

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

**浙江浙能电力股份有限公司**  
**2018 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 普华永道中天会计师事务所（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 2018 年度实现净利润 4,507,204,032.34 元（母公司口径），按 10%的比例提取盈余公积 450,720,403.23 元。2018 年度向全体股东每 10 股派发现金股利 1.80 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	浙能电力	600023	-

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曹路	
办公地址	杭州市天目山路152号浙能大厦	
电话	0571-87210223	
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn	

### 2 报告期公司主要业务简介

#### （一）经营范围

电力开发，经营管理，电力及节能技术的开发、技术咨询、节能产品销售，电力工程、电力环保工程的建设与监理，电力设备检修，售电服务（凭许可证经营），冷、热、热水、蒸汽的销售，电力及节能技术的研发、技术咨询，合同能源管理。

#### （二）经营模式

公司主要从事火力发电业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。国网浙江省电力公司为浙江省电网的唯一运营商，公司向国网浙江省电力公司销售电力。

每年年初浙江省能源局编制并下达年度发电量计划，由电网调度中心对各发电企业实行公开调度。公司与国网浙江省电力公司定期进行电费结算。其中市场交易电量采用交易平台集中制竞价方式，按照边际出清价格进行结算，市场交易以外的上网电量执行国家发改委和浙江省物价局制定的上网电价。市场交易电量纳入全省年度电力生产平衡。

公司电力生产的原材料主要为燃煤和天然气。燃煤以市场化方式向国内外煤炭供应商采购，价格主要由市场供需关系决定。天然气向浙江省天然气的统买统卖方浙江省天然气开发有限公司采购，价格按照浙江省物价局制定的天然气价格执行。

### （三）行业情况

#### 1、2018 年度全国电力供需状况

（1）全社会用电量实现较快增长。2018 年，全国全社会用电量 6.84 万亿千瓦时，同比增长 8.5%、同比提高 1.9 个百分点，为 2012 年以来最高增速；各季度同比分别增长 9.8%、9.0%、8.0%和 7.3%，增速逐季回落，但总体处于较高水平。

（2）发电结构进一步优化。截至 2018 年底，全国全口径发电装机容量 19.0 亿千瓦，同比增长 6.5%。其中非化石能源发电装机容量 7.7 亿千瓦，占总装机容量的比重为 40.8%，比上年提高 2.0 个百分点。分类型看，水电装机 3.5 亿千瓦、火电 11.4 亿千瓦、核电 4466 万千瓦、并网风电 1.8 亿千瓦、并网太阳能发电 1.7 亿千瓦。火电装机中，煤电 10.1 亿千瓦、占总装机容量的比重为 53.0%，比上年降低 2.2 个百分点；气电 8330 万千瓦，同比增长 10.0%。

（3）各类型发电设备利用小时均同比提高。2018 年，全国发电设备平均利用小时为 3862 小时，同比提高 73 小时。其中，水电 3613 小时，提高 16 小时；火电 4361 小时，提高 143 小时；核电 7184 小时，提高 95 小时；并网风电 2095 小时，提高 146 小时；并网太阳能发电 1212 小时，提高 7 小时。

（4）电力燃料供需总体平衡，地区性时段性偏紧，煤电企业经营仍比较困难。反映电煤采购成本的 CECI 5500 大卡综合价波动区间为 571-635 元/吨，各期价格均超过国家发展改革委等《关于印发平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录的通知》（发改运行〔2016〕2808 号）规定的绿色区间（价格正常）上限，国内煤电企业采购成本居高不下。2018 年全年全国火电企业亏损面仍近 50%。

#### 2、2019 年全国电力供需形势预测

预计 2019 年全社会用电量增速将平稳回落。在平水年、没有大范围极端气温影响的情况下，预计

全年全社会用电量增长 5.5%左右。预计 2019 年底全国发电装机容量约 20 亿千瓦，同比增长 5.5%左右。预计全年全国电力供需总体平衡，局部地区高峰时段电力供需偏紧。预计 2019 年全国火电设备利用小时 4400 小时左右。

上述行业数据来自中国电力企业联合会于 2019 年 1 月发布的《2018-2019 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

#### （四）公司行业地位信息

公司为浙江省属国有控股发电上市公司，管理及控股装机容量约占省统调装机容量的一半左右，位居全国地方性发电企业前列。有关装机容量、发电量等情况详见第四节“经营情况讨论与分析”之二（四）“行业经营性信息分析”。

#### （五）报告期内具有重大影响的涉及电力行业发展的政策法规情况

为贯彻落实浙江省委“两个高水平”建设要求，推动能源“双控”目标任务的完成，根据《中共中央国务院关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》（中发[2018]17号）、《国务院关于印发打赢蓝天保卫战三年行动计划的通知》（国发[2018]22号）和《浙江省人民政府关于印发浙江省“十三五”节能减排综合工作方案的通知》（浙政发[2017]19号）要求，浙江省发展和改革委员会于 2018 年 9 月 30 日印发《浙江省进一步加强能源“双控”推动高质量发展实施方案（2018-2020 年）》（浙发改能源[2018]491号）。该方案主要目标是到 2020 年，建立能源“双控”倒逼转型升级体系；累计腾出用能空间 600 万吨标准煤以上；完成“十三五”能源“双控”和煤炭消费总量控制目标任务，全省单位 GDP 能耗平均下降 3.7%，能耗消费总量年均增长 2.3%以内，煤炭消费总量比 2015 年下降 5%以上、控制在 1.31 亿吨以内。

### 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

	2018年	2017年	本年比上年 增减(%)	2016年
总资产	109,696,343,858.16	112,883,378,083.96	-2.82	109,179,071,203.81
营业收入	56,633,636,514.17	51,190,754,896.92	10.63	39,176,660,989.75
归属于上市公司股东的净利润	4,035,710,030.53	4,334,460,539.61	-6.89	6,221,977,276.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,712,943,492.28	4,261,827,547.64	-12.88	6,118,023,730.52
归属于上市公司	61,195,455,409.35	60,778,143,031.59	0.69	59,165,834,832.05

公司股东的净资产				
经营活动产生的现金流量净额	6,774,212,687.19	10,033,062,905.50	-32.48	13,331,246,001.85
基本每股收益（元/股）	0.30	0.32	-6.25	0.46
稀释每股收益（元/股）	0.30	0.32	-6.25	0.46
加权平均净资产收益率（%）	6.64	7.24	减少0.60个百分点	10.85

### 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	12,912,694,943.59	14,858,473,781.06	15,267,018,120.23	13,595,449,669.29
归属于上市公司股东的净利润	572,830,047.79	1,775,291,625.17	1,405,957,168.79	281,631,188.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	609,501,726.39	1,670,263,315.74	1,187,176,124.90	246,002,325.25
经营活动产生的现金流量净额	1,657,445,114.47	1,710,865,676.27	3,522,001,271.04	-116,099,374.59

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

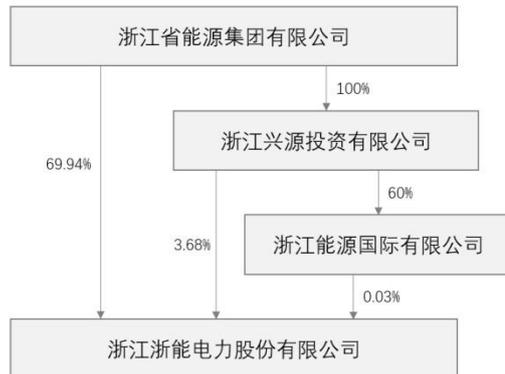
截止报告期末普通股股东总数（户）		182,877					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		182,842					
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有	质押或冻结情况		股东性
					股份	数量	

				限售条件的股份数量	状态		质
浙江省能源集团有限公司	0	9,512,667,001	69.94	0	质押	2,130,000,000	国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.21	0	未知		国有法人
浙江兴源投资有限公司	0	500,500,000	3.68	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	-179,889,197	406,901,339	2.99	0	未知		国有法人
河北港口集团有限公司	0	211,809,000	1.56	0	未知		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	111,340,300	0.82	0	未知		国家
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	26,071,300	75,726,687	0.56	0	未知		其他

上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江兴源投资有限公司为浙能集团的全资子公司，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	

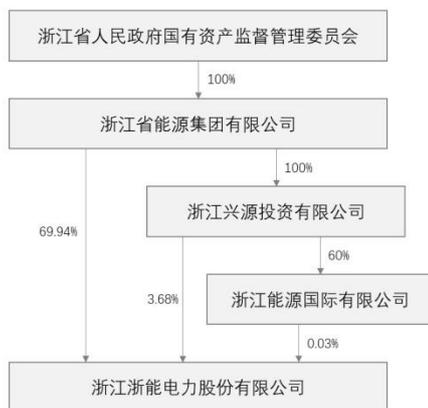
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

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

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

2018 年，公司全资及控股发电企业累计完成发电量 1241.34 亿千瓦时，同比增长 7.63%。省内煤

机（除滨海热电）年度基数计划完成率 106.5%，领先全省常规煤机 0.38 个百分点，供热量突破 2000 万吨，同比增长 35%。实现营业收入 566.34 亿元，同比增长 10.63%；实现利润总额 50.12 亿元、归母净利润 40.36 亿元。截至 2018 年底，公司资产总额 1,096.96 亿元，归母净资产 611.95 亿元，资产负债率 36.96%。

## 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

财政部于 2018 年颁布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读，本集团已按照上述通知编制 2018 年度的财务报表，比较财务报表已相应调整，对财务报表的影响列示如下：

### 1、对合并资产负债表及利润表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2017 年 12 月 31 日	2017 年 1 月 1 日
将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款	-5,336,136,382.46	-5,265,040,267.63
	应收票据	-356,604,180.73	-145,313,517.29
	应收票据及应收账款	5,692,740,563.19	5,410,353,784.92
将应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收股利	-388,123,161.40	
	其他应收款	388,123,161.40	
将固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理	-1,469,094.71	-154,312,787.39
	固定资产	1,469,094.71	154,312,787.39
将在建工程和工程物资合并计入在建工程项目	工程物资	-9,642,912.45	-479,046,297.39
	在建工程	9,642,912.45	479,046,297.39
将应付票据和应付账款合并计入应付票据及应付账款项目	应付账款	-6,477,063,964.06	-6,945,820,999.97
	应付票据	-228,269,332.85	-297,717,682.48
	应付票据及应付账款	6,705,333,296.91	7,243,538,682.45
将应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息	-105,300,078.02	-103,760,125.33
	应付股利	-11,723,074.73	-15,503,664.33
	其他应付款	117,023,152.75	119,263,789.66
		2017 年度	
将原计入管理费用项目的研	管理费用	-63,896,517.27	

发费用单独列示为研发费用项目	研发费用	63,896,517.27	
将原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入	-842,821.56	
	其他收益	842,821.56	

2、对合并现金流量表的影响列示如下：

将收到的与资产相关的政府补助款项从收到其他与投资活动有关的现金重分类至收到其他与经营活动有关的现金，2017年度影响金额为 46,665,939.21 元。

3、对母公司资产负债表及利润表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2017年12月31日	2017年1月1日
将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款	-290,125,980.50	-280,012,593.44
	应收票据及应收账款	290,125,980.50	280,012,593.44
将应收利息、应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收利息	-9,452,025.00	-9,452,025.00
	应收股利	-388,123,161.40	-25,635,878.43
	其他应收款	397,575,186.40	35,087,903.43
将固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理		-153,359,662.39
	固定资产		153,359,662.39
将应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息	-760,998.96	-840,266.46
	应付股利	-370,386.27	-370,386.27
	其他应付款	1,131,385.23	1,210,652.73
		2017年度	
将原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入	-257,228.94	
	其他收益	257,228.94	

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

本公司将浙江浙能嘉华发电有限公司、浙江浙能北仑发电有限公司和浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司等 41 家子公司纳入本期合并财务报表范围，详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。