



广东电力发展股份有限公司

2014 年半年度报告

2014 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
洪荣坤	董事	因事	高仕强
张雪球	董事	因事	刘涛

公司计划本半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司负责人潘力、主管会计工作负责人李晓晴及会计机构负责人(会计主管人员)秦敬东声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本报告分别以中、英文编制，在对中、英文文本的理解上发生歧义时，以中文文本为准。

请投资者认真阅读本半年度报告全文，本半年度报告中如有涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

目录

2014 半年度报告.....	1
第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介.....	5
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	7
第四节 董事会报告.....	9
第五节 重要事项.....	16
第六节 股份变动及股东情况.....	24
第七节 优先股相关情况.....	27
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	28
第九节 财务报告.....	29
第十节 备查文件目录.....	123

释义

释义项	指	释义内容
粤电集团	指	广东省粤电集团有限公司
湛江公司	指	湛江电力有限公司
粤嘉公司	指	广东粤嘉电力有限公司
粤江公司	指	广东韶关粤江发电有限责任公司
臻能公司	指	茂名臻能热电有限公司
靖海公司	指	广东粤电靖海发电有限公司
湛江风能公司	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
中粤公司	指	湛江中粤能源有限公司
博贺公司	指	广东粤电博贺煤电有限公司
广前公司	指	深圳市广前电力有限公司
惠州天然气公司	指	广东惠州天然气发电有限公司
石碑山风能公司	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
红海湾公司	指	广东红海湾发电有限公司
平海电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
虎门发电公司	指	广东粤电虎门发电有限公司
安信检修公司	指	广东粤电安信检修安装有限公司
国华台山	指	广东国华粤电台山发电有限公司
粤电燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
花都天然气公司	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
大埔公司	指	广东粤电大埔发电有限公司
广东风电公司	指	广东省风力发电有限公司

第二节 公司简介

一、公司简介

股票简称	粤电力 A、粤电力 B	股票代码	000539、200539
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	广东电力发展股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	粤电力		
公司的外文名称（如有）	GUANGDONG ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GED		
公司的法定代表人	潘力		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘维	张少敏
联系地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 26 楼	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 26 楼
电话	(020)87570276	(020)87570251
传真	(020)85138084	(020)85138084
电子信箱	liuw@ged.com.cn	zhangsm@ged.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册登记日期和地点、企业法人营业执照注册号、税务登记号码、组织机构代码等注册情况在报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	14,971,313,646.00	14,547,027,472.00	2.92%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,644,460,546.00	1,357,484,280.00	21.14%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,649,146,988.00	1,346,200,677.00	22.50%
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,534,129,911.00	5,323,290,861.00	-14.82%
基本每股收益（元/股）	0.38	0.31	22.58%
稀释每股收益（元/股）	0.38	0.31	22.58%
加权平均净资产收益率	8.27%	8.02%	0.25%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	67,629,110,307.00	67,918,719,035.00	-0.43%
归属于上市公司股东的净资产（元）	19,815,503,952.00	19,054,914,050.00	3.99%

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	1,644,460,546.00	1,357,484,280.00	19,815,503,952.00	19,054,914,050.00
按境外会计准则调整的项目及金额				
土地使用权摊销	0.00	-3,736,000.00	0.00	0.00
同一控制下的企业合并对商誉确认的差	0.00	0.00	64,623,000.00	64,623,000.00

异				
企业合并时对土地使用价值确认的差异	-315,000.00	-315,000.00	20,435,000.00	20,750,000.00
对少数股东权益影响	27,060.00	348,000.00	4,566,679.00	4,539,619.00
按境外会计准则	1,644,172,606.00	1,353,781,280.00	19,905,128,631.00	19,141,826,669.00

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

√ 适用 □ 不适用

A. 土地使用权摊销

土地使用权摊销年限不同产生的差异。

B. 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

新的中国会计准则下要求，同一控制下的企业合并形成的商誉不予以确认，应当调整资本公积；而在国际财务报告准则下，同一控制下的企业合并形成的商誉将被予以确认，商誉等于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。同时，合并中取得的被购买方的各项资产应当按照公允价值计量。因此，此项差异将继续存在。

C. 少数股东影响

上述的土地使用权摊销在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

三、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-19,343,827.00	主要是红海湾公司机组脱硝改造拆除的资产报废损失。
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）	9,328,462.00	
对外委托贷款取得的损益	607,511.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,975,261.00	
冲销/转回的各项资产减值准备	2,062,288.00	收回已核销的应收款项等。
减：所得税影响额	-3,370,207.00	
少数股东权益影响额（税后）	-3,264,178.00	
合计	-4,686,442.00	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退收入	4,666,419.00	与企业日常业务密切相关。

第四节 董事会报告

一、概述

报告期内，广东省电力供需矛盾日趋突出，市场形势依然严峻。全省全社会用电量2384.3亿千瓦时，同比增长7.23%，其中购西电电量570.1亿千瓦时，同比增长14.83%，西电电量的持续增送，使省内发电机组市场份额受到进一步挤压。

报告期内，受益于新增机组投产，公司累计发电量实现增长。2014年半年度累计完成合并报表口径发电量354.8亿千瓦时，同比增长4.52%，完成上网电量334.22亿千瓦时，同比增长4.7%，完成全年上网电量计划的50.55%。

报告期内，受电价下调不利因素影响，营业收入增长未能与电量增长同步，公司实现营业收入149.71亿元，同比增长2.92%。由于煤炭价格持续回落，各项成本费用得到较好控制，公司盈利能力进一步增强。公司营业利润和归属于上市公司股东的净利润分别为29.6亿元和16.44亿元，同比分别增长22.46%和21.14%。

报告期内，公司继续加强项目建设管理，有序推进新项目前期工作。茂名博贺码头项目、惠州LNG电厂二期热电联产项目、花都天然气热电联产项目、电白热水风电项目、以及韶关、梅县“上大压小”项目正在按计划建设；同时，惠来电厂二期5、6号机组、平海电厂一期3、4号机组、汕尾电厂二期5、6号机组等项目前期工作也在积极开展。

二、主营业务分析

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	14,971,313,646.00	14,547,027,472.00	2.92%	
营业成本	10,982,443,113.00	11,025,868,327.00	-0.39%	
销售费用	1,471,882.00	1,753,357.00	-16.05%	
管理费用	396,554,512.00	401,370,835.00	-1.20%	
财务费用	887,886,490.00	983,330,573.00	-9.71%	
所得税费用	637,267,131.00	493,910,564.00	29.02%	盈利增加导致负担的所得税费用增加。
经营活动产生的现金流量净额	4,534,129,911.00	5,323,290,861.00	-14.82%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,609,841,662.00	-351,913,463.00	392.96%	购建固定资产支付现金同比增加，上年同期收到粤电集团2012年重大资产重组补充款。
筹资活动产生的现金流量净额	-2,157,481,098.00	-2,183,559,164.00	10.69%	
现金及现金等价物净增加额	766,807,151.00	2,787,818,234.00	-72.49%	投资活动净支出增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中披露的未来发展与规划延续至报告期内的情况

适用 不适用

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中没有披露未来发展与规划延续至报告期内的情况。

公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况

(1) 报告期内，公司完成合并报表口径发电量354.8亿千瓦时，同比上升4.52%；完成上网电量334.22亿千瓦时，同比上升4.7%，完成全年上网电量计划的50.55%，如期完成半年度上网电量过半计划。

(2) 报告期内，公司实际完成对外股权、债权投资66269万元，完成年度对外投资计划的35.51%，投资完成率偏低的主要原因是部分开展前期工作的项目尚未取得政府部门核准，未进行大规模投入。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	14,971,313,646.00	10,982,443,113.00	26.64%	2.92%	-0.39%	2.44%
分产品						
电力	14,971,313,646.00	10,982,443,113.00	26.64%	2.92%	-0.39%	2.44%
分地区						
广东省	14,971,313,646.00	10,982,443,113.00	26.64%	2.92%	-0.39%	2.44%

四、核心竞争力分析

公司核心竞争力在报告期内无重要变化，具体详情可参见2013年年报。

五、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

√ 适用 □ 不适用

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
262,690,000.00	530,000,000.00	-50.44%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例
广东省韶关粤江发电有限责任公司	电力项目投资和经营，电力生产和销售	90.00%
广东粤电大埔发电有限公司	电厂建设、生产和经营，电力及其附属产品的生产和销售；电力行业的承包工程、技术咨询和技术服务。	100.00%

广东省风力发电有限公司	从事风能、太阳能、生物质等新能源的设计、开发、投资、建设和运营管理；新能源技术研发、应用与推广、设备检测与维修、技术培训、咨询服务。	100.00%
广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司	电力设备的运行、维保；电力设备的技术改造和服务等。	90.00%
临沧云投粤水电开发有限公司	电力项目的投资、开发、建设和经营。	49.00%

(2) 持有金融企业股权情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	公司类别	最初投资成本 (元)	期初持股数量 (股)	期初持股比例	期末持股数量 (股)	期末持股比例	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	会计核算科目	股份来源
阳光保险集团股份有限公司	保险公司	356,000,000.00	350,000,000	5.34%	350,000,000	5.34%	356,000,000.00	0.00	长期股权投资	发起设立
广东粤电财务有限公司	其他	500,000,000.00	500,000,000	25.00%	500,000,000	25.00%	500,000,000.00	47,510,000.00	长期股权投资	发起设立
合计		856,000,000.00	850,000,000	--	850,000,000	--	856,000,000.00	47,510,000.00	--	--

- 注：1、本表要求填列的金融企业股权情况指公司在长期股权投资、可供出售金融资产中核算的持有金融企业股权的情况；
2、金融企业包括商业银行、证券公司、保险公司、信托公司、期货公司等；
3、期末账面价值应当扣除已计提的减值准备；
4、报告期损益指：该项投资对公司本报告期合并净利润的影响。

(3) 持有其他上市企业股权情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	公司类别	最初投资成本 (元)	期初持股数量 (股)	期初持股比例	期末持股数量 (股)	期末持股比例	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	会计核算科目	股份来源
深圳能源	其他	15,890,628.00	8,400,000	0.32%	8,400,000	0.32%	47,208,000.00	2,100,000.00	可供出售金融资产	发行取得
申能股份	其他	235,837,987.50	55,532,250	1.22%	55,532,250	1.22%	239,899,320.00	0.00	可供出售金融资产	受让取得
合计		251,728,615.50	63,932,250	--	63,932,250	--	287,107,320.00	2,100,000.00	--	--

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	贷款利率	担保人或抵押物	贷款对象资金用途
广东粤电靖海发电有限公司	否	25,000	5.83%	无	补充流动资金
广东省韶关粤江发电有限责任公司	否	10,000	6.30%	无	补充流动资金
广东省韶关粤江发电有限责任公司	否	10,000	6.16%	无	补充流动资金
广东粤电大埔发电有限公司	否	10,000	6.00%	无	补充流动资金
广东粤电博贺煤电有限公司	否	10,000	6.77%	无	补充流动资金
合计	--	65,000	--	--	--
委托贷款审批董事会公告披露日期（如有）	2013年08月29日（靖海委贷）				
	2014年03月04日（粤江、大埔、博贺委贷）				
委托贷款审批股东会公告披露日期（如有）					

3、主要子公司、参股公司分析

适用 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东粤电靖海发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,919,272,000	12,892,662,701	3,658,499,885	3,106,659,914	710,084,380	533,267,569
广东惠州平海发电厂有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,370,000,000	7,569,319,717	2,042,033,793	1,949,907,728	584,991,015	443,072,656

广东红海湾发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,749,750,000	10,128,853,354	3,255,714,821	2,424,677,847	435,240,240	326,413,200
湛江电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,875,440,000	4,525,597,397	4,045,391,522	1,265,414,620	298,394,096	224,598,177
广东惠州天然气发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	963,000,000	2,565,245,082	1,270,421,051	804,306,094	169,620,132	127,215,099
深圳市广前电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,030,292,500	2,356,846,216	1,307,240,770	769,353,624	119,528,767	89,522,102
湛江中粤能源有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,454,300,000	5,341,165,616	1,544,117,077	1,251,675,613	117,632,362	88,224,271
茂名臻能热电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,019,535,500	3,775,790,208	1,087,837,413	960,707,645	57,668,598	42,466,860
广东省韶关粤江发电有限责任公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,070,000,000	4,242,413,847	693,463,986	706,338,990	31,122,453	31,122,453
广东粤电湛江风力发电有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	346,110,000	954,182,672	388,380,304	55,561,193	19,658,086	15,651,126
广东粤嘉电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,200,000,000	657,301,631	438,158,691	295,458,126	13,123,526	13,123,526
广东粤电安信检修安装有限公司	子公司	电力	电力生产检修	20,000,000	57,118,895	43,367,527	28,778,655	4,188,513	3,141,345
广东粤电虎门发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	150,000,000	144,526,470	140,621,115	150,000	-266,337	-266,337
广东粤电石碑山风能开发有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	231,700,000	434,515,320	234,932,591	30,766,202	-984,374	-1,510,747
广东省风力发电有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	221,872,900	252,933,852	202,843,995	4,717,872	-2,252,945	-1,718,644
广东粤电花都天然气热电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	120,000,000	115,961,373	115,646,515	0	-2,326,209	-2,326,209
广东粤电博贺煤电有限公司	子公司	电力	煤炭码头及电站建设	1,085,000,000	1,412,431,689	1,037,930,942	0	-4,143,217	-4,143,217
广东粤电大埔发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	700,000,000	1,415,934,124	700,000,000	0	0	0
广东国华粤电	参股	电力	电力生产及	4,500,000,000	14,859,170,366	9,007,979,155	4,963,080,620	1,618,271,544	1,212,928,883

台山发电有限 公司	公司		电站建设						
--------------	----	--	------	--	--	--	--	--	--

4、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

六、对 2014 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

七、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

八、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

九、公司报告期利润分配实施情况

报告期内实施的利润分配方案特别是现金分红方案、资本公积金转增股本方案的执行或调整情况

适用 不适用

公司2013年度利润分配方案已经2014年5月20日公司2013年年度股东大会审议通过，并于2014年6月25日在指定媒体刊登了《2013年年度权益分派实施公告》。2014年6月30日（B股为7月3日）进行股权登记，除息日为2014年7月1日，并于7月1日（A股）、7月3日（B股）派发了现金股息。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

十、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年03月07日	公司办公地	实地调研	机构	中金公司	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况

第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的要求规范运作，不断完善公司内部控制制度和法人治理结构，保证制度落实和有效执行，提高公司治理水平。公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

三、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

四、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
韶关发电D厂有限公司	广东省韶关粤江发电有限责任公司部分资产	3,955.26	所涉及资产产权已全部过户	0	0	0.00%	是	同受广东省粤电集团有限公司控制	2013年12月26日	公告名称为《第七届董事会第十七次会议决议公告》、《控股子公司收购资产的关联交易公告》，公告编号为2013-68号、2013-70号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期未发生企业合并情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

2014 年半年度日常关联交易经 2013 年年度股东大会审议批准执行，详细内容参见本报告的财务报告“八关联方及关联交易 5 关联方交易（1）采购商品、接受劳务情况表和（2）关联租赁情况”。

本公司与关联方主要在采购燃料和材料、公共生产费用分摊、接受劳务和服务、提供劳务和服务、销售产品、场地租赁、存款和收取存款利息等存在关联交易。

上述关联交易的定价政策：1、燃料采购价格执行供需双方签订合同的中长期协议价格或者市场价格，关联方承诺提供价格不会高于其同期提供予第三方同质量的价格；2、公共生产费用分摊是按照成本价格，根据会计制度统一核算后，按实际开支情况进行分摊；3、材料价格、接受与提供劳务/服务、销售产品和租赁费用是根据成本和市场同类服务价格为参考，按双方约定价格为准。

上述关联交易均以现金方式结算，对公司利润无不利影响，与预计情况不存在显著差异。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）（如有）	市场公允价值（万元）（如有）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
韶关发电D厂有限公司	同受粤电集团公司控制	资产收购	固定资产收购	中介机构评估定价	4,705.2	3,955.26		3,955.26	银行存款结算		2013年12月26日	公告名称为《第七届董事会第十七次会议决议公告》、《控股子公司收购资产的关联交易公告》，公告编号为 2013-68

(2) 承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、担保情况

√ 适用 □ 不适用

单位：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 披露日期	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
临沧云投粤水电电 开发有限公司	2006年07 月22日	3,430	2006年12月 25日	1,715	连带责任保 证	15年	否	否
临沧云投粤水电电 开发有限公司	2006年07 月22日	1,372	2008年07月 29日	686	连带责任保 证	10年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2007年05 月24日	2,900	2007年11月 30日	1,595	连带责任保 证	15年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2007年05 月24日	1,305	2007年11月 30日	391.5	连带责任保 证	12年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2007年05 月24日	4,350	2007年12月 19日	3,480	连带责任保 证	17年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2007年12 月19日	4,350	2007年12月 25日	2,204	连带责任保 证	17年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2007年12 月19日	12,000	2008年03月 18日	12,000	连带责任保 证	20年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2008年08 月22日	5,800	2008年10月 31日	5,800	连带责任保 证	19年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2008年11 月12日	7,250	2008年11月 14日	3,306	连带责任保 证	12年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2009年05 月27日	7,250	2009年05月 27日	5,075	连带责任保 证	14年	否	否
云南保山槟榔江水 电开发有限公司	2009年05 月27日	9,367	2009年06月 22日	8,207	连带责任保 证	20年	否	否

云南保山槟榔江水电开发有限公司	2010年09月10日	14,500	2010年12月16日	8,999.35	连带责任保证	10年	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2012年03月08日	33,480	2012年03月27日	32,977.8	连带责任保证	电厂投产两年后终止	否	否
临沧云投粤电水电开发有限公司	2011年11月11日	25,000	2012年11月28日	8,330	连带责任保证	18年	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2012年03月08日	27,400	2013年04月11日	27,400	连带责任保证	电厂投产两年后终止	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2013年11月16日	12,000	2014年05月21日	12,000	连带责任保证	3	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计 (A1)			0	报告期内对外担保实际发生额合计 (A2)				-8,683.08
报告期末已审批的对外担保额度合计 (A3)			254,251	报告期末实际对外担保余额合计 (A4)				134,166.65
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期	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
广东粤电湛江风力发电有限公司	2009年04月29日	15,700	2010年10月09日	13,200	连带责任保证	18年	否	否
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2011年06月29日	23,075	2011年07月28日	10,923.22	连带责任保证	7年	否	否
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2012年08月15日	19,500	2012年12月06日	14,761.7	连带责任保证	5年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				-5,311.27
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			74,200	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				38,884.92
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)			0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)				-13,994.35
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)			328,451	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)				173,051.57
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例				8.73%				
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)				0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)				149,120.51				

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	149,120.51

采用复合方式担保的具体情况说明

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

十、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺	广东省粤电集团有限公司	①粤电力是粤电集团境内发电资产整合的唯一上市平台。②除粤电力及其控制的发电资产外,粤电集团将根据所控制的剩余境内发电资产所存在的审批手续不完善、盈利情况、合作协议约定以及土地使用等各种问题的解决情况,在前次重组完成后 5 年内,通过收购、重组等方式逐步将经过整改后符合上市条件的资产注入粤电力。③粤电集团在境内电源项目开发、资产收购等方面给予粤电力优先选择权,如粤电力放弃开发或收购,粤电集团将在项目建成投产或收购完成并符合上市条件情况下注入粤电力。详细内容参见 2014 年 6 月 5 日刊登在指定媒体的《广东电力发展股份有限公司关于承诺有关事项的公告》。	2011 年 11 月 03 日	2012 年重大资产重组完成后 5 年内	履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺					
其他对公司中小股					

东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

十一、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、违法违规退市风险揭示

适用 不适用

公司报告期不存在违法违规退市风险。

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司于2008年3月10日发行了20亿元人民币公司债券，票面利率为5.5%，由中国建设银行股份有限公司授权其广东省分行提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。公司债券于2008年3月27日在深圳证券交易所上市交易，证券代码为112001，证券简称为08粤电债，存续期7年，并附有回售条款，2015年3月3日为交易终止日（以公司最终公告为准）。

公司于2013年3月18日发行了12亿元人民币公司债券，票面利率为4.95%。公司债券于2013年5月24日在深圳证券交易所上市交易，证券代码为112162，证券简称为12粤电债，存续期7年，并附有回售条款，2020年3月18日为交易终止日（以公司最终公告为准）。

报告期内，本公司的资信状况没有发生明显变化，报告期末，公司资产负债率为61.72%。报告期内，担保人持续盈利，资产规模保持增长，信用状况没有发生重大不利变化。公司已经于2014年3月10日、18日分别支付了“08粤电债”第六个、“12粤电债”第一个计息期间的利息。

公司前十名债券股东持有数量（截止2014年6月30日）

债券简称及代码	股东名称	持股数量（份）
08粤电债（112001）	太平人寿保险有限公司—万能—团险万能	2,450,000
	中国人寿保险股份有限公司	2,388,140
	新华人寿保险股份有限公司—万能—得意理财-018L-WN001深	2,200,000
	中英人寿保险有限公司	2,114,775
	中国邮政储蓄银行股份有限公司	2,000,000
	中油财务有限责任公司	1,336,678
	泰康人寿保险股份有限公司—分红—团体分红-019L-FH001深	999,854
	泰康人寿保险股份有限公司—万能—一个险万能	999,800
	中意人寿保险有限公司—中石油年金产品—股票账户	800,000
	金元证券股份有限公司	530,805

12粤电债（112162）	中国建设银行股份有限公司	3,600,000
	中国人寿保险股份有限公司	2,400,000
	招商银行股份有限公司	2,000,000
	中国平安人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	1,400,000
	中银基金公司—中行—中国银行股份有限公司	1,200,000
	中国平安人寿保险股份有限公司—万能—一个险万能	1,000,000
	天弘基金—工商银行—天弘—鹏扬11期资产管理计划	200,000
	金元证券股份有限公司	194,510
	吴雪芳	1,410
	薛虹	1,000

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,582,206,139	36.16%				250	250	1,582,206,389	36.16%
2、国有法人持股	1,577,825,387	36.06%				0	0	1,577,825,387	36.06%
3、其他内资持股	4,380,752	0.10%				250	250	4,381,002	0.10%
其中：境内法人持股	4,306,855	0.10%				0	0	4,306,855	0.10%
境内自然人持股	73,897	0.00%				250	250	74,147	0.00%
二、无限售条件股份	2,793,030,516	63.84%				-250	-250	2,793,030,266	63.84%
1、人民币普通股	2,127,690,516	48.63%				-250	-250	2,127,690,266	48.63%
2、境内上市的外资股	665,340,000	15.21%						665,340,000	15.21%
三、股份总数	4,375,236,655	100.00%						4,375,236,655	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

报告期内，原公司高管罗志恒先生辞职离任，其所持有股份部分无限售流通股250股转为高管锁定股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	119,465		报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注8)	0				
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
广东省粤电集团有限公司	国有法人	67.39%	2,948,297,867		1,577,825,387	1,370,472,480		
深圳广发电力投资有限公司	国有法人	2.33%	101,777,185					
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	78,639,451					
中国建设银行－鹏华价值优势股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.65%	28,304,734	-3,937,305				
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED	境外法人	0.38%	16,595,578	-2,705,353				
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	境外法人	0.30%	13,330,537					
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.26%	11,348,243	-391,867				
GOLDEN CHINA MASTER FUND	境外法人	0.26%	11,279,415					
超康投资有限公司	境外法人	0.22%	9,713,897					
李卓	境内自然人	0.22%	9,619,676	9,619,676				
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)(参见注 3)	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发公司和第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
广东省粤电集团有限公司	1,370,472,480	人民币普通股						
深圳广发电力投资有限公司	101,777,185	人民币普通股						

广东省电力开发公司	78,639,451	人民币普通股	
中国建设银行－鹏华价值优势股票型证券投资基金	28,304,734	人民币普通股	
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED	16,595,578	境内上市外资股	
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	13,330,537	境内上市外资股	
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	11,348,243	境内上市外资股	
GOLDEN CHINA MASTER FUND	11,279,415	境内上市外资股	
超康投资有限公司	9,713,897	境内上市外资股	
李卓	9,619,676	人民币普通股	
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发公司和第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。		
前十大股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	股东李卓，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 9,619,483 股，通过普通证券账户持有本公司股票 193 股，合计持有本公司股票 9,619,676 股。		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司股东在报告期内未进行约定购回交易。

三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

在公司所知的范围内，没有公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划。

第七节 优先股相关情况

一、报告期内优先股的发行与上市情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2013 年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘谦	原副董事长	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
王进	原董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
饶苏波	原董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
王珺	原独立董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
宋献中	原独立董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
朱卫平	原独立董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
冯晓明	原独立董事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
童健军	原职工监事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
沙奇林	原独立监事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
向颖	原独立监事	任期满离任	2014 年 05 月 20 日	任期满离任
林诗庄	原董事、总经理	离任、解聘	2014 年 01 月 17 日	工作变动
罗志恒	原副总经理	解聘	2014 年 04 月 22 日	工作变动
祝德俊	董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
杨新力	董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
胡效雷	董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
沙奇林	独立董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
毛付根	独立董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
丁友刚	独立董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
陆军	独立董事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
黎清	职工监事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
朱卫平	独立监事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
江金锁	独立监事	被选举	2014 年 05 月 20 日	换届被选举
姚纪恒	董事、总经理	被选举、聘任	2014 年 01 月 17 日	工作变动
杨选兴	副总经理	聘任	2014 年 01 月 17 日	工作变动

第九节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,144,118,327.00	4,377,311,176.00
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	0.00	1,800,000.00
应收账款	3,289,795,395.00	3,266,445,752.00
预付款项	1,265,148,799.00	1,497,883,626.00
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	7,124,032.00	5,788,038.00
应收股利		
其他应收款	134,756,744.00	327,650,307.00
买入返售金融资产		
存货	1,730,044,139.00	1,603,646,410.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	775,827,900.00	1,057,135,500.00
流动资产合计	12,346,815,336.00	12,137,660,809.00

非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		
可供出售金融资产	287,107,320.00	298,871,738.00
持有至到期投资		
长期应收款	116,951,900.00	114,478,124.00
长期股权投资	7,243,799,746.00	7,025,016,544.00
投资性房地产	10,521,231.00	10,839,031.00
固定资产	40,249,325,783.00	41,524,036,240.00
在建工程	4,297,346,681.00	3,883,361,454.00
工程物资	2,186,095.00	2,229,432.00
固定资产清理	6,171,804.00	2,588,660.00
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	1,205,127,669.00	1,201,873,048.00
开发支出	367,521.00	
商誉	2,449,886.00	2,449,886.00
长期待摊费用	3,255,757.00	324,905.00
递延所得税资产	52,101,276.00	47,041,613.00
其他非流动资产	1,805,582,302.00	1,667,947,551.00
非流动资产合计	55,282,294,971.00	55,781,058,226.00
资产总计	67,629,110,307.00	67,918,719,035.00
流动负债：		
短期借款	9,254,795,553.00	9,361,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	730,839,198.00	1,523,123,018.00
应付账款	2,671,503,810.00	2,743,864,659.00
预收款项	1,874,410.00	1,084,177.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	272,895,812.00	162,241,634.00
应交税费	673,906,978.00	797,347,744.00

应付利息	222,453,607.00	188,370,219.00
应付股利	13,434,168.00	12,558,757.00
其他应付款	2,873,851,488.00	3,430,874,713.00
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债	4,392,767,813.00	2,090,742,188.00
其他流动负债	0.00	1,348,750,493.00
流动负债合计	21,108,322,837.00	21,659,957,602.00
非流动负债：		
长期借款	17,366,905,979.00	15,272,003,561.00
应付债券	1,194,285,736.00	3,190,970,481.00
长期应付款	1,943,995,144.00	2,088,355,894.00
专项应付款	6,618,277.00	10,779,740.00
预计负债		
递延所得税负债	11,762,696.00	12,303,165.00
其他非流动负债	106,546,622.00	91,677,740.00
非流动负债合计	20,630,114,454.00	20,666,090,581.00
负债合计	41,738,437,291.00	42,326,048,183.00
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	4,375,236,655.00	4,375,236,655.00
资本公积	5,035,895,413.00	5,044,718,726.00
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	4,810,903,365.00	4,203,571,276.00
一般风险准备		
未分配利润	5,593,468,519.00	5,431,387,393.00
外币报表折算差额		
归属于母公司所有者权益合计	19,815,503,952.00	19,054,914,050.00
少数股东权益	6,075,169,064.00	6,537,756,802.00
所有者权益（或股东权益）合计	25,890,673,016.00	25,592,670,852.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	67,629,110,307.00	67,918,719,035.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

2、母公司资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	673,732,521.00	296,476,854.00
交易性金融资产		
应收票据		
应收账款	338,321,969.00	252,615,520.00
预付款项	142,657,140.00	183,758,605.00
应收利息	1,281,903.00	1,543,756.00
应收股利	9,155,096.00	9,155,096.00
其他应收款	307,188,500.00	111,309,157.00
存货	131,459,747.00	148,348,001.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	85,145,999.00	85,145,999.00
流动资产合计	1,688,942,875.00	1,088,352,988.00
非流动资产：		
可供出售金融资产	287,107,320.00	298,871,738.00
持有至到期投资		
长期应收款	350,000,000.00	500,000,000.00
长期股权投资	21,945,431,126.00	21,316,647,925.00
投资性房地产	10,521,232.00	10,839,031.00
固定资产	1,269,731,205.00	1,224,223,876.00
在建工程	64,326,867.00	89,192,352.00
工程物资		
固定资产清理	3,140,651.00	1,976,080.00
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	101,255,864.00	102,887,809.00
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	3,524,872.00	583,768.00

其他非流动资产	90,000,000.00	270,000,000.00
非流动资产合计	24,125,039,137.00	23,815,222,579.00
资产总计	25,813,982,012.00	24,903,575,567.00
流动负债：		
短期借款	1,530,000,000.00	1,400,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	348,839,198.00	137,874,618.00
应付账款	241,829,394.00	320,001,507.00
预收款项		
应付职工薪酬	34,808,311.00	35,715,896.00
应交税费	36,581,414.00	20,225,274.00
应付利息	57,949,953.00	153,688,714.00
应付股利	8,504,501.00	7,629,090.00
其他应付款	192,688,849.00	202,749,305.00
一年内到期的非流动负债	2,057,197,649.00	89,000,000.00
其他流动负债		623,885,333.00
流动负债合计	4,508,399,269.00	2,990,769,737.00
非流动负债：		
长期借款	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
应付债券	1,194,285,736.00	3,190,970,481.00
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债	49,881,131.00	27,885,554.00
非流动负债合计	2,744,166,867.00	4,718,856,035.00
负债合计	7,252,566,136.00	7,709,625,772.00
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	4,375,236,655.00	4,375,236,655.00
资本公积	5,644,601,335.00	5,653,424,648.00
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	4,810,903,365.00	4,203,571,276.00
一般风险准备		

未分配利润	3,730,674,521.00	2,961,717,216.00
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	18,561,415,876.00	17,193,949,795.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	25,813,982,012.00	24,903,575,567.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

3、合并利润表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	14,971,313,646.00	14,547,027,472.00
其中：营业收入	14,971,313,646.00	14,547,027,472.00
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,351,960,481.00	12,529,956,769.00
其中：营业成本	10,982,443,113.00	11,025,868,327.00
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	85,666,772.00	100,133,677.00
销售费用	1,471,882.00	1,753,357.00
管理费用	396,554,512.00	401,370,835.00
财务费用	887,886,490.00	983,330,573.00
资产减值损失	-2,062,288.00	17,500,000.00
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）	350,116,580.00	379,355,414.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	336,254,319.00	348,882,444.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,969,469,745.00	2,396,426,117.00

加：营业外收入	16,955,331.00	22,045,003.00
减：营业外支出	26,279,545.00	1,192,282.00
其中：非流动资产处置损失	20,960,267.00	190,368.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,960,145,531.00	2,417,278,838.00
减：所得税费用	637,267,131.00	493,910,564.00
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,322,878,400.00	1,923,368,274.00
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	1,644,460,546.00	1,357,484,280.00
少数股东损益	678,417,854.00	565,883,994.00
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.38	0.31
（二）稀释每股收益	0.38	0.31
七、其他综合收益	-8,823,313.00	-31,807,496.00
八、综合收益总额	2,314,055,087.00	1,891,560,778.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,635,637,233.00	1,325,676,784.00
归属于少数股东的综合收益总额	678,417,854.00	565,883,994.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

4、母公司利润表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	1,336,343,088.00	1,494,929,807.00
减：营业成本	1,020,967,418.00	1,190,666,864.00
营业税金及附加	7,710,083.00	9,292,875.00
销售费用	14,200.00	191,849.00
管理费用	62,046,419.00	74,898,654.00
财务费用	186,366,961.00	172,176,352.00
资产减值损失	-1,388,889.00	
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）	2,206,084,036.00	1,163,629,634.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	336,254,319.00	348,882,444.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,266,710,932.00	1,211,332,847.00
加：营业外收入	3,417,626.00	1,786,767.00

减：营业外支出	4,944,391.00	277,657.00
其中：非流动资产处置损失	910,256.00	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,265,184,167.00	1,212,841,957.00
减：所得税费用	13,847,442.00	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,251,336,725.00	1,212,841,957.00
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益	-8,823,313.00	-31,807,496.00
七、综合收益总额	2,242,513,412.00	1,181,034,461.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

5、合并现金流量表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	17,544,601,068.00	16,886,304,978.00
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置交易性金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	5,269,271.00	8,677,089.00
收到其他与经营活动有关的现金	107,482,653.00	65,219,924.00
经营活动现金流入小计	17,657,352,992.00	16,960,201,991.00
购买商品、接受劳务支付的现金	10,306,659,130.00	9,110,963,679.00
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		

支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	705,648,519.00	667,731,364.00
支付的各项税费	1,831,039,047.00	1,595,629,720.00
支付其他与经营活动有关的现金	279,876,385.00	262,586,367.00
经营活动现金流出小计	13,123,223,081.00	11,636,911,130.00
经营活动产生的现金流量净额	4,534,129,911.00	5,323,290,861.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	95,095,390.00	258,780,000.00
取得投资收益所收到的现金	145,416,583.00	73,871,656.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,960,128.00	2,853,086.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		422,451,302.00
投资活动现金流入小计	246,472,101.00	757,956,044.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,843,387,663.00	1,085,719,507.00
投资支付的现金	12,926,100.00	24,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		150,000.00
投资活动现金流出小计	1,856,313,763.00	1,109,869,507.00
投资活动产生的现金流量净额	-1,609,841,662.00	-351,913,463.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	30,000,000.00	42,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	30,000,000.00	42,000,000.00
取得借款收到的现金	13,051,747,796.00	13,518,405,946.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	13,081,747,796.00	13,560,405,946.00
偿还债务支付的现金	12,360,309,069.00	14,125,818,695.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,878,919,825.00	1,612,454,756.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,171,005,593.00	320,442,690.00
支付其他与筹资活动有关的现金		5,691,659.00

筹资活动现金流出小计	15,239,228,894.00	15,743,965,110.00
筹资活动产生的现金流量净额	-2,157,481,098.00	-2,183,559,164.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	766,807,151.00	2,787,818,234.00
加：期初现金及现金等价物余额	4,377,311,176.00	2,813,898,537.00
六、期末现金及现金等价物余额	5,144,118,327.00	5,601,716,771.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

6、母公司现金流量表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	1,487,034,175.00	1,724,451,124.00
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	26,812,959.00	52,590,539.00
经营活动现金流入小计	1,513,847,134.00	1,777,041,663.00
购买商品、接受劳务支付的现金	758,970,126.00	1,112,888,534.00
支付给职工以及为职工支付的现金	155,959,256.00	163,137,690.00
支付的各项税费	84,282,692.00	112,610,103.00
支付其他与经营活动有关的现金	54,247,259.00	49,545,061.00
经营活动现金流出小计	1,053,459,333.00	1,438,181,388.00
经营活动产生的现金流量净额	460,387,801.00	338,860,275.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	345,095,391.00	366,200,000.00
取得投资收益所收到的现金	2,000,266,130.00	671,864,697.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	637,415.00	9,746,181.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		422,451,302.00
投资活动现金流入小计	2,345,998,936.00	1,470,262,180.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	104,340,140.00	90,348,412.00
投资支付的现金	642,776,100.00	610,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		

支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	747,116,240.00	700,348,412.00
投资活动产生的现金流量净额	1,598,882,696.00	769,913,768.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,350,000,000.00	3,011,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,350,000,000.00	3,011,000,000.00
偿还债务支付的现金	1,850,000,000.00	2,834,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,182,014,830.00	506,907,377.00
支付其他与筹资活动有关的现金		9,432,397.00
筹资活动现金流出小计	3,032,014,830.00	3,350,439,774.00
筹资活动产生的现金流量净额	-1,682,014,830.00	-339,439,774.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	377,255,667.00	769,334,269.00
加：期初现金及现金等价物余额	296,476,854.00	333,626,540.00
六、期末现金及现金等价物余额	673,732,521.00	1,102,960,809.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

7、合并所有者权益变动表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	4,375,236,655.00	5,044,718,726.00			4,203,571,276.00		5,431,387,393.00		6,537,756,802.00	25,592,670,852.00
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										

二、本年年初余额	4,375,236,655.00	5,044,718,726.00			4,203,571,276.00		5,431,387,393.00		6,537,756,802.00	25,592,670,852.00
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）		-8,823,313.00			607,332,089.00		162,081,126.00		-462,587,738.00	298,002,164.00
（一）净利润							1,644,460,546.00		678,417,854.00	2,322,878,400.00
（二）其他综合收益		-8,823,313.00								-8,823,313.00
上述（一）和（二）小计		-8,823,313.00					1,644,460,546.00		678,417,854.00	2,314,055,087.00
（三）所有者投入和减少资本									30,000,000.00	30,000,000.00
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配					607,332,089.00		-1,482,379,420.00		-1,171,005,592.00	-2,046,052,923.00
1. 提取盈余公积					607,332,089.00		-607,332,089.00			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-875,047,331.00		-1,171,005,592.00	-2,046,052,923.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										

四、本期期末余额	4,375,236,655.00	5,035,895,413.00			4,810,903,365.00		5,593,468,519.00		6,075,169,064.00	25,890,673,016.00
----------	------------------	------------------	--	--	------------------	--	------------------	--	------------------	-------------------

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	4,375,236,655.00	5,025,289,056.00			3,955,568,618.00		2,899,227,999.00		5,719,434,200.00	21,974,756,528.00
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	4,375,236,655.00	5,025,289,056.00			3,955,568,618.00		2,899,227,999.00		5,719,434,200.00	21,974,756,528.00
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		19,429,670.00			248,002,658.00		2,532,159,394.00		818,322,602.00	3,617,914,324.00
(一) 净利润							3,086,428,618.00		1,256,830,371.00	4,343,258,989.00
(二) 其他综合收益		24,053,567.00								24,053,567.00
上述(一)和(二)小计		24,053,567.00					3,086,428,618.00		1,256,830,371.00	4,367,312,556.00
(三) 所有者投入和减少资本		-16,135,443.00							-23,542,476.00	-39,677,919.00
1. 所有者投入资本		-2,004,452.00							48,521,210.00	46,516,758.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-14,130,991.00							-72,063,686.00	-86,194,677.00
(四) 利润分配					248,002,658.00		-554,26,000.00		-414,965,000.00	-721,231,800.00

					,658.00		9,224.00		293.00	59.00
1. 提取盈余公积					248,002,658.00		-248,002,658.00			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-306,266,566.00		-414,965,293.00	-721,231,859.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他		11,511,546.00								11,511,546.00
四、本期期末余额	4,375,236,655.00	5,044,718,726.00			4,203,571,276.00		5,431,387,393.00		6,537,756,802.00	25,592,670,852.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	4,375,236,655.00	5,653,424,648.00			4,203,571,276.00		2,961,717,216.00	17,193,949,795.00
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								

二、本年年初余额	4,375,236,655.00	5,653,424,648.00			4,203,571,276.00		2,961,717,216.00	17,193,949,795.00
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-8,823,313.00			607,332,089.00		768,957,305.00	1,367,466,081.00
（一）净利润							2,251,336,725.00	2,251,336,725.00
（二）其他综合收益		-8,823,313.00						-8,823,313.00
上述（一）和（二）小计		-8,823,313.00					2,251,336,725.00	2,242,513,412.00
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					607,332,089.00		-1,482,379,420.00	-875,047,331.00
1. 提取盈余公积					607,332,089.00		-607,332,089.00	0.00
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-875,047,331.00	-875,047,331.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本（或股本）								
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	4,375,236,655.00	5,644,601,335.00			4,810,903,365.00		3,730,674,521.00	18,561,415,876.00

上年金额

单位：元

项目	上年金额
----	------

	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	4,375,236, 655.00	5,617,859, 535.00			3,955,568, 618.00		1,780,751, 901.00	15,729,416 ,709.00
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	4,375,236, 655.00	5,617,859, 535.00			3,955,568, 618.00		1,780,751, 901.00	15,729,416 ,709.00
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)		35,565,113 .00			248,002,65 8.00		1,180,965, 315.00	1,464,533, 086.00
(一) 净利润							1,735,234, 539.00	1,735,234, 539.00
(二) 其他综合收益		24,053,567 .00						24,053,567 .00
上述(一)和(二)小计		24,053,567 .00					1,735,234, 539.00	1,759,288, 106.00
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的 金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					248,002,65 8.00		-554,269,2 24.00	-306,266,5 66.00
1. 提取盈余公积					248,002,65 8.00		-248,002,6 58.00	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-306,266,5 66.00	-306,266,5 66.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								

2. 本期使用								
(七) 其他		11,511,546.00						11,511,546.00
四、本期期末余额	4,375,236,655.00	5,653,424,648.00			4,203,571,276.00		2,961,717,216.00	17,193,949,795.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

三、公司基本情况

广东电力发展股份有限公司 (以下简称“本公司”) 是由广东省电力集团公司、中国建设银行广东省信托投资公司、广东省电力开发公司、广东国际信托投资公司和广东发展银行 (现为广东省广控集团有限公司) 于1992年9月8日共同发起设立的股份有限公司。本公司设立时总股本为普通股356,250,000股，每股面值人民币1元。

本公司发行的44,000,000股人民币普通股 (“A股”) 及105,000,000股境内上市外资股 (“B股”) 分别于1993年11月26日及1995年6月28日于深圳证券交易所 (“深交所”) 挂牌上市交易，发行后本公司的总股本增至505,250,000元。

于2001年，根据广东省人民政府粤府函 [2001] 252号文件《关于同意广东省电力体制政企分开改革实施方案的批复》，本公司原主要股东广东省电力集团公司重组为两个新公司，分别为广东电网公司 (“广东电网”，原广东省广电集团有限公司) 和广东省粤电集团有限公司 (“粤电集团公司”，原广东省粤电资产经营有限公司)。在重组后，广东省的输电及配电均由广东电网控制及管理，而粤电集团公司主要从事电厂的投资及管理。根据粤财企 [2001] 247号文《关于省属电力资产划分问题的复函》，由广东省电力集团公司持有的本公司50.15% 的股份于2001年8月1日划归粤电集团公司所有。

根据广东省人民政府国有资产监督管理委员会粤国资函 [2005] 452号文《关于广东电力发展有限公司股权分置改革有关问题的批复》，本公司于2006年1月18日进行了股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股权变更登记日 (2006年1月18日) 登记在册的流通A股股东每10股支付3.1股对价股份，共支付121,357,577股企业法人股。经过股权分置改革后，自2006年1月19日起，粤电集团公司持有的本公司的股份减少至46.34%，本公司所有企业法人股即获得深交所的上市流通权，但约定了1至3年不等的限售期。

根据中国证监会证监许可 [2010] 376号文《关于核准广东电力发展股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司于2010年4月向粤电集团公司非公开发行了138,047,138股A股股票。本次发行结束后，粤电集团公司持有的本公司的股份由46.34% 上升至48.99% 。

根据广东省人民政府国有资产监督管理委员会《关于粤电集团部分发电资产注入广东电力发展股份有限公司重组方案的批复》(粤国资函 [2011] 945号) 以及中国证券监督管理委员会《关于核准广东电力发展股份有限公司向广东省粤电集团有限公司发行股份购买资产的批复》(证监许可 [2012] 865号) 核准，本公司于2012年12月非公开发行境内上市人民币普通股 (A股)，每股面值1元，发行数量为1,577,785,517股 (该股份自登记至粤电集团公司名下之日起36个月内不转让)，每股发行价格为人民币4.73元。粤电集团公司以其持有的深圳市广前电力有限公司 (“广前电力”) 60% 的股权、广东惠州天然气发电有限公司 (“惠州天然气”) 35% 的股权、广东粤电石碑山风能开发有限公司 (“石碑山”) 40% 的股权、广东惠州平海发电厂有限公司 (“平海发电厂”) 45% 的股权、广东红海湾发电有限公司 (“红海湾”) 40% 的股权、广东国华粤电台山发电有限公司 (“台山发电”) 20% 的股权以及广东省电力工业燃料有限公司 (“工业燃料”) 15% 的股权认缴本公司本次非公开发行的人民币普通股 (A股) (“资产重组”)。本次非公开发行结束后，本公司总股本为4,375,236,655股，粤电集团公司持有的本公司的股份由48.99%

上升至67.39%。

本公司及子公司 (以下简称“本集团”) 主要在中国广东省从事电厂的发展和经营, 本公司的注册地点为中华人民共和国广东省广州市天河东路2号粤电广场南塔23、25及26楼。粤电集团公司为本公司的母公司。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本中期财务报表根据中华人民共和国财政部 (以下简称“财政部”) 颁布的《企业会计准则第32号——中期财务报告》和中国证券监督管理委员会 (以下简称“证监会”) 颁布的《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第3号——半年度报告的内容与格式》(2007年修订) 的要求编制。编制本中期财务报表所采用的会计政策与上年度财务报表所采用的会计政策一致。按照《企业会计准则第32号——中期财务报告》, 本中期财务报表附注相对年度财务报表附注而言进行了适当的简化。

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2014年6月30日的合并及公司财务状况以及2014年1月1日至2014年6月30日六个月期间的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

3、会计期间

会计年度为公历1月1日起至12月31日止。本财务报表的会计期间为2014年1月1日起至6月30日止六个月期间。

4、记账本位币

记账本位币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

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。合并方在企业合并中取得的资产和负债, 按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值 (或发行股份面值总额) 的差额, 调整资本公积中的股本溢价 (或资本溢价); 资本公积中的股本溢价 (或资本溢价) 不足冲减的, 调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用, 于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。本集团为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接相关费用计入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的, 为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方, 为取得被购买方控制权而付出的资产 (包括购买日之前所持有的被购买方的股权)、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和, 减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额, 如为正数则确认为商誉; 如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额,

计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 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，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有权决定一个公司的财务和经营政策，并能据以从该公司的经营活动中获取利益。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的可辨认净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、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

(1) 外币业务

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

即期汇率是中国人民银行公布的人民币外汇牌价。

(2) 外币财务报表的折算

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。

9、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。于本期，本集团的金融资产包括应收款项及可供出售金融资产。

应收款项

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。

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及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起12个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

金融负债于初始确认时分类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。本年度，本集团的金融负债主要为其他金融负债，包括应付款项、借款及应付债券等。

其他金融负债期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产的剩余权益的合同。

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入所有者权益。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少所有者权益。于2014年6月30日，除股本外，本集团未发行其他权益工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量，但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，按照成本计量；应收款项采用实际利率法，以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外,可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益,待该金融资产终止确认时,原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息,以及被投资单位已宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利,作为投资收益计入当期损益。

应付款项包括应付账款、其他应付款、应付票据及长期应付款,以公允价值进行初始计量,并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

借款及应付债券按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量,并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的,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,且本集团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。

金融资产终止确认时,其账面价值与收到的对价以及原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和的差额,计入当期损益。

(4) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时,终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额,计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产(不含应收款项)减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查,如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的,计提减值准备。

表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。本集团于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查,若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过50%(含50%)或低于其初始投资成本持续时间超过一年(含一年)的,则表明其发生减值;若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过20%(含20%)但尚未达到50%的,本集团会综合考虑其他相关因素诸如价格波动率等,判断该权益工具投资是否发生减值。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果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，计入当期损益。

可供出售金融资产发生减值时，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并且计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

各类可供出售金融资产减值的各项认定标准

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收账款，按从购货方或劳务接受方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。

应收款项坏账准备的确认标准

对于所有应收款项，单独进行减值测试。当存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项时，计提坏账准备。

应收款项坏账准备的计提方法

根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项金额重大的应收款项为本公司及各子公司财务报表中应收账款金额前五名或单项金额大于人民币 500 万元的应收款项。
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运用个别方式评估减值损失，进行减值测试。

(2) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	当存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项时计提坏账准备
坏账准备的计提方法	根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提

11、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括燃料及备品备件等，存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本和使存货达到目前场所和状态所发生的

其他支出。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

燃料发出时的成本按加权平均核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

(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。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提，计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资、以及本集团对被投资单位不具有控制、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。子公司是指本公司能够对其实施控制的被投资单位；合营企业是指本集团能够与其他方对其实施共同控制的被投资单位；联营企业是指本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算；对被投资单位不具有控制、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。对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下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投资成本；非同一控制下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投资成本。对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，并相应调增长期股权投资成本。采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，在本集团持股比例不变的情况下，按照持股比例计算应享有或承担的部分直接计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从其经营活动中获取利益。在确定能否对被投资单位实施控制时，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也同时予以考虑。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所享有的控制，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。重大影响是指对被投资单位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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资发生减值时，按其账面价值超过按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之间的差额，确认减值损失。减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

13、投资性房地产

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的房屋及建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命30~41年、净残值率5%、年折旧率2.32~3.17%。

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

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

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

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时，国有股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(3) 各类固定资产的折旧方法

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件。

各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

类别	使用寿命 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	10 - 35年	0 - 10%	2.57% - 10.00%
发电设备	8 - 18年	0 - 10%	5.00% - 12.50%
运输工具	8 - 10年	0 - 10%	9.00% - 12.50%
其他设备	5 - 25年	0 - 10%	3.60% - 20.00%

本集团至少在每年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。

(4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

(5) 其他说明

固定资产的处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

15、在建工程

（1）在建工程的类别

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。实际成本还包括发电机组在投入商业运营前进行负荷试车运行发生的费用扣减试运行形成的收入的净额。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

（3）在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

16、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。

（2）借款费用资本化期间

当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。

（3）暂停资本化期间

如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

（4）借款费用资本化金额的计算方法

对于为购建符合资本化条件的固定资产而借入的专门借款，以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确定专门借款借款费用的资本化金额。

17、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产主要包括土地使用权、海域使用权、软件、特许经营权、输变电配套工程、微波工程及交通运输工程，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。输变电配套工程及微波工程为本集团为电力输出至广东电网而承担的电网连接线工程。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

项目	预计使用寿命	依据
输变电配套工程及微波工程	10 年	预计受益年限
土地使用权	20-70 年	使用权按使用年限
海域使用权	50 年	使用权按使用年限
交通运输工程	10 - 20 年	预计受益年限
经营特许权	10 - 25 年	预计使用年限
软件	2 - 10 年	预计使用年限
非专利技术	2 - 6 年	预计使用年限

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

(4) 无形资产减值准备的计提

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

18、长期待摊费用

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。

19、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。与交易相关的经济利益能够流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：(a) 销售电力及热能于电力、热能输出时确认销售收入。(b) 核证减排量收入本集团出售由风力设施生产的经核证碳减排量(“CERS”)。这些风力设施已按《京都议定书》向联合国清洁发展机制执行理事

会(“CDMEB”)登记注册为清洁发展机制(“CDM”)项目。与 CERs 有关的收入会在符合下列条件下予以确认：— 对方已承诺购买 CERs；— 双方已协议销售价格；— 本公司已生产相关电力；— 相关 CERs 已获联合国认证。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入按照其他方使用本集团货币资金的时间，采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

(3) 确认提供劳务收入的依据

本集团对外提供的维修服务，根据已发生成本占估计总成本的比例确定完工进度，按照完工百分比确认收入。

20、政府补助

(1) 类型

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

(2) 会计政策

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

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

21、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

(2) 确认递延所得税负债的依据

对与子公司、合营公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异

转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、合营公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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，确认递延所得税资产。同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：(a) 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；(b) 本集团内该纳税主体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；

22、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

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。其他的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

(3) 售后租回的会计处理

售后租回指卖主 (即承租人) 将一项自制或外购的资产出售后，又将该项资产从买主 (即出租人) 租回。售后租回交易被认定为融资租赁，售价与资产账面价值的差额将予以递延，并按该项租赁资产的折旧年限进行分摊，作为折旧费用的调整。

23、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税。	17% 及 13%
营业税	应纳税营业额	5%及 3%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税和营业税	5%及 7%
企业所得税	应纳税所得额	0%及 25%
教育费附加	实际缴纳的增值税和营业税	3%
地方教育费附加	实际缴纳的增值税和营业税	2%

各分公司、分厂执行的所得税税率

除本公司的子公司广东粤电徐闻风力发电有限公司（“徐闻风力”），本公司及各子公司适用的企业所得税率为25%。

2、税收优惠及批文

根据财税 [2008] 46号及国税发 [2009] 80号文的批准，徐闻风力自获利年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。2012年为徐闻风力第一个获利年度。因此徐闻风力2012年、2013年及2014年度的适用企业所得税率均为零。

此外，石碑山、湛江风力、徐闻风力和惠来风力发电有限公司（“惠来风力”）根据财税 [2008] 156号文《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》，销售利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50% 的政策。

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	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	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
茂名臻能热电有限公司(“臻能电厂”)	有限责任公司	茂名市	电力	1,019,535,500	电力生产及电站建设	594,083,336.00		58.27%	58.27%	是	453,954,552.00		
广东粤电靖海发电有限公司(“靖海发电”)	有限责任公司	揭阳市	电力	2,919,272,000	电力生产及电站建设	1,897,526,800.00		65.00%	65.00%	是	1,280,474,960.00		
广东粤电湛江风力发电有限公司(“湛江风能”)	外商投资企业	湛江市	电力	346,110,000	新能源开发及电力生产	242,277,000.00		70.00%	60.00%	是	116,514,091.00		

广东粤电安信电力检修安装有限公司(“安信检修”)	有限责任公司	东莞市	电力	20,000,000	提供检修及安装服务	20,000,000.00		100.00%	100.00%	是			
广东粤电虎门发电有限公司(“虎门电厂”)	有限责任公司	东莞市	电力	150,000,000	电力生产及电站建设	90,000,000.00		60.00%	60.00%	是	56,248,446.00	-106,534.98	
广东粤电博贺煤电有限公司(“博贺电厂”)	有限责任公司	茂名市	电力	1,085,000,000	煤炭码头建设、电厂建设, 电力项目、技术咨询和服务	1,085,000,000.00		100.00%	100.00%	是			
广东粤电花都天然气热电有限公司(“花都天然气”)	有限责任公司	广州市	电力	120,000,000	发电厂和热力管网建设	78,000,000.00		65.00%	65.00%	是	40,476,280.00	-814,173.10	
广东粤电大埔发电有限公司(“大埔发电”)	有限责任公司	梅州市	电力	700,000,000	投资电力业及电力工程技术服务	700,000,000.00		100.00%	100.00%	是			
湛江宇恒电力检修安装有限公司(“湛江宇恒”)	有限责任公司	湛江市	电力	20,000,000	提供检修及安装服务	15,200,000.00		76.00%	76.00%	是			
广东粤电徐闻风力发电有限公司(“徐闻风力”)	有限责任公司	湛江市	电力	173,190,000	电力生产及电站建设	121,233,000.00		70.00%	60.00%	是			
广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力”)	有限责任公司	湛江市	电力	20,000,000	电厂建设及电力项目技术支持项目	14,000,000.00		70.00%	60.00%	是			
广东粤电电白风电有限公司(“电白风电”)	有限责任公司	茂名市	电力	121,872,900	电厂建设及电力项目技术支持项目	121,872,900.00		100.00%	100.00%	是			
广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司(“粤	有限责任	韶关市	电力	20,000,000	电力设备的运	20,000,000.00		90.00%	90.00%	是			

江鸿锐”)	公司				行、维保等	0							
-------	----	--	--	--	-------	---	--	--	--	--	--	--	--

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

注a: 宇恒电力期末少数股东权益包含在湛江电力期末少数股东权益中;

注b: 徐闻风力、雷州风力期末少数股东权益包含在湛江风力期末少数股东权益中;

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位: 元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	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	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
湛江电力有限公司 (“湛江电力”)	有限责任公司	湛江市	电力	2,875,440,000.00	电力生产及电站建设	2,185,334,400.00		76.00%	76.00%	是	970,893,965.00		
广东粤嘉电力有限公司 (“粤嘉电力”)	外商投资企业	梅州市	电力	1,200,000,000.00	电力生产及电站建设	696,000,000.00		58.00%	55.56%	是	184,026,650.00		
广东省韶关粤江发电有限责任公司	有限责任公司	韶关市	电力	1,070,000,000.00	电力生产及电站建设	963,000,000.00		90.00%	90.00%	是	69,346,399.00		

(“粤江电力”)													
湛江中粤能源有限公司(“中粤能源”)	有限责任公司	湛江市	电力	1,454,300,000.00	电力生产及电站建设	1,308,870,000.00		90.00%	90.00%	是	154,411,708.00		
深圳市广前电力有限公司(“广前电力”)	有限责任公司	深圳市	电力	1,030,292,500.00	电力生产及电站建设	1,030,292,500.00		100.00%	100.00%	是			
广东惠州天然气发电有限公司(“惠州天然气”)	有限责任公司	惠州市	电力	963,000,000.00	电力生产及电站建设	645,210,000.00		67.00%	67.00%	是	419,238,947.00		
广东惠州平海发电厂有限公司(“惠州平海”)	有限责任公司	惠州市	电力	1,370,000,000.00	电力生产及电站建设	616,500,000.00		45.00%	85.00%	是	1,123,118,586.00		
广东粤电石碑山风能开发有限公司(“石碑山风能”)	有限责任公司	揭阳市	电力	231,700,000.00	风力生产及电站建设	162,190,000.00		70.00%	60.00%	是	70,479,777.00	-453,224.00	
广东红海湾发电有限公司(“红海湾发	有限责任公司	汕尾市	电力	2,749,750,000.00	电力生产及电站建设	1,787,337,500.00		65.00%	65.00%	是	1,139,500,187.00		

电”)													
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 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	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 有者权 益中所 享有份 额后的 余额
广东省 风力发 电有限 公司 (“省风 力”)	有限责 任公司	广州市	电力	221,872 ,900.00	风力生 产及电 站建设	221,872 ,900.00		100.00 %	100.00 %	是			
惠来风 力发电 有限公 司 (“惠 来风 力”)	有限责 任公司	揭阳市	电力	20,000, 000.00	风力生 产及电 站建设	14,000, 000.00		70.00%	70.00%	是	4,484,8 61.00	-534,30 1.00	

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 1 家，原因为

广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司为公司本期新设立的间接控股子公司。本公司对该公司间接控股90%（本公司属子公司广东省韶关粤江发电有限责任公司对其直接控股100%）。

与上年相比本年（期）减少合并单位 0 家。

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	118,566.00	--	--	133,621.00
人民币	--	--	118,566.00	--	--	133,621.00
银行存款：	--	--	5,103,999,761.00	--	--	4,374,748,572.00
人民币	--	--	5,103,988,385.00	--	--	4,374,737,297.00
港币	12,877.00	0.79	10,222.00	12,876.00	0.79	10,123.00
美元	189.00	6.11	1,154.00	189.00	6.10	1,152.00
其他货币资金：	--	--	40,000,000.00	--	--	2,428,983.00
人民币	--	--	40,000,000.00	--	--	2,428,983.00
合计	--	--	5,144,118,327.00	--	--	4,377,311,176.00

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

2、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票		1,800,000.00
商业承兑汇票		
合计	0.00	1,800,000.00

3、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
应收存款利息	5,194,976.00	17,644,892.00	15,715,836.00	7,124,032.00

应收委托贷款利息	593,062.00	607,511.00	1,200,573.00	0.00
合计	5,788,038.00	18,252,403.00	16,916,409.00	7,124,032.00

4、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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	3,285,257,448.00	99.86%	0.00	0.00%	3,256,087,345.00	99.68%	0.00	0.00%
按组合计提坏账准备的应收账款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	4,537,947.00	0.14%	0.00	0.00%	10,358,407.00	0.32%	0.00	0.00%
合计	3,289,795,395.00	--	0.00	--	3,266,445,752.00	--	0.00	--

应收账款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收电费	3,269,338,101.00		0.00%	预计可全额收回
应收副产品销售款	11,271,811.00		0.00%	预计可全额收回
应收检修服务款	4,647,536.00		0.00%	预计可全额收回
合计	3,285,257,448.00	0.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收蒸汽款	2,912,681.00		0.00%	预计可全额收回

应收检修服务款	442,869.00		0.00%	预计可全额收回
应收副产品销售款	1,182,397.00		0.00%	预计可全额收回
合计	4,537,947.00	0.00	--	--

(2) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：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	第三方	3,088,945,255.00	一年以内	93.89%
深圳市供电局有限公司	第三方	164,433,502.00	一年以内	5.00%
广东电网公司湛江供电局	第三方	10,061,880.00	一年以内	0.31%
中国石油化工股份有限公司茂名分公司	第三方	10,523,921.00	一年以内	0.32%
广东电网公司揭阳供电局	第三方	5,881,263.00	一年以内	0.18%
合计	--	3,279,845,821.00	--	99.70%

(3) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	4,572,508.00	0.14%
广东粤电湛江生物质发电有限公司	同受粤电集团公司控制	442,869.00	0.01%
广东珠海金湾发电有限公司	同受粤电集团公司控制	75,028.00	0.00%
合计	--	5,090,405.00	0.15%

5、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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	108,477,615.00	79.31%	240,745.00	0.22%	269,551,343.00	81.76%	185,963.00	0.07%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	28,303,896.00	20.69%	1,784,022.00	6.30%	60,123,734.00	18.24%	1,838,807.00	3.06%

合计	136,781,511.00	--	2,024,767.00	--	329,675,077.00	--	2,024,770.00	--
----	----------------	----	--------------	----	----------------	----	--------------	----

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
应收副产品销售款	55,642,042.00	95,700.00	0.17%	根据实际情况单项计提
垫付工程款	22,397,040.00		0.00%	预计可全额收回
备用金	7,871,903.00		0.00%	预计可全额收回
待抵扣进项税	5,298,283.00		0.00%	预计可全额收回
增值税返还	4,128,727.00		0.00%	预计可全额收回
其他	13,139,620.00	145,045.00	1.10%	根据实际情况单项计提
合计	108,477,615.00	240,745.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
备用金	8,753,882.00	5,899.00	0.07%	根据实际情况单项计提
副产品销售款	5,567,786.00		0.00%	预计可全额收回
押金	2,201,383.00	7,488.00	0.34%	根据实际情况单项计提
代垫代扣款	1,966,459.00	313,082.00	15.92%	根据实际情况单项计提
应收往来款	1,200,720.00		0.00%	预计可全额收回
应收管理费/租金/押金	469,000.00		0.00%	预计可全额收回
其他	8,144,666.00	1,457,553.00	17.90%	根据实际情况单项计提
合计	28,303,896.00	1,784,022.00	--	--

(2) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例
------	----	----------	-------------

广东粤电环保有限公司	41,871,432.00	粉煤灰款	31.07%
惠东县财政局	21,318,970.00	代垫土地款	15.82%
广州桦鼎建材有限公司	6,755,641.00	粉煤灰款	5.01%
广东大鹏液化天然气有限公司	5,891,562.00	其他	4.37%
湛江宇能投资有限公司	3,427,070.00	代垫款	2.54%
合计	79,264,675.00	--	58.81%

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：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
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	41,871,432.00	1 年以内	31.07%
惠东县财政局	第三方	21,318,970.00	3 年以上	15.82%
广州桦鼎建材有限公司	第三方	6,755,641.00	1 年以内	5.01%
广东大鹏液化天然气有限公司	第三方	5,891,562.00	1 年以内	4.37%
湛江宇能投资有限公司	第三方	3,427,070.00	1 年以内	2.54%
合计	--	79,264,675.00	--	58.81%

(4) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	41,871,432.00	31.07%
广东粤电置业投资有限公司	同受粤电集团公司控制	885,244.00	0.66%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	803,104.00	0.60%
韶关发电厂	同受粤电集团公司控制	706,798.00	0.52%
广东粤电物业管理有限公司	同受粤电集团公司控制	289,360.00	0.21%
超康投资有限公司	同受粤电集团公司控制	220,434.00	0.16%
合计	--	44,776,372.00	33.22%

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数	期初数
----	-----	-----

	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,258,118,937.00	99.45%	1,486,580,750.00	99.25%
1 至 2 年	5,688,238.00	0.45%	3,514,591.00	0.23%
2 至 3 年	529,942.00	0.04%	7,184,175.00	0.48%
3 年以上	811,682.00	0.06%	604,110.00	0.04%
合计	1,265,148,799.00	--	1,497,883,626.00	--

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
广东省电力工业燃料有限公司	合营企业及同受粤电集团公司控制	1,185,130,658.52	1 年以内	预付燃料款，合同尚未到期。
广珠铁路有限责任公司高栏港站	第三方	12,530,561.10	1 年以内	预付运费
广深铁路股份有限公司	第三方	14,820,949.80	1 年以内	预付运费
广州港股份有限公司西基港务分公司	第三方	5,792,567.00	1 年以内	预付运费
中国人民财产保险股份有限公司深圳市分公司	第三方	4,683,695.51	1 年以内	预付年度保险费
合计	--	1,222,958,431.93	--	--

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	912,257,186.00	0.00	912,257,186.00	811,535,586.00		811,535,586.00
备品备件	847,333,942.00	39,674,506.00	807,659,436.00	823,532,504.00	39,674,506.00	783,857,998.00
其他	10,127,517.00	0.00	10,127,517.00	8,252,826.00		8,252,826.00
合计	1,769,718,645.00	39,674,506.00	1,730,044,139.00	1,643,320,916.00	39,674,506.00	1,603,646,410.00

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料					0.00

备品备件	39,674,506.00				39,674,506.00
其他					
合计	39,674,506.00				39,674,506.00

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待处置其他流动资产	57,387,153.00	57,387,153.00
待抵扣增值税	623,025,239.00	948,325,616.00
预缴所得税	47,891,722.00	3,938,202.00
其他	47,523,786.00	47,484,529.00
合计	775,827,900.00	1,057,135,500.00

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具	287,107,320.00	298,871,738.00
合计	287,107,320.00	298,871,738.00

10、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
融资租赁	116,951,900.00	114,478,124.00
合计	116,951,900.00	114,478,124.00

11、对合营企业投资和联营企业投资

单位：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	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
广东省电力工业燃料有限公	50.00%	50.00%	2,702,258,668.00	1,786,051,412.00	916,207,255.00	10,322,975,071.00	86,173,141.00

司								
二、联营企业								
粤电控股西部投资公司	26.00%	26.00%	8,358,635,446.00	6,287,894,904.00	2,070,740,542.00	1,810,112,885.00	-2,186,105.00	
临沧云投粤电水电开发有限公司	49.00%	49.00%	827,737,290.00	451,559,169.00	376,178,121.00	4,630,358.00	-1,979,710.00	
广东粤电航运有限公司	35.00%	35.00%	6,179,068,576.00	3,523,581,833.00	2,655,486,743.00	869,651,061.00	15,794,486.00	
威信云投粤电扎西能源有限公司	40.00%	40.00%	8,541,795,862.00	6,964,141,546.00	1,577,654,315.00	590,520,115.00	-38,930,082.00	
华能汕头风力发电有限责任公司	25.00%	25.00%	440,688,517.00	194,909,858.00	245,778,659.00	37,357,723.00	12,911,732.00	
山西粤电能源有限公司	40.00%	40.00%	2,375,089,124.00	316,231,176.00	2,058,857,948.00	0.00	102,968,423.00	
广东粤电财务有限公司	25.00%	25.00%	14,993,266,516.00	12,572,053,689.00	2,421,212,827.00	344,483,779.00	190,032,393.00	
云南保山槟榔江水电开发有限公司	29.00%	29.00%	4,659,034,269.00	3,996,207,250.00	662,827,019.00	83,209,035.00	-25,759,846.00	
广东国华粤电台山发电有限公司	20.00%	20.00%	14,859,170,366.00	5,851,191,211.00	9,007,979,155.00	4,963,080,620.00	1,212,928,883.00	
阳山中心坑	40.00%	40.00%	24,522,994.00	5,783,992.00	18,739,002.00	4,320,265.00	1,809,019.00	

12、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
广东国华粤电台山	权益法	1,799,659,331.00	2,173,810,422.00	219,573,504.00	2,393,383,926.00	20.00%	20.00%	不适用			

发电有限公司												
广东省电力工业燃料有限公司	权益法	498,813,495.00	580,941,667.00	-23,438,318.00	557,503,349.00	50.00%	50.00%	不适用				66,524,888.43
云南保山槟榔江水电开发有限公司	权益法	223,858,100.00	216,895,764.00	-7,470,356.00	209,425,408.00	29.00%	29.00%	不适用				
广东粤电财务有限公司	权益法	513,325,000.00	624,823,362.00	-6,242,624.00	618,580,738.00	25.00%	25.00%	不适用				53,750,721.63
山西粤电能源有限公司	权益法	400,000,000.00	778,866,568.00	41,187,369.00	820,053,937.00	40.00%	40.00%	不适用				
华能汕头风力发电有限责任公司	权益法	38,843,750.00	51,745,185.00	3,227,935.00	54,973,120.00	25.00%	25.00%	不适用				
威信云投粤电扎西能源有限公司	权益法	694,000,000.00	694,818,076.00	-15,572,033.00	679,246,043.00	40.00%	40.00%	不适用				
广东粤电航运有限公司	权益法	862,964,887.00	927,200,812.00	-3,449,830.00	923,750,982.00	35.00%	35.00%	不适用				8,977,900.00
临沧云投粤电水电开发有限公司	权益法	194,280,100.00	172,746,262.00	11,716,042.00	184,462,304.00	49.00%	49.00%	不适用				
粤电控股西部投资公司	权益法	220,324,000.00	283,755,169.00	-568,387.00	283,186,782.00	26.00%	26.00%	不适用				
阳山中心坑电力公司	权益法	6,060,000.00	7,878,849.00	723,607.00	8,602,456.00	40.00%	40.00%	不适用				
阳山江坑水电站	权益法	5,000,000.00	6,030,701.00		6,030,701.00	25.00%	25.00%	不适用				
南方海上风电联合	成本法	30,000,000.00	30,000,000.00		30,000,000.00	10.00%	10.00%	不适用				

开发有限公司											
阳光保险 控股股份 有限公司	成本法	356,000,000.00	356,000,000.00		356,000,000.00	5.34%	5.34%	不适用			
国义招标 股份有限 公司	成本法	3,600,000.00	3,600,000.00		3,600,000.00	1.97%	1.97%	不适用			
深圳创新 科技投资 公司	成本法	115,000,000.00	115,000,000.00		115,000,000.00	3.67%	3.67%	不适用			12,862,500.00
茂名电力 供水有限 公司	成本法	903,707.00	903,707.00	-903,707.00		15.00%	15.00%	不适用			
合计	--	5,962,632,370.00	7,025,016,544.00	218,783,202.00	7,243,799,746.00	--	--	--			142,116,010.06

13、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	20,135,165.00			20,135,165.00
1.房屋、建筑物	20,135,165.00			20,135,165.00
二、累计折旧和累计摊销合计	9,296,134.00	317,800.00		9,613,934.00
1.房屋、建筑物	9,296,134.00	317,800.00		9,613,934.00
三、投资性房地产账面净值合计	10,839,031.00	-317,800.00		10,521,231.00
1.房屋、建筑物	10,839,031.00	-317,800.00		10,521,231.00
2.土地使用权	0.00	0.00		0.00
五、投资性房地产账面价值合计	10,839,031.00	-317,800.00		10,521,231.00
1.房屋、建筑物	10,839,031.00	-317,800.00		10,521,231.00

单位：元

	本期
本期折旧和摊销额	317,800.00
投资性房地产本期减值准备计提额	0.00

14、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	61,939,635,826.00	567,378,648.00		66,770,337.00	62,440,244,137.00
其中：房屋及建筑物	13,567,382,642.00	83,382,957.00		2,737,191.00	13,648,028,408.00
机器设备	46,786,204,189.00	466,487,125.00		51,712,992.00	47,200,978,322.00
运输工具	606,597,271.00	5,126,874.00		3,060,486.00	608,663,659.00
其他设备	979,451,724.00	12,381,692.00		9,259,668.00	982,573,748.00
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	19,776,929,214.00		1,813,875,406.00	38,556,638.00	21,552,247,982.00
其中：房屋及建筑物	3,984,642,389.00		252,096,427.00	993,636.00	4,235,745,180.00
机器设备	14,920,108,143.00		1,480,185,572.00	27,739,764.00	16,372,553,951.00
运输工具	327,637,743.00		29,552,211.00	2,016,413.00	355,173,541.00
其他设备	544,540,939.00		52,041,196.00	7,806,825.00	588,775,310.00
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	42,162,706,612.00	--			40,887,996,155.00
其中：房屋及建筑物	9,582,740,253.00	--			9,412,283,228.00
机器设备	31,866,096,046.00	--			30,828,424,371.00
运输工具	278,959,528.00	--			253,490,118.00
其他设备	434,910,785.00	--			393,798,438.00
四、减值准备合计	638,670,372.00	--			638,670,372.00
其中：房屋及建筑物	240,233,419.00	--			240,233,419.00
机器设备	391,474,262.00	--			391,474,262.00
运输工具	2,967,075.00	--			2,967,075.00
其他设备	3,995,616.00	--			3,995,616.00
五、固定资产账面价值合计	41,524,036,240.00	--			40,249,325,783.00
其中：房屋及建筑物	9,342,506,834.00	--			9,172,049,809.00
机器设备	31,474,621,784.00	--			30,436,950,109.00
运输工具	275,992,453.00	--			250,523,043.00
其他设备	430,915,169.00	--			389,802,822.00

本期折旧额 1,813,875,406.00 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 433,806,892.00 元。

(2) 通过融资租赁租入的固定资产

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	账面净值
机器设备	3,414,000,000.00	974,712,144.00	2,439,287,856.00

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
房屋及建筑物	2,973,673.53

15、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
粤江发电 2*600MW 上大压小工程	2,286,211,199.00		2,286,211,199.00	1,816,064,281.00		1,816,064,281.00
大埔电厂 2*600MW 发电机组建造	442,923,987.00		442,923,987.00	391,868,853.00		391,868,853.00
博贺配煤码头	407,871,318.00		407,871,318.00	325,779,463.00		325,779,463.00
博贺发电厂	268,644,399.00		268,644,399.00	164,567,170.00		164,567,170.00
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	137,030,800.00	2,916,126.00	134,114,674.00	136,832,778.00	2,916,126.00	133,916,652.00
红海湾 5、6 号机组工程	37,923,099.00		37,923,099.00	34,673,682.00		34,673,682.00
电白热水风电场工程项目	12,406,296.00		12,406,296.00	8,469,661.00		8,469,661.00
雷州红心楼风电项目	12,399,504.00		12,399,504.00	5,252,345.00		5,252,345.00
其他基建工程	208,073,279.00		208,073,279.00	323,795,540.00		323,795,540.00
技术改造及其他工程	487,575,387.00	796,461.00	486,778,926.00	679,770,268.00	796,461.00	678,973,807.00
合计	4,301,059,268.00	3,712,587.00	4,297,346,681.00	3,887,074,041.00	3,712,587.00	3,883,361,454.00

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名	预算数	期初数	本期增	转入固	其他减	工程投	工程进	利息资	其中：本	本期利	资金来	期末数
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----

称			加	定资产	少	入占预	度	本化累	期利息	息资本	源	
						算比例		计金额	资本化	化率		
									金额			
粤江发电 2*600MW 上大压小工程	4,914,010,000.00	1,816,064,281.00	470,146,918.00			46.52%	46.52%	253,874,591.00	52,135,599.00	5.52%	借款、自有资金	2,286,211,199.00
大埔电厂 2*600MW 发电机组建造	5,659,000,000.00	391,868,853.00	51,055,134.00			7.83%	7.83%	56,065,174.00	4,771,042.00	5.70%	借款、自有资金	442,923,987.00
博贺配煤码头	2,848,560,000.00	325,779,463.00	82,091,855.00			14.32%	14.32%	10,381,421.00	5,626,766.00	5.99%	借款、自有资金	407,871,318.00
博贺发电厂	6,937,390,000.00	164,567,170.00	104,077,229.00			3.87%	3.87%	4,510,437.00	808,042.00	5.99%	借款、自有资金	268,644,399.00
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	7,789,510,000.00	133,916,652.00	198,022.00			1.76%	1.76%	0.00	0.00	0.00%	借款、自有资金	134,114,674.00
红海湾 5、6号机 组工程	7,714,370,000.00	34,673,682.00	3,249,417.00			0.49%	0.49%	0.00	0.00	0.00%	借款、自有资金	37,923,099.00
电白热水 风电场工程 项目	483,714,800.00	8,469,661.00	3,936,635.00			2.56%	2.56%	233,651.00	233,651.00	6.55%	借款、自有资金	12,406,296.00
雷州红心 楼风电项目	462,920,000.00	5,252,345.00	7,147,159.00			2.68%	2.68%	0.00	0.00	0.00%	借款、自有资金	12,399,504.00
其他基建工程		323,795,540.00	13,149,528.00		128,871,789.00		不适用				自有资金	208,073,279.00
技术改造及其他工程		678,973,807.00	241,612,011.00	433,806,892.00			不适用				自有资金	486,778,926.00
合计	36,809,474,800.00	3,883,361,454.00	976,663,908.00	433,806,892.00	128,871,789.00	--	--	325,065,274.00	63,575,100.00	--	--	4,297,346,681.00

	0									
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(3) 在建工程减值准备

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	计提原因
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	2,916,126.00			2,916,126.00	前期费用的减值
湛江电力技术改造	796,461.00			796,461.00	旧厂房改造减值
合计	3,712,587.00			3,712,587.00	--

(4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
粤江发电 2*600MW 上大压小工程	46.52%	
大埔电厂 2*600MW 发电机组建造	7.83%	
博贺配煤码头	14.32%	
博贺发电厂	3.87%	
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	1.76%	
红海湾 5、6 号机组工程	0.49%	
电白热水风电场工程项目	2.56%	
雷州红心楼风电项目	2.68%	

(5) 在建工程的说明**16、工程物资**

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
专用设备	706,539.00	18,163.00	0.00	724,702.00
为生产准备的工具及器具	1,522,893.00	0.00	61,500.00	1,461,393.00
合计	2,229,432.00	18,163.00	61,500.00	2,186,095.00

17、固定资产清理

单位：元

项目	期初账面价值	期末账面价值	转入清理的原因
因技改报废发电设备部件	2,490,259.00	5,926,658.00	报废未处置
行政物资	98,401.00	144,443.00	报废未处置

其他		100,703.00	报废未处置
合计	2,588,660.00	6,171,804.00	--

18、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	1,861,796,390.00	28,624,083.00	4,815,554.00	1,885,604,919.00
软件	58,385,781.00	6,974,133.00	0.00	65,359,914.00
土地使用权	1,234,973,257.00	15,129,725.00	0.00	1,250,102,982.00
非专利技术及其他	618,319.00	6,520,225.00	4,815,554.00	2,322,990.00
特许经营权	13,720,736.00	0.00	0.00	13,720,736.00
海域使用权	89,111,941.00	0.00	0.00	89,111,941.00
输变电配套工程及微波工程	442,517,684.00	0.00	0.00	442,517,684.00
交通运输工程	22,468,672.00	0.00	0.00	22,468,672.00
二、累计摊销合计	625,712,364.00	20,553,908.00		646,266,272.00
软件	40,498,645.00	3,569,057.00	0.00	44,067,702.00
土地使用权	144,279,332.00	13,700,541.00	0.00	157,979,873.00
非专利技术及其他	109,466.00	39,231.00	0.00	148,697.00
特许经营权	6,102,137.00	476,071.00	0.00	6,578,208.00
海域使用权	11,024,605.00	894,771.00	0.00	11,919,376.00
输变电配套工程及微波工程	402,522,731.00	1,804,322.00	0.00	404,327,053.00
交通运输工程	21,175,448.00	69,915.00	0.00	21,245,363.00
三、无形资产账面净值合计	1,236,084,026.00	8,070,175.00	4,815,554.00	1,239,338,647.00
软件	17,887,136.00	3,405,076.00		21,292,212.00
土地使用权	1,090,693,925.00	1,429,184.00		1,092,123,109.00
非专利技术及其他	508,853.00	6,480,994.00	4,815,554.00	2,174,293.00
特许经营权	7,618,599.00	-476,071.00		7,142,528.00
海域使用权	78,087,336.00	-894,771.00		77,192,565.00
输变电配套工程及微波工程	39,994,953.00	-1,804,322.00		38,190,631.00
交通运输工程	1,293,224.00	-69,915.00		1,223,309.00
四、减值准备合计	34,210,978.00			34,210,978.00
软件	0.00	0.00	0.00	

土地使用权	0.00	0.00	0.00	
非专利技术及其他	0.00	0.00	0.00	
特许经营权	0.00	0.00	0.00	
海域使用权	0.00	0.00	0.00	
输变电配套工程及微波工程	33,189,374.00	0.00	0.00	33,189,374.00
交通运输工程	1,021,604.00	0.00	0.00	1,021,604.00
无形资产账面价值合计	1,201,873,048.00	8,070,175.00	4,815,554.00	1,205,127,669.00
软件	17,887,136.00	3,405,076.00		21,292,212.00
土地使用权	1,090,693,925.00	1,429,184.00		1,092,123,109.00
非专利技术及其他	508,853.00	6,480,994.00	4,815,554.00	2,174,293.00
特许经营权	7,618,599.00	-476,071.00		7,142,528.00
海域使用权	78,087,336.00	-894,771.00		77,192,565.00
输变电配套工程及微波工程	6,805,579.00	-1,804,322.00		5,001,257.00
交通运输工程	271,620.00	-69,915.00		201,705.00

本期摊销额 20,553,908.00 元。

19、商誉

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
收购“省风力”（非同一控制下企业合并）	2,449,886.00	0.00	0.00	2,449,886.00	0.00
合计	2,449,886.00			2,449,886.00	

20、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
租用资产改良支出	324,905.00	0.00	69,148.00	0.00	255,757.00	不适用
其他	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000.00	不适用
合计	324,905.00	3,000,000.00	69,148.00	0.00	3,255,757.00	--

21、递延所得税资产和递延所得税负债

（1）递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	52,101,276.00	218,384,720.00	47,041,613.00	198,146,066.00
递延所得税负债	11,762,696.00	47,050,784.00	12,303,165.00	49,212,660.00

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额
本部的资本性政府补助（资产）与计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	8,844,676.00
臻能电厂的应付职工薪酬（资产）与试运行成本导致折旧差异（负债）互抵	637,078.90
中粤能源可抵扣亏损（资产）与试运行成本导致折旧差异（负债）互抵	1,980,169.25

22、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	2,024,768.00	1,388,889.00	1,388,889.00		2,024,768.00
二、存货跌价准备	39,674,506.00				39,674,506.00
三、可供出售金融资产减值准备	0.00				
四、持有至到期投资减值准备	0.00				
五、长期股权投资减值准备	0.00				
七、固定资产减值准备	638,670,372.00				638,670,372.00
八、工程物资减值准备	0.00				
九、在建工程减值准备	3,712,587.00				3,712,587.00
十、生产性生物资产减值准备	0.00				
其中：成熟生产性生物资产减值准备	0.00				
十二、无形资产减值准备	34,210,978.00				34,210,978.00
十三、商誉减值准备	0.00				
十四、其他	0.00				
合计	718,293,211.00	1,388,889.00	1,388,889.00		718,293,211.00

23、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数

预付工程款	444,965,063.00	340,885,008.00
预付设备款	1,116,307,933.00	986,680,945.00
未实现售后租回损益	244,309,306.00	340,381,598.00
合计	1,805,582,302.00	1,667,947,551.00

24、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	9,254,795,553.00	9,361,000,000.00
合计	9,254,795,553.00	9,361,000,000.00

短期借款分类的说明

(a) 于2014年6月30日，短期信用借款余额中由粤电财务提供的借款为人民币4,635,000,000元（2013年12月31日：人民币3,722,000,000元）

(b) 于2014年6月30日，本集团无逾期未偿还的短期借款。

25、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	0.00	1,387,874,618.00
银行承兑汇票	730,839,198.00	135,248,400.00
合计	730,839,198.00	1,523,123,018.00

下一会计期间将到期的金额 730,839,198.00 元。

应付票据的说明

于2014年6月30日，本集团银行承兑汇票中含粤电财务承兑汇票金额为人民币498,839,198元（2013年12月31日：人民币135,248,400元）

26、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付燃料款	2,297,664,109.00	2,217,658,792.00
应付材料及备品备件款	254,461,882.00	400,863,791.00
应付维护管理费	98,904,222.00	101,009,782.00

其他	20,473,597.00	24,332,294.00
合计	2,671,503,810.00	2,743,864,659.00

(2) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于2014年6月30日，账龄超过1年的大额应付账款为人民币 100,344,144 元（2013年12月31日：人民币122,127,935元）。

27、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
预收再生资源处置款	974,410.00	184,177.00
预收保险公司赔款	900,000.00	900,000.00
合计	1,874,410.00	1,084,177.00

(2) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

于2014年6月30日，本集团无账龄超过1年的大额预收款项（2013年12月31日：无）。

28、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	0.00	526,357,556.00	419,571,156.00	106,786,400.00
二、职工福利费	7,147,803.00	46,166,866.00	46,166,866.00	7,147,803.00
三、社会保险费	28,384,404.00	114,915,739.00	107,855,797.00	35,444,346.00
其中：医疗保险费	26,761,103.00	28,665,154.00	22,940,411.00	32,485,846.00
基本养老保险费	1,094,240.00	79,006,565.00	79,064,948.00	1,035,857.00
失业保险费	526,140.00	2,318,349.00	2,314,975.00	529,514.00
工伤保险费	2,921.00	1,949,661.00	1,947,713.00	4,869.00
生育保险费	0.00	1,568,859.00	1,565,742.00	3,117.00
年金缴费	0.00	1,407,151.00	22,008.00	1,385,143.00
四、住房公积金	33,064.00	111,555,323.00	111,553,238.00	35,149.00
五、辞退福利	75,335,671.00	156,000.00	8,151,694.00	67,339,977.00
六、其他	51,340,692.00	33,382,590.00	28,581,145.00	56,142,137.00

合计	162,241,634.00	832,534,074.00	721,879,896.00	272,895,812.00
----	----------------	----------------	----------------	----------------

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 54,088,100.00 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

因内退员工给予补偿的余额为 67,339,977.00 元。应付工资、奖金、津贴和补贴将于 2014 年全部发放和使用完毕，社会保险费及住房公积金将于 2014 年全部上缴政府相关部门，内退员工福利预计将于 2033 年以前陆续发放和使用完毕。

29、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	256,058,467.00	129,421,638.00
消费税	0.00	0.00
营业税	1,388,745.00	1,672,250.00
企业所得税	367,264,594.00	582,516,809.00
个人所得税	5,466,019.00	37,507,160.00
城市维护建设税	10,359,069.00	7,068,166.00
教育费附加	5,141,141.00	3,718,359.00
地方教育费附加	3,105,898.00	2,126,634.00
房产税	5,577,552.00	6,652,673.00
土地使用税	905,014.00	3,888,653.00
排污费	9,818,738.00	6,678,341.00
价格调节基金	5,247,864.00	12,939,800.00
其他税费	3,573,877.00	3,157,261.00
合计	673,906,978.00	797,347,744.00

30、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	145,293,382.00	32,499,606.00
企业债券利息	51,365,468.00	136,065,448.00
短期借款应付利息	25,794,757.00	19,805,165.00
合计	222,453,607.00	188,370,219.00

31、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因
应付本公司非流通股股东	8,504,502.00	7,629,091.00	未办股改, 暂不支付
韶关发电 D 厂有限公司	3,521,190.00	3,521,190.00	2007 年股利, 因粤江公司资金紧张暂不支付
曲江县电力公司	1,408,476.00	1,408,476.00	2007 年股利, 因粤江公司资金紧张暂不支付
合计	13,434,168.00	12,558,757.00	--

32、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付工程质保金	166,648,066.00	167,554,270.00
应付工程及设备款	2,510,070,263.00	2,936,657,755.00
应付容量购置款	33,000,000.00	120,400,000.00
应付韶关发电厂代垫款	42,983,169.00	33,206,172.00
其他	121,149,990.00	173,056,516.00
合计	2,873,851,488.00	3,430,874,713.00

(2) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

于2014年6月30日, 账龄超过一年的大额其他应付款为人民币857,485,653 元 (2013年12月31日: 人民币1,060,021,314元), 主要为应付工程款及质保金, 由于对应工程尚未完成综合验收决算或处于质保期中, 因此这部分的工程款与质保金尚未结算。

(3) 金额较大的其他应付款说明内容

主要为应付工程设备款及质保金, 由于对应工程尚未完成综合验收决算或处于质保期中, 因此这部分的工程款与质保金尚未结算。

33、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	1,973,381,284.00	1,451,668,930.00
1 年内到期的应付债券	1,998,197,649.00	0.00
1 年内到期的长期应付款	421,188,880.00	639,073,258.00
合计	4,392,767,813.00	2,090,742,188.00

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	131,540,000.00	145,020,000.00
抵押借款	60,000,000.00	60,000,000.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	1,781,841,284.00	1,246,648,930.00
合计	1,973,381,284.00	1,451,668,930.00

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额 0.00 元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
交通银行	2013年06月06日	2015年06月04日	人民币元	6.15%		599,800,000.00		0.00
交通银行	2013年06月07日	2015年06月05日	人民币元	6.15%		599,800,000.00		0.00
建设银行	2006年01月13日	2021年12月31日	人民币元	5.90%		70,000,000.00		140,000,000.00
中国银行	2005年04月08日	2023年06月20日	人民币元	5.90%		59,600,000.00		59,600,000.00
建设银行	2005年06月01日	2023年12月21日	人民币元	5.90%		59,600,000.00		59,600,000.00
合计	--	--	--	--	--	1,388,800,000.00	--	259,200,000.00

(3) 一年内到期的应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
2008年广东电力发展股份有限公司公司债券	2,000,000,000.00	2008年03月10日	7年	2,000,000,000.00	89,205,448.00	54,999,981.00	109,999,962.00	34,205,467.00	1,998,197,649.00

(4) 一年内到期的长期应付款

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率	应计利息	期末余额	借款条件
靖海发电	一年内	1,000,000,000.00	5.57%	41,338,141.00	90,315,021.00	融资租赁
靖海发电	一年内	600,000,000.00	6.55%	26,043,930.00	94,264,604.00	融资租赁

中粤能源	一年内	600,000,000.00	5.57%	16,235,518.00	38,373,618.00	融资租赁
粤江发电	一年内	300,000,000.00	5.54%	6,212,654.00	110,287,258.00	融资租赁
粤江发电	一年内	282,600,000.00	5.54%	7,398,719.00	87,702,893.00	融资租赁

34、其他流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
短期融资券	0.00	1,348,750,493.00
合计	0.00	1,348,750,493.00

35、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	494,956,340.00	547,236,340.00
抵押借款	543,600,000.00	543,600,000.00
保证借款	1,552,000,000.00	1,552,000,000.00
信用借款	14,776,349,639.00	12,629,167,221.00
合计	17,366,905,979.00	15,272,003,561.00

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率	期末数		期初数		
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额	
银团贷款(中国工商银行牵头)	2010年11月25日	2030年11月27日	人民币元	5.90%		4,098,757.70 0.00		3,698,757.70 0.00	
银团贷款(中国农业银行牵头)	2007年12月14日	2025年12月03日	人民币元	5.90%		1,720,500.00 0.00		1,776,000.00 0.00	
太平资产管理有限公司	2013年08月14日	2020年08月13日	人民币元	5.83%		1,500,000.00 0.00		1,500,000.00 0.00	
银团贷款(中国银行和广东粤电财务)	2014年01月15日	2028年01月14日	人民币元	5.90%		1,380,000.00 0.00			0.00

有限公司牵头)								
银团贷款(中国建设银行和广东粤电财务有限公司牵头)	2013年12月25日	2028年12月24日	人民币元		5.90%		1,304,400.00	21,000,000.00
合计	--	--	--	--	--		10,003,657.70	6,995,757.70

36、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
2013年广东电力发展股份有限公司公司债券	1,200,000,000.00	2013年03月18日	7年	1,200,000,000.00	46,860,000.00	29,700,000.00	59,400,000.00	17,160,000.00	1,194,285,737.00

37、长期应付款

(1) 金额前五名长期应付款情况

单位：元

单位	期限	初始金额	利率	应计利息	期末余额	借款条件
靖海发电	10年	1,000,000,000.00	5.57%	115,909,161.00	640,196,523.00	融资租赁
靖海发电	6年	600,000,000.00	6.55%	31,169,389.00	305,203,043.00	融资租赁
中粤能源	10年	600,000,000.00	5.57%	61,367,661.00	352,509,611.00	融资租赁
粤江发电	3年	300,000,000.00	5.54%	1,625,086.00	46,829,297.00	融资租赁
粤江发电	5年	282,600,000.00	5.54%	2,523,621.00	68,081,451.00	融资租赁

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

单位：元

单位	期末数		期初数	
	外币	人民币	外币	人民币
粤江发电		330,936,724.00		400,587,137.00
靖海发电		1,689,739,053.00		1,217,440,807.00

中粤能源		769,824,001.00		666,416,180.00
红海湾				442,985,028.00
合计		2,790,499,778.00		2,727,429,152.00

由独立第三方为公司融资租赁提供担保的金额 0.00 元。

38、专项应付款

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
搬迁补偿款	10,779,740.00	0.00	4,161,463.00	6,618,277.00	
合计	10,779,740.00	0.00	4,161,463.00	6,618,277.00	--

39、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
售后租回固定资产融资收益	13,562,083.00	19,188,778.00
政府补助	92,984,539.00	72,488,962.00
合计	106,546,622.00	91,677,740.00

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
5号机组脱硫工程	15,384,616.00	0.00	1,538,462.00	0.00	13,846,154.00	与资产相关
扩容通流改造工程	5,200,938.00	0.00	0.00	0.00	5,200,938.00	与资产相关
节能专项拨款	3,060,000.00	0.00	0.00	0.00	3,060,000.00	与资产相关
降氮脱硝项目	3,803,419.00	0.00	0.00	0.00	3,803,419.00	与资产相关
空气预热器改造项目	3,274,872.00	0.00	0.00	0.00	3,274,872.00	与资产相关
国产设备退税	28,517,767.00	0.00	1,500,000.00	0.00	27,017,767.00	与资产相关
淡水工程	1,692,308.00	0.00	0.00	0.00	1,692,308.00	与资产相关
迁改工程征收补偿款	0.00	23,200,000.00	0.00	0.00	23,200,000.00	与资产相关
国资委发展竞争基金	11,333,333.00	0.00	0.00	0.00	11,333,333.00	与收益相关
港口费和港口建设费	221,709.00	334,039.00	0.00	0.00	555,748.00	与收益相关
合计	72,488,962.00	23,534,039.00	3,038,462.00	0.00	92,984,539.00	--

40、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,375,236,655.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,375,236,655.00

41、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	4,439,517,054.00			4,439,517,054.00
其他资本公积	35,357,344.00	0.00	8,823,313.00	26,534,031.00
评估增值	119,593,718.00			119,593,718.00
原制度资本公积转入	20,474,592.00			20,474,592.00
粤电集团公司的投入	395,000,000.00			395,000,000.00
按持股比例享有联营企业的权益	33,174,718.00			33,174,718.00
				0.00
其他	1,601,300.00			1,601,300.00
合计	5,044,718,726.00	0.00	8,823,313.00	5,035,895,413.00

42、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	1,674,052,767.00	173,523,454.00	0.00	1,847,576,221.00
任意盈余公积	2,529,518,509.00	433,808,635.00	0.00	2,963,327,144.00
合计	4,203,571,276.00	607,332,089.00	0.00	4,810,903,365.00

43、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	5,431,387,393.00	--
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	--
调整后年初未分配利润	5,431,387,393.00	--

加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,644,460,546.00	--
减：提取法定盈余公积	173,523,454.00	10.00%
提取任意盈余公积	433,808,635.00	25.00%
提取一般风险准备	0.00	
应付普通股股利	875,047,331.00	
期末未分配利润	5,593,468,519.00	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 元。

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

44、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	14,899,869,105.00	14,459,447,415.00
其他业务收入	71,444,541.00	87,580,057.00
营业成本	10,982,443,113.00	11,025,868,327.00

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
发电	14,844,828,982.00	10,917,563,793.00	14,409,858,983.00	10,949,388,014.00
供热	42,303,774.00	33,357,085.00	36,352,088.00	30,989,583.00
劳务	12,736,349.00	14,654,707.00	13,236,344.00	11,052,171.00
合计	14,899,869,105.00	10,965,575,585.00	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
售电收入	14,844,828,982.00	10,917,563,793.00	14,409,858,983.00	10,949,388,014.00
蒸气收入	42,303,774.00	33,357,085.00	36,352,088.00	30,989,583.00
劳务收入	12,736,349.00	14,654,707.00	13,236,344.00	11,052,171.00
合计	14,899,869,105.00	10,965,575,585.00	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
广东省	14,899,869,105.00	10,965,575,585.00	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00
合计	14,899,869,105.00	10,965,575,585.00	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例
广东电网公司	13,984,430,090.95	93.41%
广东电网深圳供电局	769,353,624.11	5.14%
广东电网湛江供电局	55,561,192.59	0.37%
广东电网揭阳供电局	35,484,074.15	0.24%
惠州惠菱化成有限公司	29,400,716.43	0.20%
合计	14,874,229,698.23	99.36%

45、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	2,205,231.00	1,921,755.00	应纳税营业额，5%及3%。
城市维护建设税	45,487,117.00	51,658,693.00	实际缴纳的增值税和营业税，5%及7%。
教育费附加	22,784,654.00	27,931,937.00	实际缴纳的增值税和营业税，3%。
地方教育费附加	15,189,770.00	18,621,292.00	实际缴纳的增值税和营业税，2%。
合计	85,666,772.00	100,133,677.00	--

46、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	1,471,882.00	1,753,357.00
合计	1,471,882.00	1,753,357.00

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	158,689,241.00	150,317,543.00
折旧费	24,294,734.00	23,694,383.00
修理费	4,234,406.00	4,828,049.00
办公费	6,822,510.00	6,649,372.00
保险费	1,151,813.00	2,025,435.00
差旅费	3,007,457.00	4,016,178.00
董事会费	1,908,272.00	2,648,746.00
业务招待费	6,944,453.00	9,629,076.00
低值易耗品摊销	1,166,472.00	1,895,738.00
无形资产摊销	20,516,995.00	22,825,211.00
排污费	24,697,292.00	28,162,994.00
咨询费	1,778,815.00	2,102,357.00
聘请中介机构费	3,000,313.00	8,126,935.00
税金	67,553,155.00	52,031,006.00
物业管理劳务费	12,274,379.00	11,004,037.00
消防警卫费	12,408,143.00	13,153,896.00
堤围防护费	8,414,776.00	10,040,087.00
卫生绿化费	3,871,410.00	7,237,013.00
其他	33,819,876.00	40,982,779.00
合计	396,554,512.00	401,370,835.00

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息支出	913,312,263.00	997,545,951.12
利息收入	-29,331,087.00	-21,327,285.00
其他	3,905,314.00	7,111,906.88
合计	887,886,490.00	983,330,573.00

49、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	12,862,500.00	12,862,500.00
权益法核算的长期股权投资收益	336,254,319.00	348,882,444.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	607,511.00	9,764,014.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	2,100,000.00	7,503,870.00
其他	-1,707,750.00	342,586.00
合计	350,116,580.00	379,355,414.00

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
深圳创新科技投资公司	12,862,500.00	12,862,500.00	
合计	12,862,500.00	12,862,500.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
阳山江坑水电站	0.00	0.00	
阳山中心坑电力公司	723,608.00	0.00	
粤电控股西部投资公司	-568,387.00	-2,304,294.00	
临沧云投粤电水电开发有限公司	-970,058.00	-1,358,517.00	
广东粤电航运有限公司	5,528,070.00	876,582.00	
威信云投粤电扎西能源有限公司	-15,572,033.00	19,555,698.00	机组投产利息停止资本化，财务费用增加，盈利同比下降；
华能汕头风力发电有限责任公司	3,227,933.00	2,828,476.00	

山西粤电能源有限公司	41,187,369.00	61,698,543.00	由于其投资的煤矿吨煤售价较同比下降较大，致使盈利同比下降；
广东粤电财务有限公司	47,508,098.00	47,704,241.00	
云南保山槟榔江水电开发有限公司	-7,470,355.00	-11,937,000.00	
广东省电力工业燃料有限公司	43,086,571.00	34,386,531.00	
广东国华粤电台山发电有限公司	219,573,503.00	197,432,184.00	由于煤价下降，台山电厂盈利同比增加；
合计	336,254,319.00	348,882,444.00	--

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-1,388,889.00	
二、存货跌价损失	-673,399.00	10,000,000.00
七、固定资产减值损失		7,500,000.00
合计	-2,062,288.00	17,500,000.00

51、营业外收入

(1) 营业外收入情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,616,440.00	38,922.00	1,616,440.00
其中：固定资产处置利得	1,060,795.00	38,922.00	1,060,795.00
无形资产处置利得	555,645.00	0.00	555,645.00
政府补助	13,994,880.00	8,677,089.00	9,328,461.00
其他	1,344,011.00	13,328,992.00	1,344,011.00
合计	16,955,331.00	22,045,003.00	10,944,901.00

(2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
增值税即征即退收入	4,666,419.00	1,846,628.00	与收益相关	否
政府补助摊销	3,038,461.00	1,538,461.00	与资产相关	是
江海堤加固补助	2,030,000.00	1,700,000.00	与收益相关	是

节能降耗专项补助	2,760,000.00	2,370,000.00	与收益相关	是
其他	1,500,000.00	1,222,000.00	与收益相关	是
合计	13,994,880.00	8,677,089.00	--	--

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	20,960,267.00	190,368.00	20,960,267.00
其中：固定资产处置损失	20,948,267.00	190,368.00	20,948,267.00
无形资产处置损失	12,000.00	0.00	12,000.00
对外捐赠	555,678.00	0.00	555,678.00
其他	4,763,600.00	1,001,914.00	117,387.00
合计	26,279,545.00	1,192,282.00	25,606,480.00

53、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	639,926,159.00	449,368,961.00
递延所得税调整	-2,659,028.00	44,541,603.00
合计	637,267,131.00	493,910,564.00

54、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(a)基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	2014年上半年	2013年上半年
归属于母公司普通股股东的净利润	1,644,460,546	1,357,484,280
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,375,236,655	4,375,236,655
基本每股收益	0.38	0.31

(b)稀释每股收益

稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的本公司发行在外普通股的加权平均数计算。于2014年上半年和2013年上半年，本公司不存在稀释性的潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

55、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	-11,764,417.00	-42,409,995.00
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	-2,941,104.00	-10,602,499.00
小计	-8,823,313.00	-31,807,496.00
合计	-8,823,313.00	-31,807,496.00

56、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
利息收入	25,942,328.00
政府补助	47,873,866.00
保险赔款	24,301,649.00
租赁收入	1,651,908.00
其他	7,712,902.00
合计	107,482,653.00

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
排污费	91,332,963.00
保险费	29,082,708.00
设备清洁及卫生绿化费	13,782,658.00
运输费	1,517,412.00
消防警卫费	13,955,393.00
业务招待费	6,944,453.00
聘请中介机构费	3,100,917.00
堤围防护费	3,450,976.00
办公费	8,440,402.00
差旅费	4,993,524.00
租赁费	7,984,698.00

试验检验费	1,711,807.00
企业宣传费	2,545,326.00
董事会费及其他会议费	2,607,202.00
土地使用费及海域使用费	3,668,629.00
信息系统维护费	2,431,121.00
水电费	5,633,321.00
研究开发费	2,481,476.00
物业管理劳务费	15,198,809.00
保证金	8,111,859.00
工会经费	12,885,806.00
其他	38,014,925.00
合计	279,876,385.00

57、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	2,322,878,400.00	1,923,368,274.00
加：资产减值准备	-673,399.00	17,500,000.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,813,737,659.00	1,723,798,366.00
无形资产摊销	20,516,995.00	22,828,253.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	19,343,827.00	38,922.00
财务费用（收益以“-”号填列）	913,552,263.00	1,004,657,858.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-351,016,013.00	-379,355,414.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,118,559.00	26,733,840.00
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-540,469.00	17,807,763.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-126,397,729.00	-130,296,757.00
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	607,460,042.00	-151,298,282.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-682,613,106.00	1,247,508,038.00
经营活动产生的现金流量净额	4,534,129,911.00	5,323,290,861.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--

现金的期末余额	5,144,118,327.00	5,601,716,771.00
减：现金的期初余额	4,377,311,176.00	2,813,898,537.00
现金及现金等价物净增加额	766,807,151.00	2,787,818,234.00

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	5,144,118,327.00	4,377,311,176.00
其中：库存现金	118,566.00	133,621.00
可随时用于支付的银行存款	5,103,999,761.00	4,374,748,572.00
可随时用于支付的其他货币资金	40,000,000.00	2,428,983.00
三、期末现金及现金等价物余额	5,144,118,327.00	4,377,311,176.00

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	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
粤电集团公司	控股股东	国有控股	广州	潘力	发电企业的经营管理、电力资产的资本经营,电厂建设及电力销售	21,500,000,000	67.39%	67.39%	粤电集团公司	73048602-2

2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例	组织机构代
-------	-------	------	-----	-------	------	------	------	-------	-------

									码
茂名臻能热电有限公司 (“茂名臻能”)	控股子公司	有限责任公司	茂名市	胡效雷	电力	1,019,535,500.00	58.27%	58.27%	7665659-8
广东粤电靖海发电有限公司 (“靖海发电”)	控股子公司	有限责任公司	揭阳市	李明亮	电力	2,919,272,000.00	65.00%	65.00%	77307022-X
广东粤电湛江风力发电有限公司 (“湛江风能”)	控股子公司	外商投资企业	湛江市	姚纪恒	电力	346,110,000.00	70.00%	60.00%	79295197-0
广东粤电安信电力检修安装有限公司 (“安信检修”)	控股子公司	有限责任公司	东莞市	胡效雷	电力	20,000,000.00	100.00%	100.00%	66498489-0
广东粤电虎门发电有限公司 (“虎门发电”)	控股子公司	有限责任公司	东莞市	姚纪恒	电力	150,000,000.00	60.00%	60.00%	68056908-0
广东粤电博贺煤电有限公司 (“博贺煤电”)	控股子公司	有限责任公司	茂名市	罗志恒	电力	1,085,000,000.00	100.00%	100.00%	55168364-5
湛江宇恒电力检修安装有限公司 (“宇恒电力”)	控股子公司	有限责任公司	湛江市	沈明德	电力	20,000,000.00	76.00%	76.00%	78942832-9
广东粤电徐闻风力发电有限公司 (“徐闻风力”)	控股子公司	有限责任公司	湛江市	姚纪恒	电力	173,190,000.00	70.00%	60.00%	69473177-1
广东粤电花都天然气热电有限公司 (“花都天然	控股子公司	有限责任公司	广州市	文联合	电力	120,000,000.00	65.00%	65.00%	06114033-0

气”)									
广东粤电大埔发电有限公司(“大埔发电”)	控股子公司	有限责任公司	梅州市	姚纪恒	电力	700,000,000.00	100.00%	100.00%	06145024-0
广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力”)	控股子公司	有限责任公司	雷州市	姚纪恒	电力	20,000,000.00	70.00%	60.00%	06512991-3
广东粤电电白风电有限公司(“电白风电”)	控股子公司	有限责任公司	茂名市	罗志恒	电力	121,872,900.00	100.00%	100.00%	61781904-0
湛江电力有限公司(“湛江电力”)	控股子公司	有限责任公司	湛江市	刘谦	电力	2,875,440,000.00	76.00%	76.00%	23210093-2
广东粤嘉电力有限公司(“粤嘉电力”)	控股子公司	外商投资企业	梅州市	姚纪恒	电力	1,200,000,000.00	58.00%	56.00%	61741361-4
广东省韶关粤江发电有限责任公司(“粤江发电”)	控股子公司	有限责任公司	韶关市	姚纪恒	电力	1,070,000,000.00	90.00%	90.00%	70752208-0
湛江中粤能源有限公司(“中粤能源”)	控股子公司	有限责任公司	湛江市	刘谦	电力	1,454,300,000.00	90.00%	90.00%	74367331-0
深圳市广前电力有限公司(“广前电力”)	控股子公司	有限责任公司	深圳市	文联合	电力	1,030,292,500.00	100.00%	100.00%	70842633-0
广东惠州天然气发电有限公司(“惠州天然气”)	控股子公司	有限责任公司	惠州市	高仕强	电力	963,000,000.00	67.00%	67.00%	76380066-3
广东惠州平海发电厂有限公司(“惠	控股子公司	有限责任公司	惠州市	郑汉全	电力	1,370,000,000.00	45.00%	85.00%	79117246-5

州平海”)									
广东粤电石 碑山风能开 发有限公司 (“石碑山风 能”)	控股子公司	有限责任公 司	揭阳市	李承军	电力	231,700,000 .00	70.00%	60.00%	76384872-0
广东红海湾 发电有限公 司(“红海湾 发电”)	控股子公司	有限责任公 司	汕尾市	文联合	电力	2,749,750,0 00.00	65.00%	65.00%	76061818-8
广东省风力 发电有限公 司(“省风 力”)	控股子公司	有限责任公 司	广州市	罗志恒	电力	181,872,900 .00	100.00%	100.00%	23112971-7
惠来风力发 电有限公司 (“惠来风 力”)	控股子公司	有限责任公 司	揭阳市	张尤君	电力	20,000,000. 00	70.00%	70.00%	70762183-9
广东粤江鸿 锐电力科技 发展有限公 司(“粤江鸿 锐”)	控股子公司	有限责任公 司	韶关市	曾令雄	电力	20,000,000. 00	100.00%	90.00%	09569147-2

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单 位名称	企业类型	注册地	法定代表 人	业务性质	注册资本	本企业持股 比例	本企业在被 投资单位表 决权比例	关联关系	组织机构代 码
一、合营企业									
工业燃料	国有控股	广州市	祝德俊	燃料贸易	630,000,000	50.00%	50.00%	合营企业	190326035
二、联营企业									
台山发电	国有控股	台山市	王树名	发电	4,500,000,0 00	20.00%	20.00%	联营企业	72784029-7
槟榔江水 电	国有控股	保山市	刘忆宾	发电	713,000,000	29.00%	29.00%	联营企业	75066253- X
山西粤电 能源	国有控股	太原市	梁建	煤矿	1,000,000,0 00	40.00%	40.00%	联营企业	790216374
粤电财务	国有控股	广州市	杨选兴	金融	2,000,000,0 00	25.00%	25.00%	联营企业	71226867-0

西部投资	国有控股	广州市	洪荣坤	发电	847,400,000	26.00%	26.00%	联营企业	75285691-X
粤电航运	国有控股	深圳市	祝德俊	船运	2,465,800,000	35.00%	35.00%	联营企业	775555474
临沧云投	国有控股	临沧市	黄宁	发电	396,490,000	49.00%	49.00%	联营企业	77048814-5
威信云投	国有控股	昭通市	杨国文	发电	1,618,277,400	40.00%	40.00%	联营企业	77859169-X
华能汕头风力	国有控股	汕头市	杨青	发电	194,190,000	25.00%	25.00%	联营企业	783853842
阳山江坑	国有控股	清远市	李观盛	发电	22,839,076	25.00%	25.00%	联营企业	61806551-9
阳山中心坑电力	国有控股	清远市	林扬	发电	15,150,000	40.00%	40.00%	联营企业	70760320-0

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
开发公司	同受粤电集团公司控制	190321111
茂名热电厂	同受粤电集团公司控制	19492436-6
韶关发电厂	同受粤电集团公司控制	61744590-7
韶关 D 厂	同受粤电集团公司控制	61744707-2
沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	74369834-X
新丰江电力检修	同受粤电集团公司控制	751086546
广东省珠海发电厂有限公司(“珠海发电厂”)	同受粤电集团公司控制	70812907-X
珠海金湾	同受粤电集团公司控制	717859111
生物质发电	同受粤电集团公司控制	680565944
粤电物业	同受粤电集团公司控制	74706406-1
广东粤阳发电有限公司(“粤阳发电”)	同受粤电集团公司控制	197823202
粤电信息科技	同受粤电集团公司控制	6692475-3
粤电置业	同受粤电集团公司控制	73987209-3
珠海恒大能源	同受粤电集团公司控制	707513758
粤电环保	同受粤电集团公司控制	69643858-7
深圳天鑫	同受粤电集团公司控制	788338241
黄埔电力工程	同受粤电集团公司控制	191170749
广东广合电力有限公司(“广合电力”)	同受粤电集团公司控制	61740263-2
锦辉电力	同受粤电集团公司控制	72785566-7
广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司(“黄埔粤华人力资源”)	同受粤电集团公司控制	190536892

内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司(“粤电蒙华新能源”)	同受粤电集团公司控制	588826371
超康投资	同受粤电集团公司控制	港资公司,无组织代码
广东粤华发电有限责任公司(“粤华发电”)	同受粤电集团公司控制	190320848
广州市方能餐饮管理有限公司(“方能餐饮管理”)	同受粤电集团公司控制	778364833
广东粤电长湖发电有限责任公司 (“粤电长湖发电”)	同受粤电集团公司控制	197770796
珠海经济特区广珠发电有限责任公司 (“广珠发电”)	同受粤电集团公司控制	192585575
广东省连州粤连电厂有限公司 (“连州电厂”)	同受粤电集团公司控制	618064196

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例	金额	占同类交易金额的比例
广东省电力工业燃料有限公司	采购燃料	协议价	5,960,402,388.00	77.78%	5,563,733,955.00	69.85%
广东粤电环保有限公司	采购材料	协议价	47,930,909.00	0.63%	49,436,055.00	0.62%
广东粤电航运有限公司	接受拖轮服务	协议价	10,951,887.00	12.30%	12,905,660.00	14.49%
珠海恒大能源发展有限公司	采购备品备件	协议价	744,952.00	0.12%	916,055.00	0.18%
广东粤电物业管理有限公司	接受物业服务	协议价	10,037,716.00	81.78%	7,137,112.00	64.86%
广东粤电信息科技有限公司	接受管理服务	协议价	665,174.00	24.28%	1,111,790.00	45.31%
广东粤电置业投资有限公司	接受租赁服务	协议价	3,055,092.00	41.05%	1,793,292.00	16.82%
广东粤华发电有限责任公司	接受劳务服务	协议价	933,333.00	7.67%		0.00%
广州市黄埔电力工程有限公司	接受检修服务	协议价	12,072,933.00	2.00%	8,055,579.00	1.57%
广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司	接受人力资源外包服务	协议价	1,525,000.00	8.35%	1,525,000.00	3.93%

广东珠投电力燃料有限公司	采购燃料	协议价	427,300,369	5.58%	639,863,357.00	7.53%
茂名热电厂	接受劳务	协议价	0.00	0.00%	28,001,525.00	6.41%

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例	金额	占同类交易金额的比例
广东粤电环保有限公司	销售材料	协议价	32,969,688.65	46.15%	45,606,021.38	52.07%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	提供检修服务	协议价	10,122,222.23	79.48%	8,957,264.99	67.67%
广东珠海金湾发电有限公司	提供检修服务	协议价	2,057,974.43	16.16%	1,297,827.85	9.81%
广东粤电湛江生物质发电有限公司	提供检修服务	协议价	556,152.94	4.37%	0.00	0.00%
广东粤电中山热电厂有限公司	提供培训服务	协议价	158,757.00	71.75%	0.00	0.00%
广东粤电航运有限公司	提供培训服务	协议价	10,228.00	4.62%	0.00	0.00%
超康投资有限公司	销售碳排放权	协议价	600,000.00	100.00%	0.00	0.00%
广东粤电集团有限公司珠海发电厂	提供服务	协议价	0.00	0.00%	948,717.95	7.17%

(2) 关联租赁情况

公司承租情况表

单位：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	本报告期确认的租赁费
粤电置业	本公司	房屋租赁	2014 年 01 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	协议价	1,793,292.00
粤电置业	石碑山风能	房屋租赁	2014 年 01 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	协议价	557,340.00
粤电置业	省风电	房屋租赁	2014 年 01 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	协议价	305,100.00
茂名热电厂	茂名臻能	土地租赁	2007 年 01 月 01 日	2037 年 12 月 31 日	协议价	182,430.50
茂名热电厂	茂名臻能	土地租赁	2010 年 08 月 01 日	2040 年 08 月 01 日	协议价	365,608.50
茂名热电厂	茂名臻能	房屋租赁	2014 年 01 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	协议价	77,702.50

(3) 关联担保情况

单位：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
本公司	临沧云投	17,150,000.00	2007年01月20日	2020年12月25日	否
本公司	临沧云投	6,860,000.00	2008年07月29日	2018年07月29日	否
本公司	临沧云投	83,300,000.00	2012年12月18日	2030年12月31日	否
本公司	威信云投	329,778,000.00	2012年03月27日	2014年07月19日	否
本公司	威信云投	274,000,000.00	2012年12月06日	2014年07月19日	否
本公司	威信云投	120,000,000.00	2014年05月21日	2017年05月20日	否
本公司	槟榔江水电	15,950,000.00	2006年03月16日	2021年03月13日	否
本公司	槟榔江水电	120,000,000.00	2008年04月02日	2028年06月05日	否
本公司	槟榔江水电	58,000,000.00	2008年10月31日	2027年10月30日	否
本公司	槟榔江水电	3,915,000.00	2005年06月30日	2017年06月30日	否
本公司	槟榔江水电	34,800,000.00	2007年12月19日	2024年12月18日	否
本公司	槟榔江水电	22,040,000.00	2005年08月31日	2022年08月30日	否
本公司	槟榔江水电	82,070,000.00	2009年08月25日	2029年08月24日	否
本公司	槟榔江水电	33,060,000.00	2008年11月14日	2020年11月14日	否
本公司	槟榔江水电	50,750,000.00	2009年05月27日	2023年05月27日	否
本公司	槟榔江水电	89,993,500.00	2010年06月29日	2020年07月15日	否
粤电集团公司	本公司	1,500,000,000.00	2013年08月14日	2022年08月13日	否

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
广东粤电财务有限公司	55,000,000.00	2014年01月13日	2014年07月11日	
广东粤电财务有限公司	70,000,000.00	2014年01月23日	2014年07月22日	
广东粤电财务有限公司	90,000,000.00	2014年02月12日	2014年08月11日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000.00	2014年04月15日	2014年11月04日	
广东粤电财务有限公司	70,000,000.00	2014年05月09日	2014年11月07日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000.00	2014年05月13日	2014年11月12日	
广东粤电财务有限公司	45,000,000.00	2014年05月20日	2014年11月19日	

广东粤电财务有限公司	60,000,000.00	2014 年 05 月 27 日	2014 年 11 月 26 日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000.00	2014 年 06 月 09 日	2014 年 12 月 08 日	
广东粤电财务有限公司	45,000,000.00	2014 年 06 月 16 日	2014 年 12 月 15 日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000.00	2014 年 06 月 17 日	2014 年 12 月 16 日	
广东粤电财务有限公司	550,000,000.00	2012 年 11 月 12 日	2014 年 11 月 13 日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000.00	2014 年 01 月 21 日	2015 年 01 月 20 日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000.00	2013 年 12 月 17 日	2014 年 12 月 16 日	
广东粤电财务有限公司	80,000,000.00	2013 年 07 月 15 日	2014 年 07 月 14 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2013 年 09 月 27 日	2014 年 09 月 26 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2013 年 12 月 30 日	2014 年 12 月 29 日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000.00	2013 年 12 月 25 日	2014 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2014 年 04 月 21 日	2015 年 04 月 20 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2014 年 04 月 23 日	2015 年 04 月 22 日	
广东粤电财务有限公司	265,000,000.00	2014 年 03 月 14 日	2015 年 06 月 18 日	
广东粤电财务有限公司	60,000,000.00	2014 年 01 月 16 日	2014 年 07 月 15 日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000.00	2014 年 03 月 17 日	2014 年 09 月 16 日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000.00	2014 年 06 月 05 日	2014 年 12 月 04 日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000.00	2013 年 08 月 27 日	2014 年 08 月 26 日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000.00	2013 年 08 月 28 日	2014 年 08 月 27 日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000.00	2013 年 09 月 02 日	2014 年 09 月 02 日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000.00	2013 年 09 月 03 日	2014 年 09 月 03 日	
广东粤电财务有限公司	52,000,000.00	2012 年 08 月 21 日	2022 年 08 月 21 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2014 年 01 月 13 日	2014 年 07 月 12 日	
广东粤电财务有限公司	105,000,000.00	2013 年 08 月 12 日	2014 年 08 月 11 日	
广东粤电财务有限公司	80,000,000.00	2013 年 08 月 15 日	2014 年 08 月 14 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2013 年 12 月 30 日	2014 年 12 月 29 日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000.00	2014 年 01 月 22 日	2015 年 01 月 21 日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000.00	2014 年 04 月 09 日	2015 年 04 月 08 日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000.00	2014 年 01 月 26 日	2014 年 07 月 25 日	
广东粤电财务有限公司	2,000,000.00	2014 年 01 月 26 日	2014 年 09 月 16 日	
广东粤电财务有限公司	78,000,000.00	2014 年 03 月 25 日	2014 年 09 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	60,000,000.00	2014 年 04 月 01 日	2014 年 09 月 30 日	
广东粤电财务有限公司	250,000,000.00	2014 年 05 月 12 日	2014 年 11 月 11 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2014 年 05 月 19 日	2014 年 11 月 18 日	

广东粤电财务有限公司	200,000,000.00	2014 年 05 月 22 日	2014 年 11 月 21 日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000.00	2014 年 06 月 10 日	2014 年 12 月 09 日	
广东粤电财务有限公司	350,000,000.00	2013 年 12 月 19 日	2018 年 12 月 19 日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000.00	2014 年 03 月 05 日	2018 年 12 月 19 日	
广东粤电财务有限公司	280,000,000.00	2014 年 01 月 15 日	2029 年 01 月 15 日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000.00	2014 年 02 月 11 日	2029 年 01 月 15 日	
广东粤电财务有限公司	350,000,000.00	2014 年 06 月 24 日	2014 年 12 月 23 日	
广东粤电财务有限公司	345,000,000.00	2007 年 12 月 20 日	2025 年 12 月 05 日	
广东粤电财务有限公司	8,000,000.00	2013 年 12 月 25 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	48,000,000.00	2014 年 01 月 14 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	48,000,000.00	2014 年 02 月 11 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	80,000,000.00	2014 年 04 月 08 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	80,000,000.00	2014 年 05 月 22 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000.00	2014 年 06 月 19 日	2028 年 12 月 24 日	
广东粤电财务公司	51,460,000.00	2013 年 03 月 11 日	2031 年 03 月 10 日	
拆出				

(5) 其他关联交易

(a) 共同费用的分担

本公司的沙角A电厂与沙角C电厂按照双方协定的比例分摊公共费用。2014年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为3,509,317.62元。

(b) 利息收入

	2014年上半年	2013年上半年
粤电财务公司存款利息	24,101,568	17,555,849
威信云投	607,511	7,147,966
临沧云投	0	118,771
山西能源	0	3,408,393
合计	24,709,079	28,230,979
占利息收入的比例	84.24%	88.22%

存放于粤电财务的存款利率与同期的银行存款利率相同。

(c) 利息支出

	2014年上半年	2013年上半年
粤电财务的借款利息(含贴现息)	170,129,771	170,231,094
超康公司的借款利息	-	7,774,863
合计	170,129,771	178,005,957
占利息支出的比例	18.63%	17.88%

(D) 共同投资

于2014年6月30日，本集团与粤电集团公司共同投资的子公司、合营企业及联营企业包括：

	粤电集团公司所占的权益
	比例
粤电财务	65%
燃料公司	50%
山西能源	60%
西部投资	35%
粤电航运	45%

(e) 与粤电财务的现金池安排

根据粤电集团公司《关于配合做好资金统一结算管理工作的通知》（粤电财[2009] 241号），本公司的银行收入账户和支出账户由粤电财务进行权对统一结算管理。本公司及各子公司在指定银行开设唯一的收入账户并向财务公司办理授权，由粤电财务统一办理对外付款。

于2014年6月30日，本集团存于粤电财务的存款余额为人民币2,965,447,242元。（2013年12月31日：人民币2,838,481,167元）

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	广东粤电财务有限公司	2,965,447,242.00	0.00	2,838,481,167.00	0.00
其他应收款	广东粤电环保有限公司	41,871,431.93	0.00	73,362,113.00	0.00
其他应收款	广东粤电置业投资有限公司	885,244.00	0.00	885,244.00	0.00
其他应收款	广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	803,103.93	0.00	654,064.00	0.00
其他应收款	韶关发电厂	706,798.19	0.00	0.00	0.00
其他应收款	广东粤电物业管理有限公司	289,360.00	0.00	282,962.00	0.00
其他应收款	超康投资有限公司	220,434.36	0.00	220,434.00	0.00
其他应收款	威信云投粤电扎西能源有限公司	0.00	0.00	95,000,000.00	0.00
其他应收款	内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	0.00	0.00	613,885.00	0.00
其他应收款	广东珠海金湾发电有限公司	0.00	0.00	100,000.00	0.00
应收利息	广东粤电财务有限公司	7,124,032.34	0.00	5,198,549.00	0.00
应收利息	威信云投粤电扎西能源有限公司	0.00	0.00	589,489.00	0.00
应收账款	广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	4,572,507.50	0.00	18,281,008.00	0.00
应收账款	广东粤电湛江生物质发电有限公司	442,869.28	0.00	797,586.00	0.00
应收账款	广东珠海金湾发电有限公司	75,027.85	0.00	25,492.00	0.00
预付账款	广东省电力工业燃料有限公司	1,185,130,658.52	0.00	1,324,042,991.00	0.00
预付账款	深圳天鑫保险经纪有限公司	781,018.13	0.00	0.00	0.00
预付账款	广东粤电财务有限公司	0.00	0.00	9,324,000.00	0.00

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付账款	广东省电力工业燃料有限公司	774,486,044.47	1,825,228,940.00
应付账款	广东粤电航运有限公司	4,080,000.00	0.00
应付账款	广东粤电环保有限公司	63,338,711.83	61,800,181.00
应付账款	广东粤电新丰江水检分公司	130,174.99	2,700.00
应付账款	广东粤电信息科技有限公司	521,000.00	336,000.00
应付账款	茂名热电厂	96,009,781.90	101,009,782.00
应付账款	韶关发电厂	3,544,826.00	3,544,826.00
应付账款	珠海恒大能源发展有限公司	691,828.00	1,735,302.00
其他应付款	广东粤电航运有限公司	3,159,000.00	4,630,000.00
其他应付款	广东粤电环保有限公司	1,084,284.30	1,084,284.00
其他应付款	广东粤电信息科技有限公司	175,084.00	550,500.00
其他应付款	广东粤阳发电有限公司	18,000,000.00	18,000,000.00
其他应付款	广州市黄埔电力工程有限公司	7,289,616.98	11,538,318.00
其他应付款	广东粤电物业管理有限公司	1,093,705.00	1,915,020.00
其他应付款	韶关发电厂	42,983,168.74	33,206,172.00
其他应付款	深圳天鑫保险经纪有限公司	70,000.00	70,000.00
其他应付款	茂名热电厂	15,000,000.00	15,000,000.00
其他应付款	韶关发电 D 厂有限公司	1,750,737.00	1,750,737.00
其他应付款	广东粤电新丰江水检分公司	0.00	218,831.00
其他应付款	广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司	851,458.34	1,270,833.00
其他应付款	广东粤华发电有限责任公司	186,666.66	82,186,667.00
其他应付款	云浮市锦辉电力服务有限责任公司	0.00	90,582.00
应付利息	广东粤电财务有限公司	9,591,114.09	7,087,234.00
应付股利	韶关发电 D 厂有限公司	3,521,190.00	3,521,190.00
应付票据	广东粤电财务有限公司	598,839,197.78	1,387,874,618.00
短期借款	广东粤电财务有限公司	4,635,000,000.00	3,722,000,000.00
长期借款	广东粤电财务有限公司	1,562,460,000.00	738,670,000.00
一年内到期的非流动负债	广东粤电财务有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00

九、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

惠东县平海镇豪兴鲍鱼养殖场于2010年5月24日通过广东伟伦律师事务所向平海发电厂发出了律师函。律师函提出因本公司子公司平海发电厂的电厂建设造成海水水质污染，改变了海流方向及速度，造成其年利润损失人民币300万元，而且损失可能进一步扩大。养殖场场主要求平海发电厂对鲍鱼场的损害承担责任，并尽快采取相应的补救措施，包括停止侵害、排除妨碍、消除危险、恢复原状、赔偿损失等。截至2014年6月30日止，鲍鱼养殖场未对本公司采取后续的法律行动。

本集团认为上述养殖场位于本公司用海海域之外，电厂建设造成海水水质污染、改变海流方向和速度造成养殖场场主损失的说法缺乏相关事实依据。

此外，亦无法对因此可能承担的损失进行合理估计。因此，本集团未在财务报表中对该或有负债计提任何的准备金或负债。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

于2014年6月30日，本集团分别为槟榔江水电人民币的420,585,000元的银行借款及人民币89,993,500元的融资租赁，临沧云投人民币107,310,000元的银行借款及威信云投人民币723,778,000元的银行借款提供了连带担保责任。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

本公司2014年5月21日召开的第八届董事会第一次会议通过了《关于向广东国华粤电台山发电有限公司增资的议案》。根据广东国华粤电台山发电有限公司（以下简称“台电公司”）二期扩建工程项目（2×1000MW）竣工决算审核报告，同意按照20%的股权比例向台电公司增加注册资本金33,900,000元。截至2014年6月30日止，本公司尚未对台电公司增资。

2、前期承诺履行情况

本公司2013年10月29日召开的第七届董事会第十六次会议通过了《关于增加临沧云投粤电水电开发有限公司大丫口水电站项目资本金的议案》。为顺利推进大丫口水电站建设的后续工作，本公司董事会同意将大丫口项目资本金比例由20%提高至30%；2013年12月24日，本公司第七届董事会第十七次会议审议通过了《关于向临沧云投粤电水电开发有限公司增加注册资本金的议案》，同意向临沧公司增资，用于南荣田、挂篮子电站增效扩容改造项目。上述两个项目本公司合计需要出资人民币68,546,100元。截止至2014年6月30日止，本公司已向临沧云投资人民币68,546,100元。

本公司2013年1月9日召开的董事会传签议案通过了《关于广东粤电湛江风力发电有限公司投资成立广东粤电雷州风力发电有限公司的议案》。根据议案，本公司持股70%的湛江风力设立雷州风力。雷州风力的注册资本不超过人民币162,455,300元，统一开发红心楼风电项目（49.5MW），湛江风力对雷州风力的项目资本金将通过本公司及湛江风力其他股东方增资湛江风力解决。其中，本公司对湛江风力增资不超过人民币106,718,700元，湛江风力对雷州风力投入资金不超过人民币162,455,300元。截至2014年6月30日止，本公司尚未对湛江风力增资，湛江风力已对雷州风力投入人民币20,000,000元。

本公司2012年1月19日召开的第七届董事会2012年第一次会议通过了《关于参股投资桂山海上风电场新技术示范项目的议案》。根据议案本公司按照10%的持股比例参股组建南方风电，参与投资珠海桂山海上风电场新技术示范项目。注册资本暂定为人民币900,000,000元，本公司按照该项目资本金总额的10%需出资人民币90,000,000元。截至2014年6月30日止，本公司已向南方风电投入人民币30,000,000元。

本公司2011年6月28日召开的第七届董事会第二次会议通过了《关于广东粤电湛江风力发电有限公司投资海上风电项目的议案》。根据议案本公司将向本公司之子公司湛江风力增资人民币140,000,000元投资徐闻海上风电示范项目，并根据项目实际进展情况，分期分批注入。截至2014年6月30日止，本公司已向湛江风力增资人民币75,733,000元。

本公司2012年8月21日召开的第七届董事会第十次会议通过了《关于向威信云投粤电扎西能源有限公司增资的议案》，根据议案本公司按40% 股权比例向本公司联营企业威信云投增资人民币239,600,000元，增资完成后本公司投入资本金合计为人民币733,600,000元。截至2014年6月30日止，本公司已向威信云投实际增资人民币200,000,000元。

本公司2012年10月29日召开的第七届董事会第十一次会议通过了《关于全资组建广东粤电大埔发电有限公司的议案》。根据议案本公司将成立大埔发电为全资子公司，按照项目总投资人民币5,520,000,000元的20% 设置资本金，本公司共需投入资本金人民币1,104,000,000元。资本金由公司根据项目的建设进度需求分批注入。截至2014年6月30日止，本公司已向大埔发电投入人民币700,000,000元。

本公司2012年10月29日召开的第七届董事会第十一次会议通过了《关于向广东粤电博贺煤电有限公司增资的议案》，同意向博贺煤电以现金方式增资人民币854,570,000元，用于码头项目工程建设，根据项目对资金的需求计划进行分批拨付。2013年8月22日，本公司第七届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设广东茂名博贺发电项目的议案》，同意向博贺煤电出资人民币1,375,000,000元（博贺煤电成立首期资本金人民币2.85亿元已出资完毕）筹建博贺电厂，后续出资人民币1,090,000,000元根据项目的资金需求计划分批拨付。上述合计出资承诺为人民币2,229,570,000元。截至2014年6月30日止，本公司已向博贺煤电投入资金人民币1,085,000,000元。

本公司2010年4月12日召开的第六届董事会第十一次会议通过了《关于向广东粤电靖海发电有限公司增资的议案》。根据议案，本公司将按照65% 的持股比例向本公司之子公司靖海发电增资人民币565,025,500元。增资完成后，本公司对靖海发电的持股比例保持不变。截至2014年6月30日止，本公司已向靖海发电增资人民币445,014,000元。

本公司于2010年4月12日召开的第六届董事会第十一次会议审议通过了《关于投资韶关发电厂“上大压小”燃煤机组工程的议案》，为加快推进韶关发电厂“上大压小”燃煤机组工程的建设，本公司同意按照股权比例向粤江公司增资690,690,000元人民币；本公司第七届董事会第十八次会议通过了《关于向广东省韶关粤江发电有限责任公司增资的议案》，为确保生产经营工作的顺利开展，董事会同意按照90%的股权比例向广东省韶关粤江发电有限责任公司增资63,000,000元。截至2014年6月30日止，本公司已累计向粤江公司增资人民币360,000,000元。

本公司2009年6月29日召开的第六届八次董事会同意本公司向本公司之联营企业汕头风力增资，参与南澳东岛风电项目的建设。根据决议，本公司将按照25%的比例根据项目的建设进度分期向汕头风力投入人民币35,000,000元。截至2014年6月30日止，，本公司已向汕头风力投入人民币12,472,500元。

十一、其他重要事项

1、租赁

有关本集团与融资租赁相关的应付款项的信息，参见合并财务报表长期应付款、一年内到期长期应付款项目注释。

2、以公允价值计量的资产和负债

单位： 元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
3.可供出售金融资产	298,871,738.00	-11,764,417.50	43,332,890.64	0.00	287,107,320.00
上述合计	298,871,738.00	-11,764,417.50	43,332,890.64		287,107,320.00
金融负债	0.00	0.00	0.00		0.00

十二、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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	338,321,969.00	100.00%		0.00%	252,615,520.00	100.00%		0.00%
按组合计提坏账准备的应收账款								
合计	338,321,969.00	--		--	252,615,520.00	--		--

应收账款种类的说明

广东电网为本公司所生产的电力的唯一客户，于2013年12月31日及2014年6月30日，本公司应收账款余额均为应收广东电网的售电款。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收电费	338,321,969.00		0.00%	预计可全额收回
合计	338,321,969.00		--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

(3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：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	第三方	338,321,968.53	1 年以内	100.00%
合计	--	338,321,968.53	--	100.00%

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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	301,200,000.00	98.05%	0.00	0.00%	95,000,000.00	85.35%	0.00	0.00%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	5,988,500.00	1.95%	0.00	0.00%	16,309,157.00	14.65%	0.00	0.00%
合计	307,188,500.00	--	0.00	--	111,309,157.00	--	0.00	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
一年内到期委托贷款	300,000,000.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
保证金及押金	1,200,000.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
合计	301,200,000.00	0.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

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

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
备用金	2,289,734.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
代垫代扣款	500,145.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
押金	869,337.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
其他	2,329,284.00	0.00	0.00%	预计可全额收回
合计	5,988,500.00	0.00	--	--

(2) 金额较大的其他应收款的性质或内容

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：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
广东省韶关粤江发电有限责任公司	控股子公司	200,000,000.00	1 年以内	65.11%
广东粤电大埔发电有限公司	控股子公司	100,000,000.00	1 年以内	32.55%
上海汽轮机有限公司	第三方	1,200,000.00	5 年以上	0.39%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	803,104.00	1 年以内	0.26%
广东粤电置业投资有限公司	同受粤电集团公司控制	597,764.00	1 年以内	0.19%
合计	--	302,600,868.00	--	98.50%

(4) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	350,059.00	0.11%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	803,104.00	0.26%
广东粤电物业管理有限公司	同受粤电集团公司控制	195,188.00	0.06%
广东粤电置业投资有限公司	同受粤电集团公司控制	597,764.00	0.19%
广东省韶关粤江发电有限责任公司	控股子公司	200,000,000.00	65.11%
广东粤电大埔发电有限公司	控股子公司	100,000,000.00	32.55%
广东粤电安信电力检修安装有限公司	同受股份公司控制	107,584.00	0.04%
合计	--	302,053,699.00	98.32%

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
广东国华粤电台山发电有限公司	权益法	1,799,659,331.00	2,173,810,422.00	219,573,504.00	2,393,383,926.00	20.00%	20.00%	不适用			
广东省电力工业燃料有限公司	权益法	498,813,495.00	580,941,667.00	-23,438,318.00	557,503,349.00	50.00%	50.00%	不适用			66,524,888.00
云南保山槟榔江水电开发有限公司	权益法	223,858,100.00	216,895,764.00	-7,470,356.00	209,425,408.00	29.00%	29.00%	不适用			
广东粤电财务有限公司	权益法	513,325,000.00	624,823,362.00	-6,242,624.00	618,580,738.00	25.00%	25.00%	不适用			53,750,722.00
山西粤电能源有限公司	权益法	400,000,000.00	778,866,568.00	41,187,369.00	820,053,937.00	40.00%	40.00%	不适用			
华能汕头风力发电有限责任公司	权益法	38,843,750.00	51,745,185.00	3,227,935.00	54,973,120.00	25.00%	25.00%	不适用			
威信云投粤电扎西能源有限公司	权益法	694,000,000.00	694,818,076.00	-15,572,033.00	679,246,043.00	40.00%	40.00%	不适用			
广东粤电航运有限公司	权益法	862,964,887.00	927,200,812.00	-3,449,830.00	923,750,982.00	35.00%	35.00%	不适用			8,977,900.00
临沧云投粤电水电开发有限公司	权益法	194,280,100.00	172,746,262.00	11,716,042.00	184,462,304.00	49.00%	49.00%	不适用			

公司											
粤电控股 西部投资 公司	权益法	220,324,0 00.00	283,755,1 69.00	-568,387. 00	283,186,7 82.00	26.00%	26.00%	不适用			
阳山中心 坑电力公 司	权益法	6,060,000 .00	7,878,849 .00	723,607.0 0	8,602,456 .00	40.00%	40.00%	不适用			
阳山江坑 水电站	权益法	5,000,000 .00	6,030,701 .00		6,030,701 .00	25.00%	25.00%	不适用			
南方海上 风电联合 开发有限 公司	成本法	30,000,00 0.00	30,000,00 0.00		30,000,00 0.00	10.00%	10.00%	不适用			
阳光保险 控股股份 有限公司	成本法	356,000,0 00.00	356,000,0 00.00		356,000,0 00.00	5.34%	5.34%	不适用			
国义招标 股份有限 公司	成本法	3,600,000 .00	3,600,000 .00		3,600,000 .00	1.97%	1.97%	不适用			
深圳创新 科技投资 公司	成本法	115,000,0 00.00	115,000,0 00.00		115,000,0 00.00	3.67%	3.67%	不适用			12,862,50 0.00
茂名电力 供水有限 公司	成本法	903,707.0 0	903,707.0 0	-903,707. 00		15.00%	15.00%	不适用			
湛江电力 有限公司	成本法	2,185,334 ,400.00	2,185,334 ,400.00		2,185,334 ,400.00	76.00%	76.00%	不适用			202,176,9 89.00
广东粤嘉 电力有限 公司	成本法	701,279,3 38.00	701,279,3 38.00		701,279,3 38.00	58.00%	55.56%	表决权比 例按该等 子公司的 公司章程 相关规定 而确定	455,584,2 67.00		
广东韶关 粤江发电 公司	成本法	856,694,6 74.00	586,694,6 74.00	270,000,0 00.00	856,694,6 74.00	90.00%	90.00%	不适用			
茂名臻能 热电有限 公司	成本法	595,005,9 70.00	595,005,9 70.00		595,005,9 70.00	58.27%	58.27%	不适用			11,127,37 7.00
广东粤电	成本法	1,930,395	1,930,395		1,930,395	65.00%	65.00%	不适用			601,541,6

靖海发电有限公司		,668.00	,668.00		,668.00						16.00
广东粤电湛江风力发电有限公司	成本法	242,277,000.00	242,277,000.00		242,277,000.00	70.00%	60.00%	表决权比例按该等子公司的公司章程相关规定而确定.			8,030,774.00
广东粤电安信电力检修安装有限公司	成本法	20,000,000.00	20,000,000.00		20,000,000.00	100.00%	100.00%	不适用			
广东粤电虎门发电有限公司	成本法	90,000,000.00	90,000,000.00		90,000,000.00	60.00%	60.00%	不适用			
湛江中粤能源公司	成本法	1,150,248,115.00	1,150,248,115.00		1,150,248,115.00	90.00%	90.00%	不适用			12,901,729.00
广东粤电博贺煤电有限公司	成本法	1,085,000,000.00	1,085,000,000.00		1,085,000,000.00	100.00%	100.00%	不适用			
深圳广前电力有限公司	成本法	1,353,153,223.00	1,353,153,223.00		1,353,153,223.00	100.00%	100.00%	不适用			136,028,683.00
石碑山风能开发有限公司	成本法	170,863,481.00	170,863,481.00		170,863,481.00	70.00%	60.00%	表决权比例按该等子公司的公司章程相关规定而确定.			2,210,148.00
广东红海湾发电公司	成本法	2,220,023,386.00	2,220,023,386.00		2,220,023,386.00	65.00%	65.00%	不适用			330,435,107.00
广东惠州平海发电厂有限公司	成本法	720,311,347.00	720,311,347.00		720,311,347.00	45.00%	85.00%	与另外持有平海发电厂 40% 股权的股东一致行动协议。			446,630,144.00
惠州天然气发电有限公司	成本法	845,846,646.00	845,846,646.00		845,846,646.00	67.00%	67.00%	不适用			92,691,393.00

广东粤电 花都天然 气热电有 限公司	成本法	78,000,00 0.00	78,000,00 0.00		78,000,00 0.00	65.00%	65.00%	不适用			
广东粤电 大埔发电 有限公司	成本法	700,000,0 00.00	600,000,0 00.00	100,000,0 00.00	700,000,0 00.00	100.00%	100.00%	不适用			
广东省风 电公司	成本法	212,782,4 00.00	172,782,4 00.00	40,000,00 0.00	212,782,4 00.00	100.00%	100.00%	不适用			
合计	--	21,119,84 8,018.00	21,772,23 2,192.00	628,783,2 02.00	22,401,01 5,394.00	--	--	--	455,584,2 67.00		1,985,889 ,970.00

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	1,328,220,705.00	1,475,801,370.00
其他业务收入	8,122,383.00	19,128,437.00
合计	1,336,343,088.00	1,494,929,807.00
营业成本	1,020,967,418.00	1,190,666,864.00

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
发电	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00
供热	0.00	0.00	0.00	0.00
劳务	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
售电收入	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00

蒸气收入	0.00	0.00	0.00	0.00
劳务收入	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
广东省	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00
合计	1,328,220,705.00	1,016,529,956.00	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
广东电网公司	1,328,220,705.00	99.39%
广东粤电环保有限公司	4,404,611.81	0.33%
东莞市虎门金帆实业总公司	2,462,505.23	0.18%
广东粤电安信电力检修安装有限公司	22,214.70	0.00%
深圳市广深沙角 B 电力有限公司	356,019.64	0.03%
合计	1,335,466,056.38	99.93%

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,856,636,460.00	795,971,720.00
权益法核算的长期股权投资收益	336,254,319.00	348,882,444.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	12,651,008.00	10,929,014.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	2,100,000.00	7,503,870.00
其他	-1,557,751.00	342,586.00
合计	2,206,084,036.00	1,163,629,634.00

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
深圳市广前电力有限公司	136,028,683.00	150,548,852.00	分红变化
湛江电力有限公司	202,176,989.00	90,566,992.00	分红变化
广东粤电靖海发电有限公司	601,541,616.00	189,301,031.00	分红变化
湛江中粤能源有限公司	12,901,729.00	0.00	分红变化
广东惠州天然气发电有限公司	92,691,393.00	0.00	分红变化
广东红海湾发电有限公司	330,435,107.00	352,692,345.00	分红变化
广东惠州平海发电厂有限公司	446,630,144.00	0.00	分红变化
广东粤电湛江风力发电有限公司	8,030,774.00	0.00	分红变化
广东粤电石碑山风能开发有限公司	2,210,148.00	0.00	分红变化
茂名臻能热电有限公司	11,127,377.00	0.00	分红变化
深圳创新科技投资公司	12,862,500.00	12,862,500.00	
合计	1,856,636,460.00	795,971,720.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
阳山中心坑电力公司	723,608.00	0.00	
粤电控股西部投资公司	-568,387.00	-2,304,294.00	
临沧云投粤电水电开发有限公司	-970,058.00	-1,358,517.00	
广东粤电航运有限公司	5,528,070.00	876,582.00	
威信云投粤电扎西能源有限公司	-15,572,033.00	19,555,698.00	
华能汕头风力发电有限责任公司	3,227,933.00	2,828,476.00	
山西粤电能源有限公司	41,187,369.00	61,698,543.00	
广东粤电财务有限公司	47,508,098.00	47,704,241.00	
云南保山槟榔江水电开发有限公司	-7,470,355.00	-11,937,000.00	
广东省电力工业燃料有限公司	43,086,571.00	34,386,531.00	
广东国华粤电台山发电有限公司	219,573,503.00	197,432,184.00	
合计	336,254,319.00	348,882,444.00	--

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:	--	--
净利润	2,251,336,725.00	1,212,841,957.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	78,685,807.00	75,147,694.00
无形资产摊销	1,885,220.00	1,806,124.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-514,726.00	
财务费用（收益以“-”号填列）	189,821,719.00	176,608,705.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,206,084,036.00	-1,163,629,634.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	16,888,254.00	-26,236,094.00
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-35,597,062.00	24,584,130.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	163,965,900.00	36,940,077.00
其他		797,316.00
经营活动产生的现金流量净额	460,387,801.00	338,860,275.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	673,732,521.00	1,102,960,809.00
减: 现金的期初余额	296,476,854.00	333,626,540.00
现金及现金等价物净增加额	377,255,667.00	769,334,269.00

十三、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-19,343,827.00	主要是红海湾公司机组脱硝改造拆除的资产报废损失。
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）	9,328,462.00	
对外委托贷款取得的损益	607,511.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,975,261.00	
冲销/转回的各项资产减值准备	2,062,288.00	收回已核销的应收款项等
减：所得税影响额	-3,370,207.00	
少数股东权益影响额（税后）	-3,264,178.00	
合计	-4,686,442.00	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退收入	4,666,419.00	与企业日常业务密切相关。

2、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	1,644,460,546.00	1,357,484,280.00	19,815,503,952.00	19,054,914,050.00
按境外会计准则调整的项目及金额				
土地使用权摊销	0.00	-3,736,000.00	0.00	0.00
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异	0.00	0.00	64,623,000.00	64,623,000.00
企业合并时对土地使用价值确认的差异	-315,000.00	-315,000.00	20,435,000.00	20,750,000.00
对少数股东权益影响	27,060.00	348,000.00	4,566,679.00	4,539,619.00
按境外会计准则	1,644,172,606.00	1,353,781,280.00	19,905,128,631.00	19,141,826,669.00

（2）境内外会计准则下会计数据差异原因说明

A. 土地使用权摊销

土地使用权摊销年限不同产生的差异。

B. 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

新的中国会计准则下要求，同一控制下的企业合并形成的商誉不予以确认，应当调整资本公积；而在国际财务报告准则下，同一控制下的企业合并形成的商誉将被予以确认，商誉等于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。同时，合并中取得的被购买方的各项资产应当按照公允价值计量。因此，此项差异将继续存在。

C. 少数股东影响

上述的土地使用权摊销在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

3、净资产收益率及每股收益

单位：元

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	8.27%	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.30%	0.38	0.38

4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

货币资金：期末数较年初数增加7.67亿元。公司本期经营活动现金净流入大于筹资和投资活动现金净流出；

固定资产：期末数较年初数减少12.75亿元，主要是本期计提资产折旧所致；

在建工程：期末数较年初数增加4.14亿元，主要是粤江公司上大压小项目、博贺项目以及大埔项目在建工程增加所致；

应付票据：期末数较年初数减少7.92亿元，主要是靖海公司、中粤公司期末应付票据减少；

其他应付款：期末数较年初数减少5.57亿元，主要是应付工程及设备款减少；

一年内到期的非流动负债：较年初数增加23.02亿元，主要是由于一年内到期的应付债券20亿元；

其他流动负债：年较初数减少13.49亿元，主要是本期偿还到期短期融资券；。

长期借款：较初数增加20.95亿元，其中，红海湾公司、靖海公司长期借款分别增加16.45亿元、9.55亿元；

应付债券：初数减少19.97亿元，公司一年内到期应付债券重分类至一年内到期的非流动负债；

营业总收入：同比增加4.24亿元，增幅2.92%。其中：合并上网电量同比增加15.01亿千瓦时，影响售电收入同比增加6.78亿元；电价因素影响售电收入同比减少2.48亿元。

营业总成本：同比减少1.77亿元，减幅1.42%。其中：电量因素影响发电燃料成本同比增加4.40亿元；煤价因素影响发电燃料成本同比减少6.52亿元；

财务费用：同比减少0.95亿元，下降9.71%。对比上年6月末，公司贷款规模下降约35亿元，导致本期财务费用对比同期下降；

所得税费用：由于盈利增加，所得税费用同比增加。

第十节 备查文件目录

- (一)载有董事长签名的半年度报告文本；
- (二)载有法定代表人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
- (三)报告期内在《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿；
- (四)公司《章程》文本；
- (五)英文版的半年度报告。

上述备查文件存放在公司的办公地点，随时（公共假期、星期六、星期日除外）供股东查阅。

广东电力发展股份有限公司董事会

董事长：潘力

二〇一四年八月二十六日