

证券代码： 600995

证券简称：南网储能

南方电网储能股份有限公司投资者关系活动记录表

投资者关系活动类别	☒ 特定对象调研 ☐ 分析师会议 ☐ 媒体采访 ☐ 业绩说明会 ☐ 新闻发布会 ☐ 路演活动 ☐ 现场参观 ☐ 其他 _____
参与单位名称	中金公司、南方基金
时间	2026 年 8 月 12 日
地点	广州
上市公司接待人员姓名	证券事务代表田凌、市场营销中心副总经理朱海锋
投资者关系活动主要内容介绍	投资者提出的问题及公司回复情况整理 1、根据公司参与现货市场交易经验，影响不同省份区域呈现不同价差的因素有哪些？ 答：不同区域呈现不同价差的影响因素众多，公司基于研究分析和实践经验判断，主要包括但不限于以下几个方面的原因：一是电力供需关系的情况不同。二是资源禀赋与电源装机结构不同。三是电网网架结构不同。四是交易机制及参数有差异。五是外部扰动因素，例如流域来水丰枯、一次燃料价格、极端气象、跨区外来电送电计划变动。 2、目前广东电力现货市场抽蓄平均价差是多少？公司抽蓄电站运行策略是公司自主优化还是电网调度？ 答：根据广东电力交易中心发布的《广东电力市场 2025 年度报告》，2025 年抽水蓄能及独立储能参与电力现货市场平均价差约 0.15 元/千瓦时。 公司已入市的抽蓄以自主报量报价的方式参与现货市场交易，抽发计划按照市场出清的结果执行。未参加现货市场的

	抽蓄，根据调度指令安排运行。 3、公司“十五五”规划及在建项目投产节奏如何？ 答：公司牢牢把握“双碳”机遇，持续推动抽水蓄能和新型储能协同发展，力争“十五五”末抽水蓄能、新型储能投运装机分别达到 2100 万千瓦、500 万千瓦左右。 公司目前在建抽蓄项目 9 座，装机容量超过 1000 万千瓦，根据建设计划，预计在十五五至十六五初期建成投产，期间每年都有新机组投运。公司在建新型储能项目 2 座，同时大力推进项目选点开发，将综合考虑电力系统需求及相关省区电价政策等因素，推进新项目建设。由于项目建设影响因素较多，以上计划存在一定不确定性。 4、抽水蓄能项目都是什么收益模式？ 答：根据 114 号文，633 号文出台前开工建设的电站（称为“第一类电站”），容量电价继续实行政府定价，具体由省级价格主管部门按照 633 号文件办法核定或校核；633 号文出台后开工建设的电站（称为“第二类电站”），由省级价格主管部门每 3-5 年按经营期内弥补平均成本的原则，根据 633 号文件明确的成本参数规则，制定省级电网同期新开工电站统一的容量电价；省级价格主管部门可在市场体系较为健全的基础上，对 114 号文出台后开工建设的抽水蓄能电站（称为“第三类电站”），统一执行可靠容量补偿机制并参与电能量和辅助服务等市场、市场收益全部由电站获得。 5、公司新型储能项目都是什么收益模式？ 答：除云南丘北宝池储能项目外，公司投运的新型储能主要是示范项目，收入来源主要是容量电费收入。云南丘北宝池储能站收入包括容量电费收入、电力现货市场交易收入、调频等辅助服务市场收入。
附件清单（如有）	
日期	2026-8-13