

证券代码：300018

证券简称：中元股份

公告编号：2025-027

武汉中元华电科技股份有限公司 2025 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

☐适用 ☒不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☐适用 ☒不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐适用 ☒不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	中元股份	股票代码	300018
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	黄伟兵	雷子昀	
电话	027-87180718	027-87180718	
办公地址	中国湖北武汉东湖新技术开发区 华中科技大学科技园六路 6 号	中国湖北武汉东湖新技术开发区 华中科技大学科技园六路 6 号	
电子信箱	stock@zyhd.com.cn	stock@zyhd.com.cn	

2、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）	237,135,964.23	201,719,655.89	17.56%
归属于上市公司股东的净利润（元）	58,404,956.07	32,696,064.22	78.63%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	57,626,324.70	35,166,565.43	63.87%
经营活动产生的现金流量净额（元）	40,600,459.80	29,174,424.87	39.16%
基本每股收益（元/股）	0.12	0.07	71.43%
稀释每股收益（元/股）	0.12	0.07	71.43%
加权平均净资产收益率	4.47%	2.64%	1.83%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减
总资产（元）	1,533,327,877.24	1,515,710,439.10	1.16%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,328,463,794.62	1,287,085,090.86	3.21%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	26,347	报告期末表 决权恢复的优先 股股东总数 （如有）	0	持有特别表 决权股份的 股东总数 （如有）	0	
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	持股数量	持有有限售条 件的股份数量	质押、标记或冻结 情况	
					股份状态	数 量
王永业	境内自然人	4.43%	21,511,300	0	不适用	0
张小波	境内自然人	4.38%	21,250,350	0	不适用	0
邓志刚	境内自然人	4.29%	20,810,100	15,607,575	不适用	0
朱梦茜	境内自然人	3.17%	15,368,000	0	不适用	0
张帆	境内自然人	3.09%	15,000,000	0	不适用	0
卢春明	境内自然人	2.37%	11,509,000	8,631,750	不适用	0
潘小任	境内自然人	2.08%	10,080,000	0	不适用	0
刘屹	境内自然人	2.07%	10,059,300	0	不适用	0
洛阳华世新能源 科技有限公司	境内非国有 法人	1.98%	9,616,000	0	不适用	0
尹健	境内自然人	1.80%	8,756,900	6,567,675	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的 说明		尹健、卢春明、邓志刚、王永业、张小波、刘屹为一致行动关系，未知其他股东之间是否存在关联关系或构成一致行动人。				
前 10 名普通股股东参与融资融券 业务股东情况说明（如有）		朱梦茜通过华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 15,368,000 股；张帆通过华福证券有限责任公司客户信用交易担保证券账户持有 15,000,000 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

4、控股股东或实际控制人变更情况

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。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

☐适用 ☒不适用

三、重要事项

报告期内，公司聚焦智能电网领域，紧抓行业机遇，锚定发展战略，围绕年度经营计划稳步推进各项工作，通过优化资源配置、加大市场开拓力度、加速产品迭代与新品研发，取得显著经营成效。

1、经营指标情况

公司实现营业收入为 237,135,964.23 元，同比增长 17.56%；营业利润为 64,468,442.27 元，同比增长 74.36%；利润总额为 64,314,964.50 元，同比增长 69.41%；归属于上市公司股东的净利润为 58,404,956.07 元，同比增长 78.63%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 57,626,324.70 元，同比增长 63.87%；基本每股收益为 0.12 元，同比增长 71.43%。公司业绩增长主要原因是：（1）公司强化技术型销售团队建设，针对客户差异化需求定制专业解决方案，依托优质产品、服务及精准策略，市场拓展成效显著，主营优势产品电力故障录波装置、时间同步装置的营业收入与签订合同额稳步增长，信息系统、

硬压板在线监测系统新产品市场推广见效，为培育新利润增长点奠定基础。（2）公司进一步精细化管理，提高运营管理效率，实现控本增效，整体盈利能力进一步提升。（3）公司本期参投基金公允价值变动减少净利润 406.43 万元，去年同期参投基金公允价值变动减少净利润 975.41 万元，上述参投基金公允价值的变动不具有稳定性。

2、市场推广及规划

报告期内，公司精准把握市场走向，着力打造技术型销售团队，以客户需求为出发点构建高效响应机制，不断精进服务质量，促使品牌影响力与市场口碑同步提升。凭借优异的市场策略及高效执行力，公司签订合同额总计 45,564.51 万元，同比增长 29.98%；其中智能电网业务签订合同额总计 45,094.91 万元，同比增幅达 34.00%。

公司主营产品持续保持市场优势地位，中标陕北～安徽±800 千伏特高压直流输电工程宝塔山±800 千伏换流站工程、大同～天津南 1000 千伏特高压交流工程大同 1000 千伏变电站新建工程、广东廉江核电项目一期工程、福建漳州核电厂 3，4 号机组故障录波器、500 千伏德庆输变电工程、瀑布沟水电站水风光互补项目甘洛 320MW 光伏电站、甘肃酒钢玉门红柳泉二期 400MW 风电及配套 330kV 升压站扩建工程等多个重点项目。

陕北～安徽±800 千伏特高压直流输电工程是国家构建新型电力系统、建设新型能源体系战略部署里的重点工程，是国家“十四五”规划的重要跨省跨区输电通道，也是安徽省首条全额消纳的高比例可再生能源特高压直流输电通道，将有利于推进陕皖两省实现优势互补、合作共赢，对提升安徽电力供应保障能力、促进能源结构转型和实现双碳目标具有重要意义。

大同～天津南 1000 千伏特高压交流工程是国家“十四五”电力发展规划重点输电工程，是我国又一条“西电东送”能源大动脉。工程建成投运后，有利于加快晋冀两省能源资源开发利用，更有利于进一步优化华北地区能源资源配置，提高京津地区电力供应能力。该工程采用我国自主研发的 1000 千伏特高压交流输电技术，首次大批量应用最新自主研发的特高压低噪声电抗器，首次在特高压交流工程中全面应用户内全封闭组合电器，有力带动电力装备高端化、绿色化、智能化发展。

广东廉江核电项目在国内首次采用海水二次循环冷却技术，在我国核能领域首次开发使用超大型冷却塔。项目采用 CAP1000 核电技术，满足三代核电技术标准，这一技术显著简化了系统设计，有利于减少设备检修量和批量化建设，项目经济性和安全性进一步提升，为我国核电厂址开发建设提供重要示范和借鉴意义。该核电项目减排效应相当于种植阔叶林约 14.8 万公顷，有利于助力我国“双碳”目标实现，促进能源系统绿色低碳转型。

漳州核电项目规划建设 8 台百万千瓦级核电机组，全部投产后，将为福建乃至全国提

供大量清洁电力。每台核电机组投产后可年产约 100 亿度清洁电力，能有效减少对传统化石能源的依赖，优化能源结构，满足经济和社会发展不断增长的能源需求。其采用的“华龙一号”是我国具有完全自主知识产权的第三代核电技术，满足全球最新核安全标准，是我国核电创新发展的重大标志性成果，提升了我国核电技术的自主创新能力和国际竞争力。

3、研发进展情况

报告期内，公司持续秉持创新驱动发展的理念，聚焦优势细分领域研发产品，在精进既有产品性能与功能的同时，结合市场需求及技术趋势开发新产品，筑牢产品储备。

报告期公司共有 17 个主要研发项目，相关项目进展情况如下：

多模块通讯管理机、手持式数模一体继电保护测试仪、便携式新能源数据记录分析仪、变电站远程智能巡检系统已转产，电动车有序充电调控单元已验收，基于电力鸿蒙系统的变电站二次设备测试仪、便携式频率信号发生装置、继电保护外部运行信息子站正在样机试制，一种基于容器化架构的新一代智能故障录波器、保信录波一体化主站系统、基于电鸿系统的时间同步装置、基于人工智能的故障诊断系统、二次设备在线监视与分析系统、2021 标准分散式配网装置、户外型智能除湿装置、JBK5000A 配电网关、光储充负荷调控网关正在开发中。

继电保护运行外部信息子站在厂站端负责采集可能影响继电保护功能实现的外部运行信息（如交流回路绝缘状态、电流回路中性线状态、电流端子温度、直流电源运行信息、谐波信息等），完成规约转换、信息收集、处理、控制、存储，并向调度主站及其他系统发送信息，实现监视、预警、及诊断等功能，减少保护的误动率，提升电流回路的智能化管理水平，保障电网运行安全和供电可靠性。

变电站远程智能巡检系统实现划定区域内多座变电站巡视数据采集、自动巡视、智能分析、实时监控、智能联动、静默监视等功能，可应用于常规变电站、智能变电站等多种场景，推进变电站区域化巡视管理。

保信录波一体化主站系统采集保信子站的保护信息、录波装置的录波信息，依据业务流程整合、数据整合、数据共享的思路，利用对保护装置的监视、故障分析、设备管理、告警统计分析等功能，实现对电网保护动作和运行状态信息、录波器录波的收集与处理，并对保护装置的動作行为进行详细分析，为继电保护人员、调度人员或集控人员快速分析、判断保护动作行为、处理电网事故提供技术支持平台。

基于电鸿系统的时间同步装置在自主可控硬件平台的基础上采用 PowerHarmony 电鸿物联操作系统，提高装置的自主性和安全性，实现软硬件的完全自主可控。动态多源选择及同步跟踪算法研究、振荡器老化补偿方法模型的建立有效的提高了整体装置的性能，提

高了电网二次设备运行的可靠性、稳定性和安全性，保障了电网稳定可靠的运行。

报告期内，公司参与起草的行业标准《DL/T 2844-2024 继电保护智能运维检修导则》、《DL/T 2809-2024 输变电设备物联网传感器数据通信规范》，团体标准《T/CEC 973-2024 变电站继电保护综合记录与智能运维装置工程建模与配置规范》实施。

报告期内，公司及子公司共申请发明专利 5 项、实用新型 1 项，获得实用新型专利 5 项。