

建设项目环境影响报告表

(报批版)

项 目 名 称：南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目

建设单位（盖章）：南阳市合隆成品油经营有限公司

编制日期：2019 年 10 月

国家环境保护部制

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价工作资质的单位编制。

1. 项目名称——指项目立项批复时的名称，应不超过 30 个字（两个英文字段作一个汉字）。

2. 建设地点——指项目所在地详细地址，公路、铁路应填写起止地点。

3. 行业类别——按国标填写。

4. 总投资——指项目投资总额。

5. 主要环境保护目标——指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等，应尽可能给出保护目标、性质、规模和距厂界距离等。

6. 结论与建议——给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论，确定污染防治措施的有效性，说明本项目对环境造成的影响，给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。

7. 预审意见——由行业主管部门填写答复意见，无主管部门项目，可不填。

8. 审批意见——由负责审批该项目的环境保护行政主管部门批复。

编制单位和编制人员情况表

建设项目名称	南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目		
环境影响评价文件类型	环境影响报告表		
一、建设单位情况			
建设单位（签章）	南阳市合隆成品油经营有限公司		
法定代表人或主要负责人（签字）	王范		
主管人员及联系电话	王范 13838982318		
二、编制单位情况			
主持编制单位名称（签章）	南阳市环境保护科学研究所有限公司		
社会信用代码	91411300098183422P		
法定代表人（签字）	王振平		
三、编制人员情况			
编制主持人及联系电话	张政武 0377-63163556		
1、编制主持人			
姓名	职业资格证书编号	签字	
张政武	0012452	张政武	
2、主要编制人员			
姓名	职业资格证书编号	主要编制内容	签字
张政武	0012452	全文	张政武
四、参与编制单位和人员情况			

南阳市合隆成品油经营有限公司
《南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目环境影响报告表》
技术评估意见

一、项目简介

南阳市合隆成品油经营有限公司拟在内乡县大桥乡陡沟村，建南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目，项目占地 2400m²，建设罩棚、站房及其他附属设施约 970m²。项目总投资 200 万元，其中环保投资 42 万元，占总投资的 21%。

项目属于分类管理目录“四十、社会事业与服务业”中第 124 项“加油、加气站”的“新建、扩建”项，应编制环境影响报告表。

二、《南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目环境影响报告表》（送审版）需修改完善内容：

- 1、核实项目可能存在的环境问题；
- 2、完善环境保护目标相关内容；
- 3、明确生活污水收集处理设施及处置去向；
- 4、核实项目是否需要设置卫生防护距离；
- 5、按照新的风险评价导则，完善环境风险评价内容；
- 6、核实环保投资及环保验收内容；完善土地、规划等附件。

三、《南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目环境影响报告表》（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。

审查人签名：

2019年9月29日

建设项目基本情况

项目名称	南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目				
建设单位	南阳市合隆成品油经营有限公司				
法人代表	王范	联系人	王范		
通讯地址	南阳市内乡县大桥乡陡沟村				
联系电话	13838982318	传真		邮政编码	474350
建设地点	南阳市内乡县大桥乡陡沟村				
立项审批部门	内乡县发展和改革委员会	批准文号	2019-411325-45-03-004261		
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改	行业类别及代码	F5265 机动车燃油零售		
占地面积 (m ²)	2400m ² (3.6 亩)		绿化面积 (m ²)	100	
总投资 (万元)	200	环保投资 (万元)	42	占总投资比例 (%)	21%
评价经费 (万元)	——		预期投产日期	2020 年 3 月	

工程内容及规模:

一、项目由来

随着国民经济的飞速发展，成品油的市场需求量也在逐年增加。为发展地方经济、充分利用资源，提高企业市场占有率，结合市场需求，南阳市合隆成品油经营有限公司拟投资 200 万元在内乡县大桥乡陡沟村建设南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目。项目占地面积 3.6 亩 (2400m²)，总建筑面积 890m²。罩棚面积 670m²，站房为二层建筑，总面积 220 m²。该站设计规模为 4 台双油品双枪加油机，3 座双层 SF 材质埋地储存油罐 (其中分别是 2 座 50m³ 柴油罐，1 座 50m³ 汽油罐)，总容量为 150m³。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012(2014 年版) 第 3.0.9 条规定，柴油罐容积折半计算总容量，该加油站折合总容量：100m³，该加油站属于二级加油站。项目已在内乡县发改委完成备案 (备案见附件)，备案项目代码为 2019-411325-45-03-004261。项目已于 2019 年 3 月开始建设，自开始建设以来一直未办理环评手续，本次属于补做环评。

表1 加油站等级划分

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

本项目	二级	V=100 (汽油罐 50m ³ , 柴油罐 50m ³ /2+50m ³ /2)
-----	----	---

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》等法律法规的规定和要求，本项目的建设应开展环境影响评价工作。根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2018 修正），本项目类别属于该项目属于“四十、社会事业与服务业”第 124 项“加油、加气站”的“新建、扩建”项，应编制环境影响报告表。

受南阳市合隆成品油经营有限公司委托，南阳市环境保护科学研究所有限公司承担了该项目的环评工作，在建设单位及相关部门的大力协助下，通过现场踏勘、资料收集、充分类比分析等工作，遵循环评有关规定和评价技术导则要求，本着客观、公正、科学、规范的原则，编制完成了本项目环境影响报告表。

二、工程建设内容及规模

1、工程建设内容：占地 2400m²（3.6 亩），建设罩棚、站房及其他附属设施约 780m²。本项目主要构筑物见表 2，厂区构筑物见表 3。

表 2 项目主要构筑物一览表

项目	基本情况	
项目名称	南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目	
建设单位	南阳市合隆成品油经营有限公司	
建设性质	新建	
建设地点	内乡县大桥乡陡沟村	
总占地面积	2400m ² （3.6 亩）	
建筑面积	890m ²	
总投资	200 万元	
产品方案	年销售 200t 汽油、800t 柴油	
主体工程	罩棚、站房等 780 m ²	
公用工程	供水	自备井提供
	排水	厂区实行雨污分流
	供电	大桥乡供电电网统一供给
废水	初期雨水	厂区实行雨污分流，初期雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘
	生活污水	经化粪池处理后用于周边农田施肥

环保工程		加油顾客商业用水	经 20m ³ 隔油化粪池处理后用于项目区绿化消纳施肥
	废气	卸油、储油、加油工序	回收率达到 95%以上的油气回收系统收集，处理
		车辆进出项目区产生的尾气和扬尘	项目设置限速标志，在加油过程中严格按照消防规定，停车熄火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化，减少车辆在项目区域的停留时间
	噪声	隔声、减震	
	固废	一般固废	综合利用
危险废物		按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597—2001)要求贮存，并交有资质的危险废物处置部门进行处置	
劳动定员及工作制度	本次项目劳动定员为 10 人，均不在厂区食宿，年工作日为 365d，三班制，8h/d		

表 3 项目厂区构筑物情况一览表

序号	名称	层数	基地面积 (m ²)	总建筑面积 (m ²)	结构
1	罩棚	1 层	670	670	钢构
2	站房	2 层	110	220	砖混

2、设计规模及主要能源消耗

表 4 产品方案表

名称	单位	贮存规模	年销售	备注
汽油	m ³ /a	50	200t	外购自中石化南阳分公司，专用罐车汽运
柴油	m ³ /a	100	800t	

表 5 能源年消耗表

项目	名称	单位	预计年生产用量	备注
能源	水	m ³ /a	300	自备井
	电	kw ·h/a	3000	大桥乡供电所

三、项目位置

项目选址位于内乡县大桥乡陡沟村（项目地理位置图见附图一），根据企业提供的内乡县自然资源局所出的证明，项目用地为商服用地（证明见附件）；根据企业提供的内乡县大桥乡村镇建设发展中心所出的证明（见附件），项目建设不影响内乡县大桥乡乡镇规划要求。

四、主要设备

项目主要设备情况详见表 6。

表 6 主要设备一览表

序号	名称	规格	数量	单位	备注
1	汽油储罐	50m ³	1	座	购置
2	柴油储罐	50m ³	2	座	购置
3	加油机	/	4	台	购置

五、劳动定员及工作制度

本项目劳动定员为 10 人，均不在厂区食宿，工作制度为年工作日为 365d，三班制，8h/班。

六、消防

本站设计规模为二级加油站，按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012, 2014 修改版)的要求配备一定数量的消防设施，灭火器材配置按现行国家标准《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140 的规定进行。

七、厂区平面布置

项目位于内乡县大桥乡陡沟村，项目占地 3.6 亩，建设罩棚、站房等及其他附属设施建筑面积约为 890 m²。办公室位于厂区西侧，加油棚罩位于厂区东侧，整个生产布局符合紧凑合理，厂区平面布置见附图。

八、公用工程

(1) 供水：项目加油站由项目区自备井供水。主要用水单元为职工生活用水、顾客用水。本项目用水量 1.077m³/d (393.105m³/a)。

(2) 排水：厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后回用于厂区洒水抑尘，不外排。

(3) 供电：由内乡县大桥乡供电所提供，可满足项目用电需求。

(4) 供暖：本项目供暖采用空调电暖。

九、产业政策

根据《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(2013 年修正)，项目属于第一类鼓励类第七条第三款。另据内乡县商务局内商【2017】63 号文件，本项目建设地点符合加油站发展规划，同意建设(见附件)。本项目建设符合国家现行产业政策，且项目已取得内乡县发改委的立项备案手续(项目备案确认书代码：2019-411325-45-03-004261，备案文件详见附件)。

十、项目选址合理性分析

项目选址位于内乡县大桥乡陡沟村（项目地理位置图见附图一），根据企业提供的内乡县自然资源局所出的证明，项目用地为商服用地（证明见附件）；根据企业提供的内乡县大桥乡陡沟村建设发展中心所出的证明（见附件），项目建设不影响内乡县大桥乡乡镇规划要求。

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本项目已建成，不存在与项目有关的原有环境问题。

建设项目所在地自然环境、社会环境简况

自然环境简况（地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等）

1、地理位置

内乡县地处南阳市西部东经 $111^{\circ}33' \sim 112^{\circ}09'$ ，北纬 $32^{\circ}49' \sim 33^{\circ}35'$ 之间，内乡县东接镇平，西邻淅川、西峡，南面邓州，北依嵩县、南召，东西宽 54km，南北长 85km，宁西铁路、312 国道、豫 51、52、53 省道穿境而过，距南阳飞机场仅 60 公里。

大桥乡位于内乡县南部，东连灌涨镇，北依城关镇、湍东镇，西接师岗镇，南界邓州市罗庄镇、十林镇，面积 57.8km^2 。

项目位于内乡县大桥乡陡沟村 S249 线西侧，项目东距陡沟村 51m，西距下山沟 395m，东南距散户 305m，周边交通便利。项目周边位置情况见图 1。



图 1 项目周围交通及敏感点分布示意图

2、地质、地形、地貌

内乡县属伏牛山东南部低山丘陵区，境内山地、丘陵、平原兼有。北部为山地，地势陡峭，山高谷深；中部和西南部为岗坡河沟和浅山丘陵；东南部为河沟冲积平原。地势北高南低，自西北向东南倾斜，千米以上的山峰 41 座，主要有白草尖、牧虎顶、红石檫等，最高处

白草尖海拔 1845m，最低处大桥乡大周村海拔 145m，相对高差 1700m，地震裂度为 VI 度。

项目位于内乡县大桥乡陡沟村，域地势以丘陵地形为主，无复杂地形地貌。

3、水文

3.1 地表水系

内乡县境内地表水比较丰富，年径流量 8 亿多立方米，径流分布和降水量分布一致，从北向南递减。县境属长江流域汉水水系，共有大小河流 40 余条。其中较大的河流有湍河、默河、刁河、黄水河、螺蛳河等。众多的河流主要分为湍河、刁河和丹江 3 个水系，其中湍河水系为境内最大。

内乡县最大的河流为湍河，湍河是县境内第一条大河，发源于夏馆镇湍源村境内的李青垛南麓，自北向南贯穿全境，在新野县注入白河，在境内长 124Km，沿途河流有默河、黄水河、长城河等 21 条支流汇入其中，流域面积为 2300 Km²。湍河水源补给以降水为主，年水位变化显著。最大洪峰流量 4350m³/s（1973 年），枯水流量为 0.5 m³/s。河水含沙量较高，平均每立方米 2.93kg，属常年河，无冰期。

黄水河发源于内乡县赵店乡，流经赵店乡、湍东镇、城关镇、大桥乡进入邓州境内，内乡黄水河最终汇入湍河，属于季节性河流，夏季径流量大，冬季可能会干涸。

项目所在区域地表水主要为厂区南侧相距 460m 的黄水河和西侧 1.11km 的湍河。

3.2 地下水

地下水的形式主要是受地形、地貌、地质及水文气候等因素的影响。地下水的储量主要是靠降水补给。

内乡县浅层地下水储量 5781 万立方米，主要分布在湍河、默河沿岸平原，地下水位一般深 8—15 米，单井涌水量 30—80 吨/小时，属强富水区。丘陵垄岗地带地下水埋藏较深，一半在 30 米左右，湿润季节约在 2 米深度下存有少量的裂隙水，只能供人畜饮用。北部山区地下水较缺，少量的基岩裂隙水也多以下降泉的形式出露，因河床切割较深，地表水于地下水基本属闭合流域，一般由河川排泄。地下水均属淡水，淡化度低于每升 1 毫克，PH 值 6.8—7.8，符合人畜和工农业用水，夏馆镇吴岗和灌涨镇前楼村的地下水含氟量较高。

境内山泉主要分布在湍东、大桥、板场、七里坪、乍曲、瓦亭、西庙岗、夏馆、余关 9 个乡镇，但大部分属季节性小泉，出水量较小，无法利用。出水量较大而常年出流的为数不多，主要有哑女泉、峨拱观、凉泉、阎湾泉、白马寺泉、玉泉、大泉、清泉、黄龙泉等。

项目运营期无生产废水，车辆冲洗废水和生活废水都经过处理，综合利用，不外排，不会对地下水造成影响。

4、气候、气象

内乡县位于暖温带向北亚热带的过渡地带，气候属北亚热带大陆型季风性气候，四季分明，雨量集中。年平均气温 15℃，极端最低气温-16.5℃，极端最高气温 41.3℃；年均降水量 769.5mm，最大降雨量 1290.1mm；年平均日照时数 1939.6h，无霜期 229d，相对湿度 73%；区域主导风向东南偏南（ESE）—东风（E）—东北（NE），年均风速 2.2m/s。内乡县全年风频玫瑰见图 2：

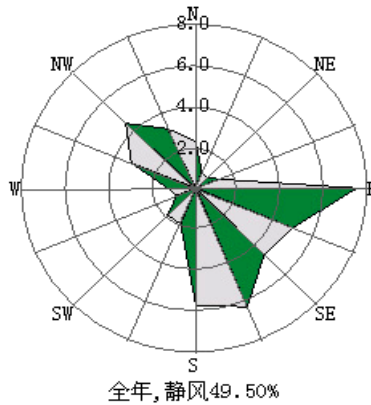


图 2 内乡县全年风频玫瑰图

大桥乡属季风型大陆性气候，冬天较冷，雨雪较少，夏季炎热，雨量集中，春暖多干旱，秋凉多阴雨，有初夏伏旱的特征，四季分明，光照热量充足，宜于各种作物生长。

大桥乡年降雨量平均为 790 毫米左右。全年平均气温大于 10℃。初霜期多在十月下旬，终霜期多在次年三月中旬，霜期在 140 天左右，无霜期平均在 218 天左右。初雪期在 12 月上旬到次年 3 月上旬，雪期一般在 90 天左右。初冰期在 11 月中旬到次年 3 月上旬，冰期一般为 110 天左右。年平均日照量 1973 小时，月平均日照量 164 小时，日平均日照量 5 小时以上。总体来说，具有光照充足、热量丰富，无霜期长，雨热同季的特点。

5、植被、生物多样性

内乡县土地类型多样，土壤肥沃，气候适宜，适应南北多种植物生长繁育，植被种类比较丰富，其中杨树较多。

项目区域现状植被主要为一些林木、玉米、小麦等作物，植被覆盖率较小，生物资源丰度较小，没有列入国家、省市重点保护野生动植物名录的动植物。

社会环境简况（社会经济结构、教育文化、文物保护等）：

1、社会环境概况

内乡县地形呈南北条状，位于河南省西南部，伏牛山南麓，地形呈南北条状，属河南省南阳市管辖，总面积 2465 平方千米，其中县内耕地面积 71 万亩，山地面积 1663 平方千米，丘陵平原面积 640 平方千米，水域面积 162 平方千米，是一个“七山一水二分田”的山区农业县。据内乡县统计局资料，辖区 16 个乡镇。其中：12 个镇、4 个乡，288 个村委会，8 个居委会，3842 个村民小组。年末全县总人口 72.19 万人，比上年增长 0.5%；常住人口 55.69 万人，占总人口的 77.1%；出生率 9.75‰；死亡率 7.22‰；人口自然增长率 2.53‰。城镇化率 38.32%。

大桥乡，位于河南省内乡县城南，距县城 7 公里素有内乡南大门之称，豫 249 省道纵穿其境，总面积 58 平方公里，耕地面积 27081 亩。辖 15 个行政村，176 个村民小组，总人口 31985 人（2017 年）。人口自然增长率保持在 5% 以下，是一个经济、文化、通讯、交通都比较发达的郊区型乡镇。

2、社会经济情况

内乡工业种类齐全，方兴未艾，目前已形成制浆造纸、机械加工、化工软木、冶金建材、多金属采选。地毯编织、医药加工、食品加工等八大专列，主导品牌菊潭书写纸、德润化工、光友薯业、祥途手拖、天一橡胶、神威民爆、全宇药品等畅销全国。

内乡县经济持续快速发展，全年全县生产总值 162.77 亿元，按可比价格计算，比上年增长 10.4%。其中，第一产业增加值 36.07 亿元，增长 4.7%；第二产业增加值 67.91 亿元，增长 12.4%；第三产业增加值 58.79 亿元，增长 11.9%。三次产业结构为 22.2:41.7:36.1。

2016 年全年全县地方财政总收入 11.75 亿元，比上年增长 15.2%，占年度预算收入的 96.6%。地方公共财政预算收入 8.21 亿元，比上年增长 17.1%，占年度预算收入的 107.7%。其中税收收入 5.75 亿元，比上年增长 20.1%，税收占地方公共财政预算收入的比重为 70.1%。其中：增值税完成 15788 万元，比上年增长 7.3%。营业税完成 10818 万元，比上年增长 68.3%。农业三税（耕地占用税、契税、烟叶税）完成 17986 万元，比上年增长 62.4%，企业所得税完成 3463 万元，比上年下降 10.4%，个人所得税完成 1570 万元，比上年下降 44.3%。非税收入 24578 万元，比上年增长 10.5%。地方公共财政预算支出 32.36 亿元，比上年增长 4.6%。其中：教育支出增长 6.1%；科学技术支出增长 10.6%；社会保障和就业支出增长 7.3%；医疗卫生支出增长 53.7%；文化体育与传媒支出增长 25.8%；节能环保支出增长 12.3%；商业服务业等事务支出增长 66.8%。全年发放支持农业保护补贴 7263.8 万元，发放大中型农机具购置

补贴 1097 万元。

3、文物古迹

内乡县历史悠久，文化沉淀丰富，古为“入关孔道”、“秦楚要塞”，历来为兵家必争之地。早在新石器时代，内乡这块土地上即有先民繁衍生息，茶庵遗址、朱岗遗址、香花寨遗址等十余处文化遗址，集中反映了新石器时代和商周时期人类在这里生产生活的历史风貌。揭示了当时的社会背景和生产发展水平，仰韶文化、屈家岭文化、龙岗文化等，体现了内乡文化的历史渊源。全县有国家级文物保护单位 1 处，省级文物保护单位 5 处，县级文物保护单位 45 处，馆藏文物 1500 余件，其中三极品以上珍贵文物 600 余件。

项目位于河南省内乡县大桥乡陡沟村。厂区距内乡县衙直线距离 5.22km，不在内乡县衙保护区范围内。另据调查，项目区及周边地表以上未发现需要特殊保护的文物古迹。

4、项目建设与《内乡县大桥乡总体规划（2010-2025）》的相符性分析

4.1 内乡县城市总体规划（2014-2030 年）内容

（1）内乡县城的城市性质

根据区域社会发展趋势和城镇规律，内乡县城的城市性质确定为：南阳市域次中心城市，历史文化名城，工商业发达，旅游业兴旺，融水、绿、城为一体的环境优美的现代化城市。

（2）内乡县城市规划的范围

北起五里堡后营，南至黄水河桥，东起默河桥，西至龙头黄水河桥，总面积 30 平方公里。近期城市建设用地面积 11.98 平方公里，人均建设用地面积为 99.80 平方米，水域和其它用地为 2.1 平方公里，近期总体规划用地为 14.08 平方公里。远期城市建设用地面积 19.9 平方公里，人均建设用地面积为 99.5 平方米，水域和其它用地为 2.1 平方公里，近期总体规划用地为 22 平方公里。

（3）内乡县的城市结构

内乡县城以县衙和新规划的行政商业区为中心，以湍河为城市生态景观带，以郟都大道为生活发展主轴，以县衙大街和龙源路为生活发展辐轴，工业路和宝天曼大道为工业发展轴，辅以包括老城区在内的五大片区，片区之间用绿地分隔，形成一个新的城市布局形态，可概括为：两心，一带，两区，两轴，五片，绿带楔入，形成绿、水、城为一体的城市结构。

两心：一个中心系指老城区县衙区域的现状城市中心区，由于该区域历史文化底蕴深厚，商贸发达，在今后较长时间内依然是城市中心区；另一个中心为包括地质广场在内的行政商业区域，该区域是城市新区的中心，也是城市进行现代化建设的重要地域之所在。

一带：县城今后形成“水城、绿城和优秀旅游城”的关键是将湍河及其两岸作为城市大

型生态廊道及生态建设相匹配的滨水景观作重点整合建设，处理好水、桥、堤、园、路、林、建筑的呼应关系，辅以对各建筑要素、小品的具体要求，使其最终成为内乡县城最具特色、城市景观最优美、最具代表性的城市建设地段。

两区：以湍河为界、将城市划分成两大分区。湍西是老县城所在地，具有较浓郁的历史文化特色，功能上应以商贸、居住和工业为主，建筑风貌上应最大限度地和历史风貌、地域特色保持一致。湍东区是城市新发展区，其功能以行政办公、商贸物流为主，建筑风貌以现代建筑风貌为主，具有浓郁的现代化气息。

两轴：系指郟都大道生活发展主轴和工业路工业发展主轴。郟都大道是新区主要干道，在其两侧布置有办公、商业、文化娱乐等设施，道路两侧布置有观赏性绿化带，具有浓郁的现代化气息，因而也是一条城市主要景观大道。郟都大道的发展能够带动整个新区的开发建设。工业路区域已确定为县城的工业发展园区，现已起步进行建设，

应继续加强工业发展力度，使之成为城市的主要工业区。城市有 3 条发展次轴：县衙大街和龙源路为生活发展次轴，范蠡大街为工业发展次轴。

五片：包括老城片区、湍东片区、城南工业片区、城北工业片区和湍东工业片区。五大片区以河流与绿带相分隔。

4.2 项目建设与内乡县城市发展规划的相符性

项目位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村（大桥乡境内）。根据企业提供的内乡县国土资源局出具的证明本项目用地系商服用地，符合大桥乡土地利用总规划。据大桥乡村镇发展中心所出具的证明，本项目用地符合内乡县大桥乡总体发展规划。本项目建设符合国家产业政策，项目选址合理。因此，项目建设与《内乡县城市总体规划》（2014-2030 年）相符。

5、项目建设与内乡县大桥乡饮用水源规划的相符性分析

5.1 内乡县大桥乡饮用水源规划内容

内乡县大桥乡哑女泉地下水井水源地包括哑女泉取水处，地下水饮用水源地按开采规模属于中小型水源地（日开采量小于5 万m³），其中哑女泉属岩溶裂隙网络型水源地。因此，内乡县大桥乡哑女泉地下水井水源地采用地下水型水源地中岩溶裂隙网络型水源保护区的划分方法初步确定该饮用水水源保护区范围。

1、一级保护区

以开采井为中心，T 取 100 时按公式 1 计算的半径为半径的圆形区域。

保护区半径计算经验公式：

$$R = \alpha \times K \times I \times T / n \dots \dots \dots 1$$

式中， R —保护区半径， m ；

α —安全系数，一般取 150%，（为了安全起见，在理论计算的基础上加上一定量，以防未来用水量的增加以及干早期影响造成半径的扩大）；

K —含水层渗透系数，哑女泉取 5m/天；

I —水力坡度（为漏斗范围内的水力平均坡度），取 0.003；

T —污染物水平迁移时间，取 100 天；

n —有效裂隙率（有效孔隙度），哑女泉有效裂隙率取 7.5%。

按公式（1）计算，以哑女泉为中心，一级保护区半径为 30m。

2、二级保护区

以泉口为中心，一级保护区以外溶质质点迁移 1000 天的距离为半径所圈定的范围为二级保护区。

按公式（1）计算，以哑女泉为中心点，二级保护区半径为 300m。

3、准保护区

哑女泉水源地位于湍河西侧，哑女泉水源地处于低山地形中，由于区域地质侵蚀构造强烈，溶蚀地形发育，岩溶形态各异，多呈溶沟、溶槽、溶孔，水交替强烈，溶滤时间短，补给来源充沛，主要接受大气降水的入渗补给和地下径流补给。根据区域高程分布和地质情况可知，该区域地下水流向为从西北向东南。结合区域地下水走向可知，该水源地的地下水补给区域位于其西北向，同时其西北区域大部分属于已划定的河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区范围内，亦能对水源保护起到较好的作用，同时根据已划定的一级、二级保护区，已包含大部分大气降水的汇水范围。因此，哑女泉水源地不设准保护区。

5.2 项目建设与内乡县大桥乡饮用水源规划的相符性分析

该项目位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村（大桥乡境内），南距离内乡县大桥乡饮用水源二级保护区边界约 1.18km（见附图），项目建设位置不在内乡县大桥乡饮用水源保护区范围内。因此项目建设符合内乡县大桥乡饮用水源保护地相关规划。

6、项目建设与内乡湍河湿地省级自然保护总体规划相符性分析

6.1 内乡湍河湿地省级自然保护区规划范围

河南内乡湍河湿地省级自然保护区的对象是湍河，湍河作为内乡县境内最大的一条河流，全长 211km，流域面积 5300km²，其中内乡境内 154km，流域面积 2300km²。湍河湿地保护

区是湍河流域最精华的一段，位于河南省内乡县境内，地理位置位于北纬 32° 58' --33° 12' ，东经 111° 47' --111° 53' 之间。湿地北部在夏馆与宝天曼自然保护区接壤，呈条带状自北向南经过夏馆、七里坪、赵店、湍东、城镇、大桥七个乡镇和 37 个行政村、364 个村民小组接壤，湿地宽度 500-3000m 不等，北高南低，全长 60km，平均海拔 165m，河水深度 0.6-3.0m。湍河常年有水，无冰冻期，是内乡县的重要水源地之一。

湍河湿地省级自然保护区是以保护珍稀鸟类和湿地生态系统为主的自然保护区，保护对象黑鹳、白鹤、鸳鸯等国际 I 级和 II 级珍稀野生动物以及湍河内陆湿地生态系统。

(1) 核心区是自然保护区最重要的区域，总面积 821.5hm²，占保护区总面积 18.1%，湍河湿地核心区分为二段，其中赤眉东贾营至赵店的竹园段总面积 500hm²，湍东牡珠沟至大桥程岗段 320.8hm²，两个核心区是湍河湿地的典型区域，环境质量最好，水域面积较大，受干扰破坏较少，最具代表性，也是主要保护物种集中的栖息地，该区仅供生态研究，定期资源检测，实行绝对保护。

(2) 缓冲区面积 577.1hm²，占自然保护区总面积的 12.7%，缓冲区位于核心区的外围，目的是防止和减少外界对核心区的干扰和影响，缓冲区的生境类型有水域、旱地、人工林等，水生植物和陆生植物并存，目前有一定程度的人类活动影响，可进行科学研究和科普教育活动。

(3) 试验区位于缓冲区和核心区的外围，对核心区起到进一步的缓冲作用，总面积 3148.4hm²，占自然保护区总面积的 69.2%，生境类型以河流、沼泽、旱地、人工林等为主，人类活动干扰强度较大。

6.2 项目位置与内乡湍河湿地自然保护区规划的相符性分析

项目位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村（大桥乡境内）。经与内乡湍河湿地省级自然保护区比对，厂址东距湍河湿地省级自然保护区缓冲区西侧边界外最近直线距离为 1.02 公里（附图），项目不在保护区范围内。项目建设符合内乡湍河湿地省级自然保护总体规划。

7、项目建设与内乡宝天曼国家级自然保护区规划的相符性分析

7.1 内乡宝天曼国家级自然保护区位置及范围

(1) 内乡宝天曼国家级自然保护区位置

宝天曼自然保护区位于东经 111° 47' -112° 04' ，北纬 33° 20' -33° 36' ，地处河南省西南部、秦岭东段伏牛山南坡的内乡县北部山区，属于秦岭山脉东段，海拔 1840 米。地形特点山麓缓长，地势较陡，山高谷深。地貌以切割程度不同的中山为主，低山为辅。保护区南北长 28.5km，东西宽 26.5km，总面积 9304 公顷。宝天曼保护区位于北亚热带向暖温带过度地

区，属季风型大陆气候。

(2) 内乡宝天曼国家级自然保护区范围

保护区功能分区为：核心区，面积为3040公顷，设于保护区中部，北起扫帚场，沿岭脊西下，东与南召伏牛山国家级自然保护区接壤，西与许窑沟相连，南至五岍子林区；缓冲区，面积1214公顷，地势多以悬崖峭壁为主；实验区，面积为5050公顷，西与大石窑集体林相接，北包括大小红寺河，大小猴沟，七里沟，南阴坡，平坊，林区，南包括圣塚山，京子塚和五岍子部分林区。

(3) 总体布局

从保护区实际出发，为便于管理，将保护区总体上划分为重点保护区和一般保护区。

重点保护区：范围包括核心区和缓冲区，主要保护森林生态系统及野生自然资源（尤其是珍稀濒危物种），开展科学研究。该区域珍稀濒危动植物分布集中，自然垂直带谱明显，是重点保护区域。

核心区、缓冲区保护要严格执行国家有关规定，核心区除保护管理部门依法进行巡护、定位观察研究和定期资源调查外，禁止其他人为活动，缓冲区内禁止开展旅游和生产经营活动，因科研教育目的，需进入缓冲区从事非破坏性的科学研究、教学实习、采集标本的，应事先向保护区提出申请和计划，经批准后方可进行。

一般保护区域：范围控制在实验区内，在保证不破坏生态资源和生态环境的前提下，可以合理开发利用。实验区可以从事以下活动：

- ①科学考察、教学实习、采集标本及设立定位观测点、试验地等；
- ②繁殖、培育珍稀濒危野生动植物，探索和研究野生动植物资源的合理开发利用途径；
- ③开展森林生态系统的结构、常规规律的研究，探索提高森林生产力的途径；
- ④开展科普性参观、旅游、夏令营等活动，对游人进行保护自然、保护环境和热爱祖国的教育。

7.2 项目建设与内乡宝天曼国家级自然保护区规划的相符性分析

项目所在地位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村（大桥乡境内），经比对《河南宝天曼国家级自然保护区功能区划图》，项目选址位于内乡宝天曼国家级自然保护区试验区的西南部边界41.85km，项目选址不在内乡宝天曼国家级自然保护区（见附图），项目选址符合内乡宝天曼国家级自然保护区的相关规划要求。

8、项目建设与河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区的相符性分析

8.1 河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区内容

(1) 保护区基本情况

河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区,于2003年6月由国务院办公厅以国办发(2003)54号文批准建立。该自然保护区位于河南省南阳市管辖的西峡县、内乡县、淅川县及镇平县境内的西峡盆地、夏馆~高丘盆地、淅川盆地等范围内。地理坐标为:东经111°01'16"—112°14'03",北纬32°53'30"—33°30'19"。总面积78015ha,核心面积13203ha,占总面积的16.92%;缓冲区面积34044ha,占总面积的43.64%;实验区30768ha,占总面积的39.44%。根据《河南南阳恐龙蛋化石群古生物省级自然保护区总体规划》,保护区规划为3个核心保护区、7个缓冲保护区、3个试验保护区。三种类别的功能区,共13个区块。具体见表5。

表7 南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区功能区划分状况一览表

所在行政区	核心保护区		缓冲保护区		实验保护区	
	名称	面积(ha)	名称	面积(ha)	名称	面积(ha)
西峡县(含内乡县西部)	阳城	9205	北峪—董家营 花园—三里庙 庙山	6600 5676 2098	核桃树—丁河 回车—赵店	14385 13830
内乡县	夏馆— 七里坪	2370	靳河—四山	10677		
淅川县	滔河	1628	马蹄沟 老城 赵沟	5178 2913 968	盛湾	2553
总计	面积(ha)	13203	34044		30768	
	占全区百分比	16.92%	43.64%		39.44%	

保护区管辖的范围为西峡县的丹水镇中北部、阳城乡南部、回村镇中部、田关乡北部、五里桥乡中部、丁河镇中部、重阳乡中部、西坪镇中部,内乡县的赤眉镇西部、赵店乡中部、夏馆镇南部、七里坪乡中南部,马山口镇中南部,镇平县的高丘镇北部、四山乡和二龙乡南部、石佛寺镇和城关镇北部,淅川县的滔河乡中北部大部、盛湾镇北部、老城镇中南部、大石桥乡东南部及西北部。共涉及4县的22个乡(镇)。

(2) 主要保护内容

根据《中华人民共和国自然保护区条例》、《地质遗迹保护管理规定》及南阳恐龙遗迹园恐龙遗迹特性,确定南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区保护内容为:

一是恐龙蛋、恐龙骨架、恐龙脚印及其他化石。南阳恐龙蛋化石群是我国及世界上一类罕见的、足可以与世界上任何产地发现的恐龙蛋化石种群比美。目前保护区内已发现种类有

7科10属19种，占我国恐龙蛋种数的40%，占世界总种数的30%。

二是地层剖面、沉积环境标志及古生态特征标志等：保护区内薄层多层灰绿色泥岩是含孢粉的主要岩性；西峡盆地内的形成和3000~4000m厚的类磨拉石沉积，是研究拉分断陷成因和沉积体系、沉积相十分重要的地区，特别是对于东秦岭构造山带后造山阶段的盆地构造具有重要意义。

（3）恐龙蛋化石的埋藏类型

根据对盆地内大量恐龙蛋化石在岩层中的产出位置及蛋窝分布、蛋的排列形式等特点的研究，其埋藏类型大体有以下三种：

①原地埋藏类型

恐龙产蛋后即被沉积物迅速埋藏，未经搬运或搬运距离极短，蛋窝保存完整，蛋壳未受或受极轻微磨损，蛋在蛋窝中排列规则，即整体保持原貌。此类型分布广泛，在三里庙、庙山、赵营、任沟、南北宅、走马岗等地的蛋化石代表了原地埋藏类型。

②异地埋藏类型

该类型的分布相对少些，恐龙在适当场所产蛋后发生洪泛事件或洪水暴涨，造成环境动荡，地表水体动力作用强，恐龙蛋窝或蛋在流体推移、拖拽中，搬至水动力较弱或流体动力小于恐龙蛋本身的重量时沉积下来，蛋窝或蛋在运动过程中大部分受到磨蚀、破坏，部分全部破碎，蛋窝不复存在，多呈单个蛋或几个蛋分散分布在岩石中，蛋距较大，排列无规律，此类型有西峡核桃村、张堂北、堰里营、丹水梁沟等地均可见到。

③准原地埋藏类型

该类型在区内有一定数量的分布，恐龙产蛋后，即发生洪泛作用，蛋窝被搬运较短一段距离，当水动力减弱后沉积下来，蛋窝基本完整，部分稍有破坏，蛋体受轻微磨蚀，少部分受破坏较严重，使在蛋窝或在蛋内出现部分碎蛋或蛋壳碎片重叠在蛋体内，有的在不完整的蛋窝附近分布1~3个或更多的单个蛋。此类型既可出现在原地埋藏类型的附近，也可在异地埋藏类型区见到，区内的刘营、土门、任沟一带，可以见到该类型。

8.2 项目建设与河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区的位置关系

项目所在地位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村，经比对《河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区划图》，项目选址距河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区实验区边界外42.71km，不在恐龙蛋化石群国家级自然保护区范围内（见附图）。因此，项目建设符合河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区规划。

9、项目建设与伏牛山国家级自然保护区规划相符性分析

9.1 伏牛山国家级自然保护区规划

(1) 基本情况

伏牛山国家级自然保护区于 1997 年 12 月经国务院正式批准成立，其位于河南省西部，地理坐标为东经 $111^{\circ} 17'$ — $112^{\circ} 17'$ ，北纬 $32^{\circ} 50'$ — $33^{\circ} 54'$ ，北连栾川、嵩县、东接鲁山县，西与卢氏、灵宝搭界，南至内乡、南召、西峡三县，东西长 100km，南北宽 60km，总面积 5.6 万 hm^2 。包括南阳市的西峡、内乡、南召 3 县的大部分山区，洛阳市的栾川、嵩县二县的南部山区，平顶山鲁山县的西部山区。

(2) 保护区性质

伏牛山国家级自然保护区是以保护过渡带综合性森林生态系统和珍稀野生动植物为主的自然保护区，是生物多样性保护、科学研究、物种繁衍及科普宣传教育、生态旅游和可持续利用的基地。

(3) 保护区功能区划

根据保护区分区原则和伏牛山国家级自然保护区资源特点、地形地势、保护目的和主要保护对象的空间分布状况，依据《中华人民共和国自然保护区条例》、《自然保护区工程总体设计标准》的相关规定，将伏牛山国家级自然保护区划分为三个功能区，即核心区、缓冲区和实验区。

核心区：面积为 21024ha，占自然保护区总面积的 37.53%，核心区主要是天然次生林，具有明显垂直带谱和多样性的生态类型，生物种类繁多，森林生态系统完整稳定，该区仅供生态观测、研究、定期资源监测，实行绝对保护。

缓冲区：面积为 5000ha，占自然保护区总面积的 8.92%，缓冲区是核心区的过渡带，其地势多以悬崖峭壁为主，形成一道天然屏障，在缓冲区内，可以从事多种科学研究的观测调查，但绝对禁止任何形式的采伐，也不允许在缓冲区开展生态旅游和多种经营。

实验区：面积为 30000ha，占自然保护区总面积的 53.55%，西峡的阳坡与集体林相接，东至鲁山石人山，北至栾川老君山，南至内乡圣塚山，主要是天然次生林，含有部分人工林。实验区可进行生态旅游和多种经营活动。

9.2 项目建设与伏牛山国家级自然保护区的位置关系

本项目位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村，依据《中国南阳伏牛山世界地质公园详细规划》，项目所在地距伏牛山国家级自然保护区西南部边界外 42.71km，不在伏牛山国家级自然保护区范围内（见附图）。项目建设符合伏牛山国家级自然保护区规划。

10、项目建设与《南阳市污染防治攻坚战三年行动方案（2018—2020 年）》的相符性分

析

10.1 《南阳市污染防治攻坚战三年行动方案（2018—2020年）》主要内容

工作目标：到2020年，全市达到国家环境空气质量二级标准，国家考核断面水质达到或优于Ⅲ类，主要污染物排放总量大幅减少，生态环境质量总体改善，全市生态文明水平与全面建成小康社会目标相适应。

（1）2018年度目标

完成大气、水、土壤污染防治攻坚战年度目标任务。

（2）2019年度目标

①大气污染防治攻坚目标

全市PM_{2.5}年均浓度达到40微克/立方米以下，PM₁₀年均浓度达到92微克/立方米以下，全年优良天数达到270天以上。其中，宛城区、卧龙区、高新区和城乡一体化示范区PM_{2.5}年均浓度达到40微克/立方米以下，PM₁₀年均浓度达到92微克/立方米以下，全年优良天数达到270天以上；其他县（市、区）PM_{2.5}年均浓度达到38微克/立方米以下，PM₁₀年均浓度达到87微克/立方米以下，全年优良天数达到284天以上。

②水污染防治攻坚目标

全市主要河流（国家及省级）考核断面水质优良比例总体达到74%以上，地表水劣Ⅴ类水质断面比例降至9%以内；市中心城区和各县（市、区）建成区基本完成黑臭水体整治，市中心城区和各县（市、区）城市集中式饮用水水源地取水水质达标率达到96%以上，南水北调中线工程水源地丹江口水库取水水质稳定达到Ⅱ类；地下水质量考核点位水质级别保持稳定。

③土壤污染防治攻坚目标

完成20%受污染耕地安全利用面积任务，累计完成11.9%受污染耕地土壤治理与修复示范面积任务，累计完成34.2%受污染耕地种植结构调整或退耕还林还草面积任务；建立污染地块优先管控名录。土壤污染防治体系逐步完善，土壤环境风险得到基本控制。

（3）2020年度目标

①大气污染防治攻坚目标

达到国家环境空气质量二级标准，全市PM_{2.5}年均浓度达到35微克/立方米以下，PM₁₀年均浓度达到89微克/立方米以下，全年优良天数达到293天以上。其中，宛城区、卧龙区、高新区和城乡一体化示范区PM_{2.5}年均浓度达到35微克/立方米以下，PM₁₀年均浓度达到89微克/立方米以下，全年优良天数达到293天以上；其他县（市、区）PM_{2.5}年均浓度达到

33 微克/立方米以下，PM10 年均浓度达到 85 微克/立方米以下，全年优良天数达到 307 天以上。

②水污染防治攻坚目标

全市主要河流（国家及省级）考核断面水质优良比例力争达到 100%，国家考核断面水质达到或优于Ⅲ类；地表水消灭劣 V 类水体，全面消除黑臭水体；市中心城区和各县（市、区）城市集中式饮用水水源地取水水质达标率达到 100%，南水北调中线工程水源地丹江口水库取水水质稳定达到Ⅱ类；地下水质量考核点位水质级别保持稳定。

③土壤污染防治攻坚目标

全面完成受污染耕地安全利用面积、种植结构调整或退耕还林还草面积、土壤治理与修复示范面积任务，全市受污染耕地安全利用率力争达到 100%；污染地块安全利用率力争达到 100%；各县（市、区）实现土壤环境质量监测点位全覆盖；重点行业重点重金属排放量较 2013 年下降 12%，与 2015 年相比实现零增长。全市土壤环境质量总体保持稳定，土壤污染防治体系基本建立，土壤环境风险得到有效控制。

10.2 项目建设与《南阳市污染防治攻坚战三年行动方案（2018—2020 年）》的相符性分析

项目建设期及运营期都采用各项治理措施对扬尘和废气进行有效的处理，对环境影响较小，因此本项目建设符合《南阳市污染防治攻坚战三年行动方案（2018—2020 年）》的要求。

环境质量现状

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题(环境空气、地面水、地下水、声环境、生态环境等):

1、环境空气质量现状

本项目选址位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村(大桥乡境内),属于二类环境功能区,根据收集的2017年内乡县环境空气质量数据,PM_{2.5}、PM₁₀、SO₂、NO₂、CO、O₃(日最大8小时平均)年均浓度为59.74 μg/m³、105.72 μg/m³、19.93 μg/m³、32.43 μg/m³、0.67 μg/m³、91.09 μg/m³,日均(O₃为8h平均)浓度为144.60 μg/m³、238.00 μg/m³、50.88 μg/m³、57.90 μg/m³、1.652 μg/m³、142.00 μg/m³,其中PM_{2.5}、PM₁₀、NO₂超标,因此,内乡县为非达标区。

表8 区域环境空气质量现状评价表

污染物	年评价指数	现状浓度(μg/m ³)	标准值(μg/m ³)	占标率(%)	达标情况
PM _{2.5}	年平均质量浓度	59.74	35	170.69	达标
	百分位数日平均质量浓度	144.60	75	192.80	超标
PM ₁₀	年平均质量浓度	105.72	70	151.03	超标
	百分位数日平均质量浓度	238.00	150	158.67	超标
SO ₂	年平均质量浓度	19.93	60	33.22	达标
	百分位数日平均质量浓度	50.88	150	33.92	达标
NO ₂	年平均质量浓度	32.43	40	81.08	超标
	百分位数日平均质量浓度	57.90	80	72.38	超标
CO	年平均质量浓度	0.67	/	/	/
	百分位数日平均质量浓度	1.652	4000	0.04	达标
O ₃	年平均质量浓度	91.09	/	/	/
	百分位数8h平均浓度	142.00	160	88.75	达标

2、地表水环境质量现状

评价河段水质功能区划为《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类水体,项目生产废水循环使用,不外排。生活污水经化粪池处理后用于厂区周边农田施肥消纳,对周围环境基本无影响。目前,评价河段地表水环境质量现状能够满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准要求。

根据内乡县监测站中对湍河断面的检测结果可知，各检测因子均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准要求，项目所在区域地表水环境质量较好。

表 9 项目区域地表水检测

项目	pH	COD	BOD5
III类标准	6~9	≤20	≤4
湍河断面	8.2	19.2	2.9
超标率（%）	0	0	0

3. 声环境质量现状

项目所在地属声环境质量 2 类功能区，声环境质量应执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。为了解项目所在区域声环境质量状况，对本项目所在区域声环境质量进行了监测，监测结果见下表：

表 10 项目区域噪声检测

监测点位	2019.9.24		2019.9.25		执行标准
	昼间	夜间	昼间	夜间	
东厂界	53.5	45.6	52.9	44.6	《声环境质量标准》 （GB3096-2008）2 类： （60dB(A)/50dB(A)）
西厂界	55.2	44.6	53.4	45.8	
南厂界	53.9	44.8	51.6	48.5	
北厂界	55.8	44.3	55.2	44.5	

4、地下水环境质量现状

根据 2018 年河南省环境质量状况公告项目区域地下水水质良好，能够满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准要求。

5、生态环境

经实地踏查，项目区范围目前尚未发现需要特殊保护的珍稀动植物资源。

主要环境保护目标(列出名单及保护级别):

表 11 主要环境保护目标

环境因素	保护目标	方位	距离 (m)	保护级别
环境空气	陡沟村	E	51	《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级
	下山沟	W	395	
	散户	SE	305	
噪声	陡沟村			《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类标准
地表水	湍河			《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准
	黄水河			
地下水	项目区域浅层地下水			《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III级标准

评价适用标准

环境质量标准	序号	执行标准	标准值		
	1	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 中二级标准	PM ₁₀ 日均值 150 μg/m ³		
			TSP 日均值 300 μg/m ³		
			SO ₂	日均值 150 μg/m ³ 小时均值 500 μg/m ³	
			NO ₂	日均值 80 μg/m ³ 小时均值 200 μg/m ³	
	2	《环境影响评价技术导则 大气环境 (HJ2.2-2018)》附录 D	TVOC	8h 均值 600 μg/m ³	
	3	《地表水环境质量标准》 (GB3838-2002) III类标准	COD		20mg/L
			BOD ₅		4mg/L
NH ₃ -N			1.0mg/L		
4	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) 中 III 类	溶解性总固体 ≤1000mg/L; 总大肠菌群 ≤3.0 个/L			
5	《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类标准	昼间: 60dB(A); 夜间: 50dB(A)			
污染物排放标准	序号	执行标准	标准值		
	1	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 二级标准	非甲烷总烃周界外浓度最高点 4.0mg/m ³		
	2	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2007)	油气排放浓度应小于等于 25g/m ³ , 排放口距地平面高度应不低于 4m		
	3	《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; 非甲烷总烃建议排放值 80mg/m ³			
	4	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2、4 类	昼间 ≤	60/70dB(A)	
			夜间 ≤	50/55dB(A)	
5	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准 (GB18599-2001)》(2013 年修改版) 《危险废物贮存污染控制标准 (GB18597-2001)》				
总量控制指标	项目生产废水循环使用, 不外排。生活污水经化粪池用于周边农田施肥。 本项目总量控制指标为 0。				

建设项目工程分析

工艺流程简述（图示）：

1、施工期工艺流程及产污环节

本项目现场勘察时，项目已建成，因此，本环评重点针对项目运营期对环境的影响进行评价。

2、运营期工艺流程：

工艺流程一及产污环节

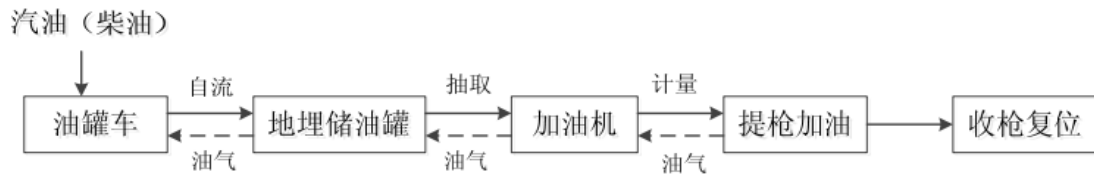


图 3 运营期工艺流程一及产污环节

工艺流程二及产污环节

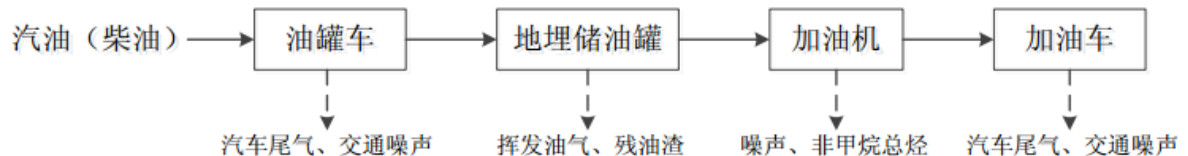


图 4 运营期工艺流程二及产污环节

工艺流程说明

加油工艺流程分为卸油过程、储油、加油过程三部分。

（1）卸油过程

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。按汽油、柴油各个品种设置，卸油管线用无缝钢管，按大于 2%的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管。通气管道、油气回收管道以大于 1%的坡度坡向油罐，整个过程油气回收率可以达到 90%以上。

（2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。地埋卧式钢制油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施，每个罐均设两处防雷防静电接地线，

并与接地网连接。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填 0.5m 厚细砂保护层处理，油罐周围用 0.3m 厚的沙子或细土回填。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置 4 根 $\Phi 50$ 通气管，高度为 4m，管口安装阻火器和机械呼吸阀。

(3) 加油过程

加油站的加油机均为双枪双泵加油机。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

主要污染工序：

一、施工期污染因素分析

本项目主体工程已经建成，但未投入生产，剩余工程为各项环保设施的建设及完善，施工期较短，其对周围环境的不利影响将随着施工期的结束而终止，对周围影响不大。因此，本环评重点针对项目运营期对环境的影响进行评价。

二、运营期污染因素分析

1、废气

项目运营期产生的废气主要为卸油、储油、加油工序废油气，车辆进出项目区产生的尾气和扬尘等。

(1) 卸油、储油、加油工序

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会有油气排放，其主要大气污染物为非甲烷总烃（C2~C8可挥发碳氢化合物）。根据《散装液态石油产品损耗》（GB11085-1989），卸油过程中汽、柴油会分别产生0.20%、0.05%的油气，储油过程会产生0.01%的油气排放，加油过程中汽、柴油会产生0.29%、0.08%的油气排放，故项目汽油的油气所产生量为0.5%，柴油的油气产生量为0.14%。项目销售汽油约200t/a，柴油约800t/a，则本项目产生汽油产生量为1t/a，柴油产生量为1.12t/a。加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。本项目采用油气回收系统对加油系统内油气进行回收，油气回收系统回收率达到95%以上。经油气回收系统回收后，项目区油气中汽油排放量为0.05t/a，柴油排放量为0.056t/a。

(2) 车辆进出项目区产生的尾气和扬尘

车辆在进出项目区时，速度较慢。进出项目区车辆的尾气排放量较少。项目区周边较为空旷，扩散条件良好，环评要求，项目设置限速标志，在加油过程中严格按照消防规定，停车熄火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化，减少车辆在项目区域的停留时间。

2、废水

2.1 地表水

厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后回用于厂区降尘，不外排。本项目用水主要为加油站职工生活用水、加油顾客商业用水以及绿化用水。

(1) 初期雨水

项目初期雨水含有较高 SS，在大雨情况下，SS 浓度可达 1000~3000mg/L。厂区在做好地面硬化绿化，地面及时清扫，进出车辆冲洗，物料入库存放，各产尘点加装除尘器等综合措施下，地表粉尘量可大幅降低，可明显降低初期雨水中的 SS 含量，初期雨水经截留沟等进入沉淀池沉淀后用于厂区内降尘，对周边环境影响较小。本项目厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘。

(2) 职工生活用水

加油站职工总人数 10 人，均不在在厂区食宿，年工作 365d，根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，不再厂区食宿用水量按 50L/人·天计；项目生活总用水量为：0.5m³/d (182.5m³/a)。废水产生量平均按 0.8 计算，则废水产生量为 0.40m³/d (146m³/a)。生活污水需经 20m³ 的化粪池处理后，用于周边农田施肥消纳，不外排。

(3) 加油顾客商业用水

根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，项目区商业用水量按 3L/(m²·d)，该项目商用部分为站房一层的 110m²。则商业用水量为 0.33 m³/d，年平均营业 365 天，年用水量为 120.45m³/a。按 0.8 的排放系数计算，项目商业污水排放量为 0.264m³/d，年排放商业污水量为 96.35m³/a。项目区商用污水在经 20m³ 化粪池处理后用于周边农田施肥消纳，不外排。因此项目营运期废水对周边地表水系基本无影响。

(4) 绿化用水

本项目场址区绿化用水参照《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)绿化管理中园林绿化用水定额 0.9m³/(m²·a)，项目区绿化面积 100m²，则绿化用水为 90m³/a，即约 0.247m³/d。

表 12 本项目用水及废水排水量

用水类型	用水标准	本项目规模	日用水量 (m ³ /d)	年用水量 (m ³ /a)	日排水量 (m ³ /d)	年排水量 (m ³ /a)
职工生活用水	50L/(人·d)	10 人	0.5	182.5	0.4	146
加油顾客商业用水	3L/(m ² ·d)	110m ²	0.33	120.45	0.264	96.35
绿化用水	0.9m ³ /(m ² ·a)	100m ²	0.247	90	/	/

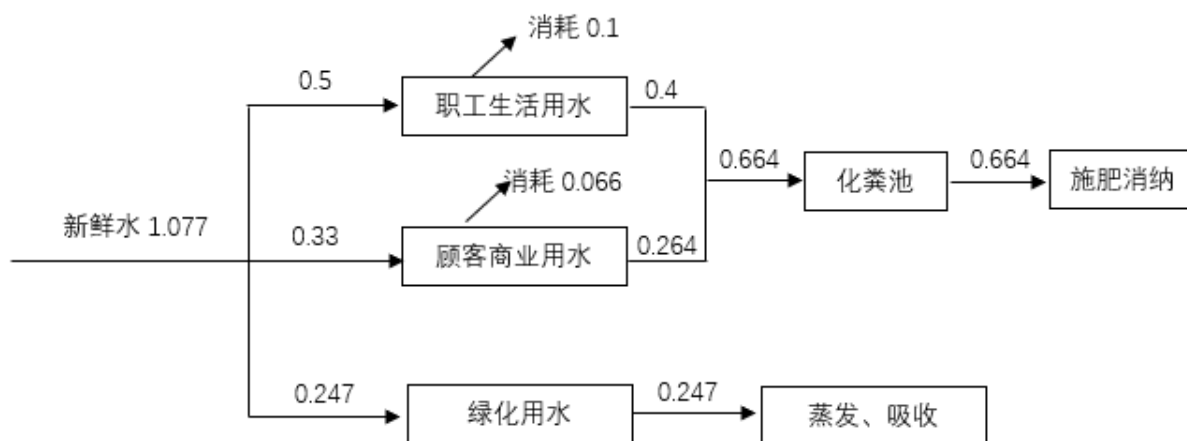


图 5 项目水平衡图 (m³/d)

2.2 地下水

项目油品储罐均为双层埋地式储油罐，油罐采用砖混承重罐池，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，且油罐均做加强级的防腐层。埋地油罐入孔为封闭状态，量油帽设置有锁，而量油帽下的接合管伸入罐内，距罐底 0.2m 的高度，管口伸入油品液面下，罐底的油面浸没管口形成液封，使罐内空间与管内空间没有直接关系。

为防止储油罐和输油管线泄漏或渗漏对地下水造成污染，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)评价要求项目必须采取防渗漏措施。总之，油罐采用埋地设置，整个罐体处于密闭状态，正常进行时不会有油品逸散的现象，因此对地下水环境影响较小。

3、噪声

主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声，声压级为 60-80dB(A)。项目建设单位应对出入项目区内来往的机动车严格管理，设置限速、禁鸣标志等，预计厂界噪声值可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准。

4、固体废物

项目营运期产生的固体废物主要为储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等，职工和顾客日常生活产生的生活垃圾。

(1) 加油站储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等。类比同规模企业，本项目危险固废的产生量约为 1.5t/a，本环评要求对加油站储油罐底部的残油、废油，建设单位需预设一储油罐，及时对罐底废油进行收集，擦拭废抹布，按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597—2001)要求贮存，并交有资质的危险废物处置部门进行处置，不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏，建议建设单位需对加强员工规范操作，同时对管道进行经常性保养，安全生产，防止跑冒滴漏发生的可能性，减少落地油的

产生量。

(2) 职工及顾客产生的生活垃圾，厂区职工（10人）生活垃圾产生量按 $0.5\text{kg}/\text{人}\cdot\text{d}$ 计算，顾客（按 300 人/d 预测）产生生活垃圾按 $0.05\text{kg}/\text{人}\cdot\text{d}$ ，则项目区生活垃圾产生量为 $20\text{kg}/\text{d}$ ，年产生生活垃圾量约为 $7.3\text{t}/\text{a}$ ，属一般固废。生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至湍东镇垃圾中转站。

(3) 化粪池污泥。根据同类企业的相关数据，本项目化粪池产生的污泥量约为 $1.35\text{m}^3/\text{a}$ ，厂区化粪池产生的污泥，定期清掏后用于周边农田施肥。

项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型		排放源 (编号)	污染物 名称	处理前产生浓度及 产生量	排放浓度及 排放量
大气 污染物	运营期	卸油、加油、 储油过程中	油气	汽油产生量为 1t/a, 柴 油产生量为 1.12t/a	回收率达到 95%以上的油气回收系 统收集, 处理。项目区油气中汽油 排放量为 0.05t/a, 柴油排放量为 0.056t/a
		加油车辆	尾气、扬 尘	项目设置限速标志, 在加油过程中严格按照消防规定, 停车熄 火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化, 减少车辆在项目区 域的停留时间	
水污 染物	运营期	生活污水	20m ³ 化粪池, 经化粪池处理用于周边农田施肥		
		顾客商业用水			
		初期雨水	经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池, 经沉淀处理后厂区洒水抑尘		
固体 废物	运营期	加油站储油罐 底部的残油、 废油、管道跑 冒滴漏的落地 油及擦拭废抹 布等	危险固废的产生量约为 1.5t/a, 对罐底废油进行收集, 按照《危险废物 贮存污染控制标准》(GB18597—2001) 要求贮存, 并交有资质的危险废物 处置部门进行处置, 不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑 冒滴漏, 建议建设单位需对加强员工规范操作, 同时对管道进行经常性 保养, 安全生产, 防止跑冒滴漏发生的可能性, 减少落地油的产生量。		
		职工及顾客产 生的生活垃圾	7.3t/a	一般固废。生活垃圾集中收集后由环卫部门 转运至湍东镇垃圾中转站	
		化粪池污泥	1.35m ³ /a	定期清掏后用于周边农田施肥	
噪 声	机械 设备	噪 声	70-90dB(A)	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)	
<p>主要生态影响:</p> <p>项目区建设与绿化同步实施, 并采用实用可观赏的景观绿化系统, 对区域生态环境 无明显影响。运营期将不会对生态环境产生影响。</p>					

环境影响分析

施工期环境影响简要分析：

本项目已经建成，但未投入运营，故本环评不对施工期进行评价。因此，本环评重点针对项目运营期对环境的影响进行评价。

营运期环境影响分析：

1、大气影响分析

项目营运期产生的废气主要为卸油、储油、加油工序废油气，车辆进出项目区产生的尾气和扬尘等。

(1) 卸油、储油、加油工序

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会有油气排放，其主要大气污染物为非甲烷总烃（C₂~C₈可挥发碳氢化合物）。根据《散装液态石油产品损耗》（GB11085-1989），卸油过程中汽、柴油会分别产生0.20%、0.05%的油气，储油过程会产生0.01%的油气排放，加油过程中汽、柴油会产生0.29%、0.08%的油气排放，故项目汽油的油气所产生量为0.5%，柴油的油气产生量为0.14%。项目销售汽油约200t/a，柴油约800t/a，则本项目产生汽油产生量为1t/a，柴油产生量为1.12t/a。加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。本项目采用油气回收系统对加油系统内油气进行回收，油气回收系统回收率达到95%以上。经油气回收系统回收后，项目区油气中汽油排放量为0.05t/a，柴油排放量为0.056t/a。

本项目加油站可以通过采用密闭卸油，安装油气回收系统、油气后处置装置等措施后能有效减少油气排放。据工程分析，采取上述措施后，卸油油气回收装置可回收卸油油气95%，加油油气可回收95%以上。类比同规模并设置油气回收系统、油气后处理装置加油站可知，厂界外非甲烷总烃浓度小于4.0mg/m³，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准要求。同时，本项目在设置集中式油气回收系统的条件下，其呼吸口排放浓度符合《加油站大气污染物排放标准》（GB2095-2007）25g/m³限值要求。

本项目所处区域内地势平坦，周边开阔，空气流动良好，排放油气经绿化吸收和大气扩散稀释后，不会对周围区域环境产生不良影响。同时，为减少操作人员因失误造成的油气排放，应加强对加油站操作人员的业务培训，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少油气排放量。

(2) 车辆进出项目区产生的尾气和扬尘

车辆在进出项目区时，速度较慢。进出项目区车辆的尾气排放量较少。项目区周边较为空旷，扩散条件良好，环评要求，项目设置限速标志，在加油过程中严格按照消防规定，停车熄火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化，减少车辆在项目区域的停留时间。

(3) 环境空气质量影响预测与评价

①评价因子及标准

根据这次评价项目的污染特征和当地大气环境质量状况，选取评价因子为非甲烷总烃。

表 13 环境空气质量评价标准 单位：mg/m³

评价因子	一小时均值
非甲烷总烃	1.2

②大气环境影响评价等级

选择《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ 2.2-2018)中推荐估算模型 AERSCREEN 对本项目建成后全厂的大气环境影响评价工作进行分级。结合项目的工程分析结果，选择正常排放的主要污染物及排放参数，计算各污染物的最大地面空气质量浓度占标率 (P_{max}) 和最远影响距离 (D_{10%})，然后按评价工作分级判据进行分级。估算模型预测参数见下表 14。

表 14 估算模型参数表

参数		取值
城市/农村选项	城市/农村	农村
	人口数 (城市选项时)	/
最高环境温度/°C		41.3
最低环境温度/°C		-16.5
土地利用类型		农用地
区域湿度条件		中等湿度
是否考虑地形	考虑地形	是 <input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/>
	地形数据分辨率/m	/
是否考虑岸线熏烟	考虑岸线熏烟	是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/>
	岸线距离/km	/
	岸线方向/°	/

表 15 污染源参数一览表

污染源名称	排气筒高度 (m)	排气筒内径 (m)	烟气出口温度 (K)	排放特征 长×宽×高 m	评价因子源强 (kg/h)
					非甲烷总烃
无组织排放	--	--	--	30×30×9	0.012kg/h

表 16 主要污染源估算模型计算结果表

下风向距离/m	无组织排放
	非甲烷总烃

	预测质量浓度值 (mg/m ³)	占标率 (%)
10	4.36E-03	0.36
25	6.24E-03	0.52
50	6.48E-03	0.54
70	6.88E-03	0.57
75	6.86E-03	0.57
100	6.27E-03	0.52
125	5.46E-03	0.46
150	4.88E-03	0.41
175	4.35E-03	0.36
200	3.95E-03	0.33
225	3.63E-03	0.30
250	3.36E-03	0.28
275	3.14E-03	0.26
300	2.95E-03	0.25
325	2.79E-03	0.23
350	2.64E-03	0.22
375	2.52E-03	0.21
400	2.40E-03	0.20
425	2.30E-03	0.19
450	2.21E-03	0.18
475	2.13E-03	0.18
500	2.05E-03	0.17
下风向最大质量浓度及占标率 (%)	6.88E-03	0.57
D10%最远距离/m	0	

由以上 AREScreen 估算模式对各污染源污染物的计算可知，最大占标率因子为无组织排放，P_{max} 为 0.57%；D1%未出现。

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）中评价工作分级方法（见下表 17），本项目环境空气评价等级为三级。

表 17 评价等级判别表

评价工作等级	评价工作分级判据
一级评价	$P_{max} \geq 10\%$
二级评价	$1\% \leq P_{max} < 10\%$
三级评价	$P_{max} < 1\%$

依据《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）有关规定，二级评价项目可不进行进一步预测与评价，仅对污染物排放量进行核算。

由上估算模式计算结果可知，项目运行期无组织排放对环境空气质量小时浓度贡献值最大占标率 0.57%，项目各污染源正常排放下污染物短期浓度贡献值的最大浓度占标率均满足≤100%的要求，环境影响可以接受。

由计算结果可知，项目污染单元厂界外无超标点，计算结果大气环境防护距离为 0。

③污染物排放量核算

1) 无组织排放量核算

表 18 工程大气污染物无组织排放量核算表

序号	面源编号及名称	产污环节	污染物	主要污染防治措施	国家或地方污染物排放标准		年排放量 (t/a)
					标准名称	浓度限值 (mg/m ³)	
本项目无组织排放							
1	S2	卸油、储油、加油等	非甲烷总烃	加强车间通风	《加油站大气污染物排放标准》(GB2095-2007)	25	0.106
无组织排放总计							
无组织排放总计						非甲烷总烃	0.106

2) 项目大气污染物年排放量核算

表 19 大气污染物年排放量核算表

序号	污染物	年排放量 (t/a)
1	非甲烷总烃	0.106

2、废水影响分析

2.1 废水对地表水影响分析

厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后回用于厂区降尘，不外排。本项目用水主要为加油站职工生活用水、加油顾客商业用水以及绿化养护用水。

(1) 初期雨水

项目初期雨水含有较高 SS，在大雨情况下，SS 浓度可达 1000~3000mg/L。厂区在做好地面硬化绿化，地面及时清扫，进出车辆冲洗，物料入库存放，各产尘点加装除尘器等综合措施下，地表粉尘量可大幅降低，可明显降低初期雨水中的 SS 含量，初期雨水经截留沟等进入沉淀池沉淀后用于厂区内降尘，对周边环境影响较小。本项目厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘。

(2) 职工生活用水

加油站职工总人数 10 人，均不在在厂区食宿，年工作 365d，根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，不再厂区食宿用水量按 50L/人·天计；项目生活总用水量为：0.5m³/d (182.5m³/a)。废水产生量平均按 0.8 计算，则废水产生量为

0.40m³/d (146m³/a)。生活污水需经 20m³ 的化粪池处理后，用于周边农田施肥消纳，不外排。

(3) 加油顾客商业用水

根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，项目区商业用水量按 3L/(m²·d)，该项目商用部分为站房一层的 110m²。则商业用水量为 0.33m³/d，年平均营业 365 天，年用水量为 120.45m³/a。按 0.8 的排放系数计算，项目商业污水排放量为 0.264m³/d，年排放商业污水量为 96.36m³/a。项目区商用污水在经 20m³ 化粪池处理后用于周边农田施肥消纳，项目营运期废水对周边地表水系基本无影响。

(4) 绿化用水

本项目场址区绿化用水参照《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)绿化管理中园林绿化用水定额 0.9m³/(m²·a)，项目区绿化面积 100m²，则绿化用水为 90m³/a，即约 0.247m³/d。

因此，项目营运期废水都能综合利用，对周边地表水系基本无影响。

2.2 对埋地油罐可能存在的对浅层地下水环境的影响分析

项目油品储罐为双层埋地式储油罐，为防止储油罐和输油管线泄露或渗漏对地下水造成污染，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)评价要求采取以下措施：

(1) 卸油时油罐应采取防满溢措施。油料达到油罐容量的 90%时，应能触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95%时，应能自动停止油料继续进罐。

(2) 埋地油罐的入孔应设置操作井。设在行车道下面的入孔井应采用加油站车行道下专用的密闭井盖和井座。

(3) 项目需建设防渗罐池，防渗罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，且根据油罐的数量设置隔池，一个隔池内的油罐不应多于 2 个，项目共有 3 个油罐，隔池应不少于 2 个。防渗罐池的内表面应称玻璃钢或者其他材料防渗，防渗罐池内的空间采用中性沙回填。

(4) 防渗池罐的池壁顶应高于罐顶标高，池底宜低于设计标高 200mm，墙面与罐壁之间的间距不应小于 500mm。

(5) 防渗罐池的上部，应采取防止雨水、地表水和外部泄漏油品渗入池内的措施，环评要求，防渗罐池上边缘要起围堰与地面高出 10cm 左右。

(6) 与土壤接触的钢制油罐外，其防腐设计应符合现行行业标准《石油化工设备和管道涂料防腐技术规范》(SH3022)的有关规定，且防腐等级不应低于加强级。

(7) 汽柴油防渗罐池的各隔池内均需设置检测立管，检测立管为耐油、耐腐蚀材料，

直径 100mm，壁厚不小于 4mm。检测立管下端置于防渗罐池最低处，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。

(8) 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，并能够阻止泥砂的浸入。

(9) 检测立管周围应回填粒径为 10~30mm 的砾石。

(10) 检测口应有防止雨水、油污、杂物侵入的保护盖和标识。

采取上述措施后，运营期对地下水的影响较小，可以接受的。

3、噪声影响分析

主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声，声压级为 60-80dB(A)。项目建设单位应对出入项目区内来往的机动车严格管理，设置限速、禁鸣标志等，预计厂界噪声值可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

因此，采取上述限速，禁鸣等措施，运营期噪声对周围环境的影响较小，在可以接受范围内。

4、固体废物影响分析

项目运营期产生的固体废物主要为储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等，职工和顾客日常生活产生的生活垃圾。

(1) 加油站储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等。类比同规模企业，本项目危险固废的产生量约为 1.5t/a，本环评要求对加油站储油罐底部的残油、废油，建设单位需预设一储油罐，及时对罐底废油进行收集，擦拭废抹布，按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2001）要求贮存，并交有资质的危险废物处置部门进行处置，不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏，建议建设单位需对加强员工规范操作，同时对管道进行经常性保养，安全生产，防止跑冒滴漏发生的可能性，减少落地油的产生量。

(2) 职工及顾客产生的生活垃圾，厂区职工（10 人）生活垃圾产生量按 0.5kg/人·d 计算，顾客（按 300 人/d 预测）产生生活垃圾按 0.05kg/人·d，则项目区生活垃圾产生量为 20kg/d，年产生生活垃圾量约为 7.3t/a，属一般固废。生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至大桥乡垃圾中转站。

(3) 化粪池污泥 根据同类企业的相关数据，本项目化粪池产生的污泥量约为 1.35m³/a，厂区化粪池产生的污泥，定期清掏后用于周边农田施肥。

因此，项目运营期采用上述措施后，固体废物对周围环境造成的影响较小。

5、选址

(1) 与选址规范要求相符性分析

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）规定，本项目油罐总容积为 100m³，属于二级加油站，位于内乡县大桥乡陡沟村。根据现场调查，项目东距陡沟村 51m，西距下山沟 395m，东南距散户 305m，周边交通便利，项目紧邻 S249 线西侧，交通便利，车流量大。本建设项目为有卸油和加油油气回收系统，埋地油罐和加油机及通气管管口距各敏感点都超过规定的 35m，周边 100m 范围内无甲乙类生产储存企业、国家重点保护区、种苗、军事保护目标及其他法律法规行政区域予以保护的目标，项目周边 200m 范围内无铁路、铁路车站、高铁及车站。满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中表 4.0.4 要求。根据内乡县大桥乡村镇建设土地管理所出具的证明可知，项目符合湍东镇村镇规划要求。

根据《加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版），加油站站址选择主要从以下几个方面考虑：

表 20 加油站选址原则

序号	规范要求	本项目	备注
1	加油站的站址选择，应符合城乡规划、环境保护和防火安全的要求，并应选在交通便利的地方	本项目选址符合大桥乡整体规划，满足环境保护和防火安全要求，位于交通便利	符合
2	城市建成区不宜建一级加油站、一级加气站、一级加油加气合建站、CNG 加气母站。在城市中心区不应建一级加油站、一级加气站、一级加油加气合建站、CNG 加气母站	本项目为二级加油站，并且不在城市建成区范围内，因此符合规范要求	符合
3	城市建成区内的加油站，宜靠近城市道路，不宜选在城市干道的交叉路口附近	本项目位于内乡县大桥乡陡沟村内灯道路西，且项目邻乡道，交通便利	符合
4	加油站汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距 《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中表 4.0.8 的规定	详见表 23	符合
5	汽油设备与站外建（构）筑物的安全间距、内部设施之间的防火距离，不应小于《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中表 4.0.9 的规定	详见表 24、表 25	符合

本项目站址选择：从表 22 可以看出，本项目选址均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版）相关规范的选址要求。

(2) 项目工艺设备与站外建（构）筑物的安全间距与规范要求相符性分析

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版），

加油站的设备与站外建（构）筑物的安全间距、加油站内部设施之间的防火距离与规范要求对比情况见表 21、表 22、表 23 及附图。

表 21 汽油设备与站外构、建筑物的防火距离（m）

		埋地油罐	本项目	通气管道口	本项目	加油机	本项目
		二级站（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		17.5	无	12.5	无	12.5	无
民用建筑物 保护类别	一类保护物	14	无	11	无	11	无
	二类保护物	11	无	8.5	无	8.5	无
	三类保护物	8.5	无	7	无	7	无
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		15.5	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单罐容积不大于 50m ³ 的埋地甲、乙类液体储罐		11	无	10.5	无	10.5	无
室外变配电站		15.5	无	12.5	无	12.5	无
铁路		15.5	无	15.5	无	15.5	无
城市道路	快速路、主干路	5.5	38.17	5	46.77	5	15.00
	次干路、支路	5	无	5	无	5	无
架空通信线		5	无	5	无	5	无
架空电力线路	无绝缘层	1 倍杆（塔）高，且不应小于 6.5m	无	6.5	无	6.5	无
	有绝缘层	0.75 倍杆（塔）高，且不应小于 5m	无	5	无	5	无

表 22 柴油设备与站外建（构）筑物的安全间距（m）

		埋地油罐 (二级站)	本项目	加油机	本项目	通气管管口	本项目
重要公共建筑物		25	无	25	无	25	无
明火地点或散发火花地点		12.5	无	10	无	10	无
民用建筑物保护类别	一类保护物	6	无	6	无	6	无
	二类保护物	6	无	6	无	6	无
	三类保护物	6	7.95	6	无	6	无
甲、乙类物品生产厂房、库房和甲、乙类液体储罐		11	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单罐容积不大于 50m ³ 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
城市道路	快速路、主干路	3	38.17	3	15.00	3	46.77
	次干路、支路	3	无	3	无	3	无
架空通信线		5	7.1	5	无	5	无
架空电力线路	无绝缘层	0.75 倍杆(塔)高,且不应小于 6.5m	无	6.5	无	6.5	无
	有绝缘层	0.5 倍杆(塔)高,且不应小于 5m	无	5	无	5	无

表 23 加油站内部设施之间的防火距离 (单位 m)

项目	设施名称	防火距离	
		标准	设计距离
埋地油罐 (汽油)	站房	4	6
通气管管口 (汽油)	站房	4	14.10
	油品卸车点	3	9.87
埋地油罐 (柴油)	站房	3	9.40
通气管管口 (柴油)	站房	3	14.66
	油品卸车点	2	9.87
油品卸车点	站房	5	11.60
加油机	站房	5	6

由表 21、表 22、表 23 可知，加油站的设备与站外建（构）筑物的安全间距、加油站内部设施之间的防火距离符合《汽车加油加气设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版）规定要求的二级加油站，且二级加油站站外的最远安全距离 35m、最远防火距离 35m、二级加油站站内最远的防火距离 5m 的要求，目前最近的居民建筑物的安全距离能够满足上述要求。

埋地油罐和加油机及通气管管口距敏感点的距离都超过规定的 35m，周边 100m 范围内无甲乙类生产储存企业、国家重点保护区、种苗、军事保护目标及其他法律法规行政区域予以保护的目标，项目周边 200m 范围内无铁路、铁路车站、高铁及车站。无法律、行政法规规定的其他场所、设施、区域等重要设施。

6、环境影响风险分析与评价

6.1 风险识别

本工程涉及的主要危险物质为汽油、柴油。根据本项目可行性研究报告，确定风险识别范围如下：

6.1.1 物质危险性识别

(1) 汽油

汽油无色或淡黄色易挥发液体。具有一定的危险性，闪点-60℃，自然点 250℃，属甲类易燃物，其蒸汽与空气能形成爆炸性混合物，遇明火、高热、强氧化剂极易引起燃烧爆炸。其蒸汽比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃。若遇高热、容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。汽油属麻醉性毒物，主要引起中枢神经系统功能障碍，高浓度时引起中枢麻痹。汽油直接吸入呼吸道可导致吸入性肺水肿。经口吸入可出现消化道急性中毒。汽油物料安全数据详见表 24。

表 24 汽油物料安全数据表

爆炸上限[%V/V]: 7.6		爆炸下限[%V/V]: 1.3		理化性质	性状: 无色或淡黄色易挥发液体, 有特殊臭味		
引燃温度: 415-530℃		最大爆炸压力: 0.813			熔点: ≤-60℃	蒸汽压: 60-80kpa	
燃烧爆炸危险性	闪点: -50℃	爆炸极限: 1.3-7.1 (V%)		毒性及健康	沸点: 20-200℃	相对密度	空气: 3.5
	火灾危险类别: 甲		危险特性: 其蒸气与空气形成爆炸性混合物, 遇明火、高温极易燃烧爆炸; 与氧化剂能发生强烈反应。其蒸气比空气重, 能在较低处扩散到较远地方, 遇明火回燃。		溶解度: 不溶	水: 0.731	
	燃烧分解产物: 一氧化碳、二氧化碳			MAC: 300mg/m ³ , PC-TWA: 890mg/m ³ , PC-STEL: 1480mg/m ³	毒性资料: LD ₅₀ : 6700mg/m ³ (小鼠经口); LC ₅₀ : 103000mg/m ³ (小鼠吸入, 2 小时); 该物质对水生生物是有害的。		

	稳定性：稳定	聚合危害：不能发生	康 危 害	侵入途径：吸入、食入、经皮肤吸收。吸入：意识模糊，咳嗽，头晕，倦睡，迟钝、头疼。食入：恶心、呕吐。经皮肤吸收：皮肤干燥，发红。
	禁忌物：强氧化剂、卤素			
	灭火剂：泡沫、二氧化碳、干粉、ABC 灭火剂、砂土；禁用灭火剂：水			
救 措 施	皮肤接触：脱去污染的衣着，用大量流动清水彻底冲洗。			健康危害：急性中毒对中枢神经系统有麻醉作用。轻度中毒症状有头晕、头疼、步态不稳。高浓度吸入出现中毒性脑病。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止。吞咽引起急性胃肠炎，重者出现类似急性吸入中毒症状，并可引起肝、肾损害。慢性中毒：神经衰弱综合症、植物神经功能紊乱。
	眼接触：用流动清水或生理盐水冲洗，就医。			
护 措 施	吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸畅通。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸，就医。		泄 漏 处 理	切断电源。应急处理人员戴好防毒面具。在确保安全情况下堵漏。用活性炭或其他惰性材料吸收。如大量泄漏，利用围堤收容，然后收集、转移、回收或无害处理后废弃。
	呼吸系统防护：一般不需特殊防护，但建议特殊情况下，佩戴供气式呼吸器。			
	眼睛防护：必要时戴安全眼睛； 手防护：必要时戴防护手套； 防护服：穿工作服。			
	身体防护：穿防静电服，戴防护手套。			
包 装 与 储 存	其它：现场严禁吸烟。		危 险 性 类 别：第 3.1 类低闪点易燃液体（类别：052）	危险性类别：第 3.1 类低闪点易燃液体（类别：052）
	工作控制：密闭操作，注意通风。			
		储 存 于 阴 凉、通 风 的 库 房。远 离 火 种、热 源。库 温 不 宜 超 过 30℃。保 持 容 器 密 封。应 与 氧 化 剂 分 开 存 放，切 记 混 储。采 用 防 爆 型 照 明、通 风 设 施。禁 止 使 用 易 产 生 火 花 的 机 械 设 备 和 工 具。储 区 应 备 有 泄 漏 应 急 处 理 设 备 和 合 适 的 收 容 材 料。		

(2) 柴油

柴油味稍有粘性的棕色液体。属乙类易燃物，闪点 55℃，自燃点 250℃，轻柴油约 180-370℃，重柴油约 350-410℃。遇明火、高热或强氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇高温，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。有轻微毒性，对人体健康有影响。柴油的安全数据详见表 25。

表 25 柴油物料安全数据表

CSA 86290-61-5		RTECS HZ1770000		理 化 性 质	外观及特性：稍有粘性的棕色液体		
爆炸上限【%V/V】：7.5		爆炸下限【%V/V】：0.6			熔点-18℃		相 对 密 度
引燃温度：257		最大爆炸压力：无资料			沸点：282-338℃		
燃 烧 爆 炸	闪点：38℃		引燃温度（℃）：257℃		溶解度：不溶		
	自燃点：250℃		火灾危险类别：乙类				
危险 性		燃烧（分解）产物：CO、CO ₂		健 康 危 害	侵入途径：吸入、食入、经皮肤吸收。 毒性：具有刺激作用		
稳定性：稳定		聚合危害：不能发生			急救：皮肤接触：脱去污染的衣着，用肥皂和大量清水清洗污染皮肤。		

	禁忌物：强氧化剂、卤素		健康危害：皮肤接触柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮，吸入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状、头晕及头疼。
	避免接触的条件：灭火剂：泡沫、二氧化碳、干粉、ASC 灭火剂、砂土；禁用灭火剂：水		
急救	皮肤接触：脱去污染的衣着，用肥皂和大量清水清洗污染皮肤		
防护措施	呼吸系统防护：一般不需要特殊防护，但建议特殊情况下，佩戴供气式呼吸器。	泄漏处理	切断货源。应急处理人员戴好防毒面具，穿化学防护服。在确保安全情况下堵漏。用活性炭或者其他惰性材料吸收，然后搬运到空旷处焚烧。如大量泄漏，利用围堤收容，然后收集、转移、回收或无害处理后废弃。
	眼睛防护：必要时戴安全防护手套		
	手防护：必要时戴防护手套	包装与储存	危险性类别：第 3.3 类，中闪点易燃液体 储运注意事项：储存于阴凉、通风的仓间内。远离火种、热源。防止阳光直射。保持容器密闭。应与氧化剂分开存放。桶装堆垛不可过大，应留墙距、顶距、柱距及必要的防火检查走道。罐储时要有防火防爆措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。充装要控制流速，注意防止静电积聚。搬运时要轻装轻卸，防止包装容器损坏。
	防护服：穿工作服		
	身体防护：穿防静电工作服；必要时戴防护手套。		
	其他：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触		
工程控制：密闭操作，主意通风			

由物料特性可知，汽油、柴油、甲烷气体均属于极易燃物质，一旦泄露遇明火、高热能时能够引起燃烧爆炸；本次评价对这些物质发生火灾、爆炸风险进行分析。

6.1.2 生产设施及工艺过程风险识别

本工程生产设施产生重大事故的装置主要包括埋地储罐、加油机以及各种阀门等。

6.2 风险评价工作等级及评价范围

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2018）附录 A.1 及《重大危险源辨识》（GB18218-2009）中有毒物质名称及临界量目录，可知汽油、柴油属于易燃物质，储存区的临界量分别为 200t、2000t。由于本项目不存在单独的生产区域，只对储存场所进行重大污染源的辨识。项目区储量详见表 26，可知未构成重大危险源。据此根据评价工作级别表可知，本项目风险评价工作等级为二级。

表 26 项目主要易燃品最大贮存量

物料名称	类别	临界储存量	本项目最大贮存量	
汽油	低闪点易燃液体	200t	45m ³	29.565t（储罐容积 90%，密度按 0.73 计算）
柴油	高闪点易燃液体	2000t	90m ³	70.47t（储罐容积 90%，密度按 0.87 计算）

表 27 评价工作级别

项目	剧毒危险性物质	一般毒性危险性物质	可燃、易燃危险性物质	爆炸危险性物质
重大危险源	一	二	一	一
非重大危险源	二	二	二	二

环境敏感地区	—	—	—	—
<p>根据风险评价导则的相关要求，项目环境风险评价等级为二级，则本次大气环境影响评价范围 3km。</p> <p>6.3 源项分析</p> <p>6.3.1 同类型风险事故类比资料</p> <p>本项目属石化行业，石化储运系统存在较大潜在火灾爆炸事故风险，据“世界石油化工企业近 30 年的 100 起特大事故”统计分析，属于罐区事故为 16 次，占 16%，属油船的为 6 次，占 6%，属天然气为 8 次，占事故总数的 8%。</p> <p>根据对同类石化企业调查，表明在最近十年内发生的各类污染事故中，以设备、管道泄漏为多，占事故总数的 52%；因操作不当等人为因素造成的事故占 21%；污染处理系统故障造成的事故占 15%，其他占 12%。</p> <p>此外，据贮罐事故分析报道，贮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。</p> <p>6.3.2 设备及储罐系统潜在事故类型：</p> <p>(1) 火灾爆炸危险</p> <p>汽油、柴油均属易燃、易爆液体，如果在储存、输送过程发生跑、冒、滴、漏，卸油过程中如果静电接地不好或管线、接头等有渗漏，加油过程加油设备及管线出现故障或加油过程操作不当等引起油料泄漏；油料蒸发出来的可燃气体在一定的浓度范围内，能够与空气形成爆炸性混合物，遇明火、静电及高温或与氧化剂接触等易引起燃烧或爆炸；同时其蒸汽比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃，也会造成火灾爆炸事故。</p> <p>(2) 事故易发部位及危险点辨识</p> <p>◆ 加油岛（加油场地及加油机）</p> <p>加油岛为各种机动车辆加油的场所。由于汽车尾气带火星、加油过满溢出、加油机漏油、加油机防爆电气故障等原因，容易引发火灾爆炸事故。</p> <p>违章用油枪住塑料桶(瓶)加油，汽油在塑料桶内流动摩擦产生静电聚集，当静电压和桶内的油蒸汽达到一定值时，就会引发爆炸。</p> <p>◆ 站房（包括营业室、值班室等）</p> <p>如有油气窜入站房，遇到明火，值班人员烧水、热饭和随意吸烟、乱扔烟头余烬等，会招致火灾或爆炸。</p> <p>◆ 油罐及管道</p>				

在加油站的各类事故中，油罐和管道发生的事故占很大比例。如地面水进入地下油罐，使油品溢出；地下管沟未填实，使油气窜入，遇明火爆炸；地下油罐注油过量溢出；卸油时油气外逸遇明火引爆；油罐、卸油接管等处接地不良，通气管遇雷击或静电闪火引燃引爆。

◆ 装卸油作业

加油车不熄火，送油车静电没有消散，油罐车卸油连通软管导静电性能差；雷雨天往油罐卸油或往汽车车箱加油速度过快，加油操作失误；密闭卸油接口处漏油；对明火源管理不严等，都会导致火灾、爆炸或设备损坏或人身伤亡事故。

加油站属易燃易爆场所，如果在设计和安装存在缺陷，设备质量不过关，生产过程中发生误操作或机电设备出故障及外力因素破坏等，就有可能引发风险事故，其主要类型是汽、柴油泄露，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故，造成人员伤亡及经济损失

6.4 最大可信事故

6.4.1 最大可信事故的确定

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HT/J-2004）的定义，最大可信事故是指在所有预测的概率不为零的事故中，对环境（或健康）危害最严重的重大事故。而重大事故是指有毒有害物质泄漏事故和导致有害有毒物质泄漏的火灾、爆炸事故，给公众带来严重危害，对环境造成严重污染。

由以上的物料性质及设备储罐系统、事故易发部位危险性分析，本项目危险因子主要为汽油，最大可信事故为汽油储罐爆炸。

6.4.2 最大可信事故的概率

由于风险事故发生的不可预见性、引发事故的因素较多，对风险事故概率及事故危害的量化难度较大。根据《环境风险评价使用技术与方法》中统计数据，目前国内石油化工装置典型事故风险概率在 1×10^{-5} /年左右，该项目风险事故发生概率低于国内石油化工典型事故概率。

6.5 后果计算

本次评价引用项目安全评价报告计算内容及结果。为了较好地说明存储的汽油发生爆炸的后果影响计算，评价采用蒸汽云爆炸模型进行计算，汽油最大储存量为 65.7t。

6.5.1 蒸汽云爆炸模型

TNT 当量计算公式如下：

$$W_{TNT} = \frac{\alpha W_f Q_f}{Q_{TNT}}$$

式中：W_{TNT}——蒸汽云的 TNT 当量，kg；

W_f——蒸汽云中燃料的总质量，kg；W_f=50m³×0.076×3.5×1.29kg/m³=17.157kg

α——蒸汽云爆炸的效率因子，表明参与爆炸的可燃气体的分数，一般取 4%；

Q_f——蒸汽的燃烧热，J/kg；乙醇汽油取 4.373×10⁷J/kg；

Q_{TNT}——TNT 的爆炸热，一般取 4.52×10⁶J/kg；

对于地面爆炸，由于地面反射使用使爆炸威力几乎加倍，一般应乘以地面爆炸系数 1.8。爆炸中心与给定超压间的距离可以按下式计算。

$$\Delta p = 6900 \exp\left(\frac{0.7241 - \sqrt{0.524321 - 0.1592 \times (3.5031 - \ln(\frac{R}{0.3967 W_{TNT}^{1/3}}))}}{0.0796}\right)$$

式中：R——距离，m；

Δp——目标处的超压值，Pa；

爆炸涉及的总能量中只有一小部分真正对爆炸有贡献，这一分数称为效率因子，其范围为 2%~20%。本次评价取 0.03。

通常，死亡半径按超压 90kPa 计算，重伤半径按 44kPa 计算。财产损失半径按 13.8kPa 计算。

沸腾液体膨胀蒸汽爆炸时的火球半径与火球持续时间

火球半径：R=2.9 (W_{TNT})^{1/3}=5.45m

火球持续时间：t=0.45 (W_{TNT})^{1/3}=0.85s

6.5.2 计算结果及分析

经计算，在考虑地面反射作用的前提下，蒸汽云的 TNT 当量为：6.64kg；爆炸造成的死亡半径：2m；重伤半径：7.2m；轻伤半径：12.9m；财产损失半径：1m。火球半径为 5.45m，持续时间为 0.85s。详见图 7。

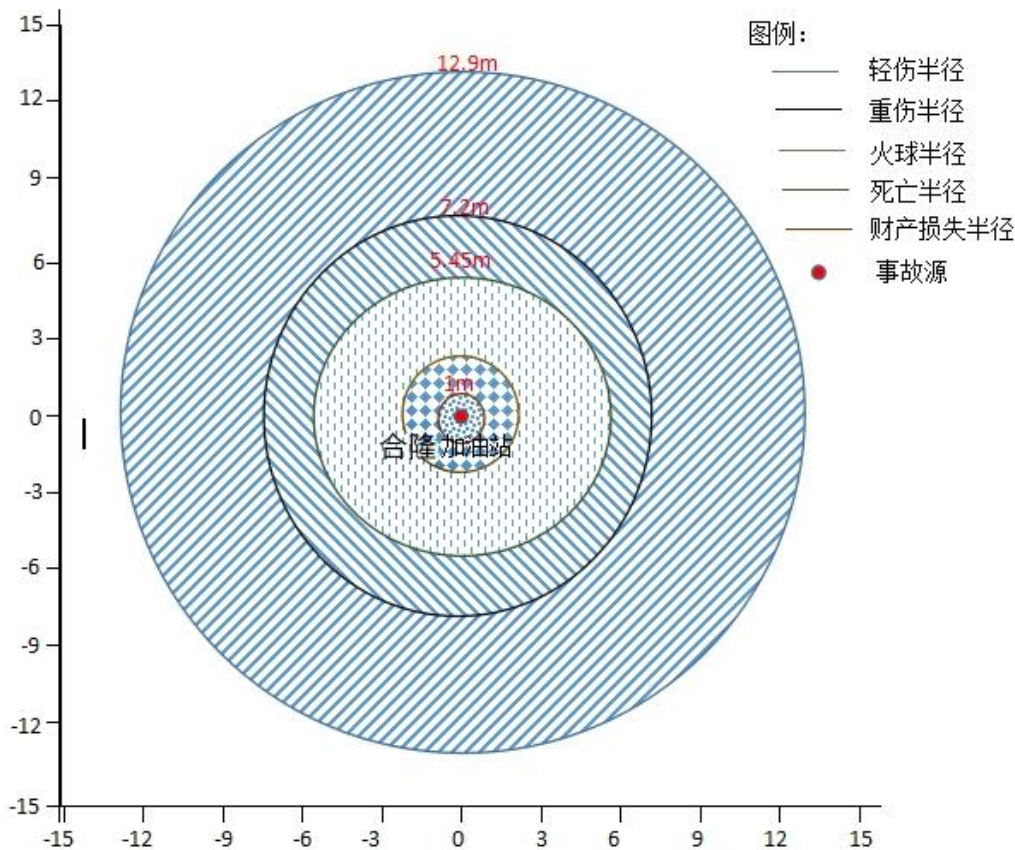


图 7 汽油储罐蒸汽云爆炸模型的伤害范围

根据厂区平面布置及周围敏感点分布情况可知，储罐距离周围最近的环境敏感点超出了储罐按蒸汽云爆炸模型所计算的风险防范范围，也超出了爆炸时的火球半径。因此，评价要求加油站应做好日常管理，采取相应的风险防范措施，杜绝风险事故的发生。

6.6 风险防范措施

为了使环境风险降到可接受的程度，必须选择正确的事故安全防范措施来控制评价单元的危险，以提高整个加油站的安全可靠性。

加油站属甲级防火单位，加油站的燃烧或爆炸引起的后果相当严重，不但会造成人员伤亡和财产损失，也将给大气环境和地表水及土壤环境造成严重污染，建设单位应把储油设施的防爆防火工作放在首位，按消防法规定落实各项防火措施和制度，确保加油站不发生火险。评价建议项目应采取以下风险防范措施：

◆总图布置：加油站的选址、总平面布置按国家有关规范、标准设计，加油站与周边建（构）筑物、工艺设备之间的防火间距不小于规范要求；

◆防火：据国家有关规范、在安全间距、耐火等级等消防措施上进行符合规范的相关设计，配备专用的灭火器具；

◆**防爆**：加油站按甲类危险场所和火灾危险环境进行防爆设计，设有安全放散系统，天然气浓度超超报警装置，电气设备和仪表均采用 Q-2 级防爆型，灯具为防爆灯具；

◆**防雷及防静电**：对系统进行了防雷和防静电设计；

◆**设备选用安全配套**：设置安全放散系统，配置天然气泄漏检测仪器，对设备及管道进行不定期检测；

◆**抗震设计**：建构筑物按 7 度设防，对管道壁厚进行抗震设计校验，对动力设备基础进行专业设计；

◆**维护与抢险**：对系统进行安全生产维护设计和抢险设计；

◆**工艺设备防护**：选用安全控制水平高、成熟先进的设备，设置安全放散系统和泄漏检测仪器，对压力容器及管道进行保护。设置过压切断装置，设置在线水分析仪，分析成品气含水量，确保其水露点低于-13℃；

◆**通风空调**：有可能泄漏天然气的生产厂房采取机械通风和自然通风相结合的办法，以便于天然气的排出和空气流通；

◆**噪声控制**：产生较大噪声的设备，须从设计选型到消音设计上得到噪声满足标准的保证，操作值班室与噪声源尽量隔离。

6.6 应急预案

项目运营前需制定事故风险应急预案，针对可能发生事故的区域、事故种类制定相应的预防抢险预案。预案中对岗位的人员配置、器材管理、预防措施、抢险路径、抢险操作步骤、向消防部门报警、周围人群疏散等需作出具体明确的规定，并应在日常管理中注意演练，确保不发生事故或在事故发生时，确保在第一时间把事故消灭在萌芽状态，把损失降低到最小程度。

项目应急预案内容如下：

◆**应急计划区**：埋地油罐、加油机以及厂区外居住人群；

◆**应急组织机构和人员**：站区设置应急救援指挥小组，其组成包括指挥长 1 人、副指挥长 1 人、成员 3 人；负责全面指挥和掌握事故的整体局面，组织工作人员灭火，抢险，医疗救护，后勤保障，事故调查和善后安置工作，并负责向上级汇报等事宜。

◆**预案分级响应条件**：规定预案的级别及分级响应程序。

针对本站特点和可能发生的事故类型，制定出不同类型的应急预案；不同类型的事故应急预案形成统一整体，救援力量统筹安排。

◆**应急救援保障**：包括应急设施、设备与器材等。

表 28 应急救援器材的配备情况

序号	安全实施名称	规格型号	数量
1	干粉灭火器	MFZ4 (4kg)	12
2	推车式干粉灭火器	MFZ35 (35kg)	1
3	灭火毯	石棉、块	5
4	消防沙	m ³	2
5	消防锹	把	4

◆报警、通讯联络方式：规定应急状态下的报警通讯方式、通知方式和交通保障。

◆应急环境监测抢险、救援及控制措施：由专业队伍负责对事故现场进行侦查监测，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。

应急指挥小组下设专业应急小组，主要为①灭火行动组，由当班班长参加灭火行动，并负责现场警卫，防止坏人干扰破坏趁火打劫；②车辆抢险组：由当班班长负责，负责抢险车辆调配；③医疗救护组：由当班班长负责，组织员工经行现场医疗救护；④后勤保障组：由当班班长负责，负责后勤保障工作。

◆应急防护措施，清除泄露措施：事故现场、加油站临近区、控制防火区域配备防火控制器材及响应设施。

◆人员撤离、疏散：建立警戒区域，迅速将警戒区及污染区内与事故应急处理无关人员撤离，并将相邻的危险化学品疏散到安全地点，以减少人员伤亡和财产损失。做好自身及伤病员的个体防护，防止继发性损害；至少 2~3 人为一组集体行动，以便互相照应；使用的救援器材具备防爆功能。

◆应急救援关闭程序与恢复措施：包括规定应急状态终止程序、事故现场善后处理、恢复措施、临近区域解除事故警戒及善后恢复措施。

◆应急培训计划：应急计划制定后，组织员工定期对预案进行学习培训（每月至少组织一次）和事故应急演练（每年组织一到两次），不断修正和完善应急救援预案的内容。应急人员定期进行专业培训，做好培训记录和档案，并通过考核合格后上岗。应急救援器材应定期检查，保证其性能完好。

◆公众教育和信息发布：对项目临近地区开展公众教育、培训和发布有关信息。

7、环保投资

项目总投资 200 万元，环保投资 42 万元，包括废气、废水、噪声、固废及厂区绿化等环保工程的实施，占投资总额的 21%。

表 29 环保投资一览表

时段	项目	治理或处置措施	效果及标准	投资 (万元)
运营期	废气	1、油气回收系统 2、埋地油罐通气管管口距地平面高度应不低于 4m 3、在废气排放的周边，可选择种植对有害气体吸收能力较强的树木。 4、加强车辆的进出管理。	《加油站大气污染物排放标准》 (GB2095-2007)； 《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	20
	初期雨水	雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘	不外排	2
	生活污水	生活污水经 20m ³ 化粪池处理周边农田施肥消纳		2
	加油顾客商业用水	和生活污水共用一个 20m ³ 化粪池，处理周边农田施肥消纳		1
	绿化用水	全部蒸发或吸收		1
	噪声	机动车严格管理，设置限速、禁鸣标志等	不对居民生活产生影响	1
	加油站储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等	危险固废的产生量约为 1.5t/a,对罐底废油进行收集，按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597—2001)要求贮存，并交有资质的危险废物处置部门进行处置，不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏，建议建设单位需对加强员工规范操作，同时对管道进行经常性保养，安全生产，防止跑冒滴漏发生的可能性，减少落地油的产生量	妥善处置	5
	职工及顾客产生的生活垃圾	生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至湍东镇垃圾中转站		2
	化粪池污泥	定期清掏后用于周边农田施肥		1
	生态	绿 化	有效地改善了区域环境	2
其它	系统运行维护及防渗工程		5	
合计				42

建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果

		排放源（编号）	污染物名称	防治措施	预期治理效果
废气	营运期	卸油、储油、加油工序	油气	回收率达到 95%以上的油气回收系统收集，处理	对环境影 响不大
		加油车辆	尾气、扬尘	项目设置限速标志，在加油过程中严格按照消防规定，停车熄火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化，减少车辆在项目区域的停留时间	
废水	营运期	生活污水	20m ³ 化粪池，经化粪池处理用于周边农田施肥，不外排		综合利用
		顾客商业用水			
		初期雨水	经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘		
噪声	营运期	机械设备		禁鸣，减速慢行	对环境影 响不大
固废	营运期	加油站储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等	危险固废的产生量约为 1.5t/a，对罐底废油进行收集，按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2001）要求贮存，并交由资质的危险废物处置部门进行处置，不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏，建议建设单位需对加强员工规范操作，同时对管道进行经常性保养，安全生产，防止跑冒滴漏发生的可能性，减少落地油的产生量		规范处置，不 对环境造成 二次危害
		职工及顾客产生的生活垃圾	生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至大桥乡垃圾中转站		
		化粪池污泥	定期清掏后用于周边农田施肥		
<p>主要生态影响：</p> <p>施工期项目对生态环境的影响会得到恢复，水土流失将大幅度减小，对生态环境影响较小。运营期对周围的环境影响在可接受范围内，因此，环评认为项目建设不会对所在区域的生态环境造成显著影响。</p>					

结论与建议

一、结论

1、项目简介及产业政策

南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目位于南阳市内乡县大桥乡陡沟村S249省道西侧。本项目总投资200万元，占地面积2400m²，总建筑面积960m²。罩棚投影面积672m²，站房为二层建筑，总面积288m²。加油站建3台内钢外玻璃纤维增强结构（SF结构）双层地埋油罐，其中50m³的汽油罐1个，50m³的柴油罐2个。根据汽油、柴油的储量可按1:2的比例折算，该项目油罐总容积为100m³，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）规定为二级加油站。

根据《产业结构调整指导目录(2011年本)》（2013年修正），项目属于鼓励类第七条第三款。另据内乡县商务局内商字【2016】46号文件，本项目建设地点符合加油站发展规划，同意建设（见附件）。本项目建设符合国家现行产业政策。

2、项目选址

项目位于内乡县大桥乡陡沟村S249线西侧，项目东距陡沟村51m，西距下山沟395m，东南距散户305m，周边交通便利；项目北侧紧邻S249省道，交通便利，车流量可观，市场前景广阔。

3、选址区环境现状

项目建设区位于内乡县大桥乡陡沟村S249线西侧，环境空气质量现状一般，基本可满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准；湍河评价河段地表水功能规划及现状水质为III类；项目区声环境质量现状能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类区标准。

4、营运期环境影响及防治措施

（1）废气

项目营运期产生的废气主要为卸油、储油、加油工序废油气，车辆进出项目区产生的尾气和扬尘等。

① 卸油、储油、加油工序

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会有油气排放，其主要大气污染物为非甲烷总烃（C₂~C₈可挥发碳氢化合物）。项目销售汽油约200t/a，柴油约800t/a，则本项目产生汽油产生量为1t/a，柴油产生量为1.12t/a。本项目采用油气回收系统对加油系统内油气进行回收，油气回收系统回收率达到95%以上。经油气回收系统回收后，项目

区油气中汽油排放量为0.05t/a，柴油排放量为0.056/a。

②车辆进出项目区产生的尾气和扬尘

车辆在进出项目区时，速度较慢。进出项目区车辆的尾气排放量较少。项目区周边较为空旷，扩散条件良好，环评要求，项目设置限速标志，在加油过程中严格按照消防规定，停车熄火。同时加强项目区域的绿化和地面硬化，减少车辆在项目区域的停留时间。

因此，采取上述措施后，项目运营期对周围大气环境影响较小。

(2) 废水

地表水影响

厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后回用于厂区降尘，不外排。本项目用水主要为加油站职工生活用水、加油顾客商业用水以及绿化养护用水。

①初期雨水

项目初期雨水含有较高SS，在大雨情况下，SS浓度可达1000~3000mg/L。厂区在做好地面硬化绿化，地面及时清扫，进出车辆冲洗，物料入库存放，各产尘点加装除尘器等综合措施下，地表粉尘量可大幅降低，可明显降低初期雨水中的SS含量，初期雨水经截留沟等进入沉淀池沉淀后用于厂区内降尘，对周边环境影响较小。本项目厂区实行雨污分流，雨水经厂区雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘。

②职工生活用水

加油站职工总人数10人，均不在在厂区食宿，年工作365d，根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，不再厂区食宿用水量按50L/人·天计；项目生活总用水量为： $0.5\text{m}^3/\text{d}$ ($182.5\text{m}^3/\text{a}$)。废水产生量平均按0.8计算，则废水产生量为 $0.40\text{m}^3/\text{d}$ ($146\text{m}^3/\text{a}$)。生活污水需经 20m^3 的化粪池处理后，用于周边农田施肥消纳，不外排。

② 加油顾客商业用水

根据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)，项目区商业用水量按 $3\text{L}/(\text{m}^2\cdot\text{d})$ ，该项目商用部分为站房一层的 110m^2 。则商业用水量为 $0.33\text{m}^3/\text{d}$ ，年平均营业365天，年用水量为 $120.45\text{m}^3/\text{a}$ 。按0.8的排放系数计算，项目商业污水排放量为 $0.264\text{m}^3/\text{d}$ ，年排放商业污水量为 $96.36\text{m}^3/\text{a}$ 。项目区商用污水在经 20m^3 化粪池处理后用于周边农田施肥消纳，不外排。因此项目运营期废水对周边地

表水系基本无影响。

④绿化用水

本项目场址区绿化用水参照《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41T385-2014)绿化管理中园林绿化用水定额 $0.9\text{m}^3/(\text{m}^2\cdot\text{a})$ ，项目区绿化面积 100m^2 ，则绿化用水为 $90\text{m}^3/\text{a}$ ，即约 $0.247\text{m}^3/\text{d}$ ，绿化用水全部蒸发或吸收，不外排。

因此，项目运营期废水都能综合利用，对周边地表水系基本无影响。

地下水

项目油品储罐均为地埋式储油罐，油罐采用砖混承重罐池，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，且油罐均做加强级的防腐层。埋地油罐入孔为封闭状态，量油帽设置有锁，而量油帽下的接合管伸入罐内，距罐底 0.2m 的高度，管口伸入油品液面下，罐底的油面浸没管口形成液封，使罐内空间与管内空间没有直接关系。

为防止储油罐和输油管线泄漏或渗漏对地下水造成污染，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)评价要求项目必须采取防渗漏措施。总之，油罐采用埋地设置，整个罐体处于密闭状态，正常进行时不会有油品逸散的现象，因此对地下水环境影响较小。

(3) 噪声

主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声，声压级为 $60\text{-}80\text{dB}(\text{A})$ 。项目建设单位应对出入项目区内来往的机动车严格管理，设置限速、禁鸣标志等，预计厂界噪声值可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准。

因此，采取上述限速，禁鸣等措施，运营期噪声对周围环境的影响较小，在可以接受范围内。

(4) 固体废物

项目运营期产生的固体废物主要为储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等，职工和顾客日常生活产生的生活垃圾。

①加油站储油罐底部的残油、废油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等。类比同规模企业，本项目危险固废的产生量约为 $1.5\text{t}/\text{a}$ ，本环评要求对加油站储油罐底部的残油、废油，建设单位需预设一储油罐，及时对罐底废油进行收集，擦拭废抹布，按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597—2001)要求贮存，并交有资质的危险废物处置部门进行处置，不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏，建议建设单位需对加强员工规范操作，同时对管道进行经常性保养，安全生产，防止

跑冒滴漏发生的可能性，减少落地油的产生量。

②职工及顾客产生的生活垃圾，厂区职工（10人）生活垃圾产生量按 0.5kg/人·d 计算，顾客（按 300 人/d 预测）产生生活垃圾按 0.05kg/人·d，则项目区生活垃圾产生量为 20kg/d，年产生生活垃圾量约为 7.3t/a，属一般固废。生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至大桥乡垃圾中转站。

③化粪池污泥。根据同类企业的相关数据，本项目化粪池产生的污泥量约为 1.35m³/a，厂区化粪池产生的污泥，定期清掏后用于周边农田施肥。

因此，项目运营期采用上述措施后，固体废物对周围环境造成的影响较小。

（5）选址

项目内乡县大桥乡陡沟村 S249 省道西侧，站址及加油站的设备与站外建（构）筑物的安全间距、加油站内部设施之间的防火距离均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012，2014 年局部修订版）规定要求。

（6）环境影响风险分析

根据后果计算，在考虑地面反射作用的前提下，蒸汽云的 TNT 当量为：6.64kg；爆炸造成的死亡半径：2m；重伤半径：7.2m；轻伤半径：12.9m；财产损失半径：1m 火球半径为 5.45m，持续时间为 0.85s。

根据厂区平面布置及周围敏感点分布情况可知，储罐距离周围最近的环境敏感点东北侧小门面房距离 40m，超出了储罐按蒸汽云爆炸模型所计算的风险防范范围，也超出了爆炸时的火球半径。因此，评价要求加油站应做好日常管理，采取相应的风险防范措施，杜绝风险事故的发生。

项目运营前，建设单位应在消防、安全部门的指导下，制定事故风险应急预案，对可能产生事故的要害部位、可能引发的事故种类制定相应的预防抢险预案，并应在日常管理中注意演练，确保不发生事故或在事故发生时，在第一时间把事故消灭在萌芽状态，把损失降低到最小程度。

4、总结论

该项目符合国家产业政策，选址可行，建设单位若能在建设和生产运营过程中认真执行环保“三同时”制度，把项目中提出的工程内容落实到位，并加强内部环境管理，有效规避风险事故发生，则从环保的角度分析，该项目的建设是可行的。

二、建议

1、建设单位须认真做好环境保护工作，表征施工场所清洁，并进行洒水，避免在大风天气进行施工作业，在雨天和大风天采取有效的污染防治措施，减少水土流失

和扬尘，减少噪音、粉尘及建筑垃圾等对环境的影响。对厂内职工进行安全生产教育，普及有关安全知识。

2、建设方必须严格执行环境保护“三同时”政策，做到环保设施与主体工程同时设计，同时运行投产。本项目经环保验收合格后方可再次投入使用。

3、根据规划布局，搞好地面硬化、“雨污分流”设施，采取高效生活污水处理设施。

4、定期对废水、废气、噪声治理设施进行维护和维修，确保正常运行。

5、加强厂区绿化工作，在厂区周围种植具有降噪、吸尘及抗污染类的树木，以净化空气、美化环境。

6、项目运营期产生的废水主要为职工生活污水，经化粪池处理后用于周边农田施肥，不外排；因此，本项目不设总量指标。

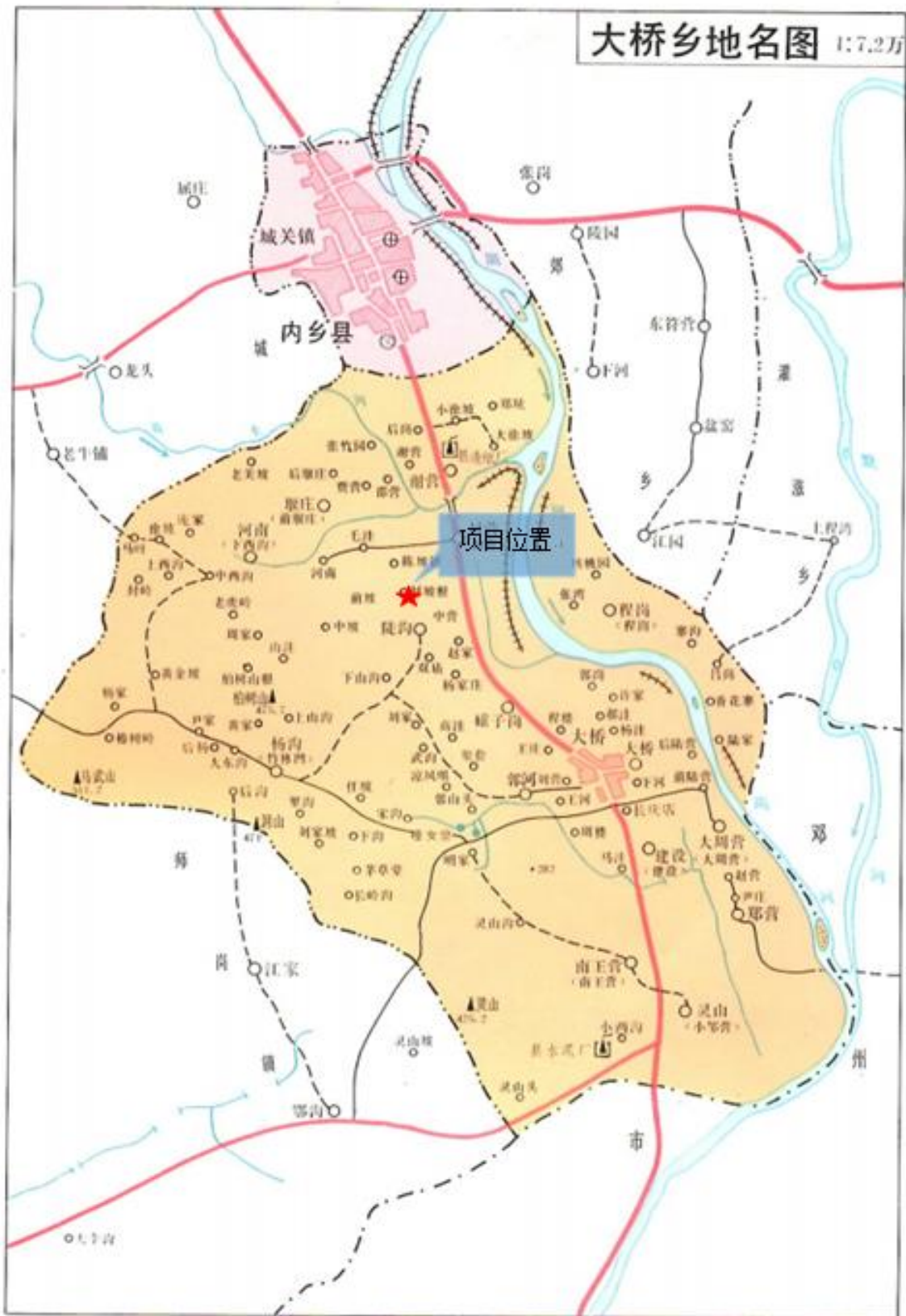
三、环保“三同时”验收一览表

表 30 环保“三同时”验收一览表

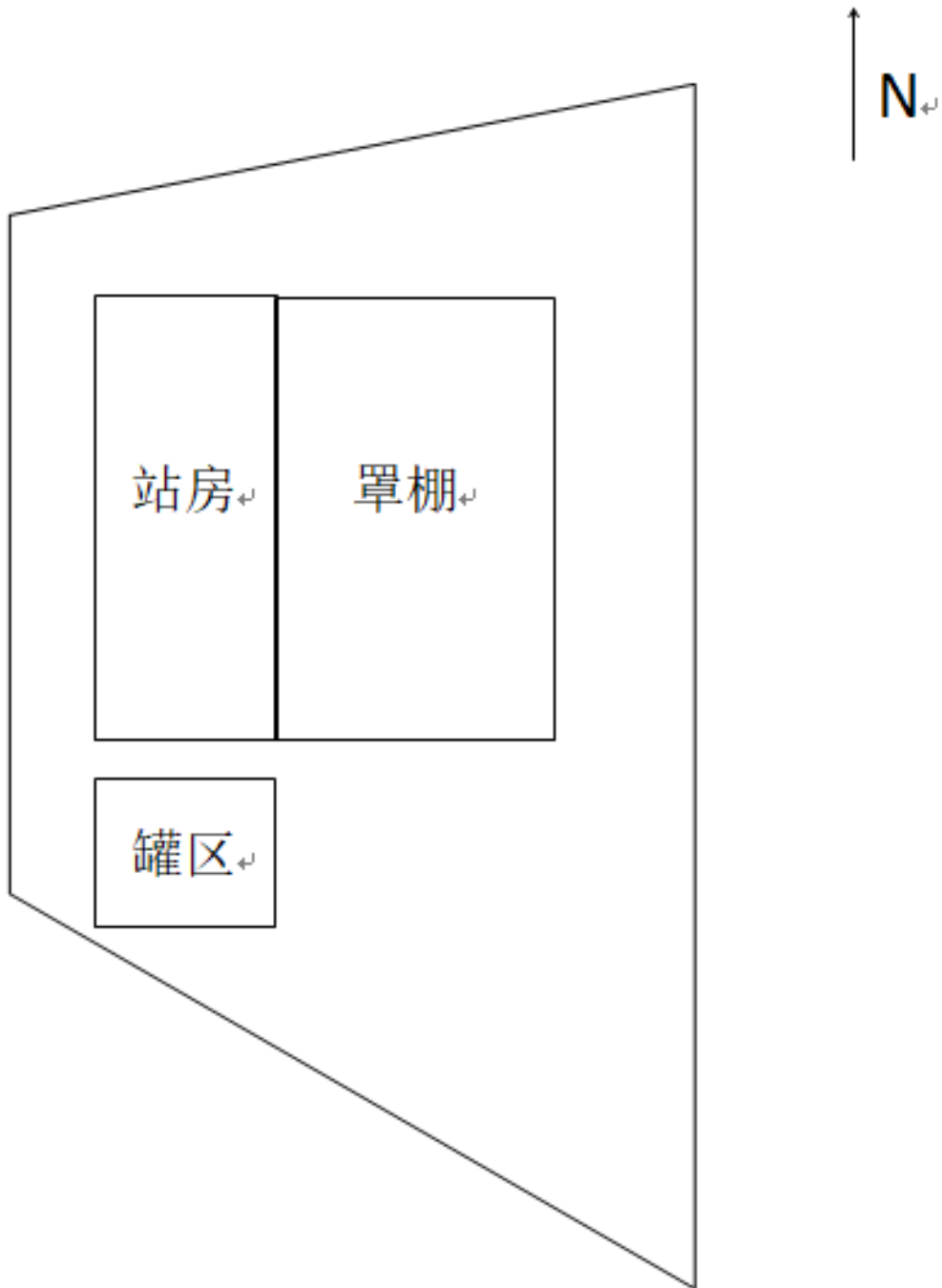
项目		污染防治措施	备注
废气	非甲烷总烃、运输扬尘	1、油气回收系统 2、埋地油罐通气管管口距地平面高度应不低于 4m 3、在废气排放的周边，可选择种植对有害气体吸收能力较强的树木 4、加强车辆的进出管理	《加油站大气污染物排放标准》（GB2095-2007）； 《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》豫环攻坚办（2017）162 号
废水	初期雨水	雨水管网收集于初期雨水收集池，经沉淀处理后厂区洒水抑尘	不外排
	生活污水	生活污水经 20m ³ 化粪池处理周边农田施肥消纳	
	加油顾客商业用水	和生活污水共用一个 20m ³ 化粪池，处理周边农田施肥消纳	
	绿化用水	全部蒸发或吸收	
噪声	运输车辆	机动车严格管理，设置限速、禁鸣标志等	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） 2、4 类
固废	加油站储油罐底部的残油、废	危险固废的产生量约为 1.5t/a，对罐底废油进行收集，按照《危险废物贮存污染控制标	《危险废物贮存污染控制标准》

	油、管道跑冒滴漏的落地油及擦拭废抹布等	准》(GB18597—2001)要求贮存, 并交有资质的危险废物处置部门进行处置, 不得直接排放或擅自进行焚烧处理。对于管道的跑冒滴漏, 建议建设单位需对加强员工规范操作, 同时对管道进行经常性保养, 安全生产, 防止跑冒滴漏发生的可能性, 减少落地油的产生量	(GB18597—2001)要求
	职工及顾客产生的生活垃圾	生活垃圾集中收集后由环卫部门转运至大桥乡垃圾中转站	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准(GB18599-2001)》(2013年修改版)
	化粪池污泥	定期清掏后用于周边农田施肥	
生态	绿 化		/
风 险	防渗工程及制定应急预案, 加强日常管理, 定时组织培训		/

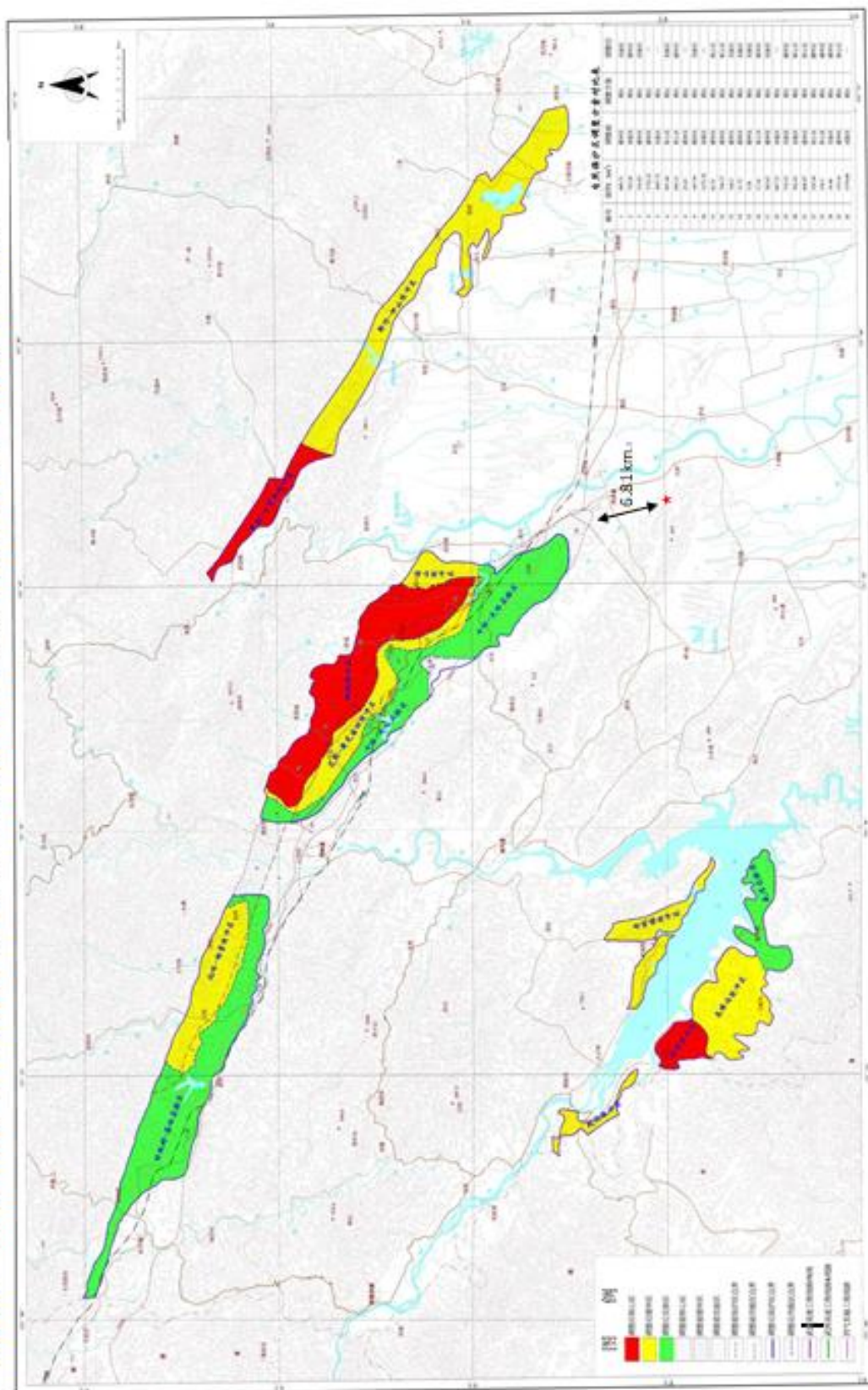
附图：地理位置图



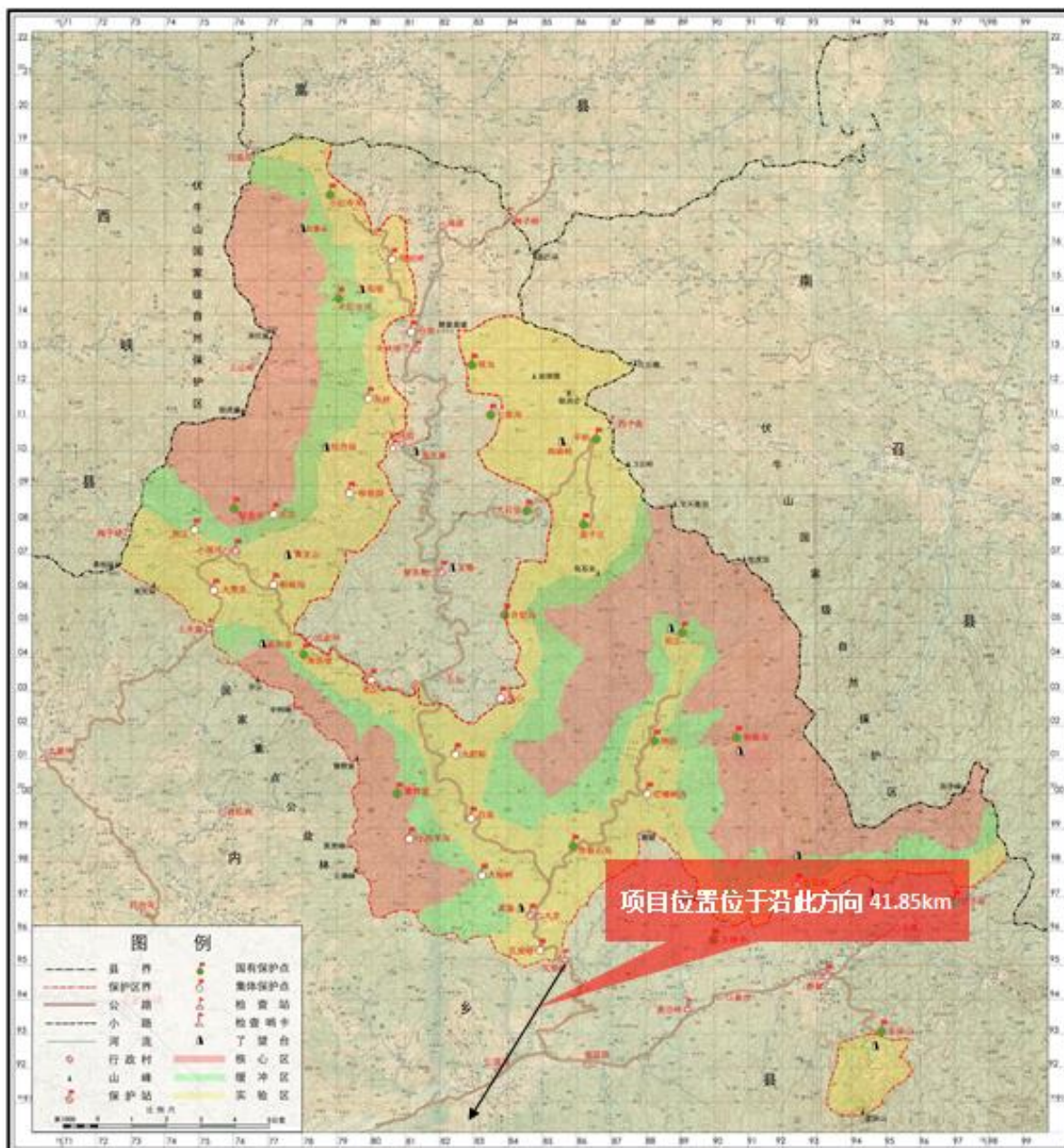
附图：厂区平面布置图



附图：项目位置与河南南阳恐龙蛋化石群国家级自然保护区的位置关系



附图：项目位置与内乡宝天曼国家级自然保护区位置关系图

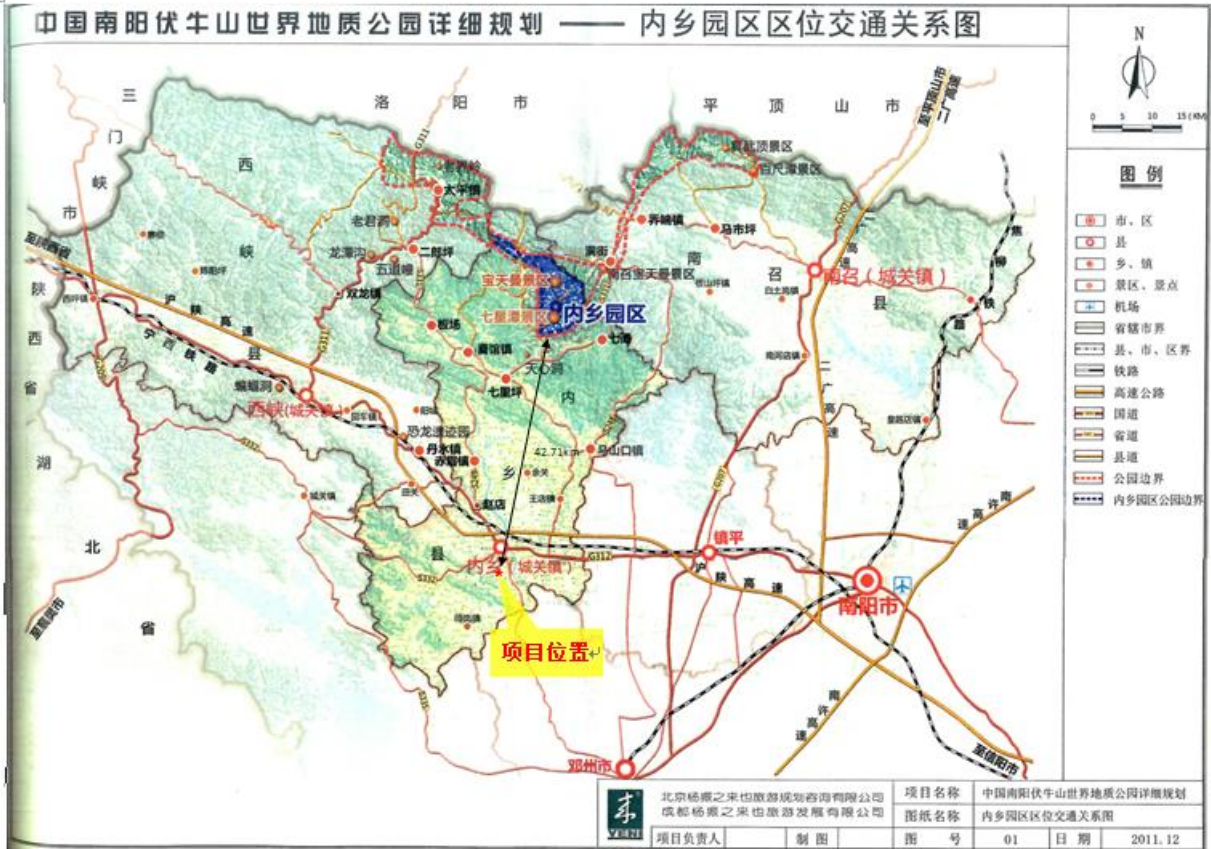


I.

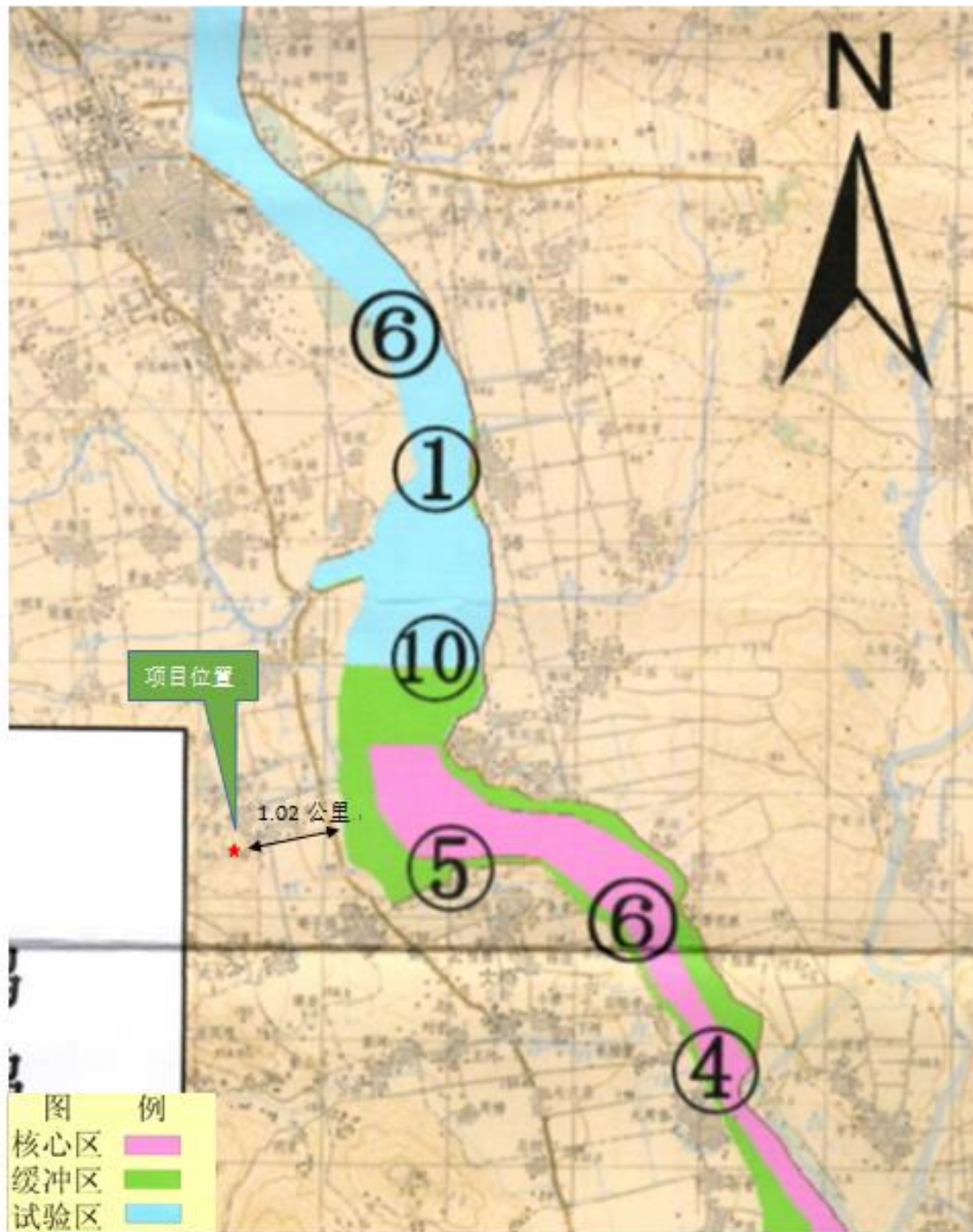
内乡县大桥乡哑女泉水源地保护区划分结果图



附图：项目位置与伏牛山地质公园位置关系图



附图：项目位置与内乡湍河湿地保护区位置关系



附图：项目区域周围情况图



项目区域东侧



项目区域南侧



项目区域西侧



项目位置区域



项目位置区域


附件：

委 托 书

南阳市环境保护科学研究所有限公司：

根据《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》等相关法律规定，我公司需要开展南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目环境影响评价工作，现委托贵公司进行，望尽快开展工作，工作具体事宜由双方协商解决。

委托单位（签章）

法人代表：

年 月 日



河南省企业投资项目备案证明

项目代码：2019-411325-45-03-004261

项 目 名 称：南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目

企业(法人)全称：南阳市合隆成品油经营有限公司

证 照 代 码：内乡工商（2018）第590号

企业经济类型：私营企业

建 设 地 点：南阳市内乡县大桥乡陡沟村

建 设 性 质：新建

建设规模及内容：该项目建设罩棚面积670平方米，站房约110平方米，建设埋地式油罐3个，购置双枪双泵加油机4台，建设其他附属配套设施，市场前景良好。

项目总投资：200万元

企业声明：本项目符合国家《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》第一类鼓励类第七条第三款且对项目信息的真实性、合法性和完整性负责。



企业名称预先核准通知书



(内乡) 登记名预核准字[2019]年第33号
 根据《企业名称登记管理规定》、《企业名称登记管理实施办法》等规定，同意预先核准下列 1 个投资人出资，注册资本(金) 100 万元(人民币元)，住所设在 河南省南阳市内乡县大石桥乡陡沟村杨家组001号 的企业名称为： 南阳市合隆成品油经营有限公司

行业及行业代码：零售业 52

投资人信息：

	名称或姓名	证照号码
股东 (发起人)	王范	411327198708182525

以上预先核准的企业名称保留期至 2019年12月20日 。在保留期内，企业名称不得用于经营活动，不得转让给企业登记机关设立登记，颁发营业执照后企业名称正式生效。(需要加盖登记机关印章纸件的，请在名称保留期或有关期限内携带经办人身份证明到登记窗口领取。)



(印章)

核准日期：2019年6月20日

- 注：1. 预先核准的企业名称未到企业登记机关完成设立登记的，通知书规定的有效期满后自动失效。有正当理由，需延长预先核准名称有效期的，申请人应在有效期满前1个月内申请延期。有效期延长时间不超过6个月。
2. 名称预先核准时不审查投资人资格和企业设立条件，投资人资格和企业设立条件在企业登记时审查。申请人不得以企业名称已核为由抗辩企业登记机关对投资人资格和企业设立条件的审查。企业登记机关也不得以企业名称已核为由不予审查就准予企业登记。
3. 企业设立登记时，申请人应当将此通知书提交企业登记机关；企业登记机关应将本通知书存入企业档案。
4. 企业登记机关在准予企业设立登记之日起30日内，应当将《企业名称预先核准通知书回执》和加盖公章的营业执照复印件报送企业名称预先核准机关备案。企业应当在设立登记之日起30日内，将加盖公章的营业执照复印件报送企业名称预先核准机关备案。未报送备案的，企业名称预先核准机关将在有效期满三个月后对该预核准名称作为超过保留期而未登记名称处理。



危险化学品经营许可证

(副本)

证书编号：宛 危化经营[应急]1202 号
发证机关：



企业名称：

南阳市合隆成品油经营有限公司

企业住所：

河南省南阳市内乡县大桥乡陡沟村
杨家组 001 号

企业法定代表人 王范

经营方式 零售

许可范围 乙醇汽油、柴油

有效期限 2019 年 8 月 21 日
至 2022 年 8 月 20 日
有效期延续至

河南省应急管理厅制

姓名 王范
性别 女 民族 蒙古
出生 1987年8月18日
住址 河南省内乡县赵店乡长岭村南庄6号



公民身份号码 411327198708182525



中华人民共和国 居民身份证

签发机关 内乡县公安局

有效期限 2016.05.03-2036.05.03



内乡县国土资源局（函）

内国土资函[2019]2号

内乡县国土资源局
关于南阳市合隆成品油经营有限公司建设项目
用地预审意见

南阳市合隆成品油经营有限公司：

你单位《南阳市合隆成品油经营有限公司建设项目用地预审申请》收悉。根据国土资源部《建设项目用地预审管理办法》和省、市有关要求，我局对该项目用地的预审材料进行了认真审查，该项目拟选址位于内乡县大桥乡陡沟村双庙组，拟用地面积 0.0881 公顷。项目用地符合《内乡县大桥乡土地利用总体规划（2010—2020）》，符合国家产业政策。经研究，我局原则同意该项目用地预审。待项目批准后，应严格按照法律法规规定办理项目的有关用地及其它手续。





选 址 意 见

南阳市合隆成品油经营有限公司拟建设在内乡县大桥乡陡沟村杨家组双庙，占地面积约 2400 平方米。经现场勘测，该项目的选址用地符合村镇规划要求。





内乡县商务局文件

内商字（2018）47号

关于南阳市合隆成品油经营有限公司申请 建设加油站的回复

南阳市合隆成品油经营有限公司：

你单位向我局递交的拟建设加油站申请已收悉。我局研究后认为，你单位选择在内乡县大桥乡陡沟村处拟建设加油站，该地点符合商务部门加油站发展规划的相关要求，所以同意你单位办理完相关手续后在该地点建设加油站。请你单位向发改、环保、国土、规划、安监、消防、商务等部门办理建站相关手续。

特此回复



附件：

确 认 书

南阳市合隆成品油经营有限公司新建项目已经我公司确认，报告中所述内容与我公司项目情况一致，我公司对所提供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的一切后果，我公司负全部法律责任。

确认单位（盖章）：

负责人（签字）

年 月 日



填报单位(盖章):		填报人(签字):		项目经办人(签字):				
建设单位	项目名称	南阳市合建成员信益置业有限公司						
	项目代码 ¹							
	建设地点	南阳市内乡县大新乡梁马村						
	项目环境影响评价类别	四十 社会事业与服务业 124 其他、其他类						
	环境影响评价行业类别 ² (选、单选项目)	新建(迁建)						
	环境影响评价等级	不评/开/限						
	环评报告审批机关							
	环评报告审批文号							
	环评报告审批日期							
	环评报告审批文号							
建设单位	建设单位名称	南阳市合建成员信益置业有限公司	法人代表	王冠	环评单位名称	南阳市环境保护科学研究院有限公司	环评报告文号	南环评字乙字第2114号
	统一社会信用代码(营业执照代码)	111350018	技术负责人	王冠	环评文件项目负责人	孙政武	联系电话	0377-63893952
	建设地点	内乡县内乡县大新乡梁马村	联系电话	13838962118	环评地址	南阳市内乡县大新乡梁马村		
	总投资(万元)	200.00	环评投资(万元)		环评投资占比	42.00	所占比例(%)	21.00%
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
	环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比		环评投资占比	
污染物排放量	废水	废水量(万吨/年)						
		COD						
		氨氮						
		总磷						
		总氮						
	废气	废气量(万标立方米/年)						
		二氧化硫						
		氮氧化物						
		颗粒物						
		挥发性有机物						
项目涉及保护区与风景名胜区的情况	生态保护目标	影响及保护措施	名称	级别	生态保护目标	是否占用	占用面积(公顷)	生态保护措施
	自然保护区	自然保护						避让 <input type="checkbox"/> 减缓 <input type="checkbox"/> 补偿 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/> 避让(公顷)
	饮用水水源保护区(地表)							避让 <input type="checkbox"/> 减缓 <input type="checkbox"/> 补偿 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/> 避让(公顷)
	饮用水水源保护区(地下)							避让 <input type="checkbox"/> 减缓 <input type="checkbox"/> 补偿 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/> 避让(公顷)
	风景名胜区							避让 <input type="checkbox"/> 减缓 <input type="checkbox"/> 补偿 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/> 避让(公顷)

注: 1、环境影响评价报告编制第一责任代码
2、分类别, 国民经济行业分类(GB/T 4754-2011)
3、项目环评代码由建设单位工程中心编制
4、指项目所在区域或项目“区域平衡”作为本工程环评编制依据
5、①=②+③+④+⑤

建设项目基本信息情况收集表

项目名称	投资主体	环评类别	审批权限	产业政策	建设性质	产业类别	行业类别	是否属于总量控制行业							
								是否属于总量控制行业	是否属于总量控制行业	是否属于总量控制行业	是否属于总量控制行业				
								行业分类							
								传统优势产业	两高一资	产能过剩					
南阳市合隆成品油销售有限公司	民企	报告表	县批	鼓励类	新建	第二产业	F5264 机动车燃料零售							否	
建设地点	产业集聚区	专业园区	项目所在流域	是否未批先建	评价单位	项目总投资(万元)	项目环保投资总额(万元)	环境质量等级					污染特征		
								环境空气(现状)	地表水(现状)	地下水(现状)	环境噪声(现状)	土壤(现状)	其它	涉水	涉气
南阳市内乡县大石桥乡陡沟村	否	否	长江	否	南阳市环境保护研究所有限公司	200	42	二级	III类		II类			是	否

污染物排放情况

COD				氨氮				SO ₂				氮氧化物	烟尘	
环评预测排放量	自身消减后的预测排放量	以新增带老消减量	区域平衡替代消减量	环评预测排放量	自身消减后的预测排放量	以新增带老消减量	区域平衡替代消减量	环评预测排放量	自身消减后的预测排放量	以新增带老消减量	区域平衡替代消减量	排放增减量	环评预测排放量	自身消减后的预测排放量
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	+	0	+