



深圳能源集团股份有限公司

SHENZHEN ENERGY GROUP CO., LTD.

二〇一〇年年度报告



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。

没有董事、监事、高级管理人员声明对年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。

董事会会议应到董事九人，实到董事八人，雷达独立董事因公出差，委托孙更生独立董事出席会议并行使表决权。

本公司年度财务报告已经德勤华永会计师事务所有限公司审计并出具标准无保留意见的审计报告。

本公司董事长高自民先生、主管会计工作负责人董事总经理王慧农先生、财务总监刘世超先生、会计机构负责人财务管理部总监伍东向先生声明：保证 2010 年年度报告中财务报告的真实、完整。



目 录

一、公司基本情况简介	3
二、会计数据和业务数据摘要	5
三、股本变动及股东情况	6
四、董事、监事、高级管理人员和员工情况	10
五、公司治理结构	15
六、股东大会情况简介	17
七、董事会报告	17
八、监事会报告	27
九、重要事项	27
十、财务会计报告	33
十一、备查文件	34



一、公司基本情况简介

- 1、 公司法定中文名称：深圳能源集团股份有限公司
公司中文缩写：深圳能源
公司法定英文名称：SHENZHEN ENERGY GROUP CO., LTD.
公司英文缩写：SHENZHEN ENERGY
- 2、 公司法定代表人：高自民
- 3、 公司董事会秘书：秦飞
公司董事会证券事务代表：周朝晖
联系地址：深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 5， 33， 35-36， 38-41 层
联系电话：0755-83684138
传真：0755-83684128
国际互联网网址：www.sec.com.cn
电子信箱：ir@sec.com.cn
- 4、 公司注册地址：深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 5， 33， 35-36， 38-41 层
公司办公地址：深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 5， 33， 35-36， 38-41 层
邮政编码：518031
电子信箱：ir@sec.com.cn
- 5、 公司选定的信息披露报纸：中国证券报、证券时报、上海证券报
登载公司年度报告的网址：www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点：公司董事会办公室
- 6、 公司股票上市交易所：深圳证券交易所
股票简称：深圳能源
股票代码：000027
- 7、 公司其他有关资料
公司首次注册登记日期：1993 年 8 月 21 日
地点：深圳市
公司最近一次变更注册登记日期：2009 年 1 月 9 日
地点：深圳市
企业法人营业执照注册号：440301103073440
税务登记号码：4403004192241158
组织机构代码：19224115-8
公司聘请的会计师事务所名称：德勤华永会计师事务所有限公司
公司聘请的会计师事务所办公地址：中国深圳市深南东路 5001 号华润大厦 13 楼



8、 主要简称释义

全 称	简 称
深圳能源集团股份有限公司	本公司、公司
深圳市国有资产监督管理局	深圳市国资局
华能国际电力股份有限公司	华能国际
深圳市能源集团有限公司	深能集团
深圳妈湾电力有限公司	妈湾公司
深圳市广深沙角 B 电力有限公司	广深公司
深圳能源集团股份有限公司东部电厂	东部电厂
深圳市能源环保有限公司	环保公司
深圳能源财务有限公司	财务公司
深圳市能源运输有限公司	运输公司
深能北方能源控股有限公司	北控公司
东莞深能源樟洋电力有限公司	东莞樟洋公司
惠州丰达电力有限公司	惠州丰达公司
惠州市捷能发电厂有限公司	惠州捷能公司
深圳南山热电股份有限公司	南山热电公司
铜陵皖能发电有限公司	铜陵皖能
中海石油深圳天然气有限公司	中海石油深圳公司
深能合和电力（河源）有限公司	深能合和公司
NEWTON INDUSTRIAL LIMITED	Newton 公司
深能加纳安所固电力有限公司	加纳公司
满洲里达赉湖热电有限公司	满洲里热电公司
珠海深能洪湾电力有限公司	珠海洪湾公司
深圳能源（香港）国际有限公司	深能集团香港公司



二、会计数据和业务数据摘要

1、本报告期主要会计数据

单位：（人民币）元

项 目	金 额
营业利润	1,198,815,144.64
利润总额	1,977,522,409.38
归属于上市公司股东的净利润	1,403,740,369.18
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,245,012,836.28
经营活动产生的现金流量净额	2,551,221,661.13

2、扣除的非经常性损益项目

单位：（人民币）元

非经常性损益项目	金 额
非流动资产处置损益	158,178,598.26
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	40,000.00
债务重组损益	19,869,742.50
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,621,483.11
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,913,162.42
所得税影响额	-45,547,428.87
少数股东权益影响额	-1,348,024.52
合计	158,727,532.90

3、报告期末公司前三年的主要会计数据和财务指标

单位：（人民币）元

	2010 年	2009 年		本年比上年增减 (%)	2008 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业总收入（元）	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77	11,388,673,057.77	9.45%	10,642,914,621.39	10,642,914,621.39
利润总额（元）	1,977,522,409.38	2,831,292,792.50	2,831,292,792.50	-30.15%	1,327,175,975.03	1,327,175,975.03
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,403,740,369.18	1,995,360,399.79	2,002,992,499.61	-29.92%	1,034,625,067.13	1,041,092,085.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,245,012,836.28	1,494,400,904.33	1,502,033,004.15	-17.11%	749,376,903.79	755,843,922.54
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,551,221,661.13	3,048,967,557.27	3,048,967,557.27	-16.33%	1,721,907,351.25	1,721,907,351.25
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年末 增减 (%)	2008 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产（元）	29,069,959,284.39	30,249,838,683.72	30,249,838,683.72	-3.90%	29,384,857,108.54	29,384,857,108.54
归属于上市公司股东的所有者权益（元）	13,777,525,361.68	13,026,417,102.00	13,073,645,021.71	5.38%	11,285,389,239.99	11,324,985,059.88
股本（股）	2,202,495,332.00	2,202,495,332.00	2,202,495,332.00	0.00%	2,202,495,332.00	2,202,495,332.00

	2010 年	2009 年		本年比上年 增减 (%)	2008 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
基本每股收益 (元/股)	0.64	0.91	0.91	-29.67%	0.47	0.47
稀释每股收益 (元/股)	0.64	0.91	0.91	-29.67%	0.47	0.47
扣除非经常性损益后的基本 每股收益 (元/股)	0.57	0.68	0.68	-16.18%	0.34	0.34
加权平均净资产收益率 (%)	10.52%	16.39%	16.39%	-5.87%	9.10%	9.17%
扣除非经常性损益后的加权 平均净资产收益率 (%)	9.33%	12.27%	12.29%	-2.96%	6.59%	6.66%
每股经营活动产生的现金流 量净额 (元/股)	1.16	1.38	1.38	-15.94%	0.78	0.78
	2010 年末	2009 年末		本年末比上年 末增减 (%)	2008 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
归属于上市公司股东的每股 净资产 (元/股)	6.26	5.91	5.94	5.39%	5.12	5.14

4、根据中国证监会《公开发行证券公司信息披露编报第 9 号-净资产收益率和每股收益的计算及披露》要求计算的利润表附表

报告期利润	净资产收益率 (%)		每股收益 (元)	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
营业利润	8.72%	8.99%	0.54	不适用
净利润	10.21%	10.52%	0.64	不适用
扣除非经常性损益后的净利润	9.06%	9.33%	0.57	不适用

三、股本变动及股东情况

(一) 股本变动情况

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减 (+, -)			本次变动后	
	数量	比例	发行新股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,603,838,170	72.82%				1,603,838,170	72.82%
1、国家持股							
2、国有法人持股	1,603,838,170	72.82%				1,603,838,170	72.82%
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							



二、无限售条件股份	598,657,162	27.18%				598,657,162	27.18%
1、人民币普通股	598,657,162	27.18%				598,657,162	27.18%
其中：深能集团持有							
2、境内上市的外资股							
3、境外上市的外资股							
4、其他							
三、股份总数	2,202,495,332	100.00%				2,202,495,332	100.00%

注：报告期内本公司股本结构未发生变化。

2、限售股份变动情况表

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	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
深圳市能源集团有限公司	1,403,870,352	0	0	1,403,870,352	—	2011年1月11日
华能国际电力股份有限公司	200,000,000	0	0	200,000,000	—	2010年1月11日
合计	1,603,870,352	0	0	1,603,870,352		

注：根据深能集团和华能国际在本公司非公开发行股票中的承诺，其持有的本公司所有股份自 2007 年 12 月 6 日起至 2010 年 12 月 5 日止，限售三年。因股东账户未激活，深能集团和华能国际于 2011 年 1 月 11 日完成股份解除限售手续。

(二) 证券发行及上市情况

1、报告期末前 3 年历次证券发行情况

(1) 2007 年 9 月 14 日，经中国证券监督管理委员会证监公司字[2007]154 号文核准，公司以每股 7.6 元的价格，向深能集团和华能国际非公开发行 10 亿股新股，其中深能集团以其持有的股权和资产认购 8 亿股，华能国际以现金认购 2 亿股，发行日期为 2007 年 12 月 6 日，上述股份已于 2007 年 12 月 20 日上市，限售期为三年。

(2) 本公司控股股东深能集团根据《国家发改委关于同意深圳市能源集团有限公司发行 2007 年公司债券的批复》(发改财金[2007]2219 号文)，于 2007 年 9 月 28 日发行了人民币 5 亿元公司债券用于深圳东部 LNG 电厂一期工程项目的建设。根据本公司与深能集团签署的《发行股票收购股权及资产的协议》，由于本次深能集团以东部电厂项目作为发行债券的申报项目，而东部电厂作为本次资产收购的标的资产，经公司 2007 年第二次临时股东大会审议通过，公司承接了该债券，并履行债券发行人的权利和义务。该债券为固定利率，单利计息，按年支付，债券期限为 10 年，投资者可以在第五个计息年度选择将债券回售给本公司，本公司受让投资者回售的债券后，有权选择将回售债券进行转售或予以注销。债券前五个计息年度票面利率为 5.25%，后五个计息年度票面利率为 5.55%。

(3) 根据中国人民银行银发[2008]19 号文件备案通知，深能集团于 2008 年 2 月 18 日发行面值人民币 20 亿元短期融资券。按照本公司 2007 年第二次临时股东大会决议，本公司承接了深能集团发行短期融资券的权利和义务，短期融资券发行款项人民币 20 亿元于 2008 年 2 月 21 日划入本公司账户。该短期融资券期限为 365 天，通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，短期票面利率为 5.02%。

(4) 经 2008 年第四次临时股东大会批准，公司于 2009 年 7 月 14 日发行了面值人民币 20 亿元的深圳能源集团股份有限公司 2009 年度第一期短期融资券，短期融资券发行款项人民币 20 亿元于 2009 年 7 月 15 日划入本公司账户。该短期融资券期限为 365 天，通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，短期票面利率为 2.30%。

(5) 经 2009 年度股东大会批准，公司于 2010 年 8 月 30 日发行了总额为人民币 20 亿元的 2010 年度第一期中期票据，中期票据发行款项人民币 20 亿元于 2010 年 8 月 31 日划入本公司账户。该中期票据期限为 3 年，票面利率为 3.80%。

2、股份总数及结构、资产负债结构的变动情况

本报告期未发生因证券发行相关的股份总数及结构、资产负债结构的变动情况。

3、公司无现存内部职工股情况。

(三) 股东及实际控制人情况

1、股东持股情况

截止日期：2010 年 12 月 31 日

单位：股

股东总数 (户)		164,377			
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
深圳市能源集团有限公司	国有法人	63.74%	1,403,870,352	1,403,870,352	0
华能国际电力股份有限公司	国有法人	9.08%	200,000,000	200,000,000	0
易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	境内非国有法人	0.38%	8,440,559	0	0
广东电力发展股份有限公司	境内非国有法人	0.32%	7,000,000	0	0
融通深证 100 指数证券投资基金	境内非国有法人	0.31%	6,799,164	0	0
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	境内非国有法人	0.17%	3,787,671	0	0
海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	境内非国有法人	0.15%	3,319,184	0	0
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	3,135,868	0	0
秦皇岛港货运总公司	国有法人	0.13%	2,769,678	0	0
深圳市通产包装集团有限公司	国有法人	0.13%	2,769,678	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		
易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	8,440,559		人民币普通股		
广东电力发展股份有限公司	7,000,000		人民币普通股		
融通深证 100 指数证券投资基金	6,799,164		人民币普通股		
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	3,787,671		人民币普通股		
海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	3,319,184		人民币普通股		
深圳市投资控股有限公司	3,135,868		人民币普通股		
秦皇岛港货运总公司	2,769,678		人民币普通股		
深圳市通产包装集团有限公司	2,769,678		人民币普通股		
华夏沪深 300 指数证券投资基金	2,750,000		人民币普通股		
中国平安人寿保险股份有限公司普通保险产品	2,729,862		人民币普通股		

<p>上述股东关联关系或一致行动的说明</p>	<p>1、深圳市国资局持有深能集团 75%股份，持有深圳市投资控股有限公司 100%股份，华能国际持有深能集团 25%股份。 2、公司前 10 名无限售条件股东中未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。</p>
-------------------------	---

2、公司控股股东情况

公司名称：深圳市能源集团有限公司

法定代表人：高自民

成立日期：1985 年 7 月 15 日

注册资本：955,555,556 元

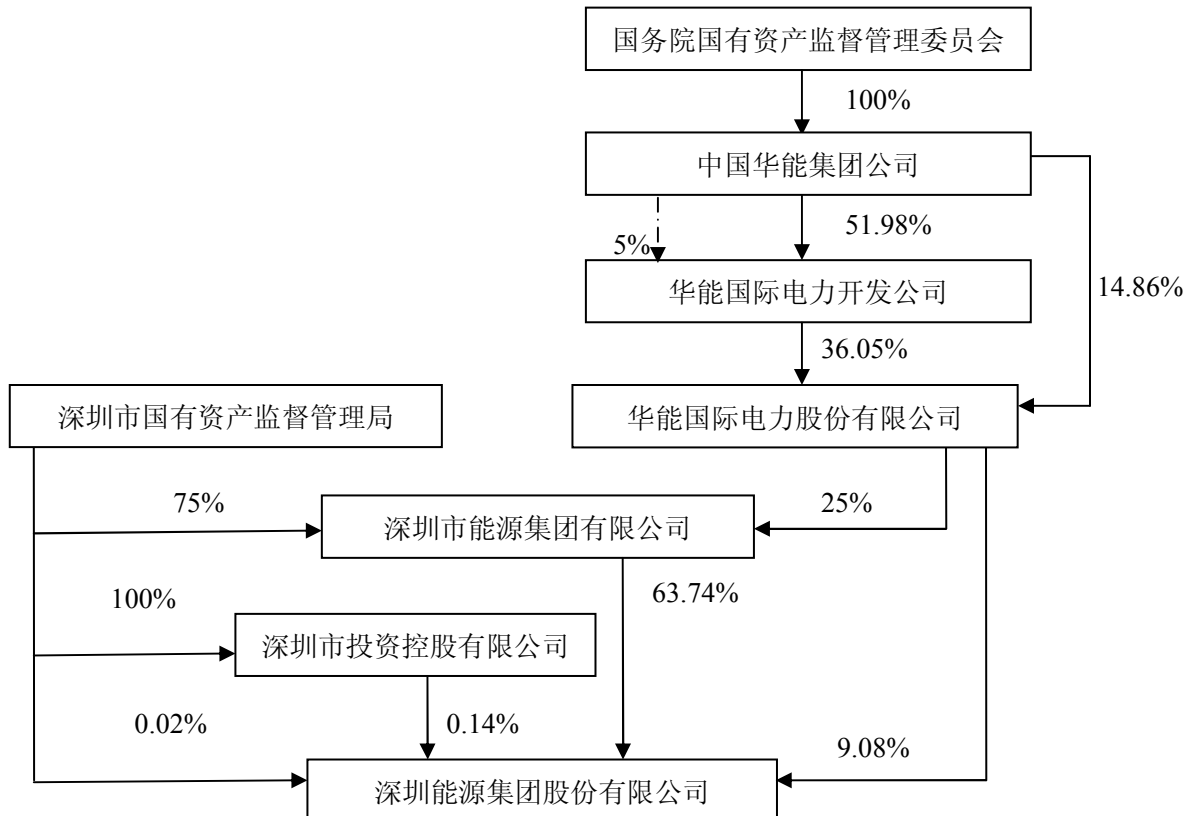
企业类型：有限责任公司

经营范围：各种常规能源（包括电、热、煤、油和气）和新能源的开发、生产、购销；各种能源工程项目的设计、施工、管理和经营；经营能源工程项目所需的设备及其配件、器材、铝材、木材、水泥和其它原材料；经营进出口业务（按深贸管审证字第 147 文办理）；经营为能源工程配套的人员培训、咨询及其它相关服务业务（具体另行申报）；环保技术的开发、技术转让、技术服务；投资和经营为能源项目所需燃料、原料及设备的运输业务（公路、沿海、远洋）；物业管理（凭物业管理资格证书经营）；自有物业租赁。

3、公司实际控制人情况

公司实际控制人为深圳市国资局。深圳市国资局根据深圳市人民政府的授权，代表深圳市人民政府对国家出资企业履行出资人职责。

公司控股股东及实际控制人之间的产权和控制关系如下：





注：

(1) 截至 2010 年 12 月 31 日，深圳市国资局直接持有本公司 431,000 股，占公司总股本的 0.02%。

(2) 中国华能集团公司通过其全资附属公司中国华能集团香港有限公司间接持有尚华投资有限公司 100% 股权，而尚华投资有限公司持有华能国际电力开发公司 5% 的股权，因此，中国华能集团公司间接持有华能国际电力开发公司 5% 的权益。

4、前 10 名股东中有限售条件股东的持股数量和限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有有限售条件股份数量	股份种类	限售条件
1	深圳市能源集团有限公司	1,403,870,352	A股	见备注
2	华能国际电力股份有限公司	200,000,000	A股	

备注：公司分别向深能集团和华能国际非公开发行 8 亿股和 2 亿股新股，该部分股份于 2007 年 12 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司进行登记，根据深能集团和华能国际在本公司非公开发行股票中的承诺，其持有的本公司所有股份自 2007 年 12 月 6 日起至 2010 年 12 月 5 日止，限售三年。2011 年 1 月 11 日深能集团和华能国际持有公司的所有股份已解除限售。

四、董事、监事、高级管理人员和员工情况

1、报告期内公司董事、监事、高级管理人员基本情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	持股变动原因
高自民	董事长	男	48	2008.06-2011.06	0	0	—
谷碧泉	副董事长	男	53	2008.06-2011.06	0	0	—
王慧农	董事总经理	男	48	2010.05-2011.06	0	0	—
陈敏生	董事	男	48	2008.06-2011.06	0	0	—
贾文心	董事	女	52	2008.06-2011.06	0	0	—
杨海贤	董事	男	54	2008.06-2011.06	0	0	—
雷 达	独立董事	男	48	2008.06-2011.06	0	0	—
李 平	独立董事	男	51	2008.06-2011.06	0	0	—
孙更生	独立董事	男	64	2008.06-2011.06	0	0	—
贺 云	监事会主席	男	60	2009.02-2011.04	0	0	—
陆 欣	监事	男	55	2008.06-2011.06	0	0	—
黄历新	监事	男	44	2008.06-2011.06	0	0	—
王 琮	监事	男	44	2008.06-2011.06	0	0	—
叶滴萌	职工监事	男	54	2008.06-2011.06	0	0	—
麦锦兴	职工监事	男	46	2008.06-2011.06	0	0	—
郑 凯	职工监事	男	40	2008.06-2011.06	0	0	—
孙启云	副总经理	男	56	2008.06-2011.06	0	0	—
张小东	副总经理	男	46	2008.06-2011.06	0	0	—
皇甫涵	副总经理	男	57	2008.06-2011.06	0	0	—
刘世超	财务总监	男	39	2010.09-2011.06	0	0	—
秦 飞	董事会秘书	男	47	2008.06-2011.06	0	0	—

2、现任董事、监事、高级管理人员的主要工作经历



(1) 董事

高自民，男，1963 年出生，管理学硕士，高级经济师。曾任中国社会科学院工业经济研究所研究人员，深圳市能源总公司策划部部长、总经理助理，深圳市西部电力有限公司总经理，深能集团副总经理、党委委员，深圳市广深沙角 B 电力有限公司副董事长、总经理，深能集团董事、常务副总经理，本公司第三届、第四届董事会董事，第五届董事会董事长、党委书记，深能集团董事总经理、党委副书记，深能集团第二届董事会董事长、党委书记。现任深能集团第三届董事会董事长、本公司第六届董事会董事长、党委书记。

谷碧泉，男，1957 年出生，大专学历，工程师。曾任华能国际电力开发公司证券融资部副处长、处长，经理部秘书处处长、副经理，华能国际证券融资部经理，总经理助理兼经理工作部经理，深能集团董事，中国华能集团公司电力开发事业部副主任、华能国际电力开发公司副总经理、董事会秘书。现任华能国际副总经理、董事会秘书、本公司第六届董事会副董事长。

王慧农，男，1963 年出生，硕士研究生，副教授。曾任武汉大学经济管理系副主任，深圳市政府经济体制改革办公室宏观调节处副处长、调研员、处长，深圳市大工业区管委会计计划财务处处长，深圳市大铲湾港口投资发展有限公司总经济师、副总经理。现任本公司第六届董事会董事、总经理、党委副书记。

陈敏生，男，1962 年出生，研究生毕业。曾任深圳市宝安区教育局、县委统战部干部，深圳市委组织部干部，广东发展银行支行副行长、分行人事部副总经理，深圳市委党校办公室副主任、调研员，深圳市委组织部正处级秘书、调研处处长，本公司第四届董事会董事，深圳市广深沙角 B 电力有限公司董事长，深能集团党委副书记、纪委书记，本公司第五届董事会董事。现任深能集团董事、深圳能源财务有限公司监事会主席，本公司第六届董事会董事、党委副书记、纪委书记。

贾文心，女，1959 年出生，大学学历，高级经济师。曾任中国华能集团公司政策研究室调研二处副处长，财务部资产处处长，资产运营与证券部副经理兼二处处长，资产运营部副经理，华能国际证券融资部副经理。现任华能国际证券融资部经理，深能集团董事，本公司第六届董事会董事。

杨海贤，男，1956 年出生，工商管理研究生，高级政工师，高级经济师。曾任解放军副团职干部，转业后历任深圳市委驻深单位工委办公室副科长、科长、副处长，深圳市能源总公司人事部部长、总经理助理、党委委员，深圳妈湾公司董事长，深圳市西部电力有限公司董事会召集人，本公司副总经理，本公司第三届董事会董事、常务副总经理，本公司第四届董事会董事、常务副总经理、总经理，本公司第四届董事会、第五届董事会董事长，现任深能集团董事，南山热电公司董事长，本公司第六届董事会董事。

雷达，男，1962 年出生，博士，教授，博士生导师。曾任中国人民大学经济学院副院长，本公司第五届董事会独立董事，现任中国人民大学经济学院国际经济系教授、博士生导师、中国世界经济学会副会长兼常务理事、中国国际合作学会常务理事，本公司第六届董事会独立董事。

李平，男，1959 年出生，硕士，研究员，博士生导师。曾任河北大学经济系教师，中国社会科学院数量经济与技术经济研究所副室主任、室主任，中国社会科学院数量经济与技术经济研究所副所长。现任中国社会科学院工业经济研究所党委书记、副所长，中国区域经济学会常务副会长，中国技术经济研究会副理事长，本公司第六届董事会独立董事。

孙更生，男，1946 年出生，大专学历，会计师。曾任南京市化工原料公司副经理，南京市第一商业局副科长，南京市百货公司党委书记，南京市委财政贸易部副部长，南京市审计局副局长、局长，审计署驻深圳特派



员办事处副特派员、特派员，南京审计学院党委副书记，深圳市政府投资项目审计中心副主任、审计局副局长兼经济责任审计专业局局长、审计局巡视员，现任深圳市决策咨询委员会财政税务金融组组长，本公司第六届董事会独立董事。

(2) 监事

龙庆祥，男，1961 年出生，硕士研究生，高级政工师、高级企业文化师。曾任深圳市投资管理公司副主任科员、主任科员，深圳市国有资产管理办公室主任科员、秘书处助理调研员、副处长、处长，深圳市国资委监督稽查处处长，深圳市长城地产集团党委副书记、纪委书记、董事，深圳市长城投资控股股份有限公司党委副书记、纪委书记、董事。现任本公司第六届监事会主席。

陆欣，男，1956 年出生，硕士研究生，高级会计师，注册会计师。曾任安徽省税务局科员、副主任科员，深圳市免税商品集团财务部副部长、结算中心主任、财经审计处主任、副总经济师，免税集团副总经济师兼雷天动力股份有限公司专务监事，深圳市投资控股有限公司董事、财务总监。现任深圳粮食集团有限公司监事会主席，深能集团监事，本公司第六届监事会监事。

黄历新，男，1966 年出生，大学学历，高级会计师。曾任华能南通分公司（电厂）财务部副主任、副总会计师兼财务部主任、总会计师，华能国际财务部基建财务处处长、财务部副经理，现任华能国际财务部经理，深能集团监事，本公司第六届监事会监事。

王琮，男，1966 年出生，大学学历，高级工程师。曾任中国华能集团公司办公厅总经理办公室秘书，中国华能集团公司信息中心主任助理，广华广播电视有限责任公司工程部经理，中国华能集团公司综合实业部综合项目处副处长，中国华能集团公司董事与监事管理部一处处长，华能国际股权管理部处长，现任任华能国际股权管理部副经理，本公司第六届监事会监事。

叶滴萌，男，1957 年出生，研究生，曾任深能集团发电分公司人事部人事主任，深能集团总经办业务主任，深能集团办公室主任师、副主任，抽水蓄能电站筹建办综合部部长，深能集团办公室副主任，本公司行政管理部行政后勤高级经理，现任深圳市能源电力服务有限公司董事长、总经理，本公司第六届监事会职工监事。

麦锦兴，男，1964 年出生，大学本科，曾任深圳特区电力开发公司财务部副部长，深圳市能源总公司财务部会计主任、业务主任，深能集团计财部业务主任，深能集团财务部副部长，广深沙角 B 电力有限公司财务部部长。现任广深公司总会计师兼计财部部长，本公司第六届监事会职工监事。

郑凯，男，1970 年出生，大学本科，曾任深能集团妈湾发电总厂物资部采购主任，妈湾发电总厂物资部副部长、部长、党委委员、工会副主席。现任妈湾公司物资部部长、党委委员、工会副主席，本公司第六届监事会职工监事。

(3) 高级管理人员

孙启云，男，1954 年出生，大学本科，高级工程师，曾任妈湾公司妈湾发电电厂副总工兼运行总监、厂长助理、副厂长，深能集团发电分公司副经理，深能集团监事会监事、纪检委委员，妈湾发电总厂常务副厂长兼总支书记、厂长兼党委副书记，深圳市西部电力有限公司董事长，深能集团副总经理、安委会副主任。现任本公司副总经理。

张小东，男，1964 年出生，经济硕士，高级经济师，曾任深圳亚奥实业公司经理助理、副总经理，深圳市投资管理公司部长助理、副部长、部长，深能集团董事会董事、总经济师，广深公司监事会主席，深能集



团副总经理。现任本公司副总经理。

皇甫涵，男，1954 年出生，工学硕士，高级工程师，曾任妈湾公司妈湾发电总厂副总工程师、副厂长，深能集团发电分公司副经理兼检修部主任，月亮湾燃机电厂厂长，南山热电公司总经理，深能集团总经理助理，广深公司总经理、副董事长、党委副书记，环保公司主持董事会工作（兼），深能集团东部电厂筹建办主任、党支部书记，深能集团东部电厂经理兼党支部书记，深能集团总工程师，深能集团妈湾发电总厂厂长兼党委副书记，广东河源电厂项目指导委员会委员，深能集团总工程师、副总经理。现任本公司副总经理，兼任南山热电公司董事。

刘世超，男，1971 年出生，会计学专业本科毕业，高级会计师。曾任深圳市建设投资控股公司计划财务部会计师、高级会计师、部长助理，深圳市国资委统计评价（预算财务）处主任科员、副处长，深圳市国资局企业二处副处长，深圳粮食集团有限公司董事，深圳巴士集团股份有限公司董事。现任深圳联合产权交易所股份有限公司董事，本公司财务总监。

秦飞，男，1963 年出生，曾任深圳市计量检测技术开发公司总经理助理兼办公室主任、深圳市政府技术监督局属下合资企业天祥公证检验中心中方董事兼财务部部长、深圳市质量认证中心办公室主任，本公司财务部副部长、安委办主任，本公司第四届、第五届董事会秘书，现任本公司第六届董事会秘书，兼任董事会办公室主任。

其中：在股东单位任职的现任董事、监事情况

姓名	所在股东单位	职务	任职期间
高自民	深圳市能源集团有限公司	董事长	2004 年至今
谷碧泉	华能国际电力股份有限公司	副总经理、董事会秘书	2005 年至今
陈敏生	深圳市能源集团有限公司	董事	2006 年至今
贾文心	华能国际电力股份有限公司	证券融资部经理	2005 年至今
杨海贤	深圳市能源集团有限公司	董事	2006 年至今
	深圳南山热电股份有限公司	董事长	2009 年至今
黄历新	华能国际电力股份有限公司	财务部经理	2003 年至今
王琮	华能国际电力股份有限公司	股权管理部副经理	2005 年至今

3、报告期内董事、监事、高级管理人员报酬情况

姓名	职务	从公司领取的报酬总额 (含税, 万元)	是否在股东单位或其他 关联单位领取薪酬
高自民	董事长	83.88	否
谷碧泉	副董事长	0	是
王慧农	董事总经理	18.61	否
陈敏生	董事	80.07	否
贾文心	董事	0	是
杨海贤	董事	0	是
雷达	独立董事	11.90	否



李平	独立董事	11.90	否
孙更生	独立董事	11.90	否
贺云	监事会主席	36.00	否
陆欣	监事	0	否
黄历新	监事	0	是
王琮	监事	0	是
叶滴萌	职工监事	41.31	否
麦锦兴	职工监事	47.38	否
郑凯	职工监事	32.63	否
孙启云	副总经理	80.14	否
张小东	副总经理	80.11	否
皇甫涵	副总经理	80.04	否
刘世超	财务总监	0	否
秦飞	董事会秘书	50.22	否

报告期内在本公司领取报酬的董事、监事、高级管理人员报酬合计 666.09 万元（含税）。

其中：

(1) 高自民董事长，王慧农董事总经理实行年薪制，由基本年薪、效绩年薪和奖励年薪三部分组成，其中：基本年薪为 24 万元，每月 2 万元，按月发放；效绩年薪和奖励年薪根据年度考核结果核发，在年度考核结束后当期兑现 80%，其余 20%根据任期考核结果等因素延期到连任或离任的下一年兑现。高自民董事长 2009 年核定效绩年薪为 22 万元，奖励年薪为 48 万元；2009 年效绩年薪及奖励年薪的 80%在 2010 年度发放，其余 20%递延发放。王慧农董事总经理于 2010 年 5 月在本公司起薪，2010 年 5 月至 12 月领取了基本年薪 18.61 万元（含税），效绩年薪和奖励年薪尚未发放。

(2) 陈敏生董事、孙启云副总经理、张小东副总经理、皇甫涵副总经理、秦飞董事会秘书的薪酬由公司发放。薪酬由基本薪酬和浮动薪酬两部分组成。其中：基本薪酬根据职等按月发放；浮动薪酬根据个人、公司当年的业绩情况按季度、年度核发。贺云监事会主席 2010 年度在本公司领取薪酬 36 万元（含税）。刘世超财务总监于 2011 年 1 月在本公司起薪。

(3) 谷碧泉副董事长、贾文心董事、黄历新监事、王琮监事在股东单位华能国际领取薪酬；杨海贤董事在南山热电公司领取薪酬；陆欣监事在深圳市国资局全资子公司深圳市投资控股有限公司领取薪酬；叶滴萌监事在公司控股子公司深圳市能源电力服务有限公司领取薪酬；麦锦兴监事在公司控股子公司广深公司领取薪酬；郑凯监事在公司控股子公司妈湾公司领取薪酬。

(4) 本公司独立董事的税后津贴标准为每年 10 万元，雷达独立董事、李平独立董事、孙更生独立董事 2010 年度在本公司领取的津贴为 11.90 万元（含税）。

4、聘任或离任的董事、监事、高级管理人员情况

(1) 董事会六届十三次会议于 2010 年 4 月 30 日召开，李冰先生因工作调动辞去公司董事、总经理职务，会议提名王慧农先生为公司董事候选人。



(2) 2009 年度股东大会于 2010 年 5 月 24 日召开，会议选举王慧农先生为公司第六届董事会董事。

(3) 董事会六届十四次会议于 2010 年 5 月 24 日召开，会议聘任王慧农董事为公司总经理，任期至本届董事会任期届满日止。

(4) 2010 年 5 月 26 日，朱天发先生因退休辞去公司总会计师职务。

(5) 董事会六届十七次会议于 2010 年 9 月 7 日召开，刘波先生因工作调动辞去公司财务总监职务，经高自民董事长提名，董事会同意聘任刘世超先生为公司财务总监，任期至本届董事会任期届满日止。

(6) 2011 年 3 月 21 日，贺云先生因退休原因辞去公司第六届监事会监事、监事会主席职务；2011 年 4 月 13 日，公司 2011 年第一次临时股东大会选举龙庆祥先生为公司监事会监事，监事会六届十四次会议选举龙庆祥先生为公司监事会主席，任期至本届监事会任期届满日止。

5、公司员工情况

报告期末，公司本部（不含分支机构）共有正式员工 127 人（119 人具有本科以上学历），其中技术人员 64 人，财务人员 20 人，行政管理人员 36 人，其他 7 人。

由于公司执行了深圳市社会保险制度，无需承担离退休员工的费用。

五、公司治理结构

本公司一直规范运作，根据《公司法》、《证券法》及其他法律法规和中国证监会、深圳证券交易所下发的关于上市公司治理的规范性文件的要求，持续完善公司的法人治理结构，按照现代企业制度的要求真正形成了权力机构、决策机构、监督机构和执行机构的有效制衡关系，确保所有股东享有平等地位，并能够充分行使自己的权利。公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求基本不存在差异。

（一）全面深入开展规范财务会计基础工作专项活动

报告期内，根据深圳证监局《关于在深圳辖区深入全面开展规范会计基础工作专项活动的通知》要求，成立了财务会计基础工作专项活动领导小组与专项活动督导组，制定了《关于财务会计基础工作专项活动工作方案》，2010 年 4 月 21 日至 5 月 10 日，在公司及所属企业范围内组织开展规范财务会计基础工作专项活动，对公司财务会计基础建设情况进行了全面自查，相关自查报告报经审计委员会和董事会审议通过。5 月 24 日起，公司在自查的基础上对发现的问题逐项进行整改落实，8 月 16 日至 9 月 30 日，公司财务会计基础工作专项活动检查组对各所属企业的自查和整改情况进行现场检查验收，本次专项活动整改成果已经审计委员会和董事会审议通过。通过本次专项活动，进一步规范了公司财务会计基础工作，提升了公司财务会计基础工作的规范运作水平。

（二）防止资金占用长效机制的建立和落实情况

报告期内，根据深圳证监局《关于对防止资金占用长效机制建立和落实情况开展自查工作的通知》要求，公司组织对防止大股东及其关联方资金占用的长效机制建立和落实情况进行了全面的梳理和自查。公司已于 2007 年实现了深能集团的整体上市，彻底解决了管理架构重叠问题，消除了公司与深能集团之间的同业竞争，公司治理结构更为规范、透明；按照收购协议约定，深能集团的绝大部分资产和人员已进入公司，同时深能集团已承诺避免与本公司发生新的同业竞争，公司可以有效控制与大股东的资金往来，从根本上杜绝了资金占用情况的发生。根据自查结果，未发现公司存在大股东及其关联方资金占用情况。

（三）公司治理相关制度修订情况



报告期内，公司制定了《内幕信息知情人登记制度》，明确了内幕信息知情人及其关系人的范围，规定了向特定对象报告内幕信息的管理规则及程序、内幕信息知情人的保密责任与保密措施，建立了内幕信息知情人违反制度擅自泄露内幕信息责任追究机制；制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，明确了出现年报信息披露重大差错的情形、认定标准、处理程序和责任追究机制，落实年报信息披露的责任人，加大问责力度，以提高公司年报信息编制与披露质量和透明度；制定了《财务会计负责人管理制度》，进一步明确了相关负责人的任职资格、职责与权限、考核与奖惩等。

（四）2010 年度公司存在的治理非规范情况

2010 年度公司每月编制财务快报上报深能集团。为了进一步加强对非公开信息的监管，公司建立了内幕信息知情人的信息档案，严格执行相关规定，控制知情人范围、规范信息传递流程，规范非公开信息的使用范围和资料备案程序，每月向深圳证监局报送《向大股东、实际控制人提供未公开信息情况表》，必要时按有关规定履行信息披露义务。

（五）独立董事履行职责情况

公司制定了《独立董事工作制度》及《独立董事年报工作制度》，切实发挥独立董事在公司重大事项和年报审计工作中的监督作用。报告期内，公司独立董事能够充分发挥其独立性、专业性职责，积极参加股东大会、董事会会议、董事会专门委员会会议，对公司重大事项发表独立意见，按照有关法律法规的要求认真履行职责，切实维护公司及广大中小股东的利益。

独立董事对本年度历次董事会会议审议的议案以及公司其他事项均未提出异议，对公司发生的凡需独立董事发表意见的重大事项均进行了仔细审核，并出具了书面的独立董事意见。

报告期内，独立董事出席董事会的情况如下：

姓名	应出席次数	现场出席次数	以通讯表决方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
雷 达	10	5	4	1	0	否
李 平	10	5	4	1	0	否
孙更生	10	6	4	0	0	否

（六）公司与控股股东在人员、资产、财务、机构、业务等方面的分开情况

2007 年公司完成了非公开发行股票收购深能集团持有的股权和资产，实现了深能集团的整体上市，有效消除了关联交易和同业竞争。根据公司与深能集团签署的《委托协议》，在深能集团注销工作完成前，由公司代理深能集团股东会、董事会、财务管理、股权和资产管理日常事务，本过渡期安排事项对公司独立性不构成影响。

1、人员分开方面：公司具有独立的劳动人事及薪酬管理体系。公司董事、监事及高级管理人员均未在控股股东单位领取任何形式的薪酬和津贴。

2、资产完整方面：公司具有独立完整的资产，不存在大股东占用的情形。

3、财务独立方面：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和规范的财务管理制度，独立在银行开立帐户。

4、机构独立方面：公司具有独立的组织机构，股东大会、董事会、监事会、经营班子依法运作。



5、业务分开情况：公司拥有发电及发电配套相关的完整产业链，业务自主独立经营。

（七）公司内部控制自我评价（详见公司在巨潮资讯网上披露的公司《2010 年度内部控制自我评价报告》）

公司针对重大事项建立、健全了合理的内部控制制度，该制度符合公司当前生产经营实际情况，可以合理防范和控制风险，能及时预防、发现、纠正公司运营过程可能出现的问题，保护公司资产的安全和完整，保证公司会计记录和会计信息的真实性、准确性和及时性。2010 年度，公司内部控制设计及执行有效。

公司聘请了德勤华永会计师事务所有限公司审核了公司《关于 2010 年 12 月 31 日内部控制自我评价报告》中所述的 2010 年 12 月 31 日与财务报表相关的内部控制的设计及其执行情况。德勤华永会计师事务所有限公司认为：公司于 2010 年 12 月 31 日在所有重大方面有效地保持了评价报告所述的按照《企业内部控制基本规范》建立的与财务报表相关的内部控制。

公司独立董事雷达先生、李平先生、孙更生先生审阅了公司的《2010 年度内部控制自我评价报告》，认为：

1、报告遵循了《企业内部控制基本规范》要求，描述和评价了公司在报告期内的内控环境，内控目标设定、事项识别、风险评估和对策等方面内容，报告所涉及的内容全面具体，反映了公司内部控制的实际情况。

2、报告期内，公司健全完善了内部控制制度，该制度可以合理防范和控制风险，能及时预防、发现、纠正公司运营过程可能出现的问题，在保护公司资产安全完整、中小股东权益等方面具有积极作用。公司内部控制设计及执行有效。

（八）对高级管理人员的考评及激励机制的建立、实施情况

公司已经建立了以业绩为导向的薪酬体系，并将适时推出股权激励方案。

六、股东大会情况简介

报告期内，公司共召开了三次股东大会，会议有关情况如下：

（一）2010 年第一次临时股东大会

2010 年 3 月 30 日，公司召开 2010 年第一次临时股东大会，本次股东大会决议公告刊登在 2010 年 3 月 31 日的《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网。

（二）2009 年度股东大会

2010 年 5 月 24 日，公司召开 2009 年度股东大会，本次股东大会决议公告刊登在 2010 年 5 月 25 日的《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网。

（三）2010 年第二次临时股东大会

2010 年 12 月 28 日，公司召开 2010 年第二次临时股东大会，本次股东大会决议公告刊登在 2010 年 12 月 29 日的《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网。

七、董事会报告

（一）报告期经营情况回顾

1、报告期公司总体经营情况概述

2010 年，面对复杂的国内外经济环境，国民经济运行态势总体良好，电力消费平稳增长，国家宏观调控作用

显现，全社会用电量呈现一季度高速增长、4-8 月份回稳、9 月份以后回落的态势。根据行业统计数据，2010 年全社会用电量为 41,923 亿千瓦时，“十一五”期间年均增长 11.09%。分产业来看，第一产业基本稳定，第三产业和城乡居民生活用电保持稳定增长，第二产业特别是重工业受国家宏观调控及节能减排等政策影响显著，用电增速下降明显，是全社会用电量下半年增速回落的最主要动力。

2010 年，全国全口径发电量 42,280 亿千瓦时。全国发电设备累计平均利用小时为 4,660 小时，比上年增加 114 小时。其中，水电提高 101 小时，火电提高 166 小时，核电提高 208 小时，风电提高 20 小时。

2010 年，广东省经济稳步增长，用电需求明显回升，全省全社会用电量累计 4,060.1 亿千瓦时，同比增长 12.48%。全年除春节及亚运保电期间外，大部分时间电力供应持续紧张，同时受经济结构调整，节能减排等因素影响，电力供应呈现前紧后松态势。

2010 年，深圳电力消费保持较高速增长，全市全社会用电量 663.5 亿千瓦时，同比增长 13.29%。全年供电量 645.7 亿千瓦时，同比增长 13.68%。

报告期内，公司外部环境复杂多变，燃料价格长期保持高位运行，货币政策日趋收紧，筹资和成本控制难度加大，安全保供电和环保任务繁重，经营风险和压力较大。公司按照“抢抓机遇，稳步发展，加快向低碳电力供应商转型”的决策部署，坚持“安全至上、成本领先、效益为本、环境友好”的经营理念，把握电力需求回暖等有利因素，坚持稳健经营，锐意改革创新，加大产业结构调整，加快发展方式转变，强化营销意识，扎实开展各项工作，创造了行业内较好的经营业绩。2010 年度，公司实现营业收入 124.65 亿元，同比增加 9.45%；利润总额 19.78 亿元，同比减少 30.15%；归属于母公司股东的净利润 14.04 亿元，同比减少 29.92%；截至 2010 年 12 月 31 日，公司归属于母公司股东的所有者权益 137.78 亿元，比年初增长 5.38%。

在项目发展方面，公司加快大型环保能源和新能源项目的发展，建立低能耗、低排放、低污染为支撑的低碳能源发展模式，努力向低碳电力供应商转型。内蒙古通辽义和风电项目、满洲里风电项目部分机组顺利并网发电，宝安垃圾电厂二期、武汉新沟垃圾电厂、兴安盟风电等项目陆续开工建设，开展深圳东部日处理 5,000 吨垃圾发电厂的前期工作，使公司固废处理和风电步入规模化、可持续发展的良性轨道，实现了可再生能源领域的重大突破。同时滨海电厂、光明燃机电厂、能源总部大厦等战略项目稳妥推进，奠定了公司长远发展的基石。

2、主营业务及其经营状况

(1) 主营业务分行业、产品情况表

单位：(人民币) 万元

主营业务分行业、分产品情况						
分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年增减	营业成本比上年增减	毛利率比上年增减
电力销售收入	1,143,817.57	977,465.48	14.54%	7.89%	23.29%	-42.33%
蒸汽销售收入	4,729.24	2,113.74	55.30%	-3.50%	-7.77%	3.89%
燃气销售收入	15,743.03	12,335.83	21.64%	24.45%	29.95%	-13.28%
运输业务收入	7,557.54	8,960.14	-18.56%	73.84%	157.07%	-193.60%
房地产销售收入	7,775.16	3,509.87	54.86%	21.68%	30.63%	-5.34%
其他	22,964.34	17,691.88	22.96%	119.29%	67.70%	-3,196.30%

(2) 主营业务分地区情况表



单位：(人民币) 万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减
广东省	1,195,521.34	8.82%
其他	7,065.53	2,190.51%

(3) 主要供应商、客户情况

报告期内，公司向前 5 名供应商合计采购的金额为 39.68 亿元，占年度采购总额的比例为 45.74%。

报告期内，公司向前 5 名客户销售的金额为 117.42 亿元，占公司销售总额的比例为 97.65%。

3、主要财务状况情况分析

单位：(人民币) 万元

项目	2010 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日		占总资产 比例增减 (个百分点)
	金额	占总资产 比例 (%)	金额	占总资产 比例 (%)	
应收账款	184,660	6.35	175,610	5.81	0.54
存货	100,555	3.46	92,861	3.07	0.39
投资性房地产	29,618	1.02	29,612	0.98	0.04
长期股权投资	270,703	9.31	295,856	9.78	-0.47
固定资产	1,389,509	47.80	1,352,304	44.7	3.10
在建工程	226,397	7.79	270,850	8.95	-1.16
短期借款	61,934	2.13	116,174	3.84	-1.71
长期借款	357,898	12.31	410,555	13.57	-1.26
项目	2010 年度		2009 年度		增减比例
销售费用	3,707		3,263		13.61%
管理费用	44,616		35,956		24.08%
财务费用	30,971		38,735		-20.04%
所得税费用	36,159		51,371		-29.61%

重大变动原因分析：

- (1) 管理费用同比增加主要系新增项目费用增加所致；
- (2) 财务费用同比减少主要系对外借款减少所致；
- (3) 所得税费用同比减少主要系利润下降所致。

公司主要资产计量属性：本公司对“交易性金融资产”、“可供出售金融资产”均根据证券二级市场价格取得的公允价值计量。其中，“交易性金融资产”价值变动计入“公允价值变动损益”，影响当期损益；“可供出售金融资产”价值变动计入“资本公积”，影响当期净资产。公司其他主要资产一般采用成本法计量。

4、现金流量构成情况分析

单位：(人民币) 万元

项目	2010 年	2009 年	增减比例
经营活动产生的现金流量净额	255,122	304,897	-16.33%
投资活动产生的现金流量净额	-57,583	-111,634	48.42%
筹资活动产生的现金流量净额	-289,134	-247,880	-16.64%

原因分析：

- (1) 经营活动产生的现金流量净额同比减少主要系燃料采购价格同比上升所致；
- (2) 投资活动产生的现金流量净额同比增加主要系新建电厂已投产，购建固定资产等支出同比减少所致；
- (3) 筹资活动产生的现金流量净额同比减少主要系偿还债务金额同比增加所致。

5、采用公允价值计量的项目

单位：（人民币）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.可供出售金融资产	226,033,279.04	-	127,032,268.00	-	200,113,487.80
金融资产小计	226,033,279.04	-	127,032,268.00	-	200,113,487.80
金融负债					
投资性房地产					
生产性生物资产					
其他					
合计	226,033,279.04	-	127,032,268.00	-	200,113,487.80

注：公司根据《企业会计准则》及《企业内部控制基本规范》的规定，制定了可供出售金融资产公允价值计量和披露的内部控制制度。公司根据会计准则制订可供出售金融资产公允价值计量和披露的程序，以存在活跃市场报价的证券二级市场价格作为计价的依据。为保证公司可供出售金融资产公允价值计量和披露的真实性、及时性、准确性和完整性，内控制度规定运用内部审计和选择外部机构对公允价值的计量和披露进行评价。

6、持有外币金融资产、金融负债情况

单位：（人民币）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	546,236,594.54	-	-	-	300,840,898.05
3.可供出售金融资产					
4.持有至到期投资					
金融资产小计	546,236,594.54	-	-	-	300,840,898.05
金融负债	885,555,802.88	-	-	-	857,611,430.92

7、设备利用小时数情况分析

报告期内，公司所属妈湾、沙角 B、河源三家燃煤电厂机组平均利用小时数分别为 6,133、6,128 和 5,345 小时，同比分别增加 223、551 小时和减少 10 小时。东部电厂机组平均利用小时数为 3,142 小时，同比增加 6 小时；东莞樟洋电厂、惠州丰达电厂按照节能调度的政策，机组平均利用小时数分别为 2,090 和 1,923 小时，实际运行中重点考虑政府补贴的到位和燃料价格的波动情况，实行经济发电。

8、主要控股子公司及分公司的经营情况和业绩分析

(1) 妈湾公司（控股比例 85.58%）

注册资本 19.2 亿元，主营电力生产，负责经营深圳妈湾发电总厂（4×30+2×32 万千瓦燃煤机组）；截至 2010 年底，总资产 62.49 亿元，净资产 52.99 亿元；2010 年度，实现营业收入 50.87 亿元，营业利润 11.61 亿

元，净利润 9.00 亿元，妈湾发电总厂完成上网电量 106.92 亿千瓦时，直接厂用电率 5.17%。

(2) 深能合和公司（控股比例 60%）

注册资本 15.60 亿元，主营电力生产，负责经营广东河源电厂（2×60 万千瓦燃煤机组）；截至 2010 年底，总资产 55.72 亿元，净资产 19.37 亿元；2010 年度，实现营业收入 25.98 亿元，营业利润 2.35 亿元，净利润 1.99 亿元，完成上网电量 60.35 亿千瓦时，直接厂用电率 5.11%。

(3) 广深公司（控股比例 64.77%）

注册资本 6 亿元，主营电力生产，负责经营东莞沙角 B 电厂（2×35 万千瓦燃煤机组）；截至 2010 年底，总资产 25.74 亿元，净资产 24.52 亿元；2010 年度，实现营业收入 15.90 亿元，营业利润 0.80 亿元，实现净利润 0.62 亿元，完成上网电量 38.998 亿千瓦时，直接厂用电率 8.90%。

(4) 东部电厂（分公司）

负责经营深圳东部电厂（3×39 万千瓦燃气机组）；截至 2010 年底，总资产 33.54 亿元，净资产 11.98 亿元；2010 年度，实现营业收入 17.75 亿元，营业利润 3.67 亿元，净利润 4.02 亿元，完成上网电量 35.70 亿千瓦时，直接厂用电率 2.87%。

(5) 东莞樟洋公司（控股比例 51%）

注册资本 2,992.14 万美元，主营电力生产，负责经营东莞樟洋电厂（2×18 万千瓦燃机机组）；截至 2010 年底，总资产 10.74 亿元，净资产 1.25 亿元；2010 年度，实现净利润 0.56 亿元，完成上网电量 7.36 亿千瓦时，直接厂用电率 2.91%。

(6) 惠州丰达公司、惠州捷能公司（控股比例 51%）

惠州丰达公司注册资本 1,613 万美元，惠州捷能公司注册资本 1,480 万美元，主营电力生产，负责经营惠州丰达电厂（2×18 万千瓦燃机机组）；截至 2010 年底，惠州丰达公司总资产 6.78 亿元，净资产-1.62 亿元，惠州捷能公司总资产 6.95 亿元，净资产 0.35 亿元；2010 年度分别实现净利润-0.66 亿元和-0.35 亿元，惠州丰达电厂完成上网电量 6.72 亿千瓦时，直接厂用电率 2.74%。

(7) 环保公司（控股比例 86.27%）

注册资本 4.18 亿元，主营垃圾焚烧发电，负责经营深圳盐田垃圾焚烧处理厂、南山垃圾焚烧处理厂和宝安垃圾焚烧处理厂（合计垃圾处理能力为 2,450 吨/日；总装机容量 4.2 万千瓦）；截至 2010 年底，总资产 13.41 亿元，净资产 5.64 亿元；2010 年度，实现净利润 0.39 亿元，完成垃圾处理量 95 万吨，上网电量 2.91 亿千瓦时，综合厂用电率 15.77%。

(8) 运输公司（控股比例 100%）

注册资本 5 亿元，主营运输业务；截至 2010 年底，总资产 10.18 亿元，净资产 7.08 亿元；2010 年度实现净利润-0.34 亿元。

(9) 能源财务公司（本公司持有 70%，妈湾公司持有 20%，广深公司持有 10%）

注册资本 10 亿元，主营金融业务；截至 2010 年底，总资产 59.19 亿元，净资产 12.78 亿元；2010 年度实现净利润 1.00 亿元。

(二) 对公司未来发展的展望

1、所处行业的发展趋势和竞争格局分析



随着国际金融危机的深远影响，世界经济结构加快调整，我国加快转变经济发展方式进入关键时期和攻坚阶段，发展低碳经济成为时代主旋律。国家“十二五”电力规划意见稿提出，到“十二五”末期全国发电装机容量预计达到 14.37 亿千瓦，年均增长 8.5%，同时非化石能源占一次能源消费比重提高到 11.4%，单位国内生产总值能耗和二氧化碳排放分别降低 16%和 17%。能源电力企业既面临着良好的发展机遇，也承受着巨大的低碳发展、节能减排的压力。

顺应低碳经济发展要求，结构转型和发展方式转变成为重大主题。今年全国“两会”提出，“十二五”期间我国将以科学发展为主题，以加快转变经济发展方式为主线，经济增长预期目标是在明显提高质量和效益的基础上年均增长 7%；广东省委十届八次全会提出，广东省“十二五”规划的核心是“加快转型升级，建设幸福广东”；深圳市五届人大二次会议上，市政府工作报告提出“深圳质量”的理念，要求实现从“深圳速度”向“深圳质量”的飞跃。国家把“十二五”期间大幅降低能源消耗，以及二氧化碳、氮氧化物排放作为重要的约束性指标，广东省更是设定了严格的时间表。同时，今年深圳将举办世界大学生运动会，对公司安全供电和环保都提出了更高要求。

2、公司未来发展战略和 2011 年度经营计划

面对新形势、新机遇、新挑战，公司唯有保持积极姿态，紧紧把握时代脉搏，准确选择战略方向，才能开创新局面、实现新发展。公司将继续坚持绿色环保特色经营，建立完善先进的低碳能源发展模式，使环保低碳成为公司的核心竞争力，做全国低碳清洁能源供应商的领跑者；做强做大环保科技产业，进一步提升公司在国内固废处理中的行业地位，成为城市固体废物处理综合解决方案的提供者和实施者。

2011 年公司将重点做好以下工作：

(1) 强化安全生产责任，着力打造本质安全型企业。完善公司安健环风险管理系统，排查隐患，加强各类企业外包工程安全生产管理和电厂检修管理，使公司所属电厂检修工作规范、经济、高效，确保机组稳定运行。

(2) 推进治污保洁工程，实现公司环保技术产业化。大力推进燃煤电厂降氮脱硝改造和垃圾渗滤液处理改造，加大技术创新力度，积极寻求项目发展机会。

(3) 改善燃料供应运行机制，夯实燃料保障体系。着力改善燃料供应运行和结算机制，拓宽采购渠道，加快推进公司自有船队的建设以及配套码头的改造升级和开放。

(4) 做好重点项目建设，培育新的利润增长点。全力推进滨海电厂项目，加快光明燃机电厂前期工作进度，有序开发通辽、兴安盟、满洲里等地风电项目，稳步做好宝安垃圾电厂二期、武汉新沟垃圾电厂的建设和深圳东部垃圾电厂前期工作。

(5) 高度重视科技创新，为公司发展提供技术支撑。深入实施科技强企战略，明确创新方向，完善创新的机制，持续加大创新投入，推动科技进步，推动产业升级，为公司战略转型和未来发展提供强有力的技术支撑。

(6) 深化企业制度改革，建立对标管理体系。继续深化人力资源管理体系改革，深入推进对标管理，巩固和提升公司在项目开发、工程建设、经营管理各环节的核心能力和关键要素，提升公司管理水平。

(7) 加强债务融资工作，为建设项目提供金融服务。进一步强化资金集中管理，切实加强债务融资工作，优化公司债务融资结构，为项目发展提供资金保障。

(8) 不断优化公司规范治理工作，造就卓越上市公司。继续保持和优化公司治理规范工作，加强制度建设，确保决策的合规性和科学性，做好股东大会、董事会决议执行的监督与反馈，强化风险管理和内部控制工作，将

公司治理提高到新的水平。

3、资金需求及使用计划

电力行业是一个资金密集型行业，公司近期资金需求主要是通过生产经营积累的自有资金或债务融资解决。按照公司“十二五”战略规划，未来需要大量资金投入，公司将根据实际情况开展再融资工作。

4、公司面临的风险及对策

(1) 燃料和运输价格波动风险

风险表现：燃料和运输成本是公司电力生产业务的主要成本之一，未来如燃料价格持续上涨，公司重点合同煤总量、兑现率和煤质下降的可能性增大，可能导致公司整体盈利能力的降低。

应对措施：公司将加强与供应商的战略合作，拓宽采购渠道，适时、灵活开展国内现货市场煤和外煤采购，加快推进公司自有船队的建设以及配套码头的改造升级和开放，加大对上游煤炭调运信息的了解和把握，改善燃料供应运行机制和完善内部结算机制。

(2) 管理风险

风险表现：公司主要投资于电力及配套产业，随着公司项目开发，异地项目逐渐增多，并涉足海外电力投资，各项业务的精细化运作和协调发展对本公司的异地管理能力具有较大挑战。

应对措施：公司将进一步强化有效治理，通过推进全面风险管理，建立内部控制体系，严格按照公司章程、产权代表管理和重大事项审批程序的规定和要求，明确决策权限和职权范围，确保各级企业的合规运作。

(3) 电源结构风险

风险表现：公司电源结构相对单一，火电占比较大，面临节能减排和节能调度的压力。

应对措施：公司加快向低碳电力供应商转型，着力转变发展方式，加大结构调整力度。大力推进清洁型燃机项目，有序推进风电项目规模化发展，积极参与核电投资、水电项目开发和太阳能前期研发，加强国际交流合作和自主研发，大力发展固体废物处理产业，保持和完善核心技术优势。

(三) 报告期内公司主要投资情况

序号	公司名称	主要经营活动	占被投资公司股权比例	本年度投资额(万元)
1	运输公司	运输代理	100%	38,458.94
2	加纳公司	电力生产	60%	24,453.99
3	妈湾公司	电力生产	85.58%	8,719.32
4	环保公司宝安二期工程	固废处理	86.27%	7,829.93
5	北控公司满洲里风电场	电力生产	100%	6,976.45
6	深能合和公司	电力生产	60%	4,943.97
7	北控公司兴安盟科右中旗翰嘎利风电场	电力生产	100%	4,889.86
8	北控公司兴安盟科右前旗风电场	电力生产	100%	3,327.33
9	国际能源大厦项目	房地产	100%	3,081.49
10	环保公司武汉垃圾发电厂工程	固废处理	86.27%	1,061.67
11	北控公司通辽开鲁义和风电场	电力生产	100%	179.01
合 计				103,921.96

(四) 关于对以前报告期披露的财务报表部分数据进行追溯调整的情况

根据财政部 2010 年 7 月 14 日下发的《企业会计准则解释第 4 号》的要求，公司对 2010 年期初资产负债表相关会计科目进行了相应调整。《企业会计准则解释第 4 号》规定：“在合并财务报表中，子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益”。

截止 2009 年底，惠州丰达公司累计的超额亏损共计人民币 96,383,509.62 元，按原准则的要求，公司在以前披露的合并报表中其超额亏损部分已全额冲减母公司所有者权益。按照《企业会计准则解释第 4 号》的规定，公司拟对此部分会计政策变更的影响进行追溯调整，由少数股东承担其相应份额的超额亏损，对 2010 年合并资产负债表期初数调整如下：增加未分配利润及归属于母公司股东权益 47,227,919.71 元，减少少数股东权益 47,227,919.71 元。该调整不影响公司期初所有者权益总额。

公司董事会审议同意上述调整事项，认为公司对以前报告期披露的财务报表部分数据进行追溯调整，符合最新的会计政策要求；公司监事会认为上述调整，符合最新的会计政策要求，董事会关于上述调整事项的表决程序合法有效。

近两年具体调整如下：

项目	2009 年度			2008 年度		
	调整前	调整后	调整金额	调整前	调整后	调整金额
归属于母公司股东的净利润	1,995,360,399.79	2,002,992,499.61	7,632,099.82	1,034,625,067.13	1,041,092,085.88	6,467,018.75
少数股东损益	322,221,993.87	314,589,894.05	-7,632,099.82	129,264,848.97	122,797,830.22	-6,467,018.75
归属于母公司股东的综合收益总额	1,964,020,113.18	1,971,652,213.00	7,632,099.82	829,454,979.87	835,921,998.62	6,467,018.75
归属于少数股东的综合收益总额	322,221,993.87	314,589,894.05	-7,632,099.82	131,752,586.82	125,285,568.07	-6,467,018.75
项目	2009-12-31			2008-12-31		
	调整前	调整后	调整金额	调整前	调整后	调整金额
未分配利润	3,667,929,361.64	3,715,157,281.35	47,227,919.71	1,974,071,021.51	2,013,666,841.40	39,595,819.89
归属于母公司股东的股东权益	13,026,417,102.00	13,073,645,021.71	47,227,919.71	11,285,389,239.99	11,324,985,059.88	39,595,819.89
少数股东权益	2,658,096,307.27	2,610,868,387.56	-47,227,919.71	2,393,940,672.89	2,354,344,853.00	-39,595,819.89

（五）董事会日常工作情况

1、董事会会议情况

报告期内，董事会共召开了 10 次会议，会议决议已刊登在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网上。会议具体情况如下：

序号	会议名称	召开时间	相关公告披露时间
1	董事会六届十次会议	2010年3月12日	2010年3月13日
2	董事会六届十一次会议	2010年4月15日	2010年4月16日
3	董事会六届十二次会议	2010年4月27日	2010年4月29日
4	董事会六届十三次会议	2010年4月30日	2010年5月4日
5	董事会六届十四次会议	2010年5月24日	2010年5月25日
6	董事会六届十五次会议	2010年6月17日	2010年6月22日
7	董事会六届十六次会议	2010年8月13日	2010年8月18日



8	董事会六届十七次会议	2010年9月7日	2010年9月10日
9	董事会六届十八次会议	2010年10月28日	2010年10月29日
10	董事会六届十九次会议	2010年12月9日	2010年12月10日

2、董事会执行股东大会决议的情况

(1) 公司 2009 年度股东大会于 2010 年 5 月 24 日召开，会议审议通过 2009 年度利润分配方案：以 2009 年末总股本 2,202,495,332 股为基数，向全体股东每 10 股派 3.00 元人民币（含税）。

本公司 2009 年度分红派息公告刊登在 2010 年 7 月 6 日《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网。本次派息股权登记日为 2010 年 7 月 12 日，除息日为 2010 年 7 月 13 日。

(2) 公司股东大会的其它决议均得到董事会的贯彻执行。

3、董事会审计委员会的履职情况汇总报告

第六届董事会审计委员会成员由五名董事组成，分别为孙更生先生、陈敏生先生、贾文心女士、雷达先生、李平先生，其中孙更生先生、雷达先生、李平先生为独立董事；孙更生先生任主任委员。

(1) 2010 年 1 月 14 日，审计委员会召开 2010 年第一次会议。审阅了公司 2009 年度财务会计报表，同意将财务报表提交公司聘请的审计机构德勤华永会计师事务所有限公司审计。听取了德勤华永会计师事务所有限公司关于审计工作计划的汇报，通过了《公司 2009 年度审计工作计划》。

(2) 2010 年 4 月 7 日，审计委员会召开 2010 年第二次会议。审阅了经德勤华永会计师事务所有限公司出具初步审计意见后的 2009 年度财务会计报表，要求德勤华永会计师事务所有限公司在约定时限内完成审计工作，确保按时出具正式审计报告。

(3) 2010 年 4 月 14 日，审计委员会召开 2010 年第三次会议。审议通过了《关于 2009 年度财务报表及审计报告的议案》、《关于 2009 年度内部控制自我评价报告的议案》、《关于财务会计基础工作专项活动工作方案的议案》、《关于 2009 年度审计工作总结报告的议案》和《关于聘请 2010 年度审计单位的议案》，同意聘请德勤华永会计师事务所有限公司为公司 2010 年度审计单位。

(4) 2010 年 4 月 26 日，审计委员会以通讯表决方式召开 2010 年第四次会议。审议通过了《关于 2010 年第一季度财务报表的议案》。

(5) 2010 年 5 月 21 日，审计委员会以通讯表决方式召开 2010 年第五次会议。审议通过了《财务会计基础工作自查报告》。

(6) 2010 年 8 月 12 日，审计委员会召开 2010 年第六次会议。审议通过了《关于 2010 年上半年度财务报表的议案》和《关于制定<财务、会计负责人管理制度>的议案》。

(7) 2010 年 10 月 27 日，审计委员会以通讯表决方式召开 2010 年第七次会议。审议通过了《关于 2010 年第三季度财务报表的议案》和《关于财务会计基础工作专项活动整改报告的议案》。

(8) 2011 年 1 月 12 日，审计委员会召开 2011 年第一次会议。审议通过了《关于 2010 年度财务报表的议案》，和《2010 年度财务报表审计工作计划》。

(9) 2011 年 3 月 18 日，审计委员会召开 2011 年第二次会议。审议通过了《关于 2010 年度财务报表及初步审计意见的议案》。

(10) 2011 年 4 月 13 日，审计委员会召开 2011 年第三次会议。审议通过了《关于 2010 年度财务报表及审

计报告的议案》、《关于 2010 年度审计工作总结报告的议案》、《关于 2010 年度内部控制自我评价报告的议案》及《关于内部控制规范实施工作方案的议案》

审计委员会委员在公司年度审计期间，多次通过电话、邮件等形式与公司财务机构及审计机构德勤华永会计师事务所有限公司沟通，在制定审计工作计划、督促审计工作按计划完成、提高公司审计工作质量等方面起到促进作用。报告期内，审计委员会全体委员按照《董事会审计委员会工作细则》、《董事会审计委员会年度审计工作规程》，勤勉尽责，充分履行了其应有的监督职能，能够严格按照相关法规要求，认真负责、积极主动地做好相关工作。

4、董事会薪酬与考核委员会的履职情况汇总报告

2010 年 3 月 12 日，公司董事会六届十次会议审议通过了《关于更换董事会薪酬与考核委员会委员的议案》，为进一步完善公司治理结构，根据相关监管机构的规定，公司第六届董事会薪酬与考核委员会调整为雷达先生、谷碧泉先生、贾文心先生、李平先生、孙更生先生；其中雷达先生、李平先生、孙更生先生为独立董事；雷达先生任主任委员。

(1) 2010 年 3 月 12 日，薪酬与考核委员会召开 2010 年第一次会议，审议通过了《关于兑现 2009 年度考核奖金的议案》、《关于 2009 年薪酬执行情况和 2010 年薪酬预算的议案》、《关于 2010 年战略地图和平衡记分卡的议案》及《关于董事、监事、高级管理人员 2009 年度薪酬说明的议案》，确认公司董事、监事和高级管理人员报酬均依据公司制度实施，与实际在公司领取的薪酬一致。

(2) 2010 年 5 月 21 日，薪酬与考核委员会召开 2010 年第二次会议，审议通过了《关于调整年金企业缴费比例的议案》。

(3) 2011 年 3 月 18 日，薪酬与考核委员会召开 2011 年第一次会议，审议通过了《关于 2010 年度年终奖的议案》、《关于董事、监事、高级管理人员 2010 年度薪酬的议案》及《关于 2010 年薪酬预算执行情况和 2011 年薪酬预算的议案》，确认公司董事、监事和高级管理人员报酬均依据公司制度实施，与实际在公司领取的薪酬一致。

(六) 利润分配预案或资本公积金转增股本预案

经深圳德勤华永会计师事务所审计，2010 年度本公司母公司实现净利润 126,586.21 万元。根据《公司法》、《公司章程》和现行会计准则的规定，本公司可按母公司 2010 年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，加上年初未分配利润，减去已分配 2009 年度利润，2010 年末可供股东分配利润为 242,089.50 万元。

董事会决定 2010 年度利润分配预案为：以公司 2010 年末总股本 2,202,495,332 股为基数，向全体股东每 10 股派现金人民币 1.00 元（含税），共计派发现金 220,249,533.20 元，剩余未分配利润结转以后年度分配，同时以资本公积转增股本，每 10 股转增 2 股。

公司实行持续、稳定的股利分配政策，前 3 年现金分红情况如下表所示：

单位：（人民币）元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润（调整后）	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	母公司年度可分配利润
2009 年	660,748,599.60	2,002,992,499.61	32.99%	1,942,367,635.90
2008 年	220,249,533.20	1,041,092,085.88	21.16%	1,431,344,430.94
2007 年	792,898,319.52	1,613,987,125.98	49.13%	1,005,820,505.55



最近三年累计现金分红金额占最近三年均净利润的比例 (%)	107.81%
------------------------------	---------

八、监事会报告

(一) 报告期内监事会工作情况

2010 年度共召开了六次监事会会议

1、2010 年 3 月 12 日召开了监事会六届八次会议，审议通过了《关于对河北西柏坡发电有限责任公司长期股权投资确认减值损失并计提相应减值准备的议案》和《关于月亮湾燃机电厂确认各项资产减值损失并计提相应减值准备的议案》。

2、2010 年 4 月 15 日召开了监事会六届九次会议，审议通过了《2009 年度监事会工作报告》、《关于 2009 年度财务报告及利润分配预案的议案》、《关于 2009 年年度报告及其摘要的议案》和《关于 2009 年度内部控制自我评价报告的议案》。

3、2010 年 4 月 27 日召开了监事会六届十次会议，审议通过了《2010 年第一季度报告》。

4、2010 年 5 月 14 日召开了监事会六届十一次会议，研究通过了《监事会 2010 年度工作计划》。

5、2010 年 8 月 12 日召开了监事会六届十二次会议，审议通过了《2010 年半年度报告》。

6、2010 年 10 月 28 日召开了监事会六届十三次会议，审议通过了《2010 年第三季度报告》以及《关于防止资金占用长效机制建立和落实情况的自查报告的议案》。

(二) 监事会对 2010 年度公司有关事项发表的独立意见

1、公司董事会认真贯彻执行股东大会决议，其决策程序符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，决策程序合法有效，并建立了较完善的内部控制制度；公司董事、高级管理人员在执行公司职务时勤勉尽责，未发现有违反法律、法规、公司章程或损害公司利益的行为。

2、董事会对本公司《2010 年年度报告》的编制和审核程序符合国家法律、行政法规、中国证监会和深圳证券交易所的规定。报告的内容真实、准确、客观、完整地反映了公司的实际情况。

3、公司收购、出售资产事项的决策程序合法，交易价格公平合理，未发现有内幕交易、损害其他股东权益和造成公司资产流失的情况。

4、公司的关联交易按相关规定进行，遵循公平、互利互惠的原则，未发现损害股东权益和公司利益的情况。

5、公司最近一次募集资金为 2007 年度非公开发行 10 亿股股票，募集资金用于收购控股股东的股权和资产，与承诺投入项目一致，无变更投资项目的情况。

6、公司的内部控制制度自我评价报告真实客观地反映了公司内部控制的建设和运行情况。根据中国证监会、深圳证券交易所的有关规定，公司遵循内部控制的基本原则，结合自身的实际情况，针对重大事项已建立、健全了合理的内部控制制度。该制度符合公司当前生产经营实际情况，可以合理防范和控制风险，能及时预防、发现、纠正公司运营过程可能出现的问题，保护公司资产的安全和完整，保证公司会计记录和会计信息的真实性、准确性和及时性。2010 年度，公司内部控制设计及执行有效，公司未有违反公司内部控制制度的情形发生。

九、重要事项

(一) 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。



(二) 报告期内未发生破产重整相关事项。

(三) 公司持有其他上市公司股权、参股商业银行、证券公司、基金公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权情况。

1、持有其他上市公司股权情况

单位：(人民币)元

证券代码	证券简称	初始投资金额	占该公司股权比例	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
600137	浪莎股份	2,300,000.00	1.53%	18,739,720.72	0.00	-1,921,469.06	可供出售金融资产	发起人
000527	美的电器	1,830,181.50	0.07%	39,385,161.00	150,901.00	4,376,129.00	可供出售金融资产	发起人
000519	江南红箭	4,100,000.00	1.21%	36,731,226.08	0.00	-2,562,643.68	可供出售金融资产	发起人
000593	大通燃气	1,250,000.00	0.69%	14,014,000.00	0.00	-1,447,600.00	可供出售金融资产	发起人
000539	粤电力 A	11,773,968.24	0.03%	4,768,680.00	162,200.00	-1,581,450.00	可供出售金融资产	非公开发行股票受让深能集团资产
601328	韶能股份	51,827,070.06	1.80%	86,474,700.00	332,595.00	-22,782,757.50	可供出售金融资产	非公开发行股票受让深能集团资产
合计		73,081,219.80	-	200,113,487.80	645,696.00	-25,919,791.24	-	-

2、持有非上市金融企业股权情况

单位：(人民币)元

所持对象名称	初始投资金额	持有数量	占该公司股权比例	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
财务公司	673,059,846.95	700,000,000	70.00%	673,059,846.95	0.00	0.00	长期股权投资	收购股权
长城证券有限责任公司	1,620,000,000.00	270,000,000	13.06%	1,611,848,914.67	60,222,354.11	-1,768,191.31	长期股权投资	非公开发行股票收购深能集团资产
国泰君安证券股份有限公司	119,124,915.00	119,124,915	2.53%	119,124,915.00	11,912,491.50	0.00	长期股权投资	非公开发行股票收购深能集团资产
永诚保险股份有限公司	100,000,000.00	100,000,000	8.00%	100,000,000.00	0.00	0.00	长期股权投资	非公开发行股票收购深能集团资产
合计	2,512,184,761.95	1,189,124,915	-	2,504,033,676.62	72,134,845.61	-1,768,191.31	-	-

(四) 报告期内收购及出售资产、企业合并的事项

1、转让持有的皖能铜陵 19.51% 股权事宜

经 2010 年第一次临时股东大会审议同意，公司在深圳产权交易中心挂牌转让持有的皖能铜陵 19.51% 股权，挂牌底价为其资产评估值人民币 23,976.04 万元。

2010 年 5 月 19 日，淮南矿业（集团）有限责任公司作为竞买申请人向深圳市产权交易中心申请竞买标的股权。由于直至挂牌有效期满，只产生一个意向购买方，5 月 22 日，公司与淮南矿业（集团）有限责任公司签订《股权转让合同》，转让金额为人民币 23,976.04 万元。本次转让完成后，公司不再持有皖能铜陵股权。

2、协议受让及增资环保公司股权事宜

经公司董事会六届十三次会议审议同意，公司协议受让妈湾公司持有的环保公司 32% 股权，受让价格为人民币 19,466.90 万元；协议受让南山热电公司持有的环保公司 10% 股权，受让价格为人民币 6,083.40 万元。

2010 年 5 月 24 日，公司与妈湾公司签订相关《股权转让合同》，截至目前已完成工商登记变更手续。本次协议受让妈湾公司、南山热电公司持有的环保公司股权的评估基准日为 2009 年 5 月 31 日，根据相关规定，该评估

报告有效期至 2010 年 5 月 30 日。在该评估报告有效期内，南山热电公司董事会未审议公司协议受让南山热电公司持有的环保公司股权事宜。目前相关评估报告已经过期，公司协议受让南山热电公司持有的环保公司 10% 股权事宜终止。

经公司董事会六届六次会议和 2008 年度股东大会审议批准，环保公司投资建设深圳宝安垃圾发电厂二期项目，增加注册资本金人民币 47,881 万元，由各股东方按股权比例出资。由于其股东运输公司与中广核能源开发有限责任公司放弃本次增资，本公司认缴其放弃部分。

本次股权受让及增资完成后，本公司持有环保公司 83.04% 股权，运输公司持有 3.23% 股权，南山热电公司持有 10% 股权，中广核能源开发有限责任公司持有 3.73% 股权。

3、涉及的金额及其占利润总额的比例

	涉及金额（万元）	占利润总额比例（%）
转让持有的皖能铜陵 19.51% 股权	23,976.04	12.12
协议受让妈湾公司持有的环保公司 32% 股权	19,466.90	9.84

（五）报告期内重大关联交易事项

1、吸收存款

财务公司吸收深能集团和珠海洪湾的存款，深能集团和珠海洪湾办理相关存款开户手续后即可自由存取，存款利息按人民银行同期基准利率按季支付。

项目	2010 年末		2009 年末	
	金额（元）	占同类日常交易比例	金额（元）	占同类日常交易比例
吸收存款—深能集团	766,184,167.67	98.73%	748,901,632.22	91.60%
吸收存款—珠海洪湾公司	9,890,201.19	1.27%	68,701,304.39	8.40%

2、出售库存燃料油

月亮湾燃机电厂目前已停止发电，资产终止使用并处于停产状态，月亮湾燃机电厂陆续处置相关资产。报告期，向南山热电公司出售库存燃料油 5,372.13 吨。

项目	2010 年末		2009 年末	
	金额（元）	占同类日常交易比例	金额（元）	占同类日常交易比例
销售商品—南山热电公司	21,140,652.48	100%	-	-

3、公司与关联方存在债权、债务往来事项

关联方往来款项余额明细项目列示如下：

单位：（人民币）元

项目名称	关联方	年末金额	年初金额
应收账款	惠州市电力集团	5,359,118.00	5,359,118.00
其他应收款	浩洋储运公司	1,500,000.00	1,500,000.00
	惠州市电力集团	-	263,256.04
	开封京源公司	-	43,748.00
	汇柏投资公司	300,000.00	-
	合计	1,800,000.00	1,807,004.04
预付款项	浩洋储运公司	17,101,128.93	17,101,128.93
吸收存款	珠海洪湾公司	9,890,201.19	68,701,304.39



	深能集团	766,184,167.67	748,901,632.22
	汇柏投资公司	9,523.74	9,054.08
	合计	776,083,892.60	817,611,990.69
应付账款	浩洋储运公司	751,281.45	734,124.37
应付利息	深能集团	15,285,593.42	9,208,340.16
	汇柏投资公司	103.14	-
	合计	15,285,696.56	9,208,340.16
其他应付款	深能集团	311,401,285.98	311,401,285.98
	深能集团香港公司	664,311.21	36,857,911.67
	珠海洪湾公司	250,200.00	250,200.00
	合计	312,315,797.19	348,509,397.65

主要变动原因说明：

(1) 吸收存款-深能集团、珠海洪湾公司：深能集团、珠海洪湾公司在财务公司的存款。

(2) 应付利息-深能集团：系财务公司应付深能集团的存款利息。

(3) 其他应付款-深能集团：应付深能集团注入股权和资产在 2006 年 8 月 31 日至 2007 年 8 月 31 日期间产生的收益款项，以及深能集团垫付贷款利息、保函费用、短融代垫承销费用挂帐等。

(4) 其他应付款-深能集团香港公司：非公开发行股票收购深能集团持有的股权和资产时，深能集团转入的往来款。

(5) 其他应付款-珠海洪湾公司：系加纳公司应付珠海洪湾公司的代垫费用。

3、报告期内公司没有与关联方共同对外投资发生的关联交易情况。

4、报告期内公司没有为关联方提供担保的情况。

5、报告期内公司无其他重大关联交易。

(六) 公司重大合同及其履行情况

1、报告期内，本公司未发生重大托管、承包、租赁公司资产等事项。

2、重大担保

单位：（人民币）万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日和编号	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保（是或否）
满洲里公司	2008 年 8 月 27 日，2008-051	56,840.00	2008 年 08 月 29 日	54,256.00	连带责任担保	至该公司办理电费收费权质押后终止	否	否
满洲里公司	2010 年 3 月 13 日，2010-006	41,400.00	2010 年 06 月 21 日	16,807.00	连带责任担保	担保合同生效日起至贷款合同履行期届满之日后两年	否	否
惠州丰达公司	2009 年 1 月 22 日，2009-005	50,000.00	2007 年 02 月 27 日	47,000.00	连带责任担保	自主合同履行债务期限届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 1 月 22 日，2009-004	40,000.00	2005 年 01 月 28 日	9,250.00	连带责任担保	自主合同履行债务期限届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 1 月	40,000.00	2005 年 06 月	5,875.00	连带责任担保	自主合同履	否	否



	22 日, 2009-004		10 日		保	行债务期限 届满之次日起 2 年		
惠州捷能公司	2009 年 1 月 22 日, 2009-004	40,000.00	2005 年 08 月 11 日	1,338.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 1 月 22 日, 2009-004	40,000.00	2006 年 01 月 26 日	1,038.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 8 月 19 日, 2009-041	61,000.00	2009 年 10 月 26 日	3,615.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 8 月 19 日, 2009-041	61,000.00	2009 年 11 月 25 日	9,200.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 8 月 19 日, 2009-041	61,000.00	2009 年 12 月 02 日	12,000.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 8 月 19 日, 2009-041	61,000.00	2009 年 12 月 24 日	10,000.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
惠州捷能公司	2009 年 8 月 19 日, 2009-041	61,000.00	2010 年 08 月 18 日	4,683.00	连带责任担 保	自主合同履 行债务期限 届满之次日起 2 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度 合计 (A1)		108,000.00		报告期内对外担保实际发生额 合计 (A2)		4,683.00		
报告期末已审批的对外担保额 度合计 (A3)		357,240.00		报告期末实际对外担保余额合 计 (A4)		175,062.00		
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相 关公告披露 日和编号	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行完 毕	是否为关联方 担保 (是或否)
运输公司	2007 年 12 月 20 日, 2007-049	25,080.00	2008 年 01 月 21 日	25,080.00	连带责任担 保	担保函生效 日起至所购 船舶交付并 为买方接 受, 以及买 方执行其接 收本船的义 务, 或买方 所有合同款 项以及前述 的利息全部 支付完成, 以先到者为 准	否	否
加纳公司	2008 年 3 月 21 日, 2008-010	39,736.00	2008 年 12 月 15 日	39,736.00	连带责任担 保	担保合同生 效日起至贷 款合同履行 期届满之日 后两年	否	否
Newton 公司	2009 年 10 月 29 日, 2009-051	21,193.00	2010 年 01 月 15 日	19,550.00	连带责任担 保	2010-1-15 至 2011-1-22	否	否
东莞樟洋公司	2009 年 3 月	5,000.00	2009 年 08 月	5,000.00	连带责任担	担保合同生	否	否

	20 日, 2009-017		31 日		保	效日起至贷款合同履行期届满之日后两年		
东莞樟洋公司	2009 年 3 月 20 日, 2009-017	4,600.00	2009 年 12 月 14 日	4,600.00	连带责任担保	担保合同生效日起至贷款合同履行期届满之日后两年	否	否
东莞樟洋公司	2010 年 3 月 13 日, 2010-007	6,300.00	2010 年 04 月 02 日	6,300.00	连带责任担保	担保合同生效日起至贷款合同履行期届满之日后两年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)	21,300.00			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)	25,850.00			
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	110,609.00			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	100,266.00			
公司担保总额 (即前两大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)	129,300.00			报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)	30,533.00			
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)	467,849.00			报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	275,328.00			
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例							19.98%	
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)				0.00				
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)				230,698.00				
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)				0.00				
上述三项担保金额合计 (C+D+E)				230,698.00				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明				无				

注：在 2005 年和 2006 年间，经惠州丰达公司董事会同意，惠州丰达公司为惠州捷能公司提供担保。2008 年深圳证监局在现场检查中认为子公司间相互担保需履行公司审批程序，公司按照要求将惠州丰达公司与惠州捷能公司相互担保事宜重新提交 2009 年 1 月 20 日召开了第六届董事会 2009 年第一次临时会议和 2009 年 2 月 6 日召开的 2009 年第一次临时股东大会审议通过。

3、报告期内，公司未委托他人进行现金资产管理。

4、其他重大合同

公司没有在报告期内发生或以前期间发生但延续到报告期的重大交易、托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。

(七) 公司承诺事项履行情况

非公开发行股票中的承诺

承诺事项	承诺人	承诺内容	履行情况
1、关于豁免要约收购的承诺：	深能集团和华能国际	深能集团和华能国际承诺自本次非公开发行完毕之日（2007年12月6日）起三十六个月内不转让其拥有权益的深圳能源股份。	履行完毕。 深能集团和华能国际持有的本公司所有股份自 2007 年 12 月 6 日起至 2010 年 12 月 5 日止，限售三年。 2011 年 1 月 11 日深能集团和华能国际完成股份解

			除限售手续。
2、广深公司所属沙角B电厂房产权证办理的承诺：	深能集团、深圳市国资局和华能国际	如将来出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形，给深圳能源所引致的任何损失均由深能集团全额承担。在深能集团按计划注销后，上述可能产生的给深圳能源带来的罚款或其他损害，由深能集团股东深圳市国资局和华能国际按股权比例全额承担。	履行中。 报告期内未出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形。

注：关于广深公司所属沙角 B 电厂房产权证办理的承诺详见公司 2009 年 5 月 16 日披露的《关于非公开发行股票收购股权和资产有关承诺履行情况及独立财务顾问持续督导意见的公告》（公告编号：2009-029）

（八）报告期内公司聘任会计师事务所及支付报酬情况

经公司董事会六届十一次会议及 2009 年度股东大会审议通过，本公司续聘德勤华永会计师事务所有限公司为本公司 2010 年度审计单位。本公司 2010 年度支付给德勤华永会计师事务所有限公司审计费用为人民币 160 万元，其中财务报表审计费用 140 万元，内部控制评估报告审计 20 万元。

（九）机组投产情况

公司满洲里风电项目（装机容量 6.95 万千瓦）于 2010 年 10 月 26 日实现首台风机并网调试，通辽义和塔拉风电项目（装机容量 30 万千瓦）于 2010 年 12 月 5 日实现首台风机并网调试，截至 2010 年底公司风电机组已并网容量为 16.95 万千瓦。

加纳公司（装机容量 2×10 万千瓦）首套 10 万千瓦 6B 机组于 2010 年 9 月 21 日正式投产，第二套 10 万千瓦 6B 机组于 2010 年 12 月 8 日正式投产。截止报告期末，加纳公司两套 6B 机组已全部投产。

（十）公司及董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人、收购在报告期内未发生受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任等事项。

（十一）报告期内未发生《证券法》第六十七条、《公开发行股票公司信息披露实施细则（试行）》第十七条所列的重大事件。

（十二）报告期公司接待投资者调研及采访情况

报告期内，公司进一步加强了投资者关系管理工作，以促进公司与投资者之间的良性互动关系，提升公司价值和股东利益。

报告期接待调研、沟通、采访等活动情况：

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2010 年 01 月 12 日	公司	实地调研	民族证券	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 03 月 04 日	公司	实地调研	长江证券	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 03 月 15 日	公司	实地调研	湘财证券、安信证券	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 03 月 17 日	公司	实地调研	鹏华基金	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 03 月 19 日	公司	实地调研	兴业证券	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 03 月 31 日	公司	实地调研	大成基金、招商基金	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 04 月 16 日	公司	实地调研	金元证券	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 04 月 27 日	公司	实地调研	太平资产管理有限公司	公司生产经营及项目进展情况
2010 年 04 月 29 日	公司	实地调研	湧金资产管理有限公司	公司生产经营及项目进展情况



2010年06月07日	公司	实地调研	兴业证券、南方基金	公司生产经营及项目进展情况
2010年07月14日	公司	实地调研	国金证券、东方证券、天弘证券、光大保德基金	公司生产经营及项目进展情况
2010年07月15日	公司	实地调研	安信证券	公司生产经营及项目进展情况
2010年08月24日	公司	实地调研	深圳民森投资有限公司	公司生产经营及项目进展情况
2010年09月08日	公司	实地调研	国都证券、世纪证券、东海证券、深圳中南成长投资管理有限公司	公司生产经营及项目进展情况
2010年09月15日	公司	实地调研	招商证券、华夏基金	公司生产经营及项目进展情况
2010年10月12日	公司	实地调研	华泰证券	公司生产经营及项目进展情况
2010年10月19日	公司	实地调研	中邮基金	公司生产经营及项目进展情况
2010年11月23日	公司	实地调研	国信证券	公司生产经营及项目进展情况
2010年12月21日	公司	实地调研	中信证券、华夏基金	公司生产经营及项目进展情况

十、财务会计报告（附后）

- 1、审计报告
- 2、会计报
- 3、会计报表附注

十一、备查文件

- 1、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 2、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、公司章程。

深圳能源集团股份有限公司 董事会
二〇一一年四月十五日



控股股东及其他关联方资金占用情况汇总表

截至 2010 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币万元

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的 关联关系	上市公司核算的 会计科目	2010 年年初占用 资金余额	2010 年度占用 累计发生金额 (不含占用资金 利息)	2010 年度占 用资金的利 息	2010 年度偿还累 计发生金额	2010 年年末占 用资金余额	占用形成原因	占用性质
本公司之子公司及其附属企业	开封京源发电有限责任公司	本公司之联营企业	其他应收款	4.37	-	-	4.37	-	代付外派员工费用等	非经营性占用
	深圳金岗电力有限公司	本公司之联营企业	其他非流动资产	180.00	-	-	180.00	-	预付容量款	经营性占用
	惠州大亚湾浩洋油料化工储运有限公司	控股子公司之联营企业	预付款项	1,710.11	-	-	-	1,710.11	预付储运费	经营性占用
	惠州大亚湾浩洋油料化工储运有限公司	控股子公司之联营企业	其他应收款	150.00	-	-	-	150.00	油罐租赁保证金	经营性占用
	深圳市汇柏投资有限公司	控股子公司之联营企业	其他应收款	-	30.00	-	-	30.00	代垫往来款等	非经营性占用
	小计			2,044.48	30.00	-	184.37	1,890.11		
其他关联人及其附属企业	惠州市电力集团有限公司	控股子公司之少数股东	其他应收款	26.33	-	-	26.33	-	代垫往来款等	非经营性占用
	惠州市电力集团有限公司	控股子公司之少数股东	应收账款	535.91	-	-	-	535.91	应收电费	经营性占用
	小计			562.24	-	-	26.33	535.91		
总计			2,606.72	30.00	-	210.70	2,426.02			

深圳能源集团股份有限公司

财务报表及审计报告
2010年12月31日止年度

深圳能源集团股份有限公司

财务报表及审计报告

2010年12月31日止年度

<u>内容</u>	<u>页码</u>
审计报告	38
公司及合并资产负债表	39 - 40
公司及合并利润表	41 - 42
公司及合并现金流量表	43 - 44
公司及合并股东权益变动表	45 - 46
财务报表附注	47 - 175

审计报告

德师报(审)字(11)第P0749号

深圳能源集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的深圳能源集团股份有限公司(以下简称“深圳能源”)的财务报表，包括2010年12月31日的公司及合并资产负债表、2010年度的公司及合并利润表、公司及合并股东权益变动表和公司及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是深圳能源管理层的责任，这种责任包括：(1) 按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2) 设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行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中国注册会计师职业道德守则，计划和执行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，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，深圳能源财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了深圳能源2010年12月31日的公司及合并财务状况以及2010年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

德勤华永会计师事务所有限公司

中国注册会计师 刘云

中国·上海

中国注册会计师 刘浩

2011年4月13日

2010年12月31日

合并资产负债表

单位：人民币元

项目	附注	年末余额	年初余额(已重述)	项目	附注	年末余额	年初余额(已重述)
流动资产：				流动负债：			
货币资金	(五)1	2,182,805,582.34	2,696,419,071.09	短期借款	(五)25	619,341,430.92	1,161,735,802.88
存放中央银行款项	(五)2	629,518,064.86	386,571,219.17	吸收存款	(五)26	782,889,499.44	817,612,636.57
存放同业款项	(五)3	756,511,676.86	1,153,374,578.15	应付票据	(五)27	232,796,163.80	183,950,228.40
应收账款	(五)5	1,846,604,996.51	1,756,097,427.98	应付账款	(五)28	661,039,950.41	471,953,426.67
预付款项	(五)7	234,164,319.57	271,203,179.40	预收款项	(五)29	140,016,647.98	215,357,141.94
应收利息	(五)4	3,343,447.14	1,599,630.59	卖出回购金融资产款		-	550,000,000.00
应收股利		12,132,244.69	12,132,244.69	应付职工薪酬	(五)30	616,855,512.76	558,739,340.08
其他应收款	(五)6	82,424,498.14	72,032,155.95	应交税费	(五)31	296,359,384.08	464,869,437.77
存货	(五)8	1,005,551,986.29	928,612,341.10	应付利息	(五)32	59,105,406.34	22,924,756.64
一年内到期的非流动资产	(五)10	10,000,000.00	-	其他应付款	(五)33	2,396,073,695.16	2,640,430,170.47
其他流动资产	(五)9	172,186,635.25	452,350,009.72	一年内到期的非流动负债	(五)35	379,300,000.00	500,080,000.00
流动资产合计		6,935,243,451.65	7,730,391,857.84	其他流动负债	(五)36	-	2,017,034,390.45
非流动资产：				流动负债合计		6,183,777,690.89	9,604,687,331.87
可供出售金融资产	(五)11	200,113,487.80	226,033,279.04	非流动负债：			
持有至到期投资	(五)12	2,000,000.00	12,000,000.00	长期借款	(五)37	3,578,978,768.27	4,105,553,426.68
长期股权投资	(五)14	2,707,030,773.15	2,958,563,155.31	应付债券	(五)38	2,484,461,286.64	488,818,232.88
投资性房地产	(五)15	296,180,661.05	296,118,306.83	专项应付款		6,960,000.00	-
固定资产	(五)16	13,895,089,777.66	13,523,038,752.96	预计负债	(五)34	5,522,370.10	5,779,048.06
在建工程	(五)17	2,263,974,055.84	2,708,498,686.67	递延所得税负债	(五)22	-	-
工程物资	(五)18	4,336,059.30	1,198,144.16	其他非流动负债	(五)39	395,086,490.37	360,487,234.96
无形资产	(五)19	1,850,301,702.97	1,849,231,646.79	非流动负债合计		6,471,008,915.38	4,960,637,942.58
商誉	(五)20	54,536,261.06	54,536,261.06	负债合计		12,654,786,606.27	14,565,325,274.45
长期待摊费用	(五)21	14,029,960.66	11,293,321.48	股东权益：			
递延所得税资产	(五)22	172,958,651.51	139,478,231.16	股本	(五)40	2,202,495,332.00	2,202,495,332.00
其他非流动资产	(五)24	674,164,441.74	739,457,040.42	资本公积	(五)42	4,964,377,474.09	4,985,287,393.90
非流动资产合计		22,134,715,832.74	22,519,446,825.88	专项储备	(五)41	851,740.23	1,140,672.04
				盈余公积	(五)43	2,340,134,772.23	2,213,548,558.68
				未分配利润	(五)44	4,329,762,837.38	3,715,157,281.35
				外币报表折算差额		(60,096,794.25)	(43,984,216.26)
				归属于母公司所有者权益合计		13,777,525,361.68	13,073,645,021.71
				少数股东权益		2,637,647,316.44	2,610,868,387.56
				股东权益合计		16,415,172,678.12	15,684,513,409.27
资产总计		29,069,959,284.39	30,249,838,683.72	负债和股东权益总计		29,069,959,284.39	30,249,838,683.72

附注为财务报表的组成部分

第 39 页至第 175 页的财务报表由下列负责人签署：

高自民
法定代表人

王慧农
主管会计工作负责人

刘世超
财务总监

伍东向
会计机构负责人

2010年12月31日

公司资产负债表

单位：人民币元

项目	附注	年末余额	年初余额	项目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	(十一)1	1,987,641,398.16	1,765,676,493.89	短期借款	(十一)17	-	276,000,000.00
应收账款	(十一)2	171,990,498.81	221,461,585.88	应付账款	(十一)18	35,512,776.74	67,874,603.60
预付款项	(十一)3	2,196,640.00	390,000.00	预收款项	(十一)19	-	102,082,300.00
应收利息	(十一)4	13,154,684.58	11,217,719.52	应付职工薪酬	(十一)20	124,627,041.16	136,986,356.79
应收股利	(十一)5	-	-	应交税费	(十一)21	33,149,782.73	62,398,267.18
其他应收款	(十一)6	54,365,627.33	47,577,650.78	应付利息	(十一)22	37,557,624.61	11,976,805.83
存货	(十一)7	26,829,325.07	26,085,749.33	其他应付款	(十一)23	934,896,684.99	944,541,882.35
其他流动资产	(十一)8	70,000,000.00	535,394,247.20	一年内到期的非流动 负债	(十一)24	1,592,000,000.00	376,080,000.00
流动资产合计		2,326,178,173.95	2,607,803,446.60	其他流动负债	(五)36	-	2,017,034,390.45
非流动资产：				流动负债合计		2,757,743,910.23	3,994,974,606.20
可供出售金融资产	(五)11	200,113,487.80	226,033,279.04	非流动负债：			
长期股权投资	(十一)9	12,396,145,145.80	12,357,590,266.18	长期借款	(十一)25	1,717,000,000.00	3,482,520,000.00
投资性房地产	(十一)10	106,512,560.70	116,628,128.70	应付债券	(五)38	2,484,461,286.64	488,818,232.88
固定资产	(十一)11	2,771,730,655.48	3,068,413,020.08	预计负债	(十一)26	4,573,373.00	4,573,373.00
在建工程	(十一)12	75,060,701.86	35,487,024.55	递延所得税负债	(十一)14	-	-
工程物资		197,924.00	197,924.00	非流动负债合计		4,206,034,659.64	3,975,911,605.88
无形资产	(十一)13	722,074,393.23	739,590,453.51	负债合计		6,963,778,569.87	7,970,886,212.08
长期待摊费用		174,324.00	-	股东权益：			
递延所得税资产	(十一)14	7,287,886.71	4,878,653.34	股本	(五)40	2,202,495,332.00	2,202,495,332.00
其他非流动资产	(十一)16	277,674,755.04	150,322,119.71	资本公积	(十一)27	6,125,878,699.55	6,147,678,900.35
非流动资产合计		16,556,971,834.62	16,699,140,869.11	盈余公积	(十一)28	1,170,102,448.93	1,043,516,235.38
				未分配利润	(十一)29	2,420,894,958.22	1,942,367,635.90
				股东权益合计		11,919,371,438.70	11,336,058,103.63
资产总计		18,883,150,008.57	19,306,944,315.71	负债和股东权益总计		18,883,150,008.57	19,306,944,315.71

合并利润表

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额（已重述）
一、营业总收入	(五)45	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77
其中：营业收入		12,464,711,089.65	11,388,673,057.77
二、营业总成本		11,407,598,490.28	9,697,007,331.40
其中：营业成本	(五)45	10,511,016,985.15	8,408,771,293.56
营业税金及附加	(五)46	75,782,380.63	73,124,955.85
销售费用	(五)47	37,065,702.99	32,627,174.95
管理费用	(五)48	446,156,396.83	359,557,733.53
财务费用	(五)49	309,706,760.35	387,347,849.75
资产减值损失	(五)51	27,870,264.33	435,578,323.76
加：投资收益	(五)50	141,702,545.27	602,996,115.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		(18,890,206.39)	8,602,389.49
三、营业利润		1,198,815,144.64	2,294,661,841.51
加：营业外收入	(五)52	797,853,963.12	546,387,759.61
减：营业外支出	(五)53	19,146,698.38	9,756,808.62
其中：非流动资产处置损失		16,084,157.44	2,387,296.46
四、利润总额		1,977,522,409.38	2,831,292,792.50
减：所得税费用	(五)54	361,585,419.54	513,710,398.84
五、净利润		1,615,936,989.84	2,317,582,393.66
归属于母公司股东的净利润		1,403,740,369.18	2,002,992,499.61
少数股东损益		212,196,620.66	314,589,894.05
六、每股收益			
(一)基本每股收益	(五)55	0.64	0.91
(二)稀释每股收益	(五)55	不适用	不适用
七、其他综合收益	(五)56	(36,582,778.80)	(31,340,286.61)
八、综合收益总额		1,579,354,211.04	2,286,242,107.05
归属于母公司股东的综合收益总额		1,366,717,871.38	1,971,652,213.00
归属于少数股东的综合收益总额		212,636,339.66	314,589,894.05

公司利润表

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额
一、营业收入	(十一)30	2,047,779,334.45	1,984,993,098.67
减：营业成本	(十一)30	1,401,255,145.36	1,326,677,819.10
营业税金及附加	(十一)31	21,477,794.27	19,591,757.51
销售费用	(十一)32	1,859,134.77	-
管理费用	(十一)33	157,915,877.79	153,880,880.60
财务费用	(十一)34	264,952,886.27	336,546,841.08
资产减值损失	(十一)35	81,283.06	315,506,680.06
加：投资收益	(十一)36	934,806,957.04	971,084,156.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		(14,531,944.61)	13,580,730.50
二、营业利润		1,135,044,169.97	803,873,277.07
加：营业外收入	(十一)37	154,881,707.17	53,106,222.91
减：营业外支出	(十一)38	705,209.08	7,388,337.26
其中：非流动资产处置损失		112,695.08	1,085,757.44
三、利润总额		1,289,220,668.06	849,591,162.72
减：所得税费用	(十一)39	23,358,532.59	37,065,898.10
四、净利润		1,265,862,135.47	812,525,264.62
五、每股收益			
(一)基本每股收益		不适用	不适用
(二)稀释每股收益		不适用	不适用
六、其他综合收益	(十一)40	(21,800,200.80)	(27,630,992.74)
七、综合收益总额		1,244,061,934.67	784,894,271.88

合并现金流量表

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		14,641,122,111.02	12,199,948,447.02
收到的税费返还		15,904,601.77	2,927,651.21
收到其他与经营活动有关的现金	(五)57(1)	659,692,881.90	732,827,086.47
经营活动现金流入小计		15,316,719,594.69	12,935,703,184.70
购买商品、接受劳务支付的现金		9,851,825,006.82	6,981,723,762.15
支付给职工以及为职工支付的现金		569,189,768.25	567,978,667.17
支付的各项税费		1,563,171,188.79	1,518,786,831.31
支付其他与经营活动有关的现金	(五)57(2)	781,311,969.70	818,246,366.80
经营活动现金流出小计		12,765,497,933.56	9,886,735,627.43
经营活动产生的现金流量净额	(五)58(1)	2,551,221,661.13	3,048,967,557.27
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		521,780,818.00	738,250,788.26
取得投资收益收到的现金		146,191,917.49	105,205,524.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		170,721,905.00	7,517,449.39
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	102,082,300.00
收到其他与投资活动有关的现金	(五)57(3)	48,595,316.28	96,576,596.85
投资活动现金流入小计		887,289,956.77	1,049,632,658.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,284,782,379.63	1,701,011,383.12
投资支付的现金		37,240,000.00	27,575,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	(五)57(4)	141,094,049.59	437,391,205.61
投资活动现金流出小计		1,463,116,429.22	2,165,977,588.73
投资活动产生的现金流量净额		(575,826,472.45)	(1,116,344,930.15)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,200,465.19	49,006,687.36
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,200,465.19	49,006,687.36
取得借款收到的现金		875,920,000.00	4,530,192,250.00
发行债券收到的现金		1,992,800,000.00	2,000,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,869,200,465.19	6,579,198,937.36
偿还债务支付的现金		4,622,824,968.41	8,166,426,573.32
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,137,916,574.36	881,744,773.41
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		187,016,600.00	160,817,118.73
支付其他与筹资活动有关的现金	(五)57(5)	520,662.00	9,827,386.00
筹资活动现金流出小计		5,761,262,204.77	9,057,998,732.73
筹资活动产生的现金流量净额		(2,891,341,739.58)	(2,478,799,795.37)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(17,180,906.24)	(2,171,583.73)
五、现金及现金等价物净增加额	(五)58(3)	(933,127,457.14)	(548,348,751.98)
加：年初现金及现金等价物余额	(五)58(3)	3,673,002,067.47	4,221,350,819.45
六、年末现金及现金等价物余额	(五)58(3)	2,739,874,610.33	3,673,002,067.47

2010年12月31日止年度

公司现金流量表

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,392,123,409.70	2,395,890,213.29
收到其他与经营活动有关的现金	(十一)41(1)	207,581,100.52	323,124,154.14
经营活动现金流入小计		2,599,704,510.22	2,719,014,367.43
购买商品、接受劳务支付的现金		1,146,258,189.14	1,155,305,023.90
支付给职工以及为职工支付的现金		101,134,941.13	116,573,223.15
支付的各项税费		313,970,256.13	218,770,352.02
支付其他与经营活动有关的现金	(十一)41(2)	153,380,177.42	87,802,611.91
经营活动现金流出小计		1,714,743,563.82	1,578,451,210.98
经营活动产生的现金流量净额	(十一)42(1)	884,960,946.40	1,140,563,156.45
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		519,020,818.00	900,700,788.26
取得投资收益收到的现金		934,938,067.49	896,885,798.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		169,228,700.00	11,053,976.66
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	102,082,300.00
收到其他与投资活动有关的现金		1,477,854.29	-
投资活动现金流入小计		1,624,665,439.78	1,910,722,863.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		85,404,586.01	124,730,421.87
投资支付的现金		322,409,000.00	837,575,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	(十一)41(3)	128,649,258.77	-
投资活动现金流出小计		536,462,844.78	962,305,421.87
投资活动产生的现金流量净额		1,088,202,595.00	948,417,441.81
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		750,000,000.00	4,634,000,000.00
发行债券收到的现金		1,992,800,000.00	2,000,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,742,800,000.00	6,634,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,575,600,000.00	7,353,080,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		917,695,255.92	620,242,489.84
支付其他与筹资活动有关的现金		123,300.00	9,827,386.00
筹资活动现金流出小计		4,493,418,555.92	7,983,149,875.84
筹资活动产生的现金流量净额		(1,750,618,555.92)	(1,349,149,875.84)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(580,081.21)	(11,508.40)
五、现金及现金等价物净增加额	(十一)42(2)	221,964,904.27	739,819,214.02
加：年初现金及现金等价物余额	(十一)42(2)	1,765,676,493.89	1,025,857,279.87
六、年末现金及现金等价物余额	(十一)42(2)	1,987,641,398.16	1,765,676,493.89

2010年12月31日止年度

合并股东权益变动表

单位：人民币元

项目	本金额								上年金额									
	归属于母公司股东权益							少数 股东权益	股东 权益合计	归属于母公司股东权益							少数 股东权益	股东 权益合计
	股本	资本公积	专项储备	盈余公积	未分配 利润	其他	股本			资本公积	专项储备	盈余公积	未分配 利润	其他				
一、上年年末余额	2,202,495,332.00	4,985,287,393.90	1,140,672.04	2,213,548,558.68	3,667,929,361.64	(43,984,216.26)	2,658,096,307.27	15,684,513,409.27	2,202,495,332.00	5,016,801,776.65	-	2,132,296,032.22	1,974,071,021.51	(40,274,922.39)	2,393,940,672.89	13,679,329,912.88		
加：会计政策变更	-	-	-	-	47,227,919.71	-	(47,227,919.71)	-	-	-	-	-	39,595,819.89	-	(39,595,819.89)	-		
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
二、本年初余额	2,202,495,332.00	4,985,287,393.90	1,140,672.04	2,213,548,558.68	3,715,157,281.35	(43,984,216.26)	2,610,868,387.56	15,684,513,409.27	2,202,495,332.00	5,016,801,776.65	-	2,132,296,032.22	2,013,666,841.40	(40,274,922.39)	2,354,344,853.00	13,679,329,912.88		
三、本年增减变动金额	-	(20,909,919.81)	(288,931.81)	126,586,213.55	614,605,556.03	(16,112,577.99)	26,778,928.88	730,659,268.85	-	(31,514,382.75)	1,140,672.04	81,252,526.46	1,701,490,439.95	(3,709,293.87)	256,523,534.56	2,005,183,496.39		
(一)净利润	-	-	-	-	1,403,740,369.18	-	212,196,620.66	1,615,936,989.84	-	-	-	-	2,002,992,499.61	-	314,589,894.05	2,317,582,393.66		
(二)其他综合收益	-	(20,909,919.81)	-	-	-	(16,112,577.99)	439,719.00	(36,582,778.80)	-	(27,630,992.74)	-	-	-	(3,709,293.87)	-	(31,340,286.61)		
上述(一)和(二)小计	-	(20,909,919.81)	-	-	1,403,740,369.18	(16,112,577.99)	212,636,339.66	1,579,354,211.04	-	(27,630,992.74)	-	-	2,002,992,499.61	(3,709,293.87)	314,589,894.05	2,286,242,107.05		
(三)股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	1,200,465.19	1,200,465.19	-	(3,883,390.01)	-	-	-	-	39,006,687.36	35,123,297.35		
1. 股东投入资本	-	-	-	-	-	-	1,200,465.19	1,200,465.19	-	-	-	-	-	-	49,006,687.36	49,006,687.36		
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,883,390.01)	-	-	-	-	(10,000,000.00)	(13,883,390.01)		
(四)利润分配	-	-	-	126,586,213.55	(789,134,813.15)	-	(187,016,600.00)	(849,565,199.60)	-	-	-	81,252,526.46	(301,502,059.66)	-	(97,236,000.00)	(317,485,533.20)		
1. 提取盈余公积	-	-	-	126,586,213.55	(126,586,213.55)	-	-	-	-	-	-	81,252,526.46	(81,252,526.46)	-	-	-		
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3. 对股东的分配	-	-	-	-	(660,748,599.60)	-	(187,016,600.00)	(847,765,199.60)	-	-	-	-	(220,249,533.20)	-	(97,236,000.00)	(317,485,533.20)		
4. 其他	-	-	-	-	(1,800,000.00)	-	-	(1,800,000.00)	-	-	-	-	-	-	-	-		
(五)股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
(六)专项储备	-	-	(288,931.81)	-	-	-	(41,275.97)	(330,207.78)	-	-	1,140,672.04	-	-	-	162,953.15	1,303,625.19		
1. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,140,672.04	-	-	-	162,953.15	1,303,625.19		
2. 本年使用	-	-	(288,931.81)	-	-	-	(41,275.97)	(330,207.78)	-	-	-	-	-	-	-	-		
四、本年年末余额	2,202,495,332.00	4,964,377,474.09	851,740.23	2,340,134,772.23	4,329,762,837.38	(60,096,794.25)	2,637,647,316.44	16,415,172,678.12	2,202,495,332.00	4,985,287,393.90	1,140,672.04	2,213,548,558.68	3,715,157,281.35	(43,984,216.26)	2,610,868,387.56	15,684,513,409.27		

公司股东权益变动表

单位：人民币元

项目	本年金额					上年金额				
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	2,202,495,332.00	6,147,678,900.35	1,043,516,235.38	1,942,367,635.90	11,336,058,103.63	2,202,495,332.00	6,179,193,283.10	962,263,708.92	1,431,344,430.94	10,775,296,754.96
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	2,202,495,332.00	6,147,678,900.35	1,043,516,235.38	1,942,367,635.90	11,336,058,103.63	2,202,495,332.00	6,179,193,283.10	962,263,708.92	1,431,344,430.94	10,775,296,754.96
三、本年增减变动金额	-	(21,800,200.80)	126,586,213.55	478,527,322.32	583,313,335.07	-	(31,514,382.75)	81,252,526.46	511,023,204.96	560,761,348.67
(一)净利润	-	-	-	1,265,862,135.47	1,265,862,135.47	-	-	-	812,525,264.62	812,525,264.62
(二)其他综合收益	-	(21,800,200.80)	-	-	(21,800,200.80)	-	(27,630,992.74)	-	-	(27,630,992.74)
上述(一)和(二)小计	-	(21,800,200.80)	-	1,265,862,135.47	1,244,061,934.67	-	(27,630,992.74)	-	812,525,264.62	784,894,271.88
(三)股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	(3,883,390.01)	-	-	(3,883,390.01)
1. 股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	(3,883,390.01)	-	-	(3,883,390.01)
(四)利润分配	-	-	126,586,213.55	(787,334,813.15)	(660,748,599.60)	-	-	81,252,526.46	(301,502,059.66)	(220,249,533.20)
1. 提取盈余公积	-	-	126,586,213.55	(126,586,213.55)	-	-	-	81,252,526.46	(81,252,526.46)	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对股东的分配	-	-	-	(660,748,599.60)	(660,748,599.60)	-	-	-	(220,249,533.20)	(220,249,533.20)
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(六)专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	2,202,495,332.00	6,125,878,699.55	1,170,102,448.93	2,420,894,958.22	11,919,371,438.70	2,202,495,332.00	6,147,678,900.35	1,043,516,235.38	1,942,367,635.90	11,336,058,103.63

(一) 公司基本情况

深圳能源集团股份有限公司(原名为“深圳能源投资股份有限公司”,以下简称“本公司”)经深圳市人民政府经济体制改革办公室深改复[1992]13号文批准,由深圳市能源集团有限公司(原名“深圳市能源总公司”,以下简称“深能集团”)作为发起人以社会募集方式设立。

1993年1月16日和3月25日,分别经深圳市人民政府办公厅以深府办复[1993]355号文和中国人民银行深圳经济特区分行以深人银复字[1993]第141号文批准,本公司向社会公开发行境内上市内资股(A股)股票。1993年8月21日,本公司正式成立。经深圳市证券管理办公室深证办复[1993]82号文及深圳证券交易所深证市字(1993)第34号文批准,本公司的股票于1993年9月3日起在深圳证券交易所挂牌交易。

2006年4月25日,本公司实施股权分置改革,在保持本公司总股份1,202,495,332股不变的前提下,由本公司非流通股股东向股权分置改革方案指定股权登记日登记在册的全体流通股股东每持有10股流通股支付1.35股股份,并支付人民币2.60元的现金及由深能集团向流通股股东每10股免费派发9份百慕大式认沽权证作为对价。至此,股权分置改革后深能集团持有本公司的股份比例由原55.28%下降至50.22%。

根据本公司与深能集团于2006年12月14日签订的《发行股票收购股权及资产协议》(以下简称“《收购协议》”)和于2007年12月3日签订的《发行股票收购股权及资产协议之补充协议》(以下简称“《收购协议之补充协议》”),并经中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)证监公司字[2007]154号文《关于核准深圳能源投资股份有限公司向深圳市能源集团有限公司与华能国际电力股份有限公司发行新股购买资产的批复》核准,本公司以非公开方式发行人民币普通股(A股)股票1,000,000,000股,其中深能集团以资产认购800,000,000股,华能国际电力股份有限公司(以下简称“华能国际公司”)以现金认购200,000,000股。由此,本公司股份总额变更为2,202,495,332股,深能集团持有本公司股份比例变更为63.74%。

2007年12月3日,深能集团实际交付其资产给本公司,并办理了相关的法律手续。本公司和深能集团确定以2007年12月1日为会计上的企业合并生效日。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)经营范围为各种常规能源和新能源的开发、生产、购销;投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等。本公司下设五家分公司,包括深圳能源集团股份有限公司东部电厂(以下简称“东部电厂”)、深圳能源集团股份有限公司物业管理分公司(以下简称“物业管理分公司”)、深圳能源集团股份有限公司妈湾发电总厂(以下简称“妈湾发电总厂”)、深圳能源集团股份有限公司国际能源大厦建设管理分公司及深圳能源集团股份有限公司燃料管理分公司。

本公司的母公司为深能集团,最终实际控制人为深圳市国有资产监督管理局(以下简称“深圳国资局”)。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表编制基础

本集团执行财政部于2006年2月15日颁布的企业会计准则。此外，本集团还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》(2010年修订)披露有关财务信息。

记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、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于2010年12月31日的公司及合并财务状况以及2010年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

3、会计期间

本集团的会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司 Newton Industrial Limited(以下简称“Newton 公司”)和深能安所固电力(加纳)有限公司(以下简称“加纳安所固公司”)根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定港币、美元为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

5.1 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日其在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法 - 续

5.2 非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为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。通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经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当期投资收益。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，计入当期损益。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即，自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

商誉减值损失在发生时计入当期损益，且在以后会计期间不予转回。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团能够决定另一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益的权力。

对于本集团处置的子公司，处置日(丧失控制权的日期)前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，其自购买日(取得控制权的日期)起的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，不调整合并财务报表的期初数和对比数。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，其自报告期最早期间期初起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

本公司与子公司及子公司相互之间的所有重大账目及交易于合并时抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本集团持有的期限短、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。

8、外币业务和外币报表折算

8.1 外币业务

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为人民币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：(1)符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；(2)为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理；(3)可供出售外币非货币性项目(如股票)产生的汇兑差额以及可供出售货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额确认为其他综合收益并计入资本公积外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入股东权益“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益并计入资本公积。

8.2 外币财务报表折算

为编制合并财务报表，境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；除“未分配利润”项目外的所有者权益项目按发生时的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按与交易发生日即期汇率近似的汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算，汇率变动对现金及现金等价物的影响额，作为调节项目，在现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列示。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

8、外币业务和外币报表折算 - 续

8.2 外币财务报表折算 - 续

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

9、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

9.1 公允价值的确定方法

公允价值，指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或债务清偿的金额。对于存在活跃市场的金融工具，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值；对于不存在活跃市场的金融工具，本集团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工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

9.2 实际利率法

实际利率法是指按照金融资产或金融负债(含一组金融资产或金融负债)的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本集团将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量(不考虑未来的信用损失)，同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.3 金融资产的分类、确认和计量

金融资产在初始确认时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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

9.3.1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

满足下列条件之一的金融资产划分为交易性金融资产：(1)取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；(2)初始确认时即属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本集团近期采用短期获利方式对该组合进行管理；(3)属于衍生工具，但是被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：(1)该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；(2)本集团风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

9.3.2 持有至到期投资

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.3 金融资产的分类、确认和计量 - 续

9.3.3. 贷款和应收款项

贷款和应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本集团划分为贷款和应收款的金融资产包括货币资金、存放中央银行款项、存放同业款项、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

9.3.4. 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益并计入资本公积，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

9.4 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的各项事项：

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- (2) 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- (3) 本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- (4) 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.4 金融资产减值 - 续

- (5) 因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；
- (6) 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
 - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
- (7) 权益工具发行方经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- (8) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- (9) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

- 以摊余成本计量的金融资产减值

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，将其账面价值减记至按照该金融资产的原实际利率折现确定的预计未来现金流量 (不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，但金融资产转回减值损失后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。

本集团对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

- 可供出售金融资产减值

可供出售金融资产发生减值时，将原计入资本公积的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益并计入资本公积，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.4 金融资产减值 - 续

- 以成本计量的金融资产减值

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将其账面价值减记至按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。该金融资产的减值损失一经确认不得转回。

9.5 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且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；(3)该金融资产已转移，虽然本集团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，但是放弃了对该金融资产控制。

若本集团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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

9.6 金融负债的分类、确认及计量

本集团将发行的金融工具根据该金融工具合同安排的实质以及金融负债和权益工具的定义确认为金融负债或权益工具。

金融负债在初始确认时划分为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。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.6 金融负债的分类、确认及计量 - 续

9.6.1 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的金融负债划分为交易性金融负债：(1)承担该金融负债的目的，主要是为了近期内回购；(2)初始确认时即属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本集团近期采用短期获利方式对该组合进行管理；(3)属于衍生工具，但是被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下列条件之一的金融负债，在初始确认时可以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：(1)该指定可以消除或明显减少由于该金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认和计量方面不一致的情况；(2)本集团风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融负债所在的金融负债组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

9.6.2 其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

9.6.3. 财务担保合同

财务担保合同是指保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，保证人按照约定履行债务或者承担责任的合同。不属于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的财务担保合同，以公允价值减直接归属的交易费用进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第13号—或有事项》确定的金额和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之中的较高者进行后续计量。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

9、金融工具 - 续

9.7 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本集团(债务人)与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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。

9.8 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

9.9 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。发行权益工具时收到的对价扣除交易费用后增加股东权益。

本集团对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利)，减少股东权益。本集团不确认权益工具的公允价值变动额。

10、应收款项

10.1 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团将金额人民币 1000 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

10、应收款项 - 续

10.2 按组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据	
组合 1	本集团对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对应收款项进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。 本组合主要包括应收电网公司电费、应收政府补贴、应收垃圾处理费及应收关联方款项等，此类应收款项历年没有发生坏账的情况，本集团对本组合应收款项不计提坏账准备。
组合 2	本组合为除应收电网公司电费、应收政府补贴、应收垃圾处理费和应收关联方款项之外的应收款项，本集团结合历史经验，按账龄分析法对本组合的应收款项计提坏账准备。
按组合计提坏账准备的计提方法	
组合 1	不计提坏账准备
组合 2	账龄分析法

10.2.1 采用账龄分析法计提坏账准备的组合

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)	7%	7%
1 至 2 年	15%	15%
2 至 3 年	30%	30%
3 至 4 年	50%	50%
4 至 5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

10.3 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	预计可收回金额明显低于其账面价值
坏账准备的计提方法	个别认定法

11、存货

11.1 存货的分类

本集团的存货主要包括燃料、备品备件、房地产开发成本、房地产开发产品等。存货按成本进行初始计量。房地产开发产品包括在建开发产品及已完工开发产品，开发产品的成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工之前所发生的借款费用及开发过程中的其他相关费用等。其他存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

11、存货 - 续

11.2 发出存货的计价方法

房地产开发产品发出时，采用个别计价法确定其实际成本。其他存货发出时，采用加权平均法确定发出存货的实际成本。

11.3 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。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

11.4 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

11.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

包装物、低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

12、长期股权投资

12.1 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。对于多次交易实现非同一控制下的企业合并，长期股权投资成本为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。除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

12、长期股权投资 - 续

12.2 后续计量及损益确认方法

12.2.1. 成本法核算的长期股权投资

本集团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，采用成本法核算；此外，公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资单位。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

12.2.2. 权益法核算的长期股权投资

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团与其他投资方对其实施共同控制的被投资单位。

采用权益法核算时，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；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。

采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。对被投资单位除净损益以外的其他所有者权益变动，相应调整长期股权投资的账面价值确认为其他综合收益并计入资本公积。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本集团2007年1月1日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

12、长期股权投资 - 续

12.2 后续计量及损益确认方法- 续

12.2.3 处置长期股权投资

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

12.3 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。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。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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资企业和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

12.4 减值测试方法及减值准备计提方法

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

13、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本集团的投资性房地产主要为已出租的建筑物。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

本集团在每一个资产负债表日检查投资性房地产是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

13、投资性房地产 - 续

投资性房地产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

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差额计入当期损益。

14、固定资产14.1 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。

本公司之子公司—深圳市广深沙角B电力有限公司(以下简称“沙角B公司”)无偿取得由合和电力(中国)有限公司与深能集团合作成立的中外合作经营公司深圳沙角火力发电厂B厂有限公司合作期满后的固定资产按1999年10月31日业经资产评估机构评估的重估价入账。本集团对于已达到预定可使用状态的固定资产，在尚未办理竣工决算前，根据工程预算、工程造价或者工程实际成本等暂估入账，待完成工程竣工决算手续后，再按实际成本调整原来的暂估价值。除此之外，本集团的固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

14.2 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，除下述发电机组采用产量法计提折旧外，其他固定资产采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	15 - 40年	3% - 10%	2.25% - 6.47%
除下述发电机组外的机器设备	5 - 20年	3% - 10%	4.50% - 19.40%
运输工具	5 - 15年	3% - 10%	6.00% - 19.40%
主干管及庭院管	11年	3%	8.82%
其他设备	5年	3% - 10%	18.00% - 19.40%

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

14、固定资产 - 续

14.2 各类固定资产的折旧方法 - 续

以下发电机组按产量法计提折旧，即根据发电机组价值、设备寿命期及预计售电量，确定发电机组的单位电量(千瓦时)折旧额，明细列示如下：

<u>公司名称</u>	<u>折旧额</u>
深圳妈湾电力有限公司(妈湾电力公司)	
其中：一号、二号发电机组	人民币0.0186元/千瓦时
三号、四号发电机组	人民币0.0211元/千瓦时
五号、六号发电机组	人民币0.0316元/千瓦时
东部电厂	人民币0.07125元/千瓦时
沙角B公司	人民币0.024367元/千瓦时
惠州深能源丰达电力有限公司(惠州丰达公司)	人民币0.03378元/千瓦时
惠州市捷能电力有限公司(惠州捷能公司)	人民币0.02864元/千瓦时
东莞深能源樟洋电力有限公司(樟洋电力公司)	人民币0.03043元/千瓦时
深能合和电力(河源)有限公司(深能合和公司)	人民币0.03994元/千瓦时
加纳安所固公司	0.0144美元/千瓦时

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

14.3 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

本集团在每一个资产负债表日检查固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

14.4 其他说明

本集团至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

15、在建工程

在建工程按实际成本计量，实际成本包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程不计提折旧。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

本集团在每一个资产负债表日检查在建工程是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产或资产组的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

16、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借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

17、无形资产

17.1 无形资产

无形资产包括土地使用权、特许经营权、管道燃气专营权等。

无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

本集团采用建设经营移交方式(BOT)参与宝安老虎坑垃圾焚烧处理项目，当本集团在有关基础设施建成后，从事经营的一定期间内有权向获取服务的对象收取费用，但收费金额不确定的，本集团会按照收取或应收对价的公允价值作为无形资产进行初始确认。该特许经营权采用年限平均法在特许经营期限内摊销。

17.2 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

本集团在每一个资产负债表日检查使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

18、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销。

19、附回购条件的资产转让

19.1 买入返售金融资产

根据协议承诺将于未来某确定日期返售的金融资产不在资产负债表内予以确认。买入该等资产所支付的成本，在资产负债表中作为买入返售金融资产列示。买入价与返售价之间的差额在协议期内按实际利率法确认，计入利息收入。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

19、附回购条件的资产转让 - 续

19.2 卖出回购金融资产款

根据协议承诺将于未来某确定日期回购的已售出的金融资产不在资产负债表内予以终止确认。出售该等资产所得的款项，在资产负债表中作为卖出回购金融资产款列示。售价与回购价之间的差额在协议期内按实际利率法确认，计入利息支出。

20、预计负债

当与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

21、收入

21.1 商品销售收入

本集团的商品销售收入主要包括电力、管道燃气、供热蒸汽、房地产等销售收入，在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

21.2 提供劳务收入

在提供劳务收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量时，确认提供劳务收入的实现。本集团于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

22、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，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。

23、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

23.1. 当期所得税

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)，以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。

23.2. 递延所得税资产及递延所得税负债

对于某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

一般情况下所有暂时性差异均确认相关的递延所得税。但对于可抵扣暂时性差异，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认相关的递延所得税资产。此外，与商誉的初始确认相关的，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产或负债。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损及税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

23、递延所得税资产/递延所得税负债 - 续

23.2. 递延所得税资产及递延所得税负债 - 续

本集团确认与子公司、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，除非本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，只有当暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，本集团才确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

除与直接计入其他综合收益或股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

24、经营租赁、融资租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。本集团的租赁主要为经营租赁。

24.1. 本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

24、经营租赁、融资租赁 - 续

24.2. 本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

25、持有待售资产

若本集团已就处置某项非流动资产(不包括递延所得税资产)作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让很可能在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。

26、主要会计政策的变更

单位：人民币元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额
<p>26.1 子公司的超额亏损</p> <p>于 2010 年 1 月 1 日之前，本集团合并财务报表中少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，如果公司章程或协议规定少数股东有义务承担并且有能力予以弥补的，冲减少数股东权益，否则冲减归属于母公司所有者权益。该子公司以后期间实现的利润，在弥补了母公司承担的属于少数股东的损失之前，全部作为归属于母公司所有者权益。</p> <p>根据《企业会计准则解释第 4 号》的规定，自 2010 年 1 月 1 日起，本集团合并财务报表中少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。</p> <p>本集团对上述会计政策变更采用追溯调整法核算。</p>	<p>合并财务报表：</p> <p>2009 年 12 月 31 日归属于母公司所有者权益及少数股东权益</p> <p>2009 年 1 月 1 日归属于母公司所有者权益及少数股东权益</p>	<p>增加归属于母公司所有者权益人民币 47,227,919.71 元，减少少数股东权益人民币 47,227,919.71 元。</p> <p>增加归属于母公司所有者权益人民币 39,595,819.89 元，减少少数股东权益人民币 39,595,819.89 元。</p>

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

26、主要会计政策的变更 - 续

单位：人民币元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额
<p>26.2 为企业合并发生的各项直接相关费用</p> <p>2010年1月1日以前，在非同一控制下企业合并中，为企业合并而发生的各项直接相关费用在合并财务报表中计入企业合并成本，公司财务报表中确认为长期股权投资的初始投资成本。</p> <p>根据《企业会计准则解释第4号》的规定，自2010年1月1日起，在非同一控制下的企业合并中，为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，在合并财务报表及公司财务报表中均于发生时计入当期损益。</p> <p>本集团对上述会计政策变更采用未来适用法核算。</p>	无影响	零
<p>26.3 通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并情形下长期股权投资初始投资成本的确定</p> <p>2010年1月1日之前，通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在公司财务报表中以企业合并成本作为该项长期股权投资的初始投资成本。</p> <p>根据《企业会计准则解释第4号》的规定，自2010年1月1日起，通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在公司财务报表中以购买日之前所持有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，作为该项长期股权投资的初始投资成本。</p> <p>本集团对上述会计政策变更采用未来适用法核算。</p>	无影响	零

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

26、主要会计政策的变更 - 续

单位：人民币元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额
<p>26.4通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并情形下购买日之前持有被购买方股权的重新计量</p> <p>2010年1月1日之前，在合并财务报表中，分别按照每一单项交易的成本与该交易发生时应享有的被购买方可辨认净资产的份额确定每一单项交易的商誉，购买日确认的商誉为每一单项交易中确认的商誉之和。对于被购买方在购买日至交易日之间可辨认净资产公允价值的变动，相对于原持股比例的部分调整股东权益项目。</p> <p>根据《企业会计准则解释第4号》的规定，2010年1月1日起，在合并财务报表中，商誉为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方股权在购买日的公允价值之和与购买日享有的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方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当期投资收益。</p> <p>本集团对上述会计政策变更采用未来适用法核算。</p>	<p>无影响</p>	<p>零</p>

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

27、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

27.1 职工薪酬

除因解除与职工的劳动关系而给予的补偿外，本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。

本集团按规定参加由政府机构设立的职工社会保障体系，包括基本养老保险、医疗保险、住房公积金及其他社会保障制度，相应的支出于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

27.2 债务重组

27.2.1. 作为债权人记录债务重组义务

以现金清偿债务的债务重组，将重组债权的账面余额与收到的现金之间的差额计入当期损益。以非现金资产清偿债务的，将重组债权的账面余额与收到的非现金资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

将债务转为资本的债务重组，将享有债务人股份的公允价值与重组债权的账面余额之间的差额，计入当期损益。

修改其他债务条件的债务重组，将修改其他债务条件后债权的公允价值作为重组后债权的账面价值，重组前债权的账面余额与重组后债权的账面价值之间的差额，计入当期损益。

采用多种方式的组合进行债务重组的，依次以收到的现金、接受的非现金资产的公允价值、债权人享有股份的公允价值冲减重组债权的账面余额，然后再按照前述修改其他债务条件的方式进行处理。

重组债权已计提减值准备的，则先将上述差额冲减已计提的减值准备，不足冲减的部分，计入当期损益。

(二) 公司主要会计政策、会计估计和前期差错 - 续

28、运用会计政策过程中所作的重要判断和会计估计所采用的关键假设和不确定因素

本集团在运用附注(二)所描述的会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本集团需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上作出的。实际的结果可能与本集团的估计存在差异。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

- 会计估计所采用的关键假设和不确定因素

资产负债表日，会计估计中很可能导致未来期间资产、负债账面价值作出重大调整的关键假设和不确定性主要有：

固定资产按产量法计提折旧

本集团根据发电机组价值、预计售电量及预计净残值确定单位电量折旧额，并按照单位电量折旧额及实际售电量计提折旧。基于目前产业政策、技术、损耗情况、电力管理部门的调度方式及以往经验，本集团管理层认为该等发电机组使用寿命、预计售电量、预计净残值及折旧计提方法是适当的。若本集团未来实际售电量与预计数存在重大差异，本集团将对单位电量折旧额进行调整，该调整将影响当期及未来期间计入损益的折旧费用。

固定资产暂估价值

由于电厂项目建设期长、工程造价高，竣工决算时间较长，对于已达到预定可使用状态的发电机组及相关房屋建筑物，在尚未办理工程竣工决算前，根据工程概算、工程造价或者工程实际成本等暂估入账，待完成工程竣工决算手续后，再按实际成本调整原来的暂估价值。若发电机组及相关房屋建筑物的暂估价值与实际成本存在较大差异，将可能需要对固定资产的价值进行相应调整。

新建电厂项目的获批

本集团的部分电厂建设项目能够取得国家发展和改革委员会(“发改委”)的最终批准是一项重要估计和判断。该项估计和判断是基于已取得的初步审批和对项目的理解。基于以往经验，本集团相信将会取得发改委对该等电厂建设项目的最终批准。与该等估计和判断的偏离将可能需要对固定资产、在建工程及其他非流动资产的价值进行相应调整。

(三) 税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税(注 1)	电力销售收入	17%
	供热蒸汽、石油液化气销售收入	13%
	商品销售收入	17%
	垃圾处理收入	17%(注 2)
营业税	垃圾处理收入	-(注 2)
	租赁收入	5%
	代理费收入	5%
	运输、装卸及提供劳务收入	3%
	餐饮及酒店服务收入	5%
城市维护建设税	实缴增值税和营业税	1%或 5%或 7%(注 3)
教育费附加	实缴增值税和营业税	3%或 4%
房产税	注 4	注 4
企业所得税	应纳税所得额	注 5
堤围费	樟洋电力公司按销售收入	0.01%

注 1: 应纳增值税为销项税额抵减可抵扣进项税后的余额, 销项税额按根据相关税收规定计算的销售额和增值税率计算。

注 2: 垃圾处理收入相关的增值税和营业税税收优惠见附注(三)2。

注 3: 除沙角 B 公司按增值税税额的 5%在东莞市计缴城市维护建设税、按营业税税额的 1%在深圳市计缴城市维护建设税外, 本公司及其他子公司按增值税及营业税税额的 1%、5%或 7%计缴城市维护建设税。

注 4: 自用房产的房产税按房产原值的 70%为计税依据, 税率为 1.2%; 出租房产的房产税以租金收入为计税依据, 税率为 12%。

(三) 税项 - 续

1、主要税种及税率 - 续

注 5：本公司及其子公司的所得税税率列示如下：

本公司及其子公司名称	税收优惠	所得税税率
本公司	附注(三)2	22% (注 5【1】)
妈湾电力公司	附注(三)2	22%
月亮湾油料港务有限公司(油料港务公司)	附注(三)2	22%
深圳能源物流有限公司(能源物流公司)	附注(三)2	22%
深圳能源机电设备服务有限公司(能源机电公司)	附注(三)2	22%
惠州市城市燃气发展有限公司(惠州燃气公司)		25%
惠州市城市燃气工程有限公司(惠州燃气工程公司)		25%
樟洋电力公司		25%
惠州丰达公司		25%
惠州捷能公司		25%
沙角 B 公司	附注(三)2	22% (注 5【2】)
深圳市能源运输有限公司(能源运输公司)	附注(三)2	22%
深圳国际能源与环境技术促进中心(能源促进中心)	附注(三)2	22%
惠州深能投资控股有限公司(惠州深能公司)		25%
深圳能源财务有限公司(能源财务公司)	附注(三)2	22%
Newton 公司		-(注 5【3】)
深能合和公司		25%
深圳市能源电力服务有限公司(电力服务公司)	附注(三)2	22%
深圳市妈湾电力检修有限公司(电力检修公司)	附注(三)2	22%
深圳市新资源建材实业有限公司(新资源公司)	附注(三)2	22%
深圳市妈湾科技发展有限公司(科技发展公司)	附注(三)2	22%
深圳市能源环保有限公司(能源环保公司)	附注(三)2	22%
武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司(武汉深能环保公司)		25%
深圳市唯能环保有限公司(唯能环保公司)	附注(三)2	22%
北京深能投资商务酒店管理有限公司(深能酒店公司)		25%
深能北方能源控股有限公司(北方控股公司)		25%
深能北方(通辽)能源开发有限公司(通辽开发公司)		25%
深能北方(满洲里)能源开发有限公司(满洲里开发公司)		25%
加纳安所固公司		25%
深能北方(兴安盟)能源开发有限公司(兴安盟开发公司)		25%
深能北方(兴安盟)科右中旗能源开发有限公司(科右中旗开发公司)		25%
博罗深能燃气有限公司(博罗深能燃气公司)		25%
深能(香港)国际有限公司(深能国际公司)		16.5%
深能(香港)昌平航运有限公司(昌平航运公司)		16.5%
深能(香港)永平航运有限公司(永平航运公司)		16.5%

(三) 税项 - 续

1、主要税种及税率 - 续

注5【1】：本公司及下属分公司的所得税税率为22%(2009年：20%)。本公司之分公司东部电厂所得税税收优惠见附注(三)2。

注5【2】：经深圳市地方税务局深地税函[2002]39号文《深圳市地方税务局关于委托东莞市地方税务局代征广深沙角B电力有限公司企业所得税的函》批准，沙角B公司企业所得税从2001年1月起由深圳市地方税务局福田征收分局委托东莞市地方税务局虎门分局代为征收。

注5【3】：Newton公司系在英属维尔京群岛注册成立的投资控股公司，无需缴纳企业所得税。

(三) 税项 - 续

2、税收优惠及批文

公司名称	税种	相关法规及政策依据	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
能源环保公司	增值税	《财政部 国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》	深圳市宝安区国家税务局松岗税务分局 深圳市盐田区国家税务局 深圳市蛇口国家税务局	深国税宝松 减免备[2010]0100号 深国税盐 减免备[2010]0092号 深国税蛇 减免备[2010]0133号	在垃圾用量占发电燃料的比重不低于80%，并且生产排放达到相关规定时，以垃圾为燃料生产的电力收入实行增值税即征即退政策。	2010年1月1日至2010年12月31日
	营业税	国家税务总局国税函[2005]1128号《国家税务总局关于垃圾处置费征收营业税问题的批复》	深圳市地方税务局	深地税发[2005]610号文	提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费，不缴纳营业税。	不适用
东部电厂	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法》	深圳市地方税务局	深地税六函[2006]91号文	自开始获利年度起，第一、二年免缴企业所得税，第三至五年减半缴纳企业所得税。2010年度为东部电厂第四个获利年度，减半缴纳企业所得税。	2007年1月1日至2011年12月31日
本公司、妈湾电力公司、油料港务公司、能源物流公司、能源机电公司、沙角B公司、能源运输公司、能源促进中心、能源财务公司、电力服务公司、电力检修公司、新资源公司、科技发展公司、能源环保公司、唯能环保公司	企业所得税	国务院国发[2007]39号《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》	不适用	不适用	2010年按22%税率执行(注)。	2008年1月1日至2012年12月31日
新资源公司	企业所得税	《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》	深圳市地方税务局， 深圳市国家税务局， 深圳市财政委员会， 深圳市科技工贸和信息化委员会	深科工贸信电资字[2010]64号	2010-2011年度粉煤灰产品销售收入减按90%计入收入总额计缴企业所得税。	2010年1月1日至2011年12月31日

(三) 税项 - 续

2、税收优惠及批文 - 续

注：根据《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》以及2007年12月26日国务院发布的国发[2007]39号文《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》，本公司及设立于深圳经济特区并享受低税率政策优惠的子公司，其法定税率将自2008年1月1日起至2012年12月31日止期间逐步过渡到25%，其中：2008年按18%税率执行，2009年按20%税率执行，2010年按22%税率执行，2011年按24%税率执行，2012年按25%税率执行。

(四) 企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1)通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	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	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	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
(1)妈湾电力公司	有限责任公司(中外合资)	广东省深圳市	电力生产	人民币 1,920,000.00 千元	发电, 供电, 电力工程	人民币 2,437,011.00 千元	-	85.58	85.58	是	人民币 758,101,095.17 元	无
(2)深能酒店公司	有限责任公司(法人独资)	北京市	酒店业	人民币 5,000.00 千元	酒店业	人民币 5,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(3)能源物流公司	有限责任公司	广东省深圳市	物流业	人民币 131,823.69 千元	保税区内房地产开发管理、国际贸易、转口贸易, 仓储货运等	人民币 131,823.69 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(4)深能合和公司	有限责任公司(台港澳与境内合资)	广东省河源市	电力生产	人民币 1,560,000.00 千元	电力生产, 供电	人民币 936,000.00 千元	-	60.00	60.00	是	人民币 774,916,278.55 元	无
(5)油料港务公司	有限责任公司(台港澳与境内合资)	广东省深圳市	装卸供应石油产品	人民币 28,000.00 千元	装卸、储存、供应石油产品	人民币 26,603.00 千元	-	75.00	75.00	是	人民币 10,494,449.65 元	无
(6)电力服务公司	有限责任公司	广东省深圳市	装卸运输	人民币 23,000.00 千元	为电厂提供全方位服务;电厂检修设备运输;零星土建工程	人民币 23,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(7)新资源公司	有限责任公司	广东省深圳市	建材销售	人民币 5,000.00 千元	新型建材的开发; 销售建筑装饰材料	人民币 5,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(8)电力检修公司	有限责任公司	广东省深圳市	电力服务	人民币 1,000.00 千元	电厂设备维修及防腐、防锈	人民币 1,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(9)科技发展公司	有限责任公司	广东省深圳市	纯净水生产	人民币 1,200.00 千元	生产销售纯净水、开发办公自动化设备、电子元器件	人民币 1,200.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(10)能源机电公司	合资经营(港资)	广东省深圳市	贸易	500.00 千美元	经营能源设备、代理能源设备备件、送国外维修业务、提供现场技术支持	人民币 2,101.00 千元	-	51.00	51.00	是	人民币 2,845,956.08 元	无
(11)樟洋电力公司	有限责任公司(台港澳与境内合资)	广东省东莞市	电力生产	29,921.40 千美元	天然气发电站建设经营	人民币 115,872.00 千元	-	51.00	51.00	是	人民币 61,153,358.17 元	人民币 48,290,903.52 元
(12)北方控股公司	有限责任公司(法人独资)	北京市	能源投资	人民币 1,010,000.00 千元	能源项目投资开发、技术服务、技术咨询、技术培训	人民币 1,010,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(13)加纳安所固公司	有限责任公司	加纳	电力生产	41,080.00 千美元	电力生产, 供电	人民币 168,478.00 千元	-	60.00	60.00	是	人民币 107,121,464.90 元	人民币 4,916,725.88 元

(四) 企业合并及合并财务报表 - 续

1、子公司情况 - 续

(1)通过设立或投资等方式取得的子公司 - 续

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	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	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	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
(14)通辽开发公司	有限责任公司	内蒙古通辽市	电力生产	人民币 630,000.00 千元	风力发电等新能源和常规能源项目的开发、生产、购销，销售电力设备、备件、材料和新技术、新产品、新材料的研发；新能源和常规能源项目的技术服务、技术咨询、技术培训	人民币 630,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(15)满洲里开发公司	有限责任公司	内蒙古满洲里	电力生产	人民币 150,000.00 千元	风力发电等新能源和常规能源项目的开发、生产、购销，销售电力设备、备件、材料和新技术、新产品、新材料的研发；新能源和常规能源项目的技术服务、技术咨询、技术培训	人民币 150,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(16)武汉深能环保公司	有限责任公司	湖北省武汉市	电力生产	人民币 118,245.00 千元	焚烧垃圾、发电、供热、供冷及其他环保设施的投资、运营及推广应用	人民币 118,245.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(17)兴安盟开发公司	有限责任公司	内蒙古兴安盟科右前旗	电力生产	人民币 110,000.00 千元	风力发电等新能源和常规能源项目的开发、生产、购销，销售电力设备、备件、材料和新技术、新产品、新材料的研发；新能源和常规能源项目的技术服务、技术咨询、技术培训	人民币 110,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(18)科右中旗开发公司	有限责任公司	内蒙古兴安盟科右中旗	电力生产	人民币 100,000.00 千元	风力发电等新能源和常规能源项目的开发、生产、购销，销售电力设备、备件、材料和新技术、新产品、新材料的研发；新能源和常规能源项目的技术服务、技术咨询、技术培训	人民币 100,000.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(19)博罗深能燃气公司	有限责任公司	广东省惠州市	管道燃气	人民币 10,000.00 千元	博罗县行政区域内的管道燃气特许经营和管道燃气设施的投资建设	人民币 8,800.00 千元	-	88.00	88.00	是	人民币 1,073,871.78 元	人民币 126,128.22 元
(20)深能国际公司	有限责任公司	香港	贸易及投资	38,800.00 千美元	贸易及投资	8,000.00 千美元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(21)昌平航运公司	有限责任公司	香港	航运	16,400.00 千美元	燃料运输	50.00 千美元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(22)永平航运公司	有限责任公司	香港	航运	16,400.00 千美元	燃料运输	50.00 千美元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用

(四) 企业合并及合并财务报表 - 续

1、子公司情况 - 续

(2)同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	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	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	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
(23)能源运输公司	有限责任公司(法人独资)	广东省深圳市	燃料运输	人民币 500,000.00 千元	燃料运输	人民币 640,852.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(24)能源促进中心	事业单位	广东省深圳市	技术研究	人民币 50,000.00 千元	开展能源与环境技术研究及其引进推广维护生态环境	人民币 48,727.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(25)惠州深能公司	有限责任公司	广东省惠州市	实业投资	人民币 100,000.00 千元	实业投资	人民币 101,349.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(26)沙角 B 公司	有限责任公司	广东省深圳市	电力生产	人民币 600,000.00 千元	电力生产, 供电	人民币 1,712,774.00 千元	-	64.77	64.77	是	人民币 869,078,569.26 元	无
(27)能源环保公司	有限责任公司	广东省深圳市	电力生产	人民币 417,900.00 千元	垃圾焚烧发电及其他环保设施的投资	人民币 353,282.00 千元	-	82.00	82.00	是	人民币 101,407,235.60 元	无
(28)能源财务公司	有限责任公司	广东省深圳市	金融业	人民币 1,000,000.00 千元	信贷业务	人民币 983,268.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(29)Newton 公司	有限责任公司	维尔京群岛	电力投资	0.23 千港元	电力投资	人民币 1,675,728.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用
(30)唯能环保公司	有限责任公司	广东省深圳市	电力生产	人民币 62,500.00 千元	投资宝安区松岗镇老虎坑垃圾焚烧发电厂	人民币 62,500.00 千元	-	100.00	100.00	是	不适用	不适用

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	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	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	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
(31)惠州燃气公司	有限责任公司	广东省惠州市	管道燃气	人民币 80,000.00 千元	管道燃气投资经营、瓶装燃气经营, 销售管道燃气具、仪器、仪表、管材	人民币 130,670.00 千元	-	87.50	87.50	是	人民币 12,844,426.37 元	无
(32)惠州燃气工程公司	有限责任公司	广东省惠州市	燃气工程	人民币 5,000.00 千元	燃气管道工程施工, 销售汽车及摩托车零部件	人民币 4,700.00 千元	-	94.00	94.00	是	人民币 577,063.43 元	无
(33)惠州丰达公司	中外合资经营	广东省惠州市	电力生产	16,130.00 千美元	建造一套 120MW 的燃气轮机发电机组 并开展与其相关业务	人民币 68,088.00 千元	-	51.00	51.00	是	人民币(79,390,100.96)元	人民币 144,808,577.40 元
(34)惠州捷能公司	合资经营(港资)	广东省惠州市	电力生产	14,800.00 千美元	建造一套 120MW 的燃气轮机发电机组 并开展与其相关业务	人民币 90,471.00 千元	-	51.00	51.00	是	人民币 17,423,648.44 元	人民币 42,598,170.82 元

(四) 企业合并及合并财务报表 - 续

2、本年新纳入合并范围的主体

本年新纳入合并范围的子公司

单位：人民币元

名称	年末净资产	本年净利润
兴安盟开发公司	105,093,347.91	(4,906,652.09)
科右中旗开发公司	95,300,709.28	(4,699,290.72)
博罗深能燃气公司	8,948,931.48	(1,051,068.52)
深能国际公司	53,640,323.25	984,314.92
昌平航运公司	331,385.00	-
永平航运公司	331,385.00	-

(五) 合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：						
人民币	1,208,493.97	1.0000	1,208,493.97	1,084,353.57	1.0000	1,084,353.57
港币	110,767.21	0.8509	94,478.73	153,963.21	0.8805	135,561.53
美元	17,457.13	6.6227	115,613.34	16,802.64	6.8282	114,731.79
欧元	2,605.00	8.8065	22,940.93	2,605.00	9.7971	25,521.45
加纳赛地	25,199.96	4.3487	109,587.35	8,031.84	4.5519	36,560.13
银行存款：						
人民币	1,827,699,436.88	1.0000	1,827,699,436.88	2,124,233,229.63	1.0000	2,124,233,229.63
港币	5,059,910.98	0.8509	4,305,630.06	3,660,474.87	0.8805	3,182,067.86
美元	22,244,253.66	6.6227	147,334,596.75	55,290,200.67	6.8282	378,080,165.22
欧元	0.07	8.8065	0.70	0.07	9.7971	0.70
加纳赛地	134,215.21	4.3487	583,663.19	2,525,613.06	4.5519	11,496,313.14
其他货币资金：						
人民币	135,367,455.29	1.0000	135,367,455.29	109,776,179.10	1.0000	109,776,179.10
美元	9,938,400.00	6.6227	65,963,685.15	9,938,400.00	6.8282	68,254,386.97
合计			2,182,805,582.34			2,696,419,071.09

注：本集团年末银行存款中包括定期存款人民币 175,002,299.07 元(年初数：人民币 225,874,526.00 元)。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

1、货币资金 - 续

其他货币资金明细如下：

单位：人民币元

类别	年末数	年初数
银行承兑汇票保证金(注 1)	121,016,416.01	96,579,908.40
履约保函保证金(注 2)	65,963,685.15	68,254,386.97
保函保证金	12,438,087.52	9,999,327.20
存放在证券营业部资金	1,888,491.57	1,238,984.30
其他	24,460.19	1,957,959.20
合计	201,331,140.44	178,030,566.07

注 1：系惠州丰达公司和惠州捷能公司采购燃油开具银行承兑汇票的保证金。

注 2：系 Newton 公司向中国银行(香港)有限公司申请开具履约保函支付的保证金，该履约保函用于为 Newton 公司购置 2 艘 7.6 万吨级新造燃煤运输船舶提供担保，到期日分别为 2011 年 11 月 18 日和 2012 年 1 月 18 日。

2、存放中央银行款项

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
存放中央银行法定准备金	629,518,064.86	386,571,219.17

注：系能源财务公司存放于中国人民银行的法定存款准备金。

3、存放同业款项

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	外币金额	折算汇率	人民币元	外币金额	折算汇率	人民币元
人民币	673,507,724.47	1.0000	673,507,724.47	1,068,463,292.40	1.0000	1,068,463,292.40
美元	12,533,249.64	6.6227	83,003,952.39	12,435,382.52	6.8282	84,911,285.75
合计			756,511,676.86			1,153,374,578.15

4、应收利息

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
应收存款利息	1,599,630.59	19,617,887.88	17,874,071.33	3,343,447.14

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

5、应收账款

(1)应收账款按种类披露:

单位:人民币元

种类	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	34,937,802.54	1.89	2,445,646.18	7.00	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款								
组合1	1,783,898,034.58	96.43	-	-	1,730,877,676.05	98.53	-	-
组合2	31,160,927.32	1.68	946,121.75	3.04	25,856,897.80	1.47	637,145.87	2.46
组合小计	1,815,058,961.90	98.11	946,121.75	0.05	1,756,734,573.85	100.00	637,145.87	0.04
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	1,849,996,764.44	100.00	3,391,767.93	0.18	1,756,734,573.85	100.00	637,145.87	0.04

应收账款种类说明:

本集团将金额为人民币1000万元以上(含人民币1000万元)的应收账款认定为单项金额重大的应收账款。

A. 应收账款账龄分析如下:

单位:人民币元

账龄	年末数				年初数			
	金额	比例(%)	坏账准备	账面价值	金额	比例(%)	坏账准备	账面价值
1年以内	1,843,669,099.77	99.66	3,200,516.79	1,840,468,582.98	1,749,779,908.61	99.61	445,894.73	1,749,334,013.88
1至2年	138,876.10	0.01	-	138,876.10	6,147,704.43	0.35	-	6,147,704.43
2至3年	5,381,827.76	0.29	-	5,381,827.76	766,148.81	0.04	158,135.54	608,013.27
3年以上	806,960.81	0.04	191,251.14	615,709.67	40,812.00	-	33,115.60	7,696.40
合计	1,849,996,764.44	100.00	3,391,767.93	1,846,604,996.51	1,756,734,573.85	100.00	637,145.87	1,756,097,427.98

B. 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款组合:

单位:人民币元

账龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内	30,443,579.58	97.70	754,870.61	25,049,936.99	96.88	445,894.73
1至2年	-	-	-	-	-	-
2至3年	-	-	-	766,148.81	2.96	158,135.54
3至4年	676,535.74	2.17	158,135.54	40,812.00	0.16	33,115.60
4至5年	40,812.00	0.13	33,115.60	-	-	-
5年以上	-	-	-	-	-	-
合计	31,160,927.32	100.00	946,121.75	25,856,897.80	100.00	637,145.87

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

5、应收账款 - 续

(2)应收账款余额中无应收持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东的款项。

(3)应收账款金额前五名单位情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
广东电网公司	客户	1,352,321,957.42	1年以内	73.10
东莞市财政局	政府部门	178,655,340.35	1年以内	9.66
惠州市财政局	政府部门	137,335,169.97	1年以内	7.42
深圳市城市管理局	政府部门	34,937,802.54	1年以内	1.89
中海石油气电集团有限责任公司 广东贸易分公司	供应商	23,379,421.96	1年以内	1.26
合计		1,726,629,692.24		93.33

(4)应收关联方账款情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
惠州市电力集团有限公司 (惠州市电力集团)	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东	5,359,118.00	0.29

6、其他应收款

(1)其他应收款按种类披露：

单位：人民币元

种类	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	133,954,443.31	51.57	133,954,443.31	100.00	157,964,185.81	57.83	157,964,185.81	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款								
组合1	1,800,000.00	0.69	-	-	1,807,004.04	0.66	-	-
组合2	88,211,436.18	33.96	7,586,938.04	8.60	76,084,896.07	27.86	5,859,744.16	7.70
组合小计	90,011,436.18	34.65	7,586,938.04	8.43	77,891,900.11	28.52	5,859,744.16	7.52
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	35,793,377.48	13.78	35,793,377.48	100.00	37,274,860.59	13.65	37,274,860.59	100.00
合计	259,759,256.97	100.00	177,334,758.83	68.27	273,130,946.51	100.00	201,098,790.56	73.63

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(1)其他应收款按种类披露 - 续:

其他应收款种类的说明:

本集团将金额为人民币1000万元(含人民币1000万元)以上的其他应收款认定为单项金额重大的其他应收款。

A. 其他应收款账龄分析如下:

单位: 人民币元

账龄	年末数				年初数			
	金额	比例(%)	坏账准备	账面价值	金额	比例(%)	坏账准备	账面价值
1年以内	68,194,606.48	26.25	3,041,180.35	65,153,426.13	43,014,025.80	15.75	1,249,879.62	41,764,146.18
1至2年	5,910,641.39	2.27	306,863.24	5,603,778.15	28,331,482.73	10.37	2,673,167.33	25,658,315.40
2至3年	10,017,123.62	3.86	2,455,433.74	7,561,689.88	2,683,945.40	0.98	304,316.72	2,379,628.68
3年以上	175,636,885.48	67.62	171,531,281.50	4,105,603.98	199,101,492.58	72.90	196,871,426.89	2,230,065.69
合计	259,759,256.97	100.00	177,334,758.83	82,424,498.14	273,130,946.51	100.00	201,098,790.56	72,032,155.95

B. 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款组合:

单位: 人民币元

账龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内	65,194,606.48	73.91	2,887,943.85	42,471,352.69	55.83	1,335,831.56
1至2年	5,910,641.39	6.70	306,863.24	26,524,478.69	34.86	2,587,215.39
2至3年	10,017,123.62	11.36	2,455,433.74	1,865,479.88	2.45	304,316.72
3至4年	1,865,479.88	2.11	304,316.72	-	-	-
4至5年	-	-	-	785,329.16	1.03	194,124.84
5年以上	5,223,584.81	5.92	1,632,380.49	4,438,255.65	5.83	1,438,255.65
合计	88,211,436.18	100.00	7,586,938.04	76,084,896.07	100.00	5,859,744.16

C. 期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款:

单位: 人民币元

其他应收款内容	账面余额	计提坏账准备金额	计提比例(%)	理由
广州恒越房地产发展有限公司(恒越公司)	8,000,000.00	8,000,000.00	100	预计可收回金额为零
中全资产管理公司	6,863,586.22	6,863,586.22	100	预计可收回金额为零
深圳市供电局线路代管维护	5,155,934.21	5,155,934.21	100	预计可收回金额为零
长沙帝都酒店有限公司	4,320,000.00	4,320,000.00	100	预计可收回金额为零
深圳市供电局港湾变工程	4,028,283.20	4,028,283.20	100	预计可收回金额为零
海南发展银行海口怡达城市信用社(海发行信用社)	3,453,750.00	3,453,750.00	100	预计可收回金额为零
广西石油总公司	2,453,306.96	2,453,306.96	100	预计可收回金额为零
深圳融资中心	1,518,516.89	1,518,516.89	100	预计可收回金额为零
合计	35,793,377.48	35,793,377.48		

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(2) 本期转回或收回情况:

单位: 人民币元

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
深圳融资中心会员基金(注)	清算完毕	清算, 收回可能性小	3,000,000.00	1,481,483.11
汉唐证券有限责任公司(汉唐证券)保证金	清算	清算, 收回可能性小	50,000,000.00	4,140,000.00
中国长城财务公司(注)	债务重组	资不抵债, 收回可能性小	30,000,000.00	19,869,742.50
合计			83,000,000.00	25,491,225.61

注: 因本集团尚未完成《深圳市属国有企业资产减值管理暂行规定》规定的资产减值损失财务核销的审批程序, 对上述未收回的其他应收款及相应坏账准备尚未核销。

(3) 本报告期无实际核销的其他应收款。

(4) 其他应收款余额中无应收持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东的款项。

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容:

单位: 人民币元

其他应收款内容	账面余额	计提坏账准备金额	计提比例	性质或内容
汉唐证券	45,860,000.00	45,860,000.00	100	注1
北方证券有限责任公司破产清算组(北方证券破产清算组)	29,176,285.81	29,176,285.81	100	注2
惠州国贸工程开发总公司(惠州国贸公司)	17,187,900.00	17,187,900.00	100	注3
协宝国际集团(深圳)有限公司(协宝公司)	16,600,000.00	16,600,000.00	100	注4
深圳市贸工局经贸变电站输变电工程	15,000,000.00	15,000,000.00	100	注5
合计	123,824,185.81	123,824,185.81		

注1: 能源财务公司于2003年7月存入汉唐证券的保证金存款计人民币50,000,000.00元。由于2004年9月汉唐证券被托管, 能源财务公司预计上述保证金存款的可收回金额为零, 并全额计提坏账准备。2010年度, 能源财务公司根据汉唐证券管理人《债权申报审查通知书》, 将从汉唐证券公司之关联公司深圳恒斯达电子有限公司收取的款项计人民币4,140,000.00元从该破产债权中扣减。

注2: 其中计人民币28,840,228.28元系本公司之子公司—油料港务公司委托北方证券有限责任公司(以下简称“北方证券公司”)购买的010405国债。2004年11月上述国债被北方证券公司用于债券回购业务, 质押给中国证券登记结算有限公司上海分公司(以下简称“证券登记公司上海分公司”)。2005年5月北方证券公司被托管, 油料港务公司未能收回被质押的国债, 于2005年对该等国债全额计提了坏账准备。事后油料港务公司以证券登记公司上海分公司在国债回购交易中未尽审查义务为由起诉证券登记公司上海分公司, 要求证券登记公司上海分公司赔偿侵权损失。2007年10月, 上海市高级人民法院以(2007)沪高民二(商)终字第118号《民事判决书》判决油料港务公司败诉。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(5)金额较大的其他应收款的性质或内容 - 续:

注 3: 根据深圳市中龙发实业有限公司(以下简称“中龙发公司”)、惠州国贸公司与本公司签订的《协议书》以及中龙发公司与本公司签订的《股权转让合同》，本公司将拥有的惠州国贸公司权益性资本计人民币 3,000,000.00 元全部转让予中龙发公司，同时本公司将对惠州国贸公司人民币 3,000,000.00 元的债权亦无偿转让给中龙发公司；中龙发公司同意惠州国贸公司以其拥有的“惠州国际贸易中心”部分物业偿还其对中龙发公司的上述负债，并委托惠州国贸公司将上述物业作价为人民币 3,000,000.00 元出售给本公司(惠州国贸公司与本公司已签订《“惠州国际贸易中心”楼宇认购合同书》)，本公司同意将对惠州国贸公司的垫付款计人民币 13,500,000.00 元转为认购楼宇款。

截至 2004 年 12 月 31 日止，本公司认购楼宇款计人民币 16,500,000.00 元以及其他往来款项计人民币 687,900.00 元。由于本公司尚未取得相关楼宇物业及收回相关款项，故本公司已对其全额计提了坏账准备。

注 4: 根据 1994 年 12 月 8 日深圳凯成实业公司与本公司签订的《房地产买卖合同》及 1994 年 12 月 9 日协宝公司与本公司签订的《商品楼回购合同书》，本公司购买位于深圳市福田区东园路的富豪花园 A 座二层裙楼建筑面积为 3,036 平方米的物业，并由协宝公司代理；本公司向协宝公司支付人民币 20,000,000.00 元，并于当日收到回购定金计人民币 3,400,000.00 元。

本公司因未能取得上述合同约定的物业，对逾期债权通过法律途径予以解决。经深圳市中级人民法院以(1998)深中法刑二初字第 93 号《刑事判决书》和广东省高级人民法院以(1999)粤高法刑经终字第 39 号《刑事判决书》判决以及深圳市中级人民法院以[2000]深中法执内字第 19-4 号《民事裁定书》裁决，深圳凯成实业公司将其拥有的富豪花园汇园阁 14 套房作价人民币 14,100,000.00 元抵偿给本公司。

因本公司未能取得该等物业，本公司于 2004 年对上述款项全额计提了坏账准备。

注 5: 妈湾电力公司代深圳市政府建设经贸变电站输变电工程，由于设计变更，深圳市政府拟安排由华润(深圳)有限公司承担金额计人民币 15,000,000.00 元的部分建设费用，但华润(深圳)有限公司明确表示该公司从未同意承担该部分建设费用。妈湾电力公司预计该款项可收回金额为零，并全额计提坏账准备。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(6)其他应收款金额前五名单位情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
汉唐证券	非关联方	45,860,000.00	3年以上	17.65
北方证券破产清算组	非关联方	29,176,285.81	3年以上	11.23
惠州国贸公司	非关联方	17,187,900.00	3年以上	6.62
协宝公司	非关联方	16,600,000.00	5年以上	6.39
Ghana Grid Company	非关联方	15,222,470.72	1年以内	5.86
合计		124,046,656.53		47.75

(7)应收关联方款项

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
惠州大亚湾浩洋油料化工储运有限公司(浩洋储运公司)	联营企业	1,500,000.00	0.58
深圳市汇柏投资有限公司	联营企业	300,000.00	0.12
合计		1,800,000.00	0.70

7、预付款项

(1)预付款项按账龄列示

单位：人民币元

账龄	年末数		年初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	195,432,007.56	83.46	238,318,346.68	87.88
1至2年	13,790,642.83	5.89	31,982,350.89	11.79
2至3年	24,385,647.07	10.41	672,925.68	0.25
3年以上	556,022.11	0.24	229,556.15	0.08
合计	234,164,319.57	100.00	271,203,179.40	100.00

注：账龄1年以上的预付款项，为已预付但尚未结算完毕的材料采购款或工程款。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

7、预付款项 - 续

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
中海石油气电集团有限责任公司广东贸易分公司	供应商	23,000,000.00	1年以内	尚未收到原材料
北京全四维动力科技有限公司	供应商	19,965,000.00	1年以内	工程预付款
茂名市德利来石化有限公司	供应商	17,998,000.00	1年以内	油料预付款
浩洋储运公司	供应商	17,101,128.93	2至3年	油料预付款
迪尔集团有限公司	供应商	13,404,117.20	1年以内	设备预付款
合计		91,468,246.13		

(3) 预付款项余额中无预付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东的款项。

(4) 预付款项按客户类别披露如下：

单位：人民币元

类别	年末数	年初数
单项金额重大的预付款项	105,510,088.21	154,932,416.24
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的预付款项	556,022.11	229,556.15
其他不重大的预付款项	128,098,209.25	116,041,207.01
合计	234,164,319.57	271,203,179.40

单项金额重大的款项为单项金额计人民币1000万元以上(含人民币1000万元)的预付款项。

单项金额不重大但按信用风险特征组合后风险较大的款项主要为单项金额不重大但账龄在3年以上的预付款项。

(5) 预付关联方款项

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	占预付款项总额的比例(%)
浩洋储运公司	联营企业	17,101,128.93	7.30

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

8、存货

(1) 存货分类

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
燃料	403,602,173.51	-	403,602,173.51	267,718,611.80	-	267,718,611.80
备品备件	367,735,016.57	48,909,115.84	318,825,900.73	392,534,056.49	44,525,589.12	348,008,467.37
原材料	6,941,267.52	47,832.81	6,893,434.71	6,695,250.54	47,832.81	6,647,417.73
房地产开发成本	263,147,210.68	-	263,147,210.68	259,198,940.14	-	259,198,940.14
房地产开发产品	2,518,583.54	-	2,518,583.54	37,279,348.74	-	37,279,348.74
在产品	7,845,967.40	-	7,845,967.40	6,971,976.49	-	6,971,976.49
产成品	1,231,484.06	-	1,231,484.06	1,234,792.46	-	1,234,792.46
其他	1,556,136.24	68,904.58	1,487,231.66	1,621,690.95	68,904.58	1,552,786.37
合计	1,054,577,839.52	49,025,853.23	1,005,551,986.29	973,254,667.61	44,642,326.51	928,612,341.10

注：截至 2010 年 12 月 31 日止，本集团存货无用于担保的情况。

(2) 存货跌价准备

单位：人民币元

存货种类	年初账面余额	本年计提额	本年减少		年末账面余额
			转回	转销	
备品备件	44,525,589.12	4,722,128.54	-	338,601.82	48,909,115.84
原材料	47,832.81	-	-	-	47,832.81
其他	68,904.58	-	-	-	68,904.58
合计	44,642,326.51	4,722,128.54	-	338,601.82	49,025,853.23

(3) 房地产开发成本列示如下：

单位：人民币元

项目名称	开工时间	预计竣工时间	预计总投资额	年初余额	年末余额
电力花园二期	2010年12月	2013年3月	未定	259,198,940.14	263,147,210.68

(4) 房地产开发产品列示如下：

单位：人民币元

项目名称	竣工时间	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
电力花园一期	2007年1月	37,279,348.74	338,968.89	35,099,734.09	2,518,583.54

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

9、其他流动资产

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
持有待售之长期资产		
其中：长期股权投资(注 1)	-	235,542,992.36
其他非流动资产(注 2)	-	204,523,534.84
其他 (注 3)	172,186,635.25	12,283,482.52
合 计	172,186,635.25	452,350,009.72

注 1：经本公司董事会和股东大会审议批准，本公司在深圳产权交易中心挂牌转让持有的全部开封京源发电有限责任公司(开封京源公司)的股权。2009年12月29日，本公司与唯一意向购买方中国电力投资集团公司签订股权转让合同，转让价格为人民币 279,260,318.00 元。相关的股权转让手续已于本年度完成。

注 2：经本公司董事会和股东大会审议批准，本公司在深圳产权交易中心挂牌转让深圳抽水蓄能电站项目。2009年12月23日，本公司与唯一意向购买方中国南方电网有限责任公司签订项目转让协议，将深圳抽水蓄能电站项目转让予中国南方电网有限责任公司，转让价格为人民币 271,294,000.00 元，相关的资产移交手续已于本年度完成。

注 3：其他主要系预缴的企业所得税计人民币 15,122,516.19 元以及增值税期末留抵税额计人民币 157,064,119.06 元。

10、一年内到期的非流动资产

单位：人民币元

项目	年末账面余额	年初账面余额
债券(注)	10,000,000.00	-

注：系本公司之子公司油料港务公司持有的(04)国债，到期日为 2011 年 5 月 25 日，该债券为到期还本并分次支付利息的债券。

11、可供出售金融资产

单位：人民币元

项目	年末公允价值	年初公允价值
可供出售权益工具	200,113,487.80	226,033,279.04

12、持有至到期投资

单位：人民币元

项目	年末账面余额	年初账面余额
债券(注)	2,000,000.00	12,000,000.00

注：系本公司之子公司油料港务公司持有的上海轨道债券，到期日为 2018 年 2 月 19 日。该债券为到期还本并分次支付利息的债券。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

13、对合营企业投资和联营企业投资

单位：人民币元

被投资单位名称	本企业 持股比例(%)	本企业在被投资单位 表决权比例(%)	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
一、联营企业							
(1)河北西柏坡发电有限公司(西柏坡发电公司)	40.00	40.00	2,206,090,609.64	1,377,108,644.93	828,981,964.71	2,026,376,119.77	(76,334,111.63)
(2)深圳金岗电力有限公司(金岗电力公司)	30.00	30.00	79,034,118.27	47,310,149.76	31,723,968.51	-	(1,385,426.99)
(3)国电深能四川华蓥山发电有限公司(四川华蓥山公司)	26.25	26.25	2,377,493,167.42	2,433,897,998.26	(56,404,830.84)	948,307,826.97	(92,727,838.48)
(4)深圳协孚供油有限公司(协孚供油公司)	20.00	20.00	103,657,353.17	20,743,030.05	82,914,323.12	51,135,769.39	1,603,860.43
(5)浩洋储运公司	40.00	40.00	116,961,182.86	111,385,082.88	5,576,099.98	130,633.99	(11,504,756.14)
(6)深圳市南山区华吉汽车修配厂(华吉汽车修配厂)	40.00	40.00	不详	不详	不详	不详	不详
(7)深圳富安达保险经纪有限公司(富安达保险经纪公司)	20.00	20.00	不详	不详	不详	不详	不详
(8)深圳市汇柏投资有限公司(汇柏投资公司)	48.00	48.00	9,920,150.51	303,927.43	9,616,223.08	-	(659,081.91)
(9)中海石油深圳天然气有限公司(深圳天然气公司)	30.00	30.00	193,885,805.16	30,385,805.16	163,500,000.00	-	-
(10)长城证券有限责任公司(长城证券公司)	13.06	13.06	17,838,463,034.02	11,418,721,605.18	6,419,741,428.84	1,818,131,137.12	584,637,232.76
(11)满洲里热电公司	49.00	49.00	1,908,557,885.93	1,518,557,885.93	390,000,000.00	-	-

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

14、长期股权投资

(1)长期股权投资明细如下：

单位：人民币元

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
(1)西柏坡发电公司(注 1)	权益法	994,000,000.00	748,353,311.26	(64,351,289.91)	684,002,021.35	40.00	40.00	-	317,904,600.00	-	-
(2)金岗电力公司(注 2)	权益法	19,011,079.36	9,942,897.21	(415,628.10)	9,527,269.11	30.00	30.00	-	-	-	-
(3)四川华蓥山公司	权益法	129,880,000.00	9,534,789.51	(9,534,789.51)	-	26.25	26.25	-	-	-	-
(4)铜陵皖能发电有限公司(铜陵皖能公司)(注 3)	权益法	289,842,718.09	179,610,820.12	(179,610,820.12)	-	19.51	19.51	-	-	-	-
(5)协孚供油公司	权益法	10,729,893.58	14,132,588.17	231,408.79	14,363,996.96	20.00	20.00	-	-	-	-
(6)深圳天然气公司	权益法	49,050,000.00	49,050,000.00	-	49,050,000.00	30.00	30.00	-	-	-	-
(7)浩洋储运公司	权益法	15,712,000.00	6,832,342.24	(4,601,902.46)	2,230,439.78	40.00	40.00	-	-	-	-
(8)华吉汽车修配厂	权益法	549,818.79	549,818.79	-	549,818.79	40.00	40.00	-	549,818.79	-	-
(9)富安达保险经纪公司(注 4)	权益法	3,000,000.00	3,000,000.00	-	3,000,000.00	20.00	20.00	-	3,000,000.00	-	-
(10)汇柏投资公司	权益法	4,800,000.00	4,963,933.37	(316,359.32)	4,647,574.05	48.00	48.00	-	-	-	-
(11)长城证券公司(注 5)	权益法	1,620,000,000.00	1,642,021,916.21	(30,173,001.53)	1,611,848,914.68	13.06	13.06	-	-	-	89,100,000.00
(12)满洲里热电公司(注 6)	权益法	191,100,000.00	153,860,000.00	37,240,000.00	191,100,000.00	49.00	49.00	-	-	-	-

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

14、长期股权投资 - 续

(1)长期股权投资明细如下 - 续:

单位: 人民币元

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
(13) 国电南宁发电有限责任公司(国电南宁发电公司)(注7)	成本法	11,500,000.00	10,875,678.61	-	10,875,678.61	6.12	6.12	-	-	-	-
(14) 长沙市源冠实业有限公司(源冠实业公司)(注8)	成本法	2,550,000.00	2,550,000.00	-	2,550,000.00	51.00	51.00	-	1,900,000.00	-	-
(15) 永诚保险股份有限公司(永诚保险公司)	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00	-	100,000,000.00	8.00	8.00	-	-	-	-
(16) 广东大鹏液化天然气有限公司(广东大鹏天然气公司)	成本法	92,348,970.13	92,348,970.13	-	92,348,970.13	4.00	4.00	-	-	-	34,824,406.64
(17) 深圳大鹏天然气销售有限公司(大鹏天然气销售公司)	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	2,000,000.00	4.00	4.00	-	-	-	3,500,580.35
(18) 国泰君安投资管理股份有限公司(国泰君安投资公司)	成本法	68,710,593.48	68,710,593.48	-	68,710,593.48	3.27	3.27	-	-	-	-
(19) 深圳市创新投资集团有限公司(创新投资公司)	成本法	55,455,000.00	55,455,000.00	-	55,455,000.00	2.71	2.71	-	-	-	5,586,493.00
(20) 国泰君安证券股份有限公司(国泰君安证券公司)	成本法	119,124,915.00	119,124,915.00	-	119,124,915.00	2.53	2.53	-	-	-	11,912,491.50
(21) 猴王股份有限公司(猴王股份公司)	成本法	7,280,120.00	7,280,120.00	-	7,280,120.00	1.22	1.22	-	7,280,120.00	-	-
(22) 华泰财产保险有限公司(华泰保险公司)	成本法	3,000,000.00	3,000,000.00	-	3,000,000.00	0.22	0.22	-	-	-	-
(23) 石岩公学	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	2,000,000.00	2.66	2.66	-	-	-	133,250.00
(24) 海航集团财务有限公司(海航集团财务公司)	成本法	4,000,000.00	4,000,000.00	-	4,000,000.00	0.15	0.15	-	-	-	-
合计		3,795,645,108.43	3,289,197,694.10	(251,532,382.16)	3,037,665,311.94				330,634,538.79	-	145,057,221.49
减: 减值准备			330,634,538.79		330,634,538.79						
长期股权投资净额			2,958,563,155.31		2,707,030,773.15						

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

14、长期股权投资 - 续

(1)长期股权投资明细如下 - 续:

- 注 1: 本公司根据取得投资时西柏坡发电公司各项可辨认资产等的公允价值, 对西柏坡发电公司的净利润进行了调整, 并根据经调整后的净利润进行权益法核算。由于西柏坡发电公司连续亏损, 本公司预计该长期股权投资的可收回金额低于其账面价值, 于 2009 年经董事会及股东大会批准, 对该长期股权投资计提减值准备计人民币 317,904,600.00 元。
- 注 2: 金岗电力公司已进入清算程序, 截至 2010 年 12 月 31 日止, 清算程序尚在进行中。
- 注 3: 2010 年 4 月 21 日, 本公司在深圳产权交易中心挂牌转让持有的铜陵皖能公司 19.51% 股权, 淮南矿业(集团)有限责任公司以人民币 239,760,500.00 元受让此股权, 并于 2010 年 5 月 22 日与本公司签署股权转让合同。2010 年 6 月, 双方完成了股权转让相关手续。
- 注 4: 能源财务公司于 2002 年对富安达保险经纪公司进行投资, 而该公司一直经营状况不佳, 能源财务公司预计该项股权投资可收回金额为零, 故全额计提减值准备计人民币 3,000,000.00 元。2007 年 3 月 22 日, 富安达保险经纪公司临时股东大会通过决议, 决定对该公司进行清算。截至 2010 年 12 月 31 日止, 清算程序仍在进行中。
- 注 5: 本公司向长城证券公司委派了 2 名董事, 参与该公司财务和经营政策的制定。故本公司按权益法核算。
- 注 6: 根据满洲里热电公司 2010 年 11 月 15 日股东会决议和修改后的章程规定, 本公司于 2010 年 11 月 18 日支付增资款人民币 37,240,000.00 元, 增资之后长期股权投资余额为人民币 191,100,000.00 元。增资后本公司持股比例不变。
- 注 7: 截至 2010 年 12 月 31 日止, 国电南宁发电公司实收资本已增加至人民币 187,980,000.00 元。由于本公司放弃增资, 持有国电南宁发电公司的注册资本比例从 12.49% 下降至 6.12%, 本公司也因此不再对国电南宁发电公司具有重大影响, 对其长期股权投资的会计处理方法由权益法转为成本法核算。
- 注 8: 2003 年 3 月 28 日, 法院协同本公司之子公司妈湾电力公司会同源冠实业公司股东长沙制帽厂就长沙制帽厂单方面占用源冠实业公司资金之事项封存了源冠实业公司的财务资料。源冠实业公司自 2003 年 3 月 28 日起停止营业, 并自此后未开展经营业务, 也未编制任何财务报表。妈湾电力公司对该公司的长期股权投资的可收回金额进行了估计, 并计提了人民币 1,900,000.00 元的减值准备。由于妈湾电力公司已无法控制该公司, 故自 2003 年 3 月 2 日起本公司不再将源冠实业公司财务报表纳入合并财务报表的合并范围。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

14、长期股权投资 - 续

(2)向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

向投资企业转移资金能力受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因	当期累计未确认的投资损失金额
金岗电力公司	该公司已经进入清算程序	零
华吉汽车修配厂	该公司无法联系	零
源冠实业公司	停业多年	零
富安达保险经纪公司	该公司已经进入清算程序	零

(3)未确认的投资损失的详细情况如下：

单位：人民币元

未确认的投资损失的长期股权投资项目	本年数		上年数	
	本年未确认的投资损失	累计未确认的投资损失	本年未确认的投资损失	累计未确认的投资损失
四川华蓥山公司	14,806,268.09	14,806,268.09	-	-

15、投资性房地产

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计	498,614,335.06	38,686,148.69	-	537,300,483.75
其中：房屋及建筑物	498,614,335.06	38,686,148.69	-	537,300,483.75
二、累计折旧和累计摊销合计	202,496,028.23	38,623,794.47	-	241,119,822.70
其中：房屋及建筑物	202,496,028.23	38,623,794.47	-	241,119,822.70
三、投资性房地产账面净值合计	296,118,306.83			296,180,661.05
其中：房屋及建筑物	296,118,306.83			296,180,661.05
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	-	-	-	-
其中：房屋及建筑物	-	-	-	-
五、投资性房地产账面价值合计	296,118,306.83			296,180,661.05
其中：房屋及建筑物	296,118,306.83			296,180,661.05

账面原值本年增加中，因自用房地产转换为投资性房地产而增加计人民币 33,711,639.99 元，因购置而增加人民币 4,974,508.70 元。

累计折旧和累计摊销本年增加中，本年计提计人民币 23,294,323.97 元，自用房地产转换为投资性房地产时转入计人民币 15,329,470.50 元。

截至 2010 年 12 月 31 日止，净值计人民币 12,157,748.38 元的投资性房地产尚未办理产权证明。

截至 2010 年 12 月 31 日止，本集团投资性房地产无抵押的情况。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

16、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加		本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计：	23,785,489,690.36		1,633,767,080.80	125,145,665.63	25,294,111,105.53
其中：房屋及建筑物	5,741,346,505.29		480,269,559.14	38,314,482.19	6,183,301,582.24
机器设备	17,035,516,829.18		1,090,144,571.08	74,916,724.49	18,050,744,675.77
运输工具	690,138,719.13		15,306,004.54	4,543,243.47	700,901,480.20
主干管及庭院管	122,164,471.27		19,451,509.39	-	141,615,980.66
其他设备	196,323,165.49		28,595,436.65	7,371,215.48	217,547,386.66
二、累计折旧合计：	10,161,644,939.72	本年新增	本年计提	94,151,502.36	11,300,545,488.11
其中：房屋及建筑物	2,175,149,067.57	-	283,059,990.69	16,881,845.07	2,441,327,213.19
机器设备	7,631,672,972.39	-	872,867,190.82	66,121,821.58	8,438,418,341.63
运输工具	181,847,403.10	94,810.00	50,199,520.52	4,163,652.09	227,978,081.53
主干管及庭院管	41,196,209.70	-	4,831,424.61	-	46,027,634.31
其他设备	131,779,286.96	-	21,999,114.11	6,984,183.62	146,794,217.45
三、固定资产账面净值合计	13,623,844,750.64				13,993,565,617.42
其中：房屋及建筑物	3,566,197,437.72				3,741,974,369.05
机器设备	9,403,843,856.79				9,612,326,334.14
运输工具	508,291,316.03				472,923,398.67
主干管及庭院管	80,968,261.57				95,588,346.35
其他设备	64,543,878.53				70,753,169.21
四、减值准备合计	100,805,997.68			- 2,330,157.92	98,475,839.76
其中：房屋及建筑物	44,083,518.53			- 2,310,862.23	41,772,656.30
机器设备	54,851,904.58			-	54,851,904.58
运输工具	233,262.69			-	233,262.69
主干管及庭院管	-			-	-
其他设备	1,637,311.88			- 19,295.69	1,618,016.19
五、固定资产账面价值合计	13,523,038,752.96				13,895,089,777.66
其中：房屋及建筑物	3,522,113,919.19				3,700,201,712.75
机器设备	9,348,991,952.21				9,557,474,429.56
运输工具	508,058,053.34				472,690,135.98
主干管及庭院管	80,968,261.57				95,588,346.35
其他设备	62,906,566.65				69,135,153.02

注 1：账面原值本年增加中，因购置而增加人民币 43,228,228.52 元，因在建工程转入而增加人民币 1,587,637,552.31 元，其他增加计人民币 2,901,299.97 元。

注 2：账面原值本年减少中，因处置或报废而减少人民币 86,038,650.64 元，因自用房地产转换为投资性房地产而减少人民币 33,711,639.99 元，其他减少计人民币 5,395,375.00 元。

注 3：累计折旧本年增加中，本年计提人民币 1,232,957,240.75 元，其他增加为人民币 94,810.00 元。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

16、固定资产 - 续

(1) 固定资产情况 - 续

注 4: 累计折旧本年减少中, 因处置或报废而减少人民币 77,844,346.18 元, 因自用房地产转换为投资性房地产而减少人民币 15,329,470.50 元, 其他减少计人民币 977,685.68 元。

注 5: 截至 2010 年 12 月 31 日止, 净值计人民币 1,247,259,299.15 元的固定资产所有权因用于抵押而受到限制。

注 6: 截至 2010 年 12 月 31 日止, 本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产账面净值为人民币 208,652,554.22 元。

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位: 人民币元

公司	固定资产名称	资产原值	未办妥产权证原因
深能合和公司	生产经营用房屋及建筑物	1,228,828,821.52	竣工结算尚未办理完毕
沙角 B 公司	生产经营用房屋及建筑物	76,316,077.54	因 BOT 移交时缺乏基本原始资料无法办理产权证书
能源环保公司	南山房屋及建筑物	88,987,411.82	尚在办理之中
能源环保公司	盐田房屋及建筑物	88,370,414.46	尚在办理之中
惠州丰达公司	数码工业园南区金钟路 29 号	59,772,509.74	尚在办理之中
惠州捷能公司	生产经营用房屋及建筑物	125,802,632.73	尚在办理之中
惠州燃气公司	一般建筑物	14,256,753.84	尚在办理之中
樟洋电力公司	生产经营用房屋及建筑物	35,287,511.22	尚在办理之中

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

17、在建工程

(1)在建工程明细如下:

单位: 人民币元

项目	年末数			年初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
东部电厂二期工程	8,040,396.65	-	8,040,396.65	6,075,010.31	-	6,075,010.31
妈湾电力公司机组改造工程	91,493,572.91	-	91,493,572.91	102,582,993.18	-	102,582,993.18
妈湾电力公司新综合楼设计和勘察费	9,242,659.18	9,242,659.18	-	9,242,659.18	-	9,242,659.18
妈湾电力公司 3、4 号机组贮煤筒仓工程	15,045,143.78	15,045,143.78	-	15,045,143.78	-	15,045,143.78
燃气管网工程	35,354,613.78	-	35,354,613.78	26,725,562.49	-	26,725,562.49
惠州燃气公司江北多功能气站	5,870,839.25	-	5,870,839.25	3,170,593.32	-	3,170,593.32
能源环保公司龙岗电厂工程	13,493,855.16	-	13,493,855.16	25,203,818.78	-	25,203,818.78
能源环保公司南山电厂工程	8,576,141.30	-	8,576,141.30	26,373,202.25	-	26,373,202.25
能源环保公司南山二期工程	6,744,412.54	-	6,744,412.54	4,640,614.01	-	4,640,614.01
能源环保公司宝安二期工程	87,873,000.58	-	87,873,000.58	9,573,728.77	-	9,573,728.77
能源环保公司武汉垃圾发电厂工程	16,982,933.58	-	16,982,933.58	6,366,258.80	-	6,366,258.80
沙角 B 公司码头工程	7,837,008.16	-	7,837,008.16	6,375,629.36	-	6,375,629.36
沙角 B 公司#2 机组 DCS 改造工程	10,458,857.77	-	10,458,857.77	-	-	-
沙角 B 公司机组改造工程	14,250,257.20	-	14,250,257.20	115,841,463.56	-	115,841,463.56
沙角 B 公司煤码头升级工程	35,156,884.44	-	35,156,884.44	27,754,341.06	-	27,754,341.06
月亮湾燃机电厂的油改气 LNG 项目	-	-	-	22,593,403.40	22,593,403.40	-
能源运输公司新造货船	384,871,314.40	-	384,871,314.40	281,948.90	-	281,948.90
加纳安所固公司 2×100MW 电厂工程	-	-	-	1,061,007,011.18	-	1,061,007,011.18
北方控股公司通辽开鲁义和风电场	1,046,121,456.85	-	1,046,121,456.85	1,044,331,399.38	-	1,044,331,399.38
北方控股公司满洲里风电场	213,623,069.63	-	213,623,069.63	143,858,570.18	-	143,858,570.18
北方控股公司兴安盟科右中旗翰嘎利风电场	51,014,983.65	-	51,014,983.65	2,116,433.47	-	2,116,433.47
北方控股公司兴安盟科右前旗风电场	36,849,333.14	-	36,849,333.14	3,576,012.77	-	3,576,012.77
深圳能源集团大厦	59,248,953.68	-	59,248,953.68	28,434,017.74	-	28,434,017.74
能源物流公司二期仓库项目	13,842,259.54	-	13,842,259.54	375,957.00	-	375,957.00
其他	116,269,911.63	-	116,269,911.63	39,546,317.20	-	39,546,317.20
合计	2,288,261,858.80	24,287,802.96	2,263,974,055.84	2,731,092,090.07	22,593,403.40	2,708,498,686.67

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

17、在建工程 - 续

(2)重大在建工程项目变动情况

单位：人民币元

项目名称	预算数	年初数	本年增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占 预算比例(%)	工程进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本年利 息资本化金额	本年利息资本 化率(%)	资金来源	年末数
深能合和公司工程		-	49,439,682.26	49,439,682.26	-			-	-	-	自筹	-
东部电厂二期工程	6,671,690,000.00	6,075,010.31	1,965,386.34	-	-	0.12	0.12	-	-	-	自筹	8,040,396.65
妈湾电力公司机组改造工程		102,582,993.18	87,190,511.63	98,279,931.90	-			-	-	-	自筹	91,493,572.91
妈湾电力公司新综合楼设计和勘察费		9,242,659.18	-	-	-			-	-	-	自筹	9,242,659.18
妈湾电力公司3、4号机组贮煤筒仓工程		15,045,143.78	-	-	-			-	-	-	自筹	15,045,143.78
燃气管网工程		26,725,562.49	25,447,566.07	16,818,514.78	-			-	-	-	自筹	35,354,613.78
惠州燃气公司江北多功能气站	56,860,000.00	3,170,593.32	2,700,245.93	-	-	10.33	10.33	-	-	-	自筹	5,870,839.25
能源环保公司龙岗电厂工程	1,521,470,000.00	25,203,818.78	1,391,149.97	-	13,101,113.59	1.75	1.75	-	-	-	自筹	13,493,855.16
能源环保公司南山电厂工程	28,800,000.00	26,373,202.25	2,293,093.00	20,090,153.95	-	99.54	99.54	-	-	-	自筹	8,576,141.30
能源环保公司南山二期工程	376,260,000.00	4,640,614.01	2,103,798.53	-	-	1.79	1.79	-	-	-	自筹	6,744,412.54
能源环保公司宝安二期工程	1,320,950,000.00	9,573,728.77	78,299,271.81	-	-	6.65	6.65	-	-	-	自筹	87,873,000.58
能源环保公司武汉垃圾发电厂工程	411,990,000.00	6,366,258.80	10,616,674.78	-	-	4.12	4.12	-	-	-	自筹	16,982,933.58
沙角B公司码头工程	5,500,000.00	6,375,629.36	1,461,378.80	-	-			-	-	-	自筹	7,837,008.16
沙角B公司机组改造工程	59,950,000.00	115,841,463.56	12,307,839.84	113,049,159.20	849,887.00			-	-	-	自筹	14,250,257.20
沙角B公司煤码头升级工程		27,754,341.06	7,402,543.38	-	-			-	-	-	自筹	35,156,884.44
沙角B公司#2机组DCS改造工程		-	10,458,857.77	-	-			-	-	-	自筹	10,458,857.77
月亮湾燃机电厂的油改气LNG项目		22,593,403.40	-	-	22,593,403.40			-	-	-	自筹	-
能源运输公司新造货船	840,000,000.00	281,948.90	384,589,365.50	-	-	45.82	45.82	-	-	-	自筹	384,871,314.40
加纳安所固2×100MW电厂工程	1,390,000,000.00	1,061,007,011.18	260,364,514.09	1,289,960,110.22	31,411,415.05	95.06	95.06	25,299,246.57	11,706,330.55	LIBOR+180BP	自筹及借款	-
北方控股公司通辽开鲁义和风电场	3,112,870,000.00	1,044,331,399.38	1,790,057.47	-	-	33.61	33.61	-	-	-	自筹	1,046,121,456.85
北方控股公司满洲里风电场	729,880,000.00	143,858,570.18	69,764,499.45	-	-	29.27	29.27	-	-	-	自筹	213,623,069.63
北方控股公司兴安盟科右中旗翰嘎利风电场	497,640,000.00	2,116,433.47	48,898,550.18	-	-	10.25	10.25	-	-	-	自筹	51,014,983.65
北方控股公司兴安盟科右前旗风电场	512,460,000.00	3,576,012.77	33,273,320.37	-	-	7.19	7.19	-	-	-	自筹	36,849,333.14
能源集团国际能源大厦	2,473,580,000.00	28,434,017.74	30,814,935.94	-	-	2.40	2.40	-	-	-	自筹	59,248,953.68
能源物流公司二期仓库项目	67,960,000.00	375,957.00	13,466,302.54	-	-	20.37	20.37	-	-	-	自筹	13,842,259.54
其他		39,546,317.20	76,723,594.43	-	-			-	-	-	自筹	116,269,911.63
合计	20,077,860,000.00	2,731,092,090.07	1,212,763,140.08	1,587,637,552.31	67,955,819.04			25,299,246.57	11,706,330.55			2,288,261,858.80

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

17、在建工程 - 续

(2)重大在建工程项目变动情况 - 续

注 1: 2007 年 12 月, 能源运输公司承接广州大优煤炭公司与中国船舶工业集团公司、江南造船(集团)有限责任公司签署的造船合同(船体号 H2462 和 H2463)下的权利和义务, 由能源运输公司购置 2 艘 7.6 万吨级新造燃煤运输船舶, 交船期分别是 2011 年 5 月和 2011 年 7 月。本公司预付购船款计人民币 250,800,000.00 元, 原在“其他非流动资产”项目列报, 上述两艘船舶分别于 2010 年 11 月和 12 月开工建设, 故本公司将该项资产的账面价值转入“在建工程”项目核算。

本公司向中国船舶工业集团公司、江南造船(集团)有限责任公司开具总额计人民币 253,308,000.00 元的付款保函, 为能源运输公司按照合同支付第二、三、四期款项提供连带责任保证, 期限为四年。

注 2: 在建工程本年增加中, 因购置而增加人民币 1,212,763,140.08 元。

注 3: 在建工程本年减少中, 完工转入固定资产金额为人民币 1,587,637,552.31 元; 其他减少中因科目重分类减少人民币 22,593,403.40 元, 因外币报表折算减少人民币 31,411,415.05 元, 因成本结转而减少人民币 849,887.00 元, 因本期处置而减少人民币 13,101,113.59 元。

(3)在建工程减值准备

单位: 人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数	计提/转回原因
月亮湾燃机电厂的油改气 LNG 项目	22,593,403.40	-	22,593,403.40	-	转入其他非流动资产
妈湾电力公司新综合楼设计和勘察费	-	9,242,659.18	-	9,242,659.18	工程停建
妈湾电力公司 3、4 号机组贮煤筒仓工程	-	15,045,143.78	-	15,045,143.78	工程停建
合计	22,593,403.40	24,287,802.96	22,593,403.40	24,287,802.96	

18、工程物资

单位: 人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
专用设备	1,000,220.16	3,734,661.82	596,746.68	4,138,135.30
专用材料	197,924.00	-	-	197,924.00
合计	1,198,144.16	3,734,661.82	596,746.68	4,336,059.30

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

19、无形资产

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计	2,301,506,239.30	65,264,818.39	50,799.20	2,366,720,258.49
其中：土地使用权	1,652,417,119.04	49,492,393.51	-	1,701,909,512.55
管道燃气专营权	10,000,000.00	-	-	10,000,000.00
非专利技术	30,123,462.83	-	-	30,123,462.83
特许经营权	553,284,864.89	1,269,195.42	-	554,554,060.31
其他	55,680,792.54	14,503,229.46	50,799.20	70,133,222.80
二、累计摊销合计	429,891,158.77	64,194,762.01	50,799.00	494,035,121.78
其中：土地使用权	300,997,229.31	31,809,281.23	-	332,806,510.54
管道燃气专营权	4,366,629.63	400,002.63	-	4,766,632.26
非专利技术	17,826,472.64	3,008,893.48	-	20,835,366.12
特许经营权	98,390,475.25	22,190,648.75	-	120,581,124.00
其他	8,310,351.94	6,785,935.92	50,799.00	15,045,488.86
三、无形资产账面净值合计	1,871,615,080.53			1,872,685,136.71
其中：土地使用权	1,351,419,889.73			1,369,103,002.01
管道燃气专营权	5,633,370.37			5,233,367.74
非专利技术	12,296,990.19			9,288,096.71
特许经营权	454,894,389.64			433,972,936.31
其他	47,370,440.60			55,087,733.94
四、减值准备合计	22,383,433.74	-	-	22,383,433.74
其中：土地使用权	20,615,573.84	-	-	20,615,573.84
管道燃气专营权	-	-	-	-
非专利技术	-	-	-	-
特许经营权	-	-	-	-
其他	1,767,859.90	-	-	1,767,859.90
五、无形资产账面价值合计	1,849,231,646.79			1,850,301,702.97
其中：土地使用权	1,330,804,315.89			1,348,487,428.17
管道燃气专营权	5,633,370.37			5,233,367.74
非专利技术	12,296,990.19			9,288,096.71
特许经营权	454,894,389.64			433,972,936.31
其他	45,602,580.70			53,319,874.04

注 1：账面原值本年增加中，因购置而增加人民币 65,264,818.39 元；账面原值本年减少中，因处置而减少人民币 50,799.20 元；累计摊销本年增加中，本年计提人民币 64,194,762.01 元；累计摊销本年减少中，因处置而减少人民币 50,799.00 元。

注 2：截至 2010 年 12 月 31 日止，本集团尚有原值计人民币 815,909,181.00 元土地使用权的土地使用权证尚在办理之中。

注 3：截至 2010 年 12 月 31 日止，净值计人民币 18,085,603.06 元的土地使用权用于抵押而受到限制。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

20、商誉

单位：人民币元

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	年末减值准备
收购惠州捷能公司形成的商誉	28,000,000.00	-	-	28,000,000.00	28,000,000.00
收购惠州燃气公司形成的商誉	54,536,261.06	-	-	54,536,261.06	-
合计	82,536,261.06	-	-	82,536,261.06	28,000,000.00

注：本公司于2004年11月收购了惠州捷能公司51%的股权，收购对价与惠州捷能公司净资产账面价值的差额计人民币28,000,000.00元。由于本公司无法可靠确定购买日(2004年11月30日)惠州捷能公司可辨认净资产公允价值，本公司将该差额在合并财务报表中以“商誉”列示。同时，本公司对该商誉进行了减值测试，并全额计提减值准备。

本集团于2003年11月收购了惠州燃气公司87.50%的股权，形成股权投资借方差额计人民币81,592,403.58元。截至2006年12月31日止，该项股权投资借方差额摊余价值计人民币54,536,261.06元。因此，本集团将对惠州燃气公司股权投资借方差额2006年12月31日摊余金额在合并财务报表中作为“商誉”列示。2010年12月31日，本公司对该商誉进行了减值测试，经测试后确认该商誉无需计提减值准备。

21、长期待摊费用

人民币元

项目	年初余额	本年增加额	本年摊销额	其他减少额	年末余额	其他减少的原因
装修费用	6,560,243.99	4,167,889.15	2,649,621.06	59,971.87	8,018,540.21	
时代金融中心车位使用权	3,667,500.00	-	270,000.00	-	3,397,500.00	
其他	1,065,577.49	1,689,925.19	86,125.80	55,456.43	2,613,920.45	
合计	11,293,321.48	5,857,814.34	3,005,746.86	115,428.30	14,029,960.66	

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1)互抵后的递延所得税资产或负债及对应的互抵后可抵扣或应纳税暂时性差异

单位：人民币元

项目	年末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	年末互抵后的递延所得税资产或负债	年初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	年初互抵后的递延所得税资产或负债
递延所得税资产：				
资产减值准备	435,403,127.34	107,082,035.81	434,377,660.15	104,003,726.40
内部未实现的利润	167,370,769.19	41,825,194.88	148,649,573.79	35,464,295.93
应付职工薪酬	103,869,401.93	24,618,126.96	2,011,583.24	402,316.65
固定资产及投资性房地产评估增值	70,899,351.60	17,592,358.50	84,846,722.40	20,660,780.08
可抵扣亏损	51,078,244.78	12,258,778.75	-	-
预计负债	5,522,370.10	786,054.04	5,779,048.06	804,489.80
固定资产折旧	8,760,546.10	2,102,531.07	45,984,320.79	11,263,997.51
安全生产费	973,417.40	243,354.35	1,303,625.19	314,122.24
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	(127,032,268.00)	(30,487,744.32)	(158,375,897.48)	(34,842,697.45)
在建工程试运行收入	(12,248,154.18)	(3,062,038.53)	-	-
其他	-	-	7,036,000.00	1,407,200.00
小计	704,596,806.26	172,958,651.51	571,612,636.14	139,478,231.16

(2)递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：人民币元

项目	互抵金额
本年数：	
递延所得税负债：	
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	30,487,744.32
在建工程试运行收入	3,062,038.53
上年数：	
递延所得税负债：	
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	34,842,697.45

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

22、递延所得税资产/递延所得税负债 - 续

(3)未确认递延所得税资产明细

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
可抵扣暂时性差异	1,294,327,922.41	1,290,021,627.51
可抵扣亏损	464,089,420.82	368,539,043.73
合计	1,758,417,343.23	1,658,560,671.24

本集团根据未来3年的经营预测结果，对在未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认相关递延所得税资产；对在未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，不确认相关递延所得税资产。对于与子公司和联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，本集团在可预见未来没有出售计划的，不确认相关递延所得税资产。

(4)未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
2010年	-	90,871,523.92
2011年	79,076,406.18	143,760,538.25
2011年以后	385,013,014.64	133,906,981.56
合计	464,089,420.82	368,539,043.73

23、资产减值准备明细

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少		年末数
			转回	转销	
一、坏账准备	201,735,936.43	4,481,815.94	5,621,483.11	19,869,742.50	180,726,526.76
二、存货跌价准备	44,642,326.51	4,722,128.54	-	338,601.82	49,025,853.23
三、长期股权投资减值准备	330,634,538.79	-	-	-	330,634,538.79
四、固定资产减值准备	100,805,997.68	-	-	2,330,157.92	98,475,839.76
五、无形资产减值准备	22,383,433.74	-	-	-	22,383,433.74
六、在建工程减值准备	22,593,403.40	24,287,802.96	-	22,593,403.40	24,287,802.96
七、其他非流动资产减值准备	55,087,000.00	22,593,403.40	-	-	77,680,403.40
八、商誉减值准备	28,000,000.00	-	-	-	28,000,000.00
九、可供出售金融资产减值准备	5,423,838.24	-	-	-	5,423,838.24
合计	811,306,474.79	56,085,150.84	5,621,483.11	45,131,905.64	816,638,236.88

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

24、其他非流动资产

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
预付购船款(注 1)	215,308,258.08	463,116,907.55
万寿宫公园饭店项目(注 2)	60,587,000.00	60,587,000.00
4×100 万千瓦燃煤电厂(注 3)	219,551,987.72	82,755,158.89
深能合和公司二期工程	94,371,771.68	67,280,092.25
惠州深能公司铁路码头项目(注 4)	60,565,513.91	47,094,097.46
国泰君安证券公司增资款	38,157,473.92	38,157,473.92
月亮湾燃机电厂的油改气 LNG 项目	22,593,403.40	-
其他项目	40,709,436.43	35,553,310.35
减：减值准备	77,680,403.40	55,087,000.00
其中：万寿宫公园饭店项目	55,087,000.00	55,087,000.00
月亮湾燃机电厂油改气 LNG 项目	22,593,403.40	-
合计	674,164,441.74	739,457,040.42

注 1：Newton 公司预付的购船款及相应的资本化利息。2008 年 12 月，Newton 公司承接 IEG LIMITED 与中国船舶贸易有限公司、江南造船(集团)有限责任公司签署的造船合同(船体号 H2464 和 H2465)下的权利和义务，由 Newton 公司购置 2 艘 7.6 万吨级新造燃煤运输船舶，出厂价为 49,200,000 美元/艘，交船期分别是 2011 年 11 月和 2012 年 1 月。

经本公司申请，中国银行向中国银行(香港)有限公司出具总额为 32,000,000.00 美元的境外融资保函，然后由中国银行(香港)有限公司向 Newton 公司提供不少于一年期、金额为 29,520,000.00 美元的贷款，用于支付购船首期款。

注 2：本公司原子公司西部电力公司对北京万寿宫公园饭店项目合作资金为人民币 60,587,000.00 元。根据北京紫金宾馆与西部电力公司签订的《万寿宫公园饭店租赁合同》及其《补充协议》，以及宣武区园林管理局与西部电力公司签订的《万寿宫公园饭店项目合作合同书》及其《补充协议》的有关规定，西部电力公司预计该合作项目的可收回金额计人民币 5,500,000.00 元，于 2002 年按照其与该项目合作资金的差额计提减值准备计人民币 55,087,000.00 元。于 2008 年 4 月 30 日，妈湾电力公司吸收合并西部电力公司，承接西部电力公司所有业务及其相关资产和负债，故该等资产转入到妈湾电力公司。

注 3：4×100 万千瓦燃煤电厂系本公司建设的滨海电厂，规划是一期先建设 2 台 100 万千瓦的发电机组。截至 2010 年 12 月 31 日止，本公司对滨海电厂投入的资金计人民币 219,551,987.72 元。滨海电厂尚未取得国家发改委的批准。

注 4：系惠州深能公司拟投资建设铁路码头的前期项目资金，截至 2010 年 12 月 31 日止，该铁路码头项目尚未取得有关政府部门的批准。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

25、短期借款

(1)短期借款分类:

单位: 人民币元

项目	年末数	年初数
质押借款	-	295,000,000.00
抵押借款(注 1)	198,000,000.00	80,000,000.00
保证借款(注 2)	421,341,430.92	372,735,802.88
信用借款	-	414,000,000.00
合计	619,341,430.92	1,161,735,802.88

注 1: 系樟洋电力公司以账面净值人民币 222,024,700.00 元的发电设备提供抵押担保。

注 2: 其中计人民币 170,000,000.00 元系惠州丰达公司为惠州捷能公司的借款提供的保证担保; 计人民币 56,000,000.00 元系本公司为樟洋电力公司的借款提供的保证担保; 计人民币 195,341,430.92 元系本公司为 Newton 公司提供的保证担保。

26、吸收存款

(1)吸收存款计人民币 782,889,499.44 元, 系本公司之子公司能源财务公司吸收的存款, 账龄均为一年以内。

(2)吸收存款中吸收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项金额如下:

单位: 人民币元

项目	年末数	年初数
深能集团	766,184,167.67	748,901,632.22

27、应付票据

单位: 人民币元

种类	年末数	年初数
银行承兑汇票	232,796,163.80	183,950,228.40

下一会计期间将到期的金额为人民币 232,796,163.80 元。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

28、应付账款

(1)应付账款明细如下:

单位: 人民币元

项目	年末数	年初数
原材料采购款	409,037,974.59	294,655,515.90
设备采购款	190,803,018.02	129,611,610.17
运费	6,824,500.29	30,011,211.42
咨询服务费	780,400.00	1,729,466.71
其他	53,594,057.51	15,945,622.47
合计	661,039,950.41	471,953,426.67

(2)本报告期应付账款余额中应付持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况

单位: 人民币元

单位名称	年末数	年初数
浩洋储运公司	751,281.45	734,124.37

(3)账龄超过一年的应付账款金额计人民币 36,933,355.11 元, 主要为欠付设备采购款项。

29、预收款项

(1)预收款项明细如下:

单位: 人民币元

项目	年末数	年初数
预收项目转让款	-	102,082,300.00
预收工程款	84,632,694.58	68,001,563.04
预收容量气价费	46,936,807.50	26,390,032.50
预收购房款	567,000.00	15,575,102.47
预收销售款	5,641,155.82	141,468.20
其他	2,238,990.08	3,166,675.73
合计	140,016,647.98	215,357,141.94

(2)本报告期预收款项余额中无预收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况。

(3)账龄超过 1 年的大额预收款项为惠州燃气公司预收的容量气价费。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

30、应付职工薪酬

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	203,501,928.45	434,417,314.17	487,123,049.02	150,796,193.60
二、职工福利费	-	38,766,446.98	38,766,446.98	-
三、职工奖励及福利基金(注2)	196,068,428.57	1,800,000.00	2,085,654.43	195,782,774.14
四、社会保险费	134,846,480.07	110,290,085.55	76,405,102.16	168,731,463.46
其中：医疗保险费	3,897,363.26	19,831,842.22	21,872,973.90	1,856,231.58
基本养老保险费	5,212,301.54	46,581,231.23	50,902,478.29	891,054.48
年金缴费(注3)	109,437,340.28	40,396,993.89	-	149,834,334.17
失业保险费	1,691,195.77	841,982.19	925,047.34	1,608,130.62
工伤保险费	2,428,693.68	975,041.66	971,130.31	2,432,605.03
生育保险费	72,990.37	1,254,453.29	1,324,931.25	2,512.41
其他	12,106,595.17	408,541.07	408,541.07	12,106,595.17
五、住房公积金(注4)	3,869,274.53	114,928,498.98	34,121,855.65	84,675,917.86
六、工会经费和职工教育经费	9,035,185.59	18,812,239.07	18,447,905.97	9,399,518.69
七、其他	11,418,042.87	4,877,330.16	8,825,728.02	7,469,645.01
合计	558,739,340.08	723,891,914.91	665,775,742.23	616,855,512.76

注1：2010年12月31日，本公司无属于拖欠性质的应付职工薪酬；工会经费和职工教育经费金额为人民币9,399,518.69元，因解除劳动关系给予的补偿为人民币6,817,485.21元。

注2：本公司之子公司妈湾电力公司和深能合和公司为中外合资企业，该等公司根据董事会决议提取职工奖励及福利基金。

注3：系根据本公司年金方案计提的企业年金。截至2010年12月31日止，该企业年金尚未交给专门机构管理。

注4：系本集团根据《深圳市住房公积金管理办法》第五十条规定及深圳国资局的批复，为职工计缴《深圳市住房公积金制度改革方案》实施之日起至《深圳市住房公积金管理办法》实施之日止应由单位缴存的住房公积金。

31、应交税费

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
企业所得税	185,906,630.47	409,323,673.68
增值税	80,237,442.66	31,327,873.94
营业税	7,419,306.77	12,275,617.47
城市维护建设税	5,040,074.59	2,804,298.34
个人所得税	5,491,402.42	4,869,463.63
教育费附加	2,508,281.76	1,912,054.71
其他	9,756,245.41	2,356,456.00
合计	296,359,384.08	464,869,437.77

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

32、应付利息

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
中期票据利息	25,333,333.32	-
企业存款利息	20,015,731.94	9,210,730.80
长、短期借款利息	7,193,841.08	6,147,849.18
企业债券利息	6,562,500.00	6,562,500.00
卖出回购金融资产款利息	-	1,003,676.66
合计	59,105,406.34	22,924,756.64

33、其他应付款

(1)其他应付款明细如下：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
设备采购款	1,565,404,525.85	1,377,567,359.70
工程款	159,672,150.49	363,257,571.34
往来款	394,189,783.56	349,069,397.65
工程质保金	137,300,303.49	338,254,921.39
燃油周转借款	52,000,000.00	47,000,000.00
收购惠州捷能公司股权款	28,000,000.00	28,000,000.00
代收代付款	3,895,464.39	12,188,388.18
保险费	2,138,512.71	9,337,013.53
咨询服务费	2,361,373.96	5,155,201.90
其他	51,111,580.71	110,600,316.78
合计	2,396,073,695.16	2,640,430,170.47

(2)本报告期其他应付款余额中应付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况

单位：人民币元

单位名称	年末数	年初数
深能集团	311,401,285.98	311,401,285.98
深圳能源(香港)国际有限公司(深能香港公司)	664,311.21	36,857,911.67
珠海深能洪湾电力有限公司(珠海洪湾公司)	250,200.00	250,200.00
合计	312,315,797.19	348,509,397.65

(3)账龄在一年以上的其他应付款金额为人民币1,830,964,906.01元，主要为应付设备采购款、工程款、工程质保金以及应付深能集团往来款等。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

34、预计负债

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
未决诉讼	5,779,048.06	168,138.87	424,816.83	5,522,370.10

注：主要系深圳市大鹏下沙股份有限公司下沙鲍鱼场于2009年就2006年9月排污事件向龙岗区人民法院起诉，要求东部电厂赔偿人民币4,573,373.00元。此案目前尚未判决，东部电厂判断该项诉讼败诉的可能性很大，故计提预计负债计人民币4,573,373.00元。

35、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：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
1年内到期的长期借款	379,300,000.00	500,080,000.00

(2) 1年内到期的长期借款

A. 1年内到期的长期借款

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
抵押借款(注2)	82,500,000.00	38,000,000.00
质押借款(注3)	192,800,000.00	-
保证借款(注4)	92,000,000.00	286,000,000.00
信用借款	12,000,000.00	176,080,000.00
合计	379,300,000.00	500,080,000.00

注1：1年内到期的长期借款中无逾期借款。

注2：详见附注37(1)。

注3：计人民币192,800,000.00元系由深能合和公司以“深能合和公司一期2×600MW机组”工程项目下的任一和所有售电合同下所形成的应收账款提供质押担保。

注4：计人民币92,000,000.00元系由惠州丰达公司为惠州捷能公司提供的保证担保。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

35、一年内到期的非流动负债 - 续

(2)1年内到期的长期借款 - 续

B. 金额前五名的1年内到期的长期借款

单位：人民币元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
国家开发银行广东省分行	17/03/2008	17/03/2011	人民币	5.265	-	192,800,000.00	-	-
交通银行惠城支行	24/12/2009	25/06/2011	人民币	5.940	-	92,000,000.00	-	-
平安银行总行营业部	10/06/2005	21/12/2011	人民币	5.940	-	58,750,000.00	-	-
平安银行总行营业部	11/08/2005	21/06/2011	人民币	5.940	-	13,375,000.00	-	-
中国进出口银行深圳分行	30/06/2008	30/12/2011	人民币	5.940	-	12,000,000.00	-	-
合计					-	368,925,000.00	-	-

36、其他流动负债

单位：人民币元

项目	年末账面余额	年初账面余额
短期融资券	-	2,017,034,390.45

注：系本公司于2009年7月15日发行的短期融资券，本公司已于2010年7月15日兑付该短期融资券并支付利息。

37、长期借款

(1)长期借款分类

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
质押借款(注1)	1,648,248,000.00	1,925,688,000.00
抵押借款(注2)	797,500,000.00	832,000,000.00
保证借款(注3)	689,290,768.27	718,762,000.00
信用借款	443,940,000.00	629,103,426.68
合计	3,578,978,768.27	4,105,553,426.68

上述借款年利率为从3.510%至6.156%。

注1：其中，计人民币1,383,340,000.00元系由深能合和公司以“深能合和公司一期2×600MW机组”工程项目下的任一和所有售电合同下所形成的应收账款提供质押担保；计人民币264,908,000.00元系由中非发展基金有限公司以其持有加纳安所固公司40%股权提供质押担保。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

37、长期借款 - 续

(1)长期借款分类 - 续

注 2：其中，计人民币 470,000,000.00 元的借款系由惠州丰达公司以账面净值计人民币 366,804,076.88 元的发电设备和账面净值计人民币 18,085,603.06 元的土地使用权提供抵押担保；计人民币 235,000,000.00 元的借款系樟洋电力公司以账面净值为人民币 328,777,271.05 元的机器设备提供抵押担保；计人民币 175,000,000.00 元的借款(其中，长期借款人民币 92,500,000.00 元，一年内到期的长期借款人民币 82,500,000.00 元)系惠州捷能公司以账面净值计人民币 329,653,251.22 元的发电设备提供抵押担保，并由惠州丰达公司提供保证。

注 3：其中，本公司为樟洋电力公司的借款计人民币 50,000,000.00 元提供保证担保，(香港)中国港投资有限公司和东莞市樟木头经济发展总公司为樟洋电力公司的借款计人民币 241,928,768.27 元提供保证担保；本公司为加纳安所固公司的借款计人民币 397,362,000.00 元提供保证担保。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

37、长期借款 - 续

(2) 金额前五名的长期借款

单位：人民币元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
国家开发银行广东省分行	17/03/2008	17/03/2023	人民币	5.760	-	1,153,160,000.00	-	1,153,160,000.00
国家开发银行	20/12/2008	20/12/2018	美元	Libor+180BP	100,000,000.00	662,270,000.00	100,000,000.00	682,820,000.00
交通银行惠州分行	27/02/2007	26/02/2014	人民币	6.156	-	470,000,000.00	-	470,000,000.00
国家开发银行广东省分行	17/03/2008	17/03/2013	人民币	5.598	-	192,800,000.00	-	280,000,000.00
中国银行深圳市分行	25/10/2004	25/10/2014	人民币	5.184	-	180,000,000.00	-	272,400,000.00
合计					100,000,000.00	2,658,230,000.00	100,000,000.00	2,858,380,000.00

38、应付债券

单位：人民币元

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	年末余额
2007 深能企业债(注 1)	500,000,000.00	27/09/2007	10 年	500,000,000.00	6,562,500.00	26,250,000.00	26,250,000.00	6,562,500.00	490,891,597.04
中期票据(注 2)	2,000,000,000.00	30/08/2010	3 年	2,000,000,000.00	-	25,333,333.32	-	25,333,333.32	1,993,569,689.60
合计	2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	6,562,500.00	51,583,333.32	26,250,000.00	31,895,833.32	2,484,461,286.64

注 1：该企业债面值计人民币 500,000,000.00 元，于 2007 年 9 月 27 日发行，期限为 10 年，年利率为固定利率 5.25%，每年固定付息，到期一次还本，可在银行间债券市场流通。

根据债券募集说明书，投资者有权在该债券第五年期满时将所持债券的全部或部分按面值回售给本公司，本公司受让投资者回售的债券后，有权选择将回售债券进行转售或予以注销。如果期满五年后投资者不行使回售权，则从第六个计息年度开始到本债券到期为止，其票面年利率调整为固定利率 5.55%。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

38、应付债券 - 续

注2：本公司于2010年8月30日发行中期票据人民币2,000,000,000.00元，期限自2010年8月31日起至2013年8月31日止，票面固定利率为3.8%，每年的8月31日付息，到期一次还本。

39、其他非流动负债

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
递延收益(注)	395,086,490.37	360,487,234.96

注：本集团递延收益系收到的各类与资产相关的政府补助，其中计人民币319,918,795.39元系收到的采购国产设备退税款，其他与资产相关的政府补助计人民币75,167,694.98元。

40、股本

单位：人民币元

项目	年初数	本年变动					年末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
2010年度：							
一、有限售条件股份							
1 国家持股	-	-	-	-	-	-	-
2. 国有法人持股	1,603,838,170	-	-	-	-	-	1,603,838,170
3. 其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-
4. 外资持股	-	-	-	-	-	-	-
有限售条件股份合计	1,603,838,170	-	-	-	-	-	1,603,838,170
二、无限售条件股份							
1. 人民币普通股	598,657,162	-	-	-	-	-	598,657,162
2. 境内上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-
无限售条件股份合计	598,657,162	-	-	-	-	-	598,657,162
三、股份总数	2,202,495,332	-	-	-	-	-	2,202,495,332
2009年度：							
一、有限售条件股份							
1 国家持股	-	-	-	-	-	-	-
2. 国有法人持股	1,603,838,170	-	-	-	-	-	1,603,838,170
3. 其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-
4. 外资持股	-	-	-	-	-	-	-
有限售条件股份合计	1,603,838,170	-	-	-	-	-	1,603,838,170
二、无限售条件股份							
1. 人民币普通股	598,657,162	-	-	-	-	-	598,657,162
2. 境内上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-
无限售条件股份合计	598,657,162	-	-	-	-	-	598,657,162
三、股份总数	2,202,495,332	-	-	-	-	-	2,202,495,332

上述股份每股面值为人民币1.00元。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

41、专项储备

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
2010年度：				
安全生产费	1,140,672.04	-	288,931.81	851,740.23
合计	1,140,672.04	-	288,931.81	851,740.23
2009年度：				
安全生产费	-	1,140,672.04	-	1,140,672.04
合计	-	1,140,672.04	-	1,140,672.04

42、资本公积

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
2010年度：				
资本溢价	4,689,620,889.95	-	-	4,689,620,889.95
其中：投资者投入的资本	1,639,957,219.28	-	-	1,639,957,219.28
同一控制下合并形成的差额	3,049,663,670.67	-	-	3,049,663,670.67
其他综合收益(注)	254,466,363.77	966,528.35	21,876,448.16	233,556,443.96
其他资本公积	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
其中：原制度资本公积转入	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
合计	4,985,287,393.90	966,528.35	21,876,448.16	4,964,377,474.09
2009年度：				
资本溢价	4,693,504,279.96	-	3,883,390.01	4,689,620,889.95
其中：投资者投入的资本	1,639,957,219.28	-	-	1,639,957,219.28
同一控制下合并形成的差额	3,053,547,060.68	-	3,883,390.01	3,049,663,670.67
其他综合收益(注)	282,097,356.51	113,008,292.70	140,639,285.44	254,466,363.77
其他资本公积	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
其中：原制度资本公积转入	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
合计	5,016,801,776.65	113,008,292.70	144,522,675.45	4,985,287,393.90

注：本公司将持有的可供出售金融资产公允价值变动产生的差额计入“资本公积”账项，其他综合收益详见附注(五)56。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

43、盈余公积

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
2010年度：				
法定盈余公积	2,080,322,451.46	126,586,213.55	-	2,206,908,665.01
任意盈余公积	133,226,107.22	-	-	133,226,107.22
储备基金	-	-	-	-
企业发展基金	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
合计	2,213,548,558.68	126,586,213.55	-	2,340,134,772.23
2009年度：				
法定盈余公积	1,999,069,925.00	81,252,526.46	-	2,080,322,451.46
任意盈余公积	133,226,107.22	-	-	133,226,107.22
储备基金	-	-	-	-
企业发展基金	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
合计	2,132,296,032.22	81,252,526.46	-	2,213,548,558.68

法定公积金可用于弥补本公司的亏损，扩大本公司生产经营或转增本公司资本。

44、未分配利润

单位：人民币元

项目	金额	提取或分配比例
2010年度：		
调整前：上年末未分配利润	3,667,929,361.64	
调整：年初未分配利润合计数	47,227,919.71	
调整后：年初未分配利润	3,715,157,281.35	
加：本年归属于母公司股东的净利润	1,403,740,369.18	
减：提取法定盈余公积	126,586,213.55	注 1
应付普通股股利	660,748,599.60	注 2
提取职工奖励及福利基金	1,800,000.00	
年末未分配利润	4,329,762,837.38	
2009年度：		
调整前：上年末未分配利润	1,974,071,021.51	
调整：年初未分配利润合计数	39,595,819.89	
调整后：年初未分配利润	2,013,666,841.40	
加：本年归属于母公司股东的净利润	2,002,992,499.61	
减：提取法定盈余公积	81,252,526.46	
应付普通股股利	220,249,533.20	
年末未分配利润	3,715,157,281.35	

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

44、未分配利润 - 续

注 1: 根据本公司章程规定, 法定盈余公积金按净利润之 10% 提取。本公司法定盈余公积金累计额达本公司注册资本 50% 以上的, 可不再提取。

注 2: 2009 年度按已发行之股份 2,202,495,332 股(每股面值人民币 1.00 元)计算, 以每十股向全体股东派发现金红利人民币 3.00 元(含税)。

注 3: 根据 2011 年 4 月 13 日董事会的提议, 2010 年度按已发行之股份 2,202,495,332 股(每股面值人民币 1.00 元)计算, 拟以每 10 股向全体股东派发现金红利人民币 1.00 元(含税)。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

注 4: 截至 2010 年 12 月 31 日止, 本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 238,884,802.29 元(2009 年 12 月 31 日: 人民币 204,204,346.17 元)。

45、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

单位: 人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
主营业务收入	12,025,868,764.44	10,989,516,163.73
其他业务收入	438,842,325.21	399,156,894.04
营业成本	10,511,016,985.15	8,408,771,293.56

(2) 主营业务(分行业)

单位: 人民币元

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
电力销售收入	11,438,175,656.83	9,774,654,820.15	10,601,914,642.83	7,928,280,574.35
蒸汽销售收入	47,292,425.00	21,137,360.47	49,009,257.00	22,919,130.00
燃气销售收入	157,430,342.27	123,358,320.22	126,496,479.57	94,927,393.09
运输业务收入	75,575,355.37	89,601,415.04	43,474,729.24	34,854,304.14
房地产销售收入	77,751,600.00	35,098,734.09	63,899,000.00	26,868,232.58
其他	229,643,384.97	176,918,849.73	104,722,055.09	105,498,576.68
合计	12,025,868,764.44	10,220,769,499.70	10,989,516,163.73	8,213,348,210.84

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

45、营业收入、营业成本 - 续

(3) 主营业务(分地区)

单位：人民币元

地区名称	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
广东省	11,955,213,444.12	10,154,640,195.36	10,986,431,467.54	8,211,292,245.13
其他	70,655,320.32	66,129,304.34	3,084,696.19	2,055,965.71
合计	12,025,868,764.44	10,220,769,499.70	10,989,516,163.73	8,213,348,210.84

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：人民币元

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
广东电网公司	11,541,281,002.80	95.97
深圳市城市管理局	126,338,138.08	1.05
南海油脂工业(赤湾)有限公司	28,459,780.00	0.24
梅州市嘉远投资有限公司	28,099,678.12	0.23
Volta River Authority	18,686,127.53	0.16
合计	11,742,864,726.53	97.65

46、营业税金及附加

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计缴标准
营业税	40,522,401.14	38,149,764.66	见附注(三)
城市维护建设税	12,438,757.01	11,375,251.76	见附注(三)
教育费附加	18,835,206.18	21,394,167.42	见附注(三)
土地增值税	2,194,022.00	638,990.00	
其他	1,791,994.30	1,566,782.01	见附注(三)
合计	75,782,380.63	73,124,955.85	

47、销售费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
销售人员薪酬	17,303,564.44	12,489,420.87
折旧费	7,247,414.46	6,443,650.43
其他	12,514,724.09	13,694,103.65
合计	37,065,702.99	32,627,174.95

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

48、管理费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	158,721,626.58	128,967,066.83
无形资产摊销	25,906,677.46	23,414,708.07
折旧费	26,837,218.09	28,833,257.01
税金	19,284,864.63	13,449,789.29
其他费用	215,406,010.07	164,892,912.33
合计	446,156,396.83	359,557,733.53

49、财务费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	324,569,276.98	441,973,485.40
减：已资本化的利息费用	14,102,141.97	50,297,759.41
减：利息收入	7,659,703.68	13,845,399.08
汇兑差额	(2,790,336.76)	(179,528.30)
减：已资本化的汇兑差额	-	-
其他	9,689,665.78	9,697,051.14
合计	309,706,760.35	387,347,849.75

50、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	55,957,221.49	65,979,877.01
权益法核算的长期股权投资收益	(18,890,206.39)	8,602,389.49
处置长期股权投资产生的投资收益	103,500,834.17	136,073,418.73
持有至到期投资持有期间取得的投资收益	489,000.00	489,000.00
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益	645,696.00	3,590,128.80
处置可供出售金融资产等取得的投资收益	-	388,261,301.11
合计	141,702,545.27	602,996,115.14

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

50、投资收益 - 续

(2)按成本法核算的长期股权投资收益

单位：人民币元

被投资单位	本年发生额	上年发生额	本年比上年增减变动的原因
国泰君安证券公司	11,912,491.50	35,737,474.50	被投资单位当期宣告分配股利
广东大鹏天然气公司	34,824,406.64	24,023,311.41	被投资单位当期宣告分配股利
创新投资公司	5,586,493.00	4,350,000.00	被投资单位当期宣告分配股利
大鹏天然气销售公司	3,500,580.35	1,689,091.10	被投资单位当期宣告分配股利
华泰保险公司	-	180,000.00	被投资单位当期宣告分配股利
石岩公学	133,250.00	-	被投资单位当期宣告分配股利
合计	55,957,221.49	65,979,877.01	

(3)按权益法核算的长期股权投资收益：

单位：人民币元

被投资单位	本年发生额	上年发生额	本年比上年增减变动的原因
长城证券公司	60,222,354.11	93,280,183.68	被投资单位当期实现的净利润
协孚供油公司	231,408.79	1,329,213.17	被投资单位当期实现的净利润
汇柏投资公司	(316,359.33)	80,290.08	被投资单位当期实现的净利润
国电南宁发电公司	-	(624,321.39)	持股比例下降转为成本法核算
金岗电力公司	(415,628.10)	(752,039.20)	被投资单位当期实现的净利润
四川华蓥山公司	(9,534,789.50)	(4,685,589.37)	被投资单位当期实现的净利润
浩洋储运公司	(4,601,902.46)	(5,058,631.09)	被投资单位当期实现的净利润
开封京源公司	-	(7,315,015.64)	已转让所持被投资单位的股权
铜陵皖能公司	-	23,417,822.41	已转让所持被投资单位的股权
西柏坡发电公司	(65,035,289.90)	(91,069,523.16)	被投资单位当期实现的净利润
富安达保险经纪公司	560,000.00	-	清算收入
合计	(18,890,206.39)	8,602,389.49	

注：除处于清算期的金岗电力公司和富安达保险经纪公司之外，本集团的投资收益汇回不存在重大限制。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

51、资产减值损失

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
一、坏账损失	(1,139,667.17)	(4,684,226.10)
二、存货跌价损失	4,722,128.54	18,416,230.40
三、可供出售金融资产减值损失	-	-
四、长期股权投资减值损失	-	317,904,600.00
五、固定资产减值损失	-	79,580,456.16
六、在建工程减值损失	24,287,802.96	22,593,403.40
七、无形资产减值损失	-	1,767,859.90
八、其他非流动资产减值损失	-	-
合计	27,870,264.33	435,578,323.76

52、营业外收入

(1)营业外收入明细如下：

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得(注 1)	70,761,921.53	2,487,982.93	70,761,921.53
其中：固定资产处置利得	344,060.26	2,487,982.93	344,060.26
债务重组利得(注 2)	19,869,742.50	-	19,869,742.50
政府补助	569,621,202.81	476,770,239.33	40,000.00
事故赔偿	18,919,034.32	9,500,000.00	18,919,034.32
其他(注 3)	118,682,061.96	57,629,537.35	6,056,669.04
合计	797,853,963.12	546,387,759.61	115,647,367.39

注 1：经本公司董事会和股东大会审议批准，本公司将深圳抽水蓄能电站项目以人民币 271,294,000.00 元转让给中国南方电网有限责任公司，本公司于 2010 年度完成移交手续，实现处置收益 70,417,861.27 元。

注 2：系能源财务公司对应收中国长城财务公司债权进行债务重组的利得，详见附注(十)5。

注 3：其中，计人民币 72,049,678.04 元系东部电厂收到广东大鹏天然气公司根据财政部财关税[2004]14 号《财政部关于广东、福建液化天然气项目税收优惠政策的通知》返还的退税款；计人民币 32,347,700.75 元系樟洋电力公司收到广东大鹏天然气公司及应收中海石油气电集团有限责任公司广东贸易分公司根据财政部财关税[2004]14 号《财政部关于广东、福建液化天然气项目税收优惠政策的通知》返还的退税款；计人民币 8,228,014.13 元系妈湾电力公司月亮湾燃机电厂收到广东大鹏天然气公司根据财政部财关税[2004]14 号《财政部关于广东、福建液化天然气项目税收优惠政策的通知》返还的退税款。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

52、营业外收入 - 续

(2)政府补助明细

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	说明
收到与资产相关的政府补助：			
盐田厂污泥焚烧系统专项补助	40,000.00	345,073.82	
采购国产设备退税	24,109,633.75	16,797,951.45	
收到与收益相关的政府补助：			
燃气燃油加工费补贴收入	529,566,967.29	453,104,875.82	(注 1)
增值税退税	15,904,601.77	1,227,740.57	(注 2)
物流企业专项资金资助	-	4,000,000.00	
其他	-	1,294,597.67	
合计	569,621,202.81	476,770,239.33	

注 1：系樟洋电力公司、惠州丰达公司和惠州捷能公司根据广东省人民政府粤府函(2008)31号文件《关于临时收取燃气燃油附加费的通知》及相关广东省物价局文件，取得的燃气燃油加工费补贴分别计人民币 273,971,152.39 元、人民币 125,166,467.50 元、人民币 130,429,347.40 元。

注 2：系能源环保公司根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》，收到的资源综合利用企业增值税退税计人民币 15,904,601.77 元。

53、营业外支出

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	16,084,157.44	2,387,296.46	16,084,157.44
其中：固定资产处置损失	3,037,624.73	1,400,909.46	3,037,624.73
在建工程处置损失	13,046,532.71	986,387.00	13,046,532.71
非流动资产处置损失	-	-	-
对外捐赠	808,754.00	1,500,000.00	808,754.00
罚没支出	39,821.80	381,048.65	39,821.80
其他	2,213,965.14	5,488,463.51	2,213,965.14
合计	19,146,698.38	9,756,808.62	19,146,698.38

54、所得税费用

单位：人民币元

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	390,710,886.76	531,199,110.50
递延所得税调整	(29,125,467.22)	(17,488,711.66)
合计	361,585,419.54	513,710,398.84

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

54、所得税费用 - 续

所得税费用与会计利润的调节表如下：

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
会计利润	1,977,522,409.38	2,831,292,792.50
按 22% 的税率计算的所得税费用(上年度：20%)	435,054,930.06	566,258,558.50
不可抵扣费用的纳税影响	18,549,335.48	11,259,029.57
免税收入的纳税影响	(41,217,415.07)	(14,916,453.30)
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	15,706,606.82	71,646,238.74
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	(28,076,339.18)	(89,725,640.65)
递延所得税税率与当期所得税税率差异影响	4,861,605.74	(3,187,748.12)
在其他地区的子公司税率不一致的影响	(43,293,304.31)	(27,623,585.90)
所得税费用	361,585,419.54	513,710,398.84

55、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

计算基本每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
归属于普通股股东的当期净利润	1,403,740,369.18	2,002,992,499.61
其中：归属于持续经营的净利润	1,403,740,369.18	2,002,992,499.61
归属于终止经营的净利润	-	-

计算基本每股收益时，分母为发行在外普通股加权平均数，计算过程如下：

单位：股

项目	本年发生额	上年发生额
年初发行在外的普通股股数	2,202,495,332	2,202,495,332
加：本年发行的普通股加权数	-	-
减：本年回购的普通股加权数	-	-
年末发行在外的普通股加权数	2,202,495,332	2,202,495,332

每股收益

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
按归属于母公司股东的净利润计算：		
基本每股收益	0.64	0.91
稀释每股收益	不适用	不适用
按归属于母公司股东的持续经营净利润计算：		
基本每股收益	0.64	0.91
稀释每股收益	不适用	不适用

本集团无稀释性潜在普通股，故未披露稀释性每股收益。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

56、其他综合收益

单位：人民币元

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	(25,620,045.64)	135,778,091.16
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	(4,354,953.13)	26,355,197.92
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		140,639,285.44
小计	(21,265,092.51)	(31,216,392.20)
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	718,644.34	3,585,399.46
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	(76,247.36)	-
小计	794,891.70	3,585,399.46
3.外币财务报表折算差额	(16,112,577.99)	(3,709,293.87)
减：处置境外经营当期转入损益的净额	-	-
小计	(16,112,577.99)	(3,709,293.87)
4.其他	-	-
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	-	-
合计	(36,582,778.80)	(31,340,286.61)

57、现金流量表项目注释

(1)收到其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
输油管线使用费收入	-	748,374.73
保险赔款收入	18,919,034.32	18,947,837.69
水电综合费收入	14,558,381.42	12,248,092.57
收回的保证金	13,943,604.55	35,947,021.29
银行存款利息收入	11,141,738.43	14,952,583.21
收到的往来款	-	223,615,884.48
政府补贴收入	455,535,043.07	326,600,252.14
债务重组收益	19,869,742.50	-
收天然气公司增值税退税返还	89,245,970.96	53,760,210.87
其他	36,479,366.65	46,006,829.49
合计	659,692,881.90	732,827,086.47

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

57、现金流量表项目注释 - 续

(2)支付其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
管理费用支付的现金	212,400,263.21	160,701,067.63
经营性往来款	104,298,323.13	112,593,342.48
销售费用支付的现金	12,514,724.09	13,694,103.65
保证金	4,673,185.45	3,159,742.53
捐赠支出	808,754.00	830,000.00
存放中央银行款项净增加额	242,946,845.69	140,288,982.30
支付利息、手续费及佣金的现金	5,065,015.79	4,276,372.40
银行承兑汇票保证金等受限货币资金	133,478,963.72	108,537,194.80
其他	65,125,894.62	274,165,561.01
合计	781,311,969.70	818,246,366.80

(3)收到其他与投资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
采购国产设备退税	-	96,576,596.85
收政府土地补助款	38,328,519.91	-
广东大鹏天然气公司偿付代垫工程款	2,300,000.00	-
其他	7,966,796.37	-
合计	48,595,316.28	96,576,596.85

(4)支付其他与投资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
4×100万千瓦燃煤电厂	128,649,258.77	42,616,986.58
深圳抽水蓄能电站	-	19,580,794.67
深能合和公司二期工程	-	59,190,309.12
处置子公司支付的现金净额	-	316,003,115.24
其他	12,444,790.82	-
合计	141,094,049.59	437,391,205.61

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

57、现金流量表项目注释 - 续

(5)支付其他与筹资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
发债手续费	102,300.00	8,000,000.00
保函手续费	-	1,827,386.00
其他	418,362.00	-
合计	520,662.00	9,827,386.00

58、现金流量表补充资料

(1)现金流量表补充资料

单位：人民币元

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	1,615,936,989.84	2,317,582,393.66
加：资产减值准备	27,870,264.33	435,578,323.76
固定资产折旧	1,232,957,240.75	1,199,740,138.55
无形资产摊销	64,194,762.01	61,324,499.17
投资性房地产摊销	23,294,323.97	13,061,637.78
长期待摊费用摊销	3,005,746.86	4,191,844.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益)	(54,677,764.09)	(100,686.47)
财务费用(收益)	310,467,135.01	391,675,725.99
投资损失(收益)	(141,702,545.27)	(602,996,115.14)
递延所得税资产减少(增加)	(29,125,467.22)	(50,592,335.75)
递延所得税负债增加(减少)	-	33,103,624.09
存货的减少(增加)	(81,323,171.91)	193,759,350.02
经营性应收项目的减少(增加)	(366,103,962.67)	(629,787,624.38)
经营性应付项目的增加(减少)	(53,571,890.48)	(317,573,218.71)
经营活动产生的现金流量净额	2,551,221,661.13	3,048,967,557.27
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	2,739,874,610.33	3,673,002,067.47
减：现金的年初余额	3,673,002,067.47	4,221,350,819.45
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	(933,127,457.14)	(548,348,751.98)

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

58、现金流量表补充资料 - 续

(2) 本年取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
一、处置子公司及其他营业单位的有关信息：		
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	-	162,450,000.00
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	-	162,450,000.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	-	478,453,115.24
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	(316,003,115.24)
4. 处置子公司的净资产	-	314,000,000.00
流动资产	-	631,677,754.29
非流动资产	-	600,916,978.75
流动负债	-	38,594,733.04
非流动负债	-	880,000,000.00

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
一、现金	2,739,874,610.33	3,673,002,067.47
其中：库存现金	1,551,114.32	1,396,728.47
可随时用于支付的银行存款	1,979,923,327.58	2,516,991,776.55
可随时用于支付的其他货币资金	1,888,491.57	1,238,984.30
可用于支付的存放中央银行款项	-	-
存放同业款项	756,511,676.86	1,153,374,578.15
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	2,739,874,610.33	3,673,002,067.47

(六) 关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：人民币元

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)	本企业最终控制方	组织机构代码
深能集团	母公司	有限责任公司	深圳市福田区深南中路2068号5、35-36、38-41层	高自民	能源投资、建设	955,555,556.00	63.74	63.74	深圳国资局	62160427-X
本企业的母公司情况的说明										
本集团的最终实际控制人是深圳国资局。										

2、本企业的子公司情况详见附注(四)。

3、本企业的合营和联营企业情况详见附注(五)13。

(六) 关联方及关联交易 - 续

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
(香港)中国港投资有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东	不适用
东莞市樟木头经济发展总公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东	19805289-2
南山热电公司	深能集团的联营企业	61881512-1
中非发展基金有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东	不详
珠海洪湾公司	深能集团的子公司	61748966-X
深能香港公司	深能集团的子公司	不适用
惠州市电力集团	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东	不详
公司董事、总经理及其他高级管理人员	关键管理人员	不适用

(六) 关联方及关联交易 - 续

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务

出售商品/提供劳务情况表

单位：人民币元

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式 及决策程序	本年发生额		上年发生额	
				金额	占同类交易 金额的比例(%)	金额	占同类交易 金额的比例(%)
南山热电公司	提供劳务	卸油服务	合同价	181,955.27	100.00	8,187,811.77	100.00
南山热电公司	销售商品	燃料销售	合同价	21,140,652.48	100.00	-	-
深能集团	提供劳务	日常事务管理	合同价	500,000.00	100.00	500,000.00	100.00
深圳天然气公司	提供劳务	外派人员	合同价	1,311,494.00	100.00	1,210,527.00	79.00

(2) 关联租赁情况

承租情况表：

单位：人民币元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本年度确认的租赁费
深能集团	物业管理分公司	房屋及建筑物	2008年1月1日	2010年12月31日	合同	17,250,000.00

(六) 关联方及关联交易 - 续

5、关联交易情况 - 续

(3) 关联担保情况

单位：人民币元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
(香港)中国港投资有限公司	樟洋电力公司	161,285,845.51	31/12/2004	注 1	否
东莞市樟木头经济发展总公司	樟洋电力公司	80,642,922.76	31/12/2004	注 2	否
中非发展基金有限公司	加纳安所固公司	264,908,000.00	20/12/2008	20/12/2018	否
本公司	满洲里热电公司	568,400,000.00	29/08/2008	28/08/2021	否
本公司	满洲里热电公司	168,070,000.00	06/07/2010	注 3	否

注 1：此项担保金额由人民币 152,665,300.00 元、人民币 8,620,545.51 元构成，到期日分别为 2013 年 3 月 19 日和 2013 年 3 月 15 日。

注 2：此项担保金额由人民币 67,344,700.00 元、人民币 13,298,222.76 元构成，到期日分别为 2013 年 3 月 19 日和 2013 年 3 月 15 日。

注 3：担保期限至满洲里热电公司 2x200MW 热电项目工程完工通过验收并完成供热及电费收费权质押登记手续后终止。

(六) 关联方及关联交易 - 续

5、关联交易情况 - 续

(4)收购小火电容量

2009年3月2日，本公司与金岗电力公司签订《小火电机组关停拆除容量转让协议书》，以人民币260元/千瓦的收购价格收购金岗电力公司四台小火电机组装机容量共8.33万千瓦，容量收购总价为人民币21,658,000.00元。

2009年4月7日和2009年11月30日，本公司以人民币260元/千瓦购买南山热电公司关停小火电机组容量10.71万千瓦和17.34万千瓦，容量收购价格分别为人民币27,846,000.00元和人民币45,084,000.00元。

2009年3月2日，本公司与珠海洪湾公司签订《关停拆除珠海洪湾公司小火电机组两方协议书》，以总价人民币21,000,000.00元收购珠海洪湾公司10.5万千瓦关停小火电机组容量。

(5)关键管理人员报酬

单位：人民币元

项目名称	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	8,277,100.00	8,024,300.00

6、关联方应收应付款项

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末金额	年初金额
应收账款	惠州市电力集团	5,359,118.00	5,359,118.00
其他应收款	浩洋储运公司	1,500,000.00	1,500,000.00
	惠州市电力集团	-	263,256.04
	开封京源公司	-	43,748.00
	汇柏投资公司	300,000.00	-
	合计	1,800,000.00	1,807,004.04
预付款项	浩洋储运公司	17,101,128.93	17,101,128.93
其他非流动资产	金岗电力公司	-	1,800,000.00
吸收存款	珠海洪湾公司	9,890,201.19	68,701,304.39
	深能集团	766,184,167.67	748,901,632.22
	汇柏投资公司	9,523.74	9,054.08
	合计	776,083,892.60	817,611,990.69
应付账款	浩洋储运公司	751,281.45	734,124.37
应付利息	深能集团	15,285,593.42	9,208,340.16
	汇柏投资公司	103.14	-
	合计	15,285,696.56	9,208,340.16
其他应付款	深能集团	311,401,285.98	311,401,285.98
	深能香港公司	664,311.21	36,857,911.67
	珠海洪湾公司	250,200.00	250,200.00
	合计	312,315,797.19	348,509,397.65

(七) 或有事项

截止资产负债表日，本集团不存在需要披露的重大或有事项。

(八) 承诺事项**1、资本承诺**

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
已签约但尚未于财务报表中确认的		
- 购建长期资产承诺	3,530,539,291.60	3,030,087,907.48

(九) 资产负债表日后事项**1、资产负债表日后利润分配情况说明**

单位：人民币元

项目	金额
拟分配的利润或股利	220,249,533.20
经审议批准宣告发放的利润或股利	股利分配方案尚待股东大会批准

2、其他资产负债表日后事项说明

- (1) 经本公司董事会和股东大会分别于2011年3月18日和2011年4月13日批准，本公司拟向中国银行间市场交易商协会申请在有效注册额度内发行不超过人民币20亿元、一年期的短期融资券，并于发行结束后在银行间债券市场交易流通。
- (2) 经本公司董事会和股东大会分别于2011年3月18日和2011年4月13日批准，本公司拟向中国银行深圳分行申请总额不超过12,000万美元境外融资保函，保函期限不超过五年，为中国银行(香港)有限公司向Newton公司提供不超过9,840万美元贷款提供连带责任保证，担保范围为贷款本金和利息。
- (3) 根据广东省物价局《关于调整我省LNG电厂上网电价的通知》(粤价[2011]72号文)，自2011年3月1日起东部电厂上网电价由每千瓦时0.571元(含税)调整为每千瓦时0.533元(含税)。
- (4) 经本公司董事会于2011年4月13日批准，本公司拟以资本公积转增股本，每10股转增2股。资本公积转增股本方案尚待股东大会批准。

(十) 其他重要事项**1、以公允价值计量的资产和负债**

单位：人民币元

项目	年初金额	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	年末金额
金融资产					
可供出售金融资产	226,033,279.04	-	127,032,268.00	-	200,113,487.80
金融资产合计	226,033,279.04	-	127,032,268.00	-	200,113,487.80

2、借款费用

单位：人民币元

项目	当期资本化的借款费用金额	资本化率
在建工程	11,706,330.55	详见附注(五)17
其他非流动资产	2,395,811.42	LIBOR+0.1%
当期资本化借款费用小计	14,102,141.97	
计入当期损益的借款费用	310,467,135.01	不适用
当期借款费用合计	324,569,276.98	

3、分部报告

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为3个报告分部，分别为售电、运输及其他。这些报告分部分别是以提供产品或劳务的类别为基础确定的。本集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。本集团各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为电力、运输服务及其他。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(十) 其他重要事项 - 续

3、分部报告 - 续

(1)分部报告信息

单位：人民币元

项目	售电业务		运输业务		其他		未分配项目		分部间相互抵减		合计	
	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年
营业收入												
对外交易收入	11,438,175,656.88	10,601,914,642.83	75,575,355.37	43,474,729.24	950,960,077.40	743,283,685.70	-	-	-	-	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77
分部间交易收入			587,282,780.33	466,163,341.10	513,020,595.91	392,027,781.37	-	-	(1,100,303,376.24)	(858,191,122.47)	-	-
分部营业收入合计	11,438,175,656.88	10,601,914,642.83	662,858,135.70	509,638,070.34	1,463,980,673.31	1,135,311,467.07	-	-	(1,100,303,376.24)	(858,191,122.47)	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77
报表营业收入											12,464,711,089.65	11,388,673,057.77
分部费用	9,579,934,936.32	8,260,597,277.02	476,447,346.42	421,331,289.45	1,534,115,942.43	577,893,933.03	677,044,869.38	1,133,318,765.19	(859,944,604.27)	(696,133,933.29)	11,407,598,490.28	9,697,007,331.40
分部营业利润	1,858,240,720.56	2,341,317,365.81	186,410,789.28	88,306,780.89	(70,135,269.12)	557,417,534.04	(677,044,869.38)	(1,133,318,765.19)	(240,358,771.97)	(162,057,189.18)	1,057,112,599.37	1,691,665,726.37
投资收益	-	-	-	-	-	-	141,702,545.27	602,996,115.14	-	-	141,702,545.27	602,996,115.14
营业利润	1,858,240,720.56	2,341,317,365.81	186,410,789.28	88,306,780.89	(70,135,269.12)	557,417,534.04	(535,342,324.11)	(530,322,650.05)	(240,358,771.97)	(162,057,189.18)	1,198,815,144.64	2,294,661,841.51
营业外收入	707,218,950.09	543,784,937.28	-	-	19,873,091.50	114,839.40	70,761,921.53	2,487,982.93	-	-	797,853,963.12	546,387,759.61
营业外支出	2,829,080.27	7,109,188.28	11,390.45	79,728.33	222,070.22	180,595.55	16,084,157.44	2,387,296.46	-	-	19,146,698.38	9,756,808.62
利润总额	2,562,630,590.38	2,877,993,114.81	186,399,398.83	88,227,052.56	(50,484,247.84)	557,351,777.89	(480,664,560.02)	(530,221,963.58)	(240,358,771.97)	(162,057,189.18)	1,977,522,409.38	2,831,292,792.50
所得税							394,007,716.95	513,353,525.84	(32,422,297.41)	356,873.00	361,585,419.54	513,710,398.84
净利润											1,615,936,989.84	2,317,582,393.66

(十) 其他重要事项 - 续

3、分部报告 - 续

(1)分部报告信息 - 续

单位：人民币元

项目	售电业务		运输业务		其他		未分配项目		分部间相互抵减		合计	
	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年
分部资产总额	11,255,707,450.67	11,433,048,677.54	933,965,382.71	836,459,809.99	9,613,951,635.13	9,136,220,940.03	16,749,793,462.43	17,091,390,296.25	(9,483,458,646.55)	(8,247,281,040.09)	29,069,959,284.39	30,249,838,683.72
报表资产总额							29,069,959,284.39				30,249,838,683.72	
分部负债总额	6,473,423,635.86	4,399,120,451.80	169,828,218.12	55,693,493.09	(509,536,248.84)	2,060,266,177.02	7,121,186,892.17	8,296,146,609.53	(600,115,891.04)	(245,901,456.99)	12,654,786,606.27	14,565,325,274.45
报表负债总额							12,654,786,606.27				14,565,325,274.45	
补充信息:												
折旧费用	1,148,566,787.13	1,130,962,692.74	41,223,104.97	27,474,851.62	44,917,089.84	43,052,335.16	-	-	(1,749,741.19)	(1,749,740.97)	1,232,957,240.75	1,199,740,138.55
摊销费用	60,709,097.97	50,059,168.13	1,921,077.96	25,827.93	28,694,656.91	28,492,985.59	-	-	(830,000.00)		90,494,832.84	78,577,981.65
利息支出	504,236,409.69	550,523,765.95	6,962,535.55	635,040.00	18,655,493.47	8,543,243.73	-	-	(219,387,303.70)	(168,026,323.69)	310,467,135.01	391,675,725.99
当期确认的减值损失	30,246,188.62	438,016,211.50	-	-	25,549,275.71	(1,983,387.29)	-	-	(27,925,200.00)	(454,500.45)	27,870,264.33	435,578,323.76
采用权益法核算的长期股权投资确认的投资收	-	-	-	-	-	-	(18,890,206.39)	8,602,389.49	-	-	(18,890,206.39)	8,602,389.49
采用权益法核算的长期股权投资金额	-	-	-	-	-	-	2,570,320,034.72	2,832,728,095.49	-	-	2,570,320,034.72	2,832,728,095.49
长期股权投资以外的非流动资产	16,840,274,609.97	17,373,572,553.24	958,932,254.08	731,533,393.87	6,118,212,136.84	5,551,063,444.02	-	-	(4,489,733,941.30)	(4,095,285,720.56)	19,427,685,059.59	19,560,883,670.57
资本性支出	533,192,116.81	1,537,696,472.19	384,866,375.50	214,159,782.74	337,908,317.66	1,488,560,384.59	-	-	65,534,949.52	(76,548,820.11)	1,321,501,759.49	3,163,867,819.41
其中：在建工程支出	451,433,301.21	1,435,025,174.29	384,693,507.50	33,728.00	311,101,381.85	1,450,219,272.60	-	-	65,534,949.52	(76,548,820.11)	1,212,763,140.08	2,808,729,354.78
购置固定资产支出	18,005,048.16	76,533,978.01	172,868.00	213,668,119.91	25,050,312.36	16,109,165.14	-	-	-	-	43,228,228.52	306,311,263.06
购置无形资产支出	63,753,767.44	26,137,319.89	-	457,934.83	1,756,623.45	22,231,946.85	-	-	-	-	65,510,390.89	48,827,201.57
折旧和摊销以外的非现金费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(十) 其他重要事项 - 续**3、分部报告 - 续**

(2)按收入来源地划分的对外交易收入和资产所在地划分的非流动资产

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
来源于广东省的对外交易收入	12,391,223,763.33	11,383,605,519.82
来源于其他地区的对外交易收入	73,487,326.32	5,067,537.95
合计	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
位于广东省的非流动资产	15,685,208,771.20	16,681,060,830.29
位于其他地区的非流动资产	3,367,404,149.08	2,502,311,330.08
合计	19,052,612,920.28	19,183,372,160.37

(3)对主要客户的依赖程度

本集团的主要客户为广东电网公司，对其营业收入占本集团 2010 年度营业收入的 95.97% (2009 年度：94.15%)。

4、金融工具及风险管理

本集团的主要金融工具包括现金、银行存款、应收账款、可供出售金融资产、持有至到期投资、长期股权投资、长短期借款、应付债券、应付账款等。各项金融工具的详细情况说明见附注(五)。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

4.1 风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(十) 其他重要事项 - 续

4、金融工具及风险管理 - 续

4.1.1 市场风险4.1.1.1 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团承受外汇风险主要与美元有关，除本集团的几个下属子公司以美元进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。于2010年12月31日，除下表所述功能性货币资产及负债为外币余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
现金及现金等价物—港币	4,400,108.79	3,317,629.39
现金及现金等价物—美元	213,413,895.24	446,449,283.98
现金及现金等价物—加纳塞地	693,250.54	11,532,873.27
现金及现金等价物—欧元	22,941.63	25,522.15
存放同业款项—美元	83,003,952.39	84,911,285.75
短期借款—美元	195,341,430.92	202,735,802.88
长期借款—美元	662,270,000.00	682,820,000.00

本集团密切关注汇率变动对本集团外汇风险的影响。

4.1.1.2 利率风险—现金流量变动风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见附注(五)25、35、37)有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

4.1.1.3 其他价格风险

本集团持有的可供出售金融资产在资产负债表日以公允价值计量。因此，本集团承担着证券市场价格变动的风险。本集团目前已采取逐步出售该等金融资产的方式来降低权益证券投资的价格风险。

(十) 其他重要事项 - 续

4、金融工具及风险管理 - 续

4.1.2 信用风险

2010年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团的信用风险主要集中在应收广东电网公司的电费，存在风险敞口的单一性，由于销售客户均具有良好的信用记录，因此本集团没有重大的信用集中风险。

4.1.3 流动风险

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本集团将银行借款作为主要资金来源之一。2010年12月31日，本集团尚未使用的银行借款额度为人民币6,999,000,000.00元(2009年12月31日：人民币5,880,840,000.00元)。因此，本集团管理层认为本集团不存在重大流动性风险。

(十) 其他重要事项 - 续

4、金融工具及风险管理 - 续

4.1.3 流动风险 - 续

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：人民币元

项目	1 年以内	1-5 年	5 年以上
货币资金	2,182,805,582.34		
存放中央银行款项	629,518,064.86		
存放同业款项	756,511,676.86		
应收账款	1,846,604,996.51		
应收利息	3,343,447.14		
应收股利		12,132,244.69	
其他应收款	82,424,498.14		
一年内到期的非流动资产	10,000,000.00		
持有至到期投资			2,000,000.00
可供出售金融资产		200,113,487.80	
短期借款	625,560,167.01		
吸收存款	782,889,499.44		
应付票据	232,796,163.80		
应付账款	661,039,950.41		
应付利息	59,105,406.34		
其他应付款	2,396,073,695.16		
一年内到期的非流动负债	386,019,171.91		
长期借款		2,336,330,264.47	2,487,446,069.35
应付债券	102,250,000.00	2,188,416,666.67	518,500,000.00

4.2 公允价值

金融资产和金融负债的公允价值按照下述方法确定：

- 具有标准条款及条件并存在活跃市场的金融资产及金融负债的公允价值分别参照相应的活跃市场现行出价及现行要价确定；
- 其他金融资产及金融负债(不包括衍生工具)的公允价值按照未来现金流量折现法为基础的通用定价模型确定或采用可观察的现行市场交易价格确认；
- 衍生工具的公允价值采用活跃市场的公开报价确定。如果不存在公开报价，不具有选择权的衍生工具的公允价值采用未来现金流量折现法在适用的收益曲线的基础上估计确定；具有选择权的衍生工具的公允价值采用期权定价模型(如二项式模型)计算确定。

(十) 其他重要事项 - 续

4、金融工具及风险管理 - 续

4.3 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

4.3.1 利率风险敏感性分析

4.3.1.1 利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

4.3.1.2 在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税前影响如下：

单位：人民币元

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
短期借款	增加 1%	(6,193,414.31)	(6,193,414.31)	(11,617,358.03)	(11,617,358.03)
长期借款	增加 1%	(39,582,787.68)	(39,582,787.68)	(46,056,334.27)	(46,056,334.27)
短期借款	减少 1%	6,193,414.31	6,193,414.31	11,617,358.03	11,617,358.03
长期借款	减少 1%	39,582,787.68	39,582,787.68	46,056,334.27	46,056,334.27

5、其他需要披露的重要事项

- (1) 樟洋电力公司于 2003 年 8 月及 10 月分别取得广东省东莞市发展计划局东计[2003]242 号文及东计[2003]309 号文的批准，并于 2004 年并网发电；惠州丰达公司于 2003 年 6 月及 2004 年 6 月分别取得广东省经贸委粤经贸字函[2003]582 号文及粤经贸字函[2004]508 号文的批准，并于 2004 年并网发电；惠州捷能公司于 2003 年 6 月及 2004 年 6 月分别取得广东省经贸委粤经贸字函[2003]583 号文及粤经贸字函[2004]509 号文的批准，并于 2006 年并网发电。

惟该等公司的有关发电机组建设项目尚待国家环境保护总局和国家发改委的批准。本公司认为在可预见的将来，上述 3 家电力公司均可以取得国家环境保护总局和国家发改委的批准，其所拥有的发电机组不存在减值的情况。

(十) 其他重要事项 - 续

5、其他需要披露的重要事项 - 续

(2) 于2010年度，能源财务公司与中国长城财务公司以修改债务本金、免除债务利息的方式，对应收中国长城财务公司的“协定存款”计人民币 30,000,000.00 元进行债务重组，能源财务公司收回协定存款本金计人民币 22,000,000.00 元后，放弃剩余协定存款本金计人民币 8,000,000.00 元及《协定存款协议》约定的全部利息、罚息之权利及追索权。因能源财务公司对该款项已全额计提坏账准备，能源财务公司在扣除律师等费用后确认债务重组收益计人民币 19,869,742.50 元。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：						
人民币	143,401.66	1.0000	143,401.66	320,463.55	1.0000	320,463.55
港币	36,492.21	0.8509	31,052.32	106,492.21	0.8805	93,764.26
美元	2,736.00	6.6227	18,119.71	11,191.00	6.8282	76,414.39
银行存款：						
人民币	1,967,034,104.85	1.0000	1,967,034,104.85	1,745,251,669.43	1.0000	1,745,251,669.43
港币	415,840.89	0.8509	353,851.49	416,634.16	0.8805	366,838.05
美元	2,758,407.77	6.6227	18,268,107.14	2,698,184.42	6.8282	18,423,742.86
其他货币资金：						
人民币	1,792,760.99	1.0000	1,792,760.99	1,143,601.35	1.0000	1,143,601.35
合计			1,987,641,398.16			1,765,676,493.89

注 1：本公司年末银行存款中包括定期存款人民币 16,000,000.00 元(年初数：人民币 15,051,300.00 元)。

注 2：本公司的其他货币资金均系存放在证券营业部的资金。

2、应收账款

(1)应收账款按种类披露如下：

单位：人民币元

种类	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	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								
组合 1	138,292,903.50	80.41	-	-	166,310,453.54	75.10	-	-
组合 2	33,697,595.31	19.59	-	-	55,151,132.34	24.90	-	-
组合小计	171,990,498.81	100.00	-	-	221,461,585.88	100.00	-	-
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	171,990,498.81	100.00	-	-	221,461,585.88	100.00	-	-

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

2、应收账款 - 续

(1) 应收账款按种类披露如下 - 续:

应收账款种类的说明:

本公司将金额为人民币 1000 万元以上(含人民币 1000 万元)的应收账款认定为单项金额重大的应收账款。

A. 应收账款账龄分析如下:

单位: 人民币元

账龄	年末数			年初数		
	金额	比例(%)	坏账准备	金额	比例(%)	坏账准备
1 年以内	171,990,498.81	100.00	-	221,323,401.38	99.94	-
1 至 2 年	-	-	-	138,184.50	0.06	-
2 至 3 年	-	-	-	-	-	-
3 年以上	-	-	-	-	-	-
合计	171,990,498.81	100.00	-	221,461,585.88	100.00	-

(2) 本报告期无前期已全额计提坏账准备, 或计提坏账准备的比例较大, 但在本期又全额收回或转回, 或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

(3) 本报告期无实际核销的应收账款。

(4) 本报告期应收账款余额中无应收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

(5) 金额较大的应收账款主要为应收子公司的往来款项。

(6) 应收账款金额前五名单位情况

单位: 人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
广东电网公司	客户	138,292,903.50	1 年以内	80.41
深能合和公司	子公司	20,031,646.11	1 年以内	11.65
妈湾电力公司	子公司	11,272,558.65	1 年以内	6.55
沙角 B 公司	子公司	1,496,240.89	1 年以内	0.87
加纳安所固公司	子公司	690,974.60	1 年以内	0.40
合计		171,784,323.75		99.88

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

2、应收账款 - 续

(7) 应收关联方账款情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
深能合和公司	子公司	20,031,646.11	11.65
妈湾电力公司	子公司	11,272,558.65	6.55
沙角B公司	子公司	1,496,240.89	0.87
加纳安所固公司	子公司	690,974.60	0.40
合计		33,491,420.25	19.47

3、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：人民币元

账龄	年末数		年初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	2,196,640.00	100.00	390,000.00	100.00
1至2年	-	-	-	-
合计	2,196,640.00	100.00	390,000.00	100.00

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
三菱重工东方燃气轮机(广州)有限公司	非关联方	1,286,640.00	1年以内	预付工程款
南京朗坤软件有限公司	非关联方	910,000.00	1年以内	预付劳务款
合计		2,196,640.00		

(3) 本报告期预付款项余额中无预付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

(4) 预付款项按客户类别披露如下：

单位：人民币元

类别	年末数	年初数
单项金额重大的预付款项	-	-
其他不重大的预付款项	2,196,640.00	390,000.00
合计	2,196,640.00	390,000.00

单项金额重大的款项为单项金额计人民币1000万元以上(含人民币1000万元)的预付款项。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

4、应收利息

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
应收委托贷款利息	11,217,719.52	13,154,684.58	11,217,719.52	13,154,684.58

注：应收能源物流公司委托贷款利息计人民币 11,740,922.22 元，应收惠州丰达公司委托贷款利息计人民币 1,413,762.36 元。

5、应收股利

人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的应收股利	-	789,368,400.00	789,368,400.00	-		
其中：(1)妈湾电力公司	-	697,395,000.00	697,395,000.00	-		
(2)沙角 B 公司	-	91,973,400.00	91,973,400.00	-		

6、其他应收款

(1)其他应收款按种类披露如下：

单位：人民币元

种类	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	33,787,900.00	36.97	33,787,900.00	100.00	33,787,900.00	39.97	33,787,900.00	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款								
组合 1	44,704,346.78	48.91	-	-	38,980,667.35	46.11	-	-
组合 2	10,458,664.83	11.44	797,384.28	7.62	9,313,084.65	11.02	716,101.22	7.69
组合小计	55,163,011.61	60.35	797,384.28	1.45	48,293,752.00	57.13	716,101.22	1.48
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	2,453,306.96	2.68	2,453,306.96	100.00	2,453,306.96	2.90	2,453,306.96	100.00
合计	91,404,218.57	100.00	37,038,591.24	40.52	84,534,958.96	100.00	36,957,308.18	43.72

其他应收款种类的说明：

本公司将金额为人民币 1000 万元(含人民币 1000 万元)以上的其他应收款认定为单项金额重大的其他应收款。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(1)其他应收款按种类披露如下 - 续:

A. 其他应收账款账龄分析如下:

单位: 人民币元

账龄	年末数				年初数			
	金额	比例 (%)	坏账准备	账面价值	金额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1年以内	15,623,401.98	17.09	570,823.28	15,052,578.70	13,495,607.74	15.97	286,346.86	13,209,260.88
1至2年	8,797,671.28	9.63	-	8,797,671.28	8,461,528.26	10.01	347,636.36	8,113,891.90
2至3年	4,681,912.35	5.12	150,000.00	4,531,912.35	26,125,340.00	30.90	38,682.00	26,086,658.00
3年以上	62,301,232.96	68.16	36,317,767.96	25,983,465.00	36,452,482.96	43.12	36,284,642.96	167,840.00
合计	91,404,218.57	100.00	37,038,591.24	54,365,627.33	84,534,958.96	100.00	36,957,308.18	47,577,650.78

B. 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款组合:

单位: 人民币元

账龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	7,277,271.89	69.58	411,065.92	6,823,132.92	73.26	286,346.86
1至2年	1,908,979.07	18.25	-	2,317,575.73	24.89	347,636.36
2至3年	1,158,787.87	11.08	347,636.36	128,940.00	1.38	38,682.00
3至4年	113,626.00	1.09	38,682.00	-	-	-
4至5年	-	-	-	-	-	-
5年以上	-	-	-	43,436.00	0.47	43,436.00
合计	10,458,664.83	100.00	797,384.28	9,313,084.65	100.00	716,101.22

C. 年末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款:

单位: 人民币元

其他应收款内容	账面余额	计提坏账准备金额	计提比例	理由
广西石油总公司	2,453,306.96	2,453,306.96	100%	预计可收回金额为零

(2)本报告期无前期已全额计提坏账准备, 或计提坏账准备的比例较大, 但在本期又全额收回或转回, 或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

(3)本报告期无实际核销的其他应收款。

(4)本报告期其他应收款余额中无应收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

(5)金额较大的其他应收款主要为应收子公司的往来款项。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、其他应收款 - 续

(6)其他应收款金额前五名单位情况

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
能源物流公司	子公司	25,946,400.00	3年以上	28.39
深能合和公司	子公司	18,757,946.48	1年以内及1-2年	20.52
惠州国贸公司	非关联方	17,187,900.00	3年以上	18.80
协宝公司	非关联方	16,600,000.00	5年以上	18.16
深业成套设备公司	非关联方	2,910,568.90	1年以内	3.18
合计		81,402,815.38		89.05

(7)应收关联方款项

单位：人民币元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
能源物流公司	子公司	25,946,400.00	28.39
深能合和公司	子公司	18,757,946.48	20.52
妈湾电力公司	子公司	4,180,412.35	4.57
能源财务公司	子公司	929.62	0.00
合计		48,885,688.45	53.48

7、存货

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
备品备件	26,829,325.07	-	26,829,325.07	26,085,749.33	-	26,085,749.33

8、其他流动资产

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
持有待售之长期资产	-	440,066,527.2
其中：长期股权投资(注 1)	-	235,542,992.3
其他非流动资产(注 1)	-	204,523,534.8
委托贷款(注 2)	70,000,000.00	95,327,720.00
合计	70,000,000.00	535,394,247.2

注 1：持有待售之长期股权投资和其他非流动资产已于本年度出售，详见附注(五)9。

注 2：委托贷款为本公司借予惠州丰达公司的借款，金额为人民币 70,000,000.00 元，借款期限为 2008 年 1 月 1 日至 2008 年 12 月 31 日。该贷款已逾期，截至本财务报表批准报出日止，贷款展期手续尚在办理之中。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

9、长期股权投资

(1)长期股权投资明细如下：

单位：人民币元

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
西柏坡发电公司	权益法	994,000,000.00	748,353,311.26	(64,351,289.91)	684,002,021.35	40.00	40.00	-	317,904,600.00	-	-
金岗电力公司	权益法	19,011,079.36	9,942,897.21	(415,628.10)	9,527,269.11	30.00	30.00	-	-	-	-
四川华蓥山公司	权益法	129,880,000.00	9,534,789.51	(9,534,789.51)	-	26.25	26.25	-	-	-	-
铜陵皖能公司	权益法	289,842,718.09	179,610,820.12	(179,610,820.12)	-	19.51	19.51	-	-	-	-
协孚供油公司	权益法	10,729,893.58	14,132,588.17	231,408.79	14,363,996.96	20.00	20.00	-	-	-	-
深圳天然气公司	权益法	49,050,000.00	49,050,000.00	-	49,050,000.00	30.00	30.00	-	-	-	-
长城证券公司	权益法	1,620,000,000.00	1,642,021,916.21	(30,173,001.53)	1,611,848,914.68	13.06	13.06	-	-	-	89,100,000.00
满洲里热电公司	权益法	191,100,000.00	153,860,000.00	37,240,000.00	191,100,000.00	49.00	49.00	-	-	-	-
能源运输公司	成本法	640,852,138.95	640,852,138.95	-	640,852,138.95	100.00	100.00	-	-	-	-
能源促进中心	成本法	48,727,822.37	48,727,822.37	-	48,727,822.37	100.00	100.00	-	-	-	-
Newton 公司	成本法	1,675,727,870.39	1,675,727,870.39	-	1,675,727,870.39	100.00	100.00	-	-	-	-
惠州深能公司	成本法	101,349,458.23	101,349,458.23	-	101,349,458.23	100.00	100.00	-	-	-	-
深能酒店公司	成本法	5,000,000.00	5,000,000.00	-	5,000,000.00	100.00	100.00	-	-	-	-
能源财务公司	成本法	673,059,846.95	673,059,846.95	-	673,059,846.95	70.00	70.00	-	-	-	-
惠州燃气公司	成本法	130,670,463.15	130,670,463.15	-	130,670,463.15	87.50	87.50	-	-	-	-
妈湾电力公司	成本法	2,320,451,634.00	1,999,306,306.16	-	1,999,306,306.16	73.41	73.41	-	-	-	697,395,000.00
沙角 B 公司	成本法	1,535,247,921.11	1,535,247,921.11	-	1,535,247,921.11	64.77	64.77	-	-	-	91,973,400.00
樟洋电力公司	成本法	115,872,390.32	115,872,390.32	-	115,872,390.32	51.00	51.00	-	-	-	-
深能合和公司	成本法	936,000,000.00	936,000,000.00	-	936,000,000.00	60.00	60.00	-	-	-	-
惠州捷能公司	成本法	90,471,498.73	90,471,498.73	-	90,471,498.73	51.00	51.00	-	-	-	-
惠州丰达公司	成本法	68,087,930.52	68,087,930.52	-	68,087,930.52	51.00	51.00	-	-	-	-
能源物流公司	成本法	107,029,477.50	16,529,477.50	90,500,000.00	107,029,477.50	81.19	81.19	-	-	-	-
能源环保公司	成本法	385,222,632.75	190,553,632.75	194,669,000.00	385,222,632.75	43.06	43.06	-	-	-	-
油料港务公司	成本法	12,323,267.35	12,323,267.35	-	12,323,267.35	24.00	24.00	-	-	-	-
加纳安所固公司	成本法	170,693,362.00	170,693,362.00	-	170,693,362.00	60.00	60.00	-	-	-	-
北方控股公司	成本法	1,010,000,000.00	1,010,000,000.00	-	1,010,000,000.00	100.00	100.00	-	-	-	-

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

9、长期股权投资 - 续

(1)长期股权投资明细如下 - 续:

单位：人民币元

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
国电南宁发电公司	成本法	11,500,000.00	10,875,678.61	-	10,875,678.61	6.12	6.12	-	-	-	-
广东大鹏天然气公司	成本法	92,348,970.13	92,348,970.13	-	92,348,970.13	4.00	4.00	-	-	-	34,824,406.64
大鹏天然气销售公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	2,000,000.00	4.00	4.00	-	-	-	3,500,580.35
国泰君安投资公司	成本法	68,710,593.48	68,710,593.48	-	68,710,593.48	3.27	3.27	-	-	-	-
创新投资公司	成本法	55,455,000.00	55,455,000.00	-	55,455,000.00	2.71	2.71	-	-	-	5,586,493.00
国泰君安证券公司	成本法	119,124,915.00	119,124,915.00	-	119,124,915.00	2.53	2.53	-	-	-	11,912,491.50
永诚保险公司	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00	-	100,000,000.00	8.00	8.00	-	-	-	-
合计		13,779,540,883.96	12,675,494,866.18	38,554,879.62	12,714,049,745.80				317,904,600.00	-	934,292,371.49
减：减值准备			317,904,600.00		317,904,600.00						
长期股权投资净额			12,357,590,266.18		12,396,145,145.80						

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

9、长期股权投资 - 续

(2)向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

单位：人民币元

向投资企业转移资金能力受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因	当期累计未确认的投资损失金额
金岗电力公司	该公司已经进入清算程序	零

(3)未确认的投资损失的详细情况如下：

单位：人民币元

未确认的投资损失的长期股权投资项目	本年数		上年数	
	本年未确认的投资损失	累计未确认的投资损失	本年未确认的投资损失	累计未确认的投资损失
四川华蓥山公司	14,806,268.09	14,806,268.09	-	-

10、投资性房地产

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计	218,148,832.77	-	-	218,148,832.77
其中：房屋及建筑物	218,148,832.77	-	-	218,148,832.77
二、累计折旧和累计摊销合计	101,520,704.07	10,115,568.00	-	111,636,272.07
其中：房屋及建筑物	101,520,704.07	10,115,568.00	-	111,636,272.07
三、投资性房地产账面净值合计	116,628,128.70			106,512,560.70
其中：房屋及建筑物	116,628,128.70			106,512,560.70
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	-	-	-	-
其中：房屋及建筑物	-	-	-	-
五、投资性房地产账面价值合计	116,628,128.70			106,512,560.70
其中：房屋及建筑物	116,628,128.70			106,512,560.70

本年折旧和摊销额计人民币 10,115,568.00 元。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

11、固定资产

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加		本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计：	3,915,476,662.10	2,846,675.02		2,212,101.64	3,916,111,235.48
其中：房屋及建筑物	727,500,372.75	-		-	727,500,372.75
机器设备	3,129,890,000.00	-		-	3,129,890,000.00
运输工具	13,473,141.00	602,926.00		-	14,076,067.00
其他设备	44,613,148.35	2,243,749.02		2,212,101.64	44,644,795.73
二、累计折旧合计：	847,063,642.02	本年 新增	本年计提	2,082,406.56	1,144,380,580.00
其中：房屋及建筑物	135,809,696.07	-	35,305,921.70	-	171,115,617.77
机器设备	682,461,357.47	-	255,947,112.08	-	938,408,469.55
运输工具	10,572,673.03	-	662,273.86	-	11,234,946.89
其他设备	18,219,915.45	-	7,484,036.90	2,082,406.56	23,621,545.79
三、固定资产账面净值合计	3,068,413,020.08				2,771,730,655.48
其中：房屋及建筑物	591,690,676.68				556,384,754.98
机器设备	2,447,428,642.53				2,191,481,530.45
运输工具	2,900,467.97				2,841,120.11
其他设备	26,393,232.90				21,023,249.94
四、减值准备合计	-			-	-
其中：房屋及建筑物	-			-	-
机器设备	-			-	-
运输工具	-			-	-
其他设备	-			-	-
五、固定资产账面价值合计	3,068,413,020.08				2,771,730,655.48
其中：房屋及建筑物	591,690,676.68				556,384,754.98
机器设备	2,447,428,642.53				2,191,481,530.45
运输工具	2,900,467.97				2,841,120.11
其他设备	26,393,232.90				21,023,249.94

本年折旧额计人民币 299,399,344.54 元。

12、在建工程

(1) 在建工程明细如下：

单位：人民币元

项目	年末数			年初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
深圳能源集团大厦	59,881,328.68	-	59,881,328.68	29,066,392.74	-	29,066,392.74
东部电厂二期工程	8,040,396.65	-	8,040,396.65	6,075,010.31	-	6,075,010.31
其他	7,138,976.53	-	7,138,976.53	345,621.50	-	345,621.50
合计	75,060,701.86	-	75,060,701.86	35,487,024.55	-	35,487,024.55

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

12、在建工程 - 续

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：人民币元

项目名称	预算数	年初数	本年增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率(%)	资金来源	年末数
深圳能源集团大厦	2,473,580,000.00	29,066,392.74	30,814,935.94	-	-	2.42	2.42	-	-	-	自筹	59,881,328.68
东部电厂二期工程	6,671,690,000.00	6,075,010.31	1,965,386.34	-	-	0.12	0.12	-	-	-	自筹	8,040,396.65
其他	-	345,621.50	6,793,355.03	-	-	-	-	-	-	-	自筹	7,138,976.53
合计	-	35,487,024.55	39,573,677.31	-	-	-	-	-	-	-	自筹	75,060,701.86

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

13、无形资产

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、账面原值合计	768,647,120.10	156,485.25	1,378,606.52	767,424,998.83
其中：土地使用权	755,409,730.86	-	1,378,606.52	754,031,124.34
其他	13,237,389.24	156,485.25	-	13,393,874.49
二、累计摊销合计	29,056,666.59	16,293,939.01	-	45,350,605.60
其中：土地使用权	28,291,210.64	14,863,795.83	-	43,155,006.47
其他	765,455.95	1,430,143.18	-	2,195,599.13
三、无形资产账面净值合计	739,590,453.51	-	-	722,074,393.23
其中：土地使用权	727,118,520.22	-	-	710,876,117.87
其他	12,471,933.29	-	-	11,198,275.36
四、减值准备合计	-	-	-	-
其中：土地使用权	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
五、无形资产账面价值合计	739,590,453.51	-	-	722,074,393.23
其中：土地使用权	727,118,520.22	-	-	710,876,117.87
其他	12,471,933.29	-	-	11,198,275.36

本年摊销额计人民币 16,293,939.01 元。

14、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 互抵后的递延所得税资产或负债及对应的互抵后可抵扣或应纳税暂时性差异

单位：人民币元

项目	年末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	年末互抵后的递延所得税资产或负债	年初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	年初互抵后的递延所得税资产或负债
递延所得税资产：				
其他应收款坏账准备	37,038,591.24	8,820,763.10	36,957,308.18	9,166,558.33
可供出售金融资产减值准备	5,423,838.24	1,301,721.17	5,423,838.24	1,193,244.41
固定资产以及投资性房地产评估增值	70,899,351.60	17,592,358.50	84,846,722.40	20,660,780.08
预计负债	4,573,373.00	548,804.76	4,573,373.00	503,071.03
应付职工薪酬	41,846,084.18	9,511,983.50	-	-
内部未实现的利润	-	-	37,262,258.84	8,197,696.94
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	(127,032,268.00)	(30,487,744.32)	(158,375,897.48)	(34,842,697.45)
小计	32,748,970.26	7,287,886.71	10,687,603.18	4,878,653.34

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

14、递延所得税资产/递延所得税负债 - 续

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：人民币元

项目	互抵金额
本年数：	
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	30,487,744.32
上年数：	
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	34,842,697.45

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
可抵扣暂时性差异	1,258,997,412.87	1,258,997,412.87

15、资产减值准备明细

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少		年末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	36,957,308.18	81,283.06	-	-	37,038,591.24
二、可供出售金融资产减值准备	5,423,838.24	-	-	-	5,423,838.24
三、长期股权投资减值准备	317,904,600.00	-	-	-	317,904,600.00
合计	360,285,746.42	81,283.06	-	-	360,367,029.48

16、其他非流动资产

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
4×100 万千瓦燃煤电厂(注)	219,551,987.72	82,755,158.89
国泰君安证券公司增资款	38,157,473.92	38,157,473.92
其他项目	19,965,293.40	29,409,486.90
合计	277,674,755.04	150,322,119.71

注：详见附注(五)24。

17、短期借款

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
信用借款	-	276,000,000.00

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

18、应付账款

(1)应付账款明细如下：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
原材料采购款	34,117,720.66	65,923,999.89
咨询服务费	631,137.00	1,729,466.71
其他	763,919.08	221,137.00
合计	35,512,776.74	67,874,603.60

(2)本报告期应付账款余额中无应付持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

19、预收款项

(1)预收款项明细如下：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
项目转让款	-	102,082,300.00

(2)本报告期预收款项余额中无预收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

20、应付职工薪酬

单位：人民币元

项目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	87,479,269.93	88,867,482.10	126,604,479.40	49,742,272.63
二、职工福利费	-	5,745,257.38	5,745,257.38	-
三、社会保险费	44,683,420.50	16,788,903.19	8,456,314.05	53,016,009.64
其中：医疗保险费	-	2,216,027.42	2,171,145.44	44,881.98
基本养老保险费	790,792.62	6,041,376.34	5,991,821.40	840,347.56
年金缴费	43,710,026.28	8,232,500.00	-	51,942,526.28
失业保险费	-	55,066.18	54,209.28	856.90
工伤保险费	-	86,933.81	84,464.01	2,469.80
生育保险费	-	136,179.44	133,853.92	2,325.52
其他	182,601.60	20,820.00	20,820.00	182,601.60
四、住房公积金	187,675.96	16,506,518.53	774,680.66	15,919,513.83
五、工会经费和职工教育经费	1,935,990.40	5,195,494.98	4,282,240.32	2,849,245.06
六、其他	2,700,000.00	3,761,559.00	3,361,559.00	3,100,000.00
合计	136,986,356.79	136,865,215.18	149,224,530.81	124,627,041.16

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

20、应付职工薪酬 - 续

2010年12月31日，本公司无属于拖欠性质的应付职工薪酬；工会经费和职工教育经费金额分别为人民币1,958,513.79元和人民币890,731.27元，因解除劳动关系给予的补偿为人民币3,100,000.00元。

21、应交税费

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
企业所得税	21,057,543.49	42,490,380.39
增值税	5,981,798.49	14,052,992.74
营业税	1,542,966.68	2,428,333.84
个人所得税	1,692,340.75	1,557,094.47
城市维护建设税	527,208.26	164,986.05
教育费附加	225,946.40	494,958.20
其他	2,121,978.66	1,209,521.49
合计	33,149,782.73	62,398,267.18

22、应付利息

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
中期票据利息	25,333,333.32	-
企业债券利息	6,562,500.00	6,562,500.00
分期付息到期还本的长期借款利息	5,661,791.29	5,292,637.73
短期借款应付利息	-	121,668.10
合计	37,557,624.61	11,976,805.83

23、其他应付款

(1)其他应付款明细如下：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
设备采购款	517,633,047.04	565,566,981.43
往来款	363,641,450.83	319,549,198.32
收购惠州捷能公司股权款	28,000,000.00	28,000,000.00
工程质保金	9,393,439.82	21,064,221.01
咨询服务费	930,223.05	1,522,997.00
工程款	245,769.31	1,359,623.41
其他	15,052,754.94	7,478,861.18
合计	934,896,684.99	944,541,882.35

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

23、其他应付款 - 续

(2) 本报告期其他应付款余额中应付持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况

单位：人民币元

单位名称	年末数	年初数
深能集团	311,401,285.98	311,401,285.98
妈湾电力公司	51,526,891.86	6,445,120.93
深能香港公司	664,311.21	664,311.21
珠海洪湾公司	250,200.00	250,200.00
沙角 B 公司	452,168.20	452,168.20
樟洋电力公司	126,800.00	126,800.00
惠州丰达公司	116,800.00	116,800.00
电力服务公司	59,700.00	59,700.00
惠州深能公司	227,712.69	13,300.00
深能合和公司	-	9,312.00
能源运输公司	7,200.00	7,200.00
合计	364,833,069.94	319,546,198.32

(3) 账龄超过一年的其他应付款金额为人民币 875,919,917.92 元，为应付设备采购款及往来款项，经对方同意暂不予催收，本公司尚未支付。

24、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：

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
1 年内到期的长期借款	1,592,000,000.00	376,080,000.00

(2) 1 年内到期的长期借款

A. 1 年内到期的长期借款

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
信用借款	1,592,000,000.00	376,080,000.00

1 年内到期的长期借款中无逾期借款。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

24、一年内到期的非流动负债 - 续

B. 金额前五名的1年内到期的长期借款

单位：人民币元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
能源财务公司	23/09/2008	23/09/2011	人民币	4.86	-	1,580,000,000.00	-	-
进出口银行深圳分行	30/06/2008	30/12/2011	人民币	3.51	-	12,000,000.00	-	-
合计					-	1,592,000,000.00	-	-

25、长期借款

(1)长期借款分类

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
信用借款	1,717,000,000.00	3,482,520,000.00

上述借款年利率从3.510%至5.508%。

(2)金额前五名的长期借款

单位：人民币元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
能源财务公司	22/09/2009	21/01/2012	人民币	4.860	-	850,000,000.00	-	2,500,000,000.00
能源财务公司	16/08/2009	15/08/2014	人民币	5.184	-	325,000,000.00	-	325,000,000.00
中国银行深圳市分行	25/10/2004	25/10/2014	人民币	5.184	-	180,000,000.00	-	280,000,000.00
能源财务公司	16/08/2009	15/08/2012	人民币	4.860	-	100,000,000.00	-	100,000,000.00
中国进出口银行深圳分行	30/06/2008	30/06/2018	人民币	3.510	-	96,000,000.00	-	96,000,000.00
合计						1,551,000,000.00		3,301,000,000.00

26、预计负债

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
未决诉讼	4,573,373.00	-	-	4,573,373.00

注：详见附注(五)34。

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

27、资本公积

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
2010年度：				
股本溢价	5,960,457,245.46	-	-	5,960,457,245.46
其中：投资者投入的资本	1,637,382,081.16	-	-	1,637,382,081.16
同一控制下合并形成的差额	4,323,075,164.30	-	-	4,323,075,164.30
其他综合收益	139,048,959.90	76,247.36	21,876,448.16	117,248,759.10
其他资本公积	48,172,694.99	-	-	48,172,694.99
其中：原制度资本公积转入	48,172,694.99	-	-	48,172,694.99
合计	6,147,678,900.35	76,247.36	21,876,448.16	6,125,878,699.55
2009年度：				
资本溢价	5,964,340,635.47	-	3,883,390.01	5,960,457,245.46
其中：投资者投入的资本	1,637,382,081.16	-	--	1,637,382,081.16
同一控制下合并形成的差额	4,326,958,554.31	-	3,883,390.01	4,323,075,164.30
其他综合收益	166,679,952.64	113,008,292.70	140,639,285.44	139,048,959.90
其他资本公积	48,172,694.99	-	-	48,172,694.99
其中：原制度资本公积转入	48,172,694.99	-	-	48,172,694.99
合计	6,179,193,283.10	113,008,292.70	144,522,675.45	6,147,678,900.35

注：资本公积说明见附注(五)42。

28、盈余公积

单位：人民币元

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
2010年度：				
法定盈余公积	936,443,932.90	126,586,213.55	-	1,063,030,146.45
任意盈余公积	107,072,302.48	-	-	107,072,302.48
合计	1,043,516,235.38	126,586,213.55	-	1,170,102,448.93
2009年度：				
法定盈余公积	855,191,406.44	81,252,526.46	-	936,443,932.90
任意盈余公积	107,072,302.48	-	-	107,072,302.48
合计	962,263,708.92	81,252,526.46	-	1,043,516,235.38

29、未分配利润

单位：人民币元

项目	金额	提取或分配比例
2010年度：		
年初未分配利润	1,942,367,635.90	
加：本年归属于母公司所有者的净利润	1,265,862,135.47	
减：提取法定盈余公积	126,586,213.55	注 1
应付普通股股利	660,748,599.60	注 2
年末未分配利润	2,420,894,958.22	
2009年度：		
年初未分配利润	1,431,344,430.94	
加：本年归属于母公司所有者的净利润	812,525,264.62	
减：提取法定盈余公积	81,252,526.46	
应付普通股股利	220,249,533.20	
年末未分配利润	1,942,367,635.90	

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

29、未分配利润 - 续

注 1: 根据公司章程规定, 法定盈余公积金按净利润之 10% 提取。本公司法定盈余公积金累计额达本公司注册资本 50% 以上时, 可不再提取。

注 2: 2009 年度按已发行之股份 2,202,495,332 股(每股面值人民币 1.00 元)计算, 以每十股向全体股东派发现金红利人民币 3.00 元(含税)。

注 3: 根据董事会的提议, 2010 年度按已发行之股份 2,202,495,332 股(每股面值人民币 1.00 元)计算, 拟以每 10 股向全体股东派发现金红利人民币 1.00 元(含税)。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

30、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

单位: 人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
主营业务收入	2,033,202,282.54	1,968,635,279.65
其他业务收入	14,577,051.91	16,357,819.02
营业成本	1,401,255,145.36	1,326,677,819.10

(2) 主营业务(分行业)

单位: 人民币元

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
电力销售收入	1,771,325,131.59	1,337,288,373.23	1,741,860,018.84	1,281,698,541.75
煤炭管理收入	102,194,708.58	5,399,055.08	74,486,382.28	4,602,747.66
运行管理收入	122,963,398.10	2,920,012.53	119,216,744.63	2,351,516.00
租赁收入	36,719,044.27	33,043,838.30	31,539,915.80	9,050,632.49
其他	-	1,494,801.24	1,532,218.10	8,120,250.93
合计	2,033,202,282.54	1,380,146,080.38	1,968,635,279.65	1,305,823,688.83

(3) 主营业务(分地区)

单位: 人民币元

地区名称	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
广东省	2,033,202,282.54	1,380,146,080.38	1,968,635,279.65	1,305,823,688.83

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

30、营业收入、营业成本 - 续

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：人民币元

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
广东电网公司	1,771,325,131.59	86.50
妈湾电力公司	175,344,566.22	8.56
深能合和公司	30,645,477.13	1.50
沙角B公司	19,168,063.33	0.94
深圳天然气公司	1,311,494.00	0.06
合计	1,997,794,732.27	97.56

31、营业税金及附加

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计缴标准
营业税	13,796,884.01	12,168,170.03	见附注(三)
城市维护建设税	2,249,109.76	1,846,293.06	见附注(三)
教育费附加	5,404,038.62	5,538,879.21	见附注(三)
其他	27,761.88	38,415.21	见附注(三)
合计	21,477,794.27	19,591,757.51	

32. 销售费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	575,336.53	-
无形资产摊销	5,602.58	-
其他费用	1,278,195.66	-
合计	1,859,134.77	-

33. 管理费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	66,669,144.72	56,191,359.99
无形资产摊销	14,895,838.10	14,161,280.37
折旧费	12,710,207.61	11,600,384.72
税金	4,050,065.71	3,849,791.88
其他费用	59,590,621.65	68,078,063.64
合计	157,915,877.79	153,880,880.60

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

34、财务费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	271,002,642.07	337,695,731.83
减：已资本化的利息费用	-	-
减：利息收入	12,934,396.73	8,518,605.76
汇兑差额	267,499.37	32,119.11
减：已资本化的汇兑差额	-	-
其他	6,617,141.56	7,337,595.90
合计	264,952,886.27	336,546,841.08

35、资产减值损失

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
一、坏账损失	81,283.06	(2,397,919.94)
二、存货跌价损失	-	-
三、可供出售金融资产减值损失	-	-
四、长期股权投资减值损失	-	317,904,600.00
合计	81,283.06	315,506,680.06

36、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	845,192,371.49	446,232,877.01
权益法核算的长期股权投资收益	(14,531,944.61)	13,580,730.50
处置长期股权投资产生的投资收益	103,500,834.16	119,465,634.23
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	645,696.00	3,590,128.80
处置可供出售金融资产取得的投资收益	-	388,214,786.21
合计	934,806,957.04	971,084,156.75

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：人民币元

被投资单位	本年发生额	上年发生额	本年比上年增减变动的原因
妈湾电力公司	697,395,000.00	315,663,000.00	被投资单位当期宣告分配股利
沙角 B 公司	91,973,400.00	64,770,000.00	被投资单位当期宣告分配股利
国泰君安证券公司	11,912,491.50	35,737,474.50	被投资单位当期宣告分配股利
广东大鹏天然气公司	34,824,406.64	24,023,311.41	被投资单位当期宣告分配股利
创新投资公司	5,586,493.00	4,350,000.00	被投资单位当期宣告分配股利
大鹏天然气销售公司	3,500,580.35	1,689,091.10	被投资单位当期宣告分配股利
合计	845,192,371.49	446,232,877.01	

(十一) 母公司财务报表主要项目注释- 续

36、投资收益 - 续

(3)按权益法核算的长期股权投资收益:

单位: 人民币元

被投资单位	本年发生额	上年发生额	本年比上年增减变动的的原因
长城证券公司	60,222,354.11	93,280,183.68	被投资单位当期实现的净利润
国电南宁发电公司	-	(624,321.39)	持股比例下降转为成本法核算
协孚供油公司	231,408.79	1,329,213.17	被投资单位当期实现的净利润
金岗电力公司	(415,628.10)	(752,039.20)	被投资单位当期实现的净利润
四川华蓥山公司	(9,534,789.51)	(4,685,589.37)	被投资单位当期实现的净利润
开封京源公司	-	(7,315,015.64)	已转让所持被投资单位的股权
铜陵皖能公司	-	23,417,822.41	已转让所持被投资单位的股权
西柏坡发电公司	(65,035,289.90)	(91,069,523.16)	被投资单位当期实现的净利润
合计	(14,531,944.61)	13,580,730.50	

(4)除处于清算期的金岗电力公司之外, 本公司投资收益汇回不存在重大限制。

37、营业外收入

(1)营业外收入明细如下:

单位: 人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得(注)	70,417,861.27	-	70,417,861.27
天然气供应商增值税退税(注)	72,049,678.04	43,569,402.12	-
事故赔偿	12,407,692.31	9,500,000.00	12,407,692.31
其他	6,475.55	36,820.79	6,475.55
合计	154,881,707.17	53,106,222.91	82,832,029.13

注: 详见附注(五)52。

38、营业外支出

单位: 人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
非流动资产处置损失合计	112,695.08	1,085,757.44
其中: 固定资产处置损失	112,695.08	99,370.44
在建工程处置损失	-	986,387.00
罚没支出	-	-
对外捐赠	122,754.00	1,330,000.00
其他	469,760.00	4,972,579.82
合计	705,209.08	7,388,337.26

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

39、所得税费用

单位：人民币元

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	21,412,812.83	42,490,380.39
递延所得税调整	1,945,719.76	(5,424,482.29)
合计	23,358,532.59	37,065,898.10

所得税费用与会计利润的调节表如下：

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
会计利润	1,289,220,668.06	849,591,162.72
按 22% 的税率计算的所得税费用：(上年度 20%)	283,628,546.97	169,918,232.54
不可抵扣费用的纳税影响	2,537,341.27	8,870,457.22
免税收入的纳税影响	(186,084,374.85)	(92,680,747.26)
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	4,108,120.36	63,580,920.00
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	(30,340,059.89)	(71,679,948.44)
递延所得税税率与当期所得税差异影响	(86,463.43)	(836,712.64)
分公司税率不一致的影响	(50,404,577.84)	(40,106,303.32)
所得税费用	23,358,532.59	37,065,898.10

40、其他综合收益

单位：人民币元

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	(25,620,045.64)	135,778,091.16
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	(4,354,953.13)	26,355,197.92
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	140,639,285.44
小计	(21,265,092.51)	(31,216,392.20)
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	(611,355.65)	3,585,399.46
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	(76,247.36)	-
小计	(535,108.29)	3,585,399.46
3.其他	-	-
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	-	-
小计	-	-
合计	(21,800,200.80)	(27,630,992.74)

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

41、现金流量表项目注释

(1)收到其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
保险赔款收入	12,407,692.31	9,500,000.00
银行存款利息收入	10,997,432.25	24,611,350.27
收回的保证金	5,245,778.00	31,089,425.70
收天然气公司增值税退税款返还	72,049,678.04	43,569,402.12
收到的往来款	68,086,213.35	72,235,399.62
收到退回的股权受让款	-	100,979,607.63
其他	38,794,306.57	41,138,968.80
合计	207,581,100.52	323,124,154.14

(2)支付其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
管理费用支付的现金	59,590,621.65	68,078,063.64
支付的往来款	80,709,273.71	18,394,548.27
销售费用支付的现金	1,278,195.66	-
保证金	4,579,340.04	-
捐赠支出	122,754.00	1,330,000.00
其他	7,099,992.36	-
合计	153,380,177.42	87,802,611.91

(3)支付其他与投资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
4×100 万千瓦燃煤电厂	128,649,258.77	-

(十一) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

42、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：人民币元

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	1,265,862,135.47	812,525,264.62
加：资产减值准备	81,283.06	315,506,680.06
固定资产折旧	299,399,344.54	296,518,273.93
无形资产摊销	16,293,939.01	17,556,777.92
投资性房地产摊销	10,115,568.00	10,140,022.64
长期待摊费用摊销	-	121,600.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益)	(70,305,166.19)	986,387.00
固定资产报废损失(收益)	-	99,370.44
财务费用(收益)	271,002,642.07	337,695,731.83
投资损失(收益)	(934,806,957.04)	(971,084,156.75)
递延所得税资产减少(增加)	1,945,719.46	(38,528,106.38)
递延所得税负债增加(减少)	-	33,103,624.09
存货的减少(增加)	(743,575.74)	(630,175.20)
经营性应收项目的减少(增加)	50,714,366.41	290,561,303.32
经营性应付项目的增加(减少)	(24,598,352.65)	35,990,558.93
经营活动产生的现金流量净额	884,960,946.40	1,140,563,156.45
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	1,987,641,398.16	1,765,676,493.89
减：现金的年初余额	1,765,676,493.89	1,025,857,279.87
现金及现金等价物净增加额	221,964,904.27	739,819,214.02

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：人民币元

项目	年末数	年初数
一、现金		
其中：库存现金	192,573.69	490,642.20
可随时用于支付的银行存款	1,985,656,063.48	1,764,042,250.34
可随时用于支付的其他货币资金	1,792,760.99	1,143,601.35
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、期末现金及现金等价物余额	1,987,641,398.16	1,765,676,493.89

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况

- (1) 本公司的母公司情况详见附注(六)1。
- (2) 本公司的子公司情况详见附注(四)。
- (3) 本公司的合营和联营企业情况详见附注(五)13。
- (4) 本公司的其他关联方情况详见附注(六)4。
- (5) 关联交易情况

A. 购销商品、提供和接受劳务

采购商品/接受劳务情况表

单位：人民币元

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本年发生额		上年发生额	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
电力服务公司	接受劳务	餐饮支出	协议定价	4,729,400.00	100.00	-	-
深能酒店公司	接受劳务	会议差旅支出	协议定价	1,600,000.00	100.00	-	-

出售商品/提供劳务情况表

单位：人民币元

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本年发生额		上年发生额	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
妈湾电力公司	提供劳务	煤炭采购劳务费	注 1	52,381,168.12	51.26	39,453,054.40	52.97
沙角 B 公司	提供劳务	煤炭采购劳务费	注 1	19,168,063.33	18.75	15,076,949.34	20.24
深能合和公司	提供劳务	煤炭采购劳务费	注 1	30,645,477.13	29.99	19,956,378.54	26.79
妈湾电力公司	提供劳务	受托运行发电机组	注 2	122,963,398.10	100.00	119,216,744.63	100.00
妈湾电力公司	提供劳务	物业服务	注 3	2,635,538.60	46.82	3,396,667.64	10.77
沙角 B 公司	提供劳务	物业服务	注 3	1,709,561.46	30.37	1,661,509.08	5.27
深能合和公司	提供劳务	物业服务	注 3	9,320.00	0.17	81,580.85	0.26
电力服务公司	提供劳务	物业服务	注 3	706,549.10	12.55	840,866.96	2.67
能源环保公司	提供劳务	物业服务	注 3	20,381.44	0.36	37,461.23	0.12
惠州深能公司	提供劳务	物业服务	注 3	79,800.00	1.42	79,800.00	0.25
能源运输公司	提供劳务	物业服务	注 3	43,391.00	0.77	45,800.00	0.15
加纳安所固公司	提供劳务	物业服务	注 3	424,403.00	7.54	-	-
深圳天然气公司	提供劳务	外派人员	协议定价	1,311,494.00	100.00	1,210,527.00	79.00
深能集团	提供劳务	日常事务管理	注 4	500,000.00	100.00	500,000.00	3.06
能源运输公司	提供劳务	担保费收入	协议定价	633,270.00	59.52	-	-
樟洋电力公司	提供劳务	担保费收入	协议定价	33,333.00	3.13	-	-
加纳安所固公司	提供劳务	担保费收入	协议定价	397,362.00	37.35	-	-

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况 - 续

(5)关联交易情况 - 续

A. 购销商品、提供和接受劳务 - 续

注 1: 本公司对妈湾电力公司、沙角 B 公司和深能合和公司生产所需煤炭的采购进行统一管理, 由妈湾电力公司、沙角 B 公司和深能合和公司分别与煤炭供应商签订采购合同和结算, 本公司按《煤炭采购委托合同》煤炭到岸价的 1.55%向妈湾电力公司、沙角 B 公司和深能合和公司收取煤炭采购劳务费。

注 2: 根据本公司与妈湾电力公司签署的《发电机组委托运营合同书》, 本公司受托对妈湾电力公司的燃煤发电机组生产辅助系统及配套设施实行统一运行管理, 按照人民币 0.0115 元/千瓦时收取运营管理费。

注 3: 物业管理分公司为各关联方提供物业管理和绿化服务, 并收取服务费用。

注 4: 根据本公司与深能集团签订的《委托协议》, 深能集团委托本公司代理以下事务: 股东会、董事会日常事务、财务管理日常事务、股权和资产管理日常事务等。2010 年, 本公司向深能集团收取服务费计人民币 500,000.00 元。

B. 关联租赁情况

出租情况表:

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益确定依据	年度确认的租赁费
本公司	加纳安所固公司	振业大厦 A 座 20 层	01/01/2009	31/12/2009	合同	424,097.00
本公司	深能合和公司	华能大厦 904 房	01/01/2009	31/01/2009	合同	9,320.00
本公司	惠州深能公司	华能大厦 912B、913A 房	01/01/2009	31/01/2009	合同	79,800.00
本公司	能源运输公司	振华宿舍 204、601 房	01/02/2008	31/01/2010	合同	41,200.00
本公司	电力服务公司	能源工业小区 2 栋 502、505、511、513、515、519、521、523、601-640、727、728、517	01/01/2009	31/12/2009	合同	452,385.90
合计						1,006,802.90

承租情况表:

单位: 人民币元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	年度确认的租赁费
深能集团	本公司	房屋及建筑物	2008 年 1 月 1 日	2010 年 12 月 31 日	合同	17,250,000.00

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况 - 续

(5) 关联交易情况 - 续

C. 关联担保情况

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
本公司	樟洋电力公司	人民币 50,000,000.00 元	31/08/2009	30/08/2013	否
本公司	樟洋电力公司	人民币 56,000,000.00 元	09/04/2010	08/04/2011	否
本公司	满洲里热电公司	人民币 568,400,000.00 元	29/08/2008	28/08/2021	否
本公司	满洲里热电公司	人民币 168,070,000.00 元	06/07/2010	注	否
本公司	Newton 公司	32,000,000.00 美元	22/01/2008	22/01/2011	否
本公司	加纳安所固公司	60,000,000.00 美元	26/09/2008	25/09/2018	否
本公司	能源运输公司	人民币 253,308,000.00 元	21/01/2008	09/07/2011	否

注：担保期限至满洲里热电公司 2x200MW 热电项目工程完工通过验收并完成供热及电费收费权质押登记手续后终止。

D. 关联方资金拆借

本年度：

单位：人民币元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	本年末余额	利息收入/支出
拆入					
能源财务公司	2,500,000,000.00	22/09/2009	23/09/2011	1,580,000,000.00	130,068,597.08
		22/09/2009	21/01/2012	850,000,000.00	
能源财务公司	75,000,000.00	15/07/2010	19/09/2010	-	23,413,948.50
能源财务公司	100,000,000.00	16/08/2009	15/08/2012	100,000,000.00	
能源财务公司	325,000,000.00	16/08/2009	15/08/2014	325,000,000.00	1,424,709.00
能源财务公司	78,000,000.00	08/2010	08/2014	78,000,000.00	
沙角 B 公司	200,000,000.00	16/08/2004	15/08/2010	-	5,753,833.34
拆出					
惠州丰达公司	70,000,000.00	01/01/2008	31/12/2008	70,000,000.00	4,589,714.14
能源物流公司	25,327,720.00	25/07/2009	25/01/2010	-	948,941.84

此外，2010年12月31日，本公司在能源财务公司活期存款计人民币 828,392,022.83 元，定期存款计人民币 16,000,000.00 元，2010 年利息收入计人民币 2,559,636.15 元。

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况 - 续

(5)关联交易情况 - 续

D. 关联方资金拆借 - 续

上年度:

单位：人民币元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	本年末余额	利息收入/支出
拆入					
能源财务公司	2,500,000,000.00	22/09/2009	22/09/2011	2,500,000,000.00	127,280,025.00
能源财务公司	75,000,000.00	16/08/2009	15/08/2010	42,000,000.00	752,692.50
能源财务公司	100,000,000.00	16/08/2009	15/08/2012	100,000,000.00	1,822,500.00
能源财务公司	325,000,000.00	16/08/2009	15/08/2014	325,000,000.00	6,318,000.00
沙角 B 公司	200,000,000.00	16/08/2004	15/08/2010	200,000,000.00	10,458,562.41
拆出					
能源物流公司	25,327,720.00	25/07/2009	25/01/2010	25,327,720.00	1,333,504.46
惠州丰达公司	70,000,000.00	01/01/2008	31/12/2008	70,000,000.00	4,152,448.31

此外，2009年12月31日，本公司在能源财务公司活期存款计人民币 807,559,542.77 元，定期存款计人民币 15,051,300.00 元，2009 年利息收入计人民币 2,341,025.51 元。

E. 购买小火电容量

2009年3月2日和2009年9月30日，本公司以人民币 200 元/千瓦和人民币 260 元/千瓦购买妈湾电力公司月亮湾电厂关停小火电机组容量 10.5 万千瓦和 18.3 万千瓦，容量收购价格分别为人民币 21,000,000.00 元和人民币 47,580,000.00 元。

此外，2009 年度本公司与金岗电力公司、南山热电公司和珠海洪湾公司发生的小火电容量交易，详情请见附注(六)5。

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况 - 续

(5) 关联交易情况 - 续

F. 关联方应收应付款项

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末金额	年初金额
银行存款	能源财务公司	844,392,022.83	822,610,842.77
应收账款	妈湾电力公司	11,272,558.65	30,389,948.90
	深能合和公司	20,031,646.11	19,956,378.54
	沙角 B 公司	1,496,240.89	4,301,813.57
	加纳安所固公司	690,974.60	293,612.60
	樟洋电力公司	-	33,333.00
	能源环保公司	-	37,461.23
	合计	33,491,420.25	55,012,547.84
其他应收款	能源物流公司	25,946,400.00	25,946,400.00
	深能合和公司	18,757,946.48	8,708,442.47
	妈湾电力公司	4,180,412.35	4,180,412.35
	能源促进中心	-	69,375.43
	开封京源公司	-	43,748.00
	加纳安所固公司	-	32,289.10
	能源财务公司	929.62	-
	合计	48,885,688.45	38,980,667.35
其他流动资产	能源物流公司	-	25,327,720.00
	惠州丰达公司	70,000,000.00	70,000,000.00
	合计	70,000,000.00	95,327,720.00
其他非流动资产	金岗电力公司	-	1,800,000.00
短期借款	能源财务公司	-	42,000,000.00
应付账款	妈湾电力公司	1,669,208.30	-

(十一) 母公司财务报表项目注释 - 续

43、关联交易情况 - 续

(5) 关联交易情况 - 续

F. 关联方应收应付款项 - 续

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末金额	年初金额
其他应付款	深能集团	311,401,285.98	311,401,285.98
	妈湾电力公司	51,526,891.86	6,445,120.93
	深能香港公司	664,311.21	664,311.21
	珠海洪湾公司	250,200.00	250,200.00
	沙角 B 公司	452,168.20	452,168.20
	樟洋电力公司	126,800.00	126,800.00
	惠州丰达公司	116,800.00	116,800.00
	电力服务公司	59,700.00	59,700.00
	惠州深能公司	227,712.69	13,300.00
	深能合和公司	-	9,312.00
	能源运输公司	7,200.00	7,200.00
	合计	364,833,069.94	319,546,198.32
	一年内到期的非流动	沙角 B 公司	-
能源财务公司		1,580,000,000.0	-
合计		1,580,000,000.0	200,000,000.00
长期借款	能源财务公司	1,353,000,000.0	2,925,000,000.00
应收利息	能源物流公司	11,740,922.22	11,217,719.52
	惠州丰达公司	1,413,762.36	-
	合计	13,154,684.58	11,217,719.52
应付利息	能源财务公司	4,116,944.44	2,978,020.92

(十二) 财务报表之批准

本公司的公司及合并财务报表于 2011 年 4 月 13 日已经本公司董事会批准。

1、非经常性损益明细表

单位：人民币元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	158,178,598.26	注 1
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	-	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	40,000.00	注 2
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
非货币性资产交换损益	-	
委托他人投资或管理资产的损益	-	
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	-	
债务重组损益	19,869,742.50	
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	-	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,621,483.11	
对外委托贷款取得的损益	-	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	
受托经营取得的托管费收入	-	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,913,162.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
所得税影响额	(45,547,428.87)	
少数股东权益影响额(税后)	(1,348,024.52)	
合计	158,727,532.90	

注 1：非流动资产处置损益中，包括固定资产处置损失计人民币 2,693,564.47 元；在建工程处置损失计人民币 13,046,532.71 元；其他非流动资产处置收益计人民币 70,417,861.27 元；长期股权投资处置收益人民币 103,500,834.17 元。

1、非经常性损益明细表 - 续

注 2: 根据广东省人民政府粤府函(2008)31 号《关于临时收取燃气燃油附加费的通知》及相关广东省物价局文件, 东莞深能源樟洋电力有限公司、惠州深能源丰达电力有限公司和惠州市捷能电力有限公司本年度确认燃气燃油加工费补贴分别计人民币 273,971,152.39 元、人民币 125,166,467.50 元、人民币 130,429,347.40 元, 该等燃气燃油加工费补贴与公司正常经营业务密切相关, 本公司认为该等燃气燃油加工费补贴不属于非经常性损益, 不作为非经常性损益列示。

深能合和电力(河源)有限公司、东莞深能源樟洋电力有限公司、惠州深能源丰达电力有限公司和惠州市捷能电力有限公司收到的购进国产设备退税款系与资产相关的政府补助, 该购进国产设备退税与公司正常经营业务密切相关, 本公司认为其本年摊销金额计人民币 24,109,633.75 元不属于非经常性损益, 不作为非经常性损益列示。

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》的规定, 深圳市能源环保有限公司在垃圾用量占发电燃料的比重不低于 80%, 并且生产排放达到相关规定时, 以垃圾为燃料生产的电力收入实行增值税即征即退政策, 本公司认为本年度收到的 2010 年度该项即征即退的增值税计人民币 15,904,601.77 元不属于非经常性损益, 不作为非经常性损益列示。

2、净资产收益率及每股收益

本净资产收益率和每股收益计算表是深圳能源集团股份有限公司按照中国证券监督管理委员会颁布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 09 号 - 净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010 年修订)的有关规定而编制的。

报告期利润	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	10.52	0.64	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.33	0.57	不适用

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

单位：人民币元

	报表项目	2010年度	2009年度	变动幅度(%)	差异原因
1	货币资金	2,182,805,582.34	2,696,419,071.09	(19.05)	系归还银行借款导致。
2	存放中央银行款项	629,518,064.86	386,571,219.17	62.85	深圳能源财务有限公司本年吸收存款增加及存款准备金率大幅提高,相应的存放中央银行法定准备金大幅增加。
3	存放同业款项	756,511,676.86	1,153,374,578.15	(34.41)	深圳能源财务有限公司发放贷款增加及存款准备金率上调,导致期末存放同业款项减少。
4	预付款项	234,164,319.57	271,203,179.40	(13.66)	主要系12月份发电量减少及年末采购的物资已收到,导致预付燃料采购款相应减少。
5	存货	1,005,551,986.29	928,612,341.10	8.29	主要系燃料价格上涨所致。
6	其他流动资产	172,186,635.25	452,350,009.72	(61.94)	主要系持有待售之长期资产已于本年度完成相关转让手续所致。
7	可供出售金融资产	200,113,487.80	226,033,279.04	(11.47)	可供出售金融资产为本公司所持其他上市公司股票,本年减少系股票市场价格下降所致。
8	长期股权投资	2,707,030,773.15	2,958,563,155.31	(8.50)	主要系本年度处置铜陵皖能发电有限公司股权及收到长城证券有限责任公司分红所致。
9	固定资产	13,895,089,777.66	13,523,038,752.96	2.75	本年深能安所固电力(加纳)有限公司2台发电机组达到预计可使用状态转入固定资产。
10	在建工程	2,263,974,055.84	2,708,498,686.67	(16.41)	主要系深能安所固电力(加纳)有限公司2台发电机组达到预定可使用状态转入固定资产所致。
11	递延所得税资产	172,958,651.51	139,478,231.16	24.00	主要系应付职工薪酬增加,本公司对尚未交付的住房公积金等可抵扣暂时性差异予以确认递延所得税资产。
12	其他非流动资产	674,164,441.74	739,457,040.42	(8.83)	主要系深圳市能源运输有限公司订购的2艘7.6万吨级燃煤运输船舶于本年度开工建造,从本科目转入“在建工程”所致。
13	短期借款	619,341,430.92	1,161,735,802.88	(46.69)	银行贷款到期还款。
14	应付票据	232,796,163.80	183,950,228.40	26.55	本年更多地采用票据结算。
15	应付账款	661,039,950.41	471,953,426.67	40.06	主要系燃料价格上涨所致。
16	预收款项	140,016,647.98	215,357,141.94	(34.98)	主要系深圳抽水蓄能电站项目本期转让完成,预收该项目转让款结转所致。
17	应付职工薪酬	616,855,512.76	558,739,340.08	10.40	1、深圳市于2010年颁布实施《深圳市住房公积金管理办法》,本集团根据《深圳市住房公积金管理办法》第五十条规定及深圳国资局的批复,为职工计缴《深圳市住房公积金制度改革方案》实施之日起至《深圳市住房公积金管理办法》实施之日止应由单位缴存的住房公积金所致,该计提的住房公积金尚未缴交相关部门。 2、本集团建立企业年金计划,惟该项年金尚未交给专门机构管理。
18	卖出回购金融资产款	-	550,000,000.00	(100.00)	深圳能源财务有限公司将对成员企业的信贷资产转让给其他金融机构,并与受让方约定在将来一个确定的日期,以约定价格无条件回购该等信贷资产。上述回购于2010年12月31日已全部完成。
19	应交税费	296,359,384.08	464,869,437.77	(36.25)	燃料价格的上涨导致毛利下降,及2010年第4季度比2009年同期售电量有所下降,导致应交所得税下降。
20	应付利息	59,105,406.34	22,924,756.64	157.82	主要系本公司于2010年发行中期票据计人民币2,000,000,000.00元,本公司计提了发行日至2010年12月31日的利息。
21	其他应付款	2,396,073,695.16	2,640,430,170.47	(9.25)	主要系本年度陆续支付深能合和电力(河源)有限公司机组设备采购款、工程款等。
22	一年内到期的非流动负债	379,300,000.00	500,080,000.00	(24.15)	银行贷款到期还款。
23	长期借款	3,578,978,768.27	4,105,553,426.68	(12.83)	银行贷款到期还款。
24	应付债券	2,484,461,286.64	488,818,232.88	408.26	主要系本公司于2010年发行中期票据计人民币2,000,000,000.00元所致。
25	其他非流动负债	395,086,490.37	360,487,234.96	9.60	主要系与资产相关的政府补助,该等与资产相关的政府补助主要为本集团收到的采购国产设备退税款。

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明 - 续

单位：人民币元

	报表项目	2010年度	2009年度	变动幅度(%)	差异原因
28	营业收入	12,464,711,089.65	11,388,673,057.77	9.45	由于云贵、广西地区大范围干旱，西电送粤电量大幅下降，省内机组售电量比2009年明显增加；以及深能合和电力(河源)有限公司#2机组于2009年8月15日投入运营，2010年度投运容量和时间比去年同期都有所增加；但自2009年11月20日起电价调低，2010年度电价均维持在上年下调之后的水平，因此增幅并不大。
29	营业成本	10,511,016,985.15	8,408,771,293.56	25.00	系由于燃煤的采购价格、运费的上涨及发电量的增加等因素共同影响所致。
30	管理费用	446,156,396.83	359,557,733.53	24.08	主要系项目投产及新项目开展增加管理费用所致。
31	财务费用	309,706,760.35	387,347,849.75	(20.04)	主要系借款减少及资金集中管理提高所致。
32	资产减值损失	27,870,264.33	435,578,323.76	(93.60)	2009年度，经董事会和股东大会批准，本公司根据减值测试结果，对已关停的深圳妈湾电力有限公司月亮湾燃机电厂之资产（包括存货、固定资产、在建工程及无形资产等）计提减值准备计人民币119,661,800.00元，对持有的河北西柏坡发电有限公司的长期股权投资计提减值准备计人民币317,904,600.00元。2010年度无重大资产减值情况。
33	投资收益	141,702,545.27	602,996,115.14	76.50	2009年度，公司出售了部分上市公司股票，而本年度除处置铜陵皖能发电有限公司及开封京源发电有限责任公司的股权外，没有此类事项发生。
34	营业外收入	797,853,963.12	546,387,759.61	46.02	主要系深圳抽水蓄能电站项目处置、燃气燃油加工费补贴收入增加及返还的退税款增加等所致。
35	所得税费用	361,585,419.54	513,710,398.84	(29.61)	燃煤的采购价格、运费的上涨导致本年毛利大幅下降所致。

补充资料由深圳能源集团股份有限公司下列负责人于2011年4月13日签署：

法定代表人：高自民

主管会计工作负责人：王慧农

财务总监：刘世超

会计机构负责人：伍东向