

证券代码：000875

证券简称：吉电股份

公告编号：2011-019

## 吉林电力股份有限公司 2010 年年度报告摘要

### § 1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司年度财务报告已经中瑞岳华会计师事务所审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.3 公司负责人原钢、主管会计工作负责人陈立杰及会计机构负责人(会计主管人员)闫庆祥声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

### § 2 公司基本情况简介

#### 2.1 基本情况简介

股票简称	吉电股份
股票代码	000875
上市交易所	深圳证券交易所
注册地址	吉林省长春市工农大路 3088 号
注册地址的邮政编码	130021
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号
办公地址的邮政编码	130022
公司国际互联网网址	www.cpijl.com
电子信箱	jdgf875@cpijl.com

#### 2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	宋新阳	武家新
联系地址	吉林省长春市人民大街 9699 号	吉林省长春市人民大街 9699 号
电话	0431-81150933	0431-81150933
传真	0431-81150997	0431-81150997
电子信箱	jdgf875@cpijl.com	jdgf875@cpijl.com

### § 3 会计数据和业务数据摘要

#### 3.1 主要会计数据

单位：元

	2010 年	2009 年		本年比上年增减 (%)	2008 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业总收入 (元)	2,536,587,134.30	2,034,135,466.64	2,085,101,591.80	21.65%	1,560,557,693.02	1,564,029,453.66
利润总额 (元)	59,544,880.89	196,884,947.39	221,346,799.72	-73.10%	-436,075,241.99	-439,704,324.94
归属于上市公司股东的净利润 (元)	13,466,397.20	153,279,582.30	165,755,126.99	-91.88%	-381,172,775.43	-383,023,607.73
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	-115,358,435.35	19,526,376.40	31,796,181.99	-462.81%	-401,498,535.20	-403,743,678.81
经营活动产生的现金流量净额 (元)	-148,813,262.52	1,133,131,407.23	1,193,963,669.22	-112.46%	11,283,049.61	22,363,876.57
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年末增减 (%)	2008 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产 (元)	14,222,885,958.28	9,443,891,464.82	10,424,004,793.13	36.44%	5,736,163,862.84	6,427,368,825.38
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	2,380,895,644.65	2,462,205,457.16	2,641,686,458.80	-9.87%	2,306,637,074.86	2,457,642,531.81
股本 (股)	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00	0.00%	839,100,000.00	839,100,000.00

### 3.2 主要财务指标

单位：元

	2010 年	2009 年		本年比上年增减 (%)	2008 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
基本每股收益 (元/股)	0.0160	0.183	0.1975	-91.90%	-0.454	-0.4565
稀释每股收益 (元/股)	0.0160	0.183	0.1975	-91.90%	-0.454	-0.4565
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	-0.1375	0.023	0.0379	-462.80%	-0.479	-0.4812
加权平均净资产收益率 (%)	0.51%	6.43%	6.69%	-6.18%	-15.34%	-14.73%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-4.59%	0.93%	1.32%	-5.91%	-16.16%	-15.53%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	-0.1773	1.3504	1.4229	-112.46%	0.013	0.0267
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年末增减 (%)	2008 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
归属于上市公司股东每股净资产 (元/股)	2.8374	2.9343	3.1482	-9.87%	2.7489	2.9289

非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元

非经常性损益项目	金额	附注 (如适用)
非流动资产处置损益	23,004,375.84	公司处置浑江发电公司

		1-4 号机组的处置收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	57,144,000.00	公司本年收到的国家淘汰落后产能补助资金 5550 万元，风电建筑安装税即征即返税款 94.40 万元，收到脱硫专项治理费 70 万元
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	22,395,934.62	公司吸收合并同一控制下的吉林泰合风力发电公司和吉林里程协合风力发电公司产生的损益
对外委托贷款取得的损益	19,515,759.60	松江河委托贷款利息收入
受托经营取得的托管费收入	3,000,000.00	吉林省能源交通总公司委托公司对其全资子公司白山鸿成电力实业有限公司和通化能源实业有限公司，白山热电有限责任公司 60% 股权、通化热电有限责任公司 60% 股权、参股企业吉林吉林电力有限公司 35.1% 股权、吉林吉长能源有限公司 35.1% 股权、吉林吉长热电有限公司 35.1% 股权进行经营管理，吉林省能源交通总公司支付给公司本年度委托管理费 300 万元。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,964,772.41	公司所属二道江发电公司、吉林松花江热电有限公司核销无法支付的应付款所形成
少数股东权益影响额	-469,605.13	
所得税影响额	-730,404.79	
合计	128,824,832.55	-

### 3.3 境内外会计准则差异

适用  不适用

## § 4 股本变动及股东情况

### 4.1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减 (+, -)					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	179,081,635	21.34%				5,775	5,775	179,087,410	21.34%
1、国家持股									
2、国有法人持股	179,005,000	21.33%						179,005,000	21.33%

3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、高管股份	76,635	0.01%			5,775	5,775	82,410	0.01%	
二、无限售条件股份	660,018,365	78.66%			-5,775	-5,775	660,012,590	78.66%	
1、人民币普通股	660,018,365	78.66%			-5,775	-5,775	660,012,590	78.66%	
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	839,100,000	100.00%			0	0	839,100,000	100.00%	

限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
吉林省能源交通总公司	119,005,000	0	0	119,005,000	股改	股改承诺履行完毕
吉林省能源交通总公司	60,000,000	0	0	60,000,000	定向增发	2011年11月11日
程志光	19,500	0	0	19,500	高管锁定	离任6个月之后
安涛	21,450	0	0	21,450	高管锁定	离任6个月之后
曲晓佳	19,500	0	0	19,500	高管锁定	离任6个月之后
刘玉斌	0	0	5,775	5,775	高管锁定	离任6个月之后
宋新阳	16,185	0	0	16,185	高管锁定	离任6个月之后
合计	179,081,635	0	5,775	179,087,410	—	—

## 4.2 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

股东总数		139,400			
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
吉林省能源交通总公司	国有法人	25.58%	214,663,054	179,005,000	94,660,554
中国电能成套设备有限公司	国有法人	2.66%	22,343,045		
凌云峰	境内自然人	0.99%	8,294,940		
汤凤仪	境内自然人	0.61%	5,086,244		
吉林省信托有限责任公司	国有法人	0.48%	4,000,000		

吉林华能可再生能源有限公司	国有法人	0.36%	3,000,000		
王纯	境内自然人	0.28%	2,351,232		
许耀山	境内自然人	0.21%	1,749,373		
毕月可	境内自然人	0.20%	1,709,000		
詹先凤	境内自然人	0.17%	1,393,056		
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份数量		股份种类	
吉林省能源交通总公司		35,658,054		人民币普通股	
中国电能成套设备有限公司		22,343,045		人民币普通股	
凌云峰		8,294,940		人民币普通股	
汤凤仪		5,086,244		人民币普通股	
吉林省信托有限责任公司		4,000,000		人民币普通股	
吉林华能可再生能源有限公司		3,000,000		人民币普通股	
王纯		2,351,232		人民币普通股	
许耀山		1,749,373		人民币普通股	
毕月可		1,709,000		人民币普通股	
詹先凤		1,393,056		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东吉林省能源交通总公司与中国电能成套设备有限公司同受中国电力投资集团公司控制，构成关联关系；其他股东之间是否存在关联关系不详。报告期内公司未配售新股。				

### 4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

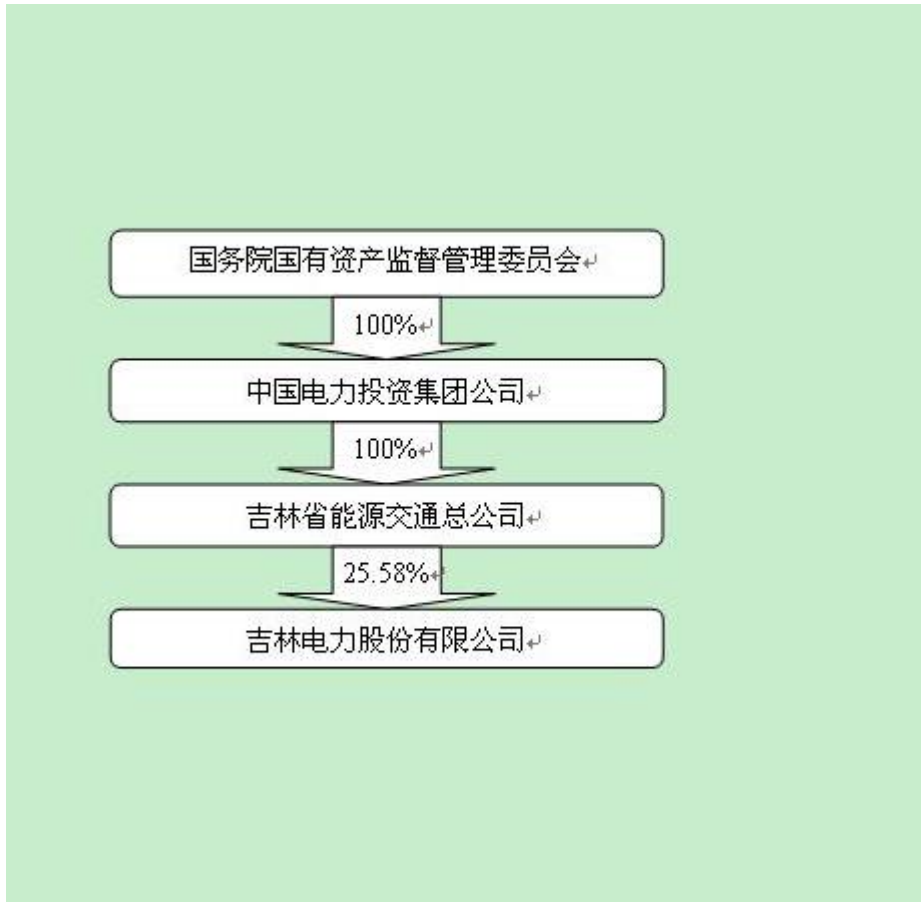
#### 4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

适用  不适用

#### 4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

公司第一大股东吉林省能源交通公司系中国电力投资集团公司的全资子公司，根据《上市公司收购管理办法》第五条“收购人可以通过取得股份的方式成为一个上市公司的控股股东，可以通过投资关系、协议、其他安排的途径成为一个上市公司的实际控制人，也可以同时采取上述方式和途径取得上市公司控制权”，中国电力投资集团公司是公司的实际控制人。

### 4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



## § 5 董事、监事和高级管理人员

### 5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
原钢	董事长	男	52	2009年07月13日	2011年06月19日	0	0		0.00	是
程志光	董事	男	57	2008年06月19日	2011年06月19日	26,000	26,000		0.00	是
韩连富	董事	男	56	2008年06月19日	2011年06月19日	0	0		63.60	否
安涛	董事	男	55	2008年05月19日	2011年06月19日	28,600	28,600		53.63	否
曲晓佳	董事	男	55	2008年05月19日	2011年06月19日	26,000	26,000		53.63	否
陈立杰	董事	男	51	2009年07月13日	2011年06月19日	0	0		45.11	否
黄其励	独立董事	男	69	2008年06月	2011年06月	0	0		5.00	否

				19 日	19 日					
石奇光	独立董事	男	56	2009 年 09 月 07 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		0.00	否
谢素华	独立董事	女	56	2008 年 06 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		5.00	否
李羽	监事会主席	男	53	2010 年 07 月 28 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		23.37	否
邱荣生	监事	男	56	2008 年 06 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		2.50	是
梁秀华	监事	女	48	2008 年 06 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		0.00	是
周湘林	监事	男	48	2008 年 05 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		41.10	否
李春华	监事	女	57	2008 年 05 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		31.75	否
吴润华	副总经理	男	45	2009 年 01 月 05 日	2011 年 06 月 19 日	0	0		53.20	否
刘玉斌	副总经理	男	55	2010 年 04 月 30 日	2011 年 06 月 19 日	0	7,700		22.55	否
宋新阳	副总经理	男	53	2008 年 06 月 19 日	2011 年 06 月 19 日	21,580	21,580		42.08	否
合计	-	-	-	-	-	102,180	109,880	-	442.52	-

董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

## 5.2 董事出席董事会会议情况

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
原钢	董事长	13	12	1	0	0	否
程志光	董事	13	12	1	0	0	否
韩连富	董事	13	12	1	0	0	否
安涛	董事	13	12	1	0	0	否
曲晓佳	董事	13	12	1	0	0	否
陈立杰	董事	13	12	1	0	0	否
黄其励	独立董事	13	12	1	0	0	否
石奇光	独立董事	13	12	1	0	0	否
谢素华	独立董事	13	12	1	0	0	否

### 连续两次未亲自出席董事会会议的说明

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	12
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

## §6 董事会报告

### 6.1 管理层讨论与分析

#### 一、报告期经营情况

##### (一) 公司经营范围

火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭批发经营；供热、工业供气；客房、餐饮、娱乐、租赁（由分支机构凭许可证经营）。

##### (二) 报告期经营情况回顾

2010 年，面对煤价上涨、利用小时下降等多重困难和复杂的经营环境，在董事会的领导下，公司坚持以科学发展观为指导，认真贯彻落实 2010 年工作会议的各项部署，审时度势，科学决策，积极发展低碳经济，大力推进结构调整和管理创新，在极端困难的情况下，潜心经营，增收节支，深入开展“大干 120 天”活动，带领全体职工节约挖潜，降本增效，经营成果比较显著。

“十一五”期间，公司认真践行科学发展观，坚持“三步走”发展战略，经过五年的奋斗，控股发电机组装机容量（包括在役机组和在建机组）从 2005 年底的 85 万千瓦到 2010 年底增加至 308.2 万千瓦，实现了在清洁能源风电领域“零”的突破，公司业务已涉及电力、供热、煤炭经销、特种钢、环保材料等领域，逐步形成了以电为核心，电力上下游产业协调发展的新局面。

#### 1. 总体经营情况

报告期末公司在役运行的控股发电机组装机容量 172.3 万千瓦，其中：火电 152.5 万千瓦，风电 19.8 万千瓦；公司装机容量占吉林省统调总装机容量的 10.97%，其中：火电机组占全省统调火电机组的 11.42%，风电机组占全省风电机组的 8.97%。本年度销售电力产品 42.19 亿千瓦时，占省统调机组上网电量的 9%；热力产品销售 920.85 万吉焦，其中：向通化市销售热产品 181.52 万吉焦，占当地供热市场的 43%；向白山市销售热产品 214.08 万吉焦，占当地供热市场的 59%；向吉林市销售热产品 525.25 万吉焦，占当地供热市场的 29%。

项 目	本年累计（元）	上年实际（元）	报告期较上年实际增减变动（%）
营业收入	2,536,587,134.30	2,085,101,591.80	21.65
营业利润	-50,712,781.99	213,940,131.36	-123.70
净利润	36,902,229.73	180,489,096.19	-79.55

报告期公司利润同比减少的主要原因：一是本年度营业成本增加的原因为一是标煤单价上涨影响燃料成本同比增加 1.11 亿元；二是 2010 年吉林省全社会用电量增长幅度远远低于而火电机组装机容量增长幅度，致使公司存量火电机组全年设备平均利用小时数同比下降近 477 小时，同时煤炭价格仍处于高位，成本上升带来毛利率下滑。

#### 2. 公司主营业务及其经营状况

项 目	2010 年	2009 年	增减变动幅度（%）
结算电量合计	440,815.40	442,342.00	-0.35
其中：基本结算电量	360,111.40	304,747.00	18.17
所占比例（%）	81.69	68.89	18.58
其他结算电量	80,704	137,595	-41.35

从结算电量构成情况看，各类结算电量占上网结算电量的比例分别为：基本结算电量占 81.69%，其他电量占 18.31%。结算电量比上年同期下降了 0.35%。

项 目	本年累计（万元）	上年实际（万元）	报告期较上年实际增减变动（%）
一、主营业务收入	2,442,798,764.11	2,037,139,028.82	19.91
其中：电产品收入	1,427,586,642.42	1,368,405,789.28	4.32
热产品收入	236,860,934.72	213,173,772.80	11.11
其他收入	778,351,186.97	455,559,466.74	70.86
二、主营业务成本	2,309,966,331.25	1,846,395,615.89	25.11
其中：电产品成本	1,252,695,105.02	1,140,009,965.67	9.88
热产品成本	291,994,621.58	250,117,552.13	16.74



其他产品成本	765,276,604.65	456,268,098.09	67.73
三、主营业务利润	132,832,432.86	190,743,412.93	-30.36
其中：电产品利润	174,891,537.40	228,395,823.61	-23.43
热产品利润	-55,133,686.86	-36,943,779.33	49.24
其他产品利润	13,074,582.32	-708,631.35	-1945.05

(1) 占公司主营业务收入、主营业务利润 10% 以上的业务经营活动为火力发电，所属行业为电力。

(2) 占公司 10% 以上主要产品为电力生产与销售，其主营业务收入 244,279.88 万元，主营业务成本（未包含财务费用和管理费用）230,996.63 万元，主营业务利润率为 5.44%。

(3) 变动原因：公司加强管理，开展成本对标，使发电煤耗、材料费、修理费、其他费用等成本降低。

### 3. 报告期公司前五名供应商情况：

公司的供应商主要为燃料供应商，向前 5 名燃料供应商合计采购金额占公司当期采购总额的 38.17%。主要明细如下：

供应商名称	金额（单位：万元）
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	21,928
白山市育林孤儿院煤矿	10,487
舒兰矿业（集团）有限责任公司	9,343
鸡西市霖宇洗煤有限公司	8,860
通辽市隆达煤炭经销有限公司	6,380

4. 报告期公司主要客户情况：报告期内公司电力产品 142,758.66 万元全部销售给电网公司。

5. 报告期公司资产构成同比发生重大变化的项目及产生的原因：

项目	报告期末		上年同期		本年比上年 增减（元）	本年比上年 增减变化 率
	数额（元）	占总资产 比重	数额（元）	占总资产 比重		
货币资金	361,861,910.96	2.54%	599,068,869.22	5.75%	-237,206,958.26	-39.60%
应收票据	157,065,219.82	1.10%	30,595,000.00	0.29%	126,470,219.82	413.37%
应收账款	309,444,417.01	2.18%	192,867,317.66	1.85%	116,577,099.35	60.44%
其他应收款	82,351,420.51	0.58%	21,723,212.24	0.21%	60,628,208.27	279.09%
预付款项	261,434,777.11	1.84%	92,443,699.35	0.89%	168,991,077.76	182.80%
应收股利	0.00	0.00%	15,451,009.40	0.15%	-15,451,009.40	-100.00%
固定资产	5,939,698,007.58	41.76%	3,162,205,046.74	30.34%	2,777,492,960.84	87.83%
工程物资	525,849,603.65	3.70%	160,117,475.12	1.54%	365,732,128.53	228.41%
无形资产	43,440,568.93	0.31%	32,823,936.84	0.31%	10,616,632.09	32.34%
递延所得税资产	27,956,182.99	0.20%	50,320,147.63	0.48%	-22,363,964.64	-44.44%

变动原因：

(1) 货币资金 2010 年 12 月 31 日期末数为 361,861,910.96 元，比期初减少 39.60%，主要是本年度票据融资保证金减少；

(2) 应收票据 2010 年 12 月 31 日期末数为 157,065,219.82 元，比期初增加 413.37%，主要是报告期末蒙东协合镇赉第一、第二风力发电公司收到蒙东协合新能源有限公司票据增加；

(3) 应收账款 2010 年 12 月 31 日期末数为 309,444,417.01 元，比期初增加 60.44%，主要是报告期末应收的电费增加；

(4) 其他应收款 2010 年 12 月 31 日期末数为 82,351,420.51 元，比期初增加 279.09%，主要系本报告期内应收往来款项增加及基建前期费用增加；

(5) 预付账款 2010 年 12 月 31 日期末数为 261,434,777.11 元，比期初增加 182.80%，主要系本报告期内预付的燃料款增加；

(6) 应收股利 2010 年 12 月 31 日期末数为 0.00 元，主要系本报告期内收回以前年度全部应收股利；

(7) 固定资产 2010 年 12 月 31 日期末数为 5,939,698,007.58 元，比期初增加 87.83%，主要系本报告期内白城发电公司、吉林中电投新能源有限公司在建竣工转固增加；

(8) 工程物资 2010 年 12 月 31 日期末数为 525,849,603.65 元, 比期初增加 228.41%, 主要系本报告期内在建项目建设购买的工程物资增加;

(9) 无形资产 2010 年 12 月 31 日期末数为 43,440,568.93 元, 比期初增加 32.34%, 主要系本报告期内在建项目竣工决算转入的土地使用权增加;

(10) 递延所得税资产 2010 年 12 月 31 日期末数为 27,956,182.99 元, 比期初减少 44.44%, 主要系本报告期内处置浑江发电公司影响的资产减值准备转回减少。

6. 报告期公司利润构成同比发生变化及产生的主要原因:

项 目	2009 年 (元)	2008 年 (元)	同比增减 (%)
主营业务收入	2,442,798,764.11	2,037,139,028.82	19.91%
主营业务成本	2,309,966,331.25	1,846,395,615.89	25.11%
其他业务收入	93,788,370.19	47,962,562.98	95.54%
资产减值损失	8,784,325.70	-123,981,443.10	-107.09%
投资收益	-63,025,479.27	-9,118,035.95	591.22%

变动原因:

- (1) 主营业务收入: 主要系公司本年机组容量增加, 发电量增加影响。
- (2) 主营业务成本: 主要系公司本年机组容量增加, 发电量增加影响。
- (3) 其他业务收入: 主要系公司关停机组转移电量收入影响。
- (4) 资产减值损失: 主要系公司应收账款增加, 提取坏账准备增加影响。
- (5) 投资收益: 主要系公司参股的白山热电、通化热电继续亏损影响。

7. 报告期公司现金流量表主要项目同比变化及原因

项 目	2010 年 (元)	2009 年 (元)	增减变化幅度
一、经营活动产生的现金流量:			
收到的其他与经营活动有关的现金	98,473,049.87	32,794,737.37	200.27%
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金	35,687,310.70	53,099,485.22	-32.79%
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,238,486,419.81	3,615,261,102.35	-10.42%
三、筹资活动产生的现金流量:			
取得借款收到的现金	9,604,801,000.00	6,295,000,000.00	52.58%

变化原因:

- (1) 经营活动产生的现金流量:  
收到的其他与经营活动有关的现金变化系往来款影响。
- (2) 投资活动产生的现金流量:  
取得投资收益收到的现金变化系公司收到参股单位分红影响。  
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变化系公司对白城等四个基建项目资金增加影响。
- (3) 筹资活动产生的现金流量:  
取得借款收到的现金变化系公司为保证新建项目顺利开展, 增大筹集资金力度影响。

8. 主要参股公司的经营情况及业绩

(1) 中钢集团吉林铁合金股份有限公司

中钢集团吉林铁合金股份有限公司为公司参股企业, 截止到报告期末本公司持有其 16.808% 的股权。该公司注册资本 51,412 万元, 主要经营铁合金有色金属、贵金属、稀土金属及其他冶金炉料的研制开发生产加工购销和技术服务。截止到 2010 年 12 月 31 日, 该公司总资产 315,783 万元, 净资产 52,195 万元, 实现主营业务收入 321,630 万元, 实现净利润-24,107 万元。

(2) “四平合营公司”

“四平合营公司”是由吉林吉长热电有限公司、吉林吉长能源有限公司、吉林吉长电力有限公司、吉林吉长热电用水有限公司、吉林吉长热电燃料有限公司、吉林吉长热电除灰有限公司、吉林吉长热电服务有限公司等七家有限公司组成, 2009 年已合并成三家有限公司, 统称为“四平合营公司”。本公司分别持有上述公司 19.9% 的股权。

截止报告期末, “四平合营公司”拥有装机容量 20 万千瓦供热机组 (2 台 5 万千瓦, 1 台 10 万千瓦)。总资产 132,987 万

元（简单汇总），净资产 100,271 万元（简单汇总），销售电量 91,410 万千瓦时，实现主营业务收入 54,876 万元，2010 年，公司收到现金股利 2,622 万元，根据《企业会计准则》的相关规定，公司确认投资收益 2,622 万元。

### （3）白山热电有限责任公司

截止报告期末，白山热电有限责任公司拥有装机容量 60 万千瓦供热机组（2 台 30 万千瓦）。总资产 258,799 万元，净资产 8,895 万元，销售电量 225,886 万千瓦时，实现主营业务收入 79,372 万元，2010 年根据《企业会计准则》的相关规定，公司确认投资收益-5,555 万元。

### （4）通化热电有限责任公司

截止报告期末，通化热电有限责任公司拥有装机容量 40 万千瓦供热机组（2 台 20 万千瓦）。总资产 166,275 万元，净资产-1,746 万元，销售电量 182,254 万千瓦时，实现主营业务收入 56,606 万元，2010 年根据《企业会计准则》的相关规定，公司确认投资收益-4,292 万元。

## 二、对未来发展的展望

### 1. 面临的形势

从面临的挑战来看，经过“十一五”期间的急剧扩张，吉林省装机容量由 1100 万千瓦增长到 2140 万千瓦，增长 92.3%，而同期全社会用电量仅增长 39.2%，装机容量高出最大用电负荷 3 倍，机组发电利用小时逐年下降，火电已无发展空间。同时“市场煤、计划电”的政策格局短期内难以改变，燃料价格的持续上涨和机组利用小时的逐步下降，导致火电板块面临严峻的政策性亏损。随着公司结构调整和战略转型的推进，规模不断扩大，发展不断进入新的领域，对人才和资金的需求越来越大。国家对节能减排和环境保护的要求越来越高，完成节能减排的任务更加艰巨繁重。

从面临的机遇来看，我国经济在较长时期内仍处在上升周期，随着长吉图开发开放先导区上升为国家战略，吉林省经济将迎来高速发展，电力需求有望保持平稳上升态势，必将为公司又好又快发展提供根本保障。从自身来看，我们建立了符合公司实际的发展战略，提出了发展低碳经济的战略思路，搭建了上下游产业协同发展的基本框架，迈出了结构调整的关键一步，随着风电、太阳能等新能源以及煤炭经营等产业的发展，公司的结构将不断优化，盈利能力和抵御风险能力将不断增强。同时，作为上市公司，我们拥有在资本市场的融资平台，将为公司发展提供有力的资金保障。这些都是我们十分重要而宝贵的发展机遇。

### 2. 公司未来发展定位

以电为主营业务，适时发展热电联产，加快煤电联营速度，加快发展以风电为主的新能源建设，开展太阳能发电研究，围绕主营业务，发展煤炭经营、网源合一等业务，从而实现以电为主营业务，上下游协同发展的简单多元化战略，打造一流的上市公司。产业定位：以电为主业，上、下游产业协同发展。主要产业为电（火电、风电、太阳能）、网源合一、煤炭经营和其他与电相关的产业。

### （三）公司 2011 年资金解决方案

1. 为降低财务费用，更好的应对未来货币政策的变化，一方面要正确处理好资金安全性、流动性和效益性关系，确保资金供应；另一方面加强银企间的合作，增加公司在各商业银行的授信额度，确保债务到期和再融资的衔接；

2. 积极推进银行承兑汇票付款业务，利用其融资成本低、操作方便、可半年后兑付现金的特点，有效降低公司的财务费用；

3. 为保证资金的使用效率和降低资金成本，2011 年公司拟在股东大会批准的额度内发行 7 亿元中期票据，满足部分资金需求；

4. 收集国家和地方财政、税收的优惠政策，积极运作争取各项政府补助，在新能源、节能减排、淘汰落后产能、银行贴息等方面获得财政、金融、税收等方面的支持。

### （四）可能面临的风险

一是主要成本项目—燃料成本居高不下带来的风险，东北区域煤质、煤价给公司经营带来的压力影响继续存在；二是吉林省内新投产机组将摊薄机组发电平均利用小时数，从而影响发电量。

## 6.2 主营业务分行业、产品情况表

单位：万元

主营业务分行业情况						
分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力产品生产	142,758.66	125,269.51	12.25%	4.32%	9.88%	-4.44%
热力产品生产	23,686.09	29,199.46	-23.28%	11.11%	16.74%	-5.95%
燃料及其他	77,835.12	76,527.66	1.68%	70.86%	67.73%	1.84%
主营业务分产品情况						

电力产品生产	142,758.66	125,269.51	12.25%	4.32%	9.88%	-4.44%
热力产品生产	23,686.09	29,199.46	-23.28%	11.11%	16.74%	-5.95%
燃料及其他	77,835.12	76,527.66	1.68%	70.86%	67.73%	1.84%

### 6.3 主营业务分地区情况

单位：万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
吉林省	244,279.88	19.91%

### 6.4 采用公允价值计量的项目

适用  不适用

### 6.5 募集资金使用情况对照表

适用  不适用

变更募集资金投资项目情况表

适用  不适用

### 6.6 非募集资金项目情况

适用  不适用

单位：万元

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
白城电厂 2*600MW 新建项目	495,678.00	主、辅机安装工程全部完成，并且机组整套启动试运工作全部完成，个别受冬季施工及机组连续运行影响未完建筑工程待具备条件后处理。1号机组于2010年10月投入商业运营。	2010年实现利润1594.82万元
松花江热电 1*300MW 机组扩建项目	148,000.00	建筑专业：集控楼建筑装饰装修工程累计完成100%（受#2机组影响的部位除外）；煤仓间建筑装饰装修工程累计完成95%；汽机房建筑装饰装修工程累计完成95%；锅炉房墙板封闭工程累计完成100%；	尚未投产，暂无收益。
四平热电目 1*30MW 机组扩建项目	145,600.00	土建工程完成形象进度100%；锅炉专业施工完成形象进度100%；汽机专业施工完成形象进度100%；电气专业施工完成形象进度100%。循环水系统：完成形象进度100%。烟塔工程：烟囱施工完成形象进度100%；水塔施工完成形象进度100%。输煤系统：完成形象进度95%（改造部分未完工）。、化学水系统：完成形象进度100%。	尚未投产，暂无收益。
吉林长岭 30 号、腰井子风电场项目	102,461.00	2010年6月投入商业运营	2010年实现利润1506.89万元
吉林镇赉风电场二期（49.5MW）项	44,364.47	本期建设规模为49.5MW，33	尚未投产，暂无收益。

目		台单机容量 1500kW 风机和 33 座箱式变电站已全部安装完毕，年末进入调试阶段，预计 2011 年移交商业运行。	
吉林镇赉黑渔泡风电场 49.5MW 二期工程	43,380.29	本期建设规模为 49.5MW，33 台单机容量 1500kW 风机和 33 座箱式变电站已全部安装完毕，年末进入调试阶段，预计 2011 年移交商业运行。	尚未投产，暂无收益。
合计	979,483.76	-	-

### 6.7 董事会对公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响的说明

适用  不适用

### 6.8 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

### 6.9 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

<p>经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计，2010 年度归属于公司股东的净利润 13,466,397.20 元，每股收益 0.016 元，每股净资产 2.837 元。</p> <p>2009 年末，公司未分配利润-221,308,893.99 元，本报告年度因同一控制下企业合并影响未分配利润期初数据增加 10,481,001.64，调增后未分配利润剩余-210,827,892.35 元。</p> <p>2010 年年初未分配利润为-210,827,892.35 元，加上本年归属于公司股东的净利润转入 13,466,397.2 元，2010 年年末可供分配利润为-197,361,495.15 元。</p> <p>公司 2010 年度拟不分配股利，不转增股本。</p>
--

公司最近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	年度可分配利润
2009 年	0.00	165,755,126.99	0.00%	-210,827,892.35
2008 年	0.00	-383,023,607.73	0.00%	-376,583,019.34
2007 年	0.00	123,286,725.28	0.00%	7,725,705.13
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例（%）				0.00%

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

适用  不适用

本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
截止到报告期末公司未分配利润为-197,361,495.15 元，无可供分配利润，故公司 2010 年度未提出现金分配预案。	截止到报告期末公司尚有 197,361,495.15 元未弥补的亏损，以后年度盈利弥补完亏损后再进行利润分配。

## §7 重要事项

### 7.1 收购资产

适用  不适用

单位：万元

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	购买日	交易价格	自购买日起至本年末为公司贡献的净利润（适用于非同一控制下的企业合并）	本年初至本年末为公司贡献的净利润（适用于同一控制下的企业合并）	是否为关联交易	定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	与交易对方的关联关系（适用关联交易情形）
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	吉林里程协合风力发电有限公司 51% 股权	2010 年 08 月 09 日	9,896.29	0.00	1,380.33	是	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	与交易方同受中国电力投资集团公司控制
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	吉林泰合风力发电有限公司 51% 股权	2010 年 08 月 09 日	9,095.06	0.00	1,055.04	是	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	与交易方同受中国电力投资集团公司控制
蒙东协合新能源有限公司	蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司 100% 股权	2010 年 12 月 30 日	10,525.88	0.00	0.00	是	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	与交易方同受中国电力投资集团公司控制
蒙东协合新能源有限公司	蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司 100% 股权	2010 年 12 月 30 日	11,179.42	0.00	0.00	是	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	与交易方同受中国电力投资集团公司控制
吉林铁合金有限责任公司	吉林松花江热电有限公司 1% 股权	2010 年 07 月 02 日	419.33	0.00	0.00	否	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	不适用
吉林经济技术开发区经济技术开发区总公司	吉林松花江热电有限公司 5% 股权	2010 年 09 月 07 日	2,089.62	0.00	0.00	否	经国资委评估备案的评估结果为准	是	是	不适用

## 7.2 出售资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

交易对方	被出售或置出资产	出售日	交易价格	本年初起至出售日该出售资产为公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易	定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	与交易对方的关联关系（适用关联交易情形）
沈阳鲁宁机电设备拆除有限公司	浑江发电公司#1-4 关停机组资产	2010 年 09 月 17 日	5,000.00	0.00	2,307.00	否	市场价	是	是	不适用

7.1、7.2 所涉及事项对公司业务连续性、管理层稳定性的影响。

无

### 7.3 重大担保

 适用  不适用

### 7.4 重大关联交易

#### 7.4.1 与日常经营相关的关联交易

 适用  不适用

单位：万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
中国电能成套设备有限公司	67.50	100.00%	573.93	69.32%
白山热电有限责任公司	0.00	0.00%	10.60	100.00%
白山鸿成电力实业有限公司	1,018.75	4.30%	526.50	93.42%
白山鸿成电力实业有限公司	91.64	8.74%	18.04	2.84%
白山鸿成电力实业有限公司	0.00	0.00%	29.10	0.28%
通化能源实业有限公司	1,032.92	4.36%	467.18	73.47%
通化能源实业有限公司	0.00	0.00%	22.53	0.64%
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00%	254.00	30.68%
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00%	4.60	100.00%
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	0.00	0.00%	21,927.64	14.57%
通辽市隆达煤炭经销有限公司	0.00	0.00%	6,827.34	4.54%
中电投东北电力燃料有限公司	0.00	0.00%	94.37	0.06%
吉林市博大生化有限公司	2,225.30	9.39%	0.00	0.00%
白山热电有限责任公司	45,853.56	59.38%	0.00	0.00%
白山热电有限责任公司	397.90	100.00%	0.00	0.00%
通化恒泰热力有限责任公司	3,348.66	14.14%	0.00	0.00%
通化热电有限责任公司	31,364.34	40.62%	0.00	0.00%
吉林省能源交通总公司	300.00	100.00%	0.00	0.00%
合计	85,700.57	0.00%	30,755.83	0.00%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 80,059.11 万元。

与年初预计临时披露差异的说明	<p>1、年初公司预计向关联方采购产品和接受劳务金额为 13.59 亿元，本年实际发生 3.08 亿元，主要差异为预计向内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司和通辽市隆达煤炭经销有限公司采购煤炭年初预计不超过 13.4 亿元，2010 年因铁路运力、质价争议等影响，实际采购金额 2.88 亿元。</p> <p>2、年初公司预计相关关联方销售产品和提供劳务 9.65 亿元，本年实际发生 8.57 亿元，主要差异是预计向通化热电和白山热电销售煤炭不超过 9 亿元，实际销售 7.72 亿元。</p>
----------------	--

**7.4.2 关联债权债务往来**

□ 适用 √ 不适用

**7.4.3 大股东及其附属企业非经营性资金占用及清偿情况表**

□ 适用 √ 不适用

**7.5 委托理财**

□ 适用 √ 不适用

**7.6 承诺事项履行情况**

上市公司及其董事、监事和高级管理人员、公司持股 5% 以上股东及其实际控制人等有关方在报告期内或持续到报告期内的以下承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事项	承诺人	承诺内容	履行情况
股改承诺	一、吉林省能源交通总公司；	吉林省能源交通总公司承诺事项：1. 延长股份禁售期的承诺；2. 通过二级市场用 10,000 万元资金择机增持吉电股份社会公众股，及增持计划完成后 6 个月内不出售所持股份的承诺；3. 关于转让四平合营公司七家中外合作经营企业 35.1% 股权的承诺；4. 关于吉林桦甸油页岩开发项目；5. 转让新项目开发权的承诺；6. 持有吉电股份比例不低于 25% 的承诺。	一、公司第一大股东吉林省能源交通总公司承诺事项：1. 延长股份禁售期的承诺，该项承诺正在履行中，无不履行承诺的迹象。2. 通过二级市场用 10,000 万元资金择机增持吉电股份社会公众股，及增持计划完成后 6 个月内不出售所持股份的承诺，该项承诺已履行完毕。3. 关于转让四平合营公司七家中外合作经营企业 35.1% 股权的承诺，经 2010 年 7 月 8 日公司召开的第五届董事会第二十一次会议审议通过，并经 2010 年 7 月 28 日公司 2010 年第二次临时股东大会批准，公司大股东吉林省能源交通总公司及实际控制人—中国电力投资集团公司决定以清洁能源的风电资产优化存在关停风险的小火电资产，将实际控制人下属内蒙古锡林格勒白音华煤电有限责任公司持有的吉林泰合风力发电有限公司 51% 股权和吉林里程协合风力发电有限公司 51% 股权，按协议方式转让给吉电股份，优化吉林省能源交通总公司转让四平合营 35.1% 股权的特别承诺事项。上述风电资产转让完成后，吉林省能源交通总公司不再以履行股改承诺的方式向吉电股份转让其持有的四平合营 35.1% 股权。截止到 2010 年 8 月 9 日，公司已经成功收购吉林泰合 51% 股权和吉林里程协合 51% 股权，该项优化股改承诺事项已经履行完毕。4. 关于吉林桦甸油页岩开发项目，经 2010 年 7 月 8 日公司召开的第五届董事会第二十一次会议审议通过，并经 2010 年 7 月 28 日公司 2010 年第二次临时股东大会批准，公司大股东吉林省能源交通总公司及实际控制人—中国电力投资集团公司决定以上述风电资产的后续开发项目优化无法开发的油页岩综合开发项目，即中国电力投资集团公司将吉林泰合风力发电有限公司、吉林里程协合风力发电有限公司后续投资建设项目转由吉电股份开发，优化吉林省能源交通总公司因未能获得国



			<p>家有权部门的最终核准文件，而无法转由吉电股份开发的吉林桦甸油页岩综合开发项目的特别承诺事项。截止到 2010 年 12 月 30 日，公司已经成功收购吉林泰合后续建设项目-蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司 100% 股权和吉林里程协合后续建设项目-蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司 100% 股权，该项优化股改承诺事项已经履行完毕。5. 转让新项目开发权的承诺，电源项目开发权转移承诺已履行完毕。公司于 2008 年 6 月 21 日在巨潮资讯网上发布了《吉林电力股份有限公司关于白城 2×60 万千瓦新建工程项目获国家发展和改革委员会核准的公告》。目前，白城 2×60 万千瓦新建工程已由吉电股份独资建设，该项目 1 号机组已于 2010 年 10 月投入商业运营。6. 持有吉电股份比例不低于 25% 的承诺，已通过公司向吉林省能源交通总公司定向增发 6000 万股股份，购买吉林松花江热电有限公司 94% 股权的交易得以实现，增发的股份已于 2008 年 11 月 11 日上市。</p>
	二、中国电力投资集团公司	<p>二、中国电力投资集团公司承诺事项：将持有白山热电 60% 股权、通化热电 60% 股权在项目建成盈利后一年内以现金交易或其他方式出售给公司。</p>	<p>二、公司实际控制人中国电力投资集团公司承诺事项：白山热电 60% 股权、通化热电 60% 股权注入：自 2008 年白山热电、通化热电投产后，电煤价格持续上涨，且电煤质量大幅度下降，使得发电燃料成本增幅较大，加上巨额财务费用，致使白山热电、通化热电项目连年亏损，不符合当时承诺中的注入条件。2011 年公司将继续狠抓安全运营工作，强化基础管理、成本对标管理，降低成本费用，待其盈利后注入公司。</p>
收购报告书或权益变动报告中所作承诺	-	-	-
重大资产重组时所作承诺	-	-	-
发行时所作承诺	-	-	-
其他承诺（含追加承诺）	一、吉林省能源交通总公司	<p>为确保公司大股东吉林省能源交通总公司做出的股改优化方案的顺利实施，保护投资者利益，吉林省能源交通总公司对拟注入吉电股份的风电资产做出了未来三年盈利预测及保障措施。</p> <p>1、盈利预测：吉林泰合风力发电有限公司 2010-2012 年盈利预测分别为 1008.35 万元、1563.19 万元、1506.99 万元；吉林里程协合风力发电有限公司 2010-2012 年盈利预测分别为：2082.25 万元、2312.28 万元、2309.81 万元。2、为了切实保障吉电股份全体股东的利益，保证吉林泰合风力发电有限公司、吉林里</p>	<p>正在履行中。吉林泰合风力发电有限公司、吉林里程协合风力发电有限公司 2010 年度净利润分别为 2,069 万元、2,707 万元，合计 4,776 万元，比盈利预测 3090.6 万元多完成 1,685.4 万元，超额实现了盈利预测目标。</p>

	<p>程协合风力发电有限公司盈利预测金额能够实现，吉林省能源交通总公司提出如下措施：(1) 本次优化股改承诺暨关联交易方案实施完成后，在满足吉林泰合风力发电有限公司、吉林里程协合风力发电有限公司编制的 2010 年度、2011 年度、2012 年度的盈利预测报告中所描述的基本假设前提下，如若吉林泰合风力发电有限公司、吉林里程协合风力发电有限公司在预测期内实际累计实现净利润未达到上述盈利预测累计数，吉林省能源交通总公司将在吉电股份 2012 年报披露后一个月以内，以货币资金向吉电股份补足。具体计算如下：利润补偿金额 = [两家风电公司 2010、2011、2012 年度三年累计净利润预测数 (10,782.88 万元) - 两家风电公司 2010、2011、2012 年度三年累计实际净利润数] × 吉电股份持有的两家风电公司股权比例 (51%)。如两家风电公司三年累计利润预测数减去三年实际盈利数为正值的话，吉林省能源交通总公司应当在吉电股份 2012 年报披露后一个月以内，依据上述计算公式以现金方式向吉电股份支付利润补偿金额。(2) 吉林省能源交通总公司承诺自优化方案实施的首个交易日起至吉林泰合风力发电有限公司、吉林里程协合风力发电有限公司盈利预测报告预测期止，不通过证券市场挂牌交易出售现持有的吉电股份的股份。上述两项措施为不可撤销的事项。</p>	
--	--	--

## 7.7 重大诉讼仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

因松江河发电厂未能及时履行还款义务一事，公司于 2009 年 9 月 15 日向吉林省高级人民法院提起诉讼，吉林省高级人民法

院在 2009 年 9 月 18 日向公司送达了 (2009) 吉民二初字第 5 号《受理案件通知书》。经松江河发电厂与公司协商, 在松江河发电厂与公司大股东吉林省能源交通总公司于 2004 年 1 月 12 日签订的《委托贷款补充协议》基础上, 松江河发电厂与公司于 2009 年 9 月 30 日签订了《还款协议书》, 并于 2009 年 11 月 24 日归还本金 14,078.52 万元。公司对上述事项及时履行了信息披露义务 (详见 2009 年 9 月 19 日、2009 年 10 月 13 日和 2009 年 11 月 26 日刊载于《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网的公司 2009 年第 52 号、54 号和 62 号公告)。依据公司与松江河发电厂签署的《还款协议书》, 松江河发电厂应在协议生效之日起 2 年内还清所欠公司委托贷款利息 (39,031,519.20 元), 2010 年 9 月 30 日前归还 50%, 剩余利息在 2011 年 9 月 30 日前还清。截止到 2010 年 9 月 30 日公司已收到松江河电厂本年度还款利息 19,515,759.60 元。

## 7.8 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

### 7.8.1 证券投资情况

适用  不适用

### 7.8.2 持有其他上市公司股权情况

适用  不适用

### 7.8.3 持有拟上市公司及非上市金融企业股权情况

适用  不适用

单位: 元

所持对象名称	初始投资金额	持有数量	占该公司股权比例	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
中电投财务有限公司	142,800,000.00	140,000,000	2.80%	142,800,000.00	9,240,000.00	123,852,659.93	长期股权投资	增资扩股
合计	142,800,000.00	140,000,000	-	142,800,000.00	9,240,000.00	123,852,659.93	-	-

### 7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

适用  不适用

### 7.8.5 其他综合收益明细

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
1. 可供出售金融资产产生的利得 (或损失) 金额		
减: 可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减: 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
3. 现金流量套期工具产生的利得 (或损失) 金额		
减: 现金流量套期工具产生的所得税影响		

前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整额		
小计		
4. 外币财务报表折算差额		
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小计		
5. 其他		
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
合计	0.00	0.00

## § 8 监事会报告

√ 适用 □ 不适用

2010 年，公司监事会仍然严格按照《公司法》、公司《章程》、《监事会议事规则》等规定，本着对公司和对股东负责的态度，认真履行监督职责，通过列席股东大会及董事会会议、召开监事会会议，对公司董事执行公司职务时是否符合《公司法》、公司《章程》及法律、法规尽力进行了考察，对公司董事会、经营班子执行股东大会决策的情况进行了检查，对公司经营管理中的一些重大问题认真负责的向董事及经营管理层提出了意见和建议，尽力督促公司规范运作。

### 一、履职情况

#### （一）召开监事会会议情况

根据公司《章程》赋予的职责，按照《公司监事会议事规则》，2010 年公司监事会召开会议 13 次，审议了《公司 2009 年年度报告》、《公司监事会 2009 年工作报告》、公司 2010 年第一、三季度报告和半年度报告；审议了公司向关联方——中国电力投资集团公司、中电投集团公司财务公司申请办理票据业务和办理存、贷款业务的议案、关于采购内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司燃料的议案、公司优化股改部分特别承诺事项暨关联交易方案的议案、落实优化股改方案收购蒙一、蒙二风电 100% 股权等 47 项重大议案，并对特殊事项出具了相关意见。

#### （二）2010 年工作回顾及评价

1. 公司依法运作方面：报告期内公司监事会依照《公司法》等法律法规和公司《章程》的有关规定，对公司决策程序、内部控制制度以及公司董事、总经理及其他高级管理人员执行公司职务的行为进行了监督检查，并列席了公司各次股东大会、董事会会议。监事会认为：公司依法运作情况良好，公司股东大会、董事会各次会议召开、决策程序合法。公司建立了较为完善的内部控制制度，并于 2010 年年初设立内部控制风险管理部，逐步完善了内控制度体系。公司董事、总经理及其他高级管理人员在执行公司职务时未发现违反法律、法规、公司《章程》或损害公司利益的行为。董事成员包括独立董事无特殊情况，均能按时出席董事会和股东大会，因工作原因无法参会时，也能以授权委托的方式进行参与决策。

2. 公司财务方面：报告期内监事会对公司财务状况进行了检查，审核了公司季度、半年度、年度财务报告及其相关文件。监事会认为：公司财务会计内控制度健全，各期的财务报告真实、客观的反映了公司财务状况和经营成果，中瑞岳华会计师事务所有限公司出具的标准无保留意见审计报告客观公正。

3. 关联交易方面：本着对全体股东负责的精神，监事会对公司报告期内的各项关联交易进行了监督与检查。监事会认为：公司报告期内的关联交易行为，符合公司发展战略的要求；董事会在审议关联交易事项时，严格履行了深圳证券交易所《股票上市规则》和公司《章程》中有关关联董事回避制度的要求；交易价格公允，没有侵害公司中小股东的利益。在日常关联交易过程中，双方根据已签订的合同、协议，遵循了平等、自愿、等价、有偿的原则，定价依据充分、价格合理，不存在内幕交易，没有损害股东利益和公司利益。

#### 4. 对公司董事、高级管理人员的督促及检查

监事会全体成员遵照《公司法》、《证券法》及公司《章程》有关规定，本着对全体股东负责的精神和对公司长期发展的高度责任感、督促公司董事和高级管理人员依法行使自己的职务行为，努力维护公司股东的合法权益等工作。报告期内，公司的董事、高管人员能够自觉地严格要求自己，规范自己的行为，勤勉、尽职地履行应尽职责和义务，为公司规范运作，取得良好经营业绩提供了保障。

#### 5. 监事会对公司 2010 年度工作的评价

监事会认为：2010 年公司管理层在认真贯彻和执行公司股东大会、董事会所做出各项决议的同时，能够积极的引进先进的管理理念，通过加强公司的规范经营，提高管理能力、提升员工素质。

公司 2010 年度的经营和运作符合法律、法规规范的要求，公司董事和经营管理层在执行公司职务时恪尽职守，无违反法律、法规、公司章程或损害投资者、公司和员工利益的行为。公司在本年度的重大经营活动中，没有发现损害股东的权益或

造成公司资产流失的情况发生。年度内所发生的各项关联交易价格公允，没有侵害公司及非关联方的利益。

## 二、2011 年工作计划

2011 年，监事会将依据《公司法》和公司《章程》赋予的职权开展监督、检查工作，坚持以财务监督为中心，加强对重要生产经营活动和重点部门的审计监督，通过日常监督与专项检查相结合的形式，紧密结合公司实际工作，本着对全体股东负责的精神，认真履行法律法规赋予的职责，切实维护公司及股东的合法权益。

2011 年公司监事会主要做好以下几方面的工作：

（一）积极支持公司生产经营各项工作，建立有效的沟通渠道和方式，重点关注公司风险管理和内部控制体系建设的进展，以财务监督为核心，建立完善大额资金运作的监督管理制度，强化监督管理职责，加强对公司对外投资、财务管理、关联交易和对外担保等重大事项的监督；

（二）完善监事会的工作机制及运行机制，通过列席公司董事会、股东大会等形式，对公司的生产经营管理、财务管理、高管人员的行为进行监督和检查，同时关注公司重大事项的审议、执行情况，防止不正当交易侵占投资者、公司的利益；

（三）不断强化监督管理职能，探索监事会对企业风险防范和预警机制，进一步促进公司的规范运作，切实维护公司全体投资者的合法权益，促进公司持续、稳健发展。

## § 9 财务报告

### 9.1 审计意见

财务报告	是
审计意见	标准无保留审计意见
审计报告编号	中瑞岳华审字[2011]第 05434 号
审计报告标题	审计报告
审计报告收件人	吉林电力股份有限公司全体股东
引言段	我们审计了后附的吉林电力股份有限公司(以下简称“贵公司”)及其子公司(统称“贵集团”)财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的合并及公司的资产负债表，2010 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的所有者权益变动表以及财务报表附注。
管理层对财务报表的责任段	按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。
注册会计师责任段	我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。 审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。 我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。
审计意见段	我们认为，上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵集团和贵公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。
非标意见	
审计机构名称	中瑞岳华会计师事务所有限公司
审计机构地址	北京市西城区金融大街 35 号国际企业大厦 A 座 8、9 层
审计报告日期	2011 年 04 月 15 日
	注册会计师姓名
梁双才	闫万孝

## 9.2 财务报表

### 9.2.1 资产负债表

编制单位：吉林电力股份有限公司  
元

2010 年 12 月 31 日

单位：

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	361,861,910.96	190,204,322.35	599,068,869.22	558,854,182.81
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	157,065,219.82	200,000.00	30,595,000.00	30,060,000.00
应收账款	309,444,417.01	242,105,087.30	192,867,317.66	115,281,905.05
预付款项	261,434,777.11	258,435,319.17	92,443,699.35	98,405,658.47
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				
应收利息				
应收股利		19,380,000.00	15,451,009.40	15,451,009.40
其他应收款	82,351,420.51	35,724,781.19	21,723,212.24	359,168,356.29
买入返售金融资产				
存货	139,385,963.33	91,719,956.95	152,671,117.07	224,065,845.06
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	1,311,543,708.74	837,769,466.96	1,104,820,224.94	1,401,286,957.08
非流动资产：				
发放委托贷款及垫款				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				
长期应收款	22,070,000.00	30,000,000.00	22,070,000.00	
长期股权投资	682,601,375.43	1,461,701,421.16	666,657,155.99	1,057,273,302.35
投资性房地产				
固定资产	5,939,698,007.58	3,079,643,268.62	3,162,205,046.74	1,127,501,415.26
在建工程	5,669,726,510.96	4,962,152,819.15	5,224,990,805.87	4,697,915,789.05
工程物资	525,849,603.65	525,849,603.65	160,117,475.12	160,117,475.12
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	43,440,568.93	18,758,524.81	32,823,936.84	18,344,185.21
开发支出				
商誉				
长期待摊费用				

递延所得税资产	27,956,182.99	26,914,135.42	50,320,147.63	49,199,781.53
其他非流动资产				
非流动资产合计	12,911,342,249.54	10,105,019,772.81	9,319,184,568.19	7,110,351,948.52
资产总计	14,222,885,958.28	10,942,789,239.77	10,424,004,793.13	8,511,638,905.60
流动负债：				
短期借款	751,300,000.00	481,830,000.00	3,545,000,000.00	3,325,000,000.00
向中央银行借款				
吸收存款及同业存放				
拆入资金				
交易性金融负债				
应付票据	349,285,557.80	264,326,557.80	18,751,820.00	
应付账款	2,416,613,878.14	1,712,873,868.18	1,854,844,110.36	1,556,930,092.88
预收款项	39,135,422.34	9,920,997.04	25,753,380.37	3,550,818.03
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	25,146,323.16	24,397,589.25	32,492,761.73	31,878,331.02
应交税费	-586,942,478.13	-363,474,684.42	-94,239,675.51	-43,631,204.53
应付利息	22,748,802.48	14,503,973.68	6,884,225.72	5,715,100.00
应付股利	31,993,557.00	13,373,557.00	13,385,977.00	13,385,977.00
其他应付款	100,307,561.02	114,862,781.87	216,020,376.97	219,403,313.19
应付分保账款				
保险合同准备金				
代理买卖证券款				
代理承销证券款				
一年内到期的非流动负债	138,578,836.10		38,580,000.00	
其他流动负债	1,460,000,000.00	1,260,000,000.00		
流动负债合计	4,748,167,459.91	3,532,614,640.40	5,657,472,976.64	5,112,232,427.59
非流动负债：				
长期借款	6,885,462,731.91	5,041,138,000.00	1,942,146,516.32	1,000,000,000.00
应付债券				
长期应付款	43,900,000.00	43,900,000.00		
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债				
其他非流动负债				
非流动负债合计	6,929,362,731.91	5,085,038,000.00	1,942,146,516.32	1,000,000,000.00
负债合计	11,677,530,191.82	8,617,652,640.40	7,599,619,492.96	6,112,232,427.59
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00	839,100,000.00
资本公积	1,640,730,893.66	1,603,592,640.22	1,914,988,105.01	1,685,656,190.59
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14	98,426,246.14	98,426,246.14

一般风险准备				
未分配利润	-197,361,495.15	-215,982,286.99	-210,827,892.35	-223,775,958.72
外币报表折算差额				
归属于母公司所有者权益合计	2,380,895,644.65	2,325,136,599.37	2,641,686,458.80	2,399,406,478.01
少数股东权益	164,460,121.81		182,698,841.37	
所有者权益合计	2,545,355,766.46	2,325,136,599.37	2,824,385,300.17	2,399,406,478.01
负债和所有者权益总计	14,222,885,958.28	10,942,789,239.77	10,424,004,793.13	8,511,638,905.60

## 9.2.2 利润表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	2,536,587,134.30	2,247,796,483.19	2,085,101,591.80	1,575,087,782.94
其中：营业收入	2,536,587,134.30	2,247,796,483.19	2,085,101,591.80	1,575,087,782.94
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	2,524,274,437.02	2,264,549,299.33	1,862,043,424.49	1,424,966,418.78
其中：营业成本	2,315,333,895.14	2,125,540,647.81	1,848,529,728.44	1,455,822,213.06
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	7,249,673.23	6,733,320.84	15,577,153.07	10,018,800.36
销售费用	51,500.00			
管理费用	85,975,186.26	83,000,120.17	74,562,481.52	70,485,369.07
财务费用	106,879,856.69	43,953,651.31	47,355,504.56	13,531,533.00
资产减值损失	8,784,325.70	5,321,559.20	-123,981,443.10	-124,891,496.71
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00
投资收益（损失以“-”号填列）	-63,025,479.27	-35,645,066.72	-9,118,035.95	-9,118,035.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-72,474,729.27	-73,907,218.20	-30,014,147.95	-30,014,147.95
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-50,712,781.99	-52,397,882.86	213,940,131.36	141,003,328.21
加：营业外收入	110,917,607.55	82,604,481.12	8,002,722.54	554,665.11
减：营业外支出	659,944.67	127,280.42	596,054.18	500.00



其中：非流动资产处置损失	89,412.05		571,277.08	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	59,544,880.89	30,079,317.84	221,346,799.72	141,557,493.32
减：所得税费用	22,642,651.16	22,285,646.11	40,857,703.53	31,842,203.96
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	36,902,229.73	7,793,671.73	180,489,096.19	109,715,289.36
归属于母公司所有者的净利润	13,466,397.20	7,793,671.73	165,755,126.99	109,715,289.36
少数股东损益	23,435,832.53		14,733,969.20	
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.0160		0.1975	
（二）稀释每股收益	0.0160		0.1975	
七、其他综合收益				
八、综合收益总额	36,902,229.73	7,793,671.73	180,489,096.19	109,715,289.36
归属于母公司所有者的综合收益总额	13,466,397.20	7,793,671.73	165,755,126.99	109,715,289.36
归属于少数股东的综合收益总额	23,435,832.53	0.00	14,733,969.20	0.00

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：22,395,934.62 元。

### 9.2.3 现金流量表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	2,669,806,686.53	2,459,499,464.71	2,416,167,540.44	1,951,593,277.58
客户存款和同业存放款项净增加额				
向中央银行借款净增加额				
向其他金融机构拆入资金净增加额				
收到原保险合同保费取得的现金				
收到再保险业务现金净额				
保户储金及投资款净增加额				
处置交易性金融资产净增加额				
收取利息、手续费及佣金的现金				
拆入资金净增加额				
回购业务资金净增加额				
收到的税费返还	6,417,236.27		38,042,426.22	2,143,274.31
收到其他与经营活动有关的现金	98,473,049.87	501,078,546.10	32,794,737.37	217,033,998.50

经营活动现金流入小计	2,774,696,972.67	2,960,578,010.81	2,487,004,704.03	2,170,770,550.39
购买商品、接受劳务支付的现金	2,530,068,923.92	2,557,121,498.48	844,770,738.94	777,023,799.16
客户贷款及垫款净增加额				
存放中央银行和同业款项净增加额				
支付原保险合同赔付款项的现金				
支付利息、手续费及佣金的现金				
支付保单红利的现金				
支付给职工以及为职工支付的现金	215,716,832.98	179,567,481.69	191,275,401.09	166,839,829.52
支付的各项税费	116,725,591.26	81,084,112.66	205,077,609.15	131,744,781.78
支付其他与经营活动有关的现金	60,998,887.03	55,476,197.28	51,917,285.63	336,728,359.06
经营活动现金流出小计	2,923,510,235.19	2,873,249,290.11	1,293,041,034.81	1,412,336,769.52
经营活动产生的现金流量净额	-148,813,262.52	87,328,720.70	1,193,963,669.22	758,433,780.87
二、投资活动产生的现金流量:				
收回投资收到的现金				
取得投资收益收到的现金	35,687,310.70	45,120,212.18	53,099,485.22	53,099,485.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	40,744,715.86	40,000,000.00	235,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				
收到其他与投资活动有关的现金			140,785,228.65	140,785,228.65
投资活动现金流入小计	76,432,026.56	85,120,212.18	194,119,713.87	193,884,713.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,238,486,419.81	2,399,918,120.90	3,615,261,102.35	2,711,227,254.27
投资支付的现金	49,269,460.00	398,745,741.08	110,517,500.00	150,517,500.00
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	223,276,281.08			
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	3,511,032,160.89	2,798,663,861.98	3,725,778,602.35	2,861,744,754.27
投资活动产生的现金流量净额	-3,434,600,134.33	-2,713,543,649.80	-3,531,658,888.48	-2,667,860,040.40
三、筹资活动产生的现金流量:				
吸收投资收到的现金	9,807,159.00		2,000,000.00	
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,807,159.00		2,000,000.00	
取得借款收到的现金	9,604,801,000.00	7,719,968,000.00	6,295,000,000.00	5,255,000,000.00
发行债券收到的现金				

收到其他与筹资活动有关的现金	134,000,000.00	76,117,639.15	16,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	9,748,608,159.00	7,796,085,639.15	6,313,000,000.00	5,255,000,000.00
偿还债务支付的现金	5,895,185,948.31	5,262,000,000.00	3,650,356,874.25	3,080,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	346,993,983.82	276,520,570.51	58,422,795.75	4,177,423.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	9,062,983.77			
支付其他与筹资活动有关的现金	160,000,000.00		19,902,796.74	13,109,018.51
筹资活动现金流出小计	6,402,179,932.13	5,538,520,570.51	3,728,682,466.74	3,097,286,442.11
筹资活动产生的现金流量净额	3,346,428,226.87	2,257,565,068.64	2,584,317,533.26	2,157,713,557.89
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-221,788.28			
五、现金及现金等价物净增加额	-237,206,958.26	-368,649,860.46	246,622,314.00	248,287,298.36
加：期初现金及现金等价物余额	599,068,869.22	558,854,182.81	352,446,555.22	310,566,884.45
六、期末现金及现金等价物余额	361,861,910.96	190,204,322.35	599,068,869.22	558,854,182.81

## 9.2.4 合并所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额									上年金额										
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	839,100,000.00	1,745,988,105.01			98,426,246.14		-221,308,893.99		25,628,859.40	2,487,834,316.56	839,100,000.00	1,896,699,305.01			98,553,069.03		-401,155,341.24		165,963,672.17	2,599,160,704.97
加：会计政策变更																				
前期差错更正															-126,822.89		24,572,321.90			24,445,499.01
其他		169,000,000.00					10,481,001.64		157,069,981.97	336,550,983.61										
二、本年初余额	839,100,000.00	1,914,988,105.01			98,426,246.14		-210,827,892.35		182,698,841.37	2,824,385,300.17	839,100,000.00	1,896,699,305.01			98,426,246.14		-376,583,019.34		165,963,672.17	2,623,606,203.98
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		-274,257,211.35					13,466,397.20		-18,238,719.56	-279,029,533.71		18,288,800.00					165,755,126.99		16,735,169.20	200,779,096.19
（一）净利润							13,466,397.20		23,435,832.53	36,902,229.73							165,755,126.99		14,733,969.20	180,489,096.19

																	9		9
(二) 其他综合收益																			
上述(一)和(二)小计							13,466,397.20	23,435,832.53	36,902,229.73								165,755,126.99	14,733,969.20	180,489,096.19
(三) 所有者投入和减少资本		-274,257,211.35						-13,991,568.32	-288,248,779.67		18,288,800.00							2,001,200.00	20,290,000.00
1. 所有者投入资本		3,651.09						9,803,507.91	9,807,159.00										
2. 股份支付计入所有者权益的金额																			
3. 其他		-274,260,862.44						-23,795,076.23	-298,055,938.67		18,288,800.00							2,001,200.00	20,290,000.00
(四) 利润分配								-27,682,983.77	-27,682,983.77										
1. 提取盈余公积																			
2. 提取一般风险准备																			
3. 对所有者(或股东)的分配								-27,682,983.77	-27,682,983.77										
4. 其他																			
(五) 所有者权益内部结转																			

1. 资本公积转增资本 (或股本)																				
2. 盈余公积转增资本 (或股本)																				
3. 盈余公积弥补亏损																				
4. 其他																				
(六) 专项储备																				
1. 本期提取																				
2. 本期使用																				
(七) 其他																				
四、本期期末余额	839,100,000.00	1,640,730,893.66			98,426,246.14		-197,361,495.15		164,460,121.81	2,545,355,766.46	839,100,000.00	1,914,988,105.01			98,426,246.14		-210,827,892.35		182,698,841.37	2,824,385,300.17

### 9.2.5 母公司所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额								上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	839,100,000.00	1,685,656,190.59			98,426,246.14		-223,775,958.72	2,399,406,478.01	839,100,000.00	1,683,386,190.59			98,553,069.03		-358,063,569.98	2,262,975,689.64
加：会计政策变更															31,008,941.91	31,008,941.91

前期差错更正													-126,822.89		-6,436.620.01	-6,563,442.90
其他																
二、本年年初余额	839,100,000.00	1,685,656,190.59			98,426,246.14		-223,775,958.72	2,399,406,478.01	839,100,000.00	1,683,386,190.59			98,426,246.14		-333,491,248.08	2,287,421,188.65
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		-82,063,550.37					7,793,671.73	-74,269,878.64		2,270,000.00					109,715,289.36	111,985,289.36
（一）净利润							7,793,671.73	7,793,671.73							109,715,289.36	109,715,289.36
（二）其他综合收益																
上述（一）和（二）小计							7,793,671.73	7,793,671.73							109,715,289.36	109,715,289.36
（三）所有者投入和减少资本		-82,063,550.37						-82,063,550.37		2,270,000.00						2,270,000.00
1. 所有者投入资本																
2. 股份支付计入所有者权益的金额																
3. 其他		-82,063,550.37						-82,063,550.37		2,270,000.00						2,270,000.00
（四）利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配																

4. 其他																
(五) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本(或股本)																
2. 盈余公积转增资本(或股本)																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 其他																
(六) 专项储备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
(七) 其他																
四、本期期末余额	839,100,000.00	1,603,592,640.22			98,426,246.14		-215,982,286.99	2,325,136,599.37	839,100,000.00	1,685,656,190.59			98,426,246.14		-223,775,958.72	2,399,406,478.01



**9.3 与最近一期年度报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的具体说明**

适用  不适用

**9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响**

适用  不适用

**9.5 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明**

适用  不适用

本年新增纳入合并范围的的公司为吉林里程协合风力发电有限公司、吉林泰合风力发电有限公司、蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司、蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司、吉林吉电协合新能源有限公司。其中吉林吉电协合新能源有限公司为本年度新设立的子公司；2010年8月9日，本公司收购了内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司有的吉林里程协合风力发电持有有限公司51%股权和吉林泰合风力发电有限公司51%股权；2010年12月30日，本公司收购了内蒙古协合新能源有限公司持有的蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司100%股权和蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司100%股权。吉林里程协合风力发电有限公司、吉林泰合风力发电有限公司、蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司、蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司为本期同一控制下企业合并取得的子公司。