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)程庆祥声明: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	调整后
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	调整后
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	调整后
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	调整后
归属于上市公司股东的每股净资产(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、参股企业吉林吉长电力有限公司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

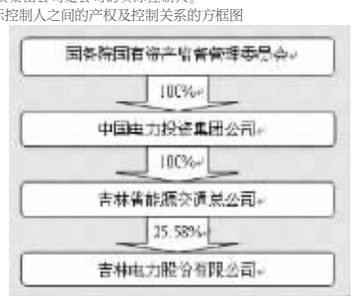
4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

□ 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19日	2011年06月19日	0	0		5.00	否
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)项目	44,364.47	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。
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

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。

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。

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。

公司2010年度拟不分配股利,不转增股本。

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