



# 国电电力发展股份有限公司

## 2009 年年度报告

二〇一〇年三月二十九日

# 目录

一、重要提示.....	2
二、公司基本情况.....	2
三、会计数据和业务数据摘要.....	3
四、股本变动及股东情况.....	4
五、董事、监事和高级管理人员.....	7
六、公司治理结构.....	13
七、股东大会情况简介.....	16
八、董事会报告.....	16
九、监事会报告.....	27
十、重要事项.....	28
十一、财务会计报告.....	34
十二、备查文件目录.....	119

**一、重要提示**

(一) 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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

(二) 本年度报告经公司六届六次董事会审议通过，杨海滨董事和陈飞董事因公请假，未出席会议，杨海滨董事委托张国厚董事行使表决权，陈飞董事委托乔保平董事行使表决权。

(三) 中瑞岳华会计师事务所有限公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

**(四)**

董事长	朱永芑
总经理	米树华
总会计师	姜洪源
会计机构负责人（会计主管人员）姓名	任慕棣

公司董事长朱永芑、总经理米树华、总会计师姜洪源及会计机构负责人（会计主管人员）任慕棣声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

(五) 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

(六) 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

**二、公司基本情况****(一) 公司信息**

公司的法定中文名称	国电电力发展股份有限公司
公司的法定中文名称缩写	国电电力
公司的法定英文名称	GD POWER DEVELOPMENT CO., LTD
公司的法定英文名称缩写	GDPD
公司法定代表人	朱永芑

**(二) 联系人和联系方式**

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	姜洪源	李忠军
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号楼	北京市朝阳区安慧北里安园19号楼
电话	010-58682200	010-58682103
传真	010-64829900	010-64829902
电子信箱	jianghongyuan@600795.com.cn	lizhongjun@600795.com.cn

**(三) 基本情况简介**

注册地址	大连经济技术开发区黄海西路4号
注册地址的邮政编码	116600
办公地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号
办公地址的邮政编码	100101
公司国际互联网网址	www.600795.com.cn
电子信箱	gd@600795.com.cn

## (四) 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市朝阳区安慧北里安园19号楼公司证券融资部

## (五) 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国电电力	600795	东北热电

## (六) 其他有关资料

公司首次注册登记日期	1992年12月31日	
公司首次注册登记地点	辽宁省大连市	
最后一次变更	公司变更注册登记日期	2008年11月12日
	公司变更注册登记地点	辽宁省大连市
	企业法人营业执照注册号	21020011078196-1272
	税务登记号码	210213118373566
	组织机构代码	11837356-6
公司聘请的会计师事务所名称	中瑞岳华会计师事务所有限公司	
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市西城区金融大街35号国际企业大厦A座8-9层	

## 三、会计数据和业务数据摘要

## (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

项目	金额
营业利润	2,418,382,358.38
利润总额	2,455,127,986.64
归属于上市公司股东的净利润	1,594,950,105.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,485,177,910.04
经营活动产生的现金流量净额	5,703,222,277.19

## (二) 非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	说明
非流动资产处置损益	246,670,363.96	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	47,854,825.59	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1,731,375.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-25,246,623.92	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-147,886,743.04	注
所得税影响额	-37,214,047.99	
少数股东权益影响额（税后）	23,863,045.80	
合计	109,772,195.40	

注：该项目为国电电力下属公司2009年计提的资产减值准备。2009年，依据《国务院批转发展改革委、能源办关于加快关停小火电机组若干意见的通知》（国发[2007]2号）文件精神，国电电力间接控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司和宁夏英力特河滨冶金有限公司各自关停了一台机组，国电电力朝

阳发电厂将于2010年底前陆续关停两台发电机组。经减值测试后，四台机组合计计提减值准备147,886,743.04元，列入非经常性损益。

(三) 报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2009年	2008年	本期比上年同期增减(%)	2007年
营业收入	19,447,309,058.68	16,440,133,105.56	18.29	17,467,451,085.80
利润总额	2,455,127,986.64	130,076,213.07	1,787.45	3,122,095,253.88
归属于上市公司股东的净利润	1,594,950,105.44	178,871,118.22	791.68	1,710,720,702.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,485,177,910.04	48,083,476.49	2,988.75	1,676,063,841.07
经营活动产生的现金流量净额	5,703,222,277.19	1,841,920,613.70	209.63	4,339,871,468.15
	2009年末	2008年末	本期末比上年同期末增减(%)	2007年末
总资产	89,780,473,803.04	68,739,008,463.81	30.61	59,605,767,036.74
所有者权益(或股东权益)	15,683,118,469.09	14,181,597,983.47	10.59	13,418,864,427.00

主要财务指标	2009年	2008年	本期比上年同期增减(%)	2007年
基本每股收益(元/股)	0.293	0.033	787.88	0.337
稀释每股收益(元/股)	0.293	0.033	787.88	0.337
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.273	0.009	2,933.33	0.33
加权平均净资产收益率(%)	10.689	1.296	增加9.393个百分点	15.454
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.954	0.349	增加9.605个百分点	15.141
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	1.05	0.34	208.82	1.59
	2009年末	2008年末	本期末比上年同期末增减(%)	2007年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	2.88	2.6	10.77	4.93

四、股本变动及股东情况

(一) 股本变动情况

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	1,314,517,284	24.13				-1,314,517,284	-1,314,517,284	0	0
1、国家持股	1,314,517,284	24.13				-1,314,517,284	-1,314,517,284	0	0
2、国有法人持股									
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									
二、无限售条件流通股	4,133,251,774	75.87				1,314,517,284	1,314,517,284	5,447,769,058	100
1、人民币普通股	4,133,251,774	75.87				1,314,517,284	1,314,517,284	5,447,769,058	100
2、境内上市的外资股									

	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(%)
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	5,447,769,058	100				0	0	5,447,769,058	100

## 2、限售股份变动情况

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
中国国电集团公司	1,314,517,284	1,314,517,284	0	0		2009-08-31
合计	1,314,517,284	1,314,517,284	0	0	/	/

## (二) 证券发行与上市情况

## 1、前三年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(元)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
公开发行A股	2007年10月12日	17.52	176,940,639	2007年10月24日	176,940,639	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
分离交易可转债	2008年5月7日	100	39,950,000	2008年5月22日	39,950,000	2014年5月7日
权证类						
认股权证	2008年5月7日	/	427,465,000	2008年5月22日	427,465,000	2010年5月14日

(1) 经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]326号文核准，公司2007年10月12日公开增发176,940,639股普通股。

(2) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2008]513号文核准，公司于2008年5月7日发行了认股权和债券分离交易的转换公司债券。债券按面值发行，每张面值人民币100元，发行数量3,995万张，扣除发行费用后债券部分募集资金总额39.30亿元；每张债券的认购人可以无偿获得公司派发的认股权证，认股权证共计发行42,746.5万份。2008年5月22日，债券和认股权证同时在上海证券交易所上市。债券简称“08国电债”，债券代码126014；权证简称“国电CWB1”，权证代码580022。本次发行的债券期限为6年，自发行之日起计算，债券票面利率1%，自发行之日起每年付息一次，在本次发行的债券到期日之后的5个交易日内，公司将按债券面值加上当期应计利息偿还所有到期的债券。2009年5月7日，公司完成了债券的首次付息工作。

认股权证的初始行权价格为7.5元，行权比例为1:1，即每一份认股权证代表认购一股公司发行的A股股票的权利。认股权证的存续期为24个月，自其上市交易之日起计算，行权期为存续期的最后5个交易日。根据《上海证券交易所权证管理暂行办法》的相关规定和《国电电力发展股份有限公司认股权和债券分离交易的转换公司债券募集说明书》的约定，当公司A股股票除息时，公司认股权证行权比例不变，行权价格按照下列公式调整：新行权价格=原行权价格×(公司A股股票除息日参考价/除息前一交易日公司A股股票收盘价)。报告期内，公司实施了现金红利的派发，每10股派发现金红利0.30元(含税)，因此，公司权证行权价格相应由7.5元调整为7.47元，公司于2009年7月6日发布《关于国电CWB1认股权证行权价格调整公告》，行权价格调整生效。

## 2、公司股份总数及结构的变动情况

公司股份总数为5,447,769,058股。2009年8月25日，公司发布《股改限售流通股上市公告》，公司最后一批有限售条件流通股1,314,517,284股于2009年8月31日实现上市流通。报告期末公司股份总数不变，全部为无限售条件流通股。

## 3、现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

(三) 股东和实际控制人情况

1、 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数					378,188 户	
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国国电集团公司	国家	53.64	2,922,322,272	12,322,272	0	无
博时第三产业成长股票证券投资基金	其他	1.65	89,999,555	不详	0	未知
博时新兴成长股票型证券投资基金	其他	1.34	73,240,560	30,240,583	0	未知
银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	1	54,561,815	不详	0	未知
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	其他	0.92	50,000,000	41,600,167	0	未知
兴业全球视野股票型证券投资基金	其他	0.7	38,011,721	不详	0	未知
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	0.66	36,100,783	16,605,477	0	未知
鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)	其他	0.58	31,483,421	不详	0	未知
博时价值增长证券投资基金	其他	0.57	31,000,000	-5,000,000	0	未知
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	其他	0.55	29,999,800	不详	0	未知
前十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的数量	股份种类		
中国国电集团公司			2,922,322,272	人民币普通股		
博时第三产业成长股票证券投资基金			89,999,555	人民币普通股		
博时新兴成长股票型证券投资基金			73,240,560	人民币普通股		
银华核心价值优选股票型证券投资基金			54,561,815	人民币普通股		
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪			50,000,000	人民币普通股		
兴业全球视野股票型证券投资基金			38,011,721	人民币普通股		
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪			36,100,783	人民币普通股		
鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)			31,483,421	人民币普通股		
博时价值增长证券投资基金			31,000,000	人民币普通股		
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金			29,999,800	人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，博时第三产业成长股票证券投资基金、博时新兴成长股票型证券投资基金和博时价值增长证券投资基金的基金管理人均为博时基金管理有限公司；中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001 沪和中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002 沪，均为中国人寿保险股份有限公司的投资品种。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《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。					

注：中国国电集团公司为国有法人企业。2004 年国务院国有资产监督管理委员会在关于公司国有股变更问题的批复（国资产权[2004]131 号）中，将中国国电集团公司持有的公司股权界定为国家股，龙源电力集团公司持有的公司股权界定为国有法人股。2008 年，经国务院国有资产监督管理委员会批复同意，将龙源电力集团公司持有公司的股份全部无偿划转给中国国电集团公司，因此，按上述文件精神，中国国电集团公司所持公司股份全部为“国家股”。2009 年 12 月 18 日，中国国电集团公司通过上海证券交易系统买入方式增持公司股份 12,322,272 股。

2、控股股东及实际控制人情况

(1) 控股股东及实际控制人具体情况介绍

中国国电集团公司为公司的控股股东，截至报告期末持有公司 53.64% 的股权，国务院国有资产监督管理委员会是中国国电集团公司的出资人代表。

(2) 控股股东情况

- 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	中国国电集团公司
单位负责人或法定代表人	朱永芑
成立日期	2003-04
注册资本	120
主要经营业务或管理活动	实业投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；煤炭、发电设施、新能源、交通、高新技术、环保产业的投资、建设、经营及管理；电力业务相关的技术服务、信息咨询等。

(3) 实际控制人情况

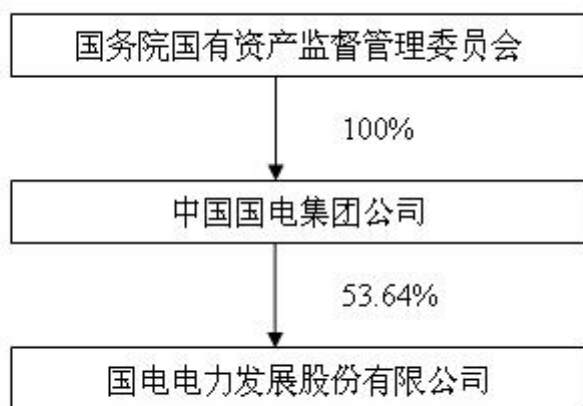
- 法人

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

(4) 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

五、董事、监事和高级管理人员

(一) 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况



单位：股

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报酬、津贴
朱永芄	董事长	男	58	2009年9月3日	2012年9月2日					是
乔保平	副董事长	男	54	2009年9月3日	2012年9月2日					是
杨海滨	董事	男	57	2009年9月3日	2012年9月2日					是
陈飞	董事	男	46	2009年9月3日	2012年9月2日					是
于崇德	董事	男	52	2009年9月3日	2012年9月2日					是
张国厚	董事	男	47	2009年9月3日	2012年9月2日					是
叶继善	独立董事	男	71	2009年9月3日	2012年9月2日				7.14	否
刘润来	独立董事	男	63	2009年9月3日	2012年9月2日				1.79	否
王光华	独立董事	男	64	2009年9月3日	2012年9月2日				1.79	否
郭培章	监事会主席	男	60	2009年9月3日	2012年9月2日					是
高嵩	监事	男	48	2009年9月3日	2012年9月2日				22.86	是
张成杰	监事	男	56	2009年9月3日	2012年9月2日					是
蒋兰英	职工监事	女	54	2009年9月3日	2012年9月2日				54.57	否
吴强	职工监事	男	43	2009年9月3日	2012年9月2日	5,000	5,000		40.5	否
米树华	总经理	男	47	2009年9月3日	2012年9月2日				51.45	否
朱跃良	副总经理	男	54	2009年9月3日	2012年9月2日				17.15	否
陈景东	副总经理	男	45	2009年9月3日	2012年9月2日				54.83	否
缪军	副总经理	男	52	2009年9月3日	2012年9月2日				54.88	否
王保忠	副总经理	男	56	2009年9月3日	2012年9月2日				54.83	否
姜洪源	总会计师, 董事会秘书	男	46	2009年9月3日	2012年9月2日				53.9	否
武俊	副总经理	男	49	2009年9月3日	2010年3月27日				53.93	否
王信茂	独立董事	男	68	2006年5月11日	2009年9月2日				5.36	否
郭建堂	独立董事	男	65	2006年5月11日	2009年9月2日				5.36	否
陈斌	监事	男	50	2007年11月19日	2009年9月2日	37,626	37,626			是
合计	/	/	/	/	/	42,626	42,626	/	480.33	/

注：高嵩先生2009年1-4月在公司领取薪酬，米树华先生2009年4-12月在公司领取薪酬，朱跃良先生2009年10-12月在公司领取薪酬，刘润来先生和王光华先生2009年10-12月在公司领取薪酬，王信茂先生和郭建堂先生2009年1-9月在公司领取薪酬。

董事、监事、高级管理人员的主要工作经历：

1. 朱永芄：历任水电部电力司综合处副处长、处长，能源部电力司综合处处长，龙源电力技术开发公司副总经理，龙源电力集团公司副总经理、总经理、党委书记，国电电力发展股份有限公司副董事长、总经理、党组书记，中国国电集团公司副总经理、党组成员。现任中国国电集团公司总经理、党组副书记。

2. 乔保平：历任团中央直属机关团委书记、直属机关党委办公室主任，团中央直属机关党委专职副书记兼纪委书记、团中央统战部副部长，团中央常委、维护青少年权益部部长，团中央常委、组织部部长，中央企业工委群工部部长、中央企业团工委书记，国务院国有资产监督管理委员会群众工作局（党委群工部）局长(部长)、党委统战部部长，中国电力投资集团公司党组成员、党组纪检组组长。现任中国国电集团公司党组书记、副总经理。

3. 杨海滨：历任西藏自治区计经委经济局工交科副科长，西藏自治区计经委经济局副局长，西藏自治区工业电力厅副厅长、党组副书记，西藏自治区工业电力厅厅长、党组副书记，西藏自治区工业电力厅党组书记、厅长，西藏自治区工业电力厅（电力公司）党组书记、厅长（总经理），西藏自治区工业电力局（电力公司）党组书记、局长（总经理），西藏自治区副主席。现任中国国电集团公司副总经理、党组成员。

4. 陈飞：历任葛洲坝工程局助理工程师、办公室副科级、正科级秘书，葛洲坝工程局第一工程公司副经理、经理、第一工程公司三峡工程施工指挥部副指挥长、指挥长，中国葛洲坝集团公司副总经理、党委常委、党委副书记、三峡工程施工指挥部副指挥长、指挥长、党委书记、葛洲坝股份公司董

事，广西龙滩水电开发有限公司总经理，云南省临沧地委副书记，云南省发展计划委员会副主任、党组成员，中国国电集团公司副总经理、党组成员，中国国电集团公司副总经理、党组成员兼国电电力发展股份有限公司总经理、党组书记，中国国电集团公司副总经理、党组成员。现任中国长江三峡集团公司董事、总经理、党组成员。

5. 于崇德：历任山东沾化发电厂锅炉技术员、汽机专工、汽机车间副主任、副总工程师、副厂长兼总工程师、厂长，山东黄台发电厂厂长兼书记、山东电力局局长助理兼黄台发电厂厂长、书记，江西省电力局总工程师，江西省电力公司党组成员、副总经理、总工程师，国家电力公司西北公司党组副书记、副总经理，中国国电集团公司总经理助理兼安全生产部主任，中国国电集团公司党组成员、副总经理兼安全生产部主任。现任中国国电集团公司副总经理、党组成员。

6. 张国厚：历任东北电力集团公司财务部成本员、副科长、副处长、处长、副主任，国家电力公司东北公司副总会计师兼财务部主任，国电电力发展股份有限公司总会计师兼董事会秘书、党组成员，国电电力发展股份有限公司总会计师、党组成员；国家电力公司财务产权部副主任、副主任（主持工作），国家电网公司财务部（资金管理中心）主任，国家电网公司首席财务顾问。现任中国国电集团公司总会计师、党组成员。

7. 叶继善：历任华北电管局财务处副处长、处长，能源部经济调节司副司长，电力部经济调节司副司长、司长，国家电力公司总会计师兼财务部主任，中国电力信托投资公司顾问。1999年3月退休后至2006年底，先后受聘任中恒信会计师事务所副总经理，中瑞华恒信会计师事务所副总经理、高级顾问。现受聘为永诚财产保险股份有限公司独立董事。

8. 刘润来：历任山西省永济电厂副科长、科长、总工程师，山西省神头第一发电厂副厂长、厂长，山西省电力公司（工业局）副总经理（副局长）、党委委员，国电电力发展股份有限公司副总经理、党组成员，国电电力发展股份有限公司总经理、党组副书记。现已退休。

9. 王光华：历任富拉尔基热电厂二电厂值长，富拉尔基发电总厂生技科副科长，富拉尔基发电总厂副厂长兼总工程师，富拉尔基发电总厂厂长，华北电力集团公司副总工程师（其间兼任张家口发电总厂厂长、党委书记，石景山发电总厂厂长，大唐公司董事、副总经理、党组副书记），电力建设研究所所长，山西省电力公司总经理、党组书记，龙源电力集团公司党委书记。现已退休。

10. 郭培章：历任国家经委经济综合局计划政策处副处长；国家计委资源节约和综合利用司综合利用处处长；国家计委原材料和资源综合利用司资源综合利用处处长；新疆自治区计委副主任、党组成员；国家计委原材料和资源综合利用司助理巡视员；国家计划发展委员会地区经济发展司副司长、司长；国家发展和改革委员会地区经济司司长；现任中国国电集团公司党组成员、党组纪律检查组组长。

11. 高嵩：历任河北省电力试验研究所副总工程师，河北省马头发电厂总工程师，河北邯峰发电厂筹建处副主任、主任，河北省电力公司总经理助理、总工程师，中国国电集团公司华北分公司党组书记、总经理，中国国电集团公司总经理助理，国电电力发展股份有限公司副总经理、党组副书记，国电电力发展股份有限公司总经理、党组副书记。现任中国国电集团公司副总经理。

12. 张成杰：历任华北电力大学团委副书记、学工部副部长，华北电力大学团委书记、宣传部副部长，华北电力大学学工办主任、团委书记，华北电力大学政教处处长，华北电力大学学生处处长，华北电力大学党委副书记兼纪委书记，华北电力大学副校长、华北电力大学（保定）党委书记（正局级），国家电力公司人力资源部副主任，中国国电集团公司人力资源部主任，中国国电集团公司总经理助理、人力资源部主任。现任中国国电集团公司副总经理、党组成员。

13. 蒋兰英：历任哈尔滨电业局组织部副部长、部长、干部处处长、组织部长兼干部处长、党委委员、女职工委员会主任，黑龙江省电力局帕弗尔大厦副总经理、党委委员，电力部人教司人才交流中心综合处处长，国家电力公司中兴电力实业发展总公司人力资源部经理、党委委员，中国国电集团公司政治工作部副主任、集团公司直属工会主席，中国国电集团公司高级培训中心筹建处主任。现任国电电力发展股份有限公司党组成员、纪检组长、工会主席。

14. 吴强：历任北京市石景山发电厂总厂财务处会计，龙源电力集团公司计划财务部经理助理，国电电力发展股份有限公司财务部经理助理、副经理，国电电力发展股份有限公司财务部副经理（主持工作），国电电力发展股份有限公司北京分公司负责人，国电电力发展股份有限公司纪检办公室主任，国电电力发展股份有限公司监察审计部经理，国电电力发展股份有限公司审计部经理，国电电力发展股份有限公司监察审计部（纪检办公室）主任，现任国电电力发展股份有限公司审计部主任。

15. 米树华：历任广东核电合营有限公司生产部技术员，通辽发电总厂燃料分厂、锅炉分厂副主任、主任，生产技术部主任，通辽发电总厂生产副厂长、热电厂厂长，通辽发电总厂厂长，国家电力公司东北公司副总工程师兼东北电力水电公司总经理，国家电力公司东北公司副总经理、党组成员，国家电网公司东北电网公司副总经理、党组成员，中国国电集团公司东北分公司党组书记、总经理，中国

国电集团公司总经理助理兼国电东北分公司总经理、党组书记，中国国电集团公司总经理助理兼国电东北电力有限公司（分公司）党组书记、执行董事、总经理。现任国电电力发展股份有限公司总经理、党组副书记。

16. 朱跃良：历任谏壁发电厂汽机车间副主任、主任、发电部主任、副厂长、副厂长(主持工作)、厂长、党委委员，中国国电集团华东分公司副总经理、党组成员兼国电谏壁发电厂厂长、党委委员，中国国电集团华东分公司总经理、党组副书记，中国国电集团公司总经理工作部（国际合作部）主任，中国国电集团公司总经理工作部主任、直属党委委员，中国国电集团公司办公厅主任、直属党委委员。现任国电电力发展股份有限公司党组书记、副总经理。

17. 陈景东：历任水电部电力生产司工程师、能源部电力司高级工程师、龙源电力集团公司龙源电气公司总经理助理，电力部安生司、国家电力公司安运部、国家电力公司发输电运营部助理调研员、副处长、处长，国电电力发展股份有限公司副总经理、董事会秘书、党组成员。现任国电电力发展股份有限公司副总经理、党组成员。

18. 缪 军：历任水电部计划司年度计划处工程师、能源部计划司发电处副处长、龙源电力技术开发公司工程项目一部副经理、工程咨询部经理、龙源电力集团公司副总工程师兼企业发展部经理、副总工程师兼投资部经理，国电电力发展股份有限公司副总经济师兼策划发展部经理，国电电力发展股份有限公司总经济师。现任国电电力发展股份有限公司副总经理、党组成员。

19. 王保忠：历任牡丹江第二发电厂副主任，哈尔滨第三发电厂主任、科长、副总工程师，沈阳沈海热电有限公司副厂长，天津大港发电厂厂长，北京十三陵电厂厂长，国电电力发展股份有限公司副总工程师兼生产经营部经理，国电电力发展股份有限公司副总工程师兼大同第二发电厂厂长，中国国电集团公司安全生产部副主任。现任国电电力发展股份有限公司副总经理、党组成员。

20. 姜洪源：历任财政部工交司副主任科员、主任科员，中国电力信托投资有限公司资金计划部副经理，国家电力公司财务与产权管理部会计处处长，中国国电集团公司财务产权部副主任，国电电力发展股份有限公司总会计师、党组成员。现任国电电力发展股份有限公司总会计师、董事会秘书、党组成员。

21. 武 俊：历任大同第二发电厂企业管理科科长、企业升级办主任、厂办主任、厂长助理、副厂长、党委书记，国电电力朝阳发电厂厂长；国电电力大同发电有限责任公司总经理，国电电力大同电源建设管理中心主任，国电电力发展股份有限公司副总经理、党组成员。现任中国国电集团公司西北分公司总经理。

22. 王信茂：历任原水电部西北勘测设计院党委副书记、副院长，原能源部、水利部水利水电规划设计总院副院长、党组成员，原电力工业部规划计划司副司长、司长，原国家电力公司计划投资部主任，原国家电力公司动力经济研究中心主任，2001年12月退休。现聘为国网北京经济技术研究院高级咨询。

23. 郭建堂：历任中国水电第四工程局处长，中国水电第九工程局党委书记，中国水电第四工程局党委书记，电力部(国家电力公司)机关党委副书记、政工办主任。中国水利水电工程总公司总经理、党组书记，中国水电建设集团公司总经理、党组书记。现受聘为中国水电建设集团公司高级顾问，中国建材集团公司外部董事，攀枝花钢铁集团公司外部董事。

24. 陈斌：历任大连发电总厂财务科长、总会计师，东北电业管理局财务处副处长、东北电力集团公司财务部会计成本处处长、财务部主任会计师、副主任，国家电力公司财经部财会处负责人、财务与产权管理部预算处处长、资产管理处处长，中国水利水电工程总公司总会计师，国电电力发展股份有限公司总会计师、党组成员，国电电力发展股份有限公司副总经理、总会计师，党组成员。现任中国国电集团公司副总会计师兼财务产权部主任。

## (二) 在股东单位任职情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	是否领取报酬津贴
朱永芑	中国国电集团公司	总经理、党组副书记	是
乔保平	中国国电集团公司	党组书记、副总经理	是
杨海滨	中国国电集团公司	副总经理、党组成员	是
陈 飞	中国国电集团公司	副总经理、党组成员	是
郭培章	中国国电集团公司	党组纪律检查组组长、党组成员	是
于崇德	中国国电集团公司	副总经理、党组成员	是
张国厚	中国国电集团公司	总会计师、党组成员	是

高 嵩	中国国电集团公司	副总经理	是
张成杰	中国国电集团公司	副总经理、党组成员	是

注：本表及下表仅列示 2009 年底的任职情况。陈飞先生 2009 年度任中国国电集团公司副总经理、党组成员，目前工作已发生变动，现任中国长江三峡集团公司董事、总经理、党组成员。

#### 在其他单位任职情况

姓名	其他单位名称	担任的职务	是否领取报酬津贴
朱永芄	龙源电力集团股份有限公司	董事长	否
	国电大渡河流域水电开发公司	董事长	否
乔保平	国电资本控股有限公司	董事长	否
郭培章	国电物资有限公司	董事长	否
于崇德	国电海外电力股份有限公司	董事长	否
张国厚	国电资本控股有限公司	监事会召集人	否
叶继善	永诚财产保险股份有限公司	独立董事	是
米树华	国电大渡河流域水电开发公司	董事	否
	国电电力大同发电有限责任公司	董事长	否
	国电宁夏石嘴山发电有限公司	董事长	否
	浙江浙能北仑发电有限公司	副董事长	否
	上海外高桥第二发电有限责任公司	董事长	否
	上海外高桥第三发电有限责任公司	副董事长	否
	国电建投内蒙古能源有限公司	董事长	否
	国电石嘴山第一发电有限公司	董事长	否
	国电浙江北仑第一发电有限公司	董事长	否
	国电英力特能源化工集团股份有限公司	董事长	否
缪 军	上海外高桥第二发电有限责任公司	董事	否
	中能电力科技开发有限公司	副董事长	否
	赤峰新胜风力发电有限公司	副董事长	否
	深圳市雅都软件股份有限公司	副董事长	否
	北京太阳宫燃气热电有限公司	监事会主席	否
	国电电力酒泉发电有限公司	执行董事	否
	国电电力海隆（大连）国际投资有限公司	董事长	否
	同煤国电王坪发电有限责任公司	副董事长	否
	国电内蒙古东胜热电有限公司	董事长	否
	国电内蒙古晶阳能源有限公司	董事长	否
	鄂尔多斯市铁路投资有限公司	董事长	否
王保忠	国电科技环保集团有限公司	副董事长	否
	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	副董事长	否
	国电宣威发电有限责任公司	董事长	否
姜洪源	国电大渡河流域水电开发有限公司	副监事长	否
	国电电力大同发电有限责任公司	董事	否
	国电财务有限公司	董事	否
	国电科技环保集团有限公司	监事	否
	国电南瑞科技股份有限公司	董事	否
	河北邯郸热电股份有限公司	董事长	否
	远光软件股份有限公司	副董事长	否
	河北银行股份有限公司	副董事长	否
	百年人寿保险股份有限公司	董事	否
武 俊	国电大渡河流域水电开发有限公司	董事	否

姓名	其他单位名称	担任的职务	是否领取报酬津贴
	同煤国电同忻煤矿有限公司	副董事长	否
	北京太阳宫燃气热电有限公司	董事	否
	国电电力大连庄河发电有限责任公司	董事长	否
	赤峰新胜风力发电有限公司	监事会主席	否
	国电电力大同发电有限责任公司	监事会副主席	否
	国电汇永山西能源技术开发有限公司	董事长	否
	同煤国电王坪发电有限责任公司	监事会主席	否
蒋兰英	国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	监事会主席	否
	国电宁夏石嘴山第一发电有限责任公司	监事	否
	浙江北仑发电有限责任公司	监事会主席	否
	中能电力科技开发有限责任公司	监事会主席	否
	广东远光软件股份有限公司	监事长	否
吴强	国电宣威发电有限责任公司	监事会主席	否
	国电电力大连庄河发电有限责任公司	监事会主席	否
	国电建投内蒙古能源有限公司	监事	否
	国电英力特能源化工集团股份有限公司	监事会主席	否

### (三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司仅为独立董事及在公司任职的董事、监事、高级管理人员提供报酬或津贴。2009年度在公司任职的职工监事为蒋兰英、吴强，公司根据公司工资制度及所担任职务（蒋兰英担任纪检组长、工会主席；吴强担任审计部主任）支付劳动报酬，提供相应员工福利；公司独立董事根据股东大会决议，享受每年税后6万元的独立董事津贴，此外公司不再额外提供其它报酬和福利待遇。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	目前，公司未实行高级管理人员年薪制，也未实施任何形式的股权激励计划，高级管理人员的工资、福利待遇按照公司薪酬管理制度的相关规定确定并执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	根据公司薪酬管理制度的相关规定，2009年度董事、监事和高级人员的报酬已经全部支付。

### (四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
高嵩	总经理	离任	工作变动
王信茂	独立董事	离任	董事会换届
郭建堂	独立董事	离任	董事会换届
陈斌	监事	离任	董事会换届

#### 公司董事、监事、高级管理人员变动情况说明

2009年4月8日，公司五届四十一一次董事会同意因工作变动原因，高嵩先生辞去公司总经理的职务，聘任米树华先生为公司总经理。

2009年9月3日，公司2009年第一次临时股东大会通过了董事会和监事会的换届选举，同时，经公司职工民主选举产生六届监事会的职工监事，六届董事会由朱永芄先生、乔保平先生、杨海滨先生、陈飞先生、于崇德先生、张国厚先生、叶继善先生、刘润来先生和王光华先生组成；六届监事会由郭培章先生、高嵩先生、张成杰先生、蒋兰英女士和吴强先生组成。

2009年9月3日，公司六届一次董事会选举朱永芄先生为公司董事长，选举乔保平先生为公司副董事长，聘任米树华先生为公司总经理，聘任陈景东先生、缪军先生、王保忠先生和武俊先生为公司副总经理，聘任姜洪源先生为公司总会计师、董事会秘书。

2009年9月3日，公司六届一次监事会选举郭培章先生为公司监事会主席。

2009年9月15日，公司六届二次董事会同意聘任朱跃良先生为公司副总经理。

#### (五) 公司员工情况

在职员工总数	20,088
公司需承担费用的离退休职工人数	5,502
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	4,419
生产人员	12,538
其他人员	3,131
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	279
本科	3,972
专科	5,863
中专技校高中	6,683
初中及以下	3,291

## 六、公司治理结构

### (一) 公司治理的情况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《关于在上市公司建立独立董事的指导意见》、《上海证券交易所股票上市规则》以及中国证监会有关法律法规规章的要求，不断完善公司法人治理结构建设、规范运作，加强公司制度建设，做好投资者关系管理工作，公司治理的实际情况符合有关法律法规的规定。

公司在控股股东和实际控制人行为规范、公司规范运作和公司治理方面情况良好，公司控股股东和实际控制人能够认真履行职责，严格按照规范要求，全力支持公司持续健康发展，努力维护投资者的权益；公司董事、监事、高管人员严格遵守法律法规，认真履行“三会”运作规范，内部控制严密；公司切实履行了上市公司信息披露义务，做到信息披露真实准确、完整及时。

报告期内，根据中国证监会发布的《关于修改上市公司现金分红若干规定的决定》（中国证监会令第57号），公司对《公司章程》部分条款及时进行修改和完善，于2009年4月16日召开五届四十二次董事会，审议通过“关于修改公司章程部分条款的议案”，该议案已经于2009年5月22日召开的2008年度股东大会表决通过。

公司分别于2007年8月8日和2008年7月10日在上海证券交易所网站公开披露了《公司治理自查报告和整改计划》、《关于公司治理专项活动整改完成情况的公告》，截至2008年末，整改工作全部完成。报告期内，公司继续深化、巩固上市公司专项治理活动成果，健全内部制度，规范运作水平不断提升。

2009年12月18日，公司荣获上海证券交易所评选的首批“2009年度信息披露奖”，国电电力规范运作获得了监管机构的充分肯定。上市以来，公司始终将依法经营、规范运作视为公司的生命线，以“公开、透明、服务”为理念，建立了控股子公司“三会”运作规范和董事会秘书制度，本年度在此基础上，进一步建立了信息披露和规范运作的考核机制，确保了公司系统整体信息披露的规范性。

完善公司治理是一项长期工作，公司将严格按照相关法律法规以及规范性文件的要求，不断改进、完善和提高公司治理、规范运作和信息披露水平，将上市公司治理的监管要求落到实处，认真服务于广大投资者，保障和促进公司健康、稳步发展。

### (二) 董事履行职责情况

#### 1、董事参加董事会的出席情况

董事姓名	是否独立董事	本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
朱永芑	否	11	11	3		0	否

乔保平	否	11	11	3		0	否
杨海滨	否	4	4	1		0	否
陈飞	否	11	10	3	1	0	否
于崇德	否	11	10	3	1	0	否
张国厚	否	11	11	3		0	否
叶继善	是	11	11	3		0	否
刘润来	是	4	4	1		0	否
王光华	是	4	4	1		0	否
王信茂	是	7	6	2	1	0	否
郭建堂	是	7	6	2	1	0	否

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	8
通讯方式召开会议次数	3

## 2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

## 3、独立董事相关工作制度的建立健全情况、主要内容及独立董事履职情况

报告期内，公司独立董事本着为全体股东负责的态度，认真履行法律法规和公司章程赋予的职责和义务，非常关心公司的生产经营和依法运作情况，积极参加董事会、股东大会和董事会专业委员会会议，发表自己的意见和看法，切实保障了广大股东尤其是中小股东的合法权益。

独立董事在公司五届四十次董事会上，对公司对国电科技环保集团公司增资的议案发表了事前认可函，并对该项议案发表了同意的独立董事意见；在公司五届四十一次董事会上，对公司聘任总经理的议案发表了独立意见；在公司五届四十二次董事会上，对公司及公司控股子公司在国电财务公司的存款、公司控股子公司与国电燃料有限公司和内蒙古平庄能源股份有限公司的燃料采购、国电兴业（北京）物业管理有限公司为公司提供物业管理服务、公司控股子公司委托中国国电集团公司所属公司运行管理机组等关联交易的议案发表了同意的事前认可函和独立意见；对续聘中瑞岳华会计师事务所有限公司为公司2009年度审计机构和审计费用的议案发表了同意的事前认可函；在五届四十六次董事会上，对公司董事会换届选举的议案发表了独立意见；在公司六届一次董事会上，对公司聘任高级管理人员的议案发表了独立意见；在公司六届二次董事会上，对公司聘任副总经理的议案发表了独立意见；在六届四次董事会上，对公司非公开发行A股股票的相关议案发表了同意的事前认可函和独立意见，对公司非公开发行股票涉及的资产评估事项发表了独立董事意见。

报告期内，独立董事对国电大渡河流域水电开发有限公司、国电浙江北仑第一发电有限公司、浙江浙能北仑发电有限公司、上海外高桥第二发电有限责任公司和上海外高桥第三发电有限责任公司进行了现场考察，深入到电厂的调度室、大坝现场、地下厂房集控室、煤场、码头等地实地查看。在大渡河公司调研期间，询问了瀑布沟首台投产机组的运行情况和深溪沟工程的建设情况，并详细查看了大坝蓄水情况。在各火电厂调研期间，询问了近期机组负荷率、燃料管理、除尘脱硫、集控运行等生产状况，充分了解各电厂的生产经营情况，在肯定各电厂工作成绩的同时，提出了意见和建议。2010年1月，公司向独立董事全面汇报了公司2009年度的生产经营情况和重大事项的进展情况。

### (三) 公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

	是否独立完整	情况说明
业务方面独立完整情况	是	本公司业务独立于控股股东，自主经营，业务结构完整。
人员方面独立完整情况	是	公司在劳动、人事及工资管理等方面实行独立。总经理、副总经理、董事会秘书、总会计师等高级管理人员均在本公司领取报酬，未在控股股东单位领取报酬。
资产方面独立完整情况	是	本公司在资产方面与控股股东完全独立。
机构方面独立完整情况	是	本公司设立了健全的组织机构体系，董事会、监事会及公司职能部门等机构独立运作，不存在与控股股东职能部门之间的从属关系。
财务方面独立完整情况	是	本公司设有独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行独立开户。

(四) 公司内部控制制度的建立健全情况

内部控制建设的总体方案	公司依据上海证券交易所《上市公司内部控制指引》、财政部等五部委联合发布的《企业内部控制基本规范》中对内部控制的要求以及《公司法》和《证券法》等相关法律法规和规章制度的规定，结合公司的实际情况，制定内部控制制度，形成科学合理的检查和监督机制，合理保证公司经营管理合法合规，资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进公司实现发展战略。公司建立和实施内部控制制度时，考虑了内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等五项要素。
内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况	公司一直致力于建立现代企业管理制度和完善的企业法人治理结构，并结合公司的具体情况，制定了较为完善的企业内部控制制度，并根据公司业务发展状况、经营环境变化不断补充和完善。
内部控制检查监督部门的设置情况	公司设立了董事会审计委员会，对董事会负责，同时配合监事会的监事审计活动。公司及全资和控股大部分企业均设置了内部审计机构，配备了专职审计人员，制定了以风险导向为基础的审计制度体系，根据风险水平确定实施审计的范围、重点、频率和程序。
内部监督和内部控制自我评价工作开展情况	公司制定了三年常规审计项目滚动规划，根据风险水平确定审计范围、审计重点和频率，同时，每年开展专项审计，将与之相关的内部控制审查作为其审计的一个重要程序和内容。公司每年均对内部控制开展自我评价工作，对不能够满足公司控制目标的内部控制制度及时进行修订。公司本年自我评价工作详见《内部控制自我评估报告》。
董事会对内部控制有关工作的安排	董事会对公司的内部控制自我评估报告进行了审查，并通过其下设的审计委员会定期或不定期对公司内部控制制度的建立和执行情况进行监督检查。公司董事会将对内控相关法律法规，按规范要求落实《企业内部控制基本规范》，进一步完善内部控制制度并建立内控长效机制，规避风险，切实保护广大投资者的权益。
与财务核算相关的内部控制制度的完善情况	公司根据新《企业会计准则》和《企业内部控制基本规范》，补充、修订并完善了一系列财务管理和核算制度，对资金管理、资产管理、财务管理体制、财务核算、对外投资管理、成本费用管理、收入和利润分配的管理、财务报告进行了明确的规定。公司严格财经纪律，加强会计监督，制定了《预算管理办法》，认真编制财务计划指标，规范各种费用开支标准，严格成本管理和考核，有效规范了预算管理和开支审批权限，保证了各项资金的安全运作。
内部控制存在的缺陷及整改情况	经自查，未发现公司内部控制制度的建立和执行情况存在重大缺陷。

(五) 高级管理人员的考评及激励情况

目前，公司未实行高级管理人员年薪制，也未实行任何形式的股权激励计划，高级管理人员的工资、福利待遇按照公司薪酬管理制度的相关规定并执行。

(六) 公司披露了内部控制的自我评价报告或履行社会责任的报告

2009年度社会责任报告、内部控制的自我评价报告、审计机构对公司内部控制报告的核实评价意见披露网址：[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)

(七) 公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

公司制定了《信息披露管理制度》，明确了包括年报信息披露重大差错责任追究制度在内的相关规定。根据公司《信息披露管理制度》的规定，公司出现信息披露违规行为被中国证监会采取监管措施、或被上海证券交易所通报批评或公开谴责的，公司董事会将及时组织对信息披露事务管理制度及其实施情况的检查，采取相应的更改措施；同时，公司将有关责任人及时进行内部处分，并将有关结果在5个工作日内报上海证券交易所备案；由于工作失职或违反本制度规定，致使公司信息披露工作出现失误或给公司带来损失的，将追究当事人的责任，直至追究法律责任。

报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充及业绩预告更正事项。



## 七、股东大会情况简介

### (一) 年度股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2008年度股东大会	2009年5月22日	中国证券报、上海证券报	2009年5月23日

### (二) 临时股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2009年第一次临时股东大会	2009年9月3日	中国证券报、上海证券报	2009年9月4日
2009年第二次临时股东大会	2009年12月25日	中国证券报、上海证券报	2009年12月26日

## 八、董事会报告

### (一) 管理层讨论与分析

#### 1. 报告期内经营情况的回顾

##### (1) 报告期内公司总体经营情况概述

2009年是新世纪以来我国经济发展最为困难的一年,也是公司改革发展进程中十分重要的一年。2009年,全国电力供需呈现先松后紧态势。上半年,全国电力市场供大于求,下半年,受国家宏观经济政策影响,电力市场稳步回暖,8月份起,全年累计发电量同比转正,全年全国6000千瓦及以上电厂发电量累计完成35965亿千瓦时,同比增长6.66%。预计2010年将保持平稳回升态势。

据有关统计资料显示,2009年全国基建新增发电装机容量8970万千瓦,截止2009年底,全国发电装机达到87407万千瓦,同比增长10.23%。2009年,全国全社会用电量36430亿千瓦时,同比增长5.96%;全国6000千瓦及以上电厂平均设备利用小时数为4527小时,同比降低了121小时。

面对复杂多变的经济形势和艰巨的发展任务,公司始终深入贯彻落实科学发展观,坚持“严格、高效、改革、创新”的管理理念,全力实施“新能源引领转型,实现绿色发展”的发展战略。2009年,公司新增控股装机容量266.6万千瓦,其中新投产276.6万千瓦,关停10万千瓦。截至2009年底,公司控股装机容量达到1630.55万千瓦(不含英力特、外高桥二期的装机容量为1526.55万千瓦),其中:火电1280.40万千瓦、水电298.55万千瓦、风电51.60万千瓦。

面对较为严峻的市场形势,公司结合自身实际情况,积极研究和制定了切实可行的营销措施,提出了“开源争量、争价增效,保电费回收”的工作要求,按照公司经营工作的整体部署,圆满完成了2009年的生产经营任务。

##### (2) 2009年公司经营工作分析

#### 1) 公司发展情况

全年核准风电容量40万千瓦,装机投产容量33万千瓦;成立8个新能源公司和4个筹建处,在东北地区、内蒙、山西、河北、广东、山东、新疆、甘肃、宁夏、云南、江苏、青海等风资源富集区储备风电资源1290万千瓦。完成宁夏中卫、平罗共20MW光伏电站项目核准;甘肃金塔、内蒙阿左旗共15MW项目作为金太阳工程申请待批。

大机组、大产业基地建设进展顺利。大同两台66万千瓦机组顺利投产;冀蒙煤电一体化布连项目取得国家发改委“路条”;上海庙煤电一体化项目完成初可研。大开二热、青铝热电项目已核准;酒泉热电、宁东热电项目已取得国家发改委“路条”;邯郸六期、朝阳、普兰店、旅顺、吴忠、武威、长兴岛、东胜二期等一批热电项目前期工作稳步推进。

水电项目开发进程加快。12月23日,国电大渡河公司瀑布沟水电站5号机组顺利通过72小时试运行,正式并网发电投入商业运行,年内两台60万千瓦机组双投目标圆满完成。大渡河公司按照“一次充水成功,一次启动成功,一次并网成功,一次试运行成功”的“四个一”投产要求,创造了同类型特大型水电机组调试速度的新纪录,各项试验数据优于设计规范要求。瀑布沟水电站两台机组顺利投产发电,使公司的电源结构大为改善,水电装机规模达到298.55万千瓦,占公司发电装机容量的18.31%。在加快推进大渡河流域水电开发建设的同时,公司统筹开发牡丹江、二道松花江、汤旺河流域共40万千瓦水电资源,全年完成金湾、庆丰、外雄等共计14.8万千瓦的小水电并购工作。

煤炭产业开发和清洁利用稳步推进。察哈素煤矿前期工作进展顺利。大同左云28座煤矿的兼并重组工作已全面铺开。宣威地区关联煤矿整合工作正有序开展。英力特集团沙巴台煤矿已开工建设。宁东煤基多联产项目工程建设准备工作正在进行。内蒙古3000吨/年多晶硅项目进入工程建设阶段。低碳研究中心组建工作正加快推进。

#### 2) 发电量情况

2009年公司全资及控股发电企业(不含外二、英力特)完成发电量624.84亿千瓦时,上网电量完成

581.05亿千瓦时，较去年同期分别上升了3.4%和3.43%；完成供热量1650.99万吉焦，同比增长40.24%。公司（不含外二、英力特）发电设备平均利用小时数为4982小时，同比下降8小时，其中火电平均利用小时数为5249小时，同比增加98小时；水电平均利用小时数为3873小时，同比下降361小时；风电完成2144小时，同比增加326小时。

受下半年电力市场回暖、公司火电企业所在地区枯水期延长等因素的影响，公司火电企业本年发电量较上年出现不同幅度的上升。通过争取计划外电量、代发电量、大用户直供等措施，超额完成年初制定的发电量计划。

### 3) 燃料情况

2009年电煤市场供需总体平衡，但市场变化波动较大，煤电双方博弈较为激烈。从市场价格全年走势来看，年初受经济危机等因素影响，市场价格逐步回落；下半年以后市场价格止跌企稳并逐步回升，进入四季度以后，国内宏观经济开始显著向好，加之年底前北方出现历史罕见的大范围寒潮、大雾、风浪等突发恶劣天气，煤炭需求显著增加，煤炭海运、铁路和公路运输形势持续紧张，导致煤炭供求关系趋于紧张，市场价格加速上涨，并达到年内最高。

公司积极应对煤炭市场化改革进程，大力开辟新增煤源，增强供应保障能力；规范采购渠道，优化来煤结构，加大性价比高的低质煤炭掺烧力度；理顺管理模式，健全规章制度，强化内部管理和监督。通过实施上述管理措施，使公司燃料管理精细化水平得到进一步提升，燃料成本控制能力得到进一步提高。公司入炉综合标煤单价（不含外二、英力特）比2008年下降了8.33%。

### 4) 电价调整情况

2009年11月20日，为疏导电价矛盾，完善电价结构，国家发改委发出通知（发改价格[2009]2919—2921号、2924—2926号），上调华北、南方、华东、华中、东北和西北电网的上网电价水平。本次上网电价的调整体现为有升有降的结构性调整，陕西、甘肃、青海、山西、江西、四川、重庆、云南、海南燃煤机组标杆上网电价每千瓦时上调0.2-1.5分；而包括浙江、福建、江苏、上海、辽宁、河南、广东在内的7个省市下调0.3-0.9分。此外，本次调价适当提高了部分电价偏低、亏损严重、更新改造资金严重不足的小水电和老水电企业上网电价。

按照批准的电价调整方案，沿海一带盈利能力较强的机组上网电价普遍调减；华东各省上网电价普遍调减；西北各省上网电价普遍调增。公司全资及控股发电企业上网电价出现调整的有(均为含税电价)：公司大同第二发电厂、国电电力大同发电有限责任公司、公司大连开发区热电厂、国电电力大连庄河发电有限责任公司、国电宣威发电有限责任公司(七期机组)，以上五家单位上网电价分别由每千瓦时32.95分、34.3分、53.38分、39.38分、32.3分调整为34.8分、34.8分、53分、39分、33分。国电大渡河流域水电开发有限公司瀑布沟水电站上网电价暂按每千瓦时30分执行。

### 5) 技术创新情况

报告期内，公司积极推广应用新技术。跟踪研究国际国内先进技术发展趋势，加大技术创新和设备改造力度。着重抓好石嘴山、大二、东胜、宣威等单位机组的“汽轮机高效化”改造和石嘴山、庄河、东胜等公司的风机变频改造工作，确保机组改造后达到了预期效果。在宣威、石嘴山等单位推广应用“电除尘器高频电源”，并借鉴外三公司先进技术和管理经验，实施空预器密封改造和烟气余热回收，全面提高机组经济性。

全面优化生产方式。根据市场变化制定应对策略和应急预案，合理安排机组调度运行方式。推广应用“生产运行绩效管理考核系统”，开展低负荷经济性研究，加强锅炉燃油控制、配煤掺烧和运行调整。改进生产管理方式，推行状态检测，实施优化检修，确保材料费、大修费、技改费等可控费用处于同类先进水平。

## (3) 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:元 币种:人民币

分行业或分产品	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 (%)
分行业						
电力行业	16,321,651,489.16	12,904,276,041.34	20.94	9.77	-2.33	增加9.80个百分点
热力行业	346,329,991.32	531,109,245.92	-53.35	51.07	45.11	增加6.31个百分点
化工行业	1,829,058,297.82	1,481,004,799.59	19.03			不适用
其他行业	697,652,221.76	580,421,557.50	16.80	37.88	-33.53	减少5.44个百分点
分产品						

分行业或分产品	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 (%)
电力产品	16,321,651,489.16	12,904,276,041.34	20.94	9.77	-2.33	增加9.80个百分点
热力产品	346,329,991.32	531,109,245.92	-53.35	51.07	45.11	增加6.31个百分点
化工产品	1,829,058,297.82	1,481,004,799.59	19.03			不适用
其他产品	697,652,221.76	580,421,557.50	11.02	37.88	-33.53	减少5.44个百分点

注：本表中的营业利润率为毛利率。

化工行业为本公司本期合并国电英力特化工能源集团股份有限公司增加；其他行业本期为国电英力特化工能源集团股份有限公司从事的其他行业，上期为国电科技环保集团有限公司从事的其他行业。

电力产品营业利润率较上年同期增加9.80个百分点，主要系本期加强管理降低燃料成本、上网电价较上期增加所致。

## 2) 主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
东北地区	3,808,860,997.78	10.86
华北地区	5,301,268,823.01	-3.94
华东地区	2,349,114,057.31	-2.62
西北地区	4,092,705,964.55	89.19
西南地区	3,551,029,971.15	34.38

注：本公司西北地区本年营业收入较上年增加89.19个百分点，主要系本公司收购国电英力特化工能源集团股份有限公司增加所致；

本公司西南地区本年收入较上年增加34.38个百分点，主要系控股子公司国电宣威发电有限责任公司本年度电量增加所致。

## (4) 报告期公司资产负债表构成产生变化的分析

单位:元 币种:人民币

报表项目	期末数	期初数	变动金额	变动比例
货币资金	296,634,937.96	441,873,550.37	-145,238,612.41	-32.87%
应收票据	208,117,156.62	43,870,644.71	164,246,511.91	374.39%
长期股权投资	8,243,005,356.45	6,083,461,449.25	2,159,543,907.20	35.50%
固定资产原价	77,168,355,428.92	48,649,074,338.83	28,519,281,090.09	58.62%
工程物资	934,751,042.09	490,762,663.33	443,988,378.76	90.47%
商誉	46,923,839.01	30,339,519.78	16,584,319.23	54.66%
短期借款	27,790,585,605.04	15,777,503,100.00	12,013,082,505.04	76.14%
应付票据	3,030,301,319.01	713,080,002.43	2,317,221,316.58	324.96%
应付账款	3,147,472,554.74	1,489,771,126.24	1,657,701,428.50	111.27%
预收款项	83,585,062.45	297,787.28	83,287,275.17	27,968.71%
应交税费	-416,328,503.10	-8,095,550.90	-408,232,952.20	5,042.68%
应付股利	186,530,845.42	102,680,353.42	83,850,492.00	81.66%
其他应付款	2,459,613,730.17	1,860,096,110.84	599,517,619.33	32.23%
一年内到期的非流动负债	3,333,487,222.46	683,017,463.52	2,650,469,758.94	388.05%
其他流动负债	1,100,000,000.00	500,000,000.00	600,000,000.00	120.00%
专项应付款	6,285,184.53	17,418,183.09	-11,132,998.56	-63.92%
其他非流动负债	422,858,967.50	311,358,508.98	111,500,458.52	35.81%
少数股东权益	8,291,752,047.51	5,306,820,921.72	2,984,931,125.79	56.25%

货币资金期末数为296,634,937.96元，比期初数降低了32.87%，主要系本公司本期加强货币资金管理，减少资金沉淀所致；

应收票据期末数为208,117,156.62元，比期初数增长了374.39%，主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司和以票据结算的电量收入增加所致；

长期股权投资期末数为8,243,005,356.45元,比期初数增长了35.50%,主要系本公司及控股子公司增加对外投资、本期享有投资单位实现的净利润增加、合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

固定资产原价期末数为77,168,355,428.92元,比期初数增长了58.62%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司等公司发电机组投产、合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

工程物资期末数为934,751,042.09元,比期初数增长了90.47%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司、本公司全资子公司国电电力酒泉发电有限公司基建工程增加工程物资所致;

商誉期末数为46,923,839.01元,比期初数增长了54.66%,主要系本公司本期收购国电英力特能源化工集团股份有限公司和国电浙江瓯江水电开发有限公司支付对价高于享有的可辨认净资产的份额所致;

短期借款期末数为27,790,585,605.04元,比期初数增长了76.14%,主要系本公司及子公司为了补充流动资金和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致。

应付票据期末数为3,030,301,319.01元,比期初数增长了324.96%,主要系本公司及子公司为了降低融资成本增加票据结算和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应付账款期末数为3,147,472,554.74元,比期初数增长了111.27%,主要系本公司及子公司基建工程结算,尚未支付的工程款增加和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

预收账款期末数为83,585,062.45元,比期初数增长了27,968.71%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应交税费期末数为-416,328,503.10元,比期初数减少了5,042.68%,主要系本公司及子公司期末尚未抵扣的固定资产进项税增加和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应付股利期末数为186,530,845.42元,比期初数增长了81.66%,主要系本期尚未支付国电集团股利增加所致;

其他应付款期末数为2,459,613,730.17元,比期初数增长了32.23%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司、国电浙江瓯江水电开发有限公司、黑龙江金湾水利水电开发有限公司所致;

一年内到期的非流动负债期末数为3,333,487,222.46元,比期初数增长了388.05%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

其他流动负债期末数为1,100,000,000.00元,比期初数增长了120.00%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司本期发行了6亿元的短期融资券所致;

专项应付款期末数为6,285,184.53元,比期初数减少了63.92%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司本期支付了前期提取的库区维护金所致;

其他非流动负债期末数为422,858,967.50元,比期初数增长了35.81%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司及本公司所属子公司收到各项政府补助所致;

少数股东权益期末数为8,291,752,047.51元,比期初数增长了56.25%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司及本公司所属子公司实现净利润较上期大幅增加所致。

#### (5) 报告期公司利润表构成产生变化的分析

单位:元 币种:人民币

报表项目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
销售费用	90,761,595.51	31,093,499.08	59,668,096.43	191.90%
资产减值损失	112,438,388.17	-5,367,799.47	117,806,187.64	2,194.68%
投资收益	1,065,537,633.93	229,456,452.20	836,081,181.73	364.37%
所得税费用	331,209,016.48	-88,922,615.10	420,131,631.58	472.47%
其他综合收益	19,886,861.07	-7,344,165.70	27,231,026.77	370.78%

销售费用本期金额为90,761,595.51元,比上期金额增长了191.90%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

资产减值损失本期金额为112,438,388.17元,比上期金额增长了2,194.68%,主要系本公司控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司及全资电厂国电电力发展股份有限公司朝阳发电厂机组提前关停计提减值准备所致;

投资收益本期金额为1,065,537,633.93元, 比上期金额增长了364.37%, 主要系本公司及本公司的子公司投资单位净利润增加, 本公司享有的份额较上期大幅度增加, 以及本公司本期出售国电南瑞科技股份有限公司、远光软件股份有限公司股权收益增加所致;

所得税费用本期金额为331,209,016.48元, 比上期金额增长了472.47%, 主要系本公司及控股子公司本期实现应纳税所得额增加所致;

其他综合收益本期金额为19,886,861.07元, 比上期金额增长了370.78%, 主要系本公司权益法核算联营企业增加的其他综合收益所致。

#### (6) 报告期公司现金流量表构成产生变化的分析

单位:元 币种:人民币

报表项目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
经营活动产生的现金流量净额	5,703,222,277.19	1,841,920,613.70	3,861,301,663.49	209.63%
筹资活动产生的现金流量净额	8,067,193,666.86	11,868,497,910.04	-3,801,304,243.18	-32.03%

经营活动产生的现金净流量本期金额为5,703,222,277.19元, 比上期金额增加了209.63%, 主要系加强管理降低燃料成本、本公司及本公司控股子公司利用票据融资降低购买商品接受劳务支付的现金所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期金额为8,067,193,666.86元, 比上期金额减少了32.03%, 主要系本公司上期发行认股权与债权分离交易可转债所致。

#### (7) 公司主要参股公司的经营情况及业绩分析

单位:元 币种:人民币

被投资单位	与本公司关系	营业收入	净利润	变动原因
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营公司	3,635,502,352.25	569,996,883.72	发电量增加、电价增加等所致
浙江浙能北仑发电有限公司	联营公司	3,595,477,878.36	373,704,647.90	发电量增加、电价增加等所致
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营公司	4,036,873,275.36	605,956,310.09	发电量增加、电价增加等所致
合计		11,267,853,505.97	1,549,657,841.71	

## 2. 对公司未来发展的展望

### (1) 所处行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

#### 1) 行业发展趋势

预计2010年,全社会用电量将达到39806亿千瓦时,较2009年增长9.03%。由于经济发展的不同特点,全国各地区用电需求将呈现出不同程度的上升。根据公司发电企业所在地区电网公司预测,宁夏、蒙西电网电力需求将出现较大幅度的攀升,但由于2010年区域新投机组较多的影响,其他公司发电企业所在电网的利用小时将可能出现一定程度的下滑。

#### 2) 公司面临的竞争格局

当今世界正处于大发展、大变革、大调整时期,我国经济也进入了发展方式转变和结构调整的关键阶段,公司的经营发展面临复杂多变的形势,机遇与挑战并存。

从面临的挑战来看,一是发电市场竞争激烈。受近年发电行业高速发展造成的容量过剩影响,部分地区火电机组利用小时数同比仍呈下降趋势,且受节能减排政策影响,小容量、低参数机组的运营将进一步受到限制,另外部分省区继续高耗能让利政策,发电企业负担较重。二是煤炭供应形势不容乐观。随着全国经济逐步恢复,煤炭价格持续攀升,预计2010年煤炭价格将始终在高位运行。同时受煤电合作形势变化影响,电力企业将直接与煤炭企业、铁路部门洽谈供需和运力计划,燃料供应工作将面临更加直接和复杂的市场博弈格局。

从面临的发展机遇来看,一是新能源开发前景广阔。2010年,世界能源发展将持续向“绿色”转型,国家陆续出台了一系列能源发展政策,部分新能源技术瓶颈也有望通过国际合作得到缓解,新能源发展速度将远远高于传统能源,风电、水电、太阳能、核电等新能源和可再生能源发展面临重大机遇。二是市场需求进一步恢复。随着国民经济逐步回暖,全社会用电量同比有所增加,社会用电量总体将保持在较高水平,对各单位增供扩销、增发电量提供了较好的需求环境。随着煤化工产品下游企业生产能力的恢复,煤化工产品的市场需求量和产品价格也将逐步回升。

## (2) 公司未来发展战略及新年度经营计划

2010年的总体工作思路是：围绕“攻坚年”这一主题，突出“抓发展，强管理，增效益”的中心任务，以大力发展新能源为引领，以建设创新型企业为动力，创新思路，做实载体，细化措施，推动公司结构调整迈出新步伐，管理水平达到新高度，盈利能力再上新台阶，加快建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司。

在电源发展上，公司将积极推进新能源开发，在开发风电项目的同时，加快海上风电的探索和实践，积极推进金太阳工程项目开发；全面抓好大机组和热电建设；积极抢占水电、核电资源，在保证大渡河水电机组按期投产的同时，立足东北“两江一河”，加大小水电并购开发力度；全力加快煤炭开发和清洁利用。2010年公司计划开工机组容量989.88万千瓦，其中火电541.8万千瓦，水电332.63万千瓦，风电103.95万千瓦，光伏11.5万千瓦；计划新投机组容量459.45万千瓦，其中火电66万千瓦，水电286万千瓦，风电103.95万千瓦，光伏3.5万千瓦。

2010年，公司将加强电力市场营销，全力提高发电效益，计划完成发电量776亿千瓦时（不含外高桥二期和英力特）；同时，依靠供热改造抢占供热市场份额，计划全年完成供热2328万吉焦。公司要强化市场营销工作，坚持以增量促增收，千方百计挤占电力市场，全力争取年度电量计划，围绕“年初计划、年中调整、年度落实”三个关键环节，积极落实代发、直供、跨区交易等增量计划，加强发电边际利润分析，优化电量结构，深入落实电价政策，确保新机标杆电价、脱硫电价执行到位，电费足额回收；要深化全面预算管理，建立完整的预算执行监督体系和预算分析常态机制，对重要指标进行动态监督，严格控制成本支出，确保各类可控费用处于同类先进水平；要全面细化煤炭管理，深化与大型煤炭企业的战略合作，加强沟通协调，努力开拓煤源，调整来煤结构，进一步加大高性价比煤炭的掺烧力度；认清市场趋势，把握采购时机，优化储运方式；推行对标管理，强化内部监督；要大力开发热力市场，加强对热力市场的研究和分析，千方百计抢占供热市场。

## (3) 资金需求及使用计划根据

2010年度财务预算安排，2010年公司系统资金需求约447.85亿元，主要用于大渡河瀑布沟、深溪沟等续建项目以及热电联产项目、煤电一体化项目、水电和风电等清洁能源项目的开工建设，并安排部分前期项目资金，为公司未来发展做好储备。上述资金需求依靠公司自有资金及通过债务融资等方式解决。

## (4) 公司面临的主要风险因素分析

### 1) 宏观经济环境波动及电力需求下降导致的风险

电力作为基础行业和资本密集型行业，与宏观经济运行和经济周期密切相关。近年来全国发电装机规模增长速度较快，电力市场供需形势发生变化，发电设备利用小时数持续下降，发电行业内部竞争激烈，若我国未来经济增速放慢或出现衰退，进入经济下行周期，将直接引起电力需求的减少以及电力企业竞争加剧，使电力行业的发展受到较大影响。

### 2) 煤炭市场的风险

从2008年开始，受煤炭价格大幅上涨的影响，电力全行业盈利能力大幅降低，公司的燃煤成本也大幅上升，利润率水平下降。尽管目前公司电源结构中，水电和风电占有一定的比例，但是燃煤成本在公司主营业务成本中仍占有较大比重。未来煤炭供需形势和价格走势尚不明朗，煤炭市场存在的不确定性和不稳定性仍然是公司面临的风险因素。

### 3) 环保政策风险

近年来，我国环保治理的力度不断加大。在电力行业，国家推行了“节能减排”、支持新能源发展等多项行业政策。随着未来国家环保力度不断加大，环境保护标准日益提高，公司污染物排放缴费额度和环保设施改造运行维护费用支出可能增加，将提高公司的运营成本。

### 4) 关停小火电的风险

根据国家关停小火电计划，公司下属电厂共有54.4万千瓦装机容量被列入国家“十一五”末关停计划，其中国电电力朝阳发电厂40万千瓦（2×20），国电电力大连开发区热电厂14.4万千瓦（2×1.2+2×6）。两厂发电机组的关停，将对公司的资产、收入和利润产生一定的影响。

### 5) 财务风险

电力行业是资金密集型行业，电厂建设具有投资大、建设周期长的特点，公司生产经营规模的扩大、设备维护和技术改造等都需要投入大量资金。随着公司业务结构的不断拓展和投资规模的逐步扩大，公司对资金的需求也相应增加，造成公司资产负债率较高。较高的资产负债率增加了公司的财务费用支出，增大了公司的财务风险。

## (二) 公司投资情况

单位:万元

报告期内投资额	1,571,280
投资额增减变动数	243,209
上年同期投资额	1,328,071
投资额增减幅度(%)	18.31

## 被投资的公司情况

被投资的公司名称	主要经营 活动	占被投资公司 权益的比例(%)	备注
国电电力大连开发区热电厂	火电	100	
国电电力酒泉发电有限责任公司	火电	100	
国电电力大同发电有限公司	火电	60	
国电浙江北仑第一发电有限公司	火电	70	投资项目为码头
国电石嘴山第一发电有限公司	火电	60	
国电内蒙古东胜热电有限公司	火电	55	
国电电力大连庄河发电有限责任公司	火电	51	
国电建投内蒙古能源有限公司	火电、煤炭	50	
国电电力巴彦淖尔(乌拉特后旗)分公司	风电	100	
国电和风风电开发有限公司	风电	100	
国电大渡河流域水电开发有限公司	水电	69	
国电电力东北水电开发公司	水电	100	
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	水电	100	
国电英力特能源化工集团股份有限公司	煤化工、火 电、煤炭	51	
同煤国电同忻煤矿有限公司	煤炭	28	
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	铁路	70	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	多晶硅	60	
国电科技环保集团有限公司	电力相关科 技	49	
河北银行股份有限公司	金融	19.6	该公司原名为石家庄商业银行股份有限公司, 2009年12月更名, 报告期内公司对该公司增资
国电财务有限公司	金融	35	报告期内, 公司对该公司增资

## 1、募集资金总体使用情况

单位:亿元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金 总额	本年度已使用募 集资金总额	已累计使用募集 资金总额	尚未使用募 集资金总额	尚未使用募集资金 用途及去向
2008	分离交易 可转债	39.30	0.37	39.04	0.26	注
合计	/	39.30	0.37	39.04	0.26	/

注:截至2009年12月31日止,公司尚未使用募集资金余额为0.26亿元,占募集资金净额的0.67%。经公司2010年第1次总经理办公会审议,确认分离交易可转债募投项目承诺的投资已基本完成,如在竣工决算中发生补充投资,将由公司以自有资金补足,剩余募集资金及利息共计31,071,471.68元(其中募集资金余额26,365,828.00元,利息4,705,643.68元),全部作为节余募集资金处理,用于补充公司流动资金,并于2010年1月20日完成。

## 2、承诺项目使用情况

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	产生收益情况
偿还金融机构贷款	否	290,000	290,000	是	完成	-
国电内蒙古东胜热电项目	否	17,054	14,254	是	两台33万千瓦机组分别于2008年1月24日和6月28日完成168小时试运行。	8,319.13
国电电力大同有限责任公司大同三期项目	否	62,900	54,600	是	两台机组分别于2009年5月27日和10月22日完成168小时试运行。	未投产
吉林碧水水电站项目(由吉林磨盘山水电站负责建设)	否	7,735	7,735	是	截至报告期末,引水隧洞累计进尺4204米,完成总量的100%,底板衬砌完成90%;1号机转轮及导水机构安装完成90%;全厂及升压站电缆铺设完成;厂房尾水联合验收完成。	未投产
国电兴城风力发电有限公司海滨风电场项目	否	8,468	7,868	是	33台1500KW风力发电机组已全部投入商业运行。	1846.37
国电兴城风力发电有限公司刘台子项目	否	6,300	6,300	是	21台1500KW风力发电机组已于2008年4月14日并网发电。	230.03
国电凌海风力发电有限公司南小柳风电场项目	否	9,604	9,604	是	33台1500KW风力发电机组已于2008年7月26日并网发电。	1165.60
国电大渡河流域水电开发有限公司瀑布沟项目	否	212,100	-	是	截至报告期末,5#、6#机组投产(1200MW),主体工程土建基本完成。计划2010年10月另4台机组全投。	未投产
国电大渡河深溪沟水电开发项目	否	74,400	-	是	截至报告期末,大坝砼浇筑完成2/3,1#、2#机进口段及上游墙浇筑至坝顶高程,1#机定子组装完成。	未投产
国电大渡河大岗山水电开发项目	否	240,000	-	是	目前正在履行核准报批及工程筹建准备工作。	未投产
合计	/	928,561	390,361	/	/	/

注:(1)国电大渡河流域水电开发有限公司瀑布沟项目、国电大渡河深溪沟水电开发项目和国电大渡河大岗山水电开发项目为公司权证募集资金投向项目,权证行权期为2010年5月17日~21日。

(2)辽宁兴城刘台子风力发电项目2009年度实现效益未达到承诺效益,主要原因为:①项目承诺效益为该项目经营期内年平均效益,受项目投产初期财务费用支出较大等因素影响,暂未达到年平均收益水平;②受线路走廊搬迁等工作影响,风电场规划的线路改造工作目前尚未完成,暂时不能满负荷运行,影响该项目获利能力。辽宁凌海南小柳风电场项目2009年度实现效益未达到承诺效益,主要原因为:项目承诺效益为该项目经营期内年平均效益,受项目投产初期财务费用支出较大等因素影响,暂未达到年平均收益水平。



## 3、非募集资金项目情况

单位:亿元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
国电和风风电开发有限公司桦川(中伏)风电项目	5.14	该项目建设33台1500KW风电机组,项目已获核准,2009年末投产。	尚未产生收益
国电和风风电开发有限公司佳木斯郊区(猴石)风电项目	5.11	该项目建设33台1500KW风电机组,截至报告期末,项目已核准。年底21台风电机组投产。	尚未产生收益
国电和风风电开发有限公司辽宁黑山一、二期风电项目	10.2	该两项目建设66台1500KW风电机组,截至报告期末,项目已核准,2009年末投产。	尚未产生收益
国电和风风电开发有限公司辽宁铁岭调兵山风电项目	5.1	该两项目建设33台1500KW风电机组,截至报告期末,项目已核准,2009年末投产。	尚未产生收益
国电天唯康保风能有限公司康保(照阳河)风电项目	5.1	该项目建设33台1500KW风电机组,截至报告期末,项目已核准。	未投产
国电崇礼和泰风能有限公司崇礼(红花梁)风电项目	5.1	该项目建设33台1500KW风电机组,已获核准。	未投产
国电电力山西新能源公司太仆寺旗一期风电项目	4.9	报告期内,经公司第十七次总经理办公会审议通过,该项目建设33台1500KW风电机组,截至报告期末,项目已核准。	未投产
国电英力特能源化工集团股份有限公司青铝自备电厂	27.4	该项目建设2台33万千瓦火电机组,截至报告期末,项目已核准并开工,#1锅炉水压试验已完成,#2锅炉具备水压试验条件。预计2010下半年投产发电。	未投产
国电英力特能源化工集团股份有限公司英力特沙巴台煤矿	4.78	该煤矿是技改矿井,地质储量7300万吨,年设计产能120万吨/年,项目已取得核准,2009年6月份开工建设。	未投产
国电内蒙古晶阳能源有限公司多晶硅项目	25.3	项目设计产能为年生产多晶硅3000吨。截至报告期末,项目已得到内蒙古自治区发改委备案,项目工艺技术转让、工程设计、监理合同已签订,并进驻现场开展各项准备工作。	未投产
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	6.3	公司通过鄂尔多斯市铁路投资有限公司参股的蒙冀铁路有限公司项目进展情况:张集线一次复线电气化铁路,预计2010年开通投产;集包第二双线已获得国家发改委批复,工程已全面开始施工;张唐线正在履行核准程序,国家发改委已正式批复张唐铁路项目建议书。	未投产

注:除最后一个项目的金额为公司资本金投入总额外,其余金额均为项目总投资额。

- 1) 报告期内,经公司第五次总经理办公会审议通过,公司与天盛集团组建国电电力普兰店热电有限公司,注册资本1000万元,公司持股比例51%。
- 2) 报告期内,经公司第七次总经理办公会审议通过,公司控股子公司国电大渡河水电开发有限公司出资5000万元注册设立国电大渡河金川水电建设公司。
- 3) 报告期内,经公司第八次总经理办公会审议通过,决定成立吴忠热电有限公司、国电电力武威热电有限公司、国电电力朝阳热电有限公司。
- 4) 报告期内,经公司第十次总经理办公会审议通过,同意国电和风风电开发有限公司成立国电和风风电开发有限公司佳木斯郊区分公司、国电和风风电开发有限公司桦川分公司。
- 5) 报告期内,经公司第十四次总经理办公会审议通过,同意公司投资国电中卫光伏电站和国电平罗光伏电站项目,两个项目分别建设100KW光伏发电机组,均已取得宁夏回族自治区核准文件,并已举行开工仪式。
- 6) 报告期内,经公司第十六次总经理办公会审议通过,同意成立全资子公司国电电力宁夏风电开发有限公司,注册资本1000万元。

- 7) 报告期内, 经公司第十七次总经理办公会审议通过, 同意成立全资子公司国电电力河北新能源开发有限公司、国电电力山东新能源开发有限公司、国电电力甘肃新能源开发有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电电力云南新能源开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、国电电力广东新能源开发有限公司。
- 8) 报告期内, 经公司第十七次总经理办公会审议通过, 同意公司与阿特斯公司组建宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司, 注册资本 1000 万元, 公司持股比例 65%。
- 9) 报告期内, 经公司第二十三次总经理办公会审议通过, 同意公司收购佳木斯市庆丰水电站项目, 收购金额 3804.3 万元。
- 10) 报告期内, 经公司第二十四次总经理办公会审议通过, 同意收购黑龙江金湾水利水电开发有限公司 100% 股权, 收购价格 5000 万元。
- 11) 报告期内, 经公司第二十四次总经理办公会审议通过, 同意公司与山西煤销集团组建成立山西煤销国电能源有限责任公司, 注册资本 1 亿元, 公司持股比例 49%。截至 2009 年末, 该公司正在办理工商登记手续。
- 12) 报告期内, 经公司第二十六次总经理办公会审议通过, 同意公司收购国电浙江瓯江水电开发有限公司 50% 股权, 为公司控股子公司, 收购价格 8250 万元。
- 13) 报告期内, 经公司第二十八次总经理办公会审议通过, 同意国电大渡河水电开发有限公司成立全资子公司国电大渡河实业投资有限公司, 注册资本 1 亿元。
- 14) 报告期内, 经公司第二十八次总经理办公会审议通过, 同意国电电力河北新能源开发有限公司与邢台翔泰实业有限责任公司组建国电天唯康保风能有限公司, 持股比例 51%。
- 15) 报告期内, 经公司第二十九次总经理办公会审议通过, 同意公司参股投资鄂尔多斯市鄂托克前旗上源水务有限责任公司, 注册资本 5000 万元, 公司持股比例 6%。截至 2009 年末, 该公司正在办理工商登记手续。

(三) 报告期内, 公司无会计政策、会计估计变更、重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正。

#### (四) 董事会日常工作情况

##### 1、董事会会议情况及决议内容

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
五届四十次董事会	2009年3月25日	中国证券报、上海证券报	2009年3月26日
五届四十一次董事会	2009年4月8日	中国证券报、上海证券报	2009年4月9日
五届四十二次董事会	2009年4月16日	中国证券报、上海证券报	2009年4月18日
五届四十三次董事会	2009年4月28日	注	
五届四十四次董事会	2009年6月23日	中国证券报、上海证券报	2009年6月24日
五届四十五次董事会	2009年7月9日	中国证券报、上海证券报	2009年7月10日
五届四十六次董事会	2009年8月14日	中国证券报、上海证券报	2009年8月18日
六届一次董事会	2009年9月3日	中国证券报、上海证券报	2009年9月4日
六届二次董事会	2009年9月15日	中国证券报、上海证券报	2009年9月17日
六届三次董事会	2009年10月29日	中国证券报、上海证券报	2009年10月31日
六届四次董事会	2009年11月12日	中国证券报、上海证券报	2009年11月13日

注: 根据上海证券交易所有关规定, 本次董事会会议包含2009年一季度报告及摘要一项议案, 决议公告可以免于披露。

##### 2、董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内, 董事会严格在股东大会的授权范围内决策, 认真执行股东大会决议。

###### (1) 2008年度利润分配方案执行情况

2009年5月22日召开的公司2008年度股东大会审议通过2008年度利润分配方案,即以2008年末总股本数为基数, 向全体股东每10股派发现金0.3元(含税)。上述方案已于2009年7月10日实施完毕。

###### (2) 关于担保情况

根据公司2008年度股东大会决议和2009年第二次临时股东大会决议, 股东大会授权公司2009年为公

司控股和参股企业提供累计60.47亿元的担保。报告期内，公司实际为控股和参股企业提供的担保总额为33.02亿元。

### 3、董事会下设的审计委员会相关工作制度的建立健全情况、主要内容以及履职情况汇总报告

2009年，审计委员会在公司董事会的领导下，勤勉尽责，按照公司制订的《董事会审计委员会实施细则》和《审计委员会年度报告审议工作规程》的有关规定履行监督职责。现将审计委员会2008年履职情况汇总报告如下：

(1) 深入了解公司生产经营情况。审计委员会独立董事到公司控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司、国电浙江北仑第一发电有限公司以及参股公司浙江浙能北仑发电有限公司、上海外高桥第二发电有限责任公司和上海外高桥第三发电有限责任公司进行了现场考察，充分了解公司生产经营实际情况，提出了意见和建议。

(2) 审议公司定期报告。2009年8月11日，审计委员会召开会议，审阅了公司2009年半年度报告，提出了若干具体修改意见和建议，审计委员会认为公司财务会计报表真实、准确、完整地反映了公司的整体情况，提议将2009年半年度报告提交董事会审议；此外，审计委员会还审阅了公司的季度报告，提出了具体修改意见和建议。

(3) 与会计师事务所沟通，确定年度财务报表审计时间与方案。审计委员会于2009年12月末与公司的年审注册会计师进行了第一次见面沟通，双方就年报审计时间安排和方案达成了一致意见。

(4) 积极督促会计师事务所开展年报审计工作。在会计师事务所审计期间，审计委员会于2009年1至3月以电话或现场的形式对审计工作的进展进行了三次沟通，并督促年审会计师在保证审计工作质量的前提下按照约定时限提交审计报告。

(5) 审计委员会于2010年3月24日召开会议，审议公司2009年度报告，提出了若干具体修改意见和建议，审计委员会认为公司财务会计报表真实、准确、完整地反映了公司的整体情况，并形成了书面意见。同时，审计委员会审阅并向董事会提交了会计师事务所从事本年度公司审计工作的总结报告和下年度续聘会计师事务所的决议，通过跟踪、了解中瑞岳华会计师事务所的年审工作及审阅其提交的2009年度审计工作总结报告，审计委员会认为公司聘请的中瑞岳华会计师事务所在为公司提供的2009年度审计服务工作中，恪尽职守，遵循独立、客观、公正的执业准则，较好地完成了公司委托的各项工作，因此，建议公司继续聘请中瑞岳华会计师事务所作为本公司2010年度审计机构。

### 4、董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》的有关规定，董事会薪酬与考核委员会于2010年3月24日召开会议，审查了公司2009年度高级管理人员和独立董事的薪酬水平，同意公司从企业长期发展的挑战性出发，对高管薪酬进行严格控制的意见。

#### (五) 利润分配或资本公积转增预案

根据公司六届六次董事会通过的2009年度利润分配议案，以公司2009年末总股本5,447,769,058股为基数，以未分配利润进行每10股送7股，同时每10股派发现金红利0.78元（含税），共计424,925,986.52元。该利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

根据公司六届六次董事会通过的关于公司资本公积金转增股本的议案，以2009年末总股本为基数，以资本公积金进行每10股转增3股，该转增股本方案需经公司股东大会批准后实行。

上述转增和送股完成后，公司股本将为10,895,538,116股。

#### (六) 公司前三年分红情况

单位：元 币种：人民币

分红年度	现金分红的数额（含税）	分红年度的净利润	比率(%)
2006	254,694,389.00	1,000,645,931.97	25.45
2007	326,866,143.48	1,710,720,702.42	19.11
2008	163,433,071.14	178,871,118.22	91.37

#### (七) 公司外部信息使用人管理制度建立健全情况

为加强对外部信息使用人的管理，公司制定了《外部信息使用人管理制度》，并经公司六届六次董事会审议通过，主要规定如下：

第四条 对于无法律法规依据的外部单位年度统计报表等报送要求，公司应拒绝报送；依据法律法规的要求应当报送的，公司需要将报送的外部单位相关人员作为内幕信息知情人登记在案备查。

第五条 公司应将报送的相关信息作为内幕信息，并书面提醒报送的外部单位相关人员履行保密义务。

第六条 外部单位或个人不得泄露依据法律法规报送的本公司未公开重大信息，不得利用所获取的未公开重大信息买卖本公司证券或建议他人买卖本公司证券。

第七条 外部单位或个人及其工作人员因保密不当致使前述重大信息被泄露，应立即通知公司，公司应在第一时间向上海证券交易所报告并公告。

第八条 外部单位或个人在相关文件中不得使用公司报送的未公开重大信息，除非与公司同时披露该信息。

第九条 外部单位或个人应该严守上述条款，如违反本制度及相关规定使用本公司报送信息，致使公司遭受经济损失的，本公司将依法要求其承担赔偿责任；如利用所获取的未公开重大信息买卖公司证券或建议他人买卖公司证券的，本公司将依法收回其所得的收益；如涉嫌犯罪的，应当将案件移送司法机关处理。

## 九、监事会报告

### (一) 监事会的工作情况

召开会议的次数	5
监事会会议情况	监事会会议议题
五届十四次监事会	(1) 监事会2008年度工作报告 (2) 2008年度报告及摘要
五届十五次监事会	公司2009年第一季度报告及摘要
五届十六次监事会	(1) 公司2009年半年度报告及摘要 (2) 公司监事会换届选举
六届一次监事会	选举监事会主席
六届二次监事会	2009年第三季度报告及摘要

根据《公司法》和公司章程的有关规定以及所赋予的职责，本着对全体股东负责的精神，2009年度监事会着重对公司依法运作、财务规范运作、关联交易等情况进行了监督。公司监事列席了历次董事会和股东大会会议，监督了公司董事和高级管理人员遵守公司章程和执行股东大会、董事会决议情况，本年度共召开监事会会议5次。

2010年，监事会将继续按照公司章程赋予的职责，进一步完善监事会工作制度，切实保障股东的权利得到落实；对重大风险事项及时跟踪检查，督促公司风险防范系统的完善；建立监事会监督的长效机制，依靠审计监督手段，将监督纳入生产、经营、决策的相关领域，使监事会的运作水平不断提高。

### (二) 监事会对公司依法运作情况的独立意见

监事会认为：2009年度，公司进一步完善了生产管理、财务管理、营销管理、控股子公司管理等内部控制制度，董事会所做出的决策维护了股东利益，决策程序合法，未发现董事、高级管理人员履行职务时有违反法律、法规、公司章程或损害公司利益的行为。

### (三) 监事会对检查公司财务情况的独立意见

监事会认为：2009年度，公司内部控制制度更加完善，财务决算报告的编制符合新企业会计准则规定，中瑞岳华会计师事务所有限公司对公司2009年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告，审计意见客观公正。

### (四) 监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

公司于2008年5月7日发行了认股权和债券分离交易的可转换公司债券。债券按面值发行，每张面值人民币100元，发行数量3,995万张，扣除发行费用后债券部分募集资金总额39.30亿元；每张债券的认购人可以无偿获得公司派发的认股权证，认股权证共计发行42,746.5万份。债券部分募集资金投入项目及进度与承诺投入项目及进度一致。截至2009年12月31日，已累计使用39.04亿元。

### (五) 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

监事会认为，报告期内，公司涉及收购和出售资产的交易价格合理，未发现内幕交易行为。

### (六) 监事会对公司关联交易情况的独立意见

监事会认为，报告期内公司关联交易行为符合有关规定，体现了公开、公平、公正的原则；关联交易价格合理；关联交易董事会表决程序符合有关法规和公司章程规定，关联董事放弃表决；不存在内幕交易和损害股东利益的行为。

## 十、重要事项

### (一) 重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

### (二) 破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

### (三) 公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

#### 1、持有其他上市公司股权情况

单位：元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例(%)	期末账面价值	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
600406	国电南瑞	25,670,000.00	11.27	138,106,502.27	28,189,564.48	250,129,232.33	长期股权投资	发起人股
002063	远光软件	8,000,000.00	9.32	36,976,582.24	10,771,181.21	115,570,613.89	长期股权投资	发起人股
000635	英力特	-	22.11	166,103,287.72	5,371,596.04	440,174,304.11	长期股权投资	收购其母公司
合计		33,670,000.00	/	341,186,372.23	44,332,341.73	805,874,150.33	/	/

公司通过增资国电英力特能源化工集团股份有限公司间接持有上市公司宁夏英力特化工股份有限公司的股权。

#### 2、持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资成本(元)	占该公司股权比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	报告期所有者权益变动(元)	会计核算科目	股份来源
国电财务有限公司	455,000,000.00	35	544,641,895.75	43,220,288.64	863,653,454.89	长期股权投资	初始投资
百年人寿保险股份有限公司	100,000,000.00	9.01	95,560,636.99	-5,226,486.44	1,060,728,490.49	长期股权投资	初始投资
河北银行股份有限公司	514,345,600.00	19.6	581,383,801.90	63,474,703.96	1,320,414,862.96	长期股权投资	增加资本
长安保险经纪有限公司	2,000,000.00	0.87	2,000,000.00	300,000.00	-	长期股权投资	初始投资
大同证券经纪有限责任公司	670,000.00	0.67	670,000.00	603,000.00	-	长期股权投资	初始投资
合计	1,072,015,600.00		1,224,256,334.64	102,371,506.16	3,244,796,808.34	/	/

#### 3、买卖其他上市公司股份的情况

买卖方向	股份名称	期初股份数量(股)	报告期买入/卖出股份数量(股)	期末股份数量(股)	产生的投资收益(元)
卖出	国电南瑞	34,503,409	5,759,053	28,744,356	189,899,998.37
卖出	远光软件	12,202,882	3,545,187	18,420,000	53,576,490.19

2009年5月4日，远光软件实施了每10股转增8股的资本公积金转增股本方案，转增后总股本为197,676,000股，其中公司持有21,965,187股。

## (四) 资产交易事项

## 1、收购资产情况

单位:万元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	资产收购价格	自收购日起至本年末为上市公司贡献的净利润	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产收购定价原则	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	该资产贡献的净利润占上市公司净利润的比例(%)
浙江瓯能电力集团股份有限公司	国电浙江瓯江水电开发有限公司	2009年12月3日	8,250.00	-59.77	否	以评估价值为基础,双方协商确定	是	是	-0.04
黑龙江恒丰投资有限公司	黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	2009年12月28日	5,000.00	0	否	以评估价值为基础,双方协商确定	是	是	/

## 2、合并情况

经本公司五届三十八次董事会决议通过《关于参与宁夏英力特电力集团股份有限公司增资的议案》，公司拟出资12.66亿元，持有英力特集团增资后51%股权；经本公司2008年第三次临时股东大会决议通过了《关于参与宁夏英力特电力集团股份有限公司增资的议案》，2009年1月，公司已经支付英力特集团的全部增资款12.66亿元，英力特集团已办理完毕工商变更手续，本次增资完成后公司持有英力特集团51%的股权并纳入合并范围。

## (五) 报告期内公司重大关联交易事项

## 1、与日常经营相关的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式
内蒙古平庄能源股份有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	购买燃料	合同约定价	合同约定价	414,302,017.17	4.73	货币资金
国电科技环保集团有限公司及其子公司	母公司的控股子公司	购买商品	购买环保设备等	合同约定价	招标确定的协议价	2,282,085,514.07	38.41	货币资金
国电燃料有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	购买燃料	合同约定价	合同约定价	2,024,470,019.33	23.09	货币资金
国电物资集团有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	购买发电设备等	合同约定价	招标确定的协议价	22,998,469.40	0.39	货币资金
中国国电集团石嘴山发电厂	母公司	购买商品	购买水量	合同约定价	合同约定价	15,384,615.38	8.34	货币资金
国电财务有限公司	母公司的控股子公司	贷款	贷款	中国人民银行规定的利率	有关部门批准的利率	2,263,000,000.00		
国电财务有限公司	母公司的控股子公司	其它流出	存款	中国人民银行规定的利率	有关部门批准的利率	31,579,455.74		

(1) 购买燃料及大型设备的定价政策原则为不高于市场价格，选择与关联方交易的原因是因实现集中采购，利用集团优势，降低采购成本和相关采购费用，同时降低相关商品的价格。

(2) 公司控股子公司石嘴山公司和石嘴山一发使用中国国电集团公司石嘴山发电厂黄河取水口及供水设备系统供水，向石嘴山电厂支付供水费用，定价原则由双方依据成本协商确定，不高于市场价格。

(3) 公司及公司控股子公司通过国电财务公司办理存、贷款及资金结算等业务。其中，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款和结算业务收费按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准计国家其他有关部门的规定执行。

## 2、其他重大关联交易

报告期内，公司参股公司国电科技环保集团有限公司增加资本金66026万元，公司和公司控股股东中国国电集团公司共同按持股比例增资。根据《上海证券交易所股票上市规则》的规定，该事项构成关联交易。公司五届四十次董事会审议通过了该项议案，并按照规定履行了相关程序，披露了关联交易公告。

报告期内，公司拟通过非公开发行股票的方式收购中国国电集团公司拥有的国电江苏电力有限公司80%股权，根据《上海证券交易所股票上市规则》的规定，该事项构成关联交易，公司六届四次董事会审议通过了相关议案，并按照规定履行了相关程序，披露了关联交易公告。目前非公开发行事宜正在中国证监会的审核过程中。

#### (六) 重大合同及其履行情况

##### 1、为公司带来的利润达到公司本期利润总额10%以上（含10%）的托管、承包、租赁事项

###### (1) 托管情况

本年度公司无托管事项。

###### (2) 承包情况

本年度公司无承包事项。

###### (3) 租赁情况

本年度公司无租赁事项。

##### 2、担保情况

单位:元 币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）												
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
国电电力发展股份有限公司	公司本部	上海外高桥第二发电有限责任公司	666,415,095.27	2006年11月27日	2006年11月27日	2017年9月15日	连带责任担保	否	否	否	是	合营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	上海外高桥第二发电有限责任公司	107,118,447.36	2006年11月27日	2006年11月27日	2016年12月31日	连带责任担保	否	否	否	是	合营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	上海外高桥第二发电有限责任公司	80,240,284.78	2006年11月27日	2006年11月27日	2017年9月15日	连带责任担保	否	否	否	是	合营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	北京太阳宫燃气热电有限公司	130,000,000.00	2008年4月8日	2008年4月8日	2013年4月8日	连带责任担保	否	否	否	是	联营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	北京太阳宫燃气热电有限公司	52,000,000.00	2009年1月15日	2009年1月15日	2010年1月15日	连带责任担保	否	否	否	是	联营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	浙江浙能北仑发电有限公司	394,228,463.54	2002年3月1日	2002年3月1日	2015年10月15日	连带责任担保	否	否	否	是	联营公司
国电英力特能源化工集团股份有限公司	控股子公司	宁夏发电集团有限公司	25,908,000.00	2004年9月1日	2004年9月1日	2019年9月1日	连带责任担保	否	否	否	否	
国电英力特能源化工集团股份有限公司	控股子公司	宁夏发电集团有限公司	15,300,000.00	2004年12月28日	2004年12月28日	2019年12月21日	连带责任担保	否	否	否	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						93,600,000.00						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						1,471,210,290.95						
公司对控股子公司的担保情况												
报告期内对子公司担保发生额合计						1,238,672,000.00						
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,791,000,000.00						

公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）	
担保总额（A+B）	3,262,210,290.95
担保总额占公司净资产的比例（%）	20.80
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	1,913,800,000.00
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1,913,800,000.00

注：本表中列示的报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括子公司的对外担保，其担保金额为该子公司对外担保金额乘以公司持有该公司的股份比例。

### 3、委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

### 4、其他重大合同

本年度公司无其他重大合同。

### (七) 承诺事项履行情况

#### 1、公司或持股5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺内容	履行情况
股改承诺	1) 中国国电集团公司承诺以国电电力作为中国国电集团公司全面改制的平台，在履行相应法律程序后，通过资产购并、重组，将中国国电集团公司优良的经营性资产注入国电电力，以使国电电力长期、持续、健康、稳定发展。（2）中国国电集团公司承诺在政策允许且条件成熟的情况下，将根据国家相应的法律、法规和规定，支持并积极促进国电电力制定股权激励计划。	（1）2007年6月，中国国电集团公司将其所持有的国电浙江北仑第一发电有限公司70%股权、国电石嘴山第一发电有限公司60%股权、国电大渡河流域水电开发有限公司18%股权、国电内蒙古东胜热电有限公司50%股权、国电建投内蒙古能源有限公司50%股权和浙江北仑发电有限公司2%股权转让给本公司。公司已支付全部的转让价款，且股权转让、工商变更登记等手续已经全部完成。 2009年12月25日，公司股东大会审议通过了公司非公开发行A股股票的相关议案，中国国电集团公司拟以拥有的优质资产国电江苏电力有限公司80%的股权认购公司本次非公开发行的全部A股股票，目前发行事宜正在中国证监会的审核过程中。 （2）正在积极研究关于股权激励的方案。

### (八) 聘任、解聘会计师事务所情况

单位:万元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所：	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	中瑞岳华会计师事务所有限公司
境内会计师事务所报酬	206
境内会计师事务所审计年限	4年

### (九) 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

本年度公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

### (十) 其他重大事项的说明

1. 中国证券监督管理委员会以证监许可[2009]655号文《关于核准宁夏英力特化工股份有限公司配股的批复》正式核准英力特化工的配股申请。公司持有国电英力特能源化工集团股份有限公司51%股权，国电英力特能源化工集团股份有限公司为宁夏英力特化工股份有限公司的控股股东，配股前持有该公司21.91%股权。截至2009年12月31日配股工作已经完成。



2.经公司2009年11月12日召开的六届四次董事会和2009年12月25日召开的2009年第二次临时股东大会审议通过了公司非公开发行股票收购资产的相关议案，公司拟通过非公开发行股票的方式收购中国国电集团公司拥有的国电江苏电力有限公司80%股权，目前非公开发行事宜正在中国证监会的审核过程中。

#### (十一) 信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
临2009-01: 2008年度发电量情况公告	中国证券报B07上海证券报C8	2009年1月8日	www.sse.com.cn
临2009-02: 关于投资宁夏英力特集团股份有限公司进展情况的公告	中国证券报B08上海证券报C16	2009年2月20日	www.sse.com.cn
临2009-03: 五届四十次董事会决议公告	中国证券报B08上海证券报C8	2009年3月26日	www.sse.com.cn
临2009-04: 关联交易公告	中国证券报B08上海证券报C8	2009年3月26日	www.sse.com.cn
临2009-05: 2008年度业绩快报	中国证券报A20上海证券报230	2009年3月28日	www.sse.com.cn
临2009-06: 五届四十一一次董事会决议公告	中国证券报B01上海证券报C14	2009年4月9日	www.sse.com.cn
临2009-07: 2009年第一季度发电量情况公告	中国证券报B01上海证券报C14	2009年4月9日	www.sse.com.cn
国电电力2008年报摘要	中国证券报C017上海证券报41	2009年4月18日	www.sse.com.cn
临2009-08: 五届四十二次董事会决议公告	中国证券报C017上海证券报41	2009年4月18日	www.sse.com.cn
临2009-09: 关于2009年度公司经常性关联交易公告	中国证券报C017上海证券报41	2009年4月18日	www.sse.com.cn
临2009-10: 五届十四次监事会决议公告	中国证券报C017上海证券报41	2009年4月18日	www.sse.com.cn
临2009-11: 召开2008年度股东大会通知	中国证券报C017上海证券报41	2009年4月18日	www.sse.com.cn
临2009-12: 关于“08国国债”付息公告	中国证券报B08上海证券报C129	2009年4月28日	www.sse.com.cn
国电电力2009年第一季度报告	中国证券报D018上海证券报C86	2009年4月30日	www.sse.com.cn
临2009-13: 2008年度股东大会决议公告	中国证券报C004上海证券报24	2009年5月23日	www.sse.com.cn
临2009-14: 关于控股子公司机组投产的公告	中国证券报D004上海证券报A28	2009年6月1日	www.sse.com.cn
临2009-15: 五届四十四次董事会决议公告	中国证券报C12上海证券报C16	2009年6月24日	www.sse.com.cn
临2009-16: 2008年度利润分配实施公告	中国证券报D004上海证券报C11	2009年6月30日	www.sse.com.cn
临2009-17: 关于国电CWB1认股权证行权价格调整的提示性公告	中国证券报D004上海证券报C11	2009年6月30日	www.sse.com.cn
临2009-18: 关于国电CWB1认股权证行权价格调整公告	中国证券报B01上海证券报A8	2009年7月6日	www.sse.com.cn
临2009-19: 2009年上半年发电量情况公告	中国证券报B08上海证券报C8	2009年7月10日	www.sse.com.cn
临2009-20: 五届四十五次董事会决议公告	中国证券报B08上海证券报C8	2009年7月10日	www.sse.com.cn
临2009-21: 关于宁夏英力特化工股份	中国证券报A05上海证券报19	2009年7月25日	www.sse.com.cn
国电电力2009年半年度报告摘要	中国证券报D069上海证券报C81	2009年8月18日	www.sse.com.cn
临2009-22: 五届四十六次董事会决议公告	中国证券报D069上海证券报C81	2009年8月18日	www.sse.com.cn
临2009-23: 五届十六次监事会决议公告	中国证券报D069上海证券报C81	2009年8月18日	www.sse.com.cn
临2009-24: 2009年第一次临时股东大会通知	中国证券报D069上海证券报C81	2009年8月18日	www.sse.com.cn
临2009-25: 股改限售流通股上市公告	中国证券报D172上海证券报C184	2009年8月25日	www.sse.com.cn
临2009-26: 第六届监事会职工监事的公告	中国证券报D004上海证券报B6	2009年9月4日	www.sse.com.cn
临2009-27: 2009年第一次临时股东大会决议公告	中国证券报D004上海证券报B6	2009年9月4日	www.sse.com.cn
临2009-28: 第六届董事会第一次会议决议公告	中国证券报D004上海证券报B6	2009年9月4日	www.sse.com.cn
临2009-29: 第六届监事会第一次会议决议公告	中国证券报D004上海证券报B6	2009年9月4日	www.sse.com.cn
临2009-30: 六届二次董事会决议公告	中国证券报B08上海证券报B16	2009年9月17日	www.sse.com.cn
临2009-31: 2009年1-9月份发电量情况公告	中国证券报D008上海证券报B16	2009年10月13日	www.sse.com.cn
临2009-32: 重大事项停牌公告	中国证券报B04上海证券报B14	2009年10月14日	www.sse.com.cn
临2009-33: 重大事项停牌进展公告	中国证券报C001上海证券报48	2009年10月26日	www.sse.com.cn
临2009-34: 关于控股子公司机组投产的公告	中国证券报B04上海证券报B104	2009年10月28日	www.sse.com.cn
国电电力2009年第三季度报告	中国证券报C024上海证券报40	2009年10月31日	www.sse.com.cn
临2009-35: 第六届董事会第三次会议决议公告	中国证券报C024上海证券报40	2009年10月31日	www.sse.com.cn
临2009-36: 重大事项停牌进展公告	中国证券报B08上海证券报28	2009年11月2日	www.sse.com.cn
临2009-37: 重大事项停牌进展公告	中国证券报C001上海证券报21	2009年11月9日	www.sse.com.cn
非公开发行A股股票预案	中国证券报A05上海证券报B17	2009年11月13日	www.sse.com.cn
临2009-38: 六届四次董事会决议公告	中国证券报A05上海证券报B17	2009年11月13日	www.sse.com.cn
临2009-39: 关联交易公告	中国证券报A05上海证券报B17	2009年11月13日	www.sse.com.cn

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
临2009-40: 国电电力发展股份有限公司电价调整公告	中国证券报B001上海证券报B11	2009年11月24日	www.sse.com.cn
临2009-41: 召开2009年第二次临时股东大会的通知	中国证券报B08上海证券报B17	2009年12月10日	www.sse.com.cn
临2009-42: 关于控股子公司机组投产的公告	中国证券报D004上海证券报B32	2009年12月15日	www.sse.com.cn
临2009-43: 关于收购资产评估备案结果的公告	中国证券报D004上海证券报B24	2009年12月18日	www.sse.com.cn
临2009-44: 关于召开2009年第二次股东大会的二次通知	中国证券报D004上海证券报B24	2009年12月18日	www.sse.com.cn
临2009-45: 关于控股股东增持公司股份的公告	中国证券报B05上海证券报25	2009年12月19日	www.sse.com.cn
临2009-46: 关于控股子公司机组投产的公告	中国证券报D008上海证券报B14	2009年12月25日	www.sse.com.cn
临2009-47: 2009年第二次临时股东大会决议公告	中国证券报C004上海证券报22	2009年12月26日	www.sse.com.cn

## 十一、财务会计报告

公司年度财务报告已经中瑞岳华会计师事务所有限公司注册会计师闫丙旗、仵建军审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

### (一) 审计报告

## 审计报告

中瑞岳华审字[2010]第 01389 号

### 国电电力发展股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的国电电力发展股份有限公司（以下简称“国电电力公司”）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。

#### 一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是国电电力公司管理层的责任。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。

#### 二、注册会计师的责任

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。

#### 三、审计意见

我们认为，国电电力公司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国电电力公司 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。

中瑞岳华会计师事务所有限公司

中国 北京

中国注册会计师：闫丙旗、仵建军

2010 年 3 月 29 日

### (二) 财务报表

#### 合并资产负债表

2009 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	296,634,937.96	441,873,550.37
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	七、2	208,117,156.62	43,870,644.71
应收账款	七、3	2,050,316,985.88	1,638,040,542.91
预付款项	七、4	3,760,394,868.51	4,999,092,718.24
应收保费			

项目	附注	期末余额	期初余额
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	七、5	269,844.51	269,844.51
其他应收款	七、6	232,775,047.83	327,833,256.15
买入返售金融资产			
存货	七、7	1,129,304,505.48	1,145,949,566.09
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		7,677,813,346.79	8,596,930,122.98
<b>非流动资产：</b>			
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			
长期股权投资	七、8、9	8,243,005,356.45	6,083,461,449.25
投资性房地产	七、10	20,597,014.85	
固定资产	七、11	55,918,577,273.43	31,045,290,309.64
在建工程	七、12	16,088,127,660.96	21,766,261,222.26
工程物资	七、13	934,751,042.09	490,762,663.33
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、14	554,358,940.63	426,786,071.10
开发支出			
商誉	七、15	46,923,839.01	30,339,519.78
长期待摊费用		3,156,040.00	137,606.01
递延所得税资产	七、16	275,068,647.33	299,039,499.46
其他非流动资产	七、17	18,094,641.50	
非流动资产合计		82,102,660,456.25	60,142,078,340.83
资产总计		89,780,473,803.04	68,739,008,463.81
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、20	27,790,585,605.04	15,777,503,100.00
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	七、21	489,375.00	
应付票据	七、22	3,030,301,319.01	713,080,002.43
应付账款	七、23	3,147,472,554.74	1,489,771,126.24
预收款项	七、24	83,585,062.45	297,787.28
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、25	76,172,880.92	70,234,973.66
应交税费	七、26	-416,328,503.10	-8,095,550.90
应付利息	七、27	150,774,114.50	153,691,376.46
应付股利	七、28	186,530,845.42	102,680,353.42
其他应付款	七、29	2,459,613,730.17	1,860,096,110.84
应付分保账款			

项目	附注	期末余额	期初余额
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	七、30	3,333,487,222.46	683,017,463.52
其他流动负债	七、31	1,100,000,000.00	500,000,000.00
流动负债合计		40,942,684,206.61	21,342,276,742.95
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	七、32	18,176,280,000.00	21,369,231,758.94
应付债券	七、33	3,242,160,067.93	3,094,533,104.79
长期应付款	七、34	3,015,334,859.87	3,115,771,259.87
专项应付款	七、35	6,285,184.53	17,418,183.09
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	七、36	422,858,967.50	311,358,508.98
非流动负债合计		24,862,919,079.83	27,908,312,815.67
负债合计		65,805,603,286.44	49,250,589,558.62
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、37	5,447,769,058.00	5,447,769,058.00
资本公积	七、38	3,015,654,711.66	2,950,504,536.83
减：库存股			
专项储备	七、39	4,853,277.09	
盈余公积	七、40	1,361,389,547.36	1,229,895,603.35
一般风险准备			
未分配利润	七、41	5,853,451,874.98	4,553,428,785.29
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者权益合计		15,683,118,469.09	14,181,597,983.47
少数股东权益		8,291,752,047.51	5,306,820,921.72
所有者权益合计		23,974,870,516.60	19,488,418,905.19
负债和所有者权益总计		89,780,473,803.04	68,739,008,463.81

法定代表人：朱永芑

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：任慕棣

**母公司资产负债表**

2009 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		29,933,136.66	167,364,798.96
交易性金融资产			
应收票据			
应收账款	十三、1	642,635,575.93	462,687,258.69
预付款项		512,930,346.94	888,402,303.32
应收利息			
应收股利		38,769,844.51	38,769,844.51
其他应收款	十三、2	171,742,023.05	239,947,865.91
存货		93,580,162.09	126,276,321.46
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产合计		1,489,591,089.18	1,923,448,392.85
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十三、3	18,565,026,465.89	14,069,828,118.19
投资性房地产			
固定资产		5,811,151,261.54	4,915,138,687.31
在建工程		391,823,073.42	224,974,717.58
工程物资		624,087.17	9,722,259.41
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		3,186,479.90	3,281,523.26
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		885,000.00	17,606.01
递延所得税资产		45,491,699.60	67,228,172.47
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,818,188,067.52	19,290,191,084.23
资产总计		26,307,779,156.70	21,213,639,477.08
<b>流动负债：</b>			
短期借款		6,244,000,000.00	3,419,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		345,351,468.00	
应付账款		685,167,392.44	275,536,255.11
预收款项		687,031.96	297,787.28
应付职工薪酬		15,797,778.84	18,010,046.20
应交税费		-20,469,760.14	53,736,748.27
应付利息		33,154,663.01	30,863,563.01
应付股利		185,990,845.42	98,680,353.42
其他应付款		414,846,504.90	253,879,539.99
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		7,904,525,924.43	4,150,004,293.28
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券		3,242,160,067.93	3,094,533,104.79
长期应付款		10,971,259.87	10,971,259.87
专项应付款		6,285,184.53	2,868,174.53
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		76,894,882.69	65,714,036.77
非流动负债合计		3,336,311,395.02	3,174,086,575.96
负债合计		11,240,837,319.45	7,324,090,869.24
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		5,447,769,058.00	5,447,769,058.00
资本公积		3,542,220,724.41	3,516,333,863.34

项目	附注	期末余额	年初余额
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		1,038,529,110.80	907,035,166.79
一般风险准备			
未分配利润		5,038,422,944.04	4,018,410,519.71
所有者权益（或股东权益）合计		15,066,941,837.25	13,889,548,607.84
负债和所有者权益（或股东权益）总计		26,307,779,156.70	21,213,639,477.08

法定代表人：朱永芑

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：任慕棣

**合并利润表**  
2009 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		19,447,309,058.68	16,440,133,105.56
其中：营业收入	七、42	19,447,309,058.68	16,440,133,105.56
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		18,093,974,959.23	16,606,885,016.57
其中：营业成本	七、42	15,760,232,487.10	14,610,072,229.33
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		186,939,739.94	168,833,424.92
销售费用		90,761,595.51	31,093,499.08
管理费用		520,467,010.89	505,422,555.28
财务费用		1,423,135,737.62	1,296,831,107.43
资产减值损失	七、43	112,438,388.17	-5,367,799.47
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、44	-489,375.00	
投资收益（损失以“－”号填列）	七、45	1,065,537,633.93	229,456,452.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		798,428,296.78	90,581,578.42
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,418,382,358.38	62,704,541.19
加：营业外收入	七、46	80,590,123.63	108,379,373.71
减：营业外支出	七、47	43,844,495.37	41,007,701.83
其中：非流动资产处置损失		3,661,970.38	1,020,039.06
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,455,127,986.64	130,076,213.07
减：所得税费用	七、48	331,209,016.48	-88,922,615.10
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,123,918,970.16	218,998,828.17
归属于母公司所有者的净利润		1,594,950,105.44	178,871,118.22
少数股东损益		528,968,864.72	40,127,709.95
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	七、49	0.293	0.033

项目	附注	本期金额	上期金额
(二) 稀释每股收益	七、49	0.293	0.033
七、其他综合收益	七、50	19,886,861.07	-7,344,165.70
八、综合收益总额		2,143,805,831.23	211,654,662.47
归属于母公司所有者的综合收益总额		1,614,836,966.51	171,499,363.56
归属于少数股东的综合收益总额		528,968,864.72	40,155,298.91

法定代表人：朱永芑 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

**母公司利润表**  
2009 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	十三、4	3,666,655,657.08	3,411,835,657.11
减：营业成本	十三、4	3,315,348,890.54	3,389,226,711.33
营业税金及附加		31,374,059.53	30,715,180.74
销售费用			
管理费用		113,394,065.39	103,952,095.22
财务费用		402,293,648.33	226,109,310.48
资产减值损失		97,072,052.42	4,074,464.97
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）	十三、5	1,614,862,093.14	978,971,303.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		796,761,653.27	108,052,260.96
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,322,035,034.01	636,729,198.21
加：营业外收入		22,313,702.14	14,549,511.74
减：营业外支出		7,357,561.02	1,894,586.62
其中：非流动资产处置损失		8,787.09	191,241.55
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,336,991,175.13	649,384,123.33
减：所得税费用		22,051,735.05	-56,697,713.49
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,314,939,440.08	706,081,836.82
五、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.241	0.130
（二）稀释每股收益		0.241	0.130
六、其他综合收益		19,886,861.07	-7,384,149.70
七、综合收益总额		1,334,826,301.15	698,697,687.12

法定代表人：朱永芑 主管会计工作负责人：姜洪源 会计机构负责人：任慕棣

**合并现金流量表**  
2009 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		19,996,709,337.16	19,098,321,951.29
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			



项目	附注	本期金额	上期金额
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		101,134,118.93	965,757.35
收到其他与经营活动有关的现金	七、51(1)	359,180,991.64	335,247,886.96
经营活动现金流入小计		20,457,024,447.73	19,434,535,595.60
购买商品、接受劳务支付的现金		10,624,602,420.92	13,528,279,841.10
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		1,524,668,072.12	1,356,954,418.56
支付的各项税费		2,259,875,420.59	2,180,060,380.29
支付其他与经营活动有关的现金	七、51(2)	344,656,256.91	527,320,341.95
经营活动现金流出小计		14,753,802,170.54	17,592,614,981.90
经营活动产生的现金流量净额		5,703,222,277.19	1,841,920,613.70
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		285,209,193.26	192,674,935.87
取得投资收益收到的现金		277,349,525.08	338,628,516.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		23,441,988.56	150,189,346.52
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	七、51(3)	506,925,847.41	194,431,775.66
投资活动现金流入小计		1,092,926,554.31	875,924,574.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,429,800,453.80	13,233,824,517.60
投资支付的现金		1,412,337,686.61	1,482,336,652.51
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		119,130,000.00	6,549,047.32
支付其他与投资活动有关的现金	七、51(4)	46,757,599.54	1,003,443,098.87
投资活动现金流出小计		15,008,025,739.95	15,726,153,316.30
投资活动产生的现金流量净额		-13,915,099,185.64	-14,850,228,741.39
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,917,290,140.03	629,381,180.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,917,290,140.03	629,381,180.00
取得借款收到的现金		50,904,893,293.99	43,450,387,964.25
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、51(5)	205,759,360.48	548,478.04
筹资活动现金流入小计		53,027,942,794.50	44,080,317,622.29
偿还债务支付的现金		41,759,841,416.45	28,785,540,664.72
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,190,550,187.81	3,405,847,336.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		341,232,447.48	691,425,314.87
支付其他与筹资活动有关的现金		10,357,523.38	20,431,710.61
筹资活动现金流出小计		44,960,749,127.64	32,211,819,712.25
筹资活动产生的现金流量净额		8,067,193,666.86	11,868,497,910.04
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-555,370.82	-309,881.37
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-145,238,612.41	-1,140,120,099.02

项目	附注	本期金额	上期金额
加：期初现金及现金等价物余额		441,873,550.37	1,581,993,649.39
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>296,634,937.96</b>	<b>441,873,550.37</b>

法定代表人：朱永芑      主管会计工作负责人：姜洪源      会计机构负责人：任慕棣

**母公司现金流量表**  
2009 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,062,878,906.63	3,965,789,331.88
收到的税费返还		4,613,401.09	713,389.85
收到其他与经营活动有关的现金		270,028,298.83	151,829,988.53
经营活动现金流入小计		4,337,520,606.55	4,118,332,710.26
购买商品、接受劳务支付的现金		2,526,801,573.03	3,007,041,872.09
支付给职工以及为职工支付的现金		502,227,718.79	453,584,512.29
支付的各项税费		420,495,534.16	385,104,043.36
支付其他与经营活动有关的现金		166,573,526.31	151,925,118.59
经营活动现金流出小计		3,616,098,352.29	3,997,655,546.33
经营活动产生的现金流量净额		721,422,254.26	120,677,163.93
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		285,066,600.85	154,511,176.25
取得投资收益收到的现金		806,957,565.83	1,070,496,445.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,531,903.11	2,293,240.00
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		1,927,686.06	28,561,406.91
投资活动现金流入小计		1,095,483,755.85	1,255,862,268.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		721,407,223.77	1,637,039,571.44
投资支付的现金		2,437,050,186.61	2,758,329,388.51
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,285,130,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金			6,078,940.10
投资活动现金流出小计		4,443,587,410.38	4,401,447,900.05
投资活动产生的现金流量净额		-3,348,103,654.53	-3,145,585,631.68
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		12,779,000,000.00	10,126,194,400.00
收到其他与筹资活动有关的现金		6,000,180.00	
筹资活动现金流入小计		12,785,000,180.00	10,126,194,400.00
偿还债务支付的现金		9,954,000,000.00	6,469,793,340.49
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		341,750,442.03	500,282,675.19
支付其他与筹资活动有关的现金			949,388.45
筹资活动现金流出小计		10,295,750,442.03	6,971,025,404.13
筹资活动产生的现金流量净额		2,489,249,737.97	3,155,168,995.87
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>-137,431,662.30</b>	<b>130,260,528.12</b>
加：期初现金及现金等价物余额		167,364,798.96	37,104,270.84
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>29,933,136.66</b>	<b>167,364,798.96</b>

法定代表人：朱永芑      主管会计工作负责人：姜洪源      会计机构负责人：任慕棣



项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	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		
股本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备				4,853,277.09						4,853,277.09
1. 本期提取				7,073,421.04						7,073,421.04
2. 本期使用				-2,220,143.95						-2,220,143.95
四、本期末余额	5,447,769,058.00	3,015,654,711.66		4,853,277.09	1,361,389,547.36		5,853,451,874.98		8,291,752,047.51	23,974,870,516.60

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	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		
上年年末余额	2,723,884,529.00	4,755,399,301.94			1,159,287,419.67		4,780,305,571.43	-12,395.04	6,297,894,711.99	19,716,759,138.99
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,723,884,529.00	4,755,399,301.94			1,159,287,419.67		4,780,305,571.43	-12,395.04	6,297,894,711.99	19,716,759,138.99
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	2,723,884,529.00	-1,804,894,765.11			70,608,183.68		-226,876,786.14	12,395.04	-991,073,790.27	-228,340,233.80
(一) 净利润							178,871,118.22		40,127,709.95	218,998,828.17
(二) 其他综合收益		-7,384,149.70						12,395.04	27,588.96	-7,344,165.70
上述（一）和（二）小计		-7,384,149.70					178,871,118.22	12,395.04	40,155,298.91	211,654,662.47
(三) 所有者投入和减少资本		926,373,913.59							-339,803,774.31	586,570,139.28
1. 所有者投入资本									629,381,180.00	629,381,180.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		926,373,913.59							-969,184,954.31	-42,811,040.72

项目	上年同期金额										
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计
	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			
（四）利润分配					70,608,183.68		-405,747,904.36			-691,425,314.87	-1,026,565,035.55
1. 提取盈余公积					70,608,183.68		-70,608,183.68				
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者（或股东）的分配							-335,139,720.68			-691,425,314.87	-1,026,565,035.55
4. 其他											
（五）所有者权益内部结转	2,723,884,529.00	-2,723,884,529.00									
1. 资本公积转增资本（或股本）	2,723,884,529.00	-2,723,884,529.00									
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											
四、本期期末余额	5,447,769,058.00	2,950,504,536.83			1,229,895,603.35		4,553,428,785.29			5,306,820,921.72	19,488,418,905.19

法定代表人：朱永芑

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：任慕棣

母公司所有者权益变动表

2009 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额							
	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
一、上年年末余额	5,447,769,058.00	3,516,333,863.34			907,035,166.79		4,018,410,519.71	13,889,548,607.84
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								

项目	本期金额							
	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
二、本年年初余额	5,447,769,058.00	3,516,333,863.34			907,035,166.79		4,018,410,519.71	13,889,548,607.84
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		25,886,861.07			131,493,944.01		1,020,012,424.33	1,177,393,229.41
（一）净利润							1,314,939,440.08	1,314,939,440.08
（二）其他综合收益		19,886,861.07						19,886,861.07
上述（一）和（二）小计		19,886,861.07					1,314,939,440.08	1,334,826,301.15
（三）所有者投入和减少资本		6,000,000.00						6,000,000.00
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		6,000,000.00						6,000,000.00
（四）利润分配					131,493,944.01		-294,927,015.75	-163,433,071.74
1. 提取盈余公积					131,493,944.01		-131,493,944.01	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-163,433,071.74	-163,433,071.74
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								
四、本期期末余额	5,447,769,058.00	3,542,220,724.41			1,038,529,110.80		5,038,422,944.04	15,066,941,837.25

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	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
一、上年年末余额	2,723,884,529.00	5,308,261,542.69			832,693,072.26		3,885,608,745.12	12,750,447,889.07
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	2,723,884,529.00	5,308,261,542.69			832,693,072.26		3,885,608,745.12	12,750,447,889.07
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	2,723,884,529.00	-1,791,927,679.35			74,342,094.53		132,801,774.59	1,139,100,718.77
(一) 净利润							706,081,836.82	706,081,836.82
(二) 其他综合收益		-7,384,149.70						-7,384,149.70
上述(一)和(二)小计		-7,384,149.70					706,081,836.82	698,697,687.12
(三) 所有者投入和减少资本		939,340,999.35			3,733,910.85		-167,532,157.87	775,542,752.33
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		939,340,999.35			3,733,910.85		-167,532,157.87	775,542,752.33
(四) 利润分配					70,608,183.68		-405,747,904.36	-335,139,720.68
1. 提取盈余公积					70,608,183.68		-70,608,183.68	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-335,139,720.68	-335,139,720.68
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	2,723,884,529.00	-2,723,884,529.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	2,723,884,529.00	-2,723,884,529.00						
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								
四、本期期末余额	5,447,769,058.00	3,516,333,863.34			907,035,166.79		4,018,410,519.71	13,889,548,607.84

法定代表人: 朱永芾

主管会计工作负责人: 姜洪源

会计机构负责人: 任慕棣

## (三) 财务报表附注

## 财务报表附注

2009 年度

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

## 一、公司基本情况

## 1、公司历史沿革

国电电力发展股份有限公司(以下简称“本公司”、“公司”)系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准,于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司,设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”,1997年3月18日,公司在上海证券交易所挂牌上市。

1999年11月8日,根据原国家电力公司《关于划转东北电力开发公司、大连发电总厂持有大连东北热电发展股份有限公司股份的通知》(国电财[1999]613号),将东北电力开发公司所持有本公司70%的股份和大连发电总厂当时所持有本公司4.9%的股份,分别划转给原国家电力公司、辽宁省电力有限公司(以下简称“辽宁电力”)和龙源电力集团公司(以下简称“龙源电力”),公司名称变更为“国电电力发展股份有限公司”。

2003年2月2日,根据《国务院关于组建中国国电集团公司有关问题的批复》(国函[2003]18号)及国家经济贸易委员会《关于印发〈中国国电集团公司组建方案〉和〈中国国电集团公司章程〉的通知》(国经贸电力[2003]173号),原国家电力公司将其持有的公司的股份全部划归中国国电集团公司(以下简称“国电集团”)持有,同时,龙源电力划归国电集团,成为其全资子公司。此次股权划转完成后,国电集团、辽宁电力和龙源电力分别持有公司34%、31%、9.9%的股份,国电集团成为公司的第一大股东。

2006年7月28日,国务院国有资产监督管理委员会批准了公司股权分置改革方案,2006年8月16日公司股东大会表决通过国务院国有资产监督管理委员会批准的公司股权分置改革方案,并实施完成了股权分置改革方案相关工作。

2007年5月30日,国电集团与辽宁电力等相关方签署了《国电电力发展股份有限公司股份转让协议》,2007年6月25日,国务院国有资产监督管理委员会对下发了《关于920万千瓦发电资产变现项目涉及有关上市公司股权转让有关问题的批复》(国资产权[2007]562号),批复同意辽宁电力所持的公司股份全部转让给国电集团。国电集团于2007年8月10日收到中国证券监督管理委员会《关于同意中国国电集团公司公告国电电力发展股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》(证监公司字[2007]127号)的文件。此次股权转让完成后,国电集团、龙源电力分别持有公司47.95%和7.97%的股份。

经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行股票的通知》(证监发行字[2007]326号)核准,本公司于2007年10月18日,完成公开发行17,694.06万股新股,本次增发后,公司股本总数为2,723,884,529.00股,国电集团、龙源电力分别持有公司45.96%和7.45%的股份。

经2008年2月29日召开的公司2007年度股东大会审议通过,本公司2008年度以资本公积转增股本,转增后公司股本总数为5,447,769,058.00股,国电集团、龙源电力分别持有公司45.96%和7.45%的股份。

2008年5月,经国务院国有资产监督管理委员会“国资产权[2008]442号”文批准,将龙源电力持有的公司406,056,846.00股股份无偿划转给国电集团持有,股权划转完成后,国电集团持有本公司53.42%的股份,龙源电力不再持有本公司股份;2009年度国电集团从二级市场购入本公司12,322,272.00股股份,购买后国电集团持有本公司2,922,322,272.00股股份,占公司的股本的53.64%。

## 2、公司注册地址及经营范围

公司现企业法人营业执照号为21020011078196-1272,注册地址为辽宁省大连市经济技术开发区黄海西路四号,法定代表人为朱永芑。

公司章程载明本公司的经营范围:电力、热力生产、销售;电网经营;新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用;信息咨询;电力技术开发咨询、技术服务;写字楼及场地出租(以下限分支机构)发、输、变电设备检修、维护;通讯业务;水处理及销售。

## 3、公司的基本组织架构



结合本公司所属行业特点及管理现状,公司设置有总经理工作部、证券融资部、规划发展部、工程建设部、安全生产部、计划经营部、燃化管理部、人力资源部、财务产权部、监察部、审计部和企业文化部等职能部门,各职能部门按照相互配合、相互负责、相互监督、相互促进的原则,通过制定相应的岗位职责,使各部门职责分工合理、权责分配明确。

本公司财务报表于 2010 年 3 月 29 日已经公司董事会批准报出。

## 二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部 2006 年 2 月颁布的《企业会计准则—基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(以下统称“企业会计准则”)编制。

## 三、遵循企业会计准则的声明

本公司 2009 年度编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2009 年 12 月 31 日的财务状况、2009 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

## 四、公司主要的会计政策、会计估计和前期差错

### 1、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期,会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度,即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 2、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### 3、企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

#### (1) 同一控制下企业合并

合并方在企业合并中取得的资产和负债,按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积中的股本溢价,不足冲减的则调整留存收益。合并方为进行企业合并发生的各项直接费用,于发生时计入当期损益。

#### (2) 非同一控制下企业合并

对于非同一控制下的企业合并,合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值,以及为企业合并而发生的各项直接相关费用。通过多次交换交易分步实现的企业合并,合并成本为每一单项交易成本之和。在合并合同中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的,购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的,也计入合并成本。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益。

## 4、合并财务报表的编制方法

### (1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司能够决定被投资单位的财务和经营政策,并能据以从被投资单位的经营活动中获取利益的权力。本公司对其他单位投资占被投资单位有表决权资本总额 50%以上(不含 50%),或虽不足 50%但有实质控制权的,全部纳入合并范围。

### (2) 合并财务报表编制的方法

合并财务报表以母公司和纳入合并范围的子公司的财务报表为基础,根据其他有关资料,按照权益法调整对子公司的长期股权投资,在抵销本公司权益性资本投资与子公司所有者权益中本公司所持有的份额和公司内部之间重大交易及内部往来后编制而成。本公司在编制合并财务报表时,如果子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的,需要按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司,编制合并资产负债表时,调整合并资产负债表的期初数。因非同一控制下企业合并增加的子公司,编制合并资产负债表时,不调整合并资产负债表的期初数。本公司在报告期内处置子公司,编制合并资产负债表时,不调整合并资产负债表的期初数。

本公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司,将该子公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。因非同一控制下企业合并增加的子公司,将该子公司购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。本公司在报告期内处置子公司,将该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

本公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司,将该子公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。因非同一控制下企业合并增加的子公司,将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。本公司在报告期内处置子公司,将该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

#### 5、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短(一般为从购买日起,三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

#### 6、外币业务和外币报表折算

##### (1) 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时,按交易日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价,下同)折算为人民币金额,但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项,按照实际采用的汇率折算为人民币金额。

##### (2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

在资产负债表日,对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额,除了按照《企业会计准则第17号—借款费用》的规定,与购建或生产符合资本化条件的资产相关的外币借款产生的汇兑差额予以资本化外,计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目,仍采用交易发生日的即期汇率折算,不改变其记账本位币金额。

#### 7、金融工具

##### (1) 金融工具的确认依据

金融工具的确认依据为:公司已经成为金融工具合同的一方。

##### (2) 金融工具的分类

本公司的金融资产划分为四类:①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产,包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产;②持有至到期投资;③贷款和应收款项;④可供出售金融资产。

按照经济实质将承担的金融负债划分为两类:①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债;②其他金融负债。

##### (3) 金融工具的计量

##### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债

取得时以公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息)作为初始确认金额,相关的交易费用计入当期损益。持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益,期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时,其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益,同时调整公允价值变动损益。

##### ②应收款项

本公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权,以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权,包括应收账款、应收票据、其他应收款、长期应收款等,以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额;具有融资性质的,按其现值进行初始确认。收回或处置时,将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

### ③其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

#### (4) 金融工具转移的确认依据和计量方法

本公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产应当视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

#### (5) 金融工具公允价值的确定方法

在活跃市场上，公司已持有的金融资产或拟承担的金融负债的报价，为市场中的现行出价；拟购入的金融资产或已承担的金融负债的报价，为市场中的现行要价。

#### (6) 金融资产减值

在资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且公司能够对该影响进行可靠计量的事项。

应收款项坏账准备的计提方法见“附注四、-8 应收款项”。

## 8、应收款项

### (1) 坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

### (2) 坏账准备的计提方法

#### ① 单项金额重大的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

##### A. 单项金额重大的应收款项坏账准备的确认标准：

a. 电力企业单项金额重大的应收款项：应收售电款、售热款和单项金额超过 1,000 万元的非售电、售热应收账款和其他应收款。

b. 非电力企业单项金额重大的应收款项：单笔金额达同类应收款项余额 10%及以上的款项。

##### B. 单项金额重大的应收款项坏账准备的计提方法：

a. 单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。

b. 单独测试后未发生减值的应收款项，按账龄划分为若干组合，按照账龄分析法计提坏账准备。

c. 公司对经单独测试未发生减值的账龄在 6 个月以内的应收售电款、售热款不计提坏账准备。

② 单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项坏账准备的确定依据、计提方法

##### A. 信用风险特征组合的确定依据

信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项：债务人出现严重财务困难、违反合同条款、可能进行倒闭或拟进行债务重组的应收款项。

B. 根据信用风险特征组合确定的计提方法

单独进行减值测试, 有客观证据表明其发生了减值的, 根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额, 确认减值损失, 计提坏账准备。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的, 在确定相关减值损失时, 不对其预计未来现金流量进行折现。

③其他不重大应收款：除①、②所列以外的应收款项为其他不重大应收款。

④账龄分析法

A. 电力企业账龄分析法计提比例

账龄	应收账款 计提比例	其他应收款 计提比例
1年以内(含1年, 下同)	6%	6%
1-2年	10%	10%
2-3年	20%	20%
3-4年	50%	50%
4-5年	80%	80%
5年以上	100%	100%

B. 化工、冶金企业账龄分析法计提比例

账龄	应收账款 计提比例	其他应收款 计提比例
1年以内(含1年, 下同)	6%	6%
1-2年	20%	20%
2-3年	50%	50%
3年以上	100%	100%

C. 非电力、化工、冶金企业账龄分析法的计提比例

账龄	应收账款 计提比例	其他应收款 计提比例
1年以内(含1年, 下同)	1%	6%
1-2年	2%	10%
2-3年	3%	20%
3-4年	50%	50%
4-5年	80%	80%
5年以上	100%	100%

(3) 坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复, 且客观上与确认该损失后发生的事项有关, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。但是, 该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

9、存货

(1) 存货的分类

本公司存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、产成品、库存商品、低值易耗品、房地产开发产品、非房地产开发产品等。

房地产开发产品包括已完工开发产品、在建开发产品和拟开发产品。非房地产开发产品包括为购建房地产开发项目而持有的原材料、库存商品。

已完工开发产品是指已建成、待出售的物业；在建开发产品是指尚未建成、以出售为目的的物业；拟开发产品是指所购入的、已决定将之发展为已完工开发产品的土地。项目整体开发时，拟开发产品全部转入在建开发产品；项目分期开发时，将分期开发用地部分转入在建开发产品，后期未开发土地仍保留在本项目。

#### (2) 存货取得和发出的计价方法

①存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价；②房地产开发产品成本包括土地成本、施工成本和其他成本。符合资本化条件的借款费用，亦计入房地产开发产品成本。非房地产开发产品成本包括采购成本、加工成本和其他成本。非房地产开发产品在取得时按实际成本入账。发出非房地产开发成品存货的实际成本采用加权平均法计量。

#### (3) 存货跌价准备的确认标准及计提方法

在资产负债表日，本公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。

可变现净值为存货的预计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用及相关税费后的金额。其中：①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，其可变现净值为该存货估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额；②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，其可变现净值为所生产的产成品估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。

在资产负债表日，如果存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，并计入当期损益。如果以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

#### (4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

#### (5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时一次摊销法摊销。

### 10、长期股权投资

#### (1) 长期股权投资的初始成本的确定

本公司通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资按照取得的被合并方所有者权益账面价值的份额做为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资按照确定的合并成本进行初始计量。其他方式取得的长期股权投资，区分不同的取得方式以实际支付的现金、发行权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值等确定初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

本公司通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

本公司通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本为购买日本公司为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，以及为企业合并而发生的各项直接相关费用。

本公司以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

#### (2) 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

①本公司对被投资单位能够实施控制，以及不具有共同控制或重大影响的，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资采用权益法核算。长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，本公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于首次执行企业会计准则之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，还应扣除按原剩余期限直线摊销的股权投资借方差额，确认投资损益。本公司对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分（仅指计入资本公积的部分）按相应比例转入当期损益。

### （3）确定对被投资单位共同控制、重大影响的依据

①共同控制的确定依据主要包括：任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意等。

②重大影响的确定依据主要包括：当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份时，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响外，均确定对被投资单位具有重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份，一般不认为对被投资单位具有重大影响。

但符合下列情况的，也确定为对被投资单位具有重大影响：A. 在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；B. 参与被投资单位的政策制定过程；C. 与被投资单位之间发生重要交易；D. 向被投资单位派出管理人员；E. 向被投资单位提供关键技术资料。

### （4）减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在资产负债表日根据下述信息判断长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。

①长期股权投资的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常持有而预计的下跌；

②本公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及长期股权投资所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响本公司计算长期股权投资预计未来现金流量现值的折现率，导致长期股权投资可收回金额大幅度降低；

④长期股权投资计划提前处置；

⑤本公司内部报告的证据表明长期股权投资的经济绩效已经低于或者将低于预期，如长期股权投资所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

⑥其他表明长期股权投资可能已经发生减值的迹象。

可收回金额根据长期股权投资的公允价值减去处置费用后的净额与长期股权投资预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项长期股权投资为基础估计其可收回金额。当单项长期股权投资或者长期股权投资所属的资产组的可收回金额低于其账面价值的，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的长期股权投资减值准备。

长期股权投资减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 11、投资性房地产

本公司投资性房地产包括出租的土地使用权、建筑物。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，其折旧政策和摊销方法与相同或同类固定资产、无形资产的折旧政策或摊销方法一致。

本公司在资产负债表日根据下述信息判断投资性房地产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。

①投资性房地产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

②本公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及投资性房地产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响本公司计算投资性房地产预计未来现金流量现值的折现率，导致投资性房地产可收回金额大幅度降低；

④有证据表明投资性房地产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

⑤投资性房地产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

⑥本公司内部报告的证据表明投资性房地产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如投资性房地产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

⑦其他表明投资性房地产可能已经发生减值的迹象。

可收回金额根据投资性房地产的公允价值减去处置费用后的净额与投资性房地产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项投资性房地产为基础估计其可收回金额。

当单项投资性房地产的可收回金额低于其账面价值的，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的投资性房地产减值准备。投资性房地产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 12、固定资产

### （1）固定资产的确认条件

本公司固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时才能确认：①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；②该固定资产的成本能够可靠地计量。

### （2）固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法计提折旧。各类固定资产的使用年限、预计净残值率和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
发电及供热设备	12-20	0-5	8.33-4.75
输电线路	30-35	0-3	3.33-2.77
变电设备	18-22	0-5	5.56-4.32
配电线路及设备	14-22	0-5	6.93-4.32
用电计量设备	7-12	0	14.29-8.33
通信线路及设备	5-25	0-3	20.00-3.88
自动化控制及仪器仪表	4-12	0-5	25.00-7.92
水工机械设备	10-20	3	9.70-4.85
制造检修设备	10-20	0-3	10.00-4.85
生产管理用工具	5-18	0-5	20.00-5.39
运输设备	6-12	0-5	16.67-7.92
生产及管理用房屋	8-40	0-5	12.50-2.38

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
建筑物	8-55	0-5	12.50-1.73
非生产用机器设备	5-22	0-5	20.00-4.32
非生产用房屋	8-45	0-5	12.50-2.11
非生产用建筑物	15-40	0-3	6.67-2.43

已计提减值准备的固定资产，按该项固定资产的原价扣除预计净残值、已提折旧及减值准备后的金额和剩余使用寿命，计提折旧。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不需要调整原已计提的折旧额。

本公司至少于每年年度终了时，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在资产负债表日根据下述信息判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。

①固定资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

②本公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及固定资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响本公司计算固定资产预计未来现金流量现值的折现率，导致固定资产可收回金额大幅度降低；

④有证据表明固定资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

⑤固定资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

⑥本公司内部报告的证据表明固定资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如固定资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

⑦其他表明固定资产可能已经发生减值的迹象。

可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项固定资产为基础估计其可收回金额。

当单项固定资产可收回金额低于其账面价值的，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13、在建工程

本公司在建工程包括施工前期准备工程、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造工程等。在建工程按实际成本计价。

在建工程达到预定可使用状态时转入固定资产，具体转为固定资产的标准和时点为：

- (1) 新建电源项目转固定资产的标准为：通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态。
- (2) 机组技术改造转固定资产的标准为：满足相关技术标准，达到预定可使用状态。
- (3) 其他工程转固定资产的标准：达到预定可使用状态。

本公司在资产负债表日根据下述信息判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。

①在建工程的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

②本公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及在建工程所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响本公司计算在建工程预计未来现金流量现值的折现率，导致在建工程可收回金额大幅度降低；

④有证据表明在建工程已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

⑤在建工程已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；



⑥本公司内部报告的证据表明在建工程的经济绩效已经低于或者将低于预期,如在建工程所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等;

⑦其他表明在建工程可能已经发生减值的迹象。

可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项在建工程为基础估计其可收回金额。

当单项在建工程或者在建工程所属的资产组的可收回金额低于其账面价值的,本公司将其账面价值减记至可收回金额,减记的金额计入当期损益,同时计提相应的在建工程减值准备。在建工程减值损失一经确认,在以后会计期间不再转回。

#### 14、借款费用

借款费用,是指本公司因借款而发生的利息及其他相关成本,包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。本公司发生的借款费用,可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的,予以资本化,计入相关资产的成本。其他借款费用,在发生时根据其发生额确认为费用,计入当期损益。

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用同时满足下列条件的,才能开始资本化:

- ①资产支出已经发生;
- ②借款费用已经发生;
- ③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间,是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间,借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的,暂停借款费用资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用,计入当期损益,直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序,借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时,借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用,在发生时计入当期损益。

(3) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内,每一会计期间的利息(包括折价或溢价的摊销)资本化金额,按照下列规定确定:

①为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的,以专门借款当期实际发生的利息费用,减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。

②为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的,本公司根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

本公司专为开发房地产项目而借入资金所发生的利息等借款费用,在开发产品完工之前,计入开发产品成本,在开发产品完工之后,计入当期损益。

#### 15、无形资产

(1) 无形资产的初始计量

无形资产按照成本进行初始计量。实际成本按以下原则确定:

外购无形资产的成本,包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付,实质上具有融资性质的,无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额,除按照《企业会计准则第17号-借款费用》可予以资本化的以外,在信用期间内计入当期损益。

(2) 无形资产的后续计量

本公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产按照其能为本公司带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其能为本公司带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

通过划拨方式取得土地使用权，因为无法预见为公司带来经济利益期限，所以视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。本公司采直线法摊销。

类别	使用寿命（年）
土地使用权	45-50
软件	3-5
海域使用权	50

无形资产的应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。无形资产的摊销金额计入当期损益。对使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

本公司每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

对使用寿命不确定的无形资产，在每个会计期间对其使用寿命进行复核。如果有证据表明使用寿命是有限的，则按上述使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

#### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在资产负债表日根据下述信息判断使用寿命有限的无形资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

①无形资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

②本公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及无形资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响本公司计算无形资产预计未来现金流量现值的折现率，导致无形资产可收回金额大幅度降低；

④有证据表明无形资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

⑤无形资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

⑥本公司内部报告的证据表明无形资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如无形资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

⑦其他表明无形资产可能已经发生减值的迹象。

可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。

当单项无形资产或者无形资产所属的资产组的可收回金额低于其账面价值的，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。通过划拨方式取得土地使用权，会计年度终了时与其他相关资产组成的资产组进行减值测试

无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

#### 16、长期待摊费用

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上(不含一年)的各项费用。长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内按直线法摊销。

类别	摊销年限（年）
租赁费	租赁期间
其他	受益期间

#### 17、收入

##### (1) 销售商品收入的确认原则

销售商品收入同时满足下列条件时，才能予以确认：

- ①本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方。
- ②本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制。
- ③收入的金额能够可靠计量。
- ④相关经济利益很可能流入本公司。
- ⑤相关的、已发生的或将发生的成本能够可靠计量。

#### (2) 提供劳务收入的确认方法

本公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按照完工百分比法确认提供劳务收入。本公司按照已经提供的劳务占应提供的劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。

本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

①已发生的劳务成本预计能够得到补偿，应按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

#### (3) 让渡资产使用权收入的确认方法

##### ①让渡资产使用权收入的确认原则

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时，才能予以确认：

- A. 与交易相关的经济利益能够流入公司。
- B. 收入的金额能够可靠地计量。

##### ②具体确认方法

- A. 利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。
- B. 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

#### (4) 房地产公司收入确认

① 开发产品：已经完工并验收合格，签订了销售合同并履行了合同规定的义务，即开发产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入；并且该项目已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售收入的实现。

② 出售自用房屋：自用房屋所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入，并且该房屋成本能够可靠地计量时，确认销售收入的实现。

##### ③其他业务收入确认方法

按相关合同、协议的约定，与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入金额能够可靠计量，与收入相关的已发生或将发生成本能够可靠地计量时，予以确认收入实现。

## 18、政府补助

本公司政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

### (1) 政府补助的确认条件

政府补助在同时满足下列条件的，才能予以确认：①公司能够满足政府补助所附条件；②公司能够收到政府补助。

### (2) 政府补助的计量

①政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1元）计量。

②与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，分别情况处理：用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益。用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

③已确认的政府补助需要返还的，则：若存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

## 19、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异,以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异,采用资产负债表债务法计提递延所得税。

(1) 递延所得税资产的确认依据

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认由此产生的递延所得税资产,除非:

①可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

② 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,同时满足下列条件的,确认相应的递延所得税资产:暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 递延所得税负债的确认依据

对于各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债,除非:

①应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的:

A. 商誉的初始确认;

B. 同时具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异,该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

**20、租赁**

(1) 本公司不存在融资租赁。

(2) 经营租赁的主要会计处理

对于经营租赁的租金,本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益。本公司发生的初始直接费用,计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

**21、主要会计政策、会计估计的变更**

本公司本期无会计政策、会计估计变更事项。

**22、前期会计差错更正**

本公司本期无前期差错更正事项

**五、税项**

1、主要税种及税率

税 种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、17%
营业税	应税收入	3%、5%
城市维护建设税	流转税额	5%、7%
教育费附加	流转税额	3%、4%
企业所得税	应纳税所得额	25%

2、主要子公司税收优惠及批文

名称	税率	批准机关	文号	减免幅度	有效期限
国电大渡河流域水电开发有限公司	15%	国家税务总局、四川省国家税务局	国税发[2002]47号、川国税函[2002]162号	减按15%	截至2011年
国电石嘴山第一发电有限公司	0%	宁夏回族自治区石嘴山市惠农区国家税务局	石惠国税函[2008]11号	免3减2	2007-2011年

名称	税率	批准机关	文号	减免幅度	有效期限
国电宣威发电有限责任公司	15%	曲靖市国家税务局	曲国税函[2002]149号	减按15%	2002年实行
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	15%	宁夏回族自治区国家税务局、宁夏回族自治区人民政府	宁国税函[2003]243号 宁政函[2005]94号	减按15%	
国电内蒙古东胜热电有限公司	0%	内蒙古自治区国家税务局	内国税所函[2008]64号	免2减3	2008-2012年
宁夏英力特化工股份有限公司	15%	国家税务总局、宁夏回族自治区地方税务局	国税发[2002]47号、 地税发[2003]242号	减按15%	2002年实行

## 六、企业合并及合并财务报表

## 1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

金额单位：人民币万元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	少数股东权益
国电大渡河流域水电开发有限公司	控股子公司	四川省成都市	生产	406,133.00	电力生产	409,163.27	69.00	69.00	234,852.01
国电大渡河大岗山水电开发有限公司	控股子公司	四川省石棉县	生产	6,000.00	电力生产	45,892.00	90.20	90.20	
国电大渡河深溪沟水电有限公司	全资子公司	四川省汉源县	生产	38,516.40	电力生产	69,396.40	100.00	100.00	
四川大渡河双江口水电开发有限公司	控股子公司	四川省阿坝州	生产	25,000.00	电力生产	18,750.00	75.00	75.00	
国电大渡河猴子岩水电建设有限公司	全资子公司	四川省甘孜州	生产	5,000.00	电力生产	15,000.00	100.00	100.00	
国电大渡河枕头坝水电建设有限公司	全资子公司	四川省乐山市	生产	5,000.00	电力生产	8,400.00	100.00	100.00	
国电大渡河沙坪水电建设有限公司	全资子公司	四川省乐山市	生产	5,000.00	电力生产	5,000.00	100.00	100.00	
国电电力大连庄河发电有限责任公司	控股子公司	辽宁省大连市	生产	106,000.00	电力生产	53,652.00	51.00	51.00	41,553.92
大连庄电晨龙国际贸易有限公司	全资子公司	辽宁省大连市	贸易	500.00	煤炭贸易	500.00	100.00	100.00	
国电电力大同发电有限责任公司	控股子公司	山西省大同市	生产	122,905.60	电力生产	114,166.56	51.00	51.00	64,695.72
宣威和源煤业有限公司	全资子公司	云南省宣威市	生产	2,000.00	煤炭生产	2,000.00	100.00	100.00	
国电电力酒泉发电有限公司	全资子公司	甘肃省酒泉市	生产	3,100.00	电力生产	17,700.00	100.00	100.00	
国电和风风电开发有限公司	控股子公司	辽宁省葫芦岛市	生产	5,000.00	电力生产	30,235.00	100.00	100.00	1470.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	控股子公司	辽宁省葫芦岛市	生产	15,000.00	电力生产	1,530.00	51.00	51.00	
国电凌海风力发电有限公司	全资子公司	辽宁省葫芦岛市	生产	600.00	电力生产	10,759.00	100.00	100.00	
国电兴城风力发电有限公司	全资子公司	辽宁省葫芦岛市	生产	600.00	电力生产	14,768.00	100.00	100.00	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	控股子公司	内蒙古鄂尔多斯市	生产	3,000.00	多晶硅生产	1,800.00	60.00	60.00	1,157.01
国电汇永能源技术开发有限公司	控股子公司	山西省大同市	投资	2,000.00	能源研究与投资	1,020.00	51.00	51.00	980.00
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	控股子公司	内蒙古鄂尔多斯市	投资	50,000.00	铁路建设与投资	44,520.00	70.00	70.00	19,053.01

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	少数股东权益
国电电力普兰店热电有限公司	控股子公司	辽宁省大连市	生产	1,500.00	电力生产	765.00	51.00	51.00	735.00
国电电力宁夏风电开发有限公司	全资子公司	宁夏银川市	生产	300.00	电力生产	300.00	100.00	100.00	
国电电力山东新能源开发有限公司	全资子公司	山东省烟台市	生产	1,000.00	电力生产	1,000.00	100.00	100.00	
国电电力山西新能源开发有限公司	全资子公司	山西省大同市	生产	1,000.00	电力生产	1,000.00	100.00	100.00	
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	全资子公司	内蒙古锡林郭勒盟	生产	3,000.00	电力生产	4,500.00	100.00	100.00	
国电电力吴忠热电有限责任公司	全资子公司	宁夏吴忠市	生产	1,000.00	电力生产	2,150.00	100.00	100.00	
国电电力云南新能源开发有限公司	全资子公司	云南省大理市	生产	1,000.00	电力生产	1,000.00	100.00	100.00	
宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司	控股子公司	宁夏银川市	生产	1,000.00	电力生产	650.00	65.00	65.00	350.00
国电电力广东新能源开发有限公司	全资子公司	广东省珠海市	生产	1,000.00	电力生产	1,000.00	100.00	100.00	
国电电力河北新能源开发有限公司	全资子公司	河北省张家口市	生产	1,000.00	电力生产	6,000.00	100.00	100.00	1430.00
国电天唯康保风能有限公司	控股子公司	河北省张家口市	生产	2,000.00	电力生产	1,020.00	51.00	51.00	
国电崇礼和泰风能有限公司	控股子公司	河北省张家口市	生产	10,000.00	电力生产	4,050.00	90.00	90.00	
国电电力甘肃新能源开发有限公司	全资子公司	甘肃省酒泉市	生产	200.00	电力生产	200.00	100.00	100.00	
国电电力朝阳热电有限公司	全资子公司	辽宁省朝阳市	生产	1,000.00	电力生产	2,310.70	100.00	100.00	
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	全资子公司	内蒙古呼和浩特市	生产	350.00	电力生产	350.00	100.00	100.00	
国电电力武威发电有限公司	全资子公司	甘肃省武威市	生产	1,000.00	电力生产	3,750.00	100.00	100.00	

注：本公司的少数股东权益披露到直接控股子公司或全资子公司层次，控股子公司或全资子公司有控股子公司或全资子公司的，将其控股子公司或全资子公司的少数股东权益，一并在本公司的直接控股子公司或全资子公司列示。

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

金额单位：人民币万元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	少数股东权益
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	控股子公司	宁夏石嘴山市	生产	79,440.00	电力生产	41,995.03	50.00	50.00	24,155.06
国电宣威发电有限责任公司	控股子公司	云南省宣威市	生产	151,484.00	电力生产	60,047.67	41.00	41.00	94,984.17

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	少数股东权益
河北邯郸热电股份有限公司	控股子公司	河北省邯郸市	生产	40,000.00	电力生产	21,196.37	49.00	49.00	17,584.48
国电石嘴山第一发电有限公司	控股子公司	宁夏石嘴山市	生产	50,000.00	电力生产	27,506.10	60.00	60.00	22,591.32
国电浙江北仑第一发电有限公司	控股子公司	浙江省北仑市	生产	85,000.00	电力生产	106,822.60	70.00	70.00	38,535.09
国电内蒙古东胜热电有限公司	控股子公司	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50,000.00	电力生产	27,700.76	55.00	55.00	26,533.16

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

金额单位：人民币万元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	少数股东权益
国电英力特能源化工集团股份有限公司	控股子公司	宁夏银川市	生产	49,879.30	能源化工	126,778.00	51.00	51.00	230,481.08
宁夏英力特房地产开发有限公司	全资子公司	宁夏银川市	房地产	2,000.00	房地产开发	2,010.33	100.00	100.00	
宁夏英力特安逸物业服务有限公司	全资子公司	宁夏银川市	服务	100.00	物业服务	390.00	100.00	100.00	
宁夏英力特冶金制品有限公司	全资子公司	宁夏银川市	生产	1,100.00	金属制品	1,233.62	100.00	100.00	
宁夏英力特河滨冶金有限公司	控股子公司	宁夏石嘴山市	生产	4,343.00	冶金制品	2,389.00	55.00	55.00	
宁夏英力特物流有限责任公司	全资子公司	宁夏银川市	服务	1,000.00	物流服务	1,000.00	100.00	100.00	
宁夏英力特化工股份有限公司	控股子公司	宁夏石嘴山市	生产	17,706.11	化工产品	16,610.33	22.11	22.11	
宁夏石嘴山市青山宾馆有限责任公司	全资子公司	宁夏石嘴山市	服务	500.00	宾馆	500.00	100.00	100.00	
宁夏西部聚氯乙烯有限公司	控股子公司	宁夏石嘴山市	生产	53,900.00	化工业	54,646.91	84.47	84.47	
宁夏元嘉电力燃料有限公司	控股子公司	宁夏银川市	销售	600.00	煤炭销售	483.06	40.00	70.00	
鄂托克旗华西电力煤炭销售有限公司	全资子公司	宁夏银川市	销售	270.00	煤炭销售	270.00	100.00	100.00	
宁夏英力特煤业有限公司	全资子公司	宁夏石嘴山市	生产	7,000.00	煤炭开采	7,000.00	100.00	100.00	
青铜峡铝业发电有限责任公司	控股子公司	宁夏青铜峡市	生产	50,000.00	电力企业	25,000.00	50.00	50.00	
宁夏英力特特种树脂有限公司	全资子公司	宁夏石嘴山市	生产	2,650.00	化工业	2,650.00	100.00	100.00	
国电浙江瓯江水电开发有限公司	控股子公司	浙江省丽水市	生产	15,000.00	电力生产	8,250.00	50.00	50.00	8,034.19
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	全资子公司	黑龙江省黑河市	生产	5,000.00	电力生产	5,000.00	100.00	100.00	



---

注：本公司的少数股东权益披露到直接控股子公司或全资子公司层次，控股子公司或全资子公司有控股子公司或全资子公司的，将其控股子公司或全资子公司的少数股东权益，一并在本公司的直接控股子公司或全资子公司列示。

注：

①本报告期，本公司子公司均纳入合并范围；

②截至本报告末，本公司无实质上构成对子公司净投资的其他项目；

③截至本报告末，本公司未发生从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额的情况。

3、持有半数及半数以下表决权比例的公司纳入合并范围原因

(1) 本公司持有国电宣威发电有限责任公司 41%的股权、持有河北邯鄹热电股份有限公司 49%的股权、持有国电浙江瓯江水电开发有限公司 50%的股权、间接持有宁夏英力特化工股份有限公司 22.11%的股权、间接持有青铜峡铝业发电有限责任公司 50%的股权，但公司能够控制该公司的日常经营活动、财务政策，因此公司对上述公司具有实质控制。

(2) 本公司间接持有宁夏元嘉电力燃料有限公司 40%的股权，但公司与宁夏电力公司集体资产管理委员会（宁夏电力公司集体资产管理委员会持有该公司 30%的股权）签订了股权托管协议，因此对该公司具有实质控制。

4、本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

(1) 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

名 称	期末净资产	本期净利润
国电英力特能源化工集团股份有限公司	2,508,241,595.36	125,092,042.52
国电浙江瓯江水电开发有限公司	160,683,706.51	-1,195,443.28
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	50,000,000.00	未投产
内蒙古国电和洁风能有限公司	30,000,000.00	未投产
国电电力普兰店热电有限公司	15,000,000.00	未投产
国电电力宁夏风电开发有限公司	3,000,000.00	未投产
国电电力山东新能源开发有限公司	10,000,000.00	未投产
国电电力山西新能源开发有限公司	10,000,000.00	未投产
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	45,000,000.00	未投产
国电电力吴忠热电有限责任公司	21,500,000.00	未投产
国电电力云南新能源开发有限公司	10,000,000.00	未投产
宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司	10,000,000.00	未投产
国电电力广东新能源开发有限公司	10,000,000.00	未投产
国电电力河北新能源开发有限公司	59,930,990.00	-69,010.00
国电天唯康保风能有限公司	19,987,990.00	-12,010.00
国电崇礼和泰风能有限公司	44,956,000.00	-44,000.00
国电电力甘肃新能源开发有限公司	2,000,000.00	未投产
国电电力朝阳热电有限公司	23,107,000.00	未投产
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	3,500,000.00	未投产
国电电力武威发电有限公司	37,500,000.00	未投产
宁夏英力特房地产开发有限公司	47,448,255.62	12,585,251.19
宁夏英力特安逸物业服务有限公司	898,542.21	15,274.90
宁夏英力特冶金制品有限公司	16,395,014.36	18,770.58
宁夏英力特河滨冶金有限公司	96,561,256.42	-16,525,686.80

名 称	期末净资产	本期净利润
宁夏英力特物流有限责任公司	10,975,743.78	152,207.34
宁夏英力特化工股份有限公司	828,662,222.09	47,764,757.71
宁夏石嘴山市青山宾馆有限责任公司	18,758,513.31	556,391.59
宁夏西部聚氯乙烯有限公司	651,609,152.63	128,711,011.46
宁夏元嘉电力燃料有限公司	22,987,820.68	2,845,257.88
鄂托克旗华西电力煤炭销售有限公司	3,384,514.57	172,029.08
宁夏英力特煤业有限公司	70,000,000.00	未投产
青铜峡铝业发电有限责任公司	500,000,000.00	未投产
宁夏英力特特种树脂有限公司	26,500,000.00	未投产

(2) 本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

名称	处置日净资产	期初至处置日净利润
大连黄海投资有限公司	95,252,380.62	-16,160,401.13

注：大连黄海投资有限公司为本公司的控股子公司国电电力大连庄河发电有限责任公司的全资子公司，在 2009 年 12 月份注销，该公司的资产负债并入了其母公司国电电力大连庄河发电有限责任公司。

5、本期发生的非同一控制下企业合并

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
国电英力特能源化工集团股份有限公司	15,023,894.13	合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值价值的差额
国电浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10	
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司		

七、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含母公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，期末指 2009 年 12 月 31 日，期初指 2009 年 1 月 1 日，本期指 2009 年度，上期指 2008 年度。

1、货币资金

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：			3,332,989.45			420,221.47
-人民币			3,332,989.45			420,221.47
银行存款：			293,134,311.16			432,433,760.53
-人民币			292,597,284.58			432,433,760.53
-美元	78,648.34	6.8282	537,026.58			
其他货币资金：			167,637.35			9,019,568.37
-人民币			167,637.35			9,019,568.37
合计			296,634,937.96			441,873,550.37

注：期末其他货币资金主要是外埠存款以及信用卡存款等。

(2) 银行存款期末余额中存放于国电集团控股子公司国电财务有限公司款项为 31,579,455.74 元。

**2、应收票据**

(1) 应收票据分类

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	208,117,156.62	43,870,644.71
合计	208,117,156.62	43,870,644.71

(2) 期末公司已经背书给其他方但尚未到期的票据情况

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
国电石嘴山第一发电有限公司	2009-11-27	2010-05-25	8,000,000.00	
国电石嘴山第一发电有限公司	2009-12-17	2010-06-16	8,000,000.00	
国电石嘴山第一发电有限公司	2009-11-27	2010-05-25	4,500,000.00	
宁夏凌云化工有限公司	2009-09-30	2010-03-30	4,000,000.00	
平罗县万顺冶金化工有限公司	2009-08-05	2010-02-04	3,500,000.00	
其他			35,873,800.00	
合计			63,873,800.00	

**3、应收账款**

(1) 应收账款按种类列示

项 目	期末数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的应收账款	2,044,314,416.56	97.88%	35,286,637.76	2,009,027,778.80	1.73%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款					
其他不重大应收账款	44,325,061.12	2.12%	3,035,854.04	41,289,207.08	6.85%
合 计	2,088,639,477.68	100.00%	38,322,491.80	2,050,316,985.88	

(续)

项 目	期初数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的应收账款	1,668,267,837.26	99.22%	42,513,564.01	1,625,754,273.25	2.55%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款					
其他不重大应收账款	13,070,499.64	0.78%	784,229.98	12,286,269.66	6.00%
合 计	1,681,338,336.90	100.00%	43,297,793.99	1,638,040,542.91	

注：公司应收账款类别划分的依据见本公司附注四、8。

(2) 按账龄列示应收账款明细情况

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	2,046,948,785.95	98.00	2,552,672.49	1,639,414,059.43	97.51	2,104,229.98
1 至 2 年	6,287,805.16	0.30	562,247.25			
2 至 3 年	191,013.31	0.01	74,558.80			
3 至 4 年	2,830,115.79	0.14	2,751,255.79			
4 至 5 年				3,653,567.31	0.21	2,922,853.85
5 年以上	32,381,757.47	1.55	32,381,757.47	38,270,710.16	2.28	38,270,710.16
合计	2,088,639,477.68	100.00	38,322,491.80	1,681,338,336.90	100.00	43,297,793.99

注：应收账款期末 2 至 3 年、3 至 4 年账龄与期初不钩稽的原因主要系本期合并范围增国电英力特能源化工集团股份有限公司所致。

(3) 应收账款中应收持有本公司 53.64%表决权股份股东中国国电集团公司款项 71,511,388.42 元，占应收账款余额 3.42%。

(4) 应收账款金额较大单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
辽宁省电力公司	非关联方	323,251,623.56	6 个月以内	15.48
华北电网公司	非关联方	364,959,178.41	6 个月以内	17.47
云南电网公司	非关联方	315,289,248.85	6 个月以内	15.10
宁夏电力公司	非关联方	253,823,087.41	6 个月以内	12.15
内蒙古电力集团公司	非关联方	152,637,664.97	6 个月以内	7.31
河北省电力公司	非关联方	142,269,964.34	6 个月以内	6.81
浙江省电力公司	非关联方	144,936,745.80	6 个月以内	6.94
合计		1,697,167,513.34		81.26

(5) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
中国国电集团公司	本公司的母公司	71,511,388.42	3.42
合计		71,511,388.42	3.42

注：该应收款项为本公司控股子公司国电石嘴山第一发电有限公司置换中国国电集团公司-石嘴山发电厂电量，尚未结算所致。

#### 4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	2,739,123,497.39	72.84	3,079,778,150.42	61.61
1 至 2 年	863,142,231.13	22.95	1,351,214,523.63	27.03
2 至 3 年	121,666,828.69	3.24	506,803,454.12	10.14
3 年以上	36,462,311.30	0.97	61,296,590.07	1.22
合计	3,760,394,868.51	100.00	4,999,092,718.24	100.00

注：期末账龄超过一年的预付款项主要为尚未结算的预付设备款和预付工程款。

(2) 预付款项金额的前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
上海福伊特西门子水电设备有限公司	非关联方	272,365,667.00	2 年以内	交易尚未完成
宣威发电选煤公司	非关联方	243,993,628.79	2 年以内	交易尚未完成
葛洲坝水利水电集团公司	非关联方	234,423,276.05	3 年以内	交易尚未完成
东方电气集团东方电机有限公司	非关联方	204,624,120.00	2 年以内	交易尚未完成
浑源县煤炭有限责任公司	非关联方	152,860,000.00	1 年以内	交易尚未完成
合计		1,108,266,691.84		

(3) 期末预付款项中无预付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东的款项。

#### 5、应收股利

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以上的应收股利	269,844.51			269,844.51		
其中：						
烟台龙源电力技术股份有限公司	269,844.51			269,844.51	未清欠	否
合计	269,844.51			269,844.51		

#### 6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

项 目	期末数				
	账面余额	比例 (%)	坏账准备	账面价值	坏账准备计提比例
单项金额重大的其他应收款	85,456,097.16	32.79	5,127,365.83	80,328,731.33	6.00%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款					
其他不重大其他应收款	175,084,468.43	67.21	22,638,151.93	152,446,316.50	12.93%
合 计	260,540,565.59	100.00	27,765,517.76	232,775,047.83	

(续)

项 目	期初数				
	账面余额	比例 (%)	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的其他应收款	224,905,793.53	61.58	13,494,347.61	211,411,445.92	6.00%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款					
其他不重大其他应收款	140,348,969.00	38.42	23,927,158.77	116,421,810.23	17.05%
合 计	365,254,762.53	100.00	37,421,506.38	327,833,256.15	

注：公司其他应收款类别划分的依据见本公司附注四、8。

(2) 按账龄列示其他应收款明细情况

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	196,807,126.68	75.54	9,547,998.15	325,131,150.70	89.01	19,507,869.04
1 至 2 年	41,100,446.73	15.78	4,114,026.07	12,987,414.80	3.56	1,298,741.48
2 至 3 年	9,714,774.74	3.73	1,922,461.46	9,704,619.70	2.66	1,940,923.94
3 至 4 年	2,198,675.59	0.84	2,093,523.27	278,068.68	0.08	139,034.34
4 至 5 年	3,160,165.18	1.21	2,528,132.14	13,092,855.37	3.58	10,474,284.30
5 年以上	7,559,376.67	2.90	7,559,376.67	4,060,653.28	1.11	4,060,653.28
合计	260,540,565.59	100.00	27,765,517.76	365,254,762.53	100.00	37,421,506.38

注：其他应收款期末 4 至 5 年账龄与期初不钩稽的原因主要系本期合并范围增电英力特能源化工集团股份有限公司所致。

(3) 期末其他应收款中无应收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

(4) 金额较大的其他应收款金额的性质或内容

单位名称	金额	性质或内容
宁夏宁东能化投资有限责任公司	25,347,470.00	宁东项目土地款
银川市国土资源局	20,060,000.00	土地押金
中国水利水电第十一工程局	17,048,627.16	代垫材料款
浙江天洁新能源股份有限公司	13,000,000.00	往来款
内蒙古电力集团有限公司	10,000,000.00	往来款
合 计	85,456,097.16	

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款 总额的比例 (%)
宁夏宁东能化投资有限责任公司	非关联方	25,347,470.00	1-2 年	9.73
银川市国土资源局	非关联方	20,060,000.00	1 年以内	7.70
中国水利水电第十一工程局	非关联方	17,048,627.16	1 年以内	6.54

浙江天洁新能源股份有限公司	子公司的投资方	13,000,000.00	1 年以内	4.99
内蒙古电力集团有限公司	非关联方	10,000,000.00	1 年以内	3.84
合 计		85,456,097.16		32.80

(6) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款的比例 (%)
中国国电集团公司所属子公司	同受母公司控制	347,908.56	0.13
合 计		347,908.56	0.13

7、存货

(1) 存货分类

项目	期末数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	910,029,762.43	1,925,629.00	908,104,133.43
在产品	6,102,673.06		6,102,673.06
库存商品	142,400,082.45	3,165,291.84	139,234,790.61
周转材料	14,062,931.89		14,062,931.89
开发产品	61,799,976.49		61,799,976.49
合 计	1,134,395,426.32	5,090,920.84	1,129,304,505.48

(续)

项目	期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,144,059,928.06	1,925,629.00	1,142,134,299.06
在产品			
库存商品	34,410.82		34,410.82
周转材料	3,780,856.21		3,780,856.21
开发产品			
合 计	1,147,875,195.09	1,925,629.00	1,145,949,566.09

(2) 存货跌价准备

项 目	期初数	本期计提数	合并范围变化增加数	本期转回数	期末数
原材料	1,925,629.00				1,925,629.00
库存商品			10,310,421.09	7,145,129.25	3,165,291.84
合 计	1,925,629.00		10,310,421.09	7,145,129.25	5,090,920.84

(3) 存货跌价准备情况

	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例
原材料	成本与可变现净值孰低		
库存商品	成本与可变现净值孰低	对外销售转回	5.02%



8、对合营企业投资和联营企业投资

(1) 对合营企业的投资

被投资单位名称	企业类型	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	持股 比例 (%)	本公司 表决权 比例 (%)	期末资产总额	期末负债总额	本期净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
上海外高桥第二发电有限责任公司	有限公司	上海市	电力生产	322,000.00	40.00	40.00	6,381,190,258.64	2,505,228,688.51	3,875,961,570.13	3,635,502,352.25	569,996,883.72
国电建投内蒙古能源有限公司	有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭、电力生产	77,580.00	50.00	50.00	1,717,113,436.80	680,513,436.80	1,036,600,000.00	未投产	未投产

(2) 对联营企业的投资

被投资单位名称	企业类型	注册地	业务性质	持股 比例 (%)	本公司 表决权 比例 (%)	期末资产总额	期末负债总额	本期净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
浙江浙能北仑发电有限公司	有限公司	浙江宁波	电力生产	49.00	49.00	4,314,113,365.67	1,114,973,035.66	3,199,140,330.01	3,595,477,878.36	373,704,647.90
上海外高桥第三发电有限公司	有限公司	上海市	电力生产	30.00	30.00	8,632,765,103.81	6,499,111,777.56	2,133,653,326.25	4,036,873,275.36	605,956,310.09
国电财务有限公司	有限公司	北京市	存贷款业务	35.00	35.00	17,753,450,958.85	16,041,789,411.03	1,711,661,547.82	441,351,172.46	216,101,443.18
甘肃大唐国际连城发电有限公司	有限公司	甘肃连城	电力生产	25.00	25.00	1,547,220,464.71	1,522,544,305.54	24,676,159.17	638,326,395.36	-164,352,196.96
中能电力科技开发公司	有限公司	北京市	电力生产	20.00	20.00	171,779,530.60	68,176,351.69	103,603,178.91	149,460,614.21	28,996,781.94
赤峰新胜风力发电有限公司	有限公司	内蒙古赤峰	电力生产	33.00	33.00	1,093,486,087.53	701,534,792.00	391,951,295.53	152,455,384.45	68,515,832.75
北京太阳宫燃气热电有限公司	有限公司	北京市	电力生产	26.00	26.00	3,230,971,289.01	2,496,523,604.09	734,447,684.92	1,017,703,950.39	34,492,142.14
国电南瑞科技股份有限公司	*2 股份公司	江苏南京	电力自动化	11.27	11.27	2,454,274,314.88	1,403,356,803.55	1,050,917,511.33	1,778,692,046.81	250,129,232.33
远光软件股份有限公司	*2 股份公司	广东珠海	财务软件开发	9.32	9.32	609,164,259.95	93,831,578.94	515,332,681.01	309,976,907.15	115,570,613.89
国电科技环保集团有限公司	有限公司	北京市	环保工程、设备销售	49.00	49.00	13,548,732,800.31	10,448,276,281.90	3,100,456,518.41	7,963,083,142.96	251,097,856.55

被投资单位名称	企业类型	注册地	业务性质	持股比例 (%)	本公司表决权比例 (%)	期末资产总额	期末负债总额	本期净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
上海申源燃料有限公司	有限公司	上海市	燃料销售	40.00	40.00	304,828,774.95	196,401,885.15	108,426,889.80	4,319,161,221.98	45,381,547.64
同煤国电同忻煤矿有限公司	有限公司	山西大同市	煤炭开采销售	28.00	28.00	2,525,002,812.10	1,527,012,862.71	997,989,949.39	109,276,010.65	-31,616,622.41
河北银行股份有限公司	*1 *2 股份公司	河北石家庄	存贷款业务	19.60	19.60	54,846,383,801.55	51,567,922,240.27	3,278,461,561.28	1,113,464,065.75	323,850,530.39
同煤国电王坪发电有限公司	有限公司	山西大同市	煤炭开采销售	40.00	40.00	261,602,690.25	226,368,277.85	35,234,412.40		-14,765,587.60
百年人寿保险股份有限公司	*2 股份公司	辽宁大连市	保险业务	9.01	9.01	1,588,749,754.09	528,021,263.60	1,060,728,490.49	110,689,891.04	-58,007,618.61
石嘴山市昊达能源有限公司	有限公司	宁夏石嘴山	能源运输、销售	37.50	37.50	8,618,968.09	5,468,523.51	3,150,444.58	5,627,467.42	-951,519.00
宁夏中嘉能源有限公司	有限公司	宁夏银川市	能源运输、销售	24.00	24.00	19,676,037.15	13,740,949.47	5,935,087.68		-554,364.17
银川新源实业有限公司	有限公司	宁夏银川市	能源运输、销售	27.91	27.91	68,989,614.35	4,258,177.02	64,731,437.33	15,716,108.16	18,524,047.10
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	有限公司	辽宁大连市	投资业务	45.00	45.00	9,996,731.91	-3,268.09	10,000,000.00	未投产	未投产

注:

\*1 河北银行股份有限公司系原石家庄商业银行股份有限公司更名;

\*2 本公司对国电南瑞科技股份有限公司、远光软件股份有限公司、河北银行股份有限公司、百年人寿保险股份有限公司的投资比例虽未达到20%,但在上述单位的董事会派有成员,对上述公司的决策构成重大影响,故采用权益法核算。

**9、长期股权投资**

(1) 长期股权投资分类

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对合营企业投资	1,924,282,850.77	333,038,807.33	188,000,000.00	2,069,321,658.10
对联营企业投资	3,953,355,159.98	1,673,599,809.86	131,129,822.94	5,495,825,146.90
其他股权投资	205,823,438.50	487,038,535.57		692,861,974.07
减：长期股权投资减值准备		15,003,422.62		15,003,422.62
合计	6,083,461,449.25	2,478,673,730.14	319,129,822.94	8,243,005,356.45

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
<b>一、权益法核算</b>										
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,287,998,000.00	1,515,982,850.77	35,038,807.33	1,551,021,658.10	40.00	40.00				188,000,000.00
国电建投内蒙古能源有限公司	525,800,000.00	408,300,000.00	110,000,000.00	518,300,000.00	50.00	50.00				
浙江浙能北仑发电有限公司	1,782,608,236.61	1,536,153,744.70	154,681,928.87	1,690,835,673.57	49.00	49.00				
上海外高桥第三发电有限责任公司	548,046,600.00	458,309,104.85	181,786,893.03	640,095,997.88	30.00	30.00				
国电财务有限公司	455,000,000.00	267,183,041.35	277,458,854.40	544,641,895.75	35.00	35.00				35,000,000.00
甘肃大唐国际连城发电有限公司	56,870,000.00	46,211,974.52	-40,994,076.76	5,217,897.76	25.00	25.00				
中能电力科技开发公司	4,835,233.89	14,157,857.18	4,179,336.85	18,337,194.03	20.00	20.00				3,627,337.86
赤峰新胜风力发电有限公司	62,324,000.00	123,505,477.65	5,856,699.05	129,362,176.70	33.00	33.00				16,753,525.76

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
北京太阳宫燃气热电有限公司	182,000,000.00	182,208,896.76	8,967,956.96	191,176,853.72	26.00	26.00				
国电科技环保集团有限公司	762,017,929.44	604,263,147.97	457,774,105.70	1,062,037,253.67	49.00	49.00				
上海申源燃料有限公司	20,000,000.00	25,218,136.86	18,152,619.06	43,370,755.92	40.00	40.00				
百年人寿保险股份有限公司	100,000,000.00		95,560,636.99	95,560,636.99	9.01	9.01				
河北银行股份有限公司	514,345,600.00	309,167,497.94	272,216,303.96	581,383,801.90	19.60	19.60				
国电南瑞科技股份有限公司	25,670,000.00	152,659,162.86	-14,552,660.59	138,106,502.27	11.27	11.27				3,450,340.90
远光软件股份有限公司	8,000,000.00	31,817,117.34	5,159,464.90	36,976,582.24	9.32	9.32				
同煤国电同忻煤矿有限公司	285,180,000.00	190,000,000.00	89,437,176.59	279,437,176.59	28.00	28.00				
同煤国电同王坪发电有限公司	20,000,000.00	8,000,000.00	6,093,764.96	14,093,764.96	40.00	40.00				
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00		4,500,000.00	45.00	45.00				
石嘴山市昊达能源有限公司	3,000,000.00		1,198,037.53	1,198,037.53	37.50	37.50				
宁夏中嘉能源有限公司	785,628.49		1,426,401.26	1,426,401.26	24.00	24.00				905,200.00
银川新源实业有限公司	2,263,000.00		18,066,544.16	18,066,544.16	27.91	27.91				
权益法核算小计		5,877,638,010.75	1,687,508,794.25	7,565,146,805.00						247,736,404.52

二、成本法核算

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
浙江富兴电力燃料有限公司	10,400,000.00	10,400,000.00		10,400,000.00	5.93	5.93				
天津国电华北电力技术工程有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	12.50	12.50				116,352.00
深圳市雅都图形有限公司	7,566,000.00	7,566,000.00		7,566,000.00	5.00	5.00				
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00		900,000.00	1.50	1.50				
长安保险经纪有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00	0.87	0.87				300,000.00
国电龙源电气股份有限公司	2,687,438.50	2,687,438.50		2,687,438.50	16.21	16.21				
大同证券经纪有限责任公司	670,000.00	670,000.00		670,000.00	0.67	0.67				603,000.00
河北北方电力开发股份有限公司	600,000.00	600,000.00		600,000.00	0.45	0.45		600,000.00	600,000.00	
蒙冀铁路有限责任公司	630,000,000.00	180,000,000.00	450,000,000.00	630,000,000.00	9.00	9.00				
石嘴山翔龙煤制品 * 公司	420,000.00		420,000.00	420,000.00	22.00		进入清算程序	410,000.00		
中能联合电力燃料 * 有限公司	900,000.00		900,000.00	900,000.00	2.00	2.00				
宁夏威宁活性炭有 * 限公司	23,092,272.00		10,493,422.62	10,493,422.62	30.00		进入清算程序	10,493,422.62		
宁夏昊凯生物科技 * 有限公司	17,067,000.00		17,067,000.00	17,067,000.00	10.00	10.00				
宁夏黄河化工有限 * 公司	4,272,012.95		4,272,012.95	4,272,012.95	30.00	30.00		3,500,000.00		
宁夏沙湖旅游股份 * 有限公司	3,886,100.00		3,886,100.00	3,886,100.00	5.38	5.38				269,010.00

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股 比例 (%)	表决 权比 例(%)	持股比例与 表决权比例 不一致的说 明	减值准备	本期计提 减值准备	本期现金红利
成本法核算小计		205,823,438.50	487,038,535.57	692,861,974.07				15,003,422.62	600,000.00	1,288,362.00
合计		6,083,461,449.25	2,174,547,329.82	8,258,008,779.07				15,003,422.62	600,000.00	249,024,766.52

注：\*为合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司增加的长期股权投资。

(3) 本公司不存在向投资企业转移资金的能力受到限制投资。

**10、投资性房地产**

(1) 投资性房地产明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
采用成本模式进行后续计量的投资性房地产		20,697,726.17	100,711.32	20,597,014.85
减:投资性房地产减值准备				
合 计		20,697,726.17	100,711.32	20,597,014.85

(2) 按成本计量的投资性房地产

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、原值合计	29,352,788.97		110,043.00	29,242,745.97
房屋、建筑物	19,526,359.45		110,043.00	19,416,316.45
土地使用权	9,826,429.52			9,826,429.52
二、累计折旧和摊销合计	8,655,062.80		9,331.68	8,645,731.12
房屋、建筑物	7,279,175.22		9,331.68	7,269,843.54
土地使用权	1,375,887.58			1,375,887.58
三、减值准备合计				
房屋、建筑物				
土地使用权				
四、账面价值合计				20,597,014.85
房屋、建筑物				12,146,472.91
土地使用权				8,450,541.94

注:

\*1 本期折旧和摊销额 7,430,440.99 元;

\*2 本期增加的折旧和摊销额包括合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司和本期转为投资性房地产的 1,224,621.81 元。

**11、固定资产**

(1) 固定资产情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、账面原值合计	48,649,074,338.83	28,670,852,333.28	151,571,243.19	77,168,355,428.92
其中: 房屋及建筑物	14,726,420,621.01	19,642,694,933.82	107,201,146.24	34,261,914,408.59
机器设备	33,609,428,117.00	8,910,341,526.67	36,738,317.61	42,483,031,326.06
运输工具	266,254,540.53	75,494,153.47	6,954,894.34	334,793,799.66
其他	46,971,060.29	42,321,719.32	676,885.00	88,615,894.61
二、累计折旧合计	17,563,986,842.45	3,563,523,113.26	84,584,099.29	21,042,925,856.42
其中: 房屋及建筑物	5,071,332,368.34	822,298,439.53	63,317,120.09	5,830,313,687.78
机器设备	12,312,990,495.99	2,671,520,625.64	15,295,917.18	14,969,215,204.45
运输工具	156,229,373.21	47,683,983.29	5,647,461.09	198,265,895.41
其他	23,434,604.91	22,020,064.80	323,600.93	45,131,068.78

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
三、账面净值合计	31,085,087,496.38			56,125,429,572.50
其中：房屋及建筑物	9,655,088,252.67			28,431,600,720.81
机器设备	21,296,437,621.01			27,513,816,121.61
运输工具	110,025,167.32			136,527,904.25
其他	23,536,455.38			43,484,825.83
四、减值准备合计	39,797,186.74	167,055,112.33		206,852,299.07
其中：房屋及建筑物		13,392,312.83		13,392,312.83
机器设备	39,797,186.74	153,550,350.92		193,347,537.66
运输工具		112,448.58		112,448.58
其他				
五、账面价值合计	31,045,290,309.64			55,918,577,273.43
其中：房屋及建筑物	9,655,088,252.67			28,418,208,407.98
机器设备	21,256,640,434.27			27,320,468,583.95
运输工具	110,025,167.32			136,415,455.67
其他	23,536,455.38			43,484,825.83

注：

\*1 本期折旧额为 2,659,637,389.65 元，本期由在建工程转入固定资产原价为 24,285,302,372.82 元。

\*2 本期由于合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司导致固定资产原值增加 4,194,001,693.09 元，累计折旧增加 903,885,723.61 元，固定资产减值准备增加 19,168,369.29 元。

(2) 经营租赁租出的固定资产

经营租赁租出资产类别	期末账面余额	期初账面余额
房屋建筑物	37,535,482.25	32,098,464.90
机器设备	409,088.71	903,884.78
合 计	37,944,570.96	33,002,349.68

注：本公司控股子公司国电浙江北仑第一发电有限公司、国电大渡河流域水电开发有限公司和国电英力特能源化工股份有限公司所属控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司将部分资产进行了出租。

(3) 固定资产减值准备情况

2009 年，依据《国务院批转发展改革委、能源办关于加快关停小火电机组若干意见的通知》（国发[2007]2 号）文件精神，公司间接控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司和宁夏英力特河滨冶金有限公司各自关停了一台机组，国电电力朝阳发电厂将于 2010 年底前陆续关停两台发电机组。经减值测试后，四台机组合计计提减值准备 147,886,743.04 元。上述固定资产减值准备的提取已经公司第六届六次董事会审议通过。



**12、在建工程**

(1) 在建工程基本情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电源项目	15,810,247,942.12	2,000,000.00	15,808,247,942.12	21,539,648,134.54	2,000,000.00	21,537,648,134.54
非电源项目	282,355,287.66	2,475,568.82	279,879,718.84	231,088,656.54	2,475,568.82	228,613,087.72
合计	16,092,603,229.78	4,475,568.82	16,088,127,660.96	21,770,736,791.08	4,475,568.82	21,766,261,222.26

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加数	本期转入固定资产数	其他减少数	期末数
大岗山水电站	17,993,984,700.00	2,256,380,729.11	1,114,794,818.23			3,371,175,547.34
深溪沟水电站	5,791,860,000.00	1,975,342,663.42	1,084,569,895.85			3,059,912,559.27
瀑布沟水电站	19,932,775,800.00	13,411,489,859.11	6,938,894,312.80	18,092,445,521.81		2,257,938,650.10
大同发电 2×660MW 扩建工程	4,772,000,000.00	2,059,636,117.13	1,733,800,484.24	2,204,547,234.96		1,588,889,366.41
双江口水电站	20,575,000,000.00	706,966,259.08	685,431,245.19			1,392,397,504.27
猴子岩水电站	15,093,000,000.00	414,748,175.80	669,251,160.34			1,083,999,336.14
青铜峡铝业自备电厂 2*332MW 工程	2,989,200,002.00		889,327,062.27			889,327,062.27
枕头坝水电站	7,127,354,000.00	145,797,151.62	170,671,611.58			316,468,763.20
青田水电站建设项目	490,000,000.00		270,564,563.88			270,564,563.88
金川水电站	7,730,000,000.00	131,130,902.79	120,976,242.08			252,107,144.87
国电和凤桦川风电场一期	510,250,000.00		206,280,471.03			206,280,471.03
大开二热新建项目	2,867,910,000.00	12,750,125.77	127,110,595.50			139,860,721.27
其他项目		656,494,807.25	4,595,496,348.53	3,988,309,616.05		1,263,681,539.73

工程名称	预算数	期初数	本期增加数	本期转入固定资产数	其他减少数	期末数
合计		21,770,736,791.08	18,607,168,811.52	24,285,302,372.82		16,092,603,229.78
(续)						
工程名称	利息资本化累计金额	其中:本期利息资本化金额	工程投入占预算的比例 (%)	资金来源		
大岗山水电站	304,114,480.73	142,212,633.56	18.74%	金融机构贷款/其他		
深溪沟水电站	131,948,576.19	129,960,600.00	52.83%	金融机构贷款/其他		
瀑布沟水电站	2,448,501,793.79	830,980,363.72	11.33%	金融机构贷款/其他		
大同发电 2×660MW 扩建工程	348,470,068.38	163,628,373.72	33.30%	金融机构贷款/其他/募集资金		
双江口水电站	69,551,593.08	40,222,909.00	6.77%	金融机构贷款/其他		
猴子岩水电站	34,663,839.11	27,430,612.92	7.18%	金融机构贷款/其他		
青铜峡铝业自备电厂 2*332MW 工程	11,566,381.26	11,566,381.26	29.75%	金融机构贷款/其他		
枕头坝水电站	10,863,075.50	8,934,007.50	4.44%	金融机构贷款/其他		
青田水电站建设项目	6,263,463.50	6,263,463.50	55.22%	金融机构贷款/其他		
金川水电站	11,614,203.20	5,876,285.52	3.26%	金融机构贷款/其他		
国电和风桦川风电场一期	3,337,484.47	3,337,484.47	40.43%	金融机构贷款/其他		
大开二热新建项目	759,842.84	759,842.84	4.88%	金融机构贷款/其他		
其他项目	* 8,778,229.96	42,733,622.72		金融机构贷款/其他/募集资金		
合计	3,390,433,032.01	1,413,906,580.73				

注：其他项目的利息资本化累计金额小于本期利息资本化金额主要系本期在建工程转为固定资产时转出利息资本化金额所致。

(3) 在建工程减值准备

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
电除尘改造项目	2,475,568.82			2,475,568.82
长河坝水电站	2,000,000.00			2,000,000.00
合计	4,475,568.82			4,475,568.82

注：长河坝水电站工程项目的开发原由本公司之子公司国电大渡河流域水电开发有限公司负责，2006年，四川省发展改革委员会授予变更给大唐国际发电股份有限公司、华电国际电力股份有限公司和中旭投资有限公司，使得本公司发生的工程费用2,000,000.00元无法收回，结合该项工程的实际情况，相应计提了减值准备；朝阳发电厂除尘器改造项目提取减值准备的原因是该工程已经停工。

13、工程物资

项目	期末数	期初数
材料物资	93,038,697.19	142,016,170.09
设备物资	841,712,344.90	348,746,493.24
合计	934,751,042.09	490,762,663.33

14、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、账面原值合计	455,826,263.59	159,197,584.10	10,799,795.72	604,224,051.97
土地使用权	394,605,589.74	148,575,410.67	10,799,795.72	532,381,204.69
软件	29,980,673.85	10,622,173.43		40,602,847.28
海域使用权	31,240,000.00			31,240,000.00
二、累计摊销合计	29,040,192.49	22,347,434.45	1,522,515.60	49,865,111.34
土地使用权	9,587,406.91	18,795,896.83	1,522,515.60	26,860,788.14
软件	19,400,718.91	2,926,737.58		22,327,456.49
海域使用权	52,066.67	624,800.04		676,866.71
三、账面净值合计	426,786,071.10			554,358,940.63
土地使用权	385,018,182.83			505,520,416.55
软件	10,579,954.94			18,275,390.79
海域使用权	31,187,933.33			30,563,133.29
四、减值准备合计				
土地使用权				
软件				
海域使用金				
五、账面价值合计	426,786,071.10			554,358,940.63
土地使用权	385,018,182.83			505,520,416.55
软件	10,579,954.94			18,275,390.79
海域使用金	31,187,933.33			30,563,133.29

注：

\*1 本期摊销金额为 10,386,747.18 元；

\*2 本期因合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司导致无形资产原值增加 110,113,136.03 元，累计摊销增加 11,960,687.27 元。

\*3 本公司控股子公司国电浙江北仑第一发电有限公司对所拥有的使用寿命不确定账面价值为 172,870,000.00 元的划拨土地使用权进行了减值测试，未发现存在减值情况。

### 15、商誉

#### (1) 商誉明细情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
国电浙江瓯江水电开发有限公司	*1	1,560,425.10		1,560,425.10	
国电英力特能源化工集团股份有限公司	*2	15,023,894.13		15,023,894.13	
国电大渡河流域水电开发有限公司	*3	30,339,519.78		30,339,519.78	
合计		30,339,519.78	16,584,319.23	46,923,839.01	

注：

\*1 国电浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司50%的股权时，支付对价高于交易日享有的国电浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的份额的部分；

\*2 国电英力特能源化工集团股份有限公司商誉为本公司增资收购该公司51%的股权时，支付对价高于交易日享有的国电英力特能源化工集团股份有限公司可辨认净资产的公允价值的份额的部分；

\*3 国电大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购国电集团持有的国电大渡河流域水电开发有限公司18%的股权时，支付对价高于交易日享有的国电大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的份额的部分。

#### (2) 商誉减值测试方法和减值准备计提方法

对企业合并形成的商誉，公司将其分摊至相关的资产组组合进行减值测试；期末对商誉进行了减值测试未发现存在减值的情况。

### 16、递延所得税资产

#### (1) 已确认的递延所得税资产

项 目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
坏账准备	10,535,500.91	10,933,405.55
存货跌价准备	933,395.48	481,407.25
固定资产减值准备	29,793,348.42	8,739,461.46
预提费用	7,300,114.53	6,101,710.38
工效挂钩部分的工资	1,765,687.65	1,548,148.94
其他	31,182,843.92	19,881,870.52
小 计	81,510,890.91	47,686,004.10
可抵扣的经营亏损之递延所得税资产	193,557,756.42	251,353,495.36
合 计	275,068,647.33	299,039,499.46

(2) 引起暂时性差异的资产或负债对应的暂时性差异

项 目	暂时性差异金额
坏账准备	58,569,827.81
存货跌价准备	5,090,920.84
固定资产减值准备	206,852,299.07
在建工程减值准备	4,475,568.82
预提费用	47,396,406.79
工效挂钩部分的工资	10,007,451.84
其他	237,807,090.31
合 计	570,199,565.48

17、其他非流动资产

项目	内容	期末数	期初数
股权分置流通权	股权分置流通权	18,094,641.50	
合 计		18,094,641.50	

注：为本公司的控股子公司国电英立特能源化工股份有限公司的控股子公司宁夏英立特化工股份有限公司股权分置改革时国电英立特能源化工股份有限公司支付的相关款项。

18、资产减值准备明细

项目	期初数	本期计提	合并范围变化增加数	因资产价值回升转回额	期末数
坏账准备	80,719,300.37	-31,076,209.06	16,444,918.30		66,088,009.61
存货跌价准备	1,925,629.00		10,310,421.09	7,145,129.25	5,090,920.84
长期股权投资减值准备		600,000.00	14,403,422.62		15,003,422.62
固定资产减值准备	39,797,186.74	147,886,743.04	19,168,369.29		206,852,299.07
在建工程减值准备	4,475,568.82				4,475,568.82
合 计	126,917,684.93	117,410,533.98	60,327,131.30	7,145,129.25	297,510,220.96

19、所有权或使用权受限制的资产

项目	期末数	受限制的原因
用于抵押的资产		
机器设备、建筑物	21,990,943,755.36	借款抵押
合 计	21,990,943,755.36	

20、短期借款

(1) 短期借款分类

项目	期末数	期初数
质押借款	450,000,000.00	200,000,000.00
抵押借款	181,000,000.00	
保证借款	552,000,000.00	30,000,000.00
信用借款	26,607,585,605.04	15,547,503,100.00
合 计	27,790,585,605.04	15,777,503,100.00

注：

\*1 保证借款系本公司为全资子公司国电凌海风力发电有限责任公司提供的担保借款；本公司控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司为其控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司提供的担保借款。

\*2 抵押借款系本公司间接控股公司宁夏英力特化工股份有限公司以机械设备及土地使用权取得的抵押借款。

\*3 质押借款为本公司控股子公司国电石嘴山第一发电有限公司和全资子公司国电兴城风力发电有限公司以其取得电费收入的权利为质押物取得的借款。

(2) 年末本公司及公司的控股子公司在关联方国电财务有限公司短期借款为 2,263,000,000.00 元。

### 21、交易性金融负债

项 目	期末公允价值	期初公允价值
发行的交易性债券		
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
其他金融负债	489,375.00	
合 计	489,375.00	

注：年末交易性金融负债系本公司间接控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司为了利用期货套期保值工具规避 PVC 市场价格波动给本公司带来的经营风险，锁定部分产品利润，该公司于 2009 年 6 月 18 日召开第四届董事会第二十八次会议决议同意公司开展 PVC 套期保值业务。该利用比率分析法对套期的有效性进行评价，评价结果认为该套期在套期关系被指定的会计期间内非高度有效，故将该金融工具认定为交易性金融负债。本公司期末持仓合约 41,551,263.50 元，年末持仓合约市值 41,061,888.50 元，浮动盈亏-489,375.00 元，确认为交易性金融负债。

### 22、应付票据

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	2,995,565,329.03	431,077,261.87
商业承兑汇票	34,735,989.98	282,002,740.56
合计	3,030,301,319.01	713,080,002.43

注：

\*1 所有应付票据将在下一个会计期间到期；

\*2 本公司及本公司的控股子公司、全资子公司与相关金融机构签订了综合授信协议，在授信范围内开具的银行承兑汇票不需要交纳相关的保证金。

### 23、应付账款

(1) 应付账款明细情况

项 目	期末数	期初数
1 年以内	3,013,638,058.96	1,234,927,994.88
1-2 年	94,619,639.53	176,556,975.54
2-3 年	23,085,682.18	12,010,189.70
3 年以上	16,129,174.07	66,275,966.12
合 计	3,147,472,554.74	1,489,771,126.24

(2) 本报告期应付账款中无应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位。

(3) 账龄超过 1 年应付账款主要为应付的尚未结算的工程款。

### 24、预收款项

## (1) 预收款项明细情况

项目	期末数	期初数
1 年以内	83,206,368.17	
3 年以上	378,694.28	297,787.28
合计	83,585,062.45	297,787.28

注：3 年以上账龄的预收款项不钩稽原因系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致。

(2) 预收款项年末数中无预收持本公司 5%（含 5%）以上有表决权股份的股东款项。

(3) 账龄超过 1 年的大额预收款项情况的说明

债权人名称	金额	未结转的原因
大连金马热力有限公司	290,706.28	未结算
合计	290,706.28	

## 25、应付职工薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、工资、奖金、津贴和补贴	26,451,397.96	1,163,616,711.86	1,163,423,110.88	26,644,998.94
二、职工福利费		123,756,564.60	123,756,564.60	
三、社会保险费	36,209,251.36	314,428,849.28	313,166,370.74	37,471,729.90
养老保险	3,615,950.92	222,218,485.94	216,119,139.38	9,715,297.48
医疗保险	22,103,946.11	73,143,207.71	76,890,032.68	18,357,121.14
工伤保险	3,547,714.79	5,981,996.08	6,285,011.46	3,244,699.41
失业保险	5,911,497.40	8,330,845.12	8,467,461.47	5,774,881.05
生育保险	1,030,142.14	4,754,314.43	5,404,725.75	379,730.82
四、住房公积金	2,789,164.21	121,995,282.56	123,534,981.92	1,249,464.85
五、工会经费与教育经费	4,785,160.13	42,938,717.39	36,917,190.29	10,806,687.23
六、其他		21,429,783.42	21,429,783.42	
合计	70,234,973.66	1,788,165,909.11	1,782,228,001.85	76,172,880.92

注：本公司年末应付职工薪酬中工资余额系尚未支付的跨月工资，无拖欠性质的应付职工薪酬。

## 26、应交税费

项目	期末数	期初数
增值税	-566,882,217.05	-133,566,419.22
消费税		
营业税	13,509,242.23	3,041,020.82
资源税	4,323.28	
企业所得税	58,752,658.26	66,608,811.67
城市维护建设税	22,487,156.54	12,173,379.65
房产税	4,763,696.83	3,131,657.78
土地使用税	2,861,996.29	2,415,701.09

个人所得税	18,647,690.86	14,670,951.05
教育费附加	15,368,017.88	9,154,344.58
其他税费	14,158,931.78	14,275,001.68
合计	-416,328,503.10	-8,095,550.90

**27、应付利息**

项目	期末数	期初数
借款利息	79,377,312.18	67,032,571.81
深溪沟债券利息	45,401,939.31	45,401,939.31
分离交易可转换公司债券利息	25,994,863.01	25,994,863.01
长期应付款利息		15,262,002.33
合计	150,774,114.50	153,691,376.46

**28、应付股利**

单位名称	期末数	期初数	超过 1 年未支付的原因
中国国电集团公司	95,573,577.20	8,273,577.20	
辽宁省电力有限公司	61,741,973.50	61,741,973.50	“920” 资产转让遗留
河北省电力工会		4,000,000.00	
原国家电力公司	28,606,778.40	28,606,778.40	电力体制改革遗留
其他股东	608,516.32	58,024.32	
合计	186,530,845.42	102,680,353.42	

**29、其他应付款**

(1) 其他应付款明细情况

项目	期末数	期初数
1 年以内	1,756,134,302.54	1,054,137,242.66
1 至 2 年	509,778,152.50	642,079,863.24
2 至 3 年	113,613,031.97	130,939,127.47
3 年以上	80,088,243.16	32,939,877.47
合计	2,459,613,730.17	1,860,096,110.84

(2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%(含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

项目	期末数	期初数
中国国电集团公司	276,027,000.00	120,589,200.00
合计	276,027,000.00	120,589,200.00

(3) 账龄超过 1 年的大额其他应付款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
中国国电集团公司	276,027,000.00	尚未结算	否
葛洲坝水利水电集团有限公司	120,488,786.70	尚未结算	否



东方锅炉（集团）股份有限公司	55,090,000.00	尚未结算	否
葛江津联营体	52,097,835.41	尚未结算	否
水电七局十四局联营体	33,486,842.54	尚未结算	否
合计	537,190,464.65		

(4) 对于金额较大的其他应付款的说明

债权人名称	期末数	性质或内容
中国国电集团公司	276,027,000.00	代收款
葛洲坝水利水电集团有限公司	120,488,786.70	质保金
国电联合动力技术有限公司	61,677,000.00	质保金
东方锅炉（集团）股份有限公司	55,090,000.00	质保金
华锐风电科技有限公司	97,563,450.00	质保金
葛江津联营体	52,097,835.41	质保金
国电龙源工程有限公司	34,865,861.88	质保金
合计	697,809,933.99	

30、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的长期负债明细情况

项目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	3,233,487,222.46	583,017,463.52
一年内到期的长期应付款 *	100,000,000.00	100,000,000.00
合计	3,333,487,222.46	683,017,463.52

注：应付四川省电力公司长期应付款是根据《四川省电力公司与国电大渡河流域水电开发有限公司关于移交龚嘴水力发电总厂有关事项的协议》及《债权债务清偿及财务划转补充协议》，由本公司所属控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司向四川省电力公司借款，并按约定支付资金占用费，年利率4%。为支持瀑布沟水电站持续开发，四川省电力公司同意该款项本金部分从2006年1月开始5年内偿清，截至2009年12月31日的债务余额为100,000,000.00元，将全部于一年以内到期。

(2) 一年内到期的长期借款

① 一年内到期的长期借款明细情况

项目	期末数	期初数
抵押借款	716,300,000.00	
保证借款	517,187,222.46	483,017,463.52
信用借款	2,000,000,000.00	100,000,000.00
合计	3,233,487,222.46	583,017,463.52

② 金额较大的一年内到期的长期借款

贷款单位	币种	期末数
国家开发银行	RMB	766,300,000.00
中国工商银行	RMB	860,000,000.00
中国银行	RMB	600,000,000.00

贷款单位	币种	期末数
中国建设银行	RMB	930,000,000.00
合计		3,156,300,000.00

**31、其他流动负债**

项目	内容	期末数	期初数
短期融资券		1,100,000,000.00	500,000,000.00
合计		1,100,000,000.00	500,000,000.00

注：

\*1本公司控股子公司国电宣威发电有限责任公司2009年9月29日发行了规模为5亿元、期限365天、面值100元、票面利率3.40%的短期融资债券；

\*2本公司控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司2009年11月5日发行了规模为6亿元、期限365天、面值100元、票面利率3.26%的短期融资债券。

**32、长期借款**

(1) 长期借款分类

①长期借款的分类

项 目		期末数	期初数
质押借款	*1	1,938,340,000.00	3,582,822,000.00
抵押借款	*2	4,575,000,000.00	5,046,300,000.00
保证借款	*3	1,451,340,000.00	1,150,509,758.94
信用借款		10,211,600,000.00	11,589,600,000.00
合 计		18,176,280,000.00	21,369,231,758.94

注：

\*1 质押借款为公司的控股子公司国电内蒙古东胜热电有限公司、国电宣威发电有限责任公司、国电兴城风力发电有限公司、青铜峡铝业发电有限责任公司以电费回收权作为质押物取得的银行借款。

\*2抵押借款为公司的控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司以建设期的瀑布沟水电站进行抵押取得的银行借款，在瀑布沟水电站运营发电后，上述借款将转为以瀑布沟水电站的电费收费权进行质押；宁夏西部聚氯乙烯有限公司以机器设备抵押取得的银行借款。

\*3 保证借款为公司的控股子公司国电宁夏石嘴山发电有限责任公司、国电大渡河流域水电开发有限公司、国电凌海风力发电有限等公司、英力特化工股份有限公司由本公司和其他股东方提供担保取得的银行借款。

②金额较大的长期借款

贷款单位	币种	期末数
国家开发银行	RMB	3,100,800,000.00
中国工商银行	RMB	6,649,540,000.00
中国银行	RMB	2,859,840,000.00
中国建设银行	RMB	4,955,000,000.00
合 计		17,565,180,000.00

**33、应付债券**

债券种类	期限	发行日期	本金	利息摊销余额	期末数
08国电债(126014)	6年	2008年5月	3,995,000,000.00	-752,839,932.07	3,242,160,067.93
合计			3,995,000,000.00	-752,839,932.07	3,242,160,067.93

注：2008年5月，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2008]513号”文核准，公司按照每张面值100元、票面利率1%发行了3995万张的认股权和债券分离交易的可转换公司债券，债券期限6年，按年付息，到期一次还本。每张债券的认购人可以无偿获得公司派发的认股权证10.7份，认股权证共计发行42,746.50万份，存续期为两年，认股权证持有人在权证存续期的最后5个交易日内行权。在认股权证行权期内，认股权证持有人有权凭所持认股权证以每股7.50元的价格按照1:1的比例认购公司发行的A股股票。在认股权证存续期内，认股权证的行权价格和行权比例将根据公司股票除权、除息情况进行相应的调整。在发行日，本公司采用未附认股权的类似债券的市场利率估计该债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值计入股东权益，同时将发行费用在负债成份和权益成份间分配。

**34、长期应付款**

(1) 金额较大长期应付款情况

项目	期限	初始金额	利率(%)	应计利息	期末余额	借款条件
国家转贷资金	15年	4,800,000.00	2.55		4,363,600.00	
国电集团瀑布沟企业债券	10年	1,844,092,000.00	5.30		1,844,092,000.00	
国电集团瀑布沟企业债券	15年	1,155,908,000.00	5.60		1,155,908,000.00	
其他		110,971,259.87			10,971,259.87	
合计		3,115,771,259.87			3,015,334,859.87	

注：

\*1 本公司的控股股东中国国电集团公司2004年9月28日发行了“2004年中国国电集团公司企业债券”，金额：40亿元（其中：10年期20亿元，票面利率5.3%；15年期20亿元，票面利率5.6%；期限：10年期从2004年9月至2014年9月；15年期从2004年9月至2019年9月）。其中30亿元用于本公司控股子公司国电大渡河流域水电开发公司瀑布沟水电开发项目（其中：10年期15亿元，票面利率5.3%；15年期15亿元，票面利率5.6%）。

\*2 为实施国务院确定的利用国债资金建设现役火电厂脱硫项目，根据“财政部财建[2005]128号”文件，财政部将国债资金480.00万元转贷给公司的控股子公司河北邯郸热电股份有限公司用于2\*200MW机组烟气脱硫项目。该笔资金还本付息期限为15年，前4年为宽限期，年利率率2.55%。

\*3 其他项目为长期融资款。

**35、专项应付款**

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注
库区维护基金	17,418,183.09	14,384,160.00	25,517,158.56	6,285,184.53	
合计	17,418,183.09	14,384,160.00	25,517,158.56	6,285,184.53	

**36、其他非流动负债**

项目	内容	年末数	年初数
递延收益	环保专项资金等	422,858,967.50	311,358,508.98
合计		422,858,967.50	311,358,508.98

注：递延收益为公司所属控股子公司收到的环保专项资金等，待环保建设项目完成后，按照资产的折旧进度进行摊销。

**37、股本**

项目	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	1,314,517,284	24.13				-1,314,517,284	-1,314,517,284		
1、国家持股	1,314,517,284	24.13				-1,314,517,284	-1,314,517,284		
2、国有法人持股									
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									
二、无限售条件流通股份	4,133,251,774	75.87				1,314,517,284	1,314,517,284	5,447,769,058	100.00
1、人民币普通股	4,133,251,774	75.87				1,314,517,284	1,314,517,284	5,447,769,058	100.00
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	5,447,769,058	100.00						5,447,769,058	100.00

**38、资本公积**

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
资本溢价 *1	1,643,341,975.44	263,313.76		1,643,605,289.20
其他资本公积 *2	1,307,162,561.39	73,576,046.68	8,689,185.61	1,372,049,422.46
合计	2,950,504,536.83	73,839,360.44	8,689,185.61	3,015,654,711.66

注：

\*1本公司资本溢价变动的原因为本公司控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司收购其控股子公司英力特化工股份有限公司0.56%少数股东股权，投资成本小于按照购买日净资产享有部分产生的资本公积516,301.49元，其中本公司享有的部分263,313.76元，增加资本公积263,313.76元；

\*2本公司其他资本公积变动的原因为：

①根据《财政部关于下达中国国电集团公司2009年中央国有资本经营预算专项（拨款）的通知》（财企[2009]380号），本公司所属控股子公司国电石嘴山发电有限公司收到节能减排资金18,000,000.00和本公司所属单位—国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂收到节能减排资金6,000,000.00元，作为国家资本金处理，增加资本公积24,000,000.00元；

②根据《财政部关于下达2009年和清算2007、2008年节能技术改造财政奖励资金的通知》（财建[2009]845号），本公司所属控股子公司国电宣威发电有限责任公司收到节能技术改造财政奖励资金21,000,000.00元，作为国家资本金处理，增加资本公积21,000,000.00元；

③本公司因联营企业资本公积变动权益法核算增加资本公积28,576,046.68元。

④公司本年度出售了持有的部分国电南瑞科技股份有限公司股份，将对应的在资本公积中核算的国电南瑞科技股份有限公司除净损益以外所有者权益的变动部分转入到投资收益，减少资本公积8,689,185.61元。

**39、专项储备**

项 目	期末数	期初数
安全生产费	4,853,277.09	
合 计	4,853,277.09	

**40、盈余公积**

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	1,229,895,603.35	131,493,944.01		1,361,389,547.36
合 计	1,229,895,603.35	131,493,944.01		1,361,389,547.36

注：本公司根据母公司税后净利润的10%提取法定盈余公积。

**41、未分配利润**

(1) 未分配利润变动情况

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	4,553,428,785.29	
调整年初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后年初未分配利润	4,553,428,785.29	
加:本期归属于母公司所有者的净利润	1,594,950,105.44	
盈余公积弥补亏损		
其他转入		
减:提取法定盈余公积	131,493,944.01	10%
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	163,433,071.74	每10股派发0.3元
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,853,451,874.98	

(2) 利润分配情况的说明

本公司根据2009年5月经本公司2008年度股东大会批准的《公司2008年度利润分配方案》，决定每10股发放现金股利0.3元(含税)，合计现金股利163,433,071.74元。

(3) 子公司当年提取盈余公积的情况

子公司名称	提取盈余公积	归属于母公司的金额
国电大渡河流域水电开发有限公司	46,820,956.68	32,306,460.11
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	20,194,727.64	10,097,363.82
国电浙江北仑第一发电有限公司	36,904,918.77	25,833,443.14
国电石嘴山第一发电有限公司	516,187.32	309,712.39
国电内蒙古东胜热电有限公司	8,319,131.18	4,575,522.15
国电凌海风力发电有限公司	1,162,269.50	1,162,269.50
国电兴城风力发电有限公司	1,344,349.66	1,344,349.66
国电英力特能源化工集团股份有限公司	26,504,913.85	13,517,506.06
合 计	141,767,454.60	89,146,626.83

**42、营业收入和营业成本**

(1) 营业收入及营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务收入	19,102,979,813.80		16,155,229,860.30	
其他业务收入	344,329,244.88		284,903,245.26	
营业收入合计	19,447,309,058.68		16,440,133,105.56	
主营业务成本	15,455,531,124.76		14,380,519,747.19	
其他业务成本	304,701,362.34		229,552,482.14	
营业成本合计	15,760,232,487.10		14,610,072,229.33	

注：本公司本期主营业务毛利率较上期增长了8.10个百分点，主要系本期加强管理降低燃料成本、上网电价较上期增加所致。

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	16,321,651,489.16	12,904,276,041.34	14,868,622,571.11	13,212,531,164.82
热力行业	346,329,991.32	531,109,245.92	229,245,104.17	366,015,596.23
化工行业	1,829,058,297.82	1,481,004,799.59		
其他行业	697,652,221.76	580,421,557.50	1,123,060,148.79	873,268,072.98
小计	19,194,692,000.06	15,496,811,644.35	16,220,927,824.07	14,451,814,834.03
减：内部抵销数	91,712,186.26	41,280,519.59	65,697,963.77	71,295,086.84
合计	19,102,979,813.80	15,455,531,124.76	16,155,229,860.30	14,380,519,747.19

注：化工行业为本公司本期收购国电英力特能源化工集团股份有限公司增加；其他行业本期为国电英力特能源化工集团股份有限公司从事的其他行业，上期为国电科技环保集团有限公司从事的其他行业。

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力产品	16,321,651,489.16	12,904,276,041.34	14,868,622,571.11	13,212,531,164.82
热力产品	346,329,991.32	531,109,245.92	229,245,104.17	366,015,596.23
化工产品	1,829,058,297.82	1,481,004,799.59		
其他产品	697,652,221.76	580,421,557.50	1,123,060,148.79	873,268,072.98
小计	19,194,692,000.06	15,496,811,644.35	16,220,927,824.07	14,451,814,834.03
减：内部抵销数	91,712,186.26	41,280,519.59	65,697,963.77	71,295,086.84
合计	19,102,979,813.80	15,455,531,124.76	16,155,229,860.30	14,380,519,747.19

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	3,808,860,997.78	3,186,568,143.21	3,435,693,573.55	3,197,416,587.83
华北地区	5,301,268,823.01	4,937,517,421.49	5,518,446,223.29	5,569,563,127.48
华东地区	2,349,114,057.31	1,599,052,899.81	2,412,368,164.74	2,241,665,551.76
西北地区	4,184,418,150.81	3,201,883,025.59	2,211,800,250.56	1,629,014,594.49
西南地区	3,551,029,971.15	2,571,790,154.25	2,642,619,611.93	1,814,154,972.47
小计	19,194,692,000.06	15,496,811,644.35	16,220,927,824.07	14,451,814,834.03
减：内部抵销数	91,712,186.26	41,280,519.59	65,697,963.77	71,295,086.84
合计	19,102,979,813.80	15,455,531,124.76	16,155,229,860.30	14,380,519,747.19

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司营业收入的比例(%)
辽宁省电力公司	3,696,057,611.07	19.01
华北电网公司	3,288,746,547.96	16.91
云南省电力公司	2,427,413,570.25	12.48
浙江省电力公司	2,123,190,816.51	10.92
宁夏电力公司	2,032,281,711.3	10.45
合计	13,567,690,257.09	69.77

43、资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-28,903,225.62	-5,367,799.47
存货跌价损失	-7,145,129.25	
长期股权投资减值损失	600,000.00	
固定资产减值损失	147,886,743.04	
合计	112,438,388.17	-5,367,799.47

44、公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债	-489,375.00	
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-489,375.00	

注：本期公允价值变动损益详见附注七-21。

**45、投资收益**

(1) 投资收益项目明细

被投资单位名称	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	16,330,954.41	7,925,400.00
权益法核算的长期股权投资收益	798,428,296.78	90,581,578.42
处置长期股权投资产生的投资收益	248,557,632.74	130,949,473.78
处置交易性金融资产取得的投资收益	2,220,750.00	
合计	1,065,537,633.93	229,456,452.20

注:

\*1 本期处置交易性金融资产取得的投资收益系 2009 年 9 月本公司间接控股子公司英力特化工股份有限公司对参与的 PVC 期货套期保值业务 V0911 和 V0909 两个品种的投资进行交割,取得平仓收益 2,220,750.00 元;

\*2 处置长期股权产生的投资收益主要为本公司出售了持有的部分远光软件股份有限公司和国电南瑞科技股份有限公司股票实现的收益;

\*3 成本法核算的投资收益主要为本期国电财务公司分回红利 15,000,000.00 元,比上期增加了 7,500,000.00 元;

\*4 本公司投资收益汇回不存在重大限制。

(2) 按权益法核算的主要长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
上海外高桥第二发电有限责任公司	223,038,807.33	118,215,784.60	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
浙江浙能北仑发电有限公司	154,681,928.87	-55,423,352.17	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
上海外高桥第三发电有限责任公司	181,786,893.03	-89,737,495.15	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
合计	559,507,629.23	-26,945,062.72	

**46、营业外收入**

(1) 营业外收入明细

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置利得合计	1,774,701.60	28,218,473.33
其中:固定资产处置利得	854,682.38	28,218,473.33
无形资产处置利得	156,492.69	
其他	763,526.53	
政府补助	66,541,978.87	35,514,896.34
违约赔偿收入	112,000.00	
罚款利得	863,583.15	
其他	11,297,860.01	44,646,004.04
合计	80,590,123.63	108,379,373.71



(2) 政府补助明细

项目	本期发生额	上期发生额	说明
税收返还	18,687,153.28	2,235,597.68	*1
政府扶持基金	20,303,827.00	4,262,300.00	*2
排污费返还	1,196,361.04	6,886,241.45	
递延收益摊销	26,354,637.55	22,130,757.21	
合计	66,541,978.87	35,514,896.34	

注:

\*1 本期的税收返还较上期增加了 16,451,555.60 元,主要系本公司全资子公司国电凌海风力发电有限公司、国电兴城风力发电有限公司增值税缴纳办法由以前年度的减半征收改为先征后退以及国电电力发展股份有限公司锦州分公司本期投入商业运营返还的增值税所致;

\*2 本期政府扶持资金较上期增加了 16,041,527.00 元,主要系本公司控股子公司国电宣威发电有限责任公司本期收到存煤补贴 9,900,000.00 元和国电电力发展股份有限公司大连开发区热电厂本期收到供热补贴 5,918,194.00 元所致。

47、营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损失合计	3,661,970.38	1,020,039.06
其中:固定资产处置损失	3,661,970.38	1,020,039.06
盘亏损失	19,392,026.24	
资产报废、毁损损失	* 116,718.85	
罚款支出	3,760,381.08	4,646,152.65
赔偿金、违约金	599.24	
对公益性捐赠支出	8,300,000.00	30,052,000.00
其他支出	8,612,799.58	5,289,510.12
合计	43,844,495.37	41,007,701.83

48、所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	292,862,679.34	176,879,252.65
递延所得税调整	38,346,337.14	-265,801,867.75
合计	331,209,016.48	-88,922,615.10

49、基本每股收益和稀释每股收益

报告期利润	本期数		上期数	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.293	0.293	0.033	0.033
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.273	0.273	0.009	0.009

注: 每股收益计算过程见本附注补充资料。

**50、其他综合收益**

项 目	本期发生额	上期发生额
1. 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	28,576,046.68	
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	-8,689,185.61	-7,384,149.70
小 计	19,886,861.07	-7,384,149.70
2. 外币财务报表折算差额		39,984.00
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小 计		39,984.00
合 计	19,886,861.07	-7,344,165.70

**51、现金流量表项目注释**

(1) 收到其他与经营活动有关的现金较大的项目

项目	金额
收回的代垫款项	69,261,464.67
收到的保证金	13,111,628.08
收到的政府补助款	59,243,510.40
利息收入	9,304,340.92
往来款等	145,237,067.62
合 计	296,158,011.69

(2) 支付其他与经营活动有关的现金较大的项目

项目	金额
排污费	100,204,926.59
财产保险费	45,864,288.41
技术监督服务费	29,420,180.44
差旅费	28,305,053.42
办公费	20,187,950.94
粉煤灰综合利用费	14,308,537.43
业务招待费	14,186,580.11
警卫消防费	12,878,600.84
绿化费	9,585,581.82
合 计	274,941,700.00

(3) 收到其他与投资活动有关的现金较大的项目

项目	金额
国电英力特能源化工集团股份有限公司期初货币资金数 *	442,061,506.59
财政贴息资金	48,528,700.00
合 计	490,590,206.59

注：本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司，将其期初的货币资金放入收到的其他与经营活动有关的现金；

(4) 支付其他与投资活动有关的现金较大的项目

项目	金额
基建单位投标保证金、履约保证金	24,935,538.70
基建单位往来款	18,463,467.91
合计	43,399,006.61

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
作为国有资本管理的各类拨款	45,000,000.00
股东暂借款	155,437,800.00
合计	200,437,800.00

**52、现金流量表补充资料**

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量的信息

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,123,918,970.16	218,998,828.17
加：资产减值准备	112,438,388.17	-5,367,799.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,644,852,689.31	2,273,540,774.29
无形资产摊销	9,683,369.91	11,455,472.15
长期待摊费用摊销	29,784,741.67	20,076,468.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	-791,387.34	-27,198,434.27
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,678,656.12	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	489,375.00	
财务费用（收益以“-”号填列）	1,418,372,140.75	1,306,233,827.26
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,065,537,633.93	-229,456,452.20
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	38,346,337.14	-266,037,868.97
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	358,488,932.28	-860,761,582.68
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,007,571,211.48	-381,815,432.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,038,068,909.43	-217,747,186.80
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,703,222,277.19	1,841,920,613.70
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		

补充资料	本期金额	上期金额
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	296,634,937.96	441,873,550.37
减：现金的期初余额	441,873,550.37	1,581,993,649.39
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-145,238,612.41	-1,140,120,099.02

(2) 本期取得或处置子公司及其他营业单位的有关信息

项目	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位有关信息：		
1. 取得子公司及其他营业单位的价格		
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	117,500,000.00	
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
4. 取得子公司的净资产	210,683,706.51	
其中：流动资产	57,039,316.18	
非流动资产	743,645,024.04	
流动负债	214,060,633.71	
非流动负债	375,940,000.00	

(3) 现金及现金等价物的构成

项目	期末数	期初数
一、现金	296,634,937.96	441,873,550.37
其中：库存现金	3,332,989.45	420,221.47
可随时用于支付的银行存款	293,134,311.16	432,433,760.53
可随时用于支付的其他货币资金	167,637.35	9,019,568.37
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	296,634,937.96	441,873,550.37

注：本公司的现金及现金等价物不存在受限制的情况。

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质
中国国电集团公司	母公司	国有企业	北京市西城区	朱永芑	电力生产

(续)

母公司名称	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
中国国电集团公司	12,000,000,000	53.64	53.64	国务院国有资产监督管理委员会	71093106-1

2、 本公司的子公司

本公司子公司情况见本附注六、1

3、 本公司的合营和联营企业情况

本公司合营企业联营企业情况见本附注七、8。

4、 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系
国电物资集团有限公司	母公司的控股子公司
国电燃料有限公司	母公司的控股子公司
国电环境保护研究院	母公司的控股子公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	母公司的控股子公司
中国国电集团公司所属单位	母公司的控股子公司
国电科技环保集团有限公司及其子公司	母公司的控股子公司

5、 关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易类型	关联交易内容	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
内蒙古平庄能源股份有限公司	购买商品	购买燃料	414,302,017.17	4.73	360,223,175.15	3.15
国电科技环保集团有限公司及其子公司	购买商品	购买环保设备等	2,282,085,514.07	38.41	144,497,651.16	4.08
国电环境保护研究院	接受劳务	服务等	9,972,301.00	3.27	55,364,929.16	1.57
国电燃料有限公司	购买商品	购买燃料	2,024,470,019.33	23.09	3,204,339,736.73	28.09
国电物资集团有限公司	购买商品	购买发电设备等	22,998,469.40	0.39	248,861,038.48	7.03
中国国电集团公司所属单位	销售商品	代发电量	63,365,878.56	0.33		
中国国电集团公司所属单位	销售商品	销售环保设备等			590,952,815.19	53.63
国电科技环保集团有限公司及其子公司	其他流入	转让脱硫资产			231,686,000.00	100.00
浙江浙能北仑发电有限公司	提供劳务	机组运行维护	203,303,654.37	59.04	149,296,330.53	43.46
中国国电集团	购买商品	水费	15,384,615.38	8.34		

注：本公司报告期内与关联方发生的购销商品、提供和接受劳务的关联交易按照招标确定的合同价格进行结算。

(2) 关联托管情况

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日
宁夏英力特化工股份有限公司	中国国电集团公司石嘴山发电厂	目前已关停	5,455,313.04	2008-8-1	2010-12-31

注：本公司间接控股子公司宁夏英力特能源化工股份有限公司（委托方）与中国国电集团公司石嘴山发电厂（受托方）签订的 10#发电机组委托运营协议，协议规定如下：

①对上轮委托协议的补充

上轮委托期限自 2005 年 7 月 1 日 0:00 至 2008 年 6 月 30 日 24:00。委托成本不予调整，其检修费用不足部分另行结算。

②本轮委托运营期限

自 2008 年 8 月 1 日 0:00 至 2010 年 12 月 31 日 24:00。

③委托内容

A、本委托实行总承包方式，受托方负责机组及全部资产的发电运行、检修（含大、小修及项修，下同）、日常维护维修、事故抢修等安全生产工作的具体运营管理及生产需要的一切外委施工管理。

B、检修范围包括机组主、辅设备及公用系统。

④费用结算

A、委托运营期内，委托方每月根据宁夏电力公司核定 10#机组供电量，于每月 13 日前结清上月委托运营费用，受托方向委托方开具增值税专用发票。每延迟一日委托方按上月拖欠电费的 3% 支付受托方滞纳金。

B、委托运营期内，委托运营费用根据供电量以含税平均价 220.29 元/KKWH 结算。

⑤奖惩办法

A、2009 年、2010 年超过 341,088KKWH 的供电量，委托方按含税价（220 元+20 元）/KKWH 与受托方结算委托运营费用。

B、2009 年、2010 年供电量未能完成 341088KKWH，委托方扣减受托方[(341,088KKWH-年内实际供电量 KKWH)\*20 元/KKWH]（含税）委托运营费用。

本协议因 10#机组在 2009 年 10 月提前关停而自动终止。

(3) 关联担保情况

关联方担保情况详见本附注“九、或有事项”。

(4) 其他关联交易

①截至 2009 年 12 月 31 日，公司及公司控股子公司在国电财务有限公司存款余额为 31,579,455.74 元，贷款余额为 2,263,000,000.00 元。本公司及本公司的控股子公司在国电财务有限公司的存款、借款等关联方交易，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行，本期共支付贷款利息 79,356,663.00 元。

②报告期内，公司参股公司国电科技环保集团有限公司增加资本金 66026 万元，公司和公司控股股东中国国电集团公司共同按持股比例增资。

6、关联方应收应付款项

项目名称	期末数	期初数
<b>应收账款</b>		
中国国电集团	71,511,388.42	36,561,010.48
合计	71,511,388.42	36,561,010.48
<b>预付款项</b>		
中国国电集团及所属单位	149,526,591.71	1,067,418,348.50
合计	149,526,591.71	1,067,418,348.50
<b>其他应收款</b>		
中国国电集团及所属单位	347,908.56	145,848,972.19
合计	347,908.56	145,848,972.19
<b>其他应收款-坏账准备</b>		
中国国电集团及所属单位	22,917.43	8,750,938.33

项目名称	期末数	期初数
合计	22,917.43	8,750,938.33
<b>应付账款</b>		
中国国电集团及所属单位	149,146,848.48	247,348,346.68
合计	149,146,848.48	247,348,346.68
<b>应付票据</b>		
中国国电集团及所属单位	98,554,243.60	
合计	98,554,243.60	
<b>其他应付款</b>		
中国国电集团及所属单位	490,772,800.97	328,762,831.62
合计	490,772,800.97	328,762,831.62

**九、或有事项**

担保方	被担保方	担保方式	担保金额	是否违约
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	30,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	219,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	20,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	20,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	81,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电凌海风力发电有限公司	连带保证	30,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电和风风电开发有限公司	连带保证	60,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电和风风电开发有限公司	连带保证	100,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	连带保证	111,328,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电电力大同发电有限责任公司	连带保证	192,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	连带保证	666,415,095.27	否
国电电力发展股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	连带保证	107,118,447.36	否
国电电力发展股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	连带保证	80,240,284.78	否
国电电力发展股份有限公司	北京太阳宫燃气热电有限公司	连带保证	130,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	北京太阳宫燃气热电有限公司	连带保证	52,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	浙江浙能北仑发电有限公司	连带保证	394,228,463.54	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	100,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	150,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	350,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	16,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	30,000,000.00	否

担保方	被担保方	担保方式	担保金额	是否违约
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏英力特化工股份有限公司	连带保证	16,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏西部聚氯乙烯有限公司	连带保证	50,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏西部聚氯乙烯有限公司	连带保证	20,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏西部聚氯乙烯有限公司	连带保证	27,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏西部聚氯乙烯有限公司	连带保证	40,000,000.00	否
宁夏英力特化工股份有限公司	宁夏西部聚氯乙烯有限公司	连带保证	100,000,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	连带保证	28,672,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏发电集团有限公司	连带保证	50,800,000.00	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏发电集团有限公司	连带保证	30,000,000.00	否
合 计			3,301,802,290.95	

**十、 承诺事项**

截至 2009 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

**十一、 资产负债表日后事项**

1、 资产负债表日后利润分配情况说明

项 目	金 额
拟分配的利润或股利	424,925,986.52
经审议批准宣告发放的利润或股利	424,925,986.52

根据本公司第六届董事会第六次会议审议通过的本年度利润分配方案，本公司本年度按净利润的 10%提取法定盈余公积后，拟以 2009 年 12 月 31 日的总股本为基数，每 10 股向全体股东派发现金 0.78 元(含税)。上述利润分配方案尚需经本公司 2009 年度股东大会审议批准。

2、 根据根据本公司第六届董事会第六次会议审议通过本年度利润分配方案，本公司本年度按净利润的 10%提取法定盈余公积后，拟以 2009 年 12 月 31 日的总股本为基数，以未分配利润每 10 股向全体股东派送 7 股股票股利。

3、 根据根据本公司第六届董事会第六次会议审议通过资本公积转增股本方案，拟以 2009 年 12 月 31 日的总股本为基数，以资本公积每 10 股转增 3 股。

**十二、 其他重要事项说明**

1、 重大的企业合并

经本公司五届三十八次董事会决议通过《关于参与宁夏英力特电力集团股份有限公司增资的议案》，公司拟出资 12.66 亿元，持有英力特集团增资后 51% 股权；经本公司 2008 年第三次临时股东大会决议通过了《关于参与宁夏英力特电力集团股份有限公司增资的议案》，2009 年 1 月，公司已经支付英力特集团的全部增资款 12.66 亿元，英力特集团已办理完毕工商变更手续，本次增资完成后公司持有英力特集团 51% 的股权并纳入合并范围。

2、 以公允价值计量的资产和负债

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产	-	-	-	-	-
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	-	-	-	-	-
2、衍生金融资产	-	-	-	-	-



项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
3、可供出售金融资产	-	-	-	-	-
金融资产小计	-	-	-	-	-
金融负债	-	489,375.00	-	-	489,375.00

注：金融负债详见本附注七、21。

3、其他

(1) 中国证券监督管理委员会以证监许可[2009]655 号文《关于核准宁夏英力特化工股份有限公司配股的批复》正式核准英力特化工的配股申请。公司持有国电英力特能源化工集团股份有限公司 51% 股权，国电英力特能源化工集团股份有限公司为宁夏英力特化工股份有限公司的控股股东，配股前持有该公司 21.91% 股权。截至 2009 年 12 月 31 日配股工作已经完成。

(2) 经公司 2009 年 11 月 12 日召开的六届四次董事会和 2009 年 12 月 25 日召开的 2009 年第二次临时股东大会审议通过了公司非公开发行股票收购资产的相关议案，公司拟通过非公开发行股票的方式收购中国国电集团公司拥有的国电江苏电力有限公司 80% 股权，目前非公开发行事宜正在中国证监会的审核过程中。

十三、 母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款按种类列示

项 目	期末数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的应收账款	642,495,471.49	99.33%	4,104,026.56	638,391,444.93	0.64%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款					
其他不重大应收账款	4,308,271.00	0.67%	64,140.00	4,244,131.00	1.49%
合 计	646,803,742.49	100	4,168,166.56	642,635,575.93	

(续)

项 目	期初数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的应收账款	462,111,244.54	99.20%	2,922,853.85	459,188,390.69	0.63%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款					
其他不重大应收账款	3,722,200.00	0.80%	223,332.00	3,498,868.00	6.00%
合 计	465,833,444.54	100.00%	3,146,185.85	462,687,258.69	

(2) 按账龄列示应收账款明细情况

账龄	期末数				期初数			
	金额	比例	坏账准备计提比例	坏账准备	金额	比例	坏账准备计提比例	坏账准备
1年以内	638,645,582.68	98.74%	6%	64,140.00	462,179,877.23	99.21%	6%	223,332.00
1至2年	4,504,592.50	0.70%	10%	450,459.25			10%	
2至3年			20%				20%	
3至4年			50%				50%	
4至5年			80%		3,653,567.31	0.79%	80%	2,922,853.85
5年以上	3,653,567.31	0.56%	100%	3,653,567.31			100%	
合计	646,803,742.49	100.00%		4,168,166.56	465,833,444.54	100.00%		3,146,185.85

(3) 本报告期应收账款中无应收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

(4) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
华北电网公司	非关联方	220,898,855.05	6 个月以内	34.15
辽宁省电力公司	非关联方	167,445,670.88	6 个月以内	25.89
内蒙古电力集团公司	非关联方	80,405,369.18	6 个月以内	12.43
河北省电力公司	非关联方	50,885,813.70	6 个月以内	7.87
大同市供热公司	非关联方	60,587,988.52	6 个月以内	9.37
合计		580,223,697.33		89.71

(5) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
国电电力大同发电有限责任公司	控股公司	7,722,381.02	1.19
合计		7,722,381.02	1.19

2、其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

项 目	期末数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备计提比例
单项金额重大的其他应收款	124,748,957.49	68.61%	600,000.00	124,148,957.49	0.48%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款					
其他不重大其他应收款	57,086,684.66	31.39%	9,493,619.10	47,593,065.56	16.63%
合 计	181,835,642.15	100.00%	10,093,619.10	171,742,023.05	

(续)

项 目	期初数				
	账面余额	比例	坏账准备	账面价值	坏账准备 计提比例
单项金额重大的其他应收款	212,265,402.19	82.86%		212,265,402.19	
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款					
其他不重大其他应收款	43,909,661.98	17.14%	16,227,198.26	27,682,463.72	36.96%
合 计	256,175,064.17	100.00%	16,227,198.26	239,947,865.91	

(2) 按账龄列示其他应收款明细情况

账龄	期末数				期初数			
	金额	比例	坏账准备 计提比例	坏账准备	金额	比例	坏账准备 计提比例	坏账准备
1年以内	157,839,284.80	86.80%	6%	1,916,419.62	176,011,332.35	68.71%	6%	2,862,544.67
1至2年	12,506,262.92	6.88%	10%	780,626.29	63,989,701.49	24.98%	10%	41,678.95
2至3年	5,116,901.55	2.81%	20%	1,023,380.31	301,622.02	0.12%	20%	60,324.40
3至4年			50%		2,792.00	0.00%	50%	1,396.00
4至5年			80%		13,041,810.37	5.09%	80%	10,433,448.30
5年以上	6,373,192.88	3.51%	100%	6,373,192.88	2,827,805.94	1.10%	100%	2,827,805.94
合计	181,835,642.15	100.00%		10,093,619.10	256,175,064.17	100.00%		16,227,198.26

注：由于本公司应收子公司款项不存在回收风险，故未计提坏账准备。

(3) 本报告期其他应收款中无应收持有公司 5%(含 5%) 以上表决权股份的股东单位的款项。

(4) 金额较大的其他应收款金额的性质或内容

单位名称	金额	性质或内容
国电和风风电开发有限公司	87,467,687.72	往来款
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	27,281,269.77	往来款
内蒙古电力集团有限公司	10,000,000.00	往来款
合计	124,748,957.49	

(5) 其他应收款主要单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
国电和风风电开发有限公司	全资子公司	87,467,687.72	48.10
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	全资子公司	27,281,269.77	15.00
内蒙古电力集团有限公司	非关联方	10,000,000.00	5.50
国电电力普兰店热电有限公司	控股子公司	6,500,000.00	3.57
国电电力武威发电有限公司	全资子公司	3,500,000.00	1.92
合计		134,748,957.49	74.09

## (6) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
国电和风风电开发有限公司	全资子公司	87,467,687.72	48.08
黑龙江金湾水利水电开发建设公司	全资子公司	27,281,269.77	15.00
国电电力普兰店热电有限公司	控股子公司	6,500,000.00	3.57
国电电力武威发电有限公司	全资子公司	3,500,000.00	1.92
国电太朴寺旗风电开发有限公司	全资子公司	2,800,000.00	1.54
合计		135,272,957.49	70.11

**3、长期股权投资**

(1) 长期股权投资分类

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对子公司投资	8,507,973,630.83	2,972,587,000.00		11,480,560,630.83
对合营企业投资	1,924,282,850.77	333,038,807.33	188,000,000.00	2,069,321,658.10
对联营企业投资	3,619,715,636.59	1,466,907,345.37	88,734,805.00	4,997,888,176.96
其他股权投资	17,856,000.00			17,856,000.00
减：长期股权投资减值准备		600,000.00		600,000.00
合计	14,069,828,118.19	4,771,933,152.70	276,734,805.00	18,565,026,465.89

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
一、权益法核算									
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,287,998,000.00	1,515,982,850.77	35,038,807.33	1,551,021,658.10	40.00	40.00			188,000,000.00
国电建投内蒙古能源有限公司	525,800,000.00	408,300,000.00	110,000,000.00	518,300,000.00	50.00	50.00			
浙江浙能北仑发电有限公司	1,782,608,236.61	1,536,153,744.70	154,681,928.87	1,690,835,673.57	49.00	49.00			
上海外高桥第三发电有限责任公司	548,046,600.00	458,309,104.85	181,786,893.03	640,095,997.88	30.00	30.00			
国电财务有限公司	260,000,000.00	177,183,041.35	172,458,854.40	349,641,895.75	20.00	20.00			20,000,000.00
甘肃大唐国际连城发电有限公司	56,870,000.00	46,211,974.52	-40,994,076.76	5,217,897.76	25.00	25.00			
中能电力科技开发公司	4,835,233.89	14,157,857.18	4,179,336.85	18,337,194.03	20.00	20.00			3,627,337.86
赤峰新胜风力发电有限公司	62,324,000.00	123,505,477.65	5,856,699.05	129,362,176.70	33.00	33.00			16,753,525.76
北京太阳宫燃气热电有限公司	182,000,000.00	182,208,896.76	8,967,956.96	191,176,853.72	26.00	26.00			
国电科技环保集团有限公司	762,017,929.44	360,623,624.58	419,167,642.10	779,791,266.68	49.00	49.00			

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
上海申源燃料有限公司	20,000,000.00	25,218,136.86	18,152,619.06	43,370,755.92	40.00	40.00			
百年人寿保险股份有限公司	100,000,000.00		95,560,636.99	95,560,636.99	9.01	9.01			
河北银行股份有限公司	514,345,600.00	309,167,497.94	272,216,303.96	581,383,801.90	19.60	19.60			
国电南瑞科技股份有限公司	25,670,000.00	152,659,162.86	-14,552,660.59	138,106,502.27	11.27	11.27			3,450,340.90
远光软件股份有限公司	8,000,000.00	31,817,117.34	5,159,464.90	36,976,582.24	9.32	9.32			
同煤国电同忻煤矿有限公司	285,180,000.00	190,000,000.00	89,437,176.59	279,437,176.59	28.00	28.00			
同煤国电同王坪发电有限公司	20,000,000.00	8,000,000.00	6,093,764.96	14,093,764.96	40.00	40.00			
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00		4,500,000.00	45.00	45.00			
权益法核算小计		5,543,998,487.36	1,523,211,347.70	7,067,209,835.06					231,831,204.52
二、成本法核算									
深圳市雅都图形有限公司	7,566,000.00	7,566,000.00		7,566,000.00	5.00	5.00			
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00		900,000.00	1.50	1.50			
长安保险经纪有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00	0.87	0.87			300,000.00
大同证券经纪有限责任公司	670,000.00	670,000.00		670,000.00	0.67	0.67			603,000.00
河北北方电力开发股份有限公司	600,000.00	600,000.00		600,000.00	0.45	0.45	600,000.00	600,000.00	
国电大渡河大岗山水电开发有限公司	6,120,000.00	6,120,000.00		6,120,000.00	10.02	10.02			
河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58	211,963,725.58		211,963,725.58	49.00	49.00			
国电浙江北仑第一发电有限公司	1,068,225,995.35	1,068,225,995.35		1,068,225,995.35	70.00	70.00			113,417,153.40
国电宣威发电有限责任公司	600,476,691.85	600,476,691.85		600,476,691.85	41.00	41.00			
国电石嘴山第一发电有限公司	275,061,023.16	275,061,023.16		275,061,023.16	60.00	60.00			54,488,885.80
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	419,950,329.76	419,950,329.76		419,950,329.76	50.00	50.00			93,037,247.61

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
国电内蒙古东胜热电有限公司	277,007,610.00	277,007,610.00		277,007,610.00	55.00	55.00			
国电和风风电开发有限公司	302,350,000.00	107,940,000.00	194,410,000.00	302,350,000.00	100.00	100.00			
国电兴城风力发电有限公司	147,680,000.00	147,680,000.00		147,680,000.00	100.00	100.00			
国电凌海风力发电有限公司	107,590,000.00	107,590,000.00		107,590,000.00	100.00	100.00			
国电大渡河流域水电开发有限公司	4,091,632,655.13	3,367,012,655.13	724,620,000.00	4,091,632,655.13	69.00	69.00			274,620,000.00
国电电力大同发电有限责任公司	1,141,665,600.00	1,141,665,600.00		1,141,665,600.00	60.00	60.00			
国电电力大连庄河发电有限责任公司	536,520,000.00	510,000,000.00	26,520,000.00	536,520,000.00	51.00	51.00			
国电电力酒泉发电有限公司	177,000,000.00	127,000,000.00	50,000,000.00	177,000,000.00	100.00	100.00			
国电内蒙古晶阳能源有限公司	18,000,000.00	6,000,000.00	12,000,000.00	18,000,000.00	60.00	60.00			
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	445,200,000.00	130,200,000.00	315,000,000.00	445,200,000.00	70.00	70.00			
国电汇永能源技术开发有限公司	10,200,000.00	10,200,000.00		10,200,000.00	51.00	51.00			
国电英力特能源化工集团股份有限公司	1,267,780,000.00		1,267,780,000.00	1,267,780,000.00	51.00	51.00			38,157,664.50
国电电力普兰店热电有限公司	7,650,000.00		7,650,000.00	7,650,000.00	51.00	51.00			
国电电力吴忠热电有限责任公司	21,500,000.00		21,500,000.00	21,500,000.00	100.00	100.00			
国电电力武威发电有限公司	37,500,000.00		37,500,000.00	37,500,000.00	100.00	100.00			
国电电力河北新能源开发有限公司	60,000,000.00		60,000,000.00	60,000,000.00	100.00	100.00			
国电电力山东新能源开发有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00	100.00	100.00			
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	45,000,000.00		45,000,000.00	45,000,000.00	100.00	100.00			
国电电力朝阳热电有限公司	23,107,000.00		23,107,000.00	23,107,000.00	100.00	100.00			
国电电力山西新能源开发有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00	100.00	100.00			
国电电力甘肃新能源开发有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00	100.00	100.00			

被投资单位	初始投资成本	期初数	增减变动	期末数	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
国电电力宁夏风电开发有限公司	3,000,000.00		3,000,000.00	3,000,000.00	100.00	100.00			
宁夏国电阿特斯新能源开发公司	6,500,000.00		6,500,000.00	6,500,000.00	65.00	65.00			
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	3,500,000.00		3,500,000.00	3,500,000.00	100.00	100.00			
国电电力云南新能源开发有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00	100.00	100.00			
国电电力广东新能源开发有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00	100.00	100.00			
国电浙江瓯江水电开发有限公司	82,500,000.00		82,500,000.00	82,500,000.00	50.00	50.00			
黑龙江金湾水力水电开发建设有限公司	50,000,000.00		50,000,000.00	50,000,000.00	100.00	100.00			
成本法核算小计		8,525,829,630.83	2,972,587,000.00	11,498,416,630.83			600,000.00	600,000.00	574,623,951.31
合计		14,069,828,118.19	4,495,798,347.70	18,565,626,465.89			600,000.00	600,000.00	806,455,155.83



**4、营业收入和营业成本**

(1) 营业收入及营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务收入	3,611,783,596.27		3,390,718,066.30	
其他业务收入	54,872,060.81		21,117,590.81	
营业收入合计	<u>3,666,655,657.08</u>		<u>3,411,835,657.11</u>	
主营业务成本	3,286,746,856.60		3,374,415,499.39	
其他业务成本	28,602,033.94		14,811,211.94	
营业成本合计	<u>3,315,348,890.54</u>		<u>3,389,226,711.33</u>	

注：本期主营业务毛利率较上年增长了8.52个百分点，系本期加强管理降低燃料成本、上网电价较去年同期增长所致。

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	3,409,867,589.46	2,962,348,783.84	3,238,263,009.79	3,138,396,706.76
热力行业	201,916,006.81	324,398,072.76	152,455,056.51	236,018,792.63
合计	<u>3,611,783,596.27</u>	<u>3,286,746,856.60</u>	<u>3,390,718,066.30</u>	<u>3,374,415,499.39</u>

注：本期电力产品毛利率较上年增长了10.04个百分点主要系系本期度生产用煤价格较去年同期有所下降、发电量增加、上网电价较去年同期增长所致；热力产品毛利率分别较上年降低了5.85个百分点，主要系本年度供热量减少所致。

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力产品	3,409,867,589.46	2,962,348,783.84	3,238,263,009.79	3,138,396,706.76
热力产品	201,916,006.81	324,398,072.76	152,455,056.51	236,018,792.63
合计	<u>3,611,783,596.27</u>	<u>3,286,746,856.60</u>	<u>3,390,718,066.30</u>	<u>3,374,415,499.39</u>

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	1,533,602,736.48	1,246,401,298.96	1,432,311,855.85	1,176,490,771.28
华北地区	2,078,180,859.79	2,035,456,246.95	1,958,406,210.45	2,197,924,728.11
华东区域		4,889,310.69		
合计	<u>3,611,783,596.27</u>	<u>3,286,746,856.60</u>	<u>3,390,718,066.30</u>	<u>3,374,415,499.39</u>

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司营业收入的比例 (%)
华北电网公司	1,635,240,156.68	44.60
辽宁省电力公司	1,433,597,762.66	39.10

客户名称	营业收入	占公司营业收入的比例 (%)
河北省电力公司	340,983,375.08	9.30
大连市供热公司	100,004,973.82	2.73
内蒙古电力(集团)公司	61,774,035.56	1.68
合计	3,571,600,303.80	97.41

**5、投资收益**

(1) 投资收益项目明细

被投资单位名称	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	574,623,951.31	742,224,765.54
权益法核算的长期股权投资收益	796,761,653.27	108,052,260.96
处置长期股权投资产生的投资收益	243,476,488.56	128,694,277.34
合计	1,614,862,093.14	978,971,303.84

(2) 按成本法核算的主要长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
国电大渡河流域水电开发有限公司	274,620,000.00	238,410,000.00	本年分红增加
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	93,037,247.61	170,250,920.29	本年分红减少
国电浙江北仑第一发电有限公司	113,417,153.40	110,039,633.13	本年分红增加
合计	481,074,401.01	518,700,553.42	

(3) 按权益法核算的主要长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
上海外高桥第二发电有限责任公司	223,038,807.33	118,215,784.60	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
浙江浙能北仑发电有限公司	154,681,928.87	-55,423,352.17	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
上海外高桥第三发电有限责任公司	181,786,893.03	-89,737,495.15	燃料价格降低、发电量增加、电价增加
合计	559,507,629.23	-26,945,062.72	

**6、现金流量表补充资料**

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1、将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
<b>净利润</b>	1,314,939,440.08	706,081,836.82
加：资产减值准备	97,072,052.42	4,074,464.97
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	455,130,845.87	405,185,736.84
无形资产摊销	236,798.13	406,104.68
长期待摊费用摊销	2,769,132.89	2,926,086.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	-828,272.68	-243,050.00
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)		108,551.02

补充资料	本期金额	上期金额
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	402,087,946.50	232,306,482.03
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,614,862,093.14	-978,971,303.84
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	21,613,232.21	-56,697,713.49
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	32,696,159.37	-3,070,674.01
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-786,412,156.65	-190,230,230.07
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	796,979,169.26	-1,199,127.07
其他		
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>721,422,254.26</b>	<b>120,677,163.93</b>
<b>2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3、现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	29,933,136.66	167,364,798.96
减：现金的期初余额	167,364,798.96	37,104,270.84
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-137,431,662.30	130,260,528.12

#### 十四、 补充资料

##### 1、 当期非经常性损益明细表

项 目	金 额	说 明
非流动性资产处置损益	246,670,363.96	
越权审批，或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，(与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	47,854,825.59	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1,731,375.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-25,246,623.92	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-147,886,743.04	说明
<b>小 计</b>	<b>123,123,197.59</b>	
所得税影响额	-37,214,047.99	
少数股东权益影响额(税后)	23,863,045.80	
<b>合 计</b>	<b>109,772,195.40</b>	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

说明：2009年，依据《国务院批转发展改革委、能源办关于加快关停小火电机组若干意见的通知》（国发[2007]2号）文件精神，公司间接控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司和宁夏英力特河滨冶金有限公司各自关停了一台机组，国电电力朝阳发电厂将于2010年底前陆续关停两台发电机组。经减值测试后，四台机组合计计提减值准备147,886,743.04元，计入非经常性损益。

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	报告期间	加权平均净资产收益率	每股收益（元/股）	
			基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2009 年度	10.689	0.293	0.293
	2008 年度	1.296	0.033	0.033
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	2009 年度	9.954	0.273	0.273
	2008 年度	0.349	0.009	0.009

注：相关指标计算过程如下表：

项目	序号	2009 年度	2008 年度
归属于公司普通股股东的净利润	1	1,594,950,105.44	178,871,118.22
归属于公司普通股股东的非经常性损益净额	2	109,772,195.40	130,787,641.73
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	1,485,177,910.04	48,083,476.49
期初股本数	4	5,447,769,058.00	5,447,769,058.00
发行新股等增加的股本数	5	-	-
发行新股等增加股本下一月份起至报告期期末的月数	6	-	-
股份回购等减少的股本数	7	-	-
股份回购等减少的股本下一月份起至报告期期末的月数	8	-	-
报告期月数	9	12.00	12.00
加权平均股本	$10=4+5\times 6\div 9-7\times 8\div 9$	5,447,769,058.00	5,447,769,058.00
<b>基本每股收益</b>	<b>11=1÷10</b>	<b>0.293</b>	<b>0.033</b>
<b>扣除非经常性损益后的基本每股收益</b>	<b>12=3÷10</b>	<b>0.273</b>	<b>0.009</b>
股权稀释导致股本变动数	13	-	-
股权稀释导致股本变动下月份起至报告期期末的月数	14	-	-
稀释后加权平均股本	$15=10+13\times 14\div 9$	5,447,769,058.00	5,447,769,058.00
<b>稀释每股收益</b>	<b>16=1÷15</b>	<b>0.293</b>	<b>0.033</b>
<b>扣除非经常性损益后的稀释每股收益</b>	<b>17=3÷15</b>	<b>0.273</b>	<b>0.009</b>
归属于公司普通股股东的期初净资产	18	14,181,597,983.47	13,418,864,427.00
其他原因增加归属于公司普通股股东净资产的加权平均数	$19=(20\times 21+22\times 23+24\times 25)\div 9$	14,288,023.34	542,365,444.45
其中：			
1、发行分离交易可转债新增资本公积	20	-	929,155,047.64
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	21	-	7.00
2、财政拨款增加资本公积	22	-	4,300,000.00
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	23	-	1.00
3、权益法核算其他权益变动增加	24	28,576,046.68	-

项目	序号	2009 年度	2008 年度
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	25	6.00	-
现金分红减少的公司普通股股东净资产	26	163,433,071.74	335,139,720.68
现金分红减少的净资产下一月份起至报告期期末的月数	27	5.00	9.00
其他原因减少归属于公司普通股股东净资产加权平均数	$28=(30 \times 31+32 \times 33+34 \times 35) \div 9$	4,344,592.81	7,667,280.72
其中：			
1、收购东胜公司少数股东股权冲减资本公积	30	-	2,831,252.92
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	31	-	6.00
2、收购邯郸公司少数股东股权冲减资本公积	32	-	7,678,738.24
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	33	-	4.00
3、转让股权转出资本公积	34	8,689,185.61	7,384,149.70
净资产变动下月份起至报告期期末的月数	35	6.00	6.00
加权平均净资产	$36=18+1 \div 2+19-26 \times 27 \div 9-28$	14,920,919,353.50	13,791,643,359.33
加权平均净资产收益率	$37=1 \div 36$	10.689%	1.296%
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率	$38=3 \div 36$	9.954%	0.349%

注：由于本公司 2009 年度股票平均价格低于认股权证行权价格，故未考虑其稀释性。

### 3、公司主要会计报表项目的异常情况的说明

#### (1) 资产负债表项目

报表项目	期末数	期初数	变动金额	变动比例
货币资金	296,634,937.96	441,873,550.37	-145,238,612.41	-32.87%
应收票据	208,117,156.62	43,870,644.71	164,246,511.91	374.39%
长期股权投资	8,243,005,356.45	6,083,461,449.25	2,159,543,907.20	35.50%
固定资产原价	77,168,355,428.92	48,649,074,338.83	28,519,281,090.09	58.62%
工程物资	934,751,042.09	490,762,663.33	443,988,378.76	90.47%
商誉	46,923,839.01	30,339,519.78	16,584,319.23	54.66%
短期借款	27,790,585,605.04	15,777,503,100.00	12,013,082,505.04	76.14%
应付票据	3,030,301,319.01	713,080,002.43	2,317,221,316.58	324.96%
应付账款	3,147,472,554.74	1,489,771,126.24	1,657,701,428.50	111.27%
预收款项	83,585,062.45	297,787.28	83,287,275.17	27,968.71%
应交税费	-416,328,503.10	-8,095,550.90	-408,232,952.20	5,042.68%
应付股利	186,530,845.42	102,680,353.42	83,850,492.00	81.66%
其他应付款	2,459,613,730.17	1,860,096,110.84	599,517,619.33	32.23%
一年内到期的非流动负债	3,333,487,222.46	683,017,463.52	2,650,469,758.94	388.05%
其他流动负债	1,100,000,000.00	500,000,000.00	600,000,000.00	120.00%

报表项目	期末数	期初数	变动金额	变动比例
专项应付款	6,285,184.53	17,418,183.09	-11,132,998.56	-63.92%
其他非流动负债	422,858,967.50	311,358,508.98	111,500,458.52	35.81%
少数股东权益	8,291,752,047.51	5,306,820,921.72	2,984,931,125.79	56.25%

货币资金期末数为296,634,937.96元,比期初数降低了32.87%,主要系本公司本期加强货币资金管理,减少资金沉淀所致;

应收票据期末数为208,117,156.62元,比期初数增长了374.39%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司和以票据结算的电量收入增加所致;

长期股权投资期末数为8,243,005,356.45元,比期初数增长了35.50%,主要系本公司及控股子公司增加对外投资、本期享有投资单位实现的净利润增加、合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

固定资产原价期末数为77,168,355,428.92元,比期初数增长了58.62%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司等公司发电机组投产、合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

工程物资期末数为934,751,042.09元,比期初数增长了90.47%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司、本公司全资子公司国电电力酒泉发电有限公司基建工程增加工程物资所致;

商誉期末数为46,923,839.01元,比期初数增长了54.66%,主要系本公司本期收购国电英力特能源化工集团股份有限公司和国电浙江瓯江水电开发有限公司支付对价高于享有的可辨认净资产的份额所致;

短期借款期末数为27,790,585,605.04元,比期初数增长了76.14%,主要系本公司及子公司为了补充流动资金和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致。

应付票据期末数为3,030,301,319.01元,比期初数增长了324.96%,主要系本公司及子公司为了降低融资成本增加票据结算和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应付账款期末数为3,147,472,554.74元,比期初数增长了111.27%,主要系本公司及子公司基建工程结算,尚未支付的工程款增加和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

预收账款期末数为83,585,062.45元,比期初数增长了27,968.71%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应交税费期末数为-416,328,503.10元,比期初数减少了5,042.68%,主要系本公司及子公司期末尚未抵扣的固定资产进项税增加和合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

应付股利期末数为186,530,845.42元,比期初数增长了81.66%,主要系本期尚未支付国电集团股利增加所致;

其他应付款期末数为2,459,613,730.17元,比期初数增长了32.23%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司、国电浙江瓯江水电开发有限公司、黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司所致;

一年内到期的非流动负债期末数为3,333,487,222.46元,比期初数增长了388.05%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

其他流动负债期末数为1,100,000,000.00元,比期初数增长了120.00%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司本期发行了6亿元的短期融资券所致;

专项应付款期末数为6,285,184.53元,比期初数减少了63.92%,主要系本公司控股子公司国电大渡河流域开发有限公司本期支付了前期提取的库区维护金所致;

其他非流动负债期末数为422,858,967.50元,比期初数增长了35.81%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司及本公司所属子公司收到各项政府补助所致;

少数股东权益期末数为8,291,752,047.51元,比期初数增长了56.25%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司及本公司所属子公司实现净利润较上期大幅增加所致。

## (2) 利润表项目

报表项目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
销售费用	90,761,595.51	31,093,499.08	59,668,096.43	191.90%
资产减值损失	112,438,388.17	-5,367,799.47	117,806,187.64	2,194.68%
投资收益	1,065,537,633.93	229,456,452.20	836,081,181.73	364.37%
所得税费用	331,209,016.48	-88,922,615.10	420,131,631.58	472.47%
其他综合收益	19,886,861.07	-7,344,165.70	27,231,026.77	370.78%

销售费用本期金额为90,761,595.51元,比上期金额增长了191.90%,主要系本期合并范围增加国电英力特能源化工集团股份有限公司所致;

资产减值损失本期金额为112,438,388.17元,比上期金额增长了2,194.68%,主要系本公司控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司及全资电厂国电电力发展股份有限公司朝阳发电厂机组提前关停计提减值准备所致;

投资收益本期金额为1,065,537,633.93元,比上期金额增长了364.37%,主要系本公司及本公司的子公司投资单位净利润增加,本公司享有的份额较上期大幅度增加,以及本公司本期出售国电南瑞科技股份有限公司、远光软件股份有限公司股权收益增加所致;

所得税费用本期金额为331,209,016.48元,比上期金额增长了472.47%,主要系本公司及控股子公司本期实现应纳税所得额增加所致;

其他综合收益本期金额为19,886,861.07元,比上期金额增长了370.78%,主要系本公司权益法核算联营企业增加的其他综合收益所致。

## (3) 现金流量表项目

报表项目	本期数	上期数	变动金额	变动比例
经营活动产生的现金流量净额	5,703,222,277.19	1,841,920,613.70	3,861,301,663.49	209.63%
筹资活动产生的现金流量净额	8,067,193,666.86	11,868,497,910.04	-3,801,304,243.18	-32.03%

经营活动产生的现金净流量本期金额为5,703,222,277.19元,比上期金额增加了209.63%,主要系加强管理降低燃料成本、本公司及本公司控股子公司利用票据融资降低购买商品接受劳务支付的现金所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期金额为8,067,193,666.86元,比上期金额减少了32.03%,主要系本公司上期发行认股权与债权分离交易可转债所致。

## 十二、备查文件目录

- 1、载有公司总经理、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
- 2、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
- 3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：朱永芑

国电电力发展股份有限公司

2010年3月29日



国电电力发展股份有限公司  
内部控制鉴证报告

中瑞岳华专审字[2010]第 0822 号

**中瑞岳华会计师事务所**  
ZHONGRUI YUEHUA CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS

## 目 录

1. 内部控制鉴证报告.....1
2. 关于公司内部控制的自我评估报告.....2

# 内部控制制度报告

中瑞岳华专审字[2010]第 0822 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

我们接受委托，审计了国电电力发展股份有限公司（以下简称“国电电力公司”）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，并于 2010 年 3 月 29 日出具了标准无保留意见的审计报告。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。在审计过程中，我们研究和评价了国电电力公司与上述财务报表编制相关的内部控制，以确定我们实施财务报表审计的审计程序的性质、时间和范围。建立健全内部控制制度是国电电力公司管理层的责任。我们的研究和评价是在《中国注册会计师审计准则》的基础上，并结合财务报表审计目的而进行的，而不是对内部控制的专门审核，并不是专为发现内部控制缺陷、欺诈及舞弊而进行的。在研究和评价过程中，我们结合国电电力公司的实际情况，实施了包括询问、检查、观察及抽查测试等我们认为必要的研究和评价程序。

由于任何内部控制均具有固有限制，存在由于错误或舞弊而导致错报发生和未被发现的可能性。此外，由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或降低对控制政策、程序遵循的程度，因此，根据内部控制评价结果推测未来内部控制有效性具有一定的风险。

我们阅读了国电电力公司编写并后附的《关于公司内部控制的自我评估报告》。根据我们的研究和评价，我们未发现《关于公司内部控制的自我评估报告》中与财务报表编制相关的内容与我们对国电电力公司就上述财务报表的审计发现存在重大的不一致。

本报告仅为针对国电电力公司 2009 年度年审而出具，不得用作任何其他用途。

中瑞岳华会计师事务所有限公司

中国·北京

中国注册会计师：

闫丙旗

中国注册会计师：

仵建军

2010 年 3 月 29 日

# 国电电力发展股份有限公司董事会

## 关于公司内部控制的自我评估报告

本公司董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、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。

建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。本公司内部控制的目标是合理保证公司经营管理合法合规，资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进公司实现发展战略。

内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

公司依据上海证券交易所《上市公司内部控制指引》、财政部等五部委联合发布的《企业内部控制基本规范》中对内部控制的要求以及《公司法》和《证券法》等相关法律法规和规章制度的规定，结合公司的实际情况，制定了一整套相对完善的内部控制制度，并形成了科学合理的检查和监督机制。本公司建立和实施内部控制制度时，考虑了以下基本要素：内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等五项要素。

### 一、内部环境

本公司的控制环境反映了治理层和管理层对于控制的重要性的态度，控制环境的好坏直接决定着内部控制制度能否顺利实施及实施的效果。本公司本着规范运作的基本理念，正积极努力地营造良好的控制环境，主要体现在以下几个方面：

#### 1. 公司法人治理结构

按《公司法》、证监会的有关法规的要求建立了股东大会、董事会、监事会以及在董事会领导下的经营班子，并有效运作，为公司的规范运作，长期健康发展打下坚实的基础。公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会，加强对公司信息披露、高管任命与考核的管理和对重大投资的风险控制，完善对公司管理层的考核与监督。

公司的控股股东为中国国电集团公司，公司在资产、人员、财务、机构设置及业务方面均完全分离并独立于控股股东，符合在“资产、人员、财务、机构、业务”方面五分开的要求。

#### 2. 公司机构设置情况

本公司根据所属行业特点及管理现状，设有总经理工作部、规划发展部、计划经营部、证券融资部、人力资源部、财务产权部、安全生产部、工程建设部、燃化管理部、监察部、审计部、企业文化部和工会办公室等内部管理部门，各部门按照相互配合、相互负责、相互监督、相互促进的原则，通过相应的岗位职责，使各部门职能明确、权责明晰。

### 3. 内部审计

本公司设立了审计部和监察部，以加强公司内部监督与风险控制。

### 4. 人力资源政策

本公司为适应公司发展需要，规范人力资源管理并建立符合现代企业制度要求的人力资源管理体系，人力资源政策采取以下原则：

(1) 以人为本，实事求是，从本企业实际出发配置人力资源；

(2) 发扬民主，接受监督，严格依照程序，坚持公开、公平、公正、竞争择优；

(3) 以市场为导向，优化结构，精干高效，实现责、权、利相统一；

(4) 坚持效率优先、兼顾公平，以提高绩效为目标，强化考核，有效激励，完善薪酬激励和考核约束机制。

### 5. 企业文化

本公司成立 17 年尤其是上市 13 年来，在创造物质财富的过程，也积淀和培育了先进的企业文化。本公司的企业文化来源于公司的发展历程，来源于公司经营管理的实践和思考。

(1) 以社会主义核心价值体系为指导，立足建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司的目标定位，总结和提炼具有国电电力特色的企业文化理念。

(2) 坚持“共性统一、个性多样”原则，妥善处理母公司文化与子公司文化的关系，以国电电力企业文化指导、规范所属及控股单位的子文化，允许子文化的培育、创造和个性发展，形成良好的文化生态，为公司文化向纵深发展奠定坚实的基础。

(3) 本公司企业文化理念包括：

企业目标：建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司。

企业宗旨：为股东创造丰厚回报，为员工创造美好生活。

企业愿景：家园·舞台·梦。

工作要求：更大、更高、更快、更强。

管理理念：严格、高效、改革、创新。

发展战略：新能源引领转型，实现绿色发展。

工作作风：自觉做事、主动干事、超前谋事。

## 二、风险评估

本公司按照立足实际、突出重点、体现差异、适应变化的原则，由规划发展部、计划经营部、燃化管理部、工程建设部、财务产权部、监察部和审计部等部门根据部门职责分工有针对性地开展风险评估工作。本公司面临的主要风险因素分析及其对策：

### 1. 电力需求回落及行业竞争的风险

由于电力需求增速下滑，加之近年来全国发电装机规模增长速度较快，电力市场供需形势发生变化，发电设备利用小时数持续下降，发电行业内部竞争加剧。

公司目前在建及拟建项目主要为水电、风电、热电联产和煤电一体化项目，水电、风电属于国家鼓励和支持的清洁能源，热电联产和煤电一体化项目符合国家产业政策要求，在未来的市场竞争中将占有一定的优势。

### 2. 燃料供应和成本上升的风险

燃煤成本在公司主营业务成本中占有较大比重，近期煤炭供应紧张的局面一直没有改变，2010年重点合同的价格比2009年平均上涨5%~10%。2010年煤炭涨价已成定局，公司燃料成本压力较大。

目前公司的电源结构中，水电约占18%左右，水电资产的存在对公司在煤炭价格持续上涨的情况下实现经营利润目标可发挥积极的作用，同时，公司不断加强燃料管理，努力进行成本控制，通过降低煤耗等手段尽可能降低煤炭价格上升对公司业绩的影响。

### 3. 环保政策的风险

随着未来国家环保力度不断加大，环境保护标准日益提高，公司污染物排放缴费额度和环保设施改造运行维护费用支出将增加。

公司燃煤机组（除已列入国家关停计划的机组外）已全部实现烟气脱硫，下一步公司将积极争取脱硫电价以降低环保费用对公司业绩的影响。

### 4. 关停小火电的风险

根据国家关停小火电计划，公司下属电厂共有54.4万千瓦装机容量被列入国家“十一五”关停计划，其中国电电力发展股份有限公司朝阳发电厂40（2×20）万千瓦，国电电力发展股份有限公司大连开发区热电厂14.4（2×1.2+2×6）万千瓦。两厂发电机组的关停，将对公司的资产、收入和利润产生一定的影响。

公司将在关停上述小火电机组的同时，依据国家“上大压小”的相关政策，争取地方支持。按照节能环保、优化结构、提升市场竞争力的原则，建设高参数、大容量、城市供热、节能环保的火电机组以替代关停的小机组，大容量机组的投产将降低关停小火电对公司的影响，并将促进公司的可持续发展。目前，国电电力发展股份有限公司大连开发区热电“上大压小”新建项目（替代国电电力发展股份有限公司大连开发区热电厂 14.4 万千瓦小机组）已获得国家发改委核准。

#### 5. 资产负债率较高的风险

截至 2009 年末，公司合并报表资产负债率为 73.30%，原因主要是电力企业投资项目的资本金比例一般为 20%左右，其余 80%部分通过银行贷款解决，从而导致公司合并报表资产负债率较高，增大了公司的经营风险。

公司目前注重加强现金流分析，尽可能通过合理安排使用短期借款以及其他资金周转措施，确保公司资金平衡。

### 三、控制活动

本公司主要经营活动都有必要的控制政策和程序。管理层在预算、财务和经营业绩都有清晰的目标，公司内部对这些目标都有清晰的记录和沟通，并且积极地对其加以监控。本公司建立的相关控制程序，主要包括：交易授权控制、责任分工控制、凭证与记录控制、资产接触与记录使用控制、独立稽查控制、电子信息系统控制等。

#### （一）基本控制方面

##### 1. 公司治理方面

本公司根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司治理准则》、《关于在上市公司建立独立董事的指导意见》和《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规的规定，及时修订了《国电电力发展股份有限公司章程》及《国电电力发展股份有限公司股东大会议事规则》、《国电电力发展股份有限公司董事会议事规则》、《国电电力发展股份有限公司监事会议事规则》、《国电电力发展股份有限公司总经理工作细则》。公司制订了董事会专业委员会实施细则，包括《国电电力发展股份有限公司董事会审计委员会实施细则》、《国电电力发展股份有限公司董事会战略委员会实施细则》、《国电电力发展股份有限公司董事会提名委员会实施细则》和《国电电力发展股份有限公司董事会薪酬与考核委员会实施细则》。通过有效执行一系列的规章制度，对股东大会、董事会和下设专业委员会、监事会以及管理层的职责权限进行了明确界定，进一步完善公司的法人治理结构。

## 2. 人力资源方面

本公司根据国家有关法律法规和政策，制定了《国电电力发展股份有限公司人力资源管理制度》、《国电电力发展股份有限公司绩效考核管理办法》（试行）、《国电电力发展股份有限公司薪酬分配管理办法》、《国电电力发展股份有限公司企业薪酬管理实施细则》、《国电电力发展股份有限公司领导干部管理办法》、《国电电力发展股份有限公司后备干部管理办法》、《国电电力发展股份有限公司派出董事、监事管理办法》、《国电电力发展股份有限公司“四定”工作管理办法》、《国电电力发展股份有限公司企业人员录用和调配管理办法》、《国电电力发展股份有限公司竞聘上岗和岗位动态管理办法》、《国电电力发展股份有限公司人工成本管理办法》、《国电电力发展股份有限公司教育培训工作管理办法》、《国电电力发展股份有限公司创建“四好”领导班子实施办法》和《国电电力发展股份有限公司顾问（专家）管理办法》等人力资源管理的制度，规范了人力资源管理工作程序，对竞争上岗、薪酬管理、绩效考核、领导干部选拔任用等均作了详尽的规范，在机构设置上，责权明确、管理科学；人员配备上，精干高效、合理分工。

## 3. 信息系统方面

为了规范公司内外经营信息传递秩序，本公司制定了包括《国电电力发展股份有限公司投资者关系管理制度》、《国电电力发展股份有限公司信息披露管理制度》、《国电电力发展股份有限公司债券持有人会议规则》和《国电电力发展股份有限公司总经理工作细则》等在内的各项制度，日常经营过程中，公司建立了定期与不定期的业务与管理月报、专项报告等信息沟通制度，便于全面及时了解公司经营信息，并通过各种例会、办公会等方式管理决策，保证公司的有效运作。

为了提高公司经营管理效率、建立畅通的沟通渠道以及确保公司电子数据的安全，本公司制定了《国电电力发展股份有限公司计算机安全管理办法》、《国电电力发展股份有限公司财务信息化管理办法》和《国电电力发展股份有限公司电子公文管理办法》等制度，对计算机安全策略、软件、硬件和数据安全以及电子公文传输的安全、及时、有效等作了明确规范。

### （二）业务控制

本公司针对不同的业务环节，分别制定了对应的规章、制度用以规范不同业务环节的授权、业绩评价、信息处理、实务控制和职责分离等相关的内容。

#### 1. 基础管理方面

本公司根据自身业务特点，制定了《国电电力发展股份有限公司市场营销管理制度》、《国电电力发展股份有限公司经营计划管理办法》（试行）、《国电电力



发展股份有限公司安全生产管理制度》、《国电电力发展股份有限公司计划投资管理制度》、《国电电力发展股份有限公司工程建设管理制度》、《国电电力发展股份有限公司财务管理制度》和《国电电力发展股份有限公司燃料管理制度》等各项制度，为公司的主要业务活动进行了总体规范。

## 2. 销售管理方面

根据电力产品销售的特点，本公司结合自身实际情况制定了《国电电力发展股份有限公司电力市场信息及预测工作管理办法》、《国电电力发展股份有限公司电（热）价格管理办法》、《国电电力发展股份有限公司应收及预付款项管理办法》、《国电电力发展股份有限公司销售费用管理办法》、《国电电力发展股份有限公司发票管理办法》等内部管理制度，就电力市场的预测分析、电热价格测算、审核、报批和协调、发票的开具、销售款回收等有关内容做出了规定，为公司经营目标的实现提供了保障。

## 3. 采购供应管理方面

本公司为了降低采购成本，加强采购环节的控制，结合自身实际情况制定了《国电电力发展股份有限公司燃料管理制度》、《国电电力发展股份有限公司燃料采购与经营管理办法》、《国电电力发展股份有限公司自购煤价格确定程序管理办法》、《国电电力发展股份有限公司燃料成本管理办法》、《国电电力发展股份有限公司厂内燃煤管理办法》、《国电电力发展股份有限公司标煤单价制定与考核管理办法》和《国电电力发展股份有限公司燃料信息统计与分析管理办法》等内部制度，2009年为细化管理，先后印发了《国电电力发展股份有限公司煤炭库存盘点管理办法》、《国电电力发展股份有限公司煤炭检斤管理办法》、《国电电力发展股份有限公司煤炭采制化管理办法》和《国电电力发展股份有限公司燃料杂费管理办法》，就相关部门职责分工、采购程序、验收入库等有关内容做出了规定，使公司的原材料、燃料等流转有序、付款有度。

## 4. 生产管理方面

本公司结合电力生产企业的特点并结合自身实际情况，制定了《国电电力发展股份有限公司安全监督规定》、《国电电力发展股份有限公司安全工作规定》、《国电电力发展股份有限公司生产运行管理办法》、《国电电力发展股份有限公司设备检修管理办法》、《国电电力发展股份有限公司生产性技术更新改造工程管理办法》、《国电电力发展股份有限公司生产运行维护及修理成本管理办法》、《国电电力发展股份有限公司设备可靠性管理办法》、《国电电力发展股份有限公司节能管理办法》、《国电电力发展股份有限公司锅炉压力容器安全监督管理办法》、《国

电电力发展股份有限公司成本管理制度》和《国电电力发展股份有限公司财务成本管理办法》等一系列生产管理制度、安全管理制度和财务管理制度，就生产过程控制、成本费用的控制、计价、分析考核等有关内容做出了规定。

#### 5. 工程建设管理方面

本公司改、扩建及新建项目较多，分别制定了《国电电力发展股份有限公司工程勘察设计管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程开工准备管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程造价管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程设备物资管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程质量管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程进度管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程竣工阶段管理办法》、《国电电力发展股份有限公司工程建设目标责任制考核管理办法》和《国电电力发展股份有限公司项目前期工作管理办法》等自工程筹建至工程结束的内部管理制度和《国电电力发展股份有限公司基建财务管理办法》、《国电电力发展股份有限公司技改工程财务管理办法》、《国电电力发展股份有限公司前期费用财务管理办法》和《国电电力发展股份有限公司基本建设工程竣工决算报告编制细则》等财务管理制度，就各部门职责分工、项目申报审批、工程项目的日常核算、工程项目的竣工决算、工程项目的日常监督等有关内容做出了规定，最大限度的降低了工程成本、提高资金投入使用效率。

#### 6. 资金管理控制方面

本公司制定了《国电电力发展股份有限公司财务管理制度》、《国电电力发展股份有限公司资金管理办法》、《国电电力发展股份有限公司票据化结算（暂行）管理办法》、《国电电力发展股份有限公司募集资金存储及使用管理制度》、《国电电力发展股份有限公司筹资管理办法》和《关于进一步细化公司资金管理的通知》等内部制度，就货币资金的岗位分工、筹集、管理与控制、会计核算及募集资金的合理使用等有关内容做出了规定，同时对货币资金收支和保管业务建立了严格的授权批准程序，办理货币资金业务的不相容岗位必须分离，相关机构和人员相互制约，确保货币资金的安全。

#### （三）实物资产管理

本公司制定了《国电电力发展股份有限公司固定资产管理办法》、《国电电力发展股份有限公司存货管理办法》和《国电电力发展股份有限公司废旧物资管理办法》等管理制度，就固定资产标准、有关各部门职责、固定资产取得、固定资产计价及折旧年限、固定资产维护、固定资产处置、存货以及废旧物资的管理等有关内容做出了规定，以确保实物资产有效管理。

#### (四) 对外投资、对外担保、关联交易控制管理

##### 1. 对外投资控制方面

本公司制定了《国电电力发展股份有限公司投资管理办法》、《国电电力发展股份有限公司经济活动分析管理办法》等内部制度，就投资方向与范围、资金来源、投资决策权限、投资管理程序、投资计划和统一管理、财务管理及审计监督等有关内容做出了规定，保证了公司对外投资的资金安全，确保了投资回报效果。

(1) 子公司（含全资子公司和控股子公司，下同）管理的基本模式：在全面推行预算管理的基础上，实行董事会领导和授权下的总经理负责制。子公司的日常经营管理由子公司董事会授权总经理组织实施。重大事项必须报子公司董事会、股东会和公司本部审批。子公司统一执行公司本部的财务会计制度，并相应制订自身的会计核算制度和内部控制制度，子公司的报表均需纳入公司的年度合并报表。公司对子公司实行全面考核制度，由公司本部财务产权部、人力资源部和安全生产部等部门每年对各子公司进行一次考核。

(2) 对于参股公司的管理主要是由公司本部外派董事、监事、经理层管理人员（以下简称“外派管理人员”）依法行使职权加以实现。外派管理人员在参与参股公司重大事项表决前，必须得到公司本部的授权，才能行使表决。外派管理人员定期或不定期向公司本部报告参股公司的经营状况等事项，及时将参股公司三会的书面决议及议案等送交公司本部证券融资部备案，督促参股公司按期向公司本部提供财务报表和年度财务报告。

##### 2. 对外担保控制方面

本公司依据中国证券监督管理委员会、中国银行业监督管理委员会证监发[2005]120号文《关于规范上市公司对外担保行为的通知》的规定制定了《国电电力发展股份有限公司担保管理办法》，就担保业务原则、担保方式和权限、担保的审批、担保办理程序、担保管理等有关内容做出了规定。

##### 3. 关联交易控制方面

为了规范关联交易管理，防范关联交易风险，公司根据《上海证券交易所股票上市规则》、《企业会计准则第36号—关联方披露》等有关法规，制定了《国电电力发展股份有限公司关联交易管理办法》，就关联方识别、关联交易审批程序、关联交易信息披露等内容作出了规定，同时本公司的《公司章程》也就关联交易作出如下规定：

股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议的公告应当充分披露

非关联股东的表决情况。

公司对股东、实际控制人及其关联方提供担保须经股东大会审议通过。

董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，不得对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席董事会的无关联董事人数不足3人的，应将该事项提交股东大会审议。

以上关联交易控制制度有效的确保了公司报告期内发生的关联交易的合理、合法和公允性。

#### **四、信息与沟通**

本公司建立了一系列针对内部和外部的信息交流与沟通制度，确保信息及时沟通，促进内部控制有效运行。

本公司为向管理层及时有效地提供业绩报告建立了比较强大的信息系统，信息系统人员（包括财务会计人员）恪尽职守、勤勉工作，能够有效地履行赋予的职责。本公司管理层也提供了适当的人力、财力以保障整个信息系统的正常、有效运行。组织内部沟通的充分性使员工能够有效地履行其职责，与客户、供应商、监管者和其他外部人士的有效沟通，使管理层对各种变化能够及时采取适当的进一步行动。

本公司根据《上市公司治理准则》、《上海证券交易所股票上市规则》、《上市公司信息披露管理办法》以及公司章程等的有关规定，制定了《国电电力发展股份有限公司信息披露管理制度》，通过各级审批控制保证各类信息以适当的方式及时准确完整地向外部信息使用者传递。公司信息公告的界定及编制的具体工作由证券融资部负责，由董事会秘书进行审核，在履行法定审批程序后加以披露。公司信息披露指定报刊为《中国证券报》、《上海证券报》，指定网站为上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。公司证券融资部设专门人员负责回答投资者所提的各种关于公司的问题。公司相关制度规定，信息披露相关当事人对所披露的信息负有保密义务，在未对外公开披露前不得以任何方式向外界透露相关内容。公司证券融资部根据信息披露需要在全公司范围内收集相关信息，在该等信息未公开披露前，所有相关人员均应履行保密职责。

#### **五、内部监督**

为充分、有效地执行内部控制，及时发现和纠正内部控制缺陷，本公司设立了董事会审计委员会，对董事会负责，同时配合监事会的监事审计活动。在公司内部设立了监察部、审计部，对公司及下属单位的经营过程、经营结果以及内部

控制的适当性、合法性、有效性进行监管。公司制定了《国电电力发展股份有限公司监察管理制度》和《国电电力发展股份有限公司内部审计管理制度》以及相关办法和实施细则。为确保审计覆盖面,公司制定了三年常规审计项目滚动规划,根据风险水平确定审计范围、审计重点和频率。

本公司董事会对本年度上述所有方面的内部控制进行了自我评估,未发现本公司存在内部控制设计及执行方面的重大缺陷。

本公司董事会认为,自本年度1月1日起至本报告期末止,本公司内部控制制度健全、执行有效。

国电电力发展股份有限公司董事会

二〇一〇年三月二十九日



中国国电  
CHINA GUODIAN

国电电力发展股份有限公司  
GD POWER DEVELOPMENT CO.,LTD.



# 2009年社会责任报告

2009 Social Responsibility Report

2009 Social  
Responsibility  
Report

**2009**

社会 责任 报告



## 报告说明 About The Report

本公司董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、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。

国电电力发展股份有限公司 2008 年发布了公司成立以来的第一份社会责任报告，与社会各界架起了一座新的沟通与交流的桥梁。一年来，我们认真落实科学发展观，自觉把社会责任融入到公司的发展战略、企业文化和生产经营活动的全过程，全力推进公司产业结构、安全生产、节能环保、和谐发展迈向新阶段。

为增强报告的完整性、准确性、清晰性和可靠性，本次报告做了如下改进：

- ▶ 加强公司信息披露，特别是 2009 年度公司完善治理结构、对外信息披露等方面的内容
  - ▶ 对 2009 年公司圆满完成国庆期间安全发供电任务，忠实履行社会责任情况进行详细披露
  - ▶ 在发展展望中描述了公司 2010 年的工作目标，以便更好的接受各利益相关方和社会公众的监督
- 为了便于表述和方便阅读，“国电电力发展股份有限公司”在本报告中还以“国电电力”、“公司”和“我们”表示。



# 目 录

## Table of Contents

董事长致辞	6
公司发展战略	7
总经理致辞	8
公司概况	9
治理结构与组织机构	10
经营管理责任	12
安全生产责任	16
节能环保责任	22
持续发展责任	26
共建和谐责任	32
展望未来	38

## Enterprise Values

### 企业文化理念

企业愿景： 家园 舞台 梦  
经营宗旨： 为股东创造丰厚回报 为员工创造美好生活  
企业目标： 建设国内领先 国际一流的综合性电力上市公司  
战略目标： 新能源引领转型 实现绿色发展  
管理理念： 严格 高效 改革 创新  
工作要求： 更大 更高 更快 更强  
工作作风： 自觉做事 主动干事 超前谋事





## 公司发展战略 Development Strategy

### 董事长致辞 Message from the President

2009年是新世纪以来我国经济发展最为困难的一年，也是国电电力改革发展进程中十分重要的一年。面对复杂多变的经济形势和艰巨的发展任务，公司深入贯彻落实科学发展观，抓住国家鼓励新能源产业发展的历史机遇，坚持“严格、高效、改革、创新”的管理理念，全力实施“新能源引领转型，实现绿色发展”战略，自觉履行社会责任，产业结构发展优化，安全生产局面稳定，节能环保效果显著，和谐发展成效良好，各方面工作均取得了突出业绩。

一年来，在新能源战略的引领下，公司转型发展和经营业绩取得了丰硕的成果。公司储备了一大批优质风电项目，在太阳能、小水电开发上取得了实效。公司把强化管理作为提升整体运营水平的关键，体制机制逐步完善，管理运营质量迈上新台阶，经营效益实现大幅提升。公司积极适应市场变化，扎实推进“双学”活动，加大市场增收力度，多措并举挖潜增效。公司认真落实国家节能减排政策要求，在管理优化、技术改造、新技术应用等方面实现新的突破，节能减排水平不断提高。公司围绕建设“创新型、效益型”绿色电站工程目标，强化“四控制”管理，积极推进技术创新，新机指标水平不断提高。党建思想政治工作、企业文化建设与生产经营发展工作紧密结合，为公司科学发展提供了坚实保障。

今后，公司将继续着力提升生产经营水平，切实增强可持续发展能力，全方位履行企业社会责任，与社会各界携手共创美好明天，努力推进经济、环境与社会的全面协调可持续发展，努力把国电电力打造成资产质量优、经营管理强、效益回报高的国内领先、国际一流综合性电力上市公司。

董事长  
国电电力发展股份有限公司

2009年，公司把握发展规律，创新发展理念，明确发展思路，力克发展难题，企业转型步伐迅速加快。公司以国际能源发展趋势和国家能源政策为导向，以“建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司”为目标，确立了“新能源引领转型，实现绿色发展”的发展战略，确定了“两个突出，两个加快，一个提高”的五项重点任务，提出了“更大、更高、更快、更强”的工作要求，全力推动结构调整和企业转型。





## 总经理致辞 Message from the General Manager

2009年，公司领导班子团结和带领全体员工，全面落实科学发展观，积极应对复杂的经济形势和艰巨的发展经营任务，全体员工团结一心，攻坚克难，圆满完成了董事会下达的经营任务，各项工作迈上了新台阶。

公司在清洁能源开发方面取得了突破性进展。全年核准风电容量40万千瓦，风电装机投产容量33万千瓦；在东北地区、内蒙、山西、河北、广东、山东、新疆、甘肃、宁夏、云南、江苏、青海等风资源富集区储备风电资源1290万千瓦；完成宁夏中卫、平罗共20MW光伏电站项目核准；大渡河瀑布沟两台60万千瓦水电机组如期实现双投；完成金湾、庆丰、外雄等共计14.8万千瓦的小水电并购工作。公司电源结构、机组结构、产业结构和区域布局持续优化，发展质量显著提高。

公司在安全生产、机组运行维护方面取得新成效。完善安全生产监督保障体系，认真开展隐患排查、安全大检查和督查等专项活动，顺利实现“七不发生”安全工作目标，圆满完成了国庆期间安全发电任务；加大设备经济运行和管理维护力度，机组对电网调度的适应力不断提高。

公司在节能减排方面取得新成果。实施“新机完善化改进”、“汽机高效化检修”、变频改造等技改工作，合计降低公司供电煤耗2.95克/千瓦时；加强燃油管理，公司单位电量耗油完成7.02吨/亿千瓦时，达到国内较好水平。除计划关停机组外，所有火电机组均已安装脱硫设施并投入运营，二氧化硫排放量同比降低50%。积极推进电厂脱硫特许经营，深入开展环保检查治理，环保管理水平有效提升。

公司在和谐建设方面取得新进展。按照共性统一、个性多样的要求，逐步完善公司企业文化建设体系，全力维护员工合法权益，努力为员工营造安全健康的工作环境，继续为员工搭建与企业共同发展的平台；通过自身发展促进地方经济的繁荣，为社会提供更多的就业岗位；一如既往地支持社会公益事业，积极参与扶贫救灾等公益活动；坚持依法治企、规范运作、信守承诺、合作共赢，巩固与合作伙伴的良好合作关系。

公司被首都精神文明建设委员会授予首都文明单位，并获得上海证券交易所颁发的2009年度信息披露奖。

总经理：  
国电电力发展股份有限公司

## 公司概况 Brief Introduction

国电电力发展股份有限公司（股票代码600795）是中国国电集团公司控股的以发电为主的A股上市公司，主要从事电力、热力生产和供应，及相关产业开发和应用。

截至2009年底，公司股本总额为54.48亿股，其中，中国国电集团公司持股53.64%，社会公众股东持股46.36%。公司在役及在建发电资产分布在东北、华北、华东、西南、西北等地11个省、市、自治区，控股发电装机容量1630.55万千瓦，其中，水电装机容量298.55万千瓦，风电装机容量51.6万千瓦，公司可再生能源占控股装机容量的比重上升至21.47%。公司资产总额897.8亿元，员工总数20088人。



# Governance Structure and Organizational Structure

## 治理结构与组织机构

### 治理结构

公司自上市以来，一直把有效的公司治理结构视为公司持续发展的必要保障，积极构建由股东大会、董事会、监事会和高级管理层组成的现代公司治理架构，形成了权力机构、决策机构、执行机构和监督机构之间权责分明、各司其职、相互协调、有效制衡的组织架构和运作机制。

### 组织机构

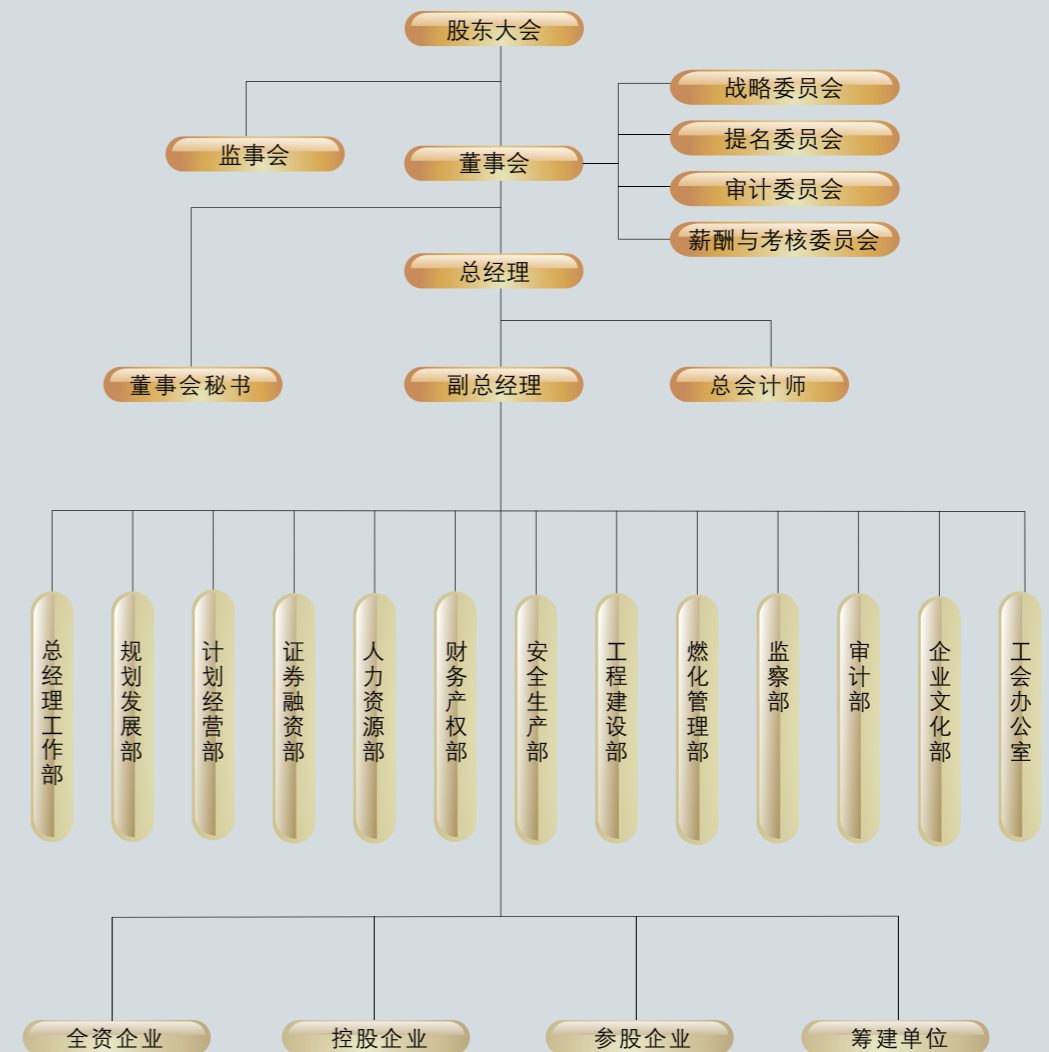
2009年，公司积极完善体制机制，优化公司管理架构，将公司原有10个部门逐渐调整为13个，完善细化部门职责，有效加强部门间的沟通协调；完善公司本部会议制度，建立总经理工作周例会制度、月度工作例会制度和生产经营周例会制度；强化公司议定事项、来文的督办工作。推动公司管理运营质量迈上新台阶。

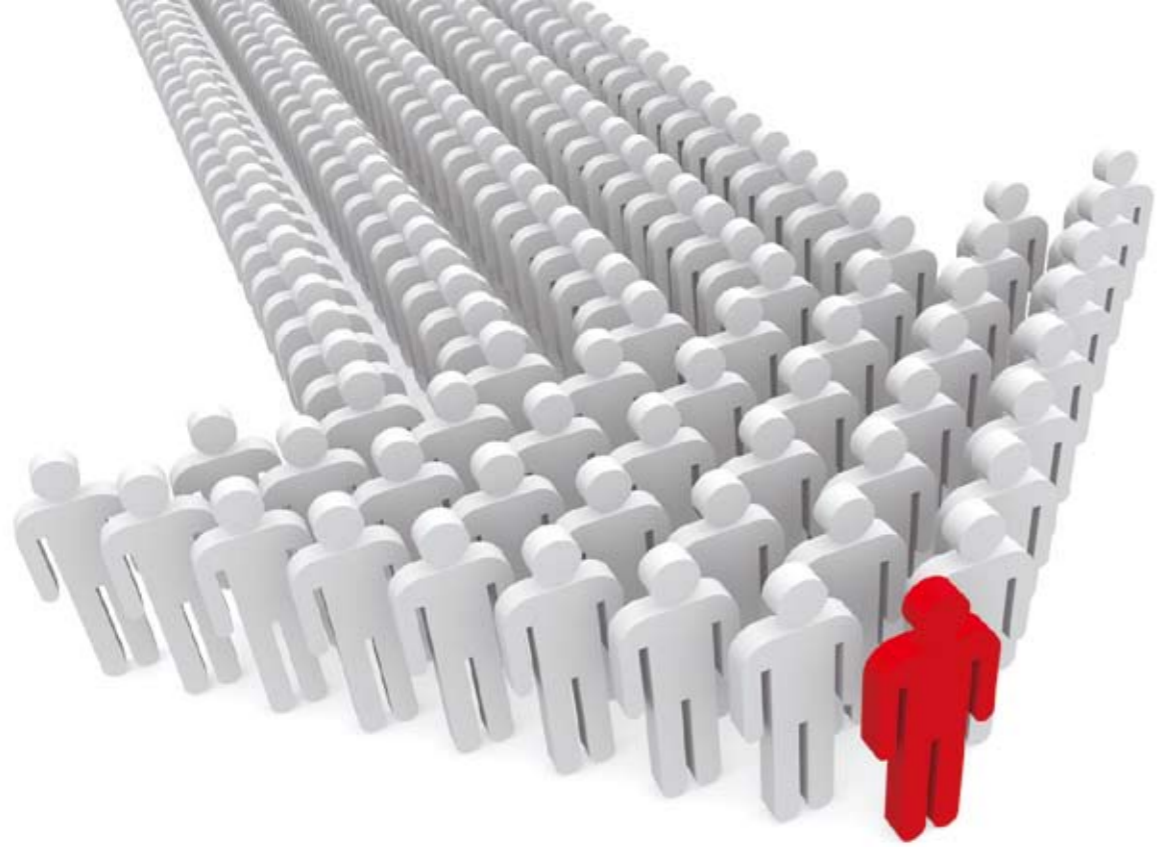
根据资产分布的变化及业务拓展需求，公司新成立了浙江分公司及8个新能源公司，分别是：河北、山东、山西、甘肃、内蒙古、云南、广东、宁夏新能源开发有限公司。目前，公司共有全资企业14家，控股企业17家，参股企业18家，筹建单位9家。



# Organizational Structure Chart

## 公司组织机构图





# Operating and Management Development

## 经营管理责任

2009年，面对复杂的经营形势，公司把强化管理作为提升整体运营水平的关键，积极完善体制机制，推动公司管理运营质量迈上新台阶。



细化经营计划管理。制定了公司经营计划管理办法，按照季、月进行指标测算和计划分解，强化过程控制，实行闭环管理，以月度计划的完成保证年度计划的实现。

加强资本预算管理。健全预算管理模式，实行“年初编制预算、月初下达计划、日常监控分析”的管理模式，确保管理成本可控在控。

完善绩效考核体系。将年度绩效考核指标分为关键指标、控制指标、降级指标和否决指标，构建了月考核、季分析、年度总兑现，各单位工资发放与利润完成情况相挂钩，本部工资发放与整体考核结果挂钩的绩效考核机制，有效调动了基层单位工作的积极性。

提升经营管理业绩。公司积极适应市场变化，扎实推进“双学”活动，加大市场增收力度，多措并举挖潜增效，经营效益实现大幅提升。增供扩销成效显著。积极协调地方政府和电网调度部门，全力争取计划外电量。宣威公司超发电量达23.6亿千瓦时，邯郸两厂超发电量达5.89亿千瓦时；和禹公司积极开展流域优化调度，提高了水能利用率；大渡河、东胜率先启动直供电业务，完成直供电23.7亿千瓦时。电价调整取得显著成果。大同两厂、宣威公司（七期）上网电价每千瓦时分别上调1.85分、0.5分和0.7分，2009年增加收入1953.15万元，预计2010年将增加收入1.5亿元。公司所属33台火电机组脱硫电价全部执行到位。大同两厂热价由10.75元/吉焦提高到15元/吉焦，增加供热收入1750万元。燃料管控全面加强。推广东胜公司燃料管理“三分离”经验，强化内部约束制衡机制；宣威公司采取对诚信供煤方开辟绿色通道、聘请燃煤管理社会监督员等创新管理措施；大同公司通过引进蒙煤平抑煤炭价格；庄河、大开、大同、北仑、邯郸、石嘴山、东胜热电等单位低成本煤炭掺烧成效显著，公司全年掺烧褐煤267万吨，掺烧洗中煤、工程煤等低质煤及煤泥共410万吨，进口煤炭19万吨，合计节省燃料成本约3.1亿元。成本费用有效控制。大修费、技改费、材料费等可比生产费用处于同类电力上市公司先进水平。差旅费、办公费、会议费、业务招待费等管理费用得到有效控制。盈利渠道进一步拓展。英力特化工积极开展PVC期货套期保值业务，每吨比现货销售增收334~730元，部分平抑了市场价格震荡带来的经营风险。





信息披露更加规范透明。2009年，公司建立了控股子公司规范运作和信息披露工作的考核制度，进一步加强公司信息披露的内部审核程序，加强公司系统法律法规和信息披露业务的学习和培训管理，确保信息披露工作的质量。在严格履行法定信息披露义务的同时，加强主动信息披露，建立适合更多投资者参与的信息沟通渠道和投资者互动交流平台，建立了具有较高透明度和诚信度的信息披露体系，树立了良好的资本市场形象。2009年公司获得上海证券交易所颁发的“2009年度信息披露奖”。







# Safe Development

## 安全生产责任

保持安全生产的稳定局面，为电力安全可靠供应提供保障，为员工创造安全健康的工作环境，是我们最基本的社会责任。公司始终坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，坚持把安全生产作为各项工作的基础。





## 健全安全管理机制

2009年，公司深入开展安全生产NOSA五星安健环管理系统评级工作，通过实时评价，进一步夯实安全工作基础。公司各发电企业（除新建电厂外）均取得质量管理、环境管理和职业安全健康管理体系国家认证，石嘴山发电公司、北仑第一发电公司、龚嘴水力发电总厂获得NOSA四星级标准。公司安全生产局势平稳，公司系统未发生不安全重大事故。

## 深化安全宣传培训

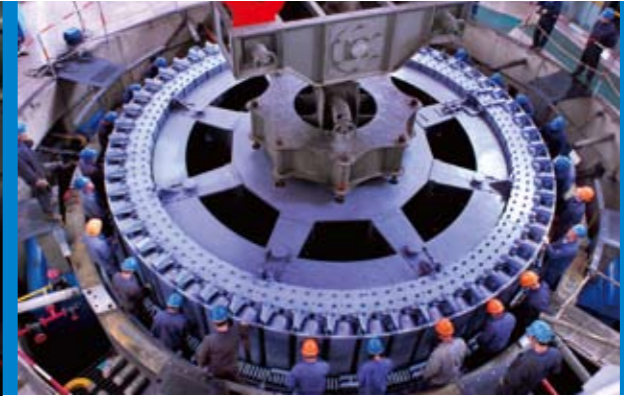
2009年，公司多次组织召开安全生产电视电话会议，先后组织了两个督查组对公司部分电厂的安全生产、节能减排等方面进行全面检查和指导。认真开展“安全生产年”、“三项行动”和“安全月”活动，完成了安全大检查、迎峰度夏、防火防爆、隐患排查以及安全督查等专项工作，组织基层企业完成了防洪防汛、抗台风的准备工作，圆满完成了迎峰度夏、防汛防台等工作。





## 实现安全可靠发供电

为实现安全可靠发供电，公司积极规范发电设备管理流程，促进设备管理的专业化，落实设备管理责任，最大限度地预防和减少设备故障。2009年，公司系统完成机组检修47台次，完成技改项目232项。



## 安全生产水平不断提高

2009年，公司通过强化培训，增强了运行值班人员对异常和突发事件的应急处理能力。规范检修作业标准，严格检修工艺，确保检修质量达到全优目标。规范消缺管理流程，防止因人员过失造成设备或机组跳闸；重视电气二次及热工的管理和维护，避免保护误动；重点做好锅炉的防磨防爆措施和煤质控制及燃烧调整，尽量减少锅炉发生“爆管”和“灭火”；做好新投产机组完善化工作，尽快实现安全、稳定、经济运行。



## 保障职业安全健康

通过推行NOSA五星安健环管理系统，以“人”为关注焦点，通过辨识、评估和控制存在于生产经营活动中的安健环方面的危险源，降低现场作业环境的安全、健康、环保风险，直至消除人身安全、职业健康和环境污染事故，并通过管理绩效测评，实现自我的持续改进。高度重视员工身心健康，加强职业病防治，建立健全员工健康档案，定期组织员工体检。加大投入力度，完善现场防尘、降噪、空调及安全设施，积极为员工创造安全、卫生、舒适的工作环境，最大程度地减少职业危害，努力为员工营造生产安全、工作快乐、身心健康、生活和谐的良好氛围。

## 肩负保电社会责任

2009年国庆、中秋期间，公司以高于奥运保电的标准，精于奥运保电的准备，从发电生产、工程建设、交通安全、维稳政治安全、信息网络安全五个方面，对国庆保电安全工作做了周密部署，全力以赴做好安全生产和维护稳定工作。公司领导带领相关部门人员分赴各重点保电单位，驻守现场，坐镇指挥，检查督导国庆保电工作。系统各单位根据国庆保电领导机构相关职责，全力保安全、保稳定、保发电，圆满完成“双节”保电工作。







# Economical Development

## 节能环保责任

加强环境保护，营造碧水蓝天，是我们社会责任的体现。公司致力于与自然的和谐发展，完善环保监管体系，加强环保治理，加快发展循环经济，进一步完善环保管理、监督考核和排放指标体系。2009年，公司各项排放指标大幅下降，未发生环境污染事故和生态破坏事件，迈出了建设环境友好型企业的新步伐。



## 加快环保设施建设

2009年，公司加大环保项目的资金投入，扎实做好污染减排工作，加快脱硫设施的建设，加强脱硫设备的管理，努力建设环境友好型企业。截至2009年底，公司火电机组装机容量达到1280.4万千瓦，除计划关停机组外，所有机组均已安装脱硫设施并投入运营，公司各电厂污染物排放全部达到国家标准，全公司单位二氧化硫排放量由2007年的2.55克/千瓦时降至2009年的1.01克/千瓦时。同时，公司积极推进脱硫特许经营工作，在实施大同二、三期烟气脱硫特许经营权的基础上，将试点范围扩大到石嘴山和庄河电厂。

## 推进资源综合利用

多措并举，拓宽固体排放物综合利用渠道，固体排放物综合利用率得到提高。公司积极开展资源综合利用，大力发展循环经济，对资源综合利用和节能减排进行统筹规划、合理布局、同步实施。通过技术改造，最大限度地减少污染物的排放，提高发电副产品粉煤灰、石膏等固体排放物的综合利用率。庄河、东胜公司基本实现了固体排放物100%综合利用。北仑、宣威公司通过营销人员的努力，灰渣、脱硫石膏的综合利用率有了明显提高。



## 大力保护生态环境

公司坚决执行国家环保政策，实现了资源开发与环境保护的有机结合。认真开展建设项目环境影响评价影响，按照有利于生态环境保护的原则优化项目设计，实现了环保关口前移；根据环境影响评价报告及审核意见，在工程建设中同步规划、同步实施水土保持、生物多样性保护、植被保护等措施，公司全年未发生生态环境破坏事件。为加强大渡河珍稀鱼类保护，确保完成大渡河首次珍稀鱼类增殖放流任务，大渡河公司2009年委托四川省水产研究所进行珍稀鱼类保护相关科研课题研究，并计划于2010年第一季度完成首次珍稀保护鱼类放流。

## 加强节能运行管理

节约能源资源是发电企业降低成本，提高效益的重要途径，更是企业与社会可持续发展的客观要求。公司始终致力于以最小的资源消耗获取最大的效益，着力推进公司的节约发展。2009年，公司加大节能工作力度，加快节能改造步伐，强化运行绩效管理，设备经济运行水平得到进一步提升，消耗性指标大幅下降。公司通过实施“新机完善化改进”、“汽机高效化检修”、变频改造等技改工作，合计降低公司供电煤耗2.95克/千瓦时。

公司加强燃油管理，单位电量耗油完成7.02吨/亿千瓦时，达到国内较好水平。公司部分锅炉实施微油启动，节油70%以上，特别是国电内蒙古东胜热电有限公司，在锅炉点火和稳燃技术上，大胆探索、勇于创新，实施了等离子点火技术、无燃油系统，成为全国第一个无燃油的燃煤电厂，为优化锅炉设计、简化系统布置、降低机组启动费用、有效改善火电厂生态条件，保护生态环境起到了很好的示范作用。





# Sustainable Development

## 持续发展责任

积极转变发展方式，坚持优化发展，是提高公司经营效益和核心竞争力的内在需求，更是实现国民经济可持续发展的客观要求。公司认真贯彻落实国家“上大压小”政策，积极推进节能环保机组建设，大力开发可再生能源和清洁能源，加快延伸发电产业链，注重在快速发展中调结构，在调整结构中提高发展质量和效益，通过突出新能源发展，突出大机组、大产业基地建设，加快水电、核电开发，加快煤炭开发和清洁利用，提高资本运作能力，公司电源结构、机组结构、产业结构和区域布局得到进一步优化，规模和效益同步快速增长，实现了又好又快发展。



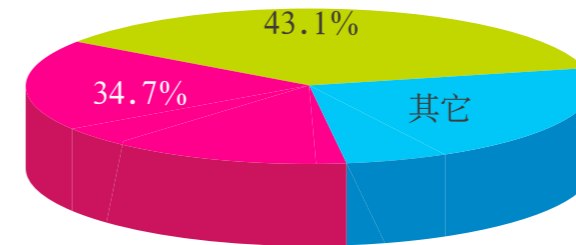




### 优化机组结构

在火电领域，公司认真贯彻国家“上大压小”政策，加快建设低能耗、低排放的大型、超大型机组和能源综合效率高的热电联产机组，以利于节约能源和减少污染物排放，大机组、大产业基地建设进展顺利。大同两台66万千瓦机组顺利投产；冀蒙煤电一体化布连项目取得国家发改委“路条”；大开二热、青铝热电项目已核准；酒泉热电、宁东热电项目已取得国家发改委“路条”；邯鄹六期、朝阳等一批热电项目前期工作稳步推进。在项目设计上，充分考虑生态环境的平衡和保护，把项目对生态环境的影响及对策纳入可行性研究报告。

截至2009年底，公司拥有60万千瓦及以上机组10台，共552万千瓦（公司合营公司外高桥第二发电公司按40%股权比例计算装机容量），占燃煤机组总容量的43.1%；30万千瓦级机组14台，共444万千瓦，占燃煤机组总容量的34.7%；热电联产机组25台，共840万千瓦，占燃煤机组总容量的65.6%。节能环保型燃煤机组比重的逐年度提升，为减少资源消耗和削减污染物排放奠定了基础。



### 优化电源结构

2009年，公司风电建设、水电开发取得重要成果，一批清洁能源和可再生能源项目相继建成投产。全年实现核准风电容量40万千瓦，装机投产容量33万千瓦；在东北地区、内蒙、新疆、甘肃、宁夏等风资源富集区储备风电资源1290万千瓦；完成宁夏中卫、平罗共20MW光伏电站项目核准。水电项目开发进程加快，瀑布沟二台60万千瓦机组如期实现双投。完成14.8万千瓦的小水电并购工作。

截至2009年底，公司水电装机容量达到298.55万千瓦，风电装机容量达到51.6万千瓦，公司可再生能源占控股装机容量的比重上升至21.47%。





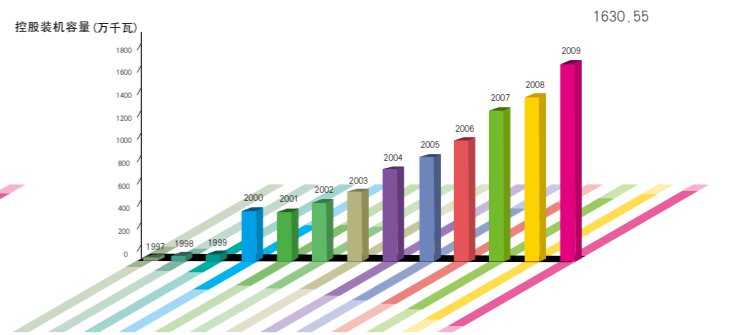
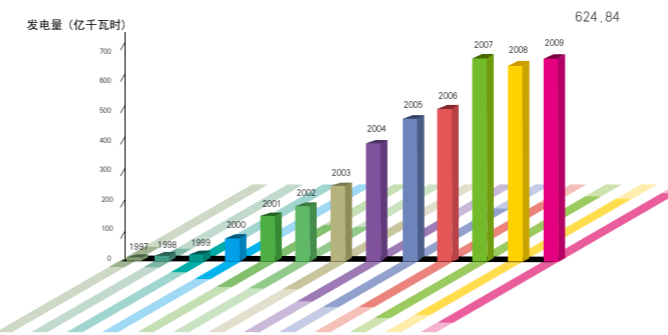
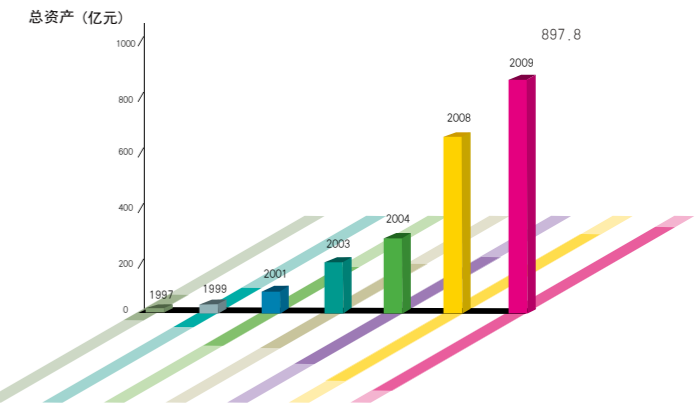
### 优化产业结构

2009年，公司大力延伸发电产业链，在煤炭、煤化工、铁路、金融等项目方面取得重大进展，培育了新的利润增长点。公司煤炭产业开发和清洁利用稳步推进，大同左云、宣威地区煤矿整合工作正有序开展，宁东煤基多联产项目工程建设准备工作正在进行，特别是冀蒙煤电一体化项目，是公司实现战略转型的关键，也是提高核心竞争力和持续盈利能力的关键。内蒙古3000吨/年多晶硅项目进入工程建设阶段。加大蒙冀铁路投资力度，增加对张唐铁路的资本金投资。参与石家庄商业银行（现更名为河北银行）增资扩股工作，加强产融结合。



### 增强持续发展实力

2009年，公司新增装机容量266.6万千瓦，控股装机容量达到1630.55万千瓦。公司全资及控股发电企业（含合营公司上海外高桥第二发电有限公司、英力特集团）完成发电量624.84亿千瓦时。2009年公司实现营业收入194.47亿元，公司资产总额达到897.8亿元，同比增长30.6%。





# Common Development

## 共建和谐责任

上下同心、内外和谐是我们追求的目标。公司以共同发展为原则，坚持不断完善管理体制机制，切实维护员工合法权益，积极构筑员工成长平台，努力提高员工生活品质，促进员工与企业的共同发展。公司坚持发展成果回馈社会，积极参与社区建设，推动地方经济与社会共同繁荣。公司热心公益事业，扶危济困，为促进社会和谐贡献力量。



### 加强队伍建设，确保和谐稳定

公司高度重视各级领导班子建设，加强对领导人员绩效考核，促使各级领导班子更加团结、务实，增强各级领导班子凝聚力、战斗力。面向未来发展，积极做好后备干部的遴选和推荐工作，建立了一支由正职后备32人，副职后备67人组成的2009—2010年度公司后备干部队伍，实行年度动态管理，适时进行调整和补充并对其加以有计划、有针对性的教育和培训，充分发挥其各自的专业优势和能力特长。公司注重对直属及控股各单位员工的思想教育和情绪理顺，确保员工队伍的和谐稳定。

### 关爱员工成长，构建事业舞台

公司高度重视员工在企业发展中的主体作用，加大培训力度，开展以提高技能为目标的生产培训，培养更多能够满足岗位要求、具有相当业务素质并掌握专业技能的员工。研究制订了“卓越英才计划”，明确了公司2009—2012年“卓越英才计划”的培养目标，大力推进员工素质提升工程，充分挖掘员工的个人潜能，激发员工的工作热情，增强员工的企业归属感，实现公司和个人的共同成长。

2009年，公司以“同舟共济保增效，建功立业促发展”为主题，广泛开展各种劳动竞赛、岗位练兵、技能比武、技术革新、合理化建议等活动，以庆祝新中国成立60周年为契机，广泛开展“爱国爱党爱岗”系列教育活动，涌现出了以“国电电力十杰员工”、“集团公司工人先锋号”、“集团公司巾帼建功标兵、巾帼建功示范岗”为代表的一批先进个人和集体，使员工的思想观念、行为方式更好地适应社会环境的变化、企业发展的要求，进一步增强了广大员工参与企业发展建设的积极性和创造性。





## 强化民主管理，维护员工权益

2009年，公司建立了职工代表大会制度并成功召开了一届一次职工代表大会，开创了全国五大发电集团核心上市公司建立职代会制度的先河。首次开展了民主监督检查考评基层单位年度工作，为公司工会融入中心开展工作找到了切入点。贯彻实施《工会法》、《劳动法》和《劳动合同法》，各基层单位与工会签订集体合同并认真履行，切实维护了广大员工的合法权益。认真执行国家工时制度和带薪休假制度，为员工提供了养老、医疗、工伤、生育、失业等五大社会保险和住房公积金。

## 关心员工生活，营造情感家园

公司认真落实学习实践科学发展观活动提出的“十大”惠民政策，积极推进有关员工发展、素质提升、补充保险、健康休养、环境改善、文体娱乐、困难帮扶等惠民工程，常年坚持“春节”走访慰问、“五一”关爱劳模、“高温季节”送清凉及帮困助学等活动，坚持对特困职工、住院重伤病职工进行入户、入院慰问，切实关心员工生活，广泛营造情感家园。

2009年，公司系统广泛开展了庆祝新中国成立60周年系列活动，广大员工看红色经典、唱红色歌曲、走红色道路、写红色文章，保稳定、保发电，各种征文演讲、文艺演出、书画摄影比赛、球类竞技和文化展演活动精彩纷呈。公司工会以“素质提升工程、建功立业工程、阳光厂务工程、和谐创建工程、全员健康工程、凝心聚力工程”为抓手，深入开展工会工作，促进了公司“模范职工之家”和“模范职工小家”建设。







## 热心公益事业，勇担社会责任

作为大型国有电力上市公司，国电电力高度重视社会公益活动，多年来热心参与社会救助和慈善事业，积极回报社会，奉献爱心，公司系统坚持开展“扶困助残”、为“母亲水窖”捐款、“送温暖、献爱心”、国电集团“同一条河，同一个家”爱心帮扶等公益活动，资助孤寡老人、失学儿童、贫困母亲、困难群体。公司下属企业不定期组织员工无偿献血，开展植树造林、环保宣传。

大渡河公司切实履行社会责任，向汉源移民工程搬迁捐赠12000万元；捐建希望小学、爱心医院，帮扶流域优秀贫困学生、红军军属、受灾群众，大渡河“双同”基金会首次被评为3A级。该公司捐资扶贫工作增进了与流域地区人民群众的深厚情谊，进一步树立了国电企业良好形象，被国家民政部、中华慈善总会授予“中华慈善突出贡献单位（企业）奖”。





# Future Perspective

## 展望未来

“为股东创造丰厚回报，为员工创造美好生活”是公司的经营宗旨，“建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司”是公司的发展目标，它们揭示了公司的价值取向，明确了公司全体员工的奋斗目标，成为公司社会责任的核心所在。

展望2010年，公司面临的市场环境仍然十分严峻，任务依然艰巨繁重，我们将继续坚持科学发展的理念，努力实现速度、质量、效益相统一。我们将围绕“攻坚年”这一主题，突出“抓发展，强管理，增效益”的中心任务，以大力发展新能源为引领，以建设创新型企业为动力，创新思路，做实载体，细化措施，推动公司结构调整迈出新步伐，管理水平达到新高度，盈利能力再上新台阶，切实履行好企业的经济、政治和社会责任，在环境保护、资源利用和创建和谐社区、构建和谐社会等方面继续做出更大的贡献，为加快建设国内领先、国际一流的综合性电力上市公司而努力奋斗。

公司将继续加快电源建设步伐，继续加大市场营销工作，稳步拓展电力产业链，有效降低发电主业风险，增加新的利润增长点；进一步强化成本控制和内部挖潜最大限度化解市场压力和经营风险，努力提高盈利水平，为广大股东创造良好回报。

公司将继续坚持发展与资源环境相协调的理念，努力建设资源节约型和环境友好型企业。进一步加快清洁能源和可再生能源发展，继续淘汰落后产能，加快节能环保技术改造步伐，进一步加大节能减排工作力度，确保主要污染物排放量继续下降。积极发展循环经济，推进废弃物综合利用的产业化、市场化、规模化，为建设生态文明促进社会经济的可持续发展作出更大的贡献。

公司将继续建设和谐企业，严格执行国家有关法律法规，努力构建规范有序、和谐稳定的劳动关系。加强职工民主管理和民主监督，切实维护员工合法权益。继续强化安全教育，消除安全隐患，持续改进工作环境，确保员工的安全健康。继续改善员工生活条件，丰富员工文化生活，共建和谐企业。继续支持社区建设，建立健全支持社会公益事业的长效机制。

我们将每年度向社会公众汇报公司履行社会责任的实践及成果，以此更好的接受社会各界的监督与支持。



中国国电  
CHINA GUODIAN

国电电力发展股份有限公司  
GD POWER DEVELOPMENT CO.,LTD.

地 址：北京市朝阳区安慧北里安园19号楼

邮 编：100101

电 话：+8610-5868 2200 传 真：+8610-6482 9900

网 址：[www.600795.com.cn](http://www.600795.com.cn)