

证券代码：301162

证券简称：国能日新

国能日新科技股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2026-001

投资者关系活动类别	<div><input checked="" type="checkbox"/> 特定对象调研</div> <div><input type="checkbox"/> 分析师会议</div> <div><input type="checkbox"/> 媒体采访</div> <div><input type="checkbox"/> 业绩说明会</div> <div><input type="checkbox"/> 新闻发布会</div> <div><input type="checkbox"/> 路演活动</div> <div><input type="checkbox"/> 现场参观</div> <div><input type="checkbox"/> 其他（反路演活动）</div>
参与单位名称	国泰基金、平安养老基金、任桥资产、泓德基金、交银施罗德基金、中意资产、兴全基金、长盛基金、申万菱信基金、慎知资产、信达澳亚基金、长江证券、中信证券、中信建投证券
时间	2026 年 1 月 20 日
地点	电话会议、公司会议室
上市公司接待人员姓名	董事会秘书 赵楠女士 证券事务代表 池雨坤先生
投资者关系活动主要内容介绍	<p>1、公司 2025 年功率预测业务服务电站规模拓展情况？</p> <p>答：伴随着新能源装机规模快速提升、分布式电站“四可”管理相关要求的发布，新能源功率预测业务市场需求明显提升。截至 2025 年半年度，公司服务的新能源电站数量为 5,461 家。截至 2025 年底，公司功率预测业务服务电站拓展情况整体符合公司预期，具体服务电站客户数量公司将在 2025 年报披露时进行更新。公司将持续发挥产品、技术、服务等综合优势，努力实现服务电站规模持续增长。</p> <p>2、请简要介绍公司针对独立储能电站的电力交易托管运营相关业务模式。</p> <p>答：随着新能源及储能装机规模的提升、电力现货市场机制持续落地及容量电价补偿等相关政策逐步细化后，未来独立储能电站将通过电力交易、辅助服务、容量电价补偿等多路径实现盈利，这将使得新型储能行业在进入高质量发展阶段的同时，运营难度显著增加。</p> <p>公司为独立储能客户提供电力交易托管运营服务、储能电站能量管</p>

	<p>理系统及并网控制等软件类产品。其中交易托管模式，系公司通过多维度核心数据构建的电力市场预测体系，同时基于电价预测模型及配套充放电策略进行测算后，帮助独立储能电站有效捕获峰谷电价、电价走势预判等核心信息，进而构建独立储能电站核心运营策略。</p> <p>3、公司在独立储能电站的电力交易领域具备哪些核心优势？</p> <p>答：公司在独立储能电站电力交易领域的核心优势突出体现在交易决策辅助、精准智能调控与全方位运营保障服务三方面。在交易辅助决策方面，公司具备海量电力市场数据，整合新能源出力预测、高精度气象预测、历史交易价格、市场供需等多维度信息，在此基础上，通过自研“旷冥”新能源大模型及多维人工智能深度学习算法加持，实现对新能源出力、负荷与电价的高精度预测基础上的交易策略输出；在精准智能调控方面，公司自研的储能智慧能量管理系统（EMS）及并网控制产品在储能系统安全预警管理和控制响应速率方面具备显著优势，保障独立储能电站的电力充放策略实现更加智能、精准的调度控制，确保交易决策的有效落地；在全方位运营保障服务方面，公司依据交易策略可为储能电站客户的交易收入提供运营保障，这为储能电站应对市场波动、筑牢盈利安全垫提供了技术与运营双支撑。</p> <p>4、电力市场化趋势下，售电公司有哪些痛点？公司针对售电公司客户的提供哪些相关服务？</p> <p>答：随着我国电力市场化政策的持续推进，售电公司正面临诸多市场挑战：首先，电力市场的波动性提升，电价波动幅度显著加大对交易能力提出较高要求；其次，政策环境层面，各省电力交易新政和市场机制的调整，例如输配电价核定机制优化、偏差考核的逐渐严格，对售电公司精准匹配用户的运营能力提出要求；最后，伴随着行业竞争持续加剧，技术创新滞后的广大中小售电公司收益空间被压缩。综上，传统售电公司依赖固定价差的粗放运营模式已难以为继。</p> <p>针对上述客户难点，公司为售电公司客户提供市场预测数据、交易</p>
--	---

	<p>策略建议和托管运营等具体服务，通过自动化技术整合多维度、高频次电力市场数据，改变传统人工分析存在的片面性与低效性，将交易决策升级为科学专业的量化分析模式，进而为广大售电公司提供全方位技术赋能。</p> <p>5、近期电力市场化相关政策中提及取消固定分时电价的相关要求对行业及公司有哪些影响？</p> <p>答：2025 年 12 月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于做好 2026 年电力中长期合同签约履约工作的通知发改运行》[2025]1502 号文，其中，政策明确发电侧及用电侧双方要进行分时段/带曲线签约，进一步与电力现货市场衔接，并首次规定参与电力市场的用户不再执行政府规定的分时电价，且分时电价要与现货电价衔接。</p> <p>前述政策的发布对储能行业的盈利模式产生根本性影响，储能电站运营收益将从依赖固定的、政府保障的峰谷价差套利，转向波动的、由市场供需决定的现货价差套利。这将使得储能相关资产的运营及盈利难度显著增加，与此同时，缺乏交易和运营能力的储能市场投资主体对专业第三方托管服务的需求将逐渐提升。未来，公司将基于气象预测、新能源出力预测、电价预测等核心数据及各省电力市场交易规则，通过公司自研“旷冥”新能源大模型及多维人工智能深度学习算法加持后，生成交易预测数据、策略建议和资产托管运营服务等多方面产品及服务为储能资产提供最大化收益保障。具体相关政策的实施仍需以未来各省份电力交易政策细则为准。</p> <p>6、公司如何看待电力交易业务未来的市场空间和发展情况？</p> <p>答：随着我国深化电力市场化改革的持续推进，交易定价机制较之前发生根本性变化，叠加新能源出力的波动性和随机性及大规模并网，将促使发电侧与用电侧交易难度显著提升，进而催生交易双方对交易决策辅助及托管服务等多维需求。在前述背景下，公司将紧抓市场机遇，面向包括新能源场站、售电公司、工业用户及储能、分布式光伏等新兴市场</p>
--	--

	<p>主体，提供涵盖交易预测数据、交易策略建议和托管交易服务等在内的电力交易产品及服务。相较于公司传统业务而言，电力交易业务覆盖的用户基数更广且相关产品服务价值量更高，电力交易产品及服务的市场空间显著提升。未来，公司将紧密跟进各省电力交易规则与其现货交易市场开放进程，持续加大产品研发与市场推广力度，并致力于成为电力交易领域的优质服务商，为公司持续快速发展提供更强动能，回馈广大股东的支持与关注。</p>
附件清单（如有）	无
日期	2026 年 1 月 20 日