

# 沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目 竣工环境保护验收报告

建设单位：沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目

编制单位：沧县伟鼎能源有限公司

2024年06月



# 目 录

1 项目概况 .....	1
2 验收编制依据 .....	3
2.1 法律、法规.....	3
2.2 验收技术规范.....	3
2.3 工程技术文件及批复文件.....	3
3 项目工程概况 .....	5
3.1 地理位置及平面布置.....	5
3.2 建设内容.....	5
3.3 主要产品及产能.....	6
3.3 主要生产设施.....	7
3.4 原辅材料.....	7
3.5 公用工程.....	8
3.6 工艺流程.....	9
3.7 项目变动情况.....	12
4 环境保护措施 .....	13
4.1 污染治理措施.....	13
4.2 项目环保设施投资.....	14
4.3 环境保护“三同时”落实情况 .....	14
5 环评主要结论及环评批复要求 .....	16
5.1 环评主要结论.....	16
5.2 审批部门审批意见.....	16
5.3 审批意见落实情况.....	17
6 验收评价标准 .....	19
7 验收监测内容 .....	21
7.1 监测点位、项目及频次.....	21
8 验收监测方法、仪器及质量保障 .....	22
8.1 监测分析及监测仪器.....	22
8.2 质量保障体系.....	22
9 验收检测结果及分析 .....	23
9.1 验收检测结果.....	23
9.2 检测结果分析.....	28
10 环境管理检查 .....	30
11 验收检测结论.....	31
11.1 生产工况.....	31
11.2 废气验收检测结论.....	31
11.3 废水.....	31
11.4 噪声检测结果.....	31
11.5 固废.....	32
11.6 环境风险.....	32
11.7 总量控制指标.....	32

## 附图

- 1、项目地理位置图
- 2、项目周围关系图
- 3、项目平面布置图

## 附件

- 1、项目环评批复
- 2、排污许可证
- 3、企业突发环境事件应急预案备案表
- 4、检测报告

# 1 项目概况

沧县伟鼎能源有限公司（统一社会信用代码：91130921MABMNE959K）成立于 2022 年 05 月 27 日，位于河北沧东经济开发区衡山路以南，泰山路以北，太湖道以东，黄河道以西。经营范围包括销售柴油（闭杯闪点 $\leq 60^{\circ}\text{C}$ 除外）、润滑油（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）\*\*。

沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目由沧县伟鼎能源有限公司投资建设，总投资 3000 万元。项目占地面积为  $3470.08\text{m}^2$ ，建设加油站站房、罩棚、储油罐、全自动洗车机等配套及辅助设施，总建筑面积  $1379.79\text{m}^2$ ，站房建筑面积为  $1106.79\text{m}^2$ ，站房为三层框架结构，罩棚覆盖面积为  $273\text{m}^2$ ；设置 30m 卧式双层储油罐 5 座，其中 92#汽油储罐 2 座、95#汽油储罐 1 座、95#98#汽油隔仓储罐 1 座、1#柴油储罐 1 座（储油罐均为地埋式，位于罩棚下）。站内设加油机共 4 台，其中汽油插卡四枪加油机 2 台、汽柴油混合插卡四枪加油机 2 台，4 座加油岛位于罩棚下。该加油站属于二级加油站。项目建成后，年销售汽油 2000t、柴油 500t。项目位于河北沧东经济开发区衡山路以南，泰山路以北，太湖道以东，黄河道以西，中心地理坐标为东经  $117^{\circ}05'24.695''$ ，北纬  $38^{\circ}18'51.602''$ 。

2023 年 01 月 28 日，河北沧东经济开发区管理委员会对《沧县伟鼎能源有限公司新建沧加油站项目》环境影响报告表进行了批复，批复文号为：沧东行审（环）表[2023]001 号。

2023 年 2 月 2 日，项目开工建设，2023 年 10 月 22 日，项目建设完成。

2024 年 01 月 05 日，沧县伟鼎能源有限公司取得排污许可证，证书编号：91130921MABMNE959K001Q。

2024 年 06 月，沧县伟鼎能源有限公司参照环保部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）和河北省环境保护厅《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引（试行）》等文件的有关要求，开展相关验收调查工作，同时沧县伟鼎能源有限公司委托河北泰思特检测服务有限公司于 2024 年 06 月 06 日至 2024 年 06 月 08 日进行了竣工验收检测。我公司根据现场调查情况和检测报告按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》编制完成项目竣工环境保护验收报告。



## 2 验收编制依据

### 2.1 法律、法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，(2015年1月1日起施行)；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，(2016年9月1日起施行)；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》(2018年1月1日起施行)；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，(2016年1月1日施行)；
- (5) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，(2018年12月29日施行)；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，(2020年9月1日施行)。

### 2.2 验收技术规范

- (1) 《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单要求；
- (2) 《环境空气质量 非甲烷总烃限值》(DB13/1577-2012)；
- (3) 《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)；
- (4) 《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)；
- (5) 《声环境质量标准》(GB3096-2008)；
- (6) 《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB 13/2322-2016)；
- (7) 《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)；
- (8) 《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)；
- (9) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)；
- (10) 《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)；
- (11) 《生活垃圾填埋场污染控制标准》(GB16889-2008)及其修改单要求；
- (12) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(环境保护部)；
- (13) 《建设项目环境影响评价文件审批及建设单位自主开展环境保护设施验收工作指引(试行)》(河北省环境保护厅)。

### 2.3 工程技术文件及批复文件

- (1) 《沧县伟鼎能源有限公司新建沧加油站项目》环境影响报告表
- (2) 河北沧东经济开发区管理委员会关于《沧县伟鼎能源有限公司新建沧加油站项目》环境影响报告表的批复，批复文号为：沧东行审(环)表[2023]001号；
- (3) 沧县伟鼎能源有限公司排污许可证；

(4) 《沧县伟鼎能源有限公司新建加油站检测报告》(报告编号：  
TSTJC24060012)；

(5) 企业突发环境事件应急预案备案表；

(6) 沧县伟鼎能源有限公司提供的其它相关资料。

### 3 项目工程概况

#### 3.1 地理位置及平面布置

##### (1) 地理位置

沧县伟鼎能源有限公司新建加油站位于河北沧东经济开发区衡山路以南，泰山路以北，太湖道以东，黄河道以西，项目中心地理坐标为东经 117°05'24.695"，北纬 38°18'51.602"。项目周边情况见下表。

表 3-1 验收项目周边情况

项目周边环境情况	西侧	廖家洼排水渠
	南侧	泰山路
	东侧	空地
	北侧	空地

##### (2) 平面布置

加油站出入口位于西厂界，站区自北向南依次为站房、罩棚；罩棚下面布置 4 座加油岛，罩棚地下布设 5 台储油罐，站房和加油岛东侧布设一套通过式洗车机。站区出入口位于西厂界，卸油口、消防沙箱、消防器材箱、油气回收装置均位于站区西南角。加油站具体平面布置见附图 3。

#### 3.2 建设内容

项目主要建设内容为：项目占地面积为 3470.08m<sup>2</sup>，建设加油站站房、罩棚、储油罐、全自动洗车机等配套及辅助设施，总建筑面积 1379.79m<sup>2</sup>，站房建筑面积为 1106.79m<sup>2</sup>，站房为三层框架结构，罩棚覆盖面积为 273m<sup>2</sup>；设置 30m 卧式双层储油罐 5 座，其中 92#汽油储油罐 2 座、95#汽油储油罐 1 座、95#98#汽油隔仓储油罐 1 座、1#柴油储油罐 1 座（储油罐均为地埋式，位于罩棚下）。站内设加油机共 4 台，其中汽油插卡四枪加油机 2 台、汽柴油混合插卡四枪加油机 2 台，4 座加油岛位于罩棚下。该加油站属于二级加油站。项目建成后，年销售汽油 2000t、柴油 500t。

项目实际总投资 3000 万元，环保设施实际投资 10 万元，占总投资的 0.33%。

审批建设内容与实际建设内容对比见下表。

**表 3-2 审批建设内容与实际建设内容对比**

序号	审批建设内容		实际建设内容	备注
1	建设单位：沧县伟鼎能源有限公司		一致	--
2	建设地点：河北沧东经济开发区衡山路以南，泰山路以北，太湖道以东，黄河道以西		一致	--
3	项目名称：沧县伟鼎能源有限公司加油站项目		一致	--
4	设计能力：年销售汽油 2000t、柴油 500t。		一致	--
5	主体工程	加油岛：4 座，位于罩棚下，每座加油岛设置 1 台加油机，其中汽油插卡四枪加油机 2 台、汽柴混合插卡四枪加油机 2 台。	一致	--
		储罐区：设 5 座 30m <sup>3</sup> 卧式埋地式双层储油罐，其中 92#汽油储罐 2 座、95#汽油储罐 1 座、95#98#汽油隔仓储罐 1 座、0#柴油储罐 1 座。	一致	--
6	辅助工程	站房：建筑面积 1106.79m <sup>2</sup> ，作为经营管理用房。	一致	--
		罩棚：覆盖面积 273m <sup>2</sup>	一致	--
7	公用工程	供水：主要为生活用水及洗车用水	一致	--
		排水：洗车废水沉淀后回用不外排；生活污水排入防渗化粪池处理后定期清淘。	一致	--
		供电：由当地供电站提供	一致	--
		供热：站房供暖采用空调	一致	--
8	环保工程	废气：加油与卸油过程密闭，产生的非甲烷总烃经油气回收装置收集处理。	一致	--
		废水：生活污水排入防渗化粪池，定期清淘；洗车废水经沉淀池沉淀后回用于洗车工序。	一致	--
		噪声：合理布局，选用低噪声设备，加强站内绿化，并在进出口设置禁鸣标志及减速带。	一致	--
		固废：生活垃圾及沉淀池污泥集中收集运送至环卫部门指定地点处置；由具有危险废物处理资质的公司进厂后进行清罐处置，油泥不在项目场区内贮存	一致	--
		防渗措施：储罐区、加油区、站房营业室采取防渗漏措施；地下油罐区及埋地输油管进行防腐、防渗措施，储油罐采用双层油罐，防止油品泄漏污染地下水。	一致	--

项目建成后劳动定员 5 人，3 班工作制，每班 8 小时，年工作 365 天。

### 3.3 主要产品及产能

年销售汽油 2000t、柴油 500t。

### 3.3 主要生产设施

表 3-3 项目验收与环评主要设备对比一览表

序号	设备名称	环评中设备			验收阶段实际设备			备注
		规格型号	材质	数量	规格型号	材质	数量	
1	92#汽油储罐	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	2个	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	2个	--
2	95#汽油储罐	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	--
3	95#98#汽油隔仓储罐	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	--
4	0#柴油储罐	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	Φ2640×5970、V=30m <sup>3</sup>	Q235B(内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐,带检测立管)	1个	--
5	汽油插卡四枪加油机	--	组合件(防爆电机,Exdmib II AT3,加油软管带拉断阀)	2台	--	组合件(防爆电机,Exdmib II AT3,加油软管带拉断阀)	2台	--
6	汽柴混合插卡四枪加油机	--	组合件(防爆电机,Exdmib II AT3,加油软管带拉断阀)	2台	--	组合件(防爆电机,Exdmib II AT3,加油软管带拉断阀)	2台	--
7	油气回收装置	--	--	1套	--	--	1套	--
8	液位仪	防爆型	--	1套	防爆型	--	1套	--
9	静电接地报警仪	--	--	1套	--	--	1套	--
10	油罐泄漏检测仪	--	--	1套	--	--	1套	--
11	通过式洗车机	--	--	1套	--	--	1套	--

### 3.4 原辅材料

表 3-4 验收项目原辅材料对比一览表

序号	名称	单位	环评中涉及原辅材料	实际验收原辅材料	备注
1	汽油	t/a	2000	2000	--
2	柴油	t/a	500	500	--
3	新鲜水	m <sup>3</sup> /a	196.72	196.72	--
4	电	kW h/a	12000	12000	--

### 3.5 公用工程

#### (1) 给排水

##### 1) 给水

本项目主要用水为生活用水和洗车用水，均为新鲜水。生活用水定额参照《生活与服务业用水定额-》(DB13/T5450.1-2021)中生活用水定额为 $30\text{m}^3/\text{人}\cdot\text{a}$ ，本项目劳动定员5人，则生活用水量为 $0.411\text{m}^3/\text{d}$  ( $150\text{m}^3/\text{a}$ )。洗车用水循环使用，定时补充新鲜水，参照《生活与服务业用水定额-》(DB13/T5450.1-2021)中汽车洗车用水定额 $32\text{L}/\text{辆}\cdot\text{次}$ ，预计每天清洗车辆20辆次，洗车用水量 $0.64\text{m}^3/\text{d}$  ( $233.6\text{m}^3/\text{a}$ )，新鲜水补充量 $0.128\text{m}^3/\text{d}$  ( $46.72\text{m}^3/\text{a}$ )。用水共计 $1.051\text{m}^3/\text{d}$  ( $383.6\text{m}^3/\text{a}$ )，新鲜水用量 $0.539\text{m}^3/\text{d}$  ( $196.72\text{m}^3/\text{a}$ )，循环水用量 $0.512\text{m}^3/\text{d}$  ( $186.88\text{m}^3/\text{a}$ )，循环使用率48.7%。

##### 2) 排水

排水：本项目产生的废水主为生活废水及车辆清洗废水，生活废水产生量按日用水量的80%计算，为 $0.3288\text{m}^3/\text{d}$  ( $120\text{m}^3/\text{a}$ )，生活污水排入防渗化粪池，定期清淘；洗车废水系数以80%计，产生量为 $0.512\text{m}^3/\text{d}$  ( $186.88\text{m}^3/\text{a}$ )，经沉淀池沉淀后循环利用不外排。水平衡图见下图。

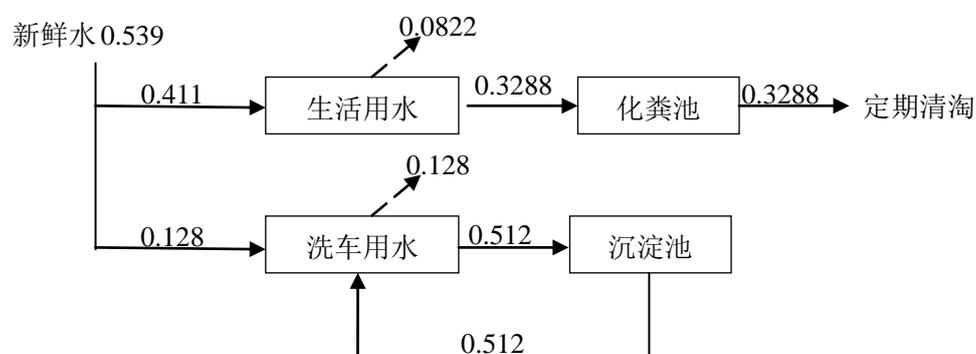


图 3-1 项目水平衡图 单位： $\text{m}^3/\text{d}$

#### (2) 供电

加油站用电由当地供电站提供。

#### (3) 供热

站房供暖采用空调。

### 3.6 工艺流程

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，并设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

#### 1、卸油工艺

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。

按汽油各种标号设置，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，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，利用位差，油料自流到地下储罐中。通气管道、油气回收管道以大于1%的坡度坡向油罐。

本项目设卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，关闭机械呼吸阀和阻火器上的球阀，对油蒸汽进行回收。

#### 2、储油工艺

汽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。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于0.3m级配砂石保护层处理。卸油管向下伸至罐内距罐底0.20m处，并设置2根 $\Phi 50$ 通气管，高度为4.5m。通气管口安装 $\Phi 50$ 阻火器。

#### 3、加油工艺

加油站的加油机均为潜油泵式数控加油机。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。

加油机内部中央部位安装加油油气回收管道，汽油罐的入孔盖上安装的真空泵将该管道内的油蒸汽抽到汽油油罐内。

营运过程工艺流程及产污环节如图3-2、图3-3。

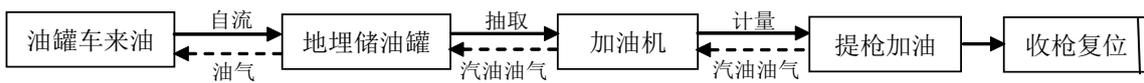


图 3-2 项目营运期工艺流程图

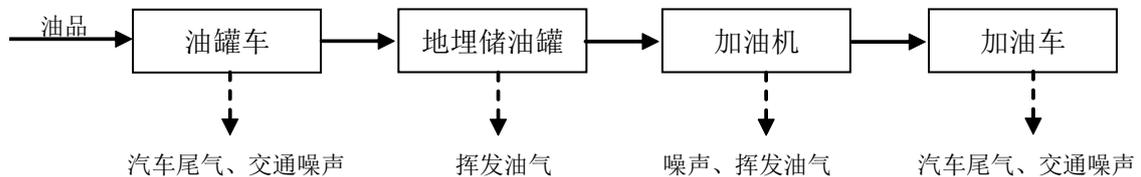


图 3-3 项目营运期产污环节框图

#### 4、油气回收系统回收流程

加油站设汽油二次油气回收系统：卸油油气回收及集中式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱挥发出来的油气，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。

卸油（一次）油气回收：埋地油罐的气相空间与槽车的气相空间通过卸油点的油气回收气相工艺管线及气相软管连通，在卸油过程将汽油储罐中的油气回收回到油罐车内。本站在密闭卸油点处设立了油气回收专用接头，当采用卸油油气回收时，通过 DN80 的导静电耐油软管，将密闭卸油点处的油气回收接头与油罐车上的油气回收管道接口相连，当储油罐内液面上升时，液面之上的油气在压力作用下流入油罐车内。可以达到回收等体积的油气的效果。卸油油气回收工艺流程方块图如下：

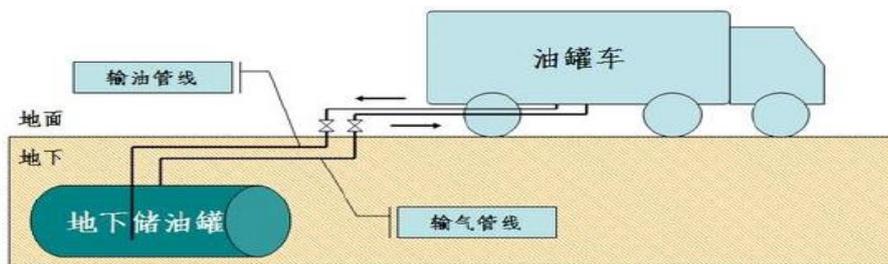


图 3-4 卸油油气回收（即一次油气回收）工艺流程图

加油（二次）油气回收：本站采用集中式加油油气回收系统管线，当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过

加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。

在启动卸油油气回收及加油油气回收系统时，需将汽油储罐的通气管连通。如启动油气回收系统，不会产生过多油气，选用两根 DN50 的通气管并联即可满足使用要求。启动油气回收系统时为了防止在卸油过程中串油，需在汽油储罐卸油管线上安装卸油防溢阀。

同时为了保证整个系统的密闭性，连通的汽油通气管需设阻火型机械呼吸阀和防雨型阻火器，并对应安装球阀。阻火型机械呼吸阀的球阀为常开状态，当储罐内气压过高时，机械呼吸阀打开，集中排出油气，当储罐内气压过低时，机械呼吸阀打开，空气可进入储罐内。防雨型阻火器下的球阀为常闭状态，当阻火型机械呼吸阀失去作用时，可打开防雨型阻火器下的球阀，防止储罐内气压过高或过低，对储罐造成破坏。

加油油气回收工艺流程方块图如下：

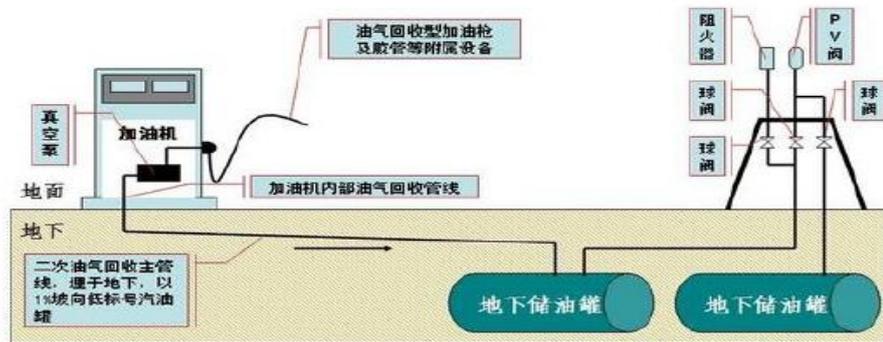


图 3-5 加油油气回收（即二次油气回收）工艺流程图

本项目主要污染物汇总见下表。

表 3-5 生产过程排污节点一览表

类别	污染源	主要污染物	产生特征	治理措施或去向
废气	汽油卸油过程	非甲烷总烃	间歇	密闭卸油，油气经卸油油气回收系统进入卸油罐内
	汽油加油过程			加过过程密闭，油气经加油油气回收系统进入储油罐
	储油过程和柴油加油、卸油过程			无组织排放
废水	职工生活污水	COD SS 氨氮	间歇	进入防渗化粪池处理后定期清淘

	洗车废水	SS	间歇	沉淀池沉淀后回用
噪声	潜油泵、加油机及车辆噪声等设备运行	噪声	间歇	合理布局，选用低噪声设备，并在进出口设置禁鸣标志及减速带。
固废	定期清罐产生的油泥		间歇	委托有资质的单位清理并运输油泥，交由有资质单位处理，站内不存储
	沉淀池产生的污泥		间歇	运至环卫部门指定地点处置
	生活办公产生的生活垃圾		间歇	

### 3.7 项目变动情况

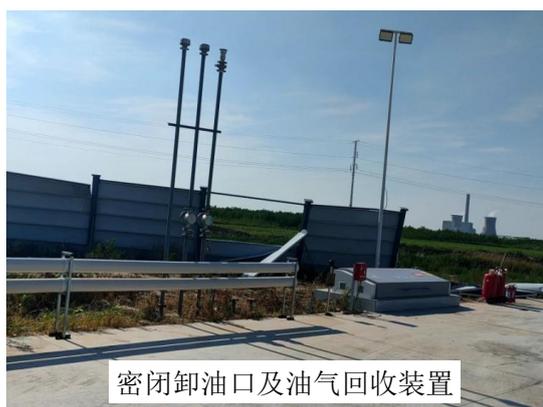
项目建设情况和环评一致。

## 4 环境保护措施

### 4.1 污染治理措施

#### 4.1.1 废气

汽油加油过程产生的非甲烷总烃经加油油气回收系统进入储油罐，汽油卸油过程产生的非甲烷总烃经卸油油气回收系统进入卸油罐内，储油过程和柴油加油、卸油过程均为密闭系统，产生的非甲烷总烃无组织排放。



密闭卸油口及油气回收装置



地下储罐

#### 4.1.2 废水

项目废水主要为生活污水及洗车废水，生活污水进入防渗化粪池处理后定期清淘，洗车废水经沉淀池沉淀后回用，不外排。



通过式洗车机（位于洗车房内）及沉淀池（地下）

#### 4.1.3 噪声

选用低噪声设备，设备减振并加强维护保养，并在进出口设置禁鸣标示及限速标示。

#### 4.1.4 固体废物

生活垃圾及沉淀池污泥集中收集，运至环卫部门指定地点处置；油罐储油过程产生油泥，委托有资质的单位清理并运输油泥，交由有资质单位处理，站内不存储。

#### 4.1.5 土壤及地下水污染防治措施

地下水：采用地下双层油罐，设有泄漏检测报警装置，加强生产设备的管理，对厂区内可能产生无组织排放及跑、冒、滴、漏的场地进行防渗处理；

土壤：建立土壤污染隐患排查治理制度，定期对重点区域、重点设施开展隐患排查。发现污染隐患的，应当制定整改方案，及时采取技术、管理措施消除隐患。隐患排查、治理情况应当如实记录并建立档案。

#### 4.1.6 环境风险防范措施

站内配备应急物资和报警系统，对于本项目可能造成环境风险的突发性事故制定应急预案，并备案，加强安全教育和培训，站内禁止明火。

### 4.2 项目环保设施投资

本项目投资总概算为 3000 万元，其中环境保护投资总概算 10 万元，占投资总概算的 0.33%；实际总投资 3000 万元，其中环境保护投资总概算 10 万元，占投资总概算的 0.33%。

### 4.3 环境保护“三同时”落实情况

本工程环评及批复阶段要求建设内容“三同时”情况落实见下表。

表 4-1 环保“三同时”落实情况

类别	防治对象	防治设施/措施	要求及效果	验收标准	落实情况
废气	汽油卸油、加油过程油气	1套加油、卸油油气回收系统	加油站边界大气污染物非甲烷总烃浓度限值： 2.0mg/m <sup>3</sup> 加油站内非甲烷总烃：监控点处1h平均浓度值： 6mg/m <sup>3</sup> 监控点处任意一次浓度值： 20mg/m <sup>3</sup> 密闭性、气液比、液阻压力要求具体见标准章节	加油站边界执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表2中无组织排放浓度监控限值要求，站内执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值，加油站油气回收系统的液阻、密闭性和气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中表1、表2及5.3的有	落实
	储油过程油气和柴油加油、卸油过程油气	/			落实

				关规定	
废水	办公生活污水	化粪池处理,定期清淘	不外排	不外排	落实
	洗车废水	沉淀池处理后回用	不外排	不外排	落实
固废	油罐油泥	由有资质单位进厂进行清罐处理,不在站内贮存	不外排	不外排	落实
	生活办公生活垃圾	收集后由环卫部门处理	不外排	不外排	落实
	沉淀池污泥				
噪声	潜油泵、加油机及车辆噪声等	选用低噪声设备,并设置减振垫;进出口处设置减速路拱,控制车辆行驶速度,以降低进出车辆交通噪声对站外敏感点的影响;同时站区内应设置禁鸣标志,加强绿化	西、北、东厂界: 昼间 65dB (A) 夜间 55dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类标准	落实
			南厂界: 昼间 70dB (A) 夜间 55dB (A)		
土壤和地下水	采用地下双层储罐,设有泄漏检测报警装置,加强生产设备的管理,对厂区内可能产生无组织排放及跑冒滴漏的场地进行防渗处理;建立土壤隐患排查治理制度,定期对重点区域、重点设施开展隐患排查。发现污染隐患的,制定整改方案,及时采取技术、管理措施消除隐患。隐患排查、治理情况如实记录并建立档案。				落实
环境风险	站内配备应急物资和报警系统,对于本项目可能造成环境风险的突发性事故制定应急预案,并备案,加强安全教育培训,站内禁止明火。				落实

## 5 环评主要结论及环评批复要求

### 5.1 环评主要结论

项目的开发建设符合国家产业政策，符合土地利用规划。项目落实环评提出的各项环境保护对策和措施，加强环保管理，污染物都能做到达标排放，项目外排污染物对周围环境影响较小，区域环境质量能够维持现状。从环保角度分析，项目建设运营是可行的。

### 5.2 审批部门审批意见

2023年1月28日，河北省沧东经济开发区管理委员会对该项目环评进行了批复并出具审批意见，批复文号为沧东行审（环）字[2023]001号。审批意见如下：

一、同意沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目建设，本表作为该项目工程设计和环境管理的依据。

二、本批复仅为环境保护管理依据，不涉及国土、规划、安监等部门的管理要求，你公司应依法办理以上部门相关手续。

三、该项目建设性质为新建，选址位于河北沧东经济开发区，总投资3000万元，其中环保投资10万元，用地面积3470.08平方米。该项目符合国家产业政策及技术政策。

四、施工期。1、废气：施工期在建筑材料装卸、临时堆放以及运输车辆进出厂区等过程会产生扬尘，必须采取如下措施，来减轻二次扬尘对周围环境的影响：每天定时对施工现场各扬尘点及道路洒水；土方工程包括土地开挖、运输和填筑等施工过程，遇到干燥、易起尘的土方工程作业时，应辅以洒水压尘，尽量缩短起尘操作时间等。2、废水：施工期废水主要为施工人员生活污水和生活废水。生活污水为盥洗废水，施工期采用临时防渗旱厕，定期消毒、清淘用于农肥。施工设备清洗废水经临时排水管道进沉淀池，沉淀后用于工地洒水抑尘，废水不外排。3、固废：固体废物主要来源于施工过程中产生的建筑垃圾、施工人员进驻产生的生活垃圾，施工过程中产生的建筑垃圾按当地市政部门要求送至指定的建筑垃圾填埋场统一处置；生活垃圾由环卫部门统一送至垃圾填埋场。4、噪音：项目施工期间，不同施工阶段使用不同的施工机械设备，因而产生不同施工阶段噪声，为减少施工期噪声对周围敏感点的影响，拟建项目采取如下措施：合理安

排施工时间；运输车辆要合适的时间及路线进行运输，尽量避开居民点和环境敏感点，车辆进出现场时应减速、禁鸣。

五、项目运营期。1、废气：汽油系统（卸油、加油、储油过程）中产生的非甲烷总烃，通过（卸油、加油过程）二次油气回收装置处置，柴油系统产生非甲烷总烃，执行标准符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准；河北省地方标准《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 中无组织排放浓度监控限值要求；《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1。2、废水：生活污水经化粪池处理，定期清掏，不外排；洗车废水沉淀池沉淀后回用，不外排。3、噪音：生产设备运行噪声，采用低噪声设备、厂房隔声等方式，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准。4、固废：储罐油泥（HW08）每三年清一次，由具有危险废物处理资质的公司进场后进行清罐处理，不在项目场区内贮存；沉淀池污泥和生活垃圾由环卫部门处理。

六、项目总量控制指标：COD：0t/a、氨氮：0t/a、SO<sub>2</sub>：0t/a、NO<sub>x</sub>：0t/a。

七、项目建成后须报沧州市生态环境局沧县分局，达到环保相关要求后方可正式投产使用。

### 5.3 审批意见落实情况

结合环境影响报告，项目审批意见落实情况详见下表。

表 5-1 环评审批意见落实情况

序号	审批意见内容	落实情况
1	建设单位：沧县伟鼎能源有限公司	落实
2	项目名称：沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目	落实
3	建设性质：新建	落实
4	建设地点：河北省沧东经济开发区	落实
5	同意沧县伟鼎能源有限公司新建加油站项目建设，本表作为该项目工程设计和环境管理的依据	落实
6	本批复仅为环境保护管理依据，不涉及国土、规划、安监等部门的管理要求，你公司应依法办理以上部门相关手续。	落实
7	该项目建设性质为新建，选址位于河北沧东经济开发区，总投资 3000 万元，其中环保投资 10 万元，用地面积 3470.08 平方米。该项目符合国家产业政策及技术政策。	落实
8	施工期。1、废气：施工期在建筑材料装卸、临时堆放以及运输车辆进出厂区等过程会产生扬尘，必须采取如下措施，来减轻二次扬尘对周围环境的影响：每天定时对施工现场各扬尘点及道路洒水；土方工程包括土地开挖、运输和填筑等施工过程，遇到干燥、易起尘的土方工程作业时，应辅以洒水压	落实

	<p>尘，尽量缩短起尘操作时间等。2、废水：施工期废水主要为施工人员生活污水和生活废水。生活污水为盥洗废水，施工期采用临时防渗旱厕，定期消毒、清淘用于农肥。施工设备清洗废水经临时排水管道进沉淀池，沉淀后用于工地洒水抑尘，废水不外排。3、固废：固体废物主要来源于施工过程中产生的建筑垃圾、施工人员进驻产生的生活垃圾，施工过程中产生的建筑垃圾按当地市政部门要求送至指定的建筑垃圾填埋场统一处置；生活垃圾由环卫部门统一送至垃圾填埋场。4、噪音：项目施工期间，不同施工阶段使用不同的施工机械设备，因而产生不同施工阶段噪声，为减少施工期噪声对周围敏感点的影响，拟建项目采取如下措施：合理安排施工时间；运输车辆要选择合适的时间及路线进行运输，尽量避开居民点和环境敏感点，车辆进出现场时应减速、禁鸣。</p>	
9	<p>项目运营期。1、废气：汽油系统（卸油、加油、储油过程）中产生的非甲烷总烃，通过（卸油、加油过程）二次油气回收装置处置，柴油系统产生非甲烷总烃，执行标准符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准；河北省地方标准《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表2中无组织排放浓度监控限值要求；《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1。2、废水：生活污水经化粪池处理，定期清掏，不外排；洗车废水沉淀池沉淀后回用，不外排。3、噪音：生产设备运行噪声，采用低噪声设备、厂房隔声等方式，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准。4、固废：储罐油泥（HW08）每三年清一次，由具有危险废物处理资质的公司进场后进行清罐处理，不在项目场区内贮存；沉淀池污泥和生活垃圾由环卫部门处理。</p>	落实
10	<p>项目总量控制指标：COD：0t/a、氨氮：0t/a、SO<sub>2</sub>：0t/a、NO<sub>x</sub>：0t/a。</p>	落实
11	<p>项目建成后须报沧州市生态环境局沧县分局，达到环保相关要求后方可正式投产使用。</p>	落实

## 6 验收评价标准

### (1) 废气

厂界无组织排放的非甲烷总烃执行河北省地方标准《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中无组织排放浓度监控限值要求,站内无组织非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1厂区内VOC<sub>s</sub>无组织排放限值。加油站油气回收系统的液阻、密闭性和气液比执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表1、表2及5.3的有关规定。

**表 6-1 废气排放执行标准**

污染物	排放标准	标准来源
非甲烷总烃	企业边界大气污染物浓度限值: 2.0mg/m <sup>3</sup>	工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表2中无组织排放浓度监控限值要求
	厂区内: 监控点处1h平均浓度值: 6mg/m <sup>3</sup> 监控点处任意一次浓度值: 20mg/m <sup>3</sup>	《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1厂区内VOC <sub>s</sub> 无组织排放限值

**表 6-2 油气回收系统密闭性、气液比、液阻压力标准**

检测项目	标准限值						标准来源
	储罐油气空间/L	受影响的加油枪数					
		1-6	7-12	13-18	19-24	>24	
密闭性	1893	182	172	162	152	142	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表2限值
	2082	199	189	179	169	159	
	2271	217	204	194	184	177	
	2460	232	219	209	199	192	
	2650	244	234	224	214	204	
	2839	257	244	234	227	217	
	3028	267	257	247	237	229	
	3217	277	267	257	249	239	
	3407	286	277	267	257	249	
	3596	294	284	277	267	259	
	3785	301	294	284	274	267	
	4542	329	319	311	304	296	
	5299	349	341	334	326	319	
	6056	364	356	351	344	336	
	6813	376	371	364	359	351	
	7570	389	381	376	371	364	
	8327	396	391	386	381	376	
9084	404	399	394	389	384		
9841	411	406	401	396	391		
10598	416	411	409	404	399		

	11355	421	418	414	409	404	
	13248	431	428	423	421	416	
	15140	438	436	433	428	426	
	17033	446	443	441	436	433	
	18925	451	448	446	443	441	
	22710	458	456	453	451	448	
	26495	463	461	461	458	456	
	30280	468	466	463	463	461	
	34065	471	471	468	466	466	
	37850	473	473	471	468	468	
	36775	481	481	481	478	478	
	75700	486	486	483	483	483	
	94652	488	488	488	486	486	
气液比	1.0~1.2						《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中5.3的有关规定
液阻压力	通入氮气流量/(L/min)		最大压力/Pa				《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表1限值
	18		≤40				
	28		≤90				
	38		≤155				

(2) 噪声

运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类、4类排放标准。

**表 6-4 噪声排放执行标准**

环境要素	标准值	标准来源
厂界噪声	昼间: 65dB (A) 夜间: 55dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类标准
	南厂界: 昼间: 70dB (A) 夜间: 55dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中4类标准

## 7 验收监测内容

河北泰思特检测服务有限公司于 2024 年 06 月 06 日至 2024 年 06 月 08 日进行了竣工验收检测。检测期间，该公司运行负荷满足 75% 以上工况要求，满足环保验收检测技术要求。

### 7.1 监测点位、项目及频次

表 7-1 废气监测内容

检测位置		检测内容	备注
油气回收	加油机预留监测口	液阻	1 次/天，共 2 天
	加油机预留检测口	密闭性	1 次/天，共 2 天
	加油枪喷管	气液比	1 次/天，共 2 天
无组织废气	厂界外 10m 内，上风向（1 个监测点），下风向（3 个监测点）	非甲烷总烃	每天采样 4 次，连续监测 2 天
	厂区内（工位下风向，共 4 个点位）	非甲烷总烃	小时均值，每天采样 4 次，连续监测 2 天
	油气回收系统密闭点位	挥发性有机物	每天 1 次，监测 1 天

表 7-2 噪声监测内容

监测位置	监测因子	监测频率
厂界外 1m 处，四个厂界各设 1 个监测点	等效连续 A 声级	昼、夜各检测 1 次，连续检测 2 天

## 8 验收监测方法、仪器及质量保障

### 8.1 监测分析方法及监测仪器

表 8-1 分析方法、分析仪器及检出限

序号	检测类别	检测项目	分析方法及国标代号	检测仪器名称及型号	仪器编号	检出限值
1	加油站 油气回收 系统	液阻	《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 附录 A	油气回收三项智能测试仪, IW-HJZH- II	YQ001	/
		密闭性	《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 附录 B	油气回收三项智能测试仪, IW-HJZH- II	YQ001	/
		气液比	《加油站大气污染物排放标准》GB20952-2020 附录 C	油气回收三项智能测试仪, IW-HJZH- II	YQ001	/
2	无组织 废气	非甲烷 总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》HJ 604-2017	非甲烷总烃微流量智能采样器, ZF2020	YQ019、YQ020、YQ021、YQ022	0.07mg/m <sup>3</sup> (以碳计)
				真空箱气袋采样器, JF-2022	YQ009、YQ010、YQ011、YQ026	
		挥发性有机物	HJ 733-2014《泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则》	便携式 VOCs 检测仪, VOC-3000	YQ018	
3	噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008	多功能声级计, AWA5688	YQ004	/
				声校准器, AWA6022A	YQ005	
4	气象	风向、风速	/	便携式风向风速仪, PLC-16025	YQ029	/
		气压	/	空盒气压表	YQ030	/

### 8.2 质量保障体系

本次监测采样及样品分析均严格按照《环境空气监测质量保证手册》及《环境监测技术规范》等要求进行, 实施全程序质量控制。具体质控要求如下:

1、检测分析方法采用国家颁布标准(或推荐)分析方法, 采样和检测人员经考核并持有上岗证书, 所有仪器经计量部门检定/校准并在有效期内。

2、严格按照技术规范的要求进行样品采集、运输、保存和流转工作, 不漏采、少采, 现场认真填写采样记录和样品标签。样品采集后在规定的时间内尽快送交实验室分析。

3、严格按照相关标准和规范的要求进行数据修约和计算, 原始记录由检测人员和校核人员签名, 监测结果采用法定计量单位表示。

4、检测报告严格实行编制、审核、批准三级审批制度。

## 9 验收检测结果及分析

### 9.1 验收检测结果

#### 9.1.1 废气验收检测结果

##### (1) 油气回收检测结果

**表 9.1-1 液阻检测结果**

检测日期及 执行标准	加油机 编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否 达标
			通入氮气流 量 18.0L/min	通入氮气流 量 28.0L/min	通入氮气流 量 38.0L/min	
执行标准			《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2020) 中表 1 限值			/
执行限值			≤40	≤90	≤155	/
2024.06.06	1	92#、95#、98#	12	20	30	达标
	2	92#、95#、98#	26	56	88	达标
	3	92#、95#	12	18	30	达标
	4	92#、95#	12	21	29	达标
2024.06.07	1	92#、95#、98#	6	27	47	达标
	2	92#、95#、98#	24	47	89	达标
	3	92#、95#	14	26	45	达标
	4	92#、95#	9	28	48	达标

**表 9.1-2 密闭性检测结果**

加油油气回收系统设备参 数	各油罐的油气回收管线是否连通：是 <input checked="" type="checkbox"/> ，否 <input type="checkbox"/>					备注
	是否有油气处理装置：是 <input type="checkbox"/> ，否 <input checked="" type="checkbox"/>					
检测日期	2024.06.06					
油罐编号	1	2	3	4		
服务的加油枪数 (把)	3	3	2	4	2	
汽油标号	92#	92#	98#	95#	95#	
油罐容积 (L)	30000	30000	15000	15000	30000	
汽油体积 (L)	27055	11789	2002	8453	4092	
油气空间 (L)	2945	18211	12998	6547	25908	
总油气空间 (L)	66609					连通油罐回收的油气回到 罐体内 (3#罐为隔仓罐)
初始压力 (Pa)	501					
1min 之后的压力 (Pa)	496					
2min 之后的压力 (Pa)	494					
3min 之后的压力 (Pa)	493					
4min 之后的压力 (Pa)	491					
5min 之后的压力 (Pa)	490					
最小剩余压力限值 (Pa)	483					《加油站大气污染物排放 标准》(GB20952-2020) 中表 2 限值
是否达标	达标					

表 9.1-2 密闭性检测结果 (续 1)

加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气回收管线是否连通: 是 <input checked="" type="checkbox"/> , 否 <input type="checkbox"/>					
	是否有油气处理装置: 是 <input type="checkbox"/> , 否 <input checked="" type="checkbox"/>					
检测日期	2024.06.07					
油罐编号	1	2	3	4	备注	
服务的加油枪数 (把)	3	3	2	4	连通油罐回收的油气回到罐体内 (3#罐为隔仓罐)	
汽油标号	92#	92#	98#	95#		95#
油罐容积 (L)	30000	30000	15000	15000		30000
汽油体积 (L)	26746	11755	2002	8364		4033
油气空间 (L)	3254	18245	12998	6636		25967
总油气空间 (L)	67100					
初始压力 (Pa)	502					
1min 之后的压力 (Pa)	495					
2min 之后的压力 (Pa)	494					
3min 之后的压力 (Pa)	492					
4min 之后的压力 (Pa)	500					
5min 之后的压力 (Pa)	494					
最小剩余压力限值 (Pa)	484					
是否达标	达标				《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 中表 2 限值	

表 9.1-3 气液比检测结果

检测日期	加油枪编号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	执行限值及标准		是否达标
					执行限值	执行标准	
2024.06.06	1	15.19	16.06	1.06	1.0-1.2	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 中 5.3 规定	达标
	2	15.12	15.43	1.02			达标
	3	15.26	16.37	1.07			达标
	4	15.30	16.58	1.08			达标
	5	15.13	15.32	1.01			达标
	6	15.31	16.27	1.06			达标
	7	15.32	16.01	1.04			达标
	8	15.03	16.11	1.07			达标
	9	15.23	16.11	1.06			达标
	10	15.90	15.90	1.00			达标
	11	15.20	17.16	1.13			达标
	13	15.13	16.43	1.09			达标
	14	15.22	16.11	1.06			达标
	15	15.36	16.53	1.08			达标

表 9.1-3 气液比检测结果 (续 1)

检测日期	加油枪 编号	加油体积 (L)	回收油气体 积 (L)	气液比	执行限值及标准		是否 达标
					执行限值	执行标准	
2024.06.07	1	15.07	15.69	1.04	1.0-1.2	《加油站大气污染 物排放标准》 (GB20952-2020) 中 5.3 规定	达标
	2	15.12	15.53	1.03			达标
	3	15.17	16.64	1.10			达标
	4	15.17	16.74	1.10			达标
	5	15.20	15.69	1.03			达标
	6	15.25	16.11	1.06			达标
	7	15.15	15.95	1.05			达标
	8	15.16	16.06	1.06			达标
	9	15.17	15.90	1.05			达标
	10	15.12	15.80	1.04			达标
	11	15.12	16.69	1.10			达标
	13	15.15	16.69	1.10			达标
	14	15.16	15.80	1.04			达标
	15	15.12	16.01	1.06			达标

(2) 无组织废气检测结果

表 9.1-4 无组织废气检测结果

检测时间	检测项目	检测点位	检测结果 (mg/m <sup>3</sup> )					执行标准及标准值		达标 情况	
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次	最大值/小 时均值	标准限值 mg/m <sup>3</sup>	执行标准		
2024.06.06	厂界非 甲烷总 烃	上风向 1#	1.02	1.07	0.95	0.99	最大值 1.80	≤2.0	DB13/2322-20 16 表 2 其他企 业标准	达标	
		下风向 2#	1.80	1.72	1.45	1.31					
		下风向 3#	1.25	1.20	1.37	1.68					
		下风向 4#	1.65	1.62	1.59	1.70					
2024.06.07		上风向 1#	1.18	0.96	1.00	0.89	最大值 1.75	≤2.0	DB13/2322-20 16 表 2 其他企 业标准	达标	
			下风向 2#	1.56	1.54	1.43					1.46
			下风向 3#	1.52	1.75	1.55					1.60
			下风向 4#	1.50	1.41	1.48					1.53
2024.06.06	厂区内 非甲烷 总烃	工位下风向 5#	2.26	2.33	2.24	2.42	2.31	监控点 1h 平均浓度 值≤6, 任意 一次浓度 值≤20	GB37822-2019 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织 排放限值	达标	
			1.95	2.35	3.06	2.98	2.58				
			2.78	2.48	3.30	2.97	2.88				
			2.40	2.54	3.13	2.89	2.74				

表 9.1-4 无组织废气检测结果 (续 1)

检测时间	检测项目	检测点位	检测结果 (mg/m <sup>3</sup> )					执行标准及标准值		达标情况
			第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次	最大值/小时均值	标准限值 mg/m <sup>3</sup>	执行标准	
2024.06.06	厂区内非甲烷总烃	工位下风向 6#	2.70	2.30	2.45	2.72	2.54	监控点 1h 平均浓度值≤6, 任意一次浓度值≤20	GB37822-2019 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值	达标
			2.45	2.54	2.59	2.32	2.48			
			2.21	2.68	3.07	3.32	2.82			
			2.57	2.60	3.25	3.46	2.97			
		工位下风向 7#	3.38	3.22	2.58	2.36	2.88			
			2.51	3.12	3.10	3.24	2.99			
			2.42	2.56	2.62	2.82	2.60			
			2.55	2.75	3.01	3.60	2.98			
		工位下风向 8#	3.57	2.43	2.51	3.73	3.06			
			3.58	3.24	3.06	2.92	3.20			
			2.87	3.00	2.90	2.90	2.92			
			2.89	2.60	2.57	2.84	2.72			
2024.06.07	厂区内非甲烷总烃	工位下风向 5#	2.08	2.14	2.31	2.28	2.20	监控点 1h 平均浓度值≤6, 任意一次浓度值≤20	GB37822-2019 表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值	达标
			2.04	2.18	2.62	2.41	2.31			
			2.56	2.48	2.74	2.59	2.59			
			2.62	2.80	2.77	2.91	2.78			
		工位下风向 6#	3.63	3.58	2.77	2.84	3.20			
			3.25	2.38	3.23	2.96	2.96			
			2.55	2.79	1.97	2.82	2.53			
			2.17	2.82	2.94	2.33	2.56			
		工位下风向 7#	2.40	3.24	3.02	2.86	2.88			
			3.16	2.51	3.30	2.90	2.97			
			3.53	3.08	2.65	2.73	3.00			
			3.08	3.20	3.16	2.09	2.88			
		工位下风向 8#	2.75	2.70	2.81	2.73	2.75			
			2.24	2.78	2.61	2.75	2.60			
			2.19	2.35	2.83	2.94	2.58			
			2.55	2.84	2.88	2.76	2.76			

### 9.1.2 噪声检测结果

表 9.1-6 噪声检测结果 单位: dB (A)

监测点位 监测时间		东厂界	南厂界	西厂界	北厂界	执行标准及标准限值	
						标准限值	执行标准
2024.06.06	昼间	56	60	58	56	南厂界≤70, 其余厂界≤65	《工业企业 厂界环境噪 声排放标准》 (GB12348- 2008) 3类、 4类排放标准
	夜间	51	48	49	47	≤55	
2024.06.07	昼间	58	56	53	53	南厂界≤70, 其余厂界≤65	
	夜间	48	48	47	49	≤55	

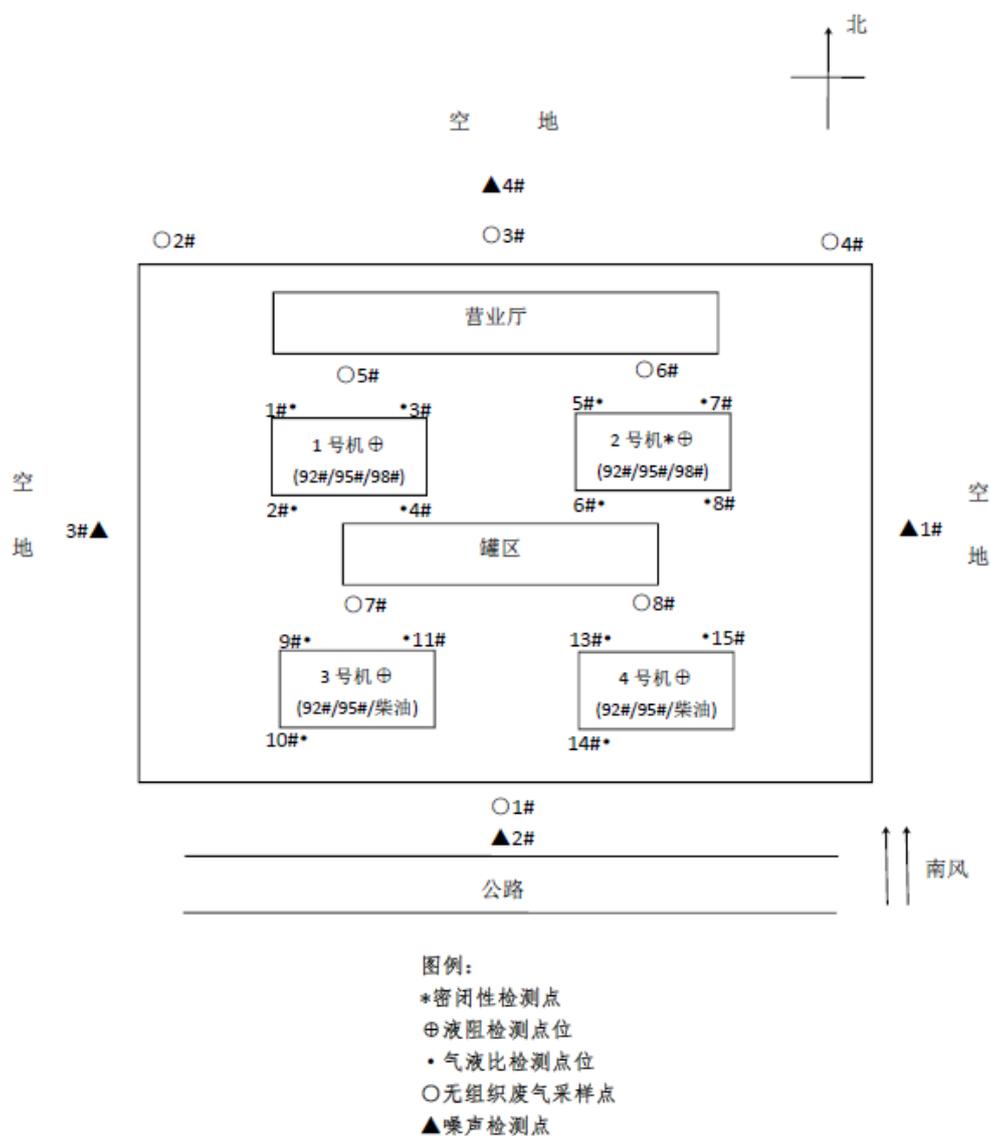


图 9-1 检测点位示意图

## 9.2 检测结果分析

### 9.2.1 生产工况

现场检测期间满足工况要求。因此，本次验收结果为有效工况下的监测数据，可作为该工程竣工环境保护验收的依据。

### 9.2.2 废气检测结果

#### (1) 油气回收系统

检测结果表明，加油站油气回收管线在通入氮气流量 18.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 6-26Pa，通入氮气流量 28.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 18-56Pa，通入氮气流量 38.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 29-89Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 1 规定的最大压力限值（通入氮气流量 18.0L/min、28.0L/min、38.0L/min 时液阻压力最大限值分别为 40Pa、90Pa、155Pa）；各加油枪油气回收系统气液比两日检测值范围为 1.00-1.13，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中 5.3 规定（各种加油油气回收系统的气液比范围 1.0-1.2）；油气回收系统密闭性 5min 之后两日检测最小剩余压力值分别为 490Pa、494Pa，修正后压力限值分别为 483Pa、484Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 2 规定的最小剩余压力限值要求。

#### (2) 无组织废气

检测结果表明，无组织非甲烷总烃周界外两日浓度最大值为 1.80mg/m<sup>3</sup>，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 其他企业标准（非甲烷总烃≤2.0mg/m<sup>3</sup>）。厂区内（工位下风向）非甲烷总烃两日浓度小时均值最大值为 3.20mg/m<sup>3</sup>，两日浓度检测最大值为 3.73mg/m<sup>3</sup>，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求（监控点处 1h 平均浓度值≤6mg/m<sup>3</sup>，任意一次浓度值≤20mg/m<sup>3</sup>）。

### 9.2.3 废水

经核查，项目洗车废水经沉淀池沉淀后回用；生活污水排入化粪池处理，定期清掏，不外排。

### 9.2.4 噪声检测结果

检测结果表明，项目南厂界两日昼间噪声值范围为 56-60dB(A)，两日夜间噪声值均为 48dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

4 类标准（昼间 $\leq 70\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 55\text{dB(A)}$ ），其余厂界两日昼间噪声值范围为 53-58dB(A)，两日夜间噪声值范围为 47-51dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准（昼间 $\leq 65\text{dB(A)}$ 、夜间 $\leq 55\text{dB(A)}$ ）。

#### 9.2.5 固废

经核查，加油站生活垃圾和沉淀池污泥集中收集，由环卫部门运至指定地点处置；油罐储油过程产生油泥，委托有资质的单位清理并运输油泥，交由有资质单位处理，站内不存储。

#### 9.2.6 环境风险

经核查，站内设液位、泄漏及渗漏检测器，企业已编制突发环境事件应急预案，并于 2024 年 6 月 24 日经沧州市生态环境局沧县分局备案，备案编号：130921-2024-108-L。

#### 9.2.7 污染物排放量核算

##### （1）排放量核算

经核查，项目洗车废水经沉淀后回用，生活污水进入化粪池处理，定期清掏，不外排，各污染物排放量为：COD：0/a、氨氮：0t/a、SS：0t/a。

##### 废气：

该加油站不设排气筒，无有组织废气排放。依据加油站提供的资料和证明，项目不涉及二氧化硫和氮氧化物排放。即：SO<sub>2</sub>：0t/a；NO<sub>x</sub>：0t/a。

##### （2）总量控制

该加油站不设排气筒，无有组织废气排放；洗车废水经沉淀后回用，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。

综上，该加油站污染物排放总量为 COD：0t/a；氨氮：0t/a；SO<sub>2</sub>：0t/a；NO<sub>x</sub>：0t/a。满足环评中总量控制要求：COD：0t/a；氨氮：0t/a；SO<sub>2</sub>：0t/a；NO<sub>x</sub>：0t/a。

## 10 环境管理检查

### (1) 环保管理机构

沧县伟鼎能源有限公司环境管理由公司 EHS 安全环保部负责监督，负责工程环境管理工作，定期进行巡检环境影响情况，及时处理环境问题，并进行有关环境保护法规宣传工作。

### (2) 施工期环境管理

本工程在施工中严格按设计文件施工，特别是按环保设计要求提出的措施要求进行施工。在施工过程中落实工程环评阶段及批复文件提出的环境保护措施，使工程施工对周围环境的影响降至最低。

### (3) 运行期环境管理

沧县伟鼎能源有限公司设立专门的环境管理部门，配备相应专业的管理人员，负责监督国家法规、条例的贯彻执行情况，制订和贯彻环保管理制度，监控本工程的主要污染，对各部门、操作岗位进行环境保护监督和考核。

公司建立环境管理体系，并邀请评价公司每年对 ISO14000 环境管理体系进行评估。公司与有资质的检测单位签订协议，定期对公司废水、废气、噪声进行检测。

### (4) 社会环境影响情况调查

经咨询当地环保主管部门，项目建设及试运行期间未发生扰民和公众投诉意见。

### (5) 环境管理情况分析

建设单位设置了相应的环境管理机构，并且正常履行了施工期和运行期的环境职责，运行初期的检测工作也已经完成，后续检测计划按周期正常进行。

## 11 验收检测结论

### 11.1 生产工况

现场检测期间，加油站运营正常，设施运行稳定，满足工况要求。因此，本次验收结果为有效工况下的监测数据，可作为该工程竣工环境保护验收的依据。

### 11.2 废气验收检测结论

#### (1) 油气回收系统

检测结果表明，加油站油气回收管线在通入氮气流量 18.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 6-26Pa，通入氮气流量 28.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 18-56Pa，通入氮气流量 38.0L/min 时液阻压力两日检测值范围为 29-89Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 1 规定的最大压力限值（通入氮气流量 18.0L/min、28.0L/min、38.0L/min 时液阻压力最大限值分别为 40Pa、90Pa、155Pa）；各加油枪油气回收系统气液比两日检测值范围为 1.00-1.13，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中 5.3 规定（各种加油油气回收系统的气液比范围 1.0-1.2）；油气回收系统密闭性 5min 之后两日检测最小剩余压力值分别为 490Pa、494Pa，修正后压力限值分别为 483Pa、484Pa，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 2 规定的最小剩余压力限值要求。

#### (2) 无组织废气

检测结果表明，无组织非甲烷总烃周界外两日浓度最大值为 1.80mg/m<sup>3</sup>，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 其他企业标准（非甲烷总烃≤2.0mg/m<sup>3</sup>）。厂区内（工位下风向）非甲烷总烃两日浓度小时均值最大值为 3.20mg/m<sup>3</sup>，两日浓度检测最大值为 3.73mg/m<sup>3</sup>，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求（监控点处 1h 平均浓度值≤6mg/m<sup>3</sup>，任意一次浓度值≤20mg/m<sup>3</sup>）。

### 11.3 废水

经核查，项目洗车废水经沉淀池沉淀后回用；生活污水排入化粪池处理，定期清掏，不外排。

### 11.4 噪声检测结果

检测结果表明，项目南厂界两日昼间噪声值范围为 56-60dB(A)，两日夜间

噪声值均为 48dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类标准 (昼间≤70dB(A)、夜间≤55dB(A))，其余厂界两日昼间噪声值范围为 53-58dB(A)，两日夜间噪声值范围为 47-51dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3 类标准 (昼间≤65dB(A)、夜间≤55dB(A))。

## 11.5 固废

经核查，加油站生活垃圾和沉淀池污泥集中收集，由环卫部门运至指定地点处置；油罐储油过程产生油泥，委托有资质的单位清理并运输，交由有资质单位处理，站内不存储。

## 11.6 环境风险

经核查，站内设液位、泄漏及渗漏检测器，企业已编制突发环境事件应急预案，并于 2024 年 6 月 24 日经沧州市生态环境局沧县分局备案，备案编号：130921-2024-108-L。

## 11.7 总量控制指标

该加油站不设排气筒，无有组织废气排放；洗车废水经沉淀后回用，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。

综上，该加油站污染物排放总量为 COD: 0t/a; 氨氮: 0t/a; SO<sub>2</sub>: 0t/a; NO<sub>x</sub>: 0t/a。满足环评中总量控制要求: COD: 0t/a; 氨氮: 0t/a; SO<sub>2</sub>: 0t/a; NO<sub>x</sub>: 0t/a。