

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

重要提示

一、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、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。

四、公司负责人刘国刚、主管会计工作负责人高磊及会计机构负责人（会计主管人员）陈春晓声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告内容中涉及的发展战略、未来计划等前瞻性陈述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述存在的相关风险，敬请查阅本报告第三节管理层讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	34
第五节	重要事项.....	56
第六节	股份变动及股东情况.....	76
第七节	债券相关情况.....	83
第八节	财务报告.....	84

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签字并盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委/国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发展改革委	指	国家发展和改革委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
633号文	指	国家发展改革委关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见（发改价格〔2021〕633号）
114号文	指	国家发展改革委 国家能源局关于完善发电侧容量电价机制的通知（发改价格〔2026〕114号）
南方电网/南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
云南电网	指	云南电网有限责任公司
产融集团	指	南方电网产融控股集团有限公司
南网储能/公司	指	南方电网储能股份有限公司
新型储能	指	《新型储能项目管理规范（暂行）（国能发科技规〔2021〕47号）》规定的“除抽水蓄能外以输出电力为主要形式，并对外提供服务的储能项目”。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	南方电网储能股份有限公司
公司的中文简称	南网储能
公司的外文名称	China Southern Power Grid Energy Storage Co.,Ltd
公司的外文名称缩写	CSGES
公司的法定代表人	刘国刚

二、 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

三、 基本情况简介

公司注册地址	云南省文山市凤凰路29号
公司注册地址的历史变更情况	2014年公司地址由云南省文山市开化镇建禾东路71号变更为云南省文山市凤凰路29号
公司办公地址	广东省广州市天河区龙口东路32号广东蓄能大厦
公司办公地址的邮政编码	510635
公司网址	http://www.es.csg.cn/

电子信箱	nwcn@es.csg.cn
------	----------------

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（www.cs.com.cn） 《证券时报》（www.stcn.com） 《上海证券报》（www.cnstock.com） 《证券日报》（www.zqrb.cn） 《经济参考报》（www.jjckb.cn）
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	广东省广州市天河区龙口东路32号广东蓄能大厦南网储能公司董事会办公室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
	签字会计师姓名	姜干、林定
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层
	签字的财务顾问主办人姓名	姚雨晨、徐姊祎（接替钟梓洋、马忆园）
	持续督导的期间	2022.9.1至募集资金使用完毕之日

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
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	4,622,572,896.75	3,855,166,416.50	19.91	3,556,834,255.58

流量净额				
	2025年末	2024年末	本期末比上年 同期末增减 (%)	2023年末
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
总资产	59,104,279,930.60	50,466,641,140.52	17.12	44,486,027,161.99

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同 期增减(%)	2023年
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
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.52	0.36	44.44	0.32
加权平均净资产收益率(%)	7.66	5.31	增加 2.35 个百分 点	4.98
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	7.59	5.45	增加 2.14 个百分 点	5.05

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

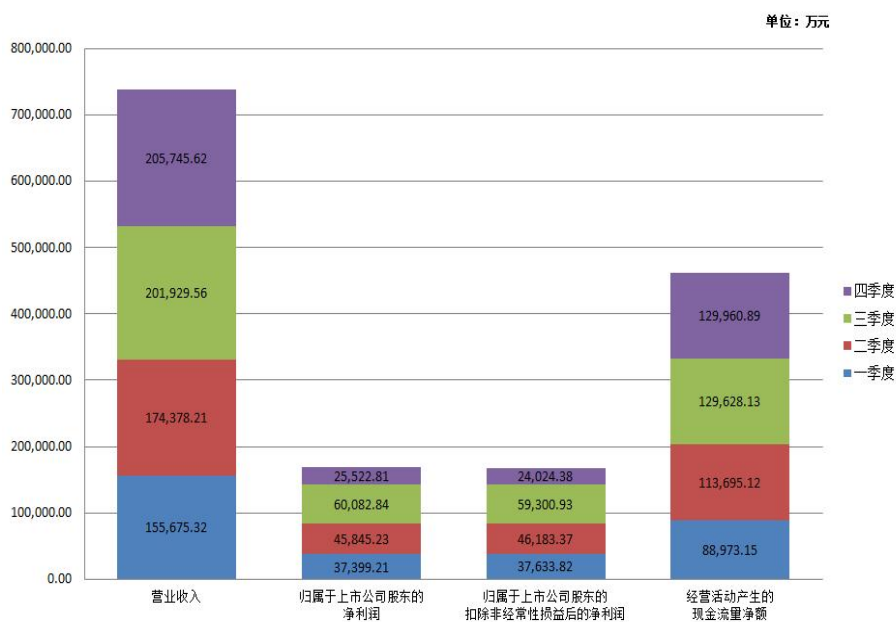
(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (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

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益, 包括已计提资产减值准备的冲销部分	-12,836,378.37		-23,766,613.70	-8,935,327.05
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,061,906.07		1,473,632.81	1,556,175.00
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	29,427.40		785,828.77	1,436,756.16
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,292,483.18		1,528,322.12	
企业取得子公司、联营企业及合营企业				

的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	37,121,445.27			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,974,177.71		-4,402,424.47	1,751,535.14
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	1,712,190.20		-7,330,127.39	-910,767.69
少数股东权益影响额（税后）	-5,093,413.47		12,195,010.16	11,085,804.00
合计	17,075,929.11		-29,246,137.24	-14,365,897.06

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	500,780,821.92		-500,780,821.92	26,027.40
其他权益工具投资	259,000,000.00	197,000,000.00	-62,000,000.00	
其他非流动金融资产	3,963,500.00	125,376,857.14	121,413,357.14	3,400.00

合计	763,744,321.92	322,376,857.14	-441,367,464.78	29,427.40
----	----------------	----------------	-----------------	-----------

备注：1.交易性金融资产当期变动，是公司2024年购买的结构性存款到期赎回。

2.其他权益工具投资当期变动，是公司持有的中汽新能电池科技有限公司股权公允价值发生变动所致。

3.其他非流动金融资产当期变动，是公司向南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）、南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）以及南网工融双碳（深圳）股权投资基金合伙企业（有限合伙）注资形成的权益类投资所致。

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

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。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（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%。

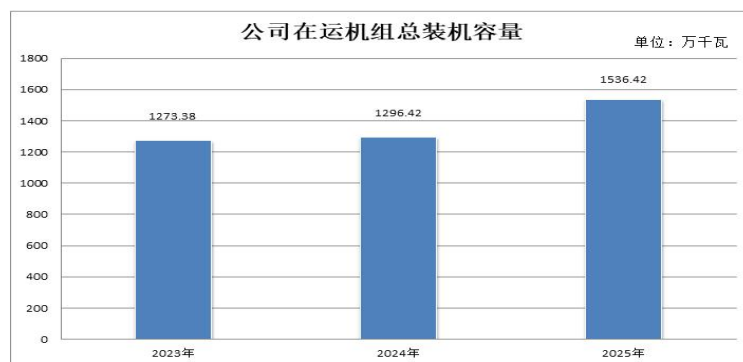
储能技术多元化进入加速期。2025 年全国新型储能新增装机规模中，磷酸铁锂仍占主导（占比约 83%），全钒液流（9%）、半固态电池（5%）、钠离子电池（2%）等新技术合计装机占比达 17%，较 2024 年提升 10 个百分点。新技术示范项目落地提速，全国半固态电池储能项目超 15 个，总装机达 4.5GWh；钒液流项目突破 30 个，总装机超 8GWh，新技术储能从技术验证向规模化应用过渡。构网型储能已经从试点走向规模化，2025 年并网构网型项目超 20 个，总容量达 12GWh。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，公司实现营业收入 73.77 亿元，同比增加 19.49%；归母净利润 16.89 亿元，同比增加 49.89%；加权平均净资产收益率 7.66%。期末资产负债率 54.61%，财务状况保持稳健。

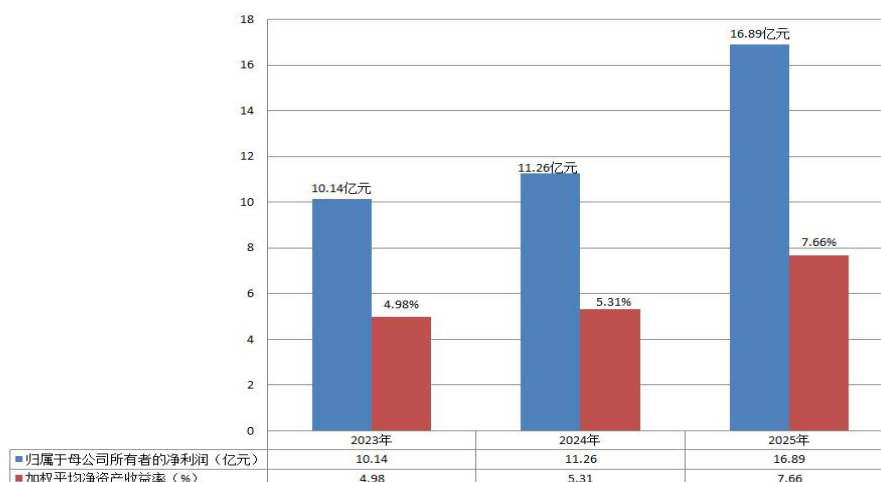
（一）公司装机规模迈上新台阶

有力有序推进 10 个抽蓄项目建设，全面建成梅蓄二期、南宁两座抽蓄电站（共 240 万千瓦），抽水蓄能投运装机容量达到 1268 万千瓦；持续加强优质项目储备，形成较为明显的规模优势。加大力度推进新型储能建设，建成我国首座同时配装锂电池和钠电池的构网型储能站—云南丘北储能电站，新型储能投运装机容量达到 65.42 万千瓦/129.83 万千瓦时；采取液流电池技术的丽江华坪储能项目开工，宁夏中卫储能项目完成招标，实现“沙戈荒”地区大型储能项目布局突破。公司投运总装机容量突破 1500 万千瓦。



（二）经营业绩再创新高

调峰水电发电量突破 120 亿千瓦时，天厂、鲁厂安全满发 155 天，发电量、满发天数均创历史新高。新增 1 座抽蓄电站、1 座新型储能电站和 4 座小水电站入市交易。加大力度降本增效，将标准成本管理融入抽蓄项目运检全过程，2025 年成本费用占营业收入比例较上年下降 5.22 个百分点。自主研发的抽蓄大数据分析平台成功“出海”，飞轮储能科研成果中标乌东德电站调频研究项目。积极争取耐心资本参与公司项目建设，引入战投资金超 19 亿元。公司净利润和净资产收益率稳步提升，价值创造能力进一步增强。



(三) 本质安全型企业基本建成

高标准推进安全生产治本攻坚三年行动、安全生产“雷霆行动”。顺利完成惠蓄、鲁厂机组大修等一批重点项目，设备可靠性水平持续提升。34台抽蓄机组累计启动超过5万次，同比增长23%，其中海蓄3台机组启动超7千次，均创历史新高，有力保障电网安全稳定运行。有效应对强台风等极端天气，圆满完成十五运会等重大活动保供电任务。公司系统未发生生产安全事故、网络安全事件、一级及以上电力生产安全事件。

(四) 改革创新成果丰硕

公司连续三年获评国资委科改“标杆”企业。实现抽蓄“一人一席三厂站”集中控制，投运新型储能集控中心，建成小水电站集控系统，法律、后勤集约化管理落地实施，集约化专业化改革成效进一步彰显。新增参与6项国家级科技项目。以重大工程项目为牵引，实现梅蓄8号机组芯片级全国国产化，主导研发应用电压源型SFC、空压机、焊接机器人、高效电机等高端装备。科技成果转化收入突破1.1亿元。开展液态金属电池、钠离子储能电池、飞轮与压缩空气复合储能等国家级研发计划项目研究，公司牵头的国重项目《锂离子电池储能系统全寿命周期应用安全技术》圆满完成验收并获得“优秀”评级。着力打造高水平创新平台，参与国家工信部新型储能国家制造业创新中心建设，成功牵头申报云南省电力储能重点实验室，与华南理工大学联合建立新型电力系统储能技术创新中心。累计主导编制国际标准1项、国家标准11项、行业标准22项，拥有授权发明专利667件，获得省部级及以上科技创新奖励7项。

(五) 打造“第二增长曲线”取得突破

2025年，公司加快打造“第二增长曲线”，业务及产品实现多点突破。新增签订潮州屋顶光伏设备集成项目，中标云南武定光伏发电系统集成服务项目，实现新能源行业设备集成项目“零突破”，开展电白、灌阳二次系统BOP集成自主可控核心控制设备集成业务并取得新的实质进展。新型电压源型SFC产品纳入国家工信部2025年度重点产品、工艺“一条龙”应用计划方向。首次实现公司数据中台（湖）、基建工程项目管理系统PMS和数字化移交系统3款数字化产品推广应用，迈出数字产业化重要步伐。配合南网国际公司、南网澜湄国际公司拓展境外抽蓄、新型储能并取得实质进展，同步带动公司技术、管理、产品“走出去”。

四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司聚焦主营业务，从项目投资建设、资产运营、安全生产、科技创新、ESG建设、党建引领多个维度，持续巩固提升核心竞争力。

保持领先的投资建设管控能力。公司总结提炼在新型电力系统运行特性研究、抽水蓄能和新型储能项目筛选、投资价值分析评价、项目开发管理、工程建设等方面的经验，从项目全生命周期效益最优出发，综合平衡并有效管控项目安全、质量、工期、造价，形成一套先进的项目投资

开发建设制度体系和管理机制，并持续优化完善、迭代升级。公司与抽水蓄能、新型储能产业链上游设计、制造、施工等单位建立了良好的合作关系，项目建设具有充足的资源保障。

持续优化资产运营管理能力。贯彻资产全生命周期管理理念，从设计源头和日常运维全过程把控资产运营质量和效益。构建了完备的标准化设计方案和设备选型技术规范并持续迭代优化，建立了以设备可靠性为中心的设备维修管理体系，精准投入检修资源，提高检修质量，节约检修成本，保障设备健康水平。在各主要业务领域全面推行专业化、集约化管理，形成了综合效能领先的生产组织模式。依托公司技术和管理优势，围绕储能产业链价值链拓展战略性新兴产业业务。持续优化电力市场报价策略，努力增加电量电费收益。

增强统筹发展与安全能力。公司作为“安全生产风险管理体系”发源地，牢固树立“一切事故都可以预防”的安全理念，坚持传承发扬“人人讲安全、人人要安全、人人会安全”的优良传统，始终把安全作为公司的生命线。以安全生产风险管理体系为抓手，全面推进本质安全型企业建设，从源头上防控安全风险，不断夯实、巩固公司经营发展基础。严格落实安全生产责任制，建立了横向覆盖各领域各专业、纵向贯通各层级各单位的安全责任和到位标准体系。深化现场作业监督，持续完善风险分级管控与隐患排查治理，构建了科学系统的事故事件预防机制，保持重大及较大事故隐患动态清零。

锻造科技创新引领发展能力。坚持创新驱动发展战略，统筹推进科研体制机制创新与关键核心技术攻关，在可变速抽蓄机组、抽蓄核心控制系统、锂离子电池储能系统安全、钠离子储能电池安全应用技术等领域形成了一批具有自主知识产权的创新成果，加快培育形成新质生产力。公司是国家工信部国家新型储能创新中心参建单位、国家自然科学基金依托单位、云南省重点实验室（筹）依托单位。

持续提升 ESG 建设能力。公司持续推动 ESG 理念融入治理，以提升公司可持续发展能力和资本市场长期投资价值为出发点和落脚点，建立完善由董事会、战略与可持续发展委员会以及 ESG 工作小组构成的三级治理架构，系统化构建 ESG 管理体系，切实推动 ESG 理念深度融入公司投资、建设、运营、科技创新等业务流程。公司 Wind ESG 评级从 A 跃升至 AA，入选央视“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单，位列第 45 位。

把党的建设优势转化为竞争优势。深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，坚持党的全面领导，以高质量党建引领和保障公司高质量发展。从严从实推进深入贯彻中央八项规定精神学习教育，不断健全完善作风建设常态化长效化机制。持续建强上下贯通、执行有力的组织体系，深化“党建+业务”深度融合机制，持续推进数字化赋能党建工作，基层党组织政治功能和组织功能持续增强。坚持党管干部、党管人才，打造了一支政治过硬、能力突出、作风优良的干部队伍，培育了一支爱党爱国、业务精湛、创新有为的专家人才队伍。公司获国家教育部颁发的“国家卓越工程师培养优秀实践成果”。2025 年成功入选国家人才专项 1 人、广东省人才计划 1 人、中国科协青年人才托举工程 1 人，获评省级及以上人才荣誉 10 人。

五、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	7,377,287,079.18	6,173,879,376.06	19.49
营业成本	3,627,900,929.13	3,262,586,320.02	11.20
税金及附加	223,728,278.72	125,692,243.56	78.00
销售费用	768,065.00		不适用
管理费用	412,954,177.70	454,464,638.62	-9.13
财务费用	450,906,915.88	438,354,896.23	2.86
研发费用	82,926,192.38	56,990,660.97	45.51
投资收益	54,204,794.62	21,253,777.49	155.04
营业外收入	7,965,243.65	5,821,162.26	36.83

所得税费用	526,563,916.06	398,916,033.45	32.00
归属于母公司所有者的净利润	1,688,500,849.52	1,126,480,313.51	49.89
其他综合收益的税后净额	-40,517,204.04	-232,804,139.13	不适用
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
投资活动产生的现金流量净额	-8,343,050,763.57	-7,758,210,284.86	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	4,904,953,245.98	4,103,145,074.30	19.54

营业收入变动原因说明：报告期内营业收入同比增加 19.49%，主要是以下原因综合影响：一是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加；二是梅蓄一期现货市场收入增加以及梅蓄二期投产，抽蓄收入同比增加；三是云南丘北储能电站投产，新型储能收入同比增加。

营业成本变动原因说明：报告期内营业成本同比增加 11.20%，主要是梅蓄一期、梅蓄二期以及云南丘北储能站参与电力市场交易，购电成本同比增加。

税金及附加变动原因说明：报告期内税金及附加同比增加 78.00%，主要是调峰水电厂收入同比增加，水资源税同比增加。

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比增加 76.81 万元，主要是公司拓展市场化业务，新增招标中标、宣传等销售费用。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 9.13%，主要是公司落实稳增长提质增效工作措施取得成效。

财务费用变动原因说明：主要是公司募集资金存量减少以及存款利率下降，利息收入同比减少；同时，公司利用低息债券等方式压降融资成本，利息支出同比下降。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 45.51%，主要是公司推进“科改”行动，持续加大科技创新力度，深化关键核心技术攻关，研发项目投入同比增加。

投资收益变动原因说明：报告期内投资收益同比增加 155.04%，主要是报告期内参股企业经营情况较好，投资收益增加。

营业外收入变动原因说明：报告期内营业外收入同比增加 214.41 万元，主要是本年收到政府返还森林植被恢复费。

所得税费用变动原因说明：报告期内所得税费用同比增加 32.00%，主要是调峰水电板块来水较好、梅蓄一期现货市场收入增加、梅蓄二期及云南丘北储能电站投产，公司利润增加，所得税费用增加。

归属于母公司所有者的净利润变动原因说明：报告期内归属于母公司所有者的净利润同比增加 49.89%，主要是以下原因综合影响：一是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加；二是梅蓄一期现货市场收入增加以及梅蓄二期投产，抽水蓄能板块利润增加；三是云南丘北储能电站投产，新型储能板块利润同比增加。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：报告期内其他综合收益的税后净额-4,051.72 万元，主要是公司持有的中汽新能电池科技有限公司股权公允价值发生变动所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内经营活动产生的现金流量净流入同比增加 19.91%，主要是以下原因综合影响：一是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加；二是梅蓄一期现货市场收入增加以及梅蓄二期投产，抽蓄收入同比增加；三是云南丘北储能电站投产，新型储能收入同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内投资活动产生的现金流量净流出同比增加 58,484.05 万元，主要是固定资产投资增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内筹资活动产生的现金流量净流入同比增加 19.54%，主要是债务偿还规模变动以及少数股东注资综合影响。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
发电行业	7,214,288,242.30	3,516,706,603.76	51.25	19.08	11.07	增加 3.51 个百分点
其他行业	81,637,623.13	61,517,712.46	24.65	214.03	159.30	增加 15.91 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
抽水蓄能	4,532,680,627.69	2,548,457,535.93	43.78	9.31	10.14	减少 0.42 个百分点
调峰水电	2,324,421,174.18	697,090,336.10	70.01	42.23	8.56	增加 9.30 个百分点
新型储能	357,186,440.43	271,158,731.73	24.08	28.65	29.02	减少 0.22 个百分点
技术服务	81,637,623.13	61,517,712.46	24.65	214.03	159.30	增加 15.91 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
广东地区	4,544,777,749.99	2,611,435,870.64	42.54	11.11	12.36	减少 0.64 个百分点
广西地区	4,963,063.63	202,671.49	不适用	不适用	不适用	不适用
贵州地区	1,695,823,701.28	508,778,181.56	70.00	46.37	11.76	增加 9.29 个百分点
云南地区	692,245,511.84	237,145,205.78	65.74	45.53	26.88	增加 5.03 个百分点
海南地区	358,115,838.69	220,662,386.75	38.38	-0.50	-1.33	增加 0.51 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1.调峰水电产品营业收入同比增加 42.23%，主要是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加。

2.新型储能产品营业收入同比增加 28.65%，营业成本同比增加 29.02%，主要是云南丘北储能电站投产，营业收入、营业成本均增加。

3.技术服务营业收入同比增加 214.03%，营业成本同比增加 159.30%，主要是公司发挥技术优势和管理经验，围绕上下游产业链积极拓展工程咨询与数字化服务、科技服务等新业务，收入、成本相应增加。

4.广西地区营业收入增加 496.31 万元，主要是南宁抽蓄项目 2025 年末尚未达到商业运营条件，仅取得试运行期间电量电费净收入。

5.贵州地区及云南地区营业收入同比分别增加 46.37%和 45.53%，主要是位于贵州、云南的调峰水电厂来水较好，发电量同比增加。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
发电行业	折旧、运维成本、人工费、其他	3,516,706,603.76	98.28	3,166,134,024.62	99.26	11.07
其他行业	人工费、其他	61,517,712.46	1.72	23,724,983.98	0.74	159.30
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
抽水蓄能	折旧、运维成本、人工费、其他	2,548,457,535.93	71.22	2,313,845,617.34	72.54	10.14
调峰水电	折旧、运维成本、人工费、其他	697,090,336.10	19.48	642,120,635.89	20.13	8.56
新型储能	折旧、运维成本、人工费、其他	271,158,731.73	7.58	210,167,771.39	6.59	29.02
技术服务	人工费、其他	61,517,712.46	1.72	23,724,983.98	0.74	159.30

成本分析其他情况说明

- 1.新型储能成本同比增加 29.02%，主要是云南丘北储能电站投产，营业成本增加；
- 2.技术服务成本同比增加 159.30%，主要是公司发挥技术优势和管理经验，围绕上下游产业链积极拓展工程咨询与数字化服务、科技服务等新业务，成本相应增加。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

前五客户及供应商均按同一控制口径合并。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额730,747.43万元，占年度销售总额99.06%；其中前五名客户销售额中关联方销售额708,108.48万元，占年度销售总额95.98%。

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	南方电网公司及其控制的其他主体	708,108.48	95.98
2	香港抽水蓄能发展有限公司	13,998.52	1.90
3	广东核电投资有限公司	6,315.15	0.86
4	西安西电开关电气有限公司	1,176.78	0.16
5	南网物业管理（广州）有限责任公司	1,148.50	0.16

前五名供应商采购额646,497.73万元，占年度采购总额69.33%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额98,854.40万元，占年度采购总额10.60%。

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	中国电力建设集团有限公司	341,472.77	36.62
2	哈尔滨电气集团有限公司	122,617.59	13.15
3	南方电网公司及其控制的其他主体	98,854.40	10.60
4	中国安能建设集团有限公司	50,230.20	5.39
5	广东省建筑工程集团控股有限公司	33,322.77	3.57

公司主要向中国南方电网有限责任公司及其控股子公司采购电力产品、保险、融资租赁、信息系统建设与维护服务、技术服务等。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	南方电网公司及其控制的其他主体	708,108.48	95.98
其中	广东电网有限责任公司	422,015.07	57.20
	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	169,621.54	22.99
	云南电网有限责任公司	69,224.55	9.38
	海南电网有限责任公司	36,356.01	4.93
	控制的其他主体	10,891.31	1.48

根据《国务院关于印发电力体制改革方案的通知》（国发〔2002〕5号）等相关文件规定，包括广东、广西、云南、贵州、海南在内的南方五省区电网统一由南方电网公司负责运营，各省范围内的电网运营具体由南方电网公司下属各省电网公司负责。南方电网公司作为公司经营区域内唯一电网运营商，是公司最主要的结算对手方，公司主要向其销售电力、提供电能加工服务、电网侧独立储能服务等。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减 (%)
智能产品销售业务	57.22	35.00	63.49

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期数	上期数	变动比例 (%)
销售费用	768,065.00		不适用
管理费用	412,954,177.70	454,464,638.62	-9.13
研发费用	82,926,192.38	56,990,660.97	45.51
财务费用	450,906,915.88	438,354,896.23	2.86

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比增加 76.81 万元，主要是公司拓展市场化业务，新增招标投标、宣传等销售费用。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 45.51%，主要是公司推进“科改”行动，持续加大科技创新力度，深化关键核心技术攻关，研发项目投入同比增加。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

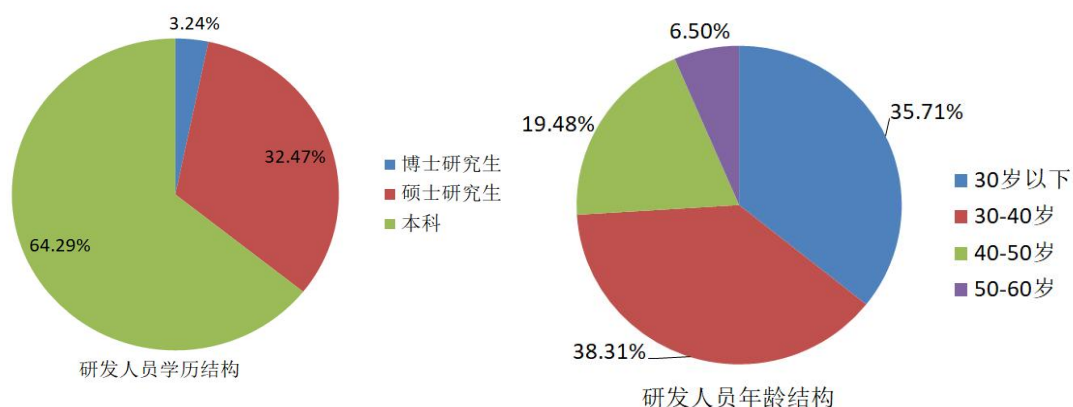
本期费用化研发投入	82,926,192.38
本期资本化研发投入	3,984,831.93
研发投入合计	86,911,024.31
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.18

研发投入资本化的比重 (%)	4.58
----------------	------

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	154
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.26
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	5
硕士研究生	50
本科	99
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	55
30-40岁(含30岁,不含40岁)	59
40-50岁(含40岁,不含50岁)	30
50-60岁(含50岁,不含60岁)	10
60岁及以上	0

**(3). 情况说明**

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

√适用 □不适用

报告期末,公司研发人员数量较上年同期增加54人,同比增长54%,主要原因是公司推进“科改”行动,持续加大科技创新力度,深化关键核心技术攻关,同时不断优化研发人才引进与培养机制,研发团队进一步壮大。研发人员增长,有利于增强公司科技创新能力,提升创新驱动发展的效能。

5、 现金流

√适用 □不适用

公司现金流详见第八节财务报告“合并现金流量表”，其中同比变动30%以上的项目如下表：

单位：元 币种：人民币

项目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
收到其他与经营活动有关的现金	297,609,319.15	178,865,238.97	66.39
购买商品、接受劳务支付的现金	1,066,678,587.37	628,395,628.80	69.75
收回投资收到的现金	500,000,000.00	800,000,000.00	-37.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,643,038.63	24,873,945.81	-37.11
投资支付的现金	248,112,681.77	609,010,000.00	-59.26
吸收投资收到的现金	490,824,000.00	100,370,000.00	389.01
偿还债务支付的现金	2,092,140,816.95	1,011,827,383.28	106.77
支付其他与筹资活动有关的现金	597,201,783.68	2,511,071,844.61	-76.22

1.收到其他与经营活动有关的现金变动原因说明：报告期内收到其他与经营活动有关的现金同比增加66.39%，主要是公司承接设备集成服务项目往来款等。

2.购买商品、接受劳务支付的现金变动原因说明：报告期内购买商品、接受劳务支付的现金同比增加69.75%，主要是电站进入电力市场后购电成本增加。

3.收回投资收到的现金变动原因说明：报告期内收回投资收到的现金同比减少37.50%，主要是2025年度公司赎回的到期结构性存款同比减少。

4.处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：报告期内处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比减少37.11%，主要是下属单位盘活存量资产情况发生变化。

5.投资支付的现金变动原因说明：报告期内投资支付的现金同比减少59.26%，主要是年度对外股权投资额减少。

6.吸收投资收到的现金变动原因说明：报告期内吸收投资收到的现金同比增加389.01%，主要是根据项目建设进度，公司下属子公司的少数股东注资。

7.偿还债务支付的现金变动原因说明：报告期内偿还债务所支付的现金同比增加106.77%，主要是公司偿付到期债务金额发生变化。

8.支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：报告期内支付其他与筹资活动有关的现金同比减少76.22%，主要是公司本期偿还南网统借统还款减少。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额 较上期期末变 动比例（%）	情况说明
货币资金	4,706,764,901.03	7.96	3,488,298,303.26	6.91	34.93	详情请见 表格下方 的“其他说
交易性			500,780,821.92	0.99	-100.00	

金融资产						明”
预付款项	22,081,817.28	0.04	12,265,228.80	0.02	80.04	
其他应收款	41,947,275.08	0.07	65,332,026.34	0.13	-35.79	
其他流动资产	457,168,152.94	0.77	348,510,150.68	0.69	31.18	
长期股权投资	654,837,478.05	1.11	501,041,468.24	0.99	30.70	
其他非流动金融资产	125,376,857.14	0.21	3,963,500.00	0.01	3,063.29	
其他非流动资产	2,774,098,728.66	4.69	986,633,944.82	1.96	181.17	
短期借款	850,468,888.89	1.44	44,732,780.00	0.09	1,801.22	
应付票据	37,060,822.36	0.06	66,641,961.47	0.13	-44.39	
应付账款	1,588,044,667.26	2.69	800,667,789.94	1.59	98.34	
合同负债	32,672,778.41	0.06	8,880,495.80	0.02	267.92	
应交税费	264,278,433.37	0.45	152,367,707.11	0.30	73.45	
其他应付款	128,235,621.85	0.22	614,696,300.99	1.22	-79.14	
一年内到期的非流动负债	3,214,299,991.11	5.44	1,285,252,473.45	2.55	150.09	
其他流动负债	22,534,568.56	0.04	6,134,680.48	0.01	267.33	
长期应付款	3,579,045,405.60	6.06	2,052,202,322.07	4.07	74.40	
预计负债	14,577,655.07	0.02				
递延收益	7,250,862.73	0.01	16,934,164.97	0.03	-57.18	

其他说明：

1.货币资金变动原因说明：货币资金期末余额 470,676.49 万元，较上期期末增加 34.93%，主要一是公司经营活动现金净流入增加，二是公司 2024 年购买的结构性存款到期赎回。

2.交易性金融资产变动原因说明：交易性金融资产期末余额 0.00 万元，较上期期末减少 50,078.08 万元，主要是公司 2024 年购买的结构性存款到期赎回。

3.预付款项变动原因说明：预付款项期末余额 2,208.18 万元，较上期期末增加 80.04%，主要是报告期内预付保险费增加。

4.其他应收款变动原因说明：其他应收款期末余额 4,194.73 万元，较上期期末减少 35.79%，主要是报告期内公司承接设备集成服务项目往来款变动。

5.其他流动资产变动原因说明：其他流动资产期末余额45,716.82万元，较上期期末增加31.18%，主要是报告期内增值税留抵税额以及预缴企业所得税增加。

6.长期股权投资变动原因说明：长期股权投资期末余额65,483.75万元，较上期期末增加30.70%，主要是报告期内公司对参股的乌海抽水蓄能发电有限公司增加注资，以及按权益法确认各类参股股权投资的投资收益。

7.其他非流动金融资产变动原因说明：其他非流动金融资产期末余额12,537.69万元，较上期期末增加12,141.34万元，主要是报告期内向南网工融双碳基金等基金项目注资。

8.其他非流动资产变动原因说明：其他非流动资产期末余额277,409.87万元，较上期期末增加181.17%，主要是预付工程项目进度款以及项目建设过程中留抵税额增加。

9.短期借款变动原因说明：短期借款期末余额85,046.89万元，较上期期末增加80,573.61万元，主要是报告期内公司根据自身资金需求，借入短期借款。

10.应付票据变动原因说明：应付票据期末余额3,706.08万元，较上期期末减少44.39%，主要是应付票据到期承兑。

11.应付账款变动原因说明：应付账款期末余额158,804.47万元，较上期期末增加98.34%，主要是按照工程项目建设进度，暂估工程款增加。

12.合同负债变动原因说明：合同负债期末余额3,267.28万元，较上期期末增加267.92%，主要是报告期内业务拓展服务项目增加，预收合同款项增加。

13.应交税费变动原因说明：应交税费期末余额26,427.84万元，较上期期末增加73.45%，主要一是调峰水电厂售电量增加以及云南丘北储能电站投产，营业收入增加，利润总额增加，应交企业所得税、增值税以及水资源税增加；二是梅蓄、阳蓄公司“三免三减半”的企业所得税优惠政策中免税政策到期，应交所得税增加。

14.其他应付款变动原因说明：其他应付款期末余额12,823.56万元，较上期期末减少79.14%，主要是报告期内公司按期偿还南网统借统还短期资金。

15.一年内到期的非流动负债变动原因说明：一年内到期的非流动负债期末余额321,430.00万元，较上期期末增加150.09%，主要是2026年到期的长期借款增加。

16.其他流动负债变动原因说明：其他流动负债期末余额2,253.46万元，较上期期末增加1,639.99万元，主要是报告期内公司待转销项税增加。

17.长期应付款变动原因说明：长期应付款期末余额357,904.54万元，较上期期末增加74.40%，主要是报告期内公司新增南网统借统还长期资金。

18.预计负债变动原因说明：预计负债期末余额1,457.77万元，主要是公司预计的法律纠纷事项赔偿款。

19.递延收益变动原因说明：递延收益期末余额725.09万元，较上期期末减少57.18%，主要是报告期内公司与资产相关的政府补助分摊计入收益。

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

详见第八节财务报告之七、合并财务报表项目注释31、所有权或使用权受限资产。

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
调峰水电	1,263,943	847,519	49.13%	1,254,558	840,719	49.22%	1,254,558	840,719	49.22%	/	/	/	209	209
合计	1,263,943	847,519	49.13%	1,254,558	840,719	49.22%	1,254,558	840,719	49.22%	/	/	/	209	209

发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			抽水电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	抽水电价(元/兆瓦时)
	今年	去年同期	同比(%)	今年	去年同期	同比(%)	今年	去年同期	同比(%)		
抽水蓄能	1,104,630	1,167,710	-5.40%	1,098,036	1,159,949	-5.34%	1,388,355	1,483,158	-6.39%	448	332
合计	1,104,630	1,167,710	-5.40%	1,098,036	1,159,949	-5.34%	1,388,355	1,483,158	-6.39%	448	332

备注：未参与现货市场的抽水蓄能电站，其上网电价和抽水电价依照 633 号文相关规定执行；参与现货市场的抽水蓄能电站，其上网电价和抽水电价由市场出清形成。表中抽水蓄能上网电价与抽水电价为加权平均数。

发电类型	放电量(万千瓦时)			充电量(万千瓦时)		
	2025年	2024年	同比	2025年	2024年	同比
新型储能	42,464	28,782	47.54%	47,814	29,392	62.68%

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比(%)	售电量(万 千瓦时)	同比 (%)	收入	上年同期 数	变动比例 (%)	成本构成 项目	本期 金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年 同期 金额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
调峰水电	1,263,943	49.13	1,254,558	49.22	23.24	16.34	42.23	折旧、运 维成本、 人工费、 其他	6.97	19.48	6.42	20.13	8.56
抽水蓄能	-	-	-	-	45.33	41.47	9.31	折旧、运 维成本、 人工费、 其他	25.48	71.22	23.14	72.54	10.14
新型储能	-	-	-	-	3.57	2.78	28.65	折旧、运 维成本、 人工费、 其他	2.71	7.58	2.10	6.59	29.02
合计	1,263,943	49.13	1,254,558	49.22	72.14	60.59	19.08		35.16	98.28	31.66	99.26	11.07

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，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。抽水蓄能在运装机与上年度相比新增 240 万千瓦（梅蓄二期、广西南宁），在建抽水蓄能电站 8 座，总装机容量 960 万千瓦。

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025年，公司调峰水电站来水优于上年，台均年利用时间为6246小时，同比上升51.6%。抽水蓄能电站台均运行时间（发电时间+抽水时间）为2914小时，同比下降11.1%；抽水蓄能电站启动次数50554次，同比增加23%，其中，海蓄启动7117次，同比增加77%。新型储能全口径累计利用小时数为1617.85小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

2025年，公司资本性投入73.65亿元，其中基建项目67.84亿元，技改项目4.21亿元，资金来源主要为自有资金和借款。重要资本性支出项目见下表。

单位：万元 币种：人民币

序号	项目名称	项目计划投入金额	项目进度	本年投入资金	累计资本性投入
1	广西南宁抽水蓄能电站	793,613.00	投运	128,378.82	521,376.77
2	广东梅州抽水蓄能电站二期	471,620.00	投运	90,434.99	277,416.44
3	广东肇庆浪江抽水蓄能电站	867,049.00	在建	86,473.93	330,649.31
4	广西灌阳抽水蓄能电站	791,000.00	在建	67,884.96	144,601.16
5	广东惠州中洞抽水蓄能电站	837,254.00	在建	64,997.02	277,328.82
6	广西钦州抽水蓄能电站	786,000.00	在建	49,534.38	109,514.58
7	广东电白抽水蓄能电站	776,683.00	在建	48,472.01	141,983.28
8	广西玉林抽水蓄能电站	836,000.00	在建	35,745.41	87,966.63
9	广西贵港抽水蓄能电站	808,000.00	在建	22,839.33	85,513.49
10	广东新丰抽水蓄能电站	769,400.00	筹建	10,726.47	19,382.92

注：上表列示报告期内公司资本性支出金额排名前十且本年投入资金超过1亿元的在建工程项目。

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：万千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	152,315	26,623	472.12%
总上网电量	2,395,058	2,029,450	18.02%
占比	6.36%	1.31%	/

7、 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

报告期内，公司决策对玉林蓄能发电有限公司、桂林蓄能发电有限公司、钦州蓄能发电有限公司、广州启安众智建设管理有限责任公司 4 家子企业分别增加注册资本，参股新设基金公司南网工融双碳（深圳）股权投资基金合伙企业（有限合伙），上述事项合计投资总额 47.93 亿元。公司对外投资收购企业 1 家（六盘水蓄能发电有限公司）。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
玉林蓄能发电有限公司	水力发电,通用设备修理,专用设备修理,电气设备修理等。	是	增资	122,670	90%	是	长期股权投资	自有资金	玉林市福泰建设投资发展有限责任公司		公司累计投资44,300万元。	6.5%		否	2025年3月15日	公告编号: 2025-10
桂林蓄能发电有限公司	水力发电,通用设备修理,专用设备修理,电气设备修理等。	是	增资	117,900	90%	是	长期股权投资	自有资金	灌阳县建工投资有限公司		公司累计投资68,000万元。	6.5%		否	2025年3月15日	公告编号: 2025-10
钦州蓄能发电有限公司	水力发电;发电业务、输电业务、供(配)电业务;输电、供电等。	是	增资	123,779	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		累计投资30,000万元。	6.5%		否	2025年3月15日	公告编号: 2025-10
广州启安众智建设管理有限责任公司	机械电气设备销售;机械电气设备制造;工程造价咨询业务等	是	增资	15,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		累计投资10,000万元。	/		否		
南网工融双碳(深圳)股权投资基金	非公开募集证券投资基金	否	新设	100,000	7.14%	否	其他非流动性金融资产	自有资金	南网基金公司0.01%,工银资本		公司累计投资8,214万元。	4.4%		否	2025年9月30日	公告编号: 2025-53

合伙企业(有限合伙)									0.01%, 南网产融 4.99%, 广东电网 7.14%, 广西电网 7.14%, 深圳供电局 3.57%, 工银投资 69.99%							
六盘水蓄能发电有限公司	水力发电;发电业务、输电业务、供(配)电业务;供电业务	是	收购	2,170.00	65%	是	长期股权投资	自有资金	中电建电力投资集团有限公司		报告期内实际支付收购资金2,170万元。	6.5%		否		
合计	/	/	/	481,519	/	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/

注：1.玉林、桂林、钦州及六盘水抽蓄项目预计收益 6.5%是按 633 号文测算的项目资本金内部收益率；114 号文印发实施后，以上项目收益率可能发生变化，具体有待项目所在地政府相关政策明确。

2.截至 2025 年末，六盘水蓄能发电有限公司股权交易尚未完成交割，该公司暂未纳入公司 2025 年度合并报表范围。投资金额 2170 万元是公司收购其股权所支付的价款。

2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司决策的重大固定资产投资项目如下表：

序号	项目名称	项目计划总投资 (万元)	截至资产负债表日的进展情况	披露日期(如有)	披露索引(如有)
1	云南西畴抽水蓄能电站	805,283.76	截至报告期末共投资 18,247.40 万元。	2025 年 4 月 29 日	公告编号：2025-26
2	宁夏中卫沙坡头共享电池储能项目	143,042.00	截至报告期末共投资 363.26 万元。		

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计提的 减值	本期购买金额	本期出售/赎回 金额	其他变动	期末数
交易性金融资 产	500,780,821.92					500,806,849.32	26,027.40	
其他权益工具 投资	259,000,000.00	-62,000,000.00	-302,468,867.92					197,000,000.00
其他非流动金 融资产	3,963,500.00	3,400.00	-43,100.00		121,409,957.14			125,376,857.14
合计	763,744,321.92	-61,996,600.00	-302,511,967.92		121,409,957.14	500,806,849.32	26,027.40	322,376,857.14

备注：1.交易性金融资产当期变动，是公司 2024 年购买的结构性存款到期赎回。

2.其他权益工具投资的公允价值变动，是公司持有的中汽新能源汽车科技有限公司股权公允价值发生变动。

3.其他非流动金融资产是公司向南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）、南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）及南网工融双碳（深圳）股权投资基金合伙企业（有限合伙）注资形成的权益类投资。

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

1.公司参与投资设立的南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）于2024年3月完成工商登记，并已完成基金备案。公司认缴出资金额1.01亿元，占基金规模的10.10%。截至2025年12月，已按协议注资455.21万元。

2.公司参与投资设立的南网战新产业投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）于2024年12月完成工商登记，并已完成基金备案。公司认缴出资金额1.00亿元，占基金规模的5.00%。截至2025年12月，公司已按协议注资3,872.50万元。

3.公司参与投资设立的南网工融双碳（深圳）股权投资基金合伙企业（有限合伙）于2025年12月完成工商登记，并已完成基金备案。公司认缴出资金额10亿元，占基金规模的7.14%。截至2025年12月，公司已按协议注资8,214.29万元。

衍生品投资情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
南方电网调峰调频发电有限公司	子公司	投资、规划、建设、经营和管理调峰调频电厂、新型储能和电网运行辅助服务业等。	760,000	4,661,913.03	1,777,306.94	705,534.11	229,114.36	178,614.40
其中：天生桥二级水力发电有限公司	子公司	水力发电、电力供应、售电业务、承装（修、试）电力设施等	10,000	357,300.40	332,508.36	171,071.30	112,164.77	89,445.62
梅州蓄能发电有限公司	子公司	抽水蓄能电站投资、建设、运营	235,700.00	824,596.53	238,653.71	115,009.41	27,760.85	25,134.49

1. 南方电网调峰调频发电有限公司净利润变动，主要一是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加；二是梅蓄一期现货市场收入增加以及梅蓄二期投产。
2. 天生桥二级水力发电有限公司净利润变动，主要是调峰水电厂来水较好，发电量同比增加。
3. 梅州蓄能发电有限公司净利润变动，主要是梅蓄一期现货市场收入增加以及梅蓄二期投产。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司	注销	无

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

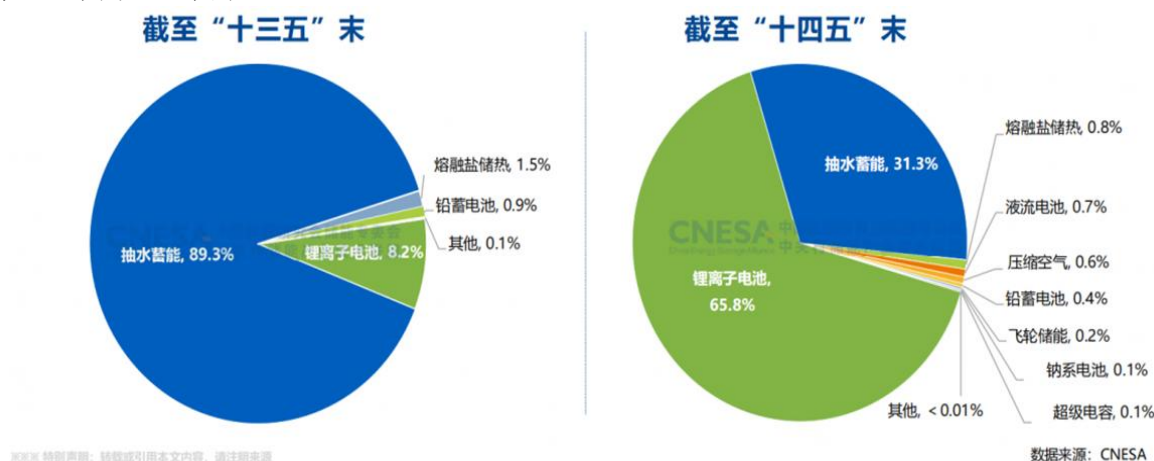
√适用 □不适用

行业格局

抽水蓄能具有调峰、调频、调压、系统备用和黑启动等多种功能，是目前技术最成熟、经济性最优、具有大规模开发潜力的电力系统绿色灵活调节电源，是支撑新能源大规模、高比例、高质量跃升发展的重要能源基础设施。“十四五”以来，为适应新能源跃升发展和新型电力系统建设需要，补齐系统调节能力短板，国家发展改革委、国家能源局持续加强规划指导，不断完善配套政策，推动我国抽水蓄能发展进入新阶段、取得新成效。抽水蓄能产业发展态势整体向上向好，已成为电力保供和低碳转型不可或缺的主力军。抽水蓄能行业投资金额大、建设周期长、技术和管理要求高，站址资源较为稀缺，投资建设门槛较高，行业较为集中。截至2025年底，全国抽水蓄能投产装机6594万千瓦，公司投产装机1268万千瓦，占全国装机容量的19.2%。

新型储能应用场景广泛，各类投资主体众多，产业发展快速，技术路线呈现出多元发展态势。根据国家能源局发布的数据，截至2025年底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模突破1.3亿千瓦。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%。公司新型储能装机规模65.42万千瓦/129.83万千瓦时。

根据中国能源研究会储能专委会统计，“十四五”期间我国储能技术路线市场份额发生显著变化，以锂电池为代表的新型储能实现跨越式增长，到“十四五”末，新型储能累计装机占电力储能总装机规模超过2/3；抽水蓄能装机规模持续增长，但装机占比从“十三五”末的89.3%，下降至“十四五”末的31.3%。



中国电力储能累计装机规模分布情况

行业趋势

在“双碳”目标背景下，抽水蓄能和新型储能作为电力系统重要调节资源，发展空间广阔。2025年以来，相关行业政策密集出台，鼓励抽水蓄能、新型储能高质量发展。2025年10月，党的二十届四中全会审议通过《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》，提出“科学布局抽水蓄能”。2025年11月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360号），提出“加快抽水蓄能电站建设”。南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）分别在“十五五”规划建议中对抽水蓄能和新型储能发展提出明确要求，广东提出全面提升电力系统互补互剂和安全韧性水平，科学布局抽水蓄能和新型储能；广西提出积极发展新型储能，加快推进抽水蓄能建设，加快智能电网和微电网建设；云南提出推进“风光水火储”等多能互补和“源网荷储”一体化发展；贵州提出因地制宜布局发展抽水蓄能、新型储能、氢能等，促进新能源增长、消纳同储能协调发展；海南提出科学布局抽水蓄能，大力发展新型储能。

相对于发展更为成熟的抽水蓄能，政府针对新型储能出台了更多的政策，进一步规范和促进行业发展。2025年1月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《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》（发改价格〔2025〕136号），规定不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件，推动储能更多通过电力市场获利以证明其经济价值，而非依赖行政指令。2025年2月，工信部等八部门联合印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》（工信部联电子〔2025〕7号），旨在通过支持新型储能颠覆性技术创新、推动新型储能产业发展协同、拓展新型储能应用场景等举措，推动新型储能制造业高质量发展。2025年5月，国家能源局、工业和信息化部、应急管理部、市场监管总局、国家消防救援局联合发布的《关于加强电化学储能安全管理有关工作的通知》（国能综通安全〔2025〕65号），是首份国家级聚焦电化学储能安全领域的顶层文件，旨在落实安全责任，强化全链条管理，防范重特大事故，促进电化学储能高质量发展。2025年9月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027年）》（发改能源〔2025〕1144号），提出将通过六大重点任务推动技术攻关与商业模式创新，到2027年底全国新型储能装机将达1.8亿千瓦以上（较2024年翻倍），预计带动投资约2500亿元，加速构建新型电力系统灵活性调节支撑。该方案是继2021年首次提出我国“十四五”新型储能装机规模3000万千瓦目标（已于2023年底提前完成）以来，再次在国家层面明确新型储能发展目标，为新型储能发展提供了目标指引。2025年10月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360号），该文件有利于促进储能行业发展，推动新型储能盈利结构趋于多元化。

（二）公司发展战略

√适用 □不适用

公司立足新发展阶段，贯彻新发展理念，积极融入和服务新发展格局，坚持高质量发展，以“构建新型电力系统生力军、维护电网安全稳定主力军、抽水蓄能行业引领者、新型储能产业领跑者”为战略定位，把握集约化、专业化、数智化、绿色化、市场化、国际化战略路径，深化向储能电源运营商、储能产业价值链整合商、储能生态系统服务商转型，着力打造安全可靠、技术先进、管理一流、绿色清洁的储能电源，全面提升公司在储能领域的核心竞争力和行业影响力，持续深化具有全球竞争力的世界一流企业建设，更好发挥公司在服务构建新型电力系统和新型能源体系中的专业化支撑作用，服务经济社会高质量发展。

加强抽水蓄能和新型储能协同发展。公司将坚持稳中求进工作总基调，深入研究落实《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》《抽水蓄能电站开发建设管理暂行办法》《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027年）》《新型储能制造业高质量发展行动方案》《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》等政策文件精神，以电力系统需求为导向，规划布局一批具有市场竞争力的储能电站，做强做优做大储能产业，力争“十五五”末公司装机规模突破2800万千瓦。**抽水蓄能方面：**按照“投产一批、建设一批、储备一批”发展思路，稳步推进在建项目建设，加快推进一批项目前期工作，持续关注南方电网区域外送电工作进展情况，研究探索在新能源外送基地通道送受端布局项目。2026年继续推进8个在建项目建设，力争核准开工广东韶关新丰、贵州六盘水等项目；到2030年，抽蓄装机规模力争达到2100万千瓦；“十六五”时期，根据政府规划、电力系统调节需求以及电价政策变化情况，按需推进项目开发建设，力争装机规模再上新台阶。**新型储能方面：**紧跟国家及地方政府政策，顺应行业发展趋势，优先开发系统亟需、政策支持力度大、经济效益好的项目，积极申报新一轮国家级、省级示范项目。积极跟踪研究储能新技术路线，加大钠离子电池、液流电池、压缩空气等储能技术储备力度，积极开展前沿技术验证。研究布局虚拟电厂、电氢协同等业务。

积极开辟新赛道、发展新业务。健全战新业务发展体制机制，沿储能产业链、价值链积极培育发展新动能、塑造竞争新优势，加快形成新产品、新服务、新业态、新模式，推动核心能力外溢、创造增量价值，持续打造“第二增长曲线”。积极培育储能行业高端设备集成业务，开展具有自主知识产权的抽水蓄能二次关键设备以及适应新型电力系统发展需要的高端设备的研制、工程化应用及市场推广，打造储能产业高端设备集成品牌。大力拓展储能工程专业咨询综合服务，以抽水蓄能领域为重点，提供工程建设技术咨询与服务、工程总承包及系统集成、绿色与智能建设等服务和产品，打造储能产业高端建设咨询品牌。持续输出数智运维一体化解决方案，对外提供储能项目生产运维领域数智化产品及服务、调试试验、技术咨询、检修管理等服务和产品，打造储能产业高端运维服务品牌。

大力拓展国际业务。制定实施公司国际业务发展规划，加强与南方电网国际公司、南方电网澜湄国际公司等企业合作，积极参与境外抽蓄、新型储能项目开发，全力打造境外精品工程、样板工程，形成示范效应，推动公司产品、技术、服务、标准等全要素对外输出。大力开展国际业务人才队伍培训培养，深入开展国际交流合作，打造国际储能品牌。

(三) 经营计划

适用 不适用

2026年，公司将紧扣“十五五”战略目标，以“一利五率”目标为核心，坚持效益优先，持续提升经营效益和核心竞争力，推动高质量发展再上新台阶。

一是聚焦主责主业，夯实发展根基。把握双碳战略机遇，科学布局优质抽水蓄能项目，大力发展经济效益优良的新型储能项目，积极拓展储能产业链新兴业务，加快推动国际业务发展，开拓多元化盈利模式。

二是深化提质增效，增强经营韧性。推动提质增效向各业务领域纵深拓展、精准发力，持续做优基本面，实现利润总额、净资产收益率等关键指标稳步提升。积极融入电力市场，优化完善抽水蓄能、新型储能站参与电能量市场、辅助服务市场交易策略，持续提升市场收益水平。

三是坚持全面节约，抓实成本管控。持续优化资源配置，着力提升资源要素利用效率，坚持“过紧日子”，从严控制成本费用支出。以投资效益为导向，严格工程项目投资管控，将有限资金精准配置于最能创造价值的关键环节。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1.来水不确定性。公司所属调峰电站发电量直接受电站所在流域来水量影响。流域来水量难以准确预测，调峰电站发电量及经营业绩存在一定的不确定性。

2.抽水蓄能与新型储能价格政策存在不确定性。2026年1月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号），对抽水蓄能和电网侧独立新型储能价格政策作出原则性规定，具体承接落实有待省级价格主管部门进一步明确。详细情况请参阅公司2026年2月2日在上交所网站披露的《关于抽水蓄能和新型储能价格政策调整及其对公司影响的公告》。

3.电力市场收益存在不确定性。一方面，114号文对抽水蓄能和电网侧独立新型储能电量电费结算作出了原则性规定，但具体执行有待省级价格主管部门进一步明确；另一方面，公司所属抽水蓄能电站和新型储能站参与电力市场交易的规模将逐步扩大，市场化收益主要取决于电价波动形成的“价差”等市场因素。由于电力市场运行受电力供需形势、新能源出力波动、跨省区电力交易调整等多种因素影响，市场化交易结果难以精准预判。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司认真贯彻“两个一以贯之”，严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规和规范性文件要求，不断完善以股东会、董事会、

会和经理层为核心的公司法人治理结构，形成各司其职、各负其责、有效制衡、协调运转的公司治理体系。股东会为公司的最高权力机构，依法行使职权；党委发挥领导作用，把方向、管大局、保落实，对重大经营管理事项前置研究；董事会为公司的经营决策机构，定战略、作决策、防风险；经理层发挥经营管理作用，谋经营、抓落实、强管理，接受董事会管理和监督，落实董事会决议。

为确保公司治理运行的有效性和适应性，公司建立了定期回顾与动态调整机制。每年对“三重一大”决策事项进行回顾评估，确保决策过程科学性和有效性。董事会每半年听取授权董事长、总经理决策事项的执行情况汇报，形成授权、监督、评价闭环管理。结合回顾评估情况，每年动态优化调整公司治理主体权责清单及授权清单、董事会授权决策方案，持续健全完善权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制。

报告期内，公司认真落实《公司法》和中国证监会《关于新<公司法>配套制度规则实施相关过渡期安排》，于2025年7月完成监事会改革工作，并修订了《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》《董事会授权决策方案》《治理主体权责清单及授权清单》等一系列涉及公司治理及规范运作的制度，确保公司治理合规高效。

为落实国务院办公厅《关于上市公司独立董事制度改革的意见》，公司积极配合中证中小投资者服务中心有限公司（以下简称“中证投服中心”）提名独立董事候选人，中证投服中心同步就该议案向全体股东公开征集投票权。2025年12月22日，公司召开第四次临时股东会，顺利完成董事会换届选举，相关独立董事候选人当选。公司是A股第三家、央企控股上市公司首家由中证投服中心提名独立董事并成功选举的上市公司，此次实践有利于完善公司治理结构、提升治理效能，进一步加强中小投资者权益保障。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司控股股东、实际控制人严格按照《上市公司治理准则》《上海证券交易所自律监管指引第1号--规范运作》等相关规定，维护公司的独立性，保障公司资产完整、人员独立、财务独立、机构独立和业务独立。报告期内，公司与控股股东、实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够保持独立性，不存在影响公司自主经营的情况。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
刘国刚	董事长	男	59	2022.9.21	2028.12.21	70,000	70,000	0	-	153.65	否
李定林	董事、总经理	男	55	2022.9.21	2028.12.21	51,000	51,000	0	-	152.49	否
范晓东	董事	男	53	2024.8.1	2028.12.21					0	是
张昆	董事	男	54	2024.5.16	2028.12.21					0	是
杜云辉	董事	女	59	2025.2.28	2028.12.21					0	是
陈启卷	独立董事	男	62	2022.6.17	2028.12.21					10.80	否
王晓锦	独立董事	女	62	2025.12.22	2028.12.21					0.45	否
张粒子	独立董事	女	62	2025.12.22	2028.12.21					0.45	否
肖植甫	职工董事	男	54	2025.12.22	2028.12.21					7.62	否
高磊	副总经理、总会计师	男	53	2024.7.15	2028.12.21					131.94	否
周建为	副总经理	男	52	2022.9.21	2028.12.21					98.65	否
孙立群	副总经理	男	58	2022.9.21	2028.12.21	29,000	29,000	0	-	161.72	否
黄海	副总经理	男	49	2025.5.29	2028.12.21					79.58	否
李媛媛	副总经理	女	46	2025.5.29	2028.12.21					77.44	否
钟林	董事会秘书	男	54	2022.9.21	2028.12.21	22,000	22,000	0	-	100.39	否
曹重	董事(离任)	男	61	2022.9.21	2025.1.20					0	是

杨璐	独立董事 (离任)	女	70	2020.3.27	2025.12.22					10.80	否
胡继晔	独立董事 (离任)	男	59	2020.3.27	2025.12.22					10.80	否
卢文生	副总经理 (离任)	男	60	2022.9.21	2025.12.22	60,000	60,000	0	-	138.45	否
汤建良	总法律顾问 (离任)	男	50	2022.9.21	2025.7.14	21,200	21,200	0	-	58.05	否
鄢永昌	职工董事 (离任)	男	56	2024.8.23	2025.12.22					88.49	否
合计	/	/	/	/	/	253,200	253,200	0	/	1,281.77	/

备注：1. 董事范晓东、张昆、杜云辉、曹重（离任）未在公司领取报酬。

2. 董事、高级管理人员薪酬为其在报告期内担任公司董事、高级管理人员职务期间的取酬。

姓名	主要工作经历
刘国刚	1998.06--2000.09 广州蓄能水电厂副厂长，二期筹建部部长；2000.09--2003.11 广州蓄能水电厂厂长；2003.11--2008.04 广东蓄能发电有限公司副总经理、党委委员，广州蓄能水电厂厂长、党委副书记（2008.01）；2008.04--2009.02 广州蓄能水电厂厂长、党委副书记；2009.02--2010.08 广东蓄能发电有限公司总经理、党委委员，广州蓄能水电厂厂长、党委副书记；2010.08--2013.03 中国南方电网有限责任公司安全监察部副主任（其间：2011.05--2012.06 挂职任广西投资集团有限公司副总经理）；2013.03--2016.04 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司党组书记、副总经理；2016.04--2017.07 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司总经理、党组副书记；2017.07--2017.12 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司总经理、党组副书记；2017.12--2020.10 南方电网调峰调频发电有限公司董事、总经理、党组副书记；2020.10--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司董事长、党委书记；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司董事长、党委书记。
李定林	2000.04--2001.11 天生桥水力发电总厂电气检修工程公司经理兼计算机及信息管理中心主任；2001.11--2002.07 天生桥水力发电总厂副总工程师，生产安全监察部主任、电气检修工程公司经理，贵州天生桥二级水电开发有限责任公司总经理部代理总工程师（2002.01）；2002.07--2004.05 天生桥水力发电总厂厂长助理、党委委员（2003.01），发电部主任（2004.03 免），白水河发电厂厂长（2002.09），天生桥发电有限公司常务副总经理（2002.09）；2004.05--2007.02 天生桥水力发电总厂副厂长、党委委员，总工程师，中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司安全生产部筹备组负责人（2006.08）；2007.02--2009.02 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司安全生产部主任兼天生桥水力发电总厂副厂长、党委委员（2008.01 免）；2009.02--2014.07 天生桥二级水力发电有限公司总经理兼天生桥水力发电

	总厂厂长、党委副书记；2014.07--2017.07 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总经理、党组成员；2017.07--2017.12 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总经理、党委委员；2017.12--2021.11 南方电网调峰调频发电有限公司董事（2021.06 免）、副总经理、党委委员；2021.11--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司董事、总经理、党委副书记；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司董事、总经理、党委副书记。
陈启卷	2000.08--2016.10 武汉大学动力与机械学院副院长、教授；2007.01--2008.01 美国加州大学河滨分校和依利诺大学香槟分校访问研究；2016.11--2023.07 武汉大学教授；2023.08 退休。2022.06--2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
王晓锦	1999.03--2001.03 审计署驻广州特派员办事处外资行政事业审计处副处长；2001.03--2001.12 审计署驻广州特派员办事处经贸审计处副处长；2001.12--2004.02 审计署驻广州特派员办事处经贸审计处处长；2004.02--2005.10 审计署驻广州特派员办事处人事教育处处长；2005.10--2007.04 中国南方电网有限责任公司财务部会计信息处处长；2007.04--2007.11 中国南方电网有限责任公司财务部预算资金处处长；2007.11--2011.02 中国南方电网有限责任公司审计部副主任；2011.02--2012.04 广西电网公司总会计师；2012.04--2013.08 鼎和财产保险股份有限公司董事、总经理、党组成员；2013.08--2017.12 鼎和财产保险股份有限公司董事长、党组书记；2017.12--2021.06 鼎和财产保险股份有限公司董事长、党委书记；2021.06--2023.11 中国南方电网有限责任公司投资企业专职董事，南网资本控股公司董事（召集人）、南网财务公司董事（召集人）、南网国际金融公司董事（召集人）；2023.11 退休；2025.12 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
张粒子	1990.11--1992.12 华北电力学院北京研究生部电力工程系讲师；1992.12--1996.04 华北电力学院（1995.07 更名为华北电力大学）北京研究生部电力工程系副教授；1996.04--1996.06 华北电力大学电力系统教研室副主任、副教授；1996.06--1998.10 华北电力大学电力工程系副主任、副教授；1998.10--1998.11 华北电力大学电力工程系副主任、教授；1998.11--2001.04 华北电力大学电力工程系主任、教授（2000.12 被聘为华北电力大学博士生导师）；2001.04--2006.11 华北电力大学校长助理，教授、博士生导师；2006.11--2020.04 华北电力大学校长助理，现代电力研究院常务副院长，教授、博士生导师（2014.09--2015.01 华能国际电力股份有限公司独立董事；2019.06--2020.04 华能新能源股份有限公司独立董事）；2020.04 至今华北电力大学现代电力研究院院长，电气与电子工程学院电力市场研究所所长，教授、博士生导师，国投电力控股股份有限公司独立董事（2021.07）；2025.12 至今南方电网储能股份有限公司独立董事。
范晓东	2009.06--2012.07 广东电网公司财务部副主任（2012.03 起主持工作）；2012.07--2019.07 广东电网公司财务部主任。2019.07--2020.01 广东电网公司计划与财务部主任；2020.01--2022.07 中国南方电网有限责任公司计划与财务部（运营监控中心）副总经理；2022.07--2024.06 中国南方电网有限责任公司产业金融部（资本运营部）总经理；2024.06 至今中国南方电网有限责任公司投资企业专职董事，南方电网产业发展集团有限责任公司董事、南方电网综合能源股份有限公司董事；2024.08 至今南方电网储能股份有限公司董事。
张昆	2000.08--2003.04 国家电力公司南方公司平果超高压局副局长；2003.04--2005.02 中国南方电网电力调度通信中心技术经济处处长；2005.02--2012.05 中国南方电网电力调度通信中心（2011.01 更名为中国南方电网电力调度控制中心）调度处处长；2012.05--2013.04 中国南方电网电力调度控制中心副总工程师，调度处处长；2013.04--2014.03 中国南方电网电力调度控制中心（公司系统运行部）总工程师；2014.03--2019.06 中国南方电网电力调度控制中心（公司系统运行部）副主任、党委委员；2019.06--2019.12 中国南方电网有限责任公司系统运行部（电力调度控制中心）副主任（2019.11 更名为副总经理）、党委委员；2019.12--2020.12 中国南方电网电力调度控制中心副总经理、党委委员；2020.12--2024.04 广东电网公司董事（2021.07 免）、副总经理、党委委员（2022.01）；2024.04 至今中国南方电网有限责

	任公司出资企业专职董事，广西电网有限责任公司董事、南方电网数字电网研究院股份有限公司董事（2024.12）；2024.05至今南方电网储能股份有限公司董事。
杜云辉	1998.04--2001.06 云南电力工业局（集团公司）经理工作部主任翻译兼外事办公室副主任；2001.06--2001.11 云南电力集团有限公司总经理工作部国际合作处主任翻译；2001.11--2003.06 云南电力集团有限公司总经理工作部国际合作处副处长；2003.06--2005.04 云南电力集团有限公司（2004.11 更名为云南电网公司）总经理工作部主任师兼国际合作处处长；2005.04--2005.12 云南电网公司对外经济贸易分公司副经理（主持工作）；2005.12--2006.05 云南电网公司对外经济贸易分公司副经理、党总支临时负责人；2006.05--2013.09 云南电网公司对外经济贸易分公司党总支书记、副经理；2013.09--2017.09 南方电网云南国际有限责任公司党组成员、纪检组组长、工会主席，云南电网公司对外经济贸易分公司党总支书记（2014.06 免）、副经理（2014.06 免）；2017.09--2019.09 南方电网云南国际有限责任公司党委委员、纪委书记、工会主席；2019.09--2019.11 南方电网云南国际有限责任公司正处级干部；2019.11--2020.01 南方电网云南国际有限责任公司总经济师；2020.01--2020.12 南方电网能源发展研究院有限责任公司党委委员、纪委书记；2020.12--2022.02 南方电网数字电网研究院有限公司纪委书记、党委委员（2021.04）；2022.02--2023.09 南方电网数字电网集团有限公司党委委员、纪委书记，南方电网数字电网研究院有限公司临时党委委员、临时纪委书记（2023.09 变更为党委委员、纪委书记）；2023.09--2024.12 中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事，广西电网有限责任公司监事、贵州电网有限责任公司监事、深圳供电局有限公司监事、广州可再生能源结算服务公司监事；2024.12至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事，广东电网有限责任公司董事、深圳供电局有限公司董事；2025.2至今南方电网储能股份有限公司董事。
肖植甫	1993.07--2000.06 天生桥水力发电总厂水工分厂技术员、副班长；2000.06--2002.09 天生桥水力发电总厂办公室秘书；2002.09--2006.12 天生桥水力发电总厂办公室主任助理（四级副）（其间：2006.02--2006.12 调峰调频发电公司筹备组成员）；2006.12--2007.06 调峰调频发电公司办公室工作；2007.06--2009.08 调峰调频发电公司办公室文秘主管（四级正）；2009.08--2012.07 调峰调频发电公司办公室主任助理，秘书科科长（2011.08, 2012.07 免）；2012.07--2014.08 调峰调频发电公司信息通信运维中心工会主席（三级副）；2014.08--2015.03 调峰调频发电公司政治工作部副主任；2015.03--2017.11 调峰调频发电公司党建工作部副主任；2017.11--2018.01 调峰调频发电公司宣传文化部副主任；2018.01--2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司宣传文化部副主任；2019.08--2022.03 南方电网调峰调频发电有限公司党建工作部（企业文化部、机关党委办公室、团委办公室）副主任；2022.03--2022.08 广东蓄能发电有限公司副总经理（三级正）、党委委员（2022.05）、工会主席（2022.05）；2022.08--2022.10 南方电网调峰调频发电有限公司运行分公司副总经理、党委筹备组成员、广东蓄能发电有限公司工会主席；2022.10--2022.11 南方电网调峰调频发电有限公司运行分公司副总经理、党委委员、广东蓄能发电有限公司工会主席；2022.11--2025.06 南方电网调峰调频发电有限公司运行分公司副总经理、党委委员；2025.06至今南方电网储能股份有限公司工会副主席，工会办公室（职工权益维护部）主任，南方电网储能股份有限公司职工董事（2025.12）。
高磊	2008.05--2012.01 中国南方电网有限责任公司财务部价格处处长；2012.01--2014.05 中国南方电网有限责任公司财务部价格处处长；2014.06--2017.12 云南电网公司财务部主任；2017.12--2019.09 云南电网公司副总经济师，财务部主任；2019.09--2022.03 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总会计师、党委委员（2020.06）；2022.03--2024.06 中国南方电网有限责任公司计划与财务部（运营监控中心）副总经理，兼广州可再生能源发展结算服务有限公司执行董事（2022.08）、总经理（2022.08, 2022.11 免）；2024.07至今南方电网储能股份有限公司副总经理、总会计师、党委委员（2024.11）。

周建为	2009.08--2011.07 惠州蓄能水电厂总工程师；2011.07--2012.07 惠州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2012.07--2017.06 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2017.06--2018.04 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员、工会主席；2018.04--2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司组织人事部（机关党委办公室）主任；2019.08--2020.10 南方电网调峰调频发电有限公司人力资源部（年金社保中心）主任；2020.10--2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、副总经理、党委委员；2021.06--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理、党委委员；2022.09至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
孙立群	2001.07--2001.08 海南大广坝水电有限公司董事会秘书；2001.08--2003.12 海南大广坝水电有限公司党委委员、董事会秘书；2003.12--2005.11 海南省电力有限公司党委办公室、总经理办公室副主任；2005.11--2009.05 海南电网公司企业管理部副主任；2009.05--2009.08 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司计划经营部工作；2009.08--2010.05 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司阳江抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2010.05--2011.04 海南抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2011.04--2011.12 海南抽水蓄能电站建设管理局局长；2011.12--2012.07 海南抽水蓄能电站建设管理局局长，海南蓄能发电有限公司总经理；2012.07--2014.03 海南抽水蓄能电站建设管理局局长、党委副书记，海南蓄能发电有限公司总经理；2014.03--2018.04 海南蓄能发电有限公司总经理、党委副书记；2018.04--2018.12 海南蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2018.12--2019.09 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司执行董事、党委书记；2019.09--2020.12 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司党委书记、副总经理；2020.12--2022.07 惠州蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2022.07--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理；2022.09至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
黄海	2014.08-2018.01 调峰调频发电公司基建部副主任；2018.01-2018.06 南方电网调峰调频发电有限公司基建部副主任；2018.06-2019.09 海南蓄能发电有限公司董事、总经理、党委副书记；2019.09-2020.12 海南蓄能发电有限公司董事长、党委书记，兼海南蓄能发电有限公司文昌分公司总经理；2020.12-2021.01 广东蓄能发电有限公司董事、总经理、党委副书记，海南蓄能发电有限公司董事长、党委书记，兼海南蓄能发电有限公司文昌分公司总经理；2021.01-2022.07 广东蓄能发电有限公司董事、总经理、党委副书记；2022.07-2025.04 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司党委书记、副总经理；2025.05至今任南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员（2025.10）。
李媛媛	2012.07-2016.07 广州供电局有限公司办公室副主任；2016.07-2018.08 广州供电局有限公司企业管理部主任，广州穗能通综合能源有限责任公司董事长（2018.05）、党委书记（2018.05）；2018.08-2020.09 广州供电局有限公司产业投资部主任，广州穗能通能源科技有限责任公司董事长、党委书记；2020.09-2021.06 广州穗能通能源科技有限责任公司董事长、党委书记；2021.06-2025.04 南方电网产业投资集团有限责任公司副总经理、党委委员（2021.12）；2025.05至今任南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员（2025.10）。
钟林	2010.07--2013.06 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）文档处副处长；2013.06--2013.08 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）保密文档处处长；2013.08--2014.03 调峰调频公司清远抽水蓄能电站建设管理局副局长、党委委员；2014.03--2017.02 清远蓄能发电有限公司副总经理、党委委员；2017.02--2017.08 调峰调频公司办公室副主任兼公司新闻中心主任、公司党组秘书（2017.06,2017.08免）；2017.08--2017.10 调峰调频公司办公室副主任兼公司新闻中心主任、公司党委秘书；2017.10--2017.11 调峰调频发电公司办公室主任兼公司新闻中心主任、公司党委秘书；2017.11--2018.01 调峰调频公司办公室（党委办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书；2018.01--2018.04 南方电网调峰调频发电有限公司办公室（党委办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书；2018.04--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司办公室（党委办公室、董事会办公室与行政办公室合署）主任、公司党委秘书、董事会秘书（2019.11）；2022.09至今南方电网

	储能股份有限公司董事会秘书。
曹重	2004.03--2007.04 中国南方电网有限责任公司市场交易部市场营销处副处长（其间：2005.08--2007.03 挂职任新疆喀什地区发展计划委员会副主任、党组成员兼麦盖提县副县长）；2007.04--2010.12 中国南方电网有限责任公司市场交易部市场营销处处长；2010.12--2017.06 南方电网综合能源有限公司副总经理、党组成员、工会主席（2011.04），中国南方电网有限责任公司节约用电服务中心副主任（2011.04）；2017.06--2018.03 南方电网综合能源有限公司副总经理、党委委员、工会主席，中国南方电网有限责任公司节约用电服务中心副主任；2018.03--2018.08 中国南方电网有限责任公司产业投资部副主任，南方电网产业投资集团公司筹备组成员（2018.07）；2018.08--2019.06 中国南方电网有限责任公司产业投资部副主任，南方电网产业投资集团有限责任公司董事、副总经理、临时党委委员（2018.11）；2019.06--2021.04 南方电网产业投资集团有限责任公司董事（2020.10 免）、副总经理、临时党委委员；2021.04-2021.06 南方电网产业投资集团有限责任公司副总经理、党委委员；2021.06-2024.10 中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事；2022.09--2025.01 南方电网储能股份有限公司董事。
杨璐	1998.05--2005.01 历任广西电力工业局财务处副处长，广西电力有限公司财务部副主任、主任，广西电网公司财务部主任；2005.01--2005.09 南方电网公司财务部副主任；2005.09--2010.04 历任南方电网财务有限公司副总经理、党组书记、总经理；2010.04--2013.08 南方电网财务有限公司党组书记、董事长；鼎和财产保险股份有限公司党组书记、董事长；2013.08--2016.04 南方电网财务有限公司党组书记、董事长；2016.04--2016.08 南方电网财务有限公司巡视员；2016.08 退休。2020.03--2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09--2025.12 南方电网储能股份有限公司独立董事。
胡继晔	1988.08--1991.08 北京市西城区政府研究室干部；1991.09--1994.03 清华大学人文社会学院政治经济学专业读硕士研究生，获法学硕士；1994.04--2006.04 中国国际智力技术合作公司高级经济师；2006.04 至今历任中国政法大学法学院副教授、教授；商学院金融系教授、博士生导师；2020.03--2022.09 云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09--2025.12 南方电网储能股份有限公司独立董事。
卢文生	2001.11--2003.03 国家电力公司南方公司南宁超高压局副局长、党委委员；2003.03--2003.12 中国南方电网有限责任公司超高压输变电公司综合处副处长（主持工作）；2003.12--2005.02 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司综合处处长；2005.02--2006.10 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司办公室主任；2006.10--2006.12 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司办公室主任兼任外事办公室主任；2006.12--2007.11 中国南方电网有限责任公司北京办事处主任；2007.11--2010.04 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）副主任兼北京办事处主任；2010.04--2014.03 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司总经济师；2014.03--2020.06 中国南方电网有限责任公司超高压输电公司党委委员、工会主席；2020.06--2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、副总经理、党委委员；2021.06--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理、党委委员；2022.09--2025.11 南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
汤建良	2007.06--2009.08 调峰调频公司财务部副主任；2009.08--2013.09 调峰调频发电公司办公室主任，党组书记、新闻中心主任（2011.01,2013.09 免）；2013.09--2017.02 惠州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2017.02--2018.01 调峰调频公司审计部主任、公司党组纪检组成员（2017.03, 2017.07 免）、公司纪委委员（2017.07）；2018.01--2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司审计部主任、公司纪委委员、职工监事，天生桥二级水力发电有限公司监事（2018.05）、广东蓄能发电有限公司监事（2018.05）、惠州蓄能发电有限公司监事（2018.05）；2019.08--2019.11 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、职工监事；2019.11--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、公司纪委委员（2021.05）；2022.09--2025.07 南方电网储能股份有限公司总经理助理、总法律顾问、合规官，南方电网储能股

	份有限公司广州分公司总经理。
鄢永昌	2008.03--2009.10 天生桥水力发电总厂水工部主任兼党支部副书记；2009.10--2011.07 天生桥水力发电总厂水工部主任兼党支部书记；2011.07--2018.04 天生桥水力发电总厂党委委员、纪委书记、工会主席（2017.06 免）；2018.04--2020.04 广东蓄能发电有限公司党委委员、纪委书记、职工监事（2018.05）；2020.04--2021.09 南方电网调峰调频发电有限公司纪委第三派驻纪检组组长，广东蓄能发电有限公司党委委员、职工监事；2021.09--2021.10 南方电网调峰调频发电有限公司工会办公室主任、广东蓄能发电有限公司职工监事；2021.10--2022.05 南方电网调峰调频发电有限公司工会副主席、工会办公室主任，广东蓄能发电有限公司职工监事（2022.04 免）；2022.05--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司工会副主席、工会办公室主任，南方电网调峰调频发电有限公司职工董事；2022.09--2022.10 南方电网调峰调频发电有限公司工会副主席、职工董事，南方电网储能股份有限公司工会办公室主任；2022.10--2023.05 南方电网储能股份有限公司工会副主席、工会办公室主任；2023.05--2025.06 南方电网储能股份有限公司职工董事（2024.08）、工会副主席、工会办公室（职工权益维护部）主任；2025.06 至今南方电网储能股份有限公司出资企业专职董事，南方电网储能股份有限公司职工董事（2025.12 不再担任）。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**1、在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
范晓东	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024.06	/
张昆	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024.04	/
杜云辉	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024.12	/
曹重	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021.06	2024.10
在股东单位任职情况的说明				

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
范晓东	南方电网产业发展集团有限责任公司	董事	2024.06	/
	南方电网综合能源股份有限公司	董事	2024.06	/
张昆	广西电网有限责任公司	董事	2024.04	/
	南方电网数字电网研究院股份有限公司	董事	2024.12	/
杜云辉	广东电网有限责任公司	董事	2024.12	/
	深圳供电局有限公司	董事	2024.12	/
陈启卷	天元航材（营口）科技股份有限公司	独立董事	2022.12	/
张粒子	华北电力大学现代电力研究院	院长	2020.04	/
	华北电力大学电气与电子工程学院电力市场研究所	所长	2020.04	/
	国投电力控股股份有限公司	独立董事	2021.07	
曹重	深圳供电局有限公司	董事	2022.12	2024.10
	南方电网云南国际有限责任公司	董事	2022.12	2024.10
胡继晔	中国政法大学	教授	2006.04	/
	许继电气股份有限公司	独立董事	2023.05	/
杨璐	保定天威保变电气股份有限公司	独立董事	2021.11	/
在其他单位任职情况的说明	不适用			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	在公司取酬的董事，薪酬由董事会薪酬与考核委员会审议，提交董事会、股东会决策；高级管理人员薪酬由董事会薪酬与考核委员会审议，董事会决策。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	2026年3月25日，公司薪酬与考核委员会审议通过了《关于公司2025年度董事薪酬的议案》及《关于公司2025年度高级管理人员薪酬的议案》，同意提交公司董事会审议。薪酬与考核委员会认为公司全体董事严格按照公司章程忠实、勤勉、规范履职，为公司高质量发展作出了应有贡献，在公司取酬的董事的报酬与公司业绩、个人贡献相匹配。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	独立董事的薪酬按照股东会确定的标准执行；董事范晓东、张昆、杜云辉、曹重（离任）未在公司领取薪酬；职工代表董事、董事会秘书根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取薪酬；其他董事和高级管理人员根据公司《经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》制度，结合公司经营业绩、个人年度经营业绩考核结果确定薪酬。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	本报告期内，公司董事、高级管理人员的薪酬均按照规定发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	在公司领取薪酬的全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计为人民币1,281.77万元，包括基本工资、奖金、津贴、补贴和各项保险费、公积金、年金以及以其他形式从公司获得的薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	董事和高级管理人员根据公司《领导班子和领导人员综合考核评价办法》《经理层成员经营业绩考核管理规定》等制度组织开展个人年度经营业绩考核，重点关注关键指标的完成情况，差异化确定个人经营业绩考核结果。本报告期内，均已按制度规定完成年度考核工作。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	/
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	本报告期内，公司董事、高级管理人员未发生薪酬止付追索情况。

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
杜云辉	董事	选举	选举
王晓锦	独立董事	选举	换届
张粒子	独立董事	选举	换届
肖植甫	职工董事	选举	换届
黄海	副总经理	聘任	聘任
李媛媛	副总经理	聘任	聘任
曹重	董事	离任	退休
胡继晔	独立董事	离任	换届
杨璐	独立董事	离任	换届
卢文生	副总经理	离任	退休

汤建良	总法律顾问	离任	工作调动
鄢永昌	职工董事	离任	换届

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
刘国刚	否	15	15	0	0	0	否	5
李定林	否	15	12	0	3	0	否	4
范晓东	否	15	15	7	0	0	否	5
张昆	否	15	13	8	2	0	否	5
杜云辉	否	14	13	7	1	0	否	5
陈启卷	是	15	14	10	1	0	否	5
王晓锦	是	2	2	1	0	0	否	1
张粒子	是	2	2	1	0	0	否	1
肖植甫	否	2	2	0	0	0	否	1
曹重	否	0	0	0	0	0	否	0
杨璐	是	13	13	6	0	0	否	5
胡继晔	是	13	12	10	1	0	否	4
鄢永昌	否	13	13	0	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

□适用 √不适用

年内召开董事会会议次数	15
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	13

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

五、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	第九届董事会：王晓锦、杜云辉、张粒子。第八届董事会：杨璐、胡继晔、杜云辉。
提名委员会	第九届董事会：陈启卷、刘国刚、王晓锦。第八届董事会：杨璐、刘国刚、胡继晔。
薪酬与考核委员会	第九届董事会：王晓锦、范晓东、张粒子。第八届董事会：杨璐、胡继晔、范晓东。
战略与可持续发展委员会	刘国刚、李定林、陈启卷、范晓东、杜云辉
科技创新委员会	李定林、陈启卷、张昆

(二) 报告期内审计委员会召开8次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025.3.24	1.审议关于《公司 2024 年度内部控制评价报告》的议案 2.审议关于《公司 2024 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》的议案 3.审议关于《公司 2024 年度财务决算方案》的议案 4.审议关于《公司 2024 年度利润分配方案》的议案 5.审议关于《公司对南方电网财务有限公司风险持续评估报告》的议案 6.审议关于《公司 2024 年度内部审计工作报告暨 2025 年内部审计工作计划》的议案 7.审议关于《公司 2025 年计划预算方案》的议案 8.审议关于公司 2024 年年度报告及其摘要的议案 9.审议关于提请股东大会授权董事会决定 2025 年半年度利润分配方案的议案 10.审议关于《公司董事会审计委员会 2024 年度履职情况报告》的议案 11 听取《公司对会计师事务所履职情况评估报告》 12.审议关于《公司董事会审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》的议案	会议审议通过了 11 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.4.21	1.审议关于《公司 2025 年第一季度报告》的议案 2.听取《公司 2025 年一季度内部审计工作报告》	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.7.28	审议关于修订《公司董事会审计委员会议事规则》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.8.25	1.审议关于租赁番禺电力科技园房屋暨关联交易的议案 2.审议关于修订《公司关联交易管理办法》的议案	会议审议通过了 6 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

	3.审议关于《公司2025年上半年募集资金存放与实际使用情况专项报告》的议案 4.审议关于《公司对南方电网财务有限公司的风险持续评估报告》的议案 5.审议关于《公司2025年半年度利润分配方案》的议案 6.审议关于公司2025年半年度报告及其摘要的议案 7.听取《公司2025年二季度内部审计工作报告》	
2025.9.26	1.审议关于公司参与投资设立南网工融基金暨关联交易的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.10.27	1.审议关于变更会计师事务所的议案 2.审议关于《公司2025年第三季度报告》的议案 3.听取《公司2025年三季度内部审计工作报告》	会议审议通过了2项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.12.1	1.审议关于公司2026年日常关联交易预计额度的议案 2.审议关于确认肇庆浪江蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的议案 3.审议关于确认茂名蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的议案	会议审议通过了3项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.12.22	1.审议关于聘任公司总会计师的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(三) 报告期内提名委员会召开7次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025.1.20	审议关于提名公司第八届董事会非独立董事候选人的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.3.10	审议关于《公司董事会提名委员会2024年度履职情况报告》的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.5.29	审议关于聘任公司副总经理的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.7.28	审议关于修订《公司董事会提名委员会议事规则》的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.10.28	1.审议关于提名公司第九届董事会非独立董事候选人的议案 2.审议关于提名公司第九届董事会独立董事候选人的议案	会议审议通过了2项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.12.22	审议关于聘任公司总经理的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.12.22	审议关于聘任公司副总经理、总会计师、董事会秘书的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025.3.10	审议关于《公司董事会薪酬与考核委员会2024年度履职情况报告》的议案	会议审议通过了1项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.3.24	1.审议关于公司2024年度董事薪酬的议案	会议审议通过了2项议案，

	2.审议关于公司 2024 年度高级管理人员薪酬的议案	同意将本次会议议案提交董事会。
2025.4.21	审议关于公司经理层成员 2024 年度经营业绩考核结果的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.7.28	审议关于修订《公司董事会薪酬与考核委员会议事规则》的议案。	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.9.26	1.审议关于公司经理层成员 2022-2024 年任期经营业绩考核结果的议案 2.审议关于《公司经理层成员任期制和契约化管理工作方案（2025-2027 年）》的议案 3.审议关于公司经理层成员岗位聘任协议及 2025 年经营业绩责任书的议案	会议审议通过了 3 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.12.29	审议关于《公司经理层成员及其他南方电网公司党组管理干部 2024 年度工资清算、2022-2024 年任期激励分配方案》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(五) 报告期内战略与可持续发展委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025.3.10	1.审议关于《公司 2025 年战略规划执行计划》的议案 2.审议关于《公司董事会战略与投资委员会 2024 年度履职情况报告》的议案	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.3.24	1.审议关于《公司 2025 年投资计划》的议案 2.审议关于《公司 2024 年可持续发展（ESG）报告》的议案	会议审议通过了 2 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.4.21	审议关于投资建设云南西畴抽水蓄能电站项目的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.7.28	审议关于制定《公司董事会战略与可持续发展委员会议事规则》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.8.26	审议关于投资宁夏中卫电池储能项目的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.9.26	审议关于《公司 2025-2027 年 ESG 专项提升行动方案》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(六) 报告期内科技创新委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025.3.10	审议关于《公司董事会科技创新委员会 2024 年度履职情况报告》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。
2025.7.28	审议关于修订《公司董事会科技创新委员会议事规则》的议案	会议审议通过了 1 项议案，同意将本次会议议案提交董事会。

(七) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	661
主要子公司在职员工的数量	1,800
在职员工的数量合计	2,461
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	550
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	971
销售人员	0
技术人员	762
财务人员	103
行政人员	359
其他人员	266
合计	2,461
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	9
硕士研究生	553
大学本科	1,522
大学专科	284
高中及以下	93
合计	2,461

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司构建“以岗定薪、按绩取酬”的收入分配机制，按照“规范、激励、倾斜”的要求强化薪酬管理，激发队伍内生活力动力，服务公司高质量发展。深化全员新型责任制建设，以经理层任期制与契约化管理为引领，实行全员契约管理，将公司经营责任有效传导至各级组织和岗位。实行专项激励政策，加大收入分配向战新产业、科技人才和基层一线倾斜力度，鼓励创新创造和扎根一线。

公司依法为员工缴纳各项社会保险、住房公积金及企业年金，为员工提供补充医疗保险、带薪休假、定期体检等福利。

(三) 培训计划

适用 不适用

聚焦干部员工核心能力提升需求，统筹实施公司级培训项目76期，新增国际业务、人工智能等重点领域可持证书13项。加大关键对象培养力度，高质量举办新任职干部、中青年干部培训班，干部管理教育轮训完成率100%；联合清华大学举办专家培训班，组织高层次人才赴国内知名高校访学研修；高要求开展新员工入企培训，建立培训期间全过程安全风险防控机制；编制国际化、

市场化人才典型培训方案，建立核心能力培训标准。持续开展岗位胜任能力评价、职称评定和职业技能等级认定等评价工作，报告期内，公司新增高级职称 22 人，高级工、技师、高级技师 70 人。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司现行利润分配政策已于《公司章程》及“提质增效重回报”行动方案中明确并得到有效执行。

《公司章程》相关规定：

第一百八十一条：公司的利润分配政策

（一）利润分配原则公司的利润分配兼顾对投资者的合理投资回报以及公司的可持续发展，公司利润分配不得超过累计可供股东分配的利润范围，不得损害公司持续经营能力。利润分配政策应保持连续性和稳定性。

（二）利润分配形式公司采取现金方式、股票方式或者现金与股票相结合方式分配利润，其中优先采用现金分红的利润分配方式。具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。采用股票股利进行利润分配的，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。

（三）现金分红条件及分红比例

1.除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正且符合相关法律法规和监管规定的前提下实施现金分红。特殊情况是指公司重大投资或者重大资金支出等事项发生（募集资金项目除外），重大投资或者重大资金支出事项指按相关法规及公司章程规定，需由股东会审议批准的投资或资金支出事项。在具备现金分红条件时，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润 30%。

2.在实际分红时，公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

（4）公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前述第（3）项规定处理。现金分红在本次利润分配中所占比例为现金股利除以现金股利与股票股利之和。存在股东违规占用公司资金情况的，公司在进行利润分配时，应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

（四）股票股利分配条件若公司业绩增长快速，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红条件的基础上，提出并实施股票股利分配预案。

（五）利润分配的频次在符合本章程规定的利润分配的条件时，公司原则上每年度进行一次年度利润分配，有关法律法规、规范性文件和本章程另有规定的除外。公司可以进行中期利润分配。

（六）利润分配决策程序

1.公司的利润分配方案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金需求提出，经董事会审议通过并经半数以上独立董事同意后提请股东会审议；独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

2.董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事认为现金分红具体方案可能损害公司或者中小股东权益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载独立董事的意见及未采纳的具体理由，并披露。

3.股东会对现金分红具体方案进行审议前，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

4.在当年满足现金分红条件情况下，董事会未提出以现金方式进行利润分配方案的，还应说明原因并在年度报告中披露。同时在召开股东会时，公司应当提供网络投票等方式以方便中小股东参与股东会表决。

5.股东会应根据法律法规和章程的规定对董事会提出的利润分配方案进行表决。

（七）利润分配政策的调整

1.公司的利润分配政策不得随意变更。若公司外部经营环境或者自身经营状况发生较大变化而确需调整利润分配政策的，公司可根据实际情况修改利润分配政策，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所有关规定。

2.公司董事会在利润分配政策的调整过程中，应当充分考虑独立董事和公众投资者的意见。利润分配政策调整，需董事会审议通过并经半数以上独立董事同意后提交股东会审议。

3.公司应以股东权益保护为出发点，在股东会提案中详细论证和说明原因。股东会在审议利润分配政策调整时，须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上表决同意。

公司“提质增效重回报”行动方案相关内容：

牢固树立回报股东意识，丰富回报手段，积极提升回报能力和水平。统筹股东短期回报和长远利益的关系，结合经营发展需要和资金使用安排，科学合理制定利润分配方案，优先采用现金分红的利润分配方式。原则上公司现金分红比例不低于当年归属于上市公司股东净利润的30%，确因业务发展需要等特殊情况下导致分配预案中现金分红比例低于30%的，公司将及时召开分红说明会，与投资者特别是中小投资者充分沟通，听取意见建议。结合实际情况增加分红频次。

2025年公司现金分红执行情况：

公司2025年年度利润分配预案以总股本3,196,005,805股为基数，拟每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）。将提交公司2025年年度股东会审议通过后实施。

2025年8月29日，公司召开2025年第八届董事会第三十二次会议，审议通过了关于《公司2025年半年度利润分配方案》的议案，派发现金红利166,192,300.72元（含税），并于2025年9月25日完成发放。

根据公司2025年半年度派发现金红利金额和2025年年度利润分配拟派发现金红利金额，报告期内公司累计分配现金红利总额为540,348,700.31元（含税），占公司合并报表中归属于上市公司股东的净利润的32%。

（二）现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.1707
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	374,156,399.59
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,688,500,849.52
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	22.16
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	374,156,399.59
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	22.16

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	1,182,394,579.07
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	1,182,394,579.07
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	1,276,183,704.65
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	92.65
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,688,500,849.52
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	924,456,266.80

备注：每次现金分红总额与权益分派实施公告披露金额稍有差异，是每股拟派发现金红利精确至小数点后五位，实际分派按人民币最小计价单位逐户四舍五入计付产生尾差所致。

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

修编发布制度图谱，完善横向匹配业务蓝图、纵向穿透各级组织的制度体系，确保制度覆盖公司经营管理全领域、各环节。根据上位制度、治理主体权责清单等调整情况，结合制度评价结果和同质化业务指导书编制需求，制定落实制度建设计划，加强制度文本实质性审查，提升制度有效性。加强制度宣贯，组织开展制度集中宣贯会，新修制度宣贯率 100%。公司根据自身运营特点，通过自评价、“上对下”监督评价、第三方监督评价等多种方式对内部控制设计和执行有效性进行全面监督评价。报告期内，公司在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对报告期内的内部控制有效性进行了评价，编制了公司《2025 年度内部控制评价报告》并经公司董事会审议通过。详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司严格落实法律法规和相关管理制度要求，持续加强对控股子公司管理控制，主要包括：建立对各控股子公司的控制制度，明确向控股子公司委派的董事及高级管理人员的选任方式和职责权限等；协调控股子公司的经营策略和风险管理策略，督促控股子公司制定相关业务经营计划、风险管理程序；执行控股子公司重大事项的内部报告程序；对控股子公司内控的实施及其检查监督工作进行评价等。对参股子公司，公司按照《公司法》及参股子公司章程约定，委派股东代表和董事依法合规行使权利。

报告期内，公司通过多种管控方式，对控股及参股子公司实施有效管理。经核查，各控股子公司未发现重大内控缺陷，公司对控股及参股子公司管理控制机制运行良好。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2025 年度内部控制审计报告，报告全文披露在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是
内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见
是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明
适用 不适用

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

详见公司于 2026 年 3 月 31 日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的《南方电网储能股份有限公司 2025 年度可持续发展报告（ESG 报告）》。

（二）社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	238.66	
其中：资金（万元）	221.30	公司向定点帮扶地区捐赠货币资金 198.80 万元；向驻村工作队员捐赠经费 12 万元；向慈善会、地方政府公益性捐赠货币资金 10.5 万元。
物资折款（万元）	17.36	向学校捐赠科学实验套盒、书籍等文体用品。在 13 座电站周边中小学设立“南网储能奖学金”，职工自愿捐款，筹集爱心资金奖学、助学 154 名学生。
惠及人数（人）	/	

具体说明
适用 不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	212.8	

其中：资金（万元）	210.8	
物资折款（万元）	2	
惠及人数（人）	41,234	公司保持帮扶措施、资金支持、帮扶力量总体稳定，通过实施定点帮扶项目、帮助补齐帮扶点生产生活基础设施短板、依托南网知行书屋定期组织开展志愿服务等举措常态化做好乡村振兴工作。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育帮扶、产业振兴帮扶、消费帮扶、生态振兴帮扶	

具体说明

适用 不适用

南网储能公司共有 7 个乡村振兴定点帮扶点，分布在广东、广西、云南和贵州 4 省区，分别为：广东省韶关市新丰县（“百千万工程”纵向帮扶）及回龙镇、惠州市惠东县高潭镇，广西壮族自治区百色市隆林各族自治县桠杈镇纳贡村、云南省曲靖市罗平县鲁布革乡舌坡社区，贵州省黔东南州安龙县洒雨镇竜金村、万峰湖镇毛凼子村，合计派出 8 名帮扶干部。

在定点帮扶项目方面，公司坚持落实“四个不摘”工作要求，保持公司帮扶资金投入稳定增长，2025 年实施 7 个定点帮扶项目（南网知行教育项目、两个产业路帮扶项目、槽子灌溉项目、竹荪种植庭院经济帮扶项目、公路新增波形护栏项目、民族中学球场跑道治理项目），助力乡村产业、人才、生态、文化振兴。

在“南网知行”教育方面，依托公司工程项目建设，在广西灌阳和云南西畴抽水蓄能电站周边学校建设两间“南网知行”书屋。截至报告期末，公司已累计建成 9 间“南网知行”书屋，为学校师生提供良好的读书环境，助力乡村人才振兴。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	南方电网	1、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接或间接控股股东期间将采取合法及有效的措施，促使本公司及所控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与上市公司业务构成或可能构成竞争的业务。2、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接或间接控股股东期间，如本公司及所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司构成竞争的业务，本公司将立即通知上市公司并按照上市公司的书面要求，将该等商业机会让与上市公司。3、在本次交易完成后，本公司将充分尊重上市公司的独立法人地位，保证合法、合理地运用相关股东权利，不干预上市公司的采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响上市公司正常经营的行为。4、本公司若违反上述承诺并导致上市公司利益受损，本公司同意承担全部经济赔偿责任及其他法律责任。5、本承诺函自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再直接或间接控制上市公司或上市公司的股份终止在上海证券交易所上市（以二者中较早者为准）时失效。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用
		云南电网	1、在本次交易完成后，本公司在作为中国南方电网有限责任公司下属企业期间将采取合法及有效的措施，促使本公司及所控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与上市公司业务构成或可能构成竞争的业务。2、在本次交易完成后，本公司在作为上市公司的直接或间接控股股东期间，如本公司及所控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司构成竞争的业务，本公司将立即通知上市公司并按照上市公司的书面要求，将该等商业机会让与上市公司。3、在本次交易完成后，本公司将充分尊重上市公司的独立法人地位，保证合法、合理地运用相关股东权利，不干预上市公司的采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响上市公司正常经营的行为。4、本公司若违反上述承诺并导致上市公司利益受损，本公司同意承担全部经济赔偿责任及其他法律责任。5、本承诺函自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为中国南方电网有限责任公司下属企业，或至中国南方电网有限责任公司不再直接或间接控制上市公司，或上市公司的股份终止在上海证券交易所上市（以三者中较早者为准）时失效。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用
	解决关联交易	南方电网	1、本公司及所控制的其他企业将尽可能地减少和规范与上市公司之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及上市公司内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则及国家有关政策与上市公司签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准、国家定价或指导价格（若有），以维护上市公司及其股东的利益。3、保证避免本公司及所控制的其他企业非法占用上市公司及其子公司资金、资产的行为。4、本	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用

			公司保证不利用在上市公司的地位和影响，通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。5、本公司保证上述承诺在本次交易完成后持续有效且不可撤销。如有任何违反上述承诺的事项发生，本公司承担因此给上市公司造成的一切损失。						
		云南电网	1、本公司及所控制的其他企业将尽可能地减少和规范与上市公司之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及上市公司内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则及国家有关政策与上市公司签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准、国家定价或指导价格（若有），以维护上市公司及其股东的利益。3、保证避免本公司及所控制的其他企业非法占用上市公司及其子公司资金、资产的行为。4、本公司保证不利用在上市公司的地位和影响，通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。5、本公司保证上述承诺在本次交易完成后持续有效且不可撤销。如有任何违反上述承诺的事项发生，本公司承担因此给上市公司造成的一切损失。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	南方电网	1、本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力非公开发行的股份，自股份发行结束之日起36个月内将不以任何方式转让；本次交易完成后6个月内如文山电力股票连续20个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后6个月期末收盘价低于发行价的，本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力股份将在上述限售期限基础上自动延长6个月。2、本公司及一致行动人本次交易前直接或间接持有的文山电力股份自本次交易发行股份上市之日起18个月内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。3、本次交易结束后，本公司基于本次交易而享有的文山电力送红股、转增股本等新增股份，亦遵守上述限售期的约定。4、若本公司基于本次交易所取得股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。5、上述限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。6、本公司保证，如违反上述承诺，本公司愿意承担相应法律责任。	2022.5.6	是	2022.9.8 至 2025.9.8	是	不适用	不适用
	其他	南方电网、云南电网	本次收购后，收购人及其一致行动人将依据《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》和《上市公司治理准则》等法律法规的要求，确保上市公司人员、资产、业务、财务、机构五个方面的完整及独立。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用
	其他承诺	南方电网	一、与拟置入资产相关的承诺事项1、拟置入资产涉及的未办证及未完成土地使用权变更的土地，系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构实际依法占有、使用，不存在任何权属争议或纠纷，且调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构未因前述土地未及时办理权属证书被有关主管部门给予行政处罚。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等土地的不动产权登记、变更手续。2、拟置入资产涉及的未办证及未完成权利人变更的房产，系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构实际依法占有、使用，不存在任何权属争议或纠纷，且调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构未因前述房产未及时办理权属证书被有关主管部门给予行政处罚。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等房产的不动产权登记、变更手续。3、拟置入资产涉及的租赁房产，均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同，目前使用情况良好，不存在违约或不能续期的风险。截至本承诺函出具之日，不存在第三方就上述房产租赁提出异议或主张权利，不存在因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷的情况。4、拟置入资产涉及未完成权利人变更登记专利、著作权系由调峰调频公司及其全资、控股子公司或分支机构依法拥有所有权，不存在任何权属争议或纠纷。本公司将积极推动或协助调峰调频公司办妥该等专利、著作权的权利人变更手续。本公司承诺，若因拟置入资产土地、房产、知识产权未取得权属证书、未完成权利人变更登记或租赁房产出租方未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失，本公司将承担相应责任并承担因此对上市公司造成的一切损失。二、与拟置出资产相关的承诺事项1、若因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失，本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用

		一切损失。2、拟置出资产涉及的租赁房产，均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同，目前使用情况良好，不存在违约或不能续期的风险。截至本承诺函出具之日，不存在第三方就上述房产租赁提出异议或主张权利,不存在因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷的情况。3、拟置出资产权属清晰，不存在现实或潜在的权属纠纷。拟置出资产涉及的股权资产的股东已履行相应出资义务，历次股权变更合法有效，不存在委托持股、信托持股或类似安排，未设置任何质押或其他第三方权利，不存在其他限制转让的合同或约定，亦不存在被查封、冻结、托管等限制其转让的情形。本公司指定云南电网有限责任公司(以下简称“云南电网”)为拟置出资产承接主体，本公司承诺，拟置出资产转让给云南电网后，相关全部权利、义务或责任均由云南电网承继,本公司及云南电网不会因拟置出资产存在的瑕疵而追究上市公司的相关责任。						
	云南电网	1、本公司已知悉拟置出资产相关土地、房屋权属状态，不会因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书而追究上市公司责任;若因拟置出资产相关土地、房屋未取得权属证书等事由导致上市公司遭受任何损失，本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的一切损失。2、本公司确认，截至本承诺函出具之日，拟置出资产涉及的租赁房产，均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同，目前使用情况良好，不存在违约或不能续期的风险。本次交易的交割日后，若因第三方就上述房产租赁提出异议、主张权利或因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷，本公司将自行解决并承担相关费用。如因拟置出资产租赁相关事由导致上市公司遭受任何损失，本公司将承担相应责任并承担因此给上市公司造成的一切损失。3、本公司承诺，于本次交易的交割日，本次交易涉及的拟置出资产相关债务转移至本公司的安排若尚未征询债权人意见或未取得相关债权人明示同意的，如果该等债务在债务交割基准日或之后已届履行期，或者债权人在债务交割基准日或之后向上市公司提出清偿要求，上市公司向债权人履行债务的，上市公司履行债务后,有权要求本公司偿还上市公司为清偿该等债务已支付的金额及已承担的成本和费用,本公司将于收到上市公司通知后三个工作日内全额向上市公司偿还。凡因上述债务的债权人主张债权给上市公司造成超过债务交割基准日移交债务数额的其他费用，全部由本公司承担;如因本公司未能及时偿还而给上市公司造成任何损失的，由本公司负责赔偿。本公司承诺，拟置出资产由本公司承接后，相关全部权利、义务或责任均由本公司承继，本公司不会因拟置出资产存在的瑕疵而追究上市公司的相关责任。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用
股份限售	云南电网	1.自愿延长持有的南网储能股份限售期18个月，即自2024年3月8日至2025年9月8日内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。2.基于持有股份而享有南网储能的送红股、转增股本等新增股份，亦遵守本次延长限售期的承诺。3.本次延长限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。4.云南电网公司保证，如违反上述承诺，愿意承担相应的法律责任。	2024.3.8	是	2024.3.8 至 2025.9.8	是	不适用	不适用

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

（四）审批程序及其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,692,900.00	1,461,100.00
境内会计师事务所审计年限	3	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	姜干、林定
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	450,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2025年12月22日，公司股东会审议通过了《关于变更会计师事务所的议案》，公司聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务审计和内控审计机构。《南方电网储能股份有限公司关于变更会计师事务所的公告》详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十二、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	2025年度预计发生金额	2025年实际发生金额
向关联人购买产品、商品	南方电网公司及其控制的其他主体	72,000.00	42,155.73
	其中：广东电网有限责任公司	66,000.00	36,228.38
向关联人销售产品、商品	南方电网公司及其控制的其他主体	152,850.00	95,573.74
	其中：广东电网有限责任公司	124,000.00	83,164.11
	广西电网有限责任公司	23,000.00	496.31
向关联人提供劳务	南方电网公司及其控制的其他主体	24,000.00	6,283.59
	其中：南网国际公司	20,000.00	0.16
接受关联人提供的劳务	南方电网公司及其控制的其他主体	33,500.00	22,662.56

其他（票据业务）	南网碳资产管理（广州）有限公司	30,000.00	
其他（分期付款购置固定资产）	南网融资租赁有限公司	9,000.00	6,944.26
其他（房屋租赁等）	南方电网公司及其控制的其他主体	6,150.00	4,265.70
	合计	327,500.00	177,885.58
预计金额与实际发生金额差异较大的原因		主要原因是与关联方的交易基于生产经营实际情况而发生。上述差异对公司日常经营及业绩不会产生重大影响。	

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
南方电网公司及其控制的其他主体	控股股东	购买商品	购买电力	国家定价	核定价格	8,574.23	3.63	电汇	不适用	不适用
南方电网公司及其控制的其他主体	控股股东	购买商品	物资采购	公开招标	市场价格	1,786.42	0.26	电汇	不适用	不适用
南方电网公司及其控制的其他主体	控股股东	接受劳务	技术服务、工程施工、信息系统建设与维护服务等	公开招标	市场价格	12,595.30	1.70	电汇	不适用	不适用
中国诚通控股集团有限公司控股企业	持有公司5%以上股权的法人间接控制的子公司	接受劳务	技术服务	公开招标	市场价格	186.08	0.03	电汇	不适用	不适用
南方电网公司及其控制的其他主体	控股股东	提供劳务	技术服务	公开招标	市场价格	276.67	2.35	电汇	不适用	不适用
南方电网公司及其控制的其他主体	控股股东	销售商品	电力销售、调峰调频服务	国家定价	核定价格	604,768.05	83.81	电汇	不适用	不适用
合计				/	/	628,186.75	36.76	/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					

关联交易的说明	以上为公开招标和国家定价的关联交易，按照《上海证券交易所股票上市规则》第6.3.18条规定，可免于按照关联交易的方式审议和披露。
---------	--

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

1. 2025年9月30日，公司披露了《南方电网储能股份有限公司关于参与投资设立南网工融基金暨关联交易的公告》，公司与南网私募基金管理有限公司、工银资本管理有限公司、南方电网产融控股集团有限公司、广东电网有限责任公司、广西电网有限责任公司、深圳电网智慧能源技术有限公司、工银金融资产投资有限公司共同发起设立南网工融双碳（深圳）股权投资基金合伙企业（有限合伙），该基金于2025年12月完成工商登记，并已完成基金备案。

2. 2025年12月5日，公司披露了《关于确认肇庆浪江蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的公告》。公司控股子公司肇庆浪江蓄能发电有限公司通过北京产权交易所公开进场方式实施增资扩股，引入广东战略性产业促进发展基金合伙企业（有限合伙）作为战略投资者。本次增资扩股完成后，公司持有肇庆浪江蓄能发电有限公司54.2029%股权，广宁县宏宁国有资本投资有限公司持股比例为6.0225%，广东战略性产业促进发展基金合伙企业（有限合伙）持股比例为39.7746%，肇庆浪江蓄能发电有限公司仍纳入公司合并报表范围。该公司已于2026年1月收到增资款，目前正在办理国有产权登记及工商变更手续。

3. 2025年12月5日，公司披露了《关于确认茂名蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的公告》。公司全资孙公司茂名蓄能发电有限公司通过北京产权交易所公开进场方式实施增资扩股，引入广东工融恒茂股权投资合伙企业（有限合伙）作为战略投资者。本次增资扩股完成后，公司全资子公司南方电网调峰调频发电有限公司持有茂名蓄能发电有限公司69.6640%股权，广东工融恒茂股权投资合伙企业（有限合伙）持股比例为30.3360%，茂名蓄能发电有限公司仍纳入公司合并报表范围。该公司已于2026年1月收到增资款，目前正在办理国有产权登记及工商变更手续。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1、存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
南方电网财务有限公司	集团财务公司	7,000,000,000.00	0.05%-0.70%	3,127,806,806.29	84,401,544,345.78	83,212,914,885.09	4,316,436,266.98
合计	/	/	/	3,127,806,806.29	84,401,544,345.78	83,212,914,885.09	4,316,436,266.98

2、贷款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
南方电	集团财	15,700,000,000.00	1.99%-2.89%	5,514,604,052.34	2,200,333,760.29	244,000,000.00	7,470,937,812.63

网 财 务 有 限 公 司	务 公 司						
合 计	/	/	/	5,514,604,052.34	2,200,333,760.29	244,000,000.00	7,470,937,812.63

3、授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
南方电网财务有限公司	集团财务公司	企业法人授信	40,000,000,000.00	14,651,749,102.25

备注：授信实际发生额包括贷款授信、商业汇票授信、保函授信等。

4、其他说明

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	2025年预计总额	本期委托开展金额
南方电网财务有限公司	集团财务公司	委托财务公司办理的委托贷款业务	6,000,000,000.00	530,000,000.00

备注：委托南网财务公司开展委托贷款业务的委托人及借款人均均为南网储能合并报表范围内企业，且借款人其他股东中不包含南网储能的控股股东及其关联人。

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

□适用 √不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1、委托理财情况****(1). 委托理财总体情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	风险特征	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	低风险	0.00	0.00

其他情况

□适用 √不适用

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	风险特征	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金投向	是否存在受限情形	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额
招商银行股份有限公司广州分行	银行理财产品	低风险	500,000,000.00	2024年12月02日	2025年01月02日	银行理财	否	806,849.32	0.00	0.00

其他情况

□适用 √不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、 募集资金使用进展说明

适用 不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2022年11月10日	8,001,999,833.67	7,949,484,779.62	9,300,000,000.00	/	8,001,860,742.14	/	100.66%	/	764,850,864.26	9.62%	/
合计	/	8,001,999,833.67	7,949,484,779.62	9,300,000,000.00	/	8,001,860,742.14	/	/	/	764,850,864.26	/	/

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行股票	梅蓄一期电站	生产建设	是	否	749,484,779.62	3,513,501.17	750,730,210.11	100.17	2022年	是	是	/	956,593,219.83	/	否	/
向特定对	阳蓄一期	生产建设	是	否	1,100,000,000.00	-	1,100,205,394.89	100.02	2022年	是	是	/	728,715,738.97	/	否	/

象发行股票	电站															
向特定对象发行股票	南宁抽蓄电站	生产建设	是	否	4,010,000,000.00	761,337,363.09	4,060,145,647.87	101.25	2025年	是	是	/	4,963,063.63	/	否	/
向特定对象发行股票	梅州五华电化学储能项目	生产建设	是	否	190,000,000.00	-	190,129,735.50	100.07	2023年	是	是	/	55,692,300.88	/	否	/
向特定对象发	佛山南海电化	生产建设	是	否	800,000,000.00	-	800,649,753.77	100.08	2023年	是	是	/	177,933,693.44	/	否	/

行股票	学储能项目																
向特定对象发行股票	补充流动资金	补流还贷	是	否	1,100,000,000.00	-	1,100,000,000.00	100.00	不适用	是	是	/	/	/	否	/	
合计	/	/	/	/	7,949,484,779.62	764,850,864.26	8,001,860,742.14	/	/	/	/	/	1,923,898,016.75	/	/	/	

注 1：梅蓄一期电站、阳蓄一期电站、南宁蓄能电站、梅州五华电化学储能项目（宝湖储能电站）与佛山南海电化学储能项目（宝塘储能电站）截至期末投入进度大于 100%系使用了部分账户利息收入所致。

注 2：2022 年 8 月 30 日，公司《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》披露：“梅蓄一期电站、阳蓄一期电站全部机组已于 2022 年 6 月完成启动试运行并建成投产，预计将于 2025 年前完成竣工决算；南宁抽蓄电站预计将于工程正式开工后第六年 12 月底完成 4 台机组投产发电；梅州五华电化学储能项目预计 2022 年 12 月建成投产；佛山南海电化学储能项目预计 2023 年建成投产”。阳蓄一期电站于 2024 年上半年完成竣工决算；梅蓄一期电站于 2024 年底完成竣工决算；梅州五华电化学储能项目（宝湖储能电站）已于 2023 年 2 月投入商业运行；佛山南海电化学储能项目（宝塘储能电站）已于 2023 年底建成，2024 年 1 月正式投入商业运行；南宁抽蓄电站工程 2025 年底投入试运行，2026 年 1 月正式投入商业运行。

注 3：表中“本年实现的效益”为对应项目的主营业务收入。

注 4：截至 2025 年 12 月 31 日，节余募集资金 30.08 万元，全部用于永久补充流动资金，详见《南方电网储能股份有限公司关于募投项目结项暨节余募集资金永久补充流动资金的公告》。

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

适用 不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2024年10月28日	60,000.00	2024年10月28日	2025年10月27日	0	否

其他说明

公司于2024年10月28日召开第八届董事会第二十一次会议和第八届监事会第十三次会议，分别审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理及以协定存款方式存放募集资金的议案》，同意公司使用额度不超过人民币60,000.00万元的暂时闲置募集资金进行现金管理，用于购买安全性高、流动性好、满足保本要求、产品投资期限最长不超过12个月的现金管理产品，及以协定存款方式存放募集资金余额，在前述额度范围内可循环使用并允许所取得的收益进行现金管理再投资。

公司2024年12月2日购买的保本型银行理财产品于2025年1月2日到期后，未再使用暂时闲置募集资金投资保本型银行理财产品。本期募集资金利息收入为人民币371.16万元。2025年12月31日，公司使用暂时闲置募集资金进行现金管理的余额为0元。

4、其他

□适用 √不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

√适用 □不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）认为，南方电网储能股份有限公司2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况专项报告在所有重大方面按照中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》（证监会公告〔2025〕10号）、《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》以及《上海证券交易所上市公司自律监管指南第1号——公告格式》的相关规定编制，如实反映了南方电网储能股份有限公司2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况。

独立财务顾问中国国际金融股份有限公司认为，南方电网储能股份有限公司2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况符合《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号-规范运作》等法规以及公司《募集资金管理办法》等规定的要求，对募集资金进行了专户存储和专项使

用，不存在损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。2025年度募集资金具体使用情况与公司已披露情况一致，对公司董事会披露的2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况无异议。

核查异常的相关情况说明

适用 不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	2,086,904,162	65.30				-2,086,904,162	-2,086,904,162	0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股	2,086,904,162	65.30				-2,086,904,162	-2,086,904,162	0	0
3、其他内资持股									
4、外资持股									
二、无限售条件流通股	1,109,101,643	34.70				2,086,904,162	2,086,904,162	3,196,005,805	100
1、人民币普通股	1,109,101,643	34.70				2,086,904,162	2,086,904,162	3,196,005,805	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,196,005,805	100.00						3,196,005,805	100.00

2、股份变动情况说明

适用 不适用

公司向南方电网公司发行股份购买资产所对应的限售股份报告期内已解除限售，股份数量为2,086,904,162股，已于2025年9月8日上市流通。具体内容详见公司在上海证券交易所网站披露的《南方电网储能股份有限公司关于非公开发行限售股上市流通的公告》。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国南方电网有限责任公司	2,086,904,162	2,086,904,162	0	0	公司向中国南方电网有限责任公司发行股份购买相关资产，相关股份自股份发行结束之日起36个月内不得转让	2025年9月8日
合计	2,086,904,162	2,086,904,162	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况**(一) 截至报告期内证券发行情况**

□适用 √不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况**(一) 股东总数**

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

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

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 件股 份 数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	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
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		

中国南方电网有限责任公司	2,086,904,162	人民币普通股	2,086,904,162
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	人民币普通股	157,604,412
云南电网有限责任公司	146,719,000	人民币普通股	146,719,000
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	63,829,787	人民币普通股	63,829,787
广东恒健资产管理有限公司—广东恒会股权投资投资基金（有限合伙）	61,671,865	人民币普通股	61,671,865
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）	47,281,323	人民币普通股	47,281,323
东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	人民币普通股	42,553,191
南方电网产融控股集团有限公司	42,226,808	人民币普通股	42,226,808
哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	人民币普通股	39,401,103
香港中央结算有限公司	19,303,830	人民币普通股	19,303,830
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
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		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	中国南方电网有限责任公司
单位负责人或法定代表人	孟振平
成立日期	2004年6月18日
主要经营业务	投资、建设和经营管理南方区域电网，经营相关的输配电业务；参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事电力购销业务，负责电力交易和调度，管理南方区域电网电力调度交易中心；根据国家有关规定，经有关部门批准，从事国内外投融资业务；经国家批准，自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务；从事与电网经营和电力供应有关的科学研究、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务和培训业务；经营国家批准或允许的其他业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至2025年12月31日，公司控股东南方电网及其控股子公司直接持有的其他境内外上市公司股权情况如下： 持有南方电网综合能源股份有限公司（003035）2,184,802,082股。 持有南方电网电力科技股份有限公司(688248) 399,829,500股 持有南方电网数字电网研究院股份有限公司(301638)2,381,621,617股 持有广西桂冠电力股份有限公司(600236)2,762,143股 持有海南机场设施股份有限公司(600515)175,400股 持有中国广核电力股份有限公司(HK1816)278,959,000股 持有中国能源建设股份有限公司(HK3996)292,466,000股 持有中国长江电力股份有限公司(600900)29,715,975股 持有国家电投集团产融控股股份有限公司(000958)642,171,794股 持有北京煜邦电力技术股份有限公司(688597)12,944,819股 持有秘鲁博路兹能源股份有限公司(PLUZENC1)2,946,950,198股。
其他情况说明	不适用

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

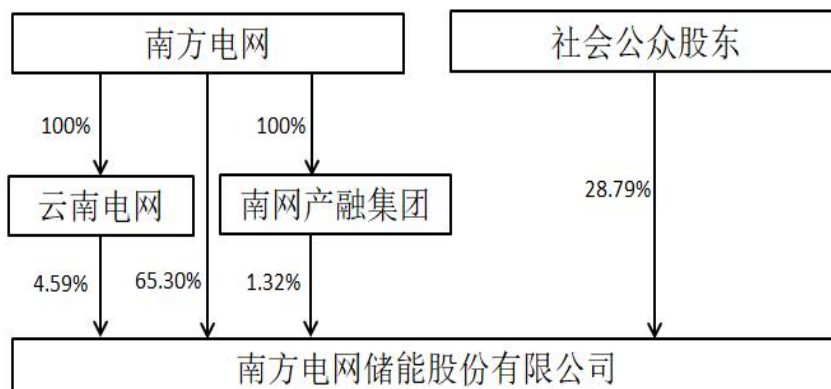
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、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



(二) 实际控制人情况

1、法人

√适用 □不适用

名称	国务院国资委
单位负责人或法定代表人	\
成立日期	2003年
主要经营业务	\
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	\
其他情况说明	\

2、自然人

□适用 √不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

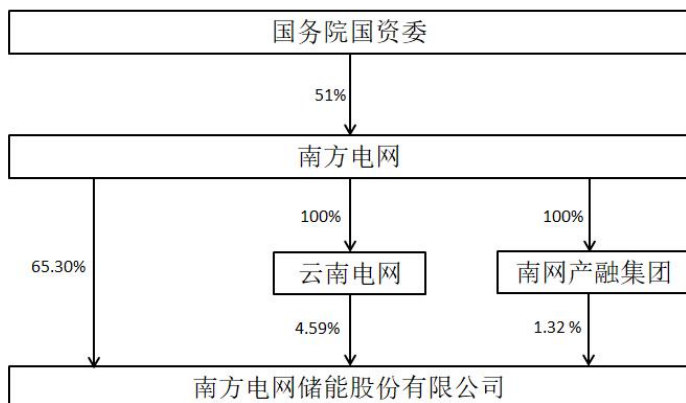
□适用 √不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5、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



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例

达到 **80%**以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用□不适用

信会师报字[2026]第 ZM10035 号

南方电网储能股份有限公司全体股东：

审计意见

我们审计了南方电网储能股份有限公司（以下简称南网储能）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了南网储能 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于南网储能，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>收入确认</p> <p>如财务报表附注五、（四十六）所述，南网储能 2025 年度营业收入为 737,728.71 万元。考虑到收入是关键业务指标，对公司经营成果产生重大影响，且存在管理层为了达到特定目的而操纵收入确认时点的固有风险，我们将收入的确认作为关键审计事项。南网储能收入确认会计政策详见财务报表附注三、（二十六）的披露。</p>	<p>（1）对销售与收款内部控制进行了解、测试和评价与收入确认相关内部控制的设计及执行的有效性；</p> <p>（2）结合收入合同主要条款，复核管理层对收入确认的会计政策，评价收入政策的合理；</p> <p>（3）对营业收入实施分析程序，包括年度收入、成本和毛利率的比较分析，以复核收入的合理性；</p> <p>（4）对营业收入实施细节测试，包括：检查重要收入合同及电费结算单、发票等文件，检查收入确认的准确性；</p> <p>（5）执行函证程序，对大额营业收入以及应收账款进行函证或替代程序确认；</p> <p>（6）执行收入截止测试，针对资产负债表日前后记录的营业收入，选取样本核对收入确认的支持性凭证，评估收入确认是否记录在恰当的会计期间。</p>

其他信息

南网储能管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括南网储能 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估南网储能的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督南网储能的财务报告过程。

注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对南网储能持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致南网储能不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就南网储能中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：姜 干

中国注册会计师：林 定

中国·上海

二〇二六年三月三十日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：南方电网储能股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,706,764,901.03	3,488,298,303.26
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2		500,780,821.92
衍生金融资产			
应收票据		97,663.31	
应收账款	七、5	571,315,972.02	447,396,159.53
应收款项融资			
预付款项	七、8	22,081,817.28	12,265,228.80
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	41,947,275.08	65,332,026.34
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	245,253,920.44	228,304,822.98
其中：数据资源			
合同资产	七、6	373,465.26	1,194,533.31
持有待售资产	七、11	5,217,956.84	5,217,956.84
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	457,168,152.94	348,510,150.68
流动资产合计		6,050,221,124.20	5,097,300,003.66
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	654,837,478.05	501,041,468.24
其他权益工具投资	七、18	197,000,000.00	259,000,000.00
其他非流动金融资产	七、19	125,376,857.14	3,963,500.00
投资性房地产	七、20	27,450,711.15	29,694,903.50
固定资产	七、21	30,151,342,083.27	27,732,835,441.51
在建工程	七、22	17,401,932,567.53	14,232,268,387.07
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	213,302,691.27	177,785,620.45
无形资产	七、26	880,518,542.74	857,586,223.70
其中：数据资源			
开发支出		2,144,000.00	

其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	271,032,833.41	300,621,901.24
递延所得税资产	七、29	355,022,313.18	287,909,746.33
其他非流动资产	七、30	2,774,098,728.66	986,633,944.82
非流动资产合计		53,054,058,806.40	45,369,341,136.86
资产总计		59,104,279,930.60	50,466,641,140.52
流动负债：			
短期借款	七、32	850,468,888.89	44,732,780.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	37,060,822.36	66,641,961.47
应付账款	七、36	1,588,044,667.26	800,667,789.94
预收款项	七、37	121,308.51	42,161.88
合同负债	七、38	32,672,778.41	8,880,495.80
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	69,148,371.98	67,801,576.76
应交税费	七、40	264,278,433.37	152,367,707.11
其他应付款	七、41	128,235,621.85	614,696,300.99
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	3,214,299,991.11	1,285,252,473.45
其他流动负债	七、44	22,534,568.56	6,134,680.48
流动负债合计		6,206,865,452.30	3,047,217,927.88
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	21,790,292,924.21	19,759,543,314.14
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	182,335,406.39	144,898,765.80
长期应付款	七、48	3,579,045,405.60	2,052,202,322.07
长期应付职工薪酬	七、49	317,348,764.16	347,842,249.63
预计负债	七、50	14,577,655.07	
递延收益	七、51	7,250,862.73	16,934,164.97
递延所得税负债	七、29	179,729,996.68	151,419,548.65
其他非流动负债	七、52	707,025.30	935,755.75
非流动负债合计		26,071,288,040.14	22,473,776,121.01
负债合计		32,278,153,492.44	25,520,994,048.89
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	七、53	3,196,005,805.00	3,196,005,805.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	11,173,488,942.40	11,172,600,859.81
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-285,621,288.53	-245,389,833.45
专项储备	七、58	68,659,184.11	54,133,342.13
盈余公积	七、59	311,919,560.73	291,976,197.89
一般风险准备			
未分配利润	七、60	8,164,812,599.62	6,875,223,817.59
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		22,629,264,803.33	21,344,550,188.97
少数股东权益		4,196,861,634.83	3,601,096,902.66
所有者权益（或股东权益）合计		26,826,126,438.16	24,945,647,091.63
负债和所有者权益（或股东权益）总计		59,104,279,930.60	50,466,641,140.52

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：南方电网储能股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		4,303,321,015.23	3,168,238,225.97
交易性金融资产			500,780,821.92
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	103,198,745.91	71,923,730.46
应收款项融资			
预付款项		977,233.92	4,169,297.38
其他应收款	十九、2	380,535,701.59	1,381,125,324.59
其中：应收利息			
应收股利			
存货		1,338,548.00	1,112,521.82
其中：数据资源			
合同资产		20,640.23	52,156.35
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		30,436,546.76	34,477,466.44
流动资产合计		4,819,828,431.64	5,161,879,544.93
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		6,388,284,213.11	4,609,549,420.25
长期股权投资	十九、3	15,088,859,702.22	13,439,103,209.21
其他权益工具投资		197,000,000.00	259,000,000.00
其他非流动金融资产		125,376,857.14	3,963,500.00
投资性房地产			
固定资产		319,662,123.05	344,424,745.28
在建工程		154,124,200.73	97,353,404.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		37,897,396.92	14,128,387.74
无形资产		142,457,529.32	104,454,234.82
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		45,718,658.26	66,541,740.84
递延所得税资产		99,438,979.27	63,741,191.86
其他非流动资产		89,559,079.49	36,428,501.82
非流动资产合计		22,688,378,739.51	19,038,688,336.62
资产总计		27,508,207,171.15	24,200,567,881.55
流动负债：			

短期借款		700,451,305.56	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		73,001,420.60	38,508,933.80
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		15,283,582.04	19,750,711.47
应交税费		24,486,732.29	23,243,934.98
其他应付款		4,036,945,865.44	3,093,395,298.25
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		61,256,462.58	35,974,491.70
其他流动负债		260,468.63	338,119.78
流动负债合计		4,911,685,837.14	3,211,211,489.98
非流动负债：			
长期借款		596,000,000.00	400,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		20,313,946.62	
长期应付款		2,600,000,000.00	1,000,000,000.00
长期应付职工薪酬		52,456,531.31	65,161,768.14
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		37,015,375.49	29,488,745.78
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,305,785,853.42	1,494,650,513.92
负债合计		8,217,471,690.56	4,705,862,003.90
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,196,005,805.00	3,196,005,805.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		15,105,033,717.35	15,086,698,716.43
减：库存股			
其他综合收益		-246,679,869.29	-203,909,547.57
专项储备			
盈余公积		311,919,560.73	291,976,197.89
未分配利润		924,456,266.80	1,123,934,705.90
所有者权益（或股东权益）合计		19,290,735,480.59	19,494,705,877.65
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,508,207,171.15	24,200,567,881.55

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

合并利润表

2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		7,377,287,079.18	6,173,879,376.06
其中：营业收入	七、61	7,377,287,079.18	6,173,879,376.06
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,799,184,558.81	4,338,088,759.40
其中：营业成本	七、61	3,627,900,929.13	3,262,586,320.02
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	223,728,278.72	125,692,243.56
销售费用	七、63	768,065.00	
管理费用	七、64	412,954,177.70	454,464,638.62
研发费用	七、65	82,926,192.38	56,990,660.97
财务费用	七、66	450,906,915.88	438,354,896.23
其中：利息费用		473,514,433.51	479,033,441.77
利息收入		23,498,769.56	38,019,686.40
加：其他收益	七、67	2,986,037.82	2,707,027.49
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	54,204,794.62	21,253,777.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		54,178,767.22	17,064,788.73
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	3,400.00	734,321.92
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	1,068,124.16	2,279,558.85
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-1,711,871.69	-11,620.59
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	11,131,385.95	15,750,638.98
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,645,784,391.23	1,878,504,320.80
加：营业外收入	七、74	7,965,243.65	5,821,162.26
减：营业外支出	七、75	48,911,085.79	53,856,218.80
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,604,838,549.09	1,830,469,264.26

列)			
减：所得税费用	七、76	526,563,916.06	398,916,033.45
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,078,274,633.03	1,431,553,230.81
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,078,274,633.03	1,431,553,230.81
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,688,500,849.52	1,126,480,313.51
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		389,773,783.51	305,072,917.30
六、其他综合收益的税后净额		-40,517,204.04	-232,804,139.13
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、57	-40,231,455.08	-229,607,463.83
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-40,231,455.08	-229,695,027.74
（1）重新计量设定受益计划变动额		6,268,544.92	-49,245,027.74
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-46,500,000.00	-180,450,000.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			87,563.91
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			87,563.91
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-285,748.96	-3,196,675.30
七、综合收益总额		2,037,757,428.99	1,198,749,091.68
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,648,269,394.44	896,872,849.68
（二）归属于少数股东的综合收益总额		389,488,034.55	301,876,242.00
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.53	0.35
（二）稀释每股收益(元/股)		0.53	0.35

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	930,326,261.36	898,540,400.75
减：营业成本	十九、4	613,750,498.64	616,041,058.71
税金及附加		4,962,070.20	4,588,450.05
销售费用			
管理费用		220,286,699.62	215,275,677.68
研发费用		11,877,913.05	128,678.12
财务费用		21,450,015.96	-3,089,076.54
其中：利息费用		27,732,484.66	10,009,950.81
利息收入		6,310,348.15	13,155,904.05
加：其他收益		367,763.19	310,462.71
投资收益（损失以“—”号填列）	十九、5	182,481,608.45	187,416,625.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		26,197,811.04	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		3,400.00	734,321.92
信用减值损失（损失以“-”号填列）		40,561.91	-48,186.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）		318.34	-81.43
资产处置收益（损失以“—”号填列）		-251.59	-102.75
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		240,892,464.19	254,008,652.79
加：营业外收入		291,976.09	346,563.22
减：营业外支出		1,919,220.65	2,205,663.78
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		239,265,219.63	252,149,552.23
减：所得税费用		39,831,591.24	98,750,381.06
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		199,433,628.39	153,399,171.17
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）		199,433,628.39	153,399,171.17
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-42,770,321.72	-197,076,471.64
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-42,770,321.72	-197,076,471.64
1.重新计量设定受益计划变动额		3,729,678.28	-16,626,471.64
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		-46,500,000.00	-180,450,000.00

4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		156,663,306.67	-43,677,300.47
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,249,729,099.16	6,911,278,189.19
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	297,609,319.15	178,865,238.97
经营活动现金流入小计		8,547,338,418.31	7,090,143,428.16
购买商品、接受劳务支付的现金		1,066,678,587.37	628,395,628.80
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,134,773,751.96	1,126,465,767.40
支付的各项税费		1,344,755,826.99	1,044,050,152.25
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	378,557,355.24	436,065,463.21
经营活动现金流出小计		3,924,765,521.56	3,234,977,011.66
经营活动产生的现金流量净额		4,622,572,896.75	3,855,166,416.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		500,000,000.00	800,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,557,689.32	6,834,936.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,643,038.63	24,873,945.81
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	2,292,483.18	1,528,322.12
投资活动现金流入小计		524,493,211.13	833,237,204.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,617,427,074.88	7,980,177,109.57
投资支付的现金		248,112,681.77	609,010,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	2,004,218.05	2,260,380.00
投资活动现金流出小计		8,867,543,974.70	8,591,447,489.57
投资活动产生的现金流量净额		-8,343,050,763.57	-7,758,210,284.86

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		490,824,000.00	100,370,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		472,250,000.00	70,000,000.00
取得借款收到的现金		6,794,833,760.29	7,257,514,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,600,000,000.00	1,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		8,885,657,760.29	8,857,884,000.00
偿还债务支付的现金		2,092,140,816.95	1,011,827,383.28
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,291,361,913.68	1,231,839,697.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		285,892,653.93	219,516,153.92
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	597,201,783.68	2,511,071,844.61
筹资活动现金流出小计		3,980,704,514.31	4,754,738,925.70
筹资活动产生的现金流量净额		4,904,953,245.98	4,103,145,074.30
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-170,786.68	2,631,522.76
五、现金及现金等价物净增加额		1,184,304,592.48	202,732,728.70
加：期初现金及现金等价物余额		3,412,002,691.67	3,209,269,962.97
六、期末现金及现金等价物余额		4,596,307,284.15	3,412,002,691.67

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		972,834,058.57	910,106,698.86
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,530,708,432.48	2,628,228,409.93
经营活动现金流入小计		2,503,542,491.05	3,538,335,108.79
购买商品、接受劳务支付的现金		263,419,261.40	297,136,498.76
支付给职工及为职工支付的现金		394,964,483.40	381,138,418.28
支付的各项税费		98,795,107.06	108,429,851.65
支付其他与经营活动有关的现金		127,301,424.27	66,242,011.90
经营活动现金流出小计		884,480,276.13	852,946,780.59
经营活动产生的现金流量净额		1,619,062,214.92	2,685,388,328.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,737,454,400.00	3,150,149,700.00
取得投资收益收到的现金		167,811,922.60	199,913,099.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		82,373.94	51,666.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		23,729,593.75	
投资活动现金流入小计		1,929,078,290.29	3,350,114,466.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		219,692,715.45	250,997,963.11
投资支付的现金		2,361,034,387.51	3,861,554,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,400,000,000.00	
投资活动现金流出小计		3,980,727,102.96	4,112,552,363.11
投资活动产生的现金流量净额		-2,051,648,812.67	-762,437,897.08
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		18,574,000.00	30,370,000.00
取得借款收到的现金		900,000,000.00	400,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,600,000,000.00	1,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,518,574,000.00	1,930,370,000.00
偿还债务支付的现金		2,000,000.00	

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		424,263,593.50	434,651,584.95
支付其他与筹资活动有关的现金		524,641,019.49	1,015,985,992.31
筹资活动现金流出小计		950,904,612.99	1,450,637,577.26
筹资活动产生的现金流量净额		1,567,669,387.01	479,732,422.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,135,082,789.26	2,402,682,853.86
加：期初现金及现金等价物余额		3,168,238,225.97	765,555,372.11
六、期末现金及现金等价物余额		4,303,321,015.23	3,168,238,225.97

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

合并所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	2025年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				11,172,600,859.81		-245,389,833.45	54,133,342.13	291,976,197.89		6,875,223,817.59		21,344,550,188.97	3,601,096,902.66	24,945,647,091.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				11,172,600,859.81		-245,389,833.45	54,133,342.13	291,976,197.89		6,875,223,817.59		21,344,550,188.97	3,601,096,902.66	24,945,647,091.63
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					888,082.59		-40,231,455.08	14,525,841.98	19,943,362.84		1,289,588,782.03		1,284,714,614.36	595,764,732.17	1,880,479,346.53
（一）综合收益总额							-40,231,455.08				1,688,500,849.52		1,648,269,394.44	389,488,034.55	2,037,757,428.99
（二）所有者投入和减少资本					888,082.59								888,082.59	490,304,000.00	491,192,082.59
1. 所有者投入的普通股														472,250,000.00	472,250,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入															

南方电网储能股份有限公司2025年年度报告

所有者权益的金额														
4. 其他				888,082.59								888,082.59	18,054,000.00	18,942,082.59
(三) 利润分配								19,943,362.84	-398,912,067.49			-378,968,704.65	-285,892,653.93	-664,861,358.58
1. 提取盈余公积								19,943,362.84	-19,943,362.84					
2. 提取一般风险准备								-	-					
3. 对所有者（或股东）的分配									-378,968,704.65			-378,968,704.65	-285,892,653.93	-664,861,358.58
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								14,525,841.98				14,525,841.98	1,865,351.55	16,391,193.53
1. 本期提取								58,477,735.88				58,477,735.88	9,824,395.70	68,302,131.58
2. 本期使用								43,951,893.90				43,951,893.90	7,959,044.15	51,910,938.05
(六) 其他														
四、本期期末余额	3,196,005,805.00			11,173,488,942.40	-	-285,621,288.53	68,659,184.11	311,919,560.73		8,164,812,599.62		22,629,264,803.33	4,196,861,634.83	26,826,126,438.16

项目	2024 年度													
----	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

南方电网储能股份有限公司2025年年度报告

	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利 润	其他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				11,147,486,481.08		-15,782,369.62	38,880,052.60	276,636,280.77		6,193,435,006.15		20,836,661,255.98	3,447,929,905.11	24,284,591,161.09
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				11,147,486,481.08		-15,782,369.62	38,880,052.60	276,636,280.77		6,193,435,006.15		20,836,661,255.98	3,447,929,905.11	24,284,591,161.09
三、本期增减变动 金额（减少以“一” 号填列）					25,114,378.73		-229,607,463.83	15,253,289.53	15,339,917.12		681,788,811.44		507,888,932.99	153,166,997.55	661,055,930.54
（一）综合收益总 额							-229,607,463.83				1,126,480,313.51		896,872,849.68	301,876,242.00	1,198,749,091.68
（二）所有者投入 和减少资本					25,114,378.73								25,114,378.73	68,503,086.40	93,617,465.13
1. 所有者投入的 普通股					27,372,730.00								27,372,730.00	70,000,000.00	97,372,730.00
2. 其他权益工具 持有者投入资本															
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额															
4. 其他					-2,258,351.27								-2,258,351.27	-1,496,913.60	-3,755,264.87
（三）利润分配									15,339,917.12		-444,691,502.07		-429,351,584.95	-219,516,153.92	-648,867,738.87
1. 提取盈余公积									15,339,917.12		-15,339,917.12				
2. 提取一般风险 准备															
3. 对所有（或											-429,351,584.95		-429,351,584.95	-219,516,153.92	-648,867,738.87

股东)的分配															
4. 其他															
(四)所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五)专项储备							15,253,289.53					15,253,289.53	2,303,823.07	17,557,112.60	
1. 本期提取							62,693,729.08					62,693,729.08	2,303,823.07	64,997,552.15	
2. 本期使用							47,440,439.55					47,440,439.55		47,440,439.55	
(六)其他															
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				11,172,600,859.81		-245,389,833.45	54,133,342.13	291,976,197.89		6,875,223,817.59		21,344,550,188.97	3,601,096,902.66	24,945,647,091.63

公司负责人：刘国刚主管会计工作负责人：高磊会计机构负责人：陈春晓

母公司所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				15,086,698,716.43		-203,909,547.57		291,976,197.89	1,123,934,705.90	19,494,705,877.65
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				15,086,698,716.43		-203,909,547.57		291,976,197.89	1,123,934,705.90	19,494,705,877.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					18,335,000.92		-42,770,321.72		19,943,362.84	-199,478,439.10	-203,970,397.06
（一）综合收益总额							-42,770,321.72			199,433,628.39	156,663,306.67
（二）所有者投入和减少资本					18,335,000.92						18,335,000.92
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					18,335,000.92						18,335,000.92
（三）利润分配									19,943,362.84	-398,912,067.49	-378,968,704.65
1. 提取盈余公积									19,943,362.84	-19,943,362.84	
2. 对所有者（或股东）的分配										-378,968,704.65	-378,968,704.65
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											

南方电网储能股份有限公司2025年年度报告

3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				15,105,033,717.35		-246,679,869.29		311,919,560.73	924,456,266.80	19,290,735,480.59

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,196,005,805.00				15,146,744,261.33		-6,833,075.93		276,636,280.77	1,415,227,036.80	20,027,780,307.97
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,196,005,805.00				15,146,744,261.33		-6,833,075.93		276,636,280.77	1,415,227,036.80	20,027,780,307.97
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-60,045,544.90		-197,076,471.64		15,339,917.12	-291,292,330.90	-533,074,430.32
(一) 综合收益总额							-197,076,471.64			153,399,171.17	-43,677,300.47
(二) 所有者投入和减少资本					-60,045,544.90						-60,045,544.90
1. 所有者投入的普通股					-60,045,544.90						-60,045,544.90
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

南方电网储能股份有限公司2025年年度报告

(三) 利润分配									15,339,917.12	-444,691,502.07	-429,351,584.95
1. 提取盈余公积									15,339,917.12	-15,339,917.12	
2. 对所有者(或股东)的分配										-429,351,584.95	-429,351,584.95
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				15,086,698,716.43		-203,909,547.57		291,976,197.89	1,123,934,705.90	19,494,705,877.65

公司负责人：刘国刚 主管会计工作负责人：高磊 会计机构负责人：陈春晓

三、公司基本情况

1、公司概况

适用 不适用

(一) 企业注册地和总部地址

南方电网储能股份有限公司(“本公司”)成立于1997年12月29日,注册地位于云南省文山市凤凰路29号,2004年6月公司于上海证券交易所A股上市,证券代码600995,2022年9月公司名称由“云南文山电力股份有限公司”变更为“南方电网储能股份有限公司”。公司法定代表人为刘国刚,统一社会信用代码:91530000709829203J,注册资本:319600.5805万元人民币,实收资本319600.5805万元人民币。公司办公地址位于广东省广州市天河区龙口东路32号。

(二) 企业实际从事的主要经营活动

公司主营业务为抽水蓄能、调峰水电和新型储能业务的开发、投资、建设、运营及相关技术服务。主要业务范围为南方五省区(广东、广西、云南、贵州、海南)。

(三) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表已经公司董事会于2026年3月30日决议批准。根据本公司章程规定,本财务报表将提交股东会审议。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

适用 不适用

本公司自本报告期末起12个月内具备持续经营能力,不存在导致持续经营能力产生重大疑虑的事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求,真实、完整地反映了公司2025年12月31日的财务状况、2025年度的经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度为公历年度,自每年1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

适用 不适用

本公司以一年12个月作为正常营业周期,并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用□不适用

1.财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性，以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则，从性质和金额两方面考虑。财务报表项目金额的重要性，以相关项目占资产总额、负债总额、所有者权益总额、营业收入、净利润的一定比例为标准；财务报表项目性质的重要性，以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

2.财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性，在财务报表项目重要性基础上，以具体项目占该项目一定比例，或结合金额确定，同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性，但可能对附注而言具有重要性，仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占应收款项金额的10%以上，且金额超过1000万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的10%以上，且金额超过1000万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占应收款项10%以上，且金额超过1000万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过30%，且金额超过1000万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，且当期发生额占在建工程本期发生总额10%以上（或期末余额占比10%以上）
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额较大，且资本化金额占比10%以上（或期末余额占比10%以上），且金额超过1000万元。
账龄超过1年的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额10%以上，且金额超过1000万元
重要非全资子公司	少数股东持有5%以上股权，且资产总额、净资产、净利润任一项占合并报表相应项目10%以上
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资账面价值占合并报表资产总额的5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的10%以上
重要的资产置换和资产转让及出售	资产总额、净资产、净利润任一项占合并报表相应项目的10%以上，且绝对金额超过1亿元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

(1) 同一控制下的企业合并

同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。

购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

1.控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

2.合并财务报表的编制方法

(1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

(2) 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

(3) 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

(4) 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

(1) 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

(2) 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

(3) 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用□不适用

(1) 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用□不适用

1.金融工具的分类、确认和计量

(1) 金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

1)以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以公允价值计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益。

在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

本公司将分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

本公司在改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2.金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

3.预期信用损失的确定方法及会计处理方法

（1）预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

（2）预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来12个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

（3）预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

（4）应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

应收款项包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、应收融资租赁款、应收利息等。其中，应收利息、应收票据-银行承兑汇票不计提损失准备。预付账款一般情况下不计提损失准备，确实发生预付账款无法收回情况时，按个别认定法计提损失准备。本公司对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第21号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点。对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。

A.对于划分为组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

应收账款组合法计提预期信用减值准备对照表

账龄	应收账款预期信用损失率%
1年以内（含1年）	1.00
1-2年（含2年）	30.00
2-3年（含3年）	40.00
3-4年（含4年）	70.00
4-5年（含5年）	100.00
5年以上	100.00

B.对于划分为组合的其他应收款项，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，参照应收账款计算预期信用损失。

③按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对应收款项进行单项认定并计提坏账准备。对于可收回性与其他各笔应收款项存在明显的差别、并能取得相关有力证据的，企业对该笔应收账款进行个别测试并确定其应计提的坏账准备。对南方电网储能股份有限公司合并范围外单位的应收款项按个别认定法计提坏账准备的，不应少于该笔应收款项按预期信用损失法计提的金额。

有确凿证据表明该项应收款项不能够收回或收回的可能性很小，如债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重的自然灾害等导致停产而在短时间内无法偿付债务等；债务人死亡或者被依法宣告失踪、死亡，其财产或者遗产情况不明等，应全额计提坏账准备。

4.金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

12、 应收票据

√适用□不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

13、 应收账款

√适用□不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用□不适用

详见 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

14、 应收款项融资

□适用√不适用

15、 其他应收款

√适用□不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用□不适用

本公司对除单项认定的其他应收款项根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，对于划分为组合的其他应收款项，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，参照应收账款计算预期信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用□不适用

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户其他应收款项发生日作为计算账龄的起点。对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，参照应收账款计算预期信用损失。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用√不适用

16、 存货

√适用□不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用□不适用

(1) 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、产成品（库存商品）等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时，采用先进先出法确定其实际成本。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。对于合同资产的款项，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，合同资产的减值准备计提参照 11.金融工具“预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

本公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别，并满足下列条件：一是根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；二是出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用的《企业会计准则-持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。在附注中披露终止经营的收入、费用、利润总额、所得税费用（收益）和净利润，终止经营的资产或处置组确认的减值损失及其转回金额，终止经营的处置损益总额、所得税费用（收益）和处置净损益，终止经营的经营活动、投资活动和筹资活动现金流量净额，归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益。

19、长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的财务和经营政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；向被投资单位提供关键技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

(2) 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

(3) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额计入当期损益，采用权益法核算的长期股权投资，处置时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产的类别，包括出租的建筑物等。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用□不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用□不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、运输工具、电子设备及其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30-45	5.00	2.11-3.17
机器设备	年限平均法	7-19	5.00	5.00-13.57
运输设备	年限平均法	5-7	5.00	13.57-19.00
电子设备及其他	年限平均法	5-10	5.00	9.50-19.00

22、在建工程

√适用□不适用

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

23、借款费用

√适用□不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1) 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

2) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	45-50	产权登记土地使用期限	直线法
专利权	5	预期经济利益年限	直线法
软件	5	预期经济利益年限	直线法

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，通常包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，不能满足条件的开发阶段的支出计入当期损益。同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

3) 无形资产产生经济利益的方式, 包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场, 无形资产将在内部使用的, 能证明其有用性;

4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产;

5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准: 本公司根据研发人员提供的项目立项文件、内部审批文件等资料表明进入开发阶段并在符合资本化五个条件时开始将开发支出进行资本化。

27、长期资产减值

√适用□不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的, 进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉, 无论是否存在减值迹象, 至少每年进行减值测试。减值测试时, 商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值, 再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重, 按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认, 在以后期间不得转回。

28、长期待摊费用

√适用□不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出, 但受益期限在一年以上(不含一年)的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益, 则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

√适用□不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债, 同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用□不适用

职工薪酬, 是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

在职工为本公司提供服务的会计期间, 将实际发生的短期薪酬确认为负债, 并计入当期损益或相关资产成本。

本公司发生的职工福利费, 在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的, 按照公允价值计量。

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

31、 预计负债

适用 不适用

(1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

32、 股份支付

适用 不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用□不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：收入包括电力产品销售、电网辅助、其他商品销售以及其他服务等取得的收入。

1) 电力产品销售

电力产品销售收入，包括发电企业售电收入、抽水蓄能电站电费收入、新型储能业务收入等，每月按交易双方认可的结算单确认计量收入。抽水蓄能电站进入电力市场后，公司自主报量报价，能够控制该商品，符合主要责任人的相关判断，电量电费按总额法确认收入。

2) 电网辅助服务

电网辅助服务收入，是指企业为保障电力系统安全稳定运行和电力供应质量必不可少的一种服务，指除正常电能生产外所提供的频率控制、备用容量、无功支持、黑启动、高可靠性供电等服务而收取的服务费。电网辅助服务收入确认方式与电力产品销售一致，根据每月交易双方认可的结算单确认计量收入。

3) 其他商品销售

企业与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。企业通常在综合考虑了下列因素的基础上，以商品控制权转移给购买方时点确认收入：取得商品现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

4) 其他服务

企业与客户之间的提供服务合同通常包含专利许可、技术服务、运维服务等履约义务，满足企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，或企业履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且企业在整个合同期间内有权就累计完成的履约部分收取款项，企业将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外；对于不满足某一时段内履行的履约义务的合同，以商品控制权转移给购买方时点确认收入。企业按照投入法或产出法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，企业已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

35、合同成本

√适用□不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收

回。本公司将确认为资产的合同履行成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。本公司对合同取得成本、合同履行成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用□不适用

(1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(2) 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

(1) 递延所得税的确认

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对于子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于子公司及联营企

业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

38、 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或包含租赁。

承租人的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁（租赁付款额 4 万元以下）。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司按照准则规定重新对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定，财政部于2025年7月8日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认和计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业2025年年报工作的通知》（财会〔2025〕33号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。

本公司执行该规定未产生影响。

(2) 重要会计估计变更

报告期内无重大会计估计变更。

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按适用的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税	3%、5%、6%、9%、13%
消费税	不涉及	

营业税	不涉及	
城市维护建设税	应缴增值税	1%、5%、7%
教育费附加	应缴增值税	3%
地方教育费附加	应缴增值税	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
水资源税	实际用水量/发电量	0.2 元/m ³ 、0.8 元/m ³ 、0.005 元/千瓦时、0.006 元/千瓦时、0.007 元/千瓦时

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用□不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
南方电网储能股份有限公司	25%
南方电网调峰调频发电有限公司	15%、25%
海南蓄能发电有限公司	15%
深圳蓄能发电有限公司	25%
清远蓄能发电有限公司	25%
阳江蓄能发电有限公司	25%
梅州蓄能发电有限公司	25%
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	15%
南方电网调峰调频（佛山）储能科技有限公司	25%
天生桥二级水力发电有限公司	15%、25%
惠州蓄能发电有限公司	25%
广东蓄能发电有限公司	25%
南宁蓄能发电有限公司	25%
惠州中洞蓄能发电有限公司	25%
肇庆浪江蓄能发电有限公司	25%
柳州蓄能发电有限公司	25%
茂名蓄能发电有限公司	25%
贵港蓄能发电有限公司	25%
韶关蓄能发电有限公司	25%
清远滨江蓄能发电有限公司	25%
潮州蓄能发电有限公司	25%
江门蓄能发电有限公司	20%
桂林蓄能发电有限公司	25%
玉林蓄能发电有限公司	25%
云南储能有限公司	25%
广州启安众智建设管理有限责任公司	25%
广州启鸣数智能源科技有限责任公司	25%
广州时代启智电力科技有限公司	20%
钦州蓄能发电有限公司	25%
防城港蓄能发电有限公司	20%

2、 税收优惠

√适用□不适用

所得税税收优惠政策及其依据：

（1）根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）、《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（财税[2008]116号）、《国家

税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）、《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税[2014]55号），本公司下属单位阳江蓄能发电有限公司、梅州蓄能发电有限公司和南宁蓄能发电有限公司自取得第一笔生产运营收入所属纳税年度起，项目所得享受企业所得税“三免三减半”税收优惠政策。

(2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十六条第二项：符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益免税。南方电网调峰调频发电有限公司（母公司）符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(3) 根据《关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54号）企业在2018年1月1日至2020年12月31日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过500万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过500万元的，仍按企业所得税法实施条例、《财政部国家税务总局关于完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2014〕75号）、《财政部国家税务总局关于进一步完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2015〕106号）等相关规定执行。根据《财政部税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部税务总局公告2021年第6号）第一条《财政部 税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54号）等16个文件规定的税收优惠政策凡已经到期的，执行期限延长至2023年12月31日。根据《财政部税务总局关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第37号）规定，企业在2024年1月1日至2027年12月31日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过500万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过500万元的，仍按企业所得税法实施条例、《财政部国家税务总局关于完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2014〕75号）、《财政部国家税务总局关于进一步完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税〔2015〕106号）等相关规定执行。广东蓄能发电有限公司、惠州蓄能发电有限公司、清远蓄能发电有限公司、南方电网调峰调频发电有限公司（母公司）、南方电网储能股份有限公司（母公司）等公司符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(4) 根据《财政部税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第7号）第一条：企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自2023年1月1日起，再按照实际发生额的100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自2023年1月1日起，按照无形资产成本的200%在税前摊销。天生桥二级水力发电有限公司、南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司、南方电网调峰调频发电有限公司（母公司）、南方电网储能股份有限公司（母公司）符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(5) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第三十条第二项：安置残疾人员及国家鼓励安置的其他就业人员所支付的工资在计算应纳税所得额时可加计扣除。南方电网储能股份有限公司（母公司）、南方电网调峰调频发电有限公司（母公司）、云南储能有限公司符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(6) 根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）、《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告2012年第12号）、《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告2020年第23号），南方电网调峰调频发电有限公司鲁布革水力发电厂、天生桥二级水力发电有限公司天生桥水力发电总厂符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(7) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

(8) 根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）、《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第6号），本公司下属单位江门蓄能发电有限公司、防城港蓄能发电有限公司、广州时代启智电力科技有限公司符合享受上述企业所得税税收优惠政策。

资源税税收优惠:

(9) 根据《财政部税务总局水利部关于印发〈水资源税改革试点实施办法〉的通知》财税〔2024〕28号第十六条第(三)款,抽水蓄能发电取用水,免征水资源税。本公司下属单位广东蓄能发电有限公司、惠州蓄能发电有限公司、清远蓄能发电有限公司、深圳蓄能发电有限公司、海南蓄能发电有限公司、梅州蓄能发电有限公司、阳江蓄能发电有限公司的水力发电生产用水,免征水资源税。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	279,871,017.17	284,195,885.38
其他货币资金	110,457,616.88	76,295,611.59
存放财务公司存款	4,316,436,266.98	3,127,806,806.29
合计	4,706,764,901.03	3,488,298,303.26
其中:存放在境外的款项总额		

其他说明:

其他货币资金为使用受限的货币资金,详见31、所有权或使用权受限资产。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		500,780,821.92	/
其中:			
结构性存款		500,780,821.92	/
合计		500,780,821.92	/

其他说明:

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

银行承兑票据	97,663.31	
商业承兑票据		
合计	97,663.31	

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
银行承兑汇票	97,663.31			银行承兑汇票由银行承诺兑付, 信用风险极低或视为无风险, 故不计提坏账准备
合计	97,663.31			/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	577,086,840.42	451,915,312.67
其中：1-6个月（含6月）	577,086,840.42	451,915,312.67
7-12个月（含12月）		
1至2年		
2至3年		
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	577,086,840.42	451,915,312.67
减：坏账准备	5,770,868.40	4,519,153.14
合计	571,315,972.02	447,396,159.53

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	577,086,840.42	100.00	5,770,868.40	1.00	571,315,972.02	451,915,312.67	100.00	4,519,153.14	1.00	447,396,159.53
其中：										
账龄组合	577,086,840.42	100.00	5,770,868.40	1.00	571,315,972.02	451,915,312.67	100.00	4,519,153.14	1.00	447,396,159.53
合计	577,086,840.42	/	5,770,868.40	/	571,315,972.02	451,915,312.67	/	4,519,153.14	/	447,396,159.53

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	577,086,840.42	5,770,868.40	1.00
合计	577,086,840.42	5,770,868.40	1.00

续

名称	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	451,915,312.67	4,519,153.14	1.00
合计	451,915,312.67	4,519,153.14	1.00

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	4,519,153.14	1,251,715.26				5,770,868.40
合计	4,519,153.14	1,251,715.26				5,770,868.40

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明:

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	396,538,338.14		396,538,338.14	68.67	3,965,383.39
云南电网有限责任公司	84,619,762.32		84,619,762.32	14.65	846,197.62
海南电网有限责任公司	36,679,475.84		36,679,475.84	6.35	366,794.76
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	24,631,776.85		24,631,776.85	4.27	246,317.77
广西电网有限责任公司	16,841,005.26		16,841,005.26	2.92	168,410.05
合计	559,310,358.41		559,310,358.41	96.86	5,593,103.59

其他说明：
无。

其他说明：
适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
服务合同	377,237.64	3,772.38	373,465.26	1,206,599.30	12,065.99	1,194,533.31
合计	377,237.64	3,772.38	373,465.26	1,206,599.30	12,065.99	1,194,533.31

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	377,237.64	100.00	3,772.38	1.00	373,465.26	1,206,599.30	100.00	12,065.99	1.00	1,194,533.31
其中：										
账龄组合	377,237.64	100.00	3,772.38	1.00	373,465.26	1,206,599.30	100.00	12,065.99	1.00	1,194,533.31
合计	377,237.64	/	3,772.38	/	373,465.26	1,206,599.30	/	12,065.99	/	1,194,533.31

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	377,237.64	3,772.38	1.00
合计	377,237.64	3,772.38	1.00

续

名称	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	1,206,599.30	12,065.99	1.00
合计	1,206,599.30	12,065.99	1.00

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
账龄组合	12,065.99	-8,293.61				3,772.38	正常计提

合计	12,065.99	-8,293.61				3,772.38	/
----	-----------	-----------	--	--	--	----------	---

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	22,057,857.95	99.89	12,153,161.39	99.09
1至2年	23,959.33	0.11	112,067.41	0.91
2至3年				
3年以上				
合计	22,081,817.28	100.00	12,265,228.80	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
鼎和财产保险股份有限公司	14,823,359.08	67.13

中国石化销售股份有限公司	2,000,244.68	9.06
广东联合电子服务股份有限公司	911,408.87	4.13
广东电网有限责任公司	887,775.06	4.02
北京溢静电力工程有限公司	852,316.00	3.86
合计	19,475,103.69	88.20

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	41,947,275.08	65,332,026.34
合计	41,947,275.08	65,332,026.34

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	41,625,102.98	65,649,847.92
其中：1-6个月（含6月）	41,625,102.98	65,649,847.92
7-12个月（含12月）		
1至2年	783,175.88	431,538.44
2至3年	312,000.00	61,000.00
3年以上	10,000.00	
3至4年	10,000.00	
4至5年		
5年以上		
小计	42,730,278.86	66,142,386.36
减：坏账准备	783,003.78	810,360.02
合计	41,947,275.08	65,332,026.34

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	39,105,406.52	63,037,836.54
保证金、押金、备用金	3,624,872.34	3,104,549.82
其他		
小计	42,730,278.86	66,142,386.36
减：坏账准备	783,003.78	810,360.02
合计	41,947,275.08	65,332,026.34

(15). 坏账准备计提情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	810,360.02			810,360.02
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-4,000.00	4,000.00		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-30,356.24	3,000.00	-2,292,483.18	-2,319,839.42
本期转回			-2,292,483.18	-2,292,483.18
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	776,003.78	7,000.00		783,003.78

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用√不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用√不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	810,360.02	-2,319,839.42	-2,292,483.18			783,003.78
合计	810,360.02	-2,319,839.42	-2,292,483.18			783,003.78

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用√不适用

其他说明：
无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中铁建发展集团有限公司	32,213,305.59	75.39	代收代付款	1年以内	322,133.06
云南省文山州西畴县人民政府	5,556,750.00	13.01	耕地开垦费	1年以内	55,567.50
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	1,333,200.00	3.12	勘察设计费	1年以内	13,332.00
广州市祈福地产经营管理有限公司	868,700.00	2.03	保证金	1年以内	8,687.00
惠东忘山居客栈管理有限公司	630,000.00	1.47	保证金	1-2年	189,000.00
合计	40,601,955.59	95.02	/	/	588,719.56

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	286,916,442.31	43,148,757.49	243,767,684.82	272,188,631.68	44,929,236.82	227,259,394.86
在产品						
库存商品	1,255,870.76		1,255,870.76	1,045,428.12		1,045,428.12
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	230,364.86		230,364.86			
合计	288,402,677.93	43,148,757.49	245,253,920.44	273,234,059.80	44,929,236.82	228,304,822.98

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	44,929,236.82			1,780,479.33		43,148,757.49
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	44,929,236.82			1,780,479.33		43,148,757.49

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用√不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用√不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用√不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用√不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

11、 持有待售资产

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
无形资产\土地使用权	5,217,956.84		5,217,956.84	5,616,594.06		2026年2月
合计	5,217,956.84		5,217,956.84	5,616,594.06		/

其他说明：

公司所属下属公司拟对外处置部分无形资产，报告期末处置交易尚未完成、相关对价未结清，在持有待售资产列报。2026年2月已完成处置并收到处置款项。

12、 一年内到期的非流动资产

□适用√不适用

一年内到期的债权投资适用 不适用**一年内到期的其他债权投资**适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无。

13、 其他流动资产适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
留抵税额、待抵扣进项税额	387,526,691.49	323,257,166.75
预缴所得税	65,343,533.03	25,220,772.51
预缴其他税费	375,748.01	32,211.42
其他	3,922,180.41	
合计	457,168,152.94	348,510,150.68

其他说明：

无。

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用**(2). 期末重要的债权投资**适用 不适用**(3). 减值准备计提情况**适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用**(4). 本期实际的核销债权投资情况**适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	本期增减变动							期末 余额（账面价 值）	减值准备期 末余额	
		追加投资	减 少 投 资	权益法下确认 的投资损益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备			其 他
一、合营企业											
阳山五元坑水电站有限公司	8,448,128.04			-770,050.58						7,678,077.46	
小计	8,448,128.04			-770,050.58						7,678,077.46	
二、联营企业											
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	83,663,818.23			10,703,341.08		103,400.62	3,600,000.00			90,870,559.93	
文山暮底水库开发有限公司	10,852,807.01			1,733,993.73			300,200.00			12,286,600.74	
广东新型储能国家研究院有限公司	30,865,117.64			9,269,210.87						40,134,328.51	
广东山河新能有限公司	62,211,597.32			7,044,461.08			1,850,640.00			67,405,418.40	
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	30,000,000.00									30,000,000.00	
包头美岱抽水蓄能有限责任公司	60,000,000.00			750.00						60,000,750.00	
云南大唐国际文山水电开发有限公司				26,197,061.04		264,681.97				26,461,743.01	62,484,452.86
乌海抽水蓄能有限责任公司	215,000,000.00	105,000,000.00								320,000,000.00	
小计	492,593,340.20	105,000,000.00		54,948,817.80		368,082.59	5,750,840.00			647,159,400.59	62,484,452.86
合计	501,041,468.24	105,000,000.00		54,178,767.22		368,082.59	5,750,840.00			654,837,478.05	62,484,452.86

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中汽新能电池科技有限公司	259,000,000.00				62,000,000.00		197,000,000.00			302,468,867.92	管理层具有长期持有意图，但持股比例较低，未达到重大影响
合计	259,000,000.00				62,000,000.00		197,000,000.00			302,468,867.92	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用√不适用

其他说明：

√适用□不适用

根据《企业会计准则第39号—公允价值计量》相关规定，公司在资产负债表日对持有的中汽新能电池科技有限公司股权进行公允价值评估。经评估，截至2025年12月31日基准日，公司持有的该公司2.3211%股权公允价值为19,700.00万元，较期初数减少6,200.00万元。

19、 其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	125,376,857.14	3,963,500.00
合计	125,376,857.14	3,963,500.00

其他说明：

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	190,847,252.19	190,847,252.19
2.本期增加金额	4,079,081.14	4,079,081.14
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	4,079,081.14	4,079,081.14
(3) 企业合并增加		
3.本期减少金额	2,108,952.07	2,108,952.07
(1) 处置		
(2) 其他转出	2,108,952.07	2,108,952.07
4.期末余额	192,817,381.26	192,817,381.26
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	161,152,348.69	161,152,348.69
2.本期增加金额	4,773,243.65	4,773,243.65
(1) 计提或摊销	3,717,006.07	3,717,006.07
(2) 其他增加	1,056,237.58	1,056,237.58
3.本期减少金额	558,922.23	558,922.23
(1) 处置		
(2) 其他转出	558,922.23	558,922.23
4.期末余额	165,366,670.11	165,366,670.11
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
(1) 计提		
3、本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	27,450,711.15	27,450,711.15
2.期初账面价值	29,694,903.50	29,694,903.50

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √ 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

21、 固定资产

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	30,148,524,439.13	27,727,875,778.21
固定资产清理	2,817,644.14	4,959,663.30
合计	30,151,342,083.27	27,732,835,441.51

其他说明：

□适用 √ 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	31,605,781,691.51	20,445,055,201.45	172,270,824.88	1,428,115,411.41	53,651,223,129.25
2.本期增加金额	1,774,781,650.77	2,215,670,017.11	2,995,212.83	142,398,432.60	4,135,845,313.31
(1) 购置					
(2) 在建工程转入	1,771,062,571.96	2,202,685,004.82	2,995,212.83	123,807,356.73	4,100,550,146.34
(3) 企业合并增加					
(4) 投资性房地产转入	2,108,952.07				2,108,952.07
(5) 类别重分类	1,610,126.74	12,985,012.29		18,591,075.87	33,186,214.90
3.本期减少金额	15,103,312.43	511,531,945.52	10,269,273.92	47,238,456.01	584,142,987.88
(1) 处置或报废	5,655,657.42	491,978,513.46	10,043,803.84	37,124,091.66	544,802,066.38
(2) 类别重分类	5,368,573.87	19,553,432.06	225,470.08	10,114,364.35	35,261,840.36
(3) 转出至投资性房地产	4,079,081.14				4,079,081.14
4.期末余额	33,365,460,029.85	22,149,193,273.04	164,996,763.79	1,523,275,388.00	57,202,925,454.68
二、累计折旧					
1.期初余额	10,872,841,459.63	13,425,319,312.22	124,241,401.66	901,169,773.43	25,323,571,946.94
2.本期增加金额	677,125,024.82	832,162,041.42	9,163,010.70	148,955,032.91	1,667,405,109.85
(1) 计提	672,658,655.40	827,746,498.67	9,163,010.70	141,326,829.76	1,650,894,994.53
(2) 类别重分类	3,907,447.19	4,415,542.75		7,628,203.15	15,951,193.09
(3) 投资性房地产转入	558,922.23				558,922.23
3.本期减少金额	3,477,784.68	449,637,712.09	9,559,938.60	39,447,292.57	502,122,727.94
(1) 处置或报废	2,421,547.10	441,377,112.66	9,559,938.60	34,687,780.99	488,046,379.35
(2) 类别重分类		8,260,599.43		4,759,511.58	13,020,111.01

(3) 转出至投资性 房地产	1,056,237.58				1,056,237.58
4.期末余额	11,546,488,699.77	13,807,843,641.55	123,844,473.76	1,010,677,513.77	26,488,854,328.85
三、减值准备					
1.期初余额	370,839,663.26	222,197,491.00	151,089.36	6,587,160.48	599,775,404.10
2.本期增加金额	1,093,213.63	439,267.28		141,191.89	1,673,672.80
(1) 计提	1,093,213.63	439,267.28		141,191.89	1,673,672.80
3.本期减少金额	1,535,010.52	34,048,144.56		319,235.12	35,902,390.20
(1) 处置或报废	1,535,010.52	34,048,144.56		319,235.12	35,902,390.20
4.期末余额	370,397,866.37	188,588,613.72	151,089.36	6,409,117.25	565,546,686.70
四、账面价值					
1.期末账面价值	21,448,573,463.71	8,152,761,017.77	41,001,200.67	506,188,756.98	30,148,524,439.13
2.期初账面价值	20,362,100,568.62	6,797,538,398.23	47,878,333.86	520,358,477.50	27,727,875,778.21

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用√不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用√不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋、建筑物	259,585,892.71	正在办理产权证书
合计	259,585,892.71	/

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

固定资产清理

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	2,295,058.14	4,052,558.66
运输工具	76,021.60	268,943.08
电子设备及其他	446,564.40	638,161.56
合计	2,817,644.14	4,959,663.30

其他说明：

无。

22. 在建工程

项目列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	17,401,932,567.53	14,231,996,424.61
工程物资		271,962.46
合计	17,401,932,567.53	14,232,268,387.07

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
广西南宁抽水蓄能电站	4,785,104,373.84		4,785,104,373.84	3,593,407,575.23		3,593,407,575.23
广东肇庆浪江抽水蓄能电站	2,937,068,417.22		2,937,068,417.22	2,281,430,512.67		2,281,430,512.67
广东惠州中洞抽水蓄能电站	2,636,354,187.84		2,636,354,187.84	2,119,753,830.65		2,119,753,830.65
广西灌阳抽水蓄能电站	1,443,329,689.33		1,443,329,689.33	765,371,480.47		765,371,480.47
广东电白抽水蓄能电站	1,416,265,036.65		1,416,265,036.65	931,757,019.95		931,757,019.95
广西钦州抽水蓄能电站	1,093,890,640.79		1,093,890,640.79	599,331,152.39		599,331,152.39
广西玉林抽水蓄能电站	876,245,404.55		876,245,404.55	521,029,058.34		521,029,058.34
广西贵港抽水蓄能电站	853,403,399.91		853,403,399.91	625,570,715.77		625,570,715.77
广东新丰抽水蓄能电站	192,937,240.26		192,937,240.26	85,786,386.55		85,786,386.55
广东梅州抽水蓄能电站二期	23,744,747.38		23,744,747.38	1,868,674,361.01		1,868,674,361.01
其他项目	1,203,181,588.35	59,592,158.59	1,143,589,429.76	899,476,490.17	59,592,158.59	839,884,331.58
合计	17,461,524,726.12	59,592,158.59	17,401,932,567.53	14,291,588,583.20	59,592,158.59	14,231,996,424.61

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
广西南宁抽水蓄能电站	7,936,127,500.00	3,593,407,575.23	1,283,788,159.70	92,091,361.09		4,785,104,373.84	68.09	100.00	225,060,526.09	95,337,245.94	2.98	自有资金、借款、募集资金
广东肇庆浪江抽水蓄能电站	8,670,488,200.00	2,281,430,512.67	864,739,340.63	209,101,436.08		2,937,068,417.22	42.58	79.19	100,242,212.93	65,602,706.34	2.52	自有资金、借款
广东惠州中洞抽水蓄能电站	8,372,540,000.00	2,119,753,830.65	649,970,199.60	133,359,559.39	10,283.02	2,636,354,187.84	37.47	64.24	59,923,387.19	40,318,135.05	2.51	自有资金、借款
广西灌阳抽水蓄能电站	7,910,000,000.00	765,371,480.47	678,849,586.71	891,377.85		1,443,329,689.33	19.41	38.43	24,452,304.71	19,066,902.57	2.51	自有资金、借款
广东电白抽水蓄能电站	7,766,826,000.00	931,757,019.95	484,720,050.66	212,033.96		1,416,265,036.65	19.29	44.35	31,362,085.11	22,061,594.06	2.39	自有资金、借款
广西钦州抽水蓄能电站	7,860,000,000.00	599,331,152.39	495,343,826.64	784,338.24		1,093,890,640.79	13.93	28.42	15,608,151.33	15,608,151.33	2.65	自有资金、借款
广西玉林抽水蓄能电站	8,360,000,000.00	521,029,058.34	357,454,083.43	2,237,737.22		876,245,404.55	11.01	25.01	13,494,266.76	9,549,314.88	2.32	自有资金、借款
广西贵港抽水蓄能电站	8,080,000,000.00	625,570,715.77	228,393,310.19	560,626.05		853,403,399.91	10.86	26.17	20,933,329.97	13,083,485.93	2.34	自有资金、借款
广东新丰抽水蓄能电站	7,694,000,000.00	85,786,386.55	107,264,731.59	113,877.88		192,937,240.26	2.52	5.01	1,837,031.17	830,374.32	2.17	自有资金、借款
广东梅州抽水蓄能电站二期	4,716,270,000.00	1,868,674,361.01	904,349,868.37	2,749,279,482.00		23,744,747.38	58.82	100.00	39,149,097.58	17,834,528.52	2.00	自有资金、借款
合计	77,366,251,700.00	13,392,112,093.03	6,054,873,157.52	3,188,631,829.76	10,283.02	16,258,343,137.77	/	/	532,062,392.84	299,292,438.94	/	/

备注：1.工程累计投入占预算比例为账面累计发生金额占项目投资比例，工程进度为项目总工期完成比例（投入运行即完工）。

2.由于各项目投资节约、工程竣工结算与决算等因素影响，工程累计投入占预算比例低于工程进度完成比例。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
文山月亮湾暗河水库工程	59,592,158.59			59,592,158.59	可收回金额低于账面价值
合计	59,592,158.59			59,592,158.59	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建工程物资				271,962.46		271,962.46
合计				271,962.46		271,962.46

其他说明：

无。

23. 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24. 油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用√不适用

其他说明：

无。

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	房屋、建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	138,944,956.39	123,779,277.18	262,724,233.57
2.本期增加金额	2,266,688.98	79,074,028.19	81,340,717.17
(1) 新增租赁	2,266,688.98	79,074,028.19	81,340,717.17
3.本期减少金额	455,449.00	11,346,723.25	11,802,172.25
(1) 处置	455,449.00	10,058,220.69	10,513,669.69
(2) 其他		1,288,502.56	1,288,502.56
4.期末余额	140,756,196.37	191,506,582.12	332,262,778.49
二、累计折旧			
1.期初余额	13,932,011.28	71,006,601.84	84,938,613.12
2.本期增加金额	7,129,418.91	37,405,724.88	44,535,143.79
(1) 计提	7,129,418.91	37,405,724.88	44,535,143.79
3.本期减少金额	455,449.00	10,058,220.69	10,513,669.69
(1) 处置	455,449.00	10,058,220.69	10,513,669.69
4.期末余额	20,605,981.19	98,354,106.03	118,960,087.22
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	120,150,215.18	93,152,476.09	213,302,691.27
2.期初账面价值	125,012,945.11	52,772,675.34	177,785,620.45

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用√不适用

其他说明：

无。

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,196,401,832.63	4,212,697.83	17,461,250.26	480,711,724.24	1,698,787,504.96
2.本期增加金额	23,337,946.63	37,475.73		87,557,808.18	110,933,230.54
(1) 购置	23,337,946.63	37,475.73		85,716,976.25	109,092,398.61
(2) 内部研发				1,840,831.93	1,840,831.93
(3) 企业合并增加					
(4) 其他					
3.本期减少金额				1,508,584.91	1,508,584.91
(1) 处置				1,508,584.91	1,508,584.91
4.期末余额	1,219,739,779.26	4,250,173.56	17,461,250.26	566,760,947.51	1,808,212,150.59
二、累计摊销					
1.期初余额	501,045,109.02	4,212,464.83	17,461,250.26	318,482,457.15	841,201,281.26
2.本期增加金额	33,190,473.14	2,731.43		54,580,129.87	87,773,334.44
(1) 计提	33,190,473.14	2,731.43		54,580,129.87	87,773,334.44
3.本期减少金额				1,281,007.85	1,281,007.85
(1) 处置				1,281,007.85	1,281,007.85
4.期末余额	534,235,582.16	4,215,196.26	17,461,250.26	371,781,579.17	927,693,607.85
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	685,504,197.10	34,977.30		194,979,368.34	880,518,542.74
2.期初账面价值	695,356,723.61	233.00		162,229,267.09	857,586,223.70

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0.10%。

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
经营租赁租入固定资产的改良支出	7,508,119.76	952,264.16	2,530,759.46	199,550.00	5,730,074.46
深蓄水库扩建及补偿使用费	220,659,968.28		5,669,129.64		214,990,838.64
其他长期待摊费用	72,453,813.20	339,741.05	22,481,633.94		50,311,920.31
合计	300,621,901.24	1,292,005.21	30,681,523.04	199,550.00	271,032,833.41

其他说明：
无。

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	472,267,621.74	81,855,380.80	459,150,662.42	73,868,011.98
内部交易未实现利润	255,669,391.84	63,917,347.96	340,000,535.40	85,000,133.85
可抵扣亏损	226,173,208.22	56,543,302.06		
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	43,100.00	10,775.00		
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	302,468,867.92	75,617,216.98	240,468,867.92	60,117,216.98
应付职工薪酬			356,662.40	89,165.60
其他应付款	53,058.44	10,611.69	53,058.44	10,611.69
递延收益	6,079,408.60	1,519,852.15	15,959,098.41	3,989,774.60
预计负债	14,577,655.08	3,644,413.77		
租赁负债	204,068,487.58	49,996,127.91	169,947,527.69	40,836,928.54
其他	87,858,333.48	21,907,284.86	96,132,937.62	23,997,903.09
合计	1,569,259,132.90	355,022,313.18	1,322,069,350.30	287,909,746.33

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
交易性金融工具、衍生金融工具的估值			734,321.92	183,580.48
适用一次性税前扣除政策提前扣除的折旧摊销	556,347,574.13	132,647,552.37	473,397,398.75	112,226,718.73
使用权资产	192,242,998.30	47,082,444.31	163,940,784.38	39,009,249.44
合计	748,590,572.43	179,729,996.68	638,072,505.05	151,419,548.65

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	3,446,164.42	61,309,106.45
合计	3,446,164.42	61,309,106.45

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年度		57,862,942.03	
2026年度			
2027年度	3,446,164.42	3,446,164.42	
2028年度			
合计	3,446,164.42	61,309,106.45	/

其他说明：

□适用√不适用

30、其他非流动资产

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	1,381,461,291.26		1,381,461,291.26	948,564,036.99		948,564,036.99
预付长期资产购置款	1,370,826,230.27		1,370,826,230.27	38,069,907.83		38,069,907.83
其他	21,857,699.63	46,492.50	21,811,207.13			
合计	2,774,145,221.16	46,492.50	2,774,098,728.66	986,633,944.82		986,633,944.82

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	110,457,616.88	110,457,616.88	其他	专项资金	76,295,611.59	76,295,611.59	其他	专项资金
合计	110,457,616.88	110,457,616.88	/	/	76,295,611.59	76,295,611.59	/	/

其他说明：

无。

32、 短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	850,000,000.00	44,700,000.00
信用借款利息	468,888.89	32,780.00
合计	850,468,888.89	44,732,780.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、 交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、 衍生金融负债

适用 不适用

35、 应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	37,060,822.36	37,578,453.63
银行承兑汇票		29,063,507.84
合计	37,060,822.36	66,641,961.47

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、 应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,562,294,609.94	776,511,737.25
1年以上	25,750,057.32	24,156,052.69
合计	1,588,044,667.26	800,667,789.94

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
博罗县人民政府	6,000,000.00	未满足支付条件
合计	6,000,000.00	/

其他说明：

□适用√不适用

37、 预收款项**(1). 预收款项列示**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	121,308.51	42,161.88
1年以上		
合计	121,308.51	42,161.88

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用√不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

38、 合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备销售预收款	20,596,482.20	2,941,808.63
技术服务预收款	10,488,710.72	5,938,687.17

其他	1,587,585.49	
合计	32,672,778.41	8,880,495.80

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用√不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用√不适用

其他说明:

□适用√不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用□不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	57,850,504.57	1,181,202,573.93	1,179,541,305.67	59,511,772.83
二、离职后福利-设定提存计划	773,240.75	167,924,729.58	168,697,970.33	
三、辞退福利		90,100.00	90,100.00	
四、一年内到期的其他福利	9,177,831.44	8,950,386.37	8,491,618.66	9,636,599.15
合计	67,801,576.76	1,358,167,789.88	1,356,820,994.66	69,148,371.98

(2). 短期薪酬列示

√适用□不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		894,505,894.99	894,505,894.99	
二、职工福利费		86,829,983.16	86,829,983.16	
三、社会保险费		41,821,350.42	41,821,350.42	
其中: 医疗保险费		35,123,377.89	35,123,377.89	
工伤保险费		5,840,639.92	5,840,639.92	
生育保险费		857,332.61	857,332.61	
四、住房公积金		80,065,634.96	80,065,634.96	
五、工会经费和职工教育经费	57,850,504.57	40,252,765.29	38,591,497.03	59,511,772.83
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		37,726,945.11	37,726,945.11	
合计	57,850,504.57	1,181,202,573.93	1,179,541,305.67	59,511,772.83

(3). 设定提存计划列示

√适用□不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	772,065.75	91,156,584.56	91,928,650.31	
2、失业保险费	1,175.00	5,207,673.02	5,208,848.02	
3、企业年金缴费		71,560,472.00	71,560,472.00	
合计	773,240.75	167,924,729.58	168,697,970.33	

其他说明：

适用 不适用

40、 应交税费

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	130,868,479.74	69,786,752.09
增值税	56,664,014.48	35,039,092.27
个人所得税	40,260,400.07	33,149,048.21
资源税	24,651,573.46	3,362,543.10
房产税	2,227,780.62	1,495,181.94
城市维护建设税	3,279,269.47	2,223,870.73
教育费附加	2,410,368.90	1,670,672.96
土地使用税	1,863,968.30	217,345.93
其他税费	2,052,578.33	5,423,199.88
合计	264,278,433.37	152,367,707.11

其他说明：

无。

41、 其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	128,235,621.85	614,696,300.99
合计	128,235,621.85	614,696,300.99

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

分类列示

适用 不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收代付款	60,231,238.50	43,150,156.41
应付往来款	21,030,165.39	13,091,535.51
应付保证金及押金	7,113,086.68	744,810.48
质保金	6,766,373.02	33,506,192.33
统一融资款		500,889,589.04
其他	33,094,758.26	23,314,017.22
合计	128,235,621.85	614,696,300.99

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42. 持有待售负债

适用 不适用

43. 1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	3,076,169,403.43	1,207,903,270.99
1年内到期的长期应付款	101,354,407.30	42,518,335.12
1年内到期的租赁负债	36,776,180.38	34,830,867.34
合计	3,214,299,991.11	1,285,252,473.45

其他说明：

无。

44. 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税待转销项税	22,534,568.56	6,134,680.48
合计	22,534,568.56	6,134,680.48

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、 长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	24,866,462,327.64	20,967,446,585.13
小计	24,866,462,327.64	20,967,446,585.13
减：一年内到期的长期借款	3,076,169,403.43	1,207,903,270.99
合计	21,790,292,924.21	19,759,543,314.14

长期借款分类的说明:

无。

其他说明:

适用 不适用

长期借款利率区间：1.65%-2.89%。

46、 应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	278,274,726.32	242,691,070.26
减：未确认融资费用	59,163,139.55	62,961,437.12
减：一年内到期的租赁负债	36,776,180.38	34,830,867.34
合计	182,335,406.39	144,898,765.80

其他说明：

无。

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,579,045,405.60	2,052,202,322.07
专项应付款		
合计	3,579,045,405.60	2,052,202,322.07

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
南方电网统借统还款	2,797,858,146.14	1,176,703,688.45
应付融资租赁款	882,541,666.76	918,016,968.74
小计	3,680,399,812.90	2,094,720,657.19
减：一年内到期的长期应付款	101,354,407.30	42,518,335.12
合计	3,579,045,405.60	2,052,202,322.07

其他说明：

无。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

□适用√不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用□不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	326,985,363.31	357,020,081.07
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：一年内到期部分	9,636,599.15	9,177,831.44
合计	317,348,764.16	347,842,249.63

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	357,020,081.07	292,963,679.64
二、计入当期损益的设定受益成本	-15,560,303.14	19,256,289.42
1.当期服务成本	13,925,328.13	10,407,616.23
2.过去服务成本	-37,121,445.27	227,315.77
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	7,635,814.00	8,621,357.42
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-5,982,795.96	52,516,294.51
1.精算利得（损失以“-”表示）	-5,982,795.96	52,516,294.51
四、其他变动	-8,491,618.66	-7,716,182.50
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-8,491,618.66	-7,716,182.50
五、期末余额	326,985,363.31	357,020,081.07

计划资产：

□适用√不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	357,020,081.07	292,963,679.64
二、计入当期损益的设定受益成本	-15,560,303.14	19,256,289.42
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-5,982,795.96	52,516,294.51
四、其他变动	-8,491,618.66	-7,716,182.50
五、期末余额	326,985,363.31	357,020,081.07

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

上述支付义务由精算公司安永（中国）企业咨询有限公司作出的精算估值，精算成本计算方法为预期累计福利单位法。用作评估上述支付义务等责任的重大精算假设如下：

- (1) 所采纳的贴现率（年利率）：2025年12月31日2.35%、2024年12月31日2.15%。
- (2) 死亡率：中国人身保险业经验生命表（2010-2013）—养老类业务男表/女表。
- (3) 年离职率：0.5%。
- (4) 军转干生活困难补贴年增长率：5%。
- (5) 体检费年增长率：3%。
- (6) 大病医疗类福利增长率：6.00%。

50、 预计负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他	14,577,655.07		法律纠纷
合计	14,577,655.07		/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	16,859,098.41	981,192.67	10,804,382.87	7,035,908.21	
其他	75,066.56	139,887.96		214,954.52	
合计	16,934,164.97	1,121,080.63	10,804,382.87	7,250,862.73	/

其他说明：

适用 不适用

52、 其他非流动负债

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债	707,025.30	935,755.75
合计	707,025.30	935,755.75

其他说明：

无。

53、 股本

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	3,196,005,805.00						3,196,005,805.00

其他说明：

无。

54、 其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用√不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用√不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

55、 资本公积

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	11,102,936,441.37			11,102,936,441.37
其他资本公积	69,664,418.44	888,082.59		70,552,501.03
合计	11,172,600,859.81	888,082.59		11,173,488,942.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

56、 库存股

□适用√不适用

57、其他综合收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-245,389,833.45	-55,731,455.08			-15,500,000.00	-40,231,455.08		-285,621,288.53
其中：重新计量设定受益计划变动额	-65,038,182.51	6,268,544.92				6,268,544.92		-58,769,637.59
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-180,351,650.94	-62,000,000.00			-15,500,000.00	-46,500,000.00		-226,851,650.94
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	-245,389,833.45	-55,731,455.08			-15,500,000.00	-40,231,455.08		-285,621,288.53

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

58、 专项储备

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	54,133,342.13	58,477,735.88	43,951,893.90	68,659,184.11
合计	54,133,342.13	58,477,735.88	43,951,893.90	68,659,184.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
公司按照电力生产企业标准计提安全生产费。

59、 盈余公积

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	282,791,822.92	19,943,362.84		302,735,185.76
任意盈余公积	9,184,374.97			9,184,374.97
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	291,976,197.89	19,943,362.84		311,919,560.73

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
根据本年母公司净利润的10%计提法定盈余公积。

60、 未分配利润

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,875,223,817.59	6,193,435,006.15
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	6,875,223,817.59	6,193,435,006.15
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,688,500,849.52	1,126,480,313.51
减：提取法定盈余公积	19,943,362.84	15,339,917.12
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	378,968,704.65	429,351,584.95
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	8,164,812,599.62	6,875,223,817.59

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,295,925,865.43	3,578,224,316.22	6,084,499,506.69	3,189,859,008.60
其他业务	81,361,213.75	49,676,612.91	89,379,869.37	72,727,311.42
合计	7,377,287,079.18	3,627,900,929.13	6,173,879,376.06	3,262,586,320.02

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
抽水蓄能	4,532,680,627.69	2,548,457,535.93
调峰水电	2,324,421,174.18	697,090,336.10
新型储能	357,186,440.43	271,158,731.73
技术服务	81,637,623.13	61,517,712.46
其他	81,361,213.75	49,676,612.91
小计	7,377,287,079.18	3,627,900,929.13
按经营地区分类		
广东地区	4,601,882,048.17	2,646,301,969.43
广西地区	5,004,121.45	227,740.11
贵州地区	1,706,623,788.60	515,372,377.15
云南地区	704,874,578.83	244,856,119.17
海南地区	358,902,542.13	221,142,723.27
小计	7,377,287,079.18	3,627,900,929.13
合计	7,377,287,079.18	3,627,900,929.13

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

62、 税金及附加

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	89,846,321.30	3,362,543.10
房产税	51,386,647.69	52,516,942.58
城市维护建设税	38,282,607.57	31,504,975.40
教育费附加	29,787,645.02	26,493,237.76
土地使用税	7,306,584.10	7,143,549.10
印花税	6,838,661.13	4,290,154.82
车船使用税	279,811.91	205,431.10
其他		175,409.70
合计	223,728,278.72	125,692,243.56

其他说明：

资源税同比增加 8,648.38 万元，主要是根据财政部、税务总局、水利部《关于印发<水资源税改革试点实施办法>的通知》（财税〔2024〕28号），自 2024 年 12 月 1 日起实施，水资源“费”改税，计入税金及附加核算。

63、 销售费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
招标中标费	394,075.77	
广告宣传费	69,603.96	
其他费用	304,385.27	
合计	768,065.00	

其他说明：

无。

64、 管理费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	274,382,247.31	299,778,739.89
物业管理费	27,341,659.06	36,988,754.75
折旧费	21,847,900.20	28,691,209.84
中介费	20,401,295.34	18,286,997.45
运输费	11,352,304.01	12,634,928.26
政治工作经费	10,413,102.65	9,776,179.73
广告宣传费	7,575,118.12	5,538,662.98
修理费	6,851,774.33	4,213,446.07
差旅费	5,650,178.47	5,943,389.35
低值易耗品摊销	5,553,219.05	2,077,891.41
技术服务费	5,319,066.93	5,814,681.69
水电费	3,293,975.74	3,917,096.99
其他费用	12,972,336.49	20,802,660.21
合计	412,954,177.70	454,464,638.62

其他说明：

无。

65、 研发费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委托费用	42,705,979.36	30,204,358.28
职工薪酬	33,212,941.52	16,629,445.67
测试实验费	462,075.47	4,386,921.11
差旅费	906,687.76	930,202.13
出版及知识产权事务费	309,745.36	169,325.12
专家咨询费	98,907.54	61,012.26
会议费	46,056.87	29,230.37
材料费	317,502.93	
其他	4,866,295.57	4,580,166.03
合计	82,926,192.38	56,990,660.97

其他说明：

无。

66、 财务费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	473,514,433.51	479,033,441.77
减：利息收入	23,498,769.56	38,019,686.40
汇兑损失	174,137.57	
减：汇兑收益		3,021,118.98
手续费支出	467,520.61	248,756.79
其他支出	249,593.75	113,503.05
合计	450,906,915.88	438,354,896.23

其他说明：

无。

67、 其他收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与其他收益相关的政府补助	2,061,906.07	1,473,632.81
其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	924,131.75	1,233,394.68
合计	2,986,037.82	2,707,027.49

其他说明：

无。

68、 投资收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	54,178,767.22	17,064,788.73

处置长期股权投资产生的投资收益		4,137,481.91
处置交易性金融资产取得的投资收益	26,027.40	51,506.85
合计	54,204,794.62	21,253,777.49

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	3,400.00	734,321.92
合计	3,400.00	734,321.92

其他说明：

无。

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-1,251,715.26	210,372.97
其他应收款坏账损失	2,319,839.42	2,069,185.88
合计	1,068,124.16	2,279,558.85

其他说明：

无。

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-38,198.89	-11,620.59
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-1,673,672.80	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-1,711,871.69	-11,620.59

其他说明：

无。

73、 资产处置收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产	11,090,650.03	14,773,832.12
使用权资产	40,735.92	976,806.86
合计	11,131,385.95	15,750,638.98

其他说明：

无。

74、 营业外收入

营业外收入情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	426,261.70	1,329,369.23	426,261.70
其中：固定资产处置利得	24,334.34	354,749.46	24,334.34
无形资产处置利得			
罚款净收入	2,554,926.05	2,472,527.78	2,554,926.05
赔偿金、违约金收入	797,468.22	623,128.84	797,468.22
其他	4,186,587.68	1,396,136.41	4,186,587.68
合计	7,965,243.65	5,821,162.26	7,965,243.65

其他说明：

□适用√不适用

75、 营业外支出

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	24,394,026.02	7,732,244.91	24,394,026.02
其中：固定资产处置损失	16,442,941.89	7,721,100.48	16,442,941.89
无形资产处置损失	227,577.06		227,577.06
滞纳金	18,968,958.95	4,622,569.70	18,968,958.95
对外捐赠	2,386,647.88	2,346,367.82	2,386,647.88
其他	3,161,452.94	39,155,036.37	3,161,452.94
合计	48,911,085.79	53,856,218.80	48,911,085.79

其他说明：

无。

76、 所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	549,866,034.88	394,605,893.29
递延所得税费用	-23,302,118.82	4,310,140.16
合计	526,563,916.06	398,916,033.45

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,604,838,549.09
按法定/适用税率计算的所得税费用	651,209,637.27
子公司适用不同税率的影响	-134,513,621.43
调整以前期间所得税的影响	22,571,581.95
非应税收入的影响	-11,403,222.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,766,859.54
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-426,879.09
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
其他	-10,640,439.88
所得税费用	526,563,916.06

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七-57。

78、 现金流量表项目**(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代垫款	176,127,174.32	98,983,247.20
利息收入	23,498,769.56	38,019,686.40
租赁收入	29,097,854.93	35,625,376.09
其他	68,885,520.34	6,236,929.28
合计	297,609,319.15	178,865,238.97

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现的管理费用	139,185,176.41	147,430,192.19
代收代垫款	124,581,315.08	122,225,386.61
库区基金	105,882,179.46	65,699,560.10
水资源费		57,156,920.44
其他	8,908,684.29	43,553,403.87
合计	378,557,355.24	436,065,463.21

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回结构性存款本金	500,000,000.00	800,000,000.00
合计	500,000,000.00	800,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无。

支付的重要投资活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买结构性存款本金		500,000,000.00
支付对外股权投资款	248,112,681.77	105,000,000.00
合计	248,112,681.77	605,000,000.00

支付的重要投资活动有关的现金说明

无。

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南方证券债权分配款	2,292,483.18	1,528,322.12
合计	2,292,483.18	1,528,322.12

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	2,004,218.05	2,260,380.00
合计	2,004,218.05	2,260,380.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金
 适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南方电网统借统还款项	1,600,000,000.00	1,500,000,000.00
合计	1,600,000,000.00	1,500,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

支付的其他与筹资活动有关的现金
 适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁	40,087,091.22	164,305,337.59
租赁付款额	52,865,098.71	46,584,413.73
南方电网统借统还款项	504,000,000.00	2,300,180,005.06
其他	249,593.75	2,088.23
合计	597,201,783.68	2,511,071,844.61

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

筹资活动产生的各项负债变动情况
 适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	44,732,780.00	850,000,000.00	2,792,730.00	47,056,621.11		850,468,888.89
应付股利			664,779,249.60	664,779,249.60		
其他应付款-集团统一融资	500,889,589.04		8,398,767.12	509,288,356.16		
长期借款（含一年内）	20,967,446,585.13	5,944,833,760.29	555,031,350.90	2,600,849,368.68		24,866,462,327.64
长期应付款-融资租赁	918,016,968.74		37,783,555.85	73,258,857.83		882,541,666.76
长期应付款-集团统一融资	1,176,703,688.45	1,600,000,000.00	53,761,419.91	32,606,962.22		2,797,858,146.14
租赁负债（含一年内）	179,729,633.14		94,088,734.77	52,865,098.71	1,841,682.43	219,111,586.77
合计	23,787,519,244.50	8,394,833,760.29	1,416,635,808.15	3,980,704,514.31	1,841,682.43	29,616,442,616.20

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,078,274,633.03	1,431,553,230.81
加：资产减值准备	1,711,871.69	11,620.59
信用减值损失	-1,068,124.16	-2,279,558.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,618,155,892.44	1,651,190,488.53
使用权资产摊销	33,539,901.16	35,866,510.33
无形资产摊销	85,570,672.40	75,443,796.32
长期待摊费用摊销	30,681,523.04	30,123,337.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-11,131,385.95	-15,750,638.98
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	23,967,764.32	6,402,875.68
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,400.00	-734,321.92
财务费用（收益以“-”号填列）	473,688,571.08	476,012,322.79
投资损失（收益以“-”号填列）	-54,204,794.62	-21,253,777.49
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-67,112,566.85	-10,362,355.65
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	28,310,448.03	14,672,495.81
存货的减少（增加以“-”号填列）	-15,168,618.13	15,254,602.35
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-110,867,467.28	-41,623,236.25
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	508,227,976.55	210,639,024.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,622,572,896.75	3,855,166,416.50
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,596,307,284.15	3,412,002,691.67
减：现金的期初余额	3,412,002,691.67	3,209,269,962.97
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,184,304,592.48	202,732,728.70

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,596,307,284.15	3,412,002,691.67
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	4,596,307,284.15	3,412,002,691.67
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,596,307,284.15	3,412,002,691.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用√不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
土地复垦保证金	101,353,452.67	67,197,956.41	专门用途，使用受限。
代管住房基金专户	9,104,164.21	9,097,655.18	专门用途，使用受限。
合计	110,457,616.88	76,295,611.59	/

其他说明：

□适用√不适用

80. 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用√不适用

81. 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用□不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	2,848.61
其中：美元			
欧元			
港币	3,153.91	0.9032	2,848.61
应收账款	-	-	
其中：美元			

欧元			
港币			
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无。

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

当期计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用金额 16,058,333.90 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额71,419,908.23(单位：元币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物租赁收入	27,554,498.72	
合计	27,554,498.72	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无。

83、 数据资源

适用 不适用

84、 其他

适用 不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	33,670,637.61	16,629,445.67
委托费用	48,542,033.76	30,204,358.28
测试实验费	462,075.47	4,386,921.11
其他费用	4,236,277.47	5,769,935.91
合计	86,911,024.31	56,990,660.97
其中：费用化研发支出	82,926,192.38	56,990,660.97
资本化研发支出	3,984,831.93	

其他说明：

无。

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
自主可控的大型抽水蓄能机组电压源型静止变频器关键技术与工程应用		2,144,000.00					2,144,000.00
抽水蓄能电站设备全景数据分析评估及检修决策辅助系统研发		929,399.50		929,399.50			
广东电力现货市场日前电价预测模型研究与开发		911,432.43		911,432.43			
合计		3,984,831.93		1,840,831.93			2,144,000.00

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无。

3、 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司于 2023 年 12 月新设登记，2025 年 9 月完成注销登记。该公司存续期间未开展经营活动、未建立会计账簿、无账务发生。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

2025 年底，公司合并范围内法人户数共计 30 户，较上年增加 1 户、减少 1 户，具体如下：

新增合并范围内的法人

序号	公司名称	级次	变动原因
1	广州时代启智电力科技有限公司	二级	新设

减少合并范围内的法人

序号	公司名称	级次	变动原因
1	南方电网调峰调频（梅州）储能科技有限公司	三级	注销

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
南方电网调峰调频发电有限公司	广东广州	760,000.00	广东广州	电力	100.00		同一控制下的企业合并
阳江蓄能发电有限公司	广东阳江	153,900.00	广东阳江	电力		100.00	同一控制下的企业合并
深圳蓄能发电有限公司	广东深圳	120,000.00	广东深圳	电力		100.00	同一控制下的企业合并
清远蓄能发电有限公司	广东清远	98,000.00	广东清远	电力		100.00	同一控制下的企业合并
海南蓄能发电有限公司	海南海口	83,000.00	海南海口	电力		100.00	同一控制下的企业合并
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	广东广州	139,990.00	广东广州	商务服务	100.00		同一控制下的企业合并
南方电网调峰调频(佛山)储能科技有限公司	广东佛山	44,000.00	广东佛山	电力		100.00	投资设立
梅州蓄能发电有限公司	广东梅州	235,700.00	广东梅州	电力		100.00	同一控制下的企业合并
天生桥二级水力发电有限公司	广东广州	10,000.00	广东广州	水力发电		75.00	同一控制下的企业合并
惠州蓄能发电有限公司	广东惠州	133,500.00	广东惠州	电力		54.00	同一控制下的企业合并
广东蓄能发电有限公司	广东广州	83,000.00	广东广州	电力		54.00	同一控制下的企业合并
南宁蓄能发电有限公司	广西南宁	160,000.00	广西南宁	电力		100.00	同一控制下的企业合并
惠州中洞蓄能发电有限公司	广东惠州	160,000.00	广东惠州	电力		70.00	投资设立
肇庆浪江蓄能发电有限公司	广东肇庆	173,500.00	广东肇庆	电力	90.00		投资设立
柳州蓄能发电有限公司	广西柳州	183,500.00	广西柳州	电力		100.00	投资设立
茂名蓄能发电有限公司	广东茂名	169,300.00	广东茂名	电力		100.00	投资设立
贵港蓄能发电有限公司	广西贵港	161,500.00	广西贵港	电力		100.00	投资设立
韶关蓄能发电有限公司	广东韶关	160,000.00	广东韶关	电力	100.00		投资设立
清远滨江蓄能发电有限公司	广东清远	160,000.00	广东清远	电力		100.00	投资设立
潮州蓄能发电有限公司	广东潮州	160,000.00	广东潮州	电力	100.00		投资设立
江门蓄能发电有限公司	广东江门	120,000.00	广东江门	电力		100.00	投资设立
桂林蓄能发电有限公司	广西桂林	161,000.00	广西桂林	电力	90.00		投资设立
玉林蓄能发电有限公司	广西玉林	166,300.00	广西玉林	电力	90.00		投资设立
云南储能有限公司	云南文山	40,000.00	云南文山	电力	100.00		投资设立
广州时代启智电力科技有限公司	广东广州	5,000.00	广东广州	工程和技术研究和试验发展	51.00		投资设立
广州启安众智建设管理有限责任公司	广东广州	20,000.00	广东广州	机械电气设备销售	100.00		投资设立
广州启鸣数智能源科技有限责任公司	广东广州	5,000.00	广东广州	通用设备制造	100.00		投资设立
钦州蓄能发电有限公司	广西钦州	153,779.00	广西钦州	电力	100.00		投资设立
防城港蓄能发电有限公司	广西防城港	30,000.00	广西防城港	电力	100.00		投资设立

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
惠州蓄能发电有限公司	46.00	73,934,184.62	56,897,315.58	1,350,602,774.72
广东蓄能发电有限公司	46.00	91,673,784.08	113,578,338.35	1,334,029,778.68
天生桥二级水力发电有限公司	25.00	223,614,042.38	115,417,000.00	831,270,881.01

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
惠州蓄能发电有限公司	467,204,925.81	2,556,613,803.51	3,023,818,729.32	68,976,276.82	18,749,463.98	87,725,740.80	331,293,658.33	2,682,728,293.29	3,014,021,951.62	96,727,972.03	19,497,082.17	116,225,054.20
广东蓄能发电有限公司	1,007,087,594.56	2,079,218,898.22	3,086,306,492.78	137,158,514.42	49,083,242.11	186,241,756.53	1,226,612,287.38	1,886,094,445.48	3,112,706,732.86	112,780,074.96	53,379,803.68	166,159,878.64
天生桥二级水力发电有限公司	601,312,699.79	2,971,691,260.03	3,573,003,959.82	184,861,843.17	63,058,492.62	247,920,335.79	242,058,954.00	3,025,536,040.87	3,267,594,994.87	65,841,835.27	311,353,622.56	377,195,457.83

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
惠州蓄能发电有限公司	715,762,278.75	160,726,488.31	160,740,957.38	174,293,429.00	724,757,034.83	137,433,129.41	136,096,141.46	130,527,001.08
广东蓄能发电有限公司	652,231,699.82	199,290,834.96	199,225,714.75	99,084,994.88	666,700,337.85	246,909,431.19	244,168,380.18	-85,176,522.23
天生桥二级水力发电有限公司	1,710,712,951.63	894,456,169.54	893,392,230.36	770,992,545.28	1,169,952,755.44	512,964,312.08	507,681,202.55	552,708,925.72

其他说明：

无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(3). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(5). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	7,678,077.46	8,448,128.04
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,241,808.11	1,528,716.16
--其他综合收益		
--综合收益总额	1,241,808.11	1,528,716.16
联营企业：		
投资账面价值合计	647,159,400.59	492,593,340.20
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	56,066,110.70	15,246,797.29
--其他综合收益		
--综合收益总额	56,066,110.70	15,246,797.29

其他说明：

无。

(6). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(7). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

1.2025年12月5日，公司披露了《关于确认肇庆浪江蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的公告》。公司控股子公司肇庆浪江蓄能发电有限公司实施增资扩股引入广东战略性新兴产业促进发展基金合伙企业（有限合伙）作为战略投资者。本次增资扩股完成后，公司持有肇庆浪江蓄能发电有限公司54.2029%股权，广宁县宏宁国有资本投资有限公司持股比例为6.0225%，广东战略性新兴产业促进发展基金合伙企业（有限合伙）持股比例为39.7746%，肇庆浪江蓄能发电有限公司仍纳入公司合并报表范围。

2.2025年12月5日，公司披露了《关于确认茂名蓄能发电有限公司战略投资者暨关联交易的公告》。公司全资孙公司茂名蓄能发电有限公司实施增资扩股引入广东工融恒茂股权投资合伙企业（有限合伙）作为战略投资者。本次增资扩股完成后，公司全资子公司南方电网调峰调频发电有限公司持有茂名蓄能发电有限公司69.6640%股权，广东工融恒茂股权投资合伙企业（有限合伙）持股比例为30.3360%，茂名蓄能发电有限公司仍纳入公司合并报表范围。

十一、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	16,859,098.41	667,992.67		868,370.10	9,919,476.80	6,739,244.18	与资产相关

递延收益		313,200.00		16,535.97		296,664.03	与收益相关
合计	16,859,098.41	981,192.67		884,906.07	9,919,476.80	7,035,908.21	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	868,370.10	765,132.81
与收益相关	2,093,832.83	1,352,998.04
合计	2,962,202.93	2,118,130.85

其他说明：
无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用□不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司经营管理层全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

1.资产负债表日的各类金融资产的账面价值

(1) 2025年12月31日

单位：元币种：人民币

金融资产项目	期末余额			合计
	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	
货币资金	4,706,764,901.03			4,706,764,901.03
交易性金融资产				
应收票据	97,663.31			97,663.31
应收账款	571,315,972.02			571,315,972.02
其他应收款	41,947,275.08			41,947,275.08
其他非流动金融资产		125,376,857.14		125,376,857.14
其他权益工具投资			197,000,000.00	197,000,000.00

续表

金融资产项目	期初余额			合计
	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	
货币资金	3,488,298,303.26			3,488,298,303.26
交易性金融资产		500,780,821.92		500,780,821.92
应收票据				
应收账款	447,396,159.53			447,396,159.53
其他应收款	65,332,026.34			65,332,026.34

金融资产项目	期初余额		
其他非流动金融资产		3,963,500.00	3,963,500.00
其他权益工具投资		259,000,000.00	259,000,000.00

2.资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2025年12月31日

单位：元 币种：人民币

金融负债项目	期末余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		850,468,888.89	850,468,888.89
应付票据		37,060,822.36	37,060,822.36
应付账款		1,588,044,667.26	1,588,044,667.26
其他应付款		128,235,621.85	128,235,621.85
一年内到期的非流动负债		3,214,299,991.11	3,214,299,991.11
长期借款		21,790,292,924.21	21,790,292,924.21
长期应付款		3,579,045,405.60	3,579,045,405.60

续表

金融负债项目	期初余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		44,732,780.00	44,732,780.00
应付票据		66,641,961.47	66,641,961.47
应付账款		800,667,789.94	800,667,789.94
其他应付款		614,696,300.99	614,696,300.99
一年内到期的非流动负债		1,285,252,473.45	1,285,252,473.45
长期借款		19,759,543,314.14	19,759,543,314.14
长期应付款		2,052,202,322.07	2,052,202,322.07

(二) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收账款、其他应收款等。

本公司将主要资金存放于南方电网财务有限公司，该公司为南方电网公司全资子公司，为南方电网公司内部关联非银行金融机构，拥有完整的内部管理、决策体系；其余资金主要存放于商业银行，主要用于支付企业营运资金、还本付息等资金，不存在重大信用风险。

本公司年末应收账款主要为应收广东电网、云南电网等公司电费，按照合同均可在下月或次年一月份收回，历史收款情况良好。公司通过定期检查电网公司经营成果和资产负债率评估其信用风险。本公司其他应收款主要是房屋押金、保证金、业务往来款等，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

(三) 流动性风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力结算市场持仓。

本公司一直以来高度重视资金流动性安全，通过编制年度融资方案、定期更新现金流量表等方式，提早预测资金缺口，并通过提前与商业银行、南方电网财务有限公司签署流动资金借款合同、固定资产借款合同等方式，储备足额授信额度。同时公司大力盘活内部闲置资金，进一步做好内部资金流动性安全保障。

(四) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

1.利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关，利率主要采用贷款市场报价利率加、减基点的浮动利率。本公司将在保证流动性安全的前提下，加强与银行等金融机构的沟通协调，利用集团优势拓展融资方式、降低融资成本，最大限度争取优惠利率贷款资金。

2.汇率风险

本公司面临的外汇变动风险主要与本公司的经营活动（当收支以不同于本公司记账本位币的外币结算时）有关。本公司的外币汇兑风险主要源于部分港币存款和美元应收账款。公司密切关注国际外汇市场上汇率变动，持续监控外币交易和外币资产规模，以最大限度降低面临的外汇风险。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			197,000,000.00	197,000,000.00
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
（六）其他非流动金融资产			125,376,857.14	125,376,857.14
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			125,376,857.14	125,376,857.14
持续以公允价值计量的资产总额			322,376,857.14	322,376,857.14
（六）交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				

非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资。

(1) 公允价值估值技术

对于不在活跃市场上交易的其他非流动金融资产，无公开市场报价，期末以成本法确定公允价值。

对于非上市权益工具投资，其公允价值采用市场法中的上市公司比较法等进行估值。根据行业、规模、经营范围、经营阶段等确定可比上市公司，并就确定的每一可比上市公司计算恰当的市场乘数，如市净率。根据企业特定的事实和情况，考虑与可比上市公司之间的流动性差异等因素后进行调整。

(2) 不可输入观察值

项目	期末公允价值(元)	估值技术	不可观察输入值	范围区间 (加权平均值)
权益工具投资	197,000,000.00	上市公司比较法	非流动性折扣	30.80%
			修正后市净率	2.67

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用□不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国南方电网有限责任公司	广州市	投资、建设和经营管理南方区域电网	9,020,000	65.30	65.30

本企业的母公司情况的说明

中国南方电网有限责任公司属国务院国有资产监督管理委员会监管的中央企业，负责投资、建设和经营管理南方区域电网，参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程，为广东、广西、云南、贵州、海南五省区和港澳地区提供电力供应服务保障；从事电力购销业务，负责电力交易与调度；从事国内外投融资业务；自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务。

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

无。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用□不适用

详见十、在其他主体中的权益。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用√不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用□不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东山河新能有限公司	联营企业
乌海抽水蓄能有限责任公司	联营企业
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	联营企业

其他说明：

□适用√不适用

4、 其他关联方情况

√适用□不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
鼎和财产保险股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广东电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
广东天广能源科技发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
广州电力交易中心有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制

贵州电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
海南电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网产业发展集团有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网供应链集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网国际（香港）有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网国际有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网财务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网科学研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网能源发展研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网数字传媒科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网数字电网集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网产融控股集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网综合能源股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网澜湄国际能源有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南方鼎元资产运营有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南网融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南网碳资产管理（广州）有限公司	与公司受同一最终控制方控制
深圳供电局有限公司	与公司受同一最终控制方控制
越南永新一期电力有限公司	与公司受同一最终控制方控制
云南电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	与公司受同一最终控制方控制
中国南方电网有限责任公司共享运营公司	与公司受同一最终控制方控制
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	与公司受同一最终控制方控制
佰聆数据股份有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东汇能投资集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东汇源通集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东聚润达集团有限责任公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东南能汇智节能科技有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东顺畅科技有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东粤能电力有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东众源投资有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广西能汇投资集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广州南方投资集团有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
广东创成建设监理咨询有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
惠州市电力发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
梅州市嘉安电力设计有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
南网物业管理（广州）有限责任公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
清远诚创能源发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
深圳市龙睿能源发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
深圳市南电云商有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
阳春市春华电力发展有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
云南瑞讯达通信技术有限公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
云南云电投资控股集团有限责任公司	集团的其他成员单位的联营/合营企业
海南绿发物业服务服务有限公司	持有公司 5%以上股权的法人间接控制的子公司
中汽新能电池科技有限公司	持有公司 5%以上股权的法人间接控制的子公司

其他说明：
无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	448,482,895.45	148,625,545.68
南网物业管理（广州）有限责任公司	采购商品/接受劳务	302,581,967.80	281,171,796.63
南方电网数字电网集团有限公司	采购商品/接受劳务	121,620,443.75	100,998,894.46
广东山河新能有限公司	采购商品/接受劳务	87,483,820.85	52,204,670.94
南方电网产业发展集团有限责任公司	采购商品/接受劳务	67,747,839.79	51,056,817.62
鼎和财产保险股份有限公司	接受劳务	55,687,587.22	46,594,234.85
广西能汇投资集团有限公司	采购商品/接受劳务	54,742,533.64	23,983,733.00
云南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	43,324,670.22	56,150,674.66
南方电网产融控股集团有限公司	接受劳务	29,453,691.93	34,032,016.71
广西电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	24,872,576.20	18,400,243.11
广东南能汇智节能科技有限公司	接受劳务	15,661,343.29	12,779,734.33
海南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	14,578,295.68	34,757,586.31
广州南方投资集团有限公司	接受劳务	12,293,892.23	5,812,258.61
南方电网综合能源股份有限公司	接受劳务	10,419,170.19	10,008,416.59
南方电网国际（香港）有限公司	接受劳务	8,389,634.24	5,189,696.90
南方电网数字传媒科技有限公司	采购商品/接受劳务	6,200,972.82	12,975,385.27
广东顺畅科技有限公司	接受劳务	6,066,545.95	5,035,396.49
广东众源投资有限公司	接受劳务	4,398,382.57	3,393,879.25
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	接受劳务	3,709,863.21	2,639,033.02
广东天广能源科技发展有限公司	接受劳务	3,510,499.22	1,550,130.47
南方电网科学研究院有限责任公司	接受劳务	2,965,698.12	1,708,490.56
南方电网能源发展研究院有限责任公司	接受劳务	2,910,675.89	2,544,250.27
广东汇源通集团有限公司	接受劳务	1,990,282.68	81,425,616.01
中汽新能电池科技有限公司	接受劳务	1,860,800.00	7,449,044.04
深圳供电局有限公司	采购商品/接受劳务	1,730,419.67	2,129,600.64
南方电网供应链集团有限公司	采购商品/接受劳务	1,603,532.91	2,212,671.72
广州电力交易中心有限责任公司	采购商品/接受劳务	1,293,819.74	784,159.75
南网碳资产管理（广州）有限公司	接受劳务	1,276,415.09	280,754.72
贵州电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	1,107,425.77	1,609,171.76
云南云电投资控股集团有限公司	接受劳务	1,022,285.92	
阳春市春华电力发展有限公司	接受劳务	423,640.79	414,977.44
清远诚创能源发展有限公司	接受劳务	286,704.37	212,624.22
云南瑞讯达通信技术有限公司	接受劳务	268,207.54	
深圳市龙睿能源发展有限公司	接受劳务	221,226.41	244,845.92
广东创成建设监理咨询有限公司	采购商品	137,264.15	
广东汇能投资集团有限公司	采购商品	111,022.38	113,894.17
海南绿发物业服务有限公司	接受劳务	84,785.24	24,747.33
南方电网澜湄国际能源有限责任公司	接受劳务	41,873.03	
梅州市嘉安电力设计有限公司	接受劳务	16,981.13	
中国南方电网有限责任公司共享运营公司	采购商品/接受劳务	12,123.00	
乌海抽水蓄能有限责任公司	接受劳务	11,846.68	
广东粤能电力有限公司	接受劳务	11,759.58	
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	接受劳务	2,000.00	
惠州市电力发展有限公司	接受劳务		17,365,092.46
广东聚润达集团有限责任公司	接受劳务		1,787,909.43
南方鼎元资产运营有限责任公司	接受劳务		320,754.72
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	接受劳务		1,071.00

出售商品/提供劳务情况表

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司	出售电力/提供劳务	4,220,150,706.32	3,832,827,951.94
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	出售电力	1,696,215,381.33	1,158,016,321.56
云南电网有限责任公司	出售电力	692,245,511.84	475,681,117.23
海南电网有限责任公司	出售电力	363,560,059.07	365,235,224.10
广西电网有限责任公司	出售电力/提供劳务	35,828,550.36	12,100,050.09
深圳供电局有限公司	出售电力	27,123,633.85	19,617,920.36
中国南方电网有限责任公司	提供劳务	17,469,414.03	17,785,849.06
南方电网国际（香港）有限公司	提供劳务	13,543,795.31	11,731,775.00
南网物业管理（广州）有限责任公司	提供劳务	11,439,558.04	9,410,097.11
乌海抽水蓄能有限责任公司	提供劳务	4,792,132.08	181,150.00
南方电网澜湄国际能源有限责任公司	提供劳务	2,133,873.61	
广东山河新能有限公司	提供劳务	1,721,684.36	944,768.09
贵州电网有限责任公司	提供劳务	377,358.49	377,358.49
南方电网数字电网集团有限公司	提供劳务	249,535.80	41,589.55
佰聆数据股份有限公司	提供劳务	134,178.30	
南方电网科学研究院有限责任公司	提供劳务	60,377.36	563,414.64
鼎和财产保险股份有限公司	提供劳务	52,358.48	77,830.19
深圳市龙睿能源发展有限公司	出售商品	13,646.02	
广东南能汇智节能科技有限公司	提供劳务	11,792.45	
南方电网产业发展集团有限责任公司	提供劳务	6,233.71	
越南永新一期电力有限公司	提供劳务	2,133.48	
南方电网国际有限责任公司	提供劳务	1,600.11	138,768.91
南方电网能源发展研究院有限责任公司	提供劳务		3,956,981.14
南方电网综合能源股份有限公司	出售商品/提供劳务		572,421.74
广东顺畅科技有限公司	提供劳务		279,245.28
中汽新能电池科技有限公司	提供劳务		18,867.92

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用□不适用

报告期内收到关联方支付的保险赔款 6,807,499.12 元，理赔的主要险种包括电厂财产一切险、建筑工程一切险和电厂机器损坏保险，取得保险赔款的主要原因是自然灾害和设备故障。公司所涉及的保险赔款事项，不会对公司常态化运行造成阻碍，也不会对经营指标及业务开展造成影响。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用√不适用

关联托管/承包情况说明

□适用√不适用

本公司委托管理/出包情况表

□适用√不适用

关联管理/出包情况说明

□适用√不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物	10,973,520.02	10,973,937.28
广东山河新能有限公司	房屋及建筑物	709,909.92	543,306.32
南方电网供应链集团有限公司	房屋及建筑物	701,629.48	701,629.48
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物	389,174.31	389,174.31
南网物业管理(广州)有限责任公司	房屋及建筑物	45,436.44	3,786.37

本公司作为承租方：

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
南方鼎元资产运营有限责任公司	不动产租赁			24,976,686.59	603,837.25	64,852,741.29			24,829,426.18	1,472,885.26	796,194.83
广东电网有限责任公司	不动产租赁			5,031,600.00	353,374.06			5,031,600.00	514,048.25		
广东山河新能源有限公司	不动产租赁						356,334.86	374,151.60			
云南电网有限责任公司	不动产租赁	584,366.97		636,960.00	9,173.14	3,195,215.83					

关联租赁情况说明

□适用√不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2024年2月6日	2027年2月6日	梅州抽水蓄能电站建设
中国南方电网有限责任公司	600,000,000.00	2025年4月29日	2035年4月29日	流动资金周转
中国南方电网有限责任公司	1,000,000,000.00	2025年2月25日	2030年2月19日	流动资金周转
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2024年2月6日	2027年2月6日	阳江抽水蓄能电站建设
中国南方电网有限责任公司	155,310,000.00	2022年10月12日	2037年10月12日	国家基础设施基金股东借款
南方电网财务有限公司	1,319,999,463.56	2018年7月9日	2043年7月9日	阳江抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	90,000,000.00	2017年3月1日	2039年3月1日	海南抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	390,000,000.00	2016年7月22日	2039年7月22日	海南抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	986,677,596.26	2018年7月25日	2043年7月25日	梅州抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	268,952,770.34	2024年9月19日	2049年9月19日	茂名抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	495,341,747.79	2024年8月22日	2049年8月22日	钦州抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	80,000,000.00	2024年9月19日	2049年9月19日	玉林抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	187,264,500.00	2024年9月19日	2049年9月19日	桂林抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	218,000,000.00	2024年8月22日	2049年8月22日	贵港抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	717,716,717.78	2022年6月28日	2047年6月28日	南宁抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	1,000,000,000.00	2023年9月22日	2048年9月22日	梅州抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	569,000,000.00	2024年9月19日	2049年9月19日	惠州中洞抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	451,985,016.90	2024年8月23日	2047年8月23日	肇庆抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	498,000,000.00	2024年4月25日	2027年4月25日	流动资金周转
南方电网财务有限公司	198,000,000.00	2024年4月2日	2027年4月2日	流动资金周转

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳供电局有限公司	购买电站资产		39,054,300.00

(7). 关键管理人员报酬

√适用□不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,248.47	1,233.75

(8). 其他关联交易

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
南方电网财务有限公司	存款利息收入	22,384,855.06	30,815,368.24
南方电网财务有限公司	借款利息支出	163,697,331.39	124,451,928.78
南方电网财务有限公司	手续费支出	2,189,249.29	2,315,538.87
中国南方电网有限责任公司	借款利息支出	61,910,593.28	36,581,045.31

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	广东电网有限责任公司	396,538,338.14	3,965,383.39	342,493,275.41	3,424,932.75
应收账款	云南电网有限责任公司	84,619,762.32	846,197.62	36,857,798.42	368,577.98
应收账款	海南电网有限责任公司	36,679,475.84	366,794.76	34,631,522.91	346,315.23
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	24,631,776.85	246,317.77	21,615,904.63	216,159.05
应收账款	广西电网有限责任公司	16,841,005.26	168,410.05	243,318.58	2,433.19
应收账款	南方电网国际（香港）有限公司	3,935,274.22	39,352.74	4,791,644.08	47,916.44
应收账款	深圳供电局有限公司	1,577,903.77	15,779.04		
应收账款	乌海抽水蓄能有限责任公司	573,300.00	5,733.00		
应收账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	77,500.00	775.00		
应收账款	广州电力交易中心有限责任公司	29,710.14	297.10	35,524.79	355.25
应收账款	中国南方电网有限责任公司			9,426,500.00	94,265.00
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司			64,000.00	640
应收账款	南方电网综合能源股份有限公司			606,767.04	6,067.67
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司	14,823,359.08		280,934.84	
预付账款	广东电网有限责任公司	887,775.06		121,067.62	
预付账款	广西电网有限责任公司	206,178.67		45,899.79	
预付账款	云南电网有限责任公司	201,147.74		84,152.30	
预付账款	南方电网供应链集团有限公司	42,900.00			
预付账款	贵州电网有限责任公司	25,487.75			
预付账款	南方电网数字传媒科技	15,984.00			

	有限公司				
预付账款	南方电网产业发展集团有限责任公司	6,858.00			
预付账款	广州电力交易中心有限责任公司	203.68			
其他应收款	南方电网产业发展集团有限责任公司	525.00	5.25		
其他应收款	广东电网有限责任公司			29,028.00	290.28
合同资产	广西电网有限责任公司			461,000.00	4,610.00

注：截至2025年12月31日，本公司与关联方南方电网数字电网集团有限公司签订的在建工程合同中，预付工程款期末余额2,371.16万元，与关联方广西能汇投资集团有限公司签订的在建工程合同中，预付工程款期末余额778.85万元，与关联方广东电网有限责任公司签订的在建工程合同中，预付工程款期末余额271.29万元，与关联方惠州市电力发展有限公司签订的在建工程合同中，预付工程款期末余额33.76万元，上述款项均按照工程进度结算，根据会计准则列报要求由预付账款重分类至其他非流动资产。

(2). 应付项目

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	南网碳资产管理（广州）有限公司		28,939,375.65
应付票据	广东众源投资有限公司		1,321,366.24
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司	38,417,049.76	14,193,919.49
应付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	27,250,022.90	27,026,829.11
应付账款	云南电网有限责任公司	21,938,342.73	273,400.14
应付账款	广东山河新能有限公司	16,132,979.86	7,106,045.35
应付账款	广州南方投资集团有限公司	12,311,262.19	5,307,426.00
应付账款	广东电网有限责任公司	12,162,874.94	2,117,150.36
应付账款	南方电网产业发展集团有限责任公司	11,231,677.18	6,411,511.97
应付账款	广西能汇投资集团有限公司	9,667,534.41	
应付账款	海南电网有限责任公司	8,240,738.81	
应付账款	惠州市电力发展有限公司	5,502,870.09	6,385,888.96
应付账款	广东众源投资有限公司	4,366,330.28	
应付账款	南方电网综合能源股份有限公司	2,764,288.52	
应付账款	广西电网有限责任公司	2,243,920.35	1,539,719.98
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	1,369,720.40	933,363.72
应付账款	广东天广能源科技发展有限公司	938,462.91	296,646.23
应付账款	广东顺畅科技有限公司	629,828.64	612,806.21
应付账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司	525,847.16	
应付账款	广东汇源通集团有限公司	292,387.85	296,440.35
应付账款	阳春市春华电力发展有限公司	186,251.38	178,686.60
应付账款	清远诚创能源发展有限公司	141,141.50	117,617.92
应付账款	云南云电投资控股集团有限责任公司	137,056.61	
应付账款	深圳市龙睿能源发展有限公司	86,792.45	84,905.66
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	19,094.52	1,436,618.81
应付账款	中国南方电网有限责任公司共享运营公司	7,421.20	
应付账款	南方电网供应链集团有限公司	5,411.95	
应付账款	海南绿发物业服务集团有限公司		249.29
合同负债	广西电网有限责任公司	2,309,734.52	
合同负债	贵州电网有限责任公司	752,358.49	
合同负债	南方电网数字电网集团有限公司	249,528.60	1,206,089.70
合同负债	广东南能汇智节能科技有限公司	18,207.55	
其他应付款	南方电网数字电网集团有限公司	2,003,512.75	1,434,736.69
其他应付款	广东山河新能有限公司	689,709.74	354,577.52
其他应付款	广东电网有限责任公司	629,595.31	702,751.33
其他应付款	贵州电网有限责任公司	449,742.44	

其他应付款	广西能汇投资集团有限公司	213,269.52	166,483.29
其他应付款	惠州市电力发展有限公司	119,673.32	119,673.32
其他应付款	南方电网财务有限公司	57,001.38	
其他应付款	广东众源投资有限公司	957.37	33,034.16
其他应付款	云南电网有限责任公司		351,325.86
其他应付款	深圳市南电云商有限公司		30,406.00
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司		23,389.20
其他应付款	广州南方投资集团有限公司		9,064.95
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司	54,548,146.14	21,393,688.45
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	46,806,261.16	21,124,646.67
一年内到期的非流动负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	21,145,856.30	18,700,299.55
一年内到期的非流动负债	广东电网有限责任公司	4,439,170.46	4,268,376.61
一年内到期的非流动负债	云南电网有限责任公司	489,208.33	
租赁负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	40,493,724.57	
租赁负债	云南电网有限责任公司	2,715,180.64	
租赁负债	广东电网有限责任公司	1,353,531.81	5,796,534.80
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	2,743,310,000.00	1,155,310,000.00
长期应付款	南网融资租赁有限公司	835,735,405.60	896,892,322.07

(3). 其他项目

适用 不适用

报告期内，公司存在将货币资金存放于关联方南方电网财务有限公司的情形。上述货币资金存放余额如下：

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
货币资金	南方电网财务有限公司	4,316,436,266.98	3,127,806,806.29

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用适用 不适用**5、 股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**6、 其他**适用 不适用**十六、 承诺及或有事项****1、 重要承诺事项**适用 不适用**2、 或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用**3、 其他**适用 不适用**十七、 资产负债表日后事项****1、 重要的非调整事项**适用 不适用**2、 利润分配情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	374,156,399.59
经审议批准宣告发放的利润或股利	374,156,399.59

备注：公司 2025 年年度利润分配预案以总股本 3,196,005,805 股为基数，拟每 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。将提交公司 2025 年年度股东会审议通过后实施。

3、 销售退回适用 不适用**4、 其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

详见“第五节、重要事项”的“五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、 重要债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

公司根据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第36号）、《关于中央企业规范实施企业年金的意见》（国资发考分〔2018〕76号）等有关规定，经本公司管理层批准后实施企业年金计划。公司应承担的企业年金费用计入职工薪酬，同时每月将应支付的企业年金款划入职工企业年金个人账户。

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

□适用√不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	103,198,748.91	71,930,863.88
其中：1-6个月（含6月）	103,198,748.91	71,930,863.88
7-12个月（含12月）		
1至2年		
2至3年		
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	103,198,748.91	71,930,863.88
减：坏账准备	3.00	7,133.42
合计	103,198,745.91	71,923,730.46

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	103,198,448.91	100.00			103,198,448.91	71,217,521.37	99.01			71,217,521.37
按组合计提坏账准备	300.00	0.00	3.00	1.00	297.00	713,342.51	0.99	7,133.42	1.00	706,209.09
其中：										
账龄组合	300.00	0.00	3.00	1.00	297.00	713,342.51	0.99	7,133.42	1.00	706,209.09
合计	103,198,748.91	/	3.00	/	103,198,745.91	71,930,863.88	/	7,133.42	/	71,923,730.46

按单项计提坏账准备：

√适用□不适用

位：元币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
南方电网调峰调频发电有限公司	36,751,485.83			合并范围内单位不计提坏账准备
天生桥二级水力发电有限公司	21,089,142.06			合并范围内单位不计提坏账准备
梅州蓄能发电有限公司	7,854,179.53			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州蓄能发电有限公司	6,591,371.18			合并范围内单位不计提坏账准备
广东蓄能发电有限公司	6,388,947.06			合并范围内单位不计提坏账准备
南宁蓄能发电有限公司	5,220,269.16			合并范围内单位不计提坏账准备
深圳蓄能发电有限公司	4,972,935.37			合并范围内单位不计提坏账准备
清远蓄能发电有限公司	4,884,537.17			合并范围内单位不计提坏账准备
阳江蓄能发电有限公司	4,606,820.02			合并范围内单位不计提坏账准备
海南蓄能发电有限公司	3,533,994.45			合并范围内单位不计提坏账准备
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	599,773.35			合并范围内单位不计提坏账准备
云南储能有限公司	387,859.50			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州中洞蓄能发电有限公司	113,555.82			合并范围内单位不计提坏账准备
肇庆浪江蓄能发电有限公司	103,504.16			合并范围内单位不计提坏账准备
茂名蓄能发电有限公司	100,074.25			合并范围内单位不计提坏账准备
合计	103,198,448.91			/

续

名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
南方电网调峰调频发电有限公司	22,409,436.79			合并范围内单位不计提坏账准备
天生桥二级水力发电有限公司	13,099,173.01			合并范围内单位不计提坏账准备
广东蓄能发电有限公司	7,925,739.50			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州蓄能发电有限公司	7,476,250.40			合并范围内单位不计提坏账准备
清远蓄能发电有限公司	4,497,647.50			合并范围内单位不计提坏账准备
深圳蓄能发电有限公司	4,301,306.67			合并范围内单位不计提坏账准备
梅州蓄能发电有限公司	3,802,379.93			合并范围内单位不计提坏账准备
阳江蓄能发电有限公司	3,711,819.92			合并范围内单位不计提坏账准备
海南蓄能发电有限公司	2,736,765.09			合并范围内单位不计提坏账准备
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	776,899.17			合并范围内单位不计提坏账准备
南宁蓄能发电有限公司	138,322.19			合并范围内单位不计提坏账准备
云南储能有限公司	96,355.92			合并范围内单位不计提坏账准备
桂林蓄能发电有限公司	86,306.61			合并范围内单位不计提坏账准备
惠州中洞蓄能发电有限公司	71,650.08			合并范围内单位不计提坏账准备
肇庆浪江蓄能发电有限公司	61,630.17			合并范围内单位不计提坏账准备
茂名蓄能发电有限公司	25,838.42			合并范围内单位不计提坏账准备
合计	71,217,521.37			/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用√不适用

按组合计提坏账准备：

√适用□不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	300.00	3.00	1.00

合计	300.00	3.00	1.00
----	--------	------	------

续

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	713,342.51	7,133.42	1.00
合计	713,342.51	7,133.42	1.00

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	7,133.42	-7,130.42				3.00
合计	7,133.42	-7,130.42				3.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
南方电网调峰调频发电有限公司	36,751,485.83		36,751,485.83	35.61	
天生桥二级水力发电有限公司	21,089,142.06		21,089,142.06	20.43	
梅州蓄能发电有限公司	7,854,179.53		7,854,179.53	7.61	
惠州蓄能发电有限公司	6,591,371.18		6,591,371.18	6.39	
广东蓄能发电有限公司	6,388,947.06		6,388,947.06	6.18	
合计	78,675,125.66		78,675,125.66	76.22	

其他说明：
无。

其他说明：
适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	380,535,701.59	1,381,125,324.59
合计	380,535,701.59	1,381,125,324.59

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	524,382.45	1,032,248.50
其中：1-6个月（含6月）	524,382.45	1,032,248.50
7-12个月（含12月）		
1至2年		1,380,136,188.44
2至3年	380,021,000.00	
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	380,545,382.45	1,381,168,436.94
减：坏账准备	9,680.86	43,112.35
合计	380,535,701.59	1,381,125,324.59

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司贷款	380,348,333.33	1,380,806,666.67
往来款	197,049.12	361,770.27
小计	380,545,382.45	1,381,168,436.94
减：坏账准备	9,680.86	43,112.35
合计	380,535,701.59	1,381,125,324.59

(15). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	43,112.35			43,112.35
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-33,431.49			-33,431.49
本期转回				

本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	9,680.86			9,680.86

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	43,112.35	-33,431.49				9,680.86
合计	43,112.35	-33,431.49				9,680.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
南方电网调峰调频发电有限公司	380,348,333.33	99.95	应收子公司贷款	1年以内、2-3年	
中国水利水电第七工程局有限公司	45,690.15	0.01	保证金	1年以内	456.90
广州凯科运营管理有限公司	45,080.00	0.01	保证金	1年以内	450.80
光机电（广州）科技研究院有限公司	37,316.44	0.01	保证金	1年以内	373.16

南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	27,118.02	0.01	代垫款	1年以内	
合计	380,503,537.94	99.99	/	/	1,280.86

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	14,972,397,209.21		14,972,397,209.21	13,349,103,209.21		13,349,103,209.21
对联营、合营企业投资	178,946,945.87	62,484,452.86	116,462,493.01	152,484,452.86	62,484,452.86	90,000,000.00
合计	15,151,344,155.08	62,484,452.86	15,088,859,702.22	13,501,587,662.07	62,484,452.86	13,439,103,209.21

(1). 对子公司投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南方电网调峰调频发电有限公司	10,610,183,521.05					18,264,000.00	10,628,447,521.05	
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	708,919,688.16						708,919,688.16	
韶关蓄能发电有限公司	52,000,000.00		150,000,000.00				202,000,000.00	
潮州蓄能发电有限公司	90,000,000.00						90,000,000.00	
云南储能有限公司	160,000,000.00		240,000,000.00			280,000.00	400,280,000.00	
肇庆浪江蓄能发电有限公司	1,015,000,000.00		337,000,000.00				1,352,000,000.00	
广州启安众智建设管理有限责任公司	50,000,000.00		50,000,000.00				100,000,000.00	
广州启鸣数智能源科技有限责任公司	5,000,000.00		30,000,000.00				35,000,000.00	
钦州蓄能发电有限公司	170,000,000.00		130,000,000.00				300,000,000.00	
防城港蓄能发电有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
桂林蓄能发电有限公司	270,000,000.00		410,000,000.00				680,000,000.00	
玉林蓄能发电有限公司	198,000,000.00		245,000,000.00				443,000,000.00	
广州时代启智电力科技有限公司			12,750,000.00				12,750,000.00	
合计	13,349,103,209.21		1,604,750,000.00			18,544,000.00	14,972,397,209.21	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司	30,000,000.00									30,000,000.00	
包头美岱抽水蓄能有限责任公司	60,000,000.00			750.00						60,000,750.00	
云南大唐国际文山水电开发有限公司				26,197,061.04		264,681.97				26,461,743.01	62,484,452.86
小计	90,000,000.00			26,197,811.04		264,681.97				116,462,493.01	62,484,452.86
合计	90,000,000.00			26,197,811.04		264,681.97				116,462,493.01	62,484,452.86

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	910,728,271.14	604,540,036.74	871,144,778.93	595,927,447.95
其他业务	19,597,990.22	9,210,461.90	27,395,621.82	20,113,610.76
合计	930,326,261.36	613,750,498.64	898,540,400.75	616,041,058.71

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
技术服务	910,728,271.14	604,540,036.74
其他	19,597,990.22	9,210,461.90
小计	930,326,261.36	613,750,498.64
按经营地区分类		
广东地区	630,279,886.63	355,586,616.05
贵州地区	300,046,374.73	258,163,882.59
小计	930,326,261.36	613,750,498.64
合计	930,326,261.36	613,750,498.64

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	26,197,811.04	
处置交易性金融资产取得的投资收益	26,027.40	51,506.85
委托贷款投资收益	156,257,770.01	187,365,118.81
合计	182,481,608.45	187,416,625.66

其他说明：

无。

6、其他

□适用√不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-12,836,378.37	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,061,906.07	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	29,427.40	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,292,483.18	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	37,121,445.27	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		

与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,974,177.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,712,190.20	
少数股东权益影响额（税后）	-5,093,413.47	
合计	17,075,929.11	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

根据《全国人民代表大会常务委员会关于实施渐进式延迟法定退休年龄的决定》，自2025年1月1日正式执行延迟退休政策，公司执行该政策导致与以前期间职工提供服务相关的设定受益计划义务现值减少37,121,445.27元，作为因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响计入当期非经常性损益。

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.66	0.53	0.53
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.59	0.52	0.52

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：刘国刚

董事会批准报送日期：2026年3月30日

修订信息

适用 不适用