

公司代码：600995

公司简称：南网储能

**南方电网储能股份有限公司**  
**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 <http://www.sse.com.cn> 网站仔细阅读年度报告全文。

2、 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。

3、 公司全体董事出席董事会会议。

4、 立信会计师事务所（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。

### 5、 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年年度利润分配预案以2025年末总股本3,196,005,805股为基数，每10股派发现金红利1.1707元（含税），共分派现金红利374,156,399.59元（含税），2025年度不送股，不进行资本公积转增股本。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例，并将在相关公告中披露。本预案将提交公司股东会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

## 第二节 公司基本情况

### 1、 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	南网储能	600995	文山电力

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	钟林	田凌
联系地址	广东省广州市天河区龙口东路32号广东蓄能大厦	广东省广州市天河区龙口东路32号广东蓄能大厦
电话	020-38128117	020-38128117
传真	020-87598568	020-87598568
电子信箱	nwcn@es.csg.cn	nwcn@es.csg.cn

## 2、报告期公司主要业务简介

### （一）电力行业总体情况

根据国家能源局发布的《2025年全国电力统计数据》和中电联发布的《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》，截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%。分类型看，水电4.5亿千瓦，其中抽水蓄能6594万千瓦；火电15.4亿千瓦；核电6248万千瓦；并网风电6.4亿千瓦，其中，陆上风电5.9亿千瓦，海上风电4739万千瓦；并网太阳能发电12.0亿千瓦。2025年，全国新增发电装机容量5.5亿千瓦，同比多投产1.1亿千瓦，其中，风电和太阳能发电全年合计新增装机4.4亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到80.2%。气电、抽水蓄能发电装机分别新投产1992万千瓦、748万千瓦，电力系统调节能力进一步提升。2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3119小时，同比降低312小时。分类型看，水电3367小时，同比提高12小时；火电4147小时，同比降低232小时；气电2187小时，同比降低190小时；核电7809小时，同比提高126小时；并网风电1979小时，同比降低148小时；并网太阳能发电1088小时，同比降低113小时。

### （二）抽水蓄能行业情况

根据国家能源局发布的数据，截至2025年底，全国在运抽水蓄能总装机容量6594万千瓦，其中年内新增装机748万千瓦。南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）在运抽蓄装机容量1268万千瓦，2025年新增投产240万千瓦。

### （三）新型储能行业情况

根据国家发展改革委发布的数据，截至2025年底，我国新型储能装机规模突破1.36亿千瓦。根据中国化学与物理电源行业协会储能应用分会统计，2025年，我国新型储能新增装机规模为64.6GW，较2024年增长了52%。其中，2025年电网侧储能新增装机43.6GW/132.4GWh，占全国年度新增装机总量的67.5%/67.4%；电源侧新增装机15.7GW/50.5GWh，占比24.3%/25.7%；用户侧新增装机5.3GW/13.7GWh，占比8.1%/7%。

储能技术多元化进入加速期。2025年全国新型储能新增装机规模中，磷酸铁锂仍占主导（占比约83%），全钒液流（9%）、半固态电池（5%）、钠离子电池（2%）等新技术合计装机占比达17%，较2024年提升10个百分点。新技术示范项目落地提速，全国半固态电池储能项目超15个，总装机达4.5GWh；钒液流项目突破30个，总装机超8GWh，新技术储能从技术验证向规模化应用过渡。构网型储能已经从试点走向规模化，2025年并网构网型项目超20个，总容量达12GWh。

公司主营业务为抽水蓄能、新型储能、调峰水电以及技术服务，主要业务经营范围为南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）。截至2025年末，公司在运机组总装机容量1536.42万千瓦，其中抽水蓄能1268万千瓦、新型储能65.42万千瓦、调峰水电203万千瓦。2025年，公司在运厂站运行情况良好。

**抽水蓄能：**报告期内，公司梅蓄二期、广西南宁两座抽水蓄能电站建成投产，新增装机规模共计240万千瓦。截至2025年末，公司抽水蓄能投产装机总规模1268万千瓦。在建抽水蓄能电站8座，总装机容量960万千瓦，包括广东的肇庆浪江抽水蓄能电站（120万千瓦）、惠州中洞抽水蓄能电站（120万千瓦）、电白抽水蓄能电站（120万千瓦），广西的灌阳抽水蓄能电站（120万千瓦）、钦州抽水蓄能电站（120万千瓦）、贵港抽水蓄能电站（120万千瓦）、玉林抽水蓄能电站（120万千瓦），云南的西畴抽水蓄能电站（120万千瓦）。

**新型储能：**截至2025年末，公司新型储能电站累计装机规模65.42万千瓦/129.83万千瓦时。报告期内新投产3座电化学储能电站，分别为云南丘北储能项目（200MW/400MWh）、海南临高储能项目（20MW/40MWh）、湖南中南水泥厂配储项目（5.1MW/14.7MWh）。

**调峰水电：**截至2025年末，公司在运调峰水电机组装机总规模203万千瓦，其中天生桥二级水电站装机132万千瓦，鲁布革水电站装机60万千瓦，文山地区小水电装机11万千瓦。

**技术服务：**公司立足主业优势，面向国内国际两个市场，围绕储能产业链价值链拓展战略性新兴产业，努力打造“第二增长曲线”。一是围绕技术咨询与培训服务、工程总承包及设备集成、高端装备与数智平台、绿色建设与智能建设4大业务方向拓展业务。2025年新增承接抽水蓄能电站生产信息管理系统建设等多个项目。二是协同南网国际公司、南网澜湄国际公司拓展海外储能项目，推动公司产品、服务、标准及管理对外输出。2025年新增向境外抽水蓄能电站供应设备状态大数据智能分析系统。

### 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

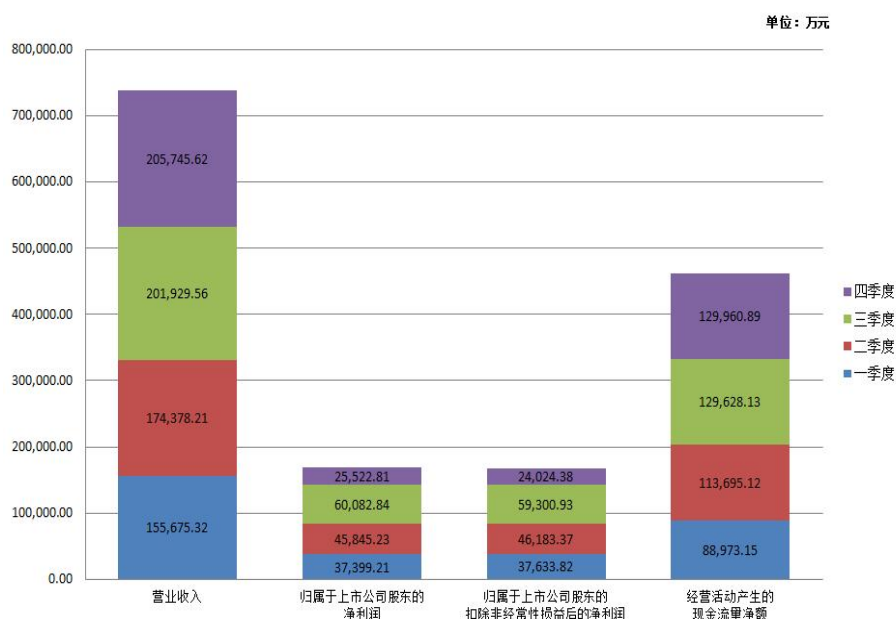
	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	59,104,279,930.60	50,466,641,140.52	17.12	44,486,027,161.99
归属于上市公司股东的净资产	22,629,264,803.33	21,344,550,188.97	6.02	20,836,661,255.98
营业收入	7,377,287,079.18	6,173,879,376.06	19.49	5,629,657,903.00
利润总额	2,604,838,549.09	1,830,469,264.26	42.30	1,493,089,339.89
归属于上市公司股东的净利润	1,688,500,849.52	1,126,480,313.51	49.89	1,013,569,950.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,671,424,920.41	1,155,726,450.75	44.62	1,027,935,847.97
经营活动产生的现金流量净额	4,622,572,896.75	3,855,166,416.50	19.91	3,556,834,255.58
加权平均净资产收益率(%)	7.66	5.31	增加2.35个百分点	4.98
基本每股收益(元/股)	0.53	0.35	51.43	0.32
稀释每股收益(元/股)	0.53	0.35	51.43	0.32

#### 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	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3 月份)	(4-6 月份)	(7-9 月份)	(10-12 月份)
营业收入	1,556,753,233.53	1,743,782,061.73	2,019,295,627.70	2,057,456,156.22
归属于上市公司股东的净利润	373,992,065.83	458,452,271.71	600,828,449.30	255,228,062.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	376,338,160.28	461,833,680.77	593,009,303.25	240,243,776.11
经营活动产生的现金流量净额	889,731,518.11	1,136,951,218.60	1,296,281,288.99	1,299,608,871.05



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 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、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

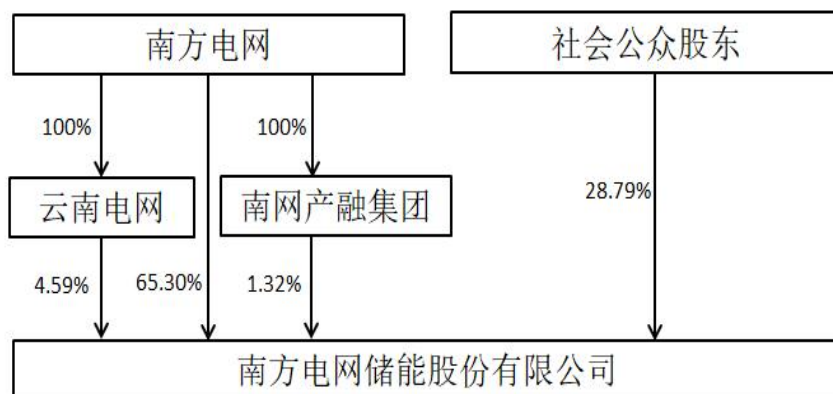
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）	49,724						
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	53,407						
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						
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 的	质押、标记或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	

				股份 数量			
中国南方电网有限责任公司	0	2,086,904,162	65.30	0	无	0	国有法人
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	0	157,604,412	4.93	0	无	0	国有法人
云南电网有限责任公司	0	146,719,000	4.59	0	无	0	国有法人
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	0	63,829,787	2.00	0	无	0	国有法人
广东恒健资产管理有限公司—广东恒会股权投资基金（有限合伙）	-1,369,900	61,671,865	1.93	0	无	0	其他
上海中平国瑀资产管理有限公司—上海鼎纬新能私募投资基金合伙企业（有限合伙）	0	47,281,323	1.48	0	无	0	其他
东方电气集团东方电机有限公司	0	42,553,191	1.33	0	无	0	国有法人
南方电网产融控股集团有限公司	20,068,001	42,226,808	1.32	0	无	0	国有法人
哈尔滨电机厂有限责任公司	0	39,401,103	1.23	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	19,052,208	19,303,830	0.60	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国南方电网有限责任公司、云南电网有限责任公司与南方电网产融控股集团有限公司为一致行动人，中国国有企业结构调整基金股份有限公司与中国国有企业混合所有制改革基金有限公司为一致行动人，除上述一致行动人外，本公司未知其余股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

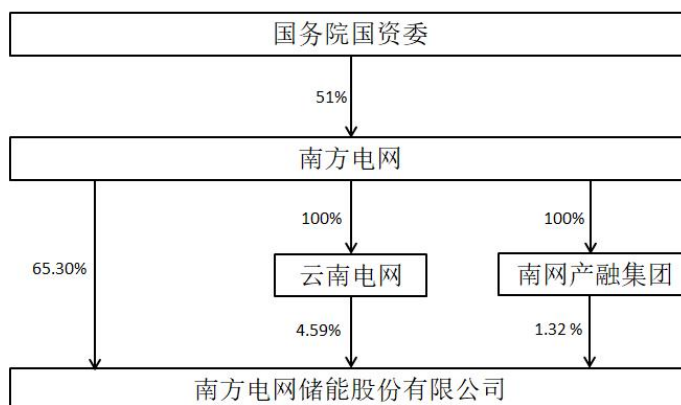
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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。

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

