国投电力控股股份有限公司

证券代码:600886　证券简称:国投电力

2011年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、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www.sse.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 本报告经公司第八届董事会第十四次会议审议通过。郭忠杰董事因其他工作事务未能出席本次会议,委托马红艳董事行使表决权。

1.3 公司年度财务报告已经大信会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司董事长胡刚先生、总经理王维东先生、财务负责人曲立新先生、计财部经理牛月香女士声明:保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	国投电力
股票代码	600886
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	魏琼	李樱
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号国投5号楼	北京市西城区西直门南小街147号国投5号楼
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gtdl@sdicpower.com	gtdl@sdicpower.com

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1主要财务数据

单位:元　币种:人民币

主要会计数据	2011年	2010年		本年比上年增减(%)	2009年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业总收入	21,703,539,229.47	17,474,731,747.12	15,947,612,024.69	24.2	12,996,415,900.84	11,917,120,466.15
营业利润	865,559,460.50	1,398,206,330.32	1,367,565,628.55	-38.1	1,196,562,966.48	1,192,092,029.43
利润总额	968,749,275.45	1,413,641,775.32	1,384,526,073.55	-31.47	1,246,415,923.42	1,241,993,165.78
归属于上市公司股东的净利润	259,256,058.41	504,422,210.02	494,486,645.79	-48.6	532,538,773.21	531,370,805.25
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	203,529,269.20	477,253,326.29	477,253,326.29	-57.35	274,561,144.61	274,561,144.61
经营活动产生的现金流量净额	5,376,582,107.46	5,076,237,224.70	5,045,281,505.99	5.92	5,034,364,108.30	5,044,550,123.26
	2011年末	2010年末		本年末比上年末增减(%)	2009年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
资产总额	120,910,654,136.15	101,131,834,697.00	100,582,613,758.96	19.56	88,543,664,708.14	88,391,398,864.39
负债总额	99,156,250,463.36	84,953,794,182.71	84,500,350,136.05	16.72	72,128,063,952.42	72,029,350,322.57
归属于上市公司股东的所有者权益	11,475,312,928.11	8,847,881,216.84	8,803,618,287.78	29.7	9,264,766,810.56	9,240,694,656.47
总股本	2,345,102,751.00	1,995,101,102.00	1,995,101,102.00	17.54	1,995,101,102.00	1,995,101,102.00

3.2 主要财务指标

	2011年	2010年		本年比上年增减(%)	2009年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.1281	0.2528	0.2479	-49.34	0.2669	0.2663
稀释每股收益(元/股)	0.1281	0.2528	0.2479	-49.34	0.2669	0.2663
用最新股本计算的每股收益(元/股)	不适用	/	/	/	/	/
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1005	0.2392	0.2392	-57.97	0.2423	0.2423
加权平均净资产收益率(%)	2.79	5.3	5.21	减少2.51个百分点	5.76	5.76
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.19	5.03	5.03	减少2.84个百分点	6.12	6.12
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	2.2927	2.5444	2.5288	-9.89	2.5234	2.5285
	2011年末	2010年末		本年末比上年末增减(%)	2009年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	4.89	4.43	4.41	10.34	4.64	4.63
资产负债率(%)	82.01	84	84.01	减少1.99个百分点	81.46	81.49

3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2011年金额	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	-3,254,311.71	-10,147,039.13	-4,049,531.72
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	103,817,532.06	46,641,979.75	63,391,154.38
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			2,207,508.32
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		22,116,421.11	224,427,896.88
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			3,915,640.58
受托经营取得的托管费收入	2,000,000.00	1,929,420.18	1,266,666.68
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,795,064.48	-8,657,813.62	-3,851,898.70
少数股东权益影响额	-45,481,209.00	-24,036,753.22	-28,548,184.75
所得税影响额	-4,150,286.62	-677,331.34	-781,623.07
合计	55,726,789.21	27,168,883.73	257,977,628.60

§4 股东持股情况和控制框图

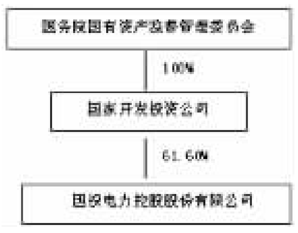
4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位:股

2011年末股东总数		103,417户	本年度报告公布日前一个月末股东总数		102,324户
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
国家开发投资公司	国家	61.60	1,444,604,341	940,472,766	无
中国建设银行-博时主题行业股票证券投资基金	未知	3.38	79,341,963		未知
全国社保基金一零三组合	未知	2.53	59,418,743		未知
全国社保基金一零二组合	未知	0.90	21,208,851		未知
中国建设银行-工银瑞信信用添利债券型证券投资基金	未知	0.75	17,578,327		未知
中国建设银行-工银瑞信增强收益债券型证券投资基金	未知	0.68	16,000,000		未知
中国光大银行股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金	未知	0.67	15,808,582		未知
全国社保基金一零八组合	未知	0.67	15,601,407		未知
安邦财产保险股份有限公司-传统保险产品	未知	0.47	11,102,101		未知
中国工商银行-鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	未知	0.43	10,080,555		未知

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
国家开发投资公司	504,131,575	人民币普通股
中国建设银行-博时主题行业股票证券投资基金	79,341,963	人民币普通股
全国社保基金一零三组合	59,418,743	人民币普通股
全国社保基金一零二组合	21,208,851	人民币普通股
中国建设银行-工银瑞信信用添利债券型证券投资基金	17,578,327	人民币普通股
中国建设银行-工银瑞信增强收益债券型证券投资基金	16,000,000	人民币普通股
中国光大银行股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金	15,808,582	人民币普通股
全国社保基金一零八组合	15,601,407	人民币普通股
安邦财产保险股份有限公司-传统保险产品	11,102,101	人民币普通股
中国工商银行-鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	10,080,555	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国家开发投资公司与其余九名股东之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;中国建设银行-博时主题行业股票证券投资基金、全国社保基金一零三组合、全国社保基金一零二组合、全国社保基金一零八组合、中国光大银行股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金同属博时基金管理有限公司管理;中国建设银行-工银瑞信信用添利债券型证券投资基金、中国建设银行-工银瑞信增强收益债券型证券投资基金同属工银瑞信基金管理有限公司管理。未知其他股东之间是否存在关联关系,未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。	

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§5董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

1、报告期经营情况的回顾

(1)报告期公司总体经营情况概述

2011年,我国全社会用电量较快增长。根据中电联全国电力工业统计快报:2011年,全国新增装机容量9041万千瓦,年底发电装机容量达到10.56亿千瓦,全社会用电量同比增长11.74%。年度6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为4731小时,同比增加81小时。其中,水电设备平均利用小时3028小时,同比降低376小时,为近二十年来的最低水平;火电设备平均利用小时5294小时,为2008年以来的最高水平,同比提高264小时;风电1903小时,同比降低144小时。

受电煤供应矛盾、主要水电来水偏枯影响,全国多个区域出现了电力供应紧张局面,但由于煤炭价格大幅上涨,煤电联动不到位,全国大部分火电企业亏损严重。

2011年,公司以“强管理、强效益”为指导思想,积极克服煤价高位运行、煤电联动严重滞后、财务成本大幅攀升等不利因素,继续深化开拓电力市场,强化燃煤管理,巩固安全生产,推进节能减排,推进专业化管理,有序推动后续发展。

2011年公司新增总装机30万千瓦,截至报告期末,公司总装机1733万千瓦,控股装机1276万千瓦,权益装机852万千瓦。2011年公司控股企业累计完成发电量657.25亿千瓦时、上网电量630.97亿千瓦时,与去年同期相比分别增长了6.80%和6.75%。

2011年,本公司实现营业收入217.04亿元,同比提高24.20%;实现利润总额9.69亿元,同比下降31.47%;实现归属于母公司所有者的净利润2.59亿元,同比下降48.60%;实现每股收益0.1281元,同比下降49.33%。盈利水平大幅下滑的主要原因:一是受燃煤价格大幅上涨和煤电联动政策滞后影响,火电整体亏损加剧;二是受来水偏枯的影响,水电项目利润同比减少;三是受借款规模扩大、利率提高和机组投产后部分贷款停止利息资本化的影响,财务费用大幅增加。

2011年公司重点工作完成情况如下:

重点项目推进

截至2011年末,公司在建资产总额615.78亿元,占公司总资产的51%,其中:二滩在建资产总额598.71亿元。为保障公司持续健康发展,公司高度重视重点项目的管理。年度二滩水电重点项目进展顺利,二滩水电雅砻江流域锦屏一级水电站世界在建最高的锦屏一级拱坝浇筑高度超过190米,首台机组吊装定子成功;锦屏二级水电站闸坝主体工程全面完成,总长达120公里的世界最大规模的水工隧洞群全线贯通,首台机组吊装定子成功,为2012年按期投产打下良好基础;官地水电站大坝全线封顶,达到高程1334米,导流洞工程顺利下闸蓄水,首台机组安装完成;桐子林水电站实现大江截流,全面进入主体工程建设。杨房沟建设管理局(筹)、雅砻江上游建设管理局(筹)成立。

主要工作进展

安全生产形势总体平稳,节能减排任务顺利完成。截至报告期末,NOSA体系建设已7个项目通过NOSA五星评审,在深化内部管理的同时,公司也针对外包工程和外用工人的事故着手加强对外管理。报告期公司控股火电企业供电煤耗同比下降;分类综合厂用电率同比下降或持平。火电机组全部配备了脱硫装置,华夏电力、国投宣城和国投北疆2#机组完成了脱硝改造。国投北疆获“十大绿色创新企业”称号;华夏电力获厦门市“十一五”主要污染物总量减排先进企业称号;靖远二电获“黄河中上游流域节约用水先进集体”和“工业节能降耗先进单位”。公司新完成了张家口风电、酒泉一、二风电等3个项目CDM注册,国投白银、乌金峡等2个项目获得减排量签发。

燃料管理不断加强。针对电煤价格不断上涨的不利形势,公司与企业一道外抓采购、内抓管理。年度公司多个投资企业在保证重点合同煤兑现率、推进集中采购、创新开拓煤源、开通煤炭通道等方面取得了积极的进展,有效控制了采购成本。投资企业积极开展科学掺烧经济煤种,总结燃煤掺烧对成本、设备、指标的影响,降低了发电成本、稳定了煤质。

竞争发电量成效明显。年度各投资企业结合政策及市场的变化获取竞争性电量,争取效益最大化。绝大多数火电发电利用小时创历史新高、发电利用小时在各区域排名位居前列。

基建管理进一步深化。2009年重大资产重组后,公司根据在建项目资产比重较大的情况,不断加强基建管理和重点项目管理。全年基建项目工程进度可控在控。公司全面树立“基建为生产服务,基建即经营”的理念,深化对标管理,规范招标管理,加强设计优化和过程监督,大力推进在建项目达标和创优。年内二滩大坝荣获国际里程碑混凝土坝工程奖,国投北疆一期工程、乌金峡水电站获得“中国电力优质工程奖”。

积极争取电价政策。为落实二滩水电雅砻江流域大型水电站2012年起陆续投产后的项目电价,公司及二滩水电积极配合国家有关部门的电价核定工作。

财务管理和融资运作紧贴经营、突出重点。一是继续做好预算闭环管理,深入开展预算执行评价工作,加大对利润敏感因素分析,为全年预算目标的实现提供了坚强的管理保证。二是积极开拓公司和投资企业融资渠道,加大资金保障力度,较好保证了项目融资需求;三是用财务理念准确把握和提前分析公司的重大经营和发展问题,及时作出分析报告,指导企业克服困难、度过难关。在目前银根紧缩、火电企业经营困难的市场环境下,公司实现了整体负债率平稳,资金总体平衡,财务风险可控。

完成可转债和公开增发两项资本运作。在全体股东和广大投资者的大力支持下,公司年度完成可转债和公开增发融资总额55.805亿元,及时满足了雅砻江下游在建项目的资金需求。

继续完善制度建设,提升内控有效性。年度公司继续健全内控和风险管控体系,完成公司投资企业审计8家,先后就全年预算完成情况与管控体系建设、技术监督、燃料管理、薪酬福利等专题深入进行调研,切实解决企业经营难题,针对审计和管控体系自查发现的问题,及时下发整改要求,不断推进制度在体系、层次、结构和内容上的创新完善并强化执行。年内新订修订了《可靠性监督管理办法》、《电源建设项目前期工作管理办法》等二十一项制度。

项目储备与公司发展

公司以提升盈利能力为引领,着手制定“十二五”能源发展规划。坚持项目储备和适时开发相结合的原则,充分论证并落实项目建设和经营内外部条件,优化前期项目布局。

2011年度新核准控股装机81.65万千瓦,其中:伊犁热电60万千瓦,白银风电二期4.95万千万,新疆哈密一期4.95万千瓦,青海都兰一期4.95万千瓦,甘肃敦煌1.8万千万,宁夏石嘴山2万千瓦,青海格尔木3万千瓦。

截至2011年末,公司已核准在建控股装机容量1216万千瓦,在建控股装机容量占公司投产控股装机容量的95%,其中:水电1140万千瓦;火电66万千瓦;风电4.95万千瓦;光伏发电5.3万千瓦。

根据二滩水电雅砻江水能资源开发规划,在“十二五”期间,雅砻江流域下游在建的锦屏一级、锦屏二级、官地、桐子林等电站陆续建成投产的同时,推进中上游项目的前期工作,2015年雅砻江流域力争投产装机容量达到1470万千瓦,公司控股装机规模实现翻番;2020年雅砻江流域力争投产装机容量达到2000万千瓦,占可开发容量的68%;预计至2025年,雅砻江流域开发3,000万千瓦目标将全面完成。从2012年一季度官地水电站首台机组投产起,二滩水电的持续快速增长已拉开序幕,公司水电发展将迎来黄金十年。

(2)公司主营业务及其经营状况

1)主营业务分行业、产品情况

单位:万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
电力	1,800,918	1,442,427	19.91	14.00	18.22	减少2.86个百分点
原煤购销	348,518	341,227	2.09	128.22	130.55	减少0.99个百分点
其他	10,270	15,731	-53.18	14.95	108.78	减少68.84个百分点

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
电力	1,800,918	1,442,427	19.91	14.00	18.22	减少2.86个百分点
原煤购销	348,518	341,227	2.09	128.22	130.55	减少0.99个百分点
其他	10,270	15,731	-53.18	14.95	108.78	减少68.84个百分点

电力:

①营业收入

2011年,本公司电力行业实现主营业务收入1,800,918万元,较2010年增加221,124万元,增长14%,引起收入增长的主要原因:

一是受益于电价上调政策,火电企业上网电价提高。

二是受益于区域来水偏枯、电力需求增长、营销力度增强等因素,华夏电力、国投北部湾、靖远二电、国投北疆等火电机组利用小时增加。

三是受益于国投酒泉一、国有酒泉二、国投格尔木等新能源项目的投产,投产装机容量提升。

②营业成本

2011年,本公司电力行业发生主营业务成本1,442,427万元,较2010年增加222,296万元,增长18.22%,引起成本增长的主要原因:

一是发电量增加与新能源项目投产,营业成本相应提高。

二是火电企业燃料价格大幅上涨。

原煤购销:

①营业收入

2011年,本公司原煤购销业务实现营业收入348,518万元,较2010年增加195,806万元,增长128%,引起收入增长的主要原因:

一是大力开拓煤炭采购渠道,加大市场销售力度,原煤购销量同比增加。

二是煤炭市场走高,销售价格提升。

②营业成本

2011年,本公司煤炭销售产品发生营业成本341,227万元,较2010年增加193,223万元,增长131%。引起营业成本增长的主要原因是业务量提高和煤炭采购单位成本上涨。

2)主营业务分地区情况

单位:万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
天津	381,260	18.59
北京	301,639	111.18
云南	292,564	3.26
四川	290,296	-8.91
甘肃	280,755	25.40
福建	276,339	34.15
广西	147,232	19.57
安徽	122,698	12.07
山西	46,878	374.68
新疆	8,533	262.65
河北	7,611	1,856.88
青海	2,484	-
宁夏	1,414	-

2011年,天津地区、安徽地区主营业务收入同比增加,主要原因是国投北疆、国投宣城受益于用电需求增长和电价上调政策,机组利用小时提高和上网电价上升。

2011年,北京地区、山西地区主营业务收入同比增加,主要原因是国投煤炭运销、国投山西运销的煤炭销售业务量提高和销售价格上升。

2011年,云南地区主营业务收入同比增加,主要原因:一是受益于来水情况较好和上游水电站增强枯水期调节能力,国投大朝山发电量上升;二是国投曲靖上网电价提高。

2011年,四川地区主营业务收入同比减少,主要原因是受雅砻江流域来水特枯影响,二滩电站发电量同比下滑。

2011年,甘肃地区主营业务收入同比增加,主要原因:一是靖远二电加大市场开拓力度,争取扩销和外送电量,发电量增加;二是靖远二电电价提高;三是酒二风电等新能源项目投产增加收入。

2011年,福建地区、广西地区主营业务收入同比增加,主要原因华夏电力和国投北部湾受益于区域来水偏枯和电价上调政策,机组利用小时提高和上网电价上升。

2011年,河北地区主营业务收入同比增加,主要原因是2011年为国投张家口第一个完整经营年度,其机组利用小时和平均装机容量显著提高。

2011年,新疆地区主营业务收入同比增加,主要原因是2011年为国投伊犁取得委托运营收入的第一个完整年度。

2011年,宁夏地区、青海地区的国投石嘴山和国投格尔木光伏项目投产运营。

主要供应商、客户情况

单位:万元 币种:人民币

前5名供应商采购金额合计	565,505	占采购比重	41.31%
前5名销售客户销售额合计	1,374,060	占销售比重	63.31%

(3)报告期内利润构成、主营业务及其结构、主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

主营业务变化:

2011年,本公司完成了对国投煤炭运销和国投山西运销各51%股权的收购,两家公司自2011年初纳入本公司合并范围。因此,本公司2011年新增煤炭销售业务,其业务收入占本公司营业总收入的16.06%,其贡献的收益占本公司归属于母公司净利润的3.95%。

主盈利业务盈利能力变化:

详见(1)报告期公司总体经营情况概述 “盈利水平下滑的主要原因”。

(4)公司资产构成发生重大变动的情况

单位:万元　币种:人民币

报表项目	2011年年末		2010年年末		占资产比重变化
	金额	占总资产比重	金额	占总资产比重	
货币资金	496,050	4.10%	117,092	1.16%	增加2.94个百分点
固定资产	4,262,822	35.26%	4,372,335	43.23%	下降7.98个百分点
在建工程	6,157,793	50.93%	4,639,377	45.87%	增加5.05个百分点

货币资金占总资产比重提高的主要原因是,临近期末公司公开增发3.5亿股普通股以及发行15亿元非公开定向债务融资工具所募集资金尚未全部投入使用。

固定资产占总资产比重下降的主要原因是,在建工程转固金额低于基建项目投资增加额,使得固定资产净增加额小于在建工程净增加额。

在建工程占总资产比重提高主要系二滩水电新建水电项目的工程投入增加所致。

(5)管理费用、财务费用、所得税情况

单位:万元　币种:人民币

项目	2011年	2010年	增减率(%)	同比发生重大变动原因
管理费用	56,027	47,091	18.98%	税金、无形资产摊销等部分成本费用有所增加
财务费用	216,137	176,313	22.59%	一是借款规模扩大;二是利率提高;三是部分项目贷款停止资本化
所得税	29,645	32,749	-9.48%	二滩水电、靖远二电等投资企业利润同比下滑

(6)公司现金流量表构成及变动情况

单位:万元　币种:人民币

项目	2011年	2010年	增减变动金额	增减原因
一、经营活动产生的现金流量净额	537,658	507,624	30,034	主要系本年销售收到现金增加额高于购买燃料和接受劳务支出现金增加额所致
二、投资活动产生的现金流量净额	-1,632,309	-1,354,327	-277,982	主要系二滩水电基建工程项目同比支出增加所致
三、筹资活动产生的现金流量净额	1,476,247	748,098	728,149	主要系本年增发股票和发行可转换债券所致
四、现金及现金等价物净增加额	381,597	-98,605	480,202	——

(7)公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

1)贡献的净利润或投资收益占公司净利润10%以上的子公司和参股公司经营情况

单位:万元　币种:人民币

公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	归属于母公司所有者的净利润
国投电力有限公司	电力投资	400,000	9,683,372	871,153	917,736	92,771	36,102
国投小三峡	水力发电	86,000	326,039	112,056	79,641	27,699	23,419
华夏电力	火力发电	102,200	316,239	130,152	276,845	14,904	12,331
张掖发电	火力发电	56,000	227,283	83,302	92,321	11,968	9,014

2)单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动,且对公司经营业绩造成重大影响的,对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位:万元　币种:人民币

公司名称	净利润		增减变动额	同比增减(%)	变动原因说明
	2011年	2010年			
国投电力有限公司	36,102	41,875	-5,773	-14%	一是燃煤价格大幅上涨;二是二滩来水偏枯,发电量下降;三是利率上调,使得财务费用增加;
靖远二电	-1,842	2,774	-4,616	-166%	燃煤价格大幅上涨
国投曲靖发电	-15,257	-2,312	-12,945	60%	一是燃料供应紧张和区域水电出力增加,使得发电量下降;二是燃煤价格大幅上涨
国投北部湾	-6,582	-9,706	3,124	减亏32%	一是区域电力需求增长,使得机组利用小时大幅提高;二是获得地方政府对电力企业亏损补贴
华夏电力	12,331	7,628	4,703	62%	区域水电出力下降和社会用电需求增长,使得发电量大幅提升
国投酒泉一	3,168	577	2,591	449%	2011年为第一个完整经营年度,且风资源条件较好,机组利用小时高

(8)主要经营指标分析

2011年公司控股企业完成设备利用小时5184小时,同比增长4%。其中:控股火电企业完成设备利用小时5874小时,同比增长13%。水电企业完成设备利用小时4595小时,同比下降5%。风电项目完成设备利用小时1806小时,同比增长6%。

2011年公司控股火电企业完成供电煤耗321.73克/千瓦时,同比下降2.15克/千瓦时;2011年公司所属控股火电企业耗用标煤总量1221万吨,实际标煤单价792元/吨(不含税),同比增加88元/吨。公司控股火电企业的标煤单价均有不同程度上涨,其中靖远、曲靖、宣城、北海涨幅较大。

2011年公司控股发电企业综合厂用电率为4.02%,较上年3.98%略有提高,主要原因是火电发电量比重提高。

2011年公司控股发电企业平均上网电价为0.331元/千瓦时(含税),同比上涨15.67元/千千瓦时,同比上涨的主要原因:一是受益于电价上调政策的出台,火电企业电价水平有所提高;二是电价最低的水电电量比重降低,电价水平相对较高的火电和新能源电量比重同比提升,电量结构的变化拉高了平均电价水平。

(9)重组收购标的盈利预测完成情况

公司2009年重大资产重组过程中,公司与国家开发投资公司签署了《关于发行股份购买资产暨重大资产重组之补偿协议》,就收购的标的资产国投电力有限公司《资产评估报告》收益法下2011年净利润预测为31185.09万元,若国投电力有限公司实现的归属于母公司的净利润数未达到上述预测,则国家开发投资公司补偿相应年度两者间的差额。国投电力有限公司2011年归属于母公司的净利润36101.75万元,较盈利预测高出16%,完成了重组盈利预测。

5.2 主营业务分行业、产品情况表

请见前述5.1

5.3 报告期内利润构成、主营业务及其结构、主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

请见前述5.1

§6 财务报告

6.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

6.2 前期会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

6.2.1 追溯重述法

单位:元 币种:人民币

会计差错更正的内容	批准处理情况	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
国投小三峡水库库区基金	国投小三峡董事会批准	其他应付款、应交税费、未分配利润、少数股东权益	-20,722,355.95

6.2.2 未来适用法

无

6.3 与最近一期年度报告相比,合并范围发生变化的具体说明

(1)2011年,公司收购国投物流有限公司下属的国投煤炭运销51%股权和国投山西运销51%的股权,形成同一控制下的控股合并,国投煤炭运销和国投山西运销自本年初纳入合并范围。

(2)公司于2011年新设成立国投宁夏风电、国投哈密风电、国投青海风电,本期将其纳入合并范围。

国投电力控股股份有限公司

董事长:胡刚

2012年4月11日

证券代码:600886　证券简称:国投电力　编号:临2012-010

证券代码:110013　证券简称:国投转债

国投电力控股股份有限公司
第八届董事会第十四次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

国投电力控股股份有限公司第八届董事会第十四次会议于2012年3月28日发出会议通知,于4月11日在公司会议室召开。会议应参会董事9人,实际参会董事8人,郭忠杰董事因其他工作事务未能出席本次会议,委托马红艳董事行使表决权。实际参会董事9人。会议符合《公司法》和公司《章程》的有关规定。会议审议并通过了以下议案:

一、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度董事会工作报告》

该项议案需提交股东大会审议。

二、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度总经理工作报告》

三、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度独立董事述职报告》

该项议案需提交股东大会审议。

四、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于2011年度财务决算的议案》

该项议案需提交股东大会审议。

五、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度利润分配及以资本公积转增股本预案》

经大信会计师事务所审计,2011年度本公司母公司实现净利润-67,223,632.97元,加上年初未分配利润476,978,520.80元,扣除本年度已分配49,877,527.62元,年末未分配利润359,877,360.21元。公司拟以2011年末总股本2,345,102,751为基数,每10股派发现金红利0.15元。

截止2011年12月31日,公司资本公积-资本溢价科目余额为8,497,788,332.39元。公司拟实施公积金转增股本,以2011年12月31日公司总股本2,345,102,751股为基数,转股比例为:每10股转增5股。

该项议案需提交股东大会审议。

六、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2012年度经营计划》

为满足公司业务发展和生产经营需要,公司本部(含国投电力有限公司本部)2012年计划对外融资总额233,500万元。公司将根据市场利率情况,采用多种融资方式融资(包括向金融机构及国家开发投资公司及下属子公司借款等),以保障资金需求,降低融资成本。公司在具体办理每笔业务时,将不再逐项提请董事会审批。

该项议案需提交股东大会审议。

七、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《公司2011年年度报告正文及年度报告摘要》

八、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《董事会薪酬与考核委员会2011年度工作报告》

该项议案需提交股东大会审议。

九、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度内部控制评价报告》

详见上海证券交易所网站www.sse,com.cn

十、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度社会责任报告》

详见上海证券交易所网站www.sse,com.cn

十一、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于修订会计政策的议案》

为适应公司业务发展的需要,同时与国家有关规定保持一致,建议对公司《会计政策》的相关内容进行修订,具体如下:

(一)根据财政部颁布的《企业会计准则解释第1-4号》以及证监会、上交所对上市公司会计政策披露内容格式的要求,修订或新增“金融工具”、“长期股权投资”、“在建工程”、“职工薪酬”、“应付债券”、“租赁”、“递延所得税税资产和负债”、“合并财务报表”等方面的内容。

(二)在“收入”中进一步明确煤炭销售收入和淡化水销售收入的确认原则。

(三)对公司现有应收款项的类别进行明确,具体划分方式与坏账计提方式如下表所示:

应收款项类别	款项内容	坏账计提方式
一、单项金额重大的应收款项	主要指占应收款项余额的10%以上的款项	个别认定法
二、按组合计提坏账准备的应收账款	——	——
1、账龄组合	一般款项	账龄分析法
2、款项性质	主要是押金、备用金,可收回性区别于一般款项	押金、备用金不计提坏帐准备
3、交易保障措施	存在资产抵押或权利质押的应收款项	以资产抵押、权利质押的不计提坏帐准备
三、单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	有确凿证据表明可收回性存在明显差异的应收款项	个别认定法

“账龄分析法”下不同年限款项对应的坏账计提比例维持不变。

(四)根据公司业务发展需要,为使公司固定资产折旧政策更具针对性和指导性,在现有《会计政策》的基础上进一步明确“水电站引水建筑物、泄洪建筑物、尾水建筑物”等水电资产及海水淡化设备的折旧年限及其残值率。具体如下:

固定资产分类	参考年限	净残率(%)
海水淡化设备	18-20	3
水电站引水建筑物、泄洪建筑物、尾水建筑物	20-45	0
其他建(构)筑物	20-35	0

修订后的公司《会计政策》详见上海证券交易所网站www.sse,com.cn。

十二、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于更换董事的议案》

李冰先生因工作原因辞去董事、副董事长及董事会战略委员会委员的职务。公司董事会对李冰先生在任职期间的辛勤工作表示感谢。

公司控股股东国家开发投资公司提名戎蓓先生为公司董事候选人(戎蓓先生简历附后)。

公司三位独立董事认为:戎蓓先生作为公司第八届董事候选人的提名程序、任职资格和条件符合相关法律、法规及公司章程的规定,合法有效。同意该人选作为公司董事候选人。

该项议案需提交股东大会审议。

十三、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于调整职能部门设置的议案》

为进一步加强公司专业化管理,经研究决定,公司增设安健环管理部、燃料管理部和法律事务部(法律事务部与综合部合署办公),同时对生产经营部的职能进行调整。

十四、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于向控股子公司提供信用担保的议案》

为满足控股子公司的经营资金融资需求,公司拟向下属发电企业国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司的银行融资分别提供不超过5亿元和不超过2亿元的信用担保,担保总额预计7亿元。

董事会认为,以上担保符合公司融资需要,符合《公司章程》和《公司担保管理制度》的有关规定,不损害公司及广大股东利益。

以上担保额度经公司股东大会审议通过后,发电企业将根据经营资金需要,分批与各家银行、国投财务公司签订借款合同,公司据此确定实际担保数额。

详见公司公告:临2012-012。

该议案需提交公司股东大会审议。

十五、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于修订关联交易管理制度的议案》

《上海证券交易所上市公司关联交易实施指引》(以下简称《实施指引》)2011年5月1日起执行,对关联人界定、关联人报备、关联交易定价原则与方法、关联交易审批与披露、关联交易披露豁免和溢价购买关联人资产等内容重新发布了指导性要求。根据《实施指引》的精神,公司修订了《关联交易管理制度》,详见上海证券交易所网站www.sse,com.cn。

十六、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于2011年度募集资金实际存放与使用情况的专项报告》

详见上海证券交易所网站www.sse,com.cn。

十七、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于〈董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法〉的议案》

为适应公司业务发展的需要,公司在2004年第三次临时股东大会审议批准的《关于修订公司董事、监事报酬的议案》以及公司2006年第六届董事会第19次会议审议批准的《关于修订公司高管薪酬方案的议案》的基础上,制订了《董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法》。

《董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法》中董事、监事薪酬考核部分需提交股东大会审议,待股东大会审议通过后正式实施,届时2004年第三次临时股东大会审议批准的《关于修订公司董事、监事报酬的议案》以及公司2006年第六届董事会第19次会议审议批准的《关于修订公司高管薪酬方案的议案》停止执行。

十八、以九票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于提请召开2011年度股东大会的议案》

公司拟定于2011年5月8日上午9时30分召开公司2011年度股东大会,详见公司公告:临2012-013。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2012年4月12日

附:戎蓓先生简历

戎蓓,男,49岁,中共党员,本科学历,国际商务师。历任中国成套设备进出口(集团)总公司企管部副经理、股份制改造办公室副主任,中成进出口股份有限公司董事、董事会秘书,国家开发投资公司资本运营部副总经理。现任国家开发投资公司战略发展部副主任。

证券代码:600886　证券简称:国投电力　编号:临2012-011

证券代码:110013　证券简称:国投转债

国投电力控股股份有限公司
第八届监事会第十一次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

国投电力控股股份有限公司第八届监事会第十一次会议于2012年3月28日发出会议通知,于4月11日在公司会议室召开。会议应参会监事6人,实际参会监事6人。会议符合《公司法》和公司《章程》的有关规定。会议审议并通过了以下议案:

一、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度监事会工作报告》

二、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于2011年度财务决算的议案》

三、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《公司2011年年度报告正文及年度报告摘要》

公司监事会对董事会编制的《公司 2011年年度报告》进行了审核,与会全体监事一致认为:

1、《公司 2011年年度报告》的编制和审议程序符合法律、法规、公司章程和公司内部管理制度的各项规定。

2、《公司 2011年年度报告》的内容和格式符合中国证监会和上海证券交易所的各项规定,所包含的信息能从各个方面真实地反映出公司2011年的经营管理和财务状况等事项。

3、在公司监事会提出本意见前,没有发现参与《公司 2011年年度报告》编制和审议的人员有违反保密规定的行为。我们保证《公司 2011年度报告》所披露的信息真实、准确、完整,承诺其中不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

四、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《2011年度内部控制评价报告》

公司监事会审阅了《公司2011年度内部控制自我评价报告》,认为该报告能够客观反映公司内部控制的总体情况。公司现有内部控制制度对现有各业务、各环节均做出了明确的制度规定,基本保障了各项工作有章可循。年度公司组织了对内控设计及执行情况的自我评价,对不能满足公司控制目标的内部控制制度及时进行修订,分析相关风险并落实应对措施,公司现有制度得到有效执行和及时完善更新。未发现公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。

五、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于向控股子公司提供信用担保的议案》

公司拟向下属发电企业国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司的银行融资分别提供不超过5亿元和不超过2亿元的信用担保,担保总额预计7亿元。以上担保符合公司融资需要,符合《公司章程》和《公司担保管理制度》的有关规定,不损害公司及广大股东利益。

六、以六票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了《关于2011年度募集资金实际存放与使用情况的专项报告》

其中第一、二、五项议案需提交股东大会审议批准。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

监事会

2012年4月12日

证券代码:600886　证券简称:国投电力　编号:临2012-012

证券代码:110013　证券简称:国投转债

国投电力控股股份有限公司
关于向控股子公司提供信用担保的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示:

●被担保人名称:国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司

●本次担保金额及累计为其担保金额:为满足控股子公司的经营资金融资需求,公司拟向国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司的银行融资分别提供不超过5亿元和不超过2亿元的信用担保,担保总额预计7亿元。

●对外担保累计金额:公司累计批准为公司全资及控股子公司提供信用担保18亿元(不含本次担保),累计发生额52097.5万元。

●对外担保逾期的累计金额:无

一、担保情况概述

为满足控股子公司的经营资金融资需求,公司拟向下属火力发电企业国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司的银行融资提供不超过5亿元和不超过2亿元的信用担保,担保总额预计7亿元。以上担保额度经公司董事会及股东大会审议通过后,被担保人将根据经营资金需要,分批与各家银行、国投财务公司签订借款合同,公司据此确定实际担保数额。

二、被担保人基本情况

1、国投北部湾发电有限公司(简称“国投北部湾”):于2002年2月6日在广西区北海市成立,投资方及投资比例为:国投电力控股股份有限公司持股55%、广西投资集团有限公司持股27%、中国国电集团公司按持股18%,注册资本金5亿元,法定代表人王维东。

该公司建设的北海电厂规划设计容量为4×300MW燃煤发电机组。一期工程装机容量2×300MW燃煤发电机组(2008年铭牌变更为2×320MW),于2005年3月全面投产。2011年末资产负债率为96.75%。

目前国投北部湾正在采取各种措施,加强燃料采购与管理,在进一步加大重点合同兑现率的基础上制订“多煤源、多煤种”的燃料采购策略;同时,加大掺烧工作力度,平抑煤炭成本,改善经营状况。融资方面,积极推进融资租赁业务。

为满足国投北部湾年度资金需求,公司拟为国投北部湾经营资金融资提供信用担保,实际担保总额不超过5亿元,

2、国投宣城发电有限责任公司(简称“国投宣城”):于2003年12月12日在安徽省宣城市成立,投资方及投资比例为:国投电力有限公司(本公司的全资子公司)持股51%、国电力源电力发展有限公司持股25%、国投新集能源股份有限公司持股24%,注册资本金5亿元,法定代表人曲立新。

该公司建设的宣城电厂规划设计容量为2×600MW燃煤发电机组。一期工程装机容量1×600MW燃煤发电机组,于2008年8月投产。2011年末资产负债率为95.81%。

目前国投宣城正在采取各种措施,加强燃料采购管理、积极拓展燃煤供应渠道、提高电煤质量降低标煤单价;同时严控生产费用,提高经济效益。

为满足国投宣城年度资金需求,公司拟为国投宣城经营资金融资提供信用担保,实际担保总额不超过2亿元。

被担保人财务状况

单位:万元

项目	2011年12月31日	
	国投北部湾	国投宣城
资产总额	193,346.47	235,373.50
负债总额	187,076.99	225,517.15
所有者权益	6,269.48	9,856.35
项目	2011年1-12月	
净利润	-6,582.48	-18,342.27

三、董事会意见及独立董事意见

1、董事会意见

董事会认为,以上担保符合公司经营融资需要,符合《公司章程》和《公司担保管理制度》的有关规定,不损害公司及广大股东利益。

根据《上海证券交易所股票上市规则》及《公司章程》的规定,同意将该议案提交公司股东大会审议。建议股东大会同意董事会授权公司经营层具体办理上述担保的相关手续,在上述担保总额度内具体办理每项担保时,不再逐项提请董事会和股东大会审批。

2、独立董事意见

本公司独立董事姜绍俊先生、汤欣先生、唐伟先生在认真查阅了公司提供的有关资料和听取公司董事会有关人员介绍后,经充分讨论,就公司向控股子公司提供信用担保事项发表独立意见如下:

公司拟向国投北部湾发电有限公司、国投宣城发电有限责任公司的银行融资分别提供不超过5亿元和不超过2亿元的信用担保,担保总额预计7亿元。以上担保符合公司融资需要,符合《公司章程》和《公司担保管理制度》的有关规定,不损害公司及广大股东利益。

同意该项议案。该议案尚需提交公司股东大会审议。

四、累计担保数量

截止2012年4月11日,公司累计批准为公司全资及控股子公司提供信用担保金额不超过18亿元(不含本次担保),累计发生额52097.5万元。

五、备查文件

1、经第八届第十四董事会与会董事签字确认的董事会决议;

2、被担保人最近一期财务报表;

3、被担保人营业执照复印件。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2012年4月12日

证券代码:600886　证券简称:国投电力　编号:临2012-013

证券代码:110013　证券简称:国投转债

国投电力控股股份有限公司
召开2011年度股东大会的通知

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

现将本次年度股东大会的有关事项通知如下:

(一)会议召开时间

2012年5月8日(星期五)上午9:30。

(二)会议召开地点

北京市西城区西直门南小街147号5号楼207会议室。

(三)会议方式

本次会议采取现场表决的方式。

(四)会议审议事项

1. 《2011年度董事会工作报告》
2. 《2011年度监事会工作报告》
3. 《关于2011年度财务决算的议案》
4. 《2011年度利润分配及以资本公积转增股本的议案》
5. 《2012年度经营计划》
6. 《董事会薪酬与考核委员会2011年度工作报告》
7. 《关于更换董事的议案》
8. 《关于向控股子公司提供信用担保的议案》
9. 《董事、监事薪酬考核管理办法》

会议还将听取《2011年度独立董事述职报告》

(五)股权登记日

本次临时股东大会的股权登记日为2012年5月2日。截至于2011年5月2日交易结束后,在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体股东均有权参加本次股东大会。

(六)会议登记方法

1、登记程序。法人股东法定代表人持本人身份证、营业执照复印件(加盖法人印章)办理登记手续。社会公众股股东持本人身份证、股票帐户卡办理登记手续。委托代理人持本人身份证、授权委托书(法人股东法定代表人授权委托书需加盖法人印章)、委托人股票帐户卡办理登记手续。异地股东可用传真方式登记。(现场参加会议的授权委托书格式见附件一)

2、登记时间:

2012年5月4日(星期五)上午9:00-11:30,下午1:30-5:00。

3、登记地点:

北京市西城区西直门南小街147号5号楼1201室　公司证券部

联系电话:(010)88006378　传真:(010)88006368

(七)其他事项

现场会议会期半天,出席会议者食宿、交通费用自理。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2012年4月12日

附件一:

授权委托书

兹全权委托　　先生/女士代表本人/本单位出席国投电力控股股份有限公司2011年度股东大会,并按照下列指示行使对会议议案的表决权。

序号	表决议案	同意	反对	弃权
一	《2011年度董事会工作报告》			
二	《2011年度监事会工作报告》			
三	《关于2011年度财务决算的议案》			
四	《2011年度利润分配及以资本公积转增股本的议案》			
五	《2011年度经营计划》			
六	《董事会薪酬与考核委员会2011年度工作报告》			
七	《关于更换董事的议案》			
八	《关于向控股子公司提供信用担保的议案》			
九	《董事、监事薪酬考核管理办法》			

如果股东本人对有关议案的表决未作出具体指示,受托人可自行酌情对上述决议案投票表决。

委托人签名:　　　　受托人签名:

委托人身份证号码(或单位盖章):　　　　受托人身份证号码:

委托人股东账号:　　　　委托日期:

委托人持股数额:

(本表的剪报、复印或者按照以上样式自制均为有效)

证券代码:600886　证券简称:国投电力　编号:临2012-014

证券代码:110013　证券简称:国投转债

国投电力控股股份有限公司
2012年一季度电量完成情况公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

根据各发电企业上报数据统计,2012年一季度,公司全资及控股企业累计完成发电量132.28亿千瓦时,上网电量126.14亿千瓦时,与去年同期相比分别下降了5.72%和5.82%。

公司投资企业本季度电量完成情况如下:

项目	发电量(亿千瓦时)			上网电量(亿千瓦时)		
	本期	去年同期	增幅(%)	本期	去年同期	增幅(%)
一、全资及控股企业						
国投北疆	26.62	26.20	1.60	25.30	24.80	2.02
国投宣城	9.67	9.13	5.91	9.23	8.70	6.09
国投北部湾	10.67	9.43	13.15	9.99	8.79	13.65
国投曲靖发电	16.41	16.53	-0.73	15.12	15.30	-1.18
靖远二电	21.01	19.66	6.87	19.70	18.40	7.07
华夏电力	12.79	17.89	-28.51	12.02	16.84	-28.62
国投小三峡	5.67	5.11	10.96	5.58	5.02	11.16
国投大朝山	11.16	11.26	-0.89	11.10	11.21	-0.98
二滩水电	16.34	22.66	-27.89	16.20	22.49	-27.97
国投白银	0.17	0.21	-19.05	0.16	0.21	-23.81
国投张家口	0.34	0.52	-34.62	0.34	0.51	-33.33
国投酒泉一	0.48	0.86	-44.19	0.47	0.84	-44.05
国投酒泉二	0.77	0.79	-2.53	0.75	0.77	-2.60
国投石嘴山	0.04	0.02	100.00	0.04	0.02	-
国投格尔木	0.10	0.01	900.00	0.10	0.01	-
国投敦煌	0.04	0.03	33.33	0.04	0.03	33.33
合计	154.95	166.43	-6.90	148.55	160.26	-7.31
二、参股企业						
铜山华润	23.63	31.92	-25.97	22.48	30.24	-25.66
徐州华润	17.96	16.95	5.96	16.96	15.97	6.20
淮北国安	9.24	9.13	1.20	8.69	8.56	1.52
张掖发电	10.40	11.33	-8.21	9.75	10.68	-8.71

主要变动因素分析:二滩水电受西南旱情影响,一季度入库水量同比下降29%,发电量同比大幅下降;华夏电力受福建水电发电量同比大幅增加、外送华东电量大幅减少的影响,发电量同比大幅下降;铜山华润从1月23日至3月15日6#机组B级检修,发电量同比大幅下降;各地风资源较去年同期偏低,风电机组发电量同比下降较多。国投北部湾受益于广西来水和蓄水不足的影响,水电出力下降,电网发电负荷以火电为主,发电量同比增加。国投小三峡水电站一季度入库水量高于同期,发电量同比增加。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司

董事会

2012年4月12日