

目 录

第一节 重要提示和释义	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	9
第四节 公司治理.....	33
第五节 环境和社会责任	51
第六节 重要事项.....	55
第八节 优先股相关情况	74
第九节 债券相关情况.....	75
第十节 财务报告.....	76





第一节 重要提示和释义

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。

公司负责人秦华、主管会计工作负责人韩庆敏及会计机构负责人(会计主管人员)张强声明：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
栗皓	独立董事	个人原因	韩振平

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0.126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
BIPV	指	光伏建筑一体化
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
广东省政府	指	广东省人民政府
海南省政府	指	海南省人民政府
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
调峰调频公司	指	南方电网调峰调频发电有限公司
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
广州超算公司	指	广州市超算分布式能源投资有限公司
平江大唐公司	指	平江大唐环保科技有限公司
南电能源公司	指	南电能源综合利用有限公司
南方五省	指	广东省、广西壮族自治区、贵州省、云南省、海南省
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
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	China Southern Power Grid Energy Efficiency & Clean Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	CSG Energy
公司的法定代表人	秦华
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

组织机构代码	914400005666840936
公司上市以来主营业务的变化情况	无变更
历次控股股东的变更情况	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域
签字会计师姓名	韩雁光、杨勇

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

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

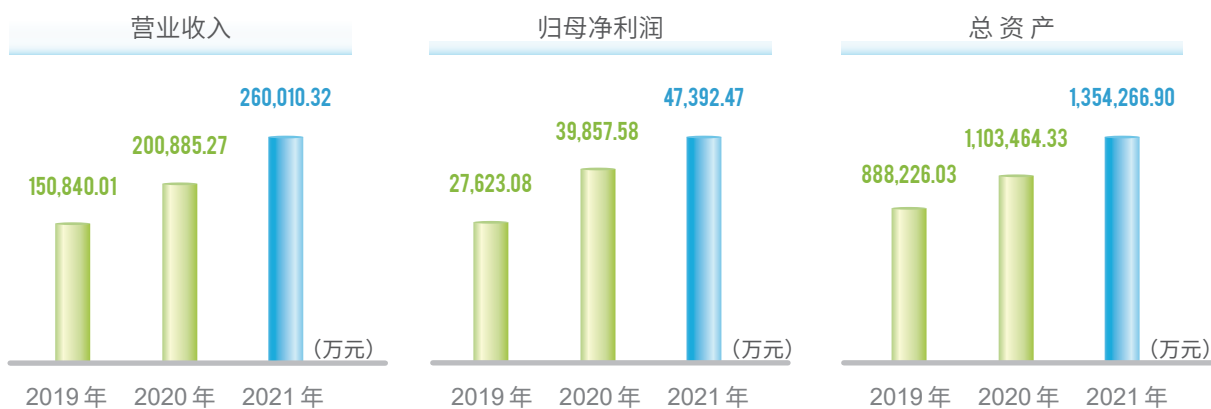
六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2021年	2020年	本年比上年增减	2019年
营业收入(元)	2,600,103,152.25	2,008,852,699.70	29.43%	1,508,400,089.52
归属于上市公司股东的净利润(元)	473,924,709.40	398,575,831.08	18.90%	276,230,848.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	458,019,831.25	354,309,682.16	29.27%	231,638,244.12
经营活动产生的现金流量净额(元)	714,576,695.44	778,889,827.59	-8.26%	450,449,322.28
基本每股收益(元/股)	0.13	0.13	0.00%	0.09
稀释每股收益(元/股)	0.13	0.13	0.00%	0.09
加权平均净资产收益率	8.41%	9.34%	减少0.93个百分点	9.84%

	2021年末	2020年末	本年末比上年末增减	2019年末
总资产(元)	13,542,668,954.16	11,034,643,347.73	22.73%	8,882,260,320.19
归属于上市公司股东的净资产(元)	5,951,508,601.63	4,466,580,126.96	33.25%	4,070,376,380.16



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。

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

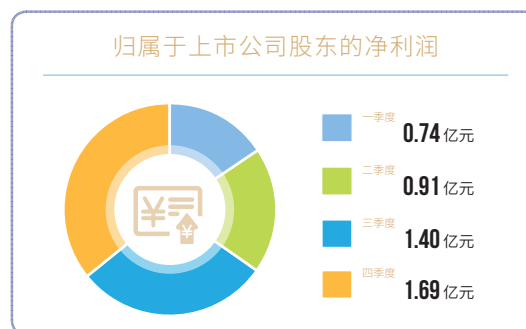
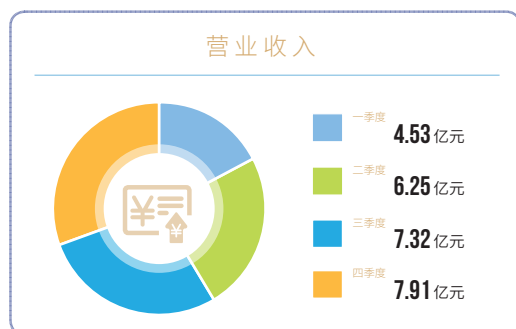
适用 不适用

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	452,535,826.52	625,461,411.94	731,589,514.90	790,516,398.89
归属于上市公司股东的净利润	74,418,618.54	90,707,198.59	139,529,678.37	169,269,213.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	70,617,185.03	88,232,206.22	133,927,675.52	165,242,764.48
经营活动产生的现金流量净额	18,112,656.21	137,248,959.69	247,836,949.66	311,378,129.88



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	2021年金额	2020年金额	2019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)	-1,184,995.94	6,029,991.28	12,430,437.02	
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)	22,556,690.21	32,468,153.17	16,252,408.24	
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	24,453,757.32	
债务重组损益	718,922.00	152,108.01	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	539,144.75	0.00	0.00	
对外委托贷款取得的损益	1,901,961.25	134,630.03	229,245.29	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,840,123.82	-3,231,213.20	-6,172,466.42	
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	15,247,167.22	
减:所得税影响额	5,323,439.86	7,912,890.85	12,707,037.22	
少数股东权益影响额(税后)	367,298.14	2,645,876.37	5,140,907.03	
合计	15,904,878.15	44,266,148.92	44,592,604.42	--

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

项目	金额
增值税加计扣除	113,207.07
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的损失	-7,889,437.01
合计	-7,776,229.94

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、报告期内公司所处的行业情况

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。

根据中国证监会发布的《上市公司行业分类指引》(2012年修订)以及国家统计局发布的《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) 节能环保是国家战略新兴产业，进入重要发展机遇期

随着我国经济的持续快速发展，资源环境约束问题逐渐突出，为实现中华民族永续发展，党中央做出了实现“碳达峰”和“碳中和”的重大战略决策，而节约资源和保护环境是实现“双碳”目标的重要方向之一。

2021年3月，国务院印发的《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“坚持节能优先方针，深化工业、建筑、交通等领域和公共机构节能”。2021年9月，国务院印发的《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》提出要“以能源绿色低碳发展为核心，加快形成节约资源和保护环境的产业结构、生产方式、生活方式、空间格局”。

2022年1月，国务院印发的《“十四五”节能减碳综合工作方案》明确：到2025年，全国单位国内生产总值能源消耗比2020年下降13.5%，能源消费总量得到合理控制，节能减碳政策机制更加健全，重点行业能源利用效率和主要污染物排放控制水平基本达到国际先进水平。2022年3月，住建部印发的《“十四五”建筑节能与绿色建筑发展规划》提出：到2025年，完成既有建筑节能改造面积3.5亿平方米以上，全国新增建筑太阳能光伏装机容量0.5亿千瓦以上，城镇建筑可再生能源替代率达到8%，建筑能耗中电力消费比例超过55%。

可以预见，绿色低碳发展成为我国“十四五”期间以及未来发展的重要目标，未来较长时期都是包括工业、建筑、城市等领域在内的节能环保服务产业的重要发展机遇期。

(2) 节能环保产业发展迅速，市场空间潜力巨大

随国家及地方政策的不断推进，节能服务产业不断发育，产业总产值呈逐年上涨趋势。数据显示，“十三五”期间，我国节能环保产业快速发展，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。节能服务行业作为实现“碳达峰”、“碳中和”目标任务的重要和主要力量，必将迎来新一轮的发展热潮。

历史发展很可观，未来的动力亦不容小觑。根据中国节能协会节能服务产业委员会发布的《“十三五”节能服务产业发展报告》，预计“十四五”期间，全社会节能投资需求超过2万亿，预计到“十四五”末，节能服务产业总产值超过1万亿元，年新增节能与提高能效投资1,500亿元以上。

综上，无论从历史发展情况还是未来发展预期看，节能环保产业市场空间巨大。

3、行业竞争格局及公司所处的地位

(1) 产业规模提升，行业竞争加剧

“十三五”期间，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，新增年节能能力近2亿吨标准煤，年产值1亿元以上的企业占比提升5个百分点，产业规模明显提升。

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。与此同时，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新机遇大举进入节能环保产业市场，抢占市场资源，使得行业市场竞争逐渐激烈。

(2) 公司所处的行业地位

截至2020年底全国节能服务公司数量达到7,046家，注册资本在500万元以下的节能服务公司2,490家，占比35%；500万元至2,000万元之间的公司2,656家，占比38%；2,000万元至1亿元之间的公司1,545家，占比22%；1亿元以上的公司355家，占比5%。由此可见，节能服务行业仍旧呈现“多而弱”、“小而散”的格局。公司凭借丰富的项目经验优势、品牌信誉优势以及资本优势，通过整合先进节能技术和节能设备，能够为客户提供节能服务的一揽子解决方案，成为了行业中少数大型的节能综合服务机构之一。

公司从2010年起深耕节能服务领域，构建了覆盖节能设计、改造、服务等综合节能服务体系，打造了服务经济社会发展的绿色平台，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，是全国领先的工业节能、建筑节能、城市照明节能投资运营服务商。2020年，公司获得能源主管部门正式批复，牵头负责组建“能源行业综合能源服务标准化工作组”（能源行业首个综合能源领域的专业标准化组织，编号为NEA/WG1）。公司将在国家有关标准化管理部门的领导下，负责能源综合利用、能源服务、能效监测与诊断、能源托管与运营、系统运行质量、服务质量评价综合能源服务领域的标准化工作。

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》中电力供应业的披露要求

1、公司业务简介

公司主要从事节能服务，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”和“综合能源服务商”两大战略定位，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。

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；

建筑节能服务，通过对既有建筑物进行节能诊断、分析其耗能情况、设计具体的节能方案，或将节能目标融入新建建筑用能系统的设计建造及运营中，向客户高效地提供冷、热（水）、照明等一站式综合节能服务；

城市照明节能服务，通过对城市照明系统进行节能诊断、改造、运营，以达到光源利用率最大化，从而推动城市节能减排；

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。

报告期内，公司主营业务及经营模式未发生重大变化。

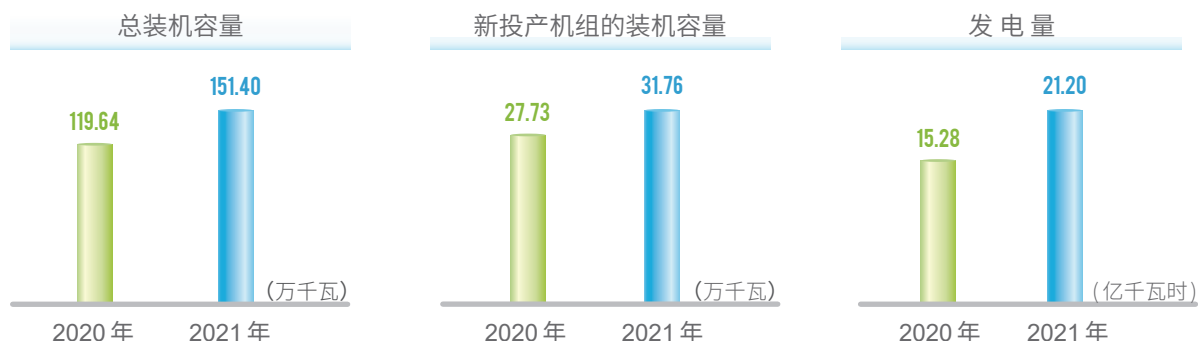
4、公司电力相关业务情况

公司工业节能业务中分布式光伏节能服务、余热余压、煤矿瓦斯综合利用及综合资源利用业务中农光互补业务和生物质综合利用涉及电力相关业务。公司通过分布式光伏、余热余压、煤矿瓦斯综合利用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，相关业务主要分布于南方五省区。

截至2021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1,378.27MW，2021年度发电量约14.00亿千瓦时；其他类别项目的装机容量约135.75MW，2021年度发电量约7.20亿千瓦时。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)	151.40	119.64
新投产机组的装机容量(万千瓦)	31.76	27.73
核准项目的计划装机容量(万千瓦)	187.05	162.51
在建项目的计划装机容量(万千瓦)	17.40	24.70
发电量(亿千瓦时)	21.20	15.28
上网电量或售电量(亿千瓦时)	20.41	14.63
平均上网电价或售电价(元/千瓦时,含税)(光伏类)	0.80	0.85
平均上网电价或售电价(元/千瓦时,含税)(其他)	0.72	0.73



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

涉及到新能源发电业务

报告期内，公司确认可再生能源补贴收入54,962.67万元，占公司报告期内实现营业收入的比重为21.14%。

三、报告期内公司经营管理情况

2021年是我国实现第二个百年奋斗目标和“十四五”规划的开局之年，也是南网能源的上市元年。2021年以来，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的十九大和历次全会精神，全面加强党的领导和党的建设，不断提升公司治理水平，持续推进国企改革，深耕公司成熟业务板块，加强内控建设与风险管理，进一步做强做优做大综合能源业务，加快推进成为以绿色环保为主业的综合性行业领军企业和综合能源生态领先企业，为实现“十四五”跨越式发展开好局、起好步。

报告期内，公司顶住疫情持续影响，克服各种困难和挑战，完成年初董事会制定的经营目标，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260,010.32万元、60,963.96万元、47,392.47万元，较上年同期分别增长29.43%、28.76%、18.90%。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1,354,266.90万元、595,150.86万元，较上年末分别增长22.73%、33.25%。

1、党的领导和党的建设不断加强

报告期内，公司坚持把政治建设摆在首位。坚持学史明理、学史增信、学史崇德、学史力行，持续从党的百年奋斗重大成就和历史经验中汲取智慧和力量，把党百年来恪守的初心使命转化为做强做优做大综合能源事业的生动实践。把贯彻落实总书记“七一”重要讲话精神、党的十九届六中全会精神作为重要政治任务，深刻认识“两个确立”的决定性意义，做到“两个维护”。以全国国企党建会召开五周年为契机，扎实开展“回头看”，巩固深化贯彻落实成果，从组织机制、工作机制、思想政治工作、工作目标、考核机制方面推动党的建设与改革发展生产经营“深度融合”走深走实。推动全面从严治党向纵深发展，在一体推进“三不”中取得更大治理成效，持续健全大监督体系，着力营造风清气正的良好政治生态。

2、治理水平不断提升，国企改革持续深化

报告期内，公司不断优化“四会一层”运转机制，修订“三重一大”管理规定及相关议事规则，进一步规范治理主体权责清单，不断完善权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制；建立外部董事与监事履职保障机制，加强董、监事履职支撑，促进董事会专门委员会委员、独立董事及监事积极参与公司治理；不断完善公司信息披露和重大事项内部报告机制，为依法履行信息披露义务奠定基础；优化投资者关系管理机制，增进与投资者的有效沟通。

报告期内，公司印发“改革三年行动”、“深化‘双百行动’”、“对标世界一流管理提升行动”等实施方案，深入贯彻落实党中央、国务院关于实施国企改革三年行动的工作要求；推动子公司三会规范建设，实现17家二、三级并表企业董事会“应建尽建”、外部董事占多数的目标；坚持以市场化改革为方向，持续完善市场化用工机制和薪酬分配机制，加强关键岗位人才队伍建设，为企业发展提供不竭动力。截至报告期末，公司各项重点改革工作均在有序推进中。

3、公司主营业务稳步增长，高质量发展根基持续巩固

报告期内，公司各业务板块保持稳定持续发展，具体情况如下：

◆ 工业节能服务业务

在能耗双控和电价市场化的背景下，工商业新能源消纳意愿增强，公司利用细分领域优势，加大分布式光伏节能服务项目开发。报告期内，公司编制了BIPV业务投资策略，首个BIPV项目顺利并网运行；深耕集团客户“能源站基地”成效显著，开发了重庆国复公司长寿厂区高效压缩空气集中供气、广船国际有限公司智慧空压站节能改造等多个能源站项目。同时，公司不断完善项目“线上”+“线下”高效管理机制，制定并落实能源站运行管理规程，形成标准化的项目运营管理模式；完成新能源集中管理系统建设和数据质量治理提升工作，光伏板节能块整体效率同比提升。

报告期内，公司工业节能服务业务实现营业收入99,977.49万元，占公司营业收入38.45%，同比增长24.88%；新增工业冷站装机规模约1.88万kW，新增工业气站装机规模约1.7万kW；截至报告期末，公司在运营的分布式光伏节能服务项目逾200个，总装机容量约1,042.68MW。



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

◆ 建筑节能服务业务

公司在政府公共机构、医院、学校、通信、交通、商业等领域建筑节能市场开发中稳中求进，与高铁长沙南站、青岛北站、佛山市南海区里水双语实验学校、于都县妇幼保健院新院等签署节能改造合同。公司“美林MLIVE天地A馆高效空调系统项目”荣获第1届“大师杯”高效空调系统工程大赛卓越奖；“广州图书馆公共机构节能升级改造项目”、“广州国际银行中心中央空调系统高效冷站节能改造项目”等被中国节能协会节能服务产业委员会评为合同能源管理优秀示范项目。

报告期内，公司建筑节能服务业务实现营业收入63,478.03万元，占公司营业收入24.41%，同比增长33.81%；新增建筑节能服务面积约97万平方米。截至报告期末，公司累计服务建筑节能面积约695万平方米，累计托管电量约5.84亿kWh。



广州市妇女儿童医疗中心综合节能改造项目

◆ 城市照明节能服务业务

报告期内，公司聚焦智慧光电成熟业务，签订了辽阳市、朝阳市、昭平县路灯升级改造等城市照明节能服务合同；继续加大“乐客思”自主品牌照明灯具在变电站的推广应用；初步建立城市节能运营管理体系和流程，启动智慧城市能源系统平台建设，优化路灯系统平台，实现节能约430万kWh。公司城市节能服务业务实现营业收入13,361.24万元，占公司营业收入5.14%。



“南网能源首个变电站LED照明节能改造项目”罗涌变电站改造项目

◆ 综合资源利用业务

报告期内，疫情影响因素减弱，综合资源利用项目发电状态恢复正常。广西藤县生物质发电项目(30MW)和贵州赤水生物质发电项目(30MW)于2021年上半年陆续投产运营，综合资源利用项目发电量增加。同时，公司生物质发电项目管理水平不断提升，实现生物质项目发电单耗降低1%，电厂年利用小时数约6,919h，达到行业中上水平。

报告期内，综合资源利用业务实现营业收入63,152.09万元，同比增长73.62%，占公司营业收入24.29%；截至报告期末，公司在运营的生物质综合利用项目4个、装机容量达115MW，农光互补项目8个，装机容量约335.59MW。



阳山县生物质发电项目

4、“三大共享中心”协同运转，项目管控能力持续提升

报告期内，公司进一步加强“技经”、“法律”、“财务”三大共享中心建设。公司技经中心建立项目可研评审标准体系，进一步强化项目准入把控，持续加强项目技术支持、可研评审、结算和造价管理、后评价等四大共享功能支撑；公司设立法律共享中心，实现法律业务集约化管控，系统开展法治建设工作，强化法律合规前置把关功能，将法律风险管控渗透到业务开发实施全过程；公司财务共享中心不断优化管控方式，提升财务预算、核算、资金管理及相关项目支持工作标准，进一步夯实会计质量基础，切实提高公司财务管理水平。

报告期内，公司建立项目经济性快速判据计算模型，提高项目筛查效率；建立成本价格库，进一步规范成本造价和项目结算工作；出台项目投资全过程管理责任链工作指引，持续完善投资管控机制；不断完善项目“线上平台集中监控+线下现场服务”管理机制，促进资产运行效率提升，公司光伏项目系统效率同比提升0.18个百分点，托管项目节电率同比提高0.6个百分点，重点能源站类项目运行能效同比提升3.2个百分点；制定项目后评价管理细则，进一步构建完善各业务板块后评价模板及指标体系。

5、内控机制不断健全，安全生产局面稳定可控

报告期内，公司不断健全风险管控机制，制定公司风险分类清单，持续完善“事前防范、事中监督、事后追责”的内控机制，合规管理基础不断夯实。同时，加强专业管理和监督检查横向协同联动，促进各监督主体有机贯通，共同筑起风险防范墙，提升整体监督效能。

报告期内，公司深入践行总体国家安全观，将安全生产作为一切工作的基础和前提。落实安全生产风险分级管控和隐患排查治理双重预防，实施防范安全风险任务措施，持续提升应急保障能力，有效杜绝风险“失控漏控”。报告期内，公司持续加强疫情防控，统筹疫情防控和生产经营，牢牢守住了公司员工不成为传染源和不发生聚集性疫情这条底线。

四、核心竞争力分析

1、业务经验丰富，技术优势突出

公司自设立以来进行了大量的节能诊断分析，先后为多家用能单位成功提供了节能服务，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。

公司持续关注并充分利用节能环保相关的先进技术，完善开发及运维管理体系。公司研发的“看能”系统不仅可以实现智能监控，还可以整合设备、人员、技术等关键资源，进行智能分析与自动寻优，协助提高运维效率，降低运维成本。截至2021年12月31日，公司拥有有效授权专利76项，其中发明专利10项，并拥有一系列自主知识产权技术与成果。报告期内，公司牵头负责组建的综合能源服务标准化工作组标准化工作平稳起步，在综合能源服务领域行业内部征集了一批标准，其中获得批准立项的行业标准1项，团体标准8项，这为公司“十四五”的标准化研制工作积累宝贵的经验、打下良好的发展基础。



“看能”能源管理监控中心

2、管理团队专业，项目体系完备

公司拥有专业的技术队伍，建立了行业领先的建筑业节能和分布式光伏标准体系；培养了一批具有丰富项目建设管理经验的人员，建立了完善的项目施工管理体系，实现了项目管理的标准化、精细化，确保了项目安全有序建设；公司拥有专业的项目运营管理团队，建立了完善的项目安全保障体系、设备管理体系和发电效率管理体系，促进项目安全高效运行，节能收益持续提升。公司在不断积累行业经验同时也建立起了具有自身特色的综合能源技术标准体系、技术管理办法和项目建设管理体系，为公司持续拓展节能服务业务奠定了扎实基础。

3、品牌影响力和市场知名度较高

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）。公司成功实施了多领域的节能改造项目，赢得了各级政府有关部门给予的认可推荐和荣誉，在行业内树立了良好的品牌形象。报告期内，公司“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，公司被综合能源服务百佳实践案例集组委会和中国节能协会节能服务产业委员会分别授予“2021年度优秀综合能效提升解决方案服务商”和“2021节能服务产业品牌企业”称号，全国领先综合能源投资运营服务商的地位进一步巩固，市场知名度进一步提升。

4、资本实力稳健，融资能力增强

合同能源管理模式具有投资规模大回收周期长的特点。因此，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。在节能服务行业“多而散”、“小而弱”的格局下，资本实力和融资能力是企业发展的核心要素之一。截至报告期末，公司注册资本约37.88亿元，净资产约64亿元，资产负债率52.72%，资本实力较强。报告期内，公司顺利完成首次公开发行股票并上市，跨入资本市场大门，融资渠道进一步拓宽。稳健的资本实力和良好的持续融资能力为公司继续拓展节能服务业务提供了强有力的保障。

5、综合竞争力凸显

作为“一站式节能及综合能源服务平台”，公司具备技术实力、项目管理能力、人才优势、市场影响力及资本实力。作为南方电网系统内第一家自主IPO企业，公司不断提升治理水平、强化财务及风险管理，积极推进国资委“双百行动”，打造灵活高效的经营机制，持续提升创新能力和市场竞争力，充分发挥示范突破带动作用。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，借助各股东单位的行业沟通协调能力和资源整合能力，促进了公司内外资源互补，综合竞争优势进一步凸显。

报告期内，公司核心竞争力未发生重大变化。



五、主营业务分析

1、概述

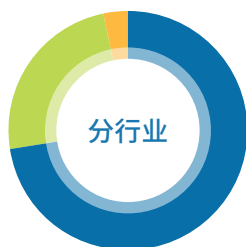
参见本章节“三、报告期内公司经营管理情况”之三“3、公司主营业务稳步增长，高质量发展根基持续巩固”相关内容。

2、收入与成本

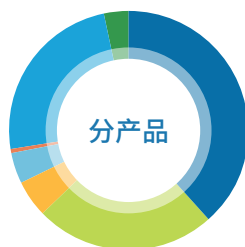
(1) 营业收入构成

单位：元

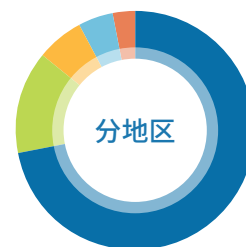
	2021年		2020年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,600,103,152.25	100%	2,008,852,699.70	100%	29.43%
分行业					
节能服务	1,888,833,932.87	72.64%	1,567,173,192.21	78.01%	20.52%
综合资源利用	631,520,879.86	24.29%	363,728,032.53	18.11%	73.62%
其他	79,748,339.52	3.07%	77,951,474.96	3.88%	2.31%
分产品					
工业节能业务	999,774,897.88	38.45%	800,591,813.63	39.85%	24.88%
建筑节能业务	634,780,263.62	24.41%	474,405,602.43	23.62%	33.81%
城市照明节能业务	133,612,373.30	5.14%	148,314,751.57	7.38%	-9.91%
节能改造工程业务	108,512,983.18	4.17%	110,744,557.70	5.51%	-2.02%
节能咨询技术服务业务	12,153,414.89	0.47%	33,116,466.88	1.65%	-63.30%
综合资源利用业务	631,520,879.86	24.29%	363,728,032.53	18.11%	73.62%
其他业务	79,748,339.52	3.07%	77,951,474.96	3.88%	2.31%
分地区					
华南	1,875,910,296.17	72.15%	1,490,140,473.15	74.18%	25.89%
西南	363,183,315.96	13.97%	300,955,043.48	14.98%	20.68%
华东	159,812,097.37	6.15%	101,031,413.46	5.03%	58.18%
华北	126,155,017.91	4.85%	94,250,728.90	4.69%	33.85%
华中	75,042,424.84	2.89%	22,475,040.71	1.12%	233.89%



■ 节能服务	72.64%
■ 综合资源利用	24.29%
■ 其他	3.07%



■ 工业节能业务	38.45%
■ 建筑节能业务	24.41%
■ 城市照明节能业务	5.14%
■ 节能改造工程业务	4.17%
■ 节能咨询技术服务业务	0.47%
■ 综合资源利用业务	24.29%
■ 其他业务	3.07%



■ 华南	72.15%
■ 西南	13.97%
■ 华东	6.15%
■ 华北	4.85%
■ 华中	2.89%

(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

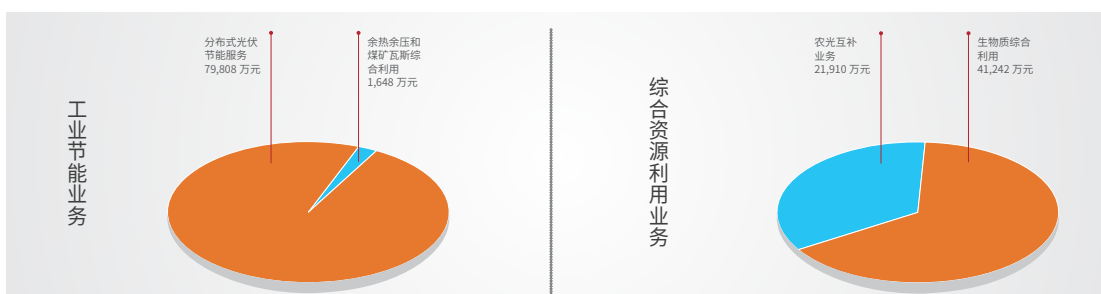
√ 适用 □ 不适用

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》中电力供应业的披露要求

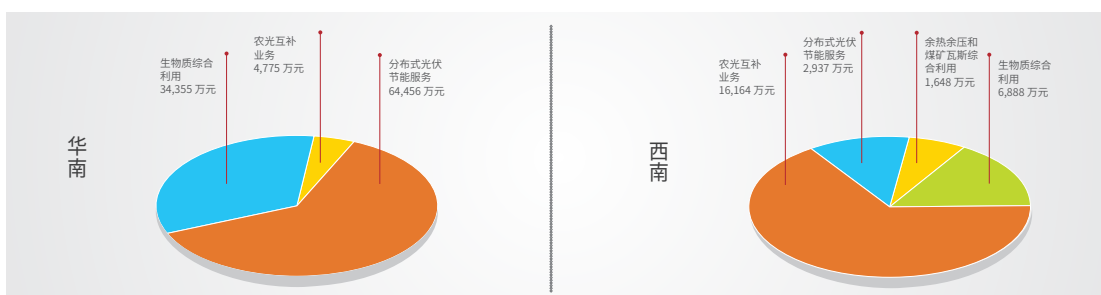
单位：元

	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	999,774,897.88	422,834,017.65	57.71%	24.88%	11.96%	增加4.88个百分点
其中：①分布式光伏节能服务	798,075,349.27	275,108,021.98	65.53%	30.91%	24.27%	增加1.84个百分点
②余热余压和煤矿瓦斯综合利用	16,478,287.51	11,989,746.75	27.24%	-62.29%	-68.03%	增加13.06个百分点
建筑节能业务	634,780,263.62	467,691,828.45	26.32%	33.81%	35.20%	减少0.76个百分点
综合资源利用业务	631,520,879.86	409,014,534.29	35.23%	73.62%	89.73%	减少5.50个百分点
其中：①生物质综合利用	412,423,611.07	318,520,491.01	22.77%	139.14%	129.16%	增加3.37个百分点
②农光互补业务	219,097,268.79	90,494,043.28	58.70%	14.55%	18.17%	减少1.26个百分点
分地区						
华南	1,875,910,296.17	1,126,316,035.72	39.96%	25.89%	24.68%	增加0.58个百分点
其中：①分布式光伏节能服务	644,563,962.38	216,381,157.81	66.43%	28.39%	19.67%	增加2.44个百分点
②生物质综合利用	343,545,030.99	269,287,921.54	21.61%	99.20%	93.74%	增加2.21个百分点
③农光互补业务	47,749,314.36	16,797,693.85	64.82%	10.81%	-0.12%	增加3.85个百分点
西南	363,183,315.96	202,013,794.27	44.38%	20.68%	18.31%	增加1.12个百分点
其中：①分布式光伏节能服务	29,373,584.39	12,811,046.76	56.39%	2.70%	0.11%	增加1.13个百分点
②余热余压和煤矿瓦斯综合利用	16,478,287.51	11,989,746.75	27.24%	-62.29%	-68.03%	增加13.06个百分点
③生物质综合利用	68,878,580.08	49,232,569.47	28.52%			
④农光互补业务	161,637,988.84	69,266,208.02	57.15%	17.65%	23.61%	减少2.06个百分点

营业收入分产品



营业收入分地区



相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

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：工业节能业务和建筑节能业务保持稳定增长，综合资源利用业务总体同比增长较快，一是由于广西藤县生物质发电项目(30MW)和贵州赤水生物质发电项目(30MW)于2021年上半年投产运营，贡献较多收入、产生较多成本；二是由于广东阳山生物质发电项目2号机组于2020年下半年投产，2021年全年两台机组同时运行，上网电量增加，收入成本同比增加。

占公司营业收入10%以上的地区主要包括华南和西南地区业务，其中华南地区业务同比增长较快，一是公司业务主要集中在华南地区，公司持续在华南地区拓展业务导致该地区收入成本增长；二是广西藤县生物质发电项目(30MW)于2021年上半年投产运营，同比发电量增多，为华南地区带来业务增长。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

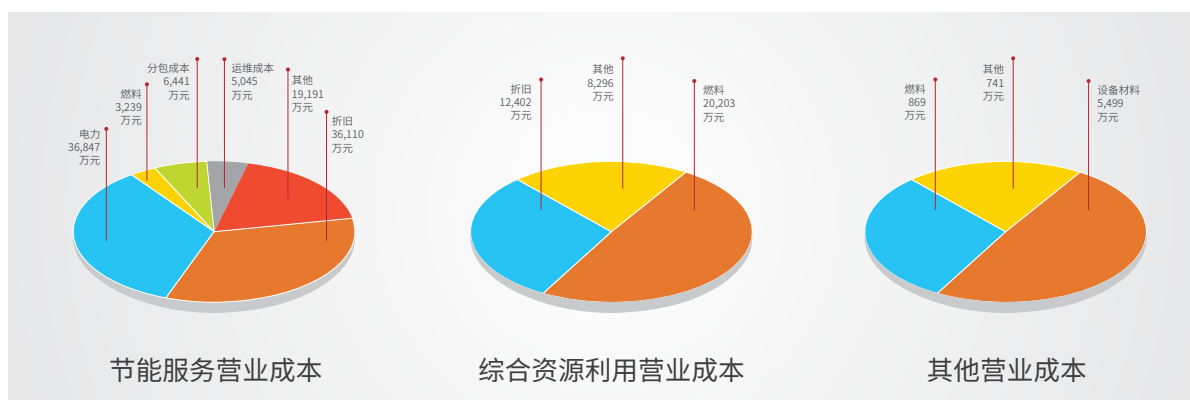
适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2021年		2020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	361,103,654.62	23.31%	343,859,256.48	28.76%	5.01%
节能服务	电力	368,468,139.67	23.79%	267,200,763.27	22.35%	37.90%
节能服务	燃料	32,386,620.84	2.09%	29,653,665.45	2.48%	9.22%
节能服务	分包成本	64,413,319.23	4.16%	72,023,394.50	6.02%	-10.57%
节能服务	运维成本	50,450,070.31	3.26%	40,116,608.58	3.36%	25.76%
节能服务	其他	191,911,868.92	12.39%	159,150,632.67	13.31%	20.59%
综合资源利用	燃料	202,030,257.29	13.04%	83,834,058.34	7.01%	140.99%
综合资源利用	折旧	124,019,701.25	8.01%	81,169,169.35	6.79%	52.79%
综合资源利用	其他	82,964,575.75	5.36%	50,573,887.08	4.23%	64.05%
其他	设备材料	54,991,556.27	3.55%	36,079,246.88	3.02%	52.42%
其他	燃料	8,694,068.19	0.56%	18,298,128.32	1.53%	-52.49%
其他	其他	7,408,103.81	0.48%	13,569,530.25	1.14%	-45.41%



单位：元

产品分类	项目	2021年		2020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	241,462,774.68	15.59%	223,869,164.60	18.73%	7.86%
工业节能业务	电力	41,148,466.43	2.66%	36,449,439.90	3.05%	12.89%
工业节能业务	燃料	24,407,330.81	1.58%	25,139,893.33	2.10%	-2.91%
工业节能业务	其他	115,815,445.73	7.48%	92,219,602.37	7.71%	25.59%
建筑节能业务	电力	314,291,143.90	20.29%	220,906,304.60	18.48%	42.27%
建筑节能业务	折旧	83,736,029.25	5.41%	70,029,862.14	5.86%	19.57%
建筑节能业务	其他	69,664,655.30	4.50%	54,985,474.80	4.60%	26.70%
城市照明节能业务	分享成本	22,718,217.44	1.47%	29,681,003.12	2.48%	-23.46%
城市照明节能业务	折旧	35,246,301.67	2.28%	47,628,917.41	3.98%	-26.00%
城市照明节能业务	其他	20,488,326.36	1.32%	16,009,977.32	1.34%	27.97%
节能改造工程业务	设备材料	44,122,965.65	2.85%	23,482,007.04	1.96%	87.90%
节能改造工程业务	分包成本	45,825,449.14	2.96%	56,153,749.67	4.70%	-18.39%
节能改造工程业务	其他	7,417,782.28	0.48%	10,007,025.47	0.84%	-25.87%
节能咨询技术服务业务	其他	2,388,784.95	0.15%	5,441,899.18	0.46%	-56.10%
综合资源利用业务	燃料	202,030,257.29	13.04%	83,834,058.34	7.01%	140.99%
综合资源利用业务	折旧	124,019,701.25	8.01%	81,169,169.35	6.79%	52.79%
综合资源利用业务	其他	82,964,575.75	5.36%	50,573,887.08	4.23%	64.05%
其他业务	设备材料	54,991,556.27	3.55%	36,079,246.88	3.02%	52.42%
其他业务	燃料	8,694,068.19	0.56%	18,298,128.32	1.53%	-52.49%
其他业务	其他	7,408,103.81	0.48%	13,569,530.25	1.14%	-45.41%

说明

节能服务业务电力成本同比增加，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。

综合资源利用业务各项成本同比上年均大幅上升，主要系：一是广西藤县生物质发电项目(30MW)和贵州赤水生物质发电项目(30MW)于2021年上半年建成投产运营，新项目投产带来成本增长；二是广东阳山生物质发电项目2号机组于2020年下半年投产，2021年全年两台机组同时运行，成本同比增加。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内，公司合并范围变动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

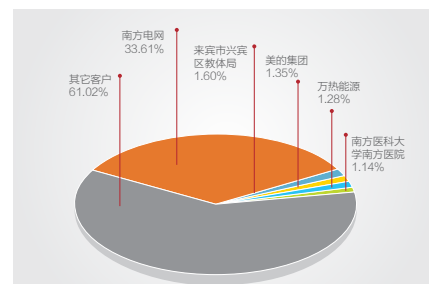
(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	1,013,429,859.72
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	38.98%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	33.61%

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	873,859,687.73	33.61%
2	来宾市兴宾区教育体育局	41,548,672.57	1.60%
3	美的集团股份有限公司	35,027,239.25	1.35%
4	郑州万热能源科技有限公司	33,370,300.89	1.28%
5	南方医科大学南方医院	29,623,959.28	1.14%
合计	--	1,013,429,859.72	38.98%



主要客户其他情况说明

适用 不适用

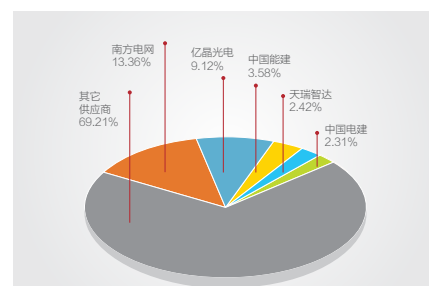
上述前五大客户中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；公司与南方电网发生的销售额中，电力销售等政策性关联交易的金额为44,632.44万元，占比为51.08%，建筑节能服务、节能改造工程等业务性关联交易的金额为42,753.53万元，占比为48.92%。其余客户与本公司均不存在关联关系。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额(元)	738,695,149.04
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	30.79%
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	13.36%

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	320,653,350.33	13.36%
2	亿晶光电科技股份有限公司	218,822,342.48	9.12%
3	中国能源建设股份有限公司	85,894,171.85	3.58%
4	江苏天瑞智达科技有限公司	57,966,723.01	2.42%
5	中国电力建设集团有限公司	55,358,561.37	2.31%
合计	--	738,695,149.04	30.79%



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29,718.13万元，占比为92.68%，接受劳务等业务性关联采购(包括了金融服务及租赁等)金额为2,347.20万元，占比为7.32%。其余供应商与本公司均不存在关联关系。

3、费用

单位：元

	2021年	2020年	同比增减	重大变动说明
销售费用	36,764,693.32	33,791,819.70	8.80%	
管理费用	144,321,802.21	141,440,790.95	2.04%	
财务费用	201,415,162.59	154,683,640.42	30.21%	主要系投建新项目所需，本报告期公司带息负债规模扩大、利息支出增加所致。
研发费用	6,876,276.43	12,024,979.86	-42.82%	主要系本报告期公司开展部分内部研发项目，相关支出符合资本化条件，而上年同期研发支出全部费用化，导致本报告期费用化的研发支出较上年同期下降。

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
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用	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。

公司研发人员情况

	2021年	2020年	变动比例
研发人员数量(人)	18	22	-18.18%
研发人员数量占比	3.35%	4.12%	减少0.77个百分点
研发人员学历结构	—	—	—
本科	10	10	0.00%
硕士	8	12	-33.33%
博士	0	0	—
研发人员年龄构成	—	—	—
30岁以下	4	4	0.00%
30~40岁	10	13	-23.08%
40岁以上	4	5	-20.00%

公司研发投入情况

	2021年	2020年	变动比例
研发投入金额(元)	10,607,172.71	12,024,979.86	-11.79%
研发投入占营业收入比例	0.41%	0.60%	减少0.19个百分点
研发投入资本化的金额(元)	3,730,896.28	0.00	—
资本化研发投入占研发投入的比例	35.17%	0.00%	增加35.17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

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

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

主要系本报告期公司开展的部分内部研发项目，相关支出符合资本化条件，而上年同期未有研发支出资本化的情况。

5、现金流

单位：元

项目	2021年	2020年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,302,641,671.72	1,812,538,403.70	27.04%
经营活动现金流出小计	1,588,064,976.28	1,033,648,576.11	53.64%
经营活动产生的现金流量净额	714,576,695.44	778,889,827.59	-8.26%
投资活动现金流入小计	39,406,337.49	83,199,721.18	-52.64%
投资活动现金流出小计	2,140,665,172.51	2,142,304,806.22	-0.08%
投资活动产生的现金流量净额	-2,101,258,835.02	-2,059,105,085.04	2.05%
筹资活动现金流入小计	3,461,004,975.18	1,747,920,849.31	98.01%
筹资活动现金流出小计	1,753,025,960.27	651,725,503.31	168.98%
筹资活动产生的现金流量净额	1,707,979,014.91	1,096,195,346.00	55.81%
现金及现金等价物净增加额	321,296,875.33	-184,019,911.45	上年同期为负

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

经营活动现金流出比上年增加55,441.64万元，同比增长53.64%，主要系报告期内公司业务规模扩大，经营项目的采购支出、人工费用、税费、保证金等支出较上年同期增加所致。

投资活动现金流入比上年减少4,379.34万元，同比下降52.64%，主要系报告期内处置固定资产等长期资产事项较少，与上年同期相比收回的资产处置资金减少所致。

筹资活动现金流入比上年增加171,308.41万元，增长98.01%，主要系2021年1月公司收到首次公开发行股票募集资金所致。

筹资活动现金流出比上年增加110,130.05万元，增长168.98%，主要系报告期内公司偿还银行贷款及向南方电网及其子公司的资金拆借款同比扩大所致。

现金及现金等价物净增加额由负转正，同比增加50,531.68万元，主要系报告期内收到首次公开发行募集资金及公司正常经营积累所致。

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

七、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2021 年末		2021 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	823,716,950.39	6.08%	507,769,040.19	4.53%	增加 1.55 个百分点	主要系公司本报告期内完成向社会公开发行股票，募集资金净额 10.44 亿元，公司按计划陆续将募集资金投向募投项目，截至本报告期末部分募投资金尚未使用导致货币资金余额较年初大幅增加。
应收账款	1,902,304,844.20	14.05%	1,293,930,566.59	11.54%	增加 2.51 个百分点	一是，本报告期内公司持续盈利，应收账款不断增加；二是由于可再生能源补贴款回款慢、周期长，截至本报告期末应收可再生能源补贴款余额较大，占应收账款净额的比例约 64%。
合同资产	3,007,387.83	0.02%	9,938,079.94	0.09%	减少 0.07 个百分点	主要系 1 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	70,688,655.70	0.52%	19,918,057.80	0.18%	增加 0.34 个百分点	一是本报告期内在运营的生物质发电项目规模增加，储备的燃料增加；二是本报告期内采购的逆变器尚未根据订单发货或已发货客户尚未验收，导致本报告期末库存设备及在途货物余额较年初大幅增加。
长期股权投资	649,118,309.64	4.79%	460,090,776.08	4.10%	增加 0.69 个百分点	主要系报告期内公司对部分参股企业新增或追加投资所致。
固定资产	7,883,020,155.31	58.21%	6,794,639,433.51	60.62%	减少 2.41 个百分点	—
在建工程	1,155,733,157.41	8.53%	1,177,771,407.74	10.51%	减少 1.98 个百分点	—
使用权资产	157,547,440.30	1.16%	180,740,869.30	1.61%	减少 0.45 个百分点	—
短期借款	428,737,675.73	3.17%	502,972,397.57	4.49%	减少 1.32 个百分点	—
合同负债	52,476,597.68	0.39%	52,241,448.35	0.47%	减少 0.08 个百分点	—
长期借款	3,469,428,107.60	25.62%	2,375,631,590.27	21.20%	增加 4.42 个百分点	主要系因公司生产经营所需，本报告期内公司长期借款增加、期末尚未到期，因此余额较期初有所增加。
租赁负债	140,906,998.92	1.04%	150,350,462.44	1.34%	减少 0.30 个百分点	—

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	1,320,000.00	保函保证金
应收账款	578,991,217.29	公司向银行借款,为该借款向银行提供的质押
固定资产	514,057,167.33	公司向银行借款,为该借款向银行提供的抵押
无形资产	53,936,902.81	公司向银行借款,为该借款向银行提供的抵押
合计	1,148,305,287.43	

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
2,025,589,702.51	2,119,481,306.22	-4.43%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(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	公开发行	106,060.61	42,456.91	80,155.31	0	0	0.00%	25,707.22	根据募集资金使用计划陆续用于募集资金投资项目	0
合计	--	106,060.61	42,456.91	80,155.31	0	0	0.00%	25,707.22	--	0

募集资金总体使用情况说明

公司于2021年1月公开发行人民币普通股股票757,575,757股，发行价为1.40元/股，募集资金总额为106,060.61万元，扣除承销及保荐费用815.09万元，余额为105,245.51万元。2021年度，公司实际使用募集资金80,155.31万元，其中使用募集资金置换先期投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金37,698.40万元，支付发行费用479.32万元（不含增值税），投入募集资金投资项目41,977.59万元。截至2021年12月31日，公司募集资金账户余额为25,707.22万元（包括累计取得的银行利息扣除手续费支出的净额617.02万元）。

(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(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	21,156.47	34,196.16	100.10%	2023年01月23日	3,277.94	是	否
二、分布式光伏合同能源管理项目	否	40,746.00	40,746.00	9,951.62	26,088.27	64.03%	2022年01月31日	2,227.16	是	否
三、生物质气化供热项目	否	2,163.00	2,163.00	0.00	1,698.07	78.51%	2020年09月27日	-140.35	否	否
四、城市照明节能服务项目	否	2,283.00	2,283.00	869.50	2,283.00	100.00%	2021年12月31日	366.21	是	否
五、偿还贷款	否	25,000.00	25,000.00	10,000.00	15,000.00	60.00%	--	--	不适用	否
承诺投资项目小计	--	104,355.69	104,355.69	41,977.59	79,265.49	--	--	5,730.96	--	--
超募资金投向	无									
合计	--	104,355.69	104,355.69	41,977.59	79,265.49	--	--	5,730.96	--	--

未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目) 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疫情及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 无

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

续上表

募集资金投资项目先期投入及置换情况	2021年2月8日,公司一届十四次董事会会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》,同意使用募集资金376,984,010.65元置换前期已预先投入募集资金投资项目的自筹资金372,879,003.22元和已支付发行费用的自有资金4,105,007.43元。天健会计师事务所(特殊普通合伙)对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目情况进行了专项审核,并于2021年2月8日出具了《关于南方电网综合能源股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》(天健审〔2021〕7-22号)。公司保荐机构中信建投证券股份有限公司出具了《关于南方电网综合能源股份有限公司使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的核查意见》。
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	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	2021年2月8日,公司一届十四次董事会会议审议通过了《关于使用闲置募集资金进行现金管理的议案》,同意公司使用不超过67,527万元的闲置募集资金进行现金管理,该额度自董事会审议通过之日起12个月内有效,在前述额度和期限范围内,可循环滚动使用。截至目前,公司尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专户,并根据募集资金使用计划陆续用于募集资金投资项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司一届十五次董事会会议和2020年年度股东大会审议通过了《关于延长南方电网综合能源股份有限公司部分募投项目实施期限及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,对分布式光伏同能源管理项目中的“舞阳钢铁分布式光伏项目”,“生物质气化供热项目”和“城市照明节能服务拓展项目”的投资总额进行调整。公司保荐机构中信建投证券股份有限公司出具了《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及实施进度的核查意见》。

注:①上表中的“报告期投入金额”仅为报告期内实际用于募集资金投资项目支出的金额,不包括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;“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。②建筑节能服务拓展项目“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;“是否达到预计效益”是与调整后的项目预期收益对比,该调整事项已经公司于2022年4月13日召开的一届二十三次董事会会议审议通过,尚需提交股东大会审议。

(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
南电能源综合利用有限公司	子公司	合同能源管理、节能咨询及技术服务	444,506,800.00	1,537,243,663.86	497,681,201.92	410,996,754.05	39,460,040.77	30,098,023.23
佛山综合能源有限公司	子公司	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	317,790,000.00	1,068,283,317.99	474,774,855.71	159,262,771.59	53,765,573.46	46,662,131.38
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	1,044,673,927.96	292,414,614.96	117,093,466.30	24,804,013.81	23,756,022.87

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

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

南电能源综合利用有限公司成立于2015年9月1日,系本公司全资子公司,当前注册资本444,506,800.00元,主要从事合同能源管理、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。

佛山综合能源有限公司成立于2013年3月29日,系本公司持股51%控股子公司,当前注册资本317,790,000.00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

节能环保产业是国家大力支持战略性新兴产业。李克强总理在《2021年政府工作报告》中明确,扩大环境保护、节能节水等企业所得税优惠目录范围,促进新兴节能环保技术、装备和产品研发应用,培育壮大节能环保产业。《2022年政府工作报告》亦指出,要持续改善生态环境,推动绿色低碳发展。在传统能源方面,立足资源禀赋,坚持先立后破、通盘谋划,有序减量替代。加强煤炭清洁高效利用,推动煤电节能降碳改造、灵活性改造、供热改造。在新能源方面,推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设,提升电网对可再生能源发电的消纳能力。在工业节能方面,推进钢铁、有色、石化、化工、建材等行业节能降碳,坚决遏制高耗能、高排放、低水平项目盲目发展。在结果考核方面,推动能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变。可以预见,“十四五”成为实现“双碳”目标的关键期和窗口期,国家在绿色发展、能源革命、节能减排等领域的政策将保持稳定和延续,节能减排政策支持力度将不断加大,我国节能服务产业将迎来更大的市场和发展空间。

2、公司发展战略

公司依托现有的节能业务和资源综合利用业务，贯彻落实“国家现代化的重要力量、贯彻新发展理念的排头兵、构建新发展格局的生力军、高质量发展的引领者”，重点向“能源产业价值链整合商、能源生态系统服务商”转型，制定的公司发展战略纲要如下：

企业愿景 引领综合能源产业新生态。

战略定位 综合能源供应商(用“好能源”)和综合能源服务商(“用好”能源)。

战略目标 成为国内领先，国际一流的综合能源服务企业。

业务布局 在新产业园区、新建大型公用设施(机场、车站、医院、学校等)、商务区和海岛地区等新增用能区域，以及在既有产业园区、大型公共建筑等集中用能区域，大力发展屋顶分布式光伏业务，通过高效能源站、天然气冷热电联供、清洁供暖制冷系统、余热余压利用等多种能源利用技术应用，依托智慧能源平台的智能调度等支撑作用，实现综合能源的智慧高效利用和多能协同供应；通过集成多种节能技术，在建筑、工业、城市照明等领域，为客户提供节能规划、设计、诊断、咨询、改造、能源托管运营等全过程的一揽子节能解决方案，同时，依托节能服务与环保服务的关联性和客户黏性，为客户提供工业固废、危废、有机废弃物处理等环保服务，以及资源化、能源化循环利用；充分利用地区资源禀赋，推进农林废弃物等生物质资源在热电联产、气化供热等领域的应用；研究跟进生物质燃气、液体燃料等生物质非电利用。有序布局水光、林光、农光等多种应用模式的新能源综合利用项目。

核心能力 着力打造客户服务、业务发展、技术整合、资本运作、经营管控、科技创新、资源配置七大核心能力。

战略选择 产品服务多元化战略、产业价值链一体化战略、综合能源生态化战略。

保障机制 坚持党的领导、发挥品牌引领、完善市场机制、深化监控管理、加强队伍建设、强化战略管理。

3、2022年度经营计划

2022年，公司预算安排营业收入30.20亿元、利润总额6.90亿元、净利润6.00亿元。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2022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2022年经营目标，公司主要做好以下几个方面的工作：

(1) 全面加强党的领导和党的建设

深入学习宣传贯彻十九届六中全会精神、二十大精神，不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力，把增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”落实到具体行动上。加强政治生态建设，建立健全评价、问责机制，持续净化政治生态。把提高企业效益、增强企业核心竞争力、实现国有资产保值增值作为党组织工作的出发点和落脚点，聚焦“三基”建设，聚焦党建工作质量提升、推进党的建设与改革发展生产经营深度融合。推动从严治党、依法治企有机统一，切实增强干部员工纪律观念、合规意识，持续健全大监督体系。

(2) 持续推进深化改革，不断提高公司治理水平

扎实推动公司改革三年行动、深化“双百行动”、对标世界一流管理提升行动等实施方案落实落地，聚焦治理、用人、激励三大机制，在形成更加成熟的公司治理机制上、在提高企业活力和效率效益上、在建立激励机制有效发挥作用的良性循环上率先取得明显成效。

持续加强董事会建设，深入落实董事会职权，不断提升公司治理水平，保障“四会一层”规范运作；进一步加强上市公司规范运作管理，不断充实披露内容、优化披露形式，持续提高信息披露质量；搭建投资者关系管理多元平台，完善投资者管理工作机制，树立公司在资本市场的良好形象。

(3) 全面加快主营业务发展

加快发展工业节能业务。聚焦珠三角、各省核心工业区等投资营商环境好、光照资源丰富的区域，聚焦拥有大面积厂房又能提供消纳的重点客户，重点推进分布式光伏节能服务业；积极开发大型工商业用户的供气、供冷、供热等综合能源供应业务。

大力拓展建筑节能业务。聚焦医院、学校、通信、轨道交通、大型公共建筑等重点领域，大力拓展以能效提升为核心的能源托管业务，不断积累北方大型公共建筑清洁供暖技术和经验。

做专做精智慧照明。在城市智慧照明平台建设、路灯自动定位和通信协议开发、照明系统用能监测管理等领域进一步提升核心竞争力，把“乐客思”自主照明品牌向教育照明、工业特种照明领域延伸。

精准拓展综合资源利用业务。在现有生物质综合资源利用项目基础上，重点实施效益提升、增供扩销，探索开发市政污泥减量化协同处理业务，并依托固废环保属性，增强生物质项目盈利能力；积极实施林光、农光、渔光等多种应用模式综合资源利用项目。

(4) 进一步加强经营管控，全面深化提质增效

做实项目投资全过程管理责任链工作，加强闭环管理，进一步推动项目后评价全覆盖；落实全过程重大风险管控，实现高水平发展与防控的良性互动。进一步提升财务、法律、技经三大共享中心的能力与管理水平，确保三大中心运行顺畅、履职到位，经营风险防控有力提高，工作效率与质量全面提升。

进一步加强项目运维管理，发挥运营监控平台作用，不断提升存量项目效益；统筹制定控成本目标计划与措施，树立全员节约理念，力争管理费用占收入比稳中有降。

(5) 不断加强人力资源管理和科技创新

深化培养选聘德才兼备、忠诚干净担当的高素质专业化人才；全面加强职业经理人队伍建设，进一步健全公司中长期激励约束机制，激发员工创新创造活力；加快实施末等调整和不胜任退出，加快建立内部员工交流平台和人力市场机制，充分调动公司员工积极性，

持续完善以市场为导向、产学研相结合的科技创新机制。充分调动及发挥“看能”、“金太阳”、“乐客思”等创新工作室的活力，以市场需求为导向，参与并组织开展创新、研发活动，推动产用结合，有效提高研发水平及研发投入回报。

(6) 持续提升安全管理水平

全方位构建本质安全型企业，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。进一步压实安全生产责任，加强履职监督考核，确保公司各层级人员知责懂责，履职尽责到位。继续推进安全生产风险管理体系建设，构建符合实际的风险管控机制。科学精准开展疫情防控，严防聚集性疫情发生，牢牢守住公司员工员工不成为传染源和不发生聚集性疫情这条底线。

4、可能面对的风险及对策

(1) 市场竞争加剧风险

随着国家对节能服务行业的支持，综合能源行业成为各路资本热捧对象，众多央企、大型能源集团已大举进入综合能源市场，市场资源竞争日趋激烈，市场开发难度明显增大。另一方面，由于平价上网、建设成本、消纳能力等因素的综合影响，综合能源项目投资成本上升，整体盈利空间收窄，节能服务行业整体市场竞争加剧。

对策：一是积极跟踪行业竞争态势，把握行业风向，灵活调整市场和经营管理策略；二是聚焦成熟业务，加快扩大产业规模，提高市场占有率；三是把握政策机遇，积极探索新型业务模式；四是加强技术方案研究和人才培养，不断提升专业服务水平。

(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），服务客户行业众多，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、电价波动、自然灾害、其自身经营状况的变化等不确定因素给公司项目投资的回收和经济效益的取得带来一定的不利影响。

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，对客户消纳率高、生产厂房规模大、财务状况良好的项目予以重点开拓；二是强化项目风险评估与全过程风险管控，持续完善投资风险管控机制，筑牢经营风险管控防线。

(3) 政策影响风险

能源行业补贴、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，国家加速推动新能源平价、竞价开发建设运营。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市场化要求。

对策：一是，加强政策研究及战略研判，提升公司战略发展及落地操作衔接应对体系化能力；二是，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，确保新建资产生产效率领先；三是，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；四是，紧密跟踪节能行业及相关行业政策发展新机遇，结合电力市场情况及时整合综合能源产业价值链，提供综合能源生态系统服务。

(4) 应收账款回收的风险

截至2021年12月31日，应收账款持续增长，主要系可再生能源电价补贴延后导致。目前因可再生能源基金收缴结算周期较长等因素，导致国家财政部发放可再生能源补贴存在一定的滞后。随着公司应收账款金额持续上升，公司将面临较大的营运资金压力，并导致因计提应收账款坏账准备对公司的经营成果产生不利影响。

对策：目前国家可再生能源补贴资金拨付有所延后，公司将紧密跟踪政策情况，加强补贴收入管理分析；强化非补贴类应收账款管理，缩短回收周期。随着平价上网项目的投资、建设、运营，可再生能源补贴对公司经营业绩的影响将进一步降低。

(5) 债务及利息费用持续增加的风险

2021年公司财务费用2.01亿元，同比增长了30.21%，公司利息费用主要为有息负债利息支出，受有息负债规模的影响。随着公司经营规模持续增长，预计公司未来有息负债规模将持续增加，利息费用将进一步增加。

对策：一是，做好募集资金具体使用计划和执行监控；二是，加强资金滚动预测，优化资金集中管控，坚持低备付、高周转；三是，全方位、多角度监控资金变动，把握资金流向管控，确保资金链安全；四是，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；五是，积极研究资本市场融资工具，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
2021年01月26日	广州市天河区珠江新城华穗路6号南方电网原调度通信大楼14层1412会议室	实地调研	机构	南网建鑫基金管理有限公司:李红亮、萧凤娜、傅蕾、吴珈龄	公司基本情况及业务发展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年1月26日投资者关系活动记录表》(编号:2021-001)
2021年02月26日	广州市天河区珠江新城华穗路6号南方电网原调度通信大楼13层1313会议室	实地调研	机构	大成基金管理有限公司:韩创中信建投证券股份有限公司:万炜	公司市场竞争情况、行业情况、主营业务发展情况、项目储备情况、未来规划、激励机制情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年2月26日投资者关系活动记录表》(编号:2021-002)
2021年03月04日	广州市天河区珠江新城华穗路6号公司会议室	实地调研	机构	瑞银证券利林海;申万宏源王璐、刘晓宁;广发基金徐驰;华创证券黄秀杰;华金证券雒文;国金证券牛波、李阔;中科沃土林茵;瑞天投资杨中一;乾惕投资彭聪;天岸马投资李长颖;博道基金傅之浩;恒复投资张涛;中欧基金:王培	公司业务定位及战略目标、市场空间、主营业务模式、业务分布区域、项目建设周期等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年3月4日投资者关系活动记录表》(编号:2021-003)
2021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2020年度业绩网上说明会的广大投资者	公司2020年度业绩情况等	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20210422》(编号:2021-004)
2021年05月19日	“全景路演天下”网站(http://rs.p5w.net)	其他	其他	参与“2021广东辖区上市公司投资者关系管理月活动——投资者网上集体接待日”的投资者	公司业务、行业发展情况等	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20210520》(编号:2021-005)
2021年11月04日	广州市天河区珠江新城华穗路6号公司会议室	实地调研	机构	申万宏源:刘晓宁、查浩	公司前三季度经营情况、分布式光伏业务开展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年11月4日投资者关系活动记录表》(编号:2021-006)
2021年11月19日	广州市天河区珠江新城华穗路6号公司会议室	实地调研	机构	海通证券:于鸿光;广东初江企业管理合伙企业:侯金鸣;中融基金:刘野	公司主要业务及占比情况、分布式光伏业务开展情况、公司竞争优势等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年11月19日投资者关系活动记录表》(编号:2021-007)
2021年11月26日	广州市天河区珠江新城华穗路6号公司会议室	实地调研	机构	华泰证券:黄波;敦和资产:许鑫	公司十四五规划、BIPV业务开展情况、各主营业务开展情况及未来发展规划等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年11月26日投资者关系活动记录表》(编号:2021-008)
2021年12月24日	广州市天河区珠江新城华穗路6号公司会议室	实地调研	机构	华泰证券:黄波;中信证券:李想;南方基金:尹力、吴冉劫;佳润实业:马成;鹏华基金:赵靖;UGInvestment:陈冬龙;汐泰投资:黄泽阳;兴证全球基金:谢治宇、乔迁、马思源	行业竞争情况、公司核心竞争力、建筑节能业务模式等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2021年12月24日投资者关系活动记录表》(编号:2021-009)



第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《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》等法律法规和中国证监会的规范性文件的有关规定，不断健全企业管理制度，优化各项内部控制机制，不断地完善公司法人治理结构，促进公司规范运作，持续提高公司治理水平。截至报告期末，公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

1、股东与股东大会

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4次临时股东大会。股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》及其他相关法律法规的规定。报告期内，面临疫情给会议筹备带来的挑战，在保证股东大会合法、有效的前提下，公司充分运用现代化技术手段，确保所有股东特别是中小股东享有平等地位并充分行使自己的权利。

2、董事与董事会

公司董事会由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。报告期内，公司完成3位董事更换，进一步强化董事履职支撑，全体董事认真履职并积极参加培训学习，不断提高履职能力；公司独立董事在工作中保持充分独立，积极参与董事会会议，对有关事项发表独立意见，发挥了重要的决策参考以及监督作用；各专门委员会认真履行审计、薪酬考核等相关职责，为董事会决策提供科学和专业的意见支撑。

3、监事与监事会

公司监事会由5名监事组成，其中2名职工监事，监事会的人员构成符合法律、法规的规定与要求。报告期内，公司完成监事会主席更换，更新修订了《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、董事及经营领导班子的履职情况进行监督，在维护公司利益、股东合法权益、完善法人治理结构、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，公司以投资者信息需求为导向，不断充实披露内容、优化披露形式，逐步加强信息披露透明度建设；进一步加强信息披露事务及内幕信息管理，确保所有投资者公平地获取公司信息，维护投资者的合法权益，更好地保障广大投资者的平等知情权。

5、投资者关系管理

公司高度重视投资者关系管理，制定了《投资者关系管理办法》，组建了以主要领导为核心成员，董事会秘书为发言人的投资者关系管理团队。进一步优化公司网站投资者关系模块建设，拓展与投资者沟通交流的渠道；建立“投资者问答库”，为投资者关系管理工作持续提升做好支撑；积极参加行业上市协会，响应有关活动号召。报告期内，通过现场、网络、电话、邮件、“互动易”平台等方式与投资者进行互动交流逾800次，持续向市场传递公司价值和经营理念；公司召开的首个资本市场业绩说明会被评为“上市公司2020年报业绩说明会最佳实践案例”。

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。公司管理层全面实行职业经理人制度，采取“试用期考核+年度考核+聘期考核”的评价考核体系和“基薪+年度绩效+聘期激励”的薪酬管理模式，并实施管理人员岗位、职级脱钩机制，畅通管理人员“上”和“下”的机制和渠道，充分发挥高级管理人员积极性。

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，建立了以风险管理为导向、合规管理监督为重点的内控体系。报告期内，公司整合优化内控、风险管理和合规管理机制，进一步深化内控体系建设与评价，完善覆盖各业务领域、部门、岗位，涵盖各级企业、全面有效的内控体系。

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

公司自成立以来严格按照《公司法》《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，在人员、财务、业务、资产和机构等方面与控股股东及其控制的其他企业完全分开，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。公司控股股东行为规范，通过股东大会行使股东权利，不存在直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，也不存在损害公司及中小股东利益的情形。

1、人员独立情况

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。高级管理人员及核心技术人员未在控股股东及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的其他任何职务。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，也未无偿要求公司人员为其提供服务。公司遵守《劳动合同法》等法律法规，与员工签订了劳动合同，并根据劳动保护和劳动保障相关的法律法规，为员工办理了基本养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险，并按期缴纳了上述社会保险费用。

2、财务独立情况

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，具有规范的财务会计制度和对分子公司的财务管理制度。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、业务独立情况

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，不存在依赖或委托进行原材料采购和产品销售的情况。控股股东及其控制的其他企业未与公司在业务范围、业务性质、客户对象、产品可替代性等方面存在可能损害公司利益的竞争。

4、资产完整情况

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。公司不存在资产被控股股东及其控制的其他企业占用的情形，也不存在被控股股东及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用而损害公司利益的情形。

5、机构独立情况

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综合部（党委办公室）、董事会办公室（专职董事办公室）、党建工作部、人力资源部、财务部、经营发展部、安全生产部、纪检监察部、党委巡察办公室、资本证券部、法规部、审计部（监事会办公室）、技术经济中心、建筑与工业节能事业部、城市节能环保事业部、新能源事业部等业务经营部门。公司所有机构、部门及人员独立运作，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、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年第一次临时股东大会	临时股东大会	100.00%	2021年01月07日	—	公司于2021年1月19日在深交所上市，未对外披露本次股东大会决议。
2020年度股东大会	年度股东大会	80.00%	2021年04月30日	2021年05月06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《2020年年度股东大会决议公告》(2021-038)
2021年第二次临时股东大会	临时股东大会	76.09%	2021年08月02日	2021年08月03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年第二次临时股东大会决议的公告》(2021-051)
2021年第三次临时股东大会	临时股东大会	80.06%	2021年09月14日	2021年09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2021年第三次临时股东大会决议的公告》(2021-063)
2021年第四次临时股东大会	临时股东大会	80.06%	2021年12月28日	2021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2021年第四次临时股东大会决议的公告》(2021-074)

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

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
秦华	党委书记、董事长	现任	男	58	2019年09月22日	在新任董事长选举产生之日止	0	0	0	0	0	0
陈庆前	党委委员、董事、总经理	现任	男	57	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
薛武	董事	离任	男	57	2019年09月22日	2021年07月12日	0	0	0	0	0	0
陈真	董事	离任	女	55	2019年09月22日	2021年07月12日	0	0	0	0	0	0
刘静萍	董事	现任	男	57	2021年08月02日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
刘勇	董事	现任	男	58	2021年08月02日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
杨柏	董事	现任	男	55	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
曾子敏	董事	离任	男	54	2019年09月22日	2021年10月20日	0	0	0	0	0	0
赖焯森	董事	现任	男	39	2021年12月28日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
韩振平	独立董事	现任	男	49	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
丁军威	独立董事	现任	男	46	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
栗皓	独立董事	现任	男	55	2019年09月22日	在新任独立董事选举产生之日止	0	0	0	0	0	0

续上表

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
金昌铉	监事会主席	离任	男	56	2019年09月22日	2021年07月12日	0	0	0	0	0	0
孙世奇	监事会主席	现任	男	57	2021年08月02日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
李葆冰	监事	现任	男	47	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
罗军	监事	现任	男	50	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
奚辉龙	监事	现任	男	52	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
周宇	监事	现任	女	48	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
陈朴	副总经理	现任	男	59	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
翁军华	副总经理	现任	男	50	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
韩庆敏	副总经理、总会计师	现任	男	47	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
雷鸣	副总经理	现任	男	44	2019年09月22日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
张恒阁	董事会秘书	现任	男	41	2021年08月02日	2022年09月21日	0	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

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

报告期内，公司前任董事陈真女士因工作调整原因辞去公司第一届董事会董事和董事会薪酬与考核委员会委员职务；前任董事薛武先生因工作调整原因辞去第一届董事会董事和董事会战略与投资委员会委员职务；前任董事曾子敏先生因工作调整原因辞去公司第一届董事会董事和董事会审计委员会（现审计与风险委员会）委员职务；前任监事金昌铉先生因工作调整原因辞去公司第一届监事会监事职务；前任董事会秘书韩庆敏先生因工作调整原因辞去公司第一届董事会董事会秘书职务。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《关于董事辞职的公告》（2021-042、2021-065）、《关于监事辞职的公告》（2021-043）、《关于董事会秘书辞职的公告》（2021-049）。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
陈真	董事	离任	2021年07月12日	公司董事会于2021年7月12日收到董事陈真女士递交的书面辞职报告，陈真女士因工作调整原因，申请辞去公司第一届董事会董事和董事会薪酬与考核委员会委员职务。
薛武	董事	离任	2021年07月12日	公司董事会于2021年7月12日收到董事薛武先生递交的书面辞职报告，薛武先生因工作调整原因，申请辞去公司第一届董事会董事和董事会战略与投资委员会委员职务。
刘静萍	董事	被选举	2021年08月02日	经公司2021年第二次临时股东大会审议通过，选举刘静萍先生担任公司第一届董事会非独立董事。
刘勇	董事	被选举	2021年08月02日	经公司2021年第二次临时股东大会审议通过，选举刘勇先生担任公司第一届董事会非独立董事。
曾子敏	董事	离任	2021年10月20日	公司董事会于2021年10月20日收到董事曾子敏先生递交的书面辞职报告，曾子敏先生因工作调整原因，申请辞去公司第一届董事会董事和董事会审计委员会委员职务。
赖焱森	董事	被选举	2021年12月28日	经公司2021年第四次临时股东大会审议通过，选举赖焱森先生为公司第一届董事会非独立董事。
金昌铉	监事会主席	离任	2021年07月12日	公司监事会于2021年7月12日收到监事金昌铉先生递交的书面辞职报告，金昌铉先生因工作调整原因，申请辞去公司第一届监事会监事职务。
孙世奇	监事会主席	被选举	2021年08月02日	经公司2021年第二次临时股东大会审议通过，选举孙世奇先生为公司第一届监事会股东代表监事。
韩庆敏	董事会秘书	解聘	2021年07月27日	公司董事会于2021年7月27日收到韩庆敏先生的书面辞职报告，韩庆敏先生因工作调整原因，申请辞去公司第一届董事会董事会秘书职务。
张恒阁	董事会秘书	聘任	2021年08月02日	经公司一届十八次董事会会议审议，同意聘任张恒阁先生为公司第一届董事会董事会秘书。

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

秦 华先生，1963年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1983年7月参加工作；1989年5月至2002年4月，历任广东省电力工业局中心调度所运行方式科副科长、科长、副所长；2002年4月至2003年3月，曾任广东省电力调度中心副主任；2003年3月至2004年4月，曾任南方电网安全监察部安全生产处副处长；2004年4月至2005年4月，曾任南方电网安全监察与生产技术部安全监察处处长；2005年4月至2005年6月，曾任广东省广电集团有限公司揭阳供电分公司总经理、党委书记；2005年6月至2006年12月，曾任广东电网揭阳供电局局长、党委书记；2006年12月至2009年2月，曾任贵州电网公司副总经理、党组成员；2009年2月至2010年12月，曾任南方电网市场交易部副主任；2010年12月至2012年8月，曾任南方电网综合能源有限公司董事、总经理、党组副书记；2012年8月至2013年3月，曾任南方电网综合能源有限公司董事长、总经理、党组书记；2013年4月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司董事长、党组书记；2019年9月至今任南网能源董事长、党委书记。秦华先生已于2022年4月13日向公司董事会提交书面辞职报告，由于工作调整原因申请辞去公司第一届董事会董事长和董事会战略与投资委员会主任委员职务。在新任董事长选举产生之日前，秦华先生将继续履行公司董事长、董事会战略与投资委员会主任委员及法定代表人职责。

刘静萍先生，1964年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，高级工程师。1985年7月参加工作；2001年6月至2004年7月，历任云南电力集团有限公司战略研究与计划发展部电力规划处副处长（主持工作）、副主任；2004年7月至2011年1月，历任云南电网公司战略研究与计划发展部主任、红河供电局局长及党委委员、云南电网公司生产技术部主任；2011年1月至2017年2月，历任中国南方电网有限责任公司战略策划部副主任、主任；2017年2月至2018年7月，历任南方电网资本控股有限公司董事长、董事长兼临时党委书记；2018年7月至2021年5月，历任云南电网公司董事兼党委副书记兼副总经理、董事兼总经理兼党委副书记；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、海南电网公司董事；2021年6月至今，任调峰调频公司董事；2021年8月至今，任南网能源董事。

刘 勇先生，1964年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，大学本科学历，高级工程师。1985年8月参加工作；2002年5月至2007年2月，历任广州蓄能水电厂运行部副部长、运行部部长、厂长助理；2007年2月至2014年7月，历任中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司办公室副主任、计划发展部主任、人力资源部主任；2014年7月至2020年10月，历任天生桥二级水力发电有限公司董事、总经理，天生桥水力发电总厂厂长、党委副书记，天生桥二级水力发电有限公司董事长、党委书记；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、产业投资集团董事、南网传媒公司董事；2021年8月至今，任南网能源董事。

陈庆前先生，1964年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学位，教授级高级工程师。1987年参加工作；1993年5月至1996年11月，曾任茂名供电局运行部主任兼通信公司经理；1996年11月至2001年8月，历任广东省电力工业局用电处副处长、生技处副处长；2001年8月至2005年1月，历任广东省广电集团有限公司办公室主任、副总工程师兼安全监察部主任；2005年1月至2006年12月，曾任海南电网总工程师；2006年12月至2011年1月，曾任国家电力监督管理委员会南方监管局副局长；2011年1月至2016年6月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理、党组成员；2010年6月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司总经理、党组成员（党委成员）。2019年9月至今，任南网能源董事、总经理、党委委员。

杨 柏先生，1966年12月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师职称。2000年参加工作，曾任广东省粤电集团有限公司综合部部长；2011年6月至2015年5月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2017年10月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司董事；2015年6月至2020年4月，任云浮发电厂（B厂）有限公司董事。2015年6月至今，任广东省电力开发有限公司董事长、党委书记；2019年9月至今，任南网能源董事。

赖焯森先生，1983年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级经济师职称。2006年7月参加工作；2017年12月至2018年8月，曾任广东省广业集团有限公司投资管理与资本运营部高级经理，并兼任广东省广业绿色基金管理有限公司副总经理和广东省广业中保投绿色产业投资基金合伙企业委派代表；2018年8月至2020年4月，曾任广西粤桂广业控股股份有限公司董事会秘书、总经理助理，并兼任广东广业云硫矿业有限公司董事和广东粤桂瑞盈投资有限责任公司执行董事；2020年4月至2021年3月，曾任广东省广业集团有限公司投资建设与资本运营部副部长；2021年3月至今，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，任南网能源董事。

韩振平先生，1973年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1991年参加工作；1996年3月至2001年1月，曾任黑龙江省佳木斯富民农业生产资料公司财务经理；2001年1月至2003年11月，曾任北京天华会计师事务所审计项目经理；2003年11月至2009年2月，历任中审会计师事务所高级经理、副主任会计师、广东分所所长；2009年2月至2015年12月，曾任中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）高级合伙人、广东分所所长；2015年12月至今任中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）高级合伙人、广东分所所长；2020年7月至今任广州珠江啤酒股份有限公司独立董事；2019年9月至今，任南网能源独立董事。

丁军威先生，1975年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学位。2003年参加工作；2003年至2015年，历任中国大唐集团公司高级主管、中国大唐集团科学技术研究院发展规划部副主任（主持工作）、能源政策研究中心主任；2015年至2016年，曾任浙江围海清洁能源投资公司常务副总经理；2017年至2019年，曾任亿利洁能股份有限公司首席创新官；2019年至2021年，曾任中企大象基金管理（天津）有限公司事业合伙人（副总经理级）；2020年至今，兼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，兼任众信嘉华（北京）环保有限公司副总裁，北京朝阳国际科技创新服务有限公司外部董事等职务；2019年9月至今，任南网能源独立董事。

栗皓先生，1966年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，法学硕士学位。1994年开始律师执业，2005年至今，任北京市康达律师事务所律师，高级合伙人，管委会成员。2019年9月至今，任南网能源独立董事。栗皓先生已于近日向公司董事会递交书面辞职报告，其辞职将在公司股东大会选举产生新任独立董事后生效。

（2）监事会成员

孙世奇先生，1964年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1989年2月参加工作，1994年9月至2001年8月，历任广东省电力工业局财务处代科长、科长、副处长；2001年8月至2003年3月，曾任广东省广电集团有限公司财务部副总经理；2003年3月至2005年9月，历任中国南方电网有限责任公司财务部预算与资金处处长、副主任兼预算与资金处处长；2005年9月至2009年2月，历任南方电网财务有限公司副总经理、总经理、党组成员；2009年2月至2020年6月，历任中国南方电网有限责任公司财务部主任、审计部主任、党组第一巡视组组长；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；2021年8月至今，任南网能源监事会主席。

李葆冰先生，1974年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1997年7月参加工作。2005年11月至2006年11月，曾任广州市岭南国际企业集团公司预算财务部总经理助理、资产经营部总监；2006年11月至2018年4月，曾任广东粤电财务有限公司投资部经理、副总经理；2018年4月至2019年9月，曾任广东省能源集团有限公司财务部副部长；现任广东省能源集团有限公司财务部总经理、广东电力发展股份有限公司董事、广东能源融资租赁有限公司董事长、广东能源集团财务有限公司董事、广东能源财产保险自保有限公司董事；2019年9月至今，任南网能源监事。

罗军先生，1972年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1995年参加工作；1995年5月加入新疆特变电工股份有限公司工作，曾任特变电工股份有限公司新疆变压器厂副厂长、特变电工股份有限公司公司副总经理；2003年4月至2015年11月，历任特变电工沈阳变压器集团有限公司副总经理、总经理；2015年11月至2019年1月，历任特变电工股份有限公司总裁助理、副总裁兼输电产业副总经理、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，任南网能源监事。

奚辉龙先生，1969年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，学士学位。1992年8月参加工作。1992年8月至1996年11月，历任广东火电工程总公司沙角C电厂工程公司人事管理、人事主管助理；1996年11月至2011年2月，历任广东火电工程总公司人事部部长助理、副部长兼人力资源管理主管、副部长、部长（其中，2010年9月至2011年2月，借调中国南方综合能源开发与节能服务公司筹备组工作）；2011年2月至2015年2月，历任南方电网综合能源有限公司人力资源部副主任、人力资源部副主任兼南方海上风电联合开发有限公司副总经理、人力资源部主任；2015年2月至2019年9月，历任南方电网综合能源有限公司党组纪检组副组长兼监察审计部主任、纪委副书记兼监察审计部主任；2019年9月至今，曾任南方电网综合能源股份有限公司纪委副书记兼监督审计部主任；现任南网能源纪委副书记兼纪检监督部主任、南网能源职工监事。

周宇女士，1973年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，学士学位。1995年8月参加工作，1995年8月至2002年11月，加入广珠发电有限责任公司生产准备部运行工作，历任珠海发电厂筹建处劳资专责、人事科人事专责；2002年11月至2011年3月，曾任广东电力投资有限公司综合部人事劳资专责；2011年4月至2019年9月，历任南方电网综合能源有限公司人力资源部薪酬福利主管、主任助理、副主任；2019年9月至今，曾任南方电网综合能源股份有限公司人力资源部副总经理；现任南网能源人力资源部总经理、职工监事。

(3) 高级管理人员

陈庆前先生简历详见本节“(1) 董事会成员”之“陈庆前先生”。

陈朴先生，1963年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1984年7月参加工作；1994年9月至1997年2月，历任四川省电力设计院院长助理、副院长；1997年2月至2000年8月，曾任广东省火电工程总公司副总工程师兼设计所所长；2000年8月至2002年2月，曾任广东LNG电厂筹建组干部；2002年2月至2002年12月，曾任深圳市广前电力有限公司总工程师；2002年12月至2003年9月，曾任广东省粤电资产经营公司战略发展部副部长；2003年9月至2007年6月，曾任广东省粤电集团有限公司战略发展部副部长；2007年6月至2012年3月，历任中山热电厂筹建组组长、总经理；2012年3月至2015年3月，曾任广东省粤电集团有限公司战略发展部副部长；2015年4月至2018年8月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；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，任南网能源副总经理。

翁军华先生，1971年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1993年6月参加工作；1993年6月至2013年1月，历任湖北省电力建设第二工程公司工程管理部热控技术员、热控专业工程师、副主任、热机公司经理、总工程师；2013年1月至2018年8月，历任南方电网综合能源有限公司新能源事业部副总经理、总经理；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，任南网能源副总经理。

韩庆敏先生，1974年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，注册会计师，高级经济师。2000年7月参加工作；2000年7月至2002年5月，曾任华北电力集团公司北京大唐发电股份有限公司计划发展部资本运营主管；2002年5月至2010年5月，历任大唐国际发电股份有限公司发展与规划部资本运营主管、发展与规划部煤矿与铁路处处长、证券与资本运营部资本运营处处长；2010年5月至2013年3月，曾任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总经济师、副总经理；2013年3月至2013年10月，曾任大唐国际发电股份有限公司资本运营部主任经济师兼资本运营处处长；2013年11月至2014年8月，任神华集团有限责任公司神华(福建)能源有限公司副总经理兼财务总监；2014年4月至2017年3月，任中植企业集团有限公司执行总裁兼所属矿产能源专业投资公司董事长；2017年3月至2018年8月，任中国农垦集团有限公司总会计师；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2021年7月，曾任南网能源副总经理、总会计师、董事会秘书；现任南网能源副总经理、总会计师。

雷鸣先生，1978年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级经济师。2000年7月参加工作；2002年12月至2010年6月，历任南方电网市场营销部电价主管、综合主管、需求侧管理主管；2010年6月至2011年2月，曾参与中国南方综合能源开发与节能服务公司筹备组工作；2011年2月至2012年5月，曾任南方电网综合能源有限公司综合部副主任；2012年5月至2018年8月，曾任南方电网综合能源有限公司节能照明事业部总经理。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。现任广东南能汇智能科技有限公司董事长，封丘县润恒能源有限公司董事长兼总经理，河南南网润恒综合能源有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源副总经理。

张恒阁先生，1981年出生，中国国籍，无境外居留权，中国民航大学英语专业、华南理工大学工商管理专业毕业，研究生学历，工商管理硕士，已取得深圳证券交易所董事会秘书资格证书。2003年9月参加工作，历任中国南方航空股份有限公司客运部、运力网络部、国际事务部、董事会秘书办公室等管理岗位。2017年1月至2019年7月，曾任中国南方航空股份有限公司董事会秘书办公室信息披露室副经理；2019年7月至2021年7月，曾任中国南方航空股份有限公司董事会办公室信息披露室经理；2021年8月至今，任南网能源董事会秘书。

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27日	—	否
刘 勇	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021年10月12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01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	副总裁	2018年04月13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
刘静萍	南方电网调峰调频发电有限公司	董事	2021年06月28日	—	否
刘 勇	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	2021年07月07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
刘 勇	南方电网数字传媒科技有限公司	董事	2020年10月12日	—	否
陈庆前	南方海上风电联合开发有限公司	董事长	2012年06月01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	中企大象基金管理(天津)有限公司	事业合伙人(副总经理级)	2019年02月01日	2021年04月30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	—	是
丁军威	众信嘉华(北京)环保有限公司	副总裁	2021年01月01日	—	是
丁军威	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	—	是
丁军威	北京卓远明睿科技发展有限公司	监事	2021年05月07日	—	是
丁军威	连云港市交通控股集团有限公司	外部董事	2022年01月01日	—	是
韩振平	广州市公共交通集团有限公司	外部董事	2018年06月01日	—	是
韩振平	广东省广物控股集团有限公司	外部董事	2019年07月01日	—	是
韩振平	中申众环会计师事务所(特殊普通合伙)	高级合伙人、广东分所所长	2015年12月01日	—	是
韩振平	广州珠江啤酒股份有限公司	独立董事	2020年07月01日	—	是
栗 皓	无锡市金杨新材料股份有限公司	独立董事	2018年08月01日	—	是
栗 皓	山东新巨丰科技包装股份有限公司	独立董事	2017年11月01日	—	是
栗 皓	北京市康达律师事务所	高级合伙人	2005年01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
孙世奇	南方电网资本控股有限公司	监事	2021年06月28日	—	否
孙世奇	广东电网有限责任公司	监事会主席	2021年07月06日	—	否
李葆冰	广东电力发展股份有限公司	董事	2019年11月19日	—	否
李葆冰	广东能源融资租赁有限公司	董事长	2019年08月31日	—	否

续上表

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	广东能源集团财务有限公司	董事	2020年06月22日	—	否
李葆冰	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
罗军	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
罗军	特变电工沈阳变压器集团有限公司	董事	2019年09月01日	—	否
雷鸣	广东南能汇智节能科技有限公司	董事长	2019年07月01日	—	否
雷鸣	河南南网润恒综合能源有限公司	董事长	2018年12月01日	—	否
雷鸣	封丘县润恒能源有限公司	董事长、总经理	2019年04月01日	—	否
陈朴	南方海上风电联合开发有限公司	监事	2016年04月01日	—	否
翁军华	南方海上风电联合开发有限公司	董事	2020年04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

公司董事长秦华先生2021年度报酬依据公司相关考核制度规定以及年度业绩考核情况核算，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。职工监事奚辉龙先生和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2021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。公司董事会秘书张恒阁先生的薪酬为根据其2021年7月至2021年末期间在公司的任职情况考核分配。

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
秦华	党委书记、董事长	男	58	现任	137.99	否
陈庆前	党委委员、董事、总经理	男	57	现任	224.37	否
薛武	董事	男	57	离任	0	是
陈真	董事	女	55	离任	0	是
刘静萍	董事	男	57	现任	0	是
刘勇	董事	男	58	现任	0	是
杨柏	董事	男	55	现任	0	是
曾子敏	董事	男	54	离任	0	是

续上表

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
赖炽森	董事	男	39	现任	0	是
韩振平	独立董事	男	49	现任	10.8	是
丁军威	独立董事	男	46	现任	10.8	是
栗皓	独立董事	男	55	现任	10.8	是
金昌铉	监事会主席	男	56	离任	0	是
孙世奇	监事会主席	男	57	现任	0	是
李葆冰	监事	男	47	现任	0	是
罗军	监事	男	50	现任	0	是
奚辉龙	监事	男	52	现任	96.52	否
周宇	监事	女	48	现任	96.51	否
陈朴	副总经理	男	59	现任	150.9	否
翁军华	副总经理	男	50	现任	160.15	否
韩庆敏	副总经理、总会计师	男	47	现任	151.4	否
雷鸣	副总经理	男	44	现任	158.5	否
张恒阁	董事会秘书	男	41	现任	53.06	否
合计	--	--	--	--	1,261.80	--

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
一届十四次董事会会议	2021年 02月08日	2021年 02月09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《关于一届十四次董事会会议决议的公告》(2021-008)
一届十五次董事会会议	2021年 04月08日	2021年 04月10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《关于一届十五次董事会会议决议的公告》(2021-022)
一届十六次董事会会议	2021年 04月26日	2021年 04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《关于一届十六次董事会会议决议的公告》(2021-035)
一届十七次董事会会议	2021年 07月15日	2021年 07月16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《关于一届十七次董事会会议决议的公告》(2021-044)
一届十八次董事会会议	2021年 08月02日	2021年 08月03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《关于一届十八次董事会会议决议的公告》(2021-052)
一届十九次董事会会议	2021年 08月27日	2021年 08月28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《关于一届十九次董事会会议决议的公告》(2021-057)
一届二十次董事会会议	2021年 09月28日	—	《南方电网综合能源股份有限公司一届二十次董事会会议决议》；因决策事项未达到公司信息披露标准，已向交易所报备相关文件。
一届二十一次董事会会议	2021年 10月28日	—	《南方电网综合能源股份有限公司一届二十一次董事会会议决议》；因仅审议公司三季度报告，根据深交所有关要求可单独披露董事会决议，已向交易所报备相关文件。
一届二十二次董事会会议	2021年 12月10日	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《关于一届二十二次董事会会议决议的公告》(2021-068)

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
秦 华	9	2	7	0	0	否	5
陈 真	3	1	2	0	0	否	1
薛 武	3	1	2	0	0	否	2
陈庆前	9	2	7	0	0	否	5
杨 柏	9	0	7	2	0	否	4
曾子敏	7	1	5	1	0	否	2
韩振平	9	2	7	0	0	否	3
丁军威	9	2	7	0	0	否	5
栗 皓	9	2	7	0	0	否	4
刘静萍	5	1	4	0	0	否	3
刘 勇	5	1	4	0	0	否	3
赖焱森	0	0	0	0	0	否	1

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，加强建立信息支撑机制建设。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；同时，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，较好的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
第一届董事会战略与投资委员会	秦华、薛武、丁军威	1	2021年03月29日	审议公司2021年度财务预算报告、2021年度融资计划	审议通过，同意提交公司一届十五次董事会会议审议。	—	—
第一届董事会审计与风险委员会（前审计委员会）	韩振平、曾子敏、栗皓	6	2021年02月03日	审议公司2020年度内部审计工作报告	审议通过相关议案，同意提交一届十四次董事会会议审议。	—	—
			2021年03月29日	审议公司2020年年度报告全文及摘要、2020年度财务决算报告、2020年度利润分配预案、2021年度财务预算报告、执行新租赁准则及会计政策变更、2020年度内部控制评价报告等事项	审议通过，同意提交一届十四次董事会会议审议。	公司审计与风险委员会在公司2020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。	—
			2021年04月21日	审议公司2021年第一季度报告全文及正文、2021年一季度内部审计工作报告	审议通过，同意提交一届十六次董事会会议审议。	—	—
			2021年08月20日	审议公司2021年半年度报告全文及其摘要、2021年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告、2021年1-6月计提资产减值准备、聘任2021年年度审计会计师事务所、2021年二季度内部审计工作报告等事项	审议通过，同意提交一届十九次董事会会议审议。	—	—
			2021年10月21日	审议公司2021年第三季度报告、2021年三季度内部审计工作报告	审议通过，同意提交一届二十一次董事会会议审议。	—	—
			2021年12月06日	审议公司2022年度日常关联交易预计、与南网财务公司签订金融服务协议、修订《对外担保管理办法》、2022年内部审计工作计划等事项	审议通过，同意提交一届二十二次董事会会议审议。	—	—
第一届董事会薪酬与考核委员会	丁军威、陈真、韩振平	2	2021年03月29日	审议公司董事2020年度薪酬分配方案、高级管理人员2020年度薪酬分配方案、公司经营班子职业经理人年度绩效考核方案等事项	审议通过，同意提交一届十四次董事会会议审议。	—	—
			2021年12月06日	审议公司经营班子职业经理人聘期经营业绩目标责任书、经理层成员经营业绩考核与薪酬分配管理办法	审议通过，同意提交一届二十二次董事会会议审议。	—	—
第一届董事会提名委员会	栗皓、杨柏、丁军威	3	2021年07月15日	审议补选公司董事	对提名人员进行了资格审查，同意提交一届十七次董事会会议审议。	—	—
			2021年07月28日	审议聘任公司董事会秘书	审议通过，同意提交一届十八次董事会会议审议。	—	—
			2021年12月06日	审议补选公司董事	审议通过，同意提交一届二十二次董事会会议审议。	—	—

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。

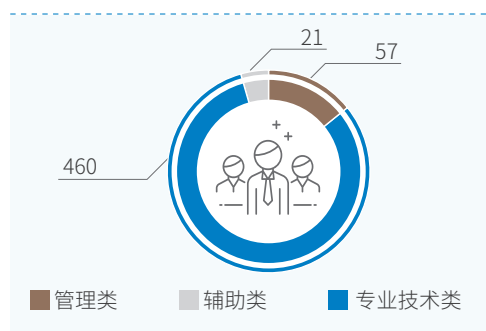
九、公司员工情况

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)	302
报告期末主要子公司在职员工的数量(人)	236
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)	8

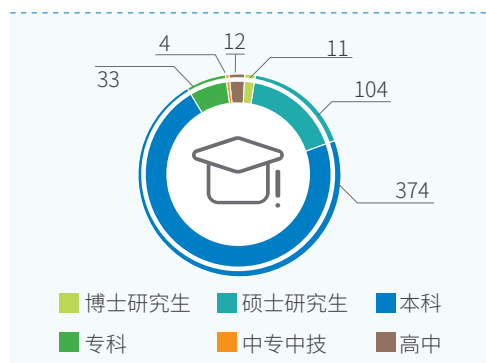
专业构成

专业构成类别	专业构成人数(人)
管理类	57
专业技术类	460
辅助类	21
合计	538



教育程度

教育程度类别	数量(人)
博士研究生	11
硕士研究生	104
本科	374
专科	33
中专中技	4
高中	12
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《人工成本分配管理办法》《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

报告期内,公司以持续提升员工岗位履职能力为目标,针对员工能力素质薄弱项及存在的问题,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,以内部培训为主,突出能力培训,着力补齐员工队伍能力素质短板,办培训班28期,培训1,450人次。

2022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,紧扣公司发展实际需求,加强针对性培训;完善岗位胜任力培训,搭建知识赋能平台,持续提升培训成效;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15期,其中管理人员培训3期,安全培训1期,专业技术类培训11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2021年12月11日巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)公布的《南方电网综合能源股份有限公司章程》第一百八十条。

《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、2020年度利润分配方案及执行情况

2021年4月30日,公司召开2020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2020年度利润分配方案的议案》:以3,787,878,787股为基数,向全体股东每10股派现金红利0.106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2021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、2021 年度利润分配预案

公司于 2022 年 4 月 13 日召开一届二十三次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司 2021 年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。

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 2021 年度利润分配预案发表了独立意见：公司 2021 年生产经营状况良好，本次利润分配预案符合法律、法规和《公司章程》的有关规定，符合公司当前的实际情况，能够体现对投资者的合理投资回报，同时兼顾了公司的可持续发展，与公司经营业绩及未来发展相匹配，有利于公司的持续稳定和健康发展，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 2021 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

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)	0.126
分配预案的股本基数 (股)	3,787,878,787
现金分红金额 (元)(含税)	47,727,272.72
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)	47,727,272.72
可分配利润 (元)	564,082,239.57
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100%

本次现金分红情况

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

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经天职国际会计师事务所 (特殊普通合伙) 审计，截至 2021 年 12 月 31 日南网能源 (母公司) 可供分配的利润为 564,082,239.57 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 0.126 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一届二十三次董事会会议审议，尚需经公司 2021 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

公司严格按照法律、法规及《公司章程》的规定，以《企业内部控制基本规范》及其配套指引为依据并结合公司业务特点，确定了公司内部控制建设及管理标准，在全公司范围内建立相互协同的内部控制体系。

公司董事会负责建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告等。董事会下设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，向董事会报告工作并对董事会负责。公司经理层负责组织领导各业务领域的内控管理体系建设运行工作。公司设立审计部、法规部负责公司内部控制、风险和合规制度建设和执行工作。

报告期内，公司进一步完善内控体系建设的组织机构，设立了依法治企工作领导小组及领导小组办公室，负责公司合规及风险管理和内控体系建设等依法治企工作的统一领导、安排。

报告期内，公司整合优化内控、风险管理和合规管理机制，完善《内控管理手册(2021版)》《内控评价手册(2021版)》《内控缺陷识别、风险评估标准(2021版)》等文件，明确233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，21个内控重要岗位的内控合规要求、易发违规点和不相容职务分离要求，以及内控缺陷认定标准、风险评估标准和合规评价标准，完善了内控、风险、合规管理的工具方法，提升了内控管理的操作性和实效性。编制印发了《公司项目法律风险防控工作指引》《公司财务工作风险防控指引》《公司各业务板块项目投资风险及管控措施清单(2021版)》等业务领域风险管控文件，确保内控体系建设要求有效融入公司日常经营管理中，进一步健全以内控体系建设与监督制度为统领，各项具体操作规范为支撑的“1+N”内控制度体系。

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	纳入合并报表范围管理	已完成	无	不适用	不适用	不适用
平江大唐环保科技有限公司	纳入合并报表范围管理	已完成	无	不适用	不适用	不适用

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	2022年04月15日
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%

缺陷认定标准

类别	财务报告	非财务报告
定性标准	具体见公司2022年4月15日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露《南方电网综合能源股份有限公司2021年度内部控制评价报告》	
定量标准		
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

南网能源公司于2021年12月31日按照《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	2022年04月15日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
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

公司或子公司名称	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	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))	大气污染物排放方式:有组织和无组织	3	大气排放口:主要排放口(有组织)DA003、一般排放口(无组织)DA002和DA001	SO ₂ :100mg/Nm ³ VOCs:/ NO _x :100mg/Nm ³ 颗粒物:20mg/Nm ³	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	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 :106.22吨 颗粒物:36.04吨	无
南电能源综合利用有限公司赤水分公司	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))	大气污染物排放方式:有组织和无组织	2	大气排放口:主要排放口(有组织)DA001、一般排放口(无组织)DA002	SO ₂ :200mg/Nm ³ VOCs:/ NO _x :100mg/Nm ³ 颗粒物:30mg/Nm ³	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	SO ₂ :0.19吨 VOCs:/ NO _x :18.41吨 颗粒物:3.9吨	SO ₂ :113.04吨 VOCs:/ NO _x :144.8吨 颗粒物:54.405吨	无

续上表

公司或子公司名称	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	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
南电能源综合利用股份有限公司	氮氧化物、烟尘、二氧化硫	大气污染物排放方式:有组织	1	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 :0.00047t/a NO _X :0.01262t/a 烟尘:无要求	SO ₂ :0.00047t/a NO _X :0.01262t/a 烟尘:无要求	无
平江大唐环保科技有限公司	废气: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	烟气排放口: 经度 113° 16' 40.62" 纬度 28° 47' 42.86"	SO ₂ <50Mg/m ³ NO _X <150Mg/m ³ 颗粒物<20Mg/m ³ 林格曼黑度1级	锅炉大气污染物排放标准GB13271-2014	NO _X 21.372t/a 颗粒物:0.052t/a	NO _X 30.787t/a 颗粒物:3.78t/a	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司上述子公司针对相关项目的废气、废水、噪声防治措施按环评要求与主体装置同时设计、施工、投用,报告期内相关设施运行情况良好。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司上述子公司在相关项目的管理上严格按照《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境保护管理条例》等法律法规中有关要求进行管理,已有项目全部取得环评批复并通过环保“三同时”验收。

突发环境事件应急预案

公司上述子公司根据相关项目生产装置及所处行业特性,均制定了突发环境事件应急预案。

环境自行监测方案

公司上述子公司已根据排污许可证要求,编制环境自行监测方案,定期监测,并定期申报《排污许可执行报告》。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

报告期内,公司及子公司不存在因环境问题受到行政处罚的情况。

其他应当公开的环境信息

公司暂无其他应当公开的环境信息。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

其他环保相关信息

公司暂无需要披露的其他环保相关信息。

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》中电力供应业的披露要求

2021年,公司实施的项目实现年节约电量约34.48万千瓦时,相当于节约标煤113.85万吨,减少二氧化碳323.01万吨。

二、社会责任情况

公司牢记“整合技术、研究政策、服务社会”的使命，在追求经济效益的同时，注重企业可持续发展，主动履行社会责任，完整准确全面贯彻新发展理念，助力国家战略及政策落地，将国之所需、民之所盼落实到工作实践中，不断做强做优做大综合能源业务，为股东、社会创造更多价值。

1、依法治企，诚信经营

公司严格按照《公司法》《公司章程》和其他有关法律法规的规定，坚持党建引领，深化企业合规管理，稳步提升市场竞争力。坚持加强党的领导，以高质量党建引领高质量发展，牢记“国之大事”，筑牢“两个维护”政治根基，扎实开展全国国企党建会召开五周年“回头看”，巩固深化“两个一以贯之”落实成果，推动全面从严治党向纵深发展，坚定不移开展党风廉政建设和反腐败斗争，一体推进“三不”机制体制建设，使反腐倡廉、防微杜渐的观念思想更加深入人心。不断推进全面依法治企、深化公司标准体系建设、提升全员法治意识法治能力，明确项目单位投资项目全过程管理责任链，完善“事前防范、事中监督、事后追责”的内控机制，制定公司风险分类清单，发挥审计监督作用。

2、充分发挥改革试验田、排头兵作用

扎实推动公司改革三年行动、深化“双百行动”、对标世界一流管理提升行动等实施方案落实落地，聚焦治理、用人、激励三大机制，在形成更加成熟定型的上市公司治理机制上、在提高企业活力和效率效益上、在建立激励机制有效发挥作用的良性循环上率先取得明显成效，公司改革工作获评2020中国企业改革发展优秀成果二等奖，入选“国资国企改革典型案例丛书”。修订《公司章程》，完善议事规则，梳理“四会一层”权责清单，不断完善权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制，在国资委举办的国企改革典型宣传南方电网专场媒体见面会介绍改革经验。

3、强化中小股东权益保障

自上市以来，公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》等有关法律法规，及时、真实、准确、完整地进行信息披露，确保公司所有股东能够以平等的机会获得公司信息，保障全体股东的合法权益。

报告期内，公司建立了多样化的投资者沟通渠道，通过现场、网络、电话、邮件、“互动易”平台等方式与行业研究员、机构投资者及其他投资人员进行互动交流逾800次；组织召开首个资本市场业绩说明会，获得了广大中小投资者、证券监管部门和上市协会的高度认可，被评为“上市公司2020年报业绩说明会最佳实践案例”。有效的沟通机制，实现了公司与资本市场的良好互动，促进公司持续向市场传递价值和经营理念的同时，充分保障了中小股东的权益。



4、安全生产局面稳定可控

公司深入践行总体国家安全观，将安全生产作为一切工作的基础和前提，全方位构建本质安全型企业，实现从源头防控安全风险、从根本上消除事故隐患。报告期内，未发生安全生产事件、网络安全事件，百万工时工伤意外率保持为0，牢牢守住了公司员工不成为传染源和不发生聚集性疫情这条底线。公司压实安全生产责任，推进安全生产风险管理体系建设，落实安全生产风险分级管控和隐患排查治理双重预防，有效杜绝风险“失控漏控”；持续提升应急保障能力，有效应对暴雨、洪涝、台风、地震等自然灾害；以最坚决态度、最高标准、最严要求、最大力度，扎实做好疫情防控工作，生产和施工现场未发生疫情，切实保障了公司员工队伍稳定、生产经营有序。

5、专注推动绿色发展

公司依照国家法律法规相关要求，充分发挥综合能源领域专业优势、技术优势，解放用户，服务用户，积极引领绿色用能，推动构建绿色低碳循环发展经济体系，助力经济社会发展全面绿色转型；贯彻落实国家标准化中长期发展纲要的精神，积极响应国家能源局等能源主管部门的标准工作部署，全力推进综合能源服务领域的行业标准化工作，构建行业标准体系，始终把建立健全综合能源服务领域的标准体系建设、制定高质量的标准文件、促进和服务好产业、经济社会发展作为企业成长的初心和使命。

报告期内，公司教育照明取得突破，为116所学校1,019间教室提供舒适、健康的照明环境，积极为教育、医疗、铁路交通等公共服务行业赋能，助力客户发展绿色事业，为生态环境改善创造更加可持续的未来贡献一份力量，实施的节能项目实现年节约电量约34.48万千瓦时，相当于节约标煤113.85万吨，减少二氧化碳323.01万吨。

6、企业与员工共同成长

公司秉持员工是企业第一资源、第一资本、第一推动力的理念，为员工搭建良好发展平台，不断提升员工满意度、幸福感。报告期内，公司开展多种形式的岗位工作技能培训，统筹推进人才发展工程，加强分层、分类人才培养，激发员工队伍活力；不断完善市场化用工和薪酬分配机制，不断深化市场化薪酬改革；依法保障职工劳动报酬、休息休假、社会保险权益；组织开展员工健康检查、普惠性慰问、文体活动，落实好困难职工帮扶机制。



公司“三八”节组织女职工开展系列文化活动



三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司自成立以来，以“整合技术、研究政策、服务社会”为使命，致力服务客户“用好能源”，为客户提供一揽子的综合能源利用解决方案，通过节能减排、充分使用可再生能源等方式，减少碳排放，持续致力于推进绿色发展，为完成碳达峰碳中和目标贡献绿色力量。公司将积极响应《中共中央国务院关于做好2022年全面推进乡村振兴重点工作的意见》和《加快农村能源转型发展助力乡村振兴的实施意见》等政策文件号召，以中央政策为指导方向，以市场化运作为手段，在市场开发、项目推广的过程中，通过农（畜、水）光互补光伏发电、清洁供暖等项目实施，与乡村振兴有效衔接，支持当地经济发展。



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

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

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	广东能源集团	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
	广业集团、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
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应上交其的违规减持所得金额相等的现金分红。2、本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及证券交易所的要求。3、上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	绿色能源混改基金	关于持股意向及减持意向	1、本企业持南网能源股份的锁定期（即南网能源上市之日起三十六个月）届满后，本企业将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本企业确定减持所持南网能源股份，本企业届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，本企业可以减持其股份。3、本企业减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	广东能源集团	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期（即南网能源股票上市之日起12个月内）届满后，本公司将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本公司确定减持所持南网能源股份，本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，自其公告之日起3个交易日后，本公司可以减持其股份。3、本公司减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。	2020年02月17日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	广东能源集团	关于持股意向及减持意向	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
	广业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
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	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。	2020年03月16日	上市后三十六个月内	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	南方电网	关于避免同业竞争	1.截至本承诺函出具之日,本企业及本企业所控制的其他企业没有在中国境内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织,以任何形式直接或间接从事或参与任何和南网能源(含其控股子公司,下同)构成竞争的业务及活动,或拥有与南网能源存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益,亦不会以任何形式支持南网能源以外的其他主体从事与南网能源目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。2.本企业在作为南网能源的控股股东期间,将采取合法及有效的措施,促使本企业及本企业控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与南网能源业务构成或可能构成竞争的业务,并且保证不进行其他任何损害南网能源及其他股东合法权益的活动。3.本企业在作为南网能源的控股股东期间,如本企业及本企业控制的其他单位有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与南网能源构成竞争的业务,本企业将按照南网能源的书面要求,将该等商业机会让与南网能源。4.本企业充分尊重南网能源的独立法人地位,保证合法、合理地运用股东权利,不干预其采购、生产和销售等具体经营活动,不采取任何限制或影响南网能源正常经营的行为。5.本企业承诺,若违反本承诺,则本企业因违反本承诺的所得收入全部归南网能源所有,并在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向南网能源股东和社会公众投资者道歉;如果本企业违反上述承诺导致南网能源受损失的,本企业将及时、足额地向南网能源赔偿因此受到的全部损失。本企业以南网能源当年及以后年度利润分配方案中本企业应享有的分红作为履行上述承诺的担保,且若本企业未履行上述承诺,则在履行承诺前,本企业直接或间接所持南网能源的股份不得转让。6.本承诺函自本企业签署之日起生效,且为不可撤销承诺,至本企业不再为南网能源的控股股东、实际控制人或南网能源发行上市后的股份终止在深圳证券交易所上市(以二者中较早者为准)时失效。	2020年03月16日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于规范和减少关联交易	1.本企业及本企业控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与南网能源之间的关联交易。2.对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易,将根据有关法律、法规和规范性文件以及南网能源内部治理制度的规定,遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则,与南网能源签订关联交易协议,并确保关联交易的价格公允,关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准,以维护南网能源及其他股东的利益。3.本企业保证不利用在南网能源的地位和影响,通过关联交易损害南网能源及其他股东的合法权益。4.本企业将促使本企业直接或间接控制的其他经济实体遵守上述三项承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致南网能源或其他股东的权益受到损害,将依法承担相应的赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	1.本公司出具的《招股说明书》不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。若因《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,致使投资者在证券交易中遭受损失的,将依法赔偿投资者损失。2.如公司《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的,公司将依法回购首次公开发行的全部新股,具体如下:(1)公司已发行新股但尚未上市的,公司董事会应当在前述行为被依法认定后5日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息),并提交股东大会审议通过。回购价格为发行价并加算银行同期活期存款利息;(2)公司已上市的,公司董事会应当在前述行为被依法认定后10个交易日内制定股份回购预案(预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息),并提交股东大会审议通过。回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定,若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的,发行价应相应作除权除息处理;股份回购义务需在股东大会作出决议之日起3个月内完成。在实施上述股份回购时,如法律法规、公司章程等另有规定的从其规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于发行申报文件真实、准确、完整	1.本企业确认南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。2.如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定,南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的,本企业将在中国证监会或司法机构等有权部门作出南网能源存在上述事实的最终认定或生效判决后,制订股份回购方案并予以公告,承诺将回购首次公开发行时公开发售的股份(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。回购价格为不低于南网能源股票发行价加算股票发行后之回购要约发出时相关期间银行活期存款利息或中国证监会认可的其他价格,并根据相关法律法规规定的程序实施。如南网能源上市后有利润分配、资本公积金转增股本、增发或送配股份等除权、除息行为,上述发行价格为除权除息后的价格。	2020年03月16日	长期	正常履行中

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于发行申报文件真实、准确、完整	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回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
	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

续上表

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会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
	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
	广业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，而被有关主管部门要求收回/拆除相关物业或以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因相关物业瑕疵的整改而发生的任何损失或支出，本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因前述物业收回/拆除或受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用，并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于环保事项	本公司就南网能源首次公开发行股票并上市前有关环境保护、水土保持事项承诺如下:若南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司，下同)因环境保护、水土保持事项不符合相关法律、法规规定，而被有关主管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

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

财政部于2018年颁布修订后的《企业会计准则第21号——租赁》(2018年修订)(以下简称“新租赁准则”),公司一届十五次董事会会议审议通过了《关于执行新租赁准则及会计政策变更》的议案,公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。根据新旧准则衔接相关规定,对可比期间信息不予调整,首次执行日执行新租赁准则的累积影响数调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。受此影响的报表项目包括:2021年1月1日减少预付账款列示金额464,510.84元,增加使用权资产列示金额180,740,869.30元,减少长期待摊费用列示金额6,720,805.74元,增加一年内到期的非流动负债列示金额23,205,090.28元,增加租赁负债列示金额150,350,462.44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	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	116.60
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	韩雁光、杨勇
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	无
境外会计师事务所报酬(万元)	无
境外会计师事务所审计服务的连续年限	无
境外会计师事务所注册会计师姓名	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	无

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

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,经履行公司招投标程序,经公司2021年第三次临时股东大会审议通过,聘任天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2021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

报告期内,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;因内部控制审计事项,聘请天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为内控审计机构,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。

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。

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	44,632.44	49.75%	75,000	否	按合同约定付款	不适用	公司于2021年1月7日召开的2021年第一次临时股东大会审议通过的《关于南方电网综合能源股份有限公司2021年度日常关联交易预计的议案》，公司于2021年1月19日上市，因此未对外披露该事项。	-
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	36,651.42	38.43%	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	参照市场价格，双方共同约定	不适用	5,855.44	53.96%	8,000	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	其他	参照市场价格，双方共同约定	不适用	246.67	2.70%	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	向关联方采购原材料	电力采购	政府定价	不适用	29,718.13	64.15%	35,000	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	工程施工、技术运维服务	市场价格	不适用	99.65	0.10%	3,000	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	保险费	市场价格	不适用	602.97	99.86%	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	接受关联方提供的劳务	其他	市场价格	不适用	165.5	0.49%	1,000	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	市场价格	不适用	1,351.57	37.12%	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	手续费	市场价格	不适用	127.52	90.98%	300	否	市场价格	不适用		
合计			--	--	--	119,451.31	--	178,300	--	--	--	--	--

续上表

大额销货退回的详细情况	无
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况	公司2021年第一次临时股东大会审议通过的《2021年度日常关联交易预计的议案》，预计2021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178,300.00万元，本报告期内实际共计发生119,451.31万元，其中：(1) 关联人销售商品、提供劳务预计发生135,000.00万元，实际发生87,385.97万元；(2) 关联人采购商品、接受劳务预计发生41,000.00万元，实际发生30,586.25万元；(3) 关联人资产租赁预计发生2,000.00万元，实际发生1,351.57万元；(4) 关联人资金拆借手续费预计发生300.00万元，实际发生127.52万元。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因	不适用

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期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

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增金额 (万元)	本期归还金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	10,000		10,000	3.70%	371.78	
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		2.74%	436.90	30,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	20,000		20,000	2.95%	268.33	
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	12,500	36,000	12,500	3.50%	792.81	36,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	40,000			2.95%	2,353.53	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	3.14%	55.50	
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%	201.55	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	10,000			3.53%	352.03	10,000
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	25,000		25,000	4.72%	452.60	
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。							

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	日均存款余额 不超过日均贷 款余额	0.35%-1.88%	20,617.70	358,122.23	326,648.77	52,091.16

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	75,000	3.45%-3.698%	22,500	36,000	22,500	36,000

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	88,347

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备(融资租赁)的情形。截至报告期末,租赁房产59处,面积合计约20,923.07平方米,主要用于办公、住宿;租赁屋顶22处,面积合计约1,159,344.88平方米,主要用于分布式光伏等工业节能项目;租赁土地21处,面积合计约10,036,946.83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公司、晟佑晟新能源公司生产经营设备。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。

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
51,092.82	自有资金	72,075.17	0

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	100.00%	0	0	0	0	0	3,030,303,030	80.00%
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	70.96%	0	0	0	0	0	2,150,303,030	56.77%
3、其他内资持股	880,000,000	29.04%	0	0	0	0	0	880,000,000	23.23%
其中：境内法人持股	258,181,818	8.52%	0	0	0	0	0	258,181,818	6.82%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其他	621,818,182	20.52%	0	0	0	0	0	621,818,182	16.41%
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	0	0.00%	757,575,757	0	0	0	757,575,757	757,575,757	20.00%
1、人民币普通股	0	0.00%	757,575,757	0	0	0	757,575,757	757,575,757	20.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	3,030,303,030	100.00%	757,575,757	0	0	0	757,575,757	3,787,878,787	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会“证监许可〔2020〕3623号”文核准，并经深圳证券交易所同意，公司首次向社会公众公开发行人民币普通股(A股)757,575,757股，并于2021年1月19日在深圳证券交易所上市交易。根据天健会计师事务所(特殊普通合伙)出具的《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)，本次发行完成后，公司注册资本由人民币3,030,303,030元变更为人民币3,787,878,787元，公司股份总数由303,030.3030万股变更为378,787.8787万股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会“证监许可〔2020〕3623号”文核准，并经深圳证券交易所《关于南方电网综合能源股份有限公司人民币普通股上市的通知》(深证上〔2021〕74号)同意，公司首次向社会公众公开发行人民币普通股(A股)757,575,757股，并于2021年1月19日在深圳证券交易所上市交易。

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

报告期内，公司完成首次上市公开发行人民币普通股757,575,757股，本次发行后，公司总股本由发行前的3,030,303,030股增加至3,787,878,787股。具体指标及变动情况详见“第二节公司简介和主要财务指标”之“五、主要会计数据和财务指标”。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行(不含优先股)情况

适用 不适用

股票及其衍生 证券名称	发行 日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市 日期	获准上市 交易数量	交易终 止日期	披露索引	披露日期
股票类								
人民币普通股	2021年 01月 08日	1.40元/股	757,575,757	2021年 01月 19日	757,575,757	—	在指定信息披露媒体《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司首次公开发行股票发行公告》	2021年 01月 07日

报告期内证券发行(不含优先股)情况的说明

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2020〕3623号文核准,并经深圳证券交易所同意,公司向社会公众公开发行人民币普通股(A股)股票757,575,757股,发行价为每股人民币1.40元,并于2021年1月19日在深圳证券交易所上市交易。

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

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2020〕3623号文核准,并经深圳证券交易所同意,公司向社会公众公开发行人民币普通股(A股)股票757,575,757股。本次发行前公司股份总数为3,030,303,030股,发行后公司股份总数为3,787,878,787股。上年末,公司资产总额为1,103,464.33万元,负债为619,220.89万元,资产负债率56.12%;报告期末公司总资产为1,354,266.90万元,负债总额为714,025.15元,资产负债率为52.72%,具体情况详见本报告“第十节财务报告”。

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

报告期末普通股股东总数:197,428户

年度报告披露日前上一月末普通股股东总数:184,572户

报告期末表决权恢复的优先股股东总数:0户

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:0户

持股5%以上的股东或前10名股东持股情况

单位:股

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	400,000,000	0		
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	3.97%	150,303,030	0	150,303,030	0		
广东省广业绿色基金管理有限公司	国有法人	3.97%	150,303,030	0	150,303,030	0		
广州智光电气股份有限公司	境内非国有法人	2.85%	107,878,788	0	107,878,788	0		
广东省环保集团有限公司	国有法人	1.85%	70,000,000	0	70,000,000	0		
招商证券股份有限公司-天弘中证500指数增强型证券投资基金	其他	0.21%	8,009,458	8,009,458	0	8,009,458		
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	0.16%	5,875,600	5,875,600	0	5,875,600		
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	0.15%	5,855,988	5,855,988	0	5,855,988		
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	无							

续上表

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、广东省广业绿色基金管理有限公司系广东省环保集团有限公司全资子公司。 3、除上述关联关系外,本公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无
前10名股东中存在回购专户的特别说明	无

前10名无限售条件股东持股情况

单位:股

股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
招商证券股份有限公司—天弘中证500指数增强型证券投资基金	8,009,458	人民币普通股	8,009,458
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	5,875,600	人民币普通股	5,875,600
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	5,855,988	人民币普通股	5,855,988
兴业银行股份有限公司—兴全新视野灵活配置定期开放混合型发起式证券投资基金	5,668,800	人民币普通股	5,668,800
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	4,496,690	人民币普通股	4,496,690
中国工商银行股份有限公司—信达澳银优势价值混合型证券投资基金	4,380,900	人民币普通股	4,380,900
中国光大银行股份有限公司—兴全商业模式优选混合型证券投资基金(LOF)	4,354,716	人民币普通股	4,354,716
招商银行股份有限公司—兴全合润混合型证券投资基金	4,245,308	人民币普通股	4,245,308
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金(LOF)	3,554,219	人民币普通股	3,554,219
香港中央结算有限公司	2,722,218	人民币普通股	2,722,218
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	无		

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2021年12月31日,南方电网直接或间接持有的境内外其他上市公司股份情况如下:(1)持有桂冠电力(600236)2,762,143股;(2)持有交通银行(601328)1,315,600股;(3)持有文山电力(600995)146,719,000股;(4)持有南网科技(688248)336,300,000股;(5)持有中国能源建设(03996)292,466,000股;(6)持有中广核电力(01816)278,959,000股;(7)持有煜邦电力(688597)6,604,499股;(8)持有长江电力(600900)29,715,975股;(9)持有永诚保险(834223)71,500,000股;(10)持有中国通号(688009)5,801,000股;(11)持有东方能源(000958)642,171,794股;(12)持有中国银行(601988)1,000,000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

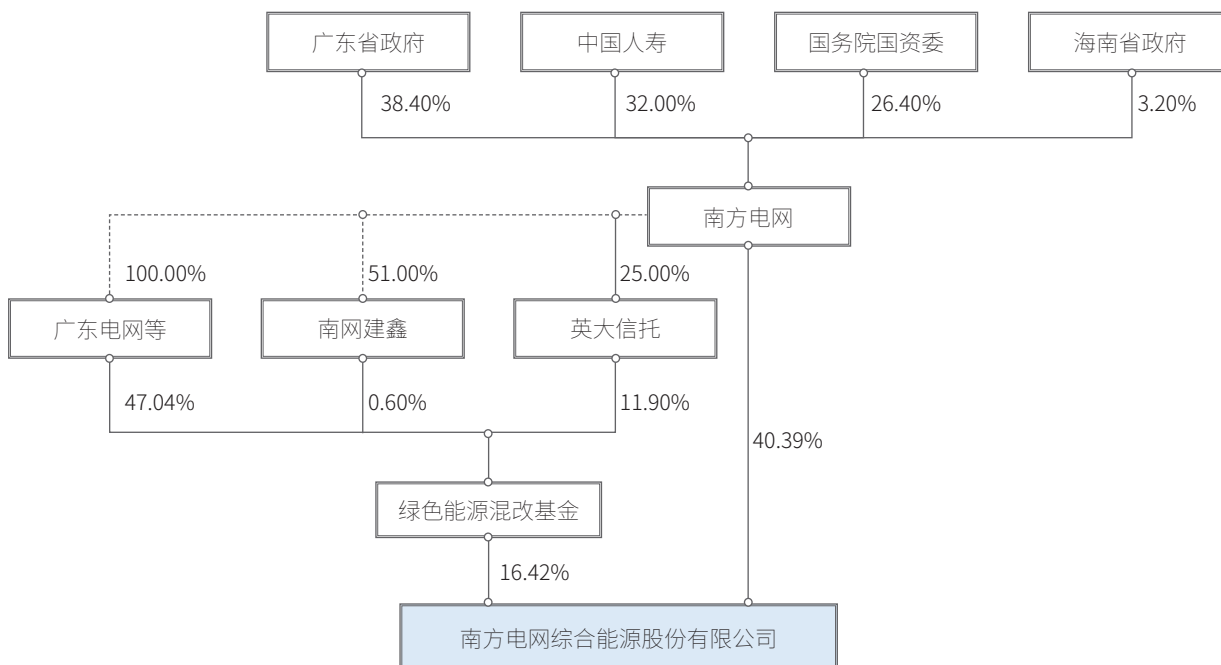
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	—		—	监管中央所属企业(不含金融类)的国有资产,加强国有资产的管理工作等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况		公司未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。		

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	2022年04月13日
审计机构名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	天职业字[2022]14823号
注册会计师姓名	韩雁光、杨勇

审计报告

南方电网综合能源股份有限公司全体股东：

(一) 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“南网能源公司”)财务报表,包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表,2021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,公允反映了南网能源公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 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,我们独立于南网能源公司,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。

(三) 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>2021年度,南网能源公司营业收入为260,010.32万元。</p> <p>南网能源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。</p> <p>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。</p> <p>由于营业收入是南网能源公司关键业绩指标之一,可能存在南网能源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,收入确认会对南网能源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>详见财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”之22、“七、合并财务报表主要项目注释”之37。</p>	<p>我们针对收入确认执行的主要审计程序如下:(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。</p>
<p>应收账款坏账准备</p> <p>截至2021年12月31日,南网能源公司应收账款账面余额为人民币209,879.22万元,坏账准备为人民币19,648.73万元,账面价值为人民币190,230.48万元,应收账款占流动资产的比例为57.28%。</p> <p>南网能源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,管理层以账龄为依据划分组合,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>详见财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”之9、“七、合并财务报表主要项目注释”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:(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。</p>

(四) 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2021年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

(五) 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督南网能源公司的财务报告过程。

(六) 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

(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，就可能导致对南网能源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南网能源公司不能持续经营。

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并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。

天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师：
(项目合伙人)



中国注册会计师：



二〇二二年四月十三日

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

2021年12月31日

单位：元

项 目	2021年12月31日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	823,716,950.39	507,769,040.19
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	43,225,673.72	53,307,185.75
应收账款	1,902,304,844.20	1,293,930,566.59
应收款项融资		
预付款项	28,574,303.46	16,059,820.52
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	29,580,611.73	21,455,606.64
其中：应收利息		
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06
买入返售金融资产		
存货	70,688,655.70	19,918,057.80
合同资产	3,007,387.83	9,938,079.94
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	419,768,840.03	423,340,582.69
流动资产合计	3,320,867,267.06	2,345,718,940.12
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	4,202,553.54	7,651,632.36
长期股权投资	649,118,309.64	460,090,776.08
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	7,883,020,155.31	6,794,639,433.51
在建工程	1,155,733,157.41	1,177,771,407.74
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	157,547,440.30	
无形资产	128,895,714.51	94,224,801.77
开发支出	3,730,896.28	
商誉	38,482,256.45	36,278,050.73
长期待摊费用	11,194,889.40	21,673,084.42
递延所得税资产	70,690,887.89	49,862,801.48
其他非流动资产	119,185,426.37	46,732,419.52
非流动资产合计	10,221,801,687.10	8,688,924,407.61
资产总计	13,542,668,954.16	11,034,643,347.73

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

1、合并资产负债表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2021年12月31日

单位：元

项 目	2021年12月31日	2020年12月31日
流动负债：		
短期借款	428,737,675.73	502,972,397.57
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	141,477,447.43	165,201,707.60
应付账款	1,003,793,655.00	1,223,848,827.25
预收款项		
合同负债	52,476,597.68	52,241,448.35
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	12,377,855.20	12,378,460.54
应交税费	78,392,856.27	52,797,062.92
其他应付款	348,392,385.61	266,467,708.46
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	403,860,995.87	554,478,943.96
其他流动负债	5,465,562.43	
流动负债合计	2,474,975,031.22	2,830,386,556.65
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,469,428,107.60	2,375,631,590.27
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	140,906,998.92	
长期应付款	930,783,441.88	857,843,574.91
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	121,219,138.31	126,577,880.11
递延所得税负债	2,938,733.65	1,769,290.13
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,665,276,420.36	3,361,822,335.42
负债合计	7,140,251,451.58	6,192,208,892.07
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,030,303,030.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,075,852,545.33	782,273,025.36
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	77,399,743.96	44,343,218.48
一般风险准备		
未分配利润	1,010,377,525.34	609,660,853.12
归属于母公司所有者权益合计	5,951,508,601.63	4,466,580,126.96
少数股东权益	450,908,900.95	375,854,328.70
所有者权益合计	6,402,417,502.58	4,842,434,455.66
负债和所有者权益总计	13,542,668,954.16	11,034,643,347.73

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

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

2021年12月31日

单位：元

项 目	2021年12月31日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	788,804,481.00	344,155,665.37
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	22,511,419.77	13,942,771.10
应收账款	904,161,198.28	603,256,565.33
应收款项融资		
预付款项	19,122,836.32	3,431,976.00
其他应收款	18,807,463.80	13,705,975.58
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
合同资产	2,857,378.24	3,189,392.62
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	736,968,982.65	706,833,224.60
流动资产合计	2,493,233,760.06	1,688,515,570.60
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	4,202,553.54	7,651,632.36
长期股权投资	2,443,525,862.61	2,062,290,196.07
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	3,150,779,234.00	2,757,915,350.60
在建工程	816,744,710.73	509,107,455.57
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	16,355,867.05	
无形资产	7,164,821.11	4,065,337.78
开发支出	3,480,896.28	
商誉		
长期待摊费用	7,823,948.99	10,812,767.29
递延所得税资产	23,117,136.51	11,698,684.16
其他非流动资产	90,828,635.63	11,382,820.31
非流动资产合计	6,564,023,666.45	5,374,924,244.14
资产总计	9,057,257,426.51	7,063,439,814.74

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

2、母公司资产负债表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2021年12月31日

单位：元

项 目	2021年12月31日	2020年12月31日
流动负债：		
短期借款	360,410,347.18	405,412,404.15
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	141,477,447.43	131,856,882.09
应付账款	583,335,317.39	567,704,982.72
预收款项		
合同负债	40,601,695.84	40,725,508.21
应付职工薪酬	8,474,037.82	8,783,309.49
应交税费	57,567,376.20	38,311,549.44
其他应付款	683,851,038.56	417,862,636.87
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	111,491,505.77	368,321,192.53
其他流动负债	5,158,252.70	
流动负债合计	1,992,367,018.89	1,978,978,465.50
非流动负债：		
长期借款	870,207,286.00	329,538,623.04
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	10,463,880.43	
长期应付款	650,243,621.82	565,956,123.98
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	19,954,569.68	18,023,463.40
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,550,869,357.93	913,518,210.42
负债合计	3,543,236,376.82	2,892,496,675.92
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,030,303,030.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,085,006,785.31	789,918,374.54
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	77,053,237.81	43,996,712.33
未分配利润	564,082,239.57	306,725,021.95
所有者权益合计	5,514,021,049.69	4,170,943,138.82
负债和所有者权益总计	9,057,257,426.51	7,063,439,814.74

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

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	2021年度	2020年度
一、营业总收入	2,600,103,152.25	2,008,852,699.70
其中：营业收入	2,600,103,152.25	2,008,852,699.70
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,944,711,895.52	1,541,404,650.18
其中：营业成本	1,548,841,936.15	1,195,528,341.17
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	6,492,024.82	3,935,078.08
销售费用	36,764,693.32	33,791,819.70
管理费用	144,321,802.21	141,440,790.95
研发费用	6,876,276.43	12,024,979.86
财务费用	201,415,162.59	154,683,640.42
其中：利息费用	214,211,139.48	157,161,095.40
利息收入	13,992,285.73	5,225,241.52
加：其他收益	22,923,584.34	32,700,552.60
投资收益(损失以“-”号填列)	35,839,932.21	26,385,748.72
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	37,728,480.14	10,987,479.98
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)	-100,599,046.65	-51,469,345.31
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-4,191,261.71	-8,143,976.09
资产处置收益(损失以“-”号填列)	2,383.30	-42,954.52
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	609,366,848.22	466,878,074.92
加：营业外收入	5,809,563.82	11,187,698.12
减：营业外支出	5,536,825.06	4,589,608.80
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	609,639,586.98	473,476,164.24
减：所得税费用	88,838,566.30	50,301,233.00
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	520,801,020.68	423,174,931.24
(一) 按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	520,801,020.68	423,174,931.24
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	473,924,709.40	398,575,831.08
2. 少数股东损益	46,876,311.28	24,599,100.16
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	520,801,020.68	423,174,931.24
归属于母公司所有者的综合收益总额	473,924,709.40	398,575,831.08
归属于少数股东的综合收益总额	46,876,311.28	24,599,100.16
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.13	0.13
(二) 稀释每股收益	0.13	0.13

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

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	2021年度	2020年度
一、营业收入	1,400,987,108.11	1,136,314,077.67
减：营业成本	870,875,126.66	683,243,234.75
税金及附加	1,853,514.59	1,842,390.37
销售费用	24,028,843.20	24,317,789.79
管理费用	79,996,022.34	79,397,393.54
研发费用	3,903,587.72	9,531,295.53
财务费用	61,978,892.34	57,318,734.83
其中：利息费用	72,170,497.51	59,676,043.46
利息收入	11,761,170.82	3,090,925.14
加：其他收益	16,031,728.84	26,382,847.74
投资收益（损失以“-”号填列）	66,452,781.47	28,019,523.56
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	29,668,370.39	854,016.44
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）	-46,545,996.40	-18,050,129.11
资产减值损失（损失以“-”号填列）	261,120.95	-1,857,962.01
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-1,947,639.89
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	394,550,756.12	313,209,879.15
加：营业外收入	5,027,883.44	187,201.41
减：营业外支出	360,836.44	972,892.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	399,217,803.12	312,424,188.12
减：所得税费用	68,652,548.32	48,202,525.03
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	330,565,254.80	264,221,663.09
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	330,565,254.80	264,221,663.09
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	330,565,254.80	264,221,663.09
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

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	2021 年度	2020 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	2,208,661,741.48	1,691,795,141.42
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	26,470,650.64	44,293,589.53
收到其他与经营活动有关的现金	67,509,279.60	76,449,672.75
经营活动现金流入小计	2,302,641,671.72	1,812,538,403.70
购买商品、接受劳务支付的现金	1,219,244,955.25	691,156,611.27
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	216,365,212.30	189,729,922.29
支付的各项税费	104,099,979.90	67,309,819.71
支付其他与经营活动有关的现金	48,354,828.83	85,452,222.84
经营活动现金流出小计	1,588,064,976.28	1,033,648,576.11
经营活动产生的现金流量净额	714,576,695.44	778,889,827.59
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	35,949,700.00	20,070,193.77
取得投资收益收到的现金	1,165,245.49	403,464.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,291,392.00	54,256,072.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		6,877,995.90
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	1,591,994.33
投资活动现金流入小计	39,406,337.49	83,199,721.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,989,159,836.39	1,958,983,377.83
投资支付的现金	127,155,170.00	149,924,500.00
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	31,396,928.39
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	2,000,000.00
投资活动现金流出小计	2,140,665,172.51	2,142,304,806.22
投资活动产生的现金流量净额	-2,101,258,835.02	-2,059,105,085.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,107,977,076.40	39,445,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	55,521,960.00	39,445,000.00
取得借款收到的现金	1,853,027,898.78	1,489,652,036.35
收到其他与筹资活动有关的现金	500,000,000.00	218,823,812.96
筹资活动现金流入小计	3,461,004,975.18	1,747,920,849.31
偿还债务支付的现金	818,083,340.09	286,342,521.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	251,223,487.29	161,533,411.85
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,063,024.60	3,502,345.74
支付其他与筹资活动有关的现金	683,719,132.89	203,849,569.72
筹资活动现金流出小计	1,753,025,960.27	651,725,503.31
筹资活动产生的现金流量净额	1,707,979,014.91	1,096,195,346.00
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	321,296,875.33	-184,019,911.45
加：期初现金及现金等价物余额	501,100,075.06	685,119,986.51
六、期末现金及现金等价物余额	822,396,950.39	501,100,075.06

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

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	2021年度	2020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	1,236,073,263.08	1,003,514,580.29
收到的税费返还		13,991,214.56
收到其他与经营活动有关的现金	62,913,017.27	24,415,005.85
经营活动现金流入小计	1,298,986,280.35	1,041,920,800.70
购买商品、接受劳务支付的现金	657,103,633.54	363,203,949.72
支付给职工以及为职工支付的现金	129,429,098.22	119,981,326.08
支付的各项税费	62,402,335.11	36,177,556.68
支付其他与经营活动有关的现金	49,416,796.22	58,210,524.47
经营活动现金流出小计	898,351,863.09	577,573,356.95
经营活动产生的现金流量净额	400,634,417.26	464,347,443.75
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	451,097,618.17	570,949,600.00
取得投资收益收到的现金	35,134,497.83	28,968,069.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		28,758,247.85
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	446,374.97	
投资活动现金流入小计	486,678,490.97	628,675,917.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,172,365,781.26	813,050,976.82
投资支付的现金	791,273,822.08	1,088,810,456.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	984,270.52	2,857,326.04
投资活动现金流出小计	1,964,623,873.86	1,904,718,758.86
投资活动产生的现金流量净额	-1,477,945,382.89	-1,276,042,841.07
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	956,363,000.00	608,700,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	2,352,611,138.94	410,832,492.08
筹资活动现金流入小计	4,361,429,255.34	1,019,532,492.08
偿还债务支付的现金	467,595,714.00	58,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	119,737,315.86	63,343,516.61
支付其他与筹资活动有关的现金	2,252,136,444.22	20,425,686.52
筹资活动现金流出小计	2,839,469,474.08	141,869,203.13
筹资活动产生的现金流量净额	1,521,959,781.26	877,663,288.95
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	444,648,815.63	65,967,891.63
加：期初现金及现金等价物余额	344,155,665.37	278,187,773.74
六、期末现金及现金等价物余额	788,804,481.00	344,155,665.37

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

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

单位：元

项目	2021年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,030,303,030.00				782,273,025.36				44,343,218.48		609,660,853.12		4,466,580,126.96	375,854,328.70	4,842,434,455.66
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	3,030,303,030.00				782,273,025.36				44,343,218.48		609,660,853.12		4,466,580,126.96	375,854,328.70	4,842,434,455.66
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	757,575,757.00				293,579,519.97				33,056,525.48		400,716,672.22		1,484,928,474.67	75,054,572.25	1,559,983,046.92
(一)综合收益总额											473,924,709.40		473,924,709.40	46,876,311.28	520,801,020.68
(二)所有者投入和减少资本	757,575,757.00				293,579,519.97								1,051,155,276.97	34,428,260.97	1,085,583,537.94
1.所有者投入的普通股	757,575,757.00				285,981,191.59								1,043,556,948.59	49,553,160.00	1,093,110,108.59
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					7,598,328.38								7,598,328.38	-15,124,899.03	-7,526,570.65
(三)利润分配								33,056,525.48		-73,208,037.18			-40,151,511.70	-6,250,000.00	-46,401,511.70
1.提取盈余公积								33,056,525.48		-33,056,525.48					
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配										-40,151,511.70			-40,151,511.70	-6,250,000.00	-46,401,511.70
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.其他															
(五)专项储备															
1.本期提取															
2.本期使用															
(六)其他															
四、本期末余额	3,787,878,787.00				1,075,852,545.33				77,399,743.96		1,010,377,525.34		5,951,508,601.63	450,908,900.95	6,402,417,502.58

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

7、合并所有者权益变动表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2020年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	3,030,303,030.00				784,645,109.64				17,921,052.17		237,507,188.35		4,070,376,380.16	419,788,609.43	4,490,164,989.59
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	3,030,303,030.00				784,645,109.64				17,921,052.17		237,507,188.35		4,070,376,380.16	419,788,609.43	4,490,164,989.59
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-2,372,084.28				26,422,166.31		372,153,664.77		396,203,746.80	-43,934,280.73	352,269,466.07
(一)综合收益总额											398,575,831.08		398,575,831.08	24,599,100.16	423,174,931.24
(二)所有者投入和减少资本					-2,372,084.28								-2,372,084.28	-64,976,378.90	-67,348,463.18
1.所有者投入的普通股														39,445,000.00	39,445,000.00
2.其他权益工具 持有者投入资本															
3.股份支付计入 所有者权益的金额															
4.其他					-2,372,084.28								-2,372,084.28	-104,421,378.90	-106,793,463.18
(三)利润分配									26,422,166.31		-26,422,166.31			-3,557,001.99	-3,557,001.99
1.提取盈余公积									26,422,166.31		-26,422,166.31				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者 (或股东)的分配														-3,557,001.99	-3,557,001.99
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本 (或股本)															
2.盈余公积转增资本 (或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额 结转留存收益															
5.其他综合收益 结转留存收益															
6.其他															
(五)专项储备															
1.本期提取															
2.本期使用															
(六)其他															
四、本期期末余额	3,030,303,030.00				782,273,025.36				44,343,218.48		609,660,853.12		4,466,580,126.96	375,854,328.70	4,842,434,455.66

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

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

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	其他								
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												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,030,303,030.00				789,918,374.54				43,996,712.33	306,725,021.95		4,170,943,138.82
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	757,575,757.00				295,088,410.77				33,056,525.48	257,357,217.62		1,343,077,910.87
(一)综合收益总额										330,565,254.80		330,565,254.80
(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									33,056,525.48	-73,208,037.18		-40,151,511.70
1.提取盈余公积									33,056,525.48	-33,056,525.48		
2.对所有者 (或股东)的分配										-40,151,511.70		-40,151,511.70
3.其他												
(四)所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本 (或股本)												
2.盈余公积转增资本 (或股本)												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额 结转留存收益												
5.其他综合收益 结转留存收益												
6.其他												
(五)专项储备												
1.本期提取												
2.本期使用												
(六)其他												
四、本期末余额	3,787,878,787.00				1,085,006,785.31				77,053,237.81	564,082,239.57		5,514,021,049.69

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机构负责人：张强

8、母公司所有者权益变动表(续)

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

单位：元

项目	2020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	3,030,303,030.00				789,918,374.54				17,921,052.17	72,044,080.54		3,910,186,537.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,030,303,030.00				789,918,374.54				17,921,052.17	72,044,080.54		3,910,186,537.25
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)									26,075,660.16	234,680,941.41		260,756,601.57
(一)综合收益总额										264,221,663.09		264,221,663.09
(二)所有者投入和减少资本									-346,506.15	-3,118,555.37		-3,465,061.52
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									-346,506.15	-3,118,555.37		-3,465,061.52
(三)利润分配									26,422,166.31	-26,422,166.31		
1.提取盈余公积									26,422,166.31	-26,422,166.31		
2.对所有者 (或股东)的分配												
3.其他												
(四)所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本 (或股本)												
2.盈余公积转增资本 (或股本)												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额 结转留存收益												
5.其他综合收益 结转留存收益												
6.其他												
(五)专项储备												
1.本期提取												
2.本期使用												
(六)其他												
四、本期期末余额	3,030,303,030.00				789,918,374.54				43,996,712.33	306,725,021.95		4,170,943,138.82

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

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。南网能源有限成立时注册资本35,000.00万元。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。公司现持有统一社会信用代码为914400005666840936的营业执照，注册资本378,787.8787万元，股份总数378,787.8787万股（每股面值1元），其中，有限售条件的流通股份：A股215,181.8182万股。公司股票已于2021年1月19日在深圳证券交易所挂牌交易。

（一）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）。

（二）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。

（三）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。

（四）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2022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39家子公司纳入报告期合并财务报表范围，见本财务报告“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”之说明。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，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

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的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

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

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

本公司会计年度从公历1月1日至12月31日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司及下属子公司、合营企业及联营企业采用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）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的资本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他相关资料，由母公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

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

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：按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

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

4) 金融资产和金融负债的终止确认

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

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

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：所转移金融资产在终止确认日的账面价值；因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：终止确认部分的账面价值；终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

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

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

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

(5) 金融工具减值

1) 金融工具减值计量和会计处理

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

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

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

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，包含重大融资成分的应收款项及合同资产或不包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。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

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，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，分别确认12个月预期信用损失或整个存续期预期信用损失。
其他应收款——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

具体组合及计量预期信用损失的方法

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——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
合同资产——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
合同资产——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
长期应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
长期应收款——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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

(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。

10、存货

(1) 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生成过程中的在产品、在生成过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用先进先出法。

(3) 存货可变现净值的确定依据

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

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品:按照一次转销法进行摊销。

包装物:按照一次转销法进行摊销。

11、合同资产和合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(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。

12、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

本公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的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）、明确由客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。

本公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

13、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

(2) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；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形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

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。

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的：在丧失控制权之前，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），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。丧失对原子公司控制权时，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

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

14、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	15-30	5.00	3.17-6.33
机器设备[注]	年限平均法	1-30	0.00或5.00	3.17-100.00
运输工具	年限平均法	4-5	5.00	19.00-23.75
电子设备	年限平均法	3-7	5.00	13.57-31.67
办公设备	年限平均法	3-5	5.00	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

无形资产包括软件、土地使用权、专利权、著作权、经营等, 按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产, 在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销, 无法可靠确定预期实现方式的, 采用直线法摊销。具体年限如下:

无形资产类别	使用寿命 (年)
软件	3-10
专利权、著作权	10-20
经营等	5
土地使用权	25-50
排污权	10

(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

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

19、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果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、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司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。

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

第一、根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

第二、设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

第三、期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的

其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

21、预计负债

(1) 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

(2) 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

22、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；客户能够控制公司履约过程中在建商品；公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 收入计量原则

公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

(3) 收入确认的具体方法

1) 按时点确认的收入

① 合同能源管理业务收入

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

②节能咨询与技术服务收入

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

咨询服务：于咨询服务已完成，并经客户确认时确认收入。

技术服务：对于按照技术服务成果结算费用的合同，根据经双方认可的技术服务成果和合同约定单价计算确认收入。

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。

23、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。

24. 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。

25. 租赁

(1) 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当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》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第17号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 出租人

1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

26、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
财政部于2018年颁布修订后的《企业会计准则第21号——租赁》(2018年修订),公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。	公司一届十五次董事会会议审议通过了《关于执行新租赁准则及会计政策变更》的议案,公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。	

财政部于2018年颁布修订后的《企业会计准则第21号——租赁》(2018年修订),根据新旧准则衔接相关规定,对可比期间信息不予调整,首次执行日执行新租赁准则的累积影响数调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。受此影响的报表项目包括:

合并资产负债表2021年01月01日减少预付账款列示金额464,510.84元,增加使用权资产列示金额180,740,869.30元,减少长期待摊费用列示金额6,720,805.74元,增加一年内到期的非流动负债列示金额23,205,090.28元,增加租赁负债列示金额150,350,462.44元。

母公司资产负债表2021年01月01日减少预付账款列示金额203,179.03元,增加使用权资产列示金额34,809,918.96元,增加一年内到期的非流动负债列示金额16,805,792.57元,增加租赁负债列示金额17,800,947.36元。

根据新租赁准则的规定,对于首次执行日前已存在的合同,本公司选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

1) 本公司作为承租人

本公司选择仅对2021年1月1日尚未完成的租赁合同的累积影响数进行调整。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初(即2021年1月1日)的留存收益及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。

对于首次执行日之前的经营租赁,本集团根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债,同时每项租赁按照与租赁负债相等的金额,并根据预付租金进行必要调整确定使用权资产。

本公司按照资产减值相关规定对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

本公司对首次执行日之前租赁资产属于低价值资产的经营租赁或将于12个月内完成的经营租赁,采用简化处理,未确认使用权资产和租赁负债。此外,本公司对于首次执行日之前的经营租赁,采用了下列简化处理:

计量租赁负债时,具有相似特征的租赁可采用同一折现率;使用权资产的计量可不包含初始直接费用;

存在续租选择权或终止租赁选择权的,本公司根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期;

作为使用权资产减值测试的替代,本公司评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同,并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产;

首次执行日前的租赁变更,本公司根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

2) 本公司作为出租人

对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁,本公司在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估,并按照新租赁准则的规定进行分类。重分类为融资租赁的,本公司将其作为一项新的融资租赁进行会计处理。除转租赁外,本公司无需对其作为出租人的租赁按照新租赁准则进行调整。本公司自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项 目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	507,769,040.19	507,769,040.19	
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	53,307,185.75	53,307,185.75	
应收账款	1,293,930,566.59	1,293,930,566.59	
应收款项融资			
预付款项	16,059,820.52	15,595,309.68	-464,510.84
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	21,455,606.64	21,455,606.64	
其中：应收利息			
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06	
买入返售金融资产			
存货	19,918,057.80	19,918,057.80	
合同资产	9,938,079.94	9,938,079.94	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	423,340,582.69	423,340,582.69	
流动资产合计	2,345,718,940.12	2,345,254,429.28	-464,510.84
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	7,651,632.36	7,651,632.36	
长期股权投资	460,090,776.08	460,090,776.08	
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	6,794,639,433.51	6,794,639,433.51	
在建工程	1,177,771,407.74	1,177,771,407.74	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		180,740,869.30	180,740,869.30
无形资产	94,224,801.77	94,224,801.77	
开发支出			
商誉	36,278,050.73	36,278,050.73	
长期待摊费用	21,673,084.42	14,952,278.68	-6,720,805.74
递延所得税资产	49,862,801.48	49,862,801.48	
其他非流动资产	46,732,419.52	46,732,419.52	
非流动资产合计	8,688,924,407.61	8,862,944,471.17	174,020,063.56
资产总计	11,034,643,347.73	11,208,198,900.45	173,555,552.72

合并资产负债表(续)

单位:元

项 目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动负债:			
短期借款	502,972,397.57	502,972,397.57	
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	165,201,707.60	165,201,707.60	
应付账款	1,223,848,827.25	1,223,848,827.25	
预收款项			
合同负债	52,241,448.35	52,241,448.35	
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	12,378,460.54	12,378,460.54	
应交税费	52,797,062.92	52,797,062.92	
其他应付款	266,467,708.46	266,467,708.46	
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	554,478,943.96	577,684,034.24	23,205,090.28
其他流动负债			
流动负债合计	2,830,386,556.65	2,853,591,646.93	23,205,090.28
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	2,375,631,590.27	2,375,631,590.27	
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债		150,350,462.44	150,350,462.44
长期应付款	857,843,574.91	857,843,574.91	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	126,577,880.11	126,577,880.11	
递延所得税负债	1,769,290.13	1,769,290.13	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,361,822,335.42	3,512,172,797.86	150,350,462.44
负债合计	6,192,208,892.07	6,365,764,444.79	173,555,552.72
所有者权益:			
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00	
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	782,273,025.36	782,273,025.36	
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	44,343,218.48	44,343,218.48	
一般风险准备			
未分配利润	609,660,853.12	609,660,853.12	
归属于母公司所有者权益合计	4,466,580,126.96	4,466,580,126.96	
少数股东权益	375,854,328.70	375,854,328.70	
所有者权益合计	4,842,434,455.66	4,842,434,455.66	
负债和所有者权益总计	11,034,643,347.73	11,208,198,900.45	173,555,552.72

调整情况说明

详见上文“(1) 重要会计政策变更”之说明。

母公司资产负债表

单位：元

项 目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	344,155,665.37	344,155,665.37	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	13,942,771.10	13,942,771.10	
应收账款	603,256,565.33	603,256,565.33	
应收款项融资			
预付款项	3,431,976.00	3,228,796.97	-203,179.03
其他应收款	13,705,975.58	13,705,975.58	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产	3,189,392.62	3,189,392.62	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	706,833,224.60	706,833,224.60	
流动资产合计	1,688,515,570.60	1,688,312,391.57	-203,179.03
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	7,651,632.36	7,651,632.36	
长期股权投资	2,062,290,196.07	2,062,290,196.07	
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	2,757,915,350.60	2,757,915,350.60	
在建工程	509,107,455.57	509,107,455.57	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		34,809,918.96	34,809,918.96
无形资产	4,065,337.78	4,065,337.78	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	10,812,767.29	10,812,767.29	
递延所得税资产	11,698,684.16	11,698,684.16	
其他非流动资产	11,382,820.31	11,382,820.31	
非流动资产合计	5,374,924,244.14	5,409,734,163.10	34,809,918.96
资产总计	7,063,439,814.74	7,098,046,554.67	34,606,739.93

母公司资产负债表(续)

单位:元

项 目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动负债:			
短期借款	405,412,404.15	405,412,404.15	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	131,856,882.09	131,856,882.09	
应付账款	567,704,982.72	567,704,982.72	
预收款项			
合同负债	40,725,508.21	40,725,508.21	
应付职工薪酬	8,783,309.49	8,783,309.49	
应交税费	38,311,549.44	38,311,549.44	
其他应付款	417,862,636.87	417,862,636.87	
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	368,321,192.53	385,126,985.10	16,805,792.57
其他流动负债			
流动负债合计	1,978,978,465.50	1,995,784,258.07	16,805,792.57
非流动负债:			
长期借款	329,538,623.04	329,538,623.04	
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债		17,800,947.36	17,800,947.36
长期应付款	565,956,123.98	565,956,123.98	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	18,023,463.40	18,023,463.40	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	913,518,210.42	931,319,157.78	17,800,947.36
负债合计	2,892,496,675.92	2,927,103,415.85	34,606,739.93
所有者权益:			
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00	
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	789,918,374.54	789,918,374.54	
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	43,996,712.33	43,996,712.33	
未分配利润	306,725,021.95	306,725,021.95	
所有者权益合计	4,170,943,138.82	4,170,943,138.82	
负债和所有者权益总计	7,063,439,814.74	7,098,046,554.67	34,606,739.93

调整情况说明

详见上文“(1) 重要会计政策变更”之说明。

(4) 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	0%、3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
黔南州南网综合能源有限公司	20%
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
云南广能新能源有限公司	20%
广州智业节能科技有限公司	20%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
儋州南电生物质发电有限公司	20%
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	20%
东莞南智综合能源有限公司	20%
广东鼎云能源科技有限公司	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%
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、佛山综合能源有限公司、佛山市南新太阳能投资有限公司、珠海综合能源有限公司、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、师宗尚孚羲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、中赣核(广州)新能源开发有限公司、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、黔南州南网综合能源有限公司、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普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13号),2021年度子公司黔南州南网综合能源有限公司、云南广能新能源有限公司、广州智业节能科技有限公司、儋州南电生物质发电有限公司、南电(武穴)分布式能源发电有限公司、东莞南智综合能源有限公司、广东鼎云能源科技有限公司和江门南综节能环保有限公司符合小型微利企业的标准,年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税;年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。根据《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2021年第12号),对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,在上述优惠政策基础上,再减半征收企业所得税。

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。本公司及其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、黔南州南网综合能源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。

3) 根据《财政部 税务总局 海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号)自2019年4月1日至2021年12月31日,允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%,抵减应纳税额。子公司贵州南能智光综合能源有限公司满足要求。

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	822,396,950.39	501,100,075.06
其他货币资金	1,320,000.00	6,668,965.13
合计	823,716,950.39	507,769,040.19

其他说明

截至2021年12月31日,其他货币资金中保函保证金1,320,000.00元使用受限。

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	37,349,721.79	42,690,474.26
商业承兑票据	75,240.00	998,910.00
非银行金融机构承兑汇票	5,800,711.93	9,617,801.49
合计	43,225,673.72	53,307,185.75

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	43,226,433.72	100.00%	760.00	0.00%	43,225,673.72	53,317,275.75	100.00%	10,090.00	0.02%	53,307,185.75
其中：										
银行承兑汇票	37,349,721.79	86.40%			37,349,721.79	42,690,474.26	80.07%			42,690,474.26
商业承兑汇票	76,000.00	0.18%	760.00	1.00%	75,240.00	1,009,000.00	1.89%	10,090.00	1.00%	998,910.00
非银行金融机构承兑汇票	5,800,711.93	13.42%			5,800,711.93	9,617,801.49	18.04%			9,617,801.49
合计	43,226,433.72	100.00%	760.00	0.00%	43,225,673.72	53,317,275.75	100.00%	10,090.00	0.02%	53,307,185.75

按组合计提坏账准备：760.00 元

单位：元

名称	期末余额	坏账准备	计提比例
	账面余额		
银行承兑汇票组合	37,349,721.79		
商业承兑汇票组合	76,000.00	760.00	1.00%
非银行金融机构承兑汇票组合	5,800,711.93		
合计	43,226,433.72	760.00	--

确定该组合依据的说明：

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

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

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑汇票	10,090.00	-9,330.00				760.00
合计	10,090.00	-9,330.00				760.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	7,768,460.00	0.00
非银行金融机构承兑汇票	50,000.00	0.00
合计	7,818,460.00	0.00

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	4,722,982.13	0.23%	4,722,982.13	100.00%		8,960,607.90	0.64%	8,960,607.90	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	2,094,069,184.60	99.77%	191,764,340.40	9.16%	1,902,304,844.20	1,387,887,453.69	99.36%	93,956,887.10	6.77%	1,293,930,566.59
其中：										
账龄组合	2,094,069,184.60	99.77%	191,764,340.40	9.16%	1,902,304,844.20	1,387,887,453.69	99.36%	93,956,887.10	6.77%	1,293,930,566.59
合计	2,098,792,166.73	100.00%	196,487,322.53	9.36%	1,902,304,844.20	1,396,848,061.59	100.00%	102,917,495.00	7.37%	1,293,930,566.59

按单项计提坏账准备：4,722,982.13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
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
广东港丰电器有限公司	850,605.08	850,605.08	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
大洋（漳州）皮业有限公司	360,000.00	360,000.00	100.00%	预计无法收回款项
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	100.00%	预计无法收回款项

续上表

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
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
博大(漳州)皮业有限公司	24,360.00	24,360.00	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	4,722,982.13	4,722,982.13	--	--

按组合计提坏账准备: 191,764,340.40 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	2,094,069,184.60	191,764,340.40	9.16%
合计	2,094,069,184.60	191,764,340.40	--

确定该组合依据的说明:

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

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

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	1,105,343,889.45
1至2年	553,043,109.33
2至3年	320,544,446.30
3年以上	119,860,721.65
3至4年	104,545,175.42
4至5年	14,088,357.82
5年以上	1,227,188.41
合计	2,098,792,166.73

(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	8,960,607.90	2,482,382.53	539,144.75	6,278,550.75	97,687.20	4,722,982.13
按组合计提坏账准备	93,956,887.10	97,842,372.92			-34,919.62	191,764,340.40
合计	102,917,495.00	100,324,755.45	539,144.75	6,278,550.75	62,767.58	196,487,322.53

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
贵州华电安顺华荣投资有限公司	539,144.75	债务人用现金偿还部分款项
合计	539,144.75	--

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,278,550.75

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
南京晶鑫新能源科技有限公司	销售款	4,583,200.00	已无回款可能性	内部审批	否
贵州华电安顺华荣投资有限公司	销售款	1,695,350.75	已无回款可能性	内部审批	否
合计	--	6,278,550.75	--	--	--

(4) 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	1,339,199,636.411	63.81%	145,083,241.57
国家电网有限公司	98,821,854.852	4.71%	15,577,523.61
来宾市兴宾区教育体育局	45,950,000.00	2.19%	459,500.00
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	1.80%	377,084.40
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	1.27%	2,667,747.99
合计	1,548,357,411.20	73.78%	164,165,097.57

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

2、国家电网有限公司包括国网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、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	28,494,228.36	99.72%	15,488,453.26	99.31%
1至2年	79,614.06	0.28%	105,849.80	0.68%
2至3年	461.04	0.00%	0.00	0.00%
3年以上	0.00	0.00%	1,006.62	0.01%
合计	28,574,303.46	--	15,595,309.68	--

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	占预付账款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	10,142,631.79	35.50%
中建材信息技术股份有限公司	2,746,975.75	9.61%
北京神州数码有限公司	1,660,496.40	5.81%
国网山东省电力公司东营供电公司	896,325.26	3.14%
中通服建设有限公司	844,400.18	2.96%
合计	16,290,829.38	57.02%

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06
其他应收款	26,452,543.67	18,327,538.58
合计	29,580,611.73	21,455,606.64

(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	3,128,068.06	3,128,068.06
合计	3,128,068.06	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	3,128,068.06	2-3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	3,128,068.06	--	--	--

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	23,032,014.99	22,850,627.43
应收暂付款	753,958.98	1,214,290.67
应收违约补偿款	323,877.29	323,877.29
保险理赔款	8,764,299.00	
其他	1,555,979.36	405,577.49
合计	34,430,129.62	24,794,372.88

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	5,119,254.90	1,347,579.40		6,466,834.30
2021年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-39,910.00	39,910.00		
--转回第一阶段	133,835.55	-133,835.55		
本期计提	565,775.58	56,533.36		622,308.94
其他变动	297,442.71	591,000.00		888,442.71
2021年12月31日余额	6,076,398.74	1,901,187.21		7,977,585.95

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)	17,321,213.04
1至2年	6,379,145.62
2至3年	2,844,734.38
3年以上	7,885,036.58
3至4年	1,710,101.16
4至5年	2,426,578.78
5年以上	3,748,356.64
合计	34,430,129.62

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	133,835.55	457,164.45				591,000.00
按组合计提坏账准备	6,332,998.75	165,144.49			888,442.71	7,386,585.95
合计	6,466,834.30	622,308.94			888,442.71	7,977,585.95

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
鼎和财产保险股份有限公司	保险理赔款	8,764,299.00	1年以内	25.46%	87,642.99
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	3,600,000.00	1年以内、1-2年、2-3年	10.46%	220,000.00
长城汽车股份有限公司	押金保证金	3,000,000.00	1-2年	8.71%	300,000.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	2-3年, 4-5年	5.21%	1,094,364.87
深圳汇能节能管理有限公司	押金保证金	1,180,607.49	5年以上	3.43%	1,180,607.49
合计	--	18,338,392.19	--	53.27%	2,882,615.35

6、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	55,087,830.14		55,087,830.14	15,380,140.98		15,380,140.98
发出商品	15,600,825.56		15,600,825.56	4,537,916.82		4,537,916.82
合计	70,688,655.70		70,688,655.70	19,918,057.80		19,918,057.80

7、合同资产

单位: 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	1,513,515.71	15,135.16	1,498,380.55	10,583,223.85	668,354.46	9,914,869.39
应收工程款	1,524,249.78	15,242.50	1,509,007.28	23,445.00	234.45	23,210.55
合计	3,037,765.49	30,377.66	3,007,387.83	10,606,668.85	668,588.91	9,938,079.94

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
按组合计提	668,588.91	-638,211.25		
合计	668,588.91	-638,211.25		--

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	419,614,964.78	375,265,465.64
委托贷款及利息		45,887,573.63
发行费用		1,279,993.60
预缴企业所得税	132,825.41	907,549.82
其他	21,049.84	
合计	419,768,840.03	423,340,582.69

9、长期应收款

长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款工程款	5,253,191.93	1,050,638.39	4,202,553.54	8,501,813.73	850,181.37	7,651,632.36	
其他	4,473,700.00	4,473,700.00		4,473,700.00	4,473,700.00		
合计	9,726,891.93	5,524,338.39	4,202,553.54	12,975,513.73	5,323,881.37	7,651,632.36	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	5,323,881.37			5,323,881.37
2021年1月1日余额在本期	--	--	--	--
本期计提	200,457.02			200,457.02
2021年12月31日余额	5,524,338.39			5,524,338.39

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

10、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		25,000,000.00		451,350.80							25,451,350.80	
贵州南能清洁能源 开发有限公司	8,538,775.08			-210,379.10							8,328,395.98	
小计	8,538,775.08	25,000,000.00		240,971.70							33,779,746.78	
二、联营企业												
南方海上风电联合 开发有限公司	208,751,450.47	18,926,970.00		19,901,244.43							247,579,664.90	
贵州水矿南能清洁 能源开发有限公司	77,391,333.71			8,365,542.45							85,756,876.16	
华润风电(象州) 有限公司	58,800,000.00			15,998,927.88							74,798,927.88	
郑州万富能源科技 有限公司		68,147,732.08									68,147,732.08	
华润风电(贺州) 有限公司		58,800,000.00									58,800,000.00	
广州恒运分布式能 源发展有限公司	38,530,602.17			-4,322,195.27							34,208,406.90	
广州发展鳌头能源 站有限公司	25,816,301.04			-2,642,105.97							23,174,195.07	
佛山综合能源(公 控)有限公司	9,533,367.10			1,112,394.53					9,107,219.18		19,752,980.81	
广东南能汇智节能 科技有限公司	1,594,262.67			481,805.07							2,076,067.74	
广西民裕清洁能源 技术服务有限公司	1,033,640.98			-95,053.60							938,587.38	
贵州吉安润达运行 维护有限公司	105,123.94										105,123.94	
东莞市南电鸿运能 源有限公司	2,407,129.11		2,940,000.00	-147,000.00						679,870.89		
广州市超算分布式 能源投资有限公司	20,974,886.68		17,646,026.59	-1,166,051.08						-2,162,809.01		
广东南网能源光亚 照明研究院	488,934.25		500,000.00							11,065.75		
贵州粤网综合能源 有限公司	6,124,968.88		6,462,783.02							337,814.14		
上海宝网能源科技 有限公司												1,388,182.10
小计	451,552,001.00	145,874,702.08	27,548,809.61	37,487,508.44						7,973,160.95	615,338,562.86	1,388,182.10
合计	460,090,776.08	170,874,702.08	27,548,809.61	37,728,480.14						7,973,160.95	649,118,309.64	1,388,182.10

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	7,883,020,155.31	6,794,639,433.51
合计	7,883,020,155.31	6,794,639,433.51

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	111,527,800.49	8,222,508,407.37	14,153,515.60	11,365,478.21	7,075,771.62	8,366,630,973.29
2. 本期增加金额	202,410,846.07	1,456,446,345.72	5,346,942.32	9,064,624.53	1,402,918.75	1,674,671,677.39
(1) 购置	5,250,585.27	24,628,355.34	1,608,025.79	4,102,707.91	1,354,978.75	36,944,653.06
(2) 在建工程转入	162,331,448.82	1,298,561,378.80	3,686,704.14	4,842,017.80	0.00	1,469,421,549.56
(3) 企业合并增加	34,828,811.98	133,256,611.58	52,212.39	119,898.82	47,940.00	168,305,474.77
3. 本期减少金额	3,781,940.00	208,261,498.57	0.00	396,217.16	28,162.81	212,467,818.54
(1) 处置或报废	3,781,940.00	205,900,113.79	0.00	396,217.16	28,162.81	210,106,433.76
(2) 处置子公司		2,361,384.78				2,361,384.78
4. 期末余额	310,156,706.56	9,470,693,254.52	19,500,457.92	20,033,885.58	8,450,527.56	9,828,834,832.14
二、累计折旧						
1. 期初余额	15,614,602.85	1,505,531,120.89	11,029,905.09	8,206,826.15	5,896,944.92	1,546,279,399.90
2. 本期增加金额	13,724,429.30	508,071,843.13	1,159,301.43	2,505,185.99	219,987.77	525,680,747.62
(1) 计提	13,524,430.31	507,339,659.03	1,138,634.03	2,505,185.99	219,987.77	524,727,897.13
(2) 企业合并增加	199,998.99	732,184.10	20,667.40			952,850.49
3. 本期减少金额	302,555.20	155,161,367.43		380,221.28	28,162.81	155,872,306.72
(1) 处置或报废	302,555.20	154,951,554.49	0.00	380,221.28	28,162.81	155,662,493.78
(2) 处置子公司		209,812.94				209,812.94
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额	659,843.66	25,052,296.22				25,712,139.88
2. 本期增加金额		4,014,696.15				4,014,696.15
(1) 计提		4,014,696.15				4,014,696.15
(2) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
(2) 改造转出						
4. 期末余额	659,843.66	29,066,992.37				29,726,836.03
四、账面价值						
1. 期末账面价值	280,460,385.95	7,583,184,665.56	7,311,251.40	9,702,094.72	2,361,757.68	7,883,020,155.31
2. 期初账面价值	95,253,353.98	6,691,924,990.26	3,123,610.51	3,158,652.06	1,178,826.70	6,794,639,433.51

(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
师宗碧宗 30MWP 农光互补光伏项目房屋及建筑物 [注 1]	114,182,983.38	正在办理不动产登记手续
藤县鑫隆源生物质项目房屋以及建筑物	84,474,935.60	正在办理规划验收、竣工验收备案等不动产登记手续
阳山县生物质发电项目房屋及建筑物	42,888,416.48	正在办理规划验收、竣工验收备案等不动产登记手续
贵州鹅毛寨光伏电气综合楼、辅助生产楼	23,684,528.03	正在办理规划及施工手续
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	16,588,337.90	部分房产正在办理规划调整
恩洪瓦斯电站项目用房 [注 2]	4,137,974.86	租赁土地上的建筑物，无法办理房产证
枫桥农光互补光伏项目房屋以及建筑物	1,823,957.41	正在办理相关规划及施工手续
田坝瓦斯电站项目用房 [注 2]	762,941.72	租赁土地上的建筑物，无法办理房产证
合计	288,544,075.38	

其他说明

[注 1] 房屋建筑物与项目资产合并入账，师宗碧宗 30MWP 农光互补光伏项目资产账面价值为 114,182,983.38 元，主要是设备的价值，房屋建筑物价值占比较低。

[注 2] 房屋建筑物与项目资产合并入账，恩洪瓦斯电站项目资产的账面价值为 4,137,974.86 元，田坝瓦斯电站项目资产的账面价值为 762,941.72 元。

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,155,049,498.28	1,177,368,632.42
工程物资	683,659.13	402,775.32
合计	1,155,733,157.41	1,177,771,407.74

(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	723,020,532.26	441,331.64	722,579,200.62	540,959,146.43	3,762,314.21	537,196,832.22
综合资源利用项目	118,751,930.94	2,897,844.50	115,854,086.44	408,660,656.36		408,660,656.36
建筑节能服务项目	222,718,601.43		222,718,601.43	201,915,415.89	101,458.62	201,813,957.27
城市照明节能项目	93,897,609.79		93,897,609.79	29,697,186.57		29,697,186.57
合计	1,158,388,674.42	3,339,176.14	1,155,049,498.28	1,181,232,405.25	3,863,772.83	1,177,368,632.42

(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
济南市琅泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目	110,000,000.00	55,353,501.95	17,589,339.21			72,942,841.16	76.27%	70.00%				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	81,953,302.64		66,852,656.51			66,852,656.51	88.92%	88.92%				其他
蜂巢动力系统(江苏)有限公司分布式光伏发电项目	79,999,464.90		60,301,705.06			60,301,705.06	84.69%	84.69%	51,075.08	51,075.08	3.94%	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		251,609.14	57,441,073.26	97.40%	99.00%	21,180.86	21,180.86	3.94%	金融机构贷款
天津哈弗长城光伏项目	67,030,000.00	20,399,723.29	30,225,651.39			50,625,374.68	82.43%	82.43%	830,850.68	603,550.71	3.94%	金融机构贷款、 募集资金
日照威奕汽车有限公司分布式光伏项目	96,496,400.00	6,008,207.52	40,800,203.53			46,808,411.05	54.50%	54.50%	560,849.22	560,849.22	3.94%	金融机构贷款、 其他
辽阳市智慧路灯升级改造能源托管服务项目	70,706,748.00	319,815.68	45,022,008.89			45,341,824.57	71.18%	70.54%	284,452.42	284,452.42	3.94%	金融机构贷款、 其他
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		1,344,975.92	40,684,298.08	56.50%	56.50%	17,598.11	17,598.11	3.94%	金融机构贷款
佛山贝斯特光伏项目	45,850,000.00		37,932,190.75			37,932,190.75	90.91%	92.00%				其他
南海中学实验学校节能空调系统供冷供热服务项目	45,777,000.00		35,022,654.46			35,022,654.46	85.10%	93.00%	462.77	462.77	3.94%	金融机构贷款、 募集资金
平湖佳兆业佳纺广场综合能源项目	49,160,000.00		33,521,279.33			33,521,279.33	75.01%	75.01%	318,193.97	318,193.97	3.94%	金融机构贷款
一汽大众佛山分公司光伏项目	112,500,000.00	86,203,449.63	24,344,074.05	90,855,205.43		19,692,318.25	94.65%	94.65%	256,504.19			金融机构贷款、 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	20,226,906.41	33,331,856.40	40,633,203.25		12,925,559.56	59.77%	59.77%	627,020.95	552,316.70	3.94%	金融机构贷款
湛江晨鸣浆纸有限公司自备电厂冷却循环水系统和锅炉烟气排放设备综合节能减排改造项目	49,800,104.16		44,332,475.65	36,441,974.91		7,890,500.74	99.44%	99.00%	34,838.13	34,838.13	3.94%	金融机构贷款、 募集资金
一汽-大众汽车有限公司光伏项目	119,060,000.00	80,757,352.26	17,739,206.55	96,630,914.03		1,865,644.78	90.17%	90.17%	921,771.67	418,276.23	3.94%	金融机构贷款、 募集资金
蜂巢能源科技有限公司光伏项目	40,326,800.00	28,482,273.31	9,517,266.10	37,958,120.60		41,418.81	100.00%	100.00%	185,379.67	100,972.09	3.94%	金融机构贷款
广东富华重工(二期)分布式光伏发电项目	38,178,078.24	16,782,221.48	17,476,805.06	34,259,026.54			100.00%	100.00%	104,303.30	104,302.18	3.94%	金融机构贷款、 其他
广西科天水性分布式光伏项目	112,361,136.00	30,113,259.13	3,321,734.65	33,434,993.78			76.47%	100.00%	813,569.44	147,814.03	4.65%	金融机构贷款、 募集资金
东风日产大连工厂分布式光伏项目	66,148,883.59	36,130,106.53	22,769,947.61	58,900,054.14			100.00%	100.00%	224,534.20	224,534.20	4.41%	金融机构贷款、 募集资金、其他
赤水市农林生物质项目	281,230,000.00	200,008,877.37	56,894,628.67	256,903,506.04			98.85%	100.00%	5,045,234.86	2,992,351.33	4.51%	金融机构贷款
藤县鑫隆源生物质项目	292,590,000.00	171,416,581.96	71,382,484.64	242,799,066.60			88.89%	100.00%	4,320,899.61	2,184,646.46	4.65%	金融机构贷款
合计	2,007,402,717.53	752,202,276.52	768,100,124.91	928,816,065.32	1,596,585.06	589,889,751.05	--	--	14,618,719.13	8,617,414.49	—	--

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料和设备	683,659.13		683,659.13	402,775.32		402,775.32
合计	683,659.13		683,659.13	402,775.32		402,775.32

13. 使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值：			
1. 期初余额	93,323,425.63	87,417,443.67	180,740,869.30
2. 本期增加金额	6,048,801.78		6,048,801.78
3. 本期减少金额	12,769,142.40		12,769,142.40
4. 期末余额	86,603,085.01	87,417,443.67	174,020,528.68
二、累计折旧			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额	12,829,868.85	3,643,219.53	16,473,088.38
计提	12,829,868.85	3,643,219.53	16,473,088.38
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	12,829,868.85	3,643,219.53	16,473,088.38
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	73,773,216.16	83,774,224.14	157,547,440.30
2. 期初账面价值	93,323,425.63	87,417,443.67	180,740,869.30

14. 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	86,527,844.52	104,958.23		16,294,245.48	12,576,298.77		115,503,347.00
2. 本期增加金额	38,584,915.41			7,240,276.92		899,547.17	46,724,739.50
(1) 购置	6,924,322.41			7,136,753.90			14,061,076.31
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加	31,660,593.00			103,523.02		899,547.17	32,663,663.19
3. 本期减少金额				11,000.00			11,000.00
(1) 处置				11,000.00			11,000.00
(2) 处置子公司							
4. 期末余额	125,112,759.93	104,958.23		23,523,522.40	12,576,298.77	899,547.17	162,217,086.50

续上表

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
二、累计摊销							
1. 期初余额	5,586,275.56	27,070.20		8,957,840.11	6,707,359.36		21,278,545.23
2. 本期增加金额	6,108,149.84	7,996.11		3,040,113.46	2,515,259.76	382,307.59	12,053,826.76
(1) 计提	2,920,045.17	7,996.11		2,965,539.13	2,515,259.76	89,954.76	8,498,794.93
(2) 企业合并增加	3,188,104.67			74,574.33		292,352.83	3,555,031.83
3. 本期减少金额				11,000.00			11,000.00
(1) 处置				11,000.00			11,000.00
4. 期末余额	11,694,425.40	35,066.31		11,986,953.57	9,222,619.12	382,307.59	33,321,371.99
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	113,418,334.53	69,891.92		11,536,568.83	3,353,679.65	517,239.58	128,895,714.51
2. 期初账面价值	80,941,568.96	77,888.03		7,336,405.37	5,868,939.41		94,224,801.77

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%。

15、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	
建筑与工业节能数字化技术服务平台		1,611,330.51				1,611,330.51
基于大数据和北斗定位的智慧路灯应用服务平台		591,856.67				591,856.67
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用		560,161.93				560,161.93
其他		967,547.17				967,547.17
合计		3,730,896.28				3,730,896.28

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	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
封丘县润恒能源有限公司	191,946.22		191,946.22	
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	36,278,050.73	2,396,151.94	191,946.22	38,482,256.45

(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
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
封丘县润恒能源有限公司	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
广州市超算分布式能源投资有限公司	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

资产组名称	资产组或资产组组合的构成	资产组或资产组组合的确定方法	资产组或资产组组合的账面金额	商誉分摊方法	分摊商誉原值
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	福建省漳浦县扬绿热能有限公司经营性资产和负债	将商誉全部计入该资产组	125,764,614.62	将商誉全部计入该资产组	27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司	歙县江核点亮光伏科技有限公司经营性资产和负债	推算出包含少数股东的商誉并全部计入该资产组	88,686,676.35	推算出包含少数股东的商誉并全部计入该资产组	8,633,519.31
广东鼎云能源科技有限公司	广东鼎云能源科技有限公司经营性资产和负债	将商誉全部计入该资产组	4,414,778.35	将商誉全部计入该资产组	2,093,423.69
上海南能新能源科技有限公司	上海南能新能源科技有限公司经营性资产和负债	将商誉全部计入该资产组	434,320,320.26	将商誉全部计入该资产组	446,095.35
平江大唐环保科技有限公司	平江大唐环保科技有限公司经营性资产和负债	将商誉全部计入该资产组	15,388,176.01	将商誉全部计入该资产组	1,843,104.03
广州市超算分布式能源投资有限公司	广州市超算分布式能源投资有限公司经营性资产和负债	推算出包含少数股东的商誉并全部计入该资产组	52,819,938.58	推算出包含少数股东的商誉并全部计入该资产组	1,084,407.67

资产组或资产组组合的构成与确定方法与以前年度不存在差异。

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

1) 福建省漳浦县扬绿热能有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的36年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%（2020年度：12.40%），预测期以后的现金流量根据增长率0.00%（2020年度：2.65%）推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

2) 歙县江核点亮光伏科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的23年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率分别为10.00%、11.07%、10.40%、11.31%、12.11%（2020年度：10.00%、11.07%、12.13%、13.20%、14.13%、15.20%），预测期以后的现金流量根据增长率-1.00%（2020年度：-0.56%）推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。

3) 广东鼎云能源科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%（2020年度：12.40%），预测期以后的现金流量根据增长率10.00%（2020年度：0.00%）推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

4) 上海南能新能源科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%（2020年度：10.67%），预测期以后的现金流量根据增长率-5.54%（2020年度：-0.70%）推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。

5) 平江大唐环保科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的18年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%，预测期以后的现金流量根据增长率0.00%推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

6) 广州市超算分布式能源投资有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的36年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%，预测期以后的现金流量根据增长率0.00%推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
兰州路灯项目建设费	8,271,198.20		2,701,071.86		5,570,126.34
经营租赁租入固定资产的改良支出	4,238,808.27	674,912.44	1,017,565.67	6,109.88	3,890,045.16
融资费用	1,101,709.95	27,200.00	343,333.33		785,576.62
保险费	1,025,943.39		212,264.04		813,679.35
征地、租地款	304,538.87		304,538.87		
其他	10,080.00	178,090.88	52,708.95		135,461.93
合计	14,952,278.68	880,203.32	4,631,482.72	6,109.88	11,194,889.40

18、递延所得税资产 / 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	190,027,839.47	43,696,166.56	100,828,892.80	23,839,331.31
内部交易未实现利润	85,194,304.98	21,298,576.25	81,649,944.07	20,348,470.65
可抵扣亏损	15,128,124.39	3,782,031.10	14,178,816.03	3,544,704.01
应付职工薪酬	7,720,657.47	1,889,313.98	8,583,768.91	2,105,495.51
预计赔偿款	124,000.00	24,800.00	124,000.00	24,800.00
合计	298,194,926.31	70,690,887.89	205,365,421.81	49,862,801.48

(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	11,754,934.63	2,938,733.65	7,077,160.53	1,769,290.13
合计	11,754,934.63	2,938,733.65	7,077,160.53	1,769,290.13

(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		70,690,887.89		49,862,801.48
递延所得税负债		2,938,733.65		1,769,290.13

(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	54,016,464.27	43,598,396.58
可抵扣亏损	56,788,894.39	72,487,462.15
内部交易未实现利润	14,222,362.83	12,087,022.72
合计	125,027,721.49	128,172,881.45

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2021年		285,881.18	
2022年	5,552,847.62	6,475,836.81	
2023年	10,740,673.39	12,980,632.79	
2024年	11,612,336.25	17,859,202.66	
2025年	28,883,037.13	34,885,908.71	
2026年			
合计	56,788,894.39	72,487,462.15	--

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	1,563,174.25		1,563,174.25	19,032,992.61		19,032,992.61
预付长期资产购置款	111,597,340.56		111,597,340.56	27,699,426.91		27,699,426.91
合同资产重分类	6,727,354.88	988,762.53	5,738,592.35			
其他	286,319.21		286,319.21			
合计	120,174,188.90	988,762.53	119,185,426.37	46,732,419.52		46,732,419.52

20、短期借款

短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	428,176,500.00	502,416,520.00
应计利息	561,175.73	555,877.57
合计	428,737,675.73	502,972,397.57

21、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	106,552,371.53
非银行金融机构承兑汇票	79,941,786.67	58,649,336.07
合计	141,477,447.43	165,201,707.60

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00元。

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程款	662,612,422.49	869,060,605.87
设备款	184,763,669.53	196,910,051.07
燃料费	53,254,194.47	27,598,711.83
节能效益分享款	47,906,182.73	59,669,029.92
运营费用及其他	37,154,561.76	40,589,971.93
服务款	18,102,624.02	30,020,456.63
合计	1,003,793,655.00	1,223,848,827.25

(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	100,923,336.03	未结算
河北京电电力建设有限公司	36,364,389.49	未结算
中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	35,453,310.83	未结算
江苏达海智能系统股份有限公司	28,848,633.72	未结算
广州市宁大新能源科技有限公司	23,742,966.51	未结算
东莞勤上光电股份有限公司	22,011,579.43	未结算
中联达新能源工程有限公司	21,255,811.01	未结算
中国能源建设集团广东火电工程总公司	13,696,758.38	未结算
合计	282,296,785.40	--

23、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	44,821,039.10	33,678,374.75
工程款	4,415,439.38	12,970,086.22
节能咨询及技术服务款	1,014,977.98	3,051,347.37
设备款	2,225,141.22	2,541,640.01
合计	52,476,597.68	52,241,448.35

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,378,460.54	229,248,035.26	229,248,640.60	12,377,855.20
二、离职后福利 - 设定提存计划		25,457,630.09	25,457,630.09	
三、辞退福利		544,338.20	544,338.20	
四、其他		2,730,467.70	2,730,467.70	
合计	12,378,460.54	257,980,471.25	257,981,076.59	12,377,855.20

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		192,011,114.71	192,011,114.71	
2、职工福利费		7,585,702.16	7,585,702.16	
3、社会保险费	1,886.94	9,100,020.58	9,101,907.52	
其中：医疗保险费	1,886.94	8,206,812.38	8,208,699.32	
工伤保险费		180,413.55	180,413.55	
生育保险费		712,794.65	712,794.65	
4、住房公积金		16,439,436.48	16,439,436.48	
5、工会经费和职工教育经费	12,376,573.60	4,111,761.33	4,110,479.73	12,377,855.20
合计	12,378,460.54	229,248,035.26	229,248,640.60	12,377,855.20

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		15,844,838.21	15,844,838.21	
2、失业保险费		485,447.88	485,447.88	
3、企业年金缴费		9,127,344.00	9,127,344.00	
合计		25,457,630.09	25,457,630.09	

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	717,608.82	865,020.81
企业所得税	63,496,154.42	37,568,856.75
个人所得税	13,623,787.74	13,515,201.53
城市维护建设税	45,468.05	20,418.07
房产税	243,139.32	251,889.20
印花税	169,164.49	470,371.09
教育费附加（含地方教育附加）	32,477.18	14,854.72
土地使用税	59,769.10	15,732.00
环境保护税	4,042.25	73,096.04
水利建设基金	1,244.90	1,622.71
合计	78,392,856.27	52,797,062.92

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	348,392,385.61	266,467,708.46
合计	348,392,385.61	266,467,708.46

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	28,792,188.79	19,114,540.04
拆借款	307,220,037.77	231,898,777.35
应付股权收购款		10,300,000.00
应付暂收款	21,466.81	1,169,706.71
其他	12,358,692.24	3,984,684.36
合计	348,392,385.61	266,467,708.46

2) 账龄超过1年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中联达新能源工程有限公司	6,051,503.70	押金保证金未结算
中电建湖北电力建设有限公司	4,800,000.00	押金保证金未结算
广西鑫天地集团有限公司	2,851,051.45	拆借款未结算
合计	13,702,555.15	--

27、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	251,306,291.13	167,519,627.33
一年内到期的长期应付款	132,273,728.29	376,519,313.56
一年内到期的租赁负债	13,819,825.04	23,205,090.28
1年内到期的长期借款应付利息	6,461,151.41	
应付利息		10,440,003.07
合计	403,860,995.87	577,684,034.24

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	5,465,562.43	
合计	5,465,562.43	

29、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,548,231,787.73	1,228,933,216.08
抵押借款	525,166,842.45	393,604,288.17
保证借款	128,500,000.00	146,000,000.00
信用借款	1,518,835,768.55	770,422,247.25
应计利息	6,461,151.41	4,421,191.39
减：一年内到期部分	257,767,442.54	167,749,352.62
合计	3,469,428,107.60	2,375,631,590.27

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	229,385,519.06	256,080,508.15
减：未确认的融资费用	74,658,695.10	82,524,955.43
重分类至一年内到期的非流动负债	13,819,825.04	23,205,090.28
合计	140,906,998.92	150,350,462.44

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	930,783,441.88	857,843,574.91
合计	930,783,441.88	857,843,574.91

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	600,000,000.00	500,000,000.00
分期购买设备	280,255,770.06	
节能改造工程款	28,885,960.64	43,066,437.11
应计利息	21,641,711.18	22,889,686.87
融资租赁款		291,887,450.93
合计	930,783,441.88	857,843,574.91

32、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	126,577,880.11	15,189,945.21	21,743,227.91	120,024,597.41	
光伏组件补偿款		1,254,197.99	59,657.09	1,194,540.90	
合计	126,577,880.11	16,444,143.20	21,802,885.00	121,219,138.31	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金太阳示范工程项目财政补助	61,669,200.26			3,395,199.96			58,274,000.30	与资产相关
藤县鑫隆源生物质项目生态文明建设专项补贴	20,000,000.00			999,999.99			19,000,000.01	与资产相关
广西-东盟第一批循环改造项目补助	6,323,772.14	1,800,000.00		377,756.22			7,746,015.92	与资产相关
江门农产品冷链物流产业园集中供热项目	2,500,000.00	2,500,000.00					5,000,000.00	与资产相关
国家工信部工业互联网平台项目补贴		4,330,100.00					4,330,100.00	与资产相关
枫桥镇农光互补光伏项目设备投入政策兑现奖补	4,519,371.44			220,457.14			4,298,914.30	与资产相关
电机能效提升项目补贴	5,653,679.55			1,766,858.06			3,886,821.49	与资产相关
萝岗区循环经济和节能环保产业发展专项资金补助	3,286,575.40			164,601.84			3,121,973.56	与资产相关
洋浦经济开发区循环改造示范试点专项资金补助	1,488,122.99	2,200,400.00		823,672.99			2,864,850.00	与资产相关
昌菱蔗渣1X25MW热电连供项目(广西壮族自治区糖业发展专项资金)	2,263,888.87			166,666.68			2,097,222.19	与资产相关
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
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第三批省战略性新兴产业发展专项资金补助	2,165,125.66	600,000.00		981,062.76			1,784,062.90	与资产相关
2020年度省级节能专项资金		1,000,000.00		83,333.30			916,666.70	与资产相关
加特可分布式光伏项目绿色低碳发展专项资金补助	919,943.05			42,973.73			876,969.32	与资产相关
东莞松山湖供电分局技术业务用房综合能源及智慧楼宇项目补助	864,964.50			50,275.69			814,688.81	与资产相关
南海兆瓦级波浪能示范工程建设项目2017年海洋可再生能源资金补助	774,126.99						774,126.99	与收益相关

续上表

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
供电局大楼节能改造项目差别电价电费收入专项资金补助	714,491.52			92,816.12			621,675.40	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2014年物联网专项资金补助	1,738,313.63			1,139,240.70			599,072.93	与资产相关
广州市社会保险基金管理中心稳岗补贴		463,872.54					463,872.54	与收益相关
广州西门子分布式光伏项目绿色低碳发展专项资金补助	447,869.77			39,973.73			407,896.04	与资产相关
LED产业推广项目第二批省战略性新兴产业发展专项资金补助	835,214.84			657,639.00			177,575.84	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
李庄镇黄河滩区居民迁建安置区千层地热能清洁供暖合同能源管理服务项目	6,000,000.00	2,250,000.00				8,250,000.00		与资产相关
新乡市冬季清洁取暖专项资金	2,490,700.00					2,490,700.00		与资产相关
合计	126,577,880.11	15,189,945.21		11,002,527.91		10,740,700.00	120,024,597.41	

33、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	3,030,303,030.00	757,575,757.00				757,575,757.00	3,787,878,787.00

其他说明：

本公司原注册资本为人民币3,030,303,030.00元，实收股本为人民币3,030,303,030.00元，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，本公司获取向社会公开发行人民币普通股（A股）股票757,575,757股，每股面值1元，每股发行价格为人民币1.40元。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对该事项出具了验资报告（报告编号：天健验[2021]7-4号）。

34、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）	782,273,025.36	285,981,191.59	1,508,890.80	1,066,745,326.15
其他资本公积		9,107,219.18		9,107,219.18
合计	782,273,025.36	295,088,410.77	1,508,890.80	1,075,852,545.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积增加293,579,519.97元，其中资本（股本）溢价增加284,472,300.79元，其他资本公积增加9,107,219.18元。资本（股本）溢价增加的原因包括：一是本期发行股票增加资本（股本）溢价285,981,191.59元；二是南网能源收购子公司珠海综合能源有限公司少数股东股权，持股比例由58.27%变为65%，调整资本公积-1,508,890.80元。其他资本公积增加的原因：南网能源原持有联营企业佛山综合能源（公控）有限公司49%的股权，因其他股东增资该联营企业致使南网能源的股权被稀释，由49%变为20%，相关股权稀释影响调整资本公积9,107,219.18元。

35、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	44,343,218.48	33,056,525.48		77,399,743.96
合计	44,343,218.48	33,056,525.48		77,399,743.96

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2021年盈余公积增加33,056,525.48元，系依据母公司2021年度净利润的10%计提法定盈余公积所致。

36、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	609,660,853.12	237,507,188.35
调整后期初未分配利润	609,660,853.12	237,507,188.35
加：本期归属于母公司所有者的净利润	473,924,709.40	398,575,831.08
减：提取法定盈余公积	33,056,525.48	26,422,166.31
应付普通股股利	40,151,511.70	
期末未分配利润	1,010,377,525.34	609,660,853.12

调整期初未分配利润明细：

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

37、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,598,455,236.63	1,547,394,881.84	2,008,365,660.93	1,195,229,153.44
其他业务	1,647,915.62	1,447,054.31	487,038.77	299,187.73
合计	2,600,103,152.25	1,548,841,936.15	2,008,852,699.70	1,195,528,341.17

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	分部2	合计
商品类型	2,600,103,152.25		2,600,103,152.25
其中：			
合同能源管理	1,768,167,534.80		1,768,167,534.80
其中：工业节能业务	999,774,897.88		999,774,897.88
建筑节能业务	634,780,263.62		634,780,263.62
城市照明节能业务	133,612,373.30		133,612,373.30
节能改造工程业务	108,512,983.18		108,512,983.18
节能咨询技术服务业务	12,153,414.89		12,153,414.89
综合资源利用业务	631,520,879.86		631,520,879.86
其他业务	79,748,339.52		79,748,339.52
按经营地区分类	2,600,103,152.25		2,600,103,152.25
其中：			
华南	1,875,910,296.17		1,875,910,296.17
西南	363,183,315.96		363,183,315.96
华东	159,812,097.37		159,812,097.37
华北	126,155,017.91		126,155,017.91
华中	75,042,424.84		75,042,424.84
合计	2,600,103,152.25		2,600,103,152.25

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。

38、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	219,086.12	353,984.50
教育费附加	93,476.61	152,568.91
房产税	2,272,972.60	174,827.74
土地使用税	679,672.84	217,413.23
车船使用税	35,330.96	33,173.68
印花税	2,511,687.50	2,427,728.47
地方教育费附加	62,317.74	101,712.57
环境保护税	549,243.06	485,512.62
水利建设基金	68,237.39	-11,843.64
合计	6,492,024.82	3,935,078.08

39、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,342,687.99	25,538,547.04
差旅费	5,111,111.17	4,030,993.10
投标费	1,777,004.68	1,714,881.21
办公及通讯费	102,195.28	1,019,814.34
业务宣传费	212,477.18	715,115.48
业务招待费	234,674.58	256,241.94
租赁及物管费	250,715.64	251,446.70
其他	733,826.80	264,779.89
合计	36,764,693.32	33,791,819.70

40、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	100,354,899.94	90,279,369.23
租赁费	170,153.08	16,687,814.13
中介咨询费	7,435,035.56	10,136,267.38
技术服务费	4,244,857.56	8,229,230.13
长期资产折旧摊销费	20,032,648.84	4,860,448.09
差旅费	2,521,557.78	2,088,366.49
水电物业费	2,699,788.33	2,983,601.92
车辆使用费	517,657.85	797,375.65
办公及通讯费	816,260.22	1,256,508.09
业务招待费	66,403.05	218,492.84
其他	5,462,540.00	3,903,317.00
合计	144,321,802.21	141,440,790.95

41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	6,282,459.62	10,346,070.63
技术服务费		896,120.61
长期资产折旧摊销费	250,564.74	356,103.51
租赁费	342,252.07	348,580.04
其他	1,000.00	78,105.07
合计	6,876,276.43	12,024,979.86

42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	214,211,139.48	157,161,095.40
减：利息收入	13,992,285.73	5,225,241.52
金融机构手续费	936,343.38	1,073,025.50
其他	259,965.46	1,674,761.04
合计	201,415,162.59	154,683,640.42

43、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	22,556,690.21	32,166,893.17
增值税加计抵减	113,207.07	240,281.89
个人所得税手续费返还	253,687.06	293,377.54
合计	22,923,584.34	32,700,552.60

44、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	37,728,480.14	10,987,479.98
处置长期股权投资产生的投资收益	3,380,005.83	6,072,945.80
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		9,038,584.90
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	134,630.03
债务重组收益	718,922.00	152,108.01
合计	35,839,932.21	26,385,748.72

45、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	-622,308.94	-664,081.07
长期应收款坏账损失	-200,457.02	876,859.22
应收账款坏账损失	-99,785,610.69	-51,672,033.46
应收票据坏账损失	9,330.00	-10,090.00
合计	-100,599,046.65	-51,469,345.31

46、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、长期股权投资减值损失		-1,388,182.10
二、固定资产减值损失	-4,014,696.15	-2,462,955.07
三、在建工程减值损失		-4,203,087.63
四、合同资产减值损失	-350,551.28	-36,675.27
五、其他	173,985.72	-53,076.02
合计	-4,191,261.71	-8,143,976.09

47、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产	-74.75	-183,860.59
在建工程		140,906.07
使用权资产	2,458.05	
合计	2,383.30	-42,954.52

48、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
政府补助		130,300.00	
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		9,699,002.52	
赔偿金、违约金收入	5,801,097.16	1,160,699.56	5,801,097.16
非流动资产毁损报废利得	5,000.00	121,343.99	5,000.00
其他	3,466.66	76,352.05	3,466.66
合计	5,809,563.82	11,187,698.12	5,809,563.82

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
复产工业企业奖励资金	六盘水市工业和信息化局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		20,000.00	与收益相关
赤湖镇政府2018年度非公党务工作者津贴及支部经费	赤湖镇政府	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		300.00	与收益相关
“四上”企业培育奖励	佛山市南海区人民政府	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		30,000.00	与收益相关
2019年科技创新创业大赛奖励	广西-东盟经济技术开发区管理委员会	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		30,000.00	与收益相关
2019年上归入统奖励资金	贵阳市发展和改革委员会	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		50,000.00	与收益相关

49、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	4,572,385.07	2,524,298.15	4,572,385.07
赔偿支出		1,103,901.48	
罚款、罚金、滞纳金支出	639,269.61	334,990.43	639,269.61
其他	325,170.38	626,418.74	325,170.38
合计	5,536,825.06	4,589,608.80	5,536,825.06

50、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	108,497,209.19	73,189,305.11
递延所得税费用	-19,658,642.89	-22,888,072.11
合计	88,838,566.30	50,301,233.00

(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	609,639,586.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	152,409,896.75
子公司适用不同税率的影响	-2,651,108.74
调整以前期间所得税的影响	-1,325,447.79
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,444,074.66
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,865,488.65
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	6,137,967.20
税收优惠的影响	-66,176,893.76
研发费用加计扣除的影响	-1,177,638.51
递延所得税资产适用不同税率的影响	1,043,205.14
所得税费用	88,838,566.30

51、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	26,744,107.51	35,714,830.30
利息收入	13,992,285.73	4,073,992.83
押金保证金	21,500,986.65	18,496,890.23
应付票据保证金及保函保证金		14,941,053.62
经营性往来	3,813,367.66	2,017,058.60
营业外收入	1,204,844.99	912,469.63
个税手续费返还	253,687.06	293,377.54
合计	67,509,279.60	76,449,672.75

(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	32,374,104.66	54,838,898.10
押金保证金	15,016,284.18	18,147,824.66
应付票据保证金及保函保证金		10,892,263.47
营业外支出	964,439.99	1,573,236.61
合计	48,354,828.83	85,452,222.84

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
在建工程试运行收入		1,591,994.33
合计	0.00	1,591,994.33

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
预付股权收购款		2,000,000.00
合计	0.00	2,000,000.00

(5) 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	500,000,000.00	200,000,000.00
下级单位资金归集转入		18,823,812.96
合计	500,000,000.00	218,823,812.96

(6) 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	577,226,428.65	
分期购买设备支付的款项	50,207,225.05	
经营租赁付款额	34,951,960.50	
收购少数股权支付的股权转让款	12,079,700.00	151,337,956.00
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	1,300,000.01
资金拆借手续费	219,594.56	301,873.55
偿还融资租赁款		26,845,927.20
资金归集转出至下级单位		18,823,812.96
子公司减资向少数股东支付的减资款		5,240,000.00
合计	683,719,132.89	203,849,569.72

52、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	520,801,020.68	423,174,931.24
加：资产减值准备	104,790,308.36	59,613,321.40
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	524,727,897.13	430,914,834.71

续上表

补充资料	本期金额	上期金额
使用权资产折旧	16,473,088.38	
无形资产摊销	8,498,794.93	6,361,151.82
长期待摊费用摊销	4,631,482.72	3,031,220.90
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)	-2,383.30	42,954.52
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	4,567,385.07	2,402,954.16
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	214,211,139.48	158,157,441.29
投资损失(收益以“-”号填列)	-35,839,932.21	-26,385,748.72
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-20,828,086.41	-22,713,231.75
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	1,169,443.52	-174,840.36
存货的减少(增加以“-”号填列)	-50,770,597.90	25,396,113.88
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-713,793,269.76	-484,078,464.49
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	135,940,404.75	212,846,191.51
其他		-9,699,002.52
经营活动产生的现金流量净额	714,576,695.44	778,889,827.59
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		329,463,678.51
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	822,396,950.39	501,100,075.06
减: 现金的期初余额	501,100,075.06	685,119,986.51
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	321,296,875.33	-184,019,911.45

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	21,767,212.08
其中:	--
广州市超算分布式能源投资有限公司	15,571,818.00
平江大唐环保科技有限公司	6,195,394.08
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	7,217,045.96
其中:	--
广州市超算分布式能源投资有限公司	3,059,675.62
平江大唐环保科技有限公司	4,157,370.34
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	9,800,000.00
其中:	--
歙县江核点亮光伏科技有限公司	9,800,000.00
取得子公司支付的现金净额	24,350,166.12

(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	822,396,950.39	501,100,075.06
可随时用于支付的银行存款	822,396,950.39	501,100,075.06
二、期末现金及现金等价物余额	822,396,950.39	501,100,075.06

53、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	1,320,000.00	保函保证金
固定资产	514,057,167.33	抵押贷款
应收账款	578,991,217.29	质押贷款
无形资产	53,936,902.81	质押贷款
合计	1,148,305,287.43	--

54、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	118,786,597.88	递延收益	11,002,527.91
与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助	1,237,999.53	递延收益	
与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助	11,554,162.30	其他收益	11,554,162.30

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
广州市超算分布式能源投资有限公司	2021年06月21日	27,491,216.59	51.00%	非同一控制下企业合并	2021年06月21日	取得控制权、完成工商变更及支付对价	24,709,349.65	3,889,321.61
平江大唐环保科技有限公司	2021年02月22日	8,516,380.25	100.00%	非同一控制下企业合并	2021年02月22日	取得控制权、完成工商变更及支付对价	7,808,937.70	278,080.89

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	广州市超算分布式能源投资有限公司	平江大唐环保科技有限公司
-- 现金	15,571,818.00	8,516,380.25
-- 非现金资产的公允价值		
-- 发行或承担的债务的公允价值		
-- 发行的权益性证券的公允价值		
-- 或有对价的公允价值		
-- 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	11,919,398.59	
-- 其他		
合并成本合计	27,491,216.59	8,516,380.25
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	26,938,168.68	6,673,276.22
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	553,047.91	1,843,104.03

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	广州市超算分布式能源投资有限公司		平江大唐环保科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：				
货币资金	3,059,675.62	3,059,675.62	4,157,370.34	4,157,370.34
应收款项	4,062,716.30	4,062,716.30	1,121,869.15	1,121,869.15
存货	1,838,868.45	1,838,868.45	95,741.40	121,351.10
固定资产	132,518,968.59	130,163,845.19	14,113,244.85	13,850,384.53
无形资产	30,456,142.84	27,331,348.39	1,427,383.78	1,447,785.70
其他流动资产	5,599,848.19	5,599,848.19	927,175.10	927,175.10
递延所得税资产			185,275.06	185,275.06
负债：				
借款	98,307,944.10	98,307,944.10	9,035,887.50	9,035,887.50
应付款项	16,938,013.23	16,938,013.23	5,870,228.01	5,870,228.01
递延所得税负债	1,369,979.46			
应付职工薪酬			61,692.05	61,692.05
应交税费	344.62	344.62	225.90	225.90
一年内到期的非流动负债	8,100,000.00	8,100,000.00		
长期应付款			386,750.00	386,750.00
净资产	52,819,938.58	48,710,000.19	6,673,276.22	6,456,427.52
减：少数股东权益	25,881,769.90	23,867,900.09		
取得的净资产	26,938,168.68	24,842,100.10	6,673,276.22	6,456,427.52

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、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
封丘县润恒能源有限公司	19,160,800.00	55.00%	对外转让	2021年06月30日	控制权转移及收到转让对价	2,585,684.17	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
河南南网润恒综合能源有限公司	5,752,600.00	55.00%	对外转让	2021年06月30日	控制权转移及收到转让对价	-30,550.46	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

南网能源公司将其持有的封丘县润恒能源有限公司55%股权、河南南网润恒综合能源有限公司55%股权分别作价1916.08万元、575.26万元以及对封丘县润恒能源有限公司4323.43万元委托贷款，合计6814.77万元，增资郑州万富能源科技有限公司。根据《郑州万富能源科技有限公司增资扩股协议》，增资后南网能源公司认缴出资比例为31.61%，实缴出资比例为45.06%。

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

3、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：

合并范围减少

公司名称	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	本期不再纳入合并范围的原因
广东南网城市环保科技有限公司	广东省	1000万	合同能源管理	51.00	51.00	子公司注销
舞钢市华浩新能源有限公司	河南省	3865万	合同能源管理	100.00	100.00	子公司注销
南电（常德）综合能源有限公司	湖南省	2000万	合同能源管理	81.00	81.00	子公司注销
广西南能鑫灏恒能源开发有限公司	广西省	590万	合同能源管理	60.00	60.00	子公司注销
武汉南智新能源有限公司	湖北省	2400万	合同能源管理	100.00	100.00	子公司注销
长沙南能新奥新能源科技有限公司	湖南省	4500万	合同能源管理	55.00	55.00	子公司注销
织金南华清洁能源开发有限公司	贵州省	900万	合同能源管理	51.00	51.00	子公司注销

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	
佛山综合能源有限公司	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
黔南州南网综合能源有限公司	贵州省	贵州省	合同能源管理		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
云南广能新能源有限公司	云南省	云南省	合同能源管理		75.00%	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		53.00%	非同一控制下企业合并
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
儋州南电生物质发电有限公司	海南省	海南省	合同能源管理		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
东莞南智综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
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
珠海综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	65.00%		投资设立
诸暨惠华新能源科技有限公司	浙江省	浙江省	综合资源利用		100.00%	非同一控制下企业合并
大连南电新能源有限公司	辽宁省	辽宁省	合同能源管理		100.00%	投资设立
歙县江核点亮光伏科技有限公司	安徽省	安徽省	合同能源管理		70.00%	非同一控制下企业合并
南电(澄迈)新能源科技有限公司	海南省	海南省	综合资源利用		100.00%	投资设立
深圳南能永联新能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		55.00%	投资设立
沈阳南电能源科技有限公司	辽宁省	辽宁省	合同能源管理		100.00%	投资设立
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	云南省	云南省	综合资源利用		100.00%	非同一控制下企业合并
五华县惠农新能源有限公司	广东省	广东省	综合资源利用		55.00%	投资设立
中赣核(广州)新能源开发有限公司	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
广州市超算分布式能源投资有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		51.00%	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

(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
佛山综合能源有限公司	49.00%	23,686,446.09	4,900,000.00	248,554,648.10
广州智业节能科技有限公司	45.00%	1,865,787.19		10,543,610.14
贵州南电新能源有限公司	20.00%	811,555.87		10,397,099.36
珠海综合能源有限公司	35.00%	6,198,593.33		55,981,017.43
歙县江核点亮光伏科技有限公司	30.00%	1,788,726.81		8,293,831.02
深圳南能永联新能源有限公司	45.00%	2,421,310.06		16,079,439.09
五华县惠农新能源有限公司	45.00%	2,601,181.03	1,350,000.00	24,191,916.47
广州市超算分布式能源投资有限公司	49.00%	1,905,767.59		27,787,537.49

(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					
	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
佛山综合能源有限公司	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	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	34,954,570.66	220,361,611.31	255,316,181.97	40,318,003.74	163,012,681.40	203,330,685.14
珠海综合能源有限公司	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	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	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	55,925,086.54	134,896,972.22	190,822,058.76	29,767,849.86	107,294,394.54	137,062,244.40
广州市超算分布式能源投资有限公司	22,209,489.33	154,431,496.94	176,640,986.27	87,361,920.37	36,679,744.10	124,041,664.47

续上表

子公司名称	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
佛山综合能源有限公司	246,103,468.32	728,415,706.88	974,519,175.20	322,966,452.34	316,759,998.53	639,726,450.87
广州智业节能科技有限公司	16,150,516.61	22,173,711.71	38,324,228.32	10,628,578.70	8,411,598.61	19,040,177.31
贵州南电新能源有限公司	26,054,033.87	205,003,753.79	231,057,787.66	53,587,391.37	129,542,678.80	183,130,070.17
珠海综合能源有限公司	73,826,829.28	226,055,013.17	299,881,842.45	41,241,079.41	114,001,661.21	155,242,740.62
歙县江核点亮光伏科技有限公司	9,917,808.06	70,955,381.47	80,873,189.53	75,506,708.84	0.00	75,506,708.84
深圳南能永联新能源有限公司	17,337,756.96	41,280,663.50	58,618,420.46	15,003,022.59	0.00	15,003,022.59
五华县惠农新能源有限公司	45,039,278.02	126,396,551.78	171,435,829.80	14,858,905.76	105,597,511.97	120,456,417.73
广州市超算分布式能源投资有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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
佛山综合能源有限公司	159,262,771.59	46,662,131.38	46,662,131.38	97,570,059.05	241,981,268.21	39,326,184.41	39,326,184.41	85,312,029.51
广州智业节能科技有限公司	50,624,770.60	4,146,193.75	4,146,193.75	2,504,037.66	48,585,470.64	3,563,428.03	3,563,428.03	8,532,932.57
贵州南电新能源有限公司	25,031,811.31	4,057,779.34	4,057,779.34	22,918,518.85	10,044,262.20	2,750,349.49	2,750,349.49	5,262,316.98
珠海综合能源有限公司	50,172,190.30	15,306,763.54	15,306,763.54	36,627,534.49	41,401,609.43	11,039,022.42	11,039,022.42	23,360,366.93
歙县江核点亮光伏科技有限公司	14,776,329.84	5,962,422.71	5,962,422.71	7,426,013.81	0.00	0.00	0.00	12,194,910.06
深圳南能永联新能源有限公司	9,570,276.93	5,380,689.03	5,380,689.03	6,313,300.73	6,866,368.95	2,620,535.93	2,620,535.93	3,551,542.15
五华县惠农新能源有限公司	28,014,875.06	5,780,402.29	5,780,402.29	11,592,057.75	24,095,933.10	7,040,536.45	7,040,536.45	10,100,957.95
广州市超算分布式能源投资有限公司	24,709,349.65	3,889,321.61	3,889,321.61	-1,655,068.86	18,413,554.12	-6,648,970.14	-6,648,970.14	5,655,634.88

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
珠海综合能源有限公司	2021年11月1日	58.27%	65%

(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

	珠海综合能源有限公司
购买成本 / 处置对价	
-- 现金	12,079,700.00
-- 非现金资产的公允价值	
购买成本 / 处置对价合计	12,079,700.00
减：按取得 / 处置的股权比例计算的子公司净资产份额	10,570,809.20
差额	1,508,890.80
其中：调整资本公积	-1,508,890.80
调整盈余公积	
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
贵州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		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
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
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
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

(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		期初余额 / 上期发生额	
	贵州南能清洁能源开发有限公司	深圳市特发南综智慧能源有限公司	贵州南能清洁能源开发有限公司	深圳市特发南综智慧能源有限公司
流动资产	10,588,516.97	49,641,591.69	10,300,720.17	
其中：现金和现金等价物	9,805,907.90	49,554,943.25	9,616,961.78	
非流动资产	6,202,112.50	1,293,919.54	6,832,147.06	
资产合计	16,790,629.47	50,935,511.23	17,132,867.23	
流动负债	133,837.52	32,809.64	55,317.08	
非流动负债				
负债合计	133,837.52	32,809.64	55,317.08	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	16,656,791.95	50,902,701.59	17,077,550.15	
按持股比例计算的净资产份额	8,328,395.98	25,451,350.80	8,538,775.08	
调整事项				
-- 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	8,328,395.98	25,451,350.80	8,538,775.08	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	150,441.06			
财务费用	-177,523.99	-56,592.91	-95,556.56	
所得税费用		23,146.19		
净利润	-420,758.20	902,701.59	-476,749.18	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-420,758.20	902,701.59	-476,749.18	
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	广州发展整头能源 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	广州发展整头能源 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	730,354,598.83	56,124,353.78	58,410,055.75	177,082,077.06	823,542,127.55	60,762,344.57	88,953,607.98	160,088,984.60
非流动资产	2,558,703,238.61	205,019,774.47	360,306,775.59	39,151,304.06	1,676,227,046.87	218,528,381.74	351,427,087.67	44,019,028.78
资产合计	3,289,057,837.44	261,144,128.25	418,716,831.34	216,233,381.12	2,499,769,174.42	279,290,726.31	440,380,695.65	204,108,013.38
流动负债	616,694,146.02	95,290,585.18	27,997,371.52	39,296,713.30	442,578,392.37	82,745,695.31	61,957,457.81	45,232,970.95
非流动负债	1,889,920,267.66	73,156,762.78	276,691,436.83		1,398,353,372.68	93,279,826.85	249,987,897.27	
负债合计	2,506,614,413.68	168,447,347.96	304,688,808.35	39,296,713.30	1,840,931,765.05	176,025,522.16	311,945,355.08	45,232,970.95
少数股东权益								
归属于母公司股东 权益	782,443,423.76	92,696,780.29	114,028,022.99	176,936,667.82	658,837,409.37	103,265,204.15	128,435,340.57	158,875,042.43
按持股比例计算的 净资产份额	240,757,841.49	23,174,195.07	34,208,406.90	86,698,967.23	202,402,343.81	25,816,301.04	38,530,602.17	77,848,770.82
调整事项	472,716.75							
-- 商誉	6,349,106.66			-1,966,614.70	6,349,106.66			-1,966,614.70
-- 内部交易未实现 利润				1,024,523.63				1,509,177.59
-- 其他								
对联营企业权益投 资的账面价值	247,579,664.90	23,174,195.07	34,208,406.90	85,756,876.16	208,751,450.47	25,816,301.04	38,530,602.17	77,391,333.71
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值								
营业收入	171,937,091.23	127,947,922.59	82,738,569.60	57,217,298.02	177,923,824.63	77,829,854.67	139,604,781.14	54,435,273.34
净利润	64,679,044.39	-8,029,075.98	-19,831,746.15	18,061,625.38	13,491,394.67	-16,552,483.30	3,648,668.88	22,968,003.45
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	64,679,044.39	-8,029,075.98	-19,831,746.15	18,061,625.38	13,491,394.67	-16,552,483.30	3,648,668.88	22,968,003.45
本年度收到的来自 联营企业的股利								

(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	224,619,419.83	101,062,313.61
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
-- 净利润	16,185,022.80	-553,259.52
-- 综合收益总额	16,185,022.80	-553,259.52

(5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失(或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
上海宝网能源科技有限公司	949,595.49	104,233.00	1,053,828.49

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。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

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

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

1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

1) 债务人发生重大财务困难；

2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；

3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

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

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

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项

本公司定期/持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2021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73.78%（2020年12月31日：76.39%）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。

(二) 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	2021年12月31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

项目	未折现合同金额	2021年1月1日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	3,734,732,401.28	786,347,567.49	769,115,447.71	2,179,269,386.08
应付票据	165,201,707.60	165,201,707.60		
应付账款	1,223,848,827.25	1,223,848,827.25		
其他应付款	269,188,264.02	269,188,264.02		
长期应付款	1,424,996,519.76	463,060,064.51	263,019,755.14	698,916,700.11
租赁负债	256,080,508.15	30,705,303.28	56,607,100.28	168,768,104.59

(三) 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2021年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币2,290,746,612.55元(2020年12月31日：人民币2,259,272,318.63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	600 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附注“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附注“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”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东南能汇智节能科技有限公司	本公司的联营企业
郑州万富能源科技有限公司	本公司的联营企业
上海宝网能源科技有限公司	本公司的联营企业
广州市超算分布式能源投资有限公司	2020年12月至2021年6月为本公司的联营企业
广西民裕清洁能源技术服务有限公司	子公司南方电网综合能源广西有限公司的联营企业

4. 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东省广业检验检测集团有限公司	受广东省环保集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东省机电设备招标有限公司	受广东省环保集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东省石油化工建设集团有限公司	受广东省环保集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东中轻工程设计院有限公司	受广东省环保集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东粤华发电有限责任公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东省轻纺建筑设计院有限公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东电力发展股份有限公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东惠州平海发电厂有限公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东粤电安信电力检修安装有限公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
广东省风力发电有限公司	受广东省能源集团有限公司(持有公司5%以上股权的股东)控制
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超高压输电公司	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
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
南方电网财务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
鼎和财产保险股份有限公司	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
南方电网资本控股有限公司	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
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
广东蓄能发电有限公司	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
南方电网物资有限公司	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
南方电网供应链(广东)有限公司	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
深圳供电局有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网物资有限公司	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	受中国南方电网有限责任公司控制
广东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
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

续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	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潮州供电局	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
广州南方电力集团电器有限公司	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
海南电网物资有限公司	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	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昌江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制

续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
海南电网有限责任公司屯昌供电局	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五指山供电局	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
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
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
贵州电网物资有限公司	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电力调度控制中心	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电力科学研究院	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铜仁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电力建设监理咨询有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
昆明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
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
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迪庆供电局	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曲靖供电局	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昭通供电局	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西双版纳供电局	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瑞丽供电局	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
广西送变电建设有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广西送变电勘察设计有限公司	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	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
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玉林供电局	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
英大国际信托有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市南电云商有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
贵州宏业物业服务有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业

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	132,205,921.48		否	63,428,033.59
广东电网有限责任公司佛山供电局	电力采购	24,606,569.52		否	23,942,805.23
深圳供电局有限公司	电力采购	19,731,109.79		否	19,539,303.23
广东电网有限责任公司惠州供电局	电力采购	19,358,173.39		否	15,984,795.25
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	12,682,968.91		否	3,965,332.30
广东电网有限责任公司江门供电局	电力采购	10,276,123.72		否	9,112,990.20
广西电网有限责任公司梧州供电局	电力采购	8,285,059.92		否	41,602.82
广东电网有限责任公司茂名供电局	电力采购	6,816,045.02		否	4,139,316.11
广东电网有限责任公司中山供电局	电力采购	6,707,733.33		否	6,942,575.61
广东电网有限责任公司汕头供电局	电力采购	6,431,265.84		否	6,235,643.30
广东电网有限责任公司东莞供电局	电力采购	6,140,588.49		否	5,608,152.98
鼎和财产保险股份有限公司	其他	6,029,671.65		否	5,495,094.77
广东电网有限责任公司云浮供电局	电力采购	5,672,507.87		否	4,683,208.22
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	5,082,348.07		否	11,592,067.02
广东电网有限责任公司肇庆供电局	电力采购	4,910,422.47		否	3,040,225.49
广东电网有限责任公司梅州供电局	电力采购	4,413,436.14		否	2,247,364.92
广东电网有限责任公司湛江供电局	电力采购	4,232,594.46		否	3,576,826.24
广东电网有限责任公司汕尾供电局	电力采购	3,972,561.39		否	1,774,228.48
广东电网有限责任公司韶关供电局	电力采购	3,673,918.39		否	2,729,830.02
广东电网有限责任公司揭阳供电局	电力采购	3,551,966.76		否	3,349,411.47
广东电网有限责任公司潮州供电局	电力采购	3,272,450.97		否	3,126,529.44
广东电网有限责任公司阳江供电局	电力采购	3,140,739.97		否	3,251,102.61
广东省广业检验检测集团有限公司	其他	523,102.71		否	
广东省轻纺建筑设计院有限公司	工程施工服务	267,452.83		否	
广东省机电设备招标有限公司	其他	95,267.32		否	
贵州送变电有限责任公司	工程施工服务、其他	793,676.22		否	17,664,680.35
广东中轻工程设计院有限公司	其他	77,227.72		否	
广西民裕清洁能源技术服务有限公司	技术和运维服务、工程施工服务、其他			否	5,506,397.91
佛山综合能源(公控)有限公司	技术和运维服务、工程施工服务、其他			否	1,376,661.49
深圳市南电云商有限公司	技术和运维服务、其他	4,391,374.67		否	743,083.18
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			否	612,451.44
贵州宏业物业服务有限责任公司	其他	7,183.54		否	15,182.49
中国南方电网有限责任公司其他子公司	电力采购、技术和运维服务、节能设备和材料、其他	8,956,943.08		否	17,841,089.65
合计		316,306,405.64		否	247,565,985.81

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	110,106,787.75	39,398,375.96
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	96,111,805.60	71,675,463.35
贵州电网有限责任公司	合同能源管理	63,327,625.69	54,402,933.98
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	61,578,431.09	58,874,838.30
中国南方电网有限责任公司	合同能源管理、其他	61,398,487.31	37,306,365.88
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	33,420,956.44	1,349,900.00
广东电网有限责任公司广州供电局	合同能源管理、其他	31,820,616.87	25,682,443.45
深圳供电局有限公司	合同能源管理	27,714,891.37	28,173,106.93
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	26,770,267.08	20,028,267.72
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	24,061,909.64	29,524,708.85
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	22,961,197.54	16,980,905.55
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	20,552,984.65	16,578,463.17
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	19,133,078.92	29,186,573.03
贵州电网有限责任公司兴义供电局	合同能源管理	18,933,567.84	8,408,161.70
海南电网有限责任公司	合同能源管理	17,652,151.38	16,997,190.54
南方电网数字电网研究院有限公司	合同能源管理	15,066,848.00	10,116,258.74
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	14,890,401.22	11,398,572.11
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	13,947,296.03	17,768,638.62
广东电网有限责任公司电力科学研究院	合同能源管理	13,436,657.43	10,727,567.82
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	12,667,838.73	13,949,889.19
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	12,161,630.47	12,853,811.89
南方电网科学研究院有限责任公司	合同能源管理	11,574,771.65	3,962,988.01
广东电网有限责任公司计量中心	合同能源管理	11,321,346.23	11,208,363.51
广西电网有限责任公司南宁供电局	合同能源管理	11,168,483.05	3,749,174.12
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	10,850,806.83	10,307,173.52
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	9,999,697.86	8,788,690.78
云南电网有限责任公司	合同能源管理	7,346,403.50	7,508,661.60
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	6,708,017.63	5,245,202.67
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	5,987,400.29	5,429,600.13
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	5,797,148.12	2,110,586.80
贵州电网有限责任公司毕节供电局	合同能源管理	5,610,652.59	5,587,413.18
海南电网有限责任公司海口供电局	节能改造工程	5,504,716.98	794,727.54
云南电网有限责任公司昆明供电局	合同能源管理	5,149,187.82	4,758,127.11
广东电网有限责任公司汕尾供电局	合同能源管理	5,133,391.02	2,426,170.66
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	4,341,068.95	5,943,031.64
广东电网有限责任公司	合同能源管理、节能改造工程	4,311,573.94	3,144,767.33
海南电网有限责任公司万宁供电局	合同能源管理、节能改造工程	3,986,161.23	42,633.65
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	3,907,453.33	3,377,165.96
广东电网有限责任公司韶关供电局	合同能源管理	3,758,606.61	3,020,118.05
广西电网有限责任公司梧州供电局	合同能源管理	2,803,768.18	2,715,577.55
南方电网能源发展研究院有限责任公司	合同能源管理	2,509,223.68	1,584,512.19
广东电网有限责任公司客户服务中心	节能改造工程	2,492,976.58	
南方电网国际有限责任公司	合同能源管理	2,385,133.86	1,555,123.84
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	2,381,045.01	1,914,750.43
贵州送变电有限责任公司	合同能源管理、节能改造工程、其他	2,109,465.98	
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	合同能源管理、节能改造工程	1,398,264.15	2,092,924.36
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他	726,506.20	387,352.60

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广州恒运分布式能源发展有限公司	其他	419,999.99	
广州发展鳌头能源站有限公司	其他	337,052.76	
中国南方电网有限责任公司电网技术研究中心	合同能源管理	152,922.16	3,720,101.31
郑州万富能源科技有限公司	合同能源管理	77,707.96	
华润风电(象州)有限公司	其他		754,716.96
广东粤华发电有限责任公司	其他		159,292.04
英大国际信托有限责任公司	合同能源管理	59,594.97	73,294.50
中国南方电网有限责任公司其他子公司	合同能源管理、节能改造工程、其他	17,454,569.45	34,962,768.68
合计		875,480,549.61	668,707,447.50

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

以2021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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
南方鼎元资产运营有限责任公司	办公室、车位租赁	12,273,244.70	11,631,978.65
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	3,420,019.04
广东粤能(集团)有限公司	办公室、车位租赁		707,421.51
中国南方电网有限责任公司其他子公司	办公室、车位租赁	1,242,484.78	1,237,024.56
合计		18,189,172.88	16,996,443.76

关联租赁情况说明

以2021年度的交易额为标准，公司与南方电网有限责任公司的子公司发生的租赁金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

(3) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
南方电网财务有限公司	80,000,000.00	2021年01月27日	2022年01月27日	3.500%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2021年08月17日	2022年08月17日	3.500%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2021年09月14日	2022年09月14日	3.500%
南方电网财务有限公司	80,000,000.00	2021年11月29日	2022年11月29日	3.500%
南方电网财务有限公司	100,000,000.00	2021年12月22日	2022年12月22日	3.450%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2021年01月01日	2021年01月31日	2.950%
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2021年06月21日	2022年06月30日	2.740%
拆出				
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2020年09月27日	2021年09月27日	3.500%
南方电网财务有限公司	75,000,000.00	2020年11月26日	2021年11月26日	3.500%
南方电网财务有限公司	100,000,000.00	2020年04月17日	2021年04月17日	3.698%
中国南方电网有限责任公司	100,000,000.00	2016年03月11日	2021年03月11日	3.140%
中国南方电网有限责任公司	250,000,000.00	2018年05月22日	2021年05月22日	4.720%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2020年12月18日	2021年06月16日	2.950%

(4) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司广州供电局	广州双一乳胶制品有限公司光伏项目、广州增城联增发展有限公司光伏项目、广州市天河区元岗街道办屋顶分布式光伏项目资产收购		11,098,761.07
贵州黔能企业有限责任公司	东风水电站资产出售		23,266,982.00
南方电网电动汽车服务有限公司	度度充平台出售		11,791,600.04
深圳电网智慧能源技术有限公司	深圳市比克动力电池有限公司7.27MWh梯次动力锂电池储能电站项目资产出售		8,849,900.00
南方电网电动汽车服务有限公司	三亚凤凰岛国际邮轮港发展有限公司港口岸电项目资产出售		2,990,299.99
广东电网能源投资有限公司	南方海上风电联合开发有限公司10.00%股权收购		70,301,000.00
上海惠天然新能源投资有限公司	上海南能新能源科技有限公司45.00%股权、诸暨惠华新能源科技有限公司49.00%股权收购		84,706,800.00
南方电网数字电网研究院有限公司	深圳市南电云商有限公司34.00%股权出售		4,426,300.00

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	12,617,999.08	12,520,227.99

(6) 其他关联交易

1) 关联光伏补贴情况

单位：元

关联方	本期代收代付金额	上年同期代收代付金额
贵州电网有限责任公司	33,725,800.24	12,300,000.00
广西电网有限责任公司梧州供电局	14,360,734.09	
广东电网有限责任公司广州供电局	6,204,474.52	12,545,594.69
广东电网有限责任公司中山供电局	8,988,534.82	17,643,158.32
广东电网有限责任公司佛山供电局	9,686,133.55	16,540,166.17
贵州电网有限责任公司兴义供电局	8,652,902.39	203,399.98
广西电网有限责任公司南宁供电局	8,249,035.66	1,963,499.09
广西电网有限责任公司	7,420,032.00	
广东电网有限责任公司清远供电局	7,100,873.75	998,590.73
云南电网有限责任公司昆明供电局	5,667,119.75	3,729,880.16
广东电网有限责任公司江门供电局	4,244,153.07	6,370,031.17
贵州电网有限责任公司毕节供电局	2,863,497.21	4,117,364.49
广东电网有限责任公司珠海供电局	1,071,526.62	2,967,687.23
海南电网有限责任公司	5,315,151.94	2,885,368.20
深圳供电局有限公司		1,212,259.94
中国南方电网有限责任公司其他子公司	72,165.77	1,636,175.73
合计	123,622,135.38	85,113,175.90

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

以2021年度的交易额为标准，本公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的光伏补贴金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

2) 关联代收代付电费情况

单位：元

关联方	本期代收代付金额	上年同期代收代付金额
广东电网有限责任公司广州供电局	37,597,929.24	16,837,957.08
广东电网有限责任公司佛山供电局	17,396,325.44	26,313,865.33
广东电网有限责任公司湛江供电局	6,080,801.84	5,807,450.50
广东电网有限责任公司中山供电局	1,480,889.90	15,214,105.99
广东电网有限责任公司惠州供电局		2,211,793.70
广东电网有限责任公司东莞供电局		1,134,176.81
中国南方电网有限责任公司其他子公司	591,655.66	819,911.60
合计	63,147,602.08	68,339,261.01

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2021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	上期发生额
利息支出		
中国南方电网有限责任公司	42,120,061.78	42,411,561.62
南方电网财务有限公司	8,853,076.39	4,759,562.49
贵州南能清洁能源开发有限公司		96,787.50
合计	50,973,138.17	47,267,911.61
利息收入		
广州市超算分布式能源投资有限公司	1,087,783.96	134,630.03
合计	1,087,783.96	134,630.03

广州市超算分布式能源投资有限公司2021年6月30日前为本公司的联营企业，2021年7月1日纳入合并范围。

4) 保险理赔情况

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	152,364.74	2,317,958.78
合计	152,364.74	2,317,958.78

5) 本公司在南方电网财务有限公司的存款情况

单位：元

项目	本期发生额 / 期末余额	上期发生额 / 期初余额
银行存款余额	520,911,575.34	206,176,971.26
利息收入	3,138,113.41	62,194.63
手续费支出	1,007,980.98	986,366.59

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 广东电力发展股份有限公司	南方海上风电联合开发有限公司	电力、热力生产和供应业	700,000,000.00
被投资企业的名称	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润
南方海上风电联合开发有限公司	3,289,057,837.44	782,443,423.76	64,679,044.39

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	196,261,762.29	19,425,082.26	96,051,879.84	8,346,763.41
	贵州电网有限责任公司	152,447,326.69	20,534,978.03	124,125,170.60	10,432,051.69
	广东电网有限责任公司佛山供电局	151,455,614.03	17,507,691.67	107,171,785.58	8,364,523.58
	广东电网有限责任公司广州供电局	132,046,131.06	23,874,427.53	99,127,225.43	10,904,588.03
	广东电网有限责任公司清远供电局	130,374,322.01	6,298,087.80	69,491,256.44	1,533,780.58
	广东电网有限责任公司中山供电局	112,495,704.36	12,803,964.34	85,160,694.62	6,472,217.30
	广东电网有限责任公司江门供电局	92,948,711.97	11,117,319.52	62,096,964.39	4,838,816.27
	海南电网有限责任公司	70,964,609.84	10,002,248.92	53,926,789.58	4,793,007.75
	贵州电网有限责任公司遵义供电局	54,290,247.47	542,902.47		
	广东电网有限责任公司梅州供电局	51,827,512.14	6,943,991.20	34,742,400.96	2,569,719.77
	云南电网有限责任公司	44,318,406.98	5,574,485.97	31,070,059.68	2,025,804.60
	深圳供电局有限公司	44,187,771.92	4,483,040.01	30,266,440.55	1,652,653.62
	郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	2,667,747.99		
	贵州电网有限责任公司毕节供电局	24,948,992.40	2,207,189.36	18,137,985.59	963,790.54
	广西电网有限责任公司南宁供电局	22,421,860.35	1,303,097.71	17,990,377.13	985,212.82
	云南电网有限责任公司昆明供电局	20,172,235.65	2,581,888.60	17,617,911.75	2,591,408.96
	广东电网有限责任公司珠海供电局	15,854,627.36	1,725,357.72	11,562,918.09	802,616.93
	广东电网有限责任公司惠州供电局	15,846,419.39	1,381,503.84	10,322,894.04	521,103.93
	广东电网有限责任公司云浮供电局	12,754,881.59	1,659,907.68	7,662,107.57	575,643.92

南方电网综合能源股份有限公司

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

续上表

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	广西电网有限责任公司梧州供电局	7,748,900.39	363,593.18	17,764,937.43	4,384,281.13
	广东电网有限责任公司茂名供电局	7,366,188.89	845,583.88	1,999,779.71	59,422.54
	海南电网有限责任公司海口供电局	4,985,000.00	110,080.00		
	广东电网有限责任公司东莞供电局	4,224,035.63	190,526.18	366,072.07	3,660.72
	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	3,547,356.00	1,470,824.68	5,270,000.00	1,054,000.00
	广东电网有限责任公司肇庆供电局	3,378,584.58	433,713.48	2,008,695.05	156,278.22
	广东电网有限责任公司阳江供电局	3,120,875.11	172,201.35		
	贵州电网有限责任公司兴义供电局	2,998,405.06	29,984.05	3,173,002.61	31,730.02
	广东电网有限责任公司湛江供电局	2,816,429.74	267,432.33	2,707,743.67	27,077.43
	广东电网有限责任公司电力科学研究院	2,813,070.24	28,130.93	2,194,626.04	21,946.26
	广东电网有限责任公司客户服务中心	2,717,344.48	27,173.44		
	海南电网有限责任公司万宁供电局	2,584,706.02	32,687.06		
	南方电网数字电网研究院有限公司	1,136,583.99	24,885.06	1,336,517.68	13,365.18
	中国南方电网有限责任公司			1,106,037.21	11,060.37
	上海宝网能源科技有限公司	802,170.45	802,170.45	802,170.45	802,170.45
	广州恒运企业集团股份有限公司			445,200.00	4,452.00
	广东粤华发电有限责任公司	18,000.00	1,800.00	18,000.00	180.00
	英大国际信托有限责任公司	11,416.18	644.68	10,958.66	109.59
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	3,942,498.80	128,506.18	5,491,037.18	193,950.48
	合计	1,426,506,182.99	157,564,849.55	921,219,639.60	75,137,388.09
应收票据	中国南方电网有限责任公司其他子公司	1,284,000.00	128,400.00	1,231,000.00	10,090.00
	合计	1,284,000.00	128,400.00	1,231,000.00	10,090.00
预付款项	广东省轻纺建筑设计院有限公司	42,924.53		42,924.53	429.25
	广东南能汇智智能科技有限公司			133,836.40	11,598.36
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	979,664.63		352,633.45	3,526.34
	合计	1,022,589.16		529,394.38	15,553.95
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	8,764,299.00	87,642.99		
	南方鼎元资产运营有限责任公司	1,793,485.70	1,094,364.87	1,793,485.70	767,882.75
	贵州粤黔电力有限责任公司			100,000.00	100,000.00
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	1,273,451.46	219,445.15	1,233,513.92	130,820.64
合计	11,831,236.16	1,401,453.01	3,126,999.62	998,703.39	
应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	3,128,068.06		3,128,068.06	
	合计	3,128,068.06		3,128,068.06	
合同资产	广东电网有限责任公司茂名供电局	1,229,880.94	12,298.81	1,399,530.35	135,940.93
	深圳电网智慧能源技术有限公司			1,152,531.25	11,525.31
	广东电网有限责任公司中山供电局			1,101,594.67	74,344.53
	广东粤华发电有限责任公司			404,068.00	80,813.60
	广东粤电中山热电厂有限公司			111,700.50	22,340.10
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	1,647,373.46	16,473.73	1,054,372.46	60,492.95
	合计	2,877,254.40	28,772.54	5,223,797.23	385,457.42
其他流动资产	广州市超算分布式能源投资有限公司			45,887,573.63	
	合计			45,887,573.63	

(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	360,410,347.18	225,196,634.71
	合计	360,410,347.18	225,196,634.71
应付账款	广东电网有限责任公司广州供电局	9,745,995.11	9,046,325.81
	广东南能汇智节能科技有限公司	6,045,538.56	7,631,737.79
	深圳供电局有限公司	6,271,407.44	5,009,486.23
	广东电网有限责任公司中山供电局	2,017,436.12	2,721,978.88
	贵州送变电有限责任公司	1,709,199.67	3,455,633.09
	广东电网有限责任公司佛山供电局	1,258,486.47	2,581,632.85
	广东电网有限责任公司惠州供电局	992,103.24	1,004,224.86
	广西民裕清洁能源技术服务有限公司	145,228.12	613,740.88
	广东省石油化工建设集团有限公司	60,343.77	328,541.96
	广西送变电勘察设计有限公司		2,398,272.50
	广东省广业检验检测集团有限公司		1,129,894.48
	深圳市南电云商有限公司	1,659,468.67	877,301.66
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	7,134,017.01	6,379,934.27
	合计	37,039,224.18	43,178,705.26
	合同负债	广东电网有限责任公司江门供电局	6,846,680.44
广东电网有限责任公司云浮供电局		2,935,323.89	373,427.00
广东电网有限责任公司茂名供电局		2,839,262.80	
中国南方电网有限责任公司		2,816,915.39	7,677,854.11
广东电网有限责任公司东莞供电局		2,113,500.82	242,206.60
广东电网有限责任公司潮州供电局		1,956,455.05	1,857,906.82
贵州电网有限责任公司安顺供电局		1,925,803.47	2,450,959.09
广东电网有限责任公司广州供电局		1,103,989.84	
广东电网有限责任公司肇庆供电局		355,787.62	3,357,678.59
南方电网科学研究院有限责任公司		313,338.51	1,137,379.10
广东电网有限责任公司汕尾供电局		209,151.19	2,235,528.23
广东电网有限责任公司惠州供电局		23,406.16	6,135,581.13
广东电网有限责任公司汕头供电局			1,915,143.40
海南电网有限责任公司万宁供电局			1,503,622.64
中国南方电网有限责任公司其他子公司		10,774,695.83	12,617,915.70
合计	34,214,311.01	43,066,746.03	
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	304,368,986.32	200,226,301.37
	广西送变电勘察设计有限公司	1,211,130.66	
	广东电网有限责任公司佛山供电局	1,053,020.55	
	广东南网能源光亚照明研究院		500,000.00
	广东粤电安信电力检修安装有限公司		100,000.00
	贵州吉安润达运行维护有限公司		99,448.26
	上海宝网能源科技有限公司		49,316.90
	广东南能汇智节能科技有限公司	49,316.90	20,000.00
	深圳市南电云商有限公司	6,112.00	13,612.00
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	107,444.58	88,700.53
合计	306,796,011.01	201,097,379.06	

续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司	126,519,313.56	360,210,277.78
	合计	126,519,313.56	360,210,277.78
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	621,641,711.18	522,889,686.87
	广东南能汇智节能科技有限公司	388,924.56	494,994.84
	合计	622,030,635.74	523,384,681.71

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	藤县生物质发电项目EPC总承包合同	藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	上海电气集团股份有限公司	20,566.87	2018.2.12
2	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
3	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
4	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
5	广汽丰田一、二生产线分布式光伏发电项目EPC总承包合同	南方电网综合能源有限公司	江苏达海智能系统股份有限公司	6,443.58	2020.12.14
6	关于《南网能源广东美的环境电器制造有限公司分布式光伏项目EPC总承包工程合同》之补充协议	南方电网综合能源有限公司	中广核联达新能源工程有限公司	6,126.50	2018.6.27
7	广船国际有限公司智慧空压站节能改造项目施工总承包合同	南方电网综合能源股份有限公司	广东全安智能工程有限公司	6,023.98	2021.6.23
8	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
9	天津一汽丰田汽车有限公司泰达工厂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	广东鼎云能源科技有限公司,江苏欣佰建设工程有限公司	5,604.02	2021.07.26
10	天津一汽丰田汽车有限公司泰达工厂分布式光伏发电项目施工承包合同协议书和合同	广东鼎云能源科技有限公司	广州市宁大新能源科技有限公司	5,264.97	2021.8.9

2) 已签订的正在或准备履行的租赁合同及财务影响

(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1月1日至2022年12月31日985,480.05元/月、2023年1月1日至2023年12月31日985,480.05元/月、2024年1月1日至2024年12月31日1,005,189.65元/月	4,409.73	广州市天河区华穗路6号大楼4楼401、403-410房, 13、14楼	2022年1月1日至2024年12月31日	
2	本公司	广东省广业检验检测集团有限公司	2020年1月1日至2020年12月31日, 268,472.30元/月; 2021年1月1日至2021年12月31日, 276,538.33元/月; 2022年1月1日至2022年12月31日, 284,841.60元/月	2,635.96	广州市越秀区天河路45号之六709、710、1101、1401(自编房号1407-1408)、1501(自编房号1502-1503)1701房	2020年1月1日至2022年12月31日	
			2020年8月1日至2020年12月31日, 办公区域46,870.35元/月; 2021年1月1日至2021年12月31日, 办公区域48,278.53元/月; 2022年1月1日至2022年12月31日, 办公区域49,728.13元/月	460.19	广州市越秀区天河路45号之六1401(自编1410房, 建筑面积59.04平方米)、越秀区天河路45号之六1501(自编1505房, 建筑面积401.16平方米)	2020年8月1日至2022年12月31日	
3	本公司、南电能源综合利用有限公司	广州科学城投资发展有限公司	2020年6月1日至2020年6月30日为免租期, 2020年7月1日起至2022年5月31日止, 月租金82,593.60元/月	1,032.42	广州市黄埔区科学大道237号301-1、301-2房	2020年6月1日至2022年5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、第二十一年分别按当时租金提高10%), 土地租用丈量等协调经费第一年每亩150元, 第二年开始每年每亩50元	1,872,224.47	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	2017年至2043年、2018年至2044年	五华县惠农新能源有限公司租赁土地涉及632份土地租赁协议系由五华县惠农新能源有限公司、相关镇人民政府、村民委员会及村民个人四方签订, 租赁期限均为2017年至2043年、2018年至2044年, 但具体起止日月略有不同

2、或有事项

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

1、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	47,727,272.72
-----------	---------------

2、其他资产负债表日后事项说明

重大诉讼

原告/申请人	被告/被申请人	案由	诉讼请求	案件进展
赵盘生	本公司之子公司五华县惠农新能源有限公司、史丽君、查田富、湘潭潭州电力建设有限公司、中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	合同纠纷	1. 请求判令史丽君、查田富、湘潭潭州电力建设有限公司支付工程款3,433.33万元及利息（以3,433.33万元为基数，自2018年12月计算至实际付清之日止，按全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算）；2. 请求判令中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司、五华县惠农新能源有限公司在欠付工程款范围内对上述工程款承担给付责任；3. 请求判令史丽君、查田富、湘潭潭州电力建设有限公司、中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司、五华县惠农新能源有限公司承担本案诉讼费。	原告上诉，现在二审审理过程中
中联达新能源工程有限公司	本公司	合同纠纷	主张本公司支付剩余工程款2,913.95万元，以及合同履行保证金605.15万元。	目前在仲裁过程中

十四、其他重要事项

1、分部信息

公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

本公司不存在多种经营或跨地区经营，本公司亦未对各项业务设立专门的内部组织结构、管理要求和内部报告制度，故无报告分部。本公司按业务分类的营业收入和营业成本明细如下：

单位：元

项目	营业收入	营业成本
合同能源管理业务	1,768,167,534.80	968,978,691.57
其中：工业节能业务	999,774,897.88	422,834,017.65
建筑节能业务	634,780,263.62	467,691,828.45
城市照明节能业务	133,612,373.30	78,452,845.47
节能改造工程业务	108,512,983.18	97,366,197.07
节能咨询技术服务业务	12,153,414.89	2,388,784.95
综合资源利用业务	631,520,879.86	409,014,534.29
其他业务	79,748,339.52	71,093,728.27
合计	2,600,103,152.25	1,548,841,936.15

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
一、收入情况	
租赁收入	276,106.20
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	276,106.20
二、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	2,484,955.80
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年以上	1,380,531.00

(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	6,032,637.00
计入当期损益的短期租赁费用	939,473.65
计入当期损益的低价值资产租赁费用	
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,381,028.56
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	34,951,960.50
售后租回交易产生的相关损益	

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	3,014,697.53	0.31%	3,014,697.53	100.00%		916,675.00	0.14%	916,675.00	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	980,744,132.89	99.69%	76,582,934.61	7.81%	904,161,198.28	636,234,579.41	99.86%	32,978,014.08	5.18%	603,256,565.33
其中：										
账龄组合	937,220,643.98	95.27%	76,582,934.61	8.17%	860,637,709.37	587,123,301.62	92.15%	32,978,014.08	5.62%	554,145,287.54
合并范围内关联往来组合	43,523,488.91	4.42%		0.00%	43,523,488.91	49,111,277.79	7.71%	0.00	0.00%	49,111,277.79
合计	983,758,830.42	100.00%	79,597,632.14	8.09%	904,161,198.28	637,151,254.41	100.00%	33,894,689.08	5.32%	603,256,565.33

按单项计提坏账准备: 3,014,697.53 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
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
广东港丰电器有限公司	850,605.08	850,605.08	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	3,014,697.53	3,014,697.53	--	--

按组合计提坏账准备: 76,582,934.61 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	937,220,643.98	76,582,934.61	8.17%
合并范围内关联往来组合	43,523,488.91		
合计	980,744,132.89	76,582,934.61	--

确定该组合依据的说明:

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

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

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	510,220,558.29
1至2年	285,377,948.60
2至3年	136,985,269.22
3年以上	51,175,054.31
3至4年	42,706,889.01
4至5年	7,617,560.22
5年以上	850,605.08
合计	983,758,830.42

(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	916,675.00	2,098,022.53				3,014,697.53
按组合计提坏账准备	32,978,014.08	43,604,920.53				76,582,934.61
合计	33,894,689.08	45,702,943.06				79,597,632.14

(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	464,268,454.701	47.19%	53,685,680.67
来宾市兴宾区教育体育局	45,950,000.00	4.67%	459,500.00
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	3.83%	377,084.40
郑州万富能源科技有限公司	26,677,479.93	2.71%	2,667,747.99
从江县交通运输局	16,246,407.17	1.65%	961,934.32
合计	590,850,781.81	60.05%	--

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

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	18,807,463.80	13,705,975.58
合计	18,807,463.80	13,705,975.58

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	11,919,963.64	15,995,573.46
应收暂付款		222,872.00
应收违约赔偿款		323,877.29
关联方往来款	9,123,608.98	710,025.94
其他	2,315,678.10	363,577.49
合计	23,359,250.72	17,615,926.18

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	2,679,219.55	1,230,731.05		3,909,950.60
2021年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-39,910.00	39,910.00		
本期计提	585,302.96	56,533.36		641,836.32
2021年12月31日余额	3,224,612.51	1,327,174.41		4,551,786.92

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)	12,135,908.89
1至2年	5,243,329.80
2至3年	1,537,480.73
3年以上	4,442,531.30
3至4年	258,272.34
4至5年	1,987,502.31
5年以上	2,196,756.65
合计	23,359,250.72

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	3,909,950.60	641,836.32				4,551,786.92
合计	3,909,950.60	641,836.32				4,551,786.92

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
长城汽车股份有限公司	押金保证金	3,000,000.00	1-2年	12.84%	300,000.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	2-3年, 4-5年	7.68%	1,094,364.87
深圳汇能节能管理有限公司	其他	1,180,607.49	5年以上	5.05%	1,180,607.49
广东省政府采购中心	押金保证金	1,000,000.00	5年以上	4.28%	1,000,000.00
台山市农业农村局	押金保证金	825,000.00	1-2年	3.53%	82,500.00
合计	--	7,799,093.19	--	33.38%	3,657,472.36

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	1,896,120,098.74	6,583,562.31	1,889,536,536.43	1,711,015,409.79	6,583,562.31	1,704,431,847.48
对联营、合营企业投资	555,377,508.28	1,388,182.10	553,989,326.18	359,246,530.69	1,388,182.10	357,858,348.59
合计	2,451,497,607.02	7,971,744.41	2,443,525,862.61	2,070,261,940.48	7,971,744.41	2,062,290,196.07

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值 准备	其他		
南方电网综合能源贵州有限公司	124,126,298.53					124,126,298.53	
南方电网综合能源广西有限公司	166,400,000.00	68,800,000.00				235,200,000.00	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	62,669,800.00					62,669,800.00	
上海南能新能源科技有限公司	144,389,153.19					144,389,153.19	
诸暨惠华新能源科技有限公司	45,246,701.22					45,246,701.22	6,583,562.31
南电能源综合利用有限公司	431,764,553.54					431,764,553.54	
中赣核(广州)新能源开发有限公司	30,305,000.00					30,305,000.00	
沈阳南电能源科技有限公司	27,160,000.00	19,556,500.00				46,716,500.00	
大连南电新能源有限公司	21,000,000.00	25,000,000.00				46,000,000.00	
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	199,182,200.00					199,182,200.00	
广东鼎云能源科技有限公司	10,180,400.00					10,180,400.00	
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00					29,200,000.00	
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00					76,470,000.00	
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
武汉南智新能源有限公司	21,000,000.00		21,000,000.00				
舞钢市华浩新能源有限公司	19,200,001.00		19,200,001.00				
舞钢市新泰新能源有限公司		30,700,001.00				30,700,001.00	
平江大唐环保科技有限公司		8,516,380.25				8,516,380.25	
佛山综合能源有限公司	109,379,700.00	52,693,200.00				162,072,900.00	
珠海综合能源有限公司	62,406,560.00	12,079,700.00				74,486,260.00	
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00					5,500,000.00	
广州市超算分布式能源投资有限公司		26,342,068.70				26,342,068.70	
深圳南能永联新能源有限公司	16,951,000.00		7,295,200.00			9,655,800.00	
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00					21,450,000.00	
河南南网润恒综合能源有限公司	5,500,000.00		5,500,000.00				
封丘县润恒能源有限公司	16,500,000.00		16,500,000.00				
广东南网城市环保科技有限公司	510,000.00		510,000.00				
贵州南电新能源有限公司	36,140,480.00					36,140,480.00	
歙县江核点亮光伏科技有限公司	9,800,000.00	11,422,040.00				21,222,040.00	
合计	1,704,431,847.48	255,109,889.95	70,005,201.00			1,889,536,536.43	6,583,562.31

南方电网综合能源股份有限公司

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

(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		25,000,000.00		451,350.80						25,451,350.80	
小计	0.00	25,000,000.00		451,350.80						25,451,350.80	
二、联营企业											
南方海上风电联合开发有限公司	208,751,450.47	18,926,970.00		19,901,244.43						247,579,664.90	
华润风电(象州)有限公司	58,800,000.00			15,998,927.88						74,798,927.88	
郑州万富能源科技有限公司		68,147,732.08								68,147,732.08	
华润风电(贺州)有限公司		58,800,000.00								58,800,000.00	
广州恒运分布式能源发展有限公司	38,530,602.17			-4,322,195.27						34,208,406.90	
广州发展鳌头能源站有限公司	25,816,301.04			-2,642,105.97						23,174,195.07	
佛山综合能源(公控)有限公司	9,533,367.10			1,112,394.53					9,107,219.18	19,752,980.81	
广东南能汇智节能科技有限公司	1,594,262.67			481,805.07						2,076,067.74	
广州市超算分布式能源投资有限公司	11,936,301.78		17,646,026.59	-1,166,051.08					6,875,775.89		
上海宝网能源科技有限公司											1,388,182.10
东莞市南电鸿运能源有限公司	2,407,129.11		2,940,000.00	-147,000.00					679,870.89		
广东南网能源光亚照明研究院	488,934.25		500,000.00						11,065.75		
小计	357,858,348.59	145,874,702.08	21,086,026.59	29,217,019.59					16,673,931.71	528,537,975.38	1,388,182.10
合计	357,858,348.59	170,874,702.08	21,086,026.59	29,668,370.39					16,673,931.71	553,989,326.18	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	1,400,987,108.11	870,875,126.66	1,136,314,077.67	683,243,234.75
合计	1,400,987,108.11	870,875,126.66	1,136,314,077.67	683,243,234.75

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部1	分部2	合计
商品类型	1,400,987,108.11		1,400,987,108.11
其中：			
合同能源管理业务	1,251,284,054.10		1,251,284,054.10
其中：建筑节能业务	590,012,306.28		590,012,306.28
工业节能业务	532,121,927.84		532,121,927.84
城市照明节能业务	129,149,819.98		129,149,819.98
节能改造工程业务	99,556,015.73		99,556,015.73
其他业务	38,113,226.77		38,113,226.77
节能咨询技术服务业务	12,033,811.51		12,033,811.51
按经营地区分类	1,400,987,108.11		1,400,987,108.11
其中：			
华南	1,182,579,862.41		1,182,579,862.41
华北	66,938,031.90		66,938,031.90
西南	59,176,635.17		59,176,635.17
华中	50,085,672.63		50,085,672.63
华东	42,206,906.00		42,206,906.00
合计	1,400,987,108.11		1,400,987,108.11

与履约义务相关的信息：

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

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	6,750,540.00	2,475,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	29,668,370.39	854,016.44
处置长期股权投资产生的投资收益	3,836,814.81	588,290.17
委托贷款收入	26,197,056.27	24,102,216.95
合计	66,452,781.47	28,019,523.56

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	-1,184,995.94	
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）	22,556,690.21	
债务重组损益	718,922.00	
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	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,840,123.82	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-7,776,229.94	
减：所得税影响额	5,323,439.86	
少数股东权益影响额	367,298.14	
合计	15,904,878.15	--

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

项目	金额
增值税加计扣除	113,207.07
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的损失	-7,889,437.01
合计	-7,776,229.94

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	8.41%	0.13	0.13
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.13%	0.12	0.12

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

用好能源



专注用好能源 共建美丽中国

南方电网综合能源股份有限公司

地址：广东省广州市天河区华穗路6号

电话：020-38122705

传真：020-38122741

邮箱：nwnyzzb@csg.cn

网址：ny.csg.cn

手机扫描二维码
登录官网ny.csg.cn

