浙江东南发电股份有限公司

2010 年度报告摘要

§1 重要提示

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

本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 天健会计师事务所有限公司和普华永道中天会计师事务所有限公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

1.5不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

1.6 公司董事长毛剑宏、总经理寿德生、总会计师胡森健及财务部经理杨晓东声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

B股简称	东电B
B股代码	900949
B股上市交易所	上海证券交易所
全球存托凭证(GDR)简称	ZHEJIANG GDR S
全球存托凭证(GDR)代码	0949QLT
全球存托凭证(GDR)上市交易所	伦敦证券交易所
公司注册地址和办公地址	中国杭州市天目山路152号浙能大厦8-10层
邮政编码	310007
公司国际互联网网址	http://www.zsepc.com/
电子信箱	webmaster@zsepc.com

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	朱玮明
联系地址	中国杭州市天目山路152号浙能大厦8-10层
电话	86-571-85774566
传真	86-571-85774321
电子信箱	webmaster@zsepc.com

§3 会计数据和业务数据摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2010年	2009年	本期比上年同期增减(%)	2008年
营业收入	7,780,814,338.27	7,484,541,758.83	3.96	7,170,397,363.54
利润总额	614,775,726.39	637,672,196.17	-3.59	-175,819,126.23
归属于上市公司股东的净利润	531,131,527.29	485,204,559.20	9.47	27,046,056.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	524,168,315.85	497,179,282.58	5.43	-429,148,393.00
经营活动产生的现金流量净额	1,084,521,026.82	2,161,253,051.65	-49.82	164,525,801.72
	2010年末	2009年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008年末
总资产	15,165,703,347.68	16,430,629,347.62	-7.70	15,637,758,966.04
所有者权益(或股东权益)	9,116,747,831.60	9,508,311,850.94	-4.12	7,463,832,556.96

3.2 主要财务指标

主要财务指标	2010年	2009年	本期比上年同期增减(%)	2008年
基本每股收益(元/股)	0.2642	0.2414	9.44	0.0135
稀释每股收益(元/股)	0.2642	0.2414	9.44	0.0135
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2608	0.2474	5.42	-0.2135
加权平均净资产收益率(%)	5.6425	5.7177	减少0.0752个百分点	0.2873
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.5685	5.8588	减少0.2903个百分点	-4.5589
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	0.5396	1.0753	-49.82	0.0819
	2010年末	2009年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008年末
归属于上市公司股东的每股净资产（元/股）	4.5357	4.7305	-4.12	3.7133

扣除非经常性损益项目

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	说明
非流动资产处置损益	571,403.52	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	5,666,820.93	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,950,143.93	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-423,319.06	
小计	7,765,049.32	
减：所得税影响额(所得税减少以"-")	1,990,461.39	[注]
少数股东权益影响额(税后)	-1,188,623.51	
合计	6,963,211.44	

[注]：由于捐赠支出160,000.00元和罚款支出36,796.21元不能税前列支，故企业所得税影响数为：(7,765,049.32+160,000.00+36,796.21)×25%=1,990,461.39(元)。

采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	3,806,841,809.50	3,448,404,024.76	-358,437,784.74	0.00
合计	3,806,841,809.50	3,448,404,024.76	-358,437,784.74	0.00

3.3 境内外会计准则下会计数据差异

3.3.1 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：千元 币种：人民币

	净利润		净资产	
	本期数	上年同期数	期末数	期初数
按中国会计准则	543,354	545,650	9,531,357	9,907,549
按国际会计准则调整的项目及金额：				
递延政府补助摊销	5,814	5,814		
递延所得税负债			9,159	10,699
2007年1月1日之前确认的尚未完全摊销的递延政府补助			-40,871	-46,685
其他	-1,140	-1,141	2,500	2,100
按国际会计准则	548,028	550,323	9,502,145	9,873,663

§4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

□适用 √不适用

限售股份变动情况表

□适用 √不适用

4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数						85,269户
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有非流通股数量	质押或冻结的股份数量
浙江省电力开发有限公司	国有法人	39.80	799,963,200.00	0.00	799,963,200.00	无
中国华能集团公司	国家	25.57	514,036,800.00	0.00	514,036,800.00	无
NAITO SECURITIES CO., LTD.	境外法人	0.33	6,706,824.00	-602,350.00	0.00	未知
周杰	境内自然人	0.27	5,470,000.00	287,100.00	0.00	未知
蒋荣方	境内自然人	0.27	5,326,529.00	143,600.00	0.00	未知
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT	境外法人	0.26	5,176,985.00	-217,250.00	0.00	未知
SHENYIN WANGUO NOMINEES (H.K.) LTD	境外法人	0.25	4,997,042.00	-602,200.00	0.00	未知
NORGES BANK	境外法人	0.22	4,400,790.00	4,237,990.00	0.00	未知
浙江八达股份有限公司	境内非国有法人	0.20	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	无
香港兴源投资贸易有限公司	境外法人	0.18	3,569,960.00	3,224,360.00	0.00	无

前十名流通股股东持股情况		
股东名称	持有流通股的数量	股份种类
NAITO SECURITIES CO., LTD.	6,706,824.00	境内上市外资股
周杰	5,470,000.00	境内上市外资股
蒋荣方	5,326,529.00	境内上市外资股
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT	5,176,985.00	境内上市外资股
SHENYIN WANGUO NOMINEES (H.K.) LTD.	4,997,042.00	境内上市外资股
NORGES BANK	4,400,790.00	境内上市外资股
香港兴源投资贸易有限公司	3,569,960.00	境内上市外资股
STICHTING PGGM DEPOSITARY	3,410,590.00	境内上市外资股
LIM CHINA MASTER FUND SPC LTD - ABSOLUTE RETURN SEGREGATED PORTFOLIO	3,100,370.00	境内上市外资股
CREDIT SUISSE AG ZURICH BRANCH	2,608,000.00	境内上市外资股
上述股东关联关系或一致行动的说明	香港兴源投资贸易有限公司与上述其他流通股东之间不存在关联或一致行动人关系。除此以外，公司不知晓上述股东之间是否存在关联或一致行动人关系。	

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

4.3.1控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

4.3.2.1控股股东及实际控制人具体情况介绍

浙江省电力开发有限公司为浙江省能源集团有限公司的全资子公司。浙江省电力开发有限公司的人员和机构经整合并入浙江省能源集团有限公司，公司控股股东的权利由浙江省能源集团有限公司直接行使。

4.3.2.2 控股股东情况

○ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	浙江省电力开发有限公司
单位负责人或法定代表人	吴国潮
成立日期	1992年3月14日
注册资本	33.00
主要经营业务或管理活动	电力开发，经营管理，电力及节能技术的研发、技术咨询、节能产品销售，电力工程、电力环保工程的建设与监理，电力设备检修。实业投资，资产管理。

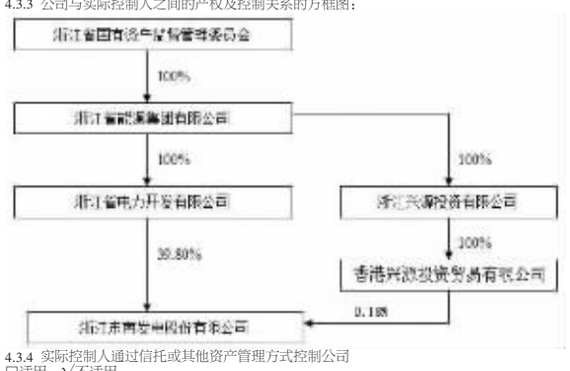
4.3.2.3 实际控制人情况

○ 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	吴国潮
成立日期	2001年3月21日
注册资本	100.00
主要经营业务或管理活动	经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有股权、实业投资开发、技术咨询服务。

4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图：



4.3.4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

§5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
毛剑宏	董事长	男	46	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
谷碧泉	副董事长	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
孙玮恒	董事	男	48	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		49.49	是[注1]
曹路	董事	男	45	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
王莉娜	董事	女	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
夏晶寒	董事	女	41	2010年10月25日	2012年4月9日	0	0		23.14	是[注2]
寿德生	董事、总经理	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		43.68	否
邢俊杰	董事	男	52	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
傅启阳	董事	男	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
刘宏	董事	男	51	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
陈积民	独立董事	男	67	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
姚先国	独立董事	男	57	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
沃健	独立董事	男	50	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
邱国富	独立董事	男	64	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
廖维民	独立董事	男	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		6.32	否
黄历新	监事会主席	男	44	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
胡星儿	监事	男	53	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
施纪文	监事	男	44	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
田淑英	监事	女	47	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		-	是
黄华芬	职工监事	女	50	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		28.30	否
黄观林	职工监事	男	52	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		35.03	否
蒋平洲	职工监事	男	55	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		34.10	否
金昌茂	纪委书记、工委主任	男	43	2010年9月13日		0	0		4.65	否
朱玮明	副总经理、董事会秘书	男	41	2010年9月30日	2012年4月9日	0	0		4.65	否
胡森健	总会计师	男	55	2009年4月10日	2012年4月9日	0	0		33.74	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	/	288.38	/

[注1]：孙玮恒于2010年12月调任浙江省能源集团有限公司副总经理职务。

[注2]：夏晶寒于2010年9月调任浙江省能源集团有限公司战略研究与法律事务部主任。

§6 董事会报告

6.1管理层讨论与分析

2010年以来，面对复杂多变的国内外经济环境，公司董事会审时度势，牢牢把握工作重点，团结带领经营班子，紧紧依靠全体员工，扎实落实股东大会的各项决议，完善公司治理，规范公司运作，积极推动产业升级和公司的改革发展，督促经营班子加强和改善经营管理，全面完成年度各项经营指标和工作任务。

2010年，公司完成发电量189.56亿千瓦时，上网电量176.68亿千瓦时；实现营业收入77.81亿元，归属于母公司的净利润5.31亿元，同比增长9.47%，实现每股收益0.2642元/股。

1、外拓市场，内挖潜力，全力提高企业盈利水平

公司董事会紧紧围绕股东大会制定的预算目标，以经营责任制考核为抓手，督促经营班子克服煤、油、气等一次资源价格上涨和小机组关停等不利因素的影响，深化内部管理，努力增收节支，保持公司经营平稳发展。

(1)巩固安全生产良好局面。公司以深入开展"安全生产年"活动和抓好上海世博保电工作为重点，通过抓好机组的计划检修和运行维护管理切实保障设备的健康可靠性，确保了安全生产的持续平稳局面。一年来，公司未发生轻伤及以上人身事故，未发生一般及以上设备事故、交通事故和火灾事故，公司电厂均保持了连续长周期安全生产。

(2)千方百计争取多发电多供热。公司电厂抓住社会用电需求回升和部分地区电力供应紧张的有利时机，加强与电网调度的沟通和协调，在确保完成年度发电计划的基础上，尽最大努力争取电量计划和发电份额。针对台州电厂小机组关停和萧山电厂天然气供应不足等实际情况，努力争取政府有关部门和大股东的大力支持，妥善落实电量替发。全年替代发电企业共计为公司替发上网电量 18.61亿千瓦时，公司实现外部替发收入 2.25亿元。台州市联源热力有限公司和浙江长兴东南热力有限责任公司积极开拓供热市场，机组供热呈现"量增利多"的好现象。全年实现蒸汽销售收入1.31亿元，同比增幅达92.43%。

(3)进一步加强和改善企业内部管理。深化全面预算管理，加强预算执行过程中的分析与预警，建立业务部门与财务部门间的联动机制，切实发挥预算管理和经营责任制考核在提升企业管理水平方面的重要作用。着力加强燃料成本管理，采取实施诸如煤耗正平衡测试等措施，掌握燃煤从堆场到进入锅炉燃烧全时段的所有煤耗，找到煤耗偏高的关键点，从源头上加以整改，提高燃料管理水平，降低煤耗。继续有针对性的开展可靠性、安全性、成本管理等方面的对标管理，逐步形成"对照先进，查错纠弊，持续改善、不断超越"的对标机制。加强节能管理，促进节能减排，积极推广节能新技术的应用，开展机组运行优化管理，提高机组经济性。2010年公司的主要经济技术指标进步明显，全年完成供电标准煤耗331.59克/千瓦时，同比下降 9.18克/千瓦时。作为国家"十一五"期间"千家企业节能行动"承诺单位，台州电厂圆满完成"十一五"节能目标任务。

2、科学谋划，推进转型，发展工作取得新突破

投资发展是公司董事会各项工作的重中之重，一年来，董事会牢牢把握发展机遇，破解发展难题，努力推进企业转型升级。

一是全力以赴推进项目前期工作，努力拓宽公司发展空间，增强发展后劲。加快实施台州电厂小机组关停，按照省政府的统一部署，比原计划提前关停台州电厂#1和#6机组。委托专业机构和生产厂家对台州电厂关停机组的相关设备进行评估，为积极稳妥地做好后续资产处置工作打好基础。在做好"压小"的同时，继续花大力气推进新项目的"上大"工作，经过艰苦努力，取得国家发改委同意开展前期工作的"路条"。

二是加大供热改造的投资力度。在前期充分论证和取得项目批准的基础上，实施萧山电厂供热改造工程，建设浙江长兴东南热力有限责任公司第三条供热管线，开展台州市联源热力有限公司第二条供热管线的可行性研究。目前萧山电厂供热管网铺设工程已全线开工，浙江长兴东南热力有限责任公司第三条供热管线也已实现贯通。

三是进一步做好对外投资和管理。一年来，公司向浙江浙能嘉华发电有限公司和浙江浙能北海水力发电有限公司增资资本金1.44亿元，出资2.92亿元参与招商银行、兴业银行和交通银行配股，配合光大银行促进其股票上市，支持浙江省创业投资有限公司投资拟上市公司股权。截至2010年末，公司共持有上市银行股份总市值34.48亿元，总浮盈24.11亿元。全年公司实现投资收益3.26亿元。

6.2 主营业务分行业、产品情况

单位：元 币种：人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
分行业						
发电	7,560,773,519.07	6,752,343,730.43	10.69	3.96	10.79	减少6.59个百分点
供热	130,982,000.32	87,456,846.49	33.23	92.43	80.79	增加4.30个百分点
分产品						
电力	7,560,773,519.07	6,752,343,730.43	10.69	3.96	10.79	减少6.59个百分点
热力	130,982,000.32	87,456,846.49	33.23	92.43	80.79	增加4.30个百分点

6.3 主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
华东电网	7,560,773,519.07	3.96

6.4 公司主要财务报表项目的变动情况及原因说明

资产负债表项目	期末数	期初数	变动幅度	变动原因说明
应收票据	850.49	487.00	74.64%	主要系期末票据尚未到期托收所致。
预付款项	3,382.43	853.80	296.16%	主要系预付萧山电厂2×130MW燃煤发电机组供热改造工程款项增加所致。
可供出售金融资产	344,840.40	380,684.18	-9.42%	主要系本期证券市场波动影响，可供出售金融资产公允价值变动减少96,226.07万元；本期光大银行上市及公司参与招商银行、兴业银行和交通银行配股，增加可供出售金融资产成本60,382.29万元所致。
固定资产	785,578.52	875,041.07	-10.22%	主要系本期计提固定资产累计折旧所致。
在建工程	2,754.29	1,087.68	153.23%	主要系台州电厂部分技改工程未完工结转及萧山电厂2×130MW燃煤发电机组供热改造工程期末余额增加所致。
工程物资	402.19	109.12	268.58%	主要系萧山电厂2×130MW燃煤发电机组供热改造工程物资增加所致。
固定资产清理	1,918.13	1,355.07	41.55%	主要系台州电厂1、6号机组报废资产转入固定资产清理所致。
长期待摊费用	2,514.05		100.00%	主要系萧山电厂天然气机组长期运行维护费增加所致。
应付票据		10,000.00	-100.00%	系到期支付票据所致。
其他应付款	7,266.76	18,854.12	-61.46%	主要系台州电厂五期工程和萧山电厂天然气工程支付工程款以及工程质保金所致。
一年内到期的非流动负债	48,000.00	36,000.00	33.33%	主要系需一年内到期支付的长期借款增加所致。
长期借款	300,430.00	361,330.00	-16.85%	主要系公司无新增大型基建工程，无新增借款，本期按借款合同约定归还以前年度借款所致。
递延所得税负债	61,198.94	85,409.61	-28.35%	主要系公司持有可供出售金融资产公允价值期末较期初大幅下降，相应确认的递延所得税负债大幅减少所致。
资本公积	374,151.91	446,321.46	-16.17%	主要系可供出售金融资产公允价值期末较期初大幅下降所致。
利润表项目	本期数	上年同期数	变动幅度	变动原因说明
营业成本	687,302.77	618,062.13	11.20%	主要系本期燃煤价格上升及天然气机组发电量增加，成本相应增加所致。
资产减值损失	-133.53	28,920.67	-100.46%	主要系上期对台州发电厂#1-#6号机组相关资产计提减值准备所致。

6.5 公司主要子公司、参股公司的经营情况

单位：万元 币种：人民币

单位名称	业务性质	期末资产总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润	公司权益比例(%)
浙江浙能长兴发电有限公司	火力发电	345,852.50	116,496.61	274,523.19	3,298.31	65.00
浙江浙能北海水力发电有限公司	火力发电	634,713.99	162,669.63	81,193.15	28,218.90	25.00
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	1,014,024.69	355,835.77	525,273.16	50,176.78	24.00
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	火力发电	711,857.01	202,357.77	527,573.92	23,415.03	25.00

6.6 当前面临的形势和2011年工作计划

从公司层面来看，2011年继续保持经营平稳发展，有许多有利的条件，也存在着一些困难。主要表现在：社会用电需求增速回落，但发电利用小时继续增长；重点合同电煤价格受到干预，但煤炭价格上涨的压力依然存在；节能减排压力进一步加大，但通过多措并举推进节能减排工作仍有较多有利条件；银根抽紧、利率上升将增加企业财务成本，但经营稳健、资产负债结构良好有利于改善融资环境。

2011年，董事会将重点做好以下几项工作：(1)以内部控制为抓手，不断提升公司治理水平。(2)以投资发展为主线，不断增强公司发展后劲。(3)以安全生产为基础，努力保持经济效益稳定。(4)以党建党风为保障，凝聚企业发展合力。

2011年，公司主要经营目标为：完成上网电量174.43亿千瓦时，实现营业总收入80.81亿元。

6.7 募集资金使用情况

□适用 √不适用

变更项目情况

□适用 √不适用

6.8 非募集资金项目情况

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
浙江嘉兴电厂三期"上大压小"扩建工程	向浙江浙能嘉华发电有限公司增资资本金8,159.56万元。	在建	尚无收益
浙江滩坑水电站工程	向浙江浙能北海水力发电有限公司增资资本金6,250.00万元。	建成投产	浙江浙能北海水力发电有限公司2010年实现净利润28,218.90万元。
招商银行股份有限公司配股	出资6,171.65万元，获配招商银行697.36万股股份。	完成配股	
交通银行股份有限公司配股	出资9,870.64万元，获配交通银行2,193.48万股股份。	完成配股	
兴业银行股份有限公司配股	出资13,140.00万元，获配兴业银行730.00万股股份。	完成配股	
合计	43,591.85万元	/	/

6.9董事会对会计师事务所"非标准审计报告"的说明

□适用 √不适用

6.10 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

根据公司第五届董事会第二十一次会议审议通过的2010年度利润分配方案，以境内会计师审定后的2010年度母公司税后净利润471,534,926.26元按10%的比例提取盈余公积47,153,492.63元，当年公司可供分配利润为424,381,433.63元，2010年末公司累计可分配利润为1,911,040,175.43元，其中2008年以前未分配利润1,556,543,446.34元。2010年度分配2008年以前的未分配利润，按每10股派发现金股利人民币1.30元(含税)，共计向全体股东分配现金股利261,300,000.00元。上述利润分配预案尚待股东大会审议批准。

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

□适用 √不适用

§7 重要事项

7.1 收购资产

□适用 √不适用

7.2 出售资产

单位：元 币种：人民币

交易对方	被出售资产	出售价格	本年初起至出售日该出售资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易	资产出售定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)
中国石化天然气有限责任公司	浙江省天然气开发有限公司10%的股权	[注]	0.00	0.00[注]	否	以评估值为基础作价	否	否	0.00[注]

[注]：浙江省天然气开发有限公司注册资本1,130,000,000.00元，公司出资113,000,000.00元持有其10%的股权。经浙江天健东方会计师事务所有限公司审计，浙江省天然气开发有限公司在审计基准日(2009年6月30日)的所有者权益为1,091,772,331.30元。经浙江万邦资产评估有限公司评估，浙江省天然气开发有限公司在评估基准日(2009年6月30日)的股东权益评估值为1,586,228,917.14元。

根据公司与中国石化天然气有限责任公司签署《关于浙江省天然气开发有限公司股权转让协议》，公司将持有的浙江省天然气开发有限公司10%的股权以评估值为基础作价，即以158,622,891.70元的价格转让给中国石化天然气有限责任公司。审计评估基准日至股权交割日《中国石化天然气有限责任公司付清上述股权转让款之日为股权交割日)期间，浙江省天然气开发有限公司10%股权所有者权益变化情况经延伸审计后由公司享有或承担，并在公司与中国石化天然气有限责任公司之间进行结算收付。

截至报告期末，中国石化天然气有限责任公司尚未向公司支付股权转让款，故本报告期公司未取得股权转让的投资收益。

7.3 重大担保

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况(不包括对控股子公司的担保)											
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
浙江南东发电股份有限公司	公司本部	浙江浙能嘉华发电有限公司	8,400.00	2001年12月17日	2001年12月17日	2026年12月16日	一般担保	否	否	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)											-6,003.60	
报告期末担保余额合计（A)(不包括对子公司的担保)											8,400.00	
公司对控股子公司的担保情况												
报告期内对子公司担保发生额合计											0	
报告期末对子公司担保余额合计(B)											0	
公司担保总额情况(包括对控股子公司的担保)												
担保总额(A+B)											8,400.00	
担保总额占公司净资产的比例(%)											0.92	
其中：												
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)											8,400.00	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额(D)											0	
担保总额超过净资产50%部分的金额(E)											0	
上述三项担保金额合计(C+D+E)											8,400.00	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											无迹象表明公司可能承担连带清偿责任。	

7.4 重大关联交易

7.4.1与日常经营相关的关联交易

1、采购商品

(1)煤炭采购

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江浙能富兴燃料有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	采购发电所需煤炭	[注]	协议价	4,597,557,263.88	100.00	按实结算
关联交易说明	公司于1997年与浙江省电力燃料总公司签署了为期20年的《燃料供应协议》，由浙江省电力燃料总公司向公司供应发电所需煤炭。由于体制改革和业务重组等原因，目前《燃料供应协议》由浙江浙能富兴燃料有限公司继承履行。							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	本公司的煤炭供应商具有大宗采购的价格优势和稳定的供货及运输渠道，确保了公司电厂生产经营活动的正常进行。该关联交易事项经公司2008年第二次临时股东大会审议通过。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

[注]：根据《燃料供应协议》，公司与煤炭供应商每年制定年度供煤合同，确定当年供煤的质量、规格、数量和价格等事宜。煤炭供应商向公司提供的煤炭价格条件，不高于其向其他发电企业供应的同类煤炭的价格条件，也不高于在商定价格时本公司在一般市场上可获得的同类燃料的价格条件，否则本公司有权自行采购。

(2)天然气采购

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	采购发电所需天然气	协议执行政府定价	2.41元/立方米(含税)	530,043,378.62	100.00	按实结算
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	浙江省天然气开发有限公司为浙江省人民政府确定的浙江省区域内天然气的总买总卖方，公司向其购买天然气，是基于天然气产业链上下游关系，该关联交易具有必要性和持续性。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易不影响公司的独立性。							

2、电量替发

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格(元/千千瓦时,含税)	关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式
浙江浙能北仑发电有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	替代发电[注1]、[注2]	按照浙江省物价局批复电价以及替代发电企业的上网电价协商确定	148.90[注1]	59,540,338.00	26.43	按实结算
					135.50[注2]			
浙江浙能嘉华发电有限公司					148.90[注1]	65,998,661.00	29.30	
					141.00[注2]			
浙江浙能嘉兴发电有限公司					138.90[注1]	24,646,963.00	10.94	
					164.80[注2]			
浙江浙能乐清发电有限公司					148.90[注1]	40,073,092.00	17.79	
浙江浙能温州发电有限公司					138.90[注1]	11,436,519.00	5.08	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司					128.90[注1]	23,539,328.00	10.45	
浙江浙能北仑发电有限公司					148.90[注1]	59,540,338.00	26.43	
浙江浙能嘉华发电有限公司					135.50[注2]	65,998,661.00	29.30	
合计						225,234,901.00	-	-
关联交易说明	[注1]：根据《浙江省经济和信息化委员会关于下达2010年度浙江省统调电厂发电计划的通知》(浙经信电力[2009]468号)和《浙江省小火电关停机组保留发电计划指标替代发电管理办法》(浙经贸电力[2007]435号)，为落实台州发电厂关停机组2010年度保留发电计划指标，经公司第五届董事会第十二次会议审议通过，公司与替代发电企业签署《2010年度台电关停机组替代发电协议》。 [注2]：根据浙江省经济和信息化委员会、浙江省物价局《关于部分省统调电厂天然气机组发电计划指标转让有关事项的通知》(浙经信电力[2010]499号)，经公司第五届董事会第二十次会议审议通过，公司与替代发电企业签署《2010年度浙江省东气机组替代发电协议》，向替代发电企业转让萧山发电厂天然气发电机组自发有余计划电量指标。							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方进行交易的原因	根据浙经贸电力[2007]435号文和浙经信电力[2010]499号文，替代发电的先后序列为：优先安排同一电厂内部替代发电，其次安排同一集团不同发电企业之间协议替代发电。替代发电的对象应是亚临界及以上的高效脱硫机组。							
关联交易对上市公司独立性的影响	该关联交易事项不影响公司的独立性。							

(下转B044版)

证券简称：东电B 证券代码：900949 编号：临2011-001