



北京国标联合认证有限公司

Beijing International Standard united Certification Co., Ltd.

ISC-B-10-2(B/0)管理体系审核报告（初审）

项目编号：10976-2025-QEOEnMS

管理体系审核报告

（第二阶段）



组织名称：江苏诺恩作物科学股份有限公司

审核体系：能源管理体系

审核组长（签字）：贾海平

审核组员（签字）：孙妍、王宗收

报告日期：2025 年 8 月 13 日

北京国标联合认证有限公司编制

地 址：北京市朝阳区北三环东路 8 号 1 幢-3 至 26 层 101 内 8 层 810

电 话：010-8225 2376

官 网：www.china-isc.org.cn

邮 箱：service@china-isc.org.cn



联系我们，扫一扫！

审核报告说明

1. 本报告是对本次审核的总结，以下文件作为本报告的附件：

■管理体系审核计划（通知）书 ■首末次会议签到表 ■文件审核报告
■第一阶段审核报告 ■不符合项报告 □其他

2. 免责声明：审核是基于对受审核方管理体系可获得信息的抽样过程，考虑到抽样风险和局限性，本报告所表述的审核发现和审核结论并不能 100% 地完全代表管理体系的真实情况，特别是可能还存在有不符项；在做出通过认证或更新认证的决定之前，审核建议还将接受独立审查，最终认证结果经北京国标联合认证有限公司技术委员会审议做出认证决定。

3. 若对本报告或审核人员的工作有异议，可在本报告签署之日起 30 日内向北京国标联合认证有限公司提出（专线电话：010-58246011 信箱：service@china-isc.org.cn）。

4. 本报告为北京国标联合认证有限公司所有，可在现场审核结束后提供受审核方，但正式版本需经北京国标联合认证有限公司确认，并随同证书一起发放。本审核报告不能做为最终认证结论，认证结论体现为认证证书或年度监督保持通知书。

5. 基于保密原因，未经上述各方允许，本报告不得公开。国家认证认可机构和政府有关管理部门依法调阅除外。

审核组公正性、保密性承诺

（本承诺应在首、末次会议上宣读）

为了保护受审核方和社会公众的权益，维护北京国标联合认证有限公司(ISC)的公正性、权威性、保证认证审核的有效性，审核组成员特作如下承诺：

1. 在审核工作中遵守国家有关认证的法律、法规和方针政策，遵守 ISC 对认证公正性的管理规定和要求，认真执行北京国标联合认证有限公司工作程序，准确、公正地反映被审核组织管理体系与认证准则的符合性和体系运行的有效性。
2. 尊重受审核组织的管理和权益，对所接触到的受审核方未公开信息保守秘密，不向第三方泄漏。为受审核组织保守审核过程中涉及到的经营、技术、管理机密。
3. 严格遵守审核员行为准则，保持良好的职业道德和职业行为，不接受受审核组织赠送的礼品和礼金，不参加宴请，不参加营业性娱乐活动。
4. 在审核之日前两年内未对受审核方进行过有关认证的咨询，也未参与该组织的设计、开发、生产、技术、检验、销售及服务工作。与受审核方没有任何经济利益和利害冲突。审核员已就其所在组织与受审核方现在、过去或可预知的联系如实向认证机构进行了说明。
5. 遵守《中华人民共和国认证认可条例》及相关规定，保证仅在北京国标联合认证有限公司一个认证机构执业，不在认证咨询机构或以其它形式从事认证咨询活动。
6. 如因承诺人违反上述要求所造成的对受审核方和北京国标联合认证有限公司的任何损失，由承诺人承担相应法律责任。

承诺人审核组长：贾海平

组员：王宗收、孙妍



受审核方名称：江苏诺恩作物科学股份有限公司

一、审核综述

1.1 审核组成员

序号	姓名	组内职务	注册级别	审核员注册证书号	专业代码
A	贾海平	组长	审核员	2024-N1EnMS-1287023	
B	孙妍	组员	审核员	2025-N1EnMS-1230378	
C	王宗收	组员	审核员	2024-N1EnMS-1274285	2.3

其他人员

序号	姓名	审核中的作用	来自
1	朱宇、孙亚、叶大良、	向导	受审核方
2	/	观察员	/

1.2 审核目的

本次审核的目的是依据审核准则要求，在第一阶段审核的基础上，通过检查受审核方管理体系范围覆盖的场所、管理体系文件、过程控制情况、相关法律法规和其他要求的遵守情况、内部审核与管理评审的实施情况，判断受审核方（**能源管理体系**）与审核准则的符合性和有效性，从而确定能否推荐注册认证。

1.3 接受审核的主要人员

管理层、各部门负责人等，详见首末次会议签到表。

1.4 依据文件

a) 管理体系标准：

GB/T 23331-2020/ISO 50001 : 2018、RB/T114-2023

b) 受审核方文件化的管理体系：本次为☐结合审核☐联合审核☐一体化审核；☒单一体系审核

c) 相关审核方案：管理体系审核计划（通知）书；

d) 相关的法律法规：《中华人民共和国节约能源法》；《中华人民共和国可再生能源法》；《中华人民共和国计量法》；《中华人民共和国电力法》；《工业节能管理办法》《江苏省节约能源条例》；《国务院关于加强节能工作的决定》（国发〔2006〕28号）等国家法律法规。

e) 适用的产品（服务）能源标准：综合能耗计算通则 GB/T2589-2020；RB/T114-2023《能源管理体系 纯碱、焦化、橡塑制品、制药等化工企业 认证要求》、噻菌灵原药 Q/320323MGB 01-2016、NY/T 4015-2021、噻菌灵悬浮剂 NY/T 4014-2021、百草枯母药 GB 19307-2003、百草枯水剂 GB 19308-2003、敌草快母药 HG/T



5245-2017、敌草快水剂 HG/T 5245-2017、氯化铵 GB/T2946-2008、次氯酸钠 GB19106-2013、质谱分析方法通则 GB/T 6041-2020、噻菌灵原药 Q/320323MGB 01-2016、高效液相色谱法通则 GB/T 16631-2008 等。

f) 其他有关要求（顾客、相关方要求）。顾客要求、合同要求。

1.5 审核实施过程概述

1.5.1 审核时间：2025年08月12日下午至2025年08月13日下午实施审核。

审核覆盖时期：自2025年1月1日至本次审核结束日。

审核方式：■现场审核 □远程审核 □现场结合远程审核

1.5.2 审核范围（如与审核计划不一致时，请说明原因）：

EnMS:百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动

1.5.3 审核涉及场所地址及活动过程（固定及临时多场所请分别注明各自活动过程）

注册地址：江苏徐州工业园区徐贾快速通道北

办公地址：江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北

经营地址：江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北

临时场所（需注明其项目名称、工程性质、施工地址信息、开工和竣工时间）：无

1.5.4 一阶段审核情况：

于2025年08月08日13:30至2025年08月08日17:30进行了第一阶段审核，审核结果详见一阶段审核报告。

一阶段识别的重要审核点：

能源管理体系相关法律法规的识别、能源数据的收集及评审、内审、管理评审的实施，能源绩效参数和能源基准的建立、体系运行情况、能源评审报告能源种类识别不全的问题的验证等。

1.5.5 本次审核计划完成情况：

1) 审核计划的调整：■未调整；□有调整，调整情况：

2) 审核活动完成情况：■完成了全部审核计划内容，未遇到可能影响审核结论可靠性的不确定因素

□未能完成全部计划内容，原因是（请详细描述无法接近或被拒绝接近有关人员、地点、信息的情况，或者断电、火灾、洪灾等不利环境）：

1.5.6 审核中发现的不符合及下次审核关注点说明

审核中提出严重不符合项（0）项，轻微不符合项（1）项，涉及部门/条款：

设备部：不符合 GB/T23331-2020/ISO50001 标准 6.3 条款

采用的跟踪方式是：□现场跟踪■书面跟踪；

双方商定的不符合项整改时限：2025年9月13日前提提交审核组长。



具体不符合信息详见不符合报告。

拟实施的下次现场审核日期应在 2026 年 8 月 13 日前。

2) 下次审核时应重点关注：

不符合整改的验证、能源管理体系相关法律法规的识别、能源数据的收集及评审、内审、管理评审的实施，能源绩效参数和能源基准的建立、体系运行情况、任何变更的情况等。

3) 本次审核发现的正面信息：

- a) 该公司管理体系能够持续有效运行，未发生相关方重大投诉；
- b) 相关运行控制保持较好；
- c) 完成了能源评审报告，能源绩效参数和能源基准的确定和评审；
- d) 完成了内审并针对发现的不符合进行了整改，本次审核未发现企业内审的问题重复出现；
- e) 完成了能源管理体系的管理评审；针对管理评审的问题制定的控制措施；
- f) 相关资质保持有效。
- g) 资源（人、财、物）充分，能保证能源方针和能源目标指标及管理方案的实现；
- h) 公司节能意识强，分析自身生产特点，余热利用，将节能工作落到实处。

1.5.7 管理体系成熟度评价及风险提示

1) 成熟度评价：

关注顾客：指出最高管理层必须“证明其在关注顾客方面的领导力和承诺，确保实施了相关工作，识别和处理可能对服务和增强顾客满意度的能力方面的风险和机会”。应对风险和机会的措施：识别哪些必须应对的“风险和机会”，以确保管理体系能够实现预期结果，预防或减少非预期后果，实现持续改进。应对风险和机会的措施与草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产的性质，即与服务有关的风险、顾客反馈、法律法规要求。管理评审：组织考虑其采取的应对风险和机会的措施的有效性。这包括识别需要监视和测量的内容，使得组织能够证明符合产品服务标准的要求；评估过程的绩效；确保管理体系的符合性和有效性；评估顾客及相关方的满意度。

2) 风险提示：

初次认证和运行能源管理体系，能源评审报告的编写及数据的采集需要提升，对体系理解有待提高，需加强培训，提高人员节能意识。

1.5.8 本次审核未解决的分歧意见及其他未尽事宜：无

二、受审核方基本情况

1) 组织成立时间 2017 年 11 月 17 日，体系实施时间：2024 年 10 月 15 日。

2) 法律地位证明文件有：

营业执照：（统一社会信用代码 913203001369633759），经营范围覆盖认证范围，在有效期。

安全生产许可证，安全许可证编号：(苏)WH 安许证字(C00184)，内容：1,1'-二甲基-4,4'-联吡啶阳离子(3000 吨/年)、氨溶液[含氨 $>10\%$](2000 吨/年)、溴(600 吨/年)***。有效期：2023 年 12 月 15 日至 2026 年 12 月 14 日



农药生产许可证：编号：：农药经许（苏）32030534；经营范围：农药（限制使用农药拆外）有效期：

2025 年 4 月 7 日至 2030 年 4 月 7 日，发证机关：徐州市贾汪区农业农村厅

农药生产许可证：许可证编号：农药生许（苏）0092；生产范围：噻菌灵、百草枯（母药）、敌草快（母药）（2025-06-06）：悬浮剂、水剂/可溶液剂（2023-03-24）。首次批准日期：2018 年 4 月 3 日，有效期：2028 年 4 月 2 日，发证机关：江苏省农业农村厅

江苏诺恩作物科学股份有限公司获准经营的业务种类、服务项目和业务覆盖范围

噻菌灵、百草枯（母药）、敌草快（母药）（2025-06-06）：浮剂、水剂/可溶液剂（2023-03-24）

有效期：2018 年 4 月 3 号到 2028 年 4 月 2 日

对外贸易经营者备案登记表：备案登记表编号：02263598，

排污许可证：证书编号：913203001369633759001P，有效期限：自 2023 年 10 月 27 日至 2028 年 10 月 26 日止，发证机关：（盖章）徐州市生态环境局

食品经营许可证：许可证编号：JY33203050184672，主体业态：：集中用餐单位食堂（其他单位食堂）
发证机关：徐州市贾汪区市场监督管理局，发证日期：2025 年 3 月 14 日。

3) 审核范围内覆盖员工总人数：170 人。

倒班/轮班情况（若有，需注明具体班次信息）：办公室无倒班，车间有倒班，属于劳动密集型。服务过程识别正确。车间倒班时间具体为：上午 8：30-16：30，下午：16：30-0：30，凌晨：0：30-8：30

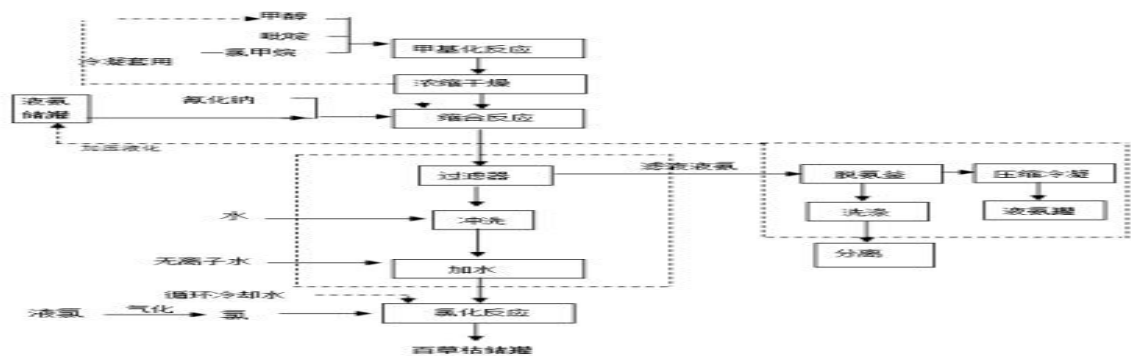
4) 范围内产品/服务及流程：

经查该公司主要进行：草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产

公司已形成草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产的流程及过程，

白枯草工艺流程：

一、百草枯工艺流程图：



噻菌灵生产工艺流程图

二、噻菌灵工艺流程图：





关键过程：缩合、氧化、溴化、环合、甲基化。

外包过程：物流运输、危废处理、特种设备维保和检测

不适用条款：无

三、组织的管理体系运行情况及有效性评价

3.1 管理体系的策划

☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

公司成立于2000年09月19日，现有职工共计700人，能源管理体系覆盖人数170人，受审核方办公区域环境满足要求，能源供给设备较齐备，企业根据客户订单实施服务，1号车间、2号车间、配电室有倒班，其余不倒班。正常经营期间不倒班。2025年1月1日该公司依据GB/T23331-2020/ISO50001:2018《能源管理体系 要求及使用指南》、RB/T114-2023《能源管理体系纯碱、焦化、橡塑制品、制药等化工企业 认证要求》进行了能源管理体系的策划，设置了管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部等部门，组织结构清晰，各岗位职责明确。

1、该公司管理方针和目标：

能源管理方针：“节能降耗，清洁生产，持续改进，绿色发展”。

方针包含在管理手册中，经总经理批准，与手册一起发布实施。公司方针适应组织的宗旨和能源管理要求并支持其战略方向，为建立能源目标提供了框架。方针体现了对满足法律法规要求和风险的承诺、持续改进能源管理体系的承诺等内容，符合要求。

结合公司的实际情况，识别外部、内部环境，以策划公司的能源管理活动，建立管理体系，改进能源绩效，以达到预期的目的。

2023年1月1日到2025年6月30日能源绩效参数、能源基准、目标及完成情况

部门	能源绩效参数	能源目标指标				考核依据/计算方法
		能源基准 2024年度	报告期 2025年1月-6月	能源目标 2025年	2025年度 完成情况	
公司级	单位产品综合能耗 (tce/t)	7.5328	5.6641	<7.5328	5.6641	日常即时统计
	单位产值综合能耗 (tce/万元)	2.1886	1.2118	<2.1886	1.2118	日常即时统计
公司办	培训计划执行率	/	/	≥90%	100%	实施培训次数/计划培训次数×100%
	培训效果评价率	/	/	100%	100%	评价培训效果的次数/培训次数×100%
	文件资料归档率、作废失效文件回收率	/	/	100%	100%	文件资料归档数、作废失效/文件资料发放数×100%
	年度管理评审按要求实施率	/	/	100%	100%	年度内审按要求实施次数/年度内审次数×100%
	能源培训	/	/	2次/年	100%	日常即时统计
经营部	合同履约率	/	/	100%	100%	合同履约数/总数×100%
	顾客满意度	/	/	≥90%	97.6	顾客满意调查得分/100分×100%
	采购产品及时率	/	/	≥100%	100%	及时采购次数/采购总数×100%
	能源采购供方评定率	/	/	100%	100%	日常即时统计
生产部	生产设备、设施完好率	/	/	≥95%	100%	完好设备、设施数/实际设备、设施数×100%
	生产计划完成率	/	/	100%	100%	实际生产计划完成数/制定的生产计划数×100%
	产品设计及时率	/	/	100%	1100%	及时完成数/完成总数
	新能源技术推广每年	/	/	2	2	日常统计
	年度节能措施	/	/	≥2	2	日常统计



安环部	触电发生次数	/	/	0	0	日常统计
	火灾事故发生次数为	/	/	0	0	日常统计
	参加公司节能培训率	/	/	100%	100%	日常统计
仓储部	柴油消耗每年下降	/	/	1%	1%	日常统计
	参加公司节能培训率	/	/	100%	100%	日常统计
企管部	参加公司节能培训率	/	/	100%	100%	日常统计
质管部	中间体不合格率	/	/	≤8%；	0%	日常统计
	内审超期	/	/	0	0	日常统计
	参加公司节能培训率	/	/	100%	100%	日常统计
	节能措施	/	/	1项	1项	日常统计
设备部	单位产品综合能耗 (tce/t)	7.5328	5.6641	<7.5328	5.6641	日常即时统计
	单位产值综合能耗 (tce/万元)	2.1886	1.2118	<2.1886	1.2118	日常即时统计
	节能措施	/	/	3项	2项	日常即时统计
	能源事故	/	/	0	0	日常即时统计
	能源统计失误	/	/	0	0	日常即时统计
外贸部	参加公司节能培训率	/	/	100%	100%	日常统计
财务部	财务数据失误	/	/	0	0	日常统计
	能源票据丢失事故	/	/	0	0	日常统计
	公司产量、产值数据失误	/	/	0	0	日常统计
工程部	参加公司节能培训率	/	/	100%	1	日常统计

经过总经理批准，利用培训、会议等形式进行宣传贯彻，并向企业顾客进行了传达将能源目标分解到相关职能和层次等，提出了合理的可测量数量指标，制定了考核计算方法，采集了管理体系运行的证据，并针对能源目标制定了管理方案，企业管理目标和管理方案具有可行性和合理性，经过测量已经完成。管理目标符合企业情况和标准要求。与管理者代表陈双顺沟通，企业能源目标切合企业的实际，经查阅符合标准的要求。

2、管理体系范围：

审核范围：EnMS:百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动，无不适用要求及条款。

物理边界：江苏徐州工业园区徐贾快速通道北，

注册地址：江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北，

审核地址：江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北，

临时多场所：无

核算边界：位于江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北的江苏诺恩作物科学股份有限公司的EnMS:百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动、使用过程的相关能源管理活动

3、管理体系文件的策划：

受审核方按照标准要求建立了所需的文件和记录，包括管理手册、程序文件、各部门管理制度、能源评审报告、确定了能源绩效参数、能源基准、以及记录表格、对能源绩效数据进行收集等文件化的信息。编制的体系文件基本符合标准规定的要求，能够覆盖和规范体系范围内各部门、岗位的活动。满足公司和可适用的标准的要求。文件策划符合要求。管理体系文件控制：策划的文件控制程序，均满足公司管理体系



系需求，同时确保了所有文件和记录都按照标准的要求控制和更新，保持了文件和记录的有效性。

编制了《风险和机遇控制程序》，为建立风险和机遇的应对措施,明确包括：风险应对、风险规避、风险降低和风险接受在内的操作要求,建立全面的风险和机遇管理措施和内部控制的建设,增强抗风险能力,并为在能源管理体系中纳入和应用这些措施及评价这些措施的有效性提供操作指导。

公司已按能源管理体系标准要求，并结合公司经营管理实际对能源管理进行策划，在策划过程中考虑公司所处的内外部环境因素及相关方的需求和期望，通过识别风险和机遇预测潜在的问题及其后果，在发生不利影响之前采取预防措施，识别和追踪可能提供潜在优势或有益结果的有利考量或环境，针对所识别的风险和机遇，公司制定相应的措施，并将这些措施整合实施在能源管理体系和能源绩效改进过程中，并评价这些措施的有效性。

策划风险和机遇时确保与能源方针保持一致，能够实现持续改进能源绩效，同时还包含对能源绩效有影响活动的评审。

4、组织建立组织机构分为：

公司现有：管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部等部门。组织机构策划合理，符合公司实际服务经营状况。

5、实施和资源规划：

公司策划对管理体系实施和运作所需的人员、设备、物资、环境、安全等资源的规划和保障。人力资源、设施设备、工作环境等均满足服务服务的需求。

6、实施体系监督和测评：

草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产工作中监督管理体系的有效性和持续改进，同时制定了适当的测评活动，验证了管理体系运作的有效性。

7、内部审核：

公司编制《内部审核控制程序》，用于能源管理体系内部审核的策划和实施。

2025月3日15日进行能源管理体系的内部审核，由内审组长主持会议，有内审任命书-能源、内审计划、内审首末次会议签到表、内审报告、不符合报告、内审检查表、不符合整改培训记录等，内容基本可信。审核组长：陈双顺 组员：高梅、李同同、汤满义、杜传民、张长华，为公司能源管理体系内部审核员。

本次内审共开一般不符合项1个（查看记录，未能提供对重点用能岗位技能培训的证据。不符合GB/T 23331-2020/ISO50001:2018标准7.2条款要求）。形成内部审核不合格报告，判标准确，对不符合项责任部门进行了分析原因、采取纠正、纠正措施并验证了有效性。2025-3-18 对不符合进行了整改，并进行关闭，内审报告表述清楚，对能源管理体系的符合性和运行有效性进行了评价，并得出结论意见。内审不符合已关闭。

8、管理评审：

查策划有《管理评审控制程序》，内容基本符合要求。2025年4月22日进行管理评审，由总经理孟宪锋主持会议，有1能源管理体系管理评审计划，2管理评审会议签到表，3-1能源管理体系管理体系运行业绩报告（输入），3-2项目部体系运行情况资料，4管理评审报告，5管理评审会议纪要，6管理评审改进记录。编审批齐全。出示“管理评审会议签到表”总经理、中层以上负责人参加并签到，编审批基本齐全。



管理评审1个改进建议：在体系推行运作时，体系推行还存在不少待改进之处。查看2025年04月25日培训记录，已实施，有效果评价。

管理评审结论：体系中的各条款均已充分有效地运行，在公司现状没有发生重大变化的情况下体系没有重大变更的需要，能源管理方针适宜有效。经评审，本公司能源管理体系是适宜的、充分的和有效的。

9、绩效评价：

公司策划了《监视、测量与分析控制程序》，规定的监测内容包括：对决定能源绩效的关键特性实施监视和测量：主要能源使用和能源评审的输出，即各主要用能过程进行能源评审的结果；与主要能源使用相关的变量；能源消耗、能源使用和能源效率等的能源绩效参数，包括万元产值综合能耗、单位建筑面积综合能耗等；能源管理实施方案在实现能源目标、能源指标方面的结果，包括管理节能和技术节能；实际的能源消耗与预期的对比评价，即节能量或降耗量等；能源绩效的监视和测量的方式包括目测、实测、检查、巡视、关键参数记录等。能源管理小组每年评审对能源绩效关键特性进行测量。当发现实际的能源绩效相比预期有很大差距，应对测量和监测结果进行分析，调查偏差产生的原因并采取相应的措施，并保存监视、测量关键特性的记录。

主要能源使用和能源评审的输出情况：提供《主要能源使用清单》、《主要耗能设备设施调查表》、《能源评审报告》等。

与主要能源使用相关的变量；能源消耗、能源使用和能源效率等的能源绩效参数，包括单位产值综合能耗等，提供“2023年1-2023年12月公司能耗统计表”、“2024年1-2025年6月公司能耗统计表”、“2023年1月-2023年12月、2024年1月-2025年6月能源消耗及能源指标分析”等，主要为：单位产品综合能耗、单位产值综合能耗，体系运行的覆盖情况；见内审记录、管理层管理评审记录；

用能系统、过程和环节是否在规定状态下运行；巡视未发现不正常状态；

能源计量、统计的执行情况；用于贸易结算的能源计量主要供电局供电的部门安装并进行计量，

10、持续改进

公司通过日常管理与检查、内审、管理评审等过程的控制实现持续改进。符合标准要求。

提供公司能源管理评审报告：提出近期改进的方面：公司目前的能源管理现状基本能够满足国家、地方及行业方面法律法规及其他要求；公司应在本次能源评审工作的基础上，对公司的能源基准、能源绩效参数、能源目标指标以及管理实施方案进行评审；针对评审过程中识别确定的节能机会，公司应积极地予以响应落实；加强能源管理相关法律法规的教育，加强对能源使用有关岗位的培训，提高职工节能意识；明确职责，确保能源管理体系的有效运行等。基本符合公司实际情况。

公司管理体系的策划基本合理。

3.2 产品实现的过程和活动的管理控制情况及重要审核点的监测和绩效 ☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

能源管控情况

受审核方基本能够按照管理体系策划的安排对产品实施监视测量，能够按照服务规范提供百草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动的能源管控，通过现场观察及查阅以往的记录，受审核方能严格按照规定的要求实施监控。

能源评审：



企业策划了《能源评审控制程序》文件。提供了2025.7.2编制的“初始能源评审报告”，审核期间发现能源评审报告中能源种类识别不全，公司现场对初始能源评审报告进行了纠正，审核期间重新提交纠正后的能源评审报告，版本变更为A/1版初始能源评审报告。根据GB/T 23331-2020《能源管理体系 要求及使用指南》和RB/T114-2023《能源管理体系纯碱、焦化、橡塑制品、制药等化工企业 认证要求》，在公司开展能源评审相关工作，对当前能源消耗水平和能源利用状况，制定优先改进能源绩效的项目。

总经理/管理者代表委托设备部负责组织能源评审活动。

提供了2025.08.13日修订后的初始能源评审报告：确定了评审目的、评审依据、评审范围、能源目标及评审的能源数据等相关内容。以2023年1月1日-2023年12月31日的能耗绩效统计数据为能源基准，测算2024年1月1日到2025年6月30日的能源绩效情况，确定2025年能源目标。组织能源评审，同时根据评审结果得出能源基准、绩效参数、能源目标及能源管理方案；统计分析情况如下：

公司能源评审的范围：

能源管理体系认证范围：位于江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北的江苏徐州工业园区徐贾快速通道北的有关百草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动。该活动涵盖了能源购入、转换、输送、使用所涉及的生产系统、辅助生产系统和附属生产系统活动全过程。

生产系统边界：

- 1) 主要生产系统：生产系统：反应器、离心机、过滤器、干燥机、冷却器、输送泵、搅拌罐、储料罐、灌装机、贴标机、喷码机、反应釜、计量泵、蒸馏设备、干燥设备、循环水泵等用能设备。
- 2) 辅助生产系统：包括锅炉、配电室、空压系统、冷水机组、环保系统、仓库等。
- 3) 附属生产系统：空调、照明、办公等
- 4) 组织结构隶属关系边界：管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部等部门。组织机构策划合理，符合公司实际服务经营状况。
- 5) 地理位置边界：1号车间、2号车间、办公楼、库房、食堂
- 6) 外包过程：物流运输、危废处理、特种设备维保和检测

1、评审周期

基准期：2023年1月1日-2023年12月31日。

评审时间段：2024年1月1日-2025年6月30日。

公司自2025年1月1日建立能源管理体系后，在2025年7月进行了能源评审，本次利用2023年1月-2023年12月的能耗数据组织能源评审，同时根据评审结果得出能源基准、绩效参数、能源目标及能源管理方案等。

2、能源评审小组：

组长：孟宪峰

组员：牛朋春、张坤、王永成、陈双顺、王竣、朱奎、杨勇、吴松、杨立伟、张芳、高梅、杜传民、池玉岭、张绪东、姜喜春、杨艳艳、王恒岭、汤满义、周海奔

能源评审工作归口管理部门：设备部



3、评审内容

初次能源评审主要涉及以下内容：

- 1) 识别公司的生产活动、产品、过程和服务中的能源使用和消耗情况；
- 2) 分析及评价能源利用现状；
- 3) 分析公司节能基础管理状况；
- 4) 评价公司能源计量器具配备及校准情况；
- 5) 评价适用于公司的重要法律法规、标准及其它要求的合规性程度；
- 6) 评价出优先控制的能源使用区域、重点耗能设备设施及改进机会；
- 7) 根据评审结果确定能源基准、绩效参数、目标/指针及管理方案。

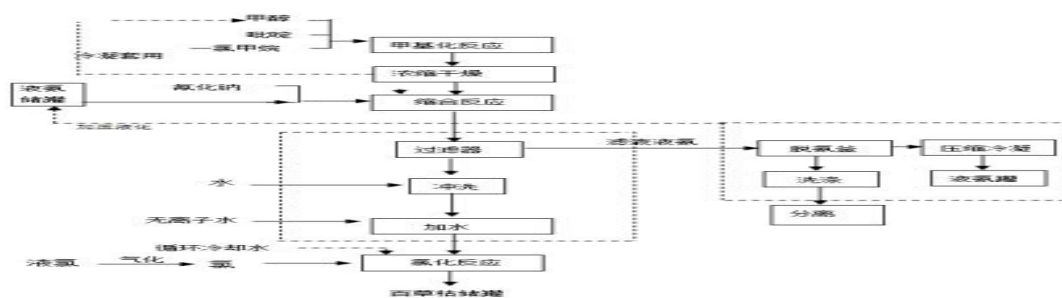
4、能源评审方法

- 1) 根据公司能源消耗与使用种类和能源管理特点，现确定采用以下方法：
- 2) 对各用能部门、过程的能源消耗与使用情况进行现场调查，收集资料；
- 3) 通过绘制能流图，收集和计算能源绩效结果；
- 4) 查阅原有的能源资料及统计台账，并对标了解差距；
- 5) 通过专家诊断、员工头脑风暴法，寻找和确定改进机会等。
- 6) 物料平衡、能量平衡
- 7) 现场用能设备、工艺运行监测
- 8) 利用能源审计的结果

5、主要产品信息

1、百草枯生产工艺流程

一、百草枯工艺流程图：



2、噻菌灵生产工艺流程

二、噻菌灵工艺流程图：



关键过程：缩合、氧化、溴化、环合、甲基化。



外包过程：物流运输、危废处理、特种设备维保和检测

不适用条款：无

6、能源管理情况

公司设有管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部等部门。成立了能源管理团队，组长由总经理兼任，其常设机构是设备部。公司的各项节能工作及具体实施均由设备部统筹，相关部门配合，并落实了相应职责。

根据公司管理体系文件和管理标准的要求，结合实际制定和修订了以下管理制度：《体系运行控制程序》、《能源评审控制程序》、《采购流程规范》、《消防安全应急预案》、《消防安全管理制度》、《消防器材管理规定》、《公司组织架构及分工》、《企业节能目标管理责任考核评价制度》、《企业节能管理岗位责任制度》、《企业节能培训管理制度》、《企业节能奖惩管理制度》、《企业节约用电管理制度》、《企业节约用水管理制度》、《企业能源计量管理制度》、《企业能源统计管理制度》、《企业能源消耗定额管理制度》、《废弃物回收与处置制度》、《企业节能新技术、新产品推广管理制度》、《企业能效对标管理制度》等，编制了《能源评审控制程序》，保证正常生产和节能管理。

7、能源概况分析

1) 能源采购

能源类型	来源	特性	备注
电力	外购	生产和生活辅助消耗	国网江苏省电力有限公司
新水	外购	生产和生活辅助消耗	徐州市贾汪区鹿楼水厂
柴油	外购	生产用叉车消耗	中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司
汽油	外购	公务用车消耗	中国石化销售股份有限公司江苏徐州石油分公司
天然气	外购	生产消耗	徐州工业园区中港热力有限公司
热力	外购	生产消耗	徐州贾汪中燃城市燃气发展有限公司

上述均为标准化能源，其质量等级执行国家相关标准且无需我司进行检验，故暂不需要编制能源采购标准。

2) 能源资源消耗情况

公司消耗的能源有：电力、水、天然气、柴油、汽油、热力。

公司手册中规定了《设备管理制度》，因企业总经理孟宪峰外出处理公司业务，现场与企业管代陈双顺进行沟通确认，企业位于江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北，总人数共计 700 人，其中社保人员 270 人。主要用于百草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产过程办公经营使用。未缴纳社保人员情况，公司提供了社保缴费情况说明。

公司地址为公司固定资产，提供有不动产证，不动产权第苏(2020)贾汪区号 0004205，场所所有权人为江苏诺恩作物科学股份有限公司，土地使用权面积:122867.00m² /房屋建筑面积:26370.36m²。其中：幢号:0001. 房间号 1. 房屋建筑面积 114561m² 特号:0002. 房间号 1. 房屋建筑面积:187.65m² 幢号 0003, 房间号 1, 房屋建筑面积:91092 m² 糖号:0004. 房间号 1 房屋建筑面积 158916m² 幢号:0005. 房间号 1, 房屋建筑面积 1113 75m² 幢号:0006, 房间号 1 房屋建筑面积 91219m² 幢号:0007. 房间号 1. 房屋建筑面积 91092m² 幢号 0008, 房间号 1. 房屋建筑面积:3222 73m² 糖号: 0009. 房间号: 1 房屋建筑面积:80336m² 幢号:0010. 房间号:1. 房屋



建筑面积 715 3 m² 幢号:0011. 房间号:1. 房屋建筑面积 14581m² 幢号: 0012. 房间号 1. 房屋建筑面积 454 75 m² 幢号:0013, 房间号 1. 房屋建筑面积 237856m² 幢号:0014. 房间号: 1, 房屋建筑面积 1788 07m² 幢号:0015, 房间号: 1, 房屋建筑面积. 2086 29m² 幢号 0016, 房间号 1 房屋建筑面积 5435.63m², 幢号. 0017, 房间号:1, 房厂筑面积:256961m².

公司办公条件满足要求, 配置有喷油螺杆压缩机、提纯大风机、末级风机、大风机、WFB 型密封自控自吸泵、自吸泵、磁悬浮离心机鼓风机、循环水泵、离心机、强制循环泵、强制循环泵、缩合釜、缩合釜、螺杆压缩机组、螺杆压缩机组、循环水泵、循环水泵、循环水泵、消防泵、蒸发冷中温式螺杆冷冻机、工业用螺杆冷水机组、冷水机组、蒸发冷凝式螺杆机组、螺杆式冷水机组、螺杆式冷水机组、RT 系列离心式冷水机组、空压机、制氮空压机、空气压缩机等。

其维护保养由耗材供方进行, 现场设施完好。现场观察设备运行正常, 设备能力稳定。

业务用设备: 电脑; 财务软件; 考勤软件: 钉钉; 业务软件: ERP、OA 系统。满足服务需求。

监视和测量设备: 电子汽车衡、电子平台秤、防爆电子秤、电子秤、灌装秤、砝码、可燃气体探测器、氢气气体探测器、氢气气体探测器、氢气气体探测器、硫化氢气体探测器、硫化氢气体探测器、可燃气体探测器、天然气气体探测器、天然气气体探测器

公司外包过程, 物流运输、危废处理、特种设备维保和检测。

特种设备: 10000L 搪玻璃开式反应罐、10000L 搪玻璃开式反应罐、10000 搪玻璃反应罐、8000L 搪玻璃开式反应罐、安全阀、压力表、电梯、叉车等。

支持性设施: 企业名下有车辆。食堂。库房。检查记录详见办公室记录 Q8.1

环境设备设施: 百草枯车间甲基化尾气吸收系统(VOC)、一车间尾气吸收系统、百草枯车间甲基化 voc 系统、百草枯车间甲基化尾气吸收系统(VOC)等, 公司办公区域配有垃圾桶等, 消防栓位于办公场所公共区域; 消防栓由物业提供和管理。

环境检测设备: 噪声测定仪、分光光度计、分析天平、电冰箱、烘箱、COD 测定仪、生化培养箱、pH 计等

办公室内设备布置合理, 通道畅通, 照明设施齐全, 均配备了空调等设施, 作业场所光线较充足。目前工作环境符合经营需要。

运行环境及资源满足组织百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产办公经营的要求。

3) 主要耗能设备

主要用电设备包括缩合釜压滤器、氯化釜、脱氨机、螺杆式空气压缩机等, 主要用热设备包括甲基化釜、预热釜、干燥器、脱氨釜等。

本公司主要耗能设备见《设备机配套系统台账》。

设备及配套系统台账

设备名称	型号规格	额定功率	使用场所	使用部门	使用日期	单位	数量	单价(元)	总价(元)	生产厂家
喷油螺杆压缩机	LGFD160/0137F	160	悬浮剂	噻菌灵	201804	台	1	30	30	无锡压缩机有限公司
提纯大风机	FCB-26-11C	30	环保	噻菌灵	201803	台	1	8	8	山东安丘玻璃钢设备有限公司



末级风机	FCB-26-11C	30	环保	噬菌灵	201705	台	1	8	8	山东安丘玻璃钢设备有限公司
大风机	FCB-26-11C	30	生化	噬菌灵	202004	台	1	8	8	山东安丘玻璃钢设备有限公司
WFB 型密封自控自吸泵	WF150-100-250	75	生化	噬菌灵	202002	台	2	5	10	靖江飞跃机泵集团有限公司
自吸泵	200WFB-B	200	生化	噬菌灵	202103	台	1	8	8	靖江飞跃机泵集团有限公司
磁悬浮离心机鼓风机	CG/B150	150	生化	噬菌灵	202202	台	1	75	75	磁悬浮离心式鼓风机
磁悬浮离心机鼓风机	YG150	150	生化	噬菌灵	202301	台	1	80	80	天津亿昇
循环水泵	KQL200/300S-37/4	37	三效	噬菌灵	201810	台	2	4	8	上海凯泉泵业有限公司
离心机	LWL450	30	三效	噬菌灵	202204	台	2	12	24	张家港市良田机械制造有限公司
强制循环泵	FJX-350	45	三效	噬菌灵	201810	台	2	6	12	宝鸡铭扬泵业有限公司
强制循环泵	FJX-350	37	三效	噬菌灵	201810	台	1	6	6	宝鸡铭扬泵业有限公司
缩合釜	15m3	37	缩合	百草枯	201608	台	8	45	360	山东旭洋机械集团股份有限公司等
缩合釜	15m3	45	缩合	百草枯	202010	台	1	45	45	山东旭洋机械集团股份有限公司等
螺杆压缩机组	JZLG16-B	132	冷冻	百草枯	202409	台	2	12	24	冷山冷热科技股份有限公司
螺杆压缩机组	JZLG16-B	132	冷冻	百草枯	202403	台	2	12	24	冷山冷热科技股份有限公司
螺杆压缩机组	JZLG16	132	冷冻	百草枯	201508	台	1	12	12	大连冷冻机股份有限公司
螺杆压缩机组	JZLG16	132	冷冻	百草枯	201604	台	1	12	12	大连冷冻机股份有限公司
螺杆压缩机组	JZLG16-B	132	冷冻	百草枯	202007	台	2	12	24	大连冷冻机股份有限公司
螺杆压缩机组	JZLG16	132	冷冻	百草枯	201703	台	2	12	24	大连冷冻机股份有限公司
循环水泵	250X200FS4LXC5160H	160	循环水	公用工程	202407	台	1	12	12	日本荏原机械有限公司
循环水泵	KQW350-400B-160/4	160	循环水	公用工程	201811	台	1	10	10	上海凯泉泵业有限公司
循环水泵	200KQW300-48-55/4	55	循环水	公用工程	202308	台	4	6	24	上海凯泉泵业有限公司
循环水泵	250KQW500-50-90/4	90	循环水	公用工程	202308	台	3	8	24	上海凯泉泵业有限公司
消防泵	XBD5/50-150	37	循环水	公用工程	202305	台	2	5	10	上海蓝工泵业有限公司
消防泵	XBD5.0/80GJ-LGD	55	循环水	公用工程	202305	台	3	5	15	上海蓝工泵业有限公司
蒸发冷中温式螺杆冷冻机	ZFCW1100D	360	循环水	公用工程	201506	台	1	18	18	久鼎制冷空调设备有限公司
工业用螺杆冷水机组	ICW860	180	循环水	公用工程	201309	台	2	10	20	南京久鼎制冷空调设备有限公司
冷水机组	ICW1720D	360	循环水	公用工程	201406	台	1	18	18	久鼎制冷空调设备有限公司
蒸发冷凝式螺杆机组	KCWF-2360BZX	293	循环水	公用工程	201707	台	1	22	22	浙江国祥股份有限公司
螺杆式冷水机组	TWSD1860.2E	380	循环水	公用工程	202206	台	2	22	44	南京天源冷冻设备有限公司
螺杆式冷水机组	TSLC300.2EB1	367	循环水	公用工程	202203	台	1	22	22	南京天源冷冻设备有限公司
RT 系列离心式冷水机组	RTBF13ACKD59V	622	循环水	公用工程	202507	台	1	220	220	荏原冷热系统中国有限公司
空压机	PMVF150-8-II	110	循环水	公用工程	202009	台	1	10	10	浙江开山压缩机股份有限公司
空压机	MT185W-2SPM-8	185	循环水	公用工程	202206	台	1	15	15	中山铭科压缩机有限公司
制氮空压机	MM200W	200	循环水	公用工程	201805	台	2	18	36	英格索兰工业设备制造有限公司
空气压缩机	DAV-185W+	185	循环水	公用工程	202507	台	1	15	15	德耐尔能源装备有限公司
空气压缩机	DAVH-250W	250	循环水	公用工程	202507	台	1	22	22	德耐尔能源装备有限公司

4.3.3 设备维修保养情况

公司设备养护和维修由生产车间负责。

公司参照一些质量体系标准，加强设备基础管理，完善设备管理的有关事项和各项标准，对设备各项原始数据进行存盘管理，严抓检查；发现问题及时解决，改变原来以检修为重点转向操作维护为重点；把原来随时准备抢修的工作计划转向计划检修和状态检修相结合；设备保持清洁、点检、保养、润滑，加强对设备的巡检、点检，把“日常巡检、定期点检、专门抽检”相结合；重点加强关键设备的管理，维护，



保养和检测，对重点设备进行检测与计算。

5) 现有能源计量器具配备情况

能源计量管理：能源计量工作是企业加强能源管理、提高能源管理水平的重要基础，是企业贯彻执行国家节能法规、政策、标准，合理用能，优化能源结构，提高能源利用效率，提高经济效益和市场竞争力的重要保证，是国家依法实施节能监督管理，评价企业能源利用状况的重要依据。

现有主要能源器具清单见《用能计量器具台账》。现有能源计量器具配置情况如下表所示：

现有能源计量汇总表

计量层级	能源品种	器具数量	计量精度	计量设备	等级
进出用能单位	公司总电表	数量 2 型号 DSZ178	2	电能表	1 级
	公司总蒸汽表	数量 2 型号 ST901B	1	涡街蒸汽流量计	1 级
	公司车间用水总表	数量 1 DN100 Q3=100. m³ /HR50	0.01	螺翼式水表	1 级
	公司生活用水总表	数量 1 DN100 Q3=100. m³	0.01	螺翼式水表	1 级
次级用能单位	噬菌灵车间电表	数量 2 DTS634	1	电能表	2 级
	噬菌灵车间蒸汽表	数量 1 SC-XJ202/QF/311A	0.5	涡街蒸汽流量计	2 级
	百草枯车间电表	数量 3 DTS634	1	电能表	2 级
	百草枯车间电表	数量 1 DTS607	1	电能表	2 级
	百草枯车间蒸汽表	数量 1 SC-XJ202/QF/311A	0.5	涡街蒸汽流量计	2 级
	公用工程电表	数量 1 DT862-2	2	电能表	2 级
	公用工程电表	数量 1 DT585	1	电能表	2 级
	三效蒸发电表	数量 1 DTS634	1	电能表	2 级
	制氧工序电表	数量 1 DTS634	1	电能表	2 级
	湿氧工序电表	数量 1 DTS634	1	电能表	2 级
	三效蒸发蒸汽表	数量 1 LUGB-150	1.0	涡街蒸汽流量计	2 级
	一车间水表	数量 2 R80 H Q3=25	0.001	螺翼式水表	2 级
	二车间水表	数量 1 R80 H Q3=25	0.001	螺翼式水表	2 级
	循环水水表	数量 2 LXLCY-65 Q=63	0.001	螺翼式水表	2 级
	生化水表	数量 1 R80 Q3=16	0.001	螺翼式水表	2 级
	食堂水表	数量 1 U10D5 R80H Q3=16	0.001	螺翼式水表	2 级
主要用能设备	空压机电表	数量 2 DTS858	1	电能表	3 级
	冰机电表	数量 2 DTS634	1	电能表	3 级
	冰机电表	数量 2 DTS1531	2	电能表	3 级
	冰机电表	数量 1 DTS858	1	电能表	3 级
	冰机电表	数量 1 DT862-1	2	电能表	3 级
	制氮机电表	数量 1 DTS634	1	电能表	3 级
	总管氮气计量表	数量 1 SC-LUG/80QL/F13T1P1BB1D2	1.5	涡街流量计	3 级
	一车间氮气计量表	数量 1 SC-LUX/50Y1111G	1.5	旋进漩涡流量计	3 级
	二车间氮气计量表	数量 1 SC-LUX/50Y1111G	1.5	旋进漩涡流量计	3 级

计量配置部位	能源种类	公司配备情况			国家规定配备率
		应配	实配	配备率	
进、出用能单位能源计量配备率	电力	2	2	100%	100%
	水	2	2	100%	100%
	热力蒸汽表	2	2	100%	100%
	氮气计量表	1	1	100%	100%
进、出主要次级用能单位能源	电力	11	11	100%	100%



计量器具配备率	水	7	7	100%	95%
	热力蒸汽表	3	3	100%	100%
	氮气计量表	2	2	100%	100%
主要用能设备能源计量器具配备率	电力	9	9	100%	95%
	水	0	0	/	/
	热力蒸汽表	0	0	/	/
	氮气计量表	0	0	/	/

6) 淘汰能耗落后工艺、设备概况

对照工信部下发的《高耗能落后机电设备（产品）淘汰目录》，公司不存在高耗能落后设备，按照国家政策法规文件组织识别相关能耗落后的工艺。识别概况如下：

序号	国家政策法规文件	公司识别及淘汰情况
1	国家工业和信息化部《部分工业行业淘汰落后生产工艺装备和产品指导目录（2010 年本）》（2010）第 122 号公告	文件内容不涉及公司现有生产工艺
2	国家发展与改革委《产业结构调整指导目录》（2011）第 9 号令（2013）22 号令修改	文件内容不涉及公司现有生产工艺
3	高耗能落后机电设备（产品）淘汰目录（第一批到第四批）	文件内容不涉及公司现有生产工艺

7) 用能状况分析

能源消耗统计分析

公司能源消耗种类及数量统计如下：

2023年1月-12月能源统计

能源种类	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	合计
电量 (kwh)	1702300	1692900	2186500	2266700	2779600	3182300	3208300	3692400	3751600	2866200	2311200	2959000	32599000
用水量 (吨)	17268	16500	16735	20590	21194	24332	22064	29054	30905	24343	19478	31524	273987
柴油 (升)	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	450000
汽油 (升)	17570												
热力 (吨)	33734	25547	33070	27452	27251	30342	28703	39030	41096	35451	27050	54025	402751
产值 (万元)	24789.38												
产量 (t)	7477.4888												

2024年1月-12月能源统计

能源种类	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	合计
电量 (kwh)	2462000	1643000	2715000	3607600	3968000	4245800	4627000	4245000	4252300	3122000	1337000	2666000	38890700
用水量 (吨)	25773	17174	27431	32241	34568	33757	33305	31053	30416	22762	12605	20326	321411
柴油 (升)	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	37500	450000
汽油 (升)	15700												
热力 (吨)	46754	28167	45755	45763	43523	39274	41174	40027	46749	40836	19894	51761	489677
产值 (万元)	23690												
产量 (t)	6882.856												

2025年1月-6月能源统计

能源种类	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	合计
电量 (kwh)	2689000	2495000	2976490	3699630	3963530	4471000	0	0	0	0	0	0	11860120
用水量 (吨)	21560	19955	26388	27682	27525	29350	0	0	0	0	0	0	95585
柴油 (升)	37500	37500	37500	37500	37500	37500	0	0	0	0	0	0	150000
汽油 (升)	9714												
天然气 (m³)	4733	3454	2952	3587	5210	9255	0	0	0	0	0	0	14726
热力 (吨)	52618	48763	53770	46098	44959	46663	0	0	0	0	0	0	201249
产值 (万元)	17136.5												



产量 (t)	3666.244
-----------	----------

注：各类型能源折标煤系数：水0.2571kgce/t；电0.1229 kgce/（kW·h）；柴油：1.4571kgce/kg；汽油1.4714kgce/kg；热力0.03412kgce/MJ；天然气1.2134kgce/m³。

2023 年 1 月-12 月能源消耗及能源指标统计分析

种类	电（kW·h）	水（t）	柴油（升）	汽油（升）	热力（吨）
折标煤系数	0.1229 kgce/（kW·h）	0.2571 kgce/t	1.4571 kgce/kg	1.4714 kgce/kg	0.03412kgce/MJ
能耗合计	32599000	273987	450000	17570	402751
能耗（tce）	4006.4171	70.4420577	570.45465	19.13084852	38161.15666
综合能耗（tce）	42827.60132				
占比（%）	9.35	0.16	1.33	0.045	89.10
工业总产值（万元）	24789.38				
产量（t）	7477.4888				
单位产值综合能耗 kgce/ 万元	1.727659236				
单位产品综合能耗 tce/t	5.727538009				

2024 年度能源消耗及能源指标统计分析

种类	电（kW·h）	水（t）	柴油（升）	汽油（升）	热力（吨）
折标煤系数	0.1229 kgce/（kW·h）	0.2571 kgce/t	1.4571 kgce/kg	1.4714 kgce/kg	0.03412kgce/MJ
能耗合计	38890700	321411	450000	15700	489677
能耗（tce）	4779.66703	82.6347681	570.45465	17.0947252	46397.50295
综合能耗（tce）	51847.35412				
占比（%）	9.22	0.16	1.10	0.033	89.49
工业总产值（万元）	23690				
产量（t）	6882.856				
单位产值综合能耗 kgce/万元	2.188575522				
单位产量综合能耗 tce/t	7.532825636				

2025 年 1 月-6 月能源消耗及能源指标统计分析

种类	电（kW·h）	水（t）	柴油（升）	汽油（升）	天然气（m ³ ）	热力（吨）
折标煤系数	0.1229 kgce/（kW·h）	0.2571 kgce/t	1.4571 kgce/kg	1.4714 kgce/kg	1.2134 kgce/m ³	0.03412 kgce/MJ
能耗合计	11860120	95585	150000	9714	14726	201249
能耗（tce）	1457.608748	24.5749035	190.15155	7.18836	17.8685284	19068.5923
综合能耗（tce）	5.664103204					
占比（%）	7.02	0.12	0.92	0.035	0.086	91.83
工业总产值（万元）	17136.5					
产量（t）	3666.244					
单位产值综合能耗 kgce/万元	1.211798465					
单位产量综合能耗 tce/t	5.664103204					



能源结构

2023 年 1-12 月能源结构表

能源种类	合计	折标煤系数	标煤量 tce	比例 (%)
电 (kw·h)	32599000	0.1229 kgce/(kW·h)	4006.4171	9.35
水 (t)	273987	0.2571 kgce/t	70.4420577	0.16
柴油 (升)	450000	1.4571kgce/kg	570.45465	1.33
汽油 (升)	17570	1.4714kgce/kg	19.13084852	0.045
热力 (吨)	402751	0.03412kgce/MJ	38161.15666	89.10
综合能耗 (tce)	42827.60132			

2024 年 1-12 月能源结构表

能源种类	合计	折标煤系数	标煤量 tce	比例 (%)
电 (kw·h)	38890700	0.1229 kgce/(kW·h)	4779.66703	9.22
水 (t)	321411	0.2571 kgce/t	82.6347681	0.16
柴油 (升)	450000	1.4571kgce/kg	570.45465	1.10
汽油 (升)	15700	1.4714kgce/kg	17.0947252	0.033
热力 (吨)	489677	0.03412kgce/MJ	46397.50295	89.49
综合能耗 (tce)	51847.35412			

2025 年 1 月-6 月能源结构表

能源种类	合计	折标煤系数	标煤量 tce	比例 (%)
电 (kw·h)	11860120	0.1229 kgce/(kW·h)	1457.608748	7.019
水 (t)	95585	0.2571 kgce/t	24.5749035	0.12
柴油 (升)	150000	1.4571kgce/kg	190.15155	0.92
汽油 (升)	9714	1.4714kgce/kg	7.18836	0.035
天然气 (m ³)	14726	1.2134kgce/m ³	17.8685284	0.086
热力 (吨)	201249	0.03412kgce/MJ	19068.5923	91.83
综合能耗 (tce)	20765.98439			

从上表可看出，2023年度、2024年度电力，水、柴油、汽油、热力四种能源种类，2025年1月到6月电力、水、柴油、汽油、天然气、热力五种能源种类，主要能源种类为热力、电力。公司能源控制措施需要从用电、热力考量。

主要能源使用

能源类型	来源	特性
电力	外购	生产和生活辅助消耗
新水	当地供水公司	生产和生活辅助消耗



柴油	外购	生产用叉车消耗
汽油	外购	公用车辆消耗
天然气	外购	生产消耗
热力	外购	生产消耗

8) 主要能源使用识别

各生产系统与能源使用相关的岗位及人员

公司各部门对能源使用及消耗有影响的岗位数量、涉及人员数量、重点用能设备操作培训持证上岗情况。

对能源使用及消耗有影响的岗位、涉及人员情况表

序号	岗位/工种	人数	岗位能力要求	人员与岗位匹配情况	职责
1	最高管理者	3	岗位说明书	符合	全面负责统筹规划，为工作开展提供资源配置，领导小组开展工作
2	管理者代表	1	岗位说明书	符合	负责协助最高管理者统筹能源管理工作，制定工作计划，并监督各项工作进度。
3	能源采购人员	3	岗位说明书	符合	开展能源管理工作，负责能源体系审核、认证工作的准备。负责进行能源技术上的改进。负责生产工艺、技术方面节能方案的推行工作。
4	能源统计人员	2	岗位说明书	符合	负责能源数据的收集，统计。
5	能源绩效负责人	2	岗位说明书	符合	负责能源绩效、能源统计
6	计量器具管理	7	岗位说明书	符合	负责计量器具管理，检定或校准，确保数据准确。
7	能源数据开发维护	8	岗位说明书	符合	负责能源开发、维护数据和分析
8	业务人员	140	岗位说明书	符合	对业务运行过程中的节能管控

9) 节能潜力分析和能源绩效优先改进机会识别（管理改进方面）

通过以上能源管理状况的评审，着重在以下方面予以改进：

- a) 能源管理制度方面：加强能源管理考核制度；
- b) 能源监测方面：加强能源数据的收集等；
- c) 日常管理方面：加强现场检查，节约能源资源等；
- d) 优化运行方面：从业务流程、用能设备管理上优化操作，充分利用能源。

9) 能源改进机会的识别及排序，如下表所示：

未来的能源使用情况分析：公司按照地方政府和能源的使用要求进行能源规划，预计未来几年主要能源使用无大的变化。

设备性能相关变量

类别	主要能源使用区域	现状	改进机会	排序
设备	车间	公司生产线均为设备	暂无更新需求	2
管理	公司各区域	晚上车间不生产和出货时、不进行实验的区域、空调、电脑等设施未及时关闭，下班后人忘关现象。	加强岗位培训，加强节能意识宣传教育，确定相关责任人进行管理。	2



	各办公室、车间	设备和气管、空调系统等设施，存在跑、冒、滴、漏现象。	加强节能培训，确定责任人，损坏的及时维护更新，节能与责任人的绩效挂钩可有效达到节能。	1
	公司各区域	现有厂区内荧光灯分布过于密集，使用时造成浪费	重新设计照明空间，去除多余照明灯具	2
	各车间/部门的厂房各楼层	各楼层区域开关控制乱，导致没有人员生产的区域灯无法关闭，卫生间里的灯晚上长亮	将各楼层的电源盒进行整改，分开控制及安装声控开关控制，逐步替换成节能灯和LED灯	1
员工	各车间、部门等区域、主要能源岗位	员工节能意识低、岗位能源存在浪费现象	加强岗位培训，加强节能意识宣传教育	1

排序机会等级说明：

- a) 一级为在公司近期技改计划内，节能量较大且已经调研即将实施的项目
- b) 二级为节能量相对加大且已列入公司未来技改计划内项目
- c) 三级为节能量相对较大但实施有难度且尚在调研中的项目或节能量较小的项目

影响主要能源使用的相关变量分析

影响变量	核心影响分析	管控措施
生产规模	生产规模与能源消耗呈正相关，规模越大，设备运行时间、强度及协同作业需求越高，能源消耗总量越高（如大型企业年产能 50 万吨时，电力和热力需求显著高于小型企业）	1. 优化产能规划，避免盲目扩产，基于市场需求合理控制生产规模； 2. 推行集约化生产模式，提高设备利用率，减少设备空转时间； 3. 通过精益生产缩短生产周期，降低单位产能的能源消耗。
产品种类	不同农药产品生产工艺差异大，能耗不同（如杀虫剂能耗高于除草剂，有机磷农药能耗高于氨基甲酸酯农药）	1. 建立产品能耗数据库，优先生产低能耗高附加值产品； 2. 对高能耗产品的生产工艺进行专项优化，简化流程、改进反应条件； 3. 结合市场需求调整产品结构，平衡能耗与经济效益。
生产工艺	原料合成、反应、分离、提纯、干燥等环节均耗能，工艺不合理（如反应参数失控、分离方法低效）会导致能源浪费	1. 研发并采用连续化生产工艺替代间歇式工艺，减少设备启停能耗（可降低能耗 15%-25%）； 2. 利用自动化控制系统精确控制反应温度、压力、时间等参数，提高反应效率； 3. 引入膜分离、色谱分离等高效分离提纯技术，降低传统蒸馏、萃取的能耗。
设备效率	老旧设备能耗高于新型设备（如老式反应釜保温差、分离设备效率低），设备维护不善（电机老化、管道泄漏）会增加能耗	1. 采购高效节能设备（如高效节能电机，效率可提高 10%-15%），淘汰高能耗老旧设备； 2. 建立设备全生命周期维护制度，定期检修、更换老化部件，减少能源泄漏； 3. 对现有设备进行节能改造（如加装保温层、更换节能电机）
原材料质量	低纯度原材料会增加提纯、反应能耗，或因反应不完全导致后续处理能耗上升；高质量原材料反应效率高，可减少能耗	1. 建立严格的原材料质量标准，优先采购高纯度、高反应活性的原材料； 2. 与供应商签订质量协议，明确纯度等关键指标，减少不合格原料流入生产； 3. 对低质量原料进行预处理提纯，降低对生产环节的能耗影响。
生产环境	环境温湿度不适会增加车间温控能耗（如夏季降温、冬季加热、除湿/加湿需求）	1. 安装智能温控系统，根据生产需求精准调节车间温湿度，避免过度耗能； 2. 对车间进行保温、隔热改造，减少环境温度对生产的影响； 3. 合理规划车间布局，利用自然通风、采光降低机械控温能耗。
能源管理水平	生产计划不合理、缺乏监测系统会导致能源浪费；科学管理可优化能源分配，提高效率	1. 建立能源管理体系，明确各环节职责，制定能耗目标并分解落实； 2. 安装能源监测系统，实时追踪能耗数据，及时发现浪费点并整改； 3. 定期开展能源审计，识别节能潜力，优化能源分配方案。

综上，百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噁菌灵原药的生产的能源优化需聚焦工艺参数精准调控、高耗能设备能效提升、生产计划协同优化三大核心，通过技术改进与管理强化（如实时能耗监控、操作培训），降低关键变量对能源效率的负面影响能源评审输出

对于能源基准的选择，公司经营范围保持稳定，因此以 2023 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 31 的能源数据作为能源基准。以 2024 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 日为报告期，从犯全年情况看每年度内能耗数据较为稳定，在采取节能措施的情况下，整体能耗有所下降，

另外根据基准期和报告期单位产值综合能耗、单位产品综合能耗，公司能源小组经讨论确定能源绩效参数为：单位产品综合能耗（Tce/t）、单位产值综合能耗（tce/万元）公司运营情况稳定，场所固定，能



源数据处于静态。设备部部分分析基准期、报告期能源数据，制定公司 2025 年度能源目标，并将目标分解到管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部等部门。各部门采取措施，确保能源年度目标的顺利完成。根据上表公司截止目前公司能源目标已完成。

根据分析结果公司能源消耗主要为热力，采取控制措施是控制热力的消耗。目前看达到公司能源目标。

对于能源基准的选择，公司经营范围保持稳定，因此以 2023 年 1 月-2023 年 12 月的能源数据作为能源基准。以 2024 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 能源数据作为报告期，以 2024 年 1 月-2024 年 12 月能源数据作为制定 2025 年度的能源目标。

根据公司用能情况，公司能源小组经讨论确定能源绩效参数为：单位产品综合能耗（tce/t）、单位产值综合能耗（tce/万元）。

根据分析结果公司能源消耗主要为热力，采取控制措施是控制热力的消耗。目前看达到公司能源目标。具体月度各项能源统计数据见附件 1，能源目标值表见下表：

2023 年 1 月到 2025 年 6 月能源绩效参数、能源基准、目标及完成情况

能源绩效参数	能源基准 2023 年度	报告期 2024 年度	能源基准 2024 年度	报告期 2025 年 1 月-6 月	能源目标 2025 年度	2025 年度完成 情况	2025 年度目标 完成结果
单位产品综合能耗 (tce/t)	5.7275	7.5328	7.5328	5.6641	<7.5328	5.6641	完成
单位产值综合能耗 (tce/万元)	1.7276	2.1886	2.1886	1.2118	<2.1886	1.2118	完成

公司运营情况稳定，场所固定，能源数据处于静态。设备能源部分分析基准期、报告期能源数据，制定公司年度能源目标，并将目标分解到各部门。各部门采取措施，确保能源年度目标的顺利完成。根据上表公司截止目前公司 2025 年度能源目标已完成。

评审结论：通过此次能源评审可以看出，公司已建立起能源管理体系和完善的节能管理制度，在节能技改方面也做了不少工作，但节能数据采集与分析仍比较薄弱，各层级节能理念需要进一步提升，用能优化工作仍有较大提升空间，总体来说，公司主要用能指标处于行业中等水平，有较大潜力可挖。

建议：根据本次能源评价的结果，公司应进一步落实各项节能工作，确保能源管理体系的有效运行。加强节能日常管理，持续深化推进现场节能督查、持续优化节能措施并加大节能意识培训等工作，确保分公司用能水平进一步降低。

能源绩效参数和能源基准：

公司策划了《能源基准与能源绩效参数设定程序》，内容基本符合标准要求。企业评审了能源绩效参数值，并与相应的能源基准进行比较。保留了能源绩效参数值的文件化信息。

能源绩效参数：

公司提供《能源评审、能源基准、能源绩效参数控制程序》文件。

组织应确定能源绩效参数，这些能源绩效参数应：

1) 与监视和测量能源绩效相适宜；2) 使组织能够证实其能源绩效的改进。

确定和更新能源绩效参数的方法应保持文件化信息。

当有数据显示相关变量显著影响能源绩效时，应考虑这些数据以建立适当的能源绩效参数。

组织应评审其能源绩效参数值，并与相应的能源基准进行比较。组织应保留能源绩效参数值的文件化信息。



根据公司能源种类和能源消耗的实际情况，考虑服务流程之间的关系，在公司及用能设施层面建立能源绩效参数，包括但不限于以下参数：

公司能源小组综合评定确定公司能源绩效参数确定为：单位产品综合能耗（tce/t）、单位产值综合能耗：tce/万元。

能源基准：

公司提供《能源评审、能源基准、能源绩效参数控制程序》文件。

使用能源评审的信息，并考虑适合的时间段，建立能源基准。

当有数据显示相关变量显著影响能源绩效时，组织应对能源绩效参数和相应的能源基准进行归一化。

根据企业活动的性质，归一化可以是简单的调整，或者是更加复杂的过程。当出现以下一种或多种情况时，应对能源基准进行调整：

- a) 能源绩效参数不再能够反映组织的能源绩效时；
- b) 静态因素发生重大变化时；c) 其他预先规定的情况。

组织应保留能源基准、相关变量数据和能源基准的修改的文件化信息。公司确定的基准期为2023年1月1日至2023年12月31日，报告期为2024年1月1日至2025年6月30日。

能源数据的收集

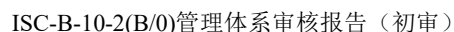
采集能源数据的策划：每月对各区域电表、水表、天然气、热力表的数据进行记录，收集。一级电表2块，二级电表11块；三级电表9块，一级水表2块，二级水表7块；一级热力表2块，二级热力表3块；一级天然气表：1块，二级天然气表29块。

公司重视能源管理，于2022年6月至2022年10月投入资金60万元建设能源监测平台建设，能源书记即时采集，并与政府联网，数据采集与分析准确、即时，公司设备部能源统计全面。企业财务人员按照使用量对办公区域电表进行缴费核算。以上各类表所有权归政府管理部门。

能源使用过程控制：

企业编制有《体系运行控制程序》，对体系运行控制的目的、范围、工作职责和工作流程等做出了规定。现场与管代陈双顺沟通，公司的各项资源基本充分，公司注册资金5000万元整，公司经营是在江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北。注册地址：江苏徐州工业园区徐贾快速通道北；单一场所；该场所为公司自有产权，提供有不动产证书，证书号为：苏（2020）贾汪区不动产权第0004205号。

基础设施：土地使用权面积：122867.00m²/房屋建筑面积：26370.36m²。独用土地使用权面积：12286700m²，房屋建筑面积26370.36m²，其中，幢号：0001.房间号1.房屋建筑面积1145.61m²；幢号：0002.房间号1.房屋建筑面积：187.65m²，幢号0003,房间号1,房屋建筑面积：910.92m²，幢号：0004.房间号1,房屋建筑面积1589.16m²，幢号：0005.房间号1,房屋建筑面积1113.75m²，幢号：0006,房间号1,房屋建筑面积912.19m²，幢号：0007.房间号1.房屋建筑面积910.92m²，幢号0008,房间号1.房屋建筑面积：3222.73m²，幢号：0009.房间号：1房屋建筑面积：803.36m²，幢号：0010.房间号：1.房屋建筑面积715.3m²，幢号：0011.房间号：1.房屋建筑面积145.81m²，幢号：0012.房间号1.房屋建筑面积454.75m²幢号：0013,房间号1.房屋建筑面积2378.56m²，幢号：0014.房间号：1,房屋建筑面积1788.07m²幢号：0015,房间号：1,房屋建筑面积.2086.29m²，





《百草枯母药》、GB/T21523-2008《杂环类农药工业水污染物排放标准》、GB2763.1-2018《食品安全国家标准 食品中百草枯等 43 中农药最大残留限量》等；

提供《特种设备台账》，包括：压力容器（229 个），叉车（34 台），电梯（1 部），安全阀（223 个）

抽查压力容器检验情况

1) 抽查：压力容器，

报告编号：XZ-RD(Q)-2025-F00186

设备类别：第二类压力容器

设备名称：脱氨釜_x0016_x0019_x0016_x0016_

设备代码：215032462202100033

登记证编号：容 15 苏 CC10273(22)

下次检验日期：2029 年 5 月

结论：合格

1) 抽查：压力容器，

报告编号：XZ-RD(Q)-2024-F00321

设备类别：第三类压力容器

设备代码：213010441202100149

登记证编号：容 13 苏 CC10010(21)

下次检验日期：2030 年 11 月

结论：合格

2) 抽查：电梯，

报告编号：TK-TC(3110)-2025-03044

设备类别：曳引与强制驱动电梯

设备品种：曳引驱动乘客电梯

设备代码：31103203052017040020

使用登记证编号：梯 11 苏 CC12322(21)

检验日期：2025 年 03 月 14 日

结论：合格

3) 抽查：叉车

A) 报告编号：XZ-CD-2025-D-F00323

设备类别：机动工业车辆

设备品种：叉车

产品名称：平衡重式叉车

产品型号：CPCD

设备代码：511010002202151723

车牌编号：场内苏 C.29556



使用登记证编号：车 11 苏 CC10494(22)

检验日期：2025 年 04 月 27 日

结论：合格

下次定期检验日期：2027 年 04 月

4 抽查：安全阀

A) 报告编号：JSTS-202504957

安全阀类型：弹簧式

安全阀型号：A42F-25C DN80

标牌编号：04957

检验日期：2025 年 7 月 5 日

下次定期检验日期：2026 年 7 月 4 日

结论：合格

A) 报告编号：JSTS-202505004

安全阀类型：弹簧式

安全阀型号：A42F-25 DN25

标牌编号：05004

检验日期：2025 年 7 月 5 日

下次定期检验日期：2026 年 7 月 4 日

结论：合格

特种设备基本受控

设备日常管理：

1) 根据企业生产 / 运营需求，参与设备选型、技术论证，制定设备采购计划（包括新设备、升级改造设备或替换老旧设备）。跟踪设备到货、验收流程，核对设备参数、配件完整性，协调供应商解决验收问题。

2) 制定设备安装方案，协调场地、电力、基建等资源，确保安装环境符合设备要求（如空间、承重、温湿度等）。

编制设备安装调试报告，存档技术资料（如说明书、图纸、参数配置表）。

3) 建立设备台账，记录设备型号、采购日期、维修历史、保养周期等基础信息，实现数字化管理。制定预防性保养计划（如日检、周检、月检、年检），按计划进行设备清洁、润滑、紧固、校准等保养工作，降低故障风险。负责设备日常巡检，及时发现异常（如异响、漏油、参数波动），记录并处理轻微故障，避免问题扩大。

4) 接到设备故障报修后，快速响应，组织维修团队排查故障原因（如机械磨损、电路故障、软件 BUG 等）。制定维修方案，调配备件、工具，实施维修作业（内部维修或协调外部技术支持），确保设备尽快恢复运行。建立应急保障机制，对关键设备制定应急预案（如备用设备启用、临时替代方案），减少故障停机对生产的影响。记录故障维修过程，分析故障原因，形成报告，提出改进措施（如优化保养流程、升



级易损部件）。

5) 评估老旧设备的性能瓶颈，结合生产需求或技术进步，提出设备改造、升级方案（如加装自动化模块、更换高效部件、升级控制系统）。实施设备改造项目，协调技术资源验证改造效果，确保改造后设备效率提升、能耗降低或功能扩展。淘汰无法满足需求或维修成本过高的设备，规范报废流程（如残值评估、环保处理）。

6) 建立备品备件库，制定合理的库存计划（如常用备件最低库存量），确保维修时备件及时供应，同时避免过度库存占用资金。负责备件采购、验收、入库、领用登记，跟踪备件消耗情况，优化库存结构。控制设备管理成本，包括维修费用、保养耗材费用、备件采购成本等，通过合理规划降低运维成本。统计设备运行数据（如停机时间、维修成本、能耗），分析设备综合效率（OEE），为成本优化提供依据。

7) 确保设备运行符合安全生产规范，组织设备安全检查（如防护装置、接地、防爆措施），消除安全隐患。制定设备操作安全规程，对操作人员进行安全培训，强调违规操作风险（如机械伤害、电气事故）。监督设备相关的环保要求，如废水、废气、噪音处理设备的正常运行，确保符合环保法规。配合企业安全审计、消防检查，提供设备安全管理记录和报告

公司参照一些质量体系标准，加强设备基础管理，完善设备管理的有关事项和各项标准，对设备各项原始数据进行存盘管理，严抓检查；发现问题及时解决，改变原来以检修为重点转向操作维护为重点；把原来随时准备抢修的工作计划转向计划检修和状态检修相结合；设备保持清洁、点检、保养、润滑，加强对设备的巡检、点检，把“日常巡检、定期点检、专门抽检”相结合；重点加强关键设备的管理，维护，保养和检测，对重点设备进行检测与计算。

制定有：运行过程控制程序、能源服务、产品和能源采购控制程序，用于指导能源管理活动。

本部门涉及到的耗能过程主要是人员办公过程，耗能主要是办公设备消耗少量电力以及工作中消耗少量生活用水。

现场察看：部门人员在日常办公过程中严格执行公司各项节能制度，注意节水节电，未见有能源浪费现象。

现场生产设备为自动化生产线，农药具有化学毒性和腐蚀性，操作者通过兼控系统实施张我生产情况。抽查设备运行记录，2025年7月23日对《循环水运行情况进行了检查，提供有循环水岗位巡检记录》，监察人：朱光等人。

抽查 2025 年 8 月 12 日《百草枯车间冷冻岗螺杆操作记录》、开机：排气压力：去。15MPa, 喷油压力：1.3MPa, 油温：46℃, 电流 155A, 记录人张建松。

抽查：2025 年 7 月 26 日、2025 年 7 月 28 日、2025 年 7 月 31 日冷冻巡检记录、均正常。1、配电室：

在配电室查看值班情况，在公司配电室马梦洋正在对公司用电情况监控，并记录了电力运行情况。配电室现场：王转、李柯正在进行现场配电设备运行情况进行记录，一车间氧化投料电机送点 3 台，2 车间精制浓缩液 7#反应釜拆下电机，换轴承，二车间冷冻 8 号冷冻机油泵运行正常，二号车间压滤 9A5 变频器复位。运行情况正常。

2、1 车间：

在一车间查看工种情况：代办班长邵自卫正在安排车间进行氧化投料操作，一车间提纯机正在进行检



修，1 车间提溴反应釜压力表正常。赵滨正在操作氧化投料设备，设备运行正常。

3、2 车间

在二车间查看工种情况：石茂祥正在对二车间精致浓缩反应釜查看，2 车间机保正在是电机，二车间冷冻 8 号冷冻机油泵运行正常。倒班设备运行正常。

1 车间、2 车间、配电室现场情况查看生产部运行情况正常；

2025 年 8 月 12 日 21: 00-21: 20: 巡视中心控制室情况：百草枯 9 人，噻菌灵 2 人，运行甲班上班。两个车间全部运行，查看百草枯甲基化工序，操作员魏某介绍，各个设备运转正常，工艺参数涉密，不让拍照记录。通过视频监控系统：包装车间，5#自动灌装机正在罐装 20L 的百草枯产品。

21: 20-21: 40: 巡视喷油螺杆压缩机、提纯大风机、末级风机、大风机、WFB 型密封自控自吸泵、磁悬浮离心机鼓风机、循环水泵离心机、强制循环泵、缩合釜、螺杆压缩机组、循环水泵、消防泵、蒸发冷中温式螺杆冷冻机、工业用螺杆冷水机组、冷水机组、蒸发冷凝式螺杆机组等设备，各种设备运行正常，无泄露。查看相关名牌未发现淘汰设备。

21: 40-22: 00: 巡视主配电室：室内制度上墙，有《安全操作规程》、《巡回检查制度》、《高压电工操作规程》等，配备绝缘手套、绝缘靴、绝缘表等安全工具。2 条 10kV 的外接电源，来自 35kV 屯头变电站国网徐州分公司；通过 5 台变压器进行分配，SCB11-630/101 台、有 SCB10-1250/10 3 台、SCB11-2000/10 2 台。各个配电柜仪表显示正常，功率因数控制 90%以上，实际显示 96%。

结论：企业晚上的生产组织跟白天一个样，员工工作状态良好。重点关注了交接班过程，工艺参数运行平稳，无波动，各种能源水、电、汽供应正常。

设计：

能源手册文件有规定。公司程序文件规定：通过对新、改、扩建项目的设计中出现的的影响能源绩效较为显著的设施、设备、系统和过程及新产品或产品改进的设计全过程进行控制，确保设计能符合预期要求，同时降低能源消耗、提高能源效率、提高能源绩效，保证设计的全过程满足顾客和有关法律、法规、标准的要求。

公司建立、实施并保持节能设计管理制度，对已实施的设计和新的设计活动进行控制，确保设计活动和结果符合节能要求。公司实施的新改扩建项目在产品生产过程的设计或改进中应考虑能源的合理利用，以降低能源消耗提高能源利用效率。在进行公司新的生产系统、辅助系统以及生产工艺过程的设计或改进过程中，应充分考虑能源的合理利用，以降低能源消耗、提高能源利用效率和改进能源管理绩效。同时还应做到：确保符合国家相关能源法律法规和标准的要求；考虑所使用能源的种类、经济性、质量、环境影响，以及可获得性等；合理匹配生产、辅助各系统和设备设施，优化用能，从设计开始关注系统节能；借鉴节能新技术和方法、最佳节能实践与经验；利用新能源和可再生能源等。在新项目设计实施前应由组织有关专家和部门进行有效的评审和确认。

1、百草枯氯化釜增设内盘管换热器，改善换热效果，将原冷却介质由冷冻水改为循环水，停用冷冻机 2 台，每年停用时间 8 个月，每年节电 466.56 万 kwh。

2、空压机及水泵节能改造，采用新型节能设备替代原有设备，改造空压机 1 台及水泵 2 台，



空压机由 90kw 改造为 75kw，水泵由 45kw 改造为 22kw，实现空压机节电 15kw，水泵每台节电 23kw。

3、噻菌灵生化水处理曝气风机由螺茨风机改造为螺杆鼓风机，功率由 90kw 降低为 75kw，节电 15kw。

4、公用工程循环水泵由 CZ 型(200m³/h45kw)常开 4 台,改为节能的 KQW 型(1000m³/h160kw)常开 1 台，节电 20kw。

5、循环水泵 5 台由 CZ 型改为节能的 KQW 型，优化参数，合计节能 30kw。

6、噻菌灵含盐废水蒸发结晶，由釜式蒸发改为强制循环三效蒸发，处理 1 吨水的蒸汽消耗由 1 吨降至 0.4 吨，每年节约蒸汽约 9000 吨。公司节能改进措施有效，为公司节约大量资源。

序号	项目名称	主要改造内容	节能量（tce/年）
1	冷水机组节能改造	采用高效离心式冷水机组替代现有螺杆式冷水机组，降低冷水机组能耗。	520
2	空压机节能改造	采用一级能效空压机取代现	14.6
3	曝气风机改造	采用高效磁悬浮离心鼓风机 1 台，替代现有罗茨鼓风机 2 台，功率由 180 kW 变更为 150 kW，实现节电 30 kW	29.2
4	机电设备更新改造	机电设备更新改造，采用一级能效电机更换老型号电机，改造消防水泵 2 台，离心泵 16 台	25
5	空压机更新改造	空压机更新改造，采用双级压缩永磁变频一级能效压缩机，更换在用三级能效压缩机。	23.5
6	能源监测平台建设	能源监测平台建设	
7	生产设备改造	百草枯氯化釜增设内盘管换热器，改善换热效果，将原冷却介质由冷冻水改为循环水，停用冷冻机 2 台，每年停用时间 8 个月，每年节电 466.56 万 kwh。	
8		噻菌灵含盐废水蒸发结晶，由釜式蒸发改为强制循环三效蒸发，处理 1 吨水的蒸汽消耗由 1 吨降至 0.4 吨，每年节约蒸汽约 9000 吨。	
9	空压机、水泵改造	空压机及水泵节能改造，采用新型节能设备替代原有设备，改造空压机 1 台及水泵 2 台，空压机由 90kw 改造为 75kw，水泵由 45kw 改造为 22kw，实现空压机节电 15kw，水泵每台节电 23kw。	
10	水处理设备	噻菌灵生化水处理曝气风机由螺茨风机改造为螺杆鼓风机，功率由 90kw 降低为 75kw，节电 15kw	
11	公用工程循环水泵	公用工程循环水泵由 CZ 型（200m ³ /h45kw）常开 4 台，改为节能的 KQW 型（1000m ³ /h160kw）常开 1 台，节电 20kw	
12	循环水泵	循环水泵 5 台由 CZ 型改为节能的 KQW 型,优化参数,合计节能 30kw。	

提供技术突破节能降耗显著，基本符合要求。

采购：

制定了《能源服务、产品和能源采购控制程序》，明确了能源服务、设备、能源供应过程的控制。

主要能源涉及：电能、水、柴油、热力、天然气等。

查到有：《合格供方名录》，编制：姜喜春 审批：王总 日期：2025.5.16

内容包括：供应商名称、生产厂名称、地址、联系人、联系方式等信息，有合格供方 86 家。

抽查：名称 地址 主要供货产品/服务 分类

徐州贾汪中燃城市燃气发展有限公司 天然气



国网江苏省电力有限公司 电能

徐州工业园区中港热力有限公司 热力

徐州市贾汪区鹿楼水厂 自来水

中国石化加油站 柴油

南通炅赐贸易有限公司 吡啶

浙州科技有限公司 甲醇

东庄市加细化工有限公司 甲醇

徐州润丰汽车运输有限公司 产品运输服务

徐州市检验检测中心 产品校准/检定服务

提供：能源供方评价表，评审内容：质量、能源绩效、价格、保证体系等。

抽查：徐州贾汪中燃城市燃气发展有限公司、国网江苏省电力有限公司、徐州工业园区中港热力有限公司、徐州润丰汽车运输有限公司等供方，评价结论：均为同意列入公司合格供方，评审人：吴冬娣 姜喜春 批准人：张建华，评审日期：20250115。

采购/外协信息的主要记录有：采购订单、委外单、采购合同、入库单、产品进货检验记录等。

公司识别的外包过程：物流运输、危废处理、特种设备维保和检测。

本部门根据对供方为公司提供产品和服务能力的要求，制定并按照选择、评价和重现评价的准则对供方和外包方进行评价和选择。根据《采购订单》《委外单》实施采购/外协活动。

查看：材料采购订单

供方名称 时间 产品名称 型号 数量 到货要求

抽查 1：浙江百盛隆化学品有限公司 20250715 一氯甲烷 巨化 国标 吨 150 到货时间为 2025 年 7 月 17 日、19 日、20 日、22 日、23 日各到 1 车

抽查 2：南京古田化工有限公司 20250630 吡啶(南通-散水) 30000 千克 中国 槽率 390 吨 20250730

抽查 3：河南金丹乳酸科技股份有限公司 2025-06-19 优质级乳酸 80% 吨 33.500 20250630

抽查 4：安徽志信化工有限公司 20250724 邻苯二胺(精品) 白色或灰白色片状含量 99.9%以上 427 公斤袋装 29.89 吨 20250831

以上信息较清晰、充分、完整。

查看：外包单

外包日期 外包方 外包项目

20250601 徐州润丰汽车运输有限公司 产品运输服务

20250601 徐州市检验检测中心 产品校准/检定服务

以上信息较清晰、充分、完整。

无在供方现场实施的验证。

天然气来源于徐州贾汪中燃城市燃气发展有限公司 提供有 2025 年 5 月等发票

电能来源于国网江苏省电力有限公司，提供有 2025 年 5 月等发票

热力来源于徐州工业园区中港热力有限公司，提供有 2025 年 7 月等发票



自来水来源于徐州市贾汪区鹿楼水厂，提供有 2025 年 3 月等发票

柴油来源中国石化加油站，提供有 2025 年 5 月等发票

经营部涉及到的耗能过程主要是人员办公过程的耗能，耗能主要是办公设备、库房照明消耗少量电力、工作中消耗少量生活用水。负责人介绍，部门人员在日常办公过程中严格执行公司各项节能制度，注意节水节电，杜绝能源浪费。

法律法规要求和其他要求机合规性评价

企业制定有《法律、法规与其它要求获取和确认及合规性评价控制程序》，明示了法律法规的识别渠道、识别时间及评审要求，程序规定符合要求。

提供有：法律法规和其他要求符合性评估记录，编制：汤满义 审核：陈双顺 日期：2025 年 8 月 8 日，收录相关法律法规 130 余项。

识别的法律法规包括：中华人民共和国节约能源法；《中华人民共和国可再生能源法》；《中华人民共和国计量法》；《中华人民共和国电力法》；《工业节能管理办法》《江苏省节约能源条例》；《国务院关于加强节能工作的决定》（国发〔2006〕28 号）、GB/T23331-2020《能源管理体系 要求与使用指南》；空调通风系统运行管理标准 GB 50365-2019；企业能量平衡表编制方法 GB/T 28751-2012；节能量测量和验证技术通则 GB/T 28750-2012；工业企业用水管理导则 GB/T 27886-2011；小功率电动机能效限定值及能效等级 GB 25958-2010；通风机能效限定值及能效等级 GB 19761-2009；室内空气质量标准 GB/T 18883-2002；节能监测技术通则 GB/T 15316-2009；房间空气调节器能效限定值及能效等级 GB 21455-2019；综合能耗计算通则 GB/T2589-2020；RB/T114-2023《能源管理体系纯碱、焦化、橡塑制品、制药等化工企业 认证要求》、噻菌灵原药 Q/320323MGB 01-2016、NY/T 4015-2021、噻菌灵悬浮剂 NY/T 4014-2021、百草枯母药 GB 19307-2003、百草枯水剂 GB 19308-2003、敌草快母药 HG/T 5245-2017 、敌草快水剂 HG/T 5245-2017、氯化铵 GB/T2946-2008、次氯酸钠 GB19106-2013、质谱分析方法通则 GB/T 6041-2020、噻菌灵原药 Q/320323MGB 01-2016、高效液相色谱法通则 GB/T 16631-2008 等。

查合规性评价：

查看：合规性评价报告

评价日期：2025 年 1 月 15 日，再次评价日期：2025 年 8 月 8 日

评价小组：汤满义 陈双顺

合规性评价结论：从合规性评价的结果来看，我公司没有违反国家法律、法规及相关标准，能严格遵守国家有关能源管理方面的相关规定，密切关注法律法规的变化，并适时调整，严格按体系标准执行。未发生重大能源事件，各项管理行为符合法律法规和标准要求。通过对纠偏结果的考核，表明纠正措施制订是适宜的，执行结果是有效的。

基本符合要求。

3.3 内部审核、管理评审的有效性评价 ☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

内部审核情况：

策划编制了《内部审核程序》，程序要求：每年至少一次，并要求覆盖本公司能源管理体系所有要求



的内容，内容符合要求。企业 2025 年按程序要求策划并开展了内部审核。

提供内审资料汇编，包括：内审计划、内审员授权书、内审日程安排、首末次会议签到表、内审报告、不符合报告等。

1) 查《能源管理体系内审计划》，计划于 2025 月 3 日 15 日进行能源管理体系内部审核，审核组长：陈双顺 组员：高梅、李同同、汤满义、杜传民、张长华，计划规定了审核的目的、依据、范围、时间、审核安排、审核组成员等信息。计划中没有遗漏标准条款、没有遗漏体系覆盖的部门和场所，没有安排内审员审核自己的工作。该计划有编审批，符合要求。

2) 提供内审员任命书，内审员均经过培训。

3) 提供了内审首末次会议签到表（领导层、各部门负责人），均为手签。

4) 提供了内部审核检查表，审核按计划进行，没有遗漏标准条款及体系覆盖的部门和场所，内审员没有审核自己的工作。

5) 本次内审发现 1 项不合格，编制了《内审不符合项报告》，不符合事实描述清晰，不符合原因分析准确，并制定了纠正及纠正预防措施，且措施可行，内审员对其有效性进行了验证。

6) 本次内审编制有《内部审核报告》，对内审进行了综述和体系运行情况的评价，对纠正措施提出整改的要求。

内审结论：通过审核发现，公司建立的能源管理体系是基本符合的和有效的，管理方针和目标是适宜的，能源绩效参数和能源基准评审有效，通过不断降低能源消耗，提高企业节能意识和管理水平，逐步完善能源管理体系。

但现场审核，与内审组长、管理者代表沟通，询问其对标准了解情况及内审的策划情况，其对内部审核程序和要求，回答不够全面，存在能力不足。已在 7.2 条款开具不符合。下次审核关注内审员能力提升和内审的深入。

内审基本符合要求。

管理评审情况：

企业编制有《管理评审程序》（文件编号：NOON/CX-EnMS-13），针对能源管理体系管理评审管控工作的目的、范围、工作职责等方面作出了规定。

企业每年进行一次能源管理体系的管理评审。管代介绍，2025 年 4 月 22 日到在公司会议室举行了第一次管理评审会。总经理、管代及各部门负责人参加了管评会议。查见有《管理评审计划》、《管评会议签到表》NOON/En-30。

查看《管理评审计划》NOON/En-29，包括有“评审目的、评审时间、参加评审的部门人员、评审内容、各部门评审工作准备工作要求”这几部分内容，基本符合要求。

查看管理评审的输入材料：

管评会议输出了《管评报告》NOON/En-33，查看报告内容，包括“评审主题、评审日期、评审依据、评审内容、评审结论、改进建议”。其中：

---评审结论为“体系中的各条款均已充分有效地运行，在公司现状没有发生重大变化的情况下体系没有重大变更的需要，能源管理方针适宜有效。经评审，本公司能源管理体系是适宜的、充分的和有效的。”



---提出了改进建议为“由于公司能源管理体系运行时间不长，对标准及运作要求有理解不足之处，存在有问题可能没发现，在内审和本次的管理评审中也发现，各部门发现问题的能力不够，因此，在今后的时间应加强对能源管理体系的运用培训，各部门加强交流，提高员工的节能意识。”

和管代了解到，企业已经制定了培训计划，加强能源相关制度培训。管理评审改进项正在逐步实施。

公司制定并实施《持续改进控制程序》不断改进环境管理体系的适宜性、充分性和有效性。组织应展示持续的能源性能改进。

通过内审、管理评审以及日常的监督检查，持续改进能源管理体系的适宜性、充分性和有效性。详见相关条款的审核记录。

通过新材料、新工艺、新设备的应用，降低能源消耗；通过能源评审，识别新的能源使用。通过交流，公司计划新建光伏，改变用能结构，持续降低生产成本。

3.4持续改进

☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

1) 不合格品/不符合控制

公司制定了《不符合、纠正和预防措施程序》（编号：NOON/CX-EnMS-14），对不符合及纠正措施管控工作的目的、范围、工作职责等方面作出了规定。公司通过日常管理与检查、内审、管理评审等过程的控制实现持续改进。

质管部对实际存在的不符合或潜在的不符合，分析原因，采取纠正或改进措施，预防不符合的再次发生。查体系运行以来，无不符合。

2) 纠正/纠正措施有效性评价：

1、本次内审共开一般不符合项 1 个（ 未能提供对重点用能岗位技能培训的证据。不符合 GB/T 23331-2020/ISO50001:2018 标准 7.2 条款要求。 ）。

形成内部审核不合格报告，判标准确，对不符合项责任部门进行了分析原因、采取纠正、纠正措施并验证了有效性。2025-3-18 对不符合进行了整改，并进行关闭，内审报告表述清楚，对能源管理体系的符合性和运行有效性进行了评价，并得出结论意见。

2、提出了改进建议为“由于公司能源管理体系运行时间不长，对标准及运作要求有理解不足之处，存在有问题可能没发现，在内审和本次的管理评审中也发现，各部门发现问题的能力不够，因此，在今后的时间应加强对能源管理体系的运用培训，各部门加强交流，提高员工的节能意识。”

3) 投诉的接受和处理情况：

自体系运行以来组织未发生能源事故。

3.5 体系支持

☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

1) 资源保障（基础设施、监视和测量资源，关注特种特备）：

公司手册中规定了《设备管理制度》，因企业总经理孟宪峰外出处理公司业务，现场与企业管代陈双顺进行沟通确认，企业位于江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北，总人数共计 700 人，其中社保人员 270 人。主要用于百草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产过程



办公经营使用。未缴纳社保人员情况，公司提供了社保缴费情况说明。

公司地址为公司固定资产，提供有不动产证，不动产权第苏(2020)贾汪区号 0004205，场所所有权人为江苏诺恩作物科学股份有限公司，土地使用权面积:122867.00m² /房屋建筑面积:26370.36m²。其中：幢号.0001.房间号 1.房屋建筑面积 114561m²特号:0002.房间号 1.房屋建筑面积:187.65m²幢号 0003,房间号 1,房屋建筑面积:91092 m²糖号:0004.房间号！房屋建筑面积 158916m²幢号:0005.房间号 1,房屋建筑面积 1113 75m²幢号:0006,房间号 1 房虚建筑面积 91219m²情号:0007.房间号 1.房屋建筑面积 91092m²幢号 0008,房间号 1.房屋建筑面积:3222 73m²糖号：0009.房间号：1 房屋建筑面积:80336m²幢号:0010.房间号:1.房屋建筑面积 715 3 m²幢号:0011.房间号:1.房屋建筑面积 14581m²幢号：0012.房间号 1.房屋建筑面积 454 75 m²幢号:0013,房间号 1.房屋建筑面积 237856m²横号:0014.房间号：1,房屋建筑面积 1788 07m²幢号:0015,房间号：1,房屋建筑面积.2086 29m²幢号 0016,房间号 1 房屋建筑面积 5435.63m²，幢号.0017,房间号:1,房厂筑面积:256961m²。

公司办公条件满足要求，配置有喷油螺杆压缩机、提纯大风机、末级风机、大风机、WFB 型密封自控自吸泵、自吸泵、磁悬浮离心机鼓风机、循环水泵、离心机、强制循环泵、强制循环泵、缩合釜、缩合釜、螺杆压缩机组、螺杆压缩机组、循环水泵、循环水泵、循环水泵、消防泵、蒸发冷中温式螺杆冷冻机、工业用螺杆冷水机组、冷水机组、蒸发冷凝式螺杆机组、螺杆式冷水机组、螺杆式冷水机组、RT 系列离心式冷水机组、空压机、制氮空压机、空气压缩机等。

其维护保养由耗材供方进行，现场设施完好。现场观察设备运行正常，设备能力稳定。

业务用设备：电脑；财务软件；考勤软件：钉钉；业务软件：ERP、OA 系统。满足服务需求。

监视和测量设备：电子汽车衡、电子平台秤、防爆电子秤、电子秤、灌装秤、砝码、可燃气体探测器、氢气气体探测器、氢气气体探测器、氢气气体探测器、硫化氢气体探测器、硫化氢气体探测器、可燃气体探测器、天然气气体探测器、天然气气体探测器

公司外包过程，物流运输、危废处理、特种设备维保和检测。

特种设备：10000L 搪玻璃开式反应罐、10000L 搪玻璃开式反应罐、10000 搪玻璃反应罐、8000L 搪玻璃开式反应罐、安全阀、压力表、电梯、叉车等。

支持性设施：企业名下有车辆。食堂。库房。检查记录详见办公室记录 Q8.1

环境设备设施：百草枯车间甲基化尾气吸收系统(VOC)、一车间尾气吸收系统、百草枯车间甲基化 voc 系统、百草枯车间甲基化尾气吸收系统(VOC)等，公司办公区域配有垃圾桶等，消防栓位于办公场所公共区域；消防栓由物业提供和管理。

环境检测设备：噪声测定仪、分光光度计、分析天平、电冰箱、烘箱、COD 测定仪、生化培养箱、pH 计等

办公室内设备布置合理，通道畅通，照明设施齐全，均配备了空调等设施，作业场所光线较充足。目前工作环境符合经营需要。

运行环境及资源满足组织百草枯母药≥30.5%、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产办公经营的要求。

5. 能源计量器具：详见下表。从能源器具的配备上看，能够满足 GB17167 的要求。

计量层级	能源	器具数量	计量	计量设备	等级
------	----	------	----	------	----



品种	数量	型号	精度		
公司总电表	数量 2	型号 DSZ178	2	电能表	1 级
公司总蒸汽表	数量 2	型号 ST901B	1	涡街蒸汽流量计	1 级
公司车间用水总表	数量 1	DN100 Q3=100.m ³ /HR50	0.01	螺翼式水表	1 级
公司生活用水总表	数量 1	DN100 Q3=100.m ³	0.01	螺翼式水表	1 级
噻菌灵车间电表	数量 2	DTS634	1	电能表	2 级
噻菌灵车间蒸汽表	数量 1	SC-XJ202/QF/311A	0.5	涡街蒸汽流量计	2 级
百草枯车间电表	数量 3	DTS634	1	电能表	2 级
百草枯车间电表	数量 1	DTS607	1	电能表	2 级
百草枯车间蒸汽表	数量 1	SC-XJ202/QF/311A	0.5	涡街蒸汽流量计	2 级
公用工程电表	数量 1	DT862-2	2	电能表	2 级
公用工程电表	数量 1	DT585	1	电能表	2 级
三效蒸发电表	数量 1	DTS634	1	电能表	2 级
制氧工序电表	数量 1	DTS634	1	电能表	2 级
湿氧工序电表	数量 1	DTS634	1	电能表	2 级
三效蒸发蒸汽表	数量 1	LUGB-150	1.0	涡街蒸汽流量计	2 级
一车间水表	数量 2	R80 H Q3=25	0.001	螺翼式水表	2 级
二车间水表	数量 1	R80 H Q3=25	0.001	螺翼式水表	2 级
循环水水表	数量 2	LXLCY-65 Q=63	0.001	螺翼式水表	2 级
生化水表	数量 1	R80 Q3=16	0.001	螺翼式水表	2 级
食堂水表	数量 1	U10D5 R80H Q3=16	0.001	螺翼式水表	2 级
空压机电表	数量 2	DTS858	1	电能表	3 级
冰机电表	数量 2	DTS634	1	电能表	3 级
冰机电表	数量 2	DTS1531	2	电能表	3 级
冰机电表	数量 1	DTS858	1	电能表	3 级
冰机电表	数量 1	DT862-1	2	电能表	3 级
制氮机电表	数量 1	DTS634	1	电能表	3 级
总管氮气计量表	数量 1	ISC-LUG/80QL/F13T1P1BB1D2	1.5	涡街流量计	3 级
一车间氮气计量表	数量 1	SC-LUX/50Y1111G	1.5	旋进漩涡流量计	3 级
二车间氮气计量表	数量 1	SC-LUX/50Y1111G	1.5	旋进漩涡流量计	3 级

6. 共用系统: 2 条 10kV 的外接电源, 来自 35kV 屯头变电站国网徐州分公司; 通过 5 台变压器进行分配, SCB11-630/101 台、有 SCB10-1250/10 3 台、SCB11-2000/10 2 台; 淡水管线一条 DN100, 来自自来水公司。

7. 公司配备有足够的人员, 包括管理人员、技术人员、品管人员、设备管理人员、市场人员、财务人员、生产管理及操作人员等, 人力资源满足公司运营和体系运行需要。

公司内部的各项资源基本能够满足体系运行要求。

2) 人员及能力、意识:

公司策划有《能力、意识和培训控制程序》, 对员工能力、经历、节能意识、培训等进行了规范。内容符合标准要求。

抽: 公司制定《2025 年培训计划》, 编制人: 孙力维 批准人: 陈双顺 日期: 2025-01-11

培训内容包括: 能源管理体系标准培训、能源法律法规及相关标准培训、能源管理体系手册、程序文件、能源评审报告编制培训、能源管理体系内审员培训、能源管理体系外审不符合整改培训、标准培训等 7 项。截止目前公司已按计划完成 5 项培训内容。



查看：《培训记录表》

抽查 1：培训时间：2025. 3. 14

培训内容：生产设备操作规程

参加人员：陈双顺、张长华、姜喜春、杜传民、王晨、池玉岭、张绪东、高梅、汤满义、杨立伟、张芳

有效性评价：经过培训，参训人员对课程内容的要求已经掌握，并能够充分理解，达到了培训目的。经验证，本次培训有效。

评价人：张彩明 2025. 3. 14

抽查 2：培训时间：2025. 1. 18

培训主题：能源管理体系标准培训

有效性评价：经过培训，参训人员对课程内容的要求已经掌握，并能够充分理解，达到了培训目的。经验证，本次培训有效。

评价人：聂老师 日期：2025. 1. 18

抽查 3：培训时间：2025 年 3 月 15 日

培训主题：内审员能力提升，内审相关工作流程

受培训人员：审核组长：陈双顺；审核组员：高梅、李同同、汤满义、杜传民、张长华

有效性评价：经过培训，参训人员对课程内容的要求已经掌握，并能够充分理解，达到了培训目的。经验证，本次培训有效。

评价人：聂老师 2025 年 3 月 15 日

和员工陈双顺沟通，其对公司的节能方面的制度和管理规定比较清楚，理解公司的节能方针目标，在日常的工作中自觉执行公司要求。

重要能源岗位为公司能源管理员、内审员、重点用能设备管理员等。

现场查看需要持证上岗的人员持有相关资质许可证：主要有安全负责人、电工、焊工、叉车操作证、起重机操作员证、高空作业、制冷与空调作业、道路运输等。

抽查：姓名 行业类型 人员类型 证书编号 有效期限

孟宪锋 危化品生产单位 主要负责人 320323196905082059 2023. 04. 15-2026. 04. 14

张 坤 危化品生产单位 安全生产管理人员 320382198209185934 2022. 03. 11-2025. 03. 10

焊工：

姬 伟 焊接与热切割作业 熔化焊接与热切割作业 T320323198407192019 2020. 08. 07-2026. 08. 06

闫海洋 焊接与热切割作业 熔化焊接与热切割作业 T320323197303197371 2020. 05. 03-2026. 05. 02

电工：

张 静 电工作业 低压电工作业 T320323197302132015 2021. 01. 12-2027. 01. 11

黄 可 电工作业 高压电工作业 T320323198605286817 2020. 01. 07-2026. 01. 06

工业自动化仪表：

李 柯 危化品安全作业 化工自动化控制仪表作业 T320323199712192212 2021. 06. 16-2027. 06. 15



王 建 危化品安全作业 化工自动化控制仪表作业 T320323196511116017 2021.06.16-2025.11.11

氯化工艺:

王 贺 危化品安全作业 氯化工艺作业 T320305198912161536 2022.08.21-2028.08.20

郝玉水 危化品安全作业 氯化工艺作业 T320323196906283098 2020.09.1-2026.08.31

烷基化工艺:

张洋洋 危化品安全作业 烷基化工艺作业 T320323199002154019 2020-10-30-2026-10-29

李言言 危化品安全作业 烷基化工艺作业 T370405198411100625 2020-10-30-2026-10-29

高处作业:

周 科 高处作业 高处安装、维护、拆除作业 T320323196808106039 2022.12.01--2028.08.10

朱聪聪 高处作业 高处安装、维护、拆除作业 T320323199012044235 2022.12.01--2028.11.30

制冷作业:

邵自卫 制冷与空调作业 制冷与空调设备运行操作作业 T320323197803284076

2021.09.30-2027.09.29

刘建民 制冷与空调作业 制冷与空调设备运行操作作业 T320323197505034036

2021.09.30-2027.09.29

特种设备管理:

叶大良 特种设备安全管理 特种设备安全管理 (A) 320323197007206130 2021.12--2025.11

赵玉起 特种设备安全管理 特种设备安全管理 (A) 320323197111142077 2022.04-2026.03

压力容器作业:

刘建民 压力容器作业 移动式压力容器充装 (R2) 320323197505034036 2021.10-2025.09

张文桥 压力容器作业 移动式压力容器充装 (R2) 320323197201242215 2021.10-2025.09

起重作业:

祁二住 起重机作业 起重机司机 (Q2) 320305198402262417 2023.04-2027.03

史建德 起重机作业 起重机司机 (Q2) 320305197903080836 2023.02-2027.01

叉车司机:

杨 志 厂内专用机动车辆作业 叉车司机 (N1) 320323198509294219 2023.12-2027.11 2027.11

董文振 厂内专用机动车辆作业 叉车司机 (N1) 320323198604222053 2021.12-2025.11 2025.11

王振元 厂内专用机动车辆作业 叉车司机 (N1) 320323197011166151 2021.11.01-2025.11 2025.11

锅炉证:

隋传楼 锅炉作业 工业锅炉司炉 (G1) 320305199001161812 2024.08-2028.07

王贺 锅炉作业 工业锅炉司炉 (G1) 320305198912161536 2024.11-2028.10

剧毒品管理:

王志 剧毒品装卸管理人员 W-剧毒装 320323197008262011

朱倩 剧毒品装卸管理人员 W-剧毒装 320305198612260444

消防设施操作:



刘权营 中级 消防设施操作员 2336003007410045

徐 娇 中级 消防设施操作员 2336003007410052

应急救援人员：

单新成 应急救援员资格证 初级 2139000000504547

邵自卫 应急救援员资格证 初级 2139000000504548

道路运输：

马海涛 320305197710201814 有效期至 2026. 11. 16

朱孝福 320305108310143058 有效期至 2026. 11. 16

健康证：

姓名：李德全 编号：苏 320302005625001995 号 有效期至：2026-05-27

姓名：刘真 编号：苏 320302005625001801 号 有效期至：2026-05-13

姓名：许杰 编号：苏 320302005625001802 号 有效期至：2026-05-11

查：岗位能力

提供有：《员工岗位技能矩阵图》，对侯玉玲、田秀芝、经仁均等进行了能力评价，按综合基础要求和工作技能项目进行评审，综合基础要求评价结果均为有指导或协力时能作业以上级别，对工作技能项目各专业项目有不能独力作业的，限制作业该项目，经培训考核通过后，扩展其作业项目。评价人：周治国 曹鹏等负责人，评价时间：2025 年 5 月 12 日。

提供有：《能力评价表》，评价项目：教育 培训 技能 经验等，对侯玉玲、田秀芝、经仁均等进行了能力评价，评价结果：均为胜任本职工作，编制：郑放放 审核：陈双顺 2025 年 1 月 5 日

3) 信息沟通：

公司策划了《信息沟通控制程序》，内容符合保证要求。

公司内部沟通的方式主要是会议、板报、口头交流、记录及电话等。

每周至少召开一次例会，各部门负责人参加，对一周来的工作情况及需求进行总结和提议，进行讨论。每天有班前会，平时主要以面谈方式进行口头交流，效果良好。

公司外部沟通主要是通过参加相关会议与同行及相关方进行沟通，通过新闻媒体宣传等沟通方式进行外部沟通。本次现场审核周期内没有发生因沟通不善造成的问题。

4) 文件化信息的管理：

受审核方建立的管理体系文件包括：

---《能源管理手册》，文件编号：NOON-EnMS-2025，生效日期：2025-1-5。

---《能源管理规定文件》编号：NOON/ZY-7.1.3-02 版本：A0 生效日期：2025-01-01 页码：1/12

---程序文件 16 个，编号：NOON-EnMS-2025，包括标准要求的形成文件的信息。

---《设备维修保养管理制度》文件编号：NOON/ZY-7.1.3-199-A1 、《设备和工作环境控制程序》文件编号：NOON/CX06-A2-2021、《设备管理规定》文件编号：NOON/ZY7.1.3-04 、《设备安全操作规程》文件编号：NOON/ZY7.1.3-03

提供了《文件清单》，其中程序文件 48 个，作业文件：441 个。



---体系运行所需要的文件和记录

查文件创建及发放控制：

---编制了《文件控制程序》《记录控制程序》用于对管理体系文件，符合标准要求。

查外来文件控制：

---查见《适用的法律法规及其他要求清单》，内容包括：序号、文件名称、编号、版本等，收集基本全面，基本符合。

---以上外来文件保管良好，均为有效版本。

查记录控制：

---查见《记录清单》，内容包括：序号、记录名称、编号、保存期、使用部门等。共登记有不符合项报告、顾客满意程度调查表、文件发放回收记录、外来文件清单、培训记录表、环境因素清单等。保存期限分别为三年和长期。

---抽查质量管理部办文件发放登记表、培训记录表、受控文件清单，填写及保管符合要求。

---各部门保存各记录，按时间整理，放置在文件柜中，以便检索，质量管理部定期对其进行检查，目前保存完好。名称，编号构成记录的唯一性标识。

-负责人介绍，企业目前尚未有销毁记录，若有由质量管理部组织进行。

在质量管理部现场及其他部门未发现无效文件的使用，文件管理基本满足要求。

四、被认证方的基本信息暨认证范围的表述

认证范围：

EnMS:百草枯母药 $\geq 30.5\%$ 、百草枯水剂【含量 4%-40%】、99%噻菌灵原药的生产所涉及的能源管理活动

物理边界：

注册地址：江苏徐州工业园区徐贾快速通道北，

经营地址：江苏省徐州市贾汪区徐州工业园区徐贾快速通道北，

组织机构：

管理层、财务部、企管部、设备部、经营部、外贸部、办公室、工程部、安环部、仓储部、质管部、生产部



五、审核组推荐意见:

审核结论: 根据审核发现, 审核组一致认为, 江苏诺恩作物科学股份有限公司的

☐质量 ☐环境 ☐职业健康安全 ☒能源管理体系 ☐食品安全管理体系 ☐危害分析与关键控制点体系:

审核准则的要求	☐ 符合	☒ 基本符合	☐ 不符合
适用要求	☐ 满足	☒ 基本符合	☐ 不满足
实现预期结果的能力	☐ 满足	☒ 基本符合	☐ 不满足
内部审核和管理评审过程	☐ 有效	☒ 基本符合	☐ 无效
审核目的	☐ 达到	☒ 基本符合	☐ 未达到
体系运行	☐ 有效	☒ 基本符合	☐ 无效

通过审查评价, 评价组确定受审核方的管理体系符合相关标准的要求, 具备实现预期结果的能力, 管理体系运行正常有效, 本次审核达到预期评价目的, 认证范围适宜, 本次现场审核结论为:

☐推荐认证注册

☒在商定的时间内完成对不符合项的整改, 并经审核组验证有效后, 推荐认证注册。

☐不予推荐

北京国标联合认证有限公司

审核组:贾海平、孙妍、王宗收



被认证方需要关注的事项

（本事项应在末次会议上宣读）

审核组推荐认证后，北京国标联合认证有限公司将根据审核结果做出是否批准认证的决定。贵单位获得认证资格后，我们的合作关系将提高到新阶段，北京国标联合认证有限公司会在网站公布贵单位的认证信息，贵单位也可以对外宣传获得认证的事实，以此提升双方的声誉。在此恳请贵公司在运作和认证宣传的过程中关注下列（但不限于）各项：

1、被认证组织使用认证证书和认证标志的情况将作为政府监管和认证机构监督的重要内容。恳请贵单位按照《认证证书和认证标志、认可标识使用规则》的要求，建立职责和程序，正确使用认证证书和认证标志，认证文件可登录我公司网站查询和下载,公司网址：www.china-isc.org.cn

2、为了双方的利益，希望贵单位及时向我公司通报所发生的重大事件：包括主要负责人的变更、联系方法的变更、管理体系变更、给消费者带来较严重影响事故以及贵单位认为需要与我公司取得联系的其他事项。当出现上述情况时我公司将根据具体事宜做出合理安排，确保认证活动按照国家法律和认可要求顺利进行。

3、根据本次审核结果和贵单位的运作情况，请贵公司按照要求接受监督审核，监督评审的目的是评价上次审核后管理体系运行的持续有效性和持续改进业绩，以保持认证证书持续有效。如不能按时接受监督审核，证书将会被暂停，请贵单位提前通知北京国标联合认证有限公司，以免误用证书。

4、为了认证活动顺利进行，请贵单位遵守认证合同相关责任和义务，按时支付认证费用。

5、认证机构为调查投诉、对变更做出回应或对被暂停的客户进行追踪时进行的审核，有可能提前较短时间通知受审核方，希望贵单位能够了解并给予配合。

6、所颁发的带有 CNAS（中国合格评定国家认可委员会）认可标志的认证证书，应当接受 CNAS 的见证评审和确认审核，如果拒绝将会导致认证资格的暂停。

7、根据《中华人民共和国认证认可条例》第五十一条规定，被认证方应接受政府主管部门的抽查；根据《中华人民共和国认证认可条例》第三十八条规定在认证证书上使用认可标志的被认证方应配合认可机构的见证。当政府主管部门和认可机构行使以上职能时，恳请贵单位大力配合。

违反上述规定有可能造成暂停认证以至撤销认证的后果。我们相信在双方共同努力下，可以有效地避免此类事件的发生。

在认证、审核过程中，对北京国标联合认证有限公司的服务有任何不满意都可以通过北京国标联合认证有限公司管理者代表进行投诉，电话：010-58246011；也可以向国家认证认可监督管理委员会、中国合格评定国家认可委员会投诉，以促进北京国标联合认证有限公司的改进。

我们真诚的预祝贵单位获得认证后得到更大的发展机会。