

公司代码：688248

公司简称：南网科技

南方电网电力科技股份有限公司 2024 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、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。

二、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。

三、公司全体董事出席董事会会议。

四、本半年度报告未经审计。

五、公司负责人吴亦竹、主管会计工作负责人叶敏娜及会计机构负责人（会计主管人员）陈雅莉声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、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2024年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配利润。公司拟向全体股东每10股派1.35元（含税）。截至2024年6月30日，公司（母公司）期末可供分配利润为47,164.65万元，归属于母公司股东的净利润为18,447.79万元，总股本564,700,000股，合计派发现金红利7,623.45万元（含税），现金分红比例为41.32%。本次利润分配公司不送红股、不以资本公积金转增股本。本事项已经公司于2024年8月29日召开的第二届董事会第八次会议、第二届监事会第七次会议审议通过，尚需提交公司股东大会审议通过后实施。

七、是否存在公司治理特殊安排等重要事项

适用 不适用

八、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的公司未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

九、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

十、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十一、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十二、其他

适用 不适用

目 录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理	37
第五节	环境与社会责任	40
第六节	重要事项	42
第七节	股份变动及股东情况	58
第八节	优先股相关情况	64
第九节	债券相关情况	64
第十节	财务报告	65

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、发行人、南网科技	指	南方电网电力科技股份有限公司
广东电网	指	广东电网有限责任公司，曾用名“广东电网公司”，系公司直接控股股东
南网、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司，系公司间接控股股东
国网、国家电网	指	国家电网有限公司
南网产投	指	南方电网产业投资集团有限责任公司，系公司股东、控股股东一致行动人
南网能创	指	南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙），系公司股东
南网储能	指	南方电网储能股份有限公司
东方电子	指	东方电子集团有限公司，系公司股东
智芯微	指	北京智芯微电子科技有限公司，系公司股东
恒健资产	指	广东恒健资产管理有限公司，系公司股东
工控资本	指	广州工控资本管理有限公司，系公司股东
广东电科院	指	广东电网有限责任公司电力科学研究院
能源技术公司	指	广东电科院能源技术有限责任公司，系公司前身
粤电科	指	广东粤电科检验检测技术有限公司，系公司全资子公司，曾用名广东南方能源科技孵化器有限公司
《公司章程》	指	《南方电网电力科技股份有限公司章程》
科技成果转化	指	南方电网利用自有实验室或生产中形成的专利、软件著作权等科技成果，寻找市场主体进行合作，实施产业化开发的工作。
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
报告期	指	2024年1月1日至2024年6月30日
上交所	指	上海证券交易所
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
电力	指	以电能作为动力的能源，是由发电、输电、变电、配电和用电等环节组成的电力生产与消费系统
发电	指	利用发电装置将水能、热能、原子能以及风能、氢能、化学能、光能以及海洋能等转换为电能的生产过程
输电	指	电能的传输，把远距离的（可达数千千米）发电厂和负荷中心联系起来，使电能的开发和利用超越地域的限制
变电	指	电力系统中通过一定变压设备将电压由低等级转变为高等级（升压）或由高等级转变为低等级（降压）的过程
配电	指	在电网中起电能分配作用的网络
用电	指	通过电器具消耗电能的过程，是电力环节的最后节点
智能电网	指	以物理电网为基础（中国的智能电网以特高压电网为骨干网架、各电压等级电网协调发展的坚强电网为基础），将先进的传感测量技术、通讯技术、信息技术、计算机技术和控制技术与物理电网高度集成所形成的新兴电网，实现对用户可靠、经济、清洁、互动的电力供应和增值服务
一次设备	指	在电网中直接承担电力生产、输送及电压转化的输配电设备，如发电机、变压器、断路器、隔离开关、电压及电流互感器等

二次设备	指	对一次设备进行监视、测量、控制、保护、调节的辅助设备，如各种测量表计、绝缘监测装置、控制和信号装置、继电保护和自动化装置、直流电源设备等
储能	指	电能的存储，将电能以各种形态存储起来，在需要时释放出来，实现时间维度和空间维度上的能量转移。其中电化学储能是指通过电池所完成的能量储存、释放与管理过程，是目前储能最重要的应用形式
kV	指	电压单位：千伏
kW、MW、GW	指	功率单位：千瓦、兆瓦、吉瓦，1兆瓦=1000千瓦，1吉瓦=1000兆瓦
变电站	指	电力系统中变换电压、接收和分配电能、控制电力的流向和调整电压的电力设施，它通过其变压器将各级电压的电网联系起来
配电站	指	电力系统中将电送到用电设备或用户的作业站点，是电网的末端，一般配电站的容量较小，电压等级低于变电站
机器人	指	一种能够半自主或全自主工作的智能机器，公司的机器人是指以机器人为载体，搭载可见光摄像机、红外热像仪、局放检测仪等检测设备，实现对变电站、配电站、隧道管廊等场站设备及环境的全天候、全方位、全自主的陆上智能巡检、监控及分析
无人机	指	利用无线电遥控设备和自备的程序控制装置操纵的不载人飞机。公司的无人机是指以无人机为载体，搭载可见光、红外、激光雷达等传感器，实现输电、变电、配电等设备及其环境的立体化、全方位、不间断巡检、诊断及辅助作业
新型电力系统	指	以确保能源电力安全为基本前提，以满足经济社会高质量发展的电力需求为首要目标，以高比例新能源供给消纳体系建设为主线任务，以源网荷储多向协同、灵活互动为坚强支撑，以坚强、智能、柔性电网为枢纽平台，以技术创新和体制机制创新为基础保障的新时代电力系统，是新型能源体系的重要组成和实现“双碳”目标的关键载体。（注：定义来自国家能源局《新型电力系统发展蓝皮书》）
源网荷储	指	源网荷储是一种将可再生能源、电力系统、负荷和储能系统相互结合的智慧技术。它的目标是解决可再生能源波动性和电力系统负荷需求不匹配的问题。“源”指可再生能源的发电源，“网”指电力系统的输电网，“荷”指用户用电负荷，“储”指储能系统，通过源网荷储技术，可再生能源的波动性被平滑，而能源的供应则更加灵活可靠。
源网荷储一体化	指	通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源，以先进技术突破和体制机制为支撑，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径，主要包括区域（省）级、市（县）级、园区（居民区）级“源网荷储一体化”等具体模式。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司基本情况

公司的中文名称	南方电网电力科技股份有限公司
公司的中文简称	南网科技
公司的外文名称	China Southern Power Grid Technology Co., Ltd
公司的外文名称缩写	CSG Technology
公司的法定代表人	吴亦竹
公司注册地址	广东省广州市越秀区西华路捶帽新街1-3号华业大厦附楼501-503室

公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦
公司办公地址的邮政编码	510000
公司网址	https://tech.csg.cn/
电子信箱	nwkj2021@126.com
报告期内变更情况查询索引	/

二、 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	李方勇
联系地址	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦
电话	19102023883	020-85127733
传真	020-87771313	020-87771313
电子信箱	nwkj2021@126.com	nwkj2021@126.com

三、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》《经济参考报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券投资部（董事会办公室）
报告期内变更情况查询索引	/

四、 公司股票/存托凭证简况

（一） 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

（二） 公司存托凭证简况

适用 不适用

五、 其他有关资料

适用 不适用

六、 公司主要会计数据和财务指标

（一） 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增

			减(%)
营业收入	1,555,453,769.36	1,256,983,635.90	23.74
归属于上市公司股东的净利润	184,477,932.19	115,784,909.30	59.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	181,184,571.87	104,182,689.43	73.91
经营活动产生的现金流量净额	-344,888,060.35	-308,918,413.59	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,884,012,807.55	2,798,357,375.36	3.06
总资产	4,130,507,381.64	4,618,181,027.76	-10.56

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.33	0.21	57.14
稀释每股收益(元/股)	0.33	0.21	57.14
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.32	0.18	77.78
加权平均净资产收益率(%)	6.38	4.39	增加1.99个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.26	3.95	增加2.31个百分点
研发投入占营业收入的比例(%)	6.16	5.72	增加0.44个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

(1) 营业收入同比增长23.74%，主要原因为：公司抓住市场机遇，积极开拓市场获取新订单，各类销售业务持续稳定增长，尤其是试验检测及调试服务类、智能设备类业务增长较快，其中：试验检测及调试服务营收3.67亿元（含去年收购的两家子公司并表后的营收贡献1.66亿元，其中：贵州创星电力科学研究院有限责任公司9,790.88万元，广西桂能科技发展有限公司6,782.8万元），同比增长97.44%；智能配用电设备营收3.50亿元，同比增长89.76%；机器人及无人机营收1.06亿元，同比增长70.13%。

(2) 公司归属于上市公司股东的净利润同比增长59.33%，主要原因为：随着营业规模扩大，营业收入增长带来净利润增长，且各业务板块盈利情况发生了结构性变化，其中：毛利率较高的试验检测及调试服务、智能设备业务营收、净利润同比大幅增长，毛利率偏低的储能系统技术服务营收、净利润同比略有降低，使得公司上半年盈利能力持续提升，整体毛利率也较同期有所提高。另外，去年存在因企业收购造成的非经常性损益，波动幅度随基数变化略有提升，使得归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比增长73.91%。

(3) 公司基本每股收益、稀释每股收益均同比增长57.14%，扣除非经常性损益后的基本每股收益同比增长77.78%，主要原因为：公司市场规模持续增长，盈利能力持续提升，且较上年同期存在新收购子公司带来的业务增量。

七、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

八、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-276.78	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,327,591.23	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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产生的收益		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	16,325.29	
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	500,560.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	40,778.30	
减：所得税影响额	586,824.68	
少数股东权益影响额（税后）	4,794.00	
合计	3,293,360.32	

对公司将《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》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

九、非企业会计准则业绩指标说明

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(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，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。公司的技术服务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、新能源场站进行调试和并网测试，一方面提高常规火电机组安全运维、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，另一方面提升新能源场站接入电网的稳定性和可靠性，以及电网侧和用户侧的设备功能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和中低压带电作业。



(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究的“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

公司以公开采购为主要模式，在南方电网电子采购交易平台（<https://ecsg.com.cn>）、中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）等公开采购平台发布采购公告，接受潜在投标人投标。采购方式分为招标采购和非招标采购。招标采购是指满足《中华人民共和国招标投标法》规定的依法必须招标的工程建设项目，以及公司自主经营类项目达到招标条件所采用的采购方式。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、零星采购等方式。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，建立了供应商日常沟通机制，以及不良行为的惩戒机制。

4、服务模式

（1）储能系统技术服务模式

根据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，设备性能测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，公司试验检测及调试服务分为电源侧与电网及用户侧两个类别。电源侧试验检测及调试服务模式与储能系统技术服务模式中的技术服务模式基本相同，主要包括发电机组工程调试、技术监督、涉网试验、机组状态评估、电厂洁净化和节能优化、机组灵活性与智能化改造、电力设备故障诊断等服务。

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。

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。2024 年公司的产品销售主要采取线下直销与线上商城销售相结合的模式，通过南方电网电子商城销售的份额保持稳定，同时公司产品首次登陆国网电子商城。

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。为进一步增强储能业务和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，落实“省一地”协同负责制。同时，推动广西、贵州、江苏等主要市场营销网点实体化运作，配置属地驻点营销人员，快速响应客户需求。

（三）公司所处的行业地位分析及其变化情况

1、储能技术服务

报告期内，公司在储能技术服务领域的核心竞争力显著增强。高质量推动在手储能项目实施，完成了国内电力行业规模最大的超级电容项目广东能源集团金湾电厂火储联合调频项目，南方区域首个、全国最大海风+独立储能配套项目阳江峡安储能项目、粤港澳大湾区规模最大的独立储能站南网储能佛山南海电网侧储能项目，以及大唐（郁南）东坝镇 80MW 农光互补配套储能 EPC 项目等多个标杆性储能集成及 EPC 项目验收，相关项目总装机容量超过 450MWh。公司储能技术服务团队凭借深厚技术积累与高水平专业能力，高效解决项目现场技术难题，顺利推动项目实施，获得项目业主好评，彰显公司行业领先水平。公司持续优化储能 EMS、电池 PACK、模块化储能产品、移动储能装置等核心产品性能，大力开拓储能系列自研产品应用市场，截至 2024 年 6 月累计已完成储能 PACK 产品供货超 500MWh。完成兆瓦级构网型变流器第三方型式试验和产品定型，全力推进首套构网型变流器产品的试点应用。公司自研移动小型储能装置通过新产品技术鉴定，并于春节期间登上央视 CGTN 平台，2024 年 4 月参展了第 12 届储能国际峰会暨展览会（ESIE 2024），提升了公司品牌影响力。积极探索国际市场，移动储能团队多次前往埃及开展技术交流，推进国际合作。

2、试验检测技术服务

电源侧试验检测业务方面，公司承接广东电科院六十余年电力能源清洁高效利用以及新能源并网等实践经验和技术积累，积极推动低碳新技术创新，总结形成了覆盖电源侧设备全生命周期的系列技术。公司传统电源业务优势突出，报告期内，技术监督稳步提升，作为调试牵头单位，完成广西广投北海发电有限公司北海电厂二期（2×660MW）扩建工程分系统调试、整套启动调试及特殊试验服务和川投集团资阳燃气电站新建工程项目 1 号机组分系统及整套启动调试服务，中标川投泸州天然气发电项目全厂分系统及整套启动调试服务（H 级燃机）和国能广投北海二期扩建工程 4 号机组分系统及整套启动调试服务（1000MW 燃煤机组），中标越南永新一期电力有限公司 2024-2026 年技术监督服务，成功将火电试验检测及调试服务市场范围拓展到南方五省区及东南亚以外。聚焦核心技术自主研发攻关，开发了超临界二氧化碳流动传热特性及锅炉热力计算与数值模拟研究、开发燃煤机组深度调峰下稳燃机理及水动力安全关键技术研究。主动迎合电源侧构建新型电力系统需求，深度调峰、智慧化、数字化煤场建设和电厂外挂控制系统应用业务稳步提升，中标国能智深控制技术有限公司智能运行优化系统采购合同，打开火电厂智慧化新局面，深度调峰实现 600MW 机组 25% 负荷下安全稳定运行。公司取得 18MW 级风电机组并网测试 CNAS 资质，并助力东方电气 18MW 风电机组成功并网，成为全球已并网的最大功率等级海上风电机组，获东方电气集团公司的认可与好评。

电网侧试验检测业务稳健发展，公司江村检储配基地正式运行，具备主要品类电气二次设备型式试验能力，可面向社会开展电气二次设备型式试验业务。报告期内，工程质量检测、石墨基接地体等新业务的业务量持续增长；首次中标潮州 220 千伏输电工程输电线路对管道电磁干扰影响评估项目，单个项目金额约 300 万元；首次中标承接南方电网超高压输电公司到货抽检业务，品控业务服务范围拓展至南方电网五个分子公司，市场占有率进一步提升；首次中标承接海南电

网公司充电基础设施检测业务，为布局南方五省区的充电基础设施第三方检测业务奠定坚实基础。首次中标承接贵州电网有限责任公司仪器仪表检验校准业务，仪器仪表检验校准业务成功拓展至广东省外。

3. 智能配用电设备

智能配电设备方面，报告期内，公司在面向一二次深度融合的高可靠结构设计、基于主动安全的设备状态管控技术、适用于一二次融合的二次设备能量动态调配技术等方面实现了技术突破，完成 I 型一二次深度融合智能柱上断路器产品新技术鉴定，经广东省电机工程学会组织的会议评定，相关技术成果“国际先进”；持续推进配电新型开关柜研发攻坚，完成户外小型化、自动化开关柜首台样机试制；在配电运行、运维业务衍生智能化设备方面，完成配网智慧管理单元产品研发，并围绕该产品构建了中低压配电网立体化运维体系；完成配电网单兵智能巡检装备样机研制，并在广州局多个配电房试点应用；按计划推进南方电网灯塔项目“面向需求引领的二次设备柔性产业链构建”实施，探索二次设备智能制造新模式，明确电力二次设备总装生产线技术方案并开展自动插线等关键技术实证。公司进一步加强智能配电设备推广，一二次融合柱上断路器产品通过国家电网供应商资质能力核查，成功中标千万级广州供电局智能配电站台区集成设备框架招标采购项目。报告期内，公司参加 2024 年国家能源互联网大会，“源网荷储智慧联动平台及灵活性资源运行控制示范”项目获能源互联网最佳实践案例奖项。

智能用电设备方面，报告期内，蓝牙模块、宽带载波模块产品市场份额持续保持稳定，中标广东电网、广州供电局空调柔性调控协议转换网关框架项目。联合行业头部力量，申报科技创新 2030——智能电网重大项目。推动基于“丝路 InOS”的智能设备开展电鸿化迭代升级，承担南方电网在珠海横琴、广州南沙、深圳前海三个电鸿示范区建设任务，并支撑建设珠海横琴数字零碳岛共享实验室。基于公司在数字配用电领域的行业影响力，推动成立 IEEE 输配电技术委员会（中国）低压配用电数字化技术分委会，并担任秘书处单位；筹备举办 2024 第二届“丝路”智能量测生态开发大赛，其中创新创意赛道纳入由共青团中央、中国科协、教育部等单位共同主办的第十九届“挑战杯”竞赛 2024 年度“揭榜挂帅”专项赛。

4. 智能监测设备

公司创新推出国内首套智慧监测运维综合解决方案及系列产品，通过云边端 AI 算力协同，打造“7x24”全天候“设备+环境+人员”全域智能监测体系，实现设备状态可观、可测，外部环境可视、可感，作业风险可知、可控。智能监测体系涵盖输、变、配三大板块。输电监测以行波监测和图像视觉技术为核心，专研专家诊断和人工智能算法，研发了通道可视化、故障定位和电缆全景综合监测等系列化产品，各类产品运行质量评价名列前茅；面向一线开展状态监测和故障诊断服务，技术可控、服务优质，全面助力数字输电建设。变电监测面向变电生产数字化转型所需，在设备巡视、状态监测、远程操作和安全监管四大业务场景，遵循网公司“4321”数字生产系统体系架构，构建变电运检装备体系。形成在线监测、巡检机器人、视频及环境监控三大产品系列，持续锻造智能运检设备、系统集成、算法赋能三方面核心能力，服务数字变电。同时，公司持续开展安监领域人工智能技术攻关，电力智慧安全领域技术架构与系列产品已涵盖视频监控、语音交互、环境感知、辅助督查、人员体征监测、智能化工器具、高精度定位及近点告警等场景，升级迭代作业现场可视、违章在线可识、作业风险可感、后勤保障可靠四个系列智慧安监终端产品功能性能；推进“如影”新一代布控球研发，完成“如影”布控球“找人-跟踪-登高人员优先锁定”算法研发；推进违章行为智能识别、语音语义机器理解等“数字安全人”关键技术研究，加快电力安监人工智能平台研发，已在安监域样本标注作业基地积累高质量样本超过 15 万张，确认有效标注 14.61 万张。

公司智能监测设备重点支撑了公司电网防山火、载流量柔性控制等专项重点工作，以及珠海数字输电示范工程、中山全域数字电网建设、网公司“物联网建设”灯塔项目、“全国最好 2021”一大湾区 8 个运维中心智能巡视项目“变电站多终端协同巡检”等示范工程。产品扎根广东地区，服务南网，迈进国网。中标云南电网图像视频、深圳供电局红外高清球机、广西电网故障定位、广东电网山火监测、广州供电局配电线路摄像头、局放监测系统。中标广东电网视觉类作业辅助能力升级项目（安监域视频监控终端督查能力升级及配套技术服务）、数字电网与数字服务业务应用科研类框架项目。

5. 机器人与无人机

公司始终贯彻落实国家智能制造战略规划，形成智能巡检机器人、智能巡检无人机、带电作

业机器人等三大智能运维设备系列产品。公司机器人及无人机产品已实现规模化应用，其中智能巡检无人机系列产品在电网、交警等推广应用，“交警慧眼™”三维事故勘查系统通过公安部交通安全产品质量监督检测中心权威认证。研发的带电作业特种机器人，突破了机器人刚柔耦合精确控制、复杂环境目标感知与定位等关键技术难题，实现了电力特种作业机器人关键部件的国产替代。

报告期内，“慧眼”无人化巡检技术持续领跑行业，开辟发展新领域新赛道，全面支撑广东电网公司推出变电运行支持系统 2.0 版，实现“空、天、地”立体协同巡检；支撑广东电网公司中山供电局建成全国首个全市域无人机联合巡检示范区，为全球首个集“桥、岛、隧、水下互通”为一体的跨海集群工程——深中通道提供电力可靠供应；“一控双机”无人机系统设备首次在广东电网梅州供电局抗洪救灾实际应用；移动机库网格自动布点规划功能率先在广西电网公司实地部署应用。在带电作业机器人方面，人机协同配网自主带电作业机器人技术与装备科技成果通过中国电力企业联合会鉴定，达到国际领先水平。慧眼智能无人运检装备体系纳入南方电网公司品牌引领行动第一批优秀成果名单。

（四）报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

1、电力技术服务行业的新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

（1）储能系统技术服务

2024 年，发展新型储能首次被写入《政府工作报告》，可见新型储能作为构建新型电力系统、建设新型能源体系的支撑，其重要性愈发凸显。根据国家能源局统计数据，截至 2024 年一季度末，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模 35.30GW/77.68GWh，较 2023 年底增长超过 12%，较 2023 年一季度末增长超过 210%，装机容量保持迅猛的增长趋势。

为了提升新型储能利用率，发挥新型储能调节作用，国家能源局细化政策措施，于 2024 年 4 月印发了《关于新型储能并网和调度运用的通知》，旨在规范新型储能并网接入，推动新型储能高效调度运用，促进新型储能行业高质量发展。2024 年 5 月国务院印发了《2024-2025 年节能降碳行动方案》，提出积极发展新型储能，到 2025 年底，全国新型储能装机容量超过 40GW。当前，广东新型储能产业正在领跑全国。根据 2024 年广东省政府工作报告，广东 2023 年新型储能在建项目 100 个、总投资 2290 亿元，广东是全国储能电池产业配套最全的地区。2024 年 1 月，广东省出台《关于发挥市场监管职能推动新型储能行业高质量发展的若干措施》，从 9 个方面提出 20 条务实举措，推动构建技术、市场、政策驱动良好局面，加快推动广东省新型储能产业高质量发展。报告期内国家和地方出台的系列政策，将推动新型储能行业迎来高质量发展新阶段。

另一方面，当前新型储能技术创新不断突破。2024 年初，国家能源局发布了 56 个新型储能试点示范项目名单，涵盖目前工程应用的主要技术路线。示范项目的稳步推进，有力推动了新技术应用实施，助力推进了新型储能技术产业进步。在政策措施细化、技术路径创新等因素的共同作用下，新型储能的规模化、产业化、市场化高质量发展仍拥有相当广阔的空间。

（2）试验检测及调试服务

国家发展改革委、国家能源局关于建立煤电容量电价机组的通知（发改价格〔2023〕1501 号）在 2024 年 1 月 1 日起实施，对煤电的安全稳定运行提出了更高的要求；国务院关于印发《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》的通知（国发〔2024〕7 号）2024 年 3 月发布，推动大规模设备更新是推动技术变革和产业升级的可靠途径，推动设备向高端、智能、绿色方向更新升级，以大规模设备更新促进企业高质量发展。结合我国电力工业、电力设备行业发展来看，未来在政策扶持、新基建推动、容量电价、发输配用电设备的大规模更新和技术改造等多方面因素的影响下，我国电力市场将继续保持增长，将推动电力设备检测行业的市场需求量继续保持增长态势。

2024 年 3 月，为推动能源高质量发展，国家能源局发布了《2024 年能源工作指导意见》，指出要科学优化新能源利用率目标，推动风电光伏高质量发展；稳步推进大型风电光伏基地建设，统筹优化海上风电布局，稳妥有序推动海上风电向深水远岸发展，持续推动光热发电规模化发展；因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发。2024 年 5 月国务院印发的《2024-2025 年节能降碳行动方案》提出：加快建设沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地；合理有序开发海上风电，促进海洋能规模化开发利用，推动分布式新能源开发利用。由此可见，风电、光伏等新能源和可再生能源将继续保持高速发展的态势。

2、智能设备的新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

(1) 智能配用电设备

①智能配用电设备

2024年2月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，提出要“打造安全高效、清洁低碳、柔性灵活、智慧融合的新型配电系统”，“到2030年，基本完成配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现主配微网多级协同、海量资源聚合互动、多元用户即插即用”，在“提高装备能效和智能化水平”任务中明确“积极推广高可靠、一体化、低能耗、环保型、一二次融合设备”；4月，广东省发展改革委发布《广东省推动能源领域大规模设备更新工作方案》，提出“扎实推进农村电网巩固提升工程，累计完成不少于200个新时代电气化镇、2000个新时代电气化村建设”，以及“全面提升电网数字化、智能化水平。加强配电网数字化智能升级，推进智能配电站、智能开关站、智能台区建设，新建工程实施智能化设备全覆盖，存量配电设备有序实施改造升级”。

以新能源为主体的新型电力系统中，配电网结构将发生显著变化，一是以单电源辐射状为主的传统网架结构将演变为多源双向潮流结构，二是分布式新能源比例将逐渐提升，三是高比例电力电子设备接入，四是“电力+算力”的物理数字融合系统，数字赋能将成为新型配电网的基本特征。因此，围绕新型电力系统建设，立足于电网装备数字化转型需求，中低压智能配用电设备的发展方向将重点定位于支撑配电网数字化运行与运维业务。在新型电力系统及新型能源体系的发展大环境下，配电网的智能化、数字化升级势在必行，国家电网及南方电网在配网自动化、配网一二次融合设备、低压电气设备等智能配用电设备领域，每年市场采购规模将超过100亿元。

《广东省推动能源领域大规模设备更新工作方案》中要求“到2025年农村电网巩固提升设备改造更新累计投资约60亿元，到2027年农村电网巩固提升设备改造更新累计投资150亿元”。随着新型电力系统和数字电网快速发展，电力行业对中低压配用电设备的集成程度和智能化程度提出了更高的要求，新型智能配用电设备的设计和研制将以支撑分布式新能源柔性接入重点方向，实现多元化源荷资源的开放接入和双向互动，促进分布式新能源高效就地消纳。随着新型配电网建设的不断推进，以及增量配电网改造、新能源充电桩的建设、分布式能源的并网等工程实施，将为中低压智能配用电设备带来广阔的市场空间。

②智能用电设备

国家《十四五规划和2035年远景目标纲要》提出“加快电网基础设施智能化改造和智能微电网建设，提高电力系统互补互济和智能调节能力”。《广东省发展改革委关于印发广东省推动能源领域大规模设备更新工作方案的通知》（粤办函〔2024〕92号）提出“全面提升电网装备能效和智能化水平，推广新一代智能计量设备”。《广东省人民政府办公厅关于印发广东省推进分布式光伏高质量发展行动方案的通知》（粤办函〔2024〕92号）明确“实施绿色圩镇、绿色乡村分布式光伏建设行动计划”，再次强调农村配电网建设的重要性。

智能配用电设备发展前景十分广阔。公司将积极把握机遇，发挥公司核心技术智能量测统一开发平台“丝路”价值，构建应用生态，打造电力行业智能配用电设备研发应用创新引领者。具体包括：以电力物联网核心模组、低压配用电可视化及AI深化应用为重点科研方向，构建基于“丝路-电鸿融合”的系列产品，包括：核心硬件模组、嵌入式APP应用、智能量测系统、营配融合系统、智慧物联终端、新一代智能量测整体解决方案、营配融合低压透明化整体解决方案、新型负荷管理整体解决方案，打破源网荷储各端信息壁垒，实现多元信息协同融合和有效应用。

③源网荷储智慧联动

“源网荷储”是构建新型电力系统的关键要素：在电源侧，为提高可再生能源发电占能源消费的比重，大量分布式电源接入配电网，对发电单元的优化调度需求越来越紧迫；在电网侧，电力网络结构日益庞杂，系统中接入的大量电源、负荷、储能呈现出非线性、随机性特征；在用户侧，更多新型用能场景涌现，电动汽车、电化学储能、变频器等直流负荷、灵活负荷所占比重越来越大，数据中心等重要负荷对供电可靠性和能效的要求也越来越高；储能方面，为保障整个系统的安全稳定运行，多时间尺度、多种形式的储能开始规模化的应用。能源格局的深刻调整给电力系统发展带来巨大变革，推动电网内电源结构向新能源发电装机占主导转变，负荷特性向柔性、生产与消费兼具特点转变，电力系统的运行特性向源网荷储高度协同转变。

2024年1月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》，提出“深入挖掘可调节负荷、分布式电源等资源潜力，支持通过负荷聚合商、

虚拟电厂等主体聚合形成规模化调节能力”，“增强源网荷储各侧状态数据实时采集、感知和处理能力，实现海量资源的可观、可测、可调、可控，提升电源、储能、负荷与电网的协同互动能力”，以及“明确源网荷各侧调节资源和风光储联合单元、负荷聚合商、虚拟电厂等主体的独立市场地位”；2月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，提出“加强配电网层面源网荷储系统调控”，“挖掘用户侧调节潜力，鼓励虚拟电厂、负荷聚合商、车网互动等新业态创新发展，提高系统响应速度和调节能力”；5月，国家发展改革委印发《电力市场运行基本规则》，明确电力市场成员包括的“新型经营主体（含储能企业、虚拟电厂、负荷聚合商等）”。上述文件对于推动源网荷储一体化建设，保障电力安全稳定供应，实现能源电力清洁低碳转型提供了政策支撑。

源网荷储智慧联动是实现新型电力系统数字化、绿色化转型的关键，在能量层面定位于增强电网感知能力与智能调控能力，在数据层面定位于基于源网荷储实时监测数据，建立安全接入数据模型，挖掘灵活性资源响应潜力，在业务层面定位于聚焦电力市场环境业务模式，聚合本地灵活性资源，实现新能源就地消纳和电能量就近平衡。面向各类电力市场交易主体，提供新能源、储能、可调负荷等灵活性资源接入、监控和协同优化提供整体解决方案，开展相关平台建设、算法开发，终端定制（采集控制类）以及系统集成调试测试服务具备巨大的市场前景。

（2）智能监测设备

“十四五”中后期电力系统发展迅速，现场作业面和作业数量剧增，传统“人盯人”模式愈加难以适应新形势下安全监管要求。针对电力安全全过程智慧化管控场景，围绕作业现场可视、违章在线可识、作业风险可感、作业流程可控四个核心业务需求，充分引入并应用数字化技术，推动技术防护手段与管理手段深度融合，是电力智慧安全领域的核心目标。同时，智慧安全也是人工智能在电力行业最重要的落地场景之一，以人工智能技术深度嵌入电网安全监管业务，聚焦图像识别、自然语言处理、预测算法、知识图谱等技术方向，面向参与电力施工建设和设备运维的各专业打造人工智能应用生态，助力安全生产模式和管理方式优化，赋能业务提质增效和基层人员减负，是智慧安全领域最重要的发展方向。因此，面向电网公司、发电企业，提供发输变配用全域智慧安监综合解决方案，布局安全领域业务系统开发与人工智能平台建设，定制化开发配套安全监管智慧终端，将成为电力智慧安全领域最关键的业务增长点。

2024年3月，国家发展改革委发布《国家能源局关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，要求深入落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，紧扣新形势下电力保供和转型目标，有序扩大配电网投资，全面提升城乡配电网供电保障能力和综合承载能力，以配电网高质量发展助力新型能源体系和新型电力系统建设，服务经济社会发展，推动实现“双碳”目标，加快中国式现代化进程。指出应合理配置监测终端、无人巡检终端、带电作业机器人等设施设备，加快设备状态智能监测分析、电网灾害智能感知等技术应用。

公司智能监测设备将围绕机器视觉和电气量两大核心技术，打造以电网设备及外部环境智能感知为核心的“慧识”状态监测系列产品，包括输配电线电缆枪机、球机、故障定位装置、变电智能汇聚终端及可视化装置。打造“智脑”生产运行诊断决策产品，以智能算法加速推理引擎，适用于输变配各应用场景的图像视频监控和电气量感知，解决设备及外部环境可视、可感及分析的问题，助力构建行业领先的输变配智能感知体系。

（3）机器人及无人机

根据国家《“十四五”机器人产业发展规划》，机器人作为新兴技术的重要载体和现代产业的关键装备，“十四五”期间，国家将推进机器人应用场景开发和产品示范推广，加快医疗、养老、电力、矿山、建筑等领域机器人准入标准制订、产品认证或注册，鼓励企业建立产品体验中心。2024年1月，工业和信息化部等七部门发布《关于推动未来产业创新发展的实施意见》，明确要求打造人形机器人等高端装备标志性产品，重点推进特殊环境作业领域人形机器人产品的研制及应用，夯实未来产业发展根基。

2024年3月5日，第十四届全国人民代表大会第二次会议《政府工作报告》指出“积极培育新兴产业和未来产业”，积极打造“低空经济等新增长引擎”，将低空经济提升至国家战略的高度。3月，工信部、民航局等四部门联合印发《通用航空装备创新应用实施方案（2024-2030年）》，提出加快通用航空技术和装备迭代升级，“鼓励拓宽无人机在电力巡线、生态监测、航拍航测、航空物探等场景的商业化应用”，推动低空经济发展，形成万亿级市场规模。5月，广东省人民政府办公厅印发《广东省推动低空经济高质量发展行动方案（2024-2026年）》，明确提出加大

无人机在城市管理、安防巡查、电力巡检、道路巡检及农林植保等领域应用，全面赋能“百千万工程”，打造世界领先的低空经济产业高地。

在电力能源领域，“十四五”期间是新型电力系统建设的关键时期，2024年2月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，提出合理配置无人巡检终端、带电作业机器人等设施设备，加强设备巡视和维护，及时消除设备缺陷和隐患，减少停电时间、次数和影响范围。国家电网和南方电网均制定了以数字化为核心的电网建设规划，加速电力企业转型升级。

未来，电力能源领域巡检类机器人呈现“一高六化”（高可靠、轻量化、模块化、网格化、集群化、智能化、共融化）技术发展趋势，作业类机器人呈现“一专三化”（专业性、工具化、易用化、智能化）技术发展趋势。公司将充分利用好电网数字化转型的发展机遇，发挥自身在电力巡检机器人和电力特种无人机领域全技术链条的优势，推进电力能源领域“机器代人”关键核心技术攻关，开展拒止环境下厘米级高精度慧眼无人机、多节点自组网无人化集群巡视、“擎天”智能作业生态体系模块化等技术与产品研发，实现规模化应用，加强“慧眼”无人巡检系统生态建设，突破新能源、交警等低空行业技术壁垒，形成“擎天”作业机器人智能工器具产品生态圈，构建低空智联巡检作业网络，实现国家重点行业重点领域本质安全，引领战略性新兴产业和智能运维技术发展。

二、核心技术与研发进展

1. 核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

按照核心技术主要应用的产品分类，公司核心技术情况如下：

(1) 储能系统技术服务核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	储能系统集成优化及安全防护技术	本技术针对电力储能系统高安全、高可靠的应用需求，通过高安全、高效率、集约化的储能电池系统集成设计技术，打造“识-警-控”一体化的安全防护体系，实现储能电池系统整体安全、效率提升。针对液冷电池簇的温度一致性均衡控制问题，通过先进三维热管理仿真技术，实现热管理系统流量、压降的均衡控制，进而实现电池堆电芯温度一致性管理水平提升。针对弱电网时储能变流器的稳定控制难题及电网的电压、频率支撑需求，自主研发了构网型储能变流器，实现储能系统灵活、友好并网。针对电池系统能量精准控制精细度不高问题，通过融合电力电子技术实现电池精细管控和智能管控，实现储能系统在保证安全性前提下提升可用容量。为提高储能系统可靠性和整体性，研发了兼顾簇级管理和堆级汇流的平台化装备，形成了适配组串式和集中式储能系统的配置解决方案，通过高集成密度的集约化自主设计，降低了系统配置成本和安装运维难度，强化了箱式储能电池系统的安全稳定性与经济效益性目标。相关技术已在公司大容量箱式储能系统产品、大规模储能系统集成及EPC服务中应用。	产业化应用	集成创新
2	电力电子系统高精度建模及并网性能测评技术	本技术采用离线仿真软件和高性能实时仿真平台，对风电场/光伏电站、储能电站、直流配电网设备及控制策略等进行高精度建模，验证稳态、暂态并网运行特性，并进行参数整定及控制逻辑优化，保障入网设备运行安全可靠。同时，本技术支持大容量电网模拟装置和智能化测试监控软件开发，为开展16MW及以下风电机组高/低电压穿越能力测试、电网适应性测试提供技术支撑。该技术已在海上风电仿真测	产业化应用	集成创新

		试/涉网试验、储能电站仿真测试、直流配用电系统集成等业务中应用。		
3	能量管理及优化控制技术	本技术通过协调控制技术，可实现集中式储能电站和分布式储能系统聚合控制的运行优化控制，基于此项技术，开发大规模储能能量管理系统和规模化储能集群协调控制系统，大规模储能能量管理系统相比市场同类产品数据管理能力、响应调度能力、能量调配能力方面显著增强，规模化储能集群协调控制系统面向“远程-本地”协同调控和市场化运营“一站多用”需求，全面提升集群调控能力、辅助交易能力和运营管理能力。相关技术已在公司承接的广西武鸣储能电站等标杆示范项目中应用。	产业化应用	集成创新

(2) 试验检测及调试核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	火电厂超低排放系统优化技术	本技术创新了高效、低成本的燃煤机组超低排放优化技术路线，实现了NO _x 长期稳定的超低排放，获得2019年国家科学技术进步二等奖（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）。	产业化应用	原始创新
2	大型汽轮发电机复杂故障多维度诊断关键技术及工程应用	本技术针对大型汽轮发电机定子、转子及辅助系统的复杂故障，采用发电机机械特性和电气特性的综合分析并进行多维度诊断，形成了针对定子铁心内部放电、定子铁心松动、定子绕组端部振动、定子线棒气堵、转子-轴承系统机械故障、发电机出口结构性短路等复杂故障的多维度诊断方法。研发了定子铁心内部放电辨识技术，基于低磁密涡流的定子铁心片间绝缘缺陷检测技术，定子绕组端部动力学特性分析及振动自适应控制技术，基于转子振动与励磁电流正相关性的转子匝间短路在线诊断技术，基于动态中心辨识的转子支撑系统故障诊断技术，基于移相椭圆的轴系动平衡技术等。相关技术成果已应用到大型汽轮发电机和燃气轮发电机疑难复杂故障诊断和处理领域，同时还可向航空、石油、化工、钢铁等行业的大型电机推广，具有广阔的应用前景。技术获得2017年中国电力科学技术进步一等奖，获得2022年度中国电力科学技术一等奖及南方电网科技进步一等奖。	产业化应用	原始创新
3	大型汽轮发电机组不稳定振动快速抑制技术	本技术针对大型汽轮发电机组突发不稳定振动故障。在轴承稳定性、部分进汽汽流力、不稳定振动故障预判、突发性不稳定振动现场快速抑制技术等方面出发，研究可倾瓦滑动轴承非线性油膜力求解方法，提炼基于轴颈扬度的轴承载荷测试新方法，开发一套旋转机械密封泄漏和动力特性计算分析软件和部分进汽下调节级剩余汽流力计算软件，提纯一套针对调试或检修后机组突发振动的预判和处理策略，有效抑制了汽流激振故障，成功解决多台大型发电机组不稳定振动故障的处理。	产业化应用	原始创新
4	大型燃煤电厂耦合污泥焚烧处置关键技术	本技术解决了高效干化、受热面结焦、制粉系统堵塞、难于稳燃、污染物排放难以控制、数值模拟优化等关键技术难题，形成了具有自主知识产权的大型燃煤电厂协同焚烧处置集成技术与工程示范装置，完成了25台燃煤机组耦合生物质或者污泥掺烧工程应用，形成了5家燃煤耦合污泥掺烧国家示范电厂。本技术获得了2023年度中国电力科学技术二等	产业化应用	原始创新

		奖、2023 年度中国能源创新奖二等奖、2020 年南方电网科技成果转化应用一等奖等荣誉。		
5	锅炉及辅机运行自适应优化技术	本技术实现了燃煤锅炉系统的深度节能，降低了燃煤机组的原煤消耗，节省了发电厂用电，提升了机组运行智能化水平。2022 年本技术获得广东省科学技术二等奖，2020 年相关技术获得中国电力创新奖专利成果一等奖。	产业化	业应用 原始创新
6	火电厂深度节水及高效低成本废水零排放集成技术	本技术针对火力发电的取水、用水和排水多个方面，研究了城市污水处理厂尾水代替火力发电用水水源、节水减排等关键技术并完成了工程实践，研发了火电厂废水深度浓缩回用及烟道蒸发零排放集成技术，解决了火力发电用水、排水等技术难题，提高了用水效率，实现了火力发电利用非常规水源、节约用水、废水减排的目标。本技术针对城市污水处理厂尾水中存在的低碳氮比、难生物降解有机污染物、氨氮和细菌等问题，实现了城市污水处理厂尾水作为水源用于电厂锅炉补给水。本技术获得了 2019 年度广东省环境保护科学技术奖二等奖。	产业化	业应用 原始创新
7	火电机组调频能力快速提升技术	本技术在机组 AGC 综合调频能力及智能控制、安全性防范控制等方面实现了全面突破：1、首次提出了内反馈控制结构的控制技术，有效解决了大型火电机组辅助调频中大工况变化、大时滞特性的控制难题；2、提出了数据驱动的火电机组闭环子空间模型辨识技术，解决了火电机组模型辨识的安全性难题；3、首次建立了深度学习的参数智能预测模型，实现了高精鲁棒在线参数估计；4、提出了智能煤水比控制技术、智能风煤比控制技术和智能主蒸汽压力跟踪控制技术，解决了火电机组辅助调频中超温超压的关键安全性难题。2022 年本技术获得广东省科学技术二等奖。	产业化	业应用 原始创新
8	火电机组自抗扰控制关键技术	本技术首次将 ADRC 控制算法规模化应用在火电机组的过程控制中，实现了 ADRC 在火电厂水位、汽温、风温、协调控制等重要回路的应用，保障了磨煤机出口风温、协调控制系统、加热器水位、主汽温度、再热汽温等控制回路的优化控制。本技术获得 2018 年中国电力科学技术进步三等奖。相关专利获得第十三届中国专利优秀奖。	产业化	业应用 原始创新
9	电力系统数字仿真和物理模拟平台实时混合仿真技术	本技术结合电网实际和二次设备检测需求，构建了所需的电网仿真环境，主要包括：含直流多落点的交直流并联、系统振荡、励磁涌流、短路电流超标与短路电流限制、同杆并架等电网场景，自主开发了线路保护、变压器保护、备自投、励磁调节器、汽轮机调速系统测试平台，有效地帮助了运行人员、科研人员以及设备厂商对故障原因进行分析，及时解决了电网生产中问题。该技术已应用分析 10 多个电厂的功率振荡、非全相运行等事件的分析。	产业化	业应用 原始创新
10	电力电子系统高精度建模及测试技术	见储能系统技术服务核心技术 2	同左	同左
11	电力二次设备智能化检测技术	本技术基于云平台和物联网技术，实现了配电自动化终端的一键启动、闭环检测、远程监控等智能检测功能，大幅提高了检测效率，最大程度减少了人为干预试验失误；基于无线通信技术实现了电能表电能量误差的在线监测及检测，具有远程通信功能，将相关测试信息通过 GPRS 通信模块传送至信息中心或手持设备，实现了待测智能电能表的便捷化现场	产业化	业应用 原始创新

		测试。		
12	电力设备无损检测技术	本技术采用三维成像 X 射线成像技术，对 GIS 盆式绝缘子、开关和刀闸等进行多角度检测成像，动态显示 GIS 设备缺陷位置，区分开叠加的部件，更准确地分析封闭式开关设备的内部问题。	产业化应用	原始创新
13	安全工器具检测技术	本技术基于大数据技术建成一套安全工器具检测系统，实现检测透明化、数据信息化、监督多样化，实现智能检测环节全过程管理。建设了国内首家的安全工器具检测省级系统平台。	产业化应用	原始创新

(3) 智能配用电设备核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	InOS 操作系统及其核心技术	本技术应用领先的操作系统内核技术，满足电力运行环境复杂性和计量数据高可靠性要求，创新智能电表轻量化 Java 虚拟机，并设计了 5,000 个智能量测微应用组件。所研发的实时多任务微内核操作系统，支撑新一代智能电表及高级应用的跨平台快速开发上线，填补了国内可实用化的智能电表操作系统的空白。完成操作系统向量测终端、物联网模组、低压开关等系列设备的拓展延伸，并实现操作系统与核心国产芯片的适配研发，构建起国产化 InOS 设备生态，保证了电力能源关键设备的自主安全可控。	产业化应用	原始创新
2	电力二次设备智能化检测技术	见试验检测及调试服务核心技术 6	同左	同左
3	基于全链路的新型量测体系及其智能应用技术	本技术建立了新一代台区终端的营配融合业务架构和功能模型，并进行高性能硬件平台和统一软件架构定制化，实现硬件无关化和软件定义功能，同时采用边端“数据中心”、容器化技术，解决低压配电网数据统一与网络协同的问题；研发了基于宽带载波时钟基准的同步采集方法、数据调度优化方法、电能质量监测及分析算法等，应用于智能电表宽带载波模组、微功率无线模组、计量管理设备、低压调压器、低压回路测控终端等系列化设备的数据通信互联和诊断分析，构建低压配用电数据采集及应用的整体解决方案。	产业化应用	集成创新
4	面向配网自动化设备的模块化硬件架构设计和组件热拔插技术	本技术采用全新的模块化硬件架构设计和组件热拔插技术，实现接口即插即用、软件功能硬件化、组件灵活扩展配置和“整机-组件”双维度自诊断等功能，改变了传统配电终端封闭式硬件系统的设备形态。	产业化应用	集成创新
5	源网荷储联动运营协调控制技术	本技术基于云边协同架构及虚拟电厂分层分级聚合调控方法，研发源网荷储联动运营平台及灵活性资源调控终端设备，实现区域源网荷储资源的可观可测可控与多时间尺度协同配合，为新型电力系统背景下灵活性资源的规模化优化聚合、双向互动与市场参与提供系统平台支撑和综合解决方案。	产业化应用	集成创新

6	配网一二次融合技术	本技术提出面向一二次深度融合的高可靠低局放电气绝缘结构设计，保障了一二次设备融合的动作可靠性和稳定性；设计了高场强无源采集和取电方法，解决了一二次设备同寿命的难题，开发了二次设备能量动态调配算法，满足低功耗长运行的需求，研发了基于主动安全的设备状态管控算法，实现了设备本体故障的隐患预警和自诊断。该技术具备了空间占用少、采样频率和精度高、运行功耗低、状态感知全面等优势，满足新型电力系统场景下配网开关设备的小型化、标准化、智能化的需求。	产业化应用	原始创新
---	-----------	--	-------	------

(4) 智能监测设备核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	10kV 多腔体固定间隙防雷技术	本技术实现了对多腔室间隙的吹弧效果、近极压降效应、近阴极效应及过零点熄弧等关键技术的突破，所研发的新型的 10kV 多腔避雷器可有效降低 10kV 线路雷击故障，同时也大大降低了因避雷器自身缺陷导致的 10kV 线路故障。	产业化应用	原始创新
2	高精度波形采样技术及故障行波综合分析技术	本技术采集了高压电缆缺陷及故障时刻的暂态行波在故障点与电缆两端之间的传播时间，在线计算故障点到电缆任一端之间的距离；前端数据处理装置获取信号后传输给数据接收器，在通过数据接收器到主机，后台主机接收数据后进行波形的诊断分析，最终给出定位的故障点位置，定位误差不超过 30m。	产业化应用	原始创新
3	基于深度学习的电力应用场景图像识别技术	见机器人及无人机核心技术 5	同左	同左
4	基于图像缺陷智能识别、多源传感监测的输变电设备智能识别及诊断技术	见机器人及无人机核心技术 6	同左	同左

(5) 机器人及无人机核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	电网设备与环境高精度三维建模与数据融合技术	本技术采用激光雷达或倾斜摄影技术，对电网设备及环境进行扫描或图像采集，开展数据预处理形成三维点云（或可见光及红外图像点云）或倾斜面片模型，最终还原电网场景高保真三维模型，为数字电网机器人、无人机等智能巡维终端应用提供高清数字底座，为数字电网提供高清模型与交互基础。	产业化应用	原始创新
2	基于多模态感知的环境感知与高精度组合导航	本技术综合考虑轮式巡检机器人或无人机不同的工作环境、使用条件及关键功能，对卫星信号（北斗、GPS）、差分 RTK（实时动态定位：Real-Time Kinematic）信号、3D 激光雷达、深度相	产业化应用	原始创新

	技术	机、无线电接收器等传感器之间的不同组合使用，通过物理及系统上的一致性标定，实现实时的环境、物体等感知及重构，实现环境地图及物体的探知与绘制，进一步可解算出机器人及无人机实时位姿和相对位移估计等定位信息，实现机器人与无人机的可靠定位、精准导航及避障。		
3	基于红外图像的设备快速测温及智能识别技术	本技术采用非同轴传感单元下红外与可见光信息的精准融合技术，支持机器人、无人机根据定位导航技术实时判断当前巡视拍摄设备的设备名称、设备调度号等相关数据，并在拍摄图谱中进行备注，进一步对图谱中设备进行分割，具备设备部件精确提取与自动匹配能力，有效排除背景干扰，提升巡检准确率。	产业化应用	原始创新
4	基于力-视-位多关节机械臂运动模型及柔顺控制技术	本技术综合考虑机器人在电网检修作业的工作环境、使用条件及关键功能，融合了视觉伺服技术、阻抗控制技术和状态反馈控制技术，建立了基于力-视-位多关节机械臂运动模型，实现了机器人作业手臂末端与作业目标的柔顺接触、全自主精准作业，并及时制止手臂与非作业对象的意外触碰，保障整个作业过程的安全、可靠、高效。	已突破关键技术，正向产业化转化	原始创新
5	基于深度学习的电力应用场景图像识别技术	本技术针对电力施工和电力生产运维作业的不同应用场景，依托丰富的现场样本数据，实现了智能识别算法标准化开发及持续优化训练，提出电力作业现场人员安全穿戴识别、作业区域-人员位置关系判别、登高作业人员安全带识别、作业人员目标检测等算法并开发了相应的软件算法组件；从软件架构上设计了针对算力资源动态分配的机制，实现了多识别算法并发运行与融合，并结合施工作业需求及安全监管需求，设计适配的信息关联分析逻辑，实现视频信息、传感信息、关联分析结果的可视化展示与潜在作业风险的智能预警。	产业化应用	原始创新
6	基于图像缺陷智能识别、多源传感监测的输电变电设备智能识别及诊断技术	本技术采用图像匹配方法识别设备，针对变电站设备，算法对设备状态进行识别，标记读数、设备分合状态高于90%；采用多传感融合技术，通过监测电缆接地电流及温度判断电缆绝缘情况；基于北斗定位和倾角传感单元相结合的传感器，对杆塔顺向和横向倾斜状态进行高精度实时感知，实现对塔基所在山体浅表或深部岩土体微量变形进行高精度实时捕捉。	产业化应用	原始创新
7	面向分布式多元异构主体的通用单体控制及群体智能调度技术	本技术在于面向分布式多元异构主体（各类机器人、无人机、自动机库、红外传感器等）的统一任务分解、分配及调度，并根据各主体任务的完成情况、地理天气情况、突发任务增减等元素复杂、动态、不确定的变化，通过群体无人机巡检优化调度的动态多目标优化，基于高清数字底座实现虚拟环境与物理环境的融合映射、虚拟对象与实体对象动态交互的任务调度和轨迹规划，提高机器人、无人机的群体巡检智能水平。	产业化应用	原始创新
8	面向变电站二次设备的柔性组装关键技术	本技术在梳理变电站二次设备线束及接口标准化的基础上，研制面向柔性制造的标准化设计新型屏柜样屏，开展智能装配产品线的构建工作，实现自动化、智能化装备与自动化机器人的统一调配，重点解决二次线缆加工破损、连接质量不良问题，显著提升加工	产业化应用	集成创新

	质量、确保二次线缆全生命周期质量。	
--	-------------------	--

公司核心技术广泛应用于主营业务，主营业务收入大部分来源于核心产品与服务。报告期内，公司的核心技术及其先进性没有发生重大变化。

国家科学技术奖项获奖情况

适用 不适用

国家级专精特新“小巨人”企业、制造业“单项冠军”认定情况

适用 不适用

2. 报告期内获得的研发成果

报告期内，公司新增获批国家级项目 0 项、省部级项目 0 项；获得省部级奖励 0 项；新增标准发布 12 项，其中国家标准 7 项，行业标准 2 项，团体标准 3 项。

报告期内获得的知识产权列表：

	本期新增		累计数量	
	申请数（个）	获得数（个）	申请数（个）	获得数（个）
发明专利	89	59	709	357
实用新型专利	0	5	102	118
外观设计专利	1	2	24	25
软件著作权	15	23	180	195
其他	0	0	13	2
合计	105	89	1028	697

报告期内，一项实用新型专利失效。

3. 研发投入情况表

单位：元

	本期数	上年同期数	变化幅度（%）
费用化研发投入	95,875,848.51	71,887,971.99	33.37
资本化研发投入	0	0	0
研发投入合计	95,875,848.51	71,887,971.99	33.37
研发投入总额占营业收入比例（%）	6.16	5.72	增加 0.44 个百分点
研发投入资本化的比重（%）	0	0	0

研发投入总额较上年发生重大变化的原因

适用 不适用

公司于 2023 年下半年完成贵州创星电力科学研究院有限责任公司和广西桂能科技发展有限公司收购，因此本期数研发投入变化幅度较上年同期数发生重大变化。

研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

4. 在研项目情况

√适用 □不适用

单位：万元

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	光伏场站无人机智能巡检系统研究	472	207.58	291.77	研发阶段。已完成光伏场站无人机智能巡检系统开发，正在开展现场测试及系统优化工作。	完成光伏场站区域划分与台账建立模块、航点设置与路径规划算法模块、缺陷识别与缺陷定位模块开发，实现无人机动态路径规划和自主飞行，并具备三维场景下设备、航点、航迹可视化展示，为集中式光伏场站无人机智能巡检的产业化奠定基础。	行业领先	适用于集中式光伏场站的智能巡检场景。
2	数智驱动的生产监控指挥系统研发	1246.8	300.80	300.80	研发阶段。已完成综合智能驾驶舱整体开发，完成装备协同作业组件、联合调度组件、设备状态评价组件开发，正开展应急协同指挥组件开发。	在微服务架构与组件化技术的基础上，聚焦通用型核心功能开发，研发建设一套以业务为导向、以设备为中心、支持后续按需定制扩展的生产监控指挥应用系统。	行业领先	适用于电网生产监控指挥场景。
3	基于北斗高精度定位的作业现场安全监管终端研制	688.1	130.77	261.05	研发阶段。完成施工机械 RTK 定位监控终端、作业人员/工器具 RTK 定位标签的产品研发，完成 RTK 自主核心算法开发。	研制电力安监专业席特列共 5 款 RTK 定位终端（包括施工机械 RTK 定位监控终端、工器具 RTK 定位标签、RTK 定位智能安全帽、人员 RTK 定位工卡、手持式电子围栏划界 RTK 定位终端）。2 款 RTK 定位模组（厘米级、分米级），具有高精度、小型化、低功耗、扩展性强的特点。进一步突破核心算法，实现其中核心定位模块的自主研发。	行业领先	适用于各类电力作业现场作业人员、接线地等工器具、大型施工机械等场景精确定位，适配电力作业智慧安监的应用需求
4	10kV 一二次融合柱上断路器装备研制	1,261.32	546.78	733.46	样机试制阶段。完成一二次融合 I 型样机试自主制，并开展试挂工作。完成 II 型（外置电容式）样机研发并正在自主试制中。正在开展 XTU 智慧管理单元 V2.1 在电力鸿蒙系统移植工作。	本项目拟在一二次深度融合的配电开关，研发一二次完全融合新一代配电自动化柱上智能开关。研究一二次深度/完全融合一体化技术，实现各模块一体化封装；研发智慧管理单元、基于国产化主控芯片的保护测控单元，实现馈线自动化终端 FTU 核心元件国产化，解决“卡脖子”问题；研发基于多电	行业领先	适用于 10kV 柱上配电开关断路器一二次融合发展需求、国产化需求。

						源协同优化、软硬件协调管理的低功耗智能电源单元，最大程度平衡“算力”与“电力”，实现功能最大化能耗最小化。		
5	散货码头卸料智能控制系统研发与应用	798	262.52	495.34	研发阶段。已完成散货卸料自动化作业场景三维重建研究工作，并对重建后的场景进行智能识别、分割及网格化；已完成抓斗有控摆动优化研究，通过研究抓斗运动轨迹，优化抓斗运动控制模型，得到小车最优控制参数，实现抓斗快速止摆。目前正在开展散货卸料智能连续抓取策略优化研究工作。	本项目拟开发一套散货码头卸料智能控制系统，替代人工模式进行全自动卸料作业。针对卸料自动化作业需要解决的作业场景构建、抓斗有控摆动优化等核心问题展开研究，改进卸料人工操作为主的工作模式，实现卸料作业自动化，降低操作人员劳动强度，提升卸料效率，解决卸料过程中的环保问题。	行业领先	适用于散货码头卸料作业场景，如港口散货类码头及石油、化工、钢铁等行业，具备良好的推广示范性
6	国家项目“高性能高温超导材料及磁储能应用”课题3配套项目——储能变流器协调控制与保护关键技术研究	628	56.23	202.58	研发阶段。初步完成储能变流器多机并联协调控制研究，正在开展储能系统自动保护装置研发。	提出储能协调控制策略、储能系统保护设计方法，研发自动保护装置，实现储能本体的安全裕度和响应潜力，支撑国家重点研发计划高性能高温超导材料及磁储能应用课题3研究任务。	行业领先	适用于需要快速支撑电压和频率的应用场景
7	海上漂浮式多能互补综合供能系统研发	2,439.1	364.62	1,540.41	研发阶段。完成海洋观测装置搭载方案研究，正在开展海上漂浮式多能互补综合供能系统样机试制工作。	研制一种可搭载海洋观测装置等设备并提供电能的海上漂浮式多能互补综合供能系统，系统预计将具有2kW装机容量，日均发电量3.5kWh，可实现90天免维护周期，具备7级海况生存能力，具备4G/5G通讯能力。	行业领先	适用于海上长期部署设备（如测风雷达、海洋移动浮标、海洋养殖平台等）的长期稳定用电。
8	电力多模态人工智能关键技术研究	838	156.63	479.55	研发阶段。完成带电作业机器人第二代视觉感知一体化模组研发，完成风机叶片无人机自主巡检航线规	1. 作业机器人视觉感知一体化模组研发。解决机器人难以准确感知和理解外部环境，且用户远程操控机器人不方便的问题，结合激	行业领先	适用于电力作业机器人、电力设备运行状态识别等

					划软件模块的研发。正在推进人体关键点三维定位算法研发，开展室内多人工况下的三维数据采集和离线导出与调试三维展示效果。正在推进基于多模态大模型的开发中间件软件平台建设，完成 CogVLM 大模型的适配开发。	光点云数据、可见光图像数据、深度数据等多模态信息，实现对作业环境的感知，为机器人操作提供视觉赋能。2. 风机叶片无人机自主巡检航线规划软件模块研发：解决风机停机时，其朝向（机舱偏航角）以及桨叶停靠位置（桨叶角）的随机性导致无法准确规划无人机贴叶片巡检航线的问题，结合可见光图像数据、定位数据等多模态信息，综合分析得到风机的桨叶角、偏航角，实现无人机巡检航线的自主规划。3. 人体关键点三维定位算法研发：解决现有的室内人员定位技术需要额外佩戴传感器，且无法准确获知人员各个身体部位的位置的问题，结合环境建模数据、可见光图像、深度数据等多模态信息，综合分析得到作业人员在生产环境中的身体关键点的三维位置信息，实现对于室内作业人员的实时三维立体化监控。4. 基于多模态大模型的开发中间件软件平台建设：建设一套可兼容图文理解、图像生成、自然语言处理等多个大模型的中间件开发平台，提升基于多模态大模型的智能算法开发效率。		具体应用场景，提供视觉分析与感知功能。
9	火电机组碳排放实时监测设备研究	1,323	556.32	822.11	研发阶段。提出了火电机组碳排放实时监测系统方案，可实现碳排放量精准在线监测；开展了锅炉 CO2 排放量计算方法研究，分析了核査法进行 CO2 排放量计算的精度影响因素。目前已经在 300MW 等级燃煤电厂开展示范应用，正在进行调试和验证工作，申请发明专利 2 项，申请团体标准 1 项，撰写论文 1 篇，提出了高精度的基于 CFD 数值模拟	提出了一种燃煤电厂 CO2 排放实时监测方法；提出了 CO2 排放量核査计算方法。	行业领先	应用于燃煤电厂、垃圾焚烧电厂、工业锅炉、钢铁、石化等行业 CO2 排放量实时在线监测

					与现场试验结合的流场测量方法，达到国际领先水平。			
10	基于宽禁带半导体技术的电能路由器的模块化设计	3,307.7	283.60	307.97	研发阶段正在开展 40kW 碳化硅电能变换功率模块研发、调制及控制策略的仿真及工程代码开发，以及电能变换样机结构设计及热仿真设计。	研制基于宽禁带半导体的多端口电能路由器核心技术及工程样机，同时应用电能变换核心原理技术完成柔性互联装置、直流远供装置等新型电力电子产品的研制和应用。	行业领先	适用于新型电力系统下交直流混合配电网的电能互联、功率调节、电能质量治理场景。
11	新一代智能集中器核心板及功能模块开发和应用	598	227.82	452.56	研发阶段已完成智能集中器 1.0 核心板元器件的选型和适配，正在开展核心板硬件的磨合测试工作；智能集中器核心板的操作系统、抄表调度、拓扑识别等软件的开发和适配工作正在开展。	研制新一代智能集中器核心板，该核心板具备高实时性和高性能处理数据的能力，具有配变终端、交采、蓝牙采集等功能，同时也具备开放、灵活、可伸缩的应用软件架构，满足不同厂商开发 APP 的互联互通需求。	行业领先	适用于新型计量自动化集中器敏捷开发
12	非侵入式负荷识别算法软件化研究及物联网设备应用	707.6	306.31	435.31	项目结题准备阶段目前完成基于循环神经网络 RNN 的负荷识别算法，完成基于国产化芯片的非侵入式负荷识别样机开发。	通过对电力系统中的电流和电压进行分析，从而识别各个电器设备的使用情况和负荷消耗量的技术。相比传统的侵入式负荷识别方法，非侵入式负荷识别不需要在每个电器设备上安装传感器或者其他设备，具有成本低、易于安装和维护等优势。	行业领先	适用于能源管理和节能控制，也可以用于电力系统的故障检测和维护。
13	面向低压透明化的基于“丝路 InOS”智能设备迭代升级及研制	1,085.7	320.35	584.97	研发阶段目前已完成面向低压透明电网的智能量测终端 2.0 样机开发，完成透明电网所需的非接触式电压电流传感器研制。完成低压透明电网本地通信模块开发，并开发了适应分布式光伏可观可测可控的智能模组。完成低压透明电网大规模应用集成技术及配套工具研发。	项目依据“丝路”配用电终端在推广应用过程中，针对大规模应用遇到的问题开展迭代研发，低压透明化应用中使用的终端、新一代电表、模块的高级算法、实验室快速迭代的调试工具开发等方面开展研究，整体提升基于“丝路”的低压透明电网解决方案的产品竞争力。	行业领先水平	适应于低压电网数字化改造，实现营配融合的低压透明化管理。
14	新型高压频域介电谱测试装置开发	470	62.48	230.19	研发阶段目前已完成新型高压频域介电谱测试装置样机研发。	研发一套小型化、轻量化且满足现有标准要求的新型高压频域介电谱测试装置，同时提出基于大量实测高压 FDS 特征图谱库的专用	行业领先水平	适用于高压套管的新型高压频域介电谱测试仪，能

	及诊断算法研究					诊断算法，实现套管含水量评估，突破套管受潮状态定量诊断难题。		够灵敏和全面地反映绝缘内部老化和受潮状态。
15	基于无人机的线路压接质量 X 射线带电检测技术研究与应用	580	110.88	248.02	研发阶段开发了基于深度学习的耐张线夹缺陷智能识别软件，采用加密狗和 GPU 加速，实现了数据采集，图像处理，yoloV5 缺陷智能识别等功能。采用 Comsol 有限元建立了无人机进入电场三相三线系统模型，模拟分析了无人机带电检测时相见放电的影响因素。	项目研究线路耐张线夹及接续管压接质量 X 射线带电检测方法，并研制一套可实现耐张线夹缺陷智能识别的基于无人机的线路耐张线夹及接续管压接质量 X 射线检测装置。	行业领先水平	适用于 110-500kV 耐张线夹和接续管停电或带电检测，可广泛应用于单导线，二分裂，四分裂导线耐张线夹和接续管停电或带电检测。
合计	/	16,443.32	3,893.69	7,386.09	/	/	/	/

注：上表中仅披露了累计投入金额大于 200 万元的项目信息，不包含当年已经结项的项目。

5. 研发人员情况

单位:万元 币种:人民币

基本情况		
	本期数	上年同期数
公司研发人员的数量(人)	162	155
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	19.04	42.94
研发人员薪酬合计	3367.33	3,295.4
研发人员平均薪酬	20.79	21.26

教育程度		
学历构成	数量(人)	比例(%)
博士研究生	39	24.07
硕士研究生	98	60.49
本科	25	15.43
专科	0	0
高中及以下	0	0
合计	162	100
年龄结构		
年龄区间	数量(人)	比例(%)
30岁以下(不含30岁)	41	25.31
30岁-40岁(含30岁,不含40岁)	80	49.38
40岁-50岁(含40岁,不含50岁)	28	17.28
50岁-60岁(含50岁,不含60岁)	13	8.02
60岁及以上	0	0
合计	162	100

6. 其他说明

√适用 □不适用

1、公司研发人员本期数比当年披露的年报数有所下降,原因是认定规则有所调整,现根据中国证券监督管理委员会最新发布的《监管规则适用指引——发行类第9号:研发人员及研发投入》认定研发人员,如按原规则认定没有减少,目前公司研发人员队伍稳定。

2、公司研发人员占比较上年同期有所降低,是因为公司新并购两家子公司,员工总人数比上年同期大幅增加。

三、报告期内核心竞争力分析

(一) 核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 高水平人才队伍

公司管理团队由具有丰富电力能源行业经验的专业人士组成,构成稳定,管理能力强,在高效领导公司业务发展中发挥了重要作用,使公司能够成为行业中的领军者。截止2024年6月,公司本部现有员工428人,拥有一支硕博占比77%、专业丰富、技术精湛、业内知名的高水平人才队伍。从职称上看,高级以上职称171人,正高级职称37人。此外,公司还拥有享受国务院特殊津贴专家2人,南方电网战略级技术专家2名、广东电网领军级技术专家12人。

2. 雄厚研发实力

公司重视技术创新,研发投入占营收比例逐年上升,近三年研发经费复合增长率30%。公司始终致力于电力能源领域关键核心技术攻关,提前布局新型储能、人工智能、智能配用电等攻关方向,积极申报“储能与智能电网技术”、“可再生能源技术”、“氢能技术”等国家重点专项、广东省科技项目,公司重点攻关国家级项目5项、省部级项目20项,助力能源装备领域“卡脖子”

技术突破。公司紧紧围绕新型储能赛道，灵活应用基于平台型产业创新生态系统建设理念，组建国家地方共建新型储能创新中心，聚力打造研发-测试-中试-实证为一体的、具有全球影响力的新型储能制造业创新高地。报告期内，公司主持、参与制定了9项国家、行业标准，拥有广东省企业重点实验室、工程技术中心及各类实验室19个，累计获得省部级及以上科技奖励152项，拥有发明专利357项，累计获得“国家科技进步二等奖”等8项国家级奖励。

3.行业领先的资质能力

公司2020年入选国务院“科改行动”企业名单，连续四年获评“科改行动”标杆企业。2023年入选国务院“创建世界一流示范企业和专精特新示范企业”名单。公司具备电源+电网工程双特级调试资质、CNAS等20项权威资质认证，拥有广东省特种机器人工程研究中心、广东省智能电网重点实验室等各类实验室19个。生产中心拥有约7000m²的黄埔生产基地、约10000m²的南村储能基地，能同时满足智能配用电、智能监测、机器人及无人机、储能产品的研发试制试生产、核心部件小批量产以及储能产品的批量生产。

(二) 报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

适用 不适用

四、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，实现经营业绩稳步提升，圆满完成了既定的目标任务，提档加速推动高质量发展。公司实现营业收入15.55亿元，较上年同期增长23.74%；归属于上市公司股东的净利润为1.84亿元，较上年同期增长59.33%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为1.81亿元，较上年同期增长73.91%，公司主营业务持续健康稳定发展。报告期内，公司主要经营情况回顾如下：

(一) 巩固改革先行地位

公司连续四年获评国务院国资委“科改行动”最高“标杆”评级，持续推进“双链”融合改革案例再次入选国务院国资委国企改革深化提升行动简报，进一步彰显改革尖兵形象。“科改行动”实现时间任务“双过半”，整体进度基本达到国资委年度考核要求。持续提升上市公司质量，修编公司治理主体责任清单和法人层级权责清单，打造适应多方监管要求的上市公司治理体系。精准披露临时公告23份，发布《2024年“提质增效重回报”行动方案》，发挥引领示范作用。

(二) 持续加强研发创新

加强规划引领和技术储备攻关。提前布局“2030智能电网”专项、国家自然科学基金指南，加速融入国家重大技术研究体系；开展涉碳技术体系研究，策划绿色低碳技术领域重点研发方向，积极参与横琴数字零碳岛共享实验室建设；波浪能国重项目完成首台兆瓦级漂浮式波浪能发电装置“南鲲号”并网发电，压缩空气储能国重项目正式启动实施。加强核心产品生态研发试制。进一步优化硬核产品布局，完成构网型储能变流器、燃煤机组深度调峰下参数监测设备等核心产品自主研发，战新技术、产品谱系进一步丰富；完成“慧眼”4.0模块化机库、碳化硅电能路由器启动40kW交直流变换模块等核心产品自主试制；面向柔性制造的标准化设计新型屏柜样屏完成研发并开展测试，组装中试平台配套启动建设。第二届“丝路”创新创业大赛成功联合共青团中央挑战杯、工信部能源电子产业创新两大赛事，搭建产学研融通开放平台。

(三) 市场开拓亮点纷呈

储能技术服务持续巩固市场领先地位，中标国内最大半固态电池规模化应用项目。电源侧试验检测及调试服务稳步推进，中标四川泸州两台9H燃机调试项目，省外影响力日益增大，境外项目合同额创公司成立以来新高。电网侧试验检测业务取得新突破，实现了南网变电站预试定检标准向铁路行业输出。输电监测类产品全网市场占有率超20%。输变配网格化巡检成为行业标准，国网试点项目获高度认可。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

五、风险因素

√适用 □不适用

（一）核心竞争力风险

1.技术和产品迭代的风险

公司在储能系统技术服务、试验检测及调试服务以及智能设备等相关产品和服务领域共形成了33项核心技术。目前，公司相关领域的竞争对手也在同步加大技术投入，推动行业技术水平的发展。若未来公司技术和产品迭代速度跟不上行业发展水平或不能满足客户的需求，公司产品的竞争力将受到削弱，进而错失行业发展的机遇。

2.技术失密和核心技术人员流失的风险

公司拥有的专利、计算机软件著作权等知识产权以及一支技术领先的研发团队是公司核心竞争力的重要组成部分。截至2024年6月30日，公司共拥有专利500项，计算机软件著作权195项。如果由于知识产权保护措施不力或核心技术人员流动等原因，导致公司知识产权泄密或者核心技术人员流失，将在一定程度上削弱公司的技术优势，对公司竞争力产生不利影响。

（二）经营风险

1.关联销售占比相对较高，对南方电网存在较大依赖的风险

报告期内，公司对南方电网等关联方的销售比重较高，其中南方电网为公司第一大客户，收入占比为55.90%，经营业绩对南方电网存在较大的依赖。若南方电网未来电网智能化改造进度放缓，或者产品和服务需求发生重大变化，将会对公司持续经营造成重大不利影响。

2.广东省内主营业务收入占比相对较高的风险

目前，公司业务主要集中在广东省内，报告期内，广东省内的主营业务收入占主营业务收入比例为60.27%，占比相对较高。因此，公司面临一旦广东区域的发电企业及电网需求减少，或省内竞争加剧，将会影响公司的经营业绩和持续发展的风险。

3.客户集中度相对较高的风险

公司业务主要是面向电网客户，而南方电网和国家电网是国内电网投资和运营两大主体。因此，报告期内，公司对电网销售收入的规模和占比较高。客户集中度较高，与公司下游客户的竞争格局和市场集中度有关，符合电力能源行业的运营特征。

未来若电网客户的投资计划、招投标政策和经营状况等情况发生重大不利变化，或者公司不能持续满足客户服务需求，都将可能造成公司经营业绩大幅下降。

（三）财务风险

1.应收账款坏账风险

报告期末，公司应收账款账面价值为63,932.72万元，占总资产比重为15.48%，应收账款较上年末增长53.00%。随着公司营收规模的扩大，应收账款余额增多，公司的客户主要为电网客户和大型发电企业，客户拥有较高的资信和还款能力，应收账款坏账的风险较低。但若宏观经济或行业发展出现系统性风险，导致公司主要客户发生经营困难或者与公司合作关系出现不利状况，可能导致回款周期增加甚至无法收回货款，进而对公司经营产生不利影响。

2.存货跌价风险

报告期末，公司存货账面价值为58,235.98万元，占总资产比重为14.10%，未来随着公司规模扩大，公司存货余额可能继续增长，如果市场需求发生重大不利变化，可能导致存货的可变现净值降低，出现存货减值的风险。

（四）行业风险

公司目前提供的电力能源领域的技术服务和智能设备属于竞争性行业，行业内存在较多的竞争对手。随着新能源比重不断提升，国家构建新型电力系统背景下，公司所处行业正在迎来快速发展期，吸引着越来越多的企业进入该领域，导致市场竞争加剧。随着竞争的加剧，若公司无法及时提升技术研发能力，提高产品及服务竞争力，更好地满足下游客户的需求，则将面临市场份额下降的风险，影响公司持续稳定发展。

六、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入155,545.38万元，较上年同期增长23.74%；归属于上市公司股东的净利润为18,447.79万元，较上年同期增长59.33%；归属于上市公司股东的扣除非经常性

损益的净利润 18,118.46 万元，较上年同期增长 73.91%。

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
技术服务	961,096,452.51	704,289,372.78	26.72	8.29	0.14	增加 5.96 个百分点
智能设备	593,020,180.13	400,552,027.66	32.46	63.75	58.89	增加 2.07 个百分点
合计	1,554,116,632.64	1,104,841,400.44	28.91	24.36	15.64	增加 5.36 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
储能系统技术服务	571,711,716.83	496,170,799.44	13.21	-18.04	-17.79	减少 0.26 个百分点
试验检测及调试服务	367,332,760.18	193,809,175.08	47.24	97.44	101.36	减少 1.02 个百分点
智能配用电设备	350,224,923.34	225,179,034.00	35.70	89.76	69.87	增加 7.52 个百分点
智能监测设备	68,065,400.67	42,867,335.66	37.02	9.92	19.69	减少 5.14 个百分点
机器人及无人机	105,573,853.93	73,694,487.76	30.20	70.13	78.94	减少 3.43 个百分点
其他	91,207,977.69	73,120,568.50	19.83	58.27	58.82	减少 0.28 个百分点
合计	1,554,116,632.64	1,104,841,400.44	28.91	24.36	15.64	增加 5.36 个百分点

报告期内，收入的主要来源为储能系统技术服务、试验检测及调试服务、智能监测设备、智能配用电设备和机器人及无人机业务，占全年营业收入的 94.05%。

1、公司储能系统技术服务收入同比减少 18.04%，占公司营业收入比重 36.79%，变化的主要原因为：受项目履约周期变化影响，营收同比略有下降；毛利率下降 0.26 个百分点，与上年同期基本持平。

2、公司试验检测及调试服务收入同比增长 97.44%，占公司营业收入比重 23.64%，增长的主要原因为：新收购子公司首次在本期新增并表，带来业务增量；收购子公司后加强管理赋能与业务协同，贵州创星公司营收同比增长 121%，广西桂能公司营收同比增长 161%；毛利率同比下降 1.02 个百分点，个别大型扩建工程系统调试及特殊试验服务项目服务费用较高，导致整体毛利率略有下降。

3、智能配用电设备收入同比增长 89.76%，占公司营业收入比重 22.54%，增长的主要原因为：单相宽带载波、三相宽带载波、采集器等 InOS 系统及核心模组类设备收入快速增长；毛利率同比提升 7.52 个百分点，因设备采购量提升的规模效应叠加核心元器件国产化替代等因素使得成本下降，整体毛利率上升。

4、智能监测设备收入同比增长 9.92%，占公司营业收入比重 4.38%，该板块各细分产品营收同比有增有减，整体营收同比略有增长主要源于故障定位装置、高清布控球、10kV 多腔室间隙避雷器等设备营收增长贡献；毛利率同比下降 5.14 个百分点，线路运行环境监测及故障定位装置设备因行业竞争激烈影响毛利率下降，导致该板块整体毛利率略有下降。

5、机器人及无人机业务收入同比增长 70.13%，占公司营业收入比重 6.79%，增长的主要原因：无人机、自动机场、充电柜等附属设施等设备收入均有较高增长；毛利率同比下降 3.43 个百分点，无人机自动机场业务主要受采购方采购限价因素影响，且行业竞争激烈，导致毛利率有所下降，导致整体毛利率略有下降。

(一) 主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,555,453,769.36	1,256,983,635.90	23.74
营业成本	1,105,541,618.25	959,516,043.29	15.22
销售费用	47,555,498.64	34,209,576.42	39.01
管理费用	102,699,586.27	70,861,440.89	44.93
财务费用	-10,900,209.00	-15,994,792.12	不适用
研发费用	95,875,848.51	71,887,971.99	33.37
经营活动产生的现金流量净额	-344,888,060.35	-308,918,413.59	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-926,008,521.01	-39,377,411.87	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-15,851,821.16	-84,589,260.21	不适用

1、销售费用变动原因说明：公司积极开拓市场，加大人力等营销资源投入；同时较上年同期存在新收购两家子公司并表，销售费用相应增长。

2、管理费用变动原因说明：公司较上年同期存在两家新收购子公司并表，管理费用相应增长；随着公司业务规模扩大，人力资源、租赁费等投入随之增长。

3、财务费用变动原因说明：财务费用主要为利息收入（负数列示），公司本年度增加结构性存款投资，由于结构性存款收益计入投资收益，因此利息收入同比减少，投资收益较上年同期增长。

4、研发费用变动原因说明：公司加大研发投入力度，研发项目增多，此外较上年同期存在两家新收购子公司并表，研发费用相应增长。

5、投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期公司加大结构性存款购买产生现金流出，投资活动现金流出值较上年同期大幅增加。

6、筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2023 年利润分配方案于 2024 年 6 月经公司股东大会审议通过，并于 2024 年 7 月完成现金支付流程；而 2022 年度利润分配现金支付发生在 2023 年 6 月，故 2024 年上半年筹资活动现金流出同比减少。

2. 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例	上年期末数	上年期末数占总资产的比例	本期期末金额较上年期末变动的比例 (%)	情况说明
------	-------	--------------	-------	--------------	----------------------	------

		(%)		(%)		
货币资金	926,261,409.35	22.42	2,228,928,147.45	48.26	-58.44	公司加大结构性存款购买,充分发挥现金管理作用
交易性金融资产	1,201,973,400.00	29.10	300,000,000.00	6.50	300.66	持有结构性存款增加
应收票据	21,414,400.00	0.52	32,261,801.64	0.70	-33.62	公司加强票据风险管控,收取的信用等级较低的票据减少
应收账款	639,327,232.87	15.48	417,851,273.84	9.05	53.00	随营业收入增长而增长
应收款项融资	36,766,399.91	0.89	8,637,971.05	0.19	325.64	公司加强票据风险管控,收取的信用等级较高的票据增加
存货	582,359,838.25	14.10	869,973,946.28	18.84	-33.06	主要系本报告期个别大型储能项目已达到验收结算节点
其他流动资产	1,702,201.56	0.04	3,876,584.42	0.08	-56.09	半年度末无预缴企业所得税所致
其他非流动资产	36,165,956.36	0.88	27,807,308.23	0.60	30.06	主要系一年以上到期合同资产增加
应付票据	0.00	0.00	11,134,604.99	0.24	-100.00	上年末应付票据均到期支付完毕
应付账款	460,619,840.31	11.15	709,675,152.16	15.37	-35.09	主要系加快民营及小微企业款项支付速度,材料成本、技术服务等应付款项余额减少
合同负债	361,556,553.21	8.75	791,430,258.54	17.14	-54.32	主要系预收客户货款减少所致
应付职工薪酬	78,135,816.90	1.89	16,297,816.22	0.35	379.43	主要系半年度末已计提未发放的职工薪酬所致
应交税费	30,010,032.30	0.73	59,287,748.62	1.28	-49.38	应交增值税、应交个人所得税等余额较上年末减少
其他应付款	108,070,610.01	2.62	11,722,828.86	0.25	821.88	主要系本年计提应付股利增加所致

其他说明
无

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，公司银行存款中有 1,107,551.73 元住房周转专项资金使用受限，有 77,380.07 元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有 3,060,567.5 元保函押金使用受限，有 90,765.00 元信用证保证金使用受限。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期投资额	上年同期投资额	变动幅度
1,000,000.00	294,830,660.00	-99.66%

报告期内，公司新增股权投资100万元，新增私募股权投资基金南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）。详情请参照第十节财务报告章节之“七、合并财务报表项目注释”之“19、其他非流动金融资产”。

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	300,000,000.00	1,973,400.00			1,700,000,000.00	800,000,000.00	0.00	1,201,973,400.00
其他非流动金融资产					1,000,000.00			1,000,000.00
应收款项融资	8,637,971.05						28,128,428.86	36,766,399.91
合计	308,637,971.05	1,973,400.00			1,701,000,000.00	800,000,000.00	28,128,428.86	1,239,739,799.91

证券投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 私募股权投资基金投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

私募基金名称	投资协议签署时点	投资目的	拟投资总额	报告期内投资金额	截至报告期末已投资金额	参与身份	报告期末出资比例(%)	是否控制该基金或施加重大影响	会计核算科目	是否存在关联关系	基金底层资产情况	报告期利润影响	累计利润影响
南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	2024年1月17日	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动	10,000.00	100.00	100.00	有限合伙人	10	否	其他非流动资产	是	截止到2024年6月30日，基金货币资金1198.55万元，无其他资产。	/	/
合计	/	/	10,000.00	100.00	100.00	/	10	/	/	/	/	/	

其他说明

南网科技对南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）的认缴出资额为10,000万元，首期出资额为100万元。

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

序号	公司名称	主要业务	注册资本(万元)	持股比例(%)	总资产(万元)	净资产(万元)	营业收入(万元)	净利润(万元)
1	广东粤电科 试验检测技术 有限公司	试验检测 及调试服 务	5,000.00	100.00	11,655.88	7,592.93	3,890.61	742.42
2	贵州创星电 力科学研究有 限责任公司	试验检测 及调试服 务	5,222.10	100.00	24,370.08	17,879.96	9,790.88	2,112.17
3	广西桂能科 技发展有限 公司	试验检测 及调试服 务	2,000.00	70.00	11,689.63	7,218.88	6,782.80	902.62

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

七、其他披露事项

□适用 √不适用

第四节 公司治理**一、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
南方电网电力科技股份有限公司2024年第一次临时股东大会	2024年1月11日	http://www.sse.com.cn	2024年1月12日	审议通过《关于参与南网越秀双碳科技基金投资暨关联交易的议案》《关于购买董监高责任险的议案》两项议案。详见公司在上海证券交易所网站披露的《南方电网电力科技股份有限公司2024年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-001）
南方电网电力科技股份有限公司2023年年度股东大会	2024年6月5日	http://www.sse.com.cn	2024年6月6日	审议通过《公司2024年投资计划》《公司2023年度内部控制评价报告》、《公司2024年年度预算方案》等11项议案。详见公司在上海证券交易所网站披露的《南方电网电力科技股份有限公司2023年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-017）

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

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司共召开 2 次股东大会。上述股东大会的议案全部审议通过，不存在否决议案的情况。股东大会的召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格及表决程序等均符合《公司法》及《公司章程》的规定，会议决议合法有效。

二、公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
张超树	副总经理	离任

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明

适用 不适用

由于工作变动，张超树先生申请辞去公司副总经理职务，之后将不在公司任职。

公司核心技术人员认定情况说明

适用 不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数（元）（含税）	1.35
每 10 股转增数（股）	/
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
截至 2024 年 6 月 30 日，母公司期末可供分配利润 47,164.65 万元。公司 2024 年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配利润。公司拟向全体股东每 10 股派 1.35 元（含税），合计派发现金红利 7,623.45 万元（含税），现金分红比例为 41.32%。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间，因新股股份上市、股权激励授予行权、股份回购等事项而发生变化的，公司拟维持每股分配（转增）比例不变，调整拟分配的利润总额。本事项已经公司于 2024 年 8 月 29 日召开的第二届董事会第八次会议、第二届监事会第七次会议审议通过，尚需提交股东大会审议。	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	否
报告期内投入环保资金（单位：万元）	/

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

公司以电源清洁化和电网智能化为主线发展主营产品，适应新型电力系统的发展方向，包括技术服务和智能设备两大业务体系。作为一家有社会责任感的上市企业，公司始终坚持可持续发展理念，积极响应国家“碳达峰、碳中和”号召，将低碳节能减排、应对气候变化的理念融入企业运营、产品及服务当中，公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

（三）报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

（四）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司承担广东省燃煤耦合污泥掺烧工作，实现了掺烧生物质后发电厂锅炉及环保系统安全、稳定、高效运行。本项目的开展，有效解决了污泥围城等重大环保问题，为粤港澳大湾区“绿色青山”作出了贡献。

公司研制的零碳氢能移动应急电源，可以解决绿色环保、大功率、供电时间长的新型应急电源需求，针对氢能发电技术还存在单堆功率小、系统效率及灵活性差、氢泄漏安全防控有待提升等瓶颈，依托重点科技项目，开展大功率氢燃料电池堆、高效高可靠协同控制及氢安全防控等核心技术攻关，制定了国内首个氢燃料电池移动应急电源的技术标准，研制了氢燃料电池应急发电系列装备，并实现了规模化应用。

公司组织到东莞市洪梅镇开展“绿美广东 青年先行”植树护绿行动，同时广泛发动青年参与到“线上植树”活动中，以点滴之力为绿美广东生态建设添绿增色。

（五）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	/
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产	研发生产助于减碳的新产品

助于减碳的新产品等)	
------------	--

具体说明

适用 不适用

公司积极开展电源侧污染物减排相关技术服务、储能调频项目以及海上风电并网调试及检测项目等业务，推动电力更加清洁高效可靠，为“碳达峰、碳中和”贡献力量。

一是积极参与绿电交易，推动外购电力绿色化。二是注重能源资源节约和设备节能降耗，在日常经营中，倡导水资源节约和绿色环保办公，发布《关于落实行政办公领域绿色低碳发展任务的通知》，从合理节约用电用水、垃圾分类等方面推动全员践行低碳生活，促进公司绿色转型发展。三是开展涉碳技术体系研究，策划绿色低碳技术领域重点研发方向。

公司正在开展“火电机组碳排放实时监测设备研究”科研项目，本项目通过采用 NDIR 非分散红外测量原理技术测量 CO₂ 浓度，流量测量方式采用多点皮托管的测量方法和高精度数值模拟相结合的方法进行测量研发，目前该科研项目已经完成燃煤电厂 CO₂ 精准测量装置的研发，目前在现场开展调试工作，解决了流量高精度测量等关键技术难题，形成了南网科技公司燃煤电厂 CO₂ 精准测量核心技术，申请发明专利 2 项，牵头编写团体标准 1 项。该项目研究成果的应用可以科学评估火电厂碳排放水平、推动减排政策制定与实施、促进低碳经济发展、提高公众环保意识以及促进技术创新与相关产业升级。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	23.5	消费帮扶
其中：资金（万元）	23.5	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）		

公司心系社会民生，鼓励员工用自己的专业技能为社会的美好增添亮色，积极传播科学用电知识，开展扶贫采购、扶困济弱等志愿活动和“蓝公益”志愿服务，认真践行“奉献、友爱、互助、进步”的志愿者精神。

公司积极响应和参与广东“6·30”助力乡村振兴活动，开展助力乡村振兴爱心捐赠，弘扬情系乡村困难群众、热心公益慈善、乐善好施的中华民族传统美德，积极捐款，奉献爱心，共助“百县千镇万村高质量发展工程”。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	控股股东广东电网及其同一控制下企业、一致行动人南网产投、间接控股股东南方电网	详见备注 1	2021年5月31日(南网产投是2021年5月13日)	是	自公司股票上市之日起 48 个月内	是	不适用	不适用
	股份限售	南网能创	详见备注 2	2021年5月31日	是	自本企业所持新增股份自取得(工商变更完成)之日起 36 个月内	是	不适用	不适用
	股份限售	东方电子、智芯微、恒健资产、工控资本	详见备注 3	2021年5月31日	是	自 2020 年 12 月 30 日起 36 个月内	是	不适用	不适用
	其他	控股股东广东电网及其一致行动人南网产投、间接控股股东南方电网	关于持股意向及减持意向的承诺, 详见备注 4	2021年5月31日	否	持有公司股票期间	是	不适用	不适用
	其他	南网能创	关于持股意向及减持意向的承诺, 详见备注 5。	2021年5月31日	否	持有公司股票期间	是	不适用	不适用
	其他	南网科技	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺, 详见备注 6。	2021年5月31日	是	上市后三年内	是	不适用	不适用

	其他	广东电网	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺，详见备注 7。	2021 年 5 月 31 日	是	上市三年内	是	不适用	不适用
	其他	有责任的董事和高级管理人员	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺，详见备注 8。	2021 年 5 月 31 日	是	上市三年内	是	不适用	不适用
	其他	南网科技、广东电网、南网产投、南方电网	关于对欺诈发行上市的股份购回承诺，详见备注 9。	2021 年 5 月 31 日（南网产投是 2021 年 5 月 13 日）	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	广东电网、南方电网	关于填补被摊薄即期回报的承诺，详见备注 10。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	全体董事和高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报的承诺，详见备注 11。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	分红	南网科技	关于公司利润分配政策的承诺，详见备注 12。	2021 年 5 月 31 日	否	自公司上市后长期有效	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	广东电网、南方电网	关于避免同业竞争的承诺，详见备注 13。	2021 年 5 月 31 日	是	自签署之日起生效，至广东电网/南方电网不再为发行人的控股股东/间接控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上海证券交易所上市（以二者中较早者为准）时失效。	是	不适用	不适用
	解决关联交易	广东电网、南网产投、南方电网、南网能创、东方电子、全体董事、	关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺，详见备	2021 年 5 月 31 日	是	自签署之日起生效，至与南网科技之间不存在关联关系或	是	不适用	不适用

		监事和高级管理人员	注 14。			南网科技发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）之时失效			
	其他	南网科技	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺，详见备注 15。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	广东电网、南方电网	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺，详见备注 16。	2021 年 5 月 31 日	是	作为南网科技控股股东期间。	是	不适用	不适用
	其他	南网科技董事、监事和高级管理人员	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺，详见备注 17。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	南网科技	股东信息披露核查专项承诺，详见备注 18。	2021 年 5 月 31 日	是	截至承诺函签署之日。	是	不适用	不适用
	其他	广东电网	承担租赁物业造成损失的承诺函，详见备注 19。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与股权激励相关的承诺	其他	南网科技及股权激励对象	公司及激励对象就股权激励事项进行承诺，详见备注 20	2023 年 12 月 29 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
其他对公司中小股东所作承诺	其他	部分董监高及管理人员	承诺增持计划，详见备注 21	2023 年 10 月 26 日	是	2023 年 11 月 1 日至 2024 年 4 月 30 日	是	不适用	不适用

备注 1：原承诺：自公司股票上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人持有或管理其直接或间接持有的本次发行前公司的股份，也不提议由公司收购该部分股份。公司股票上市后 6 个月内，如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者公司股票上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，则其于本次发行前所持有公司股份的锁定期限自动延长至少 6 个月。上述发行价是指首次公开发行股票的发行价格，如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则按照上海证券交易所的有关规定做除权除息处理。如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，其同意对所持发行人股份的锁定期进行相应调整。

新承诺：公司于2023年10月18日收到公司控股股东广东电网有限责任公司及其一致行动人南方电网产业投资集团有限责任公司的相关文件，后者基于对公司未来发展的信心和公司价值的认可，广东电网自愿将所持公司首次公开发行前取得的243,178,530股（占公司当前总股本43.06%）、南网产投自愿将所持公司首次公开发行前取得的93,121,470股（占公司当前总股本的16.49%）自**2024年12月22日限售期满之日起延长锁定期12个月至2025年12月22日**。在上述锁定期内，将不转让、减持或委托他人管理所持的公司上市前股份（转让双方受同一实际控制人控制的情形除外），不要求公司回购所持股份，因公司送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份亦将遵守相关承诺进行锁定。因此，限售期限变更为“自公司股票上市之日起48个月内”。

备注2：自本企业所持新增股份自取得（工商变更完成）之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不提议由发行人回购本企业持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，其同意对所持发行人股份的锁定期进行相应调整。

备注3：自2020年12月30日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不提议由发行人回购本企业持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，其同意对所持发行人股份的锁定期进行相应调整。

备注4：控股股东广东电网及其一致行动人南网产投、间接控股东南方电网关于持股意向及减持意向的承诺：本企业减持其直接或间接持有的发行人股票时，本企业应提前将减持意向、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发行人，并由发行人及时予以公告，自发行人公告之日起3个交易日后，方可减持发行人股份。锁定期满（包括延长的锁定期限）后24个月内减持的，本企业减持发行人股票的价格不低于首次公开发行股票的发售价。如违反上述承诺擅自减持发行人股票的，本企业承诺违规减持发行人股票所得归发行人所有，如未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权扣留应付本企业现金分红或本企业通过发行人股东广东电网有限责任公司及南方电网产业投资集团有限责任公司所应得的发行人现金分红中与其应上交发行人的违规减持所得金额相等的现金分红。本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、上海证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、上海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上海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上海证券交易所的要求。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。

备注5：持股5%以上股东关于持股意向及减持意向的承诺：本企业减持所持有的发行人股票时，本企业应提前将减持意向、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发行人，并由发行人及时予以公告，自发行人公告之日起3个交易日后，方可减持发行人股份。本企业将结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、上海证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、上海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上海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上海证券交易所的要求。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。

备注6：南网科技上市后三年内稳定公司股价的承诺：本公司认可董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如本公司本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本公司将按照《稳定股价

预案》的要求履行相关义务。同时，本公司还将按照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，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如在《稳定股价预案》有效期内，本公司新聘任除独立董事和不在本公司领取薪酬的董事以外的董事、高级管理人员，本公司将要求新聘任的相关董事、高级管理人员履行《稳定股价预案》规定的相关董事、高级管理人员义务，并要求其按同等标准履行本次发行上市时相关董事、高级管理人员已作出的其他承诺义务。本公司将要求新聘任的相关董事、高级管理人员在获得提名前书面同意履行前述承诺和义务。本公司将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务。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。

备注 7：控股股东广东电网关于上市后三年内稳定公司股价的承诺：本企业认可发行人董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本企业将按照《稳定股价预案》的要求履行相关义务。同时，本企业还将按照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，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的发行人回购义务，本企业将依法积极促使发行人控股股东广东电网有限责任公司就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。本公司将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务，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。

备注 8：南网科技董事和高级管理人员关于上市后三年内稳定公司股价的承诺：本人认可发行人董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的除独立董事和不在发行人领取薪酬的董事以外的董事的增持义务，本人将严格按照《稳定股价预案》的要求，积极履行增持发行人A股股票的义务。在履行增持义务的同时，本人还将按照发行人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，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的发行人回购义务，本人将就等回购事宜在董事会上投赞成票。本人将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务。上述承诺为本人的真实意思表示，本人自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本人将依法承担相应责任。

备注 9：南网科技、控股股东广东电网及其一致行动人南网产投、间接控股东南方电网对欺诈发行上市的股份购回承诺：本公司保证发行人本次公开发行股票并在科创板上市不存在任何欺诈发行的情形。如发行人不符合发行上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将在中国证监会等有权部门确认后5个工作日内启动股份购回程序，购回发行人本次公开发行的全部新股。

备注 10：控股股东广东电网、间接控股东南方电网关于填补被摊薄即期回报措施切实履行的承诺：本企业承诺不得越权干预发行人经营管理活动，不得侵占发行人利益。在中国证监会、上海证券交易所另行发布摊薄即期填补回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果发行人的相关规定及本企业承诺与该等规定不符时，本企业承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的规定，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。本企业承诺全面、完整、及时履行发行人制定的有关填补回报措施以及本企业对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。

备注 11：南网科技董事和高级管理人员关于填补被摊薄即期回报措施切实履行的承诺：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；本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；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；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；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。

备注 12：南网科技关于利润分配的承诺：公司根据《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》《上市公司章程指引》（2019 年修订）等相关法律法规要求，在《公司章程》中明确了公司首次公开发行上市后适用的利润分配政策，该《公司章程》已经公司 2020 年年度股东大会审议通过，为维护中小投资者利益，切实保障投资者的合法权益，落实利润分配政策，公司承诺上市后将严格按照《公司章程》规定的利润分配政策履行利润分配决策程序，并实施利润分配。

备注 13：控股股东广东电网、间接控股股东南方电网关于避免同业竞争的承诺：①截至本承诺函出具之日，本企业直接或间接控制的其他经济实体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发行人（含其控股子公司，下同）构成竞争的业务及活动，或拥有与发行人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发行人以外的其他主体从事与发行人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本企业在作为发行人的控股股东/间接控股股东期间，将采取合法及有效的措施，促使本企业直接或间接控制的其他经济实体不以任何形式直接或间接从事与发行人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发行人及其他股东合法权益的活动。③本企业在作为发行人的控股股东/间接控股股东期间，如本企业直接或间接控制的其他经济实体有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人构成竞争的业务，本企业将按照发行人的书面要求，将该等商业机会让与发行人。④本企业充分尊重发行人的独立法人地位，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，不滥用股东权利对发行人经营决策、方针等进行非法或不合理的干涉，不采取任何限制或影响发行人正常经营的行为。本企业保证严格遵守中国证监会、上海证券交易所有关规章及发行人《公司章程》等公司管理制度的规定，不利用控股股东/间接控股股东的地位损害发行人及其他股东的合法权益。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发行人所有，并在发行人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发行人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发行人受损失的，本企业将及时、足额地向发行人赔偿因此受到的全部损失。本企业以发行人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发行人的股份不得转让。

备注 14：控股股东广东电网及一致行动人南网产投，间接控股股东南方电网，持股 5%以上股东南网能创关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺：①本企业承诺不利用自身对发行人的股东表决权及重大影响，谋求发行人及其下属子公司在业务合作等方面给予本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体优于市场第三方的权利；不利用自身对发行人的重大影响，谋求与发行人及其下属子公司达成交易的优先权利。②保证避免本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体（不含发行人及其下属子公司）非法占用发行人及其下属子公司资金、资产的行为。③本企业及本企业控制的其他经济实体将诚信和善意履行义务，尽可能地避免和减少与发行人及其下属子公司之间的关联交易。④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发行人内部治理制度的规定，履行批准程序，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则，与发行人依法签订规范的关联交易协议，并确保关联交易的价格公允及合理；关联交易将参照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格或收费的标准，以维护发行人及其他股东的利益；保证不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用控制地位谋取不正当利益，不利用关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。⑤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发行人或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。

南网科技全体董事、监事和高级管理人员关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺：本人及本人担任董事、高级管理人员或本人控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与发行人之间的关联交易。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发行人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，与发行人签订关联交易协议，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，以维护发行人及其他股东的利益。本人保证不利用在发行人的地位和影响，通过关联交易损害发行

人及其他股东的合法权益。本人将促使本人直接或间接控制的其他经济实体或本人担任董事、高级管理人员的其他经济实体遵守上述三项承诺。如前述经济实体违反上述承诺而导致发行人或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。**东方电子关于规范关联交易的承诺：**本公司不得利用股东或所提名董事影响力干预发行人采购、生产和销售等具体经营活动，不滥用自身对发行人的影响力对发行人经营决策、方针等进行非法或不合理的干涉，不采取任何限制或影响发行人正常经营的行为；除正常商业竞争和业务合作外，本公司及本公司实际控制的各级子公司不得与发行人存在任何非公平竞争、利益输送、单方让渡商业机会等不合理安排；如涉及关联交易事宜，本公司及本公司提名董事将严格按照《南方电网电力科技股份有限公司公司章程》及相关法律、法规的相关规定，主动回避表决；本承诺函自本企业签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为发行人关联方时失效。

备注 15：南网科技关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：如果本公司未履行招股说明书披露的承诺事项，本公司将在本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，并向本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。如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本公司将继续履行该等承诺。

备注 16：控股股东广东电网、间接控股东南方电网关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：本企业将依法履行发行人本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在发行人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，并向发行人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。如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在发行人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，则本企业直接或间接持有的发行人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，同时发行人有权扣减本企业直接或间接所获分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。本企业在作为发行人控股股东期间，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。

备注 17：董事、监事和高级管理人员关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：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。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。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。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。

备注 18：南网科技关于股东信息披露专项承诺：截至本承诺函签署之日，本公司不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形。截至本承诺函签署之日，本公司本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员不存在直接或间接持有本公司股份的情形。本公司不存在以本公司股权进行不当利益输送的情形，亦不会在任何时候通过本公司股权进行不当利益输送。

备注 19：控股股东广东电网关于承担租赁物业造成损失的承诺函：若发行人及其控股子公司因其自有或租赁物业不符合相关法律、法规规定，而被有关主管政府部门要求收回或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，本企业愿意承担发行人及其控股子公司因前述物业收回或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，并使发行人及其控股子公司免受损害。

备注 20：公司及激励对象就股权激励事项进行承诺：公司于2023年12月30日披露了《南方电网电力科技股份有限公司股权激励长期计划暨首期限制性股票激励计划（草案）》，本公司所有激励对象承诺，公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或行使权益安排的，激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由本激励计划所获得的全部利益返还公司。公

司承诺不为激励对象依本激励计划获取有关限制性股票提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。

备注 21：部分董监高及管理人员自愿增持公司股份计划承诺：公司于 2023 年 10 月 27 日披露了《关于部分董监高及管理人员自愿增持公司股份计划的公告》，计划增持总金额不低于人民币 440 万元（含），不超过人民币 880 万元（含）（公告编号：2023-034）。截至 2024 年 4 月 30 日，公司部分董监高及管理人员通过上海证券交易所系统集中竞价交易方式累计增持公司股份 232,783 股，累计增持金额为 5,320,066.91 元，已超过本次计划增持下限，未超本次计划增持上限。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

不存在未履行法院生效法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	市场化定价方式	市场价格	29,066,765.59	2.63	电汇
广东新型储能国家研究院有限公司	其他关联方	向关联人采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	市场化定价方式	市场价格	27,698.11	0.00	电汇
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人购买租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	8,923,011.08	/	电汇
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人出售商品、提供劳务	出售商品、提供劳务	市场化定价方式	市场价格	22,307,091.32	1.43	电汇
珠海许继电气有限公司	其他关联方	向关联人出售商品、提供劳务	出售商品、提供劳务	市场化定价方式	市场价格	40,566.04	0.00	电汇
广东新型储能国家研究院有限公司	其他关联方	向关联方销售房屋租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	760,165.43	/	电汇

注：1. 上表中关联交易金额均不包括与关联方之间发生的公开招投标项目金额。

2. 以上占同类交易金额的比例计算基数为占公司 2024 年上半年营业成本（采购类）或营业收入（销售类）的比例。

3. 以上数据均为不含税价格。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
南方电网财务有限公司	集团兄弟公司	3,000,000,000.00	0.20%-1.55%	1,551,117,492.46	1,632,089,150.44	2,585,513,665.08	597,692,977.82
合计	/	/	/	1,551,117,492.46	1,632,089,150.44	2,585,513,665.08	597,692,977.82

2. 贷款业务

□适用 √不适用

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
南方电网财务有限公司	集团兄弟公司	授信	500,000,000.00	0.00

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

□适用 √不适用

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2021年12月16日	1,036,728,000.00	989,462,181.22	527,164,500.00	462,297,681.22	409,282,456.52	237,275,060.00	41.36	51.33	40,702,774.59	4.11	187,310,500.00
合计	/	1,036,728,000.00	989,462,181.22	527,164,500.00	462,297,681.22	409,282,456.52	237,275,060.00	41.36	51.33	40,702,774.59	4.11	187,310,500.00

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额	截至报告期末累计投入进度 (%)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化, 如	节余金额
--------	------	------	-----------------	----------	----------------	--------	------------------	------------------	---------------	-------	---------------	---------------	---------	-----------------	------------------	------

			承诺投资项目				额(2)	(3) = (2)/(1)								是, 请说明具体情况	
首次公开发行股票	研发中心建设项目	研发	是	是, 此项目未取消, 调整募集资金投资总额	339,854,000.00	40,702,774.59	172,007,396.52	50.61	2025年12月	否	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用	
首次公开发行股票	募集资金-尚未明确用途	其他	是	否	187,310,500.00	0.00	0.00	0.00	不适用	否	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用	
合计	/	/	/	/	527,164,500.00	40,702,774.59	172,007,396.52	/	/	/	/	/	/	/	/		

2、超募资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

用途	性质	拟投入超募资金总额 (1)	截至报告期末累计投入超募资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	备注
超募资金-收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司	收购资产	194,787,300.00	194,787,300.00	100.00	
超募资金-收购广西桂能科技发展有限公司	收购资产	42,487,760.00	42,487,760.00	100.00	

超募资金-尚未明确用途	尚未使用	225,022,621.22	0.00	0.00	
合计	/	462,297,681.22	237,275,060.00	/	/

(三) 报告期内募投变更或终止情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2023 年 12 月 25 日	30,000.00	2023 年 12 月 28 日	2024 年 12 月 27 日	30,000.00	否

其他说明

2023 年 12 月 25 日，公司召开第二届董事会第二次会议及第二届监事会第二次会议，审议通过了《关于公司使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意公司在保证不影响公司募集资金投资计划正常进行的前提下，继续使用不超过人民币 3 亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，购买安全性高、流动性好、满足保本要求的产品（包括但不限于结构性存款、大额存单、定期存款等产品）。使用期限自前次募集资金管理的授权到期之日起 12 个月内有效，在上述额度及期限范围内，公司可以循环滚动使用资金。具体内容详见 2023 年 12 月 27 日披露在上海证券交易所网站的《关于公司使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的公告》（公告编号：2023-047）。截至 2024 年 6 月末，公司使用募集资金进行现金管理尚未赎回的余额为 3 亿元。

4、其他

√适用 □不适用

2023 年 12 月 25 日，公司召开第二届董事会第二次会议及第二届监事会第二次会议，审议通过了《关于公司使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目建设和募集资金使用计划以及确保公司正常运营的前提下，在募投项目实施期间，使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换。具体内容详见 2023 年 12 月 27 日披露在上海证券交易所网站的《南方电网电力科技股份有限公司关于公司使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换的公告》（公告编号：2023-048）。截至 2024 年 6 月末，公司已支付募集资金 2,047.61 万元用于等额置换公司使用自有资金支付募投项目的部分款项。

十三、 其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	14,646
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数(户)	0

存托凭证持有人数量

适用 不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表

前十名股东同时通过普通证券账户和证券公司客户信用交易担保证券账户持股的情形

适用 不适用

单位:股

前十名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	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		股东性质
						股份状态	数量	
广东电网有限责任公司	0	243,178,530	43.06	243,178,530	243,178,530	无	0	国有法人
南方电网产业投资集团有限责任公司	0	93,121,470	16.49	93,121,470	93,121,470	无	0	国有法人
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)	0	72,000,000	12.75	0	0	无	0	其他
东方电子集团有限公司	0	21,700,000	3.84	0	0	无	0	国有法人
北京智芯微电子科技有限公司	0	19,000,000	3.36	0	0	无	0	国有法人
广东恒健资产管理有限公司	-4,250,000	14,750,000	2.61	0	0	无	0	国有法人
广州工控资本管理有限公司	-1,274,688	10,725,312	1.90	0	0	无	0	国有法人
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	1,314,851	1,789,019	0.32	0	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	-1,647,957	1,509,539	0.27	0	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—博时上证科创板100交易型开放式指数证券投资基金	529,808	1,362,894	0.24	0	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量						
		种类	数量					
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)	72,000,000	人民币普通股	72,000,000					
东方电子集团有限公司	21,700,000	人民币普通股	21,700,000					
北京智芯微电子科技有限公司	19,000,000	人民币普通股	19,000,000					
广东恒健资产管理有限公司	14,750,000	人民币普通股	14,750,000					
广州工控资本管理有限公司	10,725,312	人民币普通股	10,725,312					
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	1,789,019	人民币普通股	1,789,019					
香港中央结算有限公司	1,509,539	人民币普通股	1,509,539					

中国工商银行股份有限公司－博时上证科创板 100 交易型开放式指数证券投资基金	1,362,894	人民币普通股	1,362,894
广发证券股份有限公司－鹏华上证科创板 100 交易型开放式指数证券投资基金	1,132,460	人民币普通股	1,132,460
李莲枝	1,048,520	人民币普通股	1,048,520
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	以上股东中，广东电网有限责任公司与南方电网产业投资集团有限责任公司系一致行动人；未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位：股

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
广发证券股份有限公司—鹏华上证科创板100交易型开放式指数证券投资基金	696,884	0.12	230,300	0.04	1,132,460	0.20	292,600	0.05
中国工商银行股份有限公司—博时上证科创板100交易型开放式指数证券投资基金	833,086	0.15	186,800	0.03	1,362,894	0.24	180,800	0.03
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	474,168	0.08	141,200	0.03	1,789,019	0.32	73,300	0.01

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

√适用 □不适用

单位：股

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
广发证券股份有限公司—鹏华上证科创板100交易型开放式指数证券投资基金	新增	292,600	0.05	1,425,060	0.25
中国工商银行股份有限公司—博时上证科创板100交易型开放式指数证券投资基金	新增	180,800	0.03	1,543,694	0.27
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	新增	73,300	0.01	1,862,319	0.33

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	广东电网有限责任公司	243,178,530	2025年12月22日	0	自上市之日起锁定48个月

2	南方电网产业投资集团有限责任公司	93,121,470	2025年12月22日	0	自上市之日起锁定48个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		广东电网有限责任公司与南方电网产业投资集团有限责任公司系一致行动人			

截至报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表

适用 不适用

持股5%以上存托凭证持有人、前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件

适用 不适用

(三) 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

适用 不适用

(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事、高级管理人员和核心技术人员持股变动情况

适用 不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
吴亦竹	董事长	4,000	28,000	24,000	二级市场买入
姜海龙	董事、总经理	0	33,127	33,127	二级市场买入
廖宏楷	副总经理	0	14,081	14,081	二级市场买入
林国营	副总经理、核心技术人员	0	15,000	15,000	二级市场买入
李爱民	副总经理	0	13,350	13,350	二级市场买入
赵子艺	董事会秘书	0	15,500	15,500	二级市场买入
刘石	首席技术专家、核心技术人员	0	25,000	25,000	二级市场买入
罗嘉	核心技术人员	0	3,667	3,667	二级市场买入

其它情况说明

适用 不适用

刘石先生未开通科创板交易权限，系通过其配偶账户买入。

除上述列示人员外，其他现任董监高及核心技术人员未直接持有或间接持有公司股份。

(二) 董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况

1. 股票期权

适用 不适用

2. 第一类限制性股票

适用 不适用

3. 第二类限制性股票

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

五、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

适用 不适用

六、特别表决权股份情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 6 月 30 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

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	926,261,409.35	2,228,928,147.45
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,201,973,400.00	300,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据	七、4	21,414,400.00	32,261,801.64
应收账款	七、5	639,327,232.87	417,851,273.84
应收款项融资	七、7	36,766,399.91	8,637,971.05
预付款项	七、8	22,258,005.74	31,535,880.25
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	13,233,278.86	15,804,432.87
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	582,359,838.25	869,973,946.28
其中：数据资源			
合同资产	七、6	75,427,134.38	73,452,770.63
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	1,702,201.56	3,876,584.42
流动资产合计		3,520,723,300.92	3,982,322,808.43
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	七、17	68,537,202.74	68,593,690.15
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	1,000,000.00	
投资性房地产	七、20	8,122,157.47	8,380,195.13
固定资产	七、21	203,377,642.71	220,088,611.32
在建工程	七、22	1,467,256.64	1,902,336.29

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	95,379,102.31	109,708,728.44
无形资产	七、26	95,408,791.09	97,252,348.68
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	23,238,940.85	23,238,940.85
长期待摊费用	七、28	37,383,645.79	39,816,443.73
递延所得税资产	七、29	39,703,384.76	39,069,616.51
其他非流动资产	七、30	36,165,956.36	27,807,308.23
非流动资产合计		609,784,080.72	635,858,219.33
资产总计		4,130,507,381.64	4,618,181,027.76
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			11,134,604.99
应付账款	七、36	460,619,840.31	709,675,152.16
预收款项			
合同负债	七、38	361,556,553.21	791,430,258.54
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	七、39	78,135,816.90	16,297,816.22
应交税费	七、40	30,010,032.30	59,287,748.62
其他应付款	七、41	108,070,610.01	11,722,828.86
其中：应付利息			
应付股利		98,822,500.00	
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	七、43	28,680,871.16	32,010,777.72
其他流动负债	七、44	7,580,463.40	7,722,069.68
流动负债合计		1,074,654,187.29	1,639,281,256.79
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	七、47	73,416,005.70	81,901,503.55
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	36,711,899.04	32,883,360.64

递延收益	七、51	5,954,151.81	7,852,343.04
递延所得税负债	七、29	30,853,754.29	35,313,120.29
其他非流动负债			
非流动负债合计		146,935,810.84	157,950,327.52
负债合计		1,221,589,998.13	1,797,231,584.31
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	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	七、55	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	七、59	68,104,100.33	68,104,100.33
一般风险准备			
未分配利润	七、60	536,408,844.63	450,753,412.44
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,884,012,807.55	2,798,357,375.36
少数股东权益		24,904,575.96	22,592,068.09
所有者权益（或股东权益）合计		2,908,917,383.51	2,820,949,443.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,130,507,381.64	4,618,181,027.76

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司资产负债表

2024年6月30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

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		848,090,197.39	2,041,591,024.73
交易性金融资产		1,201,973,400.00	300,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据		21,079,000.00	30,962,801.64
应收账款	十九、1	522,643,116.39	340,587,661.51
应收款项融资		36,334,416.86	7,198,977.00
预付款项		18,142,020.10	31,681,326.91
其他应收款	十九、2	22,888,135.58	26,155,490.47
其中：应收利息			
应收股利			
存货		490,046,301.16	769,560,499.36
其中：数据资源			
合同资产		73,151,252.12	72,552,239.86
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产			
流动资产合计		3,234,347,839.60	3,620,290,021.48
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	356,055,959.79	356,112,447.20
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		1,000,000.00	
投资性房地产		4,403,679.34	4,447,419.52
固定资产		140,812,338.33	151,048,622.05
在建工程		892,035.40	1,902,336.29
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		87,372,153.03	100,648,935.95
无形资产		69,409,427.09	69,015,726.48
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		28,870,017.83	31,244,584.26
递延所得税资产		35,092,463.71	34,644,658.16
其他非流动资产		35,520,336.36	26,638,439.89
非流动资产合计		759,428,410.88	775,703,169.80
资产总计		3,993,776,250.48	4,395,993,191.28
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			11,134,604.99
应付账款		434,148,763.58	645,918,757.39
预收款项			
合同负债		298,372,620.99	722,432,010.66
应付职工薪酬		56,252,892.29	15,049,773.72
应交税费		23,337,798.93	51,314,531.97
其他应付款		194,743,340.78	8,148,376.40
其中：应付利息			
应付股利		98,822,500.00	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		24,812,832.16	26,813,401.91
其他流动负债		7,510,049.91	7,086,369.03
流动负债合计		1,039,178,298.64	1,487,897,826.07
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		70,082,265.33	77,843,993.31

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		36,711,899.04	32,883,360.64
递延收益		5,675,478.24	7,573,669.47
递延所得税负债		22,877,823.85	25,940,871.32
其他非流动负债			
非流动负债合计		135,347,466.46	144,241,894.74
负债合计		1,174,525,765.10	1,632,139,720.81
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		68,104,100.33	68,104,100.33
未分配利润		471,646,522.46	416,249,507.55
所有者权益（或股东权益）合计		2,819,250,485.38	2,763,853,470.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,993,776,250.48	4,395,993,191.28

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		1,555,453,769.36	1,256,983,635.90
其中：营业收入	七、61	1,555,453,769.36	1,256,983,635.90
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,346,612,653.80	1,123,780,396.21
其中：营业成本	七、61	1,105,541,618.25	959,516,043.29
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	七、62	5,840,311.13	3,300,155.74
销售费用	七、63	47,555,498.64	34,209,576.42
管理费用	七、64	102,699,586.27	70,861,440.89
研发费用	七、65	95,875,848.51	71,887,971.99

财务费用	七、66	-10,900,209.00	-15,994,792.12
其中：利息费用		1,958,048.01	532,605.07
利息收入		12,901,479.23	16,579,215.33
加：其他收益	七、67	3,695,879.74	6,766,678.52
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	3,838,155.66	3,942,746.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-56,487.41	1,264,127.14
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	七、70	1,973,400.00	172,600.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-11,669,929.02	-18,004,556.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、73	914,154.09	-1,753,638.28
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		207,592,776.03	124,327,069.67
加：营业外收入	七、74	630,246.27	4,252,985.90
减：营业外支出	七、75	129,962.09	984,980.71
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		208,093,060.21	127,595,074.86
减：所得税费用	七、76	21,302,620.15	11,810,165.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		186,790,440.06	115,784,909.30
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		186,790,440.06	115,784,909.30
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）		184,477,932.19	115,784,909.30
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,312,507.87	
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			
（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			
2. 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			
(二) 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		186,790,440.06	115,784,909.30
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		184,477,932.19	115,784,909.30
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,312,507.87	
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.33	0.21
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.33	0.21

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十九、4	1,366,782,617.19	1,232,720,106.35
减：营业成本	十九、4	997,729,367.31	945,632,942.56
税金及附加		4,807,066.12	3,261,795.11
销售费用		41,169,319.88	34,011,622.63
管理费用		76,911,954.68	68,683,374.42
研发费用		86,903,575.87	70,629,644.47
财务费用		-10,367,658.84	-15,798,908.32
其中：利息费用		1,771,096.85	530,664.43
利息收入		12,167,895.23	16,346,237.73
加：其他收益		3,632,441.33	6,607,756.65
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	3,838,155.66	3,942,746.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-56,487.41	1,264,127.14
以摊余成本计量的金融			

资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		1,973,400.00	172,600.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-10,319,817.22	-17,984,001.77
资产减值损失（损失以“-”号填列）		1,091,603.95	-1,750,679.11
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		169,844,775.89	117,288,057.58
加：营业外收入		2,690.51	6,349.78
减：营业外支出		96,600.00	984,980.71
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		169,750,866.40	116,309,426.65
减：所得税费用		15,531,351.49	10,389,412.33
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		154,219,514.91	105,920,014.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		154,219,514.91	105,920,014.32
（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			
（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		154,219,514.91	105,920,014.32
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		991,007,665.46	778,069,616.75
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			
收到其他与经营活动有关的现金		57,163,563.09	21,844,599.93
经营活动现金流入小计		1,048,171,228.55	799,914,216.68
购买商品、接受劳务支付的现金		1,054,781,004.34	911,275,083.32
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			
支付给职工及为职工支付的现金		160,636,265.11	112,140,952.67
支付的各项税费		82,574,084.18	11,713,132.89
支付其他与经营活动有关的现金		95,067,935.27	73,703,461.39
经营活动现金流出小计		1,393,059,288.90	1,108,832,630.27
经营活动产生的现金流		-344,888,060.35	-308,918,413.59

量净额			
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		300,000,000.00	568,000,000.00
取得投资收益收到的现金		3,894,643.07	2,678,619.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			141,250.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		303,894,643.07	570,819,869.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		28,903,164.08	27,106,032.07
投资支付的现金		1,201,000,000.00	432,000,000.00
质押贷款净增加额			0
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			151,091,248.99
支付其他与投资活动有关的现金			0
投资活动现金流出小计		1,229,903,164.08	610,197,281.06
投资活动产生的现金流量净额		-926,008,521.01	-39,377,411.87
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			69,687,500.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		15,851,821.16	14,901,760.21
筹资活动现金流出小计		15,851,821.16	84,589,260.21
筹资活动产生的现金流量净额		-15,851,821.16	-84,589,260.21
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		-1,286,748,402.52	-432,885,085.67
加：期初现金及现金等价物余额		2,201,961,034.17	1,826,240,210.64
六、期末现金及现金等价物余额		915,212,631.65	1,393,355,124.97

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		837,286,726.00	757,140,818.06
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		137,013,521.88	23,079,636.29
经营活动现金流入小计		974,300,247.88	780,220,454.35
购买商品、接受劳务支付的现金		974,588,341.31	896,028,107.80
支付给职工及为职工支付的现金		109,309,957.22	106,666,679.27
支付的各项税费		70,320,826.56	11,016,519.24
支付其他与经营活动有关的现金		72,519,328.21	80,277,287.15
经营活动现金流出小计		1,226,738,453.30	1,093,988,593.46
经营活动产生的现金流量净额		-252,438,205.42	-313,768,139.11
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		300,000,000.00	568,000,000.00
取得投资收益收到的现金		3,894,643.07	2,678,619.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			141,250.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		303,894,643.07	570,819,869.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,795,964.54	22,693,317.51
投资支付的现金		1,201,000,000.00	669,275,060.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			0
支付其他与投资活动有关的现金			0
投资活动现金流出小计		1,215,795,964.54	691,968,377.51
投资活动产生的现金流量净额		-911,901,321.47	-121,148,508.32
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			

分配股利、利润或偿付利息支付的现金			69,687,500.00
支付其他与筹资活动有关的现金		12,057,997.37	14,059,503.01
筹资活动现金流出小计		12,057,997.37	83,747,003.01
筹资活动产生的现金流量净额		-12,057,997.37	-83,747,003.01
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		-1,176,397,524.26	-518,663,650.44
加：期初现金及现金等价物余额		2,016,657,997.58	1,772,420,727.72
六、期末现金及现金等价物余额		840,260,473.32	1,253,757,077.28

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2024 年半年度											少数股东权益	所有者权益合计		
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	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	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44		2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44		2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)											85,655,432.19		85,655,432.19	2,312,507.87	87,967,940.06

(一) 综合收益总额									184,477,932.19	184,477,932.19	2,312,507.87	186,790,440.06
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配									-98,822,500.00	-98,822,500.00		-98,822,500.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所									-98,822,500.00	-98,822,500.00		-98,822,500.00

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	564,700,000.00			1,714,799,862.59			68,104,100.33	536,408,844.63	2,884,012,807.55	24,904,575.96	2,908,917,383.51		

项目	2023 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本(或股本)	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	564,700,000.00			1,714,799,862.59				42,913,918.93		266,852,223.25		2,589,266,004.77		2,589,266,004.77
加：会计政策变更														
前														

期 差 错 更 正													
其 他													
二、本年 期 初 余 额	564,700,000.00			1,714,799,862.59			42,913,918.93	266,852,223.25	2,589,266,004.77				2,589,266,004.77
三、本期 增 减 变 动 金 额 (减 少 以 “ - ” 号 填 列)								45,197,409.30	45,197,409.30	20,029,026.90			65,226,436.20
(一) 综 合 收 益 总 额								115,784,909.30	115,784,909.30				115,784,909.30
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本										20,029,026.90			20,029,026.90
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												20,029,026.90	20,029,026.90
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股													

本)													
3. 盈余公 积弥补 亏损													
4. 设定 受益计 划变动 额结转 留存收 益													
5. 其他 综合收 益结转 留存收 益													
6. 其他													
(五) 专 项储备													
1. 本期 提取													
2. 本期 使用													
(六) 其 他													
四、本期 期末余 额	564,700,000.00			1,714,799,862.59			42,913,918.93	312,049,632.55	2,634,463,414.07	20,029,026.90	2,654,492,440.97		

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司所有者权益变动表

2024年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	2024年半年度										
	实收资本(或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)										55,397,014.91	55,397,014.91
(一)综合收益总额										154,219,514.91	154,219,514.91
(二)所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
(三)利润分配										-98,822,500.00	-98,822,500.00
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配										-98,822,500.00	-98,822,500.00
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	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33	471,646,522.46	2,819,250,485.38	

项目	2023 年半年度										
	实收资本（或股本）	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				42,913,918.93	260,125,374.97	2,582,539,156.49
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				42,913,918.93	260,125,374.97	2,582,539,156.49
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										35,332,514.32	35,332,514.32

(一) 综合收益总额										105,920,014.32	105,920,014.32
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-70,587,500.00	-70,587,500.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-70,587,500.00	-70,587,500.00
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	564,700,000.00			1,714,799,862.59				42,913,918.93	295,457,889.29	2,617,871,670.81
----------	----------------	--	--	------------------	--	--	--	---------------	----------------	------------------

公司负责人：吴亦竹

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

南方电网电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原广东电科院能源技术有限责任公司（以下简称能源技术公司），能源技术公司前身系原广东省广华实业进出口公司（以下简称广华实业公司）。广华实业公司成立于 1988 年 2 月 22 日，系由广东省电力工业总公司与华能发电公司共同出资组建、合资经营的联营企业。广华实业公司于 2014 年进行公司制改建，2017 年更名为能源技术公司。能源技术公司以 2020 年 8 月 31 日为基准日，整体变更为股份有限公司，于 2020 年 11 月 24 日在广州市越秀区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 91440000190345797E 的营业执照，注册资本 56,470.00 万元，股份总数 56,470.00 万股（每股面值 1 元）。公司股票已于 2021 年 12 月 22 日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属电力能源行业。主要经营活动为高端智能设备的研发、生产和销售，以及高技术服务的提供。产品和提供的劳务主要有：智能配用电设备、机器人及无人机和智能监测设备，以及储能系统技术服务和试验检测及调试服务。

本财务报表业经公司 2024 年 8 月 29 日第二届董事会第八次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

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：

适用 不适用

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量等相关信息。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 10%以上，且金额超过 100 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 10%以上，且金额超过 100 万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项 10%以上，且金额超过 100 万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过 30%
重要的债权投资	占债权投资的 10%以上，且金额超过 100 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额较大，且期资本化金额占比 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
账龄超过 1 年以上的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 10%以上，且金额超过 100 万元
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	对合营或联营企业的长期股权投资账面价值占投资方合并财务报表资产总额的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上
重要的债务重组	资产总额、负债总额占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元，或对净利润影响占比 10%以上
重要的资产置换和资产转让及出售	资产总额、净资产、营业收入、净利润占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元（净利润绝对金额超过 100 万元）
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 10%以上
重要的投资活动有关现金流	金额超过 100 万元

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下的企业合并

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

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购

买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

2. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围

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

(2) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

(3) 合并财务报表抵销事项

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

(4) 合并取得子公司会计处理

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

(5) 处置子公司的会计处理

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

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

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

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或

负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

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

3. 合营企业的会计处理

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

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11. 金融工具

√适用 □不适用

1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资

产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；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；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。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。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

（1）金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产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。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以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。

③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。初始确认后，对于该类金融资产以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，其他利得或损失均计入其他综合收益。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。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。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，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保

留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②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分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原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分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

(2) 金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

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。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成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列示的账面价值；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，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

1) 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	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		
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
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，编制合同资产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

2) 应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

项目	应收账款预期信用损失率(%)	合同资产预期信用损失率(%)
1年以内(含下同)	5.00	5.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	20.00	20.00
3-4年	50.00	50.00
4-5年	70.00	70.00
5年以上	100.00	100.00

(4) 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

12. 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13. 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

14. 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

15. 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节财务报告五、11。

16. 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

1. 存货的分类

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

耗品等)、委托加工材料、在产品、库存商品、劳务成本、发出商品等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时,采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日,存货按照成本与可变现净值孰低计量,当期可变现净值低于成本时,提取存货跌价准备,并按单个存货项目计提存货跌价准备,但对于数量繁多、单价较低的存货,按照存货类别计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的,存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时,以取得的确凿证据为基础,同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货,在正常生产经营过程中,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,以合同价格作为其可变现净值的计量基础;如果持有存货的数量多于销售合同订购数量,超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等,以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

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

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见第十节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见第十节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见第十节财务报告五、11。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别:(1)根据类似交易中

出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2) 出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

1. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

√适用 □不适用

1. 共同控制、重大影响的判断标准

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

2. 初始投资成本确定

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

3. 后续计量及损益确认方法

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

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

21. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本

公司对所有固定资产计提折旧。

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	20	5.00	4.75
通用设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
专用设备	年限平均法	3-10	5.00	9.50-31.67
运输设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67

22. 在建工程

适用 不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

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。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。

23. 借款费用

适用 不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2. 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，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；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

2. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
软件	5-10	直线法
专利权	10	直线法

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

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27. 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

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

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损

失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28. 长期待摊费用

√适用 不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29. 合同负债

√适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 不适用

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

31. 预计负债

√适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，

同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

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

32. 股份支付

适用 不适用

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品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本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

收入确认的具体方法：

①智能设备销售收入

公司销售智能设备，属于在某一时点履行履约义务。对于需要安装调试的，安装完验收确认；对于无需安装的，到货后验收确认。

②技术服务收入、集成服务收入

公司提供技术服务，属于在某一时点履行履约义务。合同约定的义务已完成，出具报告且取得客户确认后确认收入。

③受托研发服务

公司提供受托研发服务，属于在某一时段内履行的履约义务，根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。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。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

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

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生

的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

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

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

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

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。
3. 以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下的该资产在转回日的账面价值。

36. 政府补助

√适用 □不适用

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认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企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，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本公司提供贷款的，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本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 递延所得税的确认

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，确定该计税基础为其差额），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。

2. 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认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。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

38. 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

1. 承租人的会计处理

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

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

2. 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁，以及单项资产全新时价值低于 40,000.00 元的租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除以外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

40. 重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**□适用 不适用**(2). 重要会计估计变更**□适用 不适用**(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表**□适用 不适用**41. 其他**□适用 不适用**六、税项****1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

 适用 不适用

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	5%、6%、9%、13%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

 适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
广东粤电科试验检测技术有限公司	25%
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	15%
广西桂能科技发展有限公司	15%

2. 税收优惠 适用 不适用

根据《关于对广东省 2021 年认定的第三批高新技术企业进行备案的公告》，本公司被认定为高新技术企业，取得发证日期为 2021 年 12 月 31 日、证书编号为 GR202144012838 的高新技术企业证书。公司 2022-2024 年享受 15%的企业所得税优惠税率。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《关于深入实施西部大开发战略有关

税收政策问题的通知》(财税(2011)58号,以下简称《通知》)的规定,自2011年1月1日至2020年12月31日,贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按15%的税率征收企业所得税。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,贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按15%的税率征收企业所得税。

广西桂能科技发展有限公司于2020年9月10日取得高新技术企业证书,证书编号为GR202045000089,有效期为3年,2020-2022年享受15%的企业所得税优惠税率。2023年12月该公司已通过复审审核,有效期为3年,证书编号为GR202345000937,2023-2025年度按照15%计算缴纳企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	923,110,076.85	2,227,026,368.70
其他货币资金	3,151,332.50	1,901,778.75
合计	926,261,409.35	2,228,928,147.45
其中:存放财务公司存款	597,692,977.82	1,551,117,492.46
其中:存放在境外的款项总额		

其他说明

截至2024年6月30日,公司银行存款中有1,107,551.73元住房周转专项资金使用受限,有77,380.07元农民工工资专户资金使用受限,其他货币资金有3,060,567.5元保函押金使用受限,有90,765.00元信用证保证金使用受限。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,201,973,400.00	300,000,000.00	/
其中:			
其他	1,201,973,400.00	300,000,000.00	/
合计	1,201,973,400.00	300,000,000.00	/

其他说明:

适用 不适用

报告期内使用闲置资金购买结构性存款1,200,000,000.00元。

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	435,400.00	5,182,212.82
商业承兑票据	20,979,000.00	27,079,588.82
合计	21,414,400.00	32,261,801.64

(2). 期末公司已质押的应收票据

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

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提坏账准备	27,693,400.00	100.00	6,279,000.00	22.67	21,414,400.00	36,543,089.29	100.00	4,281,287.65	11.72	32,261,801.64
其中：										
银行承兑汇票	435,400.00	1.57			435,400.00	5,182,212.82	14.18			5,182,212.82
商业承兑汇票	27,258,000.00	98.43	6,279,000.00	23.04	20,979,000.00	31,360,876.47	85.82	4,281,287.65	13.65	27,079,588.82
合计	27,693,400.00	100.00	6,279,000.00	22.67	21,414,400.00	36,543,089.29	100.00	4,281,287.65	11.72	32,261,801.64

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
商业承兑汇票	27,258,000.00	6,279,000.00	23.04
合计	27,258,000.00	6,279,000.00	23.04

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第十节财务报告五、11。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	4,281,287.65	1,997,712.35				6,279,000.00
合计	4,281,287.65	1,997,712.35				6,279,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	632,198,913.10	388,490,689.40
1年以内小计	632,198,913.10	388,490,689.40
1至2年	30,657,684.14	38,557,229.67
2至3年	15,680,919.31	18,191,027.69
3年以上		
3至4年	10,909,924.30	19,449,345.06
4至5年	6,484,954.40	182,400.00
5年以上	5,331,393.00	5,385,653.00
合计	701,263,788.25	470,256,344.82

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	16,692,080.63	2.38	16,692,080.63	100.00		17,222,080.63	3.66	17,222,080.63	100.00	-
按组合计提坏账准备	684,571,707.62	97.62	45,244,474.75	6.61	639,327,232.87	453,034,264.19	96.34	35,182,990.35	7.77	417,851,273.84
其中：										
账龄组合	684,571,707.62	97.62	45,244,474.75	6.61	639,327,232.87	453,034,264.19	96.34	35,182,990.35	7.77	417,851,273.84
合计	701,263,788.25	/	61,936,555.38	/	639,327,232.87	470,256,344.82	/	52,405,070.98	/	417,851,273.84

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	67,049.63	67,049.63	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,793,476.00	1,793,476.00	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	被列为异常经常目录, 预计无法收回
华泰慧能(北京)能源技术有限公司	7,678,292.70	7,678,292.70	100.00	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额, 预计无法收回
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
万克能源科技有限公司	2,487,500.00	2,487,500.00	100.00	被列为被执行人, 预计无法收回
山东琦泉电力工程设计有限公司	1,297,620.00	1,297,620.00	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
上海环保工程成套有限公司	216,000.00	216,000.00	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
湖北省电力建设第一工程有限公司	2,478,999.20	2,478,999.20	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
合计	16,692,080.63	16,692,080.63	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	632,198,913.10	31,609,945.66	5.00
1至2年	27,039,888.14	2,703,988.81	10.00
2至3年	14,389,031.38	2,877,806.28	20.00
3至4年	5,763,382.00	2,881,691.00	50.00
4至5年	31,500.00	22,050.00	70.00
5年以上	5,148,993.00	5,148,993.00	100.00
合计	684,571,707.62	45,244,474.75	6.61

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第十节财务报告五、11。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	17,222,080.63		530,000.00			16,692,080.63
按组合计提坏账准备	35,182,990.35	10,061,484.40				45,244,474.75
合计	52,405,070.98	10,061,484.40	530,000.00			61,936,555.38

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	333,130,208.48	37,225,472.81	370,355,681.29	46.74	23,389,784.65
客户 2	37,606,035.41	4,679,087.63	42,285,123.04	5.34	2,378,489.97
客户 3	34,429,429.77	5,165,174.57	39,594,604.34	5.00	3,314,299.80
客户 4	14,328,226.53	15,790,818.00	30,119,044.53	3.80	1,683,394.43
客户 5	25,990,117.60	3,248,764.70	29,238,882.30	3.69	1,461,944.12
合计	445,484,017.79	66,109,317.71	511,593,335.50	64.57	32,227,912.97

其他说明

无

(6). 其他说明:

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	91,082,568.49	15,655,434.11	75,427,134.38	90,681,865.50	17,229,094.87	73,452,770.63
合计	91,082,568.49	15,655,434.11	75,427,134.38	90,681,865.50	17,229,094.87	73,452,770.63

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	117,324.00	0.13	117,324.00	100.00		117,324.00	0.13	117,324.00	100.00	
按组合计提坏账准备	90,965,244.49	99.87	15,538,110.11	17.08	75,427,134.38	90,564,541.50	99.87	17,111,770.87	18.89	73,452,770.63
合计	91,082,568.49	/	15,655,434.11	/	75,427,134.38	90,681,865.50	/	17,229,094.87	/	73,452,770.63

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
西北电力建设第一工程有限公司	117,324.00	117,324.00	100.00	预计无法收回
合计	117,324.00	117,324.00	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

无。

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	46,802,490.23	2,340,124.51	5.00
1-2 年	15,831,635.38	1,583,163.54	10.00
2-3 年	13,321,597.19	2,664,319.44	20.00
3-4 年	11,546,548.90	5,773,274.45	50.00
4-5 年	952,482.03	666,737.41	70.00
5 年及以上	2,510,490.76	2,510,490.76	100.00
合计	90,965,244.49	15,538,110.11	/

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见第十节财务报告五、11。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提		1,573,660.76		
合计		1,573,660.76		/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、应收款项融资**(1) 应收款项融资分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	36,766,399.91	8,637,971.05
商业承兑汇票		
合计	36,766,399.91	8,637,971.05

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

□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款项融资

□适用 √不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8) 其他说明：

√适用 □不适用

公司根据《中国银保监会办公厅关于进一步加强企业集团财务公司票据业务监管的通知》（银保监办发[2019]133号）并参考《上市公司执行企业会计准则案例解析（2019）》等遵照谨慎性原则对公司收到的银行承兑汇票的承兑银行的信用等级进行了划分，分为信用等级较高的6家大型商业银行和9家上市股份制商业银行（以下简称信用等级较高银行）以及信用等级一般的其他商业银行（以下简称信用等级一般银行）。

由信用等级较高银行承兑的银行承兑汇票在背书或贴现时终止确认，由信用等级一般银行承兑的银行承兑汇票以及商业承兑汇票在背书或贴现（买断式贴现除外）时继续确认应收票据，待到期承兑后终止确认。

8、预付款项**(1). 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	16,916,682.25	76.00	28,354,268.00	89.91
1至2年	3,462,778.62	15.56	3,181,612.25	10.09
2至3年	1,747,588.24	7.85		
3年以上	130,956.63	0.59		
合计	22,258,005.74	100.00	31,535,880.25	100.00

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

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
客户1	5,660,377.36	25.43
客户2	4,548,414.09	20.43
客户3	2,009,203.54	9.03
客户4	1,676,473.01	7.53
客户5	829,617.25	3.73
合计	14,724,085.25	66.15

其他说明

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	20,579,169.41	23,009,591.15
减：坏账准备	7,345,890.55	7,205,158.28
合计	13,233,278.86	15,804,432.87

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	9,898,208.48	11,558,961.82
1年以内小计	9,898,208.48	11,558,961.82
1至2年	1,993,024.33	3,027,675.75
2至3年	1,434,356.79	2,004,168.70
3年以上		
3至4年	1,379,026.93	558,232.00
4至5年	664,200.03	720,200.03
5年以上	5,210,352.85	5,140,352.85
合计	20,579,169.41	23,009,591.15

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	14,918,410.73	17,254,979.69
借款及利息	4,755,500.00	4,805,500.00
备用金	342,498.15	4,495.77
其他	562,760.53	944,615.69
减：坏账准备	7,345,890.55	7,205,158.28
合计	13,233,278.86	15,804,432.87

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	

2024年1月1日余额	1,281,549.41	783,256.02	5,140,352.85	7,205,158.28
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-300,465.20	371,197.47	70,000.00	140,732.27
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	981,084.21	1,154,453.49	5,210,352.85	7,345,890.55

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提						
按组合计提	7,205,158.28	140,732.27				7,345,890.55
合计	7,205,158.28	140,732.27				7,345,890.55

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
适用 不适用

其他说明
无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
其他应收款 1	5,015,968.00	24.37	押金保证金、借 款及利息	1年以内、5 年以上	4,768,523.40
其他应收款 2	916,840.00	4.46	押金保证金	1-2年	91,684.00
其他应收款 3	840,000.00	4.08	押金保证金	1年以内	42,000.00
其他应收款 4	789,600.00	3.84	押金保证金	1年以内	39,480.00
其他应收款 5	779,152.85	3.79	押金保证金、其 他、借款及利息	1年以内、5 年以上	81,852.85
合计	8,341,560.85	40.53	/	/	5,023,540.25

因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备	账面价值	账面余额	存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备	账面价值
原材料	6,826,946.96	55,841.26	6,771,105.70	7,546,255.66	55,841.26	7,490,414.40
在产品	6,943,343.21		6,943,343.21	933,894.73		933,894.73
库存商 品	24,014,006.92	3,149.23	24,010,857.69	17,933,920.51	3,149.23	17,930,771.28
发出商 品	317,349,180.28		317,349,180.28	219,009,424.12		219,009,424.12
委托加 工物资	24,704,475.22		24,704,475.22	2,447,924.79		2,447,924.79
其他周 转材料	381,658.75		381,658.75	405,109.71		405,109.71
合同履 约成本	202,704,119.18	504,901.78	202,199,217.40	622,237,891.80	481,484.55	621,756,407.25
合计	582,923,730.52	563,892.27	582,359,838.25	870,514,421.32	540,475.04	869,973,946.28

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	55,841.26					55,841.26
在产品	-					-
库存商品	3,149.23					3,149.23
发出商品	-					-
委托加工物资	-					-
其他周转材料	-					-
合同履约成本	481,484.55	201,399.92		177,982.69		504,901.78
合计	540,475.04	201,399.92	-	177,982.69		563,892.27

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

合同履约成本跌价准备所对应的项目已实现销售确认收入，故调整跌价准备至成本项目。

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

(6). 其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资适用 不适用**一年内到期的其他债权投资**适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣/预缴增值税	1,702,201.56	1,801,938.55
预缴所得税		2,074,645.87
合计	1,702,201.56	3,876,584.42

其他说明：

无

14、债权投资**(1). 债权投资情况**适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用**(2). 期末重要的债权投资**适用 不适用**(1). 减值准备计提情况**适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用**(3). 本期实际的核销债权投资情况**适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

无

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3) 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
杭州科工电子科技股份有限公司	28,068,753.16			1,100,224.39						29,168,977.55
广东新型储能国家研究院有	31,573,154.62			-836,923.70						30,736,230.92

限公司											
新疆粤水电储能科技有限公司	8,951,782.37			-319,788.10						8,631,994.27	
小计	68,593,690.15			-56,487.41						68,537,202.74	
合计	68,593,690.15			-56,487.41						68,537,202.74	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

(3). 其他说明:

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,000,000.00	
合计	1,000,000.00	

其他说明:

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	7,817,256.23	4,619,477.90		12,436,734.13
2.本期增加金额				

(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4.期末余额	7,817,256.23	4,619,477.90	12,436,734.13
二、累计折旧和累计摊销			
1.期初余额	3,762,248.37	294,290.63	4,056,539.00
2.本期增加金额	258,037.66		258,037.66
(1) 计提或摊销	258,037.66		258,037.66
(2) 企业合并增加			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4.期末余额	4,020,286.03	294,290.63	4,314,576.66
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			
(2) 其他转出			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	3,796,970.20	4,325,187.27	8,122,157.47
2.期初账面价值	4,055,007.86	4,325,187.27	8,380,195.13

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	203,265,171.83	220,030,074.64
固定资产清理	112,470.88	58,536.68

合计	203,377,642.71	220,088,611.32
----	----------------	----------------

其他说明：
无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	28,450,776.91	39,031,263.72	508,669,198.74	19,864,913.22	596,016,152.59
2.本期增加金额		4,327,908.24	7,404,110.81	133,012.39	11,865,031.44
(1) 购置					
(2) 在建工程转入		4,327,908.24	7,404,110.81	133,012.39	11,865,031.44
(3) 其他					
(4) 企业合并增加					
3.本期减少金额		140,404.69	1,771,042.26	1,207,802.00	3,119,248.95
(1) 处置或报废		140,404.69	1,771,042.26	1,207,802.00	3,119,248.95
(2) 转入投资性房地产					
4.期末余额	28,450,776.91	43,218,767.27	514,302,267.29	18,790,123.61	604,761,935.08
二、累计折旧					
1.期初余额	7,644,075.33	21,723,631.42	331,038,441.33	15,579,929.87	375,986,077.95
2.本期增加金额	671,269.98	3,004,574.53	23,730,348.88	640,123.77	28,046,317.16
(1) 计提	671,269.98	3,004,574.53	23,730,348.88	640,123.77	28,046,317.16
(2) 其他					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额		140,404.69	1,224,495.97	1,170,731.20	2,535,631.86
(1) 处置或报废		140,404.69	1,224,495.97	1,170,731.20	2,535,631.86
(2) 转入投资性房地产					
4.期末余额	8,315,345.31	24,587,801.26	353,544,294.24	15,049,322.44	401,496,763.25
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) 处置或报废					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	20,135,431.60	18,630,966.01	160,757,973.05	3,740,801.17	203,265,171.83
2.期初账面价值	20,806,701.58	17,307,632.30	177,630,757.41	4,284,983.35	220,030,074.64

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
专用设备	
运输工具	184,082.08
合计	184,082.08

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(6). 其他说明：

□适用 √不适用

(7). 固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
运输工具	84,435.98	47,365.18
电子设备	28,034.90	11,171.50
合计	112,470.88	58,536.68

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,467,256.64	1,902,336.29
工程物资		
合计	1,467,256.64	1,902,336.29

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
2023 年企业资源				814,159.29		814,159.29

管理系统功能提升和优化						
能源行业智能无人巡检作业技术研发平台设备购置项目				196,141.60		196,141.60
产品研发生命周期管理系统建设项目	892,035.40		892,035.40	892,035.40		892,035.40
2023年固定资产投资项目	575,221.24		575,221.24			
合计	1,467,256.64		1,467,256.64	1,902,336.29		1,902,336.29

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
能源行业智能无人巡检作业技术研发平台设备购置项目	9,659,000.00	196,141.60	3,955,490.02	4,151,631.62			48.57	48.57				募集资金
人工智能基础研发平台软硬件购置项目	4,520,000.00		4,000,000.00	4,000,000.00			100.00	100.00				自有资金
产品研发生命周期管理系统建设项目	3,272,000.00	892,035.40	60,300.00	60,300.00		892,035.40	32.89	100.00				募集资金
合计	17,451,000.00	1,088,177.00	8,015,790.02	8,211,931.62		892,035.40	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5). 其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

适用 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	151,851,375.81	151,851,375.81
2. 本期增加金额	2,213,013.92	2,213,013.92
(1) 新增租赁	2,213,013.92	2,213,013.92
(2) 企业合并增加	-	-
3. 本期减少金额	1,291,277.34	1,291,277.34
(1) 处置	-	-
(2) 其他	1,291,277.34	1,291,277.34

4. 期末余额	152,773,112.39	152,773,112.39
二、累计折旧		
1. 期初余额	42,142,647.37	42,142,647.37
2. 本期增加金额	16,542,640.05	16,542,640.05
(1) 计提	16,542,640.05	16,542,640.05
(2) 企业合并增加		
3. 本期减少金额	1,291,277.34	1,291,277.34
(1) 处置	-	-
(2) 其他	1,291,277.34	1,291,277.34
4. 期末余额	57,394,010.08	57,394,010.08
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	95,379,102.31	95,379,102.31
2. 期初账面价值	109,708,728.44	109,708,728.44

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地 使用 权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额		40,515,329.46	3,000.00	100,728,271.92	141,246,601.38
2. 本期增加金额				5,328,179.24	5,328,179.24
(1) 购置				57,522.13	57,522.13
(2) 内部研发				-	-
(3) 企业合并 增加					
(4) 在建工 程转入				5,270,657.11	5,270,657.11
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额		40,515,329.46	3,000.00	106,056,451.16	146,574,780.62
二、累计摊销					

1. 期初余额		5,030,571.24	325.00	38,963,356.46	43,994,252.70
2. 本期增加金额		2,776,776.65	150.00	4,394,810.18	7,171,736.83
(1) 计提		2,776,776.65	150.00	4,394,810.18	7,171,736.83
(2) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额		7,807,347.89	475.00	43,358,166.64	51,165,989.53
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		32,707,981.57	2,525.00	62,698,284.52	95,408,791.09
2. 期初账面价值		35,484,758.22	2,675.00	61,764,915.46	97,252,348.68

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%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

(4) 其他说明:

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	23,238,940.85			23,238,940.85
合计	23,238,940.85			23,238,940.85

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司 100%股权形成的包含该商誉所在的资产组	包括商誉、投资性房地产、固定资产、无形资产、长期待摊费用及可辨认资产增值部分的账面价值及对应的递延所得税负债	贵州创星电力科学研究院有限责任公司	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
装修支出	39,786,647.73	3,505,013.50	5,933,407.92		37,358,253.31
其他	29,796.00	28,213.86	32,617.38		25,392.48
合计	39,816,443.73	3,533,227.36	5,966,025.30		37,383,645.79

其他说明：
无

29、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	93,590,721.30	11,724,189.15	84,012,297.08	12,700,631.72
应付职工薪酬	17,035,959.25	2,555,393.89	15,142,946.23	2,275,572.53
递延收益	5,954,151.81	894,968.83	7,852,343.04	1,179,697.51
预计负债	36,711,899.04	5,506,784.86	32,883,360.64	4,932,504.10
使用权资产/租赁负债产生的税会差异	103,422,946.15	15,541,168.23	113,912,281.27	17,167,603.32
其他	6,914,911.11	3,480,879.80	5,395,717.17	813,607.33
合计	263,630,588.66	39,703,384.76	259,198,945.43	39,069,616.51

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	37,908,135.53	5,686,220.33	43,691,684.47	6,553,752.67
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产加速折旧	31,916,273.94	5,230,679.85	35,480,823.41	5,814,303.42
非货币性资产投资利得分期纳税	885,682.73	132,852.41	1,180,910.21	177,136.53
高新技术企业第四季度固定资产加速折旧	37,658,107.23	5,648,716.08	41,551,079.24	6,232,661.89
使用权资产	94,187,925.73	14,155,285.62	109,708,728.44	16,535,265.78
合计	202,556,125.16	30,853,754.29	231,613,225.77	35,313,120.29

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	17,824,353.25	15,070,040.91
可抵扣亏损		
合计	17,824,353.25	15,070,040.91

(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

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	38,889,773.37	2,809,317.01	36,080,456.36	29,823,909.15	2,351,210.26	27,472,698.89
预付款项 重分类至 其他非流 动资产	85,500.00		85,500.00	334,609.34		334,609.34
合计	38,975,273.37	2,809,317.01	36,165,956.36	30,158,518.49	2,351,210.26	27,807,308.23

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	4,336,264.30	4,336,264.30	其他	截至2024年6月30日，公司银行存款中有1,107,551.73元住房周转专项资金使用受限，有77,380.07元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有3,060,567.5元保函押金使用受限，有90,765.00元信用证保证金使用受限。	3,008,565.11	3,008,565.11	其他	截至2023年12月31日，公司银行存款中有1,106,786.36元住房周转专项资金使用受限，其他货币资金有1,699,597.50元保函押金使用受限，有202,181.25元信用证保证金使用受限。
合计	4,336,264.30	4,336,264.30	/	/	3,008,565.11	3,008,565.11	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		11,134,604.99
银行承兑汇票		
合计		11,134,604.99

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。到期未付的原因是无

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料成本购置款	214,204,649.31	486,385,673.09
技术服务购置款	78,597,151.62	179,168,553.37
工程服务购置款	1,439,477.79	8,443,942.94
长期资产购置款	12,875,606.85	22,833,738.12
其他	153,502,954.74	12,843,244.64
合计	460,619,840.31	709,675,152.16

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收款	361,556,553.21	791,430,258.54
合计	361,556,553.21	791,430,258.54

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,297,816.22	188,727,183.60	126,889,182.92	78,135,816.90
二、离职后福利-设定提存计划		24,783,988.82	24,783,988.82	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	16,297,816.22	213,511,172.42	151,673,171.74	78,135,816.90

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		148,590,372.51	88,125,106.85	60,465,265.66
二、职工福利费		9,402,169.11	9,402,169.11	
三、社会保险费		10,918,295.06	10,918,295.06	
其中：医疗保险费		10,341,584.87	10,341,584.87	
工伤保险费		576,710.19	576,710.19	
生育保险费				
四、住房公积金		13,129,780.15	13,129,780.15	
五、工会经费和职工教育经费	16,297,816.22	6,686,566.77	5,313,831.75	17,670,551.24
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬				
合计	16,297,816.22	188,727,183.60	126,889,182.92	78,135,816.90

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		14,047,984.98	14,047,984.98	
2、失业保险费		816,029.31	816,029.31	
3、企业年金缴费		9,919,974.53	9,919,974.53	
合计		24,783,988.82	24,783,988.82	

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,276,966.00	24,544,368.34
企业所得税	19,458,180.81	18,775,176.15
个人所得税	410,279.76	12,519,404.84
城市维护建设税	707,446.10	1,825,556.78
房产税	36,931.42	19,450.59
教育费附加	298,982.97	778,144.31
地方教育附加	202,087.78	521,528.68
印花税	615,518.94	304,118.93
土地使用税	3,638.52	
合计	30,010,032.30	59,287,748.62

其他说明：

无

41、其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	98,822,500.00	
其他应付款	9,248,110.01	11,722,828.86
合计	108,070,610.01	11,722,828.86

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	98,822,500.00	
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
应付股利-利润分红		
合计	98,822,500.00	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
党组织工作经费	4,461,075.31	3,858,883.31
其他	4,787,034.70	7,863,945.55
合计	9,248,110.01	11,722,828.86

(2). 账龄超过1年或逾期的的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款		
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	28,680,871.16	32,010,777.72
合计	28,680,871.16	32,010,777.72

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	7,580,463.40	7,722,069.68
合计	7,580,463.40	7,722,069.68

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	109,142,630.94	122,844,550.31
减：未确认融资费用	7,045,754.08	8,932,269.04
减：一年内到期的租赁负债	28,680,871.16	32,010,777.72
合计	73,416,005.70	81,901,503.55

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

适用 不适用

49、 长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	32,883,360.64	36,711,899.04	根据销售额计提
合计	32,883,360.64	36,711,899.04	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

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	7,852,343.04	1,020,400.00	2,918,591.23	5,954,151.81	收到的与收益相关的补贴款
合计	7,852,343.04	1,020,400.00	2,918,591.23	5,954,151.81	/

其他说明：

√适用 □不适用

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
稳岗补贴	301,696.91				301,696.91	与收益相关
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	565,166.45		82,839.78		482,326.67	与收益相关
功率变换和保护控制系统关键技术研究与开发（国家项目课题3）（2021YFB3800203）	223,889.24	110,000.00	34,482.28		299,406.96	与收益相关
高温超导磁储能系统集成与并网运行（国家项目课题4）（2021YFB3800204）	-				-	与收益相关
应用于高速列车的大容量超导变压器的研发（2016YFE0201200）	-				-	与收益相关
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术（2019B111109002）	45,346.56				45,346.56	与收益相关
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队	2,584,153.30		993,042.71		1,591,110.59	与收益相关

(2019BT02Z426)						
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制 (2020B0404020003)	131,276.00	50,000.00	24,289.80		156,986.20	与收益相关
应标工信部信息技术发展司-人工智能开发框架和开放平台软件 (CEIEC-2020-ZM02-0131/3)	-0.00				-0.00	与收益相关
分布式海上风电场柔性直流输电关键设备的研制 (2021B0101230001)	486,900.15		68,875.75		418,024.40	与收益相关
基于 Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用 (2021B0101420002)	1,565,471.16		57,576.19		1,507,894.97	与收益相关
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制 (GDNRC[2022]26)	1,108,335.19		1,039,042.35		69,292.84	与收益相关
基于云边端协同的配电网络拓扑自识别关键技术研究及规模化应用 (ZH22017001200158PWC)	3,541.71		3,541.71		-	与收益相关
高硫低碳脱硫废水与餐厨垃圾协同处理工艺的示范与应用 (202032863)	2,184.51		2,184.51		-	与收益相关
广东省智能电网新技术企业重点实验室 (2020B1212070025)	606,973.38		606,973.38		-	与收益相关
电力作业机器人的作业目标 6DoF 姿态估计 (2020M672529)	-				-	与收益相关
失业待遇	227,408.48				227,408.48	与收益相关
耦合型电化学储能电站全过程安全防		739,000.00			739,000.00	与收益相关

控关键技术及装备 研 究 (2023B090906000 4)						
大规模先进压缩空 气储能技术-课题 4: 储能与电力系统 耦合控制技术		121,400.00	5,742.77		115,657.23	与收益相 关
合计	7,852,343.04	1,020,400.0 0	2,918,591.23		5,954,151. 81	

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	564,700,000.00						564,700,000.00

其他说明：

无

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本 溢价)	1,714,799,862.59			1,714,799,862.59
合计	1,714,799,862.59			1,714,799,862.59

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

□适用 √不适用

58、 专项储备

□适用 √不适用

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	68,104,100.33			68,104,100.33
合计	68,104,100.33			68,104,100.33

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	450,753,412.44	266,852,223.25
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	450,753,412.44	266,852,223.25
加：本期归属于母公司所有者的净利润	184,477,932.19	281,265,173.82
减：提取法定盈余公积		25,190,181.40
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	98,822,500.00	70,587,500.00
转作股本的普通股股利		
其他		1,586,303.23
期末未分配利润	536,408,844.63	450,753,412.44

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0 元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,554,116,632.64	1,104,841,400.44	1,249,721,901.36	955,385,822.12
其他业务	1,337,136.72	700,217.81	7,261,734.54	4,130,221.17
合计	1,555,453,769.36	1,105,541,618.25	1,256,983,635.90	959,516,043.29
其中：与客户之间的合同产生的收入	1,554,180,488.89	1,104,877,655.80	1,256,610,539.20	959,390,182.91

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
销售商品	593,020,180.13	400,552,027.66	593,020,180.13	400,552,027.66
提供服务	961,160,308.76	704,325,628.14	961,160,308.76	704,325,628.14
按经营地区分类				
广东省内	936,644,947.83	713,509,376.79	936,644,947.83	713,509,376.79
广东省外	617,535,541.06	391,368,279.01	617,535,541.06	391,368,279.01
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	1,550,380,549.68	1,101,819,910.93	1,550,380,549.68	1,101,819,910.93
在某一时段内确认收入	3,799,939.21	3,057,744.87	3,799,939.21	3,057,744.87
按销售渠道分类				
直销	1,467,557,171.70	1,045,387,143.42	1,211,494,862.52	929,831,607.39
经销	86,623,317.19	59,490,512.38	45,115,676.68	29,558,575.52
合计	1,554,180,488.89	1,104,877,655.80	1,554,180,488.89	1,104,877,655.80

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
营业税	0.00	0.00
城市维护建设税	2,491,590.88	1,310,994.88
教育费附加	1,067,824.65	561,854.96
资源税	0.00	0.00
房产税	125,346.14	56,351.80
土地使用税	6,113.82	3,638.52
车船使用税	10,892.00	611.12
印花税	1,426,660.52	992,134.50
地方教育附加	711,883.12	374,569.96
其他	0.00	0.00
合计	5,840,311.13	3,300,155.74

其他说明：

无

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	23,035,081.94	16,201,115.94
质量保证费	6,446,612.82	5,270,663.94
投标费	6,883,507.46	3,699,980.99
技术服务费	4,225,969.44	2,776,264.20
广告宣传费	2,682,289.52	1,982,226.22
差旅及业务招待费	1,777,145.95	1,427,892.19
车辆使用费	737,187.68	466,753.59
办公费	471,328.75	270,297.40
折旧与摊销	193,094.23	153,941.28

其他	1,103,280.85	1,960,440.67
合计	47,555,498.64	34,209,576.42

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,245,483.61	30,754,865.96
物业租赁费	23,710,914.04	19,533,539.96
办公费	4,502,670.56	2,860,035.63
中介费	2,051,531.48	1,783,973.29
折旧与摊销	12,988,346.63	4,510,107.10
服务费	6,402,441.27	6,100,081.56
车辆使用费	633,799.49	514,737.41
差旅及业务招待费	779,589.39	512,734.77
其他	384,809.80	4,291,365.21
合计	102,699,586.27	70,861,440.89

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	55,483,551.27	42,832,147.56
外委费	13,353,517.64	9,586,761.54
折旧与摊销	10,379,728.22	4,285,095.41
材料费	2,233,739.52	4,172,406.42
测试化验加工费用	6,754,773.17	8,271,165.91
其他费用	7,670,538.69	2,740,395.15
合计	95,875,848.51	71,887,971.99

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,958,048.01	565,817.59
利息收入	-12,901,479.23	-16,579,215.33
金融机构手续费	43,222.22	68,684.67
汇兑净损益	0.00	-50,079.05
合计	-10,900,209.00	-15,994,792.12

其他说明：
无

67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	3,327,591.23	6,607,756.65
代扣个人所得税手续费返还	327,510.21	
进项税加计抵减	40,778.30	158,921.87
合计	3,695,879.74	6,766,678.52

其他说明：
无

68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	-56,487.41	1,264,127.14
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,894,643.07	2,678,619.19
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	3,838,155.66	3,942,746.33

其他说明：
无

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,973,400.00	172,600.00
其中：衍生金融工具产生的公允价		

值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	1,973,400.00	172,600.00

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-1,997,712.35	0.00
应收账款坏账损失	-9,531,484.40	-17,800,700.40
其他应收款坏账损失	-140,732.27	-203,856.19
合计	-11,669,929.02	-18,004,556.59

其他说明：

无

72、资产处置收益

适用 不适用

73、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-201,399.92	
三、合同资产减值损失	1,115,554.01	-1,753,638.28
合计	914,154.09	-1,753,638.28

其他说明：

无

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置利得合计		4,028.92	
其中：固定资产处置利得		4,028.92	
无形资产处置利得			
债务重组利得			

非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
非同一控制下企业合并形成的负商誉		4,246,636.11	
违约金收入	21,369.34		21,369.34
其他	608,876.93	2,320.87	608,876.93
合计	630,246.27	4,252,985.90	630,246.27

其他说明：

√适用 □不适用

无

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置损失合计	276.78	984,980.71	276.78
其中：固定资产处置损失	276.78	984,980.71	276.78
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
违约金			
滞纳金	32.64		32.64
其他	129,652.67		129,652.67
合计	129,962.09	984,980.71	129,962.09

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	26,395,754.40	14,629,849.74
递延所得税费用	-5,093,134.25	-2,819,684.18
合计	21,302,620.15	11,810,165.56

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额
利润总额	208,093,060.21
按法定/适用税率计算的所得税费用	31,213,959.04
子公司适用不同税率的影响	903,875.37
调整以前期间所得税的影响	-528,879.07
非应税收入的影响	32,858.79
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-123,678.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	550,683.21
研发费用加计扣除的影响	-10,743,090.69
税收优惠的影响	-3,108.00
所得税费用	21,302,620.15

其他说明:

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	30,147,201.78	12,220,937.55
政府补助	231,400.00	101,500.00
其他	26,784,961.31	9,522,162.38
合计	57,163,563.09	21,844,599.93

收到的其他与经营活动有关的现金说明:

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现销售费用	21,899,224.75	18,994,540.07
付现管理费用	25,720,033.40	29,237,409.29
付现研发费用	35,094,049.35	24,813,181.84
付现财务费用	94,344.73	68,684.67
滞纳金		

其他	12,260,283.04	589,645.52
合计	95,067,935.27	73,703,461.39

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
结构性存款投资	300,000,000.00	568,000,000.00
合计	300,000,000.00	568,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金

无

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股权投资	1,000,000.00	32,000,000.00
结构性存款投资	1,200,000,000.00	400,000,000.00
合计	1,201,000,000.00	432,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金

无

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
新租赁准则支付租金	15,851,821.16	14,901,760.21
合计	15,851,821.16	14,901,760.21

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
租赁负债 (包含一年内到期部分)	113,912,281.27		2,213,013.88	15,851,821.16	-1,823,402.87	102,096,876.86
合计	113,912,281.27		2,213,013.88	15,851,821.16	-1,823,402.87	102,096,876.86

(4). 以净额列报现金流量的说明

√适用 □不适用

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
南方电网电力科技股份有限公司购买结构性存款用于短期现金管理	对于南方电网电力科技股份有限公司本年购买结构性存款产品的现金流入及流出在投资支付的现金按照净额列报	根据《企业会计准则第31号-现金流量表》的规定，周转快、金额大、期限短项目的现金流入和现金流出可按净额列报	报告期内，前述以净额列报的项目产生的现金净流量为1,200,000,000.00元

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	186,790,440.06	115,784,909.30
加：资产减值准备	-914,154.09	1,753,638.28
信用减值损失	11,669,929.02	18,004,556.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	27,302,585.52	14,690,035.47
使用权资产摊销	16,542,640.05	13,128,397.69
无形资产摊销	4,944,385.59	3,091,341.58
长期待摊费用摊销	5,966,025.30	2,327,327.21
处置固定资产、无		-4,028.92

形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		984,980.71
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	1,973,400.00	-172,600.00
财务费用（收益以“-”号填列）	1,958,048.01	-15,994,792.12
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,838,155.66	-3,942,746.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-633,768.25	-5,093,648.93
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,459,366.00	9,147,478.15
存货的减少（增加以“-”号填列）	287,590,690.80	-62,198,756.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-248,250,683.50	-299,738,492.65
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-631,530,077.20	-100,686,013.13
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-344,888,060.35	-308,918,413.59
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		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	915,212,631.65	1,393,355,124.97
减：现金的期初余额	2,201,961,034.17	1,826,240,210.64
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	-1,286,748,402.52	-432,885,085.67

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	915,212,631.65	2,201,961,034.17
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	915,212,631.65	2,201,961,034.17
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	915,212,631.65	2,201,961,034.17
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，公司银行存款中有 1,107,551.73 元住房周转专项资金、77,380.07 元农民工账户、6,712,513.40 元应收通知存款、大额存单利息和 3,151,332.5 保函保证金不属于现金及现金等价物。

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

□适用 √不适用

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

报告期内简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为 4,239,483.48 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额18,772,857.48(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁	1,224,165.43	
运输设备租赁	49,115.04	
合计	1,273,280.47	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明

无

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**(1). 按费用性质列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	55,483,551.27	42,832,147.56
外委费	13,353,517.64	9,586,761.54
折旧与摊销	10,379,728.22	4,285,095.41
材料费	2,233,739.52	4,172,406.42
测试化验加工费用	6,754,773.17	8,271,165.91
其他费用	7,670,538.69	2,740,395.15
合计	95,875,848.51	71,887,971.99
其中：费用化研发支出	95,875,848.51	71,887,971.99
资本化研发支出		

其他说明：

无

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

(3). 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并□适用 不适用**3、反向购买**□适用 不适用**4、处置子公司**

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**5、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：

□适用 不适用**6、其他**□适用 不适用**十、在其他主体中的权益****1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成** 适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
广东粤电科试验检测技术有限公司	广东省	5,000.00	广东省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	贵州省	5,222.10	贵州省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
广西桂能科技发展有限公司	广西壮族自治区	2,000.00	广西壮族自治区	服务业	70.00		非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依

据：
无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
广西桂能科技发展有限公司	30.00	2,312,507.87		24,904,575.96

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广西桂能科技发展有限公司	96,101,912.43	20,794,381.65	116,896,294.08	41,761,535.00	2,946,002.13	44,707,537.13	82,938,190.31	22,947,012.82	105,885,203.13	38,674,024.34	4,048,658.11	42,722,682.45

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

广西桂能科技发展有限公司	67,828,009.30	9,026,236.27	9,026,236.27	-17,890,558.14	0.00	0.00	0.00	0.00
--------------	---------------	--------------	--------------	----------------	------	------	------	------

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	68,537,202.74	66,555,600.00
下列各项按持股比例计算的合计数		

一净利润	-56,487.41	1,264,127.14
一其他综合收益		
一综合收益总额	-56,487.41	

其他说明
无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	7,852,343.04	1,020,400.00	0	2,918,591.23		5,954,151.81	与收益相

							关
合计	7,852,343.04	1,020,400.00	0	2,918,591.23		5,954,151.81	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关		
与收益相关	3,327,591.23	6,607,756.65
合计	3,327,591.23	6,607,756.65
其中：		
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	82,839.78	345,646.51
功率变换和保护控制系统关键技术与开发（国家项目课题3）（2021YFB3800203）	34,482.28	
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术（2019B111109002）		212,108.19
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队（2019BT02Z426）	993,042.71	5,309,269.63
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制（2020B0404020003）	24,289.80	2,470.29
应标工信部信息技术发展司-人工智能开发框架和开放平台软件（CEIEC-2020-ZM02-0131/3）		57,057.18
分布式海上风电场柔性直流输电关键设备的研制（2021B0101230001）	68,875.75	50,387.94
基于Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用（2021B0101420002）	57,576.19	42,076.70
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制（GDNRC[2022]26）	1,039,042.35	228,020.72
基于云边端协同的配电网络拓扑自识别关键技术研究及规模化应用（ZH22017001200158PWC）	3,541.71	0.01
高硫低碳脱硫废水与餐厨垃圾协同处理工艺的示范与应用（202032863）	2,184.51	
广东省智能电网新技术企业重点实验室（2020B1212070025）	606,973.38	260,719.48
大规模先进压缩空气储能技术-课题4：储能与电力系统耦合控制技术	5,742.77	
2022年省促进经济高质量发展专项资金（市场监督管理-第三批）#粤财工[2022]110号	300,000.00	
广州市越秀区市场监督管理局国内发明专利授权及高价值专利培育项目奖金	109,000.00	
广州市中国专利优秀奖资助		100,000.00

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

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. 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和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项

本公司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 2024 年 06 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 62.03%源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(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。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款					
应付票据					
应付账款	460,619,840.31	460,619,840.31	444,368,304.39	16,251,535.92	
其他应付款	108,070,610.01	108,070,610.01	104,482,182.02	3,588,427.99	
一年内到期非流动负债	28,680,871.16	28,680,871.16	28,680,871.16		
租赁负债	73,416,005.70	77,372,010.84		58,092,623.23	19,279,387.61
其他流动负债					
小计	670,787,327.18	674,743,332.32	577,531,357.57	77,932,587.14	19,279,387.61

(续上表)

项目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款					
应付票据	11,134,604.99	11,134,604.99	11,134,604.99		
应付账款	709,675,152.16	709,675,152.16	709,675,152.16		
其他应付款	11,722,828.86	11,722,828.86	11,722,828.86		
一年内到期非流动负债	32,010,777.72	32,010,777.72	32,010,777.72		
租赁负债	81,901,503.55	90,833,772.59		90,833,772.59	
其他流动负债					
小计	846,444,867.28	855,377,136.32	764,543,363.73	90,833,772.59	

(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。

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。

2、套期**(1) 公司开展套期业务进行风险管理**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移**(1) 转移方式分类**

□适用 √不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露**1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		1,201,973,400.00	1,000,000.00	1,202,973,400.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		1,201,973,400.00	1,000,000.00	1,202,973,400.00

(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			1,000,000.00	1,000,000.00
(3) 衍生金融资产				
(4) 结构性存款		1,201,973,400.00		1,201,973,400.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			36,766,399.91	36,766,399.91
持续以公允价值计量的资产总额		1,201,973,400.00	37,766,399.91	1,239,739,799.91
(七) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

公司将理财产品和结构性存款等金融产品作为第二层次公允价值计量项目，其公允价值根据发行机构公布或提供的产品净值或预期收益率确定。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

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 (%)
广东电网有限责任公司	广东省	电力供应	6,683,762.751421	43.06	43.06

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国资委。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见财务报表附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见财务报表附注“十、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
杭州科工电子科技股份有限公司	公司联营企业
广东新型储能国家研究院有限公司	公司参股 16%，姜海龙总经理担任董事长的公司

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国南方电网有限责任公司	公司控股股东
广东电网有限责任公司	母公司，二级企业
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
广东新型储能国家研究院有限公司	公司参股 16%，姜海龙总经理担任董事长的公司
珠海许继电气有限公司	董事付一丁担任董事的公司
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
东莞虎门电厂	公司总会计师叶敏娜之兄弟担任高管
东方电子集团有限公司	公司股东，目前持有公司 3.84% 股权。时任公司董事杨恒坤（2022 年 1 月 1 日至 7 月 22 日任职）当时是东方电子集团有限公司董事长
杭州科工电子科技股份有限公司	公司联营企业
南网物业管理（广州）有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业
天津力神电池股份有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
深圳市永联科技股份有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
南方海上风电联合开发有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
新疆粤水电储能科技有限公司	公司参股 45%
贵州乌江清水河水电开发有限公司	集团的其他成员单位的联营企业

其他说明

无

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
-----	--------	-------	---------	----------	-------

			(如适用)	(如适用)	
中国南方电网有限责任公司	采购材料	21,858.41		否	889,292.05
中国南方电网有限责任公司	水电费	682,793.32		否	384,023.94
中国南方电网有限责任公司	技术服务费	41,516,061.46		否	16,325,626.97
中国南方电网有限责任公司	试验检验费			否	-
中国南方电网有限责任公司	科技成果转化实施许可费			否	-
中国南方电网有限责任公司	宣传费	917.43		否	-
中国南方电网有限责任公司	招标代理费	4,707,183.75		否	3,277,480.57
中国南方电网有限责任公司	保险费	652,590.67		否	771,656.70
中国南方电网有限责任公司	运输费	7,318,341.44		否	7,592,793.49
中国南方电网有限责任公司	设备购置款	316,371.68		否	471,698.11
中国南方电网有限责任公司	专利转让费			否	-
中国南方电网有限责任公司	其他	670,694.58		否	997,772.22
广东新型储能国家研究院有限公司	技术服务费	27,698.11		否	
杭州科工电子科技股份有限公司	采购材料	6,283.18		否	4,754,864.59
南网物业管理(广州)有限责任公司	物业管理费	2,254,642.29		否	1,349,107.70
东方电子集团有限公司	采购材料				2,451,932.67
东方电子集团有限公司	技术服务费				2,066,792.45
安恒智能科技有限公司	采购材料				849,465.48
广东信通通信有限公司	技术服务费				119,278.75

注：东方电子集团有限公司已从 2022 年 8 月 1 日起不存在关联关系、广东信通通信有限公司、安恒智能科技有限公司已从 2022 年 12 月 31 日起不存在关联关系。

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东新型储能国家研			

究院有限公司			
新疆粤水电储能科技有限公司	设备销售	25,270.79	
珠海许继电气有限公司	技术服务、设备销售	40,566.04	29,070.80
中国南方电网有限责任公司	技术服务、设备销售、受托研发、其他	870,094,376.72	774,059,239.21
东方电子集团有限公司	技术服务、设备销售		3,348,176.18
南方海上风电联合开发有限公司	技术服务		154,716.98
广东信通通信有限公司	技术服务		45,283.02

注：东方电子集团有限公司已从 2022 年 8 月 1 日起不存在关联关系、广东信通通信有限公司、安恒智能科技有限公司已从 2022 年 12 月 31 日起不存在关联关系。

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
广东电网电动汽车服务有限公司	设备		166,194.70
广东新型储能国家研究院有限公司	房屋	760,165.43	
合计		760,165.43	166,194.70

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司	办公室					8,007,571.44	6,274,304.76	1,105,536.18	23,460.95		73,667,273.40
南方电网供应链（广东）有限公司	检测场地					420,243.30	420,243.30	11,276.95	21,937.66		

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	356.02	370.29

(8). 其他关联交易适用 不适用

① 公司在南方电网财务有限公司中的存款

项目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
存款余额	597,692,977.82	1,551,117,492.46
利息收入	25,335,710.62	2,813,273.21
手续费		9,890.57
投资收益		

② 关联保函

截至2024年06月30日，公司开具的受益人为关联方的保函情况如下

开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2023.6.14	2025.1.30	DLBH(2023)穗银高保函字第0033号	广东电网有限责任公司中山供电局	2,592,380.00
2023.7.19	2024.6.30	DLBH(2023)穗银高保函字第0039号	南方电网调峰调频发电有限公司检修试验分公司	106,776.00
2023.8.8	2024.8.31	DLBH(2023)穗银高保函字第0044号	广东电网能源投资有限公司	3,591,500.00
2023.8.9	2024.8.31	DLBH(2023)穗银高保函字第0045号	广东电网能源投资有限公司	14,366,000.00
2023.8.17	2024.7.30	DLBH(2023)穗银	广西电网有限责	450,000.00

		高保函字第 0049 号	任公司柳州供电局	
2023.9.8	2024.9.15	DLBH(2023)穗银高保函字第 0053 号	梅州蓄能发电有限公司	434,000.00
2023.9.12	2024.12.30	DLBH(2023)穗银高保函字第 0054 号	广东电网有限责任公司阳江供电局	111,000.00
2023.9.13	2024.11.30	DLBH(2023)穗银高保函字第 0056 号	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	220,810.00
2023.9.22	2028.9.22	DLBH(2023)穗银高保函字第 0063 号	广西电网能源科技有限责任公司	10,117,200.00
2023.11.29	2024.10.31	DLBH(2023)穗银高保函字第 0085 号	广东电网有限责任公司中山供电局	237,575.00
2023.11.29	2024.11.30	DLBH(2023)穗银高保函字第 0086 号	广东电网有限责任公司中山供电局	279,500.00
2023.12.12	2026.12.05	DLBH(2023)穗银高保函字第 0088 号	海南蓄能发电有限公司	38,025.00
2024.3.1	2025.9.30	DLBH(2024)穗银高保函字第 0011 号	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	198,942.50
2024.3.1	2026.2.28	DLBH(2024)穗银高保函字第 0012 号	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	126,075.00
2024.3.6	2025.04.30	DLBH(2024)穗银高保函字第 0015 号	广东电网有限责任公司茂名供电局	331,000.00
2024.4.2	2026.12.31	DLBH(2024)穗银高保函字第 0021 号	广东电网有限责任公司阳江供电局	111,000.00
2024.06.12	2025.07.30	DLBH(2024)穗银高保函字第 0031 号	贵州电网有限责任公司凯里供电局	866,350.00
2024.06.12	2025.07.30	DLBH(2024)穗银高保函字第 0032 号	贵州电网有限责任公司毕节供电局	822,150.00

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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

合同资产[注1]	中国南方电网有限责任公司	66,474,377.82	7,701,500.23	65,578,845.01	8,968,699.61
合同资产[注1]	东方电子集团有限公司			1,049,504.45	202,265.62
合同资产[注1]	小计	66,474,377.82	7,701,500.23	66,628,349.46	9,170,965.23
预付款项	中国南方电网有限责任公司	417,623.14		933,454.52	
应收账款	中国南方电网有限责任公司	331,845,208.48	17,295,702.22	283,721,427.75	15,171,333.79
应收账款	广东新型储能国家研究院有限公司	523,726.54	26,186.33	137,734.07	6,886.70
应收账款	贵州乌江清水河水电开发有限公司	105,000.00	5,250.00		
应收账款	东莞虎门电厂	5,000.00	5,000.00		
应收账款	东方电子集团有限公司			2,888,566.65	168,744.13
应收账款	小计	332,478,935.02	17,332,138.55	286,747,728.47	15,346,964.62
其他应收款	中国南方电网有限责任公司	781,852.85	81,987.85	332,552.85	59,522.85
其他应收款	小计	781,852.85	81,987.85	332,552.85	59,522.85

[注 1]: 含到期期限一年以上转列其他非流动资产的合同资产。

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国南方电网有限责任公司	19,105,360.05	51,857,812.47
应付账款	力神(青岛)新能源有限公司	2,728,922.10	
应付账款	杭州科工电子科技股份有限公司	1,849,437.00	790,631.65
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	200,776.22	10,117.74
应付账款	广东新型储能国家研究院有限公司	29,360.00	
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	379,143.02	

应付账款	贵州广思信息网络有限公司		92,452.83
应付账款	东方电子集团有限公司		7,686,648.66
	小计	24,292,998.39	60,437,663.35
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	145,850.62	106,185.62
其他应付款	东方电子集团有限公司		476,900.00
	小计	145,850.62	583,025.62
合同负债	中国南方电网有限责任公司	92,740,381.24	505,335,877.68
合同负债	南方海上风电联合开发有限公司	109,230.19	
合同负债	东方电子集团有限公司		57,550.44
合同负债	新疆粤水电储能科技有限公司		25,270.79
合同负债	贵州乌江清水河水电开发有限公司	278,301.89	278,301.89
	小计	93,127,913.32	505,697,000.80
应付票据	东方电子集团有限公司		472,640.00
应付票据	中国南方电网有限责任公司		702,882.40
	小计		1,175,522.40

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、 股份支付**1、 各项权益工具**

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况适用 不适用**3、以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、本期股份支付费用**适用 不适用**5、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用**3、其他**适用 不适用**十七、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**2、利润分配情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	76,234,500.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	76,234,500.00

经公司第二届董事会第八次董事会决议，公司 2024 年半年度利润分配预案为：拟以总股本 564,700,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.35 元（含税）。本次分配不送红股，不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转以后年度。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间，因新股股份上市、股权激励授予行权、股份回购等事项而发生变化的，公司拟维持每股分配（转增）比例不变，调整拟分配的利润总额或拟转增的公积金总额。此方案尚待股东大会审议批准。

3、销售退回适用 不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十八、其他重要事项****1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、重要债务重组**适用 不适用**3、资产置换****(1). 非货币性资产交换**适用 不适用**(2). 其他资产置换**适用 不适用**4、年金计划**适用 不适用**5、终止经营**适用 不适用**6、分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**适用 不适用

公司以业务类型、内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以业务类型为基础确定报告分部。分别对项目储能系统技术服务、试验检测及调试服务、智能监测设备、智能配用电设备、机器人及无人机及其他等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照收入规模比例在不同的分部之间分配。

(2). 报告分部的财务信息适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	储能系统技术服务	试验检测及调试服务	智能监测设备	智能配用电设备	机器人及无人机	其他	合计

营业收入	571,711,716.83	367,332,760.18	68,065,400.67	350,224,923.34	105,573,853.93	92,545,114.41	1,555,453,769.36
营业成本	496,170,799.44	193,809,175.08	42,867,335.66	225,179,034.00	73,694,487.76	73,820,786.31	1,105,541,618.25
资产总额	1,518,180,426.22	975,452,120.36	180,747,666.98	930,022,260.76	280,351,362.13	245,753,545.19	4,130,507,381.64
负债总额	448,999,082.36	288,488,179.24	53,455,791.69	275,052,381.42	82,913,402.23	72,681,161.19	1,221,589,998.13

(3). 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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	517,504,514.25	317,718,875.37
1年以内小计	517,504,514.25	317,718,875.37
1至2年	24,209,173.94	28,611,773.54
2至3年	12,525,536.31	16,342,327.69
3年以上		
3至4年	7,260,685.10	14,873,112.86
4至5年	6,453,454.40	
5年以上	5,000.00	63,000.00
合计	567,958,364.00	377,609,089.46

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例		金额	比例(%)	金额	计提比例	

				(%)					(%)	
按单项计提坏账准备	12,699,461.43	2.24	12,699,461.43	100.00		12,729,461.43	3.37	12,729,461.43	100.00	
按组合计提坏账准备	555,258,902.57	97.76	32,615,786.18	5.87	522,643,116.39	364,879,628.03	96.63	24,291,966.52	6.66	340,587,661.51
其中：										
账龄组合	555,258,902.57	97.76	32,615,786.18	5.87	522,643,116.39	364,879,628.03	96.63	24,291,966.52	6.66	340,587,661.51
合计	567,958,364.00	/	45,315,247.61	/	522,643,116.39	377,609,089.46	100.00	37,021,427.95	9.80	340,587,661.51

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	67,049.63	67,049.63	100.00	涉诉较多，预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,793,476.00	1,793,476.00	100.00	涉诉较多，预计无法收回
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	被列为异常经常目录，预计无法收回
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	7,678,292.70	7,678,292.70	100.00	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额，预计无法收回
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	涉诉较多，预计无法收回
万克能源科技有限公司	2,487,500.00	2,487,500.00	100.00	被列为被执行人，预计无法收回
合计	12,699,461.43	12,699,461.43	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

无

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	517,504,514.25	25,875,225.71	5.00
1至2年	21,922,597.94	2,192,259.79	10.00
2至3年	11,233,648.38	2,246,729.68	20.00
3至4年	4,593,142.00	2,296,571.00	50.00
4至5年			70.00

5年以上	5,000.00	5,000.00	100.00
合计	555,258,902.57	32,615,786.18	5.87

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	12,729,461.43		30,000.00			12,699,461.43
按组合计提坏账准备	24,291,966.52	8,323,819.66				32,615,786.18
合计	37,021,427.95	8,323,819.66	30,000.00			45,315,247.61

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	288,815,499.02	36,059,457.39	324,874,956.41	49.47	21,036,567.07
客户 2	37,312,275.41	4,679,087.63	41,991,363.04	6.39	2,295,366.97
客户 3	25,231,455.26	5,161,454.57	30,392,909.83	4.62	1,825,754.72
客户 4	25,990,117.60	3,248,764.70	29,238,882.30	4.45	1,461,944.12
客户 5	13,155,126.53	15,790,818.00	28,945,944.53	4.40	1,487,939.43
合计	390,504,473.82	64,939,582.29	455,444,056.11	69.33	28,107,572.31

其他说明

无

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款**

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	30,350,282.85	33,589,352.53
减：坏账准备	7,462,147.27	7,433,862.06
合计	22,888,135.58	26,155,490.47

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用**(2). 重要逾期利息**适用 不适用**(3). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	21,574,234.94	24,126,408.89
1 年以内小计	21,574,234.94	24,126,408.89
1 至 2 年	1,178,644.33	1,988,990.06
2 至 3 年	577,823.77	1,245,168.70
3 年以上		
3 至 4 年	1,379,026.93	538,232.00
4 至 5 年	600,200.03	600,200.03
5 年以上	5,040,352.85	5,090,352.85
合计	30,350,282.85	33,589,352.53

(2). 按款项性质分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	7,735,858.58	11,075,196.26
借款及利息	21,855,500.00	4,805,500.00
备用金	183,854.15	4,495.77
其他	575,070.12	17,704,160.50
减：坏账准备	7,462,147.27	7,433,862.06
合计	22,888,135.58	26,155,490.47

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	1,654,253.19	689,256.02	5,090,352.85	7,433,862.06
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-342,112.26	420,397.47	-50,000.00	28,285.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	1,312,140.93	1,109,653.49	5,040,352.85	7,462,147.27

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节财务报告五、11。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

按单项计提					
按组合计提	7,433,862.06	28,285.21			7,462,147.27
合计	7,433,862.06	28,285.21			7,462,147.27

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
其他应收款 1	17,370,437.36	57.23	借款及利息、其他、押金保证金	1 年以内、5 年以上	911,417.08
其他应收款 2	5,005,500.00	16.49	押金保证金、借款及利息	1 年以内、5 年以上	4,768,000.00
其他应收款 3	916,840.00	3.02	押金保证金	1-2 年	91,684.00
其他应收款 4	840,000.00	2.77	押金保证金	1 年以内	42,000.00
其他应收款 5	789,600.00	2.60	押金保证金	1 年以内	39,480.00
合计	24,922,377.36	82.12	/	/	5,852,581.08

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	287,518,757.05		287,518,757.05	287,518,757.05		287,518,757.05

对联营、合营企业投资	68,537,202.74		68,537,202.74	68,593,690.15		68,593,690.15
合计	356,055,959.79		356,055,959.79	356,112,447.20		356,112,447.20

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
广东粤电科试验检测技术有限公司	50,243,697.05			50,243,697.05		
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	194,787,300.00			194,787,300.00		
广西桂能科技发展有限公司	42,487,760.00			42,487,760.00		
合计	287,518,757.05			287,518,757.05		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
杭州科工电子科技股份有限公司	28,068,753.16			1,100,224.39					29,168,977.55	
广东新型储能国家研究院有限公司	31,573,154.62			-836,923.70					30,736,230.92	
新疆粤水电储能科技有限公司	8,951,782.37			-319,788.10					8,631,994.27	

小计	68,593,690.15			-56,487.41						68,537,202.74
合计	68,593,690.15			-56,487.41						68,537,202.74

(1). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,363,717,721.00	996,753,147.37	1,224,081,348.92	941,092,073.29
其他业务	3,064,896.19	976,219.94	8,638,757.43	4,540,869.27
合计	1,366,782,617.19	997,729,367.31	1,232,720,106.35	945,632,942.56
其中：与客户之间的合同产生的收入	1,363,781,577.25	996,789,402.73	1,230,969,986.76	945,096,434.08

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
销售商品	592,530,799.60	401,100,817.10	592,530,799.60	401,100,817.10
提供服务	771,250,777.65	595,688,585.63	771,250,777.65	595,688,585.63
按经营地区分类				
广东省内	899,091,497.85	690,024,543.28	899,091,497.85	690,024,543.28
广东省外	464,690,079.40	306,764,859.45	464,690,079.40	306,764,859.45
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	1,363,728,996.60	996,753,147.37	1,363,728,996.60	996,753,147.37
在某一时段内确认收入	52,580.65	36,255.36	52,580.65	36,255.36

按销售渠道分类				
直销	1,277,158,260.06	937,298,890.35	1,277,158,260.06	937,298,890.35
经销	86,623,317.19	59,490,512.38	86,623,317.19	59,490,512.38
合计	1,363,781,577.25	996,789,402.73	1,363,781,577.25	996,789,402.73

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5. 投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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		
权益法核算的长期股权投资收益	-56,487.41	1,264,127.14
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,894,643.07	2,678,619.19
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	3,838,155.66	3,942,746.33

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-276.78	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,327,591.23	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	16,325.29	
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	500,560.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	40,778.30	

减：所得税影响额	586,824.68	
少数股东权益影响额（税后）	4,794.00	
合计	3,293,360.32	

对公司将《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》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.38	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.26	0.32	0.32

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：吴亦竹

董事会批准报送日期：2024年8月29日

修订信息

适用 不适用