（上接D177版）

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
2008年	0.00	-381,172,775.43	0.00%	-374,588,476.29
2007年	0.00	123,286,725.28	0.00%	7,725,705.13
2006年	0.00	52,270,413.97	0.00%	23,115,886.84
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
由于公司2008年度亏损，2009年净利润弥补亏损后为-221,308,893.99元，无可供分配利润，故公司2009年度为提出现金分配预案。	2009年盈利弥补完2008年度亏损后，公司尚有221,308,893.99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

7.2 出售资产

□ 适用 √ 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。

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
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	0.00	0.00%	9,278.16	11.34%
上海远达环保工程有限公司	0.00	0.00%	6,658.32	38.64%
中电投电力工程有限公司	0.00	0.00%	1,000.00	100.00%
中电投电能成套设备有限公司	67.50	100.00%	2,742.92	100.00%
白山鸿成电力实业有限公司	830.85	19.72%	1,273.71	71.21%
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00%	50.00	100.00%
中电投远达环保工程有限公司	0.00	0.00%	10,573.98	61.36%
通化能源实业有限公司	956.64	22.70%	514.98	28.79%
重庆远达水务有限公司	0.00	0.00%	11.76	100.00%
白山热电有限责任公司	22,639.64	49.75%	103.75	100.00%
通化热电有限责任公司	22,869.57	50.25%	0.00	0.00%
通化市恒泰热力有限公司	2,459.91	57.58%	0.00	0.00%
中电投吉林核电项目筹备处	33.49	100.00%	0.00	0.00%
合计	49,857.60	48.02%	32,207.58	26.02%

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47,296.70万元。

7.4.2 关联债权债务往来

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
通化热电有限责任公司	36,420.56	1,405.60	257.13	183.48
通化市恒泰热力有限公司	2,741.27	764.74	0.00	0.00
白山热电有限责任公司	33,938.16	719.74	5,976.12	849.51
中电投吉林核电筹备处	33.49	33.49	0.00	0.00
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	18,535.57	1,950.00	0.00	0.00
中国电力投资集团公司	0.00	0.00	235,323.52	124,884.53
中电投远达环保工程有限公司	0.00	0.00	4,666.17	2,611.17
上海远达环保工程有限公司	0.00	0.00	5,600.54	1,104.48
白山鸿成电力实业有限公司	0.00	0.00	2,104.56	17.20
吉林省电力科学研究院有限公司	0.00	0.00	50.00	10.00
吉林省能源交通总公司	0.00	0.00	12,691.58	12,691.58
合计	91,669.05	4,873.57	266,669.62	142,351.95

其中：报告期内上市公司向控股股东及其子公司提供资金的发生额70,392.21万元，余额2,158.83万元。

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

√ 适用 □ 不适用

公司大股东吉林省能源交通总公司和实际控制人中国电力投资集团有限公司在公司2006年股改时做了股改承诺，承诺内容及履行情况详见下表。

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； 二、中国电力投资集团公司。	一、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个月内不出售所增持股份的承诺；3.关于转让四平合资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权的承诺；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。 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。	一、公司第一大股东人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个月内不出售所增持股份的承诺，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，吉林省能源交通总公司在股权分置改革完成后开展转让“四平合营公司”35.1%股权的谈判工作，经过2年的商谈，合作各方在“四平合营公司”七家整合三家的问题上达成一致，并签署了相关协议。公司第五届董事会第三次会议审议通过将参股公司“四平合营公司”七家公司合并为三家公司的议案，公司于2008年8月27日在巨潮资讯网上发布了“吉林电力股份有限公司关于参股公司“四平合营公司”七家公司合并为三家公司提示性公告”，2009年11月25日在巨潮资讯网发布了《关于四平项目进展情况的公告》，“四平合营公司”七家整合为三家后，吉林能交总至今未取得投资外方关于同意能交总出售股权的同意意见（《拟“四平合营公司”章程》中“任何一方转让出资额需取得合营各方及“合营公司”董事会的同意”），其他事项仍在谈判当中；截至目前，公司并未收到大股东吉林省能源交通总公司不能履行此项承诺的任何意思表示。 4.关于吉林桦甸油页岩开发项目。公司董事会已于2008年10月29日在巨潮资讯网上发布了“关于油页岩项目进展情况的公告”，吉林省能源交通总公司终止了开发油页岩项目，主要原因是：①煤炭压矿，造成可采储量严重下降，不具备规模开采条件；②由页岩的地质构造极大地限制了油页岩的开采及安全生产；③项目灰处理或贮存具有不确定性；④产业链难以维系；5小炼油（小于强）技需关停无望；6资源整合费用过高存在较大分歧。 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，项目正在按节点工期建设中。 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。 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；原因是2008年两个热电公司投产后，电煤价格持续上涨，且电煤质量大幅度下降，导致白山热电、通化热电项目机组出力不足，助燃用油增加，使得发电燃料成本增幅较大，致使白山热电、通化热电项目整体亏损，2008年亏损4.04亿元，2009年白山热电、通化热电亏损额分别为7.421万元、6.544万元，仍不符合当时承诺中的注入条件，公司受托管理白山热电、通化热电公司，加大了经营管理力度，使白山热电、通化热电在2009年度大幅减亏，经营状况有所好转。2010年公司将继续狠抓资产的安全运营工作，强化基础管理，通过成本对标管理，使材料费、其他费用、管理费用等成本费用降低增加利润，待其盈利后注入公司。
股份限售承诺	–	–	–
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	–	–	–
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）	–	–	–

7.7 重大诉讼仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

		因松江河发电厂未能按期履行还款义务，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，于2009年9月30日达成还款协议，在还款协议生效之日起30个工作日内，松江河发电厂归还公司委托贷款本金14,078.5万元，在本协议生效之日起2年内松江河发电厂分两次还清所欠公司委托贷款利息，2010年9月30日前归还50%，剩余利息在2011年9月30日前还清，在本金还清后，公司撤销对松江河发电厂的诉讼。本金14,078.52万元已于2009年11月24日到账，松江河发电厂将按照协议约定在规定的时间内，继续履行归还利息的义务。此事项可详见刊载于《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》以及巨潮资讯网的公告：2009年9月19日的《重大诉讼公告》，2009年10月13日的《重大诉讼进展公告》及2009年11月26日的《重大诉讼进展公告》。	

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	140,000,000.00	2.80%	142,800,000.00	20,710,112.00	0.00	长期股权投资	公司自有资金投资参股
合计	142,800,000.00	140,000,000.00	–	142,800,000.00	20,710,112.00	0.00	–	–

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

□ 适用 √ 不适用

7.8.5 其他综合收益细目

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（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

2009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同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》，2009年公司监事会召开会议8次，审议了《公司2008年年度报告》、《公司2008年度监事会监事会工作报告》、公司2009年第一、三季度报告和半年度报告；审议了修订公司《监事会议事规则》的议案、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等31项重大议案，并对特殊事项出具了相关意见。

（二）2009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，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。公司建立了较为完用的内部控制制度，并逐步完善内控制度体系。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。在日常关联交易运程中，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

报告期内，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，通过督促公司按照中国证监会要求如实披露公司重大信息、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。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2009年度工作的评价

监事会认为：2009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2009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、2010年工作计划

公司当前面临的困难和问题很多，2010年要齐心协力，抓住机遇，保证公司稳定发展。公司监事会在新的一年里将继续严格按照法律、法规和公司《章程》的规定，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，在燃料价格持续高位运行以及国家节能减排、电力行业产业结构调整、全球经济危机逐渐蔓延的重大外部环境压力下，进一步加大监督的力度，认真履行监督检查职能，以财务监督为核心，强化资金的控制及监管，切实维护公司及股东的合法权益。

2010年公司监事会主要做好以下几方面的工作：

（一）继续探索、完善监事会的工作机制及运行机制，促进监事会工作制度化、规范化。以财务监督为核心，建立完善大额度资金运作的监督管理制度，强化监督管理职责，确保资产保值增值；

（二）以规章制度为基础，促进公司的各项管理工作，进一步督促公司规范化运作；

（三）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；

（四）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，为公司的持续发展保驾护航。

§9 财务报告

9.1 审计意见

是否审计	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【2010】第03300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“吉电股份”）财务报表，包括2009年12月31日的合并及母公司的资产负债表、2009年度的合并及母公司的利润表、现金流量表、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吉电股份管理层的责任。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，吉电股份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吉电股份2009年12月31日的合并及母公司财务状况以及2009年度的合并及母公司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	2010年03月29日
注册会计师姓名	
杨晓辉、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　　2009年12月31日　　单位：元

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	574,438,165.03	558,854,182.81	349,397,953.47	310,566,884.45
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	30,595,000.00	30,060,000.00	41,750,000.00	40,150,000.00
应收账款	164,985,001.70	115,281,905.05	147,118,333.28	97,569,194.76
预付款项	92,443,699.35	98,405,658.47	26,647,449.40	35,394,765.72
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	15,451,009.40	15,451,009.40	21,621,953.93	21,621,953.93
其他应收款	21,430,512.24	359,168,356.29	19,505,584.17	201,833,155.42
买入返售金融资产				
存货	152,671,117.07	224,065,845.06	201,150,524.02	171,672,775.64
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	1,052,014,504.79	1,401,286,957.08	807,191,798.27	878,808,729.92
非流动资产：				
发放贷款及垫款				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				
长期应收款			14,078,522.86	14,078,522.86
长期股权投资	666,657,155.99	1,057,273,302.35	611,997,177.16	962,613,323.52
投资性房地产				
固定资产	2,262,074,160.67	1,127,501,415.26	2,195,425,810.50	992,347,027.73
在建工程	5,219,884,083.78	4,697,915,789.05	993,380,408.43	899,091,084.24
工程物资	160,117,475.12	160,117,475.12	997,727,103.20	997,727,103.20
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	32,823,936.84	18,344,185.21	34,441,237.06	18,905,600.04
开发支出				
商誉				
长期待摊费用				
递延所得税资产	50,320,147.63	49,199,781.53	81,921,805.36	81,041,985.49
其他非流动资产				
非流动资产合计	8,391,876,960.03	7,110,351,948.52	4,928,972,064.57	3,965,804,647.08
资产总计	9,443,891,464.82	8,511,638,905.60	5,736,163,862.84	4,844,613,377.00
流动负债：				
短期借款	3,525,000,000.00	3,325,000,000.00	1,750,000,000.00	1,550,000,000.00
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	18,751,820.00		20,000,000.00	
应付账款	1,716,480,542.05	1,556,930,092.88	346,074,788.57	289,619,315.01
预收款项	25,753,380.37	3,550,818.03	33,508,227.76	1,798,297.82
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	32,492,761.73	31,878,331.02	37,473,801.76	36,489,420.14
应交税费	-56,223,947.78	-43,631,204.53	17,051,439.39	10,491,316.14
应付利息	6,696,980.72	5,715,100.00	2,119,849.44	
应付股利	13,385,977.00	13,385,977.00	13,428,477.00	13,428,477.00
其他应付款	212,993,117.85	219,403,313.19	57,906,815.65	55,365,362.24
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	38,580,000.00		52,857,400.00	
其他流动负债				
流动负债合计	5,533,910,631.94	5,112,232,427.59	2,330,420,799.57	1,957,192,188.35
非流动负债：				
长期借款	1,422,146,516.32	1,000,000,000.00	1,078,225,990.57	600,000,000.00
应付债券				
长期应付款				
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	1,422,146,516.32	1,000,000,000.00	1,078,225,990.57	600,000,000.00
负债合计	6,956,057,148.26	6,112,232,427.59	3,408,646,790.14	2,557,192,188.35
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	1,745,988,105.01	1,685,656,190.59	1,743,699,305.01	1,683,386,190.59
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	-221,308,893.99	-223,775,958.72	-374,588,476.29	-333,491,248.08
外币报表折算差额				
归属于母公司所有者权益合计	2,462,205,457.16	2,399,406,478.01	2,306,637,074.86	2,287,421,188.65
少数股东权益	25,628,859.40		20,879,997.84	
所有者权益合计	2,487,834,316.56	2,399,406,478.01	2,327,517,072.70	2,287,421,188.65
负债和所有者权益总计	9,443,891,464.82	8,511,638,905.60	5,736,163,862.84	4,844,613,377.00

9.2.2 利润表

编制单位：吉林电力股份有限公司　　2009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	2,034,135,466.64	1,575,087,782.94	1,560,557,693.02	1,005,116,354.47
其中：营业收入	2,034,135,466.64	1,575,087,782.94	1,560,557,693.02	1,005,116,354.47
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	1,833,527,367.00	1,424,966,418.78	1,884,632,016.85	1,365,987,841.04
其中：营业成本	1,829,111,118.94	1,455,822,213.06	1,566,553,452.97	1,082,983,121.63
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	15,577,153.07	10,018,800.36	12,278,155.39	6,631,070.24
销售费用				
管理费用	71,641,928.46	70,485,369.07	65,921,418.51	56,415,127.91
财务费用	41,178,609.63	13,531,533.00	40,141,066.33	20,996,793.89
资产减值损失	-123,981,443.10	-124,891,496.71	199,737,923.65	198,961,727.37
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				
投资收益（损失以“-”号填列）	-9,118,035.95	-9,118,035.95	-119,091,927.00	-119,091,927.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-30,014,147.95	-30,014,147.95	-122,192,214.41	-122,192,214.41
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	191,490,063.69	141,003,328.21	-443,166,250.83	-479,963,413.57
加：营业外收入	5,990,937.88	554,665.11	7,302,449.13	5,867,827.41
减：营业外支出	596,054.18	500.00	211,440.29	17,284.90
其中：非流动资产处置损失			110,337.39	13,077.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	196,884,947.39	141,557,493.32	-436,075,241.99	-474,112,871.06
减：所得税费用	40,857,703.53	31,842,203.96	-57,170,293.43	-57,393,278.92
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	156,027,243.86	109,715,289.36	-378,904,948.56	-416,719,592.14
归属于母公司所有者的净利润	153,279,582.30	109,715,289.36	-381,172,775.43	-416,719,592.14
少数股东损益	2,747,661.56		2,267,826.87	
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.18		-0.45	
（二）稀释每股收益	0.18		-0.45	
七、其他综合收益				
八、综合收益总额	156,027,243.86	109,715,289.36	-378,904,948.56	-416,719,592.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	153,279,582.30	109,715,289.36	-381,172,775.43	-416,719,592.14
归属于少数股东的综合收益总额	2,747,661.56		2,267,826.87	

9.2.3 现金流量表

编制单位：吉林电力股份有限公司　　2009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	2,383,377,529.38	1,951,593,277.58	1,766,465,714.11	1,164,888,976.38
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	2,167,551.31	2,143,274.31	1,918,750.86	1,889,174.86
收到其他与经营活动有关的现金	24,433,352.91	217,033,998.50	34,321,069.55	29,026,683.34
经营活动现金流入小计	2,409,978,433.60	2,170,770,550.39	1,802,705,534.52	1,195,804,834.58
购买商品、接受劳务支付的现金	838,741,284.46	777,023,799.16	1,310,516,293.29	987,156,057.06
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	190,463,581.53	166,839,829.52	214,118,033.08	135,548,224.74
支付的各项税费	202,451,727.62	131,744,781.78	165,854,588.51	94,373,474.26
支付其他与经营活动有关的现金	45,190,432.76	336,728,359.06	100,933,570.03	74,730,800.52
经营活动现金流出小计	1,276,847,026.37	1,412,336,769.52	1,791,422,484.91	1,291,808,556.58
经营活动产生的现金流量净额	1,133,131,407.23	758,433,780.87	11,283,049.61	-96,003,722.00
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	53,099,485.22	53,099,485.22	45,278,524.58	45,278,524.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	235,000.00		164,232.98	163,532.98
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	3,240,000.00	3,240,000.00
投资活动现金流入小计	194,119,713.87	193,884,713.87	48,682,757.56	48,682,057.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,050,183,059.45	2,711,227,254.27	1,710,152,490.83	1,669,827,250.82
投资支付的现金	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				
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	3,160,700,559.45	2,861,744,754.27	1,710,152,490.83	1,669,827,250.82
投资活动产生的现金流量净额	-2,966,580,845.58	-2,667,860,040.40	-1,661,469,733.27	-1,621,145,193.26
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	2,000,000.00			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,000,000.00			
取得借款收到的现金	5,455,000,000.00	5,255,000,000.00	2,670,000,000.00	2,370,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金			110,239,865.61	194,032.27
筹资活动现金流入小计	5,457,000,000.00	5,255,000,000.00	2,780,239,865.61	2,370,194,032.27
偿还债务支付的现金	3,350,356,874.25	3,080,000,000.00	1,151,402,989.42	820,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	34,650,679.10	4,177,423.60	122,348,164.30	76,021,287.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润				
支付其他与筹资活动有关的现金	13,502,796.74	13,109,018.51	111,418,933.34	
筹资活动现金流出小计	3,398,510,350.09	3,097,286,442.11	1,385,170,087.06	896,021,287.60
筹资活动产生的现金流量净额	2,058,489,649.91	2,157,713,557.89	1,395,069,778.55	1,474,172,744.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响				
五、现金及现金等价物净增加额	225,040,211.56	248,287,298.36	-255,116,905.11	-242,976,170.59
加：期初现金及现金等价物余额	349,397,953.47	310,566,884.45	604,514,858.58	553,543,055.04
六、期末现金及现金等价物余额	574,438,165.03	558,854,182.81	349,397,953.47	310,566,884.45

9.2.4 合并所有者权益变动表（附后）

9.2.5 母公司所有者权益变动表（附后）

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

会计估计变更情况说明：

根据本公司第五届董事会第七次会议决议，自2009年1月1日起本公司对固定资产的折旧年限和残值率进行了变更，变更前后的折旧政策如下：

固定资产分类	变更前折旧政策			变更后折旧政策		
	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	15–40	0–4	2.40–6.67	12–20	3–10	4.50–8.08
机器设备	4–18	3	5.39–24.25	5–20	0–10	4.50–20.00
运输设备	6	0–3	16.17–16.67	5–12	10	7.50–18.00