

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**  
**2017 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 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	张平	公务原因	耿养谋
董事	史晓文	公务原因	金生祥

- 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 2017 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 0.60 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

京能电力是北京地区最大的火力发电企业，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。

#### 1、公司经营模式：

截至 2017 年 12 月 31 日，京能电力控制运营装机容量 1045 万千瓦，权益装机容量 1321 万

千瓦。公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏等地，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	2017 年度用电量 (亿千瓦时)	2016 年度用电量 (亿千瓦时)	同比增长 (%)
北京	1,067	1,020	4.61
天津	806	808	-0.25
河北	3,342	3,265	2.36
山西	1,991	1,797	10.80
内蒙古	2,892	2,605	11.02
山东	5,430	5,391	0.72

## 2、行业情况:

2017 年，是供给侧结构性改革的深化之年，“去产能、去库存、去杠杆、补短板、降成本”的工作力度持续深入推进。2017 年我国宏观经济稳中向好，持续加强电网建设力度，全社会用电量延续平稳增长，全国发电装机结构变化明显，发电量小幅增长，发电设备利用小时数与上年大致持平。

(1) 全社会用电量情况受宏观经济稳中向好，产业用电增长平稳，服务业、高技术制造业、夏季长时间高温天气拉动等影响，致使 2017 年用电量高速增长。根据中电联《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》全国全社会用电量 6.3 万亿千瓦时，较去年同期同比增长 6.6%，为 2013 年以来最好水平。

(2) 发电装机结构继续优化截止 2017 年末，全国全口径发电装机容量 17.8 亿千瓦，同比增长 7.6%，新增发电装机容量 13,372 万千瓦，新增装机结构占比中以清洁能源机组为主，其中新增煤电装机 3,855 万千瓦，同比减少 142 万千瓦。而在整体发电结构中火电机组比重仍为最大，主要集中在我国北部地区。

(3) 全口径发电量小幅增长，煤电比重下降报告期内，全国全口径发电量 6.42 万亿千瓦时，较上年同期同比增长 6.5%；其中全口径火电发电量较上年同期增长 5.2%，增速同比提高 2.9 个百分点；煤电发电量较上年同期增长 4.8%，煤电发电量占总发电量必中的 64.5%，同比降低 1 个百分点。

(4) 全国发电设备平均利用小时较上年略有降低根据国家能源局发布的 2017 年全社会用电量数据显示，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为 3786 小时，同比减少 11 小时。其中，火电设备平均利用小时为 4209 小时，同比增加 23 小时。受经济增速放缓、电力供需形势变化等因素影响，全国火电市场形势异常严峻，在煤电产能过剩、项目停建缓建、煤价

居高不下等不利形势下，经营形势日趋艰难，发电行业效益大幅下滑，煤电企业的亏损也较为严重。

#### (5) 区域情况：

京津唐电网区域 2017 年京津唐区域全社会用电量累计完成 3,507 亿千瓦时，同比增长 5.1%。2017 年京津唐电网统调装机容量 8108 万千瓦，其中火电装机容量 6,377 万千瓦；京津唐统调电厂完成年度计划发电量 3,015 亿千瓦时，其中，火电发电量为 2748 亿千瓦时。2017 年京津唐区域煤电机组利用小时数为 4,816 小时，同比增加 125 小时。公司控股京津唐电网区域统调火电企业包括岱海发电、京隆发电及涿州京源热电，其中中岱海发电由于 1#、2#机组于 2017 年第四季度停机实施技术改造，年利用小时为 4485 小时，略低于京津唐平均利用小时数。京隆发电、涿州京源热电年利用小时分别为 5358 小时及 6203 小时，高于京津唐电网煤电机组平均利用小时数。

蒙西电网区域 2017 年蒙西电网统调装机容量 6,598.6 万千瓦，其中：直调电厂 6,357.7 万千瓦(占 96.3%)；地调电厂 240.9 万千瓦(占 3.7%)。统调机组中火电装机 4,173.7 万千瓦(占 63.3%)。2017 年内蒙西电网发电量合计 2,361 亿千瓦时，同比增长 12.5 张，其中：直调电厂发电量 2,273.7 亿千瓦时，地调电厂发电量 87.3 亿千瓦时。燃煤火电厂平均发电利用小时数为 4,302 小时，同比增加 24 小时。公司控股蒙西电网区域统调火电企业中，京泰发电年利用小时数为 4,904 小时，比蒙西电网煤电机组平均利用小时数高 602 小时，在同区域非供热机组中年利用小时数排名第一；华宁热电年利用小时数为 5,233 小时，比蒙西电网煤电机组平均利用小时数高 931 小时，在同区域供热机组中年利用小时数排名第六；康巴什热电、盛乐热电年利用小时数分别为 4,733 小时、4,475 小时，均高于蒙西电网煤电机组平均利用小时数。

东北电网区域东北地区全口径装机容量 13,908.58 万千瓦，其中火电装机容量 9,251.18 万千瓦。全网火电发电量 3,663.65 亿千瓦时，同比增长 2.2%；发电利用小时 4,039 小时，同比升高 40 小时。公司所属东北电网区域统调火电企业赤峰能源 2017 年利用小时实现为 4,699 小时，比东北电网煤电机组平均利用小时数高 660 小时。

山西电网区域山西全省发电总装机 8,073 万千瓦，同比增加 433 万千瓦。省调发电总装机 6,608 万千瓦，同比增加 327 万千瓦，其中：火电 5,033 万千瓦，同比增加 15 万千瓦。全省发电量累计完成 2,765.53 亿千瓦时，同比增长 10.16%；平均利用小时 3,570 小时，同比增加 92 小时。公司所属山西电网区域统调火电企业漳山发电、京玉发电，机组利用小时数分别为 3,948 小时及 3,951 小时，分别高于山西电网煤电机组平均水平 133 小时及 136 小时。

送山东点对网公司所属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 5,776 小时，在同区域同类机组中年利用小时数排名第一。

### 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

	2017年	2016年	本年比上年 增减(%)	2015年
总资产	61,024,175,559.93	53,871,459,061.32	13.28	50,586,128,997.85
营业收入	12,220,678,706.08	11,113,340,675.78	9.96	13,258,194,534.49
归属于上市公司股东的净利润	534,130,922.92	1,685,540,891.15	-68.31	3,364,136,327.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	458,593,925.06	1,308,104,758.48	-64.94	2,569,460,311.37
归属于上市公司股东的净资产	22,427,941,566.91	20,537,679,743.14	9.20	20,675,403,042.79
经营活动产生的现金流量净额	1,728,665,775.13	3,296,847,561.62	-47.57	5,017,373,515.89
基本每股收益 (元/股)	0.08	0.28	-71.43	0.56
稀释每股收益 (元/股)	0.08	0.28	-71.43	0.56
加权平均净资产收益率(%)	2.41	7.95	减少5.54个百分点	17.13

#### 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	2,357,617,806.71	2,690,557,049.14	3,311,548,245.16	3,860,955,605.07
归属于上市公司股东的净利润	-46,735,929.91	110,055,181.07	160,475,027.98	310,336,643.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-51,337,971.22	34,535,527.04	180,042,919.42	295,353,449.82
经营活动产生的现金流量净额	125,196,132.08	498,569,805.52	763,143,320.17	341,756,517.36

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

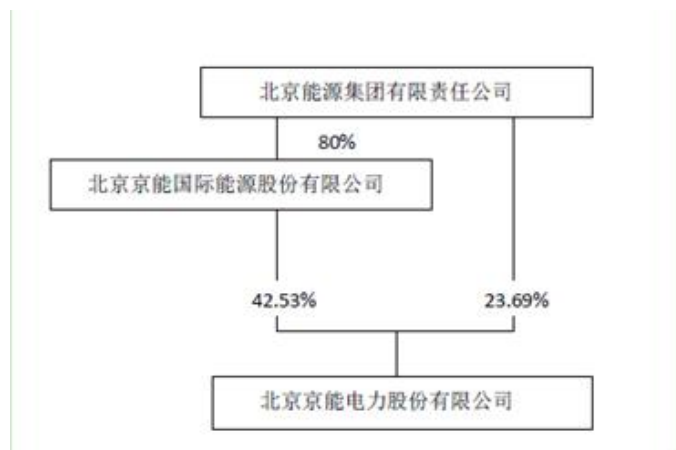
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					79,108		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					76,287		
截止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 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	1,411,710,154	1,598,336,144	23.69	1,411,710,154	无		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	430,622,009	431,432,509	6.39	430,622,009	无		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—普通保险产品—005L—CT001 沪	287,081,340	299,589,763	4.44	287,081,340	无		未知
中国证券金融股份有限公司	27,144,680	165,202,597	2.45		无		未知
申能股份有		72,340,000	1.07		无		未

限公司							知
中央汇金资产管理有限责任公司		42,582,400	0.63		无		未知
哈尔滨市道里区慈善基金会		25,585,758	0.38		无		未知
叶利其		16,681,191	0.25		无		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							

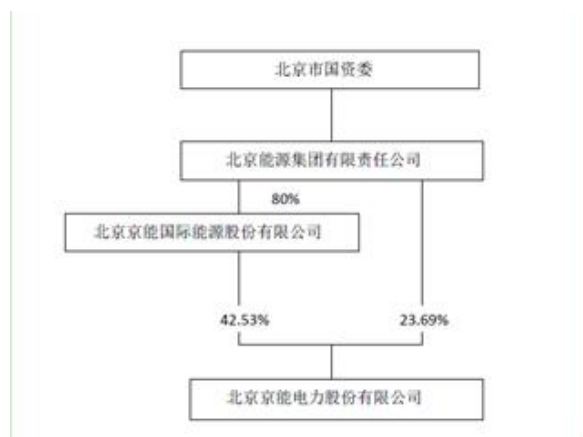
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

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 2013 年公司债券(第二期)	13 京能 02	122319	2014年8月22日	2017年8月21日	0	5.14	每年付息一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

##### 5.2 公司债券付息兑付情况

适用 不适用

北京京能电力股份有限公司 2013 年公司债券(第二期)已于 2017 年 8 月 21 日到期,并于 8 月 22 日顺利完成摘牌及兑付工作。本期债券的票面利率为 5.14%,每手“13 京能 02”(面值人民币 1,000 元)实际派发利息为人民币 51.40 元(含税),派发本金为人民币 1,000 元。公司委托中国证券登记结算有限责任公司上海分公司进行本次债券兑付、兑息工作。具体内容详见公司于 2017 年 8 月 11 日发布的编号 2017-49《北京京能电力股份有限公司 2013 年公司债券(第二期)本息兑付及摘牌公告》。

##### 5.3 公司债券评级情况

适用 不适用

2017 年 6 月,联合信用评级有限公司出具了《北京京能电力股份有限公司 2013 年公司债券跟踪评级报告》,本次公司主体信用评级结果为:AAA;13 京能 02 评级结果为:AAA。本次评级未对债券评级及主体评级作出调整。定期跟踪评级报告每年出具一次,跟踪评级结果和报告于公司年度报告披露后 2 个月内公布。

##### 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

截至 2017 年末,公司总资产 610.24 亿元,同比增长 13.28%;负债总额 345.39 亿元,同比增



长 17.30%；实现归属于母公司所有者权益 224.28 亿元，同比增长 9.20%。

2017 年，公司累计完成发电量 477.76 亿千瓦时，同比增加 2.09%（以下同比数据皆为重述口径）；上网电量 441.42 亿千瓦时，同比增加 2.04%。全年机组平均利用小时达到 4,703 小时，同比增加 60 小时；完成供热量 1,815.17 万吉焦，同比增加 29.17%。

## 2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 3 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

1、本公司自 2017 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 16 号——政府补助》（财会〔2017〕15 号）相关规定，采用未来适用法处理。会计政策变更导致影响如下：将与日常活动相关的政府补助计入“其他收益”科目核算，其他收益合计 62,454,046.53 元；

2、本公司自 2017 年 1 月 1 日采用财政部《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30 号）相关规定。会计政策变更导致影响如下：利润表新增“资产处置收益”行项目，并追溯调整，本期资产处置收益金额-2,401,131.20 元，追溯调整同期数 561,334.79 元（减少上年营业外收入 276,352.44 元，减少上年营业外支出 837,687.23 元）。

## 4 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

## 5 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 24 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
内蒙古岱海发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
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
内蒙古京能康巴什热电有限公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
京能（锡林郭勒）发电有限公司	控股子公司	二级	70.00	70.00
内蒙古京源电力运营管理有限公司	控股子公司	二级	90.00	90.00
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

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
涿州利源热电有限责任公司	全资子公司	三级	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	51.00	51.00
北京京能煤电资产管理有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京能盛乐热电有限公司	全资子公司	三级	100.00	100.00
京能（赤峰）能源发展有限公司	控股子公司	三级	93.75	93.75
山西漳山发电有限责任公司	全资子公司	三级	100.00	100.00
山西京同热电有限公司	全资子公司	三级	100.00	100.00
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	全资子公司	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

本期新增京能乌兰察布能源管理服务有限公司、内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司、宁夏中宁工业园区能源管理服务有限公司、山西京能售电有限责任公司；本期减少河北京安热电有限责任公司。