

证券代码：000875

证券简称：吉电股份

公告编号：2018-011

吉林电力股份有限公司 2018 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

声明

报告中涉及未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
周博潇	董事	因公无法出席	曹焰
韩景利	独立董事	因公无法出席	于莹

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	吉电股份	股票代码	000875
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	赵民	石岚	
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022	
传真	0431-81150997	0431-81150997	
电话	0431-81150998	0431-81150933	
电子信箱	jdgf@spic.com.cn	jdgf@spic.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）主要业务及经营模式

1.业务范围：

发电（火电、水电、风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能）、供热（民用、工业）、清洁能源投资开发、电站检修、科技项目研发、配售电等业务。其中：发电、供热是本公司的核心业务。报告期内，本公司的主营业务未发生重大变化。

2.经营模式:

(1) 销售模式:

电力销售为计划分配电量、参与电力用户市场交易和跨省区交易相结合,由电网公司统购统销。能源行政主管部门下达各发电企业年度电量指标,各发电企业依据电量计划与当地电网公司签订购售电合同。

热力销售分为民用供热和工业供热销售。民用供热由本公司与热力公司及用户按供热需求签订供热合同,工业供热由本公司与工业蒸汽用户签订供热合同。依据供热合同组织生产供给,根据供热量与用户进行月度结算。

(2) 采购模式:

物资采购:

物资采购:以公开招标为主要采购方式,限额50万元以上的生产、基建物资、工程、服务采购项目采取集中招标、分批实施配送的方式采购;限额50万元以下的采购项目依托中国电力设备信息网平台发布采购信息,采取公开竞价、询价方式采购。

煤炭采购:

根据本公司年度煤炭耗用计划,制定年度煤炭订货方案,确定重点煤炭供应商和供应量,同时报铁路总公司做重点运力计划备案。通过在全合格供应商中开展竞价采购、询价采购、比价采购等方式采购煤炭。

(3) 生产模式:

电力生产:本公司电力生产以火电、风电、太阳能为主,按国网公司统调的月度上网电量计划组织生产发电。

热力生产:本公司热力产品(包括民用和工业供热)的生产,根据与热力公司或工业蒸汽客户签订的供热、供蒸汽合同约定的供热量、工业蒸汽量组织供应。

3、主要业绩驱动因素:本公司业绩主要来源于电力、供热业务,利润构成主要源于发电量、供热量的增加及其他管理成本的控制。

(二) 行业发展变化以及公司行业地位:

1、行业发展状况:

2018年,中国经济延续稳定增长格局,经济结构持续优化,新旧动能加快转换,发展态势总体良好。但受金融市场波动、需求下行压力等问题影响,国内经济呈现温和回落态势。能源产业正朝着清洁化方向发展,以高效、清洁、多元化、智能化为主要特征的能源转型进程将加快推进。电力供需继续总体宽松,部分地区富裕,全社会用电量呈缓步增长趋势。随着电力体制改革的推进,电力现货市场建设也将进一步加快,跨省区电力交易规模也将持续扩大,2019年电力体制改革有望取得关键突破。

火电产业,装机增速放缓趋势全面凸显,去产能开始发挥成效。2018年电煤价格全年维持高位运行状态且均值高于2017年,使得火电在成本端仍承受着巨大的压力,大部分火电企业仍处于减利、亏损之中。2018年底煤价开始回落,预期2019年煤价将继续下行,火电企业的盈利能力有望得到进一步修复。新能源产业,保持推动能源经济发展的主力军的作用。2018年,国家连续出台针对新能源产业的重要政策,新能源产业呈现波澜起伏的发展态势。但随着市场扩大、技术成熟和成本降低,风、光电价已非常接近火电价格。未来随着关键设备成本和非技术成本进一步下降,新能源技术度电成本将持续降低,届时国家提出的到2020年风电在发电侧平价上网,光伏发电在用户侧平价上网的目标基本可以实现。此外,综合智慧能源、氢能、储能等能源新业态发展势头迅猛,分布式电源、微电网进入发展窗口期,能源电力用户个性化需求日益增多。在用能方式、可靠性等方面的系统整体发展目标与个体差异化需求也将会进一步得到发展。总体来说,我国能源产业正朝着清洁化方向发展,以高效、清洁、多元化、智能化为主要特征的能源转型进程将加快推进。

2、公司行业地位:

本公司以电力、热力生产运营、配售电、电站开发建设、电站服务为主营业务,报告期末,本公司发电总装机容量658.69万千瓦。其中:火电装机351.5万千瓦,均为热电联产机组,发电及热力业务遍及长春、吉林、四平、白山、通化、白城,覆盖区域占吉林省九个地市区中的67%,供热面积8000万平米,工业供汽产能省内最大,是吉林省经济发展和民生保障所需电力及热力供应的重要企业之一;同时,本公司在全国范围内以新能源为主积极拓展发电业务,新能源已投产装机307.19万千瓦,布局遍布吉林、甘肃、青海、安徽、江西、北京、云南、河北、河南、上海等18个省份,新能源全国发展格局已基本形成。公司新能源

装机占公司总装机比重47%，随着新能源业务的大力拓展，新能源结构占比将实现过半，公司正在转型成为清洁能源为主的上市公司。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

√ 是 □ 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

单位：人民币元

	2018 年	2017 年		本年比上年增 减	2016 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入	7,301,107,308.38	5,102,633,471.26	5,102,319,332.17	43.09%	4,404,523,664.52	4,404,422,422.58
归属于上市公司股东的净利润	114,608,485.79	-339,533,874.19	-339,533,874.19	133.75%	13,004,918.23	13,004,918.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-79,835,395.23	-337,135,369.77	-337,135,369.77	76.32%	-42,916,353.21	-42,916,353.21
经营活动产生的现金流量净额	2,365,200,461.73	1,382,018,427.56	1,382,018,427.56	71.14%	1,464,396,827.00	1,464,396,827.00
基本每股收益（元/股）	0.05	-0.16	-0.16	131.25%	0.0089	0.0089
稀释每股收益（元/股）	0.05	-0.16	-0.16	131.25%	0.0089	0.0089
加权平均净资产收益率	1.56%	-4.54%	-4.54%	6.10%	0.34%	0.34%
	2018 年末	2017 年末		本年末比上年 末增减	2016 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产	39,753,012,006.25	35,181,012,332.39	35,181,012,332.39	13.00%	30,073,379,626.27	30,073,379,626.27
归属于上市公司股东的净资产	7,383,868,290.98	7,323,335,481.60	7,323,335,481.60	0.83%	7,638,958,243.67	7,638,958,243.67

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据财政部《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）的相关规定，本公司本年将个税手续费返还收入记入其他收益，同时对 2018 年报表的对比数据进行调整。2017 年度其他业务收入项目减少 314,139.09 元，2017 年度其他收益项目增加 314,139.09 元。2016 年度其他业务收入项目减少 101,241.94 元，2016 年度其他收益项目增加 101,241.94 元。公司将 2018 年财务报表格式进行了修订并调整财务报表的期初数据，具体如下：

1.资产负债表：（1）“应收票据”及“应收账款”项目归并至新增的“应收票据及应收账款”项目。（2）“应收利息”及“应收股利”项目归并至“其他应收款”项目。（3）“固定资产清理”项目归并至“固定资产”项目。（4）“工程物资”项目归并至“在建工程”项目。（5）“应付票据”及“应付账款”项目归并至新增的“应付票据及应付账款”项目。（6）“应付利息”及“应付股利”项目归并至“其他应付款”项目。（7）“专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目。（8）“持有待售资产”项目及“持有待售负债”项目，核算内容发生变化。

2.利润表：（1）新增“研发费用”项目。（2）“财务费用”项目下新增“利息费用”和“利息收入”明细项目。（3）“其他收益”、“资产处置收益”、“营业外收入”项目、“营业外支出”项目核算内容调整。（4）“权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额”简化为“权益法下不能转损益的其他综合收益”。

3.所有者权益变动表：新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。

除上述事项外，本公司 2018 年度无应披露的会计政策、会计估计变更、重要前期差错更正等事项。

(2) 分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,010,094,532.63	1,517,026,480.09	1,470,321,864.12	2,303,664,431.54
归属于上市公司股东的净利润	139,679,727.64	14,460,671.62	-153,202,817.14	113,670,903.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	121,517,656.41	15,865,946.42	-154,965,027.97	-62,253,970.09
经营活动产生的现金流量净额	492,902,404.88	343,921,285.35	319,711,529.50	1,208,665,242.00

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□ 是 √ 否

4、股本及股东情况

(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

报告期末普通股股东总数	187,311	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	192,390	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	国有法人	19.61%	420,994,628	184,179,499			
国家电力投资集团有限公司	国有法人	7.40%	158,884,995				
西南证券股份有限公司	其他	2.91%	62,500,700				
中船投资发展有限公司	国有法人	2.91%	62,500,000				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信投资管理有限公司	其他	2.66%	57,142,857				
华安基金—兴业银行—广西铁路发展投资基金（有限合伙）	其他	1.66%	35,714,200				
第一创业证券—国信证券—共盈大岩量化定增集合资产管理计划	其他	1.46%	31,250,074				
华安基金—兴业银行—海通创新证券投资	其他	1.36%	29,249,900				

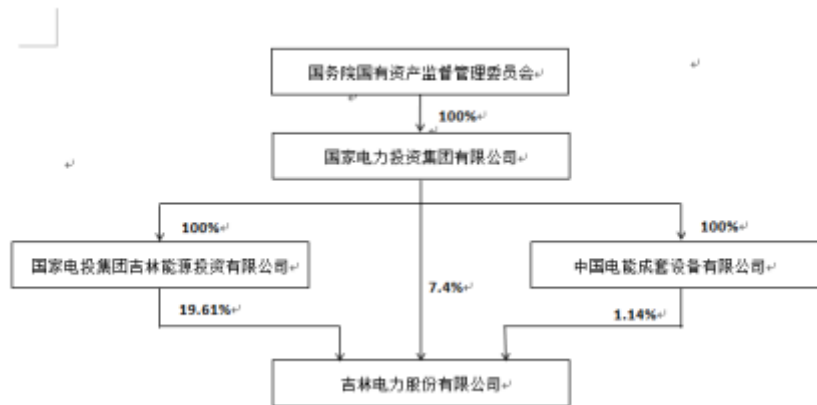
有限公司						
中国电能成套设备有限公司	国有法人	1.14%	24,430,700		7,817,000	
平安大华基金一 包商银行一 上海国际集团 资产管理有限 公司	其他	1.00%	21,428,571			
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电投、吉林能投、成套公司之间存在关联关系，属于《上市公司持股变动信息披露办法》规定的一致行动人。					
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	无					

（2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

（3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
否

2018年，在全体股东的大力支持下，公司董事会规范运作，围绕“扭亏解困、提质增效”的总体经营目标，聚焦发展主线，提升经营绩效，强化内部管理，安全生产持续稳定，经营能力稳步增强，推进新能源产业战略，管理水平不断提升。

全年完成发电量161亿千瓦时，同比增加39.42%，其中新能源发电量45亿千瓦时，同比增加55.33%；供热量2954万吉焦，同比增加30.75%。实现营业收入73.01亿元，同比增加21.98亿元；营业成本59.15亿元，同比增加13.74亿元；利润总额盈利3.23亿元，同比增加利润5.88亿元，其中火电板块亏损1.58亿元，同比

减亏2.25亿元；新能源板块贡献利润7.17亿元，同比增利4.09亿元。归属于母公司所有者权益的净利润盈利1.15亿元，同比增加利润4.54亿元。

火电板块同比减亏，主要因公司坚持以电量、热量为生命线，存量项目增发电量13亿千瓦时，推动煤热价格联动调增热价增加收益，优化煤源结构控制燃料成本，降低可控费用、争取一次性补贴收益等措施增强盈利能力。

新能源板块同比增利，得益于公司新能源转型发展步伐稳健，年度新投新能源项目67万千瓦贡献利润1.12亿元，同时加强市场营销管理，存量项目发电量增加，加强对标管理，盈利能力大幅提升。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
火电产品	3,350,007,624.86	2,917,938,916.37	12.90%	35.50%	30.54%	3.31%
风电产品	1,232,873,398.38	665,380,049.89	46.03%	34.76%	18.47%	7.42%
光伏产品	1,263,346,447.58	598,493,132.47	52.63%	94.76%	77.30%	4.67%
热力	958,324,205.38	1,223,259,247.15	-27.65%	42.92%	19.18%	25.42%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期公司实现营业收入73.01亿元，同比增加43.09%，营业成本59.15亿元，同比增加30.75%，主要系报告期本公司发电量供热量增加影响；实现投资收益2.05亿元，比上年同期增加500.96%，主要系报告期本公司处置股权收益增加等影响。实现归属于母公司所有者权益的净利润盈利1.15亿元，同比增加利润4.54亿元。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

根据财政部《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）的相关规定，本公司本年将个税手续费返还收入计入其他收益，同时对2018年报表的对比数据进行调整。2017年度其他业务收入项目减少314,139.09元，2017年度其他收益项目增加314,139.09元。2016年度其他业务收入项目减少101,241.94元，2016年度其他收益项目增加101,241.94元。

公司将2018年财务报表格式进行了修订并调整财务报表的期初数据，具体如下：

1.资产负债表：

(1) “应收票据”及“应收账款”项目归并至新增的“应收票据及应收账款”项目。(2) “应收利息”及“应收股利”项目归并至“其他应收款”项目。(3) “固定资产清理”项目归并至“固定资产”项目。(4) “工程物资”项目归并至“在建工程”项目。(5) “应付票据”及“应付账款”项目归并至新增的“应付票据及应付账款”项目。(6) “应付利息”及“应付股利”项目归并至“其他应付款”项目。(7) “专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目。(8) “持有待售资产”项目及“持有待售负债”项目, 核算内容发生变化。

2. 利润表:

(1) 新增“研发费用”项目。(2) “财务费用”项目下新增“利息费用”和“利息收入”明细项目。(3) “其他收益”、“资产处置收益”、“营业外收入”项目、“营业外支出”项目核算内容调整。(4) “权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额”简化为“权益法下不能转损益的其他综合收益”。

3. 所有者权益变动表: 新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。

除上述事项外, 本公司2018年度无应披露的会计政策、会计估计变更、重要前期差错更正等事项。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比, 合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

详见第十一节“财务报告第八、合并范围的变更”。