

深圳能源集团股份有限公司

2015 年年度报告



2016 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

公司负责人董事长高自民先生、主管会计工作负责人董事总经理王慧农先生、总会计师赵祥智先生、财务总监刘世超先生及会计机构负责人(会计主管人员)麦宝洪先生（代）声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

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
高自民	董事长	因工作原因	王慧农

公司已在本报告中详细描述存在的电力市场改革风险、电力市场需求风险、燃料采购成本波动风险和环保政策风险等，敬请查阅董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,964,491,597 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 公司业务概要.....	9
第四节 管理层讨论与分析.....	11
第五节 重要事项.....	31
第六节 股份变动及股东情况.....	560
第七节 优先股相关情况.....	56
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	57
第九节 公司治理.....	65
第十节 财务报告.....	71
第十一节 备查文件目录.....	71

释义

释义项	指	释义内容
深圳能源集团股份有限公司	指	本公司、公司
中国证券监督管理委员会	指	中国证监会
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	指	深圳市国资委
华能国际电力股份有限公司	指	华能国际
深圳市能源集团有限公司	指	深能集团
深圳妈湾电力有限公司	指	妈湾公司
深圳市广深沙角 B 电力有限公司	指	广深公司
深圳能源集团股份有限公司东部电厂	指	东部电厂
深圳市能源环保有限公司	指	环保公司
深圳能源财务有限公司	指	财务公司
深圳市能源运输有限公司	指	运输公司
东莞深能源樟洋电力有限公司	指	东莞樟洋公司
惠州深能源丰达电力有限公司	指	惠州丰达公司
深能合和电力（河源）有限公司	指	深能合和公司
NEWTON INDUSTRIAL LIMITED	指	Newton 公司
深能（香港）国际有限公司	指	深能国际
深能加纳安所固电力有限公司	指	加纳公司
满洲里达赉湖热电有限公司	指	满洲里热电公司
珠海深能洪湾电力有限公司	指	珠海洪湾公司
惠州市城市燃气发展有限公司	指	惠州燃气
深能南京能源控股有限公司	指	南京控股公司
汉能邳州市太阳能发电有限公司	指	邳州太阳能公司
沛县协合新能源有限公司	指	沛县协合公司
淮安中能环光伏电力有限公司	指	淮安光伏公司
泗洪协合风力发电有限公司	指	泗洪风电公司
邢台县永联光伏发电开发有限公司	指	邢台永联光伏公司
大丰正辉太阳能电力有限公司	指	大丰正辉公司
鹤壁市中融东方新能源有限公司	指	鹤壁新能源公司
高邮协合风力发电有限公司	指	高邮协合公司

泗县深能能源投资有限公司	指	泗县深能公司
邳州市方华力恒能源科技有限公司	指	方华力恒能源公司
深能（滕州）能源有限公司	指	滕州能源公司
深能北方能源控股有限公司	指	北控公司
深能北方（兴安盟）能源开发有限公司	指	兴安盟公司
深能北方（满洲里）能源开发有限公司	指	满洲里公司
武威深能北方能源开发有限公司	指	武威开发公司
深能北方（锡林郭勒）能源开发有限公司	指	锡林郭勒能源公司
深能北方（葫芦岛）能源开发有限公司	指	葫芦岛能源开发公司
国电南宁发电有限公司	指	国电南宁公司
深圳市创新投资集团有限公司	指	创新投公司
深能（香港）永平航运有限公司	指	永平公司
深能（香港）昌平航运有限公司	指	昌平公司
龙岩新东阳环保净化有限公司	指	新东阳公司
河池汇能有限公司	指	河池汇能公司
国电库尔勒发电有限公司	指	库尔勒公司
甘孜州冰川水电开发有限公司	指	甘孜水电公司
四川贡嘎电力投资有限公司	指	贡嘎投资公司
四川深能电力投资有限公司	指	四川投资公司
深能保定发电有限公司	指	深能保定公司
深圳能源售电有限公司	指	深圳能源售电公司
CPT Wyndham Holdings Ltd.	指	CPT 公司
岳阳晨兴环保产业有限公司	指	岳阳晨兴环保公司
四川大渡河双江口水电开发有限公司	指	四川大渡河公司
长城证券股份有限公司	指	长城证券
盐源县卧罗河电力有限责任公司	指	卧罗河电力公司
深圳能源资源综合开发有限公司	指	深能资源开发公司
德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)	指	德勤华永

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	深圳能源	股票代码	000027
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	深圳能源集团股份有限公司		
公司的中文简称	深圳能源		
公司的外文名称（如有）	SHENZHEN ENERGY GROUP CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	SHENZHEN ENERGY		
公司的法定代表人	高自民		
注册地址	深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 5，33，35-36，38-41 层		
注册地址的邮政编码	518031		
办公地址	深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 5，33，35-36，38-41 层		
办公地址的邮政编码	518031		
公司网址	www.sec.com.cn		
电子信箱	ir@sec.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	邵崇	周朝晖
联系地址	深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 40 层	深圳市福田区深南中路 2068 号华能大厦 40 层
电话	0755-83684138	0755-83684138
传真	0755-83684128	0755-83684128
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	中国证券报、证券时报、上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

组织机构代码	19224115-8
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	1997 年 9 月 8 日，经营范围变更为：各种常规能源和新能源的投资开发；高新技术的研究开发；投资兴办与能源有关的实业（具体项目另行申报）；经营进出口业务（具体按深贸管审证字第 854 号文规定办理）。1999 年 8 月 26 日，经营范围变更为：各种常规能源和新能源的投资开发；高新技术的研究开发；投资兴办与能源有关的实业（具体项目另行申报）；经营进出口业务（具体按深贸管审证字第 854 号文规定办理）；经营国产汽车（不含小轿车）；汽车配件的购销。2008 年 4 月 7 日，经营范围变更为：各种常规能源和新能源的开发、生产、购销；投资和经营能提高能源使用效益的高科技产业；投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等；经营和进出口本公司能源项目所需的成套设备、配套设备、机具和交通工具等；投资和经营与能源相配套的地产、房地产业和租赁等产业；各种能源工程项目的设计、施工、管理和经营，以及与能源工程相关的人员培训、咨询及其他相关服务业务；环保技术开发、转让和服务；物业管理、自有物业租赁；能提高社会经济效益的其他业务。2009 年 1 月 9 日，经营范围变更为：各种常规能源和新能源的开发、生产、购销；投资和经营能提高能源使用效益的高科技产业；投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等；经营和进出口本公司能源项目所需的成套设备、配套设备、机具和交通工具等；投资和经营与能源相配套的地产、房地产业和租赁等产业；各种能源工程项目的设计、施工、管理和经营，以及与能源工程相关的人员培训、咨询及其他相关服务业务；环保技术开发、转让和服务；物业管理、自有物业租赁；在合法取得土地使用权范围内从事房地产开发经营；能提高社会经济效益的其他业务。2012 年 9 月 19 日，经营范围变更为：各种常规能源和新能源的开发、生产、购销；投资和经营能提高能源使用效益的高科技产业；投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等；经营和进出口本公司能源项目所需的成套设备、配套设备、机具和交通工具等；投资和经营与能源相配套的地产、房地产业和租赁等产业；各种能源工程项目的设计、施工、管理和经营，以及与能源工程相关的人员培训、咨询及其他相关服务业务；环保技术开发、转让和服务；物业管理、自有物业租赁；在合法取得土地使用权范围内从事房地产开发经营；从事信息系统运营维护，系统集成，软件开发的信息技术服务；计算机软硬件、电子产品、耗材、办公设备的销售与租赁；能提高社会经济效益的其他业务。
历次控股股东的变更情况（如有）	1997 年 7 月 16 日，控股股东深圳市能源总公司名称变更为深能集团。2012 年 1 月 13 日，控股股东由深能集团变更为深圳市深能能源管理有限公司。2013 年 2 月 8 日，控股股东由深圳市深能能源管理有限公司变更为深圳市国资委。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	德勤华永
会计师事务所办公地址	中国深圳市深南东路 5001 号华润大厦 13 楼
签字会计师姓名	黄玥、刘媛

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☐ 适用 ☒ 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☐ 适用 ☒ 不适用

六、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

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入（元）	11,129,982,964.74	12,506,042,318.05	-11.00%	12,350,782,449.00
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,790,384,596.17	2,034,053,498.89	-11.98%	1,452,986,892.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,729,349,356.47	1,953,636,274.57	-11.48%	1,447,969,215.56
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,835,383,652.48	3,190,136,649.58	20.23%	906,009,379.00
基本每股收益（元/股）	0.45	0.51	-11.76%	0.37
稀释每股收益（元/股）	0.45	0.51	-11.76%	0.37
加权平均净资产收益率	9.19%	11.91%	下降 2.72 个百分点	8.74%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
总资产（元）	58,067,427,403.34	38,441,387,696.52	51.05%	33,393,505,287.47
归属于上市公司股东的净资产（元）	21,711,355,183.74	17,711,215,299.62	22.59%	16,317,194,801.12

注：2015 年 6 月 25 日，公司实施 2014 年度权益分派：向全体股东每 10 股派现金 2 元人民币（含税），同时向全体股东每 10 股送红股 5 股。本次实施送股后，公司总股本由 2,642,994,398 股增至 3,964,491,597 股，按新股本摊薄计算，2014 年度每股收益调整为 0.51 元，2013 年度每股收益调整为 0.37 元。

七、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

公司报告期不存在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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,458,685,472.75	3,029,996,297.62	3,187,848,849.09	2,453,452,345.28

归属于上市公司股东的净利润	364,150,483.44	662,138,480.59	562,443,786.60	201,651,845.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	362,355,996.60	643,151,555.39	546,559,420.02	177,282,384.46
经营活动产生的现金流量净额	1,037,835,143.32	773,795,832.14	1,057,345,597.92	966,407,079.10

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

九、非经常性损益项目及金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额	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）	-9,679,859.37	22,182,687.11	-2,259,071.36	
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）	59,003,158.37	12,220,624.91	3,647,538.40	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,868,800.00			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	500,000.00			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	13,769,624.82	5,781,964.80	9,087,240.39	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,588,137.42			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	30,949,054.99	68,937,052.38	-3,109,753.78	
减：所得税影响额	25,621,754.95	26,035,467.00	1,615,747.19	
少数股东权益影响额（税后）	11,341,921.58	2,669,637.88	732,529.38	
合计	61,035,239.70	80,417,224.32	5,017,677.08	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

报告期内，公司所从事的主要业务是各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物处理、城市燃气供应和废水处理等。结合主业特点，公司确立了“安全至上、成本领先、效益为本、环境友好”的经营理念，打造“责任能源、实力能源、环保能源、和谐能源”，在追求企业和股东价值最大化的同时，积极倡导低碳能源发展模式，实现企业与社会、环境的协调发展。

按照公司“两个战略定位”，即坚持绿色环保特色经营，做全国低碳清洁电力供应商的领跑者；做强做大能源环保产业，做城市固体废物综合解决方案的技术提供商和投资商。近年来公司积极推进结构优化，加快产业布局和区域布局，新能源和环保产业取得了快速发展。截至报告期末，公司已投产控股装机容量747万千瓦，其中燃煤发电381万千瓦，主要集中在珠三角地区；天然气发电209万千瓦，包括在珠三角地区的189万千瓦及实施“走出去”战略在西非加纳投资发电的20万千瓦；水电71万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川和云南地区；风电42万千瓦，主要在内蒙古和华东区域；光伏发电30万千瓦，主要在华东和内蒙古地区；垃圾发电14万千瓦。另有一批风电和光伏发电项目在建，结构调整卓见成效。固废处理产业已投产垃圾焚烧发电处理能力7,050吨/日，年处理垃圾量约260万吨。有多个垃圾发电项目在建或开展前期工作，处理能力超过10,000吨/日。城市燃气方面，目前运营惠州市的城市燃气，2015年供气量约6,500万立方米；取得了潮州市的管道燃气特许经营权。

2015年，我国经济发展进入新常态，电力供需形势转为宽松，电力生产消费增长明显减速。根据国家能源局发布数据，2015年，全国全社会用电量同比增长0.5%、增速同比回落3.3个百分点。展望未来，预计短期内电力消费增速仍将维持低速增长。从环保产业市场来看，我国固废处理行业还处于发展期，全国城镇生活垃圾无害化处理率还不够高，农村生活垃圾也有较紧迫的无害化处理需求，我国固废处理产业无论是存量市场还是增量市场，前景都比较大。

报告期内，公司审时度势，大力发展清洁能源以及环保产业，注重成本控制，认真推行全面预算管理，建立健全内部约束机制，继续保持较高盈利水平，在全国电力行业和环保行业中处于较好水平。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	股权资产大幅增加，主要系本年度增加对联营企业的投资
固定资产	固定资产大幅增加，主要系本年度通过深能国际收购了 CPT 公司及通过四川投资公司收购了卧罗河电力公司
无形资产	未发生重大变化
在建工程	在建工程大幅增加，主要系本年度在建项目数量增加所致
货币资金	货币资金大幅增加，主要系本年度公司经营规模扩大

2、主要境外资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、核心竞争力分析

1、公司主力电厂的区域优势

公司主力电厂主要集中在珠江三角洲地区，该区域经济发展水平处于全国领先水平，机组平均利用小时数较高，电价承受能力较强。

2、环保技术优势

公司通过引进、消化、吸收和自主创新，掌握了具有国际领先水平的垃圾焚烧发电自主知识产权，拥有多项技术发明专利，拥有设计、投资、建设、运营和管理全过程运作能力。依托科技创新成果，公司具备含盐废水（脱硫废水、煤化工废水）、高浓度有机废水（垃圾沥滤液）等环保项目产业化运用的能力。

3、完善的公司治理

公司建立了股东大会、董事会、监事会和经营班子权责分明、各司其职、有效制衡、协调运作的法人治理结构，保障了公司的规范化运作。

4、良好的市场信誉优势

公司上市以来，一直守法经营，规范管理，在产业市场和资本市场上树立了“绩优、环保、创新、规范”的良好形象。

5、优秀的管理团队与员工

公司一直重视人才队伍的培养与建设，积极推进人才储备，已形成了一支符合公司发展战略需要的人才队伍。

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

随着我国经济发展进入新常态，电力生产消费也呈现新常态特征。电力供应结构持续优化，电力消费增速放缓、结构不断调整，电力消费增长主要动力呈现由高耗能向新兴产业、服务业和居民生活用电转换，电力供需形势由偏紧转为宽松。2015年，全国全社会用电量5.55万亿千瓦时，同比增长0.5%，增速同比回落3.3个百分点，全年新增发电装机容量创历史最高水平，年底发电装机达到15.1亿千瓦、供应能力充足，火电发电量负增长、利用小时降至4,329小时。全国电力供需进一步宽松、部分地区富余。

2015年，广东省全社会用电量累计5,311亿千瓦时，同比增长1.44%，其中工业用电量同比下降0.41%；省内发电量同比下降0.42%，其中火电下降2.8%，水电下降0.3%；外购电量同比增长6.77%。

2015年度公司实现营业收入111.30亿元；实现归属于母公司股东的净利润17.90亿元，按年末总股本计算，每股收益0.45元。截至2015年末，公司总资产580.67亿元，归属于母公司股东的净资产217.11亿元。

2015年，公司所属电厂累计实现上网电量218.44亿千瓦时，同比下降9.52%。其中：燃煤电厂146.91亿千瓦时，燃机电厂49.05亿千瓦时，水电5.76亿千瓦时，风电6.18亿千瓦时，光伏发电2.22亿千瓦时，垃圾发电8.32亿千瓦时。公司所属燃煤电厂机组平均利用小时数4,138小时，同比减少607小时；燃机电厂机组平均利用小时数2,412小时，同比下降491小时；风电平均利用小时数1,591小时，同比增加45小时；光伏发电平均利用小时数1,255小时，同比减少101小时。环保公司全年处理生活垃圾259.74万吨，创历史新高。

2015年，公司积极应对电力体制改革，9月份注册成立了售电公司，组建了工作团队，积极跟踪、研究电力体制改革相关政策，着力进行客户培育和商业模式研究，并协同做好公司大客户直接交易工作。公司积极应对和落实煤电节能减排升级与改造行动计划，大力开展技术创新，节能减排成效显著。项目发展和工程建设成绩喜人，新疆库尔勒2×35万千瓦和河北保定2×35万千瓦热电联产项目进展顺利，光伏和风电项目不断开花结果，投产容量稳步增长，水电方面成功收购四川卧罗河10万千瓦项目和CPT公司50.5万千瓦容量，并参股大渡河双江口200万千瓦项目25%股权。环保产业快速发展，广西桂林（1,500吨/日）、广东潮安（1,050吨/日）和山东单县（800吨/日）项目开工建设，一批项目在积极开展前期工作。废水处理方面成功进入煤化工浓盐水处理市场。燃气产业成功获得潮州市管道燃气特许经营权，已注册成立项目公司积极开展相关工作。

二、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2015 年		2014 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	11,129,982,964.74	100%	12,506,042,318.05	100%	-11.00%
分行业					
电力销售	10,048,502,263.39	90.28%	11,396,114,525.05	91.12%	-11.83%
燃气销售	283,191,998.01	2.54%	297,427,221.00	2.38%	-4.79%
蒸汽销售	54,607,116.02	0.49%	52,851,280.12	0.42%	3.32%
运输业务	40,901,167.76	0.37%	67,421,136.42	0.54%	-39.33%
其他	702,780,419.56	6.31%	692,228,155.46	5.54%	1.52%
分产品					
电力	10,048,502,263.39	90.28%	11,396,114,525.05	91.12%	-11.83%
燃气	283,191,998.01	2.54%	297,427,221.00	2.38%	-4.79%
蒸汽	54,607,116.02	0.49%	52,851,280.12	0.42%	3.32%
运输	40,901,167.76	0.37%	67,421,136.42	0.54%	-39.33%
其他	702,780,419.56	6.31%	692,228,155.46	5.54%	1.52%
分地区					
广东省	9,427,323,463.56	84.70%	11,083,051,808.49	88.62%	-14.94%
其他地区	1,702,659,501.18	15.30%	1,422,990,509.56	11.38%	19.65%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

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（个百分点）
分行业						
电力销售	10,048,502,263.39	7,345,198,511.92	26.90%	-11.83%	-16.19%	3.80
分产品						
电力	10,048,502,263.39	7,345,198,511.92	26.90%	-11.83%	-16.19%	3.80
分地区						
广东省	9,427,323,463.56	6,149,122,759.91	34.77%	-14.94%	-23.80%	7.59

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2015 年	2014 年	同比增减
电力生产	销售量	亿千瓦时	218.44	241.4	-9.52%
	生产量	亿千瓦时	230.48	256.29	-10.07%
	库存量	亿千瓦时	0	0	0.00%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

□ 适用 √ 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司所属发电企业和电网企业签订的购售电合同履行情况正常。

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力销售	燃料	4,686,003,926.95	60.06%	6,129,999,737.17	66.23%	-23.56%
电力销售	折旧	1,254,758,541.65	16.08%	1,175,648,802.07	12.70%	6.73%
电力销售	其他	1,404,436,043.32	18.07%	1,458,014,416.50	15.75%	-3.31%
燃气销售		183,583,008.94	2.35%	210,561,222.44	2.27%	-12.81%
运输业务		30,853,357.39	0.40%	36,612,586.34	0.40%	-15.73%
蒸汽销售		12,822,709.48	0.16%	14,055,798.40	0.15%	-8.77%
其他		224,305,426.26	2.87%	231,260,359.20	2.50%	-3.01%

单位：元

产品分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料	4,686,003,926.95	60.06%	6,129,999,737.17	66.23%	-23.56%
电力	折旧	1,254,758,541.65	16.08%	1,175,648,802.07	12.70%	6.73%
电力	其他	1,404,436,043.32	18.07%	1,458,014,416.50	15.75%	-3.31%
燃气		183,583,008.94	2.35%	210,561,222.44	2.27%	-12.81%
运输		30,853,357.39	0.40%	36,612,586.34	0.40%	-15.73%
蒸汽		12,822,709.48	0.16%	14,055,798.40	0.15%	-8.77%

其他		224,305,426.26	2.87%	231,260,359.20	2.50%	-3.01%
----	--	----------------	-------	----------------	-------	--------

说明

报告期内，公司成本主要包括主营业务成本和其他业务成本，其中主营业务成本包括：电力销售成本、燃气销售成本、运输业务成本、蒸汽销售成本等。电力销售成本作为最主要的业务成本，其成本的主要构成为燃料与设备折旧。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

报告期内，公司通过非同一控制下企业合并，将库尔勒公司、卧罗河电力公司、CPT公司、邢台永联光伏公司、巴州科达能源有限公司共五家公司纳入合并报表范围。同时报告期内新设立深圳能源售电公司、宿州市泗县深能环保有限公司、深圳市深能环保东部有限公司、潮州深能环保有限公司、单县深能环保有限公司、GENTEK公司、潮州深能燃气有限公司、深能保定公司、桂林市深能环保有限公司、深能北方（通辽）奈曼能源开发有限公司、深能北方（通辽）扎鲁特能源开发有限公司共十一家公司纳入合并报表范围。而深圳妈湾科技有限公司已于2015年12月完成清算并予以注销，不再纳入合并报表范围。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	10,464,627,198.54
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	94.02%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	广东电网公司	8,326,759,293.92	74.81%
2	加纳电力公司 ECG	1,541,997,296.76	13.85%
3	深圳市城市管理局	237,994,728.23	2.14%
4	内蒙古东部电力有限公司	220,014,597.69	1.98%
5	江苏省电力公司	137,861,281.94	1.24%
合计	--	10,464,627,198.54	94.02%

主要客户其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	2,381,389,682.24
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	27.72%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	神华销售集团有限公司华南销售分公司	833,971,248.25	9.71%
2	VOLTA RIVER AUTHORITY	612,109,454.91	7.12%
3	内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	425,664,898.83	4.95%
4	中海石油气电集团有限责任公司广东贸易分公司	260,824,382.63	3.04%
5	大同煤矿集团有限公司	248,819,697.62	2.90%
合计	--	2,381,389,682.24	27.72%

主要供应商其他情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	93,325,228.97	92,914,056.78	0.44%	
管理费用	640,862,682.05	502,562,985.62	27.52%	
财务费用	706,992,334.87	605,074,860.77	16.84%	

4、研发投入

☒ 适用 ☐ 不适用

序号	研发项目	目的	项目进展	目标及影响
1	炉排研发项目	适应垃圾发电厂对不同吨级炉排的设计需求，通过研发获得新产品	已在部分垃圾发电项目进行商业运行；获得过深圳市属国企自主创新优秀项目。	设计出完善可靠的机械炉排设备及与之配套的系统，为整套炉排设备的制造提供可靠的制造工艺和方法。
2	垃圾成分热值分析及估算模型研究项目	通过探究不同季节、不同地点的垃圾成分热值分析，进行估计模型研究，为公司焚烧炉排选型、改造扩容等提供理论依据	已完成深圳南山、盐田、宝安厂垃圾成分及热值分析检测实验。	完成垃圾成分热值分析检测报告及估算模型，采用科学合理的热值分析方法提高垃圾热值的精度，有效保障焚烧处理效果和焚烧处理经济性。
3	飞灰样品管家系统研发项目	实现飞灰稳定化样品的标准化规范管理	已完成系统ID号编码规则、数据库的组建及数据录入和客户端开发，并通过实际操作测试。	基于飞灰稳定化处理项目样品及数据管理需求，研发出一套飞灰稳定化试验专用的样品管家系统。完成样本数据库开发，可移植到垃圾发电厂其它大样本数据量样品的管理。
4	SNCR脱销研发项目	满足国家日益严格的环保标准；实施烟气脱硝技术的	已在深圳宝安、南山、盐田垃圾发电厂进行了成功应	实现垃圾发电厂的低氮氧化物排放。降低垃圾发电厂应用SNCR技术的投资费用，拓展

		国产化。	用；获得过深圳市属国企自主创新优秀项目。	技术升级空间。
5	生活垃圾焚烧炉渣资源化利用可行性研究项目	通过对炉渣物理化学特性检测分析，探究其综合利用可行性，并分析垃圾分类对炉渣可资源利用性能的影响。	已完成四厂焚烧炉渣的物理、化学特性检测分析，并形成研究报告初稿。	按照深圳市垃圾分类中心要求，通过对焚烧炉渣进行物理、化学性质分析，探究其综合利用可行性，及垃圾分类对炉渣可综合利用性能的影响。
6	垃圾等离子气化技术研发项目	为公司未来投资建设等离子气化技术处理垃圾项目进行技术储备	资料收集，工程项目考察，技术交流阶段。	完成垃圾等离子气化技术及其应用调研报告。进行前沿技术储备，拓展公司垃圾处理的技术应用领域。
7	垃圾焚烧余热锅炉扩容改造技术研发项目	随着垃圾热值的增长，余热锅炉蒸发量超过额定蒸发量，通过研究提出解决该问题的方案。	已完成生活垃圾焚烧发电厂扩容改造研究报告。	研究方案在公司内部进行宣贯、学习，以期在未来高热值垃圾的城市垃圾发电项目实现应用。在垃圾热值增长的情况下，实现余热锅炉的超负荷运行能力。
8	垃圾焚烧处理小型化经济适用BAT技术研发项目	为未来投资与建设小型垃圾处理厂进行技术储备	资料收集，完成国内外小型化处理设施现状的统计和分析。	提出在国内可行的小型化焚烧处理的工艺路线。进行前沿技术储备，拓展公司垃圾处理的技术应用领域。
9	污泥焚烧烟气净化工艺研究项目	进行污泥焚烧烟气净化工艺系统的考察与研究，有利于污泥焚烧项目的拓展。	已完成污泥焚烧烟气净化工艺研究报告。	研究污泥焚烧烟气处理系统发展现状、工艺系统及关键设备、主要技术参数、工程应用实例、设备供应商和投资运营成本等。为公司拓展污泥焚烧项目提供技术支持。
10	二代沥滤液回喷喷枪研究开发项目	解决当前使用的沥滤液回喷喷枪易堵塞、维护工作量大、拆装步骤繁琐的缺点。	已完成喷枪设计。	开发出第二代渗滤液回喷喷枪。实现故障率的大幅降低，提高喷枪使用的可靠性；同时可应用到SNCR等系统的喷射系统的开发。
11	燃煤电厂脱硫废水膜浓缩中试项目	通过膜浓缩减少进入蒸发系统的水量，降低零排放系统的投资和运行费用；通过对膜浓缩液的纯化，去除废水中的有机物及杂质。	已完成相关项目土建、设备安装、单机和清水调试，正在进行试验。	开展燃煤电厂脱硫废水膜浓缩试验，降低脱硫废水零排放系统投资和运行费用，对提升公司脱硫废水零排放技术的竞争力非常重要，可为公司开拓外部燃煤电厂脱硫废水零排放项目带来积极影响。
12	垃圾沥滤液 MBR 反应器板式超滤膜实验	验证内置式板式膜 MBR 处理工艺在厌氧后沥滤液生化处理系统上的技术可行性，为工程设计提供技术参考	已经完成相关实验，并形成完整的实验报告。	垃圾渗沥液“厌氧+MBR +纳滤+反渗透+蒸发结晶”零排放处理工艺在资源综合利用及污染物减排方面具有很好的示范作用。本研究优化了该处理工艺中的MBR反应器，降低了垃圾渗沥液处理能耗和运行成本，从而进一步提高该处理工艺的市场竞争力。
13	煤基合成油浓盐水零排放中试项目	开展煤化工浓盐水零排放项目市场开发的需要	已完成设备采购、土建、安装施工，进入调试阶段。	验证技术工艺的可行性，产出回用水水质达到回用要求以及产出结晶盐品质达到资源化利用的要求。为公司开拓煤化工废水“零排放”市场提供坚实的技术支持。

14	煤化工合成废水厌氧试验	探究F-T合成废水厌氧反应的可行性，并确定最佳参数。	已完成相关实验并形成实验报告。	采用厌氧消化对煤液化工艺中产生的F-T合成废水进行研究与探索，为公司进入煤化工废水处理市场提供新方法和新思路。
----	-------------	----------------------------	-----------------	---

公司研发投入情况

	2015 年	2014 年	变动比例
研发人员数量（人）	182	169	7.69%
研发人员数量占比	3.79%	4.54%	下降 0.75 个百分点
研发投入金额（元）	32,912,969.18	35,306,265.23	-6.78%
研发投入占营业收入比例	0.30%	0.28%	提高 0.02 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	16,418,525.40	12,677,257.91	29.51%
资本化研发投入占研发投入的比例	49.88%	35.91%	提高 13.97 个百分点

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

□ 适用 √ 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

□ 适用 √ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	13,902,858,721.48	14,979,015,622.47	-7.18%
经营活动现金流出小计	10,067,475,069.00	11,788,878,972.89	-14.60%
经营活动产生的现金流量净额	3,835,383,652.48	3,190,136,649.58	20.23%
投资活动现金流入小计	285,350,059.40	177,703,423.17	60.58%
投资活动现金流出小计	9,758,020,696.54	2,539,262,287.54	284.29%
投资活动产生的现金流量净额	-9,472,670,637.14	-2,361,558,864.37	301.12%
筹资活动现金流入小计	28,446,878,895.17	10,071,500,361.59	182.45%
筹资活动现金流出小计	19,246,325,107.93	9,069,068,389.62	112.22%
筹资活动产生的现金流量净额	9,200,553,787.24	1,002,431,971.97	817.82%
现金及现金等价物净增加额	3,777,043,359.65	1,814,217,116.44	108.19%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

投资活动现金流入同比增加60.58%，原因主要是报告期内对外投资分红收益增加所致。

投资活动现金流出同比增加284.29%，原因主要是报告期内取得子公司及购建资产增加所致。

筹资活动现金流入同比增加182.45%，原因主要是报告期内对外借款及发行债券增加所致。

筹资活动现金流出同比增加112.22%，原因主要是报告期内偿还以前年度对外借款以及支付的借款利息增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☐ 适用 ☒ 不适用

三、非主营业务分析

☐ 适用 ☒ 不适用

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 年末		比重增减 (个百分点)	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	6,309,683,823.08	10.87%	3,919,739,650.77	10.20%	0.67	
应收账款	2,789,243,277.35	4.80%	2,515,567,742.92	6.54%	-1.74	
存货	1,327,712,552.40	2.29%	1,253,534,978.18	3.26%	-0.97	
投资性房地产	191,949,251.01	0.33%	212,451,910.58	0.55%	-0.22	
长期股权投资	5,456,061,305.35	9.40%	3,413,580,947.74	8.88%	0.52	
固定资产	18,315,774,602.25	31.54%	14,573,717,574.19	37.91%	-6.37	
在建工程	6,002,434,501.99	10.34%	1,491,929,434.88	3.88%	6.46	
短期借款	6,855,826,803.85	11.81%	2,274,975,552.65	5.92%	5.89	
长期借款	6,686,328,146.24	11.51%	2,817,740,711.58	7.33%	4.18	

2、以公允价值计量的资产和负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	期初数	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	本期购买 金额	本期出售 金额	期末数
金融资产							
1.以公允价值 计量且其变动 计入当期损益 的金融资产（不 含衍生金融资	15,846,035.28	13,769,624.82					29,615,660.10

产)							
3.可供出售金融资产	217,697,919.16		3,688,999,417.67		157,282,388.92		4,063,979,725.75
金融资产小计	233,543,954.44	13,769,624.82	3,688,999,417.67		157,282,388.92		4,093,595,385.85
上述合计	233,543,954.44	13,769,624.82	3,688,999,417.67		157,282,388.92		4,093,595,385.85
金融负债	0.00						0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐ 是 ☒ 否

五、投资状况

1、总体情况

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
9,758,020,696.54	2,539,262,287.54	284.29%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期	披露索引
邳州太阳能（1万千瓦分布式光伏电站项目）	太阳能、风力发电等	增资	21,000,000.00	100.00%	自筹	无	50年	新能源	已完成出资	-	14,279,148.71 (注1)	否	2015年01月24日	公告编号：2015-002
淮安光伏公司（0.4万千瓦光伏电站项目）	光伏电站建设、维护及管理服务	增资	8,500,000.00	100.00%	自筹	无	30年	新能源	已完成出资	-	1,806,558.13 (注2)	否	2015年01月24日	公告编号：2015-002
滕州能	新能源	增资	36,000,	100.00	自筹	无	30年	新能源	已完成	-	0.00	否	2015年	公告编

源公司 (2 万 千瓦光 伏电站 项目)	和各种 常规能 源项目 的开 发、建 设和投 资		000.00	%					出资				01 月 24 日	号: 2015-0 02
卧罗河 电力公 司	项目投 资及咨 询服 务; 开 发计算 机软、 硬件, 提供技 术服 务; 承 包电力 工程	收购	203,30 0,000.0 0	95.00%	自筹	盐源县 国有资 产投资 经营管 理有限 公司	无限期	水电	已完成 收购	-	-28,905 ,481.22	否	2015 年 01 月 24 日	公告编 号: 2015-0 02
深能保 定公司	对电能 生产、 热力生 产项目 的投 资、开 发、建 设、管 理	新设	28,000, 000.00	100.00 %	自筹	无	30 年	电力	已完成 出资	-	0.00	否	2015 年 05 月 08 日	公告编 号: 2015-0 18
锡林郭 勒能源 公司 (镶黄 旗 2×1.2 万千瓦 热电联 产项 目)	新能源 和常规 能源项 目的投 资开发 等	增资	57,100, 000.00	100.00 %	自筹	无	25 年	新能源	已完成 出资	-	0.00	否	2015 年 05 月 08 日	公告编 号: 2015-0 18
深圳能 源售电 公司	电力销 售, 提 供售后 服务, 并通过	新设	200,00 0,000.0 0	100.00 %	自筹	无	30 年	电力	已完成 出资	-	0.00	否	2015 年 07 月 17 日	公告编 号: 2015-0 27

	合同能源管理等提供相关增值服务													
邢台永联光伏公司	太阳能光伏发电开发	收购	160,620,000.00	100.00%	自筹	无	30 年	新能源	已完成收购和增资	-	7,506,891.76 (注 3)	否	2015 年 07 月 17 日	公告编号：2015-027
广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	受托管理股权投资基金；投资管理；投资咨询；投资兴办实业	增资	24,000,000.00	24.00%	自筹	广东明阳风电产业集团有限公司、中广核风电有限公司、东方盛世（香港）资产管理有限公司	33 年	股权投资	未完成增资变更登记	-	0.00	否	2015 年 08 月 21 日	公告编号：2015-029
库尔勒公司	对电力项目的投资，电力废弃物综合利用	收购	91,957,800.00	66.00%	自筹	新疆巴音国有资产经营有限公司、库尔勒市国有资产经营有限公司、新疆科达建设集团有限公司	35 年	电力	已完成收购和增资	-	0.00	否	2015 年 08 月 21 日	公告编号：2015-029
邳州太阳能公司（0.75 万千瓦	太阳能、风力发电；太阳能、	增资	14,200,000.00	100.00%	自筹	无	50 年	新能源	已完成出资	-	14,279,148.71 (注 1)	否	2015 年 08 月 21 日	公告编号：2015-029

光伏项目)	风力发电技术服务及太阳能、风力发电项目设计、施工、管理服务													
淮安光伏公司 (0.5万千瓦光伏项目)	光伏电站建设、维护及管理服务等	增资	10,000,000.00	100.00%	自筹	无	30 年	新能源	已完成出资	-	1,806,558.13 (注 2)	否	2015 年 08 月 21 日	公告编号: 2015-029
CPT 公司	水电项目	收购	3,189,484,100.00	100.00%	自筹+贷款	无	无限期	水电	已完成收购	-	13,873,937.85 (注 4)	否	2015 年 09 月 23 日	公告编号: 2015-038
岳阳晨兴环保公司	城市固体生活垃圾(不含危险废旧物)焚烧发电及生产、销售蒸汽及电厂附属产品渣、灰	收购	44,777,401.37	46.00%	自筹	晨兴发展集团有限公司、岳阳市城市和建设投资有限公司	50 年	垃圾发电	已完成收购	-	0.00	否	2015 年 09 月 23 日	公告编号: 2015-038
四川大渡河公司	水电项目投资、建设、营运、管理和电力生产、销	增资	620,698,600.00	25.00%	自筹	四川铁能公司、国电大渡河流域水电开发有限公司、	49 年	水电	已完成部分出资	-	0.00	否	2015 年 10 月 13 日	公告编号: 2015-043

	售					大唐国际、华电国际								
满洲里公司（1万千瓦光伏项目）	新能源和常规能源项目的投资开发等	增资	18,100,000.00	100.00%	自筹	无	30 年	新能源	公司尚未完成工商登记手续	-	0.00	否	2015 年 12 月 19 日	公告编号：2015-052
泗县深能公司（3 万千瓦光伏项目）	新能源和各种常规能源项目的开发建设和投资	增资	52,000,000.00	100.00%	自筹	无	长期	新能源	已完成出资	-	0.00	否	2015 年 12 月 19 日	公告编号：2015-052
葫芦岛能源开发公司（1 万千瓦光伏项目）	新能源和各种常规能源项目的开发建设和投资	新设	20,310,000.00	100.00%	自筹	无	-	新能源	公司尚未完成工商登记手续	-	0.00	否	2015 年 12 月 19 日	公告编号：2015-052
长城证券	证券经纪，证券投资咨询，与证券交易、证券投资活动有关的财务顾问，证券承销与保荐等	增资	805,820,145.00	14.11%	自筹	华能资本服务有限公司等	永久经营	证券	已完成出资	-	263,310,352.14(注 5)	否	2015 年 04 月 14 日	公告编号：2015-020
合计	--	--	5,605,868,046.37	--	--	--	--	--	--	-	287,957,114.21	--	--	--

注 1：邳州太阳能为分期建设的项目公司，此处投资收益为该公司各期项目合计的全年净利润。

注 2：淮安光伏公司为分期建设的项目公司，此处投资收益为该公司各期项目合计的全年净利润。

注 3：此处投资收益为邢台永联光伏公司全年净利润。

注 4：2015 年 10 月 15 召开的公司 2015 年第四次临时股东大会审议同意收购 CPT 公司 100%股权，CPT 公司自 2015 年 12 月起纳入公司合并报表范围，当月净利润为人民币 13,873,937.85 元，CPT 公司 2015 年度全年实现净利润人民币 142,790,021.07 元。

注 5：本公司对长城证券采用权益法核算，此处投资收益按本公司在报告期末持股比例计算。

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期	披露索引
加纳燃机电厂二期 36 万千瓦项目	自建	是	电力	1,660,233,998.82	1,660,233,998.82	自筹+贷款	在建	-	0.00	-	2015 年 01 月 24 日	公告编号：2015-002
河源电厂一期烟气超净排放技术改造项目	自建	是	电力	14,026,331.14	14,026,331.14	自筹	在建	-	0.00	-	2015 年 03 月 27 日	公告编号：2015-007
妈湾电厂 4 号汽轮机通流技术改造项目	自建	是	电力	532,451.60	532,451.60	自筹	在建	-	0.00	-	2015 年 03 月 27 日	公告编号：2015-007
妈湾电厂事故周转灰场	自建	是	电力	1,929,602.15	1,929,602.15	自筹	在建	-	0.00	-	2015 年 12 月 19 日	公告编号：2015-052
2×100 万千瓦电厂项目	自建	是	电力	49,345,350.97	515,268,350.97	自筹+贷款	前期	-	0.00	-	2009 年 02 月 28 日	公告编号：2009-010
国际能源大厦	自建	是	房地产	211,640,795.59	1,273,078,695.59	自筹+贷款	在建	-	0.00	-	2010 年 12 月 10 日	公告编号：2010-038
合计	--	--	--	1,937,708,530.27	3,465,069,430.27	--	--	-	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	601211	国泰君安	157,282,388.92	公允价值计量	157,282,388.92		3,534,213.83			15,445,590.90	3,691,496.22	可供出售金融资产	自有
境内外股票	000601	韶能股份	51,827,070.06	公允价值计量	97,949,227.50		85,144,320.00			1,662,975.00	183,093,547.50	可供出售金融资产	自有
境内外股票	000333	美的集团	1,830,181.50	公允价值计量	53,524,052.40		10,494,147.30			1,950,585.00	64,018,199.70	可供出售金融资产	自有
境内外股票	000519	江南红箭	4,100,000.00	公允价值计量	30,751,724.16		24,130,403.58			138,521.28	54,882,127.74	可供出售金融资产	自有
境内外股票	600137	浪莎股份	2,300,000.00	公允价值计量	17,595,475.10		23,672,930.61				41,268,405.71	可供出售金融资产	自有
境内外股票	000593	大通燃气	1,250,000.00	公允价值计量	11,519,200.00		10,549,000.00			30,800.00	22,068,200.00	可供出售金融资产	自有
境内外股票	600756	浪潮软件	3,139,802.68	公允价值计量	6,471,092.73	9,778,046.47				9,778,046.47	16,249,139.20	交易性金融资产	债务清偿
境内外股票	000539	粤电力A	11,773,968.24	公允价值计量	6,358,240.00		794,780.00			162,200.00	7,153,020.00	可供出售金融资产	自有
境内外股票	600250	南纺股份	3,925,576.90	公允价值计量	4,318,971.60	2,531,955.25				2,531,955.25	6,850,926.85	交易性金融资产	债务清偿
境内外股票	600526	菲达环保	2,384,287.15	公允价值计量	4,387,557.30	838,237.40				867,546.40	5,225,794.70	交易性金融资产	债务清偿

境内外股票	600721	百花村	1,196,514.40	公允价值计量	668,413.65	621,385.70				621,385.70	1,289,799.35	交易性金融资产	债务清偿
其他	-	创新投资公司	320,069,070.00	成本法计量	320,069,070.00					21,139,087.00	320,069,070.00	可供出售金融资产	自有
其他	834223	永诚财产保险股份有限公司	163,401,100.00	成本法计量	163,401,100.00						163,401,100.00	可供出售金融资产	自有
其他	-	深圳排放权交易有限公司	14,279,195.46	成本法计量	14,279,195.46			15,000,000.00			29,279,195.46	可供出售金融资产	自有
其他	-	华泰保险集团股份有限公司	22,040,000.00	成本法计量	22,040,000.00					610,000.00	22,040,000.00	可供出售金融资产	自有
其他	-	长城证券	1,620,000.00	权益法计量	1,784,990.57			805,820,145.00		263,310,352.15	2,852,867,766.24	其他资产	自有
合计			2,380,799,155.31	--	2,695,606,286.21	13,769,624.82	3,688,999,417.67	820,820,145.00	0.00	318,249,045.15	7,481,252,517.55	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			无										
证券投资审批股东会公告披露日期			无										

注：公司控股子公司财务公司持有的浪潮软件、南纺股份、菲达环保和百花村股票，为汉唐证券有限责任公司破产清算向其进行债务清偿所得。

(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。

5、募集资金使用情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

七、主要控股参股公司分析

☒ 适用 ☐ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
妈湾公司	子公司	火力发电	1,920,000,000.00	6,735,453,154.37	5,833,467,381.14	3,527,219,179.71	1,271,244,985.75	990,807,942.59
深能合和公司	子公司	火力发电	1,560,000,000.00	3,848,082,227.67	2,552,599,799.13	1,917,618,707.84	385,358,291.02	322,486,243.62
财务公司	子公司	金融服务	1,000,000,000.00	10,497,044,762.74	1,426,841,174.21	371,680,664.15	212,995,188.95	159,374,390.87
广深公司	子公司	火力发电	600,000,000.00	2,645,978,877.22	2,521,371,184.90	991,391,697.30	180,281,713.27	136,711,114.35
环保公司	子公司	垃圾发电	896,710,000.00	3,801,161,944.53	1,626,948,115.97	720,150,538.05	76,918,320.06	111,859,803.76
运输公司	子公司	运输服务	500,000,000.00	1,152,544,152.16	1,105,385,010.58	436,433,221.22	93,673,025.38	73,036,047.01
北控公司	子公司	新能源发电	1,677,410,000.00	3,858,154,925.54	1,843,177,542.00	299,341,986.51	69,513,572.56	59,619,596.35
南京控股公司	子公司	新能源发电	946,309,177.31	3,715,295,600.53	1,087,108,056.62	186,620,005.78	48,802,576.86	54,194,217.98
惠州燃气	子公司	燃气销售	80,000,000.00	774,669,159.64	173,691,572.57	374,039,347.79	11,525,358.47	6,977,798.23
长城证券	参股公司	证券投融资	2,793,064,815	49,177,908,985.54	13,895,058,242.73	5,001,219,989.67	2,487,584,894.14	1,866,125,812.50

报告期内取得和处置子公司的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
库尔勒发电公司	收购	0
卧罗河电力公司	收购	-28,905,481.22
CPT 公司	收购	13,873,937.85
邢台永联光伏公司	收购	7,506,891.76
巴州科达能源有限公司	收购	0

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）公司未来的展望

“十二五”期间，公司坚定执行董事会和股东大会的决策部署，持续强化“两个战略定位”，加快转型发展，使公司在质量、效益、结构等方面实现全面优化，公司的综合实力和品牌形象进一步提升，获得社会各界的广泛好评。

2016年，公司进入“十三五”发展的新时期。从宏观层面来看，我国经济发展进入新常态，经济增速换挡、结构调整阵痛、动能转换困难相互交织，有效需求乏力和有效供给不足并存，经济下行压力仍然较大，国企改革和电力市场化改革压力与日俱增，电力企业面临的外部环境正在经历着深刻变化，公司的经营发展既面临挑战，也蕴含着重要机遇。

“十三五”期间，公司将进一步深化转型发展，一是坚持绿色低碳发展战略，持续大力发展低碳清洁能源产业，坚持效益优先的理念，着力推进低碳清洁能源充分利用，合理把握煤电发展节奏，着力提高可再生能源装机比重。二是继续做强做大公司环保产业，坚持高质量、高标准发展垃圾焚烧处理和工业废水处理业务，择机介入污泥处理等相关业务，加强产业链上下游整合，加大技术创新和研发力度，培育和创建品牌优势。三是持续优化公司资源配置，扩大产业协同效应，在燃气、金融、物业地产等板块上深入挖潜，梳理、明晰各分、子公司的产业定位，提高各产业板块的竞争力和协同能力。

2016年公司将重点做好以下几项工作：

1、扎扎实实抓好安全生产和节能环保

全面完成安全目标任务，确保完成电量指标，切实抓好节能环保工作。

2、全力以赴抓好项目发展和工程建设

尽快完善出台公司“十三五”战略发展规划，加大重点项目推进力度，加强海外项目开发，全面提高工程管理的规范化、标准化、信息化水平，统筹公司土地等资源的集约化开发力度。

3、进一步强化财务管理和资本运作

继续加强公司资金统筹管理，关注和防范外汇风险，切实防范资金管理风险，强化资本运营。

4、持续深化燃料供应链管理

加强市场分析和预判，深化供应商管理，推进市场煤采购研究，深化煤炭市场化分配，扩大煤炭外销业务范围，加强燃气采购管理。

5、积极应对电力市场化改革

完善售电公司工作团队，加强业务模式、商业模式研究，积极参与电能直接交易。创新营销模式，加强电力大用户的关系维护和新用户的拓展，落实公司电力市场营销的总体工作部署。

6、创新开展内部管理工作

探索建立市场化激励约束机制，进一步优化公司人力资源管理。扎实开展对标管理和岗位创新，大力推进公司品牌建设，全面提升企业品牌形象。加强全面风险管理和内部审计，深化公司联合监督运行机制，进一步创新监管模式，持续提升公司信息化管理水平。

（二）资金需求及使用计划

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

（三）公司面临的风险及对策

1、电力市场改革风险

电改将对电力企业的经营理念、发展空间、商业模式产生重大影响，能源体制改革将使电能最终回归

其商品属性，新技术的应用将使跨区域用电、结算成为现实。从长远看，发电行业将出现盈亏分化、优胜劣汰、兼并重组的局面，发电企业能否在协商电价、市场定价中占据优势将直接影响企业的生存。公司将强化市场化意识，积极开展新电改相关文件、政策研究，追踪配套细则，洞悉改革动向。积极参与电能直接交易，延伸企业业务链条，实现经营业务的外延式增长，逐步实现企业战略核心客户的稳步增加，尽快适应市场化改革需求，提升公司核心竞争力。借助互联网思维，结合互联网行动计划，积极开拓能源服务平台、互联网金融等跨界业务，逐步建成以售电公司为载体的综合平台，为公司创造全新的利润增长点。

2、电力市场需求风险

受宏观经济增速放缓，广东省内电力市场趋于饱和等因素的影响，导致用电需求增长放缓。公司将加强经济形势和电力供需形势分析，合理安排机组维修计划，保证公司电量的落实。根据电力市场化改革推进情况，逐步完善电厂营销和生产管理的协调沟通机制。

3、燃料采购成本波动风险

煤炭市场供需及价格变动幅度大，导致燃煤成本控制存在不确定性。公司将实行重点供应商战略，以价格为导向优先采购性价比高的煤种；加强市场分析与研判，建立合理的厂存、船货衔接及调运策略；实行燃料全过程实时动态管理，探索建立煤炭采购的量化评价机制，提高公司燃煤采购综合成本的相对竞争力。

4、环保政策风险

外部监管对企业节能减排工作提出了新的严格要求。公司将跟踪政策变化，制定技术响应方案，通过改造不断提高环保设备等级；与发电主机设备同级别进行运行维护与内部管理，提高环保设备稳定性、可靠性；积极探索清洁能源领域，减轻公司的环保压力。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、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	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2015 年 01 月 28 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 04 月 03 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 04 月 14 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 04 月 21 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 05 月 07 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 05 月 12 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 05 月 15 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 05 月 20 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 06 月 11 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 06 月 17 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 09 月 25 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 10 月 13 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 11 月 04 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 11 月 12 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况

2015 年 11 月 18 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 11 月 19 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
2015 年 11 月 25 日	实地调研	机构	公司生产经营及项目进展情况
接待次数		17	
接待机构数量		57	
接待个人数量		0	
接待其他对象数量		0	
是否披露、透露或泄露未公开重大信息		否	

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

公司《章程》规定了明确的利润分配政策，历年的利润分配方案或预案均符合《章程》的相关规定，报告期内实施了2014年度利润分配方案：以公司2014年末总股本2,642,994,398股为基数，向全体股东每10股派现金人民币2元（含税），同时向全体股东每10股送红股5股，剩余未分配利润结转以后年度分配，2014年度公司不进行资本公积金转增股本。

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：	是

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

分红年度	每10股送红股数 (股)	每10股派息数 (元，含税)	每10股转增数 (股)
2015年度	0	2.00	-
2014年度	5	2.00	-
2013年度	-	2.50	-

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015 年	792,898,319.40	1,790,384,596.17	44.29%		
2014 年	528,598,879.60	2,034,053,498.89	25.99%		
2013 年	660,748,599.50	1,452,986,892.64	45.48%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

□ 适用 √ 不适用

二、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

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	3,964,491,597
现金分红总额（元）（含税）	792,898,319.40
可分配利润（元）	3,471,514,270.10
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2015 年度利润分配预案为：以公司 2015 年末总股本 3,964,491,597 股为基数，向全体股东每 10 股派现金人民币 2 元（含税），剩余未分配利润结转以后年度分配，2015 年度公司不送红股，不以资本公积金转增股本。	

三、承诺事项履行情况

1、公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	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	深能集团、深圳市国资委和华能国际	关于产权的承诺	如将来出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形，给深圳能源所引致的任何损失均由深能集团全额承担。在深能集团按计划注销后，上述可能产生的给深圳能源带来的罚款或其他损害，由深能集团股东深圳市国资委和华能国际按股权比例全额承担。详见公司 2009 年 5 月 16 日披露的《关于非公开发行股份收购股权和资产有关承诺履行情况及独立财务顾问持续督导意见的公告》（公告编号：2009-029）	2009 年 04 月 29 日	长期	履行中。 报告期内未出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形。
资产重组时所作承诺	深圳市国资委和华能国际	关于限售期的承诺	关于股份限售的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司	2012 年 09 月 27 日	2013 年 2 月 8 日 - 2016 年 2	履行完毕。 2016 年 2 月 25 日办理完

			相关方承诺情况的公告》编号 2013-009)		月 7 日	成相关股份解除限售手续。
	深圳市国资委	关于维护上市公司独立性的承诺	关于维护上市公司独立性的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》编号 2013-009)	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
	深圳市国资委	关于避免同业竞争的承诺	关于避免同业竞争的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》编号 2013-009)	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
	深圳市国资委	关于规范关联交易的承诺	关于规范关联交易的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》编号 2013-009)	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
首次公开发行或再融资时所作承诺	无					
股权激励承诺	无					
其他对公司中小股东所作承诺	无					
承诺是否按时履行	是					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及原因做出说明

☐ 适用 ☒ 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期内，公司通过非同一控制下企业合并，将库尔勒公司、卧罗河电力公司、CPT公司、邢台永联光伏公司、巴州科达能源有限公司共五家公司纳入合并报表范围。同时报告期内新设立深圳能源售电公司、宿州市泗县深能环保有限公司、深圳市深能环保东部有限公司、潮州深能环保有限公司、单县深能环保有限公司、GENTEK公司、潮州深能燃气有限公司、深能保定公司、桂林市深能环保有限公司、深能北方（通辽）奈曼能源开发有限公司、深能北方（通辽）扎鲁特能源开发有限公司共十一家公司纳入合并报表范围。而深圳妈湾科技有限公司已于2015年12月完成清算并予以注销，不再纳入合并报表范围。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	德勤华永
境内会计师事务所报酬（万元）	182
境内会计师事务所审计服务的连续年限	11
境内会计师事务所注册会计师姓名	黄玥、刘媛

当期是否改聘会计师事务所

☐ 是 ☒ 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期，公司聘请德勤华永为内部控制审计单位，服务费为46万元。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、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。

十三、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。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司控股股东深圳市国资委不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
深能集团	深能集团董事长高自民先生担任本公司董事长，深能集团董事总经理王慧农先生担任本公司董事	吸收存款	公司控股子公司财务公司吸收深能集团存款	存款利息按中国人民银行同期基准利率按季支付	存款利息按中国人民银行同期基准利率按季支付	24,852	61.15%	25,000	否	存放在财务公司的存款，办理相关存款开户手续后即可自由存取，存款利息按中国人民银行同期	中国人民银行同期基准利率	2015年03月27日	关于财务公司吸收存款的日常关联交易公告（2015-008）

	总经理，深能集团董事谷碧泉先生、陈敏生先生、孟晶女士和刘世超先生担任本公司董事									基准利率按季支付			
珠海洪湾	深能集团直接和间接持有珠海洪湾100%的股权	吸收存款	公司控股子公司财务公司吸收珠海洪湾公司存款	存款利息按中国人民银行同期基准利率按季支付	存款利息按中国人民银行同期基准利率按季支付	15,786	38.85%	35,000	否	存放在财务公司的存款，办理相关存款开户手续后即可自由存取，存款利息按中国人民银行同期基准利率按季支付	中国人民银行同期基准利率	2015年03月27日	关于财务公司吸收存款的日常关联交易公告（2015-008）
合计				--	--	40,638	--	60,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				-									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况				-									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因				-									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

√ 适用 □ 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
华能国际	长城证券控股股东华能资本服务有限公司与本公司第二大股东（持股25.02%）华能国际均是中国华能集团公司的控股子公司，根据深圳证券交易所《股票上市规则》的相关规定，华能资本为本公司的关联法人	长城证券	证券经纪，证券投资咨询，与证券交易、证券投资活动有关的财务顾问，证券承销与保荐，证券自营，证券资产管理，融资融券，证券投资基金代销，为期货公司提供中间介绍业务，代销金融产品	279,306.48 万元	4,917,790.90	1,389,505.82	186,612.58
被投资企业的重大在建项目的进展情况		-					

4、关联债权债务往来

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(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

租赁情况说明

本公司物业管理分公司租用深能集团房屋及建筑物，年度租赁费为 5,336,289.00 元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（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
满洲里热电公司	2008 年 08 月 27 日	56,840	2008 年 08 月 29 日	28,413.14	连带责任保 证	至电厂办理 供热及电费 收费权质押 后终止	否	否
满洲里热电公司	2010 年 03 月 13 日	44,100	2010 年 06 月 21 日	11,671.8	连带责任保 证	至电厂办理 供热及电费 收费权质押 后终止	否	否
满洲里热电公司	2014 年 12 月 27 日	32,238.65	2015 年 02 月 11 日	18,391.17	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	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）		18,391.17		
报告期末已审批的对外担保额度 合计（A3）		133,178.65		报告期末实际对外担保余 额合计（A4）		58,476.11		

公司与子公司之间担保情况								
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
泗洪风电公司	2013 年 10 月 25 日	35,106.25	2015 年 11 月 13 日	31,000	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
沛县协合公司	2013 年 10 月 25 日	4,200.08					否	否
沛县协合公司	2014 年 01 月 02 日	7,154					否	否
鹤壁新能源公司	2014 年 08 月 16 日	29,540.04					否	否
高邮协合公司	2014 年 08 月 16 日	32,469.7	2015 年 11 月 13 日	15,000	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
大丰正辉公司	2014 年 10 月 14 日	33,130					否	否
加纳公司	2015 年 01 月 24 日	184,472.27	2015 年 10 月 26 日	78,266.74	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
加纳公司	2008 年 03 月 21 日	38,961.6	2008 年 12 月 15 日	17,922.34	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
运输公司	2012 年 06 月 20 日	17,000	2012 年 06 月 28 日			至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
环保公司	2012 年 10 月 25 日	50,000	2012 年 10 月 25 日			至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
环保公司	2014 年 10 月 30 日	12,000	2014 年 12 月 12 日			至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
环保公司	2015 年 07 月 17 日	90,000	2015 年 08 月 03 日	11,000	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
环保公司	2015 年 07 月 17 日	90,000	2015 年 08 月 03 日	10,000	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否
环保公司	2015 年 07	90,000	2015 年 08 月 03	3,000	连带责任保	至主合同债	否	否

	月 17 日		日		证	务期限届满之日起 2 年		
环保公司	2015 年 07 月 17 日	90,000	2015 年 08 月 03 日	5,000	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
环保公司	2015 年 07 月 17 日	20,000	2015 年 08 月 27 日	20,000	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
库尔勒公司	2015 年 08 月 21 日	161,845.73					否	否
南京控股公司	2015 年 10 月 13 日	100,000					否	否
河池汇能公司	2015 年 08 月 21 日	53,000	2015 年 10 月 16 日	51,600	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
北控公司	2013 年 09 月 25 日	60,000	2013 年 10 月 21 日	4,500	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2011 年 08 月 19 日	55,590	2011 年 10 月 26 日	13,770	连带责任保证	至债务履行期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 04 月 18 日	37,230	2014 年 01 月 01 日	6,426	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 12 月 14 日	61,200	2014 年 03 月 06 日	14,624.25	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 12 月 14 日	61,200	2015 年 04 月 22 日	7,650	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 12 月 14 日	61,200	2014 年 12 月 22 日	10,200	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 12 月 14 日	61,200	2015 年 03 月 27 日	510	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2013 年 12 月 14 日	61,200	2015 年 05 月 19 日	5,100	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2015 年 03	51,000	2015 年 07 月 29	1,020	连带责任保	至主合同债	否	否

	月 27 日		日		证	务期限届满之日起 2 年		
惠州丰达公司	2015 年 03 月 27 日	51,000	2015 年 09 月 18 日	11,730	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2015 年 03 月 27 日	51,000	2015 年 12 月 30 日	3,060	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
惠州丰达公司	2015 年 03 月 27 日	51,000	2015 年 12 月 30 日	2,040	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2012 年 06 月 30 日	35,091.06	2013 年 01 月 29 日	4,453.83	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2013 年 12 月 14 日	20,910	2014 年 07 月 25 日	4,590	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2013 年 12 月 14 日	20,910	2014 年 07 月 25 日	4,590	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2014 年 08 月 16 日	20,910	2015 年 03 月 25 日	4,848	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2014 年 08 月 16 日	48,450	2015 年 03 月 02 日	7,410	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2014 年 08 月 16 日	48,450	2015 年 08 月 01 日	6,300	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
东莞樟洋公司	2014 年 08 月 16 日	48,450	2015 年 07 月 28 日	5,100	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		660,317.99		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		279,364.74		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		1,180,700.72		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		360,711.15		
子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

永平公司（Newton 公司为其担保，深能国际提供股权质押）	2012 年 05 月 12 日	35,143.36	2012 年 05 月 22 日	6,818.28	连带责任保证	newton 公司担保期限：协议生效至最后一笔债务期满后 6 个月；深能国际担保期限：协议生效至债务全部偿还。	否	否
昌平公司（Newton 公司为其担保，深能国际提供股权质押）	2012 年 05 月 12 日	35,143.36	2012 年 05 月 22 日	6,818.28	连带责任保证	newton 公司担保期限：协议生效至最后一笔债务期满后 6 个月；深能国际担保期限：协议生效至债务全部偿还。	否	否
满洲里公司	2014 年 10 月 14 日	30,000	2014 年 12 月 17 日	25,000	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
兴安盟公司	2015 年 09 月 23 日	25,000	2015 年 09 月 28 日	24,505.14	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
深能北方（兴安盟）科右中旗能源开发有限公司	2015 年 09 月 23 日	26,000	2015 年 09 月 28 日	25,485.35	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
龙泉瑞垟二级水电站有限公司（其股东浙江省景宁英川水电开发有限责任公司为其提供担保）	2015 年 09 月 23 日	9,500	2012 年 12 月 06 日	7,000	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
云和县沙铺磬水力发电有限责任公司（其股东浙江省景宁英川水电开发有限责任公司为其提供全额担保）	2015 年 09 月 23 日	1,000	2014 年 11 月 28 日	700	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
遂昌县九龙山水电开发有限公司（青田五	2015 年 09 月 23 日	2,500	2014 年 01 月 11 日	2,000	连带责任保证	主合同履行期届满后两	否	否

里亭水电开发有限公司为其提供全额担保)						年		
遂昌县周公源水电开发有限公司(遂昌县九龙山水电开发有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	10,500	2010 年 08 月 04 日	2,600	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
遂昌县周公源水电开发有限公司(龙泉瑞垟二级水电站有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	2,500	2013 年 06 月 28 日	1,800	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
邵武市金龙水电有限公司(邵武市金岭发电有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	4,800	2014 年 07 月 21 日	4,200	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
邵武市金塘水电有限公司(其股东福建华邦水电投资有限公司按 74%持股比例为其提供担保)	2015 年 09 月 23 日	4,292	2013 年 09 月 27 日	3,700	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
邵武市金卫水电有限公司(其股东公司福建华邦水电投资有限公司按 74%持股比例为其提供担保)	2015 年 09 月 23 日	5,550	2013 年 09 月 27 日	4,810	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
屏南县旺坑水电有限公司(其股东福建华邦水电投资有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	2,300	2015 年 12 月 15 日	2,300	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
福贡县恒大水电开发有限公司(其股东福建华邦水电投资有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	16,880	2011 年 01 月 07 日	13,283	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
金平康宏水电开发有限公司(邵武市金岭发电有限公司、福建华邦水电投资有限公司、云南华邦电力开发有限公司为其提供	2015 年 09 月 23 日	2,400	2013 年 12 月 12 日	1,528.81	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否

担保)								
禄劝小蓬祖发电有限公司（邵武市金岭发电有限公司、福建华邦水电投资有限公司、云南华邦电力开发有限公司为其提供担保）	2015 年 09 月 23 日	3,200	2013 年 12 月 12 日	2,193.51	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
福贡西能电力发展有限公司（其股东福建华邦水电投资有限公司为其提供全额担保）	2015 年 09 月 23 日	9,000	2010 年 07 月 15 日	7,500	连带责任保证	主合同生效日起至福贡西能电力发展有限公司办妥所有的腊吐底河水电站项目资产抵押予债权人的手续之日止。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）	51,000			报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）	52,290.49			
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）	225,708.73			报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）	142,242.37			
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）	711,317.99			报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）	350,046.4			
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）	1,539,588.1			报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）	561,429.63			
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				25.86%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（D）				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（E）				392,693.29				
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0				
上述三项担保金额合计（D+E+F）				392,693.29				

采用复合方式担保的具体情况说明

经公司董事会、股东大会审批同意，公司全资子公司 Newton 公司和深能国际为其下属单船公司永平公司和昌平公司向银行申请的船舶抵押贷款提供担保，担保的贷款本金不超过 5,412 万美元。截至 2015 年 12 月 31 日，newtown 公司分别为永平公司和昌平公司提供担保，担保余额为人民币 6,818.28 万元，同时深能国际将持有的永平公司和昌平公司 100%股权质押给贷款银行。

注：经公司董事会七届四十九次会议及 2015 年第四次临时股东大会审议批准，公司收购 CPT 公司 100%股权。CPT 公司

2015 年 12 月起纳入公司合并报表范围，其下属企业之间的担保均由其原有权机构决策和实施。

（2）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、委托他人进行现金资产管理情况

（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）委托贷款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、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。

十八、其他重大事项的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

信息披露指引

事 项	刊登的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
深圳能源2014 年度业绩快报（2015-001）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年1月23日	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn/“查询”中输入本公司股票代码（000027）查询（下同）
深圳能源董事会七届四十一次会议决议公告（2015-002）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年1月24日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资加纳燃机电厂二期 36 万千瓦项目并提供担保的公告（2015-003）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年1月24日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第一次临时股东大会通知（2015-004）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年1月24日	巨潮资讯网

深圳能源独立董事关于聘任公司董事会秘书的意见	仅上网披露	2015年1月24日	巨潮资讯网
深圳能源关于召开2015年第一次临时股东大会的提示性公告（2015-005）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年2月5日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第一次临时股东大会决议公告（2015-006）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年2月11日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第一次临时股东大会的法律意见书	仅上网披露	2015年2月11日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十二次会议决议公告（2015-007）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源关于财务公司吸收存款的日常关联交易公告（2015-008）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源关于为惠州深能源丰达电力有限公司提供担保的公告（2015-009）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年年度报告摘要（2015-010）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源监事会七届十七次会议决议公告（2015-011）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年年度报告	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度社会责任报告	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度内部控制评价报告	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度独立董事述职报告	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度审计报告	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
2014年度内部控制审计报告	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
独立董事相关独立意见	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
关于公司控股股东及其关联方资金占用情况的专项说明	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
关于公司涉及财务公司关联交易的存贷款等金融业务的专项说明	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
关于深圳能源集团股份有限公司定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司暨关联交易实施情况之独立财务顾问持续督导意见	仅上网披露	2015年3月27日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十三次会议决议公告（2015-012）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年4月10日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度股东大会通知（2015-013）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年4月10日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事关于补选第七届董事会独立董事的意见	仅上网披露	2015年4月10日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事提名人声明	仅上网披露	2015年4月10日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事候选人声明	仅上网披露	2015年4月10日	巨潮资讯网

深圳能源关于电价调整的公告（2015-014）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年4月25日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第一季度报告正文（2015-015）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年4月29日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第一季度报告全文	仅上网披露	2015年4月29日	巨潮资讯网
深圳能源关于召开2014年度股东大会的提示性公告（2015-016）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年4月30日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度股东大会决议公告（2015-017）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月7日	巨潮资讯网
深圳能源2014年度股东大会的法律意见书	仅上网披露	2015年5月7日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十五次会议决议公告（2015-018）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月8日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十六次会议决议公告（2015-019）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月14日	巨潮资讯网
深圳能源关于参与长城证券股份有限公司增资扩股的关联交易公告（2015-020）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月14日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第二次临时股东大会通知（2015-021）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月14日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事关于公司参与长城证券股份有限公司增资扩股之关联交易事项的独立意见	仅上网披露	2015年5月14日	巨潮资讯网
深圳能源关于召开2015年第二次临时股东大会的提示性公告（2015-022）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月26日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资潮州潮安生活垃圾焚烧发电B00项目的公告（2015-023）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月27日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第二次临时股东大会决议公告（2015-024）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年5月30日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第二次临时股东大会的法律意见书	仅上网披露	2015年5月30日	巨潮资讯网
深圳能源2014年年度权益分派实施公告（2015-025）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年6月17日	巨潮资讯网
深圳能源关于维护公司股价稳定的公告（2015-026）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年7月11日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十七次会议决议公告（2015-027）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年7月17日	巨潮资讯网
深圳能源关于为深圳市能源环保有限公司提供担保的公告（2015-028）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年7月17日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十八次会议决议公告（2015-029）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源关于参与发起设立广东省可再生能源产业基金的公告（2015-030）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源关于为国电库尔勒发电有限公司提供担保的公告（2015-031）	《中国证券报》、《证券时报》、 《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网

深圳能源关于为河池汇能电力有限公司提供担保的公告（2015-032）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第三次临时股东大会通知（2015-033）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源2015年半年度报告摘要（2015-034）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源2015年半年度报告	仅上网披露	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源2015年半年度财务报告	仅上网披露	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事关于公司控股股东及其他关联方占用公司资金及公司对外担保的专项说明和独立意见	仅上网披露	2015年8月21日	巨潮资讯网
深圳能源关于召开2015年第三次临时股东大会的提示性公告（2015-035）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月2日	巨潮资讯网
深圳能源股票交易异常波动的公告（2015-036）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月2日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第三次临时股东大会决议公告（2015-037）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月9日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第三次临时股东大会的法律意见书	仅上网披露	2015年9月9日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届四十九次会议决议公告（2015-038）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月23日	巨潮资讯网
深圳能源关于收购CPT Wyndham Holdings Ltd. 100%股权的公告（2015-039）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月23日	巨潮资讯网
深圳能源关于深能北方能源控股有限公司为其全资子公司提供担保的公告（2015-040）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月23日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第四次临时股东大会通知（2015-041）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年9月23日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第四次临时股东大会的提示性公告（2015-042）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月10日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届五十次会议决议公告（2015-043）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月13日	巨潮资讯网
深圳能源关于为南控公司开展资产证券化提供担保的公告（2015-044）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月13日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第四次临时股东大会决议公告（2015-045）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月16日	巨潮资讯网
深圳能源2015年第四次临时股东大会的法律意见书	仅上网披露	2015年10月16日	巨潮资讯网
2015年第三季度报告正文（2015-046）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月30日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资单县垃圾焚烧发电厂B00项目的公告（2015-047）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年10月30日	巨潮资讯网

2015年第三季度报告	仅上网披露	2015年10月30日	巨潮资讯网
深圳能源关于环保公司签署合作框架协议的公告（2015-048）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年11月12日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资潮州天然气综合利用项目的进展公告（2015-049）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月3日	巨潮资讯网
深圳能源关于参与长城证券增资的进展公告（2015-050）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月12日	巨潮资讯网
深圳能源关于收购CPT Wyndham Holdings Ltd. 100%股权的进展公告（2015-051）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月12日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届五十二次会议决议公告（2015-052）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月19日	巨潮资讯网
深圳能源关于为满洲里达赉湖热电有限公司提供担保的公告（2015-053）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月19日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事关于为满洲里达赉湖热电有限公司提供担保的独立意见	仅上网披露	2015年12月19日	巨潮资讯网
深圳能源关于参股公司挂牌新三板的公告（2015-054）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2015年12月29日	巨潮资讯网

十九、公司子公司重大事项

☐ 适用 ☒ 不适用

二十、社会责任情况

☒ 适用 ☐ 不适用

敬请投资者查阅公司于 2016 年 4 月 15 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《深圳能源集团股份有限公司 2015 年度社会责任报告》全文。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

☐ 是 ☒ 否 ☐ 不适用

二十一、公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

☐ 是 ☒ 否

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、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	1,684,644,423	63.74%		842,322,211			842,322,211	2,526,966,634	63.74%
1、国家持股	1,263,483,317	47.80%		631,741,658			631,741,658	1,895,224,975	47.80%
2、国有法人持股	421,161,106	15.94%		210,580,553			210,580,553	631,741,659	15.94%
二、无限售条件股份	958,349,975	36.26%		479,174,988			479,174,988	1,437,524,963	36.26%
1、人民币普通股	958,349,975	36.26%		479,174,988			479,174,988	1,437,524,963	36.26%
三、股份总数	2,642,994,398	100.00%		1,321,497,199			1,321,497,199	3,964,491,597	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

本公司2014年年度权益分派方案为：以公司2014年末总股本2,642,994,398股为基数，向全体股东每10股派现金2元人民币（含税），同时向全体股东每10股送红股5股，剩余未分配利润结转以后年度分配，2014年度公司不进行资本公积金转增股本。分红前本公司总股本为2,642,994,398股，分红后总股本增至3,964,491,597股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

公司2014年年度权益分派方案已获2015年5月6日召开的2014年度股东大会审议通过，股东大会决议公告于2015年5月7日刊登在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网。

股份变动的过户情况

√ 适用 □ 不适用

2014年年度权益分派方案所送红股于2015年6月25日直接记入股东证券账户。

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

2014年年度权益分派方案实施后，本公司按新股本3,964,491,597股摊薄计算的2014年度每股收益为0.51元，2015年度每股收益为0.45元；2014年度每股净资产为4.47元，2015年度每股净资产为5.48元。

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

2、限售股份变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

☒ 适用 ☐ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
-						
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类						
-						
其他衍生证券类						
-						

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

（1）经公司2014年第一次临时股东大会批准，公司于2015年4月3日发行了总额为40亿元的2015年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券募集资金40亿元于2015年4月3日划入本公司账户，本期超短期融资券期限270天，票面利率4.8%。

（2）经公司2012年度股东大会批准，公司于2015年6月19日发行了总额为35亿元的2015年度第一期短期融资券，本期短期融资券募集资金35亿元于2015年6月19日划入本公司账户，本期短期融资券期限1年，票面利率3.88%。

（3）经公司2015年第三次临时股东大会批准，公司于2015年11月27日发行了总额为60亿元的2015年度第一期中期票据，本期中期票据募集资金60亿元于2015年11月27日划入本公司账户，本期中期票据期限5年，票面利率3.9%。

2、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

2014年年度权益分派方案实施前公司总股本为2,642,994,398股，实施后总股本增至3,964,491,597股。股东结构、公司资产和负债结构未发生变化。

3、现存的内部职工股情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	157,963	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	153,499	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数	0	年度报告披露日 前上一月末表决 权恢复的优先股 股东总数	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
深圳市国资委	国家	47.82%	1,896,000,775		1,895,224,975	775,800		
华能国际	国有法人	25.02%	991,741,659		631,741,659	360,000,000		
中国证券金融股 份有限公司	其他	2.04%	80,862,759					
中央汇金资产管 理有限责任公司	其他	0.89%	35,275,900					
广东电力发展股 份有限公司	其他	0.32%	12,600,000					
嘉实新机遇灵活 配置混合型发起 式证券投资基金	其他	0.26%	10,223,657					
深圳市投资控股 有限公司	国有法人	0.14%	5,644,563					
深圳市亿鑫投资 有限公司	其他	0.13%	4,985,421					
世纪证券有限责 任公司	其他	0.10%	4,038,042					
深圳市粮油食品 有限公司	其他	0.09%	3,550,000					
上述股东关联关系或一致行动的 说明		深圳市国资委系深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际控制人。其它 股东未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定 的一致行动人。						
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	
华能国际			360,000,000			人民币普通股		360,000,000

中国证券金融股份有限公司	80,862,759	人民币普通股	80,862,759
中央汇金资产管理有限责任公司	35,275,900	人民币普通股	3,527,590
广东电力发展股份有限公司	12,600,000	人民币普通股	1,260,000
嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	10,223,657	人民币普通股	10,223,657
深圳市投资控股有限公司	5,644,563	人民币普通股	5,644,563
深圳市亿鑫投资有限公司	4,985,421	人民币普通股	4,985,421
世纪证券有限责任公司	4,038,042	人民币普通股	4,038,042
深圳市粮油食品有限公司	3,550,000	人民币普通股	3,550,000
郭亚光	3,116,136	人民币普通股	3,116,136
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	深圳市国资委系深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际控制人。其它股东未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明	公司股东深圳市粮油食品有限公司公司通过普通账户持有 0 股，通过信用交易担保证券账户持有 3,550,000 股，实际合计持有 3,550,000 股。自然人股东郭亚光通过普通账户持有 409,166 股，通过信用交易担保证券账户持有 2,706,970 股，实际合计持有 3,116,136 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐ 是 ☒ 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
深圳市国资委	高自民	2004 年 06 月 28 日	K3172806-7	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会作为深圳市政府的直属特设机构，仅代表国家履行出资人职责，对授权监管的国有资产依法进行监督和管理，不开展具体生产经营活动。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有深圳市天健(集团)股份有限公司（简称“天健集团”，代码 000090）23.47%股权；持有深圳市农产品股份有限公司（简称“农产品”，代码 000061）26.76%股权；持有深圳市燃气集团股份有限公司（简称“深圳燃气”，代码 601139）50.87%股权；持有深圳市振业（集团）股份有限公司（简称：“深振业”，代码 000006）21.93%股权。			

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。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

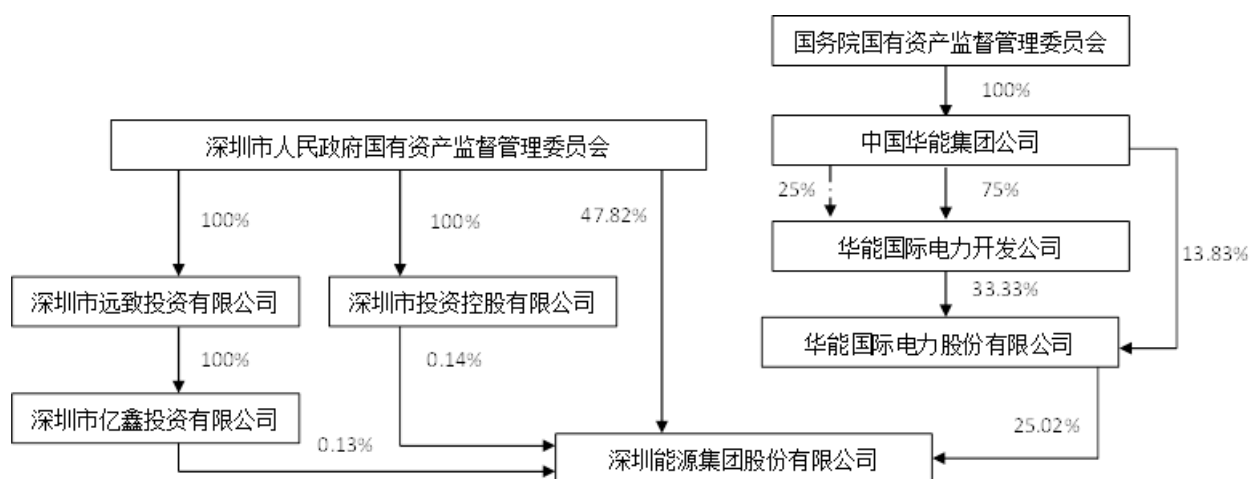
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
深圳市国资委	高自民	2004 年 06 月 28 日	K3172806-7	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会作为深圳市政府的直属特设机构，仅代表国家履行出资人职责，对授权监管的国有资产依法进行监督和管理，不开展具体生产经营活动。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	持有深圳市天健(集团)股份有限公司（简称“天健集团”，代码 000090）23.47%股权；持有深圳市农产品股份有限公司（简称“农产品”，代码 000061）26.76%股权；持有深圳市燃气集团股份有限公司（简称“深圳燃气”，代码 601139）50.87%股权；持有深圳市振业（集团）股份有限公司（简称：“深振业”，代码 000006）21.93%股权。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



注：中国华能集团公司通过其全资附属公司中国华能集团香港有限公司间接持有尚华投资有限公司 100%的股权，而尚华投资有限公司持有华能国际电力开发公司25%的股权，因此中国华能集团公司间接持有华能国际电力开发公司25%的权益。中国华能集团公司直接持有华能国际10.23%的权益，并通过其全资子公司中国华能集团香港有限公司持有华能国际3.11%的权益，通过其控股子公司中国华能财务有限责任公司间接持有华能国际0.49%的权益。

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

☒ 适用 ☐ 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
华能国际	曹培玺	1994 年 06 月 30 日	1,520,038.34 万元	投资建设、经营管理电厂及开发、投资、经营与电厂有关的以出口为主的其他相关企业；热力生产及供应。

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
高自民	董事长	现任	男	53	2011年12月01日		0	0	0	0	0
谷碧泉	副董事长	现任	男	58	2011年12月01日		0	0	0	0	0
王慧农	董事总经理	现任	男	53	2011年12月01日		0	0	0	0	0
陈敏生	董事	现任	男	53	2011年12月01日		0	0	0	0	0
孟 晶	董事	现任	女	51	2014年09月04日		0	0	0	0	0
刘世超	董事财务总监	现任	男	44	2011年12月01日		0	0	0	0	0
李 平	独立董事	现任	男	56	2011年12月01日		0	0	0	0	0
房向东	独立董事	现任	男	66	2011年12月01日		0	0	0	0	0
刘东东	独立董事	现任	男	41	2015年05月06日		0	0	0	0	0
龙庆祥	监事会主席	现任	男	54	2011年12月01日		0	0	0	0	0
王文杰	监事	现任	男	46	2013年12月31日		0	0	0	0	0
崔伯山	监事	现任	男	57	2011年12月01日		0	0	0	0	0
李英辉	监事	现任	男	45	2014年09月04日		0	0	0	0	0
马凤鸣	职工监事	现任	女	53	2011年12月01日		0	0	0	0	0
王亚军	职工监事	现任	男	45	2013年03月29日		0	0	0	0	0

冯亚光	职工监事	现任	男	41	2016年01月29日		0	0	0	0	0
孙启云	副总经理	现任	男	61	2012年03月15日		0	0	0	0	0
曹 宏	副总经理	现任	男	53	2012年06月18日		0	0	0	0	0
张小东	副总经理	现任	男	51	2012年03月15日		0	0	0	0	0
赵祥智	总会计师	现任	男	58	2012年03月15日		0	0	0	0	0
秦士孝	副总经理	现任	男	52	2012年03月15日		0	0	0	0	0
邵 崇	董事会秘书	现任	男	57	2015年01月23日		0	0	0	0	0
秦 飞	董事会秘书	离任	男	52	2011年12月01日	2015年01月23日	0	0	0	0	0
孙更生	独立董事	离任	男	69	2011年12月01日	2015年05月06日	0	0	0	0	0
陈学顺	职工监事	离任	男	47	2011年12月01日	2016年01月25日	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
秦 飞	董事会秘书	离任	2015年01月23日	因工作变动原因辞职
孙更生	独立董事	离任	2015年05月06日	因个人原因辞职
陈学顺	职工监事	离任	2016年01月25日	因工作变动原因辞职

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事

高自民，男，1963年出生，管理学硕士，高级经济师。曾任中国社会科学院工业经济研究所研究人员，深圳市能源总公司策划部部长、总经理助理，深圳市西部电力有限公司总经理，深圳市广深沙角B电力有限公司副董事长、总经理，深圳市能源集团有限公司副总经理、党委委员，董事、常务副总经理，董事总经理、党委副书记，董事长、党委书记，本公司第三届、第四届董事会董事，第五届、第六届董事会董事长。现任深圳市人民政府国有资产监督管理委员会主任、党委书记，深圳市能源集团有限公司董事长，本公司第七届董事会董事长、党委书记。

谷碧泉，男，1957年出生，大专学历，工程师。曾任华能国际电力开发公司证券融资部副处长、处长，

经理部秘书处处长、副经理，华能国际电力股份有限公司证券融资部经理，总经理助理兼经理工作部经理，深圳市能源集团有限公司董事，中国华能集团公司电力开发事业部副主任、华能国际电力开发公司副总经理，华能国际电力股份有限公司董事会秘书，本公司第六届董事会副董事长。现任华能国际电力股份有限公司副总经理，深圳市能源集团有限公司董事，本公司第七届董事会副董事长。

王慧农，男，1963年出生，硕士研究生，副教授。曾任武汉大学经济管理系副主任，深圳市政府经济体制改革办公室宏观调节处副处长、调研员、处长，深圳市大工业区管委会计划财务处处长，深圳市大铲湾港口投资发展有限公司总经济师、副总经理，本公司第六届董事会董事、总经理。现任深圳市能源集团有限公司董事总经理，本公司第七届董事会董事、总经理、党委副书记。

陈敏生，男，1962年出生，研究生毕业。曾任深圳市宝安区教育局、县委统战部干部，深圳市委组织部干部，广东发展银行支行副行长、分行人事部副总经理，深圳市委党校办公室副主任、调研员，深圳市委组织部正处级秘书、调研处处长，本公司第四届董事会董事，深圳市广深沙角B电力有限公司董事长，深圳市能源集团有限公司党委副书记、纪委书记，本公司第五届、第六届董事会董事。现任深圳市能源集团有限公司董事，深圳能源财务有限公司监事会主席，本公司第七届董事会董事、党委副书记、纪委书记。

孟晶，女，1965年出生，硕士研究生，高级工程师，曾任华能国际电力开发公司设备部助工、工程师，华能国际电力股份有限公司商务合同部工程师，证券融资部工程师、高级工程师、副处长、处长、副经理。现任华能国际证券融资部经理兼证券事务代表，深圳市能源集团有限公司董事，本公司第七届董事会董事。

刘世超，男，1971年出生，大学本科，高级会计师。曾任深圳市建设投资控股公司计划财务部会计师、高级会计师、部长助理，深圳市国资委统计评价（预算财务）处主任科员、副处长，深圳市国资委企业二处副处长，深圳粮食集团有限公司董事，深圳巴士集团股份有限公司董事。现任深圳市能源集团有限公司董事，本公司第七届董事会董事、财务总监，满洲里达赉湖热电有限公司监事会主席，深圳能源财务有限公司董事，深圳市广深沙角B电力有限公司董事，深圳联合产权交易所股份有限公司董事，华润深国投投资有限公司董事。

李平，男，1959年出生，硕士，研究员，博士生导师。曾任河北大学经济系教师，中国社会科学院数量经济与技术经济研究所副室主任、室主任、副所长，社科院工业经济研究所党委书记、副所长，本公司第六届董事会独立董事。现任社科院数量经济与技术经济研究所所长，中国区域经济学会副理事长，中国技术经济学会副理事长，中国数量经济学会理事长，本公司第七届董事会独立董事。

房向东，男，1949年出生，研究生、高级经济师。曾任电子部四所党办副主任、电子部干部司办公室负责人、五处副处长，机电部人事劳动司办公室主任，深圳桑达电子总公司人事部经理、党委副书记、总经理助理、副总经理，深圳桑达电子集团有限公司副总经理、常务副总经理，深圳市桑达无线通讯技术有限公司副董事长。现任深圳市赛格集团有限公司外聘董事，深圳市振业（集团）股份有限公司独立董事，本公司第七届董事会独立董事。

刘东东，男，1974年生，经济学学士，中国注册会计师（CCPA），英国资深特许会计师（ACCA），曾任首钢总公司财务部高级会计，致同会计师事务所（特殊普通合伙）项目经理、经理，现任北京京都管理顾问有限责任公司执行董事、致同中国咨询服务线主管合伙人，兼任财政部管理会计咨询专家、全国工商联并购公会跨境并购委员会委员、北京注册会计师协会治理委员会委员、ACCA北京指导委员会委员，本公司第七届董事会独立董事。

（2）监事

龙庆祥，男，1961年出生，硕士研究生，高级政工师、高级企业文化师。曾任深圳市投资管理公司副主任科员、主任科员，深圳市国有资产管理办公室主任科员，深圳市国资办秘书处助理调研员、副处长、处长，深圳市国资委监督稽查处处长，深圳市长城地产集团党委副书记、纪委书记、董事，深圳市长城投资控股股份有限公司党委副书记、纪委书记、董事，本公司第六届监事会主席。现任深圳市能源集团有限公司监事会主席，本公司第七届监事会主席。

王文杰，男，1970年出生，本科，高级经济师。曾任深圳市燃气投资有限公司副总经理，深圳市燃气集团股份有限公司人力资源部总经理。现任深圳市燃气集团股份有限公司副总裁，本公司第七届监事会监

事。

崔伯山，男，1959年出生，硕士研究生，高级经济师。曾任中国华能集团公司人事监察部主任科员、副处长，中国华能集团公司华北分公司经理部经理兼中国华能集团公司华北分公司监察员，中国华能集团公司陕西办事处负责人兼陕西华能实业公司总经理，中国华能集团公司陕西办事处主任，中国华能集团公司资产运营管理部副经理、副主任。现任华能国际电力股份有限公司股权管理部经理，深圳市能源集团有限公司监事，本公司第七届监事会监事。

李英辉，男，1970年出生，硕士研究生，高级会计师。曾任中国华能集团公司财务部资金处副处长，中国华能集团香港有限公司副总会计师，中国华能集团公司财务部副主任。现任华能国际电力股份有限公司财务部经理，深圳市能源集团有限公司监事，本公司第七届监事会监事。

马凤鸣，女，1962年出生，硕士研究生，高级会计师，注册会计师。曾任深圳市能源总公司监审部会计师，深圳妈湾发电总厂财务部部长，深圳市能源集团有限公司计划投资部主任会计师、监察审计部副部长、审计部副部长。现任深圳南山热电股份有限公司监事，深圳月亮湾油料港务有限公司董事，国电南宁发电有限责任公司监事，深圳市能源集团有限公司监事，本公司审计管理部总监，本公司第七届监事会职工监事。

王亚军，男，1970年出生，大学本科，高级工程师，国家注册安全工程师。曾任深圳能源集团妈湾发电总厂单元长、值长、运行专业技术委员会主任、深圳妈湾电力有限公司安监部副部长（主持工作）、安委办主任；现任惠州燃气常务副总经理，本公司第七届监事会职工监事。

冯亚光，男，1974年出生，大学本科。曾任深圳能源集团妈湾发电总厂技术员、电气班长、值长；现任深圳妈湾电力有限公司助理策划总监、策划党支部书记，本公司第七届监事会职工监事。

（3）高级管理人员

孙启云，男，1954年出生，大学本科，高级工程师，曾任深圳妈湾电力有限公司妈湾电厂副总工兼运行总监、厂长助理、副厂长，深圳市能源集团有限公司发电分公司副经理，深圳市能源集团有限公司监事、纪检委委员，深圳市能源集团有限公司妈湾发电总厂常务副厂长兼党总支书记、厂长兼党委副书记，深圳市西部电力有限公司董事长，深圳市能源集团有限公司副总经理、安委会副主任。现任本公司副总经理。

曹宏，男，1962年出生，工程硕士，高级工程师，曾任华能重庆燃机电厂副厂长、厂长、党总支书记，华能重庆分公司（珞璜电厂）党委副书记、纪委书记、工会主席、党委书记，深圳市能源集团有限公司副总经理、党委委员，珠海深能洪湾电力有限公司董事长，广东河源电厂联合执行办公室主任，广东河源电厂项目指导委员会主席，本公司第五届董事会董事、副总经理，中国华能集团香港有限公司党委委员，澳大利亚OzGen公司技术总经理，华能集团澳大利亚代表处首席代表，现任本公司副总经理。

张小东，男，1964年出生，经济学硕士，高级经济师，曾任深圳亚奥实业公司经理助理、副总经理，深圳市投资管理公司部长助理、副部长、部长，深圳市能源集团有限公司董事、总经济师，深圳市广深沙角B电力有限公司监事会主席，深圳市能源集团有限公司副总经理。现任深圳市燃气集团股份有限公司董事，本公司副总经理。

赵祥智，男，1958年出生，大学本科，高级会计师，曾任国营五一二七厂财务处室主任、副处长、计划处副处长（正处级），中国燕兴深圳公司副总会计师兼财务处长，深圳市能源集团有限公司董事、财务总监、监事、审计部部长、财务部部长，深圳市广深沙角B电力有限公司董事长、党委书记，本公司第四届、第五届监事会主席、总会计师。现任深圳南山热电股份有限公司监事会主席，永诚财产保险股份有限公司董事，本公司总会计师。

秦士孝，男，1963年出生，硕士研究生，高级工程师，曾任河南省电力局中调所技术员，武汉电力学院讲师，深圳妈湾电力有限公司建设部工程师及生技部高工、深圳市能源集团有限公司电业部高工、生技部高工及主任工程师、生产运营部部长，河源电厂联合执行办公室副主任（主持工作），河源电厂项目指导委员会主席，深能合和电力（河源）有限公司党支部书记、党委书记、董事长，深圳妈湾电力有限公司董事长、党委书记。现任本公司副总经理。

邵崇，男，1959年出生，经济学博士，高级经济师。曾任国家统计局干部、社会经济研究室副主任（副

处长级），深圳能源投资股份有限公司筹备办副主任、总经理助理兼董事会秘书、副总经理、常务副总经理、总经济师，第三届、第四届、第五届董事会董事，深圳能源集团股份有限公司滨海电厂筹建办副主任，中海石油深圳天然气有限公司董事、副总经理。现任长城证券股份有限公司副董事长、国泰君安证券股份有限公司监事、本公司董事会秘书。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
高自民	深圳市国资委	主任、党委书记	2015 年 08 月 01 日		是
谷碧泉	华能国际	副总经理	2007 年 10 月 23 日		是
孟 晶	华能国际	证券融资部经理兼证券事务代表	2014 年 06 月 05 日		是
崔伯山	华能国际	股权部经理	2011 年 06 月 22 日		是
李英辉	华能国际	财务部经理	2014 年 06 月 12 日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
刘世超	深圳联合产权交易所股份有限公司	董事	2014 年 11 月 03 日		否
	华润深国投投资有限公司	董事	2014 年 06 月 05 日		否
李平	社科院数量经济与技术经济研究所	所长	2011 年 11 月 1 日		是
房向东	深圳市赛格集团有限公司	外聘董事	2012 年 09 月 01 日		是
	深圳市振业（集团）股份有限公司	独立董事	2012 年 05 月 01 日		是
刘东东	北京京都管理顾问有限责任公司	执行董事	2004 年 01 月 18 日		是
	致同中国咨询服务线	主管合伙人	2015 年 01 月 01 日		是
王文杰	深圳市燃气集团股份有限公司	副总裁	2011 年 01 月 26 日		是
马凤鸣	深圳南山热电股份有限公司	监事	2011 年 05 月 25 日		否
张小东	深圳市燃气集团股份有限公司	董事	2007 年 04 月 12 日		否
赵祥智	深圳南山热电股份有限公司	监事会主席	2011 年 05 月 25 日		否
	永诚财产保险股份有限公司	董事	2012 年 11 月 12 日		否
邵崇	长城证券股份有限公司	副董事长	2008 年 03 月 18 日		否
	国泰君安证券股份有限公司	监事	2006 年 07 月 12 日		否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

□ 适用 √ 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事会六届四次会议和2008年第四次临时股东大会审议通过了《深圳能源集团股份有限公司董事、监事、高级管理人员薪酬方案(试行)》（详见2008年12月9日披露的《董事会六届四次会议决议公告》，编号2008-062）。公司董事会六届六次会议和2008年度股东大会同意修订《深圳能源集团股份有限公司董事、监事、高级管理人员薪酬方案（试行）》部分条款（详见2009年2月28日披露的《董事会六届六次会议决议公告》，编号2009-010）。目前，公司董事、监事、高级管理人员按上述制度发放薪酬。

公司董事、监事和高级管理人员2015年度从公司获得的税前报酬总额包括基本薪酬、浮动薪酬、企业缴纳的社会保险费、住房公积金、补充医疗保险，其中高自民董事长和王慧农总经理的薪酬中还包含2011年至2013年的延期年薪。高自民董事长自2015年9月起在深圳市国资委领取薪酬，不再在本公司领取薪酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
高自民	董事长	男	53	现任	126.57	是
谷碧泉	副董事长	男	58	现任	0	是
王慧农	董事总经理	男	53	现任	127.97	否
陈敏生	董事	男	53	现任	96.29	否
孟 晶	董事	女	51	现任	0	是
刘世超	董事财务总监	男	44	现任	30	否
李 平	独立董事	男	56	现任	0	否
房向东	独立董事	男	66	现任	11.9	否
刘东东	独立董事	男	41	现任	7.94	否
龙庆祥	监事会主席	男	54	现任	36	否
王文杰	监事	男	46	现任	0	否
崔伯山	监事	男	57	现任	0	是
李英辉	监事	男	45	现任	0	是
马凤鸣	职工监事	女	53	现任	57.56	否
王亚军	职工监事	男	45	现任	55.72	否
冯亚光	职工监事	男	41	现任	47.87	否
孙启云	副总经理	男	61	现任	59.89	否
曹 宏	副总经理	男	53	现任	98.92	否
张小东	副总经理	男	51	现任	96.23	否
赵祥智	总会计师	男	58	现任	96.3	否
秦士孝	副总经理	男	52	现任	96.34	否
邵 崇	董事会秘书	男	57	现任	61.04	否

秦 飞	董事会秘书	男	52	离任	29.38	否
孙更生	独立董事	男	69	离任	4.96	否
陈学顺	职工监事	男	47	离任	49.7	否
合计	--	--	--	--	1,190.58	--

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	116
主要子公司在职员工的数量（人）	4,689
在职员工的数量合计（人）	4,805
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,805
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,767
技术人员	2,008
财务人员	308
行政人员	541
其他	181
合计	4,805
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	18
硕士研究生	276
本科	2,129
本科以下	2,382
合计	4,805

2、薪酬政策

公司基于职位价值，建立反映绩效与能力差异的薪酬机制，以落实公司战略；紧密配合公司战略和经营发展需要，关注对公司发展起直接推动作用的关键人才群体，确保公司薪酬能够有效吸引、激励和保留关键人才；薪酬支付体现绩效差异，浮动薪酬与绩效考核挂钩；浮动薪酬遵循“低职位浮动比例较低，高

职位的浮动比例较高”的原则进行设计。

3、培训计划

公司非常重视员工培训，人力资源管理部门每年结合企业发展战略、岗位要求、企业文化及个人职业发展路径，会同各业务部门分析、研究培训需求，充分利用内部讲师资源，同时借助第三方外部资源，制定针对性强、专业性高的培训计划，包括但不限于：企业文化、岗位操作技能、专业技术、经营管理等方面。报告期内，公司严格执行年初制定的培训计划，并根据工作过程中遇到的问题或困难，及时展开专题培训。通过培训，员工整体职业素质、专业技能提高，实现了自身职业能力提升和公司可持续发展的共赢。

4、劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

本公司一直规范运作，根据《公司法》、《证券法》及其他法律法规和中国证监会、深圳证券交易所下发的关于上市公司治理的规范性文件的要求，持续完善公司的法人治理结构，按照现代企业制度的要求，建立了权力机构、决策机构、监督机构和执行机构各司其职、协调运作、有效制衡的机制，确保所有股东享有平等地位，并能够充分行使自己的权利。

1、关于公司股东与股东大会：公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规则》和公司《章程》的规定，制定了《股东大会议事规则》，确保公司股东权利的行使和股东大会运作规范。

2、关于控股股东与上市公司的关系：公司控股股东对公司依法行使股东和出资人的权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动。公司与控股股东能够做到“三分开”和“五独立”。

3、关于董事与董事会：公司制定了《董事会议事规则》、《独立董事工作规则》及董事会各专门委员会工作细则。公司按照要求，在董事会内设置足额独立董事名额，同时设立了战略、薪酬与考核、提名、审计等四个专门委员会，其中在薪酬与考核、提名、审计委员会由独立董事占多数并担任主任委员。公司董事会及其专门委员会运作规范，全体董事勤勉尽责，各项决议均得到有效执行。

4、关于监事与监事会：公司制订了《监事会议事规则》，监事会运作规范，能够独立有效地行使对董事、高级管理人员的监督以及对公司财务的检查。

5、关于信息披露与投资者关系管理：公司制定了《信息披露管理制度》和《重大信息内部报告管理制度》，认真履行信息披露义务；制定了《内幕信息保密管理制度》和《内幕信息知情人登记制度》，强化内幕信息监管，杜绝内幕交易；制定了《投资者关系管理制度》和《接待和推广工作管理制度》，积极开展投资者关系管理工作。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。

三、同业竞争情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年第一次临时股东大会	临时股东大会	72.93%	2015 年 02 月 10 日	2015 年 02 月 11 日	公告编号：2015-006

2014 年度股东大会	年度股东大会	73.00%	2015 年 05 月 06 日	2015 年 05 月 07 日	公告编号: 2015-017
2015 年第二次临时股东大会	临时股东大会	47.96%	2015 年 05 月 29 日	2015 年 05 月 30 日	公告编号: 2015-024
2015 年第三次临时股东大会	临时股东大会	72.93%	2015 年 09 月 08 日	2015 年 09 月 09 日	公告编号: 2015-037
2015 年第四次临时股东大会	临时股东大会	72.90%	2015 年 10 月 15 日	2015 年 10 月 16 日	公告编号: 2015-045

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐ 适用 ☒ 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
李 平	12	4	7	1	0	否
孙更生	4	3	1	0	0	否
房向东	12	5	7	0	0	否
刘东东	8	2	6	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		5				

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

☐ 是 ☒ 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

☒ 是 ☐ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

2015年度在董事会审议相关议题时，公司独立董事从独董角度，对公司的战略发展规划、项目投资等方面提出了建议。

国家制订了包括科技体制改革等一系列的改革方案，能源电力行业也紧锣密鼓的推出了一系列的改革措施，这是对公司在内所有能源企业的重大挑战，也是重大的机遇。公司独立董事建议公司准确把握国家经济发展新常态的特征，创造条件适应电力体制改革新要求，在既定的战略转型道路上稳步前行，使公司真正转变成为一个具备较强综合竞争实力的清洁能源上市公司。

在审议收购项目股权议案时，公司独立董事对项目投资的内涵报酬率、交割条款、国家电价政策趋势等方面表达了关注，建议控制收购过程中的风险。

通过参与项目投资决策和项目实地考察，公司独立董事看到公司积极落实转型发展、优化区域布局和产业布局的战略安排，公司在改革的大潮中抓住机遇，下一步会有更大的发展。公司独立董事建议公司在项目审计、评估、法律尽职调查及项目价值分析方面进一步深入研究，加强项目管控，确保有效增长。

上述建议均被公司采纳并予以落实。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、董事会战略委员会履职情况报告

公司第七届董事会战略委员会成员由五名董事组成，分别为高自民先生、谷碧泉先生、王慧农先生、刘世超先生、李平先生，其中李平先生为独立董事；高自民先生任主任委员。

(1) 2015年1月23日，战略委员会召开2015年第一次会议，审议通过了《关于投资加纳燃机电厂二期36万千瓦项目的议案》、《关于收购盐源县卧罗河电力有限责任公司95%股权的议案》。

2、董事会薪酬与考核委员会履职情况报告

公司第七届董事会薪酬与考核委员会成员由五名董事组成，分别为李平先生、谷碧泉先生、孟晶女士、房向东先生、刘东东先生，其中李平先生、房向东先生、刘东东先生为独立董事；李平先生任主任委员。

(1) 2015年3月25日，薪酬与考核委员会召开2015年第一次会议，审议通过了《关于兑现2014年度年终奖的议案》、《关于董事、监事、高级管理人员2014年度薪酬的议案》、《关于2014年薪酬预算执行情况报告和2015年薪酬预算的议案》，确认公司董事、监事和高级管理人员报酬均依据公司制度实施，与实际在公司领取的薪酬一致。

(2) 2015年10月28日，薪酬与考核委员会召开2015年第二次会议，审议通过了《关于核发公司总部管理人员特殊贡献奖的议案》。

(3) 2016年4月13日，薪酬与考核委员会召开2016年第一次会议，审议通过了《关于兑现2015年度年终奖的议案》、《关于董事、监事、高级管理人员2015年度薪酬的议案》、《关于2015年薪酬预算执行情况报告和2016年薪酬预算的议案》，确认公司董事、监事和高级管理人员报酬均依据公司制度实施，与实际在公司领取的薪酬一致。

3、2015年审计委员会履职情况报告

公司第七届董事会审计委员会由五名董事组成，分别为刘东东先生、陈敏生先生、孟晶女士、李平先生、房向东先生，其中刘东东先生、李平先生、房向东先生为独立董事，刘东东先生任主任委员。

(1) 2015年1月22日，审计委员会召开2015年第一次会议，听取了王慧农董事总经理《关于2014年经营管理情况的报告》，审议通过了《关于2014年度财务报表的议案》、《2014年度财务报表与内部控制审计工作计划》。

(2) 2015年3月13日，审计委员会召开2015年第二次会议，审议通过了《关于2014年度财务报表及初步审计意见的议案》。

(3) 2015年3月25日，审计委员会召开2015年第三次会议，审议通过了《关于樟洋公司、丰达公司和妈湾公司计提资产减值准备和存货跌价准备的议案》、《关于樟洋公司、丰达公司和妈湾公司计提资产减值准备和存货跌价准备的议案》、《关于2014年度财务报表及审计报告的议案》、《关于2014年度内部控制评价报告的议案》、《关于2014年度财务报表及内部控制审计工作总结报告的议案》、《关于聘请2015年度审计单位的议案》、《关于2015年度内部控制评价工作计划的议案》，与德勤华永会计师事务所就2014

年度审计情况进行了沟通，听取了审计管理部2014年工作总结及2015年工作计划的汇报。

(4) 2015年4月27日，审计委员会召开2015年第四次会议，审议通过了公司《2015年第一季度报告财务报表》，并审阅了《审计管理部2015年一季度工作总结》。

(5) 2015年8月19日，审计委员会召开2015年第五次会议，审议通过了公司《关于2015年上半年度财务报表的议案》。

(6) 2015年10月28日，审计委员会召开2015年第六次会议，审议通过了《2015年第三季度财务报表》。

(7) 2016年1月13日，审计委员会召开2016年第一次会议，审议通过了《关于2015年度财务报表的议案》、《2015年度财务报表与内部控制审计工作计划》。

(8) 2016年3月28日，审计委员会召开2016年第二次会议，审议通过了《关于2015年度财务报表及初步审计意见的议案》、《关于聘请2016年度财务报表及内部控制审计机构的议案》。

(9) 2016年4月14日，审计委员会召开2016年第三次会议，审议通过了《关于环保公司计提资产减值准备的议案》、《关于2015年度财务报表及审计报告的议案》、《关于2015年度内部控制评价报告的议案》、《关于2015年度财务报表审计及内部控制审计工作总结的议案》、《关于2016年度内部控制评价工作计划的议案》，与德勤华永就2015年度审计情况进行了沟通，听取了审计管理部2015年工作总结及2016年工作计划的汇报。

4、2015年提名委员会履职情况报告

公司第七届董事会提名委员会由五名董事组成，分别为房向东先生、高自民先生、王慧农先生、李平先生、刘东东先生，其中房向东先生、李平先生、刘东东先生为独立董事，房向东先生任主任委员。

(1) 2015年1月23日，提名委员会召开2015年第一次会议，审议通过了《关于董事会秘书人选任职资格的议案》。

(2) 2015年4月9日，提名委员会召开2015年第二次会议，审议通过了《关于独立董事候选人任职资格的议案》。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐ 是 ☒ 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司已建立了以业绩为导向的薪酬考核机制，并将视情况适时推出股权激励。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐ 是 ☒ 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016 年 04 月 15 日
内部控制评价报告全文披露索引	详见公司在巨潮资讯网上披露的公司《2015 年度内部控制评价报告》

纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		87.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		89.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷存在的迹象包括但不限于：董事、监事和高级管理人员舞弊而造成重大损失事件的；已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷经过合理的时间后，并未加以改正；企业更正已公布的财务报告；企业审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效；其他可能严重影响报表使用者正确判断的缺陷。 重要缺陷存在的迹象包括但不限于：未建立反舞弊程序和控制措施；已经发现并报告给管理层的重要内部控制缺陷经过合理的时间后，并未加以改正；未依照公认会计准则选择和应用会计政策；对于非常规或特殊交易的账务处理没有相应的控制措施，或有措施但并未实施；对于期末财务报告过程的控制中存在一项或多项缺陷。一般缺陷：不属于重大缺陷、重要缺陷认定标准的其他缺陷。	重大缺陷存在的迹象包括但不限于：违反国家法律、法规，受到省级以上政府部门处罚或对公司定期报告披露造成负面影响；公司“三重一大”事项缺乏科学决策程序；重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效，可能导致公司严重偏离控制目标；已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷经过合理的时间后，并未加以改正；其他对企业产生重大负面影响的情形。 重要缺陷存在的迹象包括但不限于：违反国家法律、法规，受到省级(含省级)以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响；公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现失误；重要业务制度执行不到位，可能导致公司偏离控制目标；已经发现并报告给管理层的重要内部控制缺陷经过合理的时间后，并未加以改正；其他对企业产生较大负面影响的情形。一般缺陷：不属于重大缺陷、重要缺陷认定标准的其他缺陷。
定量标准	一般缺陷：错报<合并报表税前利润的 2%；错报<合并报表资产总额的 0.2%；错报<合并报表营业收入的 0.2%；错报<合并报表所有者权益的 0.2%。重要缺陷：合并报表税前利润的 2%≤错报<合并报表税前利润的 5%；合并报表资产总额的 0.2%≤错报<合并报表资产总额的 0.5%；合并报表营业收入的 0.2%≤错报<合并报表营业收入的 0.5%；合并报表所有者权益的 0.2%≤错报<合并报表所有者权益的 0.5%。重大缺陷：错报≥合并报表税前利润的 5%；错报≥合并报表资产总额的 0.5%；错报≥合并报表营业收入的 0.5%；错报≥合并报表所有者权益的 0.5%。（备注：基准为经审计的近三年平均数）	一般缺陷：直接损失金额<合并报表资产总额的 0.1%。重要缺陷：合并报表资产总额的 0.1%≤直接损失金额<合并报表资产总额的 0.2%。重大缺陷：直接损失金额≥合并报表资产总额的 0.2%。（备注：基准为经审计的近三年平均数）
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		1

非财务报告重要缺陷数量 (个)	0
--------------------	---

十、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
深圳能源于 2015 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2016 年 04 月 15 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见公司在巨潮资讯网上披露的公司《2015 年度内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	带强调事项段无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

√ 是 □ 否

会计师事务所出具非标准意见的内部控制审计报告的说明

深圳能源董事会于2016年02月27日发布公告，其一名财务管理人员于2015年12月10日遭遇信息诈骗，违反财务管理制度和内部控制流程，在未经审批的情况下指令下属对外支付投标保证金人民币3,505万元。截止审计报告日，该案件正在侦破中，涉案资金已被公安部门冻结。上述事项不构成内部控制的重大缺陷，但可能导致与之相关的财务报告内部控制程序执行程度降低。深圳能源已采取积极措施，严格执行财务管理制度，确保资金安全。

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

√ 是 □ 否

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2016 年 04 月 14 日
审计机构名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	德师报(审)字(16)第 P1675 号
注册会计师姓名	黄玥、刘媛

（详见后附审计报告）

第十一节 备查文件目录

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

深圳能源集团股份有限公司

财务报表及审计报告
2015 年 12 月 31 日止年度

<u>内容</u>	<u>页码</u>
审计报告	1
公司及合并资产负债表	2 - 3
公司及合并利润表	4 - 5
公司及合并现金流量表	6 - 7
公司及合并股东权益变动表	8 - 9
财务报表附注	10 - 125

审计报告

德师报(审)字(16)第P1675号

深圳能源集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的深圳能源集团股份有限公司(以下简称“深圳能源”)的财务报表，包括2015年12月31日的公司及合并资产负债表、2015年度的公司及合并利润表、公司及合并股东权益变动表和公司及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，深圳能源的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了深圳能源2015年12月31日的公司及合并财务状况以及2015年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师 黄玥

中国·上海

中国注册会计师 刘媛

2016年4月14日

2015 年 12 月 31 日

合并资产负债表

单位：人民币元

项目	附注	年末余额	年初余额	项目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	(五)1	6,309,683,823.08	3,919,739,650.77	短期借款	(五)26	6,855,826,803.85	2,274,975,552.65
存放中央银行款项	(五)2	680,364,446.55	1,027,259,168.12	吸收存款	(五)27	390,474,249.54	405,356,036.62
存放同业款项	(五)3	3,769,207,290.23	2,044,666,746.29	应付票据	(五)28	379,457,832.00	133,540,863.69
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	(五)4	29,615,660.10	15,846,035.28	应付账款	(五)29	1,871,815,964.63	1,672,636,468.51
应收票据	(五)5	14,150,267.50	26,000,000.00	预收款项	(五)30	418,207,161.90	328,721,699.42
应收账款	(五)6	2,789,243,277.35	2,515,567,742.92	应付职工薪酬	(五)31	593,532,337.17	578,117,706.38
预付款项	(五)7	160,760,244.52	374,802,955.24	应交税费	(五)32	249,425,289.49	328,603,668.91
应收利息	(五)8	8,172,681.09	10,087,322.58	应付利息	(五)33	135,535,744.61	193,780,736.54
其他应收款	(五)9	216,211,809.77	201,638,125.85	应付股利	(五)34	10,167,800.44	8,950,286.16
存货	(五)10	1,327,712,552.40	1,253,534,978.18	其他应付款	(五)35	2,673,555,993.30	1,526,886,895.99
其他流动资产	(五)11	628,631,275.10	1,023,983,917.59	一年内到期的非流动负债	(五)36	885,168,544.31	546,103,000.00
流动资产合计		15,933,753,327.69	12,413,126,642.82	其他流动负债	(五)37	3,597,388,611.09	6,297,096,428.20
非流动资产：				流动负债合计		18,060,556,332.33	14,294,769,343.07
发放贷款及垫款	(五)12	73,400,000.00	610,000,000.00	非流动负债：			
可供出售金融资产	(五)13	4,763,828,654.82	1,059,829,237.15	长期借款	(五)38	6,686,328,146.24	2,817,740,711.58
长期应收款	(五)14	116,884.80	-	应付债券	(五)39	6,482,858,326.90	496,901,708.88
长期股权投资	(五)15	5,456,061,305.35	3,413,580,947.74	其中：优先股		-	-
投资性房地产	(五)16	191,949,251.01	212,451,910.58	永续债		-	-
固定资产	(五)17	18,315,774,602.25	14,573,717,574.19	长期应付款	(五)40	453,242,449.24	-
在建工程	(五)18	6,002,434,501.99	1,491,929,434.88	专项应付款	(五)41	-	1,800,000.00
工程物资	(五)19	8,450,199.15	13,277,986.38	预计负债	(五)42	500,000.00	1,000,000.00
无形资产	(五)20	3,745,965,190.33	3,400,726,538.54	递延收益	(五)43	485,773,519.69	474,590,784.74
开发支出	(五)21	16,613,792.82	9,693,872.93	递延所得税负债	(五)24	1,030,295,759.71	-
商誉	(五)22	1,900,471,451.75	109,338,017.88	非流动负债合计		15,138,998,201.78	3,792,033,205.20
长期待摊费用	(五)23	25,228,148.93	16,689,963.67	负债合计		33,199,554,534.11	18,086,802,548.27
递延所得税资产	(五)24	164,834,292.86	200,845,552.73	所有者权益：			
其他非流动资产	(五)25	1,468,545,799.59	916,180,017.03	股本	(五)44	3,964,491,597.00	2,642,994,398.00
				资本公积	(五)45	4,319,999,057.91	4,314,165,367.06
				其他综合收益	(五)46	2,871,826,698.78	90,965,338.68
				专项储备	(五)47	3,350,169.59	-
				盈余公积	(五)48	2,818,849,466.06	2,697,565,424.24
				未分配利润	(五)49	7,732,838,194.40	7,965,524,771.64
				归属于母公司股东权益合计		21,711,355,183.74	17,711,215,299.62
				少数股东权益		3,156,517,685.49	2,643,369,848.63
非流动资产合计		42,133,674,075.65	26,028,261,053.70	股东权益合计		24,867,872,869.23	20,354,585,148.25
资产总计		58,067,427,403.34	38,441,387,696.52	负债和股东权益总计		58,067,427,403.34	38,441,387,696.52

附注为财务报表的组成部分

第 75 页至第 201 页的财务报表 2016 年 4 月 14 日由下列负责人签署：

法定代表人

主管会计工作负责人

总会计师

财务总监

会计机构负责人

2015 年 12 月 31 日

公司资产负债表

单位：人民币元

项目	附注	年末余额	年初余额	项目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金		4,429,574,079.46	2,784,338,112.17	短期借款		1,577,000,000.00	1,495,500,000.00
应收账款	(十四)1	314,844,462.56	558,472,330.13	应付账款		231,272,154.32	438,856,994.82
预付款项		77,931,437.66	91,961,887.45	预收款项		260,100,000.00	260,100,000.00
应收利息		3,258,332.56	8,534.88	应付职工薪酬		84,213,546.26	91,029,796.61
应收股利		26,355,969.86	-	应交税费		37,739,147.92	13,290,013.42
其他应收款	(十四)2	274,792,749.69	214,272,653.44	应付利息		124,028,460.75	182,009,829.29
存货		258,020,005.08	262,368,381.11	其他应付款		656,372,248.04	135,998,331.49
其他流动资产		100,788,519.94	33,032,585.64	一年内到期的非流动负债		12,000,000.00	12,000,000.00
流动资产合计		5,485,565,556.81	3,944,454,484.82	其他流动负债		3,497,388,611.09	5,997,096,428.20
非流动资产：				流动负债合计		6,480,114,168.38	8,625,881,393.83
可供出售金融资产		4,739,788,654.82	1,035,789,237.15	非流动负债：			
长期股权投资	(十四)3	18,188,294,178.04	15,154,718,262.49	长期借款		327,180,000.00	109,600,000.00
投资性房地产		61,826,748.10	70,505,938.07	应付债券	(五)39	6,482,858,326.90	496,901,708.88
固定资产		1,259,558,868.06	1,442,924,646.21	其中：优先股		-	-
在建工程		1,155,746,408.93	428,170,913.41	永续债		-	-
工程物资		197,924.01	197,924.00	递延所得税负债		900,406,323.19	-
无形资产		679,005,256.29	694,030,410.81	非流动负债合计		7,710,444,650.09	606,501,708.88
递延所得税资产		-	29,874,732.45	负债合计		14,190,558,818.47	9,232,383,102.71
其他非流动资产		218,431,393.08	579,728,207.49	所有者权益：			
				股本	(五)44	3,964,491,597.00	2,642,994,398.00
				资本公积		5,608,866,829.25	5,608,760,107.28
				其他综合收益		2,904,166,330.56	138,670,075.61
				盈余公积		1,648,817,142.76	1,527,533,100.94
				未分配利润		3,471,514,270.10	4,230,053,972.36
非流动资产合计		26,302,849,431.33	19,435,940,272.08	所有者权益合计		17,597,856,169.67	14,148,011,654.19
资产总计		31,788,414,988.14	23,380,394,756.90	负债和所有者权益总计		31,788,414,988.14	23,380,394,756.90

2015 年 12 月 31 日止年度

合并利润表

单位：人民币元

项目	附注	本年发生额	上年发生额
一、营业总收入		11,129,982,964.74	12,506,042,318.05
其中：营业收入	(五)50	11,129,982,964.74	12,506,042,318.05
减：营业总成本		7,796,763,013.99	9,256,152,922.12
其中：营业成本	(五)50	7,796,763,013.99	9,256,152,922.12
营业税金及附加	(五)51	144,653,203.28	133,293,104.75
销售费用	(五)52	93,325,228.97	92,914,056.78
管理费用	(五)53	640,862,682.05	502,562,985.62
财务费用	(五)54	706,992,334.87	605,074,860.77
资产减值损失	(五)55	24,688,285.82	33,953,045.42
加：公允价值变动收益	(五)56	13,769,624.82	5,781,964.80
投资收益	(五)57	539,261,698.49	364,226,348.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		432,936,312.35	282,667,263.49
二、营业利润		2,275,729,539.07	2,252,099,656.37
加：营业外收入	(五)58	367,271,729.36	674,429,879.75
其中：非流动资产处置利得		3,733,668.39	23,550,047.63
减：营业外支出	(五)59	29,611,288.71	9,163,156.22
其中：非流动资产处置损失		13,873,438.90	1,086,101.75
三、利润总额		2,613,389,979.72	2,917,366,379.90
减：所得税费用	(五)60	555,697,269.08	581,263,912.64
四、净利润		2,057,692,710.64	2,336,102,467.26
归属于母公司所有者的净利润		1,790,384,596.17	2,034,053,498.89
少数股东损益		267,308,114.47	302,048,968.37
五、其他综合收益的税后净额	(五)61	2,780,861,360.10	67,349,760.87
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		2,780,861,360.10	67,349,760.87
(一)以后将重分类进损益的其他综合收益		2,780,861,360.10	67,349,760.87
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		(1,253,308.30)	43,267,066.09
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		2,766,749,563.25	37,652,948.99
3.外币财务报表折算差额		15,365,105.15	(13,570,254.21)
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
六、综合收益总额		4,838,554,070.74	2,403,452,228.13
归属于母公司所有者的综合收益总额		4,571,245,956.27	2,101,403,259.76
归属于少数股东的综合收益总额		267,308,114.47	302,048,968.37
七、每股收益			
(一)基本每股收益		0.45	0.51
(二)稀释每股收益		不适用	不适用

2015 年 12 月 31 日止年度

公司利润表

单位：人民币元

项目	附注	本年发生额	上年发生额
一、营业收入	(十四)4	3,996,637,186.55	4,844,180,276.35
减：营业成本	(十四)4	3,518,944,001.69	4,293,331,775.33
营业税金及附加		45,991,300.63	28,748,674.86
销售费用		18,789,745.34	18,807,088.40
管理费用		225,259,803.63	166,535,929.76
财务费用		445,287,194.40	377,532,737.24
资产减值损失		21,772.01	41,858.93
加：投资收益	(十四)5	1,391,413,365.50	1,128,640,242.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		432,936,312.35	282,667,263.49
二、营业利润		1,133,756,734.35	1,087,822,454.69
加：营业外收入		31,343,212.05	2,831,203.53
其中：非流动资产处置利得		-	154,452.26
减：营业外支出		301,475.80	2,885,150.24
其中：非流动资产处置损失		301,287.14	40,356.50
三、利润总额		1,164,798,470.60	1,087,768,507.98
减：所得税费用		(48,041,947.55)	(4,433,374.89)
四、净利润		1,212,840,418.15	1,092,201,882.87
五、其他综合收益的税后净额		2,765,496,254.95	80,920,015.08
(一)以后将重分类进损益的其他综合收益		2,765,496,254.95	80,920,015.08
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		(1,253,308.30)	43,267,066.09
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		2,766,749,563.25	37,652,948.99
六、综合收益总额		3,978,336,673.10	1,173,121,897.95
七、每股收益			
(一)基本每股收益		不适用	不适用
(二)稀释每股收益		不适用	不适用

2015 年 12 月 31 日止年度

合并现金流量表

单位：人民币元

项目	附注	本年发生额	上年发生额
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		12,097,448,569.27	13,979,664,477.12
客户贷款及垫款净减少额		536,600,000.00	-
收到的税费返还		51,135,050.74	25,272,672.34
收到其他与经营活动有关的现金	(五)62(1)	1,217,675,101.47	974,078,473.01
经营活动现金流入小计		13,902,858,721.48	14,979,015,622.47
购买商品、接受劳务支付的现金		5,998,306,882.05	7,978,526,977.86
客户贷款及垫款净增加额		-	570,000,000.00
支付给职工以及为职工支付的现金		1,180,398,734.89	1,077,646,020.63
支付的各项税费		1,697,554,570.85	1,302,279,487.11
支付其他与经营活动有关的现金	(五)62(2)	1,191,214,881.21	860,426,487.29
经营活动现金流出小计		10,067,475,069.00	11,788,878,972.89
经营活动产生的现金流量净额	(五)63(1)	3,835,383,652.48	3,190,136,649.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		242,539,827.64	81,840,344.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,085,691.76	31,346,788.34
收到其他与投资活动有关的现金	(五)62(3)	32,724,540.00	64,516,290.57
投资活动现金流入小计		285,350,059.40	177,703,423.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,739,698,164.57	1,813,934,593.59
投资支付的现金		1,762,471,706.23	317,289,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	(五)63(2)	2,885,025,002.77	333,009,767.95
支付其他与投资活动有关的现金	(五)62(4)	370,825,822.97	75,028,926.00
投资活动现金流出小计		9,758,020,696.54	2,539,262,287.54
投资活动产生的现金流量净额		(9,472,670,637.14)	(2,361,558,864.37)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到现金		411,734,663.07	3,233,594.46
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		411,734,663.07	3,000,000.00
取得借款收到的现金		14,550,037,510.13	4,074,176,767.13
发行债券收到的现金		13,485,000,000.00	5,994,090,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		106,721.97	-
筹资活动现金流入小计		28,446,878,895.17	10,071,500,361.59
偿还债务支付的现金		17,696,316,192.21	7,670,246,423.54
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,550,008,915.72	1,398,821,966.08
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		221,798,000.00	202,954,440.00
支付其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流出小计		19,246,325,107.93	9,069,068,389.62
筹资活动产生的现金流量净额		9,200,553,787.24	1,002,431,971.97
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		213,776,557.07	(16,792,640.74)
五、现金及现金等价物净增加额		3,777,043,359.65	1,814,217,116.44
加：年初现金及现金等价物余额	(五)63(3)	5,827,454,912.06	4,013,237,795.62
六、年末现金及现金等价物余额	(五)63(3)	9,604,498,271.71	5,827,454,912.06

2015 年 12 月 31 日止年度

公司现金流量表

单位：人民币元

项目	附注	本年发生额	上年发生额
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		4,902,765,771.29	5,565,867,779.63
收到其他与经营活动有关的现金		83,415,555.00	114,295,571.00
经营活动现金流入小计		4,986,181,326.29	5,680,163,350.63
购买商品、接受劳务支付的现金		3,925,240,829.23	4,395,559,679.71
支付给职工以及为职工支付的现金		247,786,911.99	206,833,783.99
支付的各项税费		218,271,838.87	239,501,095.77
支付其他与经营活动有关的现金		159,671,320.12	262,862,060.89
经营活动现金流出小计		4,550,970,900.21	5,104,756,620.36
经营活动产生的现金流量净额		435,210,426.08	575,406,730.27
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		270,709,177.31	-
取得投资收益收到的现金		1,065,176,518.64	845,972,979.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,087.81	1,535,210.22
投资活动现金流入小计		1,335,915,783.76	847,508,189.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		319,269,674.99	335,624,637.32
投资支付的现金		3,008,028,598.17	1,186,388,704.00
支付其他与投资活动有关的现金		37,440,000.00	75,028,926.00
投资活动现金流出小计		3,364,738,273.16	1,597,042,267.32
投资活动产生的现金流量净额		(2,028,822,489.40)	(749,534,077.73)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到现金		-	233,594.46
取得借款收到的现金		2,756,580,000.00	2,538,993,746.52
发行债券收到的现金		13,485,000,000.00	5,994,090,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		106,721.97	-
筹资活动现金流入小计		16,241,686,721.97	8,533,317,340.98
偿还债务支付的现金		11,957,500,000.00	6,436,789,723.29
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,045,338,691.36	979,424,686.05
筹资活动现金流出小计		13,002,838,691.36	7,416,214,409.34
筹资活动产生的现金流量净额		3,238,848,030.61	1,117,102,931.64
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		1,645,235,967.29	942,975,584.18
加：年初现金及现金等价物余额		2,784,338,112.17	1,841,362,527.99
六、年末现金及现金等价物余额		4,429,574,079.46	2,784,338,112.17

合并股东权益变动表

单位：人民币元

项目	本年金额									上年金额								
	归属于母公司所有者权益							少数 股东权益	股东 权益合计	归属于母公司所有者权益							少数 股东权益	股东 权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配 利润	其他			股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配 利润	其他		
一、上年年末余额	2,642,994,398.00	4,314,165,367.06	90,965,338.68	-	2,697,565,424.24	7,965,524,771.64	-	2,643,369,848.63	20,354,585,148.25	2,642,994,398.00	4,498,248,738.84	-	-	2,588,345,235.95	6,749,927,066.76	(162,320,638.43)	2,522,257,487.55	18,839,452,288.67
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(185,936,216.24)	23,615,577.81	-	-	-	162,320,638.43	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	2,642,994,398.00	4,314,165,367.06	90,965,338.68	-	2,697,565,424.24	7,965,524,771.64	-	2,643,369,848.63	20,354,585,148.25	2,642,994,398.00	4,312,312,522.60	23,615,577.81	-	2,588,345,235.95	6,749,927,066.76	-	2,522,257,487.55	18,839,452,288.67
三、本年增减变动金额	1,321,497,199.00	5,833,690.85	2,780,861,360.10	3,350,169.59	121,284,041.82	(232,686,577.24)	-	513,147,836.86	4,513,287,720.98	-	1,852,844.46	67,349,760.87	-	109,220,188.29	1,215,597,704.88	-	121,112,361.08	1,515,132,859.58
(一)综合收益总额	-	-	2,780,861,360.10	-	-	1,790,384,596.17	-	267,308,114.47	4,838,554,070.74	-	-	67,349,760.87	-	-	2,034,053,498.89	-	302,048,968.37	2,403,452,228.13
(二)所有者投入和减少资本	-	106,721.97	-	-	-	-	-	468,200,210.56	468,306,932.53	-	233,594.46	-	-	-	-	-	21,137,082.71	21,370,677.17
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	468,200,210.56	468,200,210.56	-	-	-	-	-	-	-	23,983,038.80	23,983,038.80
2. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	106,721.97	-	-	-	-	-	-	106,721.97	-	233,594.46	-	-	-	-	-	(2,845,956.09)	(2,612,361.63)
(三)利润分配	1,321,497,199.00	-	-	-	121,284,041.82	(2,023,071,173.41)	-	(223,015,514.28)	(803,305,446.87)	-	-	-	-	109,220,188.29	(818,455,794.01)	-	(202,954,440.00)	(912,190,045.72)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	121,284,041.82	(121,284,041.82)	-	-	-	-	-	-	-	109,220,188.29	(109,220,188.29)	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对股东的分配	1,321,497,199.00	-	-	-	-	(1,850,096,078.59)	-	(223,015,514.28)	(751,614,393.87)	-	-	-	-	-	(660,748,599.49)	-	(202,954,440.00)	(863,703,039.49)
4. 其他	-	-	-	-	-	(51,691,053.00)	-	-	(51,691,053.00)	-	-	-	-	-	(48,487,006.23)	-	-	(48,487,006.23)
(四)股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)专项储备	-	-	-	3,350,169.59	-	-	-	-	3,350,169.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	5,694,136.93	-	-	-	-	5,694,136.93	-	-	5,969,499.25	-	-	-	-	-	5,969,499.25
2. 本年使用	-	-	-	(2,343,967.34)	-	-	-	-	(2,343,967.34)	-	-	(5,969,499.25)	-	-	-	-	-	(5,969,499.25)
(六)其他	-	5,726,968.88	-	-	-	-	-	655,026.11	6,381,994.99	-	1,619,250.00	-	-	-	-	-	880,750.00	2,500,000.00
四、本年年末余额	3,964,491,597.00	4,319,999,057.91	2,871,826,698.78	3,350,169.59	2,818,849,466.06	7,732,838,194.40	-	3,156,517,685.49	24,867,872,869.23	2,642,994,398.00	4,314,165,367.06	90,965,338.68	-	2,697,565,424.24	7,965,524,771.64	-	2,643,369,848.63	20,354,585,148.25

公司股东权益变动表												
项目	本年金额						上年金额					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	2,642,994,398.00	5,608,760,107.28	138,670,075.61	1,527,533,100.94	4,230,053,972.36	14,148,011,654.19	2,642,994,398.00	5,666,276,573.35	-	1,418,312,912.65	3,907,820,877.27	13,635,404,761.27
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	(57,750,060.53)	57,750,060.53	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	2,642,994,398.00	5,608,760,107.28	138,670,075.61	1,527,533,100.94	4,230,053,972.36	14,148,011,654.19	2,642,994,398.00	5,608,526,512.82	57,750,060.53	1,418,312,912.65	3,907,820,877.27	13,635,404,761.27
三、本年增减变动金额	1,321,497,199.00	106,721.97	2,765,496,254.95	121,284,041.82	(758,539,702.26)	3,449,844,515.48	-	233,594.46	80,920,015.08	109,220,188.29	322,233,095.09	512,606,892.92
(一)综合收益总额	-	-	2,765,496,254.95	-	1,212,840,418.15	3,978,336,673.10	-	-	80,920,015.08	-	1,092,201,882.87	1,173,121,897.95
(二)所有者投入和减少资本	-	106,721.97	-	-	-	106,721.97	-	233,594.46	-	-	-	233,594.46
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	106,721.97	-	-	-	106,721.97	-	233,594.46	-	-	-	233,594.46
(三)利润分配	1,321,497,199.00	-	-	121,284,041.82	(1,971,380,120.41)	(528,598,879.59)	-	-	-	109,220,188.29	(769,968,787.78)	(660,748,599.49)
1. 提取盈余公积	-	-	-	121,284,041.82	(121,284,041.82)	-	-	-	-	109,220,188.29	(109,220,188.29)	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对股东的分配	1,321,497,199.00	-	-	-	(1,850,096,078.59)	(528,598,879.59)	-	-	-	-	(660,748,599.49)	(660,748,599.49)
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四)股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(六)其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	3,964,491,597.00	5,608,866,829.25	2,904,166,330.56	1,648,817,142.76	3,471,514,270.10	17,597,856,169.67	2,642,994,398.00	5,608,760,107.28	138,670,075.61	1,527,533,100.94	4,230,053,972.36	14,148,011,654.19

(一) 公司基本情况

深圳能源集团股份有限公司(以下简称“本公司”)系经深圳市人民政府办公厅深府办复[1993]355 号文、中国人民银行深圳经济特区分行深人银复字[1993]第 141 号文批准,于 1993 年 8 月 21 日在深圳市注册成立的股份有限公司。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)经营范围为各种常规能源和新能源的开发、生产、购销;投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等。

本公司的公司及合并财务报表于 2016 年 4 月 14 日已经本公司董事会批准。

本年度合并财务报表范围包括 89 家子公司,参见附注(七)“在其他主体中的权益”。本年度合并财务报表范围变化参见附注(六)“合并范围的变更”。

(二) 财务报表的编制基础

编制基础

本集团执行财政部颁布的企业会计准则(包括于 2014 年颁布的新的和修订的企业会计准则)及相关规定。此外,本集团还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》(2014 年修订)披露有关财务信息。

记账基础和计价原则

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

在历史成本计量下,资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额,或者承担现时义务的合同金额,或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中,出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的,在本财务报表中计量和披露的公允价值均在此基础上予以确定。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性,被划分为三个层次:

- 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

(二) 财务报表的编制基础 - 续

持续经营

本集团对自 2015 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

(三) 重要会计政策和会计估计

1、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 2015 年 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2015 年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

2、会计期间

本集团的会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定港币、美元为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

5.1 同一控制下的企业合并

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

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

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法 - 续

5.2 非同一控制下的企业合并及商誉

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

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

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

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

子公司的合并起始于本集团获得对该子公司的控制权时，终止于本集团丧失对该子公司的控制权时。

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

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

6、合并财务报表的编制方法 - 续

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

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵销。

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

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

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

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

8.1 外币业务

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为记账本位币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：**(1)**符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；**(2)**为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理；**(3)**可供出售货币性项目除

摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额计入其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

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

(三) 重要会计政策和会计估计- 续

8、外币业务和外币报表折算 - 续

8.2 外币财务报表折算

为编制合并财务报表，境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；股东权益项目按发生时的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按与交易发生日即期汇率近似的汇率折算；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额确认为其他综合收益并计入股东权益。

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

年初余额和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

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

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

9、金融工具

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

9.1 实际利率法

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.2 金融资产的分类、确认和计量

金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

9.2.1 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：(1)该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；(2)本集团风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；(3)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合工具。

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

9.2.2 持有至到期投资

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.2 金融资产的分类、确认和计量 - 续

9.2.3 贷款和应收款项

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

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

9.2.4 可供出售金融资产

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

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

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

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按照成本计量。

9.3 金融资产减值

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.3 金融资产减值 - 续

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的各项事项：

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- (2) 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- (3) 本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- (4) 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- (5) 因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；
- (6) 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
 - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
- (7) 权益工具发行人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- (8) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- (9) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

- 以摊余成本计量的金融资产减值

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.3 金融资产减值 - 续

- 可供出售金融资产减值

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

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

- 以成本计量的金融资产减值

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

9.4 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

若本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.5 金融负债的分类、确认及计量

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

9.5.1 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

符合下列条件之一的金融负债，在初始确认时可以指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：(1)该指定可以消除或明显减少由于该金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认和计量方面不一致的情况；(2)本集团风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融负债所在的金融负债组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；(3)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合工具。

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

9.5.2 其他金融负债

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

9、金融工具 - 续

9.5 金融负债的分类、确认及计量 - 续

9.5.3 财务担保合同

财务担保合同是指保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，保证人按照约定履行债务或者承担责任的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以公允价值减直接归属的交易费用进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

9.6 金融负债的终止确认

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

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

9.7 金融资产和金融负债的抵销

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

9.8 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

10、应收款项

10.1 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团将金额人民币 1,000 万元以上的应收款项认定为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

10.2 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

信用风险特征组合确定的依据	
组合 1	本组合包括应收电网公司电费、应收政府补贴、应收垃圾处理费和应收关联方款项等。
组合 2	本组合为除应收电网公司电费、应收政府补贴、应收垃圾处理费和应收关联方款项之外的应收款项。
按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
组合 1	不计提坏账准备
组合 2	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内	7%	7%
1 至 2 年	15%	15%
2 至 3 年	30%	30%
3 至 4 年	50%	50%
4 至 5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

10.3 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

11、存货

11.1 存货的分类

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

11.2 发出存货的计价方法

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

11.3 存货可变现净值的确定依据

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

存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。

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

11.4 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

11.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

12、划分为持有待售资产

当本集团的某一组成部分或非流动资产(不包括递延所得税资产)同时满足下列条件时，本集团将其确认持有待售：该组成部分或非流动资产必须在其当前状态下仅根据出售此类组成部分或非流动资产的惯常条款即可立即出售；已经就处置该组成部分或非流动资产作出决议；已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；该项转让将在一年内完成。对于持有待售的非流动资产，本集团不进行权益法核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

13、长期股权投资

13.1 共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

13.2 初始投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

13、长期股权投资 - 续

13.3 后续计量及损益确认方法

13.3.1 成本法核算的长期股权投资

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

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

13.3.2 权益法核算的长期股权投资

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的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。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

13、长期股权投资 - 续

13.3 后续计量及损益确认方法 - 续

13.3.3 长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，原采用权益法核算而确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

14、投资性房地产

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

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

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

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

15、固定资产

15.1 确认条件

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

15、固定资产 - 续

15.1 确认条件 - 续

本公司之子公司—深圳市广深沙角 B 电力有限公司(以下简称“沙角 B 公司”)无偿取得由合和电力(中国)有限公司与深圳市能源集团有限公司(以下简称“深能集团”)合作成立的中外合作经营公司深圳沙角火力发电厂 B 厂有限公司合作期满后的固定资产按 1999 年 10 月 31 日业经资产评估机构评估的重估价入账。

本集团对于已达到预定可使用状态的固定资产，在尚未办理竣工决算前，根据工程概算、工程造价或者工程实际成本等暂估入账，待完成工程竣工决算手续后，再按实际成本调整原来的暂估价值。除此之外，本集团的固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

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

15.2 折旧方法

除燃煤、燃气发电机组外，其他固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	15- 40	3 - 10	2.25 - 6.47
除燃煤、燃气发电机组外的机器设备	5- 20	3 - 10	4.50 - 19.40
运输工具	5- 25	3 - 10	3.60 - 19.40
主干管及庭院管	20	5	4.75
其他设备	5	3 - 10	18.00 - 19.40

燃煤、燃气发电机组从达到预定可使用状态的次月起，采用产量法计提折旧，即根据发电机组价值、设备寿命期及预计售电量，确定发电机组的单位电量折旧额为人民币 0.0186 元/千瓦时至美元 0.0129 元/千瓦时。

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

15、固定资产 - 续

15.3 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。

以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

15.4 其他说明

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

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、在建工程

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

17、借款费用

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

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

18、无形资产

18.1 无形资产

无形资产包括土地使用权、特许经营权、管道燃气专营权、非专利技术等。

无形资产按成本进行初始计量。本集团采用建设经营移交方式(BOT)参与宝安老虎坑垃圾焚烧处理项目及龙岩市生活垃圾焚烧发电厂项目，当本集团在有关基础设施建成后，从事经营的一定期间内有权向获取服务的对象收取费用，但收费金额不确定的，本集团会按照收取或应收对价的公允价值作为无形资产进行初始确认。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。各类无形资产的摊销方法、使用寿命和预计净残值如下：

类别	摊销方法	使用寿命(年)	残值率(%)
土地使用权	直线法	20-50	-
管道燃气专营权	直线法	25	-
特许经营权	直线法	25	-
非专利技术	直线法	10	-
其他	直线法	3-10	-

年末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

18.2 内部研究开发支出

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

19、长期资产减值

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程及使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额为资产或者资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。

如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20、长期待摊费用

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

21、职工薪酬

21.1 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

21、职工薪酬 - 续

21.2 离职后福利的会计处理方法

离职后福利全部为设定提存计划。

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

21.3 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

22、预计负债

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

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

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

23、收入

23.1 商品销售收入

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

本集团的商品销售收入主要包括电力、蒸汽、燃气等销售收入，有关销售商品收入的具体确认时点为：电力销售以取得电网公司确认的上网电量统计表作为确认销售收入的时点；蒸汽销售以收到经客户确认的蒸汽销售结算单作为确认销售收入的时点；燃气销售以产品已出库且每月定期获得抄表数量作为确认销售收入的时点。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

23、收入 - 续

23.2 提供劳务收入

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

本集团的船舶运输业务主要是国内沿海普通货船运输和国际船舶普通货物运输。对于船舶运输业务，在满足下列条件时，确认船舶运输收入的实现：如航次在同一会计期间内开始并完成的，在航次结束时确认船舶运输收入的实现；如航次的开始和完成分别属于不同的会计期间，则在航次的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照航行开始日至资产负债表日的已航行天数占航行总天数的比例确定完工程度，按照完工百分比法确认船舶运输收入。

24、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助根据相关政府文件中明确规定的补助对象性质划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助在能够满足政府补助所附条件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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

24.1 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团收到的包括国产设备退税、灰场项目建设补助款以及经济与节能减排专项资金等补助，由于其与本集团发电基础设施和节能设施等资产的最终形成相关，划分为与资产相关的政府补助。

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

24、政府补助 - 续

24.2 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团收到的包括燃气燃油加工费补贴、垃圾发电增值税退税以及营业税改增值税等补助，由于其与本集团的收益性支出相关，划分为与收益相关的政府补助。

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

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

25.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债(或资产)，以按照税法规定计算的预期应交纳(或返还)的所得税金额计量。

25.2 递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

25、递延所得税资产/递延所得税负债 - 续

25.2 递延所得税资产及递延所得税负债 - 续

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

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

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

25.3 所得税的抵销

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

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

26、租赁

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

26.1 经营租赁的会计处理方法

26.1.1 本集团作为承租人记录经营租赁业务

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

26.1.2 本集团作为出租人记录经营租赁业务

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

26、租赁 - 续

26.2 融资租赁的会计处理方法

26.1.1 本集团作为承租人记录融资租赁业务

相关会计处理方法参见附注(三)“15.3 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法”。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别作为长期负债和一年内到期的长期负债列示。

27、其他重要的会计政策和会计估计

27.1 债务重组

27.1.1 作为债权人记录债务重组义务

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

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

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

采用多种方式的组合进行债务重组的，依次以收到的现金、接受的非现金资产的公允价值、债权人享有股份的公允价值冲减重组债权的账面余额，然后再按照前述修改其他债务条件的方式进行处理。重组债权已计提减值准备的，则先将上述差额冲减已计提的减值准备，不足冲减的部分，计入当期损益。

27.2 安全生产费

本集团按照 2012 年 2 月 14 日财政部和国家安全生产监督管理总局联合发布的财企[2012]16 号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时转入专项储备。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

28、运用会计政策过程中所作的重要判断和会计估计所采用的关键假设

本集团在运用附注(三)所描述的会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本集团需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上作出的。实际的结果可能与本集团的估计存在差异。

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

- 会计估计所采用的关键假设和不确定因素

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

固定资产按产量法计提折旧

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

固定资产暂估价值

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

新建电厂项目的获批

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

(三) 重要会计政策和会计估计 - 续

28、运用会计政策过程中所作的重要判断和会计估计所采用的关键假设 - 续

非金融资产减值的估计

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资、投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产及其他非流动资产等是否存在可能发生减值的迹象。如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。在判断上述资产是否存在减值迹象时，本集团管理层主要从以下方面进行评估和分析：(1)影响资产减值的事项是否已经发生；(2)资产继续使用或处置而预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值；以及(3)预期未来现金流量现值中使用的重要假设是否适当。因此可以合理估计，根据现有经验进行测试的结果可能与下一会计期间实际或预计结果有所不同，这可能导致对资产负债表中非金融资产的账面价值作出相应调整。

(四) 税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税(注 1)	电力销售收入	17%
	供热蒸汽、石油液化气销售收入	13%
	商品销售收入	17%
	垃圾处理收入	17%
	运输收入	11%
	物流辅助服务收入	6%
	小型水电销售收入	3%
营业税	租赁收入	5%
	贷款收入	5%
	代理费收入	5%
	餐饮及酒店服务收入	5%
城市维护建设税	实缴增值税和营业税	1%或 5%或 7%
教育费附加	实缴增值税和营业税	3%
地方教育费附加	实缴增值税和营业税	2%
房产税	(注 2)	(注 2)
企业所得税	应纳税所得额	25%
堤围费	销售收入	0.01%-0.07%

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

注 2：自用房产的房产税以房产原值的 70%为计税依据，税率为 1.2%；出租房产的房产税以租金收入为计税依据，税率为 12%。

(四) 税项 - 续

1、主要税种及税率 - 续

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

纳税主体名称	所得税税率
深能(香港)国际有限公司(深能国际公司)	16.5%
深能(香港)昌平航运有限公司(昌平航运公司)	16.5%
深能(香港)永平航运有限公司(永平航运公司)	16.5%
辉力亚洲有限公司(辉力亚洲公司)	16.5%
Newton Industrial Limited(Newton 公司)	0%
GENTEK Holding Limited(GENTEK 公司)	0%
CPT Wyndham Holdings Limited(CPT 公司)	0%
China Hydroelectric Corporation(CHH 公司)	0%
China Hydroelectric Corporation (Hong Kong) Limited(CHC 公司)	0%
SINOCITY INTERNATIONAL LIMITED(SINOCITY 公司)	0%
CHAPTER WAY LIMITED(CHAPTER WAY 公司)	0%

(四) 税项 - 续
2、税收优惠

公司名称	税种	相关法规及政策依据	批准/备案机关	批准/备案文号	减免幅度	有效期限
汉能邳州市太阳能发电有限公司(邳州太阳能公司)	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	邳州市国家税务局	《所得税减免税优惠事前备案登记书》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2013 年度为邳州太阳能公司一期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2013 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
邳州太阳能公司	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	邳州市国家税务局	《所得税减免税优惠事前备案登记书》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2014 年度为邳州太阳能公司二期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2014 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
淮安中能环光伏电力有限公司(中能环光伏公司)	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》	淮阴区国家税务局	《企业所得税优惠项目备案报告表》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2013 年度为中能环光伏公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2013 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
沛县协合新能源有限公司(协合新能源公司)	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》	沛县国家税务局	《企业所得税优惠项目备案报告表》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2013 年度为协合新能源公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2013 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
大丰正辉太阳能电力有限公司(大丰太阳能公司)	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》	盐城市大丰地方税务局	《税务事项告知书》(大地税一[2015]2525 号)、《纳税人减免税备案登记表》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2014 年度为大丰太阳能公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2014 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
深圳市能源环保有限公司(能源环保公司)	增值税	《财政部 国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》(财税[2008]156 号)	深圳市地方税务局，深圳市国家税务局，深圳市财政委员会，深圳市经济贸易和信息委员会	深经贸信息电资字[2014]1 号	在垃圾用量占发电燃料的比重不低于 80%，并且生产排放达到相关规定时，以垃圾为燃料生产的电力收入实行增值税即征即退政策。	2014 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日
		《财政部 国家税务总局关于调整完善资源综合利用产品及劳务增值税政策》(财税[2011]115 号)	财政部，国家税务总局	财税[2011]115 号	提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费，不缴纳增值税。	不适用
能源环保公司	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法实施条例》	深圳市南山地方税务局	深地税南备[2013]163 号	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2013 年度为能源环保公司宝安二期电厂取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2013 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日

(四) 税项 - 续

2、税收优惠 - 续

公司名称	税种	相关法规及政策依据	批准/备案机关	批准/备案文号	减免幅度	有效期限
武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司(武汉深能环保公司)	增值税	《财政部 国家税务总局关于调整完善资源综合利用产品及劳务增值税政策》(财税[2011]115 号)	武汉市东西湖区国家税务局	东国税通[2013]838 号	提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费，不缴纳增值税。	不适用
深能北方(通辽)能源开发有限公司(通辽开发公司)	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法实施条例》 《财政部国家税务总局海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58 号)	内蒙古自治区开鲁县国家税务局	《企业所得税减免税事前备案登记书》	符合西部大开发战略优惠税率条件，减按 15% 税率缴纳企业所得税。同时，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2011 年度为通辽开发公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，免缴企业所得税。2015 年度减半缴纳企业所得税，税率为 7.5%。	2011 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日
深能北方(满洲里)能源开发有限公司(满洲里开发公司)	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法实施条例》 《财政部国家税务总局海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58 号)	内蒙古自治区扎赉诺尔区国家税务局	《所得税减免税优惠事前备案登记书》	符合西部大开发战略优惠税率条件，减按 15% 税率缴纳企业所得税。同时，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2011 年度为满洲里开发公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，免缴企业所得税。2015 年度减半缴纳企业所得税，税率为 7.5%。	2011 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日
深能北方(兴安盟)科右中旗能源开发有限公司(科右中旗开发公司)	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法实施条例》	科尔沁右翼中旗国家税务局	《企业所得税减免税优惠事前备案登记书》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2013 年度为科右中旗开发公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年度免缴企业所得税。	2013 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
龙岩新东阳环保净化有限公司(新东阳公司)	企业所得税	《关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10 号)	福建龙岩市经济开发区国家税务局	《企业所得税税收优惠事项备案表》	自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税。2014 年度为新东阳公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2015 年免缴企业所得税。	2014 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
CPT 公司下属子公司	增值税	《关于简并增值税征收率政策的通知》	财政部 国家税务总局	财税[2014]57 号	县以下小型水力发电单位（装机容量为 5 万千瓦（含）以下）生产的电力可按简易办法依照 3% 征收率计算缴纳增值税	自 2014 年 7 月 1 日起

(四) 税项 - 续

2、税收优惠 - 续

公司名称	税种	相关法规及政策依据	批准/备案机关	批准/备案文号	减免幅度	有效期限
福贡县恒大水电开发有限公司(恒大公司)	企业所得税	《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58 号)	云南省福贡县国家税务局	《企业所得税税收优惠事项备案表》	符合西部大开发战略优惠税率条件, 减按 15%的税率缴纳企业所得税	2014 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日
福贡西能电力发展有限公司(西能公司)	企业所得税	《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58 号)	云南省福贡县国家税务局	《企业所得税税收优惠事项备案表》	符合西部大开发战略优惠税率条件, 减按 15%的税率缴纳企业所得税	2014 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日
深圳妈湾电力有限公司(妈湾电力公司)	企业所得税	《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008 年版)》	深圳市地方税务局, 深圳市国家税务局, 深圳市财政委员会, 深圳市经济贸易和信息委员会	深经贸信息电资字[2013]202 号	蒸汽销售收入减按 90%计入收入总额计缴企业所得税	2014 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日

(五) 合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
库存现金：		
人民币	891,531.57	702,399.01
港币	17,355.89	17,361.62
美元	364,946.35	200,319.66
欧元	18,483.00	19,421.84
加纳赛地	259,237.43	196,548.06
小计	1,551,554.24	1,136,050.19
银行存款：		
人民币	3,503,348,205.99	3,468,442,507.20
港币	2,216,886.60	5,782,899.72
美元	2,317,887,315.55	270,523,663.72
欧元	20.01	-
加纳赛地	741,783.73	29,660,126.57
小计	5,824,194,211.88	3,774,409,197.21
其他货币资金：		
人民币	483,938,056.96	144,194,403.37
合计	6,309,683,823.08	3,919,739,650.77
其中：存放在境外的款项总额	2,329,717,030.84	890,685,865.42

注：本集团年末银行存款中包括定期存款人民币 478,931,968.02 元(年初余额：人民币 1,605,070,053.93 元)。

其他货币资金明细如下：

单位：人民币元

类别	年末余额	年初余额
质押保证金	200,800,000.00	-
信用证保证金	-	172,000.00
保函保证金	153,641,444.00	130,770,000.00
银行承兑汇票保证金	119,951,397.60	6,009,485.00
存放在证券营业部资金	9,545,215.36	7,242,918.37
合计	483,938,056.96	144,194,403.37

2、存放中央银行款项

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
存放中央银行法定准备金	680,364,446.55	1,027,259,168.12

注：系本公司之子公司深圳能源财务有限公司(以下简称“能源财务公司”)存放于中国人民银行的法定存款准备金。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

3、存放同业款项

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
人民币	3,678,409,911.33	1,961,769,148.75
美元	90,797,378.90	82,897,597.54
合计	3,769,207,290.23	2,044,666,746.29

4、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
交易性金融资产	29,615,660.10	15,846,035.28
其中：权益工具投资	29,615,660.10	15,846,035.28

5、应收票据

(1)应收票据分类

单位：人民币元

种类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	10,150,267.50	26,000,000.00
商业承兑汇票	4,000,000.00	-
合计	14,150,267.50	26,000,000.00

(2)本年末本集团无已质押的应收票据。

(3)本年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：人民币元

种类	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑票据	-	12,492,341.60

(4)本年末本集团无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：人民币元

种类	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款										
组合一	2,703,603,735.78	96.83	-	-	2,703,603,735.78	2,452,926,306.62	97.39	-	-	2,452,926,306.62
组合二	87,847,328.25	3.15	2,207,786.68	2.51	85,639,541.57	65,310,110.47	2.59	2,668,674.17	4.09	62,641,436.30
组合小计	2,791,451,064.03	99.98	2,207,786.68	0.08	2,789,243,277.35	2,518,236,417.09	99.98	2,668,674.17	0.11	2,515,567,742.92
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	562,930.46	0.02	562,930.46	100.00	-	562,930.46	0.02	562,930.46	100.00	-
合计	2,792,013,994.49	100.00	2,770,717.14	0.10	2,789,243,277.35	2,518,799,347.55	100.00	3,231,604.63	0.13	2,515,567,742.92

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

6、应收账款 - 续

(1) 应收账款分类披露 - 续

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：人民币元

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	87,670,794.76	2,181,306.66	2.49
1 至 2 年	176,533.49	26,480.02	15.00
合计	87,847,328.25	2,207,786.68	

确定该组合的依据详见附注(三)10。

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年计提坏账准备金额为人民币 298,812.05 元；本年收回或转回坏账准备金额为人民币 759,699.54 元。本年无收回或转回金额重要的坏账准备。

(3) 本年本集团无实际核销的应收账款情况。

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位：人民币元

单位名称	年末余额	坏账准备 年末余额	占应收账款 年末余额合 计数的比例 (%)
加纳电力公司	1,691,571,607.70	-	60.59
广东电网公司	653,691,455.12	-	23.41
江苏省电力公司	137,861,281.94	-	4.94
蒙西电力公司	51,108,763.89	-	1.83
河北省电力公司	26,611,261.65	-	0.95
合计	2,560,844,370.30	-	91.72

(5) 涉及政府补助的应收账款

单位：人民币元

单位名称	政府补助项目名称	年末余额	年末账龄	预计收取的时间、金额及依据
东莞市财政局	燃气燃油加工费补贴	16,158,600.00	1 年以内	根据粤财工[2015]513 号文件，预计一年内全额收取。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：人民币元

账龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	137,532,307.82	85.55	313,372,702.42	83.61
1 至 2 年	5,771,246.38	3.59	41,534,357.45	11.08
2 至 3 年	4,935,822.39	3.07	8,961,794.91	2.39
3 年以上	12,520,867.93	7.79	10,934,100.46	2.92
合计	160,760,244.52	100.00	374,802,955.24	100.00

账龄 1 年以上的预付款项，为已预付但尚未结算完毕的材料采购款。

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款项情况

单位：人民币元

预付对象名称	年末余额	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
中海石油气电集团有限责任公司	52,901,154.65	32.91
深圳能源物流有限公司	15,702,927.20	9.77
中华人民共和国蛇口海关	10,338,268.31	6.43
中铁（惠州）铁路有限公司	7,359,423.66	4.58
中船海洋与防务装备股份有限公司	2,994,400.00	1.86
合计	89,296,173.82	55.55

8、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
定期存款	6,844,515.23	7,045,656.22
发放贷款	118,651.40	112,000.00
存放同业	1,209,514.46	2,929,666.36
合计	8,172,681.09	10,087,322.58

(2) 本年末本集团无重要逾期应收利息。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：人民币元

种类	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	86,013,976.75	24.77	85,677,919.22	99.61	336,057.53	87,602,114.17	26.53	87,266,056.64	99.62	336,057.53
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款：										
组合一	135,442,478.49	39.00	-	-	135,442,478.49	109,743,387.73	33.24	-	-	109,743,387.73
组合二	112,533,060.64	32.40	32,099,786.89	28.52	80,433,273.75	119,514,844.93	36.20	27,956,164.34	23.39	91,558,680.59
组合小计	247,975,539.13	71.40	32,099,786.89	12.94	215,875,752.24	229,258,232.66	69.44	27,956,164.34	12.19	201,302,068.32
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	13,307,006.18	3.83	13,307,006.18	100.00	-	13,307,006.18	4.03	13,307,006.18	100.00	-
合计	347,296,522.06	100.00	131,084,712.29	37.74	216,211,809.77	330,167,353.01	100.00	128,529,227.16	38.93	201,638,125.85

年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款：

单位：人民币元

其他应收款(按单位)	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
北方证券有限责任公司(北方证券公司)破产清算组	29,176,285.81	28,840,228.28	98.85	(注 1)
汉唐证券有限责任公司(汉唐证券)	23,049,790.94	23,049,790.94	100.00	(注 2)
惠州国贸工程开发总公司(惠州国贸公司)	17,187,900.00	17,187,900.00	100.00	(注 3)
协宝国际集团(深圳)有限公司(协宝公司)	16,600,000.00	16,600,000.00	100.00	(注 4)
合计	86,013,976.75	85,677,919.22		

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：人民币元

账龄	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	49,873,964.65	237,094.07	0.48
1 至 2 年	14,908,748.63	1,490,874.86	10.00
2 至 3 年	4,000,375.68	1,200,112.70	30.00
3 至 4 年	18,740,116.87	5,996,837.40	32.00
4 至 5 年	102,957.18	82,365.74	80.00
5 年以上	24,906,897.63	23,092,502.10	92.72
合计	112,533,060.64	32,099,786.89	

确定该组合的依据详见附注(三)10。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

9、其他应收款 - 续

(1) 其他应收款分类披露 - 续

注 1：其中人民币 28,840,228.28 元系本公司之子公司月亮湾油料港务有限公司(以下简称“油料港务公司”)委托北方证券公司购买的 010405 国债。2004 年 11 月上述国债被北方证券公司用于债券回购业务，质押给中国证券登记结算有限公司上海分公司(以下简称“证券登记公司上海分公司”)。2005 年 5 月北方证券公司被托管，油料港务公司未能收回被质押的国债，于 2005 年对该等国债全额计提了坏账准备。事后油料港务公司以证券登记公司上海分公司在国债回购交易中未尽审查义务为由起诉证券登记公司上海分公司，要求证券登记公司上海分公司赔偿侵权损失。2007 年 10 月，上海市高级人民法院以(2007)沪高民二(商)终字第 118 号《民事判决书》判决油料港务公司败诉。

注 2：能源财务公司于 2003 年 7 月存入汉唐证券的保证金存款计人民币 50,000,000.00 元。由于 2004 年 9 月汉唐证券被托管，能源财务公司预计上述保证金存款的可收回金额为零，并全额计提坏账准备。2010 年度，能源财务公司根据汉唐证券管理人《债权申报审查通知书》，将从汉唐证券之关联公司深圳恒斯达电子有限公司收取的款项计人民币 4,140,000.00 元从上述保证金存款中予以扣减。2011 年度，根据汉唐证券破产财产分配方案，能源财务公司收到汉唐证券清算款项合计人民币 19,564,042.85 元。2013 年度，能源财务公司收到汉唐证券第三次清算款项计人民币 1,658,028.79 元。2015 年度，能源财务公司收到汉唐证券第四次清算款项计人民币 1,588,137.42 元。

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

本公司认购楼宇款共计人民币 16,500,000.00 元以及其他往来款项计人民币 687,900.00 元。由于本公司尚未取得相关楼宇物业，本公司于 2004 年已对其全额计提了坏账准备。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

9、其他应收款 - 续

(1) 其他应收款分类披露 - 续

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

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

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

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年计提坏账准备金额人民币 3,337,645.66 元；本年收回或转回坏账准备金额人民币 1,662,622.09 元；本公司之子公司四川深能电力投资有限公司(以下简称“四川投资公司”)因合并盐源县卧罗河电力有限责任公司(以下简称“卧罗河电力公司”)而增加的其他应收款坏账准备人民币 880,461.56 元。本年无收回或转回金额重要的坏账准备。

(3) 本年本集团无实际核销的其他应收款。

(4) 按款项性质列示其他应收款

单位：人民币元

其他应收款性质	年末账面余额	年初账面余额
经营性往来款	213,176,697.45	233,998,497.55
个人往来	7,252,371.34	2,418,207.13
保证金及押金	29,685,424.77	4,603,792.50
代垫工程建设成本	13,526,836.63	34,931,102.54
增值税进项税	11,987,504.13	7,359,132.97
保险索赔款	2,826,355.00	2,082,372.14
搬迁补偿款	-	5,242,256.00
其他	68,841,332.74	39,531,992.18
合计	347,296,522.06	330,167,353.01

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

9、其他应收款 - 续

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位：人民币元

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
北方证券公司破产清算组	往来款	29,176,285.81	5 年以上	8.40	28,840,228.28
陈坚(新东阳公司前股东)	往来款	25,705,553.28	1 至 2 年	7.40	-
汉唐证券	保证金	23,049,790.94	5 年以上	6.64	23,049,790.94
惠州国贸公司	往来款	17,187,900.00	3 年以上	4.95	17,187,900.00
协宝公司	往来款	16,600,000.00	5 年以上	4.78	16,600,000.00
合计		111,719,530.03		32.17	85,677,919.22

10、存货

(1) 存货分类

单位：人民币元

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
燃料	200,275,846.67	7,676,800.99	192,599,045.68	315,369,134.35	7,676,800.99	307,692,333.36
备品备件(注 1)	589,163,744.49	28,788,264.30	560,375,480.19	607,488,596.68	55,135,807.95	552,352,788.73
原材料	10,029,114.23	-	10,029,114.23	11,267,742.45	-	11,267,742.45
房地产开发成本	491,238,849.16	-	491,238,849.16	348,646,191.88	-	348,646,191.88
房地产开发产品	2,922,404.05	-	2,922,404.05	2,922,404.05	-	2,922,404.05
在产品	9,727,663.50	-	9,727,663.50	4,397,517.93	-	4,397,517.93
产成品	2,120,166.12	-	2,120,166.12	2,246,879.13	-	2,246,879.13
低值易耗品	103,457.27	-	103,457.27	25,169.70	-	25,169.70
包装物	521,609.98	-	521,609.98	491,519.56	-	491,519.56
委托加工材料	51,688,106.63	-	51,688,106.63	17,081,532.45	-	17,081,532.45
其他	6,386,655.59	-	6,386,655.59	6,410,898.94	-	6,410,898.94
合计	1,364,177,617.69	36,465,065.29	1,327,712,552.40	1,316,347,587.12	62,812,608.94	1,253,534,978.18

(2) 存货跌价准备

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
燃料	7,676,800.99	-	-	-	-	7,676,800.99
备品备件(注 1)	55,135,807.95	2,316,003.90	-	28,663,547.55	-	28,788,264.30
合计	62,812,608.94	2,316,003.90	-	28,663,547.55	-	36,465,065.29

可变现净值的确定依据详见附注(三)11.3。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

10、存货 - 续

(2) 存货跌价准备 - 续

注 1：本公司之子公司能源环保公司对库存时间较长且估计无使用价值的备品备件计提跌价准备计人民币 2,316,003.90 元；本公司之子公司妈湾电力公司将已计提跌价准备的备品备件出售给深能安所固电力（加纳）有限公司（以下简称“加纳安所固公司”），作为其在建工程的材料，故本年转销存货跌价准备计人民币 28,663,547.55 元。

(3) 存货年末余额未含有借款费用资本化金额。

(4) 房地产开发成本

单位：人民币元

项目名称	开工时间	预计竣工时间	预计总投资额	年初余额	年末余额
电力花园二期	2012 年 1 月	2016 年 12 月	867,683,900.00	348,646,191.88	491,238,849.16

(5) 房地产开发产品

单位：人民币元

项目名称	竣工时间	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
电力花园一期	2007 年 1 月	2,922,404.05	-	-	2,922,404.05

11、其他流动资产

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
贴现资产(注)	200,886,645.56	607,543,901.16
增值税年末留抵税额	414,936,021.36	378,350,352.92
预缴所得税	128,609.18	38,089,663.51
预缴土地使用税	999,999.00	-
深圳市创新投资集团有限公司(创新投公司)委托贷款	11,680,000.00	-
合计	628,631,275.10	1,023,983,917.59

注：系能源财务公司办理转贴现业务融出的资金。

12、发放贷款及垫款

(1) 发放贷款及垫款

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
企业贷款和垫款	73,400,000.00	610,000,000.00
减：贷款损失准备	-	-
发放贷款及垫款账面价值	73,400,000.00	610,000,000.00

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

13、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：人民币元

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	4,776,532,613.06	12,703,958.24	4,763,828,654.82	1,072,533,195.39	12,703,958.24	1,059,829,237.15
按公允价值计量的	4,069,403,563.99	5,423,838.24	4,063,979,725.75	223,121,757.40	5,423,838.24	217,697,919.16
按成本计量的	707,129,049.07	7,280,120.00	699,848,929.07	849,411,437.99	7,280,120.00	842,131,317.99
合计	4,776,532,613.06	12,703,958.24	4,763,828,654.82	1,072,533,195.39	12,703,958.24	1,059,829,237.15

(2) 年末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：人民币元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具
权益工具的成本	230,363,608.72
公允价值	4,063,979,725.75
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	3,839,039,955.27
已计提减值金额	5,423,838.24

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

13、可供出售金融资产 - 续

(3) 年末按成本计量的可供出售金融资产

单位：人民币元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位 持股比例(%)	本年 现金红利
	年初	本年增加	本年减少	年末	年初	本年增加	本年减少	年末		
(1)深圳排放权交易所有限公司	14,279,195.46	15,000,000.00	-	29,279,195.46	-	-	-	-	10.00%	-
(2)永诚保险股份有限公司(永诚保险公司)	163,401,100.00	-	-	163,401,100.00	-	-	-	-	7.98%	-
(3)广东大鹏液化天然气有限公司(广东大鹏天然气公司)	92,348,970.13	-	-	92,348,970.13	-	-	-	-	4.00%	57,860,380.21
(4)深圳大鹏天然气销售有限公司(大鹏天然气销售公司)	2,000,000.00	-	-	2,000,000.00	-	-	-	-	4.00%	6,836,026.58
(5)国泰君安投资管理股份有限公司(国泰君安投资公司)	68,710,593.48	-	-	68,710,593.48	-	-	-	-	3.27%	-
(6)创新投公司	320,069,070.00	-	-	320,069,070.00	-	-	-	-	5.03%	21,139,087.00
(7)国泰君安证券股份有限公司(国泰君安证券公司)(注 1)	157,282,388.92	-	157,282,388.92	-	-	-	-	-	2.03%	15,445,590.90
(8)华泰保险集团股份有限公司	22,040,000.00	-	-	22,040,000.00	-	-	-	-	0.30%	610,000.00
(9)猴王股份有限公司(猴王股份公司)	7,280,120.00	-	-	7,280,120.00	7,280,120.00	-	-	7,280,120.00	1.22%	-
(10)石岩公学	2,000,000.00	-	-	2,000,000.00	-	-	-	-	2.66%	-
合计	849,411,437.99	15,000,000.00	157,282,388.92	707,129,049.07	7,280,120.00	-	-	7,280,120.00		101,891,084.69

注 1：国泰君安证券公司于 2015 年 6 月 26 日在上海证券交易所上市交易，证券简称为“国泰君安”，证券代码为 601211。因上市后股票存在活跃的交易市场，本公司将所持国泰君安证券公司投资转出并作为按公允价值计量的可供出售金融资产核算。

注 2：除注 1 所述的国泰君安证券公司的股票外，其他被投资公司的股票未在任何交易市场交易，且其公允价值不能可靠计量，故采用成本计量。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

13、可供出售金融资产 - 续

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：人民币元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具
年初已计提减值金额	12,703,958.24
本年计提	-
其中：从其他综合收益转入	-
年末已计提减值金额	12,703,958.24

14、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：人民币元

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
分期收款提供劳务	116,884.80	-	116,884.80	-	-	-

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

15、长期股权投资

单位：人民币元

被投资单位	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、联营企业											
(1)河北西柏坡发电有限公司(西柏坡发电公司)(注 1)	793,245,145.22	-	-	126,051,514.81	-	-	(136,674,352.67)	-	-	782,622,307.36	317,904,600.00
(2)深圳金岗电力有限公司(金岗电力公司)(注 2)	14,318,643.87	-	-	(3,695,507.24)	-	-	-	-	-	10,623,136.63	-
(3)国电深能四川华蓥山发电有限公司(四川华蓥山公司)(注 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(4)深圳协孚供油有限公司(协孚供油公司)	15,355,166.59	-	-	(877,221.10)	-	-	-	-	-	14,477,945.49	-
(5)中海石油深圳天然气有限公司(深圳天然气公司)(注 4)	237,510,000.00	139,329,000.00	-	-	-	-	-	-	-	376,839,000.00	-
(6)深圳市南山区华吉汽车修配厂(华吉汽车修配厂)	549,818.79	-	-	-	-	-	-	-	-	549,818.79	549,818.79
(7)长城证券股份有限公司(长城证券公司)(注 5)	1,784,990,577.39	805,820,145.00	-	263,310,352.15	(1,253,308.30)	-	-	-	-	2,852,867,766.24	-
(8)满洲里深能源达赉湖热电有限公司(满洲里热电公司)(注 3)	1,175,425.95	-	-	(1,175,425.95)	-	-	-	-	-	-	-
(9)惠州深能投资控股有限公司(惠州深能公司)(注 6)	144,508,533.32	38,250,300.00	-	(901,677.60)	-	-	-	-	-	181,857,155.72	-
(10)国电南宁发电有限责任公司(国电南宁发电公司)(注 7)	533,553,055.40	596,259.86	-	50,224,277.28	-	-	-	-	-	584,373,592.54	-
(11)国电织金发电有限公司(国电织金公司)(注 8)	206,829,000.00	98,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	304,829,000.00	-
(12)四川大渡河双江口水电开发有限公司(大渡河双江口公司)(注 9)	-	620,698,600.00	-	-	-	-	-	-	-	620,698,600.00	-
(13)岳阳晨兴环保产业有限公司(岳阳环保公司)(注 10)	-	44,777,401.37	-	-	-	-	-	-	-	44,777,401.37	-
合计	3,732,035,366.53	1,747,471,706.23	-	432,936,312.35	(1,253,308.30)	-	(136,674,352.67)	-	-	5,774,515,724.14	318,454,418.79
减：减值准备	318,454,418.79	-	-	-	-	-	-	-	-	318,454,418.79	
长期股权投资净额	3,413,580,947.74	-	-	-	-	-	-	-	-	5,456,061,305.35	

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

15、长期股权投资 - 续

- 注 1: 本公司根据取得投资时西柏坡发电公司各项可辨认资产等的公允价值, 对西柏坡发电公司的净利润进行了调整, 并根据经调整后的净利润进行权益法核算。由于西柏坡发电公司连续亏损, 本公司于 2009 年经董事会及股东大会批准, 对该长期股权投资计提减值准备计人民币 317,904,600.00 元。
- 注 2: 截至 2015 年 12 月 31 日止, 金岗电力公司处于停产状态。
- 注 3: 本公司对四川华蓥山公司、满洲里热电公司按出资比例承担的亏损超出了本公司对其出资金额, 故其余额为零。未确认投资损失见附注(七)2(5)。
- 注 4: 本年度本公司按 30%的出资比例向深圳天然气公司增资计人民币 139,329,000.00 元。
- 注 5: 本公司向长城证券公司委派了 2 名董事, 参与该公司财务和经营政策的制定, 对该公司具有重大影响。故本公司按权益法核算对长城证券公司的长期股权投资。本年度本公司向长城证券公司增资计人民币 805,820,145.00 元, 持股比例增至 14.11%。
- 注 6: 本年度本公司按 30%的出资比例向惠州深能公司增资计人民币 38,250,300.00 元。
- 注 7: 国电南宁发电公司成立于 2004 年 12 月 15 日, 注册资本为人民币 20,000,000.00 元, 其中中国国电集团公司缴纳出资为人民币 16,800,000.00 元, 占其注册资本的 84%; 广西中稷电力投资有限公司缴纳出资为人民币 3,200,000.00 元, 占其注册资本的 16%。2006 年 10 月 30 日, 经国电南宁发电公司 2006 年第一次股东会会议批准, 国电南宁发电公司的注册资本增加至人民币 50,000,000.00 元。增资后, 中国国电集团公司缴纳出资增加至人民币 25,500,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 51%; 广西中稷电力投资有限公司缴纳出资增加至人民币 13,000,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 26%; 本公司缴纳出资人民币 11,500,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 23%。上述增资的工商变更登记手续已于 2008 年办理完成。2010 年至 2012 年间, 由于国电南宁发电公司工程建设的需要, 中国国电集团公司单方面向国电南宁发电公司累计增资计人民币 361,870,000.00 元。由于未能就增资形成有效的股东会决议, 国电南宁发电公司的注册资本工商变更登记手续未能办理。本公司考虑实际出资比例被稀释至 20%以下, 自 2010 年 8 月起改按成本法核算对国电南宁发电公司的长期股权投资。2013 年 8 月 9 日, 国电南宁发电公司 2013 年第三次股东会会议批准其注册资本由人民币 50,000,000.00 元增加至人民币 759,549,000.00 元。据此本公司于 2013 年 9 月 24 日对国电南宁发电公司增资计人民币 347,679,000.00 元。增资后, 中国国电集团公司缴纳出资为人民币 387,370,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 51%; 广西中稷电力投资有限公司缴纳出资为人民币 13,000,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 1.7115%; 本公司缴纳出资为人民币 359,179,000.00 元, 占国电南宁发电公司注册资本的 47.2885%。由于本公司对国电南宁发电公司具有重大影响, 本公司自 2013 年 10 月起改按权益法核算对国电南宁发电公司的长期股权投资。上述增资的工商变更登记手续已于 2015 年 7 月 3 日办理完成。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

15、长期股权投资 - 续

注 8：本年度本公司按 49% 的出资比例向国电织金公司增资计人民币 98,000,000.00 元。

注 9：本年度本公司向大渡河双江口公司出资计人民币 620,698,600.00 元，占大渡河双江口公司注册资本的 25%。

注 10：本年度本公司之子公司能源环保公司向岳阳环保公司出资计人民币 44,777,401.37 元，占岳阳环保公司注册资本的 46%。

16、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：人民币元	
项目	房屋、建筑物
一、账面原值	
1、年初余额	567,005,805.93
2、本年增加金额	-
(1)外购	-
3、本年减少金额	-
4、年末余额	567,005,805.93
二、累计折旧和累计摊销	
1、年初余额	354,553,895.35
2、本年增加金额	20,502,659.57
(1)计提或摊销	20,502,659.57
3、本年减少金额	-
4、年末余额	375,056,554.92
三、减值准备	
1、年初余额	-
2、本年增加金额	-
3、本年减少金额	-
4、年末余额	-
四、账面价值	
1、年末账面价值	191,949,251.01
2、年初账面价值	212,451,910.58

(2) 本年末本集团不存在未办妥产权证书的投资性房地产。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

17、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：人民币元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	主干管及庭院管	其他设备	合计
一、账面原值						
1、年初余额	6,527,734,431.43	21,921,658,847.62	2,195,217,719.12	314,610,838.94	291,974,635.46	31,251,196,472.57
2、本年增加金额	2,727,217,570.17	2,641,886,671.70	216,816,869.59	74,165,005.88	44,299,782.10	5,704,385,899.44
(1)购置	17,522,941.78	519,506,221.21	19,027,651.51	894,345.77	33,634,303.86	590,585,464.13
(2)在建工程转入	37,781,248.96	827,848,493.43	-	68,675,014.04	808,890.76	935,113,647.19
(3)企业合并增加	2,616,357,500.15	1,258,266,481.59	158,087,631.68	1,632,741.62	8,198,471.30	4,042,542,826.34
(4)竣工决算重分类(注 1)	27,167,639.13	(27,167,639.13)	-	-	-	-
(5)其他	28,388,240.15	63,433,114.60	39,701,586.40	2,962,904.45	1,658,116.18	136,143,961.78
3、本年减少金额	6,139,061.62	1,082,225,148.99	8,066,794.79	541,807.19	14,019,643.01	1,110,992,455.60
(1)处置或报废	1,129,638.27	628,680,802.04	7,974,794.79	541,807.19	10,315,507.04	648,642,549.33
(2)转入在建工程(注 2)	3,242,218.53	439,789,355.16	92,000.00	-	3,704,135.97	446,827,709.66
(3)竣工决算调整(注 3)	1,767,204.82	13,754,991.79	-	-	-	15,522,196.61
5、年末余额	9,248,812,939.98	23,481,320,370.33	2,403,967,793.92	388,234,037.63	322,254,774.55	35,844,589,916.41
二、累计折旧						
1、年初余额	3,535,428,333.55	11,688,925,112.75	1,042,754,343.42	80,608,865.95	212,411,897.00	16,560,128,552.67
2、本年增加金额	249,300,915.48	957,112,819.53	117,494,710.51	17,623,421.25	27,206,924.12	1,368,738,790.89
(1)计提	243,435,042.48	936,304,801.87	111,170,706.22	15,987,696.96	25,960,880.80	1,332,859,128.33
(2)其他	5,865,873.00	20,808,017.66	6,324,004.29	1,635,724.29	1,246,043.32	35,879,662.56
3、本年减少金额	2,328,733.36	464,314,171.29	7,780,765.82	-	12,626,841.75	487,050,512.22
(1)处置或报废	1,110,875.10	89,150,978.55	7,693,365.82	-	9,258,040.42	107,213,259.89
(2)转入在建工程(注 2)	1,217,858.26	375,163,192.74	87,400.00	-	3,368,801.33	379,837,252.33
4、年末余额	3,782,400,515.67	12,181,723,760.99	1,152,468,288.11	98,232,287.20	226,991,979.37	17,441,816,831.34
三、减值准备						
1、年初余额	42,835,266.00	72,863,083.26	187,447.05	-	1,464,549.40	117,350,345.71
2、本年增加金额	4,229,234.14	16,928,911.70	-	-	-	21,158,145.84
(1)计提	4,229,234.14	16,928,911.70	-	-	-	21,158,145.84
3、本年减少金额	1,862,249.34	48,954,897.52	64,860.00	-	628,001.87	51,510,008.73
(1)转入在建工程(注 2)	1,862,249.34	48,954,897.52	-	-	272,881.47	51,090,028.33
(2)处置或报废	-	-	64,860.00	-	355,120.40	419,980.40
4、年末余额	45,202,250.80	40,837,097.44	122,587.05	-	836,547.53	86,998,482.82
四、账面价值						
1、年末账面价值	5,421,210,173.51	11,258,759,511.90	1,251,376,918.76	290,001,750.43	94,426,247.65	18,315,774,602.25
2、年初账面价值	2,949,470,831.88	10,159,870,651.61	1,152,275,928.65	234,001,972.99	78,098,189.06	14,573,717,574.19

注 1：系深能北方能源控股有限公司(以下简称“北方控股公司”)本年度完成竣工决算后对固定资产账面原值进行重分类计人民币 27,167,639.13 元。

注 2：系本年妈湾电力公司将其不再使用的原值计人民币 446,827,709.66 元，折旧计人民币 379,837,252.33 元，减值准备计人民币 51,090,028.33 元的发电设备出售给加纳安所固公司，作为其在建工程。

注 3: 系深能南京能源控股有限公司(以下简称“深能南京公司”)及能源环保公司完成竣工决算后根据竣工决算报告对固定资产暂估价值进行调整,分别计人民币 15,389,613.61 元及人民币 132,583.00 元。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

17、固定资产 - 续

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：人民币元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
深能合和电力(河源)有限公司(深能合和公司)河源一期厂房	525,661,543.67	尚在办理
东部电厂生产经营用房屋及建筑物	307,499,512.78	尚在办理
惠州深能源丰达电力有限公司(惠州丰达公司)房屋及建筑物	104,677,535.21	尚在办理
东莞深能源樟洋电力有限公司(樟洋电力公司)生产经营用房屋及建筑物	77,194,439.78	尚在办理
能源环保公司南山及盐田房屋建筑物	74,137,126.63	尚在办理
沙角 B 公司房屋建筑物	15,934,373.48	尚在办理
惠州市城市燃气发展有限公司(惠州燃气公司)一般建筑物	4,007,097.04	尚在办理
合计	1,109,111,628.59	

(3)通过融资租赁租入的固定资产情况

人民币元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
科右中旗开发公司(注 1)	270,222,222.23	3,549,001.50	-	266,673,220.73
深能北方(兴安盟)能源开发有限公司(兴安盟开发公司)(注 1)	259,829,059.83	3,335,643.30	-	256,493,416.53
禄劝小蓬祖发电有限公司(小蓬祖公司)(注 2)	34,284,576.34	8,442,136.67	-	25,842,439.67
金平康宏水电开发有限公司(康宏公司)(注 2)	18,129,072.00	8,815,564.52	-	9,313,507.48
合计	582,464,930.40	24,142,345.99	-	558,322,584.41

注 1：科右中旗开发公司、兴安盟开发公司于 2015 年 9 月分别销售 25 台风机机械设备、33 台风机机械设备给交银金融租赁有限责任公司，并售后租回使用 10 年，本公司认为该销售是按公允价值达成的，故于本期确认相关销售收入及成本。

注 2：小蓬祖公司、康宏公司分别于 2014 年 1 月和 2013 年 12 月销售发电设备给远东国际租赁有限公司，并售后租回使用 60 个月，本公司认为该销售是按公允价值达成的，故于相应期间确认相关销售收入及成本。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

18、在建工程

(1)在建工程情况

单位：人民币元

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
加纳厂区二期工程及附属工程	1,660,233,998.82	-	1,660,233,998.82	41,108,186.56	-	41,108,186.56
国际能源大厦	587,459,162.07	-	587,459,162.07	375,818,366.48	-	375,818,366.48
2×100MW 燃煤电厂	515,268,350.97	-	515,268,350.97	-	-	-
国电库尔勒发电有限公司(库尔勒发电公司)2×350MW 热电联产项目	342,293,023.07	-	342,293,023.07	-	-	-
泗洪协合风力发电有限公司(泗洪协合公司)一期 50.4MW 风电场	341,875,992.47	-	341,875,992.47	36,657,848.43	-	36,657,848.43
妈湾电力公司技改项目	306,143,017.20	-	306,143,017.20	164,810,474.65	-	164,810,474.65
武威民勤红沙岗光伏项目	281,950,870.55	-	281,950,870.55	195,969,059.22	-	195,969,059.22
高邮风电场	249,708,118.38	-	249,708,118.38	9,502,192.26	-	9,502,192.26
淇县凤泉山风电场 48MW 项目	224,842,841.99	-	224,842,841.99	9,899,211.35	-	9,899,211.35
惠州燃气公司天然气场站及管网项目	176,769,042.39	-	176,769,042.39	134,187,425.23	-	134,187,425.23
沙角 B 公司机组改造工程	168,459,777.59	-	168,459,777.59	117,683,593.12	-	117,683,593.12
满洲里扎赉诺尔区风电场	129,955,718.62	-	129,955,718.62	59,523,205.46	-	59,523,205.46
滕州 20MW 光伏发电项目	99,583,161.46	-	99,583,161.46	929,649.62	-	929,649.62
深能保定发电有限公司(保定发电公司)2×350MW 项目	77,197,381.14	-	77,197,381.14	-	-	-
镶黄旗光伏发电项目	70,207,443.54	-	70,207,443.54	3,159,006.19	-	3,159,006.19
宝安垃圾发电厂	66,307,527.99	-	66,307,527.99	32,427,255.81	-	32,427,255.81
邳州 17.5MW 分布式项目	64,925,248.19	-	64,925,248.19	2,385,637.82	-	2,385,637.82
奈曼光伏项目	63,465,169.10	-	63,465,169.10	-	-	-
通辽开鲁义和风电场	59,160,772.61	-	59,160,772.61	54,875,568.01	-	54,875,568.01
环保垃圾发电厂东部项目	58,580,028.91	-	58,580,028.91	38,183,489.12	-	38,183,489.12
邢台县永联光伏一期 100MW 光伏项目	53,055,614.43	-	53,055,614.43	-	-	-
中能环光伏公司工程	41,169,418.76	-	41,169,418.76	745,069.26	-	745,069.26
深能合和公司机组改造工程	24,071,508.31	-	24,071,508.31	22,037,980.33	-	22,037,980.33
东部电厂二期工程	24,063,239.72	-	24,063,239.72	26,768,345.57	-	26,768,345.57
兴安盟科右前期风电场	22,222,456.25	-	22,222,456.25	1,218,546.99	-	1,218,546.99
沙角 B 公司脱硝工程	21,819,951.69	-	21,819,951.69	15,195,369.96	-	15,195,369.96
龙岗垃圾发电厂	19,489,186.44	-	19,489,186.44	17,982,336.57	-	17,982,336.57
南山垃圾发电厂	17,878,365.70	-	17,878,365.70	13,107,050.23	-	13,107,050.23
妈湾电力公司 3、4 号机组贮煤筒仓工程	15,045,143.78	15,045,143.78	-	15,045,143.78	15,045,143.78	-
深能合和公司#2 号机烟气超净排放	14,026,331.14	-	14,026,331.14	-	-	-
妈湾电力公司新综合楼设计和勘察费	9,242,659.18	9,242,659.18	-	9,242,659.18	9,242,659.18	-
兴安盟科右中旗翰嘎利风电场	1,924,435.18	-	1,924,435.18	28,808,567.05	-	28,808,567.05
其他	218,327,347.31	-	218,327,347.31	88,945,999.59	-	88,945,999.59
合计	6,026,722,304.95	24,287,802.96	6,002,434,501.99	1,516,217,237.84	24,287,802.96	1,491,929,434.88

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

18、在建工程 - 续

(2)重要在建工程项目本年变动情况

单位：人民币元

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入 固定资产金额	本年其他 减少金额	年末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利息资 本化率(%)	资金来源
加纳厂区二期工程及附属工程	2,444,750,000.00	41,108,186.56	1,619,125,812.26	-	-	1,660,233,998.82	67.91	67.91	-	-	-	自筹
国际能源大厦	2,935,596,300.00	375,818,366.48	211,640,795.59	-	-	587,459,162.07	44.25	44.25	-	-	-	自筹
2×100MW 燃煤电厂	8,300,000,000.00	-	515,268,350.97	-	-	515,268,350.97	6.21	6.21	-	-	-	自筹
库尔勒发电公司 2×350MW 热电联产项目	3,065,260,000.00	-	342,293,023.07	-	-	342,293,023.07	10.85	10.85	-	-	-	自筹
泗洪协合公司一期 50.4MW 风电场	443,928,900.00	36,657,848.43	305,218,144.04	-	-	341,875,992.47	77.01	77.01	-	-	-	自筹
妈湾电力公司技改项目	不适用	164,810,474.65	193,804,997.09	52,472,454.54	-	306,143,017.20	不适用	不适用	-	-	-	自筹
武威民勤红沙岗光伏项目	515,146,100.00	195,969,059.22	85,981,811.33	-	-	281,950,870.55	16.69	16.69	-	-	-	自筹
高邮风电场	406,197,000.00	9,502,192.26	240,205,926.12	-	-	249,708,118.38	65.88	65.88	-	-	-	自筹
淇县凤泉山风电场 48MW 项目	423,700,400.00	9,899,211.35	214,943,630.64	-	-	224,842,841.99	53.07	53.07	-	-	-	自筹
惠州燃气公司天然气场站及管网项目	339,800,000.00	134,187,425.23	125,115,145.06	68,675,014.04	13,858,513.86	176,769,042.39	80.04	80.04	-	-	-	自筹
沙角 B 公司机组改造工程	不适用	117,683,593.12	60,613,947.04	9,837,762.57	-	168,459,777.59	不适用	不适用	-	-	-	自筹
满洲里扎赉诺尔区风电场	444,837,700.00	59,523,205.46	82,351,741.52	11,919,228.36	-	129,955,718.62	81.50	81.50	-	-	-	自筹
滕州 20MW 光伏发电项目	188,470,000.00	929,649.62	98,653,511.84	-	-	99,583,161.46	52.84	52.84	-	-	-	自筹
保定发电公司 2×350MW 项目	3,711,022,100.00	-	77,197,381.14	-	-	77,197,381.14	2.00	2.00	-	-	-	自筹
镶黄旗光伏发电项目	200,054,999.00	3,159,006.19	67,048,437.35	-	-	70,207,443.54	35.09	35.09	-	-	-	自筹
宝安垃圾发电厂	1,320,950,000.00	32,427,255.81	40,596,879.95	323,319.22	6,393,288.55	66,307,527.99	15.83	15.83	-	-	-	自筹
邳州 17.5MW 分布式项目	70,513,100.00	2,385,637.82	69,291,518.93	6,751,908.56	-	64,925,248.19	98.27	98.27	-	-	-	自筹
奈曼光伏项目	83,151,033.05	-	63,465,169.10	-	-	63,465,169.10	76.33	76.33	-	-	-	自筹
通辽开鲁义和风电场	3,100,000,000.00	54,875,568.01	34,056,796.59	26,539,978.91	3,231,613.08	59,160,772.61	56.99	56.99	-	-	-	自筹
环保垃圾发电厂东部项目	3,824,590,000.00	38,183,489.12	20,396,539.79	-	-	58,580,028.91	1.53	1.53	-	-	-	自筹
邢台县永联光伏一期 100MW 光伏项目	954,900,000.00	-	578,541,969.65	525,486,355.22	-	53,055,614.43	100.00	60.59	-	-	-	自筹
中能环光伏公司工程	113,830,000.00	745,069.26	40,424,349.50	-	-	41,169,418.76	35.51	35.51	-	-	-	自筹
深能合和公司机组改造工程	不适用	22,037,980.33	4,130,323.16	2,096,795.18	-	24,071,508.31	不适用	不适用	-	-	-	自筹
合计		1,299,903,218.92	5,090,366,201.73	704,102,816.60	23,483,415.49	5,662,683,188.56			-	-	-	

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

19、工程物资

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
专用材料	1,521,019.49	745,030.75
专用设备	6,731,255.66	12,169,512.01
其他	197,924.00	363,443.62
合计	8,450,199.15	13,277,986.38

20、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：人民币元

项目	土地使用权	管道燃气专营权	非专利技术	特许经营权	其他	合计
一、账面原值						
1、年初余额	1,721,471,054.14	27,786,800.00	35,793,176.27	2,394,683,853.18	105,968,943.95	4,285,703,827.54
2、本年增加金额	339,688,806.90	-	689,157.40	122,774,486.01	37,091,681.37	500,244,131.68
(1)购置	27,743,451.05	-	11,324.78	115,376,558.05	10,444,114.86	153,575,448.74
(2)在建工程转入	11,684,160.00	-	-	7,397,927.96	5,123,641.02	24,205,728.98
(3)开发支出转入	-	-	677,832.62	-	-	677,832.62
(3)企业合并增加	299,605,258.66	-	-	-	21,523,925.49	321,129,184.15
(4)其他	655,937.19	-	-	-	-	655,937.19
3、本年减少金额	4,444,392.65	-	-	145,707.00	-	4,590,099.65
(1)处置	4,444,392.65	-	-	145,707.00	-	4,590,099.65
4、年末余额	2,056,715,468.39	27,786,800.00	36,482,333.67	2,517,312,632.19	143,060,625.32	4,781,357,859.57
二、累计摊销						
1、年初余额	449,337,549.95	7,038,642.78	31,642,153.08	343,355,014.32	51,836,068.97	883,209,429.10
2、本年增加金额	41,926,568.89	576,803.44	669,679.18	94,743,010.51	14,706,627.38	152,622,689.40
(1)计提	41,926,568.89	576,803.44	669,679.18	94,743,010.51	14,706,627.38	152,622,689.40
3、本年减少金额	2,149,025.64	-	-	58,283.52	-	2,207,309.16
(1)处置	2,149,025.64	-	-	58,283.52	-	2,207,309.16
4、年末余额	489,115,093.20	7,615,446.22	32,311,832.26	438,039,741.31	66,542,696.35	1,033,624,809.34
三、减值准备						
1、年初余额	-	-	-	-	1,767,859.90	1,767,859.90
2、本年增加金额	-	-	-	-	-	-
3、本年减少金额	-	-	-	-	-	-
4、年末余额	-	-	-	-	1,767,859.90	1,767,859.90
四、账面价值						
1、年末账面价值	1,567,600,375.19	20,171,353.78	4,170,501.41	2,079,272,890.88	74,750,069.07	3,745,965,190.33
2、年初账面价值	1,272,133,504.19	20,748,157.22	4,151,023.19	2,051,328,838.86	52,365,015.08	3,400,726,538.54

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：人民币元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	135,446,291.37	系以前年度政府划拨土地。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

21、开发支出

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
600吨级炉排放项目	7,664,639.59	2,399,120.59	-	-	-	10,063,760.18
生产监控中心研发项目	-	1,083,658.47	-	-	-	1,083,658.47
厂级实时监控信息系统（SIS系统）研发项目	-	2,318,479.61	-	-	-	2,318,479.61
预算管理子系统研发项目	-	1,933,862.90	-	-	-	1,933,862.90
其他	2,029,233.34	3,245,749.94	-	677,832.62	3,383,119.00	1,214,031.66
合计	9,693,872.93	10,980,871.51	-	677,832.62	3,383,119.00	16,613,792.82

22、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：人民币元

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
惠州丰达公司	28,000,000.00	-	-	-	-	28,000,000.00
惠州燃气公司	54,536,261.06	-	-	-	-	54,536,261.06
邳州太阳能公司	963,735.62	-	-	-	-	963,735.62
协合新能源公司	2,000,000.00	-	-	-	-	2,000,000.00
中能环光伏公司	6,792,333.54	-	-	-	-	6,792,333.54
甘孜州冰川水电开发有限公司(甘孜水电公司)	11,674,807.52	-	-	-	-	11,674,807.52
四川贡嘎电力投资有限公司(贡嘎投资公司)	10,468,937.95	-	-	-	-	10,468,937.95
鹤壁市中融东方新能源有限公司(鹤壁新能源公司)	14,200,000.00	-	-	-	-	14,200,000.00
大丰太阳能公司	7,632,932.24	-	-	-	-	7,632,932.24
新东阳公司	1,069,009.95	-	-	-	-	1,069,009.95
库尔勒发电公司(注1)	-	1,236,010.50	-	-	-	1,236,010.50
卧罗河电力公司(注2)	-	48,035,228.69	-	-	-	48,035,228.69
CPT公司(注3)	-	1,741,862,194.68	-	-	-	1,741,862,194.68
合计	137,338,017.88	1,791,133,433.87	-	-	-	1,928,471,451.75

注 1： 本公司于 2015 年 2 月收购了库尔勒发电公司 51%的股权，本集团将收购对价与库尔勒发电公司购买日净资产公允价值的差额计人民币 1,236,010.50 元确认为商誉。

注 2： 本公司之子公司四川投资公司于 2015 年 2 月收购了卧罗河电力公司 95%的股权，本集团将收购对价与卧罗河电力公司购买日净资产公允价值的差额计人民币 48,035,228.69 元确认为商誉。

注 3： 本公司之子公司深能国际公司于 2015 年 12 月收购了 CPT 公司 100%的股权，本集团将收购对价与 CPT 公司购买日净资产公允价值的差额计人民币 1,741,862,194.68 元确认为商誉。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

22、商誉 - 续

(2) 商誉减值准备

单位：人民币元

被投资单位名称或 形成商誉的事项	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		计提	其他	处置	其他	
惠州丰达公司	28,000,000.00	-	-	-	-	28,000,000.00

注：本集团对商誉进行了减值测试，经测试后确认除已全额计提减值准备的惠州丰达公司商誉外，无需计提减值准备。

23、长期待摊费用

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末余额
时代金融中心车库使用权	2,317,500.00	-	270,000.00	-	2,047,500.00
财产保险费	4,100,042.87	16,188,146.00	14,892,140.21	-	5,396,048.66
土地租赁费	6,750,049.74	321,225.26	268,500.00	-	6,802,775.00
时代广场办公室装修费	-	3,078,681.57	-	-	3,078,681.57
办公楼装修费	-	2,341,610.93	-	-	2,341,610.93
其他	3,522,371.06	5,200,030.57	2,155,210.33	1,005,658.53	5,561,532.77
合计	16,689,963.67	27,129,694.33	17,585,850.54	1,005,658.53	25,228,148.93

24、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：人民币元

项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣 暂时性差异	递延 所得税资产	可抵扣 暂时性差异	递延 所得税资产
资产减值准备	290,326,768.61	70,155,927.25	352,835,529.00	88,128,306.16
内部交易未实现利润	241,783,107.50	60,445,776.88	220,758,997.56	55,189,749.39
固定资产折旧	171,636,884.12	42,909,221.03	135,660,177.78	33,915,044.45
试运行发电收入	186,043,825.43	37,171,872.95	212,555,895.13	35,927,553.65
应付职工薪酬	50,528,661.09	12,208,256.57	61,844,731.22	15,114,075.34
递延收益	57,457,906.22	12,484,004.59	48,727,766.94	11,058,603.87
固定资产及投资性房地产评估增值	10,034,246.36	4,932,111.59	25,150,692.28	6,287,673.07
预提费用	61,201,902.60	15,300,475.65	5,811,153.30	1,452,788.31
预计负债	500,000.00	125,000.00	1,000,000.00	250,000.00
合计	1,069,513,301.93	255,732,646.51	1,064,344,943.21	247,323,794.24

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

24、递延所得税资产/递延所得税负债 - 续

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：人民币元

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
代扣代缴境外母公司利润分配所得税	61,190,000.00	8,524,250.34	-	-
可供出售金融资产公允价值变动	3,839,039,955.27	959,759,988.82	150,040,537.60	37,510,134.41
非同一控制企业合并资产评估增值	113,846,845.44	28,916,905.52	70,606,358.53	8,968,107.10
固定资产折旧	495,971,874.72	123,992,968.68	-	-
合计	4,510,048,675.43	1,121,194,113.36	220,646,896.13	46,478,241.51

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：人民币元

项目	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	90,898,353.65	164,834,292.86	46,478,241.51	200,845,552.73
递延所得税负债	90,898,353.65	1,030,295,759.71	46,478,241.51	-

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：人民币元

项目	年末金额	年初金额
可抵扣暂时性差异	1,426,256,722.05	1,307,617,275.57
可抵扣亏损	654,982,938.70	468,893,753.31
合计	2,081,239,660.75	1,776,511,028.88

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

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：人民币元

项目	年末金额	年初金额
2015 年	-	113,775,219.75
2016 年	239,773,485.50	202,331,387.90
2017 年	118,709,380.97	85,643,969.77
2018 年	52,746,343.09	17,869,217.49
2019 年	55,676,648.00	49,273,958.40
2020 年	188,077,081.14	-
合计	654,982,938.70	468,893,753.31

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

25、其他非流动资产

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
预付工程款及设备款	511,687,761.52	137,605,670.00
预付能源环保公司白鸽湖项目资金	326,385,822.97	-
增值税年末留抵税额	254,121,888.58	74,723,010.50
深能合和公司灰场征地款	107,106,334.50	107,106,334.50
光明 9F 项目	104,982,291.18	73,637,298.74
预付河池汇能电力有限公司股权转让款	99,840,000.00	-
万寿宫公园饭店项目(注)	59,419,660.00	59,419,660.00
月亮湾燃机电厂油改气 LNG 项目	22,593,403.40	22,593,403.40
售后回租固定资产递延收益	14,756,749.29	-
2×100 万千瓦燃煤电厂	-	461,257,083.50
其他项目	45,332,291.55	57,517,959.79
合计	1,546,226,202.99	993,860,420.43
减：减值准备	77,680,403.40	77,680,403.40
其中：万寿宫公园饭店项目(注)	55,087,000.00	55,087,000.00
月亮湾燃机电厂油改气 LNG 项目	22,593,403.40	22,593,403.40
净额	1,468,545,799.59	916,180,017.03

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

26、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
保证借款(注 1)	691,060,000.00	508,060,000.00
质押借款(注 2)	3,558,503,420.32	-
抵押保证借款(注 3)	150,000,000.00	148,750,000.00
抵押借款(注 4)	145,152,310.00	156,940,000.00
信用借款	2,311,111,073.53	1,461,225,552.65
合计	6,855,826,803.85	2,274,975,552.65

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

26、短期借款 - 续

(1) 短期借款分类 - 续

注 1：其中，计人民币 200,000,000.00 元系本公司为能源环保公司的借款提供保证担保；计人民币 170,000,000.00 元系本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例为惠州丰达公司的借款分别提供保证担保；计人民币 235,060,000.00 元系本公司、东莞市领先实业有限公司和东莞市樟木头经济发展总公司按 51%、34%和 15%的比例为樟洋电力公司的借款分别提供保证担保，计人民币 63,000,000.00 元系本公司为樟洋电力公司的借款提供保证担保；计人民币 23,000,000.00 元系 CPT 公司下属子公司为 CPT 公司的借款提供保证担保。

注 2：其中，计人民币 3,539,022,620.32 元系深能国际公司以其持有的 CPT 公司 100%的股权为 CPT 公司的借款提供质押担保；计人民币 19,480,800.00 元系 CPT 公司以质押保证金计人民币 20,000,000.00 元为其借款提供质押担保。

注 3：系惠州丰达公司以账面价值计人民币 621,672,873.54 元的发电设备和账面价值计人民币 16,076,091.61 元的土地使用权为其借款提供抵押担保，同时，由本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例分别提供保证担保。

注 4：其中，计人民币 136,152,310.00 元系樟洋电力公司以账面价值计人民币 211,257,846.15 元的机器设备为其借款提供抵押担保；计人民币 9,000,000.00 元系 CPT 公司以账面价值计人民币 48,075,826.94 元的机器设备为其借款提供抵押担保。

27、吸收存款

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
吸收存款	390,474,249.54	405,356,036.62

注：系本公司之子公司能源财务公司吸收的存款。

28、应付票据

单位：人民币元

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	260,774,674.40	108,131,000.00
银行承兑汇票	118,683,157.60	25,409,863.69
合计	379,457,832.00	133,540,863.69

本年末本集团不存在已到期未支付的应付票据。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

29、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
原材料采购款	1,771,219,265.66	1,561,295,105.70
设备采购款	81,104,642.94	89,038,896.04
运费	354,079.06	15,884,970.34
其他	19,137,976.97	6,417,496.43
合计	1,871,815,964.63	1,672,636,468.51

- (2) 账龄超过一年的应付账款金额计人民币 305,837,813.40 元，主要为欠付设备采购款、设备质保金及原材料采购款，因尚未达到支付条件而未予付款。

30、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
容量气价费	253,000,823.10	213,352,013.00
工程款	164,735,288.92	112,784,181.88
其他	471,049.88	2,585,504.54
合计	418,207,161.90	328,721,699.42

集团本年末无账龄超过 1 年的重要预收款项。

31、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、短期薪酬	446,563,339.57	1,114,251,022.25	1,057,812,521.40	503,001,840.42
2、离职后福利-设定提存计划	131,554,366.81	131,356,068.71	172,379,938.77	90,530,496.75
合计	578,117,706.38	1,245,607,090.96	1,230,192,460.17	593,532,337.17

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

31、应付职工薪酬 - 续

(2) 短期薪酬列示

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	172,180,087.64	827,830,909.28	789,920,131.52	210,090,865.40
二、职工福利费	-	49,019,012.38	45,102,897.52	3,916,114.86
三、职工奖励及福利基金(注)	243,917,615.11	51,691,053.00	48,429,066.08	247,179,602.03
四、社会保险费	2,423,135.74	41,787,705.86	40,763,085.77	3,447,755.83
其中：医疗保险费	2,356,253.66	35,772,807.34	35,048,772.19	3,080,288.81
工伤保险费	33,241.89	2,396,530.73	2,279,000.97	150,771.65
生育保险费	33,640.19	3,618,367.79	3,435,312.61	216,695.37
五、住房公积金	5,745,673.29	103,290,809.16	100,337,433.15	8,699,049.30
六、工会经费和职工教育经费	17,136,911.70	36,104,009.42	27,508,454.61	25,732,466.51
七、其他	5,159,916.09	4,527,523.15	5,751,452.75	3,935,986.49
合计	446,563,339.57	1,114,251,022.25	1,057,812,521.40	503,001,840.42

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

(3) 设定提存计划

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险(注)	2,831,461.46	72,361,041.50	74,261,596.53	930,906.43
2、失业保险费(注)	57,853.34	2,432,630.15	2,025,075.46	465,408.03
3、补充养老保险(注)	2,627,787.94	1,392,370.02	1,252,102.85	2,768,055.11
4、企业年金缴费	126,037,264.07	55,170,027.04	94,841,163.93	86,366,127.18
合计	131,554,366.81	131,356,068.71	172,379,938.77	90,530,496.75

注：本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据当地政府机构的规定向该等计划缴存费用。同时根据自身的经济实力，在履行了缴纳基本养老保险费义务之后，专门为本企业职工建立补充养老保险。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

本集团本年应分别向养老保险、失业保险计划缴存费用人民币 73,753,411.52 元及人民币 2,432,630.15 元(2014 年：人民币 73,337,772.49 元及人民币 1,958,644.46 元)。于 2015 年 12 月 31 日，本集团尚有人民币 3,698,961.54 元及人民币 465,408.03 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 5,459,249.40 元及人民币 57,853.34 元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付给养老保险及失业保险计划的。有关应缴存费用已于报告期后支付。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

32、应交税费

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
企业所得税	139,354,186.45	188,400,749.18
增值税	54,904,423.64	66,202,960.86
个人所得税	11,103,907.96	9,545,746.96
营业税	6,294,968.78	6,216,691.81
城市维护建设税	3,572,632.16	4,583,709.00
教育费附加	3,107,231.50	4,064,409.86
其他	31,087,939.00	49,589,401.24
合计	249,425,289.49	328,603,668.91

33、应付利息

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
中期票据利息	19,500,000.00	-
短期融资券利息	72,426,666.69	138,834,444.07
长、短期借款利息	29,005,617.74	41,784,339.84
2007 深能企业债利息	6,937,500.00	7,258,013.52
企业存款利息	7,665,960.18	5,903,939.11
合计	135,535,744.61	193,780,736.54

本集团本年末无重要的已逾期未支付的利息。

34、应付股利

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
应付股利	10,167,800.44	8,950,286.16

35、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
工程款	1,254,399,498.11	432,183,011.90
设备采购款	939,915,801.59	544,705,882.38
工程质保金	178,915,398.88	220,742,345.28
往来款	123,162,770.13	157,024,036.78
燃油周转借款	50,176,000.00	52,000,000.00
收购惠州捷能公司股权款	23,000,000.00	23,000,000.00
专项基金	5,078,052.07	14,874,112.09
其他	98,908,472.52	82,357,507.56
合计	2,673,555,993.30	1,526,886,895.99

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

35、其他应付款 - 续

(3) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：人民币元

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
惠州市财政局	50,176,000.00	政府周转借款未归还
惠阳发电厂有限公司	23,000,000.00	未达到支付条件
广东省水利水电第三工程局	14,577,283.93	工程质保金尚未到期
成都亚太建筑装饰有限公司	13,631,462.30	未达到支付条件
合计	101,384,746.23	

36、一年内到期的非流动负债

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款	830,952,831.10	546,103,000.00
其中：保证借款(注 1)	309,330,000.00	218,428,000.00
抵押保证借款(注 2)	101,300,000.00	60,000,000.00
抵押借款(注 3)	154,905,631.10	65,675,000.00
抵押质押借款(注 4)	78,500,000.00	140,000,000.00
抵押质押保证借款(注 5)	76,950,000.00	25,000,000.00
质押借款(注 6)	12,144,000.00	-
质押保证借款(注 7)	77,923,200.00	-
信用借款	19,900,000.00	37,000,000.00
一年内到期的长期应付款	54,215,713.21	-
合计	885,168,544.31	546,103,000.00

上述借款年利率为从 4.90%至 9.00%。

注 1：其中，计人民币 8,000,000.00 元系本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例为惠州丰达公司的借款分别提供保证担保；计人民币 267,330,000.00 元系本公司、东莞市领先实业有限公司和东莞市樟木头经济发展总公司按 51%、34%和 15%的比例为樟洋电力公司的借款分别提供保证担保；计人民币 26,000,000.00 元系北方控股公司为其子公司满洲里开发公司的借款提供保证担保；计人民币 5,000,000.00 元系本公司为北方控股公司的借款提供保证担保；计人民币 3,000,000.00 元系 CPT 公司下属子公司为 CPT 公司的借款提供保证担保。

注 2：其中，计人民币 82,500,000.00 元系惠州丰达公司以账面价值计人民币 621,672,873.54 元的发电设备和账面价值计人民币 16,076,091.61 元的土地使用权为其借款提供抵押担保，并由本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例分别提供保证担保；计人民币 18,800,000.00 元系 CPT 公司以账面价值计人民币 658,779,532.50 元的固定资产及账面价值计人民币 1,339,346.75 元的无形资产为其借款提供抵押担保，并由 CPT 公司下属子公司提供保证担保。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

36、一年内到期的非流动负债 - 续

注 3： 其中，计人民币 1,044,231.10 元系樟洋电力公司以账面价值人民币 127,781,076.69 元的发电设备为其借款提供抵押担保；计人民币 80,000,000.00 元系卧罗河电力公司以账面价值人民币 1,150,527,531.46 元的房屋建筑物及设备为其借款提供抵押担保；计人民币 34,899,800.00 元系 CPT 公司以账面价值计人民币 837,052,636.66 元的固定资产为其借款提供抵押担保；计人民币 38,961,600.00 元系深能国际公司以账面价值人民币 559,847,851.00 元的船舶为其借款提供抵押担保。

注 4： 系 CPT 公司以电站电费收入进行质押，并以账面价值计人民币 1,014,123,292.49 元的固定资产及账面价值计人民币 192,397,911.96 元的无形资产为其借款提供抵押担保。

注 5： 系 CPT 公司以电站电费收入进行质押，以账面价值计人民币 1,451,270,915.52 元的固定资产及账面价值计人民币 29,110,991.02 元的无形资产为其借款提供抵押担保，其中计人民币 44,200,000.00 元由 CPT 公司下属子公司提供保证担保，计人民币 19,750,000.00 元由中企信用担保有限公司提供保证担保，计人民币 9,000,000.00 元由 CPT 公司下属子公司和三明优信电力实业总公司按股权比例提供保证担保，计人民币 4,000,000.00 元由 CPT 公司下属子公司和南平兴水防洪工程投资有限公司提供连带责任保证担保。

注 6： 系通辽开发公司以义和塔拉 2 号风电项目运营之日起产生的电费收益权为其借款提供质押担保。

注 7： 系本公司按 60%的比例为加纳安所固公司的借款提供保证担保，并由出质人中非安所固投资有限公司以其依法可以出质的 GENTEK 公司 40%股权提供质押担保。

37、其他流动负债

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
短期融资券	3,497,388,611.09	5,997,096,428.20
关联方借款	100,000,000.00	300,000,000.00
合计	3,597,388,611.09	6,297,096,428.20

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

37、其他流动负债 - 续

短期应付债券的增减变动：

单位：人民币元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
2014 年短期融资券一期(注 1)	2,000,000,000.00	08/04/2014	365 天	2,000,000,000.00	1,999,122,222.20	-	29,021,917.81	-	2,000,000,000.00	-
2014 年超短期融资券(注 2)	2,000,000,000.00	13/10/2014	273 天	2,000,000,000.00	1,997,974,206.00	-	49,150,684.93	-	2,000,000,000.00	-
2014 年超短期融资券(注 3)	2,000,000,000.00	28/07/2014	270 天	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	-	30,876,712.33	-	2,000,000,000.00	-
2015 年超短期融资券(注 4)	3,500,000,000.00	18/06/2015	366 天	3,500,000,000.00	-	3,500,000,000.00	72,426,666.69	(2,611,388.91)	-	3,497,388,611.09
合计	9,500,000,000.00			9,500,000,000.00	5,997,096,428.20	3,500,000,000.00	181,475,981.76	(2,611,388.91)	6,000,000,000.00	3,497,388,611.09

注 1： 本公司于 2014 年 4 月 8 日发行短期融资券计人民币 2,000,000,000.00 元，期限自 2014 年 4 月 10 日起至 2015 年 4 月 10 日止，票面固定年利率为 5.35%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

注 2： 本公司于 2014 年 10 月 13 日发行超短期融资券计人民币 2,000,000,000.00 元，期限自 2014 年 10 月 15 日起至 2015 年 7 月 15 日止，票面固定年利率为 4.60%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

注 3： 本公司于 2014 年 7 月 28 日发行超短期融资券计人民币 2,000,000,000.00 元，期限自 2014 年 7 月 30 日起至 2015 年 4 月 26 日止，票面固定年利率为 4.90%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

注 4： 本公司于 2015 年 6 月 18 日发行超短期融资券计人民币 3,500,000,000.00 元，期限自 2015 年 6 月 20 日起至 2016 年 6 月 20 日止，票面固定年利率为 3.88%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

38、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
保证借款(注 1)	1,310,000,000.00	820,015,666.68
质押借款(注 2)	530,207,300.00	717,047,400.00
抵押保证借款(注 3)	752,280,000.00	682,750,000.00
抵押借款(注 4)	713,293,382.27	141,548,243.42
信用借款	1,006,299,456.00	304,379,401.48
抵押质押保证借款(注 5)	376,020,000.00	152,000,000.00
抵押质押借款(注 6)	473,000,000.00	-
质押保证借款(注 7)	1,525,228,007.97	-
合计	6,686,328,146.24	2,817,740,711.58

上述借款年利率为从 4.38%至 11.67%。

注 1：其中，计人民币 290,000,000.00 元系本公司为能源环保公司的借款提供保证担保；计人民币 192,000,000.00 元系本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例为惠州丰达公司的借款分别提供保证担保；计人民币 100,000,000.00 元系本公司、东莞市领先实业有限公司和东莞市樟木头经济发展总公司按 51%、34%和 15%的比例为樟洋电力公司的借款分别提供保证担保；计人民币 310,000,000.00 元系本公司为泗洪协合公司的借款提供保证担保；计人民币 150,000,000.00 元系本公司为高邮协合风力发电有限公司(以下简称“高邮协合公司”)的借款提供保证担保；计人民币 40,000,000.00 元系本公司为北方控股公司的借款提供保证担保；计人民币 224,000,000.00 元系北方控股公司为其子公司满洲里开发公司的借款提供保证担保；计人民币 4,000,000.00 元系 CPT 公司下属子公司为 CPT 公司的借款提供保证担保。

注 2：其中，计人民币 232,155,300.00 元系深能合和公司以“深能合和公司一期 2×600MW 机组”工程项目下的售电合同所形成的应收账款为其借款提供质押担保；计人民币 135,712,000.00 元系通辽开发公司以义和塔拉 2 号风电项目运营之日起产生的电费收益权为其借款提供质押担保；计人民币 162,340,000.00 元系 CPT 公司以质押保证金计人民币 180,800,000.00 元为其借款提供质押担保。

注 3：其中，计人民币 600,250,000.00 元系惠州丰达公司以账面价值计人民币 621,672,873.54 元的发电设备和账面价值计人民币 16,076,091.61 元的土地使用权为其借款提供抵押担保，同时，由本公司和惠州市电力集团公司按照 51%和 49%的比例分别提供保证担保；计人民币 152,030,000.00 元系 CPT 公司以账面价值计人民币 658,779,532.50 元的固定资产及账面价值计人民币 1,339,346.75 元的无形资产为其借款提供抵押担保，并由 CPT 公司下属子公司提供保证担保。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

38、长期借款 - 续

注 4：其中，计人民币 62,670,000.00 元系樟洋电力公司以账面价值人民币 127,781,076.69 元的发电设备为其借款提供抵押担保；计人民币 390,000,000.00 元系卧罗河电力公司以账面价值人民币 1,150,527,531.46 元的房屋建筑物及设备为其借款提供抵押担保；计人民币 97,405,882.27 元系深能国际公司以账面价值人民币 559,847,851.00 元的船舶为其借款提供抵押担保；计人民币 163,217,500.00 元系 CPT 公司以账面价值计 811,664,135.68 元的固定资产为其借款提供抵押担保。

注 5：系 CPT 公司以电站电费收入进行质押,以账面价值计人民币 1,451,270,915.52 元的固定资产及账面价值计人民币 29,110,991.02 元的无形资产为其借款提供抵押担保，其中计人民币 213,270,000.00 元由 CPT 公司下属子公司提供保证担保，计人民币 18,750,000.00 元由中企信用担保有限公司提供保证担保，计人民币 106,000,000.00 元由 CPT 公司下属子公司和三明优信电力实业总公司按股权比例提供保证担保，计人民币 38,000,000.00 元由 CPT 公司下属子公司和南平兴水防洪工程投资有限公司提供连带责任保证担保。

注 6：系 CPT 公司以电站电费收入为其借款提供质押，并以账面价值计人民币 1,014,123,292.49 元的固定资产及账面价值计人民币 192,397,911.96 元的无形资产提供抵押担保。

注 7：系本公司按 60%的比例为加纳安所固公司的借款提供保证担保，并由出质人中非安所固投资有限公司以其依法可以出质的 GENTEK 公司 40%股权提供质押担保。

39、应付债券

(1) 应付债券

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
2007 深能企业债	497,608,326.90	496,901,708.88
2015 年中期票据	5,985,250,000.00	-
合计	6,482,858,326.90	496,901,708.88

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

39、应付债券 - 续

(2) 应付债券的增减变动

单位：人民币元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
2007 深能企业债(注 1)	500,000,000.00	27/09/2007	10 年	500,000,000.00	496,901,708.88	-	27,750,000.00	706,618.02	-	497,608,326.90
2015 年中期票据(注 2)	6,000,000,000.00	30/11/2015	5 年	6,000,000,000.00	-	6,000,000,000.00	19,500,000.00	(14,750,000.00)	-	5,985,250,000.00
合计	6,500,000,000.00			6,500,000,000.00	496,901,708.88	6,000,000,000.00	47,250,000.00	(14,043,381.98)	-	6,482,858,326.90

注 1：该企业债于 2007 年 9 月 27 日发行，期限为 10 年，年利率为固定利率 5.25%，每年固定付息，到期一次还本，可在银行间债券市场流通。

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

注 2：该企业债于 2015 年 11 月 30 日发行，期限为 5 年，年利率为固定利率 3.90%，每年固定付息，到期一次还本，可在银行间债券市场流通。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

40、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
应付融资租赁款	453,242,449.24	-

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
科右中旗开发公司：		
资产负债表日后第 1 年	32,558,921.48	-
资产负债表日后第 2 年	32,324,649.44	-
资产负债表日后第 3 年	32,324,649.44	-
以后年度	206,491,383.72	-
最低租赁付款额合计	303,699,604.08	-
未确认融资费用	(60,546,107.12)	-
应付融资租赁款	243,153,496.96	-
其中：1 年内到期的应付融资租赁款	21,245,690.40	-
1 年后到期的应付融资租赁款	221,907,806.56	-
兴安盟开发公司：		
资产负债表日后第 1 年	31,306,655.26	-
资产负债表日后第 2 年	31,081,393.72	-
资产负债表日后第 3 年	31,081,393.72	-
以后年度	198,549,407.61	-
最低租赁付款额合计	292,018,850.31	-
未确认融资费用	(58,217,410.92)	-
应付融资租赁款	233,801,439.39	-
其中：1 年内到期的应付融资租赁款	20,428,548.47	-
1 年后到期的应付融资租赁款	213,372,890.92	-

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

40、长期应付款 - 续

(2)长期应付款中的应付融资租赁款明细- 续

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
小蓬祖公司：		
资产负债表日后第 1 年	7,425,332.08	-
资产负债表日后第 2 年	7,425,332.08	-
资产负债表日后第 3 年	5,441,665.10	-
以后年度	-	-
最低租赁付款额合计	20,292,329.26	-
未确认融资费用	(2,197,227.98)	-
应付融资租赁款	18,095,101.28	-
其中：1 年内到期的应付融资租赁款	7,173,865.07	-
1 年后到期的应付融资租赁款	10,921,236.21	-
康宏公司：		
资产负债表日后第 1 年	5,547,261.24	-
资产负债表日后第 2 年	5,547,261.24	-
资产负债表日后第 3 年	2,667,261.24	-
以后年度	-	-
最低租赁付款额合计	13,761,783.72	-
未确认融资费用	(1,353,658.90)	-
应付融资租赁款	12,408,124.82	-
其中：1 年内到期的应付融资租赁款	5,367,609.27	-
1 年后到期的应付融资租赁款	7,040,515.55	-

注：本集团采用实际利率法在租赁期内各个期间分摊未确认融资费用，其中科右中旗开发公司及兴安盟开发公司以 10 年期银行贷款基准利率下浮 10%作为未确认融资费用的分摊率，小蓬祖公司及康宏公司以 3-5 年期银行贷款基准利率上浮 0.32%作为未确认融资费用的分摊率。

41、专项应付款

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
深圳市南山、盐田垃圾焚烧发电厂飞灰稳定化处理项目	1,800,000.00	-	1,800,000.00	-	注

注：系深圳市人居委根据《深圳市环境保护专项资金使用合同书》，拨付的深圳市南山、盐田垃圾焚烧发电厂飞灰稳定化处理项目的建设款。

42、预计负债

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
未决诉讼	500,000.00	1,000,000.00

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

43、递延收益

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	474,590,784.74	37,781,790.03	35,778,236.42	476,594,338.35	政府补贴
售后回租固定资产递延收益	-	9,179,181.34	-	9,179,181.34	售后回租融资租赁
合计	474,590,784.74	46,960,971.37	35,778,236.42	485,773,519.69	

涉及政府补助的项目：

单位：人民币元

负债项目	年初余额	本年新增 补助金额	本年计入 营业外收入金额	年末余额	与资产相关 /与收益相关
国产设备退税	224,582,139.27	-	23,834,164.03	200,747,975.24	与资产相关
深能合和公司灰场项目用地办证费用补偿	17,288,525.46	-	762,729.17	16,525,796.29	与资产相关
灰场项目建设补助款	98,650,000.00	-	-	98,650,000.00	与资产相关
污泥、垃圾焚烧装备等补助	49,712,350.01	8,980,000.00	1,164,776.36	57,527,573.65	与资产相关
妈湾电力公司循环经济与节能减排专项资金	39,423,166.67	-	5,002,000.00	34,421,166.67	与资产相关
妈湾电力公司大气环境质量提升计划补助	36,217,936.67	22,744,540.00	4,211,233.50	54,751,243.17	与资产相关
电力需求侧管理专项资金	4,620,000.00	-	256,666.70	4,363,333.30	与资产相关
深能合和公司脱硝改造项目拨款	1,633,333.33	-	200,000.00	1,433,333.33	与资产相关
深能合和公司电除尘器节能减排专项拨款	823,333.33	-	63,333.33	760,000.00	与资产相关
深能合和公司空气预热器节能技术改造项目节能降耗专项资金	-	1,000,000.00	283,333.33	716,666.67	与资产相关
深能合和公司太阳能光伏并网发电项目节能专项资金	1,640,000.00	-	-	1,640,000.00	与资产相关
CPT 公司电厂线路补偿款	-	5,057,250.03	-	5,057,250.03	与资产相关
合计	474,590,784.74	37,781,790.03	35,778,236.42	476,594,338.35	

44、股本

单位：人民币元

项目	年初余额	本年变动					年末余额
		发行新股	送股(注 2)	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份							
1 国家持股	1,263,483,317.00	-	631,741,658.50	-	-	631,741,658.50	1,895,224,975.50
2. 国有法人持股	421,161,106.00	-	210,580,553.00	-	-	210,580,553.00	631,741,659.00
3. 其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-
4. 外资持股	-	-	-	-	-	-	-
有限售条件股份合计	1,684,644,423.00	-	842,322,211.50	-	-	842,322,211.50	2,526,966,634.50
二、无限售条件股份							
1. 人民币普通股	958,349,975.00	-	479,174,987.50	-	-	479,174,987.50	1,437,524,962.50
2. 境内上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市外资股	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-
无限售条件股份合计	958,349,975.00	-	479,174,987.50	-	-	479,174,987.50	1,437,524,962.50
三、股份总数	2,642,994,398.00	-	1,321,497,199.00	-	-	1,321,497,199.00	3,964,491,597.00

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

44、股本 - 续

注 1：上述股份每股面值为人民币 1.00 元。深圳市人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称“深圳国资委”)和华能国际电力股份有限公司(以下简称“华能国际公司”)于 2013 年 2 月 8 日出具《股份锁定承诺函》，承诺因本公司吸收合并深圳市深能能源管理有限公司(以下简称“能源管理公司”)获得的本公司股份自登记至其名下之日起 36 个月不得转让，锁定期届满后严格按照中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)和深圳证券交易所的规定执行。

注 2：根据 2015 年 5 月 6 日的股东大会决议，按已发行之股份 2,642,994,398 股(每股面值人民币 1.00 元)计算，以每 10 股向全体股东派发现金红利人民币 2.00 元(含税)，同时向全体股东每 10 股送红股 5 股。

45、资本公积

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价	4,219,666,638.51	106,721.97	-	4,219,773,360.48
其中：投资者投入的资本(注 1)	1,199,691,747.74	106,721.97	-	1,199,798,469.71
同一控制下合并形成的差额	3,049,663,670.67	-	-	3,049,663,670.67
其他	(29,688,779.90)	-	-	(29,688,779.90)
其他资本公积(注 2)	94,498,728.55	5,726,968.88	-	100,225,697.43
其中：原制度资本公积转入	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
合计	4,314,165,367.06	5,833,690.85	-	4,319,999,057.91

注 1：中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司本期着手清理本公司因实施股权分派、现金股利派发等业务产生的零碎股历史股息，并于 2015 年 12 月 22 日将上述零碎股历史股息计人民币 106,721.97 元返还至本公司银行账户，本公司根据中国证监会要求将其计入资本公积。

注 2：系本集团按照持股比例享有的被投资单位其他权益变动金额计人民币 5,726,968.88 元。

46、其他综合收益

单位：人民币元

项目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司所有者	税后归属于少数股东	
一、以后将重分类进损益的其他综合收益	90,965,338.68	3,703,111,214.52	-	922,249,854.42	2,780,861,360.10	-	2,871,826,698.78
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	154,325,828.13	(1,253,308.30)	-	-	(1,253,308.30)	-	153,072,519.83
可供出售金融资产公允价值变动损益	112,530,403.19	3,688,999,417.67	-	922,249,854.42	2,766,749,563.25	-	2,879,279,966.44
外币财务报表折算差额	(175,890,892.64)	15,365,105.15	-	-	15,365,105.15	-	(160,525,787.49)
其他综合收益合计	90,965,338.68	3,703,111,214.52	-	922,249,854.42	2,780,861,360.10	-	2,871,826,698.78

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

47、专项储备

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	-	5,694,136.93	2,343,967.34	3,350,169.59

48、盈余公积

单位：人民币元

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	2,564,339,317.02	121,284,041.82	-	2,685,623,358.84
任意盈余公积	133,226,107.22	-	-	133,226,107.22
合计	2,697,565,424.24	121,284,041.82	-	2,818,849,466.06

法定公积金可用于弥补本公司的亏损，扩大本公司生产经营或转增本公司资本。

49、未分配利润

单位：人民币元

项目	本年	上年
调整前上年末未分配利润	7,965,524,771.64	6,749,927,066.76
调整年初未分配利润合计数	-	-
调整后年初未分配利润	7,965,524,771.64	6,749,927,066.76
加：本年归属于母公司股东的净利润	1,790,384,596.17	2,034,053,498.89
减：提取法定盈余公积(注 1)	121,284,041.82	109,220,188.29
应付普通股股利(注 2)	528,598,879.59	660,748,599.49
提取职工奖励及福利基金(注 3)	51,691,053.00	48,487,006.23
转作资本的普通股股利(注 2)	1,321,497,199.00	-
年末未分配利润	7,732,838,194.40	7,965,524,771.64

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

注 2：经 2015 年 5 月 6 日股东大会批准，本公司按已发行之股份 2,642,994,398 股(每股面值人民币 1.00 元)计算，以每 10 股向全体股东派发现金红利人民币 2.00 元(含税)，同时向全体股东每 10 股送红股 5 股，共计派发现金股利人民币 528,598,879.59 元，送红股人民币 1,321,497,199.00 元。

注 3：职工奖励及福利基金系本公司之子公司妈湾电力公司、深能合和公司根据董事会决议按照税后利润的一定比例计提。根据财政部财企[2006]67 号《关于《公司法》施行后有关企业财务处理问题的通知》，税后利润中计提的职工奖励及福利基金余额作为负债管理。

注 4：截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 488,461,481.34 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 423,200,095.27 元)。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

50、营业收入、营业成本

单位：人民币元

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,646,173,186.71	7,700,743,356.66	12,011,642,921.43	9,145,661,916.27
其他业务	483,809,778.03	96,019,657.33	494,399,396.62	110,491,005.85
合计	11,129,982,964.74	7,796,763,013.99	12,506,042,318.05	9,256,152,922.12

51、营业税金及附加

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	51,306,405.87	56,511,941.53
教育费附加	37,767,152.88	40,624,579.61
营业税	49,307,771.04	29,376,818.77
其他	6,271,873.49	6,779,764.84
合计	144,653,203.28	133,293,104.75

52、销售费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	37,868,106.26	43,134,869.95
固定资产折旧	19,490,759.88	14,216,599.16
修理费	5,859,743.04	12,873,584.80
安全消防费	4,729,836.41	1,005,238.71
运输费	2,154,788.48	2,051,202.90
税金	1,804,451.19	2,490,975.60
租赁费	1,769,259.60	2,225,540.29
业务经费	933,282.90	2,051,379.00
其他	18,715,001.21	12,864,666.37
合计	93,325,228.97	92,914,056.78

53、管理费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	296,352,070.68	248,556,167.82
项目前期研究费用	33,443,908.99	8,202,330.43
研究与开发费	16,494,443.78	22,629,007.32
中介机构费用	32,417,267.04	9,151,507.25
租赁费	19,408,975.09	14,532,397.58
固定资产折旧	25,699,901.74	24,928,638.25
无形资产摊销	23,723,846.36	22,082,476.56
业务招待费	20,278,109.19	21,225,902.55
税金	19,889,705.53	17,861,798.98
差旅费	18,415,564.07	19,524,081.67
其他	134,738,889.58	93,868,677.21
合计	640,862,682.05	502,562,985.62

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

54、财务费用

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	695,791,391.26	605,847,551.56
减：已资本化的利息费用	-	-
减：利息收入	43,711,598.65	36,526,315.81
汇兑差额	14,784,126.69	14,758,220.69
减：已资本化的汇兑差额	-	-
其他	40,128,415.57	20,995,404.33
合计	706,992,334.87	605,074,860.77

55、资产减值损失

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
一、坏账损失	1,214,136.08	(1,100,606.15)
二、贷款减值损失	-	(1,400,000.00)
三、存货跌价损失	2,316,003.90	18,017,145.87
四、固定资产减值损失	21,158,145.84	18,436,505.70
合计	24,688,285.82	33,953,045.42

56、公允价值变动收益

单位：人民币元

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	13,769,624.82	5,781,964.80

57、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	432,936,312.35	282,667,263.49
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	105,836,166.00	81,808,869.37
处置长期股权投资产生的投资收益	459,911.14	(281,258.77)
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	29,309.00	31,474.89
合计	539,261,698.49	364,226,348.98

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

58、营业外收入

(1) 营业外收入明细

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	277,673,611.38	557,407,280.92	51,174,760.56
天然气进口环节增值税税收返还(注 1)	38,677,544.79	16,458,444.35	-
事故赔偿(注 2)	39,250,576.78	60,420,568.93	39,250,576.78
非流动资产处置利得	3,733,668.39	23,550,047.63	3,733,668.39
其中：固定资产处置利得	251,249.41	23,395,595.37	251,249.41
无形资产处置利得	3,482,418.98	-	3,482,418.98
无需支付的应付款项	-	6,471,058.34	-
其他	7,936,328.02	10,122,479.58	7,936,328.02
合计	367,271,729.36	674,429,879.75	102,095,333.75

注 1：根据财政部有关天然气进口环节增值税税收返还的规定，中海石油气集团有限责任公司广东贸易分公司在获得天然气进口环节增值税税收返还后，本年度返还樟洋电力公司退税款为人民币 19,033,249.61 元，返还惠州丰达公司退税款为人民币 19,644,295.18 元。

注 2：系深能合和公司发生机器损坏事故，从永诚保险公司获得的营业中断险赔偿款。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

58、营业外收入 - 续

(2) 计入当期损益的政府补助

单位：人民币元

补助项目	本年发生额	上年发生额	与资产相关/ 与收益相关
燃气燃油加工费补贴收入(注 1)	146,481,800.00	495,989,700.00	与收益相关
垃圾发电增值税退税(注 2)	40,955,583.93	13,052,047.43	与收益相关
国产设备退税	23,834,164.03	23,834,164.03	与资产相关
对外投资合作事项项目资助	17,541,476.50	-	与收益相关
2015 年总部发展经济专项资金贡献奖	13,101,500.00	-	与收益相关
垃圾处理增值税退税	7,398,905.05	-	与收益相关
营业税改增值税补贴收入	5,308,929.87	12,220,624.91	与收益相关
污泥、垃圾焚烧装备等补助	1,164,776.36	891,818.76	与资产相关
妈湾电力公司循环经济与节能减排专项资金	5,002,000.00	9,549,000.00	与资产相关
妈湾电力公司大气环境质量提升计划补助	4,211,233.50	613,863.33	与资产相关
自主创新扶持二等奖金	3,000,000.00	-	与收益相关
电机能效提升财政补助	1,760,000.00	-	与收益相关
2014 年企业转型升级专项资金两化融合项目资金	1,640,000.00	-	与收益相关
技术改造类产业发展资金	1,000,000.00	-	与收益相关
深能合和公司灰场项目用地办证费用补偿	762,729.17	762,729.12	与资产相关
深能合和公司脱硝改造项目拨款	200,000.00	366,666.67	与资产相关
深能合和公司电除尘器节能减排专项拨款	63,333.33	126,666.67	与资产相关
深能合和公司空气预热器节能技术改造项目节能降耗专项资金	283,333.33	-	与资产相关
电力需求侧管理专项资金	256,666.70	-	与资产相关
其他	3,707,179.61	-	与收益相关
合计	277,673,611.38	557,407,280.92	

注 1：系樟洋电力公司和惠州丰达公司根据广东省人民政府粤府函(2008)31 号文件《关于临时收取燃气燃油附加费的通知》及广东省物价局相关文件，取得的燃气燃油加工费补贴分别计人民币 96,007,700.00 元和人民币 50,474,100.00 元。

注 2：系能源环保公司根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》(财税[2008]156 号)，收到的资源综合利用企业增值税退税计人民币 40,955,583.93 元。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

59、营业外支出

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	13,873,438.90	1,086,101.75	13,873,438.90
其中：固定资产处置损失	13,786,015.42	1,045,745.25	13,786,015.42
无形资产处置损失	87,423.48	-	87,423.48
对外捐赠	12,069,075.00	184,730.00	12,069,075.00
罚没支出	144,403.80	991,169.75	144,403.80
其他	3,524,371.01	6,901,154.72	3,524,371.01
合计	29,611,288.71	9,163,156.22	29,611,288.71

60、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	535,223,427.62	594,889,709.18
递延所得税费用	20,473,841.46	(13,625,796.54)
合计	555,697,269.08	581,263,912.64

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：人民币元

项目	本年发生额
利润总额	2,613,389,979.72
按 25% 的税率计算的所得税费用	653,347,494.93
不可抵扣成本、费用和损失的影响	67,016,225.65
非应税收入的影响	(178,682,229.63)
本年未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的影响	62,658,614.53
使用以前年度未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的影响	(15,507,587.68)
计算当期所得税时使用的税率与计算递延所得税时使用的税率不同的影响	(6,715,264.15)
境外公司获得境内公司分配利润时扣缴的所得税	2,961,809.28
子公司适用不同税率的影响	(29,381,793.85)
所得税费用	555,697,269.08

61、其他综合收益

详见附注(五)46。

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

62、现金流量表项目

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
政府补贴收入	332,632,434.56	442,056,000.00
信用证保证金等受限货币资金净减少	172,000.00	169,543,725.26
贴现资产收到的现金	406,657,255.60	159,105,230.72
保险赔款收入	39,250,576.78	51,720,568.93
收取利息、手续费及佣金的现金	45,626,240.14	33,524,965.07
收供应商天然气进口环节增值税税收返还	38,677,544.79	16,458,444.35
存放中央银行款项净减少额	346,894,721.57	-
吸收存款净增加额	-	76,376,000.75
其他	7,764,328.03	25,293,537.93
合计	1,217,675,101.47	974,078,473.01

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
管理费用及销售费用支付的现金	295,636,596.16	227,483,810.39
支付的往来款项	416,367,924.90	196,373,350.18
吸收存款净减少额	14,881,787.08	-
存放中央银行款项净增加额	-	255,387,941.83
支付的保证金	41,826,946.40	66,040,187.10
保函保证金及承兑汇票保证金等受限货币资金净增加	337,613,356.60	53,620,398.29
其他	84,888,270.07	61,520,799.50
合计	1,191,214,881.21	860,426,487.29

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
妈湾电力公司大气环境质量提升计划补助	22,744,540.00	32,047,800.00
深能合和公司空气预热器节能技术改造项目节能降耗专项资金	1,000,000.00	-
妈湾电力公司循环经济与节能减排专项资金	-	25,100,000.00
电力需求侧管理专项资金	-	4,620,000.00
深能合和公司太阳能光伏并网发电项目节能专项资金	-	1,640,000.00
污泥、垃圾焚烧装备等补助	8,980,000.00	1,108,490.57
合计	32,724,540.00	64,516,290.57

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

62、现金流量表项目 - 续

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
预付股权转让款	37,440,000.00	75,028,926.00
预付白鸽湖项目资金	326,385,822.97	-
单县垃圾焚烧发电厂 BOO 项目投资合同保证金	7,000,000.00	-
合计	370,825,822.97	75,028,926.00

63、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：人民币元

补充资料	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,057,692,710.64	2,336,102,467.26
加：资产减值准备	24,688,285.82	33,953,045.42
固定资产折旧	1,332,859,128.33	1,359,253,244.80
无形资产摊销	152,622,689.40	143,655,319.24
投资性房地产折旧	20,502,659.57	23,033,922.92
长期待摊费用摊销	17,585,850.54	14,808,963.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益)	10,139,770.51	(22,463,945.88)
公允价值变动损失(收益)	(13,769,624.82)	(5,781,964.80)
财务费用	482,014,834.19	625,348,270.17
投资损失(收益)	(539,261,698.49)	(364,226,348.98)
递延所得税资产减少(增加)	20,473,841.46	(13,625,796.54)
存货的减少(增加)	(76,454,264.75)	(175,370,178.35)
经营性应收项目的减少(增加)	1,072,403,930.68	(1,079,713,539.80)
经营性应付项目的增加(减少)	(726,114,460.60)	315,163,190.36
经营活动产生的现金流量净额	3,835,383,652.48	3,190,136,649.58
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	9,604,498,271.71	5,827,454,912.06
减：现金的年初余额	5,827,454,912.06	4,013,237,795.62
加：现金等价物的年末余额	-	-
减：现金等价物的年初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	3,777,043,359.65	1,814,217,116.44

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

63、现金流量表补充资料 - 续

(2) 本年支付的取得子公司的现金净额

单位：人民币元

项目	金额
本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	3,414,529,925.32
其中：库尔勒发电公司	25,344,042.00
卧罗河电力公司	191,962,115.38
CPT 公司	3,141,643,767.94
邢台县永联光伏发电开发有限公司(邢台县发电公司)	30,380,000.00
巴州科达能源有限公司(巴州科达公司)	25,200,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	529,504,922.55
其中：库尔勒发电公司	414,866.77
卧罗河电力公司	102,283.62
CPT 公司	438,987,772.16
邢台县发电公司	62,000,000.00
巴州科达公司	28,000,000.00
取得子公司支付的现金净额	2,885,025,002.77

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
一、现金	9,604,498,271.71	5,827,454,912.06
其中：库存现金	1,551,554.24	1,136,050.19
可随时用于支付的银行存款	5,824,194,211.88	3,774,409,197.21
可随时用于支付的其他货币资金	9,545,215.36	7,242,918.37
存放同业款项	3,769,207,290.23	2,044,666,746.29
二、现金等价物	-	-
其中：三个月内到期的债券投资	-	-
三、年末现金及现金等价物余额	9,604,498,271.71	5,827,454,912.06

64、所有权或使用权受到限制的资产

单位：人民币元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	474,392,841.60	保证金
固定资产	6,096,923,990.58	抵押
无形资产	241,290,862.44	抵押
CPT 公司股权	2,115,999,935.54	质押
合计	8,928,607,630.16	

(五) 合并财务报表项目注释 - 续

65、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：人民币元

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			2,321,506,028.56
其中：美元	357,005,645.35	6.4936	2,318,252,261.90
欧元	2,607.82	7.0957	18,503.01
港币	2,666,822.96	0.8378	2,234,242.49
加纳赛地	585,016.17	1.7111	1,001,021.16
存放同业款项			90,797,378.90
其中：美元	13,982,595.00	6.4936	90,797,378.90
应收账款			1,691,571,607.70
其中：美元	260,498,276.41	6.4936	1,691,571,607.70
长期借款			2,531,476,146.29
其中：美元	389,841,730.93	6.4936	2,531,476,146.29
短期借款			3,835,826,803.85
其中：美元	590,707,186.08	6.4936	3,835,826,803.85
一年内到期的非流动负债			213,186,552.70
其中：美元	32,830,256.36	6.4936	213,186,552.70
其他应付款			32,123,971.03
其中：美元	4,901,073.27	6.4936	31,825,609.39
加纳赛地	174,368.08	1.7111	298,361.64
应付账款			1,485,429,679.10
其中：美元	228,752,876.54	6.4936	1,485,429,679.10

(2) 境外经营实体说明

名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
加纳安所固公司	非洲加纳	美元	主要结算货币
Newton 公司	中国香港	港币	主要结算货币
深能国际公司	中国香港	港币	主要结算货币
昌平航运公司	中国香港	港币	主要结算货币
永平航运公司	中国香港	港币	主要结算货币
CPT 公司	中国香港	美元	主要结算货币
GENTEK 公司	中国香港	美元	主要结算货币
CHH 公司	中国香港	美元	主要结算货币
CHC 公司	中国香港	美元	主要结算货币
辉力亚洲公司	中国香港	美元	主要结算货币
SINOCITY 公司	中国香港	港币	主要结算货币
CHAPTER WAY 公司	中国香港	港币	主要结算货币

(六) 合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本年发生的非同一控制下企业合并

单位：人民币元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至年末被购 买方的收入	购买日至年末被购 买方的净利润
库尔勒发电公司	02/02/2015	25,344,042.00	51.00	现金购买	02/02/2015	实际取得控制权日	-	-
卧罗河电力公司	10/02/2015	203,300,000.00	95.00	现金购买	10/02/2015	实际取得控制权日	52,409,928.27	(31,254,581.84)
CPT 公司	09/12/2015	3,141,643,767.94	100.00	现金购买	09/12/2015	实际取得控制权日	54,019,542.12	13,873,937.85
邢台县发电公司	09/01/2015	30,380,000.00	49.00	现金购买	09/01/2015	实际取得控制权日	22,744,668.07	7,506,891.76
巴州科达公司	31/08/2015	25,200,000.00	90.00	现金购买	31/08/2015	实际取得控制权日	-	-

(2) 合并成本及商誉

单位：人民币元

合并成本	库尔勒发电公司	卧罗河电力公司	CPT 公司	邢台县发电公司	巴州科达公司
现金	25,344,042.00	203,300,000.00	3,141,643,767.94	30,380,000.00	25,200,000.00
或有对价	-	-	-	-	-
合并成本合计	25,344,042.00	203,300,000.00	3,141,643,767.94	30,380,000.00	25,200,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	24,108,031.50	155,264,771.31	1,399,781,573.26	30,380,000.00	25,200,000.00
商誉	1,236,010.50	48,035,228.69	1,741,862,194.68	-	-

(六) 合并范围的变更 - 续

1、非同一控制下企业合并 - 续

(3)被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：人民币元

	CPT 公司		其他公司(注 2)	
	购买日 公允价值(注 1)	购买日 账面价值	购买日 公允价值(注 1)	购买日 账面价值
可辨认资产：				
货币资金	438,987,772.16	438,987,772.16	90,517,150.39	90,517,150.39
应收账款	53,389,081.40	53,389,081.40	16,495,145.49	16,495,145.49
预付款项	65,765,728.40	65,765,728.40	-	-
其他应收款	-	-	6,165,026.89	6,165,026.89
存货	-	-	39,313.37	39,313.37
固定资产	2,984,582,051.60	2,984,582,051.60	1,057,960,774.74	1,042,319,898.76
在建工程	-	-	108,342,860.61	98,648,660.61
工程物资	-	-	205,600.16	205,600.16
无形资产	301,049,945.40	301,049,945.40	20,079,238.75	20,079,238.75
递延所得税资产	30,100,517.20	30,100,517.20	-	-
其他非流动资产	10,585,711.00	10,585,711.00	-	-
小计	3,884,460,807.16	3,884,460,807.16	1,299,805,110.40	1,274,470,034.42
可辨认负债：	-	-	-	-
短期借款	39,189,517.40	39,189,517.40	-	-
应付账款	5,352,547.98	5,352,547.98	144,401,002.45	144,401,002.45
应付职工薪酬	26,820,905.31	26,820,905.31	416,073.35	416,073.35
应交税费	40,251,286.60	40,251,286.60	1,412,558.92	1,412,558.92
其他应付款	494,557,511.41	494,557,511.41	358,098,542.90	358,098,542.90
应付股利	46,824,453.85	46,824,453.85	-	-
一年内到期的非流动负债	184,779,821.80	184,779,821.80	-	-
长期借款	1,436,426,615.00	1,436,426,615.00	490,000,000.00	490,000,000.00
递延所得税负债	148,914,159.51	148,914,159.51	4,769,681.40	-
其他非流动负债	51,131,222.80	51,131,222.80	-	-
小计	2,474,248,041.66	2,474,248,041.66	999,097,859.02	994,328,177.62
净资产	1,410,212,765.50	1,410,212,765.50	300,707,251.38	280,141,856.80
减：少数股东权益	10,431,192.24		65,754,448.57	
取得的净资产	1,399,781,573.26		234,952,802.81	

注 1：被购买方可辨认资产、负债的公允价值按照评估师评估后的价值确定。

注 2：系被购买方库尔勒发电公司、卧罗河电力公司、邢台县发电公司以及巴州科达公司的汇总数据。

(六) 合并范围的变更 - 续

2、其他原因的合并范围变动

(1) 本年新设立子公司情况

单位：人民币元

名称	年末净资产	本年净利润
深圳能源售电有限公司(能源售电公司)	-	-
宿州市泗县深能环保有限公司(宿州环保公司)	-	-
深圳市深能环保东部有限公司(环保东部公司)	60,000,000.00	-
潮州深能环保有限公司(潮州环保公司)	3,000,000.00	-
单县深能环保有限公司(单县环保公司)	6,000,000.00	-
GENTEK 公司	70,116,655.94	61,782,375.89
潮州深能燃气有限公司(潮州燃气公司)	193,454,948.70	(5,885,051.30)
保定发电公司	28,000,000.00	-
桂林市深能环保有限公司(桂林环保公司)	10,000,000.00	-
深能北方(通辽)奈曼能源开发有限公司(通辽能源开发公司)	19,500,000.00	(500,000.00)
深能北方(通辽)扎鲁特能源开发有限公司(扎鲁特能源开发公司)	(3,752,225.37)	(4,052,225.37)

(2) 本年注销子公司情况

深圳妈湾科技有限公司已于 2015 年 12 月完成清算并予以注销。

(七) 在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：人民币元

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
(1)妈湾电力公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	73.41	12.17	设立或投资等方式
(2)油料港务公司	广东省深圳市	广东省深圳市	装卸供应石油产品	-	75.00	设立或投资等方式
(3)樟洋电力公司	广东省东莞市	广东省东莞市	电力生产	51.00	-	设立或投资等方式
(4)深能合和公司	广东省河源市	广东省河源市	电力生产	60.00	-	设立或投资等方式
(5)深圳市能源电力服务有限公司(电力服务公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	装卸运输	-	100.00	设立或投资等方式
(6)深圳市妈湾电力检修有限公司(电力检修公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	电力服务	-	100.00	设立或投资等方式
(7)深圳市新资源建材实业有限公司(新资源公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	建材销售	-	100.00	设立或投资等方式
(8)武汉深能环保公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式
(9)北京深能投资商务酒店管理有限公司(深能酒店公司)	北京市	北京市	酒店业	100.00	-	设立或投资等方式
(10)北方控股公司	北京市	北京市	能源投资	100.00	-	设立或投资等方式
(11)通辽开发公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式
(12)满洲里开发公司	内蒙古满洲里	内蒙古满洲里	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式
(13)加纳安所固公司	非洲加纳	非洲加纳	电力生产	60.00	-	设立或投资等方式
(14)兴安盟开发公司	内蒙古兴安盟科右前旗	内蒙古兴安盟科右前旗	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式
(15)科右中旗开发公司	内蒙古兴安盟科右中旗	内蒙古兴安盟科右中旗	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式

(七) 在其他主体中的权益 - 续

1、在子公司中的权益 - 续

(1) 企业集团的构成 - 续

单位：人民币元

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
(16)博罗深能燃气有限公司(博罗深能燃气公司)	广东省惠州市	广东省惠州市	管道燃气	-	88.00	设立或投资等方式
(17)深能国际公司	香港	香港	贸易及投资	100.00	-	设立或投资等方式
(18)昌平航运公司	香港	香港	航运	-	100.00	设立或投资等方式
(19)永平航运公司	香港	香港	航运	-	100.00	设立或投资等方式
(20)深能南京公司	江苏省南京市	江苏省南京市	能源项目开发、建设和投资	100.00	-	设立或投资等方式
(21)深能北方(锡林郭勒)能源开发有限公司(能源开发公司)	内蒙古锡林郭勒盟镶黄旗	内蒙古锡林郭勒盟镶黄旗	能源项目开发、材料研发	-	100.00	设立或投资等方式
(22)四川投资公司	四川省成都市	四川省成都市	项目投资	100.00	-	设立或投资等方式
(23)深能(滕州)能源有限公司(滕州能源公司)	山东省滕州市	山东省滕州市	能源项目开发、建设和投资	-	100.00	设立或投资等方式
(24)武威深能北方能源开发有限公司(武威开发公司)	甘肃省武威市	甘肃省武威市	能源项目开发、材料研发	-	100.00	设立或投资等方式
(25)惠州市仲恺深能燃气有限公司(仲恺燃气公司)	广东省惠州市	广东省惠州市	燃气经营	-	60.00	设立或投资等方式
(26)深圳能源资源综合开发有限公司(深能资源开发公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	燃气经营	100.00	-	设立或投资等方式
(27)泗县深能能源投资有限公司(泗县深能公司)	安徽省宿州市	安徽省宿州市	能源项目开发、建设和投资	-	100.00	设立或投资等方式
(28)邳州市方华力恒能源科技有限公司(方华力恒能源公司)	江苏省邳州市	江苏省邳州市	能源项目开发、建设和投资	-	100.00	设立或投资等方式
(29)沙角 B 公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	64.77	-	同一控制下企业合并
(30)深圳市能源运输有限公司(能源运输公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	燃料运输	100.00	-	同一控制下企业合并
(31)深圳国际能源与环境技术促进中心(能源促进中心)	广东省深圳市	广东省深圳市	技术研究	100.00	-	同一控制下企业合并
(32)能源财务公司	广东省深圳市	广东省深圳市	金融业	70.00	30.00	同一控制下企业合并
(33)Newton 公司	香港	维尔京群岛	电力投资	100.00	-	同一控制下企业合并
(34)能源环保公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	97.21	2.79	同一控制下企业合并
(35)深圳市唯能环保有限公司(唯能环保公司)	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	-	100.00	同一控制下企业合并
(36)惠州燃气公司	广东省惠州市	广东省惠州市	管道燃气	87.50	-	非同一控制下企业合并
(37)邳州太阳能公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	电力生产	-	100.00	非同一控制下企业合并
(38)惠州市城市燃气工程有限公司(惠州燃气工程公司)	广东省惠州市	广东省惠州市	燃气工程	-	94.00	非同一控制下企业合并
(39)惠州丰达公司	广东省惠州市	广东省惠州市	电力生产	51.00	-	非同一控制下企业合并
(40)中能环光伏公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	光伏电站建设、维护以及研发	-	100.00	非同一控制下企业合并
(41)协合新能源公司	江苏省沛县安国镇	江苏省沛县安国镇	太阳能发电	-	70.00	非同一控制下企业合并
(42)泗洪协合公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	风力发电	-	70.00	非同一控制下企业合并
(43)甘孜水电公司	四川省甘孜县	四川省甘孜县	水电投资、开发	-	100.00	非同一控制下企业合并
(44)贡嘎投资公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	水电投资、开发	-	100.00	非同一控制下企业合并
(45)大丰太阳能公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	光伏电站建设、维护以及研发	-	100.00	非同一控制下企业合并
(46)鹤壁新能源公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	风力项目投资、开发及建设运营	-	100.00	非同一控制下企业合并
(47)高邮协合公司	江苏省高邮市	江苏省高邮市	风力项目投资、开发及建设运营	-	100.00	非同一控制下企业合并
(48)新东阳公司	福建省龙岩市	福建省龙岩市	垃圾焚烧发电及资金综合利用开发	-	85.86	非同一控制下企业合并
(49)卧罗河电力公司	四川省凉山州	四川省凉山州	水电投资、开发	-	95.00	非同一控制下企业合并
(50)库尔勒发电公司	新疆巴州库尔勒市	新疆巴州库尔勒市	电力项目的投资、电力废弃物综合利用	66.00	-	非同一控制下企业合并
(51)潮州燃气公司	广东省潮州市	广东省潮州市	投资建设潮州天然气综合利用项目	51.00	-	设立或投资等方式

(七) 在其他主体中的权益 - 续

1、在子公司中的权益 - 续

(1) 企业集团的构成 - 续

单位：人民币元

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
(52)保定发电公司	河北省保定市	河北省保定市	对电能生产、热力生产项目的投资、开发、建设、管理	100.00	-	设立或投资等方式
(53)桂林环保公司	广西省桂林市	广西省桂林市	电力生产	-	100.00	设立或投资等方式
(54)通辽能源开发公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	光伏	-	100.00	设立或投资等方式
(55)扎鲁特能源开发公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	风电供热、风电	-	100.00	设立或投资等方式
(56) GENTEK 公司	香港	维尔京群岛	项目投资	-	60.00	设立或投资等方式
(57)CPT 公司	香港	开曼群岛	项目投资	-	100.00	非同一控制下企业合并
(58)CHH 公司	香港	开曼群岛	项目投资	-	100.00	非同一控制下企业合并
(59)CHC 公司	香港	香港	项目投资	-	100.00	非同一控制下企业合并
(60)福建华邦水电投资有限公司(福建华邦公司)	福建省福州市	福建省福州市	水电投资、开发	-	100.00	非同一控制下企业合并
(61)辉力亚洲公司	香港	香港	项目投资	-	100.00	非同一控制下企业合并
(62)云南华邦电力开发有限公司(云南华邦公司)	云南省德宏州	云南省德宏州	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(63)恒大公司	云南省怒江州	云南省怒江州	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(64)西能公司	云南省怒江州	云南省怒江州	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(65)盈江县泰瑞户撒河电力有限公司(户撒河公司)	云南省德宏州	云南省德宏州	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(66)康宏公司	云南省红河州	云南省红河州	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(67)小蓬祖公司	云南省昆明市	云南省昆明市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(68)浙江景宁英川水电开发有限责任公司(英川公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(69)青田五里亭水电开发有限公司(五里亭公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(70)云和县沙铺砦水力发电有限责任公司(沙铺砦公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(71)遂昌县周公源水电开发有限公司(周公源公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(72)遂昌县九龙山水电开发有限公司(九龙山公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(73)龙泉瑞垟二期水电站有限公司(瑞垟公司)	浙江省丽水市	浙江省丽水市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(74)三明中银斑竹水电有限公司(斑竹公司)	福建省三明市	福建省三明市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(75)屏南县旺坑水电有限公司(旺坑公司)	福建省宁德市	福建省宁德市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(76)邵武市金岭发电有限公司(金岭公司)	福建省邵武市	福建省邵武市	水力发电	-	100.00	非同一控制下企业合并
(77)邵武市金龙水电有限公司(金龙公司)	福建省邵武市	福建省邵武市	水力发电	-	55.00	非同一控制下企业合并
(78)邵武市金漕水电有限公司(金漕公司)	福建省邵武市	福建省邵武市	水力发电	-	74.00	非同一控制下企业合并
(79)邵武市金卫水电有限公司(金卫公司)	福建省邵武市	福建省邵武市	水力发电	-	74.00	非同一控制下企业合并
(80)北京美英华达投资顾问有限公司(北京咨询公司)	北京市	北京市	投资顾问	-	100.00	非同一控制下企业合并
(81)能源售电公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力销售,提供售后服务,并通过合同能源管理等提供相关增值服务	100.00	-	设立或投资等方式
(82)邢台县发电公司	河北省邢台市	河北省邢台市	光伏	-	100.00	非同一控制下企业合并
(83)环保东部公司	广东省深圳市	广东省深圳市	环保规划	-	70.00	设立或投资等方式
(84)巴州科达公司	新疆巴州库尔勒市	新疆巴州库尔勒市	火力发电项目投资	90.00	-	非同一控制下企业合并
(85)潮州环保公司	广东省潮州市	广东省潮州市	垃圾处理	-	100.00	设立或投资等方式
(86)单县环保公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	垃圾处理	-	100.00	设立或投资等方式

(七) 在其他主体中的权益 - 续

1、在子公司中的权益 - 续

(1) 企业集团的构成 - 续

单位：人民币元

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
(87)宿州环保公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	垃圾处理	-	100.00	设立或投资等方式
(88)SINOCITY 公司	香港	维尔京群岛	投资	-	100.00	同一控制下企业合并
(89)CHAPTER WAY 公司	香港	维尔京群岛	投资	-	100.00	同一控制下企业合并

(2) 重要的非全资子公司

单位：人民币元

子公司名称	少数股东的持股比例(%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东宣告分派的股利	年末少数股东权益余额
妈湾电力公司	14.42	136,077,292.41	112,476,000.00	836,488,507.10
沙角 B 公司	35.23	48,163,325.59	49,322,000.00	888,279,068.44
深能合和公司	40.00	127,780,200.15	60,000,000.00	1,021,039,919.65

(七) 在其他主体中的权益 - 续

1、在子公司中的权益

(3) 重要非全资子公司的重要财务信息

单位：人民币元

子公司名称	年末余额						年初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
妈湾电力公司	4,682,027,345.36	2,053,425,809.01	6,735,453,154.37	657,313,363.39	244,672,409.84	901,985,773.23	4,497,631,805.01	2,128,238,174.44	6,625,869,979.45	867,914,127.81	86,641,103.34	954,555,231.15
沙角 B 公司	1,670,305,773.77	975,673,103.45	2,645,978,877.22	124,607,692.32	-	124,607,692.32	1,706,429,352.10	994,107,818.16	2,700,537,170.26	177,518,554.71	-	177,518,554.71
深能合和公司	737,626,057.42	3,110,456,170.25	3,848,082,227.67	777,277,170.99	518,205,257.55	1,295,482,428.54	775,102,412.40	3,312,202,366.72	4,087,304,779.12	848,062,315.07	856,093,165.29	1,704,155,480.36

(七) 在其他主体中的权益 - 续

1、在子公司中的权益 - 续

(3) 重要非全资子公司的重要财务信息 - 续

单位：人民币元

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
妈湾电力公司	3,527,219,179.71	990,807,942.59	990,807,942.59	1,073,836,441.81	4,144,993,977.78	972,659,163.80	972,659,163.80	1,161,524,598.26
沙角 B 公司	991,391,697.30	136,711,114.35	136,711,114.35	241,324,821.71	1,263,162,668.63	176,258,438.94	176,258,438.94	316,014,702.36
深能合和公司	1,917,618,707.84	322,486,243.62	322,486,243.62	550,620,048.75	2,213,043,787.44	303,574,324.75	303,574,324.75	611,301,255.09

注：上述数据来源于重要非全资子公司的财务报表。

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营或联营企业

单位：人民币元

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
西柏坡发电公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力生产	40.00	-	权益法
长城证券公司	广东省深圳市	广东省深圳市	证券投、融资	14.11	-	权益法
大渡河双江口公司	四川省成都市	四川省成都市	水电项目的投资、建设、经营、管理	10.75	-	权益法
国电南宁发电公司	广西南宁市	广西南宁市	电力生产	47.29	-	权益法

(七) 在其他主体中的权益 - 续

2、在合营企业或联营企业中的权益 - 续

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：人民币元

	年末余额 / 本年发生额				年初余额 / 上年发生额			
	西柏坡发电公司	长城证券公司	大渡河双江口公司	国电南宁发电公司	西柏坡发电公司	长城证券公司	满洲里热电公司	国电南宁发电公司
流动资产	512,050,935.24	41,380,162,147.18	87,147,993.42	335,253,336.73	842,571,155.91	30,422,229,129.42	104,503,435.29	561,666,830.87
非流动资产	2,061,423,454.37	7,797,746,838.36	4,202,078,776.58	3,649,781,262.91	1,940,226,697.77	1,590,630,783.79	2,222,585,759.96	3,788,817,753.35
资产合计	2,573,474,389.61	49,177,908,985.54	4,289,226,770.00	3,985,034,599.64	2,782,797,853.68	32,012,859,913.21	2,327,089,195.25	4,350,484,584.22
流动负债	474,790,162.48	28,019,687,822.82	67,936,770.00	763,162,823.27	697,461,976.41	22,897,098,113.60	530,314,532.62	405,359,416.37
非流动负债	89,788,671.80	7,263,162,919.99	2,229,200,000.00	1,619,399,937.45	82,033,171.64	1,827,561,746.12	1,811,091,294.27	2,467,464,382.55
负债合计	564,578,834.28	35,282,850,742.81	2,297,136,770.00	2,382,562,760.72	779,495,148.05	24,724,659,859.72	2,341,405,826.89	2,872,823,798.92
少数股东权益	-	84,874,094.01	-	-	-	79,006,732.33	-	-
归属于母公司股东权益	2,008,895,555.33	13,810,184,148.72	1,992,090,000.00	1,602,471,838.92	2,003,302,705.63	7,209,193,321.16	(14,316,631.64)	1,477,660,785.30
按持股比例计算的净资产份额	803,558,222.13	1,948,616,983.38	214,141,514.51	592,793,665.79	801,321,082.25	941,520,647.74	(7,015,149.50)	533,794,555.61
调整事项	(338,840,514.76)	904,250,782.86	406,557,085.49	(8,420,073.25)	(325,980,537.03)	843,469,929.64	8,190,575.45	(241,500.21)
--商誉	-	872,605,529.25	406,557,085.49	-	-	811,824,676.03	-	-
--评估增值	-	-	-	-	-	-	-	-
--减值准备	(317,904,600.00)	-	-	-	(317,904,600.00)	-	-	-
--其他	(20,935,914.76)	31,645,253.61	-	(8,420,073.25)	(8,075,937.03)	31,645,253.61	8,190,575.45	(241,500.21)
对联营企业权益投资的账面价值	464,717,707.36	2,852,867,766.24	620,698,600.00	584,373,592.54	475,340,545.22	1,784,990,577.39	1,175,425.95	533,553,055.40
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	无	无	无	无	无	无	无	无
营业收入	1,984,035,426.78	5,001,219,989.67	-	1,262,169,797.63	2,356,385,082.17	2,409,840,106.89	455,482,511.87	1,977,831,181.70
净利润	315,128,787.04	1,866,125,812.50	-	106,208,226.68	413,871,565.49	668,108,193.98	(145,947,203.93)	302,062,592.46
其他综合收益	-	(8,882,411.76)	-	-	-	331,294,533.63	-	-
综合收益总额	315,128,787.04	1,857,243,400.74	-	106,382,659.03	413,871,565.49	999,402,727.61	(145,947,203.93)	302,062,592.46
本年度收到的来自联营企业的股利	136,674,352.67	-	-	-	-	-	-	-

注：经本集团管理层判断，满洲里热电公司因不符合重要联营企业的标准，本期不再披露其主要财务信息。

(七) 在其他主体中的权益 - 续

2、在合营企业或联营企业中的权益 - 续

(3) 不重要的联营企业汇总财务信息

单位：人民币元

	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	933,403,639.21	618,521,343.78
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	(74,026,451.04)	(2,944,280.83)
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	(74,026,451.04)	(2,944,280.83)

(4) 合营企业或联营企业向本集团转移资金的能力存在重大限制的说明

向投资企业转移资金能力 受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因
金岗电力公司	该公司处于停产状态
华吉汽车修配厂	该公司无法联系

(5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：人民币元

合营企业或联营企业名称	累积未确认的 前期累计损失	本年末确认的损失 (收益)	本年末累积 未确认的损失
四川华蓥山公司	83,949,318.34	23,412,071.92	107,361,390.26
满洲里热电公司	-	43,964,547.23	43,964,547.23
合计	83,949,318.34	67,376,619.15	151,325,937.49

(八) 与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、存放同业款项、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收票据、应收账款、可供出售金融资产、借款、应付票据、应付账款、其他应付款、应付债券等。各项金融工具的详细情况说明见附注(五)。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

(八) 与金融工具相关的风险 - 续

1. 风险管理目标和政策

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

1.1 市场风险

1.1.1 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团承受外汇风险主要与美元有关，除本集团的几个下属子公司以美元、港币或加纳赛地进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。于 2015 年 12 月 31 日，除下表所述资产或负债为外币余额外，本集团的资产及负债均为记账本位币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
货币资金	1,359,428,923.97	992,380,816.74
其中：人民币	471,000,404.99	685,980,475.55
美元	886,484,348.14	270,723,983.38
加纳塞地	1,001,021.16	29,856,674.63
港币	924,646.67	5,800,261.34
欧元	18,503.01	19,421.84
存放同业款项	90,797,378.90	82,897,597.54
其中：美元	90,797,378.90	82,897,597.54
应收账款	30,288,717.39	-
其中：美元	30,288,717.39	-
短期借款	3,816,346,003.85	344,225,552.65
其中：美元	3,816,346,003.85	344,225,552.65
应付账款	373,154.07	244,766.48
其中：美元	373,154.07	-
加纳塞地	-	244,766.48
其他应付款	298,361.64	632,808.10
其中：加纳赛地	298,361.64	632,808.10
长期借款	603,904,800.00	636,136,048.57
其中：美元	603,904,800.00	636,136,048.57

本集团密切关注汇率变动对本集团外汇风险的影响。

(八) 与金融工具相关的风险 - 续

1. 风险管理目标和政策 - 续

1.1 市场风险 - 续

1.1.1 外汇风险 - 续

外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

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

以人民币为记账本位币：

单位：人民币元

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	1,700,242.57	1,700,242.57	4,093,238.52	4,093,238.52
所有外币	对人民币贬值 5%	(1,700,242.57)	(1,700,242.57)	(4,093,238.52)	(4,093,238.52)

以港币为记账本位币：

单位：港元

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
所有外币	对港币升值 5%	(247,618,208.02)	(247,618,208.02)	21,172,539.04	21,172,539.04
所有外币	对港币贬值 5%	247,618,208.02	247,618,208.02	(21,172,539.04)	(21,172,539.04)

以美元为记账本位币：

单位：美元

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
所有外币	对美元升值 5%	19,930.02	19,930.02	253,508.81	253,508.81
所有外币	对美元贬值 5%	(19,930.02)	(19,930.02)	(253,508.81)	(253,508.81)

1.1.2 利率风险—现金流量变动风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见附注(五)26、36、38)有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率的公允价值变动风险。

(八) 与金融工具相关的风险 - 续

1. 风险管理目标和政策 - 续

1.1 市场风险 - 续

1.1.2 利率风险—现金流量变动风险 - 续

利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：

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

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

单位：人民币元

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
短期借款	增加 1%	(59,538,268.04)	(59,538,268.04)	(25,749,755.53)	(25,749,755.53)
一年内到期的非流动负债	增加 1%	(7,561,397.44)	(7,561,397.44)	(5,461,030.00)	(5,461,030.00)
长期借款	增加 1%	(23,792,453.90)	(23,792,453.90)	(28,177,407.12)	(28,177,407.12)
长期应付款	增加 1%	(4,532,424.49)	(4,532,424.49)	-	-
短期借款	减少 1%	59,538,268.04	59,538,268.04	25,749,755.53	25,749,755.53
一年内到期的非流动负债	减少 1%	7,561,397.44	7,561,397.44	5,461,030.00	5,461,030.00
长期借款	减少 1%	23,792,453.90	23,792,453.90	28,177,407.12	28,177,407.12
长期应付款	减少 1%	4,532,424.49	4,532,424.49	-	-

1.1.3 其他价格风险

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

1.2 信用风险

2015 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。
- (2)本附注（八）、1.3 “流动风险”中披露的财务担保合同金额。

(八) 与金融工具相关的风险 - 续

1. 风险管理目标和政策 - 续

1.2 信用风险 - 续

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

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

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

1.3 流动风险

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

本集团将银行借款及债券融资作为主要资金来源之一。于 2015 年 12 月 31 日本集团流动负债超过流动资产计人民币 2,126,803,004.64 元，由于本集团尚未使用的金融机构借款额度为人民币 9,728,754,745.34 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 7,183,403,936.17 元)，因此，本集团管理层认为本集团不存在重大流动性风险。

(八) 与金融工具相关的风险 - 续

1. 风险管理目标和政策 - 续

1.3 流动风险 - 续

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：人民币元

项目	1 年以内	1 至 5 年	5 年以上
货币资金	6,309,683,823.08	-	-
存放中央银行款项	680,364,446.55	-	-
存放同业款项	3,769,207,290.23	-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	29,615,660.10	-	-
应收票据	14,150,267.50	-	-
应收账款	2,789,243,277.35	-	-
应收利息	8,172,681.09	-	-
其他应收款	216,211,809.77	-	-
其他流动资产	212,566,645.56	-	-
发放贷款及垫款	75,184,827.78	5,850.00	-
可供出售金融资产	-	4,763,828,654.82	-
长期应收款	-	116,884.80	-
短期借款	6,968,722,195.48	-	-
吸收存款	390,474,249.54	-	-
应付票据	379,457,832.00	-	-
应付账款	1,871,815,964.63	-	-
应付利息	135,535,744.61	-	-
应付股利	10,167,800.44	-	-
其他应付款	2,673,555,993.30	-	-
一年内到期的非流动负债	910,722,956.87	-	-
其他流动负债	3,738,960,665.88	-	-
长期借款	450,913,744.71	3,976,225,144.64	5,540,437,565.84
应付债券	261,750,000.00	7,446,608,326.90	-
财务担保	1,100,761,139.20	-	-

(九) 公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

单位：人民币元

项目	年末公允价值			
	第一层 次公允价值计量	第二层 次公允价值计量	第三层 次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	29,615,660.10	-	-	29,615,660.10
1.交易性金融资产	29,615,660.10	-	-	29,615,660.10
(1)权益工具投资	29,615,660.10	-	-	29,615,660.10
(二)可供出售金融资产	4,063,979,725.75	-	-	4,063,979,725.75
(1)权益工具投资	4,063,979,725.75	-	-	4,063,979,725.75
持续以公允价值计量的资产总额	4,093,595,385.85	-	-	4,093,595,385.85

2、持续和非持续第一层次以公允价值计量项目市价的确定依据

本集团持有的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产中的权益工具投资，其年末公允价值按资产负债表日公开交易市场的收盘价确定。

3、本年度及上年度本集团的金融资产的公允价值计量未发生第 1 层次和第 2 层次之间的转换。

4、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产与金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值。

(十) 关联方及关联方交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
深圳国资委	不适用	不适用	不适用	47.82%	47.82%

2、本公司的子公司情况详见附注(七)1。

(十) 关联方及关联方交易 - 续

3、本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营和联营企业情况详见附注(七)2。

本年与本集团发生关联方交易，或前期与本集团发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
深圳天然气公司	联营企业
惠州深能公司	联营企业
国电织金公司	联营企业
满洲里热电公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
深能集团	同一控股股东
珠海深能洪湾电力有限公司(珠海洪湾公司)	同一最终实际控制人
深圳能源(香港)国际有限公司(能源国际公司)	同一最终实际控制人
深圳南山热电股份有限公司(南山热电公司)	最终实际控制人对其有重大影响
中国港投资有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
东莞市樟木头经济发展总公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
惠州市电力集团公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
香港安裕实业有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
MaxGold 公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
中非安所固投资有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
中非发展基金有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
合电投资(香港)有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
协合风电投资有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
苏州协睿创业投资管理有限公司	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
公司董事、总经理及其他高级管理人员	关键管理人员

5、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务

出售商品/提供劳务情况表：

单位：人民币元

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
深能集团	日常事务管理	500,000.00	500,000.00
惠州市电力集团公司	物业服务	-	25,200.00
深圳天然气公司	外派人员	1,552,150.58	1,248,030.08
国电织金公司	外派人员	648,588.75	224,752.96
满洲里热电公司	外派人员	1,063,326.63	279,895.33
能源国际公司	运营维护	706,587.67	-
珠海洪湾公司	运营维护	2,076,630.89	1,524,412.60
合计		6,547,284.52	3,802,290.97

(十) 关联方及关联方交易 - 续

5、关联方交易情况 - 续

(2) 关联租赁情况

本集团作为出租方：

单位：人民币元

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
惠州深能公司	房屋及建筑物	-	16,800.00

本集团作为承租方：

单位：人民币元

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
深能集团	房屋及建筑物	7,218,792.00	5,336,289.00

(3) 关联担保情况

本集团作为担保方：

单位：人民币元

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
满洲里热电公司	284,131,400.00	29/08/2008	至满洲里热电公司电厂办理供热及电费收费权质押后终止	否
满洲里热电公司	116,718,000.00	06/07/2010	至主合同期限届满之日起两年	否
满洲里热电公司	183,911,739.20	11/02/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
合计	584,761,139.20			

本集团作为被担保方：

单位：人民币元

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
中国港投资有限公司	204,812,600.00	注 1	注 1	否
东莞市樟木头经济发展总公司	90,358,500.00	注 1	注 1	否
中非安所固投资有限公司	641,260,266.10	注 2	注 2	否
香港安裕实业有限公司	87,000,000.00	注 3	注 3	否
MaxGold 公司	40,600,000.00	注 3	注 3	否
惠州市电力集团公司	603,847,500.00	注 4	注 4	否
合计	1,667,878,866.10			

注 1：此项担保金额涉及短期借款计人民币 235,060,000.00 元，一年内到期的长期借款计人民币 267,330,000.00 元，长期借款计人民币 100,000,000.00 元，其中中国港投资有限公司之子公司东莞市领先实业有限公司为上述借款提供担保的金额为人民币 204,812,600.00 元，东莞市樟木头经济发展总公司为上述借款提供担保的金额为人民币 90,358,500.00 元。

注 2：此项担保金额涉及一年内到期的非流动负债和长期借款合计人民币 1,603,151,207.97 元，中非安所固投资有限公司以其依法可以出质的 GENTEK 公司 40% 股权提供质押担保。

(十) 关联方及关联方交易 - 续

5、关联方交易情况 - 续

(3) 关联担保情况 - 续

注 3：此项担保金额系香港安裕实业有限公司、MaxGold 公司对惠州丰达公司在能源财务公司的短期借款计人民币 60,000,000.00 元、长期借款计人民币 230,000,000.00 元分别按其出资比例 30%和 14%提供担保，该借款已在本集团编制合并财务报表时予以抵销。

注 4：此项担保金额涉及短期借款计人民币 320,000,000.00 元，一年内到期的长期借款计人民币 90,500,000.00 元，长期借款计人民币 792,250,000.00 元，惠州丰达公司的少数股东惠州市电力集团公司按照 49%的比例提供担保。此外，惠州市电力集团公司对惠州丰达公司在能源财务公司的短期借款计人民币 60,000,000.00 元、长期借款计人民币 230,000,000.00 元按出资比例 5%提供担保，该借款已在本集团编制合并财务报表时予以抵销。

(4) 关联方资金拆借

单位：人民币元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	利息支出	说明
拆入					
合电投资(香港)有限公司	100,000,000.00	31/03/2014	31/03/2016	12,585,875.00	流动资金借款

(5) 吸收存款的利息支出

单位：人民币元

关联方名称	本年发生额	上年发生额
深能集团	1,793,545.00	1,785,785.59
珠海洪湾公司	2,708,299.15	1,407,291.38
合计	4,501,844.15	3,193,076.97

注：系本公司之子公司能源财务公司吸收存款之利息支出。

(6) 关键管理人员报酬

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	11,427,100.00	10,713,900.00

(十) 关联方及关联方交易 - 续

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	惠州市电力集团公司	5,359,118.00	-	5,359,118.00	-
	满洲里热电公司	-	-	52,540.51	-
	合计	5,359,118.00	-	5,411,658.51	-

(2) 应付项目

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
吸收存款	深能集团	248,524,593.31	246,417,694.56
	珠海洪湾公司	141,369,037.27	154,582,540.74
	惠州深能公司	46,872.18	46,706.22
	合计	389,940,502.76	401,046,941.52
其他流动负债	合电投资(香港)有限公司	100,000,000.00	300,000,000.00
应付利息	深能集团	7,044,717.67	5,422,290.61
	合电投资(香港)有限公司	147,125.00	495,000.00
	珠海洪湾公司	621,186.72	234,704.04
	合计	7,813,029.39	6,151,994.65
其他应付款	能源国际公司	-	3,862,810.61
	香港安裕实业有限公司	48,262.06	48,262.06
	MaxGold 公司	14,376.53	14,376.53
	惠州深能公司	21.77	-
	中非发展基金有限公司	-	99,202,344.00
	合计	62,660.36	103,127,793.20

(十一) 承诺及或有事项

1、重要承诺事项

单位：人民币元

项目	年末金额	年初金额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
- 购建长期资产承诺	6,491,659,928.18	1,761,912,363.17

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

本公司对外担保金额详见附注(八)、1、1.3 财务担保项目。

(十二) 资产负债表日后事项

1、利润分配情况

单位：人民币元

拟分配的利润或股利(注)	792,898,319.40
经审议批准宣告发放的利润或股利	股利分配方案尚待股东大会批准

注：根据 2016 年 4 月 14 日董事会的提议，按已发行之股份 3,964,491,597 股(每股面值人民币 1.00 元)计算，拟以每 10 股向全体股东派发现金红利人民币 2.00 元(含税)。

(十三) 其他重要事项

1、年金计划

根据本集团企业年金计划，本集团按照员工工资的 8.33%计提和缴纳企业年金。企业年金账户由太平洋养老保险股份有限公司管理。

2、分部报告

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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

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

(2) 报告分部的财务信息

单位：人民币元

项目	售电业务		运输业务		其他		未分配项目		分部间相互抵减		合计	
	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年
营业收入												
对外交易收入	10,048,502,263.39	11,396,114,525.05	40,901,167.76	67,421,136.42	1,040,579,533.59	1,042,506,656.58	-	-	-	-	11,129,982,964.74	12,506,042,318.05
分部间交易收入	-	-	492,343,880.57	649,664,672.42	3,267,023,781.65	4,209,550,914.91	-	-	(3,759,367,662.22)	(4,859,215,587.33)	-	-
分部营业收入合计	10,048,502,263.39	11,396,114,525.05	533,245,048.33	717,085,808.84	4,307,603,315.24	5,252,057,571.49	-	-	(3,759,367,662.22)	(4,859,215,587.33)	11,129,982,964.74	12,506,042,318.05
报表营业收入合计											11,129,982,964.74	12,506,042,318.05
营业成本/费用	8,044,183,624.58	9,420,788,453.31	90,579,513.38	71,231,288.98	3,843,483,483.78	4,998,881,510.65	381,789,496.40	408,157,132.34	(3,505,782,692.47)	(4,645,115,723.60)	8,854,253,425.67	10,253,942,661.68
分部营业利润(亏损)	2,004,318,638.81	1,975,326,071.74	442,665,534.95	645,854,519.86	464,119,831.46	253,176,060.84	(381,789,496.40)	(408,157,132.34)	(253,584,969.75)	(214,099,863.73)	2,275,729,539.07	2,252,099,656.37
报表营业利润											2,275,729,539.07	2,252,099,656.37
调节项目												
营业外收入	349,062,599.60	576,940,788.70	5,308,929.87	69,091,182.89	12,900,199.89	28,397,908.16	-	-	-	-	367,271,729.36	674,429,879.75
营业外支出	27,190,398.52	7,253,122.68	10,063.90	934.66	2,410,826.29	1,909,098.88	-	-	-	-	29,611,288.71	9,163,156.22
利润总额	2,326,190,839.89	2,545,013,737.76	447,964,400.92	714,944,768.09	474,609,205.06	279,664,870.12	(381,789,496.40)	(408,157,132.34)	(253,584,969.75)	(214,099,863.73)	2,613,389,979.72	2,917,366,379.90

(十三) 其他重要事项 - 续

2、分部报告 - 续

(2) 报告分部的财务信息 - 续

单位：人民币元

项目	售电业务		运输业务		其他		未分配项目		分部间相互抵减		合计	
	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年	本年	上年
分部资产总额	41,353,843,308.74	35,177,148,145.51	2,672,119,977.86	2,847,668,298.11	20,200,473,444.35	7,883,735,867.00	10,384,724,253.03	4,676,855,737.62	(16,543,733,580.64)	(12,144,020,351.72)	58,067,427,403.34	38,441,387,696.52
报表资产总额											58,067,427,403.34	38,441,387,696.52
分部负债总额	9,077,656,299.64	5,821,508,524.54	766,988,437.46	1,067,108,406.23	619,981,027.38	471,004,642.04	25,033,580,426.54	13,031,954,174.47	(2,298,651,656.91)	(2,304,773,199.01)	33,199,554,534.11	18,086,802,548.27
报表负债总额											33,199,554,534.11	18,086,802,548.27
补充信息：												
折旧	1,260,277,729.42	1,266,904,202.56	72,205,488.88	96,010,283.24	21,903,768.46	16,541,032.67	-	-	(21,527,858.43)	(20,202,273.67)	1,332,859,128.33	1,359,253,244.80
摊销	185,507,775.98	176,858,639.05	85,952.84	85,839.58	5,117,470.69	4,553,727.29	-	-	-	-	190,711,199.51	181,498,205.92
折旧和摊销以外的其他非现金费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
利息收入	193,584,660.86	163,153,088.16	1,663,533.30	4,934,059.50	3,145,787.77	2,277,548.80	-	-	(154,682,383.28)	(133,838,380.65)	43,711,598.65	36,526,315.81
利息支出	933,468,900.55	842,064,481.42	1,694,686.66	22,114,657.50	619,553.47	4,381,247.24	-	-	(239,991,749.42)	(262,712,834.60)	695,791,391.26	605,847,551.56
当期确认的减值损失	24,936,392.57	35,026,294.08	890,834.97	(810,503.11)	3,363,558.28	5,639,754.45	-	-	(4,502,500.00)	(5,902,500.00)	24,688,285.82	33,953,045.42
采用权益法核算的长期股权投资确认的投资收益	-	-	-	-	-	-	432,936,312.35	282,667,263.49	-	-	432,936,312.35	282,667,263.49
采用权益法核算的长期股权投资金额	-	-	-	-	-	-	5,456,061,305.35	3,413,580,947.74	-	-	5,456,061,305.35	3,413,580,947.74
长期股权投资以外的非流动资产	29,564,518,247.56	18,887,149,276.22	945,470,045.60	1,566,831,224.52	6,507,521,203.29	4,697,301,014.99	-	-	(5,268,559,673.83)	(3,797,276,199.65)	31,748,949,822.62	21,354,005,316.08
资本性支出	5,510,191,599.08	1,308,846,053.24	2,078,686.46	617,628.33	239,054,969.10	123,416,089.81	-	-	(106,895,605.61)	(14,874,276.96)	5,644,429,649.03	1,418,005,494.42
其中：在建工程支出	4,862,755,001.44	1,181,533,281.53	-	251,522.04	125,222,848.47	97,327,325.52	-	-	(87,709,113.75)	(14,874,276.96)	4,900,268,736.16	1,264,237,852.13
购置固定资产支出	600,771,553.12	98,710,894.60	2,067,361.68	366,106.29	6,933,041.19	4,265,082.39	-	-	(19,186,491.86)	-	590,585,464.13	103,342,083.28
购置无形资产支出	46,665,044.52	28,601,877.11	11,324.78	-	106,899,079.44	21,823,681.90	-	-	-	-	153,575,448.74	50,425,559.01

(十三) 其他重要事项 - 续

2、分部报告 - 续

(3) 按收入来源地划分的对外交易收入和资产所在地划分的非流动资产

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
来源于广东省的对外交易收入	9,427,323,463.56	11,083,051,808.49
来源于其他地区的对外交易收入	1,702,659,501.18	1,422,990,509.56
合计	11,129,982,964.74	12,506,042,318.05

单位：人民币元

项目	年末余额	年初余额
位于广东省的非流动资产	15,170,400,366.90	15,174,378,032.74
位于其他地区的非流动资产	16,578,549,455.73	6,179,627,283.34
合计	31,748,949,822.63	21,354,005,316.08

(4)对主要客户的依赖程度

本集团的主要客户为广东电网公司，对其营业收入占本集团 2015 年度营业收入的 66.49%(2014 年度：79.58%)。

3、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

(1)如附注(五)15 所述，本公司之联营公司国电南宁发电公司 2013 年第三次股东会会议批准其注册资本由人民币 50,000,000.00 元增加至人民币 759,549,000.00 元。2013 年 10 月，广西中稷电力投资有限公司向南宁市西乡塘区人民法院递交民事起诉书，以国电南宁发电公司 2013 年第二次股东会决议中确定的“按各方实缴出资与全部已到位出资之比例”分配利润的方式违反公司章程、章程修正案违反《公司法》的相关规定，以及 2013 年第三次股东会的召集程序和表决方式违反公司章程为由，申请撤销国电南宁发电公司 2013 年第三次股东会关于增加注册资本的决议，撤销国电南宁发电公司 2013 年第二次股东会有关利润分配、修改公司章程的决议，同时追加中国国电集团公司和本公司为第三人。2014 年 4 月 28 日，南宁市西乡塘区人民法院作出一审判决，撤销国电南宁发电公司 2013 年第二次股东会有关利润分配、修改公司章程的决议，同时驳回原告撤销国电南宁发电公司 2013 年第三次股东会关于增加注册资本的决议的申请。国电南宁发电公司遂提起上诉。本公司于 2015 年 6 月 4 日、7 月 1 日分别收到上述案件二审判决书，国电南宁发电公司 2013 年第二次、第三次股东会决议被二审法院判决撤销。中国国电集团公司、国电南宁发电公司及本公司向广西省高级人民法院提起再审申请。2016 年 1 月 28 日，广西省高级人民法院裁定对本案进行再审，并中止原判决执行。

(2) 本公司于 2016 年 2 月 27 日发布公告，一名财务管理人员于 2015 年 12 月 10 日遭遇信息诈骗，违反财务管理制度和内部控制流程，指令下属对外支付投标保证金人民币 3,505 万元。截至财务报表批准报出日，该案件正在侦破中，涉案资金已被公安部门冻结。

(十四) 母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：人民币元

种类	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款：										
组合一	314,790,927.56	99.98	-	-	314,790,927.56	558,472,330.13	100.00	-	-	558,472,330.13
组合二	53,535.00	0.02	-	-	53,535.00	-	-	-	-	-
组合小计	314,844,462.56	100.00	-	-	314,844,462.56	558,472,330.13	100.00	-	-	558,472,330.13
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	314,844,462.56	100.00	-	-	314,844,462.56	558,472,330.13	100.00	-	-	558,472,330.13

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：人民币元

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	53,535.00	-	0.00

确定组合的依据详见附注(三)10。

(2) 本年本公司无计提、收回或转回坏账准备的情况。

(3) 本年本公司无实际核销的应收账款情况。

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位：人民币元

单位名称	年末余额	坏账准备 年末余额	占应收账款年 末余额合计数的 比例(%)
广东电网公司	187,443,580.00	-	59.54
妈湾电力公司	77,571,646.97	-	24.64
沙角 B 公司	31,149,696.58	-	9.89
深能合和公司	8,231,778.33	-	2.61
惠州丰达公司	6,638,361.19	-	2.11
合计	311,035,063.07	-	98.79

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：人民币元

种类	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	33,787,900.00	10.83	33,787,900.00	100.00	-	33,787,900.00	13.43	33,787,900.00	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款										
组合一	267,405,510.81	85.70	-	-	267,405,510.81	191,400,334.87	76.12	-	-	191,400,334.87
组合二	8,348,252.08	2.68	961,013.20	11.51	7,387,238.88	23,811,559.76	9.47	939,241.19	3.94	22,872,318.57
组合小计	275,753,762.89	88.38	961,013.20	0.35	274,792,749.69	215,211,894.63	85.59	939,241.19	0.44	214,272,653.44
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,453,306.96	0.79	2,453,306.96	100.00	-	2,453,306.96	0.98	2,453,306.96	100.00	-
合计	311,994,969.85	100.00	37,202,220.16	11.92	274,792,749.69	251,453,101.59	100.00	37,180,448.15	14.79	214,272,653.44

年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款：

单位：人民币元

其他应收款(按单位)	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
惠州国贸公司	17,187,900.00	17,187,900.00	100	详见附注(五)9
协宝公司	16,600,000.00	16,600,000.00	100	详见附注(五)9
合计	33,787,900.00	33,787,900.00		

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：人民币元

账龄	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	7,342,333.87	2,261.83	0.03
1 至 2 年	-	-	-
2 至 3 年	56,300.00	16,890.00	30.00
3 至 4 年	-	-	-
4 至 5 年	38,784.21	31,027.37	80.00
5 年以上	910,834.00	910,834.00	100.00
合计	8,348,252.08	961,013.20	

确定组合的依据详见附注(三)10。

(2) 本年计提坏账准备金额计人民币 21,772.01 元。本年无收回或转回坏账准备的情况。

(3) 本年无实际核销的其他应收款。

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

2、其他应收款 - 续

(4) 按款项性质列示其他应收款

单位：人民币元

其他应收款性质	年末余额	年初余额
经营性往来款	310,606,612.51	248,631,675.59
保证金及押金	10,000.00	10,000.00
个人往来	1,191,333.97	466,741.73
其他	187,023.37	2,344,684.27
合计	311,994,969.85	251,453,101.59

(5)按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位：人民币元

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占其他应收款 年末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 年末余额
甘孜水电公司	往来款	122,065,319.08	1 至 2 年	39.12	-
贡嘎投资公司	往来款	45,951,973.35	1 至 2 年	14.73	-
中行深圳时代金融中心支行(注)	冻结款	35,050,000.00	1 年以内	11.23	-
库尔勒发电公司	往来款	19,235,000.00	1 年以内	6.17	-
深能资源开发公司	往来款	16,500,000.00	1 年以内	5.29	-
合计		238,802,292.43		76.54	-

注：详细情况见附注(十三)3。

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资的情况

单位：人民币元

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	5,729,188,503.98	317,904,600.00	5,411,283,903.98	3,731,485,547.74	317,904,600.00	3,413,580,947.74
对控股子公司投资	12,777,010,274.06	-	12,777,010,274.06	11,741,137,314.75	-	11,741,137,314.75
合计	18,506,198,778.04	317,904,600.00	18,188,294,178.04	15,472,622,862.49	317,904,600.00	15,154,718,262.49

(2) 对联营企业投资

单位：人民币元

被投资单位	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
(1)西柏坡发电公司	793,245,145.22	-	-	126,051,514.81	-	-	(136,674,352.67)	-	-	782,622,307.36	317,904,600.00
(2)金岗电力公司	14,318,643.87	-	-	(3,695,507.24)	-	-	-	-	-	10,623,136.63	-
(3)四川华蓥山公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(4)协孚供油公司	15,355,166.59	-	-	(877,221.10)	-	-	-	-	-	14,477,945.49	-
(5)深圳天然气公司	237,510,000.00	139,329,000.00	-	-	-	-	-	-	-	376,839,000.00	-
(6)长城证券公司	1,784,990,577.39	805,820,145.00	-	263,310,352.15	(1,253,308.30)	-	-	-	-	2,852,867,766.24	-
(7)满洲里热电公司	1,175,425.95	-	-	(1,175,425.95)	-	-	-	-	-	-	-
(8)惠州深能公司	144,508,533.32	38,250,300.00	-	(901,677.60)	-	-	-	-	-	181,857,155.72	-
(9)国电南宁发电公司	533,553,055.40	596,259.86	-	50,224,277.28	-	-	-	-	-	584,373,592.54	-
(10)国电织金公司	206,829,000.00	98,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	304,829,000.00	-
(11)大渡河双江口公司	-	620,698,600.00	-	-	-	-	-	-	-	620,698,600.00	-
合计	3,731,485,547.74	1,702,694,304.86	-	432,936,312.35	(1,253,308.30)	-	(136,674,352.67)	-	-	5,729,188,503.98	317,904,600.00

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

3、长期股权投资 - 续

(3) 对子公司的投资

单位：人民币元

被投资单位	年初余额	本年追加投资	本年减少投资	年末余额	减值准备 年末余额	本年宣告发放现 金股利或利润
能源运输公司	640,852,138.95	-	-	640,852,138.95	-	-
能源促进中心	48,727,822.37	-	-	48,727,822.37	-	-
Newton 公司	1,675,727,870.39	-	-	1,675,727,870.39	-	-
深能酒店公司	5,000,000.00	-	-	5,000,000.00	-	-
能源财务公司	673,059,846.95	-	-	673,059,846.95	-	70,000,000.00
惠州燃气公司	130,670,463.15	-	-	130,670,463.15	-	-
妈湾电力公司	1,999,306,306.16	-	-	1,999,306,306.16	-	572,598,000.00
沙角 B 公司	1,535,247,921.11	-	-	1,535,247,921.11	-	90,678,000.00
樟洋电力公司	115,872,390.32	-	-	115,872,390.32	-	-
深能合和公司	936,000,000.00	-	-	936,000,000.00	-	90,000,000.00
惠州丰达公司	158,559,429.25	-	-	158,559,429.25	-	-
能源环保公司	996,406,532.75	140,000,000.00	-	1,136,406,532.75	-	-
油料港务公司	12,323,267.35	-	-	12,323,267.35	-	-
加纳安所固公司	170,693,362.00	-	-	170,693,362.00	-	-
北方控股公司	1,600,000,000.00	77,410,000.00	-	1,677,410,000.00	-	-
邳州太阳能公司	126,430,000.00	21,000,000.00	147,430,000.00	-	-	21,905,767.89
中能环光伏公司	29,598,260.00	8,500,000.00	38,098,260.00	-	-	1,609,335.32
协合新能源公司	23,000,000.00	-	23,000,000.00	-	-	2,840,866.65
深能南京公司	390,000,000.00	608,309,177.31	-	998,309,177.31	-	-
泗洪协合公司	58,562,000.00	-	58,562,000.00	-	-	-
深能资源开发公司	25,000,000.00	-	-	25,000,000.00	-	-
四川投资公司	150,000,000.00	203,300,000.00	-	353,300,000.00	-	-
深能国际公司	240,099,704.00	-	-	240,099,704.00	-	-
库尔勒发电公司	-	84,144,042.00	-	84,144,042.00	-	-
保定发电公司	-	28,000,000.00	-	28,000,000.00	-	-
潮州燃气公司	-	107,100,000.00	-	107,100,000.00	-	-
巴州科达公司	-	25,200,000.00	-	25,200,000.00	-	-
合计	11,741,137,314.75	1,302,963,219.31	267,090,260.00	12,777,010,274.06	-	849,631,969.86

(4) 未确认的投资损失的详细情况见附注(七)2(5)。

4、营业收入、营业成本

单位：人民币元

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,973,933,644.84	3,502,303,216.96	4,832,405,700.66	4,273,435,654.57
其他业务	22,703,541.71	16,640,784.73	11,774,575.69	19,896,120.76
合计	3,996,637,186.55	3,518,944,001.69	4,844,180,276.35	4,293,331,775.33

5、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：人民币元

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	849,631,969.86	764,350,660.00
权益法核算的长期股权投资收益	432,936,312.35	282,667,263.49
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	105,226,165.97	81,622,319.37
处置长期股权投资产生的投资收益	3,618,917.32	-
合计	1,391,413,365.50	1,128,640,242.86

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务

采购商品/接受劳务情况表：

单位：人民币元

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
电力服务公司	餐饮服务	8,320,112.75	6,176,642.03
深能酒店公司	会议、住宿服务	495,000.00	849,800.00
能源运输公司	接受运输服务	330,851,472.29	379,296,779.80
合计		339,666,585.04	386,323,221.83

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、关联方交易情况 - 续

(1) 购销商品、提供和接受劳务 - 续

出售商品/提供劳务情况表：

单位：人民币元

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
妈湾电力公司	煤炭销售	1,118,850,686.87	1,453,760,650.86
深能合和公司	煤炭销售	850,033,775.23	1,076,889,160.58
沙角 B 公司	煤炭销售	392,156,751.49	546,881,020.30
妈湾电力公司	物业服务	2,781,078.43	3,102,222.66
电力服务公司	物业服务	1,180,334.76	524,246.65
能源财务公司	物业服务	1,880,040.00	1,151,040.00
沙角 B 公司	物业服务	3,066,360.48	3,707,563.64
北方控股公司	物业服务	11,200.00	-
能源运输公司	物业服务	115,739.00	25,821.00
加纳安所固公司	物业服务	808,159.63	263,966.00
惠州深能公司	物业服务	7,100.00	25,200.00
深能国际公司	物业服务	822,390.99	253,785.00
深圳天然气公司	外派人员	1,552,150.58	1,248,030.08
深能集团	日常事务管理	500,000.00	1,000,000.00
能源财务公司	运营维护	720,274.83	598,225.76
能源环保公司	运营维护	2,303,024.19	1,805,609.31
通辽开发公司	运营维护	236,177.16	201,377.33
兴安盟开发公司	运营维护	236,177.16	201,377.32
科右中旗开发公司	运营维护	236,177.16	201,377.32
能源开发公司	运营维护	236,177.16	171,344.74
深能合和公司	运营维护	3,856,705.18	2,680,172.21
能源运输公司	运营维护	788,710.59	634,665.88
妈湾电力公司	运营维护	9,241,167.81	6,686,157.04
电力服务公司	运营维护	1,447,393.21	1,200,095.53
沙角 B 公司	运营维护	4,666,846.75	3,113,809.65
惠州燃气公司	运营维护	2,201,885.92	1,816,541.34
北方控股公司	运营维护	236,177.13	201,377.41
深能国际公司	运营维护	706,587.67	590,937.73
惠州丰达公司	运营维护	2,098,965.38	1,542,632.66
樟洋电力公司	运营维护	2,150,477.89	1,568,140.75
加纳安所固公司	运营维护	1,358,426.71	1,152,723.37
珠海洪湾公司	运营维护	2,076,630.89	1,524,412.60
满洲里热电公司	运营维护	-	201,377.33
深能南京公司	运营维护	643,844.98	-
四川投资公司	运营维护	643,844.99	-
深能资源开发公司	运营维护	1,287,689.97	-
国电织金公司	外派人员	648,588.75	224,752.96
满洲里热电公司	外派人员	1,063,326.63	279,895.33
合计		2,412,851,045.57	3,115,429,710.34

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、关联方交易情况 - 续

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：人民币元

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的 租赁收入	上年确认的 租赁收入
能源财务公司	房屋及建筑物	1,151,040.00	1,151,040.00
电力服务公司	房屋及建筑物	790,570.00	775,800.00
加纳安所固公司	房屋及建筑物	1,425,264.00	277,800.00
能源运输公司	房屋及建筑物	4,000.00	24,000.00
深能国际公司	房屋及建筑物	291,468.00	371,592.00
惠州深能公司	房屋及建筑物	-	16,800.00
深能资源开发公司	房屋及建筑物	1,010,580.00	-
合计		4,672,922.00	2,617,032.00

本公司作为承租方：

单位：人民币元

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
深能集团	房屋及建筑物	7,218,792.00	5,336,289.00

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

5、关联方交易情况 - 续

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方：

单位：人民币元

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
满洲里热电公司	284,131,400.00	29/08/2008	至满洲里热电公司电厂办理供热及电费收费权质押后终止	否
满洲里热电公司	116,718,000.00	06/07/2010	至主合同期限届满之日起两年	否
满洲里热电公司	183,911,739.20	11/02/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	137,700,000.00	06/03/2007	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	64,260,000.00	18/01/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	146,242,500.00	06/03/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	45,900,000.00	22/04/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	25,500,000.00	22/04/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	5,100,000.00	22/04/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	51,000,000.00	22/12/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	25,500,000.00	22/12/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	25,500,000.00	22/12/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	5,100,000.00	27/03/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	51,000,000.00	19/05/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	10,200,000.00	29/07/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	10,200,000.00	18/09/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	51,000,000.00	19/09/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	25,500,000.00	20/09/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	15,300,000.00	21/09/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	15,300,000.00	22/09/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	30,600,000.00	30/12/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	20,400,000.00	30/12/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	44,538,300.00	29/01/2013	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	10,200,000.00	02/03/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	51,000,000.00	02/03/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	10,200,000.00	02/03/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	63,000,000.00	01/08/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	51,000,000.00	28/07/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	48,480,600.00	25/03/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	45,900,000.00	25/07/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
樟洋电力公司	45,900,000.00	13/08/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	110,000,000.00	03/08/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	03/08/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	30,000,000.00	03/08/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	50,000,000.00	03/08/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	200,000,000.00	27/08/2015	至银行收到终止通知后满一个月之日	否
加纳安所固公司	179,223,360.00	15/12/2008	至主合同期限届满之日起两年	否

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

1、关联方交易情况 - 续

(3) 关联担保情况 - 续

本公司作为担保方 - 续：

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
加纳安所固公司	782,667,364.78	26/10/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
泗洪协合公司	310,000,000.00	13/11/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
高邮协合公司	150,000,000.00	13/11/2015	至主合同期限届满之日起两年	否
北方控股公司	45,000,000.00	11/06/2014	至主合同期限届满之日起两年	否
合计	3,673,173,263.98			

本公司向关联方收取的担保费收入如下：

单位：人民币元

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
惠州丰达公司	担保费收入	3,649,700.00	1,813,512.00
樟洋电力公司	担保费收入	2,002,399.00	963,098.75
能源环保公司	担保费收入	339,277.79	-
能源运输公司	担保费收入	51,865.17	50,050.93
兴安盟开发公司	担保费收入	45,000.00	-
泗洪协合公司	担保费收入	30,138.89	-
高邮协合公司	担保费收入	14,583.33	-
合计		6,132,964.18	2,826,661.68

(4) 关联方资金拆借

单位：人民币元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
深能国际公司	500,000,000.00	30/04/2015	30/03/2016	流动资金借款
能源财务公司	177,000,000.00	02/04/2015	02/04/2016	流动资金借款
能源财务公司	500,000,000.00	26/10/2015	26/10/2016	流动资金借款
合计	1,177,000,000.00			

(5) 存款利息收入

单位：人民币元

关联方	本年发生额	上年发生额
能源财务公司	20,663,798.09	17,378,586.93

注：系本公司在能源财务公司的存款利息收入。

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、关联方交易情况 - 续

(6) 关联方应收应付款项

应收项目：

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	能源财务公司	3,094,153,896.87	-	1,658,792,388.89	-
应收账款	妈湾电力公司	77,571,646.97	-	166,665,967.48	-
	沙角 B 公司	31,149,696.58	-	36,127,759.20	-
	深能合和公司	8,231,778.33	-	180,804,339.08	-
	惠州丰达公司	6,638,361.19	-	4,876,404.66	-
	樟洋电力公司	3,829,406.63	-	3,118,040.75	-
	深能资源开发公司	1,364,951.42	-	-	-
	Newton 公司	738,399.04	-	738,399.04	-
	深能南京公司	682,475.70	-	-	-
	加纳安所固公司	588,012.68	-	1,038,804.27	-
	北方控股公司	359,647.64	-	-	-
	能源环保公司	-	-	1,805,609.31	-
	能源财务公司	-	-	341,848.84	-
	满洲里热电公司	-	-	52,540.51	-
	合计	131,154,376.18	-	395,569,713.14	-
其他应收款	甘孜水电公司	122,065,319.08	-	122,065,319.08	-
	贡嘎投资公司	45,951,973.35	-	45,951,973.35	-
	库尔勒发电公司	19,235,000.00	-	-	-
	深能资源开发公司	16,500,000.00	-	-	-
	妈湾电力公司	3,922,060.00	-	3,675,060.00	-
	惠州丰达公司	3,649,700.00	-	-	-
	樟洋电力公司	2,002,399.00	-	-	-
	能源环保公司	389,277.79	-	50,000.00	-
	深能合和公司	276,795.53	-	276,795.53	-
	能源财务公司	150,000.00	-	75,000.00	-
	沙角 B 公司	120,000.00	-	120,000.00	-
	北方控股公司	120,000.00	-	-	-
	能源运输公司	40,000.00	-	-	-
	泗洪协合公司	30,138.89	-	-	-
	高邮协合公司	14,583.33	-	-	-
	加纳安所固公司	-	-	194,496.10	-
	合计	214,467,246.97	-	172,408,644.06	-
应收利息	能源财务公司	41,849.05	-	8,534.88	-

(十四) 母公司财务报表主要项目注释 - 续

6、关联方交易情况 - 续

(6) 关联方应收应付款项 - 续

应付项目：

单位：人民币元

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
应付账款	能源运输公司	22,800,604.84	37,345,736.28
预收款项	妈湾电力公司	122,000,000.00	122,000,000.00
	深能合和公司	96,100,000.00	96,100,000.00
	沙角 B 公司	42,000,000.00	42,000,000.00
	合计	260,100,000.00	260,100,000.00
其他应付款	深能国际公司	500,000,000.00	-
	深能合和公司	18,826,144.04	-
	妈湾电力公司	1,035,000.00	7,609,130.71
	沙角 B 公司	208,268.20	443,268.20
	深能资源开发公司	152,446.96	-
	Newton 公司	-	215,020.47
	电力服务公司	-	147,200.00
	加纳安所固公司	-	4,200.00
	能源运输公司	-	4,000.00
	合计	520,221,859.20	8,422,819.38
短期借款	能源财务公司	677,000,000.00	478,500,000.00
应付利息	深能国际公司	17,272,555.55	-
	能源财务公司	996,156.94	625,100.00
	合计	18,268,712.49	625,100.00

补充资料

2015 年 12 月 31 日止年度

1、当期非经常性损益明细表

单位：人民币元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	(9,679,859.37)	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	-	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	59,003,158.37	注
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,868,800.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
非货币性资产交换损益	-	
委托他人投资或管理资产的损益	-	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	-	
债务重组损益	-	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	500,000.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	13,769,624.82	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,588,137.42	
对外委托贷款取得的损益	-	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	
受托经营取得的托管费收入	-	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	30,949,054.99	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
所得税影响额	(25,621,754.95)	
少数股东权益影响额(税后)	(11,341,921.58)	
合计	61,035,239.70	

1、当期非经常性损益明细表 - 续

注：根据广东省人民政府粤府函(2008)31 号《关于临时收取燃气燃油附加费的通知》及广东省物价局相关文件，本集团之子公司东莞深能源樟洋电力有限公司和惠州深能源丰达电力有限公司本年度分别确认燃气燃油加工费补贴计人民币 96,007,700.00 元和人民币 50,474,100.00 元，该等燃气燃油加工费补贴与公司正常经营业务密切相关，本公司认为该等燃气燃油加工费补贴不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。

本集团之子公司深能合和电力(河源)有限公司、惠州深能源丰达电力有限公司以及东莞深能源樟洋电力有限公司因采购国产设备而收到的退税款系与资产相关的政府补助，该退税与公司正常经营业务密切相关，本公司认为其本年合计摊销金额计人民币 23,834,164.03 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策问题的通知》的规定，本集团之子公司深圳市能源环保有限公司在垃圾用量占发电燃料的比重不低于 80%，并且生产排放达到相关规定时，以垃圾为燃料生产的电力收入实行增值税即征即退政策，本公司认为本年度收到的即征即退的增值税计人民币 40,955,583.93 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示；龙岩新东阳环保净化有限公司垃圾处理、污泥处理处置劳务达到相关规定时，以垃圾处理收入实行增值税即征即退 70%政策，本公司认为本年度收到的即征即退的增值税计人民币 2,125,260.08 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示；深圳能源资源综合开发有限公司污水经加工处理后符合《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918—2002)规定的技术要求或达到相应的国家或地方水污染物排放标准中的直接排放限值，以污水处理收入实行增值税即征即退 70%政策，本公司认为本年度收到的即征即退的增值税计人民币 5,273,644.97 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。

根据财政部有关天然气进口环节增值税税收返还的规定，中海石油气集团有限责任公司广东贸易分公司在获得天然气进口环节增值税税收返还后，本年度返还东莞深能源樟洋电力有限公司和惠州深能源丰达电力有限公司退税款分别计人民币 19,033,249.61 元和人民币 19,644,295.18 元，该增值税税收返还与公司正常经营密切相关，本公司认为该等进口环节增值税税收返还不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。

2、净资产收益率及每股收益

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

报告期利润	加权平均 净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	9.19	0.45	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.87	0.44	不适用