

证券代码：300018

证券简称：中元股份

公告编号：2024-038

武汉中元华电科技股份有限公司 2024 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）	201,719,655.89	174,531,659.31	15.58%
归属于上市公司股东的净利润（元）	32,696,064.22	29,266,422.32	11.72%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	35,166,565.43	20,908,637.64	68.19%
经营活动产生的现金流量净额（元）	29,174,424.87	-44,327,514.76	165.82%
基本每股收益（元/股）	0.07	0.06	11.72%
稀释每股收益（元/股）	0.07	0.06	11.72%
加权平均净资产收益率	2.64%	2.43%	0.21%

	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）	1,427,612,005.25	1,438,684,571.41	-0.77%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,239,445,994.10	1,225,730,673.36	1.12%

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	27,269	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	4.47%	21,511,300.00	21,511,300.00	不适用	0
张小波	境内自然人	4.42%	21,250,350.00	21,250,350.00	不适用	0
邓志刚	境内自然人	4.28%	20,570,100.00	20,570,100.00	不适用	0
卢春明	境内自然人	2.33%	11,225,000.00	11,225,000.00	不适用	0
潘小任	境内自然人	2.10%	10,080,000.00	0	不适用	0
刘屹	境内自然人	2.09%	10,059,300.00	10,059,300.00	不适用	0
洛阳华世新能源科技有限公司	境内非国有法人	2.00%	9,616,000.00	0	不适用	0
尹健	境内自然人	1.77%	8,532,900.00	8,532,900.00	不适用	0
陆秋燕	境内自然人	1.40%	6,740,000.00	0	不适用	0
尹力光	境内自然人	1.32%	6,328,000.00	6,328,000.00	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、尹力光为一致行动关系，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）	陆秋燕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 6,740,000 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，公司立足发展战略，明确经营目标，优化资源配置，聚焦智能电网，市场拓展取得显著成绩，实现营业收入及归属于上市公司股东的净利润同比增长，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润同比大幅增长。

1、经营指标情况

公司实现营业收入为 201,719,655.89 元，同比增长 15.58%；营业利润为 36,975,201.55 元，同比增长 15.94%；利润总额为 37,964,747.77 元，同比增长 18.14%；归属于上市公司股东的净利润为 32,696,064.22 元，同比增长 11.72%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 35,166,565.43 元，同比增长 68.19%；基本每股收益为 0.07 元，同比增长 11.72%。相较去年同期归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润同比大幅增长的主要原因是：（1）公司积极开拓市场，把握市场需求，稳步推进产品升级，传统优势产品电力故障录波装置、时间同步装置持续占有市场份额、保持市场领先优势，营业收入增长分别为 13.73%、12.95%，进一步巩固产品行业地位；同时公司信息系统、轨道交通设备等产品亦带来新的业务增长。（2）公司调整业务结构，战略缩减医疗信息化业务投入，报告期内该业务同比显著减亏。（3）因公司参投基金公允价值变动减少净利润 975.41 万元，去年同期参投基金公允价值变动增加净利润 133.69 万元。

2、市场推广及规划

报告期内，公司适应市场需求，加大开拓力度，提升响应速度，创效益，铸品牌，传统优势产品及信息系统、轨道交通设备、硬压板状态监测系统等一系列产品合同额均比上年同期有较大增长，签订合同额总计 35,054.77 万元，同比增长 31.33%。

公司主营产品持续保持市场优势地位，中标哈密-重庆±800 千伏特高压直流输电工程巴里坤±800 千伏换流站新建工程、金上-湖北±800 千伏特高压直流输电工程大冶±800

千伏换流站工程、宁夏-湖南±800kV 特高压直流输电工程中宁±800 千伏换流站工程、陇东-山东特高压直流庆阳±800 千伏换流站工程、黄石 1000KV 特高压交流工程、徐大堡核电站等多个重点项目。

哈密-重庆±800 千伏特高压直流输电工程是国家“十四五”发展规划确定的 102 项重大工程之一，该特高压直流输电工程是“疆电入渝”工程的重要组成部分，是“疆电外送”直流第三条通道。该工程建成后，每年可向重庆市输送电量 400 亿千瓦时以上，这约占重庆去年当地发电量的四成。其中，新能源电量占比 50% 以上。

金上-湖北±800 千伏特高压直流输电工程是起于四川的第 7 条特高压直流工程，也是目前世界上海拔最高的特高压直流输电工程，负责把金沙江上游水电机组群电量输送到华中地区，优化全国能源布局，是我国“西电东送”大动脉之一。

宁夏-湖南±800 千伏特高压直流工程是国内第一条以开发沙漠光伏大基地、输送新能源为主的特高压输电通道，是贯彻国家能源安全新战略、建设黄河流域生态保护和高质量发展先行区、推动自治区能源清洁低碳转型发展的生动实践，工程建设可实现宁夏优势能源资源的开发与外送，促进风光绿色能源大范围配置消纳，带动新能源产业上下游高质量发展。

陇东-山东±800 千伏特高压直流输电工程是我国首个“风光火储一体化”送电的特高压工程，将进一步提升我国能源电力大范围优化配置能力，对于落实国家能源安全新战略、满足甘肃陇东地区大型综合能源基地电力送出需要、提升山东省电力安全保障能力、促进陇东革命老区及黄河流域高质量发展具有重大意义。

黄石 1000 千伏特高压交流输变电工程是华中“日”字型特高压交流环网的重要组成部分。工程建成后，将形成武汉-黄石-南昌特高压交流输电通道，符合华中电网整体规划，有利于优化华中主网架结构，提高鄂东江南地区电力供应能力和电网运行灵活性，满足负荷增长需要。

徐大堡核电工程对于促进辽宁省老工业基地振兴，增加能源供给，带动“五点一线”发展，提高辽宁省电力工业装备水平均具有非常重要意义。徐大堡核电站地处华北电网与东北电网的结合部，对于优化电网结构，保障两大区域电网安全供电也将发挥重要作用。

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，推进优势细分领域研发产品进程，在升级原有产品性能和功能的同时，不断开发新产品，优化产品结构，夯实产品储备。

报告期公司共有 20 个主要研发项目，本年度新增 10 个，相关项目进展情况如下：发变组录波器、非接触式操作与控制回路状态监测系统、电能质量监测装置、手持式数模一

体继电保护测试仪、IST-1100B 环网柜远程分合闸装置正在样机试制，医疗机构药品集采管理软件 V1.0 处于试运行阶段，安全可控网络分析装置研发、继电保护运行外部信息子站研发、零序故障电流录波及诊断装置研发、变电站远程智能巡检系统、保信录波一体化主站系统、电动车有序充电调控单元、智慧医院信息管理一体化系统等 13 个项目正在开发中，新一代配网装置 V4.0 处于立项阶段。

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。

零序故障电流录波及诊断装置，根据配电网故障特点，建立较完善的选线算法，并为算法的实现建立灵敏度高、计算速度快和分析判断能力强的硬件平台，利用安装在配网线路中的零序传感器，对运行中的设备进行连续的监测，并获取各种状态量的过程及状态数据，采用综合判据法及多源信息融合技术，将基于稳态信号、暂态信号的选线方法融合合成一种综合判据，对不同检测方法的结果，综合处理选择正确的故障线路，从而避免缺陷进一步扩大而发生事故。

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，并对保护装置的动作行为进行详细分析，为继电保护人员和调度人员或集控人员快速分析、判断保护动作行为、处理电网事故的提供技术支持平台。

报告期内，公司参与 2 项国家标准、1 项行业标准、1 项企业标准的编制、修订工作。公司前期参与编制的行业标准《智能变电站继电保护在线监视和智能诊断技术导则》在报告期内实施。

报告期内，公司获得 3 项发明专利、2 项实用新型专利、1 项外观设计专利、5 项软件著作权，申请 8 项实用新型专利。