

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
2022 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、监事会及董事、监事、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 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	孙永兴	工作原因	周建裕
独立董事	赵洁	工作原因	崔洪明

- 4 中审众环会计师事务所（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

2022年，公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配2022年度利润。目前拟按2023年一季度末公司总股本6,693,783,384股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.2元（含税）。2022年度公司利润分配总金额为803,254,006.08元，占合并口径归母净利润的100.01%。本年度利润分配后，剩余未分配利润结转下一年度。本年度公司不进行资本公积转增股本。

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	李心福	李溯
办公地址	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座
电话	010-65566807	010-65566807
电子信箱	jndl@powerbeijing.com	jndl@powerbeijing.com

2 报告期公司主要业务简介

（一）电力行业情况

1.2022 年度全社会用电量

2022 年，全国全社会用电量 86,372 亿千瓦时，同比增长 3.6%，其中：第一产业用电量 1146 亿千瓦时（同比增长 10.4%），第二产业用电量 57,001 亿千瓦时（同比增长 1.2%），第三产业用电量 14,859 亿千瓦时（同比增长 4.4%），城乡居民生活用电量 13,366 亿千瓦时（同比增长 13.8%）。全国 27 个省份用电量正增长，中部地区用电量增速领先，公司发电机组所在内蒙古、宁夏、河南、湖北用电量增速超 5%，京津冀地区用电量增速较缓。

2.2022 年度发电量情况

2022 年，全国全口径发电量 86,941 亿千瓦时，同比增长 3.6%。其中：全国非化石能源发电量 31,473 亿千瓦时（同比增长 8.7%），占全国发电量的比重为 36.2%（同比提高 1.7 个百分点）；煤电发电量 50,770 亿千瓦时（同比增长 0.7%），占全国发电量的比重为 58.4%（同比降低 1.7 个百分点），在来水不足的三季度，煤电仍是电力供应的主力电源，发挥了兜底保障作用。

3.2022 年度发电装机情况

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。其中：非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦，占总装机容量的比重接近 50%，同比增长 13.8%；煤电装机容量 11.2 亿千瓦，占总装机容量的比重为 43.8%，比上年降低 2.8 个百分点。

4.电力行业政策变化对公司的影响

近两年全社会用电量始终保持增速，电力供需维持紧平衡状态，煤电价格倒挂矛盾，使电力市场化改革加速推进，2021 年 11 月份，国家能源局印发《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，全国统一电力市场体系初步建成，电力中长期、现货、辅助服务市场一体化交易规模显著提升，公司所属煤电企业全部发电量参与市场交易，全年平均含税结算电价同比增长 25.5%。

2022 年末，召开的全国能源工作会议，肯定了煤炭作为能源安全保障的“压舱石”作用，强调要立足国情稳步推进能源转型，积极安全有序推动能源绿色低碳发展。公司坚定不移把国家能源转型要求融入企业发展战略，坚持高质量发展，坚持低碳转型，以“两个联营”为抓手，稳慎推进煤电项目开发，实现集团百万千瓦级煤电机组历史性突破；充分发挥存量煤电资源优势，以现有输电通道为依托，快速推动煤电灵活性改造配置新能源项目开发，深入推进“煤电+新能源”一体化模式，稳步开展网源荷储等新业态、新模式研究，以现有新能源项目为支点，着力建设乌兰察布、鄂尔多斯、锡盟、酒泉、京津冀能源基地，快速提升新能源在总装机种的占比。

（二）售电业务情况

1.京津唐电网区域

2022 年，京津唐电网统调装机容量 12,091.49 万千瓦，同比增加 1,801.51 万千瓦，其中，煤

电装机 5,583.86 万千瓦，同比增加 141.36 万千瓦。京津唐电网总发电量 3,899.55 亿千瓦时，同比增长 11.63%，平均利用小时数 3,353 小时，同比减少 144 小时；其中，煤电机组发电量 2470.49 亿千瓦时，同比增长 2.90%，平均利用小时数 4,419 小时，同比增加 64 小时。

公司京津唐电网区域发电企业包括岱海发电、京隆发电、涿州热电、秦皇岛热电及锡林发电（京津唐特高压配套电源）。京津唐区域控股企业年发电利用小时数为 4,576 小时。

2.蒙西电网区域

2022 年，蒙西电网公用电厂总装机 7,295.8 万千瓦，同比增加 375.83 万千瓦，其中，煤电装机 3,741.3 万千瓦，同比增加 189.4 万千瓦。蒙西电网公用电厂总发电量 2,608.58 亿千瓦时，同比增加 92.36 亿千瓦时，平均利用小时数 3,760 小时，同比增长 40 小时；其中，煤电发电量 1847.8 亿千瓦时，同比增加 87.28 亿千瓦时，平均利用小时数 5,296 小时，同比增加 264 小时。

公司蒙西电网区域公用火电企业包括京泰发电、盛乐热电、康巴什热电、京海发电、京宁（华宁）热电及京欣发电，年累计发电利用小时数为 5,219 小时。

3.东北电网区域（包含蒙东电网区域）

2022 年，东北电网全口径装机容量 18,942.67 万千瓦，其中，火电装机 10,508.96 万千瓦，同比增加 223 万千瓦；全网总发电量 5,770.83 亿千瓦时，同比增长 2.38%，平均利用小时数 3,213 小时，同比减少 184 小时；其中，火电发电量 3,785.11 亿千瓦时，同比减少 5.02%，平均发电利用小时数 3,677 小时，同比减少 257 小时。

公司控股发电企业赤峰能源年发电利用小时数为 4,041 小时。

4.山西电网区域

2022 年，山西省调发电装机容量 9,296.15 万千瓦，同比增加 713.4 万千瓦，其中，燃煤火电装机 5,033.5 万千瓦，同比增加 130 万千瓦。省调机组发电量 2,930.75 亿千瓦时，同比增长 4.71%，平均利用小时 3,409 小时，同比减少 12 小时；其中，省调火电发电量 2,221.82 亿千瓦时，同比增长 6.15%，平均利用小时数 4,494 小时，同比增加 92 小时。

公司山西电网区域发电企业包括漳山发电、京玉发电及吕临发电。山西区域控股企业年发电利用小时数为 4,098 小时。

5.宁夏电网区域

2022 年，宁夏电网统调总装机容量 6,053.75 万千瓦，同比增加 201.76 万千瓦。其中：火电装机 2,971.04 万千瓦，同比持平。宁夏电网统调发电量 2,043.95 亿千瓦时，同比增长 6.06%。宁夏电网跨区跨省累计外送电量 944.47 亿千瓦时，同比增长 4.47%，其中银东直流宁夏外送电量 197.70 亿千瓦时，同比降低 7.03%；灵绍直流宁夏外送电量 526.08 亿千瓦时，同比增长 16.32%；昭沂直流宁夏外送电量 18.84 亿千瓦时，同比降低 79.28%；宁夏送西北其他省及华中西南电量

134.67 亿千瓦时；现货交易电量送出 18.37 亿千瓦时。

公司控股企业宁东发电为宁夏地区送山东点对网配套电源，报告期内，宁东发电年利用小时为 4,543 小时。

6.湖北电网区域

2022 年，湖北省总装机容量 9,436.97 万千瓦（含三峡 2240 万千瓦），同比增加 620.97 万千瓦，其中，火电装机 3,563.17 万千瓦，同比增加 190.79 万千瓦。全省发电量 3,105.67 亿千瓦时，同比下降 5.64%，剔除三峡发电量，统调电厂发电量 1,885.73 亿千瓦时，同比增长 2.47%，平均利用小时数 3,753 小时，同比减少 471 小时；其中，火电发电量 1,415.25 亿千瓦时，同比增长 7.68%，平均利用小时数 4,739 小时，同比增加 251 小时。

报告期内，公司控股发电企业十堰热电年发电利用小时数为 4,701 小时。

7.河南电网区域

2022 年，河南全省装机容量 11,946.66 万千瓦，同比增加 832.97 万千瓦，其中，火电装机 7,272.23 万千瓦，占比 60.87%。全省机组累计发电量 3,329.13 亿千瓦时，同比增长率 13.6%，平均利用小时数 2921 小时，同比增加 117 小时。其中，火电机组累计发电量 2,619.28 亿千瓦时，同比增长率 11.45%，平均利用小时数 3,625 小时，同比增加 353 小时。

报告期内，公司控股发电企业滑州热电年发电利用小时数为 4326 小时。

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，新增风电、光伏等新能源发电业务，同时涉及综合能源服务、煤矿等项目投资。

截至报告期末，控股燃煤发电公司 20 家、售电公司 4 家、综合能源公司 5 家，专业化管理公司 3 家，年内成立新能源分公司 4 家，对区域内新能源项目（公司）实行集约化管理。参股发电公司 11 家，参股煤矿 1 家。

公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏、河北、河南、湖北等地，主要向京津唐电网、蒙西电网、山西电网、豫北电网供电。

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

	2022年	2021年		本年比上年 增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
总资产	84,693,136,899.	82,625,624,107.	82,631,162,051	2.5	80,746,7

	96	49	.14		43,337.68
归属于上市公司股东的净资产	24,407,381,166.70	21,591,184,953.21	21,596,722,896.86	13.04	25,613,39,193.19
营业收入	30,485,414,718.71	22,239,966,915.05	22,236,992,401.29	37.07	20,097,478,839.34
归属于上市公司股东的净利润	803,206,883.32	-3,116,470,184.02	-3,110,932,240.37	125.77	1,396,267,712.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	820,962,528.61	-3,569,421,499.58	-3,563,883,555.93	123.00	1,358,050,104.30
经营活动产生的现金流量净额	6,163,579,091.98	623,212,941.19	623,212,941.19	889.00	4,985,384,232.27
加权平均净资产收益率(%)	3.60	-14.30	-14.30	增加17.90个百分点	5.71
基本每股收益(元/股)	0.12	-0.47	-0.47	125.53	0.20
稀释每股收益(元/股)	0.12	-0.47	-0.47	125.53	0.20

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	7,833,542,996.96	6,237,613,105.50	8,017,068,850.02	8,397,189,766.23
归属于上市公司股东的净利润	293,165,254.52	221,969,583.57	262,055,216.90	26,016,828.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	286,057,838.59	213,641,876.70	244,781,128.99	76,481,684.33
经营活动产生的现金流量净额	1,308,942,708.35	1,520,270,057.76	2,003,422,430.39	1,330,943,895.48

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

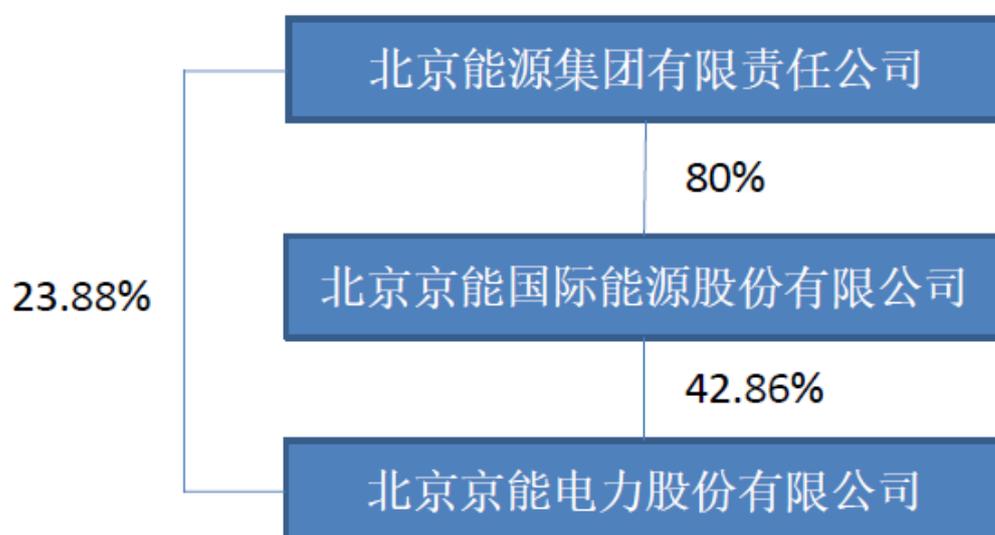
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					55,944		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					56,555		
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 10 名股东持股情况							
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	
北京京能国际能源股份有限公司	0	2,869,161,970	42.86	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	1,598,336,144	23.88	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	6.45	0	未知	0	其他
山西国际电力集团有限公司	0	424,686,128	6.34	0	未知	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	未知	0	其他
李卓	37,709,229	121,756,053	1.82	0	未知	0	境内自然人
国泰君安证券资管—申能股份有限公司—国君资管 3012 单一资产管理计划	0	72,340,000	1.08	0	未知	0	其他
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	62,645,608	62,645,608	0.94	0	未知	0	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	0	26,063,300	0.39	0	未知	0	未知
哈尔滨市道里区慈善基金会	-7,926,071	21,745,700	0.32	0	未知	0	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，北京京能国际能源股份有限公司为北京能源集团有限责任公司的控股子公司。2022年5月11日，京能						

	集团通过吸收合并方式吸并京能国际。2023年3月20日，京能国际已完成工商注销。京能国际持有本公司2,869,161,970股，后续将在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理股份变更过户手续，将直接过户至京能集团。未知其他股东间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	

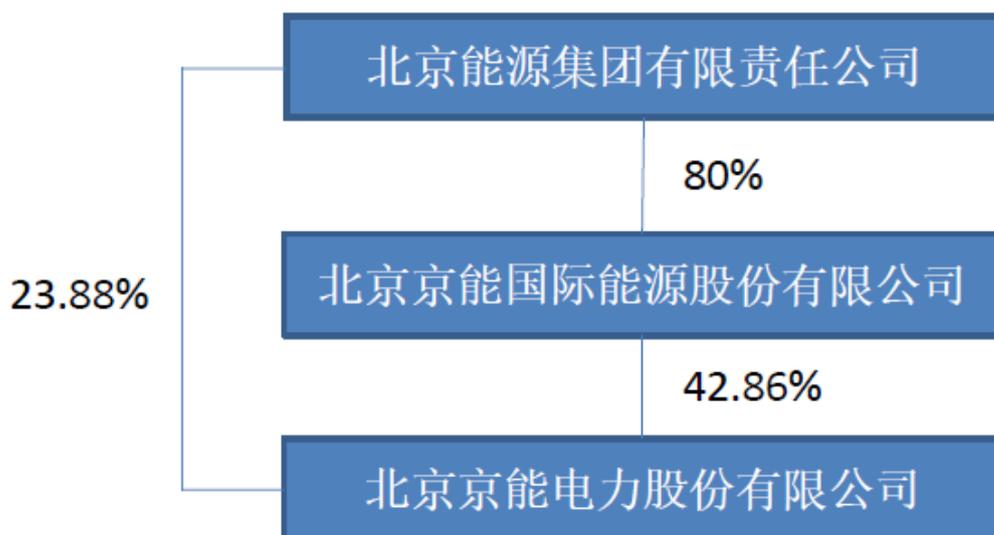
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
京能电力 2019 年公司 债券(第一期)	19 京电 01	155452	2022-06-10	1,100,000,000.00	3.79
京能电力 2020 年公司 债券(第一期)	20 京电 01)	175249	2023-10-15	800,000,000.00	3.75
北京京能电 力股份有限 公司 2020 年 度第一期中 期票据	20 京能电力 MTN001	102001636	2023-08-26	1,500,000,000.00	4.30
北京京能电 力股份有限 公司 2022 年 度第一期中 期票据	22 京能电力 MTN001	102280177	2025-01-21	1,500,000,000.00	2.87
北京京能电 力股份有限	22 京能电力 SCP001	012281492	2023-01-13	800,000,000.00	2.12

公司 2022 年度第一期超短期融资券					
北京京能电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	22 京能电力 SCP002	012282646	2023-04-24	1,500,000,000.00	2
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	102282602	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	102282671	2025-12-09	600,000,000.00	4.2

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公开发行 2019 年公司债券(第一期)	公司公开发行 2019 年公司债券(第一期)于 2022 年 6 月 10 日开始支付自 2021 年 6 月 10 日至 2022 年 6 月 9 日期间的利息和本期债券本金。本期债券票面利率(计息年利率)为 3.79%，每手本期债券面值为 1000 元，派发利息为 37.90 元(含税)。债券摘牌日：2022 年 6 月 10 日
北京京能电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	2022 年 5 月 10 日完成 21 京能电力 SCP002(代码：012102974)的付息兑付手续。实际兑付付息金额为 1,018,493,150.68 元。
北京京能电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	2022 年 1 月 25 日完成 21 京能电力 SCP003(代码：012104067)的付息兑付手续。实际兑付付息金额为 1,507,594,520.55 元。
北京京能电力股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	2022 年 9 月 3 日完成 21 京能电力 SCP004(代码：012105294)的付息兑付手续。实际兑付付息金额为 712,893,424.66 元。
北京京能电力股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	2022 年 11 月 24 日完成 22 京能电力 SCP003(代码：012283032)的付息兑付手续。实际兑付付息金额为 702,537,260.27 元。
北京京能电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	已于 2022 年 08 月 26 日完成 20 京能电力 MTN001(代码：102001636)的付息手续。实际兑付付息金额为 64,500,000.00 元
北京京能电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	已于 2022 年 07 月 19 日完成 19 京能电力 MTN001(代码：101900949)的付息兑付手续。实际兑付付息金额为 829,200,000.00 元

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

5.2 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	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)
资产负债率 (%)	65.27	68.19	-2.92
扣除非经常性损益后净利润	820,962,528.61	-3,569,421,499.58	123.00
EBITDA 全部债务比	0.13	0.02	543.41
利息保障倍数	1.47	-1.32	211.53

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 2022 年末，公司总资产 846.93 亿元；负债总额 552.80 亿元；归属于母公司所有者权益 244.07 亿元；归属于上市公司股东净利润 8.03 亿元。

2022 年，公司年度累计发电量 793.86 亿千瓦时；交易电量 483.97 亿千瓦时；全年累计利用小时 4629 小时；供热量 7,411.55 万吉焦。

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