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

2019 年年度报告摘要

一 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，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上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、准确、完整，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 天职国际会计师事务所（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 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以 2019 年 12 月 31 日总股本 6,746,734,457 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.20 元（含税）。

二 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	樊俊杰	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） 公司经营业务、经营模式：

京能电力主营生产、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火力发电和供热为主，同时涉及综合能源服务、煤矿等项目投资。目前拥有控股发电公司 18 家、售电公司 4 家、综合能源公司 2 家，参股发电公司 12 家，参股煤矿 1 家；截至 2019 年末，公司控制运营装机容量 1,424 万千瓦，控制在建装机容量 416 万千瓦，权益运营装机容量 1,651.6 万千瓦。公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏、河北等地，主要向京津唐电网、蒙西电网、山西电网供电，相

关省市的电力需求情况如下：

售电区域	2019 年度用电量（亿千瓦时）	2018 年度用电量（亿千瓦时）	同比增长（%）
北京	1,166	1,142	2.10
天津	878	861	1.97
河北	3,856	3,366	14.56
山西	2,262	2,161	4.67
内蒙古	3,653	3,353	8.95
山东	6,219	6,084	2.22

（二）行业情况：

1、2019 年度全社会用电量

2019 年，全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，同比增长 4.5%，其中：第一产业用电量 780 亿千瓦时（同比增长 4.5%），第二产业用电量 4.94 万亿千瓦时（同比增长 3.1%），第三产业用电量 1.19 万亿千瓦时（同比增长 9.5%），分别拉动全社会用电量增长 0.05、2.1、1.5 个百分点；城乡居民生活用电量 1.02 万亿千瓦时（同比增长 5.7%），拉动全社会用电量增长 0.8 个百分点。

2、发电量情况

2019 年，全国全口径发电量为 7.33 万亿千瓦时，同比增长 4.7%。其中：全国非化石能源发电量 2.39 万亿千瓦时（同比增长 10.4%），占全国发电量的比重为 32.6%（同比提高 1.7 个百分点）；煤电发电量 4.56 万亿千瓦时(同比增长 1.7%)。全国跨区、跨省送电量分别完成 5405 亿千瓦时和 14440 亿千瓦时，分别同比增长 12.2%和 11.4%。2019 年，全国发电设备利用小时 3825 小时，同比降低 54 小时，其中煤电 4416 小时，同比降低 79 小时。

3、发电装机情况

2019 年，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，同比增长 5.8%。其中：非化石能源发电装机容量 8.4 亿千瓦，占总装机容量的比重为 41.9%，同比提高 1.1 个百分点；煤电装机容量 10.4 亿千瓦，占总装机容量的比重为 51.7%，比上年降低 1.3 个百分点。

4、电力行业政策变化情况及对公司的影响

国家发改委、国家能源局印发了《关于加大政策支持力度进一步推进煤电联营工作的通知》（发改能源〔2019〕1556 号）。其中提到，支持煤电联营机组参与跨省跨区电力市场交易和电力现货交易、优先释放煤电联营煤矿项目优质产能、保障煤电联营项目煤矿跨区运输铁路运力、落实煤电一体化项目厂用电相关政策、加大煤电联营项目投融资支持力度等多项利好政策。2019 年 9 月 26 日，国务院总理李克强主持召开国务院常务会议，指出对尚未实现市场化交易的燃煤发电电量，从明年 1 月 1 日起，取消煤电价格联动机制，将现行标杆上网电价机制，改为“基准价+上下浮动”的市场化机制。基准价按各地现行燃煤发电标杆上网电价确定，浮动范围为上浮不超过 10%、下浮原则上不超过 15%，具体电价由发电企业、售电公司、电力用户等通过协商或竞价确定，但明年暂不上浮，特别要确保一般工商业平均电价只降不升。燃煤发电市场化交易电量已占约 50%，电价明显低于标杆上网电价，企业度电边际贡献将进一步收窄，燃煤机组面临较大经营压力。2019 年，京能电力积极应对煤电行业发展趋势，加快综合能源服务布局，成立综合能源分公司，深入研究能源互联网、分布式能源、需求侧管理等新兴业务，积极谋划转型升级。高效推进经营发展、安全生产、科技创新等工作，取得突出成效，为煤电平台迈向高质量发展的目标奠定了坚实的基础。

（三）公司售电业务情况：

- 京津唐电网区域

2019 年，京津唐地区全社会用电量累计完成 3,809.85 亿千瓦时，同比增长 2.51%。京津唐电网常规火电总装机 6,698 万千瓦，其中，燃煤机组总装机 5,346 万千瓦，同比增加 320 万千瓦。京津唐电网统调电厂累计发电量 3,341 亿千瓦时，其中，燃煤机组累计发电量 2,438 亿千瓦时，同比降低 1.51%。京津唐电网燃煤机组平均发电利用小时数为 4,620 小时，同比降低 343 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、涿州京源热电及锡林发电（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 5,044 小时，高于京津唐电网燃煤机组平均发电利用小时数 424 小时，与地区其他各发电集团相比，该项指标排第一。

- 蒙西电网区域

2019 年，蒙西电网全社会用电量 2,730.78 亿千瓦时，同比增长 11.30%。蒙西电网公用煤电设备期末装机容量为 3,454.5 万千瓦,年累计发电量 1,789.79 亿千瓦时，同比增加 178.62 亿千瓦时。蒙西电网公用煤电设备平均利用小时数为 5,376 小时，同比增加 441 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、京海发电及京宁、华宁热电，年累计发电利用小时数为 5,529 小时，高于蒙西电网公用煤电设备平均利用小时数 153 小时。

- 东北电网区域（包含蒙东电网区域）

2019 年，东北全网全社会用电量 3,638.12 亿千瓦时，同比增长 3.36%。东北全区全口径装机容量 15,196.27 万千瓦，其中，火电装机容量 9,583.93 万千瓦。全年东北电网累计总发电量 5,304.61 亿千瓦时，同比增长 4.76%。东北电网发电利用小时数平均为 3576 小时，其中，火电机组平均发电利用小时 4180 小时，同比增加 42 小时。公司控股发电企业赤峰能源年发电利用小时数为 5,576 小时，高于东北电网火电机组平均发电利用小时数 1,396 小时。

- 山西电网区域

2019 年，山西省全社会用电量累计 2,261.90 亿千瓦时，同比增长 4.69%。省调发电总装机 7,332.17 万千瓦，其中，常规火电装机容量 4,586.50 万千瓦，占比 62.55%。省调机组发电量 2,552.15 亿千瓦时，同比增长 5.71%，其中，常规火电发电量 2,091.77 亿千瓦时，同比增长 2.71%。省调机组平均利用小时数 3,610 小时，其中，常规火电平均利用小时数 4,571 小时，同比增加 110 小时。公司山西电网区域发电企业包括漳山发电、京玉发电。山西区域控股企业年发电利用小时数为 4,231 小时。

- 宁夏电网区域

2019 年，宁夏全社会用电量累计 1,083.90 亿千瓦时，同比增长 1.77%。宁夏电网统调总装机容量为 4,937.93 万千瓦，其中：火电 2,866.04 万千瓦，占比 58.04%；新能源总装机容量 2,029.66 万千瓦，占比 41.10%。宁夏电网统调发电量 1,590.91 亿千瓦时，同比增加 7.04%。其中：火电发电量 1,274.38 亿千瓦时，同比增加 6.91%。统调火电发电厂发电利用小时数为 4,798 小时，同比减少 95 小时。宁夏电网跨区跨省累计外送电量 666.46 亿千瓦时，同比增长 18.07%，其中：累计外送山东（银东）232.68 亿千瓦时，累计外送山东（昭沂）52.70 亿千瓦时，累计外送浙江（灵绍）317.36 亿千瓦时，累计其他外送 63.72 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 5,193 小时，高于区域内同类型机组平均利用小时数 257 小时，与地区其他同类型机组相比，该项指标排第一。

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

	2019年	2018年		本年比上年	2017年
		调整后	调整前		

				增减(%)	
总资产	76,557,075,785.21	74,966,792,794.05	68,489,849,289.94	2.12	61,024,175,559.93
营业收入	18,438,355,025.05	14,503,269,390.46	12,695,169,013.56	27.13	12,220,678,706.08
归属于上市公司股东的净利润	1,362,125,740.31	880,194,300.70	891,648,565.23	54.75	534,130,922.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,309,168,444.83	833,284,117.13	833,284,117.13	57.11	458,593,925.06
归属于上市公司股东的净资产	23,637,143,024.84	24,270,861,166.90	22,912,779,161.98	-2.61	22,427,941,566.91
经营活动产生的现金流量净额	4,223,342,487.53	2,864,873,492.68	2,455,281,999.73	47.42	1,728,665,775.13
基本每股收益（元/股）	0.20	0.13	0.13	53.85	0.08
稀释每股收益（元/股）	0.20	0.13	0.13	53.85	0.08
加权平均净资产收益率（%）	5.67	3.67	3.92	增加2.00个百分点	2.41

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	3,737,597,792.89	4,293,153,111.76	5,308,628,086.71	5,098,976,033.69
归属于上市公司股东的	435,642,955.57	244,771,406.34	426,350,378.88	255,360,999.52

净利润				
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	431,780,299.53	232,467,377.70	422,054,392.21	222,866,375.39
经营活动产生的现金流量净额	930,070,653.98	114,744,295.57	2,256,020,819.65	922,506,718.33

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）	65,479
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	6,746,734,457
截止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

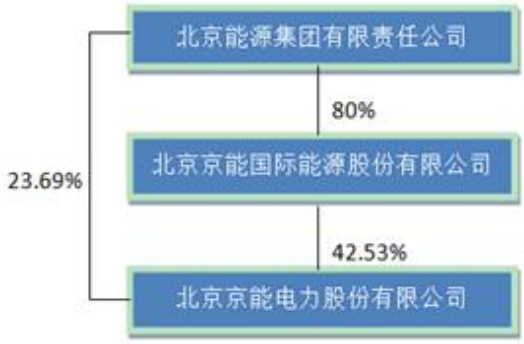
前 10 名股东持股情况

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	42.53	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	1,598,336,144	23.69	1,411,710,154	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	6.39	0	无	0	未知
山西国际电力集团有限公司	0	424,686,128	6.29	0	质押	424,686,100	国有法人
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产	0	299,589,763	4.44	0	无	0	未知

品－005L－CT001沪							
中国证券金融股份有限公司		180,019,079	2.67	0	无	0	未知
申能股份有限公司		72,340,000	1.07	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司		42,582,400	0.63	0	无	0	未知
哈尔滨市道里区慈善基金会	-221,800	32,379,448	0.48	0	无	0	未知
叶利其	0	16,681,191	0.25	0	无	0	境内自然人
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。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		无					

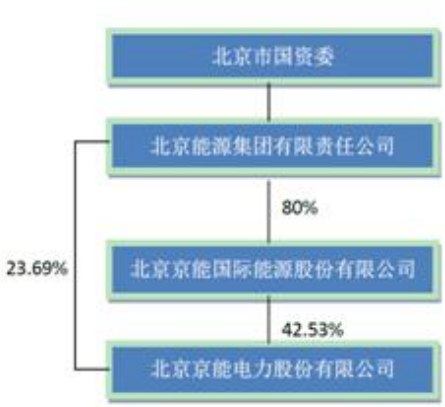
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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 公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
北京京能电力股份有限公司公开发行2018年公司债券第一期	18京能01	155058	2018年12月7日	2021年12月11日	600,000,000.00	3.95	按年付息，到期一次还本	上海证券交易所
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）	19京电01	155452	2019年6月10日	2022年6月10日	1,100,000,000.00	3.79	按年付息，到期一次还本	上海证券交易所

5.2 公司债券付息兑付情况

√适用□不适用

报告期内，公司对上述公司债券及其他债券和债务融资工具都按时、足额进行了付息兑付。

具体内容详见公司在 12 月 4 日上海证券交易所网站披露的《京能电力公开发行 2018 年公司债券（第一期）2019 年付息公告》，公告编号 2019-85。

5.3 公司债券评级情况

√适用 □不适用

公司债券信用评级机构联合信用评级有限公司对报告期内公司发行的公司债券进行了信用评级，就评级情况向公司出具了《信用评级报告》。评级结果为：公司主体长期信用等级 AAA，评级展望“稳定”；公司债券信用等级 AAA。报告期内评级结果未发生变化。

根据评级报告，偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率（%）	62.06	61.16	0.90
EBITDA 全部债务比	0.15	0.12	29.13
利息保障倍数	1.72	1.34	28.42

三 经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

截至 2019 年末，公司总资产 765.57 亿元，较去年同期追溯调整后同比增长 2.12%；负债总额 475.13 亿元，较去年同期追溯调整后同比增长 3.62%；实现归属于母公司所有者权益 236.37 亿元，较去年同期追溯调整后同比减少-2.16%；实现利润总额 17.25 亿元，较去年同期追溯调整后同比增长 103.84%；归属于上市公司股东净利润 13.62 亿元，较去年同期追溯调整后同比增长 54.75%。

2019 年，公司累计完成发电量 694.22 亿千瓦时，同比增加 23.22%；上网电量 639.02 亿千瓦时，同比增加 23.64%。全年机组平均利用小时达到 4,893 小时，完成供热量 4,571.14 万吉焦，同比增加 678.53 万吉焦。

2 导致暂停上市的原因

□适用 √不适用

3 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

详见本报告“第十一节财务报告五、重要会计政策及会计估计 40.重要会计政策和会计估计的变更”

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

6　与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

本年度纳入合并财务报表范围的主体共 30 户，具体包括：

子企业名称	子公司类型	级次	持股比例（%）	表决权比例（%）
内蒙古京泰发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
山西京玉发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
右玉县京玉污水处理有限责任公司	控股子公司	三级	80.00	80.00
宁夏京能宁东发电有限责任公司	控股子公司	二级	65.00	65.00
内蒙古岱海发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
内蒙古京能康巴什热电有限公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
河北涿州京源热电有限责任公司	控股子公司	二级	60.00	60.00
山西京能吕临发电有限公司	控股子公司	二级	66.00	66.00
京能十堰热电有限公司	控股子公司	二级	60.00	60.00
内蒙古京隆发电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古华宁热电有限公司	控股子公司	三级	96.40	96.40
京能（锡林郭勒）发电有限公司	控股子公司	二级	70.00	70.00
京能秦皇岛热电有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京能双欣发电有限公司	控股子公司	二级	88.50	88.50
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	控股子公司	二级	70.00	70.00
内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
宁夏中宁工业园区能源管理服务有限公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
山西京能售电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
江西宜春京能热电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
河南京能滑州热电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
内蒙古京海电力销售有限责任公司	控股子公司	三级	100.00	100.00
内蒙古京宁热电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
北京京能电力燃料有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
青岛京能智汇综合能源有限公司	控股子公司	二级	60.00	60.00
山西漳山发电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
京能（赤峰）能源发展有限公司	控股子公司	二级	94.70	94.70
内蒙古京能盛乐热电有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
山西京同热电有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京能能源开发有限责任公司	控股子公司	二级	80.00	80.00

本期同一控制下企业合并增加江西宜春京能热电有限责任公司、河南京能滑州热电有限责任公司、内蒙古京宁热电有限责任公司、北京京能电力燃料有限公司、内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司及其子公司内蒙古京海电力销售有限责任公司，投资设立增加青岛京能智汇综合能源有限公司、内蒙古京能能源开发有限责任公司、右玉县京玉污水处理有限责任公司，吸收合并减少北京京能煤电资产管理有限公司