

2022

年度报告



南网能源
CSG ENERGY

股票代码:003035



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

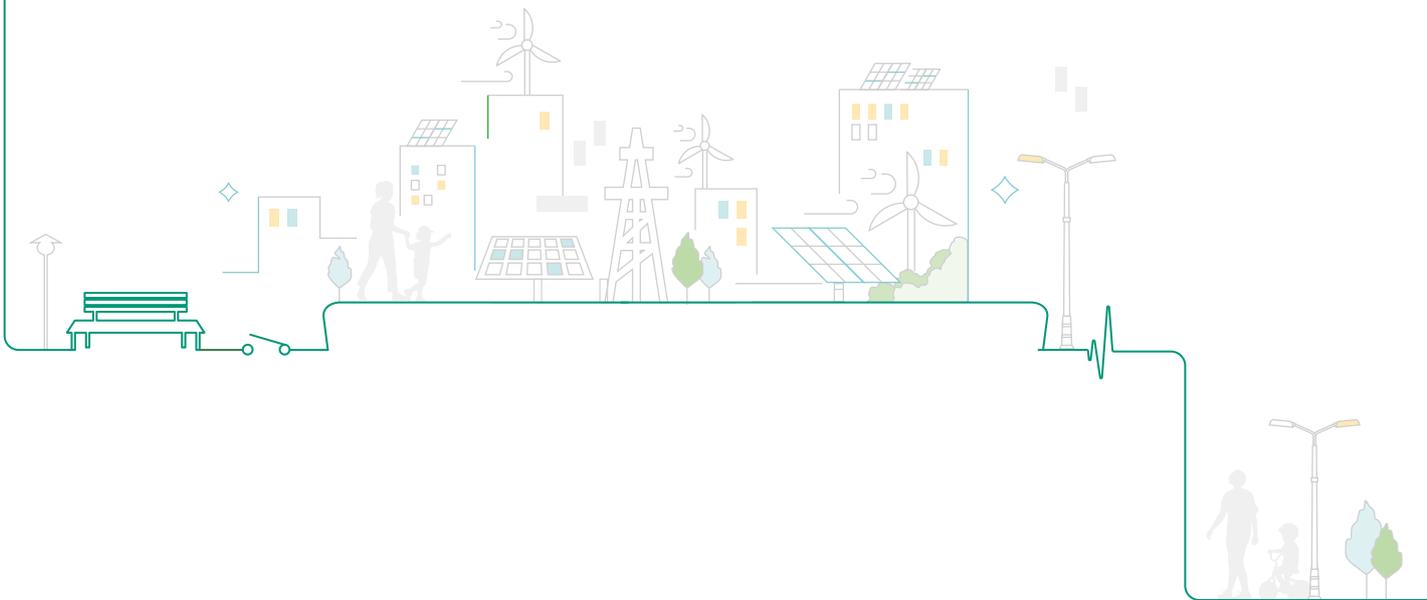
CHINA SOUTHERN POWER GRID ENERGY EFFICIENCY & CLEAN ENERGY CO., LTD.

2022-016

目录



	页次
第一节	重要提示、目录和释义 2
第二节	公司简介和主要财务指标 4
第三节	管理层讨论与分析 10
第四节	公司治理 53
第五节	环境和社会责任 84
第六节	重要事项 91
第七节	股份变动及股东情况 114
第八节	优先股相关情况 122
第九节	债券相关情况 123
第十节	财务报告 124





第一节 重要提示、目录和释义



重要提示

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

公司负责人李晓彤先生、主管会计工作负责人陈庆前先生及会计机构负责人(会计主管人员)张强先生声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
杨柏	董事	工作安排	陈庆前
刘静萍	董事	工作安排	刘勇

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

公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十二、公司未来发展的展望”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.147元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。

备查文件目录

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

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源、南网能源公司	指	南方电网综合能源股份有限公司
四会一层	指	南方电网综合能源股份有限公司股东大会、党委会、董事会、监事会及经理层
三会	指	南方电网综合能源股份有限公司或其子公司的股东大会、董事会、监事会
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
专门委员会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会
《公司章程》/公司章程	指	南网能源制定并定期或不定期修订的《南方电网综合能源股份有限公司章程》
合同能源管理	指	节能服务公司与用能单位以契约形式约定节能项目的节能目标，节能服务公司为实现节能目标向用能单位提供必要的服务，用能单位以节能效益支付节能服务公司的投入及其合理利润的节能服务机制
实际控制人、最终控制方、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国人寿	指	中国人寿保险(集团)公司
广东恒健投资	指	广东恒健投资控股有限公司
海南省发展控股	指	海南省发展控股有限公司
控股股东、南方电网、南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
绿色能源混改基金	指	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)或南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
广东省环保集团	指	广东省环保集团有限公司(原广东省广业集团有限公司)
广业绿色基金	指	广东省广业绿色基金管理有限公司
特变电工	指	特变电工股份有限公司
广东电网	指	广东电网有限责任公司，包括其前身广东电网公司
广西电网	指	广西电网有限责任公司，包括其前身广西电网公司
贵州电网	指	贵州电网有限责任公司，包括其前身贵州电网公司
云南电网	指	云南电网有限责任公司，包括其前身云南电网公司
海南电网	指	海南电网有限责任公司，包括其前身海南电网公司
智光电气	指	广州智光电气股份有限公司
南网建鑫	指	南网建鑫基金管理有限公司
英大信托	指	英大国际信托有限责任公司
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
政策性关联交易	指	因国家政策规定导致，公司在业务开展过程中不可避免地与特定关联方发生的交易，比如在南方五省范围内的输配电由南方电网开展经营，因此被动地与南方电网产生买电和卖电交易
业务性关联交易	指	公司在业务开展过程中与关联方发生的基于商务谈判或招投标等确定并发生的交易



第二节 公司简介和主要财务指标



一、公司信息

股票简称	南网能源	股票代码	003035
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	南方电网综合能源股份有限公司		
公司的中文简称	南网能源		
公司的外文名称(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		
注册地址	广东省广州开发区香山路2号、科翔路11号(自编1栋1-01房)		
注册地址的邮政编码	510663		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	广东省广州市天河区华穗路6号		
办公地址的邮政编码	510623		
公司网址	ny.csg.cn		
电子信箱	nwnyzzb@csg.cn		

二、联系人和联系方式

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

三、信息披露及备置地点

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

四、注册变更情况

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

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路1号22层2206
签字会计师姓名	陈佳、王勇勇

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

第二节 公司简介和主要财务指标

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区安立路66号4号楼	李庆利、温家明	上市当年剩余时间及其后两个完整会计年度

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	2022年	2021年		本年比上年增减	2020年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入(元)	2,888,106,355.55	2,600,103,152.25	2,618,542,878.63	10.29%	2,008,852,699.70	2,008,852,699.70
归属于上市公司股东的净利润(元)	553,450,477.98	473,924,709.40	478,936,734.85	15.56%	398,575,831.08	398,466,586.32
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	518,971,277.32	458,019,831.25	463,031,856.70	12.08%	354,309,682.16	354,200,437.40
经营活动产生的现金流量净额(元)	1,216,863,089.22	714,576,695.44	714,576,695.44	70.29%	778,889,827.59	778,889,827.59
基本每股收益(元/股)	0.15	0.13	0.13	15.38%	0.13	0.13
稀释每股收益(元/股)	0.15	0.13	0.13	15.38%	0.13	0.13
加权平均净资产收益率	8.91%	8.41%	8.48%	上升0.43个百分点	9.34%	9.31%

	2022年末	2021年末		本年末比上年末增减	2020年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产(元)	15,367,036,144.07	13,542,668,954.16	13,557,967,459.39	13.34%	11,034,643,347.73	11,046,575,978.40
归属于上市公司股东的净资产(元)	6,462,900,796.33	5,951,508,601.63	5,968,453,257.75	8.28%	4,466,580,126.96	4,478,512,757.63



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15号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该解释自2022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（2022年1月1日）之间发生的试运行销售，企业应当按规定进行追溯调整。

公司一届二十七次董事会会议和一届十五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。

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

第二节 公司简介和主要财务指标

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

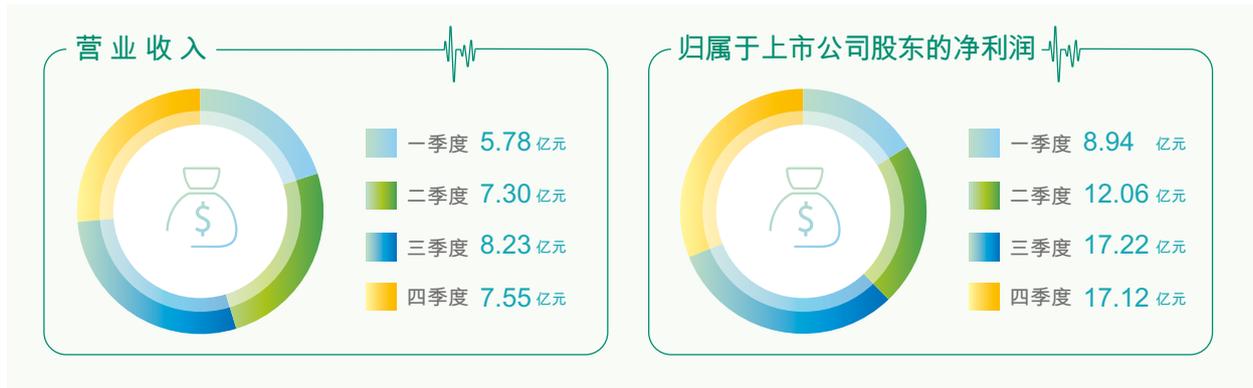
适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	578,808,918.30	730,007,334.42	823,761,198.43	755,528,904.40
归属于上市公司股东的净利润	89,476,884.32	120,578,497.64	172,174,908.44	171,220,187.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	86,089,040.37	119,831,046.08	169,999,317.07	143,051,873.80
经营活动产生的现金流量净额	121,356,568.00	405,134,744.49	434,879,319.73	255,492,457.00



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

是 否



九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022年金额	2021年金额	2020年金额	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)	25,620,408.43	-1,184,995.94	6,029,991.28	
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)	19,638,907.95	22,556,690.21	32,468,153.17	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			9,699,002.52	
债务重组损益		718,922.00	152,108.01	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		539,144.75		
对外委托贷款取得的损益		1,901,961.25	134,630.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,549,849.83	4,840,123.82	-3,231,213.20	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		-7,776,229.94	9,572,244.33	
减：所得税影响额	11,286,284.10	5,323,439.86	7,912,890.85	
少数股东权益影响额(税后)	1,043,681.45	367,298.14	2,645,876.37	
合计	34,479,200.66	15,904,878.15	44,266,148.92	-

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、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力相关业务的披露要求

1、公司所处的行业

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

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

2、 所处行业基本情况

(1) 节能环保是推动经济社会发展绿色转型的战略性行业

党的十八大以来，生态文明建设上升到“五位一体”高度，推进经济社会发展绿色转型越来越受到重视。进入“十四五”时期，面对世界百年未有之大变局，我国经济发展面临诸多挑战：发达国家普遍设置绿色贸易壁垒，实行贸易保护，我国亟需通过发展节能环保产业，实现对经济体系的绿色化改造，提升经济综合竞争力。党的二十大报告要求，站在人与自然和谐共生的高度谋划发展，把推动经济社会发展绿色化、低碳化作为实现高质量发展的关键环节，提出“要加快发展方式绿色转型，实施全面节约战略，发展绿色低碳产业，倡导绿色消费，推动形成绿色低碳的生产方式和生活方式”，提出实施全面节约战略，积极倡导全民低碳消费，在全社会范围内实施绿色低碳行动，重点提升工业、建筑、交通、公共机构、新型基础设施等重点行业和领域的能效水平。2022年中央经济工作会议强调“要推动经济社会发展绿色转型，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，建设美丽中国”。

发展节能环保产业是推进生态文明建设、持续改善生态环境、实现碳达峰碳中和的重要内容之一，是降低企业用能成本、提升经济发展质量和效益、推动经济社会发展绿色转型的重要手段，也是现阶段扩大有效投资、振作工业经济、稳定就业渠道的重要途径。

(2) 政策组合推动打造行业快速发展良好环境

近年来，党中央、国务院陆续发布绿色低碳循环发展经济体系、碳达峰碳中和顶层设计等重要文件，相关部委认真落实党中央国务院决策部署，先后出台数十项政策文件。特别是2021年5月以来，住房和城乡建设部等15部门发布《关于加强县城绿色低碳建设的意见》，明确全国需大力发展绿色建筑和建筑节能；国家发展改革委等五部门联合印发《关于严格能效约束推动重点领域节能降碳的若干意见》等文件，围绕传统产业重点领域节能降碳改造打出一系列政策组合拳；国务院印发的《“十四五”节能减排综合工作方案》部署了十大重点工程并从八个方面健全政策机制，要求加强能耗双控政策与碳达峰、碳中和目标的衔接，强化电价政策与节能减排政策协同，深化用能权有偿使用和交易试点等，为节能环保产业快速发展营造了良好的政策支持环境。

同时，有关部门加强财政和金融支持，进一步修订了节能环保企业所得税优惠目录，加快绿色债券发展，推动绿色金融产品和工具不断丰富，支持符合条件的节能减排企业上市融资和再融资，促进有利于节能环保产业发展的政策体系更加完善。



第三节 管理层讨论与分析

(3) 节能环保产业成为经济高质量发展新动能

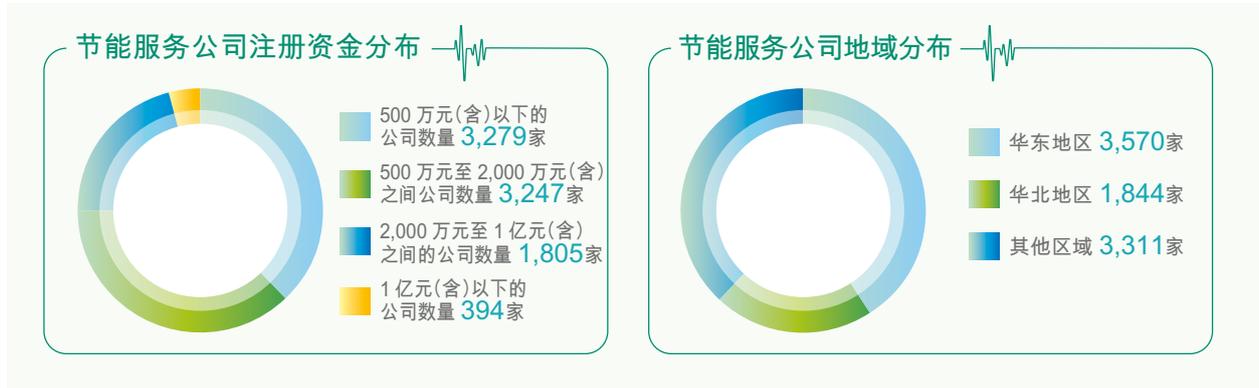
中国要坚定不移地走绿色发展道路，绿色产业已经成为经济增长的新动能。为实现国家的双碳战略目标，各级政府持续发力出台相关政策，拉动节能服务产业市场需求提升，为节能服务产业注入强大驱动力。根据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)与国际能源署共同发布的《节能服务公司在与中国的发展与演化》，在过去20年里，节能服务产业在中国以前所未有的速度增长，2020年中国合同能源管理项目总投资为192亿美元，增长了8.9%，占全球节能服务市场的59%。据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)于2022年4月发布的《2021节能服务产业发展报告》，2012-2021年我国节能服务行业总产值不断提升，平均增长率为15.5%，2021年总产值达6,069亿元，同比增速2.6%，节能服务产业在“十四五”期间有望实现年均10%-15%的增速，至2025年末，节能服务总产值预计达到1万亿元。随着“双碳”行动进一步开展，节能环保产业将有力推动我国传统产业转型升级，带动绿色相关投资，为经济发展带来新增量。

3、行业竞争格局及公司所处的地位

(1) 行业竞争格局

“十三五”期间，我国节能环保产业取得了长足发展，全国节能服务公司累计新增1,620家，行业从业人员数量新增15.9万人，合同能源管理项目投资新增5,700多亿元，年产值1亿元以上的企业占比提升5个百分点，节能服务产业总产值相比于“十二五”基本实现倍增，中国节能服务产业产值已经占到全球节能服务产业市场的半数以上，产业规模明显提升。据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)不完全统计，截至2021年底，全国节能服务公司数量达到8,725家，相比上一年增加23.8%，其中，注册资金在2,000万元(含)以下的节能公司数量占比75%，2,000万元至1亿元(含)之间的公司占比21%，1亿元以上的公司占比4%。

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，深耕细作，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。



(2) 公司所处的行业地位

从2010年起，公司深耕节能服务领域，在股东单位的品牌和资源支持下，公司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。多年来，公司大力开拓新能源及建筑节能业务，初步形成了“3+N”的业务矩阵；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。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力相关业务的披露要求

1、公司业务简介

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。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。公司通过综合能源解决方案，帮助客户有效提升能源效率、大幅减少能源支出，是用能侧完成碳达峰碳中和目标的重要参与者。



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。





2、主要业务模式

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。

3、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业务的企业，目前开展的分布式光伏业务涉及汽车制造、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。



广西新舵陶瓷有限公司
一期屋顶分布式
光伏发电项目

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。



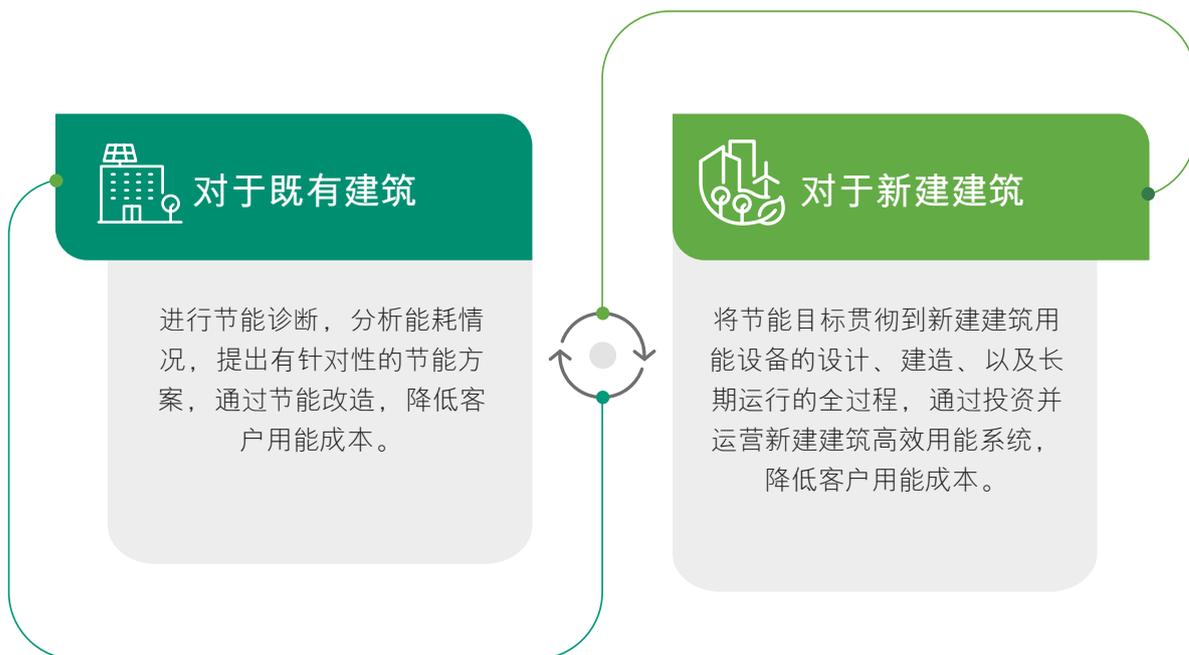
重庆国际复合材料股份有限公司
中央空调和工艺循环水节
能改造项目

第三节 管理层讨论与分析

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。近年来，公司建筑节能业务持续稳定增长：一是在医院领域，公司已逐步形成独特的优势，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；二是在学校领域，公司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；三是在通信领域，公司聚焦三大运营商机楼节能改造；四是在轨道交通领域，公司已开发青岛北站、长沙南站、南宁东站等项目。



港中旅北京维景大酒店综合节能改造项目



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。

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。

报告期内，公司主营业务及经营模式未发生重大变化。



4、 电力相关业务

公司工业节能业务中分布式光伏和余热余压节能服务及综合资源利用业务中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、余热余压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。

截至2022年12月31日，公司在运营的工业节能—分布式光伏节能项目及综合资源利用—农光互补业务中的光伏发电项目装机容量约为1,703.34MW，2022年度发电量约16.57亿千瓦时；其他类别项目的装机容量约127.08MW，2022年度发电量约7.19亿千瓦时。报告期内公司电力相关业务主要生产经营信息见下表：

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量(万千瓦)	183.05	151.40
新投产机组的装机容量(万千瓦)	31.65	31.76
核准项目的计划装机容量(万千瓦)	257.29	187.05
在建项目的计划装机容量(万千瓦)	68.79	17.40
发电量(亿千瓦时)	23.76	21.20
上网电量或售电量(亿千瓦时)	23.07	20.41
平均上网电价或售电价(元/千瓦时，含税)(光伏类)	0.71	0.80
平均上网电价或售电价(元/千瓦时，含税)(其他)	0.76	0.72

总装机容量



新投产机组的装机容量



发电量



公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用



第三节 管理层讨论与分析

涉及到新能源发电业务

报告期内，公司通过决策审批拟开展的节能项目中涉及电力业务的有关情况如下表：

项目	拟投资总额 (亿元)	装机容量 (万千瓦)
电力相关设备	56.58	130.00
其中：工业节能—分布式光伏业务	40.95	92.09
综合资源利用—农光互补业务	15.63	37.91

注：上述节能项目电力相关设备的投资总额及装机容量为公司通过决策拟投资的规模，可能会因为项目具体实施条件及客户需求等发生变化，相关计划不构成预测或承诺。

报告期内，公司确认的可再生能源补贴收入56,714.00万元，占公司营业收入的比重为19.64%；收到可再生能源补贴23,985.11万元。

三、报告期内公司经营管理情况

2022年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以迎接保障党的二十大、学习宣传贯彻党的二十大精神为主线，贯彻落实稳中求进的工作总基调，坚决把公司工作放在党和国家大局中谋划推进。公司不断深化企业改革、提升治理水平，充分发挥公司在新能源和节能减排业务方面的优势，扎实工作、奋力开拓，持续推动企业高质量发展。

报告期内，公司克服各种困难和挑战，实现营业收入、利润总额、归属于上市公司股东的净利润分别为288,810.64万元、68,036.26万元、55,345.05万元，较上年同期(调整后)分别增长10.29%、10.99%、15.56%。截至报告期末，公司总资产和归属于上市公司股东的所有者权益分别为1,536,703.61万元、646,290.08万元，较上年末(调整后)分别增长13.34%、8.28%。

1、坚持党的领导方面

公司坚持把学懂弄通做实习近平新时代中国特色社会主义思想作为首要政治任务，推动学习贯彻走深走实；自觉捍卫“两个确立”，增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”；在南方电网公司党组的坚强领导下，坚持“两个一以贯之”，坚持强化党的领导，积极稳妥、扎实有序完成公司党委、纪委换届，公司党委和纪委班子得到了进一步充实优化；完成公司及38家并表子公司“党建进章程”，落实了“双向进入、交叉任职”的领导体制和党委对重大经营事项的前置研究讨论，为贯彻落实党对国有企业的全面领导提供了保证；坚持“学懂弄通是前提，真抓实干是根本”，落实“第一议题”机制，结合实际深入学习总书记关于高质量发展、国企改革、能源清洁低碳转型等方面的论述和重要指示批示精神，不断增强抓落实的政治自觉、思想自觉、行动自觉，贯彻落实到公司党的建设、改革发展和生产经营的方方面面，确保方向正确、步调看齐、方法得当、落地有效；不断完善监督体系建设，推进基层党组织标准化、规范化建设，着力提升党支部组织力和战斗力，推动基层党建工作与改革发展生产经营深度融合。



2、 公司治理及深化改革方面

公司将国企改革三年行动和上市公司规范运作要求纳入公司治理体系，修订公司章程、各类权责清单和议事规则等多项治理制度，促进“四会一层”职责更加清晰科学；建立分层分类决策审批机制，加强董监事履职支撑，实现“四会一层”规范协调运转；顺利完成第二届董事会、监事会换届选举及董事会四个专门委员会人员配备，完成公司经营班子聘期届满考核，认真推进新一届经营班子和公司高管选聘工作。公司不断提升信息披露质量，加大拓宽投资者沟通渠道，多措并举促进公司树立良好资本市场形象。

公司以“提高公司质量、创建世界一流企业”作为服务大局和落实公司战略目标的重要抓手，以2024年底前打造成为“综合能源供应与综合能源服务”领域旗舰型龙头上市公司为工作目标，制定实施《公司提高上市公司质量实施方案》，推动公司内强质地、外塑形象；制定2022年改革任务分工督办表及改革责任状承接措施，印发2022年全面深化改革重点工作安排和“创先进树典型”标杆示范创建专项行动实施方案，持续深入推动改革措施落实落地。

公司被国务院国资委评为“双百企业”“2021年度专项考核标杆企业”，首次参与深交所2021年度信息披露考核获得“A”级(最高)评价，投资者关系管理工作入选国资委央企控股上市公司强化投资者关系管理工作参考示例并连续两年获评“上市公司年报业绩说明会最佳实践”。被中国上市公司协会授予“2022年度上市公司董办最佳实践案例”荣誉。



3、业务发展和升级转型方面

报告期内，公司主要板块业务发展情况如下：

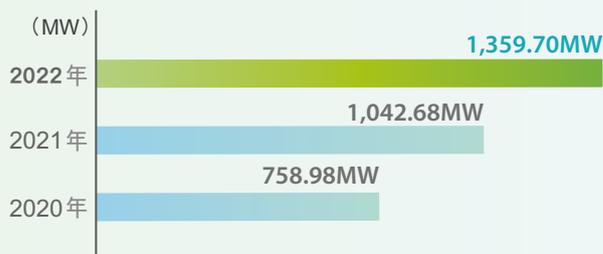
(1) 工业节能服务业务

在“能耗双控”和分时电价政策下，工商业用户节能需求进一步增加，公司发挥分布式光伏节能赛道优势，加强项目储备，全年新增通过决策的分布式光伏项目装机容量达92.09万千瓦；截至报告期末，公司在运行的分布式光伏节能项目268个，装机容量达135.97万千瓦。报告期内，公司大力发展“能源站基地”，签订黄埔船厂、中山木林森等14个工业能源站项目，新增工业冷站装机1.02万千瓦，工业气站装机1.07万千瓦。报告期内，工业节能服务业务实现营业收入119,468.49万元，同比增长19.50%。



中山格兰仕屋面分布式太阳能光伏发电应用示范项目

在运营光伏项目装机容量



报告期内，工业节能服务业务
实现营业收入

119,468.49 万元

同比增长

+19.50%



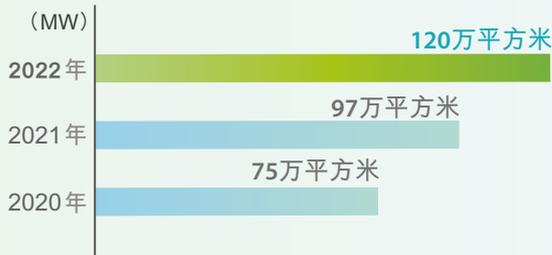
(2) 建筑节能服务业务

报告期内，公司充分发挥成熟领域示范项目引领效应，持续深耕医院、学校、通信、轨道交通等领域，签订珠江医院、海口人民医院、高铁南宁东站等76个建筑节能项目合同，新增建筑节能服务面积约120.84万平方米、托管电量0.84亿千瓦时；签订了欧派家居、广州国显等现代供电服务体系共建项目，大力推进南方电网系统内办公领域绿色低碳建设工作。报告期内，建筑节能服务业务实现营业收入76,494.62万元，同比增长20.51%。



长虹集团节能改造项目

建筑节能业务增长



 建筑节能服务业务实现
营业收入

76,494.62 万元

 同比增长

+20.51%

第三节 管理层讨论与分析

(3) 城市节能服务业务

报告期内，公司基于标准通信协议的路灯智能控制系统在辽阳路灯项目得到实践应用，实现路灯智控平台与外部供应商集中器的成功对接，完成智慧路灯平台极端天气预警与漏电监测报警模块、GPS定位模块与系统平台整合，为拓展路灯智控平台的应用实践打下坚实的基础；签订喀左智慧路灯、莱西智慧路灯等照明项目，新增托管路灯2万盏。报告期内，由于存量城市照明项目到期、储备项目投运营数量较少，城市照明节能服务业务收入较上年有所下降，实现营业收入13,013.61万元，同比下降2.60%。



罗涌变电站LED照明节能改造



↓城市照明节能服务业务营业收入

13,013.61万元

(4) 综合资源利用业务

报告期内，公司聚焦粤西等自然资源好的区域积极实施农光、林光等多种应用模式，经决策拟开展的农光互补项目4个，装机容量约379.14MW；截至报告期末，公司在运营的农光互补项目装机容量约343.64MW，管理的生物质综合利用项目4个，装机容量达115MW。报告期内，公司农光互补项目平稳运行，实现营业收入22,396.02万元，同比增长2.22%；受房地产市场低迷、煤价上涨等因素影响，公司生物质项目所在地区生物质燃料市场资源量下降、价格持续上涨，生物质综合利用项目运行质量有所下降，实现营业收入42,384.36万元，同比下降1.63%。公司全年实现综合资源利用业务营业收入64,780.38万元，同比下降0.33%。



五华惠农农光互补项目



↓综合资源利用业务营业收入

64,780.38万元



(5) 推动业务升级转型

报告期内，公司坚持升级转型，努力开拓新的业务赛道，厚植公司未来竞争新优势。出台公司碳达峰行动方案与计划，开展《新形势下公司向能源产业价值链整合商转型路径深化研究》，全面融入和服务国家能源战略部署；开展能源托管、用户侧储能、光储用一体化能源站、冰(水)蓄冷等负荷优化调节设施的投资建设运营，完善公司业务矩阵，为用户做好负荷供应、负荷优化、能效提升、负荷响应等综合能源服务打下基础；抢抓源荷聚合业务起步发展且与公司业务高度契合的机遇，推出七个典型应用场景综合能源解决产品，以肇庆、南沙为试点打造城市级负荷集成商先行点。

4、经营管控及提质增效方面

公司不断优化调整财务共享中心管理模式，持续强化法律共享中心平台运营和资源配置，技经中心构建“1综合+2专业”的双支撑大技术中台，切实提升财务综合管控能力、法律支撑能力和投资项目专业化管控水平；修编公司投资管理规定、禁止和慎入类节能项目清单等规章制度指引，引导公司市场开发良性发展；常态化推进干部能上能下、员工能进能出，工资能增能减，“三能”机制持续激发活力，实施战略绩效管理，不断完善市场化分配机制；抓好成本费用精益管理体系建设，优化成本结构，足额保障生产性成本支出，合理安排提升类投入。

公司基于“看能”系列产品，充分利用数字化集中运营管理平台，使用大数据赋能运营、运检全过程，达到生产目标进度在线可视、关键设备发电在线集中监管、智慧诊断分类预警；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。报告期内，公司光伏类项目整体系统效率80.98%，城市节能项目灯具故障率不超过1%，托管项目节电率同比提高0.7%，重点能源站类项目运行能效同比提升4.9%。

5、内控建设及安全管理方面

公司开展“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；严格落实重大经营决策法律审核，保障重大决策依法合规高效；加强项目工程结算、竣工决算及后评价，工作完成率达100%。

第三节 管理层讨论与分析

公司坚持把安全工作作为一切工作的基础和前提，完善公司员工安全生产职责及到位衡量标准，健全安全生产职责体系和激励约束机制，将履职考核结果与年度绩效考核挂钩；建立风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，在综合能源行业率先制定并发布隐患、风险定级标准；深入开展年度安全大检查实现公司一般及以上隐患“动态清零”。



风机齿轮箱更换检查



项目现场安全承诺签名

四、核心竞争力分析

作为“一站式节能及综合能源服务平台”，南网能源具备丰富的节能业务经验，形成了具有自身特色的技术和项目管理体系，同时打造了智能化、数字化用能管理系统，加之拥有专业的人才队伍和稳健的资本实力，使得公司品牌知名度和市场影响力不断提高，同时借助各股东单位的行业协调能力和资源整合能力，成为了行业中少数大型的节能综合服务机构之一：

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，使得公司在节能服务领域积累了丰富的节能服务经验。公司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，公司拥有的有效授权专利84项，其中发明专利9项，并拥有一系列自主知识产权技术与成果。同时，公司主动参与国家、行业、团体标准研制，牵头组建能源行业综合能源服务标准化工作组，承办2022年能源行业综合能源服务标准化工作组年会，助力推进综合能源服务标准化建设。



行业标准化年会



公司研发的“看能”能源数字化管理平台，利用云计算、互联网、物联网、大数据等技术，整合建筑楼宇与工业园区内的设备、人员、时间、技术等关键资源，在能源规划、设计、使用、优化和可持续发展五个阶段，为用户提供“能耗监测、能源监控、运营管理”等全景服务，构建融合能源信息感知、能源最优调度、能源数字化化管理等全方位综合服务的能源管理工具和运营服务平台，助力客户数字化和智能化转型，提升能源保障能力、优化能源成本。



“看能”能源管理系统

2、团队和项目管理优势

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。同时，公司市场化经营机制持续完善，探索建立职业经理人任职资格认证标准体系；不断完善中长期激励约束机制建设，实施经营单位超额利润分享方案，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。

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，促进项目运营管理由粗放、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。

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。公司荣获第五届全国设备管理与技术创新成果一等奖，“美林MLIVE天地A馆高效空调系统项目”和“广东电网新能源应用研发技术园区一期A区技术应用项目”分别荣获第1届“大师杯”高效空调系统工程大赛卓越奖和优胜奖，“中国电信股份有限公司广州分公司环市西机楼合同能源项目”等7个项目被评为合同能源管理优秀示范项目。

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。公司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)。报告期内，

第三节 管理层讨论与分析

公司及下属子公司南网能源贵州公司同时入选“2021EMCA优秀会员单位”；公司被综合能源服务最佳实践案例集组委会评为“2021年度优秀综合能效提升解决方案服务商”，被中国节能协会节能服务产业委员会授予“2021节能服务产业企业贡献奖—节能服务产业品牌企业”称号和2022节能服务产业企业贡献奖。



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70.52亿元，资产负债率54.11%，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。

五、主营业务分析

1、概述

参见本章节“三、报告期内公司经营管理情况”之“3、业务发展和升级转型方面”和本小节“2、收入与成本”至“5、现金流”相关内容。

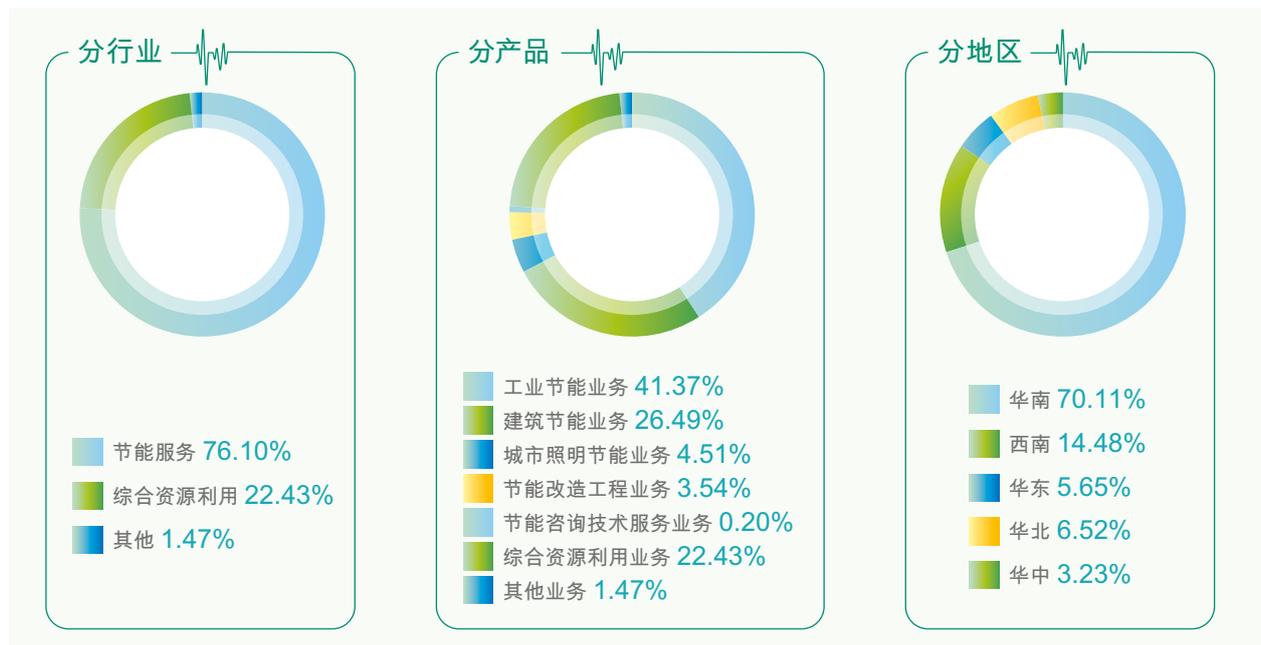


2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2022年		2021年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,888,106,355.55	100%	2,618,542,878.63	100%	10.29%
分行业					
节能服务	2,197,888,899.19	76.10%	1,888,833,932.87	72.13%	16.36%
综合资源利用	647,803,784.62	22.43%	649,960,606.24	24.82%	-0.33%
其他	42,413,671.74	1.47%	79,748,339.52	3.05%	-46.82%
分产品					
工业节能业务	1,194,684,922.36	41.37%	999,774,897.88	38.18%	19.50%
建筑节能业务	764,946,178.88	26.49%	634,780,263.62	24.24%	20.51%
城市照明节能业务	130,136,063.00	4.51%	133,612,373.30	5.10%	-2.60%
节能改造工程业务	102,348,021.97	3.54%	108,512,983.18	4.14%	-5.68%
节能咨询技术服务业务	5,773,712.98	0.20%	12,153,414.89	0.46%	-52.49%
综合资源利用业务	647,803,784.62	22.43%	649,960,606.24	24.82%	-0.33%
其他业务	42,413,671.74	1.47%	79,748,339.52	3.05%	-46.82%
分地区					
华南	2,024,829,536.08	70.11%	1,881,622,255.47	71.86%	7.61%
西南	418,308,830.35	14.48%	375,911,083.04	14.36%	11.28%
华东	163,213,134.66	5.65%	159,812,097.37	6.10%	2.13%
华北	188,367,830.50	6.52%	126,155,017.91	4.82%	49.31%
华中	93,387,023.96	3.23%	75,042,424.84	2.87%	24.45%





第三节 管理层讨论与分析

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

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力相关业务的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
工业节能业务	1,194,684,922.36	519,552,994.63	56.51%	19.50%	22.87%	减少1.20个百分点
其中：分布式光伏节能服务	984,823,557.88	349,807,715.44	64.48%	23.40%	27.15%	减少1.05个百分点
建筑节能业务	764,946,178.88	621,652,167.10	18.73%	20.51%	32.92%	减少7.59个百分点
综合资源利用业务	647,803,784.62	484,066,049.13	25.28%	-0.33%	12.40%	减少8.46个百分点
其中：①生物质综合利用	423,843,551.64	390,408,170.51	7.89%	-1.63%	14.77%	减少13.16个百分点
②农光互补业务	223,960,232.98	93,657,878.62	58.18%	2.22%	3.50%	减少0.52个百分点
分地区						
华南	2,024,829,536.08	1,282,223,784.74	36.67%	7.61%	12.86%	减少2.95个百分点
其中：①分布式光伏节能服务	770,236,672.01	271,206,655.69	64.79%	19.50%	25.34%	减少1.64个百分点
②生物质综合利用	303,520,653.86	285,379,651.62	5.98%	-13.10%	2.24%	减少14.10个百分点
③农光互补业务	42,818,589.06	17,448,489.01	59.25%	-10.33%	3.87%	减少5.57个百分点
西南	418,308,830.35	262,048,049.45	37.36%	11.28%	22.56%	减少5.76个百分点
其中：①分布式光伏节能服务	29,915,003.10	13,423,430.24	55.13%	1.84%	4.78%	减少1.26个百分点
②生物质综合利用	120,322,897.78	104,306,753.91	13.31%	47.44%	70.89%	减少11.90个百分点
③农光互补业务	172,428,123.97	72,137,671.27	58.16%	6.68%	4.15%	增加1.01个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用



分产品

占公司营业收入10%以上的产品主要包括工业节能业务、建筑节能业务和综合资源利用业务。其中：

工业节能业务总体保持稳定增长，报告期内受光伏组件价格上涨影响，毛利率略有下降；

建筑节能业务营业成本同比增幅较大，主要系报告期内工商业电价上涨，托管类项目业主实际用电量增加，运维服务成本上升。由于上述成本增加，导致建筑节能业务毛利率同比下降；

综合资源利用业务中生物质综合利用项目受房地产市场低迷、煤价上涨等因素影响，生物质燃料价格上涨，运营情况不及预期，毛利率较上年大幅下降；农光互补项目2022年无新项目投运，经营情况总体稳定。

分地区

公司业务主要集中在华南和西南地区，报告期内华南和西南地区业务总体保持增长态势。其中：

两地区生物质综合利用项目毛利率同比大幅下降，原因同上述“分产品”之第三点说明；

西南地区生物质综合利用项目收入成本同比增长较快，主要系贵州赤水生物质项目于2021年6月投产，2021年度仅运营半年。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

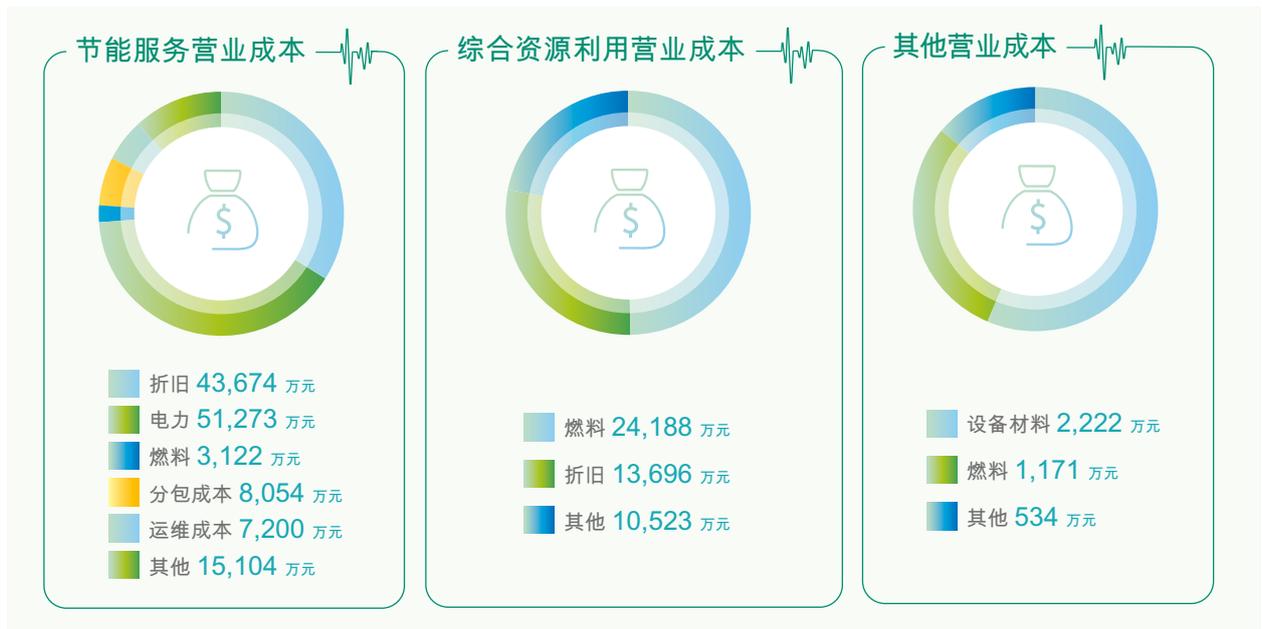
第三节 管理层讨论与分析

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2022年		2021年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
节能服务	折旧	436,738,715.72	24.16%	361,103,654.62	22.99%	20.95%
节能服务	电力	512,732,541.78	28.37%	368,468,139.67	23.46%	39.15%
节能服务	燃料	31,217,925.83	1.73%	32,386,620.84	2.06%	-3.61%
节能服务	分包成本	80,540,391.17	4.46%	64,413,319.23	4.10%	25.04%
节能服务	运维成本	72,003,884.33	3.98%	50,450,070.31	3.21%	42.72%
节能服务	其他	151,042,925.08	8.36%	191,911,868.92	12.22%	-21.30%
综合资源利用	燃料	241,884,398.59	13.38%	222,355,496.86	14.16%	8.78%
综合资源利用	折旧	136,955,997.56	7.58%	124,019,701.25	7.90%	10.43%
综合资源利用	其他	105,225,652.98	5.82%	84,270,310.22	5.37%	24.87%
其他	设备材料	22,219,580.21	1.23%	54,991,556.27	3.50%	-59.59%
其他	燃料	11,712,347.31	0.65%	8,694,068.19	0.55%	34.72%
其他	其他	5,342,788.42	0.30%	7,408,103.81	0.47%	-27.88%





单位：元

产品分类	项目	2022年		2021年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
工业节能业务	折旧	296,872,068.85	16.42%	241,462,774.68	15.38%	22.95%
工业节能业务	电力	56,679,739.88	3.14%	41,148,466.43	2.62%	37.74%
工业节能业务	燃料	24,665,768.00	1.36%	24,407,330.81	1.55%	1.06%
工业节能业务	其他	141,335,417.90	7.82%	115,815,445.73	7.37%	22.04%
建筑节能业务	电力	439,305,875.24	24.30%	314,291,143.90	20.01%	39.78%
建筑节能业务	折旧	109,045,236.13	6.03%	83,736,029.25	5.33%	30.22%
建筑节能业务	其他	73,301,055.73	4.06%	69,664,655.30	4.44%	5.22%
城市照明节能业务	分享成本	18,688,791.83	1.03%	22,718,217.44	1.45%	-17.74%
城市照明节能业务	折旧	29,545,612.43	1.63%	35,246,301.67	2.24%	-16.17%
城市照明节能业务	其他	29,888,046.84	1.65%	20,488,326.36	1.30%	45.88%
节能改造工程业务	设备材料	1,462,521.40	0.08%	44,122,965.65	2.81%	-96.69%
节能改造工程业务	分包成本	55,488,155.40	3.07%	45,825,449.14	2.92%	21.09%
节能改造工程业务	其他	5,313,283.64	0.29%	7,417,782.28	0.47%	-28.37%
节能咨询技术服务业务	其他	2,684,810.64	0.15%	2,388,784.95	0.15%	12.39%
综合资源利用业务	燃料	241,884,398.59	13.38%	222,355,496.86	14.16%	8.78%
综合资源利用业务	折旧	136,955,997.56	7.58%	124,019,701.25	7.90%	10.43%
综合资源利用业务	其他	105,225,652.98	5.82%	84,270,310.22	5.37%	24.87%
其他业务	设备材料	22,219,580.21	1.23%	54,991,556.27	3.50%	-59.59%
其他业务	燃料	11,712,347.31	0.65%	8,694,068.19	0.55%	34.72%
其他业务	其他	5,342,788.42	0.30%	7,408,103.81	0.47%	-27.88%

说明

节能服务业务板块电力成本和运维成本同比变动较大，其中：电力成本同比增加，主要系随着建筑节能服务项目的拓展及实施，节能服务面积和托管电量同比增加；运维成本同比增加，主要系工业节能服务光伏发电业务稳定增长。

其他业务板块设备材料和燃料成本同比变动较大，其中：设备材料成本同比下降，主要系清洁供暖项目设备供应合同已于2021年全部履约，同比减少约3,148万元设备成本；燃料成本同比增加，主要系珠海外伶仃柴油发电站搬迁项目，柴油燃料投入成本增加。

第三节 管理层讨论与分析

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况详见本报告第十节“财务报告”之“八、合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

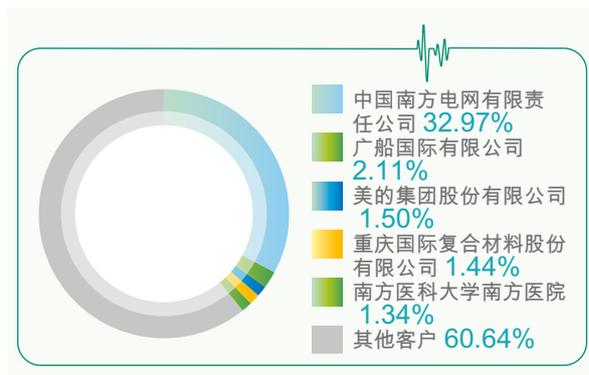
(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	1,136,874,597.40
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.36%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	32.97%

公司前5大客户资料

序号	客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	952,197,091.11	32.97%
2	广船国际有限公司	61,053,385.51	2.11%
3	美的集团股份有限公司	43,327,905.60	1.50%
4	重庆国际复合材料股份有限公司	41,584,752.93	1.44%
5	南方医科大学南方医院	38,711,462.25	1.34%
合计	-	1,136,874,597.40	39.36%



主要客户其他情况说明

适用 不适用



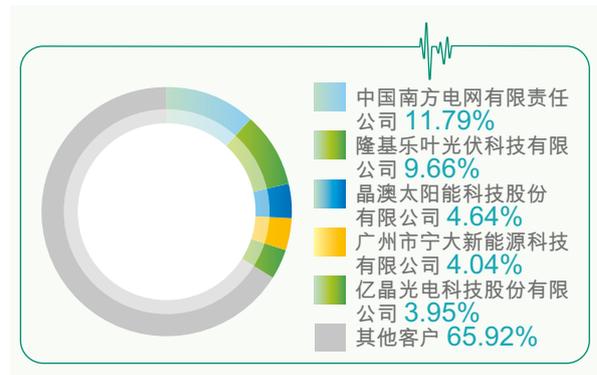
上述前五大客户中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；公司与南方电网发生的销售额中，电力销售等政策性关联交易的金额为45,855.35万元，占比为48.16%，建筑节能服务、节能改造工程等业务性关联交易的金额为49,364.36万元，占比为51.84%。其余客户与本公司均不存在关联关系。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额(元)	1,112,284,601.39
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	34.08%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	11.79%

公司前5名供应商资料

序号	供应商名称	采购额(元)	占年度采购总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	384,870,164.93	11.79%
2	隆基乐叶光伏科技有限公司	315,350,779.84	9.66%
3	晶澳太阳能科技股份有限公司	151,312,221.23	4.64%
4	广州市宁大新能源科技有限公司	131,955,231.98	4.04%
5	亿晶光电科技股份有限公司	128,796,203.41	3.95%
合计	-	1,112,284,601.39	34.08%



主要供应商其他情况说明

适用 不适用

上述前五大供应商中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；公司与南方电网发生的采购额中，购买电力等政策性关联采购金额为35,560.11万元，占比为92.40%，接受劳务等业务性关联采购金额为2,926.91万元，占比为7.60%。其余供应商与本公司均不存在关联关系。



第三节 管理层讨论与分析

3、费用

单位：元

	2022年	2021年	同比增减	重大变动说明
销售费用	39,612,499.23	36,764,693.32	7.75%	
管理费用	169,841,136.43	144,321,802.21	17.68%	
财务费用	230,651,143.11	201,415,162.59	14.52%	
研发费用	4,963,668.04	6,876,276.43	-27.81%	

4、研发投入

适用 不适用

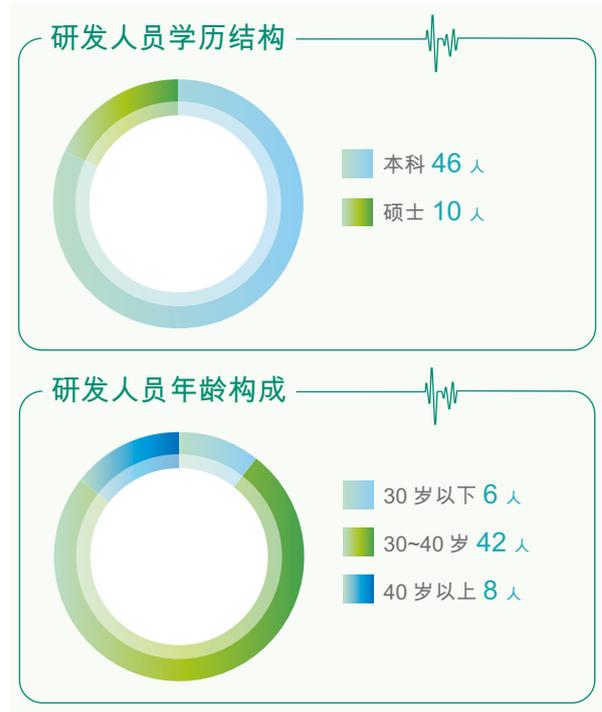
主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
分布式光伏系统网源智能调控技术的研究	提出一套分布式光伏发电系统与可控负荷的有功、无功智能调控方案及算法，实现电站智能化管理，实现分布式光伏系统与电网协调互动，支持电网安全、经济运行。	进行中	形成光伏电站逆变器集群控制技术；建立光伏与可控负荷一体化系统综合收益测算分析模型；形成分布式光伏与可控负荷智能协调控制的关键技术。	为工商业用户提供稳定的用电与最大化的收益，同时提升分布式光伏系统的利用率，获得需求侧响应、电网辅助服务等新业务的投资收益。
融合5G的光伏电站无功调控技术研发与应用	构建电站5G监控网络，实现光伏逆变器动态无功调节及群控，提高无功调节能力，为光伏电站的安全稳定运行提供支撑。	进行中	大型光伏电站逆变器无功集群控制策略，5G+光伏电站局域专网部署优化方案，光伏电站5G局域专网安全防护体系。	为每个新建电站提升经济效益，为未来光伏电站实现灵活、安全的高效测控及运维提供支撑。

注：此处仅列示了报告期内公司开展的部分投资总额较大的研发项目。



公司研发人员情况

	2022年	2021年	变动比例
研发人员数量(人)	56	18	211.11%
研发人员数量占比	10.41%	3.35%	增加7.06个百分点
研发人员学历结构			
本科	46	10	360.00%
硕士	10	8	25.00%
研发人员年龄构成			
30岁以下	6	4	50.00%
30~40岁	42	10	320.00%
40岁以上	8	4	100.00%



公司研发投入情况

	2022年	2021年	变动比例
研发投入金额(元)	60,097,835.08	10,607,172.71	466.58%
研发投入占营业收入比例	2.08%	0.41%	增加1.67个百分点
研发投入资本化的金额(元)	55,134,167.04	3,730,896.28	1,377.77%
资本化研发投入占研发投入的比例	91.74%	35.17%	增加56.57个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

报告期内，公司研发工作任务较2021年增加，参与研发的人员数量也有较大增长。

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

为了促进公司高质量发展，公司进一步深化创新驱动和数字化水平，结合主营业务布局，围绕节能、新能源和综合资源利用三大板块加快推进了数项战略性和前瞻性意义的研究型科技项目落地。报告期内，公司实施了一批解决业务发展和项目实施难点的应用型科技项目，导致报告期内研发投入占营业收入比重变动较大。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

报告期内，公司研发投入资本化明细详见本报告第十节“财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”之“16、开发支出”有关内容。基于业务升级和项目服务需要，公司逐步加大研发投入，加快推动了一系列支撑公司业务发展和经营管理的科技研发项目，研发进展和成果与往年相比取得较大提升，其中分布式光伏系统网源智能调控技术的研究、医院智慧化清洁供暖系统建设及应用研究、基于宁乡人民医院智慧后勤系统建设及应用研究等项目，实现了部分业务或项目领域的重点技术突破，研发成果具有较强的实用价值，能够广泛应用于公司相关项目，符合公司研发支出资本化的条件。

5、 现金流

单位：元

项目	2022年	2021年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,179,819,305.15	2,302,641,671.72	38.09%
经营活动现金流出小计	1,962,956,215.93	1,588,064,976.28	23.61%
经营活动产生的现金流量净额	1,216,863,089.22	714,576,695.44	70.29%
投资活动现金流入小计	100,928,027.81	39,406,337.49	156.12%
投资活动现金流出小计	2,421,679,804.69	2,140,665,172.51	13.13%
投资活动产生的现金流量净额	-2,320,751,776.88	-2,101,258,835.02	-10.45%
筹资活动现金流入小计	3,765,531,110.15	3,461,004,975.18	8.80%
筹资活动现金流出小计	2,700,668,621.81	1,753,025,960.27	54.06%
筹资活动产生的现金流量净额	1,064,862,488.34	1,707,979,014.91	-37.65%
现金及现金等价物净增加额	-39,026,199.32	321,296,875.33	-112.15%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用



经营活动现金流入比上年增加87,717.76万元，同比增长38.09%；**经营活动产生的现金流量净额**比上年增加50,228.64万元，同比增长70.29%。一是报告期内公司收到税务部门返还的增值税留抵退税资金3.48亿元，上年收到增值税留抵退税仅0.26亿元；二是公司加大应收账款催收力度，销售回款情况较上年有所改善；三是可再生能源电价补贴回款情况好于上年。

投资活动现金流入比上年增加6,152.17万元，同比增长156.12%，主要系报告期内转让部分控股子公司和参股公司股权并收到现金对价所致。

筹资活动现金流出比上年增加94,764.27万元，增长54.06%，主要系报告期内公司偿还银行贷款及南方电网资金拆借款同比增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额比上年减少64,311.65万元，同比下降37.65%；**现金及现金等价物净增加额**由正转负，同比减少36,032.31万元，主要系上年公司收到首次公开发行股票募集资金所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

六、非主营业务分析

适用 不适用



第三节 管理层讨论与分析

七、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022年末		2022年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	788,992,393.88	5.13%	823,716,950.39	6.08%	减少0.95个百分点	
应收账款	2,304,705,382.14	15.00%	1,902,304,844.20	14.03%	增加0.97个百分点	
合同资产	341,186.15	0.00%	3,007,387.83	0.02%	减少0.02个百分点	主要系一年以上的合同资产重分类至其他非流动资产列示所致。
存货	138,565,507.08	0.90%	70,688,655.70	0.52%	增加0.38个百分点	一是本报告期末临近2023年春节，为保证春节期间生物质发电厂用料需求，增加生物质燃料库存量；二是本报告期末生物质燃料价格较年初大幅上涨。
长期股权投资	674,601,789.36	4.39%	667,608,062.53	4.92%	减少0.53个百分点	
固定资产	8,513,849,348.79	55.40%	7,879,828,907.65	58.12%	减少2.72个百分点	
在建工程	1,887,351,832.83	12.28%	1,155,733,157.41	8.52%	增加3.76个百分点	主要系报告期内公司大幅增加分布式光伏业务固定资产投资所致。
使用权资产	224,034,258.81	1.46%	157,547,440.30	1.16%	增加0.30个百分点	主要系报告期内公司本部续签办公楼租赁合同，导致使用权资产期末余额较年初增加。
短期借款	500,432,666.66	3.26%	428,737,675.73	3.16%	增加0.10个百分点	
合同负债	30,895,875.81	0.20%	52,476,597.68	0.39%	减少0.19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，因履行合同义务陆续结转收入，导致期末余额较期初减少。
长期借款	3,905,383,971.70	25.41%	3,469,428,107.60	25.59%	减少0.18个百分点	
租赁负债	197,494,078.60	1.29%	140,906,998.92	1.04%	增加0.25个百分点	主要系报告期内公司本部续签办公楼租赁合同，导致租赁负债期末余额较年初增加。



境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值(元)	受限原因
货币资金	5,621,642.81	司法冻结资金
应收账款	1,089,444,108.07	公司向银行借款, 为该借款向银行提供的质押
无形资产	53,400,862.12	公司向银行借款, 为该借款向银行提供的抵押
合计	1,148,466,613.00	-

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
2,391,939,687.57	2,025,589,702.51	18.09%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用



第三节 管理层讨论与分析

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

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(元)	截至报告期末累计实际投入金额(元)	资金来源	项目进度	预计收益(万元)	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	98,420,214.71	98,420,214.71	金融机构贷款、其他	9.59%	1,227.00	不适用	截至报告期末，项目仍在建设中	2022年1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	-	-	-	98,420,214.71	98,420,214.71	-	-	1,227.00	-	-	-	-

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



(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021年	首次公开发行股票并上市	106,060.61	16,353.07	95,618.56	0	0	0.00%	0	节余募集资金已永久补充流动资金	0
合计	-	106,060.61	16,353.07	95,618.56	0	0	0.00%	0	-	0

募集资金总体使用情况说明

经中国证券监督管理委员会《关于核准南方电网综合能源股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可〔2020〕3623号)核准，并经深圳证券交易所同意，2021年1月公司向社会公众公开发行人民币普通股(A股)757,575,757股，发行价为1.40元/股，募集资金总额为人民币106,060.61万元，扣除承销及保荐费用(不含增值税)人民币815.09万元，余额为人民币105,245.51万元，另外扣除中介机构费和其他发行费用人民币889.82万元，实际募集资金净额为人民币104,355.69万元。

本次募集资金到账时间为2021年1月14日，募集资金到位情况已经天健会计师事务所(特殊普通合伙)审验，并于2021年1月14日出具《南方电网综合能源股份有限公司验资报告》(天健验〔2021〕7-4号)。

报告期内，公司使用募集资金16,353.07万元投入募投项目；截至报告期末，公司累计使用募集资金95,618.56万元投入募投项目(包括实际用于募集资金投资项目支出的金额和使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金部分)。经公司2022年第一次临时股东大会审议同意，公司已将节余募集资金9,556.97万元永久补充流动资金。



第三节 管理层讨论与分析

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额 ^{注2} (2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
一、建筑节能服务拓展项目	否	34,163.69	34,163.69	101.15	34,297.31 ^{注2}	100.39%	2023年09月30日	2,141.28	否	否
二、分布式光伏合同能源管理项目	否	40,746	40,746	5,796.67	31,884.94	78.25%	2022年01月31日	3,692.34	是	否
三、生物质气化供热项目	否	2,163	2,163	251.60	1,949.67	90.14%	2020年09月27日	-184.42	否	否
四、城市照明节能服务项目	否	2,283	2,283	203.64	2,486.64 ^{注2}	108.92%	2021年12月31日	907.98	是	否
五、偿还贷款	否	25,000	25,000	10,000	25,000	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用
承诺投资项目小计	-	104,355.69	104,355.69	16,353.06	95,618.56	-	-	6,557.18	-	-
超募资金投向										
不适用	否	0	0	0	0	0.00%		0	不适用	否
归还银行贷款(如有)	-	0	0	0	0	0.00%	-	-	-	-
补充流动资金(如有)	-	0	0	0	0	0.00%	-	-	-	-
超募资金投向小计	-	0	0	0	0	-	-	-	-	-
合计	-	104,355.69	104,355.69	16,353.06	95,618.56	-	-	6,557.18	-	-
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因	①由于业主方场地移交滞后，建筑节能服务拓展项目中个别项目预计于2023年9月底前达到预定可使用状态；分布式光伏合同能源管理项目个别项目于2022年1月底达到预定可使用状态； ②建筑节能服务拓展项目报告期内实现的效益未达到预期，主要系报告期内部分项目年中投产，未产生全年收益； ③生物质气化供热项目报告期内实现的效益未达到预期，主要系报告期内由于项目业主方内部管理不稳定等因素影响，业主方生产经营状况不佳，导致该项目未达到预期效益。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用									



用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>公司一届二十九次董事会会议、一届十六次监事会会议及2022年第一次临时股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司募集资金投资项目结项并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意将公司全部节余募集资金永久补充流动资金。截至报告期末，公司已将募集资金专户截至注销日的合计余额9,556.97万元(包含专户内产生的利息收入)全部转出用于永久性补充流动资金，并办理完成所有募集资金专户的注销工作。公司出现募集资金节余的原因主要有：</p> <p>①由于募投项目实施周期较长，在募投项目实施过程中，公司严格按照募集资金使用的相关规定，在保障质量和进度的前提下，本着专款专用、合理、有效及节俭的原则谨慎使用募集资金，严格把控采购环节和付款进度，加强各个环节成本的控制、监督和管理，通过商务谈判、询价比价、集中采购等方式合理降低成本费用，节约了项目建设支出。</p> <p>②公司按照相关规定，依法对闲置的募集资金进行现金管理，提高了闲置募集资金的使用效率，在募集资金存放期间产生了利息收入。</p> <p>③部分项目建设施工合同存在分期付款条件，尚未支付的项目质保金还需一定周期支付。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	<p>公司一届二十九次董事会会议、一届十六次监事会会议及2022年第一次临时股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司募集资金投资项目结项并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》。本事项是根据公司募集资金投资项目实际情况对公司进行资源优化配置，有利于提高募集资金使用效率，降低公司运营成本，不存在变相改变募集资金投向和损害全体股东利益的情形，不会对公司的生产经营造成影响，符合公司和全体股东的利益。</p>
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	<p>报告期内，公司一届二十三次董事会会议、一届十三次监事会会议和2021年年度股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司调整部分募投项目投资总额的议案》，同意根据公司募投项目实施进度、客户节能服务要求及宏观环境变化，对建筑节能服务拓展项目投资总额进行调整，本次调整不涉及改变投资项目的实施主体、募集资金用途，不存在变相改变募集资金投向和损害公司及股东利益的情形，不影响公司整体的业务发展趋势。</p>

注1：上表中的“截至期末累计投入金额”包括实际用于募集资金投资项目支出的金额和使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金部分。

注2：上表中建筑节能服务拓展项目和城市照明节能服务项目“截至期末累计投入金额”包括了募集资金专户内产生的利息。



第三节 管理层讨论与分析

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

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

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	1,398,579,751.08	672,608,561.33	200,315,864.97	91,287,449.41	81,827,685.18
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	子公司	综合资源利用	199,212,400.00	1,023,624,725.63	343,039,429.62	126,072,098.99	53,964,529.50	50,321,314.66

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
报告期内取得和处置子公司事项，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%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。

贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司成立于2015年1月4日，系本公司全资子公司，当前注册资本199,212,400.00元，主要从事综合资源利用等业务，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、公司未来发展的展望

1、行业格局和趋势

(1) 成长空间广阔

“十一五”时期，我国第一次将能源消耗强度降低和主要污染物排放总量减少作为国民经济和社会发展的约束性指标。“十二五”期间，国家从价格、财政、税收、金融四个方面提出了有利于节能减排的经济政策，进一步促进了节能环保产业的发展。“十三五”期间，我国实施能源消耗总量和强度双控行动，提出重点加强工业、建筑、交通运输、农业农村、公共机构等重点领域节能，有力提升了节能服务需求。“十四五”期间，党中央作出“碳达峰碳中和”战略部署，节能环保产业迎来新的发展机遇。

《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》明确，要加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，非化石能源占能源消费总量比重提高到20%左右；同时，在“能耗双控”和分时电价政策下，工商业用户节能需求被进一步激发，分布式光伏领域具有较大市场增长空间。根据相关机构数据，截至2021年末国内存量建筑581亿平方米，仅4%的建筑采用了先进的能效改进措施，节能达标率均不足10%；国内年新增建筑面积约20亿平方米，其中新增公共建筑约4亿平方米(新增大型公共建筑约1,600万平方米)，建筑节能市场具有较大潜力。

国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司关于推进新型电力负荷管理系统建设的通知要求，要加强电力运行调节，深化电力负荷管理，促进新能源消纳，保障民生和重点用电需求，保障电力供应安全，实现电力安全保供要求下的负荷精准控制和用户常态化、精细化的用能管理。2025年系统负荷控制能力达到本地区最大负荷的20%以上。在新能源大规模接入的新型电力系统背景下，国家政策对负荷集成商建设的发展给与了充分的支持；同时，政府鼓励分行业推进灵活资源改造、培育专业负荷聚合商；未来，负荷集成商将极大地促进需求响应资源参与市场的深度和广度。

(2) 行业及市场发展多元化

近年来，受国家经济发展、节能环保政策导向、行业技术创新等因素影响，我国节能服务行业整体发展迅速，节能环保行业竞争逐渐激烈，国有企业特别是中央企业积极履行社会责任，通过投资参股、兼并重组等方式进军节能环保产业，一批央企子公司、省级环保集团逐渐成为行业领军企业。民营企业也充分发挥市场灵敏、机制灵活、应变迅速等优势，迅速占领专业细分领域，一批专业从事细分领域服务的专精特新中小企业和科技型民营节能环保企业正在成为推动行业创新发展的生力军。同时，多种合作模式不断涌现，推动节能环保产业链、“生态圈”健康发展。随着节能需求的多元化，在节能服务市场形成初期所常见的简单设备升级对客户吸引力逐渐降低，更加综合、智能化的节能服务需求不断增长。“数字化”、“智能化”及企业创新能力，逐渐成为节能服务公司发展为市场引领者的核心特征及能力之一。



2、2023年度工作计划

2023年，南网能源将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神、中央经济工作会议精神，坚持以稳求进、以进固稳，**坚持保持优势、趋利避害，坚持创新模式、细分赛道**，不断优化转变公司发展方式，突出做好稳增长、推改革、优结构、促“双碳”、强创新、防风险工作，实现“质的有效提升”和“量的合理增长”。

2023年，公司预算安排营业收入33.80亿元、利润总额8.47亿元、净利润7.20亿元。上述计划不构成公司对投资者的业绩承诺，也不代表公司对2023年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。

为实现2023年经营目标，公司主要做好以下几个方面的工作：

(1) 聚焦党的“二十大”精神宣贯，以高质量党建引领企业高质量发展

立足公司实际，结合多样载体，深化“大学习”、推动“大普及”、抓好“大落实”，切实将党的二十大精神转化为引领公司加快升级转型的科学思路、推动工作的强大动力和狠抓落实的有效举措。进一步推动思想与行动、理论与实践、党建与业务的深度融合，在坚决做到“两个维护”、推动改革发展稳定、防范化解风险挑战和全面从严治党上下功夫。把提高党建质量落脚到支部，增强支部政治功能和组织功能，通过狠抓支部权责清单的落地见效推动支部有序参与基层治理，坚持以严的基调和措施推进全面从严治党向基层延伸、向纵深发展。

(2) 深耕成熟业务领域，不断强化经营管理和风险防控能力

抓住“双碳”发展机遇，继续发挥公司在工商业分布式光伏领域的优势，大力发展分布式光伏节能业务；聚焦重点区域、重点客户、重点项目，加大能源托管，冷、热、气(汽)等综合能源供应以及综合能源服务业务拓展力度；针对客户冷、热、气、电等多种能源需求，打造一体化的高效能源站供应服务体系；聚焦粤西等自然资源好的区域积极实施农光、渔光、林光等多种应用模式的资源综合利用项目。

深化提质增效，持续提升应收账款回收能力。不断完善项目投资全过程管理责任链，落实投资开发、决策、投产闭环管理机制，实实在在做到可量化、可考核、可评价，提高投资管控能力。推进内控建设、风险管理和合规管理监督整合优化，重点突破基层经营单位合规难题。加强公司监督体系建设，结合重点领域专项治理持续完善风险管控，强化生产经营和管理的关键领域、重点环节和重点岗位的人员针对性教育、监督、管理。



第三节 管理层讨论与分析

(3) 坚持转型和深化改革，持续提升上市公司质量

突出差异化优势，积极推进公司商业模式的设计和持续创新迭代；服务新型电力系统建设，全力探索向负荷集成商转型；加快分布式源荷聚合服务业务发展，在公司分布式电源、建筑楼宇可控负荷、风光储一体化系统等存量及增量客户资源的聚合上形成独有优势；加快公司资源聚合管理系统建设，实现与网级平台无缝对接，并在聚合策略生成、动态优化、变化管理上形成独有能力。

继续发挥好“示范田”“排头兵”作用，实施新一轮深化国企改革专项行动，持续优化公司各治理主体权责边界，不断推动企业规范化、标准化、科学化运作，推动中国特色现代企业制度更加成熟更加定型。围绕优化产业布局、完善公司治理、深化提质增效、资本市场四个方面，全力以赴推进落实公司提高质量实施方案具体措施。以公司治理为核心、以信息披露和投资者关系为抓手不断加强证券合规建设，让市场更好地认识公司内在价值，搭建“内外”循环的价值实现生态。

(4) 加强创新和人才支持，统筹发展和安全

加大主营业务技术攻关力度，加快开展电站智能运维及组件清洁研究，研发成体系的节能降耗管理成套技术；加快数字化转型，构建以综合能源数字化管理平台和负荷集成商服务平台为核心的公司数字化管控体系；有效整合公司已有用能管理系统，实现公司各业务版块能源数据集约化管理。积极引进有利于公司高质量转型发展的各类管理、技术、市场开发等各类人才，积极完善和推进中长期激励机制建设，留住公司核心员工、高层次人才，保持公司发展活力。

加强各领域全过程重大风险管控，实现高水平发展和高水平安全的良性互动。坚持底线思维，持续强化设备、人身、网络、公共安全等领域风险分级管控和隐患排查治理，巩固事故事件和人身事故“零发生”。持续推进安全生产治理体系和治理能力现代化，实现从源头防控安全风险、从根本消除事故隐患。深化“线上+线下”安全督查，做好新一轮安全生产巡查。深化员工能力提升工程，加强现场人员安全教育与技能培训，增强“四不伤害”能力。



3、可能面对的风险及对策

(1) 市场竞争风险

近年来，国有资本和社会资本各凭优势进军节能环保服务行业，随着节能需求的激发，更加综合、智能化的节能服务需求不断增长，一批专业从事细分领域服务的专精特新中小企业和科技型民营节能环保企业正在成为推动行业创新发展的生力军。另一方面，由于平价上网、消纳能力、生物质燃料价格上涨等因素的综合影响，公司综合能源项目成本上升，整体盈利空间收窄，节能服务行业整体市场竞争更加剧烈。

对策：一是聚焦成熟业务，加快扩大产业规模，提高市场占有率；二是逐步完善综合能源业务矩阵，通过多业务、多场景组合和投资建设、数字化运营、增值服务全链条贯通，确保在同行业竞争中持续保持优势；三是深化创新驱动和数字化水平，增强公司数字化支撑业务变革的能力；四是加强经营管理能人、新兴领域领军级及拔尖级专家储备。

(2) 合同能源管理模式风险

合同能源管理项目的前期投资金额大，服务周期较长(部分项目合同能源管理服务期限在20年以上)，项目投资回收主要来源于节能减排投资项目逐年产生的收益，在合同能源管理服务期内，存在因客户所处行业政策的变动、宏观经济环境、自然灾害等不确定因素给公司项目投资效益带来一定的不利影响。同时，随着公司经营规模不断扩大，投资项目数量逐渐增多，如何提高项目管理质效也是公司面临的一个新挑战。

对策：一是公司将继续做好优质项目开拓和储备，重点开发各类行业、各领域的优质客户；二是优化投资方案、严格控制项目投资成本和管理成本等，确保项目在最优成本下建设、运营，强化项目风险评估与全过程风险管控，不断完善投资风险管控机制；三是持续完善“技术手段+管理措施”，不断提升存量项目效益；四是加强精准投资、成本管控和资产管理策略，动态做好投资项目的精准安排及优化调整。

(3) 政策风险

能源行业去补贴、规模管控、竞价机制、分时电价取代目录电价、绿电交易等指导意见陆续出台，能源行业政策调整幅度较大，对公司行业发展战略规划、预见性和敏感性、投资风险管控等工作提出了更高的要求。同时，在运营的新能源项目由于补贴退坡或取消，项目盈利能力存在下降的可能。

对策：一是加快节能方案、节能技术、节能管理能力、节能数字化系统的迭代提升，不断提高公司节能服务水平；二是紧密跟踪与分析需求响应、电力辅助服务市场、电能量交易市场、绿电及碳交易市场等政策与规则动态，认真研究源荷聚合商业模式，结合公司自身的条件、能力和可聚合资源特点，有力有序稳步推进公司商业模式的设计和持续创新迭代。



第三节 管理层讨论与分析

(4) 应收账款回收的风险

公司应收账款持续增长，主要系可再生能源电价补贴延后导致。2022年，两大电网公司分别设立北京、广州可再生能源发展结算服务有限公司，以统筹解决可再生能源发电补贴问题，在财政拨款基础上，补贴资金缺口按照市场化原则通过专项融资解决；同时国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，自2022年3月起在全国范围内开展可再生能源发电补贴自查核查工作。可再生能源补贴的核查情况以及未来补贴资金的拨付速度、拨付比例等情况存在一定的不确定性。

对策：公司现金流总体状况保持在健康水平，2022年公司经营活动产生的现金流量净额12.17亿元，现金流状况良好。公司将紧密跟踪政策情况，加强补贴收入管理分析，同时强化非补贴类应收账款管理，缩短回收周期。

(5) 债务及利息费用持续增加

2022年，公司财务费用2.31亿元，同比增长14.52%，公司利息费用主要为有息负债利息支出。随着公司经营规模持续增长，项目投资需求增加，预计公司未来有息负债规模和利息费用将进一步增长。

对策：一是加强资金滚动预测，优化资金集中管控，坚持低备付、高周转；二是进一步加强资金统筹调度，最大发挥资金内部统筹效益，实现资金安全性、流动性和收益性的统一；三是积极研究绿色金融政策和资本市场融资工具，争取低息借款，拓宽公司融资渠道。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用



接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年01月14日	公司会议室	其他	机构	中金公司：蒋昕昊、曲昊源、朱尊；遂玖资产：徐霄；博时基金：田俊维；广发基金：罗洋；国泰君安：牟俊宇	公司业务规划、客户分布情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年1月14日投资者关系活动记录表》(编号：2022-001)
2022年04月22日	全景网“投资者关系互动平台” (http://ir.p5w.net)	其他	其他	参与南网能源2021年度业绩说明会的广大投资者	公司2021年业绩情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《南网能源业绩说明会、路演活动信息20220422》(编号：2022-002)
2022年04月28日	公司会议室	实地调研	机构	南网建鑫基金：任晓彤、赵晨皓、尚梦雨、吴珈龄	公司业务、分布式光伏项目给予用户折扣情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年4月28日投资者关系活动记录表》(编号：2022-003)
2022年05月25日	公司会议室	实地调研	机构	参加中金公司组织分布式光伏论坛电话会议的机构投资者	工商业分布式光伏行业发展、公司分布式光伏业务发展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年5月25日投资者关系活动记录表》(编号：2022-004)
2022年06月17日	公司会议室	实地调研	机构	BaillieGifford：LouiseLin	公司未来的目标客户群体、所处行业未来发展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年6月17日投资者关系活动记录表》(编号：2022-005)
2022年06月22日	公司会议室	实地调研	机构	广州越秀产业投资基金：于盛、万鹏、何金星、李彤	公司获取业务的渠道和来源、应收账款增速较快的主要原因等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年6月22日投资者关系活动记录表》(编号：2022-006)
2022年07月21日	公司会议室	实地调研	机构	华泰证券：王玮嘉；大成基金：赵蓬	公司发展历程、固定资产构成情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年7月21日投资者关系活动记录表》(编号：2022-007)



第三节 管理层讨论与分析

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年07月22日	公司会议室	实地调研	机构	东吴证券：曾朵红；华夏基金：毛俊	公司筛选分布式光伏项目的具体要求、电价政策调整对公司分布式光伏业务的影响等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年7月22日投资者关系活动记录表》(编号：2022-008)
2022年09月15日	全景网“投资者关系互动平台” (http://ir.p5w.net)	其他	其他	参与南网能源2022年半年度业绩说明会的广大投资者	公司2022年度上半年业绩情况	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年9月15日投资者关系活动记录表》(编号：2022-009)
2022年09月29日	公司会议室	实地调研	机构	DragonstoneCapitalManagementLimited：DavidDaiAresSSGCapitalManagement(Singapore)Pte.Ltd.；KianSangTanPINEBRIDGEINVESTMENTSASIALIMITED；TonyLau大成基金管理有限公司；郑少芳长城基金管理有限公司；尹宁上海道仁资产管理有限公司；陈跃雄润晖投资管理(香港)有限公司；蒋晶上海汐泰投资管理有限公司；黄泽阳深圳市远望角投资管理企业(有限合伙)；包家昊华泰证券证券投资部；程鹏中电科投资控股有限公司；朱天辉华泰证券研究所；黄波	公司持有的分布式光伏项目所在地域的情况、分布式光伏下游客户的行业分布情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年9月29日投资者关系活动记录表》(编号：2022-010)
2022年11月04日	公司会议室	实地调研	机构	景林资产：王嵩；华西证券自营：肖扬；润晖投资：蒋晶；汐泰投资：黄泽阳；阿拉丁能源集团：罗煦斌；中信证券：李想，杜松阳	集团对公司的定位、补贴发放情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2022年11月4日投资者关系活动记录表》(编号：2022-011)



第四节 公司治理



一、公司治理的基本状况

公司始终严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号—主板上市公司规范运作》和《公司章程》等有关规定，不断完善公司治理结构，加强董监事履职支撑，强化信息披露和投资者关系管理工作，维护公司和投资者的合法权益。公司的治理状况符合中国证监会、深圳证券交易所等发布的法律法规和规范性文件的要求：

1、 股东与股东大会

股东大会是公司的最高权力机关，依据法律行使其职能和权力。报告期内，公司修订了《股东大会议事规则》，召集、召开1次年度股东大会和2次临时股东大会，审议通过了关于补选董监事、年度报告、年度预算、日常关联交易、聘任会计师事务所、募集资金节余补流等议案。报告期内，公司精心筹备股东大会，充分保障股东对公司重大事项的知情权、参与权、表决权，使其充分行使股东合法权利；公司股东大会的召集、召开和表决程序符合《公司法》《证券法》《上市公司股东大会规则》等法律法规以及《公司章程》的有关规定，见证律师对公司股东大会进行了见证并出具了法律意见书。



2、董事与董事会

报告期内，公司严格按照《公司章程》等规定的程序提名、选举董事，顺利完成了董事会的换届工作。公司第二届董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，董事会下设战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会。公司董事能严格按照《公司法》《公司章程》等的规定和要求，履行董事职责，遵守董事行为规范。公司设董事会办公室，并在相关职能部门设置专门委员会日常办事机构，进一步加强董事履职支撑。公司修订《董事会议事规则》，制定董事会工作计划，落实企情问询机制，建立信息支撑机制和定期调研机制，促进公司董事及时了解公司有关重大事项。

3、监事与监事会

报告期内，公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举监事，顺利完成了监事会的换届工作。公司第二届监事会由5名监事组成，其中2名职工监事。公司修订了《监事会议事规则》，公司监事依法独立行使职权，认真履行职责，对公司重大经营决策管理事项以及内部控制、董事及经营班子的履职情况进行监督；能够本着对股东负责的精神，认真审核公司定期报告、利润分配方案等事项，在维护公司利益、股东合法权益、加强风险监控等方面发挥了积极的作用。

4、信息披露与透明度

公司组建多部门联动的“大信披团队”，为规范开展信息披露工作奠定基础；建立重大事项内部报告机制，保障信息传递及时有效。公司始终秉持“真实、准确、完整、及时、公平、合规”的信息披露原则，严格按照有关法律法规和交易所相关业务规则的规定执行信息披露工作。报告期内，公司不断充实披露内容，注重回应投资者关注热点，主动披露战略规划、财务预算、经营计划等；创新披露形式，通过定制彩页年报，以图文结合等方式方便投资者阅读并获取重点信息；规范开展内幕信息知情人登记备案，保障广大投资者的平等知情权。公司首次参与深交所信息披露考核即获得A级（最高）评级。

5、投资者关系管理

公司高度重视投资者关系管理，制定《投资者关系管理办法》，并出台《投资者关系管理实施细则》，明确投资者关系管理的工作流程、责任及分工，建立跨部门协同配合的“大投关团队”；增设并优化官方网站投资者关系模块，设专员维护相关网络沟通平台，保持投资者热线和邮箱等渠道畅通；多措并举持续开展与中小投资者的日常沟通，高质量举办年度及半年度业绩说明会。公司连续2年获评“上市公司年报业绩说明会最佳实践案例”；投资者关系管理工作经验入选国资委央企控股上市公司强化投资者关系管理工作参考示例。



6、绩效评价和约束激励机制

公司建立了公正、透明的绩效评价和约束激励机制，高级管理人员的聘任和考核公开、透明。报告期内，公司进一步完善经理层绩效薪酬分配方式，拟订公司经理层新一聘期业绩考核和薪酬分配方案，修订印发《公司经理层经营业绩考核管理规定》《公司经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》，落实董事会对职工薪酬总额的管理权，对经理层的业绩考核和薪酬分配权。公司实施所属二级经营单位超额利润分享方案，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，激励和留住公司核心员工、高层次人才。

7、内控体系的建立健全

公司遵循《内部控制基本规范》等要求，建立了较为完善的管理制度和监督评价体系，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。报告期内，公司以“强内控、防风险、促合规”为目标，开展公司内控监督评价工作，将公司所属各部门、分子公司纳入评价范围，确保各单位自评当年全覆盖，围绕本次内控监督自评发现问题制定整改措施，编制《内控监督评价报告》。

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

是 否

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



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

公司与控股股东南方电网公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立：

1、人员独立方面

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

2、财务独立方面

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

3、业务独立方面

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

4、资产完整方面

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

5、机构独立方面

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



三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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
2021年年度股东大会	年度股东大会	79.7688%	2022年05月06日	2022年05月07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2021年年度股东大会决议的公告》(公告编号: 2022-030)。
2022年第一次临时股东大会	临时股东大会	78.8609%	2022年11月16日	2022年11月17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年第一次临时股东大会决议的公告》(公告编号: 2022-068)。
2022年第二次临时股东大会	临时股东大会	78.8604%	2022年11月28日	2022年11月29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年第二次临时股东大会决议的公告》(公告编号: 2022-072)。

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



第四节 公司治理

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
李晓彤	党委书记、董事长	现任	男	55	2022年05月06日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
陈庆前	董事、总经理	现任	男	58	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
刘静萍	董事	现任	男	59	2021年08月02日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
刘勇	董事	现任	男	59	2021年08月02日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
杨柏	董事	现任	男	56	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
赖焱森	董事	现任	男	40	2021年12月28日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
丁军威	独立董事	现任	男	47	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
吕晖	独立董事	现任	女	59	2022年05月06日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
庄学敏	独立董事	现任	男	51	2022年11月28日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
秦华	党委书记、董事长	离任	男	59	2019年09月22日	2022年05月06日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
韩振平	独立董事	离任	男	50	2019年09月22日	2022年11月28日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
栗皓	独立董事	离任	男	56	2019年09月22日	2022年05月06日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
孙世奇	监事会主席	现任	男	58	2021年08月02日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
李葆冰	监事	现任	男	48	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
罗军	监事	现任	男	51	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
章激扬	职工监事	现任	男	48	2022年11月16日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
曹建东	职工监事	现任	男	37	2022年11月16日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
奚辉龙	职工监事	离任	男	53	2019年09月22日	2022年11月16日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
周宇	职工监事	离任	女	49	2019年09月22日	2022年11月16日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
翁军华	副总经理	现任	男	51	2019年09月22日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
雷鸣	副总经理	现任	男	45	2019年09月22日	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
韩庆敏	副总经理、 总会计师	离任	男	48	2019年09月22日	2023年03月14日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
陈朴	副总经理	离任	男	59	2019年09月22日	2023年01月12日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
张恒阁	董事会秘书	现任	男	41	2021年08月02日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
邓文轶	总法律顾问	现任	男	44	2019年11月01日	2025年11月15日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用
合计	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-

注：公司正在推进分管综合能源业务—节能板块的副总经理选聘工作，相关人员的任期终止日暂未确定。



报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

公司前任董事长秦华先生因工作调整辞去公司第一届董事会董事长、董事和董事会战略与投资委员会主任委员职务。

前任独立董事栗皓先生因个人原因辞去公司第一届董事会独立董事和董事会提名委员会主任委员、董事会审计与风险委员会委员职务；韩振平先生因个人工作安排，辞去公司第一届董事会独立董事和董事会审计与风险委员会主任委员、董事会薪酬与考核委员会委员职务。

具体内容详见公司刊登在《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《关于独立董事辞职的公告》(2022-005)、《关于董事长拟辞职的提示性公告》(2022-018)、《关于董事会换届选举的公告》(2022-045)。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用



第四节 公司治理

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
秦华	第一届董事会非独立董事、董事长、董事会战略与投资委员会主任委员	离任	2022年05月06日	秦华先生因工作调整辞去公司第一届董事会董事长、董事和董事会战略与投资委员会主任委员职务。
李晓彤	第一届董事会非独立董事、董事长、董事会战略与投资委员会主任委员	被选举	2022年05月06日	经公司2021年年度股东大会审议通过，选举李晓彤先生为公司第一届董事会非独立董事；经公司一届二十六次董事会会议审议同意，选举李晓彤先生为公司第一届董事会董事长、董事会战略与投资委员会主任委员。
	第二届董事会非独立董事、董事长、董事会战略与投资委员会主任委员	被选举	2022年11月16日	经公司2022年第一次临时股东大会审议通过，选举李晓彤先生为公司第二届董事会非独立董事；经公司二届一次董事会审议同意，选举李晓彤先生为公司第二届董事会董事长；经公司二届二次董事会审议通过，选举李晓彤先生为公司第二届董事会战略与投资委员会主任委员。
栗皓	第一届董事会独立董事、董事会提名委员会主任委员、董事会审计与风险委员会委员	离任	2022年05月06日	栗皓先生因个人原因辞去公司第一届董事会独立董事和董事会提名委员会主任委员、董事会审计与风险委员会委员职务。
吕晖	第一届董事会独立董事、董事会提名委员会主任委员、董事会审计与风险委员会委员	被选举	2022年05月06日	经公司2021年年度股东大会审议通过，选举吕晖女士为公司第一届董事会独立董事；经公司一届二十六次董事会会议审议同意，选举吕晖女士为公司第一届董事会提名委员会主任委员、审计与风险委员会委员。
	第二届董事会独立董事、董事会提名委员会主任委员、董事会审计与风险委员会委员	被选举	2022年11月16日	经公司2022年第一次临时股东大会审议通过，选举吕晖女士为公司第二届董事会独立董事；经公司二届二次董事会审议通过，选举吕晖女士为公司第二届董事会提名委员会主任委员、审计与风险委员会委员。
韩振平	第一届董事会独立董事、董事会审计与风险委员会主任委员、董事会薪酬与考核委员会委员	离任	2022年11月28日	韩振平先生因个人工作安排，辞去公司第一届董事会独立董事和董事会审计与风险委员会主任委员、董事会薪酬与考核委员会委员职务。
庄学敏	第二届董事会独立董事、董事会审计与风险委员会主任委员、董事会薪酬与考核委员会委员	被选举	2022年11月28日	经公司2022年第二次临时股东大会审议通过，选举庄学敏先生为公司第二届董事会独立董事；经公司二届二次董事会审议通过，选举庄学敏先生为公司第二届董事会审计与风险委员会主任委员、董事会薪酬与考核委员会委员职务。



2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事会成员

李晓彤先生，汉族，1967年8月出生，在职研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年7月参加工作。近5年，曾任南方电网数字传媒科技有限公司总经理、董事长。2022年5月至今任南网能源公司董事长、党委书记。

刘静萍先生，汉族，1964年8月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1985年7月参加工作。近5年，曾任南方电网资本控股有限公司董事长，云南电网有限责任公司董事、总经理。2021年5月至今，任中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事、海南电网有限责任公司董事；2022年9月至今，任南方电网储能股份有限公司董事；2021年8月至今，任南网能源公司董事。

刘勇先生，汉族，1964年3月出生，大学本科学历，中国国籍，无境外永久居留权，1985年8月参加工作。近5年，曾任南方电网调峰调频发电公司天生桥二级水力发电公司董事、总经理、董事长。2020年10月至今，任中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事、南方电网产业投资集团有限责任公司董事、南方电网数字传媒科技有限公司董事；2021年8月至今，任南网能源公司董事、绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)高级顾问。

陈庆前先生，汉族，1964年9月出生，在职研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1987年7月参加工作。近5年，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理、总经理。2019年9月至2022年11月，任南网能源公司党委委员、董事、总经理；2022年11月至今，任南网能源公司党委副书记、董事、总经理。

杨柏先生，汉族，1966年12月出生，大学本科学历，工商管理硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年8月参加工作。近5年，曾任南方电网综合能源有限公司董事、云浮发电厂(B厂)有限公司董事。2016年6月至2019年1月，任广东省电力开发有限公司董事长、总经理；2019年1月至今，任广东省电力开发有限公司党委书记、董事长；2019年9月至今，任南网能源公司董事。

赖焯森先生，汉族，1983年1月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2006年7月参加工作。近5年，曾任广东省产业绿色基金管理有限公司副总经理，广西粤桂产业控股股份有限公司董事会秘书、总经理助理，广东广业云硫矿业有限公司董事，广东粤桂瑞盈投资有限责任公司执行董事。2021年3月至今，任广东省环保集团有限公司战略发展部副部长；2021年12月至今，任南网能源公司董事。



第四节 公司治理

丁军威先生，汉族，1975年10月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2003年参加工作。近5年，曾任北京天润新能投资有限公司副总经理、亿利洁能股份有限公司首席创新官、中企大象基金管理(天津)有限公司事业合伙人(副总经理级)、众信嘉华(北京)环保有限公司副总裁。2019年9月至今，任南网能源公司独立董事；2020年至今，任北京朝阳公园开发经营有限责任公司外部董事；2021年至今，任北京卓远明睿科技发展有限公司创始合伙人、北京朝阳国际科技创新服务有限公司外部董事；2022年至今，任连云港市交通控股集团有限公司外部董事等职务；2023年至今，任鹰潭市城市建设投资发展有限公司外部董事等职务。

吕晖女士，汉族，1964年3月出生，法学学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1986年7月参加工作。2016年3月至今，任北京大成(广州)律师事务所高级合伙人；2017年5月至今，任广州港集团有限公司董事；2021年8月至今，任广州市城市建设投资集团有限公司董事；2022年5月至今，任南网能源公司独立董事。

庄学敏先生，汉族，1972年1月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1992年参加工作。近5年，曾任广州市浩洋电子股份有限公司独立董事、珠海横琴千筑家园供应链管理有限责任公司监事。2017年至今，任广东顶固集创家居股份有限公司独立董事；2020年至今，任广东芬尼科技股份有限公司独立董事、广东财经大学会计学教授；2021年至今，任文明蒙恬(广州)集团股份有限公司独立董事；2022年11月至今，任南网能源公司独立董事。

(2) 监事会成员

孙世奇先生，汉族，1964年11月出生，大学本科学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年2月参加工作。2020年6月至今，任中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事、南方电网国际有限责任公司监事会主席；2021年6月至今，任南方电网资本控股有限公司监事；2021年7月至今，任广东电网有限责任公司监事会主席；2021年8月至今，任南网能源公司监事会主席。

李葆冰先生，汉族，1974年9月出生，大学本科学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1997年7月参加工作。2019年9月至今，任广东省能源集团有限公司财务部总经理、广东能源财产保险自保有限公司董事、南网能源公司监事；2019年10月至今，任广东能源集团财务有限公司董事；2020年12月至今，任广东能源融资租赁有限公司董事长；2021年8月至今，任广东电力发展股份有限公司董事。

罗军先生，汉族，1972年1月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1995年7月参加工作。近5年，曾任特变电工股份有限公司总裁助理、副总裁兼输变电产业副总经理，特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长。2019年1月至今，任特变电工股份有限公司副总裁兼输变电产业总经理、国内市场总经理，特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源公司监事。

章激扬先生，汉族，1974年6月出生，大学本科学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1996年7月参加工作。2020年12月至今，任南网能源公司安全生产部副总经理。

曹建东先生，汉族，1985年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2009年7月参加工作。2022年8月至今，任南网能源公司综合部(党委办公室)副主任。



(3) 高级管理人员

陈庆前先生简历信息详见本节“(1)董事会成员”之“陈庆前先生”。

翁军华先生，汉族，1971年6月出生，大学本科学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1993年6月参加工作。近5年，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理、南方海上风电联合开发有限公司董事、南方电网综合能源股份有限公司副总经理；2023年2月至今，任南网能源公司党委委员、副总经理。

雷鸣先生，1978年3月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2000年7月参加工作。2018年8月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2019年9月至今，任南网能源公司副总经理；现任广东南能汇智节能科技有限公司董事长，河南南网润恒综合能源有限公司董事长。

张恒阁先生，汉族，1981年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2003年9月参加工作。2021年8月至今，任南网能源公司董事会秘书。

邓文轶先生，汉族，1978年10月出生，研究生学历，硕士学位，2004年6月参加工作。2019年11月至今，任南网能源公司总法律顾问；2021年5月至今，任南方电网综合能源贵州有限公司监事、南方电网综合能源(云南)有限责任公司董事、上海南能新能源科技有限公司董事。

公司前任副总经理兼任总会计师韩庆敏先生已于2023年3月向公司董事会递交书面辞职报告，因工作变动，申请辞去公司副总经理、总会计师职务，其已不再担任公司任何职务。经公司二届五次董事会会议审议同意，由公司董事、党委副书记、总经理陈庆前先生在公司新任总会计师到任之前代行公司总会计师职责。



第四节 公司治理

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
刘静萍	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021年05月25日	-	否
刘勇	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2020年10月12日	-	是
	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	高级专家顾问	2021年07月07日	-	否
赖焯森	广东省环保集团有限公司	战略发展部副部长	2021年03月01日	-	是
孙世奇	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2020年06月30日	-	是
李葆冰	广东省能源集团有限公司	财务部总经理	2019年10月01日	-	是
罗军	特变电工股份有限公司	副总经理	2018年04月13日	2024年10月14日	是
在股东单位任职情况的说明		无。			

在其他单位任职情况

适用 不适用



任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
刘静萍	海南电网有限责任公司	董事	2021年05月27日	-	否
	南方电网储能股份有限公司	董事	2022年09月21日	-	否
刘勇	南方电网产业投资集团有限责任公司	董事	2020年10月12日	-	否
	南方电网数字传媒科技有限公司	董事	2020年10月12日	-	否
杨柏	广东省电力开发有限公司	董事长、党委书记	2015年06月01日	-	是
丁军威	北京朝阳公园开发经营有限责任公司	外部董事	2020年06月01日	-	否
	众信嘉华(北京)环保有限公司	副总裁	2021年01月01日	2022年09月01日	是
	北京朝阳国际科技创新服务有限公司	外部董事	2021年04月01日	-	否
	北京卓远明睿科技发展有限公司	创始合伙人	2021年05月07日	-	是
	连云港市交通控股集团有限公司	外部董事	2022年01月01日	-	否
	衢州市城市建设投资集团有限公司	外部董事	2022年01月01日	-	否
	淄博市能源集团有限责任公司	外部董事	2022年11月	-	否
	鹰潭市城市建设投资发展有限公司	外部董事	2023年01月01日	-	是
	唐山齿轮集团有限公司	外部董事	2023年01月01日	-	否
	唐山市能源集团有限责任公司	外部董事	2023年01月01日	-	否
	唐山国有资本运营有限公司	外部董事	2023年01月01日	-	否
吕晖	广州港集团有限公司	外部董事	2017年5月18日	-	是
	广州市城市建设投资集团有限公司	外部董事	2021年8月17日	-	是
庄学敏	珠海横琴千筑家园供应链管理有限公司	监事	2022年03月01日	2022年11月16日	否
	广东芬尼科技股份有限公司	独立董事	2020年03月01日	-	是
	广州傲胜人造草股份有限公司	独立董事	2020年12月01日	2022年12月02日	否
	广东顶固集创家居股份有限公司	独立董事	2017年07月01日	-	是
	文明蒙恬(广州)集团股份有限公司	独立董事	2021年12月01日	-	是
孙世奇	南方电网国际有限责任公司	监事会主席	2020年06月30日	-	否
	南方电网资本控股有限公司	监事	2021年06月28日	-	否
	广东电网有限责任公司	监事会主席	2021年07月06日	-	否

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
李葆冰	广东电力发展股份有限公司	董事	2019年11月19日	-	否
	广东能源融资租赁有限公司	董事长	2019年08月31日	-	否
	广东能源集团财务有限公司	董事长	2022年11月14日	-	否
	广东能源财产保险自保有限公司	董事	2021年09月14日	-	否
罗军	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	董事长	2018年04月01日	-	否
	特变电工中发上海高压开关有限公司	监事会主席	2018年12月01日	-	否
	特变电工沈阳变压器集团有限公司	董事	2019年09月01日	-	否
在其他单位任职情况的说明		无。			

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司现任董事长李晓彤先生和前任董事长秦华先生在报告期内的报酬依据公司相关考核制度规定、年度业绩考核情况进行核算，分配方案报公司股东大会审议；独立董事津贴依据股东大会审议通过的标准进行考核发放；董事、总经理陈庆前先生按照总经理岗位考核领取薪酬，其他董事未在公司取酬。

公司外部监事孙世奇先生、李葆冰先生、罗军先生均未在本公司领取薪酬。现任职工监事章激扬先生、曹建东先生和前职工监事奚辉龙先生、周宇女士未以监事身份在公司领取薪酬，其从公司获得的薪酬主要依据公司《薪酬管理办法》按照其任职的内部管理岗位业绩考核情况由公司进行考核分配。

公司高级管理人员2022年度报酬根据《公司职业经理人聘用协议》及年度业绩考核结果，由公司董事会进行考核分配，主要包括上一聘期的聘期激励当年可兑现金额、上年考核调整纳入本年薪酬、本年度基薪、本年度预发放绩效薪酬以及公司按照驻地政府有关“五险一金”政策为其缴纳的相关费用。公司高级管理人员的薪酬待董事会审议通过其考核结果及薪酬分配方案后核定，如与下表数据有差异则另行公告。



公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
李晓彤	党委书记、董事长	男	55	现任	62.47	是
陈庆前	党委委员、董事、总经理	男	58	现任	196.2	否
刘静萍	董事	男	59	现任	0	是
刘勇	董事	男	59	现任	0	是
杨柏	董事	男	56	现任	0	是
赖炽森	董事	男	40	现任	0	是
丁军威	独立董事	男	47	现任	10.8	是
吕晖	独立董事	女	59	现任	7.05	否
庄学敏	独立董事	男	51	现任	0.96	否
秦华	党委书记、董事长	男	59	离任	87.11	是
韩振平	独立董事	男	50	离任	9.84	否
栗皓	独立董事	男	56	离任	3.75	否
孙世奇	监事会主席	男	58	现任	0	是
李葆冰	监事	男	48	现任	0	是
罗军	监事	男	51	现任	0	是
章激扬	职工监事	男	48	现任	7.53	否
曹建东	职工监事	男	37	现任	7.19	是
奚辉龙	职工监事	男	53	离任	90.74	否
周宇	职工监事	女	49	离任	90.41	否
翁军华	党委委员、副总经理	男	51	现任	127.35	否
雷鸣	副总经理	男	45	现任	103.84	否
张恒阁	董事会秘书	男	41	现任	105.04	否
邓文轶	总法律顾问	男	44	现任	101.69	否
韩庆敏	副总经理、总会计师	男	48	离任	120.26	否
陈朴	副总经理	男	59	离任	121.73	否
合计	-	-	-	-	1,253.96	-

注：报告期内，公司开展了换届工作，上表中的薪酬为公司董监高按照担任相关职务时间折算后的薪酬。



第四节 公司治理

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
一届二十三次董事会会议	2022年04月13日	2022年04月15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《关于一届二十三次董事会会议决议的公告》(2022-009)。
一届二十四次董事会会议	2022年04月14日	2022年04月15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《关于一届二十四次董事会会议决议的公告》(2022-023)。
一届二十五次董事会会议	2022年04月28日	2022年04月29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《关于一届二十五次董事会会议决议的公告》(2022-026)。
一届二十六次董事会会议	2022年05月06日	2022年05月07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《关于一届二十六次董事会会议决议的公告》(2022-031)。
一届二十七次董事会会议	2022年08月26日	2022年08月27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《关于一届二十七次董事会会议决议的公告》(2022-035)。
一届二十八次董事会会议	2022年10月09日	-	公司董事会审议通过《关于南方电网综合能源股份有限公司经营班子职业经理人聘期期满综合考评情况的议案》等5项议案，相关决议已向深交所报备。
一届二十九次董事会会议	2022年10月28日	2022年10月29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《关于一届二十九次董事会会议决议的公告》(2022-051)。



会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
一届三十次董事会会议	2022年10月31日	2022年11月01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《关于一届三十次董事会会议决议的公告》(2022-058)。
一届三十一次董事会会议	2022年11月11日	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《关于一届三十一次董事会会议决议的公告》(2022-061)。
二届一次董事会会议	2022年11月16日	2022年11月17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《关于二届一次董事会会议决议的公告》(2022-069)。
二届二次董事会会议	2022年11月28日	2022年11月29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《关于二届二次董事会会议决议的公告》(2022-073)。
二届三次董事会会议	2022年12月28日	2022年12月29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《关于二届三次董事会会议决议的公告》(2022-076)。



第四节 公司治理

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
李晓彤	9	4	5	0	0	否	3
刘静萍	12	5	7	0	0	否	3
刘勇	12	5	7	0	0	否	3
陈庆前	12	5	7	0	0	否	3
杨柏	12	5	7	0	0	否	3
赖炽森	12	5	7	0	0	否	3
丁军威	12	5	7	0	0	否	3
吕晖	9	4	5	0	0	否	3
庄学敏	2	1	1	0	0	否	1
秦华	3	1	2	0	0	否	1
韩振平	10	4	6	0	0	否	2
栗皓	3	1	1	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，不存在董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。



4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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

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

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

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
第一届战略与投资委员会	秦华、刘勇、丁军威	1	2022年04月08日	审议2022年度财务预算报告、2022年度融资计划和公司发展战略及“十四五”发展规划	审议通过，同意提交公司一届二十三次董事会会议审议。	-	-
	李晓彤、刘勇、丁军威	1	2022年10月24日	审议公司发展规划管理规定、投资管理规定	审议通过，同意提交公司一届二十九次董事会会议审议。	-	-
第一届董事会审计与风险委员会	韩振平、栗皓、赖炽森	1	2022年04月08日	审议公司2021年年度报告全文及摘要、2021年度财务决算报告、2021年度利润分配预案、2022年度财务预算报告、计提2021年度资产减值准备、2021年度内部控制评价报告、2021年度内部审计工作报告	审议通过，同意提交公司一届二十三次董事会会议审议。	公司审计与风险委员会在公司2021年财务报告审计和年度报告编制及披露过程中听取了有关重大事项的汇报并与会计师事务所和公司管理层、财务总监进行了沟通。	-
		1	2022年04月25日	审议公司2022年第一季度报告、2022年一季度内部审计工作报告	审议通过，同意提交公司一届二十五次董事会会议审议。	-	-



第四节 公司治理

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
	韩振平、吕晖、赖炽森	1	2022年08月23日	审议公司2022年半年度报告全文及摘要、会计政策变更、计提2022年1-6月资产减值准备、2022年上半年内部审计工作报告、修订公司内部审计工作办法	审议通过，同意提交公司一届二十七次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年10月24日	审议公司聘任2022年度审计会计师事务所、2022年第三季度报告、2022年三季度内部审计工作报告、预算管理规定的规定、年度债务风险防控方案	审议通过，同意提交公司一届二十九次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年11月09日	审议公司2023年度日常关联交易预计、2023年度内部审计工作计划	审议通过，同意提交公司一届三十一次董事会会议审议。	-	-
第一届提名委员会	栗皓、杨柏、丁军威	1	2022年04月06日	审议补选公司董事	审议通过，同意提交公司一届二十三次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年04月11日	审议补选公司独立董事的议案	审议通过，同意提交公司一届二十四次董事会会议审议。	-	-
	吕晖、杨柏、丁军威	1	2022年09月30日	审议公司经理层正职职业经理人续聘建议人选、公司经理层职业经理人副职选聘方案的议案及公司董事会秘书、总法律顾问职业经理人选聘方案	审议通过，同意提交公司一届二十八次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年10月21日	审议选举第二届董事会非独立董事和独立董事	审议通过，同意提交公司一届二十九次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年11月09日	审议选举第二届董事会独立董事	审议通过，同意提交公司一届三十一次董事会会议审议。	-	-
	第一届董事会薪酬与考核委员会	丁军威、刘静萍、韩振平	1	2022年04月06日	审议公司董事2021年度薪酬分配方案、公司高级管理人员2021年度绩效考核结果及薪酬分配方案	审议通过，同意提交公司一届二十三次董事会会议审议。	-



委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
		1	2022年08月22日	审议公司经营班子职业经理人2022年度绩效考核方案、公司职业经理人(董事会秘书、总法律顾问)2022年度绩效考核方案、公司经营班子职业经理人聘期届满考核方案、公司职业经理人(董事会秘书、总法律顾问)聘期届满考核方案	审议通过, 同意提交公司一届二十七次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年09月30日	审议公司经营班子职业经理人聘期届满综合考评情况、公司董事会秘书、总法律顾问职业经理人聘期届满综合考评情况	审议通过, 同意提交公司一届二十八次董事会会议审议。	-	-
		1	2022年10月24日	审议公司经理层成员经营业绩考核管理规定、公司经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定	审议通过, 同意提交公司一届二十九次董事会会议审议。	-	-
第二届董事会审计与风险委员会	庄学敏、吕晖、赖焱森	1	2022年12月15日	审议会计估计变更	审议通过, 同意提交公司二届三次董事会会议审议。	-	-
第二届董事会薪酬与考核委员会	丁军威、刘静萍、庄学敏	1	2022年12月16日	审议公司经理层成员(2023-2025聘期)业绩考核和薪酬管理方案	审议通过, 同意提交公司二届三次董事会会议审议。	-	-

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

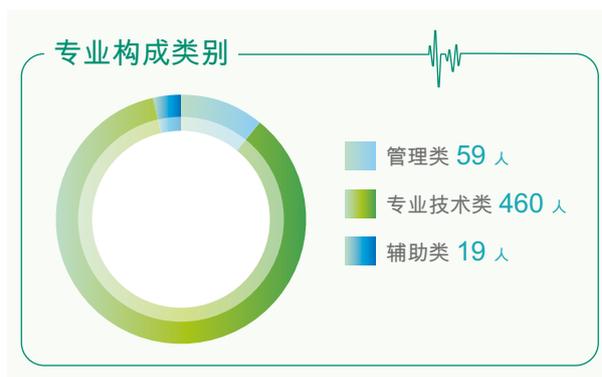
监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

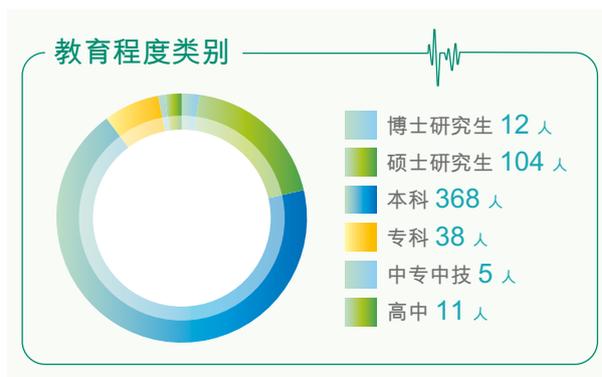
1、 员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量(人)	305
报告期末主要子公司在职员工的数量(人)	233
报告期末在职员工的数量合计(人)	538
当期领取薪酬员工总人数(人)	538
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数(人)	0

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数(人)
管理类	59
专业技术类	460
辅助类	19
合计	538



教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	12
硕士研究生	104
本科	368
专科	38
中专中技	5
高中	11
合计	538





2、薪酬政策

公司根据战略发展需求，以价值创造为导向，在保持市场竞争力的前提下，结合员工岗位责任、业绩贡献等因素，建立了与公司战略目标相匹配的薪酬管理体系和激励机制。公司结合实际情况制定了《人工成本分配管理规定》《薪酬管理办法》《岗位工资管理办法》《绩效薪酬管理办法》《经理层成员经营业绩考核与薪酬分配管理办法》《奖励管理办法》及《所属单位负责人薪酬管理办法》等薪酬考核分配管理制度，对员工工资薪酬分配实行分层分类管理。

公司持续优化完善薪酬分配结构，深入实施以岗定薪机制，以岗位责任体系为基础，按照岗位价值、岗位责任、岗位胜任能力素质、劳动力市场状况等要素来确定员工的岗位基本薪酬；全面推广按绩取酬制度，建立绩效管理体系，对员工业绩进行考核管理，员工按业绩贡献获取绩效薪酬，合理拉大工资差距；对大幅度超过预定绩效目标的员工及对公司有重大贡献的员工予以专项奖励。

3、培训计划

公司大力实施员工能力提升工程，以安全生产、经营管理、风险管控为重点，开展案例分析和实操培训；统筹开展培训质量评估和培训效果评估，在平台进一步细化完善员工培训档案。报告期内，公司以内部培训为主，突出能力培训，开展培训班28期，培训1,491人次；开展专项考试17期，考试2,207人次，安规考试289人次，合格率100%。

2023年，公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为统领，加快培育适应公司发展的能力，紧扣公司发展实际需求加强针对性培训，继续深入开展分层分类、多种类型结合的培训，计划举办集中培训25期，其中管理人员培训3期，安全培训2期，专业技术类培训20期。

4、劳务外包情况

适用 不适用



十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

1、公司利润分配政策

根据《公司法》及中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等法律法规、规章及规范性文件，公司在《公司章程》中对利润分配相关条款进行了明确，具体见公司2022年10月29日巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)公布的《南方电网综合能源股份有限公司章程》第一百九十条。

《南方电网综合能源股份有限公司首次公开发行股票(A股)并上市后三年股东分红回报规划》(以下简称“分红规划”)，进一步明确了分红标准和比例等：除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正，且符合相关法律法规和监管规定的前提下，公司每年以现金形式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的10%，且公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润30%。

2、2021年度利润分配方案及执行情况

2022年5月6日，公司召开2021年年度股东大会，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2021年度利润分配预案的议案》：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.126元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。公司已委托中国结算深圳分公司于2022年6月24日将本次A股股东现金红利通过股东托管证券公司(或其他托管机构)直接划入其资金账户。



3、2022年度利润分配预案

公司于2023年4月13日召开二届六次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2022年度利润分配预案的议案》：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.147元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。

本次现金分红比例符合《公司章程》和分红规划中现金分红政策的有关规定。公司独立董事针对公司2022年度利润分配预案发表了独立意见：本次利润分配预案与公司实际经营情况、业绩增长、未来发展相匹配，合理平衡了公司可持续发展与股东回报，符合法律、法规和《公司章程》的有关规定，执行了公司的股东回报规划，不存在损害公司和全体股东特别是中小股东利益的情形。因此，我们同意将该议案提交股东大会审议。

上述利润分配预案需经公司2022年年度股东大会审议批准。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用



第四节 公司治理

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0.147
分配预案的股本基数(股)	3,787,878,787
现金分红金额(元)(含税)	55,681,818.17
以其他方式(如回购股份)现金分红金额(元)	0.00
现金分红总额(含其他方式)(元)	55,681,818.17
可分配利润(元)	859,748,719.95
现金分红总额(含其他方式)占利润分配总额的比例	100%

本次现金分红情况

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%。

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经大信会计师事务所(特殊普通合伙)审计，截至2022年12月31日南网能源(母公司)可供分配的利润为859,748,719.95元。以总股本3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.147元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。上述利润分配预案经公司二届六次董事会会议审议，尚需经公司2022年年度股东大会审议批准。

十一、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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。



十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、 内部控制建设及实施情况

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

(1) 内部环境方面

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

(2) 风险评估方面

公司建立了有效的风险评估过程，由审计部统筹负责内部控制及风险评估管控工作；建立了以内控体系建设与监督制度为统领，各项内控管理评价工具为支撑的“1+N”内控制度体系。2022年，公司修订了《内控管理手册》《内控评价手册》《内控缺陷识别、风险评估标准》，梳理了公司治理、“三重一大”管理、投资管理、财务管理、资本运营、采购管理等多个业务领域262项业务事项对应的合规义务、风险分类、内控合规要求和评价办法，并明确相关风险评价要点及防控措施。在项目评审环节引入风险分析和评价机制，进一步加强重大投资风险管控。

(3) 控制活动方面

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



第四节 公司治理

(4) 信息与沟通方面

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

(5) 内部监督方面

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

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否



十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
广州市超算分布式能源投资有限公司	转让持有的全部股权	已完成	无	不适用	不适用	不适用
黔南州南网综合能源有限公司	注销	已完成	无	不适用	不适用	不适用
云南广能新能源有限公司	注销	已完成	无	不适用	不适用	不适用
儋州南电生物质发电有限公司	注销	已完成	无	不适用	不适用	不适用
东莞南智综合能源有限公司	注销	已完成	无	不适用	不适用	不适用
高州市南网智慧能源有限公司	投资设立	已完成	无	不适用	不适用	不适用
南能永德能源开发有限公司	投资设立	已完成	无	不适用	不适用	不适用
信宜珠光综合能源有限公司	投资设立	已完成	无	不适用	不适用	不适用
高州珠光综合能源有限公司	投资设立	已完成	无	不适用	不适用	不适用



第四节 公司治理

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、 内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023年04月15日
内部控制评价报告全文披露索引	公司2023年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2022年度内部控制评价报告》
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%

缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
具体见公司2023年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2022年度内部控制评价报告》。		
财务报告重大缺陷数量(个)		0
非财务报告重大缺陷数量(个)		0
财务报告重要缺陷数量(个)		0
非财务报告重要缺陷数量(个)		0



2、 内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段

南方电网综合能源股份有限公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2023年04月15日
内部控制审计报告全文披露索引	具体见公司2023年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司内控审计报告》(大信审字[2023]第1-02408号)。
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

本报告期内，公司未出现需整改的问题。



第五节 环境和社会责任



一、重大环保问题

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	2020年4月13日	2020年4月13日—2023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 : 200 NO _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 NO _x : 144.8t/a	SO ₂ :113.04t/a NO _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 :0.000058t/a aNO _x :0.005185t/a 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 、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107° 50' 14.60" 纬度22° 6' 46.62" DA002 经度107° 50' 11.83" 纬度2° 6' 48.82"	SO ₂ : 200 NO _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
福建省漳浦县扬绿能源有限公司	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	华测夏环验字〔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	2019年12月12日	4506212019007M
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

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	DA0033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
			DA0033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
			DA0033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
			DA0033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	噪声	厂界	-	-	昼间、夜间各检测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
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, 烟气体量	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
赤水生物质发电项目	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
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, 烟气体量	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、废水监测点2、废水监测点3	-	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	厂界噪声	东面、西面、南面、北面	-	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
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
	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
	3	废气	锅炉烟气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气含氧量, 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
	4	废水	厂区污水总排放口	流量	pH值、悬浮物、五日生化需要氧量、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

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538.97万元, 并按照有关规定及时缴纳了环境保护相关税费。

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。

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。



第五节 环境和社会责任

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》中电力相关业务的披露要求

2022年实现项目节约电量33.8亿千瓦时，相当于减排二氧化碳110.07万吨、节约标煤312.59万吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

报告期内，公司未发生环境事故。

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，积极服务国家能源战略部署。

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，推进生物质综合资源利用、农光互补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，积极开展志愿服务，彰显国企使命担当。

具体情况详见公司2023年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《2022年环境、社会及管治(ESG)报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况详见公司2023年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《2022年环境、社会及管治(ESG)报告》。



第六节 重要事项



一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用



第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网和绿色能源混改基金	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源回购本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份；2、南网能源上市后6个月内，如其股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，本企业持有南网能源股票的锁定期限自动延长至少6个月；3、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	上市后三十六个月内	正常履行中
	广东省能源集团	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起12个月内，不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源购本公司直接或间接持有的其公开发行股票前已发行的股份；2、本公司在股份锁定期届满后减持股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所关于股东减持的相关规定，进行合理减持；3、本公司如减持南网能源股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所的规定及时、准确地履行信息披露义务；4、本公司将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本公司将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本公司自愿无条件地遵从该等规定。	2020年02月17日	上市后十二个月内	正常履行中
	广东省环保集团、广业绿色基金、特变电工和智光电气	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起12个月内，不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源购本公司直接或间接持有的其公开发行股票前已发行的股份；2、本公司在股份锁定期届满后减持股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所关于股东减持的相关规定，进行合理减持；3、本公司如减持南网能源股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所的规定及时、准确地履行信息披露义务；4、本公司将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本公司将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本公司自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	上市后十二个月内	正常履行中



承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于持股意向及减持意向	1、本企业减持南网能源股票时，应提前将减持意向、拟减持数量、减持方式(包括集中竞价交易、大宗交易等证券交易所认可的合法方式)等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，方可减持其股份。锁定期满(包括延长的锁定期限)后24个月内减持的，本企业减持南网能源股票的价格不低于首次公开发行股票的发行价。如违反上述承诺擅自减持南网能源股票的，本企业承诺违规减持南网能源股票所得(以下简称“违规减持所得”)归南网能源所有，如未将违规减持所得上交南网能源，则其有权扣留应付本企业现金分红中与其上交其的违规减持所得金额相等的现金分红。2、本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及证券交易所的要求。3、上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	绿色能源混改基金	关于持股意向及减持意向	1、本企业持南网能源股份的锁定期(即南网能源上市之日起三十六个月)届满后，本企业将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本企业确定减持所持南网能源股份，本企业届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，本企业可以减持其股份。3、本企业减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中



第六节 重要事项

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



承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网、南网能源、南网能源董事及高级管理人员	关于稳定股价	<p>1、在南网能源A股股票上市后三年内，如非因不可抗力因素所致，在其A股股票收盘价格连续20个交易日低于南网能源最近一期经审计的每股净资产(最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致南网能源净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同)的条件(以下简称“稳定股价条件”)满足时，且南网能源情况同时满足法律、法规、其他规范性文件及监管机构对于回购、增持等股本变动行为的规定，则南网能源及相关主体等将采取以下稳定股价措施：(1)南网能源控股股东在稳定股价条件满足后的10个交易日内应就其是否有增持南网能源A股股票的具体计划书面通知南网能源并由南网能源按照上市公司信息披露要求予以公告。如有增持计划，控股股东应披露拟增持金额、数量范围、价格区间、完成时间等信息。同时，控股股东增持后南网能源的股权分布应当符合上市条件，增持股份行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》及其他相关法律、行政法规的规定。(2)如控股股东未如期公告前述具体增持计划，或明确表示未有增持计划的，南网能源董事会将在稳定股价条件满足后的20个交易日内公告南网能源稳定股价方案，稳定股价方案包括但不限于回购南网能源股票的方案或符合相关法律、法规、其他规范性文件(包括南网能源股票上市地规则)规定的其他方案。若南网能源采取回购南网能源股票方案的，股份回购预案将包括但不限于拟回购金额、回购股份的数量范围、价格区间、回购资金来源、完成时间等信息。南网能源应在稳定股价方案依据所适用的法律、法规、规范性文件及南网能源章程等规定完成南网能源的内部审批程序，履行相关法律、法规及其他规范性文件所规定的其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施稳定股价方案。(3)如南网能源董事会未如期公告前述稳定股价方案，或因各种原因导致前述稳定股价方案未能获得股东大会或监管部门的批准的，则触发除独立董事和不在南网能源领取薪酬的董事以外的董事(以下简称“相关董事”)、高级管理人员增持南网能源股份的义务。在符合相关法律、法规、规范性文件(包括南网能源上市地上市规则)规定的前提下，相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的10个交易日内(如期间存在N个交易日限制相关董事、高级管理人员买卖股票，则相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的10+N个交易日内)，无条件增持南网能源A股股票，并且各自累计增持金额不低于其上年度自南网能源领取的薪酬总额(税后)的10%。2、在履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的120个交易日内，控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员的稳定股价义务自动解除。从履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的第121个交易日开始，如果南网能源A股股票收盘价格连续20个交易日仍低于最近一期经审计的每股净资产，则视为稳定股价条件再次满足。3、控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员在采取前述稳定股价措施时，应按照南网能源股票上市地上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并需符合国有资产和行业监管等相关规定。</p>	2020年03月16日	上市后三十六个月内	正常履行中



第六节 重要事项

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



承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本公司出具的《招股说明书》不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。若因《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失。2、如公司《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司将依法回购首次公开发行的全部新股，具体如下：(1)公司已发行新股但尚未上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后5日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格为发行价并加算银行同期活期存款利息；(2)公司已上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后10个交易日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定，若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价应相应作除权除息处理；股份回购义务需在股东大会作出决议之日起3个月内完成。在实施上述股份回购时，如法律法规、公司章程等另有规定的从其规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中



第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本企业确认南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。2、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本企业将在中国证监会或司法机构等有权部门作出南网能源存在上述事实的最终认定或生效判决后，制订股份回购方案并予以公告，承诺将回购首次公开发行时公开发售的股份(如有)和已转让的原限售股份(如有)，并督促南网能源履行回购股份事宜的决策程序，并在南网能源召开股东大会对回购股份作出决议时，就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。购回价格为不低于南网能源股票发行价加算股票发行后之回购要约发出时相关期间银行活期存款利息或中国证监会认可的其他价格，并根据相关法律法规规定的程序实施。如南网能源上市后有利利润分配、资本公积金转增股本、增发或送配股份等除权、除息行为，上述发行价格为除权除息后的价格。3、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且投资者在证券交易中遭受损失的，本企业将严格遵守《中华人民共和国证券法》等法律法规的规定及中国证监会或其他有权机关的决定或裁定，依法赔偿投资者的损失。4、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的或者致使投资者在证券交易中遭受损失的，并因此触发南网能源回购首次公开发行的全部新股的义务、责任的，或者触发南网能源控股股东、董事、监事和高级管理人员的赔偿义务、责任的，本企业将依法督促南网能源及其控股股东、董事、监事和高级管理人员履行其相关义务和承担相关责任。5、如本企业违反上述承诺，南网能源可自中国证监会或其他有权机关认定之日起暂时扣留本企业应得现金分红，直至本企业实际履行承诺为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、南网能源首次公开发行股票并上市招股说明书内容真实、准确、完整，如有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失；有权获得赔偿的投资者资格、投资者损失的范围认定、赔偿主体之间的责任划分和免责事由按照《中华人民共和国证券法》《最高人民法院关于审理证券市场因虚假陈述引发的民事赔偿案件的若干规定》(法释[2003]2号)等相关法律法规的规定执行，如相关法律法规相应修订，则按届时有效的法律法规执行。2、若本人违反上述承诺，则将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开就未履行上述赔偿措施向南网能源股东和社会公众投资者道歉；并在违反上述赔偿措施发生之日起5个工作日内，停止在南网能源处领取薪酬/津贴(如有)及股东分红(如有)，同时本人持有的南网能源股份(如有)不得转让，直至本人按上述承诺采取相应的赔偿措施并实施完毕时为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中



承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源	关于填补被摊薄即期回报	为降低本次发行上市公司股票摊薄即期回报的影响，公司承诺不断提高收入和盈利水平，减少本次发行上市对于公司财务指标的影响，致力于提高投资者的回报。	2020年 03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报	1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；3、本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4、本人承诺支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、本人承诺支持拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。6、作为本次发行上市填补即期回报措施能够得到切实履行的责任主体，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任。	2020年 03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于未履行承诺的约束措施	本公司将严格履行本公司就首次公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本公司违反首次公开发行上市作出的任何公开承诺，本公司将在股东大会及本公司的章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向全体股东及其他公众投资者道歉。如因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本公司将继续履行该等承诺。	2020年 03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源控股股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。	2020年 03月16日	长期	正常履行中
	绿色能源混改基金	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。	2020年 03月16日	长期	正常履行中



第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	广东省能源集团	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年02月17日	长期	正常履行中
	广东省环保集团和广业绿色基金	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于未履行承诺的约束措施	1、本人将依法履行公司本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本人未履行招股说明书披露的承诺事项，本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向公司投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。3、如果因本人未履行相关承诺事项，致使投资者在公司股票交易中遭受损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。4、本人未能履行上述承诺时，不得从公司领取全部工资、奖金、津贴和股东分红(如有)，直至本人按照相关承诺履行采取相应措施并实施完毕。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于自有租赁物业	本公司就南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司，下同)首次公开发行股票并上市前自有及租赁土地房产(以下简称“物业”)事宜承诺如下：若因自有或租赁物业不规范情形影响南网能源及其控股子公司使用该等物业以从事正常业务经营，本公司将积极采取有效措施，包括但不限于协助安排提供相同或相似条件的物业供相关公司经营使用等，促使各相关公司业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响；若南网能源及其控股子公司因其自有或租赁物业不符合相关法律、法规规定，而被有关主管政府部门要求收回/拆除相关物业或以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因相关物业瑕疵的整改而发生的任何损失或支出，本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因前述物业收回/拆除或受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用，并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中



承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于环保事项	本公司就南网能源首次公开发行股票并上市前有关环境保护、水土保持事项承诺如下：若南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司，下同)因环境保护、水土保持事项不符合相关法律、法规规定，而被有关主管部门处以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因环境保护、水土保持瑕疵的整改而发生任何损失或支出，本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用，并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中
承诺是否按时履行	是					

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

适用 不适用

二、 控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、 董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、 董事会、监事会、独立董事(如有)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



第六节 重要事项

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

适用 不适用

1、主要会计政策变更说明

(1) 会计政策变更的性质、内容和原因

2021年12月，财政部发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”内容自2022年1月1日起施行。

公司一届二十七次董事会会议和一届十五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。

(2) 当期和各个列报前期财务报表中受影响的项目名称和调整金额

本公司执行《企业会计准则解释第15号》对2022年1月1日合并资产负债表及母公司资产负债表，2021年度合并及母公司利润表各项目的的影响汇总如下：

1) 合并资产负债表影响

单位：元

合并资产负债表项目	会计政策 变更前2021年 12月31日余额	企业会计 准则解释 第15号影响	会计政策 变更后2022年 1月1日余额
资产：			
长期股权投资	649,118,309.64	18,489,752.89	667,608,062.53
固定资产	7,883,020,155.31	-3,191,247.66	7,879,828,907.65
股东权益：			
盈余公积	77,399,743.96	1,848,975.29	79,248,719.25
未分配利润	1,010,377,525.34	15,095,680.83	1,025,473,206.17
少数股东权益	450,908,900.95	-1,646,150.89	449,262,750.06



2) 母公司资产负债表影响

单位：元

母公司资产负债表项目	会计政策变更前2021年12月31日余额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2022年1月1日余额
资产：			
长期股权投资	2,443,525,862.61	18,489,752.89	2,462,015,615.50
股东权益：			
盈余公积	77,053,237.81	1,848,975.29	78,902,213.10
未分配利润	564,082,239.57	16,640,777.60	580,723,017.17

3) 合并利润表影响

单位：元

合并利润表项目	会计政策变更前2021年度金额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2021年度金额
营业收入	2,600,103,152.25	18,439,726.38	2,618,542,878.63
营业成本	1,548,841,936.15	21,630,974.04	1,570,472,910.19
投资收益	35,839,932.21	6,557,122.22	42,397,054.43
净利润	520,801,020.68	3,365,874.56	524,166,895.24
归属于母公司股东的净利润	473,924,709.40	5,012,025.45	478,936,734.85
少数股东损益	46,876,311.28	-1,646,150.89	45,230,160.39

4) 母公司利润表影响

单位：元

母公司利润表项目	会计政策变更前2021年度金额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2021年度金额
投资收益	66,452,781.47	6,557,122.22	73,009,903.69
净利润	330,565,254.80	6,557,122.22	337,122,377.02

第六节 重要事项

2、主要会计估计变更说明

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用时点	受重要影响的报表项目及金额
将应收账款原账龄组合根据信用风险特征的不同，分为账龄组合及可再生能源补贴组合，分别计量预期信用损失	本次变更经公司二届三次董事会会议审议通过	2022年12月1日起执行	本公司对上述会计估计变更采用未来适用法，如按照2022年12月31日应收账款余额测算，该项会计估计变更增加公司2022年度归属于上市公司股东的净利润11,969.72万元

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况详见本报告第十节“财务报告”之“八、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	130
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈佳、王勇勇
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1年
境外会计师事务所名称(如有)	无
境外会计师事务所审计服务的连续年限(如有)	无
境外会计师事务所注册会计师姓名(如有)	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限(如有)	无

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否



更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

因与上届会计师事务所的合同期届满，为更好地保证审计工作的独立性、客观性及公允性，并综合考虑公司业务发展和未来审计服务需求，经公司2022年第一次临时股东大会审议同意，聘任大信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2022年财务报表和内部控制审计机构。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司因首次公开发行股票(A股)聘请中信建投证券股份有限公司为保荐机构；报告期内，因内部控制审计事项，聘请大信会计师事务所(特殊普通合伙)为内部控制审计机构，内控审计费30万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。



第六节 重要事项

十一、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。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	案件数量(个)	涉案金额(万元)	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	13	17,690.70	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)	-	-
	16	12,605.17	否	截至报告期末判决(裁决)已生效或已进入强制执行程序	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	-	-
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	7	4,844.19	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	-	-
	14	6,674.66	否	截至报告期末判决(裁决)已生效	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	-	-

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用



十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国南方电网有限责任公司及其子公司	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	45,855.35	42.78%	80,000	否	按合同约定付款	不适用	2021年12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2022年日常关联交易预计的公告》(公告编号: 2022-070)。
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	39,508.47	35.96%	50,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	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	9,855.89	65.47%	10,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	向关联方采购原材料	电力采购	政府定价	不适用	35,560.11	67.87%	60,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	接受关联方提供的劳务	技术和运维服务、工程施工服务等	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	37.81	0.01%	4,500	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	接受关联方提供的劳务	保险费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	976.75	91.58%	2,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	关联租赁	租赁费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	1,765.07	38.33%	2,000	否	按合同约定付款	不适用		
中国南方电网有限责任公司及其子公司	母公司及其控制的企业	资金拆借	手续费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	147.28	82.54%	300	否	市场价格	不适用		
合计				-	-	133,706.73	-	208,800	-	-	-	-	-
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计, 在报告期内的实际履行情况(如有)				公司2021年第四次临时股东大会审议通过的《关于南方电网综合能源股份有限公司2022年度日常关联交易预计的议案》, 预计2022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208,800.00万元, 本报告期内实际共计发生133,706.73万元, 其中: (1)关联人销售商品、提供劳务预计发生140,000.00万元, 实际发生95,219.71万元; (2)关联人采购商品、接受劳务预计发生66,500.00万元, 实际发生36,574.67万元; (3)关联人资产租赁预计发生2,000.00万元, 实际发生1,765.07万元; (4)关联人资金拆借手续费预计发生300.00万元, 实际发生147.28万元。									
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

公司无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	36,000		36,000	3.50%	700.56	
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借		50,000		2.85%	479.12	50,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	30,000		30,000	2.74%	171.16	
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借		30,000	30,000	2.00%	295.89	
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借		30,000	30,000	2.06%	355.56	
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	1.20%	78.9	
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		1.82%	101.72	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		25,000		1.83%	58.91	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		15,000		2.37%	12.66	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	40,000			5.90%	2,360	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	10,000		10,000	3.53%	9.67	
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000			3.47%	694	20,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借		20,000		2.95%	132.55	20,000
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响	公司与南方电网及其控股子公司之间发生的资金拆借均用于日常经营，交易程序合规、交易价格公允，对公司经营成果及财务状况无重大不利影响。							

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%-1.88%	52,091.16	747,148.1	723,445.62	75,793.64

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%	36,000	50,000	36,000	50,000

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	65,008.7

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司无控股的财务公司。

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。



十五、重大合同及其履行情况

1、 托管、 承包、 租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备(融资租赁)的情形。截至报告期末，租赁房产57处，面积合计约20,050.69平方米，主要用于办公、住宿；租赁屋顶23处，面积合计约1,242,344.88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。

2、 重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。



第六节 重要事项

3、 委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

报告期内，为支持公司下属合并报表范围内子公司更好地拓展业务，在不影响公司正常经营及风险可控的前提下，公司以自有资金通过金融机构开展内部企业委托贷款。

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
64,453.14	自有资金	69,300.00	0.00

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、 其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。



十六、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。

十七、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	3,030,303,030	80.00%	0	0	0	-878,484,848	-878,484,848	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	2,150,303,030	56.77%	0	0	0	-620,303,030	-620,303,030	1,530,000,000	40.39%
3、其他内资持股	880,000,000	23.23%	0	0	0	-258,181,818	-258,181,818	621,818,182	16.42%
其中：境内法人持股	258,181,818	6.82%	0	0	0	-258,181,818	-258,181,818	0	0.00%
境内自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	757,575,757	20.00%	0	0	0	878,484,848	878,484,848	1,636,060,605	43.19%
1、人民币普通股	757,575,757	20.00%	0	0	0	878,484,848	878,484,848	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

2022年1月19日，公司首次公开发行前已发行股份解除限售878,484,848股，占公司总股本的23.19%，具体情况详见公司在《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《首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》(公告编号：2022-002)。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

报告期内，经广东省环保集团董事会批准，其全资子公司广业绿色基金将持有公司150,303,030股无限售条件的流通股无偿划转至广东省环保集团并已完成了过户登记手续办理。本次股份划转属于同一实际控制人控制下的不同主体之间的行为，不涉及向市场减持，不涉及公司控股股东及实际控制人的变化，亦不违背双方划转前所作出的相关承诺。具体情况详见公司在《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《关于持股5%以上股东持股在一致行动人之间无偿划转的提示性公告》(公告编号：2022-004)和《关于持股5%以上股东持股在一致行动人之间无偿划转完成过户登记的公告》(公告编号：2022-006)。



第七节 股份变动及股东情况

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国南方电网有限责任公司	1,530,000,000	0	0	1,530,000,000	首发前限售	2024年1月19日
南网建鑫基金管理有限公司-绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	621,818,182	0	0	621,818,182	首发前限售	2024年1月19日
广东省能源集团有限公司	400,000,000	0	400,000,000	0	首发前限售	2022年1月19日
广东省广业绿色基金管理有限公司	150,303,030	0	150,303,030	0	首发前限售	2022年1月19日
广东省环保集团有限公司	70,000,000	0	70,000,000	0	首发前限售	2022年1月19日
特变电工股份有限公司	150,303,030	0	150,303,030	0	首发前限售	2022年1月19日
广州智光电气股份有限公司	107,878,788	0	107,878,788	0	首发前限售	2022年1月19日
合计	3,030,303,030	0	878,484,848	2,151,818,182	-	-

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行(不含优先股)情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用



三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	159,242	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	131,013	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0
-------------	---------	---------------------	---------	-----------------------	---	-------------------------------	---

持股5%以上的股东或前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国南方电网有限责任公司	国有法人	40.39%	1,530,000,000	0	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	150,303,030	0	220,303,030		
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	3.97%	150,303,030	0	0	150,303,030		
广州智光电气股份有限公司	境内非国有法人	1.45%	55,100,913	-52,777,875	0	55,100,913		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.34%	12,920,373	10,198,155	0	12,920,373		
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	0.30%	11,389,288	5,533,300	0	11,389,288		
中国农业银行股份有限公司-中证500交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.25%	9,435,590	4,938,900	0	9,435,590		
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	其他	0.22%	8,369,198	2,493,598	0	8,369,198		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况(如有)	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、中国南方电网有限责任公司通过其控股子公司合计持有南网建鑫基金管理有限公司-绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)47.64%股份。 2、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名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
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	150,303,030	人民币普通股	150,303,030
广州智光电气股份有限公司	55,100,913	人民币普通股	55,100,913
香港中央结算有限公司	12,920,373	人民币普通股	12,920,373
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	11,389,288	人民币普通股	11,389,288
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	9,435,590	人民币普通股	9,435,590
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	8,369,198	人民币普通股	8,369,198
王彬芬	5,930,300	人民币普通股	5,930,300
中意人寿保险有限公司—传统产品	5,631,901	人民币普通股	5,631,901
前10名无限售流通股股东之间，以及前10名无限售流通股股东和前10名股东之间关联关系或一致行动的说明	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)	王彬芬通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司5,930,300股股份。		

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

是 否

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



2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国南方电网有限责任公司	孟振平	2004年06月18日	9144000076384341X8	负责南方五省区电网的建设与运营
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至2022年12月31日，公司控股股东南方电网及其控股子公司直接持有的其他境内外上市公司股权情况如下：(1)合计持有南网储能(600995)2,233,623,162股；(2)合计持有南网科技(688248)336,300,000股；(3)合计持有桂冠电力(600236)2,762,143股；(4)持有海南机场(600515)175,450股；(5)持有中广核电力(01816.HK)278,959,000股；(6)持有中国能源建设(03996.HK)292,466,000；(7)持有电投产融(000958)642,171,794股；(8)持有长江电力(600900)29,715,975股；(9)持有中国通号(688009)5,801,000股；(10)持有永诚保险(834223)71,500,000股；(11)持有煜邦电力(688597)6,604,499股。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

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



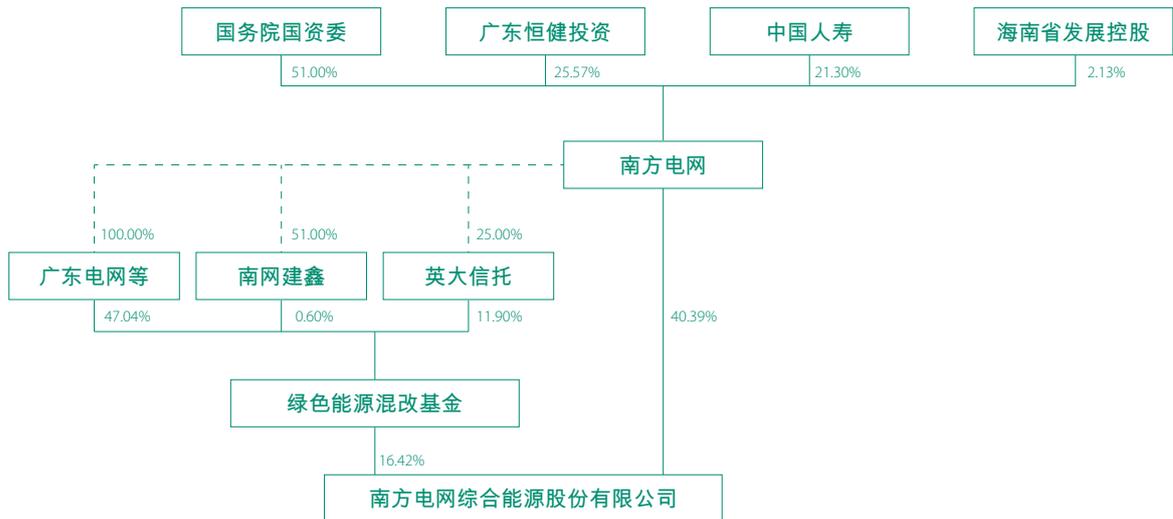
第七节 股份变动及股东情况

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用



5、其他持股在10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	南网建鑫基金管理有限公司(执行事务合伙人)	2019年05月27日	168,000.00万元	绿色能源混改基金目前的主营业务为股权投资。
广东省能源集团有限公司	李灼贤	2001年08月03日	2,300,000.00万元	广东能源集团拥有火电、水电、风电、新能源、综合能源服务、天然气、燃料、航运、金融、贵州区域、境外投资等11个业务板块，产业遍布广东全境，并延伸至省外和海外，为国有全资公司。

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用



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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023年04月13日
审计机构名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	大信审字[2023]第1-01024号
注册会计师姓名	陈佳、王勇勇

审计报告正文

南方电网综合能源股份有限公司全体股东：

1、 审计意见

我们审计了南方电网综合能源股份有限公司(以下简称“贵公司”)的财务报表，包括2022年12月31日的合并及母公司资产负债表，2022年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司2022年12月31日的合并及母公司财务状况以及2022年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

3、关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>[收入确认]</p> <p>2022年度，贵公司营业收入为288,810.64万元。贵公司的主营业务系为客户节能降耗提供诊断、设计、改造及运营管理等专业服务，主营业务收入主要包括合同能源管理业务收入、综合资源利用业务收入、节能改造工程收入、节能咨询与技术服务收入。合同能源管理业务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。综合资源利用业务按照上网电量及国家政策规定的价格按月确认收入。节能改造工程分为节能改造安装工程和其他建设工程，节能改造安装工程按照验收法确认收入；其他建设工程，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。节能咨询于咨询服务已完成，并经客户确认时确认收入；技术服务按照约定的服务期间或者技术服务成果计算确认收入。由于营业收入是贵公司关键业绩指标之一，可能存在贵公司管理层通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，收入确认会对贵公司利润产生重大影响。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。</p> <p>详见本报告第十节“财务报告”中“五、重要会计政策及会计估计”之23、“七、合并财务报表项目注释”之39。</p>	<p>我们针对收入确认执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none">(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；(2) 检查主要的销售合同，了解主要合同条件或条件，评价收入确认方法是否适当；(3) 采取抽样方式，检查与收入确认相关的支持性文件，包括合同、电费通知单、节能量审核报告、验收报告、销售发票等证据；(4) 对营业收入及毛利率按产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；(5) 通过抽样方式，对报告期内应收账款余额及销售额执行函证；(6) 以抽样方式对资产负债表日前后确认的营业收入核对至合同、电费通知单、验收报告等支持性文件，评价营业收入是否在恰当期间确认；(7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。



第十节 财务报告

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>应收账款坏账准备</p> <p>截至2022年12月31日，贵公司应收账款账面余额为人民币253,128.57万元，坏账准备为人民币22,658.03万元，账面价值为人民币230,470.54万元，应收账款占流动资产的比例为65.09%。贵公司管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。</p> <p>由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断。因此我们将应收账款减值确定为关键审计事项。</p> <p>详见本报告第十节“财务报告”中“五、重要会计政策及会计估计”之9、“七、合并财务报表项目注释”之3。</p>	<p>我们针对应收账款坏账准备执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none">(1) 了解与应收账款坏账准备相关的关键内部控制，评估这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；(3) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对；(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款账龄与违约损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据(包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等)的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确；(5) 检查重要应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。



4、 其他信息

南网能源公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括贵公司2022年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

5、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

6、 注册会计师对财务报表审计的责任

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



第十节 财务报告

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

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

第十节 财务报告

2023年度按照中国会计准则编制
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)



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

2022年12月31日

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	788,992,393.88	823,716,950.39
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	40,152,246.69	43,225,673.72
应收账款	2,304,705,382.14	1,902,304,844.20
应收款项融资	2,527,077.45	
预付款项	28,632,004.80	28,574,303.46
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	77,535,433.27	29,580,611.73
其中：应收利息		
应收股利	2,976,068.06	3,128,068.06
买入返售金融资产		
存货	138,565,507.08	70,688,655.70
合同资产	341,186.15	3,007,387.83
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	159,132,807.17	419,768,840.03
流动资产合计	3,540,584,038.63	3,320,867,267.06



第十节 财务报告

项目	2022年12月31日	2022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	1,311,850.56	4,202,553.54
长期股权投资	674,601,789.36	667,608,062.53
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	8,513,849,348.79	7,879,828,907.65
在建工程	1,887,351,832.83	1,155,733,157.41
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	224,034,258.81	157,547,440.30
无形资产	92,425,735.96	128,895,714.51
开发支出	58,865,063.32	3,730,896.28
商誉	37,929,208.54	38,482,256.45
长期待摊费用	9,650,446.76	11,194,889.40
递延所得税资产	92,307,970.60	70,690,887.89
其他非流动资产	234,124,599.91	119,185,426.37
非流动资产合计	11,826,452,105.44	10,237,100,192.33
资产总计	15,367,036,144.07	13,557,967,459.39



2023年度按照中国会计准则编制
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动负债：		
短期借款	500,432,666.66	428,737,675.73
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	6,089,580.60	141,477,447.43
应付账款	1,048,849,352.34	1,003,793,655.00
预收款项		
合同负债	30,895,875.81	52,476,597.68
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	22,922,869.01	12,377,855.20
应交税费	74,849,695.39	78,392,856.27
其他应付款	669,755,024.21	348,392,385.61
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	555,876,456.13	403,860,995.87
其他流动负债	2,941,376.70	5,465,562.43
流动负债合计	2,912,612,896.85	2,474,975,031.22



第十节 财务报告

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,905,383,971.70	3,469,428,107.60
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	197,494,078.60	140,906,998.92
长期应付款	1,183,109,776.97	930,783,441.88
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	115,366,138.07	121,219,138.31
递延所得税负债	1,419,609.41	2,938,733.65
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,402,773,574.75	4,665,276,420.36
负债合计	8,315,386,471.60	7,140,251,451.58
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	1,075,852,545.33
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	3,074,054.73	
盈余公积	115,554,605.11	79,248,719.25
一般风险准备		
未分配利润	1,494,890,528.30	1,025,473,206.17
归属于母公司所有者权益合计	6,462,900,796.33	5,968,453,257.75
少数股东权益	588,748,876.14	449,262,750.06
所有者权益合计	7,051,649,672.47	6,417,716,007.81
负债和所有者权益总计	15,367,036,144.07	13,557,967,459.39

法定代表人：李晓彤

主管会计工作负责人：陈庆前

会计机构负责人：张强



2、母公司资产负债表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2022年12月31日

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	769,067,845.89	788,804,481.00
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	25,622,837.64	22,511,419.77
应收账款	944,610,701.78	904,161,198.28
应收款项融资		
预付款项	18,018,267.67	19,122,836.32
其他应收款	70,365,081.86	18,807,463.80
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
合同资产	334,631.34	2,857,378.24
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	679,853,965.69	736,968,982.65
流动资产合计	2,507,873,331.87	2,493,233,760.06
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	1,311,850.56	4,202,553.54
长期股权投资	2,918,803,261.96	2,462,015,615.50
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	3,703,009,438.91	3,150,779,234.00
在建工程	946,766,966.21	816,744,710.73
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	50,686,537.44	16,355,867.05
无形资产	5,724,596.91	7,164,821.11
开发支出	48,049,828.71	3,480,896.28
商誉		
长期待摊费用	6,709,260.35	7,823,948.99
递延所得税资产	51,033,634.91	23,117,136.51
其他非流动资产	199,907,050.31	90,828,635.63
非流动资产合计	7,932,002,426.27	6,582,513,419.34



第十节 财务报告

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
资产总计	10,439,875,758.14	9,075,747,179.40
流动负债：		
短期借款	500,432,666.65	360,410,347.18
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	6,089,580.60	141,477,447.43
应付账款	613,178,536.28	583,335,317.39
预收款项		
合同负债	19,528,428.02	40,601,695.84
应付职工薪酬	15,624,768.56	8,474,037.82
应交税费	44,588,683.32	57,567,376.20
其他应付款	1,056,306,780.34	683,851,038.56
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	222,009,868.24	111,491,505.77
其他流动负债	830,290.90	5,158,252.70
流动负债合计	2,478,589,602.91	1,992,367,018.89
非流动负债：		
长期借款	1,220,029,982.88	870,207,286.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	40,752,598.32	10,463,880.43
长期应付款	840,606,368.30	650,243,621.82
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	20,297,170.68	19,954,569.68
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,121,686,120.18	1,550,869,357.93



项目	2022年12月31日	2022年1月1日
负债合计	4,600,275,723.09	3,543,236,376.82
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	1,085,006,785.31
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	864,863.01	
盈余公积	115,208,098.96	78,902,213.10
未分配利润	859,748,719.95	580,723,017.17
所有者权益合计	5,839,600,035.05	5,532,510,802.58
负债和所有者权益总计	10,439,875,758.14	9,075,747,179.40

法定代表人：李晓彤

主管会计工作负责人：陈庆前

会计机构负责人：张强



第十节 财务报告

3、合并利润表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2022年度	2021年度
一、营业总收入	2,888,106,355.55	2,618,542,878.63
其中：营业收入	2,888,106,355.55	2,618,542,878.63
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,260,386,102.99	1,966,342,869.56
其中：营业成本	1,807,617,148.98	1,570,472,910.19
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	7,700,507.20	6,492,024.82
销售费用	39,612,499.23	36,764,693.32
管理费用	169,841,136.43	144,321,802.21
研发费用	4,963,668.04	6,876,276.43
财务费用	230,651,143.11	201,415,162.59
其中：利息费用	244,793,912.48	214,211,139.48
利息收入	14,993,251.67	13,992,285.73
加：其他收益	19,638,907.95	22,923,584.34
投资收益(损失以“-”号填列)	102,821,801.95	42,397,054.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	75,298,330.24	44,285,602.36
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)	-32,934,567.19	-100,599,046.65
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-36,530,542.07	-4,191,261.71
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-1,903,063.28	2,383.30
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	678,812,789.92	612,732,722.78
加：营业外收入	3,771,659.49	5,809,563.82
减：营业外支出	2,221,809.66	5,536,825.06
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	680,362,639.75	613,005,461.54
减：所得税费用	73,179,513.11	88,838,566.30



项目	2022年度	2021年度
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	607,183,126.64	524,166,895.24
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	607,183,126.64	524,166,895.24
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	553,450,477.98	478,936,734.85
2.少数股东损益	53,732,648.66	45,230,160.39
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	607,183,126.64	524,166,895.24
归属于母公司所有者的综合收益总额	553,450,477.98	478,936,734.85
归属于少数股东的综合收益总额	53,732,648.66	45,230,160.39
八、每股收益		
(一)基本每股收益	0.15	0.13
(二)稀释每股收益	0.15	0.13

法定代表人：李晓彤 主管会计工作负责人：陈庆前 会计机构负责人：张强



第十节 财务报告

4、 母公司利润表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2022年度	2021年度
一、营业收入	1,596,371,980.14	1,400,987,108.11
减：营业成本	1,030,417,006.95	870,875,126.66
税金及附加	2,121,267.41	1,853,514.59
销售费用	25,785,941.20	24,028,843.20
管理费用	97,491,794.74	79,996,022.34
研发费用	1,593,788.96	3,903,587.72
财务费用	86,555,444.78	61,978,892.34
其中：利息费用	94,937,699.27	72,170,497.51
利息收入	14,100,851.28	11,761,170.82
加：其他收益	13,132,911.73	16,031,728.84
投资收益(损失以“-”号填列)	146,723,325.67	73,009,903.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	66,424,456.05	29,668,370.39
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)	-73,875,965.66	-46,545,996.40
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-36,330,348.45	261,120.95
资产处置收益(损失以“-”号填列)	698,681.25	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	402,755,340.64	401,107,878.34
加：营业外收入	1,526,921.75	5,027,883.44
减：营业外支出	355,248.50	360,836.44
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	403,927,013.89	405,774,925.34
减：所得税费用	40,868,155.26	68,652,548.32
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	363,058,858.63	337,122,377.02
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	363,058,858.63	337,122,377.02
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		



项目	2022年度	2021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	363,058,858.63	337,122,377.02
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

法定代表人：李晓彤 主管会计工作负责人：陈庆前 会计机构负责人：张强



第十节 财务报告

5、合并现金流量表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,729,620,686.80	2,208,661,741.48
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	352,786,662.21	26,470,650.64
收到其他与经营活动有关的现金	97,411,956.14	67,509,279.60
经营活动现金流入小计	3,179,819,305.15	2,302,641,671.72
购买商品、接受劳务支付的现金	1,424,293,359.53	1,219,244,955.25
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	277,336,827.39	216,365,212.30
支付的各项税费	154,301,167.54	104,099,979.90
支付其他与经营活动有关的现金	107,024,861.47	48,354,828.83
经营活动现金流出小计	1,962,956,215.93	1,588,064,976.28
经营活动产生的现金流量净额	1,216,863,089.22	714,576,695.44



项目	2022年度	2021年度
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	55,770,068.06	35,949,700.00
取得投资收益收到的现金	452,850.00	1,165,245.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	11,079,676.03	2,291,392.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	33,625,433.72	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	100,928,027.81	39,406,337.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,391,939,687.57	1,989,159,836.39
投资支付的现金	29,740,117.12	127,155,170.00
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		24,350,166.12
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,421,679,804.69	2,140,665,172.51
投资活动产生的现金流量净额	-2,320,751,776.88	-2,101,258,835.02
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	120,171,800.00	1,107,977,076.40
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	120,171,800.00	55,521,960.00
取得借款收到的现金	2,045,359,310.15	1,853,027,898.78
收到其他与筹资活动有关的现金	1,600,000,000.00	500,000,000.00
筹资活动现金流入小计	3,765,531,110.15	3,461,004,975.18
偿还债务支付的现金	1,112,864,114.47	818,083,340.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	296,831,031.00	251,223,487.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	15,187,100.00	8,063,024.60
支付其他与筹资活动有关的现金	1,290,973,476.34	683,719,132.89
筹资活动现金流出小计	2,700,668,621.81	1,753,025,960.27
筹资活动产生的现金流量净额	1,064,862,488.34	1,707,979,014.91
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	-39,026,199.32	321,296,875.33
加：期初现金及现金等价物余额	822,396,950.39	501,100,075.06
六、期末现金及现金等价物余额	783,370,751.07	822,396,950.39



第十节 财务报告

6、 母公司现金流量表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,635,737,451.03	1,236,073,263.08
收到的税费返还	82,594,009.24	
收到其他与经营活动有关的现金	70,196,306.77	62,913,017.27
经营活动现金流入小计	1,788,527,767.04	1,298,986,280.35
购买商品、接受劳务支付的现金	716,047,916.57	657,103,633.54
支付给职工以及为职工支付的现金	186,467,424.58	129,429,098.22
支付的各项税费	91,171,294.36	62,402,335.11
支付其他与经营活动有关的现金	68,509,581.45	49,416,796.22
经营活动现金流出小计	1,062,196,216.96	898,351,863.09
经营活动产生的现金流量净额	726,331,550.08	400,634,417.26
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	673,617,079.58	451,097,618.17
取得投资收益收到的现金	55,054,807.81	35,134,497.83
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的 现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	38,161,821.00	
收到其他与投资活动有关的现金		446,374.97
投资活动现金流入小计	766,833,708.39	486,678,490.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,368,106,576.37	1,172,365,781.26
投资支付的现金	1,141,291,222.00	791,273,822.08
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		984,270.52
投资活动现金流出小计	2,509,397,798.37	1,964,623,873.86
投资活动产生的现金流量净额	-1,742,564,089.98	-1,477,945,382.89
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		1,052,455,116.40
取得借款收到的现金	1,216,759,838.88	956,363,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	7,563,832,297.89	2,352,611,138.94
筹资活动现金流入小计	8,780,592,136.77	4,361,429,255.34
偿还债务支付的现金	516,635,714.00	467,595,714.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	153,353,664.42	119,737,315.86
支付其他与筹资活动有关的现金	7,119,708,368.37	2,252,136,444.22
筹资活动现金流出小计	7,789,697,746.79	2,839,469,474.08
筹资活动产生的现金流量净额	990,894,389.98	1,521,959,781.26
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	-25,338,149.92	444,648,815.63
加：期初现金及现金等价物余额	788,804,481.00	344,155,665.37
六、期末现金及现金等价物余额	763,466,331.08	788,804,481.00

法定代表人：李晓彤 主管会计工作负责人：陈庆前 会计机构负责人：张强

7、合并所有者权益变动表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	2022年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,075,852,545.33			792,487,192.25	1,025,473,206.17			5,988,453,257.75	449,262,750.06	6,417,716,007.81
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				1,075,852,545.33			792,487,192.25	1,025,473,206.17			5,988,453,257.75	449,262,750.06	6,417,716,007.81
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-14,349,724.14			3,074,054.73	469,417,322.13			494,447,538.58	139,486,126.08	633,933,664.66
(一)综合收益总额									553,450,477.98			553,450,477.98	53,732,648.66	607,183,126.64
(二)所有者投入和减少资本					-14,349,724.14							-14,349,724.14	102,537,431.86	88,187,707.72
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					-14,349,724.14									
(三)利润分配									-94,033,155.85			-14,349,724.14	6,557,758.71	-7,791,965.43
1.提取盈余公积									-94,033,155.85					
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配									-36,305,885.86					
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								3,074,054.73						3,074,054.73
1.本期提取								3,268,586.75						3,268,586.75
2.本期使用								194,532.02						194,532.02
(六)其他														
四、本期期末余额	3,787,878,787.00				1,061,502,821.19			3,074,054.73	1,494,890,528.30			6,462,900,796.33	588,748,876.14	7,051,649,672.47

第十节 财务报告

上期金额

单位：元

项目	2021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	其他												
一、上年期末余额	3,030,030,030.00				782,273,005.36								4,466,580,126.96	375,894,328.70	4,842,474,455.66
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	3,030,030,030.00				782,273,005.36								4,478,512,757.63	375,894,328.70	4,854,367,086.33
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	757,575,757.00				293,579,519.97								1,489,940,500.12	73,408,421.36	1,563,348,921.48
(一)综合收益总额													478,936,734.85	45,230,160.39	524,166,895.24
(二)所有者投入和减少资本	757,575,757.00				293,579,519.97								1,051,152,276.97	34,438,260.97	1,085,583,537.94
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					285,981,191.59								1,049,556,948.59	49,533,160.00	1,099,110,108.59
(三)利润分配															
1.提取盈余公积					7,598,328.38								7,598,328.38	-15,124,899.03	-7,526,570.65
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配													-73,863,749.40	-6,250,000.00	-46,401,511.70
4.其他													-33,712,237.70		
(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	3,787,605,787.00				1,075,852,525.33								5,968,453,257.75	449,262,750.06	6,417,716,007.81

法定代表人：李晓彤 主管会计工作负责人：陈庆前 会计机构负责人：张强



8、母 公 司 所 有 者 权 益 变 动 表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	2022年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,085,006,785.31				78,902,213.10	580,723,017.17		5,532,510,802.58
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,085,006,785.31				78,902,213.10	580,723,017.17		5,532,510,802.58
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-9,107,219.18			864,863.01	36,305,885.86	279,025,702.78		307,089,232.47
(一)综合收益总额										363,058,858.63		363,058,858.63
(二)所有者投入和减少资本					-9,107,219.18							-9,107,219.18
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					-9,107,219.18							-9,107,219.18
(三)利润分配									36,305,885.86	-84,033,155.85		-47,727,269.99
1. 提取盈余公积									36,305,885.86	-36,305,885.86		
2. 对所有者(或股东)的分配										-47,727,269.99		-47,727,269.99
3. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五)专项储备								864,863.01				864,863.01
1. 本期提取								864,863.01				864,863.01
2. 本期使用												
(六)其他												
四、本期期末余额	3,787,878,787.00				1,075,899,566.13			864,863.01	115,208,098.96	859,748,719.95		5,839,600,035.05

第十节 财务报告

上期金额

单位：元

项目	2021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								
一、上年期末余额	3,030,303,030.00			789,918,374.54				43,996,712.33	306,725,021.95		4,170,943,138.82
加：会计政策变更								1,193,263.07	10,739,367.60		11,932,630.67
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,030,303,030.00			789,918,374.54				45,190,075.40	317,464,389.55		4,182,875,769.49
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	757,575,757.00			295,088,410.77				33,712,237.70	263,258,627.62		1,349,635,033.09
(一)综合收益总额									337,122,377.02		337,122,377.02
(二)所有者投入和减少资本	757,575,757.00			295,088,410.77							1,052,664,167.77
1. 所有者投入的普通股	757,575,757.00			285,981,191.59							1,043,556,948.59
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				9,107,219.18							9,107,219.18
(三)利润分配											
1. 提取盈余公积								33,712,237.70	-73,863,749.40		-40,151,511.70
2. 对所有者(或股东)的分配								33,712,237.70	-33,712,237.70		
3. 其他									-40,151,511.70		-40,151,511.70
(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				78,902,213.10	580,723,017.17		5,532,510,802.58

法定代表人：李晓彤

主管会计工作负责人：陈庆前

会计机构负责人：张强



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。公司股票已于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4月13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38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。



第十节 财务报告

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2022年12月31日的财务状况、2022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。

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。



第十节 财务报告

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。

(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。



第十节 财务报告

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。

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)。



第十节 财务报告

(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。

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。
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。
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

应收账款一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
其他应收款一账龄组合	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。
其他应收款一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。



(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)。

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产生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。



第十节 财务报告

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。

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的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。



第十节 财务报告

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	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。



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。



(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。



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。



第十节 财务报告

(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。



- 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

无。



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。



(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) 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。



第十节 财务报告

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。

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。

(2) 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。



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
2021年12月，财政部发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”内容自2022年1月1日起施行。	公司一届二十七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2022年1月1日起执行准则解释15号的相关规定。	

本公司执行《企业会计准则解释第15号》对2022年1月1日合并资产负债表及母公司资产负债表、2021年度合并及母公司利润表各项目的的影响汇总如下：

1) 合并资产负债表影响

单位：元

合并资产负债表项目	会计政策变更前2021年12月31日余额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2022年1月1日余额
资产：			
长期股权投资	649,118,309.64	18,489,752.89	667,608,062.53
固定资产	7,883,020,155.31	-3,191,247.66	7,879,828,907.65
股东权益：			
盈余公积	77,399,743.96	1,848,975.29	79,248,719.25
未分配利润	1,010,377,525.34	15,095,680.83	1,025,473,206.17
少数股东权益	450,908,900.95	-1,646,150.89	449,262,750.06



第十节 财务报告

2) 母公司资产负债表影响

单位：元

母公司资产负债表项目	会计政策变更前2021年12月31日余额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2022年1月1日余额
资产：			
长期股权投资	2,443,525,862.61	18,489,752.89	2,462,015,615.50
股东权益：			
盈余公积	77,053,237.81	1,848,975.29	78,902,213.10
未分配利润	564,082,239.57	16,640,777.60	580,723,017.17

3) 合并利润表影响

单位：元

合并利润表项目	会计政策变更前2021年度金额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2021年度金额
营业收入	2,600,103,152.25	18,439,726.38	2,618,542,878.63
营业成本	1,548,841,936.15	21,630,974.04	1,570,472,910.19
投资收益	35,839,932.21	6,557,122.22	42,397,054.43
净利润	520,801,020.68	3,365,874.56	524,166,895.24
归属于母公司股东的净利润	473,924,709.40	5,012,025.45	478,936,734.85
少数股东损益	46,876,311.28	-1,646,150.89	45,230,160.39

4) 母公司利润表影响

单位：元

母公司利润表项目	会计政策变更前2021年度金额	企业会计准则解释第15号影响	会计政策变更后2021年度金额
投资收益	66,452,781.47	6,557,122.22	73,009,903.69
净利润	330,565,254.80	6,557,122.22	337,122,377.02



(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
将应收账款原账龄组合根据信用风险特征的不同，分为账龄组合及可再生能源补贴组合，分别计量预期信用损失	本次变更经公司二届三次董事会会议审议通过	2022年12月01日	本公司对上述会计估计变更采用未来适用法，如按照2022年12月31日应收账款余额测算，该项会计估计变更减少信用减值损失金额17,188.82万元，增加归属于母公司股东的净利润11,969.72万元

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%



第十节 财务报告

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	20%
广东鼎云能源科技有限公司	20%
平江大唐环保科技有限公司	20%
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	15%
贵州南电新能源有限公司	15%
江门南综节能环保有限公司	20%
师宗尚孚义和太阳能投资有限公司	15%
南能永德能源开发有限公司	15%
广西南能昌菱清洁能源有限公司	15%
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、南方电网综合能源(佛山)有限公司、佛山市南新太阳能投资有限公司、南方电网综合能源(珠海)有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、深圳南能永联新能源有限公司、五华县惠农新能源有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、上海南能新能源科技有限公司、苏州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、保定天穗新能源科技有限公司、南电(澄迈)新能源科技有限公司、诸暨惠华新能源科技有限公司、师宗尚孚 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、贵州南电新能源有限公司、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、南方电网综合能源广西有限公司、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、南方电网综合能源广西有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、贵州南电新能源有限公司、师宗尚孚和太阳能投资有限公司、南能永德能源开发有限公司、广西南能昌菱清洁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。
- 4) 根据《财政部、税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(公告2021年第12号)和《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》(总局公告2021年第8号)规定,自2021年1月1日至2022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12.5%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。2022年度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、广东鼎云能源科技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) 2021年3月15日,《财政部税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部税务总局公告2021年第6号),将财税(2018)99号关于提高研究开发费用税前加计扣除比例优惠政策执行期限延长至2023年12月31日。即: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,在2018年1月1日至2023年12月31日期间,再按照实际发生额的75%在税前加计扣除;形成无形资产的,在上述期间按照无形资产成本的175%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。

(2) 增值税

- 1) 根据《财政部国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税(2016)36号),子公司广州智业节能科技有限公司提供技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务取得的收入免征增值税。
- 2) 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。



第十节 财务报告

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	783,370,751.07	822,396,950.39
其他货币资金	5,621,642.81	1,320,000.00
合计	788,992,393.88	823,716,950.39

其他说明：

受限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保函保证金		1,320,000.00
司法冻结资金	5,621,642.81	
合计	5,621,642.81	1,320,000.00



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	27,410,931.65	37,349,721.79
商业承兑票据	12,960.00	76,000.00
非银行金融机构承兑汇票	12,728,484.64	5,800,711.93
减：坏账准备	-129.60	-760.00
合计	40,152,246.69	43,225,673.72

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	40,152,376.29	100.00%	129.60	0.00%	40,152,246.69	43,226,433.72	100.00%	760.00	0.00%	43,225,673.72
其中：										
银行承兑汇票	27,410,931.65	68.27%			27,410,931.65	37,349,721.79	86.40%			37,349,721.79
商业承兑汇票	12,960.00	0.03%	129.60	1.00%	12,830.40	76,000.00	0.18%	760.00	1.00%	75,240.00
非银行金融机构承兑汇票	12,728,484.64	31.70%			12,728,484.64	5,800,711.93	13.42%			5,800,711.93
合计	40,152,376.29	100.00%	129.60	0.00%	40,152,246.69	43,226,433.72	100.00%	760.00	0.00%	43,225,673.72

按组合计提坏账准备：129.60

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票	12,960.00	129.60	1.00%
合计	12,960.00	129.60	

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”。



第十节 财务报告

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	760.00				630.40	129.60
合计	760.00				630.40	129.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面余额	期初余额				账面价值
	坏账准备		账面价值			账面余额		坏账准备		
	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	151,320,511.97	5.98%	118,893,813.69	78.57%	32,426,698.28	4,722,982.13	0.23%	4,722,982.13	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,379,965,207.02	94.02%	107,686,523.16	4.52%	2,272,278,683.86	2,094,069,184.60	99.77%	191,764,340.40	9.16%	1,902,304,844.20
其中：										
账龄组合	625,749,497.06	24.72%	20,287,602.17	3.24%	605,461,894.89	2,094,069,184.60	99.77%	191,764,340.40	9.16%	1,902,304,844.20
可再生能源补贴组合	1,754,215,709.96	69.30%	87,398,920.99	4.98%	1,666,816,788.97					
合计	2,531,285,718.99	100.00%	226,580,336.85	8.95%	2,304,705,382.14	2,098,792,166.73	100.00%	196,487,322.53	9.36%	1,902,304,844.20

按单项计提坏账准备：118,893,813.69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
肇庆市高要区住房和城乡建设局	17,309,700.00	8,846,102.71	51.10%	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
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
四会市城市管理和综合执法局	8,416,207.76	3,363,289.06	39.96%	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
云南恩洪煤业有限公司	4,531,459.33	1,289,529.50	28.46%	逾期未收回
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
江门市逸豪酒店有限公司	2,005,500.00	2,005,500.00	100.00%	预计无法收回款项
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服务中心	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
上海宝网能源科技有限公司	802,170.45	802,170.45	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
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	151,320,511.97	118,893,813.69		

按组合计提坏账准备：107,686,523.16元。

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	625,749,497.06	20,287,602.17	3.24%
可再生能源补贴组合	1,754,215,709.96	87,398,920.99	4.98%
合计	2,379,965,207.02	107,686,523.16	

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”。



第十节 财务报告

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	账面余额
1年以内(含1年)	1,118,464,370.20
1至2年	663,385,859.72
2至3年	505,372,618.17
3年以上	244,062,870.90
3至4年	194,565,271.10
4至5年	46,096,711.51
5年以上	3,400,888.29
合计	2,531,285,718.99

(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	4,722,982.13	114,170,831.56				118,893,813.69
按组合计提坏账准备	191,764,340.40	-83,763,723.82			-314,093.42	107,686,523.16
合计	196,487,322.53	30,407,107.74			-314,093.42	226,580,336.85



(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}	1,734,063,835.38	68.51%	81,303,294.03
国家电网有限公司 ^{注2}	123,126,821.07	4.86%	8,055,624.54
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	1.49%	33,625,154.02
来宾市兴宾区教育体育局	28,170,000.00	1.11%	2,817,000.00
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	1.05%	23,788,689.52
合计	1,949,746,576.39	77.02%	

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。

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



第十节 财务报告

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	23,280,149.99	81.31%	28,494,228.36	99.72%
1至2年	5,351,854.81	18.69%	79,614.06	0.28%
2至3年			461.04	0.00%
3年以上			0.00	0.00%
合计	28,632,004.80		28,574,303.46	

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	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网汇通金财(北京)信息科技有限公司	5,370,079.91	18.76
华为数字技术(苏州)有限公司	3,816,450.00	13.33
重庆国际复合材料股份有限公司长寿分公司	2,762,475.64	9.65
中建材信息技术股份有限公司	2,729,703.08	9.53
国网湖南省电力有限公司	2,241,438.91	7.83
合计	16,920,147.54	59.10



6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,976,068.06	3,128,068.06
其他应收款	74,559,365.21	26,452,543.67
合计	77,535,433.27	29,580,611.73

(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开发有限公司	2,976,068.06	3,128,068.06
合计	2,976,068.06	3,128,068.06

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开发有限公司	2,976,068.06	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	2,976,068.06			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用



第十节 财务报告

(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	22,053,990.14	23,032,014.99
应收暂付款	491,364.96	753,958.98
应收违约赔偿款		323,877.29
保险理赔款	5,264,389.00	8,764,299.00
应收股权转让款	47,846,800.00	
其他	8,598,339.28	1,555,979.36
合计	84,254,883.38	34,430,129.62

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期 信用损失 (未发生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期 信用损失 (已发生信用减值)	合计
2022年1月1日余额	6,076,398.74	1,901,187.21		7,977,585.95
2022年1月1日余额在本期				
本期计提	2,191,640.92	12,087.31		2,203,728.23
其他变动	-485,796.01			-485,796.01
2022年12月31日余额	7,782,243.65	1,913,274.52		9,695,518.17

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	账面余额
1年以内(含1年)	62,915,418.15
1至2年	10,185,886.24
2至3年	2,161,297.41
3年以上	8,992,281.58
3至4年	2,174,952.38
4至5年	1,555,298.36
5年以上	5,262,030.84
合计	84,254,883.38

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	12,087.31				603,087.31
按组合计提坏账准备	7,386,585.95	2,191,640.92			-485,796.01	9,092,430.86
合计	7,977,585.95	2,203,728.23			-485,796.01	9,695,518.17

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	56.74%	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	6.24%	526,429.90
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	3,000,000.00	1-3年	3.56%	400,000.00
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	2.61%	22,000.00
合肥晶澳太阳能科技有限公司	其他	2,198,055.00	1年以内	2.61%	21,980.55
合计		60,509,154.00		71.76%	1,448,878.45



第十节 财务报告

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	134,502,021.39		134,502,021.39	55,087,830.14		55,087,830.14
合同履约成本	4,063,485.69		4,063,485.69			
发出商品				15,600,825.56		15,600,825.56
合计	138,565,507.08		138,565,507.08	70,688,655.70		70,688,655.70

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	6,621.02	66.21	6,554.81	1,513,515.71	15,135.16	1,498,380.55
应收工程款	338,011.45	3,380.11	334,631.34	1,524,249.78	15,242.50	1,509,007.28
合计	344,632.47	3,446.32	341,186.15	3,037,765.49	30,377.66	3,007,387.83

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，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

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	-26,931.34			
合计	-26,931.34			—



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	157,241,402.76	419,614,964.78
预缴所得税	1,364,729.60	132,825.41
其他	526,674.81	21,049.84
合计	159,132,807.17	419,768,840.03

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	2,686,850.57	1,375,000.01	1,311,850.56	5,253,191.93	1,050,638.39	4,202,553.54	
其他	4,473,700.00	4,473,700.00		4,473,700.00	4,473,700.00		
合计	7,160,550.57	5,848,700.01	1,311,850.56	9,726,891.93	5,524,338.39	4,202,553.54	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用 损失	第二阶段 整个存续期 预期信用 损失(未发生 信用减值)	第三阶段 整个存续期 预期信用 损失(已发生 信用减值)	合计
2022年1月1日余额	5,524,338.39			5,524,338.39
2022年1月1日余额在本期				
本期计提	324,361.62			324,361.62
2022年12月31日余额	5,848,700.01			5,848,700.01

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	25,451,350.80			430,000.01						25,881,350.81	
贵州南能清洁能源开发有限公司	8,328,395.98		9,032,250.00	239,055.22					464,798.80	0.00	
小计	33,779,746.78	0.00	9,032,250.00	669,055.23	0.00	0.00	0.00	0.00	464,798.80	25,881,350.81	
二、联营企业											
南方海上风电联合开发有限公司	266,069,417.79			39,743,124.77			153,850.00			305,658,692.56	
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	85,756,876.16			8,634,818.97			147,000.00			94,244,695.13	
华润风电(象州)有限公司	74,798,927.88			19,335,351.00						94,134,278.88	
郑州万富能源科技有限公司	68,147,732.08		68,147,732.08							0.00	
华润风电(贺州)有限公司	58,800,000.00	24,500,000.00		12,109,076.00						95,409,076.00	
广州恒运分布式能源发展有限公司	34,208,406.90	5,008,122.00		-7,919,595.73						31,296,933.17	
广州发展鳌头能源站有限公司	23,174,195.07			2,520,000.00						25,694,195.07	
佛山综合能源(公控)有限公司	19,752,980.81		7,000,000.00	2,300,977.19		-15,053,958.00				0.00	
广东南能汇智节能科技有限公司	2,076,067.74			206,500.00						2,282,567.74	
广西民裕清洁能源技术服务有限公司	938,587.38		938,587.38							0.00	
贵州吉安润达运行维护有限公司	105,123.94			-105,123.94						0.00	
上海宝网能源科技有限公司	0.00									0.00	1,388,182.10
小计	633,828,315.75	29,508,122.00	76,086,319.46	76,825,128.26	0.00	-15,053,958.00	300,850.00	0.00	0.00	648,720,438.55	1,388,182.10
合计	667,608,062.53	29,508,122.00	85,118,569.46	77,494,183.49	0.00	-15,053,958.00	300,850.00	0.00	464,798.80	674,601,789.36	1,388,182.10

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	8,513,849,348.79	7,879,828,907.65
合计	8,513,849,348.79	7,879,828,907.65



(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	310,156,706.56	9,467,502,006.86	19,500,457.92	20,033,885.58	8,450,527.56	9,825,643,584.48
2. 本期增加金额	23,139,470.35	1,548,725,002.32	1,107,953.81	888,640.30	474,696.30	1,574,335,763.08
(1)购置	68,807.34	12,162,555.88	1,078,593.81	844,613.75	209,810.81	14,364,381.59
(2)在建工程转入	19,971,364.05	1,529,466,829.94		44,026.55		1,549,482,220.54
(3)企业合并增加		4,122,985.47				4,122,985.47
(4)其他	3,099,298.96	2,972,631.03	29,360.00		264,885.49	6,366,175.48
3. 本期减少金额	26,199,528.20	401,544,719.47	454,337.31	2,350,122.70	2,425,938.63	432,974,646.31
(1)处置或报废		954,779.43		887,100.91	301,043.17	2,142,923.51
(2)其他	26,199,528.20	400,589,940.04	454,337.31	1,463,021.79	2,124,895.46	430,831,722.80
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	29,036,476.95	1,858,441,596.59	12,189,206.52	10,331,790.86	6,088,769.88	1,916,087,840.80
2. 本期增加金额	12,847,494.00	553,631,177.62	1,309,488.02	2,628,670.57	221,892.57	570,638,722.78
(1)计提	12,847,494.00	551,910,279.57	1,309,488.02	2,628,670.57	202,985.29	568,898,917.45
(2)企业合并增加		1,232,771.32				1,232,771.32
(3)其他		488,126.73			18,907.28	507,034.01
3. 本期减少金额	3,829,130.73	84,063,101.55	268,021.54	1,459,934.22	732,334.79	90,352,522.83
(1)处置或报废		935,082.62		850,412.45	294,151.81	2,079,646.88
(2)其他	3,829,130.73	83,128,018.93	268,021.54	609,521.77	438,182.98	88,272,875.95
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额	659,843.66	29,066,992.37				29,726,836.03
2. 本期增加金额		32,833,808.36				32,833,808.36
(1)计提		32,833,808.36				32,833,808.36
3. 本期减少金额		5,779,332.68				5,779,332.68
(1)处置或报废		5,779,332.68				5,779,332.68
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	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. 期初账面价值	280,460,385.95	7,579,993,417.90	7,311,251.40	9,702,094.72	2,361,757.68	7,879,828,907.65



第十节 财务报告

(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	1,649,196.00	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	50,964,317.67	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	83,805,843.16	正在办理规划验收，规划验收通过后方可办理相关产权证。
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	15,488,633.78	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	151,907,990.61	—

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,887,247,938.47	1,155,049,498.28
工程物资	103,894.36	683,659.13
合计	1,887,351,832.83	1,155,733,157.41

(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	1,216,695,372.28	1,908,381.41	1,214,786,990.87	723,020,532.26	441,331.64	722,579,200.62
综合资源利用项目	389,876,686.06	2,010,772.45	387,865,913.61	118,751,930.94	2,897,844.50	115,854,086.44
建筑节能服务项目	198,633,278.13	1,668,905.79	196,964,372.34	222,718,601.43		222,718,601.43
城市照明节能项目	87,630,661.65		87,630,661.65	93,897,609.79		93,897,609.79
合计	1,892,835,998.12	5,588,059.65	1,887,247,938.47	1,158,388,674.42	3,339,176.14	1,155,049,498.28



(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			98,420,214.71	15.21%	9.59%				金融机构贷款、其他
蜂巢动力系统(江苏)有限公司分布式光伏发电项目	72,438,233.91	60,301,705.06	4,448,514.41	64,745,752.54		4,466.93	100.00%	100.00%	51,075.08			金融机构贷款
佛山贝斯特光伏项目	45,853,000.00	37,932,190.75	3,643,641.99	41,066,133.18		509,699.56	100.00%	100.00%				其他
广船国际有限公司光伏发电项目(二期)	25,499,576.09	29,222,393.01	-6,181,588.21	23,040,804.80			100.00%	100.00%	370,455.87			金融机构贷款
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项目	66,100,000.00	57,692,682.40	737,270.50	58,027,336.50		402,616.40	97.97%	100.00%	40,851.19	19,670.33	4.09%	金融机构贷款
广东精美光伏发电项目	73,612,400.00		36,731,697.55			36,731,697.55	50.00%	77.00%				其他
广汽丰田第一和第二生产线分布式光伏发电项目	100,314,800.00	12,925,559.56	23,948,755.00			36,874,314.56	77.26%	77.26%	552,316.70			金融机构贷款
广西昌菱蔗渣1x25MW热电联供项目	199,513,445.15		197,533,445.15			197,533,445.15	99.01%	70.00%	3,313,845.08	3,313,845.08	5.18%	金融机构贷款、其他
广西新能光伏项目	90,069,800.00		56,834,548.05	14,569,356.29		42,265,191.76	85.00%	80.00%				其他
华晨宝马汽车有限公司沈阳铁西工厂(二期)17MW分布式光伏发电项目	87,960,800.00	66,852,656.51	27,547.17	66,852,656.51	1,774.78	25,772.39	82.00%	90.00%				其他
华晨宝马汽车有限公司铁西新工厂Lyda(17.8MWp)分布式光伏发电项目(四期)	88,984,700.00		69,292,503.55			69,292,503.55	78.00%	90.00%				其他
济南市瑞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	69.00%	70.00%	2,425,729.16			金融机构贷款、其他
廉江锦耀光伏项目	71,554,700.00		49,859,221.78			49,859,221.78	65.00%	60.00%				其他
辽阳市智慧路灯升级改造能源托管服务项目	70,706,748.00	45,341,824.57	3,293,656.62			48,635,481.19	91.00%	91.00%	1,304,576.15	1,020,123.73	3.17%	金融机构贷款、其他
南海中学实验学校节能空调系统供冷供热服务项目	43,117,000.00	35,022,654.46	3,154,261.84	38,176,916.30			92.75%	97.00%	24,214.02	17,265.84	3.42%	金融机构贷款、募集资金
平湖佳兆业佳均广场综合能源项目	49,160,000.00	33,521,279.33	1,474,457.84			34,995,737.17	71.19%	71.19%	700,850.03	382,656.06	3.43%	金融机构贷款、其他
日照威茨汽车有限公司分布式光伏项目	96,496,400.00	46,808,411.05	33,915,801.64			80,724,212.69	83.66%	83.66%	2,134,134.33	1,573,285.11	3.17%	金融机构贷款、其他
天津哈蒂长城光伏项目	56,216,367.21	50,625,374.68	1,026,288.40	51,651,663.08			100.00%	100.00%	830,850.68			金融机构贷款、募集资金
天津一汽丰田汽车有限公司泰达工厂光伏项目	81,820,000.00	42,029,274.00	27,853,221.40	69,882,495.40			85.41%	85.41%	65,331.05	47,732.94	3.53%	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			89,043,389.59	70.11%	70.11%	369,096.37	369,096.37	3.17%	金融机构贷款、其他
一汽大众汽车佛山分公司光伏项目	113,160,000.00	19,692,318.25	6,498,341.45	26,190,659.70			96.68%	96.68%	256,504.19			金融机构贷款、其他
合计	2,337,797,464.40	613,336,893.95	701,555,190.43	454,203,774.30	1,774.78	860,686,535.30			12,439,829.90	6,743,675.46	29.16%	



第十节 财务报告

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
枣庄矿业集团中心医院综合节能改造项目	1,668,905.79	评估减值
珠海市丰富木材加工有限公司电能替代(热泵)示范项目	1,467,049.77	评估减值
合计	3,135,955.56	-

(4) 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	103,894.36		103,894.36	683,659.13		683,659.13
合计	103,894.36		103,894.36	683,659.13		683,659.13



14、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	运输设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	86,699,650.51	87,417,443.67		174,117,094.18
2. 本期增加金额	117,215,009.59	25,309,839.57	448,938.40	142,973,787.56
(1)新增租赁	109,663,588.82	25,309,839.57	448,938.40	135,422,366.79
(2)其他	7,551,420.77			7,551,420.77
3. 本期减少金额	60,851,750.87			60,851,750.87
(1)处置	8,063,573.98			8,063,573.98
(2)其他	52,788,176.89			52,788,176.89
4. 期末余额	143,062,909.23	112,727,283.24	448,938.40	256,239,130.87
二、累计折旧				
1. 期初余额	12,926,434.35	3,643,219.53		16,569,653.88
2. 本期增加金额	25,783,639.93	4,234,001.04	91,534.56	30,109,175.53
计提	25,783,639.93	4,234,001.04	91,534.56	30,109,175.53
3. 本期减少金额	14,473,957.35			14,473,957.35
(1)处置	8,063,573.98			8,063,573.98
(2)其他	6,410,383.37			6,410,383.37
4. 期末余额	24,236,116.93	7,877,220.57	91,534.56	32,204,872.06
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	118,826,792.30	104,850,062.67	357,403.84	224,034,258.81
2. 期初账面价值	73,773,216.16	83,774,224.14		157,547,440.30



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	非专利技术	软件	经营权	排污权	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	125,112,759.93	104,958.23		23,621,069.57	12,576,298.77	899,547.17	162,314,633.67
2. 本期增加金额				657,688.67			657,688.67
(1) 购置				520,896.21			520,896.21
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加				136,792.46			136,792.46
3. 本期减少金额	33,881,342.41			375,221.14			34,256,563.55
(1) 处置							
(2) 其他	33,881,342.41			375,221.14			34,256,563.55
4. 期末余额	91,231,417.52	104,958.23		23,903,537.10	12,576,298.77	899,547.17	128,715,758.79
二、累计摊销							
1. 期初余额	11,694,425.40	35,066.31		12,084,500.74	9,222,619.12	382,307.59	33,418,919.16
2. 本期增加金额	2,049,979.74	12,218.05		2,217,047.40	2,515,259.75	89,954.76	6,884,459.70
(1) 计提	2,003,341.56	12,218.05		2,217,047.40	2,515,259.75	89,954.76	6,837,821.52
(2) 其他							
3. 本期减少金额	3,792,670.69			220,685.34			4,013,356.03
(1) 处置							
(2) 其他	3,792,670.69			220,685.34			4,013,356.03
4. 期末余额	9,951,734.45	47,284.36		14,080,862.80	11,737,878.87	472,262.35	36,290,022.83
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	81,279,683.07	57,673.87		9,822,674.30	838,419.90	427,284.82	92,425,735.96
2. 期初账面价值	113,418,334.53	69,891.92		11,536,568.83	3,353,679.65	517,239.58	128,895,714.51

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0.00%。



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				12,277,792.03
医院智慧化清洁供暖系统建设及应用研究		8,019,654.65				8,019,654.65
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	560,161.93	3,124,733.78				3,684,895.71
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				3,649,409.49
建筑与工业节能数字化技术服务平台	1,611,330.51	1,799,773.73				3,411,104.24
基于大数据和北斗定位的智慧路灯应用服务平台	591,856.67	2,123,724.49				2,715,581.16
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
生物质锅炉烟冷装置防腐蚀技术研究及应用		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
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
基于BIPV屋顶光伏项目组件自动清洁装置的研究应用	250,000.00	1,633,150.91				1,883,150.91
智能空调控制系统应用研究		1,609,867.18				1,609,867.18
其他汇总	717,547.17	4,855,673.34				5,573,220.51
合计	3,730,896.28	55,134,167.04				58,865,063.32



第十节 财务报告

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		处置		
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
上海南能新能源科技有限公司	446,095.35					446,095.35
平江大唐环保科技有限公司	1,843,104.03					1,843,104.03
广州市超算分布式能源投资有限公司	553,047.91			553,047.91		
合计	38,482,256.45			553,047.91		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		处置		
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	0.00	0.00		0.00		0.00
歙县江核点亮光伏科技有限公司	0.00	0.00		0.00		0.00
广东鼎云能源科技有限公司	0.00	0.00		0.00		0.00
上海南能新能源科技有限公司	0.00	0.00		0.00		0.00
平江大唐环保科技有限公司	0.00	0.00		0.00		0.00
合计	0.00	0.00		0.00		0.00



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
商誉账面余额①	27,503,121.95	6,043,463.52	2,093,423.69	446,095.35	1,843,104.03
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	2,093,423.69	446,095.35	1,843,104.03
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	2,093,423.69	446,095.35	1,843,104.03
资产组的账面价值⑥	103,915,255.91	76,033,536.56	5,505,539.88	375,395,541.12	15,580,472.59
包含整体商誉的资产组的 账面价值⑦=⑤+⑥	131,418,377.86	84,667,055.87	7,598,963.57	375,841,636.47	17,423,576.62
资产组预计未来现金流量 的现值(可回收金额)⑧	161,748,600.00	87,115,689.48	8,918,423.36	413,049,627.98	19,569,853.75
商誉减值损失(大于0时) ⑨=⑦-⑧					

上述资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致，范围包括组成资产组的固定资产、无形资产等长期资产。

“福建省漳浦县扬绿热能有限公司”资产组预计未来现金流量现值(可收回金额)利用了广东财兴资产评估土地房地产估价有限公司2023年3月6日出具的《南方电网综合能源股份有限公司拟进行商誉减值测试涉及的福建省漳浦县扬绿热能有限公司包含商誉资产组可收回金额资产评估报告》财兴资评字(2023)第061号评估结果。商誉减值测试的过程与方法



第十节 财务报告

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，具有足够的管理能力和良好的职业道德；

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) 关键参数

项目	关键参数				
	预测期	预测收入增长率	稳定期	息税前利润率	折现率
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	2023年至2061年	0%至17.92%		根据预测的收入、成本、费用等计算	11.50%
歙县江核点亮光伏科技有限公司	2023年至2044年	-4.71%至-1%		根据预测的收入、成本、费用等计算	10.00%
广东鼎云能源科技有限公司	2023年至2027年	10%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算	12.40%
上海南能新能源科技有限公司	2023年至2027年	-0.66%至-2.81%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算	10.67%
平江大唐环保科技有限公司	2023年至2027年	20%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算	10.67%

(4) 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。



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	5,570,126.34		564,862.32		5,005,264.02
经营租赁租入固定资产的改良支出	3,890,045.16	14,794.28	512,002.36		3,392,837.08
融资费用	785,576.62		265,440.00		520,136.62
保险费	813,679.35		212,264.03		601,415.32
其他	135,461.93	75,962.27	80,630.48		130,793.72
合计	11,194,889.40	90,756.55	1,635,199.19		9,650,446.76

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	260,578,842.48	62,914,684.14	190,027,839.47	43,696,166.56
内部交易未实现利润	108,253,401.53	27,063,350.39	85,194,304.98	21,298,576.25
可抵扣亏损			15,128,124.39	3,782,031.10
应付职工薪酬	9,220,544.27	2,305,136.07	7,720,657.47	1,889,313.98
预计赔偿款	124,000.00	24,800.00	124,000.00	24,800.00
合计	378,176,788.28	92,307,970.60	298,194,926.31	70,690,887.89



第十节 财务报告

(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	5,678,437.65	1,419,609.41	11,754,934.63	2,938,733.65
合计	5,678,437.65	1,419,609.41	11,754,934.63	2,938,733.65

(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		92,307,970.60		70,690,887.89
递延所得税负债		1,419,609.41		2,938,733.65

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	36,110,626.00	54,016,464.27
可抵扣亏损	79,938,324.65	56,788,894.39
内部交易未实现利润	14,401,573.48	14,222,362.83
合计	130,450,524.13	125,027,721.49



(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
2022年		5,552,847.62	
2023年	380,455.06	10,740,673.39	
2024年	4,991,595.91	11,612,336.25	
2025年	12,766,522.35	28,883,037.13	
2026年			
2027年	61,799,751.33		
合计	79,938,324.65	56,788,894.39	

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
预付长期资产购置款	227,028,176.88		227,028,176.88	111,597,340.56		111,597,340.56
合同资产重分类	6,832,063.59	1,576,472.02	5,255,591.57	6,727,354.88	988,762.53	5,738,592.35
待抵扣进项税	614,276.12		614,276.12	1,563,174.25		1,563,174.25
其他	1,226,555.34		1,226,555.34	286,319.21		286,319.21
合计	235,701,071.93	1,576,472.02	234,124,599.91	120,174,188.90	988,762.53	119,185,426.37

21、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	500,432,666.66	428,737,675.73
合计	500,432,666.66	428,737,675.73



第十节 财务报告

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		61,535,660.76
非银行金融机构承兑汇票	6,089,580.60	79,941,786.67
合计	6,089,580.60	141,477,447.43

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	701,875,098.37	662,612,422.49
设备款	177,279,156.55	184,763,669.53
燃料费	45,358,203.26	53,254,194.47
节能效益分享款	48,847,130.42	47,906,182.73
运营费用及其他	51,690,269.37	37,154,561.76
服务款	23,799,494.37	18,102,624.02
合计	1,048,849,352.34	1,003,793,655.00

(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	67,338,650.60	未结算
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	15,863,049.57	未结算
江苏天瑞智达科技有限公司	14,466,568.58	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
江苏达海智能系统股份有限公司	12,403,299.43	未结算
东莞勤上光电股份有限公司	12,208,554.25	未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	16,742,527.96	未结算
肇庆市宝丽光电科技有限公司	11,442,333.61	未结算
合计	177,211,170.90	



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	11,251,764.14	44,821,039.10
工程款	16,806,459.75	4,415,439.38
设备款	1,798,661.47	2,225,141.22
节能咨询技术服务款	1,038,990.45	1,014,977.98
合计	30,895,875.81	52,476,597.68

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,377,855.20	263,929,177.37	253,384,163.56	22,922,869.01
二、离职后福利—设定提存计划		27,626,970.97	27,626,970.97	
三、辞退福利		111,333.54	111,333.54	
合计	12,377,855.20	291,667,481.88	281,122,468.07	22,922,869.01

(2) 短期薪酬列示

单位：元

	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		209,423,699.90	209,423,699.90	
2、职工福利费		8,645,845.96	8,645,845.96	
3、社会保险费		16,370,931.20	10,127,174.20	6,243,757.00
其中：医疗保险费		16,104,142.24	9,860,385.24	6,243,757.00
工伤保险费		266,788.96	266,788.96	
4、住房公积金		17,882,410.72	17,882,410.72	
5、工会经费和职工教育经费	12,377,855.20	8,811,495.85	4,510,239.04	16,679,112.01
6、其他短期薪酬		2,794,793.74	2,794,793.74	
合计	12,377,855.20	263,929,177.37	253,384,163.56	22,922,869.01



第十节 财务报告

(3) 设定提存计划列示

单位：元

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		17,329,946.51	17,329,946.51	
2、失业保险费		521,430.46	521,430.46	
3、企业年金缴费		9,775,594.00	9,775,594.00	
合计		27,626,970.97	27,626,970.97	

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	13,508,806.28	717,608.82
企业所得税	44,140,355.53	63,496,154.42
个人所得税	16,365,000.25	13,623,787.74
城市维护建设税	31,779.04	45,468.05
房产税	11,072.54	243,139.32
土地使用税	15,732.00	59,769.10
印花税	741,631.10	169,164.49
教育费附加(含地方教育附加)	22,699.31	32,477.18
水利建设基金	497.67	1,244.90
环境保护税	12,121.67	4,042.25
合计	74,849,695.39	78,392,856.27

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	669,755,024.21	348,392,385.61
合计	669,755,024.21	348,392,385.61



按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
拆借款	604,583,982.97	307,220,037.77
押金保证金	50,148,918.90	28,792,188.79
应付暂收款	8,701,970.36	21,466.81
其他	6,320,151.98	12,358,692.24
合计	669,755,024.21	348,392,385.61

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	489,504,936.02	257,767,442.54
一年内到期的长期应付款	41,247,175.32	132,273,728.29
一年内到期的租赁负债	25,124,344.79	13,819,825.04
合计	555,876,456.13	403,860,995.87

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	2,941,376.70	5,465,562.43
合计	2,941,376.70	5,465,562.43

30、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,820,893,555.34	1,696,729,452.31
抵押借款	469,514,677.16	452,044,756.08
信用借款	1,614,975,739.20	1,320,653,899.21
合计	3,905,383,971.70	3,469,428,107.60



第十节 财务报告

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	315,607,917.83	229,385,519.06
减：未确认的融资费用	-92,989,494.44	74,658,695.10
重分类至一年内到期的非流动负债	-25,124,344.79	13,819,825.04
合计	197,494,078.60	140,906,998.92

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,183,109,776.97	930,783,441.88
合计	1,183,109,776.97	930,783,441.88

按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
拆借款	800,000,000.00	600,000,000.00
分期购买设备	274,219,358.67	280,255,770.06
节能改造工程款	84,498,949.11	28,885,960.64
应计利息	24,391,469.19	21,641,711.18
合计	1,183,109,776.97	930,783,441.88

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	120,024,597.41	7,427,487.87	12,085,947.21	115,366,138.07	
光伏组件补偿款	1,194,540.90		1,194,540.90		
合计	121,219,138.31	7,427,487.87	13,280,488.11	115,366,138.07	-



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项目财政补贴	58,274,000.30			3,395,199.96			54,878,800.34	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	19,000,000.01			1,333,333.32			17,666,666.69	与资产相关
广西—东盟第一批循环改造项目补助	7,746,015.92	2,570,000.00		412,384.35			9,903,631.57	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						5,000,000.00	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					4,479,750.00	与资产相关
国家工信部工业互联网平台项目	4,330,100.00						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	4,298,914.30			220,457.14			4,078,457.16	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	2,864,850.00			161,400.00			2,703,450.00	与资产相关
电机能效提升项目补贴	3,886,821.49			1,781,222.76			2,105,598.73	与资产相关
昌菱蔗渣1X25MW热电连供项目	2,097,222.19			166,666.68			1,930,555.51	与资产相关
加特可光伏发电项目	876,969.32			36,973.70			839,995.62	与资产相关
2020年度省级节能专项资金	916,666.70			99,999.96			816,666.74	与资产相关
南海兆瓦级波浪能示范工程建设	774,126.99						774,126.99	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	814,688.81			46,114.49			768,574.32	与资产相关
南方电网综合基地756kw光伏发电项目				40,380.57		784,489.43	744,108.86	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				40,923.87		781,589.86	740,665.99	与资产相关
广州南洋电缆有限公司分布式光伏发电项目				41,066.60		780,828.08	739,761.48	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	3,121,973.56			42,681.60		-2,346,907.37	732,384.59	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	600,000.00	与资产相关
供电局大楼节能改造项目	621,675.40			93,570.72			528,104.68	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	1,784,062.90			658,097.37		-600,000.00	525,965.53	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	407,896.04			-131.99			408,028.03	与资产相关
LED产业推广项目	177,575.84			132,445.66			45,130.18	与资产相关
稳岗补贴	463,872.54	242,487.87		680,745.35			25,615.06	与收益相关
梅州五华县地面光伏扶贫项目	1,922,519.50					-1,922,519.50		与资产相关
基于公共照明物联网的节能低碳智慧城市应用服务平台项目	599,072.93			599,072.93				与资产相关
海口早鸭基地分布式光伏发电项目补贴	45,572.67			45,572.67				与资产相关
合计	120,024,597.41	7,292,237.87		10,028,177.71		-1,922,519.50	115,366,138.07	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)	1,066,745,326.15		5,242,504.96	1,061,502,821.19
其他资本公积	9,107,219.18		9,107,219.18	
合计	1,075,852,545.33		14,349,724.14	1,061,502,821.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积减少14,349,724.14元，具体变动如下：

- (1) 资本溢价(股本溢价)减少5,242,504.96元，原因系1)子公司南方电网综合能源广西有限公司本期向广西南能昌菱清洁能源有限公司以货币形式增加出资58,300,000.00元，少数股东未增资，该项权益性交易冲减本公司资本公积5,258,634.14元；2)子公司南方电网综合能源贵州有限公司本期吸收合并黔南州南网综合能源有限公司，增加本公司资本公积16,129.18元。
- (2) 其他资本公积减少9,107,219.18元，原因系本公司本期处置联营企业佛山综合能源(公控)有限公司20%股权，本公司将以前年度因佛山综合能源(公控)有限公司其他权益变动确认的其他资本公积转入当期损益。



36、专项储备

单位：元

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		3,268,586.75	194,532.02	3,074,054.73
合计		3,268,586.75	194,532.02	3,074,054.73

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财资〔2022〕136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》中对电力生产与供应企业的规定计提及支出。

37、盈余公积

单位：元

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	79,248,719.25	36,305,885.86		115,554,605.11
合计	79,248,719.25	36,305,885.86		115,554,605.11

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2022年盈余公积增加36,305,885.86元，系依据母公司2022年度净利润的10%计提法定盈余公积所致。

38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,025,473,206.17	609,660,853.12
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		10,739,367.60
调整后期初未分配利润	1,025,473,206.17	620,400,220.72
加：本期归属于母公司所有者的净利润	553,450,477.98	478,936,734.85
减：提取法定盈余公积	36,305,885.86	33,712,237.70
应付普通股股利	47,727,269.99	40,151,511.70
期末未分配利润	1,494,890,528.30	1,025,473,206.17



第十节 财务报告

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10,739,367.60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。

39、营业收入和营业成本

单位：元

	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,886,980,580.12	1,807,615,148.04	2,616,894,963.01	1,569,025,855.88
其他业务	1,125,775.43	2,000.94	1,647,915.62	1,447,054.31
合计	2,888,106,355.55	1,807,617,148.98	2,618,542,878.63	1,570,472,910.19

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否



收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部1		合计
商品类型			
其中：			
合同能源管理	2,089,767,164.24		2,089,767,164.24
其中：工业节能业务	1,194,684,922.36		1,194,684,922.36
建筑节能业务	764,946,178.88		764,946,178.88
城市照明节能业务	130,136,063.00		130,136,063.00
节能改造工程业务	102,348,021.97		102,348,021.97
节能咨询技术服务业务	5,773,712.98		5,773,712.98
综合资源利用业务	647,803,784.62		647,803,784.62
其他业务	42,413,671.74		42,413,671.74
合计	2,888,106,355.55		2,888,106,355.55
按经营地区分类			
其中：			
华南	2,024,829,536.08		2,024,829,536.08
西南	418,308,830.35		418,308,830.35
华东	163,213,134.66		163,213,134.66
华北	188,367,830.50		188,367,830.50
华中	93,387,023.96		93,387,023.96
合计	2,888,106,355.55		2,888,106,355.55

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。

其他说明：

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。



第十节 财务报告

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	121,685.89	219,086.12
教育费附加	54,666.58	93,476.61
房产税	1,634,608.23	2,272,972.60
土地使用税	1,331,275.60	679,672.84
车船使用税	32,622.40	35,330.96
印花税	3,416,365.45	2,511,687.50
地方教育费附加	36,049.51	62,317.74
环境保护税	1,022,044.05	549,243.06
水利建设基金	51,189.49	68,237.39
合计	7,700,507.20	6,492,024.82

41、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	31,361,645.36	28,342,687.99
差旅费	3,778,695.02	5,111,111.17
投标费	2,075,633.92	1,777,004.68
租赁及物管费	191,506.73	250,715.64
业务招待费	139,522.87	235,407.58
业务宣传费	469,883.13	212,477.18
办公及通讯费	54,309.07	102,195.28
中介咨询费	190,999.99	200,858.17
长期资产折旧摊销费	558,798.37	81,015.16
其他	791,504.77	451,220.47
合计	39,612,499.23	36,764,693.32



42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	117,113,516.14	100,354,899.94
长期资产折旧摊销费	17,379,804.35	20,032,648.84
中介咨询费	10,731,369.05	7,435,035.56
技术服务费	7,127,722.94	4,244,857.56
水电物业费	3,809,687.87	2,699,788.33
差旅费	1,602,534.15	2,521,557.78
办公及通讯费	1,099,025.00	816,260.22
车辆使用费	570,037.50	517,657.85
租赁费	1,108,632.90	170,153.08
业务招待费	57,351.61	66,403.05
其他	9,241,454.92	5,462,540.00
合计	169,841,136.43	144,321,802.21

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,108,237.87	6,282,459.62
长期资产折旧摊销费	435,309.21	250,564.74
租赁费		342,252.07
技术服务费	411,568.05	
其他	8,552.91	1,000.00
合计	4,963,668.04	6,876,276.43

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	244,793,912.48	214,211,139.48
减：利息收入	14,993,251.67	13,992,285.73
手续费支出	667,628.92	936,343.38
其他支出	182,853.38	259,965.46
合计	230,651,143.11	201,415,162.59



第十节 财务报告

45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	19,517,463.47	22,556,690.21
增值税加计抵减	55,879.19	113,207.07
个人所得税手续费返还	65,565.29	253,687.06
合计	19,638,907.95	22,923,584.34

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	75,298,330.24	44,285,602.36
处置长期股权投资产生的投资收益	27,523,471.71	3,380,005.83
债务重组收益		718,922.00
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得		-7,889,437.01
委托贷款利息收入		1,901,961.25
合计	102,821,801.95	42,397,054.43

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	-2,203,728.23	-622,308.94
长期应收款坏账损失	-324,361.62	-200,457.02
应收账款信用减值损失	-30,407,107.74	-99,785,610.69
应收票据信用减值损失	630.40	9,330.00
合计	-32,934,567.19	-100,599,046.65



48、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-32,833,808.36	-4,014,696.15
在建工程减值损失	-3,135,955.56	
合同资产减值损失	-560,778.15	-350,551.28
其他		173,985.72
合计	-36,530,542.07	-4,191,261.71

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
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	-1,903,063.28	2,383.30
合计	-1,903,063.28	2,383.30

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
非同一控制下企业合并长期股权投资成本小于取得的净资产公允价值份额			
赔偿金、违约金收入	1,037,817.90	5,801,097.16	1,037,817.90
非流动资产毁损报废利得	1,442,752.90	5,000.00	1,442,752.90
其他	1,291,088.69	3,466.66	1,291,088.69
合计	3,771,659.49	5,809,563.82	3,771,659.49



第十节 财务报告

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
非流动资产损坏报废损失	1,907,514.75	4,572,385.07	1,907,514.75
罚款、罚金、滞纳金支出	291,810.91	639,269.61	291,810.91
其他	22,484.00	325,170.38	22,484.00
合计	2,221,809.66	5,536,825.06	2,221,809.66

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	95,022,827.34	108,497,209.19
递延所得税费用	-21,843,314.23	-19,658,642.89
合计	73,179,513.11	88,838,566.30

(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	680,362,639.75
按法定/适用税率计算的所得税费用	170,090,659.94
调整以前期间所得税的影响	-5,283,164.97
非应税收入的影响	-24,307,802.77
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,762,023.38
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-712,471.08
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	16,064,059.83
研发费用加计扣除的影响	-842,469.77
三免三减半税收优惠影响	-70,050,834.96
其他影响	-15,540,486.49
所得税费用	73,179,513.11



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	17,563,720.84	26,744,107.51
利息收入	14,993,251.67	13,992,285.73
押金保证金	43,006,949.32	21,500,986.65
经营性往来	19,453,562.43	3,813,367.66
营业外收入	2,328,906.59	1,204,844.99
个税手续费返还	65,565.29	253,687.06
合计	97,411,956.14	67,509,279.60

(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	41,931,238.54	32,374,104.66
押金保证金	23,337,033.97	15,016,284.18
营业外支出	314,294.91	964,439.99
往来款及其他	41,442,294.05	
合计	107,024,861.47	48,354,828.83



第十节 财务报告

(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	1,600,000,000.00	500,000,000.00
合计	1,600,000,000.00	500,000,000.00

(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	1,200,308,339.38	577,226,428.65
分期购买设备支付的款项	54,797,936.47	50,207,225.05
经营租赁付款额	35,867,200.49	34,951,960.50
收购少数股权支付的股权转让款		12,079,700.00
子公司注销向少数股东分配公司注销剩余资产		7,870,186.25
发行费用		1,164,037.88
资金拆借手续费		219,594.56
合计	1,290,973,476.34	683,719,132.89



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	607,183,126.64	524,166,895.24
加：资产减值准备	69,465,109.26	104,790,308.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	568,898,917.45	527,919,144.79
使用权资产折旧	30,109,175.53	16,473,088.38
无形资产摊销	6,884,459.70	8,498,794.93
长期待摊费用摊销	1,635,199.19	4,631,482.72
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)	1,903,063.28	-2,383.30
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	1,907,514.75	4,567,385.07
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	244,793,912.48	214,211,139.48
投资损失(收益以“-”号填列)	-102,821,801.95	-42,397,054.43
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-21,617,082.71	-20,828,086.41
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-1,519,124.24	1,169,443.52
存货的减少(增加以“-”号填列)	-67,876,851.38	-50,770,597.90
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-465,292,623.72	-713,793,269.76
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	343,210,094.94	135,940,404.75
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,216,863,089.22	714,576,695.44
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	783,370,751.07	822,396,950.39
减：现金的期初余额	822,396,950.39	501,100,075.06
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-39,026,199.32	321,296,875.33



第十节 财务报告

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	38,161,821.00
其中：	
广州市超算分布式能源投资有限公司	38,161,821.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	4,536,387.28
其中：	
广州市超算分布式能源投资有限公司	4,536,387.28
其中：	
处置子公司收到的现金净额	33,625,433.72

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	783,370,751.07	822,396,950.39
可随时用于支付的银行存款	783,370,751.07	822,396,950.39
二、期末现金及现金等价物余额	783,370,751.07	822,396,950.39

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	5,621,642.81	冻结
无形资产	53,400,862.12	抵押贷款
应收账款	1,089,444,108.07	质押贷款
合计	1,148,466,613.00	

56、政府补助

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	7,049,750.00	递延收益	237,982.59
与收益相关的政府补助	10,337,048.26	其他收益	10,337,048.26
合计	17,386,798.26	—	10,575,030.85



八、合并范围的变更

1、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
广州市超算分布式能源投资有限公司	38,161,821.00	51.00%	北京产权交易所挂牌转让	2022年12月31日	详见其他说明	628,747.30	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

上述股权转让事项已经公司有权机构审议，公司与购买方已办理了必要的财产交接手续，并且已收到购买方支付的全部股权转让款项。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否



第十节 财务报告

2、其他原因的合并范围变动

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

(1) 合并范围的增加

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
高州市南网智慧能源有限公司	广东省	500.00	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	7,776.54	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	500.00	合同能源管理	65.00	投资设立
高州珠光综合能源有限公司	广东省	500.00	合同能源管理	65.00	投资设立

(2) 合并范围的减少

公司名称	注册地	注册资本 (万元)	业务性质	持股比例 (%)	本期 不再纳入 合并范围 的原因
黔南州南网综合能源有限公司	贵州省	200.00	合同能源管理	100.00	注销
云南广能新能源有限公司	云南省	2,000.00	合同能源管理	75.00	注销
儋州南电生物质发电有限公司	海南省	1,000.00	合同能源管理	100.00	注销
东莞南智综合能源有限公司	广东省	2,000.00	合同能源管理	100.00	注销



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
苏州天穗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
济宁市天穗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
南京天穗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
保定天穗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
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(原南电能源综合利用有限公司)	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
贵州南电新能源有限公司	贵州省	贵州省	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
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



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	
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
师宗尚孚义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
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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：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：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：不适用。

确定公司是代理人还是委托人的依据：不适用。



(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
南方电网综合能源(佛山)有限公司	49.00%	38,139,052.16	7,785,900.00	312,315,133.04
广州智业节能科技有限公司	45.00%	2,785,332.53		13,328,942.67
贵州南电新能源有限公司	20.00%	1,261,228.06		17,275,827.42
南方电网综合能源(珠海)有限公司	35.00%	8,734,248.96	7,401,200.00	107,489,431.84
歙县江核点亮光伏科技有限公司	30.00%	2,491,200.32		10,803,613.58
深圳南能永联新能源有限公司	45.00%	2,792,718.57		18,893,712.68
五华县惠农新能源有限公司	45.00%	4,232,966.22		28,467,649.41

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：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	223,403,821.69	1,175,175,929.39	1,398,579,751.08	165,965,879.01	560,005,310.74	725,971,189.75	230,914,572.24	837,368,745.75	1,068,283,317.99	197,891,884.95	395,616,577.33	593,508,462.28
广州智业节能科技有限公司	37,632,588.19	34,423,281.83	72,055,870.02	30,405,618.19	12,030,379.23	42,435,997.42	17,518,113.30	22,723,634.06	40,241,747.36	8,811,502.60	8,000,000.00	16,811,502.60
贵州南电新能源有限公司	45,249,049.87	228,145,532.63	273,394,582.50	37,232,663.58	149,782,781.81	187,015,445.39	34,954,570.66	220,361,611.31	255,316,181.97	40,318,003.74	163,012,681.40	203,330,685.14
南方电网综合能源(珠海)有限公司	102,001,490.03	575,629,314.04	677,630,804.07	92,812,121.28	277,706,020.39	370,518,141.67	84,744,569.17	318,696,374.17	403,440,943.34	76,269,953.56	167,225,124.41	243,495,077.97
歙县江核点亮光伏科技有限公司	13,524,437.88	64,863,534.88	78,387,972.76	42,375,927.48		42,375,927.48	23,093,178.31	67,939,019.45	91,032,197.76	63,386,094.36	0.00	63,386,094.36
深圳南能永联新能源有限公司	20,329,916.10	36,282,978.42	56,612,894.52	14,626,866.35		14,626,866.35	25,549,220.83	38,426,895.63	63,976,116.46	28,244,029.56	0.00	28,244,029.56
五华县惠农新能源有限公司	62,954,027.02	120,692,770.74	183,646,797.76	14,612,846.45	105,772,508.17	120,385,356.62	55,925,086.54	134,896,972.22	190,822,058.76	29,767,849.86	107,294,394.54	137,062,244.40



第十节 财务报告

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	200,315,864.97	81,827,685.18	81,827,685.18	171,078,415.60	159,262,771.59	46,662,131.38	46,662,131.38	97,570,059.05
广州智业节能科技有限公司	73,363,122.40	6,189,627.84	6,189,627.84	9,840,650.63	50,624,770.60	4,146,193.75	4,146,193.75	2,504,037.66
贵州南电新能源有限公司	26,260,038.90	6,306,140.28	6,306,140.28	37,019,358.72	25,031,811.31	4,057,779.34	4,057,779.34	22,918,518.85
南方电网综合能源(珠海)有限公司	63,537,217.63	24,954,997.03	24,954,997.03	78,012,218.31	50,172,190.30	15,306,763.54	15,306,763.54	36,627,534.49
歙县江核点亮光伏科技有限公司	16,294,839.70	8,304,001.06	8,304,001.06	25,591,787.92	14,776,329.84	5,962,422.71	5,962,422.71	7,426,013.81
深圳南能永联新能源有限公司	8,923,948.00	6,206,041.27	6,206,041.27	11,468,146.57	9,570,276.93	5,380,689.03	5,380,689.03	6,313,300.73
五华县惠农新能源有限公司	24,373,096.13	9,406,591.59	9,406,591.59	31,727,456.23	28,014,875.06	5,780,402.29	5,780,402.29	11,592,057.75

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
广西南能昌菱清洁能源有限公司	2022年11月1日	53.00%	85.94%

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	广西南能昌菱清洁能源有限公司
购买成本/处置对价	58,300,000.00
— 现金	58,300,000.00
— 非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	58,300,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	51,742,241.29
差额	6,557,758.71
其中：调整资本公积	5,258,634.14
调整盈余公积	1,299,124.57
调整未分配利润	



3、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	
深圳市特发南综智慧能源有限公司	广东省	广东省	电力生产和供应业	50.00%		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
广州发展鳌头能源站有限公司	广东省	广东省	工业能源站项目投资建设运营等	25.00%		权益法核算
广州恒运分布式能源发展有限公司	广东省	广东省	工业能源站项目投资建设运营等	30.00%		权益法核算
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	贵州省	贵州省	节能服务项目投资建设运营等		49.00%	权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：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：不适用。



第十节 财务报告

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/ 本期发生额 深圳市特发 南综智慧能源 有限公司	期初余额/ 上期发生额 深圳市特发南 综智慧能源 有限公司
流动资产	47,852,188.72	49,641,591.69
其中：现金和现金等价物	47,546,587.53	49,554,943.25
非流动资产	4,685,650.73	1,293,919.54
资产合计	52,537,839.45	50,935,511.23
流动负债	779,895.15	32,809.64
非流动负债		
负债合计	779,895.15	32,809.64
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	25,878,972.15	25,451,350.80
调整事项	2,378.66	
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对合营企业权益投资的账面价值	25,881,350.81	25,451,350.80
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用	-407,331.20	-56,592.91
所得税费用	285,080.90	23,146.19
净利润	855,242.71	902,701.59
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	855,242.71	902,701.59
本年度收到的来自合营企业的股利		



(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	南方海上 风电联合 开发有限公司	广州发展 鳌头能源站 有限公司	广州恒运 分布式能源 发展有限公司	贵州水矿 南能清洁能源 开发有限公司	南方海上 风电联合 开发有限公司	广州发展 鳌头能源站 有限公司	广州恒运 分布式能源 发展有限公司	贵州水矿 南能清洁能源 开发有限公司
流动资产	889,299,077.67	89,730,116.90	48,424,073.02	195,658,628.28	730,354,598.83	56,124,353.78	58,410,055.75	177,082,077.06
非流动资产	2,580,881,773.79	217,689,342.09	366,891,388.78	35,465,678.49	2,558,703,238.61	205,019,774.47	360,306,775.59	39,151,304.06
资产合计	3,470,180,851.46	307,419,458.99	415,315,461.80	231,124,306.77	3,289,057,837.44	261,144,128.25	418,716,831.34	216,233,381.12
流动负债	377,817,117.57	151,596,196.93	39,300,153.30	35,676,469.64	616,694,146.02	95,290,585.18	27,997,371.52	39,296,713.30
非流动负债	2,116,898,364.65	48,720,026.42	272,647,536.78		1,889,920,267.66	73,156,762.78	276,691,436.83	
负债合计	2,494,715,482.22	200,316,223.35	311,947,690.08	35,676,469.64	2,506,614,413.68	168,447,347.96	304,688,808.35	39,296,713.30
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	975,465,369.24	107,103,235.64	103,367,771.72	195,447,837.13	782,443,423.76	92,696,780.29	114,028,022.99	176,936,667.82
按持股比例计算的净资产份额	300,150,694.11	26,775,808.91	31,010,331.52	95,769,440.19	240,757,841.49	23,174,195.07	34,208,406.90	86,698,967.20
调整事项	-841,108.21	-1,081,613.84	286,601.65		472,716.75			
—商誉	6,349,106.66		6,349,106.66		-1,966,614.70			-1,966,614.70
—内部交易未实现利润				441,869.64				1,024,523.66
—其他								
对联营企业权益投资的账面价值	305,658,692.56	25,694,195.07	31,296,933.17	94,244,695.13	247,579,664.90	23,174,195.07	34,208,406.90	85,756,876.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	364,612,797.79	183,372,293.89	47,693,952.57	58,718,586.82	171,937,091.23	127,947,922.59	82,738,569.60	57,217,298.02
净利润	133,307,839.91	10,501,364.96	-27,008,222.48	18,611,169.31	64,679,044.39	-8,029,075.98	-19,831,746.15	18,061,625.38
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	133,307,839.91	10,501,364.96	-27,008,222.48	18,611,169.31	64,679,044.39	-8,029,075.98	-19,831,746.15	18,061,625.38
本年度收到的来自联营企业的股利								



第十节 财务报告

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	456,894,515.93	224,619,419.83
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	42,978,348.01	16,185,022.80
— 综合收益总额	42,978,348.01	16,185,022.80

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。



第十节 财务报告

(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报告第十节“财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的2、3、6、8、10。

(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。

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2022年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的77.03%（2021年12月31日：73.78%）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	2022年12月31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

单位：元

项目	未折现合同金额	2022年1月1日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	5,153,117,270.59	595,670,704.57	1,689,026,399.45	2,868,420,166.57
应付票据	141,477,447.43	141,477,447.43		
应付账款	966,639,093.24	966,639,093.24		
其他应付款	348,392,385.61	348,392,385.61		
长期应付款	1,204,072,775.18	176,298,915.72	544,123,363.04	483,650,496.42
租赁负债	229,385,519.06	20,223,493.37	32,373,292.72	176,788,732.97



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2022年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币3,951,843,525.77元(2021年12月31日：人民币2,290,746,612.55元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

(2) 外汇风险

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



十一、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“3、在合营安排或联营企业中的权益”。

第十节 财务报告

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
中国南方电网有限责任公司培训与评价中心	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司电网技术研究中心	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司电力调度控制中心	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司曲靖师宗供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昆明嵩明供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昆明石林供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昆明供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司楚雄供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
深圳供电局有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
三沙供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
瑞恒保险经纪有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南网物业管理(广州)有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南网融资租赁有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南网建鑫基金管理有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)	受中国南方电网有限责任公司控制
南方鼎元资产运营有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网资本控股有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网通用航空服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网数字电网研究院有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网数字传媒科技有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网能源发展研究院有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网科学研究院有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网互联网服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网海南数字电网研究院有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网国际有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网供应链集团有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网供应链(海南)有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网供应链(广东)有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网调峰调频发电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网电力科技股份有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网电动汽车服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网大数据服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网产业投资集团有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网财务有限公司海南分公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网财务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贺州市平桂电力售电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司五指山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制



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文昌供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司万宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司屯昌供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司三亚供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司琼中供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司琼海供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司陵水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司临高供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司乐东供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司海口供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司东方供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司定安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司儋州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司澄迈供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司昌江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司保亭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司白沙供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州送变电有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义正安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义湄潭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义赤水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义普安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司信息中心	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司培训与评价中心	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水钟山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水水城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水盘州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里镇远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里麻江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里锦屏供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里从江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司贵阳开阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司贵阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀龙里供电局	受中国南方电网有限责任公司控制



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
贵州电网有限责任公司都匀供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司毕节威宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司毕节供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司安顺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广州电力设计院有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广州电力交易中心有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广西新电力投资集团上思供电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司梧州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁宾阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司柳州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司贵港供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司防城港供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
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
广东粤华发电有限责任公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
广东省石油化工建设集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省轻纺建筑设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省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
广东省广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
广东南能汇智节能科技有限公司	公司高管担任董事长的企业
广东南海电力设计院工程有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
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
广东电网有限责任公司珠海供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司中山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆四会供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆怀集供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆广宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆封开供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆德庆供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司湛江徐闻供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司湛江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司云浮郁南供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司云浮罗定供电局	受中国南方电网有限责任公司控制



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云浮供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司阳江阳春供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司阳江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关新丰供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关翁源供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关始兴供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关乳源供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关仁化供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关曲江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关南雄供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司汕尾陆丰供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司汕尾供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司汕头供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远英德供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远阳山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远清新供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远清城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远连州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远连山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远连南供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远佛冈供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司培训与评价中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州兴宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州五华供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州平远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州梅县供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州蕉岭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州丰顺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州大埔供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名信宜供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名化州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名高州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司客户服务中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳普宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳揭西供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳揭东供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳惠来供电局	受中国南方电网有限责任公司控制



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揭阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门新会供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门台山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门开平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门鹤山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门恩平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司计量中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州仲恺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州龙门供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠东供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州大亚湾供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州博罗供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司河源龙川供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司河源连平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司河源和平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司河源供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司广州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司佛山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司东莞供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司电力科学研究院	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司潮州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网韶关乐昌供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网梅州兴宁供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网梅州丰顺供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳普宁供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳揭西供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳揭东供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳惠来供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网河源紫金供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网潮州饶平供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网潮州潮安供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电力通信科技有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制



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	165,280,119.58		否	132,205,921.48
广东电网有限责任公司佛山供电局	电力采购	26,941,033.78		否	24,606,569.52
广东电网有限责任公司惠州供电局	电力采购	22,455,866.60		否	19,358,173.39
深圳供电局有限公司	电力采购	21,794,833.99		否	19,731,109.79
广东电网有限责任公司江门供电局	电力采购	11,792,820.44		否	10,276,123.72
广东电网有限责任公司湛江供电局	电力采购	11,538,622.47		否	4,232,594.46
广东电网有限责任公司清远供电局	电力采购、 工程施工服务	11,120,043.13		否	12,682,968.91
鼎和财产保险股份有限公司	其他	9,767,498.12		否	6,029,671.65
广西电网有限责任公司梧州供电局	电力采购	7,652,410.44		否	8,285,059.92
广东电网有限责任公司茂名供电局	电力采购	7,447,602.07		否	6,816,045.02
广东电网有限责任公司汕头供电局	电力采购	7,384,638.41		否	6,431,265.84
广东电网有限责任公司东莞供电局	电力采购	6,547,360.75		否	6,140,588.49
广东电网有限责任公司中山供电局	电力采购	6,469,924.52		否	6,707,733.33
广东电网有限责任公司云浮供电局	电力采购	5,820,154.05		否	5,672,507.87
广东电网有限责任公司肇庆供电局	电力采购	5,526,098.27		否	4,910,422.47
广东省石油化工建设集团有限公司	工程施工服务、 节能设备和材料	5,327,469.44		否	0.00
广东电网有限责任公司汕尾供电局	电力采购	5,157,271.44		否	3,972,561.39
广东电网有限责任公司梅州供电局	电力采购	4,838,440.03		否	4,413,436.14
广东电网有限责任公司韶关供电局	电力采购	4,576,721.98		否	3,673,918.39
海南电网有限责任公司海口供电局	电力采购	4,269,936.20		否	124,548.81
广东电网有限责任公司潮州供电局	电力采购	3,872,925.73		否	3,272,450.97
广东南能汇智节能科技有限公司	电力采购、 技术和运维服务、 节能设备和材料、 其他	3,868,883.33		否	5,082,348.07
广东电网有限责任公司揭阳供电局	电力采购	3,661,558.95		否	3,551,966.76
广东电网有限责任公司阳江供电局	电力采购	3,440,990.55		否	3,140,739.97
广东省机电设备招标有限公司	其他	190,161.27		否	95,267.32
深圳市南电云商有限公司	技术和运维服务、 其他	177,532.30		否	4,391,374.67
广东中轻工程设计院有限公司	其他	106,734.54		否	77,227.72
广东省机电设备招标中心有限公司	其他	65,497.77		否	
广东省轻纺建筑设计院有限公司	工程施工服务、其他	42,924.53		否	267,452.83
广东省广业检验检测集团有限公司	其他			否	523,102.71
贵州宏业物业服务有限责任公司	其他			否	7,183.54
中国南方电网有限责任公司其他子公司注	电力采购、 技术和运维服务、 节能设备和材料、其他	8,389,756.76		否	9,626,070.49

第十节 财务报告

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
广西电网有限责任公司	合同能源管理、综合资源利用	102,480,174.31	115,818,747.06
广东电网有限责任公司清远供电局	合同能源管理、节能改造工程、其他	88,614,469.94	94,425,807.91
贵州电网有限责任公司	合同能源管理	69,517,698.47	63,327,625.69
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	68,782,010.47	63,264,428.78
中国南方电网有限责任公司	合同能源管理、其他	60,131,474.66	61,398,487.31
贵州电网有限责任公司遵义供电局	合同能源管理、节能改造工程	57,423,871.66	46,148,723.52
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	34,008,583.15	22,961,197.54
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	30,663,771.01	26,770,267.08
深圳供电局有限公司	合同能源管理	30,054,667.96	27,714,891.37
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	29,981,786.20	24,061,909.64
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	25,498,521.10	19,133,078.92
广东电网有限责任公司广州供电局	合同能源管理、其他	23,593,739.11	31,820,616.87
广东电网有限责任公司梅州供电局	合同能源管理、节能改造工程、综合资源利用	20,635,378.18	20,552,984.65
贵州电网有限责任公司兴义供电局	合同能源管理、综合资源利用	19,885,302.45	18,933,567.84
海南电网有限责任公司	合同能源管理	19,585,065.77	17,652,151.38
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	19,501,921.91	9,999,697.86
南方电网数字电网研究院有限公司	合同能源管理	19,023,540.91	15,066,848.00
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	18,780,988.65	10,850,806.83
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	15,007,118.14	14,890,401.22
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	14,672,824.48	12,161,630.47
广东电网有限责任公司电力科学研究院	合同能源管理	13,854,877.66	13,436,657.43
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	12,671,508.62	13,947,296.03
南方电网科学研究院有限责任公司	合同能源管理	12,456,821.90	11,574,771.65
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	11,880,768.81	3,911,452.36
广东电网有限责任公司计量中心	合同能源管理	11,625,675.57	11,321,346.23
广西电网有限责任公司南宁供电局	合同能源管理	11,544,205.47	11,168,483.05
广东电网有限责任公司	合同能源管理、节能改造工程	10,828,301.30	4,311,573.94
广东电网有限责任公司湛江供电局	合同能源管理、节能改造工程	9,785,492.03	12,667,838.73
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	8,848,387.30	6,708,017.63
云南电网有限责任公司	合同能源管理	7,848,601.29	7,346,403.50
贵州电网有限责任公司毕节供电局	合同能源管理	6,739,024.99	5,610,652.59
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	合同能源管理、节能改造工程	6,707,013.98	5,987,400.29
广东电网有限责任公司韶关供电局	合同能源管理	6,617,858.39	3,758,606.61
广东电网有限责任公司揭阳供电局	合同能源管理、节能改造工程	6,558,643.60	4,418,295.83



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
云南电网有限责任公司昆明供电局	合同能源管理	5,197,729.07	5,149,187.82
广东电网有限责任公司汕尾供电局	合同能源管理	4,513,804.20	5,133,391.02
海南电网有限责任公司海口供电局	节能改造工程	2,874,351.97	5,504,716.98
广西电网有限责任公司梧州供电局	合同能源管理	2,694,549.99	2,803,768.18
中国南方电网有限责任公司培训与评价中心	合同能源管理、其他	2,449,524.73	2,381,045.01
南方电网能源发展研究院有限责任公司	合同能源管理	2,255,866.22	2,509,223.68
南方电网调峰调频发电有限公司	合同能源管理	2,223,774.62	
南方电网国际有限责任公司	合同能源管理	2,199,227.91	2,385,133.86
南方电网产业投资集团有限责任公司	合同能源管理	2,190,675.33	1,823,924.25
贵州电网有限责任公司安顺供电局	合同能源管理、节能改造工程	2,110,586.80	5,797,148.12
华润风电(贺州)有限公司	节能咨询及技术服务	1,147,127.36	
广东惠州平海发电厂有限公司	合同能源管理	896,226.41	
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他	760,595.24	726,506.20
广州恒运分布式能源发展有限公司	其他	419,999.99	419,999.99
广州发展鳌头能源站有限公司	其他	366,130.71	337,052.76
英大国际信托有限责任公司	合同能源管理	64,934.34	59,594.97
中国南方电网有限责任公司其他子公司注	合同能源管理、节能改造工程、其他	17,676,910.83	25,689,209.39

注：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2,000,000.00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
南方鼎元资产运营有限责任公司	办公室、车位租赁					16,403,241.42	12,273,244.70				
广东省广业检验检测集团有限公司	办公室、车位租赁						4,673,443.40				
广东粤能(集团)有限公司	办公室、车位租赁					4,469,440.31					
中国南方电网有限责任公司其他子公司	办公室、车位租赁					1,247,459.40	1,242,484.78				
合计	-					22,120,141.13	18,189,172.88				



第十节 财务报告

(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	100,000,000.00	2022年12月19日	2023年12月19日	2.800%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2022年06月27日	2023年06月27日	2.850%
南方电网财务有限公司	30,000,000.00	2022年04月12日	2023年04月12日	2.850%
南方电网财务有限公司	60,000,000.00	2022年07月12日	2023年07月12日	2.850%
南方电网财务有限公司	180,000,000.00	2022年08月15日	2023年08月15日	2.850%
南方电网财务有限公司	80,000,000.00	2022年03月25日	2025年03月25日	2.800%
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2022年02月23日	2022年08月17日	2.00%
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2022年03月16日	2022年10月12日	2.06%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2022年08月19日	2022年12月17日	1.20%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2022年09月21日	2023年06月16日	1.82%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2022年10月11日	2027年10月11日	2.95%
中国南方电网有限责任公司	250,000,000.00	2022年11月25日	2023年08月19日	1.83%
中国南方电网有限责任公司	150,000,000.00	2022年12月19日	2023年09月15日	2.37%

(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	12,539,734.62	12,617,999.08



(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
贵州电网有限责任公司	37,733,986.40	33,725,800.24
广东电网有限责任公司广州供电局	36,344,774.54	6,204,474.52
广东电网有限责任公司佛山供电局	32,149,772.90	9,686,133.55
广东电网有限责任公司中山供电局	28,169,482.12	8,988,534.82
海南电网有限责任公司	16,104,233.69	5,315,151.94
广东电网有限责任公司江门供电局	14,386,476.24	4,244,153.07
广东电网有限责任公司梅州供电局	12,300,697.82	
贵州电网有限责任公司毕节供电局	9,536,821.45	2,863,497.21
云南电网有限责任公司昆明供电局	3,686,476.80	5,667,119.75
深圳供电局有限公司	3,533,398.42	
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	3,035,003.31	
广东电网有限责任公司云浮供电局	2,779,826.29	
广东电网有限责任公司清远供电局	2,348,450.97	7,100,873.75
广西电网有限责任公司梧州供电局	2,125,192.50	14,360,734.09
广西电网有限责任公司	2,110,159.61	7,420,032.00
广东电网有限责任公司珠海供电局	2,011,156.72	1,071,526.62
云南电网有限责任公司昆明嵩明供电局	1,370,461.98	
广东电网有限责任公司肇庆供电局	1,102,401.04	
广西电网有限责任公司南宁供电局	48,608.94	8,249,035.66
贵州电网有限责任公司兴义供电局		8,652,902.39
中国南方电网有限责任公司其他子公司	1,278,283.84	72,165.77
合计	212,155,665.58	123,622,135.38

根据相关规定，光伏补贴系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。

以2022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。



第十节 财务报告

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广州供电局		37,597,929.24
广东电网有限责任公司佛山供电局	3,492,435.27	17,396,325.44
广东电网有限责任公司湛江供电局		6,080,801.84
广东电网有限责任公司中山供电局		1,480,889.90
中国南方电网有限责任公司其他子公司	442,923.78	591,655.66
合计	3,935,359.05	63,147,602.08

关联代收代付电费是公司广东达进电子科技有限公司、佛山市万科商用物业管理有限公司等公司代收代付电费，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。

以2022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) 拆借利息情况

单位：元

关联方	本期发生额	上年发生额
利息支出		
中国南方电网有限责任公司	42,710,246.60	42,120,061.78
南方电网财务有限公司	11,796,847.27	8,853,076.39
合计	54,507,093.87	50,973,138.17

4) 保险理赔情况

单位：元

关联方	本期发生额	上年发生额
鼎和财产保险股份有限公司	4,130.00	152,364.74
合计	4,130.00	152,364.74



5) 本公司在南方电网财务有限公司存款情况

单位：元

项目	本期发生额	上年发生额
银行存款余额	757,936,382.51	520,911,575.34
利息收入	11,106,337.17	3,138,113.41
手续费支出	1,139,112.48	1,007,980.98

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

单位：元

被投资企业的名称	被投资企业截至2022年12月31日总资产	被投资企业截至2022年12月31日净资产	被投资企业2022年度净利润
南方海上风电联合开发有限公司	3,470,180,851.46	975,465,369.24	133,307,839.91



第十节 财务报告

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	广西电网有限责任公司	280,510,503.56	13,699,132.02	196,261,762.29	19,425,082.26
应收账款	广东电网有限责任公司清远供电局	181,471,135.61	7,717,808.98	130,374,322.01	6,298,087.80
应收账款	广东电网有限责任公司佛山供电局	175,985,636.82	8,371,210.94	151,455,614.03	17,507,691.67
应收账款	贵州电网有限责任公司	172,785,131.74	8,934,355.21	152,447,326.69	20,534,978.03
应收账款	广东电网有限责任公司广州供电局	132,518,137.46	6,832,375.15	132,046,131.06	23,874,427.53
应收账款	贵州电网有限责任公司遵义供电局	128,212,667.79	3,184,339.68	54,290,247.47	542,902.47
应收账款	广东电网有限责任公司中山供电局	122,706,501.41	5,798,356.23	112,495,704.36	12,803,964.34
应收账款	广东电网有限责任公司江门供电局	97,771,550.59	5,269,577.42	92,948,711.97	11,117,319.52
应收账款	海南电网有限责任公司	76,695,127.84	4,368,267.67	70,964,609.84	10,002,248.92
应收账款	云南电网有限责任公司	57,566,495.15	3,736,804.11	44,318,406.98	5,574,485.97
应收账款	广东电网有限责任公司梅州供电局	55,232,334.09	2,844,257.96	51,827,512.14	6,943,991.20
应收账款	深圳供电局有限公司	48,858,233.21	2,710,136.26	44,187,771.92	4,483,040.01
应收账款	广西电网有限责任公司南宁供电局	30,502,294.41	1,221,256.86	22,421,860.35	1,303,097.71
应收账款	贵州电网有限责任公司毕节供电局	26,247,083.92	1,005,313.03	24,948,992.40	2,207,189.36
应收账款	云南电网有限责任公司昆明供电局	23,864,193.82	1,135,581.29	20,172,235.65	2,581,888.60
应收账款	广东电网有限责任公司惠州供电局	20,584,548.45	953,289.32	15,846,419.39	1,381,503.84
应收账款	广东电网有限责任公司珠海供电局	19,981,321.16	1,006,488.79	15,854,627.36	1,725,357.72
应收账款	广东电网有限责任公司云浮供电局	12,514,179.84	470,357.35	12,754,881.59	1,659,907.68
应收账款	贵州电网有限责任公司兴义供电局	10,025,164.60	192,426.01	2,998,405.06	29,984.05
应收账款	广西电网有限责任公司梧州供电局	9,870,458.69	332,245.92	7,748,900.39	363,593.18
应收账款	南方电网数字电网研究院有限公司	7,118,651.43	71,186.51	1,136,583.99	24,885.06
应收账款	广东电网有限责任公司肇庆供电局	6,302,961.29	170,114.23	3,378,584.58	433,713.48
应收账款	海南电网有限责任公司海口供电局	5,312,758.79	628,577.59	4,985,000.00	110,080.00
应收账款	广东电网有限责任公司东莞供电局	3,709,212.02	37,092.12	4,224,035.63	190,526.18
应收账款	广东电网有限责任公司湛江供电局	3,681,544.81	70,667.74	2,816,429.74	267,432.33
应收账款	广东电网有限责任公司阳江供电局	3,556,656.63	134,765.80	3,120,875.11	172,201.35
应收账款	广东电网有限责任公司茂名供电局	3,201,594.13	49,419.79	7,366,188.89	845,583.88
应收账款	广东电网有限责任公司	2,999,250.89	29,992.51		
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,772,914.38	1,090,563.98	3,547,356.00	1,470,824.68
应收账款	广东电网有限责任公司电力科学研究院	2,609,062.63	26,090.63	2,813,070.24	28,130.93
应收账款	广东电网有限责任公司韶关供电局	1,839,476.72	18,394.77		



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	1,802,908.58	31,667.07		
应收账款	广东电网有限责任公司汕头供电局	1,615,800.01	16,158.00		
应收账款	广东电网有限责任公司河源供电局	1,412,139.29	19,553.45		
应收账款	海南电网有限责任公司万宁供电局	816,000.00	81,600.00	2,584,706.02	32,687.06
应收账款	英大国际信托有限责任公司	27,844.82	278.45	11,416.18	644.68
应收账款	广东粤华发电有限责任公司	18,000.00	1,800.00	18,000.00	1,800.00
应收账款	郑州万富能源科技有限公司 ^{注1}			26,677,479.93	2,667,747.99
应收账款	上海宝网能源科技有限公司			802,170.45	802,170.45
应收账款	广东电网有限责任公司客户服务中心			2,717,344.48	27,173.44
应收账款	中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^{注2}	4,418,907.41	142,854.49	3,942,498.80	128,506.18
应收票据	中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^{注2}	12,960.00	129.60	1,284,000.00	128,400.00
预付款项	中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^{注2}	1,553,412.33		1,022,589.16	
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	5,264,299.00	526,429.90	8,764,299.00	87,642.99
其他应收款	南方鼎元资产运营有限责任公司	1,793,485.70	1,632,410.58	1,793,485.70	1,094,364.87
其他应收款	中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^{注2}	945,451.46	136,591.01	1,273,451.46	219,445.15
应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,976,068.06		3,128,068.06	

注1：公司于2022年11月底处置其联营企业郑州万富能源科技有限公司全部股权。

注2：以2022年12月31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。

第十节 财务报告

(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	500,432,666.65	360,410,347.18
应付账款	广东电网有限责任公司广州供电局	14,261,903.97	9,745,995.11
应付账款	广东电网有限责任公司佛山供电局	1,565,067.13	1,258,486.47
应付账款	深圳供电局有限公司	1,472,576.79	6,271,407.44
应付账款	广东电网有限责任公司清远供电局	1,344,486.58	
应付账款	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,238,718.84	992,103.24
应付账款	广东电网有限责任公司云浮供电局	1,026,594.79	
应付账款	广东电网有限责任公司江门供电局	728,759.99	2,017,436.12
应付账款	贵州送变电有限责任公司	570,000.00	1,709,199.67
应付账款	广东省石油化工有限公司	395,043.63	60,343.77
应付账款	深圳市南电云商有限公司	1,468,718.67	1,659,468.67
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	3,374,603.53	6,045,538.56
应付账款	广西民裕清洁能源技术服务有限公司	16,808.58	145,228.12
应付账款	广东中轻工程设计院有限公司	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	7,132,701.04	7,134,017.01
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	601,732,931.52	304,368,986.32
其他应付款	广东电网有限责任公司佛山供电局		1,053,020.55
其他应付款	广西送变电勘察设计有限公司		1,211,130.66
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	20,000.00	49,316.90
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	68,924.19	107,444.58
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	126,519,313.56
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	822,967,190.65	621,641,711.18
长期应付款	南网融资租赁有限公司	76,109,820.00	
长期应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	283,913.97	388,924.56

注：以2022年12月31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

关联方合同资产和合同负债

(1) 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茂名供电局			1,229,880.94	12,298.81
中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^注	338,011.45	3,380.11	1,647,373.46	16,473.73

注：以2022年12月31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1,000,000.00元的，合并披露。

(2) 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	9,822,785.03	2,816,915.39
南方电网科学研究院有限责任公司	1,771,792.40	313,338.51
贵州电网有限责任公司遵义供电局	1,428,836.48	
贵州电网有限责任公司安顺供电局	863,803.47	1,925,803.47
广东电网有限责任公司东莞供电局	277,703.43	2,113,500.82
广东电网有限责任公司江门供电局	165,607.00	6,846,680.44
广东电网有限责任公司云浮供电局		2,935,323.89
广东电网有限责任公司茂名供电局		2,839,262.80
广东电网有限责任公司潮州供电局		1,956,455.05
广东电网有限责任公司广州供电局		1,103,989.84
中国南方电网有限责任公司其他子公司 ^注	7,375,365.40	11,363,040.80

注：以2022年12月31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。

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(原南电能源综合利用有限公司)	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	

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

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

重大未决仲裁情况

序号	申请人	被申请人	案由	诉请金额(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



(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十三、资产负债表日后事项

利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	55,681,818.17
利润分配方案	2023年4月13日，公司二届六次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2022年度利润分配预案的议案》：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.147元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。上述利润分配方案尚需经公司2022年年度股东大会审议批准。

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	2,089,767,164.24	1,219,327,612.83
其中：工业节能业务	1,194,684,922.36	519,552,994.63
建筑节能业务	764,946,178.88	621,652,167.10
城市照明节能业务	130,136,063.00	78,122,451.10
节能改造工程业务	102,348,021.97	62,263,960.44
节能咨询技术服务业务	5,773,712.98	2,684,810.64
综合资源利用业务	647,803,784.62	484,066,049.13
其他业务	42,413,671.74	39,274,715.94
合计	2,888,106,355.55	1,807,617,148.98



第十节 财务报告

2、其他

(1) 公司作为出租人，与经营租赁有关的事项

单位：元

项目	金额
①收入情况	
租赁收入	276,106.20
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
②资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额	
第1年	276,106.20
第2年	276,106.20
第3年	276,106.20
第4年	276,106.20
第5年	276,106.20
③剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额	828,318.60

(2) 公司作为承租人，与租赁有关的事项

单位：元

项目	金额
租赁负债的利息费用	8,431,172.91
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	1,695,699.61
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除外)	499,691.57
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,667,024.62
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	38,501,559.37
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	
其他	



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	145,465,128.04	13.26%	116,280,359.59	79.94%	29,184,768.45	3,014,697.53	0.31%	3,014,697.53	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	951,254,180.30	86.74%	35,828,246.97	3.77%	915,425,933.33	980,744,132.89	99.69%	76,582,934.61	7.81%	904,161,198.28
其中：										
账龄组合	438,079,003.91	39.94%	12,094,200.50	2.76%	425,984,803.41	937,220,643.98	95.27%	76,582,934.61	8.17%	860,637,709.37
可再生能源补贴组合	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	39,899,770.23	3.64%			39,899,770.23	43,523,488.91	4.42%		0.00%	43,523,488.91
合计	1,096,719,308.34	100.00%	152,108,606.56	13.87%	944,610,701.78	983,758,830.42	100.00%	79,597,632.14	8.09%	904,161,198.28

按单项计提坏账准备：116,280,359.59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
肇庆市高要区住房和城乡建设局	17,309,700.00	8,846,102.71	51.10%	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
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
四会市城市管理和综合执法局	8,416,207.76	3,363,289.06	39.96%	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
江门市逸豪酒店有限公司	2,005,500.00	2,005,500.00	100.00%	预计无法收回款项
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
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	145,465,128.04	116,280,359.59		

按组合计提坏账准备：35,828,246.97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	438,079,003.91	12,094,200.50	2.76%
可再生能源补贴组合	473,275,406.16	23,734,046.47	5.01%
合并范围内关联方组合		39,899,770.23	0.00%
合计	951,254,180.30	35,828,246.97	

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“五、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	账面余额
1年以内(含1年)	531,582,335.92
1至2年	228,183,025.44
2至3年	255,924,974.18
3年以上	81,028,972.80
3至4年	57,814,904.23
4至5年	22,151,589.57
5年以上	1,062,479.00
合计	1,096,719,308.34



(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	3,014,697.53	113,265,662.06				116,280,359.59
按组合计提坏账准备	76,582,934.61	-40,754,687.64				35,828,246.97
合计	79,597,632.14	72,510,974.42				152,108,606.56

(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	573,946,014.57	52.33%	25,564,093.38
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	3.44%	33,625,154.02
来宾市兴宾区教育体育局	28,170,000.00	2.57%	2,817,000.00
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	2.43%	23,788,689.52
从江县交通运输局	24,044,216.34	2.19%	2,335,132.98
合计	690,546,150.85	62.96%	

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。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	70,365,081.86	18,807,463.80
合计	70,365,081.86	18,807,463.80



第十节 财务报告

(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	11,726,069.18	11,919,963.64
应收暂付款		
应收违约赔偿款		
关联方往来款	24,486,928.71	9,123,608.98
其他	39,871,930.45	2,315,678.10
合计	76,084,928.34	23,359,250.72

(2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	合计
2022年1月1日余额	3,224,612.51	1,327,174.41		4,551,786.92
2022年1月1日余额在本期				
本期计提	1,119,380.36	48,679.20		1,168,059.56
2022年12月31日余额	4,343,992.87	1,375,853.61		5,719,846.48

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	账面余额
1年以内(含1年)	59,601,958.82
1至2年	10,033,865.02
2至3年	1,003,066.87
3年以上	5,446,037.63
3至4年	1,137,480.73
4至5年	258,272.34
5年以上	4,050,284.56
合计	76,084,928.34



(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	4,551,786.92	1,168,059.56				5,719,846.48
合计	4,551,786.92	1,168,059.56				5,719,846.48

(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	62.89%	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	9.59%	
沈阳南电能源科技有限公司	关联方往来款	5,174,735.55	0-2年	6.80%	
南方鼎元资产运营有限责任公司	关联方往来款	1,793,485.70	3-5年	2.36%	1,632,410.58
广州市天河区人民法院	其他	1,436,571.34	1年以内	1.89%	14,365.71
合计		63,546,792.59		83.53%	2,125,244.29

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	2,345,029,730.04	6,583,562.31	2,338,446,167.73	1,896,120,098.74	6,583,562.31	1,889,536,536.43
对联营、合营企业投资	581,745,276.33	1,388,182.10	580,357,094.23	573,867,261.17	1,388,182.10	572,479,079.07
合计	2,926,775,006.37	7,971,744.41	2,918,803,261.96	2,469,987,359.91	7,971,744.41	2,462,015,615.50



第十节 财务报告

(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(广州)有限公司(原南 电能源综合利用有限公司)	431,764,553.54	66,360,000.00				498,124,553.54	
南方电网综合能源广西有限公司	235,200,000.00	130,000,000.00				365,200,000.00	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	162,072,900.00	67,075,200.00				229,148,100.00	
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	199,182,200.00					199,182,200.00	
南方电网综合能源(珠海)有限公司	74,486,260.00	93,093,000.00				167,579,260.00	
上海南能新能源科技有限公司	144,389,153.19					144,389,153.19	
南方电网综合能源贵州有限公司	124,126,298.53					124,126,298.53	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	62,669,800.00	52,000,000.00				114,669,800.00	
沈阳南电能源科技有限公司	46,716,500.00	41,553,500.00				88,270,000.00	
师宗尚孚义和太阳能投资有限公司	76,470,000.00					76,470,000.00	
贵州南电新能源有限公司	36,140,480.00	22,400,000.00				58,540,480.00	
大连南电新能源有限公司	46,000,000.00	1,770,000.00				47,770,000.00	
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
舞钢市新泰新能源有限公司	30,700,001.00					30,700,001.00	
广州南电新能源有限公司	30,305,000.00					30,305,000.00	
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00					29,200,000.00	
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00					21,450,000.00	
歙县江核点亮光伏科技有限公司	21,222,040.00					21,222,040.00	
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
广东鼎云能源科技有限公司	10,180,400.00					10,180,400.00	
深圳南能永联新能源有限公司	9,655,800.00					9,655,800.00	
平江大唐环保科技有限公司	8,516,380.25					8,516,380.25	
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00					5,500,000.00	
高州市南网智慧能源有限公司		1,000,000.00				1,000,000.00	
广州市超算分布式能源投资有限公司	26,342,068.70		26,342,068.70				
合计	1,889,536,536.43	475,251,700.00	26,342,068.70			2,338,446,167.73	6,583,562.31



(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	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	25,451,350.80			430,000.01						25,881,350.81	
小计	25,451,350.80			430,000.01						25,881,350.81	
二、联营企业											
南方海上风电联合开发有限公司	266,069,417.79			39,743,124.77			153,850.00			305,658,692.56	
华润风电(贺州)有限公司	58,800,000.00	24,500,000.00		12,109,076.00						95,409,076.00	
华润风电(象州)有限公司	74,798,927.88			19,335,351.00						94,134,278.88	
广州恒运分布式能源发展有限公司	34,208,406.90	5,008,122.00		-7,919,595.73						31,296,933.17	
佛山综合能源(公控)有限公司	19,752,980.81		7,000,000.00	2,300,977.19		-15,053,958.00					
广州发展鳌头能源站有限公司	23,174,195.07			2,520,000.00						25,694,195.07	
广东南能汇智节能科技有限公司	2,076,067.74			206,500.00						2,282,567.74	
郑州万富能源科技有限公司	68,147,732.08		68,147,732.08								
上海宝网能源科技有限公司	0.00									0.00	1,388,182.10
小计	547,027,728.27	29,508,122.00	75,147,732.08	68,295,433.23		-15,053,958.00	153,850.00			554,475,743.42	1,388,182.10
合计	572,479,079.07	29,508,122.00	75,147,732.08	68,725,433.24		-15,053,958.00	153,850.00			580,357,094.23	1,388,182.10

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	1,596,329,527.31	1,030,417,006.95	1,400,987,108.11	870,875,126.66
其他业务	42,452.83			
合计	1,596,371,980.14	1,030,417,006.95	1,400,987,108.11	870,875,126.66

第十节 财务报告

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部1	分部2	本期发生	合计
商品类型				
其中：				
合同能源管理			1,496,276,312.45	1,496,276,312.45
其中：工业节能业务			653,457,054.95	653,457,054.95
建筑节能业务			716,616,657.70	716,616,657.70
城市照明节能业务			126,202,599.80	126,202,599.80
节能改造工程业务			96,357,224.39	96,357,224.39
节能咨询技术服务业务			3,078,804.30	3,078,804.30
综合资源利用业务			267,258.34	267,258.34
其他业务			392,380.66	392,380.66
合计			1,596,371,980.14	1,596,371,980.14
按经营地区分类				
其中：				
华南			1,317,726,895.44	1,317,726,895.44
西南			68,189,726.78	68,189,726.78
华东			49,292,510.83	49,292,510.83
华北			99,532,028.36	99,532,028.36
华中			61,630,818.73	61,630,818.73
合计			1,596,371,980.14	1,596,371,980.14

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：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为0.00元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

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	21,848,800.00	6,750,540.00
权益法核算的长期股权投资收益	66,424,456.05	36,225,492.61
处置长期股权投资产生的投资收益	28,001,198.59	3,836,814.81
委托贷款利息收入	30,448,871.03	26,197,056.27
合计	146,723,325.67	73,009,903.69

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	25,620,408.43	
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)	19,638,907.95	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,549,849.83	
减：所得税影响额	11,286,284.10	
少数股东权益影响额	1,043,681.45	
合计	34,479,200.66	-

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均 净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	8.91%	0.15	0.15
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.35%	0.14	0.14

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

