

南方电网数字电网研究院股份有限公司

2026 年半年度报告

2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人刘育权、主管会计工作负责人杜伟伦及会计机构负责人(会计主管人员)欧阳欣声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议：

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
胡荣	董事	重要公务冲突	刘育权

本公司在本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分详细描述了公司未来经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,179,650,230 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.3 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	41
第五节 重要事项	43
第六节 股份变动及股东情况	48
第七节 债券相关情况	55
第八节 财务报告	56

备查文件目录

- （一）载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- （二）载有公司法定代表人签名的《2026 年半年度报告》文本；
- （三）报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- （四）其他有关资料。

以上备查文件的备置地点：公司证券管理部（董事会办公室）。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网数字、南网数研院	指	南方电网数字电网研究院股份有限公司
控股股东、数字集团	指	南方电网数字电网集团有限公司
间接控股股东、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司
实际控制人、最终控制方、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
电算工程公司	指	南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司
人工智能公司	指	南方电网人工智能科技有限公司
数据公司	指	南方电网数据平台与安全（广东）有限公司
数字电网公司	指	南方电网数字电网科技（广东）有限公司
数字运营公司	指	南网数字运营软件科技（广东）有限公司
传感公司	指	南方电网传感科技（广东）有限公司
广东电网	指	广东电网有限责任公司，系公司股东
深圳供电局	指	深圳供电局有限公司，系公司股东
云南电网	指	云南电网有限责任公司，系公司股东
贵州电网	指	贵州电网有限责任公司，系公司股东
广西电网	指	广西电网有限责任公司，系公司股东
海南电网	指	海南电网有限责任公司，系公司股东
南网产融	指	南方电网产融控股集团有限公司，系公司股东
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司，系公司股东
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
蒙电信通	指	内蒙古电力集团蒙电信息通信产业有限责任公司，系公司股东
广州城投	指	广州市城市建设投资集团有限公司，系公司股东
中电投资	指	中国电气装备集团投资有限公司，系公司股东
广州开投	指	广州开发区投资集团有限公司，系公司股东
云-管-边-端-芯	指	“云”是传统云计算的中心节点，是边缘计算的管控端；“管”是连接云和端的网络 and 通信通道；“边”指云计算的边缘侧，通过子站端系统对终端数据进行就近处理；“端”是客户端、智能终端设备；“芯”是终端设备进行信息处理、存储、计算的载体
电鸿	指	“电力鸿蒙”系统，是南方电网基于开源鸿蒙（OpenHarmony）和开源欧拉（OpenEuler）开发的电力物联操作系统
DRP	指	全域数字化资源管理平台（Digitalized Resource-management Platform），主要由国务院国资委及中央企业推动，用于支撑财务数智化转型与穿透式监管
EAM	指	Enterprise Asset Management（企业资产管理系统）是面向资产密集型企业的信息化解决方案的总称，支撑实物资产全生命周期的管理。围绕设备资产的运行、维护、改造、退役、报废等业务流程展开管理
IDC	指	互联网数据中心（Internet Data Center，简称 IDC），拥有完善的设备（包括高速互联网接入带宽、高性能局域网络、安全可靠的机房环境等）、

		专业化的管理、完善的应用服务平台
六张网、六网	指	水网、新型电网、算力网、新一代通信网、城市地下管网、物流网
“三型”建设	指	“新型能源体系、新型电力系统、新型电网”建设
报告期、本期、本报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
上期、上年同期、去年同期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
报告期末	指	2026 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	南网数字	股票代码	301638
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	南方电网数字电网研究院股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	南网数字		
公司的外文名称（如有）	CSG Digital Power Grid Research Institute Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	CSG DGRI		
公司的法定代表人	刘育权		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杜伟伦	易晓丽
联系地址	广东省广州市黄埔区光谱中路 11-1 号	广东省广州市黄埔区光谱中路 11-1 号
电话	020-85737218	020-85737218
传真	020-31801681	020-31801681
电子信箱	nwsz@csg.cn	nwsz@csg.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

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

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☒适用 ☐不适用

	注册登记日期	注册登记地点	统一社会信用代码号码
报告期初注册	2025 年 05 月 30 日	广州市市场监督管理局	91440000MA4WCUGX22

报告期末注册	2026 年 01 月 16 日	广州市市场监督管理局	91440000MA4WCUGX22
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2026 年 01 月 16 日		
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	详见公司于 2026 年 1 月 16 日在巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）披露的《关于完成工商备案登记并换发营业执照的公告》（公告编号：2026-001）。		

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	2,217,707,747.80	1,557,704,001.54	42.37%
归属于上市公司股东的净利润（元）	202,431,219.18	13,029,431.26	1,453.65%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	197,614,286.92	6,969,795.97	2,735.30%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-389,830,602.17	-352,491,834.39	-10.59%
基本每股收益（元/股）	0.0637	0.0048	1,227.08%
稀释每股收益（元/股）	0.0637	0.0048	1,227.08%
加权平均净资产收益率	1.81%	0.16%	1.65%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	15,130,676,854.14	15,605,839,717.15	-3.04%
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,133,447,825.43	11,138,397,350.41	-0.04%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	52,975.22	

计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	5,172,801.08	
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	451,500.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,030,622.62	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-933,121.35	
减：所得税影响额	957,877.02	
少数股东权益影响额（税后）	-31.71	
合计	4,816,932.26	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1、公司主营业务及主要产品情况

公司依托新一代信息技术，面向电力能源等领域客户提供数字化建设综合解决方案，致力于构建世界一流的电网数字化、智能化创新平台。在深耕电力能源行业数字化转型的过程中，公司持续沉淀核心技术与实践经验，业务版图已逐步延伸至交通、水务燃气、政务公安、城市建设等多个行业。

公司以推动电力能源行业数字化转型为主线，构建起 AI 驱动、云边端贯通、软硬件协同的三大业务体系，分别为**电网数字化**、**企业数字化与数字基础设施**。三大业务板块互为支撑、有机协同，推动数字技术与电网生产运行、企业经营管理深度融合，持续提升数字化与智能化水平。



（公司主营业务整体框架）

（1）电网数字化

公司的电网数字化业务以电鸿为核心引擎，融合人工智能和大数据等新一代信息技术，打造了覆盖“云-管-边-端-芯”的全栈式产品与面向新型电力系统“AI+电鸿+通感算控+智能传感”软硬结合整体解决方案，实现数字化系统与智能装备深度融合并具备高效工程集成能力，为发、输、变、配、用全链条赋能，铸就物理电网集成服务的硬核实力，并加速向传统场站、新能源、工控交通跨域输出。同时，公司积极构建“电鸿”生态，通过开放的技术平台和合作机制，拓展公司智能硬件终端产品及软件系统在电网领域的市场份额。公司的电网数字化业务包括**数字电网智能运行系统**、**数字电网物联感知设备**两大产品类别。

①数字电网智能运行系统

公司主动支撑国家的“双碳”战略，以数字化技术驱动，以数据为关键生产要素，打造了**数字电网智能运行系统**系列产品及解决方案，具备“源网荷储”设备台账及模型管理、智能巡视、作业安全管控、协同调

度及交易辅助决策等核心功能，实现了保障电网安全、推动新能源消纳、支撑新型电力系统建设的目的。

报告期内，公司强化系统应用场景赋能、提升平台核心支撑能力。公司持续为客户开展**输变配生产运行支持系统**建设项目，该系统在南方电网范围内基本实现覆盖部署，并逐步实现向南方电网以外客户拓展。公司承接建设的新一代**计量自动化系统**建设项目取得实质性进展，在广东、深圳、海南三地持续推动计量自动化 3.0 系统建设，目前已完成广东二期项目初验、深圳一期项目终验及海南系统单轨切换筹备工作。公司持续推进南方区域**电力交易平台**跨经营区互联互通建设，聚焦跨区域电力交易协同业务，有序开展各项核心功能迭代，支撑南方区域电力市场化改革全场景业务需求。同时，公司深化新型电力系统数字孪生底座，全面开展**数字孪生时空服务平台**（“南网智瞰”平台）建设，实现设备及测点关联，并可基于设备中心构建动态电网一张图，以支撑输变配典型场景示范应用。公司承接建设的**调度运行管理系统**OMS2.0 一期、二期分批投入单轨运行，建成南方区域各级调度运行管理业务处置枢纽，支撑源网荷储协同调度新业态、新场景示范应用。

报告期内，数字电网智能运行系统主要产品的功能、特点介绍如下：

主要产品	产品功能	产品特点
输变配生产运行支持系统	该系统属于决策支持系统，融合数字孪生、物联网与云边协同技术，全面支撑电网生产业务。产品功能包括：①海量数据监测：基于物联网平台采集数据，并利用人工智能算法对电网设备进行智能巡检，可以自动识别异常数据并发出告警，支持对架空线路和电缆的实时监测，实现对运行作业的全景式管控和智能监视；②智能决策功能：能够满足电网实时运行、故障预警和辅助控制等需求，为决策制定、运营管理和现场作业提供有力支撑。	该系统的产品特点包括：①通过对设备状态的实时感知和智能化处置，显著提升电网运维效率；②为生产指挥中心解决设备统筹调度难题提供决策支持，并通过数据分析强化了运维管理能力。
计量自动化系统	计量自动化系统属于实时控制系统，是集数据采集、业务应用分析及数据共享的统一综合业务应用平台。功能涵盖采集运维、监测控制、统计分析、决策支撑。系统分为采集监控域和数据分析域两个部分：①采集监控域负责现场数据的采集、运行监控和基础分析；②数据分析域侧重于挖掘电能计量数据的价值并进行 AI 分析。两部分的软件和硬件独立部署、资源互相隔离，通过数据与应用的交互共同实现主站功能，并提供统一的界面供工作人员使用。系统包含计量运行、用电管理分析等 11 个功能模块。	该系统具备全息感知和按需采集能力，可以高频率、全量地实时采集计量数据，并对数据进行管理和应用分析。它为“双碳”战略和新型电力系统建设提供了有力支撑，是现代供电服务体系中不可或缺的数字化基础。
电力交易平台	该平台支撑电力交易中心相关业务。面向各类电力市场主体提供统一的交易服务，涵盖南方电网及所属省级电网的交易业务。产品功能包括：①多品种交易体系：涵盖省内及跨省跨电网经营区中长期（年、月、周（多日））交易，现货（日前/实时）交易及绿电交易，实现南方五省（区）电力现货交易的“一体化申报、联合出清”，符合日前实时节点电价机制；②绿证核发全覆盖：打通各类业务数据通道，建立统一的绿色电力证书和消费凭证签发机制，促进绿色电力及绿证市场的发展；③消纳量全流程管理：支持南方区域可再生能源消纳量交易的全流程管理，并与相关平台对接，统一管理用户注册等业务，支持多市场、多品种、多周期的消纳量交易。	该平台是助力南方区域融入全国统一电力市场的重要技术载体，平台建设目标为“服务全国统一电力市场、服务社会绿色低碳转型”，承载南方区域“市场管理、中长期电能量、现货电能量、结算、绿证、数字化监管、风险管理”等核心业务，为市场经营主体提供“市场注册、交易组织、市场结算、风险管理、信息披露”等主要业务，打造“市场运营、市场服务、生态链接、合规风控”核心能力。
数字孪生时空服务平台	该系统属于基础地图服务平台，提供电网领域的地理信息服务。产品功能包括：①具备一体化建模能力，基于地理信息系统，实现了对电网拓扑的一体化建模，并贯穿设备的全生命周期和全时态数据；②具备在线协同编辑功能，平台提供在线台账、图模及拓扑关系的协同编辑能力；③具备二三维可视化渲染和拓扑关系分析能力，能够快速查询亿级规模的设备数据，图形化界面浏览响应迅捷。	该平台产品特点包括：①依托数字化技术基础平台和先进的数字孪生技术，能够系统、精准地掌握电网资源状况。②高效的渲染和拓扑分析能力，实现了大规模的智能应用，有效解决了远程制图、拓扑分析等实际难题。③电网运维人员可以直观地查看电网全貌和运行状态，大幅提升管理效率。
调度运行管理系统	该系统属于管理信息系统，支撑电网调度业务在网、省、地三级的一体化运行，产品功能包括：①并网管理功能：实现	该系统①贯通了电网调度的网级、省级、地市级（网-省-地）三级业务，集成 300 余项标准

(OMS)	电源和负荷主体申请接入电网的条件审核管理；②运行风险管理功能：电力系统运行风险的辨识、评估、处置及信息发布管理；③运行计划管理功能：统筹管理发电、停电检修等电力系统运行计划；④运行控制管理功能：电网调度用户对电力设备的控制指令下达执行管理；⑤运行评价与改进管理功能：对调度运行工作的评价、检查及改进分析管理；⑥二次系统管理功能：对通信、保护、自动化、网安等二次系统相关的监视、计划及维护工作管理；⑦现货管理功能：实现电力现货市场出清边界条件数据维护管理。该系统实现电网调度业务线上集约化管理，与电网管理平台和客户服务平台协同配合，优化调度业务的协同效率。	化服务，跨单位、跨专业横纵向业务协同集约高效；②具备数字孪生动态建模能力，构建“源网荷储”多主体安全互联通道，支持新能源接入；③采用了“三流”（数据流、业务流、监控流）安全架构，可在分钟级响应故障，系统提供约 70%的组件可复用，大幅降低二次开发成本；关键业务可用性达到 99.99%，兼容传统电力系统和新型电力系统的需求，通过组件复用支撑调度数字生态构建。
-------	---	---

②数字电网物联感知设备

公司的数字电网物联感知设备是利用物联网技术，用于采集、传输和处理电力设备及环境信息的电网数字化智能设备，满足了电力能源领域的感知、通信、监控和安全等业务需求，构建起电力领域全方位的产品体系。本系列产品技术创新性高、对数字电网建设需求的针对性强，具备高可靠性、稳定性、安全性、工况适应性高等优势，部分产品还支持模块化设计、远程升级与维护。

报告期内，公司大力推动电鸿（电鸿是南方电网基于开源鸿蒙和开源欧拉开发的电力物联操作系统）产品推广应用，推进核心电鸿产品在南方电网范围内的规模化部署，持续打造融合电鸿和人工智能的终端产品谱系，包括**智能台区终端、视联融合终端、北斗终端、输变配智能网关**等，电鸿系列产品在南方电网各领域应用达到 14 万余套；公司支撑打造电鸿生态圈，链接产业伙伴超 600 家；“电鸿——基于开源体系的电力统一物联体系建设实践”成功入选国家工信部 2025 年物联网赋能行业发展典型案例；公司支撑华润电力依托电鸿开源底座，结合发电领域场景特征发布“润电鸿”，推动电鸿应用从电网侧向发电侧延伸落地。

公司子公司传感公司入选国资委启航企业，其**电力传感核心技术**取得多项突破，自主可控量子电流传感器、直流输电多物理量集成传感器完成多场景挂网示范，变压器多物理量集成传感器、电力气象多物理量传感器等多款产品已开展规模化推广应用。报告期内，输电多物理量集成传感器实现在中老 500 千伏联网工程（老挝段）、埃塞俄比亚挂网应用，实现了产品海外市场突破，成功切入东盟跨境输电基建赛道，验证了产品境外工况适配性与可靠性，为辐射东南亚市场、拓展周边国家后续基建与技改项目打开了空间。

报告期内，公司在南方电网五省区累计供应**电力系统安全态势感知采集装置** 735 台，支撑网络安全数据采集、威胁行为实时监测、异常行为识别、安全告警及时上报等能力落地。

报告期内，数字电网物联感知设备主要产品的功能、特点介绍如下：

细分产品	具体模块	产品功能	产品特点
智能台区终端	—	智能台区终端是基于电鸿物联操作系统开发的新一代边侧设备，同时具备智能量测终端和配电智能网关功能，集成即插即用、互联互通及 OTA 升级等电鸿物联特性，实现多业务数据就地融合，支撑营销、配电及新兴业务发展需求，赋能各专业业务场景。 采用一卡多发至物联网平台及计量自动化主站，实现数据就地融合、快速供给，满足营销、配电及新兴业务发展需求。	智能台区终端具备“计算、连接、安全、开放”四位一体核心能力。承接云侧算力下沉，实现边侧实时分析和快速响应；提供丰富、标准的工业接口，通过标准化的驱动和抽象层，使上层应用与底层通信硬件解耦；集成安全可信模组，构建从芯片启动的信任链；提供标准的软硬件接口及开发工具包，使业务应用能够独立部署、灵活扩展。
视联融合终端	—	电鸿视联融合终端是多业务复用的核心终端，具备边缘智能算力，覆盖全景球型、双目测温型、防爆型、无线型等多品类，适配输电线路、变电站及配电房等多电力场景。	该终端可复用 in 智能巡视、操作、安全等全业务场景，是电网数智化的关键感知节点。
电力北斗定位/通讯终端	北斗高精度定位模块	这是一款支持接收和解码北斗卫星信号的定位模块，该产品功能包括：①内置高精度定位算法。它能够根据环境自适应调整卫星信号捕获策略，大幅提高卫星	该定位模块的主要特点包括：①定位精度高，可提供专门的高精度定位服务；②自适应能力强，能够适应多变的信号环境；③适用场景

		信号捕获效率；②在信号复杂或存在干扰的情况下保持高可靠性；③该模块可广泛用于地质灾害监测、地理信息采集、施工人员定位管理、施工机械监测、工器具管理、车辆定位、应急通信等应用场景，为这些领域提供精准的位置服务。	广，可满足各种应用场景需求；④运行高效可靠，保证长期稳定工作；⑤易于集成部署，体积小，便于快速安装于各类设备。
	北斗无人机定位终端	这是一款为无人机设计的定位通信终端。该产品功能包括：①支持 4G 无线通信，兼容北斗、GPS、GLONASS 三大全球卫星定位系统；②终端内置低功耗高精度陀螺仪，可监测无人机的速度、姿态、经纬度、高度等飞行数据，并通过网络将信息实时传送到管理平台，实现对无人机的飞行轨迹监控、空域飞行管理以及在紧急情况下对无人机的搜寻救援等功能。	这款无人机终端具有以下特点：①精准定位：支持单独使用北斗进行高精度定位，定位精度优于 3 米；②姿态监测：内置低功耗、高精度陀螺仪，实时监测无人机姿态；③抗震耐用：采用翻盖式 SIM 卡座设计，防震动，保证通信稳定；终端设备小巧轻便，易于安装；④续航持久：配备大容量电池，提供长时间的续航能力；⑤坚固防护：按照 IP67 工业防护标准设计，防水防尘，适应野外环境；机身颜色醒目，便于在搜救时快速发现。
	北斗地质灾害监测终端	该终端为具备地质灾害监测功能的终端，该产品功能包括：①内置了全频段复合天线等组件，运行南方电网全域物联操作系统，支持多种专业功能，包括 MEMS 传感触发、动态与静态数据解算以及远程控制等；②设备采用简洁小型的一体化设计，体积小、美观易部署，并具备 IP68 级别的防护能力，安装方便且防护可靠，非常适合在野外恶劣环境中长期工作。	这款监测终端具备以下特性：①低功耗、高性能：采用嵌入式 Linux 操作系统和低功耗微处理器设计，在保证高性能运算的同时尽量降低能耗；②高稳定性、小型化：设备运行稳定，体积小，方便部署在监测现场；③精准监测：支持使用北斗进行独立定位，并结合 MEMS 传感器实现动态频率调整，提高监测精度；④多种通信方式：集成 2G/3G/4G 全网通信模块和多种接口，且可选配 NB-IoT 模块；在有公网时通过 LoRa 进行边缘数据计算与上报，在无公网环境下可通过北斗短报文传输数据，确保数据无缝回传；⑤远程管理：支持远程升级和维护，也可远程调整工作频率；⑥易安装、强防护：设备安装简便，并具备可靠的防护性能（IP68 防护等级），适应各种严酷的野外环境。
输变配智能网关	输电智能网关	该款终端为输电领域使用的通信网关，该产品功能包括：①基于通信网关，融合 AI 计算等功能，网关设备体积小、易于安装，集成了多种功能模块，包括物联感知（传感数据采集）、协议适配（各种通信协议转换）、数据格式标准化以及实时通信能力；②可实现与南网物联网平台的标准化对接，满足各种输电传感器的数据接入需求。此外，这款网关内置了边缘计算单元，可在输电现场直接部署算法并进行实时计算，满足输电业务场景对本地快速处理的要求。	该款终端具有以下特点：①该网关接口与协议非常丰富，例如支持 Wi-Fi、以太网、蓝牙、Zigbee、LoRa、RS485、RS232、CAN 等多种通信方式；②具有数据存储、处理、转发等基本功能，还预留和整合了高级扩展功能；③可以内置 AI 计算模块，实现边缘人工智能分析；④可集成国标加密模块，保障数据传输安全。通过这些能力叠加，输电智能网关可以成为满足智能电网现场边缘计算和安全互联需求的专用设备。
	变电智能网关	该款终端为变电领域使用的通信网关，该产品功能包括：①基于通信网关，融合 AI 计算和控制等功能，具备多种硬件接口和通信协议支持，不仅兼容各主流摄像机厂商的私有协议，还能够接入并上传变电站中的视频监控数据、动力环境数据（如空调、通风等动环系统）、消防报警数据以及各种在线监测数据；②内置 AI 边缘计算模块，可以在变电站现场直接部署和运行人工智能算法，满足变电站场景下对于本地智能分析的需求。	该款终端具有以下特点：①具有很强的扩展能力，采用了“硬件平台化、软件 APP 化”的设计理念，也就是硬件通用平台加上类似 App 式的模块化软件架构，方便开发和融合多种业务应用；②智能化程度高，基于边缘计算框架能够在本地保存数据并自行进行决策分析。通过与“电鸿”物联操作系统生态的结合，网关具备安全可控、即插即用、链路可追踪以及 OTA 远程升级等优势，为变电站的智能化管理提供了有力支持；③平台化、模块化的设计让它像智能手机一样可以安装不同“应用”，并且安全可靠、易于维护升级，大幅提升了变电站现场设备接入和管理的效率。
	配电智能网关	该款终端为配电领域使用的通信网关，基于通信网关，融合 AI 计算和控制等功能，具备全面的功能，包括环境安防监测数据采集、电气参数数据采集、环境安防控制、用能计量、设备状态监测、网络授时、设备管理维护、边缘计算、路由策略设置、视频	该款终端具有以下特点：①拥有丰富的硬件接口和通信协议支持，如兼容 Modbus（TCP/RTU）、IEC60870-5-101/104、DL/T645 以及南网计量规约等主流工业通信协议；②采用模块化设计，内置国密算法确保通信安全，

		数据转发、数据加密以及接入全域物联网平台等功能。这款网关囊括了配电现场所需的基础监测和控制功能。	并具备本地边缘计算能力；③全面兼容南网计量标准，支持用户根据实际需求进行二次开发扩展。在功能拓展与安全性能方面，均表现出高度的灵活性和可靠性。
电力智能传感装置	输电多物理量集成传感器	该装置集成了多种传感器，主要安装在高压输电线路路上，提供智能监测功能。该传感器：①检测功能丰富：能够可靠且精确地监测输电导线的温度、导线电流运行状况、导线舞动（振动）轨迹、弧垂（垂度）、周围环境温度、湿度、气压、海拔等参数。②检测数据实时传输：装置通过蜂窝移动网络和北斗卫星系统连接至监控平台，将检测数据实时上传云端。除此之外，它内置智能算法，能够识别山火、外力破坏等异常情况并及时报警。	作为“极目”品牌旗下的产品，这款传感器体现了高度自主可控和高可靠性的设计思想。①集成了多种 MEMS 微电子机械传感元件，能够满足输电线路对各种物理量的全面监测需求；②攻克了自适应高可靠感应取能调节等关键技术，其供电采用电磁感应取能方式（安装在导线上，通过感应电流获取能源，无需外部电源）。该装置实现输电线路的状态监测由以往分散的单一量监测迈向集成的多参数感知，极大提升了输电线路运行监测的智能化和全面性。
	变电多物理量集成传感器	该装置集成多种传感器，提供智能监测功能。这是针对变压器开发的一种综合监测装置，采用了高性能的油中溶解气体监测技术，能够实现对变压器故障的全方位诊断，可以监测多种有关变压器状态的参数，包括油中溶解气体（油色谱）、变压器油温、油位、变压器负荷，特高频局部放电信号、超声波局部放电信号、高频电流局部放电信号、铁芯接地电流（铁芯夹件电流）、环境温度/湿度以及变压器本体的振动情况。通过对这些参数的全面监测，装置可以对变压器运行状态进行立体式的“体检”和监护、故障诊断、边缘计算实时反馈状态评估结果。	作为“极目”品牌旗下的产品，该综合监测装置具有以下特点：①多源数据融合，对变压器状态进行全方位监测；②装置内建的智能诊断算法能够在现场边缘端对采集的数据进行分析，实现快速的状态评估和反馈，并结合内置的智能模型对可能的异常发出预警并提供决策支持；③采用集成化、模块化的设计，以适应不同现场环境和需求；④高精度：采用高性能传感元件，确保数据准确可靠。这款传感器通过融合多种监测手段和智能算法，大幅提升了变压器运行状态监测的智能化水平，确保变压器安全可靠运行。
	微型智能电气量集成传感器	该传感器可以用于 0.4kV 及以下电压等级的电力线路，具有线路电流、电压、设备温度、电流电压谐波实时测量功能。这意味着它不仅能够测量常规的电气参数，还能捕捉电力系统中的谐波分量，有助于电能质量的分析与监控，并通过配套中继模块，可将数据上传至云端或者本地平台。	作为“极目”品牌旗下的产品，该传感器具有以下特点：①体积非常小巧；②测量精度高，线性测量范围大且频率响应范围宽；③支持无线通信功能并具备本地计算能力，能够在传感器端对数据进行初步处理；④可带电安装（无需停电即可完成设备安装），既节省时间又保证供电连续性。该传感器成本低廉且运维方便，适合大规模部署于配电网现场，对配网设备进行实时监测。
电力系统安全态势感知采集装置	-	这是一款满足电力实时控制系统安全防护要求的网络安全设备，是电力监控系统安全态势感知体系中的核心终端，实现对电力监控网络的多维度安全数据感知：①日志与流量综合分析：采集并融合日志、网络流量、设备配置等多源异构数据，通过统一的规范化规则对日志数据进行深度解析，建立标准化的数据模型，实现毫秒级精确告警，并做到零漏报，大幅提高了安全告警的及时性和准确性；②网络拓扑自动识别：采用 Trunk 扫描方式动态解析网络设备之间的互联关系，自动生成全网的系统拓扑图，实时展现设备连接情况，方便安全监控人员识别网络结构存在的风险；③资产指纹全面探测：通过全协议扫描策略，精确探测系统中的各类资产及其“指纹”特征，有效发现传统手段难以识别的未知资产，降低未知资产引发的攻击隐患。	该装置硬件配置非常丰富：使其能够胜任电力监控系统中繁重的安全监测任务，为电网提供可靠的态势感知保障：①接口类型丰富，包括电口（以太网口）、光纤接口以及串行通信口，满足不同类型设备的接入需求；②通过严格的电磁兼容性设计，保证在复杂电磁环境中稳定运行；③性能出众，可接入上千台设备且保持高可靠性，对网络报文具有强大的解析能力，实现海量设备的安全纳管；④具备高精度的时间同步功能，确保所有数据的时间戳一致，杜绝因时间错乱而导致安全分析逻辑异常。这些特点使其能够胜任电力监控系统中繁重的安全监测任务，为电网提供可靠的态势感知保障。

（2）企业数字化

公司的企业数字化业务以深度服务大型企业数字化转型为根基，融合 AI 等先进的数字技术与企业架构引领的企业运营管理理念，聚焦企业管理数智化，为大型企业提供定制化解决方案，通过强化场景牵引、驱动管理变革，实现生产经营全流程智能运营与监控，助力大型企业提升运营能力、实现高质量发展。公司的

企业数字化业务包括**企业运营管理系统**、**企业资产管理系统**两大产品类别。

①**企业运营管理系统**

公司的企业运营管理系统主要聚焦于企业数字化管理与运营领域，涵盖电力营销、企业运监、财司管理、仓储管理、经营管理、办公协同等多个业务板块，通过深度融合 AI 与大数据技术和数据可视化管理，强化决策直观性，有效提升企业管理效能。

报告期内，公司纵深推进数智化转型建设，持续沉淀平台能力、探索前沿技术应用，以数智赋能业务提质增效，全面推动数智化转型迈上新台阶。公司承接建设的南方电网**电力营销服务系统**持续支撑保障国家及南方电网政策平稳落地，将业务管理和技术工具深度融合，以管理标准化推动业务处理智能化，以数据共享推动业务处理高效化。公司承接建设的南方电网**企业运营监控系统**围绕客户业务需求持续做深功能拓展与场景落地，助力夯实经营业绩考核标准化、精细化管理水平，落地固定资产投资全生命周期专题分析场景，为南方电网经营管控能力长效进阶筑牢数字化支撑。公司持续深化南方电网**财务司库系统**运营机制，迭代数字化功能，推进全流程规范化、标准化，推动司库管理从基础管控向战略赋能，助力南方电网持续提升资金运行效率。公司持续大力推进**数智仓储管理系统**业务拓展，持续推动产品标准化建设，实现多个项目合同落地。公司进一步深化**企业经营管理数字化系统**，聚焦产品架构、业务流程、实施交付全链条标准化打造，有序开展标准化产品市场化落地推广，依托可复制的成熟数字化产品开拓增量业务，培育长期稳定营收增长点。公司持续推进**协同办公系统（OA 及 eLink）**智能化升级改造，OA 重构智能底座，构建智能体机器人，接入智能阅文、智能校核等能力，提升协同办公智能化水平；eLink 新增智能体机器人接入服务能力，打造统一智能办公入口，满足南方电网智能体应用快速接入需求；同时，公司持续为南方电网提供协同办公系统软件租赁及运维服务，保障系统稳定运行和持续优化。为贯彻落实国资委对国央企经营管理的要求，公司打造了**全域数字化资源管理平台（DRP）**产品，支撑南方电网 DRP 建设，旨在打通企业各数字化系统的数据孤岛，提升“事前预警、事中监控、事后闭环整改”的全方位全链条业务管理能力，同时，基于南方电网建设经验，向其他国央企进行推广。

报告期内，企业运营管理系统主要产品的功能、特点介绍如下：

细分产品	产品功能	产品特点
电力营销服务系统	该系统属于管理信息系统，支撑电力营销和客户服务业务。作为连接电力客户与电网服务人员的主要平台，该系统覆盖了从客户提出用电诉求和咨询、工单流转、业扩报装（新装用电）、电费计算、账单发行、用电检查、服务运营、营销支持、评价反馈、电力市场交易、市场需求研究分析等全流程业务，是电力公司的客户服务与业务办理核心系统，确保客户的各种需求都能在线上得到受理和响应，是电力营销与服务领域不可或缺的核心应用。	该系统产品特点包括：①采用微服务架构设计，实现各业务模块的松耦合和独立部署，保障系统灵活性和可扩展性；系统支持整个电网营销体系的工作人员共同使用，具备高并发处理能力，可每天为上千万用户进行电费结算而保持流畅运行；②统一的服务渠道和丰富的服务模式，与呼叫中心平台、智能客服系统、“南网在线”客户服务平台以及各大银行系统进行了无缝对接，让用户办理业务和缴费更加便利；③该系统严格符合国产化软硬件的要求，确保核心技术自主可控。
企业运营监控系统	该系统属于决策支持系统。功能包括：①运营数据监测功能：基于云计算和大数据技术打造，将指标管理、预警管理、工单管理、任务管理等核心功能模块集成在一起；通过丰富的可视化数据分析界面，该系统可以对公司各项业务运营进行实时监测；②预警分析管理功能：管理者可借助它对异常情况进行深入分析，及时采取措施纠偏；③报告管理功能：支持线上创建报告模板、编辑模板以及报告的审核发布管理功能，可应用报告库按照周期自动定时生成报告。该系统为企业提供了一个全景式的运营监控平台和决策支持工具，使管理层对运营	该系统产品特点包括：①支持模块化部署，具有很高的灵活性。它提供了所见即所得的拖拽式可视化配置界面，大幅降低了二次开发和配置的成本，方便客户根据自身业务需求对系统功能进行快速定制调整；②系统能够与第三方应用无缝集成，轻松对接外部系统和服务（如其他业务系统、数据库等），扩展性和兼容性极强。

	状况一目了然，能够更快地发现和解决问题。	
财务司库系统	该系统属于管理信息系统，支撑财务管理业务。覆盖企业财务与资金管理的各方面业务（包括存款、贷款等金融业务），系统集成了渠道整合平台、企业服务总线（ESB）、数据集成平台、业务支撑平台和 IT 监控平台等五大平台，形成一体化的财资管理解决方案。它提供网上银行、员工工作台、客户管理、信贷管理、投资管理、票据管理、外汇业务、资金结算、应收应付、资金运营监测、风险管控、统计分析等业务模块的全过程信息监控和全级次穿透式监管，支撑公司全面提升财务管理精益化、集约化和智能化水平。同时，系统可以自动提取数据生成各类监管报表，满足银保监会、国资委等监管机构的报送要求。	该系统产品特点包括：①采用微服务架构，实现各功能模块的解耦，每个模块都可以独立部署甚至作为独立产品对外提供；它能够全面支撑集团的金融业务，提供一站式的财资管理解决方案。具备很强的扩展适应能力；②通过统一的数据模型和指标体系，系统有效解决了财务数据跨部门、跨系统的监管报送难题；系统实现了线上线下金融业务的联动，并可以对接多家金融机构的系统，方便资金在不同平台之间流动和管理；③系统具有核心技术自主可控、安全可靠的特点。
数智仓储管理系统（WMS）	该系统属于管理信息系统，支撑仓储现场管理业务。产品功能集成仓储配置、入库、出库、移库、盘点、设备调度、统计分析等仓库管理功能，通过结合物联网、移动互联网以及数字化技术，实现仓库各环节的自动化和智能化操作，提高仓储运行效率和智能管理水平。该套 WMS 系统让仓库的收货、发货、调拨、盘点等各个环节都实现了数字化和自动控制，减少人工干预，提升准确性和效率。	该系统产品特点包括：①实现仓库作业智能化，物资出入库过程无感化；支持多种方式的自动盘点，减少人工盘点工作量；②系统能够兼容常见物联网仓储设备协议，实现设备全互联；③构建了从物资检验、仓储到配送的一体化智能联动流程，并通过数字孪生技术提供仓库运营的可视化展示；④软硬件协同工作，使企业仓储物流的效率和效益都得到显著提升。数智仓储系统让企业仓库管理更加聪明高效、成本更低。
企业经营管理数字化系统	该系统属于管理信息系统，支撑项目全生命周期管理业务。围绕企业项目运作，建立了项目全生命周期管理框架，覆盖从商机获取、项目立项、合同签订、采购执行、劳务分包、收入确认、成本控制等各个环节，实现了对经营活动的全流程可视化管控，保障企业业务高效运转。通过这个系统，管理层可以清晰地了解每个项目从开始到结束的所有过程，并在关键节点进行管控和优化，大幅提高企业经营管理的效率和规范性。	该系统具有以下特点：①贯穿项目全生命周期，将各业务环节串联起来形成闭环管理；②精确管控收入和支出，加强财务风险防范；③数据驱动决策，通过数据分析辅助管理层做出科学决策；④推进业务单据与财务管理深度融合，实现单据电子化和财务一体化处理；⑤系统采用全栈国产化技术，确保自主可控和数据安全。
易联办公（eLink）	该系统是依托企业微信架构搭建的私有化部署企业协同办公平台，核心定位为企业专属即时通讯办公工具。平台集成了即时通讯、远程视频会议、企业邮箱等基础协同办公能力，全方位满足企业日常沟通协作需求。同时，平台可无缝对接 OA 办公自动化、人力资源等各类内部业务系统，打通多系统数据与业务壁垒，实现移动化办公模式。员工可通过手机等各类终端随时随地处理工作事务，大幅提升办公灵活性。此外，平台支持内部各类办公工具的自定义配置与集成适配，可针对性满足企业差异化、个性化的办公场景需求。依托私有化部署模式，平台所有业务数据均留存于企业内部服务器，从部署层面筑牢数据安全防线，充分保障企业核心数据安全。	eLink 平台聚焦企业集团办公痛点，有效解决企业内部信息传递滞后、沟通协作成本过高的问题，助力集团实现全域统一的信息规范化管理。平台具备强大的第三方应用集成能力，打造一站式、高效率的数字化协同办公体系。 在数据安全层面，平台结合私有化部署架构与多层级安全防护技术，构建全方位、立体化的安全防护体系，对企业各类办公数据进行严谨、全面的安全防护，规避数据泄露、丢失风险。
OA 系统	该系统是面向企业日常办公场景的综合性信息管理系统，实现办公全业务、全流程数字化管控，核心覆盖公文、会议、公务、督办四大核心办公场景。①公文管理：支持公文在线编辑、线上审批、在线传阅等全流程线上操作，摒弃传统纸质办公模式，大幅提升公文流转与协同办公效率。②会议管理：实现会议议题线上申报、统筹管理、会后跟进全流程管控，保障会议决策落地执行，规范企业会议管理流程。③公务管理：对企业各类公务活动进行智能化统筹排布，实现公务事项全流程数字化记录与管理，有效提升公务统筹调度效率。④督办管理：适配多场景工作督办需求，提供全周期、全流程的任务跟踪管理服务，可实时监控各项工作任务推进进度，确保各项工作高效落地、有序推进。	OA 系统实现公文、会议、公务活动、督办任务的一体化全流程数字化管理，全面提升企业办公统筹、协调与执行效率。同时，系统有效破解各办公业务数据孤立、割裂的问题，通过业务深度融合，打通“文、会、事”三大办公场景，实现办公业务一体化联动管理，助力企业办公流程标准化、数字化升级。
DRP 产品	该产品属于企业一体化数字化资源计划管理系统，深度融合财务管控、应用中台赋能、企业经营全流程管理三大核心能力，是支撑企业全域资源统筹、经营管控、数	该产品特点包括：①一体化全域统筹，深度融合财务管控、中台赋能与经营管理能力，打破业务、财务、数据孤岛，构建“业务驱动财务、数据支撑经

	字化协同的核心业务中台系统。系统依托统一应用中台架构，整合全域业务数据、财务数据、经营数据，打通各业务系统数据壁垒与流程断点，承接财务与司库系统的资金管控能力、企业经营管理数字化系统的项目经营管控能力，实现企业资源、业务、财务、经营的一体化协同管理。在财务管控层面，系统贯通账务核算、资金管控、费用管控、预算管理、应收应付、财务稽核等全财务链路，联动前端经营业务数据，实现业务数据自动向财务数据转化，达成业财一体化深度融合，同时适配各类监管统计、经营分析报表自动生成，支撑财务精益化管控。在应用中台层面，系统搭载标准化的应用集成、数据治理、流程编排、服务复用能力，可无缝对接电力营销、仓储管理、办公协同、项目管理等各类业务系统，统一全域系统接口标准、数据标准，为全企业数字化应用提供底层支撑与能力输出。在企业经营管理层面，系统覆盖企业项目经营、资源调配、成本管控、营收管理、资产管控、经营分析等核心经营场景，贯穿项目立项、采购执行、生产运营、成本归集、收益核算、经营复盘的全生命周期，实现企业人力、物力、财力、数据资源的统筹调配，全方位支撑企业经营决策、资源优化与精细化运营，助力企业实现经营可视、可控、可溯、可优化。	营、中台赋能全域”的数字化管理体系，实现企业资源与经营的全局化统筹管控；②依托标准化应用中台架构，具备极强的兼容性与可扩展性，支持多系统无缝集成、服务模块化复用、业务流程灵活编排，可根据企业经营发展需求快速迭代适配各类业务场景，降低数字化建设与二次开发成本；③业财数据深度贯通，依托统一数据模型与数据治理体系，实现经营业务数据、财务资金数据、资源资产数据的自动归集、联动更新、精准匹配，保障经营数据真实准确，为经营分析、风险防控、战略决策提供精准数据支撑；④精细化经营与财务双管控，兼顾企业微观业务流程管控与宏观经营态势分析，通过多维度数据分析输出经营研判成果，助力企业降本增效、防范经营与财务风险；⑤采用国产化技术体系搭建，核心技术自主可控，具备高安全性、高稳定性，适配企业集团级大规模、高并发业务运行场景，全方位保障企业经营数据、财务数据、核心业务数据安全。
--	---	---

②企业资产管理系统

公司的企业资产管理系统服务于企业资产管理及维护，是资产密集型企业精益化经营所必备的“数字园丁”。本产品以全生命周期管理为核心理念，从设备资产安装、维护、成本、合规、风险管理到资产处置，全方位诊断资产“健康状态”，让设备资产管理成为企业降本增效的“硬核枝干”。

报告期内，公司聚焦标准化建设，推动“四海智资”EAM从功能完善迈入多行业价值验证阶段，成功支撑水电、风电领域多个项目落地，设备全生命周期管理、智能运维等核心能力实现纵深优化，国产化部署能力显著增强，市场认可度持续提升。

报告期内，企业资产管理系统主要产品的功能、特点介绍如下：

产品	产品功能	产品特点
通用设备资产管理系统（EAM）	该系统属于管理信息系统，支撑实物资产全生命周期的管理。围绕设备资产的运行、维护、改造、退役、报废等业务流程展开管理，融合了多种先进的资产运营管理理念，帮助企业最大限度地提升设备资产的运营价值。该系统主要功能模块包括：设备台账管理、资产管理、维护保养计划管理、检修维修管理、“两票”（工作票、操作票）管理、班组交接班管理、设备隔离管理、点检巡检管理、备品备件和工器具管理、主数据管理、统计分析报告，以及移动端应用支持等。	该套 EAM 系统是专门为资产密集型企业定制的数字化管理平台，主要适用于能源、交通、水务、港口等领域。系统以规范化的设备资产管理为基础，帮助企业在设备资产从投入使用到退出报废的整个生命周期中——包括安装、日常维护、成本控制、合规检查、风险管理直至资产处置各阶段——实现设备资产性能和价值的最大化，并有效降低企业运营成本。通过该系统，企业可以更加科学地安排设备检修和更新，避免资产闲置或过度损耗，真正做到降本增效。

（3）数字基础设施

公司的数字基础设施业务以数据创新为驱动、算力设施为基础、“人工智能+”为关键引擎，以灵活架构满足多样需求，打造定制化解决方案，是公司电网数字化、企业数字化业务的技术支撑；同时面向电力行业提供算力资源、大模型、智能体服务，积极推动成熟产品与解决方案向非关联客户推广，服务更多大型央企国企客户。公司的数字基础设施业务包括云数一体的基础平台、数据中心（IDC）两大产品类别。

①云数一体的基础平台

公司云数一体基础平台锚定企业数字化转型与智能化升级战略方向，构建起多云管理、大数据、人工智

能、全域物联、区块链等五大核心平台体系。本系列产品深度融合前沿技术，兼具高效数据管理与创新应用能力，通过持续技术迭代升级，满足企业在云、数、智、物、链等领域的深度应用需求，赋能企业数字化转型与高质量发展。

公司“人工智能+”赋能能力稳步提升，在生产、调度、营销、计量、供应链等领域深化赋能，扎实推进新一代**人工智能平台建设**。在**模型能力方面**，公司研发上线五款电力专业多模态大模型，依托 AI 网关提供统一模型服务，支撑 10 余个业务场景落地，模型月调用量达百万次。在**数据方面**，公司依托“AI 飞轮”机制，已累计沉淀超 60 个高质量数据集，覆盖南方电网 22 个业务域。在**算力方面**，实现基础设施、算力芯片、学习框架 100%国产化，纳管异构算力超出 3,000P，适配通用算子超 1,000 个、研发电力专用算子 20 个。在**平台方面**，公司人工智能平台支撑全网智能体建设突破了 3.1 万个，平台组件累计调用量突破 150 亿次。在**生态构建方面**，公司研发的大瓦特 APP、智听、智写等产品化应用面向全南方电网开放，同时聚焦战略客户清单，成功将高质量数据集、人工智能平台、电力辅助交易系统等赋能至国家管网、中海油、国机集团、广西广投等大型央国企，形成“赋能内部一跨业协同”的对外赋能范式。在**荣誉获取方面**，公司联合云南电网共同打造的“大瓦特·云睿”配电网规划智能体在世界人工智能大会上成功入选 2026 世界人工智能大会十大“镇馆之宝”；公司断面控制智能体在广西调度台常态化运行，获评世界经济论坛“人工智能之星”，并入选中电联 2026 人工智能+推广案例；公司在 2026 年数字中国创新大赛中斩获三项一等奖及数字城市赛道金奖，行业引领能力获权威认可。

报告期内，公司持续升级完善**多云管理平台**，产品持续增强异构环境纳管、自服务、统一运营、通算一张网等一体化服务能力，同时引入人工智能技术，提升平台智能化水平，探索打造 AI 原生算力治理平台。公司构建基于湖仓一体架构的**超大型数据平台**基础底座，加速从传统数据仓库到多模态数据湖升级，助力向 AI-Ready 数智平台架构演进；打造一体化数据资产管理工具，纳管全网全域近百 PB 海量数据，构建覆盖数据采、存、算、管、维全生命周期管理体系，提供高效的数据供给能力。该整套湖仓一体与数据资产管理解决方案成功对外输出至晋能控股晋北能源（山西）有限公司、华能信息技术有限公司、三峡集团等多家大型能源央企客户，形成成熟、标准化、可复制、规模化拓展的行业样板方案，有效支撑客户全域数据治理、多维智能分析与经营业务科学决策。公司提升**全域物联网平台**基础技术能力，实现千万级生产数据采集。

公司数据要素价值有效释放。公司支撑南方电网打造的**南方能源行业可信数据空间**取得阶段性成果，已建成能源行业数据流通基础设施，完成产业专区、行业功能节点及分省服务节点全域部署，率先实现与汽车行业、广州城市可信数据空间的跨域互联，为国家数据流通基础设施建设输出能源方案；公司建成电碳服务、电力看经济等 4 大业务专区，落地 32 个重点应用场景，累计建设数据产品 342 个、入驻生态主体 581 家；公司积极打造行业标杆成果，高标准承办广东省高质量数据集创新大赛能源赛道，依托数字中国建设峰会发布 13 项试点成果。

报告期内，云数一体的基础平台主要产品的功能、特点介绍如下：

细分产品	产品功能	产品特点
人工智能平台	公司推出的电力行业人工智能平台，面向输配电、调度、安监等电力全业务域应用需求，提供一站式人工智能开发、训练、推理工具链，以 AI 场景建设为引领，贯穿数据处理、模型训练、模型推理、模型应用的全生命周期管理服务，助力用户高效研发、训练、部署、应用模型，能支撑深度学习模型的训练、大模型的调优、智能体开发，助力企业轻松落地人工智能应用：①在数据处理环节支持各类数据管理、多场景标注和智能辅助工具，实现数据全	产品特点包括：①全栈自主可控：平台对标国际标准，全面实现算力芯片、训练框架等软硬件自主可控，实现对三种国产算力（昆仑、昇腾、寒武纪）的统一调管；②异构万卡算力调度：电力行业人工智能平台支持异构万卡算力集群主网，实现多机多卡算力调度；③电力行业特性：基于模型即服务（MaaS）的建设理念，以“电力 AI 模型”为核心，为用户提供大小模型训练、微调、部署、体验、应

	生命周期高效治理；②模型研发方面提供算力支撑、模型共享库、低代码与专业建模工具链，支持大小模型训练与调优；③模型推理环节通过可视化界面展示 AI 能力，支持模型测评与快速迭代优化；④生态赋能层面开放资源池、举办算法竞赛并搭建产学研实验室等运营服务，加速企业 AI 技术产业化进程。	用的一站式 AI 服务及 AI 编排能力，涵盖从样本标注、模型研发、模型训练、模型评估、模型封装、模型部署的全流程研发工具。
多云管理平台	作为企业管理多云异构环境的统一工具，其核心功能包括：①多云纳管功能：能够对私有云、公有云以及裸金属服务器等不同 IT 环境进行集中管理；②统一资源管理：提供用户自助的云资源申请和管理能力、云资源的运营管理服务、统一的运维监控管理等；③平台还提供精细的成本分析，帮助企业有效降低云资源使用和运维的综合成本。借助多云管理平台，企业可以显著提升云资源的规划配置能力、精细化运营能力以及一体化服务支撑能力，实现对所有 IT 资源的统一管理，大幅提高资源利用率。	该平台产品特点包括：①具有很强的兼容性，凭借丰富的云平台对接管理经验，目前已经统一纳管了 15 种主流的私有云和公有云服务，在业界同类产品中对接云厂商数量处于领先地位；②提供统一的管理门户，通过一个界面就可以管理不同的云平台，支持对异构云资源进行全生命周期管理——从资源申请、部署一直到释放回收都实行统一管控，并可根据业务需要对资源进行灵活调度。这意味着企业能够在一个平台上掌控所有云资源的使用状况和配置，大幅减少管理复杂度。
大数据平台	该产品属于基础数据底座平台，通过提供全栈式的数据技术支持，具备数据存储中心、数据计算中心、数据服务中心、数据模型中心、数据治理中心等多项功能。平台具备元数据管理、数据质量管理、数据目录管理等数据治理能力，以及数据运维、数据共享、数据开放等服务功能，形成了一套科学实用的数据资产管理支撑体系，覆盖了数据资产从生成、存储、加工、分析到归档的全生命周期。通过该平台，企业能够系统化地提升数据资产管理水平，把海量数据变成可用的资产。	大数据平台的特点包括：①统一存储各类结构化和非结构化数据，提供湖仓一体化异构数据融合存储，满足公司各级业务异构、海量、多类型数据存储要求；②提供灵活的数据转换和计算服务，支持实时、批量等不同的业务场景算力要求及各种类型的数据分析场景；③数据采集具有实时性高及吞吐量等典型特征，提供离线数据同步、实时数据同步、数据消息中间件、数据填报和数据直接写入能力；④沉淀公共数据服务和各业务领域的数据服务（即复用通用的数据处理功能并支持业务定制）；⑤按应用领域进行统一的数据建模，确保各部门间数据标准一致；提供完善的数据管控和治理功能（如权限管理、数据质量控制等）。这些能力使企业的数能够被高效地存储、计算和管理，为各种分析和应用场景提供可靠的数据支持。
全域物联网平台	该产品功能包括：①采用“云-管-边-端”协同架构，由多个功能组件构成，包括物联网终端管理工作台、基础物联服务组件、前置物联网接入模块、跨区域通信服务、物联网应用组态工具、终端校时管理、物联网卡管理等；②可向下连接海量异构设备：保证新型电力系统中“源、网、荷、储、用”各环节的所有终端设备（发电侧、电网侧、负荷侧、储能侧、用电侧）的电气量、状态量、环境量、物理量、行为量、空间位置信息等都能够可信、安全地统一接入物联网平台，并实现边端与云端的协同交互；③可向上为上层云端应用提供统一标准化的开放接口服务和数据共享服务，降低各业务应用集成物联网数据的成本，缩短开发周期。该产品综合了连接管理（管理海量设备的接入与连接维护）、设备管理（对终端设备进行统一监控、配置和维护）、云边协同（实现边缘端和云端的数据与控制协同）、应用使能（为上层应用提供开发和运行支撑，例如快速搭建物联网应用）、运营支持（提供物联网运营所需的支撑工具，如用户管理、计费管理等）等功能。	该产品特点包括：①作为新一代智能物联网平台，贯穿电力生产、输电、用电、管理等各个环节，为全环节的资源提供智能连接功能；②支撑新型电力系统下各类终端设备的可信统一接入和管控，实现云、管、边、端的协同互动，并提供“物联网+视频联网”的融合数据应用服务，全面提升电网在监控、分析、控制等方面的能力；③不仅适用于传统电力场景，对新能源等新兴业务领域同样适用，为分布式光伏、风电以及电动汽车充电设施等设备的接入与管理提供了解决方案。
可信数据空间	该产品属于数据流通利用基础设施，由服务平台、接入连接器、行业功能节点三部分组成，①服务平台实现数据要素流通全生命周期的管理和空间运营，具备“一门户、五中心”的架构，即空间门户与数据资源中心、产品开发中心、流通交易中心、运营服务中心、合规监管中心。产品覆盖空间主体入驻、数据资源接入、数据资源发布、数据产品联合加工、数据产品交易、数据流通存证、计量计费全过程，是驱动数据要素价值共创的关键；②接入连接器对接空间各参与方，提供数据接入、数据交付、数据使用控制及隐私计算等核心数据处理能力，是数据空间实现	可信数据空间的产品特点包括：①作为数据流通服务平台，具有合规数据资源交互的能力，企业原始数据通过部署在企业网络环境中的连接器接入空间，数据从接入到开发过程中，开发人员编写的算法会通过连接器执行，以保障原始数据不出域，原始数据对开发人员可用不可见；②具有可信管控的能力，原始数据在空间加工的产品，可通过智能合约进行使用控制。如果要求数据不可脱离可信空间使用，则数据结果会接入用数单位的连接器中，而非直接进入外部环境，可以控制连接器内的数据停

	生态连接的关键部件；③行业功能节点遵循国家数据基础设施“三统一”要求，上连全域功能节点，向下对接服务平台和连接器，实现可信数据空间的互联互通，涵盖身份管理、标识管理、连接器管理、产权登记管理、目录管理、标准认证管理、数据资源登记管理、互联互通管理等功能，是构建全国一体化数据市场的核心组件。通过先进的区块链技术、大数据分析和人工智能算法，为能源企业提供全方位的数据服务，推动能源数据价值最大化，促进能源产业创新发展。	止权限、限制使用；③具有多方数据价值共创的能力，可信数据空间可支撑，多方数据在空间的融合，在保障原始数据不出域的前提下，通过沙箱、隐私计算、接口服务编排等手段，完成融合型数据产品的开发、共享、共用。平台具有数据资源池、可信数据交换、数据分析服务、数据交易市场、API 服务接口、数据安全保障等核心功能。
--	--	---

②数据中心（IDC）

公司数据中心（IDC）业务聚焦集中式数据中心投资运营服务、分布式数据中心运营平台服务、ICT 集成建设等，围绕资源整合与高效管理，为客户提供一体化服务，现已形成“南方能源大数据中心”等示范工程品牌。

报告期内，公司持续打造**集中式数据中心一体化解决方案**，稳步推进三大网级数据中心建设（棠下电力运维监控中心、南方能源大湾区数字产业基地和南方能源大数据中心），数据中心建成容量超 33MW，截至 2026 年 6 月 30 日，上架率近七成；报告期内公司进一步夯实数据中心工程建设能力输出与落地，持续高标准打造数据中心运维体系，基本完成海南电网西海岸数据中心 EPC 项目的建设工作。**算力投资建设运营服务**方面，公司提供通用算力与智能算力相关的软硬件产品及算力网络租赁服务，服务体量显著增长；完成高能效算力一体机、高能效服务器产品研制，高能效算力一体机入选 2026 年版广州市首台（套）重点技术装备推广应用指导目录；高能效服务器已获得 3C 认证和国家一级能效认证。**电碳算协同**方面，公司加快电碳算协同探索实践步伐。在底层技术层面，公司持续开展核心技术攻关，搭建并迭代电力与算力映射模型，精准量化算力任务的电力消耗，为后续电算协同调度落地筑牢技术底座；基于技术能力，公司面向不同业务需求，打造“智算+通算”相结合的新型数据中心，研发覆盖规划、管理到运营全周期的数据中心能量管理与电算协同调控系统，输出单体数据中心电算协同优化运行的解决方案，推动数据中心产业快速发展；公司深度融合电力市场机制与算力运营管理，为南方电网升级首套电碳算协同运营系统，建成电碳算协同运营平台交易模块，落地全国首批电碳算协同撮合交易试点验证，有序推进系统实用化；同时公司牵头发起全球首个聚焦数据中心电算协同领域的 IEC 国际标准 IEC TS 62898-3-7《技术要求-数据中心微电网监控与能量管理系统》提案成功获批立项。

报告期内，数据中心（IDC）主要产品的功能、特点介绍如下：

细分产品	产品功能	产品特点
集中式数据中心投资、建设、运营业务	公司为集中式数据中心项目提供从投资到建设再到运营的一体化解决方案，涵盖投资建设（含新建、改造、灾备建设、合作建设等模式）、运营服务（提供机柜出租、机位托管、网络带宽及云计算等增值服务）、运维管理。	通过集中管理和优化调度，大幅降低每单位算力的能源消耗和运维成本。①高质量运维：由经验丰富的运维团队结合先进技术手段进行管理，确保设备和 IT 系统稳定可靠运行，并能够快速响应处理故障；②可靠安全：数据中心按照高可靠性标准设计和建设，采用冗余架构、恒温恒湿系统，保障设备持续运行；部署多重安防，符合数据安全合规要求；③高效节能：运用冷热通道隔离、液冷、高压直流供电等技术，降低能耗成本；④灵活扩容：预留机柜与带宽资源，可按需快速拓展算力与存储。客户可以根据自身需求灵活租用所需的基础设施资源，无需自建机房即可享用高规格环境，从而降低建设投入成本，同时提高数据管理效率和业务运行的稳定性。
算力投资、建设、运营服务	①提供与通用算力和智能算力相关的软硬件产品，开发并销售绿色节能的算力网络设备（如高效计算服务器、存储设备、网络设备等）。公司致力于研发高能效的算力设备，为客户提供环保节能的计算解决方案。	①绿色高效算力设备：采用直流供电、浸没式液冷、板冷（板式冷却）等先进冷却节能技术，提供给客户高能效的计算服务器，极大降低数据中心的能耗，实现节能环保；②电力-算力协同调度：利用电力与算力协同技术，建立“算力-电力-网络”三位一体的协调调度体系。通过这一体系，可

	②提供算力网络租赁服务。客户无需自建大型计算中心，可通过租赁公司的计算资源和网络资源，获得所需的算力服务，降低客户获取算力的门槛和成本。	以将计算任务在不同地域的数据中心之间进行智能分配：在电价低或绿电（清洁能源）富余的地区运行更多计算任务，达到算力资源与绿色电力资源的最佳匹配，从而为客户提供低碳环保的算力服务； ③跨区域容灾备份：构建了跨区域的算力容灾和备份机制，确保在一地数据中心发生极端情况（如自然灾害、电网故障）时，其他地区的算力资源可以迅速接管任务，保证业务连续不中断，为客户提供高度可靠的算力服务。
电碳算协同运营系统	电碳算协同运营系统聚合了算力资源、电力交易、碳排放管理、算力调度等数据，可根据用户的性能/价格/低碳等任务偏好，以电价、绿电信号驱动算力任务跨域转移，选择最优算力中心执行，形成了三大核心功能：①电碳算协同调度。面向用户低成本、低碳排、高效率的计算需求，通过研发时空电价、绿电信号、性能驱动的算力调度策略，开发电力算力联合编排功能，在日前与日内双时间尺度上完成动态寻优，降低综合用算成本；②电碳算精准映射。基于电碳算协同映射模型，精准计算算力任务所需的电力消耗、碳排放量，为用算成本核算、动态算力调度提供可靠数据基础；③调度策略智能校核。通过双重校验机制对算力调度策略进行校验，融合校验模型输出建议与历史策略匹配验证，并通过自动学习优化或新增策略，提升调度准确性，保障策略可行性。	电碳算协同运营系统具有以下产品特点：①降本增效，电力市场驱动的成本优化：依托南方区域电力市场运行规则，自动引导算力任务从东部高电价算力节点以及高电价时段向西部低电价算力节点以及低电价时段迁移，有效降低算力运营成本，释放算力规模化潜力；②绿色低碳，绿电消纳的碳价值引擎：依托电力调度规则，捕捉绿电信号，主动牵引东部算力西迁消纳绿电，通过绿电交易组合策略，助力算力中心绿电使用率符合国家标准并促进绿电消纳；③安全可靠，电碳算联动的韧性防护：独创电碳算协同映射模型，精准量化算力任务对应的电力负荷时间曲线，规避电网波动风险，用电高峰时响应电网需求，自动迁移重负载节点任务至低负载节点，保障计算任务不中断的同时助力社会安全可靠用电。

2、主要经营模式

公司采取的经营模式，是结合国家相关的政策法规、公司的发展战略规划、公司所处行业特点、市场供需关系及竞争情况、公司产品及服务特点、应用领域端客户对产品及服务的需求情况、双方合作方式、公司发展经验总结等因素综合考量后确定的，报告期内公司主要经营模式未发生重大变化，具体如下：

（1）盈利模式

报告期内，公司的盈利主要来源于公司自有知识产权的软件产品、智能硬件设备、系统集成服务及技术服务的收入。公司根据客户的个性化需求进行“软件+硬件+服务”的深度集成，以项目制的服务模式，为客户提供一站式的数字化转型解决方案；同时，公司的智能硬件设备亦支持单独交付。公司坚持推动技术迭代与产品功能优化，持续深化产品附加值，通过构建技术护城河巩固市场议价能力，形成“创新驱动-价值提升-盈利增长”的良性循环，有效支撑企业规模化发展与市场竞争力提升。

（2）研发模式

公司秉持“创新驱动、开放协同”的研发理念，形成“自主创新+生态合作”的双轮驱动模式。一方面，通过自主攻关持续突破核心技术，确保研发成果的完全知识产权自主可控；另一方面，积极联合高校、科研院所及行业伙伴，推动产学研用深度融合，实现资源共享与优势互补。

（3）采购模式

公司构建了全流程透明化采购管控体系，依托数字化采购平台做到采购全过程公开、透明，保障采购活动合规高效开展。公司采购活动实施分级分类的差异化管控机制，招标采购严格遵循需求申报、方案编制、标书发售、开评标及定标等全流程招标环节；非招标采购选用竞争性谈判、询价采购、单一来源及零星采购等方式以匹配不同场景需求。公司建立合格供应商库管理制度，实施供应商履约评价，评价结果应用至后续

的招标采购环节，保障供应链质量稳定。

（4）销售模式

公司的主要产品及服务的销售方式为直销，通过直面终端客户，提供定制化产品、解决方案及服务；同时针对标准化产品，公司通过直销、代理商、经销商的模式进行销售。伴随产品应用场景的持续拓展、市场需求的攀升及解决方案的日益成熟，公司针对电网以外的领域加速推进渠道建设，形成直销为主、渠道赋能的市场布局。

目前，公司的客户主要为电力能源领域的大型企业，主要通过客户拜访、承接国家重大项目、建立战略合作伙伴关系、业务沟通交流会、业务伙伴引荐等开展客户获取工作。

（5）生产及服务模式

公司的生产及服务模式包括软件系统开发与实施及智能设备集成。

在软件系统开发与实施方面，公司基于自主研发的基础平台，以项目制形式进行定制化开发与实施，在开发过程中公司注重技术框架的沉淀与复用，通过构建统一研发平台和代码仓库，在提升开发效率、降低开发成本的同时，实现快速响应市场变化与客户需求；在项目实施过程中公司按照软件行业通用模式采用劳务外包的方式补充人力资源，从事非核心业务相关工作。

在智能设备集成方面，一方面公司专注智能硬件产品的技术研究和设计研发工作，不直接参与生产制造环节，公司完成产品研发和测试工作后，基于产品特性明确生产工艺要求，确定原材料清单及规格型号后将生产工作委托给外部专业厂商；另一方面公司以“软件定义硬件”的模式，依托自身的软件研发能力，把自主研发的核心软件程序或模块，精准嵌入到外协生产的定制化硬件中，进而打造出具备智能化功能的设备。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“软件与信息技术服务业”的披露要求

3、报告期内公司所处行业情况

报告期内，在建设现代化产业体系、加强“六张网”规划建设、推动人工智能与能源双向赋能等多重顶层战略牵引下，电力行业数字化、智能化转型迎来重要的战略发展窗口期。电力 AI 大模型、数字孪生、电力通信专网、国产化软硬件等关键技术加速规模化落地；伴随电网智能化升级、算力配套基础设施建设投入加大，电力数智化投资增量持续释放，行业整体维持稳健向好的运行态势。

报告期内，中央纲领性文件、国务院专项意见、多部委配套实施方案密集出台，深刻指引行业发展方向、明确落地实施路径，有力推动产业高质量升级。中央和国家持续完善宏观战略顶层设计，于 2026 年 3 月印发《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》，明确提出“建设现代化产业体系”“加快高水平科技自立自强”“深入推进数字中国建设”“加快经济社会发展全面绿色转型”“推进国家安全体系和能力现代化”等战略部署，要求“加快建设更多世界一流企业”“发展壮大新兴产业、前瞻布局未来产业”“加快构建清洁低碳安全高效的新型能源体系”“提升产业链自主可控水平”，其中《规划纲要》第四篇“深入推进数字中国建设 提升数智化发展水平”提出要强化算力算法数据高效供给、全方位推进数智技术赋能。2026 年 4 月，中央政治局会议提出“加强水网、新型电网、算力网、新一代通信网、城市地下管网、物流网等规划建设”。同月，国务院发布《国务院关于推进服务业扩能提质的意见》，提出高质量建设国家人工智能应用中试基地、加快智能编程工具研发使用、积极发展节能降碳服务、打造世界一流咨询品牌、构建工业互联网平台标准体系与互联互通技术规

范、建立算力服务标准体系。

围绕国家顶层战略部署，各部委相继出台配套政策，提出细化发展要求。国家发改委、国家能源局、工信部、国家数据局联合印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，围绕算力设施能源供给、绿色低碳转型、算电协同落地、能源领域人工智能高价值场景培育作出重点工作部署。除此之外，国资委明确要求央企加快布局新能源、高端装备等新兴产业及量子科技、具身智能、6G 等未来产业，以科技创新带动产业创新，持续推进产业智能化、绿色化、融合化转型升级。国家能源局全面推进新型能源体系、新型电力系统、新型电网建设，建设能源强国，加快能源行业绿色化、数字化转型，依靠关键技术攻关培育壮大能源领域新质生产力，持续推进能源结构调整优化和绿色低碳转型，促进人工智能与能源双向赋能，重点围绕智能电网、新型储能、电能替代、全国统一电力市场、碳排双控等方向，探索新型电力系统建设新技术、新模式，助力“十五五”如期实现碳达峰目标。工信部重点关注智能制造、工业互联网等技术应用，培育专精特新企业，并重点布局人工智能、量子信息、生物制造等领域，开展“人工智能+软件”专项行动，明确推动基础软件、工业软件智能化升级，并加快智能编程研发应用；同时还要求强化产业链自主可控能力建设，深入推进产业基础再造，提升产业链供应链韧性和安全水平。

系列政策密集落地，构建了层次清晰、导向明确的产业发展体系，公司主营业务高度契合国家产业政策与发展战略，发展基本面持续向好。

一是国家战略持续赋能行业扩容。数字中国建设、“六网”协同、双碳目标落地、“三型”建设、人工智能赋能、产业链自主可控等一系列国家级战略纵深推进，持续释放增量市场空间，为公司主营业务稳健增长提供坚实政策支撑。

二是新兴产业加速迭代催生新增量。新一代信息技术、新能源、高端装备等重点产业加速提质扩容，技术创新、产业创新、场景创新深度联动，新技术、新产品、新应用加速落地，新兴产业保持快速增长态势，持续拓宽公司业务成长边界。

三是未来产业前瞻布局积蓄新动能。具身智能、第六代移动通信、氢能、量子科技等未来产业加速培育孵化，前沿技术逐步从实验室走向产业化应用，为公司布局具身智能、电力通信、量子传感等高端场景、打造前沿产品体系奠定良好产业基础。

四是市场客户需求持续升级扩容。随着新型电力系统建设持续深化，行业客户对电力数智化集成整体解决方案的需求持续提升，倒逼行业技术迭代与服务升级，为公司业务拓展、产品升级、场景深耕提供清晰的成长路径。

报告期内，公司准确把握行业政策导向与产业发展趋势，紧抓“六网”协同、“三型”建设战略机遇，持续深耕电力行业数字化智能化核心赛道，加大技术研发与产品创新投入，持续迭代优化多场景整体解决方案，积极参与重点工程与标杆项目建设，稳步提升核心技术能力、市场服务能力与行业影响力，持续夯实高质量发展根基。

二、核心竞争力分析

在国家“双碳”战略目标实施与“三个新型”“六网协同”建设的大背景下，公司锚定南网数智赋能战略支援部队、数字电网建设主力军、数字技术原创策源地、新兴产业发展先行者及新型数字基础设施

施运营商的战略使命定位，构建了融合“云-管-边-端-芯”的数字化总体框架，以电力系统全环节的数据为生产要素来优化电网生产运营，以人工智能、大数据、物联网等数字技术促进电网高效、科学决策，通过技术积淀与创新实践形成核心竞争力，致力于实现“建成世界一流、AI 驱动、云边端贯通、软硬服协同的数字能源领域专业领军企业，打造数字电网领域旗舰上市公司”的战略目标。具体体现在以下几个方面：

持续推动科技产业融合，筑牢核心技术优势。公司重点围绕物联操作系统、电力人工智能平台、智能终端等领域加大技术攻关力度，推动一批原创技术实现突破，打造“AI+电鸿+数字电网技术”的核心竞争力。电鸿入选工信部 2025 年物联网赋能行业发展典型案例；新一代 SPLC（新一代低压电力线宽带载波通信）技术完成穗佛清试点应用；北斗相关成果新增纳入工信部一条龙应用计划、获得国家科技进步二等奖；电鸿、人工智能相关成果入选国务院国资委《中央企业科技创新成果推荐目录成果手册》；低碳算力园区实践获评第五届 ESG 生态共建主题活动“2026 年度 ESG 创新案例”。

资质认证全面完备，服务保障能力突出。公司旗下子公司持有软件领域最高等级 CMMI5 级证书，并通过信息系统建设和服务能力（CS4）、业务连续性管理体系（ISO 22301）认证。在信息安全服务领域，公司已取得安全运维、安全开发、安全应急处理、安全集成等四项一级服务资质，同时拥有 ITSS 信息技术服务运行维护标准认证等 60 余项专业资质。基于完善的客户服务体系，公司提供全年 7X24 小时快速响应支持服务，在重大活动电力保障、突发公共事件处置、极端天气电网抢修等场景中展现出强大的实战支撑能力。

客户资源底蕴深厚，合作生态持续扩容。公司依托在电力能源数字化转型业务中的长期实践，积累了大量优质电力能源企业客户资源，包括中国华能、中国华电、大唐集团、中广核、华润电力、国家电网等客户，在发电、储能、电网数字化等领域开展深入合作，形成辐射全国多区域的优秀工程交付案例，赢得了行业客户的高度认可。同时，公司精准把握不同领域客户的业务场景需求，构建了稳定可靠、高效灵活的服务交付体系，成功将合作边界拓展至油气、交通、装备制造等多个关键领域，与中国海油、国家管网、中国铁建、国机集团等核心客户建立了长期稳固的战略合作伙伴关系，形成了跨领域、多层次的客户生态网络。

品牌影响力显著，市场认可度高。公司厚植企业文化软实力，以品牌三年行动计划为基础，全力打造具有影响力的品牌矩阵。“电鸿 e 联”“极目”“大瓦特”等一系列自主品牌获得全国品牌故事大赛等重大赛事奖项，已成为定义行业、引领生态的标志性符号。同时，公司参与世界人工智能大会、数字中国、数博会等，强化产业链话语权与生态聚合能力，公司品牌市场关注度与知名度不断提升。

人才梯队优势突出，自主创新能力领先。人才结构方面，公司高度重视高素质人才队伍建设，报告期内本科及以上学历占比 95.86%，硕士及以上学历占比 36.47%，形成了一支技术底蕴深厚、创新能力突出的专业团队。通过系统性人才培养体系和富有竞争力的创新激励机制，公司持续夯实人才优势，巩固行业领先地位。科技创新方面，公司旗下数字电网公司、数据公司、电算工程公司等 3 家子公司获批工信部专精特新企业，其中数字电网公司跻身国家重点“小巨人”企业行列，彰显了公司技术实力与行业贡献。依托长期研发投入，公司在关键技术领域取得丰硕成果，并形成了一系列自主知识产权核心技术，为公司高质量发展提供了强劲支撑。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	2,217,707,747.80	1,557,704,001.54	42.37%	主要系下游客户加快投资进度
营业成本	1,449,865,488.72	1,040,928,556.97	39.29%	主要系下游客户加快投资进度
销售费用	67,168,093.17	76,541,149.39	-12.25%	
管理费用	283,958,353.49	251,690,542.60	12.82%	
财务费用	-9,513,293.96	-1,918,096.97	-395.98%	主要系利息收入增加
所得税费用	53,338,822.22	24,328,771.99	119.24%	主要系利润总额增加
研发投入	144,322,425.41	146,861,108.40	-1.73%	
经营活动产生的现金流量净额	-389,830,602.17	-352,491,834.39	-10.59%	
投资活动产生的现金流量净额	-717,862,739.30	-489,998,454.69	-46.50%	主要系投资的现金管理产品增加
筹资活动产生的现金流量净额	-237,146,610.48	-55,601,989.63	-326.51%	主要系分配股利的现金增加
现金及现金等价物净增加额	-1,344,839,951.95	-898,092,278.71	-49.74%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
电网数字化	777,404,270.99	485,732,810.05	37.52%	2.95%	-0.85%	2.39%
企业数字化	626,005,357.88	431,984,686.54	30.99%	52.77%	53.54%	-0.35%
数字基础设施	813,965,850.41	531,880,098.61	34.66%	110.62%	99.10%	3.78%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“软件与信息技术服务业”的披露要求：

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比	营业成本比上	毛利率比上年
--	------	------	-----	-------	--------	--------

				上年同期增 减	年同期增减	同期增减
分客户所处行业						
电力	2,030,777,331.44	1,325,662,039.39	34.72%	50.57%	47.04%	1.57%
非电力	186,930,416.36	124,203,449.33	33.56%	-10.56%	-10.88%	0.24%
分产品						
电网数字化	777,404,270.99	485,732,810.05	37.52%	2.95%	-0.85%	2.39%
企业数字化	626,005,357.88	431,984,686.54	30.99%	52.77%	53.54%	-0.35%
数字基础设施	813,965,850.41	531,880,098.61	34.66%	110.62%	99.10%	3.78%
分地区						
华南	1,651,126,142.53	1,066,159,596.07	35.43%	46.00%	38.86%	3.32%
西南	426,942,696.04	285,909,308.34	33.03%	33.88%	39.12%	-2.52%
其他地区	139,638,909.23	97,796,584.31	29.96%	29.45%	44.59%	-7.33%

主营业务成本构成

单位：元

成本构成	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
直接人工	266,819,903.87	18.40%	192,465,117.79	18.49%	38.63%
劳务外包	298,549,544.67	20.59%	205,421,880.94	19.73%	45.33%
技术服务	335,903,594.52	23.17%	238,724,973.36	22.93%	40.71%
软硬件采购	333,282,260.10	22.99%	301,123,831.50	28.93%	10.68%
其他成本	215,310,185.56	14.85%	103,192,753.38	9.91%	108.65%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司成本结构未出现较大变化。随着公司企业数字化、数字基础设施业务量的增加，直接人工、劳务外包、技术服务保持同步增长。软硬件采购的增幅较低且占比下降的原因主要系数字电网物联感知设备业务收入占比下降。

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	-917,043.60	-0.36%	主要系权益法核算的长期股权投资损失、定期存款和大额存单投资收益	否
公允价值变动损益	0.00	0.00%	不适用	否
资产减值	-1,719,551.16	-0.68%	主要系存货跌价损失	否

			及合同履约成本减值损失	
营业外收入	376,055.78	0.15%	主要系违约赔偿收入	否
营业外支出	1,309,177.13	0.51%	主要系滞纳金支出、非流动资产毁损报废损失和违约金支出	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	4,804,983,194.69	31.76%	6,156,084,471.08	39.45%	-7.69%	货币资金下降主要系公司本期定期存款和大额存单增加，并在其他流动资产中列报
应收账款	1,409,252,134.75	9.31%	1,683,055,357.82	10.78%	-1.47%	
合同资产	12,525,763.82	0.08%	44,950,503.15	0.29%	-0.21%	
存货	2,602,817,342.62	17.20%	1,944,943,408.53	12.46%	4.74%	存货增加主要系公司加大项目投入，尚未验收结转的合同履约成本增加
投资性房地产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
长期股权投资	347,280,037.67	2.30%	366,954,284.36	2.35%	-0.05%	
固定资产	1,600,998,768.46	10.58%	1,707,980,166.69	10.94%	-0.36%	
在建工程	483,785,949.77	3.20%	393,592,388.14	2.52%	0.68%	
使用权资产	254,886,302.19	1.68%	254,608,774.32	1.63%	0.05%	
短期借款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
合同负债	1,613,332,352.04	10.66%	1,624,377,848.55	10.41%	0.25%	
长期借款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
租赁负债	205,091,550.70	1.36%	189,858,145.71	1.22%	0.14%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允	计入权益	本期计提	本期购买	本期出售	其他变动	期末数
----	-----	------	------	------	------	------	------	-----

		价值变动 损益	的累计公 允价值变 动	的减值	金额	金额		
金融资产								
1. 交易性 金融资产 (不含衍 生金融资 产)	2,322,000 ,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,322,000 ,000.00	0.00	0.00
2. 其他权 益工具投 资	124,788,2 78.35	0.00	25,843,83 3.64	0.00	0.00	0.00	- 5,533,910 .13	102,652,6 37.86
上述合计	2,446,788 ,278.35	0.00	25,843,83 3.64	0.00	0.00	2,322,000 ,000.00	- 5,533,910 .13	102,652,6 37.86
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

因其他权益工具投资的公允价值变动产生的递延所得税资产。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截止报告期末，公司受限资产为货币资金中的住房基金，金额为 29.90 万元。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
3,546,794,089.39	492,916,987.63	619.55%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

资产类别	初始投资	本期公允 价值变动	计入权益 的累计公	报告期内	报告期内	累计投资	其他变动	期末金额	资金来源
------	------	--------------	--------------	------	------	------	------	------	------

	成本	损益	允价值变动	购入金额	售出金额	收益			
其他	2,322,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,322,000,000.00	451,500.00	0.00	0.00	募集资金
其他	18,000,000.00	0	383,485.77	0	0	900,000.00	0.00	18,511,314.36	自有资金
股票	50,194,193.00	0	25,460,347.87	0	0	4,684,026.31	5,533,910.13	84,141,323.50	自有资金
合计	2,390,194,193.00	0.00	25,843,833.64	0.00	2,322,000,000.00	6,035,526.31	5,533,910.13	102,652,637.86	---

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2025年度	首次公开发行	2025年11月18日	271,383.15	263,841.41	32,325.69	32,325.69	12.25%	0	0	0.00%	231,515.72	除用于暂时进行现金管理的募集资金外，尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专项账户中，公司	0

												将根据实际经营发展需要，用于承诺的募集资金投资项目。	
合计	--	--	271,383.15	263,841.41	32,325.69	32,325.69	12.25%	0	0	0.00%	231,515.72	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会以证监许可〔2025〕2295号《关于同意南方电网数字电网研究院股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》同意注册，公司向社会公众公开发行人民币普通股（A股）股票47,694.7534万股，发行价为每股人民币5.69元，共计募集资金271,383.15万元，扣除承销费（含税）4,765.39万元后，剩余266,617.76万元已由主承销商招商证券股份有限公司于2025年11月13日汇入公司募集资金监管账户。公司本次发行募集资金271,383.15万元扣除发行费用（不含增值税）7,541.73万元后，募集资金净额为263,841.41万元。上述募集资金到位情况已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并由其出具《验资报告》（信会师报字[2025]第ZM20306号）。截至2026年6月30日，公司实际使用募集资金投入募投项目7,077.27万元，置换已预先投入的自有资金25,248.41万元。

（2）募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目（含部分变更）	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额（1）	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额（2）	截至期末投资进度（3）＝（2）/（1）	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
首次公开发行	2025年11月18日	时空智能数字孪生平台建设项目	研发项目	否	33,954.93	33,954.93	13,588.73	13,588.73	40.02%	2028年11月18日	0	0	不适用	否
首次公开发行	2025年11月18日	新一代智能物联感知与协同控制系统	研发项目	否	41,064.26	41,064.26	3,161.69	3,161.69	7.70%	2028年11月18日	0	0	不适用	否

		建设项目												
首次公开发行	2025年11月18日	先进电力人工智能平台与智慧生产营销应用建设项目	研发项目	否	25,997.9	25,997.9	1,334.32	1,334.32	5.13%	2028年11月18日	0	0	不适用	否
首次公开发行	2025年11月18日	新一代国产化企业数智化管理系统建设项目	研发项目	否	50,724.52	50,724.52	9,207.9	9,207.9	18.15%	2028年11月18日	0	0	不适用	否
首次公开发行	2025年11月18日	能源行业数据要素流通交易与服务平台建设项目	研发项目	否	25,664.45	25,664.45	0	0	0.00%	2028年11月18日	0	0	不适用	否
首次公开发行	2025年11月18日	深圳先进数字能源技术研发基地及技术交付中心建设项目	研发项目	否	78,040	78,040	5,033.05	5,033.05	6.45%	2028年11月18日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				—	255,446.06	255,446.06	32,325.69	32,325.69	—	—			—	—
超募资金投向														
首次公开发行	2025年11月18日	根据公司未来投资需求	不适用	否	8,395.35	8,395.35	0	0	0.00%	2028年11月18日	0	0	不适用	否

		待定												
归还银行贷款（如有）			--	0	0	0	0	0.00 %	--	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）			--	0	0	0	0	0.00 %	--	--	--	--	--	--
超募资金投向小计			--	8,395.35	8,395.35	0	0	--	--	0	0	--	--	--
合计			--	263,841.41	263,841.41	32,325.69	32,325.69	--	--	0	0	--	--	--
分项目说明 未达到计划 进度、预计 收益的情况 和原因（含 “是否达到 预计效益” 选择“不适 用”的原 因）	不适用													
项目可行性 发生重大变 化的情况说 明	无变化													
超募资金的 金额、用途 及使用进展 情况	适用 公司首次公开发行股份超募资金 8,395.35 万元，尚未明确具体用途，将根据公司未来投资需求确定。													
存在擅自变 更募集资金 用途、违规 占用募集资 金的情形	不适用													
募集资金投 资项目实施 地点变更情 况	不适用													
募集资金投 资项目实施 方式调整情 况	不适用													
募集资金投 资项目先期 投入及置换 情况	适用													
	公司于 2026 年 3 月 27 日召开 2026 年第三次董事会（临时）会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金及已支付发行费用的议案》，同意公司使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金人民币 25,248.41 万元，置换已预先支付发行费用的自筹资金人民币 1,936.56 万元。截至 2026 年 6 月 30 日，公司已使用募集资金置换预先投入自筹资金 25,248.41 万元。鉴于公司未在募集资金到账后 6 个月内完成前述发行费用置换，故公司不再置换发行费用。 公司于 2026 年 2 月 9 日召开 2026 年第二次董事会，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（含作为募投项目实施主体的子公司）使用自有资金支付募投项目部分款项，后续以募集资金等额置换，该部分等额置换资金视同募投项目使用资金。截至 2026 年 6 月 30 日，公司暂未发生等额置换情况。													
用闲置募集 资金暂时补 充流动资金 情况	不适用													

项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2026 年 6 月 30 日，除用于暂时进行现金管理的募集资金外，尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专项账户中，公司将根据实际经营发展需要，用于承诺的募集资金投资项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资情况

(1) 委托理财情况

☒适用 ☐不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	低风险	178,990	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
南方电网数字电网科技（广东）有限公司	子公司	专注于物理电网数字化与智能化、基础平台、带边缘计算功能的智能终端、通信终端、模组、“属地化业务”等 4 类业务，共 9 个业务域	864,980,000.00	2,459,862,627.53	1,391,644,105.45	549,010,235.07	84,311,591.23	74,203,842.11
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司	子公司	专注于企业管理信息化、数字化的专业公司，涉及企业管理信息化、人工智能等业务	741,000,047.10	1,762,925,569.43	894,876,008.85	413,464,988.55	18,067,150.06	16,516,910.25
南网数字运营软件科技（广东）有限公司	子公司	专注数字基础支撑平台建设及企业资产域数字化、智能化的专业公司，涉及基础平台、企业管理信息化、电网数字化与智能化、物联感知、人工智能、基础设施等业务	1,765,000,000.00	4,271,515,136.48	2,627,963,991.30	1,083,835,360.44	198,574,383.42	162,561,028.68
南方电网人工智能科技有限公司	子公司	专注于人工智能与调度、交易方向产品开发的专业公司，涉及人工智	614,400,000.00	1,297,981,459.33	753,145,706.46	181,146,428.03	14,768,805.42	12,844,355.51

		能、电网数字化与智能化、物联感知等业务						
南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司	子公司	专注于数字基础设施的建设与运营、电力工程建设数字化管理集成服务及数字工程建设的专业公司	1,517,000,000.00	2,251,381,576.88	1,701,284,674.17	216,694,826.79	38,891,765.62	29,183,800.48
南方电网传感科技（广东）有限公司	子公司	专注于传感领域的专业公司，涉及物联感知类业务	34,391,603.71	337,381,792.40	98,261,453.42	41,990,820.21	- 21,488,689.29	- 16,391,094.33

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、行业政策风险

公司营业收入中南方电网体系内客户占比较高，业务规模及经营业绩与国家及南方电网电力行业投资规划、信息化建设政策、项目实施节奏等因素高度相关，若未来国家及南方电网电力行业投资规模调整、信息化建设政策导向变化，或相关项目推进节奏放缓、预算压缩，将直接影响公司在手订单及潜在项目的获取与实施，进而导致公司营业收入、利润水平出现波动，对公司经营业绩及持续发展能力产生不利影响。

应对措施：公司将持续加强对国家及南方电网电力行业投资规划、信息化政策的跟踪与研判，提升对政策及市场变化的预判与应对能力，同时积极拓展外部市场，优化客户结构与业务布局，降低单一客户群体的收入占比，并持续强化核心技术创新与服务能力建设，以有效应对政策及市场变化带来的风险。

2、市场竞争风险

公司主营业务为面向电力能源等行业客户提供数字化建设综合解决方案，所处行业市场化程度较高，面临来自不同类型、不同规模市场主体的综合竞争压力。央企数科公司加速成立，传统存量市场竞争加剧，数字化转型市场未来增量空间受限；数据/算力中心市场面临深度转型，机遇挑战共存；数字

化装备市场受限于南方区域电网规模及采购策略，增速受限。若公司不能持续提升技术创新、产品服务、市场拓展及成本控制等综合竞争力，可能导致市场份额被挤压、订单获取难度加大、盈利水平下降，进而对公司经营业绩和持续发展产生不利影响。

应对措施：面对行业竞争风险，公司将持续强化核心竞争力建设，聚焦电力能源数字化主业，巩固在核心业务领域的技术、经验与客户优势，加快核心产品迭代升级与场景化落地；坚持差异化、定制化发展策略，精准匹配行业客户复杂业务需求；积极优化市场布局，深化生态协同与战略合作，不断提升品牌影响力与市场拓展能力，多措并举抵御市场竞争风险。

3、外协生产和劳务外包风险

公司在智能设备业务领域采用“核心自主+非核心外包”的业务模式，智能设备生产制造环节委托外协企业实施，软件开发中的非核心工作通过劳务外包方式开展。该模式下，面临外协企业产能保障能力不足、工艺管控水平不达标，以及劳务外包管理机制存在短板等风险隐患，可能导致智能设备产品及软件交付延期、质量不达标等问题，对公司生产经营和高质量发展造成不利影响。

应对措施：一是规范外协协作单位管理，在招投标及采购环节严格遵循公开、公平、公正原则，严把外协单位遴选准入关口；同时强化履约全过程管控，做实过程质量监督，严格执行交付验收标准，确保外协产品与服务符合质量要求。二是规范劳务外包管理，明确劳务外包的工作范围及事项边界，严禁将核心业务外包；建立健全劳务外包供应商的考核评价与常态化培训机制，重点围绕业务规范、质量标准等开展培训，持续提升外包服务质效。三是强化供应商全生命周期管理，完善供应商失信行为惩戒机制，督促供应商提升履约质效，切实防范外协生产及劳务外包环节各类风险隐患。

4、市场拓展风险

公司虽已在人工智能大模型、智能传感器、电鸿物联感知设备等领域形成关键核心技术能力，并积累了丰富的数字化转型技术经验，但由于电鸿物联感知设备等产品在电网以外能源领域全面推广需要一定的培育周期，可能因电网外部市场投资计划变化、市场认可度不足、产品市场开拓能力不强，导致业务增长不及预期。此外，其他行业领域对技术的需求与电网领域存在差异，公司跨行业技术迁移能力若无法及时提升，可能错过行业发展窗口期，影响在新领域的市场布局。

应对措施：公司将持续强化跨行业市场开拓力度，聚焦与能源业务协同性较强的智慧城市、交通、水务、政务等领域，加快核心技术与产品的场景化适配与迭代升级；健全跨行业营销体系，加强与行业集成商、渠道伙伴的战略合作，汇聚外拓合力，提升市场拓展与品牌推广能力；持续提升技术迁移与场景创新能力，加快形成可复制、可推广的跨行业解决方案，稳步提升外部市场认可度与业务占比，降低市场拓展不及预期带来的经营风险。

5、人才及技术风险

以绿色低碳、智能高效为核心的电力行业变革正加速演进，人工智能、量子、光子计算等新一代技术不断迭代更新，市场对公司产品性能、技术先进性、研发人员专业能力等要求持续提升。随着市场竞争加剧，新一轮科技革命和产业变革正加速推进能源转型，对于复合型技术人才需求不断加大。

应对措施：公司将建立技术动态监测与预警机制，定期研判技术成熟度与产业应用前景，构建“核心技术坚守+前沿技术探索”的梯次研发布局，强化知识产权全流程保护，通过产学研协同创新与战略

合作伙伴共建技术联盟，分散研发风险。公司将持续跟进行业最新技术演进、产品迭代及市场需求，优化研发管理体系，加大前沿技术预研资金与资源投入，确保在行业技术变革中始终保持先发优势，打通技术预研、产品开发到成果产业化的全链条通道，提升公司技术研发自主可控水平。同时，持续保持对新兴技术的应用研究与学习，制定合理的人力资源规划，不断培养符合公司战略发展需要的高素质的复合型技术人才，驱动公司实现高质量发展。

6、应收账款回收风险

随着公司业务规模的扩大，公司应收账款余额增加，成为流动资产的重要组成部分。若宏观经济波动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回收货款，进而对公司的经营业绩、现金流和正常生产经营活动产生重大不利影响。

应对措施：公司的客户主要是电力能源等行业的中大型客户，客户拥有较高的资信和还款能力，资本实力强，回款质量良好。公司将强化对客户信用的风险评估并进行动态的跟踪管理，重点监控长账龄应收账款的回款情况，重视应收账款回款的有效规划及跟踪，加强对应收账款的跟踪及催收力度，从而降低坏账风险。

7、税收优惠政策变动风险

公司享受的税收优惠主要是高新技术企业所对应的所得税优惠税率及研发费用加计扣除政策。若国家未来相关税收政策发生变化或公司自身条件发生变化，或公司高新技术企业证书续期复审未通过，导致公司无法享受上述税收优惠政策，将会对公司未来经营业绩带来不利影响。

应对措施：公司将严格按照对高新技术企业等相关要求，重视研发创新项目的投入，加快推进各项产品的迭代升级和新品开发，并将密切关注国家及地方政府税收优惠政策的出台及更新情况，以持续满足税收优惠政策的要求。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 1 月 6 日	公司会议室	实地调研	机构	中信证券	公司产品商业模式、募投项目、业务拓展、在手订单情况等	参见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）《南网数字：2026-001 投资者关系活动记录表 0106》
2026 年 1 月 13 日	公司会议室	实地调研	机构	华金证券	公司定位、生态构建、产品优势、技术迭代、市场应用情况等	参见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）《南网数字：2026-002 投资者关系活动记录表

						0113》
2026 年 1 月 16 日	公司会议室	实地调研	机构	长城证券	公司发展历 程、产品性能 优势与应用场 景、技术研发 规划、募投项 目、人才策略 等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-003 投资者关系活 动记录表 0116》
2026 年 1 月 21 日	公司会议室	实地调研	机构	兴业证券、建 信理财	公司生态建 设、产品应用 场景与落地、 客户覆盖与非 关联业务拓展 情况等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-004 投资者关系活 动记录表 0121》
2026 年 1 月 29 日	公司会议室	实地调研	机构	长城基金、国 金证券	公司非关联客 户开拓、订单 周期、产品竞 争优势与市场 空间情况等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-005 投资者关系活 动记录表 0129》
2026 年 2 月 5-6 日	公司会议室	实地调研	机构	华泰资产、易 方达基金、安 信基金、国盛 证券、国联民 生证券、华商 基金、东方红 资管、平安资 产、国泰海通 证券	公司非关联业 务规划、跨行 业拓展、“十 五五”投资、 产品应用、生 产模式情况等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-006 投资者关系活 动记录表 0206》
2026 年 2 月 9-10 日	公司会议室	实地调研	机构	人保资产、博 时基金	公司主营业 务、“十五 五”投资、产 品研发与优 势、人员规 模、AI 融合应 用落地情况等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-007 投资者关系活 动记录表 0210》
2026 年 4 月 22 日	全景网“投资 者关系互动平 台” (https://ir.p5w.net)	网络平台线上 交流	其他	通过全景网参 与公司 2025 年度网上业绩 说明会的投资 者	公司业务战 略、竞争格局 与核心壁垒、 研发投入、技 术迭代、业务 商业模式、市 场拓展、产品 应用、现金流 情况等	参见巨潮资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数 字：2026-008 投资者关系活 动记录表 0422》
2026 年 5 月 6 日	公司会议室	实地调研	机构	泰信基金、国 泰海通证券	公司产品布 局、应用场	参见巨潮资讯 网

					景、商业模式、算力规模、毛利率变动情况等	(http://www.cninfo.com.cn)《南网数字：2026-009 投资者关系活动记录表 0506》
2026 年 5 月 12 日	上海	其他	机构	参与兴业证券 2026 年中期投资策略会的分析师与投资者	“十五五”数字化投入、公司产品推广节奏、模型调用量与算力规模、业务商业模式与发展方向、业务增速等	参见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数字：2026-010 投资者关系活动记录表 0512》
2026 年 5 月 22 日	公司会议室	实地调研	机构	国联民生证券	公司产品技术突破、核心竞争力、拓展计划、业务进展等	参见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数字：2026-011 投资者关系活动记录表 0522》
2026 年 5 月 27-28 日	上海	其他	机构	参加中信证券、国联民生证券 2026 年度中期策略会的分析师与投资者	公司研发投入重点、生态伙伴赋能、产品拓展计划、业务进展与商业模式、跨行业拓展、收入增速情况等	参见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数字：2026-012 投资者关系活动记录表 0528》
2026 年 6 月 30 日	棠下电力运维监控中心、公司所属南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司	实地调研	机构	中信证券、宝创资本、彭博新能源、招商银行、深圳亿库投资、深圳坤西基金、璞信资本、睿郡资产、融悦基金等	数据中心上架率、商业模式、算力规模、系统建设、竞争优势、分红与解禁情况等	参见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《南网数字：2026-013 投资者关系活动记录表 0630》

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用
公司董事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.30
分配预案的股本基数（股）	3,179,650,230
现金分红金额（元）（含税）	95,389,506.90
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	95,389,506.90
可分配利润（元）	284,098,039.89
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
综合考虑公司现金流及经营状况，拟向全体股东每 10 股派现金红利 0.30 元（含税）。截至 2026 年 6 月 30 日，公司总股本 3,179,650,230 股，以此计算拟派发现金红利 95,389,506.90 元（含税），占 2026 年 1-6 月公司合并口径归母净利润的比例为 47.12%。本次分红将按照股东持股数量分配。本次利润分配不涉及股份回购，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。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

公司积极融入乡村电网数字化建设，通过构建安全可靠、灵活高效、绿色低碳的农村数字电力支撑体系，提升能源服务普惠化水平，为全面推进乡村振兴、加快农业农村现代化提供坚实可靠的电力保障与数字支撑。公司始终将消费帮扶作为助力乡村振兴的重要抓手，严格落实上级工作部署，坚持以购代捐、以买代帮，积极帮助乡村特色产品拓宽销售渠道。

第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
报告期内发生的未达到重大诉讼、仲裁标准,公司作为原告的案件共计 8 起。	4,551.65	否	截至 2026 年 6 月 30 日,已办结案件 1 起,在办案件 7 起,未决诉讼金额 4,129.77 万元。	对公司无重大影响。	已办结案件已完成回款。		/
报告期内发生的未达到重大诉讼、仲裁标准,公司作为被告的案件共 5 起。	661.13	否	截至 2026 年 6 月 30 日,已办结案件 4 起,在办案件 1 起,未决诉讼金额 31.1 万元。	对公司无重大影响。	已办结案件 3 起胜诉,1 起败诉,败诉案件已按判决履行付款义务。在办案件一审未开庭。		/
报告期内发生的未达到重大诉讼、仲裁标准,公司作为第三人的案件共计 1 起。	0.71	否	截至 2026 年 6 月 30 日,已办结案件 1 起。	对公司无重大影响。	已办结案件一审胜诉。		/

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联 交易 定价 原则	关联 交易 价格	关联 交易 金额 (万元)	占同 类交 易金 额比 例	获 批 的交 易额 度 (万元)	是否 超过 获 批 额 度	关联 交易 结 算 方 式	可 获 得 的 同 类 交 易 市 价	披 露 日 期	披 露 索 引
广东 电网 有限 责任 公司	间接 控股 股 东 控 制 企 业	出 售 商 品/ 提 供 劳 务	出 售 商 品/ 提 供 劳 务	参 考 市 场 价 格, 双 方 共 同	协 议 约 定 价 格	56,646.41	25.54%		否	电 汇	无		

				约定									
合计				--	--	56,646.41	--		--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				不适用									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☒适用 ☐不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
南方电网财务有限公司	间接控股股东控制企业	1,000,000	应不低于境内主要商业银行同期同类存款的利率	580,395.49	520,465.10	572,210.23	528,650.37

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
南方电网财务有限公司	间接控股股东控制企业	授信	480,000	24,410.97

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用
公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

报告期内，公司存在租赁房产、土地及车辆的情形，主要用于经营办公、员工住宿及员工出行。2026 年上半年合计发生租赁相关现金流出 4,856.93 万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在重大担保情况。

3、日常经营重大合同

单位：元

合同订立 公司方名 称	合同订立 对方名称	合同总金 额	合同履行 的进度	本期确认 的销售收 入金额	累计确认 的销售收 入金额	应收账款 回款情况	影响重大 合同履行的各项条 件是否发生重大变 化	是否存在 合同无法 履行的重 大风险
-------------------	--------------	-----------	-------------	---------------------	---------------------	--------------	-----------------------------------	-----------------------------

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	2,944,670,071	92.61%				-15,253,846	-15,253,846	2,929,416,225	92.13%
1、国家持股									
2、国有法人持股	2,686,965,807	84.51%				-46,136	-46,136	2,686,919,671	84.50%
3、其他内资持股	257,689,675	8.10%				-15,193,121	-15,193,121	242,496,554	7.63%
其中：境内法人持股	257,666,763	8.10%				-15,170,209	-15,170,209	242,496,554	7.63%
境内自然人持股	22,912	0.00%				-22,912	-22,912	0	0.00%
4、外资持股	14,589	0.00%				-14,589	-14,589	0	0.00%
其中：境外法人持股	14,589	0.00%				-14,589	-14,589	0	0.00%
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	234,980,159	7.39%				15,253,846	15,253,846	250,234,005	7.87%
1、人民币普通股	234,980,159	7.39%				15,253,846	15,253,846	250,234,005	7.87%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	3,179,650,230	100.00%						3,179,650,230	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

本报告期股份变动系因公司首次公开发行网下配售限售股上市流通，涉及股份数量为 15,253,846 股，限售期为自公司首次公开发行股票上市之日起 6 个月，该部分限售股于 2026 年 5 月 18 日锁定期届满并上市流通。详情请查阅公司于巨潮资讯网刊登的《关于首次公开发行网下配售限售股份上市流通提示性公告》（公告编号：2026-019）。

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
控股股东数字集团	2,000,000,000			2,000,000,000	首发前限售股	2028 年 11 月 18 日
控股股东数字集团之一致行动人广东电网、深圳供电局、云南电网、贵州电网、广西电网、海南电网、南网产融	297,297,293			297,297,293	首发前限售股	2028 年 11 月 18 日
长江电力	109,459,459			109,459,459	首发前限售股	2026 年 11 月 18 日
南网能创	84,324,324			84,324,324	首发前限售股	2026 年 11 月 18 日
蒙电信通	81,081,081			81,081,081	首发前限售股	2026 年 11 月 18 日
广州城投	43,513,513			43,513,513	首发前限售股	2026 年 11 月 18 日
中电投资	43,513,513			43,513,513	首发前限售股	2026 年 11 月

						18 日
广州开投	43,513,513			43,513,513	首发前限售股	2026 年 11 月 18 日
电投绿色战略投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	52,724,077			52,724,077	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
东方电子股份有限公司	17,574,692			17,574,692	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
广东恒健资产管理有限公司	17,574,692			17,574,692	参与战略配售投资者	2028 年 11 月 18 日
国风投创新投资基金股份有限公司	70,298,769			70,298,769	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	33,391,915			33,391,915	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
全国社会保障基金理事会（委托银华基金管理有限公司管理的“基本养老保险基金八零四组合”）	26,362,038			26,362,038	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
全国社会保障基金理事会（委托银华基金管理有限公司管理的“全国社会保障基金一一八组合”）	8,787,346			8,787,346	参与战略配售投资者	2027 年 5 月 18 日
首发网下发行限售股东	15,253,846	15,253,846		0	首次公开发行网下发行限售股份，限售 6 个月	已解除限售
合计	2,944,670,071	15,253,846	0	2,929,416,225	--	--

注：除上述解除限售日期外，长江电力、南网能创、蒙电信通、广东电网、深圳供电局、云南电网、贵州电网、广西电网、广州城投、中电投资、广州开投、海南电网及南网产融根据 2023 年 7 月签署的增资协议，其股权锁定期原则上不少于 5 年，以增资后的工商变更登记完成日为起始日（即 2023 年 8 月 4 日），股权锁定期内未经发行人控股股东数字集团书面同意，不得将其持有的全部或部分股权向任何第三方出售、转移、转让、质押、留置或以其他方式处置或设置任何权利负担。

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股	65,408	报告期末表决权恢	0	持有特	0
----------	--------	----------	---	-----	---

东总数			复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）			别表决权股份的股东总数（如有）		
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
南方电网数字电网集团有限公司	国有法人	62.90%	2,000,000,000	0	2,000,000,000	0	不适用	0
中国长江电力股份有限公司	国有法人	3.44%	109,459,459	0	109,459,459	0	不适用	0
南网私募基金管理有限公司—南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	其他	2.65%	84,324,324	0	84,324,324	0	不适用	0
内蒙古电力集团蒙电信息通信产业有限责任公司	国有法人	2.55%	81,081,081	0	81,081,081	0	不适用	0
国风投创新私募基金管理有限公司—国风投创新投资基金股份有限公司	其他	2.21%	70,298,769	0	70,298,769	0	不适用	0
广东电网有限责任公司	国有法人	2.16%	68,702,702	0	68,702,702	0	不适用	0
国家电投集团	其他	1.66%	52,724,077	0	52,724,077	0	不适用	0

产业基金 管理有限公司—电 投绿色战略投 资基金（天 津）合伙企 业（有限 合伙）								
云南电 网有限 责任公 司	国有法 人	1.44%	45,729, 729	0	45,729, 729	0	不适用	0
广西电 网有限 责任公 司	国有法 人	1.44%	45,729, 729	0	45,729, 729	0	不适用	0
贵州电 网有限 责任公 司	国有法 人	1.44%	45,729, 729	0	45,729, 729	0	不适用	0
深圳供 电局有 限公司	国有法 人	1.44%	45,729, 729	0	45,729, 729	0	不适用	0
战略投资者或一般 法人因配售新股成 为前 10 名股东的 情况（如有）（参 见注 3）	国风投创新私募基金管理有限公司—国风投创新投资基金股份有限公司、国家电投集团产业基金 管理有限公司—电投绿色战略投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）因认购公司首次公开发 行新股成为公司前 10 名股东，限售期限为自公司首次公开发行并上市之日起 18 个月。							
上述股东关联关系 或一致行动的说明	南方电网数字电网集团有限公司、广东电网有限责任公司、云南电网有限责任公司、广西电网有 限责任公司、贵州电网有限责任公司、深圳供电局有限公司均为南方电网所属子公司，为一致行 动人；海南电网有限责任公司（持股比例 1.08%）、南方电网产融控股集团有限公司（持股比 例 0.36%）也为南方电网所属子公司，与上述公司为一一致行动人。除以上情况外，未知其他上述股 东之间是否存在关联关系或一致行动关系。							
上述股东涉及委托/ 受托表决权、放弃 表决权情况的说明	不适用							
前 10 名股东中存在 回购专户的特别说 明（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算有限 公司	4,568,336	人民币普通股	4,568,336					
中国银行股份有限公司—嘉实中证软 件服务交易型开放 式指数证券投资基金	2,882,571	人民币普通股	2,882,571					
沈泉明	1,648,400	人民币普通股	1,648,400					
高盛公司有限责任	1,485,486	人民币普通股	1,485,486					

公司			
闪红光	738,700	人民币普通股	738,700
中国工商银行股份有限公司一易方达中证科创创业 50 交易型开放式指数证券投资基金	711,078	人民币普通股	711,078
盛新	705,100	人民币普通股	705,100
李亚东	686,100	人民币普通股	686,100
童美芳	650,000	人民币普通股	650,000
应有群	604,395	人民币普通股	604,395
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	本公司未知前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东中：股东沈泉明通过普通证券账户持有 0 股，通过客户信用交易担保证券账户持有 1,648,400 股，合计持 1,648,400 股；股东闪红光通过普通证券账户持有 0 股，通过客户信用交易担保证券账户持有 738,700 股，合计 738,700 股；股东盛新通过普通证券账户持有 0 股，通过客户信用交易担保证券账户持有 705,100 股，合计 705,100 股。股东李亚东通过普通证券账户持有 6,000 股，通过客户信用交易担保证券账户持有 680,100 股，合计 686,100 股。股东应有群通过普通证券账户持有 0 股，通过客户信用交易担保证券账户持有 604,395 股，合计 604,395 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

☐适用 ☒不适用

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

公司是否具有表决权差异安排

☐是 ☒否

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：南方电网数字电网研究院股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,804,983,194.69	6,156,084,471.08
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		2,322,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	1,689,100.00	10,757,512.62
应收账款	1,409,252,134.75	1,683,055,357.82
应收款项融资		
预付款项	14,962,060.58	9,834,472.99
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	43,361,376.19	48,842,342.36
其中：应收利息		
应收股利	6,994,230.86	6,349,950.09
买入返售金融资产		
存货	2,602,817,342.62	1,944,943,408.53
其中：数据资源		
合同资产	12,525,763.82	44,950,503.15
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	3,365,521.79	10,934,770.33
其他流动资产	3,084,777,886.55	230,692,383.98
流动资产合计	11,977,734,380.99	12,462,095,222.86
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	347,280,037.67	366,954,284.36
其他权益工具投资	102,652,637.86	124,788,278.35
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,600,998,768.46	1,707,980,166.69
在建工程	483,785,949.77	393,592,388.14
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	254,886,302.19	254,608,774.32
无形资产	201,184,296.29	205,433,972.06
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	22,612,703.14	23,447,566.90
递延所得税资产	107,168,812.07	51,380,126.61
其他非流动资产	32,372,965.70	15,558,936.86
非流动资产合计	3,152,942,473.15	3,143,744,494.29
资产总计	15,130,676,854.14	15,605,839,717.15
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		
应付账款	1,596,228,192.84	1,974,669,682.29
预收款项		
合同负债	1,613,332,352.04	1,624,377,848.55
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	133,770,018.61	29,062,949.00
应交税费	50,487,957.05	162,375,882.08
其他应付款	271,929,368.33	308,288,567.89
其中：应付利息		
应付股利		

应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	59,199,088.18	71,778,731.85
其他流动负债	464,737.10	38,498,500.87
流动负债合计	3,725,411,714.15	4,209,052,162.53
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	205,091,550.70	189,858,145.71
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	1,095,822.35	7,376,063.38
递延收益	33,004,352.31	19,597,467.99
递延所得税负债	24,057,190.46	31,560,824.97
其他非流动负债		
非流动负债合计	263,248,915.82	248,392,502.05
负债合计	3,988,660,629.97	4,457,444,664.58
所有者权益：		
股本	3,179,650,230.00	3,179,650,230.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,659,325,999.25	5,659,325,999.25
减：库存股		
其他综合收益	25,843,833.64	42,445,564.00
专项储备		
盈余公积	62,408,612.15	62,408,612.15
一般风险准备		
未分配利润	2,206,219,150.39	2,194,566,945.01
归属于母公司所有者权益合计	11,133,447,825.43	11,138,397,350.41
少数股东权益	8,568,398.74	9,997,702.16
所有者权益合计	11,142,016,224.17	11,148,395,052.57
负债和所有者权益总计	15,130,676,854.14	15,605,839,717.15

法定代表人：刘育权 主管会计工作负责人：杜伟伦 会计机构负责人：欧阳欣

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,852,171,072.44	6,152,957,812.24
交易性金融资产		2,322,000,000.00

衍生金融资产		
应收票据	1,689,100.00	
应收账款	403,252,565.37	329,451,896.08
应收款项融资		
预付款项	5,246,482.81	9,170,912.35
其他应收款	46,389,100.15	321,809,836.96
其中：应收利息		
应收股利	24,409,296.99	301,793,316.22
存货	163,853,237.60	215,797,919.48
其中：数据资源		
合同资产	245,175.76	1,640,029.43
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	40,692.50	536,580.19
其他流动资产	1,047,747,608.94	46,502,489.62
流动资产合计	5,520,635,035.57	9,399,867,476.35
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	6,613,753,447.11	5,157,147,693.80
其他权益工具投资	102,652,637.86	124,788,278.35
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	139,910,831.40	149,351,972.87
在建工程	28,499,892.55	23,730,657.61
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	40,749,258.18	6,789,783.21
无形资产	85,466,103.89	83,810,445.16
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	6,234,398.69	7,166,008.58
递延所得税资产	240,765.38	13,561.45
其他非流动资产	382,047.82	452,265.46
非流动资产合计	7,017,889,382.88	5,553,250,666.49
资产总计	12,538,524,418.45	14,953,118,142.84
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		
应付账款	207,031,843.16	345,956,987.65
预收款项		
合同负债	146,428,269.43	253,018,590.47
应付职工薪酬	6,527,581.94	797,827.04
应交税费	1,738,629.68	9,321,161.62
其他应付款	2,737,772,558.36	4,661,912,641.27
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	6,320,948.57	6,362,287.11
其他流动负债		1,534,012.31
流动负债合计	3,105,819,831.14	5,278,903,507.47
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	35,391,371.09	481,741.89
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	9,312,354.35	9,570,510.18
递延所得税负债	8,614,611.22	14,148,521.34
其他非流动负债		
非流动负债合计	53,318,336.66	24,200,773.41
负债合计	3,159,138,167.80	5,303,104,280.88
所有者权益：		
股本	3,179,650,230.00	3,179,650,230.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,827,385,534.97	5,827,385,534.97
减：库存股		
其他综合收益	25,843,833.64	42,445,564.00
专项储备		
盈余公积	62,408,612.15	62,408,612.15
未分配利润	284,098,039.89	538,123,920.84
所有者权益合计	9,379,386,250.65	9,650,013,861.96
负债和所有者权益总计	12,538,524,418.45	14,953,118,142.84

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	2,217,707,747.80	1,557,704,001.54

其中：营业收入	2,217,707,747.80	1,557,704,001.54
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,946,239,305.98	1,518,864,341.25
其中：营业成本	1,449,865,488.72	1,040,928,556.97
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	10,438,239.15	4,761,080.86
销售费用	67,168,093.17	76,541,149.39
管理费用	283,958,353.49	251,690,542.60
研发费用	144,322,425.41	146,861,108.40
财务费用	-9,513,293.96	-1,918,096.97
其中：利息费用	4,987,991.30	3,582,441.39
利息收入	15,232,495.17	5,799,149.12
加：其他收益	6,463,819.59	4,221,454.43
投资收益（损失以“—”号填列）	-917,043.60	402,726.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-12,680,015.83	-1,011,956.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-20,074,782.54	4,419,715.84
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-1,719,551.16	-7,242,201.52
资产处置收益（损失以“—”号填列）	52,975.22	5,685,108.36
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	255,273,859.33	46,326,464.31
加：营业外收入	376,055.78	679,111.28
减：营业外支出	1,309,177.13	7,206,505.97
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	254,340,737.98	39,799,069.62

减：所得税费用	53,338,822.22	24,328,771.99
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	201,001,915.76	15,470,297.63
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	201,001,915.76	15,470,297.63
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）	202,431,219.18	13,029,431.26
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-1,429,303.42	2,440,866.37
六、其他综合收益的税后净额	-16,601,730.36	8,543,582.62
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-16,601,730.36	8,543,582.62
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-16,601,730.36	8,543,582.62
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	-16,601,730.36	8,543,582.62
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	184,400,185.40	24,013,880.25
归属于母公司所有者的综合收益总额	185,829,488.82	21,573,013.88
归属于少数股东的综合收益总额	-1,429,303.42	2,440,866.37
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0637	0.0048
（二）稀释每股收益	0.0637	0.0048

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：刘育权 主管会计工作负责人：杜伟伦 会计机构负责人：欧阳欣

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业收入	328,551,769.15	66,347,548.65
减：营业成本	222,986,648.94	48,958,643.01
税金及附加	664,621.11	330,551.32
销售费用	15,747,476.93	14,373,134.74
管理费用	128,127,996.58	110,075,372.14
研发费用	26,193,802.33	24,232,242.35
财务费用	-7,910,708.16	-2,714,911.50
其中：利息费用	759,018.52	101,486.49
利息收入	8,766,876.38	2,827,510.69
加：其他收益	757,433.64	1,014,582.05
投资收益（损失以“—”号填列）	-6,197,960.27	402,726.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-12,680,015.83	-1,011,956.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-853,328.27	9,281,150.44
资产减值损失（损失以“—”号填列）	88,279.13	-831,119.42
资产处置收益（损失以“—”号填列）		35,715.22
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-63,463,644.35	-119,004,428.21
加：营业外收入	32,625.82	1,281.91
减：营业外支出	43,052.54	30,083.96
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-63,474,071.07	-119,033,230.26
减：所得税费用	-227,203.92	10,454.99
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-63,246,867.15	-119,043,685.25
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-63,246,867.15	-119,043,685.25
（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	-16,601,730.36	8,543,582.62
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-16,601,730.36	8,543,582.62
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	-16,601,730.36	8,543,582.62
4. 企业自身信用风险公允价值		

变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-79,848,597.51	-110,500,102.63
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 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	2,779,123,582.78	2,357,861,823.01
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	22,265,978.23	986,662.14
收到其他与经营活动有关的现金	79,903,366.35	53,910,720.75
经营活动现金流入小计	2,881,292,927.36	2,412,759,205.90
购买商品、接受劳务支付的现金	2,173,571,229.78	1,864,032,517.70
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	656,976,685.01	580,170,751.79
支付的各项税费	303,340,786.54	195,875,540.44
支付其他与经营活动有关的现金	137,234,828.20	125,172,230.36
经营活动现金流出小计	3,271,123,529.53	2,765,251,040.29
经营活动产生的现金流量净额	-389,830,602.17	-352,491,834.39
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,822,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	6,801,450.09	2,699,847.44

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	129,900.00	218,685.50
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	2,828,931,350.09	2,918,532.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	216,794,089.39	492,914,181.47
投资支付的现金	3,330,000,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		2,806.16
投资活动现金流出小计	3,546,794,089.39	492,916,987.63
投资活动产生的现金流量净额	-717,862,739.30	-489,998,454.69
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	190,779,013.80	7,843,811.62
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	46,367,596.68	47,758,178.01
筹资活动现金流出小计	237,146,610.48	55,601,989.63
筹资活动产生的现金流量净额	-237,146,610.48	-55,601,989.63
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	-1,344,839,951.95	-898,092,278.71
加：期初现金及现金等价物余额	6,149,524,177.87	5,644,694,309.96
六、期末现金及现金等价物余额	4,804,684,225.92	4,746,602,031.25

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 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	164,529,740.95	405,322,598.52
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	56,129,860.27	31,480,637.26
经营活动现金流入小计	220,659,601.22	436,803,235.78
购买商品、接受劳务支付的现金	286,680,117.33	467,618,664.82
支付给职工以及为职工支付的现金	100,950,608.46	79,865,710.03
支付的各项税费	1,945,402.50	3,990,484.78
支付其他与经营活动有关的现金	1,986,152,989.34	488,299,274.80
经营活动现金流出小计	2,375,729,117.63	1,039,774,134.43
经营活动产生的现金流量净额	-2,155,069,516.41	-602,970,898.65
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,322,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	284,829,750.09	2,699,847.44
处置固定资产、无形资产和其他长	8,000.00	20,400.00

期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	2,606,837,750.09	2,720,247.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	71,338,792.45	56,341,795.67
投资支付的现金	2,476,280,000.00	236,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,547,618,792.45	292,341,795.67
投资活动产生的现金流量净额	59,218,957.64	-289,621,548.23
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	190,779,013.80	
支付其他与筹资活动有关的现金	7,895,767.23	5,469,477.55
筹资活动现金流出小计	198,674,781.03	5,469,477.55
筹资活动产生的现金流量净额	-198,674,781.03	-5,469,477.55
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	-2,294,525,339.80	-898,061,924.43
加：期初现金及现金等价物余额	6,146,696,412.24	5,644,330,570.40
六、期末现金及现金等价物余额	3,852,171,072.44	4,746,268,645.97

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东权益	所有者 权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配 利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	3,179,650,230.00				5,659,325,999.25		42,445,564.00		62,408,612.15		2,194,566,945.01		11,138,397,350.41	9,977,702.16	11,148,395,052.57
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其															

他														
二、本年期初余额	3,179,650.23				5,659,325.99		42,445,564.00		62,408,612.15		2,194,566.94		11,138,397.35	11,148,395.05
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-16,601,730.36				11,652,205.38		-4,949,524.98	-1,429,783.40
（一）综合收益总额							-16,601,730.36				202,431,219.18		185,829,488.82	-1,429,783.40
（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											-190,779.00		-190,779.00	-190,779.00
1．提取盈余公积														
2．提取一般风险准备														
3．对所有（或股东）的分配											-190,779.00		-190,779.00	-190,779.00
4．其他														
（四）所有者权益内部结转														
1．资本公														

积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
(六) 其他															
四、本期期 末余额	3,1 79, 650 ,23 0.0 0				5,6 59, 325 ,99 9.2 5		25, 843 ,83 3.6 4		62, 408 ,61 2.1 5		2,2 06, 219 ,15 0.3 9		11, 133 ,44 7,8 25. 43	8,5 68, 398 .74	11, 142 ,01 6,2 24. 17

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东权 益	所有 者权 益合 计
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年 末余额	2,7 02, 702 ,69 6.0 0				3,4 94, 568 ,93 9.8 9		29, 829 ,22 2.2 0		41, 352 ,14 2.6 6		1,6 75, 823 ,44 4.3 8		7,9 44, 276 ,44 5.1 3	7,1 51, 583 .88	7,9 51, 428 ,02 9.0 1
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															
其 他															

二、本年期初余额	2,702,696.00				3,494,568,939.89		29,829,222.20		41,352,142.66		1,675,823,444.38		7,944,276,445.13	7,151,583.88	7,951,428,029.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							8,543,582.62				-76,970,568.74		-68,426,986.12	2,440,866.37	-65,986,119.75
（一）综合收益总额							8,543,582.62				13,029,431.26		21,573,013.88	2,440,866.37	24,013,880.25
（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											-90,000,000.00		-90,000,000.00		-90,000,000.00
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											-90,000,000.00		-90,000,000.00		-90,000,000.00
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	2,7 02, 702 ,69 6.0 0				3,4 94, 568 ,93 9.8 9		38, 372 ,80 4.8 2		41, 352 ,14 2.6 6		1,5 98, 852 ,87 5.6 4		7,8 75, 849 ,45 9.0 1	9,5 92, 450 .25	7,8 85, 441 ,90 9.2 6

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库 存股	其他综 合收益	专项 储备	盈余公 积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年 末余额	3,179 ,650, 230.0 0				5,827 ,385, 534.9 7		42,44 5,564 .00		62,40 8,612 .15	538,1 23,92 0.84		9,650 ,013, 861.9 6
加：会 计政策变更												
前 期差错更正												
其 他												
二、本年期 初余额	3,179 ,650, 230.0 0				5,827 ,385, 534.9 7		42,44 5,564 .00		62,40 8,612 .15	538,1 23,92 0.84		9,650 ,013, 861.9 6
三、本期增							-			-		-

减变动金额 (减少以 “—”号填 列)						16,60 1,730 .36			254,0 25,88 0.95		270,6 27,61 1.31
(一) 综合 收益总额						— 16,60 1,730 .36			— 63,24 6,867 .15		— 79,84 8,597 .51
(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									— 190,7 79,01 3.80		— 190,7 79,01 3.80
1. 提取盈 余公积											
2. 对所有 者(或股 东)的分配									— 190,7 79,01 3.80		— 190,7 79,01 3.80
3. 其他											
(四) 所有 者权益内部 结转											
1. 资本公 积转增资本 (或股本)											
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公 积弥补亏损											
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益											
5. 其他综 合收益结转 留存收益											
6. 其他											

（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	3,179,650,230.00				5,827,385,534.97		25,843,833.64		62,408,612.15	284,098,039.89		9,379,386,250.65

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	2,702,702,696.00				3,666,277,601.90		29,829,222.20		41,352,142.66	438,615,695.39		6,878,777,358.15
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,702,702,696.00				3,666,277,601.90		29,829,222.20		41,352,142.66	438,615,695.39		6,878,777,358.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							8,543,582.62			－209,043,685.25		－200,500,102.63
（一）综合收益总额							8,543,582.62			－119,043,685.25		－110,500,102.63
（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										- 90,00 0,000 .00		- 90,00 0,000 .00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										- 90,00 0,000 .00		- 90,00 0,000 .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	2,702,702,696.00				3,666,277,601.90		38,372,804.82		41,352,142.66	229,572,010.14		6,678,277,255.52

三、公司基本情况

南方电网数字电网研究院股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身为鼎信信息科技有限公司（以下简称鼎信科技），于 2017 年 3 月 31 日在广东省工商行政管理局登记注册，取得注册号为 91440000MA4WCUGX22 的《企业法人营业执照》。

注册地：广州市黄埔区中新广州知识城亿创街 1 号 406 房之 86。

法定代表人：刘育权。

鼎信科技成立时的注册资本为人民币 3.00 亿元，全部由中国南方电网有限责任公司认缴出资。该笔出资款业经大信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具大信验字[2022]第 34-00003 号验资报告。

根据 2019 年 7 月 1 日中国南方电网有限责任公司作出的股东决定，同意公司名称由鼎信信息科技有限公司变更为南方电网数字电网研究院有限公司。同意公司注册资本由人民币 3.00 亿元增加至人民币 20.00 亿元，由中国南方电网有限责任公司认缴。公司于 2019 年 7 月 19 日通过了广东省工商行政管理局核准变更登记。

根据 2021 年 10 月 21 日中国南方电网有限责任公司召开的董事会决议（董决议[2021]14 号），同意将其持有的本公司 100%股权无偿划转至南方电网数字电网集团有限公司。公司 2021 年 12 月 31 日通过了广州市黄埔区市场监督管理局核准变更登记。

根据 2023 年 7 月 18 日公司 2023 年第一次临时股东会会议决议和修改后的章程规定，公司申请增加注册资本人民币 702,702,696.00 元，由中国长江电力股份有限公司、南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）、内蒙古电力集团蒙电信息通信产业有限责任公司、广东电网有限责任公司、广西电网有限责任公司、云南电网有限责任公司、贵州电网有限责任公司、深圳供电局有限公司、中国电气装备集团投资有限公司、广州开发区投资集团有限公司、广州市城市建设投资集团有限公司、海南电网有限责任公司、南方电网资本控股有限公司于 2023 年 7 月 31 日一次缴足，变更后的注册资本为人民币 2,702,702,696.00 元，已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并于 2023 年 9 月 26 日出具信会师报字[2023]第 ZM10198 号验资报告。

根据公司 2023 年 10 月 9 日股东会会议决议、2023 年 10 月 25 日南方电网数字电网研究院股份有限公司（筹）发起人协议、创立大会暨 2023 年第一次临时股东大会决议，全体股东（发起人）一致同意以 2023 年 7 月 31 日为基准日，将南方电网数字电网研究院有限公司变更为南方电网数字电网研究院股份有限公司，注册资本为人民币 2,702,702,696.00 元，并以经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计的截止 2023 年 7 月 31 日的净资产 6,398,919,096.83 元，按照 1:0.4224 的比例折合成股份公司的股份 2,702,702,696.00 股，每股面值人民币 1 元，股份公司的股本为人民币 2,702,702,696.00 元，净资产值超过股本的部分 3,696,216,400.83 元作为股份公司的资本公积（股本溢价）。原南方电网数字电网研究院有限公司的全体股东即为股份有限公司全体股东，各股东按原持有股权比例认购股份有限公司的股份。上述股份制改制变更业经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并于 2023 年 11 月 13 日出具信会师报字[2023]第 ZM20203 号验资报告。股份制改制变更于 2023 年 12 月 6 日经广州市市场监督管理局批准完成。

根据 2025 年 4 月 29 日公司 2025 年第三次董事会（临时）会议决议通过、2025 年 5 月 19 日公司 2024 年年度股东会决议通过，并经中国证券监督管理委员会以证监许可〔2025〕2295 号《关于同意南方电网数字电网研究院股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》同意注册，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）476,947,534 股。公司原注册资本为人民币 2,702,702,696.00 元，本次公开发行股票申请增加注册资本人民币 476,947,534.00 元，变更后的注册资本为人民币 3,179,650,230.00 元。公司股票已于 2025 年 11 月 18 日在深圳证券交易所创业板挂牌交易。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司注册资本为人民币 3,179,650,230.00 元，实收股本 3,179,650,230.00 元，其中，有限售条件的流通股份 A 股 2,929,416,225 股，无限售条件的流通股份 A 股 250,234,005 股。

经营范围：数字技术服务；标准化服务；工程和技术研究和试验发展；软件开发；集成电路芯片设计及服务；集成电路芯片及产品制造；电子元器件制造；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；计算机软硬件及辅助设备批发；软件销售；计算机软硬件及辅助设备零售；人工智能硬件销售；通讯设备销售；工业自动控制系统装置销售；云计算设备制造；云计算设备销售；云计算装备技术服务；互联网数据服务；大数据服务；数据处理服务；数据处理和存储支持服务；人工智能应用软件开发；人工智能基础软件开发；人工智能理论与算法软件开发；人工智能基础资源与技术平台；人工智能双创服务平台；人工智能公共数据平台；人工智能行业应用系统集成服务；人工智能公共服务平台技术咨询服务；物联网技术服务；物联网技术研发；物联网应用服务；集成电路芯片及产品销售；电子元器件零售；电子元器件批发；信息系统集成服务；信息技术咨询服务；区块链技术相关软件和服务；网络与信息安全软件开发；工业互联网数据服务；企业管理。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 8 月 27 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、13、存货”、“五、15、固定资产”“五、26、收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2026 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

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	单项金额大于 500 万元以上
重要的在建工程	单项期末余额 1000 万元以上，或单个项目预算 5000 万元以上
账龄超过一年的重要预付款项	单项金额大于 1000 万元以上
账龄超过一年的重要应付账款	单项金额大于 1000 万元以上
账龄超过一年的重要合同负债	单项金额大于 1000 万元以上
账龄超过一年的重要其他应付款项	单项金额大于 1000 万元以上
重要或有事项/日后事项/其他重要事项	资产负债表日后单项金额大于 500 万元以上的其他事项

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。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，确认为商誉；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差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生

减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

②处置子公司

〈1〉一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

〈2〉分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

③购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- （1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- （2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- （5）确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、14、长期股权投资”。

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

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（或：采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：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金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同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且未被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，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（债务工具）：

- 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；
- 合同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，本公司可以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（权益工具）。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。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有的金融资产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，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的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。

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和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

（2）金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，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。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 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的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）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，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分。

本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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。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。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司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相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。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。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供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）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“11、（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

13、存货

（1）存货的分类和成本

存货分类为：库存商品、合同履约成本。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

（2）发出存货的计价方法

存货的取得以实际成本入账，存货成本包括采购成本、其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

存货发出时采用个别计价法确定其实际成本。

（3）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品采用一次转销法。

（2）包装物采用一次转销法。

（5）存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

14、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确

认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

15、固定资产

（1） 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20	5	4.75
机器设备	年限平均法	3.00-19.00	5	5.00-31.67
运输工具	年限平均法	4.00-10.00	5	9.50-23.75
电子设备	年限平均法	3.00-7.00	5	13.57-31.67
办公设备	年限平均法	3.00-10.00	5	9.50-31.67
其他	年限平均法	5.00-13.00	5	7.31-19.00

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

16、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

17、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时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) 借款费用资本化期间

资本化期间，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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产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，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

18、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

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量：

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。其中，使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况如下：

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	20.00-70.00	直线法	0.00	与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式
专利权	3.00-10.00	直线法	0.00	与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式
软件	3.00-10.00	直线法	0.00	与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式
著作权	3.00-10.00	直线法	0.00	与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式
其他	10.00	直线法	0.00	与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

①划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

②开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- （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，能够证明其有用性；

（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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

19、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

20、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

21、合同负债

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

22、职工薪酬

（1） 短期薪酬的会计处理方法

本公司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，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

（2） 离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

②设定受益计划

本公司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。

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

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

（3） 辞退福利的会计处理方法

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

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

23、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

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的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

24、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（1）以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

（2）以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

25、优先股、永续债等其他金融工具

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- （1）存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- （2）包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- （3）包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- （4）存在间接地形成合同义务的合同条款；
- （5）发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。

本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得

商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

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的情况

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“软件与信息技术服务业”的披露要求

公司主要从事电网数字化、企业数字化、数字基础设施及其他业务。针对各业务类别按合同具体交付内容区分为软件销售、技术服务、硬件销售、系统集成、运维租赁等其他服务。

（1）软件销售

根据客户具体需求开发软件以及以自主平台软件为基础的软件系统推广服务，在软件开发完成并经客户验收确认，公司获取到客户验收证明后确认收入。

（2）技术服务

公司技术服务主要开展业务推广实施、数据资产管理、系统运营、研究咨询等技术服务工作。根据合同约定，在服务期间采用时段法确认收入或取得验收证明一次性确认收入。

（3）硬件销售

公司销售硬件产品，在产品交付客户并经客户签收后确认收入，需安装调试的货物已安装调试并取得客户的验收单确认收入。

（4）系统集成

公司外购通用设备后辅以操作系统配套后进行安装调试，公司在系统集成产品交付客户并经客户验收后，取得验收证明后确认收入。

（5）运维租赁等其他服务

对于运维租赁等其他服务，根据合同约定，在服务期间采用时段法确认收入或取得验收证明一次性确认收入。

27、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时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。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对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或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

28、政府补助

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府文件明确规定政府补助用于本公司购建或以其他方式形成长期资产。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：政府文件明确规定政府补助用途与资产不相关。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 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，本公司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。

(2) 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。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产

生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合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该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、联营企业及合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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

30、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

①使用权资产

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。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租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、19、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

②租赁负债

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租赁负债。租赁负债按照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（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

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或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

③短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额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。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

④租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租

赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11、金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

③ 售后租回交易

公司按照本附注“五、26、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

<1>作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“五、30、租赁（1）作为承租方租赁的会计处理办法”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11、金融工具”。

<2>作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“（2）作为出租方租赁的会计处理办法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11、金融工具”。

31、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
--------------	--------------	------

1、执行《企业会计准则解释第 19 号》

财政部于 2025 年 12 月 19 日发布了《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号，以下简称“解释第 19 号”），该解释自 2026 年 1 月 1 日起施行。

①关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理

解释第 19 号规定，在非同一控制下企业合并中，出售方与购买方可能作出合同约定，针对被购买方某些或有事项，或者特定资产或负债的某些不确定性结果，出售方给予购买方补偿，购买方因此获得补偿性资产。

购买方在其合并财务报表中确认被补偿项目的同时，应当确认补偿性资产，以与被补偿项目相同的基础计量，并需考虑管理层对其可收回性的估计，将预期无法收回的金额从补偿性资产入账价值中扣除。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照与被补偿项目相同的基础并考虑合同对补偿金额的限制，对补偿性资产进行后续计量；被补偿项目账面价值发生变动的，相应调整补偿性资产的账面价值，并计入投资收益。对于未以公允价值进行后续计量的补偿性资产，还应单独再考虑管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。购买方收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产的权利时，应当终止确认该资产，所得价款等与补偿性资产账面价值之间存在差额的，应当计入投资收益。

购买方在其个别财务报表中应当在符合或有资产确认为资产的条件（即企业基本确定能够收到且其金额能够可靠计量）时，确认补偿性资产，同时冲减长期股权投资的初始投资成本。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定，同时考虑合同对补偿金额的限制和管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。

企业在首次执行时，对于施行日存在的补偿性资产，应当进行追溯调整；对于施行日前已经收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产权利的，不再进行追溯调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理

解释第 19 号规定，企业处置原通过同一控制下企业合并取得的子公司并丧失控制权时，无论交易对手方是企业的关联方还是非关联方，原合并日因长期股权投资初始投资成本与合并对价账面价值差额调整的资本公积，在个别财务报表和合并财务报表中不得转出至当期损益或留存收益。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

③关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认

解释第 19 号规定，企业采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的，仅当企业已启动付款指令并同时满足下列条件时，可选择在结算日之前将其终止确认：1. 企业没有实际能力撤回、停止或取消付款指令；2. 企业没有实际能力支取因付款指令而将用于结算的现金；3. 与电子支付系统相关的结算风险不重大。例如，电子支付系统是按照标准管理流程完成付款指令，且从满足前述两项条件至向交易对手交付现金之间的时间间隔很短。如果付款指令的执行取决于企业在结算日能否交付现金，则与电子支付系统相关的结算风险不可视为不重大。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

④关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露

解释第 19 号规定，企业在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排一致时，可能需考虑利息的不同构成要素。利息的评估应当聚焦于企业基于什么获得了补偿，而非获得补偿的金额，尽管后者可能表明企业获得了对除基本借贷风险和成本以外的其他要素的补偿。如果合同现金流量与非基本借贷风险或成本的变量（如权益工具的价值或商品的价格）挂钩，或者合同现金流量代表债务人收入或利润的一部分，则该合同现金流量与基本借贷安排不一致。

或有特征引起的合同现金流量在合同现金流量变动（不管现金流量变动可能性的大小）前后均与基本借贷安排一致的，企业仍需评估或有事项的性质。如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动直接相关，且合同现金流量的变动方向与基本借贷风险和成本的变动方向相同，则相关金融资产产生的合同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。

如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动不直接相关（如利率随企业达到合同约定的碳减排量而下调约定基点的贷款），则仅当在所有可能的合同情景下，其合同现金流量与具有相同合同条款、但不包含该或有特征的金融工具所产生的合同现金流量不存在显著差异时，相关金融资产产生的合同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。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

⑤关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露

解释第 19 号规定，企业应当至少按类别披露指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资在报告期末的公允价值，以及其在报告期内的公允价值变动，可根据重要性原则并结合企业的实际情况按项目等作进一步披露。其中，与报告期内终止确认的投资有关的变动额和与报告期末持有的投资有关的变动额应当分别披露。企业还应披露与报告期内终止确认的投资有关的计入权益的累计利得或损失的转出情况。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2、执行《企业会计准则解释第 20 号》

财政部于 2026 年 6 月 17 日发布了《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号，以下简称“解释第 20 号”），该解释自公布之日起施行。

① 关于金融资产合同现金流量特征的评估

解释第 20 号规定了“具有无追索权特征的金融资产”和“合同挂钩工具”是否符合合同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特征的特别分类要求。

对于某项金融资产，当企业收取现金流量的最终合同权利仅限于特定资产的现金流量时，该金融资产具有无追索权

特征，此时企业面临的主要风险取决于特定资产的业绩而非债务人的信用风险。对于具有无追索权特征的金融资产，企业在确定其是否符合合同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特征（以下简称本金加利息的合同现金流量特征）时，应当评估特定基础资产或其现金流量与该金融资产的合同现金流量之间的联系（即穿透），并考虑该联系如何受债务人发行的次级债务或权益工具等其他合同安排的影响。如果金融资产的合同条款产生了其他现金流量或以一种与代表本金和利息的支付不一致的方式限制了现金流量，则该金融资产不符合本金加利息的合同现金流量特征。基础资产是金融资产还是非金融资产不影响前述合同现金流量特征的评估。

在某些具有无追索权特征的交易中，发行人可能利用多个合同挂钩工具（即多个分级）来确定向金融资产持有人付款的顺序，每一分级均有其优先劣后顺序，该顺序明确了发行人将金融工具基础池产生的现金流量分配至该分级的次序，即形成“瀑布支付结构”。这种通过“瀑布支付结构”建立的向不同分级持有人付款的优先顺序，引发了信用风险集中，并导致基础资产的现金短缺在不同分级持有人之间不成比例的分配；对于某一分级持有人，仅当发行人取得足够的现金流量以满足更优先级的支付时，其才有权取得对本金和利息的支付。在所述类型的交易中，各分级持有人应当适用合同挂钩工具的分类要求，而不适用具有无追索权特征的金融资产的分类要求。合同挂钩工具符合本金加利息的合同现金流量特征的条件之一，是其基础资产必须包含一项或多项符合本金加利息的合同现金流量特征的工具。前述基础资产可以包含不适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》分类要求，但其合同现金流量等同于仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的金融工具（如某些租赁应收款）。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露

解释第 20 号规定，一种货币可兑换为另一种货币，是指企业能够在一定时间范围内通过可在兑换交易中产生可强制执行权利和义务的某一市场或兑换机制将该货币兑换为另一种货币。企业应当在计量日基于特定目的评估一种货币是否可兑换为另一种货币。如果企业在计量日基于特定目的只能取得金额不重大的另一种货币，则该货币不可兑换为另一种货币。即使另一种货币可以反向兑换为该货币，企业仍可能认定该货币不可兑换为另一种货币。

当一种货币不可兑换为另一种货币时，企业应当对计量日的即期汇率进行估计，使其能够如实反映在当前主要经济状况下市场参与者在计量日进行的有序兑换交易所采用的汇率。

企业在首次执行时，无需调整前期比较财务报表数据，并按以下规定进行衔接处理：

i) 企业采用记账本位币报告外币交易并确定相关外币与其记账本位币缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的外币货币性项目和按外币公允价值计量的非货币性项目进行折算，首次执行本解释规定的影响调整期初留存收益。

ii) 企业采用的列报货币不同于其记账本位币或企业折算境外经营的财务状况和经营成果时，认定企业的记账本位币或该境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的资产、负债进行折算；如企业的记账本位币处于恶性通货膨胀状态，还应采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的权益项目进行折算。首次执行本解释规定的影响应当作为对报表折算差额累积金额（作为单独项目计入权益）的调整进行处理。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3、执行《企业会计准则第 25 号——保险合同》

财政部于 2020 年 12 月 24 日修订发布了《企业会计准则第 25 号——保险合同》（财会〔2020〕20 号）（财会

（2020）20 号，以下简称“新保险合同准则”）。在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2023 年 1 月 1 日起执行；其他执行企业会计准则的企业自 2026 年 1 月 1 日起执行。

新保险合同准则规定首次执行日之前的保险合同会计处理与本准则规定不一致的，企业应当采用追溯调整法处理；对合同组采用追溯调整法不切实可行的，企业应当采用修正追溯调整法或公允价值法；对合同组采用修正追溯调整法也不切实可行的，企业应当采用公允价值法。企业进行追溯调整的，无需披露当期和各个列报前期财务报表受影响的项目和每股收益的调整金额。

本公司自 2026 年 1 月 1 日起执行新保险合同准则，执行该准则未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、25%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
南方电网数字电网研究院股份有限公司	25%
南网数字运营软件科技（广东）有限公司	15%
南方电网数字电网科技（广东）有限公司	15%
南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司	15%
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司	15%
南方电网人工智能科技有限公司	15%
南方电网传感科技（广东）有限公司	25%
惠州数网汇能源科技有限公司	25%
贵州广思信息网络有限公司	25%

2、税收优惠

报告期内，公司及其子公司被认定为高新技术企业，可以享受高新技术企业税收优惠情况如下：

南方电网数字运营软件科技（广东）有限公司 2020 年 12 月 11 日经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202044202544，有效期三年。公司于 2023 年 9 月申请高新技术复审，2023 年 12 月 12 日经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202344207236，有效期三年。报告期内减按 15%的税率征收企业所得税；

南方电网数字电网科技（广东）有限公司 2025 年 12 月 19 日经广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202544003823，有效期三年。报告期内减按 15%的税率征收企业所得税；

南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司 2025 年 12 月 19 日经广东省科学技术厅、广东省财政厅、广东省国家税务局、广东省地方税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202544008687，有效期三年。报告期内减按 15%的税率征收企业所得税；

南方电网数据平台与安全（广东）有限公司 2020 年 12 月经广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202044007892，有效期三年。公司于 2023 年 12 月申请高新技术复审，2023 年 12 月 28 日经广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202344016419，有效期三年，报告期内减按 15%的税率征收企业所得税；

南方电网人工智能科技有限公司 2024 年 12 月 11 日经广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局认定并批准为高新技术企业，证书编号:GR202044011329，有效期三年。报告期内人工智能公司减按 15%的税率征收企业所得税。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“软件与信息技术服务业”的披露要求

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	618,180,535.04	345,569,244.45
其他货币资金	298,968.77	6,560,293.21
存放财务公司款项	4,186,503,690.88	5,803,954,933.42
合计	4,804,983,194.69	6,156,084,471.08

其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
银行冻结资金		6,261,400.00

住房基金	298,968.77	298,893.21
合计	298,968.77	6,560,293.21

2、交易性金融资产

单位：元

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		2,322,000,000.00
其中：		
结构性存款		2,322,000,000.00
其中：		
合计		2,322,000,000.00

其他说明：

无

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,689,100.00	8,337,862.62
商业承兑票据		2,419,650.00
合计	1,689,100.00	10,757,512.62

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,689,100.00	100.00%			1,689,100.00	10,884,862.62	100.00%	127,350.00	1.17%	10,757,512.62
其中：										
银行承兑汇票	1,689,100.00	100.00%			1,689,100.00	8,337,862.62	76.60%			8,337,862.62
商业承兑汇票						2,547,000.00	23.40%	127,350.00	5.00%	2,419,650.00

合计	1,689,100.00	100.00%			1,689,100.00	10,884,862.62	100.00%	127,350.00		10,757,512.62
----	--------------	---------	--	--	--------------	---------------	---------	------------	--	---------------

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	1,689,100.00		
合计	1,689,100.00		

确定该组合依据的说明：

按照信用风险特征组合计提坏账准备。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其中：按信用风险特征组合计提坏账准备的应收票据	127,350.00		127,350.00			
合计	127,350.00		127,350.00			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

（4） 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

（5） 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

（6） 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

不涉及

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,217,350,836.23	1,473,999,541.46
1 至 2 年	188,154,090.93	269,753,249.65
2 至 3 年	137,900,375.27	59,989,139.62
3 年以上	42,527,414.16	36,419,780.04
3 至 4 年	25,870,763.59	30,923,444.92
4 至 5 年	12,739,958.47	2,737,136.98
5 年以上	3,916,692.10	2,759,198.14
合计	1,585,932,716.59	1,840,161,710.77

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	55,809,758.20	3.52%	39,625,108.20	71.00%	16,184,650.00	24,592,343.67	1.34%	24,592,343.67	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,530,122,958.39	96.48%	137,055,473.64	8.96%	1,393,067,484.75	1,815,569,367.10	98.66%	132,514,009.28	7.30%	1,683,055,357.82
其中：										
账龄组合	1,530,122,958.39	96.48%	137,055,473.64	8.96%	1,393,067,484.75	1,815,569,367.10	98.66%	132,514,009.28	7.30%	1,683,055,357.82
合计	1,585,932,716.59	100.00%	176,680,581.84		1,409,252,134.75	1,840,161,710.77	100.00%	157,106,352.95		1,683,055,357.82

	59				75	77				82
--	----	--	--	--	----	----	--	--	--	----

按单项计提坏账准备类别名称：单项组合

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一			32,369,300.00	16,184,650.00	50.00%	预计部分无法收回
客户二	3,510,241.00	3,510,241.00	6,001,157.29	6,001,157.29	100.00%	预计无法收回
客户三	5,638,504.01	5,638,504.01	5,637,258.89	5,637,258.89	100.00%	预计无法收回
客户四	4,856,256.27	4,856,256.27	4,856,256.27	4,856,256.27	100.00%	预计无法收回
其他客户	10,587,342.39	10,587,342.39	6,945,785.75	6,945,785.75	100.00%	预计无法收回
合计	24,592,343.67	24,592,343.67	55,809,758.20	39,625,108.20		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,530,122,958.39	137,055,473.64	8.96%
合计	1,530,122,958.39	137,055,473.64	

确定该组合依据的说明：

按照信用风险特征组合计提坏账准备。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提预期信用损失的应收账款	24,592,343.67	16,063,387.15	1,030,622.62			39,625,108.20
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	132,514,009.28	4,541,464.36				137,055,473.64
合计	157,106,352.95	20,604,851.51	1,030,622.62			176,680,581.84

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

无

(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
深圳供电局有限公司	74,471,198.57	2,281,721.30	76,752,919.87	4.80%	4,719,909.24
广东电网有限责任公司广州供电局	68,236,065.93	63,008.50	68,299,074.43	4.27%	3,809,980.68
国网思极位置服务有限公司	67,380,304.53		67,380,304.53	4.21%	20,214,091.36
威胜信息技术股份有限公司	64,544,862.96	2,395,427.50	66,940,290.46	4.19%	3,579,011.06
广西电网有限责任公司	64,015,932.40		64,015,932.40	4.00%	3,200,796.61
合计	338,648,364.39	4,740,157.30	343,388,521.69	21.47%	35,523,788.95

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

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
质保金	13,327,573.06	801,809.24	12,525,763.82	47,316,319.53	2,365,816.38	44,950,503.15
合计	13,327,573.06	801,809.24	12,525,763.82	47,316,319.53	2,365,816.38	44,950,503.15

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	13,327,573.06	100.00%	801,809.24	6.02%	12,525,763.82	47,316,319.53	100.00%	2,365,816.38	5.00%	44,950,503.15
其中：										
信用风险组合	13,327,573.06	100.00%	801,809.24	6.02%	12,525,763.82	47,316,319.53	100.00%	2,365,816.38	5.00%	44,950,503.15
合计	13,327,573.06	100.00%	801,809.24		12,525,763.82	47,316,319.53	100.00%	2,365,816.38		44,950,503.15

按组合计提坏账准备类别个数：1
按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
信用风险组合	13,327,573.06	801,809.24	6.02%
合计	13,327,573.06	801,809.24	

确定该组合依据的说明：

按照信用风险特征组合计提坏账准备。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
单项计提坏账准备的合同资产				
按信用风险特征组合计提坏账准备的合同资产		1,564,007.14		款项收回
合计		1,564,007.14		——

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

不涉及

其他说明：

无

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,994,230.86	6,349,950.09
其他应收款	36,367,145.33	42,492,392.27
合计	43,361,376.19	48,842,342.36

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

无

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

无

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

不涉及

其他说明：

无

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东数远科技有限公司	921,675.97	837,475.03
广州海颐软件有限公司	4,735,080.57	5,512,475.06
广州润和颐能软件技术有限公司	1,337,474.32	
合计	6,994,230.86	6,349,950.09

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

无

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

不涉及

其他说明：

无

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	43,790,843.67	45,734,634.03
往来款	17,885,755.52	17,104,340.71
代扣代缴款项（含社保公积金）		5,416,957.49
备用金	136,539.50	
其他	2,515,730.46	1,570,280.21
合计	64,328,869.15	69,826,212.44

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,740,176.04	27,335,293.72
1 至 2 年	15,300,685.74	12,110,186.84
2 至 3 年	6,319,007.02	17,965,487.91
3 年以上	25,969,000.35	12,415,243.97
3 至 4 年	16,280,942.52	9,048,347.02
4 至 5 年	9,373,097.14	3,062,095.47
5 年以上	314,960.69	304,801.48
合计	64,328,869.15	69,826,212.44

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	18,884,678.02	29.36%	18,884,678.02	100.00%		18,884,678.02	27.05%	18,884,678.02	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	45,444,191.13	70.64%	9,077,045.80	19.97%	36,367,145.33	50,941,534.42	72.95%	8,449,142.15	16.59%	42,492,392.27
其中：										
账龄组合	45,444,191.13	70.64%	9,077,045.80	19.97%	36,367,145.33	50,941,534.42	72.95%	8,449,142.15	16.59%	42,492,392.27
合计	64,328,869.15	100.00%	27,961,723.82		36,367,145.33	69,826,212.44	100.00%	27,333,820.17		42,492,392.27

按单项计提坏账准备类别名称：单项组合

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一	657,678.02	657,678.02	657,678.02	657,678.02	100.00%	预计无法收回
客户二	13,227,000.00	13,227,000.00	13,227,000.00	13,227,000.00	100.00%	预计无法收回
客户三	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	18,884,678.02	18,884,678.02	18,884,678.02	18,884,678.02		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	45,444,191.13	9,077,045.80	19.97%

合计	45,444,191.13	9,077,045.80	
----	---------------	--------------	--

确定该组合依据的说明：

按照信用风险特征组合计提坏账准备。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	8,449,142.15		18,884,678.02	27,333,820.17
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	627,903.65			627,903.65
2026 年 6 月 30 日余额	9,077,045.80		18,884,678.02	27,961,723.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本节附注“五、11、金融工具”。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备的其他应收款	18,884,678.02					18,884,678.02
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	8,449,142.15	627,903.65				9,077,045.80
合计	27,333,820.17	627,903.65				27,961,723.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

不涉及

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海颌码能源科技有限公司	往来款	13,227,000.00	3-4 年	20.56%	13,227,000.00
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	4,275,100.60	1 年以内	6.65%	213,755.02
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	4,060,306.11	1-2 年	6.31%	406,030.61
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	609,138.94	2-3 年	0.95%	182,741.68
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	1,384,745.73	3-4 年	2.15%	692,372.87
云南金隆伟业科技有限公司	保证金、押金	5,000,000.00	4-5 年	7.77%	5,000,000.00
涟花智砚（广州）有限公司	保证金、押金	409,459.10	1 年以内	0.64%	20,472.96
涟花智砚（广州）有限公司	保证金、押金	2,232,398.23	1-2 年	3.47%	223,239.82
涟花智砚（广州）有限公司	保证金、押金	1,735,430.58	2-3 年	2.70%	520,629.17
中铁十四局集团有限公司海珠湾隧道施工总承包项目经理部	保证金、押金	2,559,990.45	4-5 年	3.98%	2,047,992.36
合计		35,493,569.74		55.18%	22,534,234.49

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

无

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	14,517,182.70	97.03%	9,354,448.93	95.12%
1 至 2 年	319,696.65	2.14%	390,868.90	3.97%
2 至 3 年	108,196.08	0.72%	81,676.61	0.83%
3 年以上	16,985.15	0.11%	7,478.55	0.08%
合计	14,962,060.58		9,834,472.99	

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

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	4,650,416.50	31.08
贵安新区配售电有限公司	1,812,164.86	12.11
深圳市中电电力技术股份有限公司	1,536,000.00	10.27
广州易宝信息技术有限公司	1,409,469.00	9.42
广州建软科技股份有限公司	730,400.00	4.88
合计	10,138,450.36	67.76

其他说明：

无

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
库存商品	71,984,639.54	387,942.00	71,596,697.54	54,008,150.80	609,275.15	53,398,875.65
合同履约成本	2,568,101.16	37,402,648.2	2,530,698.52	1,931,325.31	39,780,779.6	1,891,544.53

	9.47	8	1.19	2.48	0	2.88
委托加工物资	522,123.89		522,123.89			
合计	2,640,607.93	37,790,590.2	2,602,817.34	1,985,333.46	40,390,054.7	1,944,943.40
	2.90	8	2.62	3.28	5	8.53

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计
----	-----------	-----------------	-------------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
库存商品	609,275.15	23,539.63		244,872.78		387,942.00
合同履约成本	39,780,779.60	2,246,640.64		4,624,771.96		37,402,648.28
合计	40,390,054.75	2,270,180.27		4,869,644.74		37,790,590.28

本期转回或转销存货跌价准备和合同履约成本的减值准备的原因是经营项目验收。

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的合同资产	3,365,521.79	10,934,770.33
合计	3,365,521.79	10,934,770.33

(1) 一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款和大额存单	2,839,686,472.23	
待抵扣/预缴增值税	197,550,780.82	156,518,091.27
待退回的企业所得税	47,540,633.50	74,174,292.71
合计	3,084,777,886.55	230,692,383.98

补偿性资产相关信息

其他说明：

无

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
北京煜邦电力技术股份有限公司	106,276,963.99		-16,601,730.36	25,460,347.87			84,141,323.50	公司基于战略投资，计划长期持有
佰聆数据股份有限公司	18,511,314.36			383,485.77			18,511,314.36	公司基于战略投资，计划长期持有
合计	124,788,278.35		-16,601,730.36	25,843,833.64			102,652,637.86	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

					因	
北京煜邦电力技术股份有限公司		25,460,347.87			公司基于战略投资，计划长期持有	
佰聆数据股份有限公司		383,485.77			公司基于战略投资，计划长期持有	

其他说明：

无

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
北京洛 斯达科 技发 展有 限公 司	60,42 8,330 .13				3,137 ,200. 55						63,56 5,530 .68	
深圳 市南 电云 商有 限公 司	10,77 3,483 .87				1,563 ,875. 68						12,33 7,359 .55	
广州 海颐 软件 有限 公司	48,37 4,208 .91				- 9,078 ,821. 13			4,735 ,080. 57			34,56 0,307 .21	
广东 数远 科技 有限 公司	30,62 8,040 .73				- 6,649 ,787. 71			921,6 75.97			23,05 6,577 .05	
南网 数字 电网 科技 产业 园 （广 州）	190,6 95,77 9.52				- 3,550 ,150. 83						187,1 45,62 8.69	

有限公司												
广州润和颐能软件技术有限公司	26,054,441.20				1,897,667.61			1,337,474.32			26,614,634.49	
小计	366,954,284.36				-12,680,015.83			6,994,230.86			347,280,037.67	
合计	366,954,284.36				-12,680,015.83			6,994,230.86			347,280,037.67	

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

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

其他说明

无

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,600,101,477.91	1,707,797,621.20
固定资产清理	897,290.55	182,545.49
合计	1,600,998,768.46	1,707,980,166.69

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	166,068,822.38	436,390,191.58	12,386,459.64	2,135,100,683.42	67,053,861.54	3,234,470.07	2,820,234,488.63
2. 本期增加金额		21,835,416.02	559,030.52	51,122,590.34	23,893.81		73,540,930.69
(1) 购置			559,030.52	14,782,593.09	23,893.81		15,365,517.42
(		21,835,416.02		36,339,997.25			58,175,413.27

2) 在建工程转入							
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额			5,986,400.00	752,623.68	12,394,343.43	2,360.00	19,135,727.11
(1) 处置或报废			5,986,400.00	752,623.68	12,394,343.43	2,360.00	19,135,727.11
4. 期末余额	166,068,822.38	458,225,607.60	6,959,090.16	2,185,470,650.08	54,683,411.92	3,232,110.07	2,874,639,692.21
二、累计折旧							
1. 期初余额	8,315,052.10	108,944,282.85	10,671,183.52	953,648,930.68	28,314,343.70	2,543,074.58	1,112,436,867.43
2. 本期增加金额	3,946,596.83	19,916,754.45	226,728.18	151,756,642.03	4,432,520.60	15,036.72	180,294,278.81
(1) 计提	3,946,596.83	19,916,754.45	226,728.18	151,756,642.03	4,432,520.60	15,036.72	180,294,278.81
3. 本期减少金额			5,687,080.00	695,881.71	11,807,610.23	2,360.00	18,192,931.94
(1) 处置或报废			5,687,080.00	695,881.71	11,807,610.23	2,360.00	18,192,931.94
4. 期末余额	12,261,648.93	128,861,037.30	5,210,831.70	1,104,709,691.00	20,939,254.07	2,555,751.30	1,274,538,214.30
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	153,807,17 3.45	329,364,57 0.30	1,748,258. 46	1,080,760, 959.08	33,744,157 .85	676,358.77	1,600,101, 477.91
2. 期初 账面价值	157,753,77 0.28	327,445,90 8.73	1,715,276. 12	1,181,451, 752.74	38,739,517 .84	691,395.49	1,707,797, 621.20

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

无

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待处置的固定资产	897,290.55	182,545.49
合计	897,290.55	182,545.49

其他说明

无

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	478,675,932.07	376,964,250.03
工程物资	5,110,017.70	16,628,138.11
合计	483,785,949.77	393,592,388.14

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
棠下电力运维 监控中心竞争 性业务项目机 电工程	179,529,576. 37		179,529,576. 37	119,476,166. 38		119,476,166. 38
南方能源大数 据中心建设项 目（一期）	111,112,764. 58		111,112,764. 58	103,680,312. 42		103,680,312. 42
南方电网大湾 区数字产业基 地项目	48,424,320.8 3		48,424,320.8 3	48,266,942.6 2		48,266,942.6 2
2025 年电算工 程公司棠下数 据中心 B3-1 栋网络资源池 建设项目	37,611,396.0 6		37,611,396.0 6	7,700,327.42		7,700,327.42
2025 年大数据 公司南方能源 大数据中心网 络资源池建设 项目（二期）	26,469,237.9 3		26,469,237.9 3	9,026,655.55		9,026,655.55
2026 年数字电 网公司研发及 试验场地装修 改造项目	15,043,894.1 9		15,043,894.1 9			
南方能源大数 据中心建设项 目（一期）通 信配套项目	11,620,445.4 5		11,620,445.4 5	10,686,314.3 8		10,686,314.3 8
南网数研院后 勤智能管控工 程项目	10,526,873.3 7		10,526,873.3 7	10,525,483.7 9		10,525,483.7 9
2025 年电算工 程公司南方电 网大湾区数字 产业基地网络 资源池建设项 目	7,707,304.97		7,707,304.97	5,689,761.15		5,689,761.15
南方电网大湾 区数字产业基 地通信配套建 设项目	5,858,304.87		5,858,304.87	4,972,003.99		4,972,003.99
南方电网数字 电网科技产业 用房项目场地 改造及修缮工 程项目	5,050,285.62		5,050,285.62	3,903,496.63		3,903,496.63
南网数研院产 业园食堂设备 采购及施工总 承包项目	4,415,695.15		4,415,695.15	804,255.53		804,255.53
2023 年南网大	3,120,681.47		3,120,681.47	3,120,681.47		3,120,681.47

数据综合基地 信息主机房 7 建设项目						
2023 年南网大 数据公司棠下 数据中心通信 配套建设项目	2,988,575.22		2,988,575.22	1,769,911.50		1,769,911.50
南网数研院产 业集群生产研 发基地智能管 控工程（第一 批）项目	2,882,501.77		2,882,501.77			
2024 年大数据 服务公司网络 资源池建设项 目（一期）	2,282,910.85		2,282,910.85	2,282,910.85		2,282,910.85
2026 年南方电 网人工智能科 技有限公司运 营中心装修项 目	6,370.23		6,370.23			
2025 年南方电 网人工智能科 技有限公司综 合办公后勤设 备采购项目	811.32		811.32			
2025 年南方电 网数字电网科 技（广东）有 限公司智能配 电产品品控试 验室建设项目	803.77		803.77			
科创湾 6 号楼 3F 联合产线装 修建设项目				44,339.62		44,339.62
南网传感公司 电力智能传感 实验室能力建 设项目				4,652,304.42		4,652,304.42
2024 年大数据 服务公司网络 资源池建设项 目（二期）				22,919,384.9 8		22,919,384.9 8
2025 年大数据 公司南方能源 大数据中心网 络资源池建设 项目（一期）				13,420,612.2 7		13,420,612.2 7
其他零星工程	4,023,178.05		4,023,178.05	4,022,385.06		4,022,385.06
合计	478,675,932. 07		478,675,932. 07	376,964,250. 03		376,964,250. 03

（2）重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目	预算	期初	本期	本期	本期	期末	工程	工程	利息	其	本期	资金
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	---	----	----

名称	数	余额	增加 金额	转入 固定 资产 金额	其他 减少 金额	余额	累计 投入 占预 算比 例	进度	资本 化累 计金 额	中： 本期 利息 资本 化金 额	利息 资本 化率	来源
棠下 电力 运维 监控 中心 竞争 性业 务项 目机 电工 程	756,2 14,20 0.00	119,4 76,16 6.38	60,05 3,409 .99			179,5 29,57 6.37	57.75 %	57.75 %				其 他、 募集 资金
南方 能源 大数 据中 心建 设项 目 (一 期)	873,9 50,00 0.00	103,6 80,31 2.42	7,432 ,452. 16			111,1 12,76 4.58	36.47 %	36.47 %				其他
南方 电网 大湾 区数 字产 业基 地项 目	635,1 80,00 0.00	48,26 6,942 .62	157,3 78.21			48,42 4,320 .83	31.50 %	31.50 %				其他
2025 年电 算工 程公 司棠 下数 据中 心 B3- 1 栋网 络资 源池 建设 项目	62,61 1,000 .00	7,700 ,327. 42	29,91 1,068 .64			37,61 1,396 .06	67.88 %	67.88 %				其他
2025 年大 数据 公司 南方 能源 大数 据中 心网 络资	39,44 6,300 .00	9,026 ,655. 55	17,44 2,582 .38			26,46 9,237 .93	75.83 %	75.83 %				其 他、 募集 资金

源池 建设 项目 (二 期)												
2026 年数 字电 网公 司研 发及 试验 场地 装修 改造 项目	39,12 9,174 .37		15,04 3,894 .19			15,04 3,894 .19	38.45 %	38.45 %				其他
南网 数研 院后 勤智 能管 控工 程项 目	31,55 1,100 .00	10,52 5,483 .79	1,389 .58			10,52 6,873 .37	56.90 %	56.90 %				其他
南方 能源 大数 据中 心建 设项 目(一 期)通 信配 套项 目	14,15 8,940 .00	10,68 6,314 .38	934,1 31.07			11,62 0,445 .45	92.66 %	92.66 %				其他
2024 年大 数据 服务 公司 网络 资源 池建 设项 目 (一 期)	55,74 9,800 .00	2,282 ,910. 85				2,282 ,910. 85	59.90 %	59.90 %				其他
2024 年大 数据 服务 公司 网络 资源 池建 设项 目 (二	179,8 80,00 0.00	22,91 9,384 .98		22,91 9,384 .98			29.27 %	29.27 %				其 他、 募集 资金

期)												
2025 年大 数据 公司 南方 能源 大数 据中 心网 络资 源池 建设 项目 (一 期)	16,46 5,910 .00	13,42 0,612 .27		13,42 0,612 .27			92.11 %	100.0 0%				其 他、 募集 资金
合计	2,704 ,336, 424.3 7	347,9 85,11 0.66	130,9 76,30 6.22	36,33 9,997 .25		442,6 21,41 9.63						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

无

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
南网传感公司 电力智能传感 实验室能力建 设项目				11,518,120.4 1		11,518,120.4 1
南方电网大湾 区数字产业基 地通信配套建 设项目	2,828,053.10		2,828,053.10	2,828,053.10		2,828,053.10
南方电网面向 智能电网的 5G 新技术规模 化应用	1,992,000.00		1,992,000.00	1,992,000.00		1,992,000.00
2024 年南网 大数据公司配 网五防智能产	289,964.60		289,964.60	289,964.60		289,964.60

品及应用组件 关键技术研究						
合计	5,110,017.70		5,110,017.70	16,628,138.11		16,628,138.11

其他说明：

无

15、使用权资产

（1）使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	341,380,362.00	341,380,362.00
2. 本期增加金额	48,563,998.59	48,563,998.59
（1）新增租赁	48,563,998.59	48,563,998.59
3. 本期减少金额	30,153,567.59	30,153,567.59
（1）租赁到期	23,329,494.19	23,329,494.19
（2）处置	6,824,073.40	6,824,073.40
4. 期末余额	359,790,793.00	359,790,793.00
二、累计折旧		
1. 期初余额	86,771,587.68	86,771,587.68
2. 本期增加金额	46,921,656.08	46,921,656.08
（1）计提	46,921,656.08	46,921,656.08
3. 本期减少金额	28,788,752.95	28,788,752.95
（1）处置	5,459,258.76	5,459,258.76
（2）租赁到期	23,329,494.19	23,329,494.19
4. 期末余额	104,904,490.81	104,904,490.81
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	254,886,302.19	254,886,302.19
2. 期初账面价值	254,608,774.32	254,608,774.32

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	著作权	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	41,344,200.00	15,666,767.99		211,106,490.49	286,729.00	13,970,534.52	282,374,722.00
2. 本期增加金额				8,167,928.26			8,167,928.26
（1）购置				8,167,928.26			8,167,928.26
（2）内部研发							
（3）企业合并增加							
3. 本期减少金额							
（1）处置							
4. 期末余额	41,344,200.00	15,666,767.99		219,274,418.75	286,729.00	13,970,534.52	290,542,650.26
二、累计摊销							
1. 期初余额	2,162,382.00	2,740,834.45		63,729,770.82	23,935.90	5,072,572.66	73,729,495.83
2. 本期增加金额	413,442.00	781,821.06		10,651,248.95	14,336.43	556,755.59	12,417,604.03
（1）计提	413,442.00	781,821.06		10,651,248.95	14,336.43	556,755.59	12,417,604.03
3. 本期减少金额							
（1）处置							

4. 期末 余额	2, 575, 824. 00	3, 522, 655. 51		74, 381, 019 . 77	38, 272. 33	5, 629, 328. 25	86, 147, 099 . 86
三、减值准 备							
1. 期初 余额				3, 211, 254. 11			3, 211, 254. 11
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				3, 211, 254. 11			3, 211, 254. 11
四、账面价 值							
1. 期末 账面价值	38, 768, 376 . 00	12, 144, 112 . 48		141, 682, 14 4. 87	248, 456. 67	8, 341, 206. 27	201, 184, 29 6. 29
2. 期初 账面价值	39, 181, 818 . 00	12, 925, 933 . 54		144, 165, 46 5. 56	262, 793. 10	8, 897, 961. 86	205, 433, 97 2. 06

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形 资产	自行开发的数据资源 无形资产	其他方式取得的数据 资源无形资产	合计
----	-----------------	-------------------	---------------------	----

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

无

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费用	6,276,679.89	2,987,875.16	708,702.27	6,974,566.42	1,581,286.36
经营租赁租入固定资产的改良支出	17,170,887.01	1,034,686.84	4,148,723.49	-6,974,566.42	21,031,416.78
合计	23,447,566.90	4,022,562.00	4,857,425.76	0.00	22,612,703.14

其他说明

无

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	43,936,732.27	6,610,200.74	66,710,034.71	10,027,709.84
内部交易未实现利润	3,594,470.06	539,170.51	1,511,250.33	226,687.55
可抵扣亏损	20,323,280.74	5,080,820.19	89,234,279.43	13,425,214.00
预提费用	416,196,507.03	62,430,898.31		
租赁负债	264,290,638.88	49,180,560.33	261,591,691.54	45,603,613.10
信用减值损失	196,350,787.13	30,178,583.07	155,077,485.24	23,931,692.44
预计负债	1,095,822.35	164,373.35	1,209,663.38	181,449.50
非同一控制企业合并资产评估增值	2,620,582.04	500,311.71	16,189,464.60	2,428,419.69
合计	948,408,820.50	154,684,918.21	591,523,869.23	95,824,786.12

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	10,216,270.25	1,769,797.59	24,930,146.53	3,739,521.98
其他权益工具投资公允价值变动	34,458,444.86	8,614,611.22	56,594,085.35	14,148,521.34
使用权资产	254,886,302.19	47,516,106.14	254,562,996.63	44,444,659.51
丧失控制权的子公司剩余股权公允价值变动	91,151,877.67	13,672,781.65	91,151,877.67	13,672,781.65
合计	390,712,894.97	71,573,296.60	427,239,106.18	76,005,484.48

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	47,516,106.14	107,168,812.07	44,444,659.51	51,380,126.61
递延所得税负债	47,516,106.14	24,057,190.46	44,444,659.51	31,560,824.97

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	42,838,875.60	8,118,732.61
可抵扣亏损	360,954,027.37	339,132,822.05
合计	403,792,902.97	347,251,554.66

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2028 年度	159,622,683.89	159,622,683.89	
2029 年度	81,429,284.39	81,429,284.39	
2030 年度	98,080,853.77	98,080,853.77	
2031 年度	21,821,205.32		
合计	360,954,027.37	339,132,822.05	

其他说明

无

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	35,095,909.77	2,722,944.07	32,372,965.70	17,264,904.01	1,705,967.15	15,558,936.86
合计	35,095,909.77	2,722,944.07	32,372,965.70	17,264,904.01	1,705,967.15	15,558,936.86

补偿性资产相关信息

其他说明：

无

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	298,968.77	298,968.77	住房基金	住房基金	6,560,293.21	6,560,293.21	冻结资金、住房基金	司法冻结资金、住房基金
合计	298,968.77	298,968.77			6,560,293.21	6,560,293.21		

其他说明：

无

21、应付账款

（1）应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,393,322,214.87	1,745,220,523.18
1-2 年（含 2 年）	68,643,568.95	190,270,711.63
2-3 年（含 3 年）	108,858,477.62	24,217,569.80
3 年以上	25,403,931.40	14,960,877.68
合计	1,596,228,192.84	1,974,669,682.29

（2）账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京德风新征程科技股份有限公司	24,035,398.23	未达结算条件
东华软件股份公司	16,602,560.00	未达结算条件
广州市品高软件股份有限公司	15,188,679.25	未达结算条件
深圳市华云中盛科技股份有限公司	13,482,260.00	未达结算条件
北京天融信网络安全技术有限公司	13,147,949.89	未达结算条件
合计	82,456,847.37	

其他说明：

无

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	271,929,368.33	308,288,567.89
合计	271,929,368.33	308,288,567.89

（1）应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
备用金	40,996.13	169,992.30
押金及保证金、质保金	92,211,404.56	109,984,487.92
代扣代缴款项（含社保公积金）	103,330,073.72	82,695,924.67
党组织工作经费	23,781,956.75	21,649,380.51
往来款	44,813,697.59	86,028,732.27
其他	7,751,239.58	7,760,050.22
合计	271,929,368.33	308,288,567.89

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浪潮智慧城市科技有限公司	14,023,693.25	未达结算条件
合计	14,023,693.25	

其他说明

无

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,350,050,145.56	1,331,871,806.39
1-2 年	205,793,118.49	268,820,486.29
2-3 年	56,955,741.41	23,674,646.52
3 年以上	533,346.58	10,909.35
合计	1,613,332,352.04	1,624,377,848.55

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国南方电网有限责任公司	88,316,752.42	预收款项，尚未确认收入

深圳供电局有限公司	47,162,440.54	预收款项, 尚未确认收入
广东电网有限责任公司	19,522,223.20	预收款项, 尚未确认收入
云南电网有限责任公司数智运营中心	10,760,261.92	预收款项, 尚未确认收入
贵州电网有限责任公司数智运营中心	10,598,681.44	预收款项, 尚未确认收入
合计	176,360,359.52	

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	29,033,462.92	652,294,112.60	547,934,481.25	133,393,094.27
二、离职后福利-设定提存计划	29,486.08	105,924,094.28	105,891,588.83	61,991.53
三、辞退福利		965,312.76	650,379.95	314,932.81
合计	29,062,949.00	759,183,519.64	654,476,450.03	133,770,018.61

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	14,361,283.04	490,633,533.14	396,950,196.90	108,044,619.28
2、职工福利费		37,789,733.13	37,789,733.13	
3、社会保险费	4,620.91	48,558,134.36	44,121,028.56	4,441,726.71
其中：医疗保险费	4,059.19	46,801,578.99	42,365,290.10	4,440,348.08
工伤保险费	561.72	1,149,877.02	1,149,060.11	1,378.63
生育保险费		606,678.35	606,678.35	
4、住房公积金	8,658.00	54,734,058.32	54,709,558.88	33,157.44
5、工会经费和职工教育经费	14,658,900.97	20,578,653.65	14,363,963.78	20,873,590.84
合计	29,033,462.92	652,294,112.60	547,934,481.25	133,393,094.27

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,447.88	59,832,305.13	59,801,433.72	37,319.29

2、失业保险费	216.44	3,377,800.15	3,376,166.11	1,850.48
3、企业年金缴费	22,821.76	42,713,989.00	42,713,989.00	22,821.76
合计	29,486.08	105,924,094.28	105,891,588.83	61,991.53

其他说明：

无

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	28,793,676.99	91,154,795.01
企业所得税	15,586,545.69	13,138,479.86
个人所得税	4,357,309.29	39,672,728.03
城市维护建设税	134,238.53	8,164,447.89
教育费附加	57,467.87	3,498,910.74
地方教育费附加	38,416.81	2,332,712.07
印花税	1,520,301.87	4,303,751.10
其他		110,057.38
合计	50,487,957.05	162,375,882.08

其他说明

无

26、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	59,199,088.18	71,778,731.85
合计	59,199,088.18	71,778,731.85

其他说明：

无

27、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	464,737.10	38,498,500.87
合计	464,737.10	38,498,500.87

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约

合计													

其他说明：

无

28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	292,320,873.01	287,952,783.69
未确认融资费用	-28,030,234.13	-26,315,906.13
一年内到期的租赁负债	-59,199,088.18	-71,778,731.85
合计	205,091,550.70	189,858,145.71

其他说明

无

29、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼		6,166,400.00	
待执行的亏损合同	1,095,822.35	1,209,663.38	合同亏损
合计	1,095,822.35	7,376,063.38	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

30、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	19,597,467.99	21,958,613.99	8,551,729.67	33,004,352.31	政府补助已下发，但还未使用部分
合计	19,597,467.99	21,958,613.99	8,551,729.67	33,004,352.31	

其他说明：

无

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	

股份总数	3,179,650, 230.00						3,179,650, 230.00
------	----------------------	--	--	--	--	--	----------------------

其他说明：

无

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,669,892,170.65			4,669,892,170.65
其他资本公积	989,433,828.60			989,433,828.60
合计	5,659,325,999.25			5,659,325,999.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

33、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	42,445,564.00	-22,135,640.49			-5,533,910.13	-16,601,730.36		25,843,833.64
其他权益工具投资公允价值变动	42,445,564.00	-22,135,640.49			-5,533,910.13	-16,601,730.36		25,843,833.64
其他综合收益合计	42,445,564.00	-22,135,640.49			-5,533,910.13	-16,601,730.36		25,843,833.64

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

34、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	62,408,612.15			62,408,612.15

合计	62,408,612.15			62,408,612.15
----	---------------	--	--	---------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

35、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,194,566,945.01	1,675,823,444.38
调整后期初未分配利润	2,194,566,945.01	1,675,823,444.38
加：本期归属于母公司所有者的净利润	202,431,219.18	629,799,970.12
减：提取法定盈余公积		21,056,469.49
应付普通股股利	190,779,013.80	90,000,000.00
期末未分配利润	2,206,219,150.39	2,194,566,945.01

调整期初未分配利润明细：

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

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

36、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,217,375,479.28	1,449,597,595.20	1,552,386,704.99	1,038,724,947.00
其他业务	332,268.52	267,893.52	5,317,296.55	2,203,609.97
合计	2,217,707,747.80	1,449,865,488.72	1,557,704,001.54	1,040,928,556.97

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
电网数字化	777,404,270.99	485,732,810.05						
其中：电网数字化-数字电网物联感知设备	328,075,266.65	204,999,506.35						
电	449,329,0	280,733,3						

网数字化- 数字电网 智能运行 系统	04. 34	03. 70						
企业数字 化	626, 005, 3 57. 88	431, 984, 6 86. 54						
其中：企 业数字化- 企业运营 管理系统	504, 442, 0 33. 38	349, 459, 0 98. 72						
企 业数字化- 企业资产 管理系统	121, 563, 3 24. 50	82, 525, 58 7. 82						
数字基础 设施	813, 965, 8 50. 41	531, 880, 0 98. 61						
其中：数 字基础设 施-集中式 数据中心 (IDC) 产 品与服务	173, 496, 9 82. 24	105, 039, 7 98. 46						
数 字基础设 施-云数一 体的基础 平台	640, 468, 8 68. 17	426, 840, 3 00. 15						
其他业务	332, 268. 5 2	267, 893. 5 2						
按经营地 区分类								
其中：								
华南	1, 651, 126 , 142. 53	1, 066, 159 , 596. 07						
西南	426, 942, 6 96. 04	285, 909, 3 08. 34						
其他地区	139, 638, 9 09. 23	97, 796, 58 4. 31						
市场或客 户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转 让的时间 分类								
其中：								
按合同期 限分类								
其中：								

按销售渠道分类								
其中：								
直销	2,217,707,747.80	1,449,865,488.72						
合计	2,217,707,747.80	1,449,865,488.72						

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 6,789,953,155.29 元，其中，4,802,455,542.73 元预计将于 2026 年度确认收入，1,748,088,518.07 元预计将于 2027 年度确认收入，239,409,094.49 元预计将于 2028 年及以后年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

无

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

无

37、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,959,097.61	1,137,735.53
教育费附加	1,696,831.57	461,734.87
房产税	345,451.66	105,177.20
土地使用税	92,310.21	555.20
车船使用税	23,067.50	18,030.00
印花税	3,190,259.56	2,686,914.68
地方教育费附加	1,131,221.04	350,933.38
合计	10,438,239.15	4,761,080.86

其他说明：

无

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	173,624,096.70	139,502,482.50
折旧摊销及租赁费	46,348,343.48	52,886,290.88
外部劳务费	23,691,298.82	22,722,421.06
办公费	15,576,683.06	16,306,720.38
中介费	7,320,429.67	6,447,822.31
差旅及交通费	6,490,882.39	4,199,061.88
其他	10,906,619.37	9,625,743.59
合计	283,958,353.49	251,690,542.60

其他说明

无

39、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	34,529,279.92	30,429,733.42
外部劳务费	12,495,211.68	17,376,629.23
招标投标费	7,797,259.51	14,745,220.87
差旅及交通费	3,808,043.03	3,036,829.35
折旧及摊销费	2,953,999.25	4,010,978.80
办公费	1,526,728.85	1,972,879.12
广告宣传费	1,194,661.54	1,197,870.55
其他	2,862,909.39	3,771,008.05
合计	67,168,093.17	76,541,149.39

其他说明：

无

40、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	54,246,580.25	71,426,360.01
材料费	872,399.44	301,114.29
折旧和摊销费	9,111,655.22	7,475,605.64
委托外部研究开发费用	49,134,428.73	34,320,716.23
劳务外包费	20,646,759.63	25,884,774.36
其他相关费用	10,310,602.14	7,452,537.87
合计	144,322,425.41	146,861,108.40

其他说明

无

41、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	4,987,991.30	3,582,441.39
其中：租赁负债利息费用	4,987,991.30	1,902,232.94
减：利息收入	15,232,495.17	5,799,149.12
汇兑损益	2,210.00	
手续费支出	725,447.46	298,610.76
其他支出	3,552.45	
合计	-9,513,293.96	-1,918,096.97

其他说明

无

42、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	5,026,924.09	2,781,963.06
个税手续费返还	1,291,018.51	1,333,338.83
扩岗补贴	62,000.00	
稳岗补贴	83,876.99	106,152.54
合计	6,463,819.59	4,221,454.43

43、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-12,680,015.83	-1,011,956.84
处置交易性金融资产取得的投资收益	451,500.00	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		1,414,683.75
大额存单和定期存款的投资收益	11,311,472.23	
合计	-917,043.60	402,726.91

其他说明

无

44、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	127,350.00	
应收账款坏账损失	-19,574,228.89	5,106,322.25
其他应收款坏账损失	-627,903.65	-686,606.41
合计	-20,074,782.54	4,419,715.84

其他说明

无

45、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,232,344.10	-1,925,887.66
二、合同资产减值损失	512,792.94	-5,316,313.86
合计	-1,719,551.16	-7,242,201.52

其他说明：

无

46、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	32,452.29	
使用权资产处置收益	20,522.93	5,685,108.36
合计	52,975.22	5,685,108.36

47、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助		118,189.00	
违约赔偿收入	376,055.16	560,360.13	376,055.16
其他	0.62	562.15	0.62
合计	376,055.78	679,111.28	376,055.78

其他说明：

无

48、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
滞纳金支出	930,040.67	3,360,712.81	930,040.67
非流动资产毁损报废损失	67,117.09	67,950.05	67,117.09
违约金支出	20,000.00	3,768,287.89	20,000.00
盘亏损失		6,555.22	
其他	292,019.37	3,000.00	292,019.37
合计	1,309,177.13	7,206,505.97	1,309,177.13

其他说明：

无

49、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	111,097,232.06	22,519,998.27
递延所得税费用	-57,758,409.84	1,808,773.72
合计	53,338,822.22	24,328,771.99

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	254,340,737.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	63,585,184.50
子公司适用不同税率的影响	-35,370,152.48
调整以前期间所得税的影响	15,728,000.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,419,474.85
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	100,159.76
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	13,978,940.91
研究开发费和残疾人加计扣除的纳税影响	-9,411,051.97
归属于合营企业和联营企业的损益	1,662,365.07
内部未实现损益对所得税的影响	-354,099.37
所得税费用	53,338,822.22

其他说明：

无

50、其他综合收益

详见附注七、33。

51、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	15,278,145.00	5,095,948.56
利息收入	12,038,724.71	5,799,007.44

往来款	17,207,328.58	24,605,744.62
押金、保证金、备用金	13,746,670.12	14,460,866.51
其他	21,632,497.94	3,949,153.62
合计	79,903,366.35	53,910,720.75

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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	40,678,208.99	33,944,046.75
各项费用报销	75,698,795.14	66,154,283.46
押金、保证金、备用金	11,731,955.56	21,199,785.85
滞纳金	2,505,595.87	2,729,955.84
其他	6,620,272.64	1,144,158.46
合计	137,234,828.20	125,172,230.36

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

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
过渡期分红		2,806.16
合计		2,806.16

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
新租赁准则下除短期租赁和简化处理租赁外的应付租金	46,367,596.68	47,758,178.01
合计	46,367,596.68	47,758,178.01

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

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(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

52、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	201,001,915.76	15,470,297.63
加：资产减值准备	1,719,551.16	7,242,201.52
信用减值损失	20,074,782.54	-4,419,715.84
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	180,294,278.81	123,906,571.91
使用权资产折旧	46,921,656.08	41,962,135.13
无形资产摊销	12,417,604.03	17,744,942.89
长期待摊费用摊销	4,857,425.76	13,967,236.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号	-52,975.22	-5,685,108.36

填列)		
固定资产报废损失 (收益以“—”号填列)	67,117.09	67,950.05
公允价值变动损失 (收益以“—”号填列)		
财务费用 (收益以“—”号填列)	4,987,991.30	3,582,441.39
投资损失 (收益以“—”号填列)	917,043.60	-402,726.91
递延所得税资产减少 (增加以“—”号填列)	-55,788,685.46	1,717,807.94
递延所得税负债增加 (减少以“—”号填列)	-7,503,634.51	2,938,826.65
存货的减少 (增加以“—”号填列)	-655,274,469.62	-846,360,107.27
经营性应收项目的减少 (增加以“—”号填列)	297,655,908.97	257,570,961.45
经营性应付项目的增加 (减少以“—”号填列)	-442,126,112.46	18,204,451.04
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-389,830,602.17	-352,491,834.39
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	4,804,684,225.92	4,746,602,031.25
减: 现金的期初余额	6,149,524,177.87	5,644,694,309.96
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	-1,344,839,951.95	-898,092,278.71

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,804,684,225.92	6,149,524,177.87
可随时用于支付的银行存款	4,804,684,225.92	6,149,524,177.87
二、期末现金及现金等价物余额	4,804,684,225.92	6,149,524,177.87

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
住房基金	298,968.77	298,893.21	住房基金，因其随时支取会受到限制
银行冻结资金		6,261,400.00	司法冻结资金，因其随时支取会受到限制
合计	298,968.77	6,560,293.21	

其他说明：

无

(7) 其他重大活动说明

无

53、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒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

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	4,987,991.30	3,499,650.11
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,201,740.34	1,506,903.83
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	48,569,337.02	45,619,747.22
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	54,246,580.25	71,426,360.01

材料费	872,399.44	301,114.29
折旧和摊销费	9,111,655.22	7,475,605.64
委托外部研究开发费用	49,134,428.73	34,320,716.23
劳务外包费	20,646,759.63	25,884,774.36
其他相关费用	10,310,602.14	7,452,537.87
合计	144,322,425.41	146,861,108.40
其中：费用化研发支出	144,322,425.41	146,861,108.40
资本化研发支出	0.00	0.00

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

（1）本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

无

2、同一控制下企业合并

（1）本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

无

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

无

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

☐是 ☒否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

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：

无

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
南方电网数字运营软件科技（广东）有限公司	1,765,000,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	计算机、通信和其他电子设备制造业	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司	741,000,047.10	广东省广州市	广东省广州市	软件和信息技术服务业	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司	1,517,000,000.00	广东省广州市	广东省广州市	互联网和相关服务	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
贵州广思信息网络有限公司	374,739,616.80	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	其他软件开发	100.00%	0.00%	非同一控制下的企业合并
惠州数网汇能源科技有限公司	220,000,000.00	广东省惠州市	广东省惠州市	科技推广和应用服务业	100.00%	0.00%	投资设立
南方电网人工智能科技有限公司	614,400,000.00	广东省广州市	广东省广州市	研究和试验发展	100.00%	0.00%	投资设立
南方电网数字电网科技（广东）有限公司	864,980,000.00	广东省广州市	广东省广州市	软件和信息技术服务业	100.00%	0.00%	非同一控制下的企业合并
南方电网传感科技（广东）有限公司	34,391,603.71	广东省深圳市	广东省深圳市	计算机、通信和其他电子设备制造业	91.28%	0.00%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
南方电网传感科技（广东）有限公司	8.72%	-1,429,303.43		8,568,398.74

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

其他说明：

无

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
南方电网传感科技（广东）有限公司	244,809,098.99	92,572,693.41	337,381,792.40	191,778,986.40	47,341,352.58	239,120,338.98	268,869,444.25	79,189,702.89	348,059,147.14	182,887,676.99	50,518,922.40	233,406,599.39

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
南方电网传感科技（广东）有限公司	41,990,820.21	-16,391,094.33	-16,391,094.33	5,339,785.04	73,336,019.23	8,136,221.25	8,136,221.25	890,352.85

其他说明：

无

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
北京洛斯达科技发展有限公司	北京市	北京市	科技推广和应用服务业	20.00%		权益法
深圳市南电云商有限公司	深圳市	深圳市	专业技术服务业	34.00%		权益法
广州海颐软件有限公司	广州市	广州市	软件和信息技术服务业	34.00%		权益法
广东数远科技有限公司	广州市	广州市	软件和信息技术服务业	43.00%		权益法
南网数字电网科技产业园（广州）有限公司	广州市	广州市	商务服务业	21.30%		权益法
广州润和颐能软件技术有限公司	广州市	广州市	软件和信息技术服务业	34.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	北京洛斯达科技发展有限公司	深圳市南电云商有限公司	广州海颐软件有限公司	广东数远科技有限公司	南网数字电网科技产业园（广州）有限公司	广州润和颐能软件技术有限公司	北京洛斯达科技发展有限公司	深圳市南电云商有限公司	广州海颐软件有限公司	广东数远科技有限公司	南网数字电网科技产业园（广州）有限公司	广州润和颐能软件技术有限公司
流动资产	354,441,170.79	58,643,423.40	239,221,996.36	173,802,930.99	8,773,658.01	174,090,083.83	364,364,471.82	44,996,512.81	279,149,667.49	160,215,251.75	13,498,456.93	163,937,293.14
非流动资产	196,659,147.97	1,990,376.33	16,726,278.54	13,894,896.15	927,518,257.13	1,968,333.22	152,845,702.60	241,888.44	13,434,663.98	10,276,435.13	897,697,393.41	2,503,431.53
资产合计	551,100,318.76	60,633,799.73	255,948,274.90	187,697,827.14	936,291,915.14	176,058,417.05	517,210,174.42	45,238,401.25	292,584,331.47	170,491,686.88	911,195,850.34	166,440,724.67
流动	196,9	27,42	133,8	129,2	75,86	92,25	207,9	16,62	131,5	93,10	74,25	87,88

负债	19,76 2.00	4,585 .99	73,87 7.90	90,51 5.93	5,933 .73	7,901 .73	03,67 9.94	8,821 .88	85,58 2.11	6,576 .09	4,713 .62	5,354 .24
非流动 负债	36,05 1,823 .04		6,671 ,953. 83	2,700 ,590. 97	249,8 58,23 6.16	232,9 87.67	6,904 ,336. 40		8,685 ,918. 34	4,266 ,151. 62	209,7 06,01 6.70	618,9 68.96
负债 合计	232,9 71,58 5.04	27,42 4,585 .99	140,5 45,83 1.73	131,9 91,10 6.90	325,7 24,16 9.89	92,49 0,889 .40	214,8 08,01 6.34	16,62 8,821 .88	140,2 71,50 0.45	97,37 2,727 .71	283,9 60,73 0.32	88,50 4,323 .20
少数 股东 权益												
归属 于母 公司 股东 权益	318,1 28,73 3.72	33,20 9,213 .74	115,4 02,44 3.17	55,70 6,720 .24	610,5 67,74 5.25	83,56 7,527 .65	302,4 02,15 8.08	28,60 9,579 .37	152,3 12,83 1.02	73,11 8,959 .17	627,2 35,12 0.02	77,93 6,401 .47
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	63,62 5,746 .74	11,29 1,132 .67	39,23 6,830 .68	23,95 3,889 .70	130,0 50,92 9.74	28,41 2,959 .40	60,48 0,431 .62	9,727 ,256. 99	51,78 6,362 .55	31,44 1,152 .44	133,6 01,08 0.56	26,49 8,376 .50
调整 事项												
一商 誉												
一内 部交 易未 实现 利润												
一其 他												
对联 营企 业权 益投 资的 账面 价值												
存在 公开 报价 的联 营企 业权 益投 资的 公允 价值												
营业 收入	161,6 23,85	105,6 80,58	48,99 6,069	29,79 7,755		82,91 0,727	159,7 90,17	105,1 66,87	65,10 5,908	60,32 6,540		65,88 1,239

	0.70	5.67	.37	.55		.29	8.93	9.70	.46	.70		.68
净利润	15,686,002.74	4,609,959.60	26,009,326.02	17,356,112.01	16,667,374.77	6,477,003.68	15,964,357.34	6,831,007.15	20,811,724.74	-207,870.38	1,584.46	1,875,477.76
终止经营的净利润												
其他综合收益	40,572.90						195,218.63					
综合收益总额	15,726,575.64	4,609,959.60	26,009,326.02	17,356,112.01	16,667,374.77	6,477,003.68	16,159,575.97	6,831,007.15	20,811,724.74	-207,870.38	1,584.46	1,875,477.76
本年度收到的来自联营企业的股利												

其他说明

无

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

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	9,681,334.08	9,555,410.00		2,471,579.85	4,042,000.00	20,807,164.23	与资产相关
递延收益	9,916,133.91	5,361,203.99		3,006,149.82	-74,000.00	12,197,188.08	与收益相关

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	5,026,924.09	2,781,963.06

其他说明

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

1、信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款和财务担保合同等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口；本公司本期无资产负债表外财务担保。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

2、流动性风险

流动性风险是指企业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。

3、市场风险

金融工具的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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

（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。

（2）汇率风险

汇率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。

（3）其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

2、金融资产

（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）继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

1、本报告期无金融资产转移情况

2、本报告期无因转移而终止确认的金融资产

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	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	合计
一、持续的公允价值 计量	--	--	--	--

(一) 其他权益工具投资	84, 141, 323. 50		18, 511, 314. 36	102, 652, 637. 86
持续以公允价值计量的资产总额	84, 141, 323. 50		18, 511, 314. 36	102, 652, 637. 86
二、非持续的公允价值计量	---	---	---	---

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

本公司持续第一层次公允价值计量项目的市价为交易所等活跃市场期末时点收盘价。

3、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

对于不在活跃市场上交易的其他非流动金融资产，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为成本法。估值技术的输入值主要包括投资成本等。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
南方电网数字电网集团有限公司	广州市黄埔区光谱中路 11 号 2 栋 3 单元 20 层全层	研究和试验发展	300, 000. 00 万人民币	62. 90%	62. 90%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广州润和颐能软件技术有限公司	本公司参股的联营企业
深圳市南电云商有限公司	本公司参股的联营企业
广州海颐软件有限公司	本公司参股的联营企业
广东数远科技有限公司	本公司参股的联营企业
北京洛斯达科技发展有限公司	本公司参股的联营企业
南网数字电网科技产业园（广州）有限公司	本公司参股的联营企业

其他说明

无

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国南方电网有限责任公司	间接控股股东
鼎和财产保险股份有限公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司广西分公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司贵阳中心支公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司贵州分公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司昆明中心支公司	间接控股股东控制企业
鼎和财产保险股份有限公司云南分公司	间接控股股东控制企业
广东电力通信科技有限公司	间接控股股东控制企业
广东电网电动汽车服务有限公司	间接控股股东控制企业
广东电网能源发展有限公司	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司潮州供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司电力科学研究院	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司东莞供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司佛山供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司供电服务中心	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司广州供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司河源供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司惠州供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司计量中心	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司江门供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司揭阳供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司茂名供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司梅州供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司清远供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司人才发展中心	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司汕头供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司汕尾供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司韶关供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司数智运营中心	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司阳江供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司云浮供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司湛江供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司肇庆供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司中山供电局	间接控股股东控制企业
广东电网有限责任公司珠海供电局	间接控股股东控制企业
广东鼎云能源科技有限公司	间接控股股东控制企业
广东南方电力通信有限公司	间接控股股东控制企业
广东蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司百色供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司北海供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司崇左供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司电力科学研究院	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司电网建设分公司	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司防城港供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司贵港供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司桂林供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司桂林培训分公司	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司桂林阳朔供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司河池东兰供电局	间接控股股东控制企业

广西电网有限责任公司河池供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司贺州供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司来宾供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司柳州供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司南宁供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司钦州供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司人才发展中心	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司梧州供电局	间接控股股东控制企业
广西电网有限责任公司玉林供电局	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团巴马供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团都安供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团恭城供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团靖西供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团全州供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团容县供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团田林供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团梧州供电有限公司	间接控股股东控制企业
广西新电力投资集团有限责任公司	间接控股股东控制企业
广州电力交易中心有限责任公司	间接控股股东控制企业
广州电力设计院有限公司	间接控股股东控制企业
广州南网科研技术有限责任公司	间接控股股东控制企业
广州粤能电力科技开发有限公司	间接控股股东控制企业
广州智业节能科技有限公司	间接控股股东控制企业
贵州电力建设监理咨询有限责任公司	间接控股股东控制企业
贵州电力交易中心有限责任公司	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司安顺供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司毕节供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司电力科学研究院	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司电网规划研究中心	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司电网规划中心	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司都匀供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司贵安供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司贵阳供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司建设分公司	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司凯里供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司数智运营中心	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司兴义供电局	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司运行分公司	间接控股股东控制企业
贵州电网有限责任公司遵义供电局	间接控股股东控制企业
贵州送变电有限责任公司	间接控股股东控制企业
海南电力产业发展有限责任公司	间接控股股东控制企业
海南电力交易中心有限责任公司	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司电力科学研究院	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司海口变电运检分公司	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司建设分公司	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司三亚变电运检分公司	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司三亚供电局	间接控股股东控制企业
海南电网有限责任公司信息通信分公司	间接控股股东控制企业
海南省充换电一张网服务有限责任公司	间接控股股东控制企业
海南蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
惠州中洞蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业

昆明电力交易中心有限责任公司	间接控股股东控制企业
梅州蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网（海南）电动汽车服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网财务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网产融控股集团有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网产业发展集团有限责任公司	间接控股股东控制企业
南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	间接控股股东控制企业
南方电网电动汽车服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网电力科技股份有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网调峰调频发电有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网调峰调频发电有限公司储能科研院	间接控股股东控制企业
南方电网调峰调频发电有限公司检修试验分公司	间接控股股东控制企业
南方电网调峰调频发电有限公司信息通信分公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链（广东）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链（广西）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链（贵州）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链（云南）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链集团有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链集团有限公司海南分公司	间接控股股东控制企业
南方电网供应链科技（广东）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网贵州电动汽车服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网国际金融有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网国际有限责任公司	间接控股股东控制企业
南方电网互联网服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网科学研究院有限责任公司	间接控股股东控制企业
南方电网澜湄国际能源有限责任公司	间接控股股东控制企业
南方电网能源发展研究院有限责任公司	间接控股股东控制企业
南方电网数字传媒科技有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网通用航空服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网新能设计研究院（广东）有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网新型电力系统（北京）研究院有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网云南电动汽车服务有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网资本控股有限公司	间接控股股东控制企业
南方电网综合能源股份有限公司	间接控股股东控制企业
南方鼎元资产运营有限责任公司	间接控股股东控制企业
南宁蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
南网建鑫基金管理有限公司	间接控股股东控制企业
南网融资租赁有限公司	间接控股股东控制企业
南网私募基金管理有限公司	间接控股股东控制企业
南网碳资产管理（广州）有限公司	间接控股股东控制企业
清远蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
瑞恒保险经纪有限责任公司	间接控股股东控制企业
深圳电网智慧能源技术有限公司	间接控股股东控制企业
深圳供电局有限公司	间接控股股东控制企业
深圳南方电网深港科技创新有限公司	间接控股股东控制企业
深圳蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
云南电力试验研究院（集团）有限公司	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司保山供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司楚雄供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司大理供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司德宏供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司迪庆供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司电力科学研究院	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司红河供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司建设分公司	间接控股股东控制企业

云南电网有限责任公司昆明供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司昆明禄劝供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司丽江供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司临沧供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司怒江供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司普洱供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司曲靖供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司输电分公司	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司数智运营中心	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司文山供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司西双版纳供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司玉溪供电局	间接控股股东控制企业
云南电网有限责任公司昭通供电局	间接控股股东控制企业
云南送变电工程有限公司	间接控股股东控制企业
肇庆浪江蓄能发电有限公司	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司北京分公司	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司百色局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司大理局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司电力科研院	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司广州局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司贵阳局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司昆明局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁监控中心	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司曲靖局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司天生桥局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司梧州局	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司共享运营公司	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	间接控股股东控制企业
中国南方电网有限责任公司用户生态运营公司	间接控股股东控制企业
广东电力人工智能试验研究院有限公司	控股股东控制的企业
广西博联信息通信技术有限责任公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团（广东）有限公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团（贵州）有限公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团（海南）有限公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团（云南）有限公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团有限公司广东分公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团有限公司贵州分公司	控股股东控制的企业
南方电网数字电网集团有限公司深圳分公司	控股股东控制的企业
安宁市鸿杰电力安装工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
东莞市恒安电气维护有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
佛山市天诚工程咨询管理有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东翰新科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东汇源通集团有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东省永固电力科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东顺畅科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东信通通信有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东众源投资有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广东卓维网络有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广西南宁国恒供电开发有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广西勤丰裕工程有限公司柳州天鹤分公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州电力工程监理有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州汇隼电力工程设计有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）

广州竣盛工程造价咨询有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州南方电力集团科技发展有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州南方电力技术工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州市电力工程设计院有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州市电力工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州市南电电力工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州泰捷建设有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州通力达物业管理有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州西南电力建设有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州致讯信息科技有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州智慧用电与城市照明技术有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
广州中诚电力工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
贵安新区配电电力有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
海南耐迪电力工程有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
河源绿达综合能源有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
惠州市电力发展有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
惠州市鸿业电力信息科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
江门明浩电力工程监理有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
晋宁县阳光电力工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
昆明耀龙供用电有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
临沧汇达实业有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
梅州市裕发电力有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
南网物业管理（广州）有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
清远市电创电力工程安装有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
汕尾汇能综合能源服务有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
韶关市理工商业网络通信有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳深宝电器仪表有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市电达实业股份有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市电网通信有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市华睿欣能投资控股有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市龙睿能源发展有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市鹏能投资控股有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市深电供电新能源有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳市深鹏达电网科技有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
深圳招商供电有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
阳江市鼎兴达企业管理有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
阳江市凯源电力设计有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南丰辉电力工程有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南汇达现代综合服务有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南嘉信实业有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南瑞讯达通信技术有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南银塔电力开发有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
云南玉溪中汇电力设备有限责任公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
湛江文汇信息技术有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
珠海奥粤能源有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）
珠海康泰明输变电工程有限公司	南方电网合营企业、联营企业（持股 20%以上、50%以下）

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广州润和颐能软件技术有限公司	采购商品、接受劳务	96,524,052.45		否	47,028,297.76
深圳市南电云商有限公司	采购商品、接受劳务	68,643,569.72		否	62,029,863.34
广东电网有限责任公司广州供电局	采购商品、接受劳务	31,279,023.03		否	25,830,889.47
广州海颐软件有限公司	采购商品、接受劳务	15,571,215.39		否	17,560,465.36
南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	采购商品、接受劳务	12,529,220.16		否	18,409,524.52
广东电力通信科技有限公司	采购商品、接受劳务	10,022,034.73		否	0.00
南方电网综合能源股份有限公司	采购商品、接受劳务	9,846,215.24		否	11,625,573.41
南方电网数字电网集团（海南）有限公司	采购商品、接受劳务	9,361,079.08		否	0.00
南网物业管理（广州）有限责任公司	采购商品、接受劳务	8,272,106.30		否	5,624,335.16
广州致讯信息科技有限公司	采购商品、接受劳务	7,181,472.10		否	8,893,867.93
贵安新区配售电有限公司	采购商品、接受劳务	5,924,117.98		否	503,297.87
广东卓维网络有限公司	采购商品、接受劳务	5,172,587.28		否	5,791,647.79
广东鼎云能源科技有限公司	采购商品、接受劳务	3,583,927.36		否	0.00
广东数远科技有限公司	采购商品、接受劳务	3,280,235.85		否	0.00
南方电网数字电网集团（广东）有限公司	采购商品、接受劳务	2,966,682.10		否	0.00
广西博联信息通信技术有限责任公司	采购商品、接受劳务	2,619,291.22		否	8,764,547.16
南方电网数字传媒科技有限公司	采购商品、接受劳务	2,113,684.87		否	0.00
鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	采购商品、接受劳务	1,301,029.89		否	1,365,706.35
深圳市深鹏达电网科技有限公司	采购商品、接受劳务	812,176.97		否	0.00
鼎和财产保险股份有限公司	采购商品、接受劳务	790,126.60		否	0.00

深圳市电网通信有限公司	采购商品、接受劳务	724,693.00		否	0.00
北京洛斯达科技发展有限公司	采购商品、接受劳务	712,678.42		否	0.00
南方电网数字电网集团有限公司广东分公司	采购商品、接受劳务	0.00		否	2,810,278.02
深圳深宝电器仪表有限公司	采购商品、接受劳务	0.00		否	627,623.82
南方电网供应链集团有限公司	采购商品、接受劳务	0.00		否	575,541.35
其他小额汇总	采购商品、接受劳务	5,632,218.87		否	3,262,067.24

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国南方电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	279,197,232.69	16,455,253.31
广东电网有限责任公司数智运营中心	提供劳务、出售商品	186,758,912.83	180,866,081.33
广西电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	184,460,964.17	107,037,581.63
云南电网有限责任公司数智运营中心	提供劳务、出售商品	172,107,945.78	84,948,781.16
广东电网有限责任公司广州供电局	提供劳务、出售商品	158,291,518.68	112,851,926.18
深圳供电局有限公司	提供劳务、出售商品	147,624,375.62	119,436,956.08
广东电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	139,615,242.66	20,446,536.05
贵州电网有限责任公司数智运营中心	提供劳务、出售商品	117,352,846.11	99,041,119.14
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	提供劳务、出售商品	90,396,796.48	48,240,177.13
海南电网有限责任公司信息通信分公司	提供劳务、出售商品	48,122,138.14	23,765,887.90
南方电网财务有限公司	提供劳务、出售商品	38,047,723.41	25,987,159.97
贵州电网有限责任公司运行分公司	提供劳务、出售商品	29,811,487.36	0.00
南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	提供劳务、出售商品	24,602,505.59	17,066,977.87
广西电网有限责任公司南宁供电局	提供劳务、出售商品	16,293,400.65	12,115,571.92
广西电网有限责任公司电力科学研究院	提供劳务、出售商品	15,517,167.82	589,503.21
云南电网有限责任公司昆明供电局	提供劳务、出售商品	14,702,531.41	7,336,834.78
广西电网有限责任公司桂林供电局	提供劳务、出售商品	13,429,076.13	5,078,397.97
南方电网通用航空服务有限公司	提供劳务、出售商品	12,929,432.29	5,280,433.84
南方电网供应链集团有限公司	提供劳务、出售商品	11,417,804.85	12,929,718.06
广东电网有限责任公司清远供电局	提供劳务、出售商品	10,738,809.84	3,326,398.59
广东电力人工智能试验研究院有限公司	提供劳务、出售商品	10,161,007.18	0.00
广东电网有限责任公司茂名供电局	提供劳务、出售商品	10,098,179.44	7,980,690.25

海南电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	9,577,972.27	11,805,845.48
广东电网有限责任公司汕头供电局	提供劳务、出售商品	8,166,641.44	9,627,823.02
云南电网有限责任公司丽江供电局	提供劳务、出售商品	7,998,771.22	1,813,813.85
广西电网有限责任公司来宾供电局	提供劳务、出售商品	7,933,531.37	5,677,558.40
云南电网有限责任公司临沧供电局	提供劳务、出售商品	7,477,509.96	1,258,419.02
广东电网有限责任公司云浮供电局	提供劳务、出售商品	7,394,249.93	1,212,532.73
广东电网有限责任公司珠海供电局	提供劳务、出售商品	7,126,076.17	8,752,686.67
广东电网有限责任公司佛山供电局	提供劳务、出售商品	7,059,187.17	11,842,856.47
云南电网有限责任公司迪庆供电局	提供劳务、出售商品	6,449,547.55	6,348,162.14
云南电网有限责任公司普洱供电局	提供劳务、出售商品	5,772,876.46	1,357,248.78
云南电网有限责任公司红河供电局	提供劳务、出售商品	5,284,471.66	2,058,418.18
云南电网有限责任公司楚雄供电局	提供劳务、出售商品	4,941,874.41	2,031,747.74
云南电网有限责任公司文山供电局	提供劳务、出售商品	4,936,401.67	874,514.36
贵州电网有限责任公司电力科学研究院	提供劳务、出售商品	4,932,899.57	1,204,528.30
南方电网产融控股集团有限公司	提供劳务、出售商品	4,709,157.87	0.00
南方电网数字电网集团（云南）有限公司	提供劳务、出售商品	4,144,894.39	0.00
南方电网互联网服务有限公司	提供劳务、出售商品	4,008,593.45	4,111,617.66
广西电网有限责任公司贵港供电局	提供劳务、出售商品	3,970,952.12	5,267,350.47
南方电网数字电网集团有限公司	提供劳务、出售商品	3,646,764.98	710,651.36
云南电网有限责任公司昭通供电局	提供劳务、出售商品	3,590,262.81	5,757,296.14
广东电网有限责任公司东莞供电局	提供劳务、出售商品	3,502,602.77	6,201,989.04
贵州电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	3,490,689.63	5,697,337.45
广东电网有限责任公司江门供电局	提供劳务、出售商品	3,457,695.90	4,473,296.52
云南电网有限责任公司西双版纳供电局	提供劳务、出售商品	3,445,593.81	1,049,404.51
云南电网有限责任公司玉溪供电局	提供劳务、出售商品	3,352,866.29	8,469,246.88
南方电网供应链科技（广东）有限公司	提供劳务、出售商品	3,222,500.25	251,936.87
深圳电网智慧能源技术有限公司	提供劳务、出售商品	3,062,090.67	0.00
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司广州局	提供劳务、出售商品	3,024,247.79	4,858,490.57
广东电网有限责任公司惠州供电局	提供劳务、出售商品	3,021,334.57	38,451,481.41
广东卓维网络有限公司	提供劳务、出售商品	2,952,150.44	95,283.36

广东电网有限责任公司中山供电局	提供劳务、出售商品	2,882,364.17	4,573,711.08
南网融资租赁有限公司	提供劳务、出售商品	2,745,980.80	13,896,830.41
云南电网有限责任公司电力科学研究院	提供劳务、出售商品	2,703,117.23	12,693,545.42
广东电网有限责任公司湛江供电局	提供劳务、出售商品	2,653,294.19	7,545,387.38
广西电网有限责任公司北海供电局	提供劳务、出售商品	2,580,833.65	200,733.62
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司电力科研院	提供劳务、出售商品	2,509,433.96	3,111,198.11
云南电网有限责任公司	提供劳务、出售商品	2,454,761.10	14,719,986.12
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司昆明局	提供劳务、出售商品	2,400,412.39	0.00
广东电网有限责任公司汕尾供电局	提供劳务、出售商品	2,350,355.47	3,729,073.87
海南电力产业发展有限责任公司	提供劳务、出售商品	2,346,880.14	0.00
云南电网有限责任公司曲靖供电局	提供劳务、出售商品	2,297,072.87	2,945,883.29
广西电网有限责任公司百色供电局	提供劳务、出售商品	2,295,407.98	1,190,058.40
海南电网有限责任公司三亚供电局	提供劳务、出售商品	2,181,892.38	0.00
南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	提供劳务、出售商品	2,020,875.39	0.00
南方电网供应链（广东）有限公司	提供劳务、出售商品	2,001,855.68	644,208.52
广西新电力投资集团有限责任公司	提供劳务、出售商品	1,990,794.10	6,252,533.84
广东电网有限责任公司揭阳供电局	提供劳务、出售商品	1,958,402.40	3,693,559.30
广东电网有限责任公司潮州供电局	提供劳务、出售商品	1,957,260.59	3,597,759.23
广东电网有限责任公司韶关供电局	提供劳务、出售商品	1,896,886.62	1,825,957.81
瑞恒保险经纪有限责任公司	提供劳务、出售商品	1,863,130.41	12,010,246.96
广西电网有限责任公司柳州供电局	提供劳务、出售商品	1,780,061.94	2,378,384.97
广东电网有限责任公司电力科学研究院	提供劳务、出售商品	1,691,332.11	79,557.52
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁局	提供劳务、出售商品	1,654,404.80	243,969.03
中国南方电网有限责任公司用户生态运营公司	提供劳务、出售商品	1,627,662.92	0.00
广东电网有限责任公司梅州供电局	提供劳务、出售商品	1,617,388.83	4,327,792.02
广东电网有限责任公司河源供电局	提供劳务、出售商品	1,484,893.04	1,395,847.79
广东电网有限责任公司阳江供电局	提供劳务、出售商品	1,435,726.95	973,176.07
云南电网有限责任公司大理供电局	提供劳务、出售商品	1,424,440.95	4,052,531.32
广东电网有限责任公司肇庆供电局	提供劳务、出售商品	1,364,787.54	6,001,352.76
贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	提供劳务、出售商品	1,293,719.69	0.00

云南电网有限责任公司德宏供电局	提供劳务、出售商品	1,261,444.04	2,955,853.99
南方电网云南电动汽车服务有限公司	提供劳务、出售商品	1,237,061.16	1,118,942.55
云南电网有限责任公司怒江供电局	提供劳务、出售商品	1,222,617.08	4,794,194.69
南方电网数字电网集团（海南）有限公司	提供劳务、出售商品	1,112,627.85	6,943,396.23
南方电网能源发展研究院有限责任公司	提供劳务、出售商品	1,088,496.93	2,356,318.03
南网建鑫基金管理有限公司	提供劳务、出售商品	1,030,862.40	4,842,478.88
南方电网国际有限责任公司	提供劳务、出售商品	1,022,129.78	1,581,413.34
中国南方电网有限责任公司人才发展中心	提供劳务、出售商品	984,889.60	1,888,958.59
贵州电力交易中心有限责任公司	提供劳务、出售商品	984,074.98	1,086,603.77
南方电网贵州电动汽车服务有限公司	提供劳务、出售商品	868,395.10	0.00
广东电力通信科技有限公司	提供劳务、出售商品	820,791.56	5,319,243.37
广州粤能电力科技开发有限公司	提供劳务、出售商品	819,811.32	0.00
广西电网有限责任公司钦州供电局	提供劳务、出售商品	806,584.08	531,469.03
广西电网有限责任公司玉林供电局	提供劳务、出售商品	775,518.59	1,227,669.03
鼎和财产保险股份有限公司	提供劳务、出售商品	758,590.64	141,915.28
南方电网澜湄国际能源有限责任公司	提供劳务、出售商品	753,248.11	1,587,735.85
南方电网综合能源股份有限公司	提供劳务、出售商品	709,347.50	701,660.75
贵州电网有限责任公司建设分公司	提供劳务、出售商品	692,251.34	322,460.17
广西电网有限责任公司梧州供电局	提供劳务、出售商品	629,231.86	3,702,083.41
南方鼎元资产运营有限责任公司	提供劳务、出售商品	613,779.15	1,414,287.74
南方电网供应链（贵州）有限公司	提供劳务、出售商品	554,478.78	1,225,839.34
南方电网供应链集团有限公司海南分公司	提供劳务、出售商品	527,061.67	0.00
南方电网供应链（广西）有限公司	提供劳务、出售商品	521,726.74	447,639.79
南方电网供应链（云南）有限公司	提供劳务、出售商品	510,957.00	628,435.44
南网碳资产管理（广州）有限公司	提供劳务、出售商品	451,109.29	912,187.10
广西电网有限责任公司河池供电局	提供劳务、出售商品	442,690.27	743,513.28
广西电网有限责任公司贺州供电局	提供劳务、出售商品	441,530.98	1,053,716.81
南方电网数字传媒科技有限公司	提供劳务、出售商品	406,734.43	1,017,283.01
南方电网科学研究院有限责任公司	提供劳务、出售商品	396,539.20	2,203,388.17
广西电网有限责任公司崇左供电局	提供劳务、出售商品	386,194.70	6,273,892.98
广西电网有限责任公司防城	提供劳务、出售商品	349,159.30	178,079.65

港供电局			
中国南方电网有限责任公司北京分公司	提供劳务、出售商品	330,041.21	626,996.24
广州南方电力集团科技发展有限公司	提供劳务、出售商品	322,816.04	1,232,671.52
云南电网有限责任公司保山供电局	提供劳务、出售商品	250,596.60	267,672.37
贵州电网有限责任公司都匀供电局	提供劳务、出售商品	235,757.52	3,878,810.61
广州电力设计院有限公司	提供劳务、出售商品	206,951.40	1,051,694.94
云南电力试验研究院（集团）有限公司	提供劳务、出售商品	176,563.39	13,170,696.26
深圳南方电网深港科技创新有限公司	提供劳务、出售商品	128,599.70	5,614.16
南方电网电动汽车服务有限公司	提供劳务、出售商品	72,532.45	62,498.11
广西新电力投资集团容县供电有限公司	提供劳务、出售商品	60,645.77	17,938.40
广州南方电力技术工程有限公司	提供劳务、出售商品	57,120.51	17,787.61
南网物业管理（广州）有限责任公司	提供劳务、出售商品	44,339.62	127,166.13
广州市电力工程有限公司	提供劳务、出售商品	44,234.32	2,256.63
广西新电力投资集团靖西供电有限公司	提供劳务、出售商品	40,232.64	116,893.81
广州中诚电力工程有限公司	提供劳务、出售商品	33,764.29	2,654.87
南方电网资本控股有限公司	提供劳务、出售商品	31,545.28	7,711,377.69
广州泰捷建设有限公司	提供劳务、出售商品	30,914.37	378,584.07
贵州电网有限责任公司毕节供电局	提供劳务、出售商品	30,192.48	3,048,407.08
南方电网电力科技股份有限公司	提供劳务、出售商品	29,404.88	1,051,152.07
广西新电力投资集团都安供电有限公司	提供劳务、出售商品	25,936.46	106,840.70
广州西南电力建设有限公司	提供劳务、出售商品	25,400.66	663.72
广州市电力工程设计院有限公司	提供劳务、出售商品	25,276.76	229,357.80
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	提供劳务、出售商品	20,238.94	778,978.77
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	提供劳务、出售商品	16,911.51	736,548.45
贵州电网有限责任公司遵义供电局	提供劳务、出售商品	14,601.77	3,991,498.44
南方电网数字电网集团有限公司广东分公司	提供劳务、出售商品	1,307.09	401,465.96
广东电网有限责任公司计量中心	提供劳务、出售商品	0.00	15,789,494.37
广西电网有限责任公司河池东兰供电局	提供劳务、出售商品	0.00	8,487,169.81
贵州电网有限责任公司兴义供电局	提供劳务、出售商品	0.00	3,541,345.13
海南电网有限责任公司电力科学研究院	提供劳务、出售商品	0.00	2,441,648.63
贵州电网有限责任公司贵阳供电局	提供劳务、出售商品	0.00	1,976,965.51
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司贵阳局	提供劳务、出售商品	0.00	1,831,849.72

广东电网有限责任公司电力调度控制中心	提供劳务、出售商品	0.00	1,177,433.62
贵州电网有限责任公司凯里供电局	提供劳务、出售商品	0.00	711,930.98
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	提供劳务、出售商品	0.00	704,402.65
梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	504,549.95
河源绿达综合能源有限责任公司	提供劳务、出售商品	0.00	428,909.43
珠海康泰明输变电工程有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	302,710.51
贵州电网有限责任公司安顺供电局	提供劳务、出售商品	0.00	292,230.11
惠州市鸿业电力信息科技有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	239,137.38
广州电力工程监理有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	166,576.38
湛江文汇信息技术有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	103,773.57
珠海奥粤能源有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	83,301.96
阳江市凯源电力设计有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	45,706.43
梅州市裕发电力有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	42,452.84
南方电网调峰调频发电有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	29,874.24
广州竣盛工程造价咨询有限公司	提供劳务、出售商品	0.00	24,056.61
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司百色局	提供劳务、出售商品	0.00	13,690.27
其他小额汇总	提供劳务、出售商品	12,034,944.28	15,236,415.65

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

南方电网数字电网集团（海南）有限公司、广东数远科技有限公司上期采购商品、接受劳务的金额为 137,264.15 元、106.24 元，因金额较小，在汇总披露。

（2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	房屋建筑物					195,457.26		66,171.75			
广东电	房屋建					113,09	401,53	30,078	37,297		

网有限 责任公 司广州 供电局	筑物					3.82	3.43	.90	.31		
云南嘉 信实业 有限公 司	房屋建 筑物						868,67 6.86	12,231 .17	33,703 .39		
南方电 网数字 电网集 团信息 通信科 技术有 限公司	通信通 道										
深圳市 鹏能投 资控股 有限公 司	房屋建 筑物						2,639, 736.21				

关联租赁情况说明

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	3,452,106.20	4,281,553.73

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	深圳供电局有限公司	74,471,198.57	4,605,823.17	157,063,225.65	8,383,358.97
应收账款	广东电网有限责任公司广州供电局	68,236,065.93	3,806,830.25	62,049,378.33	3,324,062.14
应收账款	广西电网有限责任公司	64,015,932.40	3,200,796.61	38,718,865.74	1,935,943.29
应收账款	中国南方电网有限责任公司	59,402,671.29	2,971,088.55	46,801,971.08	2,340,615.96
应收账款	海南电网有限责任公司建设分公司	58,492,858.80	2,924,642.94	59,710,858.80	2,985,542.94
应收账款	贵州电网有限责任公司数智运营中心	56,903,017.47	2,851,456.65	38,320,007.04	1,957,823.76
应收账款	云南电网有限责任公司数智运营中心	49,003,821.84	2,477,900.30	68,633,943.02	3,431,697.17
应收账款	广东电网有限责	46,917,165.37	2,345,858.28	23,253,543.45	1,162,677.16

	任公司数智运营中心				
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	28,608,289.78	1,449,985.21	18,761,988.66	938,099.45
应收账款	海南电网有限责任公司信息通信分公司	25,238,451.64	1,269,855.84	57,070,076.34	2,963,603.46
应收账款	南方电网数字电网集团有限公司	24,124,693.51	1,206,234.67	23,663,320.09	1,183,166.00
应收账款	南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	23,197,787.19	1,159,889.38	11,992,665.73	601,009.95
应收账款	广东电网有限责任公司	16,967,994.22	860,507.99	11,122,185.68	558,581.76
应收账款	南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	14,644,355.03	971,692.40	59,895,049.76	4,374,417.14
应收账款	南方电网财务有限公司	13,092,597.37	654,629.86		
应收账款	海南电网有限责任公司	12,481,331.61	644,127.53	14,281,580.89	714,079.05
应收账款	南方电网数字电网集团（海南）有限公司	10,333,085.52	979,779.28	9,173,703.77	921,810.19
应收账款	贵州电网有限责任公司运行分公司	8,324,426.34	416,221.32	6,076,364.55	303,818.23
应收账款	云南电力试验研究院（集团）有限公司	7,116,089.32	355,804.47	6,942,400.00	347,120.00
应收账款	广东电网有限责任公司云浮供电局	6,722,556.99	336,127.85	2,268,276.59	113,413.83
应收账款	南方电网供应链集团有限公司	5,961,012.90	298,050.65	3,440,148.43	172,007.43
应收账款	南方电网通用航空服务有限公司	5,785,716.45	289,285.82	12,340,069.01	717,803.45
应收账款	广西电网有限责任公司电力科学研究院	5,679,820.11	283,991.02	1,207,153.46	60,357.67
应收账款	广西电网有限责任公司来宾供电局	4,924,040.64	247,637.76	1,179,245.00	58,962.25
应收账款	广东电网有限责任公司茂名供电局	4,529,632.69	226,481.63	2,130,010.45	106,500.53
应收账款	云南电网有限责任公司	3,784,052.54	345,952.62	6,015,787.46	473,654.37
应收账款	云南电网有限责任公司昆明供电局	3,778,464.81	203,197.25	1,436,445.87	79,752.31
应收账款	广东卓维网络有限公司	3,674,332.37	253,080.91	413,732.54	90,081.16
应收账款	广西电网有限责任公司南宁供电局	3,594,510.70	179,725.54	6,483,474.00	324,173.70

应收账款	广东电网有限责任公司中山供电局	3,346,158.98	167,307.95	7,068,324.21	353,416.21
应收账款	贵州电网有限责任公司	3,320,944.51	166,047.23	33,962.26	1,698.11
应收账款	广东电网有限责任公司清远供电局	3,079,492.69	153,974.64	1,898,774.14	94,938.70
应收账款	海南电力产业发展有限责任公司	2,715,335.48	234,498.90	7,041,241.67	450,794.21
应收账款	南方电网互联网服务有限公司	2,713,220.44	135,661.02	19,709,561.07	985,478.05
应收账款	广东电网有限责任公司佛山供电局	2,711,403.56	135,570.18	5,207,401.98	260,370.10
应收账款	贵州电网有限责任公司电力科学研究院	2,127,550.01	106,377.50	9,942,855.46	497,142.77
应收账款	广东电网有限责任公司江门供电局	2,067,246.68	103,362.34	711,290.41	35,564.52
应收账款	广东电网有限责任公司珠海供电局	1,763,829.09	88,191.46	4,246,681.50	212,334.08
应收账款	南方电网综合能源股份有限公司	1,613,944.30	111,978.42	1,794,302.10	110,595.36
应收账款	珠海康泰明输变电工程有限公司	1,474,155.27	239,633.11	1,105,490.71	88,079.67
应收账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	1,416,000.00	141,600.00	1,416,000.00	141,600.00
应收账款	广东电网有限责任公司韶关供电局	1,390,391.90	69,519.60	8,520,956.69	426,047.84
应收账款	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,387,615.25	92,010.19	7,498,742.54	374,937.14
应收账款	广东电网有限责任公司湛江供电局	1,384,042.52	69,202.13	4,204,331.54	210,216.59
应收账款	南方电网国际有限责任公司	1,246,701.30	85,891.40	2,759,544.90	164,810.82
应收账款	梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	1,224,396.01	117,163.44	1,221,768.01	89,458.20
应收账款	南方电网云南电动汽车服务有限公司	1,185,555.37	59,277.77	0.00	0.00
应收账款	南方电网数字电网集团有限公司深圳分公司	1,176,118.21	58,805.91	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司东莞供电局	1,141,250.75	57,062.55	6,327,695.29	316,384.77
应收账款	南网融资租赁有限公司	1,112,086.49	55,604.32	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责	1,085,233.57	54,261.68	2,693,525.48	134,676.27

	任公司肇庆供电局				
应收账款	云南电网有限责任公司怒江供电局	1,061,578.44	53,078.92	853,524.46	42,676.22
应收账款	云南电网有限责任公司电力科学研究院	1,045,094.60	52,254.73	82,675.41	4,133.77
应收账款	广西电网有限责任公司柳州供电局	1,037,703.50	51,885.18	4,448,703.00	222,435.15
应收账款	南方电网产业发展集团有限责任公司	997,343.58	273,942.34	479,316.60	163,453.01
应收账款	广东电网有限责任公司河源供电局	952,014.67	47,600.74	1,979,819.79	98,990.99
应收账款	南方电网贵州电动汽车服务有限公司	922,364.57	46,118.23	354,651.09	17,732.55
应收账款	广东电力通信科技有限公司	920,000.73	46,000.04	970,672.35	48,533.62
应收账款	广州南方电力技术工程有限公司	886,922.76	86,305.09	885,872.03	88,516.60
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司大理局	875,187.61	43,759.38	225,854.87	11,292.74
应收账款	广西新电力投资集团有限责任公司	835,666.88	64,783.34	12,611,437.65	643,796.18
应收账款	云南电网有限责任公司西双版纳供电局	773,236.67	38,661.83	5,459,080.10	272,954.01
应收账款	广东电网有限责任公司汕尾供电局	755,539.11	37,776.96	898,446.01	44,922.31
应收账款	广东电网有限责任公司梅州供电局	744,925.53	37,246.27	4,022,958.86	201,147.95
应收账款	深圳市龙睿能源发展有限公司	726,115.62	420,927.92	780,978.78	472,531.16
应收账款	中国南方电网有限责任公司人才发展中心	722,589.23	38,274.81	45,481.24	3,652.81
应收账款	昆明耀龙供用电有限公司	722,000.00	216,600.00	722,000.00	216,600.00
应收账款	云南电网有限责任公司文山供电局	693,844.53	34,692.23	679,270.00	33,963.50
应收账款	广州智业节能科技有限公司	666,666.67	33,333.33	0.00	0.00
应收账款	河源绿达综合能源有限责任公司	632,718.16	75,806.27	632,718.17	42,992.89
应收账款	广东电网有限责任公司阳江供电局	582,248.26	29,240.28	711,765.84	35,588.29

应收账款	广西电网有限责任公司防城港供电局	570,699.99	432,332.17	1,882,794.99	350,954.75
应收账款	广州粤能电力科技开发有限公司	564,850.00	28,242.50	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司揭阳供电局	541,216.44	27,060.82	4,073,920.32	203,696.02
应收账款	海南耐迪电力工程有限责任公司	539,498.00	76,460.30	719,984.00	83,305.10
应收账款	清远市电创电力工程安装有限公司	512,604.00	64,345.14	505,476.00	145,983.60
应收账款	南方电网澜湄国际能源有限责任公司	511,147.60	25,557.39	131,220.00	6,561.00
应收账款	鼎和财产保险股份有限公司	502,408.87	25,120.45	25,904.34	1,295.22
应收账款	云南电网有限责任公司普洱供电局	496,571.83	24,828.60	43,334.89	2,166.75
应收账款	中国南方电网有限责任公司北京分公司	485,128.70	51,906.43	134,379.91	12,249.00
应收账款	云南电网有限责任公司曲靖供电局	481,628.49	24,081.42	2,993,300.89	149,665.05
应收账款	南方电网数字传媒科技有限公司	471,025.48	23,551.27	887,777.54	44,388.88
应收账款	贵州电网有限责任公司凯里供电局	463,720.00	353,670.00	667,543.25	167,205.15
应收账款	贵州电力交易中心有限责任公司	454,849.98	22,742.50	0.00	0.00
应收账款	瑞恒保险经纪有限责任公司	450,511.12	22,525.55	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司汕头供电局	444,994.81	22,249.75	1,165,301.51	58,265.08
应收账款	广东电网有限责任公司潮州供电局	436,622.90	21,831.15	745,532.02	39,337.96
应收账款	贵州电网有限责任公司贵阳供电局	401,098.00	34,839.99	3,134,101.08	994,605.05
应收账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司	396,778.03	19,838.90	33,971.30	1,698.57
应收账款	南网建鑫基金管理有限公司	385,802.75	19,290.15	0.00	0.00
应收账款	深圳市深电供电新能源有限公司	347,130.63	269,681.20	347,130.63	173,565.32
应收账款	南方电网数字电网集团（广东）有限公司	338,067.59	16,903.38	1,755,417.00	87,770.85
应收账款	云南电网有限责任公司玉溪供电	321,120.55	16,056.03	0.00	0.00

	局				
应收账款	广西电网有限责任公司北海供电局	312,944.00	15,647.20	0.00	0.00
应收账款	云南电网有限责任公司迪庆供电局	308,018.82	66,072.92	778,420.39	89,593.00
应收账款	广州南方电力集团科技发展有限公司	290,889.05	14,544.45	548,600.00	210,834.00
应收账款	贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	286,476.96	14,323.85	0.00	0.00
应收账款	深圳市华睿欣能投资控股有限公司	282,640.90	14,132.05	0.00	0.00
应收账款	南方电网供应链（广东）有限公司	275,048.10	13,752.41	140,086.71	7,004.34
应收账款	南方电网供应链（广西）有限公司	262,097.01	13,104.85	381,285.54	19,064.28
应收账款	云南电网有限责任公司昭通供电局	255,827.48	14,282.38	4,078,801.07	203,940.05
应收账款	广州市电力工程设计院有限公司	251,516.62	24,043.72	250,000.00	12,500.00
应收账款	广西电网有限责任公司百色供电局	225,558.00	11,277.90	1,306,595.00	65,329.75
应收账款	临沧汇达实业有限责任公司	223,484.15	11,174.21	113,807.20	5,690.36
应收账款	韶关市理工商业网络通信有限公司	214,263.64	36,924.38	214,263.64	21,426.36
应收账款	广西电网有限责任公司钦州供电局	213,872.00	10,693.60	2,231,935.00	111,596.75
应收账款	云南电网有限责任公司昆明禄劝供电局	204,800.00	204,800.00	204,800.00	204,800.00
应收账款	深圳市电达实业股份有限公司	199,680.00	159,744.00	199,680.00	99,840.00
应收账款	广西电网有限责任公司桂林供电局	195,325.00	9,766.25	0.00	0.00
应收账款	南网私募基金管理有限公司	186,993.67	9,349.69	0.00	0.00
应收账款	深圳南方电网深港科技创新有限公司	186,285.52	9,314.28	53,738.96	2,686.95
应收账款	广西电网有限责任公司贵港供电局	178,870.00	8,943.50	2,837,019.50	141,850.98
应收账款	南方电网（海南）电动汽车服务有限公司	177,638.20	8,881.91	0.00	0.00

应收账款	广东电网能源发展有限公司	177,285.88	8,864.29	317,296.32	15,864.82
应收账款	深圳电网智慧能源技术有限公司	162,781.12	8,139.06	0.00	0.00
应收账款	广东电网有限责任公司电力调度控制中心	162,566.04	8,128.30	102,000.00	5,100.00
应收账款	云南丰辉电力工程有限责任公司	156,806.66	156,806.66	156,806.66	75,803.33
应收账款	广西电网有限责任公司梧州供电局	151,910.00	7,595.50	4,291,085.50	214,554.28
应收账款	南方电网国际金融有限公司	151,182.36	7,559.12	0.00	0.00
应收账款	云南电网有限责任公司楚雄供电局	149,515.73	7,475.78	983,060.00	49,153.00
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	146,880.97	7,344.05	5,050,202.48	252,510.12
应收账款	广东电网有限责任公司电力科学研究院	143,800.00	7,190.00	1,296,631.90	64,831.60
应收账款	汕尾汇能综合能源服务有限公司	140,034.48	53,339.43	130,642.06	45,567.66
应收账款	云南电网有限责任公司红河供电局	137,740.04	6,887.00	358,962.08	17,948.10
应收账款	广西勤丰裕工程有限公司柳州天鹤分公司	132,725.00	102,830.00	132,725.00	100,689.96
应收账款	海南电网有限责任公司电力科学研究院	130,000.00	39,000.00	286,575.00	46,828.75
应收账款	云南电网有限责任公司大理供电局	126,927.71	6,346.39	83,099.76	4,154.99
应收账款	云南银塔电力开发有限公司	125,688.21	6,284.41	0.00	0.00
应收账款	安宁市鸿杰电力安装工程有限公司	122,611.76	36,783.53	122,611.76	36,783.53
应收账款	晋宁县阳光电力工程有限公司	122,611.76	36,783.53	122,611.76	36,783.53
应收账款	云南电网有限责任公司保山供电局	113,833.64	5,691.68	1,225,756.23	61,287.81
应收账款	东莞市恒安电气维护有限公司	107,350.00	5,367.50	0.00	0.00
应收账款	云南汇达现代综合服务有限公司	101,671.32	5,083.57	104,890.87	5,244.54
应收账款	云南电网有限责任公司丽江供电局	98,962.50	4,948.13	23,750.00	1,187.50
应收账款	广西新电力投资集团梧州供电有限公司	87,497.60	4,374.88	79,877.37	3,993.87

应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	83,909.52	5,744.60	1,968,400.00	98,420.00
应收账款	广西南宁国恒供电开发有限责任公司	78,000.00	3,900.00	492,000.00	24,600.00
应收账款	广西电网有限责任公司河池供电局	62,910.62	4,397.78	5,681,409.00	290,912.96
应收账款	惠州市电力发展有限公司	60,000.00	6,000.00	60,000.00	6,000.00
应收账款	阳江市鼎兴达企业管理有限公司	60,000.00	6,000.00	60,000.00	6,000.00
应收账款	云南电网有限责任公司德宏供电局	59,726.94	2,986.35	346,119.56	17,305.98
应收账款	南方电网电动汽车服务有限公司	59,674.72	8,708.73	39,172.00	5,393.61
应收账款	广东电网电动汽车服务有限公司	53,395.16	4,629.58	45,832.76	4,251.46
应收账款	广西新电力投资集团恭城供电有限公司	50,640.47	2,532.02	33,880.33	1,694.02
应收账款	广西新电力投资集团全州供电有限公司	46,889.18	2,344.46	13,103.25	655.16
应收账款	广西新电力投资集团田林供电有限公司	46,441.91	2,322.10	25,975.57	1,298.78
应收账款	广东众源投资有限公司	45,000.02	2,250.00	179,999.92	9,000.00
应收账款	广西新电力投资集团靖西供电有限公司	42,646.60	2,132.33	40,700.16	2,035.00
应收账款	云南电网有限责任公司临沧供电局	41,531.49	2,076.57	1,138,409.58	56,920.48
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司广州局	37,387.21	1,869.36	2,309,689.65	115,484.48
应收账款	南方电网新能设计研究院（广东）有限公司	35,997.86	1,799.89	245,352.40	12,267.62
应收账款	广西电网有限责任公司玉林供电局	25,012.00	1,250.60	1,893,274.00	94,663.70
应收账款	贵州电网有限责任公司遵义供电局	16,500.00	825.00	2,873,869.70	143,693.49
应收账款	惠州市鸿业电力信息科技有限公司	10,512.00	1,051.20	10,512.00	1,051.20
应收账款	南方电网新型电力系统（北京）研究院有限公司	9,813.28	490.66	141,000.00	7,050.00

应收账款	广西新电力投资集团巴马供电有限公司	2,338.96	116.95	29,577.15	1,478.86
应收账款	广州中诚电力工程有限公司	2,335.62	116.78	31,467.60	3,146.76
应收账款	南方电网调峰调频发电有限公司储能科研院	999.12	49.96	140,527.80	7,026.39
应收账款	南方电网电力科技股份有限公司	999.12	49.96	1,377,435.00	68,871.75
应收账款	广东南方电力通信有限公司	851.00	42.55	301,000.00	15,050.00
应收账款	广东省永固电力科技有限公司	0.19	0.02	103,186.03	5,159.30
应收账款	南宁蓄能发电有限公司	0.00	0.00	17,386,738.53	869,336.93
应收账款	海南电网有限责任公司三亚变电运检分公司	0.00	0.00	6,922,732.04	346,136.60
应收账款	海南电网有限责任公司海口变电运检分公司	0.00	0.00	6,385,067.67	319,253.38
应收账款	广州南网科研技术有限责任公司	0.00	0.00	5,421,226.42	271,061.32
应收账款	贵州电网有限责任公司六盘水供电局	0.00	0.00	4,858,281.00	242,914.05
应收账款	贵州电网有限责任公司铜仁供电局	0.00	0.00	4,162,500.00	280,875.00
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司梧州局	0.00	0.00	1,380,000.00	69,000.00
应收账款	广东电力人工智能试验研究院有限公司	0.00	0.00	912,930.71	45,646.54
应收账款	广西电网有限责任公司桂林阳朔供电局	0.00	0.00	877,904.35	43,895.22
应收账款	广东翰新科技有限公司	0.00	0.00	685,964.01	332,354.34
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司电力科研院	0.00	0.00	296,000.00	14,800.00
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁监控中心	0.00	0.00	296,000.00	14,800.00
应收账款	贵州电网有限责任公司贵安供电局	0.00	0.00	186,131.99	9,306.60
应收账款	广州海颐软件有限公司	0.00	0.00	120,372.00	6,018.60
应收账款	深圳市深鹏达电网科技有限公司	0.00	0.00	20,850.60	1,042.53

应收账款	其他小额汇总	13,222,020.05	760,914.79	2,627,223.86	248,016.56
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	4,650,416.50	0.00	1,857,089.25	0.00
预付账款	贵安新区配售电有限公司	1,812,164.86	0.00	0.00	0.00
预付账款	南方电网科学研究院有限责任公司	389,670.00	0.00	52,335.00	0.00
预付账款	深圳市南电云商有限公司	334,945.42	0.00	0.00	0.00
预付账款	广东电网有限责任公司广州供电局	84,063.54	0.00	67,078.39	0.00
预付账款	广州竣盛工程造价咨询有限公司	56,086.66	0.00	0.00	0.00
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司昆明中心支公司	8,130.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	江门明浩电力工程监理有限公司	1,423.00	0.00	3,350.00	0.00
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司贵州分公司	604.76	0.00	19,128.16	0.00
预付账款	广东鼎云能源科技有限公司	0.00	0.00	3,798,963.00	0.00
预付账款	佛山市天诚工程咨询管理有限公司	0.00	0.00	29,163.00	0.00
预付账款	南方电网财务有限公司	0.00	0.00	8,239.96	0.00
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司云南分公司	0.00	0.00	2,202.03	0.00
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司贵阳中心支公司	0.00	0.00	1,228.85	0.00
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司广西分公司	0.00	0.00	781.33	0.00
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司	1,805,000.00	282,750.00	3,621,000.00	373,550.00
其他应收款	南方电网数字电网集团有限公司贵州分公司	846,011.27	83,994.92	277,962.32	55,592.46
其他应收款	广州润和颐能软件技术有限公司	762,131.12	38,106.56	216,543.86	10,827.19
其他应收款	南方电网供应链（云南）有限公司	437,000.00	21,850.00	710,000.00	35,500.00
其他应收款	南方电网供应链（广东）有限公司	400,000.00	20,000.00	320,000.00	16,000.00
其他应收款	深圳市南电云商有限公司	374,598.77	18,729.94	34,856.00	1,742.80
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司海	300,000.00	15,000.00	50,000.00	2,500.00

	南分公司				
其他应收款	广州海颐软件有限公司	150,129.00	7,506.45	7,345.00	367.25
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	132,197.78	6,609.89	132,197.78	6,609.89
其他应收款	广东数远科技有限公司	119,993.36	5,999.67	2,084.60	104.23
其他应收款	广东电网有限责任公司广州供电局	82,389.01	22,269.01	82,389.01	19,151.21
其他应收款	广西博联信息通信技术有限公司	50,471.70	2,523.59	50,471.70	2,523.59
其他应收款	南方电网供应链（广西）有限公司	50,000.00	2,500.00	10,000.00	500.00
其他应收款	云南电网有限责任公司	9,558.00	477.90	9,558.00	477.90
其他应收款	广东汇源通集团有限公司	5,000.00	250.00	5,000.00	250.00
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司贵州分公司	2,424.50	1,212.25	2,424.50	1,212.25
其他应收款	深圳供电局有限公司	0.00	0.00	55,867.92	2,793.40
其他应收款	南方电网互联网服务有限公司	0.00	0.00	1,306.25	65.31
合同资产	深圳供电局有限公司	2,281,721.30	114,086.07	856,184.10	42,809.21
合同资产	云南电网有限责任公司数智运营中心	1,683,912.63	84,195.64	1,861,049.15	93,052.46
合同资产	南方电网财务有限公司	676,150.96	33,807.55	1,566,638.44	78,331.92
合同资产	南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	250,580.05	12,529.00	254,836.69	12,741.83
合同资产	广东电网有限责任公司惠州供电局	238,762.50	11,938.13	2,366,917.60	118,345.91
合同资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	184,460.00	9,223.00	1,075,550.00	53,777.51
合同资产	海南电网有限责任公司	163,615.00	8,180.75	707,117.13	35,355.87
合同资产	广东电网有限责任公司东莞供电局	160,844.98	8,042.26	497,082.57	24,854.16
合同资产	广州电力工程监理有限公司	154,000.00	7,700.00	154,000.00	7,700.00
合同资产	广东电网有限责任公司清远供电局	138,910.00	6,945.50	245,512.00	12,275.60
合同资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司昆明局	131,120.00	6,556.00	357,600.00	17,880.00

合同资产	广东电网有限责任公司肇庆供电局	126,244.00	6,312.20	401,595.00	20,079.76
合同资产	广东电网有限责任公司茂名供电局	125,922.50	6,296.13	208,238.50	10,411.93
合同资产	广东电网有限责任公司中山供电局	116,324.00	5,816.20	179,616.59	8,980.83
合同资产	云南电网有限责任公司玉溪供电局	114,048.53	5,702.43	1,276,177.13	63,808.87
合同资产	广西电网有限责任公司桂林供电局	105,466.50	7,648.78	307,560.50	15,378.03
合同资产	广西电网有限责任公司南宁供电局	98,560.00	4,928.00	194,853.50	9,742.68
合同资产	广东电网有限责任公司	93,345.01	4,667.25	705,431.35	35,271.57
合同资产	广东电网有限责任公司珠海供电局	92,070.00	4,603.50	56,336.50	2,816.83
合同资产	广西电网有限责任公司贵港供电局	89,180.00	8,854.30	310,219.00	15,510.95
合同资产	云南电网有限责任公司丽江供电局	82,403.30	4,120.17	373,447.85	18,672.40
合同资产	广东电网有限责任公司广州供电局	63,008.50	3,150.43	2,281,959.82	114,098.03
合同资产	广东电网有限责任公司云浮供电局	59,332.50	2,966.63	201,515.38	10,075.77
合同资产	广东电网有限责任公司佛山供电局	56,698.55	2,834.93	188,384.24	9,419.22
合同资产	云南电网有限责任公司楚雄供电局	51,740.00	2,587.00	569,933.58	28,496.68
合同资产	云南电网有限责任公司昆明供电局	51,740.00	2,587.00	1,322,226.83	66,111.35
合同资产	广西电网有限责任公司百色供电局	39,725.00	1,986.25	39,725.00	1,986.25
合同资产	广西电网有限责任公司梧州供电局	30,600.00	1,530.00	99,832.50	4,991.63
合同资产	云南电网有限责任公司文山供电局	28,519.50	1,425.98	137,922.80	6,896.15
合同资产	广东电网有限责任公司湛江供电局	27,337.50	1,366.88	247,454.09	12,372.71
合同资产	广东电网有限责	4,640.00	232.00	117,450.00	5,872.50

	任公司汕尾供电局				
合同资产	广东电网有限责任公司数智运营中心	0.00	0.00	2,923,617.72	146,180.90
合同资产	广西电网有限责任公司电力科学研究院	0.00	0.00	1,695,920.08	84,796.00
合同资产	南宁蓄能发电有限公司	0.00	0.00	1,039,980.10	51,999.01
合同资产	云南电网有限责任公司	0.00	0.00	867,770.97	43,388.54
合同资产	云南电网有限责任公司德宏供电局	0.00	0.00	785,774.21	39,288.71
合同资产	云南电网有限责任公司红河供电局	0.00	0.00	639,187.84	31,959.39
合同资产	贵州电网有限责任公司运行分公司	0.00	0.00	601,504.10	30,075.21
合同资产	云南电网有限责任公司西双版纳供电局	0.00	0.00	548,911.05	27,445.56
合同资产	广东电网有限责任公司韶关供电局	0.00	0.00	423,627.25	21,181.36
合同资产	云南电网有限责任公司昭通供电局	0.00	0.00	390,154.31	19,507.72
合同资产	云南电网有限责任公司曲靖供电局	0.00	0.00	389,062.42	19,453.13
合同资产	云南电网有限责任公司大理供电局	0.00	0.00	362,383.20	18,119.17
合同资产	广西电网有限责任公司来宾供电局	0.00	0.00	299,914.55	14,995.73
合同资产	梅州蓄能发电有限公司	0.00	0.00	295,627.80	14,781.39
合同资产	广东电网有限责任公司汕头供电局	0.00	0.00	286,646.00	14,332.32
合同资产	贵州电网有限责任公司六盘水供电局	0.00	0.00	283,106.50	14,155.33
合同资产	广东电网有限责任公司江门供电局	0.00	0.00	274,492.27	13,724.62
合同资产	贵州电网有限责任公司都匀供电局	0.00	0.00	249,921.90	12,496.10
合同资产	广西电网有限责任公司柳州供电局	0.00	0.00	240,239.50	12,011.98
合同资产	广东电网有限责	0.00	0.00	239,186.59	11,959.33

	任公司潮州供电局				
合同资产	贵州电网有限责任公司兴义供电局	0.00	0.00	238,500.00	11,925.00
合同资产	广东电网有限责任公司阳江供电局	0.00	0.00	220,111.50	11,005.58
合同资产	云南电网有限责任公司迪庆供电局	0.00	0.00	206,523.80	10,326.20
合同资产	云南电网有限责任公司怒江供电局	0.00	0.00	194,833.80	9,741.70
合同资产	云南电网有限责任公司电力科学研究院	0.00	0.00	176,150.00	8,807.50
合同资产	云南电网有限责任公司普洱供电局	0.00	0.00	172,673.15	8,633.66
合同资产	广西新电力投资集团有限责任公司	0.00	0.00	153,565.86	7,678.30
合同资产	贵州电网有限责任公司遵义供电局	0.00	0.00	144,092.50	7,204.63
合同资产	广西电网有限责任公司北海供电局	0.00	0.00	143,550.00	7,177.50
合同资产	贵州电网有限责任公司铜仁供电局	0.00	0.00	142,500.00	7,125.00
合同资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司贵阳局	0.00	0.00	139,659.30	6,982.97
合同资产	贵州电网有限责任公司电力科学研究院	0.00	0.00	124,500.00	6,225.00
合同资产	云南电网有限责任公司临沧供电局	0.00	0.00	112,896.17	5,644.81
合同资产	广西电网有限责任公司玉林供电局	0.00	0.00	110,710.00	5,535.50
合同资产	广东电网有限责任公司梅州供电局	0.00	0.00	88,153.50	4,407.68
合同资产	广东电网有限责任公司揭阳供电局	0.00	0.00	78,590.00	3,929.50
合同资产	广东电力通信科技有限公司	0.00	0.00	77,002.00	3,850.10
合同资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司天生桥局	0.00	0.00	65,560.00	3,278.00

合同资产	广西电网有限责任公司贺州供电局	0.00	0.00	47,775.00	2,388.75
合同资产	广东电网有限责任公司河源供电局	0.00	0.00	46,632.88	2,331.64
合同资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	0.00	0.00	30,982.50	1,549.13
合同资产	贵州电网有限责任公司贵阳供电局	0.00	0.00	25,930.00	1,296.50
合同资产	广西电网有限责任公司河池供电局	0.00	0.00	25,045.00	1,252.25
合同资产	其他小额汇总	221,904.88	11,095.24	1,775,748.51	88,787.43
其他非流动资产	广东电网有限责任公司广州供电局	2,276,733.45	113,836.70	766,620.00	38,331.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,967,957.60	169,075.51	278,850.00	13,942.50
其他非流动资产	广东电网有限责任公司数智运营中心	1,445,530.00	72,276.50	827,190.00	41,359.50
其他非流动资产	云南电网有限责任公司数智运营中心	1,335,051.65	66,752.58	157,202.00	7,860.10
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	1,308,999.50	65,449.98	167,690.00	8,384.50
其他非流动资产	深圳供电局有限公司	1,081,745.60	54,087.29	535,153.00	26,757.65
其他非流动资产	海南电网有限责任公司	779,816.08	42,964.06	165,141.40	16,514.14
其他非流动资产	南宁蓄能发电有限公司	747,057.02	37,352.85	0.00	0.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司贵港供电局	657,329.00	92,485.56	414,950.50	52,060.88
其他非流动资产	广东电网有限责任公司汕头供电局	592,821.70	29,641.10	92,235.00	4,611.75
其他非流动资产	广西电网有限责任公司	590,228.40	29,511.42	513,120.00	25,656.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司丽江供电局	564,006.85	28,200.35	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司昆明供电局	544,502.81	33,627.64	0.00	0.00
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司数智运营中心	516,945.00	25,847.25	376,740.00	18,837.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司来宾供电	480,509.20	24,025.46	231,179.20	12,355.21

	局				
其他非流动资产	广西电网有限责任公司南宁供电局	430,626.00	29,239.01	135,955.00	8,613.20
其他非流动资产	广西电网有限责任公司电力科学研究院	428,080.00	21,404.00	31,465.00	1,573.25
其他非流动资产	广西电网有限责任公司柳州供电局	404,355.00	21,443.98	152,621.00	7,631.05
其他非流动资产	广东电网有限责任公司江门供电局	359,358.18	26,091.14	293,649.00	26,040.15
其他非流动资产	云南电网有限责任公司红河供电局	352,684.38	17,634.22	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司临沧供电局	350,540.40	17,527.02	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司西双版纳供电局	331,604.90	16,580.25	314,395.10	31,439.51
其他非流动资产	云南电网有限责任公司迪庆供电局	329,532.10	16,476.61	0.00	0.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司崇左供电局	324,046.00	16,202.30	126,343.50	7,652.05
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司广州局	318,870.00	15,943.50	148,000.00	7,400.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司昭通供电局	317,756.01	27,583.30	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司东莞供电局	315,358.20	15,767.92	333,885.00	16,694.25
其他非流动资产	云南电网有限责任公司大理供电局	309,112.80	15,455.65	0.00	0.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司桂林供电局	306,696.00	17,547.30	99,646.00	4,982.30
其他非流动资产	广西电网有限责任公司河池供电局	282,561.00	14,128.06	896,251.80	92,693.13
其他非流动资产	广东电网有限责任公司云浮供电局	275,398.10	13,769.91	33,848.10	1,692.41
其他非流动资产	云南电网有限责任公司文山供电局	250,310.50	13,865.53	0.00	0.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司百色供电局	247,378.50	12,368.93	327,471.20	27,764.82
其他非流动资产	广西电网有限责	243,196.00	12,159.80	0.00	0.00

	任公司北海供电局				
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司都匀供电局	238,500.00	11,925.00	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司楚雄供电局	237,424.35	11,871.23	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司佛山供电局	233,722.50	11,686.13	203,707.50	10,185.38
其他非流动资产	广西电网有限责任公司防城港供电局	232,546.50	11,627.33	174,791.50	8,739.58
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司昆明局	226,480.00	11,324.00	0.00	0.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司贵阳局	210,809.30	10,540.47	71,150.00	3,557.50
其他非流动资产	广西电网有限责任公司玉林供电局	210,356.00	12,738.30	99,646.00	4,982.30
其他非流动资产	云南电网有限责任公司电力科学研究院	208,843.96	19,249.70	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司普洱供电局	184,675.00	9,233.75	0.00	0.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁局	177,025.00	8,851.25	74,000.00	3,700.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司肇庆供电局	172,260.00	8,613.00	144,300.00	7,215.00
其他非流动资产	南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	156,181.64	7,809.08	61,425.00	3,071.25
其他非流动资产	广西电网有限责任公司贺州供电局	147,421.00	9,759.80	99,646.00	4,982.30
其他非流动资产	广东电网有限责任公司韶关供电局	146,021.88	7,301.10	97,042.50	4,852.13
其他非流动资产	广东电网有限责任公司珠海供电局	145,210.50	7,260.53	92,070.00	4,603.50
其他非流动资产	广东电网有限责任公司阳江供电局	132,489.50	6,624.48	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司玉溪供电局	124,141.50	6,207.08	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责	116,093.39	5,804.67	0.00	0.00

	任公司曲靖供电局				
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司天生桥局	109,960.00	5,498.00	44,400.00	2,220.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	103,600.00	5,180.00	103,600.00	5,180.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司梧州局	100,135.00	5,006.75	29,600.00	1,480.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁监控中心	100,000.00	5,000.00	100,000.00	5,000.00
其他非流动资产	南方电网数字电网集团（海南）有限公司	97,500.00	29,250.00	97,500.00	29,250.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司德宏供电局	88,408.06	4,420.40	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司潮州供电局	87,290.00	4,364.50	0.00	0.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司梧州供电局	86,747.00	4,337.35	117,347.00	5,867.35
其他非流动资产	广西电网有限责任公司钦州供电局	82,865.00	4,143.25	120,857.00	6,042.85
其他非流动资产	广东电网有限责任公司清远供电局	81,966.00	4,098.30	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司梅州供电局	76,392.50	3,819.63	43,942.50	2,197.13
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司共享运营公司	58,423.55	2,921.18	32,760.00	1,638.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司汕尾供电局	53,360.00	2,668.00	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司怒江供电局	51,740.00	2,587.00	0.00	0.00
其他非流动资产	云南电网有限责任公司保山供电局	51,740.00	2,587.00	0.00	0.00
其他非流动资产	南方电网调峰调频发电有限公司检修试验分公司	49,140.00	2,457.00	49,140.00	2,457.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司百色	44,400.00	2,220.00	44,400.00	2,220.00

	局				
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司铜仁供电局	39,152.00	3,915.20	39,152.00	3,915.20
其他非流动资产	云南电网有限责任公司	36,855.00	1,842.75	36,855.00	1,842.75
其他非流动资产	广东电网有限责任公司湛江供电局	30,810.00	1,540.50	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司揭阳供电局	30,373.30	1,518.67	0.00	0.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司大理局	29,600.00	1,480.00	29,600.00	1,480.00
其他非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司曲靖局	29,600.00	1,480.00	29,600.00	1,480.00
其他非流动资产	广西电网有限责任公司电网建设分公司	26,220.00	1,311.00	26,220.00	1,311.00
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司贵阳供电局	25,930.00	2,593.00	0.00	0.00
其他非流动资产	广西新电力投资集团有限责任公司	4,924.50	492.45	89,297.60	8,929.76
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司遵义供电局	1,592.50	79.63	0.00	0.00
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司毕节供电局	880.88	44.04	0.00	0.00
其他非流动资产	广东电网有限责任公司	0.00	0.00	526,393.82	26,319.69
其他非流动资产	广西电网有限责任公司河池东兰供电局	0.00	0.00	32,168.50	3,216.85
其他非流动资产	贵州电网有限责任公司兴义供电局	0.00	0.00	12,147.10	1,214.71
其他非流动资产	清远市电创电力工程安装有限公司	0.00	0.00	7,128.00	356.40
其他非流动资产	梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	0.00	0.00	2,628.00	131.40
一年内到期的非流动资产	梅州蓄能发电有限公司	295,627.80	14,781.39	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	南方电网数字电网集团（海南）有限公司	125,500.00	100,400.00	125,500.00	100,400.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司楚雄供电局	114,048.53	5,702.43	0.00	0.00

一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司红河供电局	114,048.53	5,702.43	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司曲靖供电局	114,048.53	5,702.43	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司大理供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司迪庆供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司昭通供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司保山供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司德宏供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司临沧供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司怒江供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司普洱供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司文山供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司西双版纳供电局	82,403.30	4,120.17	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司梅州供电局	33,925.00	1,696.25	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司茂名供电局	13,838.50	691.93	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司	0.00	0.00	6,195,668.75	309,783.46
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司中山供电局	0.00	0.00	698,376.39	34,918.82
一年内到期的非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	0.00	0.00	571,250.00	28,562.50
一年内到期的非流动资产	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司天生桥局	0.00	0.00	504,129.95	50,413.00
一年内到期的非流动资产	云南电网有限责任公司数智运营中心	0.00	0.00	361,018.00	18,050.90

一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司广州供电局	0.00	0.00	203,921.40	10,196.07
一年内到期的非流动资产	广西新电力投资集团有限责任公司	0.00	0.00	105,598.20	5,279.91
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司南宁供电局	0.00	0.00	98,560.00	4,928.00
一年内到期的非流动资产	广州市南电电力工程有限公司	0.00	0.00	95,376.15	9,537.62
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司	0.00	0.00	77,108.40	3,855.42
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司防城港供电局	0.00	0.00	57,755.00	2,887.75
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司钦州供电局	0.00	0.00	57,755.00	2,887.75
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司来宾供电局	0.00	0.00	57,755.00	2,887.75
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司百色供电局	0.00	0.00	57,755.00	2,887.75
一年内到期的非流动资产	贵州电网有限责任公司数智运营中心	0.00	0.00	53,981.95	2,699.10
一年内到期的非流动资产	广东电力通信科技有限公司	0.00	0.00	51,088.01	2,554.40
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司电力调度控制中心	0.00	0.00	41,625.00	2,081.25
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司桂林供电局	0.00	0.00	36,960.00	1,848.00
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司汕尾供电局	0.00	0.00	35,960.00	1,798.00
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司柳州供电局	0.00	0.00	33,880.00	1,694.00
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司汕头供电局	0.00	0.00	30,373.30	1,518.67
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司河源供电局	0.00	0.00	30,373.30	1,518.67
一年内到期的非流动资产	广东电网有限责任公司揭阳供电局	0.00	0.00	30,373.30	1,518.67
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司河池供电局	0.00	0.00	30,065.00	1,503.25
一年内到期的非流动资产	中国南方电网有限责任公司共享运营公司	0.00	0.00	25,663.55	1,283.18

一年内到期的非流动资产	广州南方电力集团科技发展有限公司	0.00	0.00	20,800.00	1,040.00
一年内到期的非流动资产	广西电网有限责任公司崇左供电局	0.00	0.00	11,218.91	3,365.67
应收股利	广州海颐软件有限公司	4,735,080.57		5,512,475.06	
应收股利	广州润和颐能软件技术有限公司	1,337,474.32			
应收股利	广东数远科技有限公司	921,675.97		837,475.03	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	广州润和颐能软件技术有限公司	38,463,861.22	54,092,168.48
应付账款	广州海颐软件有限公司	31,920,013.38	34,620,589.48
应付账款	南方电网互联网服务有限公司	31,796,141.86	19,276,351.63
应付账款	广东数远科技有限公司	20,161,282.25	19,199,513.39
应付账款	深圳市南电云商有限公司	17,011,411.76	24,091,952.00
应付账款	南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	16,055,932.46	46,620,263.77
应付账款	南方电网数字电网集团（海南）有限公司	16,005,900.44	9,709,362.10
应付账款	广东电网有限责任公司广州供电局	7,865,880.60	10,919,383.39
应付账款	广州致讯信息科技有限责任公司	7,822,179.26	5,291,865.65
应付账款	广东电力通信科技有限公司	7,065,279.99	16,101,234.56
应付账款	广东卓维网络有限公司	4,612,603.78	5,451,268.86
应付账款	南方电网综合能源股份有限公司	4,470,430.79	3,832,663.95
应付账款	南方电网数字电网集团（广东）有限公司	3,104,653.03	2,391,440.51
应付账款	广西博联信息通信技术有限公司	2,658,526.98	11,337,395.65
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	2,155,379.87	2,488,454.05
应付账款	北京洛斯达科技发展有限公司	1,688,679.25	3,223,925.36
应付账款	广东省永固电力科技有限公司	1,656,226.42	2,366,037.74
应付账款	南方电网数字电网集团（贵州）有限公司	1,199,408.68	2,196,933.97
应付账款	南方电网通用航空服务有限公司	881,401.54	1,360,010.61
应付账款	南方电网电动汽车服务有限公司	814,577.99	756,367.05
应付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	712,855.26	980,200.63
应付账款	广州汇隽电力工程设计有限公司	557,086.92	557,086.92

应付账款	深圳深宝电器仪表有限公司	451,335.37	1,319,057.83
应付账款	云南送变电工程有限公司	288,477.08	0.00
应付账款	南方电网产业发展集团有限责任公司	239,916.00	2,263,965.00
应付账款	深圳市深鹏达电网科技有限公司	183,552.00	784,245.30
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司	46,369.80	4,786,575.47
应付账款	广东南方电力通信有限公司	19,082.26	337,120.00
应付账款	中国南方电网有限责任公司人才发展中心	13,700.00	313,965.00
应付账款	南方电网供应链集团有限公司	0.00	4,006,606.46
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司广东分公司	0.00	3,973,733.54
应付账款	海南省充换电一张网服务有限责任公司	0.00	2,772,000.00
应付账款	广东信通通信有限公司	0.00	1,768,678.92
应付账款	广州电力设计院有限公司	0.00	1,004,575.69
应付账款	贵安新区配售电有限公司	0.00	544,540.49
应付账款	南方电网供应链（广东）有限公司	0.00	440,561.95
应付账款	南方电网供应链（云南）有限公司	0.00	249,619.83
应付账款	贵州电力建设监理咨询有限责任公司	0.00	238,402.83
应付账款	南方电网供应链集团有限公司海南分公司	0.00	173,412.33
应付账款	云南玉溪中汇电力设备有限责任公司	0.00	148,005.00
应付账款	南方电网供应链（贵州）有限公司	0.00	135,920.52
应付账款	云南瑞讯达通信技术有限公司	0.00	128,291.56
应付账款	贵州送变电有限责任公司	0.00	124,488.00
应付账款	鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	0.00	16,624.24
应付账款	其他小额汇总	48,555.12	725,889.99
其他应付款	贵州电网有限责任公司建设分公司	3,452,358.88	3,452,358.88
其他应付款	广州海颐软件有限公司	2,467,806.06	2,844,816.15
其他应付款	广州润和颐能软件技术有限公司	2,443,345.23	5,185,906.50
其他应付款	广东顺畅科技有限公司	694,500.01	694,500.01
其他应付款	广东电力通信科技有限公司	643,425.03	643,425.03
其他应付款	南方电网数字电网集团有限公司	582,282.60	582,255.00
其他应付款	广东卓维网络有限公司	576,290.00	649,890.00
其他应付款	南方电网新型电力系统（北京）研究院有限公司	325,700.00	250,000.00
其他应付款	深圳市南电云商有限公司	250,605.63	250,918.16
其他应付款	广州市南电电力工程有限公司	173,649.31	826,440.41
其他应付款	南方电网数字电网集团（海南）有限公司	132,240.00	132,240.00
其他应付款	广州通力达物业管理有限公司	108,323.77	108,323.77

其他应付款	广州致讯信息科技有限公司	70,950.00	70,950.00
其他应付款	南方电网数字电网集团信息通信科技有限公司	0.00	148,137.75
其他应付款	广州智慧用电与城市照明技术有限公司	0.00	113,408.27
其他应付款	广西博联信息通信技术有限责任公司	0.00	98,838.00
其他应付款	其他小额汇总	419,382.07	448,909.87
合同负债	中国南方电网有限责任公司	267,154,793.88	411,157,896.29
合同负债	广东电网有限责任公司	194,271,168.94	177,428,904.06
合同负债	深圳供电局有限公司	170,991,977.15	159,595,579.50
合同负债	贵州电网有限责任公司数智运营中心	107,623,821.11	74,499,430.34
合同负债	云南电网有限责任公司数智运营中心	101,779,568.62	113,887,378.49
合同负债	广东电网有限责任公司广州供电局	64,591,894.81	94,284,106.82
合同负债	广东电网有限责任公司数智运营中心	57,881,468.17	50,411,817.66
合同负债	海南电网有限责任公司信息通信分公司	57,770,389.85	14,123,924.89
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	57,436,335.73	47,458,752.57
合同负债	广西电网有限责任公司	48,687,995.30	72,551,889.55
合同负债	海南电网有限责任公司	39,993,417.21	30,696,637.54
合同负债	云南电网有限责任公司	29,274,405.32	22,245,964.01
合同负债	贵州电网有限责任公司电力科学研究院	27,240,771.93	21,764,100.55
合同负债	南方电网储能股份有限公司信息通信分公司	20,535,058.51	20,208,581.37
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司电力科研院	16,035,093.97	4,517,891.60
合同负债	云南电网有限责任公司昆明供电局	13,440,690.10	11,359,489.32
合同负债	贵州电网有限责任公司建设分公司	13,238,968.58	0.00
合同负债	广东电网有限责任公司电力调度控制中心	10,705,020.94	7,204,647.35
合同负债	南方电网供应链集团有限公司	10,647,066.43	6,221,150.84
合同负债	海南电网有限责任公司电力科学研究院	9,474,701.90	6,983,932.08
合同负债	南方电网财务有限公司	9,125,676.93	20,148,625.54
合同负债	贵州电网有限责任公司运行分公司	8,253,470.30	11,244,834.01
合同负债	贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	7,815,329.01	3,355,998.65
合同负债	贵州电网有限责任公司电网规划中心	7,324,196.87	283,018.87
合同负债	广东电网有限责任公司东莞供电局	6,583,670.79	3,618,552.85
合同负债	广西电网有限责任公司电力科学研究院	6,503,071.22	11,446,613.76
合同负债	云南电网有限责任公司曲靖供电局	6,247,583.10	0.00
合同负债	广西电网有限责任公司南宁	5,982,102.28	4,339,412.47

	供电局		
合同负债	广东电网有限责任公司中山供电局	5,449,348.56	5,449,348.56
合同负债	南方电网调峰调频发电有限公司储能科研院	5,436,260.00	2,718,130.00
合同负债	海南电网有限责任公司海口变电运检分公司	5,084,461.19	0.00
合同负债	贵州电网有限责任公司贵阳供电局	4,922,632.70	2,634,747.04
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司大理局	4,343,362.82	4,343,362.83
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司柳州局	4,026,633.16	4,026,633.16
合同负债	广州南网科研技术有限责任公司	3,905,660.37	1,301,886.79
合同负债	南网碳资产管理（广州）有限公司	3,686,264.16	2,182,738.28
合同负债	广东电网有限责任公司汕头供电局	3,600,133.77	1,403,813.02
合同负债	云南电网有限责任公司昭通供电局	3,530,263.54	1,318,093.80
合同负债	云南电网有限责任公司玉溪供电局	3,527,480.60	1,961,279.01
合同负债	广东电网有限责任公司电力科学研究院	3,442,477.25	3,993,019.24
合同负债	云南电网有限责任公司德宏供电局	3,395,980.43	1,638,406.37
合同负债	南方电网数字电网集团有限公司	3,365,354.28	1,427,693.90
合同负债	昆明电力交易中心有限责任公司	3,287,575.22	1,643,787.61
合同负债	贵州电网有限责任公司贵安供电局	2,982,103.86	1,137,735.85
合同负债	云南电网有限责任公司红河供电局	2,896,985.75	2,128,763.63
合同负债	广东电网有限责任公司珠海供电局	2,810,037.74	3,753,339.62
合同负债	云南电网有限责任公司电力科学研究院	2,654,691.99	2,566,041.96
合同负债	广东电网有限责任公司佛山供电局	2,636,203.94	3,432,183.07
合同负债	贵州电力建设监理咨询有限责任公司	2,410,887.78	2,410,887.78
合同负债	云南电网有限责任公司建设分公司	2,381,150.89	1,838,513.15
合同负债	贵州电网有限责任公司电网规划研究中心	2,275,331.85	6,277,167.71
合同负债	贵州电网有限责任公司	2,100,095.44	1,534,057.70
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司广州局	1,924,528.30	1,924,528.30
合同负债	广东电网有限责任公司江门供电局	1,913,778.12	640,193.21
合同负债	南网融资租赁有限公司	1,713,505.66	3,084,024.77
合同负债	海南电力产业发展有限责任公司	1,694,222.99	2,086,675.68
合同负债	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司南宁局	1,671,022.57	0.00

合同负债	中国南方电网有限责任公司 用户生态运营公司	1,597,754.71	1,533,962.26
合同负债	南方电网科学研究院有限 责任公司	1,580,448.11	0.00
合同负债	南方电网数字传媒科技有 限公司	1,461,212.26	2,006,310.95
合同负债	广西电网有限责任公司百色 供电局	1,422,851.80	1,422,851.80
合同负债	广东电网有限责任公司肇庆 供电局	1,397,391.96	307,699.25
合同负债	海南电力交易中心有限责任 公司	1,350,466.58	1,350,466.58
合同负债	广东电网有限责任公司惠州 供电局	1,344,767.54	672,383.77
合同负债	广东电网有限责任公司梅州 供电局	1,242,401.72	153,849.62
合同负债	广东电网有限责任公司潮州 供电局	1,076,947.36	1,076,947.36
合同负债	广东电网有限责任公司阳江 供电局	1,076,947.36	461,548.87
合同负债	广东电网有限责任公司汕尾 供电局	1,076,947.36	1,076,947.36
合同负债	广东电网有限责任公司云浮 供电局	1,076,947.36	1,076,947.36
合同负债	贵州电力交易中心有限责任 公司	978,197.17	0.00
合同负债	惠州中洞蓄能发电有限公司	923,608.62	343,773.58
合同负债	广东电网有限责任公司揭阳 供电局	923,097.74	461,548.87
合同负债	南网数字电网科技产业园 (广州)有限公司	905,652.32	723,520.24
合同负债	肇庆浪江蓄能发电有限公司	891,419.45	343,773.58
合同负债	南方电网通用航空服务有限 公司	820,756.89	820,756.89
合同负债	南方电网综合能源股份有限 公司	773,584.91	0.00
合同负债	瑞恒保险经纪有限责任公司	747,158.01	1,596,432.58
合同负债	广西电网有限责任公司贵港 供电局	745,955.66	1,090,955.66
合同负债	深圳南方电网深港科技创新 有限公司	589,665.36	589,665.36
合同负债	广东电网有限责任公司湛江 供电局	528,537.17	528,537.17
合同负债	鼎和财产保险股份有限公司	528,303.10	674,528.30
合同负债	南方电网产融控股集团有限 公司	511,061.57	2,627,705.21
合同负债	广西电网有限责任公司钦州 供电局	490,450.94	0.00
合同负债	中国南方电网有限责任公司 超高压输电公司天生桥局	486,390.00	0.00
合同负债	广东电网有限责任公司清远 供电局	461,548.87	5,651,737.55
合同负债	广东电网有限责任公司韶关 供电局	461,548.87	461,548.87
合同负债	广东电网有限责任公司河源 供电局	461,548.87	461,548.87
合同负债	广东电网有限责任公司茂名	461,548.87	5,397,397.93

	供电局		
合同负债	贵州电网有限责任公司遵义供电局	452,584.73	452,584.73
合同负债	南网物业管理（广州）有限责任公司	446,698.11	424,528.30
合同负债	云南电网有限责任公司楚雄供电局	440,003.01	0.00
合同负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	436,813.17	482,792.41
合同负债	广西电网有限责任公司梧州供电局	424,514.15	424,514.15
合同负债	云南电网有限责任公司西双版纳供电局	345,874.34	300,778.30
合同负债	南宁蓄能发电有限公司	343,773.58	343,773.58
合同负债	广西电网有限责任公司桂林培训分公司	317,160.00	317,160.00
合同负债	云南电网有限责任公司普洱供电局	303,113.27	0.00
合同负债	贵州电网有限责任公司都匀供电局	286,792.45	286,792.45
合同负债	中国南方电网有限责任公司共享运营公司	265,556.61	451,730.19
合同负债	广州南方电力技术工程有限公司	235,338.06	235,338.06
合同负债	云南电网有限责任公司保山供电局	211,603.77	0.00
合同负债	云南电网有限责任公司丽江供电局	206,534.51	770,874.90
合同负债	云南电网有限责任公司临沧供电局	185,628.32	654,749.38
合同负债	海南省充换电一张网服务有限责任公司	181,216.98	181,216.98
合同负债	中国南方电网有限责任公司人才发展中心	150,061.33	134,976.42
合同负债	南方电网产业发展集团有限责任公司	89,094.34	1,374,068.31
合同负债	广州竣盛工程造价咨询有限公司	39,622.64	39,622.64
合同负债	广州电力工程监理有限公司	22,236.79	22,236.79
合同负债	南方电网互联网服务有限公司	14,751.76	14,751.76
合同负债	南方电网供应链（广东）有限公司	7,210.62	1,141,344.33
合同负债	广西电网有限责任公司桂林供电局	0.00	3,097,345.13
合同负债	广西电网有限责任公司来宾供电局	0.00	2,960,956.72
合同负债	海南电网有限责任公司三亚供电局	0.00	654,567.72
合同负债	南方电网供应链科技（广东）有限公司	0.00	515,307.04
合同负债	南网建鑫基金管理有限公司	0.00	504,865.09
合同负债	广西电网有限责任公司北海供电局	0.00	199,292.00
合同负债	深圳招商供电有限公司	0.00	110,442.48
合同负债	南方电网能源发展研究院有限责任公司	0.00	109,811.32

合同负债	南方电网供应链集团有限公司海南分公司	0.00	104,245.28
合同负债	南方电网澜湄国际能源有限责任公司	0.00	100,825.47
合同负债	南方电网国际有限责任公司	0.00	48,584.91
合同负债	其他小额汇总	228,104.23	440,294.28

7、关联方承诺

无

十五、股份支付

1、股份支付的修改、终止情况

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

公司无需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.30
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.30
利润分配方案	2026 年 8 月 27 日，本公司召开 2026 年第八次董事会（临时）会议，审议通过了 2026 年半年度利润分配方案的议案。上述利润分配方案的议案尚需提交股东会审议。

十八、其他重要事项

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	301,572,085.81	220,139,388.70
其中：1 年以内分项	301,572,085.81	220,139,388.70
1 至 2 年	101,457,805.24	110,125,320.80
2 至 3 年	7,095,909.29	2,888,429.70
3 年以上	256,643.33	2,213,100.11
3 至 4 年	26,750.00	2,174,374.11
4 至 5 年	205,293.33	0.00
5 年以上	24,600.00	38,726.00
合计	410,382,443.67	335,366,239.31

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	410,382,443.67	100.00%	7,129,878.30	1.74%	403,252,565.37	335,366,239.31	100.00%	5,914,343.23	1.76%	329,451,896.08
其中：										
账龄组合	94,760,464.38	23.09%	7,129,878.30	7.52%	87,630,586.08	66,302,033.46	19.77%	5,914,343.23	8.92%	60,387,690.23
南网数字合并范围内关联方	315,621,979.29	76.91%	0.00	0.00%	315,621,979.29	269,064,205.85	80.23%	0.00	0.00%	269,064,205.85
合计	410,382,443.67	100.00%	7,129,878.30	1.74%	403,252,565.37	335,366,239.31	100.00%	5,914,343.23	1.76%	329,451,896.08

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

账龄组合	94,760,464.38	7,129,878.30	7.52%
合计	94,760,464.38	7,129,878.30	

确定该组合依据的说明：

按信用风险特征组合计提坏账准备

按组合计提坏账准备类别名称：南网数字合并范围内关联方

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
南网数字合并范围内关联方	315,621,979.29		
合计	315,621,979.29		

确定该组合依据的说明：

按信用风险特征组合计提坏账准备

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备的应收账款						
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,914,343.23	1,215,535.07	0.00	0.00	0.00	7,129,878.30
合计	5,914,343.23	1,215,535.07	0.00	0.00	0.00	7,129,878.30

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

（4）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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
------	----------	----------	---------------	----------------------	-----------------------

南方电网数字电网科技（广东）有限公司	186,070,305.70	0.00	186,070,305.70	45.31%	0.00
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司	47,652,599.80	0.00	47,652,599.80	11.60%	0.00
南网数字运营软件科技（广东）有限公司	43,925,151.20	0.00	43,925,151.20	10.70%	0.00
中国南方电网有限责任公司	42,642,149.16	0.00	42,642,149.16	10.38%	2,132,107.46
南方电网传感科技（广东）有限公司	17,385,800.00	0.00	17,385,800.00	4.23%	0.00
合计	337,676,005.86	0.00	337,676,005.86	82.22%	2,132,107.46

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	24,409,296.99	301,793,316.22
其他应收款	21,979,803.16	20,016,520.74
合计	46,389,100.15	321,809,836.96

（1）应收股利

1）应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
贵州广思信息网络有限公司	17,415,066.13	17,415,066.13
广州海颐软件有限公司	4,735,080.57	5,512,475.06
广州润和颐能软件技术有限公司	1,337,474.32	
广东数远科技有限公司	921,675.97	837,475.03
南网数字运营软件科技（广东）有限公司		79,000,000.00
南方电网数字电网科技（广东）有限公司		91,240,000.00
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司		57,028,300.00
南方电网电算科技数字工程（广东）有限公司		32,030,000.00
南方电网人工智能科技有限公司		18,730,000.00
合计	24,409,296.99	301,793,316.22

（2）其他应收款

1）其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
------	--------	--------

保证金、押金	6,738,939.16	6,776,348.10
往来款	16,322,992.14	13,584,761.13
备用金	20,000.00	
其他		1,119,746.45
合计	23,081,931.30	21,480,855.68

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,871,287.74	12,171,397.69
1 至 2 年	13,773,877.38	7,026,542.15
2 至 3 年	898,230.56	931,987.67
3 年以上	538,535.62	1,350,928.17
3 至 4 年	538,535.62	1,350,928.17
合计	23,081,931.30	21,480,855.68

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	23,081,931.30	100.00%	1,102,128.14	4.77%	21,979,803.16	21,480,855.68	100.00%	1,464,334.94	6.82%	20,016,520.74
其中：										
组合1-资金池归集无风险组合	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
组合2-账龄分析法组合（信用风险特征组合）	10,589,279.94	45.88%	1,102,128.14	10.41%	9,487,151.80	9,319,053.74	43.38%	1,464,334.94	15.71%	7,854,718.80
组合3-南网数字合并范围内关联方	12,492,651.36	54.12%	0.00	0.00%	12,492,651.36	12,161,801.94	56.62%	0.00	0.00%	12,161,801.94
合计	23,081,931.30	100.00%	1,102,128.14		21,979,803.16	21,480,855.68	100.00%	1,464,334.94		20,016,520.74

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1-资金池归集无风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 1-资金池归集无风险组合	0.00	0.00	0.00%
合计	0.00	0.00	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合 2-账龄分析法组合（信用风险特征组合）

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 2-账龄分析法组合（信用风险特征组合）	10,589,279.94	1,102,128.14	10.41%
合计	10,589,279.94	1,102,128.14	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合 3-南网数字合并范围内关联方

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 3-南网数字合并范围内关联方	12,492,651.36	0.00	0.00%
合计	12,492,651.36	0.00	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备的其他应收款						
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他	1,464,334.94		362,206.80			1,102,128.14

应收款						
合计	1,464,334.94		362,206.80			1,102,128.14

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
南方电网数据平台与安全（广东）有限公司	往来款	11,536,064.13	1-2 年	49.98%	
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	3,069,314.55	1 年以内	13.30%	153,465.72
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	118,625.56	2-3 年	0.51%	35,587.67
广州云升天纪科技有限公司	保证金、押金	39,077.11	3-4 年	0.17%	19,538.56
南方电网供应链集团有限公司	保证金、押金	770,000.00	2-3 年	3.34%	231,000.00
四川长虹佳华信息产品有限责任公司	往来款	2,048,697.00	1-2 年	8.88%	204,869.70
广州润和颐能软件技术有限公司	往来款	762,131.12	1 年以内	3.30%	38,106.56
合计		18,343,909.47		79.48%	682,568.21

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,357,861.46 2.40		6,357,861.46 2.40	4,881,581.46 2.40		4,881,581.46 2.40
对联营、合营企业投资	255,891,984.71		255,891,984.71	275,566,231.40		275,566,231.40
合计	6,613,753.44 7.11	0.00	6,613,753.44 7.11	5,157,147.69 3.80	0.00	5,157,147.69 3.80

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南网数字运营软件科技(广东)有限公司	1,363,786,599.64		444,000,000.00				1,807,786,599.64	
南方电网电算科技数字工程(广东)有限公司	1,366,364,984.73		217,000,000.00				1,583,364,984.73	
南方电网传感科技(广东)有限公司	77,000,000.00						77,000,000.00	
南方电网数据平台与安全(广东)有限公司	605,441,615.65		176,000,000.00				781,441,615.65	
南方电网人工智能科技有限公司	440,000,000.00		174,400,000.00				614,400,000.00	
南方电网数字电网科技(广东)有限公司	426,165,800.00		464,880,000.00				891,045,800.00	
惠州数网汇能源科技有限公司	220,000,000.00						220,000,000.00	
贵州广思信息网络有限公司	382,822,462.38						382,822,462.38	
合计	4,881,581,462.40		1,476,280,000.00	0.00	0.00	0.00	6,357,861,462.40	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
北京	60,42	0.00	0.00	0.00	3,137	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,56	0.00

洛斯达科技发展有限公司	8,330 .13				,200. 55						5,530 .68	
深圳市南电云商有限公司	10,77 3,483 .87	0.00	0.00	0.00	1,563 ,875. 68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,33 7,359 .55	0.00
广州海颐软件有限公司	48,37 4,208 .91	0.00	0.00	0.00	- 9,078 ,821. 13	0.00	0.00	4,735 ,080. 57	0.00	0.00	34,56 0,307 .21	0.00
广东数远科技有限公司	30,62 8,040 .73	0.00	0.00	0.00	- 6,649 ,787. 71	0.00	0.00	921,6 75.97	0.00	0.00	23,05 6,577 .05	0.00
南网数字电网科技产业园（广州）有限公司	99,30 7,726 .56	0.00	0.00	0.00	- 3,550 ,150. 83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95,75 7,575 .73	0.00
广州润和颐能软件技术有限公司	26,05 4,441 .20	0.00	0.00	0.00	1,897 ,667. 61	0.00	0.00	1,337 ,474. 32	0.00	0.00	26,61 4,634 .49	0.00
小计	275,5 66,23 1.40	0.00	0.00	0.00	- 12,68 0,015 .83	0.00	0.00	6,994 ,230. 86	0.00	0.00	255,8 91,98 4.71	0.00
合计	275,5 66,23 1.40		0.00	0.00	- 12,68 0,015 .83	0.00	0.00	6,994 ,230. 86	0.00	0.00	255,8 91,98 4.71	

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

无

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

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	328,551,769.15	222,986,648.94	63,178,981.66	48,553,646.62
其他业务			3,168,566.99	404,996.39
合计	328,551,769.15	222,986,648.94	66,347,548.65	48,958,643.01

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
电网数字化-数字电网物联感知设备	2,645,225.95	5,751,368.10						
电网数字化-数字电网智能运行系统	258,538,183.65	160,679,173.78						
企业数字化-企业运营管理系统	67,368,359.55	56,556,107.06						
按经营地区分类								
其中：								
华南	320,323,033.29	214,214,547.58						
西南	8,228,735.86	8,772,101.36						
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期								

限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
直销	328,551,769.15	222,986,648.94						
合计	328,551,769.15	222,986,648.94						

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 129,134,537.71 元，其中，97,158,367.48 元预计将于 2026 年度确认收入，30,219,472.12 元预计将于 2027 年度确认收入，1,756,698.11 元预计将于 2028 及以后年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	-12,680,015.83	-1,011,956.84
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益		0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	451,500.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		1,414,683.75
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
定期存款和大额存单投资收益	6,030,555.56	
合计	-6,197,960.27	402,726.91

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	52,975.22	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	5,172,801.08	
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	451,500.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,030,622.62	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-933,121.35	
减：所得税影响额	957,877.02	
少数股东权益影响额（税后）	-31.71	
合计	4,816,932.26	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.81%	0.0637	0.0637
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.76%	0.0621	0.0621

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用