留时间短，汽车尾气易于扩散且排放量相对较小，因此项目进出场汽车尾气排放对周围环境影响较小。

综上所述： 本项目所在区域环境空气质量为不达标区，项目污染物为非甲烷总烃；本项目位于西咸新区沣东新城天台路与天台五路十字路东北角处，周边不涉及生态环境保护目标；本项目产生废气通过一定环保措施处理后，符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）排放标准，总体排放强度不大，项目建成后造成的大气环境影响可以接受。

2、废水

2.1 源强核算

①生活污水：项目劳动定员 8 人，实际用水量为 $0.32\text{m}^3/\text{d}$ （ $116.8\text{m}^3/\text{a}$ ）；项目每天接待司乘人员约 300 人，实际用水量为 $0.9\text{m}^3/\text{d}$ （ $328.5\text{m}^3/\text{a}$ ），则项目生活总用水量为 $1.22\text{m}^3/\text{d}$ （ $445.3\text{m}^3/\text{a}$ ）。生活污水排放量按用水量的 80% 计，则生活污水产生量为 $0.976\text{m}^3/\text{d}$ （ $356.24\text{m}^3/\text{a}$ ）。主要污染物是 COD、BOD₅、NH₃-N、SS、总磷、总氮等。

②洗车废水：洗车只针对小型客车，每天洗车约为 100 辆，即洗车用水量约为 $1.55\text{m}^3/\text{d}$ （ $565.75\text{m}^3/\text{a}$ ）。经与建设单位沟通本项目用清水冲洗，不使用洗涤剂。洗车废水经沉淀池后与生活废水排入城市污水管网，洗车排水水量约为用水量的 90%，小型客车洗车排水为 $0.014\text{m}^3/\text{辆}$ ，（ $1.4\text{m}^3/\text{d}$ ， $511\text{m}^3/\text{a}$ ）。主要污染物是 COD、BOD₅、NH₃-N、SS、总磷、总氮等。

项目废水各污染物产生情况见表 17。

表 17 废水各污染物产生情况

产生环节	指标	浓度（mg/L）	年排放量（t/a）
------	----	----------	-----------

生活污水 (356.24m ³ /a) + 洗车废水 (511m ³ /a)	水量	—	867.24
	COD	350	0.304
	BOD ₅	250	0.217
	SS	200	0.173
	NH ₃ -N	40	0.035
	总磷	1	0.001
	总氮	40	0.035

本项目洗车废水经沉淀池后与生活废水排入城市污水管网，再通过西安净水处理有限责任公司第六再生水厂处理，尾水排入太平河。达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准(pH6~9; COD500mg/L; BOD₅300mg/L; SS400mg/L), 氨氮、总磷、总氮排放浓度满足《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015)中的规定限值(NH₃-N 45mg/L; 总氮 70 mg/L; 总磷 8 mg/L)。项目对地表水环境的影响是可接受的。

3、噪声

3.1 噪声源强

本项目运营期噪声主要为加油机、洗车机等设备噪声以及车辆进出噪声。本项目通过采取加油机设置基础减振、洗车机设于洗车房内等措施降噪，项目主要噪声污染源及污染防治措施见下表。

表 18 主要设备噪声强度、防治措施及效果 单位：dB(A)

序号	污染源名称	数量	源强	治理措施
1	加油机	7	70	设置基础减振、 隔声设施 低噪声设备
2	洗车机	1	75	
3	进出车辆	/	60-75	

3.2 降噪措施及达标情况

根据本项目所在位置，建议采取如下措施：

- (1)设备选型上选择环保高效的低噪声设备；
- (2)加强管理：建立设备定期维护保养的管理制度，以防止设备故障以形成的非正常生产噪声，同时确保环境措施发挥最佳有效的功能；加强职工环保意识教育，提倡文明生产，防止人为噪声；
- (3)强化车辆管理制度，设置降噪标准，严禁鸣号，进入站区低速行驶，最

大限度减少流动噪声源。

依据《中国石油天然气股份有限公司陕西西安销售分公司加油站建设项目（沔东新城）竣工环境保护验收监测报告表》的监测数据，在采取上述措施后，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类及4a类标准要求，对周边环境影响较小。

表 3-3 环境噪声监测统计结果单位：dB（A）

监测点位	08月18日		08月19日	
	昼间	夜间	昼间	夜间
1▲厂界东	56	44	54	43
2▲厂界南	54	45	56	46
3▲厂界西	63	51	64	53
4▲厂界北	57	47	53	47
4a类标准限值：昼间：70dB（A）、夜间 55dB（A）				
2类标准限值：昼间：60dB（A）、夜间 50dB（A）				

3.3 监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）中自行监测要求，本项目噪声监测要求如下表。

表 19 本项目运营后噪声监测内容

监测项目	监测位置	监测因子	监测频次	排放标准
噪声监测	厂界四周	等效连续 A 声级值	1次/季度	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

运营
期环
境影
响和
保护
措施

4、固体废物

4.1 固废产生情况

本项目危险废物主要为油气回收废活性炭、油罐残渣、废弃的含油手套、棉纱等危险废物用危废暂存箱贮存，交有资质单位处置。生活垃圾、洗车机沉淀池泥沙由环卫部门定期收运。

(1) 清洁油罐产生的油罐残渣及废弃的含油手套、棉纱等

储油罐经过一段时间（3~5年）的使用后，因冷热温差的变化及其它因素的影响，罐底油泥及部分残存的油品会逐渐增多，不仅使油品质量下降，罐壁受到腐蚀，还会给车辆造成其他的损失。因此，储油罐必须定期做好清洗工作。

储油罐清洗以及加油过程产生的含油手套以及处理加油卸油过程中跑冒

滴漏产生的含油棉纱，产生量约为 0.005t/a。根据《国家危险废物名录》（2021 版），废弃的含油手套、棉纱属于危险废物，废物类别为 HW49（含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质），废物代码 900-041-49，危险特性为 T，In。项目废弃的含油手套、棉纱收集暂存后交由有资质单位处置。

项目储油罐每三年清洗一次，清洗过程会产生油罐残渣，产生量约为 10kg/次。根据《国家危险废物名录》（2021 版），储油罐清洗产生的油罐残渣属于危险废物，废物类别为 HW08 废燃料油及燃料油储存过程中产生的油泥，废物代码 900-221-08，危险特性为 T，I。项目油罐废油残渣由清洗公司及时清运，不在站内暂存。

（2）废吸附罐（内含活性炭）

项目三次油气回收装置需每年更换一次吸附罐（内含废活性炭），吸附罐产生量为 1 个/a。根据《国家危险废物名录（2021 版）》，吸附罐（内含废活性炭）危废代码为：HW49，900-039-49，危险特性为 T。委托有资质的单位处置。

（3）生活垃圾

本项目加油站每天在岗职工 8 人，生活垃圾产生量按 0.5kg/（人·d），则垃圾产生量为 4.0kg/d，年产生量约为 1.46t/a，交由环卫部门处置。

（4）沉淀池污泥

本项目洗车废水收集后经沉淀池沉淀，沉淀过程会产生污泥，产生量约为 0.5t/a，其主要成分为车辆携带的沙尘、杂质等，属于一般固体废物。项目沉淀池污泥定期清理后交由环卫部门处置。

表 20 项目固废产生情况一览表

序号	产生环节	名称	属性	产生量	处理措施
1	职工生活	生活垃圾	生活垃圾	1.46t/a	由环卫部门统一收集处理
2	洗车废水处理	沉泥	一般固废	0.5t/a	由定期清掏处理
3	日常设施维护	含油抹布及废手套	危险废物	0.005t/a	委托有资质的单位处置

4	三次油气回收装置更吸附罐	吸附罐（内含废活性炭）	危险废物	1个/a	
5	清洁油罐	油罐残渣	危险废物	10kg/次	

表 21 项目危险废物产生情况一览表

序号	名称	废物类别/代码	产生量	形态	有害成分	产废周期	包装形式	危险特性	处理措施
1	含油抹布及废手套	900-041-49	0.005t/a	固态	油类	1次/年	--	T, In	危废贮存柜内分类存放，委托有资质的单位运走处置
2	吸附罐（内含废活性炭）	900-039-49	1个/a	固态	活性炭	1次/年	--	T	
3	油罐残渣	900-221-08	10kg/次	固态	油类	1次/3年	--	T, I	

4.2 管理要求

项目危险废物环境管理应严格按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物贮存污染控制标准》等有关危险废物的管理条款执行，危险废物按法规要求应委托有资质的单位进行处理。考虑企业危险废物难以保证及时外运处置，企业应设置有危废暂存柜，对危险废物进行收集及临时存放，然后集中由有资质单位收集处理。储含油抹布及废手套、吸附罐（内含废活性炭）等危险废物产生后须立即采用包装容器盛装，各包装容器必须完好无损，且材质和衬里要与危险废物相容（不相互反应）；包装容器/包装袋必须及时贴上危险废物标签，必须包含以下说明（危险废物产生单位名称、联系人、联系电话、主要化学成分、危险类别、安全措施、入库时间等）。

贮存设施只可供危险废物存放，不可混入一般非危险固废。化学性质不相容的危险废物必须分隔堆放，危险废物分类堆放区域的醒目位置须设置该类废物的标志牌，含危险废物名称、危废代码等信息。要求企业后续建设过程中按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求进行设

运营
期环
境影
响和
保护
措施

计、建设密闭式危废堆场，做到防渗、防风、防雨、防晒要求。

根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023），危险废物具有长期性、隐蔽性和潜在性，必须从以下几方面加强对危险废物的管理力度。

①先对危险废物的产生源及固废产生量进行申报登记。

②对危险废物的转移运输要实行《危险废物转移联单管理办法》，实行五联单制度。运输单位、接受单位及当地生态环境部门进行跟踪联单。

③考虑危险废物难以保证及时外运处置，危险废物暂存柜必须有按规定设防渗漏等措施。

综上，项目所产生的固体废弃物按相应的方式进行处置，各类固体废弃物均有可行的处置出路。只要建设单位落实以上措施，加强管理及时清除，则项目产生的固废不会对周围环境产生不良影响。

5、土壤及地下水

5.1 污染源、污染类型和污染途径

本项目对地下水、土壤的污染途径主要为加油机、输油管线以及油罐泄漏。在事故状态下，项目可能会造成物料、污染物等的泄漏，通过垂直入渗污染土壤及地下水环境。

5.2 防控措施

根据《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》要求，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。本项目采用内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐，与土壤接触的油罐外表面防腐设计按《石油化工设备和管道涂料防腐蚀技术规范》（SH3022）的有关规定，并采用不低于加强级的防腐绝缘保护层。项目油罐为双层结构，双层油罐的结构图见下图。

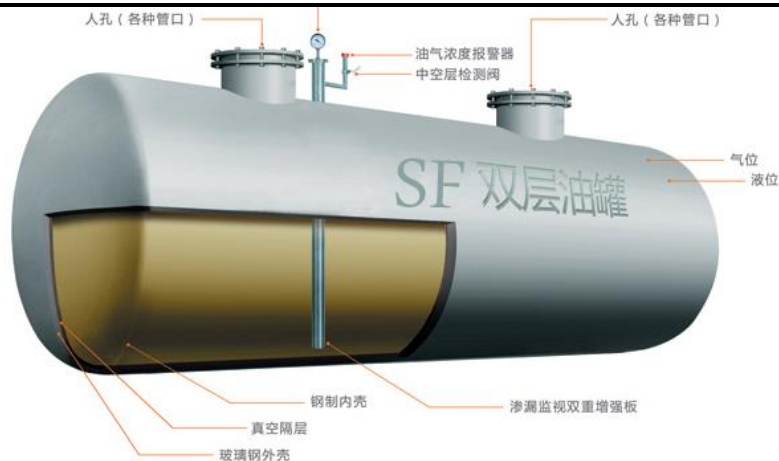


图 6 双层油罐结构图

油路管线均采用双层管路，外层进行加强级防腐处理，并设立防泄漏检测立管和油气浓度报警器。

同时安装了高液位报警装置，卸油管道上设置防溢流阀。油料达到油罐容量的 95%时，能自动停止有料继续进罐。高液位报警装置位于营业室。由于同时项目采取防渗漏检查孔等渗漏溢出检测设施，可及时发现储油罐渗漏，即使发生泄漏，也在储罐和管线夹层中，不会对地下水、土壤造成污染现象，所以本项目对地下水、土壤环境影响较小。

为有效降低地下水、土壤环境污染的风险，应做好地下水、土壤污染防治措施，应按照“源头控制、分区控制、污染监控、应急响应”的主动与被动防渗相结合的防渗原则。本项目拟采取的防治措施如下所述：

①源头控制措施

项目应根据国家现行相关规范加强环境管理，采取防止和降低污染物跑、冒、滴、漏的措施。正常运营过程中应加强控制及处理机修过程中污染物跑、冒、滴、漏，同时应加强对防渗工程的检查，若发现防渗密封材料老化或损坏，应及时维修更换。

②分区防渗措施

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ610-2016)，对本项目占地范围内生产区域分为重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区。

本项目重点防渗区为罐区、卸油口及输油管线；一般防渗区为加油区、化粪池、洗车废水处理池体；简单防渗区为站房及站区地面。同时结合《加油站

地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体函〔2017〕323号）相关要求，不同区域防渗技术要求如下表。

表 22 项目分区防渗技术要求一览表

防渗级别	防渗区域	防渗技术要求
重点防渗区	油罐区	采用双层罐；等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-10}cm/s$ ；罐区采用防渗混凝土浇筑，表面衬玻璃钢或其他防渗材料。
	卸油口及输油管线	卸油口设置防油堤，油罐区地面、卸油口及输油管线全部做防腐防渗处理，埋地加油管道采用双层管道。
一般防渗区	加油区、化粪池	等效黏土防渗 $Mb \geq 1.5m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$
简单防渗区	洗车废水处理池、站房及站区地面等	一般地面硬化

本项目按规范要求做好分区防渗，并做好渗漏检测工作，发生事故后及时清理污染土壤，可减弱污染事件对土壤的影响，对废气采取完善的治理措施，进一步保护项目场地的土壤环境。

综合上述，本项目分区防渗满足要求。

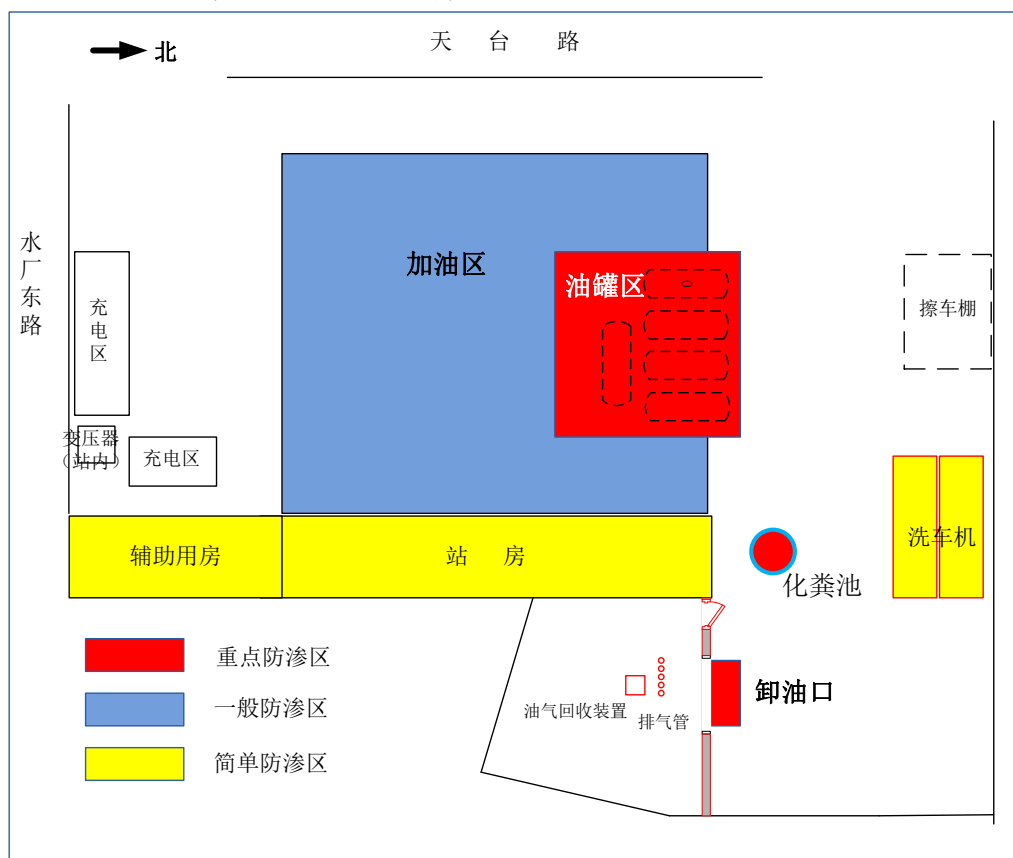


图 7 项目土壤分区防渗图

运营
期环
境影
响和
保护
措
施

5.3 监测要求

按照《加油站地下水污染防治技术指南》要求，在项目储罐区地下水下游设置监测井作为跟踪监测点进行长期动态监测，监测计划见下表。

表 23 地下水监测计划一览表

监测点位	地下水监测井	
与本项目位置关系	本项目站区内	
功能	地下水环境影响跟踪监测点	
地下水监测频率	(1)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，定性监测每周一次。 (2)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，则每季度监测 1 次，具体监测指标见“本表地下水监测指标”。	
地下水监测指标	萘	指标数量：1
	苯、甲苯、乙苯、邻二甲苯、间(对)二甲苯	指标数量：5
	pH、石油类	/

6、生态

项目区域内没有重点文物、自然保护区、珍稀动植物等保护目标。因此，本项目不会对周边生态环境产生影响。

7、环境风险

7.1 风险源识别

对照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)中附录 B，本项目涉及到的风险物质主要为汽油、柴油。项目风险源主要为储罐区、加油棚及卸油点。

本项目风险物质最大储存量等见下表。

表 24 项目危险物质数量与临界量比值(Q)计算结果一览表

序号	危险物质名称	最大储存量 q_n/t	临界量 Q_n/t	Q 值
1	汽油	87.6	2500	0.045
2	柴油	25.2		
项目 Q 值				0.045

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2018)中附录 C 规定，危险物质与临界量比值 (Q) 按下式计算：

$$q_1/Q_1+q_2/Q_2+\dots+q_n/Q_n \geq 1$$

式中 q_1, q_2, \dots, q_n 为每种危险物质实际存在量，t。

Q_1, Q_2, \dots, Q_n 为与各危险物质相对应的生产场所或贮存区临界量 t。

经计算，本项目存储单元 $\sum q_n/Q_n$ 计算结果为 $0.045 < 1$ 。因此本项目不构成重大危险源。

7.2 评价等级划分

表25 评价工作等级划分

环境风险潜势	IV、IV+	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析

根据表 24，本项目 Q 值为 $0.045 < 1$ ，因此，本项目环境风险潜势为 I，为简单分析，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范等方面给出定性说明。

7.3 危险物质向环境转移的途径识别

本项目危险物质及分布情况、可能影响的环境途径，见下表。

表26 本项目危险物质及影响途径

危险物质	分布情况	影响途径
汽油、柴油	储油罐、加油机	储油罐、加油机破损发生泄漏，引发环境污染以及泄漏所进一步引发的火灾、爆炸

本工程为加油站，加油工艺主要是对各种油品进行储存及加油，工艺流程包括汽车卸油、储存、加油等。根据工程的特点并调研同类型项目的事故类型，加油站主要事故类型可以分为火灾、爆炸与泄漏。

①火灾及爆炸

加油站若要发生火灾及爆炸，必须具备下列条件：**a** 油类泄漏或油气蒸发；**b** 有足够的空气助燃；**c** 油气必须与空气混合，并达到一定的浓度；**d** 现场有明火。只有以上四个条件同时具备时，才可能发生火灾和爆炸。根据全国统计，储油罐火灾及爆炸事故发生的概率远远低于 3.1×10^{-5} 次/年。此外，据储油罐事故分析报道，储存系统发生火灾爆炸等重大事故概率小于万分之一，并随着近年来

防灾技术水平的提高，呈下降趋势。

②溢出与泄漏

储油罐可能发生溢出的原因如下：a 油罐计量仪表失灵，致使油罐加油过程中灌满溢出；b 在为储罐加油过程中，由于存在气障气阻，致使油类溢出；c 在加油过程中，由于接口不同，衔接不严密，致使油类溢出。

储油罐可能发生泄漏的原因如下：a 输油管道腐蚀致使油类泄漏；b 由于施工而破坏输油管道；c 在收发油过程中，由于操作失误，致使油类泄漏；d 各个管道接口不严，致使跑、冒、滴、漏现象的发生。

溢出和泄漏的油类可能会污染土壤，一旦污染，将难以消除，而且还是引起火灾和爆炸的隐患。本项目油罐区采用地埋式双层油罐，油罐内、外壁间隙设渗漏检测立管，保证油罐内、外壁任何部位出现渗漏均能被发现，可有效避免事故排放污染土壤。另外本项目安装了油气回收系统，加油区采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，密闭性较好，能有效预防和减少防油气的溢出和泄漏，罐区少量气体无组织排放引起火灾和爆炸的可能性很小。环评要求企业进一步做好风险防范措施，避免事故的发生。

7.4 环境风险分析

①大气环境风险分析

大气环境主要危害后果为：油品在燃烧爆炸时释放的大量烟尘、燃烧分解产物一氧化碳、氮氧化物以及燃烧过程产生的伴生/次生污染物等有害气体对周围大气环境造成污染。

项目主要设置了灭火器、消防砂等消防设施，同时加强人员管理及培训，禁止在厂区吸烟、携带火种；对已发生的火灾爆炸的情况，及时报告有关部门并组织厂区内人员的疏散，将损失降到最低。

②地表水环境风险分析

项目油品储存采用双层埋地式储油罐，采用防腐防渗技术，对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面做防渗防腐处理。罐底基础采用了防渗处理，且储油罐顶部采用了粘土覆盖，覆土厚度不低于 0.5m。另外储油罐还设置

渗漏检测设施。根据调查分析，加油站发生油品泄漏的风险事故概率较低，且即使发生泄漏，也仅是小规模泄漏事故。在油罐区附近均做了防渗处理，当油品泄漏后，油品会停留在油罐区，能够避免泄漏的油品进入地表水体中。因此，评价认为油品泄漏风险事故不会造成地表水污染。

7.5 环境风险防范措施及应急要求

为了预防和减少事故风险，本次环评从总图设计、建筑安全、工艺技术方案、自动控制设计、消防及火灾报警等方面提出事故风险防范措施。

①总图布置及建筑安全防范措施

严格按照《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）中相关规范以及国家制定的相关最新规范进行设计建设和运行管理，并采用技术先进、安全可靠的设备，从而提高工程的建设质量和本质安全。在总图布置中，根据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求考虑了各建筑物的防火间距，安全疏散以及自然条件等方面的问题，确保其符合国家的有关规定。

站场所有建筑物的耐火等级均不低于二级，建筑上均采取下列措施：

地面采用不发火地面；加强通风，尽量设计敞开或利用门窗面积来满足规范要求的泄压面积。不采用铝合金及普通钢门窗。加油站内的设备及管道，凡经增压、输送、储存需显示压力的地方，均应按设《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）要求设压力测点。

加油站所有设备、管线均应做防雷、防静电接地。安装火灾设备检测仪器、消防自控设施。以备突发事件时站场人员的安全撤离。针对本工程的特点和当地的环境特征，设计防火防爆系统。

②工艺技术及自动控制安全防范措施

在运行中要保持系统的密闭，要严格控制设备。对设备管道要经常进行维护保养，防止泄漏；设立紧急关断系统。在管线进出站等处设置紧急切断阀，对一些明显故障实施紧急切断。

对重要的仪器设备有完善的检查项目、维护方法；按计划进行定期维护；有专门档案(包括维护记录档案)，文件齐全。

加强火源管理。在进行检修时使用的工具应该是不产生火花的工具，严禁用铁器敲打设备或管道，工作人员应穿棉制品工作服。禁止明火，运营中动火要严格执行有关安全管理制度。

油罐设置为直埋卧式双层复合 SF 油罐，在内层和外层之间安装油品泄漏感应探头，实现在线监测，能预防油品泄漏和在泄漏时及时采取相应的措施。

重点防渗区为油罐区、卸油口及输油管线，地面基础防渗和构筑物防渗等级达到渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10}$ cm/s；一般防渗区为加油区、化粪池，地面基础防渗等级达到渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-7}$ cm/s；简单防渗区主要包括站房、洗车废水处理池体及站内道路等其他辅助建筑，做一般地面硬化处理。

③消防、防雷与防静电

站区应设置专用报警电话，火灾报警电话：119。

配置应急工具和消防设施，包括一定数量的防毒面具、自给式空气呼吸器，一定数量的手提式二氧化碳和干粉灭火器，定期组织演练，并会正确使用。

整个站区范围设置为“防火禁区”，规定进入库区后，严禁携带火种，严禁烟火。在站区内进行维修、电焊等明火作业时，必须申请火票，现场有消防人员负责值勤和监督。

电气设计均按环境要求选择相应等级的动力及照明电气设备。根据场间的不同环境特性，选用防腐、防水、防尘的电气设备，并设置防雷、防静电设施和接地保护。

7.6 管理防范措施

在管理方面要有一系列详细的安全管理制度及有效的安全管理组织，确保各种有关的安全管理规定能在各个环节上得到充分落实，并能有所改进与提高。

在投产运行前，应制定出正常、异常或紧急状态下的操作手册和维修手册，并对操作、维修人员进行培训，持证上岗，避免因严重操作失误而造成的事故；加强对工作人员安全素质方面的教育及训练，包括安全知识、安全技术、安全心理、职业卫生及排险与消防活动等，而且要时常演练与考核。

制定应急操作规程，在规程中应说明发生事故时应采取的操作步骤，规定抢修进度，限制事故的影响。对重要的仪器设备有完善的检查项目、维护方法；按计划进行定期维护；有专门档案（包括维护记录档案），文件齐全；站区内设有醒目的“严禁烟火”标志和防火安全制度。

采取上述措施后，可有效降低项目风险事故发生时事故废水对外环境的影响，确保环境安全。

7.7 分析结论

本项目风险评价工作等级为简单分析，环境风险主要为汽油、柴油泄漏遇明火、高热可能发生火灾、爆炸等潜在风险。企业在采取有针对性的环境风险防范措施，并在风险事故发生后，及时采取相应应急措施以及应急预案的基础上，环境风险可防控。

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	卸油过程	非甲烷总烃	采用埋地式双层油罐、自封式加油机、汽油加油机加装加油油气回收装置(1套)、汽油储罐加装卸油油气回收设施(1套)、储油区设置三次油气回收装置(1套)	《加油站大气污染物排放标准》(GB20950-2020)
	加油过程	非甲烷总烃		
	储油过程	非甲烷总烃		
地表水环境	员工及司乘人员生活	COD、SS、氨氮、BOD ₅ 、总磷、总氮	化粪池	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4三级标准,其中氨氮参考《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T319 62-2015)中B级标准
	洗车过程		沉淀池	
声环境	加油机、洗车机、车辆	噪声	选用低噪声设备,加油机设置基础减振,洗车机设于洗车房内隔声,加油站进出口处设置减速路拱、禁止鸣笛标志	北、南、东厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类噪声排放限值;西厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4类噪声排放限值
电磁辐射	/	/	/	/
固体废物	油罐废油废渣由专业资质清理单位清理并直接带走;含油抹布及废手套、吸附罐(内含废活性炭)等暂存于危废暂存间内,交有资质单位处置;沉淀池污泥定期由环卫部门带走处置。			
土壤及地下水污染防治措施	重点防渗区为油罐区、卸油口及输油管线;一般防渗区为加油区、化粪池、洗车废水处理池体;简单防渗区为站房、站区地面。防渗标准为重点防渗区:采用双层罐;等效黏土防渗层 Mb≥6.0m, K≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s;罐区采用防渗混凝土浇筑,表			

	<p>面衬玻璃钢或其他防渗材料；一般防渗区：等效黏土防渗 $Mb \geq 1.5m$, $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$；简单防渗区：一般地面硬化。</p> <p>严格按防渗技术规范要求做好分区防渗，并做好渗漏检测工作，安装双层罐泄漏报警、管道泄漏报警和液位报警装置，发生事故后及时清理污染土壤，可减弱污染事件对土壤的影响，进一步保护项目场地的土壤环境。</p>
<p>生态保护措施</p>	<p>/</p>
<p>环境风险防范措施</p>	<p>①设置加油站与周边构筑物的安全距离及站内设备间和构筑物间的安全距离。</p> <p>②加油作业时要巡查管线，出现漏油情况及时处理。</p> <p>③装油容量应严格控制在安全高度之内。</p> <p>④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待清楚。</p> <p>⑤油罐输油前后，都应对油罐安全设施进行检查。</p> <p>⑥储油罐及进出油管线安装泄漏检测设施。</p> <p>⑦编制《突发环境事件应急预案》，一旦发生突发事件，立即启动《突发环境事件应急预案》。</p>

<p>其他环境 管理要求</p>	<p>(1) 环境管理要求</p> <p>①贯彻落实国家相关法律法规及政策，以国家相关法律法规为依据，落实防治环境污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算，及时当地环境保护部门汇报各阶段的情况。</p> <p>②项目的建设遵循“三同时”制度，即项目环保措施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。</p> <p>③排污许可制度衔接。建设单位取得环评批复后，尽快完成排污整改后申请。</p> <p>④建设项目竣工后，建设单位或者其委托的技术机构应当依照国家有关法律法规。建设项目竣工环境保护验收技术规范。建设项目环境影响报告表和审批决定等要求，如实查验、监测、记载建设项目环境保护设施的建设和调试情况，同时还应如实记载其他环境保护对策措施“三同时”落实情况，编制竣工环境保护验收报告。</p> <p>⑤验收报告编制完成后，建设单位应组织成立验收工作组。验收工作组由建设单位、设计单位、施工单位、环境影响报告表编制机构、验收报告编制机构等单位代表和专业技术专家组成。建设单位应当对验收工作组提出的问题进行整改，合格后方可出具验收合格的意见。建设项目配套建设的环境保护设施经验收合格后，其主体工程才可以投入生产或者使用，并纳入环境保护管理部门的管理，对项目各阶段工作进行监督、检查。</p> <p>建设单位按照《环境保护信息公开办法》进行相关信息的公开。</p> <p>(2) 排污口规范化管理</p> <p>对排放口规范化整治的统一要求做到：首先排污口要设立标示管理，按照国家标准规定设立标志牌，根据排放口污染物的排放特点，设置提示性或警告性环境保护图形标志牌。一般污染源设置提示性标志牌。建设项目的污染源需设立提示性标志牌。废水排水口应规范化，使排水口清晰可见，便于采样、计量，排水口旁设置环保图形标志牌。</p>
----------------------	--

六、结论

项目选址不在生态保护红线范围内，工程建设符合国家产业政策和“三线一单”及环境管控要求；项目运营期在切实落实各项环保治理措施情况下，各种污染物能够达标排放，对周围环境影响较小；从环境保护的角度分析，项目建设可行。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

单位 t/a

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	以新带老削减量(新建项目不填)⑤	现有工程建成后全厂排放量(固体废物产生量)⑥	变化量⑦
废气	非甲烷总烃	0.312	/	/	0.023	/	0.335	+0.023
废水	废水量	256.24	/	/	511	/	867.24	+511
	COD	0.125	/	/	0.179		0.304	+0.179
	BOD ₅	0.089	/	/	0.128		0.217	+0.128
	SS	0.071	/	/	0.102		0.173	+0.102
	NH ₃ -N	0.014	/	/	0.021		0.035	+0.021
一般工业固体废物	生活垃圾	1.46	/	/	0	/	1.46	0
	洗车废水污泥	/	/	/	0.5	/	0.5	+0.5 t/a
危险废物	油罐油泥	8kg/次	/	/	2kg/次	/	10kg/次	+2kg/次
	含油抹布及废手套	0.005	/	/	0	/	0.005	0
	吸附罐(内含废活性炭)	1个/a	/	/	0	/	1个/a	0

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①