

唐山中阳新能源有限公司
建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项
目竣工环境保护验收报告

编制单位：唐山中阳新能源有限公司

编制时间：二〇二六年一月

建设单位：唐山中阳新能源有限公司

法人代表：王仁龙

项目负责人：姚洋

电话：18731502002

传真：/

邮编：063000

地址：河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧。

附图

附图 1 项目地理位置图；

附图 2 项目平面布置及周边关系图；

附件

附件 1 审批意见；

附件 2 排污许可证；

附件 3 河北天大检测技术有限公司，《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目验收检测报告》(TD-HJ-2511-067, 2026 年 1 月 13 日)；

附件 4 危废协议

附件 5 应急预案备案表

目录

1 项目概况	1
2 验收依据	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度.....	3
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	3
2.3 建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定.....	4
2.4 其他相关文件.....	4
3 项目建设情况	5
3.1 地理位置.....	5
3.2 建设内容.....	5
3.3 主要原辅材料及燃料.....	8
3.4 水源及水平衡.....	9
3.5 生产工艺.....	9
3.6 劳动定员及工作制度.....	11
3.7 项目投资.....	12
3.8 项目变动情况.....	12
4 环境保护设施	13
4.1 污染物治理及处置设施.....	13
4.2 其他环境保护设施.....	13
4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	14
5 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定	17
5.1 结论及建议.....	17
5.2 审批部门审批决定.....	17
5.3 审批意见落实情况.....	18
6 污染物排放标准	19
6.1 废气.....	19
6.2 废水.....	19
6.3 噪声.....	19
6.4 固体废物.....	19
7 验收监测内容	20
7.1 环境保护设施调试运行效果.....	20
8 质量保证和质量控制	22
8.1 监测分析方法.....	22

8.2 人员能力	23
8.3 监测分析过程中的质量保证和质量控制	23
9 验收监测结果	25
9.1 生产工况	25
9.2 环保设施调试运行效果	25
10 验收监测结论	29
11 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表	30

1 项目概况

唐山中阳新能源有限公司成立于 2011 年，位于河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧。现唐山中阳新能源有限公司投资 20 万元，于现有厂区内建设唐山中阳新能源有限公司车用乙醇汽油调配中心技术改造项目，不新增占地。将现有甲醇燃料调配生产线其中一条改造为乙醇汽油调配生产线，原料、中间产品及成品储罐及配套的生产设备设施全部利旧，对原有设备升级改造，新增一套添加剂储罐。项目建成后年产车用乙醇汽油 8.5 万吨。

2024 年 12 月 27 日唐山市丰润区行政审批局以丰审批备字（2024）836 号同意项目备案，2025 年 3 月，唐山中阳新能源有限公司委托陆诗德（唐山）环境科技有限公司编制完成《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目环境影响报告表》。2025 年 3 月 26 日唐山市丰润区行政审批局以丰审环字（2025）025 号对项目进行审批，取得审批意见，同意项目建设。

2025 年 5 月 21 日，唐山中阳新能源有限公司完成排污许可证重新申请（证书编号：9113022157387774XB001P），有效期至 2030 年 5 月 20 日。

企业已于 2025 年 8 月 11 日填写突发环境事件应急预案表，并在唐山市生态环境局丰润区分局进行备案，备案编号 130208-2025-055M。

项目基本情况介绍见下表 1-1。

表 1-1 项目基本情况

项目名称	唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目		
建设单位	唐山中阳新能源有限公司		
法人代表	王仁龙	联系人	姚洋
通信地址	河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧		
联系电话	18731502002	邮编	064102
项目性质	技术改造	行业类别	C2511 原油加工及石油制品制造 G5941 油气仓储
建设地点	河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧		
占地面积	0(本项目不新增占地)	经纬度	东经：118°9'46.987" 北纬：39°44'40.944"

唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目于 2025 年 5 月建设完成，并于 2025 年 9 月进入生产调试期。根据《中华人民共和国环

境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）等有关规定，按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，查清工程在施工过程中对环境影响报告表和工程设计文件所提出的环境保护措施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工程竣工环境保护验收提供依据。

我公司按照关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告（国环规环评[2017]4 号）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）》有关要求，开展相关验收调查工作，本次验收调查范围为唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目，同时委托河北天大检测技术有限公司于 2025 年 12 月 19 日至 20 日、2025 年 12 月 22 日至 23 日进行了检测并出具检测报告，根据现场调查情况和检测报告，按照生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》编制完成了《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目竣工环境保护验收报告》。

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018年12月29日修订；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修订；
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018年12月29日修订；
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020年4月29日修正；
- (6) 《中华人民共和国环境保护税法》，2018年1月1日；
- (7) 《中华人民共和国土壤污染防治法》，2019年1月1日。
- (8) 《中华人民共和国土地管理法》，2004年8月28日；
- (9) 《中华人民共和国城乡规划法》，2015年4月24日修订；
- (10) 《建设项目环境保护管理条例》，2017年10月1日；
- (11) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》，2021年1月1日；
- (12) 《河北省生态环境保护条例》，2020年7月1日。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）；
- (2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）；
- (3) 《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）；
- (4) 《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）；
- (5) 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）；
- (6) 《声环境质量标准》（GB3096-2008）；
- (7) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）；
- (8) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；
- (9) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）；
- (10) 《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环境保护部，环办[2015]52号）；
- (11) 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知（征求意见稿）》，环办环评函[2017]1235号，2017年8月3日；

(12) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，国环规环评[2017]4号，2017年11月20日；

(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）》，冀环办字函[2017]727号，2017年11月23日；

(14) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告2018年第9号）；

(15) 《建设项目竣工环境保护验收效果评估技术指南（试行）》（生态环境部，环保环评函[2018]259号）；

2.3 建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定

(1) 《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目环境影响报告表》，陆诗德（唐山）环境科技有限公司，2025年3月；

(2) 《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目环境影响报告表》的审批意见（丰审环字〔2025〕025号），2025年3月26日。

(3) 2025年5月21日，唐山中阳新能源有限公司完成排污许可证重新申请（证书编号：9113022157387774XB001P），有效期至2030年5月20日。

2.4 其他相关文件

河北天大检测技术有限公司，《唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目验收检测报告》（TD-HJ-2511-067，2026年1月13日）；

3 项目建设情况

3.1 地理位置

本项目位于河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧，中心地理坐标为北纬 39°44'40.944"、东经 118°9'46.987"。项目所在厂区南侧为停车场，西侧为乡村路，北侧、东侧为空地。项目地理位置见附图 1，周边关系见附图 2。

3.2 建设内容

3.2.1 项目规模

技改后全厂产能为年产乙醇汽油 8.5 万 t，年产甲醇燃料 1.5 万吨。

3.2.2 项目投资

本项目总投资 20 万元，其中环保投资 1 万元，占总投资的 5%。

3.2.3 平面布置

厂区北侧由西向东依次布置综合楼及公用工程楼，南侧由西向东依次布置装车区及储罐区。本项目平面布置见附图 2。

3.2.4 项目建设内容

项目将现有甲醇燃料调配生产线其中一条改造为乙醇汽油调配生产线，原料、中间产品及成品储罐及配套的生产设备设施全部利旧，对原有设备升级改造，新增一套添加剂储罐。项目建成后年产车用乙醇汽油 8.5 万吨，甲醇燃料产量降至 1.5 万吨/年。项目主要建设内容见表 3-1。

表 3-1 项目主要建设内容

分类	建设内容	环评设计内容	实际建设内容	一致性分析
主体工程	组分汽油储罐	利用厂区现有 2 座 5000m ³ 汽油储罐	利用厂区现有 2 座 5000m ³ 汽油储罐	一致
	乙醇储罐	改建现有 1 座 1000m ³ 甲醇储罐为乙醇储罐	改建现有 1 座 1000m ³ 甲醇储罐为乙醇储罐	一致
	添加剂 b 储罐	新增 1 座 60m ³ 添加剂 b 储罐	新增 1 座 60m ³ 添加剂 b 储罐	一致
	混合添加剂储罐	利用厂区现有混合添加剂储罐	利用厂区现有混合添加剂储罐	一致
	变性乙醇储罐	改建现有 1 座 1000m ³ 变性甲醇储罐为变性乙醇储罐	改建现有 1 座 1000m ³ 变性甲醇储罐为变性乙醇储罐	一致
	成品乙醇汽油储罐	改建现有 2 座 3000m ³ 成品甲醇汽油储罐为成品乙醇汽油储罐	改建现有 2 座 3000m ³ 成品甲醇汽油储罐为成品乙醇汽油储罐	一致
环保工程	废气治理	装卸油过程设油气回收装置+6m 排气筒 (DA001)	装卸油过程设油气回收装置+6m 排气筒 (DA001)	一致
	废水治理	本次技改不新增生产及生活废水	本次技改不新增生产及生活废水	一致
	噪声治理	基础减振、厂房隔声	基础减振、厂房隔声	一致
	固废治理	本次技改后全厂固废种类及数量均不发生改变。	本次技改后全厂固废种类及数量均不发生改变。	一致
依托工程	/	本项目汽车卸车台、成品油发送站、消防系统、供电设施，办公楼、分析化验室、变电所、食堂等均依托现有工程。	本项目汽车卸车台、成品油发送站、消防系统、供电设施，办公楼、分析化验室、变电所、食堂等均依托现有工程。	一致

3.2.5 生产设施

项目主要建（构）筑物见表 3-2。

表 3-2 项目主要建（构）筑一览表

序号	建筑物名称	结构形式	建筑/占地面积/容积	备注	一致性分析
1	组分汽油储罐基础	钢筋混凝土	2990m ²	依托	一致
2	甲醇/乙醇/变性甲醇/变性乙醇罐基础	钢筋混凝土	1717.18m ²	依托、利旧	一致
3	成品汽油储罐、添加剂储罐基础	钢筋混凝土	2241.12m ²	依托、利旧	一致
4	综合楼	钢筋混凝土	2987.58m ²	3 层，依托	一致
5	公用工程楼	钢筋混凝土	522.6m ²	1 层，依托	一致
6	泵棚	钢筋混凝土框架	190.28m ²	依托	一致
7	装卸站	钢结构	242m ²	依托	一致
8	废水处理站	钢筋混凝土	92.92m ²	依托	一致
9	消防水池/贮水池	钢筋混凝土	1082.75m ²	地下 1 座，依托	一致
10	门卫	钢筋混凝土	61.7m ²	依托	一致
11	隔油池	钢筋混凝土	192m ³	地下，依托	一致

3.2.6 生产设备

本项目建成后全厂主要生产设备情况见表 3-3。

表 3-3 主要生产设备一览表

序号	设备名称	规格/型号	数量	备注	一致性分析	
一、容器类						
1	甲醇储罐	Φ11500×H12000, V=1000m ³	1	内浮顶罐，倒装法安装	一致	
2	乙醇储罐		1		一致	
3	组分汽油储罐		2		一致	
4	添加剂 A 储罐	Φ1200×H2000, V=2m ³	1	技改后闲置	一致	
5	添加剂 B 储罐	Φ3000×L7500, V=60m ³	1	石油醚	氮封固定顶罐，地面安装	一致
6	添加剂 b 储罐	Φ3000×L7500, V=60m ³	1	混合芳烃		一致
7	添加剂 C 储罐	Φ3000×L7500, V=60m ³	1	异辛烷		一致
8	添加剂 D 储罐	Φ3000×L7500, V=60m ³	1	异丁醇		一致
9	混合添加剂储罐	Φ5500×H10500, V=200m ³	2	内浮顶罐，倒装法安装	一致	
10	变性甲醇储罐	Φ11500×H12000, V=1000m ³	1		一致	
11	变性乙醇储罐		1		一致	
12	乙醇汽油成品罐	Φ16500×H15600, V=3000m ³	2		一致	
二、泵类						

1	添加剂卸料泵	100TLS3-50C	1		一致
2	添加剂 B 泵	IMC50-32-200	1		一致
3	添加剂 C 泵	IMC50-32-200	1		一致
4	添加剂 D 泵	IMC50-32-200	1		一致
5	添加剂 A 泵	25NP	1	技改后闲置	一致
6	添加剂成品泵	IMC40-25-200	2		一致
7	甲醇泵	IMC65-40-200	1		一致
8	乙醇泵	IMC65-40-200	1		一致
9	变性甲醇泵	IMC50-32-200	1		一致
10	变性乙醇泵	IMC50-32-200	1		一致
11	汽油泵	IMC80-50-200	2		一致
12	成品油装车泵	MC80-50-200	4		一致
13	添加剂混合泵	50FY-40A	2		一致
14	变性甲醇循环泵	50FY-40A	2		一致
15	添加剂 b 泵	IMC65-50-160	1		一致
16	汽油卸车泵	100TLS5-50C	3		一致
17	甲醇/乙醇卸车泵	100TLS5-50C	1		一致
三、其它					
1	混合器	DN100	1		一致
2	混合器	DN150	1		一致
3	混合器	DN80-100	1		一致
4	液下装车鹤管	/	4		一致
5	油气回收装置	200m ³ /h	1		一致

3.3 主要原辅材料及燃料

项目建成后全厂原辅材料及能源消耗见表 3-4。

表 3-4 主要原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	技改后全厂用量	最大存储量 t	备注	一致性分析
1	汽油	t/a	76500	6117.22	90#, 技改后最大存储量不变	一致
2	甲醇	t/a	13700	541.11		一致
3	乙醇	t/a	8500	540.43		一致
4	添加剂 b	t/a	464	44.19	混合芳烃	一致

5	添加剂 B	t/a	290	33.40	石油醚	一致
6	添加剂 C	t/a	290	35.50	异辛烷	一致
7	添加剂 D	t/a	290	41.41	异丁醇	一致
8	新鲜水	t/a	1573.4	--	厂区自备水井	一致
9	电	万 kWh/a	50	--	本地电网	一致
10	天然气	m ³ /a	1600	--	天然气管道提供，用作食堂燃料	一致
11	润滑油	t/a	0.1	--	随用随买，不在厂区暂存	一致
12	次氯酸钠	t/a	0.004	--	片剂，污水处理站消毒剂，随用随买，不在厂区暂存	一致

3.4 水源及水平衡

3.4.1 环评中给排水

本项目无生产用水，不新增劳动定员，无新增生活污水。

3.4.2 实际中给排水

本项目无生产用水，不新增劳动定员，无新增生活污水。

3.5 生产工艺

本项目为技改项目，部分储罐介质发生变化，添加剂 A 不再使用，添加剂 b、B、C、D 经过计量后通过静态混合器混合后储存到添加剂储罐中。现有甲醇燃料调配生产线其中一组原料储罐用于乙醇汽油调配生产线，原料、中间产品及成品储罐介质由甲醇及甲醇调配后的产品变更为乙醇及乙醇调配后的产品，工艺流程与现有工程工艺流程保持一致。

乙醇汽油调配生产线生产工艺流程如下：

添加剂 b、B、C、D 经过库区外的卸车泵卸车到相应卧式储罐。添加剂 b、B、C、D 经过计量后通过静态混合器混合后储存到添加剂储罐中。整个过程常温常压，没有化学变化。储罐均采用氮封工艺，严格控制添加剂的挥发。

乙醇、汽油由汽车槽车运入汽车卸车台后，分别由不同的输送泵经过计量后卸入各自的储罐储存。

自乙醇储罐来的乙醇经计量后用泵送至变性乙醇静态混合器，自添加剂储罐来的多种添加剂混合品经计量与乙醇在变性乙醇静态混合器充分混合，再送入变

性乙醇储罐储存，变性乙醇与来自罐区的 90#汽油在汽油静态混合器中充分混合后再送入乙醇汽油成品罐储存。自乙醇汽油成品罐来的乙醇汽油用泵送至装车台计量、装车外运。

该项目生产过程为常温常压的物理混合、搅拌过程，是溶质分子分散于溶剂分子之间的空穴中，故一般不发生热量的变化，全程反应都在密闭的静态混合器中进行。

静态混合器主要是通过流体的速度剪切和分散作用，使不同组分的物料均匀混合。静态混合器由一系列特殊设计的内部结构组成，这些结构可以改变流体的速度和流向。当原料通过混合器时，流体会经历多次的分散和再聚集过程，从而实现混合的效果。静态混合器的内部结构通常包括流道、螺旋、反射面等。这些结构可以将流体分割成较小的流股，增加流体层流运动的速度梯度或形成湍流，使不同的物料充分混合。

静态混合器是一种没有运动部件的高效混合设备，置于物料输送管道内，不设置暂存、缓冲容器，仅利用固定在管内的混合单元体改变流体在管内的流动状态，以达到不同流体之间良好分散和充分混合的目的。该过程全程位于管道内进行，不产生废气，无产污节点。

储罐清罐：定期对各个储罐进行清罐。将罐内物料全部排空后，用泵将油罐底泥及污油泵出，进行机械排空。

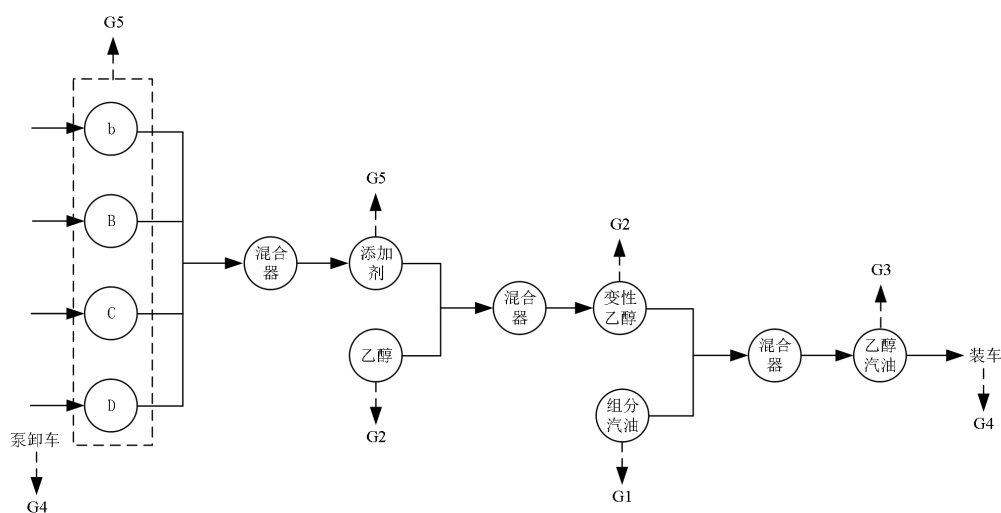


图 3-1 技改项目乙醇汽油生产工艺流程图

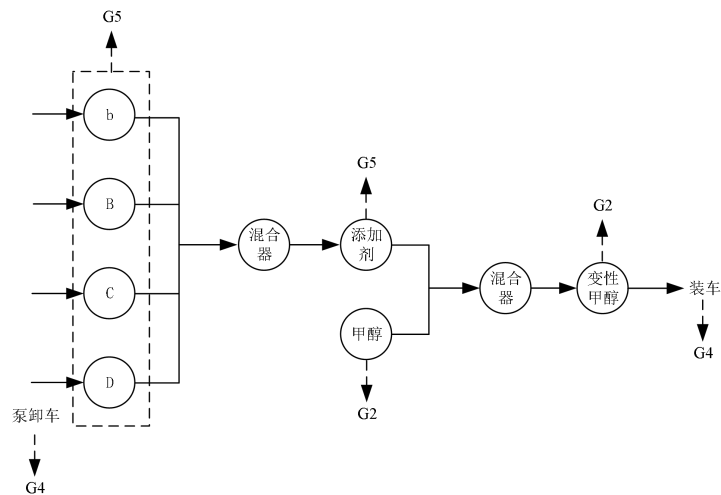


图 3-2 技改后甲醇燃料生产工艺流程图

表 3-5 技改后全厂排污节点一览表

污染类型	污染源	污染物	产生特征	治理措施	排放去向	
废气	G1	组分汽油储罐	非甲烷总烃	连续	加强储罐附属设备的维护	大气环境
	G2	甲醇、变性甲醇储罐、乙醇、变性乙醇储罐	非甲烷总烃、甲醇、乙醇（以非甲烷总烃计）	连续		
	G3	汽油成品储罐	非甲烷总烃	连续		
	G4	原料卸车	非甲烷总烃、甲醇、乙醇（以非甲烷总烃计）	连续	底部装车+油气回收系统+6米高排气筒（DA001）	
		产品装车		连续		
	G5	添加剂、混合添加剂储罐	VOC	连续	加强储罐附属设备的维护	
	G6	污水处理站	氨、硫化氢、臭气浓度、甲烷	连续	污水处理站池体封闭，定期喷洒除臭剂	
G7	食堂	油烟	间断	静电式油烟净化器+排气筒		
废水	生活污水	pH、COD、氨氮、SS、BOD ₅ 、石油类、动植物油类	间断	食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化	不外排	
噪声	泵类、风机等设备	噪声	间断	选购低噪设备，置于生产车间内，加装减振基础	声环境	

固废	危险废物	油罐底泥及污油、含油污泥、废消毒剂包装物、废活性炭、废润滑油及废油桶、化验室废液、化验室废试剂瓶、废油漆桶收集后暂存于危废间，定期交由有资质单位处理。	不外排
----	------	---	-----

3.6 劳动定员及工作制度

本项目不新增劳动定员，项目年生产天数 300 天，每天 2 班，每班 8h，全年工作 4800h。

3.7 项目投资

本项目总投资 20 万元，其中环保投资 1 万元，占总投资的 5%。

本工程实际总投资 20 万元，其中环保投资 1 万元，占总投资的 5%。

表 3-6 项目环保投资情况一览表

环保设施	设计投资金额（万元）	实际投资金额（万元）	投资变化
废水治理	0	0	无
噪声治理	1	1	无
废气治理	0	0	无
固体废物治理	0	0	无
合计	1	1	无

3.8 项目变动情况

经现场调查和与建设单位核实，对照关于印发《污染影响类建设项目重点变动清单（试行）》的通知（环办环评函[2020]688 号），本项目的性质、规模、地点、生产工艺未发生变化。

4 环境保护设施

4.1 污染物治理及处置设施

4.1.1 废水

本项目无生产用水，不新增劳动定员，无新增生活污水，本项目无废水外排。现有工程食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化。

4.1.2 废气

本项目废气污染源主要为装车过程产生的非甲烷总烃和甲醇。

(1) 有组织废气

装车过程产生的非甲烷总烃和甲醇通过油气回收装置+6m 高排气筒 DA001 排放。

(2) 无组织废气

本项目无组织废气主要为储罐大小呼吸废气等，储罐为内浮顶罐及固定顶罐，要求定期对含 VOCs 物料储存、转移和输送、设备与管线组件泄漏环节进行排查整治。

4.1.3 噪声

本项目噪声源主要为泵类等设备运行产生的噪声，通过选用低噪声设备，设备基础减振、厂房隔声等措施降噪。

4.1.4 固体废物

本项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。

4.2 其他环境保护设施

4.2.1 土壤及地下水污染防治措施

①对本项目厂区采取全面防渗处理，重点防渗处理单元包括：原料产品罐区、装卸区、生产装置区、危废间和废水收集存储设施等。

②原料产品罐区、装卸区、主生产装置区和泵房地面全部先用三合土夯实后，上铺一层高密度聚乙烯（HDPE）土工膜，厚度 1.5mm，然后在土工膜上覆 500mm

厚土层，然后构筑 200mm 厚的混凝土，并留伸缩缝，灌注沥青，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。

③隔油池、中水池等均采取内外防水处理，具体做法是：水泥池壁及池底使用防水混凝土，水池内壁采用国家建筑标准中的 RG 防水材料进行防渗处理，外壁采用沥青防水材料进行防水处理，使防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。

④地下污水处理站地表先用三合土夯实后，上铺一层油毡纸，然后在油毡纸上构筑 150~200mm 厚的抗渗混凝土，并留伸缩缝，灌注沥青，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ ；四壁采用防渗水泥，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。

⑤对于危险废物临时存放，危废间按照危险废物贮存污染控制标准要求，采用专门贮存装置，设立危险物警示标志，暂存装置设计堵截泄漏的裙脚，采用坚固、防渗的材料建造，渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。用以存放废物容器的地方，建设耐腐蚀地面，表面无裂隙。贮存设施配备通讯装置、照明设施、安全防护服装及工具，并设应急防护设施，同时贮存装置设防雨、防风、防晒设施。

⑥厂区除绿化用地之外应全部进行硬化处理，实现厂区不见黄土。

⑦加强厂区下游地下水的监控、监测，同时加强污水暂存设施的检查和维护，防止污水渗漏引起地下水污染。

4.2.2 排污许可

2025 年 5 月 21 日，唐山中阳新能源有限公司完成排污许可证重新申请（证书编号：9113022157387774XB001P），有效期至 2030 年 5 月 20 日。

4.2.3 应急预案

企业已于 2025 年 8 月 11 日填写突发环境事件应急预案表，并在唐山市生态环境局丰润区分局进行备案，备案编号 130208-2025-055-M。

4.3 环保设施投资及“三同时”落实情况

唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目环保设施投资及“三同时”落实情况具体见表4-3。

表 4-3 环境设施投资及“三同时”落实情况

内容要素	排放口(编号、名称)/污染源	污染物项目	环境保护措施	执行标准	落实情况	
大气环境	排气筒 DA001	装车过程	非甲烷总烃	油气回收装置+6m 高排气筒 DA001 排放	《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020) 表 1 限值要求: 非甲烷总烃排放浓度 $\leq 25\text{g/m}^3$, 去除效率 $\geq 95\%$	已落实
			甲醇		参照执行《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015, 含 2024 年修改单) 表 6 限值要求: 50mg/m^3	已落实
	无组织废气	厂界	非甲烷总烃、甲醇	/	《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016) 表 2 排放限值要求: 非甲烷总烃 2.0mg/m^3 , 甲醇 1.0mg/m^3	已落实
		厂房外监测点处 1h 平均浓度	非甲烷总烃	/	《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019) 表 A.1 中非甲烷总烃特别排放限值要求: 6mg/m^3	已落实
		厂房外监测点处任意一次浓度	非甲烷总烃	/	《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019) 表 A.1 中非甲烷总烃特别排放限值要求: 20mg/m^3	已落实
		汽油油气收集系统泄漏点	油气体积分数浓度	/	《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020) 限值要求: 油气收集系统密封点泄漏检测值不应超过 $500\mu\text{mol/mol}$	已落实
		汽油油罐车底部发油结束断开快速接头泄漏点	汽油泄漏量	/	《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020) 限值要求: 底部发油结束并断开快速接头时, 油品滴洒量不应超过 10mL	已落实
	地表水环境	生活污水	pH、COD、氨氮、SS、BOD5、石油类、动植物油类	食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池, 再排入一体化污水处理装置, 处理达标后用于厂区绿化	《城市污水再生利用 城市杂用水水质》(GB/T 18920-2020) 中表 1 城市绿化用水限值要求: pH: 6.0~9.0、氨氮: 8mg/L 、BOD5: 10mg/L 。	已落实
	声环境	泵类等生产设备	噪声	基础减振、采	厂界执行《工业企业厂界环境噪	已落

			用低噪设备、 厂房隔声	声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准:昼间60dB(A)	实
电磁辐射	/	/	/	/	/
固体废物	本项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。				已落实
土壤及地下水污染防治措施	<p>①对本项目厂区采取全面防渗处理,重点防渗处理单元包括:原料产品罐区、装卸区、生产装置区、危废间和废水收集存储设施等。</p> <p>②原料产品罐区、装卸区、主生产装置区和泵房地面全部先用三合土夯实后,上铺一层高密度聚乙烯(HDPE)土工膜,厚度1.5mm,然后在土工膜上覆500mm厚土层,然后构筑200mm厚的混凝土,并留伸缩缝,灌注沥青,防渗层渗透系数小于1×10^{-10}cm/s。</p> <p>③隔油池、中水池等均采取内外防水处理,具体做法是:水泥池壁及池底使用防水混凝土,水池内壁采用国家建筑标准中的RG防水材料进行防渗处理,外壁采用沥青防水材料进行防水处理,使防渗层渗透系数小于1×10^{-10}cm/s。</p> <p>④地下污水处理站地表先用三合土夯实后,上铺一层油毡纸,然后在油毡纸上构筑150~200mm厚的抗渗混凝土,并留伸缩缝,灌注沥青,防渗层渗透系数小于1×10^{-7}cm/s;四壁采用防渗水泥,防渗层渗透系数小于1×10^{-7}cm/s。</p> <p>⑤对于危险废物临时存放,危废间按照危险废物贮存污染控制标准要求,采用专门贮存装置,设立危险物警示标志,暂存装置设计堵截泄漏的裙脚,采用坚固、防渗的材料建造,渗透系数小于1×10^{-10}cm/s。用以存放废物容器的地方,建设耐腐蚀地面,表面无裂隙。贮存设施配备通讯装置、照明设施、安全防护服装及工具,并设应急防护设施,同时贮存装置设防雨、防风、防晒设施。</p> <p>⑥厂区除绿化用地之外应全部进行硬化处理,实现厂区不见黄土。</p> <p>⑦加强厂区下游地下水的监控、监测,同时加强污水暂存设施的检查和维护,防止污水渗漏引起地下水污染。</p>				已落实
生态保护措施	/				/
环境风险防范措施	<p>为了预防和减少事故风险,从总图设计、建筑安全、工艺设计、自动控制设计、消防及火灾报警等方面严格执行相关的管理制度,严格选择设备,满足建筑安全、工艺设计等要求。在管理方面要有一系列详细的安全管理制度及有效的安全管理组织,确保各种有关的安全管理规定能在各个环节上得到充分落实,并能有所改进与提高。在投产运行前,应制定出正常、异常或紧急状态下的操作手册和维修手册,并对操作、维修人员进行培训,持证上岗,避免因严重操作失误而造成的事故;加强对工作人员安全素质方面的教育及训练,包括安全知识、安全技术、安全心理、职业卫生及排险与消防活动等,而且要时常演练与考核。制定应急操作规程,在规程中应说明发生事故时应采取的操作步骤,规定抢修进度,限制事故的影响。对重要的仪器设备有完善的检查项目、维护方法;按计划进行定期维护;有专门档案(包括维护记录档案),文件齐全;设有醒目的“严禁烟火”标志和防火安全制度。</p>				已落实
其他环境管理要求	1.环境管理; 2.监测计划; 3.排污口规范化; 4.环境影响评价制度与排污许可制衔接				已落实

5 环境影响报告表主要结论与建议及其审批部门审批决定

5.1 结论及建议

5.1.1 产业政策符合性和选址合理性分析结论

唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目，采取适当的污染防治措施后，污染物可达标排放，满足总量控制要求。只要切实落实工程环保方案，做到“环境保护措施监督检查清单”，从环保角度而言，该项目建设可行。

5.2 审批部门审批决定

唐山市丰润区行政审批局

审批意见：

丰审环字〔2025〕025号

一、项目概况

唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目，位于河北省唐山市丰润区任各庄镇任各庄中石化油库南侧，项目总投资为20万元，其中环保投资1万元。项目技改后，年产车用乙醇汽油8.5万吨，甲醇燃料产量降至1.5万吨/年。

该项目进行了受理情况及拟批准情况公示，公示期间未收到反馈意见。该项目已经通过专家审查，预测项目建设对周围生态环境影响较小。我局原则上同意报告表提出的污染防治和生态保护措施及管理要求。

二、项目建设和运行管理中应重点做好的工作

- 1、加强施工期管理，制定严格规章制度，确保各项环保措施落实到位。
- 2、项目装车过程废气经油气回收装置+6m高排气筒排放。
- 3、项目食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化。
- 4、项目各产噪设备均置于封闭车间内，基础减振、采用低噪设备、厂房隔声。
- 5、项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。

6、其他环境管理严格按环评报告表规定的措施进行落实，确保满足环保要求。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施。

四、建设单位需依法依规向社会公开相关环境信息，建立与公众信息沟通和意见反馈机制，履行好社会责任和环境责任。

五、如设计或施工变化造成项目性质、规模、选址或防止环境污染措施发生重大变化，应在调整前重新报批环评文件。环境影响评价文件自批准之日起超过五年，方决定开工建设的，其环境影响评价文件应当报原审批部门重新审核。

六、项目竣工后，应按规定程序办理竣工环境保护验收。验收合格后，方可正式投入运行。

唐山市丰润区行政审批局

2025年3月26日

5.3 审批意见落实情况

项目审批意见落实情况详见表 5-1。

表 5-1 环评审批意见落实情况

序号	审批意见内容	实际建设内容	落实情况
1	建设单位：唐山中阳新能源有限公司	建设单位：唐山中阳新能源有限公司	建设单位不变
2	建设地点：河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧	建设地点：河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧	建设地点不变
3	项目总投资 20 万元，环保投资 1 万元。	项目总投资 20 万元，环保投资 1 万元。	已落实
4	项目装车过程废气经油气回收装置+6m 高排气筒排放。	项目装车过程废气经油气回收装置+6m 高排气筒排放。	已落实
5	项目食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化。	项目食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化。	已落实
6	项目各产噪设备均置于封闭车间内，基础减振、采用低噪设备、厂房隔声	项目各产噪设备均置于封闭车间内，基础减振、采用低噪设备、厂房隔声	已落实
7	项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。	项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。	已落实

6 污染物排放标准

6.1 废气

装车过程非甲烷总烃有组织排放浓度满足《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020)表 1 限值要求:非甲烷总烃排放浓度 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$,去除效率 $\geq 95\%$;甲醇有组织排放浓度参照执行《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015,含 2024 年修改单)表 6 限值要求: $50\text{mg}/\text{m}^3$ 。

厂界无组织非甲烷总烃、甲醇排放执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表 2 排放限值要求:非甲烷总烃 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$,甲醇 $1.0\text{mg}/\text{m}^3$;厂房外监测点处非甲烷总烃浓度执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019)表 A.1 中厂区内非甲烷总烃特别排放限值要求:1h 平均浓度 $6\text{mg}/\text{m}^3$,任意一次浓度 $20\text{mg}/\text{m}^3$;汽油油气收集系统泄漏点油气体积分数浓度满足《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020)限值要求:油气收集系统密封点泄漏检测值不应超过 $500\mu\text{mol}/\text{mol}$;汽油油罐车底部发油结束断开快速接头泄漏点汽油泄漏量满足《储油库大气污染物排放标准》(GB 20950-2020)限值要求:底部发油结束并断开快速接头时,油品滴洒量不应超过 10mL。

6.2 废水

本项目无生产用水,不新增劳动定员,无新增生活污水,本项目无废水外排。现有工程食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池,再排入一体化污水处理装置,处理达标后用于厂区绿化。现有工程回用水执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》(GB/T 18920-2020)中表 1 城市绿化用水限值要求:pH: 6.0~9.0、氨氮: $8\text{mg}/\text{L}$ 、BOD5: $10\text{mg}/\text{L}$ 。

6.3 噪声

项目运营期企业厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准:昼间: $60\text{dB}(\text{A})$;夜间: $50\text{dB}(\text{A})$ 。

6.4 固体废物

本项目实施前后全厂固废种类及数量均不发生改变。

7 验收监测内容

7.1 环境保护设施调试运行效果

7.1.1 废水

本项目无生产用水，不新增劳动定员，无新增生活污水，本项目无废水外排。现有工程食堂废水经隔油器处理后同其余生活污水一起进入化粪池，再排入一体化污水处理装置，处理达标后用于厂区绿化。

具体监测内容见表 7-1、

7.1.2 废气

具体监测内容见表 7-2、7-3。

表 7-2 有组织排放废气检测点位、项目及频次

序号	类别	排放口名称	排放口编号	监测因子	监测频次	检测位置
1	有组织 废气	油气回收排 放口	DA001	非甲烷总烃	每天采集三个 样品，连续监 测两天	进口、出口
2				甲醇		出口

表 7-3 无组织排放废气检测点位、项目及频次

序号	类别	监测因子	监测频次	检测位置
1	无组织 废气	非甲烷总烃	每天采集四个样品， 连续监测两天	四个点
2		甲醇		四个点
3		非甲烷总烃		厂房外一个点

7.1.3 厂界噪声监测

本项目噪声源主要为泵类等设备运行产生的噪声，通过选用低噪声设备，设备基础减振、厂房隔声等措施降噪，项目噪声具体监测内容见表 7-3。

表 7-4 项目噪声监测内容一览表

序号	监测点位	监测因子	监测频次	监测周期
1	厂界	dB(A)	昼夜间检测 1 次	2 天

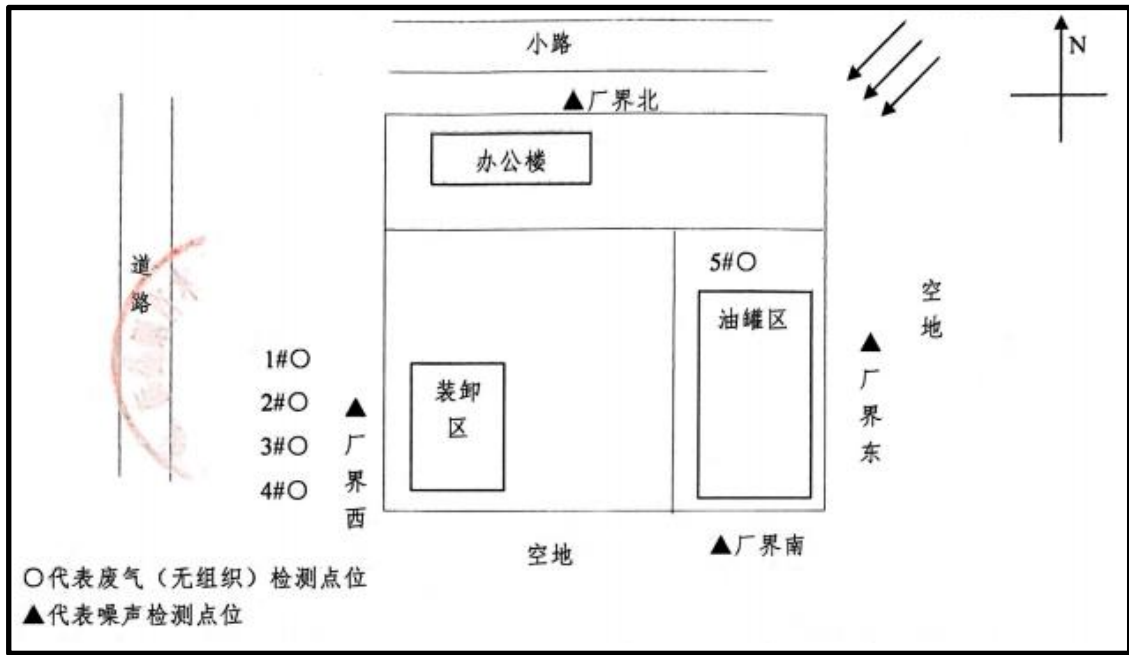


图 7-1 项目验收监测布点图

8 质量保证和质量控制

唐山中阳新能源有限公司委托河北天大检测技术有限公司于 2025 年 12 月 19 日至 12 月 20 日、2025 年 12 月 22 日至 12 月 23 日进行了竣工验收检测并出具了检测报告。

8.1 监测分析方法

表 8-2 废气污染物检测项目分析及所用仪器

检测项目		分析方法及国标代号	仪器名称/编号	检出限
有组织废气	非甲烷总烃	《固定污染源废气 总烃 甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法》 HJ 38-2017	TD-050 型便携式真空采样器： TD-S-431 HP-CYB-AD 型便携式真空采样器： TD-S-274 SP-3420A 型北分瑞利气相色谱仪： TD-S-002	0.07mg/m ³
	甲醇	《空气和废气监测分析方法》（第四版增补版）6.1.6.1 气相色谱法（B）	TW-2110 型微小流量空气采样器（VOC）： TD-S-100 GC-2014C 型气相色谱仪： TD-S-001	0.1mg/m ³
无组织废气	甲醇	《空气和废气监测分析方法》（第四版增补版）6.1.6.1 气相色谱法（B）	TW-2110 型挥发性有机物采样器： TD-S-131、132 MH1200-E 型大气 VOCs 采样器（19 代）： TD-S-260 TW-2110 型微小流量空气采样器（VOC）： TD-S-100 GC-2014C 型气相色谱仪： TD-S-001	0.1mg/m ³
	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	TD-050 型便携式真空采样器： TD-S-431、427、360、430、426 SP-3420A 北分瑞利气相色谱仪： TD-S-002	0.07mg/m ³
废水	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	PHBJ-260 型便携式 pH 计： TD-S-292	—
	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》 GB/T 11901-1989	202-1AB 型电热恒温干燥箱： TD-S-124 ME104E/02 型万分之一电子天平： TD-S-126	4mg/L

检测项目	分析方法及国标代号	仪器名称/编号	检出限
生化需氧量 (BOD ₅)	《水质 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法》 HJ 505-2009	SPX-150BIII型生化培养箱: TD-S-015 SPX-150B 型生化培养箱: TD-S-421 JPBJ-608 型溶解氧测定仪: TD-S-308	0.5mg/L
化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》HJ 828-2017	SN-102A 型 COD 加热器: TD-S-120 50mL 型酸式滴定管: TD-S-176	4mg/L
氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》HJ 535-2009	T6 新世纪型紫外可见分光光度计: TD-S-432	0.025mg/L
动植物油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	OIL460 型红外测油仪: TD-S-013	0.06mg/L
石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》HJ 637-2018	OIL460 型红外测油仪: TD-S-013	0.06mg/L
工业企业厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB 12348-2008	DEM6 型轻便三杯风向风速表: TD-S-378 AWA6221A 型声校准器: TD-S-043 AWA6228 型声级计: TD-S-042	—

8.2 人员能力

参加本项目检测人员均持证上岗，检测人员均具备采样及分析等相关能力。

8.3 监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 严格按照《环境监测技术规范》等有关环境监测质量保证的要求进行样品采集、保存、分析等，全程进行质量控制。

(2) 废气：采样用滤膜称量过程同时称量标准滤膜作质控；有组织排放采样和分析过程严格按照相关国家标准和技术规范进行。

(3) 噪声：噪声检测严格按照相关国家标准和环境噪声检测技术规范进行。声级计测量前后均经标准声源校准且合格，测量时无雨雪、无雷电，风速小于5m/s。

(4) 监测数据严格执行三级审核制度。

(5) 检测分析方法均采用污染物排放标准列出的标准测试方法及国家有关

部门颁布的标（或推荐）分析方法进行。

（6）监测过程生产工况稳定，确保监测期间正常生产并记录监测期间生产工况有关参数。

9 验收监测结果

9.1 生产工况

唐山中阳新能源有限公司委托河北天大检测技术有限公司于 2025 年 12 月 19 日至 12 月 20 日、2025 年 12 月 22 日至 12 月 23 日进行了竣工验收检测并出具检测报告，监测期间企业正常生产，满足环保验收检测技术要求。

9.2 环保设施调试运行效果

9.2.1 废水治理设施

表 9-1 项目废水监测结果一览表

检测点位及 采样日期	检测 项目	单位	检测频次及结果					平均值/ 范围	执行标准及限值 (GB/T18920-2 020)表 1 城市绿 化用水限值要求	结论
			1	2	3	4				
储水池 (2025.12.19)	pH 值	无量纲	8.3	8.2	8.3	8.4	8.2~8.4	6.0~9.0	符合	
	悬浮物	mg/L	15	17	21	13	16	—	—	
	生化需 氧量 (BOD ₅)	mg/L	2.9	2.6	3.1	2.6	2.8	≤10	符合	
	化学需 氧量	mg/L	14	14	15	13	14	—	—	
	氨氮	mg/L	0.929	1.07	1.12	0.879	1.00	≤8	符合	
	动植物 油类	mg/L	0.11	0.08	0.12	0.10	0.10	—	—	
	石油类	mg/L	0.07	0.09	0.07	0.07	0.08	—	—	
储水池 (2025.12.20)	pH 值	无量纲	8.1	8.4	8.4	8.4	8.1~8.4	6.0~9.0	符合	
	悬浮物	mg/L	13	16	18	22	17	—	—	
	生化需 氧量 (BOD ₅)	mg/L	2.0	2.1	2.0	2.3	2.1	≤10	符合	
	化学需 氧量	mg/L	10	11	11	12	11	—	—	
	氨氮	mg/L	1.25	1.08	0.976	1.30	1.15	≤8	符合	
	动植物 油类	mg/L	0.13	0.10	0.11	0.14	0.12	—	—	
	石油类	mg/L	0.06	0.08	0.06	0.08	0.07	—	—	

(1) 废水

经检测，储水池水 pH 值为 8.1~8.4 无量纲、悬浮物排放浓度为 17mg/L、BOD₅ 排放浓度为 17mg/L、COD 排放浓度为 13mg/L、氨氮排放浓度为 1.08mg/L、动植物油排放浓度为 0.11mg/L、石油类排放浓度为 0.07mg/L，满足回用水水质《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中表 1 城市绿化用水限值要求：pH：6.0~9.0、氨氮：8mg/L、BOD₅：10mg/L。

9.2.2 废气治理设施

表 9-2 项目有组织废气监测结果一览表

检测点位及 采样日期	检测项目		检测频次及结果				执行标准及限值 (GB20950-2020)表 1 标准 限值	结论
			1	2	3	最大值		
DA001 油气回收 净化前采样口 (2025.12.22)	非甲烷 总烃	排放浓度 (g/m ³)	27.3	27.2	26.9	27.3	—	—
DA001 油气回收 净化后采样口 (2025.12.22)	非甲烷 总烃	排放浓度 (g/m ³)	1.17	1.17	1.20	1.20	≤25	符合
	甲醇	排放浓度 (mg/m ³)	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	—	—
DA001 油气回收 净化前采样口 (2025.12.23)	非甲烷 总烃	排放浓度 (g/m ³)	27.0	25.1	25.6	27.0	—	—
DA001 油气回收 净化后采样口 (2025.12.23)	非甲烷 总烃	排放浓度 (g/m ³)	1.15	1.15	1.20	1.20	≤25	符合
	甲醇	排放浓度 (mg/m ³)	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	—	—
注：①以上检测结果中“<”表示小于方法检出限，其数值为该项目方法检出限； ②以上执行标准及限值中“—”表示无该项要求。								

表 9-3 无组织废气检测结果

采样日期	检测项目及点位		检测频次及结果				执行标准及限值 (DB13/2322-2016)表 2 标准限值	结论
			1	2	3	4		
2025.12.19	甲醇 (mg/m ³)	1#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	—
		2#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
		3#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
		4#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1		
	非甲烷 总烃 (mg/m ³)	1#	0.87	0.69	0.74	0.75	0.87	≤2.0
		2#	0.85	0.86	0.71	0.78		

采样日期	检测项目及点位		检测频次及结果					执行标准及限值 (DB13/2322-2016)表2 标准限值	结论
			1	2	3	4	最大值		
2025.12.20		3#	0.72	0.80	0.69	0.82			
		4#	0.77	0.83	0.77	0.84			
		厂房外 监控点 5#	1.24	1.03	1.10	1.00	1.24	(GB37822-2019)表 A.1 标准限值≤6	符合
	甲醇 (mg/m ³)	1#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	—	—
		2#	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1			
3#		<0.1	<0.1	<0.1	<0.1				
4#		<0.1	<0.1	<0.1	<0.1				
非甲烷 总烃 (mg/m ³)	1#	0.80	0.82	0.66	0.63	0.94	≤2.0	符合	
	2#	0.78	0.76	0.78	0.83				
	3#	0.79	0.88	0.74	0.91				
	4#	0.77	0.94	0.73	0.82				
	厂房外 监控点 5#	1.24	1.11	1.12	1.14	1.24	(GB37822-2019)表 A.1 标准限值≤6	符合	

注：以上检测结果中“<”表示小于方法检出限，其数值为该项目方法检出限。

(1) 有组织废气

经检测，油气回收排放口非甲烷总烃最大排放浓度为 1.20g/m³，非甲烷总烃处理效率为 95.6%，满足《储油库大气污染物排放标准》（GB 20950-2020）表 1 限值要求：非甲烷总烃排放浓度≤25g/m³，去除效率≥95%；油气回收排放口甲醇最大排放浓度小于检出线 0.1mg/m³，甲醇满足《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015，含 2024 年修改单）表 6 限值要求：50mg/m³。

(2) 无组织废气

厂界无组织废气非甲烷总烃的最大排放浓度 0.94mg/m³，甲醇最大排放浓度小于检出线 0.1mg/m³，满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB13/2322-2016）表 2 排放限值要求：非甲烷总烃 2.0mg/m³，甲醇 1.0mg/m³；

厂房外监测点非甲烷总烃最大排放浓度 1.24mg/m³，满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）表 A.1 中厂区内非甲烷总烃特别排放限值要求：厂房外监测点处非甲烷总烃 1h 平均浓度 6mg/m³，厂房外监测点处非甲烷总烃任意一次浓度 20mg/m³。

9.2.3 噪声治理设施

表 9-4 噪声监测结果（单位：dB（A））

检测日期		检测点位	时间段	检测结果	执行标准及限值 (GB12348-2008) 表 1 中 2 类 标准限值	结论
2025.12.19	昼间 dB(A)	厂界东	17:29~17:34	48	≤60	符合
		厂界北	17:38~17:43	58	≤60	符合
		厂界西	17:46~17:51	57	≤60	符合
		厂界南	18:01~18:06	57	≤60	符合
	夜间 dB(A)	厂界东	22:01~22:06	43	≤50	符合
		厂界北	22:18~22:23	42	≤50	符合
		厂界南	22:30~22:35	44	≤50	符合
		厂界西	22:43~22:48	44	≤50	符合
2025.12.20	昼间 dB(A)	厂界东	19:07~19:12	45	≤60	符合
		厂界北	19:16~19:21	42	≤60	符合
		厂界南	19:39~19:44	44	≤60	符合
		厂界西	19:58~20:03	56	≤60	符合
	夜间 dB(A)	厂界东	22:11~22:16	41	≤50	符合
		厂界北	22:18~22:23	44	≤50	符合
		厂界南	22:36~22:41	42	≤50	符合
		厂界西	22:58~23:03	48	≤50	符合

经检测，该企业四周厂界昼间噪声值在 42~58dB(A)之间，夜间噪声值在 41~48dB(A)之间，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 类标准要求：昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）。

9.2.5 污染物排放总量核算

本项目无新增生活污水及生产废水排放。根据企业提供的资料和监测结果，本项目大气污染物实际排放量计算过程如下：

非甲烷总烃： $1.2\text{g}/\text{m}^3 \times 200\text{m}^3/\text{h} \times 4800\text{h}/\text{a} \times 10^{-6} = 1.152\text{t}/\text{a}$

甲醇： $0.05\text{mg}/\text{m}^3 \times 200\text{m}^3/\text{h} \times 4800\text{h}/\text{a} \times 10^{-6} = 0.00048\text{t}/\text{a}$ （未检出，按检出线一半计算）

综上，本项目污染物实际排放量为：非甲烷总烃：1.152t/a，甲醇：0.00048t/a，满足环评总量控制指标：非甲烷总烃：24t/a 的要求。

10 验收监测结论

检测期间，企业生产正常，设施运行稳定，满足验收检测技术规范要求。

唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目环评及环保审批手续齐全，项目执行了环保“三同时”制度，落实了环境影响评价文件及审批意见的有关要求。废气、废水、噪声排放均符合国家规定的排放标准要求，同意通过该项目竣工环保验收。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：唐山中阳新能源有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	唐山中阳新能源有限公司建设车用乙醇汽油调配中心技术改造项目				项目代码	2412-130208-89-05-196541		建设地点	河北省唐山任各庄镇任各庄中石化油库南侧				
	行业分类(分类管理名录)	22-42 精炼石油产品制造 251； 59-149 危险品仓储 594				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力	项目建成后年产车用乙醇汽油 8.5 万吨， 甲醇燃料产量降至 1.5 万吨/年				实际生产能力	项目建成后年产车用乙醇汽油 8.5 万吨， 甲醇燃料产量降至 1.5 万吨/年		环评单位	陆诗德（唐山）环境科技有限公司				
	环评文件审批机关	唐山市丰润区行政审批局				审批文号	丰审环字（2025）025 号		环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	2025.4.1				竣工日期	2025.5.17		排污许可证申领时间	2025.5.21				
	环保设施设计单位	--				环保设施施工单位	--		本工程排污许可证编号	9113022157387774XB001P				
	验收单位	唐山中阳新能源有限公司				环保设施监测单位	河北天大检测技术有限公司		验收监测时工况	/				
	投资总概算（万元）	20				环保投资总概算(万元)	1		所占比例（%）	5				
	实际总投资（万元）	20				实际环保投资（万元）	1		所占比例（%）	5				
	废水治理（万元）	0	废气治理(万元)	0	噪声治理(万元)	1	固体废物治理（万元）	0	绿化及生态（万元）	0	其他(万元)	--		
新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/		年平均工作时间	4800 小时					
运营单位		唐山中阳新能源有限公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)			9113022157387774XB		验收时间		2026.1	
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 （ 工 业 建 设 项 目 详 填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)	
	排气量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	颗粒物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	非甲烷总烃	0.020	/	/	/	/	1.152	/	0.020	1.152	/	/	/	
	排水量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	COD	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氨氮	/	/	/	/	/	0.00048	/	0.002	0.00048	/	/	/	
	与项目有关的其他特征污染物	甲醇	0.002	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升