

公司代码：600578

公司简称：京能电力

北京京能电力股份有限公司 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、 致同会计师事务所（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

公司2025年度现金分红预案为：按照每普通股人民币0.17（含税）向股东派发2025年度的股息。公司现有普通股6,694,621,015股，应付股息约为人民币金额为1,138,085,572.55元。该议案已经公司董事会审议通过，并将提交公司年度股东会审议。

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	京能电力	600578	京能热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	秦磊	郝媛媛
联系地址	北京市石景山区和平西路53号院中海时代广场B座	北京市石景山区和平西路53号院中海时代广场B座
电话	010-65566807	010-65566807
传真	010-65567196	010-65567196
电子信箱	jndl@powerbeijing.com	jndl@powerbeijing.com

2、报告期公司主要业务简介

根据国家统计局、能源局及中国电力企业联合会（“中电联”）《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》发布数据，电力消费需求方面，2025 年度全社会用电量规模首次突破 10 万亿千瓦时大关，达 10.37 万亿千瓦时，同比增长 5.0%。电力生产供应方面，2025 年度全国规模以上 97159 亿千瓦时，同比增长 2.2%，其中火力发电量 62945.5 亿千瓦时，占总发电量的 64.8%，同比下滑 1%；水力发电量 13143.6 亿千瓦时，占总发电量的 13.5%，同比增长 2.8%；核能发电量 4811.8 亿千瓦时，占总发电量的 5%，同比增长 7.7%；风力发电量 10530.8 亿千瓦时，占总发电量的 10.8%，同比增长 9.7%；太阳能发电量 5725.73 亿千瓦时占总发电量的 5.9%，同比增长 24.4%。

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%，其中火电 15.39 亿千瓦，同比增长 6.3%；太阳能发电 12.02 亿千瓦，同比增长 35.4%；风电 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%；水电 4.48 亿千瓦，同比增长 2.9%；核电 6248 万千瓦，同比增长 2.7%。

2025 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3119 小时，同比降低 312 小时。分类型看，水电 3367 小时，同比提高 12 小时。火电 4147 小时，同比降低 232 小时；其中，煤电 4346 小时，同比降低 269 小时；气电 2187 小时，同比降低 190 小时。核电 7809 小时，同比提高 126 小时。并网风电 1979 小时，同比降低 148 小时。并网太阳能发电 1088 小时，同比降低 113 小时。

2025 年 2 月，《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》（发改价格〔2025〕136 号）发布，明确新能源发电价格全面市场化，电价由交易形成。2025 年 4 月《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394 号）发布，明确 2025 年底前实现现货市场基本覆盖，为新能源出清提供价格基础。2025 年 7 月，《2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》（发改办能源〔2025〕669 号）发布，明确量化责任权重，对地方消纳能力提出硬约束。2025 年 5 月，《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号）发布，明确推行“绿电直连”，促进新能源就地消纳。2025 年 9 月，《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192 号）发布，首次明确新能源项目年自发用电量比例要求提出输配电价优惠和系统服务费用差异化政策。2025 年 11 月《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360 号）发布，从电力系统适配性出发，解决新能源在并网、调度、交易等环节的系统性约束，将相关政策整合上升为系统层面的顶层设计，重点从电力系统适配性出发，解决新能源在并网、调度、交易等环节的系统性约束，我国新能源发展将不再仅以装机规模为核心指标，而是以系统可承载能力与调控体系成熟度为衡量标准。截至目前，除西藏和京津唐地区外，全国各省区已基本实现电力现货市场全覆盖。

2025 年，中国煤炭市场总体呈现“供需相对宽松，价格中枢下移”的运行态势。供给侧：全国规模以上企业原煤产量为 48.3 亿吨，同比增长 1.2%，其中，晋陕蒙新四大主产区产量占全

国总产量的 81.76%；需求侧：除化工行业保持增长外，电力、钢铁、建材三大主力耗煤行业表现均偏弱，全国火力发电量自 2016 年以来首次出现负增长，电力行业煤炭消费量 29.1 亿吨，同比下降 2.1%。价格方面：在政策调控下回归合理区间。2025 年煤炭价格呈“先抑后扬”的 V 型震荡，全年均价较 2024 年明显下移。年中，煤炭行业针对“内卷”和超产问题的“反内卷”、“查超产”政策（如要求月度产量不得超过公告产能的 10%）有效遏制了价格下跌，煤价维持在 700-850 元/吨的区间。

公司产能分布主要集中在内蒙、山西、河北、宁夏等地。

2025 年，公司内蒙古地区 17 家企业装机容量 1616.35 万千瓦时，其中煤电 1372 万千瓦，新能源 244.35 万千瓦，同比增加 82.51 万千瓦。全年完成发电量 633 亿千瓦时（煤电 597 亿千瓦时，新能源 35 亿千瓦时），同比减少 29 亿千瓦时，占公司全年发电量的 66.5%。全年完成供热量 5389 万吉焦，同比增加 308 万吉焦，占公司全年供热量的 56%。

山西地区 4 家企业装机容量 339 万千瓦，全年完成发电量 117.1 亿千瓦时（煤电 114.42 亿千瓦时，新能源 2.69 亿千瓦时），同比减少 4.9 亿千瓦时，占公司全年发电量的 12.3%；全年完成供热量 1595 万吉焦，同比增加 180 万吉焦，占公司全年供热量的 16.6%。

河北地区 2 家煤电企业装机容量 140 万千瓦，全年完成发电量 55.8 亿千瓦时，同比减少 7.2 亿千瓦时，占公司全年发电量的 5.86%；全年完成供热量 1081 万吉焦，同比减少 14 万吉焦，占公司全年供热量的 11.25%。京津冀分布式能源装机 78 兆瓦，发电量 4300 万千瓦时。

宁夏、河南、湖北和江西地区各 1 家煤电企业，总装机容量 311 万千瓦，全年完成发电量 139.86 亿千瓦时，同比增发 9.86 亿千瓦时，占公司全年发电量的 14.7%；全年完成供热量 1544 万吉焦，同比增加 210 万吉焦，占公司全年供热量的 16%。湖北、河南和宁夏各 1 个新能源项目，总装机容量 32.55 万千瓦，年发电量 5.64 亿千瓦时，同比增加 6400 万千瓦时。

公司主营生产、销售电力热力产品、电力设备运行，发电设备检测、修理、脱硫石膏销售等，产品为电力和热力。业绩主要来源于火力发电及供热业务。公司是北京市能源投资主体，主营业务为投资、建设、运营管理以电力生产为主的能源项目，公司电力业务以燃煤发电和供热为主，兼有风电、光伏、储能等新能源发电业务，同时涉及综合能源服务、煤矿等项目投资。

截至报告期末，公司主要控股燃煤发电公司 21 家，31 家新能源公司、3 家售电公司、2 家综合能源公司，参股企业 22 家。

公司业务主要覆盖内蒙、山西、河北、宁夏、河南、湖北、甘肃等区域，以煤电为主导，构建“风、光、火、储、氢”一体化综合能源服务企业。截至 2025 年末，公司总装机容量 2466.7 万千瓦，同比增长 122.21 万千瓦，其中：风电同比增长 94.66 万千瓦，光伏同比增长 27.55 万千瓦。火电装机容量 2139 万千瓦，集中式风电装机容量 242.67 万千瓦，集中式光伏装机容量 74.05

万千瓦，分布式新能源装机容量 10.98 万千瓦。清洁能源装机占比 13.28%，同比提高 5.28 个百分点。

内蒙、山西、河北、湖北、宁夏等区域煤电装机规模平稳。公司新能源总装机突破 327 万千瓦，“光火打捆”“风光打捆”转入实质化运营，基地化、规模化效应持续强化，供热业务稳步增长，多能互补模式日益深化。

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
		调整后	调整前		
总资产	100,226,197,925.80	97,679,023,018.62	96,933,800,434.41	2.61	95,294,881,367.51
归属于上市公司股东的净资产	28,557,614,740.83	28,309,789,800.74	28,307,607,206.55	0.88	28,079,529,455.07
营业收入	35,425,723,476.94	35,423,751,313.61	35,428,028,379.25	0.01	33,253,466,332.68
利润总额	4,888,626,956.27	2,385,325,984.54	2,359,222,534.75	104.95	1,268,959,562.23
归属于上市公司股东的净利润	3,529,539,444.59	1,749,281,823.32	1,723,178,373.53	101.77	881,331,682.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,514,339,342.91	1,668,354,406.27	1,668,354,406.27	110.65	760,578,631.33

经营活动产生的现金流量净额	10,597,801,414.20	6,274,685,123.31	6,123,425,793.25	68.90	3,806,408,845.51
加权平均净资产收益率(%)	14.46	6.96	6.84	增加7.50个百分点	3.45
基本每股收益(元/股)	0.50	0.23	0.23	117.39	0.11
稀释每股收益(元/股)	0.50	0.23	0.23	117.39	0.11

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	9,884,987,046.51	7,195,353,436.41	9,079,649,213.46	9,265,733,780.56
归属于上市公司股东的净利润	1,063,073,470.54	885,614,379.54	1,221,299,883.09	359,551,711.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,058,349,071.03	891,408,539.03	1,210,115,345.48	354,466,387.37
经营活动产生的现金流量净额	2,580,835,508.67	3,111,476,557.60	3,711,675,462.51	1,193,813,885.42

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

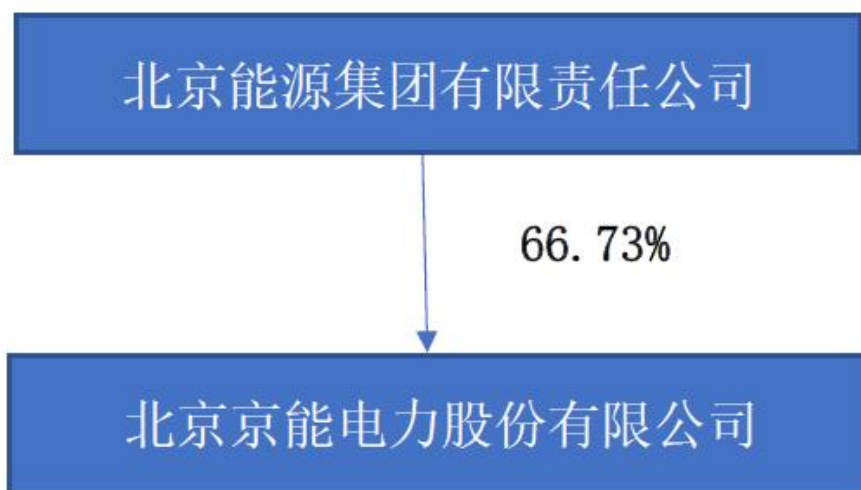
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					57,398		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					66,311		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
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）					0		
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	
北京能源集团有限责 任公司	0	4,467,498,114	66.73	0	无	0	国有 法人
中国人寿保险股份有 限公司—分红—个人 分红—005L—FH002 沪	0	431,432,509	6.44	0	无	0	境内 非国 有法 人
山西国际电力集团有 限公司	0	424,686,128	6.34	0	无	0	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	0	299,589,763	4.48	0	无	0	境内 非国 有法 人
香港中央结算有限公 司	-14,892,087	45,207,605	0.68	0	无	0	境内 非国 有法 人
中国农业银行股份有 限公司—中证 500 交 易型开放式指数证券 投资基金	1,694,536	29,583,415	0.44	0	无	0	未知
中央汇金资产管理有 限责任公司	0	26,063,300	0.39	0	无	0	国有 法人
哈尔滨市道里区慈善 基金会	0	21,155,500	0.32	0	无	0	境内 非国 有法 人

中国建设银行—华夏红利混合型开放式证券投资基金	18,413,500	18,413,500	0.28	0	无	0	其他
华泰证券股份有限公司	8,993,069	9,854,628	0.15	0	无	0	国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	无						
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

同上图。

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：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
北京京能电力股份有限公司2022年度第一期中	22京能电力MTN001	102280177	2025-01-21	1,500,000,000.00	2.87

期票据					
北京京能电力股份有限公司2022年度第二期中期票据	22京能电力MTN002	102,282,602	2025-11-29	1,400,000,000.00	3.52
北京京能电力股份有限公司2022年度第三期中期票据	22京能电力MTN003	102,282,671	2025-12-09	600,000,000.00	4.20
北京京能电力股份有限公司2023年度第一期中期票据	23京能电力MTN001	102,380,956	2026-04-19	1,500,000,000.00	3.42
北京京能电力股份有限公司2023年度第二期中期票据	23京能电力MTN002	102,382,090	2026-08-16	1,500,000,000.00	3.05
北京京能电力股份有限公司2023年度第三期中期票据	23京能电力MTN003	102,383,457	2025-12-28	1,500,000,000.00	2.97
北京京能电力股份有限公司2024年度第一期超短期融资券	24京能电力SCP001	12,481,368	2024-12-27	800,000,000.00	1.92
北京京能电力股份有限公司2025年度第一期中期票据	25京能电力MTN001	102,580,320	2028-01-16	1,500,000,000.00	1.94
北京京能电力股份有限公司2025年度第二期中期票据	25京能电力MTN002	102,584,118	2027-10-30	1,500,000,000.00	1.98
北京京能电力股份有限公司2025年	25京能电力SCP001	012582831	2026-08-18	1,000,000,000.00	1.67

度第一期超 短期融资券					
----------------	--	--	--	--	--

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
北京京能电力股份有限公司2022年度第一期中期票据	2025年1月21日完成22京能电力MTN001(代码:102280177)的付息兑付手续。实际兑付本息金额为1,543,050,000.00元。
北京京能电力股份有限公司2022年度第二期中期票据	2025年11月29日完成22京能电力MTN002(代码:102282602)的付息兑付手续。实际兑付本息金额为1,449,280,000.00元
北京京能电力股份有限公司2022年度第三期中期票据	2025年12月9日完成22京能电力MTN003(代码:102282671)的付息兑付手续。实际兑付本息金额为625,200,000.00元
北京京能电力股份有限公司2023年度第一期中期票据	2025年4月19日完成23京能电力MTN001(代码:102380956)的付息兑付手续。实际兑付利息金额为51,300,000.00元
北京京能电力股份有限公司2023年度第二期中期票据	2025年8月16日完成23京能电力MTN002(代码:102382090)的付息兑付手续。实际兑付利息金额为45,750,000.00元
北京京能电力股份有限公司2023年度第三期中期票据	2025年12月28日完成23京能电力MTN003(代码:102383457)的付息兑付手续。实际兑付本息金额为1,544,550,000.00元

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(%)	64.25	63.98	0.27
扣除非经常性损益后净利润	3,514,339,342.91	1,668,354,406.27	110.65
EBITDA全部债务比	0.18	0.14	32.88
利息保障倍数	4.93	2.65	85.78

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。

截至 2025 年末，公司总资产 1002.26 亿元；负债总额 643.97 亿元；归属于母公司所有者权益 285.58 亿元；归属于上市公司股东净利润 35.30 亿元。

2025年，公司下属控股各运行发电企业全年累计完成发电量951.88亿千瓦时，同比降幅3.09%，其中火力发电累计完成发电量907.88亿千瓦时，同比降幅5.91%，新能源累计完成发电量44.01亿千瓦时，同比增长154.01%。2025年全年累计完成上网电量882.26亿千瓦时，同比降幅2.99%，其中火力发电累计完成上网电量839.08亿千瓦时，同比降幅5.98%，新能源累计完成上网电量43.18亿千瓦时，同比增长153.29%。

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