浙江东南发电股份有限公司 2006年度报告摘要

§1 重要提示

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

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于 http://www.sse.com.cn/。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 本报告已经公司第四届董事会第八次会议审议通过。张谦董事、姚先国独立董事因事未出席会议，分别委托沈志云董事长、黄董良独立董事出席并行使表决权。

1.3 浙江天健会计师事务所有限公司、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 公司董事长沈志云，主管会计工作负责人寿德生、胡森健，会计机构负责人（会计主管人员）杨晓东声明：保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

股票简称	东电B
股票代码	900949
上市交易所	上海证券交易所
股票简称	ZHEJIANG GDR S
股票代码	0949QLT
上市交易所	伦敦证券交易所
注册地址	中国杭州市延安路528号标力大厦22-23层
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	证券事务代表
姓名	夏晨寒	
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 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2006年	2005年	本年比上年增减(%)	2004年
主营业务收入	6,435,917,131.44	5,557,613,553.61	15.80	5,254,884,730.15
利润总额	1,132,090,262.41	911,586,494.62	24.19	1,080,171,678.29
净利润	742,492,906.91	597,492,461.14	24.27	682,053,135.24
扣除非经常性损益的净利润	762,705,621.95	588,596,271.12	29.58	679,572,186.05
经营活动产生的现金流量净额	1,265,921,421.38	1,546,557,228.74	-18.15	1,149,384,254.08
	2006年末	2005年末	本年末比上年末增减(%)	2004年末
总资产	12,221,802,949.34	10,738,523,895.30	13.81	9,183,047,532.41
股东权益(不含少数股东权益)	6,676,444,072.11	6,314,911,165.20	5.73	6,193,081,704.06

3.2 主要财务指标

单位：元 币种：人民币

主要财务指标	2006年	2005年	本年比上年增减(%)	2004年
每股收益	0.37	0.30	23.33	0.34
净资产收益率(%)	11.12	9.46	增加1.66个百分点	11.01
扣除非经常性损益的净利润为基础计算的净资产收益率(%)	11.42	9.32	增加2.10个百分点	10.97
每股经营活动产生的现金流量净额	0.63	0.77	-18.18	0.57
	2006年末	2005年末	本年末比上年末增减(%)	2004年末
每股净资产	3.32	3.14	5.73	3.08
调整后的每股净资产	3.31	3.13	5.75	3.07

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
处置长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、其他长期资产产生的损益	-26,995,110.88
各项非经常性营业外收入、支出	-1,791,822.72
因不可抗力因素而计提的各项资产减值准备	-3,587,354.84
小计	-32,374,288.44
减：所得税影响数（所得税减少以“-”表示）	-9,436,149.70
少数股东损益影响数	-2,725,423.70
非经常性损益净额	-20,212,715.04

3.3 国内外会计准则差异

单位：千元 币种：人民币

项目	净利润	
	2006年	2005年
按中国会计准则计算的归属于本公司股东的本年利润	742,493	597,492
中国会计准则计算的少数股东损益	81,112	36,355
按国际财务报告准则的调整：		
(a)预付企业所得税年转回	(3,122)	(3,122)
(b)递延所得税贷/(借)计本年利润	31,625	(4,492)
(c)豁免债务之税后净额	-	1,340
(d)因递延税项调整而占联营公司净收益之差异	6,520	(767)
(e)递延政府补助摊销	4,456	1,514
(f)其他	401	399
按国际财务报告准则计算的本年利润	863,485	628,719

单位：千元 币种：人民币

项目	股东权益	
	2006年12月31日	2005年12月31日
按中国会计准则计算的归属于本公司股东的权益	6,676,444	6,314,911
中国会计准则计算的少数股东权益	518,622	430,658
按国际财务报告准则的调整：		
(a)可供出售的金融资产公允价值增值	1,628,000	-
(b)预付企业所得税	-	(3,122)
(c)递延所得税负债/资产	(482,570)	19,085
(d)因递延税项调整而占联营公司净收益之差异	9,270	2,750
(e)递延政府补助	(64,130)	(36,596)
(f)其他	900	499
按国际财务报告准则计算的股东权益	8,286,536	6,734,439

§4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)						本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计		数量	比例(%)
一、未上市流通股份										
1.发起人股份	1,320,000,000	65.57							1,320,000,000	65.57
其中：										
国家持有股份	1,315,000,000	65.42							1,315,000,000	65.42
境内法人持有股份	5,000,000	0.25							5,000,000	0.25
境外法人持有股份										
其他										
2.募集法人股份										
3.内部职工股										
4.优先股或其他										
未上市流通股份合计	1,320,000,000	65.57							1,320,000,000	65.57
二、已上市流通股份										
1.人民币普通股										
2.境内上市的外资股	690,000,000	34.33							690,000,000	34.33
3.境外上市的外资股										
4.其他										
已上市流通股份合计	690,000,000	34.33							690,000,000	34.33
三.股份总数	2,010,000,000	100.00							2,010,000,000	100.00

4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数					70,604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	持有非流通股数量	质押或冻结的股份数量
浙江省电力开发公司	国有股东	39.80	799,963,200	799,963,200	无
中国华能集团公司	国有股东	25.57	514,036,800	514,036,800	无
NAITO SECURITIES CO.,LTD.	外资股东	1.05	21,057,097	0	未知
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT	外资股东	0.62	12,376,190	0	未知
GUOTAI JUNAN SECURITIES (HONGKONG) LIMITED	外资股东	0.23	4,594,965	0	未知
AIZAWA SECURITIES CO.,LTD.	外资股东	0.21	4,291,820	0	未知
LSV EMERGING MARKETS EQUITY FUND, L.P.	外资股东	0.21	4,211,266	0	未知
SCBHK A/C BBH S/A VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	外资股东	0.20	4,075,991	0	未知
浙江八达股份有限公司	其他	0.20	4,000,000	4,000,000	无
HKSBCSB A/C SSBT S/A FIRST UNION EMERGING MARKETS GROWTH PORTFOLIO (KB7 RKB7)	外资股东	0.19	3,820,881	0	未知
前十名流通股股东持股情况					
股东名称				持有流通股数量	股份种类
NAITO SECURITIES CO.,LTD.				21,057,097	境内上市外资股
TOYO SECURITIES ASIA LTD. A/C CLIENT				12,376,190	境内上市外资股
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED				4,594,965	境内上市外资股
AIZAWA SECURITIES CO.,LTD.				4,291,820	境内上市外资股
LSV EMERGING MARKETS EQUITY FUND,L.P.				4,211,266	境内上市外资股
SCBHK A/C BBH S/A VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND				4,075,991	境内上市外资股
HKSBCSB A/C SSBT S/A FIRST UNION EMERGING MARKETS GROWTH PORTFOLIO (KB7 RKB7)				3,820,881	境内上市外资股
CLOUGH GLOBAL OPPORTUNITIES FUND				3,102,500	境内上市外资股
蒋荣方				2,828,928	境内上市外资股
CREDIT SUISSE ZURICH				2,600,000	境内上市外资股
上述股东关联关系或一致行动关系的说明				非流通股股东之间不存在关联或一致行动人关系。除此以外，股东之间是否存在关联或一致行动人关系，公司并不知晓。	

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

(1)法人控股股东情况

控股股东名称：浙江省电力开发公司

法人代表：吴国潮

注册资本：33.00亿元

成立日期：1992年3月14日

主要经营业务或管理活动：集资办电、开发电力、计划外电量的加工与销售、节电技术改造

(2)法人实际控制人情况

实际控制人名称：浙江省能源集团有限公司

法人代表：吴国潮

注册资本：100.00亿元

成立日期：2001年3月21日

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

§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 币种：人民币

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	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)	是否在股东单位或其他关联单位领取
沈志云	董事长	男	50	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
王晓松	副董事长	男	60	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
张谦	董事	男	52	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
寿德生	董事、总经理	男	49	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		34.08	否
曹路	董事	男	41	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
王莉娜	董事	女	43	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
孙玮恒	董事	男	44	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		32.61	否
刘冉星	董事	男	44	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
邢俊杰	董事	男	48	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
李桦	董事	女	48	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
姚先国	独立董事	男	53	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		税后5.00	否
黄董良	独立董事	男	51	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		税后5.00	否
钱忠伟	独立董事	男	68	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		税后5.00	否
毛付根	独立董事	男	43	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		税后5.00	否
吴贤权	独立董事	男	66	2006年4月26日-2006年12月22日	0	0		税后5.00	否
黄历新	监事长	男	40	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
胡星儿	监事	男	49	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
杨剑雄	监事	男	34	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
陈西	监事	男	34	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		0	是
王佳富	监事	男	53	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		24.46	否
黄观林	监事	男	48	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		22.39	否
蒋平洲	监事	男	51	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		26.19	否
吴耀忠	副总经理	男	58	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		34.08	否
夏晨寒	副总经理、董事会秘书	女	37	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		28.97	否
裘宝兴	工委主任	男	58	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		26.59	否
胡森健	总会计师	男	51	2006年4月26日-2009年4月26日	0	0		26.59	否
合计	/	/	/	/			/	280.96	/

§6 董事会报告

6.1 管理层讨论与分析

（一）报告期内公司总体生产经营情况回顾

2006年，公司安全生产继续保持稳定良好的态势，发电机组全年可靠稳定运行。针对发电利用小时回落和煤炭价格继续上涨的双重压力，公司上下积极应对，努力挖潜增效，加上去年以来公司控股及参股发电企业投产机组新增效益的发挥，有效缓解了经营压力，圆满完成了股东大会制定的预算目标。全年公司完成发电量188.43亿千瓦时、上网电量174.77亿千瓦时；实现主营业务收入64.36亿元、主营业务利润14.47亿元，分别同比增长15.80%和17.07%；实现净利润7.42亿元，同比增长24.27%，每股收益达0.37元。

（二）公司主营业务及其经营状况

1、公司经营范围：主营电力的投资、开发及经营。

2、主营业务分行业、产品情况表

单位：元 币种：人民币

分行业或分产品	主营业务收入	占全部主营业务收入的比例(%)	主营业务成本	占全部主营业务成本的比例(%)	主营业务利润率(%)	主营业务收入比上年增减(%)	主营业务成本比上年增减(%)	主营业务利润率比上年增减(%)
分行业								
电力	6,435,917,131.44	100.00	4,927,963,190.51	100.00	22.49	15.80	15.33	增加0.25个百分点
分产品								
电	6,435,917,131.44	100.00	4,927,963,190.51	100.00	22.49	15.80	15.33	增加0.25个百分点

3、主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	主营业务收入	主营业务收入比上年增减(%)
华东地区[注]	6,435,917,131.44	15.80

[注]：公司的上网电量统一并入华东电网。

（三）报告期公司资产构成的变动情况

单位：元 币种：人民币

项目	2006年末		2005年末		增减变动原因
	金额	占总资产比重(%)	金额	占总资产比重(%)	
应收帐款	490,069,355.43	4.01	331,421,789.04	3.09	[注1]
存货	187,161,852.45	1.53	181,002,533.20	1.69	
长期股权投资	2,090,781,149.47	17.11	1,834,759,307.42	17.09	
固定资产净额	6,548,130,464.77	53.58	6,099,608,922.23	56.80	[注2]
在建工程	1,191,351,912.77	9.75	854,206,463.13	7.95	[注3]
短期借款	230,000,000.00	1.88	59,860,000.00	0.56	
长期借款	3,708,036,451.75	30.34	2,985,779,755.63	27.80	

[注1]：均为应收浙江省电力公司售电款项。

[注2]：主要系控股子公司浙江长兴发电有限责任公司#4机组建成投产，由在建工程转入固定资产。

[注3]：主要系台州发电厂五期扩建工程和萧山发电厂天然气发电工程在建工程增加。

（四）报告期公司费用及所得税的变动情况

单位：元 币种：人民币

项目	2006年	2005年	增减变动(%)	变动原因
营业费用	0.00	0.00	-	
管理费用	334,112,062.68	320,113,179.75	4.37	
财务费用	158,506,185.20	72,598,389.62	118.33	[注]
所得税	308,485,563.69	277,738,788.71	11.07	

[注]：主要系控股子公司浙江长兴发电有限责任公司#4机组建成投产，贷款利息停止资本化，贷款利息支出计入财务费用。

（五）报告期公司现金流量的构成情况

单位：元 币种：人民币

项目	2006年	2005年	增减变动(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,265,921,421.38	1,546,557,228.74	-18.15
投资活动产生的现金流量净额	-1,720,744,447.28	-1,906,130,903.29	-9.73
筹资活动产生的现金流量净额	531,647,743.10	419,173,966.36	26.83

经营活动产生的现金流量净额与净利润存在重大差异的说明：

单位：元 币种：人民币

经营活动产生的现金流量净额	净利润	差异说明
1,265,921,421.38	742,492,906.91	固定资产折旧增加经营活动产生的现金流量769,046,221.47元

（六）主要控股公司和参股公司的经营情况及业绩

1、主要控股子公司的经营情况及业绩

单位：万元 币种：人民币

公司名称	业务性质	主要产品或服务	注册资本	资产规模
浙江长兴发电有限责任公司	火力发电	电力电量的生产和销售	109,600.00	474,370.72

公司持有浙江长兴发电有限责任公司65%的股权。本报告期，浙江长兴发电有限责任公司实现主营业务收入2,424,997,847.13元，净利润216,031,549.23元。

2、主要参股公司的经营情况及业绩

单位：万元 币种：人民币

公司名称	业务性质	主要产品或服务	注册资本	资产规模
浙江嘉华发电有限责任公司	火力发电	电力电量的生产和销售	205,519.00	896,415.96
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	火力发电	电力电量的生产和销售	130,550.00	707,379.41

公司持有浙江嘉华发电有限责任公司24%的股权。本报告期，浙江嘉华发电有限责任公司实现净利润778,414,611.04元。公司按权益法核算，获得投资收益186,819,506.65元。

公司持有浙江浙能兰溪发电有限责任公司25%的股权。本报告期，浙江浙能兰溪发电有限责任公司实现净利润3,169,010.47元。公司按权益法核算，获得投资收益792,252.62元。

6.2 执行新企业会计准则后，公司可能发生的会计政策、会计估计变更及其对公司的财务状况和经营成果的影响情况

1、根据新企业会计准则第2号长期股权投资的规定，公司将现行政策下对具有控制的子公司采用权益法核算变更为采用成本法核算，因此将减少子公司经营盈亏对母公司当期投资收益的影响，但本事项不影响公司合并会计报表。

2、据新企业会计准则第3号投资性房地产的规定，公司将已出租的建筑物纳入投资性房地产科目，并按成本模式进行确认和计量，由于在成本模式下房屋、建筑物折旧的计提方法和比例与原来一致，因此不会对公司经营成果产生变动影响。

3、根据新企业会计准则第6号无形资产的规定，公司将自2007年1月1日起对取得的土地使用权按照无形资产的要求进行摊销，而不再随同房屋建筑物计入固定资产进行核算。

4、根据新企业会计准则第16号政府补助的规定，公司将现行政策下计入股东权益的财政专项补助资金，变更为在区分与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助后，将与资产相关的政府补助计入递延收益并分期计入损益，将与收益相关的政府补助直接计入当期损益，从而影响公司当期和以后各期的损益和股东权益。

5、根据新企业会计准则第18号所得税的规定，公司将现行政策下的应付税款法变更为资产负债表的纳税影响会计法，将会影响公司当期的所得税费用，从而影响公司的净利润和股东权益。

6、根据新企业会计准则第2号长期股权投资和第22号金融工具的确认和计量的规定，公司将对现行政策下的长期股权投资进行分析，区别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、可供出售的金融资产和长期股权投资，按新准则的要求进行确认、计量，将会影响公司当期的损益和股东权益。

上述差异事项和影响事项可能因财政部对新会计准则的进一步讲解而进行调整。

6.3 募集资金使用情况

单位：万元 币种：人民币

承诺项目名称	拟投入金额	是否变更项目	项目进度	实际投入金额	预计收益	产生收益情况	是否符合计划进度	是否符合预计收益
续建台州发电厂8号机组	33,000.00	否	建成投产	26,964.75	由于经营环境变化，收益情况具有不可比性	收入75,891.47	是	-
收购萧山发电厂	90,369.85	否	收购完成	90,369.85		收入62,161.36	是	-
作为出资资本金投入浙江嘉华发电有限责任公司	61,680.00	否	建成投产	49,325.00	资本金回报率8%	投资收益18,681.95	是	是
补充流动资金	6,037.74	否	-	12,072.99	-	-	-	-
合计	191,087.59	-	-	178,732.59	-	-	-	-

浙江嘉华发电有限责任公司为兴建及运营嘉兴电厂二期工程4台600MW燃煤发电机组的项目公司，公司持有其24%的股权。根据国家发展计划委员会计基础[2002]2349号《国家计委关于调整浙江嘉兴发电厂二期扩建工程建设方案的批复》，嘉兴发电厂二期工程调整后的动态总投资为102.8亿元，其中项目资本金为25.7亿元，占工程动态总投资的25%。

浙江嘉华发电有限责任公司注册资本金采用分期出资到位方式。截至本报告期末，浙江嘉华发电有限责任公司注册资本金为205,519万元，公司按照持股比例已累计出资资本金49,325万元。本报告期，浙江嘉华发电有限责任公司未进行增资。

浙江嘉华发电有限责任公司4台600MW机组已全部投产。截至本报告期末，竣工决算工作尚在进行中。

变更项目情况

□适用√不适用

6.4 非募集资金项目情况

项目名称	项目金额	公司出资比例(%)	公司实际累计出资	项目进度	项目收益情况
台州发电厂五期扩建工程	动态总投资26.5亿元	100.00	90,193.97万元	在建	未产生收益
萧山发电厂天然气发电工程	动态总投资25.7亿元	100.00	104,794.79万元	在建	未产生收益
浙江长兴发电有限责任公司	注册资本金10.96亿元	65.00	71,240.00万元	建成投产	实现净利润21,603.15万元
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	注册资本金13.055亿元	25.00	32,637.50万元	在建,部分投产	实现投资收益79.23万元
浙江北海水力发电有限公司	注册资本金5.8亿元	25.00	14,500.00万元	在建	未产生收益
浙江省天然气开发有限公司	注册资本金7.8亿元	10.00	7,800.00万元	在建	未产生收益
浙江浙能运输贸易有限公司	注册资本金1.5亿元	25.00 [注]	3,750.00万元	运营	实现投资收益115.88万元
合计	/	/	324,916.26万元	/	/

[注]：为公司控股子公司浙江长兴发电有限责任公司出资投资。

6.5 公司未来发展的展望

（一）公司所处产业的发展趋势

电力作为国民经济的基础性产业，在社会经济持续稳定快速发展的大背景下，总体上将会持续保持良好的发展态势。短期内，由于大量新建机组陆续投产发电，电力供需趋向缓和。但长期来看，目前我国人均用电水平与中等发达国家相比还有相当大的差距，因此这种平衡是低水平的暂时的平衡，电力的发展空间十分广阔。

（二）公司面临的市场竞争

随着电力体制改革的不断深入，电力市场的竞争日趋激烈。根据《华东电力市场运营规则（试行）》的相关细则，公司全资、控股及参股发电机组均需参与华东电力市场竞价上网，竞价力度为10%。华东电力市场一旦正式试运行，将对公司盈利产生一定的影响。但由于竞价只涉及发电企业10%的电量，其余90%的电量仍实行政府定价，因此预计影响程度有限。

（三）公司未来的发展

1、发电企业的经济效益与其所在省份经济发展速度、工业发展水平和电力消费结构等因素密切相关。公司全资、控股和参股的发电企业均处于中国经济发展水平较高的浙江省，持续增长的国民经济和用电需求，为公司创造了良好的市场环境和发展空间。

2、雄厚的股东背景，为公司的发展提供了有力的支撑。公司将依托母子公司体制，充分利用股东的资源优势，实现公司整体协调发展。

3、随着公司投资的电力项目逐年陆续投产，公司的整体实力和市场竞争能力将进一步得到增强。

（四）公司新年度的经营计划

2007年，公司将紧紧围绕年度经营目标，全方位落实安全生产工作，夯实基础，深化预算管理，提高管理水平，推进电力项目建设，进一步加强对外投资的股权管理，保障投资权益，抓好重大问题的研究与实践，促进公司更好更快的发展。

（五）公司发展所需要的资金

公司将继续专注于电力主业以及电力相关产业的发展，积极寻求优质项目介入。除使用自有资金、银行贷款以外，公司还将根据需要，适时探索多渠道多品种的低成本融资方式。

（六）可能存在的主要风险因素及应对措施

1、燃料价格的风险。煤炭成本是公司成本的主要构成部分，近年来煤价大幅度上涨，已对公司盈利带来很大压力。如果煤价继续上涨，而电价没有相应调整或电价调整水平不能弥补全部煤价上涨引起的成本增加，或者煤炭供应质量下降，将使公司的成本和利润受到不利影响。

应对措施：公司将发挥与煤炭供应商长期合作的优势，最大限度回避煤价波动带来的风险。另外，国家实施的煤电价格联动机制，也能够降低煤价上涨对盈利能力的影响程度。

2、电价的风险。上网电价是决定公司盈利情况的重要因素。在电力市场竞价上网试运行前，公司电厂上网电价全部执行政府定价。华东电力市场一旦正式试运行，将有10%的电量参与市场竞价。竞价上网将对公司盈利产生一定的影响。

应对措施：公司一方面将积极寻求有关部门的支持，争取合理的电价水平；另一方面将努力提高自身管理水平，降低发电成本，积极研究电力市场报价策略，减少电力市场竞争对公司经营带来的压力。

3、市场的风险。由于前期电力严重供不应求，致使大量新项目投入建设。随着这些项目的陆续建成，电力供应能力大幅增加，电力供求趋向平衡。电力供求关系的变化，将直接影响公司发电机组的设备利用小时数，从而对公司的上网电量、进而对公司的收入和盈利水平产生影响。

应对措施：公司将保持对宏观经济及市场供求关系变化的跟踪，结合自身特点研究对策。同时，公司也将努力加快发展，不断扩充公司规模，增强公司实力，切实提高自身竞争能力，适应市场需求。

4、电力项目的投资风险。虽然电力项目在投资建设前，项目的可行性都经过充分的论证，且报经国家有关部门核准，但仍不可避免的存在一定的风险。就项目本身而言，可能遇到投资额超支、工程进度拖延、工程质量存在问题等风险；就外部情况而言，可能遇到国家政策调整，市场环境、燃料供应发生变化以及其他不可预见事件的发生等风险，这些都将给公司在资金和盈利等方面带来压力。

应对措施：公司将对投资项目进行深入、科学、细致的可行性分析，努力使投资决策不发生失误。在项目实施过程中，公司将努力获得各方的支持，确保项目顺利开展。通过全面的工程管理措施，严格控制工程的质量、进度和造价。针对外部环境的变化，努力进行方案调整，力争最大限度的化解风险。

6.6 董事会对会计师事务所“非标意见”的说明

□适用√不适用

6.7 董事会本次利润分配或资本公积金转增预案

根据公司第四届董事会第八次会议审议通过的2006年度利润分配预案，以境内会计师审定后的母公司税后利润742,492,906.91元按10%的比例提取法定盈余公积74,249,290.69元。根据境内外会计师事务所审计后的财务报表，按孰低原则，以2006年末总股本20.1亿股为基数，每10股派发现金股利人民币2.30元(含税)，共计462,300,000.00元。

§7 重要事项

7.1 收购资产

□适用√不适用

7.2 出售资产

□适用√不适用

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）							
担保对象	担保内容	发生日期	担保金额	担保类型	担保期限	担保是否已经履行完毕	是否为关联方担保
浙江嘉华发电有限责任公司	建设银行固定资产贷款	2001-12-17	24,000.00	连带责任保证式股东按份担保	2001-12-17-2026-12-16	否	是
	工商银行固定资产贷款	2001-12-17	0.00		2001-12-17-2006-12-31	是	是
报告期内担保发生额合计（不包括对控股子公司的担保）							-94,320.00
报告期末担保余额合计（不包括对控股子公司的担保）							24,000.00
公司对控股子公司的担保情况							
报告期内对控股子公司担保发生额合计							-218.70
报告期末对控股子公司担保余额合计							1,350.00
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）							
担保总额							25,350.00
担保总额占公司净资产的比例(%)							3.80
其中：为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额							24,000.00
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							0.00
担保总额超过净资产50%部分的金额							0.00
上述三项担保金额合计							24,000.00
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

单位：元 币种：人民币

关联方	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
浙江富兴电力燃料有限公司	采购发电所需煤炭	注	合同价	2,164,560,663.85	62.03	按实结算
浙江浙能富兴燃料有限公司				1,325,236,904.45	37.97	
合 计				3,489,797,568.30	100.00	
关联交易说明	浙江富兴电力燃料有限公司的前身为浙江省电力燃料总公司。根据1997年5月公司与浙江省电力燃料总公司签署的为期20年的《燃料供应协议》，浙江富兴电力燃料有限公司向公司供应发电所需煤炭。2004年7月，浙江省能源集团有限公司根据电力体制改革后形势变化的需要，在整合浙江煤炭产业的基础上，新组建成立了浙江浙能富兴燃料有限公司，浙江富兴电力燃料有限公司的部分业务移交给浙江浙能富兴燃料有限公司履行。本报告期，公司控股子公司浙江长兴发电有限责任公司发电所需煤炭主要转由浙江浙能富兴燃料有限公司供应。					
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。尤其是在煤炭需求、价格持续上涨的情况下，公司与煤炭供应商长期建立的友好合作关系更是发挥了显著的作用。公司将在定价原则不变的前提下，与煤炭供应商进行长期友好的合作。					
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。

7.4.2 与工程管理相关的重大关联交易事项

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易合同总价	本期关联交易金额	占同类交易额的比重(%)	结算方式	关联交易的说明	选择关联方进行交易的原因
浙江省电力建设有限公司	浙江长兴发电有限责任公司二期工程管理承包	工程成本加管理费	100,931.38	9,304.80	85.33	根据工程进度结算	注1	注2
	台州发电厂五期扩建工程建设管理服务	管理费	2,800.00	1,600.00	14.67			注3
合计			103,731.38	10,904.80	100.00			
关联交易的必要性、持续性、选择	上述关联交易事项均无持续性，随着各项工程的建设完成，合同履行完毕即结束。					