



南网能源
CSG ENERGY

股票代码:003035

南方电网综合能源股份有限公司

CHINA SOUTHERN POWER GRID ENERGY EFFICIENCY & CLEAN ENERGY CO., LTD.



专注用好能源 建设美丽中国

2023 半年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人李晓彤、主管会计工作负责人刘玉春及会计机构负责人(会计主管人员)张强声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告如涉及未来计划等前瞻性陈述，是公司根据当前的战略规划、经营情况、市场状况做出的预判，并不代表公司对未来的盈利预测及对投资者的实质承诺，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在较大的不确定性，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十二、公司面临的风险和应对措施”中详细描述了公司经营中可能面临的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

		页次
第一节	重要提示、目录和释义	1
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	10
第四节	公司治理	28
第五节	环境和社会责任	30
第六节	重要事项	38
第七节	股份变动及股东情况	47
第八节	优先股相关情况	52
第九节	债券相关情况	53
第十节	财务报告	54

备查文件目录

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

第一节 重要提示、目录和释义

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源	指	南方电网综合能源股份有限公司
南网能源有限	指	南方电网综合能源股份有限公司前身南方电网综合能源有限公司
股东大会	指	南方电网综合能源股份有限公司股东大会
董事会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会
监事会	指	南方电网综合能源股份有限公司监事会
合同能源管理	指	节能服务公司与用能单位以契约形式约定节能项目的节能目标，节能服务公司为实现节能目标向用能单位提供必要的服务，用能单位以节能效益支付节能服务公司的投入及其合理利润的节能服务机制
实际控制人、最终控制方、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
控股股东、南方电网、南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
广东省能源集团	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(原广东省广业集团有限公司)
南方五省	指	广东省、广西壮族自治区、贵州省、云南省、海南省
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
报告期	指	2023年1月1日至2023年6月30日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

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

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

第二节 公司简介和主要财务指标

三、其他情况

1、 公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见2022年年报。

2、 信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见2022年年报。

3、 其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入(元)	1,303,288,110.10	1,308,816,252.72	1,308,816,252.72	-0.42%
归属于上市公司股东的净利润(元)	194,305,530.62	210,055,381.96	210,164,076.50	-7.55%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	189,677,568.69	205,920,086.45	206,028,780.99	-7.94%
经营活动产生的现金流量净额(元)	131,465,602.82	526,491,312.49	526,491,312.49	-75.03%
基本每股收益(元/股)	0.05	0.06	0.06	-16.67%
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.06	0.06	-16.67%
加权平均净资产收益率	2.96%	3.47%	3.47%	下降0.51个百分点

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产(元)	16,907,218,642.54	15,367,036,144.07	15,410,988,524.02	9.71%
归属于上市公司股东的净资产(元)	6,611,800,561.14	6,462,900,796.33	6,462,562,248.73	2.31%

第二节 公司简介和主要财务指标

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据企业会计准则解释第16号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”，在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易发生时，企业应当分别确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。该解释自2023年1月1日起施行，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日(2023年1月1日)之间发生的适用本解释的单项交易，企业应当按规定进行追溯调整。

公司二届七次董事会会议和二届五次监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会计政策变更的议案》，同意上述会计政策变更事项。

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-312,711.55	
计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	6,906,586.79	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,099,294.79	
减: 所得税影响额	1,887,324.13	
少数股东权益影响额(税后)	1,177,883.97	
合计	4,627,961.93	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1、公司业务简介

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。

公司主要从事节能服务，以“整合技术、研究政策、服务社会”为使命，围绕**综合能源供应商(用“好能源”)**和**综合能源服务商(“用好”能源)**两大战略定位，以引领综合能源产业新生态为愿景，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。公司是用能侧完成碳达峰碳中和目标的重要参与者，根据客户所在行业特性、外部环境资源禀赋情况、客户自身经营特点和节能减排需求，通过整合先进节能环保技术，充分利用高效节能环保设备，转变客户用能来源、用能方式，在满足客户对各类能源需求的同时，降低客户用能投资风险，提升客户能源使用效率、减少能源费用和碳排放，从而实现良好的经济效益和社会效益。

综合能源供应商(用“好能源”)：通过投资运营综合能源基础设施，充分利用可再生、清洁、高效的能源，如天然气、太阳能、风能、地热等的开发利用，为用户提供电、冷、热、气等多种能源，实现在用能中心就近消耗，以优化用户能源结构。

综合能源服务商(“用好”能源)：紧紧围绕用户的多元化用能需求，通过提升能源的利用效率，帮助客户挖掘巨大的节能潜力，减少能源消耗和能源费用，推动智慧用能，为用户提供一站式解决方案，不断提升用户的用能体验。

公司主要以合同能源管理模式为客户提供节能服务，合同能源管理模式为节能服务行业特有的经营模式，具有节能效率高、降低客户节能改造风险等优势。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。

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

2、公司主要业务类别

公司提供的节能服务主要包括：

工业节能服务，为广大工业客户提供综合节能解决方案和高效节能的用电、用冷、用热、用气等综合节能服务，主要包括分布式光伏节能服务、工业高效能源站节能服务等。公司是国内较早从事分布式光伏节能业务的企业，目前开展的分布式光伏节能业务涉及汽车制造、家电、烟草、造船、机械重工、生物制药、食品加工、仓储物流等多个行业，服务客户包括东风日产、广汽本田、四川长虹、美的、可口可乐、TCL、海信等大型企业。

分布式光伏节能业务：对工业企业用电需求情况、屋顶面积和厂房承重条件等进行分析，提出符合客户用电需求的光伏发电节能减排服务。分布式光伏节能服务一般由公司向用能客户提供分布式光伏发电系统的设计、投资、施工建设、并网、运营维护等服务，在运营期结束后，通常公司将分布式光伏系统无偿移交予工业企业。

工业高效能源站节能业务：分析诊断工业企业用能需求，综合运用高效节能设备和智慧能源运营系统，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。

建筑节能服务，主要是公司向客户提供既有建筑综合节能服务和新建建筑(园区)高效的供冷、供热(水)、照明等一站式综合节能服务。公司已在医院领域逐步形成独特优势，为医院的用能系统改造、设备运维、数字化后勤等方面提供综合性服务，目前正在合作的有南方医科大学南方医院、广州市妇女儿童医疗中心、惠州市第三人民医院等多家三甲医院；公司在学校领域也积累了较为丰富的项目经验，已为广东外语外贸大学北校区、岭南师范学院、里水双语实验学校、南海中学实验学校等多家大学、高职、中学以及小学提供节能改造服务；同时公司聚焦通信领域三大运营商机楼节能改造及轨道交通领域建筑节能服务。

对于既有建筑：进行节能诊断，分析能耗情况，提出有针对性的节能方案，通过节能改造，降低客户用能成本。

对于新建建筑：将节能目标贯彻到新建建筑用能设备的设计、建造、以及长期运行的全过程，通过投资并运营新建建筑高效用能系统，降低客户用能成本。

公司还提供城市照明节能服务和节能咨询技术服务及节能工程服务。

城市照明节能服务是对城市照明系统开展节能诊断，分析其能耗情况，设计节能方案并对照明系统进行运营管理，以达到光源利用率最大化的目的，从而推动城市节能减排。

第三节 管理层讨论与分析

除上述节能服务外，公司还开展**综合资源利用业务**，主要通过农林废弃物发电、供热以及农业光伏发电，合理循环利用生物质能，提高农用地或未利用地使用效率。其中，农光互补主要在农用地、未利用地上方搭建支架铺设光伏组件，光伏组件下兼顾农业生产。

上述业务类别中，公司工业节能业务中的分布式光伏节能业务及综合资源利用业务中的农光互补业务和生物质综合利用业务涉及电力相关业务。公司通过分布式光伏等方式提高客户清洁能源使用比例，通过农光互补及生物质综合利用推动资源综合利用，积极落实国家绿色发展、节能减排政策，相关业务分布以南方五省区为主、辐射全国。

报告期内，公司的主营业务、经营模式及业绩驱动因素等未发生重大变化。

二、报告期内公司所处行业情况

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”。

1、节能产业处于重要战略机遇期

高质量发展是全面建设社会主义现代化国家的首要任务，节能和提高能效对推动高质量发展具有重要意义。能源利用效率是衡量一个国家经济发展质量效益的重要标志，党的十八大以来，我国能源强度累计下降26.4%，以年均3%的能源消费增速支撑了年均6.6%的经济增长，为经济持续健康发展提供了重要保障。作为拥有14亿多人口的发展中大国，我国要整体迈入现代化社会，必须彻底改变大量消耗、大量排放的粗放发展模式，切实降低单位产出能源资源消耗，以更少的能源资源消耗创造更大的经济社会效益。与其他措施相比，节能和提高能效是当前最直接、最有效、最经济的降碳手段。据统计，党的十八大以来，工业领域我国规模以上工业单位增加值能耗累计下降37%，建筑领域累计完成既有建筑节能改造面积超24亿平方米、新建绿色建筑面积占新建建筑面积比重达91.2%，公共机构领域70%县级及以上党政机关建成节约型机关，单位建筑面积能耗和人均综合能耗分别下降19.9%、22.6%。通过节能和提高能效，我国减少了二氧化碳排放近30亿吨。当前国际形势复杂严峻，全球能源治理体系深度调整。为应对能源危机，欧洲多国普遍采取更严格的节能措施，增强能源获取可靠性可负担性。我国仍处于新型工业化、新型城镇化快速发展阶段，能源消费总量还将持续刚性增长。为此，必须着力提高能效、充分保障国家能源安全，牢牢守住高质量发展的安全底线。可以说节能和提高能效是推动高质量发展的必由之路，是提升经济发展质量效益的有力抓手，是推动绿色低碳发展的必然选择，也是维护发展安全的重要保障。

2、节能产业政策支持体系逐步完善

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。我国力争2030年前实现碳达峰，2060年前实现碳中和，是以习近平同志为核心的党中央经过深思熟虑作出的重大战略决策。当前，我国已逐步建立起碳达峰碳中和“1+N”的政策体系，全国已形成自上而下、各个方面共同推进“双碳”的良好格局和政策市场环境。中央与地方政策齐头并进，形成了设计合理、分工明确、保障完善的碳达峰碳中和政策体系，重点领域、重点行业及各地区的碳达峰实施方案相继出台，在各行各业掀起了“双碳”热潮，为节能服务产业的发展注入了强大驱动力。中央财政也不断加大环境污染治理资金投入力度，完善节能降碳税收优惠政策体系。此外，国家和地方出台数十项支持能源托管的政策，市场反响强烈。

3、节能行业竞争激烈，创新赛道不断涌现

据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)不完全统计，截止到2022年底，全国从事节能服务业务的企业数量达到11,835家，同比增速达35.6%；从业人员达到88.6万人，节能服务产业总产值5,110亿元。

从成立时间看，2005年及以前成立的节能服务公司数量为759家，占总数的6%；2006年至2010年间成立的公司数量为1,299家，占总数的11%；2011年至2015年间成立的公司数量为2,503家，占总数的21%；2016年至2020年成立的公司数量为2,254家，占总数的19%；2021年及2022年成立的公司数量为5,020家，占总数的43%。

从注册资金看，注册资金在500万元(含)以下的节能服务公司数量5,154家，占总数的44%；500万元至2,000万元(含)之间的公司数量为4,087家，占总数的34%；2,000万元至1亿元(含)之间的公司数量为2,115家，占总数的18%；1亿元以上的公司数量为479家，占总数的4%。

从分布地域看，节能服务公司数量最多的五个省/直辖市分别为江苏、山东、广东、北京和浙江。节能服务公司持续表现出聚集于京津冀、长三角、珠三角城市群分布特点。其中，2022年新注册的3,469家节能服务公司主要集中在广东、江苏、浙江、山东等地。

第三节 管理层讨论与分析

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，同时受用能企业分布影响，节能服务产业区域聚集效应明显，京津冀、长三角和珠三角城市群为节能服务公司的主要发展区域。在产业政策利好、产业规模提升的大背景下，行业内现有的专业服务公司紧抓市场机遇，不断提升市场竞争能力；众多央企、大型能源集团等外部市场主体抓住新电改和结构转型等机遇大举进入节能环保产业市场，抢占市场资源；与此同时，节能行业的产品提供商、用能方、资本方等产业链上下游关联企业及跨界入行企业明显增加，行业市场竞争更加激烈。产业创新方面，节能市场需求及竞争加剧促使新技术、新业态、新模式等不断涌现，数字化和智慧化与节能服务的深度融合，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，节能服务公司为适应新的市场需要提出合同“双碳”服务等新模式。

成立十多年来，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。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，公司始终处于分布式光伏节能服务行业领先地位，并在医院、学校、通信等建筑节能领域形成独特优势，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。

三、报告期内公司经营管理情况

2023年上半年，公司坚持在大局下行动，深入领会习近平总书记关于国资国企、能源电力的重要论述、重大部署，和南方电网公司“培育壮大发展新动能，大力推进商业模式创新，加快战略性新兴产业融合集群发展”的工作要求，紧密围绕年初董事会制定的经营目标，认真贯彻落实各项工作任务，加快推动各项强企举措。报告期内，公司实现营业收入130,328.81万元，利润总额25,688.75万元，归属于上市公司股东的净利润19,430.55万元。

1、坚持党的领导方面

报告期内，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大精神，深入贯彻落实习近平总书记近期关于能源电力保供工作的重要指示精神，奋力书写中国式现代化南网能源新实践。坚持和加强党对国有企业的全面领导，坚决贯彻党的理论和路线方针政策，推动主题教育走深走实，努力在以学铸魂、以学增智、以学正风、以学促干上取得实效，把党的领导落实到各领域各方面各环节，坚定拥护“两个确立”，持续推动公司党委“两个维护”八项机制有效运转，把政治纪律和政治规矩作为不可逾越的底线，把“两个一以贯之”不折不扣落实到完善中国特色国有企业现代公司治理中。

2、 公司治理及深化改革方面

报告期内，公司进一步优化授权体系，根据“集权有道、分权有序、授权有章、用权有度”的原则，结合下属企业发展阶段，实施“一企一策”，优化分类、分级、分机构、分岗位授权，促进公司能够快速响应新兴业务市场、进一步提升决策效率；不断完善与实现公司高质量发展要求相适应且具有自身特色点的上市公司治理机制，强化计划督办机制、信息支撑机制、企情问询机制、预警应急机制等对于董事的履职支撑，成功召开董事战略研讨会，充分发挥董事会定战略、做决策、防风险和外部董事“智囊团”作用，组织外部董事开展重要项目和子企业现场调研，促进董事会运作更加规范高效。以“共建新型电力系统”为主题承办南方电网首个控股上市公司集体业绩说明会系列活动，打造全市场首次跨交易所、跨板块的能源产业链上市公司集体业绩说明会。

报告期内，公司进一步落实国有企业改革要求，开展内部人才市场建设，研究探索人才共享、柔性团队、项目制用工等灵活用工形式，提升人力资源效能；研究制定公司2023-2025年度超额利润分享激励计划、公司2023年度超额利润分享实施方案，进一步完善公司中长期激励机制建设。公司《提高上市公司质量实施方案》全面承接国资委及南方电网公司工作方案和相关要求，通过强化投资项目驱动和资本运营驱动，分类施策、分步推进，加快推动公司成为国内领先、国际一流的综合能源服务企业。公司按表推进，确保各项改革措施落实落地，在国务院国资委2022年度“双百企业”专项考核中再次被评为“标杆”，在国务院国资委组织的混合所有制改革效果评价中获评优秀，在南方电网公司改革三年行动考核结果为A。

3、 业务发展和升级转型方面

报告期内，公司坚持业务升级转型，持续深耕工业节能和建筑节能两大业务板块，战略调整退出生物质发电业务，加快向负荷聚合商转型，积极推进主营业务升级赋能：

在工业节能领域，公司瞄准集团客户，大力发展“能源站基地”，着力拓展规模以上能源站项目，新增服务工业冷站装机约10.40MW，工业气站装机约1.20MW；持续发挥分布式光伏节能赛道优势，聚焦行业前景好、持续经营能力强、能耗高的重点行业，打造平台型合作，不断深化、丰富服务内容，加快推动示范项目投产和批量项目落地，促进混业混域经营成效进一步发挥，公司经决策拟开展的分布式光伏项目装机容量约287.12MW，截至报告期末在运营分布式光伏项目装机容量达1,614.61MW。2023年上半年，工业节能业务实现营业收入60,488.51万元，同比增长15.53%，其中分布式光伏节能业务实现营业收入49,966.92万元，同比增长18.19%。

在建筑节能领域，公司继续发挥在医院、学校、通信及轨道交通等领域的项目引领示范作用，加快相关领域的项目经验拓展；积极响应全国公共机构能源资源节约和生态环境保护工作会议部署安排，聚焦公共机构绿色低碳转型，获取并储备了一批政府等公共机关领域建筑节能项目；此外，根据《南方电网公司2023-2024年近零碳示范区试点建设方案》要求，公司积极参与南方五省区域内近零碳示范区项目建设工作。2023年上半年，公司新增建筑节能服务面积超52万平方米、托管电量超0.19亿千瓦时，建筑节能业务实现营业收入41,738.94万元，同比增长22.43%。

第三节 管理层讨论与分析

在综合资源利用业务领域，受补贴不到位、燃料价格等因素影响，生物质项目运行效率较低，2023年上半年实现营业收入19,618.14万元，其中生物质综合利用业务实现营业收入8,288.99万元，农光互补业务实现营业收入11,329.15万元。面对生物质综合利用行业普遍面临的经营压力和资金压力，公司成立了专项工作组，严格落实生物质电厂“一厂一策”运行方案，多措并举推进生物质项目提质增效工作。

习近平总书记指出，战略性新兴产业是引领未来发展的新支柱、新赛道。新一轮科技革命和产业变革深入发展为综合能源业务发展提供了新机遇，公司在构建新型电力系统和新型能源体系、推动经济社会绿色低碳转型中的发展空间更为广阔。公司积极探索业务内涵式增长和外延式拓展的方向、策略和实践路径，进一步明确**聚焦成熟业务做规模**，做优做强节能、分布式光伏等业务，抢抓国家“千乡万村驭风行动”发展机遇、加快分散式风电业务布局，依托新能源产业基础，积极实施多种应用模式的大型新能源资源综合利用项目，例如公司正在与广东交通实业投资有限公司推进的高速公路分布式光伏项目；**聚焦新兴业务抓突破**，把握好政策机遇，围绕产业发展方向和新型电力系统建设需要，不断探索新业务、新商业模式、新服务产品，充分发挥客户端业务资源优势，加大对负荷优化调节设施的投资建设运营力度，加快推动工商业企业和产业园区用户侧新型储能建设，如公司已在建的日立电梯和中海福陆光储一体化项目、在推进的贵州省黔南州新能源接网送出共享服务项目；以用户需求为导向，聚焦业务布局、平台建设、应用场景等，加快研发负荷聚合商运营平台及客户侧智能化终端，持续推进核心功能升级迭代；**聚焦重大项目谋升级**，积极开展并推动重大示范试点项目的策划和落地，拓展园区级、城市级综合能源服务典范，提升影响力，提高市场核心竞争力，如公司打造的珠海横琴供电局线路工区近零碳建筑示范项目等。

4、经营管控和数字化建设方面

报告期内，公司不断提升三大共享中心的服务支撑作用。**财务共享中心方面**，为适应公司改革发展新形势和新要求，进一步细化公司各层级财务管理部门的管理界面、管理流程，推动构建战略财务、共享财务、业务财务“三位一体”的财务管理体系，有效加强业财融合，突出财务管理“支撑战略、支持决策、服务业务、创造价值、防控风险”的功能作用。**法律共享中心方面**，印发《南网能源公司合规管理提升工作方案》，部署规范合规管理运行机制，设立合规委员会、合规官和合规管理员，健全合规管理组织；完善法律服务机构考评机制，优化法务资源配置，深化案件全过程管理；持续优化合同范本，明确合同规范管理标准，常态化实施合同检查。**技经中心方面**，充分发挥技术“中台”作用，结合公司业务实际修订了节能板块可研编制标准大纲，编制通风、空调及空压系统主要设备技术规范书和空压站标准造价，印发项目工程签证、项目结算、重要固定资产投资项目竣工验收管理细则等，进一步支撑各经营单位开展可研评审、图纸审查、结算管理、重要项目竣工验收及项目后评价等工作。

报告期内，公司紧密联系实际业务发展过程中产生的需求，着力优化技术路线和产品、服务结构，节能板块从商业建筑楼宇末端智能化管控技术、公共事业建筑物用能逻辑智能化分析技术和高耗能机房节能降耗关键技术入手，新能源板块从开展电站智能调控等研究切入，持续构筑成体系的节能降耗和运维精细化成套技术，并初步构建起基于综合能源服务的负荷聚合平台，推动综合能源负荷聚合服务向商业化、产业化方向发展。公司还丰富了“看能”产品及应用场景矩阵，实现平台市场推广新突破，完成“看能”APP V3.0及运营管理平台的升级迭代工作，在已有“看能”能源数字化管理平台及新能源光伏集中生产运营管理系统等业务平台基础上，规划搭建南网能源数字化综合管理平台，推动构建能源管理数字化新生态。

5、 内控建设和安全管理方面

报告期内，公司深入贯彻落实国资委关于“强内控、防风险、促合规”的工作要求，结合“合规管理强化年”专项工作，进一步完善以发展战略为引领、以风险管理为导向、以合规管理监督为重点的内部控制体系建设，健全匹配业务构架的制度体系，着力优化制度标准，强化制度执行监督，固化合规风险内控融合成果，将合规要求、内控措施、风险应对策略融入制度、嵌入流程。承接制定《公司基于流程的内控体系优化升级工作计划》，推动控制措施与业务流程有效融合，强化业务部门内控职责等，结合公司业务体系、流程责任体系构建，将合规、内控、风险管理要求融入制度规范、流程环节和执行监督中。

报告期内，公司统筹推进本质安全型企业建设、安全管理强化年行动、事故隐患专项排查整治行动、防风防汛及迎峰度夏专项工作，确保公司项目、厂站供能安全运行。修编公司安全管理办法，完善企业、项目和人员清单，制度标准清单，安全生产职责清单，确保各经营单位严守安全底线。扎实推进应急管理体系和能力提升三年行动计划，强化应急指挥中心支撑指挥决策能力，推动应急预案表单化；加大防风防汛和火灾等高发事件的应急演练频次，不断提升公司应急处置能力。加强安规、事故调规等培训宣贯，进一步提升人员安全意识。及时开展公司2023年安全生产巡查，核实安全隐患排查治理工作落实情况，做到“全覆盖、零容忍、严执法、重实效”。

四、核心竞争力分析

1、 经验和技術优势

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建筑工业节能和光伏标准体系，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。截至报告期末，公司主编或参与的编国家标准、行业标准、团体标准超过30项，拥有的有效授权专利86项，其中发明专利10项，并拥有一系列自主知识产权技术与成果。报告期内，公司研发的“基于数字孪生技术的配电设施智慧运维管理系统”经中国设备管理协会专家组初审、复审，荣获2023年电力行业设备管理与技术创新成果一等奖。公司致力于业务发展和经营管理数字化的结合应用，以“看能”能源管理平台、新能源集中生产运营管理系统和智慧路灯照明系统打造综合能源数字运营管理体系，结合“数据+算力+算法”，支撑多能协同互补，开展近零碳示范区试点建设，促进源网荷储互动，通过物联、通信、调控、交易等技术，实现能源管理可观、可测、可控、可调。

第三节 管理层讨论与分析

2、 团队和项目管理优势

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、设备管理和发电效率管理等体系，促进项目安全高效运行；同时，公司加快数字化转型，打造了“看能”和“新能源集中运营”等数字化集中运营管理系统，促进项目运营由粗放、分散向精细化、集中式转变，通过数字化、智慧化赋能，有效降低运营成本并提升运营管理效率；依托“总部管控中心+区域运营中心+项目+协作单位”的“线上平台集中监控+线下现场服务”的运营管控模式，全面提升项目运营效果。公司设立领军、拔尖、强基三级人才库，在库人数达170人，其中领军级专业技术专家4人、拔尖级专业技术专家5人，通过多年的市场锻炼，打造了一支专业的技术队伍和项目运营团队。报告期内，公司市场化经营机制持续完善，不断完善中长期激励约束机制建设，实施超额利润分享方案，通过增量激励引导关键岗位核心人才为企业创造更多价值。

3、 品牌和市场影响力

经过多年积累，公司成功实施了多领域的节能改造项目，在行业内树立了良好的口碑，形成了聚焦强的客户粘性和品牌效应，为后续业务扩张打下坚实基础。公司还赢得了政府有关部门及行业协会给予的认可推荐和荣誉，是国家发改委备案和国家工信部推荐的节能服务公司，获得了公共设施领域、工业领域、建筑领域5A评级(最高评级)。随着体量规模和整体实力持续增强，公司品牌知名度和美誉度不断提升。报告期内，结合“品牌强企”建设要求，公司组织开展“南网品牌月”系列活动，使加强品牌建设成为员工的思想自觉和行为自觉；公司“赋能企业可持续发展，助力打造绿色工厂”案例入选中国企业社会责任高峰论坛并在现场发布；被中国节能协会授予“2022年度优秀会员单位”“2022节能服务产业品牌企业”；2023国际数字能源展，公司以创新驱动为引领，展示了一批新型电力系统、新能源、数字化赋能案例，赢得了观众、客户的认可与肯定。

4、 资本和信用优势

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逐渐增加，特别是中小型节能服务企业一直面临融资困难的情境，因此资本实力和融资能力是制约节能服务公司发展的核心要素之一。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。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72.26亿元，资产负债率57.26%，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。

报告期内，公司核心竞争力未发生重大变化。

五、主营业务分析

概述

参见本章节“一、报告期内公司从事的主要业务”及“三、报告期内公司经营管理情况”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,303,288,110.10	1,308,816,252.72	-0.42%	
营业成本	851,069,393.99	819,124,492.94	3.90%	
销售费用	19,021,625.97	16,934,650.45	12.32%	
管理费用	78,874,385.89	72,944,126.26	8.13%	
财务费用	113,956,089.33	118,114,133.71	-3.52%	
所得税费用	38,391,094.24	25,657,236.72	49.63%	主要系本报告期内母公司和重要子公司经营利润稳步增长所致。
经营活动产生的现金流量净额	131,465,602.82	526,491,312.49	-75.03%	主要系本报告期内公司收到税务部门返还的增值税留抵退税0.13亿元，上年同期收到增值税留抵退税3.36亿元，导致经营活动产生的现金流量净额较上年同期大幅下降。
投资活动产生的现金流量净额	-1,362,564,629.32	-962,600,191.45	41.55%	主要系本报告期内公司经决策的光伏类节能项目陆续开工建设，项目投资同比增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	1,002,396,661.66	448,708,872.84	123.40%	主要系本报告期内公司新增银行贷款及南方电网资金拆借款同比增加所致。
现金及现金等价物净增加额	-228,702,364.84	12,599,993.88	不适用	主要系本报告期内公司收到增值税留抵退税同比大幅下降，以及固定资产投资同比增加所致。

第三节 管理层讨论与分析

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,303,288,110.10	100%	1,308,816,252.72	100%	-0.42%
分行业					
节能服务	1,093,563,052.14	83.91%	955,275,303.39	72.99%	14.48%
综合资源利用	196,181,429.81	15.05%	326,193,920.21	24.92%	-39.86%
其他	13,543,628.15	1.04%	27,347,029.12	2.09%	-50.47%
分产品					
工业节能业务	604,885,137.70	46.41%	523,582,794.13	40.00%	15.53%
建筑节能业务	417,389,376.44	32.03%	340,908,988.24	26.05%	22.43%
城市照明节能业务	53,752,397.59	4.12%	68,921,538.10	5.27%	-22.01%
节能改造工程业务	15,683,826.71	1.20%	20,132,021.68	1.54%	-22.10%
节能咨询技术服务业务	1,852,313.70	0.14%	1,729,961.24	0.13%	7.07%
综合资源利用业务	196,181,429.81	15.05%	326,193,920.21	24.92%	-39.86%
其他业务	13,543,628.15	1.04%	27,347,029.12	2.09%	-50.47%
分地区					
华南	878,937,507.03	67.44%	908,204,339.65	69.39%	-3.22%
西南	185,218,073.49	14.21%	196,507,226.73	15.01%	-5.74%
华东	85,488,006.06	6.56%	79,206,104.01	6.05%	7.93%
华北	97,468,743.09	7.48%	85,456,371.02	6.53%	14.06%
华中	56,175,780.43	4.31%	39,442,211.31	3.01%	42.43%

占公司营业收入或营业利润10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入 比上年同期 增减	营业成本 比上年同期 增减	毛利率比 上年同期 增减
分行业						
节能服务	1,093,563,052.14	669,700,442.19	38.76%	14.48%	17.93%	减少1.79个百分点
综合资源利用	196,181,429.81	169,703,633.13	13.50%	-39.86%	-25.13%	减少17.02个百分点
分产品						
工业节能业务	604,885,137.70	290,484,076.34	51.98%	15.53%	23.02%	减少2.92个百分点
其中：分布式光伏节能服务	499,669,208.54	195,378,449.81	60.90%	18.19%	27.94%	减少2.98个百分点
建筑节能业务	417,389,376.44	339,964,652.62	18.55%	22.43%	22.91%	减少0.31个百分点
综合资源利用业务	196,181,429.81	169,703,633.13	13.50%	-39.86%	-25.13%	减少17.02个百分点
其中：①生物质综合利用	82,889,893.14	122,386,090.23	-47.65%	-61.59%	-32.51%	减少63.61个百分点
②农光互补业务	113,291,536.67	47,317,542.90	58.23%	2.62%	4.43%	减少0.73个百分点
分地区						
华南	878,937,507.03	575,476,910.64	34.53%	-3.22%	-0.73%	减少1.64个百分点
西南	185,218,073.49	118,664,675.20	35.93%	-5.74%	-1.86%	减少2.54个百分点

第三节 管理层讨论与分析

报告期内，公司工业节能业务和建筑节能业务保持稳定增长，分别实现营业收入60,488.51万元和41,738.94万元，较上年同期分别增长15.53%和22.43%；由于城市节能业务存量项目中部分项目合同能源管理期限届满、服务终止，新投产运营的项目规模较小，报告期内实现营业收入5,375.24万元，较上年同期减少22.01%；综合资源利用业务实现营业收入19,618.14万元，较上年同期减少39.86%，其中：生物质综合利用业务受补贴滞后、燃料价格较高等因素影响，运行效率较低，实现营业收入8,288.99万元，较上年同期减少61.59%；农光互补项目整体运行情况平稳，实现营业收入11,329.15万元，较上年同期增长2.62%。

报告期内，建筑节能业务和综合资源利用业务中的农光互补业务毛利率与上年同期基本持平；受计提安全生产费(根据财资〔2022〕136号文要求)及部分项目所在地降雨增加、发电量有所下降等因素影响，分布式光伏节能业务毛利率较上年同期下降2.98个百分点；由于生物质项目运行状况不佳，综合资源利用业务整体毛利率较上年同期下降17.02个百分点。

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

适用 不适用

六、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	40,027,776.14	15.58%	根据权益法确认对合营联营企业的股权投资收益	否
营业外收入	1,117,180.45	0.43%		否
营业外支出	331,177.64	0.13%		否
资产减值损失	880,384.29	0.34%		否
信用减值损失	-28,181,531.85	-10.97%		否

七、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	556,790,029.04	3.29%	788,992,393.88	5.12%	减少1.83个百分点	
应收账款	2,710,579,646.29	16.03%	2,304,705,382.14	14.95%	增加1.08个百分点	
合同资产	1,865,829.35	0.01%	341,186.15	0.00%	增加0.01个百分点	主要系上年末重分类至其他非流动资产列示的一年以上合同资产较多所致。
存货	122,200,181.53	0.72%	138,565,507.08	0.90%	减少0.18个百分点	
长期股权投资	732,629,565.50	4.33%	674,601,789.36	4.38%	减少0.05个百分点	
固定资产	9,807,529,214.96	58.01%	8,513,849,348.79	55.25%	增加2.76个百分点	
在建工程	1,730,083,977.68	10.23%	1,887,351,832.83	12.25%	减少2.02个百分点	
使用权资产	240,688,868.03	1.42%	224,034,258.81	1.45%	减少0.03个百分点	
短期借款	548,682,936.37	3.25%	500,432,666.66	3.25%	持平	
合同负债	41,710,842.32	0.25%	30,895,875.81	0.20%	增加0.05个百分点	主要系报告期内公司预收的合同能源管理服务款，因暂未结算而挂账，导致合同负债期末余额较上年末增加。
长期借款	4,780,149,366.59	28.27%	3,905,383,971.70	25.34%	增加2.93个百分点	
租赁负债	210,985,671.46	1.25%	197,494,078.60	1.28%	减少0.03个百分点	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,121,642.81	冻结资金等
应收账款	1,064,423,111.34	公司向银行借款，为该借款向银行提供的质押
无形资产	52,202,158.01	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
合计	1,118,746,912.16	

八、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额(元)	上年同期投资额(元)	变动幅度
1,346,216,879.32	939,861,119.51	43.24%

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

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
宾阳县农光互补综合资源利用项目	自建	是	综合资源利用	59,349,943.29	157,770,158.00	金融机构贷款、其他	27.03%	12,270,000.00	不适用	截至报告期末，项目仍在建设中	2022年01月11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《关于对外投资的公告》(公告编号：2022-001)。
合计	-	-	-	59,349,943.29	157,770,158.00	-	-	12,270,000.00	0.00	-	-	-

4、 金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、 募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

九、 重大资产和股权出售

1、 出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、 出售重大股权情况

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

十、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：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	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	449,310,000.00	1,552,967,518.21	714,976,167.14	99,988,701.66	43,839,998.65	40,782,233.95
南方电网综合能源(广州)有限公司	子公司	资源综合利用	642,106,800.00	2,065,764,420.88	677,145,447.87	116,194,341.05	-63,917,851.89	-63,554,966.15

南方电网综合能源(广州)有限公司主要运营管理生物质综合资源利用项目，受该业务影响，报告期内亏损较多。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	投资设立	对报告期内公司整体生产经营和业绩不造成重大影响，具体情况详见本报告第十节“财务报告”之“八、合并范围的变更”。

主要控股参股公司情况说明

南方电网综合能源(佛山)有限公司成立于2013年3月29日，系本公司持股51%的控股子公司，当前注册资本449,310,000.00元，主要从事合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务等业务，报告期内，该子公司收入、利润主要来自其主营业务。

十一、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十二、公司面临的风险和应对措施

报告期内，公司面临的主要风险未发生重大变化，具体应对措施详见公司已披露的《2022年年度报告》第三节“管理层讨论与分析”之“十二、公司未来发展的展望”中“3、可能面对的风险及对策”有关内容。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022年年度股东大会	年度股东大会	77.6346%	2023年06月20日	2023年06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2022年年度股东大会决议的公告》(公告编号: 2023-033)。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、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
陈朴	副总经理	解聘	2023年01月12日	工作调整
韩庆敏	副总经理、总会计师	解聘	2023年03月14日	工作变动
雷鸣	副总经理	解聘	2023年05月26日	工作调整
刘玉春	副总经理、总会计师	聘任	2023年05月29日	被聘任
唐永胜	副总经理	聘任	2023年05月29日	被聘任

三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

适用 不适用

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

公司二届九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2023-2025年度超额利润分享激励计划的议案》和《关于南方电网综合能源股份有限公司2023年度超额利润分享实施方案的议案》，具体情况详见公司2023年6月21日在指定信息披露媒体巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2023-2025年度超额利润分享激励计划》和《南方电网综合能源股份有限公司2023年度超额利润分享实施方案》。上述超额利润分享计划及方案尚需公司股东大会审议。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司及子公司需要遵守《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《污染源自动监控管理办法》《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》《水质采样技术指导》(HJ494-2009)、《水质样品的保存和管理技术规定》(HJ493-2009)、《水质采样方案设计技术规定》(HJ495-2009)、《污水监测技术规范》(HJ91.1-2019)等规定的行业标准。

环境保护行政许可情况

公司合并报表范围内重点排污企业的排污许可证申领及有效期信息如下：

序号	公司	申领时间	有效期
1	阳山南电生物质发电有限公司	2022年11月26日	2022年11月26日－2027年11月25日
2	南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	2021年8月1日	2021年8月24日－2026年8月24日
3	南方电网综合能源(广州)有限公司	2022年12月4日	2022年12月25日－2027年12月24日
4	平江大唐环保科技有限公司	2022年8月12日	2022年9月30日－2027年9月29日
5	广西南能昌菱清洁能源有限公司	2022年7月25日	2022年10月9日－2027年10月8日
6	福建省漳浦县扬绿热能有限公司	2023年4月13日	2023年4月13日－2028年4月12日

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
阳山南电生物质发电有限公司	废气：颗粒物、SO ₂ 、NO _x 、其他特征污染物(林格曼黑度、硫化氢、臭气浓度、氨(氨气))	废气：颗粒物、SO ₂ 、NO _x 、其他特征污染物(林格曼黑度、硫化氢、臭气浓度、氨(氨气))	大气污染物排放方式：有组织和无组织	3个	DA001排放口：112° 32' 39.70" 24° 36' 47.30" DA002排放口：112° 32' 40.24" 24° 36' 47.41" DA003排放口：112° 32' 38.69" 24° 36' 49.43"	SO ₂ ：100mg/Nm ³ VOCs：/NO _x ：100mg/Nm ³ 颗粒物：20mg/Nm ³ SO ₂ ：100mg/Nm ³ VOCs：/NO _x ：100mg/Nm ³ 颗粒物：20mg/Nm ³ 林格曼黑度1级	大气污染物排放执行标准：火电厂大气污染物排放标准GB13223-2011,大气污染物综合排放标准GB16297-1996,恶臭污染物排放标准GB14554-93, 大气污染物综合排放标准GB16297-1996	SO ₂ ：7.529吨 VOCs：/NO _x ：45.196吨 颗粒物：9.52吨	SO ₂ ：106.22吨 VOCs：/NO _x ：99.56吨 颗粒物：36.04吨	达标排放
南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	SO ₂ 、NO _x 、颗粒物、林格曼黑度、COD、氨氮、其他	SO ₂ 、NO _x 、颗粒物、林格曼黑度、COD、氨氮、其他	大气污染物排放方式：有组织和无组织	2个	DA001经度 105° 43' 38.24" 纬度28° 33' 20.88" DA002经度 105° 43' 40.48" 纬度28° 33' 14.22"	SO ₂ ：200NO _x ：100颗粒物：30	《火电厂大气污染物排放标准(GB13223-2011)》	SO ₂ :113.04t/a aNO _x : 144.8t/a	SO ₂ :113.04t/a aNO _x : 144.8t/a	达标排放
南方电网综合能源(广州)有限公司	氮氧化物、烟尘、二氧化硫	氮氧化物、烟尘、二氧化硫	大气污染物排放方式：有组织	1个	烟气排放口：经度 113° 53' 33.11" 纬度22° 58' 16.18"	SO ₂ <35Mg/Nm ³ NO _x <50Mg/Nm ³ 烟尘<5Mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准(GB13223-2011)》	SO ₂ :0.00002121t, NO _x :0.0018856t 烟尘：无要求	SO ₂ :0.00047t/a aNO _x :0.01262t/a 烟尘：无要求	达标排放
平江大唐环保科技有限公司	颗粒物、氮氧化物、林格曼黑度、二氧化硫	颗粒物、氮氧化物、林格曼黑度、二氧化硫	大气污染物排放方式：有组织和无组织	1个	烟气排放口：经度 113° 16' 40.19" 纬度28° 47' 43.33"	SO ₂ <50Mg/m ³ NO _x <150Mg/m ³ 颗粒物<20Mg/m ³ 烟气黑度1级	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014	NO _x 16.85t/a 二氧化硫0.585t/a	NO _x 30.8t/a 二氧化硫11.781t/a	达标排放

第五节 环境和社会责任

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
广西南能昌菱清洁能源有限公司	SO ₂ 、Nox、颗粒物、林格曼黑度、COD、氨氮、其他	SO ₂ 、Nox、颗粒物、林格曼黑度、COD、氨氮、其他	大气污染物排放方式：有组织和无组织	2个	DA001经度 107° 50' 14.60" 纬度 22° 6' 46.62" DA002经度 107° 50' 11.83" 纬度 22° 6' 48.82"	SO ₂ ：200NO _x ：100颗粒物：30；烟气黑度1级	火电厂大气污染物排放标准 GB13223-2011；大气污染物综合排放标准GB16297-1996；大气污染物综合排放标准 GB16297-1996；污水综合排放标准 GB8978-1996	SO ₂ :120t/a；NO _x ：115t/a；颗粒物：22.17t/a；	SO ₂ :120t/a；NO _x ：115t/a；颗粒物：22.17t/a；	达标排放
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	氮氧化物、烟尘、二氧化硫、烟气黑度	氮氧化物、烟尘、二氧化硫、烟气黑度	大气污染物排放方式：有组织和无组织	1个	烟气排放口：经度 117° 53' 48" 纬度 24° 2' 50"	SO ₂ <300mg/Nm ³ ；NO _x <300mg/Nm ³ ；颗粒物<50mg/Nm ³ ；烟气黑度1级	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014，大气污染物综合排放标准GB16297-1996	NO _x 37.269t/a；二氧化硫18.199t/a；颗粒物19.5687t/a	NO _x 201.12t/a；二氧化硫172.6t/a；颗粒物35.95t/a	达标排放

对污染物的处理

项目名称	立项部门	立项文号	环评审批文号	三同时验收机关	三同时验收文号
阳山南电生物质发电项目	广东省能源局	粤发改能源新函(2017)3616号	清环(2017)534号	广东恒坚环保技术有限公司	清环(2017)534号
赤水生物质发电项目	贵州省能源局	黔能源审(2108)55号	遵市环审(2019)01号	贵州鑫达节能环保科技有限公司	遵市污监备案(2021)80号
东莞松山湖天然气分布式能源站项目	东莞市发展和改革局	东发改(2018)23号	东环建(2018)2003号	项目机组较小,根据属地政府管理部门要求结合竣工验收一并开展,无需单独开展三同时验收	不适用
平江大唐生物质供热项目	平江县发展和改革局	平发改发(2021)13号	岳平环批(2021)026号	正在实施技改建设项目,重新办理中	正在实施技改建设项目,重新办理中
昌菱生物质项目	广西壮族自治区能源局	桂能新能函(2014)3号	桂环审(2014)224号	广西三达环境监测有限公司	防审批市政交通环保(2019)214号
漳浦扬绿项目	漳浦县发展和改革局	浦发改投资(2009)020号	浦环审(2015)44号	厦门市华测检测技术有限公司	华测复环验字(2017)第(047)号

突发环境事件应急预案

名称	备案时间	备案编号
阳山南电生物质发电有限公司项目环境污染应急预案	2020年6月26日	441823-2020-0003-L
赤水市农林生物质发电项目环境污染应急预案	2021年6月23日	520300-2021-552-L
南方电网综合能源(广州)有限公司环境污染应急预案	机组较小,根据属地政府管理部门要求暂时无需进行备案。	不适用
平江大唐环保科技有限公司突发环境事件应急预案	正在实施技改建设项目,重新办理中	正在实施技改建设项目,重新办理中
广西南能昌菱清洁能源有限公司环境污染应急预案	2023年3月24日	4506212023002L
福建省漳浦县扬绿热能有限公司环境污染应急预案	2022年1月17日	350623-2022-003-L

第五节 环境和社会责任

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

报告期内，公司合并报表范围内重点排污企业在环境保护和治理方面投入约120.60万元，并按照有关规定及时缴纳了环境保护相关税费。

环境自行监测方案

项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
阳山南电生物质发电项目	1	废气	DA003号排气口	烟气流速，烟气温度，烟气压力，烟气量	林格曼黑度、氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	1次/季度
			DA003号排气口	烟气流速，烟气温度，烟气压力，烟气量	二噁英	1次/1年
			DA003号排气口	烟气流速，烟气温度，烟气压力，烟气量	汞及其化合物	1次/1年
			DA003号排气口	烟气流速，烟气温度，烟气压力，烟气量	一氧化碳	1次/1年
			DA001号和DA002号排放口	温度，气压，风速，风向	颗粒物	1次/季度
			厂界	温度，气压，风速，风向	颗粒物非甲烷总烃臭气浓度	1次/季度
	2	废水	雨水总排放口	化学需氧量	pH值、化学需氧量、氨氮(NH ₃ -N)、悬浮物、五日生化需氧量、总磷(以P计)	1次/季度
	3	地下水	D排污扩散井	-	PH值、溶解性总固体、总硬度、总汞、总铅	1次/1年
	4	土壤	S1项目厂区	-	PH值、溶解性总固体、总硬度、总汞、总铅、二噁英	1次/半年
	5	噪声	厂界	-	-	昼间、夜间各检测1次/季度

项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
赤水生物质发电项目	1	废气	1号排气口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	林格曼黑度、氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	1次/季度
			废气排放口	温度, 气压, 风速, 风向	颗粒物	1次/季度
			厂界	温度, 气压, 风速, 风向	颗粒物	1次/季度
	2	废水	废水总排放口	流量	pH值、化学需氧量、氨氮(NH ₃ -N)、悬浮物、五日生化需氧量、总磷(以P计)	1次/季度
3	噪声	厂界	-	等效连续A声级	昼间、夜间各检测1次/季度	
东莞松山湖天然气分布式能源站项目	1	废气	DA001废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气含氧量, 烟气含湿量和排放浓度	氮氧化物	1次/月
			DA001废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气含氧量, 烟气含湿量和排放浓度	二氧化硫、烟尘	1次/季度
	2	废水	DW001生活污水排放口	无监测	-	-
	3	噪声	厂界	(东边、西边、南边、北边)厂界外1米	昼间<60dB 夜间<50dB	昼间、夜间各检测1次/季度
平江大唐生物质供热项目	1	废气	废气总排口	-	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、林格曼黑度	1次/季度
			无组织废气	-	颗粒物、二氧化硫	1次/季度
	2	废水	废水总排口	-	pH、硫化物、化学需氧量、氨氮、悬浮物、溶解性总固体、总磷、石油类	1次/月
	3	噪声	厂界噪声	-	-	1次/季度

第五节 环境和社会责任

项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
昌菱生物质项目	1	废气	MF0002废气监测点1	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	林格曼黑度、氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	1次/季度
	2	废水	废水监测点1	-	总氮(以N计)、溶解性总固体、总磷(以P计)	1次/季度
			废水监测点2	-	溶解性总固体、悬浮物、	1次/季度
			废水监测点3	-	pH值、总磷(以P计)、氨氮(NH ₃ -N)、悬浮物、化学需氧量	1次/季度
3	噪声	厂界噪声	东面、西面、南面、北面	-	1次/季度	
漳浦扬绿项目	1	废气	烘干后污泥暂存库废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟道截面积	臭气浓度、氨(氨气)、硫化氢	1次/季度
	2	废气	石灰料仓废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟道截面积	颗粒物	1次/季度
	3	废气	锅炉烟气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气含湿量, 烟道截面积	烟气黑度、臭气浓度、汞及其化合物、氨(氨气)、氮氧化物、二氧化硫、硫化氢、颗粒物	1次/季度
	4	废水	厂区污水总排放口	流量	pH值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、动物油脂、流量	1次/月
	5	废气	厂界上风向参照点1#、2#、3#、4#; 厂界下风向监测点1#、2#、3#、4#	温度, 湿度, 气压, 风速, 风向	臭气浓度、氨(氨气)、硫化氢、总悬浮颗粒物	1次/半年, 总悬浮颗粒物1次/季
	6	废水	厂区雨水总排放口	化学需氧量	化学需氧量	2次/月

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

报告期内公司或子公司不存在因环境问题受到行政处罚的情况。

其他应当公开的环境信息

公司暂无其他应当公开的环境信息。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

报告期内，公司切实发挥公司专业综合能源供应商及服务商的作用，不断提升客户能源使用效率、减少能源费用和碳排放，从而实现良好的经济效益和社会效益。同时，公司加强自身项目运营管理，严格按照有关环境保护相关政策和行业标准运转。

其他环保相关信息

公司暂无其他应当公开的环保相关信息。

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

2023年上半年实现项目节约电量13.40亿千瓦时，相当于减排二氧化碳43.64万吨、节约标煤123.93万吨。

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污染事故。

二、社会责任情况

公司认真贯彻落实国务院国资委关于全面深化改革和国企改革三年行动的重要决策部署，坚持稳增长拓发展，不断优化产业布局，提升客户服务质量，实施精细化管理，积极推进新能源和节能业务再上新台阶；落实创新驱动发展战略，着力提升自主创新能力，持续提升公司行业核心竞争力；在着力推动改革创新争优的同时，加强反腐倡廉、合规管理与“法治央企”建设，夯实安全生产运营根基，强化风险防范化解，推动公司更高质量、更有效率、更可持续、更为安全的发展。

公司携手供应商、员工及社区公众共享发展成果，完善供应商环境及社会风险管理体系，着力打造可持续供应链，充分保障员工权益，畅通发展通道，积极培育高质量人才队伍，健全职业健康与安全管理，与员工共奋斗、共成长；深入贯彻实施乡村振兴的战略部署，推进农光互补、分散式风电开发等乡村投资运营项目，带动农民就业，增加农民收入，促进区域发展，彰显国企使命担当。

公司积极响应国家能源局“深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系”的号召，切实发挥公司作为专业综合能源供应商及服务商的作用，以及新能源、节能减排业务优势，出台公司碳达峰行动方案与计划并融入公司“十四五”发展规划，积极参与建设节约型机关、绿色家庭、绿色社区，深入推进节能降耗，服务国家能源战略部署。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

第六节 重要事项

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	案件数量(个)	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	22,504.91	17	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	-	-
	17,643.34	28	否	截至报告期末判决(裁决)已生效,已进入强制执行程序或执行完毕	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)中或报告期内已执行(履行)完毕	-	-
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	4,499.14	8	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)	-	-
	1,088.29	6	否	截至报告期末判决(裁决)已生效,已进入强制执行程序或执行完毕	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)中或报告期内已执行(履行)完毕	-	-

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	向关联方销售产品	电力销售	政府定价	不适用	17,488.64	35.21%	110,000	否	按合同约定付款	不适用	2022年11月12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2023年日常关联交易预计的公告》(公告编号:2022-063)。
		向关联方提供劳务	建筑和工业节能服务	参照市场价格,双方共同约定	不适用	20,076.11	34.95%	50,000	否	按合同约定付款	不适用		
		向关联方提供劳务	节能改造工程及其他	参照市场价格,双方共同约定	不适用	1,498.29	57.79%	15,000	否	按合同约定付款	不适用		
		向关联方采购原材料	电力采购	政府定价	不适用	19,823.76	69.84%	70,000	否	按合同约定付款	不适用		
		接受关联方提供的劳务	技术和运维服务、工程施工服务等	参照市场价格,双方共同约定	不适用	321.03	0.18%	5,000	否	按合同约定付款	不适用		
		接受关联方提供的劳务	保险费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	445.05	93.73%	3,000	否	按合同约定付款	不适用		
		关联租赁	租赁费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	574.2	27.04%	3,000	否	按合同约定付款	不适用		
		资金拆借手续费	手续费	参照市场价格,双方共同约定	不适用	64.7	81.55%	300	否	市场价格	不适用		
合计				-	-	60,291.78	-	256,300	-	-	-	-	
大额销货退回的详细情况				不适用。									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				公司2022年第二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2023年度日常关联交易预计的议案》,预计2023年度公司及其下属各子公司与公司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256,300.00万元,本报告期内实际共计发生60,291.78万元,其中:向(1)关联人销售商品、提供劳务预计发生175,000.00万元,实际发生39,063.04万元;(2)向关联人采购商品、接受劳务预计发生78,000.00万元,实际发生20,589.84万元;(3)向关联人资产租赁预计发生3,000.00万元,实际发生574.20万元;(4)关联人资金拆借手续费预计发生300.00万元,实际发生64.70万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用。									

第六节 重要事项

2、 资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、 共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的重大关联交易。

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

应收关联方债权

公司报告期不存在应收关联方非经营性关联债权。

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	50,000	6,000	8,000	2.85%	745.95	48,000
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			5.90%	1,076.28	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		25,000		2.17%	14.86	25,000
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	25,000			1.83%	226.87	25,000
中国南方电网有限 责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			2.95%	292.58	20,000
中国南方电网有限 责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			3.47%	344.15	20,000
中国南方电网有限 责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借		15,000		2.20%	96.74	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	15,000			2.37%	176.29	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		15,000		2.01%	27.26	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		10,000		2.38%	44.34	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	20,000		20,000	1.82%	165.55	
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。							

第六节 重要事项

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	200,000	0.35%- 1.35%	75,793.64	273,626.19	295,506.46	53,913.38

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	65,000	2.80%- 2.85%	50,000	6,000	8,000	48,000

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	200,000	48,514.64

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司不存在控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备(融资租赁)的情形。截至报告期末,租赁房产72处,面积合计约22,976.89平方米,主要用于办公、住宿;租赁屋顶25处,面积合计约1,417,344.88平方米,主要用于分布式光伏等工业节能项目;租赁土地22处,面积合计约11,928,454.83平方米,主要用于农光互补等综合资源利用项目。报告期内公司融资租赁主要系阳山南电生物质发电有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司等子公司生产经营设备。报告期内公司存在出租机器设备的情形,金额均较小。

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。

第六节 重要事项

2、 重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、 委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、 其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、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。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 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	2,151,818,182	56.81%	0	0	0	0	0	2,151,818,182	56.81%
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	0	0	1,530,000,000	40.39%
3、其他内资持股	621,818,182	16.42%	0	0	0	0	0	621,818,182	16.42%
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%
其他	621,818,182	16.42%	0	0	0	0	0	621,818,182	16.42%
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	1,636,060,605	43.19%	0	0	0	0	0	1,636,060,605	43.19%
1、人民币普通股	1,636,060,605	43.19%	0	0	0	0	0	1,636,060,605	43.19%
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

第七节 股份变动及股东情况

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	144,622	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0					
持股5%以上的普通股股东或前10名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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	1,530,000,000	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	621,818,182	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		
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		
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	3.07%	116,130,430	-34,172,600	0	116,130,430		
广州智光电气股份有限公司	境内非国有法人	0.89%	33,634,013	-21,466,900	0	33,634,013		
景顺长城基金-中国人寿保险股份有限公司-分红险-景顺长城基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划(可供出售)	其他	0.63%	23,735,089	23,735,089	0	23,735,089		
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	0.47%	17,671,788	6,282,500	0	17,671,788		
中国银行股份有限公司-信诚新兴产业混合型证券投资基金	其他	0.45%	17,170,900	17,170,900	0	17,170,900		
中国建设银行股份有限公司-广发多元新兴股票型证券投资基金	其他	0.40%	14,973,891	14,973,891	0	14,973,891		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名普通股股东的情况(如有)	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、中国南方电网有限责任公司通过其控股子公司合计持有南网建鑫基金管理有限公司-绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)47.64%股份。 2、除上述关联关系外，本公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前10名股东中存在回购专户的特别说明(如有)	不适用。							

第七节 股份变动及股东情况

前10名无限售条件普通股股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
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	116,130,430	人民币普通股	116,130,430
广州智光电气股份有限公司	33,634,013	人民币普通股	33,634,013
景顺长城基金－中国人寿保险股份有限公司－分红－景顺长城基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划(可供出售)	23,735,089	人民币普通股	23,735,089
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	17,671,788	人民币普通股	17,671,788
中国银行股份有限公司－信诚新兴产业混合型证券投资基金	17,170,900	人民币普通股	17,170,900
中国建设银行股份有限公司－广发多元新兴股票型证券投资基金	14,973,891	人民币普通股	14,973,891
中信建投证券股份有限公司－天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	13,837,798	人民币普通股	13,837,798
香港中央结算有限公司	12,279,652	人民币普通股	12,279,652
前10名无限售条件普通股股东之间，以及前10名无限售条件普通股股东和前10名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	本公司未知前10名无限售条件普通股股东之间，以及前10名无限售条件普通股股东和前10名普通股股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		
前10名普通股股东参与融资融券业务情况说明(如有)	不适用。		

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见2022年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。



第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2023年06月30日

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	556,790,029.04	788,992,393.88
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	33,319,262.83	40,152,246.69
应收账款	2,710,579,646.29	2,304,705,382.14
应收款项融资		2,527,077.45
预付款项	79,312,359.51	28,632,004.80
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	77,463,354.72	77,535,433.27
其中：应收利息		
应收股利	2,876,068.06	2,976,068.06
买入返售金融资产		
存货	122,200,181.53	138,565,507.08
合同资产	1,865,829.35	341,186.15
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	167,331,275.08	159,132,807.17
流动资产合计	3,748,861,938.35	3,540,584,038.63

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
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	739,942.64	1,311,850.56
长期股权投资	732,629,565.50	674,601,789.36
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	9,807,529,214.96	8,513,849,348.79
在建工程	1,730,083,977.68	1,887,351,832.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	240,688,868.03	224,034,258.81
无形资产	93,399,784.72	92,425,735.96
开发支出	85,967,833.51	58,865,063.32
商誉	37,929,208.54	37,929,208.54
长期待摊费用	9,835,697.62	9,650,446.76
递延所得税资产	142,860,686.51	136,260,350.55
其他非流动资产	276,691,924.48	234,124,599.91
非流动资产合计	13,158,356,704.19	11,870,404,485.39
资产总计	16,907,218,642.54	15,410,988,524.02
流动负债：		
短期借款	548,682,936.37	500,432,666.66
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	5,146,351.50	6,089,580.60
应付账款	1,142,560,736.27	1,048,849,352.34
预收款项		
合同负债	41,710,842.32	30,895,875.81
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	74,200,855.47	22,922,869.01
应交税费	32,525,194.30	74,849,695.39
其他应付款	1,170,789,669.64	669,755,024.21
其中：应付利息		
应付股利	55,681,818.17	

第十节 财务报告

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
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	357,542,778.89	555,876,456.13
其他流动负债	5,916,951.31	2,941,376.70
流动负债合计	3,379,076,316.07	2,912,612,896.85
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,780,149,366.59	3,905,383,971.70
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	210,985,671.46	197,494,078.60
长期应付款	1,153,200,439.97	1,183,109,776.97
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	110,507,697.47	115,366,138.07
递延所得税负债	47,077,398.90	45,519,522.64
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,301,920,574.39	5,446,873,487.98
负债合计	9,680,996,890.46	8,359,486,384.83
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	1,061,502,821.19	1,061,502,821.19
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	13,688,654.69	3,074,054.73
盈余公积	115,569,808.42	115,569,808.42
一般风险准备		
未分配利润	1,633,160,489.84	1,494,536,777.39
归属于母公司所有者权益合计	6,611,800,561.14	6,462,562,248.73
少数股东权益	614,421,190.94	588,939,890.46
所有者权益合计	7,226,221,752.08	7,051,502,139.19
负债和所有者权益总计	16,907,218,642.54	15,410,988,524.02

法定代表人：李晓彤

主管会计工作负责人：刘玉春

会计机构负责人：张强

2、 母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	548,694,928.55	769,067,845.89
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	18,996,614.10	25,622,837.64
应收账款	1,199,378,494.96	944,610,701.78
应收款项融资		
预付款项	51,485,046.17	18,018,267.67
其他应收款	72,111,042.95	70,365,081.86
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
合同资产	1,746,799.07	334,631.34
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	737,742,006.83	679,853,965.69
流动资产合计	2,630,154,932.63	2,507,873,331.87
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	739,942.64	1,311,850.56
长期股权投资	3,247,009,993.38	2,918,803,261.96
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	4,411,137,198.79	3,703,009,438.91
在建工程	765,733,322.94	946,766,966.21
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	56,960,116.65	50,686,537.44
无形资产	5,123,083.11	5,724,596.91
开发支出	76,488,986.84	48,049,828.71
商誉		
长期待摊费用	6,748,855.86	6,709,260.35
递延所得税资产	67,277,393.31	62,927,796.01

第十节 财务报告

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
其他非流动资产	174,328,167.27	199,907,050.31
非流动资产合计	8,811,547,060.79	7,943,896,587.37
资产总计	11,441,701,993.42	10,451,769,919.24
流动负债：		
短期借款	480,376,666.64	500,432,666.65
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	5,146,351.50	6,089,580.60
应付账款	642,235,373.91	613,178,536.28
预收款项		
合同负债	29,590,199.09	19,528,428.02
应付职工薪酬	58,379,501.74	15,624,768.56
应交税费	10,839,952.13	44,588,683.32
其他应付款	1,577,412,639.16	1,056,306,780.34
其中：应付利息		
应付股利	55,681,818.17	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	16,567,242.75	222,009,868.24
其他流动负债	3,884,412.89	830,290.90
流动负债合计	2,824,432,339.81	2,478,589,602.91
非流动负债：		
长期借款	1,754,692,620.49	1,220,029,982.88
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	41,503,372.99	40,752,598.32
长期应付款	830,835,433.09	840,606,368.30
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	18,340,946.22	20,297,170.68
递延所得税负债	13,357,049.55	11,742,128.01
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,658,729,422.34	2,133,428,248.19
负债合计	5,483,161,762.15	4,612,017,851.10

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
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	1,075,899,566.13	1,075,899,566.13
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	3,769,385.30	864,863.01
盈余公积	115,223,302.27	115,223,302.27
未分配利润	975,769,190.57	859,885,549.73
所有者权益合计	5,958,540,231.27	5,839,752,068.14
负债和所有者权益总计	11,441,701,993.42	10,451,769,919.24

第十节 财务报告

3、合并利润表

单位：元

项目	2023年半年度	2022年半年度
一、营业总收入	1,303,288,110.10	1,308,816,252.72
其中：营业收入	1,303,288,110.10	1,308,816,252.72
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,067,117,863.12	1,031,256,938.93
其中：营业成本	851,069,393.99	819,124,492.94
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	2,970,811.27	2,567,916.33
销售费用	19,021,625.97	16,934,650.45
管理费用	78,874,385.89	72,944,126.26
研发费用	1,225,556.67	1,571,619.24
财务费用	113,956,089.33	118,114,133.71
其中：利息费用	117,406,490.80	123,260,537.38
利息收入	4,293,586.70	6,366,356.49
加：其他收益	7,204,031.08	7,174,299.74
投资收益(损失以“-”号填列)	40,027,776.14	39,049,505.80
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,027,776.14	39,063,691.26
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-28,181,531.85	-68,359,256.53
资产减值损失(损失以“-”号填列)	880,384.29	-867,456.48
资产处置收益(损失以“-”号填列)	580.43	-2,664,563.73
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	256,101,487.07	251,891,842.59
加：营业外收入	1,117,180.45	2,129,065.83
减：营业外支出	331,177.64	140,731.74

项目	2023年半年度	2022年半年度
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	256,887,489.88	253,880,176.68
减：所得税费用	38,391,094.24	25,657,236.72
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	218,496,395.64	228,222,939.96
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	218,496,395.64	228,222,939.96
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)	194,305,530.62	210,164,076.50
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	24,190,865.02	18,058,863.46
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	218,496,395.64	228,222,939.96
归属于母公司所有者的综合收益总额	194,305,530.62	210,164,076.50
归属于少数股东的综合收益总额	24,190,865.02	18,058,863.46
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.05	0.06
(二)稀释每股收益	0.05	0.06

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：不适用。

法定代表人：李晓彤

主管会计工作负责人：刘玉春

会计机构负责人：张强

第十节 财务报告

4、 母公司利润表

单位：元

项目	2023年半年度	2022年半年度
一、营业收入	788,146,897.43	686,906,111.44
减：营业成本	520,588,665.16	447,094,133.72
税金及附加	988,387.91	613,909.90
销售费用	12,209,339.51	11,731,960.58
管理费用	50,801,902.97	45,046,285.00
研发费用	7,473.56	392,429.66
财务费用	51,935,341.40	40,906,295.56
其中：利息费用	52,817,886.21	42,838,681.92
利息收入	2,118,041.64	6,182,645.53
加：其他收益	2,863,886.40	3,929,792.82
投资收益(损失以“-”号填列)	50,373,243.81	57,172,445.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	35,865,631.42	34,825,165.65
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-10,196,710.18	-22,542,214.35
资产减值损失(损失以“-”号填列)	51,611.23	-986,825.80
资产处置收益(损失以“-”号填列)	580.43	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	194,708,398.61	178,694,295.35
加：营业外收入	55,039.59	860,792.05
减：营业外支出	15,714.36	5,110.92
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	194,747,723.84	179,549,976.48
减：所得税费用	23,182,264.83	20,672,660.48
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	171,565,459.01	158,877,316.00
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	171,565,459.01	158,877,316.00
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		

项目	2023年半年度	2022年半年度
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	171,565,459.01	158,877,316.00
七、每股收益：		
(一)基本每股收益		
(二)稀释每股收益		

第十节 财务报告

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023年半年度	2022年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	919,277,273.59	1,005,678,020.90
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	62,796,037.65	338,700,350.10
收到其他与经营活动有关的现金	18,767,510.13	40,316,762.35
经营活动现金流入小计	1,000,840,821.37	1,384,695,133.35
购买商品、接受劳务支付的现金	633,991,932.54	633,618,918.53
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	98,235,412.88	91,544,958.36
支付的各项税费	81,689,902.01	81,983,967.43
支付其他与经营活动有关的现金	55,457,971.12	51,055,976.54
经营活动现金流出小计	869,375,218.55	858,203,820.86
经营活动产生的现金流量净额	131,465,602.82	526,491,312.49

项目	2023年半年度	2022年半年度
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,352,250.00	961,928.06
取得投资收益收到的现金	100,000.00	49,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	200,000.00	850,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	1,652,250.00	1,860,928.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,346,216,879.32	939,861,119.51
投资支付的现金	18,000,000.00	24,600,000.00
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	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	1,364,216,879.32	964,461,119.51
投资活动产生的现金流量净额	-1,362,564,629.32	-962,600,191.45
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	114,571,800.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	0.00	114,571,800.00
取得借款收到的现金	1,191,774,513.89	761,878,089.98
收到其他与筹资活动有关的现金	650,020,608.22	600,000,000.00
筹资活动现金流入小计	1,841,795,122.11	1,476,449,889.98
偿还债务支付的现金	464,835,704.91	399,905,475.53
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	115,965,005.20	181,845,026.79
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	0.00	7,785,900.00
支付其他与筹资活动有关的现金	258,597,750.34	445,990,514.82
筹资活动现金流出小计	839,398,460.45	1,027,741,017.14
筹资活动产生的现金流量净额	1,002,396,661.66	448,708,872.84
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	-228,702,364.84	12,599,993.88
加：期初现金及现金等价物余额	783,370,751.07	822,396,950.39
六、期末现金及现金等价物余额	554,668,386.23	834,996,944.27

第十节 财务报告

6、 母公司现金流量表

单位：元

项目	2023年半年度	2022年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	624,362,011.34	561,006,199.46
收到的税费返还	235,429.29	81,924,408.23
收到其他与经营活动有关的现金	11,038,696.49	20,868,765.25
经营活动现金流入小计	635,636,137.12	663,799,372.94
购买商品、接受劳务支付的现金	384,872,959.65	307,282,544.52
支付给职工以及为职工支付的现金	66,018,230.35	63,639,748.57
支付的各项税费	46,384,975.50	58,304,837.42
支付其他与经营活动有关的现金	32,569,945.87	34,913,797.00
经营活动现金流出小计	529,846,111.37	464,140,927.51
经营活动产生的现金流量净额	105,790,025.75	199,658,445.43
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	120,000,000.00	171,928,200.00
取得投资收益收到的现金	16,118,689.66	23,603,291.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流入小计	136,118,689.66	195,531,491.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	719,087,787.47	555,441,423.00
投资支付的现金	436,841,100.00	478,096,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	
投资活动现金流出小计	1,155,928,887.47	1,033,537,823.00
投资活动产生的现金流量净额	-1,019,810,197.81	-838,006,331.33

项目	2023年半年度	2022年半年度
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	
取得借款收到的现金	578,680,997.53	560,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	3,006,792,521.42	3,379,939,719.56
筹资活动现金流入小计	3,585,473,518.95	3,939,939,719.56
偿还债务支付的现金	274,520,000.00	238,850,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	58,624,446.51	106,445,936.27
支付其他与筹资活动有关的现金	2,555,181,817.72	2,949,085,298.90
筹资活动现金流出小计	2,888,326,264.23	3,294,381,235.17
筹资活动产生的现金流量净额	697,147,254.72	645,558,484.39
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	-216,872,917.34	7,210,598.49
加：期初现金及现金等价物余额	763,466,331.08	788,804,481.00
六、期末现金及现金等价物余额	546,593,413.74	796,015,079.49

第十节 财务报告

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023年半年度													
	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	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年期末余额	3,787,878,787.00			1,061,502,821.19			3,074,054.73	115,569,808.42		1,494,536,777.39		6,462,562,248.73	588,899,890.46	7,051,502,139.19
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	3,787,878,787.00			1,061,502,821.19			3,074,054.73	115,569,808.42		1,494,536,777.39		6,462,562,248.73	588,899,890.46	7,051,502,139.19
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							10,614,599.96			138,623,712.45		149,238,312.41	25,481,300.48	174,719,612.89
(一)综合收益总额										194,305,530.62		194,305,530.62	24,190,865.02	218,496,395.64
(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														

2023年半年度

项目	2023年半年度													
	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	小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债											
(三)利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
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														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六)其他														
四、本期期末余额	3,787,978,787.00			1,061,502,821.19			13,688,654.69	115,569,808.42	1,633,160,489.84	6,611,800,561.14	614,421,190.94	7,226,221,752.08		
							10,614,599.96					11,905,035.42		
							11,203,194.70					12,531,859.29		
							588,594.74					626,823.87		

第十节 财务报告

上年金额

单位：元

项目	2022年半年度											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	小计	少数股东权益
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,787,878,787.00			1,075,852,545.33				792,487,192.25			1,025,473,206.17		5,968,453,257.75	449,262,750.06	6,417,716,007.81
加：会计政策变更								1,974.46		-826,112.09			-824,137.63	86,366.79	-737,770.84
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,787,878,787.00			1,075,852,545.33				792,489,166.71			1,024,647,094.08		5,967,629,120.12	449,349,116.85	6,416,978,236.97
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)										162,436,806.51			162,436,806.51	124,339,590.97	286,776,397.48
(一)综合收益总额										210,164,076.50			210,164,076.50	180,58,863.46	228,222,939.96
(二)所有者投入和减少资本														114,571,800.00	114,571,800.00
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														114,571,800.00	114,571,800.00

第十节 财务报告

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,787,876,787.00				1,075,899,566.13			864,863.01	115,223,302.27	859,885,549.73		5,839,752,068.14
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,787,876,787.00				1,075,899,566.13			864,863.01	115,223,302.27	859,885,549.73		5,839,752,068.14
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)								2,904,522.29		115,883,640.84		118,788,163.13
(一)综合收益总额												
(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												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
										-55,681,818.17		-55,681,818.17
										-55,681,818.17		-55,681,818.17

项目	2023半年度										
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债								
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取							2,904,522.29				2,904,522.29
2. 本期使用							3,082,693.53				3,082,693.53
(六)其他							178,171.24				178,171.24
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,075,899,566.13			3,769,385.30	115,223,302.27	975,769,190.57		5,988,540,231.27

第十节 财务报告

上年金额

单位：元

项目	2022年半年度							所有者权益合计			
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备		盈余公积	未分配利润	其他
		优先股	永续债								
一、上年期末余额	3,787,878,787.00			1,085,006,785.31				78,902,213.10	580,723,017.17		5,532,510,802.58
加：会计政策变更								1,974.46	17,770.19		19,744.65
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,787,878,787.00			1,085,006,785.31				78,904,187.56	580,740,787.36		5,552,530,547.23
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									111,150,046.01		111,150,046.01
(一)综合收益总额									158,877,316.00		158,877,316.00
(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									-47,727,269.99		-47,727,269.99
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											

2022年半年度											
项目	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								
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,085,006,785.31				78,904,187.56	691,890,833.37		5,649,680,593.24

第十节 财务报告

三、公司基本情况

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

1、公司注册地、组织形式

本公司的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),实际办公地点为广东省广州市天河区华穗路6号南方电网调度通信大楼。企业类型为股份有限公司(上市、国有控股)。

2、公司的业务性质和主要经营活动

本公司属节能服务行业,主要经营活动系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。提供的劳务主要有:合同能源管理服务、综合资源利用服务、节能改造工程服务、节能咨询及技术服务。

3、母公司及控股股东的名称

本公司母公司及控股股东为中国南方电网有限责任公司。

4、财务报告的批准报出机构和财务报告批准报出日

本公司财务报告的批准报出机构为董事会,批准报出日为2023年8月25日。

本公司将南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源贵州有限公司和南方电网综合能源(云南)有限责任公司等41家子公司纳入报告期合并财务报表范围,见本财务报告“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”之说明。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以公司持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》和具体会计准则等规定(以下合称“企业会计准则”)，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、持续经营

公司自报告期末起12个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司2023年06月30日的财务状况、2023年半年度的经营成果和现金流量等相关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《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》(2014年修订)以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》(会计部函〔2018〕453号)的列报和披露要求。

2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

第十节 财务报告

5、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下的企业合并

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

(2) 非同一控制下的企业合并

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

6、 合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围

本公司将全部子公司(包括本公司所控制的单独主体)纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

(2) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

(3) 合并财务报表抵销事项

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

(4) 合并取得子公司会计处理

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

(5) 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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

第十节 财务报告

(2) 共同经营的会计处理

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

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

(3) 合营企业的会计处理

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

8、 现金及现金等价物的确定标准

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

9、 金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：1)以摊余成本计量的金融资产；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；3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；3)不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；4)以摊余成本计量的金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号—收入》所定义的交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法

以摊余成本计量的金融资产：采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资：采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资：采用公允价值进行后续计量。获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

3) 金融负债的后续计量方法

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：此类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失(包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动)计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

第十节 财务报告

金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债：按照《企业会计准则第23号—金融资产转移》相关规定进行计量。

不属于上述第一种或第二种情况的财务担保合同，以及不属于上述第一种情况并以低于市场利率贷款的贷款承诺：在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号—收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

以摊余成本计量的金融负债：采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：收取金融资产现金流量的合同权利已终止；金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号—金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

当金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。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的，分别下列情况处理：未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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：所转移金融资产在终止确认日的账面价值；因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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债务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日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：终止确认部分的账面价值；终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收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债务工具投资)之和。

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

(5) 金融工具减值

1) 金融工具减值计量和会计处理

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、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号—收入》规范的交易形成，包含重大融资成分的应收款项及合同资产或不含重大融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

第十节 财务报告

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

(6) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

(7) 预期信用损失的确定方法

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)、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(含应收款项融资)进行减值会计处理并确认损失准备。

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。

1) 较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2) 应收款项计量损失准备的方法

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。

根据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
应收非银行金融机构承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
应收商业承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收商业承兑汇票账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
应收账款—账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
应收账款—可再生能源补贴组合	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期，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期，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。

第十节 财务报告

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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《企业会计准则第21号—租赁》规范的租赁应收款，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

3) 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，本公司按照一般方法，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。

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

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。

(8) 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)或计入其他综合收益(以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资)。

第十节 财务报告

10、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时，采取先进先出法。

(3) 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生成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；需要经过加工的存货，在正常生成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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(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：按照一次转销法进行摊销。

包装物：按照一次转销法进行摊销。

11、合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

本公司将同一合同下的合同资产以净额列示。

12、合同成本

本公司的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本(“合同取得成本”)是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- (1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- (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。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

第十节 财务报告

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的,在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时,本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失:因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价;为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述两项差额高于该资产账面价值的,应当转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

13、长期股权投资

(1) 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资,如为同一控制下的企业合并,应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本;非同一控制下的企业合并,按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本;以支付现金取得的长期股权投资,初始投资成本为实际支付的购买价款;以发行权益性证券取得的长期股权投资,初始投资成本为发行权益性证券的公允价值;通过债务重组取得的长期股权投资,其初始投资成本按照《企业会计准则第12号—债务重组》的有关规定确定;非货币性资产交换取得的长期股权投资,初始投资成本按照《企业会计准则第7号—非货币性资产交换》的有关规定确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

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

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制,是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策,包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等;对被投资单位具有重大影响,是指当持有被投资单位20%以上至50%的表决权资本时,具有重大影响。或虽不足20%,但符合下列条件之一时,具有重大影响:在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表;参与被投资单位的政策制定过程;向被投资单位派出管理人员;被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料;与被投资单位之间发生重要交易。

14、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(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	15-30	5	3.17-6.33
机器设备注	年限平均法	1-30	0或5	3.17-100.00
运输工具	年限平均法	4-5	5	19.00-23.75
电子设备	年限平均法	3-7	5	13.57-31.67
办公设备	年限平均法	3-5	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。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1)在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2)承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3)即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的75%以上(含75%)]；4)承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上(含90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上(含90%)]；5)租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

第十节 财务报告

15、在建工程

- (1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。
- (2) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。
- (3) 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

当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；2)借款费用已经发生；3)为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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利息金额。

17、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

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

2) 使用寿命不确定的判断依据

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

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

第十节 财务报告

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

18、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、采用成本模式计量的无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

19、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。

20、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司将同一合同下合同负债以净额列示。

21、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

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。

第十节 财务报告

22、预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如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，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

23、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认原则

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。

满足下列条件之一时，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：客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；客户能够控制公司履约过程中在建商品；公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，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。

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。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；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；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；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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 收入计量原则

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。

合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，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。

合同中存在重大融资成分的，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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

(3) 收入确认的具体方法

1) 按时点确认的收入

① 合同能源管理业务收入

公司提供合同能源管理服务，属于在某一时点履行履约义务。合同能源管理业务包括工业节能、建筑节能、城市照明节能。公司按照经双方认可的节能效益或客户实际使用的用冷、用热、用电等能源费用按月确认收入。

② 节能咨询与技术服务收入

公司提供节能咨询与技术服务，属于在某一时点履行履约义务。相关收入确认需满足以下条件：

咨询服务：于咨询服务已完成，并经客户确认时确认收入。

技术服务：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。

第十节 财务报告

- ③ 节能改造安装工程收入：公司提供节能改造安装工程服务，属于在某一时点履行履约义务。节能改造安​​装工程建设期间较短，按照验收法确认收入。
- ④ 综合资源利用业务收入：公司提供综合资源利用服务，属于在某一时点履行履约义务。综合资源利用业务包括生物质综合利用业务和农光互补集中式光伏业务，按照上网电量及国家政策规定的价格按月确认收入。
- ⑤ 其他业务收入：公司提供其他业务服务，属于在某一时点履行履约义务。其他业务收入主要为节能设备销售收入，一般包括设备销售、电缆销售等，于货物完成交付，并经客户验收后确认收入。

2) 按履约进度确认的收入

① 节能咨询与技术服务收入

对于收取固定技术服务费用的合同，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技术服务收入。

② 其他建设工程服务

公司提供其他建设工程服务，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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

24、政府补助

(1) 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：公司能够满足政府补助所附的条件；公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

(4) 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

第十节 财务报告

(5) 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

25、递延所得税资产／递延所得税负债

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

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

资产负债表日，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，转回减记的金额。

公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1)企业合并；(2)直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

26、租赁

(1) 出租资产的会计处理

1) 经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。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相同的确认基础分期计入当期收益。

2) 融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

(2) 租入资产的会计处理

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

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②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；③承租人发生的初始直接费用；④承租人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。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，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《企业会计准则第8号—资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

第十节 财务报告

2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①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；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人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；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，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的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，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按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，并相应调整使用权资产的账面价值。

27、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2022年11月，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第16号〉的通知》(财会〔2022〕31号)(以下简称“准则解释16号”)“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行。	公司二届七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会计政策变更的议案》，公司自2023年1月1日起执行准则解释16号的相关规定。	

根据准则解释16号的新旧衔接规定，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，应当按照本解释和《企业会计准则第18号—所得税》的规定进行追溯调整。追溯调整对公司半年报比较报表数据影响如下：

① 对合并财务报表的影响

单位：元

资产负债表项目	2022年12月31日 调整前	2022年12月31日 调整后	追溯调整 影响数
递延所得税资产	92,307,970.60	136,260,350.55	43,952,379.95
递延所得税负债	1,419,609.41	45,519,522.64	44,099,913.23
盈余公积	115,554,605.11	115,569,808.42	15,203.31
未分配利润	1,494,890,528.30	1,494,536,777.39	-353,750.91
少数股东权益	588,748,876.14	588,939,890.46	191,014.32

利润表项目	2022年1-6月 调整前	2022年1-6月 调整后	追溯调整 影响数
所得税费用	25,828,262.49	25,657,236.72	-171,025.77
归属于母公司股东的净利润	210,055,381.96	210,164,076.50	108,694.54
少数股东损益	17,996,532.23	18,058,863.46	62,331.23

② 对母公司财务报表的影响

单位：元

资产负债表项目	2022年12月31日 调整前	2022年12月31日 调整后	追溯调整 影响数
递延所得税资产	51,033,634.91	62,927,796.01	11,894,161.10
递延所得税负债		11,742,128.01	11,742,128.01
盈余公积	115,208,098.96	115,223,302.27	15,203.31
未分配利润	859,748,719.95	859,885,549.73	136,829.78

利润表项目	2022年1-6月 调整前	2022年1-6月 调整后	追溯调整 影响数
所得税费用	21,018,335.56	20,672,660.48	-345,675.08
净利润	158,531,640.92	158,877,316.00	345,675.08

第十节 财务报告

(2) 重要会计估计变更

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	0%、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%
南能永德能源开发有限公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
广西南能昌菱清洁能源有限公司	15%
师宗尚孚义和太阳能投资有限公司	15%
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	15%
江门南综节能环保有限公司	20%
平江大唐环保科技有限公司	20%
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	20%
高州珠光综合能源有限公司	20%
信宜珠光综合能源有限公司	20%
珠海南综建艺综合能源有限公司	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), 本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、南方电网综合能源(珠海)有限公司、高州珠光综合能源有限公司、信宜珠光综合能源有限公司、珠海南综建艺综合能源有限公司、深圳南能永联新能源有限公司、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(佛山)有限公司、五华县惠农新能源有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、大连南电新能源有限公司、上海南能新能源科技有限公司、保定天穗新能源科技有限公司、济宁市天穗新能源科技有限公司、南京天穗新能源科技有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司、南电(澄迈)新能源科技有限公司、广东鼎云能源科技有限公司、诸暨惠华新能源科技有限公司、师宗尚孚义和太阳能投资有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、舞钢市新泰新能源有限公司、南方电网综合能源(广东)有限公司、广州南电新能源有限公司、歙县江核点亮光伏科技有限公司和高州市南网智慧能源有限公司的光伏发电项目自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 项目所得享受企业所得税“三免三减半”。
- 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), 本公司及子公司南方电网综合能源贵州有限公司、贵州南能智光综合能源有限公司的合同能源管理项目自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 项目所得享受企业所得税“三免三减半”。
- 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、师宗尚孚义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、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司满足要求, 按应纳税所得额的15%计缴企业所得税。

第十节 财务报告

- 4) 根据《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(公告2023年第6号)规定,自2023年1月1日至2024年12月31日,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(公告2022年第13号)规定,自2022年1月1日至2024年12月31日,对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。子公司江门南综节能环保有限公司、南电(武穴)分布式能源发电有限公司、平江大唐环保科技有限公司、高州珠光综合能源有限公司、信宜珠光综合能源有限公司、珠海南综建艺综合能源有限公司符合小型微利企业的标准,企业所得税按小微企业政策执行。
- 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。本公司及子公司广州智业节能科技有限公司满足要求。
- 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。

(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)，子公司南方电网综合能源贵州有限公司实施的合同能源管理项目，符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目中提供的应税服务，免征收增值税。
- 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)，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利用农林剩余物发电的销售收入享受增值税即征即退100%的优惠政策。

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	554,668,386.23	783,370,751.07
其他货币资金	2,121,642.81	5,621,642.81
合计	556,790,029.04	788,992,393.88
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	2,121,642.81	5,621,642.81

第十节 财务报告

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	31,457,849.42	27,410,931.65
商业承兑票据		12,830.40
非银行金融机构承兑汇票	1,861,413.41	12,728,484.64
合计	33,319,262.83	40,152,246.69

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	33,319,262.83	100.00%			33,319,262.83	40,152,376.29	100.00%	129.60	0.00%	40,152,246.69
其中：										
银行承兑汇票	31,457,849.42	94.41%			31,457,849.42	27,410,931.65	68.27%			27,410,931.65
商业承兑汇票						12,960.00	0.03%	129.60	1.00%	12,830.40
非银行金融机构承兑汇票	1,861,413.41	5.59%			1,861,413.41	12,728,484.64	31.70%			12,728,484.64
合计	33,319,262.83	100.00%			33,319,262.83	40,152,376.29	100.00%	129.60	0.00%	40,152,246.69

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
应收银行承兑汇票组合	31,457,849.42	0.00	0.00%
应收商业承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00%
应收非银行金融机构承兑汇票组合	1,861,413.41	0.00	0.00%

确定该组合依据的说明：详见本报告第十节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 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	
商业承兑汇票	129.60		129.60			0.00
合计	129.60		129.60			0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

第十节 财务报告

3、 应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	153,049,731.57	5.16%	117,525,105.89	76.79%	35,524,625.68	151,320,511.97	5.98%	118,893,813.69	78.57%	32,426,698.28
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,812,634,317.28	94.84%	137,579,296.67	4.89%	2,675,055,020.61	2,379,965,207.02	94.02%	107,686,523.16	4.52%	2,272,278,683.86
其中：										
账龄组合	843,727,079.23	28.45%	24,974,170.72	2.96%	818,752,908.51	625,749,497.06	24.72%	20,287,602.17	3.24%	605,461,894.89
可再生能源补贴组合	1,968,907,238.05	66.39%	112,605,125.95	5.72%	1,856,302,112.10	1,754,215,709.96	69.30%	87,398,920.99	4.98%	1,666,816,788.97
合计	2,965,684,048.85	100.00%	255,104,402.56	8.60%	2,710,579,646.29	2,531,285,718.99	100.00%	226,580,336.85	8.95%	2,304,705,382.14

按单项计提坏账准备：117,525,105.89元。

单位：元

名称	期末余额			
	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	89.17%	逾期未收回
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	23,788,689.52	89.17%	逾期未收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	89.17%	逾期未收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回款项
肇庆市高要区住房和城乡建设局	19,233,000.00	8,865,335.71	46.09%	逾期未收回
英德市规划和城市综合管理局	14,704,188.54	7,414,336.08	50.42%	逾期未收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00	100.00%	预计无法收回款项
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	100.00%	预计无法收回款项
四会市城市管理和综合执法局	9,622,127.36	3,375,348.26	35.08%	逾期未收回
东莞宇隆新能源有限公司	1,519,000.00	1,519,000.00	100.00%	预计无法收回款项
济南市章丘区机关事务管理局	1,500,000.00	1,500,000.00	100.00%	预计无法收回款项
云南省恩洪煤矿	4,531,459.33	1,289,529.50	28.46%	预计无法收回款项
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回款项
广东港丰电器有限公司	849,596.91	849,596.91	100.00%	预计无法收回款项
上海宝网能源科技有限公司	647,418.50	647,418.50	100.00%	预计无法收回款项
江门市逸豪酒店有限公司	605,500.00	605,500.00	100.00%	预计无法收回款项
广西金源镍业有限公司	424,066.95	424,066.95	100.00%	预计无法收回款项
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	100.00%	预计无法收回款项
上海宝网能源科技有限公司	154,751.95	154,751.95	100.00%	预计无法收回款项
平江县岳峰云母新材料有限公司	88,730.20	88,730.20	100.00%	预计无法收回款项
湖南省俊杰食品有限公司	8,957.00	8,957.00	100.00%	预计无法收回款项
合计	153,049,731.57	117,525,105.89		

按组合计提坏账准备：137,579,296.67元。

第十节 财务报告

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	843,727,079.23	24,974,170.72	2.96%
可再生能源补贴组合	1,968,907,238.05	112,605,125.95	5.72%
合计	2,812,634,317.28	137,579,296.67	

确定该组合依据的说明：详见本报告第十节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	1,252,294,721.47
1至2年	719,158,987.02
2至3年	581,456,550.48
3年以上	412,773,789.88
其中：3至4年	310,654,764.02
4至5年	90,149,987.77
5年以上	11,969,038.09
合计	2,965,684,048.85

(2) 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	
单项计提坏账准备	118,893,813.69	-1,368,707.80			117,525,105.89	
按组合计提坏账准备	107,686,523.16	29,892,773.51			137,579,296.67	
合计	226,580,336.85	28,524,065.71			255,104,402.56	

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国南方电网有限责任公司 ^{注1}	1,972,025,784.14	66.49%	105,138,660.83
国家电网有限公司 ^{注2}	140,504,748.42	4.74%	9,717,733.39
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	1.27%	33,625,154.02
南方医科大学南方医院	31,049,088.86	1.05%	353,463.06
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	0.90%	23,788,689.52
合计	2,207,965,541.36	74.45%	

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。

注2：国家电网有限公司包括国网江苏省电力有限公司、国网浙江诸暨市供电有限公司、国网湖北省电力有限公司、国网辽宁省电力有限公司等。

第十节 财务报告

4、 应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据		2,527,077.45
合计		2,527,077.45

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、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	77,806,337.97	98.10%	23,280,149.99	81.31%
1至2年	967,099.09	1.22%	5,351,854.81	18.69%
2至3年	371,280.36	0.47%		
3年以上	167,642.09	0.21%		
合计	79,312,359.51		28,632,004.80	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：无。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广州市宁大新能源科技有限公司	10,591,687.22	13.35%	
国网湖南省电力有限公司	5,416,099.10	6.83%	
晶科能源股份有限公司	4,645,125.91	5.86%	
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	3,959,456.54	4.99%	
中建材信息技术股份有限公司	3,791,762.13	4.78%	
合计	28,404,130.90	35.81%	

第十节 财务报告

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,876,068.06	2,976,068.06
其他应收款	74,587,286.66	74,559,365.21
合计	77,463,354.72	77,535,433.27

(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
贵州水矿南能清洁能源有限公司	2,876,068.06	2,976,068.06
合计	2,876,068.06	2,976,068.06

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
贵州水矿南能清洁能源有限公司	2,876,068.06	3-4年	被投资单位资金紧张	未发生减值；被投资单位经营正常，预计后续资金压力缓解后支付
合计	2,876,068.06			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(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
押金保证金	21,885,090.87	22,053,990.14
应收暂付款	421,334.48	491,364.96
保险理赔款	5,264,389.00	5,264,389.00
应收股权转让款	47,846,800.00	47,846,800.00
其他	9,143,360.08	8,598,339.28
合计	84,560,974.43	84,254,883.38

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023年1月1日余额	7,782,243.65	1,913,274.52		9,695,518.17
2023年1月1日余额 在本期				
本期计提	225,090.51	53,079.09		278,169.60
2023年6月30日余额	8,007,334.16	1,966,353.61		9,973,687.77

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

第十节 财务报告

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	64,139,322.88
1至2年	7,419,453.39
2至3年	4,008,146.39
3年以上	8,994,051.77
其中：3至4年	1,865,902.14
4至5年	1,498,587.64
5年以上	5,629,561.99
合计	84,560,974.43

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	
单项计提坏账准备	591,000.00					591,000.00
按组合计提坏账准备	9,104,518.17	278,169.60				9,382,687.77
合计	9,695,518.17	278,169.60				9,973,687.77

4) 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	股权转让收购款	47,846,800.00	1年以内	56.58%	478,468.00
鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	保险理赔款	5,264,299.00	1-2年	6.23%	526,429.90
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	2,500,000.00	1-3年	2.96%	405,000.00
今麦郎饮品股份有限公司隆尧分公司	押金保证金	2,200,000.00	1年以内	2.60%	22,000.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	4-5年	2.12%	1,696,840.63
合计		59,604,584.70		70.49%	3,128,738.53

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求：否

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	113,991,976.56		113,991,976.56	134,502,021.39		134,502,021.39
合同履约成本	8,208,204.97		8,208,204.97	4,063,485.69		4,063,485.69
合计	122,200,181.53		122,200,181.53	138,565,507.08		138,565,507.08

第十节 财务报告

8、合同资产

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
应收质保金	1,886,873.96	21,044.61	1,865,829.35	6,621.02	66.21	6,554.81
应收工程款				338,011.45	3,380.11	334,631.34
合计	1,886,873.96	21,044.61	1,865,829.35	344,632.47	3,446.32	341,186.15

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
账龄组合	17,598.29			
合计	17,598.29			

其他说明

适用 不适用

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	166,978,845.52	157,241,402.76
预缴所得税	352,429.56	1,364,729.60
其他		526,674.81
合计	167,331,275.08	159,132,807.17

10、长期应收款

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	
分期收款工程款	1,479,885.29	739,942.65	739,942.64	2,686,850.57	1,375,000.01	1,311,850.56	
其他	4,473,700.00	4,473,700.00		4,473,700.00	4,473,700.00		
合计	5,953,585.29	5,213,642.65	739,942.64	7,160,550.57	5,848,700.01	1,311,850.56	

坏账准备减值情况

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)	
2023年1月1日余额	5,848,700.01			5,848,700.01
2023年1月1日余额在本期				
本期计提	-635,057.36			-635,057.36
2023年6月30日余额	5,213,642.65			5,213,642.65

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

第十节 财务报告

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
深圳市特发南综智慧能源有限公司	25,881,350.81			109,010.25						25,990,361.06	
小计	25,881,350.81			109,010.25						25,990,361.06	
二、联营企业											
中水南能综合智慧能源科技有限公司		18,000,000.00								18,000,000.00	
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	94,244,695.13			4,162,144.72						98,406,839.85	
广东南能汇智节能科技有限公司	2,282,567.74			-985,505.83						1,297,061.91	
广州发展鳌头能源站有限公司	25,694,195.07			1,313,615.85						27,007,810.92	
广州恒运分布式能源发展有限公司	31,296,933.17			-1,774,727.37						29,522,205.80	
华润风电(贺州)有限公司	95,409,076.00			12,857,892.81						108,266,968.81	
华润风电(象州)有限公司	94,134,278.88			10,855,125.26						104,989,404.14	
南方海上风电联合开发有限公司	305,658,692.56			13,490,220.45						319,148,913.01	
上海宝网能源科技有限公司	0.00									0.00	1,388,182.10
小计	648,720,438.55	18,000,000.00		39,918,765.89						706,639,204.44	1,388,182.10
合计	674,601,789.36	18,000,000.00		40,027,776.14						732,629,565.50	1,388,182.10

其他说明

适用 不适用

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,807,529,214.96	8,513,849,348.79
合计	9,807,529,214.96	8,513,849,348.79

第十节 财务报告

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	307,096,648.71	10,614,682,289.71	20,154,074.42	18,572,403.18	6,499,285.23	10,967,004,701.25
2.本期增加金额	355,963.30	1,941,182,781.04		1,564,260.43	85,452.87	1,943,188,457.64
(1)购置		699,432.01		1,513,855.91	56,780.30	2,270,068.22
(2)在建工程转入	355,963.30	1,880,882,535.25		50,404.52	28,672.57	1,881,317,575.64
(3)企业合并增加						
(4)其他		59,600,813.78				59,600,813.78
3.本期减少金额		432,132,019.32	276,004.11	364,761.42		432,772,784.85
(1)处置或报废		6,040,131.32	276,004.11	364,761.42		6,680,896.85
(2)其他		426,091,888.00				426,091,888.00
4.期末余额	307,452,612.01	12,123,733,051.43	19,878,070.31	19,771,902.19	6,584,738.10	12,477,420,374.04
二、累计折旧						
1.期初余额	38,054,840.22	2,328,009,672.66	13,230,673.00	11,500,527.21	5,578,327.66	2,396,374,040.75
2.本期增加金额	6,770,332.23	272,607,368.73	599,654.26	1,536,813.46	192,534.29	281,706,702.97
(1)计提	6,770,332.23	272,607,368.73	599,654.26	1,536,813.46	192,534.29	281,706,702.97
3.本期减少金额		64,429,924.83	191,903.90	349,067.62		64,970,896.35
(1)处置或报废		6,040,131.32	191,903.90	349,067.62		6,581,102.84
(2)其他		58,389,793.51				58,389,793.51
4.期末余额	44,825,172.45	2,536,187,116.56	13,638,423.36	12,688,273.05	5,770,861.95	2,613,109,847.37
三、减值准备						
1.期初余额	659,843.66	56,121,468.05				56,781,311.71
2.本期增加金额						
(1)计提						
3.本期减少金额						
(1)处置或报废						
4.期末余额	659,843.66	56,121,468.05				56,781,311.71
四、账面价值						
1.期末账面价值	261,967,595.90	9,531,424,466.82	6,239,646.95	7,083,629.14	813,876.15	9,807,529,214.96
2.期初账面价值	268,381,964.83	8,230,551,149.00	6,923,401.42	7,071,875.97	920,957.57	8,513,849,348.79

(2) 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
枫桥镇地面光伏项目房屋以及建筑物	1,613,766.66	正在办理相关规划及施工手续
阳山县生物质项目房屋及建筑物	33,999,729.24	正在办理规划验收，规划验收通过后方可办理相关产权证。
藤县鑫隆源项目房屋以及建筑物	78,438,597.44	正在办理规划验收，规划验收通过后方可办理相关产权证。
漳浦赤湖皮草园区供热站房屋及建筑物	14,936,530.64	漳浦的地块是政府无偿提供使用的，所有权不属于漳浦公司，无法办理产权证书。
合计	128,988,623.98	

其他说明

适用 不适用

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,730,016,922.43	1,887,247,938.47
工程物资	67,055.25	103,894.36
合计	1,730,083,977.68	1,887,351,832.83

第十节 财务报告

(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
工业节能服务项目	987,517,879.79	1,908,381.41	985,609,498.38	1,216,695,372.28	1,908,381.41	1,214,786,990.87
建筑节能服务项目	525,352,111.99	1,668,905.79	523,683,206.20	198,633,278.13	1,668,905.79	196,964,372.34
城市路灯节能项目	29,598,575.46	0.00	29,598,575.46	87,630,661.65	0.00	87,630,661.65
综合资源利用项目	192,168,817.78	2,010,772.45	190,158,045.33	389,876,686.06	2,010,772.45	387,865,913.61
其他	967,597.06		967,597.06			0.00
合计	1,735,604,982.08	5,588,059.65	1,730,016,922.43	1,892,835,998.12	5,588,059.65	1,887,247,938.47

(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
宾阳县300MW(一期150MW)农光互补综合能源利用项目	663,219,494.04	98,420,214.71	59,349,943.29			157,770,158.00	27.03%	27.03%	112,179.17	112,179.17	2.85%	金融机构贷款、其他
永康镇农光互补项目	259,210,000.00		28,177,947.23			28,177,947.23	12.08%	12.08%				金融机构贷款、其他
广西昌菱蔗渣1x25MW热电联供项目	232,951,911.96	197,533,445.15	8,618,689.33	206,152,134.48		0.00	100.00%	100.00%	8,174,660.91	4,860,815.83	4.48%	金融机构贷款、其他
广西铁合金有限责任公司分布式光伏项目	191,767,100.00		134,945,677.81			134,945,677.81	79.52%	79.52%	194,090.33	194,090.33	3.13%	金融机构贷款、其他
兴义市乌沙镇牛腰二期50MWp能源综合利用项目	165,500,000.00	17,159,431.43	7,122.07	170,673.82		16,995,879.68	11.65%	10.37%				其他
揭西县五经富镇12万千瓦光伏发电平价项目(一期)	157,235,605.80	22,804,432.07	2,642,464.67			25,446,896.74	19.53%	17.38%	658,208.72	385,876.86	3.20%	金融机构贷款、其他
天津一汽丰田汽车有限公司新能源工厂光伏项目	127,000,000.00	89,043,389.59	37,823,073.21	126,866,462.80		0.00	100.00%	100.00%	637,902.17	268,805.80	3.17%	金融机构贷款、其他
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EPC总承包工程	115,000,000.00	75,368,570.32				75,368,570.32	69.47%	70.00%	2,425,729.16			金融机构贷款、其他
东风日产花都地区分布式光伏项目(二期)	99,290,000.00	11,434,671.50	61,643,546.15			73,078,217.65	82.70%	82.70%	237,152.95	232,280.70	3.07%	金融机构贷款、其他
阳江喜之郎果冻制造有限公司光伏项目	98,200,000.00		2,071,113.11			2,071,113.11	2.32%	2.32%				其他

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入 固定资产 金额	本期其他 减少金额	期末余额	工程累计 投入占预算 比例	工程进度	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息 资本化率	资金来源
广汽丰田第一和第二生产线分布式光伏发电项目	96,913,992.05	36,874,314.56	8,233,055.07	45,107,369.63		0.00	100.00%	100.00%	552,316.70			金融机构贷款、其他
日照威奕汽车有限公司分布式光伏项目	96,496,400.00	80,724,212.69	9,955,821.17	53,432,569.96		37,247,463.90	100.00%	100.00%	2,134,134.33			金融机构贷款、其他
乳源瑶族自治县东阳光化成箔有限公司分布式光伏项目	91,931,600.00		63,592,319.85			63,592,319.85	75.40%	75.40%	102,322.10	102,322.10	3.10%	金融机构贷款、其他
广西新能光伏项目	90,069,800.00	42,265,191.76	12,123,992.70	41,400,313.08		12,988,871.38	86.07%	93.00%	980,500.37	980,500.37	3.65%	金融机构贷款、其他
华晨宝马汽车有限公司铁西新工厂Lydia(17.8MWP)分布式光伏发电项目(四期)	88,984,700.00	69,292,503.55	12,907,216.03	82,199,719.58		0.00	100.00%	92.38%				其他
友达光电(昆山)有限公司分布式光伏项目	86,914,730.00	12,422,889.63	62,760,075.93	75,182,965.56		0.00	95.15%	95.15%	211,058.65	146,167.41	3.17%	金融机构贷款、其他
辽阳市智慧路灯升级改造能源托管服务项目	82,490,773.05	48,635,481.19	22,252,694.63	70,888,175.82		0.00	96.08%	100.00%	1,387,960.16	83,384.01	3.24%	金融机构贷款、其他
广东精美光伏发电项目	73,612,400.00	36,731,697.55	16,496,062.61	51,960,535.32		1,267,224.84	85.07%	85.07%				其他
凤庆县杨柳河肉牛养殖场屋顶分布式光伏	64,500,000.00	28,018.87	36,015,510.62			36,043,529.49	62.09%	62.09%	10,074.72	10,074.72	3.20%	金融机构贷款、其他
曲靖经开区隆基一期厂房分布式光伏	60,580,000.00	1,348,728.63	21,219,138.38			22,567,867.01	41.39%	41.39%	209,054.88	209,054.88	3.25%	金融机构贷款、其他
莺歌海盐场分布式光伏发电项目	49,964,600.00	34,983,008.32	14,498,434.84	49,481,443.16		0.00	100.00%	100.00%				其他
平湖佳兆业佳坊广场综合能源项目	49,160,000.00	34,995,737.17				34,995,737.17	78.31%	78.31%	700,850.03			金融机构贷款、其他
广汽丰田一、二生产线二期车棚分布式光伏项目	48,487,700.00		9,308,878.35			9,308,878.35	21.57%	21.57%	44,798.59	44,798.59	3.07%	金融机构贷款、其他
增城工厂光伏发电项目(二期)	45,990,126.00	13,244,620.41	1,683,554.87			14,928,175.28	57.89%	57.89%	71,095.54			金融机构贷款、其他
合计	3,135,470,932.90	923,310,559.10	626,326,331.92	802,842,363.21	0.00	746,794,527.81			18,844,089.48	7,630,350.77	-	

第十节 财务报告

(3) 工程物资

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
专用材料和设备	67,055.25		67,055.25	103,894.36		103,894.36
合计	67,055.25		67,055.25	103,894.36		103,894.36

其他说明

适用 不适用

14、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	运输设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	143,062,909.23	448,938.40	112,727,283.24	256,239,130.87
2.本期增加金额	22,063,568.59		10,388,019.06	32,451,587.65
3.本期减少金额	1,667,053.21			1,667,053.21
4.期末余额	163,459,424.61	448,938.40	123,115,302.30	287,023,665.31
二、累计折旧				
1.期初余额	24,236,116.93	91,534.56	7,877,220.57	32,204,872.06
2.本期增加金额	12,540,614.51	105,334.62	3,024,601.86	15,670,550.99
(1)计提	12,540,614.51	105,334.62	3,024,601.86	15,670,550.99
3.本期减少金额	1,540,625.77			1,540,625.77
(1)处置				
(2)其他	1,540,625.77			1,540,625.77
4.期末余额	35,236,105.67	196,869.18	10,901,822.43	46,334,797.28
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	128,223,318.94	252,069.22	112,213,479.87	240,688,868.03
2.期初账面价值	118,826,792.30	357,403.84	104,850,062.67	224,034,258.81

第十节 财务报告

15、无形资产

单位：元

项目	土地使用权	专利权	软件	经营权	排污权	合计
一、账面原值						
1.期初余额	91,231,417.52	104,958.23	23,903,537.10	12,576,298.77	899,547.17	128,715,758.79
2.本期增加金额		3,827,072.81				3,827,072.81
(1)购置						
(2)内部研发		3,827,072.81				3,827,072.81
(3)企业合并增加						
3.本期减少金额						
(1)处置						
4.期末余额	91,231,417.52	3,932,031.04	23,903,537.10	12,576,298.77	899,547.17	132,542,831.60
二、累计摊销						
1.期初余额	9,951,734.45	47,284.36	14,080,862.80	11,737,878.87	472,262.35	36,290,022.83
2.本期增加金额	998,240.94	29,469.24	941,916.62	838,419.90	44,977.35	2,853,024.05
(1)计提	998,240.94	29,469.24	941,916.62	838,419.90	44,977.35	2,853,024.05
3.本期减少金额						
(1)处置						
4.期末余额	10,949,975.39	76,753.60	15,022,779.42	12,576,298.77	517,239.70	39,143,046.88
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	80,281,442.13	3,855,277.44	8,880,757.68		382,307.47	93,399,784.72
2.期初账面价值	81,279,683.07	57,673.87	9,822,674.30	838,419.90	427,284.82	92,425,735.96

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2.89%。

16、开发支出

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	
分布式光伏系统网源智能调控技术的研究	12,277,792.03	3,722,204.53				15,999,996.56
基于海口人民医院能源系统托管高效改造建设及研究项目		9,414,313.04				9,414,313.04
基于珠江医院综合能源系统改造服务建设及应用项目		8,933,582.69				8,933,582.69
医院智慧化清洁供暖系统建设及应用研究	8,019,654.65	117,748.70				8,137,403.35
BIPV技术在多场景工业建筑上赋予绿色“生命”的应用研究科技项目	3,649,409.49	2,920,112.36				6,569,521.85
基于宁乡人民医院智慧后勤系统建设及应用研究	4,896,678.93					4,896,678.93
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用	3,684,895.71	1,122,544.38				4,807,440.09
建筑与工业节能数字化技术服务平台	3,411,104.24	270,927.46				3,682,031.70
基于大数据分析和北斗定位的智慧路灯应用服务平台	2,715,581.16	587,665.61				3,303,246.77
生物质锅炉空预器防堵灰腐蚀技术研究及应用	2,448,123.98					2,448,123.98
皮革污泥干化系统节能优化处置与资源化利用研究	2,396,338.30					2,396,338.30
国家工信部工业互联网平台项目	1,453,568.36	323,090.77				1,776,659.13
生物质锅炉烟冷装置防腐技术研究及应用	2,174,139.77					2,174,139.77
基于能源托管模式的办公楼宇综合能源建设及应用研究	2,153,320.54					2,153,320.54

第十节 财务报告

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	
生物质锅炉高温受热面结渣堵灰综合治理研究	1,971,785.92					1,971,785.92
智能空调控制系统应用研究	1,609,867.18					1,609,867.18
基于光波加热技术的储水式电热水器开发项目	870,409.21	267,965.16				1,138,374.37
其他汇总	5,132,393.85	3,249,688.30		3,827,072.81		4,555,009.34
合计	58,865,063.32	30,929,843.00		3,827,072.81		85,967,833.51

其他说明

适用 不适用

17、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95					27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司	6,043,463.52					6,043,463.52
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69					2,093,423.69
平江大唐环保科技有限公司	1,843,104.03					1,843,104.03
上海南能新能源科技有限公司	446,095.35					446,095.35
合计	37,929,208.54					37,929,208.54

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	0.00					0.00
歙县江核点亮光伏科技有限公司	0.00					0.00
广东鼎云能源科技有限公司	0.00					0.00
平江大唐环保科技有限公司	0.00					0.00
上海南能新能源科技有限公司	0.00					0.00
合计	0.00					0.00

第十节 财务报告

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

单位：元

项目	福建省漳浦县 扬绿热能 有限公司	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	上海南能 新能源科技 有限公司	平江大唐环保 科技有限公司
资产组或资产组 组合的构成	福建省漳浦县 扬绿热能有限 公司经营性资 产和负债	歙县江核点 亮光伏科技有 限公司经营性 资产和负债	广东鼎云能源 科技有限公司 经营性资产和 负债	上海南能新能 源科技有限公 司经营性资产 和负债	平江大唐环保科 技有限公司经营 性资产和负债
资产组或资产组组 合的账面价值①	121,449,247.58	72,224,130.69	2,459,079.49	451,888,096.48	15,583,924.51
分摊至本资产组或 资产组组合的商誉 账面价值②及分摊 方法	27,503,121.95 将商誉全部计 入该资产组	8,633,519.31 推算出包含少 数股东的商誉 并将其全部计 入该资产组	2,093,423.69 将商誉全部计 入该资产组	446,095.35 将商誉全部计 入该资产组	1,843,104.03 将商誉全部计 入该资产组
包含整体商誉的 资产组或资产组 组合的账面价值 ③=①+②	148,952,369.53	80,857,650.00	4,552,503.18	452,334,191.83	17,427,028.54
资产组或资产组组 合是否与购买日、 以前年度商誉减值 测试时所确定的资 产组或资产组组合 一致	是	是	是	是	是

说明商誉减值测试过程、关键参数(如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等)及商誉减值损失的确认方法：

1) 商誉测试过程中的重要假设：

假设委估资产组组合所在企业管理层勤勉尽责，具有足够的管理才能和良好的职业道德；假设委估资产组组合所在企业每一年度的营业收入、成本费用、更新及改造等的支出，均在年度内均匀发生；假设委估资产组组合所在企业在收益预测期内采用的会计政策与评估基准日时采用的会计政策在所有重大方面一致；假设无其他人力不可抗拒因素及不可预见因素，对委估资产组组合所在企业造成重大不利影响。

2) 商誉测试过程：

单位：元

项目	福建省漳浦县扬绿热能有限公司	歙县江核点亮光伏科技有限公司
商誉账面余额①	27,503,121.95	6,043,463.52
商誉减值准备余额②		
商誉的账面价值③ = ①-②	27,503,121.95	6,043,463.52
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④		2,590,055.79
调整后整体商誉的账面价值⑤=④+③	27,503,121.95	8,633,519.31
资产组或资产组组合的账面价值⑥	121,449,247.58	72,224,130.69
包含整体商誉的资产组或资产组组合的账面价值⑦=⑤+⑥	148,952,369.53	80,857,650.00
资产组预计未来现金流量的现值(可回收金额)⑧	152,695,102.66	88,207,307.05
商誉减值损失(大于0时)⑨=⑦-⑧	-	-
关键参数	<p>商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的35年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%，预测期以后的现金流量根据增长率0.00%推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。</p>	<p>商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的22年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率分别为11.31%、10.40%、11.07%、10.00%、10.00%，预测期以后的现金流量根据增长率-1.00%推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。</p>

第十节 财务报告

项目	广东鼎云能源科技有限公司	上海南能新能源科技有限公司
商誉账面余额①	2,093,423.69	446,095.35
商誉减值准备余额②		
商誉的账面价值③ = ①-②	2,093,423.69	446,095.35
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④		
调整后整体商誉的账面价值⑤=④+③	2,093,423.69	446,095.35
资产组或资产组组合的账面价值⑥	2,459,079.49	451,888,096.48
包含整体商誉的资产组或资产组组合的账面价值⑦=⑤+⑥	4,552,503.18	452,334,191.83
资产组预计未来现金流量的现值(可回收金额)⑧	9,337,200.00	476,241,600.05
商誉减值损失(大于0时)⑨=⑦-⑧	-	-
关键参数	<p>商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%，预测期以后的现金流量根据增长率0.00%推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。</p>	<p>商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%，预测期以后的现金流量根据增长率-0.70%推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。</p>

项目	平江大唐环保科技有限公司
商誉账面余额①	1,843,104.03
商誉减值准备余额②	
商誉的账面价值③ = ①-②	1,843,104.03
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	
调整后整体商誉的账面价值⑤ = ④+③	1,843,104.03
资产组或资产组组合的账面价值⑥	15,583,924.51
包含整体商誉的资产组或资产组组合的账面价值⑦ = ⑤+⑥	17,427,028.54
资产组预计未来现金流量的现值(可回收金额)⑧	17,872,311.31
商誉减值损失(大于0时)⑨ = ⑦-⑧	-
关键参数	商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的17年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%，预测期以后的现金流量根据增长率0.00%推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

商誉减值测试的影响

根据减值测试结果，本期商誉对应的资产组及资产组组合未发生减值，无需计提减值准备。

第十节 财务报告

18、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
兰州路灯项目建设费	5,005,264.02		282,431.16		4,722,832.86
经营租赁租入固定资产的改良支出	3,392,837.08		192,044.95		3,200,792.13
融资费用	520,136.62		132,720.00		387,416.62
保险费	601,415.32	604,494.34	106,131.99		1,099,777.67
其他	130,793.72	381,009.05	86,924.43		424,878.34
合计	9,650,446.76	985,503.39	800,252.53		9,835,697.62

19、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	284,616,663.53	68,231,851.19	260,578,842.48	62,914,684.14
内部交易未实现利润	111,553,570.79	27,888,387.27	108,253,401.53	27,063,350.39
可抵扣亏损				
应付职工薪酬	9,653,152.26	2,413,288.07	9,220,544.27	2,305,136.07
预计赔偿款	124,000.00	24,800.00	124,000.00	24,800.00
租赁交易	199,430,173.53	44,302,359.98	222,618,423.39	43,952,379.95
合计	605,377,560.11	142,860,686.51	600,795,211.67	136,260,350.55

(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	5,678,437.63	1,419,609.41	5,678,437.65	1,419,609.41
租赁交易	205,136,964.53	45,657,789.49	224,034,258.81	44,099,913.23
合计	210,815,402.16	47,077,398.90	229,712,696.46	45,519,522.64

(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		142,860,686.51		136,260,350.55
递延所得税负债		47,077,398.90		45,519,522.64

(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	22,612,341.11	36,110,626.00
可抵扣亏损	172,233,547.88	79,938,324.65
内部交易未实现利润	8,113,899.74	14,401,573.48
合计	202,959,788.73	130,450,524.13

第十节 财务报告

(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
2023年	1,567,680.12	380,455.06	
2024年	6,211,552.94	4,991,595.91	
2025年	25,658,542.87	12,766,522.35	
2026年	0.00	0.00	
2027年	70,057,987.77	61,799,751.33	
2028年	68,737,784.18	0.00	
合计	172,233,547.88	79,938,324.65	

20、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
合同资产重分类	4,440,416.63	330,884.28	4,109,532.35	6,832,063.59	1,576,472.02	5,255,591.57
预付长期资产购置款	271,964,334.18		271,964,334.18	227,028,176.88		227,028,176.88
待抵扣进项税	618,057.95		618,057.95	614,276.12		614,276.12
其他				1,226,555.34		1,226,555.34
合计	277,022,808.76	330,884.28	276,691,924.48	235,701,071.93	1,576,472.02	234,124,599.91

21、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	548,682,936.37	500,432,666.66
合计	548,682,936.37	500,432,666.66

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
非银行金融机构承兑汇票	5,146,351.50	6,089,580.60
合计	5,146,351.50	6,089,580.60

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00元。

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程款	788,038,867.37	701,875,098.37
设备款	200,386,277.00	177,279,156.55
燃料费	29,776,786.82	45,358,203.26
节能效益分享款	38,235,944.28	48,847,130.42
运营费用及其他	64,271,863.43	51,690,269.37
服务款	21,850,997.37	23,799,494.37
合计	1,142,560,736.27	1,048,849,352.34

第十节 财务报告

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	66,725,401.93	未结算
广东海钦源信息科技有限公司	35,227,151.89	未结算
上海电气输配电工程成套有限公司	24,929,185.84	未结算
东莞勤上光电股份有限公司	16,427,916.12	未结算
肇庆市宝丽光电科技有限公司	16,255,380.33	未结算
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	14,127,670.49	未结算
中联达新能源工程有限公司	12,618,516.41	未结算
合计	186,311,223.01	

其他说明

适用 不适用

24、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	17,562,987.92	11,251,764.14
工程款	14,417,422.50	16,806,459.75
设备款	6,438,083.49	1,798,661.47
节能咨询及技术服务款	3,292,348.41	1,038,990.45
合计	41,710,842.32	30,895,875.81

25、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	22,922,869.01	119,822,222.20	68,544,235.74	74,200,855.47
二、离职后福利—设定提存计划		14,764,477.10	14,764,477.10	
三、辞退福利		496,941.33	496,941.33	
合计	22,922,869.01	135,083,640.63	83,805,654.17	74,200,855.47

(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		96,820,865.06	45,007,922.03	51,812,943.03
2、职工福利费		4,123,374.24	4,123,374.24	
3、社会保险费	6,243,757.00	4,805,024.13	6,703,496.13	4,345,285.00
其中：医疗保险费		4,622,722.38	4,622,722.38	
工伤保险费		165,114.79	165,114.79	
生育保险费		17,186.96	17,186.96	
补充医疗保险	6,243,757.00		1,898,472.00	4,345,285.00
4、住房公积金		9,330,597.36	9,330,597.36	
5、工会经费和职工教育经费	16,679,112.01	4,742,361.41	3,378,845.98	18,042,627.44
合计	22,922,869.01	119,822,222.20	68,544,235.74	74,200,855.47

第十节 财务报告

(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		9,117,777.01	9,117,777.01	
2、失业保险费		376,311.09	376,311.09	
3、企业年金缴费		5,270,389.00	5,270,389.00	
合计		14,764,477.10	14,764,477.10	

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,310,521.69	13,508,806.28
企业所得税	22,454,101.51	44,140,355.53
个人所得税	524,165.06	16,365,000.25
城市维护建设税		31,779.04
房产税		11,072.54
印花税	235,544.37	741,631.10
教育费附加(含地方教育附加)		22,699.31
土地使用税		15,732.00
环境保护税		12,121.67
水利建设基金	861.67	497.67
合计	32,525,194.30	74,849,695.39

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	55,681,818.17	
其他应付款	1,115,107,851.47	669,755,024.21
合计	1,170,789,669.64	669,755,024.21

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	55,681,818.17	
合计	55,681,818.17	

(2) 其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	41,710,068.80	50,148,918.90
拆借款	1,059,430,380.23	604,583,982.97
应付暂收款	9,145,637.38	8,701,970.36
其他	4,821,765.06	6,320,151.98
合计	1,115,107,851.47	669,755,024.21

第十节 财务报告

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	293,730,293.56	489,504,936.02
一年内到期的长期应付款	41,345,232.85	41,247,175.32
一年内到期的租赁负债	22,467,252.48	25,124,344.79
合计	357,542,778.89	555,876,456.13

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	5,916,951.31	2,941,376.70
合计	5,916,951.31	2,941,376.70

30、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,219,236,365.06	1,820,893,555.34
抵押借款	1,116,451,595.49	469,514,677.16
信用借款	2,444,461,406.04	1,614,975,739.20
合计	4,780,149,366.59	3,905,383,971.70

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	329,067,346.66	315,607,917.83
减：未确认的融资费用	95,614,422.72	92,989,494.44
重分类至一年内到期的非流动负债	22,467,252.48	25,124,344.79
合计	210,985,671.46	197,494,078.60

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,153,200,439.97	1,183,109,776.97
合计	1,153,200,439.97	1,183,109,776.97

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
节能改造工程款	78,622,277.57	84,498,949.11
分期购买设备款	258,080,956.88	274,219,358.67
资金拆借款本金	800,000,000.00	800,000,000.00
资金拆借款利息	16,497,205.52	24,391,469.19
合计	1,153,200,439.97	1,183,109,776.97

第十节 财务报告

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	115,366,138.07		4,858,440.60	110,507,697.47	
合计	115,366,138.07		4,858,440.60	110,507,697.47	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金太阳示范工程项目财政补助	54,878,800.34			1,697,599.98			53,181,200.36	与资产相关
藤县鑫隆源生物质发电项目生态文明建设专项补贴	17,666,666.69			666,666.66			17,000,000.03	与资产相关
广西-东盟第一批循环改造项目补助	9,903,631.57			271,330.38			9,632,301.19	与资产相关
江门农产品冷链物流产业园集中供热项目	5,000,000.00			0.00			5,000,000.00	与资产相关
国家工信部工业互联网平台项目	4,330,100.00			0.00			4,330,100.00	与资产相关
2016年度工业经济三十条之设备投入奖励	4,078,457.16			110,228.58			3,968,228.58	与资产相关
广船国际有限公司智慧空压站节能改造项目合同能源管理合同	4,479,750.00			636,075.00			3,843,675.00	与资产相关
海之星(洋浦)水产食品有限公司光伏发电示范项目	2,703,450.00			80,700.00			2,622,750.00	与资产相关
昌菱蔗渣1X25MW热电连供项目	1,930,555.51			83,333.34			1,847,222.17	与资产相关
电机能效提升项目补贴	2,105,598.73			808,682.84			1,296,915.89	与资产相关
加特可光伏发电项目	839,995.62			19,822.58			820,173.04	与资产相关
南海兆瓦级波浪能示范工程建设	774,126.99			0.00			774,126.99	与收益相关
2020年度省级节能专项资金	816,666.74			49,999.98			766,666.76	与资产相关

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
东莞松山湖分局技术业务用房综合能源及智慧楼宇项目节能低碳补助	768,574.32			23,057.22			745,517.10	与资产相关
南方电网综合基地756kw光伏发电项目	744,108.86			20,024.34			724,084.52	与资产相关
本田生产技术公司与南网综合能源合作光伏发电节能服务项目	740,665.99			20,293.75			720,372.24	与资产相关
广州南洋电缆有限公司分布式光伏发电项目	739,761.48			20,364.54			719,396.94	与资产相关
广州艾帕克汽车配件有限公司与南方电网综合能源有限公司合同能源管理节能服务项目	732,384.59			20,941.80			711,442.79	与资产相关
县域多源固废综合处置关键技术及装备的研发与集成示范项目	600,000.00			0.00			600,000.00	与资产相关
供电局大楼节能改造项目	528,104.68			45,527.70			482,576.98	与资产相关
广州西门子变压器有限公司分布式光伏发电项目	408,028.03			9,905.19			398,122.84	与资产相关
LED照明产品全生命周期节能监管服务平台建设及其关键技术研究项目	525,965.53			228,756.54			297,208.99	与资产相关
稳岗补贴	25,615.06			0.00			25,615.06	与收益相关
LED产业推广项目	45,130.18			45,130.18			0.00	与资产相关

第十节 财务报告

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

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)	1,061,502,821.19			1,061,502,821.19
合计	1,061,502,821.19			1,061,502,821.19

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	3,074,054.73	11,203,194.70	588,594.74	13,688,654.69
合计	3,074,054.73	11,203,194.70	588,594.74	13,688,654.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本期安全生产费系根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136号)对电力生产与供应企业的规定计提及支出。

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	115,569,808.42			115,569,808.42
合计	115,569,808.42			115,569,808.42

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	1,494,890,528.30	1,025,473,206.17
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-353,750.91	-826,112.09
调整后期初未分配利润	1,494,536,777.39	1,024,647,094.08
加：本期归属于母公司所有者的净利润	194,305,530.62	210,164,076.50
减：应付普通股股利	55,681,818.17	47,727,269.99
期末未分配利润	1,633,160,489.84	1,187,083,900.59

调整期初未分配利润明细：

- 1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润- 353,750.91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。

第十节 财务报告

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	1,303,150,057.00	850,923,576.52	1,308,333,728.91	818,987,257.79
其他业务	138,053.10	145,817.47	482,523.81	137,235.15
合计	1,303,288,110.10	851,069,393.99	1,308,816,252.72	819,124,492.94

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部1	合计
商品类型	1,303,288,110.10	1,303,288,110.10
其中：		
工业节能业务	604,885,137.70	604,885,137.70
建筑节能业务	417,389,376.44	417,389,376.44
城市照明节能业务	53,752,397.59	53,752,397.59
节能改造工程业务	15,683,826.71	15,683,826.71
节能咨询技术服务业务	1,852,313.70	1,852,313.70
综合资源利用业务	196,181,429.81	196,181,429.81
其他业务	13,543,628.15	13,543,628.15
按经营地区分类	1,303,288,110.10	1,303,288,110.10
其中：		
华南	878,937,507.03	878,937,507.03
西南	185,218,073.49	185,218,073.49
华东	85,488,006.06	85,488,006.06
华北	97,468,743.09	97,468,743.09
华中	56,175,780.43	56,175,780.43

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。

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	39,184.74	58,191.38
教育费附加	21,734.01	24,939.15
房产税	273,499.18	270,594.36
土地使用税	439,753.11	419,233.13
车船使用税	28,622.28	4,857.20
印花税	1,753,597.65	1,222,453.62
地方教育附加	14,489.33	16,626.09
水利基金建设费	3,658.21	46,004.85
环保税	315,758.76	505,016.55
其他税费	80,514.00	
合计	2,970,811.27	2,567,916.33

第十节 财务报告

41、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	15,785,271.27	13,964,569.38
差旅费	1,922,181.18	1,212,527.50
投标费	693,299.87	975,355.26
长期资产折旧摊销费	277,220.12	260,694.17
办公及通讯费	19,802.18	21,399.35
租赁及物管费	96,343.35	67,636.04
业务招待费	60,915.22	30,768.83
业务宣传费		16,796.11
其他	166,592.78	384,903.81
合计	19,021,625.97	16,934,650.45

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	53,858,186.34	51,448,987.71
中介咨询费	2,923,814.06	4,649,447.33
技术服务费	5,624,482.85	1,545,269.87
租赁及折旧摊销费	9,757,480.07	9,530,643.10
差旅费	1,408,311.48	599,486.03
水电物业费	1,511,171.61	1,814,812.47
车辆使用费	268,903.77	253,587.14
办公及通讯费	569,807.57	609,884.84
业务招待费	47,674.68	24,464.00
外部劳务费	938,082.41	546,572.99
其他	1,966,471.05	1,920,970.78
合计	78,874,385.89	72,944,126.26

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,218,083.11	1,337,135.56
长期资产折旧摊销费	3,775.45	234,483.68
其他	3,698.11	
合计	1,225,556.67	1,571,619.24

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	117,406,490.80	123,260,537.38
减：利息收入	4,293,586.70	6,366,356.49
金融机构手续费	793,317.16	889,130.66
其他	49,868.07	330,822.16
合计	113,956,089.33	118,114,133.71

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
与资产相关的政府补助	4,858,440.60	5,976,500.72
与收益相关的政府补助	2,048,146.19	1,131,610.34
代扣个人所得税手续费返还	296,933.18	60,553.23
增值税加计抵减	511.11	5,635.45
合计	7,204,031.08	7,174,299.74

第十节 财务报告

46、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	40,027,776.14	39,063,691.26
处置长期股权投资产生的投资收益		23,340.68
其他		-37,526.14
合计	40,027,776.14	39,049,505.80

47、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-276,377.24	-677,139.36
长期应收款坏账损失	635,057.36	33,668.26
应收账款坏账损失	-28,540,341.57	-67,716,545.43
应收票据坏账损失	129.60	760.00
合计	-28,181,531.85	-68,359,256.53

48、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合同资产减值损失	880,384.29	-867,456.48
合计	880,384.29	-867,456.48

49、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		-2,664,563.73
其他资产处置损益	580.43	
合计	580.43	-2,664,563.73

50、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿收入	967,493.50	917,496.72	967,493.50
非流动资产毁损报废利得	17,775.90	1,100,248.48	17,775.90
其他	131,911.05	111,320.63	131,911.05
合计	1,117,180.45	2,129,065.83	1,117,180.45

51、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	331,067.88	108,585.48	331,067.88
罚款及滞纳金支出	89.20	19,662.26	89.20
其他	20.56	12,484.00	20.56
合计	331,177.64	140,731.74	331,177.64

52、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	43,557,560.12	37,751,746.19
递延所得税费用	-5,166,465.88	-12,094,509.47
合计	38,391,094.24	25,657,236.72

第十节 财务报告

(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	256,887,489.88
按法定/适用税率计算的所得税费用	64,221,872.47
子公司适用不同税率的影响	-1,518,414.69
调整以前期间所得税的影响	485,748.85
非应税收入的影响	-10,764,245.67
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	959,034.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-248,155.39
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	18,915,854.75
加：税收优惠的影响	-33,886,060.27
加：其他纳税调整事项的影响	225,459.31
所得税费用	38,391,094.24

53、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	633,000.00	1,116,151.95
营业外收入	1,081,118.08	5,460,898.46
利息收入	4,295,434.91	6,368,720.74
押金保证金	4,859,659.32	22,435,079.65
经营性往来	1,451,421.52	1,118,430.12
个税手续费返还	39,207.32	23,451.17
收到其他款项	6,407,668.98	3,794,030.26
合计	18,767,510.13	40,316,762.35

(2) 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	39,836,284.30	41,757,408.74
营业外支出	89.20	19,523.80
押金保证金	15,621,597.62	9,279,044.00
合计	55,457,971.12	51,055,976.54

(3) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联方借款	650,000,000.00	600,000,000.00
收到其他筹资款项	20,608.22	
合计	650,020,608.22	600,000,000.00

(4) 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	200,000,000.00	400,000,000.00
支付租赁款	57,878,357.37	45,362,916.39
资金拆借手续费	46,316.77	180,689.56
分期购买设备支付的款项	673,076.20	446,908.87
合计	258,597,750.34	445,990,514.82

第十节 财务报告

54、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	218,496,395.64	228,222,939.96
加：资产减值准备	27,301,147.56	69,226,713.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	281,705,837.37	281,370,600.12
使用权资产折旧	14,704,513.13	14,523,949.15
无形资产摊销	2,767,904.75	3,673,211.95
长期待摊费用摊销	800,252.53	849,458.94
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)	-580.43	2,664,563.73
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	313,291.98	-1,095,148.68
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	0.00	0.00
财务费用(收益以“-”号填列)	117,406,490.80	123,260,537.38
投资损失(收益以“-”号填列)	-40,027,776.14	-39,049,505.80
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-6,600,335.96	-22,877,977.89
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	1,557,876.26	10,924,730.62
存货的减少(增加以“-”号填列)	16,365,325.55	-32,026,611.58
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-429,771,753.61	-406,761,643.96
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-73,552,986.61	293,585,495.54
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	131,465,602.82	526,491,312.49

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	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	554,668,386.23	834,996,944.27
减：现金的期初余额	783,370,751.07	822,396,950.39
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-228,702,364.84	12,599,993.88

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	554,668,386.23	783,370,751.07
可随时用于支付的银行存款	554,668,386.23	783,370,751.07
二、现金等价物	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	554,668,386.23	783,370,751.07

其他说明

适用 不适用

第十节 财务报告

55、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,121,642.81	冻结资金等
无形资产	52,202,158.01	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
应收账款	1,064,423,111.34	公司向银行借款，为该借款向银行提供的质押
合计	1,118,746,912.16	

56、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	109,707,955.42	递延收益	4,858,440.60
与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助	799,742.05	递延收益	
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助		其他收益	2,048,146.19

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

八、合并范围的变更

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:

(1) 合并范围增加

公司名称	注册地	注册资本 (万元)	业务性质	持股比例(%)	取得方式
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	广东省	10,000.00	合同能源管理	55.00	投资设立

九、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

子公司名称	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	广东省	广东省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	51.00%		投资设立
佛山市南新太阳能投资有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		70.18%	投资设立
上海南能新能源科技有限公司	上海市	上海市	合同能源管理、节能咨询及技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
苏州天德新能源科技有限公司	江苏省	江苏省	合同能源管理		51.00%	非同一控制下企业合并
济宁市天德新能源科技有限公司	山东省	山东省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
南京天德新能源科技有限公司	江苏省	江苏省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
保定天德新能源科技有限公司	河北省	河北省	合同能源管理		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	贵州省	贵州省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	云南省	云南省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立

第十节 财务报告

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
南方电网综合能源广西有限公司	广西省	广西省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
广西南能昌菱清洁能源有限公司	广西省	广西省	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	广东省	广东省	合同能源管理、节能咨询及技术服务、综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
阳山南电生物质发电有限公司	广东省	广东省	综合资源利用		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	广西省	广西省	综合资源利用		60.00%	非同一控制下企业合并
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	湖北省	湖北省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
贵州南能智光综合能源有限公司	贵州省	贵州省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	福建省	福建省	合同能源管理		100.00%	投资设立
广东鼎云能源科技有限公司	广东省	广东省	节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
广州智业节能科技有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立
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)	贵州省	广东省	合同能源管理	80.00%		投资设立
江门南综节能环保有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		投资设立
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	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(珠海)有限公司	广东省	广东省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	65.00%		投资设立
诸暨惠华新能源科技有限公司	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	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		投资设立
歙县江核点亮光伏科技有限公司	安徽省	安徽省	合同能源管理	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	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	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立
沈阳南电能源科技有限公司	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		投资设立
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	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	广东省	广东省	综合资源利用	55.00%		投资设立
广州南电新能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
平江大唐环保科技有限公司	湖南省	湖南省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并
舞钢市新泰新能源有限公司	河南省	河南省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并
高州市南网智慧能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		投资设立
南能永德能源开发有限公司	云南省	云南省	合同能源管理		100.00%	投资设立
信宜珠光综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	投资设立
高州珠光综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立
珠海南综建艺综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	51.01%		投资设立
徐闻综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		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

第十节 财务报告

(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	49.00%	20,724,910.49		369,124,645.85
南方电网综合能源(珠海)有限公司	35.00%	4,178,628.45		111,813,796.20

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	239,466,581.46	1,313,500,936.75	1,552,967,518.21	212,658,634.87	625,332,716.20	837,991,351.07	223,482,754.09	1,182,084,641.13	1,405,567,395.22	167,011,428.59	565,637,701.60	732,649,130.19
南方电网综合能源(珠海)有限公司	102,729,955.38	725,366,705.93	828,096,661.31	144,384,968.54	364,243,703.63	508,628,672.17	102,001,490.03	578,808,081.21	680,809,571.24	92,812,121.28	280,960,548.95	373,772,670.23

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	99,988,701.66	40,782,233.95	40,782,233.95	98,848,328.21	95,529,946.32	27,998,114.14	27,998,114.14	90,541,665.24
南方电网综合能源(珠海)有限公司	36,362,321.02	11,938,938.43	11,938,938.43	32,019,648.29	28,395,529.23	7,677,503.00	7,677,503.00	45,294,819.78

2、在合营安排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	
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
华润风电(象州) 有限公司	广西省	广西省	电力生产和 供应业	49.00%		权益法核算
华润风电(贺州) 有限公司	广西省	广西省	电力生产和 供应业	49.00%		权益法核算
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	30.77%		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

第十节 财务报告

(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			
	贵州水矿南能 清洁能源开发 有限公司	华润风电 (象州) 有限公司	华润风电 (贺州) 有限公司	南方海上风 电联合开发 有限公司	贵州水矿南能 清洁能源开发 有限公司	华润风电 (象州) 有限公司	华润风电 (贺州) 有限公司	南方海上风电 联合开发 有限公司
流动资产	207,423,635.75	85,764,448.90	83,593,727.86	926,468,895.97	195,658,628.28	55,993,330.73	33,667,284.42	889,299,077.67
非流动资产	31,826,203.59	324,451,514.29	528,372,962.01	2,515,227,152.29	35,465,678.49	323,502,152.40	530,239,387.04	2,580,881,773.79
资产合计	239,249,839.34	410,215,963.19	611,966,689.87	3,441,696,048.26	231,124,306.77	379,495,483.13	563,906,671.46	3,470,180,851.46
流动负债	34,905,308.12	8,467,417.98	100,294,414.55	422,878,536.52	35,676,469.64	18,665,197.62	99,150,918.52	377,817,117.57
非流动负债		181,863,403.69	290,000,000.00	1,997,437,960.29		163,674,222.90	270,000,000.00	2,116,898,364.65
负债合计	34,905,308.12	190,330,821.67	390,294,414.55	2,420,316,496.81	35,676,469.64	182,339,420.52	369,150,918.52	2,494,715,482.22
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	204,344,531.22	219,885,141.52	221,672,275.32	1,021,379,551.45	195,447,837.13	197,156,062.61	194,755,752.94	975,465,369.24
按持股比例计算的净资产 份额	100,128,820.30	107,743,719.34	108,619,414.91	314,278,487.98	95,769,440.19	96,606,470.68	95,430,318.94	300,150,694.11
调整事项	197,235.39	2,754,315.20	352,446.10	1,478,681.63		2,472,191.80	21,242.94	-841,108.21
—商誉	-1,966,614.70			6,349,106.66	-1,966,614.70			6,349,106.66
—内部交易未实现利润	441,869.64				441,869.64			
—其他								
对联营企业权益投资的 账面价值	98,406,839.85	104,989,404.14	108,266,968.81	319,148,913.01	94,244,695.13	94,134,278.88	95,409,076.00	305,658,692.56
存在公开报价的联营企业 权益投资的公允价值								
营业收入	26,120,520.66	36,529,009.07	46,908,619.68	173,321,611.52	25,604,248.19	39,744,772.62		173,249,900.13
净利润	8,896,694.09	22,153,316.86	26,240,597.58	43,842,120.38	8,994,609.81	25,581,774.95	-50,000.00	85,206,929.09
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	8,896,694.09	22,153,316.86	26,240,597.58	43,842,120.38	8,994,609.81	25,581,774.95	-50,000.00	85,206,929.09
本年度收到的来自联营 企业的股利					49,000.00			

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期 发生额	期初余额/上期 发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	25,990,361.06	25,881,350.81
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	109,010.24	199,056.43
—综合收益总额	109,010.24	199,056.43
联营企业：		
投资账面价值合计	75,827,078.63	59,273,695.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-1,446,617.35	-3,174,408.32
—综合收益总额	-1,446,617.35	-3,174,408.32

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期 累计的损失	本期未确认的 损失(或本期分享 的净利润)	本期末累积未确认 的损失
上海宝网能源科技有限公司	543,824.64	-7,734.99	536,089.65

第十节 财务报告

十、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下：

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) 信用风险管理实务

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。

(2) 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。

- (3) 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报告之“七、合并财务报表项目注释”之“2、3、5、7、9”。

(4) 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

本公司将银行粗口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。

第十节 财务报告

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宏大坏账风险。

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2023年6月30日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的74.45%（2022年12月31日：77.03%）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、融投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	未折现合同金额	2023年6月30日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	6,542,396,017.54	787,699,046.73	2,245,029,681.33	3,509,667,289.49
应付票据	5,146,351.50	5,146,351.50		
应付账款	1,142,560,736.27	1,142,560,736.27		
其他应付款	1,123,453,659.69	1,120,602,608.24	-	2,851,051.45
长期应付款	1,228,282,037.99	92,145,434.62	181,944,917.98	954,191,685.38
租赁负债	329,067,346.66	40,321,789.83	56,235,754.92	232,509,801.90

项目	未折现合同金额	2023年1月1日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	4,895,321,574.38	989,937,602.68	1,541,064,428.54	2,364,319,543.16
应付票据	6,089,580.60	6,089,580.60		
应付账款	1,048,849,352.34	739,694,321.77	302,268,413.19	6,886,617.38
其他应付款	669,755,024.21	641,743,584.91	28,011,439.30	
长期应付款	1,224,356,952.29	41,247,175.32	311,708,349.83	871,401,427.14
租赁负债	315,607,917.83	33,363,044.47	56,010,928.01	226,233,945.35

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2023年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币3,228,681,669.36元(2023年1月1日：人民币3,951,843,525.77元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

第十节 财务报告

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。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国南方电网有限责任公司	广州市	投资、建设和经营管理电网	902亿元	48.21%	48.21%

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。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，合计持有本公司48.21%股份。

本企业最终控制方是国务院国资委。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见本报告“第十节财务报告”中“九、在其他主体中的权益”之“1、在子公司中的权益”。

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本报告“第十节财务报告”中“九、在其他主体中的权益”之“2、在合营安排或联营企业中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东南能汇智节能科技有限公司	本公司的联营企业
广州发展鳌头能源站有限公司	本公司的联营企业
广州恒运分布式能源发展有限公司	本公司的联营企业
上海宝网能源科技有限公司	本公司的联营企业
南方海上风电联合开发有限公司	本公司的联营企业
深圳市特发南综智慧能源有限公司	本公司的合营企业
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	本公司之子公司南方电网综合能源贵州有限公司的联营企业

4、 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安恒智能科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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
东莞莞能绿色能源服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东创成建设监理咨询有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广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
广东电网揭阳揭西供电局有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网梅州丰顺供电局有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网梅州兴宁供电局有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网韶关乐昌供电局有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网有限责任公司潮州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

第十节 财务报告

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东电网有限责任公司电力科学研究院	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电力调度控制中心	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东莞供电局	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佛山供电局	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广州供电局	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河源供电局	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河源和平供电局	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河源龙川供电局	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河源紫金供电局	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惠州博罗供电局	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惠州大亚湾供电局	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惠州供电局	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惠州惠城供电局	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惠州惠东供电局	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惠州惠阳供电局	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惠州龙门供电局	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惠州仲恺供电局	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计量中心	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江门供电局	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江门鹤山供电局	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揭阳供电局	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茂名高州供电局	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茂名供电局	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茂名化州供电局	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茂名信宜供电局	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梅州大埔供电局	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梅州丰顺供电局	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梅州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东电网有限责任公司梅州蕉岭供电局	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梅州梅县供电局	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梅州平远供电局	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梅州五华供电局	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梅州兴宁供电局	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清远佛冈供电局	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清远供电局	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清远连南供电局	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清远连州供电局	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清远清城供电局	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清远清新供电局	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清远阳山供电局	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清远英德供电局	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汕头供电局	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汕尾供电局	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汕尾陆丰供电局	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韶关供电局	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韶关南雄供电局	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韶关曲江供电局	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韶关翁源供电局	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韶关新丰供电局	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阳江供电局	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云浮供电局	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云浮郁南供电局	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湛江供电局	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湛江徐闻供电局	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肇庆德庆供电局	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肇庆封开供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

第十节 财务报告

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东电网有限责任公司肇庆供电局	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肇庆广宁供电局	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肇庆四会供电局	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中山供电局	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珠海供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东南海电力设计院工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司防城港供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司贵港供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司柳州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司南宁供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司钦州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司梧州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西送变电建设有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西送变电勘察设计院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团容县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团上思供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州南方电力集团电器有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网物资有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司安顺供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司安顺平坝供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司毕节供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司毕节威宁供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
贵州电网有限责任公司都匀供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司都匀龙里供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司都匀三都供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司都匀长顺供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司贵阳供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司贵阳开阳供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司凯里从江供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司凯里供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司凯里锦屏供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司凯里麻江供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司凯里镇远供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司六盘水盘州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司六盘水水城供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司六盘水钟山供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司培训与评价中心	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司信息中心	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司兴义供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司兴义普安供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司遵义赤水供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司遵义供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司遵义湄潭供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司遵义正安供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州送变电有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网物资有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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

第十节 财务报告

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白沙供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司保亭供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司昌江供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司澄迈供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司儋州供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司定安供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司东方供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司海口供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司乐东供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司临高供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司陵水供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司琼海供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司琼中供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司三亚供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司屯昌供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司万宁供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司文昌供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司五指山供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南省电力学校	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
南方电网产业投资集团有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电力科技股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(贵州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链集团有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网国际有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网海南数字电网研究院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
南方电网互联网服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网科学研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网能源发展研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字传媒科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网研究院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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
南方电网通用航空服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网物资有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网资本控股有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方鼎元资产运营有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网建鑫基金管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网融资租赁有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网碳资产管理(广州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
瑞恒保险经纪有限责任公司广东分公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
三沙供电局有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
深圳供电局有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司迪庆供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司昆明供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司昆明石林供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司昆明嵩明供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司曲靖师宗供电局	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
中国南方电网有限责任公司培训与评价中心	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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
南网物业管理(广州)有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市南电云商有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市永联科技股份有限公司	对本公司的控股子公司施加重大影响的投资方
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

第十节 财务报告

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东省产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
广东省产业检验检测集团有限公司	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
广东省机电设备招标中心有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省石油化工建设集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东粤能(集团)有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东中轻工程设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东惠州平海发电厂有限公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
广东省风力发电有限公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司

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广州供电局	电力采购	92,634,643.36		否	76,679,219.32
海南电网有限责任公司海口供电局	电力采购	15,892,117.04		否	16,696.48
广东电网有限责任公司佛山供电局	电力采购	12,662,835.65		否	12,074,707.49
深圳供电局有限公司	电力采购	11,343,051.73		否	10,121,660.58
广东电网有限责任公司惠州供电局	电力采购	10,132,607.69		否	9,002,309.76
广东电网有限责任公司湛江供电局	电力采购	6,000,285.78		否	5,026,274.32
广东电网有限责任公司江门供电局	电力采购	5,298,771.00		否	5,120,382.50
南方鼎元资产运营有限责任公司	其他	5,235,089.65		否	
鼎和财产保险股份有限公司	其他	4,450,520.29		否	2,958,836.03
广西电网有限责任公司梧州供电局	电力采购	3,856,888.78		否	3,774,805.33
广东电网有限责任公司中山供电局	电力采购	3,715,404.20		否	3,453,127.99
广东电网有限责任公司东莞供电局	电力采购	3,490,151.23		否	2,978,873.66
广东电网有限责任公司汕头供电局	电力采购	3,372,563.09		否	3,172,431.75
贵州送变电有限责任公司	工程施工、技术运维服务	3,148,000.00		否	
广东电网有限责任公司云浮供电局	电力采购	2,843,521.50		否	2,703,074.98
广东省广业创意产业园投资有限公司	其他	2,832,181.03		否	
广东电网有限责任公司清远清城供电局	电力采购	2,794,773.06		否	2,366,739.65
广东电网有限责任公司茂名供电局	电力采购	2,377,960.00		否	2,224,502.66
贺州市桂源水利电业有限公司	电力采购	2,310,200.68		否	
广东电网有限责任公司韶关供电局	电力采购	2,262,611.78		否	1,719,280.97
广东中轻工程设计院有限公司	工程施工、技术运维服务	8,544.71		否	106,734.54
广东粤能(集团)有限公司	其他	3,359.62		否	

第十节 财务报告

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
广东省石油化工建设集团有限公司	工程施工、技术运维服务	0.01		否	32,625.26
广东省机电设备招标有限公司	其他			否	32,595.92
广东省广业检验检测集团有限公司	其他			否	386,286.36
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	1,932,929.28		否	1,986,111.64
中国南方电网有限责任公司其他子公司 注	电力采购、工程施工、 技术运维服务、其他	20,128,675.29		否	22,326,943.15

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佛山供电局	合同能源管理、节能改造工程	35,207,606.13	33,513,516.20
贵州电网有限责任公司	综合资源利用、合同能源管理	33,992,752.32	33,695,119.41
中国南方电网有限责任公司	合同能源管理	29,960,005.83	23,454,544.74
广西电网有限责任公司	综合资源利用、合同能源管理	28,106,162.78	51,624,029.93
深圳供电局有限公司	合同能源管理、节能改造工程	14,806,170.55	14,261,162.19
贵州电网有限责任公司遵义供电局	综合资源利用、合同能源管理、 节能改造工程	14,689,110.67	27,382,532.26
广东电网有限责任公司东莞供电局	合同能源管理、节能改造工程、 节能咨询及技术服务	14,512,633.67	13,134,893.57
广东电网有限责任公司江门供电局	合同能源管理、节能改造工程	13,982,812.59	13,182,672.48
广东电网有限责任公司广州供电局	合同能源管理	13,725,867.59	11,872,958.49
海南电网有限责任公司	综合资源利用、合同能源管理	13,221,670.90	8,440,684.68
广东电网有限责任公司中山供电局	合同能源管理、节能改造工程	11,959,470.41	10,869,271.18
南方电网数字电网研究院有限公司	合同能源管理	11,295,400.51	9,638,417.95
贵州电网有限责任公司兴义供电局	综合资源利用、合同能源管理	10,806,250.29	9,354,443.76

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清远供电局	综合资源利用、合同能源管理、节能改造工程	8,802,751.97	39,793,569.57
广东电网有限责任公司云浮供电局	合同能源管理、节能改造工程	8,098,057.82	5,733,333.28
贵州电网有限责任公司毕节威宁供电局	合同能源管理	7,988,899.30	
广东电网有限责任公司电力科学研究院	合同能源管理	7,505,492.58	6,957,435.58
广东电网有限责任公司梅州供电局	综合资源利用、合同能源管理	7,192,371.16	6,878,422.88
南方电网科学研究院有限责任公司	合同能源管理	6,229,381.58	5,014,395.59
广东电网有限责任公司汕头供电局	合同能源管理、节能改造工程	6,051,122.30	5,689,702.04
广东电网有限责任公司计量中心	合同能源管理	5,871,899.81	5,841,766.14
广东电网有限责任公司珠海供电局	合同能源管理、节能改造工程	5,689,267.07	5,980,891.68
广东电网有限责任公司茂名供电局	合同能源管理、节能改造工程	5,653,206.44	4,993,291.18
云南电网有限责任公司	综合资源利用、合同能源管理	5,131,853.34	4,623,404.00
广东电网有限责任公司肇庆供电局	合同能源管理、节能改造工程	4,727,483.81	9,738,397.35
广东电网有限责任公司惠州供电局	合同能源管理、节能改造工程	4,502,058.87	6,574,204.01
广东电网有限责任公司	合同能源管理	4,480,708.48	8,913,301.52
广东电网有限责任公司潮州供电局	合同能源管理、节能改造工程	3,822,446.07	1,693,984.98
南方电网调峰调频发电有限公司	合同能源管理	3,316,509.48	
广东电网有限责任公司揭阳供电局	综合资源利用、合同能源管理	3,160,543.48	2,177,469.00
广东电网有限责任公司阳江供电局	合同能源管理、节能改造工程	3,128,398.35	3,306,680.25
广东电网有限责任公司湛江供电局	合同能源管理	2,659,238.76	2,441,014.01
广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局	合同能源管理	2,393,493.38	2,484,653.12
云南电网有限责任公司昆明供电局	合同能源管理	2,312,905.13	2,048,748.49
广东电网有限责任公司韶关供电局	合同能源管理	2,189,544.72	1,727,787.03
广东电网有限责任公司汕尾供电局	合同能源管理、节能改造工程	2,140,405.26	1,844,754.24

第十节 财务报告

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他	384,714.40	364,364.42
英大国际信托有限责任公司	合同能源管理	32,967.91	36,745.31
南网物业管理(广州)有限责任公司	合同能源管理	4,924.25	
广东惠州平海发电厂有限公司	合同能源管理		896,226.41
广州发展鳌头能源站有限公司	其他		337,052.76
中国南方电网有限责任公司其他子公司注		31,316,440.75	34,013,947.56

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的采购商品和接受劳务、出售商品和提供劳务交易金额小于2,000,000元的，合并披露。

(2) 关联租赁情况

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
广东电网电动汽车服务有限公司	运输工具							2,690.76			
广东省广业创意产业园投资有限公司/广东粤能(集团)有限公司注	办公室、车位			3,911.91	1,860.00	2,305,878.17	1,915,004.65	254,839.82	77,531.06	12,850,664.70	
贵州送变电有限责任公司	办公室					431,817.60	431,817.60	48,498.84	65,181.45		
南方鼎元资产运营有限责任公司	办公室、车位					5,269,076.82	6,268,080.32	736,214.53	1,089,353.69		52,724,826.15
中国南方电网有限责任公司	办公室					49,680.00	49,680.00	2,350.42	4,338.39		
广西送变电建设有限责任公司	厂房								59,938.19		

关联租赁情况说明

注：公司2022年原向广东粤能(集团)有限公司承租办公室和车位，2023年出租方变更为广东省广业创意产业园投资有限公司，租赁物以及相关租赁条款不变。为保持同期可比性，公司将本期和上期与之相关的租赁信息合并披露。

(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	60,000,000.00	2022年03月25日	2025年03月25日	2.8500%
中国南方电网有限责任公司	250,000,000.00	2023年06月21日	2024年03月17日	2.1700%
中国南方电网有限责任公司	150,000,000.00	2023年03月16日	2023年09月16日	2.2000%
中国南方电网有限责任公司	150,000,000.00	2023年05月26日	2023年11月25日	2.0100%
中国南方电网有限责任公司	100,000,000.00	2023年04月24日	2024年01月19日	2.3800%

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,002,513.68	7,130,141.12

第十节 财务报告

(5) 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	上年同期代收代付金额
广东电网有限责任公司广州供电局		7,400,371.94
广西电网有限责任公司		1,607,141.97
中国南方电网有限责任公司其他子公司注		1,554,669.14
合计	0.00	10,562,183.05

根据相关规定，光伏补贴由国家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。

注：本期本公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的光伏补贴金额为零。以2022年半年度的交易额为标准，本公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的光伏补贴金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

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	上年同期代收代付金额
广东电网有限责任公司佛山供电局	5,128,563.17	10,677,589.37
中国南方电网有限责任公司其他子公司注	330,731.43	345,965.23
小计	5,459,294.60	11,023,554.60

关联代收代付电费是公司佛山华国光学器材有限公司、惠州市第三人民医院等企业代收代付电费，由本公司向上述供电局支付电费后，再向客户收取等额电费。

注：以2023年半年度的交易额为标准，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的代收代付电费金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

3) 关联拆借利息情况

单位：元

关联方	本期数	上年同期数
利息支出		
中国南方电网有限责任公司	24,649,069.66	20,854,027.41
南方电网财务有限公司	7,459,499.99	4,405,972.18
小计	32,108,569.65	25,259,999.59

4) 保险理赔情况

单位：元

关联方单位全称	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	66,984.00	1,710.00
合计	66,984.00	1,710.00

5) 本公司在南方电网财务有限公司的存款情况

单位：元

项目	本期数/期末余额	上年同期数/ 期初余额
在财务公司账户的存款余额	539,133,774.41	757,936,382.51
当期利息收入	3,561,170.09	5,328,131.01
当期手续费支出	33,561.62	18,326.29

第十节 财务报告

6) 与关联方共同对外投资

单位：元

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	700,000,000.00

被投资企业的名称	被投资企业截至2023年6月30日的总资产	被投资企业截至2023年6月30日的净资产	被投资企业2023年1-6月的净利润
南方海上风电联合开发有限公司	3,441,696,048.26	1,021,379,551.45	43,842,120.38

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	贵州电网有限责任公司	204,324,862.23	11,454,057.37	172,785,131.74	8,934,355.21
应收账款	广东电网有限责任公司佛山供电局	199,548,469.22	10,845,614.27	175,985,636.82	8,371,210.94
应收账款	广东电网有限责任公司清远供电局	179,670,125.38	10,084,670.52	180,807,297.13	7,706,056.74
应收账款	广西电网有限责任公司	300,710,576.24	17,521,281.38	280,510,503.56	13,699,132.02
应收账款	广东电网有限责任公司广州供电局	148,354,433.62	8,738,631.30	132,518,137.46	6,832,375.15
应收账款	贵州电网有限责任公司遵义供电局	141,198,631.71	5,049,388.29	128,212,667.79	3,184,339.68
应收账款	广东电网有限责任公司中山供电局	139,399,501.98	7,551,112.34	122,706,501.41	5,798,356.23
应收账款	广东电网有限责任公司江门供电局	110,003,283.47	6,462,965.83	97,769,519.59	5,269,557.11
应收账款	海南电网有限责任公司	89,118,509.92	5,450,485.36	76,695,127.84	4,368,267.67
应收账款	云南电网有限责任公司	65,504,385.56	4,531,384.49	57,566,495.15	3,736,804.11
应收账款	广东电网有限责任公司梅州供电局	61,629,596.95	3,594,936.19	54,610,859.43	2,838,043.22
应收账款	深圳供电局有限公司	55,018,601.99	3,401,430.16	48,858,233.21	2,710,136.26

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	贵州电网有限责任公司毕节供电局	31,873,492.48	1,410,460.86	26,247,083.92	1,005,313.03
应收账款	广东电网有限责任公司珠海供电局	21,427,276.33	1,256,512.56	19,981,321.16	1,006,488.79
应收账款	云南电网有限责任公司昆明供电局	21,277,034.56	1,058,325.78	16,970,169.99	792,383.98
应收账款	中国南方电网有限责任公司	17,996,003.58	205,814.03	0.00	0.00
应收账款	贵州电网有限责任公司兴义供电局	17,815,992.16	393,270.45	10,025,164.60	192,426.01
应收账款	广东电网有限责任公司惠州大亚湾供电局	16,694,624.25	986,850.39	15,442,572.38	782,637.43
应收账款	广东电网有限责任公司云浮供电局	16,368,255.49	561,029.66	12,514,179.84	470,357.35
应收账款	广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	16,156,500.66	655,634.14	13,400,032.67	451,517.19
应收账款	广西电网有限责任公司南宁供电局	13,770,281.22	818,592.10	12,122,653.03	647,298.39
应收账款	南方电网数字电网研究院有限公司	13,375,101.85	133,751.02	7,118,651.43	71,186.51
应收账款	广西电网有限责任公司梧州供电局	11,618,165.68	479,874.34	9,870,458.69	332,245.92
应收账款	广东电网有限责任公司东莞供电局	7,379,016.76	73,790.17	3,709,212.02	37,092.12
应收账款	云南电网有限责任公司昆明嵩明供电局	6,626,141.02	402,611.54	6,194,046.61	326,071.54
应收账款	广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局	6,362,140.87	199,188.49	4,979,608.71	122,441.28
应收账款	广东电网有限责任公司肇庆供电局	5,537,345.24	194,955.65	5,834,881.93	165,433.44
应收账款	海南电网有限责任公司海口供电局	4,668,000.00	466,800.00	5,312,758.79	628,577.59
应收账款	广东电网有限责任公司电力科学研究院	4,447,676.18	44,476.76	2,609,062.63	26,090.63
应收账款	广东电网有限责任公司	3,964,143.95	39,641.44	2,999,250.89	29,992.51
应收账款	广东电网有限责任公司茂名供电局	3,693,638.63	36,936.39	3,201,594.13	49,419.79
应收账款	南方电网调峰调频发电有限公司	3,515,500.02	35,155.00	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司阳江供电局	3,470,880.44	193,096.21	3,556,656.63	134,765.80
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	3,051,547.53	30,724.08	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司汕头供电局	2,956,175.07	29,561.75	1,615,800.01	16,158.00
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,690,375.36	973,442.45	2,772,914.38	1,090,563.98
应收账款	广东电网有限责任公司惠州博罗供电局	2,673,000.11	172,962.25	2,447,348.32	143,705.62
应收账款	广东电网有限责任公司湛江供电局	2,430,723.82	117,183.22	3,681,544.81	70,667.74

第十节 财务报告

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潮州供电局	2,204,700.66	35,684.99	1,802,908.57	31,667.07
应收账款	广东电网有限责任公司韶关供电局	1,643,102.49	16,431.02	866,880.31	8,668.80
应收账款	贵州电网有限责任公司贵阳供电局	1,099,583.33	25,133.33	628,333.33	6,283.33
应收账款	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,082,847.60	30,891.40	1,528,898.79	15,288.99
应收账款	上海宝网能源科技有限公司	802,170.45	802,170.45	802,170.45	802,170.45
应收账款	英大国际信托有限责任公司	12,447.97	124.48	27,844.82	278.45
应收账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	10,673.71	106.74	5,109.31	51.09
应收账款	广州恒运分布式能源发展有限公司	0.00	0.00	445,200.00	4,452.00
应收账款	中国南方电网有限责任公司其他子公司注	12,463,654.94	348,341.73	10,715,217.12	309,179.48
应收票据	中国南方电网有限责任公司其他子公司注			12,960.00	129.60
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	2,336,392.13		840,811.39	
预付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	445,211.73			
预付账款	东莞莞能绿色能源服务有限公司	21,965.60			
预付账款	深圳市南电云商有限公司	12,854.74		310,490.88	
预付账款	广东省机电设备招标有限公司			448.58	
预付账款	中国南方电网有限责任公司其他子公司注	1,358,353.91		390,247.23	
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	5,264,299.00	526,429.90	5,264,299.00	526,429.90
其他应收款	南方鼎元资产运营有限责任公司	1,793,485.70	1,696,840.63	1,793,485.70	1,632,410.58
其他应收款	广东粤能(集团)有限公司	94,312.00	943.12	94,312.00	943.12
其他应收款	南方电网电动汽车服务有限公司	31,500.00	315.00		
其他应收款	深圳市特发南综智慧能源有限公司	20,000.00	200.00		
其他应收款	广东省广业检验检测集团有限公司			669,139.46	133,827.89
其他应收款	广东省机电设备招标中心有限公司			120,000.00	1,200.00
其他应收款	广东省机电设备招标有限公司			42,000.00	420.00
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司			20,000.00	200.00

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
应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,876,068.06		2,976,068.06	

注：以2023年6月30日应收账款、预付款项、其他应收款、应收股利余额为基础，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司应收账款、预付款项、其他应收款、应收股利余额小于1,000,000.00元的，合并披露。

(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	480,376,666.64	500,432,666.65
应付账款	广东电网有限责任公司广州供电局	24,398,409.71	12,298,391.37
应付账款	广东创成建设监理咨询有限公司	4,003,735.85	
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	3,292,487.33	3,374,603.53
应付账款	广东电网有限责任公司佛山供电局	3,147,448.00	1,565,067.13
应付账款	深圳供电局有限公司	2,588,366.86	1,472,576.79
应付账款	海南电网有限责任公司海口供电局	2,435,878.55	380,155.99
应付账款	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,904,852.10	1,131,709.68
应付账款	广东电网有限责任公司湛江供电局	1,333,206.44	784,458.39
应付账款	广东电网有限责任公司云浮供电局	1,238,479.63	1,026,594.79
应付账款	深圳市南电云商有限公司	777,387.21	1,468,718.67
应付账款	广东省石油化工建设集团有限公司	288,880.00	395,043.63
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	163,280.94	
应付账款	贺州市桂源水利电业有限公司	36,662.11	
应付账款	广西民裕清洁能源技术服务有限公司	16,808.58	16,808.58
应付账款	广东中轻工程设计院有限公司	9,750.00	1,205.29
应付账款	中国南方电网有限责任公司其他子公司注	11,375,117.37	10,682,755.86
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	1,056,579,328.78	601,732,931.52

第十节 财务报告

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	深圳市永联科技股份有限公司	5,968,800.00	
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	深圳市南电云商有限公司	6,112.00	6,112.00
其他应付款	中国南方电网有限责任公司其他子公司注	117,314.57	68,924.19
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	8,091,698.75	
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司		31,077,010.65
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	816,497,205.52	822,967,190.65
长期应付款	南网融资租赁有限公司	64,000,000.00	76,109,820.00
长期应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	229,585.29	283,913.97

注：以2023年6月30日应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期应付款余额为基础，公司与中国南方电网有限责任公司子公司的应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期应付款余额小于1,000,000.00元的，合并披露。

7、其他

(1) 关联合同资产

单位：元

关联方	期末余额		期初余额	
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备
广东电网有限责任公司 湛江供电局	323,120.54	3,231.21	19,684.93	196.85
广东电网有限责任公司 云浮供电局	180,082.52	1,800.83		
广东电网有限责任公司 惠州供电局	137,645.02	1,376.45	47,738.30	477.38
广东电网有限责任公司 中山供电局	135,204.06	1,352.04		
广东电网有限责任公司 茂名供电局	128,744.24	1,287.44		
中国南方电网有限责任公司 其他子公司注	859,647.12	8,596.47	270,588.22	2,705.88

注：以2023年6月30日合同资产余额为基础，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司合同资产余额小于100,000.00元的，合并披露。

(2) 关联合同负债

单位：元

关联方	期末余额	期初余额
中国南方电网有限责任公司	10,963,782.36	9,822,785.03
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	2,547,534.37	
广东电网有限责任公司东莞供电局	2,187,281.89	277,703.43
南方电网科学研究院有限责任公司	1,918,217.59	1,771,792.40
广东电网有限责任公司江门鹤山供电局	1,277,941.95	
广东电网有限责任公司云浮郁南供电局	1,127,258.00	
中国南方电网有限责任公司其他子公司注	7,483,197.44	9,833,612.35

注：以2023年6月30日合同负债余额为基础，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司合同负债余额小于1,000,000.00元的，合并披露。

第十节 财务报告

十二、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

(1) 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	辽阳路灯设施节能改造采购合同	南方电网综合能源股份有限公司	江苏天瑞智达科技有限公司、厦门市智联信通物联网科技有限公司、高邮市灯具厂	12,638.80	2021.04.07
2	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EPC总承包合同	南方电网综合能源(广州)有限公司	山东琦泉电力工程设计有限公司	11,000.00	2020.9.28
3	揭西县五经富镇120MWp光伏(A区—陈江村和文联村40MWp)复合发电项目EPC总承包工程合同协议书和合同	南方电网综合能源股份有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司	8,188.79	2021.12.16
4	广汽丰田一、二生产线分布式光伏发电项目EPC总承包合同	南方电网综合能源股份有限公司	江苏达海智能系统股份有限公司	6,443.58	2020.12.14
5	日照威奕汽车有限公司分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同	南方电网综合能源股份有限公司	上海电气输配电工程成套有限公司	5,689.15	2020.11.5

(2) 已签订的正在履行的重要租赁合同

1) 房屋租赁

序号	承租方	出租方	租金	房屋面积(m ²)	房屋坐落	租期	备注
1	本公司	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) 屋顶租赁

序号	承租方	出租方	租金	屋顶面积(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，电站并网之日起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	

第十节 财务报告

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	
				1,866,666.66		2020年9月15日至2040年9月14日	
2	五华县惠农新能源有限公司	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	每年每亩300元租金(自签订合同之日起至满五年后的第六年、第十一年、第十六年、第二十一年分别按当时租金提高10%)，土地租用丈量等协调经费第一年每亩150元，第二年开始每年每亩50元	1,872,224.47	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	2017年至2043年、2018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至2044年，但具体起止日月略有不同

2、或有事项

资产负债表日存在的重要或有事项

重要未决仲裁情况：

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	中联达新能源工程有限公司	建设工程合同纠纷	3,748.38
2	中联达新能源工程有限公司	南方电网综合能源股份有限公司	建设工程合同纠纷	3,519.10

十三、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

无需要披露的资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

1、分部信息

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。本公司按业务分类的营业收入和营业成本明细如下：

单位：元

项目	营业收入	营业成本
合同能源管理业务	1,076,026,911.73	660,691,306.47
其中：工业节能业务	604,885,137.70	290,484,076.34
建筑节能业务	417,389,376.44	339,964,652.62
城市照明节能业务	53,752,397.59	30,242,577.51
节能改造工程业务	15,683,826.71	8,476,760.99
节能咨询技术服务业务	1,852,313.70	532,374.73
综合资源利用业务	196,181,429.81	169,703,633.13
其他业务	13,543,628.15	11,665,318.67
合计	1,303,288,110.10	851,069,393.99

第十节 财务报告

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	147,194,347.64	10.81%	114,911,651.79	78.07%	32,282,695.85	145,465,128.04	13.26%	116,280,359.59	79.94%	29,184,768.45
按组合计提坏账准备的应收账款	1,214,930,936.66	89.19%	47,835,137.55	3.94%	1,167,095,799.11	951,254,180.30	86.74%	35,828,246.97	3.77%	915,425,933.33
其中：										
账龄组合	640,930,733.84	47.05%	17,243,208.85	2.69%	623,687,524.99	438,079,003.91	39.94%	12,094,200.50	2.76%	425,984,803.41
可再生能源补贴组合	534,141,666.59	39.21%	30,591,928.70	5.73%	503,549,737.89	473,275,406.16	43.15%	23,734,046.47	5.01%	449,541,359.69
合并范围内关联方组合	39,858,536.23	2.93%		0.00%	39,858,536.23	39,899,770.23	3.64%		0.00%	39,899,770.23
合计	1,362,125,284.30	100.00%	162,746,789.34	11.95%	1,199,378,494.96	1,096,719,308.34	100.00%	152,108,606.56	13.87%	944,610,701.78

按单项计提坏账准备：114,911,651.79元。

单位：元

名称	期末余额			
	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	89.17%	逾期未收回
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	23,788,689.52	89.17%	逾期未收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	89.17%	逾期未收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回款项
肇庆市高要区住房和城乡建设局	19,233,000.00	8,865,335.71	46.09%	逾期未收回
英德市规划和城市综合管理局	14,704,188.54	7,414,336.08	50.42%	逾期未收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00	100.00%	预计无法收回款项
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	100.00%	预计无法收回款项
四会市城市管理和综合执法局	9,622,127.36	3,375,348.26	35.08%	逾期未收回
东莞宇隆新能源有限公司	1,519,000.00	1,519,000.00	100.00%	预计无法收回款项
济南市章丘区机关事务管理局	1,500,000.00	1,500,000.00	100.00%	预计无法收回款项
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回款项
广东港丰电器有限公司	849,596.91	849,596.91	100.00%	预计无法收回款项
江门市逸豪酒店有限公司	605,500.00	605,500.00	100.00%	预计无法收回款项
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	100.00%	预计无法收回款项
合计	147,194,347.64	114,911,651.79		

按组合计提坏账准备：47,835,137.55元。

第十节 财务报告

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	640,930,733.84	17,243,208.85	2.69%
可再生能源补贴组合	534,141,666.59	30,591,928.70	5.73%
合并范围内关联方组合	39,858,536.23		0.00%
合计	1,214,930,936.66	47,835,137.55	

详见本报告第十节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	707,731,744.07
1至2年	244,354,950.72
2至3年	275,159,071.25
3年以上	134,879,518.26
其中：3至4年	104,438,779.41
4至5年	27,680,316.06
5年以上	2,760,422.79
合计	1,362,125,284.30

(2) 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	
单项计提坏账准备	116,280,359.59	-1,368,707.80			114,911,651.79	
按组合计提坏账准备	35,828,246.97	12,006,890.58			47,835,137.55	
合计	152,108,606.56	10,638,182.78			162,746,789.34	

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国南方电网有限责任公司 ^注	708,217,712.76	51.99%	32,937,341.51
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	2.77%	33,625,154.02
南方医科大学南方医院	31,049,088.86	2.28%	353,463.06
从江县交通运输局	27,915,133.50	2.05%	3,811,907.26
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	1.96%	23,788,689.52
合计	831,567,855.06	61.05%	

注：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。

第十节 财务报告

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	72,111,042.95	70,365,081.86
合计	72,111,042.95	70,365,081.86

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	13,351,500.35	11,726,069.18
应收暂付款	37,587.68	
关联方往来款	13,162,938.31	24,486,928.71
其他	51,472,577.47	39,871,930.45
合计	78,024,603.81	76,084,928.34

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023年1月1日余额	4,343,992.87	1,375,853.61		5,719,846.48
2023年1月1日余额在本期				
本期计提	194,214.38	-500.00		193,714.38
2023年6月30日余额	4,538,207.25	1,375,353.61		5,913,560.86

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	60,171,250.79
1至2年	10,623,285.56
2至3年	1,694,944.92
3年以上	5,535,122.54
其中：3至4年	904,915.40
4至5年	401,825.62
5年以上	4,228,381.52
合计	78,024,603.81

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	
按组合计提坏账准备	5,719,846.48	193,714.38				5,913,560.86
合计	5,719,846.48	193,714.38				5,913,560.86

第十节 财务报告

4) 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(股权转让收购款)	47,846,800.00	1年以内	61.32%	478,468.00
深圳南能永联新能源有限公司	关联方往来款	7,295,200.00	1-2年	9.35%	
沈阳南电能源科技有限公司	关联方往来款	5,174,735.55	1-2年	6.63%	
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	4-5年	2.30%	1,696,840.63
广州市天河区人民法院	其他	1,436,571.34	1年以内	1.84%	14,365.71
合计		63,546,792.59		81.44%	2,189,674.34

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	2,619,370,830.04	6,583,562.31	2,612,787,267.73	2,345,029,730.04	6,583,562.31	2,338,446,167.73
对联营、合营企业投资	635,610,907.75	1,388,182.10	634,222,725.65	581,745,276.33	1,388,182.10	580,357,094.23

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南方电网综合能源贵州有限公司	124,126,298.53					124,126,298.53	
贵州南电新能源有限公司	58,540,480.00					58,540,480.00	
南方电网综合能源(珠海)有限公司	167,579,260.00					167,579,260.00	
南方电网综合能源广西有限公司	365,200,000.00	10,000,000.00				375,200,000.00	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	114,669,800.00	74,401,100.00				189,070,900.00	
上海南能新能源科技有限公司	144,389,153.19					144,389,153.19	
诸暨惠华新能源科技有限公司	45,246,701.22					45,246,701.22	6,583,562.31
南方电网综合能源(广州)有限公司	498,124,553.54	173,440,000.00				671,564,553.54	
深圳南能永联新能源有限公司	9,655,800.00					9,655,800.00	
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00					5,500,000.00	
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00					21,450,000.00	
沈阳南电能源科技有限公司	88,270,000.00					88,270,000.00	
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					199,182,200.00	
广东鼎云能源科技有限公司	10,180,400.00					10,180,400.00	
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00					29,200,000.00	
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00					76,470,000.00	
广州南电新能源有限公司	30,305,000.00					30,305,000.00	
舞钢市新泰新能源有限公司	30,700,001.00					30,700,001.00	
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
平江大唐环保科技有限公司	8,516,380.25					8,516,380.25	
歙县江核点亮光伏科技有限公司	21,222,040.00					21,222,040.00	
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		16,500,000.00				16,500,000.00	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	229,148,100.00					229,148,100.00	
合计	2,338,446,167.73	274,341,100.00				2,612,787,267.73	6,583,562.31

第十节 财务报告

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	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											
深圳市特发南智慧能源有限公司	25,881,350.81			109,010.25						25,990,361.06	
小计	25,881,350.81			109,010.25						25,990,361.06	
二、联营企业											
中水南能综合智慧能源科技有限公司		18,000,000.00								18,000,000.00	
广东南能汇智节能科技有限公司	2,282,567.74			-985,505.83						1,297,061.91	
广州发展鳌头能源站有限公司	25,694,195.07			1,313,615.85						27,007,810.92	
广州恒运分布式能源发展有限公司	31,296,933.17			-1,774,727.37						29,522,205.80	
华润风电(贺州)有限公司	95,409,076.00			12,857,892.81						108,266,968.81	
华润风电(象州)有限公司	94,134,278.88			10,855,125.26						104,989,404.14	
南方海上风电联合开发有限公司	305,658,692.56			13,490,220.45						319,148,913.01	
上海宝网能源科技有限公司											1,388,182.10
小计	554,475,743.42	18,000,000.00		35,756,621.17						608,232,364.59	1,388,182.10
合计	580,357,094.23	18,000,000.00		35,865,631.42						634,222,725.65	1,388,182.10

(3) 其他说明

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	788,146,897.43	520,588,665.16	686,906,111.44	447,094,133.72
合计	788,146,897.43	520,588,665.16	686,906,111.44	447,094,133.72

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部1	合计
商品类型	788,146,897.43	788,146,897.43
其中：		
工业节能业务	328,592,963.31	328,592,963.31
建筑节能业务	393,207,637.21	393,207,637.21
城市照明节能业务	51,996,268.71	51,996,268.71
节能改造工程业务	13,260,896.13	13,260,896.13
节能咨询技术服务业务	984,493.42	984,493.42
综合资源利用业务	104,638.65	104,638.65
按经营地区分类	788,146,897.43	788,146,897.43
其中：		
华南	635,200,187.76	635,200,187.76
西南	39,605,859.10	39,605,859.10
华东	25,079,891.22	25,079,891.22
华北	49,714,033.83	49,714,033.83
华中	38,546,925.52	38,546,925.52

第十节 财务报告

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		8,103,600.00
权益法核算的长期股权投资收益	35,865,631.42	34,825,165.65
委托贷款利息收入	14,507,612.39	14,243,680.01
合计	50,373,243.81	57,172,445.66

十六、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
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-312,711.55	
计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	6,906,586.79	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,099,294.79	
减: 所得税影响额	1,887,324.13	
少数股东权益影响额	1,177,883.97	
合计	4,627,961.93	-

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

第十节 财务报告

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	2.96%	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.89%	0.05	0.05

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



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

