

协鑫能科：已投运新型储能65万千瓦 居全国前列

苏州2024年7月18日 /美通社/ -- "是时三伏天，天气热如汤。"7月15日，协鑫能科成功参与国内规模最大的省级电网新型储能集中调用，随着一声令下，分布在南京、苏州、无锡等地的11个电网侧储能电站、65万千瓦的新型储能，从备用状态迅速切换至充电状态，为迎峰度夏电力安全保供提供了有力支撑。江苏省发展改革委7月17日发布信息显示，此次集中调用，全省新型储能可提供约550万千瓦顶峰能力，在有效保障电网安全稳定运行的同时，还可节约省间现货的购电支出约5亿元。

江苏省新型储能产业近一年来取得跨越式发展。截至7月15日，全省新型储能项目累计建成投运540万千瓦，同比增加10倍，电化学新型储能项目规模跃居全国第一。全省建成的大型电网侧新型储能项目中，民营企业参与投资建设占比近半，其中协鑫能科的建成规模位居全国前列。



南京板桥100兆瓦/200兆瓦时新型储能电站可提供20万千瓦顶峰能力

为保障度夏用电，公司位于南京城网负荷中心的板桥100兆瓦/200兆瓦时电网侧储能电站比原计划提前了10天上岗。集中调用现场，站内60个白色的磷酸铁锂电池舱进行了统一充放电操作，单次可充电20万千瓦时。"在高峰期释放，可供鼓楼区、建邺区、雨花经开区等2.5万户家庭用电。"公司南京区域运营中心董事长乔中亚介绍道。通过集中调用，验证了新型储能在保供关键时段的顶峰能力，凸显其建设周期短、布局灵活、响应快等诸多优势。

新型储能已成为我国建设新型电力系统和新型能源体系的关键支撑技术，是公司发展能源新业态、抢占战略新高地的重要领域。短短半年，公司新型储能投运规模已接近发电并网总装机容量1/6。截至2024年一季度末，公司并网总装机容量421.53万千瓦，其中可再生能源装机占比51.74%，目前新型储能与光伏发电、风电新能源的配比超过30%。公司以转型新型电力系统综合服务商为目标，着力加强可再生能源开发与运营，开展新型储能示范应用，推动综合能源服务走向更广阔市场。



无锡蓝天电网侧新型储能电站形成源网荷储一体化综合能源闭环

如何在高速增长但竞争白热化的储能市场破卷而出？协鑫能科的答案是：结合当地新能源消纳、资源特性、网架结构、负荷特性等因素，以电力系统规划为龙头，在技术创新和应用方面久久为功；依托自身34年电力运营经验和多品类能源供给服务，在项目建设、运行方式和运营策略方面注重系统思维，整合配售电、需量管理、需求侧响应、虚拟电厂、风光气储一体化等创新商业模式，提升运行效益。目前，公司纳入省级电力规划的新型储能项目超过2吉瓦时，已投运规模的3/4位于经济活跃的苏南地区，重庆、宁夏等区域的重点项目投运在即，同时还在长三角、珠三角储备了一大批优质的用户侧储能项目。

公司有关负责人表示，新型储能项目成功激活了能源领域新质生产力。据发改委测算，江苏省已投运的新型储能项目，可提高新能源年消纳量约30亿千瓦时。近一年来，全省新型储能完成基建投资约200亿元，同比增加50倍，带动省内储能产业链迅猛发展，仅今年上半年就实现产值约450亿元。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/213056.html>