

公司代码：688597

公司简称：煜邦电力

债券代码：118039

债券简称：煜邦转债

**北京煜邦电力技术股份有限公司**  
**2025年年度报告摘要**

## 第一节 重要提示

1、 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。

### 2、 重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的特别重大风险，并已在本报告中详细阐述在公司生产经营过程中可能面临的风险，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”之“四、风险因素”部分内容。

3、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

4、 公司全体董事出席董事会会议。

5、 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

6、 公司上市时未盈利且尚未实现盈利

是 否

### 7、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2025年度合并报表归属于公司股东的净利润为74,933,661.24元，截至2025年12月31日，母公司期末可供分配利润为200,015,122.71元。公司2025年度拟不进行利润分配，不派发现金红利、不送红股、不以公积金转增股本。

母公司存在未弥补亏损

适用 不适用

### 8、 是否存在公司治理特殊安排等重要事项

适用 不适用

## 第二节 公司基本情况

### 1、 公司简介

#### 1.1 公司股票简况

适用 不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所科创板	煜邦电力	688597	不适用

## 1.2 公司存托凭证简况

适用 不适用

## 1.3 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	石瑜
联系地址	北京市东城区和平里东街11号航星科技园航星1号楼
电话	010-8442 3548
传真	010-8442 8488
电子信箱	IR@yupont.com

## 2、报告期公司主要业务简介

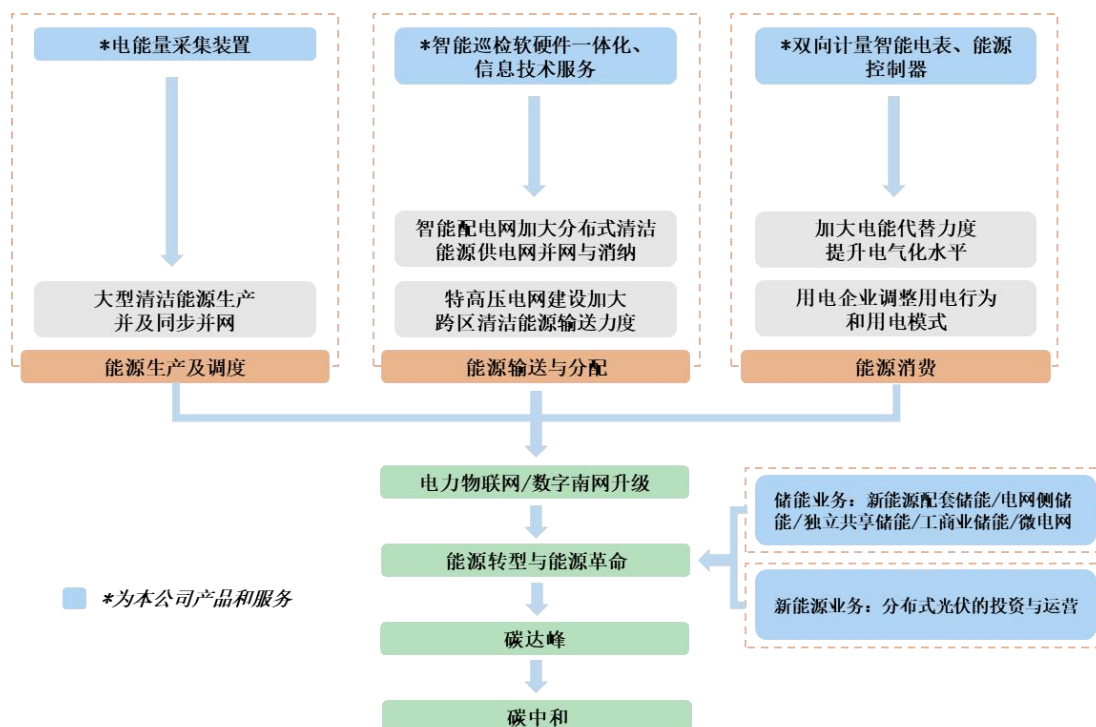
### 2.1 主要业务、主要产品或服务情况

#### 1、主要业务概况

公司业务涵盖智能电力产品、智能巡检服务与硬件、信息技术服务及新型储能。公司主要客户包括国家电网、南方电网等电网企业及大型发电企业，是国家新型电力系统建设与数字电网建设的核心供应商之一。

公司产品按应用场景分类：智能电力产品中的智能电表、用电信息采集终端、故障指示器及通信模块等产品，主要用于用电领域和配电领域，电能信息采集与计量装置服务于发电和变电领域；低空智能巡检业务以软硬件一体化的产品与技术服务，广泛应用于输电、配电、光伏、森林消防及城市服务等领域；信息技术服务主要为电网公司的调度、运检、营销等领域提供软件开发与运维支持；储能业务相关产品包括新能源配套储能、电网侧储能、独立共享储能、工商业及微电网储能。

随着国家确立碳达峰、碳中和战略目标，国家电网与南方电网加快推进电力物联网与数字南网建设，能源物联网建设进入引领提升阶段。公司产品与技术契合电力物联网和数字南网建设需求，顺应国家能源电力体系变革趋势，将深度受益于电网信息化、智慧化发展带来的行业红利，为公司业务与技术发展提供广阔空间。公司业务与技术的发展与电力物联网建设、数字南网建设及“双碳”目标的实现紧密关联。如下图所示：



## 2、主要产品及其用途

### (1) 智能电力产品

公司的智能电力产品是电力物联网感知层中的重要基础设备，主要包括智能电表、用电信息采集终端、故障指示器及通信模块。智能电表作为智能电网数据采集的核心设备，承担原始电能数据的采集、计量与传输任务，是实现信息集成、分析优化及信息展现的基础。智能电表由电源、计量、显示、通信、安全、时钟、存储及通断电等单元构成，融合计算机技术、通信技术、嵌入式软硬件设计技术、先进传感器技术及高精度计量技术，形成以智能芯片为核心的终端智能产品。公司提供的智能电表包括单相智能电表和三相智能电表，其中单相智能电表主要面向居民用户，三相智能电表主要应用于工商业用户。

用电信息采集终端用于采集各信息采集点的用电信息，可实现电能表数据采集、管理、双向传输，以及指令转发或执行功能。在智能电网架构中，该终端作为智能电表与云端主站之间的桥梁，负责海量用户数据的采集、存储、计算处理及传输，同时可实现台区用电异常监测，有助于提升有序用电管理、供电质量及电网用电管理水平。

公司的故障指示器用于检测配电网线路的短路、接地故障及监测线路负荷电流，能够快速完成故障点定位，缩短停电时间，提高供电可靠性。公司自主研发的智能电力产品具备高精度、多样化通讯方式及低功耗等特点，其核心性能指标优于国内外标准，是国家建设电力物联网和数字南网在数据感知、采集与传输层面的核心终端设备，也是实现电网信息化、智能化和数字化的重

要载体。

随着电力物联网建设的快速发展，市场对智能电力产品的要求不断提高。公司紧跟行业技术发展趋势，持续投入新一代智能电力产品研发，并取得显著进展。公司正在研发的物联网电能表具备多规约适配、边缘数据处理及远程数据传输等功能，作为电力物联网和数字南网感知层的重要“智慧网关”，将在“双碳”目标背景下的新一代电网系统中发挥数据采集和处理的基石作用，为公司业务发展创造重要价值。



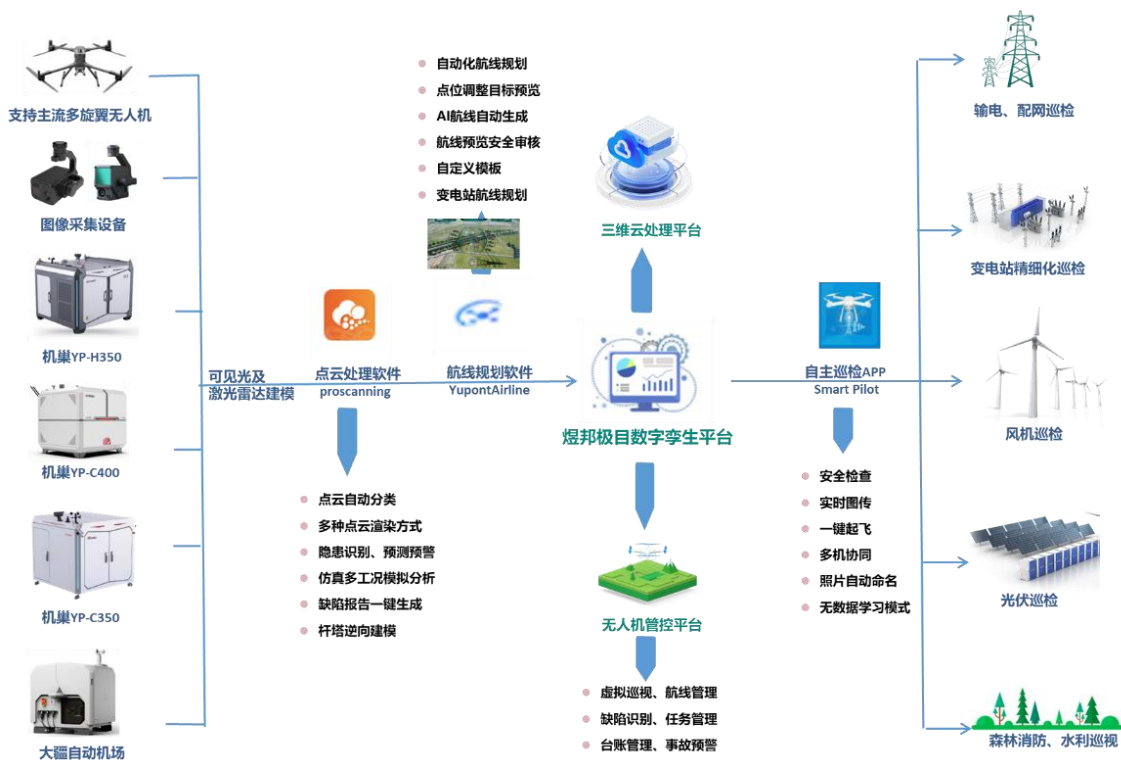
## (2) 低空智能巡检

2024 年，“低空经济”首次被纳入全国两会《政府工作报告》。据中国民航局数据，预计到 2025 年，中国低空经济市场规模将达到 1.5 万亿元，到 2035 年有望增至 3.5 万亿元。低空经济产业链较长，应用场景丰富，涵盖传统通用航空业态及以无人机为支撑的低空生产服务模式，如无人机巡查、地理测绘、应急救援等应用场景持续拓展。

据前瞻产业研究院发布的《中国电力巡检无人机行业发展前景预测与投资战略规划分析报告》，2024 年中国电力巡检无人机产业市场规模预计达到 89 亿元，未来五年复合增长率将超过 20%。根据《2025-2030 年中国电力巡检无人机行业发展前景预测与投资战略规划分析报告》，中国电力巡检无人机及相关服务产业规模持续攀升，预计 2025-2030 年年均复合增长率约 18.7%，2030 年市

场规模有望突破 200 亿元。在政策支持和技术进步的推动下，无人机智能巡检作为低空经济的重要应用领域，呈现出广阔的市场发展空间。

电力巡检无人机已从单纯的空中成像设备，演进为集数据采集、智能诊断、决策支持于一体的空中智能平台。根据行业最新定义，现代电力巡检无人机是指搭载多传感器载荷，基于自主飞行控制与智能分析算法，实现对电力设施全自动巡检、状态评估和风险预警的无人航空系统。其核心价值定位经历了根本性转变：从单纯替代人工攀爬的“眼睛延伸”，演进为电网运行的“神经末梢”和“诊断大脑”。煜邦电力作为行业内具备智能巡检数据采集、分析及应用软硬件一体化能力的科技创新型企业，紧抓低空经济发展机遇，凭借“智能硬件、技术、场景、服务”四位一体的核心竞争力，率先抢占行业先机。公司低空智能巡检硬件产品包括煜巢 H350 换电型无人机机库、煜巢 C400 充电型无人机机库及雷达等；软件产品涵盖无人机自主航线规划软件、无人机自主飞控软件、网省级无人机管控平台、缺陷识别系统及数字孪生系统等。上述产品已广泛应用于输电线路巡检、城市配电网巡检、消防应急救援、环境监管、城市基础设施巡护及物资运输等多个场景。



公司智能巡检业务的核心工作包括输电线路巡检数据的采集、处理、分析与应用服务。在数据采集方面，通过在直升机或无人机上搭载激光雷达及其他设备，采用通道激光扫描、可见光巡视及通道精细化巡检等方式，为客户采集输电线路激光点云、正射影像、全景影像、倾斜摄影及多光谱等数据。在数据处理方面，基于公司自主研发的适用于输电线路点云数据的激光点云分类

算法和逆向建模方法，形成点云数据处理软件和逆向建模软件，实现数据的快速分类、赋色、建模与融合。在数据分析方面，主要针对危险物体及缺陷隐患进行检测和识别，分析数据来源包括激光点云数据及图像数据，并运用深度学习、边缘计算等技术提高分析效率与准确性。在数据应用方面，包括缺陷大数据深度分析、激光点云数据发布、无人机自动巡检航线规划等，为客户提供全面的数据驱动支持。

在此基础上，公司主要向客户提供数字化通道应用系统解决方案和输电线路综合巡检服务两类服务，其中：数字化通道应用系统解决方案主要面向电网客户对输电线路的管理和建设需求，为客户提供线路台账管理、各类距离量测、运行工况分析、通道隐患查询统计、三维可视化展示、输电通道风险评价、状态巡视、差异化设计等多种应用，工作成果以软件系统或报告的方式提供给客户；输电线路综合巡检服务主要面向电网客户的巡检需求，在现场作业采集数据的基础上进行数据处理、分析与应用，工作成果以报告的方式提供给客户。

在提供巡检服务过程中，公司凭借在数据处理、分析及应用方面的技术优势，逐步形成了激光雷达数据处理分析软件、无人机航线规划软件等专用软件，以及无人机机库、输电线路图像在线监测分析软件等产品，构建了完善的智能巡检产品体系。

2022年，国家电网发布通知，为推进设备运维模式转型、提升安全性、作业质量和工作效能，加快构建现代设备管理体系，就推进设备管理专业无人机规模化应用提出要求。通知总体思路是以全业务核心班组建设为抓手，统筹推进各专业无人机规模化应用及成果共享，打造多专业融合的全自主无人机作业体系，提升管理规范化、业务数字化及技术实用化水平，同时强化队伍专业化建设。通知要求持续提升无人机装备配置率，加大基层班组应用力度，扩大无人机巡检覆盖范围，力争在“十四五”末实现无人机全面规模化应用，推动设备运维模式转型取得显著成效。

在电力巡检场景中，传统人工作业普遍存在安全风险高、效率低、时效性差及成本较高等问题。采用无人机进行电力巡检，可突破人工及载人直升机巡检的局限，实现资源的合理配置。无人机电力巡检能够对电力主干网及周边情况、各支路及设备运行状态进行全面监测和排查，提高巡检的安全性、效率和精确度。

公司提供的智能巡检服务涵盖输配电线路综合巡检服务、数字化通道应用系统解决方案及应用于巡检业务的软硬件产品。作为公司的特色业务，智能巡检具备业务开发起步早、业务链完整的优势。公司通过无人机与智能无人机库的结合，实现了长航时与精细化巡检的有效融合，在解决国家骨干输电网单次巡检距离远、航时长难题的同时，满足重点区段精细化、差异化的巡检要求。公司据此构建了多种灵活的智能巡检方案，在复杂多变的户外巡检作业环境中可满足客户

的定制化需求，有效提升巡检效率，降低作业成本，为客户提供了标准化、可复制的智能巡检解决方案。

同时，公司依托在智能巡检领域积累的技术与业务优势，积极推动新产品与新技术研发，通过开展三维云平台、遥感远程信息传输及人工智能的应用，实现输配电全场景及光伏、森林消防、城市服务等领域智能巡检能力的构建。

### （3）信息技术服务

公司信息技术服务以客户需求为导向，依托在电力行业多年的技术积累和项目经验，为客户提供专业化的软件开发与实施、运行维护及系统集成服务。在软件开发与实施方面，公司依据电力企业需求，提供软件系统部署与配置、安装调试、数据迁移、测试及运行等全流程技术支持，包括技术指导、配合、培训及售后服务。在运行维护方面，公司主要提供采集运维、系统运维及数据监测等服务，确保系统稳定运行及数据的准确性与实时性。在系统集成方面，公司通过对硬件设备、软件系统、通信技术、计算机技术及数据库技术的深度融合，为客户提供信息采集与处理的一体化解决方案。

信息的高效处理与实时传递是电网数字化转型的关键环节。公司信息技术服务覆盖电网调度、运检、营销、财务、计量及征信等多个领域，涵盖电网运行监测、数据分析、可视化管理、缺陷管理、精益管理及结算等应用场景。在智能电网深入布局、电力物联网加速建设的背景下，随着接入电网系统的终端采集设备数量持续增加，电网公司对数据分析、应用及运维等信息技术服务的需求不断提升，为电力信息技术服务行业提供了广阔市场空间。公司将紧抓电力物联网和数字南网建设机遇，依托大数据、云计算等先进技术，实现对设备运行状态、图像等电网数据的快速、精准、安全检索、分析、整合与应用，为电网公司提供用电情况分析、用电需求预测、供电调度管理等信息化服务，助力电网公司推动“营配贯通”和“云大物移智链”战略实施，成为电网数字化转型的重要支撑力量。

### （4）电能信息采集与计量装置

电能信息采集与计量装置主要由安装于发电厂、变电站的硬件采集装置及配套的数据采集与应用软件系统构成，为客户提供覆盖采集、计量、结算、报表及管理等环节的“一站式”解决方案。硬件部分以公司自主知识产权的机架式电能量采集装置和壁挂式电能量采集装置为核心，形成完整的电能数据综合采集与计量产品体系，广泛应用于发电厂、变电站等关键电能信息采集与计量场景。软件系统包括网省级电能量计费系统、电厂电能量计费系统等，为电能数据的计量、管理及应用提供高效支撑。

公司是国内较早开展电能量采集装置研发的企业之一。公司自主研发的电能量采集装置具备良好的兼容性、可扩展性以及高安全性和可靠性，在多规约支持、人机交互界面设计及存储能力等方面具有行业领先优势。早期产品上市后，成功打破了国外企业在该领域的垄断，满足了大型发电企业上网关口、特高压变电站联络线关口等重要场所的关键功能需求。

在电力物联网建设背景下，电能信息采集与计量装置作为厂站终端，已成为电力物联网感知层的重要组成部分，为智能电网平台层和应用层提供发电厂及变电站场景下的电能基础数据。公司积极响应国家对电网关键设备自主可控的要求，自主研发生产的全国首套自主可控电能数据综合采集装置，成功应用于雄安新区雄东片区 7 座 10 千伏开关站工程。该装置承载电量交易核心数据，为雄安新区用电建设提供了高质量服务和有力保障。

#### (5) 电力储能产品及系统集成

公司依托先进的新能源控制技术 & 生产制造能力，专注于高安全性电化学储能产品的研发与应用。在电力电子技术、构网型储能技术及高安全直流侧集成技术等领域，持续构建核心竞争力，为大型发电集团、电网企业及工商业用户提供储能关键设备与产品、系统解决方案及配套应用服务。

公司的储能业务涵盖储能产品的研发、生产制造与检测，以及设备成套、运维服务和工程总包。位于海盐金星园区的智慧储能生产基地年内已建设完成，基地集储能产品设备、智能制造工厂、研发创新实验室及产品检测中心于一体。

公司储能产品涵盖部件级、设备级及系统方案级三个层次。部件级产品包括储能模组、液冷 PACK、风冷 PACK、组串式储能变流器、工商业能量管理系统；设备级产品包括风冷及液冷储能一体机、光储融合一体机、基站储能成套设备及集装箱储能系统；系统方案级产品覆盖电网侧独立储能、新能源配套储能、工商业储能、光储微电网及配网台区储能等应用场景。



## 2.2 主要经营模式

### 1、生产模式

公司主要产品为智能电表、用电信息采集终端、故障指示器等智能电力产品，低空智能巡检硬件产品以及储能相关产品，生产过程属于电子类、机械类相结合的加工过程。公司拥有完整的生产线、成熟的生产工艺、测试设备及国家级检测和校准实验室，采用自主生产的生产模式。原材料主要包括各种电子元器件、结构件，智能电力产品的加工过程主要包括贴片、电子元器件的焊接及组装、程序烧写、测试、整机装配、精度校准、整机功能测试、出厂参数设置等。低空巡检硬件产品生产模式主要涵盖零部件计划、采购、来料检验、模组组装、过程检验、整机调试、出厂检验等关键环节的标准化生产流程，通过严格的质量管控体系，保障产品交付质量。储能产品采用从原材料精选到模组/PACK精密制造、集成测试、严格质检并辅以全面售后服务的一体化高效产品制造模式。公司采用以销定产模式，以适应市场对产品性能、功能要求的不断发展变化及不同客户的个性化服务要求。

### 2、采购模式

公司建立了以产定购、按需采购的采购模式。公司的采购工作由采购部具体负责，采购部根据公司制定的《采购管理办法》《供应商管理办法》等制度，使用ERP系统对采购工作进行管理。公司编制了《合格供应商名录》，制定了合格供应商评价体系，定期对供应商进行考核评审，重点关注供应商制造能力、品质管控能力、供货周期及后续服务能力，并不断发掘优秀的新供应商，持续优化供应商队伍，保证公司采购原材料或外协件的质量。

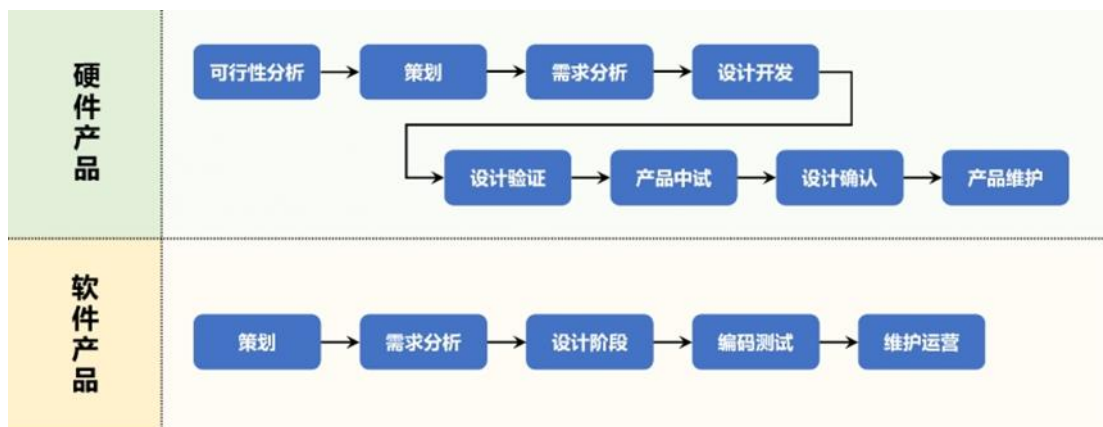
### 3、销售模式

公司的销售模式以直销模式为主，主要通过参加国家电网、南方电网及其下属企业，以及发电企业的公开招标进行销售。电网企业公开发布招标信息后，公司根据招标文件的要求制作投标文件并按时递交，招标人经评标、公示等程序，向中标人发出中标通知书，并公告中标结果。公司在收到中标通知书后，依据招投标文件与客户签署销售合同。公司有部分业务以非招标方式取得，获取该类订单时遵循一般商业惯例，经协商谈判后订立书面协议，履行正常的交货、付款等流程。公司始终坚持客户导向型、产品全覆盖、技术领先型的销售策略，营销人员在技术人员的配合下负责所属地域的市场拓展、产品销售和后续服务工作。储能产品采用投标与议价销售模式：投标前经多部门核定成本、高层审核后报价；议价时经协同核定后报价，客户确认后签订合同。所有合同均须经多部门线下及ERP审批流程后正式签订。

### 4、研发模式

公司以下游客户需求为导向，根据自身技术储备和行业发展趋势开展研发活动，主要采用自主研发模式。根据产品类型的不同，公司的研发主要分为硬件产品研发和软件产品研发。硬件类产品研发

对象覆盖智能电力产品项下的智能电表、用电信息采集终端、故障指示器等，储能业务相关产品，以及无人机智能机库、无人机挂载等低空智能巡检产品。软件类产品研发对象主要包括与智能巡检服务、信息技术服务业务、储能业务及智慧城市应用场景中相关的专用软件和大数据应用服务。公司具体研发流程如下：



## 2.3 所处行业情况

### (1). 行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

#### (1) 电力行业稳步发展，电网投资保持高位

随着我国经济持续发展，全社会发电量保持稳步增长。自 2010 年以来，我国电力行业规模逐年扩大，全社会发电总量持续攀升。2020 年，全国发电量达到 7.78 万亿千瓦时，同比增长 3.67%；2021 年，在国内经济恢复、低基数效应及外贸出口增长等因素推动下，全社会用电量快速增长至 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%；2022 年，继续增长至 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%；2023 年，全社会用电量达 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，增速较上年提高 3.1 个百分点，且呈逐季上升趋势。根据中国电力企业联合会 2025 年 7 月发布的《中国电力行业年度发展报告 2025》，2024 年全社会用电量延续稳步增长，达 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%。据国家能源局数据，2025 年中国全社会用电量历史性突破 10 万亿千瓦时，达到 10.4 万亿千瓦时，同比增长 5%。中国成为全球首个年用电量突破 10 万亿千瓦时的国家。从历史维度看，10 万亿千瓦时电实现了跨越式增长，这一数字是 2015 年我国全年用电量的约 2 倍，十年间我国用电量翻了一番。

与此同时，我国电网投资规模持续高位运行。2021 年，国家电网有限公司原董事长辛保安在能源电力转型国际论坛上表示，计划未来五年投入约 3,500 亿美元推进电网转型升级。同年，南方电网公司发布《南方电网“十四五”电网发展规划》，提出“十四五”期间总体投资约 6,700 亿元，加快数字电网建设和现代化电网进程，推动以新能源为主体的新型电力系统构建。2022 年，国家电网投资额

达 5,094 亿元，首次突破 5,000 亿元；2023 年进一步增长至 5,200 亿元以上。2025 年初据《人民日报》报道，2024 年国家电网投资首次超过 6,000 亿元。南方电网同期完成固定资产投资超 1,660 亿元，全面推进电网设备更新及新质生产力发展。根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2025 年全国电网工程建设完成投资 6,395 亿元，同比增长 5.1%。根据国家电网报，2025 年国家电网全年完成固定资产投资超过 6,500 亿元，创历史新高。

2026 年 1 月 15 日，国家电网正式宣布“十五五”期间（2026-2030 年）固定资产投资总额将达 4 万亿元，较“十四五”时期增长 40%，以扩大有效投资带动新型电力系统产业链供应链高质量发展。据央视新闻联播报道，2026 年南方电网固定资产投资将达到 1,800 亿元，创历史新高，年均增速达 9.5%，将重点投向新型电力系统建设、战略性新兴产业发展等领域，为实现“十五五”良好开局提供坚实支撑。

2025 年 12 月 26 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》【发改能源〔2025〕1710 号】，文件指出，电网作为连接电力生产和消费的枢纽平台，是加快构建新型电力系统的核心环节。为适应能源绿色低碳转型需要，支撑新能源大规模高比例发展，保障大电网运行安全和电力可靠供应，服务建设全国统一电力市场，满足人民群众高质量用电需求。到 2030 年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成，主配微网形成界面清晰、功能完善、运行智能、互动高效的有机整体。到 2035 年，主干电网、配电网和智能微电网发展充分协同，贯通各级电网的安全治理机制更加完善，电网设施全寿命周期智能化、数字化水平明显提升，有效支撑新型电力系统安全稳定运行和各类并网主体健康发展，支撑实现国家自主贡献目标，为基本实现社会主义现代化提供坚强电力保障。文件还指出，需加大电网投资力度，落实国家重大战略部署，适度超前、不过度超前开展电网投资建设，加大存量电网改造升级力度，保障新型电力系统建设。鼓励符合条件的民间资本参与电网投资建设。优化电网企业投资经营考核管理机制。

## （2）电力行业绿色低碳转型步伐加快，新型储能产业快速发展

2025 年是“十四五”的收官之年，也是“十五五”碳达峰倒计时攻坚战启动实施年。自“十四五”以来，电力行业紧扣碳达峰、碳中和目标，持续推进绿色低碳转型，终端用能电气化水平稳步提升，煤电与新能源优化组合加快推进，电力投资加快释放，多项重大项目建成投运，推动能源生产和消费方式深刻变革，电力结构进一步优化。

中关村储能产业技术联盟发布的《储能产业研究白皮书 2026》显示，截至 2025 年 12 月 31 日，全国新型储能累计装机规模达到 144.7GW/373.7GWh，占国内电力储能总规模的 2/3 以上，较“十三五”末实现 45 倍增长。2025 年新增投运新型储能项目装机规模达 66.4GW/189.5GWh，同比增长 51.9%/72.6%，

当年新增能量规模连续四年超过历史累计装机规模。《储能产业研究白皮书 2026》进一步预测，在保守场景下，预计 2030 年新型储能累计规模将达到 371.2GW，2026-2030 年复合年均增长率（CAGR）为 20.7%；在理想场景下，预计 2030 年新型储能累计规模将达到 450.7GW，2026-2030 年复合年均增长率（CAGR）为 25.5%。

2024 年 4 月，国家能源局发布《关于促进新型储能并网和调度运用的通知》，规范新型储能并网接入管理，优化调度运行机制，充分发挥新型储能作用，支撑构建新型电力系统。

2025 年 2 月，工业和信息化部等八部门联合印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》，提出到 2027 年，我国新型储能制造业全链条国际竞争优势将进一步凸显，优势企业梯队不断壮大，产业创新力和综合竞争力显著提升，实现高端化、智能化、绿色化发展。我国新型储能制造业市场规模持续扩大，产业链体系加速完善。行动方案提出六大专项行动，重点包括新型储能技术创新、产业协同发展等，明确鼓励发展多元化储能本体技术，支持突破高效集成与智慧调控技术，重点攻关全生命周期多维度安全技术，推动新型储能以独立主体参与电力市场，加快建立储能电池安全风险评估体系。同时提出，到 2027 年，制造业规模与下游需求将基本匹配，产业主体集中、区域集聚格局基本形成，产业集群与生态体系不断完善。同时，产品性能持续提升，新型储能产品具备高安全、高可靠、高效、长寿命及经济可行性，系统能量转化效率显著提高；应用领域不断拓展，产品与技术多元化水平进一步提升，更好满足各领域应用需求。

2025 年 8 月 27 日，国家发展改革委、国家能源局印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》，发挥新型储能支撑建设新型能源体系和新型电力系统作用，培育能源领域新质生产力，进一步扩大内需，推动新型储能规模化建设和高质量发展。该方案提出到 2027 年底全国新型储能装机规模达到 1.8 亿千瓦以上，带动项目直接投资约 2,500 亿元。

2025 年 12 月 26 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》【发改能源（2025）1710 号】，文件指出积极推进分布式新能源、新型储能等新型并网主体调控能力建设，实现多元海量资源协同优化调度。在加强各级电网统一规划建设中，加快构建新型配电系统。落实新型城镇化、乡村振兴战略要求，适度超前规划变配电设施布局，差异化提高局部规划设计和灾害防控标准。推进配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现配电网从传统无源单向辐射网络向有源双向交互系统转变，支持建设分布式独立储能和电网替代型储能，提升配电网与各类并网电力新业态的交互水平。

2026年1月27日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号），指出建立电网侧独立新型储能容量电价机制，对服务于电力系统安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站，各地可给予容量电价。

2026年1月30日，据国家能源局新闻发布会介绍，党中央、国务院高度重视新型储能发展，党的二十届四中全会明确提出“大力发展新型储能”。截至2025年底，全国已建成投运新型储能装机规模达1.36亿千瓦/3.51亿千瓦时，较2024年底增长84%，与“十三五”末相比增长超40倍，实现跨越式发展。平均储能时长2.58小时，相较于2024年底增加0.30小时。与此同时，新型储能调用水平进一步提升。2025年全国新型储能等效利用小时数达1,195小时，较2024年提升近300小时，其中国家电网、南方电网经营区新型储能等效利用小时数分别为1,175小时和1,294小时。新型储能灵活调节能力日益凸显，在促进新能源开发消纳、提高电力系统安全稳定运行和电力保供水平等方面作用逐步增强。

2026年2月28日，国家电网公司召开服务新能源高质量发展专题工作会出台十大举措，重点包括：保障“十五五”年均不低于2亿千瓦新能源接网和高效消纳公平无歧视服务新型主体发展，积极主动服务绿电直连、源网荷储一体化等各类新业态新主体规范入市、科学发展，支撑经营区首批40个零碳园区及后续国家和地方试点按期建成；积极服务火电灵活性改造、新型储能建设，挖掘需求侧调节潜力；推动完善市场机制，优化调度运行，新型储能年利用水平超1,000小时；加强新能源场站和储能调度运行，发挥源荷互动、资源互济作用，保障新能源“能发尽发”；以科技创新支撑能源转型；加快长时储能技术研发应用。

随着相关政策持续推进，储能系统正逐步成为解决风光发电间歇性和波动性问题、提升电力系统安全性与灵活性的关键手段。新型储能在推动能源产业新业态发展、培育经济新动能方面迎来广阔发展机遇。

### （3）低空智能巡检是低空经济垂直应用领域

低空智能巡检作为低空经济垂直应用领域的重要组成部分，近年来在政策支持、技术创新及市场需求的推动下快速发展，在电力行业的应用范围和深度持续扩大，已成为保障电网安全稳定运行的重要支撑。

从政策层面看，2024年1月1日，《无人驾驶航空器飞行管理暂行条例》和《民用无人驾驶航空器运行安全管理规则》正式实施，为低空智能巡检在电力设施巡检中的合规、有序应用奠定了法律基础。同年3月，工业和信息化部、科学技术部、财政部及中国民用航空局联合印发《通用航空装备创新应用实施方案（2024—2030年）》，明确推动无人机等低空装备在能源电力等领域的深度应用，鼓

励研发适用于电力巡检的新型装备与技术。2025 年《政府工作报告》提出推动商业航天、低空经济等新兴产业安全健康发展，标志我国低空经济发展进入全新阶段。

在应用层面，传统电力设施巡检主要依赖人工，效率较低且存在较大安全风险，难以满足电网安全保障需求。随着无人机等低空智能巡检设备的广泛应用，上述状况得到显著改善。搭载高清相机、红外热成像仪、激光雷达等传感器的无人机，可在复杂环境下快速、准确地获取输电、变电等设备运行状态信息。通过图像识别技术精准发现断股、磨损、弧垂变化等问题；通过红外热成像技术有效识别设备发热异常，提前预警潜在故障；在山区、林区等地形复杂区域，可抵达人工难以到达的位置，实现巡检全覆盖。同时，低空智能巡检系统通过与大数据、人工智能等技术深度融合，可对采集的海量数据进行实时分析与处理，建立设备运行状态动态模型，预测故障发展趋势，推动巡检模式从传统定期巡检向状态巡检转变，有效降低运维成本，提升电网可靠性与稳定性。

地方层面，上海市在《上海市低空经济产业高质量发展行动方案（2024—2027 年）》中提出开展包括电力巡检等城市场景应用；广西壮族自治区印发的《广西低空经济高质量发展行动方案（2024—2026 年）》提出三年内打造面向东盟的低空场景服务供给地及低空装备研发制造基地，加快电网智能化、数字化转型，推动智慧巡检与产业升级。

2024 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，明确提出合理配置无人巡检终端、带电作业机器人等设施设备，为无人机巡检在配电网领域的广泛应用提供政策支持。

根据国家电网“十五五”相关规划，在“十五五”期间智能运检规模化应用方面，110(66)千伏及以上输电线路适航区无人机自主巡检覆盖率 98%，变电站集中监控率达 100%，配电馈线自动化覆盖率 99%。在输电领域，整合“输电线路无人机巡检图像缺陷智能识别”、“输电通道图像监测隐患智能识别”及“输电线路故障智慧诊断”三大场景，构建从风险动态评估、故障快速响应到运检闭环管理的“立体巡检+集中监控”一体化输电智能运检体系，形成“线路智能体”。推动输电专业数字化智能化，提升设备数字化智能化水平，攻关无人机仿线飞行、可视化防冰透雾、高压电缆机器人自主巡检等关键技术，推动模块化机械臂、非接触式检测等新装备研制，突破导地线带电修补、金具螺栓紧固等复杂工艺瓶颈。融合数字孪生、北斗通信等技术，构建电缆本体与通道环境实时感知网络。强化智能识别实用化提升，优化无人机、可视化巡检图像智能识别算法，制定以智能识别算法为主的应用策略，推进自适应巡检、前端智能识别等技术应用。2030 年底，实现输电智能运检技术攻关、装备研制及推广应用，本体缺陷、通道隐患识别率达到 90%以上。推动输电业务模式转型升级，深化“立体巡检+集

中监控”业务模式建设，加强无人机、隧道巡检机器人、智能在线监测等装备配置力度，推进无人机自主巡检向低电压等级延伸。

#### （4）电力物联网、数字电网是电网未来的建设方向

2019年初，国家电网提出“三型两网”发展战略，即打造枢纽型、平台型、共享型企业，建设运营好智能电网及电力物联网，旨在打造世界一流能源互联网企业。2020年，国家电网进一步提出以数字技术赋能电网，促进源网荷储协调互动，推动电网向更智慧、泛在、友好的能源互联网升级。

2019年5月，南方电网发布《数字化转型和数字南网建设行动方案（2019年版）》，实施“4321”建设方案。方案提出，2019年初步完成从传统信息系统向基于南网云的新一代数字化基础平台和互联网应用的转型，初步具备对内对外服务能力；2020年全面建成基于南网云的新一代数字化基础平台及广泛互联网应用，实现能源产业链上下游互联互通，基本具备支撑智能电网运营、能源价值链整合和能源生态服务能力，初步建成数字南网；计划到2025年基本实现数字南网。

2020年9月，中国明确提出碳达峰、碳中和战略目标，电力物联网和数字南网建设成为实现该目标的重要基础。2021年3月，国家电网发布碳达峰、碳中和行动方案，提出加快电网向能源互联网升级，强化“大云物移智链”等技术在能源电力领域的融合创新与应用，促进各类能源互通互济，支撑新能源发电、多元化储能和新型负荷大规模友好接入，力争到2025年初步建成国际领先的能源互联网。

2022年3月，南方电网与中国电力企业联合会发布《数字电网标准框架白皮书（2022年）》，指出在新型电力系统背景下，数字技术将覆盖源、网、荷、储全环节，实现信息系统对新型电力系统的完整映射，支撑更大范围的资源配置、灵活调节、安全管控与快速响应，满足碳排放管理、碳交易及城市治理等多元化需求。

2023年，国家能源局发布《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》，要求电网企业加快数智化转型，以数字化智能化电网支撑新型电力系统建设，推动数字技术与能源产业深度融合。到2030年，能源系统各环节数字化智能化创新应用体系将初步构建，能源系统运行管理模式向全面标准化、深度数字化和高度智能化转变，网络与信息安全能力显著增强，系统效率、可靠性和包容性稳步提升，能源生产与供应多元化加快，质量效益持续提升，数字技术与能源产业融合对提质增效及碳排放“双控”的支撑作用全面显现。

2024年8月，国家发展改革委、国家能源局、国家数据局联合印发《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027年）》，提出提升电网数字化、智能化水平，为数字电网建设提供纲领性指导。新型电力系统建设中，数字电网作为核心组成部分，其目标是通过数字化技术实现电力系统各环节的精

准感知、高效分析与智能决策，在能源资源配置、新能源消纳及电力系统安全稳定运行等方面发挥重要作用。

同年 12 月，国家发展改革委、国家能源局印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）》。方案提出，各地区应根据新能源合理消纳需求，科学分析调节能力需求规模与特征，制定各类调节资源合理配置和优化组合方案，优化调节资源调用方式，提升电力系统调节能力，加快推进新型电力系统建设。到 2027 年，电力系统调节能力将显著增强，各类调节资源的发展市场环境和商业模式进一步完善，调节资源调用机制更加健全，支撑 2025 年至 2027 年年均新增新能源消纳 2 亿千瓦以上，全国新能源利用率不低于 90%。

2025 年 12 月 26 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》【发改能源〔2025〕1710 号】，指出将推动人工智能技术和数字化技术赋能电网发展。推进数字技术和数据要素融入电网业务，推动人工智能技术在电网规划建设、设备管理、调控运行、供电服务、安全防御等方面深度应用。

在新能源大规模接入电网背景下，数字电网依托大数据、人工智能等技术，可精准预测和分析新能源发电的波动性与间歇性，优化电网调度策略，保障电力供应稳定可靠。这与低空智能巡检在电力行业的应用形成互补，低空智能巡检获取的设备运行状态数据，为数字电网的分析决策提供基础信息支撑，有助于全面掌握电网设备实际情况，提升整体运行效率。

#### （5）所处行业细分领域快速发展

在智能电力设备领域，国家电网和南方电网构成我国智能电力产品的主要市场。截至 2022 年 12 月底，全国智能电表保有量已超过 6.5 亿只。根据国家规定，智能电表需每 8 年定期更换，全国年均更换量约为 8,000 万只。2021 年至 2024 年，国家电网智能电表招标总量分别为 6,726 万只、7,014 万只、7,440 万只和 9,198 万只，同比增幅分别为 29.1%、4.28%、6.07%和 25.3%。按照国家电网规划，到 2025 年接入终端设备将超过 10 亿只，到 2030 年将超过 20 亿只。受益于电力物联网和数字电网建设，智能电力终端产品市场有望快速扩容，为相关企业带来广阔发展空间。

在智能巡检领域，2024 年 3 月，国家电网发布《国网设备部关于印发 2024 年输电线路无人机业务高质量发展工作方案的通知》，明确推进输电运维模式转型升级，具体目标包括：110（66）千伏及以上线路无人机激光点云及航线规划覆盖率达到 80%；220 千伏及以上适航区线路无人机自主巡检覆盖率达到 100%；110（66）千伏及以上适航区线路无人机自主巡检覆盖率达到 60%。“十五五”期间，国家电网规划建设 220 千伏及以上线路 25.5 万公里，新建改造 110 千伏及以下线路较“十四五”增长约 40%，2026 年计划开工及投产 110 千伏及以上线路分别为 5.71 万公里和 5.74 万公里；110 千伏及以上

输电线路适航区无人机自主巡检覆盖率达到 98%，变电站集中监控率达到 100%，配电馈线自动化覆盖率达到率 99%。

在电网信息技术服务领域，2024 年 10 月，工业和信息化部发布《电力装备制造业数字化转型实施方案》，旨在推动电力装备从设计、制造到运维全生命周期的数字化升级，提升产业链整体竞争力，加速电力行业信息化进程。国家电网提出“到 2030 年，建成世界一流企业，推动新型电力系统建设取得重要进展”，数智赋能将作为电网战略的重要构成。加快构建新型电力系统，亟需通过数智技术与能源电力技术融合，破解传统电网发展瓶颈，提升电网安全运行水平、资源配置效率和清洁能源消纳能力，实现电网高质量发展。

在储能业务领域，2025 年 2 月，工业和信息化部、国家发展改革委、教育部、商务部、市场监管总局、国家知识产权局、国家能源局、国家消防救援局等八部门联合印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》，提出到 2027 年，我国新型储能制造业创新力和综合竞争力将显著提升，实现高端化、智能化、绿色化发展。产品性能显著增强，高安全性、高可靠性、高效能、长寿命、经济可行的新型储能产品供给能力持续增强，更好满足经济社会多领域应用需求。2025 年 12 月 26 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》【发改能源〔2025〕1710 号】文件指出支持建设分布式独立储能和电网替代型储能，提升配电网与各类并网电力新业态的交互水平。积极推进分布式新能源、新型储能等新型并网主体调控能力建设，实现多元海量资源协同优化调度。

## (2). 公司所处的行业地位分析及其变化情况

在智能电力产品领域，公司自主研发的智能电表和用电信息采集终端具备高精度、多样化通讯方式及低功耗等特点，是国家建设智能电网、电力物联网和数字电网在数据感知、采集和传输层面的核心终端设备，也是实现电网信息化、智能化和数字化的重要载体。公司先后荣获“国家先进级智能工厂”、“国家级绿色工厂”等多项权威认证，是两网智能电力产品的重要供应商之一。国家电网和南方电网对智能电表、用电信息采集终端等产品主要通过集中招标方式采购。

在智能巡检领域，公司为较早进入该行业的企业之一，已与国网通航、南网超高压、南网数研院、南方电网海南数字电网研究院有限公司等客户建立了稳固的合作关系，积累了丰富的服务经验和良好的行业口碑。公司持续推进技术升级，运用数字孪生、仿真和人工智能等技术，为电网客户提供输电线路数字化管理、运行工况分析、通道隐患查询统计、三维可视化展示及输电通道风险评价等深度服务，在行业内具有完整业务链优势。在深化电网巡检业务的同时，公司积极发挥技术和产品优势，向风机、光伏、森林消防等领域拓展。近年来，随着低空经济、机器人等相关企业持续加大投入，智能巡检行业竞争加剧，市场竞争从单一技术竞争向涵盖技术、服务、

品牌价格的多维度综合竞争格局转变，客户价格敏感度不断提高，行业利润水平亦随之出现一定程度的波动。

在电网信息技术服务领域，公司自成立以来承担了国家电网、华北电网在电力数据应用及系统开发方面的多个科研项目。凭借深厚技术积淀和丰富行业经验，公司深度理解并准确把握电网客户的实际需求，为客户提供定制化软件开发与运维服务，建立了良好的市场口碑和稳固的客户基础。随着市场拓展和技术深化，公司信息技术服务已覆盖电网调度、运检、营销、财务等多个业务领域。

在新型储能领域，公司自主研发了从电池 PACK 到集装箱式储能电池舱、工商业储能一体机、能量管理系统等全套产品，并实现批量生产和交付。公司累计储能设备及系统集成业绩已超过 3GWh，应用涵盖新能源配套储能、电网侧储能、独立共享储能、工商业储能及微电网等多种场景，先后获得 EESA “中国新型储能百大品牌”、“创新领航企业”等行业荣誉，行业竞争力和市场地位显著提升。

### (3). 报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

国家电网和南方电网均将智能电网建设作为电网发展的重点方向，并制定了明确的发展规划。经过多年建设，我国电力系统持续向高度信息化、自动化方向迈进，电网智能化程度显著提升。然而，与智能电网高可靠性、高自动化率的既定目标相比，仍存在一定差距，智能电网建设仍是电网持续投入的重点方向。智能巡检业务作为推动电网智能化改造的重要手段，受益于国家电网和南方电网的政策带动，行业发展具备强劲的政策驱动力。

#### 1、新产业发展情况

在新型电力系统建设加速推进的背景下，公司所在的电力设备行业保持稳健发展态势，多个新兴业务领域为公司带来新的增长机遇。

在智能电力设备领域，随着电网智能化改造加速推进，智能电力设备市场需求持续攀升。公司的智能电能表、智能采集终端等产品凭借高性能和可靠性，已广泛应用于国家电网、南方电网等大型电网企业，获得客户高度认可。公司持续推进研发投入，探索智能电力设备新技术及应用，以满足电力行业日益多样化的市场需求。

在低空智能巡检服务领域，公司构建了软硬件一体化的智能巡检服务体系，涵盖巡检设备、软件系统，以及包括巡检规划、数据分析处理与结果反馈在内的全流程巡检服务，为客户提供系统化、智能化的解决方案。公司深度融合无人机机库、高性能机载感知设备及人工智能算法，实现电力设备状态实时感知、缺陷智能识别与运维决策高效辅助，大幅提升电网运维效率与安全水

平。同时，公司持续拓展智能巡检在光伏风电、应急消防、水利河道等领域的应用场景。随着国家低空经济政策持续推进，公司在智能巡检与城市服务领域的市场前景广阔。

在储能产业方面，位于嘉兴海盐的金星储能产业园已建成投运。公司已形成完整的储能产品体系，成功交付多个储能项目，为当地新能源并网提供了有力支持。展望未来，随着新能源快速发展和储能技术持续进步，储能产业将成为公司重要的业务增长点。公司将持续推动储能产品技术创新与应用，为新型电力系统建设提供有力支撑。

## 2、新技术与新模式的发展情况

### (1) 新技术的发展情况

报告期内，人工智能已成为公司技术创新的重要驱动力，助力公司在多个技术方向取得积极进展。公司通过重组专业团队、整合资源及推进重点项目，构建了涵盖视觉算法、点云处理、大模型开发等多维度的技术体系，并形成可落地的工程化解决方案。

在视觉算法领域，公司聚焦电力行业核心场景，完成无人机光伏巡检系统的产品化升级。通过自主研发的光伏缺陷识别技术，公司在实现光斑、二极管故障等常规缺陷识别的基础上，进一步支持螺栓松动、浮漂下沉、围栏缺失等个性化缺陷检测，并适配水上光伏等特殊场景需求，有力推动了相关产品的产业化进程。

在点云数据处理领域，公司通过构建覆盖十六种塔型的精细化数据集，结合体素化采样、旋转平移缩放等数据增强技术，显著提升了模型泛化能力。在模型架构上，引入多尺度卷积与上下文信息增强模块，使导线、地线、绝缘子等五类目标的分割指标突破 95%；通过算法优化提升了绝缘子等微小部件的识别精度；针对线性目标连续性差的问题，提出扁球体取点法并优化网络结构，使导线分割连贯性达到工程实用水平。

在大模型技术方面，公司依托自然语言与语音大模型构建电力行业知识库，开发问答助手与专业报告生成系统，智能问答功能已初步实现并进入测试阶段。

此外，人工智能技术在多场景的深度应用亦取得重要进展：基于点云与视频融合的输电通道测距技术，结合深度学习与相机内参映射，实现侵入物体精准定位，显著降低误报率；在数字孪生领域，通过生成式 AI 算法优化遥感影像超分辨率，有效解决三维场景底图模糊问题，提升可视化效果；在无人机巡检领域，通过机载雷达与视觉算法融合研发沿线飞行装置，实现无预设航线自主巡检与动态避障，已支撑多地无人机库的规模化部署。上述技术突破不仅强化了公司在智能巡检、三维建模等领域的竞争力，更推动了人工智能技术从实验室研究向工程化、实用化应用的转化。

## （2）新模式的发展情况

报告期内，人工智能的应用推动公司业务管理模式创新，在提升运营效率与决策科学性方面发挥了积极作用。

在无人机巡检业务方面，传统巡检方式依赖人工规划航线和手动操作，效率较低且易受环境因素干扰。引入人工智能技术后，无人机自动识别与自动对焦功能可精准锁定拍摄目标，有效规避配网航线偏差、信号干扰及光线干扰等问题，在降低人力成本的同时显著提升了巡检数据质量。该模式已在安徽、内蒙古等地的光伏电站与输电线路巡检中成功应用，巡检效率提升30%以上。

在运营管理方面，公司利用大模型技术构建电力行业专业知识库，开发知识问答助手，为员工提供快速、准确的专业知识支持，优化业务流程，辅助决策制定。同时，专业报告智能生成与解析功能有效提升了报告编制效率和质量，促进了公司内部信息流通与跨部门协作。在项目管理方面，公司借助人工智能技术对相关项目进行筛选、评估和进度跟踪，提升了项目管理的科学性与精准性，推动资源合理配置和业务高效运营。

## 3、未来发展趋势

随着信息技术的持续发展与广泛应用，电力设备制造业的智能化水平将不断提升。公司将持续推进在智能电力产品、智能巡检等关键领域的研发投入，通过智能化技术的创新应用，进一步提升电网运行效率与安全性。

在储能技术领域，电网调峰、储能及智能化调度能力建设是提升电力系统调节能力的关键举措，也是推动新能源大规模高比例发展、构建新型电力系统的核心支撑。目前，行业内以液流储能、重力储能为代表的大规模长时储能技术及安全固态电池技术正广泛开展研究并取得技术突破；构网型储能技术已得到较为广泛的应用；虚拟电厂等新型业务模式受到重视，并逐步开展试点与推广。台区储能作为配电网“最后一公里”的柔性调节核心，已从技术可选方案升级为电网刚需配置，将成为破解分布式光伏消纳、治理低电压与重载台区、提升供电可靠性的重要手段。在商业模式方面，独立共享储能参与调频调峰辅助服务及电力现货市场交易的相关政策持续出台，新型储能行业呈现蓬勃发展态势。公司将继续积极布局储能领域，通过技术创新和产业链协同推动储能业务快速发展。未来，储能技术将成为电力行业的重要支撑技术之一，为新能源的大规模接入和电网的稳定运行提供有力支持。

在数字智能化领域，电力系统正加速从传统能源网络演进为数据驱动、智能协同的数智化系统。未来电网不仅是能源输送网络，更是数据网络与智能网络的重要组成部分，人工智能未来将成为电力系统自动化、智能化的关键组成部分；而电力系统的优化发展也将伴随着人工智能技术

的发展而稳步进行。未来电网将同时承担能源输送、数据传输与智能调控的多重功能。随着以大数据、深度学习为依托的新一代人工智能技术广泛应用，电力系统自主化和自动化能力将不断提升，安全性、稳定性与经济性将进一步增强，人工智能与电力系统的深度融合将成为行业发展的必然趋势。公司将持续强化技术创新能力，在储能技术、低空智能巡检等领域加大研发与产业布局，以人工智能技术为驱动力，推动公司产品体系与新型电力系统建设深度融合。

在绿色低碳发展方面，“双碳”目标的持续推进将使绿色低碳成为行业发展的方向。公司将积极响应国家战略部署，加大在清洁能源和节能环保领域的投入，推动节能环保技术的创新应用，为实现“双碳”目标积极贡献力量。

### 3、公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	2,075,703,051.76	1,838,930,436.76	12.88	1,789,374,253.05
归属于上市公司股东的净资产	897,398,602.31	864,675,006.63	3.78	992,063,667.46
营业收入	1,000,573,547.32	940,136,879.55	6.43	561,790,444.59
利润总额	82,673,647.64	119,287,073.76	-30.69	37,039,736.94
归属于上市公司股东的净利润	74,933,661.24	111,323,837.24	-32.69	37,638,709.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	62,315,455.26	95,283,103.20	-34.60	36,997,622.63
经营活动产生的现金流量净额	11,750,126.43	141,173,245.51	-91.68	103,191,029.70
加权平均净资产收益率(%)	8.47	12.28	减少3.81个百分点	4.32
基本每股收益(元/股)	0.22	0.35	-37.14	0.17
稀释每股收益(元/股)	0.23	0.35	-34.29	0.18
研发投入占营业收入的比例(%)	7.18	8.52	减少1.34个百分点	10.26

## 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	137,156,077.29	216,622,165.2	225,799,413.08	420,995,891.75
归属于上市公司股东的净利润	5,378,460.56	18,675,796.84	12,313,482.99	38,565,920.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,625,846.31	12,519,736.62	10,170,006.51	35,999,865.82
经营活动产生的现金流量净额	-18,841,149.19	-5,501,484.72	6,137,567.43	29,955,192.91

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

## 4、 股东情况

## 4.1 普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)							7,509
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)							8,153
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)							0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)							0
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数(户)							0
年度报告披露日前上一月末持有特别表决权股份的股东总数(户)							0
前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
北京高景宏泰投资有限公司	20,247,820	84,820,604	25.24	0	无	0	境内非 国有法 人
红塔创新投资股份有限公司	785,726	12,982,898	3.86	0	无	0	国有法 人
南方电网数字电网研究院股份有限公司	3,698,520	12,944,819	3.85	0	无	0	国有法 人

北京众联致晟科技中心（有限合伙）	1,927,106	6,744,870	2.01	0	无	0	其他
张莉麟	6,220,158	6,220,158	1.85	0	无	0	境内自然人
北京紫瑞丰和咨询合伙企业（有限合伙）	840,395	5,530,841	1.65	0	无	0	其他
基本养老保险基金一零零三组合	301,570	5,040,626	1.50	0	无	0	其他
邹勇	4,519,140	4,519,140	1.34	0	无	0	境内自然人
杨晓琰	844,534	4,264,434	1.27	0	无	0	境内自然人
孙天辉	4,203,990	4,203,990	1.25	0	无	0	境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明	高景宏泰控股股东为周德勤,周德勤与紫瑞丰和普通合伙人勇丽莹为舅甥关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

## 存托凭证持有人情况

□适用 √不适用

## 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

√适用 □不适用

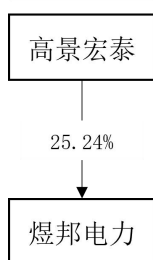
单位:股

序号	股东名称	持股数量		表决权数量	表决权比例	报告期内表决权增减	表决权受到限制的情况
		普通股	特别表决权股份				
1	北京高景宏泰投资有限公司	84,820,604	0	84,820,604	0.2524	20,247,820	无
2	红塔创新投资股份有限公司	12,982,898	0	12,982,898	0.0386	785,726	无
3	南方电网数字电网研究院股份有限公司	12,944,819	0	12,944,819	0.0385	3,698,520	无
4	北京众联致晟科技中心（有限合伙）	6,744,870	0	6,744,870	0.0201	1,927,106	无
5	张莉麟	6,220,158	0	6,220,158	0.0185	6,220,158	无
6	北京紫瑞	5,530,841	0	5,530,841	0.0165	840,395	无

	丰和咨询合伙企业（有限合伙）						
7	基本养老保险基金一零零三组合	5,040,626	0	5,040,626	0.015	301,570	无
8	邹勇	4,519,140	0	4,519,140	0.0134	4,519,140	无
9	杨晓琰	4,264,434	0	4,264,434	0.0127	844,534	无
10	孙天辉	4,203,990	0	4,203,990	0.0125	4,203,990	无
合计	/	147,272,380	0	147,272,380	/	/	/

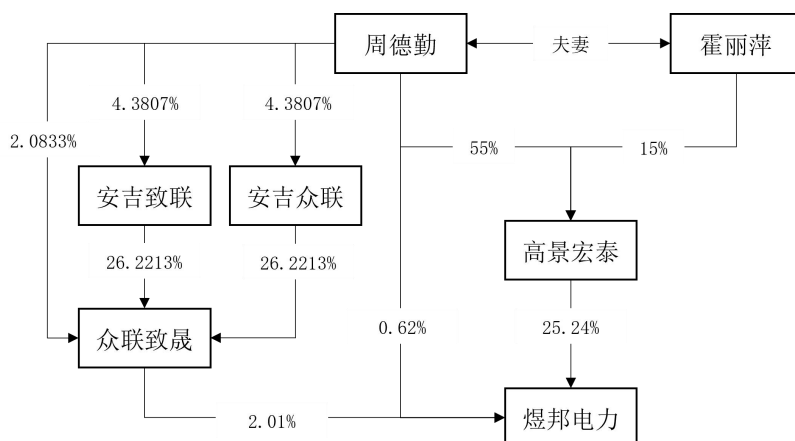
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

#### 5、公司债券情况

□适用 √不适用

### 第三节 重要事项

1、 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内，公司营业收入 100,057.35 万元，较上年同期增长 6.43%；实现归属于上市公司股东的净利润 7,493.37 万元，较上年同期下降 32.69%。

2、 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用