



吉林电力股份有限公司
非公开发行股票
发行情况报告暨上市公告书

保荐机构（主承销商）



(住所：深圳市红岭中路1012号国信证券大厦16-26层)

二零一三年十二月

吉林电力股份有限公司

非公开发行股票发行情况报告暨上市公告书

本公司全体董事承诺本发行情况报告暨上市公告书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

特别提示

一、发行数量及价格

- 1、发行数量：621,512,195股
- 2、发行价格：2.87元/股
- 3、募集资金总额：1,783,739,999.65元
- 4、募集资金净额：1,731,818,153.08元

二、本次发行股票预计上市时间

本次非公开发行新增股份621,512,195股，将于2013年12月31日在深圳证券交易所上市。

本次发行对象中国电力投资集团公司和中国电能成套设备有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起36个月，预计上市流通时间为2016年12月31日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第1个工作日）；发行对象广发基金管理有限公司、金元惠理基金管理有限公司、华安基金管理有限公司、建信基金管理有限责任公司和宏源证券股份有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起12个月，预计上市流通时间为2014年12月31日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第1个工作日）。

根据深交所相关业务规则规定，刊登《非公开发行股票股票变动报告暨上市公告书》的下一交易日为本次发行新增股份的上市首日（即2013年12月31日）。上市首日公司股价不除权。

本次非公开发行完成后，社会公众持有的股份占公司股份总数的73.29%，公司股权分布符合《深圳证券交易所股票上市规则》规定的上市条件。

证券交易所、其他政府机关对本公司股票上市及有关事项的意见，均不表明对本公司的任何保证。

目 录

特别提示	2
释 义	5
第一节 本次发行的基本情况	6
一、发行人基本信息	6
二、本次发行履行的相关程序	7
三、本次发行基本情况	8
四、本次发行对象概况	9
五、本次发行相关机构名称	17
第二节 本次发行前后公司基本情况	19
一、本次发行前后前十名股东情况	19
二、本次发行对公司的影响	20
第三节 发行人主要财务指标及管理层讨论与分析	22
一、公司主要财务数据及指标	22
二、管理层讨论与分析	24
第四节 本次募集资金运用	40
一、募集资金数量及运用	40
二、松花江热电新建背压机组项目简介	40
三、补充流动资金	42
第五节 保荐机构关于本次发行过程和发行对象合规性的结论意见	44
第六节 发行人律师关于本次发行过程和发行对象合规性的结论意见	45
第七节 保荐协议主要内容和上市推荐意见	456
一、保荐协议主要内容	46
二、上市推荐意见	46
第八节 新增股份数量及上市时间	47
第九节 全体董事、监事和高级管理人员声明	48
第十节 中介机构声明	49
一、保荐人（主承销商）声明	49
二、发行人律师声明	50
三、审计机构声明	51
四、验资机构声明	52
第十一节 备查文件	53

释 义

在本报告中，除非特别说明，下列词语具有如下涵义：

公司、发行人、吉电股份	指	吉林电力股份有限公司
本次非公开发行股票、非公开发行、本次发行	指	公司本次以非公开发行的方式，向不超过十名特定对象发行不超过62,151.22万股（含62,151.22万股）普通股股票之行为
国信证券、保荐人、主承销商	指	国信证券股份有限公司
中电投、中电投集团	指	中国电力投资集团公司
成套公司	指	中国电能成套设备有限公司
能交总	指	吉林省能源交通总公司
广发基金	指	广发基金管理有限公司
金元惠理基金	指	金元惠理基金管理有限公司
华安基金	指	华安基金管理有限公司
建信基金	指	建信基金管理有限责任公司
宏源证券	指	宏源证券股份有限公司
发行人律师	指	北京市中咨律师事务所
立信所	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
瑞华所	指	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
中瑞岳华	指	中瑞岳华会计师事务所（特殊普通合伙）
公司章程	指	《吉林电力股份有限公司章程》
股东大会	指	吉林电力股份有限公司股东大会
董事会	指	吉林电力股份有限公司董事会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期、最近三年及一期	指	2009年、2010年、2011年和2012年1-9月
元（万元）	指	人民币元（人民币万元）

本报告中部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上有差异，该差异是由四舍五入造成的。

第一节 本次发行的基本情况

一、发行人基本信息

中文名称：吉林电力股份有限公司

英文名称：JILIN POWER SHARE CO.,LTD.

A 股上市日期：2002 年 9 月 26 日

A 股上市交易所：深圳证券交易所

A 股简称：吉电股份

A 股代码：000875

本次发行前总股本：839,100,000 股

董事长：周世平

总经理（法定代表人）：陶新建

董事会秘书：宋新阳

证券事务代表：石岚

营业执照注册号：220000000017004

组织机构代码：12396258-4

税务登记号码：（国税）220102123962584；（地税）220102123962584

注册地址：吉林省长春市工农大路 3088 号

办公地址：吉林省长春市人民大街 9699 号

联系方式：0431-81150933

传真号码：0431-81150997

公司网址：<http://www.cpijl.com>

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（电力业务许可证有效期至 2027 年 3 月 26 日、道路运输经营许可证有效期至 2017 年 5 月 30 日、煤炭经营资格证有效期至 2016 年 5 月 13 日）；供热、工业供气（由分支机构凭许可证经营）；油页岩的勘探、开发、销售、油页岩的炼制、销售、储运（由分支机构凭许可证经营）；客房、餐饮、租赁（由分支机构凭许可证经营）；生产、销售脱硫剂、脱硫

石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）。

二、本次发行履行的相关程序

（一）本次发行履行的内部决策程序

2012年2月27日，发行人召开第六届董事会第四次会议，通过了《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案的议案》及其他相关议案。

2012年3月30日，发行人召开第六届董事会第五次会议，通过了《关于投资建设吉林松花江热电背压机组项目的议案》。

2012年4月16日，发行人召开2012年第二次临时股东大会并做出决议，审议通过了上述两次董事会所涉及的有关本次非公开发行的所有议案。

2012年11月21日，发行人召开第六届董事会第十一次会议，通过了《关于公司前次募集资金使用情况的议案》。

2012年12月10日，发行人召开2012年第五次临时股东大会并做出决议，审议通过了《关于公司前次募集资金使用情况的议案》。

2013年11月14日，发行人召开了第六届董事会第二十次会议，通过了《关于提请股东大会继续授权董事会进行非公开发行股票相关事宜的议案》。

2013年12月2日，发行人召开了2013年第四次临时股东大会并做出决议，审议通过了《关于提请股东大会继续授权董事会进行非公开发行股票相关事宜的议案》。

（二）本次发行监管部门核准过程

2012年12月12日，吉电股份非公开发行A股股票申请获得中国证监会股票发行审核委员会的审核通过。

2013年12月12日，发行人收到证监会出具的《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2013]1557号），核准吉电股份非公开发行不超过621,512,200股（含621,512,200股）新股。

（三）募集资金及验资情况

2013年12月19日,立信所出具了《吉林电力股份有限公司非公开发行人民币普通股(A股)认购资金总额的验证报告》(信会师报字[2013]第310348号),验证截至2013年12月19日17时止,国信证券在中国工商银行股份有限公司深圳市分行深港支行开设的账户(账号:4000029129200042215)收到吉电股份非公开发行股票认购资金总额(含获配投资者的认购保证金)人民币壹拾柒亿捌仟叁佰柒拾叁万玖仟玖佰玖拾玖元陆角伍分整(1,783,739,999.65元)。

2013年12月20日,保荐人(主承销商)国信证券在扣除承销费用43,059,695.35元后的资金1,740,680,304.30元划至吉电股份在银行开立的募集资金专户内。

2013年12月20日,瑞华所出具了《吉林电力股份有限公司验资报告》(瑞华验字[2013]第90480002号)。根据该验资报告,本次发行募集资金总额为1,783,739,999.65元,扣除发行费用51,921,846.57元后,募集资金净额为1,731,818,153.08元。其中,新增注册资本人民币621,512,195.00元,余额计人民币1,110,305,958.08元转入资本公积。

本公司已于2013年12月25日就本次增发股份向中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司提交相关登记材料,经确认,本次增发股份将于股份上市日前一交易日日终登记到账,并正式列入上市公司的股东名册。

三、本次发行基本情况

(一) 发行股票种类及面值

本次发行股票种类为境内上市人民币普通股(A股),每股面值为人民币1.00元。

(二) 发行数量

根据投资者认购情况,本次共发行人民币普通股(A股)621,512,195股,全部采取向特定投资者非公开发行股票的方式发行。

(三) 发行价格

根据发行人本次非公开发行股票预案,发行价格不低于2.87元/股,为定价基准日(第六届第四次董事会决议公告日,即2012年2月28日)前二十个交易日发

行人股票交易均价的 90%。

发行人和主承销商根据本次发行的申购情况，对有效申购进行了累计投标统计，通过簿记建档的方式，按照价格优先、数量优先等原则，最终确定本次发行的发行价格为 2.87 元/股。本次发行价格与本次发行底价相同。

（四）募集资金和发行费用

本次发行募集资金总额为 1,783,739,999.65 元，扣除发行费用（包括承销费用、保荐费用、律师费用、验资费用、发行登记费、信息查询专项服务费等）51,921,846.57 元后，募集资金净额为 1,731,818,153.08 元。

（五）股份锁定期

本次发行对象中国电力投资集团公司和中国电能成套设备有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起 36 个月，预计上市流通时间为 2016 年 12 月 31 日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第 1 个工作日）；发行对象广发基金管理有限公司、金元惠理基金管理有限公司、华安基金管理有限公司、建信基金管理有限责任公司和宏源证券股份有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起 12 个月，预计上市流通时间为 2014 年 12 月 31 日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第 1 个工作日）。在此之后按中国证券监督管理委员会及深圳证券交易所的有关规定执行。

四、本次发行对象概况

（一）发行对象及认购数量

本次非公开发行按照《吉林电力股份有限公司非公开发行股票认购邀请书》规定的程序和规则，依据《上市公司证券发行管理办法》、《上市公司非公开发行股票实施细则》和中国证监会关于非公开发行股票的其他规定，发行人与国信证券根据簿记建档等情况，按照价格优先、数量优先等原则确定认购获配对象及获配股数。本次发行最终价格确定为 2.87 元/股，发行股票数量为 621,512,195 股，募集资金总额为 1,783,739,999.65 元，股份发行数量未超过中国证监会核准的上限 621,512,200 股；发行对象总数为 7 名，不超过 10 名。最终确定的发行对象及其获得配售的情况如下：

序号	投资机构者名称	申购价格 (元/股)	申购股数 (股)	获配股数 (股)	占本次发行 比例	限售期 (月)
1	中国电力投资集团公司	2.87	158,884,995	158,884,995	25.56%	36
2	中国电能成套设备有限公司	2.87	7,083,700	7,083,700	1.14%	36
3	华安基金管理有限公司	2.87	196,499,500	196,499,500	31.62%	12
4	宏源证券股份有限公司	2.87	72,000,000	72,000,000	11.58%	12
5	建信基金管理有限责任公司	2.87	70,900,000	70,900,000	11.41%	12
6	广发基金管理有限公司	2.87	58,072,000	58,072,000	9.34%	12
7	金元惠理基金管理有限公司	2.87	58,072,000	58,072,000	9.34%	12
总计				621,512,195	100.00%	

(二) 发行对象的基本情况

1、中国电力投资集团公司

住所：北京市西城区金融大街 28 号院 3 号楼

法定代表人：陆启洲

注册资本：1,200,000 万元

公司类型：中央企业，国有独资

成立日期：2002 年 12 月 29 日

主要经营业务：实业投资管理；电源开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备销售；招投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务等。

2、中国电能成套设备有限公司

住所：北京安德里北街 15 号

法定代表人：琚立生

注册资本：10,685 万元

公司类型：国有企业

成立时间：1972 年

3、广发基金管理有限公司

住所：广东省珠海市横琴新区宝中路3号4004-56室

法定代表人：王志伟

注册资本：12,000万元

公司类型：有限责任公司

成立日期：2003年8月5日

经营范围：基金募集、基金销售、资产管理、中国证监会许可的其他业务。

4、金元惠理基金管理有限公司

住所：上海市浦东新区花园石桥路33号花旗集团大厦3608室

法定代表人：任开宇

注册资本：24,500万元

公司类型：有限责任公司（中外合资）

成立日期：2006年11月13日

经营范围：募集基金、管理基金和经中国证监会批准的其他业务（涉及行政许可的凭许可证经营）。

5、华安基金管理有限公司

住所：上海市浦东新区世纪大道8号国金中心二期

法定代表人：李勃

注册资本：15,000万元

公司类型：有限责任公司（国内合资）

成立时间：1998年6月4日

经营范围：基金设立；基金业务管理及中国证监会批准的其他业务。

6、建信基金管理有限责任公司

住所：北京市西城区金融大街 7 号英蓝国际金融中心 16 层

法定代表人：江先周

注册资本：20,000 万元

公司类型：有限责任公司（中外合资）

成立时间：2005 年 9 月 19 日

经营范围：基金募集、基金销售、资产管理和中国证监会许可的其他业务。

7、宏源证券股份有限公司

住所：乌鲁木齐文艺路 233 号宏源大厦

法定代表人：冯戎

注册资本：1,986,204,166 元

公司类型：股份有限公司（上市）

成立时间：1993 年 5 月 25 日

经营范围：证券经纪；证券投资咨询；与证券交易、证券投资活动有关的财务顾问；证券承销与保荐；证券自营；证券资产管理；融资融券；证券投资基金代销；为期货公司提供中间介绍业务；代销金融产品。

（三）本次发行对象与公司的关联关系

本次发行 7 名发行对象中，除本公司的实际控制人中电投集团及其所属成套公司外，其余发行对象与公司不存在关联关系。

（四）发行对象及其关联方与公司最近一年交易情况以及未来交易安排的说明

根据公司公开披露的 2012 年年度报告，中电投集团与公司最近一年的关联交易情况如下：

1、本次发行对象及其关联方最近一年与公司的交易情况

（1）采购商品、接受劳务

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价	2012 年度
-----	--------	--------	---------

		方式及决策程序	金额	占同类交易金额的比例(%)
中国电能成套设备有限公司	评价服务费	市场价	450,000.00	100
中电投远达环保工程有限公司	脱硫工程	市场价	5,263,269.03	100
	脱硝工程	市场价	3,521,300.00	100
	设计服务费	市场价	90,000.00	100
	脱硫运行费用	市场价	5,869,829.05	100
	背压机工程	市场价	39,066,300.00	100
白山热电有限责任公司	采购脱硫石膏	市场价	62,312.37	100
白山鸿成电力实业有限公司	租赁服务费	市场价	5,940,000.00	57.65
	凉水费	市场价	657,075.48	100
通化能源实业有限公司	劳务费	市场价	4,364,148.29	42.93
吉林省电力科学研究院有限公司	技术服务费	市场价	2,840,000.00	100
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	燃料采购	市场价	403,581,442.58	27.48
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	市场价	418,854,838.43	28.52
通辽市隆达煤炭经销有限公司	燃料采购	市场价	74,408,961.71	5.07
电能(北京)工程监理有限公司	设备制造	市场价	555,000.00	100
苏州天河中电电力工程技术有限公司	技术服务	市场价	629,200.00	100
中电投河南电力检修工程有限公司	热机系统维护	市场价	8,202,767.48	15.69
中国电力投资集团公司物资装备分公司	视频会议系统升级改造	市场价	106,751.28	100
	购视频设备	市场价	107,478.63	100

(2) 出售商品、提供劳务

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方	2012年度
-----	--------	---------	--------

		式及决策程序	金额	占同类交易金额的比例(%)
吉林省博大生化有限公司	热力销售	市场价	58,290,466.59	16.14
白山热电有限责任公司	燃料销售	市场价	80,619,241.42	4.37
	脱硫材料销售	市场价	3,282,479.24	15.65
通化热电有限责任公司	燃料销售	市场价	132,041,033.72	7.13
	提供检修劳务	市场价	400,000.00	1.82
白山鸿成电力实业有限公司	粉煤灰销售	市场价	677,568.59	13.62
	热力销售	市场价	9,499,768.83	2.63
通化恒泰热力有限公司	热力销售	市场价	28,872,574.77	7.99
通化能源实业有限公司	热力销售	市场价	16,883,750.16	4.67
吉林吉长电力有限公司	房屋租赁	市场价	730,571.88	100
国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司	咨询服务	市场价	101,996.14	100

公司向关联方采购商品、接受劳务、出售商品、提供劳务均执行市场价格，不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准，价格公允，不存在显失公正的情形、不存在损害股东权益的情形。

(3) 关联托管/承包

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/承包资产类型	委托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本报告期确认的托管收益/承包收益
吉林省能源交通总公司	吉林电力股份有限公司	委托管理	2012年01月01日	2012年12月31日	协议价	3,000,000.00
吉林吉长电力有限公司、吉林吉长能源有限公司、吉林吉长热电有限公司	吉林电力股份有限公司	生产运行管理	2012年01月01日	2012年12月31日	按托管合同约定	3,178,800.69

①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 74.34% 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本公司 2012 年度委托管理费 300 万元。

②2012 年，公司受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委托，对其四平 1 号、四平 2 号、四平 3 号三台发电能力为 5、5、10 万千瓦级的发电供热机组及其附属设施和设备（含脱硫等环保设施）进行生产运行管理，2012 年累计发生委托业务收入 353,541,934.35 元，发生委托业务成本 349,957,047.96 元，发生营业税金及附加 2,590,946.27 元，发生财务费用-29,167.20 元，营业外收入 1,885,000.00 元，实现净收益 3,178,800.69 元。

（4）关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
吉林省能源交通总公司	吉林松花江热电有限公司	81,673,578.29	2005年05月20日	2019年11月20日	否
吉林省能源交通总公司	吉林松花江热电有限公司	23,480,000.00	2004年01月01日	2016年12月31日	否
中国电力投资集团公司	吉林松花江热电有限公司	122,510,367.45	2005年05月20日	2019年11月20日	否

①截止 2012 年 12 月 31 日，吉林松花江热电有限公司借入中国银行的日本输银贷款余额为 204,183,945.74 元，利率为执行 libor 利率加 0.25% 计收，另加 0.6% 转贷，由中国电力投资集团公司担保借款金额的 60%，即 122,510,367.45 元，吉林省能源交通总公司担保借款金额的 40%，即 81,673,578.29 元，其中 2013 年到期应归还的借款金额为 29,169,157.56 元。

②截止到 2012 年 12 月 31 日，吉林松花江热电有限公司借入吉林财政局的国债资金余额为 23,480,000.00 元，利率为 4.17%，由吉林省能源交通总公司全额担保，其中 2013 年到期应归还的借款金额为 6,790,000.00 元。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
向中电投财务有限公司长期借款	380,951,897.78	2009年07月08日	2025年10月08日	
通过中电投集团公司长期借款	1,060,000,000.00	2011年11月18日	2015年06月27日	
拆出				

(6) 其他关联交易

①2012年末，公司存于中电投财务有限公司存款余额为305,448,306.77元；

②2012年末，公司归还中电投财务有限公司短期借款4,000万元，向中电投财务有限公司短期借款余额为0元；

③2012年末，公司归还中电投集团公司短期融资券50,000万元，中国电力投资集团公司发行的短期融资券余额为0元；

④公司受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委托，对其四平1号、四平2号、四平3号三台发电能力为5、5、10万千瓦级的发电供热机组及附属设施和设备(含脱硫等环保设施)进行生产运行管理，2011年收到吉林吉长热电有限公司拨来的铺底流动资金1,000万元，本公司列入其他应付款；2012年，本公司应收吉林吉长热电有限公司电费年初余额4,978,425.87元，当年累计发生411,399,187.78元，实际收回422,688,693.84元，年末余额-6,311,080.19元，年末由应收账款重分类到预收账款；

⑤公司子公司吉林吉电协合新能源有限公司本年将原黑渔泡三期、四期项目转让给镇赉华兴风力发电有限公司，吉林吉电协合新能源有限公司垫付项目前期费用3,136,688.00元转入其他应收款。

2、未来交易安排的说明

对于未来可能发生的交易，公司将严格按照公司章程及相关法律法规的要求，履行相应的内部审批决策程序，并作充分的信息披露。

(五) 本次发债对公司控制权的影响

本次非公开发行股票后实际控制人中电投集团对公司的控制权不会发生变化。
本次发行前后，中电投集团及其一致行动人对公司的持股情况变化如下表所示：

直接持股股东	发行前		发行后	
	持有股数（股）	持有比例	持有股数（股）	持有比例（%）
中国电力投资集团公司	-	-	158,884,995	10.88%
吉林省能源交通总公司	214,663,054	25.58%	214,663,054	14.70%
中国电能成套设备有限公司	9,530,000	1.14%	16,613,700	1.14%
合计	224,193,054	26.72%	390,161,749	26.71%

本次非公开发行不会导致公司的控制权发生变化。公司治理结构、董事及高级管理人员结构也不会发生变化。

综上，本次发行前后，公司实际控制人未发生变化，公司的控制权状况也未发生变化。

五、本次发行相关机构名称

（一）保荐机构（主承销商）

名称：国信证券股份有限公司

法定代表人：何如

办公地址：深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦

保荐代表人：黄涛、周志林

项目协办人：余洋

经办人员：周靖、郭文杰

电话：010-66023295

传真：010-88005244，010-88005239

（二）发行人律师

名称：北京市中咨律师事务所

负责人：贾军

办公地址：北京市西城区平安里西大街 26 号，新时代大厦 6-8 层

经办律师：蒋红毅、彭亚峰

电话：010-66091188

传真：010-66091616

（三）审计机构

名称：瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

负责人：顾仁荣

办公地址：北京市东城区永定门西滨河路 8 号院中海地产广场西塔 3-9 层

注册会计师：梁双才、闫万孝

电话：010-88095108

传真：010-88091190

第二节 本次发行前后公司基本情况

一、本次发行前后前十名股东情况

(一) 本次发行前，公司前十大股东持股情况

截至 2013 年 11 月 25 日，公司前十大股东持股情况如下表所示：

序号	股东姓名	持股数量 (万股)	持股比例	持有限售条件的股 份数量(万股)
1	吉林省能源交通总公司	21,466.31	25.58%	17,900.50
2	中国电能成套设备有限公司	953.00	1.14%	-
3	吉林省信托有限责任公司	400.00	0.48%	-
4	王纯	338.23	0.40%	-
5	冯朝元	299.87	0.36%	-
6	华西证券有限责任公司客户信 用交易担保证券账户	251.59	0.30%	-
7	吴滨	220.00	0.26%	-
8	西藏信托有限公司	215.32	0.26%	-
9	余红芳	207.75	0.25%	-
10	华能吉林发电有限公司	200.00	0.24%	-
合计		24,552.07	29.44%	17,900.50

(二) 新增股份登记到账后，本公司前十大股东持股情况

新增股份登记到账后，本公司前十大股东持股情况如下表所示：

序号	股东姓名	持股数量 (万股)	持股比 例(%)	持有限售条件的股 份数量(万股)
1	吉林省能源交通总公司	21,466.31	14.70%	17,900.50
2	华安基金管理有限公司	19,649.95	13.45%	19,649.95
3	中国电力投资集团公司	15,888.50	10.88%	15,888.50
4	宏源证券股份有限公司	7,200.00	4.93%	7,200.00
5	建信基金管理有限责任公司	7,090.00	4.85%	7,090.00
6	广发基金管理有限公司	5,807.20	3.98%	5,807.20
6	金元惠理基金管理有限公司	5,807.20	3.98%	5,807.20
8	中国电能成套设备有限公司	1,661.37	1.14%	708.37
9	吉林省信托有限责任公司	400.00	0.27%	-
10	王纯	338.23	0.23%	-
合计		85,308.76	58.41%	80,051.72

二、本次发行对公司的影响

（一）股本结构变动情况

本次非公开发行 62,151.22 万股，发行前后股本结构变动情况如下：

股份性质	本次发行前		本次发行后	
	数量（股）	比例	数量（股）	比例
一、有限售条件的流通股	179,072,910	21.34%	800,585,105	54.81%
二、无限售条件的流通股	660,027,090	78.66%	660,027,090	45.19%
三、股份总数	839,100,000	100.00%	1,460,612,195	100.00%

（二）资产结构变动情况

公司本次非公开发行股票募集资金净额为 1,731,818,153.08 元，公司总资产和净资产将相应增加，资产负债率将显著下降，公司的资本结构、财务状况将得到改善，财务风险将降低，公司抗风险能力将得到提高。

（三）业务结构变动情况

本次非公开发行募集资金在扣除发行费用后将用于松花江热电新建背压机组项目和补充流动资金。本次发行及募集资金投资项目实施后，公司的主营业务不变，项目投产后，供汽能力新增 622.5 吨/小时，能有效提高公司的工业蒸汽市场供应能力，将进一步增强公司核心竞争力。

（四）公司治理变动情况

本次发行完成后，公司股本将相应增加，公司将按照发行的实际情况对《公司章程》中与股本相关的条款进行修改，并办理工商变更登记。《公司章程》除对公司注册资本与股本结构进行调整外，暂无其他调整计划。

本次发行完成后，公司的控股股东和实际控制人没有发生变化本次发行对公司治理无实质影响，但机构投资者持有公司股份的比例有所提高，公司股权结构更加合理，这将有利于公司治理结构的进一步完善及公司业务的健康、稳定发展。

（五）公司高管人员结构变动情况

本次发行没有对公司的高级管理人员结构造成影响，公司董事、监事、高级管理人员没有因本次发行而发生重大变化。

（六）发行后高管人员持股变动情况

本次发行前后，公司董事、监事和高级管理人员持有公司股票情况如下：

姓名	职务	发行前			发行后		
		持股方式	持股数	持股比例	持股方式	持股数	持股比例
安涛	董事、副总经理	直接持股	28,600	0.00%	直接持股	28,600	0.00%
曲晓佳	副总经理、总工程师	直接持股	26,000	0.00%	直接持股	26,000	0.00%
刘玉斌	副总经理	直接持股	7,700	0.00%	直接持股	7,700	0.00%
宋新阳	董事会秘书	直接持股	21,580	0.00%	直接持股	21,580	0.00%

本次新股发行前后，公司董事、监事和高级管理人员持股数量及比例均未发生变动。

（七）公司关联交易和同业竞争变动情况

本次发行前后，公司与控股股东、实际控制人及其关联人之间的业务关系、管理关系不会发生重大变化，关联交易和同业竞争情况不会发生重大变化。

（八）公司主要财务指标变动情况

本次发行股票共计 621,512,195 股，发行后股票共计 1,460,612,195 股。以 2013 年 1-9 月和 2012 年的财务数据为基础模拟计算，公司本次发行前后每股净资产及每股收益如下：

项目	发行前		发行后	
	2013年9月30日/2013年1-9月 (未审计)	2012年12月31日/2012年 (经审计)	2013年9月30日/2013年1-9月 (未审计)	2012年12月31日/2012年 (经审计)
每股净资产(元)	2.4172	2.3271	2.5743	2.5226
每股收益(元)	0.0413	-0.5344	0.0237	-0.3070

注：发行后每股净资产分别按照 2012 年 12 月 31 日和 2013 年 9 月 30 日归属于母公司股东权益加上本次募集资金净额除以本次发行后总股本计算；发行后每股收益分别按照 2012 年度和 2013 年 1-9 月归属于母公司股东的净利润除以本次发行后总股本计算。

第三节 发行人主要财务指标及管理层讨论与分析

一、公司主要财务数据及指标

发行人 2010 年、2011 年及 2012 年的年度财务报告经中瑞岳华会计师事务所审计并分别出具了[2011]第 05434 号、[2012]第 1925 号和[2013]第 0679 号标准无保留意见的审计报告，公司 2013 年 1-9 月的财务数据引用上市公司 2013 年三季报（未经审计）。

（一）主要财务数据

1、合并资产负债表主要数据

单位：元

项目	2013年9月30日 (未审计)	2012年12月31日 (经审计)	2011年12月31日 (经审计)	2010年12月31日 (经审计)
流动资产	1,738,612,704.90	1,425,735,557.37	2,569,771,539.73	1,311,543,708.74
非流动资产	14,975,268,570.77	14,545,549,509.61	14,538,465,417.91	12,911,342,249.54
总资产	16,713,881,275.67	15,971,285,066.98	17,108,236,957.64	14,222,885,958.28
流动负债合计	4,222,942,620.46	3,603,823,989.76	4,018,500,424.36	4,748,167,459.91
非流动负债合计	9,913,655,722.98	9,866,129,443.64	10,122,769,152.48	6,929,362,731.91
总负债	14,136,598,343.44	13,469,953,433.40	14,141,269,576.84	11,677,530,191.82
所有者权益	2,577,282,932.23	2,501,331,633.58	2,966,967,380.80	2,545,355,766.46

2、合并利润表主要数据

单位：元

项目	2013年1-9月 (未审计)	2012年度 (经审计)	2011年度 (经审计)	2010年度 (经审计)
营业总收入	3,189,459,013.40	4,383,719,381.82	4,557,355,772.40	2,552,225,762.87
营业总成本	3,176,351,347.49	4,896,765,771.68	4,538,984,843.33	2,524,274,437.02
营业利润	29,218,711.71	-485,321,000.81	10,417,066.80	-35,074,153.42
利润总额	40,521,453.59	-459,997,695.66	40,272,237.02	59,544,880.89
净利润	36,178,491.92	-469,975,747.22	36,112,787.08	36,902,229.73

3、合并现金流量表主要数据

单位：元

项目	2013年1-9月 (未审计)	2012年度 (经审计)	2011年度 (经审计)	2010年度 (经审计)
经营活动产生的现金流量净额	1,060,917,633.62	1,663,784,920.08	100,350,502.96	-148,813,262.52
投资活动产生的现金流量净额	-1,010,910,492.73	-724,205,311.15	-1,736,704,234.00	-3,434,600,134.33
筹资活动产生的现金流量净额	-7,062,793.92	-1,666,028,114.49	2,577,326,565.04	3,346,428,226.87
期末现金及现金等价物余额	618,992,264.82	575,671,276.33	1,302,738,750.48	361,861,910.96

(二) 主要财务指标

财务指标	2013年 9月30日	2012年 12月31日	2011年 12月31日	2010年 12月31日	
流动比率	0.41	0.4	0.64	0.28	
速动比率	0.38	0.37	0.58	0.25	
资产负债率(合并)	84.58%	84.34%	82.66%	82.10%	
财务指标	2013年1-9月	2012年度	2011年度	2010年度	
息税折旧摊销前利润(万元)	111,787.85	101,291.41	122,605.00	66,927.30	
应收账款周转率(次)	4.76	6.9	8.85	10.69	
存货周转率(次)	23.27	24.38	21.66	15.86	
利息保障倍数	1.08	0.38	0.84	1.52	
归属于母公司所有者的净利润(万元)	3,467.09	-44,839.73	1,352.98	1,346.64	
每股经营活动产生的现金流量(元)	1.2644	1.9828	0.1196	-0.1773	
每股净现金流量(元)	0.0516	-0.8665	1.1213	-0.2827	
归属于公司股东的每股净资产(元)	2.4172	2.3271	2.8563	2.8454	
加权平均净资产收益率(%)	以归属于公司普通股股东的净利润计算	1.74	-20.6	0.57	0.53

	以扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润计算	1.25	-21.67	-1.92	-4.59
基本每股收益（元）	以归属于公司普通股股东的净利润计算	0.0413	-0.5344	0.0161	0.016
	以扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润计算	0.0296	-0.5622	-0.0547	-0.1375
稀释每股收益（元）	以归属于公司普通股股东的净利润计算	0.0413	-0.5344	0.0161	0.016

二、管理层讨论与分析

（一）主要资产状况分析

报告期内，公司主要资产状况如下：

单位：元

项目	2013年9月30日	2012年12月31日	2011年12月31日	2010年12月31日
应收账款	789,801,115.75	549,352,222.93	720,719,465.93	309,444,417.01
固定资产	12,185,150,748.64	12,730,901,128.71	12,751,058,112.56	5,939,698,007.58
在建工程	1,752,845,037.96	886,747,252.46	773,140,876.59	5,669,726,510.96

1、应收账款

发行人报告期内应收账款情况如下：2010年末、2011年末和2012年末，发行人期末应收账款账面价值分别为30,944.44万元、72,071.95万元和54,935.22万元，占资产总额的比例分别为2.18%、4.21%和3.44%。

2011年年末应收账款金额较2010年年末增加132.91%，其主要原因是2011年在建新机组投产，2011年末应收电费较2011年初显著增加。

2012年年末，应收账款中金额前五名单位情况如下：

单位名称	与本公司关系	金额（元）	年限	占应收账款总额的比例
吉林省电力有限公司	非关联方	182,822,331.55	1年以内	67.16%

吉林松花江热电有限公司	全资子公司	53,189,307.11	1年以内	19.54%
通化恒泰热力有限责任公司	联营企业	22,874,354.00	1年以内	8.40%
吉林市热力有限公司	非关联方	4,636,811.90	1年以内	1.70%
白山热电有限责任公司	联营企业	1,635,917.79	1年以内	0.60%
合计		265,158,722.35		97.40%

2、固定资产

发行人报告期内固定资产情况如下：2010年末、2011年末和2012年末，发行人期末固定资产账面价值分别为593,969.80万元、1,275,105.81万元和1,273,090.11万元，占资产总额的比例分别为41.76%、74.53%和79.71%。

2011年年末固定资产金额较2010年年末增加114.68%，其主要原因是报告期内本集团在建机组转入商业运营影响。

2010年末、2011年末和2012年年末，固定资产情况明细如下：

单位：元

项目	2012年年末	2011年年末	2010年年末
房屋及建筑物	3,129,447,352.44	3,283,855,337.06	1,516,343,845.47
机器设备	9,578,348,639.94	9,439,212,184.26	4,395,756,281.09
运输工具	23,105,136.33	27,990,591.24	27,597,881.02

3、在建工程

发行人报告期内在建工程情况如下：2010年末、2011年末和2012年末，发行人期末在建工程账面价值分别为566,972.65万元、77,314.09万元和88,674.73万元，占资产总额的比例分别为39.86%、4.52%和5.55%。

2011年年末在建工程较2010年年末减少4,896,585,634.37元。2011年由在建工程转入固定资产原值为7,312,239,685.59元。

2012年年末，在建工程中账面价值前五名的项目明细如下：

序号	项目	账面价值（元）
----	----	---------

1	松花江热电背压机组	364,688,954.54
2	吉电股份松花江二期机组扩建工程 2 号机	200,473,109.02
3	吉电股份四平二期机组扩建工程 2 号机	196,654,915.40
4	吉电股份东南项目	54,940,483.55
5	吉电股份浑江发电公司通天沟灰场七期子坝	15,593,281.52

(二) 主要负债状况分析

报告期内，公司主要负债状况如下：

项目	2013 年 9 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
短期借款	2,200,000,000.00	1,570,000,000.00	1,847,100,000.00	751,300,000.00
应付账款	1,753,388,101.19	1,695,012,993.11	1,936,400,907.16	2,416,613,878.14
长期借款	9,072,084,860.32	9,026,588,580.98	9,236,453,137.74	6,885,462,731.91

1、短期借款

发行人报告期内短期借款情况如下：2010 年末、2011 年末和 2012 年末，发行人期末固定资产账面价值分别为 75,130.00 万元、184,710.00 万元和 157,000.00 万元，占负债总额的比例分别为 6.43%、13.06%和 11.66%。

2011 年年末短期借款较 2010 年年末增加 145.85%，其主要原因是发行人 2011 年因基建项目投入运营，流动资金需求量增大。

2010 年末、2011 年末和 2012 年年末，短期借款情况明细如下：

单位：元

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
质押借款	-	162,600,000.00	54,000,000.00
信用借款	1,570,000,000.00	1,684,500,000.00	697,300,000.00

2、应付账款

发行人报告期内应付账款情况如下：2010 年末、2011 年末和 2012 年末，发行人期末固定资产账面价值分别为 241,661.39 万元、193,640.09 万元和 169,501.30 万元，占负债总额的比例分别为 20.69%、13.69%和 12.58%，账面价值和占负债

总额比例均逐年下降。

2010年末、2011年末和2012年年末，应付账款情况明细如下：

单位：元

项目	2012年12月31日	2011年12月31日	2010年12月31日
燃煤款	333,808,289.12	530,782,580.38	62,196,502.17
燃油款	146,782.68	1,471,488.33	119,032.68
材料款	68,293,538.34	73,133,751.77	28,488,678.17
工程物资、设备款	883,863,042.57	982,887,480.67	1,215,669,709.86
修理费	11,905,079.66	16,409,110.47	3,239,457.83
其他	396,996,260.74	331,716,495.54	1,106,900,497.43

3、长期借款

发行人报告期内长期借款情况如下：2010年末、2011年末和2012年末，发行人期末固定资产账面价值分别为668,546.27万元、923,645.31万元和902,658.86万元，占负债总额的比例分别为58.96%、65.32%和67.01%。

2011年年末长期借款较2010年年末增加34.14%，其主要原因是2011年发行人调整债务结构。

2012年年末，长期借款金额前五名贷款单位明细如下：

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率	金额（元）
工商银行借款	2009年7月8日	2021年7月7日	6.12%	2,147,419,961.71
国家开发银行借款	2009年7月8日	2021年7月7日	6.12%	1,372,500,176.00
中国银行借款	2009年7月8日	2021年7月7日	6.12%	1,041,237,644.95
中电投财务公司	2010年3月15日	2025年3月15日	6.12%	1,420,226,897.78
农业银行借款	2010年10月8日	2025年10月8日	6.35%	900,000,000.00

（三）偿债能力分析

报告期内，公司主要偿债能力指标如下：

财务指标	2013年9月30日 /2013年1-9月	2012年12月31日 /2012年度	2011年12月31日 /2011年度	2010年12月31日 /2010年
------	--------------------------	------------------------	------------------------	-----------------------

				度
流动比率	0.41	0.4	0.64	0.28
速动比率	0.38	0.37	0.58	0.25
资产负债率（合并）	84.58%	84.34%	82.66%	82.10%
息税折摊前利润（万元）	111,787.85	101,291.41	122,605.00	66,927.30
利息保障倍数（倍）	1.08	0.38	0.84	1.52

1、总体负债水平

公司最近三年资产负债率从 2010 年的 82.10% 上升至 2012 年的 84.34%，主要是通过债务融资筹集新建电源项目发展资金。

随着新建电源陆续投入运营，公司 2011 年度业务规模扩张较快，经营性现金流入规模大幅增长，同时公司调整短期债务和长期债务的融资结构，使流动比率、速动比率明显改善，提高了公司偿债能力。但因前期项目投资融资规模高，公司融资成本仍处于高位，利息保障倍数指标与 2010 年度持平。

2012 年年末，公司资产负债率从年初的 82.66% 攀升至 84.34%，负债率水平仍处于高位，当期主营业务规模保持稳健扩张，使经营性活动现金净额保持较快增长，与上年相比，公司通过优化债务结构、提高经营活动回收现金率，仍保持较强的偿债能力，具有良好的持续经营能力。

2、偿债能力分析

公司的偿债能力指标与同行业对比如下：

主要财务指标		2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
流动比率	吉电股份	0.40	0.64	0.28
	平均值	0.41	0.40	0.33
	大唐发电	0.42	0.44	0.34
	国电电力	0.29	0.27	0.18
	内蒙华电	0.26	0.28	0.34
速动比率	吉电股份	0.37	0.58	0.25

	平均值	0.34	0.33	0.27
	大唐发电	0.34	0.34	0.27
	国电电力	0.24	0.22	0.14
	内蒙华电	0.21	0.22	0.28
资产负债率	吉电股份	84.34%	82.66%	82.09%
	平均值	71.97%	73.71%	72.48%
	大唐发电	79.17%	79.28%	81.82%
	国电电力	75.24%	77.91%	75.66%
	内蒙华电	64.00%	71.87%	72.64%

资料来源：wind 资讯

根据上表数据，从短期偿债能力指标来看，2010年末，公司的流动比率和速动比率低于上市公司平均水平。2011年度，公司业务规模快速扩张，经营性现金流入大幅增长，同时，公司调整短期债务和长期债务的融资结构，使公司的流动比率和速动比率明显改善，远高于行业水平。2012年度，公司流动比率、速动比率回归到正常，与上市公司平均水平持平，公司短期偿债能力良好。

从长期偿债能力指标来看，2010年至2012年期间，公司的资产负债率均略高于上市公司平均水平，说明公司债务比例略高。

（四）资产周转能力分析

公司资产流动性较好、资产周转能力较强，具体表现在以下几个方面：

项目	2013年 1-9月	2012年度	2011年度	2010年度
应收账款周转率（次/年）	4.76	6.9	8.85	10.69
存货周转率（次/年）	23.27	24.38	21.66	15.86
总资产周转率（次/年）	0.20	0.27	0.29	0.21

公司的资产周转能力指标，与同行业相关上市公司相比如下表：

主要财务指标		2012年度	2011年度	2010年度
应收账款周转率 （次/年）	吉电股份	6.90	8.85	15.86
	平均值	9.40	10.15	10.45

	大唐发电	7.82	8.08	8.39
	国电电力	8.82	9.34	10.86
	内蒙华电	10.98	9.41	9.34
存货周转率 (次/年)	吉电股份	24.38	21.66	15.86
	平均值	12.93	14.52	16.17
	大唐发电	10.74	11.84	16.85
	国电电力	12.31	12.32	16.10
	内蒙华电	18.53	13.72	16.82
总资产周转率 (次/年)	吉电股份	0.27	0.29	0.21
	平均值	0.35	0.36	0.35
	大唐发电	0.3	0.32	0.31
	国电电力	0.29	0.30	0.34
	内蒙华电	0.36	0.29	0.29

资料来源：wind 资讯

根据上表数据，从应收账款周转能力来看，报告期内，公司应收账款周转率从 2010 年度的 10.16 下降至 2012 年的 6.90，主要是因 2010 年以来风电补偿性收入结算周期相对较长所致。2011 年末，公司应收款项中对吉林省电力有限公司的所占比重约 83.20%，对其他关联方的比重约 13.05%，上述款项不能回收的可能性较小。

从存货周转能力来看，报告期内，公司的存货周转率上升较快，高于同业上市公司平均水平，主要是因公司风电业务所占比例上升而对应公司存货规模低，从而使公司整体存货周转率水平上升。报告期内，公司存货周转率呈上升趋势，说明公司存货管理水平良好，营运能力逐年增强。

从总资产周转能力来看，最近三年，公司总资产周转率平稳上升，2011 年度明显改善，主要原因是在建电源项目投产后业务规模上升所致。报告期内，公司的总资产周转率略低于同行业上市公司平均水平。

（五）盈利能力分析

1、最近三年及一期利润结构

单位：元

项目	2013年1-9月	2012年度	2011年度	2010年度
一、营业总收入	3,189,459,013.40	4,383,719,381.82	4,557,355,772.40	2,552,225,762.87
其中：营业收入	3,189,459,013.40	4,383,719,381.82	4,557,355,772.40	2,552,225,762.87
二、营业总成本	3,176,351,347.49	4,896,765,771.68	4,538,984,843.33	2,524,274,437.02
其中：营业成本	2,599,017,560.95	4,077,598,521.87	3,959,564,424.69	2,315,333,895.14
营业税金及附加	11,490,291.61	11,666,868.00	14,127,043.92	7,249,673.23
销售费用	-	-	90,666.80	51,500.00
管理费用	54,265,462.30	85,786,530.81	82,038,543.30	85,975,186.26
财务费用	511,578,032.63	735,554,104.73	480,028,253.16	106,879,856.69
资产减值损失	-	-13,840,253.73	3,135,911.46	8,784,325.70
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-	-	-	-
投资收益	16,111,045.80	27,725,389.05	-7,953,862.27	-63,025,479.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	15,855,295.80	18,773,589.05	-18,294,748.56	-72,474,729.27
三、营业利润（损失以“—”号填列）	29,218,711.71	-485,321,000.81	10,417,066.80	-35,074,153.42
加：营业外收入	11,396,489.77	29,211,733.42	31,323,122.88	95,278,978.98
减：营业外支出	93,747.89	3,888,428.27	1,467,952.66	659,944.67
其中：非流动资产处置损失	-	3,793,692.46	-	89,412.05
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	40,521,453.59	-459,997,695.66	40,272,237.02	59,544,880.89
减：所得税费用	4,342,961.67	9,978,051.56	4,159,449.94	22,642,651.16
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	36,178,491.92	-469,975,747.22	36,112,787.08	36,902,229.73
归属于母公司所有者的净利润	34,670,895.25	-448,397,323.57	13,529,771.34	13,466,397.20

项目	2013年1-9月	2012年度	2011年度	2010年度
少数股东损益	1,507,596.67	-21,578,423.65	22,583,015.74	23,435,832.53
六、每股收益：				
（一）基本每股收益（元/股）	0.0413	-0.53	0.02	0.016
（二）稀释每股收益（元/股）	0.0413	-0.53	0.02	0.016
七、其他综合收益	-	-	-	-
八、综合收益总额	36,178,491.92	-469,975,747.22	36,112,787.08	36,902,229.73
归属于母公司所有者的综合收益总额	34,670,895.25	-448,397,323.57	13,529,771.34	13,466,397.20
归属于少数股东的综合收益总额	1,507,596.67	-21,578,423.65	22,583,015.74	23,435,832.53

报告期内，发行人盈利能力指标如下：

盈利能力指标	2013年1-9月	2012年度	2011年度	2010年度
毛利率	0.41%	-11.70%	0.40%	1.10%
总资产净利率	0.22%	-2.84%	0.23%	0.31%
加权平均净资产收益率	1.74%	-20.60%	0.57%	0.51%

公司营业收入 2011 年度比 2010 年同比增长 78.56%，主要原因为：（1）公司四平热电项目 30 万千瓦机组于 2011 年初投入运营，白城发电公司 2 号机组装机容量 60 万千瓦机组，于 2011 年 4 月投入商业运营，公司同期火电收入增加；（2）蒙一风电、蒙二风电的新建风电项目甘肃瓜州 20 万千瓦风电项目于 2011 年先后投入运营，公司同期风电收入增加等因素所致。

报告期内，公司发电供热主营业务成本上升较快，毛利率出现一定程度的下降，主要原因：一是公司发电供热市场主要分布在吉林省，报告期内吉林省全社会用电量增长幅度低于地区火电机组装机容量增长幅度，公司火电机组设备年均利用小时数 2011 年同比下降 187 小时，2012 年同比减少 239 小时；二是受国内煤炭价格持续高位运行的影响。

2010年至2012年，公司财务费用上升较快，对公司经营利润带来较大不利影响。2011年公司财务费用为48,002.83万元，比2010年度增加37,314.84万元，主要是由于当期在建机组投入商业运行，在建工程转入固定资产后借款费用停止资本化，和同期借款利率上涨等因素使公司财务费用大幅增加。2012年公司财务费用为73,555.41万元，比2011年度增加25,552.58万元，主要是由于当期新投产机组转入商业运营停止资本化影响增加1.7亿元，项目银团借款合同约定利率调整影响增加0.4亿元，并购机组增加0.3亿元。

2010年度和2011年度，公司投资收益处于亏损状态，主要是由于按权益法核算公司对白山热电、通化热电投资分别亏损所致。具体分析如下：

单位：万元

项 目	2012 年度	2011 年度	2010 年度
(1)成本法核算的长期股权投资收益	2,556.52	2,143.94	3,566.63
(2)权益法核算的长期股权投资收益	216.02	-3,307.56	-9,869.18
其中：白山热电	-	-3,557.44	-5,555.31
通化热电	-	0	-4,291.52
(3) 其他	-	368.23	-
合 计	2,772.54	-795.39	-6,302.55

2010年至2011年，公司按成本法核算所取得投资收益分别为3,566.63万元和2,143.94万元，主要包括收到四平合营公司、中电投财务和电科院的利润分配。

截至2010年末，通化热电因以前年度持续亏损已资不抵债，导致公司对其长期股权投资减记至零。截至2011年末，白山热电因以前年度持续亏损已资不抵债，导致公司对其长期股权投资减记至零。

2010年至2011年，公司按权益法核算所取得投资收益分别为-9,869.18万元和-3,307.56万元，其中，白山热电、通化热电经营亏损的主要原因为：

① 受吉林省区域内全社会用电量需求增长幅度远低于区域内发电总装机容量增长幅度的影响，两公司所属机组的发电利用小时数出现下降态势，制

约了两公司营业收入增长。其中，通化热电 2010 年和 2011 年发电利用小时数分别为 4,646.60 小时和 4,382.25 小时，导致该公司收入规模逐年下降；白山热电发电利用小时数 2010 年和 2011 年分别为 4,424.00 小时和 3,498.00 小时，导致该公司收入规模下降。

② 2010 年至 2011 年，白山热电、通化热电燃煤价格持续高位运行，也是两公司 2010 年和 2011 年业绩亏损的原因之一。其中白山热电的综合标煤单价从 2010 年的 608.98 元/吨上涨到 2011 年的 741.12 元/吨，通化热电的综合标煤单价从 2010 年的 599.33 元/吨上涨到 2011 年的 750.52 元/吨。2012 年燃煤价格仍保持高位运行态势。最近三年，燃料价格的大幅上涨，进一步影响了两公司热电业务的经营业绩。

综上，报告期内，白山热电和通化热电所属机组发电小时数下降、燃煤价格大幅上涨且持续高位运行，导致两公司经营业绩持续亏损。

2、公司主营业务收入构成分析

最近三年产品分类销售情况如下表：

单位：万元

产 品	2012 年度		2011 年度		2010 年度	
	销售收入	占比	销售收入	占比	销售收入	占比
电力产品	337,667.77	79.42%	302,153.43	69.15%	142,758.66	50.54%
热力产品	36,123.80	8.50%	30,396.87	6.96%	23,686.09	8.39%
其他产品	51,364.73	12.08%	104,417.88	23.90%	116,033.92	41.08%
小计	425,156.30	100%	436,968.18	100%	282,478.68	100%
减：内部抵消	23,499.92		25,188.54		38,198.80	
合 计	401,656.38		411,779.63		244,279.88	

公司主要从事发电、供热业务。近三年，公司加快了区域内高参数、大机组的电源项目建设。2011 年公司新建大型机组投入运营，带动当期发电收入大幅增长。2011 年度公司主营业务收入比 2010 年度增长 68.57%，其中电力收入同比增长 111.65%，主要是因当期风电收入较快增长所致；供热业务收入同比增长 28.33%，其他收入同比增长-10.01%。其他产品收入主要包括煤炭销售收

入、吉电检修安装提供电厂维修服务、特种钢辅业收入。2012年度公司主营业务收入同比增长-2.46%，其中电力收入同比增长11.75%，供热业务收入同比增长18.84%，其他业务收入同比增长-50.81%。2012年公司主营业务收入同比下降的主要原因是其他业务收入减少所致。

3、主要产品毛利率分析

产品名称	2012年度	2011年度	2010年度
电力产品	14.84%	18.66%	12.25%
热力产品	-59.31%	-29.43%	-23.28%
其他	0.71%	1.47%	1.05%
销售毛利率	6.98%	13.12%	9.28%

报告期内，公司主营业务保持一定的盈利能力，但受燃煤价格持续上涨而售电价格未能同步上涨的影响，2011年至2012年公司销售毛利率出现较明显的下滑。

2011年度，公司的发电业务经营状况有所改善，毛利率从2010年度的12.25%上升至2011年度的18.66%。主要原因是：一是大容量、高参数燃煤机组投产，使公司燃煤机组发电标准煤耗整体水平有所下降，提高了燃煤机组整体发电毛利率；二是与燃煤机组相比，风电机组毛利率约46.62%，2011年度风电收入所占全部发电收入比例从3%上升到6.6%，提升综合发电毛利率。

2010年至2012年，公司供热业务处于亏损状态，2011年度比2010年减少6.15个百分点，2012年供热毛利率比2011年减少29.88个百分点。供热业务亏损的主要原因有三：一是报告期内燃煤成本持续上升；二是按现行热电联产核算方法、发电利用小时数较低使公司供热分摊成本上升；三是供热业务主要由居民采暖供热所占比例较大所致。

吉林省物价局《关于贯彻国家发改委调整东北电网电价的通知》（吉省价格[2011]237号）规定，自2011年12月1日起，公司上网电价每千瓦时提高3分钱，为公司提升2012年度发电毛利率并改善综合盈利能力打下基础。

2012年，公司发电业务毛利率为14.84%，比上年同期下降3.82个百分点，

供热毛利率为-59.31%，同比下降 29.88 个百分点。主要原因是：在吉林省全社会用电量比上年同期增速大幅下降的情况下，公司发电利用小时数同比下降；综合标煤单价从 2011 年上半年的 548.66 元/吨攀升至 2012 年上半年的 621.94 元/吨，发电供热燃煤成本同比增加较快；新建机组折旧费用同比大幅增加。

整体而言，报告期内公司热电业务受燃煤成本上升而电价联动滞后的影响，综合毛利率呈现下降态势。

（六）期间费用分析

公司最近三年期间费用情况如下表：

单位：万元

项 目	2013 年 1-9 月	2012 年度	2011 年度	2010 年度
销售费用	-	-	9.07	5.15
管理费用	5,426.55	8,578.65	8,203.85	8,597.52
财务费用	51,157.80	73,555.41	48,002.83	10,687.99
合计	56,584.35	82,134.06	56,215.75	19,290.65
营业收入	318,945.90	438,371.94	455,735.58	253,658.71
期间费用率	17.74%	18.74%	12.34%	7.60%
管理费用收入比率	1.70%	1.96%	1.80%	3.39%

最近三年，公司期间费用增长较快，主要是因报告期内持续加大举债规模，通过银行借款、发行中期票据等债务融资方式筹集资金用于电源项目投资建设，并补充较快增长的日常经营周转资金，同期借款利率上升等因素使公司财务费用大幅增长所致。

报告期内，公司严格控制管理费用支出，2011 年及 2012 年公司收入和资产规模迈上新台阶，而管理费用占营业收入的比例呈下降后上升的趋势。

报告期内公司财务费用如下：

单位：万元

项 目	2012 年度	2011 年度	2010 年度
利息支出	74,773.62	50,892.70	12,847.75
减：利息收入	1,266.41	1,257.48	1,311.47

汇兑损益	-122.96	-1,850.71	-908.23
其他	171.16	218.31	59.93
合计	73,555.41	48,002.83	10,687.99
较上年同期增长比例 (%)	53.23%	349.13%	125.70%
营业收入	438,371.94	455,735.58	255,222.58
财务费用占收入比例 (%)	16.78%	10.53%	4.19%

公司财务费用主要是利息支出。2010年、2011年和2012年公司利息支出分别为12,847.75万元、50,892.70万元和74,773.62万元，大幅增加的主要原因是公司资本性支出主要通过借款筹集，2010年以来公司借款规模、借款利率均逐年增加所致。2012年度，公司财务费用所占收入之比达到16.78%。

2011年公司财务费用为48,002.83万元，2012年为73,555.41万元，比上年同期增长53.23%，主要是新投产机组转入商业运营停止资本化影响增加1.7亿元；项目银团借款合同约定利率调整影响增加0.4亿元，并购机组增加0.3亿。

(七) 现金流量分析

单位：元

项目	2013年1-9月	2012年度	2011年度	2010年度
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	3,069,411,639.20	5,057,581,864.03	4,750,066,181.33	2,669,806,686.53
收到的税费返还	1,239,010.42	2,362,851.64	8,986,969.03	6,417,236.27
收到其他与经营活动有关的现金	21,840,569.02	61,218,472.45	155,638,836.37	98,473,049.87
经营活动现金流入小计	3,092,491,218.64	5,121,163,188.12	4,914,691,986.73	2,774,696,972.67
购买商品、接受劳务支付的现金	1,598,965,514.29	2,795,028,683.12	4,148,093,493.00	2,530,068,923.92
支付给职工以及为职工支付的现金	230,594,506.71	373,892,985.34	345,437,168.08	215,716,832.98
支付的各项税费	140,125,799.24	159,427,932.75	154,764,246.28	116,725,591.26
支付其他与经营活动有关的现金	61,887,764.78	129,028,666.83	166,046,576.41	60,998,887.03
经营活动现金流出小计	2,031,573,585.02	3,457,378,268.04	4,814,341,483.77	2,923,510,235.19
经营活动产生的现金流量净额	1,060,917,633.62	1,663,784,920.08	100,350,502.96	-148,813,262.52

二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	-	-	2,450,000.00	-
取得投资收益收到的现金	3,162,465.40	25,565,230.42	24,746,353.48	35,687,310.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,000.00	127,830.00	5,500,000.00	40,744,715.86
收到其他与投资活动有关的现金	40,879,714.38	-	278,871,390.00	-
投资活动现金流入小计	44,049,179.78	25,693,060.42	311,567,743.48	76,432,026.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,044,959,672.51	749,898,371.57	1,317,916,409.66	3,238,486,419.81
投资支付的现金	-	-	34,072,278.67	49,269,460.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	446,283,289.15	223,276,281.08
支付其他与投资活动有关的现金	10,000,000.00	-	250,000,000.00	-
投资活动现金流出小计	1,054,959,672.51	749,898,371.57	2,048,271,977.48	3,511,032,160.89
投资活动产生的现金流量净额	-1,010,910,492.73	-724,205,311.15	-1,736,704,234.00	-3,434,600,134.33
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	39,200,000.00	9,807,159.00
取得借款收到的现金	2,550,000,000.00	2,655,000,000.00	5,802,412,497.82	9,604,801,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	880,000,000.00	134,000,000.00
筹资活动现金流入小计	2,550,000,000.00	2,655,000,000.00	6,721,612,497.82	9,748,608,159.00
偿还债务支付的现金	1,954,524,625.33	3,516,763,007.01	3,534,466,694.25	5,895,185,948.31
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	540,158,168.59	741,703,107.46	604,930,905.22	346,993,983.82
支付其他与筹资活动有关的现金	62,380,000.00	62,562,000.02	4,888,333.31	160,000,000.00

筹资活动现金流出小计	2,557,062,793.92	4,321,028,114.49	4,144,285,932.78	6,402,179,932.13
筹资活动产生的现金流量净额	-7,062,793.92	-1,666,028,114.49	2,577,326,565.04	3,346,428,226.87
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	376,641.52	-618,968.59	-95,994.48	-221,788.28
五、现金及现金等价物净增加额	43,320,988.49	-727,067,474.15	940,876,839.52	-237,206,958.26
加：期初现金及现金等价物余额	575,671,276.33	1,302,738,750.48	361,861,910.96	599,068,869.22
六、期末现金及现金等价物余额	618,992,264.82	575,671,276.33	1,302,738,750.48	361,861,910.96

最近三年，公司销售商品、提供劳务收到的现金与同期主营业务收入的比例均超过 1，表明公司经营活动现金回笼状况良好。2011 年度公司经营活动现金流净额为 10,035.05 万元，与 2010 年度相比，公司新增机组投入商业运营带动发电业务销售收入现金净流入明显增加。2012 年度公司经营活动现金流净额为 166,378.49 万元，与 2011 年度相比，同比增长 1,557.97%，主要原因是报告期燃料采购量减少、承兑汇票支出煤款及预付煤款减少，使购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期下降 13.57 亿元，同时销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期增加 3.07 亿元。

最近三年，公司投资活动产生的现金流量净额均为负数，且数额较大，主要是发行人近年来新建项目投资规模较高以及对外投资规模较大所致。为满足项目建设资金的需要，公司同期债务融资规模较高。与 2010 年度相比，2011 年公司部分在建项目陆续投入商业运营，基建支出规模相对较少。

总体而言，最近三年公司经营活动产生的净现金流量状况较好。2010 年至 2011 年，公司投资活动的净现金流量、筹资活动的净现金流量规模较大，说明公司处在经营规模扩张阶段，反映出公司快速扩张的发展态势。2012 年度，公司的筹资活动产生的现金流量净额为-166,602.81 万元，较 2011 年度同比下降 164.64%，主要原因是报告期筹资活动现金流出较上年变化较小，而筹资活动现金流入方面，2011 年公司项目建设资金需求和债务结构调整发生借款 58 亿元，公司发行中期票据 7 亿元及四平第一热电公司资产售后回租业务收到 1.8 亿元现金影响。

第四节 本次募集资金运用

一、募集资金数量及运用

经公司第六届董事会第四次、第五次会议和 2012 年第二次临时股东大会审议通过，公司拟募集资金总额不超过 178,374 万元，计划投资于以下项目：

单位：万元

序号	募集资金项目	项目总投资	拟投入募集资金
1	松花江热电新建背压机组项目	132,241	124,862
2	补充流动资金	53,512	53,512
	合计	185,753	178,374

在募集资金到位前，若公司已通过银行贷款或自有资金对松花江热电新建背压机组项目进行了投资，在公司本次非公开发行 A 股股票募集资金到位后，将予以置换。若实际募集资金数额不足以满足项目的投资需要，不足部分由公司通过银行贷款或自有资金等方式解决。

本次募集资金投资项目符合国家产业政策和公司整体发展战略，具有良好的市场发展前景和经济效益。项目投产后，供汽能力新增 622.5 吨/小时，能有效提高公司的工业蒸汽市场供应能力，将进一步增强公司核心竞争力。

二、松花江热电新建背压机组项目简介

（一）项目基本情况

松花江新建背压机项目由吉电股份独家投资建设，位于吉林市西北郊，吉林哈达湾工业区的西北侧、吉林经济技术开发区的东南侧、吉林化工园区的南侧。处于三个开发区的供热负荷中心。近年来吉林市经济技术开发区快速发展，工业用蒸汽市场需求猛增，工业供热缺口较大，建设背压供热机组已成为满足需求的较好选择。背压机组是以供热供汽为主、兼顾发电、按“以热定电”方式运行的供热式发电机组；机组没有“冷源损失”，可实现能量全部利用，符合国家“节能减排”环保政策的要求，是目前国家能源局积极推广的节能环保的热电联产机组。

本项目建设有诸多优势：（1）具有连续、稳定、可靠的热负荷需求；（2）处于三个开发区的供热负荷中心；（3）吉电股份已投产的一期 3 台 360 吨/小时锅炉，配 2 台 12.5 万千瓦双抽凝汽式汽轮发电机组和二期新建 2 台 1165 吨/小时锅炉，配 2 台 30 万千瓦双抽凝汽式汽轮发电机组（2011 年 12 月已投产一台），能为新建的背压机组提供热力和供热可靠性的保障；（4）有现成的扩建场地；（5）现有采暖热网和工业供汽管网也提供了良好的背压机扩建条件；（6）有良好的电力企业管理团队和经验丰富的技术人员。

本项目拟新建 2 台 4 万千瓦和 1 台 5 万千瓦背压式汽轮发电机和 3 台 410 吨/小时高温高压煤粉锅炉。项目热网将与原有一、二期联网运行，既可以利用原有热网的剩余供热能力，将来也可统一调节、互为备用，提高了整体供热的经济性和可靠性。本项目工程设计新增工业供汽 622.5 吨/小时，占供热总量的 95.8%。同时可新增采暖供热面积 120 万平方米。

（二）项目的发展前景

根据《吉林市人民政府关于加快解决吉林市“十二五”期间新增工业和采暖负荷的报告》（吉市政请[2011]14 号），到 2015 年，吉林市将新增工业用汽负荷 2803 吨/小时，新增工业和民用采暖面积 2438 万平方米。按现有热源点供热能力，届时，吉林市工业蒸汽缺口 2395 吨/小时、供热面积缺口 2966 万平方米。

根据吉林松花江热电有限公司与吉林化学工业循环经济示范园区管理委员会签订的《关于合作开发建设吉林化工园区基础配套设施战略合作框架协议》，吉林松花江热电有限公司拥有吉林化工园区八家子区域的供热特许经营权，该区域“十二五”期间将新增工业蒸汽负荷 400 吨/小时。

2011 年 8 月 3 日，吉林市人民政府印发了《关于松花江热电厂独立承担哈达湾工业区搬迁后区域供热经营管理和扩建热源的批复》（吉市政函[2011]287 号），授予吉林松花江热电有限公司区域供热特许经营管理权，该区域规划供热面积达到 1000 万平方米，预计 2015 年可实现供热 600 万平方米。

（三）投资总额和融资安排

本项目由吉电股份独资建设，总投资 124,862 万元，其中：建筑工程费

28,029 万元，设备购置费 50,490 万元，安装工程 27,868 万元，其他费用 18,475 万元。拟全部通过本次非公开发行募集资金投入。若本次非公开发行在扣除发行费用后实际募集的现金少于项目拟投入的募集资金额，募集资金不足部分由公司自筹解决。如本次募集资金不足或募集资金到位时间与项目审批、核准、备案或实施进度不一致，公司可根据实际情况需要以其他资金先行投入，待募集资金到位后再予以置换。

（四）经济评价

根据松花江新建背压机项目《可行性研究报告》，预计该项目投资融资内部收益率（所得税后）11.97%，投资回收期（所得税后）9.00 年，经济效益良好。

三、补充流动资金

（一）基本情况

由于发行人负债率高、财务费用负担沉重，为了优化财务结构，降低财务风险，减少财务费用，在保证公司正常经营的基础上更好地把握机会获得优良项目，拟将本次非公开发行股票募集资金中 53,512 万元用于补充流动资金，从而增强公司竞争能力，实现公司持续、快速、健康发展。

（二）必要性

为了优化公司财务结构，降低财务风险，减少财务费用，在保证公司正常经营的基础上更好地把握机会获得优良项目，拟将本次非公开发行股票募集资金中 53,512 万元用于补充公司流动资金，有利于本公司改善财务状况，保障公司生产经营正常运转，增强公司在发电市场的竞争能力，实现公司持续、快速、健康发展。

经核查，保荐机构认为，本次募集资金补充流动资金量是合理和必要的。

（三）对公司财务状况的影响

截至 2013 年 9 月 30 日，发行人资产负债率为 84.58%（合并报表口径），已超过电力企业资产负债率 80%的预警点。本次非公开发行部分募集资金补充

流动资金，能够降低公司资产负债率，减少财务费用，提升公司经营效益，有利于发行人稳健经营。

公司已经建立募集资金专项存储制度，并将严格执行公司募集资金管理制度的有关规定，募集资金到位后将及时存入专用账户，按照募集资金使用计划确保专款专用。保荐机构（主承销商）、开户银行和公司将根据深圳证券交易所上市公司募集资金管理有关规定在募集资金到位后一个月内签订募集资金三方监管协议，共同监督募集资金的使用情况。

公司将本次募集资金存放于本次非公开发行专用账户，账户名称及账号如下：

账户 1	
户名	吉林电力股份有限公司
开户行	中国农业银行股份有限公司吉林长春市宽城支行
账号	07149901040013550
账户 2	
户名	吉林电力股份有限公司
开户行	中国农业银行股份有限公司总行营业部
账号	81600001040014799
账户 3	
户名	吉林电力股份有限公司
开户行	中国民生银行长春分行营业部
账号	600488997

第五节 保荐机构关于本次发行过程和发行对象

合规性的结论意见

本次发行保荐机构国信证券股份有限公司认为：

吉电股份本次非公开发行股票的发行过程遵循了公平、公开、公正的原则，符合目前证券市场的监管要求。本次发行的发行价格、发行数量、发行对象及其获配数量和募集资金数量符合发行人股东大会决议和《上市公司证券发行管理办法》、《上市公司非公开发行股票实施细则》等有关法律、法规的规定；对认购对象的选择和询价、定价以及股票配售过程符合公平、公正原则，符合发行人及其全体股东的利益，符合《上市公司证券发行管理办法》等有关法律、法规的规定。

第六节 发行人律师关于本次发行过程和发行对象合规性的结论意见

发行人律师认为：

发行人本次非公开发行已依法取得必要的批准和授权；为本次非公开发行所制作和签署的《认购邀请书》、《申购报价单》等法律文件合法有效；发行人本次非公开发行的过程公平、公正，符合有关法律法规的规定；发行人本次非公开发行所确定的发行对象、发行价格、发行股份数额、各发行对象所获配售股份等发行结果公平、公正，符合相关法律法规和发行人2012年第二次临时股东大会决议的规定。

第七节 保荐协议主要内容和上市推荐意见

一、保荐协议主要内容

签署时间：2013年12月20日

保荐机构：国信证券股份有限公司

保荐代表人：黄涛、周志林

保荐期限：自保荐协议生效之日起，至发行人本次发行股票上市后一个完整的会计年度届满时止。

二、上市推荐意见

国信证券对发行人所载的资料进行了核实，认为上市文件真实完整，符合要求，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；发行人符合《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所上市规则》等有关法律、法规和规范性文件的规定，具备上市的条件；发行人建立了健全的法人治理结构，制定了严格的信息披露制度。

本保荐机构愿意保荐发行人本次非公开发行的股票上市交易，并承担相关保荐责任。

第八节 新增股份数量及上市时间

一、发行数量及价格

- 5、发行数量：621,512,195股
- 6、发行价格：2.87元/股
- 7、募集资金总额：1,783,739,999.65元
- 8、募集资金净额：1,731,818,153.08元

二、本次发行股票预计上市时间

本次非公开发行新增股份621,512,195股，将于2013年12月31日在深圳证券交易所上市。

本次发行对象中国电力投资集团公司和中国电能成套设备有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起36个月，预计上市流通时间为2016年12月31日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第1个工作日）；发行对象广发基金管理有限公司、金元惠理基金管理有限公司、华安基金管理有限公司、建信基金管理有限公司和宏源证券股份有限公司认购的股票限售期为自新增股份上市首日起12个月，预计上市流通时间为2014年12月31日（如遇国家法定节假日顺延至其后的第1个工作日）。

根据深交所相关业务规则规定，刊登《非公开发行股票股票变动报告暨上市公告书》的下一交易日为本次发行新增股份的上市首日（即 2013 年 12 月 31 日）。上市首日公司股价不除权。

本次非公开发行完成后，社会公众持有的股份占公司股份总数的73.29%，公司股权分布符合《深圳证券交易所股票上市规则》规定的上市条件。

证券交易所、其他政府机关对本公司股票上市及有关事项的意见，均不表明对本公司的任何保证。

第九节 全体董事、监事和高级管理人员声明

本公司全体董事、监事和高级管理人员承诺本发行情况报告暨上市公告书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签名：

_____ 周世平	_____ 陶新建	_____ 沈汝浪
_____ 陈立杰	_____ 李书东	_____ 顾奋玲
_____ 姚建宗	_____ 安涛	_____ 靳东来

全体监事签名：

_____ 李厚新	_____ 李羽	_____ 邱荣生
_____ 李春华	_____ 牛国君	

其他高级管理人员签名：

_____ 吴润华	_____ 刘玉斌	_____ 吕峰
_____ 曲晓佳	_____ 宋新阳	

吉林电力股份有限公司

年 月 日

第十节 中介机构声明

一、保荐人（主承销商）声明

本公司已对发行情况报告暨上市公告书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

项目协办人： _____
余 洋

保荐代表人： _____ _____
黄涛 周志林

法定代表人： _____
何 如

国信证券股份有限公司

年 月 日

二、发行人律师声明

本所及签字的律师已阅读发行情况报告暨上市公告书及其摘要，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要与本所出具的法律意见书不存在矛盾。本所及签字的律师对发行人在发行情况报告暨上市公告书及其摘要引用的法律意见书的内容无异议，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要不致因所引用内容出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

经办律师： _____

蒋红毅

彭亚峰

律师事务所负责人： _____

贾军

北京市中咨律师事务所

2013年 月 日

三、审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读发行情况报告暨上市公告书及其摘要，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要与本所出具的报告不存在矛盾。本所及签字注册会计师对发行人在发行情况报告暨上市公告书及其摘要中引用的财务报告的内容无异议，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要不致因所引用内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

经办注册会计师：

梁双才

闫万孝

会计师事务所负责人：

顾仁荣

中瑞岳华会计师事务所（特殊普通合伙）

年 月 日

四、验资机构声明

本所及签字注册会计师已阅读发行情况报告暨上市公告书及其摘要，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要与本所出具的报告不存在矛盾。本所及签字注册会计师对发行人在发行情况报告暨上市公告书及其摘要中引用的验资报告的内容无异议，确认发行情况报告暨上市公告书及其摘要不致因所引用内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

经办注册会计师（签字）：

梁双才

闫万孝

会计师事务所负责人（签字）：

顾仁荣

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

年 月 日

第十一节 备查文件

一、备查文件

(一) 国信证券股份有限公司出具的《关于吉林电力股份有限公司非公开发行股票发行保荐书》和《关于吉林电力股份有限公司非公开发行股票之尽职调查报告》。

(二) 北京市中咨律师事务所出具的《关于吉林电力股份有限公司非公开发行股票的法律意见书》和《关于吉林电力股份有限公司非公开发行股票的律师工作报告》。

二、查阅地点及时间

1、吉林电力股份有限公司

地址：吉林省长春市人民大街 9699 号

电话：0431-81150932

传真：0431-81150997

2、国信证券股份有限公司

地址：深圳市红岭中路国信证券大厦 10 层

电话：0755- 82130833

传真：0755- 82130570

3、查阅时间

股票交易日：上午 9:00—11:30，下午 13:00—17:00。

特此公告。

（本页无正文，为《吉林电力股份有限公司非公开发行股票发行情况报告暨上市公告书》之盖章页）

吉林电力股份有限公司

年 月 日