

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信息披露网站查阅年度报告全文。
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

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席董事的原因说明	委托代表人姓名
董永祥	董事	公务原因	郭明强
董永祥	董事	公务原因	史文斌
董永祥	董事	公务原因	李宇玉
董永祥	董事	公务原因	李宇玉

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间利润分配预案或公积金转增股本预案
公司向2016年度利润分配股权登记日的总股本为基数，向全体股东每股分红0.17元(含税)。二、公司基本情况

1. 公司简介

股票简称	股票代码	上市交易所	注册地址
京能电力	600578	上海证券交易所	北京市西城区广安门内大街137号

2. 报告期末公司主要业务简介

公司主营业务为电力、热力产品的生产及销售。截至2016年12月31日，控制运营装机容量10,106MW，装机容量7,009MW(含参股12,696MW)。公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏等地。主要向京津冀鲁皖、陕西电网、山西电网供电，相关省市电力需求情况如下：

地区	2016年用电量(亿千瓦时)	2016年用电量(亿千瓦时)	同比增长(%)
北京	1020	963	0.1
天津	888	891	0.3
河北	3,265	3,176	2.8
山西	1,797	1,727	3.5
内蒙古	2,006	2,043	2.4
山东	6,391	6,137	4.3

2016年，围绕京津冀协同发展、雄安新区规划建设、京津冀工作力度大，国家加大“去产能、去库存、去杠杆、补短板”工作力度，坚持供给侧结构性改革，国民经济运行总体平稳，GDP同比增长6.7%。根据中电联《2016-2017年度全国电力供需形势分析预测报告》，2016年，全国用电量呈现增速同比提高、动力持续增强、消费持续快速增长的特点。2016年全国全社会用电量同比增长4.0个百分点，全国全口径发电装机容量16.5亿千瓦，同比增长8.2%，增幅高于全社会用电量增幅。其中火电装机容量10.5亿千瓦，同比增长5.3%。国家能源局发布的2016年全国全社会用电量数据显示，全国6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时为4786小时，同比减少203小时。其中，火电设备平均利用小时为4165小时，同比减少190小时。生产用电快速增长，火电行业生产用电多，经济形势下行，经济增速趋缓，火电机组利用小时在电量大幅不足，市场无力消化新增装机容量，以及清洁能源发电整体政策导向挤压火电量最大等多重不利因素影响下继续呈现下降态势。同时“煤改”的全面推进，整体加快了电力行业的市场化程度，电源结构不断优化，火电出现政策性亏损甚至竞争性亏损。此外，今年以来煤炭行业持续探底回升，自下而上超预期反弹，不利于火电行业盈利改善。

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	2016年	2015年	同比增减(%)
总资产	42,871,469,812.83	38,088,128,997.88	12.57%
归属于上市公司股东的净资产	11,133,266,679.79	12,396,149,547.84	-10.57%
归属于上市公司股东的净利润	1,266,540,391.31	3,264,184,527.83	-61.26%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,309,144,768.00	2,660,460,112.27	-50.89%
归属于上市公司股东的每股净利润	20.527,497.4433	29.476,405,042.97	-30.44%
归属于上市公司股东的每股扣除非经常性损益的净利润	21.294,617,612.62	41,077,373,615.81	-34.29%
基本每股收益(元/股)	0.28	0.69	-59.26%
稀释每股收益(元/股)	0.28	0.69	-59.26%
加权平均净资产收益率(%)	7.26	17.13	-17.27%

3. 2. 报告期末分季度的主要会计数据

单位:元 币种:人民币	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,944,222,401.28	1,946,414,369.89	2,399,204,096.02	4,922,935,620.09
归属于上市公司股东的净利润	334,540,393.64	344,216,674.47	436,419,622.64	671,374,719.65
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	323,680,329.03	333,854,076.62	420,137,326.56	621,433,014.34
归属于上市公司股东的每股净利润	6.98	6.99	8.69	13.08
归属于上市公司股东的每股扣除非经常性损益的净利润	6.76	6.77	8.59	12.87

3. 3. 报告期末分季度的主要会计数据

3. 4. 本季度股东情况

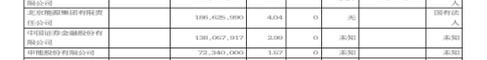
4.1 北京京能电力股份有限公司前10名普通股股东持股情况

单位:股	排名	期末持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	股东性质
北京京能国际能源股份有限公司	1	2,989,161,079	29.89%	0	质押	境内法人
山西国际电力集团有限公司	2	424,696,128	4.25%	0	质押	境内法人
北京国际能源集团有限责任公司	3	186,625,996	1.87%	0	质押	境内法人
中国建设银行股份有限公司	4	162,567,597	1.63%	0	质押	境内法人
中国工商银行股份有限公司	5	72,340,000	0.72%	0	质押	境内法人
内蒙古电力(集团)有限责任公司	6	43,169,440	0.43%	0	质押	境内法人
中国民生银行股份有限公司	7	34,681,194	0.35%	0	质押	境内法人
中国光大银行股份有限公司	8	12,508,428	0.12%	0	质押	境内法人
中国建设银行股份有限公司	9	10,500,000	0.10%	0	质押	境内法人
中国工商银行股份有限公司	10	8,440,017	0.08%	0	质押	境内法人

4. 2. 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



4. 3. 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



4. 4. 公司债券发行及募集资金使用情况

5. 1. 公司债券发行及募集资金使用情况

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	交易所
北京京能电力股份有限公司2016年公司债券	13京能债	122319	2016年8月21日	2017年8月21日	1,498,170,672.51	5.14	一年一期票面利率本利一次支付	上海证券交易所

5. 2. 公司债券付息兑付情况

2016年6月，联合信用评级有限公司发布了《北京京能电力股份有限公司2013年公司债券信用评级报告》。本次公司债券信用评级为AA+；13京能02评级为AA。本次评级未对债券评级及主体评级进行调整。定期跟踪评级报告每年出具一次，跟踪评级报告将发布在公司年度报告披露后2个月内。

5. 4. 公司近2年的主要会计数据和财务指标

主要指标	2016年	2015年	比上年同期增减(%)
资产总额	42,871,469,812.83	38,088,128,997.88	12.57%
归属于上市公司股东的净资产	11,133,266,679.79	12,396,149,547.84	-10.57%
归属于上市公司股东的净利润	1,266,540,391.31	3,264,184,527.83	-61.26%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,309,144,768.00	2,660,460,112.27	-50.89%
归属于上市公司股东的每股净利润	20.527,497.4433	29.476,405,042.97	-30.44%
归属于上市公司股东的每股扣除非经常性损益的净利润	21.294,617,612.62	41,077,373,615.81	-34.29%
基本每股收益(元/股)	0.28	0.69	-59.26%
稀释每股收益(元/股)	0.28	0.69	-59.26%
加权平均净资产收益率(%)	7.26	17.13	-17.27%

三、经营情况讨论与分析

1. 报告期内主要经营情况
2016年，是“十三五”开局的重要一年，公司在全社会用电量增速放缓、火电设备利用小时数下降、煤价不断上涨的严峻形势下，充分发扬上市公司平台化优势，并积极推进“走出去”战略，推进提质增效，以实实在在的业绩回馈广大股东和投资者。同时公司董事会及管理层深入学习贯彻党的十八大、十八届三中全会，按照“把舵定向、补短强弱、提质增效、创新发展”的工作思路，积极转变发展理念，扎实推进转型升级、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(1) 攻坚克难，各项指标均取得明显成效。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(2) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(3) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(4) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(5) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(6) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(7) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(8) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(9) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(10) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(11) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(12) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

(13) 拓宽发展思路，投资目标精准。报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

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

2016年度报告摘要

与各类市场主体交易，保持并扩大市场份额，有效提高设备利用小时数，严控电力市场风险。导致停炉不停电的原因

1. 适用 不适用
2. 适用 不适用
3. 适用 不适用
4. 适用 不适用
5. 适用 不适用

与各类市场主体交易，保持并扩大市场份额，有效提高设备利用小时数，严控电力市场风险。导致停炉不停电的原因

项目	金额	占比(%)	同比增减(%)
燃料费	11,000.00	100.00	0.00
折旧费	10,000.00	90.91	0.00
修理费	1,000.00	9.09	0.00
其他	0.00	0.00	0.00

2. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

3. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

4. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

5. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

6. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

7. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

8. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

9. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

10. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

11. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

12. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

13. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

14. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

15. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

16. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

17. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

18. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

19. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

20. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

21. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

22. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

23. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

24. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

25. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

26. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

27. 报告期内，煤价持续高位运行，火电设备利用小时数下降，火电发电成本持续上升，发电行业经营压力加大。公司积极应对，通过精细化管理、提质增效、降本增效、基础管理等各项工作，实现了经营持续稳步发展。

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年度日常关联交易公告

2017年度日常关联交易公告

1. 重要提示
1.1 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。
1.2 未出席董事情况

关联交易类别	关联方	2016年度日常关联交易金额(万元)	2017年度日常关联交易金额(万元)
燃料费	北京京能国际能源股份有限公司	11,000.00	6,896.61
折旧费	北京京能国际能源股份有限公司	10,000.00	40,597.23
修理费	北京京能国际能源股份有限公司	1,000.00	39,296.60
其他	北京京能国际能源股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	山西国际电力集团有限公司	28,000.00	28,723.46
修理费	山西国际电力集团有限公司	2,000.00	2,000.00
其他	山西国际电力集团有限公司	0.00	0.00
燃料费	北京国际能源集团有限责任公司	18,625.99	18,625.99
修理费	北京国际能源集团有限责任公司	162,567.59	162,567.59
其他	北京国际能源集团有限责任公司	0.00	0.00
燃料费	中国建设银行股份有限公司	72,340.00	72,340.00
修理费	中国建设银行股份有限公司	43,169.44	43,169.44
其他	中国建设银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国工商银行股份有限公司	34,681.19	34,681.19
修理费	中国工商银行股份有限公司	12,508.42	12,508.42
其他	中国工商银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国光大银行股份有限公司	10,500.00	10,500.00
修理费	中国光大银行股份有限公司	8,440.01	8,440.01
其他	中国光大银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国民生银行股份有限公司	12,508.42	12,508.42
修理费	中国民生银行股份有限公司	10,500.00	10,500.00
其他	中国民生银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国工商银行股份有限公司	8,440.01	8,440.01
修理费	中国工商银行股份有限公司	6,768.17	6,768.17
其他	中国工商银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	北京京能国际能源股份有限公司	11,000.00	6,896.61
折旧费	北京京能国际能源股份有限公司	10,000.00	40,597.23
修理费	北京京能国际能源股份有限公司	1,000.00	39,296.60
其他	北京京能国际能源股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	山西国际电力集团有限公司	28,000.00	28,723.46
修理费	山西国际电力集团有限公司	2,000.00	2,000.00
其他	山西国际电力集团有限公司	0.00	0.00
燃料费	北京国际能源集团有限责任公司	18,625.99	18,625.99
修理费	北京国际能源集团有限责任公司	162,567.59	162,567.59
其他	北京国际能源集团有限责任公司	0.00	0.00
燃料费	中国建设银行股份有限公司	72,340.00	72,340.00
修理费	中国建设银行股份有限公司	43,169.44	43,169.44
其他	中国建设银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国工商银行股份有限公司	34,681.19	34,681.19
修理费	中国工商银行股份有限公司	12,508.42	12,508.42
其他	中国工商银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国光大银行股份有限公司	10,500.00	10,500.00
修理费	中国光大银行股份有限公司	8,440.01	8,440.01
其他	中国光大银行股份有限公司	0.00	0.00
燃料费	中国民生银行股份有限公司	12,508.42	12,508.42
修理费	中国民生银行股份有限公司	10,500.00	10,500.00
其他</			