

# 建设项目环境影响报告表

## (污染影响类)

项目名称： 唐河县美孚加油站新建项目

建设单位(盖章)： 唐河县美孚加油站

编制日期： 2022年8月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1660045242000

### 编制单位和编制人员情况表

项目编号	im80z2		
建设项目名称	唐河县美孚加油站新建项目		
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		
<b>一、建设单位情况</b>			
单位名称（盖章）	唐河县美孚加油站		
统一社会信用代码	91411328MA445CBQ0U		
法定代表人（签章）	李纪明		
主要负责人（签字）	李纪明		
直接负责的主管人员（签字）	李纪明		
<b>二、编制单位情况</b>			
单位名称（盖章）	河南普清环保科技有限公司		
统一社会信用代码	91410102MA3XCT8H7J		
<b>三、编制人员情况</b>			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
张育婵	2014035410350000003511410093	BH001421	张育婵
2. 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
张育婵	建设项目基本情况、建设项目工程分析、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准、主要环境影响和保护措施、环境保护措施监督检查清单、结论、建设项目污染物排放量汇总表、附图、附件	BH001421	张育婵

## 建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位河南普清环保科技有限公司（统一社会信用代码91410102MA3XCT8H7J）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唐河县姜孚加油站新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）的编制主持人为张育婵（环境影响评价工程师职业资格证书管理号2014035410350000003511410093，信用编号BH001421），主要编制人员包括张育婵（信用编号BH001421）（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”。



## 编制人员承诺书

本人 张育姝 (身份证件号码 222403198204153843) 郑重承诺: 本人在 河南普清环保科技有限公司 单位 (统一社会信用代码 91410102MA3XCT8H7J) 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下列第 7 项相关情况信息真实准确、完整有效。

- 1、首次提交基本情况信息
- 2、单位名称、住所或者法定代表人(负责人)变更的
- 3、出资人、举办单位、业务主管单位或者挂靠单位等变更的
- 4、未发生第3项所列情形、与《建设项目环境影响报告书(表)编制监督管理办法》第九条规定的符合性变更的
- 5、编制人员从业单位已变更或者已调离从业单位的
- 6、编制人员未发生第5项所列情形, 全职情况变更、不再属于本单位全职人员的
- 7、补正基本情况信息

承诺人(签字): 

2022年8月9日

## 编制单位承诺书

本单位 河南普清环保科技有限公司 (统一社会信用代码 91410102MA3XCT8H7J) 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下列第 2 项相关情况信息真实准确、完整有效。

- 1、首次提交基本情况信息
- 2、单位名称、住所或者法定代表人(负责人)变更的
- 3、出资人、举办单位、业务主管单位或者挂靠单位等变更的
- 4、未发生第3项所列情形、与《建设项目环境影响报告书(表)编制监督管理办法》第九条规定的符合性变更的
- 5、编制人员从业单位已变更或者已调离从业单位的
- 6、编制人员未发生第5项所列情形, 全职情况变更、不再属于本单位全职人员的
- 7、补正基本情况信息



2022年8月9日





姓名: 张育婵

Full Name

性别: 女

Sex

出生年月: 1982.04

Date of Birth

专业类别:

Professional Type

批准日期: 2014.05

Approval Date

持证人签名:

Signature of the Bearer

张育婵

签发单位盖章:

Issued by

签发日期: 2014

Issued on

11 月 4 日

管理号: 2014035410350000003511410093

证书编号: HP00015888



表单验证码65cb58ca80c24101b64cb50d108d6e92



河南省社会保险个人权益记录单  
(2022)

单位: 元

证件类型	居民身份证	证件号码	222403198204153843			
社会保障号码	222403198204153843	姓名	张育婵	性别	女	
联系地址				邮政编码		
单位名称	河南普清环保科技有限公司			参加工作时间	2011-03-01	
账户情况						
险种	截止上年末 累计存储额	本年账户 记入本金	本年账户 记入利息	账户月数	本年账户支 出额账利息	累计存储额
基本养老保险	36201.21	2070.24	0.00	137	2070.24	38271.45
参保缴费情况						
月份	基本养老保险		失业保险		工伤保险	
	参保时间	缴费状态	参保时间	缴费状态	参保时间	缴费状态
	2011-03-22	参保缴费	2013-06-01	参保缴费	2011-03-22	参保缴费
	缴费基数	缴费情况	缴费基数	缴费情况	缴费基数	缴费情况
01	3179	●	3179	●	3179	-
02	3179	●	3179	●	3179	-
03	3179	●	3179	●	3179	-
04	3179	●	3179	●	3179	-
05	3197	●	3197	●	3197	-
06	3197	●	3197	●	3197	-
07	3409	●	3409	●	3409	-
08	3409	△	3409	△	3409	-
09	-		-		-	-
10	-		-		-	-
11	-		-		-	-
12	-		-		-	-
<p>说明:</p> <p>1、本权益单仅供参保人员核对信息。</p> <p>2、扫描二维码验证表单真伪。</p> <p>3、●表示已经实缴, △表示欠费, ○表示外地转入, -表示未制定计划。</p> <p>4、若参保对象存在在多个单位参保时, 以参加养老保险所在单位为准。</p> <p>5、工伤保险个人不缴费, 如果缴费基数显示正常, -表示正常参保。</p>						
数据统计截止至: 2022.08.05 10:34:45				打印时间: 2022-08-05		



## 唐河县美孚加油站新建项目环境影响报告表修改说明

序号	修改意见	修改说明
1	补充项目与《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》相符性分析	已补充项目与《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》相符性分析 p10
2	核实估算模型参数表中参数,完善大气影响预测内容;核实消防废水处理处置措施	根据新模板进行编写,已经不需要设置模型参数;核实消防废水处理处置措施 p42
3	核实环境监测计划相关内容、规范化排污口建设内容	已核实环境监测计划相关内容、规范化排污口建设内容 P61-62
4	细化并完善环保设施投资、三同时一览表等;完善相关附图附件内容	已细化并完善环保设施投资、三同时一览表等;完善相关附图附件内容

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	唐河县美孚加油站新建项目		
项目代码	2101-411328-04-01-757281		
建设单位联系人	李纪明	联系方式	13569214372
建设地点	南阳市唐河县城郊乡刘马洼村		
地理坐标	( 112 度 52 分 151 秒, 32 度 42 分 194 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	19 加油站、加气站中的“城市建成区新建、扩建加油站”
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批备案部门	唐河县发展和改革委员会	项目审批备案文号	2101-411328-04-01-757281
总投资（万元）	25	环保投资（万元）	16.9
环保投资占比（%）	67.6%	施工工期	1 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：	用地面积（m <sup>2</sup> ）	1133.5
专项评价设置情况	无		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符	<b>1、项目建设与《唐河县城乡总体规划（2016-2030）》相符性分析</b> <b>1.1 唐河县城乡总体规划（2016-2030）内容</b>		

<p>合性分析</p>	<p>(一)、城乡统筹规划</p> <p>1、县域总人口与城镇化水平</p> <p>至 2020 年，县域总人口约 152 万人，城镇化水平 46%； 至 2030 年，县域总人口约 160 万人，城镇化水平 63%。</p> <p>2、产业空间布局</p> <p>产业总体布局为：两轴带、三圈层、四板块。</p> <p>(1) 两轴带</p> <p>沿 G312 城镇产业复合带、沿 G234 城镇产业复合带。</p> <p>(2) 三圈层核心层：中心城区紧密圈；城市近郊区辐射圈；县域外围。</p> <p>(3) 四板块</p> <p>西北部绿色农业板块、东北部石油经济板块、东南部旅游服务板块、西南部生态农业板块。</p> <p>3、城乡空间结构</p> <p>形成“一心、两轴、六区”的村镇空间布局结构。</p> <p>(1) 一个核心</p> <p>县域经济和城镇发展的主中心——中心城区，是唐河县域城镇和产业发展的核心区域，全县的政治、经济、文化中心。</p> <p>(2) 两条城镇发展复合轴</p> <p>县域城镇发展主轴：沿 G312、宁西铁路、沪陕高速等东西向交通通道构成的城镇产业复合发展轴。</p> <p>县域城镇发展次轴：沿规划 G234、方枣高速等南北向交通通道构成的城镇产业复合发展轴。</p> <p>(3) 六个县域功能区</p> <p>以县城和桐寨铺镇、大河屯镇、湖阳镇、马振抚镇、郭滩镇五个中心镇为中心形成的城镇综合经济区、西北部城镇经济区、东部城镇经济区、南部城镇经济区、东南部城镇经济区、西南部城镇经济区。</p> <p>4、城乡综合交通规划</p> <p>紧紧围绕唐河经济社会发展大局，以道路升级改造、优化路网结构为重点，打造“水、公、铁”为一体的综合性交通枢纽。</p> <p>(1) 铁路：依托现状宁西铁路发展货运交通；建议规划建设宁西高铁。</p> <p>(2) 高速公路：利用现状沪陕高速，增加出入口设置；规划建设方枣高速和邓桐高速。</p> <p>(3) 国省道：规划对国道 G312 城区段进行绕城改线，提升省道 S240 为国道 G234；改建省道 S335 为国道 G328；将国道 G312 升级改造为一级公路，其余国省道为二级公路。</p> <p>(4) 唐河复航：在唐河境内设置城郊、郭滩两个作业区和源潭、马店、郭滩三个枢纽。</p>
-------------	---

## 5、城乡基础设施

按照“生活圈”圈层分级思路，以“分级共享、分效控制、分期建设”为原则，对城乡服务设施进行配置。

加强市政基础资源的管理，确保基础资源在城乡间合理的分配；从城乡一体服务的角度布置大型市政基础设施，推动城市基础设施向农村延伸；明确镇和村级市政设施服务标准，提高乡村的市政综合服务水平。

### （二）中心城区规划

#### 1、中心城区空间结构

唐河县中心城区形成“一河两岸多廊道、两轴四区五组团”的总体空间结构。

##### （1）一河两岸多廊道

“一河”：指唐河及其生态廊道；

“两岸”：唐河生态廊道将唐河县中心城区分为东、西两个部分；

“多廊道”沿唐河、三夹河、九龙沟、宁西铁路、沪陕高速、方枣高速等形成多条生态廊道。

##### （2）两轴四区五组团

“两轴”：沿建设路和伏牛路形成的两条城市空间拓展轴线，串联各个功能片区，强力推动产城融合发展，形成未来的集聚综合服务功能的发展轴线；

“四区”中心城区划分为综合服务区、东部生活区、生态休闲区、产业集聚区四个特色片区；

“五组团”：

——综合服务组团：提升综合服务能力，完善综合服务功能，构建现代化服务体系；

——老城组团：提升传统商业风貌，构建现代化商业体系，展现传统文化氛围；

——东部宜居片组团：提升人居环境，完善设施配套，构建现代化住宅区；

——生态休闲组团：提升环境品质，优化空间资源，打造生态休闲功能主题；

——产业集聚区组团：提升创新创造能力，展现现代化产业实力。

#### 2、中心城区综合交通规划

##### （1）衔接区域交通网络

将城区对外交通系统纳入区域综合交通体系中，规划形成城区外环与对外公路、铁路、水运发展规划相协调，提高交通运输综合效率，合理布局对外交通设施，衔接区域交通与县域交通，更好地发挥唐河县与周边的联动发展效应。

##### （2）完善路网结构

完善“窄路密网”的路网结构，加快跨河交通的建设，优化各级道路的比例，是城区交通发展的首要战略。采用“窄街坊，密路网”的理念，构建中心城区“六横九纵加一环”的主干路网布局。

1）一环：梹香路（东环路）、南环路（澧水路）、西外环路（迎宾大道）、北环路（上海大道）；

2) 六横：文化路、建设路、友兰大道、北京大道、工业大道、伏牛路；

3) 九纵：凤山路、滨河西路、滨河路、新春路、星江路、旭升路、唐升路、梹香路、镍都路。

### (3) 培育公共交通

大力发展城市公交，在加大公共交通投入和实施公交优先的基础上，进一步优化公交线网布局，同时加快公交站场设施建设。

### (4) 完善慢行交通

融合“低碳交通”的理念，构建以非机动车交通为主体，以公共交通为主要辅助，多方式顺畅衔接的城市综合交通系统。

## (三) 总体城市设计

1、唐河县总体城市特色定位为：大美唐河湾、诗意田园城。

### 2、城市形态

延续沿河发展态势，强化“山水城田”的田园城市特色，塑造“一河两岸分、五区四脉连”的水城共生城市形态格局。

3、城市绿地景观系统规划 利用地形地貌，塑造与自然和谐的城市风貌和空间环境，形成“五湖四海三川两廊一环”绿地景观体系。

五湖：五大滨湖公园，即东湖、西湖、桐湖、凤山湖、龙湖；

四海：四大湿地，即桐河万亩湿地、唐河万亩湿地、良心沟湿地公园、龙湖湿地公园；

三川——唐河、三夹河、八龙沟三条水系及滨水景观带；

两廊——穿越城区的两条生态景观廊道；

一环——城市外环路及其外围的山水林田生态环。

## 1.2 项目建设与唐河县城乡总体规划（2016-2030）的相符性

本项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，对照唐河县城乡总体规划（2016-2030）可知，项目位于唐河县城乡总体规划范围内，本项目为加油站项目，属于基础服务设施建设，符合唐河县城乡总体规划（2016-2030）的要求，另外，根据河南省人民政府和唐河县人民政府出具的集体土地建设用地使用证可知，本项目用地属于集体建设用地，用途为商业，符合唐河县城郊乡土地利用总体规划；根据唐河县规划局出具的证明可知，本项目无违反土地使用规定，符合唐河县城郊乡乡镇规划的要求。

<p><b>其他符合性分析</b></p>	<p><b>1、与唐河县集中式饮用水源保护区关系分析</b></p> <p><b>1.1 唐河县集中式饮用水源保护区</b></p> <p>根据《河南省人民政府办公厅关于印发河南省县级集中式饮用水水源保护区划的通知》（豫政办[2013]107号）和《河南省人民政府办公厅关于印发河南省乡镇集中式饮用水水源保护区划的通知》（豫政办[2016]23号），唐河县饮用水水源保护区范围划分情况如下：</p> <p>（一）唐河县二水厂地下水井群</p> <p>（1）一级保护区</p> <p>以开采井为中心，以 55m 为半径的圆形区域。</p> <p>（2）二级保护区</p> <p>一级保护区外取水井外围 605 米外公切线所包含的区域。</p> <p>（3）准保护区</p> <p>二级保护区外，唐河上游 5000 米河道内区域。唐河县集中式饮用水源地是陈庄水源地，属地下水水源，位于唐河县城以北 5km，</p> <p>唐河以西、陈庄以东，呈东北向西南分布，现有水井 19 眼，取水层为 80m 以下，由于井水受河水补给影响，夏季水位较高，冬季水位较低，水质达到 CJ3020-93《生活饮用水水源水质标准 II 类要求</p> <p>（二）唐河县湖阳镇白马堰水库</p> <p>（1）一级保护区范围</p> <p>设计洪水位线(167.87 米)以下的区域，取水口侧设计洪水位线以上 200 米的区域。</p> <p>（2）二级保护区范围 一级保护区外，水库上游全部汇水区域。</p> <p><b>1.2 相符性分析</b></p> <p>本项目位于唐河县二水厂地下水井群东侧，项目西侧距唐河县二水厂地下水井群二级保护区边界最近距离约 3km，西南距湖阳镇白马堰水库约 32km，不在饮用水源保护区范围内，且生活污水经化粪池（2m<sup>3</sup>）处理后，由抽粪车定期清掏，用于周边农田施肥，不外排，因此项目建设不会对唐河县饮用水源水质产生不良影响。</p> <p><b>2、项目建设与唐河县国家级湿地公园保护区规划相符性分析内容</b></p> <p><b>2.1 规划内容</b></p> <p>河南唐河国家湿地公园位于河南省唐河县，地处唐河两岸，北起毗河、泌阳河与唐河交汇处，南至三夹河到唐河入口处，规划总面积 675.5 公顷，地理坐标 介于北纬 32°38'46"--32°45'39"，东经 112°48'01"--112°54'08"之间，其中，永久性河流湿地 254.84 公顷，时令性河流湿地 220.01 公顷，划分为生态保育区、恢复重建区、科普宣教区、合理开发利用区和管理服务区五个功能区。</p>
-----------------------	--

生态保育区位于唐河城区上游段，面积为 347.00 公顷，占湿地公园总面积的 51.35%，是湿地公园的核心保护区域。建设原则以维持区内原有湿地自然风貌、保护湿地资源、保持生态系统的平衡为目的，使该区成为天然的野生水禽栖息地。

恢复重建区位于唐河下游，面积 173.10 公顷，占总面积的 25.62%。通过湿地的恢复与重建，达到恢复或重建河流湿地生态系统为主要目的。重点恢复区域内的生物多样性、河流水质、河滩植被，提高湿地的面积和质量。

科普宣教区面积 13.50 公顷，占 2%，主要展示湿地的结构、过程和功能，宣传湿地的重要功能和价值，使人们对湿地的结构特点、演替过程和脆弱性有一定的了解，激发人们自觉保护湿地的积极性。

合理利用区面积 135 公顷，占 19.98%，以生态旅游为主，包括湿地文化活动、休闲活动和宣教活动等，兼顾湿地生态系统的科学开发利用。

管理服务区面积 7.10 公顷，占 1.05%，是湿地公园开展管理和服务活动的区域。以"天然氧吧、生命栖地、市民乐园"为主题，突出拥抱自然、体验山水、感受农趣、追寻文化等特色。

## 2.2 相符性分析

本项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，经比对，项目不在唐河县国家湿地公园保护区范围内。因此，项目建设符合唐河县国家级湿地公园保护区规划的要求。

## 3、项目行业规范相符性分析

项目为三级加油站，项目站区内各设施与站外构筑物的安全距离、站内各设施间防火距离一览表见下表。

表 1-1 站内汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距单位：m

站内设备		站内汽油设备（标准）		
		地埋油罐	加油机	通气管管口
站外建（构）筑物		三级站		
		有卸油和加油油气回收系统		
重要公共建筑物		35（无）	35（无）	35（无）
明火地点或散发火花地点		12.5（无）	12.5（无）	12.5（无）
民用建筑保护物类别	一类保护物	11（无）	11（无）	11（无）
	二类保护物	8.5（15）	8.5（14）	8.5（14）
	三类保护物	7（无）	7（无）	7（无）
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		12.5（无）	12.5（无）	12.5（无）

丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m <sup>3</sup> 的埋地甲、乙类液体储罐		10.5 (无)	10.5 (无)	10.5 (无)
室外变配电站		12.5 (无)	12.5 (无)	12.5 (无)
铁路		15.5 (无)	15.5 (无)	15.5 (无)
道路	快速路、主干路 (G328)	5.5 (6.5)	5 (6)	5 (6)
	次干路、支路 (Y003)	5 (5.9)	5 (5.4)	5 (5.4)
架空通信线和通信发射塔		5 (无)	5 (无)	5 (无)
架空电力 线路	无绝缘层	6.5 (无)	6.5 (无)	6.5 (无)
	有绝缘层	5 (无)	5 (无)	5 (无)

备注：①括号外数字为规定距离，括号内为本项目情况，均可以满足距离要求。

表 1-2 站内柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距单位：m

站内设备		站内柴油设备		
		地理油罐	加油机	通气管管口
站外建（构）筑物		三级站		
重要公共建筑物		25 (无)	25 (无)	25 (无)
明火地点或散发火花地点		10 (无)	10 (无)	10 (无)
民用建筑 保护 物类别	一类保护物	6 (无)	6 (无)	6 (无)
	二类保护物	6 (15)	6 (14)	6 (14)
	三类保护物	6 (无)	6 (无)	6 (无)
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		9 (无)	9 (无)	9 (无)
丙、丁、戊类物品生产厂房、库房和丙类液体储罐以及容积不大于 50m <sup>3</sup> 的埋地甲、乙类液体储罐		9 (无)	9 (无)	9 (无)
室外变配电站		12.5 (无)	12.5 (无)	12.5 (无)
铁路		15 (无)	15 (无)	15 (无)
道路	快速路、主干路 (G328)	3 (6.5)	3 (6)	3 (6)
	次干路、支路 (Y003 县道)	3 (5.9)	3 (5.4)	3 (5.4)
架空通信线和通信发射塔		5 (无)	5 (无)	5 (无)

架空电力线路	无绝缘层	6.5 (无)	6.5 (无)	6.5 (无)
	有绝缘层	5 (无)	5 (无)	5 (无)

备注：①括号外数字为规定距离，括号内为本项目情况，均可以满足距离要求。

由上表可知，项目站区内汽油设备、柴油设备与站外建（构）筑物的距离和站内设施的距离分别能够满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年局部修订版）距离要求。

#### 4、项目建设与《南阳市生态环境保护委员会关于印发南阳市 2022 年大气、水、土壤污染防治攻坚战及农业农村污染治理攻坚战实施方案的通知》（宛环委〔2022〕1 号）相符性分析

表 1-3 项目建设与（宛环委【2022】1 号）比对一览表

序号	治理要求	本项目情况	相符性
一	南阳市 2022 年大气污染防治攻坚战实施方案		/
1	<p>严把高耗能高排放项目准入关口，严格落实“两高”项目会商联审机制，强化项目环评及“三同时”管理，国家、省绩效分级重点行业的新建、扩建项目达到 A 级水平，改建项目达到 B 级以上水平，坚决遏制“两高”项目盲目发展。全市严禁新增钢铁、电解铝、水泥熟料、平板玻璃、煤化工（甲醇、合成氨）、氧化铝、焦化、铸造、铝用碳素、烧结砖瓦、铁合金等行业产能。禁止耐火材料、铅锌冶炼（含再生铅）行业单纯新增产能。新、改、扩建项目严格按照产能置换办法实施减量置换，被置换产能及其配套设施同步关停后，新建项目方能投产。</p>	<p>本项目属于 F5265 机动车燃油零售，不属于国家、省绩效分级重点行业，本项目经后文分析可知，能达到河南省重污染天气通用行业相关要求，本项目不属于禁止建设类企业。</p>	相符
2	<p>加快淘汰落后产能，深入排查全市重点涉气行业限制类工艺设备和落后产能，依法依规推进低效率、高耗能、高污染工艺和设备关闭退出。</p>	<p>本项目属于 F5265 机动车燃油零售，不涉及限制类工艺设备和落后产能。</p>	相符
3	<p>禁止新建企业自备燃煤锅炉；新、改、扩建加热炉、热处理炉、干燥炉、熔化炉等工业炉窑，必须采用清洁低碳能源；现有使用高污染燃料的工业炉窑改用工业余热、电能、天然气等。</p>	<p>本项目不使用锅炉和工业炉窑，使用清洁能源。</p>	相符

4	加强扬尘综合治理，对各类施工工地实行清单化动态管理，强化开复工验收、“三员”管理、“两个禁止”等扬尘治理制度机制，做到“百分之百”，工地门口设置管理公示牌，明确管理人员、执法人员。	本项目施工期严格落实“百分之百”、“两个禁止”等扬尘污染防治措施。	相符
5	对治理设施设计不规范、与生产系统不匹配，单独使用光催化、光氧化、低温等离子等低效技术，治理设施建设和运行效果差的，建立清单台账	本项目为加油站，卸油、加油油气采取密闭的油气回收系。	符合
6	全面排查含 VOCs 物料储存、转移和输送、设备与管线组件、敞开液面以及工艺过程等环节无组织排放情况	本项目为加油站，卸油、加油油气采取密闭的油气回收系。	符合
7	<b>实施夏秋季错时装卸油及倡导错峰加油：4月至9月期间，实施夏秋季错时装卸油，在确保安全的前提下，所有加油站卸油作业时间调整至每日晚20时至次日早6时期间。倡导错峰加油，出台加油优惠鼓励政策，引导公众在每日晚20时至次日早6时进行加油</b>	本项目建成后，严格执行夏秋季错时装卸油及倡导错峰加油的政策	符合
二	<b>南阳市 2022 年水污染防治攻坚战实施方案</b>		/
1	各县市区同步推进乡镇级和农村“千吨万人”级饮用水源保护区勘界立标和规范化建设工作。持续开展县级及以上地表水型水源地和“千吨万人”水源地环境问题整治“回头看”，发现一处、整治一处，实施动态清零。开展乡镇级集中式饮用水水源保护区（范围）内的环境问题排查。	本项目不涉及乡镇级和农村“千吨万人”级饮用水源保护区；不涉及县级及以上地表水型水源地和“千吨万人”水源地。	相符
2	深入排查现有入河排污口，建立入河排污口信息台账，落实“查、测、溯、治”要求，逐一明确责任主体，建立责任清单。制定整治方案，实施分类整治，依法取缔一批、清理合并一批、规范整治一批入河排污口。	本项目无废水外排，不涉及入河排污口。	相符

3	落实“三线一单”生态环境分区管控要求，加强重点区域、重点流域、重点行业和产业布局规划环评，构建以“三线一单”为空间管控基础、环境影响评价为环境准入把关、排污许可为企业运行守法依据的生态环境管理框架，从源头预防环境污染和生态破坏。	本项目建设符合省市县“三线一单”生态环境分区管控要求，严格开展环境影响评价，项目建成尽快落实排污许可制度。	相符				
三	<b>南阳市 2022 年土壤污染防治攻坚战实施方案</b>		/				
1	持续开展危险废物专项整治，全面提升危险废物环境监管、利用处置和环境风险防范“三个能力”，推动危险废物监管和利用处置能力改革工作。加快推进医疗废物和危险废物集中处置项目建设。动态更新危险废物产生、利用、经营、监管“四个清单”，有序推进固废监管信息化建设。	本项目产生的危险废物暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处理	相符				
2	新、改、扩建重点行业建设项目重金属污染物排放总量实施 7%的“减量替代”。建立完善全口径涉重金属重点行业企业清单动态调整机制，及时完善更新全口径清单企业信息及生产状态。	本项目不涉及重金属排放。	相符				
<p>综上所述，本项目建设符合《南阳市生态环境保护委员会关于印发南阳市 2022 年大气、水、土壤污染防治攻坚战及农业农村污染治理攻坚战实施方案的通知》（宛环委〔2022〕1 号）中的相关要求。</p> <p><b>5、项目与《河南省生态环境厅关于印发河南省工业大气污染防治 6 个专项方案的通知》（豫环文〔2019〕84 号）中《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》相符性分析</b></p> <p>河南省生态环境厅于 2019 年 4 月 9 日发布了《河南省生态环境厅关于印发河南省工业大气污染防治 6 个专项方案的通知》（豫环文〔2019〕84 号），该通知下发了 6 个专项方案，结合本项目特点，适用于本项目的专项方案为《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》，本项目与该方案相符性分析如下：</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1-4 项目建设与《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》比对一览表</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">方案要</td> <td style="width: 35%;">具体内容</td> <td style="width: 35%;">本项目建设情况</td> <td style="width: 15%;">相符</td> </tr> </table>				方案要	具体内容	本项目建设情况	相符
方案要	具体内容	本项目建设情况	相符				

	工作目 标	石油炼制企业 VOCs 排放全面达到《石油炼制工业污染物排放标准（GB31570-2015）》特别排放限值要求，石油化学企业 VOCs 排放全面达到《石油化学行业污染物排放标准（GB31571-2015）》特别排放限值要求，其他行业 VOCs 排放全面达到《河南省污染防治攻坚战领导小组办公室关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》（豫环攻坚办〔2017〕162 号）要求。	本项目属于加油站项目，该方案的目标为其他行业 VOCs 排放全面达到《河南省污染防治攻坚战领导小组办公室关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》（豫环攻坚办〔2017〕162 号）要求，根据后文分析可知，本项目在采取卸油和加油油气回收系统后，本项目非甲烷总烃废气排放满足《河南省污染防治攻坚战领导小组办公室关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》（豫环攻坚办〔2017〕162 号）的要求。	相符
--	----------	---	---	----

## 6、项目建设与“三线一单”符合性分析

根据生态环境部发布的《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》（以下简称《通知》），《通知》要求切实加强环境影响评价管理，落实“生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和环境准入负面清单”约束，建立项目环评审批与规划环评、现有项目环境管理、区域环境质量联动机制，更好地发挥环评制度从源头防范环境污染和生态破坏的作用，加快推进改善环境质量。

### （1）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。需依法在重点生态功能区、生态环境敏感区和脆弱区等区域划定的严格管控边界，是国家和区域生态安全的底线，对于维护生态安全格局、保障生态服务功能、支撑经济社会可持续发展具有重要作用。

项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，不属于“生态保护红线”中严控各类开发建设活动区域和重点生态功能区、生态环境敏感区和脆弱区等区域范围内，因此项目建设符合生态红线要求。

### （2）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的影响，强化污染防治措施和污染物排放控制要求。项目选址区域环境空气功能为二类区，执行二级标准。根据环境空气质量现状的监测数据，项目选址区域环境空气质量能够满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，空气质量好，尚有容量进行项目建设。项目周围的地表水体主要为唐河，该河段水质功能为 III 类。生活污水经化粪池处理后清理肥田，不会对区域地表水体的环境质量造成影响。

根据环境质量现状调查资料，本项目所在区域除环境空气为不达标区外，其他环境要素的环境质量现状均可满足相应功能区划要求。根据现状调查，企业周边工业企业较少，声环境质量能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求；根据南阳市地表水断面的监测结果可知，项目区域地表水能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 III 类标准的要求；项目周边工业企业较少，因此本项目所在区域地下水环境质量现状较好，可以满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准要求。该项目建设后会产生一定的污染物，如废气、废水、固体废物、生产设备运行产生的噪声等，但在采取相应的污染防治措施后，各类污染物均可满足达标排放要求，不会对周边环境造成明显不良影响，不会降低区域环境功能。项目建设可以满足区域环境质量底线管控要求。

### （3）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；

本项目用水由自备水井供给，生活废水经化粪池处理后用作周边农田施肥，用水可满足资源利用上线的要求。能源主要依托当地电网供电，用电可满足资源利用上线的要求；项目建设土地不涉及基本农田，用地可满足资源利用上线的要求。因此，项目资源利用满足要求。

### （4）环境准入负面清单

①本项目属于 F5265 机动车燃油零，位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，2020 年 12 月河南省生态环境厅-河南省“三线一单”编制组编制完成了《河南省生态环境准入清单》，根据清单内容，南阳市唐河县环境管控单元生态环境准入清单见下表 1-5：

表 1-5 项目建设与《河南省生态环境准入清单》（摘抄）相关内容相符性分析一览表

环境管控单元名称及编码	行政区划	环境要素类别	管控要求		本项目建设情况	相符性分析
ZH4113 2820004: 唐河县水重点单元	河南省南阳市唐河县	水环境 生活和农业污染重点管控区	污 染 物 排 放 管 控	<p>1、推进城中村、老旧城区和城乡结合部污水处理配套管网建设和雨污分流系统改造,实现污水全收集、全处理。</p> <p>2、加快城镇建成区排水管网清污分流、污水处理厂提质增效,新建或扩建城镇污水处理厂必须达到或优于《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 排放标准。</p> <p>3、推进农村污水处理设施建设,治理农村黑臭水体,整治畜禽养殖污染。</p>	本项目为F5265机动车燃油零售,项目生活废水经化粪池处理后用于附近农田施肥,不外排。	相符

②根据《南阳市“三线一单”生态环境准入清单(试行)》(2021年11月),有关唐河县生态环境准入清单见下表1-6。

**表 1-6 南阳市唐河县环境管控单元生态环境准入清单(摘抄)**

环境管控单元编码	环境管控单元名称	行政区划	管控要求	本项目	相符性
		乡镇			
ZH41132810002	唐河县水优先保护单元	城郊乡、源潭镇	<p>空间布局约束</p> <p>1、禁止在饮用水水源保护区内设置排污口。禁止在饮用水水源一级保护区内新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的建设项目。禁止在饮用水水源二级保护区内新建、改建、扩建排放污染物的建设项目。</p> <p>2、饮用水水源一级保护区内禁止从事网箱养殖、旅游、游泳、</p>	<p>1、根据上文分析,本项目不在饮用水水源保护区内,且本项目无废水外排;</p> <p>2、本项目不在饮用水水源一级保护区内,且不属于禁止行</p>	相符

					<p>垂钓或者其他可能污染饮用水水体的活动。</p> <p>3、饮用水水源一级保护区内已建成的与供水设施和保护水源无关的建设项目，由县级以上人民政府责令拆除或者关闭。</p>	<p>业；3、本项目不在饮用水水源一级保护区内；</p>	
ZH41 13282 0003	唐河县 城镇重 点单元	城郊 乡、滨 河街 道、文 峰街 道、兴 唐街道	空间布 局约束	<p>1、在居民住宅区等人口密集区域和医院、学校、幼儿园、养老院等其他需要特殊保护的区域及其周边，不得新建、改建和扩建石化、焦化、制药、油漆、塑料、橡胶、造纸、饲料等易产生恶臭气体的生产项目或者从事其他产生恶臭气体的生产经营活动。</p> <p>2、推进城市建成区重污染企业搬迁改造，加快城市建成区内重污染企业分类完成就地改造、退城入园或关闭退出。</p> <p>3、在城镇居民和文化教育科学研究区等人口集中区域禁止建设畜禽养殖场、养殖小区。</p> <p>4、原则上不再新增非电行业耗煤项目，确因产业发展和民生需要新上耗煤项目的，要全面落实煤炭消费减量替代。</p> <p>5、制定“散乱污”企业及集群整治标准，列入关停取缔类的，基本做到“两断三清”；列入整合搬迁类的，要按照产业发展规模化、现代化的原则，搬迁至产业集聚区并实施升级改</p>	<p>1、本项目不在居民住宅区等人口密集区域和医院、学校、幼儿园、养老院等其他需要特殊保护的区域及其周边，且不属于规定的企业。2、本项目不属于重污染企业；3、本项目不属于畜禽养殖场、养殖小区；4、本项目不属于非电行业耗煤项目；5、本项目不属于散乱污企业；6、本项目不属于涉高 VOCs 排放的企业</p>	相符	

				造；列入升级改造类的，树立行业标杆，实施清洁生产技术改造，全面提升污染治理水平。 6、新建涉高 VOCs 排放的石化、化工、包装印刷、工业涂装等重点行业企业要入产业集聚区。		
			污染物排放管控	<p>1、水泥等重点行业二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、VOCs 全面执行大气污染物特别排放限值。</p> <p>2、推进城中村、老旧城区和城乡结合部污水处理配套管网建设和雨污分流系统改造，逐步实现污水全收集、全处理。</p> <p>3、优化调整货物运输结构，逐步淘汰国三及以下排放标准柴油货车，持续开展车辆更新工作</p> <p>4、加快城市建成区排水管网清污分流、污水处理厂提质增效，新建或扩建城镇污水处理厂必须达到或优于一级 A 排放标准。</p> <p>5、涉重行业企业废水排放口重金属污染物应达到国家污染物排放标准限值要求。严禁涉重金属废气排放行业企业废气中重金属污染物超标排放。</p>	<p>1、本项目不属于水泥等重点行业；2、本项目废水不外排；3、本项目成品油的运输均采用国三以上的运输车辆；4、本项目废水不外排；5、本项目废水不外排，不涉及重金属排放</p>	相符
<p>综上所述，本项目符合“三线一单”的相关要求。</p> <p><b>7、项目建设与《河南省重污染天气重点行业应急减排措施制定技术指南（2021 年修订版）》（豫环文〔2021〕94 号）相符性分析</b></p>						

对照《河南省重污染天气重点行业应急减排措施制定技术指南（2021年修订版）》，本项目属于F5265 机动车燃油零售，属于涉 VOCs 的排放企业。项目建设与附件 2《河南省重污染天气通用行业应急减排措施制定技术指南（2021年修订版）》相符性见下表。

**表 1-8 项目建设与《河南省重污染天气通用行业应急减排措施制定技术指南（2021年修订版）》比对分析一览表**

涉 VOCs 企业基本要求	本项目	相符性
1、物料储存		
(1) 涂料、稀释剂、清洗剂等原辅材料密闭存储。盛装过 VOCs 物料的包装容器、含 VOCs 废料（渣、液）、废吸附剂等通过加盖、封装等方式密闭储存；生产车间内涉 VOCs 物料应密闭储存。	1、本项目柴油和汽油的存储均采用地埋双层油罐。加油和卸油采取油气回收系统	相符
2、物料转移和输送		
采用密闭管道或密闭容器等输送。	本项目成品油卸油采用密闭管道并安装油气回收，加油时采用密闭管道输送，也安装有油气回收系统。	相符
3、工艺过程		
原辅材料调配、使用（施胶、喷涂、干燥等）、回收等过程采用密闭设备或在密闭空间内操作。涉 VOCs 原料装卸、储存、转移和输送、工艺过程等环节的废气全部收集引至 VOCs 处理系统。	本项目不涉及原料的调配等，本项目成品油卸油采用密闭管道并安装油气回收，加油时采用密闭管道输送，也安装有油气回收系统	相符

综上所述，本项目符合《河南省重污染天气通用行业应急减排措施制定技术指南（2021年修订版）》的要求。

**8、项目建设与《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体函〔2017〕323号）相符性分析**

**表 1-9 项目建设与《加油站地下水污染防治技术指南（试行）》（环办水体函〔2017〕323号）相符性分析一览表**

序号	治理要求	本项目情况	是否按照要求建设
一	加油站地下水污染预防和应急		/

	<p>1</p> <p>双层罐设置：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</p>	<p>本项目主要建设4座埋地SF 双层卧式储油罐（钢制强化塑料制双层油罐），其中2座30m³汽油罐，2座30m³柴油罐</p>	<p>是</p>
	<p>2</p> <p>防渗池设置：防渗池的设计应符合下列规定：          （1）防渗池应采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，并应符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》（GB 50108）的有关规定。          （2）防渗池应根据油罐的数量设置隔池。一个隔池内的油罐不应多于两座。          （3）防渗池的池壁顶应高于池内罐顶标高，池底宜低于罐底设计标高 200mm，墙面与罐壁之间的间距不应小于 500mm。          （4）防渗池的内表面应衬玻璃钢或其他材料防渗层。          （5）防渗池内的空间，应采用中性沙回填。          （6）防渗池的上部，应采取防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施。          （7）防渗池的各隔池内应设检测立管。          （8）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。</p>	<p>1、本项目防渗池防渗钢筋混凝土整体浇筑，符合现行国家标准《地下工程防水技术规范》（GB 50108）的有关规定；          2、本项目防渗池根据油罐的数量设置2个隔池。一个隔池内的油罐为两座，汽油和柴油罐隔离开。          3、防渗池的池壁顶高于池内罐顶标高，池底低于罐底设计标高 200mm，墙面与罐壁之间的间距为 600mm；          4、防渗池的内表面衬玻璃钢防渗层；          5、防渗池内的空间，采用中性沙回填。          6、防渗池的上部，采取防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施。          7、防渗池的各隔池内设检测立管。          8、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，也采取相应的防渗措施。</p>	<p>是</p>

	<p>地下水日常监测：</p> <p>(1) 处于地下水饮用水水源保护区和补给径流区的加油站，设两个地下水监测井；在保证安全和正常运营的条件下，地下水监测井尽量设置在加油站场地内，与埋地油罐的距离不应超过 30m。</p> <p>(2) 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。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 当现场需要布设两个地下水监测井时，第二个地下水监测井宜设在埋地油罐区地下水流向的上游，作为背景监测井。在保证安全的情况下，尽可能靠近埋地油罐。</p> <p>(5) 地下水监测井结构采用一孔成井工艺。设计需结合当地水文地质条件，并充分考虑区域 10 年内地下水位变幅，滤水管长度和设置位置应覆盖水位变幅。</p>	<p>根据前文分析可知，本项目不在地下水饮用水水源保护区和补给径流区，本项目在加油站西南侧，位于埋地油罐区地下水流向的下游，距离埋地油罐较近。地下水监测井结构采用一孔成井工艺。</p>	是
	<p>应急响应：若发现油品泄漏，需启动环境预警和开展应急响应。应急响应措施主要有泄漏加油站停运、油品阻隔和泄漏油品回收。在 1 天内向环境保护主管部门报告，在 5 个工作日内提供泄漏加油站的初始环境报告，包括责任人的名称和电话号码，泄漏物的类型、体积和地下水污染物浓度，采取应急响应措施。</p>	<p>项目建成后，加油站编制应急预案，若发现油品泄漏，启动环境预警和开展应急响应。应急响应措施主要有泄漏加油站停运、油品阻隔和泄漏油品回收。在 1 天内向环境保护主管部门报告，在 5 个工作日内提供泄漏加油站的初始环境报告，包括责任人的名称和电话号码，泄漏物的类型、体积和地下水污染物浓度，采取应急响应措施</p>	是
二	<b>加油站地下水环境状况调查评估</b>		/

	1	加油站地下水环境状况调查	根据后文对加油站周边地下水环境的监测数据可知,本项目周边地下水环境质量较好。	是
	三	加油站地下水污染控制与治理		/
	1	若加油站位于地下水饮用水水源保护区和准保护区,选择《地下水质量标准》(GB/T 14848)、《地下水水质标准》(DZ/T 0290)和国外相关标准等作为控制和治理目标值。	本项目不在地下水饮用水水源保护区和准保护区	是
	2	若加油站位于其他区域,(1)具有农田灌溉、矿泉水等功能区域地下水;(2)不具有饮用、灌溉等地下水使用功能且不影响水环境功能的地下水污染区域,采用风险评估方法,确定基于风险的控制和治理目标。风险评估模型可采用《场地风险评估导则》和《地下水污染健康风险评估工作指南》中的模型。	本项目位于不具有饮用、灌溉等地下水使用功能且不影响水环境功能的地下水污染区域,根据后文环境风险分析可知,项目在采取环评要求的措施后,对周边的环境风险可以接受。	是
	3	控制和治理技术筛选:加油站地下水控制和治理技术筛选,需要结合加油站地下水污染特征分析,在场地下水污染范围、污染程度和特征污染物、场地地质特征等多个因素基础上,确定适合于加油站地下水污染的控制和治理技术	本项目采取的措施:双层油罐、液位报警装置;埋地加油管道应采用双层管道并设置检漏装置;加油区地面需全部硬化,地下油管通道做“三油两布”防渗处理;加油站内设置一眼地下水观测井,定期监测地下水水质;配备消防水池、消防砂、灭火器、事故池等风险防范设施。	是
<p>综上所述,本项目符合《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函〔2017〕323号)的相关要求。</p> <p><b>9、项目与《河南省生态环境厅办公室关于进一步优化环评审批推进重大投资项目建设的通知》(豫环办〔2022〕44号)相符性分析</b></p> <p>2022年7月5日,河南省生态环境厅发布了《河南省生态环境厅办公室关于进一步优化环评</p>				

审批推进重大投资项目建设的通知》（豫环办〔2022〕44号），相关内容如下：

进一步扩大环评文件告知承诺范围。结合我省环评文件告知承诺审批试点经验，将不涉及环境敏感区的水利、基础设施、交通等项目以及位于市级以上产业园区、符合园区规划环评的酒类制造、卷烟制造、木材加工、金属制品等工业项目纳入环评文件告知承诺审批范围。具体实施清单见附件1。

**相符性分析：**对照《河南省建设项目环评告知承诺制审批正面清单（2022年版）》的内容，本项目为F5265 机动车燃油零售，属于《河南省建设项目环评告知承诺制审批正面清单（2022年版）》中序号52，“五十、社会事业与服务业”中“城市建成区新建、扩建加油站”，因此本项目属于告知承诺制的审批范围。

## 二、建设项目工程分析

### 一、项目由来

唐河县美孚加油站成立于 2017 年 7 月 10 日，注册地位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，主要经营汽油和柴油的零售。由于资金短缺和部分前期手续未完善，因此，一直未开工建设。随着农村经济的发展，家庭轿车的增加，汽油需求量日益增加。在此背景下，企业于 2021 年 1 月 18 日，通过唐河县发展和改革委员会进行项目的备案，拟投资 25 万建设唐河县美孚加油站新建项目。

本次项目主要建设 4 座埋地 SF 双层卧式储油罐，其中 2 座 30m<sup>3</sup>汽油罐，2 座 30m<sup>3</sup>柴油罐。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年修订）第 3.0.9 条中加油站等级划分的规定，本项目油罐总容积为 90m<sup>3</sup>（柴油容积减半核算），且单罐容积均不大于 30m<sup>3</sup>，项目属于三级加油站。

根据唐河县自然资源局出具的回函证明可知，本项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，依据《唐河县城乡总体规划（2016-2030）》，该项目位于唐河县城市建成区内。

按照《中华人民共和国环境影响评价法》和国务院第 682 号令《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》的有关规定，该项目应进行环境影响评价。依据《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》（生态环境部令第 16 号）（2021 年 1 月 1 日实施），本项目类别为“五十、社会事业与服务业”中的“119 加油站、加气站”中的“城市建成区新建、扩建加油站”，应当编制环境影响报告表。

受建设单位的委托，我单位承担本项目的环境影响评价工作（委托书见附件 1）。接受委托后，我单位组织有关技术人员进行现场踏勘，根据项目的工程和建设区域的环境状况，对工程环境影响因素进行了识别和筛选，在此基础上，本着“科学、公正、客观”的态度，编制了本项目的环评报告表。

### 二、选址及平面布置合理性分析

项目选址位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，总占地面积 1133.5 m<sup>2</sup>，根据河南省人民政府和唐河县人民政府出具的集体建设用地使用证可知，本项目用地属于集体建设用地，用途为商业，符合唐河县城郊乡土地利用总体规划；根据唐河县规划局出具的证明可知，本项目无违反土地使用规定，符合唐河县城郊乡乡镇规划的要求。

根据现场踏勘可知，项目西侧紧邻 G328 国道，北侧紧邻 Y003 县道，西侧距离四里桥村 280m，东南侧距离紫东新城 360m，西侧距离唐河 2.8km。详细周边敏感点布置图见附图三。

项目选址位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，总占地面积 1133.5 m<sup>2</sup>。厂区内道路均硬化，交通顺畅有序，便捷到达。厂区道路兼作消防通道。整个厂区功能分区明确，布局清晰合理。

建设  
内容

因此，从环保角度分析，项目平面布置合理。厂区平面布置图见附图二。

由上可知，本项目选址合理，建设内容可行。

### 三、工程内容及规模

#### 1、基本情况

本项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，项目西侧紧邻 G328 国道，北侧紧邻 Y003 县道，西侧距离四里桥村 280m，东南侧距离紫东新城 360m，西侧距离唐河 2.8km。项目周边无需要保护的文物古迹，生产条件良好。

#### 2、建设规模

项目建成后，生产规模可达到年销售汽油 80t，柴油 120t。

#### 3、建设内容

本项目总投资 25 万元，占地面积 1133.5 m<sup>2</sup>，主要建设主体工程：1 座钢结构罩棚等，辅助工程：站房 1 座等，公用工程：供电、供水等，环保工程：化粪池和卸油和加油油气回收系统等。

本项目工程组成见下表。

**表 2-1 项目主要工程组成**

工程分类	项目名称	规模	备注
主体工程	罩棚	1 座钢结构罩棚，建筑面积 320 m <sup>2</sup> ； <b>设置 2 台加油机</b>	新建
	地下储罐	埋地 SF 双层卧式储油罐 4 座，其中 2 座 30m <sup>3</sup> 汽油储罐、2 座 30m <sup>3</sup> 柴油储罐	新建
辅助工程	站房	砖混结构，2F，建筑面积 330.34 m <sup>2</sup> ，设有营业厅、办公室、配电室、卫生间室等	新建
公用工程	供电	由厂区自备水井供给	/
	供水	由村镇电网供给	/
	排水	采取雨污分流的措施，雨水经收集后，排入雨水收集管道，然后再向西汇入唐河；生活污水经化粪池（2m <sup>3</sup> ）处理后，由抽粪车定期清掏，用于周边农田施肥。	新建
环保	废气	卸油、加油油气密闭回收系。	新建

工程	噪声	厂界噪声	距离衰减、加强管理等措	新建
	废水	生活废水	生活污水经化粪池（2m <sup>3</sup> ）处理后，由抽粪车定期清掏，用于周边农田施肥。	农田施肥，不外排
	固废	职工生活垃圾	设置垃圾桶若干，收集后交环卫部门处理	用于职工生活垃圾及一般固废的收集
		油罐油泥	油罐油泥由资质单位清理	合理处置
	地下水		双层油罐、液位报警装置；埋地加油管道应采用双层管道并设置检漏装置；加油区地面需全部硬化，地下油管通道做“三油两布”防渗处理；加油站内设置一眼地下水观测井，定期监测地下水水质	新建
	风险		配备消防水池、消防砂、灭火器、事故池等风险防范设施	新建

#### 4、产品方案

本项目具体方案见下表。

表 2-2 本项目产品方案

序号	产品名称	产量	备注
1	汽油	80t/a	销售给路过机动车
2	柴油	120t/a	销售给路过机动车

#### 5、主要原辅材料用量

本项目主要原辅料消耗量见下表。

表 2-3 主要原辅材料用量

类别	名称	用量	备注
原料	汽油	80t	/
	柴油	120t	
辅料	水	68.4m <sup>3</sup> /a	由厂区自备井供给
	电	1 万度/a	由村镇电网提供

#### 6、主要设备

本项目主要生产设备见下表。

表 2-4 主要生产设备一览表				
序号	设备名称	数量	规格型号	备注
1	双层汽油储罐	2 台	30m <sup>3</sup>	储存汽油
2	双层柴油储罐	2 台	30m <sup>3</sup>	储存柴油
3	<b>加油机</b>	<b>2 台</b>	<b>每台加油机配备 4 把加油枪</b>	加油设备, 流量 5~50L/min
4	卸油油气密闭回收系统	1 套	/	卸油用
5	加油油气密闭回收系统	2 套	/	加油用, 92#和 95#汽油各 1 套
6	高液位报警液位仪	4 套	/	/
7	双层油罐泄露检测仪	4 套	/	/
8	消防沙池	1 座	5m <sup>3</sup>	消防设备
9	推车式干粉灭火器	2 台	MFT/BC35	
10	手提式干粉灭火器	10 具	MFT/ABC8	
11	灭火毯	4 块	/	
12	手提式二氧化碳灭火	2 具	MT/S	
13	事故池	1 座	5m <sup>3</sup>	

**注：环评要求本项目的生产设备中无国家明令禁止和淘汰的设备。**

7、总投资  
 本项目总投资 25 万元，全部为企业自筹。

8、公用工程  
 供电：由厂区自备水井供给，可以满足项目生产、生活需要。  
 供水：由村镇供水管网提供，可以满足项目生产、生活需要。  
 排水：生活污水经化粪池（2m<sup>3</sup>）处理后，由抽粪车定期清掏，用于周边农田施肥。

9、劳动定员和工作制度  
 本项目职工定员 3 人，均不在厂区食宿。项目全年工作 360d，采用单班制，白班 8 小时。

### 1、施工期工艺流程简述

项目施工期间场地平整、基础工程、主体工程、装饰工程、工程验收等建设工序将产生噪声、扬尘、固体废物及废水等污染物。工艺流程及产污环节见图 2-1:

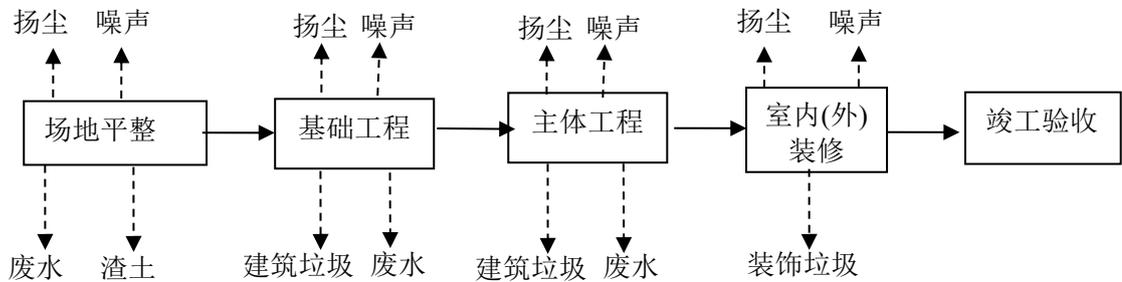


图 2-1 施工期工艺流程及产污环节

### 2、营运期工艺流程简述（图示）

#### (1) 卸车工艺流程

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。为防止在卸油过程中油料挥发产生的油气逸入大气造成污染，油罐车向站内油罐卸油采用平衡式密闭油气回收系统（一次油气回收系统）。卸油时将密闭接头接至油罐车出口口，同时通过导气管将槽罐车储油罐和地理油罐连接，开阀门，成品油自流卸入地下油罐，与此同时，地理油罐中液面上部空间的汽、柴油蒸气通过导管进入槽罐车油罐中，由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附等方式处理。此过程主要的污染物是泄露出的极少量呼吸废气。成品油卸车工艺流程见图 1。

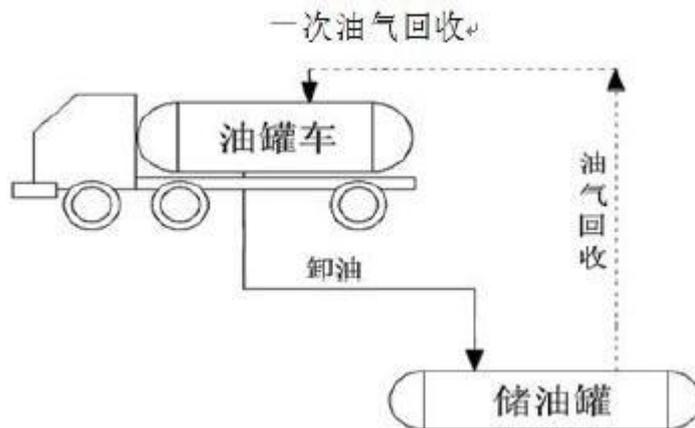


图 2-2 成品油卸车工艺流程图

### (2) 加油工艺流程

加油时配备二次油气回收系统，采用真空辅助式油气回收系统。加油机采用自带的加油泵将成品油由储油罐吸到加油机中，加油时将油枪伸入车辆油箱，加油枪采用自封式，油枪上的橡胶盖和车辆油箱口紧密结合，通过导气管将车辆油箱和地埋油罐联通并形成密闭空间，向油箱注油同时通过油泵将油补充至自吸式加油机内，与此同时，车辆油箱内部的呼吸蒸气通过油枪导气管进入地埋油罐中，此过程主要的污染物是油箱泄露出的极少量呼吸废气。加油工艺流程见图 2-3。

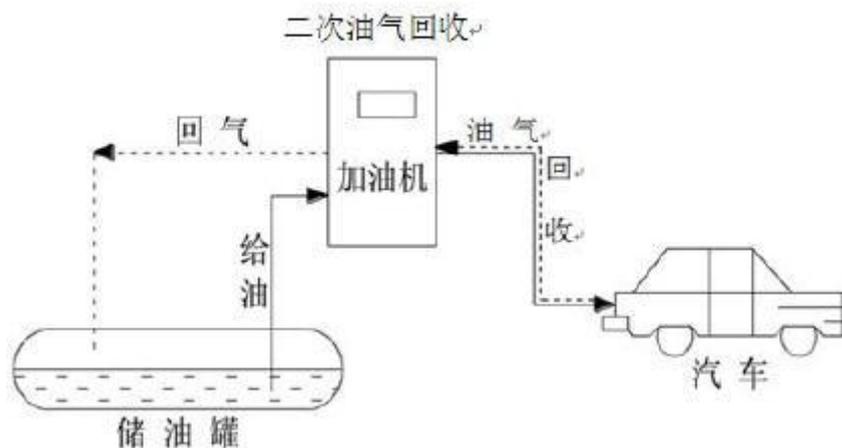


图 2-3 成品油加油工艺流程图

### (3) 油气回收工艺流程

一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）：

一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸油过程中，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。

二次油气回收系统（即加油油气回收系统）：

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，将加油过程中挥发的油气回收收到油罐内。

运营期加油站工艺流程见图 2-4。

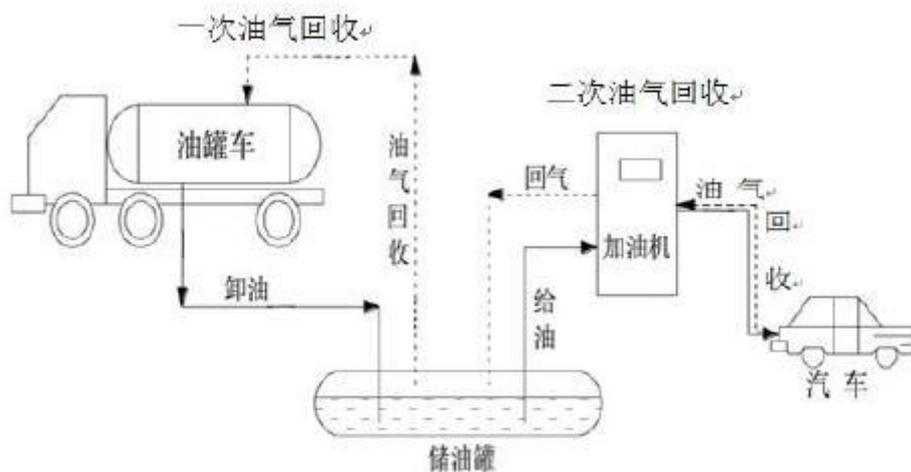


图 2-4 加油站工艺流程图

### 3、营运期产污环节分析

(1) 废气：主要为项目区卸油、储油、加油等过程中油品挥发产生的少量非甲烷总烃；加油站来往车辆产生的汽车尾气。

(2) 废水：主要为员工办公生活污水及客户盥洗废水。

(3) 噪声：主要为站区内加油机油泵等设备产生的噪声和加油站来往车辆产生的交通噪声。

(4) 固体废物：主要为清理油罐过程中产生的油泥和员工的生活垃圾。

表 2-5 项目营运过程中产污环节一览表

类别	产污环节	污染物	治理措施
废气	卸油	非甲烷总烃	设置油气回收装置
	储油		
	加油		
	车辆	NO <sub>x</sub> 、CO、THC	减速慢行
废水	职工和客户生活	COD、NH <sub>3</sub> -N	生活污水经化粪池处理后，用于附近农田施用
噪声	加油泵和车辆等	/	基础减振、减少鸣笛
固体废物	储油	油罐油泥	定期由资质单位清理，不在厂区贮存
	职工办公生活	生活垃圾	环卫部门定期清运

与项目有关的原有环境污染问题	项目属于新建项目。经现场调查，项目尚未开工建设，不存在原有污染情况和环境问题。
----------------	---

### 三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

区域 环境 质量 现状	<b>1、环境空气质量现状</b>						
	<p>该项目位于南阳市唐河县，根据环境空气质量功能区划分原则，项目所在地为环境空气质量二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准。本次环境空气质量现状评价常规污染因子采用唐河县工业区医院自动站监测点的2021年监测统计资料，监测时间为2021年1月1日至12月31日，具体监测结果见下表</p>						
	<b>表 3-1 2021 年南阳市唐河县空气质量现状评价表</b>						
	监测因子	年评价指标		现状浓度	标准值	占标率（%）	达标情况
	SO <sub>2</sub>	年平均质量浓度		6	60	10	达标
	NO <sub>2</sub>	年平均质量浓度		25	40	62.5	达标
	PM <sub>10</sub>	年平均质量浓度		63	70	90	达标
	PM <sub>2.5</sub>	年平均质量浓度		37	35	106	超标
	CO	95 百分位数日平均浓度		637	4000	16	达标
	O <sub>3</sub>	90 百分位数 8 小时平均质量浓度		70	160	43.8	达标
坐标	X	38391902.774534	Y	3615681.205494			
<p>特征因子非甲烷总烃的环境质量现状引用《唐河县商务中心区环境现状区域评价》的监测数据，其中安顺检测站检测点位于本项目的北侧 20m，检测时间为 2022 年 3 月 3 日—9 日，具体的监测结果如下：</p>							
<b>表 3-2 环境空气质量现状统计结果分析一览表 单位 mg/m<sup>3</sup></b>							
	监测因子	安顺检测站南	罗新庄村北	邓庄村南	惠洼村北		
非 甲 烷 总 烃	浓度值	0.41-0.61	0.42-0.61	0.44-0.65	0.44-0.63		
	标准值	2.0	2.0	2.0	2.0		
	标准指数	0.205-0.305	0.21-0.305	0.22-0.325	0.22-0.315		
	超标率（%）	0	0	0	0		
	最大超标倍数	0	0	0	0		

由表 3-2 监测结果可知，本项目非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》详解推荐值要求。

由表 3-1 的监测结果可知，该区域监测因子 PM<sub>10</sub>、SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub> 的年均值、CO 的日均值、O<sub>3</sub> 的 8 小时平均值均可满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及修改单二级标准的要求；PM<sub>2.5</sub> 的年均值均不满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及修改单二级标准的要求，项目所在区域为不达标区域。超标原因分析：随着经济快速发展，能源消费和机动车保有量快速增长，排放大量粉尘等细颗粒物，导致空气污染加剧。针对区域大气环境质量现状超标的情况，南阳市出台了《南阳市 2022 年大气、水、土壤污染防治攻坚战实施方案》（宛环委【2022】1 号），根据《南阳市 2022 年大气污染防治攻坚战实施方案》提出的：加强天然气和电力供应，优化能源供给结构，有效推进农村管道燃气替代燃煤；加强扬尘综合治理，强化城市道路扬尘管控，开展农业污染治理，重点行业超低排放改造，深化工业炉窑大气污染综合治理，持续推进山区森林化、平原林网化、城市园林化、乡村林果化、廊道林荫化和庭院花园化，精准实施造林等措施。通过一系列措施，在持续强化扬尘、工业、机动车等领域的治理水平，大力减少污染物排放总量的情况下，将有效缓解大气污染状况，推动空气质量持续改善。

通过以上措施要求，在持续强化扬尘、工业和机动车等领域的治理水平，大力减少污染物排放总量的情况下，将有效缓解大气污染状况推动空气质量持续改善。

## 2、地表水

项目区附近主要地表水体为西侧 2.8km 的唐河。根据《南阳市地表水功能区划分》可知，唐河评价河段执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准。经调查，距项目厂址最近的例行监控断面为唐河郭滩断面。本次评价收集了该断面 2020 年 1~7 月的水质监测数据（来源为南阳市环保局），统计结果见表 3-3。

表 3-3 2020 年 1~7 月唐河郭滩断面监测结果一览表

月份	COD	NH <sub>3</sub>	TP
1	17	0.33	0.05
2	15	0.29	0.06
3	15	0.265	0.04
4	18	0.325	0.07
5	16	0.292	0.02
6	17	0.33	0.09

7	19	0.355	0.03
《地表水环境质量标准》 (GB 3838-2002)III 类标准	20	1.0	0.2
达标分析	达标	达标	达标

由上表可知目前唐河监测断面各项监测因子均能够满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中III类标准的要求。

### 3、声环境质量现状

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)》要求,离项目最近的敏感点为西侧 280m 的四里桥村,因此,项目厂址周边 50m 范围内无村庄等环境敏感点,不需要进行声环境质量现状监测。

### 4、土壤环境质量现状

本项目选址位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村,地表土壤主要以黄棕壤为主,其表土疏松,土层浅薄。本项目委托河南省煦邦检测技术有限责任公司于 2021 年 3 月 24 日对项目拟建油罐储存区土壤进行了监测。土壤环境质量现状调查结果统计见下表。

**表 3-4 土壤环境质量现状监测结果**

检测因子	检测点位	油罐储存区(加油站)		
	样品编号	TR21032402-1-1		
	采样日期	2021.03.24		
	单位	检测结果	标准值	是否达标
<b>重金属和无机物</b>				
砷	mg/kg	10.6	60	达标
镉	mg/kg	0.08	65	达标
铬(六价)	mg/kg	未检出	5.7	达标
铜	mg/kg	20	18000	达标
铅	mg/kg	5.4	800	达标

汞	<u>mg/kg</u>	<u>0.084</u>	<u>38</u>	达标
镍	<u>mg/kg</u>	<u>22</u>	<u>900</u>	达标
挥发性有机物				
四氯化碳	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>2.8</u>	达标
氯仿	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>0.9</u>	达标
氯甲烷	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>37</u>	达标
<u>1,1-二氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>9</u>	达标
<u>1,2-二氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>5</u>	达标
<u>1,1-二氯乙烯</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>66</u>	达标
<u>顺-1,2-二氯乙烯</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>596</u>	达标
<u>反-1,2-二氯乙烯</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>54</u>	达标
<u>二氯甲烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>616</u>	达标
<u>1,2-二氯丙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>5</u>	达标
<u>1,1,1,2-四氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>10</u>	达标
<u>1,1,2,2-四氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>6.8</u>	达标
<u>四氯乙烯</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>53</u>	达标
<u>1,1,1-三氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>840</u>	达标
<u>1,1,2-三氯乙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>2.8</u>	达标
<u>三氯乙烯</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>2.8</u>	达标
<u>1,2,3-三氯丙烷</u>	<u>µg/kg</u>	未检出	<u>0.5</u>	达标

氯乙烯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>0.43</u>	达标
苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>4</u>	达标
氯苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>270</u>	达标
1,2-二氯苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>560</u>	达标
1,4-二氯苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>20</u>	达标
乙苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>28</u>	达标
苯乙烯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>1290</u>	达标
甲苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>1200</u>	达标
间二甲苯+对二甲苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>570</u>	达标
邻二甲苯	$\mu\text{g}/\text{kg}$	未检出	<u>640</u>	达标
半挥发性有机物				
硝基苯	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>76</u>	达标
苯胺	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>260</u>	达标
2-氯酚	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>2256</u>	达标
苯并[a]蒽	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>15</u>	达标
苯并[a]芘	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>1.5</u>	达标
苯并[b]荧蒽	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>15</u>	达标
苯并[k]荧蒽	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>151</u>	达标
蒽	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>1293</u>	达标
二苯并[a,h]蒽	$\text{mg}/\text{kg}$	未检出	<u>1.5</u>	达标

茚并[1,2,3-cd]芘	mg/kg	未检出	15	达标
萘	mg/kg	未检出	70	达标

由上表可知，各因子监测值满足《土壤环境质量·建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》表 1 二类用地筛选值要求，区域土壤环境质量良好。

### 5、生态环境

经实地踏查，项目所在地周围地表植被主要为人工种植的植物以及农作物，生态环境较好，项目周围 500m 范围内未发现重点保护的野生动植物。

### 6、地下水环境质量现状

本项目委托河南省煦邦检测技术有限责任公司于 2021 年 3 月 24 日对占地范围内现有农灌井进行了监测。地下水环境质量现状调查结果统计见下表。

表 3-5 地下水现状监测结果一览表 单位 mg/L

检测点 位	检测因子	采样日期及检测结果			
		2021.03.24	2021.03.25	(GB/T14848-2017) III类标准	是否达标
站区地 下水监 测井	pH (无量纲)	6.93	6.99	6.5~8.5	达标
	井深 (m)	45	45	/	/
	石油类 (mg/L)	未检出	未检出	0.05	达标
	总硬度 (mg/L)	296	300	450	达标
	溶解性总固体 (mg/L)	350	346	1000	达标
	硫酸盐 (mg/L)	60.0	60.2	250	达标
	氨氮 (mg/L)	0.224	0.225	0.5	达标
	总大肠菌群 (MPN/100ml)	未检出	未检出	3	达标
	硝酸盐 (以 N 计) (mg/L)	9.06	9.12	20	达标

	<u>亚硝酸盐（以 N 计）</u> <u>（mg/L）</u>	<u>0.098</u>	<u>0.100</u>	<u>1</u>	<u>达标</u>
	<u>钾（mg/L）</u>	<u>0.075</u>	<u>0.066</u>	/	/
	<u>钠（mg/L）</u>	<u>26.0</u>	<u>26.6</u>	<u>200</u>	<u>达标</u>
	<u>钙（mg/L）</u>	<u>41.0</u>	<u>41.2</u>	/	/
	<u>镁（mg/L）</u>	<u>6.65</u>	<u>6.34</u>	/	/

由上表可知，项目区各监测点各监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准，石油类满足《生活饮用水卫生标准》（GB 5749-2022）的相关要求。

项目主要环境保护目标见下表：

表 3-6 主要环境保护目标一览表

序号	环境因素	保护目标	方位	人口规模	距离（m）	保护级别
1	大气环境	四里桥村	W	329	280	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准
		紫东新城	SE	360	360	
2	地表水环境	唐河	W	/	2800	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类
3	土壤环境	厂址及厂界 50m 内				《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 二类工业用地筛选值
4	地下水环境	项目区域浅层地下水				《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准

环境保护目标

<b>污 染 物 排 放 控 制 标 准</b>	<p><b>1、废气</b></p> <p>本项目非甲烷总烃排放执行《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值通知》豫环攻坚办[2017]162号（无组织非甲烷总烃排放浓度<math>\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3</math>）。</p> <p>油气回收系统执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）的要求。</p> <p><b>2、废水</b></p> <p>项目生活污水经厂区化粪池处理后，用于周边农田施肥，不外排。</p> <p><b>3、噪声</b></p> <p>营运期噪声东、南厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准，西厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，其具体限值见表 3-7。</p> <table border="1" data-bbox="292 772 1396 996" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <caption style="text-align: center;">表 3-7 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位：dB（A）</caption> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">类别</th> <th style="text-align: center;">昼间</th> <th style="text-align: center;">夜间</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2 类</td> <td style="text-align: center;">60</td> <td style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">4 类</td> <td style="text-align: center;">70</td> <td style="text-align: center;">55</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>4、固废</b></p> <p>一般工业固体废物的贮存和处置方法执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）标准中的规定；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单中的规定。</p>	类别	昼间	夜间	2 类	60	50	4 类	70	55
类别	昼间	夜间								
2 类	60	50								
4 类	70	55								
<b>总 量 控 制 指 标</b>	<p>本项目营运后，无燃煤、燃气设施，无 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub> 产生与排放，根据后文计算，本项目 VOCs（以非甲烷总烃计）废气总排放量为 0.2056t/a，因此本项目废气总量控制指标为 VOCs0.02056t/a。项目无生产废水，项目生活污水经化粪池处理后，用作周边农田施肥，不外排，无 COD、NH<sub>3</sub>-N 污染物排放水体。因此，本项目污染物总量控制指标：VOCs20.56kg/a。 <b><u>由于 2021 年项目所在区域为空气质量不达标区，因此该项目总量需双倍替代，即该项目新增总量指标意见为：VOCs41.12kg/a。</u></b></p>									

## 四、主要环境影响和保护措施

施工 期环 境保 护措 施	<p><b>1、环境空气污染防治措施</b></p> <p>本项目施工期主要污染物为施工扬尘、施工运输车辆尾气和装修废气。本项目施工扬尘主要来自原有建筑拆除扬尘、运输道路扬尘和开挖地面风力扬尘。因此，施工期间应对上述大气污染防治采取针对性措施：</p> <p><b>(1) 扬尘污染防治措施</b></p> <p>项目建设过程中产生的物料运输扬尘、土方开挖扬尘等过程中如不采取抑尘措施，产生的扬尘将对周围的居民产生一定程度的不利影响和污染。为有效控制施工期间的扬尘影响，根据《河南省建筑施工现场扬尘防治管理暂行规定》、《河南省房屋建筑、市政基础设施工程及道路扬尘污染防治标准》、《河南省生态环境保护委员会办公室关于印发河南省 2022 年大气、水、土壤污染防治攻坚战及农业农村污染治理攻坚战实施方案的通知》（豫环委办〔2022〕9 号）、《南阳市生态环境保护委员会关于印发南阳市 2022 年大气、水、土壤污染防治攻坚战及农业农村污染治理攻坚战实施方案的通知》（宛环委〔2022〕1 号）的相关要求，结合项目特点，评价对项目施工提出以下扬尘控制要求的相关要求：</p> <p>①对施工工地实行清单化动态管理，强化开复工验收、“三员”管理、“两个禁止”等扬尘治理制度机制，做到“十个百分之百”，工地门口设置管理公示牌，明确管理人员、执法人员；</p> <p>②建筑材料、构件、料具应按照施工总平面图划定的区域堆放整齐，并远离敏感点；</p> <p>③采取合理的施工运输路线及控制施工运输时间，限制车速，尽量避开敏感点，及人流高峰时期，运输材料覆盖，并对场地及运输道路及时洒水降尘；</p> <p>④施工现场应当使用商品混凝土和预拌砂浆，禁止现场搅拌混凝土，禁止现场配制砂浆；</p> <p>⑤禁止大风天气土方开挖、回填等施工作业，裸露地面全覆盖；</p> <p>⑥建筑施工现场出入口必须设置车辆冲洗池和定型化车辆自动冲洗装置，保证运输车辆不带泥上路；</p> <p>⑦施工现场出入口、操作场地、场内道路等应及时清扫，保持整洁，采取洒水、喷洒抑尘剂等其他有效防尘措施，保证不扬尘、不泥泞。</p> <p><b>(2) 施工机械废气及汽车尾气污染防治措施</b></p>
---------------------------	--

施工现场应合理布置运输车辆行驶路线，尽量避开敏感点，配合有关部门搞好施工期间周围道路的交通组织，保证行驶速度，减少怠速时间，以减少机动车尾气的排放；加强对施工机械，运输车辆的维修保养，禁止施工机械超负荷工作和运输车辆超载。

### (3) 装修废气

建设方在装修时使用环保产品后，水性涂料，从源头减少装修废气的产生，装修过程中采取加强通风的措施，装修废气对环境影响较小。

在采取上述措施后预计本项目建设施工废气对周围环境的影响不大，且施工期较短，施工废气影响随着施工结束，该影响也随之消失。

## 2、施工期水污染防治措施

施工期废水包括施工人员的生活污水、进出车辆冲洗废水和施工自身产生的废水。

### (1) 生活污水

在不同的建设阶段，施工人数不尽相同，本工程在施工过程中，按平均施工人数 10 人，施工人员不在工地食宿，用水量按 40L/人·d 计算，施工时间约 2 个月。则施工期施工人员的生活用水量为 24m<sup>3</sup>，生活污水排放系数按 0.8 计，项目施工期污水产生量为 19.2m<sup>3</sup> (0.32m<sup>3</sup>/d)，主要污染因子为 COD、BOD<sub>5</sub>、NH<sub>3</sub>-N、SS。施工期建设临时厕所 1 座，施工期生活废水经化粪池处理后用于附近农田施肥。

### (2) 进出车辆冲洗废水

根据当前环保政策要求，为减少车辆运输扬尘，施工场地需设置车轮冲洗装置，对进出车辆进行冲洗、清洁。环评要求施工区入口设置自动冲装置对进出车辆进行冲洗，冲洗废水产生量约为 5m<sup>3</sup>/d，主要污染物为 SS，其浓度约 2000mg/L，车辆冲洗装置配套建设沉淀池，车辆冲洗废水经沉淀池沉淀池后循环利用，不外排，对周围水环境影响较小。

### (3) 施工废水

施工废水主要为水泥碎粒、沙土等。泥浆废水是一种含有微细颗粒的悬浮浑浊液体，外观呈土灰色，含泥量 30~50%。评价要求，施工单位应在施工场地建设沉淀池，废水沉淀后用于洒水降尘，不向外环境排放，对周围环境影响较小。

## 3、施工期噪声防治措施

施工噪声是对工地周围居民影响较大的环境问题。一般噪声影响大多发生在施工初期的挖

掘、推土、打桩等过程，对周围的环境影响较大。建筑施工单位应采取如下措施以减缓施工噪声对周围环境的影响。

①施工单位要合理安排施工时间，午间（12：00~14：00）及夜间（22：00~次日06：00）严禁一切施工活动，以免影响周围居民休息。如因建筑工程工艺要求或特殊需要必须连续施工而进行夜间施工的，施工单位必须提前7日持建管部门的证明向所在地环境保护主管部门申报施工日期和时间，经环境保护主管部门批准备案后方可进行夜间施工，并应在项目周围居民点张贴告示，减少对居民生活产生的影响；

②施工设备选型时尽量采用低噪声的施工设备，尽可能避免大量高噪声设备同时施工，如振捣器采用高频振捣器，使用成品混凝土，不进行现场搅拌等；

③合理规划各种施工机械的设备布局，将不可避免的高噪声源施工机械设备设置在施工区的西侧，使其远离较近的敏感点；

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

⑤在施工场界周围树立不低于3m的屏障，在高噪设备周围设置隔声屏障，将施工噪声对周边居民造成的影响减少到最低程度。

⑥电锯、电刨、固定式混凝土输送泵等强噪声设备应搭设封闭式设备间，不能封闭的可适当建立单面声屏障，另外在靠近敏感点一侧，加高施工围挡；

⑦进入施工现场禁止鸣笛，并要减速慢行，装卸材料做到轻拿轻放，最大限度减少对周围敏感点的影响。

⑧建设单位应当会同施工单位做好周边居民工作，并公布施工期限，施工现场应当设有居民来访接待场所，并有专人值班，负责随时接待来访居民，协调解决因施工噪声扰民带来的影响。

根据施工现场实际情况，建设单位应按上述要求增加防护措施，并严格控制机械运转时间，确保夜间不影响病人及附近敏感点居民正常休息。

#### 4、施工期固体废物防治措施

施工期的固体废物主要为施工过程中产生废弃土石方、施工建筑垃圾和施工人员产生的生活垃圾等。土石方用于厂区地基平整，利用不完的运至指定地点堆存；建筑垃圾由专人负责清运至建筑垃圾消纳场；生活垃圾经环卫部门统一收集后清运处理。按照《河南省污染防治攻坚战

领导小组办公室关于进一步加强扬尘污染专项治理的意见》(豫环攻坚办【2017】191号)和《南阳市 2020 年大气污染防治“六查六治”》方案及其他相关规定,环评要求建设单位做到以下几点:

(1) 建筑垃圾清运车辆全部实现自动化密闭运输,统一安装卫星定位装置,并于主管部门联网。

(2) 工程建筑施工单位应该在施工前向所在地环卫部门申报建筑垃圾运输处置计划,明确运输方式、线路和去向。

(3) 工程施工期结束后,施工单位应及时组织人力和物力,在一个月将工地建筑垃圾等处置干净。

经上述措施处理后,预计项目施工期产生的固体废物对周围环境无明显影响,措施可行。

## 1、大气环境影响分析

### 1.1 大气污染物的产生、治理及排放情况

本项目主要废气污染物为进出车辆的汽车尾气和油品挥发产生的非甲烷总烃。

#### (1) 汽车尾气

加油站进出车辆较多，会排放一定量的汽车尾气，主要污染物为CO、NOX、THC。因为车辆在站内行程较短，且较分散，项目周边平坦开阔通风情况良好，减速慢行，不会造成尾气集结，因此对大气环境的影响很小。

#### (2) 油品挥发产生的非甲烷总烃

油品挥发产生的非甲烷总烃主要为卸油、储油、加油等过程中油品挥发产生的非甲烷总烃。

##### (1) 卸油时挥发

油罐车卸油时，由于油罐车与地下油罐的液位不断变化，气体的吸入与呼出会对油品造成的一定扰动蒸发，另外随着油罐车油罐的液面下降，罐壁蒸发面积扩大，外部的高气温也会对其罐壁和空间造成一定的蒸发，根据《散装液态石油产品损耗标准》(GB11085-1989)，卸油过程中汽、柴油分别会产生 0.20%、0.05%的油气。

##### (2) 储油时呼吸

储罐呼吸损失是指储油罐在装卸料时或静置时，由于环境温度的变化和罐内压力的变化，使得罐内逸出的烃类气体通过罐顶的呼吸阀排入大气，这种现象称为储油罐呼吸，参考有关资料可知，它造成的烃类有机物平均排放率为 0.12kg/m<sup>3</sup>通过量。

##### (3) 加油时挥发

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。根据《散装液态石油产品损耗标准》(GB11085-1989)，加油过程中汽、柴油会产生 0.29%、0.08%的油气排放。

### 油气回收措施

项目产生的非甲烷总烃通过油气回收系统进行处理。本项目油气回收系统包括 1 套卸油油气回收系统（一级油气回收阶段）和 2 套加油油气回收系统（二级油气回收阶段）。经调查了解，油气回收装置参数密闭性、液阻、回收气液比满足《加油站大气污染排放标准》(GB 20952—2020)的要求时，回收效率可达 95%以上。

**实施夏秋季错时装卸油及倡导错峰加油：4月至9月期间，实施夏秋季错时装卸油，在确保安全的前提下，加油站卸油作业时间调整至每日晚20时至次日早6时期间。倡导错峰加油，出台加油优惠鼓励政策，引导公众在每日晚20时至次日早6时进行加油。**

综上，项目建设后年销售量为汽油 80t、柴油 120t（总体积 254m<sup>3</sup>，汽油密度按 0.72g/cm<sup>3</sup>、柴油密度按 0.84g/cm<sup>3</sup>），则本项目非甲烷总烃产排情况见下表。

表 4-2 项目废气产排及治理措施情况一览表

污染源名称		排放系数	年销售量	产生量 (t/a)	处理的措施	回收率	排放量 (t/a)
储油罐	呼吸损失	0.12kg/m <sup>3</sup>	254m <sup>3</sup>	0.03	/	/	0.03
油罐车	汽油卸油损失	0.2%	80t	0.16	卸油油气回收系统	95%	0.008
	柴油卸油损失	0.05%	120t	0.06	/	/	0.06
加油机	汽油加油损失	0.29%	80t	0.232	加油油气回收系统	95%	0.0116
	柴油加油损失	0.08%	120t	0.096	/	/	0.096
无组织排放合计		/	/	0.578		/	0.2056

由上表知，项目配置油气回收装置后，营运期非甲烷总烃总排放量为 0.2056t/a (0.024kg/h)。

### 1.2 非正常工况

非正常排放是指生产过程中开停（工、炉）、设备检修、工艺设备运转异常等非正常工况下的污染物排放，以及污染物排放控制措施达不到应有效率等情况下的排放。项目废气非正常工况排放主要为废气处理设施接近饱和或出现故障不能正常运行时，废气治理效率下降的状态进行估算，但废气收集系统可以正常运行，废气通过排气筒排放等情况，废气处理设施出现故障不能正常运行时，应立即停产进行维修，避免对周围环境造成污染。废气非正常工况源强情况见下表。

表 4-3 废气非正常工况排放量核算表

序号	污染源	非正常排放原因	污染物	非正常排放量/(t/a)	单次持续时间/h	年发生频次/次	应对措施
1	油罐车	卸油油气回收系统发生故障，处理效率为 0	非甲烷总烃	0.22	0.5	1	立即停止卸油

2	加油机	加油油气回收系统发生故障,处理效率为0	非甲烷总烃	0.328	0.5	1	或加油,关闭排放阀,对设备进行检修
---	-----	---------------------	-------	-------	-----	---	-------------------

### 1.3 措施可行性分析

#### (1) 油气回收系统的措施

项目产生的非甲烷总烃通过油气回收系统进行处理。本项目油气回收系统包括1套卸油油气回收系统（一级油气回收阶段）和2套加油油气回收系统（二级油气回收阶段），其中一次油气回收阶段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，由油罐车带回油库后，再经冷凝、吸附等方式处理。二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。

在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在1.0至1.2之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收至油罐内，当油罐车下一次卸油时重复一次油气回收阶段流程，将油气通入油罐车。油气经上述油气回收系统回收后，最终经埋地油罐通气管排放，真空压力阀距地面不低于4m。经调查了解，油气回收装置参数密闭性、液阻、回收气液比满足《加油站大气污染排放标准》（GB 20952—2020）的要求时，回收效率可达95%以上。经采取以上措施后，四周厂界的非甲烷总烃可以满足《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值通知》豫环攻坚办[2017]162号（无组织非甲烷总烃排放浓度 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952—2020）（无组织非甲烷总烃排放浓度 $\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）的标准限值要求，处理措施可行。

## 2、地表水环境影响分析

### 2.1、生活废水源强

项目营运后厂区用水环节主要为职工生活用水。

项目用水主要为生活用水，主要为职工及顾客盥洗用水。项目厂区设置水冲厕，年销售成品200t（约合254 $\text{m}^3$ ），按照平均每辆进站车辆加油35L，每辆车载4人，进站旅客50%使用厕所，每人每次用水量按1L计，则项目顾客用水量为14.51 $\text{m}^3/\text{a}$ （0.04 $\text{m}^3/\text{d}$ ）；项目劳动定员为3人，均不在站内食宿，用水量按50L/人·d计，本项目年运营360天，则用水量为54 $\text{m}^3/\text{a}$ （0.15 $\text{m}^3/\text{d}$ ），则本项目总用

水量为 68.4m<sup>3</sup>/a (0.19m<sup>3</sup>/d)。排水量按 80%计算, 则项目排水量为 54m<sup>3</sup>/a (0.15m<sup>3</sup>/d), 使用水冲厕, 设置 2m<sup>3</sup>化粪池, 定期清理肥田。

## 2.2 污水处理措施可行性分析

项目营运期无生产废水, 生活污水经化粪池处理后清理肥田, 综合利用不外排。该项目厂界南侧有大量农田, 能够满足项目生活污水消纳的需求, 因此该措施可行。

综上所述, 项目营运期生活污水不外排, 对周围地表水体环境影响较小。

## 3、地下水环境影响分析

### 3.1、区域水文地质条件

本项目位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村, 评价区浅层地下水流向与地表水流向基本一致自北向南, 浅层及中深层地下水均属于第四系细砂类层孔隙含水, 补给形式包括降水入渗、界外地下水径流和地表水灌溉入渗等, 以地表水入渗补给为主。

区域地层结构为地下 0~10m 为黏土层, 层厚 10m; 10~25m 为细砂层, 层厚 15m; 25~56m 为粘土层, 层厚 31m; 56~85m 为砂土层, 层厚 30m; 85~105m 为含砂层, 层厚 20m。区域地下水类型为松散岩类孔隙水, 主要埋深为 25~56m 的黏土层 (浅层水) 以及 85~105m 的砂层 (承压水)。

浅层地下水主要依靠大气补给, 通过蒸发及下渗排泄, 属孔隙性含水层, 近年来由于地下水利用量大, 导致浅层地下水几近疏干, 其资源量及供给水平基本无法利用, 区域 50m 以下中深层地下水位于细砂含水层, 主要依靠越界径流补给, 属承压水层, 水质良好, 是当地饮用和农灌利用的主力水资源。根据现场调查及项目水文物探勘察结果, 项目建设区配套农田灌溉 10m 以上地层为粘土覆盖层, 分布连续稳定, 包气带渗透系数为  $5 \times 10^{-6} \text{m/s}$ , 分布连续稳定对于区域浅层地下水有着较有效的防渗, 属于不易污染区域。

### 3.2 预测分析

#### (1) 预测模型

正常工况下本项目无汽油和柴油泄露, 非正常工况会产生石油泄露, 本项目预测非正常工况, 本项目采用地下水溶质运移解析法中的一维稳定流动一维水动力弥散模式进行预测及评价, 预测模型如下:

$$C(x,t) = \frac{m/w}{2n\sqrt{\pi D_L t}} e^{-\frac{(x-ut)^2}{4D_L t}}$$

式中:

x—距注入点的距离, m;

t—时间, d;

$C(x, t)$ — $t$  时刻  $x$  处的石油类浓度, g/L;

$m$ —泄露的石油类质量 (源强), kg;

$u$ —水流速度, m/d;

$D_L$ —纵向弥散系数,  $m^2/d$ ;

$W$ —横截面面积,  $m^2$ ;

$n$ —有效孔隙度, 无量纲。

### (2) 源强参数

本次地下水预测选取石油类作为预测因子。本项目的工艺设备和地下水环境保护措施均达到设计要求, 污染物下渗污染地下水的几率很小, 因此, 项目在正常工况下运行, 不会产生污染物泄漏下渗而污染地下水的情况。本次评价对非正常工况情况 (泄露) 对地下水的影响进行预测。本次评价主要考虑项目营运后期, 罐区油品泄漏导致下渗污染地下水。

地下水评价按照泄漏时间为 10min 计算。本项目主要泄露物质为液态汽油, 其泄露量按下式计算:

$$Q_0 = C_d A \rho \sqrt{\frac{2(P - P_0)}{\rho} + 2gh}$$

式中:  $Q_0$ ——液体泄露速度, kg/s;

$C_d$ ——液体泄露系数, 常用 0.6~0.64;

$A$ ——裂口面积,  $m^2$ ;

$P$ ——容器内介质压力, Pa;

$P_0$ ——环境压力, Pa;

$g$ ——重力加速度,  $m/s^2$ ;

$h$ ——裂口之上液位高度;

管线内介质压力为  $P=1.06 \times 10^5 Pa$ , 假定发生事故输油管线产生  $A=0.02 m^2$  的裂口, 裂口处于管线底部,  $h$  为 0.1m。

根据计算, 由于输油管线破裂产生的泄露速度为 0.48kg/s。10min 将有 288kg 液体泄露。

### (3) 其他参数

根据项目所在区域地质条件, 项目区地下水的径流方向大致是由东北到西南, 径流水力坡度为 0.005~0.007, 本次评价取 0.007。地下水流速可以利用水力坡度及渗透系数求出, 具体计算公式为:

$$u = kl/n$$

式中:

$u$ —地下水流速, m/d;

k—渗透系数, m/d, 根据经验值取  $6.0 \times 10^{-5}$  m/d;

l—水力坡度;

n—孔隙度, %, 取 12%。根据以上结论, 确定本次地下水预测参数, 详见下表。

表 4-4 地下水预测参数选取一览表

参数	m (kg)	DL (m <sup>2</sup> /d)	u (m/d)	w(m <sup>2</sup> )	n
取值	288	0.2	0.25	20	13%

(4) 预测结果

本次评价过程中, 对油污连续泄露至裸露土壤 100d、500d 和 1000d 时, 污染物迁移的最远距离进行了预测。预测结果见下表。

表 4-5 预测结果一览表

时间	预测因子	
	石油类	
100d	最远迁移距离 m	42
	浓度 mg/L	0.00088
500d	最远迁移距离 m	115
	浓度 mg/L	0.0023
1000d	最远迁移距离 m	304
	浓度 mg/L	0.0098

从上表可以看出, 非正常工况下, 油罐连续泄露至裸露土壤情况下, 100d、500d 和 1000d 时, 石油类污染物最远迁移距离分别为 42m、115m 和 304m, 相对应的浓度分别为 0.00042mg/L、0.0023mg/L、0.0098mg/L, 浓度较低。

因此, 在非正常工况下, 项目油品下渗对项目所在区域地下水环境影响较小。

### 3.5 防渗措施

地表以下地层复杂, 地下水流动极其缓慢, 因此, 地下水污染具有过程缓慢、不易发现和难以治理的特点。地下水一旦遭到燃料油的污染, 即使彻底消除其污染源, 也得十几年, 甚至几十年才能使水质复原。所以必须做好防渗工作。

本工程采用钢制卧式双层油罐 4 座, 双层罐为内钢外玻璃纤维增强塑料, 双层罐 (即内层罐为钢制壳体, 外层罐为玻璃纤维增强塑料壳体) 配套相应的测漏系统 (包括测漏报警器和夹层泄漏检测仪表等), 能够在线检测油品泄漏并发出报警信号, 以便采取相应措施, 从而有效避免渗漏油品进入环境, 污染土壤和地下水。

同时, 将油罐、输油管线置于有防渗功能的钢筋混凝土池内, 钢筋混凝土保护厚度 50mm, 防渗

池内用中性砂进行填埋，罐池底部及罐池内壁一定高度范围内抹防水砂浆表面 HDPE 防渗膜。同时在池内设置油罐渗漏检测立管，立管的下端位置置于罐池的最低处。一旦发生泄漏，工作人员能够在较短时间内进行处理。通过以上措施，项目不会对地下水产生较大影响。

为了尽可能地降低项目建设对当地地下水环境的影响，环评建议：

①埋地油罐的钢制部分均采用加强级防腐处理，执行《石油化工设备和管道防腐蚀 技术规范》（SH3022-2011）的规定，加强防腐层总厚度 $\geq 5.5\text{mm}$ 。油罐由专业厂家定制，外表防腐符合国家标准《钢制管道及储罐腐蚀控制工程设计规范》（SY0007）的有关规定，并采用不低于加强级的防腐保护层；

②对储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输油管线外表面做防渗防腐处理；

③地下储油罐防渗池每个隔池中各安装有 1 个油罐渗漏检测立管，检测立管为耐油、耐腐蚀材质，检测立管下端置于防渗池最低处，检测立管与池内罐顶标高以下范围应为过滤管段，过滤管段应能允许池内任何层面的渗漏液体进入检测管，并能阻止泥沙侵入。检测口检测立管上端高出地面 20cm；检测口设置防止雨水、油污、杂物侵入的保护盖和标识。检测立管为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄露造成大面积的地下水污染；

④油罐填埋区必须建成地下防渗区，将油罐、输油管线置于有防水功能的钢筋混凝土池内，防止油罐、输油管线油品外漏后直接下渗，确保储油罐防渗区在一般自然灾害下不发生渗漏，保护区域土壤和地下水环境。

⑤此外地下储油罐须安装渗漏感应设施，以便及时发现泄漏及时处理。经采取以上措施后，加油站一旦发生溢出与渗漏事故，将会被及时发现，且油品将由于防渗层的保护作用，积聚在储油区的防渗罐池内，对地下水不会造成影响。

**⑥加油站内设置一眼地下水观测井，定期监测地下水水质，及时了解地下水现状。**

综上所述，项目产生废水对当地水环境影响很小。

#### **4、声环境影响分析**

本项目噪声污染源主要来源于站区内来往的机动车产生的交通噪声和加油泵等设备运行时产生的噪声，其噪声值在 70~80dB(A)左右，对主要产噪设备采取基础减震、隔声措施，本项目产生的噪声经基础减震、隔声和距离衰减后，东、南厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准和西厂界 4 类标准的要求。

机动车产生的交通噪声为流动噪声，需对出入站区内来往的机动车进行严格管理。建设单位在场站内要求加油时车辆熄火和平稳启动等措施，尽量使站区内的交通噪声降到最低；同时建设单位要定期巡检各设备运行情况，发现环境问题及时消除隐患，建议加油站设置减速、禁止鸣笛等标志，维持区域较好的声环境质量现状。本项目经采取有效的减震降噪措施后，加油站的运行产生的噪声对

周围环境的影响较小。

根据《环境噪声控制》(刘惠玲主编, 2002年10月第1版)中的内容, 在落实以上各种降噪措施以后, 可以使噪声源强下降20dB(A)以上。本环评按最不利影响考虑, 降噪效果取为10~20dB(A)。项目主要设备源强见下表:

表 4-6 设备噪声声级值 单位: dB(A)

噪声源	噪声源强	防治措施	降噪效果	治理后噪声级
加油泵	80	隔声, 基础减振	20	60
交通噪声	70	隔声, 基础减振		50

(1) 预测模式

项目各设备声源可视为点声源处理, 按《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009)推荐的模式, 预测模式采用点声源的几何发散模式、噪声从室内向室外传播的声级差计算模式和声能叠加模式计算。

① 源衰减模式:

$$L_r = L_0 - 20 \lg(r/r_0) - \Delta L$$

式中:  $L_r$ —距声源距离为  $r$  处的等效 A 声级值, dB(A);

$L_0$ —距声源距离为  $r_0$  处的等效 A 声级值, dB(A);

$r$ —关心点距离噪声源距离, m;

$r_0$ —声级为  $L_0$  点距声源距离,  $r_0=1m$ 。

$\Delta L$ —遮挡引起的噪声衰减量。

② 声合成模式:

$$L_p = 10 \lg \sum_{i=1}^n 10^{L_i/10}$$

式中:  $L$ —预测点噪声叠加值, dB(A);

$L_i$ —第  $i$  个声源的声压级, dB(A);

(2) 预测结果

本项目为新建项目, 预测厂界噪声时直接以工程噪声贡献值为评价量, 不再叠加现状噪声背景值。噪声预测结果见下表:

表 4-7 噪声预测结果一览表 单位: dB(A)

预测点	距噪声源 m	贡献值
东厂界	23	46.3
西厂界	6	44.6

南厂界	30	46.9
北厂界	6	45.2

由上表可知，项目运营期间东、南各厂界贡献值能够符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准和西厂界满足4类标准的要求。

#### 4、固废污染影响分析

该项目运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和罐底油泥。

##### （1）生活垃圾

加油站员工共3人，生活垃圾产生量按0.5kg/(人·d)，垃圾产生量为1.5kg/d，年产生量0.54t/a。项目投运后，本项目年销售成品200t（约合254m<sup>3</sup>），按照平均每辆进站车辆加油35L，生活垃圾产生量按每辆车0.1kg计，则加油车辆生活垃圾产生量为0.73t/a。综上，项目生活垃圾产生量为1.27t/a。评价建议在项目区内垃圾集中收集后定期交由当地环卫部门处理。

##### （2）罐底油泥

项目油品在储存过程中会有少量的杂质沉淀至罐底，该部分沉淀物俗称油泥，为保证油品质量，需对储油罐油泥进行定期清理。项目运营期间应加强油品质量观测，如果发现油中杂质较多的时候要及时清罐。根据调查，项目运营期油罐约2年清理一次，油泥产生量约为0.1t/次。

项目主要固废的产生及处置情况详见下表。

表 4-8 项目固废产生情况一览表

序号	产污环节	固废名称	产生量	措施
1	油罐	油泥	0.1t/次	定期由资质单位清理并运走。
2	职工生活	生活垃圾	1.27t/a	收集到垃圾箱由环卫部门清运

经查《国家危险废物名录》（2021版）（部令第15号），油泥危废类别为HW08，废物代码为900-249-08。本项目危险废物和贮存场所基本情况见下表。

表 4-9 本项目危险废物基本情况表

序号	名称	类别	危险废物代码	产生量(t/次)	工序装置	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险性	措施
1	油泥	HW08	900-249-08	0.1	油罐	固态	有机物	矿物油	2年	T, I	资质单位清理

评价建议项目储油罐底部油泥委托有资质的专业清理公司清理，油泥由专业清洗公司回收处理，不在站内暂存。同时要求项目按照《河南省危险废物规范化管理工作指南（试行）》（豫环文〔2012〕

18号文)的相关要求,建立危险废物管理台账,如实记录相关信息并及时向所在地环境保护主管部门备案。

综上所述,该项目固废均得到妥善处置,对周围环境影响较小。

## 5、环境风险分析

### 5.1、风险调查

#### 5.1.1 建设项目风险源调查

##### (1) 风险物质识别

按照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)的要求,首先进行物质风险识别,识别范围包括主要原辅材料、燃料、中间产品、副产品、最终产品、污染物、火灾和爆炸伴生/次生物等,通过对照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)中附录B,确定本项目涉及的风险物质主要为柴油和汽油,属于附录B中第381项油类物质(矿物油类,如石油、汽油、柴油、生物柴油等)。

本项目涉及的汽油和柴油的理化性质及危险特性详见下表。

**表 4-10 汽油的理化性质及危险特性表**

名称	汽油	英文名称	Gasline (flash less than -18℃)
别名	/	分子式	混合物
理化性质	1、无色到浅黄色透明液体 2、相对密度: 0.70~0.803 3、闪点: -50℃ 4、爆炸极限: 1.4%~7.6%		
危险特性	1、高度易燃,蒸气与空气可形成爆炸性混合物,遇明火、高热易燃烧爆炸; 2、蒸气比空气重,能在较低处扩散到相当远的地方,遇火源会着火回燃; 3、流速过快,容易产生和积聚静电; 4、在火场中,受热的容器有爆炸危险。		
环境影响	1、在很低的浓度下对水生生物造成危害在土壤中具有极强的迁移性有一定的生物富集性; 2、在低的浓度时能生物降解; 3、在高浓度时,可使微生物中毒,不易生物降解。		

**表 4-11 柴油的理化性质及危险特性表**

名称	柴油	英文名称	Diesel oil
别名	/	分子式	混合物
理化性质	1、稍有粘性的浅黄至棕黄色液体，是由烷烃、芳烃、烯烃组成的混合物。 2、熔点：-35~20℃、沸点：280~370℃（约）、相对密度：0.57~0.9 3、稳定性：稳定。聚合危险：不会出现。禁忌物：强氧化剂。		
危险特性	易燃闪点：-35#和-50#轻柴油 > 45℃、-20#轻柴油 > 60℃、其他 > 65℃。自然温度高：257。遇明火、高热与氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇高热。容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。		
环境影响	1、在很低的浓度下对水生生物造成危害在土壤中具有极强的迁移性有一定的生物富集性； 2、在低的浓度时能生物降解； 3、在高浓度时，可使微生物中毒，不易生物降解。		

根据《常用危险化学品的分类及标志》(GB13690-2009)，汽油属于第三类“易燃液体”中的“低闪点液体”；柴油属于“可燃液体”；按照《爆炸危险场所安全规定》(劳动部发[1995]56号)，加油站属于特别危险场所。

## (2) 生产设施风险识别

### ① 贮存、运输系统风险识别

贮存过程：油罐等设备本身设计不合格，或制造存在缺陷，造成其耐压能力不够，发生破裂，导致油品泄漏，遇到火源则发生火灾、爆炸事故；油罐与外部管线相连的阀门、法兰等，若由于安装质量差，或由于疏忽漏装垫片，以及使用过程中的腐蚀穿孔或因油罐底板焊接不良而产生疲劳造成的裂纹等，都可能引起油品泄漏，泄漏油品遇到火源则易导致火灾、爆炸事故；另外，油罐在防雷设施失效的情况下遭受雷击、遭受电火花或在罐区内违禁使用明火、检修清洗时违规操作等情况，也易诱发火灾、爆炸事故。

运输系统：运输过程主要分为罐车运送至站区和站区内的管线输送。在罐车运输过程中可能会由于容器破裂、罐车密封不严、装卸装备故障及碰撞、翻车等原因造成油品泄漏甚至引起火灾、有毒有害物质泄漏或污染环境等事故。同时，在运输途中由于意外等各种原因，可能发生交通事故，从而造成油品泄漏，造成较大事故。

装卸油泵通过管线输送油品，因操作压力处于较高范围内，若泵的出口压力超过了正常的允许压力，泵盖或管线配件就可能崩开而喷油，油泵亦会因密封失效或其它故障造成原油泄漏，当有火源

存在时，将可能导致火灾、爆炸事故的发生。

②卸油、加油过程风险识别

油罐漫溢：卸油时液位检测不及时易造成油罐漫溢。油罐漫溢后，周围空气中油蒸气的浓度迅速上升，达到或超过爆炸极限，遇明火即可能发生爆炸燃烧事故。油品滴漏：卸、加油时，若油管破裂、密封垫破损、接头、紧固螺栓松动等原因使油品泄漏至地面，遇明火即可发生燃烧。静电起火：由于油管线无静电接地连接、油罐车无静电接地或静电接地不良等原因，造成静电积聚可引起火灾、爆炸事故。操作过程遇明火：在非密闭卸油、加油过程中，大量油蒸气从卸油口逸出，当周围出现烟火、火花时，就会产生爆炸燃烧。

③其他

在进行油罐清洗作业时，由于无法彻底清除油蒸气和沉淀物，残余油蒸气遇到静电、摩擦、电火花等都会导致火灾。电气老化、绝缘破损、短路、私拉乱接、超负荷用电、过载、接线不规范、发热、电器使用管理不当等引起火灾。站房耐火等级达不到要求，一旦明火管理不当，生产、生活用火失控，就容易导致火灾。

5.1.2 环境敏感目标调查

本项目项目周边主要环境敏感目标详见下表。

表 4-12 项目主要环境保护目标一览表

保护目标	方位	距离 (m)	规模 (人)	类型
四里桥村	W	280	329	居住
紫东新城	SE	360	360	居住

5.2 环境风险潜势初判

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)附录 B—重点关注的危险物质及临界量，本项目重点关注的危险物质及临界量见下表。

表 4-13 项目重点关注的危险物质及临界量

生产单元	物质名称	临界量	项目最大储存量
汽油储罐	汽油	2500t	41.67t
柴油储罐	柴油	2500t	47.62t

根据附录 C，当厂区内存在多种危险物质时，按照以下公式计算物质总量与其临界量比值 (Q)：

$$Q = \frac{q_1}{Q_1} + \frac{q_2}{Q_2} + \dots + \frac{q_n}{Q_n}$$

式中：q<sub>1</sub>，q<sub>2</sub>，...，q<sub>n</sub>—每种危险物质的最大存在总量，t；

$Q_1, Q_2, \dots, Q_n$ —每种危险物质的临界量, t。

当  $Q < 1$  时, 该项目环境风险潜势为 I (不用再分析环境敏感程度 E 值、行业及生产工艺 M 值、危险物质及工艺系统危险性 P 值)。

本项目  $Q = 41.67/2500 + 47.62/2500 = 0.036$  小于 1, 该项目环境风险潜势为 I。

### 5.3 风险分析及环境影响

本项目可能发生的事故及危害主要包括: 油品泄漏对土壤和水环境的污染; 泄漏油品遇明火、静电等发生的火灾、爆炸事件过程中引发的伴生/次生污染物对周围环境和人身安全的影响。

#### 5.3.1 对地表水环境的影响

##### (1) 泄漏影响分析

泄漏或渗漏的成品油一旦随雨水进入地表河流, 将造成地表河流的污染, 影响范围小到几公里大到几十公里。污染首先将造成地表河流的景观破坏, 产生严重的刺鼻性气味; 其次, 由于有机烃类物质难溶于水, 大部分上浮在水层表面, 形成一层油膜使空气隔离, 造成水中溶解氧浓度降低, 逐渐形成死水, 致使水中生物死亡; 再次, 成品油的主要成分是 C4~C9 的烃类、芳烃类、醇酮类以及卤代烃类有机物, 一旦进入水体环境, 由于可生化性较差, 造成被污染水体长时间得不到净化, 完全恢复则需十几年、甚至几十年的时间。

本项目西侧距离唐河 2.8km。由于本加油站油罐采用地埋式, 在储罐池里都填有沙土, 罐区周边设置粘土砖墙, 其渗透系数小于 0.5m/d, 因此当加油站一旦发生渗漏与溢出事故时, 油品将积聚在加油站场, 不大可能溢出站场, 直接进入地表水几率较小, 因此本项目油品泄漏对周边地表水环境影响不大。

##### (2) 火灾、爆炸影响分析

汽油和柴油燃烧、爆炸产生污染物主要为 CO 和 CO<sub>2</sub>, 两种物质均不溶于水。项目站内布设灭火器为干粉灭火器、消防沙、灭火毯等, 且加油站不设水灭火系统, 严禁使用水直接扑救, 以免水激飞溅油品扩大着火范围。因此发生火灾及灭火过程中项目内不会产生大量消防废水, 基本不会对地表水体产生影响。

#### 5.3.2 对土壤和地下水环境的影响

储油罐和输油管线的泄漏或渗漏一旦进入地下水, 将对地下水产生较为严重污染。地下水一旦遭到成品油的污染, 将使地下水产生严重异味, 并具有较强的致畸致癌性, 无法饮用, 又由于这种渗漏必然穿过较厚的土层, 使土壤层中吸附有大量的燃油料, 不仅会造成植物生物的死亡, 而且土壤层吸附的燃料还会随着地表水的下渗对土壤层的冲刷补充到地下水, 这样即便污染源得到及时控制, 地下水要完全恢复也需几十年甚至上百年的时间。

项目设置了渗漏检测设施, 可及时发现储油罐渗漏, 储油罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区

地面、输油管线外表均做了防渗防腐处理，加油站一旦发生溢出与渗漏事故，油品由于防渗层的保护，积聚在储油区，不会对地下水造成影响。

### 5.3.3 对大气环境的影响

#### (1) 泄漏影响分析

根据国内外的研究，对于突发性的事故溢油，油品溢出后在地面呈不规则的面源分布，油品的挥发速度重要影响因素为油品蒸汽压、现场风速、油品溢出面积、油品蒸汽分子平均重度。本项目储油罐采用地埋式储油罐工艺，加油站一旦发生渗漏与溢出事故，由于项目采取了渗漏溢出检测设施，因此可及时发现储油罐渗漏，油品渗漏量较小，渗漏出的成品油将积聚在储油区。油品将主要通过储油区通气管及人孔并非密封处挥发，不会造成大面积的扩散，对大气环境影响较小。

#### (2) 火灾、爆炸产生的污染物对人和环境的影响分析

汽油、柴油为碳氢化合物，分解产物为一氧化碳、二氧化碳及水，其中完全燃烧时产生二氧化碳，所以吸入时不为人们所察觉，是室内外空气中常见的污染物。当其浓度过高时，人在这种环境下待的时间较长，就会出现晕眩、头痛、怠倦的现象，CO 对人的主要危害就是引起组织缺氧，导致急性或者慢性中毒甚至有死亡的威胁。此外，CO 还可能造成听力与视力的损害，比如视野的减小或者听力的丧失。二氧化碳对环境影响 主要为温室效应。

## 5.4 风险防范措施

### 5.4.1 事故防范措施

本项目拟采取的安全防范措施如下：

(1) 严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014 修改)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。油罐周围砌罐池并填入干沙，罐池与罐壁之间距离为 50mm；埋地钢质管道外表采用 3 油 2 布防腐，符合《钢质管道外腐蚀控制规范》(GB/T21447-2018)的规定；油罐安装高低液位报警器，减少管线接口，油罐的进出口管道采用金属软管连接，并设有安全拉断阀。

(2) 严格按照加油站设计相关规范落实工程防雷、防电、消防、通风设施、安全防范系统等安全措施，科学布局，确保项目加油站与站外重要公共建筑物、明火或散发火花地点、重要民用建筑等建、构筑物的安全防护距离以及站内设施之间的防火距离。在管沟敷设油品管道的始端、末端和分支处，设置防静电和防雷感应的联合接地装置；项目的土建结构设计，采取的抗震结构为二级。

(3) 在进站口和站内醒目位置设置警示标志，并写明“禁火”及“禁用手机”等标语。

(4) 在可能发生成品油挥发及泄漏积聚的场所，设置可燃气体报警装置；

(5) 在管沟敷设油品管道的始端、末端和分支处，设置了防静电和防雷感应的联合接地装置；

(6) 加强加油站日常安全操作与安全管理，站内的储油系统、设备控制系统和售油系统，都是

支持项目安全稳定运行的设备，应加强对设备设施的日常维护和检修，及时排查事故安全隐患。

(7) 在消防安全管理方面，本项目认真落实各级消防安全责任制和消防措施，同时制定科学有效的应急事故处理预案等，并建立健全应急组织实施体系；平时主动与市内消防部门定期联系，请求定期进行检查和消防演练。加强员工上岗前安全知识和技能培训，建立员工培训档案，定期开展员工培训。

(8) 在日常管理方面，建立健全安全生产责任制和各项安全管理制度，切实加强对工艺操作的安全管理，确保工艺操作规程和安全操作规程的贯彻执行；建立健全各种设备管理制度、管理台帐和技术档案，尤其要完善设备的检维修管理制度。加强对设备运行的监视、检查、定期维护保养等管理工作；建立各种安全装置、安全附件管理制度和台帐，对火灾报警装置、监测器等应定期检验，做好各类监测目标、泄漏点、检测点的检查，发现问题进行及时处理和整改。

#### 5.4.2 事故处置方法

项目一旦发生火灾、爆炸或非火灾爆炸的泄漏事故，一定要沉着冷静并迅速正确地予以处置，全力将事故控制在萌芽阶段，以最大限度地减少经济损失和人员伤亡，其处置要点主要是：

(1) 要明确站内分工职责。站长或值班长负责事故处置分工和指令下达；电工负责截断电源；其余人员负责灭火、报警和警卫等。**配备相应的消防器材和应急设施。**

(2) 加油机发生火灾（爆炸）事故时，立即与储罐切断，并报火警 119 求救。

(3) 要采取正确得当的措施。加油站多数事故最终都会导致火灾、爆炸发生，在消防警力到达前，要充分利用加油站站区设置的各种消防器材，阻止初期火灾扩大蔓延。扑灭明火后，认真检查现场，防止复燃。

(4) 控制可能引发的一切着火能源。事故发生时，在一定范围内必须严格控制所有可能引起火灾或爆炸的点火能源，如正常运行的电气设备和电气开关，生活用火及明火，金属撞击火花，静电火花以及处于工作状态的手机、手机产生的火花等。

(5) 立即疏散周边群众，对附近住户或人群进行口头通告，要求立即远离着火点 500 米以外的地方。

(6) 根据不同的消防事故应采取不同的处理措施：

①建设项目发生的常见事故为加油、卸油过程中加油机、油罐区的火灾事故，若发生该类事故时，由于油品不得使用消防水进行灭火，因此加油站采用干粉灭火器进行灭火，泄漏的油品采用消防沙进行吸收，最终产生的吸收过油品的消防沙作为危废交由有资质的单位进行处理。

②建设项目配电房发生火灾事故时，应采用干粉灭火器进行灭火。

③建设项目油罐为地埋式，因此当油罐发生火灾时将油罐口采用灭火毯覆盖，阻隔火焰与空气，以使油罐火灾熄灭。

④评价建议设置一个 5m<sup>3</sup>事故池。在正常情况下事故池中不能有积水；发生泄露、火灾等事故后，事故池用于收集泄露的成品油以及应急救援时产生的消防废液、泡沫等；事故沟跟隔油池之间应设一个闸口，在加油或卸油过程中一旦发生燃料油泄漏事故，可将外泄的燃料油控制在事故沟内，并同时将该闸口打开，通过管道将燃料油导入事故池内；特殊情况下闸口自动关闭，避免雨水排入事故池，致使其失去收集废液的功能；平时应定时清理堆积在事故池内的树叶、废纸、灰尘等垃圾，在雨季期间应特别注意定时对事故沟内的雨水进行清理，尽量保持事故沟及事故池内没有多余的集水。

#### 5.4.3 运输过程中的防范措施

油罐车在运输汽油柴油过程中一旦发生运输事故，将会造成一定的影响。本项目采取的防范措施如下：

(1) 油品的装卸、运输应执行《汽车危险货物运输、装卸作业规程》(JT618-2004)、《汽车危险货物运输规则》(JT617-2004)、《机动工业车辆安全规范》(GB10827-1999)、《工业企业厂内铁路、道路运输安全规程》(GB4387-2008)、《危险化学品安全管理条例》等。

(2) 油罐车设有手提式灭火器、防毒面具、急救箱等必要的事故急救设备和器材。

(3) 本项目注重对油罐车的管理，加强车检工作，保证上路车辆车况良好；保证油罐车持有部门颁发的三张证书，即运输许可证、驾驶员执照及保安员证书；要求运输企业必须在油罐车前醒目位置悬挂黄底黑字“危险品”字样的三角旗；禁止车辆超载、超速。

(4) 本项目严格按照危险品运输的相关规定，运输危险品的车辆在运输道路上保持安全车速，严禁外来明火，同时有随车人员负责押送，随车人员都经过了专业的培训。

(5) 将运输路线汇报给消防和道路管理部门。

(6) 一旦发生危险品运输泄漏事故，由当事人或目击者通过应急电话，立即通知应急指挥部，由其依据应急预案联络当地环保部门、公安部门、消防部门及其它相关部门，及时采取应急行动，及时疏散可能受到影响的居民，确保在最短的时间将事故控制，以减少对环境及人群的危害。

#### 5.4.4 风险事故应急预案

通过对污染源事故的风险评价，企业应制定重大的环境污染事故发生的工作计划，消除事故隐患的实施及突发性事故的应急办法等。因此，企业应编制相关突发环境事件应急预案，并报送相关部门进行备案。突发事故应急预案见下表。

(1) 项目运行必须科学规划、严格规范和标准，制定合理的工作程序。

(2) 制定事故类型、等级和相应的应急响应程序，主要包括报警与接警、应急救援队伍的出动、实施救援、火灾控制等几个方面。

(3) 配备必要的救援器具。

(4) 应急预案演练，成立企业应急预案演练小组，制定演练制度，定期演练，熟

练掌握灭火方法和自救措施，定期检查消防栓等设施性能，杜绝环境事故。

(5) 岗位培训和演习，设置事故应急学习手册及报告、记录和评估。

(6) 发生储罐火灾等事故时，周围无防护设施的人员应立即向上风安全地带撤离。

油品泄露扩散道厂内、厂外时，必须立即对危险区实行隔离。

**表 4-14 项目突发事故应急预案**

序号	项目	内容及要求
1	总则	简述油品的性质及生产过程中可能发生的突发事故，如汽油、柴油泄露污染及燃爆情况。
2	危险源概述	对可能发生风险的设施等进行详细描述。
3	应急计划区	油罐区、加油作业区
4	应急组织	指挥部—对加油站全面负责； 专业救援队伍—负责事故控制、救援及善后工作 地区指挥部—全面指挥、救援、管制、疏散 专业救援队伍—负责对加油站专业救援队伍的支援
5	应急状态分类及应急响应程序	规定事故的级别及相应的应急分类响应程序
6	应急设施、设备与材料	加油作业区和油罐区：(1) 防止有毒有害物质外溢、扩散。(2) 防止易燃易爆物品燃爆。
7	应急通讯、通知和交通	规定应急状态下的通讯方式、通知方式和交通保障、管制厂区若发生泄露或爆炸事件，应立即通知当地消防部门、安全部门及环保部门，三方联合行动。
8	应急环境监测及事故后评估	由专业队伍对事故现场进行侦察、监测，对事故性质、参数与后果进行评估，为指挥部门提供决策依据；当发生物料泄露情况时，应重点对厂址周边村庄进行监测，并在事后进行跟踪监测，以对事故后果进行评估。

9	应急防护措施、消除泄露措施方法和器材	事故现场：控制事故、防止扩大、蔓延及连锁反应。 消除现场泄漏物，降低危害，配备相应的设施器材； 临近区域：控制和清除污染措施及配备相应设备。
10	应急剂量控制、撤离组织计划、医疗救护与公众健康	事故现场：控制事故、防止扩大、蔓延及连锁反应。 消除现场泄漏物，降低危害，配备相应的设施器材； 临近区域：控制和清除污染措施及配备相应设备。
11	应急状态终止与恢复措施	规定应急状态终止程序；事故善后处理，恢复措施；邻近区域解除事故警戒及善后恢复措施。
12	人员培训与演练	应急计划制定后，平时安排人员培训及演练
13	公众教育和信息	对加油站邻近地区开展公众教育、培训和发布有关信息
14	记录和报告	设置应急事故专门记录、建立档案和专门报告制度、设立专门部门和负责管理
15	附件	与应急事故有关的多种附件材料的准备和形成

## 5.6、环境风险分析结论

### (1) 结论

由上述分析可知，项目在严格落实提出的防范措施，加强环境风险管理，并根据要求制定切实可行的应急预案等基础上，评价认为本项目的环境风险在可接受水平。

### (2) 建议

因本项目属危险化学品销售项目，本评价仅从环境保护的角度出发分析项目产污、排污情况及与周围环境的相互关系，项目运营过程中涉及消防和安全等相关问题，应以消防和安全管理部門意见为准，建设单位应认真执行加油站运营的相关规定和要求，做好相应的防范措施。

根据以上分析内容，本项目环境风险简单分析内容表详见下表：

**表 4-15 建设项目环境风险简单分析内容表**

建设项目名称	唐河县美孚加油站新建项目				
建设地点	河南省	南阳市	(/ ) 区	唐河县	城郊乡刘马洼村
地理坐标	经度	112.871153	纬度	32.701165	
主要危险物质及分布	主要危险物质：汽油、柴油；分布：储罐区至加油作业区。				

环境影响途径及危害后果	在运输、贮存、卸油、加油等过程中若发生油品泄漏事故，将会对土壤和地下水产生不利影响，一旦进入地表水体将会直接污染水环境；泄漏的油品遇明火、静电等会发生的火灾、爆炸事件，燃烧产生的伴生/次生污染物对人和环境均会产生不利影响。
风险防范措施要求	严格按照相关规范要求设计、建设和运行；在进出口设置“禁火”及“禁用手机”等警示标识；油罐安装高低液位报警器；设置可燃气体报警装置等；加强日常安全操作与安全管理；认真落实各级消防安全责任制和消防措施；遵守车间规章制度；完善应急预案等。
填表说明	项目规模为年销售汽油 80t，柴油 120t，根据项目环境风险潜势初判结果，本项目环境风险潜势为 I，评价工作可进行简单分析

## 6、土壤环境影响分析

### 6.1 影响识别

#### (1) 影响类型及途径

本项目属于污染类影响项目，不涉及生态影响型的土壤酸化、碱化、盐化。

①施工期：施工期影响是暂时的，随着项目施工结束而结束。

②营运期废水：不涉及生产废水，不使用液态有毒有害化学原料，则不涉及垂直入渗和地面漫流影响。生活污水经化粪池处理后清理肥田，化粪池采取硬化和防渗，容积满足贮存要求，不会造成废水垂直入渗和地面漫流影响。

③营运期废气：加油卸油产生非甲烷总烃，非甲烷总烃大气沉降会给评价范围内土壤环境产生一定影响。

④营运期储油：油罐采取双层防渗，并设置防泄漏装置，油品等不易进入土壤。本项目的影响途径主要为营运期非甲烷总烃的大气沉降污染。

#### (2) 影响源及影响因子

本项目土壤环境影响源及影响因子识别结果见下表：

表 4-17 土壤环境影响源及影响因子识别表

污染源	工艺流程/节点	污染途径	污染物指标	特征因子	备注
生产区	卸油、储油、加油	大气沉降	废气	非甲烷总烃	正常工况

### 6.2 土地利用类型调查

项目土地利用类型调查结果见下表。

**表 4-18 土地利用类型调查表**

土地利用类型	面积 h m <sup>2</sup>	占比 (%)	分布情况
耕地	1.44	56.36	主要为项目周边 50m 范围内的大量耕地
建设用地	1.11	43.64	主要包括本项目及周边 50 范围内
合计	2.55	100	/

(4) 壤类型调查

根据国家土壤信息服务平台查询数据，厂区内全部为一种土壤类型，土类为 A11 灰淤土（属于灰粘土）。

(5) 土壤理化性质调查 根据对厂区的土壤理化性质调查，结果如下表：

**表 4-19 建设项目所在地土壤理化性质调查表**

点位	项目西侧			
	经度	维度	32.701165	
层次	0-0.5m	0.5-1.5m	1.5-3m	
现场调查	颜色	灰黄	黄棕色	黄棕色
	结构	团状	团状	团状
	质地	灰粘土	灰粘土	灰粘土
	砂砾含量	无	无	无
	其他异物	少量	无	无
实验室测定	pH 值	7.6	7.3	7.4
	阳离子交换量	21.82	22.14	20.53
	氧化还原电位	6.85	6.71	6.80
	饱和导水率 (cm/s)	0.0000412	0.000053	0.0000424
	土壤容重 (kg/m <sup>3</sup> )	1375	1362	1358
	孔隙度	10.6	12.4	11.5

(6) 土壤质量现状

本项目选址位于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，地表土壤主要以黄棕壤为主，其表土疏松，土层浅薄。根据调查，区域周边主要村庄和农田，无污染严重的工业企业存在，因此项目区附近土壤能够满足《土壤环境质量标准-建设用地土壤污染风险管控标准》(GB36600-2018)表 1 中第二类用地筛选值要求，区域土壤环境质量良好。

(7) 影响源调查

本项目调查评价范围内无产生非甲烷总烃的企业。

### 6.3 土壤影响分析

主要分析项目运营期非甲烷总烃的大气沉降对厂址及周边 50m 内的土壤环境影响，周边 50m 内土地部分已经硬化，南侧耕地会产生一定影响，项目非甲烷总烃经油气回收装置处理后排放量较小，采取措施后对项目南侧耕地影响较小。

### 7、项目平面布局合理性分析

根据项目平面布置图可知，本加油站大致呈方形，设有站房、罩棚、加油机等主要建构物；项目采用将罩棚居中、面向主干道的布局方式，储罐区位于罩棚的东侧，站房位于项目区的东侧，为加油站经营和管理场所。加油车辆从 G328 国道或 Y003 县道进入加油站，加完油后从另外一侧出，加油过程无任何交通冲突点和交织点，行车线路布置较好。项目总平面布置图见附图 2。

### 8、选址可行性分析

(1) 项目位于南阳市南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，项目选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014 年局部修订版)的距离要求；根据河南省人民政府和唐河县人民政府出具的集体建设用地使用证可知，本项目用地属于集体建设用地，用途为商业，符合唐河县城郊乡土地利用总体规划；根据唐河县规划局出具的证明可知，本项目无违反土地使用规定，符合唐河县城郊乡乡镇规划的要求。

(2) 本项目位于唐河县二水厂地下水井群东侧，项目西侧距唐河县二水厂地下水井群二级保护区边界最近距离约 3km，西南距湖阳镇白马堰水库约 32km，不在饮用水源保护区范围内。

(3) 项目建成后非甲烷总烃采取油气回收措施后排放量较少，对周围大气环境影响较小；生活污水经化粪池处理后清理肥田，综合利用不外排。厂界四周噪声贡献值满足标准要求；项目固废得到妥善处理不外排；油罐采取防渗等措施对地下水影响较小；非甲烷总烃采取油气回收措施后其大气沉降对土壤环境影响较小。

(4) 项目风险评价等级为简单分析，有明确的风险防范措施要求和风险应急预案，风险对环境影响较小，本项目环境风险属于可接受水平。

评价认为，运营期对周围环境的影响较小，从环保角度分析，本项目选址可行。

### 9、环境管理和监测计划

#### (1) 环境监测的目的

环境监测是企业搞好环境管理，检验环保设施正常运行的重要手段。通过定期的环境监测，了解本项目及周边的环境质量状况，并及时发现问题，从而有利于监督各项环保措施的落实，并根据监测结果实时调整环保计划。

#### (2) 环境监测机构

根据项目污染因素的特点，结合建设单位实际情况，评价建议用人单位将废气、噪声和地下水日常监测业务委托资质机构进行。

### (3) 环境监测计划

项目正常运行过程中，应对企业环保设施进行定期监测。结合本项目实际情况，企业应重点做好废气以及厂界噪声监测的达标排放。

在监测单位出具环境监测报告后，企业应将监测数据归类存档，妥善保存。对于监测结果所反映的环保问题应采取措施，及时纠正，确保污染物的稳定达标排放。

### (4) 监测方案

项目建成后，定期检查油气回收装置，确保回收能力、防止设备老化，做好油气回收的落实工作。项目污染源监测计划详见下表。

**表 4-20 项目环境监测计划一览表**

序号	类别	排污口/位置	监测因子	监测点位	监测频率	监测单位
1	废气	场区	非甲烷总烃	场界四周	每半年监测 1 次	委托有资质的检测单位
2	噪声	厂界	等效连续 A 声级	厂界	每季度监测 1 次	
3	地下水	/	硝酸盐、总硬度、氨氮、COD、石油类等	监测井	每年监测 1 次	

非正常工况和事故排放期间必须按照上表所列内容和规定要求，及时对排放源、排污口和环境同时进行监测，同时配合地方环保管理部门和企业管理部门做好事故调查工作，调查事故发生原因、排污（持续）时间、排污量、造成的影响程度和范围等。

### (5) 排污口规范化设置

该项目的排污口设置必须符合《排污许可证申请与核发技术规范 总则》（HJ942-2018）中的相关排污口规范化的要求。

①固体废物贮存（处置）场 对各种固体废物应分别收集、贮存和运输，设置专用堆放场所，有防扬散、防流失、防渗漏等措施，并应设置标志牌。

②设置标志牌要求 环境保护图形标志由国家环保局统一定点制作，并由市环境监理单位根据企业排污情况统一向国家环保局订购。企业排污口分布图由环境监察支队统一订制。排放一般污染物口（源），设置提示式标志牌，排放有毒有害等污染物的排污口设置警告标志牌。

标志牌设置位置在排污口（采样口）附近且醒目处，高度为标志牌上端离地面 2m。排污口附近 1m 范围内有建筑物的，设平面式标志牌，无建筑物设立式标志牌。

规范化排污口的有关设置（如图形标志牌、计量装置、监控装置等）属环保设施，排污单位 必须负责日常的维护保养，任何单位和个人不得擅自拆除；如果需要变更的必须报环境监理单位同意并 办理变更手续。

表4-21 本项目各排污口环境保护图形标志

排放口名称	编号	图形标志
噪声源	ZS-01	
固废堆放场所	GF-01	
危险废物	WF-01	

八、环保投资及竣工验收一览表

表 4-22 环保投资估算一览表 单位：万元

内容 类型	污染源	环境保护措施	投资额 (万元)
大气 污染	卸油、储油、加油	设置 2 套加油油气回收装置和 1 套卸油油气回收系统。	6
水污 染物	职工生活和客户废 水	生活污水经 2m <sup>3</sup> 化粪池处理后清理肥田，综 合利用不外排。	0.5
固体 废物	职工生活垃圾	由当地环卫部门统一集中处置	0.5
	油罐油泥	定期由资质单位清理并外运。	0.5
噪声	本项目噪声主要来自加油泵、车辆等生产设备，源强约为 70~80dB (A)，经基础减振距离衰减，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类和 4 类标准。		1

土壤及地下水污染防治措施	双层油罐、液位报警装置；埋地加油管道应采 双层管道并设置检漏装置；加油区地面需全部硬化，地下油管通道做“三 油两布”防渗处理；加油站内设置一眼地下水观测井，定期监测地下水水质	<u>6</u>
环境风险防范措施	配备消防水池、消防砂、灭火器、事故池等风险防范设施	<u>2.4</u>
合计		<u>16.9</u>

## 五、环境保护措施监督检查清单

内容 类型	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 污 染	卸油、储油、加油	非甲烷总 烃	设置2套加油油气回收装置和 1套卸油油气回收系统。	非甲烷总烃排放执行《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值通知》豫环攻坚办[2017]162号（无组织非甲烷总烃排放浓度 $\leq 2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）。
水 污 染 物	职工生活 和客户	COD、 NH <sub>3</sub> -N、SS	生活污水经2m <sup>3</sup> 化粪池处理后 清理肥田，综合利用不外排。	资源化利用，不外排
固 体 废 物	职工生活	生活垃圾	由当地环卫部门统一集中处 置	卫生填埋
	油罐	油泥	定期由资质单位清理并外运。	合理处置，不随意外排
噪 声	本项目噪声主要来自加油泵、车辆等生产设备，源强约为70~80dB（A），经基础减振距离衰减，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类和4类标准。			
电 磁 辐 射	/			
土 壤 及 地 下 水 污 染 防 治 措 施	<u>双层油罐、液位报警装置；埋地加油管道应采 双层管道并设置检漏装置；加油区地面需全部硬化，地下油管通道做“三油两布”防渗处理；加油站内设置一眼地下水观测井，定期监测地下水水质</u>			
生 态 保 护 措 施	本项目属新建项目，该区域无珍稀和受保护的物种，施工期和运营期间对污染采取有效的预防措施，项目建设对周围生态环境产生影响较小。			

环境风险防范措施	配备消防水池、消防砂、灭火器、事故池等风险防范设施
其他环境管理要求	/

## 六、结论

### 1、评价总结论

综上所述，唐河县美孚加油站新建项目符合国家产业政策要求，符合唐河县城郊乡总体规划，项目选址和平面布局合理，项目建成后，过程控制和污染防治技术较完备，污染防治措施可行，项目产生的废气、废水、噪声、固废均能实现达标排放。经预测，工程污染排放对周围环境影响不大；在认真执行“三同时”制度，落实评价提出的污染防治措施及建议的前提下，从环保的角度考虑，本项目建设可行。

### 2、建议

1、建议建设单位严格执行“三同时”制度，做到环保工程与主体工程同时设计、同时施工、同时投产。

2、加强职工操作培训，提高职工技术水平和安全环保意识，建立健全各项规章制度，注意正确的操作规程。避免因操作失误造成的环境污染。

3、成立应急预案演练小组，定期演练，杜绝事故发生。

4、加强环保设施的运行中的日常管理和维护工作，确保污染物长期稳定达标排放。

### 3、环保“三同时”验收一览表

**表 6-1 环保三同时验收一览表**

项目		环保措施	验收内容	验收标准
废气	非甲烷总烃	设置 2 套加油油气回收装置和 1 套卸油油气回收系统	设置 2 套加油油气回收装置和 1 套卸油油气回收系统	《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》（豫环攻坚办[2017]162 号）和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952—2020）要求
废水	生活污水	生活污水经 2m <sup>3</sup> 化粪池处理后清理肥田，综合利用不外排。	1 座 2m <sup>3</sup> 化粪池	综合利用不外排
固废	油罐油泥	定期由资质单位清理并外运	定期由资质单位清理并外运	符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单

	生活垃圾	垃圾箱（2个）收集后交由环卫部门统一清运	2个垃圾箱	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）
风险	生产	1 做 5m <sup>3</sup> 消防沙池	1 做 5m <sup>3</sup> 消防沙池	/
		2 台推车式干粉灭火器	2 台推车式干粉灭火器	
		10 具手提式干粉灭火器	10 具手提式干粉灭火	
		7 具手提式二氧化碳灭火器	7 具手提式二氧化碳灭火器	
		4 块灭火毯	4 块灭火毯	
		1 座 5m <sup>3</sup> 事故水池	1 座 5m <sup>3</sup> 事故水池	
地下水	生产	双层油罐、液位报警装置；埋地加油管道应采取双层管道并设置检漏装置；加油区地面需全部硬化，地下油管通道做“三油两布”防渗处理， <b>加油站内设置一眼地下水观测井，定期监测地下水水质</b>	双层油罐、液位报警装置；埋地加油管道应采取双层管道并设置检漏装置；加油区地面需全部硬化，地下油管通道做“三油两布”防渗处理， <b>加油站内设置一眼地下水观测井，定期监</b>	/
	噪声	基础减振、减少鸣笛	基础减振、减少鸣笛	满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类和4类标准。

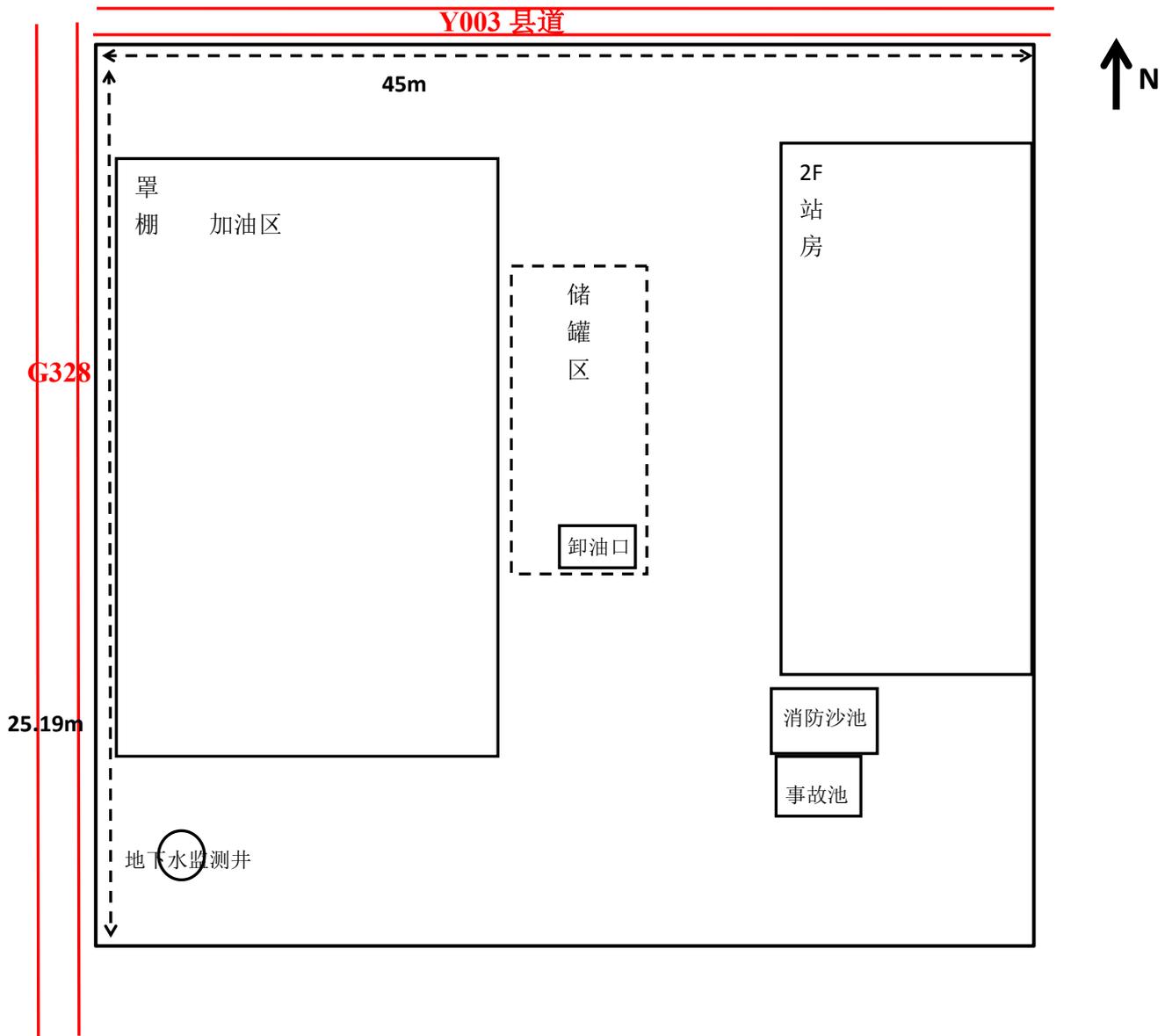
附表

建设项目污染物排放量汇总表

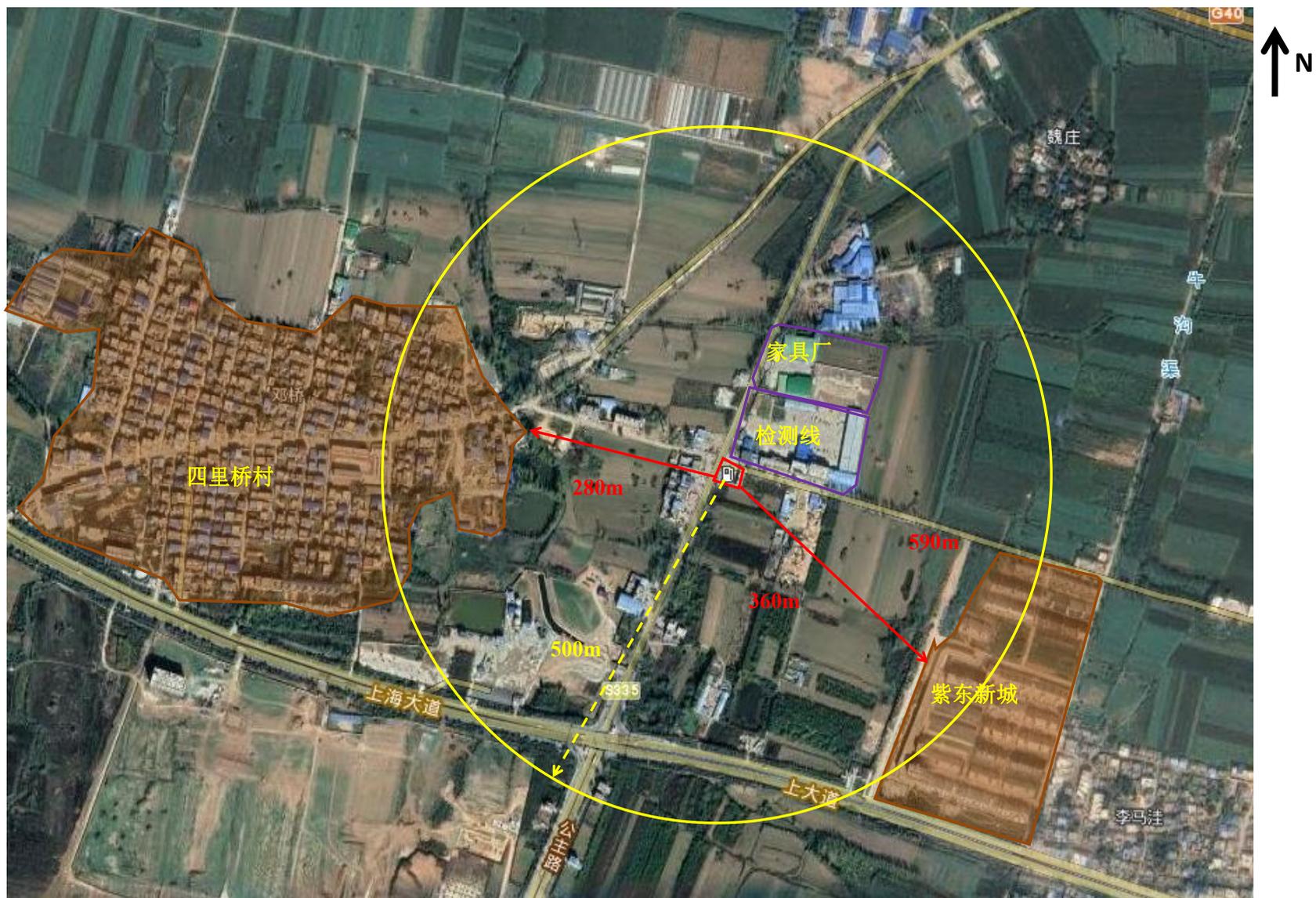
分类 \ 项目	污染物名称	现有工程 排放量（固体废物 产生量）①	现有工程 许可排放量 ②	在建工程 排放量（固体废物 产生量）③	本项目 排放量（固体废物 产生量）④	以新带老削减量 （新建项目不填）⑤	本项目建成后 全厂排放量（固体废物产 生量）⑥	变化量 ⑦
废气	非甲烷总烃	/	/	/	0.2056	/	0.2056	+0.2056
废水	COD	0	0	0	0	0	0	0
	NH <sub>3</sub> -N	0	0	0	0	0	0	0
一般工业 固体废物	生活垃圾	0	0	0	1.27t/a	0	1.27t/a	1.27t/a
危险废物	罐底油泥	0	0	0	0.05t/a	0	0.05t/a	0.05t/a

注：⑥=①+③+④-⑤；⑦=⑥-①





附图二 项目平面布置图



附图三 周边敏感点示意图



Y003 县道

北侧



G328 国道

西侧



附图四 本项目四周现状图

## 附件一 委托书

# 委 托 书

河南普清环保科技有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目环境影响评价分类管理名录》的有关规定，我单位的“唐河县美孚加油站新建项目”须开展环境影响评价工作，需编制环境影响报告表。

特委托贵单位对该项目进行环境影响评价，按有关法规要求和技术规范尽快开展工作，完成技术文件的编制。

特此委托！

委托单位（盖章）： 唐河县美孚加油站

委托时间： 2021 年 1 月 15 日

## 附件二 发改委备案

# 河南省企业投资项目备案证明

项目代码：2101-411328-04-01-757281

项目 名 称：唐河县美孚加油站新建项目

企业(法人)全称：唐河县美孚加油站

证 照 代 码：91411328MA445CBQ0U

企业经济类型：私营企业

建 设 地 点：南阳市唐河县城郊乡刘马洼村

建 设 性 质：新建

建设规模及内容：项目占地面积1133.5平方米，预建办公楼及站房建筑面积330.34平方米，罩棚面积320平方米，地埋双层汽油罐2台，地埋双层柴油罐2台，合并容积90立方。两台汽油加油机，两台柴油加油机以及油气回收装置。

项目 总 投 资：25万元

企业声明：本项目符合国家产业政策且对项目信息的真实性、合法性和完整性负责。

2021年01月18日



附件三 土地证明和规划证明

# 证 明

兹证明：位于河南省唐河县城郊乡刘马洼村的唐河县美孚加油站，无违反土地使用规定，符合乡镇规划要求。

特此证明



唐集建(02)字第 0760 号

集体土地  
建设用地使用证

城市的土地属于国家所有。

农村和城市郊区的土地，除由法律规定属于国家所有的以外，属于集体所有；宅基地和自留地、自留山，也属于集体所有。

国家为了公共利益的需要，可以依照法律规定对土地实行征用。

任何组织或者个人不得侵占、买卖或者以其它形式非法转让土地。土地的使用权可以依照法律的规定转让。

一切使用土地的组织和个人必须合理地利用土地。

——摘自《中华人民共和国宪法》第十条

土地的所有权和使用权受法律保护，任何单位和个人不得侵犯。

——摘自《中华人民共和国土地管理法》

第十一条

根据《中华人民共和国土地管理法》规定，为维护社会主义土地公有制，保护土地使用者的合法权益，由土地使用申请者，经调查审定，准予登记，发给此证。



面积单位：平方米

土地使用者	李纪刚		
地址	刘马营西		
图号			
地号			
土地类别			
土地等级			
用地面积	1133.5		
其中：建筑占地			
共有使用权面积			
其中：分摊面积			
用途	商业		
四至	东：空地		
	西：路		
	南：空地		
	北：路		

批准使用期限

备注：

填发机关



2002年4月10日

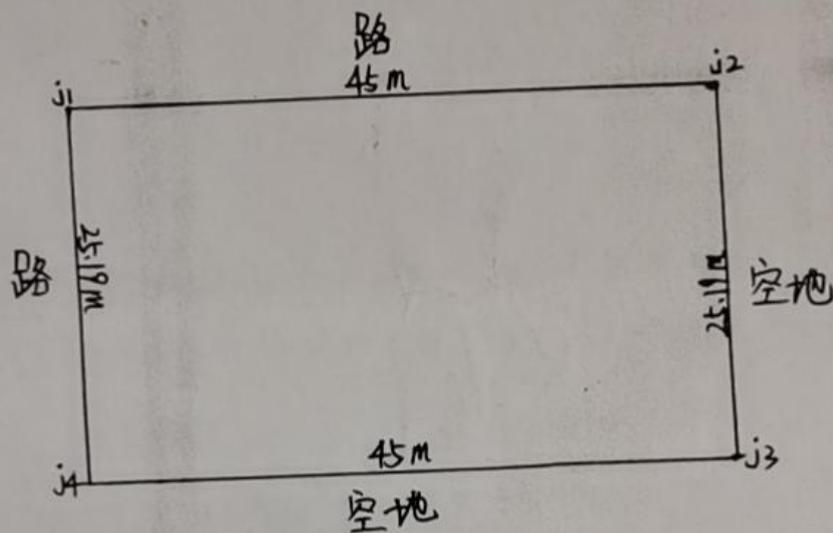
# 宗地 图

单位:米

姓名 李纪明

刘马法西

编号:



丈量者

丈量日期

比例尺 1: 500

附件四 营业执照

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

企业信用信息公示系统网址: <http://gsxt.haaic.gov.cn>

唐河县美孚加油站

统一社会信用代码 91411328MA445CBQ0J (1-1)

名称 唐河县美孚加油站

类型 非公司私营企业

住所 唐河县城郊乡刘马湾村

投资人 常松

成立日期 2017年07月10日

经营范围 汽油、柴油、润滑油零售。(有效期至2020年6月27日)\*  
(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

2017年07月0日

企业信用信息公示系统网址: <http://gsxt.haaic.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件五 危险化学品经营许可证

企业名称:	唐河县美孚加油站
企业地址:	唐河县城郊乡刘马洼村
企业法定代表人:	李纪明
经营方式:	零售
许可范围:	乙醇汽油、柴油[闭杯闪点<60℃](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)
有效期限:	2020年06月22日
有效期至:	2023年06月21日
有效期延续至:	年月日

河南省应急管理厅制



**危险化学品经营许可证**  
(副本)

证书编号: 宛 危化经字[应2020] 1096 号

发证机关: 唐河县应急管理局  
2020年 月 日



## 附件六 建成区证明

唐规收回函 2021-003 号

### 回 函

唐河县美孚加油站：

贵单位申请查询上海大道北侧、旭生路东侧地块是否属于唐河  
县城市规划区范围的函已收悉。贵单位查询的土地位于唐河县城郊  
乡刘马洼村，旭生路东侧、上海大道北侧、规划 30 米路南侧，用地  
面积 1133.5 平方米。

经查：根据《唐河县城乡总体规划（2016-2030）》，该项目位  
于属于唐河县城城市建城区内。

  
唐河县自然资源局  
二〇二一年一月二十五日

# 附件七 检测报告

第 1 页 共 14 页  
项目编号: XB2021032402



MA  
191612050017  
有效期2025年1月7日

# 检 测 报 告

(Test Report)

项 目 名 称 : 唐河县美孚加油站委托检测  
委 托 单 位 : 唐河县美孚加油站  
检 测 类 别 : 土壤、地下水  
报 告 日 期 : 2021年4月6日

河南省煦邦检测技术有限责任公司

河南省南阳市宛城区张衡路与南都路交叉口市环保局向西 100 米路北 1 排 1 号

E-mail: xubang666@163.com Tel: 0377-63581318 邮政编码: 473000

## 河南省煦邦检测技术有限责任公司 一般条款和条件

### 1. 一般信息及定义

(1.1) 客户一旦下达服务订单,即表示接受一般条款和条件。一般条款和条件适用于所有订单、就有关订单签订的协议以及其他安排,包括本公司或其任何关联公司作出的所有要约或提供的所有服务。如果一般条款和条件与代表政府、政府机构或任何其他公共实体执行的服务有关的规定相冲突,或者与当地法律的强制性规定相冲突,则冲突的部分不予适用。客户向本公司下达订单或与本公司签订协议、应视为了解并接受此一般条款和条件。

(1.2) 本公司强烈建议,客户或潜在客户在向本公司下达任何订单或与本公司签订任何协议之前,应完整阅读此一般条款和条件的内容。本公司员工或其指派的专家作出的任何附属条约、承诺和其他陈述,只有本公司以书面形式明确予以确认方具有约束力。本条款的任何修改,同样适用这一要求。

### 2. 客户的义务

客户应:

(2.1) 确保其提供的所有所需的支持性文件、信息和指示准确、真实、完整。该等信息应最迟于客户要求提供服务之日起两个工作日内按时提供。

(2.2) 确保允许本公司的代表在需要时进入执行服务的场所,并采取所有必要措施消除或排除执行服务中的障碍或干扰,如有要求,提供执行服务所需的特殊设备和人员。

(2.3) 确保在执行服务过程中采取所有必要的措施,保证工作条件、场所和安装的安全。

(2.4) 事先告知本公司与任何订单、样品、检测或本公司提供的其他服务有关的任何已知的实际或潜在的危害或危险。该等危害或危险包括但不限于存在辐射、环境污染或有毒、有害或爆炸性元素或物质,或存在发生辐射、环境污染或产生有毒、有害或爆炸性元素或物质的风险。

(2.5) 允许行使其与第三方的任何相关销售或其他协议项下的权利或履行该等协议项下的责任。

### 3. 费用与支付

(3.1) 在订单下达时或协议签订时本公司和客户未约定的所有费用,应按本公司的报价单(可能有所变更)确定。除强制性法律另行规定外,相关税收应有客户支付。

(3.2) 除非发票上标明了具体支付期,客户应于收到发票后、但不迟于 30 日支付,或于本公司在发票上标明的其他期间(“到期日”)内支付费用。本公司亦可要求客户付款后再开具发票。

(3.3) 客户无权因对本公司的任何争议、反请求或抵销权,拒绝或推迟向本公司支付任何到期应付的款项。如果本公司与客户发生任何争议或对客户提起任何反请求,本公司保留拒绝或推迟支付任何到期应付款项的权利。本公司有权从付给客户的款项中抵消到期应付款项。

(3.4) 为了收回未支付的费用,客户同意由本公司所在地法院提起诉讼。本公司所支付的合理收款费用,包括律师费和相关成本,由客户承担。

(3.5) 如果在执行服务时发生任何未能预见的问题和费用,本公司将通知客户。在这种情形下,本公司有权就额外花费的时间收取额外费用,并就完成额外服务发生的必要的额外成本开具发票。

(3.6) 如果由于本公司无法控制的事由,包括客户未能履行上述第 3 条规定的义务,本公司未能执行全部或部分服务,本公司仍有权获得以下支付:

(1) 本公司发生的所有无法退还的费用;

(2) 部分约定费用,其比例等于实际执行的服务占全部服务的比例

### 5. 暂停或终止服务

在以下任一情形下,本公司有权立即暂停或终止提供服务,而不承担任何责任:

(5.1) 客户未能履行此一般条款和条件项下的义务,且未能在该等违反通知送达客户后 10 日内纠正该等违约行为;或

(5.2) 客户暂停付款、与债权人达成安排、破产、资不抵债、被接管或停止经营。

### 6. 保密义务,版权,数据私密保护

(6.1) 客户授权公司,可以复印客户提供公司审核表,本公司认为对处理订单比较重要的书面文件。

(6.2) 处理订单,制作报告范围内,版权归本公司所有,本公司授予客户专有的、不可转让的使用权,可以在必要且符合协议预定目的的范围内使用。其他权利不予转让;特别是客户无权修改和/或编辑报告,亦不得在该等经营场所之外使用。

(6.3) 本公司及其聘请的员工未经适当授权,不得披露或使用其在执行工作过程中了解的商业和业务事务。

### 7. 其它

(7.1) 即使此一般条件的某条或数条规定在任何方面被认定违法或不可行,其它条款的有效性、合法性和可执行性不以任何形式受到影响或消减。

(7.2) 在提供服务过程中或服务提供完毕后一年内,客户不得直接或间接诱、鼓励或招聘本公司的员工离开本公司。

### 8 适用法律、管辖和争议解决

(8.1) 除非另有特别约定,由此一般条款和条件项下的协议关系产生的或与之有关的所有争议,均适用中华人民共和国有关法律法规。

(8.2) 除非各方另有明确约定,因本协议产生的义务的履行地点为河南省南阳市,即河南省煦邦检测技术有限责任公司所在地,因订单或本一般条款和条件产生的争由本公司所在地法院管辖。

## 检测报告说明

- 1、本报告无本公司检验检测专用章、骑缝章及  章无效。
- 2、报告内容需填写齐全、清楚，涂改无效，无报告编制、审核、签发者签字无效。
- 3、复制报告未重新加盖报告专用章、骑缝章及  章无效。
- 4、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 5、未经本公司书面批准，不得复制本报告。
- 6、由委托单位自行采集的样品，检测结果仅对来样负责，不对样品来源负责；由本公司采集的样品，检测结果仅对检测期间样品负责，无法复现的样品，不受理申诉。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商业性宣传，违者必究。
- 8、最终解释权归本公司所有。

## 1 概述

受唐河县美孚加油站委托, 本公司于 2021 年 3 月 24-25 日对唐河县美孚加油站的土壤及地下水进行了样品采集及检测。

## 2 检测内容

检测内容见表 2-1。

表 2-1 检测内容

类别	检测点位	检测因子	检测频次	备注
土壤	油罐储存区(加油区) 在 0~0.2m 取表层样	砷、镉、铬(六价)、铜、铅、汞、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]荧蒽、蒽、二苯并[a,h]蒽、茚并[1,2,3-cd]芘、萘	检测 1 次	/
地下水	站区地下水监测井	pH 值、石油类、总硬度(以 CaCO <sub>3</sub> 计)、溶解性总固体、总大肠菌群、硫酸盐、亚硝酸盐(以 N 计)、氨氮(以 N 计)、硝酸盐(以 N 计)、钾、钠、钙、镁、井深	1 次/天, 检测 2 天	/

## 3 检测分析方法

本次检测样品的分析采用国家标准方法, 检测分析方法见表 3-1。

表 3-1 检测分析方法一览表

检测因子	检测方法	使用仪器、型号及编号	检出限
砷	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法 HJ 680-2013	原子荧光光度计 AFS-8520 XBJC-E-108	0.01 mg/kg
汞	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法 HJ 680-2013	原子荧光光度计 AFS-8520 XBJC-E-108	0.002 mg/kg
铅	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法 GB/T 17141-1997	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	0.1 mg/kg
镉	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法 GB/T 17141-1997	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	0.01 mg/kg
铜	土壤质量 铜、锌的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 17138-1997	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	1 mg/kg
镍	土壤质量 镍的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 17139-1997	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	5 mg/kg
铬(六价)	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 HJ 1082-2019	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	0.5 mg/kg
四氯化碳	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.3 μg/kg
氯仿	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.1 μg/kg
氯甲烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.0 μg/kg
1,1-二氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
1,2-二氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.3 μg/kg

1,1-二氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.0 μg/kg
顺-1,2-二氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.3 μg/kg
反-1,2-二氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.4 μg/kg
二氯甲烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.5 μg/kg
1,2-二氯丙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.1 μg/kg
1,1,1,2-四氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
1,1,1,2-四氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
四氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.4 μg/kg
1,1,1-三氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.3 μg/kg
1,1,2-三氯乙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
三氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
1,2,3-三氯丙烷	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg

氯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.0 μg/kg
苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.9 μg/kg
氯苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
1,2-二氯苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.5 μg/kg
1,4-二氯苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.5 μg/kg
乙苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
苯乙烯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.1 μg/kg
甲苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.3 μg/kg
间二甲苯+对二甲苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
邻二甲苯	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 HJ 605-2011	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	1.2 μg/kg
硝基苯	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.09 mg/kg
苯胺	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	/

2-氯酚	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.06 mg/kg
苯并[a]蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
苯并[a]芘	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
苯并[b]荧蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.2 mg/kg
苯并[k]荧蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
二苯并[a,h]蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
茚并[1,2,3-cd]芘	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.1 mg/kg
萘	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2010SE XBJC-E-112	0.09 mg/kg
pH	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986	pH 计 PHS-3C XBJC-E-57	/
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定 法 GB/T 7477-1987	酸式滴定管 50ml XBJC-E-02	0.05mmol/L
溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和 物理指标 GB/T 5750.4-2006	电子天平 ATY224 XBJC-E-13	/
硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 铬酸钡分光光度 法 HJ/T 342-2007	分光光度计 TU-1901 XBJC-E-14	/

氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	分光光度计 TU-1901 XBJC-E-14	0.025mg/L
总大肠菌群	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 (总大肠菌群 多管发酵法) GB/T 5750.12-2006	生化培养箱 SPX-80B XBJC-E-93	/
硝酸盐	水质 硝酸盐氮的测定 紫外分光光度法 HJ/T 346-2007	分光光度计 TU-1901 XBJC-E-14	0.08mg/L
亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮的测定 分光光度法 GB/T 7493-1987	分光光度计 TU-1901 XBJC-E-14	0.003mg/L
钾	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 11904-1989	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	/
钠	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 11904-1989	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	/
钙	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	/
镁	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计 TAS-990 XBJC-E-109	/
石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行) HJ 970-2018	分光光度计 TU-1901 XBJC-E-14	0.01mg/L

#### 4 检测分析结果统计

土壤检测结果见表 4-1, 地下水检测结果见表 4-2。

表 4-1 土壤检测结果

检测因子	检测点位	油罐储存区 (加油站)
	样品编号	TR21032402-1-1
	采样日期	2021.03.24
	单位	检测结果
<b>重金属和无机物</b>		
砷	mg/kg	10.6
镉	mg/kg	0.08
铬 (六价)	mg/kg	未检出
铜	mg/kg	20
铅	mg/kg	5.4
汞	mg/kg	0.084
镍	mg/kg	22
<b>挥发性有机物</b>		
四氯化碳	µg/kg	未检出
氯仿	µg/kg	未检出
氯甲烷	µg/kg	未检出
1,1-二氯乙烷	µg/kg	未检出
1,2-二氯乙烷	µg/kg	未检出
1,1-二氯乙烯	µg/kg	未检出
顺-1,2-二氯乙烯	µg/kg	未检出
反-1,2-二氯乙烯	µg/kg	未检出

检测因子	检测点位	油罐储存区 (加油站)
	样品编号	TR21032402-1-1
	采样日期	2021.03.24
	单位	检测结果
二氯甲烷	µg/kg	未检出
1,2-二氯丙烷	µg/kg	未检出
1,1,1,2-四氯乙烷	µg/kg	未检出
1,1,2,2-四氯乙烷	µg/kg	未检出
四氯乙烯	µg/kg	未检出
1,1,1-三氯乙烷	µg/kg	未检出
1,1,2-三氯乙烷	µg/kg	未检出
三氯乙烯	µg/kg	未检出
1,2,3-三氯丙烷	µg/kg	未检出
氯乙烯	µg/kg	未检出
苯	µg/kg	未检出
氯苯	µg/kg	未检出
1,2-二氯苯	µg/kg	未检出
1,4-二氯苯	µg/kg	未检出
乙苯	µg/kg	未检出
苯乙烯	µg/kg	未检出
甲苯	µg/kg	未检出

检测因子	检测点位	油罐储存区 (加油站)
	样品编号	TR21032402-1-1
	采样日期	2021.03.24
	单位	检测结果
间二甲苯+对二甲苯	µg/kg	未检出
邻二甲苯	µg/kg	未检出
<b>半挥发性有机物</b>		
硝基苯	mg/kg	未检出
苯胺	mg/kg	未检出
2-氯酚	mg/kg	未检出
苯并[a]蒽	mg/kg	未检出
苯并[a]芘	mg/kg	未检出
苯并[b]荧蒽	mg/kg	未检出
苯并[k]荧蒽	mg/kg	未检出
蒽	mg/kg	未检出
二苯并[a,h]蒽	mg/kg	未检出
茚并[1,2,3-cd]芘	mg/kg	未检出
萘	mg/kg	未检出

注: “未检出”表示检测因子浓度低于方法检出限。

表4-2 地下水检测结果

检测点位	检测因子	采样日期及检测结果	
		2021.03.24	2021.03.25
站区地下水监测井	pH (无量纲)	6.93	6.99
	井深 (m)	45	45
	石油类 (mg/L)	未检出	未检出
	总硬度 (mg/L)	296	300
	溶解性总固体 (mg/L)	350	346
	硫酸盐 (mg/L)	60.0	60.2
	氨氮 (mg/L)	0.224	0.225
	总大肠菌群 (MPN/100ml)	未检出	未检出
	硝酸盐 (以 N 计) (mg/L)	9.06	9.12
	亚硝酸盐 (以 N 计) (mg/L)	0.098	0.100
	钾 (mg/L)	0.075	0.066
	钠 (mg/L)	26.0	26.6
	钙 (mg/L)	41.0	41.2
镁 (mg/L)	6.65	6.34	

注: “未检出” 表示检测因子浓度低于方法检出限。

现场采样照片:



## 5 质量保证

1. 检测人员均经业务技术培训、考核合格、持证上岗。
2. 检测方法经方法查新, 均现行有效, 并通过确认的方法验证。
3. 仪器设备经过计量部门/授权机构检定/校准, 并通过确认, 均在有效期内, 状态正常。检测前均进行校准, 误差符合要求, 校准合格。
4. 实验室环境、纯水、试剂满足检测方法要求。
5. 原始记录和检测报告符合公司管理体系的相关要求, 检测数据、质控数据、检测结果经过三级审核, 符合相关要求, 检测报告内容和信息量符合编写要求。
6. 样品采集、制备和检测均实施质量监督和质量控制。质量控制结果: 土壤各项做 10% 平行样; 总大肠菌群做空白合格, 地下水其它项做 10% 平行样, 其相对偏差均在标准范围内, pH 计定位合格后使用。

编制: 王蕊

签发: 陈书红

审核: 张世文

签发日期: 2021 年 4 月 6 日

E-mail: xubang666@163.com

Tel: 0377-63581318

邮政编码: 473000

# 附件八 南阳市加油站行业发展规划表

本版编辑 乔浩光 张小青 赵倩 组版 吴鹏 校对 赵良耿

03

## 新闻速览

## 能量

国产最先上市,促进了企业转  
产品结构调整,推动了中国胶  
向环保、绿色化发展。其间,高  
申请获得发明专利21项、实用  
月1项、发明专利授权14项、实  
利授权1项,建立行业标准3

技术带头人,高英新以公司  
担任,不断为公司培养优秀的  
。2016年4月28日,以他名  
南阳市“高英新(劳模)创新  
创建,并于2017年、2018年相  
阳市、河南省示范创新工作  
工作室成员逐渐成长为独当  
业人才,承担着重要的科技  
。从2016年至今,工作室共  
项目18项,其中柔性版15  
材3项,另有4项技术处于  
式阶段。4年来,劳模工作室  
目共完成销售额20.61亿元,  
销售总额7.88亿元、胶印版  
12.73亿元。  
创新,匠心致远!他们的精  
神,他们的故事也必将激励  
人们在平凡中创造不凡,用  
梦想。②4

坑塘变美景  
百姓画中游

邓州市杏山旅游管理区  
韩营村通过开展农村小微水  
体治理,使村中废坑塘变身  
景观带 ②4

本报记者 王鸿洋 摄

●中央组织部、中央宣传部6日公布“最美公务员”评选结果,刘立飞等32名同志确定为“最美公务员”

●农业农村部:2019年,我国乡村休闲旅游业接待游客33亿人次,营业收入超过8500亿元 ②4 (均据新华社)

## 南阳市加油站行业发展规划表

(2020年度第二批)

按照河南省商务厅《关于做好成品油分销体系“十三五”发展规划编制工作的通知》(豫商流通〔2015〕34号)及《河南省商务厅关于进一步加强成品油市场管理工作的通知》(豫商运〔2019〕58号)文件要求,依据各县区商务主管部门提交的规划请示和实地勘察报告等文件,经市商务局党组会议审议,现将初审通过的35个规划地址作为2020年度第二批规划予以公示,公示期7天。请社会各界监督。联系电话:62298329

序号	详细规划地址	加油站所在位置			
		国(省)道或县乡道	城区	与最近合法加油站距离(公里)	与最近合法加油站距离(公里)
1	南阳市雪枫路与拟规划区(经十一路)交叉口西北角				2.1
2	西峡县五里桥镇新312国道以北堂段				2.1
3	西峡县回车镇老庙岗下河组S335省道北侧	S335	10	1	8.8
4	西峡县五里桥镇宋沟村学后组				3
5	淅川县上集镇铁店村富强路与北三环交叉口西北角				1
6	淅川县九重镇王楼村S103省道南侧				1
7	淅川县九重镇唐王桥村S103省道北侧	S103	20.6	4	2.5
8	淅川县九重镇薛岗村G241国道东侧	G241	56.75	3	0.43
9	淅川县上集镇东川村S329省道北侧	S329	52.971	4	2.7
10	内乡县灌涨镇新G312国道与老G312国道交叉口东南侧	G312	33.46	5	8
11	内乡县灌涨镇成营村新312国道南侧	G312	33.46	3	4.6
12	内乡县余关镇赵沟村西桑庄组东新312国道南侧	G312	33.46	3	6.3
13	镇平县避山镇钟起营村G312国道北侧	G312	241.565	8	1.2
14	镇平县晁陂镇中户杨村G312国道北侧	G312	241.565	8	4.5
15	镇平县老庄镇任家沟村G207线路东侧	G207	47.527	6	1
16	镇平县王岗乡杜庄村S240线路东	S240	38.374	7	3
17	镇平县马庄乡马庄村段S240线路东	S240	38.374	7	2
18	桐柏县城郊乡西十里村G312国道南侧	G312	53.59	10	4.6
19	桐柏县吴城镇陈留店村S227省道南侧	S227	58.94	3	6
20	桐柏县沪陕高速毛集站出入口北S227省道马冲桥头路西	S227	58.94	3	0.5
21	唐河县桐寨铺镇桐寨铺街青贞黄牛养殖场东220米G312国道南侧	G312	245.089	9	3
22	唐河县城郊乡友兰大道与石柱山路交叉口东北角				1.4
23	唐河县郭滩镇G328国道与张苍线交叉口北420米G328国道西侧	G328	72.353	11	2.5
24	唐河县城郊乡刘马洼村G328国道与毕四线交叉口东南角				3.2
25	唐河县毕店镇夏庄村阮庄组S233省道与邢沙线交叉口西南侧	S233	24.138	1	2.3
26	唐河县古城乡温庄3组大常庄上海大道与友兰大道交叉口东北角				0.5
27	方城县江淮大道甘江河大桥西300米路北				0.93
28	方城县券桥镇辛庄村西侧S103省道北侧	S103	28.805	6	2.6
29	方城县漕河镇门庄村G345国道北侧	G345	76.579	16	1.5
30	方城县赵河镇席庄村S103省道东	S103	28.805	6	0.5
31	方城县独树镇三里堡村曹庄G234国道路西	G234	44.588	4	1.65
32	南召县城郊乡前庄村G345与瑞龙路交叉口西北角				1
33	南召县城郊乡董店村怀远大道南侧				0.2
34	南召县城郊乡东庄村G345线北侧	G345	109.4	12	3.4
35	邓州市北京大道与丹江大道交叉口南200米东侧				2.6

南阳市商务局

## 附件九 确认书

《唐河县美孚加油站新建项目环境影响报告表》已经我公司确认，报告中所述内容和结论与我公司项目情况一致，我公司对所提供的资料的准确性和真实性完全负责，如存在隐瞒和假报等情况由此导致一切后果，我公司负全部法律责任。

唐河县美孚加油站

2022年8月8日

# 《唐河县美孚加油站新建项目环境影响报告表》（送审版）技术评估意见

## 一、项目简介

唐河县美孚加油站拟投资 25 万元于南阳市唐河县城郊乡刘马洼村，建设唐河县美孚加油站改建项目，项目占地 1133.5m<sup>2</sup>，项目工程内容主要包括 1 座钢结构罩棚、4 座埋地 SF 双层卧式储油罐（2 座 30m<sup>3</sup> 汽油罐，2 座 30m<sup>3</sup> 柴油罐）、站房 1 座、供电、供水、化粪池和卸油和加油油气回收系统等。

依据《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》（生态环境部令第 16 号）（2021 年 1 月 1 日实施），本项目类别为“五十、社会事业与服务业”中的“119 加油站、加气站”中的“城市建成区新建、扩建加油站”，应当编制环境影响报告表。

## 二、《报告表》（送审版）需修改完善内容

- 1、补充项目与《河南省 2019 年挥发性有机物治理方案》相符性分析；
- 2、核实估算模型参数表中参数，完善大气影响预测内容；核实消防废水处理处置措施；
- 3、核实环境监测计划相关内容、规范化排污口建设内容；
- 4、细化并完善环保设施投资、三同时一览表等；完善相关附图附件内容；

## 三、《报告表》（报批版）已修改到位

## 四、评估结论

本项目建设符合国家当前产业政策及城镇发展规划，项目污染防治措施能够确保外排污染物达标排放。评估认为，项目在认真落实环评提出的各项污染防治措施的前提下，从环境保护角度分析，《报告表》对本项目建设的环境可行性结论可信，项目建设可行。

审查人： 

2022 年 7 月 28 日