



2026 半年度报告

专注用好能源 共建美丽中国

重要提示

IMPORTANT

- 公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 公司负责人宋新明、主管会计工作负责人卢宏彬及会计机构负责人（会计主管人员）温锐声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。
- 本报告如涉及未来计划等前瞻性陈述，是公司根据当前的战略规划、经营情况、市场状况做出的预判，并不代表公司对未来的盈利预测及对投资者的实质承诺，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在较大的不确定性，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。
- 公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”中详细描述了公司经营中可能面临的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。
- 公司董事长于2026年7月23日提议实施2026年中期利润分配预案：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.23元（含税），现金分红金额8,712.12万元，不送红股，不以公积金转增股本。2026年中期利润分配事项需按规定履行相关审批程序后方可实施。公司正在积极推进该事项，并将严格履行相关审批程序和信息披露义务。



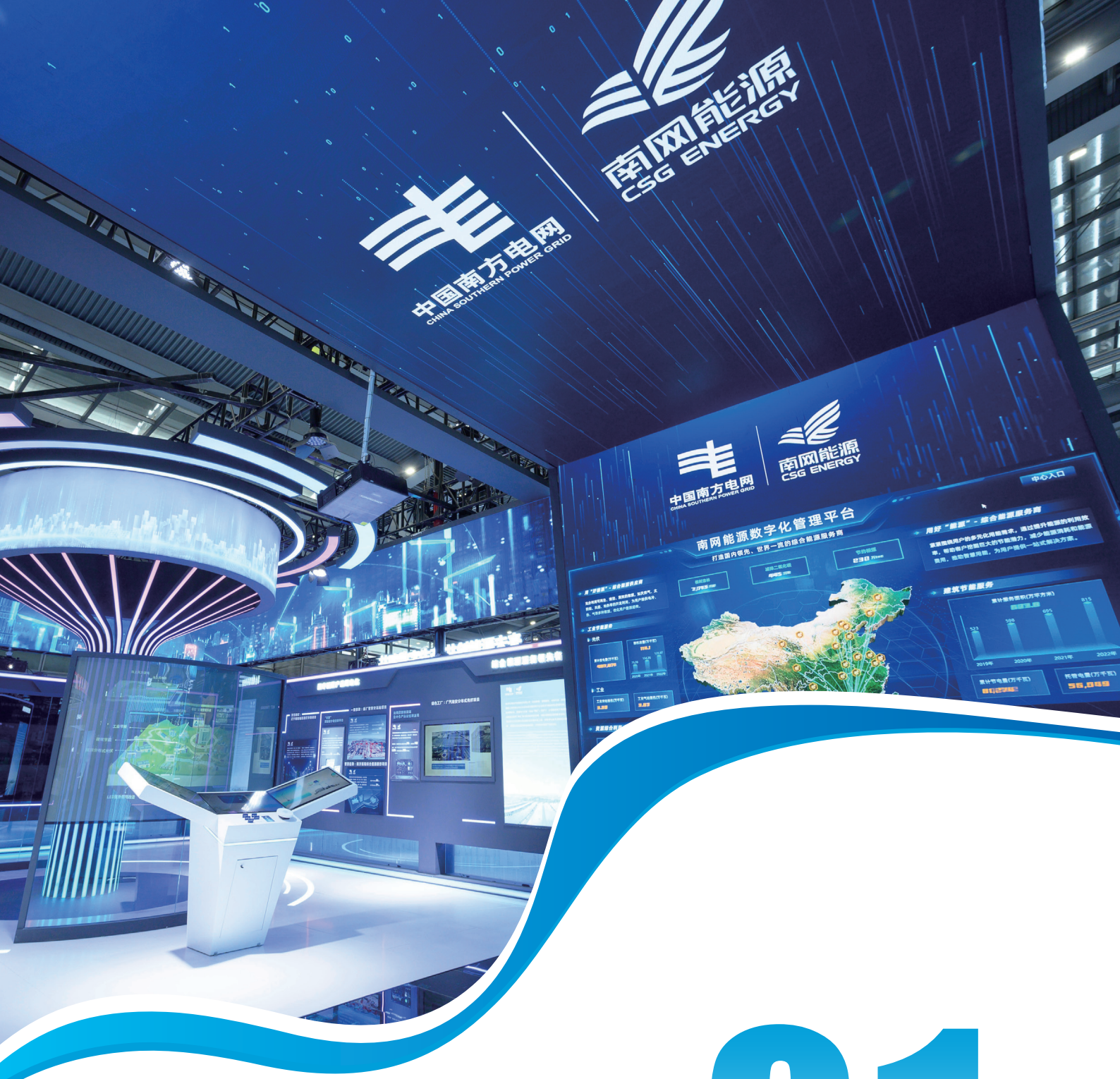
目录



第一节 释义	004
第二节 公司简介和主要财务指标	006
第三节 管理层讨论与分析	012
第四节 公司治理、环境和社会	028
第五节 重要事项.....	033
第六节 股份变动及股东情况.....	042
第七节 债券相关情况.....	047
第八节 财务报告.....	048

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- 二、报告期内公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。



01

第一节 释义



释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源	指	南方电网综合能源股份有限公司
股东会	指	南方电网综合能源股份有限公司股东会
董事会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会
《公司章程》	指	南网能源制定并定期或不定期修订的《南方电网综合能源股份有限公司章程》
合同能源管理	指	节能服务公司与用能单位以契约形式约定节能项目的节能目标，节能服务公司为实现节能目标向用能单位提供必要的服务，用能单位以节能效益支付节能服务公司的投入及其合理利润的节能服务机制
实际控制人、最终控制方、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
控股股东、南方电网、南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
广东省环保集团	指	广东省环保集团有限公司(原广东省广业集团有限公司)
阳山南电公司	指	阳山南电生物质发电有限公司
南能昌菱公司	指	广西南能昌菱清洁能源有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
报告期	指	2026年1月1日至2026年6月30日



第二节 公司简介和 主要财务指标



一、公司简介

股票简称	南网能源
股票代码	003035
变更前的股票简称 (如有)	无
股票上市证券交易所	深圳证券交易所
公司的中文名称	南方电网综合能源股份有限公司
公司的中文简称 (如有)	南网能源
公司的外文名称 (如有)	China Southern Power Grid Energy Efficiency & Clean Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写 (如有)	CSG Energy
公司的法定代表人	宋新明

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓 名	张恒阁	方明珠
联系地址	广东省广州市天河区华穗路6号13楼	广东省广州市天河区华穗路6号13楼
电 话	020-38122705	020-38122705
传 真	020-38122741	020-38122741
电子信箱	nwnyzzb@csg.cn	nwnyzzb@csg.cn



三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

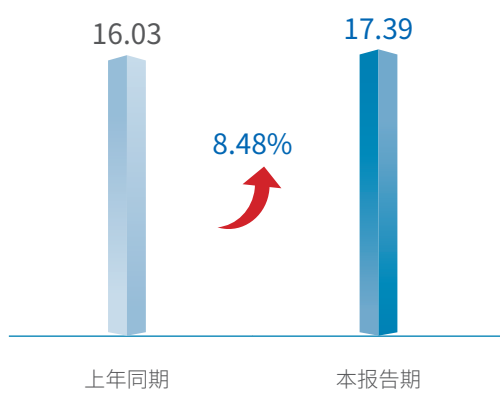
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入(元)	1,739,314,676.17	1,603,397,773.62	8.48%
归属于上市公司股东的净利润(元)	226,510,659.06	213,743,186.14	5.97%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	222,948,711.28	210,638,122.03	5.84%
经营活动产生的现金流量净额(元)	643,111,404.35	536,201,004.81	19.94%
基本每股收益(元/股)	0.0598	0.0564	6.03%
稀释每股收益(元/股)	0.0598	0.0564	6.03%
加权平均净资产收益率	3.21%	3.18%	上升0.03个百分点

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产(元)	23,208,869,696.26	23,054,745,009.02	0.67%
归属于上市公司股东的净资产(元)	7,104,232,617.48	6,948,980,193.10	2.23%

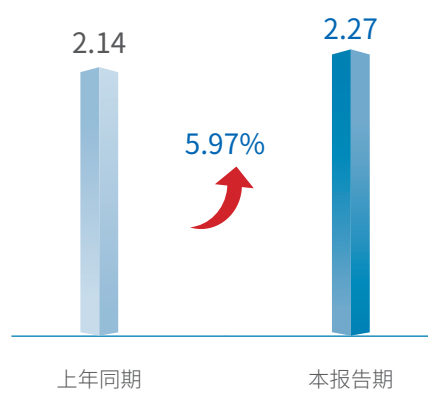


主要会计数据和财务指标

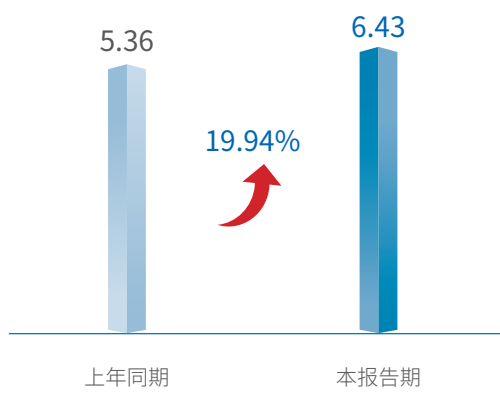
营业收入 (亿元)



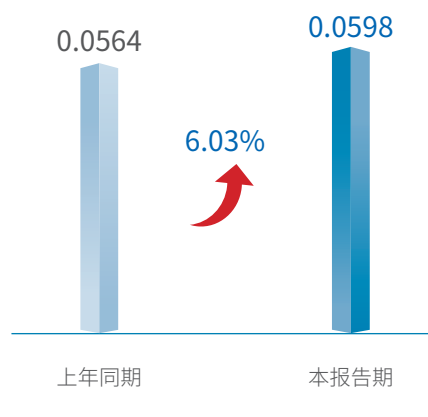
归母净利润 (亿元)



经营活动产生的现金流量净额 (亿元)



基本每股收益 (元/股)





五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

☐适用 ☒不适用



六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

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)	-981,419.97	
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	410,140.95	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,327,117.79	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	335,261.76	
减：所得税影响额	912,868.45	
少数股东权益影响额(税后)	-383,715.70	
合计	3,561,947.78	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《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的情形。



03

第三节 管理层 讨论与分析



一、报告期内公司从事的主要业务

1、公司业务情况

(1) 公司业务简介

公司主要从事节能服务业务，围绕“综合能源运营商、节能减碳服务商、数智生态提供商”战略定位，以“引领综合能源产业新生态，成为国内领先、国际一流的综合能源服务企业”为战略愿景，坚持“精益投资+高端服务”双轮驱动，通过整合先进节能环保技术，充分利用高效节能环保设备，以“投资+服务+产品”灵活的业务形式，向客户提供诊断、检测、规划设计、建设改造、投资运维、聚合交易、涉碳业务、数智服务等差异化、定制化、高端化的一揽子综合能源解决方案和运营服务。公司积极转变客户用能来源、用能方式，以提升客户能源使用效率、减少能源费用和碳排放，满足不同客户的各类需求，从而实现良好的经济效益和社会效益。

(2) 主要业务类别

公司提供的节能服务主要包括：

节能降碳业务

聚焦各领域能效提升与碳排放精准管控，覆盖以下主要场景。一是建筑节能降碳改造与服务，以合同能源管理为主要模式，推进公共建筑等建筑的节能改造，优化建筑空间及能源系统布局，提升空调、暖通、照明等用能设备能效，提供咨询、设计、施工、检测等服务，提供定制化、数智化产品与应用服务，提供全方位能碳管理服务，降低建筑运行阶段的能耗与碳排放。二是工业节能降碳改造与服务，面向钢铁、化工、有色金属等高耗能行业和汽车制造、电子制造、制药等先进制造业，开展能源回收、电机系统节能等改造，采用合同能源管理模式开展投资，配套咨询、设计、施工等工程服务、能源数智化产品与服务、能碳托管服务及科技型产品，助力工业企业实现节能降碳与绿色转型。三是城市节能改造，推进城市级节能改造，对重点用能区域及单位提供节能服务，如城市级智慧照明、公共机构节能、绿色智慧供能、绿色交通等方面，推广高效节能灯具与智慧城市管控技术，提升城市能效水平与智能化管理能力。四是电网综合能源服务，围绕电网调度、电力市场、生产运营、办公管理等场景，采用合同能源管理等模式投资，提供咨询、设计、施工、检测等服务，提供定制化、数智化产品与应用服务，提供全方位能碳管理服务，助力电网实现绿色高效运行与全链条能效优化。



▲ 陵水黎安国际教育创新试验区光储充一体化项目



智慧能源业务

聚焦清洁能源高效开发利用与多能协同优化配置，主要围绕以下核心场景打造一体化服务能力。一是多能协同绿色供应及智慧能源高效利用，聚焦冷、热、气、电等能源的高效供应与多能互补，提供咨询、设计、施工、检测等服务，提供定制化、数智化产品与应用服务，提供全方位能碳管理服务，开展能碳交易，满足用户多元化、高品质、高效率用能需求。加快推进数字基础设施节能降碳、工艺节能、地热等产品研究，积极推进基于节能降碳的气体、高效节能热泵、电能质量治理业务、碳业务、新型储能、绿电氢能等产品开发。二是低碳零碳整体解决方案，提供低碳零碳园区整体规划、咨询、设计、实施、检测及评估等服务，分专业开展碳方法学、碳诊断、碳计量、减碳改造、碳交易、碳资产开发及管理业务，助力客户构建低碳化、智能化的能源系统。



▲ 德赛矽镨中央空调及水蓄冷项目

除上述节能业务外，公司还开展综合资源利用业务。

2、行业情况

(1) 行业发展情况

高质量发展是全面建设社会主义现代化国家的首要任务，绿色是高质量发展的底色，新质生产力本身就是绿色生产力。当前，“能源强国”首次写入了国家“十五五”规划，正式纳入国家顶层设计的核心内容；《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》《碳达峰碳中和综合评价考核办法》《美丽中国建设成效考核办法》《“十五五”碳达峰行动方案》等文件相继印发，将节能降碳提升至新的政治高度。国家发改委等多部委相继出台《可再生能源发展“十五五”规划》《新型能源体系建设“十五五”规划》《工业绿色低碳发展“十五五”规划》《能源领域节能降碳行动计划（2026—2028年）》等一批专项政策，各省区明确将碳排放双控任务纳入“十五五”规划，政策传导加速落地，为碳排放双控落地执行提供了明确的指引。与此同时，“三个新型建设”（新型能源体系、新型电力系统、新型电网平台）、“六网融合”（水网、新型电网、算力网、新一代通信网、城市地下管网、物流网）系统推进政策红利梯次释放、叠加放大。预计“十五五”期间，我国综合能源服务、虚拟电厂、算力协同等新业态投资规模将超过2万亿元，综合能源产业迎来万亿级市场空间。

在政策驱动下，行业对综合能源服务的需求更趋多元精细，智慧能源行业迎来加速发展期。2026年上半年，国家持续赋能新型经营主体，《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》将绿电直连推向多用户规模化新阶段；《工业绿色微电网建设与应用指南（2026—2030年）》集成光伏、风电、新型储能、氢能等，打造源网荷互动协同自治系统。在电力市场与碳市场协同深化背景下，南方区域电力市场建设提速，全国统一电力市场体系加速构建，源网荷储互动、虚拟电厂等新业态快速崛起，新能源全量入市、固定峰谷电价逐步取消等趋势进一步凸显精益运维与智慧运营服务的价值。智慧能源行业正从单一设备供应向系统集成服务转变，技术集成化、服务一体化、运营智能化特征日益显著。公司将精准洞察行业需求，提升市场化交易和聚合运营能力，积极引领新型经营主体技术标准与商业模式创新，强化源网荷储协同，推动多站合一、电碳算协同等融合示范落地，在新型电力系统建设中发挥关键支撑作用。



(2) 行业竞争格局

随着“双碳”战略纵深推进，我国节能降碳行业正从引进集成阶段向创新突破、颠覆传统模式的方向加速升级。一批绿色低碳技术正从研发示范加速迈向商业化应用的关键阶段，有力牵引了行业业态向高端化、智能化、绿色化升级。节能服务市场内涵不断拓展，各类市场主体加快涌入，低技术门槛领域同质化竞争加剧，行业整体呈现“需求持续扩大、竞争日益激烈、赛道加速细分”的鲜明态势，行业优胜劣汰进程显著提速。与此同时，工业、建筑、交通、公共机构等重点领域深度节能降碳需求持续释放，市场需求正从零星试点向规模化、常态化转变，叠加电力市场、碳市场等多重机制协同深化，源网荷储互动、虚拟电厂等新业态快速崛起，传统节能服务正加快向综合能源服务、智慧运营服务和系统集成解决方案转型，对企业的技术集成能力、市场化运营能力和全链条服务能力提出了更高要求。

据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)发布的《节能服务产业发展报告(2025年)》显示，2025年，我国节能服务产业规模持续扩大，高质量转型步伐显著加快。截至2025年底，全国节能服务公司总数达到17,675家，同比增长9.2%；从业人员数量突破百万，达到103.2万人，产业总产值实现较快增长，达到5,908亿元；合同能源管理年新增投资额创历史新高，达到1,857.2亿元。在节能减排效益方面，2025年新增投资形成的年节能能力约为4,779万吨标准煤，相当于减排二氧化碳11,757万吨，节能降碳成效显著。

南网能源凭借丰富的项目经验、完整的项目建设及管理体系、良好的品牌形象等综合优势，始终处于节能服务行业领先地位，并在公共机构、零碳园区、工业、建筑、数据中心、交通等领域形成独特优势，成为了行业中少数能够为客户提供节能服务一揽子解决方案的大型综合能源服务机构之一。未来，公司将抢抓构建“三个新型”建设政策窗口期，执行“精益投资+高端服务”的战略转型，推动公司向综合能源运营商、节能减碳服务商、数智生态提供商转型，不断提升科技创新能力和核心竞争力。

3、主要业务进展

2026年上半年，公司坚决落实董事会制定的战略规划，研究编制《南方电网综合能源股份有限公司“十五五”发展规划》《南网能源公司综合性改革方案(2026-2028年)》，坚持“精益投资+高端服务”双轮驱动，以“投资+服务+产品”为核心业务载体，持续优化退出智慧绿电项目策略，推动实现智慧绿电项目平稳退出。

报告期内，公司实现营业收入173,931.47万元，同比增长8.48%，公司归属于上市公司股东的净利润22,651.07万元，同比增长5.97%。收入和利润指标同比增长的主要原因：一是公司节能降碳和智慧能源两大业务基本盘巩固拓展。在节能降碳业务方面，报告期内，公司节能倍增和服务倍增专项行动稳步推进，新增节能服务面积82.8万平方米，中标佛山市禅城区全国首个公共机构虚拟电厂标杆项目，节能降碳业务收入44,745.47万元，同比增长1.19%，毛利率同比上升1.32个百分点。在智慧能源业务方面，公司坚持落实战略转型要求，持续推进资产结构优化安排，不再新增持有智慧绿电项目，逐步实现智慧绿电项目的退出。报告期内，受益于2025年投产的智慧绿电能源站项目收益持续释放以及供冷热项目提质增效带来的毛利率提升，智慧能源业务收入98,220.47万元，同比增长7.73%，毛利率同比上升1个百分点。二是综合资源利用业务经营状况持续改善。报告期内，综合资源利用业务收入同比增长16.68%，主要是公司藤县项目和赤水项目自启机运营发电以来，机组运行状态较好，发电量同比增长，带动营业收入的增长。同时，南能昌菱公司申请破产取得重要进展，截至本报告披露日，广西壮族自治区防城港市中级人民法院已受理南能昌菱公司的破产重整申请，并指定管理人。南能昌菱公司不再纳入公司合并财务报表范围预计将增加公司2026年度净利润，对综合资源利用业务有积极影响，最终影响金额以会计师审计报告为准。

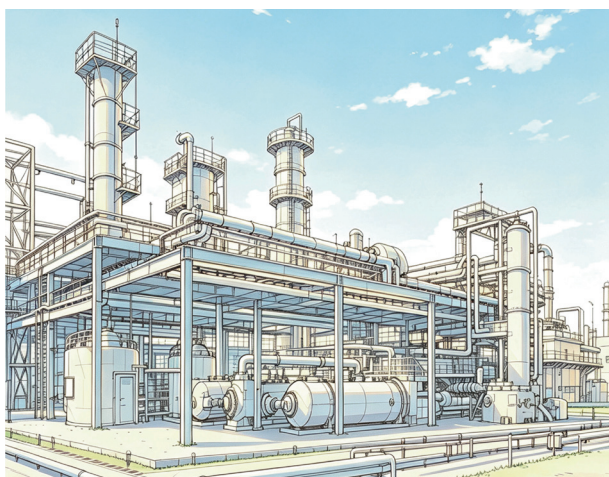


▲ 佛山市人民政府与南网能源公司共商绿色低碳合作



另外，节能服务收入大幅提升，营业收入同比增加265.49%。公司以高端服务拓展多元化收益渠道，能碳交易服务与数字化服务业务持续增长。

同时，公司积极推进业务转型升级，新动能培育日见成效。一是产品体系日趋完善，发布了《2026年节能降碳和智慧能源产品体系》，全面启动基于节能降碳的气体、高效节能热泵、电能质量治理业务、碳业务、新型储能、绿电氢能等6项新业务，持续培育壮大产品矩阵；二是科产融合深度推进，构建了“需求-研发-转化-推广-激励”全链条机制，推动自研产品迭代升级。三是持续深化核心能力打造，筛选培育了具有辨识度的核心能力，支撑整体战略规划落地，规范一线业务运行，促进公司长期稳健发展。四是持续深化资本运作工作，组建专业团队积极开展并购整合，聚焦提升关键技术水平等需求实施内部整合和外部并购，实现内涵式增长与外延式发展相结合的发展路径。研究通过资产运作工具提升资产价值，支持产业生态建设，培育产业发展。



▲ 基于节能降碳的气体业务



▲ 新型储能业务

二、核心竞争力分析

1、技术优势和项目经验

节能服务产业横跨能源、数字、控制多学科，技术自研与场景落地能力直接决定市场核心竞争力。公司锚定培育新质生产力、推进科技型企业转型目标，持续提升科技创新能级，打通科研攻关“最先一公里”与成果产业化“最后一公里”，串联创新链、产业链、价值链，夯实长期可持续发展动能。一是共建生态化协同创新联合体。深化与华为、头部高校院所战略合作，搭建产学研联合攻关载体，开展联合研发。二是集中攻坚AI前沿赛道技术。数字化平台技术团队“AI+高效冷站技术”等成果应用成效明显，“全场景能碳数智化生态服务平台”获数字中国创新大赛一等奖。三是全域布局关键领域技术储备，有序推进轻量化边缘网关、固态变压器等前沿节能装备技术研发及应用，上半年完成能源站控制柜、边缘网关等多款软硬件产品迭代。



▲ 南网能源公司应邀参加2026年全国节能宣传周公共机构节能降碳专题宣传活动



2026年上半年，公司依托丰富园区、工厂、公共机构实战场景加速技术转化，多项成果获得行业权威认可。公司累计拥有授权专利115项，其中发明专利32项；牵头、参与编制国际、国家、行业、团体标准超59项，多项虚拟电厂、综合节能相关标准引领行业规范；多个工业、医院节能项目入选省市节能减排典型案例，数字化产品斩获全国设备管理创新二等奖，自主知识产权技术矩阵持续完善，技术护城河稳步加固。



2、人才队伍优势

节能技术服务专有人才的积累是节能服务产业市场竞争的主导要素之一，节能服务企业高水平技术方案的研发和市场应用主要源于高素质专业人才的支撑。报告期内，公司着力打造专业的技术队伍和项目运营团队。一是先后与多所大学签订产学研用全面合作框架协议或达成柔性引才等合作意向，积极拓展人才培养合作圈。二是贯彻落实“人才强企”建设，持续改进人才培养、评价、激励机制，大力实施“青年人才托举工程”等人才培养项目。三是研究探索人才共享、柔性团队、项目制用工等灵活用工形式，实现“平台化+分布式”的组织人才管理，推动人力资源管理赋能公司高质量发展。四是统筹研发资源、革新科研组织模式。加大研发投入倾斜力度，建立领军、骨干、青年三级科创人才库，在库专业人才400余人。五是推行揭榜挂帅、专职研发+柔性组队机制，组建数字化平台技术、数字化装备专职研发团队，围绕36项公司级重点课题定向攻坚。

3、品牌和市场影响力

随着节能行业快速扩展带来的市场竞争日益激烈，公司的品牌知名度和影响力将有助于拓展新的客户群体，扩大市场份额，避免“同质化”“价格战”竞争。

公司品牌实力持续彰显，产品体系日趋完善。由公司实施的广船国际智慧空压站综合能源服务项目、南方医科大学珠江医院综合能源节能改造项目成功入选广州市节能减排技术应用典型案例，“建筑楼宇全负荷聚合管理平台示范项目建设”“基于柔性负荷智能调控技术的空调设备节能管理应用”2个项目获第七届全国设备管理与技术创新成果二等奖。公司全面启动基于节能降碳的气体、高效节能热泵、电能质量治理业务、碳业务、新型储能、绿电氢能等6项新业务，并成功应用于江苏双登、陕西莱特夸石等项目，以新产品赋能增量市场开发。

随着体量规模和整体实力的持续增强，公司品牌知名度和美誉度不断提升，为公司赢得了客户的支持与信任。公司在中国节能协会节能服务产业委员会组织的节能服务公司综合能力评定中，荣获工业、建筑、公共设施三大领域5A评级（最高评级）；获得2025年上市公司可持续发展最佳实践案例。公司高起点、高标准实施国家部委、央企总部等节能标杆项目，南方医院项目、珠江医院项目被纳入国家机关事务管理局公共机构示范案例进行推广。





4、资本和信用优势

实施节能服务项目，项目承揽、设备采购等环节需要大量的资金支出，且合同能源管理模式具有投资规模大回收周期长的特点，随着节能改造项目增多，节能服务公司的资金需求亦将逐渐增加。因此，资本实力和融资能力是制约节能服务公司发展壮大的核心要素之一。作为南方电网履行中央企业社会责任、会同广东省人民政府出资企业共同成立的开展节能服务的专业化公司，公司具有较好的市场信用，在绿色金融政策的支持下，公司具备较强的融资能力且融资成本较低。同时，公司自登陆资本市场以来，不断提升治理能力和规范化运作水平，获得了监管机构及行业协会的认可，在资本市场树立了良好的形象，多元化的资本市场进一步拓宽了公司的融资渠道。截至报告期末，公司注册资本约37.88亿元，净资产约79.94亿元，稳健的资本实力和良好的持续融资能力为公司高质量发展奠定了基础。

三、主营业务分析

概述

是否与报告期内公司从事的主要业务披露相同

☒是 ☐否

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,739,314,676.17	1,603,397,773.62	8.48%	
营业成本	1,112,946,989.56	1,040,940,003.91	6.92%	
销售费用	19,442,538.29	19,137,075.27	1.60%	
管理费用	126,015,141.74	95,857,437.54	31.46%	主要系报告期内公司广纳贤才，随着人员增加，人工成本也随之增加，导致管理费用同比增加。
财务费用	161,443,800.48	147,293,213.33	9.61%	
所得税费用	26,240,296.93	24,814,900.68	5.74%	
研发投入	23,061,583.26	11,149,550.51	106.84%	主要系报告期内公司加大科技项目投入，导致研发投入同比增加。
经营活动产生的现金流量净额	643,111,404.35	536,201,004.81	19.94%	
投资活动产生的现金流量净额	-596,433,893.29	-2,090,414,392.06	71.47%	主要系本报告期内公司由持有智慧绿电项目向多能协同与智慧运营转型，重点拓展节能降碳及智慧能源领域的高端服务业务，不再新增持有智慧绿电项目，因此购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期有所下降，导致投资活动产生的现金流净额增加。
筹资活动产生的现金流量净额	-146,487,176.31	1,335,457,355.99	—	主要系本报告期内新增带息负债同比下降所致。
现金及现金等价物净增加额	-99,809,665.25	-218,756,031.26	54.37%	主要系本报告期内公司收到回款增加、购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期有所下降、新增带息负债减少共同导致现金及现金等价物净增加额较上年同期上升。



公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

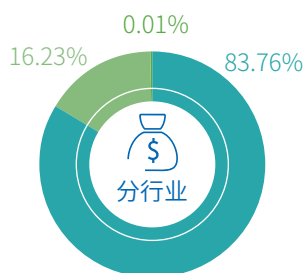
公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

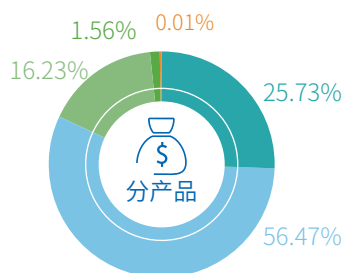
单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,739,314,676.17	100%	1,603,397,773.62	100%	8.48%
分行业					
节能业务	1,456,869,695.04	83.76%	1,361,313,342.55	84.90%	7.02%
综合资源利用业务	282,306,928.03	16.23%	241,946,377.97	15.09%	16.68%
其他业务	138,053.10	0.01%	138,053.10	0.01%	0.00%
分产品					
节能降碳项目	447,454,660.64	25.73%	442,181,136.58	27.58%	1.19%
智慧能源项目	982,204,653.35	56.47%	911,687,387.31	56.86%	7.73%
综合资源利用项目	282,306,928.03	16.23%	241,946,377.97	15.09%	16.68%
节能服务	27,210,381.05	1.56%	7,444,818.66	0.46%	265.49%
其他业务	138,053.10	0.01%	138,053.10	0.01%	0.00%
分地区					
华南	1,182,408,472.08	67.98%	1,081,519,560.51	67.45%	9.33%
西南	219,007,886.62	12.59%	179,746,066.46	11.21%	21.84%
华东	132,295,668.28	7.61%	140,915,824.87	8.79%	-6.12%
华北	136,149,298.54	7.83%	132,447,976.88	8.26%	2.79%
华中	69,453,350.65	3.99%	68,768,344.90	4.29%	1.00%

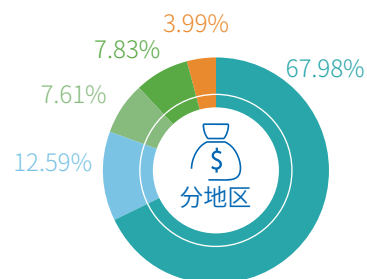
营业收入构成



● 节能业务
● 综合资源利用业务
● 其他业务



● 节能降碳项目
● 智慧能源项目
● 综合资源利用项目
● 节能服务
● 其他业务



● 华南
● 西南
● 华东
● 华北
● 华中



占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年 同期增减	营业成本比上年 同期增减	毛利率比上年 同期增减
分产品						
节能降碳项目	447,454,660.64	397,066,721.74	11.26%	1.19%	-0.30%	上升 1.32 个百分点
智慧能源项目	982,204,653.35	494,420,227.27	49.66%	7.73%	5.63%	上升 1.00 个百分点
综合资源利用 项目	282,306,928.03	203,184,928.74	28.03%	16.68%	20.52%	下降 2.29 个百分点
分地区						
华南	1,182,408,472.08	731,183,033.71	38.16%	9.33%	11.72%	下降 1.32 个百分点
西南	219,007,886.62	160,800,165.15	26.58%	21.84%	-7.52%	上升 23.31 个百分点



公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐ 适用 ☒ 不适用

四、非主营业务分析

☐ 适用 ☒ 不适用



五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	844,068,288.67	3.64%	937,695,946.75	4.07%	-0.43%	
应收账款	3,179,112,108.30	13.70%	2,853,049,041.17	12.38%	1.32%	
合同资产	8,014,034.05	0.03%	6,646,817.22	0.03%	0.00%	
存货	19,270,379.16	0.08%	13,166,443.77	0.06%	0.02%	
长期股权投资	755,601,276.28	3.26%	740,760,915.48	3.21%	0.05%	
固定资产	15,640,505,967.24	67.39%	15,321,866,267.67	66.46%	0.93%	
在建工程	1,003,836,399.76	4.33%	1,401,919,946.55	6.08%	-1.75%	
使用权资产	595,216,081.41	2.56%	570,219,769.75	2.47%	0.09%	
短期借款	380,225,032.03	1.64%	164,905,685.27	0.72%	0.92%	
合同负债	21,315,735.34	0.09%	23,840,842.42	0.10%	-0.01%	
长期借款	7,914,909,064.05	34.10%	7,912,732,327.12	34.32%	-0.22%	
租赁负债	539,409,253.77	2.32%	497,090,480.68	2.16%	0.16%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	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	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
交易性金融资产(不含衍生金融资产)	38,709,859.05	410,140.95						39,120,000.00
金融资产小计	38,709,859.05	410,140.95						39,120,000.00
上述合计	38,709,859.05	410,140.95						39,120,000.00
金融负债	0.00							0.00



其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值(元)	资产受限原因
货币资金	37,242,662.70	司法冻结资金、保证金
应收账款	964,257,815.90	公司向银行借款,为该借款向银行提供的质押
固定资产	344,060,860.03	公司向银行借款,为该借款向银行提供的抵押
无形资产	24,137,969.58	公司向银行借款,为该借款向银行提供的质押
合计	1,369,699,308.21	

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额(元)	上年同期投资额(元)	变动幅度
623,270,158.49	2,100,405,182.16	-70.33%

报告期内,公司坚持“精益投资+高端服务”并重的转型方向,落实核心业务优化调整,不再新增持有智慧绿电项目,投资规模同比减少。

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用



4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末出售重大资产。

2025年12月12日，公司二届三十九次董事会会议审议通过了《关于南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司生物质发电项目资产组转让的议案》，具体详见公司于2025年12月13日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于全资子公司拟公开挂牌转让赤水分公司生物质发电项目资产组的公告》(公告编号:2025-073)。截至本报告披露日，尚未有摘牌方。

2026年6月5日，公司三届五次董事会会议审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司屋顶分布式光伏项目及户用光伏资产组转让的议案》等八个议案，具体详见公司于2026年6月6日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于通过北交所公开挂牌转让部分资产的进展公告》(公告编号:2026-019)。截至本报告披露日，上述议案涉及的资产均未有摘牌方。



2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末出售重大股权。

2025 年 10 月 27 日，公司二届三十七次董事会会议审议通过了《关于公开转让南方电网综合能源（贺州）有限公司 51% 股权的议案》，具体详见公司于 2025 年 10 月 28 日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于公开转让南方电网综合能源（贺州）有限公司 51% 股权的公告》（公告编号：2025-055）。截至本报告披露日，尚未有摘牌方。

2025 年 12 月 12 日，公司二届三十九次董事会会议审议通过了《关于藤县鑫隆源生物质能热电有限公司股权转让的议案》。2025 年 12 月 29 日，公司 2025 年第四次临时股东会审议通过该议案。具体详见公司于 2025 年 12 月 13 日、2025 年 12 月 30 日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于全资子公司拟公开挂牌转让藤县鑫隆源生物质能热电有限公司 60% 股权的公告》（公告编号：2025-071）、《关于 2025 年第四次临时股东会决议的公告》（公告编号：2025-087）。截至本报告披露日，尚未有摘牌方。

2025 年 12 月 12 日，公司二届三十九次董事会会议审议通过了《关于福建省漳浦县扬绿热能有限公司股权转让的议案》，具体详见公司于 2025 年 12 月 13 日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于全资子公司拟公开挂牌转让福建省漳浦县扬绿热能有限公司 100% 股权的公告》（公告编号：2025-072）。截至本报告披露日，尚未有摘牌方。

2026 年 6 月 5 日，公司三届五次董事会会议审议通过了《关于师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司股权转让的议案》等三个议案，具体详见公司于 2026 年 6 月 6 日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于通过北交所公开挂牌转让部分资产的进展公告》（公告编号：2026-019）。截至本报告披露日，上述议案涉及的股权均未有摘牌方。

八、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

单位：万元

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
南方电网综合能源（佛山）有限公司	子公司	智慧能源	55,026.72	222,392.88	123,351.29	14,021.85	6,107.05	5,544.73
南方电网综合能源（广东）有限公司	子公司	智慧能源	53,800.00	147,890.84	77,036.41	9,284.19	3,566.38	3,162.09
南方电网综合能源（广州）有限公司	子公司	智慧能源	110,356.00	224,257.02	134,226.36	21,659.76	2,620.99	2,615.48



报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、市场竞争风险

近年来，地方国资平台、优秀民营企业等主体纷纷进军节能环保服务行业。2026年上半年，中央两办相继印发《碳达峰碳中和综合评价考核办法》《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》等重要文件，社会绿色低碳转型持续深入推进，综合化、智慧化、数字化的节能服务需求加速释放。一批专业从事细分领域服务的专精特新中小企业和科技型民营节能环保企业正在成为推动行业创新发展的生力军，节能降碳传统业务领域市场竞争日益加剧、赛道拥挤，项目开发难度与运营风险增加。

对策：一是坚持聚焦成熟业务，围绕重点行业和领域，不断优化节能业务布局，强化营销渠道构建，稳步提升市场占有率；二是加强商业模式创新和技术方案集成创新，打造节能降碳总体解决方案核心能力体系和产品矩阵，强化标准建设能力，继续做深做强成熟市场；三是奋力推动业务转型升级，进一步培养核心竞争力，加快试点项目落地与新业务推广，扩张利润增长点；四是加强技术更新和成本管控，强化内控建设和风险防范，保持效率优势；五是加强人才储备与培养，支撑公司战略落地；六是加强品牌建设，稳步扩大影响力。

2、政策风险

公司从事的业务受政策影响较大。近年来，能源行业政策有所调整，生物质补贴核减、新能源全电量入市等政策陆续出台，部分项目收益受到一定影响，存量业务的盈利模型也面临挑战，这对公司行业发展战略规划、预见性和敏感性、投资风险管控等工作提出了更高的要求。同时，由于节能降碳业务的客户群体主要是能耗水平较高的用能单位，可能由于能源政策、工业结构调整等导致用能单位的能耗结构、能源价格发生变化，从而对节能项目的收益产生较大的影响。

对策：积极调整公司战略规划。一方面，调整现有业务结构，不再新增持有智慧绿电项目，根据市场情况及项目运营状况，持续优化退出智慧绿电项目策略，推动实现智慧绿电项目平稳退出。另一方面，坚持“精益投资+高端服务”并重的转型方向，加快核心业务布局优化调整，主动提升核心能力，夯实面向客户节能降碳的综合解决能力底座，建立梯次衔接、协同发展的产业体系，确保发展动能持续充沛。



3、合同能源管理模式风险

合同能源管理模式的优势在于节能服务公司具有专业的知识和经验，能够为用能客户提供科学、合理的节能方案，帮助用能客户降低财务风险，提高资金使用效率。但合同能源管理模式的前期投资金额大，服务周期较长，项目投资回收主要来源于节能减排投资项目逐年产生的收益。因此服务期内，存在因能源价格、政策变动等导致预期节能效益与实际节能效果之间存在差距的风险，同时用能客户的信用状况也会直接影响项目的回款和收益情况，此外在服务周期内对节能合同调节机制的适应性、灵活性和准确性也要求更高。

对策：一是结合公司制定的投资策略，持续优化投资方案、严格控制项目投资成本和管理成本等，确保项目在最优成本下建设、运营；二是强化市场调研和客户信用评估，加强全过程管控，不断完善投资风险管控机制，提升项目风险管理能力；三是坚持降本增效，不断提升存量项目效益；四是结合过往经验，不断优化商业模式及与客户的关键合同条款设置，降低影响项目效益的可预判风险；五是持续创新商业模式，同步做好新商业模式的合规、风险防控机制，对市场、信用、操作等风险全面识别、评估与监控。

4、应收账款回收的风险

报告期末，公司应收账款中可再生能源电价补贴账面余额为225,390.07万元，占比61.23%。自2022年3月起，国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，在全国范围内严格开展可再生能源发电补贴自查核查工作，补贴款发放周期延长。公司应收可再生能源补贴的拨付速度、拨付比例等情况存在一定的不确定性，同时还可能存在前期已确认补贴收入被核减的风险，包括已申请但暂未纳入补贴清单的项目未来无法纳入补贴清单、已纳入补贴清单的项目因未通过补贴核查被移出清单、享有补贴项目未来无法纳入合规清单等情形。

对策：公司现金流总体状况保持在健康水平，现金流状况良好。公司将积极应对市场变化，主动加强市场研判，优化服务模式，加快培育新业务，不断做大营收规模，推进品牌、效益双提升；加强资本运营，全面梳理、分类施策，战略调整退出不具备竞争优势的项目投资，优化低效资产运营管理；优化强化非补贴类应收账款管理、缩短回收周期，稳步实施账龄监控与分级催收，保障公司现金流稳定；合规享受国家税收优惠政策，研究政策，提前做好税务合规计划，统筹资金安排。公司将紧密跟踪政策变化情况，加强补贴收入管理分析，严格谨慎地按照会计准则有关要求要求进行会计处理并及时履行披露义务。

5、债务及利息费用持续增加

报告期内，公司财务费用16,144.38万元，同比增长9.61%，公司财务费用主要为有息负债利息支出。报告期末，公司资产负债率为65.56%。随着公司经营规模持续增长，项目投资需求增加，预计公司未来有息负债规模和利息费用将进一步增长，将对公司的偿债能力、盈利水平产生一定的不利影响。

对策：公司将围绕资金效率与融资成本，逐步改善资金成本结构：一是加强资金滚动预测，优化资金集中管控，坚持低备付、高周转；二是进一步加强资金统筹调度，加强日常资金监控，最大限度发挥资金内部统筹效益，实现资金安全性、流动性和收益性的统一；三是积极研究绿色金融政策和资本市场融资工具，争取低息借款，拓宽公司融资渠道。



6、业绩波动的风险

报告期内，公司持续推进战略转型，推动智慧绿电项目战略退出。受宏观经济、行业发展、市场环境等因素影响，公司智慧绿电项目战略退出存在不确定性，战略转型进程可能不及预期，导致经营业绩短期波动。此外，能源行业政策、税收优惠政策调整等外部因素也可能对公司业绩造成一定影响。

对策：一是加快做大成熟业务，聚焦重点区域、重点行业及重点集团客户，丰富营销渠道，优化业绩激励，持续完善节能产品体系，高质高效推动节能降碳与智慧能源规模化发展，持续做大供冷热业务。二是做深做广增量业务，在成熟业务细分领域做增量，发展绿色建筑业务，发展深入工艺流程节能，发展清洁供暖与热泵业务，发展气体业务，在创新商业模式方面做增量，发展轻资产节能，持续提升咨询、设计、工程、运检、资产管理及交易等服务能力，提升创新发展能力，加速物联网与AI融合，开发新一代能效优化算法，打造零碳园区、零碳工厂等场景标准化解决方案，拓展虚拟电厂业务，拓展数据中心节能业务。三是前瞻布局新赛道业务，探索氢能等新业务。四是围绕现有核心业务，聚焦打造第二增长曲线、补链强链、提升关键技术水平等需求实施内部整合和外部并购，实现内涵式增长与外延式发展相结合的发展路径。五是强化智慧绿电项目运营，系统提升项目经营效益，稳步推进智慧绿电项目资产的优化安排，实现平稳战略退出。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

为加强公司市值管理工作，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报，维护公司、投资者及其他利益相关者的合法权益，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《上市公司信息披露管理办法》《上市公司监管指引第10号——市值管理》《关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的规定，结合实际情况，公司制定了《南方电网综合能源股份有限公司市值管理制度》，并经公司二届二十九次董事会会议审议通过。具体详见公司于2025年1月18日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的有关文件。

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否



04 第四节 公司治理、 环境和社会



一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

公司董事长于 2026 年 7 月 23 日提议实施 2026 年中期利润分配预案：以 3,787,878,787 股为基数，向全体股东每 10 股派现金红利 0.23 元（含税），现金分红金额 8,712.12 万元，不送红股，不以公积金转增股本。具体详见公司于 2026 年 7 月 24 日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于董事长提议实施 2026 年中期利润分配预案的提示性公告》（公告编号：2026-027）。

2026 年中期利润分配事项需按规定履行相关审批程序后方可实施。公司正在积极推进该事项，并将严格履行相关审批程序和信息披露义务。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

☐适用 ☒不适用

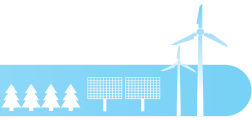
报告期内，公司未施行股权激励。

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司 2026 年上半年深入推动薪酬分配体制改革，持续优化激励机制，进一步完善了对高级管理人员多层次、系统化的激励与约束体系。一是遵循法人治理规则，任期激励与年度考核联动，董事会薪酬与考核委员会统筹制定、审查并向董事会提出建议，高级管理人员薪酬方案经董事会批准，董事薪酬报股东会审议。二是高级管理人员薪酬由基本年薪、绩效年薪、任期激励构成，绩效年薪、任期激励与公司经营业绩、个人履职考核结果强挂钩，执行绩效薪酬递延支付制度。三是落实任期制与契约化管理，建立约束与追索机制，强化激励约束对等，强化长期价值创造导向，构建“契约-考核-薪酬-追责”闭环管理体系。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用



3、其他员工激励措施

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司持续深化国企三项制度改革，持续完善薪酬分配激励机制，落实工资总额管理，坚持按绩取酬，实现薪酬与企业效益、个人绩效联动，构建多元化、规范化员工激励体系。一是坚持增量激励、业绩导向，激励资源重点向科研、营销、业务核心骨干倾斜，严格履行内部决策、上级报备及上市公司治理程序，落实激励约束对等要求。二是持续优化绩效激励，健全以岗位价值、业绩贡献为核心的分配机制，推行市场化协议薪酬，对关键稀缺人才实施市场化对标定薪，完善专项奖励机制，对完成重大任务、取得突出创效成果的团队及个人予以专项奖励，实现员工薪酬与企业效益、个人绩效联动。三是激励计提、分配、兑现均以经营业绩、个人绩效考核结果为依据，设置追索扣回机制，充分调动骨干人才干事创业积极性，推动员工利益与公司长远发展深度绑定。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

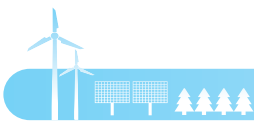
纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量(家)		3
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	遵义市2026年度环境信息依法披露企业名单: http://zyepb.zunyi.gov.cn/xwzx/tzgg/202604/t20260415_90010221.html
2	广西南能昌菱清洁能源有限公司	企业环境信息依法披露系统(广西): https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index
3	藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	梧州市生态环境局关于印发《梧州市2026年度环境信息依法披露企业名单》的通知: http://sthjj.wuzhou.gov.cn/xxgk/zwxxgk/ztfl/wryhjjgxxgk/hjxyfpl/t27493030.shtml 企业环境信息依法披露系统(广西): https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

公司下属南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司和藤县鑫隆源生物质能热电有限公司是环境保护部门公布的重点排污单位。上述子公司需要遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规;在相关项目的运营过程中,需要遵守《锅炉大气污染物排放标准GB 13271-2014》《污水综合排放标准GB8978-1996》等规定的行业标准。

上市公司发生环境事故的相关情况

报告期内,公司未发生重大环境事故。



五、社会责任情况

1、规范治理方面

公司牢记“央企姓党”的政治本色，毫不动摇坚持党对国有上市公司的全面领导；持续规范公司治理运作，提升公司治理能力，充分发挥独立董事、董事会专委会职能；强化董事、高级管理人员合规履职支撑，保障董事、高级管理人员守法合规、尽职尽责；聚焦本部服务职能和带头示范作用，打造更符合公司发展需求的组织架构；公司持续深化党建与生产经营、战略转型、绿色发展的深度融合，推动党建工作与企业发展同向发力，为公司战略发展、业务转型奠定基础。

2、股东权益保护方面

公司秉持“以投资者为本”的发展宗旨。在召开股东会审议影响中小投资者利益的重大事项时，公司对中小投资者的表决进行单独计票，充分保护中小投资者的合法权益；在信息披露方面，公司始终秉持“真实、准确、完整、及时、公平、合规”的信息披露原则。公司自愿披露的信息坚持信息披露的“完整性、持续性和一致性”，对披露重大事项的有关风险及不确定性进行了及时、充分的提示和强调，充分保障了投资者的知情权，不存在与依法披露的信息相冲突的情况，不存在选择性信息披露、误导投资者的情形。2026年上半年，公司协同举办南方电网首届“资本周”活动暨2025年度集体业绩说明会。活动期间，中国上市公司协会、战略投资者、头部券商分析师及主流媒体线下深度参与，线上累计超40万人次互动，打造了央企资本市场沟通的创新范式。通过投资者热线、公开邮箱、深交所互动易平台等方式与中小投资者交流近150次；积极参加券商策略会并接待投资者现场调研，与30多名机构投资者和证券分析师深入沟通，主动向资本市场传递公司战略转型进展和长期投资价值。公司连续两年被中国上市公司协会评选为“上市公司投资者关系管理最佳实践”。

3、员工权益保障方面

报告期内，公司坚持以人为本，健全员工权益保障体系。一是规范劳动合同管理，落实五险一金、企业年金等法定及补充福利，保障员工依法享有年休假、产假、育儿假等各类休假权利。二是畅通职工民主管理渠道，依托职工代表大会、工会诉求反馈渠道，保障员工知情权、参与权、表达权与监督权。三是搭建分层分类培训培养体系，完善职业发展通道，持续改善劳动安全与职业健康条件，维护员工职业安全健康权益，推动企业与员工共同发展。

4、环境保护方面

作为专业从事节能服务的企业，公司立足新发展阶段，勇做推进国家现代化的重要力量、贯彻新发展理念的排头兵、构建新发展格局的生力军、高质量发展的引领者，全力服务绿色低碳发展，为国家实现碳达峰、碳中和目标做出应有的努力。报告期内，公司继续发挥综合能源领域的专业优势、技术优势，帮助各行业企业开展节能减排工作。2026年上半年，公司实现项目节约电量27.18亿千瓦时，相当于减排二氧化碳86.18万吨、节约标煤220.92万吨。



5、内控建设及监督检查方面

报告期内，公司持续完善内控合规体系。一是统筹法治建设。合规委员会与依法治企领导小组协同运作，召开年度法治工作会议，传达上级精神并部署法治成熟度评价落实工作，筑牢法治根基。二是夯实制度基础。新增及修编管理制度22份，修订合同标准文本74份，合同管理进一步规范，风险防线前移。三是深化风险排查。围绕九大重点领域，系统梳理近三年业务，组织本部及主要子公司按照“全面查、协同做、闭环改”的思路开展中央企业内控与合规专项自查，全面排查短板弱项。

公司综合研判监管要求、风险分布、管理重点及审计资源匹配度，统筹制定科学可行的年度审计计划。2026年按计划开展审计项目20个，其中2个专项审计为工程建设管理、制度执行情况的审计；18个经济责任审计对象为原新能源事业部、原建筑与工业节能事业部及所属单位负责人。同时，结合公司实际，2026年拟修订《公司违规经营投资责任追究管理细则》等2项管理制度，推进审计流程标准化建设，提升执行效率。

全力做好专项审计迎审与巡视审计等整改“回头看”重点工作。针对整改“回头看”和内部审计发现的问题，逐项制定整改措施并明确责任时限，建立健全定期跟踪督促机制，压实整改责任，保证到期完成率为100%。同步完善长效管理机制，将整改成果转化为公司治理效能。

6、安全生产方面

公司坚持统筹发展和安全，深入贯彻落实安全生产工作部署，结合央企安全管理评价、本质安全型企业建设、年度安全生产重点工作和2025年人身风险隐患分析及重点管控措施，统筹推进安全生产治本攻坚三年行动落实落地；研究制定公司安全生产重大风险管控策略，持续完善公司重大风险防控体系，系统提升公司安全生产风险防范能力。印发《公司防风防汛业务指导书》，上线台风预警模块，严格做好“平时预、灾前防、灾中守、灾后抢、事后评”等各个环节应急处置工作，防灾减灾救灾能力持续提升。

7、社会关系方面

公司持续遵循良好沟通、精诚合作的原则，在长期的经营合作中，与客户、供应商、合作方建立起了相互扶持、相互支撑的和谐共赢关系；公司服务的高铁站、医院、大型工业企业集团和公共机构、大型工商业建筑的综合能源项目持续平稳运转，为产业链供应链等提供安全可靠的用能保障；公司积极参与行业标准制定、加强行业交流，发挥自身影响力、促进行业发展。



05

第五节 重要事项



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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用



七、破产重整相关事项

☒适用 ☐不适用

为了进一步优化业务布局，提升上市公司可持续发展能力，公司向法院申请孙公司阳山南电公司和南能昌菱公司破产，具体情况详见公司分别于2024年12月21日及2025年度在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于拟申请孙公司破产的公告》(公告编号:2024-054)及相关申请破产的进展公告。截至本报告披露日，两家孙公司申请破产的进展分别为:1.广东省清远市中级人民法院已正式受理阳山南电公司破产案件，并已指定管理人;2.广西壮族自治区防城港市中级人民法院已受理南能昌菱公司的破产重整申请，并指定管理人。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	案件个数	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司作为原告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	5,709.61	3	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	—	—
	15,823.86	22	否	截至报告期末判决(裁决)已生效或已进入强制执行程序	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	—	—
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	8,911.37	17	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	—	—
	14,363.32	2	否	截至报告期末判决(裁决)已生效	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	—	—

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用



十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

√适用 □不适用

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(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	向关联方销售产品	电力销售	参照政府指导价,双方共同约定	不适用	35,814.52	39.57%	200,000	否	按合同约定付款	不适用	2025年12月30日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于2025年第四次临时股东大会决议的公告》(公告编号:2025-087)。
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	向关联方提供劳务	节能降碳和智慧能源业务	参照市场价格,双方共同约定	不适用	20,214.13	32.86%	75,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	向关联方提供劳务	节能服务	参照市场价格,双方共同约定	不适用	1,545.10	56.50%	20,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	向关联方采购原材料	电力采购	参照市场价格,双方共同约定	不适用	20,430.37	60.07%	90,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	接受关联方提供的劳务	技术和运维服务、工程施工服务等	参照市场价格,双方共同约定	不适用	2,031.40	3.01%	50,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	接受关联方提供的劳务	保险费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	874.3	100.00%	5,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	关联租赁	租赁费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	977.34	19.10%	3,500	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的其他企业	委托贷款服务等手续费	手续费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	41.38	76.79%	300	否	按合同约定付款	不适用		
合计				--	--	81,928.54	--	443,800	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				公司2025年第四次临时股东大会审议通过的《关于南方电网综合能源股份有限公司2026年度日常关联交易预计的议案》,预计2026年度公司及其下属各子公司与控股股东南方电网及其控股子公司发生日常关联交易总额443,800.00万元,本报告期内实际共计发生81,928.54万元,其中:(1)向关联人销售商品、提供劳务预计发生295,000.00万元,实际发生57,573.75万元;(2)向关联人采购商品、接受劳务预计发生145,000.00万元,实际发生23,336.07万元;(3)向关联人资产租赁预计发生3,500.00万元,实际发生977.34万元;(4)关联人资金拆借手续费预计发生300.00万元,实际发生41.38万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									



2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☒是 ☐否

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初 余额 (万元)	本期新 增金额 (万元)	本期归 还金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,500			2.05%	15.46	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	0	1,500		2.11%	0.53	1,500
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	5,000		5,000	2.15%	14.33	0
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	1,000		1,000	2.05%	9.57	0
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	80,000			2.11%	837.06	80,000



续上表

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增金额 (万元)	本期归还金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	75,000			2.48%	922.36	75,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	50,000			2.18%	540.52	50,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	40,000			2.45%	485.97	40,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			3.47%	344.15	20,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			2.95%	292.58	20,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			2.53%	250.92	20,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	15,000			1.92%	142.82	15,000
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响	公司与南方电网及其控股子公司之间发生的资金拆借均用于日常经营，对公司经营成果及财务状况无重大影响。							

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

√适用 □不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款 限额(万元)	存款利率 范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计存入 金额(万元)	本期合计取出 金额(万元)	
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	300,000	0.05%-0.55%	88,158.72	325,873.04	335,367.41	78,664.35

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷款 金额(万元)	本期合计还款 金额(万元)	
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	80,000	2.05%-2.15%	15,000	1,500	6,000	10,500



授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额(万元)	实际发生额(万元)
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	授信	300,000	80,000

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

报告期内，公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备(融资租赁)的情形，主要用于智慧能源、综合资源利用项目及日常办公等，截至报告期末，租赁面积合计约2,664.15万平方米。报告期内公司存在出租机器设备及车辆的情形，金额较小。



为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

2、重大担保

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托理财

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

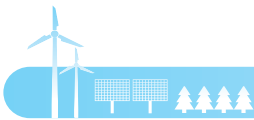
☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 1 月 30 日	广州	实地调研	机构	国盛证券、嘉实基金、鹏华基金、新华资产、浔峰投资、太和致远、睿濮投资、太保资产、新华基金	公司零碳园区业务布局 和优势、2026 年业务开展 计划等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《003035 南网能源投资者关系 管理信息 20260202》(编号: 2026-001)
2026 年 4 月 22 日	全景网“投资者关系互动平台”(http://ir.p5w.net)	网络平台 线上交流	其他	参与首届南方电网“资本周”暨 2025 年度控股上市公司集体业绩说明会的广大投资者	2025 年公司整体经营情况、未来战略发展方向等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2026 年 4 月 22 日投资者关系活动记录表》(编号: 2026-002)
2026 年 5 月 27 日	深圳	其他	机构	参加华泰证券举办的 2026 年中期投资峰会的投资者	2026 年一季度经营情况、政策对业务的影响等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2026 年 5 月 27 日投资者关系活动记录表》(编号: 2026-003)



续上表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026年5月29日	武汉	其他	机构	参加长江证券举办的2026年中期策略会的投资者	虚拟电厂业务进展、开展电力交易业务的优势等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2026年5月29日投资者关系活动记录表》(编号:2026-004)
2026年6月16日	深圳	其他	机构	鹏华基金、人保资产、招商股权基金、宝弘资产、民沣资产、松山创投、淳辉资本、沁闻投资、鑫融长弘、火线资本、尚欣投资、润义投资	建筑节能项目商业模式和客户类别、2026年业务开展具体计划等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2026年6月16-17日投资者关系活动记录表》(编号:2026-005)
2026年6月17日	广州	实地调研	机构	宁银理财	2026年一季度经营情况、新能源全面入市政策对公司业务的影响等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2026年6月16-17日投资者关系活动记录表》(编号:2026-005)

十四、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

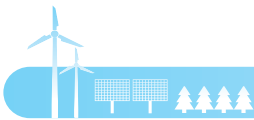
十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

为了进一步优化业务布局，提升上市公司可持续发展能力，公司向法院申请孙公司阳山南电公司和南能昌菱公司破产，具体情况详见公司分别于2024年12月21日及2025年度在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于拟申请孙公司破产的公告》(公告编号:2024-054)及相关申请破产的进展公告。截至本报告披露日，两家孙公司申请破产的进展分别为：1. 广东省清远市中级人民法院已正式受理阳山南电公司破产案件，并已指定管理人；2. 广西壮族自治区防城港市中级人民法院已裁定受理南能昌菱公司的破产重整申请，并指定破产重整管理人。具体情况详见公司于2026年7月9日在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于孙公司申请破产的进展情况暨指定破产管理人的公告》(公告编号:2026-024)。



06 第六节 股份变动 及股东情况



一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	3,787,878,787	100.00%	0	0	0	0	0	3,787,878,787	100.00%
1、人民币普通股	3,787,878,787	100.00%	0	0	0	0	0	3,787,878,787	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	3,787,878,787	100.00%	0	0	0	0	0	3,787,878,787	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用



股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

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

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数			172,849	报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)			0	
持股5%以上的股东或前10名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售条 件的股份数量	持有无限售条 件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国南方电网有限责任公司	国有法人	40.39%	1,530,000,000	0	0	1,530,000,000	不适用	0
南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	其他	15.44%	584,939,482	-36,878,700	0	584,939,482	不适用	0
广东省能源集团有限公司	国有法人	10.56%	400,000,000	0	0	400,000,000	不适用	0
广东省环保集团有限公司	国有法人	5.82%	220,303,030	0	0	220,303,030	不适用	0
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	2.73%	103,491,930	-10,000,000	0	103,491,930	不适用	0
南方电网产融控股集团有限公司	国有法人	0.87%	32,983,900	0	0	32,983,900	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.72%	27,288,972	9,745,393	0	27,288,972	不适用	0
华夏银行股份有限公司—国泰恒生A股电网设备交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.16%	6,169,000	5,407,800	0	6,169,000	不适用	0
高盛国际—自有资金	境外法人	0.15%	5,619,577	5,303,493	0	5,619,577	不适用	0
阿拉丁控股集团有限公司	境内非国有法人	0.15%	5,500,000	0	0	5,500,000	不适用	0



续上表

战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况 (如有)	不适用。
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、中国南方电网有限责任公司通过其控股子公司合计持有南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金 (广州) 合伙企业 (有限合伙) 47.64% 股份。 2、南方电网产融控股集团有限公司为中国南方电网有限责任公司的全资子公司。 3、除上述关联关系外，本公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明 (如有)	不适用。

前 10 名无限售条件股东持股情况 (不含通过转融通出借股份、高管锁定股)

单位：股

股东名称	报告期末持有 无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
中国南方电网有限责任公司	1,530,000,000	人民币普通股	1,530,000,000
南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金 (广州) 合伙企业 (有限合伙)	584,939,482	人民币普通股	584,939,482
广东省能源集团有限公司	400,000,000	人民币普通股	400,000,000
广东省环保集团有限公司	220,303,030	人民币普通股	220,303,030
特变电工股份有限公司	103,491,930	人民币普通股	103,491,930
南方电网产融控股集团有限公司	32,983,900	人民币普通股	32,983,900
香港中央结算有限公司	27,288,972	人民币普通股	27,288,972
华夏银行股份有限公司—国泰恒生 A 股电网设备交易型开放式指数证券投资基金	6,169,000	人民币普通股	6,169,000
高盛国际—自有资金	5,619,577	人民币普通股	5,619,577
阿拉丁控股集团有限公司	5,500,000	人民币普通股	5,500,000
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1、中国南方电网有限责任公司通过其控股子公司合计持有南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金 (广州) 合伙企业 (有限合伙) 47.64% 股份。 2、南方电网产融控股集团有限公司为中国南方电网有限责任公司的全资子公司。 3、除上述关联关系外，本公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明 (如有)	不适用。		



公司于2026年3月17日披露了《关于持股5%以上股东股份减持计划的预披露公告》（公告编号：2026-005），公司股东绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）（以下简称“绿色能源混改基金”）计划自2026年4月8日起三个月内，以集中竞价及大宗交易方式累计减持不超过75,757,574股，即不超过公司总股本的2%。报告期内，上述减持计划已实施完毕，绿色能源混改基金累计减持3,687.87万股，占公司总股本的0.9736%，具体情况详见公司于2026年7月9日在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于持股5%以上股东减持计划期限届满暨实施结果的公告》（公告编号：2026-023）。

持股5%以上股东、前10名股东及前10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10名股东及前10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

公司前10名普通股股东、前10名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☒是 ☐否

公司前10名普通股股东、前10名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见2025年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。



07

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在企业债券。



08

第八节 财务报告



一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元



1、合并资产负债表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2026年06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	844,068,288.67	937,695,946.75
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	41,373,114.17	51,694,348.29
应收账款	3,179,112,108.30	2,853,049,041.17
应收款项融资		
预付款项	93,265,585.82	82,577,329.24
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	49,908,792.99	53,029,994.75
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	19,270,379.16	13,166,443.77
其中：数据资源		
合同资产	8,014,034.05	6,646,817.22
持有待售资产	15,209,221.13	
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	423,473,313.22	522,021,597.27
流动资产合计	4,673,694,837.51	4,519,881,518.46
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	755,601,276.28	740,760,915.48
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	39,120,000.00	38,709,859.05
投资性房地产		
固定资产	15,640,505,967.24	15,321,866,267.67
在建工程	1,003,836,399.76	1,401,919,946.55
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	595,216,081.41	570,219,769.75
无形资产	83,245,292.25	63,810,010.93
其中：数据资源		
开发支出	34,633,405.65	41,326,771.63
其中：数据资源		
商誉	8,582,982.56	8,582,982.56
长期待摊费用	59,653,629.12	53,513,919.19
递延所得税资产	252,617,038.37	249,591,631.42
其他非流动资产	62,162,786.11	44,561,416.33
非流动资产合计	18,535,174,858.75	18,534,863,490.56
资产总计	23,208,869,696.26	23,054,745,009.02

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



1、合并资产负债表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2026年06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动负债：		
短期借款	380,225,032.03	164,905,685.27
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		
应付账款	1,587,034,717.33	1,787,144,477.72
预收款项		200,000.00
合同负债	21,315,735.34	23,840,842.42
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	70,270,978.98	42,145,341.88
应交税费	18,803,039.39	52,462,463.36
其他应付款	149,335,055.51	61,348,203.16
其中：应付利息	12,619,854.91	11,609,967.16
应付股利	79,935,454.52	390,000.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债	6,604,221.13	
一年内到期的非流动负债	1,311,514,966.06	1,477,413,991.68
其他流动负债	88,998,200.56	68,227,307.42
流动负债合计	3,634,101,946.33	3,677,688,312.91
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,914,909,064.05	7,912,732,327.12
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	539,409,253.77	497,090,480.68
长期应付款	3,034,791,368.74	3,063,537,026.32
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	86,602,786.88	94,481,832.77
递延所得税负债	4,871,740.98	5,342,613.57
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,580,584,214.42	11,573,184,280.46
负债合计	15,214,686,160.75	15,250,872,593.37
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,041,218,127.20	1,040,679,802.91
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	58,381,175.54	50,632,279.99
盈余公积	186,246,365.14	186,246,365.14
一般风险准备		
未分配利润	2,030,508,162.60	1,883,542,958.06
归属于母公司所有者权益合计	7,104,232,617.48	6,948,980,193.10
少数股东权益	889,950,918.03	854,892,222.55
所有者权益合计	7,994,183,535.51	7,803,872,415.65
负债和所有者权益总计	23,208,869,696.26	23,054,745,009.02

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



2、母公司资产负债表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2026年06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	679,217,034.97	809,990,302.90
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	15,230,957.47	34,794,527.40
应收账款	1,468,300,658.63	1,261,307,303.08
应收款项融资		
预付款项	55,173,131.07	31,363,209.50
其他应收款	37,623,958.74	39,431,467.65
其中：应收利息		
应收股利	8,400,000.00	8,400,000.00
存货		
其中：数据资源		
合同资产	14,446.60	14,446.60
持有待售资产	8,605,000.00	
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	213,799,905.18	206,200,727.31
流动资产合计	2,477,965,092.66	2,383,101,984.44
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	5,488,894,527.64	5,409,646,867.04
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	39,120,000.00	38,709,859.05
投资性房地产		
固定资产	6,507,647,492.53	5,921,791,195.96
在建工程	618,199,151.81	792,175,719.32
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	182,614,749.64	164,600,632.18
无形资产	34,363,490.71	10,063,424.40
其中：数据资源		
开发支出	36,649,664.48	46,066,296.22
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	7,426,307.48	4,912,208.75
递延所得税资产	193,956,421.24	200,089,797.96
其他非流动资产	44,282,019.70	32,134,644.16
非流动资产合计	13,153,153,825.23	12,620,190,645.04
资产总计	15,631,118,917.89	15,003,292,629.48

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



2、母公司资产负债表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2026年06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动负债：		
短期借款	580,342,254.23	350,222,722.19
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	950,217,202.50	954,684,970.97
预收款项		
合同负债	9,078,265.43	8,685,169.03
应付职工薪酬	45,157,437.71	25,102,993.28
应交税费	1,693,403.30	25,341,435.81
其他应付款	645,235,603.96	639,356,458.89
其中：应付利息		
应付股利	79,545,454.52	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	852,565,977.19	998,182,033.08
其他流动负债	57,747,947.67	43,136,841.53
流动负债合计	3,142,038,091.99	3,044,712,624.78
非流动负债：		
长期借款	3,664,592,998.64	3,609,976,050.98
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	152,415,299.29	124,545,349.47
长期应付款	3,001,624,702.06	3,001,662,026.32
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	16,157,659.31	16,632,455.18
递延所得税负债	124,760.66	732,867.18
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,834,915,419.96	6,753,548,749.13
负债合计	9,976,953,511.95	9,798,261,373.91
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	279,026,588.68	1,974,577.87
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	16,141,582.38	12,806,229.39
盈余公积	185,899,858.99	45,791,033.73
未分配利润	1,385,218,588.89	1,356,580,627.58
所有者权益合计	5,654,165,405.94	5,205,031,255.57
负债和所有者权益总计	15,631,118,917.89	15,003,292,629.48

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



3、合并利润表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	1,739,314,676.17	1,603,397,773.62
其中：营业收入	1,739,314,676.17	1,603,397,773.62
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,433,457,372.25	1,310,692,412.22
其中：营业成本	1,112,946,989.56	1,040,940,003.91
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	2,570,831.85	4,005,659.71
销售费用	19,442,538.29	19,137,075.27
管理费用	126,015,141.74	95,857,437.54
研发费用	11,038,070.33	3,459,022.46
财务费用	161,443,800.48	147,293,213.33
其中：利息费用	162,905,466.11	148,696,585.86
利息收入	2,011,667.63	2,220,395.35
加：其他收益	3,688,908.10	4,169,135.04
投资收益(损失以“-”号填列)	14,552,036.51	21,480,858.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,552,036.51	21,451,355.39
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)	410,140.95	-4,113.04
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-15,867,143.41	-47,657,827.59
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-23,055,690.71	-411,784.73
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-515,086.71	184,820.73
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	285,070,468.65	270,466,449.99
加：营业外收入	646,381.82	3,657,624.14
减：营业外支出	777,453.32	873,712.93



3、合并利润表（续）

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	284,939,397.15	273,250,361.20
减：所得税费用	26,240,296.93	24,814,900.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	258,699,100.22	248,435,460.52
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	258,699,100.22	248,435,460.52
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	
（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）	226,510,659.06	213,743,186.14
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	32,188,441.16	34,692,274.38
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
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		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（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		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	258,699,100.22	248,435,460.52
归属于母公司所有者的综合收益总额	226,510,659.06	213,743,186.14
归属于少数股东的综合收益总额	32,188,441.16	34,692,274.38
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0598	0.0564
（二）稀释每股收益	0.0598	0.0564

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



4、母公司利润表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	947,726,749.71	939,793,124.69
减：营业成本	646,406,207.77	674,777,537.29
税金及附加	647,292.82	877,475.64
销售费用	7,893,124.85	12,691,970.98
管理费用	80,414,653.45	65,141,353.26
研发费用	5,947,370.96	1,297,832.42
财务费用	93,542,242.21	74,884,547.52
其中：利息费用	94,106,768.58	75,830,389.43
利息收入	600,311.33	982,214.20
加：其他收益	697,717.28	984,746.94
投资收益(损失以“—”号填列)	12,628,993.65	32,677,792.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	10,583,336.31	15,045,612.32
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益(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)	410,140.95	-4,113.04
信用减值损失(损失以“—”号填列)	-6,041,326.51	-33,110,793.95
资产减值损失(损失以“—”号填列)	-3,458,164.30	1,395,429.07
资产处置收益(损失以“—”号填列)	764,301.11	19,204.00
二、营业利润(亏损以“—”号填列)	117,877,519.83	112,084,673.57
加：营业外收入	352,668.00	3,094,819.00
减：营业外支出	-8,991.98	119,241.60
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)	118,239,179.81	115,060,250.97
减：所得税费用	10,055,763.98	2,556,404.30
四、净利润(净亏损以“—”号填列)	108,183,415.83	112,503,846.67
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)	108,183,415.83	112,503,846.67
(二)终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)	0.00	
五、其他综合收益的税后净额		
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
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		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(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	108,183,415.83	112,503,846.67
七、每股收益：		
(一)基本每股收益		
(二)稀释每股收益		

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



5、合并现金流量表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项 目	2026 年半年度	2025 年半年度
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	1,589,806,963.53	1,454,453,277.58
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	58,118,859.60	8,269,818.93
收到其他与经营活动有关的现金	41,985,546.92	31,563,607.66
经营活动现金流入小计	1,689,911,370.05	1,494,286,704.17
购买商品、接受劳务支付的现金	721,684,590.01	676,011,790.02
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	142,227,576.89	112,556,292.73
支付的各项税费	58,725,210.81	74,888,461.33
支付其他与经营活动有关的现金	124,162,587.99	94,629,155.28
经营活动现金流出小计	1,046,799,965.70	958,085,699.36
经营活动产生的现金流量净额	643,111,404.35	536,201,004.81
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		29,502.79
取得投资收益收到的现金	250,000.00	9,956,347.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	26,586,265.20	4,940.00
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		
投资活动现金流入小计	26,836,265.20	9,990,790.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	623,270,158.49	2,041,405,182.16
投资支付的现金		59,000,000.00
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		
投资活动现金流出小计	623,270,158.49	2,100,405,182.16
投资活动产生的现金流量净额	-596,433,893.29	-2,090,414,392.06
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,864,000.00	9,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,864,000.00	9,000,000.00
取得借款收到的现金	1,059,639,748.31	931,670,732.13
收到其他与筹资活动有关的现金		1,850,000,000.00
筹资活动现金流入小计	1,061,503,748.31	2,790,670,732.13
偿还债务支付的现金	955,326,834.22	812,796,957.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	179,913,319.87	171,077,143.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	72,750,770.53	471,339,275.31
筹资活动现金流出小计	1,207,990,924.62	1,455,213,376.14
筹资活动产生的现金流量净额	-146,487,176.31	1,335,457,355.99
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	-99,809,665.25	-218,756,031.26
加：期初现金及现金等价物余额	910,014,479.21	1,182,461,763.81
六、期末现金及现金等价物余额	810,204,813.96	963,705,732.55

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



6、母公司现金流量表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

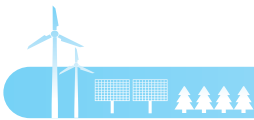
单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
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	878,687,153.21	924,287,594.55
收到的税费返还		262,837.83
收到其他与经营活动有关的现金	32,796,384.19	34,448,511.06
经营活动现金流入小计	911,483,537.40	958,998,943.44
购买商品、接受劳务支付的现金	418,810,865.49	464,935,143.83
支付给职工以及为职工支付的现金	91,935,047.81	67,432,820.74
支付的各项税费	9,538,277.45	33,902,088.89
支付其他与经营活动有关的现金	73,465,548.74	51,890,415.45
经营活动现金流出小计	593,749,739.49	618,160,468.91
经营活动产生的现金流量净额	317,733,797.91	340,838,474.53
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	45,000,000.00	153,002,015.86
取得投资收益收到的现金	2,720,097.23	14,462,604.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流入小计	47,720,097.23	167,464,620.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	346,950,134.60	1,081,541,406.18
投资支付的现金	125,376,000.00	730,433,200.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流出小计	472,326,134.60	1,811,974,606.18
投资活动产生的现金流量净额	-424,606,037.37	-1,644,509,985.37
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	
取得借款收到的现金	894,000,000.00	460,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	3,121,645,034.32	6,605,798,574.56
筹资活动现金流入小计	4,015,645,034.32	7,065,798,574.56
偿还债务支付的现金	721,593,052.34	629,278,052.34
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	120,017,273.51	101,072,276.25
支付其他与筹资活动有关的现金	3,211,512,322.96	5,293,165,640.46
筹资活动现金流出小计	4,053,122,648.81	6,023,515,969.05
筹资活动产生的现金流量净额	-37,477,614.49	1,042,282,605.51
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	-144,349,853.95	-261,388,905.33
加：期初现金及现金等价物余额	796,281,352.38	1,149,818,173.72
六、期末现金及现金等价物余额	651,931,498.43	888,429,268.39

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



7、合并所有者权益变动表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	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、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,040,679,802.91			50,632,279.99	186,246,365.14		1,883,542,958.06	6,948,980,193.10	854,892,222.55	7,803,872,415.65	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,040,679,802.91			50,632,279.99	186,246,365.14		1,883,542,958.06	6,948,980,193.10	854,892,222.55	7,803,872,415.65	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					538,324.29			7,748,895.55			146,965,204.54	155,252,424.38	35,058,695.48	190,311,119.86	
(一) 综合收益总额											226,510,659.06	226,510,659.06	32,188,441.16	258,699,100.22	
(二) 所有者投入和减少资本					538,324.29							538,324.29	1,864,000.00	2,402,324.29	
1.所有者投入的普通股													1,864,000.00	1,864,000.00	
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					538,324.29							538,324.29		538,324.29	
(三) 利润分配											-79,545,454.52	-79,545,454.52		-79,545,454.52	
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-79,545,454.52	-79,545,454.52		-79,545,454.52	
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								7,748,895.55				7,748,895.55	1,006,254.32	8,755,149.87	
1.本期提取								14,657,164.24				14,657,164.24	1,910,426.70	16,567,590.94	
2.本期使用								6,908,268.69				6,908,268.69	904,172.38	7,812,441.07	
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,787,878,787.00				1,041,218,127.20			58,381,175.54	186,246,365.14		2,030,508,162.60	7,104,232,617.48	889,950,918.03	7,994,183,535.51	

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



7、合并所有者权益变动表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2025年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,039,031,679.48			36,663,476.58	171,005,076.45		1,578,809,965.52		6,613,388,985.03	778,704,800.26	7,392,093,785.29
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,039,031,679.48			36,663,476.58	171,005,076.45		1,578,809,965.52		6,613,388,985.03	778,704,800.26	7,392,093,785.29
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					1,482,412.13			10,304,124.37			213,743,187.41		225,529,723.91	33,465,667.93	258,995,391.84
(一) 综合收益总额											213,743,186.14		213,743,186.14	34,692,274.38	248,435,460.52
(二) 所有者投入和减少资本					1,482,412.13								1,482,412.13	9,000,000.00	10,482,412.13
1. 所有者投入的普通股														9,000,000.00	9,000,000.00
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					1,482,412.13								1,482,412.13		1,482,412.13
(三) 利润分配											1.27		1.27	-11,203,920.00	-11,203,918.73
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											1.27		1.27	-11,203,920.00	-11,203,918.73
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								10,304,124.37					10,304,124.37	977,313.55	11,281,437.92
1. 本期提取								13,677,082.67					13,677,082.67	2,682,806.77	16,359,889.44
2. 本期使用								3,372,958.30					3,372,958.30	1,705,493.22	5,078,451.52
(六) 其他															
四、本期末余额	3,787,878,787.00				1,040,514,091.61			46,967,600.95	171,005,076.45		1,792,553,152.93		6,838,918,708.94	812,170,468.19	7,651,089,177.13

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



8、母公司所有者权益变动表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2026 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,974,577.87			12,806,229.39	45,791,033.73	1,356,580,627.58		5,205,031,255.57
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,974,577.87			12,806,229.39	45,791,033.73	1,356,580,627.58		5,205,031,255.57
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					277,052,010.81			3,335,352.99	140,108,825.26	28,637,961.31		449,134,150.37
(一) 综合收益总额										108,183,415.83		108,183,415.83
(二) 所有者投入和减少资本					538,324.29							538,324.29
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					538,324.29							538,324.29
(三) 利润分配										-79,545,454.52		-79,545,454.52
1.提取盈余公积												
2.对所有者(或股东)的分配										-79,545,454.52		-79,545,454.52
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								3,335,352.99				3,335,352.99
1.本期提取								4,912,367.33				4,912,367.33
2.本期使用								1,577,014.34				1,577,014.34
(六) 其他					276,513,686.52				140,108,825.26			416,622,511.78
四、本期期末余额	3,787,878,787.00				279,026,588.68			16,141,582.38	185,899,858.99	1,385,218,588.89		5,654,165,405.94

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



8、母公司所有者权益变动表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司 单位：元

项目	2025年半年度										
	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	其他
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,076,889,488.98			6,078,418.67	170,658,570.30	1,245,924,177.96	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,076,889,488.98			6,078,418.67	170,658,570.30	1,245,924,177.96	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					946,424.85			5,147,312.51		112,503,847.94	
(一) 综合收益总额										112,503,846.67	
(二) 所有者投入和减少资本					946,424.85						
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					946,424.85						
(三) 利润分配										1.27	
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										1.27	
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								5,147,312.51			
1. 本期提取								5,493,372.76			
2. 本期使用								346,060.25			
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,787,878,787.00				1,077,835,913.83			11,225,731.18	170,658,570.30	1,358,428,025.90	

法定代表人：宋新明 主管会计工作负责人：卢宏彬 会计机构负责人：温锐



三、公司基本情况

1、企业注册地、组织形式和总部地址

南方电网综合能源股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)前身系南方电网综合能源有限公司(以下简称“南网能源有限”),南网能源有限系由中国南方电网有限责任公司、广东省能源集团有限公司、广东电网有限责任公司、广东省环保集团有限公司、广西电网有限责任公司、云南电网有限责任公司、贵州电网有限责任公司和海南电网有限责任公司共同出资组建,于2010年12月29日在广东省工商行政管理局登记注册,取得注册号为440000000091215的企业法人营业执照。公司现持有统一社会信用代码为914400005666840936,注册地址为广东省广州开发区香山路2号、科翔路11号(自编1栋1-01房),注册资本378,787.8787万元,法定代表人为宋新明。南网能源有限以2019年7月31日为基准日,整体变更为股份有限公司,于2019年9月24日在广东省市场监督管理局登记注册,总部位于广东省广州市。公司股票已于2021年1月19日在深圳证券交易所挂牌交易。

2、企业的业务性质和主要经营活动

公司主要从事节能服务业务,通过整合先进节能环保技术,利用高效节能环保设备,以“投资+服务+产品”的业务形式,向客户提供诊断、检测、规划设计、建设改造、投资运维、聚合交易、涉碳业务、数智服务等综合能源解决方案和运营服务。公司节能服务业务主要分为节能降碳业务与智慧能源业务。

(1) 节能降碳业务主要通过合同能源管理模式为客户提供节能服务,公司根据客户的经营特点和外部环境状况,在充分了解客户节能需求的基础上,为客户提供节能诊断服务以及定制化的节能系统方案,并对客户的用能系统进行投资改造等;改造建设完成后,用能系统由公司运营管理,通过改造后的节能效益收回投资和实现盈利。

(2) 智慧能源业务主要通过为客户提供综合节能解决方案和高效节能的用电、用冷、用热、用气为客户提供节能服务,包括工业高效能源站节能服务、智慧绿电业务(原分布式光伏节能服务)等。工业高效能源站节能业务是分析诊断工业企业用能需求后,通过投资改造并辅助运营维护工业企业的用冷、用热、用气等用能设施,将先进节能设备、能源系统优化、高效运营管理等充分运用起来,全面提升客户能源系统效率,为工业企业提供可靠、高效、节能的综合能源服务。

3、财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报告于2026年8月26日经公司董事会批准报出。

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

本财务报表以持续经营为基础编制。



五、重要会计政策及会计估计

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2026年6月30日的合并及母公司财务状况以及2026年半年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历1月1日起至12月31日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额占应收款项或坏账准备5%以上，且金额超过1,200万元，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	单项金额占当期坏账准备收回或转回5%以上，且金额超过1,200万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项实际核销	单项金额占应收款项或坏账准备5%以上，且金额超过1,200万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	当期变动幅度超过30%
重要的在建工程项目	当期发生额超过5,000万元，或期末余额超过2,500万元
重要的资本化研发项目	当期资本化金额占研发项目资本化总额10%以上(或期末余额占比10%以上)，且金额超过1,200万元
超过一年的重要应付账款	单项金额占应付账款总额5%以上，且金额超过1,200万元
超过一年的重要其他应付款	单项金额占其他应付款总额5%以上，且金额超过1,200万元
重要的预计负债	单项类型预计负债占预计负债总额10%以上，且金额超过1,200万元
重要的投资活动	单项投资占收到或支付投资活动现金流入或流出总额的10%以上，且金额超过1,200万元
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有5%以上权益，且子公司资产总额、净资产、营业收入和净利润中任一项目占合并报表相应项目10%以上
重要的或有事项	金额超过1,200万元，且占合并报表净资产绝对值10%以上



6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

合并方在企业合并中取得的资产和负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉),按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并

合并成本为购买方在购买日为取得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。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,确认为商誉;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差额,计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益;为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用,计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定,合并范围包括本公司及全部子公司。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

本公司将整个企业集团视为一个会计主体,按照统一的会计政策编制合并财务报表,反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的,全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的,在编制合并财务报表时,按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额,冲减少数股东权益。

① 增加子公司或业务

在报告期内,因同一控制下企业合并增加子公司或业务的,将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表,同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整,视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的,在取得被合并方控制权之前持有的股权投资,在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动,分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内,因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的,以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。



因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

②处置子公司

1) 一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i . 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii . 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii . 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv . 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

③购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

(2) 共同经营的会计处理

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：



- ①确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- ②确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- ③确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- ⑤确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

(3) 合营企业的会计处理

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本报告“第八节、五、15、长期股权投资”。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务折算

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表折算

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。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

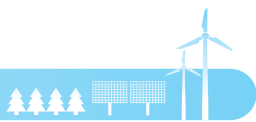
本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- ①业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- ②合同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。



本公司将同时符合下列条件且未被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，分类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（债务工具）：

- ①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；
- ②合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以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（权益工具）。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。

除上述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外，本公司将其余所有的金融资产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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- ①该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- ②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

- ③该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④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当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。



⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

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，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

③金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。



金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

12、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：

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；

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；

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

① 不包含重大融资成分的应收款项

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，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票据、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：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票组合	票据类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
应收非银行金融机构承兑汇票组合	票据类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
应收商业承兑汇票组合	票据类型	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，编制应收商业承兑汇票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-账龄组合	账龄	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—可再生能源电价补贴	可再生能源电价补贴	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
应收账款-合并范围内关联往来组合	客户类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
合同资产-账龄组合	账龄	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。
合同资产-合并范围内关联往来组合	客户类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
长期应收款-账龄组合	账龄	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，编制长期应收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。
长期应收款-合并范围内关联往来组合	客户类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率(%)
1年以内(含,下同)	1.00
1—2年	10.00
2—3年	20.00
3—4年	50.00
4—5年	70.00
5年以上	100.00



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。

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，单项计提的判断标准，如对账龄超过3年或5年以上、发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项单项认定，计提坏账准备。

②包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款

对于包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。信用风险特征组合、基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法和单项计提的判断标准同不含融资成分的认定标准一致。

(5) 其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

借款人经营成果实际或预期的显著变化；借款人所处的监管、经济或技术环境的显著不利变化；预期将降低借款人按合同约定期限还款的经济动机的显著变化；借款人预期表现和还款行为的显著变化等。

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

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款—账龄组合	账龄	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，分别确认12个月预期信用损失或整个存续期预期信用损失。
其他应收款—合并范围内 关联往来组合	客户类型	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明。

③按照单项计提坏账准备的判断标准

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明。

13、合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供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)列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。



(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法按照本报告“第八节、五、12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”进行会计处理。

14、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时，采取先进先出法确定其发出的实际成本。

(3) 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 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。

15、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。



(2) 初始投资成本确定

① 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

② 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

① 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

② 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。



③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。部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益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结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算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进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益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比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

16、固定资产

(1) 确认条件

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。

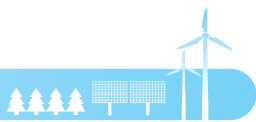
(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15-30 年	5%	3.17%-6.33%
机器设备	年限平均法	1-30 年	0% 或 5%	3.17%-100.00%
运输工具	年限平均法	4-5 年	5%	19.00%-23.75%
电子设备	年限平均法	3-7 年	5%	13.57%-31.67%
其他设备	年限平均法	3-5 年	5%	19.00%-31.67%

注：机器设备包括合同能源管理业务对应的项目资产，该部分资产的折旧年限为与客户约定的服务期，服务期结束后，项目资产无偿移交给客户。

17、在建工程

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。



18、借款费用

(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) 借款费用资本化期间

资本化期间，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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产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，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

19、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

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

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。



对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

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)	摊销方法
软件	3-10	直线法
专利权、著作权	10-20	直线法
经营权	5	直线法
土地使用权	25-50	直线法
排污权	10	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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。

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

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；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

内部研究开发项目开发阶段的支出，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。

20、长期资产减值

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、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

21、长期待摊费用

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。

22、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司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。

23、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司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。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。



2) 设定受益计划

本公司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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，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：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；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

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。

24、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

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。

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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- (1) 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- (2) 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。



25、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务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预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品或服务。

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，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司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。

(2) 按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

①投资持有

投资持有是指公司通过自有或融资资金投入，持有并运营相关资产产生运营收益作为核心收入来源的业务形式，包括节能降碳投资项目、智慧能源投资项目和综合资源开发利用等其他投资项目。



1) 节能降碳投资项目

公司节能降碳投资项目针对既有建筑、工业、城市用能客户场景，采用合同能源管理模式为客户创造节能降碳减排价值，公司按照经双方认可的节能效益按月确认收入。

2) 智慧能源投资项目

公司智慧能源投资项目包括智慧绿电项目、智慧供冷热项目、智慧供气项目及低碳零碳综合项目，公司按照客户实际使用的用电、用冷、用热、用气等能源费用按月确认收入。

3) 其他投资项目

主要包括公司提供生物质发电等综合资源开发利用服务，按照上网电量及国家政策规定的价格按月确认收入。

②服务

公司为节能降碳和智慧能源业务板块提供咨询工程服务和数字运营服务，以收取工程费、服务费、咨询费、运维费等费用作为核心收入来源的业务形式。包括咨询诊断、规划设计、工程建设、数字平台、运检维护和能碳交易等，按以下收入确认方式划分：

1) 按时点确认的收入

对于按照技术服务成果结算费用的合同，根据经双方认可的技术服务成果和合同约定单价计算确认收入；对于建设期间较短的工程服务，按照验收法确认收入。

2) 按履约进度确认的收入

建设工程服务合同：由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项，公司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。公司按照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，公司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。

其他收取固定服务费用的合同：由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据合同总金额在服务期内按照直线法分摊确认服务收入。

③产品

主要是指公司有关科技型产品的销售业务，属于在某一时点履行履约义务，于货物完成交付，并经客户验收后确认收入。

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的情况

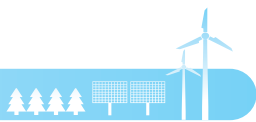
☐适用 ☒不适用

26、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。



②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

27、政府补助

(1) 政府补助的类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

28、递延所得税资产 / 递延所得税负债

(1) 递延所得税的确认

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。



递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

(2) 递延所得税的计量

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

①商誉的初始确认;

②既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损),且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合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该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。对与子公司、联营企业及合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。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果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利益,则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时,减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

(3) 递延所得税的净额抵销依据

同时满足下列条件时,本公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示:拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

29、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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,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。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租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本报告“第八节、五、20、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

②租赁负债

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租赁负债。租赁负债按照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（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利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。

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或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

③短期租赁和低价值租赁

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。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；

增加的对价与租赁范围扩大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，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

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。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本报告“第八节、五、11、金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该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；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本报告“第八节、五、11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

30、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用



(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3)2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税。	免税、3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
南方电网综合能源贵州有限公司	15%
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	15%
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	15%
南能永德能源开发有限公司	15%
南能宾川能源开发有限公司	15%
广西南能昌菱清洁能源有限公司	15%
南方电网广西新能源有限责任公司	15%
广州智业节能科技有限公司	15%
江门南综节能环保有限公司	20%
南方电网综合能源(重庆)有限公司	20%
茂名振兴能源综合利用有限公司	20%
信宜珠光综合能源有限公司	20%
南方电网综合能源(深圳)有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%



2、税收优惠

(1) 企业所得税

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),企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)》(财税〔2008〕116号文件发布)规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目的投资经营的所得,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。第一笔生产经营收入,是指公共基础设施项目已建成并投入运营后所取得的第一笔收入。公司及子公司南方电网综合能源(广东)有限公司、信宜珠光综合能源有限公司、茂名振兴能源综合利用有限公司、南方电网综合能源(肇庆)有限公司、南方电网综合能源贵州有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、南方电网广西新能源有限责任公司、徐闻综合能源有限公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南能永德能源开发有限公司、南能宾川能源开发有限公司、南方电网综合能源(上海)有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司、大连南电新能源有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源(黔西南州)有限公司、南方电网综合能源(广州)有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、南方电网综合能源(佛山)有限公司享受以上税收优惠政策。

②根据《国家税务总局国家发展改革委关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》(国家税务总局国家发展改革委公告2013年第77号),实施节能效益分享型合同能源管理项目的节能服务企业,符合规定条件的,可享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。本公司及子公司南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南能永德能源开发有限公司、南能宾川能源开发有限公司、南方电网综合能源(贺州)有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、享受以上税收优惠政策。

③根据《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)的规定,自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司南方电网综合能源贵州有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、南方电网广西新能源有限责任公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南能永德能源开发有限公司、南能宾川能源开发有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司享受以上税收优惠政策。

④根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第12号)规定,自2023年1月1日至2027年12月31日,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至2027年12月31日。子公司信宜珠光综合能源有限公司、茂名振兴能源综合利用有限公司、南方电网综合能源(深圳)有限公司、南方电网综合能源(重庆)有限公司、江门南综节能环保有限公司享受以上税收优惠政策。

⑤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),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。公司及子公司广州智业节能科技有限公司、南网综能数字服务(广州)有限公司享受以上税收优惠政策。

⑥根据《财政部国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税〔2008〕47号)、《财政部等四部门关于公布<环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录(2021年版)>以及<资源综合利用企业所得税优惠目录(2021年版)>的公告》,企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》中所列资源为主要原材料,生产符合国家或行业相关标准的产品取得的收入,在计算应纳税所得额时,减按90%计入当年收入总额。子公司南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司、藤县鑫隆源生物质能热电有限公司享受以上税收优惠政策。



⑦根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的规定，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。公司子公司广州智业节能科技有限公司享受以上税收优惠政策。

⑧根据《广西壮族自治区财政厅国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知》(桂财税〔2023〕5号)，2021—2025符合西部大开发优惠自首次符合年度起，免征地方分享企业所得税5年，自2021年起逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税，至前后合计达5年为止，子公司南方电网综合能源(贺州)有限公司享受以上税收优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	20,182,078.24	28,427,242.92
其他货币资金	37,242,662.70	27,681,467.54
存放财务公司款项	786,643,547.73	881,587,236.29
合计	844,068,288.67	937,695,946.75

其他说明

因抵押、质押或冻结等对使用有限制款项：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	0.00	500,000.00
保函保证金	9,065,063.52	10,665,011.44
司法冻结存款	28,177,599.18	16,516,456.10
合计	37,242,662.70	27,681,467.54

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	41,373,114.17	48,537,613.87
商业承兑票据		3,156,734.42
合计	41,373,114.17	51,694,348.29



(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
按组合计提坏账准备的应收票据	41,373,114.17	100.00%			41,373,114.17	51,694,348.29	100.00%			51,694,348.29
其中：										
银行承兑汇票	41,373,114.17	100.00%			41,373,114.17	48,537,613.87	93.89%			48,537,613.87
财务公司承兑汇票						3,156,734.42	6.11%			3,156,734.42
合计	41,373,114.17	100.00%			41,373,114.17	51,694,348.29	100.00%			51,694,348.29

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	41,373,114.17		
合计	41,373,114.17		

确定该组合依据的说明：

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,583,102,964.87	1,363,748,520.02
1至2年	477,992,872.09	464,485,783.20
2至3年	411,072,626.40	429,115,507.82
3年以上	1,208,632,092.76	1,116,580,417.56
3至4年	376,316,498.11	403,435,927.42
4至5年	386,693,201.28	320,782,076.77
5年以上	445,622,393.37	392,362,413.37
合计	3,680,800,556.12	3,373,930,228.60



(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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的应收账款	355,521,092.90	9.66%	321,436,311.90	90.41%	34,084,781.00	397,258,493.89	11.77%	361,584,777.46	91.02%	35,673,716.43
按组合计提坏账准备的应收账款	3,325,279,463.22	90.34%	180,252,135.92	5.42%	3,145,027,327.30	2,976,671,734.71	88.23%	159,296,409.97	5.35%	2,817,375,324.74
其中：										
账龄组合	1,205,958,836.72	32.76%	24,505,005.58	2.03%	1,181,453,831.14	998,078,799.62	29.58%	23,144,032.57	2.32%	974,934,767.05
可再生能源补贴组合	2,119,320,626.50	57.58%	155,747,130.34	7.35%	1,963,573,496.16	1,978,592,935.09	58.64%	136,152,377.40	6.88%	1,842,440,557.69
合计	3,680,800,556.12	100.00%	501,688,447.82	13.63%	3,179,112,108.30	3,373,930,228.60	100.00%	520,881,187.43	15.44%	2,853,049,041.17

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,852,919.93				
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	12,987,155.22				
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	37,708,440.01	37,708,440.01	37,708,440.01	100.00%	预计无法收回
英德市规划和城市综合管理局	8,680,000.66	7,414,336.07	8,105,609.66	7,414,336.07	91.47%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,202,817.47	3,812,982.02	8,202,817.47	3,812,982.02	46.48%	预计无法全额收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	13,348,050.00	9,777,271.42	13,348,050.00	9,777,271.42	73.25%	预计无法全额收回
东莞宇隆新能源有限公司	619,000.00	619,000.00	619,000.00	619,000.00	100.00%	预计无法收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	3,829,735.10	3,829,735.10	3,829,735.10	3,829,735.10	100.00%	预计无法收回
从江县交通运输局	32,810,695.12	32,810,695.12	32,010,695.12	32,010,695.12	100.00%	预计无法收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回
深圳市宝能汽车有限公司	6,898,229.16	6,898,229.16	6,898,229.16	6,898,229.16	100.00%	预计无法收回
广东德福隆生物科技有限公司	1,964,746.59	1,964,746.59	1,964,746.59	1,964,746.59	100.00%	预计无法收回
广西金源镍业有限公司	424,066.95	424,066.95	424,066.95	424,066.95	100.00%	预计无法收回
立和(漳州)实业有限公司	526,108.09	526,108.09	526,108.09	526,108.09	100.00%	预计无法收回
儋州恒视文化发展有限公司	234,999.43	234,999.43	234,999.43	234,999.43	100.00%	预计无法收回
广西—东盟经济技术开发区管理委员会	1,153,667.29	1,153,667.29				全额回款，坏账全额转回
横州市住房和城乡建设局	1,526,696.88	1,526,696.88	1,526,696.88	1,526,696.88	100.00%	预计无法收回
普定县住房和城乡建设综合执法大队	3,496,425.21	3,496,425.21	3,496,425.21	3,496,425.21	100.00%	预计无法收回
珠海市华衍木业有限公司	480,076.49	480,076.49	480,076.49	480,076.49	100.00%	预计无法收回



续上表

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东通力定造股份有限公司	1,159,946.00	1,159,946.00	1,165,178.19	1,165,178.19	100.00%	预计无法收回
广东索亚鼎盛建筑装饰材料有限公司	108,012.83	108,012.83	101,719.15	101,719.15	100.00%	预计无法收回
佛山市南海区水乡泽木教育投资有限公司	4,607,559.06	460,755.91	4,608,776.28	460,877.63	10.00%	预计无法全额收回
广东花城文化旅游集团有限公司	256,000.00	25,600.00	256,000.00	51,200.00	20.00%	预计无法全额收回
广东花城文化旅游集团有限公司	1,677,000.00	167,700.00	1,677,000.00	335,400.00	20.00%	预计无法全额收回
广东蒸烩煮食品科技有限公司	646,347.52	646,347.52	590,867.20	590,867.20	100.00%	预计无法收回
国投广东生物能源有限公司	144,000.00	144,000.00	144,000.00	144,000.00	100.00%	预计无法收回
怀化市飞达商贸集团有限公司	870,000.00	870,000.00	870,000.00	870,000.00	100.00%	预计无法收回
来宾市兴宾区教育体育局	6,910,072.00	6,910,072.00	4,610,072.00	4,610,072.00	100.00%	预计无法收回
兰州市市政工程服务中心	21,522,377.69	15,065,664.38	21,522,377.69	15,065,664.38	70.00%	预计无法全额收回
湛江晨鸣浆纸有限公司	20,357,799.98	20,357,799.98	20,417,307.52	20,417,307.52	100.00%	预计无法收回
昭平县城市管理综合执法局	6,790,000.00	4,753,000.00	6,790,000.00	4,753,000.00	70.00%	预计无法全额收回
昭平县城市管理综合执法局	1,722,547.15	1,205,783.01	1,722,547.15	1,205,783.01	70.00%	预计无法全额收回
肇庆高新技术产业开发区市政建设事务中心	4,001,523.90	2,000,761.95	3,928,073.40	2,749,651.38	70.00%	预计无法全额收回
于都县振兴投资开发有限公司	19,099,390.52	9,549,695.26	19,099,390.52	9,549,695.26	50.00%	预计无法全额收回
湖北安棉纺织有限公司	2,044,440.96	2,044,440.96	2,044,440.96	2,044,440.96	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司江门供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	11,738,852.39	11,738,852.39	11,738,852.39	11,738,852.39	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司佛山供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	4,296,432.94	4,296,432.94	4,296,432.94	4,296,432.94	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司佛山供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	14,492,451.12	14,492,451.12	14,492,451.12	14,492,451.12	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司广州供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	2,244,349.15	2,244,349.15	2,244,349.15	2,244,349.15	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司广州供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	28,608,090.62	28,608,090.62	28,608,090.62	28,608,090.62	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司珠海供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	1,517,269.56	1,517,269.56	1,517,269.56	1,517,269.56	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司阳江供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	2,987,206.12	2,987,206.12	2,987,206.12	2,987,206.12	100.00%	预计无法收回
国网浙江诸暨市供电有限公司 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	7,619,426.84	7,619,426.84	7,619,426.84	7,619,426.84	100.00%	预计无法收回
国网河北省电力有限公司保定市徐水区 供电分公司(电网企业转付的可再生能源 补贴基金)	58,257,122.28	58,257,122.28	58,257,122.28	58,257,122.28	100.00%	预计无法收回
深圳供电局有限公司(电网企业转付的 可再生能源补贴基金)	2,818,838.44	2,818,838.44	2,818,838.44	2,818,838.44	100.00%	预计无法收回
合计	397,258,493.89	361,584,777.46	355,521,092.90	321,436,311.90		



按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,205,958,836.72	24,505,005.58	2.03%
可再生能源补贴组合	2,119,320,626.50	155,747,130.34	7.35%
合计	3,325,279,463.22	180,252,135.92	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	361,584,777.46	1,018,727.38	4,327,117.79	36,840,075.15		321,436,311.90
按组合计提坏账准备	159,296,409.97	20,955,725.95				180,252,135.92
合计	520,881,187.43	21,974,453.33	4,327,117.79	36,840,075.15		501,688,447.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
来宾市兴宾区教育体育局	2,300,000.00		回款	
合计	2,300,000.00			

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	36,840,075.15



其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
郑州万富能源科技有限公司	工程款、咨询服务费	23,852,919.93	依据法院出具的终结执行裁定书，被执行人（债务方）无可供执行的财产，应收账款预计无法收回，经公司审议决定核销该笔应收账款。	经公司2026年第11次总经理办公会议审议同意核销	否
郑州奥全新能源设备有限公司	工程款	12,987,155.22	依据法院出具的终结执行裁定书，被执行人（债务方）无可供执行的财产，应收账款预计无法收回，经公司审议决定核销该笔应收账款。	经公司2026年第11次总经理办公会议审议同意核销	否
合计		36,840,075.15			

(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国南方电网有限责任公司	2,188,594,396.72	8,094,983.89	2,196,689,380.61	59.55%	217,079,909.80
国家电网有限公司	171,761,335.73		171,761,335.73	4.66%	74,540,879.68
重庆国际复合材料股份有限公司	73,707,167.79		73,707,167.79	2.00%	737,071.68
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	1.02%	37,708,440.01
南方医科大学南方医院	36,318,447.08		36,318,447.08	0.98%	763,807.77
合计	2,508,089,787.33	8,094,983.89	2,516,184,771.22	68.21%	330,830,108.94

4、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

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
应收质保金	14,592.53	145.93	14,446.60	6,713,956.79	67,139.57	6,646,817.22
应收工程款	8,080,391.36	80,803.91	7,999,587.45			
应收销售款						
合计	8,094,983.89	80,949.84	8,014,034.05	6,713,956.79	67,139.57	6,646,817.22



(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
按组合计提坏账准备	8,094,983.89	100.00%	80,949.84	1.00%	8,014,034.05	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22
其中：										
账龄组合	8,094,983.89	100.00%	80,949.84	1.00%	8,014,034.05	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22
合计	8,094,983.89	100.00%	80,949.84	1.00%	8,014,034.05	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	8,094,983.89	80,949.84	1.00%
合计	8,094,983.89	80,949.84	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销 / 核销	原因
账龄组合	13,810.27			
合计	13,810.27			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用



5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	49,908,792.99	53,029,994.75
合计	49,908,792.99	53,029,994.75

(1) 其他应收款

①其他应收款按款项性质分类情况

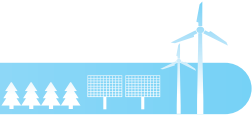
单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	36,407,089.60	42,898,251.96
应收暂付款	7,696,340.09	4,199,981.51
保险理赔款	2,020,726.41	2,161,575.41
其他	64,874,159.38	66,639,900.49
合计	110,998,315.48	115,899,709.37

②按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	35,734,135.30	42,425,723.11
1至2年	11,732,628.61	7,881,027.39
2至3年	3,410,925.43	3,598,982.01
3年以上	60,120,626.14	61,993,976.86
3至4年	52,691,980.96	53,072,973.68
4至5年	1,250,938.89	3,803,946.69
5年以上	6,177,706.29	5,117,056.49
合计	110,998,315.48	115,899,709.37



③按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元

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	50,245,419.47	45.27%	50,245,419.47	100.00%		51,348,272.77	44.30%	51,348,272.77	100.00%	
按组合计提坏账准备	60,752,896.01	54.73%	10,844,103.02	17.85%	49,908,792.99	64,551,436.60	55.70%	11,521,441.85	17.85%	53,029,994.75
其中：										
账龄组合	60,752,896.01	54.73%	10,844,103.02	17.85%	49,908,792.99	64,551,436.60	55.70%	11,521,441.85	17.85%	53,029,994.75
合计	110,998,315.48	100.00%	61,089,522.49	55.04%	49,908,792.99	115,899,709.37	100.00%	62,869,714.62	54.24%	53,029,994.75

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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)	
2026年1月1日余额	1,794,522.68	9,726,919.17	51,348,272.77	62,869,714.62
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-246,947.54	246,947.54		
本期计提	570,359.97	-2,806,599.40	456,047.30	-1,780,192.13
2026年6月30日余额	2,117,935.11	7,167,267.31	51,804,320.07	61,089,522.49

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 √不适用



④本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
按单项计提坏账准备	51,348,272.77	456,047.30				51,804,320.07
按组合计提坏账准备	11,521,441.85	-2,236,239.43				9,285,202.42
合计	62,869,714.62	-1,780,192.13				61,089,522.49

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

⑤按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海渝柏实业有限公司	其他(股权转让款)	47,696,800.00	3-4年	42.97%	47,696,800.00
昆明市五华区人民法院	其他	8,415,601.65	1年以内	7.58%	84,156.02
蜂巢能源科技股份有限公司	其他	3,120,000.00	1年以内	2.81%	31,200.00
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	应收暂付款	2,106,591.43	5年以上	1.90%	2,106,591.43
二重(德阳)重型装备有限公司	押金保证金	2,000,000.00	1-2年	1.80%	200,000.00
合计		63,338,993.08		57.06%	50,118,747.45

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	69,898,954.28	74.95%	45,972,100.56	55.67%
1至2年	15,138,726.45	16.23%	12,501,962.87	15.14%
2至3年	4,899,681.01	5.25%	8,025,487.69	9.72%
3年以上	3,328,224.08	3.57%	16,077,778.12	19.47%
合计	93,265,585.82		82,577,329.24	



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

☐适用 ☒不适用

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
鼎和财产保险股份有限公司	15,435,945.43	16.55%	
国网湖南省电力有限公司	5,968,086.36	6.40%	
华润新能源(滕县)有限公司	5,731,681.43	6.15%	
协鑫集成科技股份有限公司	4,183,019.03	4.49%	
中建四局安装工程有限公司	3,839,852.38	4.12%	
合计	35,158,584.63	37.70%	

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

☐是 ☒否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	12,427,326.82		12,427,326.82	10,015,488.01		10,015,488.01
库存商品	80,353.99		80,353.99	80,353.99		80,353.99
合同履约成本	6,762,698.35		6,762,698.35	3,070,601.77		3,070,601.77
合计	19,270,379.16		19,270,379.16	13,166,443.77		13,166,443.77

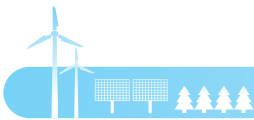
8、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	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
江门南综节能环保有限公司	18,712,833.90	3,503,612.77	15,209,221.13	8,605,000.00		2026年07月03日
合计	18,712,833.90	3,503,612.77	15,209,221.13	8,605,000.00		

其他说明

(1) 公司于 2026 年 3 月在北京产权交易所通过公开挂牌交易将子公司江门南综节能环保有限公司 100% 股权转让给珠江燃气集团有限公司。截至 2026 年 6 月 30 日，公司已与珠江燃气集团有限公司签订产权交易合同，北京产权交易所已收到股权转让款 8,605,000.00 元。



(2) 江门南综节能环保有限公司截至2026年6月30日资产总额为18,712,833.90元，负债总额为6,604,221.13元。公司将江门南综节能环保有限公司所有资产和负债划分为持有待售类别，并对账面价值低于公允价值减去出售费用后的部分，计提持有待售资产减值准备3,503,612.77元。

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值
江门南综节能环保有限公司	12,108,612.77	3,503,612.77	8,605,000.00	8,605,000.00
——持有待售资产	18,712,833.90	3,503,612.77	15,209,221.13	
——持有待售负债	6,604,221.13		6,604,221.13	
合计	12,108,612.77	3,503,612.77	8,605,000.00	8,605,000.00

(3) 江门南综节能环保有限公司的控制权已于2026年7月转移至珠江燃气集团有限公司，详见本附注“十六、资产负债表日后事项”。

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	413,048,860.34	505,815,476.75
预缴企业所得税	5,393,208.88	13,998,464.59
委托贷款及利息		
待认证进项税	4,796,500.61	1,960,986.92
其他	234,743.39	246,669.01
合计	423,473,313.22	522,021,597.27

10、长期股权投资

单位：元

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	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、联营企业												
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	125,056,059.77				3,968,700.20						129,024,759.97	
中水南能综合智慧能源科技有限公司	18,413,965.02				367,632.52						18,781,597.54	
华润风电(象州)有限公司	103,789,343.64				2,950,645.73		184,638.03				106,924,627.40	
广州恒运分布式能源发展有限公司	24,288,625.08				-310,538.65						23,978,086.43	



续上表

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	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		
广东南能汇智节能 科技有限公司	2,713,155.94				-591,325.64						2,121,830.30	
广州发展鳌头能源 站有限公司	30,821,119.05				923,567.39		-74,805.68	250,000.00			31,419,880.76	
南方海上风电联合 开发有限公司	435,678,646.98				7,243,354.96		428,491.94				443,350,493.88	
小计	740,760,915.48				14,552,036.51		538,324.29	250,000.00			755,601,276.28	
合计	740,760,915.48				14,552,036.51		538,324.29	250,000.00			755,601,276.28	

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

11、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	39,120,000.00	38,709,859.05
合计	39,120,000.00	38,709,859.05

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	15,640,505,967.24	15,321,866,267.67
合计	15,640,505,967.24	15,321,866,267.67



(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	370,253,207.57	19,422,196,611.13	19,061,686.89	22,975,101.47	6,591,619.07	19,841,078,226.13
2. 本期增加金额	0.00	813,437,110.61	205,132.74	2,299,271.93	129,611.44	816,071,126.72
(1) 购置		796,862.72	205,132.74	2,299,271.93	129,611.44	3,430,878.83
(2) 在建工程转入		808,404,761.90				808,404,761.90
(3) 企业合并增加						
(4) 其他		4,235,485.99				4,235,485.99
3. 本期减少金额		11,247,785.00		35,942.58	31,225.92	11,314,953.50
(1) 处置或报废		5,413,985.00		35,942.58	31,225.92	5,481,153.50
(2) 其他		5,833,800.00				5,833,800.00
4. 期末余额	370,253,207.57	20,224,385,936.74	19,266,819.63	25,238,430.82	6,690,004.59	20,645,834,399.35
二、累计折旧						
1. 期初余额	71,451,424.59	4,116,399,822.06	14,863,304.90	15,280,663.21	5,738,966.31	4,223,734,181.07
2. 本期增加金额	8,163,364.53	454,880,907.31	453,325.35	7,715,383.83	282,299.89	471,495,280.91
(1) 计提	8,163,364.53	454,880,907.31	453,325.35	7,715,383.83	282,299.89	471,495,280.91
3. 本期减少金额		4,453,969.32		34,913.16	30,510.83	4,519,393.31
(1) 处置或报废		3,317,995.32		34,913.16	30,510.83	3,383,419.31
(2) 其他		1,135,974.00				1,135,974.00
4. 期末余额	79,614,789.12	4,566,826,760.05	15,316,630.25	22,961,133.88	5,990,755.37	4,690,710,068.67
三、减值准备						
1. 期初余额	9,148,816.39	286,172,300.26	156,660.74			295,477,777.39
2. 本期增加金额		19,236,323.17				19,236,323.17
(1) 计提		19,236,323.17				19,236,323.17
3. 本期减少金额		95,737.12				95,737.12
(1) 处置或报废		95,737.12				95,737.12
4. 期末余额	9,148,816.39	305,312,886.31	156,660.74			314,618,363.44
四、账面价值						
1. 期末账面价值	281,489,602.06	15,352,246,290.38	3,793,528.64	2,277,296.94	699,249.22	15,640,505,967.24
2. 期初账面价值	289,652,966.59	15,019,624,488.81	4,041,721.25	7,694,438.26	852,652.76	15,321,866,267.67



(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
七公里瓦斯电站发电设备	1,229,352.60

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	6,160,767.59	该资产所在地块由政府无偿提供使用，公司在此地块建设的房屋建筑无法办理对应的产权证书。
鹅毛寨项目综合楼	4,235,533.68	办理中。

(4) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
碧宗30MW 畜光互补光 伏发电项目 资产组	108,612,486.52	98,000,000.00	10,612,486.52	2026年7月起至 2043年5月止	不适用	收入预计每年递减0.7%， 现金流量折现率分别为 7.35%(执行15%所得 税率)、7.96%(执行25%所得 税税率)。	收入增长率主要参考了光 伏组件衰减率，折现率采 用加权平均资本成本估价 模型(WACC模型)确定。
兴义市乌沙 镇牛膀子林 业光伏电站 项目资产组	167,407,819.99	160,832,000.00	6,575,819.99	2026年7月起至 2046年3月止	不适用	收入预计每年递减0.6%， 现金流量折现率为7.29%。	收入增长率主要参考了光 伏组件衰减率，折现率采 用加权平均资本成本估价 模型(WACC模型)确定。
兴义市乌沙 牛膀子二期 农业光伏电 站项目资产 组	113,048,016.66	111,000,000.00	2,048,016.66	2026年7月起至 2050年5月止	不适用	收入预计每年递减0.4%， 现金流量折现率为7.18%。	收入增长率主要参考了光 伏组件衰减率，折现率采 用加权平均资本成本估价 模型(WACC模型)确定。
合计	389,068,323.17	369,832,000.00	19,236,323.17				



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

其他说明：

①碧宗30MW 畜光互补光伏发电项目可回收金额利用了《师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司以财务报告为目的进行长期资产减值测试涉及的固定资产可收回金额项目资产评估报告》(中同华评报字(2026)第081619号)评估结果；

②兴义市乌沙镇牛膀子林业光伏电站项目资产组可回收金额利用了《南方电网综合能源(惠州)有限公司拟进行减值测试涉及的兴义市乌沙镇牛膀子林业光伏电站项目资产组可收回金额评估报告》(企华评报字(2026)第8408号)评估结果；

③兴义市乌沙牛膀子二期农业光伏电站项目资产组可回收金额利用了《南方电网综合能源(黔西南州)有限公司拟进行减值测试涉及的兴义市乌沙牛膀子二期农业光伏电站项目资产组可收回金额资产评估报告》(中企华评报字(2026)第8410号)评估结果。

13、在建工程

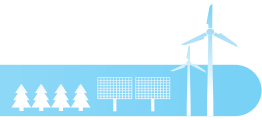
单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	996,914,850.02	1,397,212,823.10
工程物资	6,921,549.74	4,707,123.45
合计	1,003,836,399.76	1,401,919,946.55

(1) 在建工程情况

单位：元

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
节能降碳	243,622,347.25	1,329,202.60	242,293,144.65	87,876,643.25	1,329,202.60	86,547,440.65
智慧能源	691,575,161.19	27,641,153.06	663,934,008.13	989,715,446.34	27,641,153.06	962,074,293.28
其他	90,687,697.24	0.00	90,687,697.24	348,591,089.17	0.00	348,591,089.17
合计	1,025,885,205.68	28,970,355.66	996,914,850.02	1,426,183,178.76	28,970,355.66	1,397,212,823.10



(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
邵阳市中医医院岐 黄综合大楼项目综 合能源托管服务合 同	47,146,891.50	43,266,996.42	389,813.28			43,656,809.70	92.60%	98%	690,526.86	389,813.28	2.35%	金融机 构贷款、 其他
汕头市潮阳区九座 污水处理厂分布式 光伏项目	46,827,747.75	36,410,110.26	8,105,567.87			44,515,678.13	95.06%	95%	145,799.42	136,438.02	2.35%	金融机 构贷款、 其他
平湖佳兆业佳纷广 场综合能源项目	44,125,943.50	34,995,737.17				34,995,737.17	79.31%	79%	700,850.03	0.00		金融机 构贷款、 其他
广东省广州市广汽 集团智慧能源项目	54,667,643.52	0.00	40,457,706.59			40,457,706.59	78.98%	79%	18,565.08	18,565.08	2.35%	金融机 构贷款、 其他
山西丽华大酒店综 合能源服务项目	38,810,000.00	16,919,563.76	7,096,905.84			24,016,469.60	66.14%	50%	193,423.38	168,571.74	2.35%	金融机 构贷款、 其他
烟台市蓬莱区智慧 路灯升级改造合同 能源管理服务项目	33,724,973.39	29,260,579.84				29,260,579.84	86.76%	85.74%	314,856.82	0.00		其他、 金融机 构贷款
武汉市第四医院能 源费用托管型合同 能源管理项目	30,392,792.79	25,128,677.59	1,186,483.23			26,315,160.82	86.58%	99%	420,359.02	189,981.02	2.35%	其他、 金融机 构贷款
北海市大渔农业 科技有限公司养 殖基地农业大棚 17.96MW 光 伏 并 网发电项目	76,623,400.00	58,062,355.11	949,369.80			59,011,724.91	77.02%	97%	929,416.66	499,937.49	2.85%	金融机 构贷款、 其他
永康(十字路)农 光互补光伏项目	237,807,334.00	55,396,364.07	4,341,372.66	59,737,736.73			104.04%	100.00%	2,343,731.28			金融机 构贷款、 其他
乌木龙乡农光互补 光伏发电项目	260,994,679.00	244,160,684.30	3,901,519.40	241,451,743.34		6,610,460.36	95.04%	100.00%	4,126,949.61			金融机 构贷款、 其他
四川德阳二重装备 降碳节能项目	59,163,636.36	47,944,017.52	4,776,765.46	52,720,782.98			89.11%	100.00%				其他
合计	930,285,041.81	591,545,086.04	71,205,504.13	353,910,263.05		308,840,327.12			9,884,478.16	1,403,306.63		



(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
平湖佳兆业佳纷广场综合能源项目	24,574,037.17			24,574,037.17	业主经营问题项目，中止未复建，资产价值减损
中农联楚雄交易中心智慧绿电项目	749,313.01			749,313.01	业主经营问题项目，中止未复建，资产价值减损
广西赛尔康公司智慧绿电项目（二期）	1,258,708.35			1,258,708.35	业主经营问题项目，中止未复建，资产价值减损
达镖国际商务中心节能改造项目合同能源管理合同	1,329,202.60			1,329,202.60	业主经营问题项目，中止未复建，资产价值减损
怀化市飞达假日广场综合能源服务项目合同	1,059,094.53			1,059,094.53	业主经营问题项目，中止未复建，资产价值减损
合计	28,970,355.66			28,970,355.66	--

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	562,534,608.13	145,855,434.23	708,390,042.36
2. 本期增加金额	64,764,401.04	2,515,171.93	67,279,572.97
(1) 新增	64,764,401.04	2,515,171.93	67,279,572.97
3. 本期减少金额	37,098,202.64		37,098,202.64
(1) 处置	37,098,202.64		37,098,202.64
4. 期末余额	590,200,806.53	148,370,606.16	738,571,412.69
二、累计折旧			
1. 期初余额	115,182,169.27	22,988,103.34	138,170,272.61
2. 本期增加金额	28,812,016.92	3,349,873.82	32,161,890.74
(1) 计提	28,812,016.92	3,349,873.82	32,161,890.74
3. 本期减少金额	26,976,832.07		26,976,832.07
(1) 处置	26,976,832.07		26,976,832.07
4. 期末余额	117,017,354.12	26,337,977.16	143,355,331.28



续上表

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
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	473,183,452.41	122,032,629.00	595,216,081.41
2. 期初账面价值	447,352,438.86	122,867,330.89	570,219,769.75

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

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	64,363,878.52	1,578,082.81		33,409,368.48	99,351,329.81
2. 本期增加金额	11,148,148.94	730,943.40		18,037,982.59	29,917,074.93
(1) 购置	5,314,348.94			52,047.08	5,366,396.02
(2) 内部研发		730,943.40		17,985,935.51	18,716,878.91
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	5,833,800.00				5,833,800.00
3. 本期减少金额	8,511,930.00				8,511,930.00
(1) 处置					
(2) 其他	8,511,930.00				8,511,930.00
4. 期末余额	67,000,097.46	2,309,026.21		51,447,351.07	120,756,474.74



续上表

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
二、累计摊销					
1. 期初余额	11,132,532.02	256,988.62		20,657,508.02	32,047,028.66
2. 本期增加金额	1,289,979.47	184,359.20		1,363,442.24	2,837,780.91
(1) 计提	154,005.47	184,359.20		1,363,442.24	1,701,806.91
(2) 其他	1,135,974.00				1,135,974.00
3. 本期减少金额	964,685.40				964,685.40
(1) 处置					
(2) 其他	964,685.40				964,685.40
4. 期末余额	11,457,826.09	441,347.82		22,020,950.26	33,920,124.17
三、减值准备					
1. 期初余额	3,494,290.22				3,494,290.22
2. 本期增加金额	96,768.10				96,768.10
(1) 计提	96,768.10				96,768.10
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	3,591,058.32				3,591,058.32
四、账面价值					
1. 期末账面价值	51,951,213.05	1,867,678.39		29,426,400.81	83,245,292.25
2. 期初账面价值	49,737,056.28	1,321,094.19		12,751,860.46	63,810,010.93

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 15.50%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
宾阳县 300MW(一期 150MW) 农光互补综合能源利用项目土地	5,255,465.37	公司已依规启动权证办理申请程序，但受宾阳县台风引发的大面积水患灾害影响，相关手续办理进度有所滞后。

(3) 无形资产的减值测试情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
兴义市乌沙镇牛膀子林业光伏电站项目资产组	2,264,768.10	2,168,000.00	96,768.10	2026年7月—2046年3月	不适用	收入预计每年递减0.6%，现金流量折现率为7.29%。	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率，折现率采用加权平均资本成本估价模型(WACC模型)确定。
合计	2,264,768.10	2,168,000.00	96,768.10				

注：可回收金额利用了《南方电网综合能源(惠州)有限公司拟进行减值测试涉及的兴义市乌沙镇牛膀子林业光伏电站项目资产组可收回金额评估报告》(企华评报字(2026)第8408号)评估结果。

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

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95					27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司	6,043,463.52					6,043,463.52
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69					2,093,423.69
南方电网综合能源(上海)有限公司	446,095.35					446,095.35
合计	36,086,104.51					36,086,104.51

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95					27,503,121.95
合计	27,503,121.95					27,503,121.95



(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源(广州)有限公司	是
歙县江核点亮光伏科技有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	是
广东鼎云能源科技有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	是
南方电网综合能源(上海)有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	是

资产组或资产组组合发生变化

☐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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
歙县江核点亮光伏科技有限公司	66,472,138.99	71,244,578.10		2026年至2044年	收入预计下降0.75%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
广东鼎云能源科技有限公司	37,553,736.79	42,860,912.98		2026年至2031年	收入预计增长10%	增长	根据预测的收入、成本、费用等计算
南方电网综合能源(上海)有限公司	420,945,222.12	438,938,603.87		2026年至2031年	收入预计下降0.7%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
合计	524,971,097.90	553,044,094.95					

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



17、长期待摊费用

单位：元

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
征地补偿费	39,998,992.29		1,097,487.42		38,901,504.87
经营租赁租入固定资产的改良支出	9,331,671.41	8,993,035.73	1,283,951.78		17,040,755.36
兰州路灯项目建设费	3,194,458.20		282,431.16		2,912,027.04
保险费	840,720.34		160,981.53		679,738.81
融资费用	7,372.41		6,012.31		1,360.10
其他	140,704.54		22,461.60		118,242.94
合计	53,513,919.19	8,993,035.73	2,853,325.80		59,653,629.12

18、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

单位：元

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	299,797,159.21	73,224,126.16	274,171,737.86	68,164,151.59
内部交易未实现利润	176,205,783.68	44,051,445.92	163,221,900.88	40,805,475.22
可抵扣亏损	37,053,997.60	9,263,499.40	37,053,997.60	9,263,499.40
信用减值准备	495,152,282.42	118,033,084.54	518,775,121.63	124,321,495.06
已计提未发放的职工薪酬	8,681,871.59	2,008,835.57	8,813,870.19	2,017,668.48
已计提未发生的费用			214,068.89	53,517.22
租赁负债	576,028,419.75	129,306,205.84	543,789,083.09	121,956,856.17
合计	1,592,919,514.25	375,887,197.43	1,546,039,780.14	366,582,663.14

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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
非同一控制企业合并资产评估增值	17,281,776.08	4,320,444.02	17,281,776.08	4,320,444.02
使用权资产	551,823,961.28	123,821,456.02	524,991,614.30	118,013,201.27
合计	569,105,737.36	128,141,900.04	542,273,390.38	122,333,645.29



(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和 负债期末互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期末余额	递延所得税资产和 负债期初互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期初余额
递延所得税资产	123,270,159.06	252,617,038.37	116,991,031.72	249,591,631.42
递延所得税负债	123,270,159.06	4,871,740.98	116,991,031.72	5,342,613.57

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	192,934,367.60	213,522,716.58
可抵扣亏损	562,810,128.26	531,251,238.52
合计	755,744,495.86	744,773,955.10

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2027 年	30,668,238.05	30,668,238.05	
2028 年	149,063,002.89	161,253,914.65	
2029 年	276,020,731.49	306,173,977.34	
2030 年	91,324,982.38	33,155,108.48	
2031 年	15,733,173.45		
合计	562,810,128.26	531,251,238.52	

19、其他非流动资产

单位：元

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
合同资产	1,845,829.06	520,604.62	1,325,224.44	1,845,829.05	315,428.22	1,530,400.83
待抵扣进项税额				129,037.03		129,037.03
预付长期资产购置款	60,837,561.67		60,837,561.67	42,901,978.47		42,901,978.47
委托贷款	153,177,111.41	153,177,111.41		153,177,111.41	153,177,111.41	
合计	215,860,502.14	153,697,716.03	62,162,786.11	198,053,955.96	153,492,539.63	44,561,416.33



20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	37,242,662.70	37,242,662.70	保证金、债务纠纷	冻结	27,681,467.54	27,681,467.54	保证金、债务纠纷	冻结
固定资产	657,567,217.96	344,060,860.03	抵押、冻结	资产抵押、冻结	708,815,432.39	388,764,936.99	抵押、冻结	资产抵押、冻结
无形资产	33,320,362.36	24,137,969.58	抵押	资产抵押	33,320,362.36	24,382,853.61	抵押	资产抵押
应收账款	1,030,590,820.81	964,257,815.90	质押	收款权质押	1,178,759,540.97	1,024,749,981.43	质押	收款权质押
合计	1,758,721,063.83	1,369,699,308.21			1,948,576,803.26	1,465,579,239.57		

21、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	380,225,032.03	164,905,685.27
合计	380,225,032.03	164,905,685.27

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	1,035,857,655.79	1,270,133,823.32
1至2年	297,238,417.53	213,513,633.62
2至3年	159,738,295.49	156,328,240.88
3年以上	94,200,348.52	147,168,779.90
合计	1,587,034,717.33	1,787,144,477.72

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	12,619,854.91	11,609,967.16
应付股利	79,935,454.52	390,000.00
其他应付款	56,779,746.08	49,348,236.00
合计	149,335,055.51	61,348,203.16



(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
借款利息	12,619,854.91	11,609,967.16
合计	12,619,854.91	11,609,967.16

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
广西南能昌菱清洁能源有限公司	12,619,854.91	南能昌菱拟破产重整，账上无足够现金支付利息。
合计	12,619,854.91	

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	79,935,454.52	390,000.00
合计	79,935,454.52	390,000.00

(3) 其他应付款

①按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	33,539,225.70	27,194,231.65
应付暂收款	7,917,482.96	7,452,821.65
经营往来款		1,522,346.73
其他	15,323,037.42	13,178,835.97
合计	56,779,746.08	49,348,236.00

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)		200,000.00
合计		200,000.00



25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同能源管理服务款	15,240,818.49	19,749,342.06
节能咨询及技术服务款	349,886.79	94,339.62
工程款	4,105,084.48	3,798,963.00
设备款	1,619,945.58	198,197.74
合计	21,315,735.34	23,840,842.42

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	42,064,112.07	131,835,816.14	103,718,492.33	70,181,435.88
二、离职后福利-设定提存计划	81,229.81	23,554,802.56	23,546,489.27	89,543.10
三、辞退福利		18,461.93	18,461.93	
合计	42,145,341.88	155,409,080.63	127,283,443.53	70,270,978.98

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		99,166,146.76	64,894,713.23	34,271,433.53
2、职工福利费		11,065,753.40	11,065,753.40	
3、社会保险费	45,291.77	6,685,019.44	6,680,824.97	49,486.24
其中：医疗保险费	44,307.17	6,353,135.95	6,349,040.15	48,402.97
工伤保险费	984.60	313,268.53	313,169.86	1,083.27
生育保险费		18,614.96	18,614.96	
4、住房公积金		12,311,132.74	12,306,468.74	4,664.00
5、工会经费和职工教育经费	18,181,510.29	2,607,763.80	5,295,179.99	15,494,094.10
6、其他短期薪酬	23,837,310.01		3,475,552.00	20,361,758.01
合计	42,064,112.07	131,835,816.14	103,718,492.33	70,181,435.88



(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	78,768.30	14,061,424.75	14,053,531.33	86,661.72
2、失业保险费	2,461.51	794,510.81	794,090.94	2,881.38
3、企业年金缴费		8,698,867.00	8,698,867.00	
合计	81,229.81	23,554,802.56	23,546,489.27	89,543.10

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	5,186,782.99	7,078,324.43
企业所得税	12,621,005.66	25,923,996.78
个人所得税	647,856.17	18,466,000.86
城市维护建设税	70,224.71	236,497.60
资源税	6,470.00	6,470.00
房产税		38,815.75
土地使用税		34,052.40
教育费附加(含地方教育费附加)	53,208.98	171,116.73
环境保护税		92,919.31
水利建设基金		384.76
印花税	217,490.88	413,884.74
合计	18,803,039.39	52,462,463.36

28、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
江门南综节能环保有限公司	6,604,221.13	
合计	6,604,221.13	

其他说明：

该持有待售处置组的情况，详见本报告“第八节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释8、持有待售资产”。



29、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,044,756,654.75	1,171,532,245.88
一年内到期的长期应付款	228,167,636.24	258,828,679.53
一年内到期的租赁负债	38,590,675.07	47,053,066.27
合计	1,311,514,966.06	1,477,413,991.68

30、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	88,998,200.56	68,227,307.42
合计	88,998,200.56	68,227,307.42

31、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,028,602,474.74	3,379,405,380.38
抵押借款	437,969,548.63	146,415,793.13
信用借款	5,493,093,695.43	5,558,443,399.49
一年内到期的长期借款(减少以“-”号填列)	-1,044,756,654.75	-1,171,532,245.88
合计	7,914,909,064.05	7,912,732,327.12

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	771,843,500.44	736,275,050.97
未确认融资费用(以“-”号填列)	-193,843,571.60	-192,131,504.02
一年内到期的租赁负债(减少以“-”号填列)	-38,590,675.07	-47,053,066.27
合计	539,409,253.77	497,090,480.68



33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,034,791,368.74	3,063,537,026.32
合计	3,034,791,368.74	3,063,537,026.32

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
拆借款	3,222,052,986.41	3,248,009,260.38
节能改造工程款	40,906,018.57	74,356,445.47
减：一年内到期的长期应付款	228,167,636.24	258,828,679.53
合计	3,034,791,368.74	3,063,537,026.32

34、递延收益

单位：元

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	94,481,832.77	513,900.00	8,392,945.89	86,602,786.88	
合计	94,481,832.77	513,900.00	8,392,945.89	86,602,786.88	

其他说明：

计入递延收益的政府补助见本报告第八节“财务报告”之“十一、政府补助”。

35、股本

单位：元

	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	
股份总数	3,787,878,787.00						3,787,878,787.00

36、资本公积

单位：元

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)	1,038,169,237.76			1,038,169,237.76
其他资本公积	2,510,565.15	538,324.29		3,048,889.44
合计	1,040,679,802.91	538,324.29		1,041,218,127.20



其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期其他资本公积增加 538,324.29 元，系本公司本期联营企业除净损益之外的其他所有者权益发生变动，该项权益性变动增加公司资本公积 538,324.29 元。

37、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	50,632,279.99	14,657,164.24	6,908,268.69	58,381,175.54
合计	50,632,279.99	14,657,164.24	6,908,268.69	58,381,175.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据财资〔2022〕136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》中对电力生产与供应企业的规定，本期公司计提安全生产费 14,657,164.24 元、支出安全生产费 6,908,268.69 元。

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	186,246,365.14			186,246,365.14
合计	186,246,365.14			186,246,365.14

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,883,542,958.06	1,578,809,965.52
调整后期初未分配利润	1,883,542,958.06	1,578,809,965.52
加：本期归属于母公司所有者的净利润	226,510,659.06	213,743,186.14
应付普通股股利	79,545,454.52	-1.27
期末未分配利润	2,030,508,162.60	1,792,553,152.93

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。



使用资本公积弥补亏损详细说明：

☐适用 ☒不适用

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,739,176,623.07	1,112,816,904.35	1,603,259,720.52	1,040,804,527.30
其他业务	138,053.10	130,085.21	138,053.10	135,476.61
合计	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56	1,603,397,773.62	1,040,940,003.91

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56
其中：				
节能降碳项目	447,454,660.64	397,066,721.74	447,454,660.64	397,066,721.74
智慧能源项目	982,204,653.35	494,420,227.27	982,204,653.35	494,420,227.27
综合资源利用项目	282,306,928.03	203,184,928.74	282,306,928.03	203,184,928.74
节能服务	27,210,381.05	18,145,026.60	27,210,381.05	18,145,026.60
其他业务	138,053.10	130,085.21	138,053.10	130,085.21
按经营地区分类	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56
其中：				
华南	1,182,408,472.08	731,183,033.71	1,182,408,472.08	731,183,033.71
西南	219,007,886.62	160,800,165.15	219,007,886.62	160,800,165.15
华东	132,295,668.28	93,125,332.66	132,295,668.28	93,125,332.66
华北	136,149,298.54	72,902,814.37	136,149,298.54	72,902,814.37
华中	69,453,350.65	54,935,643.67	69,453,350.65	54,935,643.67
合计	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56	1,739,314,676.17	1,112,946,989.56

与履约义务相关的信息：

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，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。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。



与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

由于公司与大部分客户签订框架协议，框架协议主要约定单价，具体结算金额根据实际发生节能量、发电量等单独下发账单，因此无法披露与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息。

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	240,022.03	276,356.84
教育费附加	109,252.33	125,561.56
资源税	6,172.80	100.80
房产税	337,925.49	963,751.15
土地使用税	430,077.31	649,124.65
车船使用税	1,645.28	4,464.52
印花税	1,261,464.09	1,836,682.10
地方教育附加	72,834.90	76,573.96
水利基金建设费	2,323.87	8,544.68
环保税	109,113.75	64,499.45
其他税费		
合计	2,570,831.85	4,005,659.71

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	81,753,889.02	59,462,011.66
中介咨询费	9,021,676.76	5,490,391.41
技术服务费	4,238,804.90	4,264,295.95
租赁及折旧摊销费	18,101,015.50	14,302,030.31
差旅费	1,980,020.74	2,154,336.90
水电物业费	3,566,739.39	3,672,677.78
车辆使用费	206,537.45	397,696.90
办公及通讯费	726,011.36	740,451.79
业务招待费	6,810.00	10,475.66
外部劳务费	2,009,521.81	1,646,978.27
其他	4,404,114.81	3,716,090.91
合计	126,015,141.74	95,857,437.54



43、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	15,560,348.36	14,197,514.01
差旅费	2,461,060.00	2,474,466.53
投标费	1,121,479.08	1,377,397.89
长期资产折旧摊销费	172,420.14	316,145.53
办公及通讯费	17,987.56	21,672.63
租赁及物管费	78,382.45	30,473.64
业务招待费	3,355.00	11,731.30
业务宣传费	25,606.19	0.00
其他	1,899.51	707,673.74
合计	19,442,538.29	19,137,075.27

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,768,429.48	1,865,428.79
长期资产折旧摊销费	373,710.93	300,291.79
委托研发费	617,561.34	
其他	278,368.58	1,293,301.88
合计	11,038,070.33	3,459,022.46

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	162,905,466.11	148,696,585.86
减：利息收入	2,011,667.63	2,220,395.35
金融机构手续费	536,128.68	645,818.57
其他	13,873.32	171,204.25
合计	161,443,800.48	147,293,213.33



46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	3,394,961.58	3,907,289.83
进项税加计抵减		
代扣个人所得税手续费	293,946.52	261,845.21
合计	3,688,908.10	4,169,135.04

47、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	410,140.95	-4,113.04
合计	410,140.95	-4,113.04

48、投资收益

单位：元

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	14,552,036.51	21,451,355.39
处置长期股权投资产生的投资收益		29,502.79
合计	14,552,036.51	21,480,858.18

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-17,647,335.54	-47,034,512.23
其他应收款坏账损失	1,780,192.13	-623,315.36
合计	-15,867,143.41	-47,657,827.59

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-19,236,323.17	
无形资产减值损失	-96,768.10	
合同资产减值损失	-218,986.67	-411,784.73
其他	-3,503,612.77	
合计	-23,055,690.71	-411,784.73



51、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-1,291,816.43	105,303.53
在建工程处置收益		19,203.90
其他资产处置损益	776,729.72	60,313.30
合计	-515,086.71	184,820.73

52、营业外收入

单位：元

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
赔偿收入	347,523.48	3,544,922.74	347,523.48
非流动资产毁损报废利得	252,168.77	6,150.51	252,168.77
其他	46,689.57	106,550.89	46,689.57
合计	646,381.82	3,657,624.14	646,381.82

53、营业外支出

单位：元

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
非流动资产毁损报废损失	708,057.99	120,630.49	708,057.99
罚款及滞纳金支出	65,773.25	753,082.44	65,773.25
赔偿支出	3,622.08		3,622.08
合计	777,453.32	873,712.93	777,453.32

54、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	29,736,576.47	32,670,634.58
递延所得税费用	-3,496,279.54	-7,855,733.90
合计	26,240,296.93	24,814,900.68



(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	284,939,397.15
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	71,234,849.29
子公司适用不同税率的影响	-714,447.16
调整以前期间所得税的影响	-429,763.83
非应税收入的影响	-36,209,062.09
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	980,585.16
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,864,668.92
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	2,620,970.77
税率调整导致期初递延所得税资产 / 负债余额的变化	5,477.72
研发费用加计扣除的影响	-338,142.69
其他	-3,045,501.32
所得税费用	26,240,296.93

55、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	515,900.00	226,888.57
营业外收入	323,997.32	1,515,603.00
利息收入	2,018,978.21	2,214,940.30
押金保证金	10,454,858.69	9,181,774.05
经营性往来	14,704,864.53	1,510,598.99
收到其他款项	13,966,948.17	16,913,802.75
合计	41,985,546.92	31,563,607.66

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现的各项费用	81,133,268.31	54,237,417.32
押金保证金	8,972,679.08	19,038,833.13
经营性往来	34,056,640.60	21,352,904.83
合计	124,162,587.99	94,629,155.28



(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
转让合联营企业股权所收到的现金		29,502.79
收到联营单位的分红款	250,000.00	9,956,347.31
处置固定资产所收回的现金净额	26,586,265.20	
合计	26,836,265.20	9,985,850.10

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付主要供应商设备款、工程款等款项	192,591,319.57	1,201,825,029.49
南方海上风电联合开发有限公司投资款		59,000,000.00
合计	192,591,319.57	1,260,825,029.49

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联方借款		1,850,000,000.00
合计		1,850,000,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还拆借款		400,000,000.00
支付租赁款	72,750,770.53	55,039,238.07
资金拆借手续费		348,670.55
分期购买设备支付的款项		15,937,028.93
其他筹资支出		14,337.76
合计	72,750,770.53	471,339,275.31



筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元

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	164,905,685.27	315,000,000.00	3,290,360.92	102,971,014.16		380,225,032.03
应付股利	390,000.00		79,545,454.52			79,935,454.52
一年内到期的非流动负债	1,477,413,991.68		935,044,951.40		1,100,943,977.02	1,311,514,966.06
长期借款	7,912,732,327.12	744,639,748.31	111,210,280.95	967,192,527.12	-113,519,234.79	7,914,909,064.05
租赁负债	497,090,480.68		81,572,669.71	35,299,937.09	3,953,959.53	539,409,253.77
长期应付款	3,063,537,026.32		39,044,811.94	98,451,512.81	-30,661,043.29	3,034,791,368.74
合计	13,116,069,511.07	1,059,639,748.31	1,249,708,529.44	1,203,914,991.18	960,717,658.47	13,260,785,139.17

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	258,699,100.22	248,435,460.52
加：资产减值准备	38,922,834.12	48,069,612.32
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	471,495,280.91	422,541,783.37
使用权资产折旧	32,161,890.74	24,934,137.61
无形资产摊销	1,701,806.91	2,065,762.68
长期待摊费用摊销	2,853,325.80	2,304,962.30
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）	515,086.71	-184,820.73
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	708,057.99	120,630.49
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-410,140.95	4,113.04
财务费用（收益以“-”号填列）	162,905,466.11	148,696,585.86
投资损失（收益以“-”号填列）	-14,552,036.51	-21,480,858.18
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,025,406.95	-12,283,607.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-470,872.59	4,449,423.53
存货的减少（增加以“-”号填列）	-6,103,935.39	-10,060,715.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-239,652,260.03	-450,220,470.08
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-62,636,792.74	128,809,005.28
其他		
经营活动产生的现金流量净额	643,111,404.35	536,201,004.81



续上表

补充资料	本期金额	上期金额
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	810,204,813.96	963,705,732.55
减：现金的期初余额	910,014,479.21	1,182,461,763.81
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	-99,809,665.25	-218,756,031.26

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	810,204,813.96	910,014,479.21
可随时用于支付的银行存款	810,204,813.96	910,014,479.21
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	810,204,813.96	910,014,479.21

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	37,242,662.70	26,649,081.07	报告期末，因债务纠纷被司法机关冻结资金28,177,599.18元；存于银行的保函保证金9,065,063.52元，资金限定性用途。
合计	37,242,662.70	26,649,081.07	

57、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒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

报告期内，公司简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用为8,424,361.94 元。

涉及售后租回交易的情况

报告期内，公司售后租回交易产生的相关损益918,410.17 元，售后租回交易现金流出 34,331,612.81 元。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

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
经营租赁收入	138,053.10	138,053.10
合计	138,053.10	138,053.10

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	276,106.20	276,106.20
第二年	276,106.20	276,106.20
第三年	276,106.20	276,106.20
第四年	276,106.20	276,106.20
第五年	92,035.40	276,106.20
五年后未折现租赁收款额总额		230,088.50

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐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



八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	23,061,583.26	11,149,550.51
合计	23,061,583.26	11,149,550.51
其中：费用化研发支出	10,823,519.93	3,459,022.46
资本化研发支出	12,238,063.33	7,690,528.05

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

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	
融合 5G 的光伏电站智能调控技术研究与应用	2,093,708.97					2,093,708.97
户用光伏业务管理系统研发项目	3,235,334.95			3,235,334.95		
建筑与工业节能数字化技术服务平台	8,096,499.11					8,096,499.11
基于电鸿操作系统的分布式能源轻量化边缘 AI 控制终端核心技术研究科技项目	1,379,111.40	1,265,206.22				2,644,317.62
基于 AI 机理模型的高效冷站智能优化控制及柔性负荷聚合技术研究与项目	628,036.28	2,798,691.33				3,426,727.61
国家工信部工业互联网平台项目	2,729,098.13					2,729,098.13
冷却水自动加药装置及冷凝器胶球清洗装置研发科技项目	426,665.58	601,933.98				1,028,599.56
光储直柔配电系统优化调控与能效评估技术研究项目	2,711,601.06	782,566.89				3,494,167.95
“启成”综合能源数字化管理平台	14,750,600.56			14,750,600.56		
基于南网云平台的跨区业财数据协同研究及解决措施项目		1,119,907.59				1,119,907.59
其他项目	5,276,115.59	5,669,757.32		730,943.40	214,550.40	10,000,379.11
合计	41,326,771.63	12,238,063.33		18,716,878.91	214,550.40	34,633,405.65

九、合并范围的变更

报告期内合并范围未发生变更。



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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	550,267,200.00	广东省	广东省	智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	59.99%		投资设立
佛山市南新太阳能投资有限公司	52,245,200.00	广东省	广东省	智慧能源		70.18%	投资设立
南方电网综合能源(上海)有限公司	200,000,000.00	上海市	上海市	智慧能源	100.00%		非同一控制下企业合并
苏州天穗新能源科技有限公司	100,000,000.00	江苏省	江苏省	智慧能源		51.00%	非同一控制下企业合并
济宁市天穗新能源科技有限公司	45,000,000.00	山东省	山东省	智慧能源		100.00%	非同一控制下企业合并
南京天穗新能源科技有限公司	45,000,000.00	江苏省	江苏省	智慧能源		100.00%	非同一控制下企业合并
保定天穗新能源科技有限公司	62,000,000.00	河北省	河北省	智慧能源		100.00%	非同一控制下企业合并
南方电网综合能源贵州有限公司	244,200,000.00	贵州省	贵州省	智慧能源、节能降碳、节能服务	100.00%		投资设立
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	384,000,000.00	云南省	云南省	智慧能源、节能降碳	100.00%		投资设立
南方电网综合能源广西有限公司	526,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	智慧能源、综合资源利用、节能服务	100.00%		投资设立
广西南能昌菱清洁能源有限公司	113,300,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	智慧能源、综合资源利用		85.94%	非同一控制下企业合并
南方电网综合能源(广州)有限公司	1,103,560,000.00	广东省	广东省	智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	100.00%		非同一控制下企业合并
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	64,863,500.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	综合资源利用		60.00%	非同一控制下企业合并
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	46,550,000.00	福建省	福建省	智慧能源		100.00%	非同一控制下企业合并
广东鼎云能源科技有限公司	50,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源、节能服务	100.00%		非同一控制下企业合并
广州智业节能科技有限公司	18,000,000.00	广东省	广东省	节能降碳、节能服务	75.00%		投资设立
南方电网综合能源(惠州)有限公司	162,343,500.00	广东省	广东省	综合资源利用	80.00%		投资设立
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00	广东省	广东省	节能降碳	100.00%		投资设立



续上表

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	240,000,000.00	贵州省	贵州省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
南方电网综合能源(广东)有限公司	538,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	100.00%		投资设立
诸暨惠华新能源科技有限公司	50,000,000.00	浙江省	浙江省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
大连南电新能源有限公司	56,000,000.00	辽宁省	辽宁省	智慧能源	100.00%		投资设立
歙县江核点亮光伏科技有限公司	16,317,200.00	安徽省	安徽省	智慧能源	70.00%		非同一控制下企业合并
南电(澄迈)新能源科技有限公司	46,000,000.00	海南省	海南省	综合资源利用	100.00%		投资设立
深圳南能永联新能源有限公司	17,556,000.00	广东省	广东省	智慧能源	55.00%		投资设立
沈阳南电能源科技有限公司	97,520,000.00	辽宁省	辽宁省	智慧能源	100.00%		投资设立
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	93,000,000.00	云南省	云南省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
五华县惠农新能源有限公司	49,980,000.00	广东省	广东省	综合资源利用	55.00%		投资设立
南网综能数字服务(广州)有限公司	76,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源、综合资源利用、节能服务	100.00%		非同一控制下企业合并
舞钢市新泰新能源有限公司	38,650,000.00	河南省	河南省	智慧能源	100.00%		非同一控制下企业合并
南方电网综合能源(深圳)有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源	100.00%		投资设立
南能永德能源开发有限公司	163,115,400.00	云南省	云南省	综合资源利用		100.00%	投资设立
信宜珠光综合能源有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源		100.00%	投资设立
茂名振兴能源综合利用有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	综合资源利用		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	100,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源、综合资源利用	55.00%		投资设立
徐闻综合能源有限公司	65,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源	100.00%		投资设立
南方电网综合能源(河北)有限公司	80,000,000.00	河北省	河北省	智慧能源、节能降碳	100.00%		投资设立
南能宾川能源开发有限公司	24,950,100.00	云南省	云南省	智慧能源		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(贺州)有限公司	193,591,836.73	广西壮族自治区	广西壮族自治区	综合资源利用、节能服务	51.00%		非同一控制下企业合并
南方电网广西新能源有限责任公司	300,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	智慧能源、综合资源利用、节能服务	60.00%		投资设立
南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	44,378,000.00	贵州省	贵州省	综合资源利用		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(重庆)有限公司	100,000,000.00	重庆市	重庆市	节能降碳	65.00%		投资设立



在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

☐适用 ☒不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

☐适用 ☒不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

☐适用 ☒不适用

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	40.01%	22,796,172.56		519,173,961.16
广西南能昌菱清洁能源有限公司	14.06%	-1,548,779.12		-39,748,926.05
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	40.00%	4,600,677.62		-44,734,444.05
南方电网综合能源(贺州)有限公司	49.00%	2,132,667.38		130,885,084.41
南方电网广西新能源有限责任公司	40.00%	240,312.12		121,128,245.56

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

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	300,810,640.74	1,923,118,123.41	2,223,928,764.15	146,192,945.55	844,222,900.47	990,415,846.02	293,873,373.59	1,949,443,945.15	2,243,317,318.74	210,219,062.44	855,950,457.30	1,066,169,519.74
广西南能昌菱清洁能源有限公司	18,960,255.27	68,084,216.86	87,044,472.13	258,017,383.94	106,436,377.30	364,453,761.24	32,551,337.99	69,646,276.89	102,197,614.88	262,071,694.65	106,519,710.64	368,591,405.29
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	108,055,648.34	210,673,601.88	318,729,250.22	207,066,146.47	197,860,023.05	404,926,169.52	86,893,894.50	218,443,763.59	305,337,658.09	198,784,109.66	203,893,334.98	402,677,444.64
南方电网综合能源(贺州)有限公司	97,202,492.14	466,427,540.94	563,630,033.08	104,567,566.48	207,372,800.00	311,940,366.48	95,532,695.07	479,608,665.65	575,141,360.72	110,191,879.04	218,164,800.00	328,356,679.04
南方电网广西新能源有限责任公司	237,409,522.30	86,255,843.83	323,665,366.13	15,041,557.71	5,803,194.54	20,844,752.25	239,004,041.29	79,778,812.92	318,782,854.21	10,510,609.81	6,128,416.09	16,639,025.90



单位：元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	140,218,450.40	55,447,348.94	55,447,348.94	128,167,216.47	135,109,190.12	57,825,061.64	57,825,061.64	100,656,281.95
广西南能昌菱清洁能源有限公司	431,881.71	-11,015,498.70	-11,015,498.70		165,302.25	-10,225,681.39	-10,225,681.39	-501,681.74
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	66,186,311.97	11,501,694.04	11,501,694.04	6,170,395.42	55,097,853.62	6,210,287.06	6,210,287.06	-9,606,755.17
南方电网综合能源(贺州)有限公司	26,761,243.94	4,352,382.40	4,352,382.40	17,794,131.63	33,507,984.19	9,926,540.03	9,926,540.03	26,935,285.17
南方电网广西新能源有限责任公司	4,720,162.03	600,780.29	600,780.29	-2,385,524.71	1,318,810.59	-2,690,609.86	-2,690,609.86	2,334,500.54

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
南方海上风电联合开发有限公司	广东省	广东省	电力生产和供应业	40.00%		权益法核算
华润风电(象州)有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	49.00%		权益法核算
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	贵州省	贵州省	节能服务项目投资建设运营等		49.00%	权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

☐适用 ☒不适用



(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额 / 本期发生额			期初余额 / 上期发生额		
	南方海上风电联合开发有限公司	华润风电(象州)有限公司	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	南方海上风电联合开发有限公司	华润风电(象州)有限公司	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司
流动资产	984,720,281.58	116,491,423.14	280,180,289.93	981,927,058.26	100,709,655.66	267,724,792.07
非流动资产	2,464,186,043.45	285,931,817.30	16,287,978.15	2,483,543,334.47	295,832,380.02	18,481,837.18
资产合计	3,448,906,325.03	402,423,240.44	296,468,268.08	3,465,470,392.73	396,542,035.68	286,206,629.25
流动负债	587,157,687.74	5,996,444.88	33,439,668.17	571,792,693.54	2,863,644.97	31,741,025.39
非流动负债	1,705,764,847.17	178,213,270.26		1,756,873,526.33	181,863,403.69	
负债合计	2,292,922,534.91	184,209,715.14	33,439,668.17	2,328,666,219.87	184,727,048.66	31,741,025.39
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,155,983,790.12	218,213,525.30	263,028,599.91	1,136,804,172.86	211,814,987.02	254,465,603.86
按持股比例计算的净资产份额	462,393,516.05	106,924,627.40	128,884,013.96	454,721,669.14	103,789,343.64	124,688,145.89
调整事项	-19,043,022.17		140,746.01	-19,043,022.16		367,913.88
-- 商誉						
-- 内部交易未实现利润						
-- 其他	-19,043,022.17		140,746.01	-19,043,022.16		367,913.88
对联营企业权益投资的账面价值	443,350,493.88	106,924,627.40	129,024,759.97	435,678,646.98	103,789,343.64	125,056,059.77
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	146,527,010.93	50,465,759.82	23,620,927.84	145,679,365.08	30,224,160.66	31,319,414.33
净利润	17,937,693.76	17,978,898.66	6,021,725.98	22,719,768.25	12,435,603.15	13,291,419.01
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	17,937,693.76	17,978,898.66	6,021,725.98	22,719,768.25	12,435,603.15	13,291,419.01
本年度收到的来自联营企业的股利					9,449,447.31	378,000.00



(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	76,301,395.03	76,236,865.09
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	1,877,332.28	-87,077.91
-- 综合收益总额	1,877,332.28	-87,077.91

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

会计科目	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 他收益金额	本期 其他变动	期末余额	与资产 / 收 益相关
递延收益	94,481,832.77	513,900.00		3,392,945.89	-5,000,000.00	86,602,786.88	与资产相关 政府补助

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	3,392,945.89	3,907,289.83



十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

①信用风险的评价方法

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已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

②违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致；

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

③预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

④金融工具损失准备期初余额与期末余额详见本报告“第八节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”的2、3、4、5、9。

⑤信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收款项，为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施：

1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

2) 应收款项

本公司定期/持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，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。



由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2026年6月30日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的68.14%(2025年12月31日：70.44%)源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

2、流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款、融资租赁等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位：元

项目	期末余额			
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计
银行借款	1,643,011,564.36	1,751,430,008.22	6,947,583,688.55	10,342,025,261.13
应付账款	1,587,034,717.33			1,587,034,717.33
其他应付款	115,795,829.81		33,539,225.70	149,335,055.51
长期应付款	62,073,321.65	1,232,311,880.59	2,261,349,437.96	3,555,734,640.20
租赁负债	53,555,052.13	97,118,589.61	621,169,858.71	771,843,500.45
合计	3,461,470,485.28	3,080,860,478.42	9,863,642,210.92	16,405,973,174.62

(续)

项目	上年年末余额			
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计
银行借款	1,628,639,993.61	3,769,200,593.37	5,081,396,533.29	10,479,237,120.27
应付账款	1,270,133,823.32	369,841,874.50	147,168,779.90	1,787,144,477.72
其他应付款	653,714,081.06	18,305,387.98	5,598,540.61	677,618,009.65
长期应付款	89,855,638.13	558,991,541.53	3,170,118,370.81	3,818,965,550.47
租赁负债	57,683,586.18	81,293,730.97	597,297,733.82	736,275,050.97
合计	3,700,027,122.30	4,797,633,128.35	9,001,579,958.43	17,499,240,209.08



3、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和外汇风险。

①利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。

本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2026年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币8,905,530,718.75元(2025年12月31日：人民币9,249,170,258.27元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

②外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	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	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			39,120,000.00	39,120,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			39,120,000.00	39,120,000.00
(2) 权益工具投资			39,120,000.00	39,120,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			39,120,000.00	39,120,000.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--



2、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

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为其他非流动金融资产。

截至报告期末，公司将持有的对南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)的基金份额，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，列报为其他非流动金融资产。该基金不在活跃市场上交易，无公开市场报价。根据基金所占被投资项目权益部分的公允价值和基金运营所必要的成本费用调整基金期末净资产，用调整后的期末净资产作为基金的期末公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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、建设和经营管理电网	902 亿元	48.62%	48.62%

本企业的母公司情况的说明：

本公司股东绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)持有本公司 15.44% 的股份，股东南方电网产融控股集团有限公司持有本公司 0.87% 的股份。中国南方电网有限责任公司直接持有本公司 40.39% 股份，通过绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)间接持有本公司 7.36% 股份，通过南方电网产融控股集团有限公司间接持有本公司 0.87% 的股份，合计持有本公司 48.62% 股份。

本企业最终控制方是国务院国资委。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“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“十、在其他主体中的权益”。



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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	联营企业
中水南能综合智慧能源科技有限公司	联营企业
华润风电(象州)有限公司	联营企业
广州恒运分布式能源发展有限公司	联营企业
广东南能汇智节能科技有限公司	联营企业
广州发展鳌头能源站有限公司	联营企业
南方海上风电联合开发有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东省环保集团有限公司	公司持股 5% 以上股东
广东省能源集团有限公司	公司持股 5% 以上股东
绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	公司持股 5% 以上股东
广东惠州平海发电厂有限公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
广东省风力发电有限公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
广东省广业创意产业园投资有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省机电设备招标有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省石油化工建设集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东粤能(集团)有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东中轻工程设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
《南方电网报》社有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
《南方能源观察》杂志社有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
鼎和财产保险股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电力通信科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网能源发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西桂能科技发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西送变电勘察设计院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团大新供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司



续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广西新电力投资集团龙州供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团容县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团上思供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团梧州供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州送变电有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贺州市平桂电力售电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
惠州蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
昆明电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
梅州蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网财务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网储能股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电力科技股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(贵州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链集团有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网广西电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网国际有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网互联网服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网科学研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网能源发展研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字传媒科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网集团有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网研究院股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网调峰调频发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方鼎元资产运营有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网建鑫基金管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司



续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
南网融资租赁有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网碳资产管理(广州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
清远蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
瑞恒保险经纪有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
深圳供电局有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
阳江蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西博阳电力工程建设有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西博阳电力勘察设计有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西广能工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西广晟电力设计有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西恒都输变电工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西嘉能电力建设有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西绿能电力勘察设计有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西万信工程咨询有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西鑫盟工程咨询有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西兴能电力建设有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西正远电力工程建设监理有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网能源投资有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数据平台与安全(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
来宾市惠来工程技术有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网数字运营软件科技(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电力建设监理咨询有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网传媒品牌科技(广州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西网欣物业服务有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
珠海电力实业有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网产业发展集团有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西鑫源电力勘察设计有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网云南电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网产融控股集团有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司



续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
粤桂西江配售电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团良庆供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西鑫盟投资集团有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网用户生态运营有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网人工智能科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网私募基金管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(广西)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
东莞莞能绿色能源服务有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
广东创成建设监理咨询有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
贺州市桂源水利电业有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
惠州市电力发展有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
南网物业管理(广州)有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市南电云商有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市永联科技股份有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
英大国际信托有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
广东大舜投资管理有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
广东汇能投资集团有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
阳山南电生物质发电有限公司	2025年8月前为公司的子公司

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广东电网有限责任公司	电力采购	165,806,940.53			152,633,532.57
广东电网能源发展有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	15,546,419.10			209,552,344.81
深圳供电局有限公司	电力采购	14,466,496.61			13,265,341.33
海南电网有限责任公司	电力采购、其他	11,927,407.72			13,048,045.61



续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	其他	8,742,989.79			7,278,919.73
广西电网有限责任公司	电力采购	8,580,086.15			10,326,983.83
广东南能汇智能科技有限公司	电力采购、工程施工、技术运维服务、其他	5,915,184.83			1,888,067.18
深圳市南电云商有限公司	工程施工、技术运维服务	4,577,904.41			
贺州市桂源水利电业有限公司	工程施工、技术运维服务	2,420,435.88			
贵州电网有限责任公司	电力采购	1,859,278.00			1,223,010.21
云南电网有限责任公司	电力采购、工程施工、技术运维服务	1,364,050.30			1,431,869.55
南方电网互联网服务有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	1,341,752.45			94,850.79
广东省石油化工建设集团有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	1,305,253.93			9,034,220.66
南网物业管理(广州)有限责任公司	工程施工、技术运维服务	1,041,234.46			910,341.18
南方电网人工智能科技有限公司	工程施工、技术运维服务	773,584.91			
广西博阳电力勘察设计有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	697,863.40			7,076,059.43
南方电网供应链集团有限公司	其他	464,159.10			
南网数字运营软件科技(广东)有限公司	工程施工、技术运维服务	428,060.25			307,571.38
来宾市惠来工程技术有限责任公司	工程施工、技术运维服务、其他	393,861.28			
南方电网数据平台与安全(广东)有限公司	工程施工、技术运维服务	325,981.59			
南方电网科学研究院有限责任公司	工程施工、技术运维服务	198,113.21			
云南电力建设监理咨询有限责任公司	工程施工、技术运维服务	157,415.10			
贵州送变电有限责任公司	工程施工、技术运维服务	103,396.23			225,283.02
东莞莞能绿色能源服务有限公司	工程施工、技术运维服务	51,214.35			
广东电力交易中心有限责任公司	电力采购、其他	38,063.47			
广西鑫盟工程咨询有限公司	工程施工、技术运维服务	31,724.53			633,887.28
广西新电力投资集团上思供电有限公司	电力采购	28,555.15			
广东中轻工程设计院有限公司	工程施工、技术运维服务	27,169.81			
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	电力采购	19,505.60			8,685.87
南方电网供应链(广西)有限公司	其他	13,463.66			
贵州电力交易中心有限责任公司	其他	13,215.52			
海南电力交易中心有限责任公司	其他	12,680.26			
广东大舜投资管理有限公司	工程施工、技术运维服务	10,175.04			
贺州市平桂电力售电有限公司	电力采购	8,978.20			
昆明电力交易中心有限责任公司	其他	8,342.78			
南方电网供应链(广东)有限公司	其他	6,113.21			



续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
瑞恒保险经纪有限责任公司	工程施工、技术运维服务	2,264.15			
广西送变电勘察设计有限公司	设备和材料				6,182,231.15
广西绿能电力勘察设计有限公司	设备和材料				896,399.91
广西恒都输变电工程有限公司	设备和材料				224,157.64
广西万信工程咨询有限责任公司	设备和材料				210,996.14
广西广晟电力设计有限公司	设备和材料				181,664.17
广西嘉能电力建设有限公司	设备和材料				179,970.00
广西正远电力工程建设监理有限责任公司	工程施工、技术运维服务				142,953.63
广西广能工程有限公司	设备和材料				141,875.94
广西兴能电力建设有限公司	工程施工、技术运维服务				97,067.66
南方电网供应链(贵州)有限公司	其他				93,487.71
广东电力通信科技有限公司	工程施工、技术运维服务				1,384.56

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

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	提供智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	270,121,574.58	294,271,112.94
广西电网有限责任公司	提供智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	105,376,832.08	125,700,976.95
贵州电网有限责任公司	提供智慧能源、综合资源利用、节能降碳	66,648,974.66	100,141,759.48
云南电网有限责任公司	提供智慧能源、综合资源利用	24,643,331.70	18,032,888.74
中国南方电网有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	33,519,587.79	28,497,323.55
海南电网有限责任公司	提供智慧能源、综合资源利用、节能降碳、节能服务	20,021,587.90	28,473,408.97
深圳供电局有限公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	13,147,837.32	18,537,358.89
南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	提供智慧能源、节能降碳	11,933,663.20	11,674,060.80
南方电网数字电网研究院股份有限公司	提供节能服务	8,080,391.36	
南方电网科学研究院有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	6,105,991.16	5,639,122.54
广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	提供智慧能源	4,723,649.29	
南方电网调峰调频发电有限公司	提供智慧能源	2,553,712.57	2,553,711.92
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	提供智慧能源	2,259,137.86	1,237,579.44



续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东惠州平海发电厂有限公司	提供节能服务	1,716,584.10	
南方电网能源发展研究院有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	766,800.20	834,930.20
南方电网国际有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	741,517.66	838,948.27
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	提供智慧能源、综合资源利用	706,640.33	296,536.52
南方电网储能股份有限公司	提供智慧能源	596,971.65	577,007.30
南方电网财务有限公司	提供节能降碳	538,380.86	652,159.91
贵州送变电有限责任公司	提供节能降碳	476,415.12	476,415.12
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	提供节能服务、其他业务	422,593.45	404,906.37
南方电网产融控股集团有限公司	提供节能降碳	357,795.31	277,307.84
广州电力交易中心有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	333,104.25	560,734.05
南方鼎元资产运营有限责任公司	提供节能降碳	298,117.98	319,251.12
南方电网电力科技股份有限公司	提供节能降碳	270,209.96	312,936.17
南网融资租赁有限公司	提供节能降碳	209,203.23	174,697.32
南方电网电动汽车服务有限公司	提供节能降碳	168,892.26	243,854.62
南方电网数字传媒科技有限公司	提供节能降碳	162,190.93	250,653.49
南方电网产业发展集团有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	151,213.45	637,219.29
南网建鑫基金管理有限公司	提供节能降碳	131,710.72	141,826.92
瑞恒保险经纪有限责任公司	提供节能降碳	115,303.09	158,324.40
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	提供智慧能源	99,495.32	99,495.28
南方电网云南电动汽车服务有限公司	提供智慧能源	91,470.71	
贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	提供节能降碳	80,188.69	85,000.02
南方电网供应链(广东)有限公司	提供智慧能源	76,295.18	
英大国际信托有限责任公司	提供节能降碳	68,887.02	72,634.02
广西新电力投资集团上思供电有限公司	提供综合资源利用	63,252.39	36,321.33
广西新电力投资集团大新供电有限公司	提供综合资源利用	62,493.70	23,496.65
广西网欣物业服务有限责任公司	提供节能降碳	61,544.71	
广西新电力投资集团容县供电有限公司	提供智慧能源	45,236.86	75,398.37
广西新电力投资集团梧州供电有限公司	提供智慧能源	40,887.15	4,839.92
南网碳资产管理(广州)有限公司	提供节能降碳	18,292.29	62,501.13
广西新电力投资集团有限责任公司	提供综合资源利用	18,134.03	
南方电网用户生态运营有限责任公司	提供节能降碳	13,916.86	
惠州蓄能发电有限公司	提供智慧能源	13,266.02	13,266.06
梅州蓄能发电有限公司	提供智慧能源	13,266.02	13,266.06
清远蓄能发电有限公司	提供智慧能源	13,266.02	13,266.06



续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
阳江蓄能发电有限公司	提供智慧能源	13,266.02	13,266.06
广东蓄能发电有限公司	提供智慧能源	13,266.02	13,266.06
贺州市桂源水利电业有限公司	提供智慧能源	12,688.01	
广西新电力投资集团龙州供电有限公司	提供综合资源利用	9,988.44	9,103.13
粤桂西江配售电有限公司	提供智慧能源	1,193.62	
广东电网能源发展有限公司	提供节能服务		146,348.00
东莞莞能绿色能源服务有限公司	提供节能降碳		26,545.85
南方电网供应链集团有限公司	其他业务		9,383.96
广西送变电勘察设计有限公司	提供节能降碳		1,111.73

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

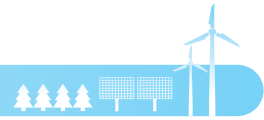
单位：元

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
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	发电设备	138,053.10	138,053.10

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	房屋及建筑物					1,381,287.06		126,383.19			
广东电网有限责任公司	房屋及建筑物、土地					360,160.77		140,599.31	16,121.73		5,015.80
广东省广业创意产业园投资有限公司	房屋及建筑物、车位						2,436,779.66		79,269.13		476,096.14
广东粤能（集团）有限公司	房屋及建筑物、车位	3,560,457.57				3,139,555.11					
广西电网有限责任公司	房屋及建筑物					145,155.33	17,355.89	8,916.29	4,884.77		360,332.19
广西嘉能电力建设有限公司	房屋及建筑物					2,456.88	2,875.46	663.45	867.85		11,298.90
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	房屋及建筑物					3,283.72		856.13			



续上表

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
广西鑫盟投资集团有限责任公司	房屋及建筑物	13,061.22				268,274.84		12,543.94		2,122,456.94	
贵州送变电有限责任公司	房屋及建筑物					534,179.70	538,082.60	54,629.25	42,909.09		3,902,459.75
南方电网电动汽车服务有限公司	房屋及建筑物、运输工具	2,228.44				44,018.71		1,663.64	1,903.95		
南方电网广西电动汽车服务有限公司	运输工具		12,466.62			42,500.00	12,466.62	1,132.10			
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物、车位	121,207.99	196,413.78			7,557,246.21	6,045,124.08	182,306.35	373,534.93		
云南电网有限责任公司	房屋及建筑物					47,173.76					
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物					317,852.80	445,705.63	24,163.26	36,492.15	2,692,308.90	1,792,147.82
珠海电力实业有限公司	房屋及建筑物					11,153.00		1,623.72		118,746.29	

(3) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年07月17日	2026年07月17日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年08月13日	2026年08月13日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年09月16日	2026年09月16日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年10月22日	2026年10月22日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年11月20日	2026年11月20日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2025年12月23日	2026年11月24日	
南方电网财务有限公司	15,000,000.00	2026年06月25日	2027年06月25日	
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2025年02月18日	2026年02月18日	
南方电网财务有限公司	10,000,000.00	2025年06月18日	2026年06月18日	
中国南方电网有限责任公司	800,000,000.00	2025年05月27日	2035年05月27日	



续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中国南方电网有限责任公司	750,000,000.00	2024年04月24日	2034年04月24日	
中国南方电网有限责任公司	500,000,000.00	2025年04月29日	2035年04月29日	
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年03月25日	2029年03月25日	
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2021年09月17日	2026年09月17日	
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2022年10月11日	2027年10月11日	
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2024年02月28日	2029年02月28日	
中国南方电网有限责任公司	150,000,000.00	2025年02月25日	2030年02月19日	
拆出				
阳山南电生物质发电有限公司	7,000,000.00	2022年11月21日	不适用	
阳山南电生物质发电有限公司	15,000,000.00	2022年12月19日	不适用	
阳山南电生物质发电有限公司	10,000,000.00	2023年01月16日	不适用	
阳山南电生物质发电有限公司	5,000,000.00	2023年03月17日	不适用	
阳山南电生物质发电有限公司	70,000,000.00	2023年12月15日	不适用	
阳山南电生物质发电有限公司	45,000,000.00	2024年06月24日	不适用	

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,540,323.94	4,487,748.76

(5) 其他关联交易

①关联代收代付光伏补贴情况

单位：元

关联方单位全称	本期金额	上期金额
广东电网有限责任公司	27,215,658.61	3,209,828.40
广西电网有限责任公司	19,862,878.91	213,269.52
海南电网有限责任公司	2,376,766.07	
深圳供电局有限公司	747,704.40	
云南电网有限责任公司	1,399,080.46	
合计	51,602,088.45	3,423,097.92

说明：

根据相关规定，光伏补贴系由财政部根据国家能源局发布的补贴企业目录，从可再生能源基金中拨付给国家电网公司、南方电网公司及地方独立电网企业，由电网企业转付给发电企业。



②关联代收代付电费情况

单位：元

关联方	本年代收代付金额	上年同期代收代付金额
广西电网有限责任公司	18,678,833.28	3,531,878.21
广东电网有限责任公司	9,586,754.34	
深圳供电局有限公司	4,418,979.86	
合计	32,684,567.48	3,531,878.21

③保险理赔情况

单位：元

关联方	本年代收代付金额	上年同期代收代付金额
鼎和财产保险股份有限公司	170,000.00	6,505,091.00
合计	170,000.00	6,505,091.00

④本公司在南方电网财务有限公司的存款情况

单位：元

项目	本期数 / 期末余额	上年同期数 / 期初余额
在财务公司账户的存款余额	786,643,547.73	881,587,236.29
当期利息收入	1,641,429.05	1,914,545.36
当期手续费支出	411,093.18	49,154.23

⑤拆借利息情况

单位：元

关联方	本期发生额	上年发生额
中国南方电网有限责任公司	38,163,726.03	41,299,095.93
南方电网财务有限公司	1,171,900.08	3,957,749.97
合计	39,335,626.11	45,256,845.90



⑥与关联方共同对外投资

共同投资方	广东省风力发电有限公司	广东汇能投资集团有限公司、 南方电网产融控股集团有限公司、 南方电网储能股份有限公司、 南方电网数字电网集团有限公司、 惠州市电力发展有限公司、 南方电网产业发展集团有限责任公司、 南网私募基金管理有限公司
被投资企业的名称	南方海上风电联合开发有限公司	南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)
被投资企业的主营业务	电力、热力生产和供应业	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动
被投资企业的注册资本(万元)	80,000.00	200,000.00
被投资企业截至报告期末总资产(元)	3,448,906,325.03	778,022,375.34
被投资企业截至报告期末净资产(元)	1,155,983,790.12	774,549,361.96
被投资企业本报告期净利润(元)	17,937,693.76	-3,322,881.52

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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	946,924,471.41	129,044,305.61	926,708,148.17	121,818,800.02
应收账款	贵州电网有限责任公司	708,212,286.18	50,791,782.30	668,540,350.81	42,947,753.55
应收账款	广西电网有限责任公司	182,241,852.27	5,542,511.94	155,902,150.79	5,295,144.52
应收账款	云南电网有限责任公司	126,398,977.30	10,696,754.43	115,156,485.09	9,430,687.49
应收账款	海南电网有限责任公司	107,291,696.26	11,027,757.58	100,653,026.41	10,046,793.92
应收账款	深圳供电局有限公司	76,949,835.93	9,490,095.32	78,163,157.03	8,762,141.17
应收账款	中国南方电网有限责任公司	20,253,565.51	202,535.66	17,974,815.90	179,748.16
应收账款	南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	6,787,468.31	67,874.68	4,039,782.15	40,397.82
应收账款	广西鑫源电力勘察设计有限公司	3,000,000.00	30,000.00	3,000,000.00	30,000.00
应收账款	广西鑫盟工程咨询有限公司	2,500,000.00	25,000.00	2,500,000.00	25,000.00
应收账款	广东惠州平海发电厂有限公司	1,819,579.15	18,195.79		
应收账款	广西绿能电力勘察设计有限公司	1,750,000.00	17,500.00	1,750,000.00	17,500.00
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,339,060.73	56,189.46	1,681,447.97	89,235.53
应收账款	广西博阳电力勘察设计有限公司	1,250,000.00	12,500.00	1,250,000.00	12,500.00
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	1,141,061.21	11,410.61	2,488,697.23	24,886.97
应收账款	广西新电力投资集团藤县供电有限公司	1,035,280.68	10,352.81	235,680.35	2,356.80
应收账款	广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	1,016,966.52	10,169.67	819,439.46	8,194.39
应收账款	南方电网云南电动汽车服务有限公司	233,284.76	2,332.85	141,814.05	1,418.14



续上表

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	南方电网国际有限责任公司	230,172.34	2,301.72	505,740.04	5,057.40
应收账款	广西新电力投资集团宁明供电有限公司	216,100.66	2,161.01	78,717.61	787.18
应收账款	南方电网产融控股集团有限公司	177,649.73	1,776.50	56,030.37	560.30
应收账款	广州电力交易中心有限责任公司	147,311.80	1,473.12	213,000.95	2,130.01
应收账款	南方电网财务有限公司	116,532.24	1,165.32	116,098.19	1,160.98
应收账款	南方鼎元资产运营有限责任公司	108,297.48	1,082.97	59,701.55	597.02
应收账款	南方电网电动汽车服务有限公司	85,784.98	857.85	262,966.63	2,629.67
应收账款	贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	85,000.02	850.00		
应收账款	英大国际信托有限责任公司	84,711.28	847.11	45,546.48	455.46
应收账款	南网建鑫基金管理有限公司	83,074.92	830.75	60,983.71	609.84
应收账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司	82,777.47	827.77	686,643.66	6,866.44
应收账款	南方电网电力科技股份有限公司	72,360.53	723.61	72,360.53	723.61
应收账款	惠州市电力发展有限公司	46,341.62	9,268.32	46,341.62	4,634.16
应收账款	南方电网产业发展集团有限责任公司	37,041.57	370.42	752,310.49	7,523.10
应收账款	南方电网数字传媒科技有限公司	33,190.51	331.91	25,350.31	253.50
应收账款	南网融资租赁有限公司	29,956.67	299.57	32,900.66	329.01
应收账款	南方电网供应链(广东)有限公司	29,423.89	294.24	29,363.41	293.63
应收账款	瑞恒保险经纪有限责任公司	20,879.20	208.79	22,930.90	229.31
应收账款	广西新电力投资集团梧州供电有限公司	15,944.53	159.45	15,944.53	159.45
应收账款	南网碳资产管理(广州)有限公司	10,789.28	107.89	1,700,172.85	17,001.73
应收账款	广西新电力投资集团大新供电有限公司	9,993.38	99.93	10,804.83	108.05
应收账款	广西新电力投资集团上思供电有限公司	9,596.78	95.97	10,017.30	100.17
应收账款	广西新电力投资集团有限责任公司	2,319.97	23.20	2,870.85	28.71
应收账款	广西新电力投资集团龙州供电有限公司	1,750.25	17.50	1,837.61	18.38
应收账款	粤桂西江配售电有限公司	1,348.79	13.49		
应收账款	贺州市桂源水利电业有限公司	656.29	6.56		
应收账款	广西新电力投资集团容县供电有限公司	353.39	3.53	117.80	1.18
应收账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	259.37	129.69	259.37	51.87
应收账款	南方电网调峰调频发电有限公司			2,255,778.96	22,557.79
应收账款	南方电网储能股份有限公司			527,325.07	5,273.25
应收账款	南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司			87,887.50	878.88
应收账款	广东蓄能发电有限公司			11,718.35	117.18
应收账款	惠州蓄能发电有限公司			11,718.35	117.18
应收账款	梅州蓄能发电有限公司			11,718.35	117.18
应收账款	清远蓄能发电有限公司			11,718.35	117.18



续上表

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	阳江蓄能发电有限公司			11,718.35	117.18
应收账款	广西新电力投资集团良庆供电有限公司			693.00	6.93
预付款项	鼎和财产保险股份有限公司	15,409,962.78		3,554,974.38	
预付款项	广东电网有限责任公司	3,981,675.78		603,797.31	
预付款项	广西电网有限责任公司	736,891.63		479,685.36	
预付款项	贺州市桂源水利电业有限公司	489,248.21		443,786.16	
预付款项	云南电网有限责任公司	256,626.77		115,619.97	
预付款项	贵州电网有限责任公司	255,354.89		65,081.35	
预付款项	广东省机电设备招标有限公司	196,160.00		196,160.00	
预付款项	海南电网有限责任公司	134,931.45			
预付款项	贺州市平桂电力售电有限公司	70,676.44		74,002.46	
预付款项	深圳市南电云商有限公司	64,027.78		32,287.75	
预付款项	广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	49,611.46		20,520.55	
预付款项	昆明电力交易中心有限责任公司	16,681.42		25,524.76	
预付款项	广东电力通信科技有限公司	15,566.03		15,566.03	
预付款项	广西新电力投资集团上思供电有限公司	13,087.35		45,205.85	
预付款项	广西新电力投资集团藤县供电有限公司	12,000.00			
预付款项	《南方能源观察》杂志社有限公司			20,917.43	
预付款项	《南方电网报》社有限公司			20,183.49	
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	2,922,285.03	29,222.85	3,063,134.03	30,631.34
其他应收款	广东省广业创意产业园投资有限公司	998,512.41	375,286.76	998,512.41	175,778.20
其他应收款	广西电网有限责任公司	157,450.90	1,574.51		
其他应收款	贵州送变电有限责任公司	86,493.76	10,330.33	86,493.76	4,058.75
其他应收款	广西鑫盟投资集团有限责任公司	78,758.28	787.58		
其他应收款	南方电网供应链(广东)有限公司			130,000.00	1,300.00
其他应收款	南方电网数字传媒科技有限公司			44,840.00	448.40
合同资产	南方电网数字电网研究院股份有限公司	8,080,391.36	80,803.91		
合同资产	广东电网有限责任公司	14,592.53	145.93	14,592.53	145.93
其他非流动资产-合同资产	广东电网有限责任公司	336,354.12	226,295.03	336,354.12	163,130.73
其他非流动资产-委托贷款	阳山南电生物质发电有限公司	153,177,111.41	153,177,111.41	153,177,111.41	153,177,111.41
其他非流动资产-预付长期资产购置款	广东省石油化工建设集团有限公司			1,880,000.16	



(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	南方电网财务有限公司	105,056,525.06	150,093,777.75
应付账款	广东电网能源发展有限公司	44,893,905.47	54,263,817.70
应付账款	广东电网有限责任公司	30,646,232.71	19,929,802.77
应付账款	广东电网能源投资有限公司	8,827,599.55	
应付账款	广东省石油化工建设集团有限公司	4,957,645.53	5,438,944.22
应付账款	广西电网有限责任公司	4,388,169.26	1,112,144.35
应付账款	南方电网互联网服务有限公司	2,474,607.24	3,873,764.18
应付账款	广西博阳电力勘察设计有限公司	2,274,707.82	2,489,620.98
应付账款	深圳市南电云商有限公司	1,327,111.09	1,861,734.64
应付账款	海南电网有限责任公司	1,296,679.31	2,283,432.04
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	1,283,306.25	828,337.20
应付账款	南方电网数据平台与安全(广东)有限公司	1,136,798.14	875,624.96
应付账款	广西桂能科技发展有限公司	1,056,603.77	1,056,603.77
应付账款	广东创成建设监理咨询有限公司	564,339.63	564,339.63
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	507,976.74	403,837.81
应付账款	深圳供电局有限公司	478,465.86	1,965,978.26
应付账款	南网数字运营软件科技(广东)有限公司	433,806.67	875,477.18
应付账款	来宾市惠来工程技术有限责任公司	432,915.00	
应付账款	广西博阳电力工程建设有限责任公司	310,590.12	310,590.12
应付账款	南方电网供应链集团有限公司	223,775.64	86,010.16
应付账款	广西鑫盟工程咨询有限公司	208,165.75	259,479.90
应付账款	贵州送变电有限责任公司	193,803.96	163,803.96
应付账款	中国南方电网有限责任公司	180,500.00	
应付账款	云南电力建设监理咨询有限公司	100,116.00	
应付账款	贵州电网有限责任公司	94,911.51	
应付账款	南网传媒品牌科技(广州)有限公司	25,662.00	
应付账款	贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	11,629.25	18,447.23
应付账款	南方电网电动汽车服务有限公司	4,041.34	222,404.09
应付账款	广州电力交易中心有限责任公司	321.36	
应付账款	广西送变电勘察设计有限公司		260,772.22
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司		163,280.94
应付账款	广西嘉能电力建设有限公司		131,598.33
应付账款	广西绿能电力勘察设计有限公司		54,791.42



续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司		44,840.00
应付账款	广西正远电力工程建设监理有限责任公司		44,510.34
应付账款	广西广晟电力设计有限公司		44,054.10
应付账款	南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司		31,440.00
应付账款	广西恒都输变电工程有限公司		31,022.31
应付账款	南方电网广西电动汽车服务有限公司		17,000.00
应付账款	广西网欣物业服务有限责任公司		14,810.90
应付账款	广西广能工程有限公司		13,078.66
应付账款	广西万信工程咨询有限责任公司		9,410.62
应付账款	南方电网供应链(广东)有限公司		4,860.00
应付账款	珠海电力实业有限公司		4,452.00
应付账款	广西兴能电力建设有限公司		3,247.84
合同负债	南方电网数字电网研究院股份有限公司	3,798,963.00	3,798,963.00
合同负债	贵州电网有限责任公司	2,812,892.23	6,316,465.86
合同负债	中国南方电网有限责任公司	2,648,474.12	2,648,474.12
合同负债	南方电网科学研究院有限责任公司	490,998.93	490,998.93
合同负债	广东电网有限责任公司	378,190.51	186,602.40
合同负债	贵州送变电有限责任公司	252,499.97	757,499.99
合同负债	南方电网能源发展研究院有限责任公司	143,358.24	143,358.24
合同负债	南方电网国际有限责任公司	139,756.25	139,756.25
合同负债	南网融资租赁有限公司	90,794.64	90,794.64
合同负债	广州电力交易中心有限责任公司	52,588.70	52,588.70
合同负债	南方电网产业发展集团有限责任公司	32,612.57	32,612.57
合同负债	广西电网有限责任公司	0.78	41,199.65
其他应付款	鼎和财产保险股份有限公司	7,188,097.59	7,188,097.59
其他应付款	广西送变电勘察设计有限公司	260,772.22	
其他应付款	广西博阳电力勘察设计有限公司	214,786.59	
其他应付款	广西嘉能电力建设有限公司	131,598.33	
其他应付款	广西广晟电力设计有限公司	44,054.10	
其他应付款	广西恒都输变电工程有限公司	31,022.31	
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	20,000.00	20,000.00
其他应付款	广西广能工程有限公司	13,078.66	
其他应付款	广西万信工程咨询有限责任公司	9,410.62	



续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	6,600.00	
其他应付款	广西兴能电力建设有限公司	3,247.84	
其他应付款	南方电网互联网服务有限公司	300.00	45,366.35
其他应付款	南方鼎元资产运营有限责任公司		220,869.00
其他应付款	深圳供电局有限公司		720.00
其他应付款	云南昆供电力设计有限责任公司		33,610.95
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司	222,052,986.41	248,009,260.38
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	6,114,649.83	10,819,419.15
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
长期应付款	南网融资租赁有限公司	33,166,666.68	61,875,000.00

7、其他

(1) 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

本公司与南方电网财务有限公司（以下简称财务公司）签订相关协议，财务公司对本公司的资金实行集中统一管理。本公司已在附注中披露本公司实行资金集中管理的金额，作为“货币资金”列示。

(2) 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

单位：元

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	786,643,547.73		881,587,236.29	
合计	786,643,547.73		881,587,236.29	
其中：				
因资金集中管理支取受限的资金	0.00		0.00	

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

☐适用 ☒不适用



2、已签订的正在或准备履行的大额发包合同

序号	合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
1	内蒙古伊利实业集团股份有限公司综合能源服务业务第三批(18个工厂)分布式光伏项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	南方电网综合能源(惠州)有限公司	广东阳硕绿建科技股份有限公司	13,405.12	2023年6月12日
2	兴义市乌沙牛膀子二期农业光伏电站项目EPC总承包工程合同补充协议一	南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	9,648.94	2024年11月13日

3、已签订的正在履行的重要租赁合同

(1) 房屋租赁

序号	承租方	出租方	租金	房屋面积 (m ²)	房屋坐落	租期
1	南方电网综合能源股份有限公司	南方鼎元资产运营有限责任公司	2022年租金9,733,667.48元; 2023年租金10,042,965.62元; 2024年租金10,957,020.6元; 2025年租金11,633,533.14元; 2026年租金13,293,041.75元	4,980.72	天河区华穗路6号大楼4楼401房、609房, 13、14楼、503至505房, 15楼	2022年1月1日至 2026年12月31日
2	南方电网综合能源股份有限公司	广东粤能(集团)有限公司	月租金348,097.85元	2,949.98	越秀区天河路45号之六粤能大厦的301-1单元、301-2单元、301-3单元、701-702房、706-2单元、707房、709房、710房、804房、909-1单元、910房、909-2单元、11楼、1501(自编房号1503、1505房)	2026年1月1日至 2026年12月31日

(2) 屋顶租赁

序号	承租方	出租方	租金	房屋面积 (m ²)	房屋坐落	租期
1	南方电网综合能源贵州有限公司	贵州威宁产业园区经营管理有限公司	6.00元/平方米/年	164,209.00	威宁县草海镇燎原村、羊街镇帮木村	25年, 电站并网之日至合同期结束之日止
			7.00元/平方米/年	21,372.00		租赁期为运营期起始之日20年, 期限届满自动延期5年
2	佛山市南新太阳能投资有限公司	广东兴发铝业有限公司 佛山市三水分公司	150万元/年	约 120,000.00	佛山市三水区乐平镇三水中心科技工业区D区5号(F1、F2、F3、F8、F10、F11、F13)	生效至分享期且履行完毕时止, 分享期自电站投运之日起算25年



续上表

序号	承租方	出租方	租金	房屋面积 (m^2)	房屋坐落	租期
3	南方电网综合能源(佛山)有限公司	广东乐从钢铁世界有限公司	五金机电城年租金658,087.42元; 现货A区年租金696,910.10元; 现货C区年租金594,758.70元; 不锈钢B区年租金1,207,206.38元	625,141.11	佛山市顺德区乐从镇大罗村委会钢铁市场	五金机电城: 2024.1.1-2040.12.31 现货A区: 2024.1.1-2040.12.31 现货C区: 2024.1.1-2040.12.31 不锈钢B区: 2024.1.1-2040.12.31 以上2040.12.31后经双方友好协商决定: 本合同约定效益分享期届满后, 如甲方继续租赁或使用本光伏项目所涉及建筑屋面和场地时, 则经双方协商一致后, 本光伏项目效益分享期延续至25年或甲方继续租赁期届满。
4	南方电网综合能源股份有限公司	广东省广业环保产业集团有限公司	121.17万元/年	83,830.00	汕头市潮阳区九座污水处理厂(潮阳一期、潮阳二期、谷饶一期、谷饶二期、贵屿一期、贵屿二期、铜孟一厂、铜孟二厂、和平一厂、和平二厂、和平三厂、印染园厂)	2025年6月16日至2050年6月15日
5	南方电网综合能源广西有限公司	北海市大渔农业科技有限公司	787,749.00元/年	97,159.40	广西壮族自治区北海市银海区福成镇古城村委会海堤边油麻地	25年, 电站并网之日至合同期结束之日止
6	南方电网综合能源(珠海)有限公司	儋州恒扬仓储服务有限公司	13.00元/平方米/年	54,021.14	京东海南儋州园区屋顶	2024年12月1日至2049年11月30日
7	南方电网综合能源(珠海)有限公司	广西北流市南珠农业科技有限公司	656,504.48元/年	273,543.53	广西壮族自治区玉林市北流市清湾镇香田村山心林	25年, 电站并网之日至合同期结束之日止

(3) 土地租赁

序号	承租方	出租方	租金	土地面积(m^2)	土地位置	期限
1	贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	盘州曦和生态农业科技有限公司	每年每亩600.00元	1,949,832.67	贵州省盘州市保田鹅毛寨	自2019年1月30日至2039年1月30日
				2,067,120.00		2020年9月15日至2040年9月14日
2	五华县惠农新能源有限公司	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	每年每亩300元租金(自签订合同之日起至满五年后的第六年、第十一年、第十六年、第二十一年分别按当时租金提高10%), 土地租用丈量等协调经费第一年每亩150元, 第二年开始每年每亩50元	1,872,224.47	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	2017年至2043年、2018年至2044年(注1)



续上表

序号	承租方	出租方	租金	土地面积 (m ²)	土地位置	期限
3	南能永德能源开发有限公司	永德县国有资本投资运营集团有限责任公司	荒山每年每亩 200 元；农用地每年每亩 500 元	1,261,936.43	云南省临沧市永德县乌木龙乡	租赁期为 20 年整，租赁期限从 2024 年 9 月 1 日起至 2044 年 8 月 31 日止 (注 2)
4	南方电网综合能源广西有限公司	宾阳县虹桥农业科技有限责任公司	本合同合作期分为建设期和运营期，在整个项目建设期内，土地使用费不上浮，土地使用费单价为 500 元/亩/年。运营期土地使用费以每五年为一个周期，每下一个周期按上个周期的年租金的 5% 递增计算，第一个周期土地使用费单价为 500 元/亩/年	333,333.33 (500 亩)	宾阳县洋桥镇	2022 年 10 月 1 日至 2042 年 9 月 30 日

注 1：五华县惠农新能源有限公司租赁土地涉及 632 份土地租赁协议系由五华县惠农新能源有限公司、相关镇人民政府、村民委员会及村民个人四方签订，租赁期限均为 2017 年至 2043 年、2018 至 2044 年，但具体起止日月略有不同。

注 2：本协议期限届满后，如果国家政策没有变化，根据《中华人民共和国农村土地承包法》依法无条件延长 6 年，按照本合同约定的租赁标准、付款方式等条件续租 6 年。

4、或有事项

(1) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

5、其他

截至报告期末，公司重大未决仲裁情况：

序号	申请人	被申请人	案由	诉讼请求金额 (万元)
1	南方电网综合能源股份有限公司	上海渝柏实业有限公司	股权转让合同纠纷	4,941.88
2	湖南六建机电安装有限责任公司	南方电网综合能源股份有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,450.00

十六、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

(1) 报告期内，公司在北京产权交易所以公开挂牌方式转让所持有的江门南综节能环保有限公司 100% 股权，珠江燃气集团有限公司作为意向受让方并与其签订产权交易合同。2026 年 7 月 2 日，公司已将江门南综节能环保有限公司的控制权、管理权移交给珠江燃气集团有限公司，由珠江燃气集团有限公司对江门南综节能环保有限公司实施管理和控制，至此江门南综节能环保有限公司不再纳入公司合并财务报表范围。



(2)2026年7月,公司收到广西壮族自治区防城港市中级人民法院(以下简称“防城港中院”)出具的《通知书》[(2026)桂06破6号],防城港中院指定北京市华泰(南宁)律师事务所担任南能昌菱公司破产重组事项管理人。南能昌菱公司已经按防城港中院要求,向管理人移交了所管理的资产、印鉴、账簿等资料,管理人已经全面接管南能昌菱公司,至此南能昌菱公司将不再纳入公司合并财务报表范围。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1)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

本公司不存在多种经营或跨地区经营,本公司亦未对各项业务设立专门的内部组织结构、管理要求和内部报告制度,故无报告分部。

2、其他

(1)公司下属子公司南方电网综合能源(广州)有限公司拟通过北京产权交易所公开挂牌转让所持藤县鑫隆源生物质能热电有限公司60%股权,已经公司2025年12月12日召开的二届三十九次董事会会议审议通过,本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。本次转让以公开挂牌方式进行,截至2026年6月30日,交易有意向方,但尚未签署交易合同,无履约安排,最终成交价格、支付方式等合同主要内容尚未确定。

(2)公司拟通过北京产权交易所公开挂牌转让所持有的南方电网综合能源(贺州)有限公司51%股权,已经公司2025年10月27日召开的二届三十七次董事会会议审议通过,本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。本次股权转让事项在确定受让方后签署交易协议,截至2026年6月30日,最终转让价格、交易标的交付状态、交付和过户时间等协议主要内容尚未确定。

(3)公司下属子公司南方电网综合能源(广州)有限公司拟通过北京产权交易所公开挂牌转让所持福建省漳浦县扬绿热能有限公司100%股权,已经公司2025年12月12日召开的二届三十九次董事会会议审议通过,本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。本次转让以公开挂牌方式进行,截至2026年6月30日,交易对手尚不明确,尚未签署交易合同,无履约安排,最终成交价格、支付方式等合同主要内容尚未确定。

(4)公司下属子公司南方电网综合能源(广州)有限公司拟通过北京产权交易所公开挂牌转让所拥有的南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司的生物质发电项目资产组资产,包括应收账款、存货、固定资产、在建工程及无形资产,已经公司2025年12月12日召开的二届三十九次董事会会议审议通过,本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。截至2026年6月30日,交易对手尚不明确,尚未签署交易合同,无履约安排,最终成交价格、支付方式等合同主要内容尚未确定。

(5)南方电网综合能源(广州)有限公司质押福建省漳浦县扬绿热能有限公司100%股权,质押期限为2019年9月24日起至2026年4月23日止,质押股份用于为南方电网综合能源(广州)有限公司向中国工商银行股份有限公司漳浦支行在最高余额4,655.00万元内的借款提供质押担保。

(6)公司拟通过北京产权交易所转让一批智慧绿电项目资产及股权,已经公司2026年6月5日召开的董事会会议审议通过,本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。截至2026年6月30日,交易对手尚不明确,尚未签署交易合同,无履约安排,最终成交价格、支付方式等合同主要内容尚未确定。



拟转让资产具体情况如下：

序号	项目
1	阳春春湾镇渔光互补资源综合利用试点光伏项目
2	徐州南海皮厂有限公司光伏发电项目
3	岑溪现代设施农业生态集群基地分布式光伏项目
4	湖北世家乐康生物科技工程有限公司分布式光伏项目
5	东亚包装分布式光伏项目
6	南方电网综合能源股份有限公司深圳分公司户用光伏项目资产组
7	三亚崖州渔港屋顶分布式光伏发电项目
8	南方电网综合能源股份有限公司海南分公司户用光伏项目资产组
9	汕头市龙湖区鸥汀街道鸥下经济联合社户用光伏项目一
10	汕头市龙湖区鸥汀街道鸥下经济联合社户用光伏项目二
11	汕头市龙湖区鸥汀街道鸥下经济联合社户用光伏项目三
12	汕头市龙湖区鸥汀街道鸥下经济联合社户用光伏项目四
13	汕头市林胜制衣有限公司分布式光伏项目
14	南方电网综合能源(广东)有限公司户用光伏项目(佛山)项目资产组
15	广西水利电力职业技术学院里建校区屋顶光伏发电项目
16	广西建机公司武鸣厂屋顶分布式光伏发电项目
17	广西建机公司八鲤工业园厂屋顶分布式光伏发电项目
18	梧州工业园区 20MW 分布式光伏发电项目
19	宾阳县一期农光互补综合能源利用项目
20	南方电网广西新能源有限责任公司户用光伏项目资产组
21	南方电网综合能源(云南)有限责任公司户用光伏项目资产组
22	威宁五里岗分布式光伏项目
23	兴义市乌沙镇牛膀子林业光伏发电项目
24	南网综能数字服务(广州)有限公司户用光伏发电资产组

拟转让标的公司具体情况如下：

序号	企业名称	持股比例(%)
1	师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	100
2	贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	100
3	南电(澄迈)新能源科技有限公司	100
4	南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	100



十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	910,014,238.88	734,006,800.26
1至2年	202,352,155.99	217,635,919.65
2至3年	160,060,114.45	165,969,317.85
3年以上	487,650,477.96	467,075,629.22
3至4年	142,410,297.35	141,159,093.52
4至5年	193,371,175.38	174,447,203.80
5年以上	151,869,005.23	151,469,331.90
合计	1,760,076,987.28	1,584,687,666.98

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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的应收账款	259,688,788.74	14.75%	225,604,007.74	86.87%	34,084,781.00	300,277,754.63	18.95%	264,604,038.20	88.12%	35,673,716.43
按组合计提坏账准备的应收账款	1,500,388,198.54	85.25%	66,172,320.91	4.41%	1,434,215,877.63	1,284,409,912.35	81.05%	58,776,325.70	4.58%	1,225,633,586.65
其中：										
账龄组合	829,720,326.78	47.14%	16,956,078.66	2.04%	812,764,248.12	655,752,315.88	41.38%	16,733,971.48	2.55%	639,018,344.40
可再生能源补贴组合	660,448,342.77	37.52%	49,216,242.25	7.45%	611,232,100.52	618,504,269.98	39.03%	42,042,354.22	6.80%	576,461,915.76
合并范围内关联往来组合	10,219,528.99	0.58%		0.00%	10,219,528.99	10,153,326.49	0.64%		0.00%	10,153,326.49
合计	1,760,076,987.28	100.00%	291,776,328.65	16.58%	1,468,300,658.63	1,584,687,666.98	100.00%	323,380,363.90	20.41%	1,261,307,303.08



按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,852,919.93				坏账全额核销
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	12,987,155.22				坏账全额核销
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	37,708,440.01	37,708,440.01	37,708,440.01	100.00%	预计无法收回
英德市规划和城市综合管理局	8,680,000.66	7,414,336.07	8,105,609.66	7,414,336.07	91.47%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,202,817.47	3,812,982.02	8,202,817.47	3,812,982.02	46.48%	预计无法全额收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	13,348,050.00	9,777,271.42	13,348,050.00	9,777,271.42	73.25%	预计无法全额收回
东莞宇隆新能源有限公司	619,000.00	619,000.00	619,000.00	619,000.00	100.00%	预计无法收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	3,829,735.10	3,829,735.10	3,829,735.10	3,829,735.10	100.00%	预计无法收回
从江县交通运输局	32,810,695.12	32,810,695.12	32,010,695.12	32,010,695.12	100.00%	预计无法收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回
深圳市宝能汽车有限公司	6,898,229.16	6,898,229.16	6,898,229.16	6,898,229.16	100.00%	预计无法收回
立和(漳州)实业有限公司	526,108.09	526,108.09	526,108.09	526,108.09	100.00%	预计无法收回
儋州恒视文化发展有限公司	234,999.43	234,999.43	234,999.43	234,999.43	100.00%	预计无法收回
广东索亚鼎盛建筑装饰材料有限公司	108,012.83	108,012.83	101,719.15	101,719.15	100.00%	预计无法收回
佛山市南海区水乡泽木教育投资有限公司	4,607,559.06	460,755.91	4,608,776.28	460,877.63	10.00%	预计无法全额收回
广东花城文化旅游集团有限公司	256,000.00	25,600.00	256,000.00	51,200.00	20.00%	预计无法全额收回
广东花城文化旅游集团有限公司	1,677,000.00	167,700.00	1,677,000.00	335,400.00	20.00%	预计无法全额收回
广东蒸焗煮食品科技有限公司	646,347.52	646,347.52	590,867.20	590,867.20	100.00%	预计无法收回
国投广东生物能源有限公司	144,000.00	144,000.00	144,000.00	144,000.00	100.00%	预计无法收回
怀化市飞达商贸集团有限公司	870,000.00	870,000.00	870,000.00	870,000.00	100.00%	预计无法收回
来宾市兴宾区教育体育局	6,910,072.00	6,910,072.00	4,610,072.00	4,610,072.00	100.00%	预计无法收回
兰州市市政工程服务中心	21,522,377.69	15,065,664.38	21,522,377.69	15,065,664.38	70.00%	预计无法全额收回
湛江晨鸣浆纸有限公司	20,357,799.98	20,357,799.98	20,417,307.52	20,417,307.52	100.00%	预计无法收回
昭平县城市管理综合执法局	6,790,000.00	4,753,000.00	6,790,000.00	4,753,000.00	70.00%	预计无法全额收回
昭平县城市管理综合执法局	1,722,547.15	1,205,783.01	1,722,547.15	1,205,783.01	70.00%	预计无法全额收回
肇庆高新技术产业开发区市政建设事务中心	4,001,523.90	2,000,761.95	3,928,073.40	2,749,651.38	70.00%	预计无法全额收回
于都县振兴投资开发有限公司	19,099,390.52	9,549,695.26	19,099,390.52	9,549,695.26	50.00%	预计无法全额收回
广东电网有限责任公司佛山供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	14,492,451.12	14,492,451.12	14,492,451.12	14,492,451.12	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司广州供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	2,244,349.15	2,244,349.15	2,244,349.15	2,244,349.15	100.00%	预计无法收回



续上表

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东电网有限责任公司广州供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	28,608,090.62	28,608,090.62	28,608,090.62	28,608,090.62	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司珠海供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	1,517,269.56	1,517,269.56	1,517,269.56	1,517,269.56	100.00%	预计无法收回
广东电网有限责任公司阳江供电局 (电网企业转付的可再生能源补贴基金)	2,987,206.12	2,987,206.12	2,987,206.12	2,987,206.12	100.00%	预计无法收回
合计	300,277,754.63	264,604,038.20	259,688,788.74	225,604,007.74		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	829,720,326.78	16,956,078.66	2.04%
可再生能源补贴组合	660,448,342.77	49,216,242.25	7.45%
合并范围内关联方组合	10,219,528.99		0.00%
合计	1,500,388,198.54	66,172,320.91	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	264,604,038.20	1,013,495.19	3,173,450.50	36,840,075.15		225,604,007.74
按组合计提坏账准备	58,776,325.70	7,395,995.21				66,172,320.91
合计	323,380,363.90	8,409,490.40	3,173,450.50	36,840,075.15		291,776,328.65



其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
来宾市兴宾区教育体育局	2,300,000.00		回款	
合计	2,300,000.00			

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	-36,840,075.15

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
郑州万富能源科技有限公司	应收工程款、咨询服务费	23,852,919.93	依据法院出具的终结执行裁定书，被执行人（债务方）无可供执行的财产，应收账款预计无法收回，经公司审议决定核销该笔应收账款。	经公司2026年第11次总经理办公会议审议同意核销	否
郑州奥全新能源设备有限公司	应收工程款	12,987,155.22	依据法院出具的终结执行裁定书，被执行人（债务方）无可供执行的财产，应收账款预计无法收回，经公司审议决定核销该笔应收账款。	经公司2026年第11次总经理办公会议审议同意核销	否
合计		36,840,075.15			

(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国南方电网有限责任公司	776,723,132.56	14,592.53	776,737,725.09	21.06%	102,749,539.09
重庆国际复合材料股份有限公司	73,707,167.79		73,707,167.79	2.00%	737,071.68
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	1.02%	37,708,440.01
南方医科大学南方医院	36,205,578.96		36,205,578.96	0.98%	762,679.09
从江县交通运输局	32,010,695.12		32,010,695.12	0.87%	32,010,695.12
合计	956,355,014.44	14,592.53	956,369,606.97	25.93%	173,968,424.99



2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	8,400,000.00	8,400,000.00
其他应收款	29,223,958.74	31,031,467.65
合计	37,623,958.74	39,431,467.65

(1) 应收股利

① 应收股利分类

单位：元

项目 (或被投资单位)	期末余额	期初余额
歙县江核点亮光伏科技有限公司	8,400,000.00	8,400,000.00
合计	8,400,000.00	8,400,000.00

(2) 其他应收款

② 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	23,069,171.60	25,154,780.13
应收暂付款	4,809,631.26	5,058,715.59
保险理赔款	1,282,142.41	1,282,142.41
其他	54,008,535.40	52,676,064.84
合计	83,169,480.67	84,171,702.97

③ 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	21,919,246.36	24,737,813.03
1 至 2 年	5,259,273.61	4,261,271.24
2 至 3 年	2,017,090.82	2,195,398.10
3 年以上	53,973,869.88	52,977,220.60
3 至 4 年	51,290,580.96	50,871,573.68
4 至 5 年	1,278,934.61	1,445,624.56
5 年以上	1,404,354.31	660,022.36
合计	83,169,480.67	84,171,702.97



④按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	49,789,372.17	59.86%	49,789,372.17	100.00%		49,789,372.17	59.15%	49,789,372.17	100.00%	
按组合计提坏账准备	33,380,108.50	40.14%	4,156,149.76	12.45%	29,223,958.74	34,382,330.80	40.85%	3,350,863.15	9.75%	31,031,467.65
其中：										
账龄组合	29,796,503.77	35.83%	4,156,149.76	13.95%	25,640,354.01	30,582,882.14	36.33%	3,350,863.15	10.96%	27,232,018.99
合并范围内关联方组合	3,583,604.73	4.31%		0.00%	3,583,604.73	3,799,448.66	4.51%		0.00%	3,799,448.66
合计	83,169,480.67	100.00%	53,945,521.93	64.86%	29,223,958.74	84,171,702.97	100.00%	53,140,235.32	63.13%	31,031,467.65

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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)	
2026年1月1日余额	952,946.13	2,397,917.02	49,789,372.17	53,140,235.32
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-170,336.08	170,336.08		
本期计提	241,373.95	563,912.66		805,286.61
2026年6月30日余额	1,023,984.00	3,132,165.76	49,789,372.17	53,945,521.93

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第八节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

⑤本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
单项计提坏账准备	49,789,372.17					49,789,372.17
按组合计提坏账准备	3,350,863.15	805,286.61				4,156,149.76
合计	53,140,235.32	805,286.61				53,945,521.93



⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海渝柏实业有限公司	应收股权转让款	47,696,800.00	3-4 年	57.35%	47,696,800.00
南方电网综合能源(广州)有限公司	合并范围内关联方往来款	3,207,114.91	1 年以内	3.86%	
蜂巢能源科技股份有限公司	其他	3,120,000.00	1 年以内	3.75%	31,200.00
鼎和财产保险股份有限公司	保险理赔款、押金保证金	2,183,701.03	1 年以内	2.63%	21,837.01
二重(德阳)重型装备有限公司	押金保证金	2,000,000.00	1-2 年	2.40%	200,000.00
合计		58,207,615.94		69.99%	47,949,837.01

3、长期股权投资

单位：元

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	4,868,901,573.64	6,583,562.31	4,862,318,011.33	4,800,525,573.64	6,583,562.31	4,793,942,011.33
对联营、合营企业投资	626,576,516.31	0.00	626,576,516.31	615,704,855.71		615,704,855.71
合计	5,495,478,089.95	6,583,562.31	5,488,894,527.64	5,416,230,429.35	6,583,562.31	5,409,646,867.04

(1) 对子公司投资

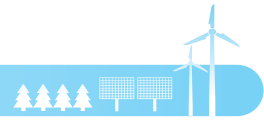
单位：元

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		
南方电网综合能源贵州有限公司	248,716,993.00						248,716,993.00	
深圳南能永联新能源有限公司	9,655,800.00						9,655,800.00	
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00						21,450,000.00	
南网综能数字服务(广州)有限公司(原广州南电新能源有限公司)	76,305,000.00						76,305,000.00	
沈阳南电能源科技有限公司	97,520,000.00						97,520,000.00	
大连南电新能源有限公司	47,770,000.00						47,770,000.00	
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	239,969,800.00						239,969,800.00	



续上表

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		
广东鼎云能源科技有限公司	42,183,400.00		10,000,000.00				52,183,400.00	
南电(澄迈)新能源科技有限 公司	46,000,000.00						46,000,000.00	
师宗尚孚羲和太阳能投资有 限公司	86,470,000.00		6,530,000.00				93,000,000.00	
舞钢市新泰新能源有限公司	30,700,001.00						30,700,001.00	
南方电网综合能源(佛山)有 限公司	392,088,100.00						392,088,100.00	
南方电网综合能源(惠州)有 限公司(原南方电网综合能源 (广东)有限公司)	99,818,880.00		7,456,000.00				107,274,880.00	
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00					-12,000,000.00		
歙县江核点亮光伏科技有限 公司	21,222,040.00						21,222,040.00	
南方电网综合能源(贺州)有 限公司	106,564,729.38						106,564,729.38	
南方电网综合能源(深圳)有 限公司(原高州市南网智慧能 源有限公司)	1,000,000.00		20,000,000.00				21,000,000.00	
南方电网综合能源(肇庆)有 限公司	55,000,000.00						55,000,000.00	
南方电网综合能源(河北)有 限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
南方电网广西新能源有限责 任公司	180,000,000.00						180,000,000.00	
徐闻综合能源有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
南方电网综合能源(重庆)有 限公司	16,250,000.00						16,250,000.00	
南方电网综合能源(广东)有 限公司(原南方电网综合能源 (珠海)有限公司)	594,286,460.00						594,286,460.00	
广州智业节能科技有限公司	25,141,000.00						25,141,000.00	
南方电网综合能源广西有限 公司	526,000,000.00						526,000,000.00	
南方电网综合能源(云南)有 限责任公司	400,516,200.00		15,000,000.00				415,516,200.00	



续上表

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		
南方电网综合能源(上海)有限公司	174,049,153.19		21,390,000.00				195,439,153.19	
诸暨惠华新能源科技有限公司	45,246,701.22	6,583,562.31					45,246,701.22	6,583,562.31
南方电网综合能源(广州)有限公司	1,133,017,753.54						1,133,017,753.54	
合计	4,793,942,011.33	6,583,562.31	80,376,000.00			-12,000,000.00	4,862,318,011.33	6,583,562.31

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

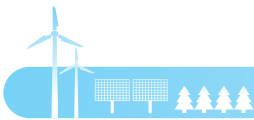
投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他 权益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他		
一、联营企业												
中水南能综合智慧 能源科技有限公司	18,413,965.02				367,632.52						18,781,597.54	
华润风电(象州)有 限公司	103,789,343.64				2,950,645.73		184,638.03				106,924,627.40	
广州恒运分布式能 源发展有限公司	24,288,625.08				-310,538.65						23,978,086.43	
广东南能汇智节能 科技有限公司	2,713,155.94				-591,325.64						2,121,830.30	
广州发展鳌头能源 站有限公司	30,821,119.05				923,567.39		-74,805.68	250,000.00			31,419,880.76	
南方海上风电联合 开发有限公司	435,678,646.98				7,243,354.96		428,491.94				443,350,493.88	
小计	615,704,855.71				10,583,336.31		538,324.29	250,000.00			626,576,516.31	
合计	615,704,855.71				10,583,336.31		538,324.29	250,000.00			626,576,516.31	

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

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	947,726,749.71	646,406,207.77	939,793,124.69	674,777,537.29
合计	947,726,749.71	646,406,207.77	939,793,124.69	674,777,537.29

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	947,726,749.71	646,406,207.77	947,726,749.71	646,406,207.77
其中：				
节能降碳项目	413,221,435.22	371,150,792.32	413,221,435.22	371,150,792.32
智慧能源项目	517,668,775.62	267,104,237.52	517,668,775.62	267,104,237.52
综合资源利用项目	15,039,584.85	7,189,723.88	15,039,584.85	7,189,723.88
节能服务	1,796,954.02	961,454.05	1,796,954.02	961,454.05
按经营地区分类	947,726,749.71	646,406,207.77	947,726,749.71	646,406,207.77
其中：				
华南	715,709,326.72	472,740,755.63	715,709,326.72	472,740,755.63
西南	44,497,138.31	36,410,366.03	44,497,138.31	36,410,366.03
华东	61,325,632.97	46,518,069.57	61,325,632.97	46,518,069.57
华北	71,077,722.89	42,149,758.45	71,077,722.89	42,149,758.45
华中	55,116,928.82	48,587,258.09	55,116,928.82	48,587,258.09
合计	947,726,749.71	646,406,207.77	947,726,749.71	646,406,207.77

与履约义务相关的信息：

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度



不能合理确定时，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。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

由于公司与大部分客户签订框架协议，框架协议主要约定单价，具体结算金额根据实际发生节能量、发电量等单独下发账单，因此无法披露与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		13,693,680.00
权益法核算的长期股权投资收益	10,583,336.31	15,045,612.32
委托贷款的利息收入	2,045,657.34	3,938,500.65
合计	12,628,993.65	32,677,792.97

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-981,419.97	
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	410,140.95	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,327,117.79	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	335,261.76	
减：所得税影响额	912,868.45	
少数股东权益影响额（税后）	-383,715.70	
合计	3,561,947.78	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。



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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

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(元/股)	稀释每股收益(元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	3.21%	0.0598	0.0598
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.16%	0.0589	0.0589

(1) 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净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(2) 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净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用

专注用好能源 共建美丽中国



南方电网综合能源股份有限公司

地址: 广东省广州市天河区华穗路6号

电话: 020-38122705

传真: 020-38122741

邮箱: nwnyzzb@csg.cn

网址: ny.csg.cn

手机扫描二维码
登录官网 ny.csg.cn

