

证券代码：301162

证券简称：国能日新

公告编号：2026-013

国能日新科技股份有限公司 2025 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

非标准审计意见提示

适用 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

适用 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 132,583,724 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 4.50 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	国能日新	股票代码	301162
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	赵楠	池雨坤	
办公地址	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢 二层 227 号	北京市海淀区西三旗建材城内 1 幢 二层 227 号	
传真	010-83458107	010-83458107	
电话	010-83458109	010-83458109	
电子信箱	ir@spxin.com	ir@spxin.com	

2、报告期主要业务或产品简介

公司系服务于新能源行业的软件和信息技术服务提供商，十余年深耕于新能源行业的数据应用与开发，致力于成为行业内领先的清洁能源管理专家。

公司主要面向电力市场主体提供新能源信息化产品及相关服务，产品主要以新能源发电功率预测产品为核心，以新能源并网智能控制系统、电网新能源管理系统为辅助，以电力交易、智慧储能、虚拟电厂等相关创新产品为延伸和拓展。公司的产品和服务已实现覆盖新能源电力管理“源、网、荷、储”的各个环节，实现客户对新能源电力“可观、可测、可调、可控”的管理要求。公司以北京总部为核心，产品及服务覆盖全国各区域并逐步拓展至海外市场。报告期内，公司所从事的主要业务和经营模式较 2024 年度未发生重大变化。

报告期内，公司实现营业收入 71,736.62 万元，同比增长 30.49%；实现归属于上市公司股东的净利润 13,025.30 万元，同比增长 39.18%。公司非经常性损益对归属于上市公司股东的净利润的影响金额为 695.34 万元，主要为投资理财收益

所致。



图 1：国能日新主要业务和产品示意图

(一) 主要产品的基本情况及业务进展

1、新能源发电功率预测产品

(1) 主要产品的基本情况

主要产品	产品使用方	产品简介	产品用途
单站功率预测产品	单一新能源电站	单站功率预测产品是布置于新能源电站的功率预测系统和提供的功率预测服务的统称。(公司单站功率预测产品可全面适用于集中式电站及分布式电站) 功率预测系统系为实现功率预测服务而配备,系统主要由预测服务器、安装于服务器内的软件和测风或测光设备构成。系统的主要作用是作为功率预测软件的载体为软件提供运算环境,数据传输,电站当地气象数据的监测和获取等。 功率预测服务系针对各地区能源局发布的“两个细则”、分布式“四可”等相关管理要求,为新能源电站计算短期及超短期预测功率,并向电网调度进行报送。	公司的功率预测服务为新能源电站计算短期及超短期预测功率数据,并向电网调度进行报送。短期功率预测数据报送与电网后,用于电网调度做未来1天或数天的发电计划;超短期功率预测系对新能源电站及时发电功率的预测,用于电网调度做不同电能发电量的实时调控。 (注:根据各能源局发布的《发电厂并网运行管理实施细则》的要求,新能源电站必须于每天早上9点(或更早时间)前向电网调度部门报送短期功率预测数据(指自次日0时起至未来24小时或72小时的发电预测功率,分辨率15分钟,以及中期功率预测(未来168小时或240小时的发电预测功率)。此外,每15分钟向电网调度部门报送超短期功率预测数据(指自报送时刻起未来15分钟至4小时的可用及实际发电预测功率,分辨率15分钟。))
异常气象预警产品	单一新能源电站	异常气象预警产品是基于单站功率系统产品部署的,系单站功率预测产品的功能延伸。通过可视化的界面实现针对影响新能源场站出力的异常气象进行的预警功能。	公司的异常气象预警产品为新能源场站提供覆冰、雾霾、大雪等极端天气的预警信息,同时根据各省电网调度机构的要求进行极端天气影响新能源电站出力情况的上报。并根据预警结果及优化算法合理调整功率预测值,使预测结果能够在异常气象条件下也可以实时做出适应性调整,进而提升功率预测准确率。
功率预测类系统功能扩展相关的产品与服务	单一新能源电站	根据我国各区域电力监管部门新能源管理政策的变化和技术标准的更新等相关要求,推出针对功率预测相关软件功能模块等产品的升级改造或其他相关服务。	基于新能源管理需求而催生的功率预测相关数据上传功能改造及系统功能升级改造,数据上传功能改造方面,如数据上传格式调整为加密文本格式、新增报送时长为未来240小时的功率预测数据及增加电站运行数据的上传等;系统功能升级改造方面,为满足客户伴随软件产品的迭代更新而出现的其他系统功能更新需求,如将日志监控文件以及预测数据转发给集控等。

集中功率预测产品	发电集团	在新能源总部（集团公司）对下属所有子站（单个新能源电站）的发电功率进行的集中预测。	公司的集中功率预测产品基于高性能基础平台，具备百万级数据采集与实时处理能力，可支持数百个电站数据同时接入与集中预测。通过电站运维监控功能，产品实现了从基础数据合理性评估，到电站运行状态监控、预测精度分析、考核等全过程管理，全面评估各电站运行状况，并提供异常告警与运维指导建议。此外，产品可与公司的电力交易辅助决策系统对接，获取交易策略数据，并从集团侧下发至场站端，助力提升场站交易收益。
区域功率预测产品	电网公司	应用于电网对所属区域内并网新能源电站的电站发电功率进行预测，同时也能预测区域内所有新能源电站总体发电能力。	公司的电网主站区域功率预测产品使得电网可以更精确地了解下属并网电站未来的发电功率，从而更有效地安排区域内的电力调度计划。

(2) 报告期内业务进展情况：

报告期内，受益于新能源整体装机规模快速增长及分布式“四可”管理要求带来的新增市场机会等因素影响，功率预测服务规模快速提升（见下图），净新增电站用户数量达 1,684 家，较 2024 年底服务规模增速近 39%，服务电站净增数量远超往年历史同期水平。截至 2025 年底，公司功率预测服务的新能源电站数量增至 6,029 家。此外，用户留存比例依旧保持较高水平，稳健持续增长及用户高粘度的服务费规模，促使公司主营业务规模效应凸显。

功率预测业务服务电站规模及服务收入

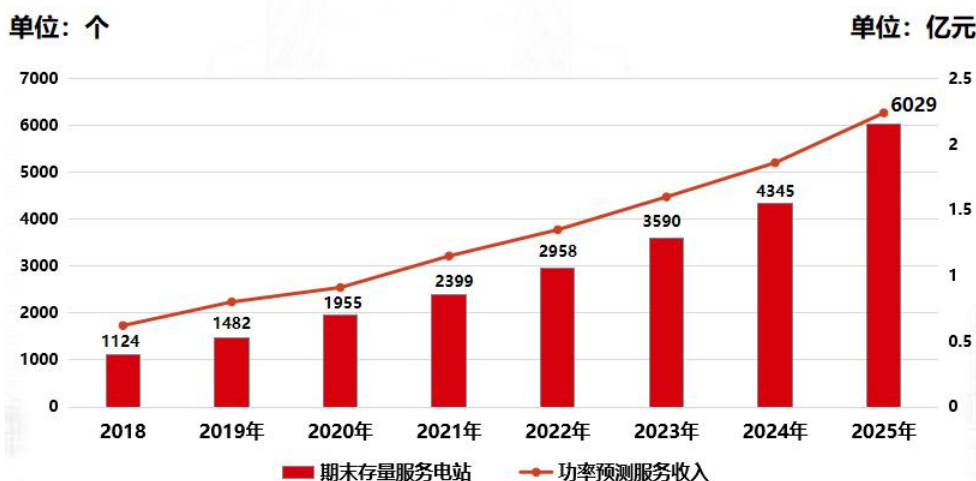


图 2 国能日新近八年功率预测业务服务电站数量示意图

1) 夯实气象与算法核心技术底座，持续迭代“旷冥”新能源大模型

公司通过技术、资源、人才等全方位的投入，对高精度气象智能预测平台、核心算法及自研的“旷冥”新能源大模型进行持续优化，提升公司气象、算法等核心底层能力。技术方面，公司通过对大数据处理、深度学习和机器学习等前沿方向的深度研发，持续探索人工智能大模型技术在气象预测、算法优化等新能源功率预测领域的应用落地。公司基于在功率预测领域长期积累的高精度气象数据、新能源场站级数据等海量核心数据资源基础上，依托百余名 AI 算法、气象、数据工程师及数十位博士专家的跨学科研发团队和多套 HPC 与 GPU 集群构建的高性能算力底座，报告期内公司对自研“旷冥”新能源大模型完成了两次重大迭代，最新的“旷冥”新能源大模型 3.0 版本输出针对风电、光伏等全链路的关键气象要素，实现从高度层次到复杂地形、从短临到中长期的全尺度适配，为新能源企业提供精细功率预测、极端天气预测与电力市场化交易决策，进而全面协同至能源数智化应用场景。

资源投入方面，一方面，公司通过新增部署高性能智能算力加速硬件集群、气象资源等方面的投入，为人工智能技术的研发落地提供资源保障。另一方面，公司持续扩大高级气象、人工智能算法及大模型等方向核心研发人员的招聘，推进各研发项目的进度及成果转化，巩固公司在核心业务领域的算法策略领先优势。

2) 分布式“四可”相关管理要求带动功率预测需求的快速增长

根据国家能源局于 2025 年 1 月发布的《分布式光伏发电开发建设管理办法》以及 2025 年各区域能监局、省能监办

陆续发布落实《国家能源局关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》要求的具体实施计划，明确提及分布式光伏发电项目应当实现“可观、可测、可调、可控”，以保障分布式光伏发电高效可靠利用和电力系统安全稳定运行。报告期内，新建分布式电站“四可”功能配置要求已在全国各主要省份陆续发布，存量分布式电站“四可”功能改造已有部分省份发布了改造要求，其余省份以后续发布的正式改造文件或通知为准。报告期内，鉴于新能源行业“抢装潮”及各省分布式“四可”管理要求的首次发布，公司分布式“四可”配置综合解决方案已在全国多个省区的新建分布式光伏项目进行了部署和应用，公司功率预测业务客户服务规模得到明显提升。根据存量分布式光伏电站改造和未来新增分布式光伏并网管理趋势，分布式光伏在功率预测应用方面仍将存在明显的市场需求，公司将继续跟进各省份政策细则和市场需求变化情况，对分布式功率预测软硬件解决方案及后续服务方案进行持续优化。

3) 应用场景拓展：高精度功率预测技术赋能电力交易与多元新能源场景

电力交易领域，在新能源全面入市交易的大背景下，准确、合理的功率预测结果作为新能源电站参与电力交易报量报价的支撑数据，经济价值愈发凸显，其中，超短期临近预测结果（特指预测中第 15 分钟至第 1 小时的预测值）的合理性与准确性是现货交易核心参考依据。为此，公司通过数据提炼、算法重构及预测精度优化方案的落地，提升场站侧交易结果，促进能源消纳与电网稳定。

风光制氢领域，根据应用场景的差异化预测需求，公司在现有标准功率预测技术基础上，通过引入多源数据融合技术、高分辨率数值模拟技术和先进算法融合技术等前沿技术，实现了覆盖“秒-分-时-日-周-月-年”的全时间尺度预测算法开发，为风光制氢控制系统提供更高时间分辨率、更高预测精度的核心数据支撑，助力风光制氢系统安全运行，从根本上提升风光联合制氢项目的运营效率、稳定性与能源利用率。

前述高精度功率预测技术未来还可广泛应用至分布式光伏、储能电站、综合能源服务等应用领域，为各类新能源项目提供适配的预测解决方案。

4) 升级改造及其他：跟踪政策升级趋势，持续推进技术优化

公司依据各地电网的管理规范要求，对存量新能源电站客户所使用的功率预测产品进行技术升级改造。报告期内，公司完成了多项升级改造工作，同时根据各省电网发布的最新管理规范动态，不断优化产品功能，快速适配最新管理及考核规范要求。公司就东北、华东、华中、南方电网、山东、江苏、西藏等多个省份、区域更新后的“两个细则”进行了详细解读，并基于此对软件端进行了包括多源预测（基于实发功率、可用功率等多维度数据）、预测精度统计分析功能、界面展示曲线报表功能、基础数据评估与优化功能等的全面升级。前述改造及升级工作均取得了良好成效，获得客户的广泛认可。

报告期内，公司新能源发电功率预测产品收入 44,126.36 万元，较上年增长 42.58%。其中，功率预测设备收入 16,111.42 万元，较上年增长 104.63%；功率预测服务费收入 22,351.74 万元，较上年增长 15.87%；功率预测升级改造服务收入 5,663.20 万元，较上年增长 49.69%。此外，公司新能源发电功率预测产品毛利率 61.75%，较上年下降 7.59%，主要系公司本期新增服务客户规模快速提升导致功率预测产品收入结构中硬件占比提升所致。

2、新能源并网智能控制产品

(1) 主要产品的基本情况

主要产品	产品简介	主要功能及特点
自动发电控制系统 (AGC 系统)	以光伏/风电的并网有功功率为控制目标，根据电网需求的变化和电网调度指令，结合场站内机组状态及可用功率等，通过制订合理的动态优化控制策略，使场站并网有功功率满足调度要求。	1、实时接收电网调度下发的发电功率控制指令，通过策略分配实时调控场站内的风机或逆变器，使新能源场站并网功率满足调控指令的要求； 2、支持本地、集控中心和调度远方控制模式，实时控制与计划曲线模式，支持多种控制模式间的切换； 3、具备各种安全保护功能，防止场站运行过程中出现的有功跌落或振荡。
自动电压控制系统 (AVC 系统)	以光伏/风电/储能电池的无功功率为控制目标，将采集的逆变器/风机/储能电池和无功补偿装置实时运行数据上传电网调度，同时接收电网调度下发的电压控制指令，经过模型分析和策略模块的分析计算，通过对逆变器/风机、储能变流器、无功补偿装置、调压变压器分接头等设备的统一协调控制，实现电站并网电压的闭环控制和	1、实时接收电网调度下发的电压控制指令，由系统自动计算所需的无功功率，按需分配给场站内的风机或逆变器执行，使场站电压母线电压满足调度要求； 2、支持本地、集控中心和调度远方控制模式，实时控制与计划曲线模式，电压、无功、功率因数控制模式，支持多种控制模式间的切换； 3、具备各种安全保护功能，防止场站运行过程中出现电压大幅波动。

	电站的优化运行，满足电网的调控要求。	
新能源主动支撑装置	新能源主动支撑装置主要具备一次调频（快频）、惯量响应和快速调压、一次调频远方主动测试等功能。	当新能源场站并网电压、频率及频率变化率越限后，能够快速主动调节新能源场站的有功、无功出力，同时支撑电网频率、电压暂态稳定，让新能源场站也能呈现类同步机特性，实现虚拟同步调节。同时具备电网调度主站远方测试及录波数据上传功能，供电网调度主站远程测试及离线分析。
分布式并网融合终端	主要为分布式光伏电站提供分布式光伏功率采集、远程控制等功能。	通过接收当地电网调度机构下发的有功出力目标值，实时控制场站内各光伏逆变器的有功出力或运行状态，追随调度机构下发的目标数据要求。结合算法策略将全场站内的光伏逆变器分组，根据全场总有功控制要求，确定是否需要下发逆变器停机指令。该产品将使得分布式光伏按照电力调度机构指令有序上网消纳，从而实现 10KV 及以上分布式光伏的可观、可测、可调、可控。

(2) 报告期内业务进展情况：传统控制类产品性能跃升，分布式融合终端加速拓展

在新能源集中式电站领域，随着新能源并网装机规模逐年提升，为确保电网安全稳定与运行，电网调度部门对新能源场站在功率控制方面提出了更为严苛的管理要求，即电站需具备有功/无功的主动调节、一次调频、惯量响应等电网支撑能力（即“主动支撑装置”）。此外，考核处罚措施也在逐步加强，2025 年华中五省、山东、江苏等多个省份相继发布实施细则，对功率控制投运率、调节速率、调节精度、响应时间等关键指标提出明确考核要求，持续加强新能源场站的响应精准度。

公司根据政策导向及市场需求情况，对并网智能控制产品的多项参数及性能进行重大升级，创新性引入强化学习、深度学习预测等前沿 AI 建模算法，融合新能源场站在功率控制方面的场景数据，以“大数据+神经网络”的优化方案切实提升产品的精准调控能力。通过应用数据驱动的建模方式，彻底规避了人工实验的局限性，模型对于实时工况的适配性显著增强，调控精度得以跃升。此外，公司在控制类产品中增添了多重安全防护逻辑，有效应对向第三方系统采集数据时出现的越限、死值、质量码异常、跳变等问题所引发的频率和电压波动问题。应用方面，公司并网控制产品从控制策略和通信规约层面已全方位兼容风光场站、风储、光储以及独立储能电站等多场景功率控制功能，并跟进各省政策规范变化情况，就新建场站及存量场站改造等多样化市场需求进行跟进，提升场站侧经济效益的同时，助力新能源大规模并网及消纳。

在新能源分布式电站领域，随着各省电网陆续发布的分布式“四可”管理细则要求，报告期内，公司分布式并网融合终端产品的销售区域获得明显拓展，此外该产品已取得国网电力科学研究院有限公司分别出具的型式试验、通信协议及分布式电源采集控制装置专检部分所对应的测试报告，促进了该类产品的推广销售。兼容性方面，公司分布式并网融合终端产品已兼容 380V 低压并网的分布式电站，进一步丰富产品应用场景。此外，针对新国标中规定的 10kV 及以下电压等级分布式光伏需具备一次调频能力的相关要求，公司专门研发了即插即用、灵活低价的分布式协调控制器产品，该产品融合了群控群调、一次调频以及数据转发等功能，能有效降低分布式场站投入成本和部署调试时间，目前已在多个省份项目中通过现场验收并投入使用。

报告期内，公司并网智能控制产品收入 10,880.38 万元，较上年下降 12.22%。其中，升级改造 1,411.71 万元，较上年增长 6.04%。

3、电网新能源管理系统

(1) 主要产品的的基本情况

公司的电网新能源管理系统向国家电网、南方电网、蒙西电网等客户提供优质的电网侧管理软件开发、新能源技术分析服务及新能源大数据应用解决方案等综合服务。公司通过软件系统应用、数据智能应用、大模型预测评估来赋能新能源管理全过程，协助电网公司打造新型电力系统，实现新能源全景监测、深化分析、智能应用和优化评估决策，确保对新能源整体运行情况的准确把控、精准预知、精准评估及精准决策，为我国构建新型电力系统的宏伟目标增砖添瓦。

公司针对电力系统“双高”特征及电网在新能源管控上的难点，开发了包括“新能源气象监测与预测”、“电网新能源功率预测与管理”、“新能源智能消纳评估”、“分布式管理与预测”、“电网承载力评估”、“智能负荷预测”等系统模块，帮助电网对辖区内新能源进行精细化管理和预测分析，辅助新能源全量入市评估、制定新能源消纳方案，提高新能源电力供

电可靠性和使用效率；并深度结合人工智能大模型技术，形成了“数据融合-气象预测-功率评估-场景应用”的新能源大模型智能应用 AI 系统，可实现气象预测误差降低、功率预测精度提升、极端天气下的新能源评估效率提升，以全面支撑新型电力系统的安全运行与“双碳”目标的落地。

具体而言，公司电网新能源管理系统主要分为六大产品体系，如下表所示：

产品体系	主要功能简述
新能源气象监测与预测	1) 通过气象大模型技术，基于新一代调度技术支持系统技术架构，完成实时监控的应用“气象监视及灾害预警”，具备气象预测演变、气象预报、气象预警、气象监视、气象统计等功能。 2) 对新能源场站以及输变电设备的气象预测演变，包括未来温度、湿度、风速、风向、辐照度等相关预测信息。 3) 开展针对新能源的沙尘、覆冰、覆雪、低温、大风、雾霾预警，以及输变电设备雷击、山火、覆冰、暴雨、低温、高温等预警发布。 4) 开展基于观测类气象进行气象分析，对全区域、所属电压等级的气象统计和分析。
电网新能源功率预测与管理	1) 通过大模型技术，开展对区域电网辖区进行气象分析、功率预测、预测分析评估以及极端天气功率预测等功能，以多场景预测、多口径预测、多时间段预测等算法提升区域新能源功率预测精度；满足新能源功率预测的每日上报需求，并具备短、中、长期电量预测、概率预测、误差解耦、智能干预等相关功能。 2) 开展区域电网下属辖区的新能源信息上报核验、数据评估、预测监测、对标分析等功能，并评估优化指导，提升下属辖区新能源精细管理水平。
新能源智能消纳评估	1) 通过对辖区内新能源进行资源过程评估、理论功率计算、可用功率计算等发电能力评估等功能，进行新能源场站可用功率计算与核验，场站可用功率偏差分析；并对极端天气对新能源影响的量化分析和智能预警，保障供电精准判断。 2) 根据区域电网用电预测数据、常规电源发电计划等信息，在满足电网网架约束、机组电量约束、储能及分布式电源发电等边界条件下，量化未来系统可承受的新能源消纳空间，滚动测算新能源消纳能力。
分布式管理与预测	1) 分布式新能源监测、预测与管理系统：提升分布式光伏“四可”观测能力，建设分布式新能源的全景监测、功率预测和分层评估系统，满足各级电网对分布式新能源运行管理和预测需求。 2) 各区域电网预测精度、上传送、数据质量进行评估体系建设，进行精细化对比分析，实现各层级电网区域内对新能源的实时监控告警、评估分析、指标评价等相关功能。
电网承载力评估	1) 根据《分布式电源接入电力系统承载力评估导则》，辅助各层级电网建设分布式电源承载力评估系统，进行多级设备和网架结构承载力评估，形成可开放容量等级划分，促进分布式光伏有序开发，为当地分布式新能源电站的建设规划等提供管理依据。 2) 实现系统级（区域）和设备级的承载力情况分析、展示，并对可开放容量进行评估。
智能负荷预测	1) 通过气象大模型和负荷时序预测模型，进行负荷预测功能建设，实现系统负荷预测和母线负荷预测。 2) 基于高精度数值天气预报，温敏负荷模型，高精度分布式预测，优选人工智能负荷预测算法，实现全网、地区/母线负荷预测精度提升。

(2) 报告期内业务进展情况：探索“AI+电网新能源管理”，助力各级电网实现新能源高质量发展

我国在新型电力系统在建设过程中呈现可再生能源高比例接入与终端电气化高比例应用的“双高”特征，受极端天气和转折性天气的影响巨大，电网面临三大核心挑战：即安全稳定运行风险高、电力电量难平衡、消纳压力大。为此，电网管理机构的精细化管控势在必行。报告期内，公司通过引入人工智能技术及算法优化对电网新能源管理系统全面迭代：首先，通过公司自研的“旷冥”新能源大模型技术提升气象监测与预测能力，叠加气象物理机理、多源气象融合预报等技术，实现基于 AI 大模型技术的新能源气象监测与预报产品迭代升级，实现了气象预测演变、气象预报、气象预警等功能，提升了气象监测能力的及时性和预测精准度；其次，公司基于“旷冥”新能源大模型与电网管理实际诉求，构建“数据融合-气象预测-功率评估-场景应用”的新能源大模型智能应用 AI 系统；即通过多源气象融合预报、AI 气象大模型等技术，全面提升了多时间、多空间尺度、多场景应用及极端转折性天气下的新能源功率预测精度；并对功率预测模块通过集合预测、组合预测、多维预测对比、多气象预测对比等诸多措施，迭代评估分析功能，提升功率预测数据可用性；再次，公司对负荷预测功能进行升级，实现集高精度数值天气预报、温敏负荷模型、高精度分布式预测、AI 负荷预测算法为一体的系统、区域/母线的负荷预测软件，有效提升地县（配）调母线负荷预测水平；最后，公司持续对有源配电网进行产品优化，增加全电压等级源荷全景状态感知、有源配电网电能质量监测、电压分析治理等功能，并在此基础上进行电能

质量深化评估与策略建议。

此外，针对电网就分布式新能源“四可”管理的核心诉求，公司进行省地一体化分布式新能源管理方案的迭代。在分布式聚合预测算法方面，公司优化以变电站或区县为最小建模颗粒度的分布式光伏功率预测功能，提升各级电网对分布式光伏的管理能力和预测能力，并完成省地一体化分布式光伏管理评价系统的研发，以应对未来电网地县（配）调层分布式光伏监测及考核的市场需求。

报告期内，公司荣获山东省科学技术进步奖二等奖（含高比例分布式光伏的交直流混联配电网运行优化关键技术及应用）等奖项；中国电力企业联合会年度电力创新奖二等奖（面向高比例光伏高效消纳的交直流混联配电网关键技术、装备及应用）；国家电网有限公司华中分部科学技术进步三等奖（华中电网异常气候下新能源发电预测研究与应用）。

4、新能源电站智能运营系统

公司的新能源智能运维系统是为新能源集团或企业针对各个电站进行高效运维，精益管控的新一代集中式智能平台，可实现划分集团、区域、电站等多级管控模式，从而实现上下联动，层层穿透，权责清晰，协同运维，切实解决新能源电站由于单体规模小，地理分布偏远，人员组织松散等不易管理的弊端，形成集远程监视、智能分析和日常生产于一体的智能集中运维平台，提升新能源企业整体管理效率。此外，基于设备实时运行数据和生产过程数据 AI 平台提供实时监测、智能告警、专家经验库、故障定位、状态检修、工单分派、自动报表等核心功能，所有的检修消缺任务和电站性能提升作业均由数据驱动，平台根据电站运行的实时状态自动组织日常生产，从而实现各级管理人员和现场检修人员依据内部管理要求和业务规范指引下的高效运维，提高电站的运营效率和管理效率。

根据面向新能源电站类型的不同，新能源电站智能运营系统可以分为集中式新能源智能运营系统和分布式新能源智能运营系统两类。此外，针对新能源场站设备运维工作中所面临的数量庞杂、巡检及时性以及数据处理、分析维度等方面诉求，公司开发了“数智巡检管理系统”，通过巡检流程管理和数字巡检可行性分析，助力实现巡检数智化、精细化管理的同时，提升巡检工作效率。

5、电力交易产品

(1) 主要产品的基本情况

近年来，在国家的大力推进及巨大的市场需求下，新能源电力交易的新兴市场正逐步建立。公司基于新能源行业多年深耕经验以及在功率预测领域内的长期历史数据、核心技术等方面积累和研发成果，对公司在气象预测、功率预测、负荷预测和电价预测等方面的核心能力进行延展，成功研发电力交易产品，为新能源发电集团/场站、独立储能、售电公司、大工业用户等电力交易内的多类参与主体提供交易预测数据服务、交易策略服务及交易托管服务。随着我国电力市场化改革进程的推进，公司电力交易相关产品及功能将进行持续的升级和完善。

公司在电力交易产品上主要提供的产品及服务情况如下表所示：

主要产品及服务	产品使用方	产品简介及用途
电力交易数据服务	新能源发电集团、新能源场站、售电公司、大工业用户、新型交易主体（包括但不限于独立储能、虚拟电厂等）、电力交易行业友商、传统能源公司	在“旷冥”新能源气象 AI 大模型加持下，国能日新可通过高精度气象预测和功率预测，为客户提供包括电价/价差预测、新能源发电量预测、极端天气预警、气象资源预测等多维数据服务，为各类客户的交易精准申报提供客观且高效的信息数据指导。
电力交易辅助决策支持平台	新能源发电集团、新能源场站、售电公司、大工业用户、新型交易主体（包括但不限于独立储能、虚拟电厂等）	通过电力交易云平台、API 及咨询报告等方式向客户提供中长期交易、现货交易、辅助服务交易等整体的电力交易申报建议和分析复盘。帮助各类客户科学决策，辅助集团营销人员及电站交易人员高效参与交易，开展交易市场分析、交易策略推荐、交易复盘分析等，提高电量交易收益和市场竞争能力。
电力交易托管服务	新能源场站、独立储能电站、售电公司、大工业用户	通过“旷冥”新能源气象 AI 大模型等多维度技术加持进行精准市场数据预测、AI 智慧策略和专业团队操盘，可为新能源场站和独立储能、售电公司、大工业用户等客户提供全电量结算收益、电价保障服务，提升新能源场站和独立储能电站等相关资产的盈利性。

(2) 报告期内业务进展情况：人工智能技术全面赋能交易决策全链条，助力电力交易产品实现多层次应用

1) 产品迭代：公司整合历史丰富高精度气象资源及覆盖超 6,000 家新能源场站级数据而形成的独特海量数据池，为大模型技术的持续迭代提供坚实基础。报告期内，公司“旷冥”新能源大模型在功率预测、气象预警等关键领域再度突破，输出针对风电、光伏等全链路的关键气象要素，实现从高度层次到复杂地形、从短临到中长期的全尺度适配。在此基础上

上，“旷冥”新能源大模型 3.0 版本还与电力交易实际业务场景进行深度融合，全面升级为融合气象、电价、负荷的多模态预测引擎，精准捕捉极端天气、供需变化与市场情绪的传导规律，预测精度得到跃升。此外，公司还在电力交易辅助决策平台层面引入深度强化学习、博弈论等 AI 算法，实时生成和优化交易申报策略，自动生成兼顾风险与收益的现货报价、中长期合约分解及辅助服务组合策略，并在实际交易中持续迭代优化。公司针对电力交易系统内的基础功能进行了标准化设计，以确保为未来快速跟进更多省份的产品扩展需求。

2) 资源投入：

技术资源方面，公司持续深化技术研发布局，加大核心资源投入以筑牢业务发展底座。公司通过在产品部、研发部、数据中心等核心部门针对性扩充产品设计、核心算法、交易策略等专业人员，形成了由百余名 AI 算法、气象、数据工程师及数十位博士专家的跨学科研发团队，有效加快产品研发进度，强化业务技术响应与落地能力。与此同时，公司持续加大算力基础设施建设投入，部署多套 HPC 与 GPU 集群搭建的高性能算力底座，为电力交易及相关产品研发、AI 大模型的迭代优化提供充足硬件资源支撑，为业务技术能力的长期升级储备核心资源。

市场推广方面：鉴于全国各电力市场开市时点即将临近，为加速产品推广效率，报告期内，公司组建了专职的电力交易营销团队，深入全国主要区域市场，全面负责电力交易产品及服务的推广与销售工作。团队坚持以客户为中心，敏锐捕捉各应用场景客户在电力交易过程中的实际痛点与潜在需求，并快速联动产品、研发、数据中心等多部门提供解决方案，有效提升了客户体验与产品落地效率。

3) 产品应用：

在产品体系设计方面，报告期内公司围绕客户多层次服务诉求，完成了“电力交易工具支持+托管运营服务”的全方位服务体系搭建。公司在持续提供交易预测数据、交易策略建议等工具类产品与服务的基础上，新增推广一站式托管运营服务，依托“AI 预测-策略制定-执行优化-复盘分析”的全闭环业务链路，为客户提供全流程资产运营服务，进一步完善了业务服务的覆盖层次。

客户类型拓展方面，公司在持续打磨发电侧（发电集团、新能源场站）电力交易产品需求的同时，也关注到用户侧（售电公司、大型工业用户等）及新型市场主体（独立储能电站等）等不同电力交易市场化主体的核心诉求与机制条件，打造“千企千面”的定制化服务，进而研发相应解决方案。具体而言：

①针对发电侧（新能源场站及发电集团）：公司构建了“数据服务+决策平台+托管运营”一体化解决方案。通过电力交易辅助决策系统为核心，实现自动化数据采集、策略调用与收益测算，为交易决策提供精准支撑，系统内置“中长期+现货”双循环策略库，结合场站实际运营成本与实时市场价格，智能生成最优量价申报方案。此外，公司可为新能源场站提供全流程托管服务，由公司专业交易团队全程代理交易执行，以“保收益、保均价”双重保障，降低企业运营成本与交易风险。

②针对用户侧（售电公司、大型工业用户等）：公司推出售电智能量化交易解决方案，深度融合负荷预测、电价预测、批零业务分析与策略优化四大核心模块，构建从数据采集、精准预测到策略执行的全流程技术平台。公司依托“旷冥”新能源大模型的精准数据预测并结合各省交易规则库，实现对用户负荷特性的深度识别与市场价格走势的预判，提供包括中长期合约分解、现货申报策略、偏差风险预警在内的全套咨询服务，助力客户重构精细化购售电业务逻辑，有效应对各省差异化的偏差考核与回收机制，在降低运营风险的同时，提升交易收益。

③针对独立储能电站等新兴主体：提供基于独立储能电站的全流程智能化交易运营解决方案，公司将现货价格预测、市场交易规则及历史运行数据有机融合，构建出相对完善的储能收益测算模型，辅助客户在项目前期科学评估电能量交易、辅助服务、容量补偿等多重收益来源。在运营服务阶段，公司交易团队提供一站式交易代理服务，涵盖中长期与现货市场的策略制定、自动化申报执行、实时风险监控并提供收入运营保障。

4) 服务省份范围：公司持续跟进各省电力交易政策更新情况。截至报告期末，公司电力交易相关产品已在山西、山东、甘肃、广东、蒙西、浙江、湖北、安徽、辽宁、河北南网、宁夏、陕西、河南、广西、贵州、江西、黑龙江、吉林、江苏等 19 个省份完成初步研发工作，并陆续开始应用于部分电力交易客户。此外，公司还在同步预研应用于湖南、四川、重庆、新疆、福建、云南、海南等多个省份的电力交易相关产品。

6、储能能量管理产品

(1) 主要产品的基本情况

公司的储能能量管理产品根据应用场景的不同分为储能智慧能量管理系统（EMS）、储能云管家和光储充能源运营

平台。

1) 公司的储能能量管理系统 (EMS) 除了满足市场同类储能 EMS 的实时监控、协调控制等传统需求外, 通过内置“储能+电力交易”策略的智慧组合模式, 为储能用户提供参与现货交易市场的充放电策略, 从而为客户带来超额收益, 助力新型储能市场化发展。此外, 公司的储能能量管理系统已初步实现并持续完善与功率预测、功率控制系统 (AGC/AVC)、一次调频、快速调压等系统链接, 以实现多系统协调管控, 实现储能价值的提升, 保证储能的经济性调用。公司的储能能量管理系统基于电化学储能领域, 现已全面适配发电侧、电网侧等应用场景, 未来也将持续根据电力市场需求及规则的调整进行完善升级。

使用场景	功能特点
发电侧	<p>公司的储能能量管理系统面向“新能源+储能”形式, 适配新能源电站配比储能的调控需求, 同时通过内置的多种智能策略从以下方面提升发电侧储能的经济效益:</p> <p>1) 参与电能量市场: 公司储能智慧能量管理系统通过与电力交易相结合, 完成对日前电价和实时电价的预测, 并基于峰谷价差结合度电成本及储能状态, 完成充放电策略的制定。通过“储能+电力交易”的智慧组合模式, 为用户带来收益, 助力新型储能市场化发展。</p> <p>2) 减少弃风弃光: 通过将弃风弃光电量进行存储后在用电高峰时段进行释放, 从而提高可再生能源的利用效率;</p> <p>3) 参与电网辅助服务: 通过参与电网调频、电压支持等辅助服务获取收益;</p> <p>4) 功率预测修正: 结合功率预测数据, 配合储能充放电, 提高功率预测精度, 降低双细则考核。</p>
电网侧	<p>公司电网侧独立储能能量管理系统, 立足独立储能电站的运行特性与市场化需求, 深度适配电网调度规范、容量电价机制、电能量市场及辅助服务市场规则。</p> <p>1) 电网协同调度与快速响应。严格遵循电网调度技术标准, 支持毫秒级功率闭环控制, 可精准执行 AGC 调频、自动调峰、无功调压、旋转备用等调度指令, 快速平抑电网波动, 保障电网频率、电压稳定与供需平衡, 满足电网实时调节需求。</p> <p>2) 智能充放电优化决策。融合电价预测、负荷预测、新能源出力预测及电池健康状态, 构建多目标优化算法模型, 自主制定最优充放电策略, 在保障电池寿命的前提下, 实现峰谷套利、容量收益、辅助服务收益的协同最大化。</p> <p>3) 全域安全管控与故障处置。覆盖电池系统、交流系统、站用辅机及站级电气设备的全维度监测, 通过 AI 异常识别、多级阈值预警、保护逻辑联动, 实现过充过放、温升异常、绝缘故障等风险提前预判与自动切断, 保障大容量储能电站安全运行。</p> <p>4) 电力市场对接与收益管理。深度适配电力现货市场、辅助服务市场、容量电价等市场化规则, 自动完成策略执行等全流程数字化管理, 打通储能市场化盈利闭环。</p> <p>5) 数字化运维与全景监控。搭载数字孪生、数据可视化、智能诊断模块, 实现电站运行状态全景展示、运行数据深度分析、运维工单智能推送, 降低人工运维成本, 提升电站精细化管理水平。</p>

2) 公司储能云管家针对用户侧储能场景, 适用于工商业储能电站或集团下属多个工商业储能电站的集中管理。通过一站式储能全生命周期运营管理, 为电站提供运营效益指导, 运维管理、安全管理等便利的一站式综合业务平台, 实现储能电站无人值班、少人值守、智能监控的工作模式。储能云管家产品的核心功能主要包括站点总览、单站总览、设备管理、策略管理、报表管理、告警管理等。技术优势方面, 储能云管家产品采用“云边端架构”技术实现策略云端管控、边端部署执行, 实现策略毫秒级响应。即使边端跟云端通讯失联, 也不影响场站正常运行。同时支持与电网调度的高效对接, 安全实时调度储能电站, 助力电站安全运行。

3) 光储充能源运营平台作为公司面向分布式能源场景打造的一体化智慧管控中枢, 深度融合光伏、储能、充电、负荷及电网交互能力, 实现“源-网-荷-储-充”全要素协同运行、精细化管理与市场化价值变现, 为工商业园区、分布式电站、公共充电站、综合能源服务场景提供一站式智慧运营解决方案。

(2) 报告期内业务进展情况: 优化运营策略、增加适配场景, 专注储能系统“后运营”市场痛点

储能智慧能量管理系统 (EMS) 方面: 报告期内, 公司针对新能源配储运营场景, 具备深化储能系统与光伏/风电功率预测、AGC/AVC、一次调频、快速调压的协同控制, 实现“源-储”联合响应电网调度, 平抑新能源波动, 降低新能源场站由于“两个细则”带来的考核损失; 此外, 公司储能 EMS 产品搭载“旷冥”新能源大模型, 提升新能源出力预测精度, 优化充放电策略, 实现最大化电量消纳与储能峰谷套利收益; 针对独立储能电站运营场景, 公司产品已能够支撑吉瓦级储能电站、百万点以上的数据接入, 进而实现平台与应用、子系统间完全解耦, 助力大型独立储能项目的顺利运行。公司独立储能 EMS 产品深度适配各省电网调度规范与并网要求, 已通过多省电科院并网认证。报告期内, 公司产品在甘肃、贵州、宁夏等省份百兆瓦级独立/共享储能项目成功并网, 累计支撑超 10GWh 独立储能电站的安全稳定运行。

储能云管家产品方面: 报告期内, 公司对储能云管家产品进行全面迭代, 以云端部署、轻量化接入、智能化运营为

核心，打造工商业用户侧储能一站式运营解决方案。产品功能优化基于云边协同架构，实现用户侧储能远程监控、智能调度、自动计费、收益核算全流程数字化管理；通过融入 AI 算法精准预测分时电价与厂区负荷，自动执行最优充放电策略，最大化峰谷套利收益，降低企业用能成本。应用场景适配工商业园区、工厂、数据中心、零碳楼宇等多场景。报告期内，公司储能云管家产品在江苏、浙江、广东等多区域落地。此外，完成国际化版本开发，支持多语言并适配海外电价规则与电网标准来满足海外用户侧储能的市場需求。

光储充能源运营平台方面：报告期内，公司完成光储充能源运营平台的设计、开发工作，该产品核心能力系接入分布式光伏、储能、充电桩、配电设备及可控负荷等多类设备，通过“旷冥”新能源大模型实现光伏出力、负荷、电价等高精度预测，支撑光储充设备的智能协同调度，提升自发自用率与清洁能源消纳水平。实现综合能源站少人化、精细化、数字化运营。产品可适配工商业园区、公共充电站、商业综合体、零碳园区、微电网等多场景。报告期内公司已完成多个光储充项目落地，成为分布式综合能源运营的核心平台级产品。

7、虚拟电厂

(1) 主要产品的基本情况

虚拟电厂对整个电力系统具备较高的综合价值。经过对分布式电源、可调负荷等相关资源潜力的科学预测和量化评估后，虚拟电厂平台通过智能通信与聚合实现对各类资源进行优化协调控制，充分挖掘系统灵活性调节能力，实现调控时间、调控精度等性能参数优化，达到市场化交易和调度接入的准入门槛，使得各类虚拟电厂可以有效参与电网需求侧响应及辅助服务市场，实现“源网荷储”综合能源管理和优化协调运行等功能。公司目前在虚拟电厂业务方面主要以智慧运营管理系统和运营业务两种方式进行。虚拟电厂智慧运营管理系统主要为客户提供平台开发、资源接入等软件定制开发服务。虚拟电厂运营业务则通过公司自主研发的虚拟电厂管理平台聚合可调负荷、分布式光伏等各类资源后，以聚合商身份整体参与电能量市场、辅助服务市场或需求侧响应。

在拓展负荷用户资源方面，公司主要通过资源签约合作模式及业务代运营模式来实现虚拟电厂运营业务的用户拓展：1) 资源签约合作模式方面，公司通过日新鸿晟智慧能源（上海）有限公司为主体持续拓展并签约优质可控负荷资源用户参与调峰辅助服务市场；2) 业务代运营模式方面，公司重点拓展分布式光伏、工商业储能等资源类型的投建运营或代运营业务。其中，分布式光伏项目运营主要通过出售电能、获得政府补贴等方式获得收益；工商业储能项目运营主要通过峰谷差套利及参与电力市场交易获得收益。公司通过自行投建、共同投资或委托运营的模式与客户建立合作。上述运营业务公司系通过子公司日新鸿晟智慧能源（上海）有限公司及其下属公司实施开展。

(2) 报告期内业务进展情况：平台技术架构加速升级，运营资源规模持续拓展

随着电力市场化改革的深入推进和可再生能源的大规模接入，虚拟电厂将在电力系统中发挥更加重要的作用，为电力系统的平衡与稳定提供有力支撑。一方面，公司持续提升虚拟电厂管理平台的核心架构及策略运营能力，在技术架构方面，通过边缘计算与物联网技术实现分布式资源实时状态采集与远程控制，为“聚合交易”筑基；平台响应方面，在调控时间、调控精度等方面进行性能参数的持续优化，配合本地化的安全部署方案，已初步实现虚拟电厂系统达到毫秒级响应速度；运营策略方面，公司正通过“旷冥”新能源人工智能大模型技术的深度学习能力实现电价预测的高精度，为未来虚拟电厂参与现货交易、辅助服务等市场提供硬核决策支撑。另一方面，公司通过全资子公司日新鸿晟作为公司参与虚拟电厂运营业务的市场主体，负责全国各地政策与虚拟电厂商业模式的探索、梳理，为客户提供虚拟电厂建设、资源评估、虚拟电厂运营等参与电力市场的一站式服务，辅助客户开展虚拟电厂业务，创造增值收益。在虚拟电厂相关资质申请方面，公司全资子公司国能日新智慧能源已获得甘肃、宁夏、新疆、浙江、江苏、华北、湖北等省份电网的负荷聚合商准入资格；公司全资子公司日新鸿晟已在上海、冀北、山东、宁夏、浙江、江苏、广东、福建、重庆、北京等区域申请售电资质并公示，且在福建、广东开展售电业务。此外前述子公司也正在积极跟进全国其他区域相关业务资质的申请及资源聚合工作。

此外，公司通过全资子公司日新鸿晟及其下属各项目公司作为拓展工商业储能、分布式光伏等资源类型的投建运营或代运营业务的市场主体。截至报告期末，日新鸿晟已通过收购、自建等方式，在江苏、浙江、广东、重庆、福建、冀北、辽宁、江西、北京、天津等区域落地开展分布式光伏或工商业储能示范项目。通过前述项目，在有效提升公司资金使用效率的同时，构建负荷侧资源运营场景，持续优化核心策略。

8、微电网能源管理系统

(1) 主要产品的基本情况

公司的微电网能源管控平台以微电网园区为典型的应用场景，通过平台提供的协调优化策略对微电网能源进行主动管理，引入分布式电源及其他可控资源，加以灵活有效的协调控制技术和管理手段，实现微电网对现存资源的高效利用和可再生能源的高度兼容。通过采集源、网、荷、储的实时状态，对其进行长时、短时发电预测及负荷预测；利用可控资源和分布式资源，分析计算最优调度运行策略；在上级电网容量允许范围内，对多个微电网可控的源网荷储资源进行协调控制，积极参与电力平衡、市场交易，使得微电网达到最优运行状态，实现微电网综合效益的最大化。针对偏远地区或电网覆盖薄弱区域，微电网能源管控平台能够提供稳定可靠的电力供应解决方案。通过整合当地的可再生能源资源和储能设备，该平台不仅保证了基本的用电需求，还能通过智能调度策略优化能源使用效率，降低对外部电网的依赖。特别是在主网故障或极端条件下，平台支持并离网无缝切换，保障关键负荷的持续供电，增强能源供应的安全性和可靠性。

(2) 报告期内业务进展情况：深化海内外复杂场景应用，强化光储协同与并离网稳定运行能力

报告期内，公司“微电网能源管理系统”围绕“光储协同管控、并离网无缝切换、功率预测与协调控制”等方向进行持续打磨，增强在弱电网与多变负荷条件下的稳定性与经济性。国内微电网场景方面，公司构建了“云边协同微电网能源管控平台”，通过“云端全局优化+边缘快速响应”的双层架构部署，将云计算的数据处理能力和边缘计算的实时响应能力相结合，大幅改善偏远地区的供电状况。报告期内，公司在微电网能源管理产品在园区级光储协同、偏远高海拔地区的相关场景落地应用，为后续国内微电网项目的规模化推广应用提供了案例支撑。

海外微电网场景方面，公司持续推进项目落地并已形成并网调度型、并离网切换型及离网保供型等多类应用场景。针对电网薄弱区域供电连续性问题，并离网切换型微电网已成为提升能源可靠性与可持续性的关键路径。蒙古国光储融合微电网管控平台项目已完成调试并投入运营，针对偏远区域主网不稳的痛点，采用储能 VSG（虚拟同步机）与同期装置协同，实现“并网-离网-并网”稳定切换，保障供电连续性与电能质量；同时引入超短期功率预测与协调控制模块，结合负荷需求制定多时间尺度充放电策略，有效缓解光伏波动，提升系统效率。拉脱维亚项目突出电网与市场双重调度能力：电网侧实时监控电压、频率并严格执行 TSO（输电系统运营商）/DSO（配电系统运营商）指令，确保并网稳定；市场侧结合光伏出力与储能状态，形成套利与辅助服务叠加的调度策略，通过多级光储协同与毫秒级策略下发，实现并网功率在交易激活与非激活时段均保持稳定，并结合 SOC（荷电状态）均衡与寿命优化，提升资产运行价值。

在海外其他区域，公司持续推动微电网项目密集落地。在德国、西班牙、罗马尼亚、保加利亚、智利等地的项目主要聚焦并网控制与调度响应，获得当地电网认证并满足双重调度、调频调压及计划曲线控制等需求；缅甸、泰国等地的项目聚焦常规光储并离网场景，实现光伏消纳优化与并离网无缝切换；乌克兰、乍得、埃塞俄比亚等地的项目聚焦离网及光储柴协同应用，保障偏远地区居民用电、通信及基础能源供应。相关项目的实施充分验证了公司在海外微电网场景中的策略适配、系统协同与稳定运行能力，为海外项目的规模化推广提供有力支撑。

(二) 业绩增长的驱动因素

1、电力市场化改革、新能源行业的长效发展将驱动公司业绩持续增长

在我国电力市场化改革的浪潮下，《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》等重要文件的陆续发布标志着我国统一电力市场推进的时间节点已然明确，新能源未来亦将全面参与电力市场交易。随着各省份电力交易政策的陆续出台及交易市场的稳定运行，将显著提升公司电力交易相关产品及服务的市场需求。综上，新能源行业在国家中长期战略的指引下，公司产品拥有广阔的市场应用前景，这将对公司长期持续发展起到积极促进作用。

此外，在我国“双碳”战略的指引下，新能源行业近年来发展迅速。以风能、太阳能为代表的新能源电站装机容量持续增加，在新能源并网发电量占全国发电总量的比例显著提升的同时，其出力的波动性和不稳定性对电网的冲击日益显现，在此背景下，各项提升电力系统调节能力、促进新能源消纳的政策陆续出台，电网对于新能源电站的考核要求日趋严格，这将使新能源电站对高精度、长周期、多种类的功率预测数据服务和高性能并网智能控制产品的市场需求逐步提升。

2、分布式电站管理要求将打开公司主业市场空间

国家能源局曾于 2024 年 10 月发布《关于提升新能源和新型并网主体涉网安全能力服务新型电力系统高质量发展的通知》并于 2025 年 1 月发布《分布式光伏发电开发建设管理办法》正式稿，正式提及分布式新能源未来“可观、可测、可调、可控”的“四可”管理及涉网安全性改造等系列要求。国家市场监督管理总局已于 2024 年 4 月发布新版国标文件，

对分布式光伏电站接入电网所涉及的功率预测、并网控制等技术标准进行明确。虽然各省电网管理机构出台相应政策细则或业务通知的时点存在差异，但分布式光伏配置功率预测、并网控制等系统已有明确政策依据及技术规范，公司功率预测及控制类业务在传统集中式光伏电站、风电电站基础上，新增分布式光伏类型客户。

展望未来，新能源发电行业预计将维持稳健发展态势，伴随着分布式“四可”管理相关要求的落地普及，将显著拓展公司新能源发电功率预测服务、并网智能控制系统等业务的市场空间。

3、创新业务提升主业服务附加值、类 SaaS 的收费模式或带来收入规模的持续增长

公司的新能源发电功率预测服务、电力交易等相关产品及服务均采用类 SaaS 化的收费模式。其中，集中式新能源电站功率预测市场经过多年发展，市场格局已趋于集中。未来，伴随着分布式新能源“四可”管理要求的普及，分布式新能源电站的功率预测市场需求将逐渐释放。同时，我国电力市场化改革正加速推进，各类市场主体（如新能源主体、储能电站、售电公司、大工业用户等）对交易服务的需求渗透率将逐渐提升，有望带动公司电力交易等创新业务市场扩容。公司基于核心技术优势、优质服务体系及强大产品能力，在稳固原有客户基础上，将积极提升新增市场渗透率，拓展服务客户类型及规模，并打造更高附加值的产品及服务体系，为公司业绩持续稳健增长提供有力保障。

4、AI 技术能力的全面渗透将巩固并深化公司领先优势

随着人工智能大模型等新兴技术在行业内的研究应用，新兴技术在数据处理与特征提取、多模型组合预测、复杂气象预测等诸多领域展现出独特优势，公司基于超 6,000 家新能源场站的实测数据，并集结百余名 AI 算法、气象、数据工程师及数十位博士专家的跨学科团队，持续密切关注人工智能大模型等新兴技术发展动态并结合业务实际进行深入探索后，通过动态图神经网络、大气分层结构、时序注意力机制等前沿技术的应用，成功研发“旷冥”新能源大模型，该模型技术在公司风光功率预测、极端天气预测和电力市场化交易等业务领域均取得良好的应用效果及创新突破。未来，公司将持续在人工智能大模型等行业创新型技术领域保持规模化研发投入，全面巩固并深化公司产品性能的领先优势。

5、源网荷储全方位产品布局将助力公司持续发展

为实现我国“双碳”战略目标及构建以新能源为主体的新型电力系统对电力行业创新提出了更高的要求，“源网荷储”各环节将会催生出大量新技术、新模式，围绕我国电力体制改革相关政策的加速出台落地使得新能源信息化产业迎来全新的发展机遇。公司将深入打造新能源电力管理“源网荷储”一体化服务体系，在深耕电源端产品的同时，加强公司在电网端、储能端、负荷端的产品及服务研发能力，保持创新动能，通过技术、产品和服务的创新实现产品性能的提升和电力交易、储能应用、微电网能源管理及辅助服务市场等产品线的延伸，从而助力公司长期持续发展。最终实现新能源电力管理“源网荷储”的融合互动应用，以能源数字化技术实现对清洁能源高效、智能化管理。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

□是 否

元

	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产	2,419,022,335.86	1,793,657,818.57	34.87%	1,398,598,529.53
归属于上市公司股东的净资产	1,583,932,311.00	1,157,309,345.83	36.86%	1,072,251,243.68
	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入	717,366,214.26	549,757,893.81	30.49%	456,223,051.36
归属于上市公司股东的净利润	130,253,030.33	93,588,419.19	39.18%	84,246,545.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	123,299,643.42	82,428,360.71	49.58%	71,259,378.73
经营活动产生的现金流量净额	95,742,650.45	68,145,637.29	40.50%	67,262,215.28
基本每股收益（元/股）	1.04	0.78	33.33%	0.71
稀释每股收益（元/股）	1.03	0.78	32.05%	0.69
加权平均净资产收益率	9.69%	8.42%	1.27%	8.14%

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	145,054,113.80	175,634,297.79	178,934,849.98	217,742,952.69
归属于上市公司股东的净利润	16,607,458.74	29,365,706.14	29,459,201.23	54,820,664.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	14,995,042.45	28,489,524.82	25,868,043.86	53,947,032.29
经营活动产生的现金流量净额	-9,630,957.73	7,489,873.82	50,384,486.80	47,499,247.56

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	7,395	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	8,740	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况				
					股份状态	数量			
雍正	境内自然人	33.55%	44,478,852.00	36,449,656.00	质押		16,260,000.00		
丁江伟	境内自然人	8.13%	10,780,270.00	8,085,202.00	不适用		0.00		
安义厚源广汇投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	4.46%	5,909,520.00	0.00	不适用		0.00		
徐源宏	境内自然人	3.43%	4,543,267.00	0.00	质押		282,000.00		
中国建设银行股份有限公司—诺德价值优势混合型证券投资基金	其他	2.46%	3,260,543.00	0.00	不适用		0.00		
中国平安人寿保险股份有限公司—投连一个险投连	其他	1.71%	2,266,568.00	0.00	不适用		0.00		
基本养老保险基金二一零一组合	其他	1.64%	2,171,048.00	0.00	不适用		0.00		
王滔	境内自然人	1.61%	2,136,987.00	0.00	不适用		0.00		
顾锋	境内自然人	1.53%	2,023,231.00	0.00	不适用		0.00		
周永	境内自然人	1.21%	1,609,012.00	1,608,594.00	不适用		0.00		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，雍正先生、丁江伟先生为一致行动人。除此之外，上述股东之间不存在其他关联关系或为一致行动人。								

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

(一) 2024 年度非公开发行股票事项

序号	披露日期	事项简述	披露索引
1	2025 年 2 月 5 日	中国证券监督管理委员会出具《关于同意国能日新科技股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2025]159 号）。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开的《关于向特定对象发行股票申请获得中国证券监督管理委员会同意注册批复的公告》
2	2025 年 5 月 23 日	鉴于公司 2024 年度权益分派方案已于 2025 年 5 月 16 日实施完毕，根据公司本次向特定对象发行股票价格及数量调整相关条款，公司 2024 年度向特定对象发行股票的发行价格由 37.12 元/股调整为 30.55 元/股，发行股票数量由不超过 10,174,062 股股票（含本数）调整为不超过 12,362,068 股股票（含本数），公司根据上述调整事项与雍正先生签署认购协议。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开的《关于公司与特定对象签署附条件生效的股份认购协议之补充协议（二）暨关联交易的公告》等相关公告
3	2025 年 7 月 15 日	公司控股股东、实际控制人雍正先生已全额认购公司 2024 年度向特定对象发行股票共计 12,362,068 股，已于 2025 年 7 月 9 日将募集资金共计 377,661,177.40 元支付至指定账户，立信会计师事务所（特殊普通合伙）对本次募集资金到位情况进行了审验，并于 2025 年 7 月 11 日出具了信会师报字[2025]第 ZB11619 号《验资报告》。公司已将上述募集资金存放于募集资金专项账户，并与保荐机构、存放募集资金的商业银行签署了《募集资金三方监管协议》。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开的《公司向特定对象发行股票发行情况报告书》、《验资报告》、《关于签署募集资金三方监管协议的公告》等相关公告
4	2025 年 7 月 28 日	公司 2024 年度向特定对象发行股票新增股份上市时间为 2025 年 7 月 30 日，公司总股本由 120,221,656 股增至 132,583,724 股。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开的《2024 年度向特定对象发行 A 股股票上市公告书》《收购报告书》等相关公告
5	2025 年 9 月 17 日	公司办理了前述事项所涉及的工商变更登记手续并取得了北京市海淀区市场监督管理局换发的《营业执照》。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开的《关于完成工商变更登记的公告》

(二) 对外投资事项-西藏东润数字能源有限公司（以下简称“西藏东润”）

序号	披露日期	事项简述	披露索引
----	------	------	------

1	2025 年 4 月 29 日	公司与西藏东润及其全体股东签订《关于投资西藏东润数字能源有限公司之框架协议》，公司拟以自有资金认购西藏东润新增的注册资本，若本次交易顺利完成，公司预计持有西藏东润的股权比例将不低于 25% 且不高于 33%。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于拟对外投资暨签署框架协议的公告》
2	2025 年 6 月 16 日、2025 年 6 月 27 日	公司与西藏东润及其全体股东签订《关于西藏东润数字能源有限公司的投资协议》，公司以自有资金 6,250 万元认购西藏东润新增的注册资本，本次投资完成后公司将持有西藏东润 20% 的股权。西藏东润已办理完毕上述事项相关的工商变更登记手续。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于对外投资进展暨签署投资协议的公告》及《关于对外投资进展暨完成工商变更登记的公告》
3	2025 年 8 月 23 日	公司对西藏东润及其合并报表范围内主体的详细尽职调查工作已经完成。公司拟与西藏东润及各交易对方共同签署《关于西藏东润数字能源有限公司的投资协议》，公司以自有资金 4,253.33 万元认购西藏东润新增的 3,497.60 万元注册资本，本次投资完成后公司将合计持有西藏东润 25% 的股权。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于对外投资进展暨签署进一步投资协议的公告》
4	2025 年 9 月 15 日	西藏东润已办理完毕前述投资事项相关的工商变更登记手续。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于对外投资进展暨完成工商变更登记的公告》

（三）对外投资事项-东方日新（北京）新能源产业发展有限公司

序号	披露日期	事项简述	披露索引
1	2025 年 11 月 5 日	基于公司发展战略规划及资产运营业务领域的布局，公司与东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）签订《投资合作协议》，双方拟共同出资设立合资公司。合资公司注册资本为 40,000 万元。其中，公司以自有资金认缴出资额为 16,000 万元，占合资公司注册资本的 40%。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于对外投资设立合资公司的公告》
2	2025 年 11 月 21 日	合资公司东方日新（北京）新能源产业发展有限公司完成设立，并已办理完毕相关的工商变更登记手续。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于对外投资进展暨设立合资公司并取得营业执照的公告》

（四）制度改革及相关事项

序号	披露日期	事项简述	披露索引
1	2025 年 12 月 3 日	1、根据《公司法》、《上市公司章程指引》等相关法律法规，公司将不再设监事会或者监事，由公司董事会下设审计委员会行使《公司法》规定的监事会职权； 2、根据公司经营情况及业务发展需要，增加经营范围； 3、公司对《公司章程》进行修订，并制定、修订部分治理制度。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于取消监事会、增加经营范围、修订《公司章程》并办理工商变更登记、修订及制定部分治理制度的公告》等相关公告
2	2025 年 12 月 18 日	1、股东会审议通过取消监事会、增加经营范围及制度修订等相关议案； 2、治理结构调整后，公司聘任向婕女士为职工代表董事，并担任审计委员会委员。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《2025 年第三次临时股东大会决议公告》、《关于非独立董事辞任暨选举职工代表董事及补选董事会审计委员会委员的公告》等相关公告
3	2025 年 12 月 23 日	公司完成了前述事项所涉及的工商变更登记手续及《公司章程》的备案手续。并取得了北京市海淀区市场监督管理局换发的《营业执照》。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于完成工商变更登记的公告》

（五）公司独立董事补选事项

序号	披露日期	事项简述	披露索引
1	2025 年 12 月 27 日	鉴于独立董事杨挺、谢会生涉及离任情形，公司拟补选张海宁、吴西彬为公司第三届董事会独立董事。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《关于补选独立董事的公告》等相关公告
2	2026 年 1 月 12 日	经股东会审议通过，公司正式补选张海宁、吴西彬为第三届董事会独立董事。	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公开披露的《2026 年第一次临时股东会决议公告》