公司代码:600795　　公司简称:国电电力

# 国电电力发展股份有限公司 2025 年年度报告摘要

第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文,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 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。

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

3、公司全体董事出席董事会会议。

4、立信会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司八届四十二次董事会审议通过的 2025 年度利润分配预案,拟每股派发现金红利 0.241 元(含税),其中,2025 年半年度已完成每股派发现金红利 0.10 元(含税),本次每股派发现金红利 0.141 元(含税),分红金额 25.15 亿元。

截至 2025 年 12 月 31 日,公司总股本 17,835,619,082 股,以此计算,2025 年半年度、2025 年年度派发现金红利合计 42.98 亿元,占公司 2025 年度合并报表实现归属于上市公司股东的净利润比例为 60.02%。该利润分配预案需经公司 2025 年年度股东会审议,并在通过后 2 个月内实施。

截至报告期末,母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

□适用 √不适用

第二节 公司基本情况

1、公司简介

| 公司股票简况 | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 股票种类 | 股票上市交易所 | 股票简称 | 股票代码 | 变更前股票简称 |
| A股 | 上海证券交易所 | 国电电力 | 600795 | 东北热电 |

| 联系人和联系方式 | 董事会秘书 | 证券事务代表 |
|---|---|---|
| 姓名 | 刘春峰 | 任晓霞 |
| 联系地址 | 北京市朝阳区安慧北里安园 19 号 | 北京市朝阳区安慧北里安园 19 号 |
| 电话 | 010-58682100 | 010-58682100 |
| 传真 | 010-64829902 | 010-64829902 |
| 电子信箱 | gdzll_zm@chnenergy.com.cn | gdzll_zx@chnenergy.com.cn |

2、报告期公司主要业务简介

2.1 报告期内公司所处行业情况

(1)全社会电力消费实现突破

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》,2025 年,我国全社会用电量 10.37 万亿千瓦时,首次突破 10 万亿千瓦时,同比增长 5.0%,稳居全球电力消费第一大国地位;7 月我国全社会用电量 1.02 万亿千瓦时,月度用电量在全球范围内首次突破 1 万亿千瓦时大关。“十四五”期间,我国全社会用电量年均增长 6.6%,较“十三五”年均增速提高 0.9 个百分点。2025 年煤电发电量同比下降 1.9%,占总发电量比重为 51.1%,比“十三五”末降低 9.6 个百分点;新能源新增发电量占全社会新增用电量的 97.1%,成为新增电量主体。

(2)新型电力系统建设成效显著

截至 2025 年底,全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦,同比增长 16.1%,较“十三五”末增加 16.9 亿千瓦,“十四五”年均增长 12.0%。非化石能源发电装机容量 24.0 亿千瓦,同比增长 23.0%,占总装机容量比重超六成,比“十三五”末提高 17.0 个百分点;风电和太阳能发电装机占总装机比重为 47.3%,比“十三五”末提高 23.1 个百分点。2025 年全国新增发电装机容量 5.5 亿千瓦,其中,风电和太阳能发电全年合计新增装机 4.4 亿千瓦,占新增发电装机总容量的比重达到 80.2%,气电和抽水蓄能建设同步加快,有助于电力系统调节能力进一步提升。

(3)电力市场化改革加快完善

2025 年,遵循“市场化、统一化、绿色化”的核心主线,我国电力市场出台了以《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》(136 号文)为代表的一系列政策文件;2026 年初《关于完善发电侧容量电价机制的通知》,提出适应新型电力系统和电力市场体系建设需要,分类完善煤电、气电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制,“价格发现 + 容量补偿 + 制度保障”的协同体系逐步形成,充分发挥市场在资源配置中的决定性作用,同时更好发挥政府作用,现货市场价格信号作用充分体现,精准指引电力市场改革与行业转型方向。

(4)煤炭市场价格走势平稳

2025 年国内煤炭供应平稳有序,进口煤供给从历史高位回落,全年原煤产量 48.3 亿吨,同比增长 1.2%,进口量 4.90 亿吨,同比下降 9.6%。受可再生能源快速发展和节能减排政策影响,煤炭消费量保持平稳。2025 年煤炭价格呈现先抑后扬走势,年初至年中持续下行,6 月触及年内低点;随后在超产核查、迎峰度夏与迎峰度冬需求带动下触底回升,下半年逐步企稳反弹。行业整体从高速增产阶段,转向稳产能、提效率、降排放、优结构的高质量发展阶段。

2.2 报告期内公司从事的业务情况

(1)经营质效向稳向好

2025 年,公司实现营业收入 1702.44 亿元,比上年减少 4.99%;归属于上市公司股东的净利润实现 71.61 亿元,其中火电板块 44.00 亿元,水电板块 16.27 亿元,风电及光伏板块 15.62 亿元,受上年同期转让国电建投 50%股权投资收益增加基数较高影响,归属于上市公司股东的净利润同比下降 27.15%。基本每股收益 0.402 元 / 股,比上年同期减少 27.04%。

(2)产业结构持续优化

截至 2025 年末,公司控股装机容量 12678.86 万千瓦,其中火电 8227.30 万千瓦,占比 64.89%;水电 1513.06 万千瓦,占比 11.93%;风电 1049.52 万千瓦,占比 8.28%;太阳能光伏 1888.98 万千瓦,占比 14.90%,风电、光伏、水电等非化石能源控股装机合计 4451.56 万千瓦,占比 35.11%。公司控股装机容量较 2024 年增加 1508.86 万千瓦,其中火电增加 764.40 万千瓦,包括常州发电、浙江北仑各投产 200 万千瓦,福州热电、池州公司各投产 132 万千瓦,肇庆燃机投产 100.4 万千瓦,大容量高参数机组占比进一步提升;新能源控股装机增加 726.46 万千瓦,其中风电增加 65.54 万千瓦,太阳能光伏增加 660.92 万千瓦。

截至 2025 年末,公司权益装机容量 7215.60 万千瓦,其中火电 3633.54 万千瓦,占比 50.36%;水电 1174.23 万千瓦,占比 16.27%;风电 904.72 万千瓦,占比 12.54%;太阳能光伏 1503.11 万千瓦,占比 20.83%;风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 3582.06 万千瓦,占比 49.64%。

(3)火电转型提速升级

2025 年,公司紧扣“降碳、减污、扩绿、增长”目标,加快清洁高效煤电建设,浙江北仑、常州发电等超 700 万千瓦火电机组高质量投产;深化新一代煤电升级专项行动,加快煤电机组清洁低碳、灵活高效转型,大力推进存量机组“三改联动”、生物质掺烧和新能源耦合开发,深入拓展综合能源业务,非煤非电收入显著增加。公司火力发电机组平均供电煤耗为 293.85 克 / 千瓦时,发电厂用电率为 3.80%。

(4)稳产保供坚强有力

2025 年,公司累计完成发电量 4674.22 亿千瓦时,上网电量 4443.40 亿千瓦时,较上年同期分别增长 1.73%和 1.75%;剔除 2024 年 6 月转让国电建投 50%股权影响,同比分别增长 2.50%和 2.51%。火电企业累计完成发电量 3691.44 亿千瓦时,上网电量 3473.77 亿千瓦时,较上年分别增长 0.17%和 0.10%;水电企业累计完成发电量 551.21 亿千瓦时,上网电量 547.04 亿千瓦时,较上年分别下降 7.31%和 7.32%;风电企业累计完成发电量 212.91 亿千瓦时,上网电量 206.93 亿千瓦时,较上年分别增长 5.53%和 5.96%;光伏企业累计完成发电量 218.66 亿千瓦时,上网电量 215.66 亿千瓦时,较上年分别增长 93.78%和 94.27%。

(5)市场创效深化拓展

2025 年,公司平均上网电价 400.90 元 / 兆瓦时,较上年下降 28.92 元 / 兆瓦时;参与市场化交易电量 4075.93 亿千瓦时,占上网电量的 91.73%;市场化电量电价溢价 32.10 元 / 兆瓦时,较上年下降 24.14 元 / 兆瓦时,煤机电价较基准价上浮 11.73%。

2025 年,受新能源装机增长、水电电量同比降低等因素影响,公司发电设备平均利用小时完成 3906 小时,同比下降 395 小时,其中火电完成 4781 小时,同比下降 357 小时,水电完成 3680 小时,同比下降 298 小时,风电完成 2108 小时,同比下降 14 小时,光伏完成 1259 小时,同比增加 198 小时。供热量完成 2.04 亿吉焦,同比下降 0.23%。

(6)燃料成本有效控降

2025 年,全国煤炭供需总体平稳,公司持续深入实施成本领先战略,推广应用“作业成本法”,加大燃料成本管控,多措并举控降采购价格。全年共采购原煤 1.88 亿吨,其中长协煤总量 1.84 亿吨,占比 97.73%,入炉标煤量 1.12 亿吨,入炉标煤单价 825.06 元 / 吨,同比下降 97.11 元 / 吨,降幅 10.53%。

2025 年分板块主要经营数据

单位:万千瓦、亿千瓦时、元 / 兆瓦时、小时、亿元

| 经营指标 | 火电板块 | | 水电板块 | 风电板块 | 光伏板块 | 其他板块 | 抵消数 | 合计 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 煤机 | 燃机 | | | | | | |
| 控股装机 | 8,024.90 | 202.49 | 1,513.06 | 1,049.52 | 1,888.98 | - | - | 12,678.86 |
| 权益装机 | 3,513.70 | 119.84 | 1,174.23 | 904.72 | 1,503.11 | - | - | 7,215.60 |
| 发电量 | 3,655.06 | 36.39 | 551.21 | 212.91 | 218.66 | - | - | 4,674.22 |
| 平均上网电价 | 424.02 | 797.00 | 236.70 | 453.38 | 331.41 | - | - | 400.90 |
| 发电利用小时 | 4,850 | 1,966 | 3,680 | 2,108 | 1,259 | - | - | 3,906 |
| 净利润 | 98.02 | 0.21 | 21.42 | 12.58 | 9.97 | -4.75 | -0.18 | 137.27 |
| 归母净利润 | 43.85 | 0.15 | 16.27 | 8.60 | 7.02 | -4.10 | -0.18 | 71.61 |
| 总资产 | 2,092.99 | 44.44 | 1,494.73 | 671.47 | 853.31 | 1,266.27 | -1,220.70 | 5,201.52 |
| 净资产 | 1,107.06 | 14.32 | 377.18 | 274.40 | 303.88 | 385.60 | -1,081.29 | 1,381.14 |
| 前期基建支出 | 151.55 | | 121.79 | 173.43 | | 1.05 | - | 447.82 |

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

| | 2025年 | 2024年 | 本年比上年增减(%) | 2023年 |
|---|---|---|---|---|
| 总资产 | 520,151,776,851.06 | 493,936,293,815.87 | 5.31 | 457,899,346,871.80 |
| 归属于上市公司股东的净资产 | 59,470,723,147.51 | 56,034,216,906.15 | 6.13 | 48,762,277,358.79 |
| 营业收入 | 170,243,994,133.70 | 179,182,007,412.53 | -4.99 | 180,998,878,168.94 |
| 利润总额 | 17,796,120,184.88 | 20,448,348,432.98 | -12.97 | 15,670,013,560.58 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 7,161,419,062.53 | 9,831,015,730.47 | -27.15 | 5,608,589,563.00 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 6,776,173,128.37 | 4,665,804,333.92 | 45.23 | 4,870,148,127.93 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 53,668,239,032.25 | 55,639,607,993.49 | -3.54 | 42,583,798,711.10 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 12.283 | 18.598 | 减少 6.315 个百分点 | 11.834 |
| 基本每股收益(元 / 股) | 0.402 | 0.551 | -27.04 | 0.314 |
| 稀释每股收益(元 / 股) | 0.402 | 0.551 | -27.04 | 0.314 |

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位:元币种:人民币

| | 第一季度(1-3 月份) | 第二季度(4-6 月份) | 第三季度(7-9 月份) | 第四季度(10-12 月份) |
|---|---|---|---|---|
| 营业收入 | 39,812,753,757.94 | 37,841,944,800.57 | 47,550,718,518.82 | 45,038,577,053.37 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 1,810,595,874.40 | 1,876,001,849.11 | 3,000,182,179.59 | 384,639,159.43 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 | 1,607,641,282.61 | 1,802,626,249.91 | 3,013,598,853.94 | 352,306,741.91 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 14,025,791,016.23 | 11,951,017,687.41 | 16,806,475,839.51 | 10,884,954,489.10 |

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

4、股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位:股

| | |
|---|---|
| 截至报告期末普通股股东总数(户) | 312,202 |
| 年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户) | 443,579 |
| 截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户) | - |
| 年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户) | - |

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

| 股东名称(全称) | 报告期内增减 | 期末持股数量 | 比例(%) | 持有有限售条件的股份数量 | 质押,标记或冻结情况 | | 股东性质 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 股份状态 | 数量 | |
| 国家能源投资集团有限责任公司 | | 9,038,709,571 | 50.68 | 0 | 无 | | 国有法人 |
| 中国证券金融股份有限公司 | | 896,934,967 | 5.03 | 0 | 无 | | 国有法人 |
| 中国人寿保险股份有限公司 - 传统 - 普通保险产品 -005L-CT001 沪 | 637,365,002 | 649,126,551 | 3.64 | 0 | 无 | | 未知 |
| 香港中央结算有限公司 | -140,377,498 | 300,788,613 | 1.69 | 0 | 无 | | 境外法人 |
| 中央汇金资产管理有限责任公司 | | 209,375,400 | 1.17 | 0 | 无 | | 国有法人 |
| 上海电气控股集团有限公司 | | 200,000,000 | 1.12 | 0 | 无 | | 国有法人 |
| 中国工商银行股份有限公司 - 华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金 | -6,626,113 | 147,265,176 | 0.83 | 0 | 无 | | 未知 |
| 博时基金 - 农业银行 - 博时中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 易方达基金 - 农业银行 - 易方达中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 大成基金 - 农业银行 - 大成中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 嘉实基金 - 农业银行 - 嘉实中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 广发基金 - 农业银行 - 广发中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 中欧基金 - 农业银行 - 中欧中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 华夏基金 - 农业银行 - 华夏中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 银华基金 - 农业银行 - 银华中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 南方基金 - 农业银行 - 南方中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 工银瑞信基金 - 农业银行 - 工银瑞信中证金融资产管理计划 | | 142,500,300 | 0.80 | 0 | 无 | | 未知 |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | 国家能源集团为公司控股股东,未知上述股东是否存在关联关系或为一致行动人。 | | | | | | |
| 表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明 | 无 | | | | | | |

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

5、公司债券情况

√适用 □不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元　币种:人民币

| 债券名称 | 简称 | 代码 | 到期日 | 债券余额 | 利率(%) |
|---|---|---|---|---|---|
| 国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二) | 22国电 02 | 185281.SH | 2027-01-17 | 7 | 3.25 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期) | 25国电 K1 | 242706.SH | 2030-09-04 | 20 | 1.95 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期) | 25国电 K2 | 243830.SH | 2030-09-23 | 25 | 1.99 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种一) | 25国电 K3 | 244011.SH | 2030-10-21 | 25 | 2.05 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种二) | 25国电 K4 | 244012.SH | 2035-10-21 | 5 | 2.38 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第四期) | 25国电 K5 | 244183.SH | 2030-11-13 | 25 | 1.93 |
| 国能大渡河流域水电开发有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第一期) | GK25DDH1 | 243450.SH | 2028-07-30 | 15 | 1.88 |
| 国能大渡河流域水电开发有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第二期) | GK25DDH2 | 244356.SH | 2028-12-11 | 5 | 1.85 |
| 国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二) | 21国电 GN004B(蓝色债券) | 1321001091.IB | 2026-09-16 | 2 | 3.40 |
| 国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二) | 22国电 GN001B(蓝债) | 1322280036.IB | 2027-04-21 | 5 | 3.25 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据 | 24国电 GN001 | 1324090030.IB | 2027-03-27 | 16.45 | 2.34 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 | 24国电 MTN001 | 102483046.IB | 2027-07-16 | 20 | 2.02 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期中期票据 | 24国电 MTN002 | 102483473.IB | 2034-08-12 | 30 | 2.30 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期绿色中期票据(革命老区) | 24国电 GN002(革命老区) | 1324090073.IB | 2027-08-15 | 19.6 | 1.95 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第三期中期票据 | 24国电 MTN003 | 102480953.IB | 2027-09-18 | 20 | 2.05 |
| 国电电力发展股份有限公司 2024 年度第四期中期票据 | 24国电 MTN004 | 102480962.IB | 2027-09-23 | 20 | 2.09 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据 | 25国电 MTN001 | 102581509.IB | 2028-04-09 | 25 | 1.77 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据(乡村振兴) | 25国电 GN001(乡村振兴) | 1325280031.IB | 2028-04-14 | 18.64 | 1.75 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第一期融资券 | 25国电 CP001 | 042580332.IB | 2026-06-26 | 20 | 1.51 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第二期中期票据 | 25国电 MTN002 | 102583345.IB | 2030-08-11 | 32 | 1.84 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第二期短期融资券 | 25国电 CP002 | 042580481.IB | 2026-09-07 | 32 | 1.76 |
| 国电电力发展股份有限公司 2025 年度第三期短期融资券 | 25国电 CP003 | 042580669.IB | 2026-09-12 | 13 | 1.71 |
| 国电电力发展股份有限公司 2026 年度第一期短期融资券 | 26国电 CP001 | 042680021.IB | 2027-01-08 | 20 | 1.6 |
| 国电电力发展股份有限公司 2026 年度第二期短期融资券 | 26国电 CP002 | 042680022.IB | 2027-01-08 | 20 | 1.6 |
| 国电电力发展股份有限公司 2026 年度第三期短期融资券 | 26国电 CP003 | 042680023.IB | 2027-01-08 | 20 | 1.6 |

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

| 债券名称 | 付息兑付情况的说明 |
|---|---|
| 22国电 01 | 公司于 2025 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 01”2025 年本息兑付及摘牌公告》,债权登记日为 2025 年 1 月 16 日,本息兑付日为 2025 年 1 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2025 年 1 月 17 日实施完毕。 |
| 22国电 02 | 公司于 2025 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 02”2025 年付息公告》,债权登记日为 2025 年 1 月 16 日,付息日为 2025 年 1 月 17 日。该次兑息工作已于 2025 年 1 月 17 日实施完毕。 |
| 22国电 MTN001 | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据兑付安排公告》,已于 2025 年 4 月 13 日兑付本金及利息。 |
| 22国电 GN001A(蓝债) | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)兑付安排公告》,已于 2025 年 4 月 21 日兑付本金及利息。 |
| 22国电 MTN002 | 公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2022 年度第二期中期票据兑付公告》,已于 2025 年 9 月 20 日兑付本金及利息。 |
| 21国电 GN004B(蓝色债券) | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》,已于 2025 年 9 月 16 日兑付当年利息。 |
| 22国电 GN001B(蓝债) | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》,已于 2025 年 4 月 21 日兑付当年利息。 |
| 24国电 GN001 | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据付息安排公告》,已于 2025 年 3 月 27 日兑付当年利息。 |
| 24国电 MTN001 | 公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 2025 年付息公告》,已于 2025 年 7 月 16 日兑付当年利息。 |
| 24国电 MTN002 | 公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期中期票据 2025 年付息公告》,已于 2025 年 8 月 12 日兑付当年利息。 |
| 24国电 GN002(革命老区) | 公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期绿色中期票据(革命老区)2025 年付息公告》,已于 2025 年 8 月 15 日兑付当年利息。 |
| 24国电 MTN003 | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第三期中期票据 2025 年付息安排公告》,已于 2025 年 9 月 18 日兑付当年利息。 |
| 24国电 MTN004 | 公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第四期中期票据 2025 年付息安排公告》,已于 2025 年 9 月 23 日兑付当年利息。 |

5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元　币种:人民币

| 主要指标 | 2025年 | 2024年 | 本期比上年同期增减(%) |
|---|---|---|---|
| 资产负债率(%) | 73.45 | 73.40 | 0.05 |
| 扣除非经常性损益后净利润 | 6,776,173,128.37 | 4,665,804,333.92 | 45.23 |
| EBITDA 全部债务比 | 0.12 | 0.13 | -7.69 |
| 利息保障倍数 | 3.25 | 3.33 | -2.40 |

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则,披露报告期内公司经营情况的重大变化,以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内,本公司实现营业收入为 1,702.44 亿元,比上年同期减少 4.99%;营业成本为 1,437.92 亿元,比上年同期减少 6.43%;归属于上市公司股东的净利润为 71.61 亿元;基本每股收益为 0.402 元 / 股。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的,应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用 √不适用

证券代码:600795　证券简称:国电电力　编号:临 2026-06

## 国电电力发展股份有限公司 关于 2025 年度计提资产减值准备的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

根据《企业会计准则》相关要求以及国电电力发展股份有限公司(以下简称“公司”)计提资产减值准备的各项会计政策,公司对截至 2025 年 12 月 31 日的各项资产进行核查,严格规范计提各项资产减值准备。现将有关情况公告如下:

一、资产减值准备计提情况

(一)坏账准备计提情况

根据《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》和公司会计政策,基于应收账款、其他应收款等的信用风险特征,在组合基础上计算预期信用损失。公司根据历史信用损失经验及变动情况,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,确定整个存续期预期信用损失率、估计预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值,则公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

公司所属企业针对应收电费、应收热费、投标保证金等应收款项计提坏账准备 1.27 亿元。

(二)存货跌价准备计提情况

公司所属 5 家企业存在待处置报废库存物资、无法使用的备品备件。根据《企业会计准则第 1 号—存货》,存货应当按照成本与可变现净值孰低计量,所属企业按照可变现净值低于存货账面价值的差额,计提存货跌价准备 1117.43 万元。

(三)固定资产减值准备计提情况

公司所属 27 家企业存在技改拆除固定资产、待处置报废固定资产。根据《企业会计准则第 8 号—资产减值》在对相关资产的可变现性进行分析、评估后,资产的预计可收回金额低于其账面净值。根据会计准则谨慎性原则,所属企业按预计可收回金额低于账面净值的差额,计提固定资产减值准备 3.26 亿元。

(四)工程物资减值准备计提情况

公司所属 2 家企业因项目剩余光伏组件、1 家企业因项目停缓建,根据会计准则谨慎性原则,计提工程物资减值准备 523.52 万元。

(五)在建工程减值准备计提情况

公司所属 24 家企业的部分前期项目和基建项目,因政策和外部边界条件变化,根据会计准则谨慎性原则,计提在建工程减值准备 1.15 亿元。

(六)无形资产减值准备计提情况

公司所属 1 家企业因取消售电业务,根据会计准则谨慎性原则对相关无形资产,计提无形资产减值准备 27.77 万元。

(七)商誉减值准备计提情况

公司每年年度终了对因企业合并形成的商誉进行减值测试,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。公司所属 1 家企业按照包含商誉的资产组可收回金额低于账面价值的差额,计提商誉减值准备 1354.38 万元。

二、计提减值准备对公司财务状况的影响

公司 2025 年度计提各项资产减值准备 5.98 亿元,影响公司 2025 年合并报表利润总额减少 5.89 亿元。

三、本次计提减值准备的审议程序

2026 年 4 月 13 日,公司召开八届四十二次董事会,审议通过《关于公司确认各项资产减值准备的议案》。董事会认为:公司资产减值准备符合《企业会计准则》相关要求以及公司计提资产减值准备的各项会计政策,依据充分,公允反映公司的财务状况、资产价值及经营成果,不存在损害公司及全体股东利益的情形。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2026 年 4 月 15 日

证券代码:600795　证券简称:国电电力　编号:临 2026-05

## 国电电力发展股份有限公司 八届四十二次董事会决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

国电电力发展股份有限公司(以下简称“公司”)八届四十二次董事会会议通知及会议材料,于 2026 年 4 月 3 日以专人送达或邮件方式向公司董事发出,并于 2026 年 4 月 13 日在公司会议室以现场结合通讯方式召开。会议应到董事 7 人,现场参会 6 人,张世山董事以通讯方式参会,公司高管人员列席会议,符合《公司法》和《公司章程》的规定。会议审议并通过全部议案,形成如下决议:

一、同意《2025 年度总经理工作报告》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

二、同意《2025 年度董事会工作报告》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案需提交股东会审议。

三、同意《关于独立董事 2025 年度述职报告的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的独立董事述职报告。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案需提交股东会审议。

四、同意《关于公司 2025 年度财务决算及 2026 年度财务预算的议案》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

五、同意《关于公司确认各项资产减值准备的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司关于 2025 年度计提资产减值准备的公告》(公告编号:临 2026-06)。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

六、同意《关于公司 2025 年度利润分配预案的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司关于 2025 年度利润分配预案及提请股东会授权董事会制定 2026 年中期分红方案的公告》(公告编号:临 2026-07)。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

本项议案需提交股东会审议。

七、同意《关于经理层成员 2025 年度经营业绩考核结果的议案》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经薪酬与考核委员会审核通过。

八、同意《关于公司董事、高级管理人员 2025 年度薪酬的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司 2025 年年度报告》有关章节内容。

关联董事赵世斌、刘焱、刘朝安、吴革回避表决。

表决结果:同意 3 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经薪酬与考核委员会审核通过。

本项议案需提交股东会审议。

九、同意《关于公司 2025 年年度报告及摘要的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司 2025 年年度报告》及《国电电力发展股份有限公司 2025 年年度报告摘要》。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

十、同意《关于公司 2026 年综合计划的议案》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

十一、同意《关于向国家能源集团公益基金会捐赠资金的议案》

公司向国家能源集团公益基金会捐赠资金 6000 万元,其中,北京国电电力有限公司捐赠 3000 万元;国能大渡河流域水电开发有限公司捐赠 3000 万元。

关联董事栾宝兴、张世山回避表决。

表决结果:同意 5 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经独立董事专门会审核通过。

十二、同意《关于公司本部向金融机构融资的议案》

公司本部 2026 年需向金融机构融资不超过 585 亿元,同时,为保证公司资金流动性需求,公司本部将使用法人账户透支额度不超过 600 亿元,该融资可以随借随还,不增加公司本部整体融资规模。

公司将根据市场情况,采用多种方式融资,包括但不限于信用贷款、收费权质押贷款、并购贷款、信托贷款、TDFI 项下的债券融资类业务、公司债、票据融资、保理业务、资产收益权融资、资产支持证券类业务、资产支持票据类业务、保险债权、债转股、融资租赁、财务公司借款、内部借款等方式,以保障资金需求,降低融资成本。

董事会授权公司办理上述各项业务,公司在年度融资总额度内办理每项融资时,不再逐项提请审批。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

十三、同意《关于公司所属单位融资的议案》

2025 年末公司带息负债余额 3298.36 亿元,考虑到资本性支出和日常经营周转,为保障资金需求,降低融资成本,各单位仍需向银行及其他机构融资,预计 2026 年末公司带息负债余额不超过 3710 亿元,具体融资额度按照公司年度预算执行。

各单位将根据市场情况,采用收费权质押贷款、融资租赁、承兑汇票、保理业务、发行资产支持票据类业务、中期票据、超短期融资券、短期融资券、财务公司借款、信用借款、内部借款、委托借款、统借统还借款等方式进行融资,当年融资金额不超过 2039.06 亿元。

董事会授权公司及所属单位办理相关业务手续,公司在年度总额度内具体办理每项业务时,不再逐项提请审批。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

十四、同意《关于公司 2025 年 ESG 报告的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司 2025 年 ESG 报告》。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经战略与 ESG 管理委员会审核通过。

十五、同意《关于公司 2025 年度内部控制审计报告的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司 2025 年度内部控制审计报告》。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

十六、同意《关于公司 2025 年度内部控制评价报告的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司 2025 年度内部控制评价报告》。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

十七、同意《关于公司 2025 年度内控体系工作报告的议案》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

十八、同意《关于公司 2026 年度重大经营风险预测评估报告的议案》

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

十九、同意《关于国家能源集团财务公司风险持续评估报告的议案》

具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司关于国家能源集团财务有限公司的风险持续评估报告》。

表决结果:同意 7 票,反对 0 票,弃权 0 票。通过。

本项议案已经审计与风险委员会审核通过。

二十、同意《关于与国家能源集团财务公司续签金