

# 中国长江电力股份有限公司

## 2010 年年度报告



二〇一一年四月二十七日

## 重要提示

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本报告经公司第三届董事会第六次会议审议通过，副董事长陈飞委托董事长曹广晶，董事杨清委托董事林初学，独立董事曹兴和、刘章民委托独立董事李菊根代为出席并代为行使表决权。

公司 2010 年年度财务报告已经天健正信会计师事务所有限公司审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

公司负责人曹广晶、主管会计工作负责人白勇、会计机构负责人李绍平声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

## 目 录

第一节 公司基本情况简介.....	1
第二节 会计数据和业务数据摘要.....	4
第三节 股本变动及股东情况.....	6
第四节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	10
第五节 公司治理.....	17
第六节 股东大会情况简介.....	23
第七节 董事会报告.....	25
第八节 监事会报告.....	47
第九节 重要事项.....	51
第十节 财务报告.....	59
第十一节 备查文件目录.....	133

## 第一节 公司基本情况简介

### 一、公司基本信息

(一) 中文名称：中国长江电力股份有限公司

中文简称：长江电力

英文名称：China Yangtze Power Co., Ltd.

英文简称：CYPC

(二) 法定代表人：曹广晶

董事会秘书：楼坚

证券事务代表：陈东

电话：010-58688900

传真：010-58688898

电子信箱：cypc@cypc.com.cn

联系地址：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座 21 层

(三) 注册地址：北京市海淀区玉渊潭南路 1 号 B 座

邮政编码：100038

办公地址：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座

邮政编码：100033

互联网网址：<http://www.cypc.com.cn>

电子信箱：cypc@cypc.com.cn

(四) 信息披露报纸：《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和《中国三峡工程报》

登载年度报告的网址：<http://www.sse.com.cn>,<http://www.cypc.com.cn>

年度报告备置地点：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座 21

层公司董事会办公室

(五) 股票上市交易所：上海证券交易所

(六) 股票简称：长江电力

股票代码：600900

(七) 首次注册登记日期：2002 年 11 月 4 日

首次注册登记地址：北京市崇文区广渠门内大街 25 号

变更注册登记日期：2010 年 8 月 11 日

变更注册登记地址：北京市海淀区玉渊潭南路 1 号 B 座

企业法人营业执照注册号：100000000037300

税务登记号码：420501710930405

组织机构代码：71093040-5

聘请的会计师事务所：天健正信会计师事务所有限公司

聘请的会计师事务所办公地址：北京市东城区北三环东路 36 号环球  
贸易中心 A 座 12 层

## 二、公司简介

中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力或公司）是经原国家经贸委报请国务院同意后，以《关于同意设立中国长江电力股份有限公司的批复》（国经贸企改[2002]700 号文）批准，由中国长江三峡集团公司作为主发起人以发起方式设立的股份有限公司，创立于 2002 年 9 月 29 日。

2003 年 10 月 28 日，公司首次公开发行人民币普通股 2,326,000,000 股，总股本为 7,856,000,000 股。2005 年 8 月 15 日，公司实施股权分置改革方案，总股本变更为 8,186,737,600 股。2007 年 5 月，“长电 CWB1”认股权证行权，总股本变更为 9,412,085,457 股。2009 年 9 月 28 日，公司实施重大资产重组，总股本变更为 11,000,000,000 股。2010 年 7 月 19 日，公司实施资本公积金转增方案，总股本变更为 16,500,000,000 股。

公司是目前我国最大的水电上市公司，主要从事水力发电业务。截至报告期末，公司拥有葛洲坝电站及三峡工程已投产的全部发电机组，机组装机容量为

2,107.7 万千瓦。公司还持有广州发展实业控股集团股份有限公司（以下简称广州控股）11.189%的股份，广州控股装机容量约为 229.86 万千瓦；持有上海电力股份有限公司（以下简称上海电力）9.37%的股份，上海电力装机容量约为 684.21 万千瓦；持有湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源）36.76%的股份，湖北能源可控装机容量约为 544.55 万千瓦。

根据三峡工程初步设计，三峡左右岸电站设计总装机容量为 1,820 万千瓦，由 26 台单机容量为 70 万千瓦的水轮发电机组组成，设计多年平均发电量为 847 亿千瓦时，三峡电站 26 台机组已全部投产。为提高三峡电站的检修、备用容量和调峰能力，充分利用长江汛期的水能资源，国务院三峡工程建设委员会批准三峡工程右岸扩建地下电站，地下电站共安装 6 台单机容量为 70 万千瓦的水轮发电机组，2012 年将全部建成投产。三峡工程全部竣工后，三峡电站的范围包括左岸和右岸电站 26 台机组（单机容量为 70 万千瓦）、地下电站 6 台机组（单机容量为 70 万千瓦）、电源电站 2 台机组（单机容量为 5 万千瓦），总装机容量为 2,250 万千瓦。

## 第二节 会计数据和业务数据摘要

### 一、2010 年度主要会计数据

#### (一) 报告期主要财务数据

单位：元

项 目	金 额
营业利润	8,782,912,018.57
利润总额	10,886,117,642.03
归属于上市公司股东的净利润	8,225,073,922.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	8,385,203,878.48
经营活动产生的现金流量净额	17,326,002,315.37

#### (二) 扣除非经常性损益项目及金额明细

单位：元

项目	本年发生额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-366,711,937.35
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	1,015,566.41
对外委托贷款取得的损益	17,940,427.80
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	262,129,263.08
非经常性损益合计	-85,626,680.06
减：所得税影响额	74,500,630.38
非经常性损益净额（影响净利润）	-160,127,310.44
减：少数股东权益影响额	2,645.96
归属于母公司普通股股东净利润的非经常性损益	-160,129,956.40
扣除非经常性损益后的归属于母公司普通股股东净利润	8,385,203,878.48

### 二、公司近三年主要会计数据

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
营业收入	21,880,246,303.77	11,015,033,923.14	98.64	9,373,933,304.24
利润总额	10,886,117,642.03	5,997,826,674.29	81.50	5,285,415,808.57
归属于上市公司股东的净利润	8,225,073,922.08	4,617,254,933.62	78.14	4,002,850,532.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,385,203,878.48	3,993,889,476.46	109.95	3,828,223,983.75

经营活动产生的现金流量净额	17,326,002,315.37	8,189,220,676.11	111.57	6,710,473,478.36
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
总资产	157,461,147,748.00	161,860,785,499.55	-2.72	58,325,248,120.34
归属于上市公司股东的所有者权益	66,160,311,537.46	61,859,762,399.04	6.95	37,983,567,420.42

### 三、公司近三年主要财务指标

	2010 年	2009 年		本年比上年增减 <sup>注</sup> (%)	2008 年
		调整后	调整前		
基本每股收益 (元/股)	0.4985	0.3128	0.4692	59.37	0.4234
稀释每股收益 (元/股)	0.4985	0.3128	0.4692	59.37	0.4234
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.5082	0.2714	0.4072	87.25	0.4067
加权平均净资产收益率 (%)	12.79	10.18	10.18	增加 2.61 个百分点	10.11
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	13.04	8.92	8.92	增加 4.12 个百分点	9.77
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	1.0501	0.4963	0.7445	111.59	0.7130
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年末增 减(%)	2008 年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	4.0097	3.7491	5.6236	6.95	4.0356

注：1、公司 2009 年度股东大会审议通过了 2009 年度利润分配及资本公积转增股本方案，2010 年 7 月 19 日，公司总股本变更为 16,500,000,000 股，根据中国证券监督管理委员会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》的要求，按转增后总股本重新计算各比较期间的每股收益、归属于上市公司股东的每股净资产和每股经营活动产生的现金流量净额；2、本年上半年增减所涉及的 2009 年相关数据均为调整后。



## 第三节 股本变动及股东情况

### 一、近三年公司证券发行与上市情况

2009年9月28日，公司与中国长江三峡集团公司签署了重大资产重组交割确认书，向中国长江三峡集团公司非公开发行股份 1,587,914,543 股，发行价格为 12.68 元/股，并于 2009 年 11 月 6 日办理完毕股份登记手续，公司总股本由 9,412,085,457 股变更为 11,000,000,000 股。2010 年 7 月 19 日，公司以 2009 年末总股本 11,000,000,000 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，共转增 5,500,000,000 股，总股本变更为 16,500,000,000 股。

经中国证监会核准和公司股东大会批准，2009 年 8 月 4 日，公司成功发行 35 亿元 2009 年第一期公司债券。

### 二、股份变动情况

#### (一) 股份变动情况

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（%）
<b>一、有限售条件股份</b>									
1、国家持股	6,090,620,223	55.37			3,045,310,111		3,045,310,111	9,135,930,334	55.37
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：									
境内法人持股									
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									
<b>二、无限售条件股份</b>									

1、人民币普通股	4,909,379,777	44.63		2,454,689,889	2,454,689,889	7,364,069,666	44.63
2、境内上市的外资股							
3、境外上市的外资股							
4、其他							
<b>三、股份总数</b>	<b>11,000,000,000</b>	<b>100</b>		<b>5,500,000,000</b>	<b>5,500,000,000</b>	<b>16,500,000,000</b>	<b>100</b>

(二) 有限售条件股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数 <sup>注</sup>	年末限售股数	限售原因	本年增加限售股数的解除限售日期
中国长江三峡集团公司	1,587,914,543	0	793,957,271	2,381,871,814	重大资产重组承诺	2012年11月6日
中国长江三峡集团公司	4,502,705,680	0	2,251,352,840	6,754,058,520	股权分置改革承诺	2015年1月1日

注：公司 2010 年 7 月 19 日实施了资本公积金转增方案，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，转增后的公司总股本为 16,500,000,000 股，故有限售条件股份相应增加，该新增限售股份的限售条件与原限售股份相同。

(三) 有限售条件股份可上市交易时间

单位：股

时 间	限售期满新增可上市交易股份数量	有限售条件股份数量余额	无限售条件股份数量余额	说 明
2012 年 11 月 6 日	2,381,871,814	6,754,058,520	9,745,941,480	中国长江三峡集团公司有限售条件的 2,381,871,814 股股份限售期满
2015 年 1 月 1 日	6,754,058,520	0	16,500,000,000	中国长江三峡集团公司有限售条件的 6,754,058,520 股股份限售期满

注：详见第九节“六、公司及控股股东等在报告期或持续到报告期的承诺事项及履行情况”。

(四) 前 10 名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
中国长江三峡集团公司	2,381,871,814	2012 年 11 月 6 日	2,381,871,814	重大资产重组承诺
	6,754,058,520	2015 年 1 月 1 日	6,754,058,520	股权分置改革承诺

注：详见第九节“六、公司及控股股东等在报告期或持续到报告期的承诺事项及履行情况”。

三、股东情况

(一) 截至 2010 年 12 月 31 日公司股东数量和持股情况

单位：股

股东总数（户）	481,861				
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国长江三峡集团公司	国有股东	70.57%	11,644,381,338	9,135,930,334	0
中国核工业集团公司	国有股东	1.59%	261,594,750	0	0
华能国际电力股份有限公司	国有股东	1.56%	257,559,750	0	0
中国石油天然气集团公司	国有股东	1.56%	257,559,750	0	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	0.48%	79,211,211	0	0
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.36%	59,345,176	0	0
三峡财务有限责任公司	国有股东	0.34%	56,400,000	0	0
广东电网公司	国有股东	0.32%	52,521,975	0	0
中国建设银行—长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	0.30%	49,680,589	0	0
交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	其他	0.30%	49,589,044	0	0
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称	持有无限售条件股份数量		股份种类		
中国长江三峡集团公司	2,508,451,004		人民币普通股		
中国核工业集团公司	261,594,750		人民币普通股		
华能国际电力股份有限公司	257,559,750		人民币普通股		
中国石油天然气集团公司	257,559,750		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	79,211,211		人民币普通股		
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	59,345,176		人民币普通股		
三峡财务有限责任公司	56,400,000		人民币普通股		
广东电网公司	52,521,975		人民币普通股		
中国建设银行—长城品牌优选股票型证券投资基金	49,680,589		人民币普通股		
交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	49,589,044		人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动的说明	三峡财务有限责任公司（以下简称三峡财务公司）系公司控股股东中国长江三峡集团公司的控股子公司。除此之外，未知其他股东是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人情况。				

（二）截至本报告期末，除中国长江三峡集团公司外，公司不存在其他持股在 10% 以上（含 10%）的法人股东。

（三）公司控股股东和实际控制人情况简介

#### 1、控股股东情况

控股股东名称：中国长江三峡集团公司

法定代表人：曹广晶

成立日期：1993 年 9 月 27 日

注册资本：137,458,121,000 元

中国长江三峡集团公司为国有独资企业，全面负责三峡工程的建设与运行，并经国家授权负责金沙江下游的水电开发。中国长江三峡集团公司目前的主要业务包括：

水电工程建设与管理：负责三峡工程的建设与管理；负责金沙江溪洛渡、向家坝、乌东德及白鹤滩等项目的建设与管理。

电力生产：通过控股子公司长江电力负责水力发电业务，运营葛洲坝电站及三峡电站已投产的全部发电机组。

其他：拥有中国三峡新能源公司、中国水利电力对外公司、内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限公司、长江三峡技术经济发展有限公司、长江三峡旅游发展有限责任公司、宜昌三峡工程多能公司、长江三峡能事达电气股份有限公司等全资或控股子公司，以及一家非银行金融机构——三峡财务有限责任公司。

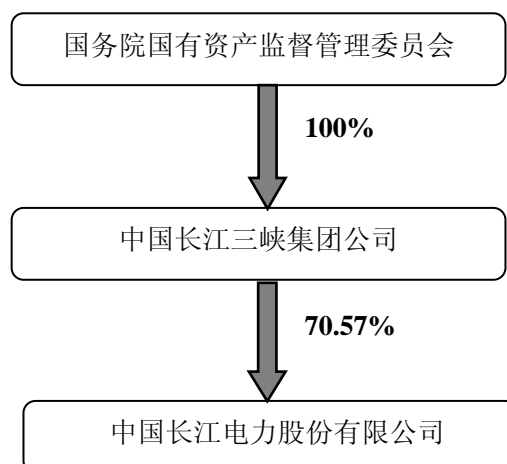
## 2、实际控制人情况

公司最终实际控制人是国务院国有资产监督管理委员会（以下简称国务院国资委）。

## 3、控股股东和实际控制人变更情况

报告期内公司的控股股东及实际控制人未发生变更。

## 4、公司与控股股东及实际控制人之间的产权控制关系图



## 第四节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事和高级管理人员的情况

#### (一) 现任董事、监事、高级管理人员情况

姓名	性别	年龄	职务	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内在本公司领取的报酬总额(万元/含税)
曹广晶	男	46	董事长	2010年3月-2013年6月	0	0		0
陈飞	男	47	副董事长	2010年6月-2013年6月	0	0		0
杨清	男	59	董事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
林初学	男	51	董事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
毕亚雄	男	48	董事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
孙又奇	男	58	董事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
蒋黔贵	女	69	独立董事	2010年9月-2013年6月	0	0		0
李菊根	男	65	独立董事	2010年6月-2013年6月	0	0		6.00
曹兴和	男	61	独立董事	2010年6月-2013年6月	0	0		6.00
刘章民	男	61	独立董事	2010年6月-2013年6月	0	0		6.00
毛振华	男	46	独立董事	2010年6月-2013年6月	0	0		6.00
杨亚	男	48	监事会主席	2010年6月-2013年6月	0	0		0
张崇久	男	58	监事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
周晖	女	47	监事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
王跃峰	男	57	监事	2010年6月-2013年6月	0	0		0
艾友忠	男	51	职工代表监事	2010年8月-2013年6月	0	0		54.33
晏新华	男	47	职工代表监事	2010年8月-2013年6月	0	0		38.59
张诚	男	53	总经理	2010年6月-2013年6月	0	0		73.24
马振波	男	47	副总经理	2010年6月-2013年6月	0	0		57.10
邓玉敏	男	46	副总经理	2011年3月-2013年6月	0	0		0
白勇	男	39	财务总监	2010年6月-2013年6月	0	0		24.45
楼坚	男	43	董事会秘书	2010年6月-2013年6月	0	0		41.56

注：1、公司董事、监事、高级管理人员的变动情况详见本节“(七)、变动情况”；2、按照有关规定，蒋黔贵独立董事不在公司领取报酬；3、白勇先生在报告期内领取报酬期限未满一年。

#### (二) 卸任董事、监事、高级管理人员情况

姓名	性别	年龄	职务	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内在本公司领取的报酬总额(万元/含税)
李永安	男	68	董事长	2005年9月-2010年3月	0	0		0
			董事	2005年9月-2010年6月				

樊启祥	男	47	董事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	0	0		0
王晓松	男	64	董事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	20,000	30,000		0
贡华章	男	65	董事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	0	0		0
崔建民	男	78	独立董事	2005 年 9 月-2010 年 5 月	0	0		4.00
吴敬儒	男	78	独立董事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	0	0		4.00
武广齐	男	53	独立董事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	0	0		4.00
金莲淑	女	68	独立董事	2007 年 5 月-2010 年 6 月	0	0		0
陈晓虹	男	54	监事	2005 年 9 月-2010 年 6 月	0	0		0
张定明	男	47	副总经理	2005 年 9 月-2011 年 3 月	0	0		57.10
傅振邦	男	36	财务总监	2008 年 4 月-2010 年 3 月	0	0		24.18 <sup>注</sup>

注：1、公司董事、监事、高级管理人员的变动情况详见本节“(七)、变动情况”；2、按照有关规定，金莲淑独立董事不在公司领取报酬；3、傅振邦先生在报告期内领取报酬期限未满一年；4、王晓松先生持股数量增加系公司实施 2009 年度利润分配及转增股本方案所致。

### (三) 现任董事、监事及高级管理人员最近五年的主要工作经历

1、董事长曹广品，博士，教授级高级工程师，享受政府特殊津贴专家。历任中国长江三峡集团公司副总经理；现任中国长江三峡集团公司董事长、党组书记，国务院三峡工程建设委员会副主任。

2、副董事长陈飞，经济学硕士，高级工程师。历任中国国电集团公司副总经理、党组成员（其中 2006 年 10 月至 2008 年 2 月兼任国电电力发展股份有限公司总经理、党组书记）；现任中国长江三峡集团公司董事、总经理、党组成员，国务院三峡工程建设委员会委员。

3、董事杨清，大学本科学历，教授级高级工程师，享受政府特殊津贴专家。现任中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理。

4、董事林初学，工学学士，工商管理硕士，教授级高级工程师。历任招商银行股份有限公司独立董事；现任中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理。

5、董事毕亚雄，管理学博士，教授级高级工程师。历任公司总经理；现任中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理。

6、董事孙又奇，大学本科学历，高级会计师，注册会计师。现任中国核工业集团公司党组成员、副总经理兼总会计师、总法律顾问。

7、独立董事蒋黔贵，大学本科学历。历任第十届全国人大法律委员会副主任委员；现任中国企业联合会执行副会长。

8、独立董事李菊根，大学本科学历，教授级高级工程师。历任中国水电工程顾问集团公司总经理、党组书记；现任中国水力发电工程学会常务副理事长兼

秘书长。

9、独立董事曹兴和，在职研究生，高级经济师。历任中国海洋石油总公司党组成员、副总经理兼干部学院院长。

10、独立董事刘章民，大专学历，高级审计师。历任东风汽车公司副总经理、党委常委、总会计师，东风汽车集团股份有限公司总裁。

11、独立董事毛振华，经济学博士，高级经济师。现任中国人民大学经济研究所所长。

12、监事会主席杨亚，研究生学历，工商管理硕士（EMBA），高级会计师。历任中国长江三峡集团公司副总会计师兼资产财务部主任；现任中国长江三峡集团公司总会计师。

13、监事张崇久，管理学博士，高级经济师。历任中国葛洲坝集团公司副总经理兼总经济师，葛洲坝股份有限公司董事、副总经理，中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司副总经理；现任中国葛洲坝集团公司党委常委，中国葛洲坝集团股份有限公司副总经理。

14、监事周晖，硕士研究生，高级会计师。历任华能国际电力股份有限公司副总会计师兼财务部经理；现任华能国际电力股份有限公司总会计师、党组成员。

15、监事王跃峰，研究生学历，高级经济师。现任中国石油天然气集团公司投资公司专职董事。

16、职工代表监事艾友忠，工学博士，教授级高级工程师。历任公司葛洲坝水力发电厂厂长兼党委书记；现任公司纪委书记、工会主席，兼任北京长电创新投资管理有限公司监事会主席。

17、职工代表监事晏新华，硕士研究生学历，高级政工师。历任公司人力资源部经理；现任公司检修厂党委副书记、工会主席。

18、总经理张诚，工学博士，教授级高级工程师。历任公司三峡水力发电厂厂长，中国长江三峡集团公司总经理助理；现任公司总经理，兼任北京长电创新投资管理有限公司副董事长，中国长电国际（香港）有限公司董事。

19、副总经理马振波，工程硕士，教授级高级工程师。现任公司党委书记、副总经理，兼任三峡水力发电厂厂长兼党委书记，北京长电创新投资管理有限公

司董事。

20、副总经理邓玉敏，工程硕士，教授级高级工程师。历任长江三峡实业有限公司总经理、党委书记、董事长，长江三峡水电工程有限公司董事长；现任公司副总经理，长江三峡能事达电气股份有限公司董事长。

21、财务总监白勇，工商管理硕士，高级经济师。历任公司财务部经理，湖北能源集团有限公司副总经理兼总会计师，湖北能源集团股份有限公司总经理、党委副书记；现任公司财务总监。

22、董事会秘书楼坚，硕士研究生，注册会计师、注册资产评估师。历任公司资本运营部经理；现任公司董事会秘书。

#### （四）在股东单位任职情况

姓名	公司任职	股东单位任职	股东单位任职期间
曹广品	董事长	中国长江三峡集团公司董事长、党组书记	2010年1月-
陈飞	副董事长	中国长江三峡集团公司董事、总经理、党组成员	2010年1月-
杨清	董事	中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理	2000年1月-
林初学	董事	中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理	2002年2月-
毕亚雄	董事	中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理	2003年12月-
孙又奇	董事	中国核工业集团公司副总经理兼总会计师、总法律顾问	2001年6月-
杨亚	监事会主席	中国长江三峡集团公司总会计师	2006年2月-
张崇久	监事	中国葛洲坝集团股份有限公司副总经理	2007年10月-
周晖	监事	华能国际电力股份有限公司总会计师、党组成员	2006年3月-
王跃峰	监事	中国石油天然气集团公司投资公司专职董事	2003年7月-

#### （五）在其他单位任职情况

姓名	公司任职	除股东单位以外的其他单位任职	其他单位任职期间
曹广品	董事长	国务院三峡工程建设委员会副主任	2010年3月-
		中国水利学会副理事长	2003年-
		第二届中央企业青联常委	2007年-
		英国杜伦大学客座教授	2010年-
陈飞	副董事长	国务院三峡工程建设委员会委员	2010年4月-
杨清	董事	三峡国际招标有限责任公司董事长	2002年11月-
林初学	董事	三峡财务有限责任公司董事长	2002年2月-
毕亚雄	董事	长江新能源开发有限公司执行董事	2006年3月-
		长江三峡投资发展有限责任公司董事长	2007年7月-
孙又奇	董事	中国广东核电集团公司副董事长	2004年10月-
		中国广东核电集团公司董事	2002年10月-
		中核财务有限责任公司董事长	2003年7月-
蒋黔贵	独立董事	中国企业联合会执行副会长	2003年3月-
李菊根	独立董事	中国水利发电工程学会常务副理事长兼秘书长	2006年10月-
曹兴和	独立董事	中国石油化工企业联合会高级副会长、名誉会长	2007年-
		北京市十三届人大代表	2007年-



		北京交通大学兼职教授	2010 年-
		中国石油企业协会常务副会长	2010 年-
刘章民	独立董事	东风汽车股份有限公司副董事长	2007 年 9 月-
		东风汽车有限公司董事	2003 年 5 月-2011 年 3 月
		东风车城物流有限公司董事长	2004 年 4 月-2010 年 6 月
		中国第一重型机械股份公司独立董事	2008 年 12 月-
		中国交通建设股份有限公司独立董事	2009 年 12 月-
毛振华	独立董事	中国人民大学经济研究所所长	2006 年-
		董辅初经济科学发展基金会理事长	1996 年-
		中国工业经济联合会常务理事	2000 年-
		中国企业家论坛理事	2002 年-
杨 亚	监事会主席	中国会计学会电力分会副会长	2004 年 3 月-
		中国资产评估协会常务理事	2005 年 6 月-
		财政部企业内部控制标准委员会委员	2006 年 3 月-
		中国水力发电工程学会风险管理专业委员会副主任委员	2009 年 10 月-
张崇久	监事	中国水利工程协会理事	2008 年-
		湖北省信誉促进会副会长	2002 年-
		湖北省企业法律顾问协会副会长	2010 年-
艾友忠	监事	北京长电创新投资管理有限公司监事会主席	2008 年 3 月-
张 诚	总经理	中国电力设备管理协会副会长	2005 年 10 月-
		中国电力企业联合会水电分会会长	2007 年 7 月-
		北京长电创新投资管理有限公司副董事长	2008 年 3 月-
		中国长电国际（香港）有限公司董事	2010 年 12 月-
马振波	副总经理	中国电力企业联合会水电分会副会长	2004 年-
		长江三峡旅游发展有限责任公司董事	2006 年 1 月-
		北京长电创新投资管理有限公司董事	2008 年 3 月-
邓玉敏	副总经理	长江三峡能事达电气股份有限公司董事长	2010 年 5 月-
		南京河海科技有限公司副董事长	2010 年 1 月-
		重庆变压器有限公司副董事长	2009 年 4 月-
		湖北省联合发展投资集团有限公司董事	2009 年-
		三峡财务有限责任公司董事	2004 年 3 月-
白 勇	财务总监	湖北能源集团股份有限公司总经理、党委副书记	2008 年 6 月-2010 年 3 月
		湖北清江水电开发有限责任公司执行董事、法人代表	
		三峡财务有限责任公司董事	2010 年 3 月-
		三峡高科信息技术有限责任公司董事长	2010 年-
楼 坚	董事会秘书	大冶有色金属股份有限公司副董事长 <sup>注</sup>	2008 年 12 月-

注：大冶有色金属有限公司已于 2010 年更名为大冶有色金属股份有限公司（以下简称大冶有限）。

## （六）年度报酬情况

### 1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序和确定依据

独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行，除可领取报酬的独立董事外，其他董事未在公司领取报酬；职工代表监事按其任在公司任职及工作业绩考核领取报酬，除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，根据公司的生产经营业绩以及个人工作绩效确定。

## 2、报酬支付情况

报告期末,董事、监事和高级管理人员于报告期内从公司领取的报酬总额(包括基本工资、各项奖金、福利、补贴、住房津贴及其他津贴等)合计约 406.55 万元(含税),其中独立董事的工作津贴合计 36 万元(含税)。

## 3、未在公司领取报酬的董事、监事情况

公司职务	姓名	领取报酬单位
董事	曹广晶、陈飞、杨清 林初学、毕亚雄	中国长江三峡集团公司
董事	孙又奇	中国核工业集团公司
独立董事	蒋黔贵	国务院国资委
监事	杨亚	中国长江三峡集团公司
监事	张崇久	中国葛洲坝集团股份有限公司
监事	周晖	华能国际电力股份有限公司
监事	王跃峰	中国石油天然气集团公司

### (七) 变动情况

2010 年 3 月 3 日,公司第二届董事会第三十七次会议审议通过《关于李永安董事辞去董事长职务及选举新任董事长的议案》和《关于聘任公司财务总监的议案》,选举曹广晶先生担任公司董事长,聘任白勇先生担任公司财务总监,李永安先生不再担任公司董事长,傅振邦先生不再担任公司财务总监。

2010 年 6 月 26 日,公司 2009 年度股东大会审议通过《关于公司第二届董事会换届的议案》、《关于公司第二届董事会换届增加独立董事候选人的议案》和《关于公司第二届监事会换届的议案》,选举曹广晶、陈飞、杨清、林初学、毕亚雄、孙又奇先生为公司第三届董事会董事,选举李菊根、曹兴和、刘章民、毛振华先生为公司第三届董事会独立董事,选举杨亚、张崇久先生、周晖女士、王跃峰先生为公司第三届监事会监事。原第二届董事会成员樊启祥、王晓松、贡华章、崔建民、吴敬儒、武广齐先生、金莲淑女士不再担任公司董事,原第二届监事会成员陈晓虹先生不再担任公司监事。

2010 年 6 月 26 日,公司第三届董事会第一次会议审议通过《关于选举公司董事长的议案》、《关于选举公司副董事长的议案》、《关于聘任公司总经理、董事会秘书的议案》和《关于聘任公司副总经理、财务总监的议案》等议案,选举曹广晶董事为公司第三届董事会董事长,陈飞董事为副董事长,聘任张诚先生担任公司总经理,张定明、马振波先生担任公司副总经理,白勇先生担任公司财务总监,楼坚先生担任公司董事会秘书。同日,公司第三届监事会第一次会议审议通

过《关于选举公司监事会主席的议案》，选举杨亚监事为公司第三届监事会主席。

2010 年 8 月 25 日，公司召开第一届职工代表大会第一次会议，选举艾友忠、晏新华先生担任公司第三届监事会职工代表监事。

2010 年 9 月 17 日，公司 2010 年第三次临时股东大会审议通过《关于聘请蒋黔贵女士担任公司第三届董事会独立董事的议案》，选举蒋黔贵女士为公司第三届董事会独立董事。

2011 年 3 月 11 日，公司第三届董事会第五次会议审议通过《关于聘任公司副总经理的议案》，聘任邓玉敏先生为公司副总经理，张定明先生因工作调动不再担任公司副总经理。

## 二、公司员工情况

截至 2010 年 12 月 31 日，公司总人数为 7,319 人，其中在岗员工总数 7,161 人，需承担工资及保险福利的退岗退养人员 158 人。在岗员工构成情况如下表：

在岗员工构成	人数	比例
专业构成		
生产人员	5,587	78.02%
技术人员	429	5.99%
行政人员	972	13.57%
财务人员	107	1.49%
销售人员	66	0.92%
学历构成		
博士	15	0.21%
硕士	415	5.80%
本科学历	1,913	26.71%
大专学历	1,500	20.95%
中专及以下学历	3,318	46.33%
职称构成		
高级职称	614	8.57%
中级职称	1,263	17.64%
初级职称	2,014	28.12%
其他	3,270	45.66%

此外，公司需支付企业补贴的离退休人员 1,177 人。

## 第五节 公司治理

### 一、公司治理情况

2010 年，公司严格贯彻落实各级监管机构关于提高上市公司质量和规范公司运作的规定和要求，坚持“诚信经营、规范治理、信息透明、业绩优良”的理念，结合公司实际情况，完成了董事会、监事会及高级管理人员的换届工作，深入开展公司治理专项活动，不断完善公司管理制度，强化内部控制监督，严格履行信息披露义务，深化投资者关系管理，确保公司决策及经营行为规范，信息披露公开透明，保障了投资者权益。

#### （一）基本管理制度的建设情况

根据上海证券交易所《股票上市规则（2008 年 9 月修订）》、《上市公司募集资金管理规定》以及公司管理需要，2010 年公司审议修订了《公司章程》、《关联交易制度》、《募集资金管理制度》、《信息披露制度》、《重大信息内部报告制度》等 5 项基本管理制度，进一步完善了公司基本管理制度体系。

#### （二）股东大会、董事会和监事会运作情况

报告期内，公司认真贯彻上市公司规范运作要求，严格遵循公司股东大会、董事会、监事会、经营层决策权限和程序，共召开 4 次股东大会、9 次董事会、5 次监事会、3 次董事会专门委员会。三会累计审议通过了 80 项议案，对公司年度经营计划、财务决算及预算、利润分配、湖北能源上市、发行债务融资工具、定期报告等事项及时进行了决策，保证了公司生产经营正常进行。

#### （三）公司治理开展情况

报告期内，公司治理不断改进，愈加完善。2010 年，公司实施了董事会、监事会以及高级管理人员换届工作，独立董事占比接近 50%，外部董事超过半数，董事会结构得到进一步优化，独立性进一步增强，有利于公司科学决策，为公司快速健康发展起到重要作用。

2010 年 11 月，北京证监局对公司实施重大资产重组后续进展情况进行了现场检查，重点检查了重组后资产交割情况、控股股东承诺履行情况、关联交易情况、五家专业化公司管控模式等方面的工作，未发现违规事项。针对检查中提出

的意见，公司及时落实了相关事项。

#### （四）信息披露情况

2010 年，公司认真研究把握信息披露监管精神，加强主动信息披露力度，着力提高信息披露水平，应用 PDCA 循环管理模式，着重优化定期报告编制，强化横向审核与纵向审核相结合、内部审核与外部审核相结合的多层级审核机制，确保信息披露零差错。全年共发布股票分红和债券派息、湖北能源上市、短期融资券发行等临时公告 70 次，编制并披露了 2009 年年度报告、2010 年半年度报告和 2010 年第一、三季度报告，信息披露真实、准确、完整、及时，维护了广大投资者的信息知情权。

#### （五）投资者关系管理情况

2010 年，公司投资者关系管理工作紧紧围绕“服务于公司经营发展需要、服务于投资者沟通需要”的原则，致力于促进公司和投资者的和谐共赢。报告期内，公司一方面做精做实日常投资者关系工作，全年接听热线电话 3000 余次，参加、组织各类投资者会议 50 多批次，对投资者的来函、来电、传真等提问保证公平服务、保证按时回复、保证回复信息质量，投资者沟通顺畅、有效。另一方面，精心组织 2009 年度网上业绩交流会、投资者三峡坝区反路演及各种小型推介会等活动，及时与投资者沟通，不断提升公司投资者关系管理水平，维护了投资者的权益。

#### （六）公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

为进一步强化信息披露责任意识，提高公司年报信息披露质量，根据《公司法》、《证券法》、《信息披露管理办法》等法律法规和规范性文件规定，2010 年 4 月 29 日公司第二届董事会第三十八次会议审议通过《关于修改公司〈信息披露制度〉的议案》，单独增加了“年报信息披露重大差错责任追究”章节，明确了年报信息披露过程中信息提供、编制、审核、披露等各环节的责任，并要求追究相关责任。

报告期内公司无重大会计差错更正、重大遗漏信息补充及业绩预告更正的情况。

#### （七）公司不存在因改制等原因导致的同业竞争和关联交易问题

2010 年，在资本市场成立 20 周年之际，公司荣获上海证券交易所颁发的

“2010 年度董事会奖”，该奖项是目前监管机构授予 A 股上市公司董事会的最高荣誉。此外，公司还获得“2010 年中国主板上市公司最佳董事会”、“2009 年度中国投资者关系评选百强奖”等殊荣，公司网站获得“第二届中国最受投资者欢迎上市公司网站”、“最佳信息披露上市公司网站”、“最佳互动平台上市公司网站”等奖项，相关工作得到了监管机构、投资者及社会公众的认可和好评。

## 二、独立董事履行职责情况

公司独立董事严格履行《上市公司治理准则》、《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》等相关法律法规和《公司章程》、《独立董事制度》的规定，勤勉、尽责地履行职责，出席了 2010 年召开的全部董事会会议及股东大会，认真审议各项议案，参与公司的经营决策，对重大事项发表客观的独立意见，切实维护了中小股东的合法权益。

报告期内，公司独立董事对公司董事会换届、聘任公司高级管理人员、经常性关联交易、向湖北鸿信资产管理有限责任公司（以下简称湖北鸿信）增资等事项进行了审查，并发表了独立意见。2011 年 1 月 14 日，在 2010 年度审计机构天健正信会计师事务所有限公司（以下简称天健正信）进场审计前，独立董事审阅了《公司 2010 年度生产经营情况报告》、《公司 2010 年度财务状况及经营成果的初步汇报》、《公司 2010 年重大投融资活动情况报告》和《长江电力 2010 年度年报审计工作安排》。2011 年 4 月 7 日，公司召开年报审计沟通会，独立董事审阅了《公司 2010 年度财务报表的审计报告》、《公司审计机构关于公司 2010 年度财务报告审计情况的报告》以及《公司审计机构 2010 年度审计工作的总结报告》，并就有关审计问题与年审注册会计师进行了沟通，提出了具体修改意见。独立董事认为：公司 2010 年年度财务报告真实、准确地反映了公司的财务状况以及年度经营成果；天健正信在 2010 年度审计和年报编制工作中认真地履行了职责，审计程序符合相关规定，出具的评价意见客观、公允。

报告期内独立董事出席董事会的情况如下：

独立董事姓名	本年应参加董事会的次数	亲自出席（次）	委托出席（次）	缺席（次）
蒋黔贵	1	1	0	0
李菊根	4	4	0	0
曹兴和	4	4	0	0
刘章民	4	4	0	0
毛振华	4	3	1	0
崔建民	3	1	2	0
吴敬儒	5	5	0	0
武广齐	5	5	0	0
金莲淑	5	5	0	0

### 三、公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务方面的独立情况

公司拥有完整独立的资产、业务及产供销系统，在人员、财务、机构等方面与控股股东中国长江三峡集团公司及其控股子公司保持独立，具备面向市场自主经营的能力和条件。

（一）业务独立情况：公司自成立起即按照《公司法》的要求，建立了独立于控股股东的完整的产供销系统，独立行使经营决策权，业务结构完整，不存在控股股东及其控股子公司控制公司业务的情况。

（二）人员独立情况：公司拥有独立于控股股东的员工和劳动、人事、工资管理体系；全部董事均由股东大会选举产生，高级管理人员由董事会任命；不存在控股股东超越公司股东大会和董事会做出人事任免决定的情况。

（三）资产独立情况：公司与控股股东产权关系明晰，享有股东投资形成的全部法人财产权，资产独立于控股股东及其控股子公司。

（四）机构独立情况：公司设有股东大会、董事会、监事会等权力、决策与监督机构。上述机构严格按照《公司法》、《公司章程》的规定履行各自职责；公司及职能部门、生产经营场所和办公机构与控股股东分开，不存在混合经营、合署办公的情况。

（五）财务独立情况：公司设立了独立于控股股东的财务部门，配备了独立的财务人员，财务人员未在控股股东及其控股子公司任职。公司建立了规范、独立的会计核算体系和财务管理制度。公司独立履行纳税申报及缴纳义务，独立开设账户，未与控股股东共用账户。控股股东及其控股子公司未占用公司货币资金和其他资产，公司亦未为控股股东及其控股子公司提供担保。

### 四、内部控制建设情况

公司内部控制目标：确保国家有关法律、法规和公司内部规章制度的贯彻执行；增强公司风险控制能力，保障电力生产安全稳定运行，提高生产经营效益及效率；保障公司资产安全、完整；确保公司信息披露真实、准确、完整和公平。

公司围绕战略目标和内部控制目标，按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规及监管机构相关要求，结合自身发展实际情况，构建了较为完善的法人治理结构。公司股东大会、董事会、监事会和总经理负责的经营层严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事

规则》、《总经理工作规则》等规章制度的规定履行决策权、监督权和经营管理权，保障了公司各项生产经营业务规范、有序、健康发展。

2010 年，公司在内部控制体系优化成果的基础上，以健全内部控制机构、完善规章制度、加强宣贯培训、规范监督评价为工作重点，提升内部控制体系设计与执行有效性。一是成立内部控制管理网，负责内部控制体系建设的领导、组织与实施工作，明确了内部控制体系建设与执行领导机构、归口管理部门、生产经营业务管理部门及管理网成员的相关职责。二是进一步完善内部控制相关制度，修订了《公司章程》、《关联交易制度》、《信息披露制度》等 8 项管理制度，制定了《预算管理办法》、《工程项目管理办法》、《专业化公司管理指引》等 16 项管理制度，使相关业务管理制度体系更加完善。三是加强内部控制体系宣贯培训，邀请内部控制资深专家开展专题讲座，举办内部控制知识网上答题活动，员工参与率达到 80%，各层级负责人参与率达到 92%，提升了内部控制和风险管理文化在公司范围内的认可度。四是规范内部控制监督评价工作，结合工程项目审计、信息系统评价、本质安全性企业评价和质量环境职业健康安全管理体系管理评审等专项检查监督结果，按照内部控制评价方案认真开展自我评价和独立评价，促进相关业务管理流程和控制标准得到有效执行，经多方位的检查与测试，公司内部控制体系健全并执行有效。

公司内部控制体系建设经过多年的努力与持续改进，取得丰硕的管理成果，得到国家电力监管委员会等相关方的积极肯定与认可。2010 年公司陆续获得“2010 中国上市公司十佳法律风险管理奖”、“中国企业文化建设十大杰出贡献单位”等殊荣。

**五、董事会对公司内部控制的自我评估情况和审计机构的核实评价意见，详见《公司 2010 年度内部控制评价报告》和天健正信会计师事务所有限公司出具的《中国长江电力股份有限公司内部控制审计报告》**

#### **六、公司高级管理人员绩效考评和激励机制情况**

公司按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，对董事会聘任的高级管理人员实行年薪制。公司建立了经营目标和高级管理人员个人的工作业绩相结合的考核指标和体系，力求使公司 KPI（关键绩效指标）与个人绩效紧密结合，强化对高级管理人员的考评激励，使高级管理人员与股东利益取向一致，实现股东价值最大化。



七、公司履行社会责任的有关情况，详见公司《2010 年度社会责任报告》

## 第六节 股东大会情况简介

报告期内公司召开了年度股东大会和 3 次临时股东大会。相关决议公告均在规定日期内刊登在公司选定的信息披露报纸上。会议召开情况如下：

### 一、年度股东大会

2010 年 6 月 26 日在湖北省宜昌市三峡坝区召开了公司 2009 年度股东大会。经会议审议并以记名投票表决方式通过以下议案：

- (一) 审议通过《2009 年度董事会工作报告》
- (二) 审议通过《2009 年度监事会工作报告》
- (三) 审议通过《2009 年度财务决算报告》
- (四) 审议通过《公司 2009 年度利润分配及资本公积转增股本的方案》
- (五) 审议通过《关于在银行间市场开展短期固定收益投资的议案》
- (六) 审议通过《关于聘请公司 2010 年度审计机构的议案》
- (七) 审议通过《关于修改公司<关联交易制度>的议案》
- (八) 审议通过《关于修改公司<募集资金管理制度>的议案》
- (九) 审议通过《关于修改<公司章程>的议案》
- (十) 审议通过《关于公司第二届董事会换届的议案》
- (十一) 审议通过《关于公司第二届董事会换届增加独立董事候选人的议案》
- (十二) 审议通过《关于公司第二届监事会换届的议案》

### 二、临时股东大会

- (一) 第一次临时股东大会

2010 年 1 月 20 日在北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦召开了公司 2010 年第一次临时股东大会。经会议审议并以记名投票表决方式通过以下议案：

- 1、审议通过《关于公司以所持湖北能源集团股份有限公司股份参与重组湖北三环股份有限公司的议案》
- 2、审议通过《关于提请股东大会授权董事会全权办理公司参与重组湖北三

环股份有限公司事宜的议案》

3、审议通过《关于聘请天健正信会计师事务所有限公司为公司 2009 年度财务审计机构的议案》

(二) 第二次临时股东大会

2010 年 3 月 4 日在北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦召开了公司 2010 年第二次临时股东大会。经会议审议并以记名投票表决方式通过以下议案：

- 1、审议通过《关于发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》
- 2、审议通过《关于修改〈中国长江电力股份有限公司章程〉的议案》

(三) 第三次临时股东大会

2010 年 9 月 17 日在北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦召开了公司 2010 年第三次临时股东大会。经会议审议并以记名投票表决方式通过了以下议案：

- 1、审议通过《关于调整独立董事津贴标准的议案》
- 2、审议通过《关于聘请蒋黔贵女士担任公司第三届董事会独立董事的议案》

前述决议公告详见上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>) 和《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和《中国三峡工程报》。

## 第七节 董事会报告

### 一、管理层讨论与分析

#### （一）报告期内公司经营情况的回顾

报告期内，公司在董事会的领导下，深入贯彻落实科学发展观，精心组织，全面完成了年度生产经营任务，各项指标创历史新高，安全生产实现“零设备质量事故、零人员伤亡事故”的目标，发电量超过一千亿千瓦时；资本运作取得了重大成果，迈出了海外业务的重要步伐。2010 年，公司三峡—葛洲坝梯级电站完成发电量 1,006.10 亿千瓦时，实现营业收入 218.80 亿元，营业利润 87.83 亿元，净利润 82.26 亿元，基本每股收益 0.4985 元。

#### 1、行业概况

2010 年，我国继续采取了积极的财政政策和适度宽松的货币政策，国民经济在 2009 年回暖的基础上不断巩固，实现平稳较快增长。2010 年年末，根据经济形势变化，货币政策由适度宽松调整为稳健，经济运行由回落趋于平稳。2010 年，我国电力消费增长与国内生产总值增长呈正相关，全国用电需求快速增长，但增速呈逐月下降趋势；发电装机保持较快增长，除部分地区、局部时段由于气候、来水、电煤供应不足等原因导致电力供应紧张外，电力供需整体平衡。

#### （1）经济平稳较快发展，电力需求快速增长

2010 年，全社会全年用电量 41,923 亿千瓦时，同比增长 14.56%，比上年提高 8.12 个百分点，全社会用电量总体保持高增速，但受季节性因素及九月份以来节能减排政策的影响，全社会用电量呈现前高后低的特点，同比增速逐月下降。

“十一五”期间，全社会用电量年均增长 11.09%，电力需求增长稳定（见图 1）。

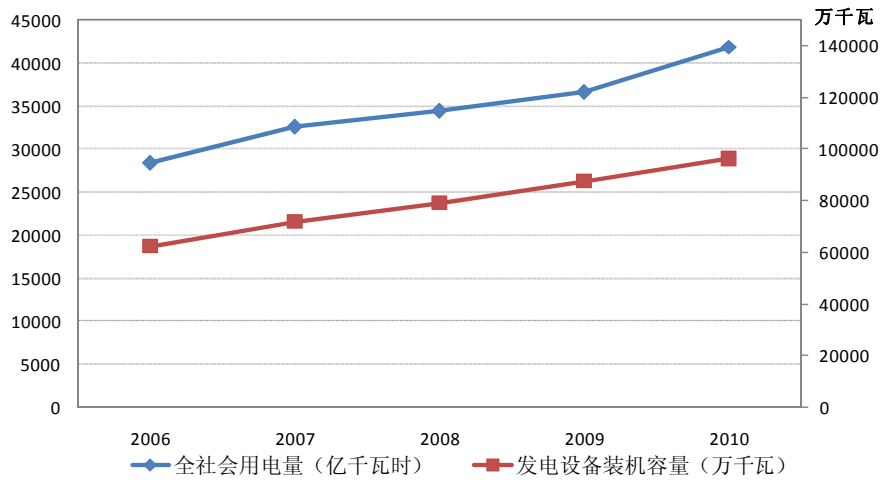


图 1 2006—2010 年全国全社会用电量与发电设备装机容量

行业分析和数据统计来源: 1、2010 年数据取自《2010 年中国电力工业统计快报》

2、2007—2009 年数据取自《2007—2009 年中国电力工业统计数据》

3、2006 年数据取自《中国电力年鉴 (2007)》

4、《全国电力供需与经济运行形势分析预测报告 (2010-2011 年度)》

## (2) 发电装机容量保持较快增长，电源结构调整加快

截至 2010 年底，全国全口径发电设备容量 96,219 万千瓦，同比增长 10.08%。其中，水电、火电、核电和风电分别同比增长 8.72%、8.53%、19.19% 和 76.54%。

“十一五”期间，全国电力装机年均增长 13.22%，其中，水电装机容量年均增长率为 12.73%，前三年稳步提高，后两年呈下降趋势（见图 2），截至“十一五”期末，水电装机容量突破两亿千瓦，占全国全口径发电设备容量的 22.18%。经过近几年的发展，火电装机容量增速逐年下降，水电、核电、风电等非化石能源装机比重从 2006 年的 22.32% 提高到 2010 年的 26.53%（见图 3），我国电力规模持续扩大，发电生产能力逐渐提高，电源结构调整效果明显。

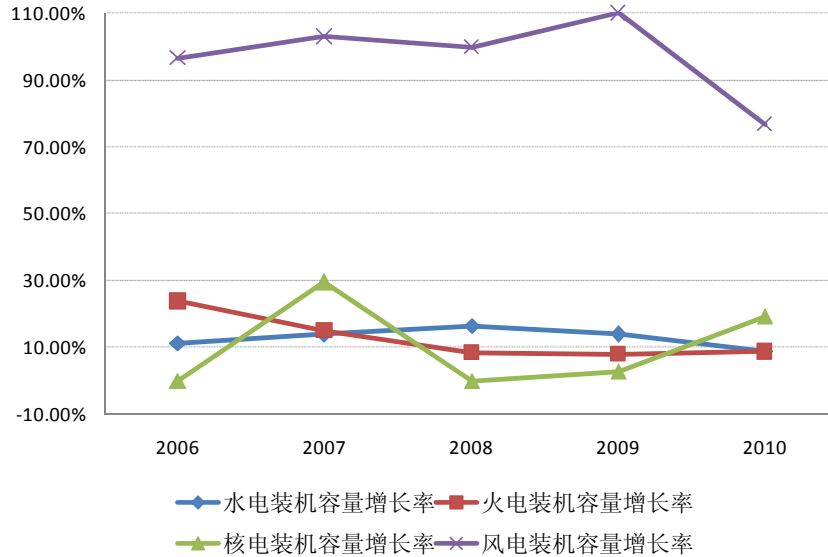


图 2 2006—2010 年水电、火电、核电和风电装机容量增长率

行业分析和数据统计来源：1、2010 年数据取自《2010 年中国电力工业统计快报》

2、2007—2009 年数据取自《2007—2009 年中国电力工业统计数据》

3、2006 年数据取自《中国电力年鉴（2007）》

4、《全国电力供需与经济运行形势分析预测报告（2010-2011 年度）》

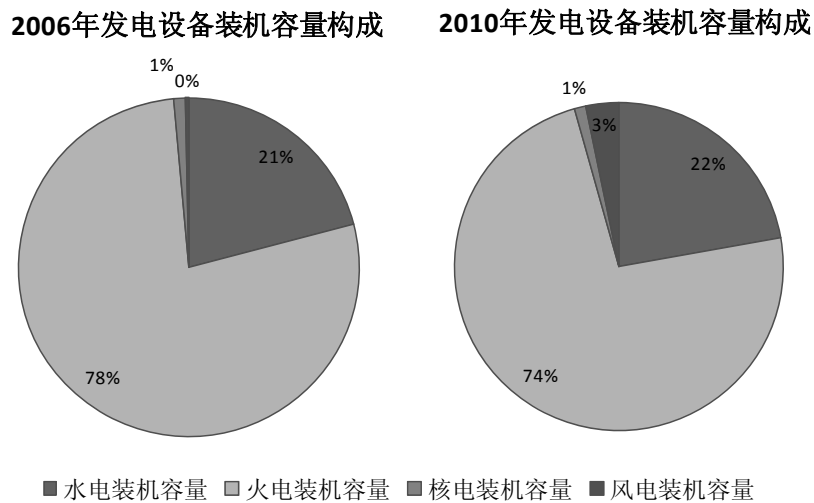


图 3 2006 年与 2010 年水电、火电、核电和风电装机容量构成

行业分析和数据统计来源：1、2010 年数据取自《2010 年中国电力工业统计快报》

2、2006 年数据取自《中国电力年鉴（2007）》

3、《全国电力供需与经济运行形势分析预测报告（2010-2011 年度）》

### （3）电力供需总体平衡，发电设备利用小时数增长

2010 年，我国电力供需总体平衡，但受气候、来水、电煤供应不足等因素影响，我国部分地区、局部时段出现电力供应紧张。全国全年 6,000 千瓦及以上

电厂累计平均发电设备利用小时数为 4,660 小时,比上年增加 114 小时,是自 2004 年发电设备利用小时持续下降后的首次回升。其中,水电累计平均发电设备利用小时数为 3,429 小时,比上年提高 101 小时。

## 2、2010 年公司主要工作

### (1) 深化精益生产管理,安全管理和电力生产水平迈上新台阶

2010 年,公司以发挥枢纽的防洪、抗旱、发电、航运和供水综合效益为首要任务,深入落实本质安全型企业建设,成功应对三峡建库以来最大洪水,三峡水库首次顺利实现蓄水至 175 米,发电生产和安全管理创出历史最好水平,水资源综合运用效益显著。

认真落实本质型安全企业标准,安全生产水平进一步提高。围绕影响安全生产的人员、设备、制度和环境四个主要要素,实施“五项兴安”(以人兴安、依法兴安、科技兴安、预防兴安、文化兴安),落实安全责任,隐患排查治理实现常态化,整改治理率不断提高。强化应急体系管理,成功防范应对突发事件。优化发电设备管理和运行方式管理,顺利完成世博和亚运等重大活动保电工作。

积极协调,精确调度,梯级枢纽综合运用实现多方共赢。加强与调度、防洪、航运等水资源需求相关方的协调沟通,争取到了利用洪水资源和早蓄水等有利条件,优化中小洪水调度,提高水能利用率,汛期三峡水库实施 7 次水库防洪调度,蓄洪总量 266.3 亿立方米,增发电量 43.18 亿千瓦时。科学编制 175 米实验性蓄水实施方案,适时优化蓄水进度安排,顺利完成三峡水库 175 米蓄水的任务。

优化精益生产方式,发电生产创新高。推进检修项目管理,通过标准化、规范化、程序化、信息化和制度化管理,以及持续提高集中值班人员水平,运行、检修水平得到进一步提升;以“零非停”为目标,实施了多项重大技术改造和反事故措施,提升了设备可靠性。2010 年,三峡电站和葛洲坝电站等效可用系数分别为 93.93%和 93.68%。

金沙江电力生产筹备各项工作稳步推进。坚持并优化“建管结合、无缝交接”的管理理念,积极参与工程建设有关设备设计、招评标和合同执行工作,协助建设部门控制设备设计、制造和安装的质量。深入设计生产技术管理体系,完成了电站“调控一体化”实施方案,并按照全电站责任管理的要求启动了机加工、大坝观测、设备大修等管理项目的研究工作。

专业化公司以强化服务意识、提升服务质量为目标，积极拓宽服务领域，认真做好工程建设、电力生产服务保障工作，全面完成了年度工作任务。

#### （2）积极推动多方沟通，电能消纳工作取得新的进展

2010 年，公司采取多种措施积极应对复杂多变的政策环境和市场环境，实现了全部上网电量执行国家批准的上网电价、电量按期结算、电费足额回收三大目标。

积极参与国家主管部门制定“十二五”三峡电站（含地下电站）电能消纳方案；分别与国家电网公司和中国南方电网公司就“十二五”三峡电站购售电和输电长期合同基本达成一致意见；积极开展市场分析研究，不断强化政策研究。

#### （3）资本运作取得重要成果，海外投资取得实质性进展

对外股权投资实现了战略投资的阶段性目标。湖北能源成功完成上市，实现了投资之初确定的“投资入股-重组改制-整体上市”三步走战略构想，同时推动湖北鸿信和湖北能源集团清能置业有限公司（以下简称清能置业）的整合工作。

积极把握海外电力主业投资的机会。与俄罗斯 EuroSibEnergO 有限公司（以下简称 EuroSibEnergO）签订了合作协议，拟作为基石投资者参与 EuroSibEnergO 香港 IPO 上市，并开展电力项目合作开发；在香港已注册成立中国长电国际（香港）有限公司（以下简称长电国际）作为公司境外资本运作平台，迈出了海外投资的坚实步伐。

着力培育公司新的业务发展点。积极探索以产业基金培育新业务的模式，发起设立了北京绿色产业基金，为开展新能源、节能环保等绿色产业投资打下了基础。

#### （4）公司管理水平不断提高，管理取得新成效

2010 年，公司适应新形势、新要求，积极谋划未来发展，强化成本控制，有效运转内部控制体系，进一步改进和加强管理，努力打造更加高效的精益化经营管理模式。

积极谋划“十二五”发展。公司全面评估和总结了“十一五”规划的完成情况，根据公司经营发展需要，编制了公司“十二五”发展规划草案，提出了未来五年公司的发展方向、目标、途径、战略举措和保障措施。



成本控制效益显著。以 EVA 考核为引导，完善、改进全面预算管理，强化了项目预算的过程控制，有效控制了成本。通过调整债务结构，加强公司闲置资金运用，有效降低了财务费用，债务融资综合成本低于一年期贷款基准利率。

内部控制体系运转良好。公司编制了《内部控制体系建设规划(2010-2015)》，建立完善公司内部控制管理网，开展了内部控制自我评价工作，切实推动了公司内部控制有机循环与改进。

人力资源管理不断改进。根据金沙江电力生产筹备工作需要，优化人力资源配置，完成了溪洛渡电厂和向家坝电厂筹建处的机构设置，招聘人员 122 名；实施“统一招聘、集中培训、岗位实践”的技能人才引进与培养方式，公开招聘 87 名电力生产技能人员，并对其进行“量身定制”培训；强化员工队伍的岗位业务培训，有针对性的开展了生产作业人员岗位技能、电力生产管理及公共英语达标等培训活动，取得了良好效果。

#### (5) 创先争优，公司党建和企业文化建设稳步推进

公司深入开展创先争优活动。按照“做强发电主业，提升核心能力，推动科学发展”的总体工作思路，有实效、有特色、有亮点的开展了创先争优活动，为公司发展带来活力。

进一步推进党组织建设，完善党风廉政建设责任制。公司以“四好班子”建设为重点，推动基层组织创造性地开展了“五好”党支部、“六好”党小组创建活动，促进了基层党组织建设，强化了党员意识。加强对领导人员和关键岗位员工的廉洁自律监督与教育，推行廉洁承诺制，加强了对关键岗位廉洁风险的防控。

精心组织职代会工作，推进公司民主管理。2010 年，公司成功召开一届一次职代会，初步建立了具有央企控股上市公司特色的职代会框架，审议通过了《职代会工作规范》等五项制度，选举产生了公司第一届职代会各专门工作委员会。

推进优秀企业文化建设。公司大力开展了安全文化、责任文化、学习文化、班组文化及廉洁文化教育，进一步完善具有长江电力特色的企业文化理念体系，初步形成了各具特色的文化管理模式。

### 3、公司生产经营情况分析

公司主营业务是水力发电，业务范围包括电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。2010 年度公司营业收入主要来源于电力销售收

入。

(1) 公司总体经营状况

单位：元

项 目	2010 年度	2009 年度	本年比上年增减
营业收入	21,880,246,303.77	11,015,033,923.14	98.64%
营业成本	8,335,441,015.94	4,615,913,961.88	80.58%
投资收益	357,905,466.01	1,109,740,543.05	-67.75%
营业利润	8,782,912,018.57	5,028,591,017.65	74.66%
净利润	8,225,662,898.99	4,619,012,404.13	78.08%
营业利润率	40.14%	45.65%	减少 5.51 个百分点

报告期内，公司净利润、营业利润率等同比变化的主要原因是：

① 营业收入比上年同期增加 108.65 亿元，增长 98.64%，主要原因是公司 2009 年 9 月实施重大资产重组后三峡电站 26 台发电机组全部归公司所有，本期发电量和售电收入较上年大幅增加所致。

② 营业成本比上年同期增加 37.20 亿元，增长 80.58%，主要原因：一是公司实施重大资产重组后固定资产大幅度增加，折旧费比上年增加；二是本期发售电量增加，按照电量计提的各项财政规费比上年也大幅增加。

③ 营业税金及附加比上年同期增加 1.49 亿元，增长 76.38%，主要原因是营业收入增加导致按收入征缴的各项税费相应增加。

④ 财务费用比上年同期增加 24.54 亿元，增长 132.51%，主要原因是公司实施重大资产重组后债务规模增大所致。

⑤ 投资收益比上年同期减少 7.52 亿元，降低 67.75%，主要原因：一是本年未处置可供出售金融资产，上年处置中国建设银行股份有限公司（以下简称建设银行）、中国国际航空股份有限公司、云南铜业股份有限公司及中信银行股份有限公司（以下简称中信银行）等股票取得投资收益 5.57 亿元；二是湖北能源上市后，公司持有湖北能源股份比例下降，根据中国证监会 2011 年 1 月 4 日发布的《上市公司执行企业会计准则监管问题解答（2011 年第 1 期，总第 5 期）》，公司按新的持股比例确认归属于本公司的权益与该长期股权投资账面价值之间的差额冲减投资收益 3.80 亿元，截至 2010 年 12 月 31 日，公司持有湖北能源股票市值已超出原始投资成本 40 亿元。

⑥ 营业外收入比上年同期增加 11.41 亿元，增长 116.82%，主要原因是本期售电收入大幅增加，增值税返还随之增加。

⑦ 所得税费用比上年同期增加 12.82 亿元，增长 92.95%，主要原因是本期利润增加所致。

(2) 主要供应商和客户情况

公司主营水力发电，主要原料为长江天然来水。

2010 年，公司向各类物资供应商合计采购金额为 19,624.46 万元，其中向前五名供应商合计采购金额为 4,883.56 万元，前五名供应商供货金额占年度总额的比例为 24.89%。

2010 年公司主要客户为国家电网公司和中国南方电网有限责任公司。公司对前五名销售商销售总额为 217.79 亿元（不含税），占公司全年电力销售收入的 99.54%。

4、公司资产负债情况分析

公司主要资产负债项目与上年比较变化情况如下：

单位：元

项 目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	本年比上年增减
流动资产	6,559,663,717.22	5,857,492,347.69	11.99%
其中：货币资金	1,900,554,737.06	2,114,161,995.11	-10.10%
交易性金融资产	1,739,200.00	1,001,976,848.11	-99.83%
应收股利	179,394,178.52	-	
其他流动资产	1,600,060,240.00	-	
非流动资产	150,901,484,030.78	156,003,293,151.86	-3.27%
其中：可供出售金融资产	7,227,660,499.26	6,887,549,478.43	4.94%
长期股权投资	7,643,867,560.50	7,393,659,843.78	3.38%
固定资产	135,751,192,586.81	141,502,388,037.78	-4.06%
流动负债	59,221,950,276.81	27,226,286,470.63	117.52%
其中：短期借款	25,991,779,347.13	1,006,541,095.91	2,482.29%
应付票据	19,469,148.31	1,014,907,994.24	-98.08%
应交税费	1,153,872,670.27	785,302,529.55	46.93%
其他应付款	794,302,494.67	12,264,460,614.35	-93.52%
一年内到期的非流动负债	30,703,033,615.80	11,524,989,687.20	166.40%
非流动负债	32,073,694,728.49	72,765,460,651.20	-55.92%
其中：长期借款	12,371,274,674.42	51,071,582,620.94	-75.78%
应付债券	18,363,523,140.42	20,344,558,635.47	-9.74%
总资产	157,461,147,748.00	161,860,785,499.55	-2.72%

总负债	91,295,645,005.30	99,991,747,121.83	-8.70%
归属于上市公司股东的所有者权益	66,160,311,537.46	61,859,762,399.04	6.95%

报告期末，公司总资产 1,574.61 亿元，主要构成为：固定资产 1,357.51 亿元，长期股权投资 76.44 亿元，可供出售金融资产 72.28 亿元，流动资产 65.60 亿元，分别占总资产的 86.21%、4.85%、4.59%和 4.17%。与上年相比，资产项目变化较大的有：

(1) 交易性金融资产比上年期末减少 10 亿元，降低 99.83%，主要原因是本期处置华泰紫金现金管家集合资产管理计划 10 亿元所致。

(2) 应收股利比上年期末增加 1.79 亿元，主要原因是湖北能源已宣告发放股利但尚未支付所致。

(3) 其他流动资产比上年期末增加 16 亿元，主要原因：一是本期公司向大冶有色金属集团控股有限公司发放委托贷款 10 亿元；二是本期购买 2011 年 1 月到期的短期银行间债券回购产品 01 国开 05 券 6 亿元。

报告期末，公司总负债 912.96 亿元，主要构成为：一年内到期的非流动负债 307.03 亿元，短期借款 259.92 亿元，应付债券 183.64 亿元，长期借款 123.71 亿元，分别占总负债的 33.63%、28.47%、20.11%和 13.55%。与上年相比，负债项目变化较大的有：

(1) 短期借款比上年期末增加 249.85 亿元，增长 2,482.29%，长期借款比上年同期减少 387.00 亿元，降低 75.78%，主要原因：一是为了降低财务费用，公司调整了债务结构，滚动发行低利率短期融资券，借入中国长江三峡集团公司内部委托贷款以弥补短期流动资金，提前偿还利率较高的部分中长期银团贷款；二是本期末将以前年度借入的将于 2011 年到期的长期借款划分至一年内到期的非流动负债。

(2) 应付票据比上年期末减少 9.95 亿元，降低 98.08%，主要原因是本期支付到期票据所致。

(3) 应交税费比上年期末增加 3.69 亿元，增长 46.93%，主要原因是按照国家相关政策，当期实现的收入在下一期缴纳税费，由于本期第四季度售电收入同比大幅度增加，故应交税费也相应增加。

(4) 其他应付款比上年期末减少 114.70 亿元，降低 93.52%，主要原因是本期向中国长江三峡集团公司清偿 2009 年实施重大资产重组产生的延期支付款本

息所致。

(5) 一年内到期的非流动负债比上年期末增加 191.78 亿元，增长 166.40%，主要原因是以前年度借入的长期借款 247.04 亿元、01 三峡债 20 亿元及本年向中国长江三峡集团公司借入贷款期限 1 年 6 个月的长期借款 40 亿元将于 2011 年到期，划分至一年内到期的非流动负债，同时偿还本年到期借款及兑付 99 三峡债合计 115.25 亿元所致。

#### 5、公司现金流量情况分析

单位：元

项目	2010 年	2009 年	变化量
经营活动产生的现金流量净额	17,326,002,315.37	8,189,220,676.11	9,136,781,639.26
投资活动产生的现金流量净额	-12,920,892,753.37	-23,722,328,531.80	10,801,435,778.43
筹资活动产生的现金流量净额	-4,618,716,820.05	14,924,468,601.55	-19,543,185,421.60

(1) 经营活动产生的现金流量净额同比增加 91.37 亿元，主要原因是公司 2009 年实施重大资产重组收购三峡电站 18 台机组后增加了售电收入所致。

(2) 投资活动产生的现金流量净额同比增加 108.01 亿元，主要原因是公司 2009 年实施重大资产重组，支付受让三峡电站 18 台机组部分价款所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额同比减少 195.43 亿元，主要原因是本年偿还部分长短期借款、兑付 99 三峡债以及现金分红金额同比增加所致。

#### 6、公允价值计量相关的情况

与上年相比，本期公司主要资产计量属性未发生变化。公司对可供出售金融资产和交易性金融资产采用公允价值计量，以公允价值计量的可供出售金融资产和交易性金融资产均为上市公司股份，公允价值以资产负债表日证券交易机构交易的收盘价为基础确定。公司持有的 H 股股份以资产负债表日其在香港联合交易所有限公司交易的收盘价按当日港币对人民币汇率折算确定，未采用特定估值技术和估值模型计量公允价值。

公司初步建立了同公允价值计量相关的内部控制制度。设置了专门岗位负责以公允价值计量资产的核算，指定人员复核相关资产的公允价值计量情况，并定期分析相关资产公允价值变动对公司财务状况的影响。

##### (1) 与公允价值计量相关的项目

单位：元

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					
其中：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）	1,001,976,848.11	-167,058.11	-	-	1,739,200.00
其中：衍生金融资产	-	-	-	-	-
2.可供出售金融资产	6,887,549,478.43	-	5,355,587,654.34	-	7,227,660,499.26
金融资产小计	7,889,526,326.54	-167,058.11	5,355,587,654.34	-	7,229,399,699.26
金融负债					
投资性房地产	-	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-	-
其他					
合计	7,889,526,326.54	-167,058.11	5,355,587,654.34	-	7,229,399,699.26

(2) 截至报告期末，公司持有外币金融资产情况

单位：元

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					
其中：1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	-	-
其中：衍生金融资产	-	-	-	-	-
2.贷款和应收款	-	-	-	-	-
3.可供出售金融资产	5,872,801,600.00	-	5,082,775,475.06	-	6,346,150,847.01
4.持有至到期投资	-	-	-	-	-
金融资产小计	5,872,801,600.00	-	5,082,775,475.06	-	6,346,150,847.01
金融负债					
1.借款	3,898,310,766.52	-	-	-	3,076,131,370.15
金融负债小计	3,898,310,766.52	-	-	-	3,076,131,370.15

7、公司在生产、技术等方面的创新情况

2010 年，公司紧紧围绕年度重点工作，坚持实用、新型、适度超前的原则，建立并认真执行覆盖科学立项、审核把关、审查批准、下达实施、审查验收等全过程控制的管理机制，将科技创新转化为先进的生产力，公司生产、技术创新工作取得新进展。

依靠技术创新，与制造厂共同制定三峡部分机组定子改接线方案并实施，消除了有害的电磁振动，有效提高了三峡发电机组稳定运行水平。继续落实葛洲坝

电站中长期设备改造规划，重点研究了改造增容方案，拟通过优化水轮机转轮、提高过机流量、增加汛期发电能力的技术措施，并积极研究增加机组数量以提高水能利用率的方案。

2010 年，公司完成“长江上游枯季径流预报方案编制及预报系统研究”等 15 项科研课题，对解决电力安全生产实际问题和优化水库调度有着积极的指导作用。加强了对科研项目成果和知识产权的宣传与管理力度，组织《无源零开断的自动灭磁装置及方法》专利技术转让；推荐“三峡电站水轮发电机组稳定性能试验研究及成果应用”等四个科研项目参评国家能源科技进步奖；通过总结专业气象服务在三峡工程施工运行期的成功经验，进行了《水电工程专业气象服务标准体系》项目研究，编写了水电工程气象观测标准、预报标准、服务标准和保障标准等，为制定企业标准和行业标准奠定了基础。

## 8、主要控股参股公司的情况

### (1) 全资及主要控股子公司

单位：万元

名称	持股比例	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
北京长电创新投资管理有限公司	100%	150,000	170,029.56	169,983.67	10,662.57	高新技术、实业、证券投资；投资管理与咨询
长江三峡实业有限公司	100%	10,774.19	19,927.44	15,810.18	51.47	物业管理、绿化、广告等
长江三峡设备物资有限公司	100%	5,000	8,269.57	7,698.06	1,430.63	工程设备租赁等
长江三峡水电工程有限公司	100%	5,000	21,762.44	15,451.83	2,756.17	工程、设备安装、供水
三峡国际招标有限责任公司	95%	1,500	11,679.92	8,493.53	1,100.81	国际招标
三峡高科信息技术有限责任公司	90%	100	1,126.43	944.44	258.43	工程咨询、软件开发

### (2) 主要参股公司情况

单位：万元

名称	持股比例	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	36.76%	206,779.97	能源投资、开发与管理
湖北清能地产集团有限公司 <sup>注1</sup>	43.19%	294,042.91	房地产业务、酒店业务、资产的收购、管理和处置，资产重组，接受委托管理和处置资产，酒店投资、酒店经营管理
三峡财务有限责任公司	22.08%	240,000.00	金融服务
广州发展实业控	11.189%	205,920.00	从事能源、物流业、城市公用事业、工业、商业的

股集团股份有限 公司			投资和管理
上海电力股份有 限公司	9.37%	213,973.93	电力、热力的生产、建设、经营
大冶有色金属股份 有限公司 <sup>注2</sup>	32.25%	149,097.79	采选矿、铜冶炼、稀贵金属、余热发电、综合回收、 科研设计、地质勘察等
建银国际医疗产业 股权投资有限公 司	18.59%	268,997.03	运用基金资产对医疗保健产业及其他产业中的企业 进行股权投资
建银国际医疗保 健投资管理（天 津）有限公司	20.00%	20,000.00	医疗保健行业股权投资基金管理，发起设立医疗保 健行业股权投资基金；投资咨询

注：1、湖北鸿信资产管理有限责任公司已于 2011 年更名为湖北清能地产集团有限公司（以下简称清能地产）；2、2011 年 1 月长电创投与大冶有色金属集团控股有限公司签署了《股份转让协议书》，长电创投向大冶有色金属集团控股有限公司转让持有的大冶有限全部股权，转让价格以 2010 年 12 月 31 日为基准日的大冶有限的评估值为基础确定为人民币 12.59 亿元。截至本报告披露日，长电创投已收到第一期转让款 2 亿元。

## （二）对公司未来发展的展望

### 1、行业发展趋势及面临的市场格局

#### （1）电力消费增速较上年略有回落，电力供需总体平衡

2011 年是国家“十二五”规划的开局之年，我国将在稳定经济的基础上实施积极的财政政策和稳健的货币政策，进一步加快转变发展方式、重点推进经济结构战略性调整，预计 2011 年我国经济将保持平稳较快发展态势，但增速将略有回落。近十年统计数据表明，电力消费的增长与国内生产总值的增长呈正相关（见图 4），据中国电力企业联合会（以下简称中电联）预测，2011 年全国全社会用电量将达到 4.7 万亿千瓦时左右，同比增长 12% 左右，增速与上年相比略有回落；全国全口径发电装机容量将超过 10.4 亿千瓦，同比增长 8.33%。

2011 年，预计全国电力供需总体平衡，但受气候、来水、电煤供应等不确定因素影响，部分地区存在时段性电力供需紧张局面。公司主要电能消纳区华东、南方电力供需偏紧，华中电力供需总体平衡、时段性紧张。



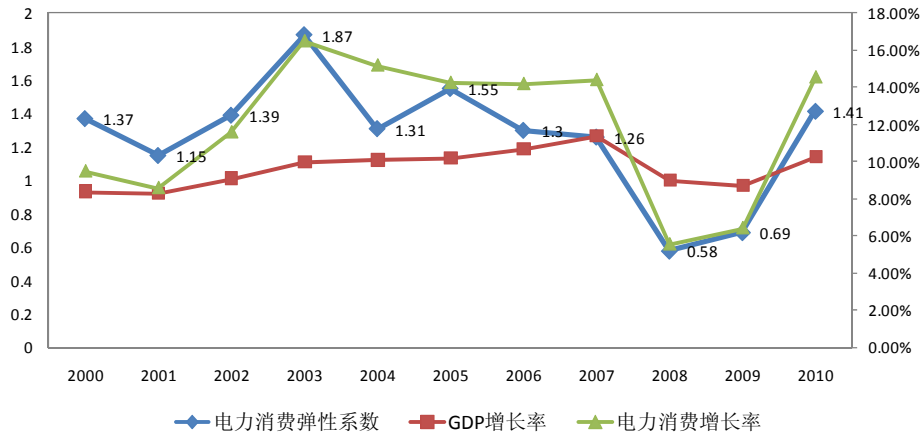


图 4 2000—2010 年经济发展与电力消费市场分析

行业分析资料来源：1、2000 年—2009 年数据取自《中国统计年鉴》；  
2、2010 年电力消费增长率数据取自中电联《2010 年中国电力工业统计快报》；  
3、2010 年 GDP 数据取自国家统计局《2010 年国民经济和社会发展统计公报》。

### (2) 电力行业政策调整，有利于公司发展

根据中电联《电力工业“十二五”规划研究报告》，国家对电力行业的发展基调为：优先发展水电、优化发展煤电、大力发展核电、积极推进新能源发电、适度开发天然气发电、因地制宜发展分布式发电；预计到 2015 年，全国常规水电装机将达到 2.84 亿千瓦左右，到 2020 年，全国水电装机将达到 3.3 亿千瓦左右，水电开发的速度将明显加快，有利于公司可持续发展。

### (3) 资本市场内外部环境仍然复杂，公司发展面临挑战

2011 年，全球经济将继续缓慢复苏，但发达经济体面临的经济增长乏力、失业率高企、主权债务危机等问题仍未消除。新兴市场受全球流动性泛滥影响，资产泡沫和通胀压力加大，贸易摩擦升温，未来发展面临的不确定因素增加。我国经济运行中一些长期问题和短期问题相互交织，体制性矛盾和结构性问题相互叠加，加大了宏观调控难度。

在此形势下，政府提出 2011 年国民经济和社会发展的主要预期目标，国内生产总值增长 8%左右，居民消费价格总水平涨幅控制在 4%左右。我国将继续实施稳健的货币政策，保持合理的社会融资规模。我国“十二五”规划草案提出调低经济增长率，促进经济增长方式转变，在产业结构调整方面提出发展“战略性新兴产业”，新一代信息技术、节能环保、新能源、生物、高端装备制造、新材料、新能源汽车等产业有望成为未来经济发展新动力。

2011 年，面对国际国内复杂的经济环境，未来公司融资成本存在上升压力，

公司拓展国际化业务和新兴产业的难度增加,对公司经营管理水平提出了更高的要求。

## 2、公司发展规划

“十一五”期间,公司全面实施“十一五”发展规划,较好地实现了“打造一流上市公司,创建国际一流电厂”、“实现持续增长”、“培育核心能力”、“履行社会责任”四大目标。公司通过五年的努力和实践,持续推进精细化管理,确保了三峡—葛洲坝梯级电站安全稳定运行,充分发挥了综合效益;以重大资产重组为主线,以开展对外投资并购为重要补充,实现了规模和业绩的持续增长;以培育调度、运行、检修、营销和资本运作等五项核心能力为基础,以打造公司产业经营和资本运营两支人才队伍为手段,提高了核心竞争力;以科学发展观为指导,积极履行社会责任,树立了良好的社会形象。经过五年的发展,公司装机规模由2005年底的692万千瓦增长至2010年底的2,107.7万千瓦,营业收入由72.59亿元增长至218.80亿元,净利润由33.39亿元增长至82.26亿元;2006年至2010年,三峡—葛洲坝梯级电站共发电4,355亿千瓦时,为华中、华东和广东地区经济社会发展和节能减排作出了贡献。

“十二五”是公司发展的重要战略机遇期,随着三峡工程全面发挥效益和金沙江电站逐步投产发电,将形成以三峡电站为代表的巨型电站群这一世界最大的可再生能源基地,形成以三峡水库为龙头的巨型水库群这一长江防洪系中关键性骨干工程。作为其运营管理者,公司承担着“为社会奉献清洁能源、为长江提供防洪保障”的重要使命。公司将以科学发展为主题,充分利用产业经营和资本运营两种手段和国内国外两个市场,努力实现公司跨越式发展,致力于成为世界水电发展的推动者。

“十二五”期间,公司将紧紧抓住国家能源结构调整,大力发展水电和拓展三峡综合效益的机遇,实现公司规模和效益快速增长;将紧紧抓住国家做优做强中央企业,培育具有国际竞争力企业的机遇,提高水资源综合运用和巨型电站群管理水平,打造公司水力发电国际竞争能力;将紧紧抓住国家实施“走出去”战略,在全球配置资源的机遇,实现公司业务的国际化拓展;将紧紧抓住国家转变经济发展方式,大力培育战略性新兴产业的机遇,培育公司新兴产业。

## 3、资金需求及投融资计划

公司 2009 年第一次临时股东大会通过的《关于重大资产重组方案暨关联交易的议案》对三峡地下电站收购事宜做出了安排，明确了待三峡地下电站首批机组投产发电前由中国长江三峡集团公司出售给公司。三峡地下电站首批机组预计于 2011 年投产发电，公司将抓紧时间完成地下电站已投产机组的收购工作。

#### 4、2011 年度经营计划

2011 年，公司将深入贯彻科学发展观，以 2011-2015 年发展规划为指引，以改革创新为动力，以价值创造为导向，加强三峡—葛洲坝梯级电站运行管理，做强做优发电主业，积极推进国际合作，稳步培育新兴产业，持续优化内部管理，大力加强能力建设，为公司“十二五”发展创造良好开局。

计划实现三峡—葛洲坝梯级枢纽发电量 1,040 亿千瓦时，其中三峡电站 880 亿千瓦时，葛洲坝电站 160 亿千瓦时；杜绝重大事故和人为责任事故，不发生设备质量事故和人员伤亡事故。

#### 5、公司面临的主要风险及对策

##### (1) 长江来水风险

公司目前拥有的三峡电站、葛洲坝电站处于长江干流，长江来水总量的不确定性和分配的不均衡性将对公司发电量与经营业绩产生一定影响。

公司将继续加强与防汛、电网、航运等管理部门的沟通、协调，营造和谐发电生产环境；严格执行调度指令，确保安全度汛，适时启动汛末蓄水，力争实现 175 米蓄水目标；不断提高水情预报准确率，在保证防洪安全的前提下积极实施中小洪水优化调度，增强调控能力，努力减少长江来水对公司电力生产的影响。

##### (2) 安全生产风险

三峡电站全面投产后，水库调度需求多，运行条件复杂，电力系统安全稳定运行责任更加突出，安全生产风险因素增加；葛洲坝电站已投产 30 年，设备逐步老化，改造压力大。

公司将继续积极探索，掌握水库、电网和设备运行规律，健全应急管理体系，实施技术和管理创新，积极争取和创造有利于三峡—葛洲坝梯级枢纽长期安全、稳定、高效运行的条件，创建本质安全型企业，实现安全生产风险可控、在控。

##### (3) 利率提高风险

公司实施重大资产重组后，负债规模大幅提高，资产负债率明显上升。在通货膨胀压力下，国家货币政策已经由适度宽松转为稳健，银行存贷款利率重新步入上升通道，公司新增债务融资成本将显著上升，债务偿还压力加大。

公司将坚持资本结构优化、债务融资成本低廉、债务期限结构合理等融资原则，滚动发行短期融资券，跟踪研究创新融资工具，拓宽融资渠道。同时，进一步加强资金精细化、专业化、规范化管理，在保障生产资金需求和战略投资需要的前提下，通过开展短期投资业务提高资金使用效率，降低资金成本，控制财务费用。

#### (4) 电费回收风险

公司主营业务收入主要来源于所属电站的售电收入，公司生产经营及短期债务的偿还对电费资金的依赖程度较大，并且公司电费资金总额规模大，客户集中度较高，尤其是国家实施稳健的货币政策，对公司电费回收带来一定影响。

公司高度重视电费回收工作，充分发挥电费回收团队优势，对内加强电费回收的组织领导力度，严格执行事前、事中和事后的风险防范体系，有效形成电费回收突发事件紧急应对体系和运行机制；对外不断加强客户关系管理，积极寻求创新电费回收模式，梳理电费回收工作流程，加强关键点控制，努力控制电费回收风险。

## 二、公司投资情况

### (一) 募集资金使用情况

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

### (二) 非募集资金使用情况

1、为实现湖北能源上市，公司、湖北省国资委和中国国电集团公司（以下简称国电集团）以所持湖北能源合计 100% 的股份对湖北三环股份有限公司（以下简称三环股份）进行重组。有关湖北能源上市详细情况见第九节“二、重大资产收购、出售和资产重组事项”。

2、2010 年，公司完成对外股权投资 11.55 亿元。投资项目包括：公司投资 1.19 亿元，通过二级市场购买中国西电电气股份有限公司流通股股票；公司向清能地产增资 7 亿元，增资后公司持股比例由 41.69% 上升至 43.19%；公司投资 0.51

亿元，通过二级市场增持上海电力流通股票，增持后公司持股比例由 8.77% 上升至 9.37%；公司投资 2.64 亿元参与建设银行 H 股配售，配股数量占建设银行本次配股股份数量的 0.45%；公司投资 0.15 亿元参与中国工商银行股份有限公司（以下简称工商银行）A 股配售，配股数量占工商银行本次配股股份数量的 0.04%；公司投资 0.02 亿元参与交通银行股份有限公司（以下简称交通银行）A 股配售，配股数量占交通银行本次配股股份数量的 0.01%。公司所属全资子公司长电创投向湖北新能源投资管理有限公司投资 0.04 亿元，持有其 40% 的股份。

3、2010 年 11 月 25 日，公司与 EuroSibEnergO 签订《配售协议》和《共同开发俄罗斯发电项目并向中国及俄罗斯送电的合作协议》，拟投资 1.68 亿美元认购 EuroSibEnergO 在香港首次公开发行（IPO）的股票，并且双方拟联合开发俄罗斯西伯利亚、远东地区电力资源并向中国送电。目前尚未实施。

4、2011 年 3 月 11 日，公司第三届董事会第五次会议审议通过《关于认购中国电力新能源发展有限公司增发股份的议案》，同意公司出资 21 亿港元参与中国电力新能源发展有限公司（以下简称“中电新能源”）增发股份，每股价格 0.75 港元，并授权董事长处理本次股权认购具体事宜。投资完成后，公司将成为中电新能源第一大股东，持有其 26.20% 的股份。本次投资事项尚需我国政府相关部门审批。

### 三、公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

关于公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响详见第十节“二、报表和附注”。

### 四、董事会日常工作情况

#### （一）报告期内董事会会议情况

报告期内公司共召开 9 次董事会会议，相关决议公告或审议通过的定期报告等均在规定日期内刊登在公司选定的信息披露报纸上。会议召开情况如下：

- 1、公司于 2010 年 2 月 10 日以通讯方式召开第二届董事会第三十六次会议
- 2、公司于 2010 年 3 月 3 日在北京召开第二届董事会第三十七次会议
- 3、公司于 2010 年 4 月 29 日在北京召开第二届董事会第三十八次会议
- 4、公司于 2010 年 6 月 9 日以通讯方式召开第二届董事会第三十九次会议

- 5、公司于 2010 年 6 月 13 日以通讯方式召开第二届董事会第四十次会议
- 6、公司于 2010 年 6 月 26 日在宜昌召开第三届董事会第一次会议
- 7、公司于 2010 年 8 月 30 日以通讯方式召开第三届董事会第二次会议
- 8、公司于 2010 年 9 月 15 日以通讯方式召开第三届董事会第三次会议
- 9、公司于 2010 年 10 月 29 日以通讯方式召开第三届董事会第四次会议

(二) 董事会对股东大会决议的执行情况

1、根据 2009 年度股东大会决议，公司 2009 年度利润分配及转增股本实施情况如下：

(1) 利润分配方案：本次共派发现金股利总额 3,541,891,981.09 元，其中：以 2009 年公司重大资产重组完成前总股本 9,412,085,457 股为基数，每 10 股派发现金 3.7027 元（含税），共分派现金股利 3,485,012,882.16 元；向中国长江三峡集团公司因公司 2009 年重大资产重组新增的股份 1,587,914,543 股派发现金股利 56,879,098.93 元。股权登记日为 2010 年 7 月 19 日，现金红利发放日为 2010 年 7 月 23 日。本次派发现金股利总额具体构成如下：

① 考虑中国长江三峡集团公司因公司 2009 年重大资产重组新增的股份不享有公司自评估基准日（2008 年 9 月 30 日）至资产交割日（2009 年 9 月 28 日）期间实现的可供股东分配的利润的承诺，公司将 2009 年 1 月 1 日至 2009 年 9 月 27 日实现的可供股东分配利润 2,991,117,736.98 元进行全额分配；

② 2009 年 9 月 28 日至 2009 年 12 月 31 日实现的可供股东分配利润为 606,178,500.84 元，分配 394,030,825.84 元，其中：中国长江三峡集团公司因公司 2009 年重大资产重组新增的股份获派 56,879,098.93 元。2009 年度剩余可供股东分配利润 212,147,675.00 元留待以后年度分配。

③ 同前款①原因，公司全额分配 2008 年 10 月至 2008 年 12 月实现的剩余未分配利润 156,743,418.27 元。

(2) 资本公积金转增方案：以 2009 年末总股本 11,000,000,000 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，共转增 5,500,000,000 股，转增后的公司总股本为 16,500,000,000 股。股权登记日为 2010 年 7 月 19 日，新增无限售条件流通股份上市流通日为 2010 年 7 月 21 日。

2、根据 2007 年度股东大会的决议，2010 年 4 月 2 日，公司完成了 2010 年

第一期短期融资券的发行。根据 2010 年第二次临时股东大会决议，公司分别于 2010 年 5 月 13 日、6 月 3 日、8 月 24 日、9 月 27 日，完成了 2010 年第二、三、四、五期短期融资券的发行。详细情况见第九节“四、短期融资券发行情况”。

3、根据 2010 年第一次临时股东大会决议，授权董事会全权办理公司参与重组湖北三环股份有限公司的事宜。目前该重组事项已实施完毕。详细情况见第九节“二、重大资产收购、出售和资产重组事项”。

### （三）审计委员会年报履职情况

为做好 2010 年公司年报编制、审计工作，董事会审计委员会全体成员勤勉尽责，严格按照《中国证券监督管理委员会公告〔2010〕37 号》、上海证券交易所《关于做好上市公司 2010 年年度报告工作的通知》等年报审议有关规定和公司《董事会审计委员会年报审议工作规程》，指导年报编制及审计工作，提出指导性意见，督促审计机构提高审计工作质量。主要情况如下：

1、在 2010 年度审计机构天健正信进场审计前，审计委员会于 2011 年 1 月 14 日审阅了公司编制的财务会计报表及《公司 2010 年度生产经营情况报告》、《公司 2010 年度财务状况及经营成果的初步汇报》、《公司 2010 年重大投融资活动情况报告》和《长江电力 2010 年度年报审计工作安排》，并对公司 2010 年年度财务报告审计工作方案，包括审计工作小组的人员构成、审计计划、风险判断、风险及舞弊的测试和评价方法、2010 年度审计重点进行了审阅，认为天健正信制定的审计策略和工作计划符合监管机构的要求和公司的实际情况。

2、2011 年 4 月 7 日，公司董事会审计委员会召开年报审计沟通会，审阅了《公司 2010 年度财务报表的审计报告》、《公司审计机构关于公司 2010 年度财务报告审计情况的报告》以及《公司审计机构 2010 年度审计工作的总结报告》，预审了《公司 2010 年度财务决算报告》、《公司 2011 年度财务预算报告》、《关于聘请公司 2011 年度审计机构的议案》和《公司 2010 年度内部控制评价报告》，并就有关审计问题与年审注册会计师进行了沟通，提出了具体修改意见。会议认为，公司 2010 年年度财务报告真实、准确地反映了公司的财务状况以及年度经营成果；天健正信在 2010 年度审计和年报编制工作中认真地履行了职责，审计程序符合相关规定，出具的评价意见客观、公允；同意向董事会提请聘任该所为公司及 6 家子公司 2011 年度审计机构。

3、2011 年 4 月 26 日，审计委员会召开通讯会议，审议通过了《公司审计

机构 2010 年度审计工作的总结报告》、《公司 2010 年度财务决算报告》、《公司 2011 年度财务预算报告》、《关于公司 2010 年年度报告及年度报告摘要的议案》、《关于聘请公司 2011 年度审计机构的议案》、《董事会关于公司 2010 年度内部控制的自我评价报告》和《董事会审计委员会关于公司 2010 年年报编制履职情况汇总报告》，同意将上述相关议案提交董事会审议。

#### （四）薪酬与考核委员会年报履职情况

公司董事会下设薪酬与考核委员会，负责研究制订和审查董事及高级管理人员的薪酬政策与方案；负责研究董事及高级管理人员的考核标准，并进行考核。

2011 年 4 月 26 日，公司董事会薪酬与考核委员会召开通讯会议，审议通过了《董事会薪酬与考核委员会 2010 年年报编制履职情况汇总报告》，认为：报告期内，公司高级管理人员勤勉尽责，团结务实，经营业绩优良。公司高级管理人员的薪酬发放水平符合公司经营管理实际情况。

### 五、利润分配预案

经天健正信审计，2010 年度母公司共实现税后利润 8,116,264,781.22 元。董事会建议，根据《公司法》、《公司章程》和公司《会计政策与会计估计》的规定，母公司税后利润按法定顺序进行分配。方案如下：

#### 1、提取法定盈余公积金

按当年实现税后利润的 10% 提取法定盈余公积金 811,626,478.12 元。

#### 2、提取任意盈余公积金

按当年实现税后利润的 10% 提取任意盈余公积金 811,626,478.12 元。

#### 3、向股东分派股利

提取公积金后，2010 年度实现可供股东分配利润为 6,493,011,824.98 元。根据公司章程规定，按 65% 的分红比例，以 2010 年末总股本 16,500,000,000 股为基数，每 10 股派发现金股利 2.5579 元（含税），共分派现金股利 4,220,535,000.00 元。

#### 4、未分配利润 2,272,476,824.98 元，留待以后年度分配

#### 5、2010 年度不进行资本公积金转增股本

该利润分配预案需公司 2010 年度股东大会审议。

前三年现金分红情况：



单位：元

分红年度	现金分红的金额	本期实现可供股东分配的净利润		归属于上市公司股东的净利润	
		金额	现金分红占比	金额	现金分红占比
2007	2,793,695,205.35	4,297,986,308.36	65.00%	5,372,482,885.44	52.00%
2008	2,031,598,645.89	3,125,411,753.05	65.00%	3,930,373,218.61	51.69%
2009	3,541,891,981.09	3,597,296,237.82	98.46% <sup>注</sup>	4,617,254,933.62	76.71%

注：详见本节“四、董事会日常工作情况”中“(二)董事会对股东大会决议的执行情况”的“利润分配方案”。

## 六、独立董事对公司对外担保情况的专项说明及独立意见

根据《关于规范上市公司对外担保行为的通知》(证监发[2005]120号)、《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》(证监发[2003]56号)、《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》及公司《独立董事制度》等规定,公司独立董事认真阅读了公司提供的相关资料,对公司的对外担保情况进行了核查,就公司2010年对外担保情况发表独立意见如下:

报告期内,公司未新增实际担保事项。

## 七、董事会对于公司内部控制责任的声明

董事会已按照《企业内部控制基本规范》相关规定,组织实施内部控制体系建立健全与有效实施等管理工作,建立了较为完善的内部控制体系,为实现公司内部控制目标提供了合理保证。

董事会已对公司内部控制体系作出评价,未发现内部控制设计与执行的重大缺陷,并认为其在2010年12月31日有效。公司聘请的天健正信对公司内部控制有效性进行了审计,其审计结果与公司自我评价结果一致。

## 八、公司内幕信息知情人管理制度的建立执行情况

为进一步规范公司内幕信息管理,加强公司及各部门、各生产单位、全资及控股子公司的内幕信息保密工作,防范内幕交易及内幕信息泄露,根据《证券法》、公司《信息披露制度》以及其他相关规定,公司制订了《内幕信息知情人登记制度》,对内幕信息及其知情人的登记备案管理进行了细化和延伸,对内幕信息知情人登记备案人员、范围、程序等作出了详细规定,并对一些特殊情况的处理作出了相应规定。

该制度于2011年4月27日提交公司第三届董事会第六次会议审议通过。

## 第八节 监事会报告

2010 年，公司监事会顺利完成换届工作。公司监事会按照《公司法》、《证券法》和《公司章程》所赋予的职责，通过召开监事会会议听取专题工作汇报，列席董事会会议、指导检查专项工作、职工监事听取并征求职工意见等方式，检查公司经营情况、财务状况，对公司董事、总经理及其他高级管理人员的履职情况行使监督职责。

监事会全体成员认真履行职责，依法监督并积极支持公司董事会和管理层工作，对公司发展、重大投资决策和重大经营活动及时提出意见和建议，完成了 2010 年监事会各项工作。

### 一、报告期内监事会工作情况

#### （一）监事会换届情况

根据《公司法》及《公司章程》关于监事会的相关规定，公司 2009 年度股东大会审议通过《关于公司第二届监事会换届的议案》，选举杨亚、张崇久先生、周晖女士、王跃峰先生为公司第三届监事会监事；公司第一届职工代表大会第一次会议选举艾友忠、晏新华先生为公司第三届监事会职工监事；公司第三届监事会第一次会议审议通过《关于选举公司监事会主席的议案》，选举杨亚监事为第三届监事会主席，依法顺利完成了第三届监事会组建工作。

#### （二）监事会会议召开情况

报告期内，各位监事依据公司《监事会议事规则》的相关规定，认真履行监督职责，通过监事会集体会议的形式审议公司年度报告、中期财务报告等相关内容，并与董事会、管理层就相关事项进行了充分沟通，积极发挥监督作用。

监事会会议情况表

序号	会议时间	会议序号	会议主要内容	会议方式
1	2010 年 4 月 29 日	二届十八次	审议通过《公司 2009 年度监事会工作报告》、《公司 2009 年度财务决算报告》、《公司 2009 年度利润分配及资本公积转增股本的预案》、《关于公司 2009 年年度报告及年度报告摘要的议案》、《公司 2010 年度财务预算报告》、《关于公司 2010 年第一季度报告的议	现场会议

			案》	
2	2010年6月9日	二届十九次	审议通过《关于公司第二届监事会换届的议案》	通讯会议
3	2010年6月26日	三届一次	审议通过《关于选举公司监事会主席的议案》	现场会议
4	2010年8月30日	三届二次	审议通过《关于公司2010年半年报及摘要的议案》	通讯会议
5	2010年10月29日	三届三次	审议通过《关于公司2010年第三季度报告的议案》	通讯会议
6	2011年3月25日	三届四次预备会议	听取《公司2010年度财务报告审计情况的报告》、《公司2010年度内部控制自我评价报告》，讨论《公司2010年度监事会工作报告》	现场会议

### （三）监事列席会议情况

报告期内，依据《公司章程》、《股东大会议事规则》和《董事会议事规则》的相关规定，第二届监事会监事列席了3次股东大会、5次董事会会议，第三届监事会监事列席了1次股东大会、4次董事会会议，各位监事对公司年度经营计划、投（融）资、定期财务报告等重大事项的决议过程进行监督，维护公司、股东、员工的合法利益。

### （四）公司内部控制监督情况

为促进公司贯彻执行《企业内部控制基本规范》，提升风险管控能力，监事会审查了公司《内部控制体系建设规划（2010-2015）》相关内容，指导公司内部审计机构开展2010年度内部控制评价工作，督促公司科学、规范、有序开展内部控制体系建设。

2011年3月25日，监事会召开第三届监事会第四次会议预备会，听取了天健正信关于公司2010年度财务报告审计工作汇报和公司关于2010年度内部控制评价工作汇报。

监事会认为：公司内部控制体系设计与执行有效。

## 二、监事会独立意见

### （一）公司依法运作情况

2010年，公司依据《公司章程》及《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》规定的权限和决策程序，共召开了4次股东大会、9次董事会、5次监事会和1次监事会预备会。审议通过了投资、融资、董事会、监事会和高级管理人员聘任等重大议案71项；审议通过了2009年度利润分配及资本公积转增股本方案，确定了2010年公司经营管理目标和主要工作任务。

2010年，公司管理层在股东大会、董事会的授权下规范开展各项工作，生产经营管理成效显著，实现了2009年公司《重大资产购买暨关联交易报告书》

中对净利润和每股收益的预测目标。

监事会认为：公司股东大会、董事会、监事会严格按照《公司法》、《证券法》及《公司章程》的规定规范运作，决策程序规范。公司管理层认真执行股东大会、董事会及监事会决议，忠实、诚信、勤勉地履行职责，全面完成了 2010 年度生产经营管理目标和主要工作任务。

#### （二）检查公司财务状况

公司全面执行财政部颁发的《企业会计准则》，严格按照公司《会计核算办法》、《会计政策与会计估计》等规章制度规范会计核算和财务管理，财务报告编制与披露符合《企业会计准则》、证监会、证券交易所相关要求，会计信息披露及时、透明、规范。

天健正信对公司 2010 年度财务报告和内部控制建立健全与执行情况进行了审计，并分别出具了标准无保留意见的《2010 年度财务报表的审计报告》和《内部控制审计报告》。

监事会认为：公司 2010 年度会计核算规范，财务报告全面、真实、客观地反映了公司 2010 年财务状况及经营成果。

#### （三）检查公司重大融资情况

报告期内，公司通过发行短期融资券、借入委托贷款、银行短期贷款等方式共募集资金 452 亿元。

监事会认为：公司融资活动符合第二届董事会第二十二次会议、第二届董事会第三十六次会议、2010 年第二次临时股东大会等会议决议要求及公司《投资、担保、借贷管理制度》的规定，并经过国家有关部门批准，融资活动程序合法。

#### （四）公司重大投资、资产出售情况

报告期内，公司向湖北鸿信增资 7 亿元用于收购湖北能源持有的清能置业股权。

报告期内，公司未发生重大资产出售事项。

监事会认为：上述投资交易符合国家相关规定和公司第三届董事会第二次会议决议要求，决策及交易程序符合公司相关规定，交易过程未发现损害股东利益或造成公司资产流失的情况。

### （五）关联交易的情况

公司按照《关联交易制度》的相关规定，与关联方之间的关联交易遵循了“平等、自愿、等价、有偿”和“公平、公正、公开”的原则，交易价格分别采取市场价、协议价等方式。

监事会认为：公司关联交易行为规范，关联交易价格公允，未发现损害中小股东利益的行为。

### （六）公司董事、高级管理人员履职情况

2010 年，公司董事、高级管理人员严格按照证券监管机构和《公司章程》、《董事会议事规则》、《总经理工作规则》的规定和要求，勤勉尽责，履职规范，依法经营，维护公司全体股东利益。监事会未发现公司董事、高级管理人员在履职过程中存在违反国家法律法规、《公司章程》和损害公司股东及职工合法利益的行为。

## 三、2011 年监事会工作计划

2011 年，本届监事会将继续按照《公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》等法律法规和规章制度的规定，积极履行监督职责，进一步促进公司规范运作。主要做好以下几个方面的工作：

（一）继续加强对公司董事、高级管理人员依法经营、履职行为进行监督。

（二）监督公司依法运作，督促落实《内部控制体系建设规划（2010-2015）》中各项工作任务，加强内控体系的建设与有效执行。

（三）对公司重大投资、担保、资金管理、关联交易、海外项目等重要事项的决策与执行情况进行检查监督。

（四）及时检查公司财务会计工作，防范公司生产经营风险，促进公司经营目标的实现，维护全体股东利益。

（五）充分听取并征求职工对公司民主管理、民主监督等方面的意见，积极维护职工合法利益。

## 第九节 重要事项

### 一、重大诉讼、仲裁事项

报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

### 二、重大资产收购、出售和资产重组事项

为实现湖北能源上市，公司、湖北省国资委和国电集团以持有的湖北能源合计 100% 的股份对三环股份进行重组。该事项进程如下：

2009 年 9 月 14 日，相关各方签署了附生效条件的《关于湖北三环股份有限公司重大资产重组框架协议》；

2009 年 12 月 29 日，公司召开第二届董事会第三十五次会议，审议通过《关于公司以所持湖北能源集团股份有限公司股份参与重组湖北三环股份有限公司的议案》和《关于提请股东大会授权董事会全权办理公司参与重组湖北三环股份有限公司事宜的议案》；

2010 年 1 月 20 日，公司召开 2010 年第一次临时股东大会，审议通过《关于公司以所持湖北能源集团股份有限公司股份参与重组湖北三环股份有限公司的议案》和《关于提请股东大会授权董事会全权办理公司参与重组湖北三环股份有限公司事宜的议案》；

2010 年 7 月 30 日，中国证监会上市公司并购重组审核委员会 2010 年第 25 次工作会议有条件审核通过了三环股份重大资产重组事宜；

2010 年 8 月 30 日，公司召开第三届董事会第二次会议，审议通过了《关于向湖北鸿信资产管理有限责任公司增资的议案》等议案，同意向湖北鸿信增资 7 亿元用于收购湖北能源持有的清能置业股权；

2010 年 9 月 15 日，公司召开第三届董事会第三次会议，审议通过《关于公司以所持湖北能源集团股份有限公司股份参与重组湖北三环股份有限公司交易价格不调整的议案》和《关于对湖北三环股份有限公司重大资产重组置入资产实际盈利数与收益法评估预测数若存在差异进行补偿的议案》；

2010 年 10 月 19 日，中国证监会核发了《关于核准湖北三环股份有限公司

重大资产重组及向湖北省人民政府国有资产监督管理委员会、中国长江电力股份有限公司、中国国电集团公司发行股份购买资产的批复》（证监许可[2010]1414号），以及《关于核准中国长江电力股份有限公司公告湖北三环股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》（证监许可[2010]1416号）；2010年12月9日，湖北能源上市相关事项已完成工商变更手续；2010年12月23日，湖北能源重大资产重组非公开发行股份在深圳证券交易所上市。

### 三、重大关联交易事项

#### （一）与日常经营相关的关联交易

2009年8月31日，公司2009年第一次临时股东大会审议通过了《关于三峡财务有限责任公司为公司提供金融业务服务的议案》。2010年4月29日，公司第二届董事会第三十八次会议审议通过《关于公司2010年度经常性关联交易的议案》，对公司2010年发生的日常性关联交易进行了预计。报告期内，公司严格按照股东大会、董事会审议通过的决议执行。主要情况如下：

##### 1、三峡财务公司为公司提供金融业务服务

公司为加强资金管理，降低财务费用，增强公司资金实力，由三峡财务公司向公司提供金融服务，包括但不限于存款、提供授信额度、代理电费回收、委托贷款及财务顾问服务。

报告期内公司在三峡财务公司存款余额、授信额度及委托贷款未超过股东大会决议的预计范围。有关条款遵守市场公允原则，存贷款利率符合中国人民银行的有关规定，不存在损害公司利益的情况，也不会对公司本期及未来财务状况、经营成果产生重大影响。

##### 2、有关其他日常性关联交易事项详细情况见第十节“二、报表和附注”。

#### （二）其他关联交易

##### 1、向参股公司湖北鸿信增资

为了更加突出能源主业，适应国家对房地产行业调控要求，湖北能源同意向湖北鸿信转让清能置业股权。为确保湖北能源上市顺利完成，保证湖北鸿信有能力支付购买前述股权款，2010年8月30日，公司召开第三届董事会第二次会议，审议通过了《关于向湖北鸿信资产管理有限责任公司增资的议案》等议案，同意向湖北鸿信增资7亿元用于收购湖北能源持有的清能置业股权。

2、有关其他关联交易事项详细情况见第十节“二、报表和附注”。

#### 四、短期融资券发行情况

2008年5月30日，公司股东大会审议通过了《关于公司发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》；2008年7月21日，公司收到中国银行间市场交易商协会接受公司短期融资券注册的《接受注册通知书》（中市协注[2008]CP41号）。本次注册金额为35亿元，有效期截至2010年7月16日。2010年4月2日，公司完成了2010年第一期短期融资券的发行，发行额为25亿元人民币，发行利率为2.73%，期限为365天，单位面值100元人民币。

2010年3月4日，公司股东大会审议通过了《关于公司发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》。2010年5月4日，公司接到中国银行间市场交易商协会接受公司短期融资券注册的《接受注册通知书》（中市协注[2010]CP62号），注册金额为205亿元人民币，自该通知书发出之日起2年内有效。

2010年5月13日，公司完成了2010年第二期短期融资券的发行，发行额为45亿元人民币，发行利率为2.73%，期限为365天，单位面值100元人民币；

2010年6月3日，公司完成了2010年第三期短期融资券的发行，发行额为35亿元，发行利率为2.55%，期限为183天，单位面值100元人民币；

2010年8月24日，公司完成了2010年第四期短期融资券的发行，发行额为75亿元人民币，发行利率为2.86%，期限为365天，单位面值100元人民币；

2010年9月27日，公司完成了2010年第五期短期融资券的发行，发行额为25亿元人民币，发行利率为2.85%，期限为181天，单位面值100元人民币；

2011年3月3日，公司完成了2011年第一期短期融资券的发行，发行额为35亿元，发行利率为4.38%，期限为366天，单位面值为100元人民币。

以上募集资金主要用于补充流动资金需求，以及偿还银行借款，改善公司债务结构，降低资金成本，进一步增强公司竞争力。

#### 五、报告期内公司重大合同及其履行情况

##### （一）托管、承包及租赁资产事项

无

##### （二）重大担保事项



公司本期无新增担保事项，无逾期担保。

### （三）委托理财、委托贷款事项

2010 年 8 月，公司通过交通银行宜昌分行向大冶有色金属集团控股有限公司发放委托贷款 10 亿元，期限为 2010 年 8 月 24 日至 2011 年 2 月 24 日，贷款利率 4%。2010 年共收到大冶有色金属集团控股有限公司支付的利息 1,322.22 万元。因委托期限较短，且大冶有色金属集团控股有限公司以其持有的、有权处分的大冶有限的股份（股份数量 680,044,238 股）为委托贷款提供了质押，故该笔委托贷款当年未计提投资减值准备。

2010 年 5 月，公司全资子公司长电创投委托三峡财务公司向湖北能源发放委托贷款 2.5 亿元，期限为 2010 年 5 月 25 日至 2011 年 5 月 25 日，贷款利率 4%，该贷款已于 2010 年 10 月 11 日提前归还，共收到湖北能源支付的利息 386.11 万元。该贷款无抵质押，未计提投资减值准备。

上述委托贷款事项的审批程序符合公司规定。

### （四）其他重大合同

2010 年 7 月 5 日，公司作为售电方，与购电方华中电网有限公司签订了《2010 年度葛洲坝电站购售电合同》。根据合同约定，2010 年度葛洲坝电站年合同电量为 151.4 亿千瓦时。合同有效期至 2010 年 12 月 31 日。

报告期内，公司继续履行与购电方国家电网公司、中国南方电网有限责任公司签署的《2007-2010 年度三峡水电站购售电及输电合同》。

上述合同执行情况良好。

## 六、公司及控股股东等在报告期或持续到报告期的承诺事项及履行情况

（一）为避免可能产生的同业竞争问题，公司发行上市前，控股股东中国长江三峡集团公司出具了《避免同业竞争承诺函》，承诺中国长江三峡集团公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务，并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。

（二）公司设立时，中国长江三峡集团公司承诺若公司因葛洲坝电厂改制重组过程中涉及为他人担保事项被要求承担担保责任，在公司实际承担该等责任之

后，中国长江三峡集团公司或中国长江三峡集团公司的下属公司将补偿公司因此而受到的损失。有关该承诺的详细情况请参阅公司首次公开发行的《招股说明书》。报告期内公司未发生因担保而被要求承担担保责任的事项。

(三) 在 2015 年之前，中国长江三峡集团公司持有的公司股份占公司总股本的比例将不低于 55%，但在公司股权分置改革方案实施后增加持有的公司股份的上市交易或转让不受上述限制；通过证券交易所挂牌交易出售获得流通权的股份数量，达到公司股份总数百分之一的，将自该事实发生之日起 2 个工作日内做出公告。

(四) 公司在 2005 年第二次临时股东大会通过的股权分置改革方案中承诺：在 2010 年以前每年的现金分红比例将不低于当期实现可供股东分配利润的 65%。

(五) 中国长江三峡集团公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：

1、为充分发挥地下电站的效益，避免同业竞争，中国长江三峡集团公司同意在地下电站首批机组投产发电前，将地下电站出售给公司，公司承诺购买地下电站；

2、鉴于长江三峡技术经济发展有限公司（以下简称三峡发展公司）部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团公司将持有的三峡发展公司 100% 股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；

3、根据公司与中国长江三峡集团公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国长江三峡集团公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；

4、中国长江三峡集团公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产

中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团公司予以补偿；

5、中国长江三峡集团公司承诺：自长江电力重大资产重组发行之股份登记在中国长江三峡集团公司名下之日起，中国长江三峡集团公司于该日前持有的长江电力全部股份 12 个月内将不以任何方式转让；中国长江三峡集团在长江电力重大资产重组中以资产认购的股份 36 个月内将不以任何方式转让；

6、中国长江三峡集团公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团公司将自接到通知 30 日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。

(六) 公司与湖北省国资委、国电集团共同承诺：湖北能源置入资产未实现盈利预测数额时，就实际净利润与盈利预测数的差额款，湖北省国资委、长江电力、国电集团将按重大资产重组前持有湖北能源的股权比例，在三环股份当年年度报告公告之日起 30 个工作日内以现金等合法方式向三环股份足额补偿。

报告期内公司及控股股东等均严格遵守承诺。

## 七、公司及重大资产重组目标资产盈利预测执行情况

2009 年 9 月 28 日，公司披露的《重大资产购买暨关联交易报告书》中预测公司重大资产重组目标资产（收购的三峡工程发电资产和 5 家辅助生产专业化公司股权）2010 年利润总额 41.58 亿元，净利润 31.18 亿元。

2010 年，重大资产重组目标资产实际利润总额 49.86 亿元，净利润 37.39 亿元，分别较预测数增加 19.91% 和 19.92%。目标资产实际盈利数与预测数存在差异的主要原因：一是售电收入有所增加；二是通过加强成本控制，有效降低财务费用等。

2010 年，公司实际利润总额约 108.86 亿元，归属于母公司所有者的净利润 82.25 亿元，分别较预测数增加 18.29% 和 18.20%。公司实际盈利数与预测数存在差异的主要原因除上述因素外，葛洲坝电站电价上调因自 2009 年 11 月 20 日

起执行，在 2010 年度得到全面体现，导致售电收入有所增加。

天健正信对公司盈利预测执行情况进行了专项审核，并于 2011 年 4 月 27 日出具了《关于中国长江电力股份有限公司盈利预测实现情况的专项审核报告》。

## 八、公司聘任会计师事务所情况

经公司 2009 年度股东大会批准，聘请天健正信为公司及 6 家子公司 2010 年度财务审计机构，年度审计费用为 200 万元，聘期一年。

## 九、公司内部控制建立健全的情况

有关详细情况见第五节“四、内部控制建设情况”。

十、报告期内公司及公司董事、监事、高级管理人员、控股股东没有受到中国证监会稽查、行政处罚、通报批评和上证所公开谴责的情况。

## 十一、其他重要事项

公司于 2010 年 1 月 27 日、5 月 19 日、7 月 29 日和 8 月 10 日分别发布了《关于控股股东增持公司股份的进展公告》、《关于控股股东增持公司 2% 股份的公告》、《关于控股股东申请豁免要约收购事宜获得中国证监会核准的公告》及《关于控股股东拟增持公司股票申请豁免要约收购事宜获得中国证监会核准的公告》，具体内容详见公司相关公告。

## 十二、持有其他上市公司及金融企业股权情况

### (一) 公司持有其他上市公司股权情况

证券代码	简称	初始投资金额 (元)	占该公司股 权比例 (%)	期末账面值 (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
600098	广州控股	1,016,597,520.13	11.189	1,153,539,728.78	67,898,425.82	-3,479,200.85	长期股权投资	协议受让
600021	上海电力	723,176,644.50	9.37	595,459,407.96	15,123,831.53	-86,029,600.99	长期股权投资	协议受让
000883	湖北能源	2,172,979,798.51	36.76	2,996,401,440.24	404,018,218.46	49,798,355.04	长期股权投资	现金出资后 借壳上市
601328	交通银行	5,654,262.50	0.007	20,112,833.00	686,172.50	-8,911,465.89	可供出售金融资产	直接投资后 上市
601998	中信银行	93,619,731.40	0.041	84,741,998.25	1,420,437.30	-36,075,879.27	可供出售金融资产	作为战略投资者参股
000783	长江证券	25,769,276.50	0.53	131,328,554.80	4,648,798.40	-69,644,811.03	可供出售金融	直接投资后 上市

							资产	
601398	工商银行	365,092,164.45	0.0336	497,042,713.20	19,070,430.00	-96,228,548.44	可供出售金融资产	作为战略投资者参股
601179	中国西电	118,562,038.12	0.43	148,283,553.00	0.00	22,291,136.17	可供出售金融资产	二级市场购入股票
0939.HK	建设银行	1,263,375,371.95	0.45	6,346,150,847.01	202,000,000.00	157,480,406.29	可供出售金融资产	作为发起人参股
合计		5,784,826,808.06	-	11,973,061,076.24	714,866,314.01	-70,799,608.97	-	-

注：1、本表要求填列公司在长期股权投资、可供出售金融资产中核算的持有其他上市公司股权情况  
2、报告期损益指：该项投资对公司本报告期合并净利润的影响。

### (二) 公司持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	初始投资金额(元)	持股数量(股)	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
中国电力财务有限责任公司	8,750,000.00	-	0.18	8,750,000.00	875,000.00		长期股权投资	直接投资
三峡财务有限责任公司	437,300,000.00	-	22.08	661,228,991.05	50,962,830.18	-34,799,342.39	长期股权投资	直接投资
合计	446,050,000.00	-	-	669,978,991.05	51,837,830.18	-34,799,342.39	-	-

注：1、金融企业包括证券公司、商业银行、保险公司、期货公司、信托公司等；  
2、期末账面价值应当扣除已计提的减值准备；  
3、报告期损益指：该项投资对公司本报告期合并净利润的影响。

### (三) 买卖其他上市公司股份的情况

	简称	期初股份数量(股)	报告期买入/卖出数量(股)	期末股份数量(股)	使用的资金数量(元)	产生的投资收益(元)
买入	上海电力	187,620,600	12,948,179	200,568,779	51,428,500.98	-
	中国西电	-	18,770,070	18,770,070	118,562,038.12	-
配售	交通银行	3,191,500.00	478,725.00	3,670,225.00	2,154,262.50	-
	工商银行	112,179,000.00	5,048,055.00	117,227,055.00	15,093,684.45	-
	建行股份	1,000,000,000.00	70,000,000.00	1,070,000,000.00	263,375,371.95	-

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

天健正信审（2011）GF 字第 010021 号

#### 中国长江电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表、合并资产负债表，2010 年度的利润表、合并利润表和现金流量表、合并现金流量表及股东权益变动表、合并股东权益变动表，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长江电力管理层的责任。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）做出合理的会计估计。

#### 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。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和做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，长江电力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长江电力 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

中国注册会计师

天健正信会计师事务所有限公司

郝丽江

中国 · 北京

中国注册会计师

杨 倩

报告日期： 2011 年 4 月 27 日

## 二、报表和附注

### 资产负债表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年12月31日

金额单位：人民币元

资产	注释	合并		母公司	
		2010年12月31日	2009年12月31日	2010年12月31日	2009年12月31日
<b>流动资产：</b>					
货币资金	1	1,900,554,737.06	2,114,161,995.11	1,481,255,412.03	1,443,071,202.63
结算备付金					
拆出资金					
交易性金融资产	2	1,739,200.00	1,001,976,848.11		1,000,197,258.11
应收票据	3	1,194,272,979.06	1,127,980,059.96	1,193,972,979.06	1,127,380,059.96
应收账款	6/a	1,348,817,479.63	1,286,103,701.07	1,275,630,098.96	1,197,450,825.40
预付款项	8	4,943,598.46	33,631,159.51	3,951,347.89	30,703,962.01
应收保费					
应收分保账款					
应收分保合同准备金					
应收利息	5	1,604,530.55	13,586.30	1,222,222.22	
应收股利	4	179,394,178.52		200,670,378.52	
其他应收款	7/b	15,659,290.86	19,443,246.02	1,921,580.63	1,553,295.87
买入返售金融资产					
存货	9	312,617,483.08	274,181,751.61	306,459,215.83	270,892,633.38
一年内到期的非流动资产					
其他流动资产	10	1,600,060,240.00		1,600,060,240.00	
<b>流动资产合计</b>		<b>6,559,663,717.22</b>	<b>5,857,492,347.69</b>	<b>6,065,143,475.14</b>	<b>5,071,249,237.36</b>
<b>非流动资产：</b>					
发放委托贷款及垫款					
可供出售金融资产	11	7,227,660,499.26	6,887,549,478.43	7,227,660,499.26	6,869,927,358.43
持有至到期投资					
长期应收款					
长期股权投资	13/c	7,643,867,560.50	7,393,659,843.78	8,211,469,800.88	8,095,423,168.45
投资性房地产	14	78,417,833.83	66,250,330.60		
固定资产	15	135,751,192,586.81	141,502,388,037.78	135,675,993,153.56	141,409,785,611.27
在建工程	16	94,158,676.65	40,775,418.36	94,158,676.65	40,775,418.36
工程物资					
固定资产清理					
生产性生物资产					
油气资产					
无形资产	17	14,700,867.13	16,724,887.37	13,996,472.83	16,647,298.20
开发支出					
商誉					
长期待摊费用	18	40,000.00	70,000.00		
递延所得税资产	19	91,446,006.60	95,875,155.54	90,011,957.37	94,866,494.74
其他非流动资产					
<b>非流动资产合计</b>		<b>150,901,484,030.78</b>	<b>156,003,293,151.86</b>	<b>151,313,290,560.55</b>	<b>156,527,425,349.45</b>
<b>资产总计</b>		<b>157,461,147,748.00</b>	<b>161,860,785,499.55</b>	<b>157,378,434,035.69</b>	<b>161,598,674,586.81</b>

法定代表人：曹广品

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

## 资产负债表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年12月31日

金额单位：人民币元

负债和股东权益	注释	合并		母公司	
		2010年12月31日	2009年12月31日	2010年12月31日	2009年12月31日
<b>流动负债：</b>					
短期借款	21	25,991,779,347.13	1,006,541,095.91	26,261,779,347.13	1,006,541,095.91
向中央银行借款					
吸收存款及同业存放					
拆入资金					
交易性金融负债					
应付票据	22	19,469,148.31	1,014,907,994.24	19,469,148.31	1,014,907,994.24
应付账款	23	88,059,924.16	57,332,311.50	54,060,790.94	28,172,814.30
预收款项	24	24,950,050.91	52,622,128.01		
卖出回购金融资产款					
应付手续费及佣金					
应付职工薪酬	25	46,272,475.73	44,049,246.32	43,910,628.19	41,958,705.18
应交税费	26	1,153,872,670.27	785,302,529.55	1,126,338,437.29	754,450,526.89
应付利息	27	400,210,549.83	474,688,163.55	400,540,549.83	474,688,163.55
应付股利	28		1,392,700.00		
其他应付款	29	794,302,494.67	12,264,460,614.35	762,445,022.28	12,216,358,635.32
应付分保账款					
保险合同准备金					
代理买卖证券款					
代理承销证券款					
一年内到期的非流动负债	30	30,703,033,615.80	11,524,989,687.20	30,703,033,615.80	11,524,989,687.20
其他流动负债					
<b>流动负债合计</b>		59,221,950,276.81	27,226,286,470.63	59,371,577,539.77	27,062,067,622.59
<b>非流动负债：</b>					
长期借款	31	12,371,274,674.42	51,071,582,620.94	12,371,274,674.42	51,071,582,620.94
应付债券	32	18,363,523,140.42	20,344,558,635.47	18,363,523,140.42	20,344,558,635.47
长期应付款					
专项应付款					
预计负债					
递延所得税负债	19	1,338,896,913.65	1,349,319,394.79	1,338,896,913.65	1,349,309,282.21
其他非流动负债					
<b>非流动负债合计</b>		32,073,694,728.49	72,765,460,651.20	32,073,694,728.49	72,765,450,538.62
<b>负债合计</b>		91,295,645,005.30	99,991,747,121.83	91,445,272,268.26	99,827,518,161.21
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>					
实收资本（或股本）	33	16,500,000,000.00	11,000,000,000.00	16,500,000,000.00	11,000,000,000.00
资本公积	34	32,011,750,167.25	37,894,382,969.82	32,201,867,254.43	38,114,234,712.73
减：库存股					
专项储备					
盈余公积	35	6,109,071,251.54	4,485,818,295.30	6,073,681,322.21	4,450,428,365.97
一般风险准备					
未分配利润	36	11,539,490,118.67	8,479,561,133.92	11,157,613,190.79	8,206,493,346.90
外币报表折算差额					
<b>归属于母公司所有者权益合计</b>		66,160,311,537.46	61,859,762,399.04	65,933,161,767.43	61,771,156,425.60
*少数股东权益		5,191,205.24	9,275,978.68		
<b>所有者权益合计</b>		66,165,502,742.70	61,869,038,377.72	65,933,161,767.43	61,771,156,425.60
<b>负债和所有者权益总计</b>		157,461,147,748.00	161,860,785,499.55	157,378,434,035.69	161,598,674,586.81

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平



## 利 润 表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项 目	注释	合 并		母 公 司	
		2010 年度	2009 年度	2010 年度	2009 年度
<b>一、营业总收入</b>		21,880,246,303.77	11,015,033,923.14	21,415,002,131.11	10,449,871,857.07
其中：营业收入	37/d	21,880,246,303.77	11,015,033,923.14	21,415,002,131.11	10,449,871,857.07
利息收入					
已赚保费					
手续费及佣金收入					
<b>二、营业总成本</b>		13,455,072,693.10	7,096,163,906.65	13,064,045,476.68	6,656,344,161.91
其中：营业成本	37/d	8,335,441,015.94	4,615,913,961.88	8,018,319,476.69	4,254,427,323.36
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	38	343,884,425.81	194,962,678.73	312,239,904.41	164,652,466.44
销售费用	39	10,556,620.56	7,598,509.38	5,424,479.25	2,589,489.76
管理费用	40	459,138,588.93	423,907,497.92	415,253,199.20	376,809,656.76
财务费用	41	4,305,086,271.59	1,851,571,423.25	4,312,381,699.17	1,856,281,734.66
资产减值损失	44	965,770.27	2,209,835.49	426,717.96	1,583,490.93
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	42	-167,058.11	-19,541.89	-197,258.11	197,258.11
投资收益（损失以“-”号填列）	43/e	357,905,466.01	1,109,740,543.05	302,237,602.39	1,074,847,982.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		104,630,131.73	427,607,513.14	732,297.23	401,418,240.44
汇兑收益（损失以“-”号填列）					
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		8,782,912,018.57	5,028,591,017.65	8,652,996,998.71	4,868,572,935.97
加：营业外收入	45	2,118,101,260.87	976,876,784.40	2,117,450,958.12	976,600,627.25
减：营业外支出	46	14,895,637.41	7,641,127.76	14,007,258.37	3,990,345.63
其中：非流动资产处置损失		5,549,756.61	5,388,774.90	5,188,902.39	2,084,380.63
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		10,886,117,642.03	5,997,826,674.29	10,756,440,698.46	5,841,183,217.59
减：所得税费用	47	2,660,454,743.04	1,378,814,270.16	2,640,175,917.24	1,344,562,920.31
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		8,225,662,898.99	4,619,012,404.13	8,116,264,781.22	4,496,620,297.28
其中：同一控制下企业合并的被合并方在合并前实现的净利润			71,186,491.05		
归属于母公司所有者的净利润		8,225,073,922.08	4,617,254,933.62	8,116,264,781.22	4,496,620,297.28
*少数股东损益		588,976.91	1,757,470.51		
<b>六、每股收益：</b>	48				
基本每股收益		0.4985	0.3128		
稀释每股收益		0.4985	0.3128		
<b>七、其他综合收益</b>	49	-74,615,932.81	1,722,420,269.41	-104,684,838.19	1,713,694,868.73
<b>八、综合收益总额</b>		8,151,046,966.18	6,341,432,673.54	8,011,579,943.03	6,210,315,166.01
归属于母公司所有者的综合收益总额		8,150,457,989.27	6,339,656,863.00	8,011,579,943.03	6,210,315,166.01
*归属于少数股东的综合收益总额		588,976.91	1,775,810.54		

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平



## 现金流量表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项 目	注释	合并		母公司	
		2010年度	2009年度	2010年度	2009年度
<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		25,369,522,411.53	24,711,767,769.51	24,867,308,739.23	24,140,043,973.95
客户存款和同业存放款项净增加额					
向中央银行借款净增加额					
向其他金融机构拆入资金净增加额					
收到原保险合同保费取得的现金					
收到再保险业务现金净额					
保户储金及投资款净增加额					
处置交易性金融资产净增加额					
收取利息、手续费及佣金的现金					
拆入资金净增加额					
回购业务资金净增加额					
收到的税费返还		1,846,780,565.23	810,591,465.93	1,846,544,511.39	810,591,465.93
收到其他与经营活动有关的现金	50	23,842,333.20	81,841,875.36	12,169,996.63	33,620,015.95
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>27,240,145,309.96</b>	<b>25,604,201,110.80</b>	<b>26,726,023,247.25</b>	<b>24,984,255,455.83</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		2,492,081,270.20	13,118,656,293.52	2,457,782,379.05	12,966,594,468.03
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		903,901,445.38	772,790,038.89	600,064,816.39	506,348,031.25
支付的各项税费		6,268,293,002.88	3,308,304,203.82	6,208,335,186.81	3,242,238,821.31
支付其他与经营活动有关的现金	50	249,867,276.13	215,229,898.46	177,851,942.93	193,016,682.33
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>9,914,142,994.59</b>	<b>17,414,980,434.69</b>	<b>9,444,034,325.18</b>	<b>16,908,198,002.92</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>17,326,002,315.37</b>	<b>8,189,220,676.11</b>	<b>17,281,988,922.07</b>	<b>8,076,057,452.91</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>					
收回投资收到的现金		5,670,065,854.54	6,301,891,294.76	5,400,463,028.30	5,941,310,707.02
取得投资收益收到的现金		330,252,882.80	239,058,905.49	354,448,574.06	230,129,465.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金		1,314,398.48	9,480,841.03	1,079,709.50	1,100,678.32
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额					
收到其他与投资活动有关的现金					
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>6,001,633,135.82</b>	<b>6,550,431,041.28</b>	<b>5,755,991,311.86</b>	<b>6,172,540,850.64</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		11,511,619,642.89	23,615,027,829.88	11,498,759,644.36	23,604,675,233.15
投资支付的现金		7,410,906,246.30	6,657,731,743.20	7,151,137,126.30	6,107,541,473.50
质押贷款净增加额					
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额					
支付其他与投资活动有关的现金					
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>18,922,525,889.19</b>	<b>30,272,759,573.08</b>	<b>18,649,896,770.66</b>	<b>29,712,216,706.65</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-12,920,892,753.37</b>	<b>-23,722,328,531.80</b>	<b>-12,893,905,458.80</b>	<b>-23,539,675,856.01</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>					
吸收投资收到的现金					
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金					
取得借款所收到的现金		45,190,000,000.00	36,453,700,000.00	45,460,000,000.00	36,453,700,000.00
发行债券收到的现金					
收到其他与筹资活动有关的现金					
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>45,190,000,000.00</b>	<b>36,453,700,000.00</b>	<b>45,460,000,000.00</b>	<b>36,453,700,000.00</b>
偿还债务所支付的现金		41,820,338,174.19	17,756,514,719.95	41,820,338,174.19	17,756,514,719.95
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		7,899,605,709.33	3,772,393,146.00	7,900,788,143.15	3,747,854,013.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		255,000.00	953,416.57		
支付其他与筹资活动有关的现金	50	88,772,936.53	323,532.50	88,772,936.53	323,532.50
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>49,808,716,820.05</b>	<b>21,529,231,398.45</b>	<b>49,809,899,253.87</b>	<b>21,504,692,265.74</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-4,618,716,820.05</b>	<b>14,924,468,601.55</b>	<b>-4,349,899,253.87</b>	<b>14,949,007,734.26</b>
<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>-213,607,258.05</b>	<b>-608,639,254.14</b>	<b>38,184,209.40</b>	<b>-514,610,668.84</b>
加：期初现金及现金等价物余额		2,114,161,995.11	2,722,801,249.25	1,443,071,202.63	1,957,681,871.47
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>1,900,554,737.06</b>	<b>2,114,161,995.11</b>	<b>1,481,255,412.03</b>	<b>1,443,071,202.63</b>

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

### 合并所有者权益变动表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项目	归属于母公司所有者权益 2010 年度金额					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	盈余公积	未分配利润		
一、上年年末余额	11,000,000,000.00	37,894,382,969.82		4,485,818,295.30	8,479,561,133.92	9,275,978.68	61,869,038,377.72
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年初余额	11,000,000,000.00	37,894,382,969.82		4,485,818,295.30	8,479,561,133.92	9,275,978.68	61,869,038,377.72
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	5,500,000,000.00	-5,882,632,802.57		1,623,252,956.24	3,059,928,984.75	-4,084,773.44	4,296,464,364.98
（一）净利润					8,225,073,922.08	588,976.91	8,225,662,898.99
（二）其他综合收益		-74,615,932.81					-74,615,932.81
上述（一）和（二）小计		-74,615,932.81			8,225,073,922.08	588,976.91	8,151,046,966.18
（三）所有者投入和减少资本		-334,249.65				-4,418,750.35	-4,753,000.00
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		-334,249.65				-4,418,750.35	-4,753,000.00
（四）利润分配				1,623,252,956.24	-5,165,144,937.33	-255,000.00	-3,542,146,981.09
1.提取盈余公积				1,623,252,956.24	-1,623,252,956.24		
2.提取一般风险准备							
3.对所有者（或股东）的分配					-3,541,891,981.09	-255,000.00	-3,542,146,981.09
4.其他							
（五）所有者权益内部结转	5,500,000,000.00	-5,500,000,000.00					
1.资本公积转增资本（或股本）	5,500,000,000.00	-5,500,000,000.00					
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）专项储备提取和使用							
1.提取专项储备							
2.使用专项储备							
（七）其他		-307,682,620.11					-307,682,620.11
四、本年年末余额	16,500,000,000.00	32,011,750,167.25		6,109,071,251.54	11,539,490,118.67	5,191,205.24	66,165,502,742.70

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

### 合并所有者权益变动表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项目	归属于母公司所有者权益 2009 年度金额					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	盈余公积	未分配利润		
一、上年年末余额	9,412,085,457.00	17,939,494,519.52		3,551,104,306.51	6,664,404,282.27		37,567,088,565.30
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他		228,678,586.27		35,389,929.33	152,410,339.52	8,453,584.71	424,932,439.83
二、本年年初余额	9,412,085,457.00	18,168,173,105.79		3,586,494,235.84	6,816,814,621.79	8,453,584.71	37,992,021,005.13
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,587,914,543.00	19,726,209,864.03		899,324,059.46	1,662,746,512.13	822,393.97	23,877,017,372.59
（一）净利润					4,617,254,933.62	1,757,470.51	4,619,012,404.13
（二）其他综合收益		1,722,401,929.38				18,340.03	1,722,420,269.41
上述（一）和（二）小计		1,722,401,929.38			4,617,254,933.62	1,775,810.54	6,341,432,673.54
（三）所有者投入和减少资本	1,587,914,543.00	18,003,807,934.65			-23,585,716.14		19,568,136,761.51
1.所有者投入资本	1,587,914,543.00	18,546,841,862.24					20,134,756,405.24
2.股份支付计入所有者权益的金额							
3.其他		-543,033,927.59			-23,585,716.14		-566,619,643.73
（四）利润分配				899,324,059.46	-2,930,922,705.35	-953,416.57	-2,032,552,062.46
1.提取盈余公积				899,324,059.46	-899,324,059.46		
2.提取一般风险准备							
3.对所有者（或股东）的分配					-2,031,598,645.89	-953,416.57	-2,032,552,062.46
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）专项储备提取和使用							
1.提取专项储备							
2.使用专项储备							
（七）其他							
四、本年年末余额	11,000,000,000.00	37,894,382,969.82		4,485,818,295.30	8,479,561,133.92	9,275,978.68	61,869,038,377.72

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

### 母公司所有者权益变动表

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项目	2010 年度金额					
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	11,000,000,000.00	38,114,234,712.73		4,450,428,365.97	8,206,493,346.90	61,771,156,425.60
加：会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年初余额	11,000,000,000.00	38,114,234,712.73		4,450,428,365.97	8,206,493,346.90	61,771,156,425.60
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	5,500,000,000.00	-5,912,367,458.30		1,623,252,956.24	2,951,119,843.89	4,162,005,341.83
（一）净利润					8,116,264,781.22	8,116,264,781.22
（二）其他综合收益		-104,684,838.19				-104,684,838.19
上述（一）和（二）小计		-104,684,838.19			8,116,264,781.22	8,011,579,943.03
（三）所有者投入和减少资本						
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						
（四）利润分配				1,623,252,956.24	-5,165,144,937.33	-3,541,891,981.09
1.提取盈余公积				1,623,252,956.24	-1,623,252,956.24	
2.提取一般风险准备						
3.对所有者（或股东）的分配					-3,541,891,981.09	-3,541,891,981.09
4.其他						
（五）所有者权益内部结转	5,500,000,000.00	-5,500,000,000.00				
1.资本公积转增资本（或股本）	5,500,000,000.00	-5,500,000,000.00				
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）专项储备提取和使用						
1.提取专项储备						
2.使用专项储备						
（七）其他		-307,682,620.11				-307,682,620.11
四、本年年末余额	16,500,000,000.00	32,201,867,254.43		6,073,681,322.21	11,157,613,190.79	65,933,161,767.43

法定代表人：曹广品

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

### 母公司所有者权益变动表（续）

编制单位：中国长江电力股份有限公司

2010年度

金额单位：人民币元

项目	2009 年度金额					
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
<b>一、上年年末余额</b>	9,412,085,457.00	17,939,494,519.52		3,551,104,306.51	6,640,795,754.97	37,543,480,038.00
加：会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
<b>二、本年年初余额</b>	9,412,085,457.00	17,939,494,519.52		3,551,104,306.51	6,640,795,754.97	37,543,480,038.00
<b>三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）</b>	1,587,914,543.00	20,174,740,193.21		899,324,059.46	1,565,697,591.93	24,227,676,387.60
（一）净利润					4,496,620,297.28	4,496,620,297.28
（二）其他综合收益		1,713,694,868.73				1,713,694,868.73
上述（一）和（二）小计		1,713,694,868.73			4,496,620,297.28	6,210,315,166.01
（三）所有者投入和减少资本	1,587,914,543.00	18,461,045,324.48				20,048,959,867.48
1.所有者投入资本	1,587,914,543.00	18,546,841,862.24				20,134,756,405.24
2.股份支付计入所有者权益的金额						
3.其他		-85,796,537.76				-85,796,537.76
（四）利润分配				899,324,059.46	-2,930,922,705.35	-2,031,598,645.89
1.提取盈余公积				899,324,059.46	-899,324,059.46	
2.提取一般风险准备						
3.对所有者（或股东）的分配					-2,031,598,645.89	-2,031,598,645.89
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）专项储备提取和使用						
1.提取专项储备						
2.使用专项储备						
（七）其他						
<b>四、本年年末余额</b>	11,000,000,000.00	38,114,234,712.73		4,450,428,365.97	8,206,493,346.90	61,771,156,425.60

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

# 中国长江电力股份有限公司

## 2010 年度财务报表附注

编制单位：中国长江电力股份有限公司

金额单位：人民币元

### 一、公司的基本情况

#### （一）历史沿革

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是中国长江三峡集团公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“三峡集团”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团公司、中国石油天然气集团公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。公司于 2002 年 9 月 23 日经原国家经贸委“国经贸企改[2002]700 号文”批准设立，并于 2002 年 11 月 4 日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，公司以募集方式向社会公开发行 A 股股票并于 2003 年 11 月 18 日在上海证券交易所上市交易。

2009 年，根据公司 2009 年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及 5 家辅助生产专业化公司股权。

公司领取国家工商行政管理总局核发的 100000000037300（4-1）号企业法人营业执照，注册资本 1,650,000.00 万元，注册地址：北京，法定代表人：曹广晶。

#### （二）所处行业

公司属电力行业。

#### （三）经营范围

公司主要经营电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。

#### （四）主要产品

公司主要产品为电力。

#### （五）公司的基本组织架构

本公司的母公司为中国长江三峡集团公司。

公司由三峡电厂、葛洲坝电厂、检修厂、梯调中心及各职能部门组成，无分公司，2008 年成立全资子公司—北京长电创新投资管理有限公司（以下简称“长电创投”）。2009 年 9 月 28 日同一控制下企业合并取得 5 家子公司，分别为：长江三峡实业有限公司（以下简称“实业公司”）、长江三峡设备物资有限公司（以下简称“设备公司”）、长江三峡水电工程有限公司（以下简称“水

电公司”）、三峡国际招标有限责任公司（以下简称“招标公司”）、三峡高科信息技术有限责任公司（以下简称“高科公司”）。

## 二、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

### （一）财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则—基本准则》和其他各项具体会计准则、应用指南及准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。编制符合企业会计准则要求的财务报表需要使用估计和假设，这些估计和假设会影响到财务报告日的资产、负债和或有负债的披露，以及报告期间的收入和费用。

### （二）遵循企业会计准则的声明

本公司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 2010 年 12 月 31 日的财务状况、2010 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

### （三）会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### （四）记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### （五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

#### 1. 同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照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。

#### 2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日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。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益（例如，可供出售金融资产公允价值变动计入资本公积的部分，下同）转入当期投资收益。

（2）在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公



允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

购买方为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买方对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。购买方对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，经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差额，计入当期损益。

#### **（六）合并财务报表的编制方法**

本公司将拥有实际控制权的子公司和特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

本公司合并财务报表按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直是一体化存续下来的，对合并资产负债表的期初数进行调整，同时对比较报表的相关项目进行调整。

#### **（七）现金及现金等价物的确定标准**

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

#### **（八）外币业务**

本公司对发生的外币业务，采用业务发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折合为人民币记账。资产负债表日，外币货币性项目按中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算，由此产生的汇兑损益，除属于与符合资本化条件资产有关的借款产生的汇兑损益，予以资本化计入相关资产成本外，其余计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用业务发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算，不改变其记账本位币金额。

#### **（九）金融工具**

##### **1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法**

本公司的金融资产包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项（相

关说明见附注二之（十）、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本公司及其子公司对金融资产的持有意图和持有能力。

本公司的金融负债包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

（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直接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，按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含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，单独确认为应收项目。本公司在持有该等金融资产期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本公司将该等金融资产的公允价值变动计入当期损益。处置该等金融资产时，该等金融资产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）持有至到期投资

指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。本公司对持有至到期投资，按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得持有至到期投资时确定，在随后期间保持不变。实际利率与票面利率差别很小的，按票面利率计算利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额确认为投资收益。

如本公司因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合作为持有至到期投资，则将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入所有者权益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

（3）可供出售金融资产

指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，即本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。

本公司可供出售金融资产按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。本公司可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，可供出售金融资产按公允价值计量，其公允价值变动计入“资本公积—其他资本公积”。

处置可供出售金融资产时，将取得的价款和该金融资产的账面价值之间的差额，计入投资收益，同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

指交易性金融负债和直接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，具体包

括：1) 为了近期内回购而承担的金融负债；2) 本公司基于风险管理、战略投资需要等，直接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；3) 不作为有效套期工具的衍生工具。

本公司持有该类金融负债按公允价值计价，不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用。如不适合按公允价值计量时，本公司将该类金融负债改按摊余成本计量。

#### (5) 其他金融负债

本公司的其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。主要包括企业发行的债券、因购买商品产生的应付账款、长期应付款等。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。

本公司拥有的其他不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同等，按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。在初始计量后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：

- 1) 按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；
- 2) 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累计摊销额后的余额。

### 2. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司的金融资产转移，包括下列两种情形：

- (1) 将收取金融资产现金流量的权利转移给另一方；
- (2) 将金融资产转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的权利，并承担将收取的现金流量支付给最终收款方的义务，同时满足下列条件：

A. 从该金融资产收到对等的现金流量时，才有义务将其支付给最终收款方。企业发生短期垫付款，但有权全额收回该垫付款并按照市场上同期银行贷款利率计收利息的，视同满足本条件。

B. 根据合同约定，不能出售该金融资产或作为担保物，但可以将其作为对最终收款方支付现金流量的保证。

C. 有义务将收取的现金流量及时支付给最终收款方。企业无权将该现金流量进行再投资，但按照合同约定在相邻两次支付间隔期内将所收到的现金流量进行现金或现金等价物投资的除外。企业按照合同约定进行再投资的，应当将投资收益按照合同约定支付给最终收款方。

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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：

- (1) 放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。
- (2) 未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

### 3. 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### 4. 金融工具的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用市场参数，减少使用与本公司及其子公司特定相关的参数。

#### 5. 金融资产减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，本公司对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查。

对于持有至到期投资，有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失；计提后如有证据表明其价值已恢复，原确认的减值损失可予以转回，记入当期损益，但该转回的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

对于可供出售金融资产，如果其公允价值出现持续大幅度下降，且预期该下降为非暂时性的，则根据其初始投资成本扣除已收回本金和已摊销金额及当期公允价值后的差额计算确认减值损失；在计提减值损失时将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入“资产减值损失”。

#### （十）应收款项

本公司应收款项（包括应收账款和其他应收款等）按合同或协议价款作为初始入账金额。凡因债务人破产，依照法律清偿程序清偿后仍无法收回；或因债务人死亡，既无遗产可供清偿，又无义务承担人，确实无法收回；或因债务人逾期未能履行偿债义务，经法定程序审核批准，该等应收账款列为坏账损失。

本公司以应收债权向银行等金融机构转让、质押或贴现等方式融资时，根据相关合同的约定，当债务人到期未偿还该项债务时，若本公司负有向金融机构还款的责任，则该应收债权作为质押贷款处理；若本公司没有向金融机构还款的责任，则该应收债权作为转让处理，并确认债权的转让损益。

本公司收回应收款项时，将取得的价款和应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

##### 1. 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

本公司将单项金额超过 1,000.00 万元的应收账款，确定为单项金额重大的应收款项。

在资产负债表日，本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，经测试发生了减值

的，按其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确定减值损失，计提坏账准备；对单项测试未减值的应收款项，汇同对单项金额非重大的应收款项，按类似的信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合在资产负债表日余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。

## 2. 按组合计提坏账准备的应收款项

本公司将应收款项按款项性质分为信用风险组合，对信用风险组合采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备，计提比例如下：

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）	0.3	0.3
1-2 年	5	5
2-3 年	20	20
3-4 年	50	50
4-5 年	80	80
5 年以上	100	100

## 3. 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项金额为 1,000.00 万元以下，如有迹象表明某项应收款项的可收回性与该账龄段其他应收款项存在明显差别，导致该项应收款项如果按照既定比例计提坏账准备，无法真实反映其可收回金额的，采用个别认定法计提坏账准备。

### （十一） 存货

#### 1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、备品备件、包装物、低值易耗品、库存商品等。

#### 2. 发出存货的计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时，采用加权平均法、个别计价法确定发出存货的实际成本。

#### 3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。年末，在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因被淘汰、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因导致成本高于可变现净值的部分，以及承揽工程预计存在的亏损部分，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

#### 4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。本公司定期对存货进行清查，盘盈利得和盘亏损失计入当期损益。

#### **5. 低值易耗品和包装物的摊销方法**

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销，其他周转材料采用一次转销法摊销。

### **(十二) 长期股权投资**

本公司的长期股权投资包括对子公司的投资、对合营企业、联营企业的投资和其他长期股权投资。

#### **1. 投资成本的确定**

本公司对子公司的投资按照初始投资成本计价，控股合并形成的长期股权投资的初始计量参见本附注二之（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

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，以及对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并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，均按照初始投资成本计价。

#### **2. 后续计量及损益确认方法**

本公司对子公司投资的后续计量采用成本法核算，编制合并财务报表时按照权益法进行调整。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。

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，后续计量采用权益法核算。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。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。

本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并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，后续计量采用成本法核算。

#### **3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据**

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制的，被投资单位为其合营企业；重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。投资企业能够对被投

资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

#### 4. 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，若因市价持续下跌或被投资单位经营状况恶化等原因使长期股权投资存在减值迹象时，根据单项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长期股权投资的可收回金额。长期股权投资的可收回金额低于账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。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。

#### （十三） 投资性房地产

本公司的投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	8年—50年	0-3	1.94 -12.50

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

资产负债表日，若单项投资性房地产的可收回金额低于账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。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。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

#### （十四） 固定资产

##### 1. 固定资产确认条件

固定资产指同时满足与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业和该固定资产的成本能够可靠地计量条件的，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。

## 2. 各类固定资产的折旧方法

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。折旧方法采用年限平均法。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

本公司的固定资产类别、最高经济使用寿命、残值率和年折旧率如下：

类别	最高经济使用寿命*1	残值率 (%)	年折旧率 (%)
挡水建筑物*2	40 年—60 年	—	1.67-2.50
房屋及建筑物	8 年—50 年	0-3	1.94-12.50
机器设备	8 年—32 年	0-3	3.03-12.50
运输设备	8 年—10 年	0-3	9.70-12.50
电子及其他设备	5 年—7 年	0-3	13.86-20.00

注\*1：最高经济使用寿命系指资产在全新状态下的预计使用寿命。三峡集团投入的葛洲坝电站各项固定资产估计的尚可使用寿命按照确定的最高经济使用寿命乘以评估成新率计算，其中葛洲坝大坝尚可使用寿命系按照专业勘测机构的勘测结果预计为 50 年；公司其他各项新购入固定资产经济使用寿命在最高经济使用寿命内确定。

注\*2：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝及茅坪溪防护坝。

## 3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，固定资产按照账面价值与可收回金额孰低计价。若单项固定资产的可收回金额低于账面价值，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 4. 其他说明

本公司固定资产按成本进行初始计量。其中，外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。购买固定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，固定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，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。



固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

### （十五） 在建工程

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

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，但不调整原已计提的折旧额。

资产负债表日，本公司对在建工程按照账面价值与可收回金额孰低计量，按单项工程可收回金额低于账面价值的差额，计提在建工程减值准备，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### （十六） 借款费用

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。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

同时满足下列条件时，借款费用开始资本化：（1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；（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。

在资本化期间内，每一会计期间的资本化金额，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。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，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。利息资本化金额，不超过当期相关借款实际发生的利息金额。

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，暂停借款费用的资本化。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，借款费用继续资本化。

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，停止借款费用资本化。

### （十七） 无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际

成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

资产负债表日，本公司对无形资产按照其账面价值与可收回金额孰低计量，按单项资产可收回金额低于账面价值的差额计提无形资产减值准备，相应的资产减值损失计入当期损益。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

本公司内部研究开发项目的支出，区分研究阶段支出与开发阶段支出进行相应处理。

研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。

开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的确认为无形资产，否则于发生时计入当期损益：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。

## （十八）商誉

商誉为非同一控制下企业合并成本超过应享有的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

在财务报表中单独列示的商誉至少在每年年终进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合。

### （十九）长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用，其摊销方法如下：

类别	摊销方法	摊销年限	备注
固定资产改良支出	直线法	5 年	

### （二十）预计负债

本公司发生与或有事项相关的义务并同时符合以下条件时，在资产负债表中确认为预计负债：

（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

### （二十一）收入

#### 1. 销售商品

本公司销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：（1）已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；（2）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地计量；（4）相关的经济利益很可能流入企业；（5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

#### 2. 提供劳务

在同一会计年度内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；如果劳务的开始和完成分属不同的会计年度，在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。本公司根据已完工作的测量确定提供劳务交易的完工进度（完工百分比）。

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：

A、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照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。

B、已经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。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，销售商品部分和提供劳务部分能够区分且能够单独计量的，将销售商品的部分作为销售商品处理，将提供劳务的部分作为提供劳务处理。销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分全部作为销售商品处理。

### 3. 让渡资产使用权

本公司在与让渡资产使用权相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠的计量时确认让渡资产使用权收入。

利息收入按使用货币资金的使用时间和适用利率计算确定。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。

#### (二十二) 政府补助

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。

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（人民币 1 元）计量。

与资产相关的政府补助，本公司确认为递延收益，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，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。

已确认的政府补助需要返还的，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。

#### (二十三) 递延所得税资产/递延所得税负债

本公司的所得税采用资产负债表债务法核算。资产、负债的账面价值与其计税基础存在差异的，按照规定确认所产生的递延所得税资产和递延所得税负债。

在资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量；对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以本公司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应纳税所得额为限。在无法明确估计可抵扣暂时性差异预期转回期间可能取得的应纳税所得额时，不确认与可抵扣暂时性差异相关的递延所得税资产。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，予以确认，但同时满足能够控制应纳税暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认；对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产，该可抵扣暂时性差异同时满足在可预见的未来很可能转回即在可预见的将来有处置该项投资的明确计划，且预计在处置

该项投资时，除了有足够的应纳税所得以外，还有足够的投资收益用以抵扣可抵扣暂时性差异时，予以确认。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核。除企业合并、直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益。

#### **（二十四）经营租赁、融资租赁**

如果租赁条款在实质上将与租赁资产所有权有关的全部风险和报酬转移给承租人，该租赁为融资租赁，其他租赁则为经营租赁。

##### **1. 本公司作为出租人**

融资租赁中，在租赁开始日本公司按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

##### **2. 本公司作为承租人**

融资租赁中，在租赁开始日本公司将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

#### **（二十五）主要会计政策、会计估计的变更**

##### **1. 会计政策变更**

本报告期主要会计政策未发生变更。

##### **2. 会计估计变更**

本报告期主要会计估计未发生变更。

#### **（二十六）前期会计差错更正**

本报告期未发生重大前期会计差错更正。

### 三、税项

#### (一) 主要税种及税率

##### 1. 流转税及附加税费

税目	纳税(费)基础	税(费)率	备注
营业税	劳务收入	5%或3%	
增值税	销售电力、商品等	17%	*1
	销售水	6%	水电公司三峡工程水厂、葛洲坝分公司
城市维护建设税	应交流转税额	7%	
	应交流转税额	5%	*2
教育费附加	应交流转税额	3%	
地方教育附加	实际缴纳流转税额	1.5%	*3
		1%	*4
地方价格调控基金	销售收入	0.08%	招标公司四川省分公司

注\*1: 根据财政部、国家税务总局财税[2002]168号文件批复,自2003年1月1日起,葛洲坝电站对外销售电力产品按应税收入的17%计算缴纳,税收负担超过8%部分实行即征即退政策;

根据财政部、国家税务总局财税[2002]24号文件批复,自发电之日起,三峡电站对外销售电力产品按应税收入的17%计算缴纳,税收负担超过8%部分实行即征即退政策。

根据财税[2005]165号、财税[2000]25号的相关规定,高科公司软件开发类增值税按17%税率缴纳,高于3%的部分实行即征即退政策。

注\*2: 城市维护建设税按应交流转税额5%计算缴纳的有:公司本部三峡电站,实业公司溪洛渡分公司、向家坝分公司,水电公司三峡施工供电局、三峡工程水厂、向家坝分公司、溪洛渡分公司,设备公司三峡区域、溪洛渡项目部、向家坝项目部。

注\*3: 湖北省对其所属行政区域内缴纳增值税、消费税、营业税(简称“三税”)的单位和个人按照实际缴纳“三税”税额的1.5%缴纳地方教育附加。

注\*4: 四川省、云南省对其所属行政区域内缴纳增值税、消费税、营业税(简称“三税”)的单位和个人按照实际缴纳“三税”税额的1%缴纳地方教育附加。按应交流转税额1%计算缴纳的有:实业公司成都分公司、溪洛渡分公司、向家坝分公司,招标公司四川省分公司。

##### 2. 企业所得税

本公司及所属子公司(除高科公司)适用的企业所得税税率为25%。

高科公司于2009年12月14日被认定为高新技术企业,有效期3年。享受高新技术企业所得税优惠政策,按15%的税率计缴企业所得税。

### 3. 房产税

房产税按照房产原值的 70%（北京）或 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 8%。

### 4. 个人所得税

员工个人所得税由本公司代扣代缴。

## 四、企业合并及合并财务报表

### （一）子公司情况

#### 1. 通过投资设立或投资等方式取得的子公司

子公司名称(全称)	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	法人代表	主要经营范围
北京长电创新投资管理有限公司	全资子公司	北京	股权投资	15 亿元	李永安	高新技术、实业、证券投资；投资管理与咨询
子公司名称(全称)	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	年末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	是否合并	
北京长电创新投资管理有限公司	100	100	15 亿元	—	是	
子公司名称(全称)	企业类型	组织机构代码	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注	
北京长电创新投资管理有限公司	有限公司	672800545	—	—	—	

#### 2. 同一控制下的企业合并取得的子公司

子公司名称(全称)	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本(万元)	法人代表	经营范围
长江三峡实业有限公司	全资子公司	宜昌市	其他服务	10,774.19	朱健	物业管理、绿化、广告等
长江三峡设备物资有限公司	全资子公司	宜昌市	其他仓储	5,000.00	程永权	工程设备租赁等
宜昌巨浪化工有限公司*	全资子公司的子公司	宜昌市	商品流通	500.00	熊志刚	化工产品生产、销售及储存
长江三峡水电工程有限公司	全资子公司	宜昌市	建筑安装	5,000.00	戴野	工程、设备安装、供水
三峡国际招标有限责任公司	控股子公司	北京市	招标代理和合同执行服务	1,500.00	杨清	国际招标
三峡高科信息技术有限责任公司	控股子公司	北京市	软件技术开发服务、高新技术	100.00	白勇	工程咨询、软件开发
子公司名称(全称)	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	年末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	是否合并	
长江三峡实业有限公司	100	100	217,795,811.03	—	是	
长江三峡设备物资有限公司	100	100	75,971,225.19	—	是	

宜昌巨浪化工有限公司	100	100	—	—	是
长江三峡水电工程有限公司	100	100	161,596,309.12	—	是
三峡国际招标有限责任公司	95	95	81,044,726.07	—	是
三峡高科信息技术有限责任公司	90	90	6,625,856.18	—	是
子公司名称(全称)	企业类型	组织机构代码	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注
长江三峡实业有限公司	有限公司	75700533X	—	—	—
长江三峡设备物资有限公司	有限公司	72206665-0	—	—	—
宜昌巨浪化工有限公司	有限公司	74460017-2	—	—	—
长江三峡水电工程有限公司	有限公司	757047337	—	—	—
三峡国际招标有限责任公司	有限公司	101469385	4,246,766.75	—	—
三峡高科信息技术有限责任公司	有限公司	71092892X	944,438.49	—	—

注\*：宜昌巨浪化工有限公司为长江三峡设备物资有限公司之全资子公司。

## 五、合并财务报表项目注释

### 1. 货币资金

项 目	年末账面余额			年初账面余额		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
一、现金						
人民币	—	—	29,560.74	—	—	13,248.41
现金小计	—	—	29,560.74	—	—	13,248.41
二、银行存款						
人民币	—	—	1,895,739,089.85	—	—	2,113,912,040.47
港币	13,027.97	0.85093	11,085.89	13,425.91	0.88048	11,821.25
银行存款小计	—	—	1,895,750,175.74	—	—	2,113,923,861.72
三、其他货币资金						
人民币	—	—	4,773,588.54	—	—	223,460.88
港币	1,659.41	0.85093	1,412.04	1,617.41	0.88048	1,424.10
其他货币资金小计	—	—	4,775,000.58	—	—	224,884.98
合 计	—	—	1,900,554,737.06	—	—	2,114,161,995.11

截至 2010 年 12 月 31 日止，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。



## 2. 交易性金融资产

项 目	年末公允价值	年初公允价值
交易性债券投资	1,739,200.00	1,709,000.00
交易性权益工具投资	—	70,590.00
其他	—	1,000,197,258.11
合 计	1,739,200.00	1,001,976,848.11

年末交易性金融资产减少较大主要系 2010 年卖出华泰紫金现金管家集合资产管理计划所致。

## 3. 应收票据

种 类	年末账面余额	年初账面余额
银行承兑汇票	228,900,000.00	254,600,000.00
商业承兑汇票	965,372,979.06	873,380,059.96
合 计	1,194,272,979.06	1,127,980,059.96

## 4. 应收股利

项 目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
一、账龄一年以内的应收股利	—	487,372,701.15	307,978,522.63	179,394,178.52
1、三峡财务有限责任公司	—	34,886,400.00	34,886,400.00	—
2、交通银行股份有限公司	—	686,172.50	686,172.50	—
3、广州发展实业控股集团	—	41,471,691.12	41,471,691.12	—
4、中国电力财务公司	—	875,000.00	875,000.00	—
5、长江证券股份有限公司	—	4,648,798.40	4,648,798.40	—
6、中国工商银行股份有限公司	—	19,070,430.00	19,070,430.00	—
7、建设银行股份有限公司	—	202,000,000.00	202,000,000.00	—
8、中信银行股份有限公司	—	1,420,437.30	1,420,437.30	—
9、中诚信财务顾问有限公司	—	500,000.00	500,000.00	—
10、建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司	—	2,419,593.31	2,419,593.31	—
11、湖北能源集团股份有限公司	—	179,394,178.52	—	179,394,178.52
二、账龄一年以上的应收股利	—	—	—	—
合 计	—	487,372,701.15	307,978,522.63	179,394,178.52

## 5. 应收利息

项 目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
贷款利息	—	14,444,444.44	13,222,222.22	1,222,222.22
三峡财务公司定期存款利息	13,586.30	382,308.33	13,586.30	382,308.33
合 计	13,586.30	14,826,752.77	13,235,808.52	1,604,530.55

年末应收利息增加较大主要系应收大冶有色金属集团控股有限公司委托贷款利息增加所致。

年末应收利息中，无逾期利息。

## 6. 应收账款

(1) 应收账款按种类列示如下：

类别	年末账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款	1,356,196,779.41	100.00	7,379,299.78	0.54	1,348,817,479.63
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
合计	1,356,196,779.41	100.00	7,379,299.78	0.54	1,348,817,479.63
类别	年初账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款	1,291,964,365.05	100.00	5,860,663.98	0.45	1,286,103,701.07
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
合计	1,291,964,365.05	100.00	5,860,663.98	0.45	1,286,103,701.07

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄结构	年末账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	1,326,441,500.93	97.81	3,979,324.52	1,322,462,176.41
1—2 年	24,041,287.85	1.77	1,202,064.39	22,839,223.46
2—3 年	4,079,134.93	0.30	815,826.99	3,263,307.94
3—4 年	20,406.40	—	10,203.20	10,203.20
4—5 年	1,212,843.10	0.09	970,274.48	242,568.62
5 年以上	401,606.20	0.03	401,606.20	—
合计	1,356,196,779.41	100.00	7,379,299.78	1,348,817,479.63
账龄结构	年初账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	1,279,894,689.35	99.08	3,839,684.06	1,276,055,005.29
1—2 年	9,086,162.81	0.70	454,308.14	8,631,854.67
2—3 年	273,303.90	0.02	54,660.78	218,643.12
3—4 年	2,221,803.10	0.17	1,110,901.55	1,110,901.55

4—5 年	436,482.19	0.03	349,185.75	87,296.44
5 年以上	51,923.70	—	51,923.70	—
合 计	1,291,964,365.05	100.00	5,860,663.98	1,286,103,701.07

公司应收账款主要为应收各地电网公司售电款项，根据以往应收账款回收情况，发生损失可能性较小，一年以内的应收账款坏账准备计提比例为 0.3%。

(2) 本期转回或收回情况

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
住宿费	已收回	5 年以上	9,600.00	9,600.00
合 计			9,600.00	9,600.00

(3) 年末应收账款前五名单位列示如下：

单位名称	与本公司关系	年末金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
国家电网公司	非关联方	841,334,204.07	1 年以内	62.03
华中电网有限公司	非关联方	236,523,407.87	1 年以内	17.44
中国南方电网有限责任公司	非关联方	192,256,153.28	1 年以内	14.18
中国长江三峡集团公司	母公司	69,913,721.60	0-3 年	5.16
湖北省电力公司	非关联方	7,894,883.93	1 年以内	0.58
合 计		1,347,922,370.75		99.39

(4) 本报告期应收账款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款情况及应收关联方账款情况详见本附注六 (三)。

## 7. 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示如下：

类 别	年末账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款	16,392,181.21	100.00	732,890.35	4.47	15,659,290.86
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
合 计	16,392,181.21	100.00	732,890.35	4.47	15,659,290.86
类 别	年初账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款	20,900,912.25	99.99	1,457,666.23	6.97	19,443,246.02
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,028.75	0.01	3,028.75	100.00	—
合计	20,903,941.00	100.00	1,460,694.98	6.99	19,443,246.02

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账龄结构	年末账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	10,716,669.91	65.38	32,150.00	10,684,519.91
1—2 年	4,655,960.41	28.40	232,798.02	4,423,162.39
2—3 年	623,415.76	3.80	124,683.15	498,732.61
3—4 年	79,551.91	0.49	39,775.96	39,775.95
4—5 年	65,500.00	0.40	52,400.00	13,100.00
5 年以上	251,083.22	1.53	251,083.22	—
合计	16,392,181.21	100.00	732,890.35	15,659,290.86
账龄结构	年初账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	14,575,740.12	69.74	43,727.21	14,532,012.91
1—2 年	3,962,939.17	18.96	198,146.97	3,764,792.20
2—3 年	465,227.55	2.23	93,045.51	372,182.04
3—4 年	1,535,737.74	7.34	767,868.87	767,868.87
4—5 年	31,950.00	0.15	25,560.00	6,390.00
5 年以上	329,317.67	1.58	329,317.67	—
合计	20,900,912.25	100.00	1,457,666.23	19,443,246.02

(2) 本期转回或收回情况

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
备用金	已收回	5 年以上	3,028.75	3,028.75
合计			3,028.75	3,028.75

(3) 本年实际核销的其他应收款情况如下：

本年水电公司核销无法收回的款项 41,550.00 元。

(4) 年末其他应收款前五名单位列示如下：

单位名称	款项内容	与本公司关系	年末金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)
中国长江三峡集团公司	工程保证金等	母公司	11,225,903.78	0-3 年	68.48
中诚信财务顾问有限公司	项目经费	联营企业	1,000,000.00	1-2 年	6.10

宜昌国友土石方工程有限公司	工程进度款	非关联方	707,449.42	1-2 年	4.32
北京金融街商会	上市公司协会启动经费	非关联方	500,000.00	1 年以内	3.05
北京住房公积金管理中心	住房维修基金	非关联方	403,376.67	1 年以内	2.46
合 计			13,836,729.87		84.41

(5) 本报告期其他应收款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款情况及应收关联方账款情况详见本附注六 (三)。

## 8. 预付款项

(1) 预付款项按账龄分析列示如下:

账龄结构	年末账面余额		年初账面余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	4,471,683.97	90.45	25,460,802.44	75.70
1—2 年 (含)	322,819.85	6.53	4,489,392.44	13.35
2—3 年 (含)	149,094.64	3.02	3,621,839.13	10.77
3 年以上	—	—	59,125.50	0.18
合 计	4,943,598.46	100.00	33,631,159.51	100.00

年末预付账款减少较大主要系上年预付水富金江房地产开发经营有限责任公司购房款本年转入在建工程; 上年预付大额设备款本年已到货结算所致。

(2) 年末预付款项前五名单位列示如下:

单位名称	与本公司关系	年末账面余额	占预付账款总额的比例 (%)	预付时间	未结算原因
中国长江三峡集团公司	母公司	1,229,290.20	24.86	2009 年-2010 年	尚在受益期
杭州申昊信息科技有限公司	非关联方	680,265.00	13.76	2010 年	项目未结束
哈尔滨电机厂有限责任公司	非关联方	415,511.69	8.41	2008 年-2010 年	工程未完工
中国石油化工股份有限公司宜昌石油分公司	非关联方	251,531.80	5.09	2009 年-2010 年	工程未完工
武汉宏源机电设备有限公司	非关联方	200,000.00	4.05	2010 年	合同未执行完
合 计		2,776,598.69	56.17		

(3) 账龄超过一年、金额较大的预付款项明细如下:

单位名称	年末账面余额	账龄	未及时结算原因
哈尔滨电机厂有限责任公司	415,511.69	1-3 年	工程未完工
合 计	415,511.69		

(4) 本报告期预付款项中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况详见本附注六 (三)。

## 9. 存货

(1) 存货分类列示如下：

项 目	年末账面余额			年初账面余额		
	金额	跌价准备	账面价值	金额	跌价准备	账面价值
原材料	111,638,518.77	1,266,834.19	110,371,684.58	130,391,954.41	1,367,614.76	129,024,339.65
库存商品	2,121,021.11	—	2,121,021.11	1,330,163.87	—	1,330,163.87
备品备件	207,169,956.96	7,073,901.99	200,096,054.97	152,802,635.96	8,995,430.64	143,807,205.32
其他	28,722.42	—	28,722.42	20,042.77	—	20,042.77
合 计	320,958,219.26	8,340,736.18	312,617,483.08	284,544,797.01	10,363,045.40	274,181,751.61

(2) 各项存货跌价准备的增减变动情况

存货种类	年初账面余额	本年计提额	本年减少额		年末账面余额
			转回	转销	
原材料	1,367,614.76	123,384.27	—	224,164.84	1,266,834.19
备品备件	8,995,430.64	19,604.83	—	1,941,133.48	7,073,901.99
合 计	10,363,045.40	142,989.10	—	2,165,298.32	8,340,736.18

## 10. 其他流动资产

项 目	年末账面余额	年初账面余额
委托贷款	1,000,000,000.00	—
银行间债券回购产品	600,060,240.00	—
合 计	1,600,060,240.00	—

年末其他流动资产增加较大主要系本年对大冶有色金属集团控股有限公司发放委托贷款 10 亿元；本年购买 2011 年 1 月到期的短期银行间债券回购产品 01 国开 05 券 6 亿元所致。

## 11. 可供出售金融资产

可供出售金融资产分项列示如下：

项 目	年末公允价值	年初公允价值
可供出售债券	—	17,622,120.00
可供出售权益工具	7,227,660,499.26	6,869,927,358.43
合 计	7,227,660,499.26	6,887,549,478.43
减：可供出售金融资产减值准备	—	—
净 额	7,227,660,499.26	6,887,549,478.43

## 12. 对合营企业投资和对联营企业投资

本公司主要合营企业联营企业相关信息列示如下：

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	注册资本 (万元)
---------	------	-----	------	------	----------	-----------	-----------

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	注册资本 (万元)
一、联营企业							
三峡财务有限责任公司	有限公司	湖北省宜昌市	林初学	金融	22.08	22.08	240,000.00
广州发展实业控股集团有限公司	股份公司	广州市天河区	杨丹地	能源、物流业、城市公共事业	11.189	11.189	205,920.00
湖北能源集团股份有限公司	股份公司	湖北省武汉市	肖宏江	能源投资、开发与管理	36.76	36.76	206,779.97
湖北清能地产集团有限公司*1	有限公司	湖北省武汉市	李贤海	房地产开发经营与管理、资产管理	43.19	43.19	294,042.91
上海电力股份有限公司	股份公司	上海市	周世平	电力、热力的生产、建设、经营	9.37	9.37	213,973.93
中诚信财务顾问有限公司	有限公司	上海市	关敬如	咨询服务	25.00	25.00	5,000.00
大冶有色金属股份有限公司*2	股份公司	湖北省黄石市	张麟	冶金企业	32.25	32.25	149,097.79
建银国际医疗保健投资管理(天津)有限公司	有限公司	天津市	王贵亚	股权投资基金管理、投资咨询	20.00	20.00	20,000.00
建银国际医疗产业股权投资有限公司	有限公司	天津市	王贵亚	投资、咨询服务	18.59	18.59	268,997.03
湖北新能源投资管理有限公司	有限公司	湖北武汉	傅振邦	投资管理与咨询	40.00	40.00	1,000.00
被投资单位名称	年末资产总额	年末负债总额	年末净资产总额	本年营业收入总额	本年净利润		组织机构代码
一、联营企业							
三峡财务有限责任公司	16,745,698,668.52	13,751,002,151.09	2,994,696,517.43	471,417,948.06	230,809,919.31		179100676
广州发展实业控股集团有限公司	17,309,572,197.26	5,531,994,342.68	11,777,577,854.58	8,859,319,649.40	1,068,832,406.42		23124317-3
湖北能源集团股份有限公司	28,379,155,989.35	19,085,584,240.29	9,293,571,749.06	11,326,593,803.53	994,664,570.69		77390624-2
湖北清能地产集团有限公司	5,706,616,378.07	3,515,189,367.78	2,191,427,010.29	1,748,607,233.01	-237,500,477.43		6703-7758-7
上海电力股份有限公司	32,059,068,763.55	23,294,165,639.91	8,764,903,123.64	15,791,358,619.68	428,965,230.98		631188775-5
中诚信财务顾问有限公司	58,918,905.99	5,284,578.20	53,634,327.79	4,604,000.00	536,380.91		74610509-5
大冶有色金属股份有限公司	10,860,123,782.92	7,138,150,357.62	3,721,973,425.30	25,930,610,802.14	193,620,636.13		77078554-5
建银国际医疗保健投资管理(天津)有限公司	521,950,126.08	100,416,612.67	421,533,513.41	130,624,801.54	68,925,809.60		68185605-7
建银国际医疗产业股权投资有限公司	1,631,204,554.68	47,403,901.40	1,583,800,653.28	144,797,187.85	57,442,576.26		69408985-4
湖北新能源投资管理有限公司	9,949,773.89	—	9,949,773.89	—	-50,226.11		55843622-5

注\*1：湖北鸿信资产管理有限责任公司已于 2011 年更名为湖北清能地产集团有限公司。

注\*2：大冶有色金属有限公司已于 2010 年更名为大冶有色金属股份有限公司。

### 13. 长期股权投资

长期股权投资分项列示如下：

被投资单位	核算方法	投资成本	年初账面余额	本年增减额 (减少以“-”号 填列)	年末账面余额
三峡财务有限责任公司	权益法	437,300,000.00	679,951,903.26	-18,722,912.21	661,228,991.05
广州发展实业控股集团股份有限公司	权益法	1,016,597,520.13	1,130,592,194.93	22,947,533.85	1,153,539,728.78
湖北能源集团股份有限公司	权益法	2,172,979,798.51	3,102,422,169.53	-106,020,729.29	2,996,401,440.24
湖北清能地产集团有限公司	权益法	1,346,195,000.00	617,980,172.89	236,828,192.93	854,808,365.82
上海电力股份有限公司	权益法	723,176,644.50	614,936,676.44	-19,477,268.48	595,459,407.96
中诚信财务顾问有限公司	权益法	12,500,000.00	13,725,752.88	-317,170.93	13,408,581.95
大冶有色金属股份有限公司	权益法	953,883,968.11	1,026,760,717.89	77,770,177.46	1,104,530,895.35
建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司	权益法	40,162,500.00	50,344,882.79	34,259,127.29	84,604,010.08
建银国际医疗产业股权投资有限公司	权益法	144,551,450.03	146,751,656.17	18,960,856.54	165,712,512.71
湖北新能源投资管理有限公司	权益法	4,000,000.00	—	3,979,909.56	3,979,909.56
长江证券有限责任公司*	成本法	438,717.00	438,717.00	—	438,717.00
湖北长欣投资发展有限责任公司	成本法	975,000.00	975,000.00	—	975,000.00
中国电力财务有限责任公司	成本法	8,750,000.00	8,750,000.00	—	8,750,000.00
宜昌市商业银行	成本法	30,000.00	30,000.00	—	30,000.00
合计		6,861,540,598.28	7,393,659,843.78	250,207,716.72	7,643,867,560.50
被投资单位	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	减值准备金额	本年计提减值 准备金额	本年现金红利
三峡财务有限责任公司	22.08	22.08	—	—	34,886,400.00
广州发展实业控股集团股份有限公司	11.189	11.189	—	—	41,471,691.12
湖北能源集团股份有限公司	36.76	36.76	—	—	179,394,178.52
湖北清能地产集团有限公司	43.19	43.19	—	—	—
上海电力股份有限公司	9.37	9.37	—	—	—
中诚信财务顾问有限公司	25.00	25.00	—	—	500,000.00
大冶有色金属股份有限公司	32.25	32.25	—	—	—
建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司	20.00	20.00	—	—	2,419,593.31
建银国际医疗产业股权投资有限公司	18.59	18.59	—	—	—
湖北新能源投资管理有限公司	40.00	40.00	—	—	—
长江证券有限责任公司*	—	—	—	—	—
湖北长欣投资发展有限责任公司	0.66	0.66	—	—	—
中国电力财务有限责任公司	0.18	0.18	—	—	875,000.00



宜昌市商业银行	1.00	1.00	—	—	—
合计			—	—	259,546,862.95

注\*：根据公司与广东粤财信托投资有限公司签订股权储备和财产信托合同，公司将所持有的长江证券股权的 5% 进行信托管理，待长江证券股权激励方案批准实施后，受托人广东粤财须将信托财产转让给股权激励对象或股权激励对象指定的主体，转股价格为每股 1.18 元。该信托合同期限为 2 年，自信托成立之日 2007 年 2 月 8 日起计算。信托期满，如长江证券未能实施股权激励计划，则受托人广东粤财须将信托财产以信托期满时的现状（含现金分红和红股等），按受益比例分配给受益人。信托期间信托财产的全部损益均由委托人享有或承担。

2008 年 3 月 20 日，公司与广东粤财信托投资有限公司签订补充协议，将信托期限由 2 年变更为 5 年。

#### 14. 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产本年增减变动如下：

项目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
一、投资性房地产原价合计	71,185,940.00	18,198,752.00	1,079,407.69	88,305,284.31
1、房屋、建筑物	71,185,940.00	18,198,752.00	1,079,407.69	88,305,284.31
二、投资性房地产累计折旧（摊销）合计	4,935,609.40	5,101,477.15	149,636.07	9,887,450.48
1、房屋、建筑物	4,935,609.40	5,101,477.15	149,636.07	9,887,450.48
三、投资性房地产账面净值合计	66,250,330.60			78,417,833.83
1、房屋、建筑物	66,250,330.60			78,417,833.83
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	—	—	—	—
1、房屋、建筑物	—	—	—	—
五、投资性房地产账面价值合计	66,250,330.60			78,417,833.83
1、房屋、建筑物	66,250,330.60			78,417,833.83

本年计提的折旧和摊销额为 2,148,222.59 元。

投资性房地产本年无减值准备计提情况。

(2) 未办妥产权证书的情况

所属单位	项目	账面余额	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书
实业公司	房屋及建筑物	57,202,867.75	正在办理中	—

#### 15. 固定资产

(1) 固定资产及其累计折旧明细项目和增减变动如下：

项 目	年初账面余额	本年增加额		本年减少额	年末账面余额
一、固定资产原价合计	152,082,711,967.70	89,286,390.63		45,665,735.90	152,126,332,622.43
1、房屋及建筑物	31,456,445,702.58	2,888,643.53		18,385,158.02	31,440,949,188.09
2、机器设备	43,260,107,182.51	59,923,057.67		16,445,666.79	43,303,584,573.39
3、运输设备	188,221,711.60	8,736,156.99		7,392,229.89	189,565,638.70
4、电子及其他设备	392,017,511.11	17,738,532.44		3,442,681.20	406,313,362.35
5、挡水建筑物	76,785,919,859.90	—		—	76,785,919,859.90
	—	本年新增	本年计提	—	—
二、累计折旧合计	10,580,323,929.92	154,340.07	5,819,584,128.58	24,922,362.95	16,375,140,035.62
1、房屋及建筑物	1,277,570,925.69	149,636.07	859,909,219.73	4,008,522.26	2,133,621,259.23
2、机器设备	5,670,098,928.84	—	3,126,631,954.74	10,600,911.73	8,786,129,971.85
3、运输设备	122,012,229.61	—	18,321,710.04	7,004,928.76	133,329,010.89
4、电子及其他设备	192,000,086.55	4,704.00	49,206,548.81	3,308,000.20	237,903,339.16
5、挡水建筑物	3,318,641,759.23	—	1,765,514,695.26	—	5,084,156,454.49
三、固定资产净值合计	141,502,388,037.78				135,751,192,586.81
1、房屋及建筑物	30,178,874,776.89				29,307,327,928.86
2、机器设备	37,590,008,253.67				34,517,454,601.54
3、运输设备	66,209,481.99				56,236,627.81
4、电子及其他设备	200,017,424.56				168,410,023.19
5、挡水建筑物	73,467,278,100.67				71,701,763,405.41
四、固定资产减值准备累计金额合计	—	—		—	—
五、固定资产账面价值合计	141,502,388,037.78				135,751,192,586.81
1、房屋及建筑物	30,178,874,776.89				29,307,327,928.86
2、机器设备	37,590,008,253.67				34,517,454,601.54
3、运输设备	66,209,481.99				56,236,627.81
4、电子及其他设备	200,017,424.56				168,410,023.19
5、挡水建筑物	73,467,278,100.67				71,701,763,405.41

本年计提的折旧额为 5,819,584,128.58 元。

本年在建工程完工转入固定资产的原价为 51,795,160.74 元。

(2) 未办妥产权证书的情况

所属单位	项 目	账面余额	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
长江电力	房屋及建筑物	294,462,776.84	三峡集团统一办理	正在办理
实业公司	房屋及建筑物	13,226,852.38	三峡集团统一办理	正在办理
水电公司	房屋及建筑物	9,414,639.47	三峡集团统一办理	正在办理
设备公司	房屋及建筑物	10,687,601.00	三峡集团统一办理	正在办理
招标公司	房屋及建筑物	2,598,403.75	三峡集团统一办理	正在办理

注：截至报告日止，公司已办妥部分房屋及建筑物产权证书。

## 16. 在建工程

(1) 在建工程分项列示如下：

项 目	年末账面余额			年初账面余额		
	金额	减值准备	账面净额	金额	减值准备	账面净额
1、三峡电站现场电力生产管理楼建设	20,478,646.21	—	20,478,646.21	4,753,854.44	—	4,753,854.44
2、北京公寓	18,943,245.56	—	18,943,245.56	18,943,245.56	—	18,943,245.56
3、向家坝房屋购置	14,130,309.10	—	14,130,309.10	—	—	—
4、三峡专用公路光缆技改	6,084,224.37	—	6,084,224.37	—	—	—
5、葛洲坝电站机组 HOMIS 系统建设	5,403,754.74	—	5,403,754.74	—	—	—
6、葛洲坝 220KV、500KV 开关站 GIS 改造	5,256,948.14	—	5,256,948.14	—	—	—
7、其他工程*	23,861,548.53	—	23,861,548.53	17,078,318.36	—	17,078,318.36
合 计	94,158,676.65	—	94,158,676.65	40,775,418.36	—	40,775,418.36

注\*：其他工程为发生金额或年末余额小于 500 万元的在建工程项目。

(2) 重大在建工程项目基本情况及增减变动如下：

工程名称	预算金额(万元)	资金来源	年初金额		本年增加额	
			金额	其中：利息资本化	金额	其中：利息资本化
1、三峡电站现场电力生产管理楼建设	2,550	自筹	4,753,854.44	—	15,724,791.77	—
2、北京公寓	7,800	自筹	18,943,245.56	—	—	—
3、向家坝房屋购置	1,420	自筹	—	—	14,130,309.10	—
4、三峡专用公路光缆技改	900	自筹	—	—	6,084,224.37	—
5、葛洲坝电站机组 HOMIS 系统建设	800	自筹	—	—	5,403,754.74	—
6、葛洲坝 220KV、500KV 开关站 GIS 改造	800	自筹	—	—	5,256,948.14	—
7、其他工程		自筹	17,078,318.36	—	61,805,157.30	—
合 计			40,775,418.36	—	108,405,185.42	—

(续上表)

工程名称	本年减少额		年末金额		工程进度(%)	工程投入占预算比例(%)
	金额	其中：本年转固	金额	其中：利息资本化		
1、三峡电站现场电力生产管理楼建设	—	—	20,478,646.21	—	80.00	80.31
2、北京公寓	—	—	18,943,245.56	—	—	—

3、向家坝房屋购置	—	—	14,130,309.10	—	—	99.51
4、三峡专用公路光缆技改	—	—	6,084,224.37	—	75.00	67.60
5、葛洲坝电站机组 HOMIS 系统建设	—	—	5,403,754.74	—	70.00	67.55
6、葛洲坝 220KV、500KV 开关站 GIS 改造	—	—	5,256,948.14	—	70.00	65.71
7、其他工程	55,021,927.13	51,795,160.74	23,861,548.53	—	—	—
合计	55,021,927.13	51,795,160.74	94,158,676.65	—	—	—

## 17. 无形资产与开发支出

### (1) 无形资产情况

项目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
一、无形资产原价合计	54,344,275.36	3,710,356.05	12,000.00	58,042,631.41
软件	47,144,275.36	3,710,356.05	12,000.00	50,842,631.41
车位使用权	7,200,000.00	—	—	7,200,000.00
二、无形资产累计摊销额合计	37,619,387.99	5,734,376.29	12,000.00	43,341,764.28
软件	36,707,390.31	5,590,374.01	12,000.00	42,285,764.32
车位使用权	911,997.68	144,002.28	—	1,055,999.96
三、无形资产账面净值合计	16,724,887.37			14,700,867.13
软件	10,436,885.05			8,556,867.09
车位使用权	6,288,002.32			6,144,000.04
四、无形资产减值准备累计金额合计	—	—	—	—
五、无形资产账面价值合计	16,724,887.37			14,700,867.13
软件	10,436,885.05			8,556,867.09
车位使用权	6,288,002.32			6,144,000.04

(2) 本年摊销额为 5,734,376.29 元。

## 18. 长期待摊费用

项目	年初账面余额	本年增加额	本年摊销额	本年其他减少额	年末账面余额
固定资产改良支出	70,000.00	—	30,000.00	—	40,000.00
合计	70,000.00	—	30,000.00	—	40,000.00

## 19. 递延所得税资产与递延所得税负债

(1) 已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

未互抵的递延所得税资产和递延所得税负债明细列示如下：

项目	年末账面余额		年初账面余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	16,452,792.98	4,009,515.98	17,684,404.36	4,421,101.09

可抵扣亏损	1,479,043.08	369,760.77	—	—
应付职工薪酬	41,708,616.29	10,427,154.08	41,548,145.55	10,387,036.39
交易性金融资产	260,800.00	65,200.00	291,000.00	72,750.00
财政规费	306,297,503.07	76,574,375.77	323,977,072.25	80,994,268.06
合计	366,198,755.42	91,446,006.60	383,500,622.16	95,875,155.54
项 目	年末账面余额		年初账面余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	—	—	197,258.11	49,314.53
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	5,355,587,654.34	1,338,896,913.65	5,397,080,320.83	1,349,270,080.26
合计	5,355,587,654.34	1,338,896,913.65	5,397,277,578.94	1,349,319,394.79

(2) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的情况

项 目	年末数	年初数
可抵扣暂时性差异	133.33	—
可抵扣亏损	10,604.59	—
合计	10,737.92	—

注：公司子公司实业公司下设北京葛洲坝电力招待所，预计未来期间不能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异，未确认递延所得税资产。

## 20. 资产减值准备

项 目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额		年末账面余额
			转回	转销	
坏账准备	7,321,358.96	1,067,925.02	235,543.85	41,550.00	8,112,190.13
存货跌价准备	10,363,045.40	142,989.10	—	2,165,298.32	8,340,736.18
合计	17,684,404.36	1,210,914.12	235,543.85	2,206,848.32	16,452,926.31

## 21. 短期借款

(1) 短期借款明细项目列示如下：

借款类别	年末账面余额	年初账面余额	备注
信用借款	8,800,000,000.00	—	
短期融资券	17,191,779,347.13	1,006,541,095.91	*
合计	25,991,779,347.13	1,006,541,095.91	

年末短期借款增加较大主要系本年发行短期融资券 205 亿元，向三峡集团借款 88 亿元，归还到期短期融资券 45 亿元所致。

期末余额中三峡集团委托三峡财务有限责任公司、中国建设银行股份有限公司向本公司提供委托贷款 88 亿元，详见本附注六（三）。

注\*：公司于 2010 年 4 月 2 日完成了 2010 年第一期短期融资券的发行，发行额为 25 亿元，期限为 365 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.73%；

公司于 2010 年 5 月 13 日完成了 2010 年第二期短期融资券的发行，发行额为 45 亿元，期限为 365 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.73%；

公司于 2010 年 6 月 3 日完成了 2010 年第三期短期融资券的发行，发行额为 35 亿元，期限为 183 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.55%；

公司于 2010 年 8 月 24 日完成了 2010 年第四期短期融资券的发行，发行额为 75 亿元，期限为 365 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.86%；

公司于 2010 年 9 月 27 日完成了 2010 年第五期短期融资券的发行，发行额为 25 亿元，期限为 181 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.85%。

年末无逾期借款。

## 22. 应付票据

种 类	年末账面余额	年初账面余额	备注
银行承兑汇票	—	1,000,000,000.00	
商业承兑汇票	19,469,148.31	14,907,994.24	
合 计	19,469,148.31	1,014,907,994.24	

下一会计期间将到期的金额 19,469,148.31 元。

年末应付票据减少较大主要系本年支付到期票据所致。

## 23. 应付账款

(1) 截至 2010 年 12 月 31 日止，账龄超过一年的大额应付账款的明细如下：

供应商	金额	性质或内容	未偿还的原因
成都人居置业有限公司	1,029,471.00	委托费	未到支付期
合 计	1,029,471.00		

(2) 本报告期应付账款中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况详见本附注六（三）。

## 24. 预收款项

(1) 截至 2010 年 12 月 31 日止，无账龄超过一年的大额预收款项。

(2) 本报告期预收款项中预收持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况详见本附注六（三）。

## 25. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬明细如下：

项 目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
-----	--------	-------	-------	--------

项 目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
工资、奖金、津贴和补贴	34,970,719.17	565,799,312.12	565,799,312.12	34,970,719.17
职工福利费	—	48,568,124.79	48,568,124.79	—
社会保险费	296,698.05	167,461,607.24	167,758,305.29	—
其中：医疗保险费	1,414.67	53,480,943.77	53,482,358.44	—
基本养老保险费	4,356.20	72,243,321.10	72,247,677.30	—
年金缴费	290,443.99	33,836,958.82	34,127,402.81	—
失业保险费	326.47	4,111,306.64	4,111,633.11	—
工伤保险费	91.43	2,201,999.85	2,202,091.28	—
生育保险费	65.29	1,587,077.06	1,587,142.35	—
住房公积金	—	47,003,990.04	47,003,990.04	—
辞退福利	—	—	—	—
工会经费和职工教育经费	8,781,829.10	25,460,969.50	22,957,098.20	11,285,700.40
非货币性福利	—	—	—	—
除辞退福利外其他因解除劳动关系给予的补偿	—	223,031.53	223,031.53	—
其他	—	48,094,693.38	48,078,637.22	16,056.16
合 计	44,049,246.32	902,611,728.60	900,388,499.19	46,272,475.73

## 26. 应交税费

项 目	年末账面余额	年初账面余额
增值税	420,704,384.25	339,872,823.90
营业税	9,468,083.81	10,605,781.16
企业所得税	666,866,724.20	363,673,223.26
个人所得税	13,436,264.80	16,949,210.99
城市维护建设税	20,423,690.12	18,255,407.80
房产税	6,820,855.69	5,492,869.88
其他税种	16,152,667.40	30,453,212.56
合 计	1,153,872,670.27	785,302,529.55

## 27. 应付利息

项 目	年末账面余额	年初账面余额
分期付息到期还本的长期借款利息	94,281,397.41	129,759,122.44
企业债券利息	293,066,027.42	344,929,041.11
短期借款应付利息	12,863,125.00	—
合 计	400,210,549.83	474,688,163.55

年末应付利息减少较大主要系本年偿还银团贷款 221 亿元，偿还到期的 99 三峡债 30 亿元，相应应付利息减少。

## 28. 应付股利

投资者名称	年末账面余额	年初账面余额	超过 1 年未支付原因
中国长江三峡集团公司	—	1,392,700.00	
合计	—	1,392,700.00	

## 29. 其他应付款

- (1) 本报告期其他应付款中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况详见本附注六（三）。
- (2) 年末其他应付款减少较大主要系支付三峡集团重大资产重组延期支付款所致。
- (3) 金额较大的其他应付款明细列示如下：

项 目	年末账面余额	性质或内容
财政规费	309,058,883.07	水费
中国长江三峡集团公司	260,297,905.82	公共成本、工程款、代收水费等
大坝加固基金	113,839,550.01	葛洲坝大坝加固准备金
合计	683,196,338.90	

- (4) 账龄超过一年的大额其他应付款的明细如下：

项 目	年末账面余额	性质或内容	未偿还的原因
大坝加固基金	113,839,550.01	葛洲坝大坝加固准备金	—
财政规费	53,188,943.07	水费	—
中国长江三峡集团公司	16,538,856.18	代收款等	—
合计	183,567,349.26		

## 30. 一年内到期的非流动负债

- (1) 一年内到期的非流动负债明细如下：

项 目	年末账面余额	年初账面余额
1 年内到期的长期借款	28,704,856,695.73	8,526,728,145.58
1 年内到期的应付债券	1,998,176,920.07	2,998,261,541.62
合计	30,703,033,615.80	11,524,989,687.20

年末一年内到期的非流动负债增加较大主要系长期借款 247 亿元将于 2011 年到期，本年向三峡集团借款期限 1 年 6 个月的长期借款 40 亿元将于 2011 年到期，划分至一年内到期的非流动负债所致。

期末余额中三峡集团委托三峡财务有限责任公司、中国工商银行股份有限公司向本公司提供委托贷款 280 亿元，详见本附注六（三）。

- (2) 1 年内到期的长期借款

- A、1 年内到期的长期借款明细如下：

项 目	年末账面余额	年初账面余额
信用借款	28,704,856,695.73	8,526,728,145.58



合 计	28,704,856,695.73	8,526,728,145.58
-----	-------------------	------------------

1 年内到期的长期借款中无逾期借款。

**B、金额前五名的 1 年内到期的长期借款**

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	年利率	年末账面余额		年初账面余额	
					外币金额	人民币金额	外币金额	人民币金额
中国长江三峡集团公司	2009/9/28	2011/9/28	人民币	4.86%	—	20,000,000,000.00	—	—
中国长江三峡集团公司	2009/9/28	2011/9/28	人民币	4.86%	—	4,000,000,000.00	—	—
中国长江三峡集团公司	2010/3/30	2011/9/28	人民币	4.86%	—	4,000,000,000.00	—	—
国家开发银行	1997/10/28	2011/11/21	美元	Libor+0.675%	32,890,447.36	217,823,565.73	32,890,447.36	224,582,552.66
国家开发银行	1997/9/23	2011/10/18	美元	Libor+0.70%	16,401,842.54	108,624,482.59	16,401,842.54	111,995,061.23
合 计						28,326,448,048.32		336,577,613.89

**(3) 1 年内到期的应付债券**

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初应付利息	本年应计利息	本年已付利息	年末应付利息	年末账面余额
01 三峡债	2,000,000,000.00	2001/11/8	10 年	2,000,000,000.00	11,835,616.44	—	80,000,000.00	12,575,342.47	1,998,176,920.07
合计	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	11,835,616.44	—	80,000,000.00	12,575,342.47	1,998,176,920.07

**31. 长期借款**

(1) 长期借款明细列示如下:

借款类别	年末账面余额	年初账面余额
信用借款	12,371,274,674.42	51,071,582,620.94
合 计	12,371,274,674.42	51,071,582,620.94

年末长期借款减少较大主要系偿还 151 亿元银团贷款, 将 2011 年到期的长期借款 247 亿元划分至一年内到期的非流动负债所致。

期末余额中三峡集团委托三峡财务有限责任公司提供委托贷款 100 亿元, 详见本附注六(三)。

(2) 金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	年利率	年末账面余额		年初账面余额	
					外币金额	人民币金额	外币金额	人民币金额
中国长江三峡集团公司	2010/3/5	2015/3/5	人民币	5.1264%	—	7,000,000,000.00	—	—
中国长江三峡集团公司	2010/5/13	2015/3/5	人民币	5.1264%	—	3,000,000,000.00	—	—
国家开发银行	1997/9/23	2017/8/22	美元	Libor+0.5%	62,906,039.40	416,607,827.13	73,390,379.30	501,124,187.94

国家开发银行	1997/10/28	2017/10/18	美元	本金 7.2%/利息 7.35%	52,972,575.22	350,821,473.91	62,133,949.84	424,263,036.30
中国银行	1999/9/14	2016/7/31	美元	Libor+0.35%	38,961,293.17	258,028,956.28	46,753,551.81	319,242,602.47
合计						11,025,458,257.32		1,244,629,826.71

### 32. 应付债券

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初应付利息	本年应计利息	本年已付利息	年末应付利息	年末账面余额
2007 年第一期公司债	4,000,000,000.00	2007/9/24	10 年	4,000,000,000.00	58,043,835.62	—	214,000,000.00	58,043,835.62	3,965,943,333.34
2009 年第一期公司债	3,500,000,000.00	2009/7/30	10 年	3,500,000,000.00	71,045,205.49	—	167,300,000.00	71,045,205.49	3,465,527,123.29
01 三峡债	3,000,000,000.00	2001/11/8	15 年	3,000,000,000.00	23,123,835.62	—	156,300,000.00	23,123,835.62	2,987,469,345.53
02 三峡债	5,000,000,000.00	2002/9/21	20 年	5,000,000,000.00	67,161,643.84	—	238,000,000.00	67,161,643.84	4,968,759,808.41
03 三峡债	3,000,000,000.00	2003/8/1	30 年	3,000,000,000.00	61,116,164.38	—	145,800,000.00	61,116,164.38	2,975,823,529.85
合计	18,500,000,000.00			18,500,000,000.00	280,490,684.95	—	921,400,000.00	280,490,684.95	18,363,523,140.42

### 33. 股本

(1) 本年股本变动情况如下:

股份类别	年初账面余额		本年增减					年末账面余额	
	股数	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	股数	比例 (%)
一、有限售条件股份									
1. 国家持股	6,090,620,223	55.37	—	—	3,045,310,111	—	3,045,310,111	9,135,930,334	55.37
有限售条件股份合计	6,090,620,223	55.37	—	—	3,045,310,111	—	3,045,310,111	9,135,930,334	55.37
二、无限售条件股份									
1. 人民币普通股	4,909,379,777	44.63	—	—	2,454,689,889	—	2,454,689,889	7,364,069,666	44.63
无限售条件股份合计	4,909,379,777	44.63	—	—	2,454,689,889	—	2,454,689,889	7,364,069,666	44.63
股份总数	11,000,000,000	100.00	—	—	5,500,000,000	—	5,500,000,000	16,500,000,000	100.00

根据公司 2009 年度股东大会决议,公司以资本公积转增注册资本人民币 5,500,000,000.00 元,转增基准日期为 2010 年 7 月 20 日,变更后的注册资本为 16,500,000,000.00 元。该增资事项业经天健正信会计师事务所有限公司出具的天健正信验(2010)综字第 010034 号验资报告予以验证。

### 34. 资本公积

本年资本公积变动情况如下:

项目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
----	--------	-------	-------	--------

股本溢价	33,730,824,605.91	—	5,500,334,249.65	28,230,490,356.26
其他资本公积	4,163,558,363.91	31,070,678.31	413,369,231.23	3,781,259,810.99
合计	37,894,382,969.82	31,070,678.31	5,913,703,480.88	32,011,750,167.25

(1) 公司年末资本公积变化较大主要系以下原因:

a 根据公司 2009 年度股东大会决议, 公司以资本公积转增注册资本人民币 5,500,000,000.00 元;

b 被投资单位其他权益变动减少其他资本公积 351,179,053.04 元。

(2) 公司其他资本公积年末账面余额中可供出售金融资产公允价值变动金额为 5,355,587,654.34 元, 相应递延所得税影响金额为 1,338,896,913.65 元。

(3) 本年股本溢价变动情况:

序号	变动原因	变动金额
本年减少		
1	资本公积转增注册资本	5,500,000,000.00
2	购买宜昌巨浪化工有限公司少数股东股权冲减资本公积	334,249.65
	合计	5,500,334,249.65

### 35. 盈余公积

本年盈余公积变动情况如下:

项目	年初账面余额	本年增加额	本年减少额	年末账面余额
法定盈余公积	3,074,723,838.33	811,626,478.12	—	3,886,350,316.45
任意盈余公积	1,409,953,596.19	811,626,478.12	—	2,221,580,074.31
其他	1,140,860.78	—	—	1,140,860.78
合计	4,485,818,295.30	1,623,252,956.24	—	6,109,071,251.54

### 36. 未分配利润

未分配利润增减变动情况如下:

项目	本年数	上年数
上年年末未分配利润	8,479,561,133.92	6,664,404,282.27
加: 年初未分配利润调整数 (调减“-”)	—	152,410,339.52
本年年初未分配利润	8,479,561,133.92	6,816,814,621.79
加: 本年归属于母公司所有者的净利润	8,225,073,922.08	4,617,254,933.62
减: 提取法定盈余公积	811,626,478.12	449,662,029.73
提取任意盈余公积	811,626,478.12	449,662,029.73
提取一般风险准备	—	—
应付普通股股利	3,541,891,981.09	2,031,598,645.89
同一控制下企业合并影响	—	23,585,716.14
年末未分配利润	11,539,490,118.67	8,479,561,133.92

根据 2009 年度股东大会审议通过的 2009 年度利润分配方案, 公司派发现金股利总额

3,541,891,981.09 元。其中：1、以 2009 年公司重大资产重组完成前总股本 9,412,085,457 股为基数，派发现金股利 3,485,012,882.16 元，每股派发现金 0.37027 元（含税）；2、向中国长江三峡集团公司因公司 2009 年重大资产重组新增的股份 1,587,914,543 股派发现金股利 56,879,098.93 元。

### 37. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本明细如下：

项 目	本年发生额	上年发生额
营业收入	21,880,246,303.77	11,015,033,923.14
其中：主营业务收入	21,869,219,535.33	10,832,904,356.01
其他业务收入	11,026,768.44	182,129,567.13
营业成本	8,335,441,015.94	4,615,913,961.88
其中：主营业务成本	8,333,713,605.53	4,472,275,228.21
其他业务成本	1,727,410.41	143,638,733.67

本年主营业务收入增加较大主要系 2009 年 9 月 28 日收购三峡电站 18 台机组本年收入全部归属于公司所致。

本年主营业务成本增加较大主要系以下原因：

- a、收购三峡电站 18 台机组等固定资产增加，相应折旧费用增加；
- b、收购三峡电站 18 台机组售电量增加，相应水费增加。

本年其他业务收入、其他业务成本减少较大主要系收购三峡电站 18 台机组后，不再产生三峡电站发电机组托管收入、托管成本所致。

(2) 主营业务按行业类别列示如下：

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	21,396,052,037.08	7,979,793,245.24	10,253,493,426.37	4,070,676,481.01
其他行业	473,167,498.25	353,920,360.29	579,410,929.64	401,598,747.20
合 计	21,869,219,535.33	8,333,713,605.53	10,832,904,356.01	4,472,275,228.21

(3) 主营业务按产品类别分项列示如下：

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	21,396,052,037.08	7,979,793,245.24	10,253,493,426.37	4,070,676,481.01
其他	473,167,498.25	353,920,360.29	579,410,929.64	401,598,747.20
合 计	21,869,219,535.33	8,333,713,605.53	10,832,904,356.01	4,472,275,228.21

(4) 公司前五名客户营业收入情况

客户名称	本年发生额	占公司全部营业收入的比例(%)
国家电网公司	14,892,194,422.57	68.07
中国南方电网有限责任公司	3,641,732,840.22	16.64
华中电网有限公司	2,712,077,549.67	12.40

中国长江三峡集团公司	394,010,742.48	1.80
湖北省电力公司	138,855,549.20	0.63
合 计	21,778,871,104.14	99.54

### 38. 营业税金及附加

税 种	本年发生额	上年发生额	计缴标准*
营业税	27,641,596.46	34,471,021.72	—
城市维护建设税	191,126,015.87	96,515,797.62	—
教育费附加	109,079,253.25	52,711,683.22	—
地方教育费附加	14,666,632.08	9,921,863.69	—
其他	1,370,928.15	1,342,312.48	—
合 计	343,884,425.81	194,962,678.73	

注\*：计缴标准详见附注三（一）。

本年营业税金及附加增加较大主要系随着收入增加，营业税金及附加相应增加所致。

### 39. 销售费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	6,238,973.72	4,638,843.64
差旅费	1,692,896.01	1,212,649.22
其他	2,624,750.83	1,747,016.52
合 计	10,556,620.56	7,598,509.38

本年销售费用增加较大主要系 2009 年收购三峡电站 18 台机组后，该部分机组应承担的销售费用不再分摊至发电资产委托管理支出所致。

### 40. 管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
修理费	136,264,581.49	90,953,061.30
折旧费	17,113,318.00	15,975,506.58
职工薪酬	99,773,023.95	89,496,846.51
研发支出	13,226,618.28	7,369,535.26
差旅费	16,580,968.56	15,434,071.15
税金支出	31,004,194.57	25,130,191.49
财产保险费	35,277,007.53	25,735,878.60
聘请中介机构费	8,192,742.85	45,190,744.43
无形资产摊销	5,734,376.29	11,404,895.98
枢纽专用支出	26,124,497.11	27,208,320.97

项 目	本年发生额	上年发生额
其他费用	69,847,260.30	70,008,445.65
合 计	459,138,588.93	423,907,497.92

管理费用变化较大项目原因如下：

项 目	变动金额	原因
修理费	45,311,520.19	收购三峡电站 18 台机组后，本年全部修理费均由公司承担
研发支出	5,857,083.02	本年研发项目增加
财产保险费	9,541,128.93	收购三峡电站 18 台机组后，本年全部保险费均由公司承担
聘请中介机构费	-36,998,001.58	2009 年度收购三峡电站 18 台机组发生较多中介机构费用
无形资产摊销	-5,670,519.69	2009 年 EPMS 系统已全部摊销，本年不再摊销

#### 41. 财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	4,325,053,939.57	1,860,056,258.17
减：利息收入	16,118,083.03	36,065,568.81
汇兑损益	-101,816,735.06	1,510,312.59
手续费及其他	97,967,150.11	26,070,421.30
合 计	4,305,086,271.59	1,851,571,423.25

财务费用本年增加较大主要系 2009 年 9 月收购三峡电站 18 台机组，借款及承接三峡集团债务本年全年计息所致。

#### 42. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
交易性金融资产	-167,058.11	-19,541.89
合 计	-167,058.11	-19,541.89

#### 43. 投资收益

(1) 投资收益按来源列示如下：

产生投资收益的来源	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	875,000.00	1,750,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	470,377,062.68	427,607,513.14
处置长期股权投资产生的投资收益	-365,746,930.95	—
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	83,000.00	83,000.00
持有持有至到期投资期间取得的投资收益	—	—
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	228,655,838.20	105,118,690.40

产生投资收益的来源	本年发生额	上年发生额
处置交易性金融资产取得的投资收益	340,516.96	103,669.66
处置持有至到期投资取得的投资收益	4,538,443.76	9,366,579.34
处置可供出售金融资产等取得的投资收益	842,107.56	557,136,722.52
其他投资收益	17,940,427.80	8,574,367.99
合 计	357,905,466.01	1,109,740,543.05

本年投资收益较上年变化较大主要系以下原因：

a、持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益较上年增加 1.24 亿元；

b、上年出售部分中国建设银行股份有限公司 H 股股票、中国国际航空股份有限公司、云南铜业股份有限公司股票共计 5.57 亿元；

c、公司被投资单位湖北能源股份有限公司通过资产置换借壳三环股份上市，公司持股比例下降，产生投资损益-3.80 亿元。

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益：

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额	本年比上期增减变动的原因
中国电力财务有限责任公司	875,000.00	1,750,000.00	—
合 计	875,000.00	1,750,000.00	—

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益：

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额	本年比上期增减变动的原因
三峡财务有限责任公司	50,962,830.18	38,304,507.83	—
广州发展实业控股集团股份有限公司	67,898,425.82	64,174,714.49	—
湖北能源集团股份有限公司	404,018,218.46	268,778,036.68	—
上海电力股份有限公司	15,123,831.53	42,697,694.95	—
湖北清能地产集团有限公司	-155,489,186.96	-11,530,526.26	—
中诚信财务顾问有限公司	182,829.07	1,201,473.52	—
大冶有色金属股份有限公司	63,355,587.79	23,762,262.48	—
建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司	13,785,161.93	3,617,693.28	—
建银国际医疗产业股权投资有限公司	10,559,455.30	-3,398,343.83	—
湖北新能源投资管理有限公司	-20,090.44	—	—
合 计	470,377,062.68	427,607,513.14	

#### 44. 资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	822,781.17	2,196,251.12

项 目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	142,989.10	13,584.37
合 计	965,770.27	2,209,835.49

#### 45. 营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	46,306.45	1,256,817.72	46,306.45
其中：固定资产处置利得	46,306.45	1,256,817.72	46,306.45
政府补助	1,846,579,810.54	810,599,465.93	—
其他利得*	271,475,143.88	165,020,500.75	271,475,143.88
合 计	2,118,101,260.87	976,876,784.40	271,521,450.33

注\*：国家发改委、财政部、水利部印发的《国家发改委、财政部、水利部关于中央直属和跨省水利工程水资源费征收标准及有关问题的通知》（发改价格[2009]1779 号）进一步明确，从 2009 年 9 月 1 日起，水力发电用水按每千瓦时 0.3~0.8 分钱征收水资源费。长江电力三峡电站 2009 年 9 月 1 日前预提的水资源费 2.71 亿元无需支付，转入营业外收入。

政府补助明细列示如下：

项 目	本年发生额	上年发生额	备注
电力销售增值税返还	1,846,544,511.39	810,591,465.93	*1
老旧汽车报废更新补贴	—	8,000.00	
软件开发增值税返还	35,299.15	—	*2
合 计	1,846,579,810.54	810,599,465.93	

注\*1：根据财政部、国家税务总局财税[2002]168 号文件批复，自 2003 年 1 月 1 日起，葛洲坝电站对外销售电力产品按应税收入的 17% 计算缴纳，税收负担超过 8% 部分实行即征即退政策。

根据财政部、国家税务总局财税[2002]24 号文件批复，自发电之日起，三峡电站对外销售电力产品按应税收入的 17% 计算缴纳，税收负担超过 8% 部分实行即征即退政策。

公司在实际收到税务机关返还款项后计入营业外收入。

注\*2：根据财税[2005]165 号、财税[2000]25 号的相关规定，高科公司软件开发类增值税按 17% 税率缴纳，高于 3% 的部分实行即征即退政策。

#### 46. 营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	5,549,756.61	5,388,774.90	5,549,756.61
其中：固定资产处置损失	5,549,756.61	2,142,613.18	5,549,756.61
无形资产处置损失	—	3,246,161.72	—
对外捐赠	6,524,355.98	119,497.00	6,524,355.98



中华鲟研究经费	2,250,000.00	1,799,965.00	2,250,000.00
其他支出	571,524.82	332,890.86	571,524.82
合计	14,895,637.41	7,641,127.76	14,895,637.41

#### 47. 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	2,656,074,908.63	1,366,789,754.20
递延所得税调整	4,379,834.41	12,024,515.96
合计	2,660,454,743.04	1,378,814,270.16

#### 48. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

本公司按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》（“中国证券监督管理委员会公告[2010]2号”）、《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益（2008）》（“中国证券监督管理委员会公告[2008]43号”）要求计算的每股收益如下：

##### 1. 计算结果

报告期利润	本年数		上年数	
	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（I）	0.4985	0.4985	0.3128	0.3128
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	0.5082	0.5082	0.2714	0.2714

##### 2. 每股收益的计算过程

项目	序号	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的净利润	1	8,225,073,922.08	4,617,254,933.62
扣除所得税影响后归属于母公司普通股股东净利润的非经常性损益	2	-160,129,956.40	623,365,457.16
扣除非经常性损益后的归属于本公司普通股股东的净利润	3=1-2	8,385,203,878.48	3,993,889,476.46
年初股份总数	4	11,000,000,000.00	9,454,911,476.00
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加的股份数	5	5,500,000,000.00	4,920,591,804.00
报告期因发行新股或债转股等增加的股份数	6		1,545,088,524.00
发行新股或债转股等增加股份下一月份起至报告期年末的月份数	7		3
报告期因回购等减少的股份数	8		
减少股份下一月份起至报告期年末的月份数	9		

项目	序号	本年数	上年数
报告期缩股数	10		
报告期月份数	11	12	12
发行在外的普通股加权平均数 ( I ) *	$12=4+5+6\times 7 \div 11-8\times 9 \div 11-10$	16,500,000,000.00	14,761,775,411.00
因同一控制下企业合并而调整的发行在外的普通股加权平均数 ( II ) *	13	16,500,000,000.00	14,713,596,140.00
基本每股收益 ( I )	$14=1 \div 12$	0.4985	0.3128
基本每股收益 ( II )	$15=3 \div 13$	0.5082	0.2714
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息及其他影响因素	16		
所得税率	17	25%	25%
转换费用	18		
可转换公司债券、认股权证、股份期权等转换或行权而增加的股份数	19		
稀释每股收益 ( I )	$20=[1+(16-18)\times (100\%-17)] \div (12+19)$	0.4985	0.3128
稀释每股收益 ( II )	$21=[3+(16-18)\times (100\%-17)] \div (13+19)$	0.5082	0.2714

注\*：公司本年 7 月以资本公积向全体股东每 10 股转增 5 股，对上年每股收益进行追溯调整。

#### (1) 基本每股收益

基本每股收益 =  $P0 \div S$

$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$

其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S 为发行在外的普通股加权平均数；S0 为期初股份总数；S1 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj 为报告期因回购等减少股份数；Sk 为报告期缩股数；M0 报告期月份数；Mi 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

#### (2) 稀释每股收益

稀释每股收益 =  $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中，P1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，考虑所有稀释性潜在普通股对归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的

顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

#### 49. 其他综合收益

项 目	本年发生额	上年发生额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	-41,452,216.19	2,512,435,068.25
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	-10,363,054.03	628,108,767.08
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	30,337.72	378,927,190.21
小 计	-31,119,499.88	1,505,399,110.96
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	-31,147,289.70	216,090,402.54
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	12,349,143.23	—
小 计	-43,496,432.93	216,090,402.54
3. 其他	—	930,755.91
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响	—	—
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额	—	—
小 计	—	930,755.91
合 计	-74,615,932.81	1,722,420,269.41

#### 50. 现金流量表项目注释

##### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
利息收入	15,749,361.00	36,065,568.81
其他往来款	7,865,792.18	44,860,952.32
其他	227,180.02	915,354.23
合 计	23,842,333.20	81,841,875.36

##### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
其他往来款	53,186,161.90	5,693,829.68
管理费用支出	184,881,231.80	201,958,562.92
营业费用支出	4,051,475.76	3,000,444.24
手续费支出	102,525.87	1,207,761.00
捐赠支出	6,524,355.98	119,497.00
其他	1,121,524.82	3,249,803.62
合 计	249,867,276.13	215,229,898.46

##### (3) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
-----	------	------

短期融资券发行手续费	74,718,162.36	323,532.50
债券担保费	13,660,574.17	—
其他	394,200.00	—
合 计	88,772,936.53	323,532.50

## 51. 现金流量表补充资料

(1) 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	8,225,662,898.99	4,619,012,404.13
加: 资产减值准备	965,770.27	2,209,835.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,821,732,351.17	2,871,029,678.42
无形资产摊销	5,734,376.29	11,404,895.98
长期待摊费用摊销	30,000.00	30,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	5,503,450.16	4,135,602.93
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	—	—
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	167,058.11	19,541.89
财务费用(收益以“-”号填列)	4,321,101,828.75	1,862,387,565.13
投资损失(收益以“-”号填列)	-357,905,466.01	-1,109,740,543.05
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	4,429,148.94	11,975,201.43
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-49,314.53	49,314.53
存货的减少(增加以“-”号填列)	-36,413,422.25	-64,317,499.48
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-98,676,736.13	283,021,384.56
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-566,279,628.39	-301,996,705.85
其他	—	—
经营活动产生的现金流量净额	17,326,002,315.37	8,189,220,676.11
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	—	—
3.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的年末余额	1,900,554,737.06	2,114,161,995.11
减: 现金的年初余额	2,114,161,995.11	2,722,801,249.25
加: 现金等价物的年末余额	—	—
减: 现金等价物的年初余额	—	—

补充资料	本年金额	上年金额
现金及现金等价物净增加额	-213,607,258.05	-608,639,254.14

(2) 现金和现金等价物

项 目	本年金额	上年金额
一、现金	1,900,554,737.06	2,114,161,995.11
其中：库存现金	29,560.74	13,248.41
可随时用于支付的银行存款	1,895,750,175.74	2,113,923,861.72
可随时用于支付的其他货币资金	4,775,000.58	224,884.98
可用于支付的存放中央银行款项	—	—
存放同业款项	—	—
拆放同业款项	—	—
二、现金等价物	—	—
其中：三个月内到期的债券投资	—	—
三、年末现金及现金等价物余额	1,900,554,737.06	2,114,161,995.11
四、母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	—	—

## 六、关联方关系及其交易

### (一) 关联方关系

#### 1、本公司的母公司情况

母公司名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本(万元)	组织机构代码	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(%)
中国长江三峡集团公司	国有企业(全民所有制企业)	北京市	曹广晶	大型水电开发与运营	13,745,812.10	100015058	70.91	70.91

公司最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

#### 2、本公司的子公司情况

子公司情况详见本附注四、企业合并及合并财务报表之(一)。

#### 3、本公司的合营企业和联营企业情况

合营企业及联营企业情况详见本附注五、12 对合营企业投资和对联营企业投资。

#### 4、本公司的其他关联方情况

关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
长江三峡技术经济发展有限公司	控股股东控制的法人	710923256
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	控股股东控制的法人	242000001351

关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
长江三峡旅游发展有限责任公司	控股股东控制的法人	74767768-5
长江三峡投资发展有限责任公司	控股股东控制的法人	74176855-1
长江新能源开发有限公司	控股股东控制的法人	78723017-5
响水长江风力发电有限公司	控股股东控制的法人	68052726-X
慈溪长江风力发电有限公司	控股股东控制的法人	79007516-1
长江三峡能事达电气股份有限公司	控股股东控制的法人	75514281-6
三峡发展(马来西亚)有限公司	控股股东控制的法人	#83512619
宜昌三峡工程多能公司	控股股东控制的法人	17916826-7
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	控股股东控制的法人	76787590-2
国水集团化德风电有限公司	控股股东控制的法人	797182808

## (二) 关联方交易

### 1. 销售商品或提供劳务

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式 及决策程 序
		金额	占同类交 易金额 的比例(%)	金额	占同类交 易金额 的比例(%)	
长江三峡投资发展有限责任公司	物业管理、租车	62.66	1.28	45.77	0.82	协议价
长江三峡技术经济发展有限公司	零星服务项目、沐若项目 目管理系统服务	—	—	164.34	1.02	协议价
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有 限责任公司	商品销售	272.86	31.12	—	—	协议价
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有 限责任公司	仓储管理、代理、技术 开发、服务	690.89	5.39	—	—	协议价
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、工程、运输	23.94	0.09	128.84	0.47	协议价
三峡发展(马来西亚)有限公司	技术开发、服务	130.00	9.70	—	—	协议价
国水集团化德风电有限公司	招标代理	200.00	4.62	—	—	协议价
三峡财务有限责任公司	物业管理、软件开发	44.32	0.25	51.87	0.32	协议价
长江新能源开发有限公司	物业管理	11.56	0.07	30.80	0.20	协议价
长江新能源开发有限公司	代理服务	34.25	0.79	—	—	协议价
响水长江风力发电有限公司	代理服务	57.38	1.33	17.29	0.40	协议价
中国长江三峡集团公司	电费	915.65	0.04	260.05	0.03	国家定价
中国长江三峡集团公司	油	114.09	9.50	93.64	10.84	协议价
中国长江三峡集团公司	设备、商品销售	315.86	36.02	378.87	99.33	协议价
中国长江三峡集团公司	炸药	817.46	56.73	1,607.78	45.01	协议价
中国长江三峡集团公司	售水	25.10	1.13	411.34	18.95	协议价
中国长江三峡集团公司	工程劳务、托管、仓储、 物业管理、代理、技术 服务	36,197.39	64.18	44,837.47	52.11	协议价

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国长江三峡集团公司	发电资产委托管理*1	—	—	15,833.74	100.00	协议价
中国长江三峡集团公司	其他资产委托管理*2	408.03	100.00	1,389.78	100.00	协议价

注\*1：根据公司与三峡集团签订发电资产委托管理协议，公司对三峡集团三峡枢纽发电资产及相关设施所进行的生产准备、发电生产（含梯级调度）、电力营销和生产成本控制等工作进行受托管理，受托管理费用于每年年初根据双方确认的年度生产经营计划进行调整。公司 2009 年度收购三峡电站 18 台机组后不再发生。

注\*2：主要为三峡船闸山体排水系统的日常运行及日常维护、三峡地下电站厂房桥机运行维护管理、三峡工程安全监测委托管理、右岸电站厂房桥机委托运行管理、左岸坝河口重件码头委托管理等项目。

## 2. 购买商品或接受劳务

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
长江三峡能事达电气股份有限公司	材料	50.63	0.34	126.84	1.34	协议价
长江三峡能事达电气股份有限公司	技改	668.80	2.38	319.07	3.18	协议价
长江三峡投资发展有限责任公司	委托管理等	132.06	39.01	125.57	36.06	协议价
长江三峡技术经济发展有限公司	大修劳务	210.49	1.42	99.84	0.93	协议价
长江三峡旅游发展有限责任公司	客运	175.32	62.89	227.38	49.43	协议价
长江三峡旅游发展有限责任公司	住宿、托管、差旅、员工疗养	796.46	35.00	509.53	46.35	协议价
长江三峡旅游发展有限责任公司	坝区房屋搬迁	570.41	100.00	—	—	协议价
三峡财务有限责任公司	委托代理、手续费	180.35	99.94	142.32	100.00	协议价

## 3. 购买商品以外的其他资产

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国长江三峡集团公司	资产	—	—	10,377,441.71	99.90	协议价

## 4. 关联租赁情况

单位：人民币万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产情况	租赁起始日	租赁终止日	租赁金额	租赁金额确定依据
中国长江三峡集团公司	中国长江电力股份有限公司	土地	2007.1.1	2026.12.31	694.92	协议价

中国长江三峡集团公司	中国长江电力股份有限公司	土地	2009.9.28	2029.9.28	5,219.88	协议价
中国长江三峡集团公司	中国长江电力股份有限公司	房屋	—	—	160.96	协议价
中国长江电力股份有限公司	长江三峡技术经济发展有限公司	房屋	2010.1.1	2010.12.31	6.41	协议价
中国长江电力股份有限公司	长江三峡能事达电气股份有限公司	房屋	2010.1.1	2010.12.31	35.49	协议价
中国长江三峡集团公司	三峡国际招标有限责任公司	房屋	—	—	55.36	协议价
长江三峡实业有限公司	中国长江三峡集团公司	房屋	2010.1.1	2010.12.31	607.49	协议价

### 5. 支付资产使用费

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价政策
		金额	占同类交易金额的比例	金额	占同类交易金额的比例 (%)	
中国长江三峡集团公司	公共配套设施运行维护费	—	—	7,253.86	100.00	协议价

### 6. 向关联方支付研究经费

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)	
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	研究经费	225.00	100.00	180.00	100.00	协议价

### 7. 取得贷款

本年年初三峡集团委托三峡财务有限责任公司对本公司发放的长期贷款为 320 亿元，本年归还 80 亿元。本年新增三峡集团委托三峡财务有限责任公司向本公司发放长期贷款 100 亿元、短期贷款 8 亿元，委托中国建设银行股份有限公司向本公司发放短期贷款 80 亿元，委托中国工商银行股份有限公司向本公司发放长期贷款 40 亿元，年末三峡集团委托贷款余额 468 亿元。

本年年初三峡财务有限责任公司对本公司的银团贷款为 18 亿元，本年已全部归还。

本年三峡财务有限责任公司向本公司发放短期循环额度贷款 17 亿元，本年已全部归还。

### 8. 委托贷款

公司子公司长电创投委托三峡财务有限责任公司向湖北能源集团股份有限公司发放委托贷款 2.5 亿元，已于 2010 年 10 月归还。

### 9. 存款

公司在三峡财务有限责任公司开立存款账户，进行日常收支活动。2010 年度存入款项 15,001,431.78 万元，支出款项 14,991,651.03 万元。

### 10. 向关联方收取利息

单位：人民币万元



关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
三峡财务有限责任公司	利息收入	1,268.62	78.91	2,799.49	77.62	*1
大冶有色金属股份有限公司	委托贷款利息	—	—	671.00	100.00	*2
中国长江三峡集团公司	三峡债利息收入	91.30	100.00	8.30	100.00	
湖北能源集团股份有限公司	委托贷款利息	386.11	59.29	—	—	*2

注\*1：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

注\*2：以中国人民银行总行公布的同期银行贷款利率为基准。

### 11. 向关联方支付利息

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国长江三峡集团公司	贷款利息	207,056.35	47.69	45,094.79	24.24	*1
三峡财务有限责任公司	贷款利息	4,195.26	0.97	5,750.10	3.09	*1
中国长江三峡集团公司	延期支付利息	33,371.67	7.69	18,064.25	9.71	*2

注\*1：以中国人民银行公布的同期人民币贷款利率为基准。

注\*2：以重大资产重组交割日(2009.9.28)中国人民银行公布的同期银行贷款利率为基准。

### 12. 向关联方支付担保费

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本年发生额		上年发生额		定价方式及决策程序
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国长江三峡集团公司	担保费	1,091.10	100.00	339.04	100.00	协议价

### 13. 关联方提供担保

根据三峡集团于 2009 年 6 月 30 日出具的《担保函》，及其与公司于 2009 年 8 月签订的《担保协议》，三峡集团将为总计金额为 160 亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。本年已到期偿还 99 三峡债 30 亿元，期末担保余额为 130 亿元；

根据 2007 年第三次临时股东大会的批准和中国证券监督管理委员会的核准，经公司第二届董事会第三十次会议审议通过，公司发行 2009 年第一期公司债券，发行总额 350,000 万元，按面值发行，债券期限为 10 年，票面利率在债券存续期内固定不变，采取单利按年计息，不计复利，债券到期日为 2019 年 7 月 30 日。三峡集团为本期公司债券提供全额无条件不可撤销的连带责任

保证担保。

#### 14. 三峡枢纽公共成本分摊

三峡枢纽本期发生公共成本 5,641.20 万元，按 25:75 的比例在三峡集团及公司之间分摊，其中：三峡集团承担 1,410.30 万元，本公司承担 4,230.90 万元。

三峡枢纽本期发生公共设施运行维护费 19,261.17 万元，按 25:75 的比例在三峡集团及公司之间分摊，其中：三峡集团承担 4,815.30 万元，本公司承担 14,445.87 万元。

#### (三) 关联方往来款项余额

应收关联方款项

单位：人民币元

关联方名称	项目名称	年末账面余额		年初账面余额	
		账面金额	坏账准备	账面金额	坏账准备
	应收账款				
中国长江三峡集团公司	工程款、劳务、仓储、燃油款	69,913,721.60	1,994,802.75	81,739,142.21	845,801.32
长江三峡技术经济发展有限公司	燃油款	8,201.02	24.60	8,037.05	24.11
长江三峡能事达电气股份有限公司	物业管理、水电费	190,469.73	571.41	211,330.24	633.99
三峡发展(马来西亚)有限公司	项目款	22,152.99	66.46	—	—
	其他应收款				
中国长江三峡集团公司	保证金等	11,225,903.78	1,078,200.45	14,094,501.85	1,128,051.75
长江三峡旅游发展有限责任公司	保证金、运输费	9,750.00	29.25	12,986.81	2,597.36
长江三峡投资发展有限责任公司	保证金	27,730.00	83.19	6,000.00	18.00
长江三峡技术经济发展有限公司	项目款	—	—	51,320.00	153.96
三峡财务有限责任公司	水电费	20,398.62	61.20	—	—
中诚信财务顾问有限公司	项目经费	1,000,000.00	50,000.00	1,000,000.00	3,000.00
	预付款项				
中国长江三峡集团公司	担保费、房屋尾款	1,229,290.20	—	2,065,119.18	—
	应收利息				
三峡财务有限责任公司	存款利息	382,308.33	—	13,586.30	—

应付关联方款项

单位：人民币元

关联方名称	项目名称	年末账面余额	年初账面余额
	应付票据		
中国长江三峡集团公司	电费	—	1,000,000,000.00
长江三峡能事达电气股份有限公司	材料款	374,674.50	189,138.00
	应付账款		

关联方名称	项目名称	年末账面余额	年初账面余额
中国长江三峡集团公司	水费、代垫款等	9,757,277.80	3,889,104.34
长江三峡能事达电气股份有限公司	材料保证金	—	51,000.00
长江三峡旅游发展有限责任公司	运费款	—	2,130,378.71
	其他应付款		
中国长江三峡集团公司	公共成本、库区基金、延期支付款等	260,297,905.82	11,685,108,293.70
长江三峡能事达电气股份有限公司	工程保证金	567,388.60	300,000.00
三峡财务有限责任公司	委托代理费	1,800,000.00	1,400,000.00
长江三峡技术经济发展有限公司	保证金	274,033.54	183,396.18
长江三峡投资发展有限责任公司	代付保险费	2,600.00	—
长江三峡旅游发展有限责任公司	用水保证金、住宿会议费	4,500.00	306,591.96
	预收款项		
中国长江三峡集团公司	工程款、项目款、代理费等	16,169,447.79	7,728,069.00
	应付利息		
中国长江三峡集团公司	委托贷款利息	70,107,125.00	47,520,000.00
三峡财务有限责任公司	长期借款利息	—	2,831,400.00
	应付股利		
中国长江三峡集团公司	股利	—	1,392,700.00
	短期借款		
中国长江三峡集团公司	委托贷款	8,800,000,000.00	—
	长期借款		
三峡财务有限责任公司	委托贷款	—	1,000,000,000.00
中国长江三峡集团公司	委托贷款	10,000,000,000.00	32,000,000,000.00
	一年内到期非流动负债		
三峡财务有限责任公司	借款	—	800,000,000.00
中国长江三峡集团公司	委托贷款	28,000,000,000.00	—

银行存款

单位：人民币元

关联方名称	项目名称	年末账面余额		年初账面余额	
		账面金额	比例 (%)	账面金额	比例 (%)
三峡财务有限责任公司	存款	1,081,704,091.95	57.06	983,896,611.68	46.54

七、或有事项

公司改制前担保事项：

(1) 1991 年 1 月 21 日，宜昌钢琴厂由中国建设银行湖北分行担保取得中国进出口银行贷款 500 万美元，1990 年 11 月 9 日，原葛洲坝水力发电厂（公司改制前，以下简称“电厂”）向中国建

设银行湖北分行提供不可撤消反担保，并由宜昌市财政局出具反担保承诺函，承诺电厂因履行反担保而造成的经济损失，概由宜昌市财政局负责承受。

现宜昌钢琴厂尚未偿付上述贷款本金及利息。如果中国建设银行湖北分行要求公司履行反担保义务，公司将会承担由反担保责任引起的本息费用。

(2) 1992 年 10 月由电厂提供担保，宜昌市煤气公司对外发行企业债券人民币 1300 万元，电厂对其全部本金、利息及相关费用承担连带责任。该企业债券 1996 年 1 月到期，煤气公司未能按期偿付有关债券。

(3) 1995 年 6 月，电厂为宜昌市东山房地产开发公司获得的人民币 200 万元银行借款提供担保。

三峡集团承诺，若公司因上述担保被要求承担担保责任，在公司实际承担该等责任之后，三峡集团或三峡集团下属资产公司将补偿公司因此而受到的损失。

公司改制后担保事项：

(1) 公司于 2007 年 6 月与上海华东电力发展公司签订股权转让协议，受让上海华东电力发展公司持有的上海电力股份有限公司部分股权。协议约定，对原由上海华东电力发展公司母公司华东电网有限公司承担的上海电力股份有限公司向中国进出口银行借款 33,084,942.12 欧元的担保责任，自交割日起，公司承担上述借款金额 52.85% 部分的担保责任，即公司承担 17,485,391.91 欧元借款的担保责任。在上述担保责任转移相关手续完成之前，若因债权银行追索而导致华东电网有限公司需要承担任何法律责任，公司及中国电力投资集团公司均负有直接代为承担的连带义务；如果华东电网有限公司先行承担了该等法律责任，公司及中国电力投资集团公司应给予华东电网有限公司全额补偿。截至报告日止，上述担保责任转移手续尚未办理完毕。

除上述或有事项外，截止 2010 年 12 月 31 日，公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

## 八、重大承诺事项

1. 公司于 2010 年 12 月 31 日已签约而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 17,398.95 万元。

2. 公司于 2007 年 12 月与三峡集团签订土地使用权租赁合同，租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年，年租金 694.92 万元，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

3. 公司于 2009 年 9 月与三峡集团签订土地使用权租赁合同，租赁期限自 2009 年 9 月 28 日

起 20 年，年租金 5,219.88 万元，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

4. 2006 年 10 月 9 日，公司受让广州控股无限售条件流通股 230,398,284 股。公司承诺在完成过户之日（2006 年 10 月 17 日）起五年内，不通过二级市场、协议或其他方式转让所持有的上述股份。

5. 三峡集团和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：

（1）为充分发挥地下电站的效益，避免同业竞争，三峡集团同意在地下电站首批机组投产发电前，将地下电站出售给公司，公司承诺购买地下电站。

（2）三峡集团和公司约定在相关交易条件具备时，三峡集团将其持有的长江三峡技术经济发展有限公司股权出售给公司，公司承诺购买前述股权。

6. 根据湖北三环股份有限公司（现已更名为湖北能源股份有限公司）与湖北省人民政府国有资产监督管理委员会、本公司、中国国电集团公司共同签署的《关于业绩补偿的协议》，湖北三环股份有限公司重大资产重组置入资产 2010-2012 年未实现盈利预测数额时，就实际净利润与盈利预测数额的差额款，湖北省人民政府国有资产监督管理委员会、本公司、中国国电集团公司将按本次重大资产重组前持有湖北能源股份有限公司的股权比例向湖北能源股份有限公司补足。公司承诺自湖北三环股份有限公司完成向公司发行股票（2010 年 10 月 23 日）起 36 个月内不转让公司认购的湖北三环股份有限公司的股份。

除上述承诺事项外，截止 2010 年 12 月 31 日，公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

## 九、资产负债表日后事项

### （一）重要的资产负债表日后事项说明

#### 1. 资产负债表日后股票和债券的发行

2011 年 3 月 3 日，公司完成 2011 年第一期短期融资券的发行，发行额为 35 亿元人民币，期限为 366 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 4.38%。

#### 2. 资产负债表日后重大投资事项

公司拟独资在香港设立中国长电国际（香港）有限公司，注册资本 200 万美元，开展海外投资业务。2011 年 1 月，长电国际（香港）有限公司已获得商务部审批，目前工商注册登记手续已办理完毕。

公司之子公司长电创投于 2010 年 12 月 10 日召开的第一届董事会第七次会议审议通过《关于

发起设立绿色产业投资管理有限公司的议案》，拟发起设立北京绿色产业投资管理有限公司（名称核准为“北京长江聚源投资管理有限公司”），注册资本人民币 3,125 万元。2011 年 1 月 26 日工商注册登记手续已办理完毕。

公司于 2011 年 3 月 11 日召开的第三届董事会第五次会议通过了《关于认购中国电力新能源发展有限公司增发股份的议案》，同意公司出资 21 亿港元参与中国电力新能源发展有限公司（以下简称“中电新能源”）增发股份，每股价格 0.75 港元，并授权董事长处理本次股权认购具体事宜。

2010 年 11 月，建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司（以下简称“基金管理公司”）召开第二十次董事会及第三次股东会，审议通过了基金管理公司减资事宜，将注册资本由 2 亿元减少为 8,000 万元，由各股东同比例减资，长电创投获得减资款 2,400 万元。减资完成后，长电创投出资变更为 1,600 万元，持股 20%。2011 年 3 月 2 日，该笔减资款已到账。

2011 年 1 月长电创投与大冶有色金属集团控股有限公司签署了《股份转让协议书》，长电创投向大冶有色金属集团控股有限公司转让持有的大冶有色金属股份有限公司全部股权，转让价格以 2010 年 12 月 31 日为基准日的大冶有色金属股份有限公司的评估值为基础确定为人民币 12.59 亿元。截至报告日止，长电创投已收到第一期转让款 2 亿元。

## （二）资产负债表日后利润分配情况说明

根据公司董事会通过的 2010 年度利润分配预案，公司拟派发现金股利总额 4,220,535,000.00 元（含税）。该决议尚待股东大会审议通过。

除存在上述资产负债表日后事项外，截止财务报告日，公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

## 十、其他重要事项

### （一）资产产权

公司收购三峡工程发电资产中的房屋及建筑物、辅助生产专业化公司的部分房屋及建筑物尚未办理房产证，三峡集团已出具承诺：对 2009 年重大资产重组中转让给公司的资产中尚未取得权属证书的房屋及建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，及时协助公司及辅助生产专业化公司对上述房屋及建筑物办理以公司及辅助生产专业化公司为权利人的产权登记手续。如公司及辅助生产专业化公司因上述房屋及建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由三峡集团予以补偿。

### （二）以公允价值计量的资产和负债

项目	年初公允价值	本年公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本年计提的减值	年末公允价值
金融资产	7,889,526,326.54	-167,058.11	5,355,587,654.34	—	7,229,399,699.26
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）	1,001,976,848.11	-167,058.11	—	—	1,739,200.00
2.可供出售金融资产	6,887,549,478.43	—	5,355,587,654.34	—	7,227,660,499.26

### （三）外币金融资产和外币金融负债

项目	年初账面余额	本年公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本年计提的减值	年末账面余额
金融资产	5,872,801,600.00	—	5,082,775,475.06	—	6,346,150,847.01
1.可供出售金融资产	5,872,801,600.00	—	5,082,775,475.06	—	6,346,150,847.01
金融负债	3,898,310,766.52	—	—	—	3,076,131,370.15
1.借款	3,898,310,766.52	—	—	—	3,076,131,370.15

### （四）其他

2010年9月27日，公司与俄罗斯 EuroSibEnergo 有限公司（以下简称 EuroSibEnergo）签订了合作框架协议。在此基础上，2010年11月25日，公司与 EuroSibEnergo 签订了《配售协议》和《关于共同开发俄罗斯发电项目并向中国及俄罗斯送电的合作协议》（以下简称项目合作协议）。公司（或全资子公司）拟作为基石投资者，投资 1.68 亿美元认购 EuroSibEnergo 在香港首次公开发行（IPO）的股票。公司已经完成投资 EuroSibEnergo 所需政府相关部门的审批程序。

## 十一、 母公司财务报表主要项目注释

### a、 应收账款

（1）应收账款按种类列示如下：

类别	年末账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款	1,279,468,504.47	100.00	3,838,405.51	0.30	1,275,630,098.96
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
合计	1,279,468,504.47	100.00	3,838,405.51	0.30	1,275,630,098.96
类别	年初账面余额				

	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款	1,201,053,987.36	100.00	3,603,161.96	0.30	1,197,450,825.40
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
合计	1,201,053,987.36	100.00	3,603,161.96	0.30	1,197,450,825.40

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄结构	年末账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	1,279,468,504.47	100.00	3,838,405.51	1,275,630,098.96
合计	1,279,468,504.47	100.00	3,838,405.51	1,275,630,098.96
账龄结构	年初账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	1,201,053,987.36	100.00	3,603,161.96	1,197,450,825.40
合计	1,201,053,987.36	100.00	3,603,161.96	1,197,450,825.40

(2) 年末应收账款前五名单位列示如下：

单位名称	与本公司关系	年末金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
国家电网公司	非关联方	841,334,204.07	1 年以内	65.76
华中电网有限公司	非关联方	236,523,407.87	1 年以内	18.48
中国南方电网有限责任公司	非关联方	192,256,153.28	1 年以内	15.03
国家电网湖北省电力公司	非关联方	7,894,883.93	1 年以内	0.62
长江三峡实业有限公司	子公司	1,311,177.12	1 年以内	0.10
合计		1,279,319,826.27		99.99

(3) 本报告期应收账款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款情况及应收关联方账款情况详见本附注六 (三)。

## b、其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示如下：

类别	年末账面余额				净额
	账面金额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款	2,052,463.07	100.00	130,882.44	6.38	1,921,580.63



单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
合计	2,052,463.07	100.00	130,882.44	6.38	1,921,580.63
类别	年初账面余额				
	账面金额		坏账准备		净额
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,635,693.00	100.00	82,397.13	5.04	1,553,295.87
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—
合计	1,635,693.00	100.00	82,397.13	5.04	1,553,295.87

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账龄结构	年末账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	969,739.85	47.24	2,909.22	966,830.63
1—2 年	1,005,000.00	48.97	50,250.00	954,750.00
5 年以上	77,723.22	3.79	77,723.22	—
合计	2,052,463.07	100.00	130,882.44	1,921,580.63
账龄结构	年初账面余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	净额
1 年以内	1,557,969.78	95.25	4,673.91	1,553,295.87
5 年以上	77,723.22	4.75	77,723.22	—
合计	1,635,693.00	100.00	82,397.13	1,553,295.87

(2) 年末其他应收款前五名单位列示如下：

单位名称	款项内容	与本公司关系	年末金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)
中诚信财务顾问有限公司	项目经费	联营企业	1,000,000.00	1-2 年	48.72
北京金融街商会	上市公司协会启动经费	非关联方	500,000.00	1 年以内	24.36
成都龙恒投资管理公司	房租	非关联方	25,450.00	1 年以内	1.24
成都佳美佳汽车租赁有限公司	押金	非关联方	5,000.00	1-2 年	0.24
湖北省消防产品质量监督站	检验费	非关联方	4,226.00	1 年以内	0.21
合计			1,534,676.00		74.77

(3) 本报告期其他应收款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款情况及其他应收款中应收关联方账款情况详见本附注六 (三)。

### c、长期股权投资

长期股权投资分项列示如下：

被投资单位	核算方法	投资成本	年初账面余额	本年增减额(减少以“-”号填列)	年末账面余额
三峡财务有限责任公司	权益法	425,680,000.00	662,090,847.83	-18,231,096.58	643,859,751.25
广州发展实业控股集团有限公司	权益法	1,016,597,520.13	1,130,592,194.93	22,947,533.85	1,153,539,728.78
湖北能源集团股份有限公司	权益法	2,172,979,798.51	3,102,422,169.53	-106,020,729.29	2,996,401,440.24
湖北清能地产集团有限公司	权益法	1,346,195,000.00	617,980,172.89	236,828,192.93	854,808,365.82
上海电力股份有限公司	权益法	723,176,644.50	614,936,676.44	-19,477,268.48	595,459,407.96
长江证券股份有限公司*	成本法	438,717.00	438,717.00	—	438,717.00
湖北长欣投资发展有限责任公司	成本法	975,000.00	975,000.00	—	975,000.00
中国电力财务有限责任公司	成本法	8,750,000.00	8,750,000.00	—	8,750,000.00
北京长电创新投资管理有限公司	成本法	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	—	1,500,000,000.00
长江三峡实业有限公司	成本法	217,795,811.03	173,659,919.93	—	173,659,919.93
长江三峡设备物资有限公司	成本法	75,971,225.19	76,300,881.47	—	76,300,881.47
长江三峡水电工程有限公司	成本法	161,596,309.12	135,310,797.72	—	135,310,797.72
三峡国际招标有限责任公司	成本法	81,044,726.07	65,831,440.28	—	65,831,440.28
三峡高科信息技术有限责任公司	成本法	6,625,856.18	6,134,350.43	—	6,134,350.43
合计		7,737,826,607.73	8,095,423,168.45	116,046,632.43	8,211,469,800.88
被投资单位	持股比例(%)	表决权比例(%)	减值准备金额	本年计提减值准备金额	本年现金红利
三峡财务有限责任公司	21.50	21.50	—	—	33,970,000.00
广州发展实业控股集团有限公司	11.189	11.189	—	—	41,471,691.12
湖北能源集团股份有限公司	36.76	36.76	—	—	179,394,178.52
湖北清能地产集团有限公司	43.19	43.19	—	—	—
上海电力股份有限公司	9.37	9.37	—	—	—
长江证券股份有限公司*	—	—	—	—	—
湖北长欣投资发展有限责任公司	0.66	0.66	—	—	—
中国电力财务有限责任公司	0.18	0.18	—	—	875,000.00
北京长电创新投资管理有限公司	100.00	100.00	—	—	—
长江三峡实业有限公司	100.00	100.00	—	—	18,244,789.54
长江三峡设备物资有限公司	100.00	100.00	—	—	14,018,059.56
长江三峡水电工程有限公司	100.00	100.00	—	—	21,276,200.00
三峡国际招标有限责任公司	95.00	95.00	—	—	—
三峡高科信息技术有限责任公司	90.00	90.00	—	—	90,000.00
合计			—	—	309,339,918.74

注\*：根据公司与广东粤财信托投资有限公司签订股权储备和财产信托合同，公司将所持有的长江证券股权的 5% 进行信托管理，待长江证券股权激励方案批准实施后，受托人广东粤财须将信托财产转让给股权激励对象或股权激励对象指定的主体，转股价格为每股 1.18 元。该信托合同期限为 2 年，自信托成立之日 2007 年 2 月 8 日起计算。信托期满，如长江证券未能实施股权激励计划，则受托人广东粤财须将信托财产以信托期满时的现状（含现金分红和红股等），按受益比例

分配给受益人。信托期间信托财产的全部损益均由委托人享有或承担。

2008 年 3 月 20 日，公司与广东粤财信托投资有限公司签订补充协议，将信托期限由 2 年变更为 5 年。

#### d、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本明细如下：

项 目	本年发生额	上年发生额
营业收入	21,415,002,131.11	10,449,871,857.07
其中：主营业务收入	21,408,079,924.07	10,266,040,968.62
其他业务收入	6,922,207.04	183,830,888.45
营业成本	8,018,319,476.69	4,254,427,323.36
其中：主营业务成本	8,017,842,945.19	4,111,576,455.56
其他业务成本	476,531.50	142,850,867.80

本年主营业务收入增加较大主要系 2009 年 9 月 28 日收购三峡电站 18 台机组本年收入全部归属于公司所致。

本年主营业务成本增加较大主要系以下原因：

- a、收购三峡电站 18 台机组等固定资产增加，相应折旧费用增加；
- b、收购三峡电站 18 台机组售电量增加，相应水费增加。

本年其他业务收入、其他业务成本减少较大主要系收购三峡电站 18 台机组后，不再产生三峡电站发电机组托管收入、托管成本所致。

(2) 主营业务按行业类别列示如下：

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	21,408,079,924.07	8,017,842,945.19	10,266,040,968.62	4,111,576,455.56
合 计	21,408,079,924.07	8,017,842,945.19	10,266,040,968.62	4,111,576,455.56

(3) 主营业务按产品类别分项列示如下：

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	21,408,079,924.07	8,017,842,945.19	10,266,040,968.62	4,111,576,455.56
合 计	21,408,079,924.07	8,017,842,945.19	10,266,040,968.62	4,111,576,455.56

(4) 公司前五名客户营业收入情况

客户名称	本年发生额	占公司全部营业收入的比例 (%)
国家电网公司	14,892,194,422.57	69.54
中国南方电网有限责任公司	3,641,732,840.22	17.01
华中电网有限公司	2,712,077,549.67	12.66
湖北省电力公司	138,855,549.20	0.65

中国长江三峡集团公司	11,701,848.93	0.05
合 计	21,396,562,210.59	99.91

### e、投资收益

(1) 投资收益按来源列示如下:

产生投资收益的来源	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	54,504,049.10	1,750,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	381,175,421.50	401,418,240.44
处置长期股权投资产生的投资收益	-380,443,124.27	—
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	—	—
持有持有至到期投资期间取得的投资收益	—	—
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	227,825,838.20	105,118,690.40
处置交易性金融资产取得的投资收益	192,529.66	—
处置持有至到期投资取得的投资收益	4,538,443.76	9,366,579.34
处置可供出售金融资产等取得的投资收益	—	557,136,722.52
其他投资收益	14,444,444.44	57,750.00
合 计	302,237,602.39	1,074,847,982.70

本年投资收益较上年变化较大主要系以下原因:

- a、以成本法核算的长期股权投资分红较上年增加 0.53 亿元;
- b、持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益较上年增加 1.23 亿元;
- c、上年出售部分中国建设银行股份有限公司 H 股股票、中国国际航空股份有限公司、云南铜业股份有限公司股票共计 5.57 亿元;
- d、公司被投资单位湖北能源股份有限公司通过资产置换借壳三环股份上市, 公司持股比例下降, 产生投资损益-3.80 亿元。

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益:

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额	本期比上期增减变动的原因
中国电力财务有限责任公司	875,000.00	1,750,000.00	—
长江三峡实业有限公司	18,244,789.54	—	—
长江三峡设备物资有限公司	14,018,059.56	—	—
长江三峡水电工程有限公司	21,276,200.00	—	—
三峡高科信息技术有限责任公司	90,000.00	—	—
合 计	54,504,049.10	1,750,000.00	

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益:

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额	本年比上年增减
---------	-------	-------	---------

			变动的的原因
三峡财务有限责任公司	49,624,132.65	37,298,320.58	—
广州发展实业控股集团股份有限公司	67,898,425.82	64,174,714.49	—
湖北能源集团股份有限公司	404,018,218.46	268,778,036.68	—
上海电力股份有限公司	15,123,831.53	42,697,694.95	—
湖北清能地产集团有限公司	-155,489,186.96	-11,530,526.26	—
合计	381,175,421.50	401,418,240.44	

**f、 现金流量表补充资料**

补充资料	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,116,264,781.22	4,496,620,297.28
加：资产减值准备	426,717.96	1,583,490.93
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,803,876,052.95	2,853,195,409.18
无形资产摊销	5,625,131.42	11,056,716.01
长期待摊费用摊销	—	—
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	5,179,539.64	1,038,564.06
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	—	—
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	197,258.11	-197,258.11
财务费用（收益以“—”号填列）	4,324,118,495.42	1,862,387,565.13
投资损失（收益以“—”号填列）	-302,237,602.39	-1,074,847,982.70
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	4,854,537.37	6,792,407.81
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-49,314.53	49,314.53
存货的减少（增加以“—”号填列）	-33,544,273.23	-65,862,651.80
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-118,662,622.16	288,300,442.77
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-524,059,779.71	-304,058,862.18
其他	—	—
经营活动产生的现金流量净额	17,281,988,922.07	8,076,057,452.91
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	—	—
3.现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	1,481,255,412.03	1,443,071,202.63
减：现金的年初余额	1,443,071,202.63	1,957,681,871.47

补充资料	本年金额	上年金额
加：现金等价物的年末余额	—	—
减：现金等价物的年初余额	—	—
现金及现金等价物净增加额	38,184,209.40	-514,610,668.84

## 十二、补充资料

### （一）当期非经常性损益明细表

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益(2008)》(“中国证券监督管理委员会公告[2008]43 号”), 本公司非经常性损益如下:

项目	本年发生额	备注
非流动性资产处置损益, 包括已计提资产减值准备的冲销部分	-366,711,937.35	
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	1,015,566.41	
对外委托贷款取得的损益	17,940,427.80	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	262,129,263.08	
非经常性损益合计	-85,626,680.06	
减: 所得税影响额	74,500,630.38	
非经常性损益净额(影响净利润)	-160,127,310.44	
减: 少数股东权益影响额	2,645.96	
归属于母公司普通股股东净利润的非经常性损益	-160,129,956.40	
扣除非经常性损益后的归属于母公司普通股股东净利润	8,385,203,878.48	

### （二）净资产收益率和每股收益

本公司按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露(2010 年修订)》(“中国证券监督管理委员会公告[2010]2 号”)、《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》(“中国证券监督管理委员会公告[2008]43 号”)要求计算的净资产收益率和每股收益如下:

报告期利润	本年数		
	加权平均净资产收益率	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	12.79%	0.4985	0.4985
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.04%	0.5082	0.5082

报告期利润	上年数		
	加权平均净资产 收益率	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	10.18%	0.3128	0.3128
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.92%	0.2714	0.2714

### 十三、财务报表的批准

本财务报表业经本公司董事会于2011年4月27日决议批准。

根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

法定代表人：曹广晶

主管会计工作负责人：白勇

会计机构负责人：李绍平

中国长江电力股份有限公司

2011年4月27日

## 第十一节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、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。
- 三、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。

中国长江电力股份有限公司

法定代表人：曹广晶

二〇一一年四月二十七日





关于中国长江电力股份有限公司

盈利预测实现情况的专项审核报告

天健正信审（2011）专字第 010174 号

天健正信会计师事务所

Ascenda Certified Public Accountants

# 关于中国长江电力股份有限公司 盈利预测实现情况的专项审核报告

天健正信审（2011）专字第 010174 号

## 中国长江电力股份有限公司全体股东：

我们接受委托，对后附的中国长江电力股份有限公司（以下简称“长江电力”）编制的《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》进行了专项审核。

按照《上市公司重大资产重组管理办法》（中国证券监督管理委员会令第 53 号）的有关规定，编制《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》，并保证其真实性、完整性和准确性，提供真实、合法、完整的实物证据、原始书面材料、副本材料、口头证言以及我们认为必要的其他证据，是长江电力管理层的责任。我们的责任是在实施审核工作的基础上，对《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》发表审核意见。

我们按照《中国注册会计师其他鉴证业务准则第 3101 号—历史财务信息审计或审阅以外的鉴证业务》的规定执行了审核工作，该准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审核工作以对《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》是否不存在重大错报获取合理保证。在执行审核工作的过程中，我们实施了检查会计记录、重新计算相关项目金额等我们认为必要的程序。我们相信，我们的审核工作为发表意见提供了合理的基础。

我们认为，长江电力《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》已按照《上市公司重大资产重组管理办法》（中国证券监督管理委员会令第 53 号）的规定编制，在所有重大方面公允反映长江电力盈利预测的利润预测数与利润实现数的差异情况。

本审核报告仅供长江电力 2010 年度年报披露之目的使用，不得用作任何其他目的。

中国注册会计师

天健正信会计师事务所有限公司

郝丽江

中国 · 北京

中国注册会计师

杨倩

报告日期： 2011 年 4 月 27 日

## 关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明

按照《上市公司重大资产重组管理办法》（中国证券监督管理委员会令第 53 号）的有关规定，中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”），编制了《关于 2010 年度盈利预测实现情况的说明》。

### 一、 重大资产重组的基本情况

#### （一）交易概况

根据中国长江三峡集团公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称三峡集团）与本公司签署的《中国长江三峡工程开发总公司与中国长江电力股份有限公司之重大资产重组交易协议》（以下简称《交易协议》）及其附件《中国长江三峡工程开发总公司与中国长江电力股份有限公司之三峡债债务承接协议》（以下简称《三峡债债务承接协议》）、《中国长江三峡工程开发总公司与中国长江电力股份有限公司之重大资产重组交易协议补充协议》，本公司实施重大资产重组，资产受让方为本公司，资产出让方为三峡集团。

本次交易的目标资产是收购三峡工程发电资产和辅助生产专业化公司股权。

收购三峡工程发电资产包括三峡工程发电资产中 9#—26#共 18 台单机容量为 70 万千瓦、合计装机容量为 1,260 万千瓦的发电机组及对应的大坝、发电厂房、共用发电设施（含装机容量为 2×5 万千瓦的电源电站）等主体发电资产，以及与发电业务直接相关的生产性设施，包括坝区通讯调度大楼、西坝办公大楼及三峡坝区供水、供电、仓储和水文站等生产配套设施。

辅助生产专业化公司股权包括三峡集团持有的长江三峡实业有限公司 100% 股权、长江三峡设备物资有限公司 100% 股权、长江三峡水电工程有限公司 100% 股权、三峡国际招标有限责任公司 95% 股权以及三峡高科信息技术有限责任公司 90% 股权。

#### （二）交易审批

2009 年 8 月 31 日，本公司召开 2009 年度第一次临时股东大会，审议通过与本次交易有关的议案。

2009 年 8 月 31 日，国务院国资委印发《关于中国长江三峡工程开发总公司协议转让相关发电资产、国有股权和认购上市公司定向增发股份有关问题的批复》（国资产权[2009]815 号），同意三峡集团将目标资产转让给本公司，并同意三峡集团以 12.68 元/股认购本公司定向增发的 158,791.4543 万股股份。

2009 年 9 月 25 日，中国证监会以证监许可[2009]1002 号文《关于核准中国长江电力股份有限公司重大资产重组及向中国长江三峡工程开发总公司发行股份购买资产的批复》核准本次交易。

#### （三）交易的对价支付方式

本公司向三峡集团支付本次交易对价的方式包括：承接债务、向三峡集团非公开发行股份和支付现金。

本公司承接三峡集团债务包括目标三峡债、外汇借款及人民币借款。

#### （四）交割日

本公司与三峡集团协商确定本次重大资产重组的资产交割日为 2009 年 9 月 28 日零时，并于 2009 年 9 月 28 日办理了资产交割手续，根据《交易协议》的约定，过渡期间为 2008 年 10 月 1 日—2009 年 9 月 27 日。

三峡集团将截至 2009 年 9 月 27 日止认购股份之相关资产移交给本公司，该事项业经天健光华（北京）会计师事务所有限公司出具天健光华验（2009）综字第 010034 号验资报告。同一控制合并日确定为 2009 年 9 月 28 日。

本公司办理了工商变更登记，领取了换发的《企业法人营业执照》，注册资本变更为 11,000,000,000.00 元。

## 二、 2010 年度盈利预测及实现情况

本公司在重大资产重组时，提供了“中国长江电力股份有限公司 2009 年度、2010 年度盈利预测审核报告”（报告号：天健光华审（2009）专字第 010358 号）及目标资产盈利预测的审核报告（报告号：天健光华审（2009）专字第 010357 号），预测了本公司 2009 年度及 2010 年度盈利情况、预测了目标资产 2009 年度及 2010 年度盈利情况。另外，资产评估机构以成本法和收益法对增发进入本公司相关资产进行了评估，评估结论采用成本法评估结果，公司以此作为相关资产的定价参考依据。

2010 年度盈利预测实现情况如下表：

金额单位：人民币元

项目	预测数 (归属于母公司)	实现数 (归属于母公司)	差异数 (实现数－预测数)
一、本公司利润情况	6,958,459,922.27	8,225,073,922.08	1,266,613,999.81
二、目标资产的利润情况	3,116,101,814.61	3,739,200,199.20	623,098,384.59

2010 年度本公司实现归属于母公司的净利润 822,507.39 万元，较本公司预测利润数多 126,661.40 万元。

2010 年度目标资产实现归属于母公司的净利润 373,920.02 万元，较预测利润数多 62,309.84 万元。

公司本年实现了盈利预测目标。

中国长江电力股份有限公司

2011 年 4 月 27 日