南方电网电力科技股份有限公司

公司代码:688248 公司简称:南网科技

2021年度报告摘要

第一节 重要提示

1本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

2重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在经营过程中可能面临的各种风险及应对措施,敬请查阅本报告第三节“经营情况讨论与分析”中的“风险因素”部分。

3本公司董事会、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性、准确性、完整性,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。

4未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	付一丁	有其他工作安排	吴亦竹
董事	杨恒坤	有其他工作安排	吴亦竹

5天健会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

6公司上市时未盈利且尚未实现盈利

□是 √否

7董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2021年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数,向全体股东每10股派发现金红利0.85元(含税)。截至2021年12月31日,公司总股本564,700,000股,以此计算合计拟派发现金红利47,999,500元(含税),占公司2021年度合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为33.56%。2021年度公司不送红股、不以资本公积金转增股本。本事项已经公司第一届董事会第十九次会议、第一届监事会第六次会议审议通过,尚需提交公司2021年年度股东大会审议通过后实施。

8是否存在公司治理特殊安排等重要事项

□适用 √不适用

第二节 公司基本情况

1公司简介

公司股票简况

√适用 □不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
人民币普通股A股	上海证券交易所科创板	南网科技	688248	不适用

公司存托凭证简况

□适用 √不适用

联系人和联系方式

联系人和联系方式	董事会秘书(信息披露境内代表)	证券事务代表
姓名	赵子艺	/
办公地址	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦	/
电话	020-85127733	/
电子信箱	nwkj2021@126.com	/

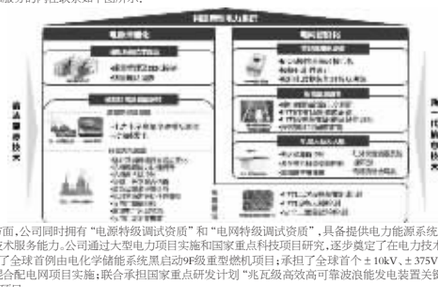
2报告期公司主要业务简介

(一)主要业务、主要产品或服务情况

公司致力于应用清洁能源技术和新一代信息技术,通过提供“技术服务+智能设备”的综合解决方案,保障电力能源系统的安全运行和效率提升,促进电力能源系统的清洁化和智能化的发展。

公司以电源清洁化和电网智能化为主线发展主营产品,为适应新型电力系统的发展方向,公司逐步发展出技术服务和智能设备的两大业务体系。公司的技术服务包括储能系统技术服务和试验检测及调试服务2个类别;智能设备包括智能监测设备、智能配用电设备和机器人及无人机3个类别,产品品类56种。公司的技术产品应用于电力能源系统的电源侧(发电环节)、电网侧(输电环节、变电环节、配电环节)和用户侧(用户环节)相关环节。其中,储能系统技术服务主要应用于电源侧、电网侧和用户侧,用于提升新能源并网消纳能力、电源调峰调频能力、电网灵活调节和应急支撑能力,用户侧峰谷调节能力,以解决新能源并网时因其随机性和波动性对电网的冲击;试验检测及调试服务主要对常规火电进行检测和调试,提高机组安全运维、灵活调节能力,降低故障率、节能降耗,适应新能源接入以及降低污染物排放;以及电网侧和用户侧的设备动性能测试和质量评估,降低设备故障发生率;智能配用电产品用于对配电网和用户侧设备进行运行状态监视、智能化控制、智慧化运维;智能监测设备用于对电力设施及其所处环境的实时监测、分析和预警;机器人及无人机用于自动化巡检。

相关产品和服务的内在联系如下图所示:



技术服务方面,公司同时拥有“电源特级调试资质”和“电网特级调试资质”,具备提供电力能源系统从电源、电网到用户侧的全链条技术服务能力。公司通过大型电力项目实施和国家重点科技项目研究,逐步奠定了在电力技术服务方面的领先地位,先后承担了全球首例由电化学储能系统黑启动9F级重型燃机项目;承担了全球首个±10kV、±375V、±110V多电压等级多端交直流混合配电网项目实施;联合承担国家重点研发计划“兆瓦级高效高可靠波浪能发电装置关键技术研究及南海岛礁示范验证”项目。

智能设备方面,公司自主研发的“配用电统一操作系统——丝路InOS”,实现了智能配用电终端操作系统的国产替代,其中智能电表嵌入式操作系统和基于宽带载波时钟基准的同步采集技术达到国际领先水平;建立了智能监测类产品研发公共硬件平台,监测系列产品已经覆盖输、变、配各个场景;公司无人机团队创立了大型无人机在输电线的全自动巡检模式,在省级电网首次开展大型无人机规模巡检应用。

公司是国家高新技术企业和国务院“科改示范行动”入选企业,拥有省级工程中心及各类实验室18个,先后承担了国家、省部级重点研发项目6项,获得省部级及以上科技奖励79项,其中“燃煤电站硫氮污染物超低排放全流程协同控制技术及工程应用”于2019年度获得国务院颁发的“国家科学技术进步奖”二等奖;主持和参与制定了《电力机器人术语》《电力储能用超级电容器》《火力发电厂汽轮机安全保护系统技术条件》等多项国家、行业标准;截至2021年12月31日,公司共拥有发明专利195项,公司研发人员中被授级高级工程师37人,国内国际专家库各类技术专家40人,优秀的研发团队有助于公司保持持续的创新机制以及技术领先优势。

(二)主要经营模式

1、盈利模式

公司的盈利主要来源于技术服务和设备销售收入。在实际经营中,公司通常根据客户不同的应用场景和需求提供定制化的电力能源综合解决方案。公司通常结合自身产品的技术优势、成本构成和同行业竞争对手的报价等因素综合确定各项目的服务及产品价格,随着公司产品日益成熟以及业务规模的逐步扩大,公司会相应调整产品的报价和毛利水平。同时,公司坚持持续创新,不断实现产品的迭代升级和功能优化,以提升产品附加价值和盈利水平。

2、研发模式

公司以客户需求为导向,根据市场需求、行业政策及技术储备发展趋势,分别建立产品研发与技术研发的“6+1+X”研发模式。

(1)具备成熟技术基础的产品研发模式

公司在智能试验检测技术、清洁燃煤电厂技术、新能源高效消纳技术、智慧巡检技术、智能配用电技术、智能监测技术等具备核心技术优势的“6”大方向分别设立事业部,在事业部下建立了“技术总监+产品经理+研发项目组”相协同的产品研发模式,分别对研发布局及技术方向把控、产品的全生命周期、研发项目的研发计划实施和输出负责。

(2)公共技术和新技术研发模式

公共技术和新技术研发任务由产品研发部在公司战略布局的基础上进行统一规划、布局及实施。挖掘新技术及公共技术需求,采用“揭榜制”面向全公司招募“X”个研发项目团队,完成项目内容的开发及输出。同时为团队配置项目导师进行技术路线指导,确保研发效率和技术先进性。

3、采购模式

公司采购模式有采取招标采购和非招标采购两种方式。

招标采购,是指满足《中华人民共和国招标投标法》规定,依法必须招标的工程建设项目的采购方式。实施过程中,由公司委托的招标代理机构发布招标公告,组织评标工作,并将评标委员会的评标报告提交给公司采购承办部门。然后,根据招标项目的金额不同,由公司的招标业务工作组或招标领导小组会议审议评标报告,确定最终的招标结果。

非招标采购,是根据公司的采购管理办法,不属于依法必须招标的采购项目均可采取非招标采购方式,分为竞争性谈判、单一来源采购、询价采购、电商采购及零星采购等五种方式。

对于产品生产加工所需的物料采购,需送样检测合格后才能下达批量供货订单。同时,公司制定了严格的供应商管理制度,定期开展供应商考核评价,建立合格供应商库,对不合格供应商有严格的退出和禁入机制。

4、服务模式

(1)储能系统技术服务模式

根据服务向客户交付的成果不同,储能系统技术服务分为调试技术服务和集成服务两大类。调试技术服务模式为公司根据客户个性化需求,进行现场评估,制定详细的综合解决方案及现场服务计划,根据计划提供系统优化调控等服务。服务结束后,根据需求编制项目报告,经审批后出具给客户。集成服务为公司根据客户需要,开展前期项目研究,制定技术方案、采购或开发特定零部件、软件或设备、开展设备功能设计、设备组装、设备单体调试、功能组合、优化或技术改造等工作,设备性能调试合格后交付给客户。

储能系统技术服务集成模式下,公司需要履行的义务视项目情况或客户的需求不同会有所不同,仅有在EPC模式下,集成模式包括工程实施节点。

(2)试验检测及调试服务模式

根据服务场景的不同,公司电网及用户侧试验检测服务分为客户现场检测服务和送样检测服务两大类。客户现场检测服务是指依据相关检测标准或规范,由公司编制工作方案,携带检测设备,在客户现场完成检测服务,并出具经审批的检测报告给客户。送样试验检测服务是指公司收到客户寄送的检测样本后,按照公司标准化检测流程,在公司标准实验室中完成检测服务,并出具经审批的检测报告给客户。

因为电网及用户侧试验检测的辅助工序工作量大,技术水平相对简单,公司在实施试验检测服务过程中专注于制定工作计划、作业标准、质量管控、安全监督、报告编制与审核、验收结算等核心工序,会将设备运输、场地布置、试验接线、数据记录和整理等辅助工序交由外单位承担,并由公司人员指导实施。公司电网及用户侧试验检测服务的核心技术侧重于根据各服务产品的特点,建设相应的服务平台、系统和服务标准,规范作业流程,作为服务实施的基础。因此,核心技术应用于技术服务的全流程,不对应具体的业务环节。

5、生产模式

公司专注于智能设备核心软件开发、硬件定制化设计、物料选型、样机试制及小试验证,批量生产环节主要采用委托第三方进行外协加工生产。第三方外协单位根据公司技术资料要求,按产品具体情况开展生产,主要包括生产物料采购、组装、软件烧录、测试、组装等环节。

6、销售模式

公司客户群体主要为电力系统企业,该类客户主要通过公开招标的形式进行服务和设备的采购,因此,公司主要通过参加竞标获取业务合同。2021年公司的产品销售仍主要采取线下直销模式,同时公司通过南方电网电子商城线上销售份额也取得了新的突破。

目前,公司产品仍以国内销售为主,主要通过投标信息搜集、客户介绍、主动上门拜访、线下展会宣传推广等形式获取商机,采取公开投标、竞争洽谈等方式取得订单。为进一步增强省外市场开拓和客户服务能力,公司着力优化了营销组织架构,扩充营销队伍且在南京、贵阳等地新增服务网点,分片区开展市场开拓和客户维护工作。同时,公司在交警、轨道交通等非电力行业业务取得了较大增长。另外,报告期内,公司克服疫情困难,积极沟通和履约,境外业务得到了较好的维护。

(三)所处行业情况

1.行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

(1)电力技术服务行业的发展阶段与基本特点

①储能系统技术服务的发展阶段与基本特点

我国储能产业的战略布局最早追溯到2005年出台的《可再生能源发展指导目录》;2011年储能被写入“十二五”规划纲要;2017年国家能源局出台储能行业第一个指导性文件《关于促进储能技术与产业发展的指导意见》,指出要在“十三五”期间实现储能由研发示范向商业化初期过渡,“十四五”期间实现商业化初期向规模化发展转变。2019年11月,国务院办公厅发布了《能源发展战略行动计划(2019-2020年)》,明确提出“提高可再生能源利用水平。加强电源与电网统筹规划,科学安排调峰、调频、储能配套能力,切实解决弃风、弃水、弃光问题。”储能首次被明确为“9个重点创新领域”和“20个重点创新方向”之一。2020年8月,国家发改委、国家能源局在《关于开展“风光水火储一体化”“源网荷储一体化”的指导意见(征求意见稿)》中提出“两个一体化”综合能源发展思路,“风光水火储一体化”侧重于电源基地开发,“源网荷储一体化”侧重于围绕负荷需求开展,无论是发电侧还是负荷侧,都更强调论证增加储能的必要性,发挥储能的调节能力。2021年3月15日,我国在中央财经委员会第九次会议上部署未来能源领域重点工作,强调要深化电力体制改革,构建以新能源为主体的新型电力系统。2021年3月,国家发改委和国家能源局印发了《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》,探索构建源网荷储高度融合的新型电力系统发展路径,积极实施存量“风光水火储一体化”提升,稳妥推进增量“风光水(储)一体化”,探索增量“风光储一体化”。2021年7月,国家发改委和国家能源局印发了《关于加快推动新型储能发展的指导意见》,提出储能是支撑新型电力系统的重要技术和基础装备,对推动能源绿色转型、应对极端事件、保障能源安全、促进能源高质量发展、支撑应对气候变化目标实现具有重要意义。2021年12月21日国家发改委能源局发布新版《电力并网运行管理规定》和《电力辅助服务管理办法》首次明确电力并网主体包括发电侧并网主体、新型储能并网主体、能够响应电力调度指令的可调节负荷等负荷侧并网主体。新型储能确实可以通过多样化的电力辅助服务,发挥其资源价值。2022年2月10日,国家发改委和国家能源局发布《“十四五”新型储能发展实施方案》,要求到2025年,新型储能由商业初期步入规模化发展阶段,具有大规模商业化应用条件,新型储能技术创新能力显著提高,核心技术装备自主可控水平大幅提升、标准体系基本完善,产业体系日趋完备,市场环境和商业模式基本成熟;到2030年,新型储能全面市场化发展。

储能技术应用场景丰富,除发电侧用于电力调峰、系统调频和可再生能源并网外,还可应用于电网侧和用户侧,以缓解电网阻塞、延缓输配电扩容升级,以及电力自发自用、峰谷价差套利、容量电费管理和提高供电可靠性等。储能可有效平抑大规模新能源接入给电网带来的波动性,提升电网对新能源的消纳能力,被认为是解决新能源发电不稳定的最主要工具,可以实现削峰填谷,是现代电力系统运行和发展的迫切技术需要。广阔的应用场景都将给储能系统技术服务带来广阔的市场发展空间。

②试验检测及调试服务的发展阶段与基本特点

目前,绿色低碳经济已经成为工业高质量发展的关键词,十九大报告提出“推进能源生产和消费革命,构建清洁低碳、安全高效的能源体系”;2020年中国作出“2030年碳达峰、2060年碳中和”的承诺;2021年中央经济工作会议将“做好碳达峰、碳中和工作”列为2021年重点工作之一。2021年国务院颁发的《2030年前碳达峰行动方案》中明确提出,到2025年非化石能源消费比重达到20%左右,到2030年非化石能源消费比重达到25%左右。电力行业作为能源消耗的主要行业,面临着加快能源结构从以煤炭发电为主向清洁低碳能源为主转型的要求。

(下转B363版)

南方电网电力科技股份有限公司

2022第一季度报告

证券代码:688248 证券简称:南网科技

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性依法承担法律责任。

重要内容提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、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、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)保证季度报告中财务报表信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

项目	本报告期		本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	244,069,168.97		67.70
归属于上市公司股东的净利润	4,525,995.43		不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,563,017.58		不适用
经营活动产生的现金流量净额	-210,994,922.76		不适用
基本每股收益(元/股)	0.01		不适用
稀释每股收益(元/股)	0.01		不适用
加权平均净资产收益率(%)	0.19		不适用
研发投入合计	20,818,478.29		24.91
研发投入占营业收入的比例(%)	8.53		减少2.92个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	3,055,963,939.36	3,158,203,633.36	-3.24
归属于上市公司股东的所有者权益	2,436,048,845.02	2,431,522,849.59	0.19

(二)非经常性损益项目和金额

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额	说明
非流动资产处置损益		
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但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	3,249,672.67	上市奖励金、政府科研经费资助收益。
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	79,347.81	受托研发收益净额
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	156,835.82	个税手续费返还
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减:所得税影响额	522,878.45	
少数股东权益影响额(税后)		
合计	2,962,977.85	

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

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例(%)	主要原因
应收票据	41.03	主要系收取信用级别一般的银行承兑汇票增加所致。
应收款项融资	-76.04	主要系收取信用级别较高银行承兑汇票减少所致。
其他流动资产	不适用	主要系待抵扣增值税重分类所致。
应付职工薪酬	166.83	主要系职工人员增加所致。
应交税费	-71.25	主要系缴纳上年末应交税费所致。
其他流动负债	101.14	主要系预收款项增值税增加所致。
营业收入	67.70	主要系加强重点项目履约管理,加快项目完工,储能系统技术服务收入增长较快所致。
营业成本	73.77	主要系收入增长,对应成本随之增长所致。
销售费用	112.78	主要系销售人员薪酬、质量保证费、广告宣传费、服务费等费用增加所致。
财务费用	不适用	主要系银行利息收入增加所致。
信用减值损失	不适用	主要系本期加强收款管理,收款较上年同期增长所致。
资产减值损失	不适用	主要系新增应收质保金和原有应收质保金账龄增长所致。
营业外收入	218,207.45	主要系收到政府上市奖励金所致。
所得税费用	不适用	主要系递延所得税减少所致。
归属于母公司股东的净利润	不适用	主要系收入大幅增长,利润相应增加,利息收入及上市奖励金增加所致。
基本每股收益(元/股)	不适用	
稀释每股收益(元/股)	不适用	
投资活动产生的现金流量净额	不适用	主要系固定资产投资减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	不适用	主要系支付发行费用所致。

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	15764	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	包含转融通借出股份的限售股份数量	质押、标记或冻结情况	
						股份状态	数量
广东电网有限责任公司	国有法人	243,178,530	43.06	243,178,530	243,178,530	无	0
南方电网产业投资集团有限责任公司	国有法人	93,121,470	16.49	93,121,470	93,121,470	无	0
南网建鑫基金管理有限公司—南网能创股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	其他	72,000,000	12.75	72,000,000	72,000,000	无	0
东方电子集团有限公司	国有法人	21,700,000	3.84	21,700,000	21,700,000	无	0
广东恒健资产管理有限公司	国有法人	19,000,000	3.36	19,000,000	19,000,000	无	0
北京智芯微电子科技有限公司	国有法人	19,000,000	3.36	19,000,000	19,000,000	无	0
广州工控资本管理有限公司	国有法人	12,000,000	2.13	12,000,000	12,000,000	无	0
招商银行股份有限公司—兴全合润混合型证券投资基金	其他	7,211,313	1.28	7,211,313	7,211,313	无	0
中信建投基金—中信银行—中信建投基金—共赢3号员工参与战略配售集合资产管理计划	其他	3,495,593	0.62	3,495,593	3,495,593	无	0
中信建投投资有限公司	境内非国有法人	2,901,100	0.51	2,901,100	2,901,100	无	0

前10名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
招商银行股份有限公司—兴全合润混合型证券投资基金	7,211,313	人民币普通股	7,211,313
上海浦东发展银行股份有限公司—博时创新经济混合型证券投资基金	1,382,437	人民币普通股	1,382,437
龙志和	958,768	人民币普通股	958,768
中国工商银行股份有限公司—博时科创板三年定期开放混合型证券投资基金	556,417	人民币普通股	556,417
广东尚伟投资管理有限责任公司—尚泰1号证券投资基金	553,109	人民币普通股	553,109
中信银行股份有限公司—博时鑫康混合型证券投资基金	425,240	人民币普通股	425,240
谢安超	363,006	人民币普通股	363,006
李荣军	339,076	人民币普通股	339,076
华泰证券股份有限公司	274,039	人民币普通股	274,039
张丽萍	260,000	人民币普通股	260,000
上述股东关联关系或一致行动的说明	南方电网产业投资集团有限责任公司与广东电网有限责任公司构成一致行动关系。		
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	无		

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

□适用 √不适用

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2022年3月31日

编制单位:南方电网电力科技股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2022年3月31日	2021年12月31日
流动资产:		
货币资金	2,061,109,397.45	2,279,970,986.69
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	5,017,966.20	3,558,140.41
应收账款	320,845,184.45	257,430,281.84
应收款项融资	5,537,943.08	23,111,368.96
预付款项	31,555,955.78	28,528,571.52
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	5,595,766.15	5,384,905.10
其中:应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	277,840,127.25	228,276,908.05
合同资产	58,713,214.79	49,252,872.97
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	12,265,589.07	
流动资产合计	2,778,481,144.22	2,875,514,035.54
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	5,427,637.28	5,613,770.99
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	7,838,204.62	7,875,755.89
固定资产	86,644,609.45	92,722,609.38
在建工程	6,744,123.71	6,150,940.01
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	27,591,600.63	30,761,744.92
无形资产	30,103,351.07	31,454,517.92
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	15,247,194.59	16,310,736.50
递延所得税资产	13,158,442.70	11,349,704.01
其他非流动资产	84,727,631.09	80,449,818.20
非流动资产合计	277,482,795.14	282,689,597.82
资产总计	3,055,963,939.36	3,158,203,633.36
流动负债:		
短期借款		
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	127,219,297.53	99,159,570.59
应付账款	249,217,287.71	355,104,448.80
预收款项	316,707.25	430,405.50
合同负债	145,682,639.84	172,626,087.99
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	22,433,426.07	8,407,483.55
应交税费	6,930,075.26	24,106,381.30
其他应付款	3,080,805.22	4,208,283.06
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	17,961,195.02	17,517,604.97
其他流动负债	3,390,586.83	1,685,683.70
流动负债合计	576,232,020.73	683,245,949.46
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	10,678,079.76	14,103,084.34
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	20,740,996.26	18,300,283.22
递延收益	11,507,357.16	10,188,029.83
递延所得税负债	756,640.43	843,436.92
其他非流动负债		
非流动负债合计	43,683,073.61	43,434,834.31
负债合计	619,915,094.34	726,680,783.77
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	1,714,799,862.59	1,714,799,862.59
减:库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	22,995,576.86	22,995,576.86
一般风险准备		
未分配利润	133,553,405.57	129,027,410.14
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	2,436,048,845.02	2,431,522,849.59
少数股东权益		
所有者权益(或股东权益)合计	2,436,048,845.02	2,431,522,849.59
负债和所有者权益(或股东权益)总计	3,055,963,939.36	3,158,203,633.36

公司负责人:吴亦竹 主管会计工作负责人:高星 会计机构负责人:陈雅莉

合并利润表

2022年1—3月

编制单位:南方电网电力科技股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2022年第一季度	2021年第一季度
一、营业总收入	244,069,168.97	145,542,886.97
其中:营业收入	244,069,168.97	145,542,886.97
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	239,933,967.02	149,411,457.28
其中:营业成本	182,177,329.00	104,839,302.93
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	157,737.61	331,554.06
销售费用	16,881,385.73	7,933,598.78
管理费用	26,275,471.98	24,145,328.68
研发费用	20,818,478.29	16,667,074.32
财务费用	-6,376,435.59	-4,505,401.49
其中:利息费用		
利息收入	-6,689,136.31	-4,793,601.88
加:其他收益	406,505.75	107,083.46
投资性房地产	7,838,204.62	7,875,755.89
固定资产	82,050,221.94	87,648,812.30
在建工程	6,744,123.71	6,150,940.01
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	26,316,325.22	30,761,744.92
无形资产	29,841,124.06	31,183,740.01
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	15,247,194.59	16,310,736.50
递延所得税资产	12,666,656.18	10,812,045.09
其他非流动资产	84,727,631.09	80,449,818.2
非流动资产合计	321,102,815.74	327,051,060.96
资产总计	3,057,449,998.66	3,160,740,177.02
流动负债:		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	127,219,297.53	99,159,570.59
应付账款	249,990,785.77	356,594,991.21
预收款项	316,707.25	430,405.50
合同负债	145,476,696.45	172,618,729.50
应付职工薪酬	22,257,888.96	8,386,098.62
应交税费	6,749,065.47	23,642,720.03
其他应付款	5,936,819.05	5,914,744.26
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	17,961,195.02	17,517,604.97
其他流动负债	3,387,739.66	1,685,242.19
流动负债合计	579,296,195.16	685,950,106.87
非流动负债:		
长期借款		
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	9,341,923.81	14,103,084.34
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	20,740,996.26	18,300,283.22
递延收益	11,507,357.16	10,188,029.83
递延所得税负债	756,640.43	843,436.92
其他非流动负债		
非流动负债合计	42,346,917.66	43,434,834.31
负债合计	621,643,112.82	729,384,941.18
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	1,714,799,862.59	1,714,799,862.59
减:库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	22,995,576.86	22,995,576.86
未分配利润	133,311,446.39	128,859,796.39
所有者权益(或股东权益)合计	2,435,806,885.84	2,431,355,235.84
负债和所有者权益(或股东权益)总计	3,057,449,998.66	3,160,740,177.02

公司负责人:吴亦竹 主管会计工作负责人:高星 会计机构负责人:陈雅莉

母公司利润表

2022年1—3月

编制单位:南方电网电力科技股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2022年第一季度	2021年第一季度
一、营业收入	244,280,596.55	145,551,781.91
减:营业成本	182,624,687.06	104,768,755.21
税金及附加	144,643.21	331,554.06
销售费用	16,881,385.73	7,933,598.78
管理费用	26,062,990.76	24,066,152.13
研发费用	20,818,478.29	16,667,074.32
财务费用	-6,354,599.86	-4,501,858.99
其中:利息费用		
利息收入	-6,660,394.15	-4,790,059.38
加:其他收益	406,505.75	107,083.46
投资收益(损失以“—”号填列)	-186,133.71	-148,369.77
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		
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)	-3,024,035.07	-6,873,097.23
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-842,588.83	532,816.44
资产处置收益(损失以“—”号填列)		
三、营业利润(亏损以“—”号填列)	488,950.09	-10,250,137.41
加:营业外收入	3,000,002.76	1,374.21
减:营业外支出	0.02	0.61
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)	3,488,952.83	-10,248,763.81
减:所得税费用	-1,037,042.60	680,900.51
五、净利润(净亏损以“—”号填列)	4,525,995.43	-10,929,664.32
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)	4,525,995.43	-10,929,664.32
2.终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)	4,525,995.43	-10,929,664.32
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		
六、其他综合收益的税后净额		
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	