



南方电网综合能源股份有限公司

2025年度报告





2025年度报告

重要提示

公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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报告的董事会会议。

本年度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年度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，存在很大的不确定性，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“十一、公司未来发展的展望”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.21元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。

备查文件目录



- （一）载有公司法定代表人（负责人）、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- （二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- （三）报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- （四）以上备查文件的备置地点：广东省广州市天河区华穗路6号13楼。

目录 CONTENTS



01	第一节 释义	004
02	第二节 公司简介和主要财务指标	006
03	第三节 管理层讨论与分析	012
04	第四节 公司治理、环境和社会	041
05	第五节 重要事项.....	067
06	第六节 股份变动及股东情况.....	085
07	第七节 债券相关情况.....	093
08	第八节 财务报告.....	094



01

第一节 释义

释义



释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源、南网能源公司	指	南方电网综合能源股份有限公司
股东会、股东大会	指	南方电网综合能源股份有限公司股东会、股东大会
董事会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会
专门委员会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会
《公司章程》、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
中国人寿	指	中国人寿保险(集团)公司
广东恒健投资	指	广东恒健投资控股有限公司
海南省发展控股	指	海南省发展控股有限公司
南网产融集团	指	南方电网产融控股集团有限公司
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
绿色能源混改基金	指	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)或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)
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
广东省环保集团	指	广东省环保集团有限公司
贵州电网公司	指	贵州电网有限责任公司
云南电网公司	指	云南电网有限责任公司
海南电网公司	指	海南电网有限责任公司，包括其前身海南电网公司
广州公司	指	南方电网综合能源(广州)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
南方五省	指	广东省、广西壮族自治区、贵州省、云南省、海南省
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
数字服务公司	指	南网综能数字服务(广州)有限公司
智业公司	指	广州智业节能科技有限公司
鼎云公司	指	广东鼎云能源科技有限公司



02

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息



股票简称	南网能源
股票代码	003035
变更前的股票简称	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	南网能源
公司的外文名称	China Southern Power Grid Energy Efficiency & Clean Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	CSG Energy
公司的法定代表人	宋新明
注册地址	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)
注册地址的邮政编码	510663
公司注册地址历史变更情况	无
办公地址	广东省广州市天河区华穗路6号
办公地址的邮政编码	510623
公司网址	ny.csg.cn
电子信箱	nwnyzzb@csg.cn

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、信息披露及备置地点



公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 (http://www.szse.cn)
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》及巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	广东省广州市天河区华穗路6号13楼

四、注册变更情况



统一社会信用代码	914400005666840936
公司上市以来主营业务的变化情况	无变更
历次控股股东的变更情况	无变更

五、其他有关资料



公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
签字会计师姓名	肖翔、郑树冰

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2025年	2024年	本年比上年增减	2023年
营业收入(元)	3,678,100,861.62	3,154,721,072.47	16.59%	2,988,025,522.36
归属于上市公司股东的净利润(元)	346,489,429.84	-58,125,846.77	不适用	310,738,435.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	345,985,554.52	-105,216,420.31	不适用	305,862,389.68
经营活动产生的现金流量净额(元)	1,629,328,146.97	1,427,799,926.54	14.11%	1,029,991,186.62
基本每股收益(元/股)	0.0915	-0.0153	不适用	0.08
稀释每股收益(元/股)	0.0915	-0.0153	不适用	0.08
加权平均净资产收益率	5.11%	-0.87%	不适用	4.72%

	2025年末	2024年末	本年末比上年末增减	2023年末
总资产(元)	23,054,745,009.02	20,771,416,254.52	10.99%	18,382,912,070.83
归属于上市公司股东的净资产(元)	6,948,980,193.10	6,613,388,985.03	5.07%	6,739,438,229.29

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否



七、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

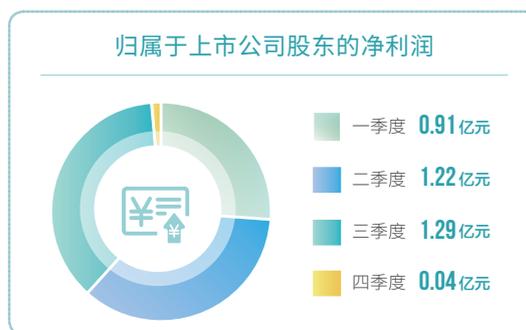
公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标



单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	692,918,407.74	910,479,365.88	1,025,373,198.47	1,049,329,889.53
归属于上市公司股东的净利润	91,343,899.85	122,399,286.29	128,613,314.57	4,132,929.13
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	90,063,049.82	120,575,072.21	132,751,393.87	2,596,038.62
经营活动产生的现金流量净额	310,732,825.89	225,468,178.92	679,117,968.23	414,009,173.93



上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额



适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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)	-429,631.68	-3,955,744.81	-2,144,904.76	
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	1,322.74	-16,463.69		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		269,334.13		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	794,524.90	9,414,143.13		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		7,627,277.00		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,465,373.88	39,416,154.09	8,876,290.20	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,073,304.10	8,468,070.28		
减:所得税影响额	735,632.94	14,702,136.85	1,683,020.02	
少数股东权益影响额(税后)	734,637.92	-569,940.26	172,319.25	
合计	503,875.32	47,090,573.54	4,876,046.17	--

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

阳山南电生物质发电有限公司于2025年8月份经法院裁定破产清算,公司丧失控制权,不再纳入合并报表范围,本报告期,因阳山南电生物质发电有限公司不再纳入合并报表事项,因处置长期股权投资产生的投资收益5,073,304.10元。

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



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》中电力供应业的披露要求

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。

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。对应公司2024年年度报告，节能降碳业务主要为原建筑节能业务和城市照明节能业务，智慧能源业务主要为原工业节能业务。



■ 参加佛山禅城智慧低碳公共机构虚拟电厂建设启动仪式



■ 德赛矽错中央空调及水蓄冷项目



■ 龙旗科技空压站



■ 广船国际近零碳园区——一级能效空压站

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，积极探索氢能工业生产、园区供能等场景的创新应用，以及在用户侧开展地热、空气能等清洁能源项目开发，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。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、碳资产开发及管理等业务，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。

报告期内，公司坚持“精益投资+高端服务”并重的转型方向，聚焦主营业务，不再新增投资综合资源利用业务，不再新增持有光伏等智慧绿电项目，逐步战略退出生物质综合资源利用业务，制定智慧绿电项目资产持有策略和优化安排，推动公司转型升级、高质量发展。

3、电力相关业务

前述业务类别中，公司智慧能源业务中的智慧绿电项目及综合资源利用业务涉及电力相关业务。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量(万千瓦)	431.96	308.46
新投产机组的装机容量(万千瓦)	123.50	40.98
在建项目的计划装机容量(万千瓦)	21.22	85.73
上网电量或售电量(亿千瓦时)	44.85	25.55

公司售电业务情况

适用 不适用

报告期内，公司下属数字服务公司售电量2.83亿千瓦时，其中外购电量2.52万千瓦时，占比89.14%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

报告期内，公司加快向“多能协同+高端服务”拓展，适应新型电力系统与新型能源体系建设，加速融入国家统一大市场，基于市场与客户的电力能源需求，取得南方五省售电资质及广东省虚拟电厂运营商资质，售电交易服务实现“零”的突破。

二、报告期内公司所处行业情况



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》中电力供应业的披露要求

1、公司所处的行业

公司的经营范围为：节能业务投资服务；节能环保产品研发、制造、销售；光伏、风力发电等新能源利用；燃气分布式多联供能源站建设、运营；生物质和固体废弃物发电及综合利用；余热余压发电；冷、热、电、蒸汽、工业气体等能源供应及其相关多能互补业务。固废处置；污水处理；大气治理；土壤修复。

根据国家统计局发布的《国民经济行业分类》(GB/T4754-2017)，公司所处行业属于“科学研究和技术服务业”门类(M)中的“科技推广和应用服务业”大类(M75)中的“节能技术推广服务”。

2、行业基本情况



节能环保产业：绿色发展核心引擎与经济增长新动能



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。节能和提高能效对推动高质量发展具有重要意义。我国经济社会发展已进入加快绿色化、低碳化的高质量发展阶段，生态文明建设仍处于压力叠加、负重前行的关键期。节能环保产业可以有效缓解我国经济社会发展面临的资源、环境瓶颈制约，促进产业结构升级和经济发展方式转变。为此，必须大力发展节能产业、提高能效，充分保障国家能源安全，牢牢守住高质量发展的安全底线。

加快发展节能环保产业，是调整经济结构、转变经济发展方式的内在要求，是降低企业用能成本、提升经济发展质量和效益的重要手段，是现阶段扩大有效投资、振作工业经济、稳定就业渠道的重要途径，是推进生态文明建设、持续改善生态环境、实现碳达峰碳中和的重要内容之一，是推动节能减排、发展绿色经济和循环经济、建设资源节约型环境友好型社会、积极应对气候变化、抢占未来竞争制高点的战略选择。国务院确定的七个战略性新兴产业中，节能环保产业即为其中之一；国务院国资委启动央企“战新产业焕新行动”，在九大战略性新兴产业布局中，节能环保位列首位，具有广阔的发展空间。



综合能源服务：未来新型电力系统与新型能源体系的核心场景



新时代背景下，国家对能源领域的革新与发展给予了前所未有的重视。一系列政策文件的密集出台，如“双碳”目标的确立、能源双控政策的实施、节能减排的持续推进、数字化转型的加速以及公共机构能源托管的推广等，共同构建出一个全方位、深层次的能源政策网络。这些政策不仅为能源转型指明了清晰的方向，更为综合能源服务市场的蓬勃发展奠定了坚实的基础。

在“双碳”目标下，新型能源体系与新型电力系统建设是重中之重，并以“清洁低碳、安全高效”为核心特征。而随着“双碳”目标的提出，综合能源服务这一市场化业务范围和服务模式进一步积极发展，一方面，围绕终端用户构筑分布式低碳高效的能源体系，将分布式可再生能源开发利用纳入业务范围，进一步提升终端可再生能源消费占比；另一方面，以优先利用可再生能源，追求系统能效提升为导向，服务链向上下游延伸，推动用户侧能源供给与利用方式变革。综合能源服务以满足用户多元化用能需求为核心，提供安全经济、低碳高效、灵活智能的综合化供能+用能服务，其不仅是降碳技术应用的核心场景，更是能源治理体系变革的重要方案，成为新型电力系统与新型能源体系落地的核心场景。

3、行业政策情况

我国节能环保相关产业的发展受政策影响较大。在改革开放初期，为应对各行各业快速发展带来的能源供需矛盾，我国就已经有计划、大规模地开展节能工作，从中央到地方各级政府、从工业到农业等行业、从生产到生活的各个领域，都开始深入推进节能降耗；上世纪80年代我国发布《节约能源管理暂行条例》，90年代颁布实施《中华人民共和国节约能源法》；每个五年规划期，国务院均制定节能减排综合工作方案，系统部署节能工作。

近年来，我国正从能耗双控向碳排放双控全面转型。2024年5月，国务院印发《2024—2025年节能降碳行动方案》，围绕能源、工业、建筑、交通、公共机构、用能设备等重点领域和重点行业，部署了节能降碳十大行动；其中提到：到2025年底，公共机构单位建筑面积能耗、单位建筑面积碳排放、人均综合能耗分别较2020年降低5%、7%、6%。多省区市在2024年政府工作报告中亦明确提出要推动能耗双控逐步转向碳排放双控，推动重点领域和重点行业节能降碳增效；大力发展绿色低碳产业，如推广绿色低碳建筑、重点行业绿色低碳改造；打造绿色生态区，探索建设一批零碳工厂、零碳园区等。

2024年7月，国务院办公厅印发《加快构建碳排放双控制度体系工作方案》，加快构建碳排放总量和强度双控制度体系。

2024年12月召开的中央经济工作会议明确提出“建立一批零碳园区”，推动全国碳市场建设，建立产品碳足迹管理体系、碳标识认证制度，这是中央经济工作会议首次明确提到零碳园区概念。

2025年，零碳园区从政策倡导进入规模化、规范化建设的新阶段。3月，“建立一批零碳园区、零碳工厂”被写入《政府工作报告》，提升了其战略地位。7月，国家发展改革委、工业和信息化部、国家能源局联合印发《关于开展零碳园区建设的通知》，国家级指导政策正式出台，明确了八项重点任务。10月，国家发展改革委负责人公开表示，“十五五”时期力争建成100个左右国家级零碳园区。12月，首批《国家级零碳园区建设名单》正式发布，共包含52个园区，标志着建设工作进入实质性落地阶段。与此同时，广东、四川、浙江等多个省份也相继发布了本地的零碳园区建设目标与专项支持政策，形成了中央与地方协同推进的格局。



■ 零碳园区产品发布会



■ 公司亮相全国公共机构节能座谈会，并作主旨发言

4、行业竞争格局

我国节能环保产业在经历了多年发展后，实现了由引进模仿逐步转向引进再开发与集成的突破，目前正在创新、突破与颠覆传统节能环保产业的道路上不断发展，产业发展不断升级。随着“双碳”业务的延伸，节能服务市场内涵和外延的不断丰富，当前节能服务市场热度较高，吸引了大量资金技术人才涌入，大量中小型企业进入节能服务产业。

据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)不完全统计，2024年，节能服务企业数量持续快速增加，以“合同能源管理”为主营业务的企业新增2,388家，在册节能服务公司总数达16,189家；从业队伍不断壮大，从业人员数量突破百万。产业年总产值达到5,280.03亿元，合同能源管理年新增投资达1,702.30亿元。其中，高耗能行业、数据中心等新兴领域的投资热度持续走高。在节能减排效益方面，合同能源管理项目2024年新增投资形成年节能能力4,539万吨标准煤，相当于减排二氧化碳11,166万吨，成为推动“双碳”目标实现的重要力量。

5、行业发展趋势



节能服务市场空间广阔



国家相关政策持续加码，推动经济社会发展全面绿色转型。公共机构节能降碳、重点用能单位监管等专项行动，对公共机构的节能目标责任进行评价考核，探索能耗定额预算制度，大力实施公共机构节能降碳改造，开展重点用能单位化石能源消费预算管理，深入开展重点用能单位能源审计和能效诊断，将持续释放巨大的节能服务需求。国家发改委《节能降碳中央预算内投资专项管理办法》出台也进一步促进节能降碳业务发展。



市场化交易催生新业态新模式



电力市场、绿电绿证交易、碳市场等多重市场机制的协同发展，为综合能源服务价值兑现提供了多元化通道。南方区域电力市场持续深化，全国统一电力市场体系加速构建，源网荷储互动、虚拟电厂等新主体快速崛起。《分布式光伏发电开发建设管理办法》《深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》等政策相继出台，对新能源项目开发投资及运营提出了更高要求。国家发改委能源局《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》为加快推进虚拟电厂成熟发展进一步提供政策支持。



科技革命开启行业发展新格局



伴随着信息技术、云计算、物联网、大数据等新兴技术在节能环保和综合能源服务领域应用的不断深入，以“云、大、物、移、智”新一代信息技术为基础的能源监测与管控系统在近年来取得了快速发展，数智技术与节能服务深度融合，有效提升了产业效率、大幅提高了能源管理的效率和智能化水平，正成为大型节能环保和综合能源服务企业投资和布局的重点方向。国务院出台《关于深入实施“人工智能+”行动的意见》，推动人工智能与经济社会各行业各领域广泛深度融合，节能环保和综合能源领域更是应用前沿。

目前，综合性节能服务公司主要依靠资本规模、较高的产能装置、先进的节能技术等优势迅速抢占市场；区域领先企业尽管经营规模相对较小，但依靠其细分市场技术门槛、高品质和差异化服务，仍在激烈的市场竞争中占据一席之地。未来，随着国家对节能环保领域投入的增加和政策支持体系的进一步完善，行业竞争加剧、并购整合加速，集中度将不断提高，具有较强资金实力、资本运作能力和创新能力的企业将呈现巨大发展潜力，成为行业发展的主要力量，行业收入、利润也更多向大型综合性企业集中，而综合实力较弱、缺乏核心技术和创新能力的企业获取项目的难度将日益加大。

6、所处行业地位

长期以来，节能服务从业主体呈现“多而弱”“小而散”的格局，但近年来出现了行业整合加速、产业资源向头部企业汇聚的趋势；同时，受市场需求和政策等方面因素影响，节能服务行业还呈现出由“小而散”向“大而全”转变的趋势，提供全方位一站式综合服务将成为节能环保服务业的主流。

自成立以来，公司深耕节能服务领域，不断提升节能技术水平，构建了覆盖节能设计、改造、服务等环节的综合节能服务体系，打造了服务经济社会发展的绿色平台；公司持续积累项目经验，投建了一大批在全国有影响力的大型绿色能源示范项目，形成了立足南方五省、遍及全国的市场格局。公司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，并在医院、学校、通信、轨道交通等节能降碳领域形成独特优势，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节能综合服务机构之一。未来，公司将以“精益投资+高端服务”为战略取向，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。

三、核心竞争力分析



1、经验和技術优势

节能服务产业的研发和应用涉及诸多学科领域，企业对技术掌握的全面性对其开拓业务及可持续发展能力影响较大；能够敏锐把握节能技术与发展动向并主动为特定行业及其用户提供最有针对性的综合解决方案的企业，将相对其他竞争对手确立更大的优势。自设立以来，公司与众多领先的节能产品与技术服务商建立合作关系，涉及钢铁、汽车、家电、食品、石化、玻璃等多个行业，节能改造成果广泛应用于医院、学校、酒店、办公楼宇、车站、商场等多种场景，使得公司积累了丰富的节能服务经验并建立了行业领先的标准体系，形成了具有自身特色的节能服务系统集成解决方案及工具箱。

报告期内，公司加速向科技型企业转型。构建“揭榜挂帅+专职团队+柔性组别+专项激励”四位一体的创新团队管理模式，组建数字化平台、数字化装备2支研发团队，累计开展13次科创领域专题调研，与华为技术有限公司、清华大学深圳研究院等单位共建产学研平台。研发攻关靶向发力，新增3项国家级重大项目立项，重点推进AI+高效冷站、AI+虚拟电厂等36项节能降碳科技项目研发；知识产权持续加固，新增14项发明专利授权（含2项PCT发明专利），累计拥有授权专利115项，其中发明专利32项；核心技术竞争力显著提升，牵头或参与制定1项国际标准、14项国家标准；科技赋能成效持续彰显，完成高效冷站控制系统、智能控制终端等21款软件产品和7款硬件产品研发；创新成果加速涌现，4个项目获政府奖项及典型案例认定，斩获中电联电力创新奖二等奖、中国仪器仪表学会科学技术奖三等奖等行业荣誉。

2、团队和项目管理优势

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。在公司领军、拔尖、强基三级人才库的基础上，建立健全全新产业人才库，在库人数达400人，其中领军级专业技术专家7人、拔尖级专业技术专家14人，通过多年的市场锻炼，公司打造了一支专业的技术队伍和项目运营团队。先后与广西大学、上海同济大学签订产学研用全面合作框架协议，与清华大学、上海交通大学、重庆大学达成产学研用、柔性引才等合作意向，积极拓展人才培养合作圈。报告期内，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”，积极参与“智能配用电高层次人才发展平台”建设，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。通过多年的实践，公司逐步建立起了完备的项目开发及运维、项目安全保障、设备管理等体系，促进项目安全高效运行。已为1,102个项目、1,323家往来单位、1,494位用户提供一站式数字化运营服务，实现项目建设与经营情况的精准掌控，全面覆盖日常生产运营工作的监督环节。



■ 公司亮相2025年广东省节能宣传周启动仪式，并与南方医科大学南方医院、黄埔船厂等单位签约



■ 公司与华为签署全面合作协议



■ 公司与汇川技术签约

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，品牌影响日益增强。成功获评国务院国资委2024年度“双百”改革标杆企业，由公司实施的南方医科大学珠江医院、晋中第一人民医院、龙旗电子、木林森等4个项目获评“中国节能协会2025年优秀合同能源管理示范项目”，广船国际有限公司智慧空压站、南方医科大学珠江医院项目入选2025年广州市节能减排技术应用典型案例。

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2024年上市公司可持续发展最佳实践案例、第二届国新杯.ESG金牛——央企50强、2024中国企业ESG优秀案例（打造绿色新质生产力 推动产业绿色低碳转型）等荣誉称号。



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78.04亿元，资产负债率66.15%，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。



四、主营业务分析



1、概述

2025年，公司坚决落实董事会制定的战略规划，加快推进战略转型，统筹推进“服务倍增”“节能倍增”等重点专项任务，有序处置生物质项目等存量问题，核心业务巩固拓展，经营业务持续稳定增长。

公司2025年实现营业收入36.78亿元，同比增长16.59%；2025年归属于上市公司股东的净利润3.46亿元，收入及利润指标同比增长的主要原因系：一是公司节能业务巩固拓展，经营收入稳定增长；二是综合资源利用业务中，生物质项目综合治理成效显著，经营情况改善，减值损失同比大幅减少。

公司持续向“精益投资+高端服务”并重转型，组建数字服务公司，做强智业公司、鼎云公司，打造覆盖咨询、设计、建设、运营、电力交易服务的全品类多维度高端服务能力，加快数字化与智能化转型步伐，构建了全方位、多层次服务体系，满足市场主体的需求。公司系统推出了覆盖零碳园区全周期一站式整体解决方案，形成“投资+服务+产品”多样化的业务布局，持续推进业务结构优化，从单一节能服务向满足客户差异化用能和控碳降碳需求的全过程综合能源服务延伸。报告期内，公司新增节能服务面积519万平方米（投资及服务），新增服务业务合同额5.5亿元（其中外部业务合同额1.66亿元，同比大幅增加），电力市场化交易、虚拟电厂等新业务实现零的突破。



2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

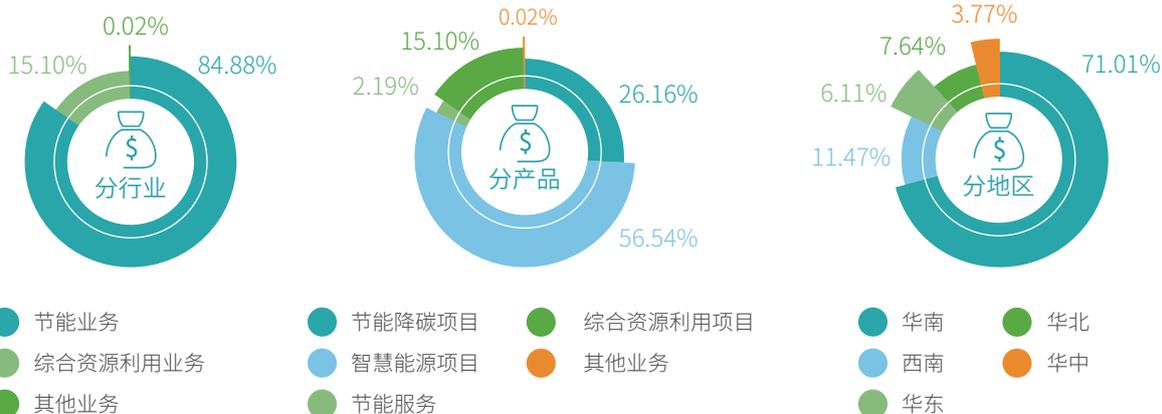
	2025年		2024年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,678,100,861.62	100%	3,154,721,072.47	100%	16.59%
分行业					
节能业务	3,121,953,930.33	84.88%	2,828,950,543.80	89.67%	10.36%
综合资源利用业务	555,449,399.93	15.10%	325,018,039.68	10.30%	70.90%
其他业务	697,531.36	0.02%	752,488.99	0.02%	-7.30%

续上表

	2025年		2024年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
分产品					
节能降碳项目	962,071,947.13	26.16%	977,892,821.03	31.00%	-1.62%
智慧能源项目	2,079,417,096.67	56.54%	1,718,599,114.32	54.48%	20.99%
节能服务	80,464,886.53	2.19%	132,458,608.45	4.20%	-39.25%
综合资源利用项目	555,449,399.93	15.10%	325,018,039.68	10.30%	70.90%
其他业务	697,531.36	0.02%	752,488.99	0.02%	-7.30%
分地区					
华南	2,611,647,222.72	71.01%	2,243,412,067.24	71.11%	16.41%
西南	421,903,104.14	11.47%	356,684,539.39	11.31%	18.28%
华东	224,875,927.65	6.11%	217,878,302.19	6.91%	3.21%
华北	281,130,733.68	7.64%	213,010,057.37	6.75%	31.98%
华中	138,543,873.43	3.77%	123,736,106.28	3.92%	11.97%



营业收入构成



注：因公司战略转型，对业务分类及名称进行了调整。对应2024年年度报告，公司节能降碳项目主要为原建筑节能业务和城市照明节能业务，智慧能源项目主要为原工业节能业务，节能服务为原节能改造工程及节能咨询技术服务业务，包含节能降碳业务及智慧能源业务中的服务业务。

(2) 占公司营业收入或营业利润10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

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	962,071,947.13	829,863,516.51	13.74%	-1.62%	-5.63%	上升3.66个百分点
智慧能源项目	2,079,417,096.67	1,000,631,397.93	51.88%	20.99%	30.45%	下降3.49个百分点
综合资源利用项目	555,449,399.93	378,977,844.81	31.77%	70.90%	58.78%	上升5.21个百分点
分地区						
华南	2,611,647,222.72	1,524,653,794.59	41.62%	16.41%	10.04%	上升3.38个百分点
西南	421,903,104.14	348,527,271.63	17.39%	18.28%	44.36%	下降14.92个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

报告期内占公司营业收入10%以上的产品包括节能降碳项目、智慧能源项目和综合资源利用项目。报告期内，公司智慧能源投资项目营业收入和营业成本同比增加，主要是面对新能源行业政策新变化，公司迅速反应并多措并举攻坚项目，2025年上半年多个智慧绿电能源站项目如期投产。此外，公司大踏步推进处置生物质低效资产，公司于2024年12月向法院申请阳山南电公司和南能昌菱公司两家生物质项目公司破产。其中，广东省清远市中级人民法院已选任阳山南电公司的破产管理人，阳山南电公司不再纳入公司合并财务报表范围。同时，公司申请南能昌菱公司破产重整工作有序推进中。而对于项目机组状态较好的藤县和赤水项目，报告期内正常启机运营且藤县项目已实现盈利，加之部分综合资源利用项目于2024年下半年投产，这些项目进一步提高了该投资项目板块经营效益。

报告期内占公司营业收入10%以上的区域包括华南地区和西南地区，其中西南地区营业收入和营业成本较上年同期同比增加，如上述所言，主要是生物质项目重新启机所致。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2025年		2024年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
节能降碳项目	电力	623,884,314.15	27.51%	654,733,153.68	32.79%	-4.71%
节能降碳项目	折旧	132,898,639.35	5.86%	122,334,410.30	6.13%	8.64%
节能降碳项目	其他	73,080,563.01	3.22%	102,291,894.32	5.12%	-28.56%
智慧能源项目	电力	70,166,821.40	3.09%	70,686,933.05	3.54%	-0.74%
智慧能源项目	折旧	602,569,405.55	26.57%	463,374,760.69	23.21%	30.04%
智慧能源项目	运维成本	108,756,458.66	4.80%	80,039,048.03	4.01%	35.88%
智慧能源项目	其他	219,138,712.32	9.66%	152,953,125.89	7.66%	43.27%
综合资源利用项目	燃料	119,851,554.51	5.28%	37,208,153.08	1.86%	222.11%
综合资源利用项目	折旧	169,663,349.04	7.48%	120,482,533.70	6.03%	40.82%
综合资源利用项目	其他	89,462,941.26	3.94%	80,997,148.75	4.06%	10.45%
节能服务	分包成本	41,486,694.17	1.83%	86,649,787.83	4.34%	-52.12%
节能服务	设备材料	8,329,322.00	0.37%	7,720,453.74	0.39%	7.89%
节能服务	其他	6,530,036.13	0.29%	16,822,444.22	0.84%	-61.18%
其他业务	燃料	1,739,349.93	0.08%			
其他业务	其他	271,916.79	0.01%	268,834.75	0.01%	1.15%

说明

公司各类业务营业成本主要包括电力、燃料、折旧以及运维等成本。

公司智慧能源项目折旧成本较上年同期增加较大，主要是公司多个智慧绿电能源站项目在报告期内如期投产，资产折旧成本自然增加。

综合能源利用项目燃料和折旧成本也较上年同期增加较大，一是上年同期公司调整生物质项目经营策略，采取“最小化运营”策略。报告期内，藤县、赤水项目已正常运营且藤县项目已实现盈利，因此生物质燃料成本大幅增加；二是部分农光互补综合资源利用项目于2024年下半年投产，资产折旧成本较上年同期增加。

节能服务方面，因多个空调设备维护维修项目合同已于2024年到期终止，因此节能服务板块部分成本较上年同期下降较多。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内公司合并范围内减少2户子公司，一是阳山南电生物质发电有限公司已移交破产管理人接管，公司丧失对其控制权，二是注销贵州南能智光综合能源有限公司；报告期内公司合并范围新增1户子公司，系公司投资新设南方电网综合能源(重庆)有限公司。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

2025年12月23日，公司二届四十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战略规划2026年度执行重点计划的议案》，明确不再新增投资综合资源利用业务，不再新增持有光伏等智慧绿电项目，制定资产持有策略和优化安排，推动由持有智慧绿电项目向多能协同与智慧运营转型。具体详见公司于2025年12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《关于战略规划2026年度执行重点计划的公告》（公告编号：2025-086）。

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	1,431,905,572.29
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	38.93%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	31.98%

公司前5大客户资料

序号	客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	1,176,198,254.15	31.98%
2	广船国际有限公司	66,581,416.35	1.81%
3	广州汽车集团股份有限公司	64,383,262.59	1.75%
4	重庆国际复合材料股份有限公司	63,148,332.35	1.72%
5	国家电网有限公司	61,594,306.85	1.67%
合计	--	1,431,905,572.29	38.93%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

上述前五大客户中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系，其余客户与本公司均不存在关联关系。公司与南方电网发生的销售额中，分为政策性关联交易以及业务性关联交易。其中政策性关联交易是指因国家政策规定导致，公司在业务开展过程中无可避免的与南方电网等特定关联方发生的交易；业务性关联交易是指公司在业务开展过程中与南方电网等特定关联方发生的除政策性关联交易以外的经常性的交易。

公司与南方电网发生的电力销售等政策性关联交易销售额为66,943.55万元，占年度销售总额比例为18.20%；节能降碳和智慧能源等业务性关联交易销售额为50,676.28万元，占年度销售总额比例为13.78%。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额(元)	1,632,609,929.90
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	35.61%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	16.70%

公司前5名供应商资料

序号	供应商名称	采购额(元)	占年度采购总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	765,388,518.21	16.70%
2	中国电力建设集团有限公司	277,000,170.87	6.04%
3	一道新能源科技股份有限公司	208,882,203.08	4.56%
4	亿晶光电科技股份有限公司	191,079,196.47	4.17%
5	润建股份有限公司	190,259,841.27	4.15%
合计	--	1,632,609,929.90	35.61%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

上述前五大供应商中,中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东,与本公司构成关联关系;其余供应商与本公司均不存在关联关系。公司与南方电网发生的采购,分为政策性关联交易以及业务性关联交易,其中政策性关联交易是指因国家政策规定导致,公司在业务开展过程中无可避免的与南方电网等特定关联方发生的交易;业务性关联交易是指公司在业务开展过程中与南方电网等特定关联方发生的除政策性关联交易以外的经常性的交易。

公司与南方电网发生的购买电力等政策性关联采购金额为41,927.38万元,占年度采购总额比例为9.15%,接受劳务等业务性关联采购金额为34,611.47万元,占年度采购总额比例为7.55%。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过10%。

适用 不适用

3、费用

单位:元

	2025年	2024年	同比增减	重大变动说明
销售费用	52,273,998.38	44,183,271.57	18.31%	—
管理费用	268,188,968.87	222,103,944.35	20.75%	—
财务费用	319,572,140.38	273,012,098.24	17.05%	—
研发费用	31,330,438.90	28,498,747.16	9.94%	—

4、研发投入

√适用 □不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
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应用	以暖通+IT+自动化跨界融合的互联网思维，从自动化控制系统在项目全生命周期过程中关键环节控制和发挥的作用出发，运用人工智能(AI)等技术，推动公司在高效冷站自控、楼宇自动化建设方面发挥自主创新优势，拓展新业务模式；同时，结合项目高质量运营需求，为能源站高效运行、资产保值增值、节能挖潜提供先进技术手段和管控工具。	正在实施	形成“启成”负荷聚合平台与空调自控终端协同调控的统一技术规范 and 标准；从用户侧冷站智能化控制角度，基于现有“看能”系统，进一步优化升级云边-协同的高效冷站自控系统，满足电力市场调控要求。	提高公司市场竞争力，深度挖掘节能降耗潜力，为用户提供增值服务。在已有节能托管基础上，进一步完善空调负荷运行调控策略，丰富节能、高效模式场景，深度挖掘空调负荷资源节能、高效运营潜力，从而提高项目盈利水平。
虚拟电厂智能聚合决策技术与启成平台数字化底座能力提升应用示范研究	构建多聚合主体电量分配与“源-荷-储”联合优化模型，提升出清结果分解与微网内部自适应调节能力，围绕核心业务的智能化能力，形成支持多协议转化、柔性调控及报量报价、动态电量分配的自主可控解决方案，研究成果与“启成”系统进行集成融合，并进一步完善“启成系统的业务支撑能力。	正在实施	在分布式光伏入市背景下，通过构建虚拟电厂聚合可行性分析模型、研究多市场联合报量报价策略，研究虚拟电厂与聚合体的协同决策与资源调控策略，研发研制灵活性、可拓展的支撑虚拟电厂或工商业用户柔性调控、节能用电的智能边端设备，有效支撑虚拟电厂电力市场交易。	形成覆盖资源潜力分析-交易排程-云边协同-数字化研发的完整技术体系，为大量工商业分布式光伏资源聚合、市场化交易及节能服务提供坚实支撑，提升新能源利用效率与公司核心科技竞争力。

公司研发人员情况

	2025年	2024年	变动比例
研发人员数量(人)	82	35	134.29%
研发人员数量占比	11.29%	5.72%	增加5.57个百分点
研发人员学历结构			
本科	46	27	70.37%
硕士	34	8	325.00%
博士	2	0	—
研发人员年龄构成			
30岁以下	2	0	—
30~40岁	50	23	117.39%
40岁以上	30	12	150.00%

公司研发投入情况

	2025年	2024年	变动比例
研发投入金额(元)	62,964,974.24	11,212,704.07	461.55%
研发投入占营业收入比例	1.71%	0.36%	增加1.35个百分点
研发投入资本化的金额(元)	32,548,381.41	872,637.59	3,629.89%
资本化研发投入占研发投入的比例	51.69%	7.78%	增加43.91个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

报告期内,公司以强团队建设为抓手,纵深推进科技创新战略落地,通过团队搭建与项目布局、研发投入的协同联动,为打造核心研发技术力量筑牢坚实支撑。公司针对性搭建专业研发团队,按需配齐配强各领域研发人才,直接带动研发人员总量稳步提升;同时依托研发投入大幅增长,为研发团队建设提供充足资金保障,进一步推动研发人才数量及专业能力提升。

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

报告期内,公司紧扣综合能源数字化管理平台、电力交易关键技术、分布式能源边缘AI控制终端等核心赛道研发需求,研发投入主要集中在“启成”综合能源数字化管理平台研发、建筑与工业节能数字化技术服务平台研发、考虑多元市场及资源禀赋特征的电力交易关键技术研究与应用、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等科技项目。因此,研发投入总额占营业收入的比重较上年大幅增加。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

报告期内,公司开展的研发项目成果转化与产品化潜力良好,预计落地后将为公司创造切实经营效益,研发支出符合资本化条件。截至2025年12月底,公司在研科技项目共计36项,项目数同比增加414%。同时,相关科技项目正在平稳推进研发,预计形成的研发成果(系统、软件、算法、样机等)有一定技术创新水平,将广泛应用于公司内部项目和实际业务。

5、现金流

单位:元

项目	2025年	2024年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,954,334,278.44	3,402,687,690.50	16.21%
经营活动现金流出小计	2,325,006,131.47	1,974,887,763.96	17.73%
经营活动产生的现金流量净额	1,629,328,146.97	1,427,799,926.54	14.11%
投资活动现金流入小计	22,466,441.54	139,759,879.55	-83.92%
投资活动现金流出小计	3,291,185,104.11	2,612,476,682.44	25.98%
投资活动产生的现金流量净额	-3,268,718,662.57	-2,472,716,802.89	-32.19%

续上表

项目	2025年	2024年	同比增减
筹资活动现金流入小计	5,371,285,832.06	5,365,297,960.09	0.11%
筹资活动现金流出小计	4,004,342,601.06	4,073,276,667.06	-1.69%
筹资活动产生的现金流量净额	1,366,943,231.00	1,292,021,293.03	5.80%
现金及现金等价物净增加额	-272,447,284.60	247,104,416.68	-210.26%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

报告期内，公司经营活动现金流入39.54亿元，较上年同期增加5.52亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金38.21亿元，较上年同期增加6.27亿元；全年应收账款增幅低于营业收入增幅14.98个百分点，销售回款情况总体优于上年同期。报告期内，公司投资活动现金流入2,246.64万元，较上年同期减少1.17亿元。主要是上年同期处置合营企业收到现金2,716.33万元，以及因资金池业务解除、收回归集户资金7,570.78万元，而本年同类事项现金流入仅有2.95万元。此外，报告期内公司加大投资规模，因购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金有31.96亿元，较上年同期增加6.18亿元，综上所述导致投资活动产生的现金流量净额同比减少。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内，公司经营活动产生现金净流量共计16.29亿元，与本年度净利润4.17亿元差异较大，主要是报告期内公司存在大额非付现成本费用。一是报告期末公司个别资产存在减值迹象，部分款项预计难以收回，经审慎评估测试后确认减值损失约3.99亿元；二是固定资产折旧约8.69亿元。上述事项减少公司利润总额合计约12.68亿元，但相关事项不产生现金流出、不对公司报告期内经营活动现金流产生影响。

五、非主营业务分析



适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	40,525,747.56	10.80%	主要是对联营企业和合营企业持有期间确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	1,322.74	0.00%	公司持有的基金产生的公允价值变动。	否
资产减值	-398,741,764.41	-106.29%	报告期末公司个别资产存在减值迹象，部分款项预计难以收回，经审慎评估测试后确认减值损失约3.99亿元。	否
营业外收入	6,148,072.49	1.64%	主要系本报告期内收到赔偿款所致。	否
营业外支出	9,097,090.16	2.43%	主要系子公司存在滞纳金支出所致。	否

六、资产及负债状况分析



1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		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	937,695,946.75	4.07%	1,195,065,360.01	5.75%	-1.68%	
应收账款	2,853,049,041.17	12.38%	2,807,936,916.80	13.52%	-1.14%	
合同资产	6,646,817.22	0.03%	929,025.25	0.00%	0.03%	
存货	13,166,443.77	0.06%	17,056,780.41	0.08%	-0.02%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	740,760,915.48	3.21%	697,381,632.51	3.36%	-0.15%	
固定资产	15,321,866,267.67	66.46%	13,116,664,755.16	63.15%	3.31%	主要系本报告期内公司在建工程转固增加固定资产所致。
在建工程	1,401,919,946.55	6.08%	1,503,210,526.77	7.24%	-1.16%	
使用权资产	570,219,769.75	2.47%	362,833,548.83	1.75%	0.72%	
短期借款	164,905,685.27	0.72%	560,271,838.42	2.70%	-1.98%	
合同负债	23,840,842.42	0.10%	27,817,586.31	0.13%	-0.03%	
长期借款	7,912,732,327.12	34.32%	5,987,204,588.84	28.82%	5.50%	主要系本报告期内为满足业务开展需要，新增银行贷款所致。
租赁负债	497,090,480.68	2.16%	314,130,264.53	1.51%	0.65%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

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
其他非流动金融资产	2,983,536.31	1,322.74			35,725,000.00			38,709,859.05
金融资产小计	2,983,536.31	1,322.74			35,725,000.00			38,709,859.05
上述合计	2,983,536.31	1,322.74			35,725,000.00			38,709,859.05
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

3、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	27,681,467.54	司法冻结资金、保证金
应收账款	1,024,749,981.43	公司向银行借款,为该借款向银行提供的质押
固定资产	388,764,936.99	公司向银行借款,为该借款向银行提供的抵押
无形资产	24,382,853.61	公司向银行借款,为该借款向银行提供的质押
合计	1,465,579,239.57	

七、投资状况分析



1、总体情况

报告期投资额(元)	上年同期投资额(元)	变动幅度
3,291,131,768.33	2,612,476,682.44	25.98%

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。

八、重大资产和股权出售



1、出售重大资产情况

适用 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
贵州电网有限责任公司遵义供电局	赤水生物质项目110KV送出工程(不含升压站)	2025年12月18日	1,418.20	不适用	本次交易是公司贯彻战略规划2025年度重点执行计划,推动业务布局与资产结构持续优化,加快核心业务布局优化调整的工作举措,有利于公司持续稳定健康发展。	不适用	资产评估	是	同一控股股东控制下的企业	是	不适用	是	2025年12月13日	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《关于全资子公司拟转让赤水分公司资产暨关联交易的公告》(公告编号:2025-074)。
贵州电网有限责任公司都匀供电局	贵州省黔南州新能源接入送出线路	2025年10月23日	2,508.08	不适用	同上	不适用	资产评估	是	同一控股股东控制下的企业	是	不适用	是	同上	同上
广东绿环能源科技有限公司	海南省三沙市永兴岛的集中供冷项目资产	2025年12月31日	80.99	不适用	本次交易是公司贯彻战略规划2025年度重点执行计划,推动业务布局与资产结构持续优化,提升资源配置效率的工作举措,有利于公司持续稳定健康发展。	不适用	资产评估	否	不适用	否	否	是	2025年11月29日	具体详见公司于2025年11月29日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于全资子公司拟挂牌转让部分资产的公告》(公告编号:2025-067)。

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》,同意下属广州公司通过北交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,转让价格不低于评估价值42,642.11万元(含增值税)。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)。目前尚未有摘牌方。

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》,同意通过北交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,转让底价不低于股权对应评估值1.6亿元。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)。目前尚未有摘牌方。

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》,同意下属广州公司通过北交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,转让价格为名义价格1元,并提交公司股东会审议。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)。目前尚未有摘牌方。

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》,同意下属广州公司通过北交所公开挂牌转让所持有的福建省漳浦县扬绿热能有限公司100%股权,转让底价为8,712.46万元。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)。目前尚未有摘牌方。

九、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	224,331.73	117,714.78	30,774.93	12,317.85	11,909.21
南方电网综合能源(广东)有限公司	子公司	智慧能源	53,800.00	150,185.39	73,840.66	19,131.28	6,358.91	6,313.03
南方电网综合能源(广州)有限公司	子公司	智慧能源	110,356.00	266,023.12	173,196.16	39,318.96	17,886.55	16,787.10
南方电网综合能源广西有限公司	子公司	智慧能源	52,600.00	123,021.06	28,832.10	10,346.24	-3,500.43	-3,554.10
南方电网综合能源(上海)有限公司	子公司	智慧能源	20,000.00	43,447.94	23,695.55	5,426.23	-4,742.03	-4,253.69
南方海上风电联合开发有限公司	参股公司	风电	80,000.00	346,547.04	113,680.42	30,030.46	4,228.55	3,974.71

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
阳山南电生物质发电有限公司	进入破产清算程序	阳山南电公司被法院指定破产管理人后,不再纳入公司合并财务报表范围,增加了公司2025年度净利润,对公司产生积极影响。具体详见公司于2025年8月7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:2025-038)。
贵州南能智光综合能源有限公司	注销清算	贵州南能智光综合能源有限公司已无新建在建或在运项目,以简易注销方式注销。对经营与业绩无影响。
南方电网综合能源(重庆)有限公司	新设子企业	公司于2025年1月新设南方电网综合能源(重庆)有限公司,所经营项目处于建设期,报告期内未产生收入。

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。

十、公司控制的结构化主体情况



适用 不适用

十一、公司未来发展的展望



1、公司战略方向

(1) 工作思路

锚定转型升级，优化核心业务布局

结合公司前期业务布局调整及行业政策与市场形势变化等因素，继续发挥综合能源领域的专业优势、技术优势，坚持“精益投资+高端服务”并重的转型方向，健全“投资+服务+产品”业务形式。聚焦节能降碳和智慧能源两大业务基本盘，不再新增投资综合资源利用业务。

继续开展“节能倍增”“服务倍增”等相关行动，重点拓展节能降碳及智慧能源领域的高端服务业务。在智慧能源领域，深耕高效冷热供应业务，积极开展生产过程节能，拓展多能协同、零碳园区、交能融合、智能微网、虚拟电厂等业务，不断完善和优化响应新能源全面入市应对策略，不再新增持有智慧绿电项目，制定资产持有策略和优化安排，推动由持有智慧绿电项目向多能协同与智慧运营转型。在节能降碳领域，提升源端、输运端、末端优化控制等全过程节能管控技术能力，加强重点区域、重点行业及重点集团客户规模化市场开发能力，强化客户服务能力，高质量扩大业务规模。

优化市场开发机制，健全产品体系

优化市场开发机制，构建新型商机管理体系，巩固集团合作、政企协同、行业协会、产业链延伸、市场开发服务商等创新营销渠道，打造合作生态。深化产品体系建设，推进全生命周期管理，聚焦产业制高点挖掘技术创新和成果转化。

强化科技创新，打造核心竞争优势

牢固树立科技创新是最重要的核心竞争力的理念，发挥业务场景优势，聚力推进综合能源技术和产品突破。以科技创新为驱动、以商业模式创新为核心、以管理创新为保障，持续深化核心能力打造，构筑公司高质量发展护城河。

提升运营服务能力，夯实发展基础

着重提升项目运营管理能力，持续迭代优化组织模式和数字化转型，实现资产质量和效能的提升。突出客户视角，以产品质量、服务态度增强客户粘性，强化客户关系管理，将客户关系工作与生产经营深度融合。

加强市值管理，深化资本运作

将市值管理提升至公司战略层面，增进市场认同和价值实现，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报。依法合规开展信息披露，持续强化投资者关系管理。注重产业与资本良性互动，积极开展并购整合，研究通过资产证券化工具提升资产价值，拓展业务空间，培育产业发展。

(2)2026 年业务安排

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业务规模化发展，持续做大供冷热业务。以服务国家部委、地方政府节能降碳为抓手，通过标准化服务流程与精细化运营，提升项目全周期管理效能，夯实主营业务市场领先地位。

做深做广增量业务

一是成熟业务细分领域做增量。发展绿色建筑业务，丰富主动节能、被动节能和终端技术方案，提升绿色建筑实现能力。发展深入工艺流程节能，深入制造流程、设备及控制过程，开展紧密服务于生产的节能业务。挖掘客户需求，发展清洁供暖与热泵业务。探索制气供气高价值场景，发展气体业务。二是创新商业模式做增量。改变传统重资产模式，发展轻资产节能，以“管理平台+服务+科技产品”挖掘增量市场，为客户提供涵盖能碳诊断、规划、系统集成、数智平台、能碳交易及精益运营的一站式综合节能高端服务解决方案。通过创新商业模式积极构建多方共赢的合作生态，持续提升咨询、设计、工程、运检、资产管理及交易等服务能力。三是提升创新发展能力做增量。加速物联网与AI融合，开发新一代能效优化算法。聚焦零碳园区、零碳工厂等场景，打造标准化解决方案。拓展虚拟电厂与碳市场衔接服务，提升源荷聚合能力。推动电碳算协同应用，拓展数据中心节能业务。

前瞻探索新赛道业务

探索氢能等新业务，建立健全未来业务孵化机制，积极向高附加值产业延伸。

2、2026 年工作计划



工作总体要求

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻党的二十大、二十届历次全会、中央经济工作会议精神 and 习近平总书记关于中央企业工作重要指示，坚持稳中求进工作总基调，聚焦服务新型电力系统和新型能源体系建设，持续推进战略转型，深化改革创新、固本强基，打造核心能力，推进持续健康高质量发展和做强做优做大，为实现“十五五”跨越式发展开好局、起好步，加快建成“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”。



预算安排

2026 年，公司预算安排收入约 35.9 亿元，对外投资约 17.3 亿元。

上述安排和计划不构成公司对投资者的业绩承诺，也不代表公司对 2026 年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。



具体工作任务

(1) 坚持战略引领，锚定经营目标，构建梯次发展、动能充沛的业务布局。高质量完成公司“十五五”规划和发展战略修编，健全战略管控体系，优化资源配置、激励约束等系列配套机制。

(2) 深化精益投资与高端服务。聚焦珠三角、长三角、京津冀等重点区域，工业园区、公共机构、高校、医院等重点行业，推动节能与服务“双轮倍增”。聚焦精益投资实施“节能倍增”，聚焦高端服务实施“服务倍增”。

(3) 坚持市场化导向，深化价值创造，构建客户为本、敏捷高效的营销服务体系。完善投资策略及投资管理制度体系，以客户需求为导向，从项目开发思维向服务思维、共赢思维转化，构建稳固多元合作生态。

(4) 丰富和完善产品体系。建立产品经理机制，各专业公司分析产品需求，组建产品经理团队，制定产品打造计划，迭代升级产品解决方案。探索实施产品创新激励机制。

(5) 聚焦存量风险化解，加快优化资产结构。全面完成低效项目综合治理，强化运营实时监控和常态化预警，动态处置低效项目。推进资产结构动态优化，结合政策、市场变化和业务转型方向，科学调整智慧绿电业务，制定实施资产持有和优化策略。

(6) 增强并购整合能力。持续加强并购体系和能力建设，组建专业团队专职推进并购项目，强化内外部资源整合，形成从项目挖掘到交易执行的全流程闭环协同支持体系。积极探索“参股+并表”“基金孵化”等多种合作模式，为后续战略性并购储备优质资源。深入挖掘系统内外具有高度协同价值的优质资产与产业链企业，通过高质量并购整合，快速弥补产业链关键环节短板，增强业务协同与整体竞争力。

3、可能面对的风险及对策

(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，随着社会绿色低碳转型的推进，更加综合、智能化的节能服务需求不断增长，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，综合能源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，围绕优质行业和领域，不断优化节能业务布局，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，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，制定资产持有策略和优化安排，推动由持有智慧绿电项目向多能协同与智慧运营转型。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，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

合同能源管理项目的前期投资金额大，服务周期较长，服务客户行业众多。在合同能源管理服务期内，存在因客户所处行业政策的变动、电价波动、自然灾害、其自身经营状况的变化等不确定因素，对公司项目投资收益产生一定的不利影响。

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。但合同能源管理项目的前期投资金额大，服务周期较长，服务客户行业众多。在合同能源管理服务期内，存在因客户所处行业政策的变动、电价波动、自然灾害、其自身经营状况的变化等不确定因素，对公司项目投资收益产生一定的不利影响。

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211,203.27万元，占比62.6%。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，加快培育壮大新业务，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，保障公司现金流稳定；充分享受国家税收优惠政策，研究政策，应用尽用，提前做好税务筹划，提高现金流入。公司将紧密跟踪政策情况，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31,957.21万元，同比增长17.05%，公司利息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66.15%。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：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，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，公司推进战略转型，发布2026年度战略执行重点计划，明确加快向“多能协同+高端服务”拓展，不再新增投资综合资源利用项目和智慧绿电项目，制定资产持有策略和优化安排，推动由持有智慧绿电项目向多能协同与智慧运营转型。受宏观经济、行业发展、技术迭代等因素影响，公司战略转型进程可能不及预期，导致经营业绩短期承压。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，在提升创新发展能力做增量，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，科学稳步的推进资产优化或处置工作。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动



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
2025年2月27日	深圳	其他	机构	参加招商证券策略会的投资者	公司主营业务构成、新能源入市对公司的影响等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年2月27日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-001)
2025年4月16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	参与南方电网控股上市公司2024年度集体业绩说明会的广大投资者	2024年公司整体经营情况、目前所处行业的市场地位等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年4月16日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-002)
2025年5月8日	上海	其他	机构	参加西部证券和东吴证券策略会的投资者	对2025年全年经营业绩预测、建筑节能业务的商业模式等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年5月8日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-003)
2025年6月5日	上海	其他	机构	参加华泰证券策略会的投资者	2024年工业节能和建筑节能项目毛利率同比均有所下降的原因、北京工作组开展的工作情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年6月5日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-004)
2025年7月3日	深圳	其他	机构	参加东吴证券举办上市公司精品交流会的投资者	公司建筑节能业务的商业模式、建筑节能行业未来的市场空间等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年7月3日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-005)
2025年7月25日	广州	实地调研	机构	西部证券	公司在推动业务转型升级中主要做的工作、建筑节能项目2024年毛利率下降较大的原因等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年7月25日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-006)
2025年9月12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	参与南网能源2025年半年度业绩说明会的广大投资者	公司今年扭亏的主要原因、公司在手订单情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年9月12日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-007)
2025年11月6日	上海	其他	机构	参加东吴证券举办2026年度策略峰会的投资者	公司在零碳园区业务上的布局、公司对虚拟电厂、电力交易等新业务开发的进展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2025年11月6日投资者关系活动记录表》(编号: 2025-008)

十三、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

公司是否披露了估值提升计划。

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。

十四、“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、公司治理的基本状况



1、股东与股东(大)会

股东(大)会是公司的最高权力机关,依据法律行使其职能和权力。报告期内,公司严格按照《股东会议事规则》,召集、召开1次年度股东大会和4次临时股东(大)会,审议通过了年度报告、年度预算、日常关联交易、聘任会计师事务所、2025年度中期分红等32项议案,听取1项报告。报告期内,公司精心筹备股东(大)会,充分保障股东对公司重大事项的知情权、参与权、表决权,使其充分行使股东合法权利;公司股东(大)会的召集、召开和表决程序符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司股东大会规则》等法律法规以及《公司章程》的有关规定,见证律师对公司股东(大)会进行了见证并出具了法律意见书。

2、董事与董事会

公司第三届董事会由9名董事组成,其中独立董事3名,职工董事1名,董事会下设战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会;公司设董事会工作部,并在相关职能管理部门设置专门委员会日常办事机构,进一步加强董事履职支撑。报告期内,董事会召开会议13次,审议并通过议案109项,听取报告7项,充分发挥董事会定战略、作决策、防风险和外部董事“外脑”的作用,促进独立董事积极发挥参与决策、监督制衡、专业咨询的作用;组织外部董事调研5人次;组织会计师事务所向审计与风险委员会及独立董事汇报工作2次;开展董事、高级管理人员合规履职培训1次。公司董事能够严格按照《中华人民共和国公司法》《公司章程》等的规定和要求,履行董事职责,遵守董事行为规范。公司持续优化董事会建设,被中国上市公司协会评为“2025年上市公司董事会最佳实践案例”,被《董事会杂志》评为第二十届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司治理特别贡献奖。

3、信息披露与透明度

公司组建多部门联动的“大信披团队”,为规范开展信息披露工作奠定基础;建立重大事项内部报告机制,保障信息传递及时有效。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,严格按照有关法律法规和交易所相关业务规则的规定执行信息披露工作。报告期内,公司不断充实披露内容,注重回应投资者关注,对外披露公司战略规划2026年执行重点计划;创新披露形式,通过定制彩页年报,以图文结合等方式方便投资者阅读并获取重点信息;规范开展内幕信息知情人登记备案,保障广大投资者的平等知情权。公司在深圳证券交易所2024-2025年度信息披露考核中被评为“A”级。

4、投资者关系管理

公司高度重视投资者关系管理,制定《投资者关系管理办法》,并出台《投资者关系管理实施细则》,明确投资者关系管理的工作流程、责任及分工,建立跨部门协同配合的“大投关团队”;增设并优化官方网站投资者关系模块,设专员维护相关网络沟通平台,保持投资者热线和邮箱等渠道畅通,连续两年被中国上市公司协会评为“上市公司投资者关系管理最佳实践”。报告期内,联合南方电网旗下另外两家上市公司共同举办南方电网控股上市公司2024年度集体业绩说明会,组织投资者走近公司典型业务场景,参观调研建筑节能项目。会上主动应对业绩变化影响和市场关注热点,在坚定投资者信心的同时也将投资者合理意见和建议融入公司今后的发展。公司年报业绩说明会连续5年被评为“年报业绩说明会最佳实践”。公司积极参与头部券商举办的大型投资策略峰会同步开展反路演,并形成常态化的投资者来访调研接待机制,及时回应投资者关切。

5、绩效评价和约束激励机制

公司进一步深化经营业绩考核机制，将计划预算管理与经营业绩考核深度融合，丰富经营业绩考核内容，针对公司年度重点任务设置相应的专项考核，拓展考核的深度与广度，发挥考核引领作用。建立健全约束激励机制，深入实施公司预算绩效薪酬分配一体化机制，薪酬与绩效强挂钩，严格按绩效考核结果兑现业绩薪酬，月度预发、年度总评、次年清算，通过业绩薪酬双对标与差异化管控机制激发业务活力。

6、内控风险合规体系的建立健全

2025年，公司持续深化内控风险合规体系建设，取得显著成效。在领导体制方面，公司进一步厘清各治理主体的责任边界，并强化合规委员会的统筹协调作用，形成了层层落实的工作格局。组织架构上，公司整合形成了涵盖法务、合规、风险、内控、审计的“大风控”体系，清晰构建了业务部门、内控风险合规管理部门和内部审计部门构成的“三道防线”，系统化风险防范能力持续提升。制度体系建设方面，公司采用“1+5+N”的管理模式，并持续健全制度体系，按计划完成70份制度的修编工作，增强了制度的可操作性。在监督评价方面，制定《公司监督控制工作管理规定》，增强内控监督评价与其他业务条线的协同性，高效推进公司各类监督工作，常规开展“上对下”监督评价以及内控自我评价工作。针对发现的缺陷，公司内控管理部门加强统筹协调，督促各单位按质按量完成整改。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况



公司与控股股东南方电网公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立：

1、人员独立方面

公司董事、高级管理人员均按照《中华人民共和国公司法》《公司章程》等规定的程序选举或聘任产生，不存在控股股东越权作出人事任免决定的情况。公司控股股东不存在向公司高级管理人员支付薪金或者其他报酬的情况，公司财务人员未在控股股东及其控制的其他企业中兼职。公司在劳动、人事及工资管理方面机构独立、制度健全，严格遵守《劳动合同法》等法律法规，与员工签订了劳动合同，并根据劳动保护和社会保障相关的法律法规，为员工办理了“五险一金”，并按期缴纳了上述费用。

2、财务独立方面

公司设有独立的财务管理部门，根据现行的会计准则及相关法规，并结合公司实际情况制定了财务管理制度，建立了独立、完整的财务核算体系，能够独立核算并作出财务决策。公司在银行单独开立账户，不存在与控股股东及其控制的其他企业共享账户的情形，不存在控股股东及其控制的其他企业任意干预公司资金运用或占用公司资金的情况。公司作为独立的纳税人进行纳税申报并履行纳税义务。

3、业务独立方面

公司主要从事节能服务，为客户能源使用提供诊断、设计、改造、综合能源项目投资及运营维护等一站式综合节能服务。公司业务独立于控股股东及其控制的其他企业，具有面向市场独立开展业务的能力。公司拥有独立完整的供应、生产、销售及研发系统，不存在依赖控股股东及其控制的其他企业进行原材料采购和产品销售的情况。控股股东不存在直接或间接干预公司经营的情形。

4、资产完整方面

公司合法拥有与经营有关的固定资产、专利以及商标等资产的所有权或使用权，各项资产产权清晰，权属明确。公司具有独立的业务承接、设计、管理能力，不存在依赖控股股东及其控制的其他企业的资产进行生产经营的情况。公司不存在资金或其他资产被控股股东及其控制的其他企业占用而损害公司利益的情形。

5、机构独立方面

公司建立了健全的法人治理结构，设置了股东会、董事会等决策机构，聘请了包括总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书、总法律顾问等人员在内的高级管理人员，并根据自身经营管理需要设置了职能管理和业务经营部门。公司所有机构、部门及人员均独立运作，与控股股东及其控制的其他企业完全分开，不存在合署办公或机构混同的情况。

三、同业竞争情况



适用 不适用

四、董事和高级管理人员情况



1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
宋新明	男	57	董事长	现任	2024年05月17日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
刘静萍	男	61	董事	离任	2021年08月02日	2025年8月7日	0	0	0	0	0	不适用
范晓东	男	53	董事	现任	2024年07月31日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
叶刚健	男	50	董事	现任	2024年07月31日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
叶刚健	男	50	总经理	现任	2024年7月12日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
杜鹏	男	53	职工董事	现任	2025年08月08日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用

续上表

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
杨 柏	男	59	董事	现任	2019年09月22日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
赖焯森	男	43	董事	现任	2021年12月28日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
丁军威	男	50	独立董事	离任	2019年09月22日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	不适用
吕 晖	女	62	独立董事	现任	2022年05月06日	2028年05月05日	0	0	0	0	0	不适用
庄学敏	男	54	独立董事	现任	2022年11月28日	2028年11月27日	0	0	0	0	0	不适用
王丽伟	女	52	独立董事	现任	2025年12月29日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
郑 意	男	50	副总经理	现任	2024年11月08日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
卢宏彬	男	47	总会计师	现任	2024年11月08日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
黄兴仓	男	57	副总经理	现任	2024年07月12日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
张恒阁	男	44	董事会秘书	现任	2021年08月02日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
邓文轶	男	47	总法律顾问	现任	2019年11月01日	2028年12月28日	0	0	0	0	0	不适用
合 计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

报告期内，刘静萍先生因达到法定退休年龄并符合法定退休条件辞去第二届董事会董事和董事会薪酬与考核委员会委员职务，其辞任后不在公司任职；丁军威先生因董事会换届且任期已满六年，不再担任第三届董事会独立董事、董事会薪酬与考核委员会主任委员、战略与投资委员会委员和提名委员会委员职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
杜 鹏	职工董事、董事会薪酬与考核委员会委员	被选举	2025年08月08日	新增职工董事
王丽伟	独立董事、董事会薪酬与考核委员会主任委员、战略与投资委员会委员和提名委员会委员	被选举	2025年12月29日	董事会换届
刘静萍	董事、董事会薪酬与考核委员会委员	离任	2025年08月07日	退休
丁军威	独立董事、董事会薪酬与考核委员会主任委员、战略与投资委员会委员和提名委员会委员	任期满离任	2025年12月29日	董事会换届且任期已满六年

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事会成员

宋新明先生，汉族，1968年12月出生，在职研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年7月参加工作。近5年，曾任海南电网公司董事长、党委书记；2024年4月至今，任南网能源公司党委书记；2024年5月至今，任南网能源公司董事长。

范晓东先生，汉族，1972年4月出生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1993年7月参加工作。近5年，曾任南方电网公司计划与财务部（运营监控中心）副总经理，南方电网公司产业金融部（资本运营部）总经理；2024年6月至今，任南方电网公司出资企业专职董事、南方电网产业发展集团有限责任公司董事；2024年7月至今，任南网能源公司董事、绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）高级顾问；2024年8月至今，任南方电网储能股份有限公司董事。

叶刚健先生，汉族，1975年11月出生，大学学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1997年7月参加工作。近5年，曾任南方电网产业投资集团有限责任公司临时党委委员、临时纪委书记，南方电网产业投资集团有限责任公司党委委员、纪委书记；2024年6月至今，任南网能源公司党委副书记；2024年7月至今，任南网能源公司董事、总经理。

杜鹏先生，汉族，1972年12月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1996年7月参加工作。近5年，曾任贵州电网公司董事、副总经理、党委委员；2022年11月至今，任南网能源公司党委副书记；2022年12月至今，任南网能源公司工会主席；2025年8月至今，任南网能源公司职工董事。

杨柏先生，汉族，1966年12月出生，大学本科学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年8月参加工作。近5年，曾任广东省电力开发有限公司总经理、董事长，广东能源集团节能降碳有限公司董事；2019年1月至今，任广东省电力开发有限公司党委书记、董事长；2019年9月至今，任南网能源公司董事。

赖焯森先生，汉族，1983年1月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2006年7月参加工作。近5年，曾任广东省广业集团有限公司投资建设与资本运营部副部长。2021年3月至2024年1月，任广东省环保集团有限公司战略发展部副部长；2024年1月至今，任广东省环保集团有限公司战略发展部部长；2021年12月至今，任南网能源公司董事。

吕晖女士，汉族，1964年3月出生，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1986年7月参加工作。近5年，曾任广州港集团有限公司董事。现任北京大成（广州）律师事务所高级合伙人，广州市城市建设投资集团有限公司董事；2022年5月至今，任南网能源公司独立董事。

庄学敏先生，汉族，1972年1月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1992年参加工作。近5年，曾任广州市浩洋电子股份有限公司独立董事、珠海横琴千筑家园供应链管理有限公司监事、广东顶固集创家居股份有限公司独立董事、文明蒙恬（广州）集团股份有限公司独立董事等。现任广东财经大学会计学教授，深圳微步信息股份有限公司（非上市公司）独立董事，广东永顺生物制药股份有限公司、广东皮阿诺科学艺术家居股份有限公司（上市公司）独立董事；2022年11月至今，任南网能源公司独立董事。

王丽伟女士，汉族，1973年4月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2005年参加工作。近5年，曾任上海交通大学机械与动力工程学院副院长，上海交通大学教学发展中心主任。现任上海交通大学机械与动力工程学院特聘教授、上海交通大学学生创新中心主任。2025年12月至今，任南网能源公司独立董事。

(2) 高级管理人员

总经理叶刚健先生简历信息详见本节“(1) 董事会成员”之“叶刚健先生”。

郑意先生，汉族，1975年12月出生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1996年7月参加工作。近5年，曾任南方电网产业投资集团有限责任公司副总经理、临时党委委员，南方电网公司新兴业务与产业金融部副总经理，南方电网公司新兴业务部副总经理；2024年11月至今，任南网能源公司副总经理；2025年1月至今，任南网能源公司党委委员。

卢宏彬先生，汉族，1978年12月出生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1999年7月参加工作。近5年，曾任南方电网资本控股有限公司副总经理、党委委员；2024年11月至今，任南网能源公司总会计师；2025年1月至今，任南网能源公司党委委员。

黄兴仓先生，汉族，1968年10月出生，省委党校大学学历，中国国籍，无境外永久居留权，1987年7月参加工作。近5年，曾任云南电网公司副总经济师、人事部主任；2024年7月至今，任南网能源公司副总经理；2025年1月至今，任南网能源公司党委委员。

张恒阁先生，汉族，1981年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2003年9月参加工作。近5年，2021年8月至今任南网能源公司董事会秘书、董事会办公室(专职董事办公室)(2023年11月更名为董事会工作部)总经理；2021年7月至2023年11月任南网能源公司资本证券部总经理；2025年10月至今，任南网能源公司办公室(党委办公室)主任。

邓文轶先生，汉族，1978年10月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2004年6月参加工作。近5年，2021年5月至2024年5月，任南方电网综合能源(云南)有限责任公司董事；2021年5月至2024年10月，任南方电网综合能源(上海)有限公司(原)董事长；2021年5月至2024年12月，任南方电网综合能源贵州有限公司监事；2019年11月至今，任南网能源公司总法律顾问；2020年3月至2021年6月任南网能源公司法规审计部总经理；2021年6月至今，任南网能源公司法规部总经理；2023年4月至今，任南网能源公司合规官。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
范晓东	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024年6月20日	—	是
范晓东	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	高级顾问	2024年7月5日	—	否
赖炽森	广东省环保集团有限公司	战略发展部部长	2024年1月11日	—	是
在股东单位任职情况的说明					无

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
宋新明	中国上市公司协会	会员理事代表	2024年11月22日	2028年9月24日	否
宋新明	广东上市公司协会	副会长	2024年5月17日	2028年9月18日	否
范晓东	南方电网储能股份有限公司	董事	2024年8月1日	—	否
范晓东	南方电网产业发展集团有限责任公司	董事	2024年6月20日	—	否
叶刚健	中国产业发展促进会	常务理事	2025年7月	—	否
杨 柏	广东省电力开发有限公司	董事长	2016年6月30日	—	是
吕 晖	广州市城市建设投资集团有限公司	外部董事	2021年8月17日	—	是
吕 晖	北京大成(广州)律师事务所	高级合伙人	2016年3月1日	—	是
庄学敏	广东芬尼科技股份有限公司	独立董事	2020年3月1日	2026年2月25日	是
庄学敏	深圳微步信息股份有限公司	独立董事	2023年4月21日	—	是
庄学敏	广东永顺生物制药股份有限公司	独立董事	2023年12月28日	—	是
庄学敏	珠海波谱智能科技有限公司	董事	2023年3月21日	—	是
庄学敏	广东皮阿诺科学艺术家居股份有限公司	独立董事	2025年9月3日	—	是
庄学敏	广州芯航实业控股有限公司	董事	2025年1月6日	—	是
庄学敏	广州红穗文化传播有限公司	董事	2025年5月29日	—	是
郑 意	中国能源研究会绿色低碳技术专委会	副主任委员	2025年11月	—	否
黄兴仓	中国电力企业联合会综合能源服务分会	副会长	2025年8月	—	否
黄兴仓	博鳌新型电力系统协会第二届理事会	常务理事	2025年11月	—	否
张恒阁	中国上市公司协会	第三届投关委委员	2023年5月18日	2027年5月17日	否
张恒阁	中国上市公司协会	第四届董事会秘书专业委员会委员	2024年7月5日	2028年5月17日	否
在其他单位任职情况的说明					无

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事长在报告期内的报酬依据公司相关考核制度规定、年度业绩考核情况及报告期内的任职时间进行核算，分配方案报公司股东会审议；独立董事津贴依据股东会审议通过的标准进行考核发放；兼任董事的总经理按照总经理岗位（任期制与契约化管理人员）考核领取薪酬；公司兼任职工董事的管理人员按其在公司担任的实际工作岗位领取薪酬，其他董事未在公司领取薪酬。

公司高级管理人员年度报酬根据公司负责人薪酬管理办法及年度业绩考核结果，由公司董事会进行考核分配。实际支付主要包括上一任期的任期激励当年可兑现金额、上年考核调整纳入本年度薪酬，本年度基薪、本年度预发放绩效薪酬以及公司按照驻地政府有关“五险一金”政策为其缴纳的相关费用。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
宋新明	男	57	董事长	现任	136.36	否
叶刚健	男	50	董事、总经理	现任	129.19	否
郑 意	男	50	副总经理	现任	116.52	否
卢宏彬	男	47	总会计师	现任	117.76	否
黄兴仓	男	57	副总经理	现任	121.12	否
范晓东	男	53	董事	现任	0	是
杜 鹏	男	53	职工董事	现任	50.68	否
杨 柏	男	59	董事	现任	0	是
赖炽森	男	43	董事	现任	0	是
刘静萍	男	61	董事	离任	0	否
丁军威	男	50	独立董事	离任	10.8	否
吕 晖	女	62	独立董事	现任	10.8	否
庄学敏	男	54	独立董事	现任	10.8	否
王丽伟	女	52	独立董事	现任	0	否
张恒阁	男	44	董事会秘书	现任	96.59	否
邓文轶	男	47	总法律顾问	现任	89.56	否
合 计	--	--	--	--	890.18	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	绩效年薪、任期激励收入，与任期制和契约化考核结果直接挂钩。收入分配依据任职岗位、业绩考核结果、承担责任和风险等因素，合理拉开差距，体现“以岗定薪、按绩取酬”的导向。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成薪酬考核工作。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况



1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
宋新明	13	13	0	0	0	否	5
范晓东	13	13	0	0	0	否	5
叶刚健	13	12	0	1	0	否	4
杜 鹏	6	6	0	0	0	否	2
杨 柏	13	12	0	1	0	否	5
赖焯森	13	13	0	0	0	否	5
丁军威	12	12	0	0	0	否	5
吕 晖	13	12	0	1	0	否	5
庄学敏	13	13	0	0	0	否	5
刘静萍	6	6	0	0	0	否	2
王丽伟	1	1	0	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，不存在董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司进一步落实董事履职支持保障的各项机制，不断强化信息支撑机制建设，公司董事通过听取汇报、实地调研、审阅报告等方式，深入了解公司经营、安全生产、内部控制、风险管理等情况，运用专业优势为公司规范运作和高质量发展等提出建设性的意见和建议。

报告期内，公司董事积极履职，出席董事会会议及专门委员会会议，认真审阅公司提交的各项议案及相关文件；公司独立董事严格按照法律法规等有关规定对公司重大事项召开独立董事专门会议，切实维护了公司和股东的利益，发挥了独立董事的独立性和专业作用。

报告期内，公司董事未对公司提交董事会会议及专门委员会会议的有关议案及其他事项提出异议。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况



委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
第二届董事会薪酬与考核委员会	丁军威、刘静萍、庄学敏	1	2025年3月14日	审议公司董事2024年度薪酬分配方案、修订《南方电网综合能源股份有限公司人工成本分配管理规定》	审议通过，同意提交公司二届三十次董事会会议审议。	—	—
	丁军威、刘静萍、庄学敏	2	2025年8月1日	审议修订《南方电网综合能源股份有限公司董事会薪酬与考核委员会议事规则》	审议通过，同意提交公司二届三十五次董事会会议审议。	—	—
	丁军威、杜鹏、庄学敏	3	2025年10月22日	审议公司高级管理人员2024年度经营业绩考核结果、公司高级管理人员2023-2024年任期经营业绩考核结果	审议通过，同意提交公司二届三十七次董事会会议审议。	—	—
	丁军威、杜鹏、庄学敏	4	2025年12月22日	审议公司高级管理人员2024年薪酬清算方案的议案、公司高级管理人员(职业经理人)2023-2024年任期激励清算方案、公司经理层成员2025年度经营业绩责任书、公司高级管理人员(董事会秘书、总法律顾问)2025年度经营业绩责任书、公司2024年度工资总额清算与2025年度工资总额预算方案	审议通过，同意提交公司二届四十次董事会会议审议。	—	—
第二届董事会战略与投资委员会	宋新明、范晓东、丁军威	1	2025年1月16日	审议公司战略规划2025年度执行重点计划、右江区那茶现代设施农业基地综合能源项目投资事项	审议通过，同意提交公司二届二十九次董事会会议审议。	—	—
		2	2025年3月21日	审议公司2025年度财务预算报告	审议通过，同意提交公司二届三十次董事会会议审议。	—	—
		3	2025年6月4日	审议广东省广业环保产业集团有限公司汕头市潮阳区九座污水处理厂降碳节能项目关联交易、终止济南市琦泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目	审议通过，同意提交公司二届三十三次董事会会议审议。	—	—
		4	2025年8月6日	审议修订《南方电网综合能源股份有限公司董事会战略与投资委员会议事规则》	审议通过，同意提交公司二届三十五次董事会会议审议。	—	—

续上表

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
第二届董事会战略与投资委员会	宋新明、范晓东、丁军威	5	2025年10月27日	审议公司2025年度向特定对象发行A股股票方案、符合向特定对象发行A股股票条件的议案、2025年度向特定对象发行A股股票预案、《南方电网综合能源股份有限公司2025年度向特定对象发行A股股票论证分析报告》、《南方电网综合能源股份有限公司2025年度向特定对象发行A股股票募集资金使用的可行性分析报告》、《南方电网综合能源股份有限公司前次募集资金使用情况的专项报告》、向特定对象发行A股股票摊薄即期回报与采取填补措施及相关主体承诺事项、《南方电网综合能源股份有限公司与特定对象签署附条件生效的股份认购协议》、2025年度向特定对象发行A股股票涉及关联交易的议案、《南方电网综合能源股份有限公司未来三年(2025-2027年度)股东回报规划》	审议通过，同意提交公司二届三十八次董事会会议审议。	—	—
		6	2025年12月8日	审议福建省漳浦县扬绿热能有限公司股权转让、藤县鑫隆源生物质能热电有限公司股权转让 审议南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司生物质发电项目资产组转让、南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司赤水项目110KV林赤线路转让关联交易	审议通过，同意提交公司二届三十九次董事会会议审议。	—	—
		7	2025年12月22日	审议公司战略规划2026年度执行重点计划	审议通过，同意提交公司二届四十次董事会会议审议。	—	—
第二届董事会提名委员会	吕晖、丁军威、杨柏	1	2025年07月16日	审议公司董事会结构调整	审议通过，同意提交公司二届三十四次董事会会议审议。	—	—
		2	2025年08月01日	审议修订《南方电网综合能源股份有限公司董事会提名委员会议事规则》	审议通过，同意提交公司二届三十五次董事会会议审议。	—	—
		3	2025年12月11日	审议换届选举公司第三届董事会非独立董事、独立董事	审议通过，同意提交公司二届三十九次董事会会议审议。	—	—
		4	2025年12月25日	审议聘任公司总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书、总法律顾问	审议通过，同意提交公司三届一次董事会会议审议。	—	—

续上表

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
第二届董事会审计与风险委员会	庄学敏、赖焯森、吕晖	1	2025年1月14日	审议制定《南方电网综合能源股份有限公司内控风险合规管理规定》	审议通过，同意提交公司二届二十九次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	2	2025年3月21日	审议公司2024年年度报告全文及摘要的议案、公司2024年度财务决算报告、公司2024年度利润分配预案、公司2025年度财务预算报告、公司2024年度计提资产减值准备、公司2024年度内部控制评价报告、公司2024年度内控风险合规管理工作报告、公司2024年度内部审计工作报告、公司2025年内部审计工作计划、公司董事会审计与风险委员会对会计师事务所2024年度履职情况评估及履行监督职责情况的报告	审议通过，同意提交公司二届三十次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	3	2025年4月22日	审议公司2025年第一季度报告、2025年一季度内部审计工作报告、公司2025年一季度计提资产减值准备、上海浦东发展银行股份有限公司南宁分行诉广西南能昌菱清洁能源有限公司等金融借款合同纠纷案诉讼方案、中国农业银行股份有限公司阳山县支行诉阳山南电生物质发电有限公司金融借款合同纠纷案诉讼方案	审议通过，同意提交公司二届三十一次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	4	2025年6月3日	审议广东省广业环保产业集团有限公司汕头市潮阳区九座污水处理厂降碳节能项目关联交易	审议通过，关联董事赖焯森先生回避表决。同意提交公司二届三十三次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	5	2025年8月4日	审议修订《南方电网综合能源股份有限公司董事会审计与风险委员会议事规则》	审议通过，同意提交公司二届三十五次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	6	2025年8月21日	审议公司2025年半年度报告全文及摘要、公司2025年上半年内部审计工作报告、公司2025年度中期利润分配预案、公司2025年上半年计提资产减值准备	审议通过，同意提交公司二届三十六次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖焯森、吕晖	7	2025年10月20日	审议公司2025年三季度计提资产减值准备、公司2025年第三季度报告、公司2025年三季度内部审计工作报告、公开转让南方电网综合能源(贺州)有限公司51%股权	审议通过，同意提交公司二届三十七次董事会会议审议。	——	——

续上表

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
第二届董事会审计与风险委员会	庄学敏、赖炽森、吕晖	8	2025年10月27日	审议公司2025年度向特定对象发行A股股票方案、公司符合向特定对象发行A股股票条件的议案、2025年度向特定对象发行A股股票预案、2025年度向特定对象发行A股股票论证分析报告、2025年度向特定对象发行A股股票募集资金使用的可行性分析报告、前次募集资金使用情况的专项报告、向特定对象发行A股股票摊薄即期回报与采取填补措施及相关主体承诺事项、公司与特定对象签署附条件生效的股份认购协议、公司2025年度向特定对象发行A股股票涉及关联交易、公司未来三年(2025-2027年度)股东回报规划、设立公司2025年度向特定对象发行A股股票募集资金专项账户并签署监管协议	审议通过，同意提交公司二届三十八次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖炽森、吕晖	9	2025年12月8日	审议公司聘任南方电网综合能源股份有限公司2025年度审计会计师事务所、公司2026年度日常关联交易预计、藤县鑫隆源生物质能热电有限公司股权转让、福建省漳浦县扬绿热能有限公司股权转让、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、南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司赤水项目110KV林赤线路转让关联交易	审议通过，同意提交公司二届三十九次董事会会议审议。	——	——
	庄学敏、赖炽森、吕晖	10	2025年12月25日	审议公司聘任南方电网综合能源股份有限公司总会计师	审议通过，同意提交公司三届一次董事会会议审议。	——	——

七、审计委员会工作情况



审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况



1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量(人)	315
报告期末主要子公司在职员工的数量(人)	418
报告期末在职员工的数量合计(人)	733
当期领取薪酬员工总人数(人)	733
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数(人)	0

专业构成

专业构成类别	专业构成人数(人)
管理类	94
专业技术类	623
辅助类	16
合计	733

教育程度

教育程度类别	数量(人)
博士研究生	13
硕士研究生	216
本科	472
专科	22
中专中技	5
高中	5
合计	733

2、薪酬政策

公司2025年度深入实施公司预算绩效薪酬分配一体化机制，薪酬政策以市场化分配、绩效导向、多元激励、风险约束为核心，覆盖全员薪酬结构、考核兑现、中长期激励。一是核心原则与管理架构方面：薪酬与绩效强挂钩、能增能减，落实国企三项制度改革要求；衔接经营业绩责任书，强化任期与年度考核联动；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。二是薪酬结构与分配规则方面：薪酬整体构成为“岗位工资+绩效工资+辅助工资+奖励”，突出绩效浮动与精准激励；岗位工资约占35%，保障基础收入；绩效工资占比超60%，与个人/部门考核深度捆绑，实行月度预发、年度清算；绩效工资总额部分均下放部门二次分配，合理拉开差距；辅助工资为相关津补贴（通讯、交通），按规定发放；奖励为专项奖等，向核心骨干与绩优者倾斜；在分配机制上，按“效率优先、兼顾公平”，绩效强相关岗位浮动比例更高。三是绩效考核与兑现规则方面：考核维度为个人绩效、部门绩效、公司经营业绩三维联动，覆盖关键业绩指标(KPI)、重点任务与行为表现；月度预发、年度总评、次年清算，经理层签订年度经营业绩责任书，任期激励按周期清算；建立约束与追索机制，完善薪酬止付、追索、扣回机制，对业绩不达标、违规失职等情形按规定调整或追回已发薪酬。四是多元激励方面：强化长期价值创造导向；任期激励与年度考核结合，突出市场化与契约化，绩效决定激励水平。公司通过双对标与差异化管控机制激发业务活力，在合理拉开薪酬分配差距的同时激励公司全体员工奋力争先。

3、培训计划

公司锚定高质量发展目标，全面推进人才强企战略落地，以顶层设计为引领、多元培育为抓手、机制创新为支撑，全方位积蓄产业发展动能，构建起适配战新业务需求的人才培育与发展体系。

在人才战略规划层面

公司立足业务转型与市场拓展核心需求，完成战新业务人才全面盘点，优化人才运营全流程体系，通过印发《2025年度人才强企工作计划》《战新产业人才发展行动计划》等系列专项方案，形成“战略引领、业务驱动”的人才建设格局，为各领域人才引育留用筑牢制度根基。

在青年人才培养方面

公司构建起全周期、多层次的培养体系。针对校招新员工，紧扣青年人才成长规律与岗位核心需求，分层制定专项培训方案，打造“脱产集中培训—轮岗见习—定岗实操”的闭环培养链条，同步规范社招员工入职培训标准，实现培训内容与实际业务需求的精准对接。集中培训环节创新采用“师带徒+现场教学+实操演练+专题讲座+跟班见习+轮岗定岗”的多元模式，围绕企业认知、专业能力、职业素养、团队协作、文化认同五大核心目标开展教学，通过沉浸式培训与企业文化浸润，助力新员工快速完成身份转变，融入企业发展大局。同时，公司深化“师带徒”机制建设，择优遴选资深内训师担任导师，与新员工全覆盖签订师徒协议，明确带教周期与学时要求，以“一对一”精准指导加速青年人才岗位技能转化，推动青年员工快速成长为业务骨干。

在人才培养模式创新上

公司打破传统培养边界，创新推出“综合能源节能官”培养通道，完成首批节能官选聘，为节能降碳领域专业化人才搭建专属发展平台；推行“人才+项目”融合机制，发布49个专项培养项目，覆盖183名培养对象，实现人才成长与项目攻坚的双向赋能。此外，公司积极拓展产教融合版图，先后与广西大学、上海同济大学、上海交通大学等高校签订产学研用全面合作框架协议，构建校企协同育人新格局，为产业人才储备注入源头活水。

在全员培训体系建设上

公司严格落实“按需、分类、梯次”的培训方针，构建起集中培训与网络培训相结合的多元化培训模式。全年组织专业技术类集中培训48期、网络培训2期，累计参训达2,391人次，通过精准化、专业化的培训内容，全面提升职工队伍综合素质与专业能力，为公司节能降碳业务规模化发展提供了坚实的人才支撑。



■ 党建工作能力提升培训班



■ 25年新入职员工培训



■ 校招新员工入职集中培训

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况



报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

1、公司利润分配政策

根据《中华人民共和国公司法》等法律法规、规章及规范性文件，公司在《公司章程》中对利润分配相关条款进行了明确，具体见公司2025年07月23日巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 公布的《南方电网综合能源股份有限公司章程》第一百八十七条。

2025年10月31日，公司二届三十八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未来三年（2025-2027年度）股东回报规划的议案》，明确了分红标准和比例等：除特殊情况外，以现金方式分红时，每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的30%。在满足有关分红条件的前提下，公司原则上每年实施至少两次分红，并结合前述的企业发展情况、资金需求等因素，推动一年多次分红。

2、2024年度利润分配方案及执行情况

(1) 中期利润分配情况

2024年12月19日，公司2024年第二次临时股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度中期分红预案的议案》，同意：以总股本3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.06元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。公司已委托中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2025年1月24日将本次A股股东现金红利通过股东托管证券公司(或其他托管机构)直接划入其资金账户。

(2) 年度利润分配情况

2025年6月25日，公司2024年年度股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度利润分配预案的议案》，因公司2024年度未实现盈利，同时考虑到公司当前面临的外部环境和自身经营发展需求，公司董事会拟定本次利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。

3、2025年度利润分配预案

(1) 中期利润分配情况

2025年11月18日，公司2025年第三次临时股东会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2025年度中期利润分配预案的议案》，同意：以总股本3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.07元(含税)，不送红股，不以资本公积金转增股本。公司已委托中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2025年12月18日将本次A股股东现金红利通过股东托管证券公司(或其他托管机构)直接划入其资金账户。

(2) 年度利润分配情况

2026年3月26日，公司三届三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2025年度利润分配预案的议案》，同意：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.21元(含税)，不送红股，不以资本公积金转增股本。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间因新增股份上市、股权激励授予行权、可转债转股、股份回购等事项而发生变化的，按现金分红总额不变的原则，调整计算分配比例。

公司第三届董事会审计与风险委员会第一次会议和公司2026年第一次独立董事专门会议已审议通过上述议案。上述利润分配预案尚需公司股东会审议批准。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

董事会是否审议利润分配方案(含不分红不转增)

是 否

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0.21
每10股转增数(股)	0
分配预案的股本基数(股)	3,787,878,787
现金分红金额(元)(含税)	79,545,454.53
以其他方式(如回购股份)现金分红金额(元)	0
现金分红总额(含其他方式)(元)	79,545,454.53
可分配利润(元)	1,356,580,627.58
现金分红总额(含其他方式)占利润分配总额的比例	100%

本次现金分红情况

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

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

年度分红:经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计,公司2025年度实现归属于母公司所有者的净利润34,648.94万元,截至2025年12月31日公司合并报表未分配利润为188,354.30万元,总股本为3,787,878,787股。拟以3,787,878,787股为基数,向全体股东每10股派现金红利0.21元(含税),现金分红金额7,954.55万元,不送红股,不以资本公积金转增股本。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间因新增股份上市、股权激励授予行权、可转债转股、股份回购等事项而发生变化的,按现金分红总额不变的原则,调整计算分配比例。

中期分红:2025年11月18日,公司召开2025年第三次临时股东会,审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2025年度中期利润分配预案的议案》,以3,787,878,787股为基数,向全体股东每10股派现金红利0.07元(含税),现金分红金额2,651.52万元,不送红股,不以资本公积金转增股本。

综上,2025年实施中期分红2,651.52万元;2025年度拟实施年度分红7,954.55万元,2025年合计拟实施现金分红10,606.06万元。

十、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

报告期内,公司未施行股权激励。

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

适用 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司2025年深入推动分配体制改革，持续优化激励机制，进一步完善了对高级管理人员多层次、系统化的正向激励体系。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。二是经理层签订年度经营业绩责任书，绩效决定激励水平，建立约束与追索机制，任期激励按周期清算。三是突出市场化与契约化，强化长期价值创造导向。

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

公司2025年度深入实施公司预算绩效薪酬分配一体化机制，员工薪酬激励措施以市场化分配、绩效导向为核心。一是核心原则与管理架构方面，薪酬与绩效强挂钩、能增能减，落实国企三项制度改革要求。二是薪酬结构与分配规则方面，薪酬整体构成为“岗位工资+绩效工资+辅助工资+奖励”，突出绩效浮动与精准激励，在“效率优先、兼顾公平”基础上，坚持效益决定、效率调整、对标引导和绩优者厚得。三是绩效考核与兑现规则方面，考核维度为个人绩效、部门绩效、公司经营业绩三维联动，覆盖关键业绩指标(KPI)、重点任务与行为表现，月度预发、年度总评、次年清算。公司通过业绩薪酬双对标与差异化管控机制激发业务活力，在合理拉开薪酬分配差距的同时激励公司全体员工奋力争先。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况



1、内部控制建设及实施情况

为保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，促进公司稳定、健康、持续发展，南网能源公司遵循《企业内部控制基本规范》关于内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通以及内部监督等基本要素要求，建立了较为完善、健全的内部控制体系，各项制度得到了有效的贯彻执行。具体情况如下：

(1) 内部环境方面

公司按照《中华人民共和国公司法》《上市公司治理准则》等法律法规的要求设立了股东会、董事会和经营管理层，构建了权力机构、决策机构和经营管理层之间权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运作的法人治理结构。制定了《股东会议事规则》《董事会议事规则》及《董事会专门委员会议事规则》《独立董事工作细则》《董事会秘书工作细则》《总经理工作细则》等相关制度，为公司法人治理结构的规范化运作提供了制度保证。公司建立了与战略目标相匹配的绩效管理体系和激励机制，确保了人力资源能够支持公司战略的实现。

(2) 风险评估方面

公司建立了有效的风险评估过程，由法规部统筹负责内部控制及风险评估管控工作；公司内控体系采用“1+5+N”的管理模式，即一份制度统领内控体系总体框架，由内控管理及评价手册、内控合规岗位清单、风险分类清单、评估标准、关键流程风险库等“5”份文件构成一套内控管理工具，业务部门结合实际制定本领域内控合规文件或制度“N”份。

2025年，公司持续健全完善制度体系。组织修编公司2025年制度建设计划和制度图谱，按计划完成新增、修编制度70份，均严格按照制度简化要求执行。

(3) 控制活动方面

公司主要经营活动均采取必要的控制政策和程序。管理层对预算、利润、其他财务和经营业绩都有清晰的目标，并且积极地对其加以监控。财务管理部门建立了适当的保护措施，合理保证对资产和记录的接触、处理均经过适当授权；合理地保证账面资产与实存资产定期核对相符。为合理保证各项目标的实现，公司建立健全了交易授权控制，各类管理事项的授权与审批均有相应的管理制度进行明确；合理设置分工，科学划分职责权限，贯彻不兼容职务相分离原则，形成相互制衡机制；严格限制未经授权的人员对财产的直接接触，采取定期盘点、财产记录、账实核对、财产保险等措施，以使各种财产安全完整。

(4) 信息与沟通方面

公司建立了较为完备的内部信息沟通渠道和机制，员工能够恰当地履行其职责，与客户、供应商、监管者和其他外部人士进行有效沟通，使管理层面对各种变化能够及时采取进一步应对行动。为向管理层及时有效地报告信息，公司建立了完备的信息系统，信息系统人员恪尽职守、勤勉工作，能够有效地履行公司赋予的职责。公司不断优化完善合同管理、采购管理、人力资源管理等信息系统，开发适合公司业务特点的财务管控模块和功能，提升财务报告的可靠性和有效性。

(5) 内部监督方面

公司按照法律法规和相关规范性文件规定设立了董事会审计与风险委员会、审计部，负责内部监督工作。其中，董事会审计与风险委员会主要负责公司内、外部审计的沟通监督和核查工作，确保董事会对经理层实现有效监督；审计部在董事会审计与风险委员会的指导下，对公司的财务收支及其相关的内控执行、物资采购、工程建设等重点领域进行审计、核查，组织对公司内部控制的有效性进行评价。公司管理层高度重视内部控制的各职能部门和监督机构的报告及建议，并采取各种措施及时纠正控制运行中产生的偏差，确保内部监督有效可控。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况



公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
阳山南电生物质发电有限公司	破产清算	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
贵州南能智光综合能源有限公司	注销	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
南方电网综合能源(重庆)有限公司	投资设立	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告



1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026年03月28日	
内部控制评价报告全文披露索引	公司2026年3月28日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2025年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下： 重大缺陷：对财务基础数据的真实性造成严重的负面影响，导致财务报告无法反映大部分业务实际情况，或导致审计师无法对财报发表意见。 重要缺陷：对财务基础数据的真实性造成较小程度的负面影响，导致财务报告无法反映部分主营业务或金额较大的非主营业务的实际情况等，或导致审计师对财报发表保留意见。 一般缺陷：对财务基础数据的真实性造成轻微程度的负面影响，财务报告经调整后能反映主营业务的实际情况等。</p>	<p>公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下： 重大缺陷：①战略方面，偏离公司战略主业目标，或无法达到整体经营目标；②运营方面，造成公司业务中断或暂停；或发生舆情被国家级公开媒体报道，引起广大群众极大关注，定性为公司一级舆情事件；③合法合规方面，严重违反法律法规，被追究刑事责任；或严重违反国资监管规定，导致公司领导等相关人员被上级单位追责，作出撤职、开除等处分；④安全生产方面，造成特别重大安全事故。 重要缺陷：①战略方面，造成部分管理领域重要经营指标无法实现；②运营方面，显著降低公司核心业务营运效率；或发生舆情群诉，被省级媒体报道，引起群众很大关注，定性为公司二级舆情事件；③合法合规方面，严重违反法律法规，被行政管理部门或监管机构作出或降低资质等级、罚没许可证、责令限期整改等行政处罚，或违反国资监管规定，导致公司领导等相关人员被上级单位追责，作出降级、记大过等处分；④安全生产方面，造成重大、较大安全事故。 一般缺陷：①战略方面，对部分管理领域经营指标的实现造成影响，但不影响职能条线整体经营目标实现；②运营方面，对营运影响微弱，采取措施可在短时间内消除影响；或发生客诉，被市县级媒体报道，定性为公司三、四级舆情事件；③合法合规方面，违反法律法规，被行政管理部门或监管机构作出警告、罚款等，或违反公司内部管理规定，导致相关人员被上级单位追责，作出警告、记过等处分；④安全生产方面，造成一般安全事故。</p>
定量标准	<p>公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定量标准如下（本文中“大于”、“小于”、“以上”、“以下”均不包含本数）： 重大缺陷：造成经济损失5000万元及以上，或大于等于公司税前利润总额5%。 重要缺陷：造成经济损失1000万元及以上，5000万元以下；或大于等于公司税前利润总额1%，小于5%。 一般缺陷：造成经济损失1000万元以下，或小于公司税前利润1%。</p>	<p>公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定量标准如下： 重大缺陷：造成经济损失5000万元及以上，或大于等于公司税前利润总额5%。 重要缺陷：造成经济损失1000万元及以上，5000万元以下；或大于等于公司税前利润总额1%，小于5%。 一般缺陷：造成经济损失1000万元以下，或小于公司税前利润1%。</p>
财务报告重大缺陷数量(个)	0	
非财务报告重大缺陷数量(个)	0	
财务报告重要缺陷数量(个)	0	
非财务报告重要缺陷数量(个)	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
南方电网综合能源股份有限公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026年03月28日
内部控制审计报告全文披露索引	具体见公司2026年3月28日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司内控审计报告》。
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况



报告期内，公司不涉及上市公司治理专项行动相关需整改的事项。

十五、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2025年度环境信息依法披露企业名单: http://zyepb.zunyi.gov.cn/xwzx/tzgg/202504/t20250425_87576408.html

续上表

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
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2025年度环境信息依法披露企业名单》的通知: http://sthjj.wuzhou.gov.cn/xxgk/zwxgk/ztf/wryhjjgxxgk/hjxyfpl/t19941603.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GB13271-2014》《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。

十六、社会责任情况



南网能源公司作为深耕综合能源领域的央企力量,抢抓“双碳”机遇,主动担当能源消费革命的推动者与先行者,乘势而上推进战略转型突破,以绿色发展为底色、以责任担当为己任、以价值创造为目标,推进生态环保、社会责任与公司治理协同升级。公司坚持技术引领与服务创新双轮驱动,以绿色技术应用破解公共机构节能难题,以综合能源服务助力全行业高效降碳,以零碳园区建设引领区域经济绿色转型,构建起从“单点突破”到“全域覆盖”的低碳服务生态,为经济社会的高质量发展注入绿色动能。

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;推动党支部精准有效参与基层治理,增强基层党支部政治功能和组织功能。报告期内,公司获第二十届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司治理特别贡献奖,被中国上市公司协会授予“2025年上市公司董事会最佳实践案例”。

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,公司通过临时报告和定期报告对投资者重点关注的予以回应,同时以图文结合的模式,便于投资者阅读、获取信息;在投资者关系管理方面,公司积极召开定期报告业绩说明会,分类分层加强投资者互动渠道建设。2025年,联合南方电网旗下另外两家上市公司共同举办南方电网

控股上市公司2024年度集体业绩说明会，组织投资者走近公司典型业务场景，参观调研节能项目。公司年报业绩说明会被中国上市公司协会连续5年评为“年报业绩说明会最佳实践”。持续通过投资者热线、公开邮箱、深交所互动易平台等方式与中小投资者交流，保持与机构投资者和证券分析师深入沟通，坚持主动向市场传递公司经营况等信息，不断提升提高信息透明度及可及性。公司被中国上市公司协会连续两年评选为“上市公司投资者关系管理最佳实践”。

3、员工权益保障方面

公司坚持以人为本、关爱员工，持续完善职工权益保障体系，全方位筑牢员工安全健康工作环境，打造公平公正、和谐包容的职场生态。公司建立起与企业战略目标相匹配的薪酬管理体系和激励机制，全面推广按绩取酬制度，依据岗位价值与劳动力市场状况锚定基本薪酬，通过绩效考核合理拉开收入差距并设立专项奖励；纵深推进任期制契约化管理，健全“契约—考核—薪酬”闭环机制，将考核结果与职务晋升及收入变动挂钩，充分激发员工积极性与创造力；构建涵盖五险一金、企业年金及商业保险的全面福利保障体系，确保员工享有年休假、病假、产假、育儿假等法定福利，实现企业发展成果与员工共享。公司重视员工实行民主管理的权利，通过定期召开职工代表大会、常态化设立工会主席接待日与信箱、创新运营“职工代表在线”平台、开展员工满意度调查等举措，广泛吸纳员工的真知灼见与合理诉求，切实保障员工知情权、参与权、表达权和监督权等合法权益。公司致力于为员工提供公平的竞争环境和广阔的发展空间，不断建立健全人才管理与培养机制，赋能员工快速成长。2025年，公司举办61场培训，员工覆盖率100%，培训时长达32,689.34小时。

4、环境保护方面

作为专业从事节能服务的企业，公司始终围绕国家“双碳”目标与“十五五”公共机构节能规划部署，以“信息化提效、市场化赋能”为核心，深耕公共机构节能服务领域，通过发展原创性绿色用能技术、创新颠覆性用能方案，对公共机构的用能方式进行节能改造，实现绿色转型。公司成功打造了广州图书馆、南方医科大学珠江医院、长沙南站等一批国家级合同能源管理示范项目。截至2025年底，落地公共机构节能托管项目186个，累计实施节能减排项目逾1,750个，节约电量超200亿千瓦时，减少二氧化碳排放1,700万吨。



■ 广州图书馆



■ 南方医科大学珠江医院



■ 长沙南站

5、内控建设及监督检查方面

公司制定印发《公司监督控制管理工作规定》，进一步加强公司监督控制功能，建立健全监督控制管理体系，推动监督控制工作更加系统化、规范化、标准化。公司首次获评“2025年中国上市公司内部控制优秀实践案例”，内控体系建设获权威认可。

综合研判监管要求、风险分布、管理重点及审计资源匹配度，制定科学可行的年度审计计划。2025年按计划开展审计项目30个，其中5个专项审计为生物质发电项目运行过程审计、新能源投资业务、战略管理(含国企改革任务落实情况)、修理项目和稳增长提质增效落实情况的审计；25个经济责任审计对象为原新能源事业部、原城市节能事业部及所属

单位“一把手”，计划完成率100%。同时，结合公司实际，2025年修编印发《审计整改实施细则》等3项管理制度，进一步明确上市公司审计工作要求。

统筹推进国家审计迎审与巡视审计等整改“回头看”重点工作，获上级认可。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，建立周报跟踪机制压实整改责任，到期完成率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

公司始终秉持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，坚持“一切事故都可以预防”的安全理念，推动安全文化与业务工作深度融合。报告期内，公司持续深化作业风险管控机制应用，完善“线上+线下”立体防控模式，提升公司安全生产重大风险的防范能力，推动安全治理向事前预防转型，全面推动本质安全型企业建设。公司持续完善安全生产风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，从严从实深化隐患排查整治。公司通过“安全生产月”等方式强化安全教育，开展安全监督培训、保命及应急培训等多样化培训，全方位提升员工安全意识。

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。

具体情况详见公司2026年3月28日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《南方电网综合能源股份有限公司2025年可持续发展报告（ESG报告）》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况



公司积极响应全面推进乡村振兴号召，坚持用心用情做好乡村帮扶工作，推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，精准对接、持续投入，通过推广低碳农业生产模式助力乡村振兴与农污治理新模式，切实为帮扶地区巩固拓展脱贫攻坚成果、推动乡村振兴贡献力量。



■ 志愿者服务队到罗甸县沫阳镇江亭村开展送温暖慰问



■ 给桂山小学捐赠图书



■ 举办电力科普志愿服务



05

第五节 重要事项



一、承诺事项履行情况



1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	南方电网	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源回购本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份；2、南网能源上市后6个月内，如其股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，本企业持有南网能源股票的锁定期自动延长至少6个月；3、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	上市后三十六个月内	履行完毕
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于持股意向及减持意向	1、本企业减持南网能源股票时，应提前将减持意向、拟减持数量、减持方式（包括集中竞价交易、大宗交易等证券交易所认可的合法方式）等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，方可减持其股份。锁定期满（包括延长的锁定期）后24个月内减持的，本企业减持南网能源股票的价格不低于首次公开发行股票的发行价。如违反上述承诺擅自减持南网能源股票的，本企业承诺违规减持南网能源股票所得（以下简称“违规减持所得”）归南网能源所有，如未将违规减持所得上交南网能源，则其有权扣留应付本企业现金分红中与其应上交其的违规减持所得金额相等的现金分红。2、本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及证券交易所的要求。3、上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	绿色能源混改基金	关于持股意向及减持意向	1、本企业持南网能源股份的锁定期（即南网能源上市之日起三十六个月）届满后，本企业将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本企业确定减持所持南网能源股份，本企业届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，本企业可以减持其股份。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于持股意向及减持意向	3、本企业减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	广东省能源集团	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期（即南网能源股票上市之日起12个月内）届满后，本公司将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本公司确定减持所持南网能源股份，本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，自其公告之日起3个交易日后，本公司可以减持其股份。3、本公司减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年02月17日	长期	正常履行中
	广东省环保集团	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期（即南网能源股票上市之日起12个月内）届满后，本公司将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本公司确定减持所持南网能源股份，本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，自其公告之日起3个交易日后，本公司可以减持其股份。3、本公司减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于避免同业竞争	1、截至本承诺函出具之日，本企业及本企业所控制的其他企业没有在中国境内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，以任何形式直接或间接从事或参与任何和南网能源(含其控股子公司，下同)构成竞争的业务及活动，或拥有与南网能源存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，亦不会以任何形式支持南网能源以外的其他主体从事与南网能源目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。2、本企业在作为南网能源的控股股东期间，将采取合法及有效的措施，促使本企业及本企业控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与南网能源业务构成或可能构成竞争的业务，并且保证不进行其他任何损害南网能源及其他股东合法权益的活动。3、本企业在作为南网能源的控股股东期间，如本企业及本企业控制的其他单位有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与南网能源构成竞争的业务，本企业将按照南网能源的书面要求，将该等商业机会让与南网能源。4、本企业充分尊重南网能源的独立法人地位，保证合法、合理地运用股东权利，不干预其采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响南网能源正常经营的行为。5、本企业承诺，若违反本承诺，则本企业因违反本承诺的所得收入全部归南网能源所有，并在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向南网能源股东和社会公众投资者道歉；如果本企业违反上述承诺导致南网能源受损失的，本企业将及时、足额地向南网能源赔偿因此受到的全部损失。本企业以南网能源当年及以后年度利润分配方案中本企业应享有的分红作为履行上述承诺的担保，且若本企业未履行上述承诺，则在履行承诺前，本企业直接或间接所持南网能源的股份不得转让。6、本承诺函自本企业签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本企业不再为南网能源的控股股东、实际控制人或南网能源发行上市后的股份终止在深圳证券交易所上市(以二者中较早者为准)时失效。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于规范和减少关联交易	1、本企业及本企业控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与南网能源之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及南网能源内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则，与南网能源签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准，以维护南网能源及其他股东的利益。3、本企业保证不利用在南网能源的地位和影响，通过关联交易损害南网能源及其他股东的合法权益。4、本企业将促使本企业直接或间接控制的其他经济实体遵守上述三项承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致南网能源或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本公司出具的《招股说明书》不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。若因《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	2、如公司《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司将依法回购首次公开发行的全部新股，具体如下：(1)公司已发行新股但尚未上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后5日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格为发行价并加算银行同期活期存款利息；(2)公司已上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后10个交易日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定，若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价应相应作除权除息处理；股份回购义务需在股东大会作出决议之日起3个月内完成。在实施上述股份回购时，如法律法规、公司章程等另有规定的从其规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本企业确认南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。2、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本企业将在中国证监会或司法机构等有权部门作出南网能源存在上述事实的最终认定或生效判决后，制订股份回购方案并予以公告，承诺将回购首次公开发行时公开发售的股份和已转让的原限售股份，并督促南网能源履行回购股份事宜的决策程序，并在南网能源召开股东大会对回购股份作出决议时，就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。购回价格为不低于南网能源股票发行价加算股票发行后之回购要约发出时相关期间银行活期存款利息或中国证监会认可的其他价格，并根据相关法律法规规定的程序实施。如南网能源上市后有利润分配、资本公积金转增股本、增发或送配股份等除权、除息行为，上述发行价格为除权除息后的价格。3、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且投资者在证券交易中遭受损失的，本企业将严格遵守《中华人民共和国证券法》等法律法规的规定及中国证监会或其他有权机关的决定或裁定，依法赔偿投资者的损失。4、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的或者致使投资者在证券交易中遭受损失的，并因此触发南网能源回购首次公开发行的全部新股的义务、责任的，或者触发南网能源控股股东、董事、监事和高级管理人员的赔偿义务、责任的，本企业将依法督促南网能源及其控股股东、董事、监事和高级管理人员履行其相关义务和承担相关责任。5、如本企业违反上述承诺，南网能源可自中国证监会或其他有权机关认定之日起暂时扣留本企业应得现金分红，直至本企业实际履行承诺为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、南网能源首次公开发行股票并上市招股说明书内容真实、准确、完整，如有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失；有权获得赔偿的投资者资格、投资者损失的范围认定、赔偿主体之间的责任划分和免责事由按照《中华人民共和国证券法》《最高人民法院关于审理证券市场因虚假陈述引发的民事赔偿案件的若干规定》（法释[2003]2号）等相关法律法规的规定执行，如相关法律法规相应修订，则按届时有效的法律法规执行。2、若本人违反上述承诺，则将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开就未履行上述赔偿措施向南网能源股东和社会公众投资者道歉；并在违反上述赔偿措施发生之日起5个工作日内，停止在南网能源处领取薪酬/津贴及股东分红，同时本人持有的南网能源股份不得转让，直至本人按上述承诺采取相应的赔偿措施并实施完毕时为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于填补被摊薄即期回报	为降低本次发行上市公司股票摊薄即期回报的影响，公司承诺不断提高收入和盈利水平，减少本次发行上市对于公司财务指标的影响，致力于提高投资者的回报。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报	1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；3、本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4、本人承诺支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、本人承诺支持拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。6、作为本次发行上市填补即期回报措施能够得到切实履行的责任主体，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于未履行承诺的约束措施	本公司将严格履行本公司就首次公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本公司违反首次公开发行上市作出的任何公开承诺，本公司将在股东大会及本公司的章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向全体股东及其他公众投资者道歉。如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本公司将继续履行该等承诺。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源控股股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	广东省能源集团	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年02月17日	长期	正常履行中
	广东省环保集团	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于未履行承诺的约束措施	1、本人将依法履行公司本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本人未履行招股说明书披露的承诺事项，本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向公司投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本人未履行相关承诺事项，致使投资者在公司股票交易中遭受损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。4、本人未能履行上述承诺时，不得从公司领取全部工资、奖金、津贴和股东分红，直至本人按照相关承诺履行采取相应措施并实施完毕。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于自有租赁物业	本公司就南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司,下同)首次公开发行股票并上市前自有及租赁土地房产(以下简称“物业”)事宜承诺如下:若因自有或租赁物业不规范情形影响南网能源及其控股子公司使用该等物业以从事正常业务经营,本公司将积极采取有效措施,包括但不限于协助安排提供相同或相似条件的物业供相关公司经营使用等,促使各相关公司业务经营持续正常进行,以减轻或消除不利影响;若南网能源及其控股子公司因其自有或租赁物业不符合相关法律、法规规定,而被有关主管政府部门要求收回/拆除相关物业或以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任,或因相关物业瑕疵的整改而发生的任何损失或支出,本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因前述物业收回/拆除或受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用,并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于环保事项	本公司就南网能源首次公开发行股票并上市前有关环境保护、水土保持事项承诺如下:若南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司,下同)因环境保护、水土保持事项不符合相关法律、法规规定,而被有关主管政府部门处以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任,或因环境保护、水土保持瑕疵的整改而发生任何损失或支出,本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用,并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于填补被摊薄即期回报	为确保本次发行摊薄即期回报事项的填补回报措施能够得到切实履行,维护公司及全体股东的合法权益,作为南网能源的控股股东南方电网作出如下承诺:“本公司承诺不越权干预上市公司的经营管理活动,不侵占上市公司利益。自本承诺出具日至上市公司本次向特定对象发行A股股票实施完毕前,若中国证监会、深圳证券交易所作出关于填补回报措施及其他承诺的其他新监管规定的,且上述承诺不能满足中国证监会、深圳证券交易所该等规定时,本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。本公司承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺,若本公司违反该等承诺并给上市公司或者其投资者造成损失的,本公司愿意依法承担对上市公司或者其投资者的补偿责任。若本公司违反上述承诺或拒不履行上述承诺,本公司同意中国证监会和深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则,对本公司作出相关处罚或采取相关监管措施。”	2025年11月01日	长期	正常履行中
	公司董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报	公司董事、高级管理人员根据中国证监会相关规定对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出如下承诺:“1、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益,也不采用其他方式损害公司利益;2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束;3、本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动;4、本人支持由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;5、若公司未来实施股权激励计划,本人支持股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;	2025年11月01日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报	6、本承诺出具日后至公司本次向特定对象发行A股股票实施完毕前，若中国证监会、深圳证券交易所等监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足监管部门的该等规定时，本人承诺届时将按照监管部门的最新规定出具补充承诺；7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。若本人违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人同意中国证监会和深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关监管措施。”	2025年11月01日	长期	正常履行中
其他承诺	南方电网	关于自愿延长限售股锁定期	在锁定期内，不转让、减持或委托他人管理所持有的南网能源公司首次公开发行股票前已发行股份，也不提议由南网能源公司回购该部分股份，因南网能源公司送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份亦将遵守相关承诺进行锁定。	2023年10月31日	2025年01月19日	履行完毕
承诺是否按时履行						是
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划						不适用

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明



适用 不适用

五、董事会、独立董事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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明



适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明



适用 不适用

与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况详见本报告第八节“财务报告”之“九、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况



现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	129.36
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	肖翔、郑树冰
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1年
境外会计师事务所名称	无
境外会计师事务所报酬(万元)	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限	无
境外会计师事务所注册会计师姓名	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	无

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

(一) 变更会计师事务所的情况说明

大信会计师事务所(特殊普通合伙)(以下简称“大信”)已为公司提供了3年审计服务,期间对公司财务报告、内部控制均出具了标准无保留意见的审计报告。公司不存在已委托大信开展部分审计工作后解聘的情况。大信履行了审计机构应尽的职责,顺利完成了公司各项审计工作,从专业角度维护了公司及股东的合法权益。目前公司与大信的合同期届满,为更好地适应公司业务发展和未来审计需求,根据公司发展战略的需要,经履行招投标程序,聘任立信会计师事务所(特殊普通合伙)(以下简称“立信”)为公司2025年度审计机构。公司已就变更会计师事务所的相关事宜与大信及立信进行了沟通说明,前、后任会计师事务所均已知悉本事项且无异议。

(二) 变更会计师事务所履行的程序

2025年12月8日,公司第二届董事会审计与风险委员会第二十八次会议审议通过了《关于聘任南方电网综合能源股份有限公司2025年度审计会计师事务所的议案》。2025年12月11日,公司2025年第七次独立董事专门会议审议通过了《关于聘任南方电网综合能源股份有限公司2025年度审计会计师事务所的议案》。2025年12月12日,公司召开第二届三十九次董事会会议,全票通过了《关于聘任南方电网综合能源股份有限公司2025年度审计会计师事务所的议案》。2025年12月29日,公司召开2025年第四次临时股东会,同意聘任立信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2025年财务报表和内部控制审计机构,聘请费用合计129.36万元。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内,因内部控制审计事项,公司聘请立信会计师事务所(特殊普通合伙)为内部控制审计机构,内控审计费29.36万元。

九、年度报告披露后面临退市情况



适用 不适用

十、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生物质发电有限公司和广西南能昌菱清洁能源有限公司破产。其中:1、广东省清远市中级人民法院已选任阳山南电公司的破产管理人,阳山南电公司不再纳入公司合并财务报表范围。具体情况详见公司于2025年8月7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:2025-038);2、经与广西南能昌菱清洁能源有限公司其他债权人及意向投资者沟通,南能昌菱公司主营业务尚有一定价值和市场前景,具备重组的价值和可行性。因此,为保护公司及公司股东的合法权益,公司作为债权人,于2025年12月31日向防城港中院申请南能昌菱公司破产重整。具体情况详见公司于2026年1月5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公告》(公告编号:2026-001)。

十一、重大诉讼、仲裁事项



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	10,316.34	5	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)	—	—
	15,000.75	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	7,047.21	15	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	—	—

十二、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。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况



适用 不适用

十四、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	参照政府指导价格, 双方共同约定	不适用	66,943.55	35.62%	190,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21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年日常关联交易预计的公告》(公告编号: 2024-056)。
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	45,503.09	34.64%	60,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	
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	5,173.19	63.75%	16,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	
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	参照政府指导价格, 双方共同约定	不适用	41,927.38	60.46%	80,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	
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、保险费等	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	32,667.01	8.58%	34,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	
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	1,811.85	21.96%	3,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	
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	132.61	84.13%	300	否	市场价格	不适用	2024年12月21日	
合计				--	--	194,158.68	--	383,300	--	--	--	--	--
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				公司2025年第一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2025年度日常关联交易预计的议案》, 预计2025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383,300万元, 本报告期内实际共计发生194,158.68万元, 其中: (1) 向关联人销售商品、提供劳务预计发生266,000万元, 实际发生117,619.83万元; (2) 向关联人采购商品、接受劳务预计发生114,000万元, 实际发生74,594.39万元; (3) 向关联人资产租赁预计发生3,000万元, 实际发生1,811.85万元; (4) 关联人资金拆借手续费预计发生300万元, 实际发生132.61万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因				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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
贵州电网有限责任公司遵义供电局	控股股东及其控制的其他企业	协议转让	赤水生物质项目110KV送出工程(不含升压站)	资产评估	1,254.10	1,418.20	1,418.20	现金	164.10	2025年12月13日	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《关于全资子公司拟转让赤水分公司资产暨关联交易的公告》(公告编号:2025-074)。
贵州电网有限责任公司都匀供电局	控股股东及其控制的其他企业	协议转让	贵州省黔南州新能源接网送出线路	资产评估	2,428.84	2,508.08	2,508.08	现金	79.24	同上	同上
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因										税率	
对公司经营成果与财务状况的影响情况										无重大影响	
如相关交易涉及业绩约定的,报告期内的业绩实现情况										无涉及	

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期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	19,500		19,500	2.85%	125.45	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	24,000		24,000	2.50%	269.87	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	0	5,000		2.15%	94.66	5,000
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	0	10,000		2.05%	57.17	10,000
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	10,000		10,000	1.83%	56.65	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	30,000		30,000	1.82%	200.45	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	40,000		40,000	1.94%	548.52	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	20,000		20,000	1.91%	335.95	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	40,000		40,000	1.68%	417.93	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	20,000			3.47%	694	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%	590	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%	506	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	40,000			2.45%	980	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	75,000			2.48%	1,860	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		10,000	10,000	1.82%	89.75	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		15,000		1.92%	244.6	15,000
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		30,000	30,000	1.74%	257.42	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		50,000		2.18%	737.62	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		80,000		2.11%	1,012.8	80,000
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%	113,952.28	1,133,764.57	1,107,971.01	88,158.72

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	50,000	2.05%- 2.15%	43,500	15,000	43,500	15,000

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	50,000

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。

十五、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2,663.70万平方米。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、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款的风险特征	报告期内委托贷款的余额	逾期未收回的金额
报告期内，为提高资金使用效益，减少整体资金成本，公司以自有资金通过金融机构开展内部企业委托贷款。报告期末，逾期未收回的委托贷款系阳山南电生物质发电有限公司和广西南能昌菱清洁能源有限公司由于农林生物质行业普遍面临的发展困境并受限于项目所在地区环境，盈利能力受到严重削弱且转型困难，致使其无法偿还公司提供的内部委托贷款。为了保护公司和股东的合法权益，公司作为债权人以不能清偿到期债务，并且具有不足以清偿全部债务、明显缺乏清偿能力情形为由向人民法院申请上述两家孙公司破产。	69,360.64	36,360.64

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

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。

十六、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。

十七、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。

十八、公司子公司重大事项



适用 不适用

由于农林生物质行业普遍面临的发展困境并受限于项目所在地区环境，南能昌菱公司和阳山南电公司盈利能力受到严重削弱且转型困难，致使其持续经营能力和偿债能力存在较大不确定性，公司已向人民法院申请上述两家孙公司破产。报告期内，其中：1、广东省清远市中级人民法院已选任阳山南电公司的破产管理人，阳山南电公司不再纳入公司合并财务报表范围。具体情况详见公司于2025年8月7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：2025-038)；2、经与广西南能昌菱清洁能源有限公司其他债权人及意向投资者沟通，南能昌菱公司主营业务尚有一定价值和市场前景，具备重组的价值和可行性。因此，为保护公司及公司股东的合法权益，公司作为债权人，于2025年12月31日向防城港中院申请南能昌菱公司破产重整。具体情况详见公司于2026年1月5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公告》(公告编号：2026-001)。



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	1,530,000,000	40.39%	0	0	0	-1,530,000,000	-1,530,000,000	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	1,530,000,000	40.39%	0	0	0	-1,530,000,000	-1,530,000,000	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	2,257,878,787	59.61%	0	0	0	1,530,000,000	1,530,000,000	3,787,878,787	100.00%
1、人民币普通股	2,257,878,787	59.61%	0	0	0	1,530,000,000	1,530,000,000	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%

股份变动的的原因

适用 不适用

2025年3月31日，公司首次公开发行前已发行股份解除限售1,530,000,000股，占公司总股本的40.39%，具体情况详见公司2025年3月27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《首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》(公告编号：2025-008)。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国南方电网有限责任公司	1,530,000,000	0	1,530,000,000	0	首发前限售	2025年3月31日
合计	1,530,000,000	0	1,530,000,000	0	--	--

二、证券发行与上市情况



1、报告期内证券发行(不含优先股)情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况



1、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	101,433	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	179,584	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(参见注8)	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(参见注8)	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	16.42%	621,818,182	0	0	621,818,182	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	3.00%	113,491,930	-2,638,500	0	113,491,930	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	32,983,900	0	32,983,900	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.46%	17,543,579	1,576,731	0	17,543,579	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.45%	16,896,590	575,300	0	16,896,590	不适用	0
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.29%	11,158,388	529,000	0	11,158,388	不适用	0
邓丽君	境内自然人	0.28%	10,502,500	-61,900	0	10,502,500	不适用	0
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(参见注3)	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(参见注10)	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)

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)	621,818,182	人民币普通股	621,818,182
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	113,491,930	人民币普通股	113,491,930
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	17,543,579	人民币普通股	17,543,579
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	16,896,590	人民币普通股	16,896,590
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	11,158,388	人民币普通股	11,158,388
邓丽君	10,502,500	人民币普通股	10,502,500
前10名无限售流通股股东之间,以及前10名无限售流通股股东和前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(参见注4)	不适用		

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国南方电网有限责任公司	孟振平	2004年06月18日	9144000076384341X8	负责南方五省区电网的建设与运营
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至2025年12月31日，公司控股股东南方电网及其控股子公司直接持有的其他境内外上市公司股权情况如下： (1) 持有南网储能(600995)2,275,849,970股； (2) 持有南网科技(688248)399,829,500股； (3) 持有南网数字(301638)2,381,621,617股； (4) 持有桂冠电力(600236)2,762,143股； (5) 持有海南机场(600515)175,400股； (6) 持有中广核电力(01816.HK)278,959,000股； (7) 持有中国能源建设(03996.HK)292,466,000股； (8) 持有电投产融(000958)642,171,794股； (9) 持有长江电力(600900)29,715,975股； (10) 持有煜邦电力(688597)12,944,819股； (11) 持有秘鲁博路兹能源股份有限公司(B40010)2,946,950,198股。			

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

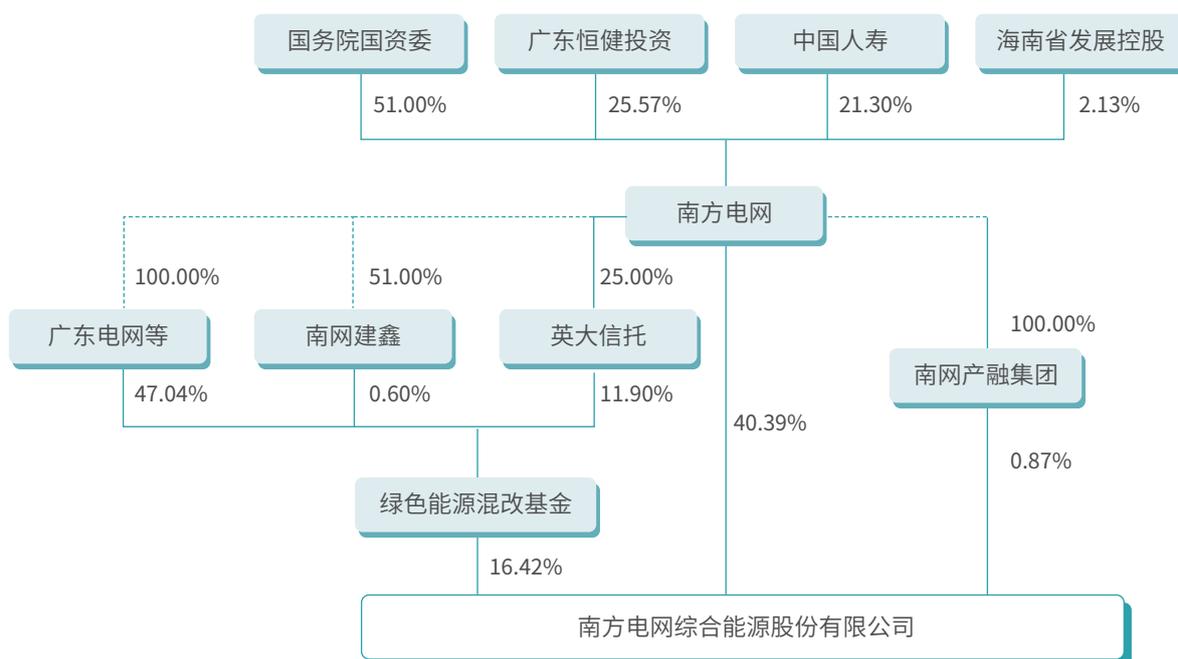
实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	张玉卓	2003年04月06日	11100000000019545B	监管中央所属企业(不含金融类)的国有资产，加强国有资产的管理工作等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	公司未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。			

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%

适用 不适用

5、其他持股在 10% 以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	南网建鑫基金管理有限公司(执行事务合伙人)	2019年05月27日	168,000.00 万元	绿色能源混改基金目前的主营业务为股权投资。
广东省能源集团有限公司	张帆	2001年08月03日	2,330,000.00 万元	广东能源集团拥有火电、水电、风电、新能源、综合能源服务、天然气、燃料、航运、金融、贵州区域、境外投资等11个业务板块，产业遍布广东全境，并延伸至省外和海外，为国有全资子公司。

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况



股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、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



08

第八节 财务报告

一、审计报告



审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026年03月26日
审计机构名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	信会师报字[2026]第ZM10393号
注册会计师姓名	肖翔、郑树冰

审计报告正文

1、审计意见

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

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

2、形成审计意见的基础

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

3、关键审计事项

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

(1) 收入的确认

① 事项描述

2025年度,贵公司营业收入为367,810.09万元。贵公司的主营业务系为客户节能降耗提供诊断、设计、改造及运营管理等专业服务,包括节能降碳、智慧能源、综合资源利用、其他节能服务,其中既有在某一时段内履行履约义务,也有在某一时点履行履约义务的业务。由于营业收入是贵公司关键业绩指标之一,可能存在贵公司管理层通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险,收入确认会对贵公司利润产生重大影响。因此,我们将收入确认确定为关键审计事项。

详见财务报表附注“三、重要会计政策与会计估计(二十三)”“五、合并财务报表项目注释(三十九)”。

② 审计应对

1) 了解与收入确认相关的关键内部控制,评价这些控制的设计,确定其是否得到执行,并测试相关内部控制的运行有效性;

- 2) 检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；
- 3) 采取抽样方式，检查与收入确认相关的支持性文件，包括合同、电费通知单、电量计量结算确认单、销售发票等证据；
- 4) 对营业收入及毛利率按产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；
- 5) 通过抽样方式，对报告期内应收账款余额及销售额执行函证；
- 6) 以抽样方式对资产负债表日前后确认的营业收入核对至合同、电费通知单、电量计量结算确认单、销售发票等证据，评价营业收入是否在恰当期间确认；
- 7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(2) 应收账款坏账准备

① 事项描述

截至2025年12月31日，贵公司应收账款账面余额为人民币337,393.02万元，坏账准备为人民币52,088.12万元，账面价值为人民币285,304.90万元，应收账款占流动资产的比例为63.12%。贵公司管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断。因此我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

详见财务报表附注“三、重要会计政策与会计估计(十)”“五、合并财务报表重要项目注释(三)”。

② 审计应对

- 1) 了解与应收账款坏账准备相关的关键内部控制，评估这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- 2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；
- 3) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对；
- 4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款账龄与违约损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据(包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等)的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确；
- 5) 检查重要应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；
- 6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

4、其他信息

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

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

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

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

5、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

6、注册会计师对财务报表的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

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

2025年12月31日

单位：元

项 目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	937,695,946.75	1,195,065,360.01
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	51,694,348.29	40,870,303.57
应收账款	2,853,049,041.17	2,807,936,916.80
应收款项融资		
预付款项	82,577,329.24	129,923,446.21
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	53,029,994.75	91,007,510.54
其中：应收利息		
应收股利		11,117,447.31
买入返售金融资产		
存货	13,166,443.77	17,056,780.41
其中：数据资源		
合同资产	6,646,817.22	929,025.25
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	522,021,597.27	330,988,069.78
流动资产合计	4,519,881,518.46	4,613,777,412.57
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	740,760,915.48	697,381,632.51
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	38,709,859.05	2,983,536.31
投资性房地产		
固定资产	15,321,866,267.67	13,116,664,755.16
在建工程	1,401,919,946.55	1,503,210,526.77
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	570,219,769.75	362,833,548.83
无形资产	63,810,010.93	84,514,931.34
其中：数据资源		
开发支出	41,326,771.63	13,962,771.90
其中：数据资源		
商誉	8,582,982.56	8,582,982.56
长期待摊费用	53,513,919.19	52,693,308.22
递延所得税资产	249,591,631.42	140,612,442.50
其他非流动资产	44,561,416.33	174,198,405.85
非流动资产合计	18,534,863,490.56	16,157,638,841.95
资产总计	23,054,745,009.02	20,771,416,254.52

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

2025年12月31日

单位:元

项 目	期末余额	期初余额
流动负债:		
短期借款	164,905,685.27	560,271,838.42
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	1,787,144,477.72	1,725,065,612.60
预收款项	200,000.00	612,363.83
合同负债	23,840,842.42	27,817,586.31
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	42,145,341.88	37,277,557.59
应交税费	52,462,463.36	75,179,435.56
其他应付款	61,348,203.16	1,542,934,820.23
其中:应付利息	11,609,967.16	
应付股利	390,000.00	22,727,272.72
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,477,413,991.68	910,352,851.10
其他流动负债	68,227,307.42	49,229,106.79
流动负债合计	3,677,688,312.91	4,928,741,172.43
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	7,912,732,327.12	5,987,204,588.84
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	497,090,480.68	314,130,264.53
长期应付款	3,063,537,026.32	2,040,384,156.18
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	94,481,832.77	100,729,828.60
递延所得税负债	5,342,613.57	8,132,458.65
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,573,184,280.46	8,450,581,296.80
负债合计	15,250,872,593.37	13,379,322,469.23
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	1,040,679,802.91	1,039,031,679.48
减:库存股		
其他综合收益		
专项储备	50,632,279.99	36,663,476.58
盈余公积	186,246,365.14	171,005,076.45
一般风险准备		
未分配利润	1,883,542,958.06	1,578,809,965.52
归属于母公司所有者权益合计	6,948,980,193.10	6,613,388,985.03
少数股东权益	854,892,222.55	778,704,800.26
所有者权益合计	7,803,872,415.65	7,392,093,785.29
负债和所有者权益总计	23,054,745,009.02	20,771,416,254.52

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

2025年12月31日

单位：元

项 目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	809,990,302.90	1,161,431,092.11
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	34,794,527.40	15,785,533.15
应收账款	1,261,307,303.08	1,391,654,995.29
应收款项融资		
预付款项	31,363,209.50	34,306,815.63
其他应收款	39,431,467.65	74,987,290.30
其中：应收利息		
应收股利	8,400,000.00	9,449,447.31
存货		
其中：数据资源		
合同资产	14,446.60	123,872.19
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	206,200,727.31	368,467,768.03
流动资产合计	2,383,101,984.44	3,046,757,366.70
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	5,409,646,867.04	4,513,390,554.15
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	38,709,859.05	2,983,536.31
投资性房地产		
固定资产	5,921,791,195.96	5,880,486,333.03
在建工程	792,175,719.32	761,917,049.16
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	164,600,632.18	73,183,294.86
无形资产	10,063,424.40	7,344,727.84
其中：数据资源		
开发支出	46,066,296.22	14,446,676.49
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	4,912,208.75	5,648,744.21
递延所得税资产	200,089,797.96	158,639,876.74
其他非流动资产	32,134,644.16	155,101,074.58
非流动资产合计	12,620,190,645.04	11,573,141,867.37
资产总计	15,003,292,629.48	14,619,899,234.07

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

2025年12月31日

单位：元

项 目	期末余额	期初余额
流动负债：		
短期借款	350,222,722.19	535,411,583.28
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	954,684,970.97	874,678,842.57
预收款项		612,363.83
合同负债	8,685,169.03	12,062,103.30
应付职工薪酬	25,102,993.28	24,527,431.38
应交税费	25,341,435.81	39,534,959.02
其他应付款	639,356,458.89	2,348,803,177.94
其中：应付利息		
应付股利		22,727,272.72
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	998,182,033.08	418,834,206.94
其他流动负债	43,136,841.53	45,785,188.41
流动负债合计	3,044,712,624.78	4,300,249,856.67
非流动负债：		
长期借款	3,609,976,050.98	2,206,906,977.66
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	124,545,349.47	49,645,289.34
长期应付款	3,001,662,026.32	1,757,622,345.67
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	16,632,455.18	17,175,340.79
递延所得税负债	732,867.18	869,981.03
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,753,548,749.13	4,032,219,934.49
负债合计	9,798,261,373.91	8,332,469,791.16
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	1,974,577.87	1,076,889,488.98
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	12,806,229.39	6,078,418.67
盈余公积	45,791,033.73	170,658,570.30
未分配利润	1,356,580,627.58	1,245,924,177.96
所有者权益合计	5,205,031,255.57	6,287,429,442.91
负债和所有者权益总计	15,003,292,629.48	14,619,899,234.07

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、营业总收入	3,678,100,861.62	3,154,721,072.47
其中：营业收入	3,678,100,861.62	3,154,721,072.47
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,948,925,323.05	2,571,526,469.79
其中：营业成本	2,267,830,078.27	1,996,562,682.03
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	9,729,698.25	7,165,726.44
销售费用	52,273,998.38	44,183,271.57
管理费用	268,188,968.87	222,103,944.35
研发费用	31,330,438.90	28,498,747.16
财务费用	319,572,140.38	273,012,098.24
其中：利息费用	323,160,643.30	282,221,742.79
利息收入	4,451,826.51	9,689,974.35
加：其他收益	8,061,874.53	9,513,610.11
投资收益(损失以“-”号填列)	40,525,747.56	63,301,992.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	35,422,940.67	60,040,924.09
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)	1,322.74	-16,463.69
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-290,449,319.11	-270,572,978.23
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-108,292,445.30	-423,317,614.11
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-945,987.89	1,275,485.28
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	378,076,731.10	-36,621,365.50
加：营业外收入	6,148,072.49	52,527,605.05
减：营业外支出	9,097,090.16	5,239,068.01
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	375,127,713.43	10,667,171.54
减：所得税费用	-41,475,975.64	79,137,162.56

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度	2024年度
五、净利润(净亏损以“—”号填列)	416,603,689.07	-68,469,991.02
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)	416,603,689.07	-68,469,991.02
2. 终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	346,489,429.84	-58,125,846.77
2. 少数股东损益	70,114,259.23	-10,344,144.25
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	416,603,689.07	-68,469,991.02
归属于母公司所有者的综合收益总额	346,489,429.84	-58,125,846.77
归属于少数股东的综合收益总额	70,114,259.23	-10,344,144.25
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0915	-0.0153
（二）稀释每股收益	0.0915	-0.0153

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、营业收入	2,089,670,613.62	2,048,602,025.71
减：营业成本	1,412,432,494.32	1,359,322,352.95
税金及附加	2,872,428.57	2,131,075.11
销售费用	28,680,265.66	34,844,122.92
管理费用	164,018,346.36	119,297,820.38
研发费用	13,273,315.81	25,858,364.58
财务费用	166,013,771.84	135,220,851.35
其中：利息费用	166,688,980.68	139,076,109.17
利息收入	1,146,869.49	4,175,571.77
加：其他收益	1,626,424.13	2,991,273.11
投资收益(损失以“-”号填列)	53,291,507.42	70,144,439.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	24,365,763.40	49,142,492.74
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)	1,322.74	-16,463.69
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-181,608,665.08	-18,565,670.15
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-42,624,671.91	-381,968,280.05
资产处置收益(损失以“-”号填列)	1,391,539.44	1,249,364.64
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	134,457,447.80	45,762,101.87
加：营业外收入	1,541,916.10	50,973,447.04
减：营业外支出	1,496,115.97	1,477,739.30
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	134,503,247.93	95,257,809.61
减：所得税费用	-17,909,638.99	-36,071,580.70
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	152,412,886.92	131,329,390.31
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	152,412,886.92	131,329,390.31
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
五、其他综合收益的税后净额		
(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	152,412,886.92	131,329,390.31
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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,820,819,852.80	3,193,670,731.78
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	20,529,910.98	116,227,456.76
收到其他与经营活动有关的现金	112,984,514.66	92,789,501.96
经营活动现金流入小计	3,954,334,278.44	3,402,687,690.50
购买商品、接受劳务支付的现金	1,556,361,606.76	1,365,617,872.13
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	319,226,640.73	292,313,921.41
支付的各项税费	239,148,286.32	162,953,513.75
支付其他与经营活动有关的现金	210,269,597.66	154,002,456.67
经营活动现金流出小计	2,325,006,131.47	1,974,887,763.96
经营活动产生的现金流量净额	1,629,328,146.97	1,427,799,926.54
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	29,502.79	27,163,300.00
取得投资收益收到的现金	14,681,747.31	27,549,268.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,755,191.44	281,673.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		9,057,831.55
收到其他与投资活动有关的现金		75,707,806.80
投资活动现金流入小计	22,466,441.54	139,759,879.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,196,406,768.33	2,577,982,215.68
投资支付的现金	94,725,000.00	24,000,000.00
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		10,494,466.76
支付其他与投资活动有关的现金	53,335.78	
投资活动现金流出小计	3,291,185,104.11	2,612,476,682.44
投资活动产生的现金流量净额	-3,268,718,662.57	-2,472,716,802.89
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	19,194,000.00	151,375,600.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	19,194,000.00	151,375,600.00
取得借款收到的现金	3,496,514,809.94	2,263,898,815.21
收到其他与筹资活动有关的现金	1,855,577,022.12	2,950,023,544.88
筹资活动现金流入小计	5,371,285,832.06	5,365,297,960.09
偿还债务支付的现金	1,500,058,058.10	1,556,451,936.31
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	350,639,372.43	326,147,480.40
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	11,203,920.00	23,228,524.14
支付其他与筹资活动有关的现金	2,153,645,170.53	2,190,677,250.35
筹资活动现金流出小计	4,004,342,601.06	4,073,276,667.06
筹资活动产生的现金流量净额	1,366,943,231.00	1,292,021,293.03
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	-272,447,284.60	247,104,416.68
加：期初现金及现金等价物余额	1,182,461,763.81	935,357,347.13
六、期末现金及现金等价物余额	910,014,479.21	1,182,461,763.81

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,370,781,516.16	2,047,353,115.15
收到的税费返还	54,951.26	92,704,861.06
收到其他与经营活动有关的现金	82,462,323.25	75,632,915.98
经营活动现金流入小计	2,453,298,790.67	2,215,690,892.19
购买商品、接受劳务支付的现金	1,022,204,212.10	1,037,352,307.70
支付给职工以及为职工支付的现金	198,879,030.19	193,994,674.58
支付的各项税费	135,161,641.11	85,183,631.38
支付其他与经营活动有关的现金	133,271,930.30	93,613,446.39
经营活动现金流出小计	1,489,516,813.70	1,410,144,060.05
经营活动产生的现金流量净额	963,781,976.97	805,546,832.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	293,893,613.48	421,163,491.66
取得投资收益收到的现金	34,992,323.44	75,438,034.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,851,234.80	
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	330,737,171.72	496,601,525.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,713,493,675.74	1,299,497,345.20
投资支付的现金	1,046,097,194.47	1,197,593,210.20
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	2,759,590,870.21	2,497,090,555.40
投资活动产生的现金流量净额	-2,428,853,698.49	-2,000,489,029.46
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,540,200,000.00	1,379,700,899.70
收到其他与筹资活动有关的现金	11,470,770,031.08	10,730,206,322.32
筹资活动现金流入小计	14,010,970,031.08	12,109,907,222.02
偿还债务支付的现金	964,406,818.68	952,677,710.68
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	205,892,382.60	173,799,388.78
支付其他与筹资活动有关的现金	11,729,135,929.62	9,565,029,456.07
筹资活动现金流出小计	12,899,435,130.90	10,691,506,555.53
筹资活动产生的现金流量净额	1,111,534,900.18	1,418,400,666.49
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	-353,536,821.34	223,458,469.17
加：期初现金及现金等价物余额	1,149,818,173.72	926,359,704.55
六、期末现金及现金等价物余额	796,281,352.38	1,149,818,173.72

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025年度													少数 股东权益	所有者 权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
	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)					1,648,123.43			13,968,803.41	15,241,288.69		304,732,992.54		335,591,208.07	76,187,422.29	411,778,630.36
(一)综合收益总额											346,489,429.84		346,489,429.84	70,114,259.23	416,603,689.07
(二)所有者投入和减少资本					1,648,123.43								1,648,123.43	19,066,518.87	20,714,642.30
1.所有者投入的普通股														19,194,000.00	19,194,000.00
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					1,648,123.43								1,648,123.43	-127,481.13	1,520,642.30
(三)利润分配									15,241,288.69		-41,756,437.30		-26,515,148.61	-14,803,920.00	-41,319,068.61
1.提取盈余公积									15,241,288.69		-15,241,288.69				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东) 的分配											-26,515,148.61		-26,515,148.61	-14,803,920.00	-41,319,068.61
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								13,968,803.41					13,968,803.41	1,810,564.19	15,779,367.60
1.本期提取								27,373,639.68					27,373,639.68	3,910,813.04	31,284,452.72
2.本期使用								13,404,836.27					13,404,836.27	2,100,248.85	15,505,085.12
(六)其他															
四、本期期末余额	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

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2024年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	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		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,064,638,380.30			21,783,205.54	157,872,137.42		1,707,265,719.03	6,739,438,229.29	683,205,084.92	7,422,643,314.21
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				1,064,638,380.30			21,783,205.54	157,872,137.42		1,707,265,719.03	6,739,438,229.29	683,205,084.92	7,422,643,314.21
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-25,606,700.82			14,880,271.04	13,132,939.03		-128,455,753.51	-126,049,244.26	95,499,715.34	-30,549,528.92
(一)综合收益总额											-58,125,846.77	-58,125,846.77	-10,344,144.25	-68,469,991.02
(二)所有者投入和减少资本					-25,606,700.82			1,219,820.52				-24,386,880.30	103,698,423.19	79,311,542.89
1.所有者投入的普通股													25,354,500.00	25,354,500.00
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					-25,606,700.82			1,219,820.52				-24,386,880.30	78,343,923.19	53,957,042.89
(三)利润分配									13,132,939.03		-70,329,906.74	-57,196,967.71		-57,196,967.71
1.提取盈余公积									13,132,939.03		-13,132,939.03			
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东) 的分配											-57,196,967.71	-57,196,967.71		-57,196,967.71
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								13,660,450.52				13,660,450.52	2,145,436.40	15,805,886.92
1.本期提取								22,844,643.11				22,844,643.11	3,288,913.72	26,133,556.83
2.本期使用								9,184,192.59				9,184,192.59	1,143,477.32	10,327,669.91
(六)其他														
四、本期末余额	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

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2025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				1,076,889,488.98			6,078,418.67	170,658,570.30	1,245,924,177.96		6,287,429,442.91
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		6,287,429,442.91
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-1,074,914,911.11			6,727,810.72	-124,867,536.57	110,656,449.62		-1,082,398,187.34
(一)综合收益总额										152,412,886.92		152,412,886.92
(二)所有者投入和减少资本												
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												
(三)利润分配									15,241,288.69	-41,756,437.30		-26,515,148.61
1.提取盈余公积									15,241,288.69	-15,241,288.69		
2.对所有者(或股东) 的分配										-26,515,148.61		-26,515,148.61
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								6,727,810.72				6,727,810.72
1.本期提取								9,982,445.25				9,982,445.25
2.本期使用								3,254,634.53				3,254,634.53
(六)其他					-1,074,914,911.11				-140,108,825.26			-1,215,023,736.37
四、本期期末余额	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

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

2025年1--12月

单位：元

项目	2024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				1,077,433,056.41			4,201,511.69	157,525,631.27	1,184,924,694.39		6,211,963,680.76
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				1,077,433,056.41			4,201,511.69	157,525,631.27	1,184,924,694.39		6,211,963,680.76
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-543,567.43			1,876,906.98	13,132,939.03	60,999,483.57		75,465,762.15
(一)综合收益总额										131,329,390.31		131,329,390.31
(二)所有者投入和减少资本					-543,567.43							-543,567.43
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					-543,567.43							-543,567.43
(三)利润分配									13,132,939.03	-70,329,906.74		-57,196,967.71
1.提取盈余公积									13,132,939.03	-13,132,939.03		
2.对所有者(或股东) 的分配										-57,196,967.71		-57,196,967.71
3.其他												
(四)所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本 (或股本)												
2.盈余公积转增资本 (或股本)												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额 结转留存收益												
5.其他综合收益 结转留存收益												
6.其他												
(五)专项储备								1,876,906.98				1,876,906.98
1.本期提取								7,303,379.03				7,303,379.03
2.本期使用								5,426,472.05				5,426,472.05
(六)其他												
四、本期末余额	3,787,878,787.00				1,076,889,488.98			6,078,418.67	170,658,570.30	1,245,924,177.96		6,287,429,442.91

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44000000091215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3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



具体会计政策和会计估计提示：

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2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

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

续上表

项目	重要性标准
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作为基础予以确定,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。

续上表

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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—可再生能源补贴组合	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，按以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，属于在某一时刻履行履约义务。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，属于在某一时刻履行履约义务，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：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。

对于与子公司、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。对于与子公司、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,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 and 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) 2025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%
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(黔西南州)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贵州有限公司、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(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(惠州)有限公司、南方电网综合能源(黔西南州)有限公司、南网综能数字服务(广州)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(广州)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(佛山)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(上海)有限公司、大连南电新能源有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、五华县惠农新能源有限公司、歙县江核点亮光伏科技有限公司、南方电网综合能源(贺州)有限公司和徐闻综合能源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广西有限公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南能宾川能源开发有限公司、南能永德能源开发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(云南)有限责任公司、南能永德能源开发有限公司、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、南方电网综合能源贵州有限公司、南能宾川能源开发有限公司、贵州盘州市晟佑晟新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。子公司江门南综节能环保有限公司、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(黔西南州)有限公司和南方电网综合能源(重庆)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。子公司广西南能昌菱清洁能源有限公司、南方电网综合能源(广州)有限公司、阳山南电生物质发电有限公司和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。

(2) 增值税

①根据《财政部 国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税 营业税和企业所得税政策问题的通知》(财税〔2010〕110号),节能服务公司实施符合条件的合同能源管理项目,将项目中的增值税应税货物转让给用能企业,暂免征收增值税。子公司南方电网综合能源贵州有限公司享受以上税收优惠政策。

②根据《财政部 国家税务总局关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》(财税〔2015〕78号),纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务(以下称销售综合利用产品和劳务),可享受增值税即征即退政策。子公司藤县鑫隆源生物质能热电有限公司、阳山南电生物质发电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	28,427,242.92	42,938,969.17
其他货币资金	27,681,467.54	12,603,596.20
存放财务公司款项	881,587,236.29	1,139,522,794.64
合计	937,695,946.75	1,195,065,360.01

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	上年年末余额
履约保证金	500,000.00	
保函保证金	10,665,011.44	
司法冻结存款	16,516,456.10	12,603,596.20
合计	27,681,467.54	12,603,596.20

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	48,537,613.87	39,543,756.70
财务公司承兑汇票	3,156,734.42	1,326,546.87
合计	51,694,348.29	40,870,303.57

(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	51,694,348.29	100.00%			51,694,348.29	40,870,303.57	100.00%			40,870,303.57
其中:										
银行承兑汇票	48,537,613.87	93.89%			48,537,613.87	39,543,756.70	96.75%			39,543,756.70
财务公司承兑汇票	3,156,734.42	6.11%			3,156,734.42	1,326,546.87	3.25%			1,326,546.87
合计	51,694,348.29	100.00%			51,694,348.29	40,870,303.57	100.00%			40,870,303.57

按组合计提坏账准备: 0.00 元

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	48,537,613.87		
财务公司承兑汇票	3,156,734.42		
合计	51,694,348.29		

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)	1,363,748,520.02	1,255,838,570.32
1至2年	464,485,783.20	516,321,278.22
2至3年	429,115,507.82	510,628,727.19
3年以上	1,116,580,417.56	806,532,662.45
3至4年	403,435,927.42	388,067,412.07
4至5年	320,782,076.77	281,064,331.08
5年以上	392,362,413.37	137,400,919.30
合计	3,373,930,228.60	3,089,321,238.18

(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	397,258,493.89	11.77%	361,584,777.46	91.02%	35,673,716.43	133,583,761.98	4.32%	114,794,937.89	85.93%	18,788,824.09
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,976,671,734.71	88.23%	159,296,409.97	5.35%	2,817,375,324.74	2,955,737,476.20	95.68%	166,589,383.49	5.64%	2,789,148,092.71
其中：										
账龄组合	998,078,799.62	29.58%	23,144,032.57	2.32%	974,934,767.05	1,017,171,628.23	32.93%	43,406,958.01	4.27%	973,764,670.22
可再生能源补贴组合	1,978,592,935.09	58.64%	136,152,377.40	6.88%	1,842,440,557.69	1,938,565,847.97	62.75%	123,182,425.48	6.35%	1,815,383,422.49
合计	3,373,930,228.60	100.00%	520,881,187.43	15.44%	2,853,049,041.17	3,089,321,238.18	100.00%	281,384,321.38	9.11%	2,807,936,916.80

按单项计提坏账准备：361,584,777.46 元

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
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	33,625,154.02	37,708,440.01	37,708,440.01	100.00%	预计无法收回
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,788,689.52	23,852,919.93	23,852,919.93	100.00%	预计无法收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	15,848,050.00	9,777,271.42	13,348,050.00	9,777,271.42	73.25%	预计无法全额收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	12,987,155.22	12,987,155.22	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
英德市规划和城市综合管理局	9,788,706.14	7,414,336.08	8,680,000.66	7,414,336.07	85.42%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,602,817.47	3,812,982.02	8,202,817.47	3,812,982.02	46.48%	预计无法全额收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00				
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	3,829,735.10	3,829,735.10	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
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
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
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
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45				
广东电网有限责任公司(电网企业转付的可再生能源补贴基金)			65,884,651.90	65,884,651.90	100.00%	预计无法收回
国网河北省电力有限公司(电网企业转付的可再生能源补贴基金)			58,257,122.28	58,257,122.28	100.00%	预计无法收回
从江县交通运输局			32,810,695.12	32,810,695.12	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
兰州市市政工程服务中心			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	100.00%	预计无法收回
于都县振兴投资开发有限公司			19,099,390.52	9,549,695.26	50.00%	预计无法全额收回
昭平县城市管理综合执法局			8,512,547.15	5,958,783.01	70.00%	预计无法全额收回
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	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	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	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	10.00%	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	50.00%	预计无法全额收回
普定县住房和城乡建设综合执法大队			3,496,425.21	3,496,425.21	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	100.00%	预计无法收回
湖北安棉纺织有限公司			2,044,440.96	2,044,440.96	100.00%	预计无法收回
广东花城文化旅游集团有限公司			1,933,000.00	193,300.00	10.00%	预计无法全额收回
横州市住房和城乡建设局			1,526,696.88	1,526,696.88	100.00%	预计无法收回
广东通力定造股份有限公司			1,159,946.00	1,159,946.00	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	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	100.00%	预计无法收回
广东蒸烩煮食品科技有限公司			646,347.52	646,347.52	100.00%	预计无法收回
立和(漳州)实业有限公司			526,108.09	526,108.09	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	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	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	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	100.00%	预计无法收回
合计	133,583,761.98	114,794,937.89	397,258,493.89	361,584,777.46		

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	913,178,657.07	9,131,786.57	1.00%
1至2年	68,107,591.13	6,810,759.11	10.00%
2至3年	7,720,573.08	1,544,114.62	20.00%
3至4年	3,495,062.84	1,747,531.42	50.00%
4至5年	5,556,915.50	3,889,840.85	70.00%
5年以上	20,000.00	20,000.00	100.00%
合计	998,078,799.62	23,144,032.57	

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”。

按组合计提坏账准备：可再生能源补贴组合

单位：元

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	431,500,703.77	4,791,054.87	1.11%
1至2年	332,095,678.37	12,569,708.41	3.78%
2至3年	366,510,308.94	22,796,494.07	6.22%
3至4年	336,434,222.30	29,398,804.00	8.74%
4至5年	209,724,282.27	23,339,684.84	11.13%
5年以上	302,327,739.44	43,256,631.21	14.31%
合计	1,978,592,935.09	136,152,377.40	

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	114,794,937.89	253,030,356.92	794,524.90	5,445,992.45		361,584,777.46
按组合计提坏账准备	166,589,383.49	-5,889,633.18			-1,403,340.34	159,296,409.97
合计	281,384,321.38	247,140,723.74	794,524.90	5,445,992.45	-1,403,340.34	520,881,187.43

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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	5,445,992.45

其中重要的应收账款核销情况：

适用 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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	2,086,970,688.50	14,592.53	2,086,985,281.03	61.73%	198,703,049.36
国家电网有限公司	162,605,961.35		162,605,961.35	4.81%	74,204,217.69
重庆国际复合材料 股份有限公司	50,182,702.40		50,182,702.40	1.48%	501,827.02
中国国家铁路集团 有限公司	39,199,479.12		39,199,479.12	1.16%	1,661,486.53
郑州万热能源科技 有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	1.12%	37,708,440.01
合计	2,376,667,271.38	14,592.53	2,376,681,863.91	70.30%	312,779,020.61

注：1. 中国南方电网有限责任公司包括中国南方电网有限责任公司、广东电网有限责任公司、贵州电网有限责任公司、深圳供电局有限公司、海南电网有限责任公司、广西电网有限责任公司、云南电网有限责任公司等。

2. 国家电网有限公司包括国网河北电力有限公司、国网河北省电力有限公司、国网辽宁省电力有限公司等。

3. 中国国家铁路集团有限公司包括中国铁路广州局集团有限公司、中国铁路济南局集团有限公司、武广铁路客运专线有限责任公司等。

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	6,713,956.79	67,139.57	6,646,817.22	343,297.95	8,676.40	334,621.55
应收工程款				600,407.78	6,004.08	594,403.70
合计	6,713,956.79	67,139.57	6,646,817.22	943,705.73	14,680.48	929,025.25

(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	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25
其中：										
账龄组合	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25
合计	6,713,956.79	100.00%	67,139.57	1.00%	6,646,817.22	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	6,713,956.79	67,139.57	1.00%
合计	6,713,956.79	67,139.57	

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
按单项计提减值准备				
按组合计提减值准备	52,459.09			
合计	52,459.09			--

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
应收股利		11,117,447.31
其他应收款	53,029,994.75	79,890,063.23
合计	53,029,994.75	91,007,510.54

(1) 应收利息

适用 不适用

(2) 应收股利

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
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司		1,668,000.00
华润风电(象州)有限公司		9,449,447.31
合计		11,117,447.31

(3) 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	42,898,251.96	36,144,869.56
应收暂付款	4,199,981.51	520,910.54
保险理赔款	2,161,575.41	5,613,363.11
其他	66,639,900.49	56,383,284.18
合计	115,899,709.37	98,662,427.39

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)	42,425,723.11	31,114,958.53
1至2年	7,881,027.39	5,122,121.86
2至3年	3,598,982.01	53,144,278.22
3年以上	61,993,976.86	9,281,068.78
3至4年	53,072,973.68	3,829,048.05
4至5年	3,803,946.69	18,686.95
5年以上	5,117,056.49	5,433,333.78
合计	115,899,709.37	98,662,427.39

③按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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)	
2025年1月1日余额	18,538,638.94	233,725.22		18,772,364.16
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-7,248,108.15	7,248,108.15		
——转入第三阶段	-9,896,814.59		9,896,814.59	
本期计提	406,576.29	2,245,085.80	41,451,458.18	44,103,120.27
其他变动	-5,769.81			-5,769.81
2025年12月31日余额	1,794,522.68	9,726,919.17	51,348,272.77	62,869,714.62

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

□适用 √不适用

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				51,348,272.77
按组合计提坏账准备	18,772,364.16	-7,245,152.50			-5,769.81	11,521,441.85
合计	18,772,364.16	44,103,120.27			-5,769.81	62,869,714.62

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据
上海渝柏实业有限公司	47,696,800.00	47,696,800.00	100.00	预计无法收回
合计	47,696,800.00	47,696,800.00		

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至4年	41.15%	47,696,800.00
昆明市五华区人民法院	其他	8,415,601.65	1年以内	7.26%	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	2.69%	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	3,063,134.03	1年以内	2.64%	30,631.34
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	2,500,000.00	2至3年、4至5年	2.16%	1,500,000.00
合计		64,795,535.68		55.90%	49,342,787.36

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	45,972,100.56	55.67%	87,880,988.29	67.64%
1至2年	12,501,962.87	15.14%	22,802,538.26	17.55%
2至3年	8,025,487.69	9.72%	9,356,419.68	7.20%
3年以上	16,077,778.12	19.47%	9,883,499.98	7.61%
合计	82,577,329.24		129,923,446.21	

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

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网湖南省电力有限公司	6,190,099.91	7.50
隆基乐叶光伏科技有限公司	5,702,363.98	6.91
国网湖北省电力有限公司	4,787,727.69	5.80
鼎和财产保险股份有限公司	3,554,974.38	4.31
广州市宁大新能源科技有限公司	3,358,328.80	4.07
合计	23,593,494.76	28.59

其他说明:

适用 不适用

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

适用 不适用

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	10,015,488.01		10,015,488.01	11,383,607.63		11,383,607.63
库存商品	80,353.99		80,353.99	357,721.89		357,721.89
合同履约成本	3,070,601.77		3,070,601.77	5,315,450.89		5,315,450.89
合计	13,166,443.77		13,166,443.77	17,056,780.41		17,056,780.41

8、其他流动资产

单位:元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	505,815,476.75	329,491,766.66
待认证进项税额	1,960,986.92	45,491.36
预缴企业所得税	13,998,464.59	1,193,392.55
其他	246,669.01	257,419.21
合计	522,021,597.27	330,988,069.78

9、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
其他				4,473,700.00	4,473,700.00		
合计				4,473,700.00	4,473,700.00		

(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	
按信用风险特征组合计提坏账准备						4,473,700.00	100.00%	4,473,700.00	100.00%	
其中：										
账龄组合						4,473,700.00	100.00%	4,473,700.00	100.00%	
合计						4,473,700.00	100.00%	4,473,700.00	100.00%	

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	
按组合计提坏账准备	4,473,700.00			4,473,700.00		
合计	4,473,700.00			4,473,700.00		

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的长期应收款	4,473,700.00

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	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
云南云迈新能源开发有限公司	其他	4,473,700.00	败诉，确定无法收回	2025年第22次总经理办公会议	否
合计		4,473,700.00			

长期应收款核销说明：

适用 不适用

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、合营企业												
二、联营企业												
南方海上风电联合开发有限公司	412,610,371.08		10,000,000.00		15,850,185.33		555,490.57	3,337,400.00			435,678,646.98	
广州发展鳌头能源站有限公司	28,871,161.65				1,692,371.89		257,585.51				30,821,119.05	
广东南能汇智节能科技有限公司	3,667,657.54				-825,601.60			128,900.00			2,713,155.94	
广州恒运分布式能源发展有限公司	26,163,643.61				-1,875,018.53						24,288,625.08	
华润风电(象州)有限公司	94,808,104.36				8,809,660.34		171,578.94				103,789,343.64	
中水南能综合智慧能源科技有限公司	17,699,799.05				714,165.97						18,413,965.02	
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	113,560,895.22				11,057,177.27		535,987.28	98,000.00			125,056,059.77	
小计	697,381,632.51		10,000,000.00		35,422,940.67		1,520,642.30	3,564,300.00			740,760,915.48	
合计	697,381,632.51		10,000,000.00		35,422,940.67		1,520,642.30	3,564,300.00			740,760,915.48	

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

其他说明：

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)	38,709,859.05	2,983,536.31
合计	38,709,859.05	2,983,536.31

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	15,321,866,267.67	13,116,664,755.16
固定资产清理		
合计	15,321,866,267.67	13,116,664,755.16

(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	342,089,227.93	16,711,870,970.76	20,711,259.13	20,200,092.81	6,742,935.00	17,101,614,485.63
2. 本期增加金额	86,007,917.55	3,258,222,451.55		3,909,531.17	547,426.51	3,348,687,326.78
(1) 购置		10,069,423.63		3,909,531.17	432,524.77	14,411,479.57
(2) 在建工程转入	86,007,917.55	3,246,807,207.88			114,901.74	3,332,930,027.17
(3) 企业合并增加						
(4) 其他		1,345,820.04				1,345,820.04
3. 本期减少金额	57,843,937.91	547,896,811.18	1,649,572.24	1,134,522.51	698,742.44	609,223,586.28
(1) 处置或报废		290,763,045.99	494,716.50	569,698.69	395,528.03	292,222,989.21
(2) 处置子公司	57,843,937.91	209,759,117.15	1,154,855.74	564,823.82	303,214.41	269,625,949.03
(3) 其他转出		47,374,648.04				47,374,648.04
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	67,725,239.41	3,496,327,805.51	15,069,604.78	13,728,039.19	5,876,392.55	3,598,727,081.44

续上表

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
2. 本期增加金额	15,110,796.80	850,012,987.80	999,200.70	2,421,810.88	520,904.64	869,065,700.82
(1) 计提	15,110,796.80	849,901,739.67	999,200.70	2,421,810.88	520,904.64	868,954,452.69
(2) 其他		111,248.13				111,248.13
3. 本期减少金额	11,384,611.62	229,940,971.25	1,205,500.58	869,186.86	658,330.88	244,058,601.19
(1) 处置或报废		202,315,221.04	475,831.33	493,971.45	355,116.47	203,640,140.29
(2) 处置子公司	11,384,611.62	19,529,869.38	729,669.25	375,215.41	303,214.41	32,322,580.07
(3) 其他转出		8,095,880.83				8,095,880.83
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额	15,786,545.57	370,099,842.71	263,527.23	72,733.52		386,222,649.03
2. 本期增加金额		84,442,044.51				84,442,044.51
(1) 计提		84,442,044.51				84,442,044.51
3. 本期减少金额	6,637,729.18	168,369,586.96	106,866.49	72,733.52		175,186,916.15
(1) 处置或报废		16,525,377.01				16,525,377.01
(2) 处置子公司	6,637,729.18	151,844,209.95	106,866.49	72,733.52		158,661,539.14
4. 期末余额	9,148,816.39	286,172,300.26	156,660.74			295,477,777.39
四、账面价值						
1. 期末账面价值	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. 期初账面价值	258,577,442.95	12,845,443,322.54	5,378,127.12	6,399,320.10	866,542.45	13,116,664,755.16

(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	1,365,224.16
料场停车待卸区	860,956.26

(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
滕县鑫隆源项目房屋以及建筑物	66,755,409.85	建筑物所属地块因抵押导致产权受限，待地块解押后方可办理相关产权证。
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	6,437,375.87	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	4,330,210.32	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

单位:元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
肇庆蒸烩煮项目资产组	4,110,190.30	2,100,000.00	2,010,190.30	成本法	重置成本、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0060号
贵阳益田假日世界综合能源项目资产组	1,854,664.34		1,854,664.34	市场法	基于资产现状的价值分析、处置费用	鹏信咨询字[2026]第F0022号
宜昌宜化太平洋化工有限公司冰机节能改造服务项目资产组	8,024,579.11	2,820,000.00	5,204,579.11	市场法	市场近期交易价格、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0177号
曲靖雄业218国际广场皇冠(温德姆)大酒店综合能源供应项目资产组	463,827.95		463,827.95	市场法	基于资产现状的价值分析、处置费用	鹏信咨询字[2026]第F0001号
湛江晨鸣浆纸有限公司综合节能减排项目资产组	5,293,662.69		5,293,662.69	市场法	资产的买方出价、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0182号
昌菱蔗渣1×25MW生物质热电联供项目资产组	65,583,808.56	46,552,984.00	19,030,824.56	市场法、成本法	资产的买方出价、重置成本、成新率、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0092号
合计	85,330,732.95	51,472,984.00	33,857,748.95			

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
海口早鸭基地智慧绿电项目	16,745,916.09	10,677,300.00	6,068,616.09	2026年-2042年6月	不适用	收入预计每年递减0.4%，现金流量折现率为9.22%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率，折现率采用(所得)税前加权平均资本成本确定。
广东润生农业发展有限公司廉江新村养猪和其他养殖场	62,983,607.60	40,027,600.00	22,956,007.60	2026年-2049年6月	不适用	收入预计每年递减0.6%，现金流量折现率为6.90%	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)确定。
德福隆智慧绿电项目资产组	4,879,841.19	3,870,000.00	1,009,841.19	2026年-2045年	不适用	收入预计每年递减0.6%，现金流量折现率为10.23%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率，折现率采用总资本加权平均回报率确定。
兴发智慧绿电项目	14,649,365.17	8,165,400.00	6,483,965.17	2026年-2039年6月	不适用	收入预计每年递减6.3%，现金流量折现率为8.64%	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)确定。
湖北安棉纺织有限公司智慧绿电项目资产组	13,898,862.49	9,680,000.00	4,218,862.49	2026年-2047年4月	不适用	收入预计每年递减0.6%；现金流量折现率为10.43%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率，折现率采用总资本加权平均回报率确定。

续上表

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
常州日产智慧绿电项目一期和二期资产组	55,271,505.58	51,460,000.00	3,811,505.58	一期:2026年-2041年4月,二期:2026年-2048年2月	不适用	一期:收入预计每年递减0.8%,二期:收入预计每年递减0.6%;现金流量折现率为10.56%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率,折现率采用总资本加权平均回报率确定。
保定天穗智慧绿电项目资产组	141,082,361.31	136,600,000.00	4,482,361.31	2026年-2043年12月	不适用	收入预计每年递减0.8%,现金流量折现率为9.69%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率,折现率采用总资本加权平均回报率确定。
广西国旭春天智慧绿电项目	10,624,736.13	9,071,600.00	1,553,136.13	2026年-2048年3月	不适用	收入预计每年递减0.46%,现金流量折现率为8.12%	收入增长率主要参考了光伏组件衰减率,折现率采用(所得)税前加权平均资本成本确定。
合计	320,136,195.56	269,551,900.00	50,584,295.56				

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:

单位:元

项目	可收回金额	可收回金额的确定依据
海口旱鸭基地智慧绿电项目	10,677,300.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源股份有限公司海南分公司以财务报告为目的资产减值测试涉及的海口旱鸭基地分布式光伏发电项目可收回金额资产评估报告》(信德评报字(2026)第Z00094号(GZ))评估结果
广东润生农业发展有限公司廉江智慧绿电项目资产组	40,027,600.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源(广东)有限公司湛江分公司以财务报告为目的资产减值测试涉及的广东润生农业发展有限公司廉江新村养猪和其他养殖场屋顶分布式光伏发电项目可收回金额资产评估报告》(信德评报字(2026)第Z00156号(SD))评估结果
德福隆智慧绿电项目资产组	3,870,000.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源(佛山)有限公司拟进行减值测试涉及的德福隆光伏发电项目资产组可收回金额资产评估报告》(北方亚事评报字[2026]第01-0056号)评估结果
兴发智慧绿电项目资产组	8,165,400.00	可回收金额利用了《佛山市南新太阳能投资有限公司以财务报告为目的资产减值测试涉及的兴发光伏发电项目可收回金额资产评估报告》(信德评报字(2026)第Z00154号(SD))评估结果
湖北安棉纺织有限公司智慧绿电项目资产组	9,680,000.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源(广州)有限公司拟进行减值测试涉及的湖北安棉纺织有限公司分布式光伏发电项目资产组可收回金额资产评估报告》(北方亚事评报字[2026]第01-0069号)评估结果
常州日产智慧绿电项目一期和二期资产组	51,460,000.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源(上海)有限公司拟进行减值测试涉及的常州日产光伏项目一期和二期资产组可收回金额资产评估报告》(北方亚事评报字[2026]第01-0047号)评估结果
保定天穗智慧绿电项目资产组	136,600,000.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源(上海)有限公司拟进行减值测试涉及的保定天穗光伏项目资产组可收回金额资产评估报告》(北方亚事评报字[2026]第01-0054号)评估结果
广西国旭春天智慧绿电项目	9,071,600.00	可回收金额利用了《南方电网综合能源股份有限公司以财务报告为目的资产减值测试涉及的广西国旭春天分布式光伏项目可收回金额资产评估报告》(信德评报字(2026)第Z00099号(GZ))评估结果
合计	269,551,900.00	

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,397,212,823.10	1,501,861,086.67
工程物资	4,707,123.45	1,349,440.10
合计	1,401,919,946.55	1,503,210,526.77

(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	87,876,643.25	1,329,202.60	86,547,440.65	103,955,079.01	6,211,494.77	97,743,584.24
智慧能源	989,715,446.34	27,641,153.06	962,074,293.28	961,941,901.14	5,376,237.17	956,565,663.97
其他	348,591,089.17		348,591,089.17	515,378,208.78	67,826,370.32	447,551,838.46
合计	1,426,183,178.76	28,970,355.66	1,397,212,823.10	1,581,275,188.93	79,414,102.26	1,501,861,086.67

(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
凤庆县杨柳河肉牛养殖场智慧绿电项目	64,500,000.00	31,477,667.89	61,041.12			31,538,709.01	93.81%	97.00%	1,339,210.32			金融机构贷款、自有资金
平湖佳兆业佳纷广场综合能源项目	49,160,000.00	34,995,737.17				34,995,737.17	91.56%	78.00%	700,850.03			金融机构贷款、自有资金
兴义市乌沙牛膀子二期农业光伏电站项目	147,926,800.00	18,711,696.09	99,456,962.45	118,168,658.54			89.76%	100.00%	158,303.73	158,303.73	2.84%	金融机构贷款、自有资金
永康(十字路)农光互补光伏项目	259,920,000.00	130,469,834.73	857,562.91	75,931,033.57		55,396,364.07	102.79%	97.00%	4,169,867.94			金融机构贷款、自有资金
乌木龙乡农光互补光伏项目	284,480,000.00	202,920,222.16	38,194,762.14			241,114,984.30	89.76%	99.00%	3,873,184.25	3,855,679.19	2.84%	金融机构贷款、自有资金
岑溪现代设施农业生态基地智慧绿电项目	67,639,445.10	138,269.46	60,097,636.15	60,235,905.61			100.00%	100.00%	95,134.86	95,134.86	2.28%	金融机构贷款、自有资金

续上表

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	52,585,534.67		43,266,996.42			43,266,996.42	91.77%	97.00%	300,713.58	300,713.58	2.35%	金融机构贷款、自有资金
台山市志高兴五金塑胶有限公司智慧绿电项目	78,990,000.00		67,576,699.52	67,576,699.52			90.68%	100.00%	12,488.88	12,488.88	2.29%	金融机构贷款、自有资金
四川德阳二重装备降碳节能项目	65,080,000.00		47,944,017.52			47,944,017.52	81.04%	84.00%				自有资金
北流市清湾镇香田村智慧绿电项目	66,135,000.00	299,651.17	56,314,940.43	56,614,591.60			90.74%	100.00%				自有资金
北海市大渔农业科技养殖基地农业大棚17.96MW智慧绿电项目	79,110,200.00	141,461.84	57,920,893.27			58,062,355.11	75.78%	97.00%	429,479.17	429,479.17	2.85%	金融机构贷款、自有资金
南网能源广西海盛生态农业科技有限公司养殖基地农业大棚19MW光伏并网项目	79,110,200.00	316,749.29	67,302,857.00	67,619,606.29			88.25%	100.00%			2.84%	自有资金
数字电网产业园地下室及AB栋通风空调综合能源供应服务合同	59,338,379.75		28,082,017.27			28,082,017.27	59.35%	90.00%	85,102.96	85,102.96	2.35%	金融机构贷款、自有资金
生产科研综合基地供冷服务合同(南网)	62,221,762.01	36,259,958.05	1,403,288.97			37,663,247.02	69.88%	89.06%	65,623.77	12,527.33	2.35%	金融机构贷款、自有资金
烟台市蓬莱区智慧路灯升级改造合同能源管理服务项目	37,541,318.00	9,813,130.19	19,447,449.65			29,260,579.84	86.76%	86.76%	314,856.82	314,856.82	2.35%	金融机构贷款、自有资金
武汉市第四医院能源费用托管型合同能源管理项目	33,736,000.00	1,495,731.13	23,632,946.46			25,128,677.59	82.68%	99.00%	230,378.00	230,378.00	2.35%	金融机构贷款、自有资金
汕头市潮阳区九座污水处理厂智慧绿电项目	51,978,800.00		36,410,110.26			36,410,110.26	77.75%	98.00%	9,361.40	9,361.40	2.35%	金融机构贷款、自有资金
合计	1,539,453,439.53	467,040,109.17	647,970,181.54	446,146,495.13		668,863,795.58			11,784,555.71	5,504,025.92		

(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
济南市琦泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目	67,826,370.32		67,826,370.32		项目终止
平湖佳兆业佳纷广场综合能源项目	5,376,237.17	19,197,800.00		24,574,037.17	业主经营问题项目,中止未复建,资产价值减损
珠海市丰富木材加工有限公司电能替代(热泵)示范项目	5,364,294.77		5,364,294.77		项目终止
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
恩平市一箭陶瓷有限公司压机伺服节能改造项目	847,200.00		847,200.00		项目终止
合计	79,414,102.26	23,594,118.49	74,037,865.09	28,970,355.66	--

(4) 在建工程的减值测试情况

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

单位:元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
佳兆业平湖佳纷广场综合能源服务项目	34,995,737.17	10,421,700.00	24,574,037.17	成本法	重置成本、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0076号
中农联楚雄交易中心智慧绿电项目	1,065,513.01	316,200.00	749,313.01	成本法	重置成本、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0073号
赛尔康(贵港)有限公司智慧绿电项目(二期)资产组	1,340,208.35	81,500.00	1,258,708.35	市场法	市场近期交易价格、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0027号
达镖国际商务中心中央空调节能改造项目资产组	3,517,102.60	2,187,900.00	1,329,202.60	成本法	重置成本、处置费用	北方亚事评报字[2026]第01-0184号
合计	40,918,561.13	13,007,300.00	27,911,261.13			

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
怀化市飞达假日广场综合能源服务项目资产组	22,951,894.53	21,892,800.00	1,059,094.53	2026年-2036年	不适用	收入按签订的《服务项目合同》及补充协议，现金流量折现率为13.65%	收入按签订的《服务项目合同》及补充协议，折现率采用资产定价模型(CAPM)确定
合计	22,951,894.53	21,892,800.00	1,059,094.53				

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：

可回收金额利用了《南方电网综合能源股份有限公司以财务报告为目的所涉及的怀化市飞达假日广场综合能源服务项目资产组可收回金额资产评估报告》(鹏信资评报字[2026]第S003号)评估结果。

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	316,472,656.21	133,610,640.65	450,083,296.86
2. 本期增加金额	261,026,397.99	13,588,604.90	274,615,002.89
(1) 新增租赁	261,026,397.99	13,588,604.90	274,615,002.89
3. 本期减少金额	14,964,446.07	1,343,811.32	16,308,257.39
(1) 处置	14,964,446.07	1,343,811.32	16,308,257.39
4. 期末余额	562,534,608.13	145,855,434.23	708,390,042.36
二、累计折旧			
1. 期初余额	68,504,096.14	18,745,651.89	87,249,748.03
2. 本期增加金额	54,960,967.55	4,385,982.58	59,346,950.13
(1) 计提	54,960,967.55	4,385,982.58	59,346,950.13
3. 本期减少金额	8,282,894.42	143,531.13	8,426,425.55
(1) 处置	8,282,894.42	143,531.13	8,426,425.55
4. 期末余额	115,182,169.27	22,988,103.34	138,170,272.61

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	447,352,438.86	122,867,330.89	570,219,769.75
2. 期初账面价值	247,968,560.07	114,864,988.76	362,833,548.83

(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	90,309,784.52	880,179.82		30,346,714.16	121,536,678.50
2. 本期增加金额		697,902.99		3,572,632.62	4,270,535.61
(1) 购置					
(2) 内部研发		697,902.99		3,572,632.62	4,270,535.61
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	25,945,906.00			509,978.30	26,455,884.30
(1) 处置	25,945,906.00			509,978.30	26,455,884.30
4. 期末余额	64,363,878.52	1,578,082.81		33,409,368.48	99,351,329.81
二、累计摊销					
1. 期初余额	13,811,053.98	138,781.27		18,707,905.21	32,657,740.46
2. 本期增加金额	1,676,676.27	118,207.35		2,219,131.40	4,014,015.02
(1) 计提	1,676,676.27	118,207.35		2,219,131.40	4,014,015.02
3. 本期减少金额	4,355,198.23			269,528.59	4,624,726.82
(1) 处置	4,355,198.23			269,528.59	4,624,726.82
4. 期末余额	11,132,532.02	256,988.62		20,657,508.02	32,047,028.66

续上表

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
三、减值准备					
1. 期初余额	4,123,556.99			240,449.71	4,364,006.70
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额	629,266.77			240,449.71	869,716.48
(1) 处置	629,266.77			240,449.71	869,716.48
4. 期末余额	3,494,290.22				3,494,290.22
四、账面价值					
1. 期末账面价值	49,737,056.28	1,321,094.19		12,751,860.46	63,810,010.93
2. 期初账面价值	72,375,173.55	741,398.55		11,398,359.24	84,514,931.34

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6.35%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

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	计提	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	企业合并形成的	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						
广东鼎云能源科技有限公司						
南方电网综合能源(上海)有限公司						
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	63,894,349.86	69,505,894.35		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	17,866,413.06	35,641,096.98		2026年至2030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	414,792,902.55	444,882,867.69		2026年至2030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	496,553,665.47	550,029,859.02					

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	41,357,850.13		1,358,857.84		39,998,992.29
经营租赁租入固定资产的改良支出	6,017,378.31	4,960,198.96	1,645,905.86		9,331,671.41
兰州路灯项目建设费	3,759,320.52		564,862.32		3,194,458.20
保险费	552,640.72	576,734.62	288,655.00		840,720.34
融资费用	32,567.13		25,194.72		7,372.41
其他	973,551.41	35,850.85	868,697.72		140,704.54
合计	52,693,308.22	5,572,784.43	4,752,173.46		53,513,919.19

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	274,171,737.86	68,164,151.59	61,872,298.71	15,003,306.83
内部交易未实现利润	163,221,900.88	40,805,475.22	140,922,910.04	35,230,727.51
可抵扣亏损	37,053,997.60	9,263,499.40	61,887,690.12	15,471,922.53
信用减值准备	518,775,121.63	124,321,495.06	292,804,751.44	69,688,376.00
已计提未发放的职工薪酬	8,813,870.19	2,017,668.48	9,701,345.62	2,425,336.41
已计提未发生的费用	214,068.89	53,517.22		
租赁负债	543,789,083.09	121,956,856.17	339,248,757.84	74,477,662.14
合计	1,546,039,780.14	366,582,663.14	906,437,753.77	212,297,331.42

(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	524,991,614.30	118,013,201.27	339,682,092.16	75,496,903.55
合计	542,273,390.38	122,333,645.29	356,963,868.24	79,817,347.57

(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	116,991,031.72	249,591,631.42	71,684,888.92	140,612,442.50
递延所得税负债	116,991,031.72	5,342,613.57	71,684,888.92	8,132,458.65

(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	213,522,716.58	416,653,101.18
可抵扣亏损	531,251,238.52	901,994,533.52
合计	744,773,955.10	1,318,647,634.70

(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
2025年		12,766,522.35	
2026年		8,298,632.73	
2027年	30,668,238.05	46,097,177.01	
2028年	161,253,914.65	262,157,007.12	
2029年	306,173,977.34	572,675,194.31	
2030年	33,155,108.48		
合计	531,251,238.52	901,994,533.52	

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	1,845,829.05	315,428.22	1,530,400.83	2,382,357.75	111,605.01	2,270,752.74
待抵扣进项税额	129,037.03		129,037.03	554,012.74		554,012.74
预付长期资产购置款	42,901,978.47		42,901,978.47	171,373,640.37		171,373,640.37
委托贷款	153,177,111.41	153,177,111.41				
合计	198,053,955.96	153,492,539.63	44,561,416.33	174,310,010.86	111,605.01	174,198,405.85

其他说明：

上表委托贷款系公司对阳山南电生物质发电有限公司的拆借资金。阳山南电生物质发电有限公司于2025年8月份经法院裁定破产清算，公司丧失控制权，不再纳入合并报表范围。

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	27,681,467.54	27,681,467.54	保证金、债务纠纷	冻结	12,603,596.20	12,603,596.20	债务纠纷	冻结
固定资产	708,815,432.39	388,764,936.99	抵押、冻结	资产抵押、冻结	456,336,500.68	355,271,168.76	抵押	资产抵押
无形资产	33,320,362.36	24,382,853.61	抵押	资产抵押	59,266,268.36	46,221,387.33	抵押	资产抵押
应收账款	1,178,759,540.97	1,024,749,981.43	质押	收款权质押	1,117,791,939.73	971,002,778.41	质押	收款权质押
合计	1,948,576,803.26	1,465,579,239.57			1,645,998,304.97	1,385,098,930.70		

21、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	164,905,685.27	560,271,838.42
合计	164,905,685.27	560,271,838.42

短期借款分类的说明：

适用 不适用

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)	1,270,133,823.32	997,092,598.97
1至2年	213,513,633.62	418,384,192.19
2至3年	156,328,240.88	197,132,885.61
3年以上	147,168,779.90	112,455,935.83
合计	1,787,144,477.72	1,725,065,612.60

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位:元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏天瑞智达科技有限公司	26,210,607.65	未结算
贵州省水利水电勘测设计研究院股份有限公司	25,781,328.00	未结算
中铁十一局集团有限公司	20,921,303.18	未结算
肇庆市宝丽光电科技有限公司	19,054,427.89	未结算
中国电建集团贵州工程有限公司	14,382,700.73	未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	14,341,940.55	未结算
广州城市电力工程有限公司	13,539,358.93	未结算
合计	134,231,666.93	

其他说明:

适用 不适用

23、预收款项

单位:元

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	200,000.00	612,363.83
合计	200,000.00	612,363.83

24、其他应付款

单位:元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	11,609,967.16	
应付股利	390,000.00	22,727,272.72
其他应付款	49,348,236.00	1,520,207,547.51
合计	61,348,203.16	1,542,934,820.23

(1) 应付利息

单位:元

项目	期末余额	期初余额
借款利息	11,609,967.16	
合计	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	11,439,782.72	南能昌菱拟破产重整，账上无足够现金支付利息。
合计	11,439,782.72	

其他说明：

适用 不适用

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	390,000.00	22,727,272.72
合计	390,000.00	22,727,272.72

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

适用 不适用

(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	27,194,231.65	45,479,817.49
应付暂收款	7,452,821.65	6,534,031.79
往来款	1,522,346.73	4,211,451.82
拆借款		1,407,284,328.76
其他	13,178,835.97	56,697,917.65
合计	49,348,236.00	1,520,207,547.51

其他说明：

适用 不适用

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	19,749,342.06	27,501,986.31
节能咨询及技术服务款	94,339.62	
工程款	3,798,963.00	
设备款	198,197.74	315,600.00
合计	23,840,842.42	27,817,586.31

账龄超过1年的重要合同负债：

适用 不适用

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因：

适用 不适用

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	37,277,557.59	328,867,248.89	324,080,694.41	42,064,112.07
二、离职后福利-设定提存计划		43,689,134.60	43,607,904.79	81,229.81
三、辞退福利		133,388.00	133,388.00	
合计	37,277,557.59	372,689,771.49	367,821,987.20	42,145,341.88

(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		251,259,979.96	251,259,979.96	
2、职工福利费		22,448,000.37	22,448,000.37	
3、社会保险费		10,309,336.15	10,264,044.38	45,291.77
其中：医疗保险费		9,654,848.82	9,610,541.65	44,307.17
工伤保险费		616,909.73	615,925.13	984.60
生育保险费		37,577.60	37,577.60	
4、住房公积金		23,272,579.60	23,272,579.60	
5、工会经费和职工教育经费	18,752,908.58	11,302,180.85	11,873,579.14	18,181,510.29
6、其他短期薪酬	18,524,649.01	10,275,171.96	4,962,510.96	23,837,310.01
合计	37,277,557.59	328,867,248.89	324,080,694.41	42,064,112.07

(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		26,185,361.18	26,106,592.88	78,768.30
2、失业保险费		1,471,382.74	1,468,921.23	2,461.51
3、企业年金缴费		16,032,390.68	16,032,390.68	
合计		43,689,134.60	43,607,904.79	81,229.81

其他说明:

适用 不适用

27、应交税费

单位:元

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,078,324.43	14,144,773.93
企业所得税	25,923,996.78	46,788,827.47
个人所得税	18,466,000.86	13,277,048.63
城市维护建设税	236,497.60	150,391.41
资源税	6,470.00	69.00
房产税	38,815.75	18,232.33
土地使用税	34,052.40	28,315.60
教育费附加(含地方教育费附加)	171,116.73	108,095.47
环境保护税	92,919.31	15,000.00
水利建设基金	384.76	
印花税	413,884.74	648,681.72
合计	52,462,463.36	75,179,435.56

其他说明:

适用 不适用

28、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	1,171,532,245.88	793,122,244.55
一年内到期的长期应付款	258,828,679.53	77,493,564.18
一年内到期的租赁负债	47,053,066.27	39,737,042.37
合计	1,477,413,991.68	910,352,851.10

其他说明:

适用 不适用

29、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	68,227,307.42	49,229,106.79
合计	68,227,307.42	49,229,106.79

其他说明：

适用 不适用

30、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,379,405,380.38	2,876,414,175.40
抵押借款	146,415,793.13	193,210,404.99
信用借款	5,558,443,399.49	3,710,702,253.00
一年内到期的长期借款(减少以“-”号填列)	-1,171,532,245.88	-793,122,244.55
合计	7,912,732,327.12	5,987,204,588.84

长期借款分类的说明：

适用 不适用

其他说明，包括利率区间：

根据广西壮族自治区南宁市中级人民法院民事判决书(2025)桂01民初140号，公司之孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司需向上海浦东发展银行股份有限公司南宁分行偿还借款本金123,089,155.17元及支付利息、罚息、复利。广西南能昌菱清洁能源有限公司已向广西高院申请破产重整，前述借款尚未偿还。

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	736,275,050.97	480,166,396.27
未确认融资费用(以“-”号填列)	-192,131,504.02	-126,299,089.37
一年内到期的租赁负债(减少以“-”号填列)	-47,053,066.27	-39,737,042.37
合计	497,090,480.68	314,130,264.53

其他说明：

适用 不适用

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,063,537,026.32	2,040,384,156.18
合计	3,063,537,026.32	2,040,384,156.18

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	3,248,009,260.38	1,778,059,068.59
分期购买设备		248,768,978.63
节能改造工程款	74,356,445.47	91,049,673.14
减：一年内到期的长期应付款	258,828,679.53	77,493,564.18
合计	3,063,537,026.32	2,040,384,156.18

其他说明：

适用 不适用

33、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	100,729,828.60	540,600.00	6,788,595.83	94,481,832.77	
合计	100,729,828.60	540,600.00	6,788,595.83	94,481,832.77	--

其他说明：

适用 不适用

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”。

34、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

其他说明：

适用 不适用

35、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)	1,038,041,756.63	127,481.13		1,038,169,237.76
其他资本公积	989,922.85	1,520,642.30		2,510,565.15
合计	1,039,031,679.48	1,648,123.43		1,040,679,802.91

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积增加1,648,123.43元，具体变动如下：

(1) 股本溢价增加127,481.13元，系本公司以货币资金形式增加出资11,641,000.00元购买广州智业节能科技有限公司20%股权，少数股东未增资，该项权益性交易增加本公司资本公积127,481.13元；

(2) 其他资本公积增加1,520,642.30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1,520,642.30元。

36、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	36,663,476.58	27,373,639.68	13,404,836.27	50,632,279.99
合计	36,663,476.58	27,373,639.68	13,404,836.27	50,632,279.99

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本期丧失阳山南电生物质发电有限公司控制权，该权益性事项减少公司专项储备(安全生产费)1,952,964.59元；另根据财资〔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，计提安全生产费27,373,639.68元，支出安全生产费11,451,871.68元。

37、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	171,005,076.45	15,241,288.69		186,246,365.14
合计	171,005,076.45	15,241,288.69		186,246,365.14

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年盈余公积增加15,241,288.69元，系依据母公司本年度净利润的10%计提法定盈余公积所致。

38、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	1,578,809,965.52	1,707,265,719.03
调整后期初未分配利润	1,578,809,965.52	1,707,265,719.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	346,489,429.84	-58,125,846.77
减：提取法定盈余公积	15,241,288.69	13,132,939.03
应付普通股股利	26,515,148.61	57,196,967.71
期末未分配利润	1,883,542,958.06	1,578,809,965.52

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

39、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	3,677,403,330.26	2,265,818,985.22	3,154,365,496.34	1,996,308,889.47
其他业务	697,531.36	2,011,093.05	355,576.13	253,792.56
合计	3,678,100,861.62	2,267,830,078.27	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

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	3,678,100,861.62	2,267,830,078.27	3,678,100,861.62	2,267,830,078.27
其中：				
节能降碳项目	962,071,947.13	829,863,516.51	962,071,947.13	829,863,516.51
智慧能源项目	2,079,417,096.67	1,000,631,397.93	2,079,417,096.67	1,000,631,397.93
综合资源利用项目	555,449,399.93	378,977,844.81	555,449,399.93	378,977,844.81
节能服务	80,464,886.53	56,346,052.30	80,464,886.53	56,346,052.30
其他业务	697,531.36	2,011,266.72	697,531.36	2,011,266.72
按经营地区分类	3,678,100,861.62	2,267,830,078.27	3,678,100,861.62	2,267,830,078.27
其中：				
华南	2,611,647,222.72	1,524,653,794.59	2,611,647,222.72	1,524,653,794.59
西南	421,903,104.14	348,527,271.63	421,903,104.14	348,527,271.63
华东	224,875,927.65	126,003,677.17	224,875,927.65	126,003,677.17
华北	281,130,733.68	151,291,621.33	281,130,733.68	151,291,621.33
华中	138,543,873.43	117,353,713.55	138,543,873.43	117,353,713.55

与履约义务相关的信息：其他说明

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。

40、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	776,360.52	279,257.00
教育费附加	344,859.84	125,299.73
资源税	6,576.60	69.00
房产税	1,990,251.58	829,698.63
土地使用税	1,218,041.92	1,067,593.51
车船使用税	35,496.52	34,711.08
印花税	4,781,447.21	4,434,936.35
地方教育费附加	229,906.62	91,542.91
环境保护税	332,803.69	243,771.57
水利建设基金	11,894.69	4,313.83
其他	2,059.06	54,532.83
合计	9,729,698.25	7,165,726.44

其他说明：

适用 不适用

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	177,315,361.12	125,031,146.08
长期资产折旧摊销费	33,420,374.71	41,631,365.73
中介咨询费	18,785,874.25	12,948,918.30
技术服务费	11,751,935.02	13,791,117.29
水电物业费	7,566,022.68	4,555,433.02
差旅费	4,935,267.81	4,213,987.55
办公及通讯费	1,593,315.01	1,189,948.97
车辆使用费	692,897.01	697,619.71
租赁费	1,514,513.74	3,341,546.52
业务招待费	27,734.66	65,084.55
其他	10,585,672.86	14,637,776.63
合计	268,188,968.87	222,103,944.35

其他说明：

适用 不适用

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	40,124,735.75	32,399,516.22
差旅费	6,721,492.45	6,835,975.10
投标费	3,270,008.96	2,567,823.61
租赁及物管费	77,654.48	142,668.76
业务招待费	19,930.20	90,334.09
业务宣传费	0.00	13,069.31
办公及通讯费	56,595.22	51,216.57
中介咨询费	1,347,354.17	1,022,493.25
长期资产折旧摊销费	552,390.87	642,408.04
其他	103,836.28	417,766.62
合计	52,273,998.38	44,183,271.57

其他说明：

适用 不适用

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	17,501,680.30	7,732,529.08
长期资产折旧摊销费	677,895.11	593,623.21
委托研发费	9,014,409.23	19,089,822.08
其他	4,136,454.26	1,082,772.79
合计	31,330,438.90	28,498,747.16

其他说明：

适用 不适用

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	323,160,643.30	282,221,742.79
利息收入(以“-”号填列)	-4,451,826.51	-9,689,974.35
手续费	297,409.19	205,461.96
其他	565,914.40	274,867.84
合计	319,572,140.38	273,012,098.24

其他说明：

适用 不适用

45、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	7,800,029.32	9,130,834.95
进项税加计抵减		1,979.25
代扣个人所得税手续费	261,845.21	380,795.91
合计	8,061,874.53	9,513,610.11

46、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	1,322.74	-16,463.69
合计	1,322.74	-16,463.69

其他说明：

适用 不适用

47、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	35,422,940.67	60,040,924.09
处置长期股权投资产生的投资收益	5,073,304.10	-5,476,336.04
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得		8,468,070.28
其他	29,502.79	269,334.13
合计	40,525,747.56	63,301,992.46

其他说明：

适用 不适用

48、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	-246,346,198.84	-265,504,148.82
其他应收款坏账损失	-44,103,120.27	-6,104,749.11
长期应收款坏账损失		1,035,919.70
合计	-290,449,319.11	-270,572,978.23

其他说明：

适用 不适用

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、固定资产减值损失	-84,442,044.51	-332,939,551.29
二、在建工程减值损失	-23,594,118.49	-73,418,118.49
三、无形资产减值损失		-4,364,006.70
四、商誉减值损失		-12,682,921.95
五、合同资产减值损失	-256,282.30	86,984.32
合计	-108,292,445.30	-423,317,614.11

其他说明：

适用 不适用

50、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
非流动资产处置利得(损失以“-”填列)	-945,987.89	1,275,485.28
合计	-945,987.89	1,275,485.28

51、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
非流动资产毁损报废利得	552,040.99	346,610.78	552,040.99
赔偿金、违约金收入	4,614,796.53	44,527,067.64	4,614,796.53
其他	981,234.97	7,653,926.63	981,234.97
合计	6,148,072.49	52,527,605.05	6,148,072.49

其他说明：

适用 不适用

52、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	571,939.46	98,786.72	571,939.46
赔偿支出	65,981.11	119,256.39	65,981.11
罚款、罚金、滞纳金支出	4,487,826.80	3,980,003.03	4,487,826.80
其他	3,971,342.79	1,041,021.87	3,971,342.79
合计	9,097,090.16	5,239,068.01	9,097,090.16

其他说明：

适用 不适用

53、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	70,293,058.36	110,540,927.23
递延所得税费用	-111,769,034.00	-31,403,764.67
合计	-41,475,975.64	79,137,162.56

(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	375,127,713.43
按法定/适用税率计算的所得税费用	93,781,928.36
子公司适用不同税率的影响	-2,595,270.21
调整以前期间所得税的影响	-2,766,622.54
非应税收入的影响	-150,922,716.86
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	17,514,153.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,273,007.73
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	7,196,125.09
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-2,435.26
研发费加计扣除的影响	-408,129.56
所得税费用	-41,475,975.64

其他说明：

适用 不适用

54、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
利息收入	4,545,581.36	9,715,749.36
政府补助收入	1,274,466.04	789,339.32
保证金及押金	40,795,971.18	11,644,259.92
经营性往来	34,120,223.85	17,321,297.83
经营活动有关的营业外收入	2,888,954.94	45,165,380.05
其他	29,359,317.29	8,153,475.48
合计	112,984,514.66	92,789,501.96

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

适用 不适用

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	82,864,700.91	88,166,905.64
押金保证金	83,292,050.54	40,130,984.16
营业外支出	4,576,564.61	318,657.61
经营性往来	39,536,281.60	25,385,909.26
合计	210,269,597.66	154,002,456.67

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

□适用 √不适用

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他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
资金池业务解除，收回归集户资金		75,707,806.80
合计		75,707,806.80

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
收到深圳市特发南综智慧能源有限公司股权转让款		27,163,300.00
收到华润风电(象州)有限公司分红款	9,449,447.31	24,500,000.00
合计	9,449,447.31	51,663,300.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

□适用 √不适用

支付的其他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
处置子公司支付的现金净额	53,335.78	
合计	53,335.78	

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	2,471,483,402.66	1,808,374,830.32
南方海上风电联合开发有限公司投资款	59,000,000.00	21,000,000.00
南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)投资款	35,725,000.00	
合计	2,566,208,402.66	1,829,374,830.32

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

适用 不适用

(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
收到关联方拆借款	1,850,000,000.00	2,950,000,000.00
其他	5,577,022.12	23,544.88
合计	1,855,577,022.12	2,950,023,544.88

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

适用 不适用

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	1,800,000,000.00	1,900,000,000.00
分期购买设备支付的款项	244,784,329.82	1,329,406.61
租赁款	108,492,215.28	113,001,030.33
资金拆借手续费	368,625.43	346,813.41
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)股权收购款		176,000,000.00
合计	2,153,645,170.53	2,190,677,250.35

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

适用 不适用

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	560,271,838.42	199,700,000.00	6,990,234.53	602,056,387.68		164,905,685.27
其他应付款(拆借款)	1,407,284,328.76	400,000,000.00	19,066,767.14	1,826,351,095.90		
应付股利	22,727,272.72		41,319,072.77	63,656,345.49		390,000.00
一年内到期的非流动负债	910,352,851.10		1,398,798,461.57		831,737,320.99	1,477,413,991.68
长期借款	5,987,204,588.84	3,296,814,809.94	213,546,439.66	1,111,934,084.00	472,899,427.32	7,912,732,327.12
租赁负债	314,130,264.53		275,124,762.07	91,162,858.33	1,001,687.59	497,090,480.68
长期应付款	2,040,384,156.18	1,450,000,000.00	-78,216,014.84	302,611,217.09	46,019,897.93	3,063,537,026.32
合计	11,242,355,300.55	5,346,514,809.94	1,876,629,722.90	3,997,771,988.49	1,351,658,333.83	13,116,069,511.07

55、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	416,603,689.07	-68,469,991.02
加：资产减值准备	398,741,764.41	693,890,592.34
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	868,954,452.69	766,758,938.60
使用权资产折旧	59,333,128.07	38,632,440.43
无形资产摊销	4,014,015.02	5,102,166.51
长期待摊费用摊销	4,752,173.46	4,014,212.15
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)	945,987.89	-1,272,433.84
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-516,356.21	2,014.34
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-1,322.74	216,463.69
财务费用(收益以“-”号填列)	323,150,904.41	282,221,742.79
投资损失(收益以“-”号填列)	-40,525,747.56	-63,301,992.46
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-108,979,188.92	-30,949,132.26
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-2,789,845.08	4,040,180.87
存货的减少(增加以“-”号填列)	3,890,336.64	4,953,337.60
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-477,671,208.89	193,830,734.52
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	179,425,364.71	-401,869,347.72
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,629,328,146.97	1,427,799,926.54

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	910,014,479.21	1,182,461,763.81
减: 现金的期初余额	1,182,461,763.81	935,357,347.13
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	-272,447,284.60	247,104,416.68

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中:	
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	53,335.78
其中:	
阳山南电生物质发电有限公司	53,335.78
其中:	
处置子公司收到的现金净额	-53,335.78

其他说明:

适用 不适用

(3) 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	910,014,479.21	1,182,461,763.81
可随时用于支付的银行存款	910,014,479.21	1,182,461,763.81
二、期末现金及现金等价物余额	910,014,479.21	1,182,461,763.81

56、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

报告期内，公司未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为3,625.00元。

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3,025,980.35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2,590,789.85元，售后租回交易现金流出13,360,350.76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	297,849.32	297,849.32
合计	297,849.32	297,849.32

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	230,088.50	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	62,964,974.24	11,212,704.07
合计	62,964,974.24	11,212,704.07
其中：费用化研发支出	30,416,592.83	10,340,066.48
资本化研发支出	32,548,381.41	872,637.59

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	
建筑与工业节能数字化技术服务平台	3,786,402.93	4,310,096.18				8,096,499.11
基于大数据分析和北斗定位的智慧路灯应用服务平台	3,303,246.77	269,385.85		3,572,632.62		
国家工信部工业互联网平台项目	2,729,098.13					2,729,098.13
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与 应用	2,791,611.96			697,902.99		2,093,708.97
基于光波加热技术的储水式电热水器开 发项目	913,846.07				913,846.07	
高效中央空调系统标准化与模块化研 究项目	438,566.04	292,377.36				730,943.40
“启成”综合能源数字化管理平台		14,750,600.56				14,750,600.56
户用光伏业务管理系统研发项目		3,235,334.95				3,235,334.95
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				2,711,601.06
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				1,379,111.40
其他项目		5,599,874.05				5,599,874.05
合计	13,962,771.90	32,548,381.41		4,270,535.61	913,846.07	41,326,771.63

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

九、合并范围的变更



1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
阳山南电生物质发电有限公司	0.00	100.00%	破产清算	2025年08月13日	公司收到广东省清远市中级人民法院《广东省清远市中级人民法院关于南方电网综合能源股份有限公司对阳山南电生物质发电有限公司申请破产清算案摇号结果的公告》[案号：(2025)粤18破申3号]，清远中院摇号选任广东国邦律师事务所为阳山南电公司破产清算案的一级破产管理人。	160,001,081.48	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
贵州南能智光综合能源有限公司	0.00	100.00%	注销	2025年10月13日	已向其母公司南方电网综合能源(广州)有限公司分配剩余财产，已办理工商注销手续。	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、其他原因的合并范围变动

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

本期新设南方电网综合能源(重庆)有限公司。

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(原上海南能新能源科技有限公司)	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	215,149,300.00	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(原南电能源综合利用有限公司)	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%	投资设立
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(原南方电网综合能源(广东)有限公司、原贵州南电新能源有限公司)	162,343,500.00	广东省	贵州省	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(原南方电网综合能源(珠海)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(原广州南电新能源有限公司)	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(原高州市南网智慧能源有限公司)	5,000,000.00	广东省	广东省	智慧能源	100.00%		投资设立
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(原高州珠光综合能源有限公司)	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	193,591,800.00	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

其他说明：

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%	48,532,324.52		495,957,705.56
广西南能昌菱清洁能源有限公司	14.06%	-6,876,581.47		-38,200,146.93
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	40.00%	5,554,262.39		-49,191,590.95
南方电网综合能源(贺州)有限公司	49.00%	8,621,789.70		128,481,641.75
南方电网广西新能源有限责任公司	40.00%	258,042.28		120,857,531.33

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

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	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	298,107,598.75	1,663,779,578.72	1,961,887,177.47	221,795,240.21	684,666,014.62	906,461,254.83
广西南能昌菱清洁能源有限公司	32,551,337.99	69,646,276.89	102,197,614.88	262,071,694.65	106,519,710.64	368,591,405.29	42,936,572.65	92,853,469.83	135,790,042.48	239,657,780.96	113,617,222.15	353,275,003.11
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	86,893,894.50	218,443,763.59	305,337,658.09	198,784,109.66	203,893,334.98	402,677,444.64	85,292,892.60	219,110,374.67	304,403,267.27	196,949,338.33	218,000,000.05	414,949,338.38
南方电网综合能源(贺州)有限公司	95,532,695.07	479,608,665.65	575,141,360.72	110,191,879.04	218,164,800.00	328,356,679.04	95,994,417.60	505,348,376.26	601,342,793.86	132,907,053.48	240,491,630.09	373,398,683.57
南方电网广西新能源有限责任公司	239,004,041.29	79,778,812.92	318,782,854.21	10,510,609.81	6,128,416.09	16,639,025.90	289,178,838.83	21,468,278.37	310,647,117.20	7,168,041.31	1,980,353.27	9,148,394.58

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	307,749,300.01	119,092,138.11	119,092,138.11	263,394,645.89	246,233,048.47	106,514,828.18	106,514,828.18	177,108,589.32
广西南能昌菱清洁能源有限公司	945,293.72	-48,908,829.78	-48,908,829.78	-481,549.99	-9,802,647.70	-220,254,130.30	-220,254,130.30	46,394,418.71
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	119,039,823.55	13,885,655.98	13,885,655.98	13,644,899.77	5,717,741.79	-120,969,207.77	-120,969,207.77	-13,669,513.23
南方电网综合能源(贺州)有限公司	64,087,346.52	17,595,489.19	17,595,489.19	59,669,793.37	53,523,450.44	20,823,448.14	20,823,448.14	53,396,400.10
南方电网广西新能源有限责任公司	12,935,640.86	645,105.69	645,105.69	4,619,837.59	5,658,085.61	1,498,722.62	1,498,722.62	-3,189,493.21

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
广州智业节能科技有限公司	2025年9月30日	55%	75%

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	广州智业节能科技有限公司
购买成本 / 处置对价	19,641,000.00
-- 现金	19,641,000.00
-- 非现金资产的公允价值	
购买成本 / 处置对价合计	19,641,000.00
减：按取得 / 处置的股权比例计算的子公司净资产份额	19,768,481.14
差额	127,481.14
其中：调整资本公积	127,481.14
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

适用 不适用

3、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	981,927,058.26	100,709,655.66	267,724,792.07	1,050,564,783.24	83,461,991.37	241,521,828.77
非流动资产	2,483,543,334.47	295,832,380.02	18,481,837.18	2,576,237,603.38	315,870,061.25	26,965,223.34
资产合计	3,465,470,392.73	396,542,035.68	286,206,629.25	3,626,802,386.62	399,332,052.62	268,487,052.11
流动负债	571,792,693.54	2,863,644.97	31,741,025.39	587,109,010.73	19,982,721.67	31,922,295.65
非流动负债	1,756,873,526.33	181,863,403.69		1,947,525,758.78	185,863,403.69	
负债合计	2,328,666,219.87	184,727,048.66	31,741,025.39	2,534,634,769.51	205,846,125.36	31,922,295.65
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,136,804,172.86	211,814,987.02	254,465,603.86	1,092,167,617.11	193,485,927.26	236,564,756.46
按持股比例计算的净资产份额	454,721,669.14	103,789,343.64	124,688,145.89	428,566,572.95	94,808,104.36	115,916,730.67
调整事项	-19,043,022.16		367,913.88	-15,956,201.87		-2,355,835.45

续上表

	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
-- 商誉						
-- 内部交易未实现利润						
-- 其他	-19,043,022.16		367,913.88	-15,956,201.87		-2,355,835.45
对联营企业权益投资的账面价值	435,678,646.98	103,789,343.64	125,056,059.77	412,610,371.08	94,808,104.36	113,560,895.22
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	300,304,574.49	50,465,759.82	61,550,364.06	377,496,672.97	60,551,081.75	61,001,772.64
净利润	39,747,119.85	17,978,898.66	23,002,615.81	81,597,439.86	29,046,635.37	22,678,644.52
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	39,747,119.85	17,978,898.66	23,002,615.81	81,597,439.86	29,046,635.37	22,678,644.52
本年度收到的来自联营企业的股利	3,337,400.00		98,000.00	1,743,200.00	24,500,000.00	1,306,068.06

其他说明:

适用 不适用

(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	76,236,865.09	76,402,261.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	-294,082.27	7,650,020.05
-- 综合收益总额	-294,082.27	7,650,020.05

其他说明:

适用 不适用

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	100,729,828.60	540,600.00		6,788,595.83		94,481,832.77	与资产相关 政府补助
合计	100,729,828.60	540,600.00		6,788,595.83		94,481,832.77	

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	7,800,029.32	9,130,834.95
合计	7,800,029.32	9,130,834.95

其他说明：

适用 不适用

十二、与金融工具相关的风险



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、8、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2025年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的70.44%（2024年12月31日：69.25%）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	1,628,639,993.61	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

(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	793,122,244.55	2,059,459,972.80	3,927,744,616.04	6,780,326,833.39
应付账款	997,092,598.97	615,517,077.80	112,455,935.83	1,725,065,612.60
其他应付款	1,384,436,113.18	123,719,216.09	12,052,218.24	1,520,207,547.51
长期应付款	77,493,564.18	499,800,186.93	1,540,583,969.25	2,117,877,720.36
租赁负债	39,737,042.37	70,929,148.83	243,201,115.70	353,867,306.90
合计	3,291,881,563.25	3,369,425,602.45	5,836,037,855.06	12,497,345,020.76

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2025年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币9,249,170,258.27元(2024年12月31日：人民币7,340,598,671.81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	--	--	--	--
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			38,709,859.05	38,709,859.05
(2) 权益工具投资			38,709,859.05	38,709,859.05
持续以公允价值计量的资产总额			38,709,859.05	38,709,859.05
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。

公允价值估值技术

本公司持有的基金份额，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。期末公允价值根据基金管理公司提供的期末净资产确定。由于该基金尚未对外进行实质性交易，其公允价值近似于初始投资成本。

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	49.08%	49.08%

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16.42%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7.82%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49.08%股份。

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

适用 不适用

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：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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
广东省广业环保产业集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省国际工程咨询有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省机电建筑设计研究院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
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
广东省轻纺建筑设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
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
《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
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
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
广东科立恩环保科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东蓄能发电有限公司	控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	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西南宁国恒供电开发有限责任公司	控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有限公司	控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龙州供电有限公司	控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	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电力产业发展有限责任公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网产业投资有限责任公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网能源发展有限公司	控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
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
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
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
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
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
南方鼎元(北京)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
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
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

续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
瑞恒保险经纪有限责任公司	控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	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南建源电力工程有限公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南昆供电力设计有限责任公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南云电信息通信股份有限公司	控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	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网培训与评价中心(南网党校)	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)	原控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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合营企业
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
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
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
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
安恒智能科技有限公司	原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(注)	2025年8月前为公司的子公司
上海宝网能源科技有限公司	2023年12月前为公司的联营企业

其他说明:

阳山南电生物质发电有限公司于2025年8月份经法院裁定破产清算,公司丧失控制权,不再纳入合并报表范围。详见本报告第八节财务报告“九、合并范围的变更1、处置子公司”。

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、工程施工、技术运维服务、其他	333,572,010.26		否	380,901,307.21
广东电网能源发展有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	282,269,027.22		否	37,178,133.25

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
深圳供电局有限公司	电力采购	30,268,608.26		否	29,853,391.20
海南电网有限责任公司	电力采购	28,915,297.65		否	32,267,359.72
广西电网有限责任公司	电力采购	22,489,372.99		否	23,187,070.64
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	16,060,189.20		否	
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	13,950,006.45		否	
鼎和财产保险股份有限公司	其他	12,123,350.35		否	278,955.50
广西送变电勘察设计有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	7,198,007.68		否	98,743.50
贺州市桂源水利电业有限公司	电力采购	5,342,771.24		否	6,110,397.99
广东南能汇智节能科技有限公司	电力采购、工程施工、技术运维服务、其他	5,157,876.32		否	4,266,059.78
云南电网有限责任公司	电力采购	2,400,679.74		否	2,121,373.05
南网物业管理(广州)有限责任公司	电力采购、其他	2,109,797.39		否	1,783,788.28
贵州电网有限责任公司	电力采购、工程施工、技术运维服务、其他	1,721,018.50		否	2,290,506.84
深圳市南电云商有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	1,696,625.17		否	660,180.39
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	1,574,519.46		否	
南网碳资产管理(广州)有限公司	工程施工、技术运维服务	1,452,572.32		否	
云南建源电力工程有限公司	工程施工、技术运维服务	1,365,566.83		否	
广西绿能电力勘察设计有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	1,140,357.05		否	
广西广晟电力设计有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	1,131,786.30		否	
广西鑫盟工程咨询有限公司	工程施工、技术运维服务	824,801.31		否	
广西恒都输变电工程有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	766,706.68		否	
贵州送变电有限责任公司	工程施工、技术运维服务	686,025.47		否	450,566.03
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	369,128.41		否	15,226.68
南方电网供应链(贵州)有限公司	其他	277,394.58		否	195,151.61
南方电网供应链(广东)有限公司	其他	266,469.81		否	227,262.50
南方电网数字传媒科技有限公司	其他	250,494.57		否	342,499.99
广西广能工程有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	249,435.20		否	
广东省国际工程咨询有限公司	其他	162,264.15		否	278,017.48
广东省轻纺建筑设计院有限公司	其他	160,377.36		否	
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、其他	154,343.16		否	1,842.10
南方电网供应链集团有限公司	其他	140,446.46		否	375,317.88
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	120,406.32		否	261,404.23
广东省机电建筑设计研究院有限公司	其他	75,471.70		否	
东莞莞能绿色能源服务有限公司	电力采购	71,970.59		否	96,730.00
广西万信工程咨询有限责任公司	其他	71,225.93		否	
广西新电力投资集团上思供电有限公司	电力采购、其他	62,130.96		否	6,156.34

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
贺州市平桂电力售电有限公司	电力采购	41,859.14		否	40,777.93
《南方能源观察》杂志社有限公司	其他	41,100.92		否	22,201.85
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	电力采购	32,896.52		否	255.32
广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	电力采购	15,121.67		否	
广东电力通信科技有限公司	其他	2,554.04		否	551.89
昆明电力交易中心有限责任公司	其他	552.66		否	
广西嘉能电力建设有限公司	工程施工、技术运维服务、其他			否	3,760,087.49
云南昆供电力设计有限责任公司	工程施工、技术运维服务			否	820,513.19
中国南方电网有限责任公司	其他	374,065.39		否	751,005.32
南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	其他			否	608,490.57
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			否	541,716.82
广东科立恩环保科技有限公司	其他			否	461,089.65
南方电网能源发展研究院有限责任公司	其他			否	391,509.43
广东创成建设监理咨询有限公司	其他			否	161,494.99
广西南宁国恒供电开发有限责任公司	工程施工、技术运维服务			否	157,091.83
广汽埃安新能源汽车股份有限公司	电力采购			否	73,610.57
《南方电网报》社有限公司	其他			否	18,770.62
广东省广业创意产业园投资有限公司	其他			否	18,293.56
瑞恒保险经纪有限责任公司	电力采购			否	5,875.24

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、节能降碳、节能服务	536,372,949.44	505,827,895.94
广西电网有限责任公司	提供智慧能源、节能服务	217,437,698.74	85,095,720.60
贵州电网有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	145,589,087.77	113,741,477.10
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	81,480,332.81	66,569,239.84
海南电网有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	43,328,047.56	37,331,049.28
深圳供电局有限公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	39,659,144.46	37,698,479.61
南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	提供节能降碳	23,334,562.05	22,552,110.14
云南电网有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	23,282,960.77	18,967,642.57
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	15,048,091.61	13,576,178.97
南方电网调峰调频发电有限公司	提供节能降碳	8,038,133.32	7,706,480.76
广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	提供智慧能源	7,186,687.80	
南网碳资产管理(广州)有限公司	提供节能降碳、节能服务	2,987,370.42	442,817.79

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
南方电网供应链(广东)有限公司	提供智慧能源、节能降碳、节能服务	2,874,074.23	57,748.03
广西鑫源电力勘察设计有限公司	提供节能服务	2,830,188.68	
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	2,605,097.99	2,726,636.74
南方电网国际有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	2,424,940.19	2,592,370.60
广西鑫盟工程咨询有限公司	提供节能服务	2,358,490.57	
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	提供智慧能源	2,267,937.84	2,340,726.43
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	2,258,493.72	2,204,764.93
南方电网储能股份有限公司	提供节能降碳	1,879,044.29	1,701,430.81
广西绿能电力勘察设计有限公司	提供节能服务	1,650,943.40	
南方电网财务有限公司	提供节能降碳	1,272,373.57	1,305,795.64
广州电力交易中心有限责任公司	提供智慧能源、节能降碳	1,193,889.26	892,256.94
广西博阳电力勘察设计有限公司	提供节能服务	1,179,245.28	
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	提供智慧能源	1,055,738.11	
贵州送变电有限责任公司	提供节能降碳	952,830.20	952,830.20
南方电网电力科技股份有限公司	提供节能降碳	826,546.19	1,259,274.21
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	提供节能服务	808,907.79	769,353.34
南方鼎元资产运营有限责任公司	提供节能降碳	610,325.89	612,778.77
南方电网数字传媒科技有限公司	提供节能降碳	568,851.41	493,837.77
南方电网产融控股集团有限公司	提供节能降碳	556,514.05	528,681.50
南方电网电动汽车服务有限公司	提供智慧能源、节能降碳	554,948.41	327,902.45
南网融资租赁有限公司	提供节能降碳	344,119.81	344,039.06
南网建鑫基金管理有限公司	提供节能降碳	330,690.43	272,583.47
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	提供节能降碳	313,174.02	100,084.17
瑞恒保险经纪有限责任公司	提供节能降碳	261,694.80	320,656.70
贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	提供节能降碳	170,000.00	170,000.00
广西新电力投资集团容县供电有限公司	提供智慧能源	159,180.97	118,108.74
广东电网能源发展有限公司	提供节能服务	146,348.00	358,966.79
广西新电力投资集团梧州供电有限公司	提供智慧能源	141,288.18	
英大国际信托有限责任公司	提供节能降碳	80,079.75	143,821.65
广西新电力投资集团上思供电有限公司	提供智慧能源	125,965.41	80.42
广西新电力投资集团大新供电有限公司	提供智慧能源	122,697.71	
广西网欣物业服务有限责任公司	提供节能服务	104,733.74	
东莞莞能绿色能源服务有限公司	提供节能降碳	63,710.04	

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网能源投资有限公司	提供节能服务	51,959.15	
惠州蓄能发电有限公司	提供节能降碳	41,756.58	100,084.17
梅州蓄能发电有限公司	提供节能降碳	41,756.58	100,084.17
清远蓄能发电有限公司	提供节能降碳	41,756.58	100,084.17
阳江蓄能发电有限公司	提供节能降碳	41,756.58	100,084.17
广西新电力投资集团有限责任公司	提供智慧能源	33,176.09	
广西新电力投资集团龙州供电有限公司	提供智慧能源	27,251.69	5,543.57
广东蓄能发电有限公司	提供节能降碳	21,792.24	100,084.17
南方电网供应链集团有限公司	提供节能服务	9,383.96	
广西新电力投资集团良庆供电有限公司	提供节能服务	1,541.04	
海南电力产业发展有限责任公司	提供节能降碳	280.19	
海南电网能源发展有限公司	提供节能降碳	264.62	
海南电网产业投资有限责任公司	提供节能降碳	145.75	
中水南能综合智慧能源科技有限公司	提供节能服务		16,981.13

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

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					3,333,285.54	256,406.58	372,467.94	213,183.78		
广东电网电动汽车服务有限公司	运输工具		6,884.80				6,884.80				
广东电网有限责任公司	房屋及建筑物					226,662.88	45,220.00	198,448.40	9,431.87	6,291,386.26	964,574.08
广东省广业创意产业园投资有限公司	车位		2,042.20								

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
广东省广业创意产业园投资有限公司	房屋及建筑物					5,450,851.66		119,610.70	272,464.87	476,096.14	676,732.80
广东省广业环保产业集团有限公司	房屋及建筑物					11,643,477.06		183,051.21		21,513,910.62	
广西电网有限责任公司	房屋及建筑物					122,084.63		17,082.20		830,495.55	
广西嘉能电力建设有限公司	房屋及建筑物					2,875.46		1,561.96	176.71	11,294.83	30,991.06
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	房屋及建筑物					3,188.07		1,776.02	154.34		54,616.99
贵州送变电有限责任公司	房屋及建筑物					1,071,253.73	1,082,085.24	106,430.63	80,826.12	3,902,459.75	
南方电网电动汽车服务有限公司	房屋及建筑物					84,743.36	20,078.71	5,196.92	3,514.15		242,446.50
南方电网电动汽车服务有限公司	运输工具	646.19				704.35					
南方电网广西电动汽车服务有限公司	房屋建筑物							4,013.14		174,891.12	
南方电网广西电动汽车服务有限公司	运输工具	8,340.00									
南网数字运营软件科技(广东)有限公司	信息系统云资源		1,818,056.04				121,403.97				
南方鼎元(北京)资产运营有限责任公司	运输工具		39,816.51								
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物	360,392.25				11,728,587.74		660,980.99	1,069,459.30	3,572,009.64	
云南云电信息通信股份有限公司	其他	38,000.00				38,000.00					
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物		230,808.60			1,748,610.41		50,829.86	8,278.22	1,792,147.82	389,328.29

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(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	35,000,000.00	2024年01月18日	2025年01月18日	
南方电网财务有限公司	65,000,000.00	2024年03月15日	2025年03月15日	
南方电网财务有限公司	35,000,000.00	2024年03月25日	2025年03月25日	
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2024年06月25日	2025年06月25日	
南方电网财务有限公司	120,000,000.00	2024年08月20日	2025年08月20日	
南方电网财务有限公司	130,000,000.00	2024年08月28日	2025年04月12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	
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	
中国南方电网有限责任公司	100,000,000.00	2024年04月24日	2025年04月24日	
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2024年05月15日	2025年05月15日	
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年09月26日	2025年09月16日	
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2024年11月28日	2025年11月18日	
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年12月24日	2025年08月16日	
中国南方电网有限责任公司	100,000,000.00	2025年01月22日	2025年07月21日	
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2025年03月25日	2025年09月21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	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	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	150,000,000.00	2025年02月25日	2030年02月19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	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
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) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州电网有限责任公司	转让资产	37,631,242.48	

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	8,901,886.97	7,920,584.90

(6) 其他关联交易

① 关联光伏补贴情况

单位：元

关联方	本期代收代付金额	上期代收代付金额
广东电网有限责任公司	126,693,402.06	147,076,169.47
广西电网有限责任公司	54,932,776.86	174,511,939.43
海南电网有限责任公司	24,418,580.67	7,969,119.79
深圳供电局有限公司	162,147.26	918,800.22
云南电网有限责任公司	19,382,683.44	5,832,399.83
贵州电网有限责任公司	4,169.15	
合计	225,593,759.44	336,308,428.74

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	本期代收代付金额	上期代收代付金额
广东电网有限责任公司	20,298,933.31	11,069,729.00
合计	20,298,933.31	11,069,729.00

③拆借利息情况

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
中国南方电网有限责任公司	85,316,958.93	59,547,330.74
南方电网财务有限公司	5,471,513.87	6,760,347.23
合计	90,788,472.80	66,307,677.97

④保险理赔情况

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	16,138,413.61	3,930,606.00
合计	16,138,413.61	3,930,606.00

⑤本公司在南方电网财务有限公司存款情况

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
银行存款余额	881,587,236.29	1,139,522,794.64
收取利息	4,136,163.36	8,491,201.30
支付手续费	917,636.26	1,072,014.61

⑥与关联方共同对外投资

共同投资方	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本
广东省风力发电有限公司	南方海上风电联合开发有限公司	电力、热力生产和供应业	80,000 万元
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	南网战新产业投资 基金(广州)合伙企 业(有限合伙)	以私募基金从事股权投资、 投资管理、资产管理等活动	200,000 万元

(续)

被投资企业的名称	被投资企业截至 2025 年 12 月 31 日总资产	被投资企业截至 2025 年 12 月 31 日净资产	被投资企业 2025 年度净利润
南方海上风电联合开发有限公司	3,465,470,392.73	1,136,804,172.86	39,747,119.85
南网战新产业投资基金(广州)合伙 企业(有限合伙)	777,872,244.48	777,872,243.48	-126,438.14

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	926,708,148.17	121,818,800.02	938,123,572.54	54,666,136.93
应收账款	贵州电网有限责任公司	668,540,350.81	42,947,753.55	498,981,804.86	29,964,176.19
应收账款	广西电网有限责任公司	155,902,150.79	5,295,144.52	129,466,236.68	5,583,399.27
应收账款	云南电网有限责任公司	115,156,485.09	9,430,687.49	117,825,826.39	8,210,615.86
应收账款	海南电网有限责任公司	100,653,026.41	10,046,793.92	104,396,577.29	9,382,542.03
应收账款	深圳供电局有限公司	78,163,157.03	8,762,141.17	66,525,200.84	4,817,403.20
应收账款	中国南方电网有限责任公司	17,974,815.90	179,748.16	256,478.81	2,564.78
应收账款	南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	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		
应收账款	广西鑫盟工程咨询有限公司	2,500,000.00	25,000.00		
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	2,488,697.23	24,886.97		
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	广西绿能电力勘察设计有限公司	1,750,000.00	17,500.00		
应收账款	南网碳资产管理(广州)有限公司	1,700,172.85	17,001.73		
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,681,447.97	89,235.53	2,316,678.30	225,629.90
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		
应收账款	广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	819,439.46	8,194.39		

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	南方电网产业发展集团有限责任公司	752,310.49	7,523.10	325,452.03	3,340.77
应收账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司	686,643.66	6,866.44		
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	南方电网国际有限责任公司	505,740.04	5,057.40		
应收账款	南方电网电动汽车服务有限公司	262,966.63	2,629.67		
应收账款	广西新电力投资集团藤县供电有限公司	235,680.35	2,356.80		
应收账款	广州电力交易中心有限责任公司	213,000.95	2,130.01		
应收账款	南方电网云南电动汽车服务有限公司	141,814.05	1,418.14		
应收账款	南方电网财务有限公司	116,098.19	1,160.98	115,864.79	1,158.65
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	广西新电力投资集团宁明供电有限公司	78,717.61	787.18		
应收账款	南方电网电力科技股份有限公司	72,360.53	723.61		
应收账款	南网建鑫基金管理有限公司	60,983.71	609.84		
应收账款	南方鼎元资产运营有限责任公司	59,701.55	597.02	58,673.00	586.73
应收账款	南方电网产融控股集团集团有限公司	56,030.37	560.30	95,073.94	950.75
应收账款	惠州市电力发展有限公司	46,341.62	4,634.16	46,341.62	463.42
应收账款	英大国际信托有限责任公司	45,546.48	455.46	19,811.62	754.38
应收账款	南网融资租赁有限公司	32,900.66	329.01		
应收账款	南方电网供应链(广东)有限公司	29,363.41	293.63		
应收账款	南方电网数字传媒科技有限公司	25,350.31	253.50	41,662.46	416.62
应收账款	瑞恒保险经纪有限责任公司	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		
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		
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大新供电有限公司	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	10,017.30	100.17		
应收账款	广西新电力投资集团有限责任公司	2,870.85	28.71		
应收账款	广西新电力投资集团龙州供电有限公司	1,837.61	18.38		
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		
应收账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	259.37	51.87	259.37	25.94
应收账款	广西新电力投资集团容县供电有限公司	117.80	1.18		
应收账款	南方电网数字电网集团有限公司			4,158,646.77	43,091.11
应收账款	南网培训与评价中心(南网党校)			209,166.56	2,091.67
应收账款	南方电网供应链集团有限公司			74,671.15	746.71
应收账款	南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)			67,366.62	33,683.31

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	安恒智能科技有限公司			6,507.78	65.08
预付款项	鼎和财产保险股份有限公司	3,554,974.38		1,518,159.45	
预付款项	广东电网有限责任公司	603,797.31		12,690,180.65	
预付款项	广西电网有限责任公司	479,685.36		636,116.22	
预付款项	贺州市桂源水利电业有限公司	443,786.16		614,971.75	
预付款项	广东省机电设备招标有限公司	196,160.00			
预付款项	云南电网有限责任公司	115,619.97		85,518.28	
预付款项	贺州市平桂电力售电有限公司	74,002.46			
预付款项	贵州电网有限责任公司	65,081.35			
预付款项	广西新电力投资集团上思供电有限公司	45,205.85			
预付款项	深圳市南电云商有限公司	32,287.75			
预付款项	昆明电力交易中心有限责任公司	25,524.76			
预付款项	《南方能源观察》杂志社有限公司	20,917.43			
预付款项	广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	20,520.55			
预付款项	《南方电网报》社有限公司	20,183.49			
预付款项	广东电力通信科技有限公司	15,566.03			
预付款项	南方电网数字传媒科技有限公司			44,403.67	
其他应收款- 应收股利	华润风电(象州)有限公司			9,449,447.31	
其他应收款- 应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司			1,668,000.00	
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	3,063,134.03	30,631.34	6,514,921.73	65,149.22
其他应收款	广东省广业创意产业园投资有限公司	998,512.41	175,778.20	962,796.91	86,138.54
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	贵州送变电有限责任公司	86,493.76	4,058.75		
其他应收款	南方电网数字传媒科技有限公司	44,840.00	448.40		
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司			400,000.00	4,000.00
其他应收款	贵州电网有限责任公司			16,809.54	1,680.95
其他应收款	广东电网有限责任公司			63.00	0.63
合同资产	广东电网有限责任公司	14,592.53	145.93	176,727.10	1,767.27
合同资产	海南电网有限责任公司			104,012.03	6,283.54
其他非流动资产- 合同资产	广东电网有限责任公司	336,354.12	163,130.73		
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			
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		

(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	150,093,777.75	435,330,611.09
应付账款	广东电网能源发展有限公司	54,263,817.70	
应付账款	广东电网有限责任公司	19,929,802.77	31,301,879.77
应付账款	广东省石油化工建设集团有限公司	5,438,944.22	173,564.51
应付账款	南方电网互联网服务有限公司	3,873,764.18	
应付账款	广西博阳电力勘察设计有限公司	2,489,620.98	
应付账款	海南电网有限责任公司	2,283,432.04	22,051,760.44
应付账款	深圳供电局有限公司	1,965,978.26	1,782,395.68
应付账款	深圳市南电云商有限公司	1,861,734.64	3,537,265.98
应付账款	广西电网有限责任公司	1,112,144.35	4,229,553.44
应付账款	广西桂能科技发展有限公司	1,056,603.77	
应付账款	南方电网数据平台与安全(广东)有限公司	875,624.96	
应付账款	南网数字运营软件科技(广东)有限公司	875,477.18	
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	828,337.20	2,671,481.18
应付账款	广东创成建设监理咨询有限公司	564,339.63	3,239,245.28
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	403,837.81	1,467,873.80
应付账款	广西博阳电力工程建设有限责任公司	310,590.12	
应付账款	广西送变电勘察设计有限公司	260,772.22	
应付账款	广西鑫盟工程咨询有限公司	259,479.90	
应付账款	南方电网电动汽车服务有限公司	222,404.09	
应付账款	贵州送变电有限责任公司	163,803.96	
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	163,280.94	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	南方电网供应链集团有限公司	86,010.16	
应付账款	广西绿能电力勘察设计有限公司	54,791.42	
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	44,840.00	84,310.60
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	贵州电网贵龙创新发展有限责任公司	18,447.23	
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	

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	
应付账款	云南电网有限责任公司		2,593,396.10
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司		2,195,391.31
应付账款	南方电网储能股份有限公司		606,767.04
应付账款	南方电网产业发展集团有限责任公司		212,558.59
应付账款	东莞莞能绿色能源服务有限公司		84,341.78
应付账款	鼎和财产保险股份有限公司		48,917.04
应付账款	贵州电网有限责任公司		46,700.00
应付账款	广东省广业创意产业园投资有限公司		12,859.83
应付账款	中国南方电网有限责任公司		3,975.50
应付账款	南网培训与评价中心(南网党校)		600.00
合同负债	贵州电网有限责任公司	6,316,465.86	9,465,438.32
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	
合同负债	中国南方电网有限责任公司	2,648,474.12	5,309,169.99
合同负债	贵州送变电有限责任公司	757,499.99	
合同负债	南方电网科学研究院有限责任公司	490,998.93	791,458.11
合同负债	广东电网有限责任公司	186,602.40	32,386.90
合同负债	南方电网能源发展研究院有限责任公司	143,358.24	406,428.43
合同负债	南方电网国际有限责任公司	139,756.25	402,205.05
合同负债	南网融资租赁有限公司	90,794.64	
合同负债	广州电力交易中心有限责任公司	52,588.70	135,977.99
合同负债	广西电网有限责任公司	41,199.65	
合同负债	南方电网产业发展集团有限责任公司	32,612.57	267,983.15
合同负债	南方电网产融控股集团有限公司		62,764.31
其他应付款	鼎和财产保险股份有限公司	7,188,097.59	6,057,024.89
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	上海宝网能源科技有限公司		2,000.00
其他应付款	南方电网互联网服务有限公司	45,366.35	
其他应付款	云南昆供电力设计有限责任公司	33,610.95	
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	深圳供电局有限公司	720.00	
其他应付款	中国南方电网有限责任公司		1,407,284,328.76
其他应付款	广东电网有限责任公司		1,056,603.77
其他应付款	云南电网有限责任公司		549,114.73

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	广西电网有限责任公司		3,294.26
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司	248,009,260.38	28,059,068.59
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	10,819,419.15	10,838,980.06
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	3,000,000,000.00	1,750,000,000.00
长期应付款	南网融资租赁有限公司	61,875,000.00	72,625,000.00
长期应付款	广东南能汇智节能科技有限公司		64,406.70

7、关联方承诺

适用 不适用

8、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	881,587,236.29		1,139,522,794.64	
合计	881,587,236.29		1,139,522,794.64	
其中：因资金集中管理支取受限的资金				

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	
2	广州工控大湾区高端装备研发生产基地源网荷储系统项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款之补充协议	南方电网综合能源股份有限公司	中建四局安装工程有限公司,广东南海电力设计院工程有限公司	9,847.22	
3	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	
4	南网能源2024年广西壮族自治区综合能源利用EPC工程总承包框架招标项目合同(钦州标包1)	南方电网广西新能源有限责任公司	汉锐工程有限公司、广西鑫盟工程咨询有限公司	7,335.00	
5	南网能源2024年广西壮族自治区综合能源利用EPC工程总承包框架招标项目合同(钦州市标包2)	南方电网广西新能源有限责任公司	广西鑫源电力勘察设计有限公司、坤宇建工集团有限公司	7,320.00	
合计				47,556.28	

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	期限	备注
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9,899,753.64元; 2024年租金10,097,748.72元; 2025年租金10,097,748.72元; 2026年租金10,299,703.68元	3,658.74	天河区华穗路6号大楼4楼401、609房,13、14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	鼎和财产保险股份有限公司	月租金256,406.58元	1,378.53	深圳市福田区福田街道福华三路100号鼎和大厦第10层03-06单元	2024年7月15日至2029年7月14日	
3	南方电网综合能源股份有限公司	广东省广业创意产业园投资有限公司	2023年月租金344,602.36元; 2024年月租金354,943.53元; 2025年月租金365,594.31元	3,096.16	越秀区天河路45号之六粤能大厦的709、710、11楼、1401、1407、1408、1410、1501、17楼	2023年1月1日至2025年12月31日	
4	南方电网综合能源股份有限公司	广东省广业创意产业园投资有限公司	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、301-2、301-3、701、702、706-2、707、709、710、804、909-1、909-2、910、11楼、1501	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	期限	备注
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	
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	京东南海南儋州园区屋顶	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	备注
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、第二十二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	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年至2044年,但具体起止日月略有不同。
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	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	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	

4、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

重大未决仲裁情况:

序号	申请人	被申请人	案由	涉诉金额(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	南方电网综合能源股份有限公司	湛江晨鸣浆纸有限公司、山东晨鸣纸业集团股份有限公司	合同纠纷	2,035.78
3	南方电网综合能源股份有限公司	深圳市桂芳园实业有限公司、佳兆业集团(深圳)有限公司	服务合同	3,321
4	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

(2) 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。

十六、资产负债表日后事项



1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

拟分配每10股派息数(元)	0.21
拟分配每10股分红股(股)	0
拟分配每10股转增数(股)	0
经审议批准宣告发放的每10股派息数(元)	79,545,454.53
经审议批准宣告发放的每10股分红股(股)	0
经审议批准宣告发放的每10股转增数(股)	0
利润分配方案	<p>公司2025年度实现归属于母公司所有者的净利润34,648.94万元,截至2025年12月31日公司合并报表未分配利润为188,354.30万元,总股本为3,787,878,787股。</p> <p>2025年11月18日,公司召开2025年第三次临时股东会,审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2025年度中期利润分配预案的议案》,以3,787,878,787股为基数,向全体股东每10股派现金红利0.07元(含税),现金分红金额2,651.52万元,不送红股,不以资本公积金转增股本。</p> <p>年度利润分红,拟以3,787,878,787股为基数,向全体股东每10股派现金红利0.21元(含税),现金分红金额7,954.55万元,不送红股,不以资本公积金转增股本。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间因新增股份上市、股权激励授予行权、可转债转股、股份回购等事项而发生变化的,按现金分红总额不变的原则,调整计算分配比例。</p> <p>2025年合计拟实施现金分红10,606.06万元。上述利润分配预案已经公司三届三次董事会会议审议通过,尚需提交股东会审议。</p>

3、其他资产负债表日后事项说明

截至财务报表对外报出日止,本公司无需要披露的其他资产负债表日后事项。

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) 本公司孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司（以下称南能昌菱公司）面临行业发展困境，业务转型困难，报告期内无法偿还到期债务，且明显缺乏偿债能力，根据广西壮族自治区高级人民法院（以下简称“广西高院”）出具的《民事裁定书》[（2025）桂破终12号]，广西高院维持不予受理公司对南能昌菱公司的破产清算申请的裁定。经与南能昌菱公司其他债权人及意向投资者沟通，南能昌菱公司主营业务尚有一定价值和市场前景，具备重组的价值和可行性。因此，为保护公司及公司股东的合法权益，公司作为债权人，于2025年12月31日向广西壮族自治区防城港市中级人民法院申请南能昌菱公司破产重整。

(2) 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2025年12月31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。

(3) 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2025年12月31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。

(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2025年12月31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) 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2025年12月31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。

(6) 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。

(7) 孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司于2025年1月23日收到广西壮族自治区南宁市青秀区人民法院民事裁定书（（2025）桂0103民初960号），同日人民法院查封广西南能昌菱清洁能源有限公司名下价值123,189,155.17元财产。

(8) 2025年2月28日，广西壮族自治区防城港中级人民法院受理孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司破产清算申请（（2025）桂06破申2号），同时查封广西南能昌菱清洁能源有限公司名下价值76,266,900.85元固定资产及16,586,568.98元土地。

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)	734,006,800.26	814,104,319.04
1至2年	217,635,919.65	188,820,108.61
2至3年	165,969,317.85	186,064,096.79
3年以上	467,075,629.22	390,748,960.34
3至4年	141,159,093.52	208,892,335.12
4至5年	174,447,203.80	147,944,262.21
5年以上	151,469,331.90	33,912,363.01
合计	1,584,687,666.98	1,579,737,484.78

(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	300,277,754.63	18.95%	264,604,038.20	88.12%	35,673,716.43	131,194,948.44	8.30%	112,406,124.35	85.68%	18,788,824.09
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,284,409,912.35	81.05%	58,776,325.70	4.58%	1,225,633,586.65	1,448,542,536.34	91.70%	75,676,365.14	5.22%	1,372,866,171.20
其中：										
账龄组合	655,752,315.88	41.38%	16,733,971.48	2.55%	639,018,344.40	791,496,200.17	50.10%	35,857,755.90	4.53%	755,638,444.27
可再生能源补贴组合	618,504,269.98	39.03%	42,042,354.22	6.80%	576,461,915.76	639,682,065.82	40.49%	39,818,609.24	6.22%	599,863,456.58
合并范围内关联往来组合	10,153,326.49	0.64%			10,153,326.49	17,364,270.35	1.10%			17,364,270.35
合计	1,584,687,666.98	100.00%	323,380,363.90	20.41%	1,261,307,303.08	1,579,737,484.78	100.00%	188,082,489.49	11.91%	1,391,654,995.29

按单项计提坏账准备: 264,604,038.20 元

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
广东电网有限责任公司(电网企业转付的可再生能源补贴基金)			49,849,366.57	49,849,366.57	100.00%	预计无法收回
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	33,625,154.02	37,708,440.01	37,708,440.01	100.00%	预计无法收回
从江县交通运输局			32,810,695.12	32,810,695.12	100.00%	预计无法收回
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,788,689.52	23,852,919.93	23,852,919.93	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	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	100.00%	预计无法收回
于都县振兴投资开发有限公司			19,099,390.52	9,549,695.26	50.00%	预计无法全额收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	15,848,050.00	9,777,271.42	13,348,050.00	9,777,271.42	73.25%	预计无法全额收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	12,987,155.22	12,987,155.22	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
英德市规划和城市综合管理局	9,788,706.14	7,414,336.08	8,680,000.66	7,414,336.07	85.42%	预计无法全额收回
昭平县城市管理综合执法局			8,512,547.15	5,958,783.01	70.00%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,602,817.47	3,812,982.02	8,202,817.47	3,812,982.02	46.48%	预计无法全额收回
来宾市兴宾区教育体育局			6,910,072.00	6,910,072.00	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	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	10.00%	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	50.00%	预计无法全额收回
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	3,829,735.10	3,829,735.10	100.00%	预计无法收回
广东花城文化旅游集团有限公司			1,933,000.00	193,300.00	10.00%	预计无法全额收回
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
怀化市飞达商贸集团有限公司			870,000.00	870,000.00	100.00%	预计无法收回
广东蒸烩煮食品科技有限公司			646,347.52	646,347.52	100.00%	预计无法收回
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
立和(漳州)实业有限公司			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	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	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	100.00%	预计无法收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00				预计无法收回
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45				预计无法收回
合计	131,194,948.44	112,406,124.35	300,277,754.63	264,604,038.20		

按组合计提坏账准备：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
1年以内(含1年)	591,145,240.13	5,911,452.40	1.00%
1至2年	50,764,871.49	5,076,487.15	10.00%
2至3年	7,073,422.11	1,414,684.42	20.00%
3至4年	2,034,000.00	1,017,000.00	50.00%
4至5年	4,734,782.15	3,314,347.51	70.00%
合计	655,752,315.88	16,733,971.48	

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”。

按组合计提坏账准备：可再生能源补贴组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	125,114,514.49	1,471,799.26	1.18%
1至2年	117,231,720.61	4,310,787.85	3.68%
2至3年	114,696,129.84	7,132,767.17	6.22%
3至4年	92,472,744.81	8,056,134.60	8.71%
4至5年	78,889,793.42	8,742,359.99	11.08%
5年以上	90,099,366.81	12,328,505.35	13.68%
合计	618,504,269.98	42,042,354.22	

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”。

按组合计提坏账准备:合并范围内关联往来组合

单位:元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	162,477.63		
1至2年			
2至3年	3,773,584.90		
3至4年			
4至5年			
5年以上	6,217,263.96		
合计	10,153,326.49		

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	112,406,124.35	158,438,431.20	794,524.90	5,445,992.45		264,604,038.20
按组合计提坏账准备	75,676,365.14	-16,900,039.44				58,776,325.70
合计	188,082,489.49	141,538,391.76	794,524.90	5,445,992.45		323,380,363.90

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项:

单位:元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提依据
上海渝柏实业有限公司	47,696,800.00	47,696,800.00	100.00	预计无法收回
合计	47,696,800.00	47,696,800.00		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(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	5,445,992.45

其中重要的应收账款核销情况：

适用 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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	745,214,361.49	14,592.53	745,228,954.02	47.03%	95,727,064.22
重庆国际复合材料股份有限公司	50,182,702.40		50,182,702.40	3.17%	501,827.02
中国国家铁路集团有限公司	39,199,479.12		39,199,479.12	2.47%	1,661,486.53
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	2.38%	37,708,440.01
从江县交通运输局	32,810,695.12		32,810,695.12	2.07%	32,810,695.12
合计	905,115,678.14	14,592.53	905,130,270.67	57.12%	168,409,512.90

注：1 中国南方电网有限责任公司包括中国南方电网有限责任公司、广东电网有限责任公司、深圳供电局有限公司、海南电网有限责任公司等。

2 中国国家铁路集团有限公司包括中国铁路广州局集团有限公司、中国铁路济南局集团有限公司、武广铁路客运专线有限责任公司等。

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	9,449,447.31
其他应收款	31,031,467.65	65,537,842.99
合计	39,431,467.65	74,987,290.30

(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
华润风电(象州)有限公司		9,449,447.31
歙县江核点亮光伏科技有限公司	8,400,000.00	
合计	8,400,000.00	9,449,447.31

(2) 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	25,154,780.13	21,178,915.55
应收暂付款	5,058,715.59	1,169,796.54
保险理赔款	1,282,142.41	5,197,021.90
其他	52,676,064.84	50,267,546.10
合计	84,171,702.97	77,813,280.09

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)	24,737,813.03	21,794,081.22
1至2年	4,261,271.24	2,618,777.94
2至3年	2,195,398.10	50,942,878.22
3年以上	52,977,220.60	2,457,542.71
3至4年	50,871,573.68	1,470,725.92
4至5年	1,445,624.56	58,250.09
5年以上	660,022.36	928,566.70
合计	84,171,702.97	77,813,280.09

③按坏账计提方法分类披露

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)	
2025年1月1日余额	12,041,711.88	233,725.22		12,275,437.10
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-1,587,457.15	1,587,457.15		
——转入第三阶段	-9,896,814.59		9,896,814.59	
本期计提	395,505.99	576,734.65	39,892,557.58	40,864,798.22
2025年12月31日余额	952,946.13	2,397,917.02	49,789,372.17	53,140,235.32

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	
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	12,275,437.10	-8,924,573.95				3,350,863.15
合计	12,275,437.10	40,864,798.22				53,140,235.32

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至4年	56.67%	47,696,800.00
蜂巢能源科技股份有限公司	其他	3,120,000.00	1年以内	3.71%	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	2.59%	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年以内	2.38%	20,000.00
广东省机场管理集团有限公司 揭阳潮汕机场公司	押金保证金	1,650,000.00	1年以内、 1至2年	1.96%	21,000.00
合计		56,650,501.03		67.31%	47,790,837.01

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	4,800,525,573.64	6,583,562.31	4,793,942,011.33	3,936,153,379.17	6,583,562.31	3,929,569,816.86
对联营、 合营企业投资	615,704,855.71		615,704,855.71	583,820,737.29		583,820,737.29
合计	5,416,230,429.35	6,583,562.31	5,409,646,867.04	4,519,974,116.46	6,583,562.31	4,513,390,554.15

(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	199,666,298.53		49,050,694.47				248,716,993.00	
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(广东)有限公司 (原南方电网综合能源(珠海)有限公司)	416,346,760.00		177,939,700.00				594,286,460.00	
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00		19,641,000.00				25,141,000.00	
南方电网综合能源广西有限公司	476,000,000.00		50,000,000.00				526,000,000.00	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	305,672,200.00		94,844,000.00				400,516,200.00	
南方电网综合能源(上海)有限公司	158,059,153.19		15,990,000.00				174,049,153.19	
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	887,714,553.54		245,303,200.00				1,133,017,753.54	
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)	30,305,000.00		46,000,000.00				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	199,182,200.00		40,787,600.00				239,969,800.00	
广东鼎云能源科技有限公司	22,193,400.00		19,990,000.00				42,183,400.00	
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00		16,800,000.00				46,000,000.00	
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00		10,000,000.00				86,470,000.00	
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(惠州)有限公司 (原南方电网综合能源(广东)有限公司)	94,042,880.00		5,776,000.00				99,818,880.00	
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						1,000,000.00	
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	44,000,000.00		11,000,000.00				55,000,000.00	
南方电网综合能源(河北)有限公司	20,000,000.00		20,000,000.00				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	
合计	3,929,569,816.86	6,583,562.31	864,372,194.47				4,793,942,011.33	6,583,562.31

(2) 对联营、合营企业投资

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、合营企业												
二、联营企业												
南方海上风电联合 开发有限公司	412,610,371.08		10,000,000.00		15,850,185.33		555,490.57	3,337,400.00			435,678,646.98	
广州发展鳌头能源 站有限公司	28,871,161.65				1,692,371.89		257,585.51				30,821,119.05	
广东南能汇智节能 科技有限公司	3,667,657.54				-825,601.60			128,900.00			2,713,155.94	
广州恒运分布式能 源发展有限公司	26,163,643.61				-1,875,018.53						24,288,625.08	
华润风电(象州) 有限公司	94,808,104.36				8,809,660.34		171,578.94				103,789,343.64	
中水南能综合智慧 能源科技有限公司	17,699,799.05				714,165.97						18,413,965.02	
小计	583,820,737.29		10,000,000.00		24,365,763.40		984,655.02	3,466,300.00			615,704,855.71	
合计	583,820,737.29		10,000,000.00		24,365,763.40		984,655.02	3,466,300.00			615,704,855.71	

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	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95
合计	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95

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	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32
其中：				
节能降碳项目	902,379,217.75	797,802,551.29	902,379,217.75	797,802,551.29
智慧能源项目	1,135,368,459.34	573,793,018.78	1,135,368,459.34	573,793,018.78
综合资源利用项目	25,440,887.70	11,587,814.77	25,440,887.70	11,587,814.77
节能服务	26,482,048.83	29,249,109.48	26,482,048.83	29,249,109.48
按经营地区分类	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32	2,089,670,613.62	1,412,432,494.32
其中：				
华南	1,594,272,515.68	1,008,253,052.67	1,594,272,515.68	1,008,253,052.67
西南	100,991,876.36	128,274,568.78	100,991,876.36	128,274,568.78
华东	132,572,737.02	89,542,572.15	132,572,737.02	89,542,572.15
华北	153,956,009.41	84,910,341.61	153,956,009.41	84,910,341.61
华中	107,877,475.15	101,451,959.11	107,877,475.15	101,451,959.11

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	22,093,680.00	
权益法核算的长期股权投资收益	24,365,763.40	49,142,492.74
处置长期股权投资产生的投资收益		-4,846,781.34
委托贷款的利息收入	6,832,064.02	25,848,728.19
合计	53,291,507.42	70,144,439.59

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	-429,631.68	
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	1,322.74	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	794,524.90	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,465,373.88	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,073,304.10	
减：所得税影响额	735,632.94	
少数股东权益影响额（税后）	734,637.92	
合计	503,875.32	--

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

阳山南电生物质发电有限公司于2025年8月份经法院裁定破产清算，公司丧失控制权，不再纳入合并报表范围，本报告期，因阳山南电生物质发电有限公司不再纳入合并报表事项，因处置长期股权投资产生的投资收益5,073,304.10元。

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	5.11%	0.0915	0.0915
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.10%	0.0913	0.0913

3、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 建设美丽中国



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

