

公司 2023 年度财务决算报告

2023 年，公司认真贯彻执行董事会决策部署，积极应对省内用电增速乏力、电力市场化改革加快推进、新建机组集中投产等形势，保持战略定力，聚焦主责主业，突出主题主线，坚守安全底线，保持了稳中有进、进中向好的发展态势，高质量完成年度目标任务。2023 年财务决算情况汇报如下：

一、2023 年主要技术经济指标

发电量：全年完成发电量 327.46 亿千瓦时，比上年同期减少 2.25 亿千瓦时，降幅 0.68%；

售热量：全年完成售热量 2,140.72 万吉焦，比上年同期增加 263.73 万吉焦，增幅 14.05%；

综合厂用电率：全年完成 5.27%，比上年同期上升 0.05 个百分点；

上网电价：2023 年全年平均售电价格 417.14 元/千千瓦时，比上年同期下降 11.44 元/千千瓦时；

供电煤耗：全年完成 294.48 克/千瓦时，比上年同期下降 0.5 克/千瓦时；

综合标煤单价：全年完成 986.82 元/吨，比上年同期下降 99.1 元/吨。

二、2023 年度主要财务决算数据

公司 2023 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, 2023 年度公司合并报表口径实现营业收入 1,445,713.34 万元, 发生营业成本 1,320,712.27 万元, 税金及附加 8,656.13 万元, 管理费用 11,250.02 万元, 财务费用 41,739.76 万元, 研发费用 5,544.25 万元, 计提信用减值损失 1,906.02 万元, 计提资产减值损失 10,154.08 万元, 其他收益 1,113.07 万元, 投资收益 4,808.97 万元, 营业外收支净收益 430.2 万元, 实现利润总额 51,391.11 万元, 同比增加 24,970.11 万元; 所得税费用 14,491.58 万元, 同比减少 0.88 万元; 实现合并口径净利润 36,899.53 万元, 其中, 归属母公司的净利润 34,906.2 万元, 同比增加 22,618.52 万元; 扣除非经常性损益后归属母公司的净利润 34,270.32 万元, 同比增加 29,150.12 万元; 基本每股收益 0.127 元/股, 同比增加 0.0823 元/股; 加权平均净资产收益率 3.57%, 同比增加 2.28 个百分点。

利润总额比上年同期增加 24,970.11 万元的主要原因:一是增利因素合计增利 168,943.85 万元, 其中燃煤价格同比降低, 增利 92,138.75 万元, 发电量同比增加增利 65,563.47 万元, 售热量、售热均价同比增加增利 9,684.73 万元, 投资收益同比增加增利 1,556.90 万元; 二是减利因素合计减利 143,973.74 万元, 其中, 折旧费、安全生产费、财务费用等固定费用同比增加, 减利 88,724.76 万元; 售电均价同比下降减利 28,500.55 万元, 计提资产减值、信用减值同比增加、资产处置收益同比减少等, 导致减利 13,629.49 万元; 其他业务利润同比减少减利 8,936.39 万元, 营业外收支净收益减

少减利 2,331.43 万元；供电（热）煤耗综合影响减利 1,851.12 万元。

归属母公司的净利润比上年同期增加的主要原因是利润同比增加所致。

截止 2023 年末，公司合并口径资产总额为 376.02 亿元，比年初增加 67.68 亿元；负债总额为 273.08 亿元，比年初增加 63.27 亿元；归属于母公司所有者权益为 99.55 亿元，比年初增加 3.6 亿元；公司合并口径资产负债率为 72.62%，比年初上升 4.58 个百分点。