

公司 2025 年度财务决算报告

2025 年,公司认真贯彻执行董事会决策部署,按照“126”总体工作要求,坚持“345”工作方针,扎实推进能源保供、安全生产、提质增效、绿色转型和科技创新各项工作,努力完成年度目标任务。受湖北省电力市场交易政策和规则显著变化、新能源装机规模大幅增加,叠加跨区外来电持续增长等因素影响,发电业务呈现量价齐跌的不利局面,对公司 2025 年经营造成重大影响,经营业绩大幅下滑。2025 年财务决算情况如下:

一、2025 年主要技术经济指标

发电量:全年完成发电量 344.4 亿千瓦时,比上年同期减少 56.6 亿千瓦时,降幅 14.12%;

售热量:全年完成售热量 2,255.09 万吉焦,比上年同期减少 116.83 万吉焦,降幅 4.93%;

综合厂用电率:全年完成 5.96%,比上年同期上升 0.20 个百分点;

上网电价:2025 年全年平均售电价格 366.34 元/千千瓦时,比上年同期下降 47.38 元/千千瓦时;

供电煤耗:全年完成 298.04 克/千瓦时,比上年同期增加 4.27 克/千瓦时;

综合标煤单价:全年完成 856.96 元/吨,比上年同期下降 113.58 元/吨。

二、2025 年度主要财务决算数据

公司 2025 年度的财务决算报告，已经中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，出具了标准无保留意见的审计报告。

根据审计报告，2025 年度公司合并报表口径实现营业收入 1,352,774.94 万元，发生营业成本 1,279,956.71 万元，税金及附加 15,104.02 万元，管理费用 12,094.16 万元，财务费用 43,608.37 万元，研发费用 2,009.98 万元，计提信用减值损失-1,198.43 万元，计提资产减值损失 13,451.79 万元，其他收益 2,042.29 万元，投资收益 1,890.83 万元，营业外收支净收益-136.75 万元，实现利润总额-2,650.81 万元，同比减少 98,254.98 万元；所得税费用 7,223.60 万元，同比减少 15,343.44 万元；实现合并口径净利润-9,874.40 万元，其中，归属母公司的净利润-6,616.61 万元，同比减少 78,138.86 万元；扣除非经常性损益后归属母公司的净利润-13,025.86 万元，同比减少 82,305.70 万元；基本每股收益-0.019 元/股，同比减少 0.2735 元/股；加权平均净资产收益率-0.49%，同比减少 7.28 个百分点。

2025 年，公司合并报表口径利润总额比上年同期减少 98,254.98 万元。主要原因：一是增利因素合计增利 117,612.48 万元，其中燃煤价格同比降低，增利 106,134.13 万元；资产处置收益同比增加增利 5,919.39 万元；财务费用等固定成本同比下降，增利 5,456.32 万元；其他收益同比增加增利 102.64 万元；二是减利因素合计减利 215,867.46 万元，其中售电均价同比下降减利 163,875.24 万元；发电量同比减少减利

44,724.99 万元；计提资产及信用减值同比增加，减利 3,430.48 万元；售热量、售热均价同比下降减利 3,393.83 万元；其他业务利润等同比减少减利 442.92 万元。

归属母公司的净利润比上年同期减少的主要原因是利润同比减少所致。

截至 2025 年末，公司合并口径资产总额为 411.86 亿元，比年初增加 8.24 亿元；负债总额为 275.48 亿元，比年初增加 11.49 亿元；归属于母公司所有者权益为 133.21 亿元，比年初减少 2.87 亿元；公司合并口径资产负债率为 66.89%，比年初上升 1.49 个百分点。