

深圳能源集团股份有限公司

2018 年半年度报告

2018 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人董事长熊佩锦先生、主管会计工作负责人总裁王平洋先生、财务总监俞浩女士及会计机构负责人(会计主管人员)陆小平先生声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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经营情况讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 公司业务概要.....	9
第四节 经营情况讨论与分析.....	11
第五节 重要事项	20
第六节 股份变动及股东情况.....	50
第七节 优先股相关情况.....	54
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	55
第九节 公司债相关情况.....	56
第十节 财务报告	60
第十一节 备查文件目录.....	61

释义

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

永平公司	指	深能（香港）永平航运有限公司
昌平公司	指	深能（香港）昌平航运有限公司
河池汇能公司	指	河池汇能有限公司
库尔勒公司	指	国电库尔勒发电有限公司
CPT 公司	指	CPT Wyndham Holdings Ltd.
长城证券	指	长城证券股份有限公司
国泰君安	指	国泰君安证券股份有限公司
泓源公司	指	贵州深能泓源电力有限公司
洋源公司	指	贵州深能洋源电力有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

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	SHENZHEN ENERGY GROUP CO., LTD.		
公司的外文名称缩写	SHENZHEN ENERGY		
公司的法定代表人	熊佩锦		

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	深圳市福田区金田路 2026 号能源大厦北塔楼 40 层	深圳市福田区金田路 2026 号能源大厦北塔楼 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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

√ 适用 □ 不适用

公司注册地址	深圳市福田区深南中路 2068 号 5, 33, 35-36, 38-41 层
公司注册地址的邮政编码	518031
公司办公地址	深圳市福田区金田路 2026 号能源大厦北塔楼 9, 29-31, 34-41 层
公司办公地址的邮政编码	518033
公司网址	www.cninfo.com.cn
公司电子信箱	ir@sec.com.cn
临时公告披露的指定网站查询日期	2018 年 05 月 18 日
临时公告披露的指定网站查询索引	深圳能源关于公司办公地址变更的公告（2018-037）

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2017 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐ 是 ☒ 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	7,980,875,405.52	6,174,217,961.76	29.26%
归属于上市公司股东的净利润（元）	537,036,825.69	403,311,155.25	33.16%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	519,508,115.70	385,854,814.56	34.64%
经营活动产生的现金流量净额（元）	910,247,158.09	946,221,599.32	-3.80%
基本每股收益（元/股）	0.1355	0.1017	33.24%
稀释每股收益（元/股）	0.1355	0.1017	33.24%
加权平均净资产收益率	2.49%	1.85%	上升 0.64 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	78,800,117,170.44	77,230,930,147.81	2.03%
归属于上市公司股东的净资产（元）	20,976,579,317.62	21,341,051,498.08	-1.71%

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-126,691.78	
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	3,475,075.64	
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	-3,733,788.93	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,722,858.86	
减：所得税影响额	3,691,014.70	
少数股东权益影响额（税后）	117,729.10	
合计	17,528,709.99	--

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

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
垃圾处理及发电增值税退税	2,969,169.26	根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录的通知》的规定，本公司之子公司环保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 2,969,169.26 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。
风电光伏发电增值税退税	3,032,103.21	根据财政部、国家税务总局《关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》的规定，本公司风电光伏发电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 3,032,103.21 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。
污水处理增值税即征即退	223,542.36	根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录的通知》的规定，本集团之子公司资源开发公司污水处理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 223,542.36 元不属于非经常性损益，不作为非经常性损益列示。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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。公司“十三五”规划明确以“创新、协调、绿色、开放、共享”为发展理念，确立了一个战略定位，即成为具有创新力和竞争力的低碳电力供应商领跑者和城市固废综合解决方案的技术提供商和投资商；实现“两个转变”，即从单一发电企业向综合性能能源企业转变，从地区性企业向区域性、全国型乃至跨国型企业转变；打造“三轮两翼”产业体系，即在有效增长的基础上，逐步构建以能源电力、能源环保及能源燃气为核心业务，能源资本、能源置地为支撑业务的协同发展产业体系。

近年来公司积极推进结构优化，加快产业布局 and 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985.93万千瓦，其中燃煤发电491.40万千瓦，包括在珠三角地区的384万千瓦以及新疆、内蒙、河北地区的107.4万千瓦；天然气发电245万千瓦，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56万千瓦；水电82.25万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川和云南地区；风电61.54万千瓦，主要分布在内蒙古和华东区域；光伏发电87.24万千瓦，主要分布在华东和内蒙古地区；垃圾发电18.50万千瓦。目前固废处理产业已投产垃圾焚烧发电处理能力9,050吨/日，另有多个垃圾焚烧发电项目在建或开展前期工作，在建项目处理能力约13,000吨/日。燃气业务快速增长，2018年上半年供气量约1.51亿立方米，同比增长115.71%。

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	未发生重大变化
固定资产	未发生重大变化
无形资产	未发生重大变化
在建工程	未发生重大变化

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模（元）	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况（元）	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
深能国际 100% 股权	境外投资	237,184,190.56	香港	境外能源投资、燃料贸易等	加强风险控制、购买商业保险等	53,151,183.24	1.13%	否
Newton 100% 股权	境外投资	4,344,593,193.02	香港（注册地维尔京群岛）	能源投资	加强风险控制、购买商业保险等	180,208,200.48	20.71%	否

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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 经营情况讨论与分析

一、概述

2018年上半年，全社会用电量快速增长，全国电力供需总体宽松。上半年全国全社会用电量3.23万亿千瓦时、同比增长9.4%，增速同比提高3.1个百分点。其中，一、二季度分别增长9.8%和9.0%，增速连续8个季度保持在5.5%-10%的增长区间。发电结构绿色化转型持续推进，非化石能源发电新增装机比重创新高，不合理弃风弃光问题继续得到改善。报告期内，电力燃料供应偏紧，电煤价格总体处于高位波动态势，煤电企业经营形势仍然较为严峻。2018年上半年，广东省全社会用电量累计2,930亿千瓦时，同比增长9.28%。

2018年上半年公司实现营业收入79.81亿元；实现归属于母公司股东的净利润5.37亿元，按期末总股本计算，每股收益0.1355元。截至2018年上半年，公司总资产788.00亿元，归属于母公司股东的净资产209.77亿元。

2018年上半年，公司所属电厂累计实现上网电量165.39亿千瓦时，同比上升35.05%。其中：燃煤电厂107.25亿千瓦时，燃机电厂28.64亿千瓦时，水电12.16亿千瓦时，风电7.15亿千瓦时，光伏发电5.86亿千瓦时，垃圾发电4.32亿千瓦时。环保公司上半年处理生活垃圾151.42万吨。

二、主营业务分析

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	7,980,875,405.52	6,174,217,961.76	29.26%	
营业成本	6,183,123,574.14	4,675,671,996.78	32.24%	主要系本期燃煤成本及折旧增加所致。
销售费用	88,494,196.19	61,268,852.72	44.44%	主要系本期投入运营项目增多所致。
管理费用	301,582,649.35	272,681,167.98	10.60%	
财务费用	817,601,366.49	725,956,619.81	12.62%	
所得税费用	168,266,122.25	184,816,798.91	-8.96%	
研发投入	16,808,490.99	22,028,466.21	-23.70%	
经营活动产生的现金流量净额	910,247,158.09	946,221,599.32	-3.80%	
投资活动产生的现金流量净额	-3,407,385,918.81	-5,444,279,354.61	-37.41%	主要系本期对外投资及并购支出减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	1,371,430,216.91	4,571,516,277.42	-70.00%	主要系本期对外融资净额同比大幅减少所致。
现金及现金等价物净增加额	-1,126,753,186.21	57,206,420.56	-2,069.63%	主要系筹资活动及经营活动产生的现金流量净额无法弥补投资活动产生的现金流量净额导致的变化。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减（个百分点）
分行业						
电力销售收入	6,912,591,955.03	5,523,452,804.69	20.10%	24.39%	26.16%	-1.11
蒸汽销售收入	36,514,573.08	8,331,851.97	77.18%	26.06%	9.79%	3.38
燃气销售收入	474,884,691.01	371,594,346.28	21.75%	96.00%	108.95%	-4.85
运输业务收入	8,312,457.32	7,241,845.34	12.88%	-22.71%	-4.78%	-16.4
其他	339,440,834.91	221,344,382.16	34.79%	115.94%	275.64%	-27.72
分产品						
电力	6,912,591,955.03	5,523,452,804.69	20.10%	24.39%	26.16%	-1.11
蒸汽	36,514,573.08	8,331,851.97	77.18%	26.06%	9.79%	3.38
燃气	474,884,691.01	371,594,346.28	21.75%	96.00%	108.95%	-4.85
运输	8,312,457.32	7,241,845.34	12.88%	-22.71%	-4.78%	-16.4
其他	339,440,834.91	221,344,382.16	34.79%	115.94%	275.64%	-27.72
分地区						
广东省	5,457,549,246.28	4,425,976,301.21	18.90%	19.75%	22.52%	-1.23
其他地区	2,523,326,159.24	1,757,147,272.93	30.36%	56.06%	65.28%	-3.89

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

	本报告期末		上年同期末		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	4,314,137,922.49	5.47%	4,816,093,454.65	7.08%	-1.61	
应收账款	5,529,169,312.52	7.02%	4,596,721,649.45	6.76%	0.26	
存货	1,830,031,507.59	2.32%	1,739,355,707.13	2.56%	-0.24	

投资性房地产	182,277,085.91	0.23%	170,674,681.16	0.25%	-0.02	
长期股权投资	5,596,040,493.82	7.10%	5,734,035,698.25	8.43%	-1.33	
固定资产	30,864,581,178.10	39.17%	23,299,328,465.73	34.26%	4.91	
在建工程	8,965,841,852.14	11.38%	8,923,490,888.83	13.12%	-1.74	
短期借款	3,023,998,517.05	3.84%	4,784,158,281.10	7.03%	-3.19	
长期借款	20,302,722,407.26	25.76%	13,623,369,331.23	20.03%	5.73	

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（不含衍生金融资产）	14,546,260.09	-3,733,788.93			550,000,000.00	-550,087,445.42	11,579,007.40
3.可供出售金融资产	4,676,988,157.07		2,313,590,794.36				3,963,907,140.34
金融资产小计	4,691,534,417.16	-3,733,788.93	2,313,590,794.36		550,000,000.00	-550,087,445.42	3,975,486,147.74
上述合计	4,691,534,417.16	-3,733,788.93	2,313,590,794.36		550,000,000.00	-550,087,445.42	3,975,486,147.74
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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

3、截至报告期末的资产权利受限情况

资产权利类别	金额（元）
货币资金（保证金）	490,849,805.57
固定资产（抵押）	4,088,696,672.54
无形资产（抵押）	265,351,192.60

五、投资状况分析

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
2,581,112,300.00	6,557,063,100.00	-60.64%

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
南京控股公司	新能源和各种常规能源项目的开发、建设和投资。	增资	215,000,000.00	100.00%	自筹	无	--	新能源	已增资		173,174,615.68	否	2018年01月12日	公告编号：2018-001、013、032
东莞樟洋公司	天然气发电站的建设、经营。	增资	377,590,000.00	51.00%	自筹	无	--	电力	未增资		-22,317,022.82	是	2018年04月13日	公告编号：2018-025
开鲁深能北方光伏有限公司	风力发电、太阳能新能源和火力发电、热电联产常规能源项目的开	新设	32,500,000.00	65.00%	自筹	无	--	新能源	已设立项目公司		0.00	否	2018年04月28日	公告编号：2018-028

	发、生产、销售等。													
潮州深能城市燃气发展有限公司	储存、经营：天然气。	收购	231,701,000.00	100.00%	自筹	无	--	燃气	已完成股权变更		1,061,034.84	否	2018年01月12日	公告编号：2018-001、008
舟山深能燃气发展有限公司	天然气（压缩的、液化的）批发（无仓储）等。	收购	6,439,810.00	65.00%	自筹	无	--	燃气	已完成股权变更		-2,422,660.45	否	2018年01月12日	公告编号：2018-001
潮州市湘桥深能环保有限公司	城市固体废弃物、工业废弃物的处理及可再生能源的开发利用；垃圾焚烧发电、供热及相关综合利用项目的投资、建设、运营管理等	新设	137,510,000.00	100.00%	自筹	无	--	固废处理	已设立项目公司		0.00	否	2018年02月09日	公告编号：2018-008
合计	--	--	1,000,740,810.00	--	--	--	--	--	--	0.00	149,495,967.25	--	--	--

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
深圳市东部环保电厂项目	自建	是	固废处理	38,513,318.75	529,099,734.08	自筹+贷款	在建			--	2016年04月15日	公告编号：2016-016
深圳宝安发电厂三期项目	自建	是	固废处理	78,183,708.30	587,708,400.00	自筹+贷款	在建			--	2016年06月14日	公告编号：2016-032
河源二期2×100万千瓦电厂项目	自建	是	电力	44,619,122.30	720,361,675.47	自筹+贷款	在建			--	2018年07月11日	公告编号：2018-042
合计	--	--	--	161,316,149.35	1,837,169,809.55	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

√ 适用 □ 不适用

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	2,860,523,434.68		2,119,397,709.74			61,782,363.60	2,276,680,098.66	可供出售金融资产	自有
境内外股票	02611	国泰君安	1,420,606,231.39	公允价值计量	1,454,000,000.00		-14,315,431.39			40,857,267.89	1,406,290,800.00	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	119,734,200.00		21,177,532.44			3,658,545.00	73,004,602.50	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	162,181,362.11		150,959,115.44			3,511,052.40	152,789,296.94	可供出售金融资产	自有
境内外股票	000519	中兵红箭	4,100,000.00	公允价值计量	34,443,893.70		23,070,462.34				27,170,462.34	可供出售金融资产	自有

												资产	
境内外股票	600137	浪莎股份	2,300,000.00	公允价值计量	27,569,842.58		13,568,311.90			64,768.62	15,868,311.90	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	13,844,600.00		6,727,200.00				7,977,200.00	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	5,645,941.14	-199,940.58				-163,443.49	5,446,000.56	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	4,690,824.00		-2,223,762.00			77,856.00	4,126,368.00	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	5,172,721.80	-2,130,190.45				-2,130,190.45	3,042,531.35	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	2,925,038.20	-1,201,669.00				-1,201,669.00	1,723,369.20	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	802,558.95	-201,988.90				-201,988.90	600,570.05	交易性金融资产	债务清偿
基金	004968	红土创新货币B	550,000,000.00	公允价值计量				550,000,000.00	550,087,445.42	853,981.66	766,536.24	交易性金融资产	自有
其他	-	创新投资公司	320,069,070.00	成本法计量	320,069,070.00					23,252,995.92	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	36,779,195.46						36,779,195.46	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					732,000.00	22,040,000.00	可供出售金融资产	自有

其他	-	长城证 券	2,425,8 20,145. 00	权益法 计量	2,898,6 54,971. 44					48,296, 844.31	2,915,4 86,237. 88	其他资 产	自有
其他	-	广东电 力交易 中心有 限责任 公司	5,000,0 00.00	成本法 计量	5,000,0 00.00						5,000,0 00.00	可供出 售金融 资产	自有
合计			5,162,2 25,531. 70	--	8,137,4 78,754. 06	-3,733,7 88.93	2,318,3 61,138. 47	550,000 ,000.00	550,087 ,445.42	179,390 ,383.56	7,438,2 61,751. 08	--	--
证券投资审批董事会公告 披露日期	2016年12月31日 2017年02月25日												
证券投资审批股东会公告 披露日期	2017年01月17日 2017年03月25日												

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。

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	煤电生产	1,920,000,000.00	6,790,332,264.06	5,179,261,931.30	1,795,868,245.31	330,963,814.38	248,051,128.26

北方控股公司	子公司	新能源	2,153,650,000.00	6,592,183,526.17	2,708,698,663.09	367,005,783.27	149,649,068.73	138,971,249.32
南京控股公司	子公司	新能源	2,188,909,177.31	8,498,658,448.82	3,029,424,391.74	476,224,814.16	181,472,173.03	173,174,615.68
财务公司	子公司	金融服务	1,000,000,000.00	11,552,086,214.60	1,509,714,158.13	233,471,590.13	109,689,966.67	81,792,862.82
Newton 公司	子公司	能源投资	2,000,000,263.00	7,785,721,136.76	4,344,593,193.02	245,386,324.33	200,509,129.80	180,208,200.48

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
宿迁中铂太阳能电力有限公司	非同一控制下企业合并	1,915,846.61
潮州深能城市燃气发展有限公司	非同一控制下企业合并	1,061,034.84

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、对 2018 年 1-9 月经营业绩的预计

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

□ 适用 √ 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

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。

第五节 重要事项

一、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
2018 年第一次临时股东大会	临时股东大会	73.07%	2018 年 03 月 22 日	2018 年 03 月 23 日	公告编号：2018-019
2017 年度股东大会	年度股东大会	72.93%	2018 年 05 月 24 日	2018 年 05 月 25 日	公告编号：2018-038

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

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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期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	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						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否及时履行	是					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、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。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
东莞樟洋公司于 2017 年 12 月 07 日收到广东省高级人民法院的应诉通知书。原告黄淦波、东莞市观音山森林公园开发有限公司诉五家单位(中国南方电网有限公司、广东电网有限责任公司、广东电网有限责任公司东莞供电局、广东粤港供水有限公司、东莞樟洋公司)财产损害赔偿纠纷一案。诉讼请求: 1.请人民法院依法判决被告停止侵害、排除妨害、消除危险、恢复原状。2.判决被告赔偿原告直接经济损失 316,129 元, 其中东莞樟洋公司赔偿 97,183.63 元。3.五被告共同赔偿原告总体规划中仙泉水库观光缆车、承露台观光索道不能按规划进行建设造成的损失 445,275,128 元; 总体规划中临泉广场、中草药园、森林浴场、休闲度假小木屋和帐篷露营区五个项目不能按规划进行造成的损失 81,261,010 元, 以上 2、3 项共计 526,852,267 元。被告共五家: 南方电网; 广东省网; 东莞供电局; 粤港供水; 东莞樟洋公司共同承担诉讼赔偿。	52,685.23	否	东莞樟洋公司已正式委托代理律师团队应诉案件。东莞樟洋公司正在积极收集相应材料证据, 暂未收到法院开庭的预通知。	如果败诉, 赔偿诉讼相应金额。	--		

其他诉讼事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
国电南宁公司决议撤销纠纷	0	否	1.2014 年 4 月 28 日, 南宁市西乡塘区人民法院判决同意原告请求。2.被告不服, 提起上诉, 2015 年 5 月 20 日, 广西南宁市中级人民法院判决上诉无效,	--	--		

			维持原判。3.被告继续上诉至高院，2016年9月9日广西高级人民法院判决撤销一审、二审判决，驳回原告诉求。4.原告不服广西高院桂民再46、47、48号民事判决，向广西人民检察院申请抗诉，该院已受理。暂未收到法院的开庭通知。				
国电南宁公司决议无效纠纷：广西中稷电力有限公司2015年7月6日向南宁市西乡塘区法院提起诉讼，请求确认国电南宁2013年10月22日第二届三次董事会《关于根据股东实缴出资比例并相应修改公司章程的决议》（国南电董[2016]6号）；2013年第三次股东会《关于根据股东实缴出资比例并相应修改公司章程的决议》（国南电股[2016]7号）无效。	0	否	1.2017年2月5日，一审法院判决驳回原告诉讼请求。2.2017年11月17日二审法院作出终审判决，驳回上诉，维持原判。	已完结	--		
国电南宁公司股权确认案：2017年2月20日广西中稷电力投资有限公司（简称中稷公司）向横县人民法院起诉，要求确认其享有国电南宁发电有限责任公司（国电南宁公司即本案第三人）26%股权，要求国电南宁公司的另外两个股东赔偿其违约金。	72.62	否	1.2017年8月11日，法院驳回了原告全部诉讼请求。2.原告不服广西横县人民法院判决，提起上诉。暂未收到法院开庭通知。	如果败诉，赔偿诉讼相应金额。	--		

九、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、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。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的的实施情况

☐ 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。

十二、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	深能集团董事长熊佩锦先生担任本公司董事长，深能集团董事黄历新先生担任本公司副董事长，深能集团董事李明先生、孟晶女士、俞浩女士担任本公司董事	吸收存款	公司控股子公司财务公司吸收深能集团存款	参照同期银行市场利率	存放在财务公司的存款参照人民银行规定的基准利率，结合合同期市场利率，在监管要求范围内，以各种不同存款种类，给予相应的存款利率。	46,753.98	83.03%	47,600	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，存款利率按资金归集规模结合合同期市场利率确定，存款利息按不同存款种类定期支付。	中国人民银行同期基准利率	2018年04月13日	公告编号：2018-024
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	参照同期银行市场利率	存放在财务公司的存款参照人民银行规定的基准利率，结合合同期市场利	9,556.99	16.97%	14,300	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	中国人民银行同期基准利率	2018年04月13日	公告编号：2018-024

					率,在监 管要求 范围内, 以各种 不同存 款种类, 给予相 应的存 款利率。					率按资 金归集 规模结 合同期 市场利 率确定, 存款利 息按不 同存款 种类定 期支付。			
合计				--	--	56,310.9 7	--	61,900	--	--	--	--	--
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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

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。

十三、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。

十四、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

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
满洲里热电公司	2008 年 08 月 27 日	56,840	2008 年 08 月 29 日	15,491.84	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	6,950.69	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	22,046.51	2015 年 02 月 11 日	7,716.28	连带责任保 证	至主合同债 务期限届满 之日起 2 年	否	否

满洲里热电公司	2016 年 04 月 14 日	10,450						
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		133,436.51		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		30,158.81		
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
泗洪风电公司	2013 年 10 月 25 日	35,106.25	2015 年 11 月 13 日	27,125	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						
沛县协合公司	2014 年 01 月 02 日	7,154						
高邮协合公司	2014 年 08 月 16 日	32,469.7	2015 年 11 月 13 日	26,249.99	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						
南京控股公司	2015 年 10 月 13 日	100,000	2016 年 01 月 21 日	74,500	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2017 年 06 月 17 日	36,180.8	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年		
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2017 年 07 月 03 日	31,093.5	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2017 年 12 月 29 日	3,465	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2018 年 01 月 08 日	13,680	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2018 年 03 月 30 日	2,530	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
南京控股公司	2017 年 06 月 17 日	300,000	2018 年 04 月 23 日	3,500	连带责任保证	至主合同债务期限届满	否	否

						之日起 2 年		
库尔勒公司	2015 年 08 月 21 日	161,845.73	2016 年 02 月 14 日	86,678.98	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	2015 年 01 月 24 日	187,966.49	2015 年 10 月 26 日	96,910.26	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	39,699.6	2008 年 12 月 15 日	6,351.94	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	2017 年 11 月 16 日	19,849.8	2017 年 12 月 28 日	15,551.74	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	9,000	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 月 17 日	90,000	2015 年 08 月 03 日	3,000	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	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	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	90,000	2018 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	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 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 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 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 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	20,000	2015 年 08 月 27 日	20,000	连带责任保证	自保证书签署之日起至银行收到终止通知后满一个日历月之日止的期间	否	否
环保公司	2016 年 03 月 15 日	7,500	2016 年 03 月 14 日	7,000	连带责任保证	至主合同项下债务履行期届满之日起两年	否	否
环保公司	2012 年 10 月 25 日	50,000	2012 年 10 月 24 日		连带责任保证	至主合同项下债务履行期届满之日起两年	否	否
河池汇能公司	2015 年 08 月 21 日	53,000	2015 年 10 月 16 日	44,100	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	
泓源公司	2017 年 08 月 31 日	24,300						
洋源公司	2017 年 08 月 31 日	24,300						
北方控股公司	2013 年 09 月 25 日	60,000	2013 年 10 月 21 日	3,500	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	7,650	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		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		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		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		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		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	2016 年 06 月 23 日		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	2017 年 01 月 10 日	9,792	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 3 年	否	否
惠州丰达公司	2015 年 03 月 27 日	51,000	2017 年 11 月 20 日		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	2018 年 03 月 27 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	2018 年 05 月 08 日	3,570	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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2017 年 04 月 24 日		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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2017 年 03 月 29 日		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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2017 年 05 月 15 日		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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2018 年 03 月 27 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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2017 年 08 月 11 日		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	2016 年 12 月	35,960.76	2017 年 08 月 25 日		连带责任保	至主合同债	否	否

	月 31 日		日		证	务期限届满之日起 2 年		
惠州丰达公司	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2018 年 04 月 17 日	1,530	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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2018 年 04 月 23 日	1,530	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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2018 年 05 月 14 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	2016 年 12 月 31 日	35,960.76	2018 年 06 月 11 日	1,530	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	2015 年 01 月 28 日	4,080	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	2016 年 12 月 06 日	3,959.64	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	2017 年 03 月 08 日	2,550	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	2016 年 07 月 25 日	8,160	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	2017 年 07 月 31 日	3,570	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	2017 年 05 月 27 日	62,730	2017 年 06 月 28 日		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	2017 年 05 月 27 日	62,730	2017 年 08 月 03 日	5,151	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	2017 年 05 月 27 日	62,730	2017 年 07 月 20 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
东莞樟洋公司	2017 年 05 月 27 日	62,730	2018 年 06 月 26 日	6,120	连带责任保证	至主合同债务期限届满	否	否

						之日起 2 年		
东莞樟洋公司	2017 年 05 月 27 日	62,730	2018 年 06 月 28 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
东莞樟洋公司	2018 年 05 月 25 日	88,105						
南太平洋投资控股有限公司	2017 年 02 月 14 日	417,907.23						
深美控股公司	2017 年 10 月 13 日	82,045.84						
尚风公司	2018 年 03 月 23 日	36,857.84	2018 年 04 月 13 日	24,750	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
尚风公司	2018 年 03 月 23 日	36,857.84	2018 年 06 月 27 日	9,900	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
宽洋公司	2018 年 03 月 23 日	27,970.98						
四川公司		56,700	2018 年 06 月 28 日	40,000	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）		121,528.82		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		122,920		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		2,333,179.31		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		739,639.84		
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	35,809.04	2012 年 05 月 22 日	1,984.98	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	2012 年 05 月 12 日	35,809.04	2012 年 05 月 22 日	1,984.98	连带责任保证	newton 公司担保期限：协	否	否

能国际提供股权质押)						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。		
满洲里公司 (北方控股公司为其担保)	2014 年 10 月 14 日	30,000	2014 年 12 月 17 日	17,600	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
满洲里公司 (北方控股公司为其担保)	2017 年 06 月 17 日	26,000	2018 年 02 月 27 日	11,600	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
满洲里公司 (北方控股公司为其担保)	2017 年 10 月 31 日	13,000	2017 年 11 月 27 日	8,000	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
武威公司 (北方控股公司为其担保)	2017 年 06 月 17 日	27,900			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 (北方控股公司为其担保)	2015 年 09 月 23 日	25,000	2015 年 09 月 28 日	18,072.12	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
兴安盟科右中旗公司 (北方控股公司为其担保)	2015 年 09 月 23 日	26,000	2015 年 09 月 28 日	18,795	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
潮能能源环保有限公司 (环保公司为其提供担保)	2016 年 08 月 09 日	46,000	2016 年 12 月 30 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
鹤壁新能源公司 (南京控股公司为其提供担保)	2016 年 03 月 29 日	29,540.04	2016 年 03 月 29 日	24,434.32	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
邳州市深能风力发电有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2016 年 12 月 28 日	32,002.54	2017 年 03 月 21 日	14,320	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
邳州市深能风力发电有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2016 年 12 月 28 日	32,002.54	2018 年 05 月 21 日	2,850	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
邳州市深能风力发电有限公司 (南	2016 年 12 月 28 日	32,002.54	2018 年 06 月 28 日	1,100	连带责任保证	至主合同债务期限届满	否	否

京控股公司为其提供担保)						之日起 2 年		
邳州市深能风力发电有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2016 年 12 月 28 日	32,002.54	2018 年 06 月 29 日	2,900	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
阿特斯泗洪光伏发电有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2016 年 12 月 29 日	7,680						
沛县苏新光伏发电有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2016 年 12 月 30 日	7,568						
南京日昌太阳能发电有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 03 月 09 日	13,100	2017 年 03 月 09 日	7,604	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
宽城阿特斯新能源开发有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 03 月 09 日	6,564.5						
大同阿特斯新能源开发有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 03 月 09 日	34,350						
深能高邮新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2017 年 11 月 03 日	15,900	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2017 年 12 月 27 日	3,736	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2018 年 05 月 16 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
泗洪协合风力发电有限公司(南京控股公司为其提	2018 年 03 月 27 日	34,650.27						

供担保)								
深能龙川新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2018年04月13日	8,500	2018年06月28日	490.47	连带责任保证	至主合同债务期限届满之日起2年	否	否
泗县深能能源投资有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017年08月15日	10,000						
阜宁卓茂新能源开发有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017年12月16日	7,367						
阿特斯阜宁光伏发电有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2017年12月16日	12,740						
武平出米岩风电有限公司(南京控股公司按股权比例提供担保)	2017年08月15日	18,994.43						
深圳前海深能南控新能源工程有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2018年03月23日	20,000						
丰县深能新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2018年03月07日	5,980						
通道深能新能源有限公司(南京控股公司为其提供担保)	2018年01月12日	39,841.85						
广安深能爱众综合能源有限公司(深能综合能源公司为其提供担保)	2018年03月07日	2,473.5						
单县深能清洁能源有限公司(南京	2018年04月28日	39,858.41						

控股公司为其提供担保)								
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	4,500	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
云和县沙铺砬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		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(青田五里亭水电开发有限公司为其提供全额担保)	2015 年 09 月 23 日	2,500	2014 年 01 月 11 日	800	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(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	900	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			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(遂昌县周公源水电开发有限公司为其提供担保)	2015 年 09 月 23 日	22,000	2010 年 08 月 04 日	1,700	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担保)	2015 年 09 月 23 日	4,800	2014 年 07 月 21 日	3,200	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%持股比例提供担保）	2015年09月23日	4,292	2013年09月27日	3,108	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（其股东福建华邦水电投资有限公司按74%持股比例提供担保）	2015年09月23日	5,550	2013年09月27日	4,033	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	10,883	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担保）	2015年09月23日	2,400	2013年12月12日		连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
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	154.68	连带责任保证	主合同履行期届满后两年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			151,304.03	报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）				23,940.47
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）			744,963.62	报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）				210,650.54
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）			272,832.85	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				146,860.47

报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）	3,211,579.44	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）	980,449.19
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		46.74%	
其中：			
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余额（E）		457,978.78	
上述三项担保金额合计（D+E+F）		457,978.78	

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2018年6月30日，Newton公司分别为永平公司和昌平公司提供担保，担保余额均为人民币1,984.98万元，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、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。

十五、社会责任情况

1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位
是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
妈湾公司	烟尘	通过烟囱集中排放	3	厂区内	2.75 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值，并实现超低	43.4 吨	776 吨/年	无

						排放			
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3	厂区内	6.45 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值，并实现超低排放	100.8 吨	1940 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	20.20 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值，并实现超低排放	315.9 吨	3880 吨/年	无
广深公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	5.9 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	29.81 吨	144 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	16.8 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	85.44 吨	504 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	39.1 mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	195.31 吨	720 吨/年	无
深能合和公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.29mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	19.73 吨	720 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.48mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	165.88 吨	2300 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	29.49mg/Nm3	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 并实现超低排放	246.10 吨	2300 吨/年	无
深能保定发电有限公司 (#1 机组运行)	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	3.54mg/Nm3	《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB13/2209-2015) 并实现超低排放	13.63 吨	91.278 吨/年	无

	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	12.18mg/Nm ³	《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB13/2209-2015) 并实现超低排放	48.86 吨	279.545 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	21.74mg/Nm ³	《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB13/2209-2015) 并实现超低排放	86.3 吨	399.35 吨/年	无
库尔勒公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	6.31mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值, 并实现超低排放	58.7 吨	411 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.05mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值, 并实现超低排放	187.2 吨	1133.3 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	35.81mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011 大气污染物特别排放限值, 并实现超低排放	320.3 吨	1626.8 吨/年	无
深能北方(锡林郭勒)能源开发有限公司镶黄旗热电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	28.685mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011	9.26 吨	22.22 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	36.675mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011	14.06 吨	95.92 吨/年	无
	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	14.4075mg/Nm ³	执行火电厂大气污染物排放标准 GB_13223-2011	4.60 吨	95.92 吨/年	无
东部电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	27.30mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	194.82 吨	1312 吨/年	无
惠州丰达公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	18.12mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》	69.21 吨	259 吨/年	无

						(GB13223-2011)			
东莞樟洋公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	25.03mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	35.73 吨	208.87 吨/年	无
深圳市宝安垃圾发电厂一、二期	烟尘	通过烟囱集中排放	7	厂区内	2.46 mg/Nm ³	GB18485-2014 及粤环审[2009]45 号文较严值	9.25 吨	未核定	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	7	厂区内	3.04 mg/Nm ³	GB18485-2014 及粤环审[2009]45 号文较严值	13.87 吨	250 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	7	厂区内	27.48mg/Nm ³	GB18485-2014 及粤环审[2009]45 号文较严值	150.61 吨	未核定	无
深圳市南山垃圾发电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	2.71 mg/Nm ³	GB18485-2014	1.86 吨	未核定	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	4.86 mg/Nm ³	GB18485-2014	3.06 吨	未核定	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	62.04mg/Nm ³	GB18485-2014	36.03 吨	未核定	无
深圳市盐田垃圾发电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	2.16 mg/Nm ³	GB18485-2014	0.76 吨	未核定	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	10.46mg/Nm ³	GB18485-2014	3.61 吨	未核定	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	55.11mg/Nm ³	GB18485-2014	19.39 吨	未核定	无
武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	6.5 mg/Nm ³	GB18485-2014	5.34 吨	25.6 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	3.7 mg/Nm ³	GB18485-2014	3.04 吨	98 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	98.21mg/Nm ³	GB18485-2014	80.59 吨	320 吨/年	无
龙岩新东阳环保净化有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	3.836mg/Nm ³	GB18485-2014	1.41 吨	17.6 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	18.8945mg/Nm ³	GB18485-2014	7.58 吨	23.2 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	140.4545mg/Nm ³	GB18485-2014	53.32 吨	219.75 吨/年	无

潮州深能环保有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	3	厂区内	2.07 mg/m3	GB18485-2014	1.64 吨	20.35 吨/年	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3	厂区内	2.77 mg/m3	GB18485-2014	2.17 吨	81.4 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	111.65 mg/m3	GB18485-2014	121.52 吨	406.96 吨/年	无
单县深能环保有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	5.65 mg/m3	GB18485-2014	2.10 吨	----	无
	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	27.00 mg/m3	GB18485-2014	12.36 吨	103.83 吨/年	无
	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	116.99mg/m3	GB18485-2014	50.90 吨	207.66 吨/年	无

1、防治污染设施的建设和运行情况

报告期内，公司积极响应最新环保政策要求，加强脱硫脱硝系统的运行调整和设备维护管理，加强环保技术改造，提升设备运行效率，保证各项污染物排放符合国家及属地环保管理要求。按照国家环保计划，公司下属各燃煤电厂积极落实《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020 年）》和《国家能源局综合司关于分解落实煤电节能减排升级改造目标任务的通知》等政策要求，积极实施超低排放改造，2017年完成妈湾、沙角B及河源电厂所有燃煤机组的超低排放改造并通过省环保厅的验收，2018年公司燃煤机组环保设施运行稳定可靠，烟尘、二氧化硫、氮氧化物等污染物达到国家超低排放标准。

同时公司所属环保公司深圳三厂响应最新环保政策要求，积极实施烟气净化系统提升技术改造，新增SCR脱硝系统、干法脱酸系统，已于2017年底通过验收投入使用，有效降低了氮氧化物和酸性气体排放浓度，保证了各项污染物排放完全满足《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014），部分指标优于欧盟标准及深圳最新环保标准。

2、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司严格按照建设项目环境影响评价的有关要求，在建设项目开工前，均按有关要求编制了环境影响报告书、环境影响报告表或者环境影响登记表。

3、突发环境事件应急预案

公司所属各发电企业均根据环保部要求，完成突发环境事件应急预案编制、通过专家组审查，并完成备案工作。

4、环境自行监测方案

公司所属各发电企业均完成编制环境自行监测方案，并报送各地市环保部门进行备案。本报告期，各发电企业均定期开展环境自行监测工作，并将自行监测结果在省、市环保局官网企业自行监测信息公开平台、能源集团官网等平台进行对外公示。

5、其他应当公开的环境信息

无

6、其他环保相关信息

无

2、履行精准扶贫社会责任情况

（1）精准扶贫规划

2018年公司继续对口河源市龙川县黎咀镇南坑村开展精准扶贫工作，以“提高贫困户造血功能、扶持村集体经济，不搞花架子、不忽悠老百姓，知识扶贫+科学种养+商业经营”为基本方略，据中共广东省委文件，粤发[2016]13号文对此次精准

扶贫提出的目标任务为：到2018年，稳定实现农村贫困人口不愁吃、不愁穿，义务教育、基本医疗和住房安全有保障，基本公共服务领域指标相当于全省平均水平。与广东省“十三五”规划关于城乡居民收入增长不低于同期经济增长速度（7%）的目标相衔接，有劳动能力的相对贫困人口人均可支配收入不低于当年全省农村居民人均可支配收入的45%（7365元），符合政策的完全或部分丧失劳动能力的相对贫困人口纳入低保，确保全部实现稳定脱贫；相对贫困村人均可支配收入不低于当年全省农村居民人均可支配收入的60%（9820元），确保全部出列。2018年主要任务为巩固当前扶贫成果，确保前期脱贫人员长期稳定脱贫，争取剩余尚未脱贫贫困户如期脱贫。保障措施有：建立精准扶贫领导小组，强化组织领导，加强统筹协调，严格考核问责，派驻青年干部驻村开展工作确保扶贫工作落到实处。

（2）半年度精准扶贫概要

2018年上半年扶贫计划为按照公司精准扶贫实施方案：（1）制定2018年村、户帮扶措施，实行一户一策，增加贫困户收入，协助落实“三保障”政策。（2）帮扶村集体经济，增加村集体经济收入。（3）协助完善贫困村基础设施及公共服务。完成情况及效果：（1）根据各户贫困户自身情况制定有效帮扶措施，结合合作社扶持贫困户发展土鸡养殖产业，鸭稻种植产业，对贫困户早稻谷种植进行补助，利用产业资金帮助入股龙川霍山矿泉水厂获得固定分红，贫困户收入获得稳定收入。（2）通过入股龙川产业园项目，每年固定增加村集体经济收入4.8万元。村公司通过有序的经营管理，各个基地均在稳步健康发展，油茶基地和鸭稻基地得到扩种。（3）2018年上半年顺利完成村公共服务中心、医疗站项目的建设，并顺利验收交付使用，下一步将配合省、市、县要求，继续协助村内完成新农村建设工作。

（3）精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中：1.资金	万元	12.88
2.物资折款	万元	0
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
其中：1.1 产业发展脱贫项目类型	——	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	3
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	6.66
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
2.转移就业脱贫	——	——
其中：2.1 职业技能培训投入金额	万元	0.1
2.2 职业技能培训人数	人次	45
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	1
3.易地搬迁脱贫	——	——
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数	人	0
4.教育扶贫	——	——

其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	0.4
4.2 资助贫困学生人数	人	4
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	0
5.健康扶贫	——	——
其中： 5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	0
6.生态保护扶贫	——	——
6.2 投入金额	万元	0
7.兜底保障	——	——
其中： 7.1“三留守”人员投入金额	万元	0
7.2 帮助“三留守”人员数	人	0
7.3 贫困残疾人投入金额	万元	0
7.4 帮助贫困残疾人数	人	0
8.社会扶贫	——	——
其中： 8.1 东西部扶贫协作投入金额	万元	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	万元	0
8.3 扶贫公益基金投入金额	万元	0
9.其他项目	——	——
其中： 9.1.项目个数	个	4
9.2.投入金额	万元	5.72
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

（4）后续精准扶贫计划

2018年下半年将继续按照《南坑村扶贫实施方案》结合省市相关要求开展南坑村精准扶贫工作，主要从以下几方面开展工作：1、继续做好到户精准帮扶工作。2、继续协助落实国家教育、医疗、住房“三保障”政策。3、继续做好产业帮扶工作，发展扩大现有产业基地和开拓特色产业项目。4、规范村公司各项管理制度，完善产品包装设计，培养村公司管理人员及电商人员，谋划制定长效机制。5、按照广东省有关文件要求，指导推进新农村示范村建设，完善村公共基础服务设施。2018年计划完成100%贫困户的脱贫。如何确保贫困户如期稳定脱贫依然是重中之重，扶贫领导小组将定期实地检查扶贫工作进展，严格考核机制，确保扶贫工作落实。

十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

事项	刊登的报刊名称及版面	刊登日期	刊登的互联网网站及检索路径
深圳能源项目中标的公告（2018-001）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 1 月12日	巨 潮 资 讯 网 http://www.cninfo.co

			m.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八十四次会议决议公告(2018-002)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 1 月 12 日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设通道登云山5万千瓦风电项目并提供担保的公告(2018-003)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 1 月 12 日	巨潮资讯网
深圳能源关于为尚风公司、宽洋公司提供担保的公告(2018-004)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 1 月 12 日	巨潮资讯网
深圳能源关于南京控股公司为南控工程公司提供担保的公告(2018-005)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 1 月 12 日	巨潮资讯网
深圳能源2017年年度业绩快报(2018-006)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 2 月 3 日	巨潮资讯网
深圳能源关于收到《广东省发展改革委关于印发沙角电厂退役及替代电源建设工作方案的函》的公告(2018-007)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 2 月 9 日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资潮州市环保项目的公告(2018-008)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 2 月 9 日	巨潮资讯网
深圳能源关于职工代表监事变更的公告(2018-009)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 3 日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届八十五次会议决议公告(2018-010)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设深圳南山能源工业小区城市更新项目的公告(2018-011)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设广安地源热泵工程项目并提供担保的公告(2018-012)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设丰县 1万千瓦光伏项目并提供担保的公告(2018-013)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于开展红土创新货币市场基金申购及赎回业务的公告(2018-014)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于为四川公司提供担保的公告(2018-015)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于南京控股公司为泗洪公司提供担保的公告(2018-016)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事相关独立意见	仅上网披露	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源2018 年第一次临时股东大会通知(2018-017)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 7 日	巨潮资讯网
深圳能源关于副总经理辞职的公告(2018-018)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 10 日	巨潮资讯网
深圳能源2018年第一次临时股东大会决议公告(2018-019)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 3 月 23 日	巨潮资讯网
法律意见书-深圳能源2018年第一次临时股东大会	仅上网披露	2018 年 3 月 23 日	巨潮资讯网
深圳能源关于长城证券股份有限公司首发通过的提示性公告	《中国证券报》、《证券	2018 年 4	巨潮资讯网

(2018-020)	时报》、《上海证券报》	月11日	
深圳能源董事会七届八十六次会议决议公告(2018-021)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源2017年年度报告摘要(2018-022)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源2017年度日常关联交易超出预计的公告(2018-023)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源2018年度日常关联交易预计公告(2018-024)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设樟洋电厂扩建项目并提供担保的公告(2018-025)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源关于南京控股公司为龙川公司提供担保的公告(2018-026)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源监事会七届三十二次会议决议公告(2018-027)	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年年度报告全文(含审计报告)	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度董事会工作报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017监事会年度工作报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度独立董事述职报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度社会责任报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度内部控制评价报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度投资者保护工作情况报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源关于深圳能源财务有限公司2017年度风险评估报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源独立董事相关独立意见	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年年度审计报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年内部控制审计报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
2017年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
关于2017年度涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
关于2017年度募集资金(公司债券)存放与使用情况的专项报告的鉴证报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网

深圳能源董事会关于 2017 年度募集资金（公司债券）存放与使用情况 的专项报告	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
董事会关于公司证券投资情况的专项说明	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
金融服务协议（2018 年）	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
关于财务公司 2018 年风险处置的预案	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源章程修订对照表	仅上网披露	2018 年 4 月13日	巨潮资讯网
深圳能源关于 2017 年累计新增借款超过上年末净资产 百分之二十的公告	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月21日	巨潮资讯网
2017年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）、2017 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券2018年度第一次受 托管理事务临时报告	仅上网披露	2018 年 4 月27日	巨潮资讯网
深圳能源董事会七届八十七次会议决议公告 （2018-028）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于公司符合公开发行绿色企业债券条件的公告 （2018-029）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于公开发行绿色企业债券的公告（2018-030）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于提请股东大会授权董事会或其授权人士全权办 理本次公开发行绿色企业债券相关事宜的公告（2018-031）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于投资建设单县 5 万千瓦风力发电项目并提供担 保的公告（2018-032）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源2017年度股东大会通知（2018-033）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源2018年第一季度报告正文（2018-034）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源监事会七届三十三次会议决议公告 （2018-035）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源《股东大会议事规则》修订对照表	仅上网披露	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源《董事会议事规则》修订对照表	仅上网披露	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源《监事会议事规则》修订对照表	仅上网披露	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源董事会专门委员会工作细则	仅上网披露	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源2018年第一季度报告全文	仅上网披露	2018 年 4 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于总会计师辞职的公告（2018-036）	《中国证券报》、《证券 时报》、《上海证券报》	2018 年 5 月12日	巨潮资讯网

深圳能源关于公司办公地址变更的公告（2018-037）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 5 月18日	巨潮资讯网
2018 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）发行公告	《中国证券报》	2018 年 5 月21日	巨潮资讯网
2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）募集说明书	仅上网披露	2018 年 5 月21日	巨潮资讯网
2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）募集说明书摘要	《中国证券报》	2018 年 5 月21日	巨潮资讯网
2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）信用评级报告	仅上网披露	2018 年 5 月21日	巨潮资讯网
深圳能源关于公司2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）名称变更及有关事项的说明	仅上网披露	2018 年 5 月21日	巨潮资讯网
深圳能源关于延长公司2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）簿记建档时间的公告	仅上网披露	2018 年 5 月22日	巨潮资讯网
2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）票面利率公告	仅上网披露	2018 年 5 月23日	巨潮资讯网
深圳能源2017年度股东大会决议公告（2018-038）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
法律意见书-深圳能源2017年度股东大会	仅上网披露	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
深圳能源公司章程	仅上网披露	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
深圳能源股东大会议事规则	仅上网披露	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
深圳能源监事会议事规则	仅上网披露	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
深圳能源董事会议事规则	仅上网披露	2018 年 5 月25日	巨潮资讯网
深圳能源2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）发行结果公告	仅上网披露	2018 年 5 月28日	巨潮资讯网
深圳能源关于副总裁辞职的公告（2018-039）	仅上网披露	2018 年 6 月12日	巨潮资讯网
深圳能源公司债券2018年跟踪评级报告	仅上网披露	2018 年 6 月13日	巨潮资讯网
深圳能源2017年年度权益分派实施公告（2018-040）	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》	2018 年 6 月14日	巨潮资讯网
深圳能源2018年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）上市公告书	仅上网披露	2018 年 6 月22日	巨潮资讯网
深圳能源2017年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）受托管理事务报告	仅上网披露	2018 年 6 月30日	巨潮资讯网
深圳能源2017年面向合格投资者公开发行绿色公司债券受托管理事务报告	仅上网披露	2018 年 6 月30日	巨潮资讯网

十七、公司子公司重大事项

☐ 适用 ☒ 不适用

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	0	0.00%						0	0.00%
二、无限售条件股份	3,964,491,597	100.00%						3,964,491,597	100.00%
1、人民币普通股	3,964,491,597	100.00%						3,964,491,597	100.00%
三、股份总数	3,964,491,597	100.00%						3,964,491,597	100.00%

股份变动的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的批准情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的过户情况

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐ 适用 ☒ 不适用

2、限售股份变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、证券发行与上市情况

☒ 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 (万元)	上市日期	获准上市 交易数量 (万元)	交易终止 日期	披露索引	披露日期
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								
深圳能源 集团股份 有限公司 2018 年面 向合格投 资者公开 发行公司 债券(第一 期)(债券 简称: 18 深能 01)	2018 年 05 月 23 日	4.80%	200,000	2018 年 06 月 26 日	200,000	2023 年 05 月 23 日	巨潮资讯 网(2018 年面向合 格投资者 公开发行 公司债券 (第一期) 上市公告 书	2018 年 06 月 22 日
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年3月2日发行了25亿元2018年第一期超短融,募集资金25亿元于2018年3月5日划入本公司账户,本期超短融期限60天,票面利率4.55%;

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年3月29日发行了10亿元2018年第二期超短融,募集资金10亿元于2018年3月30日划入本公司账户,本期超短融期限60天,票面利率4.40%;

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年4月9日发行了10亿元2018年第三期超短融,募集资金10亿元于2018年4月11日划入本公司账户,本期超短融期限60天,票面利率3.90%;

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年4月12日发行了15亿元2018年第四期超短融,募集资金15亿元于2018年4月16日划入本公司账户,本期超短融期限60天,票面利率3.65%;

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年5月22日发行了10亿元2018年第五期超短融,募集资金10亿元于2018年5月24日划入本公司账户,本期超短融期限270天,票面利率4.50%;

经公司2016年第四次临时股东大会批准,公司于2018年6月6日发行了25亿元2018年第六期超短融,募集资金25亿元于2018年6月8日划入本公司账户,本期超短融期限270天,票面利率4.65%。

三、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		121,853		报告期末表决权恢复的优先股股东总数			0	
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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,	0		1,896,000,775		

			775					
华能国际	国有法人	25.02%	991,741,659	0		991,741,659		
中国证券金融股份有限公司	其他	2.05%	81,142,759	0		81,142,759		
中央汇金资产管理有限责任公司	其他	0.89%	35,275,900	0		35,275,900		
朱武广	境内自然人	0.48%	19,013,825	0		19,013,825		
广东电力发展股份有限公司	其他	0.32%	12,600,000	0		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	0		10,223,657		
中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.20%	7,892,842	2,855,700		7,892,842		
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	5,644,563	0		5,644,563		
陈满基	境内自然人	0.13%	5,114,900	162,100		5,114,900		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况	深圳市国资委系深圳市投资控股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。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	自然人股东朱武广通过普通账户持有 0 股，通过信用交易担保证券账户持有 19,013,825 股，实际合计持有 19,013,825 股。自然人股东陈满基通过普通账户持有 613,700 股，通过信用交易担保证券账户持有 4,501,200 股，实际合计持有 5,114,900 股。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
深圳市国资委	1,896,000,775					人民币普通股	1,896,000,775	
华能国际	991,741,659					人民币普通股	991,741,659	
中国证券金融股份有限公司	81,142,759					人民币普通股	81,142,759	
中央汇金资产管理有限责任公司	35,275,900					人民币普通股	35,275,900	
朱武广	19,013,825					人民币普通股	19,013,825	
广东电力发展股份有限公司	12,600,000					人民币普通股	12,600,000	
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	
中证 500 交易型开放式指数证券	7,892,842					人民币普通股	7,892,842	

投资基金			
深圳市投资控股有限公司	5,644,563	人民币普通股	5,644,563
陈满基	5,114,900	人民币普通股	5,114,900
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股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股东情况说明(参见注 4)	自然人股东朱武广通过普通账户持有 0 股，通过信用交易担保证券账户持有 19,013,825 股，实际合计持有 19,013,825 股。自然人股东陈满基通过普通账户持有 613,700 股，通过信用交易担保证券账户持有 4,501,200 股，实际合计持有 5,114,900 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。

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

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、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2017 年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
曹宏	副总裁	离任	2018 年 03 月 09 日	因工作变动原因辞职
张小东	副总裁	离任	2018 年 06 月 11 日	因工作变动原因辞职
赵祥智	总会计师	离任	2018 年 05 月 11 日	因退休原因辞职
崔伯山	监事	离任	2018 年 04 月 26 日	因工作变动原因辞职
马凤鸣	职工监事	离任	2018 年 02 月 27 日	因退休原因辞职
王琮	监事	被选举	2018 年 04 月 27 日	
麦宝洪	职工监事	被选举	2018 年 03 月 02 日	

第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半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

一、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率	还本付息方式
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）（品种一）	17 深能 01	112615.SZ	2017 年 11 月 20 日	2022 年 11 月 20 日	120,000	5.25%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）（品种二）	17 深能 02	112616.SZ	2017 年 11 月 20 日	2020 年 11 月 20 日	80,000	5.20%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。固定利率 5.20%+浮动利率（注：17 深能 02 由固定利率加上浮动利率构成，固定利率为 5.20%，在存续期内保持不变；浮动利率部分与加权煤炭价格指数挂钩，自第二个计息年度起每年调整一次，具体确定方式请参见募集说明书。）
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券	17 深能 G1	112617.SZ	2017 年 11 月 22 日	2022 年 11 月 22 日	100,000	5.25%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
深圳能源集团股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	18 深能 01	112713.SZ	2018 年 05 月 23 日	2023 年 05 月 23 日	200,000	4.80%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
公司债券上市或转让的交易场所	深圳证券交易所						

投资者适当性安排	公司债券面向符合《公司债券发行与交易管理办法》规定且在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司开立合格 A 股证券账户的合格投资者公开发行
报告期内公司债券的付息兑付情况	不适用
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况	17 深能 01、17 深能 G1 和 18 深能 01 均附第 3 年末公司调整票面利率选择权和投资者回售选择权。报告期内，未执行上述选择权条款。

二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	海通证券股份 有限公司	办公地址	北京市朝阳区 安定路 5 号天 圆祥泰大厦 15 层	联系人	肖霞、关键	联系人电话	010-88027267
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	联合信用评级有限公司			办公地址	北京市朝阳区建外大街 2 号 PICC 大厦 12 层		
报告期内公司聘请的债券受托管理人、 资信评级机构发生变更的，变更的原因、 履行的程序、对投资者利益的影响等		不适用					

三、公司债券募集资金使用情况

公司债券募集资金使用情况及履行的程序	经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1912 号文批准，公司于 2017 年 11 月 20 日公开发行了首期人民币 20 亿元的公司债券（债券简称：17 深能 01、17 深能 02）。根据公司 2017 年 11 月 16 日公告的该期债券募集说明书的相关内容，公司对该期债券募集资金的使用计划为偿还公司债务及补充营运资金。该期债券募集资金总额已于 2017 年 11 月 22 日汇入公司指定的银行账户，募集资金扣除发行费用后实际到账 199,998.00 万元。截至 2018 年 6 月 30 日，17 深能 01、17 深能 02 募集资金已使用 199,998.00 万元（不含发行费用），剩余 0 元。经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1929 号文批准，公司于 2017 年 11 月 22 日公开发行了人民币 10 亿元的绿色公司债券（债券简称：17 深能 G1）。根据公司 2017 年 11 月 20 日公告的该期债券募集说明书的相关内容，该期债券募集资金用于宝安三期、潮安电厂、泗县电厂以及化州电厂等四座垃圾焚烧发电厂项目的建设。该期债券募集资金总额已于 2017 年 11 月 24 日汇入公司指定的银行账户，募集资金扣除发行费用后实际到账 99,999.00 万元。截至 2018 年 6 月 30 日，17 深能 G1 募集资金已使用 43,093.76 万元（不含发行费用），剩余 56,905.24 万元。经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1912 号文批准，公司于 2018 年 5 月 23 日公开发行了 2018 年第一期人民币 20 亿元的公司债券（债券简称：18 深能 01）。根据公司 2018 年 5 月 21 日公告的该期债券募集说明书的相关内容，公司对该期债券募集资金的使用计划为偿还公司债务及补充营运资金。该期债券募集资金总额已于 2018 年 5 月 25 日汇入公司指定的银行账户，募集资金扣除发行费用后实际到账 199,998.00 万元。截至 2018 年 6 月 30 日，18 深能 01 募集资金已使用 199,998 万元（不含发行费用），剩余 0 元。
--------------------	--

期末余额（万元）	56,905.24
募集资金专项账户运作情况	根据《深圳证券交易所主板上市公司规范运作指引》等有关制度规定和本公司募资金管理办法，公司对募集资金实行专户存储。公司对募集资金的使用严格履行内部审批程序，确保专款专用。
募集资金使用是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	17 深能 01、17 深能 02 和 18 深能 01 募集资金使用与募集说明书承诺的用途及约定一致。募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司债务及补充公司流动资金。17 深能 G1 募集资金使用与募集说明书承诺的用途及约定一致。募集资金扣除发行费用后用于宝安三期、潮安电厂、泗县电厂以及化州电厂等四座垃圾焚烧发电厂项目的建设。

四、公司债券信息评级情况

2017年11月16日、2017年11月20日和2018年5月21日，公司在交易所网站分别公告了联合信用评级有限公司（以下简称“联合信用”）对于三期公司债的主体及债项评级结果（联合[2017]1526号、联合[2017]1527号和联合[2018]528号）经联合信用进行综合分析和评估，确定本公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为“稳定”，债券信用等级为AAA。2018年6月12日，公司在交易所网站公告了公司债券2018年跟踪评级报告（联合[2018]794号），确定本公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为“稳定”，17深能01、17深能02、17深能G1及18深能01的债券信用等级为AAA。上述评级报告均已在交易所网站进行公告披露，请广大投资者关注。

五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施无变更，与募集说明书承诺一致。

六、报告期内债券持有人会议的召开情况

本报告期内未召开债券持有人会议。

七、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

17深能01、17深能02、17深能G1及18深能01分别于2017年11月20日、2017年11月22日及2018年5月23日发行完毕，公司已按照《公司债券发行与交易管理办法》的规定，聘请海通证券股份有限公司担任债券受托管理人，并与海通证券股份有限公司订立了《债券受托管理协议》。本公司2017年公司债券、2017年绿色公司债券的2018年度第一次受托管理事务临时报告已于2018年4月28日在交易所网站进行公告披露。本公司的2017年公司债券（第一期）受托管理事务报告（2017年度）及2017年绿色公司债券受托管理事务报告（2017年度）已于2018年6月30日在交易所网站进行公告披露，请广大投资者关注。

八、截至报告期末和上年末（或报告期和上年相同期间）公司的主要会计数据和财务指标

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减 (个百分点)
流动比率	83.80%	72.00%	11.80

资产负债率	69.15%	67.99%	1.16
速动比率	69.35%	61.00%	8.35
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
EBITDA 利息保障倍数	2.73	2.7	1.11%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

上述会计数据和财务指标同比变动超过 30%的主要原因

☐ 适用 ☒ 不适用

九、公司逾期未偿还债项

☐ 适用 ☒ 不适用

公司不存在逾期未偿还债项。

十、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

2018年3月9日，完成支付公司2017年度第一期短期融资券本金和利息共计3,131,400,000元；
 2018年4月16日，完成支付公司2017年度第二期超短期融资券本金和利息共计1,032,621,917.81元；
 2018年5月3日，完成支付公司2018年度第一期超短期融资券本金和利息共计2,518,698,630.14元；
 2018年5月28日，完成支付公司2018年度第二期超短期融资券本金和利息共计1,007,232,876.71元；
 2018年6月9日，完成支付公司2018年度第三期超短期融资券本金和利息共计1,006,410,958.90元；
 2018年6月14日，完成支付公司2018年度第四期超短期融资券本金和利息共计1,509,000,000元。

十一、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

报告期内，公司共获得银行授信总额81.01亿元，已经使用15.67亿元；报告期内，公司按时偿还银行贷款约38.3亿元，无违约情况。

十二、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司在报告期内未出现违反公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况。

十三、报告期内发生的重大事项

详见报告第五节重要事项。

十四、公司债券是否存在保证人

☐ 是 ☒ 否

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度财务报告未经审计。

（详见后附财务报告）

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、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 2、公司章程。

深圳能源集团股份有限公司

财务报表

2018年06月30日止半年度

目 录

	页 次
合并资产负债表	64– 66
合并利润表	67 – 68
合并股东权益变动表	69 – 70
合并现金流量表	71 – 72
公司资产负债表	73 – 74
公司利润表	75
公司股东权益变动表	76 – 77
公司现金流量表	78 – 79
财务报表附注	80 – 235
补充资料	
1. 非经常性损益明细表	236
2. 净资产收益率和每股收益	237

深圳能源集团股份有限公司

合并资产负债表

2018年06月30日

人民币元

资产	附注五	2018年06月30日	2017年12月31日
流动资产			
货币资金	1	4,314,137,922.49	3,566,943,345.37
存放中央银行款项	2	726,405,328.44	765,208,147.34
存放同业款项	3	2,365,978,472.85	4,421,666,803.19
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4	11,579,007.40	14,546,260.09
应收票据	5	108,871,729.39	27,464,196.39
应收账款	6	5,529,169,312.52	4,670,018,938.09
预付款项	7	396,820,756.18	387,404,008.68
应收利息	8	50,872,522.74	32,742,551.81
应收股利	9	52,427,834.48	56,994,333.56
其他应收款	10	1,493,826,898.22	1,439,821,970.50
存货	11	1,830,031,507.59	1,396,266,003.87
持有待售资产	12	--	44,777,401.37
其他流动资产	13	825,754,920.79	741,748,131.54
流动资产合计		17,705,876,213.09	17,565,602,091.80
非流动资产			
可供出售金融资产	14	4,676,681,069.41	5,389,512,086.14
长期应收款		1,050,000.00	--
长期股权投资	15	5,596,040,493.82	5,603,028,449.21
投资性房地产	16	182,277,085.91	206,458,973.61
固定资产	17	30,864,581,178.10	30,428,012,878.15
在建工程	18	8,965,841,852.14	7,996,931,135.02
工程物资	19	187,973,236.06	54,222,838.45
固定资产清理	20	377,713.08	3,143,926.59
无形资产	21	4,046,549,385.80	4,077,667,455.56
开发支出	22	53,732,597.03	50,957,559.56
商誉	23	2,325,130,149.65	2,150,580,865.98
长期待摊费用	24	70,386,039.42	56,694,675.00
递延所得税资产	25	459,187,603.70	395,425,153.80
其他非流动资产	26	3,664,432,553.23	3,252,692,058.94
非流动资产合计		61,094,240,957.35	59,665,328,056.01
资产总计		78,800,117,170.44	77,230,930,147.81

2018年06月30日

人民币元

负债和股东权益	附注五	2018年06月30日	2017年12月31日
流动负债			
短期借款	27	3,023,998,517.05	4,321,688,877.36
吸收存款	28	791,516.60	410,715,807.86
应付票据	29	68,382,032.00	215,737,839.76
应付账款	30	2,105,065,703.52	2,323,460,470.51
预收款项	31	764,307,412.11	676,928,969.01
应付职工薪酬	32	694,760,764.73	762,141,695.97
应交税费	33	859,428,895.44	1,135,551,152.69
应付利息	34	458,132,504.03	288,282,833.94
应付股利	35	129,518,775.71	40,326,813.16
其他应付款	36	5,199,617,331.24	4,971,301,175.48
一年内到期的非流动负债	37	1,222,761,079.11	2,234,806,591.88
其他流动负债	38	6,603,105,033.13	7,055,914,905.28
流动负债合计		<u>21,129,869,564.67</u>	<u>24,436,857,132.90</u>
非流动负债			
长期借款	39	20,302,722,407.26	16,524,265,270.73
应付债券	40	10,992,750,000.00	8,991,250,000.00
长期应付款	41	760,042,502.07	1,126,627,577.78
专项应付款	42	5,000,000.00	5,000,000.00
递延收益	43	483,282,453.71	509,897,436.14
递延所得税负债	25	818,944,294.21	914,435,770.98
非流动负债合计		<u>33,362,741,657.25</u>	<u>28,071,476,055.63</u>
负债合计		<u>54,492,611,221.92</u>	<u>52,508,333,188.53</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

合并资产负债表（续）

2018年06月30日

人民币元

负债和股东权益	附注五	2018年06月30日	2017年12月31日
股东权益			
股本	45	3,964,491,597.00	3,964,491,597.00
资本公积	46	3,998,667,082.83	3,998,667,082.83
其他综合收益	47	1,662,774,374.17	2,206,194,519.54
专项储备	48	6,951,863.84	6,097,592.81
盈余公积	49	2,946,182,770.47	2,946,182,770.47
未分配利润	50	8,397,511,629.31	8,219,417,935.43
归属于母公司股东权益合计		20,976,579,317.62	21,341,051,498.08
少数股东权益		3,330,926,630.90	3,381,545,461.20
股东权益合计		24,307,505,948.52	24,722,596,959.28
负债和股东权益总计		78,800,117,170.44	77,230,930,147.81

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：熊佩锦

主管会计工作负责人：王平洋

财务总监：俞浩

会计机构负责人：陆小平

深圳能源集团股份有限公司

合并利润表

2018年上半年度

人民币元

	附注五	本期发生额	上年同期发生额
营业收入	50	7,980,875,405.52	6,174,217,961.76
减：营业成本	50	6,183,123,574.14	4,675,671,996.78
税金及附加	51	65,804,296.00	56,836,375.30
销售费用	52	88,494,196.19	61,268,852.72
管理费用	53	301,582,649.35	272,681,167.98
财务费用	54	817,601,366.49	725,956,619.81
资产减值损失	55	(3,453,989.18)	(1,213,005.17)
加：公允价值变动损失	56	(3,733,788.93)	(2,444,510.44)
投资收益	57	196,812,536.49	161,655,015.61
其中：对联营企业的投资收益/(损失)		13,415,922.47	26,762,197.20
资产处置收益	58	(126,691.78)	(518,259.48)
其他收益	59	6,224,814.83	50,357,418.21
营业利润		726,900,183.14	592,065,618.24
加：营业外收入	60	26,481,220.19	31,243,591.76
减：营业外支出	61	5,083,285.69	5,559,745.86
利润总额		748,298,117.64	617,749,464.14
减：所得税费用	62	168,266,122.25	184,816,798.91
净利润		580,031,995.39	432,932,665.23
按经营持续性分类			
持续经营净利润		580,031,995.39	432,932,665.23
终止经营净利润		--	--
按所有权归属分类			
归属于母公司股东的净利润		537,036,825.69	403,311,155.25
少数股东损益		42,995,169.70	29,621,509.98

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

合并利润表（续）

2018年上半年度

人民币元

	<u>附注五</u>	<u>2018年1-6月</u>	<u>2017年1-6月</u>
其他综合收益的税后净额	46	(543,420,145.37)	225,775,837.61
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		(543,420,145.37)	225,775,837.61
以后将重分类进损益的其他综合收益		(543,420,145.37)	225,775,837.61
权益法下在被投资单位将重分类进损益的其他综合收益中所享有的份额		(31,465,577.86)	(7,504,406.12)
可供出售金融资产公允价值变动		(534,810,762.55)	219,933,164.23
外币财务报表折算差额		22,856,195.04	13,347,079.50
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	46	--	--
综合收益总额		<u>36,611,850.02</u>	<u>658,708,502.84</u>
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		<u>(6,383,319.68)</u>	<u>629,086,992.86</u>
归属于少数股东的综合收益总额		<u>42,995,169.70</u>	<u>29,621,509.98</u>
每股收益			
基本每股收益		<u>0.1355</u>	<u>0.1017</u>
稀释每股收益		<u>不适用</u>	<u>不适用</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

合并股东权益变动表

2018年上半年度

人民币元

	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本年期初余额	3,964,491,597.00	3,998,667,082.83	2,206,194,519.54	6,097,592.81	2,946,182,770.47	8,219,417,935.43	21,341,051,498.08	3,381,545,461.20	24,722,596,959.28
二、本期增减变动金额									
(一) 综合收益总额	--	--	(543,420,145.37)	--	--	537,036,825.69	(6,383,319.68)	42,995,169.70	36,611,850.02
(二) 股东投入和减少资本									
1. 股东投入资本	--	--	--	--	--	--	--	3,000,000.00	3,000,000.00
2. 收购子公司少数股东权益	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2. 对股东的分配	--	--	--	--	--	(317,159,327.76)	(317,159,327.76)	(96,614,000.00)	(413,773,327.76)
3. 其他	--	--	--	--	--	(41,783,804.05)	(41,783,804.05)	--	(41,783,804.05)
(四) 专项储备									
1. 本年提取	--	--	--	1,857,415.62	--	--	1,857,415.62	--	1,857,415.62
2. 本年使用	--	--	--	(1,003,144.59)	--	--	(1,003,144.59)	--	(1,003,144.59)
三、本期期末余额	<u>3,964,491,597.00</u>	<u>3,998,667,082.83</u>	<u>1,662,774,374.17</u>	<u>6,951,863.84</u>	<u>2,946,182,770.47</u>	<u>8,397,511,629.31</u>	<u>20,976,579,317.62</u>	<u>3,330,926,630.90</u>	<u>24,307,505,948.52</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

合并股东权益变动表（续）

2017年度

人民币元

	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本年年初余额	3,964,491,597.00	4,320,646,757.91	2,267,006,828.19	4,591,048.22	2,901,843,545.71	8,149,468,989.11	21,608,048,766.14	3,219,609,792.05	24,827,658,558.19
二、本年增减变动金额									
（一）综合收益总额	--	--	(60,812,308.65)	--	--	749,338,237.48	688,525,928.83	102,657,196.85	791,183,125.68
（二）股东投入和减少资本									
1. 股东投入资本	--	--	--	--	--	--	--	80,071,004.87	80,071,004.87
2. 其他	--	(321,979,675.08)	--	--	--	--	(321,979,675.08)	257,279,674.08	(64,700,001.00)
（三）利润分配									
1. 提取盈余公积	--	--	--	--	44,339,224.76	(44,339,224.76)	--	--	--
2. 对股东的分配	--	--	--	--	--	(594,673,739.55)	(594,673,739.55)	(220,831,789.95)	(815,505,529.50)
3. 其他	--	--	--	--	--	(40,376,326.85)	(40,376,326.85)	--	(40,376,326.85)
（四）专项储备									
1. 本年提取	--	--	--	3,436,265.40	--	--	3,436,265.40	--	3,436,265.40
2. 本年使用	--	--	--	(1,929,720.81)	--	--	(1,929,720.81)	--	(1,929,720.81)
（五）其他	--	--	--	--	--	--	--	(57,240,416.70)	(57,240,416.70)
三、本年年末余额	<u>3,964,491,597.00</u>	<u>3,998,667,082.83</u>	<u>2,206,194,519.54</u>	<u>6,097,592.81</u>	<u>2,946,182,770.47</u>	<u>8,219,417,935.43</u>	<u>21,341,051,498.08</u>	<u>3,381,545,461.20</u>	<u>24,722,596,959.28</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

	<u>附注五</u>	<u>本期发生额</u>	<u>上年同期发生额</u>
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		8,218,376,093.65	5,812,615,854.93
收到的税费返还		9,780,913.53	42,450,241.50
收到的其他与经营活动有关的现金	63	464,941,945.73	511,454,408.95
经营活动现金流入小计		8,693,098,952.91	6,366,520,505.38
购买商品、接受劳务支付的现金		5,347,817,715.07	3,838,617,799.84
支付给职工以及为职工支付的现金		619,956,438.77	483,220,550.54
支付的各项税费		846,541,289.72	588,811,685.36
支付的其他与经营活动有关的现金	63	968,536,351.26	509,648,870.32
经营活动现金流出小计		7,782,851,794.82	5,420,298,906.06
经营活动产生的现金流量净额	64	910,247,158.09	946,221,599.32
二、投资活动产生的现金流量			
取得投资收益收到的现金		183,463,025.27	70,884,600.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,962,283.20	962,691.95
收到的其他与投资活动有关的现金	63	18,310,575.67	41,298,497.19
投资活动现金流入小计		210,735,884.14	113,145,789.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,216,175,623.85	3,234,872,784.98
投资支付的现金		11,061,700.00	1,572,706,381.39
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	64	44,667,805.26	696,167,551.78
支付的其他与投资活动有关的现金	63	346,216,673.84	53,678,426.42
投资活动现金流出小计		3,618,121,802.95	5,557,425,144.57
投资活动产生的现金流量净额		(3,407,385,918.81)	(5,444,279,354.61)

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

	<u>附注五</u>	<u>本期发生额</u>	<u>上年同期发生额</u>
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资所收到的现金		3,000,000.00	59,405,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,000,000.00	59,405,000.00
取得借款收到的现金		4,880,792,611.11	6,262,597,107.14
发行债券收到的现金		11,495,361,249.66	5,994,750,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	63	2,149,527.33	426,157.33
筹资活动现金流入小计		<u>16,381,303,388.10</u>	<u>12,317,178,264.47</u>
偿还债务支付的现金		13,948,720,560.76	6,592,419,084.04
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,006,846,348.51	1,052,903,836.94
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		--	19,260,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	63	54,306,261.92	100,339,066.07
筹资活动现金流出小计		<u>15,009,873,171.19</u>	<u>7,745,661,987.05</u>
筹资活动产生的现金流量净额		<u>1,371,430,216.91</u>	<u>4,571,516,277.42</u>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		<u>(1,044,642.40)</u>	<u>(16,252,101.57)</u>
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额		<u>(1,126,753,186.21)</u>	<u>57,206,420.56</u>
加：年初现金及现金等价物余额		<u>7,316,019,775.98</u>	<u>5,734,861,087.14</u>
六、期末现金及现金等价物余额	64	<u>6,189,266,589.77</u>	<u>5,792,067,507.70</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

公司资产负债表

2018年06月30日

人民币元

资产	附注十四	2018年06月30日	2017年12月31日
流动资产			
货币资金		5,667,119,406.75	4,658,675,905.98
应收账款	1	347,734,670.44	748,277,357.28
预付款项		107,066,899.62	140,775,377.66
应收利息		72,379,915.80	39,642,825.53
应收股利		74,783,800.70	83,350,303.42
其他应收款	2	2,860,011,971.91	1,329,461,526.43
存货		492,207,655.57	180,694,782.76
其他流动资产		109,973,932.02	48,422,828.01
流动资产合计		9,731,278,252.81	7,229,300,907.07
非流动资产			
可供出售金融资产		3,245,925,269.41	5,365,297,086.14
长期股权投资	3	26,230,557,291.64	25,644,545,247.03
投资性房地产		43,749,597.33	47,314,891.06
固定资产		785,071,250.11	867,378,449.72
在建工程		2,334,166,168.32	2,206,115,732.50
固定资产清理		1,670.25	--
工程物资		197,924.01	197,924.01
无形资产		655,843,450.61	667,303,303.10
长期待摊费用		129,833.34	303,333.34
其他非流动资产		797,118,681.88	322,183,778.64
非流动资产合计		34,092,761,136.00	35,120,639,745.54
资产总计		43,824,039,389.71	42,349,940,652.61

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

公司资产负债表（续）

2018年06月30日

人民币元

负债和股东权益	2018年06月30日	2017年12月31日
流动负债		
短期借款	1,400,000,000.00	1,650,000,000.00
应付账款	159,842,548.33	368,976,331.84
预收款项	301,057,600.00	301,080,703.50
应付职工薪酬	108,444,182.78	145,426,544.85
应交税费	43,705,159.17	50,424,729.16
应付利息	365,462,074.22	191,433,774.86
其他应付款	760,660,520.43	352,078,139.85
一年内到期的非流动负债	4,600,000.00	375,334,640.00
其他流动负债	6,496,836,458.33	6,997,236,111.10
流动负债合计	9,640,608,543.26	10,431,990,975.16
非流动负债		
长期借款	6,150,999,280.00	5,348,420,000.00
应付债券	10,992,750,000.00	8,991,250,000.00
递延收益	35,997,430.53	36,510,280.95
递延所得税负债	527,585,638.11	702,277,034.45
非流动负债合计	17,707,332,348.64	15,078,457,315.40
负债合计	27,347,940,891.90	25,510,448,290.56
股东权益		
股本	3,964,491,597.00	3,964,491,597.00
资本公积	5,608,866,829.25	5,608,866,829.25
其他综合收益	1,704,501,770.93	2,260,041,537.79
盈余公积	1,776,150,447.17	1,776,150,447.17
未分配利润	3,422,087,853.46	3,229,941,950.84
股东权益合计	16,476,098,497.81	16,839,492,362.05
负债和股东权益总计	43,824,039,389.71	42,349,940,652.61

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

公司利润表

2018年上半年度

人民币元

	附注十四	本期发生额	上年同期发生额
营业收入	4	2,536,695,159.73	2,247,780,466.33
减： 营业成本	4	2,291,807,544.23	2,080,591,621.40
税金及附加		10,417,871.24	13,319,465.90
销售费用		7,573,181.87	8,720,594.07
管理费用		60,956,235.78	61,378,249.59
财务费用		432,362,693.44	312,444,091.32
资产减值损失		--	--
加： 投资收益	5	762,528,018.46	891,578,105.35
其中：对联营企业的投资亏损/ (收益)		13,415,922.47	26,762,197.20
营业利润		496,105,651.63	662,904,549.40
加： 营业外收入		15,704,578.75	350,128.42
减： 营业外支出		2,505,000.00	3,826,848.08
利润总额		509,305,230.38	659,427,829.74
减： 所得税费用		--	2,813,793.62
净利润		509,305,230.38	656,614,036.12
其中：持续经营净利润		509,305,230.38	--
其他综合收益的税后净额		(555,539,766.86)	212,428,758.11
以后将重分类进损益的其他综合收益		(555,539,766.86)	212,428,758.11
权益法下在被投资单位将重分类进损 益的其他综合收益中所享有的份 额		(31,465,577.86)	(7,504,406.12)
可供出售金融资产公允价值变动		(524,074,189.00)	219,933,164.23
综合收益总额		(46,234,536.48)	869,042,794.23

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

公司股东权益变动表

2018年上半年度

人民币元

	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、本期期初余额	3,964,491,597.00	5,608,866,829.25	2,260,041,537.79	1,776,150,447.17	3,229,941,950.84	16,839,492,362.05
二、本期增减变动金额						
(一) 综合收益总额	--	--	(555,539,766.86)	--	509,305,230.38	(46,234,536.48)
(二) 利润分配						
1.提取盈余公积	--	--	--	--	--	--
2.对股东的分配	--	--	--	--	(317,159,327.76)	(317,159,327.76)
三、本期期末余额	<u>3,964,491,597.00</u>	<u>5,608,866,829.25</u>	<u>1,704,501,770.93</u>	<u>1,776,150,447.17</u>	<u>3,422,087,853.46</u>	<u>16,476,098,497.81</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

深圳能源集团股份有限公司

公司股东权益变动表（续）

2017年度

人民币元

	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、本年年初余额	3,964,491,597.00	5,608,866,829.25	2,245,526,889.76	1,731,811,222.41	3,425,562,667.50	16,976,259,205.92
二、本年增减变动金额						
（一）综合收益总额	--	--	14,514,648.03	--	443,392,247.65	457,906,895.68
（二）利润分配						
1.提取盈余公积	--	--	--	44,339,224.76	(44,339,224.76)	--
2.对股东的分配	--	--	--	--	(594,673,739.55)	(594,673,739.55)
三、本年年末余额	<u>3,964,491,597.00</u>	<u>5,608,866,829.25</u>	<u>2,260,041,537.79</u>	<u>1,776,150,447.17</u>	<u>3,229,941,950.84</u>	<u>16,839,492,362.05</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

	<u>本期发生额</u>	<u>上年同期发生额</u>
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	3,360,860,856.46	2,636,087,501.95
收到的其他与经营活动有关的现金	133,135,231.09	47,475,191.44
经营活动现金流入小计	3,493,996,087.55	2,683,562,693.39
购买商品、接受劳务支付的现金	2,964,854,233.91	2,336,902,878.58
支付给职工以及为职工支付的现金	80,548,337.82	49,377,910.30
支付的各项税费	122,276,922.29	112,427,512.68
支付的其他与经营活动有关的现金	224,539,307.78	165,783,462.84
经营活动现金流出小计	3,392,218,801.80	2,664,491,764.40
经营活动产生的现金流量净额	101,777,285.75	19,070,928.99
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	707,530,370.10	800,733,601.47
收到的其他与投资活动有关的现金	2,410,224.51	1,323,282.85
投资活动现金流入小计	709,940,594.61	802,056,884.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	76,374,747.30	153,173,311.96
投资支付的现金	437,061,700.00	4,564,279,043.77
支付的其他与投资活动有关的现金	275,517,670.07	30,952,285.28
投资活动现金流出小计	788,954,117.37	4,748,404,641.01
投资活动产生的现金流量净额	(79,013,522.76)	(3,946,347,756.69)

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

	<u>本期发生额</u>	<u>上年同期发生额</u>
三、 筹资活动产生的现金流量		
取得借款收到的现金	952,000,000.00	3,522,360,000.00
发行债券收到的现金	11,495,361,249.66	5,994,750,000.00
筹资活动现金流入小计	12,447,361,249.66	9,517,110,000.00
偿还债务支付的现金	10,770,155,360.00	4,241,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	689,793,045.24	767,061,777.85
支付其他与筹资活动有关的现金	1,880,619.25	593,473.29
筹资活动现金流出小计	11,461,829,024.49	5,008,855,251.14
筹资活动产生的现金流量净额	985,532,225.17	4,508,254,748.86
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影响	147,512.61	(295,760.59)
五、 现金及现金等价物增加/（减少）额	1,008,443,500.77	580,682,160.57
加：年初现金及现金等价物余额	4,658,675,905.98	3,048,274,482.03
六、 期末现金及现金等价物余额	5,667,119,406.75	3,628,956,642.60

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

一、 本集团基本情况

深圳能源集团股份有限公司（“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。本公司所发行人民币普通股A股股票，已于1993年9月3日在深圳证券交易所上市。本公司总部位于广东省深圳市福田区金田路2026号能源大厦北塔楼9，29-31，34-41层。

本公司及其子公司（“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。

本集团的控股股东和最终控股股东为深圳市国资委。

本财务报表业经本公司董事会于2018年8月22日决议批准。

本期合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括162家子公司，参见附注七、“在其他主体中的权益”。本年度变化情况参见附注六、“合并范围的变动”。

二、 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。本集团对自2018年06月30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。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。持有待售的非流动资产和处置组中的资产，按公允价值减去出售费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、 重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提、存货计价方法、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量。

1. 遵循企业会计准则的声明

本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及本集团于2018年06月30日的财务状况以及2018年上半年的经营成果和现金流量。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3. 记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

4. 企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。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（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

非同一控制下的企业合并

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的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

4. 企业合并（续）

非同一控制下的企业合并（续）

支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，其差额计入当期损益。

5. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2018年6月30日止上半年度的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。

编制合并财务报表时，对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权的情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

6. 现金及现金等价物

现金，是指本集团的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的现金、价值变动风险很小的投资。

7. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率近似的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

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的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，在现金流量表中单独列报。

8. 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

8. 金融工具（续）

金融工具的确认和终止确认（续）

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或者现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、可供出售金融资产。金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

8. 金融工具（续）

金融资产分类和计量（续）

金融资产的后续计量取决于其分类：

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初始确认时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。交易性金融资产，是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于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，按成本计量。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为其他金融负债。其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

8. 金融工具（续）

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；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。

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。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，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，在初始确认后，按照资产负债表日履行相关现时义务所需支出的当前最佳估计数确定的金额，和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

金融资产减值

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。金融资产发生减值的客观证据，包括发行人或债务人发生严重财务困难、债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）、债务人很可能倒闭或进行其他财务重组，以及公开的数据显示预计未来现金流量确已减少且可计量。

以摊余成本计量的金融资产

发生减值时，将该金融资产的账面价值通过备抵项目减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率（即初始确认时计算确定的实际利率）折现确定，并考虑相关担保物的价值。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，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、 重要会计政策及会计估计（续）

8. 金融工具（续）

金融资产减值（续）

以摊余成本计量的金融资产（续）

本集团对以摊余成本计量的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，计入当期损益。但是，该转回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。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，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，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的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。

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。“严重”根据公允价值低于成本的程度进行判断，“非暂时性”根据公允价值低于成本的期间长短进行判断。存在发生减值的客观证据的，转出的累计损失，为取得成本扣除当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

在确定何谓“严重”或“非暂时性”时，需要进行判断。本集团根据公允价值低于成本的程度或期间长短，结合其他因素进行判断。

对于可供出售债务工具投资，其减值按照与以摊余成本计量的金融资产相同的方法评估。不过，转出的累计损失，为摊余成本扣除当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，将该金融资产的账面价值，与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之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不再转回。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

8. 金融工具（续）

金融资产转移

本集团已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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

9. 应收款项

单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

对单项金额在人民币1,000万元以上的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。

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。

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。 |

三、 重要会计政策及会计估计（续）**9. 应收款项（续）**

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

本集团采用账龄分析法对应收款项计提坏账准备的比例如下：

	计提比例
1年以内	7%
1至2年	15%
2至3年	30%
3至4年	50%
4至5年	80%
5年以上	100%

单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

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

10. 存货

存货包括燃料、备品备件、原材料、房地产开发产品、房地产开发成本、在产品、产成品、发出存货、周转材料等。

存货按照成本进行初始计量。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、加工成本和其他成本。房地产开发产品发出时，采用个别计价法确定其实际成本。其他发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 存货（续）

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

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。计提存货跌价准备时，均按单个存货项目计提。

11. 持有待售的非流动资产和处置组

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成（有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准）。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产外）时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产和处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

12. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者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初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时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，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股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本），合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时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，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股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指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回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。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，是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

12. 长期股权投资（续）

采用权益法时，取得长期股权投资后，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，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。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可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资方的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资，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，终止采用权益法的，原权益法核算的相关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，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股东权益变动而确认的股东权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关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转入当期损益，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股东权益变动而确认的股东权益，按相应的比例转入当期损益。

13. 投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。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够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。具体折旧方法与固定资产中房屋及建筑物的折旧方法一致。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

14. 固定资产

固定资产仅在与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。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

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。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

燃煤、燃气发电机组的折旧采用产量法，按其设计的估计生产量计提折旧，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0.0094元/千瓦时至美元0.0129元/千瓦时。其他固定资产的折旧，均采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

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

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。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

15. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产。

16. 借款费用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生；
- (2) 借款费用已经发生；
- (3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
- (2) 占用的一般借款，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加权平均利率计算确定。
- (3) 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。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

17. 无形资产

无形资产仅在与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，并以成本进行初始计量。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，本集团会按照项目建造过程中支付的工程价款等支出作为无形资产进行初始确认。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	20-50年
管道燃气专营权	30-44年
特许经营权	27年
非专利技术	10年
其他	3-10年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

18. 资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、持有待售资产外的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不再转回。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

19. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

	摊销期
装修费用	5年
时代金融中心车库使用权	20年
土地租赁费	25-30年
其他	3-5年

20. 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团因为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利和辞退福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬

在职工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。

离职后福利（设定提存计划）

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，还参加了企业年金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

辞退福利

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：企业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；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

21. 预计负债

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

21. 预计负债（续）

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

22. 收入

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足以下条件时予以确认。

销售商品收入

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠计量，确认为收入的实现。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，确认销售商品收入的实现。

本集团的销售商品收入主要包括电力、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依据；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依据；燃气销售以用户已使用燃气及每月定期抄表数量作为确认销售收入的依据。

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。

本集团的劳务收入主要包括垃圾处理收入及船舶运输收入。垃圾处理收入以每月末取得城市管理局确认的垃圾处理吨数及合同约定单价作为确认劳务收入依据；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。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

22. 收入（续）

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

23. 政府补助

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

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

本集团收到的包括国产设备退税、灰场项目建设补助款、经济与节能减排专项资金以及污泥、垃圾焚烧装备补助款等补助，由于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。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本；对于日常经营活动相关，但是没有明确补偿对象的，计入“其他收益”；对于与日常经营活动无关的，计入营业外收入。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

24. 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，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。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，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计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

24. 所得税（续）

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：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；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

25. 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，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为融资租赁承租人

融资租入的资产，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，在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。或有租金在实际发生时计入当期损益。

26. 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

27. 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

28. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量上市的权益工具投资。公允价值，是指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。本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，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，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，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

29. 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了这些房地产所有权上的所有重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

29. 重大会计判断和估计（续）

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入其他综合收益。当公允价值下降时，管理层就价值下降做出假设以确定是否存在需要在损益中确认其减值损失。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在每一个资产负债表日对长期股权投资、投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产及其他除商誉外非流动资产等判断是否存在可能发生减值的迹象。当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。在判断上述资产是否存在减值迹象以及进行减值测试时，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。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。管理层根据现有经验进行的上述估计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。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

29. 重大会计判断和估计（续）

估计的不确定性（续）

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。

四、 税项

1. 主要税种及税率

增值税	电力销售、商品销售、垃圾处理收入按16%的税率计算销项税，供热蒸汽、石油液化气销售收入按10%的税率计算销项税，运输收入按10%的税率计缴增值税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。 小型水电销售收入按3%的税率计缴增值税。 租赁收入按5%的税率计缴增值税；贷款收入、餐饮及酒店服务收入按6%的税率计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的1%、5%或7%计缴。
教育费附加	按实缴缴纳的流转税的3%计缴。
地方教育费附加	按实缴缴纳的流转税的2%计缴。
房产税	自用房产以房产原值的70%为计税依据，按1.2%的税率计缴；出租房产以租金收入为计税依据，按12%的税率计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的25%计缴。
海外税项	根据境外各国家和地区的税收法规计算。

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”）	16.50%
深能(香港)昌平航运有限公司（“昌平公司”）	16.50%
深能(香港)永平航运有限公司（“永平公司”）	16.50%
辉力亚洲有限公司（“辉力亚洲公司”）	16.50%
GENTEK Holding Limited（“GENTEK公司”）	--
CPT Wyndham Holdings Limited（“CPT公司”）	--
China Hydroelectric Corporation（“CHC公司”）	--
China Hydroelectric Corporation (Hong Kong) Limited（“CHH公司”）	--
SINOCITY INTERNATIONAL LIMITED（“SINOCITY公司”）	--
CHARTERWAY LIMITED（“CHARTERWAY公司”）	--

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

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
深能北方（兴安盟）科右中旗能源开发有限公司（“科右中旗公司”）	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年度为科右中旗公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税，税率为7.5%。	2013年1月1日至2018年12月31日
深能北方（兴安盟）能源开发有限公司（“兴安盟公司”）	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)	内蒙古自治区科右前旗国家税务局	《企业所得税减免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年度为兴安盟公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税，税率为7.5%。	2014年10月1日至2019年12月31日
武威深能北方能源开发有限公司（“武威开发公司”）	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)	甘肃省民勤县国家税务局	《所得税减免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。2016年度为武威开发公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
深能北方（通辽）奈曼能源开发有限公司（“奈曼开发公司”）	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)	内蒙古自治区奈曼旗国家税务局	《企业所得税减免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。2016年度为深能北方（通辽）奈曼能源开发有限公司光伏一期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

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
深能北方（通辽）扎鲁特能源开发有限公司（“扎鲁特公司”）	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)	内蒙古自治区扎鲁特旗国家税务局	《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。	2016年1月1日至2020年12月31日
葫芦岛深能北方能源开发有限公司（“葫芦岛公司”）	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）》	辽宁省葫芦岛市南票区国家税务局	《企业所得税减免税事前备案登记书》	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。2017年度为葫芦岛公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2017年5月1日至2022年12月31日
新疆宽洋能源投资有限公司（“新疆宽洋”）	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)	新疆自治区巴里坤哈萨克自治县国家税务局	《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。2015年是新疆宽洋能源投资有限公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
巴里坤尚风新能源投资有限公司（“巴里坤尚风”）	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)	新疆自治区巴里坤哈萨克自治县国家税务局	《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。2015年是巴里坤尚风新能源投资有限公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

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
深圳市能源环保有限公司（“能源环保公司”）	增值税	《财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》财税（2015）78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	增值税即征即退备案通知书	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100%增值税即征即退政策。	2015年7月1日起
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	提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费，实行70%增值税即征即退。 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，2017年度减半缴纳企业所得税，税率12.5%。	2013年1月1日至2018年12月31日
武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司（“武汉环保公司”）	增值税	《财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》财税（2015）78号	武汉市东西湖区国家税务局	东国税[2013]838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100%增值税即征即退政策。	2015年7月1日起
武汉环保公司	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法实施条例》	武汉市东西湖区国家税务局	《所得税减免税优惠事前备案登记书》	提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费，实行70%增值税即征即退。 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年度为武汉环保公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税，税率为12.5%。	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
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，2017年减半缴纳企业所得税，税率为12.5%。	2014年1月1日至2019年12月31日
新东阳公司	增值税	《财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》(财税[2015]78号)	福建龙岩市经济开发区国家税务局	《税务事项通知书》（增值税即征即退备案通知书）	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100%增值税即征即退政策。	2016年1月1日起
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》	提供垃圾处置劳务取得处置费，实行70%增值税即征即退。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

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

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
云南华邦电力开发有限公司（“云南华邦公司”）	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)	云南省盈江县国家税务局	《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。	2017年1月1日至2020年12月31日
盈江县秦瑞户撒河电力有限责任公司（“户撒河公司”）	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)	云南省盈江县国家税务局	《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。	2017年1月1日至2020年12月31日
禄劝小蓬祖发电有限公司（“小蓬祖公司”）	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)	云南省禄劝国家税务局	《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。	2015年1月1日至2020年12月31日
金平康宏水电开发有限公司（“康宏公司”）	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)	金平县国家税务局	《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。	2017年1月1日至2020年12月31日
深圳市新资源建材实业有限公司（“新资源公司”）	企业所得税	《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》	深圳市地方税务局，深圳市国家税务局，深圳市财政委员会，深圳市经济贸易和信息委员	《企业所得税税收优惠事项备案表》	粉煤灰销售收入减按90%计入收入总额计缴企业所得税。	2017年1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
深能（滕州）能源有限公司（“滕州能源公司”）	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）》	滕州国税局	《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。2016年度为滕州能源公司一期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
高邮协合风力发电有限公司（“高邮协合公司”）	增值税	《财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》财税（2015）78号	高邮市国家税务局	《税务事项通知书》（增值税即征即退备案通知书）	对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。	2016年10月1日起
高邮协合公司	所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	高邮市地方税务局	《税务事项告知书》	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。2016年度为高邮协合公司风电项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
邢台县永联光伏发电开发有限公司（“邢台永联光伏公司”）	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）》	邢台县国家税务局	《企业所得税优惠事项备案表》	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。2015年度为邢台县永联光伏公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020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
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（2008年版）》	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，2017年度减半缴纳企业所得税，税率为12.5%。	2013年1月1日至2019年12月31日
沛县苏新光伏电力有限公司（“沛县苏新公司”）	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。2015年度为沛县苏新公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
阿特斯泗洪光伏发电有限公司（“泗洪光伏公司”）	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）》	泗洪县国家税务局第一税务分局	《企业所得税减免税优惠事项备案表》	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。2015年度为泗洪光伏公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
邳州市方华力恒能源科技有限公司（“方华力恒能源公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	邳州市国家税务局	《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。2015年度为方华力恒能源公司一期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020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
泗县深能能源投资有限公司（“泗县深能公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	泗县国税局	《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。2016年度为泗县深能公司一期项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税	2016年1月1日至2021年12月31日
大丰正辉太阳能电力有限公司（“大丰正辉公司”）	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。2015年度为大丰正辉公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
鹤壁市中融东方新能源有限公司（“鹤壁新能源公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	鹤壁市国税局	《税务事项告知书》	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。2017年度为鹤壁新能源公司风电项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，免缴企业所得税。	2017年1月1日至2022年12月31日
淮安中能环光伏电力有限公司（“淮安光伏公司”）	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年度为淮安光伏公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税。	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
泗洪协合风力发电有限公司（“泗洪协合公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	泗洪县地方税务局	《税务事项告知书》	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。2015年度为泗洪协合公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
泗洪协合公司	增值税	《财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》财税〔2015〕78号	泗洪县国家税务局	《纳税人减免税备案登记表》	对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。	2015年3月起
沛县协合新能源有限公司（“沛县协合公司”）	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。2014年度为沛县协合公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度减半缴纳企业所得税，税率12.5%。	2014年1月1日至2019年12月31日
邢台城基新能源科技有限公司（“邢台城基公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	邢台县国家税务局	《企业所得税优惠事项备案表》	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。2016年度为邢台城基公司取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
阿特斯阜宁光伏发电有限公司（“阿特斯阜宁”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	盐城市阜宁县地方税务局	《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。2015年度为阿特斯阜宁光伏发电有限公司一期6MW项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2015年1月1日至2020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
南京日昌太阳能发电有限公司（“南京日昌公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	南京市溧水区国家税务局	《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。2016年度为南京日昌太阳能发电有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
大同阿特斯新能源开发有限公司（“大同阿特斯”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	大同阳高县税务局	《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。2016年度为大同阿特斯新能源开发有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
徐州正辉太阳能电力有限公司（“徐州正辉公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	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。2016年度为徐州正辉太阳能电力有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免缴企业所得税。	2016年1月1日至2022年12月31日
山西天惠聚源能源有限公司（“山西天惠公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	山西吉县税务局	《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。2017年度为山西天惠聚源能源有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2017年1月1日至2021年12月31日
阜宁卓茂新能源开发有限公司（“阜宁卓茂”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	盐城市阜宁县地方税务局	《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。2017年度为阜宁卓茂新能源开发有限公司15MW项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2017年1月1日至2022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
吉县金智农业光伏有限公司（“吉县金智公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	山西吉县税务局	《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。2017年度为吉县金智农业光伏有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2017年1月1日至2022年12月31日
宽城阿特斯新能源开发有限公司（“宽城阿特斯”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	宽城县国税局	《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。2015年度为宽城阿特斯新能源开发有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2015年1月1日至2020年12月31日
淮安日昌太阳能发电有限公司（“淮安日昌”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	淮安洪泽县国税局	《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。2017年度为淮安日昌太阳能发电有限公司项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2017年1月1日至2022年12月31日
金湖兆辉太阳能电力有限公司（“金湖兆辉公司”）	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	淮安金湖县国税局	《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。2016年度为金湖兆辉太阳能电力有限公司一期8MW项目取得第一笔生产经营收入的纳税年度，2017年度免征企业所得税。	2016年1月1日至2021年12月31日
深圳能源资源综合开发有限公司（“资源开发公司”）	增值税	《财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》财税（2015）78号	深圳国家税务局	《纳税人减免税备案登记表》	对纳税人污水处理，实行增值税即征即退70%的政策	2015年3月起

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释**1. 货币资金**

	期末余额	年初余额
库存现金		
人民币	278,405.10	373,182.98
美元	91,209.30	312,614.42
加纳赛地	60,418.36	128,562.28
银行存款		
人民币	3,421,013,368.48	2,615,609,429.75
港币	40,912,289.37	1,787,350.15
美元	290,387,900.75	256,950,051.94
欧元	--	22.00
加纳赛地	3,445,804.88	17,699,284.36
基纳	--	117,658.14
新加坡元	284,954.19	--
其他货币资金		
人民币（注1）	220,780,788.96	339,584,090.97
美元(注1)	336,882,783.10	334,381,098.38
	<u>4,314,137,922.49</u>	<u>3,566,943,345.37</u>

注1：其他货币资金明细如下：

	期末余额	年初余额
投标保证金	10,000,000.00	10,000,000.00
保函保证金	110,421,915.69	270,650,000.00
银行承兑汇票保证金	25,271,040.00	57,559,274.20
信用证保证金	168,723,300.00	78,410,400.00
碳交易金	8,253,000.00	--
存放在证券营业部资金	66,813,766.49	1,374,816.77
第三方监管存款	168,180,549.88	255,970,698.38
	<u>557,663,572.06</u>	<u>673,965,189.35</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**2. 存放中央银行款项**

	期末余额	年初余额
存放中央银行法定存款准备金	<u>726,405,328.44</u>	<u>765,208,147.34</u>

注： 为本集团之子公司深圳能源财务有限公司（“能源财务公司”）存放于中国人民银行的法定存款准备金。

3. 存放同业款项

	期末余额	年初余额
人民币	2,269,003,031.89	4,327,959,965.21
美元	<u>96,975,440.96</u>	<u>93,706,837.98</u>
	<u>2,365,978,472.85</u>	<u>4,421,666,803.19</u>

4. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

	期末余额	年初余额
交易性金融资产		
权益工具投资（注1）	<u>11,579,007.40</u>	<u>14,546,260.09</u>

注1：为本集团以短期获利为目的进行的股票投资。

5. 应收票据

	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	99,871,729.39	4,264,196.39
商业承兑汇票	<u>9,000,000.00</u>	<u>23,200,000.00</u>
	<u>108,871,729.39</u>	<u>27,464,196.39</u>

于2018年06月30日，本集团无已质押的应收票据。

于2018年06月30日，本集团无已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据（2017年12月31日：无）。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**5. 应收票据（续）**

于2018年06月30日，本集团无因出票人未履约而将票据转为应收账款的情况（2017年12月31日：无）。

6. 应收账款

应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	期末余额	年初余额
1年以内	3,894,395,584.16	2,834,868,791.63
1至2年	619,369,570.74	655,212,186.19
2至3年	979,348,662.22	1,091,070,832.17
3年以上	59,988,815.98	103,432,805.41
	<u>5,553,102,633.10</u>	<u>4,684,584,615.40</u>
减：应收账款坏账准备	<u>23,933,320.58</u>	<u>14,565,677.31</u>
	<u>5,529,169,312.52</u>	<u>4,670,018,938.09</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	年初余额	本年计提	本年转回	合并子公司增加	期末余额
2018年	<u>14,565,677.31</u>	<u>83,435.33</u>	<u>(2,122,868.03)</u>	<u>11,407,075.97</u>	<u>23,933,320.58</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	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	--	--	--	--	--	--	--	--
按信用风险特征组合计提坏账准备								
组合一	5,333,411,792.61	96.04	--	--	4,549,390,656.89	97.11	--	--
组合二	219,127,910.03	3.95	23,370,390.12	10.67	134,631,028.05	2.88	14,002,746.85	10.40
	5,552,539,702.64	99.99	23,370,390.12	0.42	4,684,021,684.94	99.99	14,002,746.85	0.30
单项金额不重大但单独计提坏账准备	562,930.46	0.01	562,930.46	100.00	562,930.46	0.01	562,930.46	100.00
	5,553,102,633.10	100.00	23,933,320.58	0.43	4,684,584,615.40	100.00	14,565,677.31	0.31

于2018年06月30日，本集团无单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

本集团采用按账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况如下：

	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备金额	账面余额		坏账准备金额
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	194,274,498.70	6.20	12,040,822.83	119,415,077.46	6.27	8,051,836.40
1至2年	8,699,941.47	15.00	1,304,991.22	6,264,525.54	15.00	939,678.83
2至3年	1,910,438.37	30.00	573,131.51	1,882,227.72	30.00	564,668.32
3年以上	14,243,031.49	70.31	10,014,375.02	7,069,197.33	70.86	5,009,493.76
	219,127,910.03	10.92	23,933,320.58	134,631,028.05	10.40	14,565,677.31

2018年无实际核销的应收账款。

于2018年06月30日，应收账款金额前五名如下：

	账面余额	占应收账款 总额的比例 (%)	坏账准备
加纳电力公司	1,991,982,009.27	35.87	--
广东电网有限责任公司	809,327,693.14	14.57	--
江苏省电力公司	559,150,362.52	10.07	--
河北省电力公司	485,285,342.97	8.74	--
内蒙古东部电力公司	404,638,727.10	7.29	--
	<u>4,250,384,135.00</u>	<u>76.54</u>	<u>--</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

7. 预付款项

预付款项的账龄分析如下：

	期末余额		年初余额	
	账面余额	比例 (%)	账面余额	比例 (%)
1年以内	382,284,994.07	96.34	377,589,928.40	97.47
1至2年	11,925,006.10	3.00	6,465,877.86	1.67
2至3年	1,584,723.44	0.40	1,287,577.60	0.33
3年以上	1,026,032.57	0.26	2,060,624.82	0.53
	<u>396,820,756.18</u>	<u>100.00</u>	<u>387,404,008.68</u>	<u>100.00</u>

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。

于2018年06月30日，预付款项金额前五名如下：

	账面余额	占预付款项 总额的比例 (%)	未结算原因
中海石油气电集团有限责任公司	68,416,916.71	17.24	货物未到
阿尔斯通技术服务(上海)有限公司	23,340,000.00	5.88	货物未到
东芝(中国)有限公司	22,329,000.00	5.63	货物未到
深圳海关	21,548,812.92	5.43	报关手续未完成
中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	20,000,000.00	5.04	设计服务未完成
	<u>155,634,729.63</u>	<u>39.22</u>	

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**8. 应收利息**

	期末余额	年初余额
定期存款	15,968,261.34	12,410,409.75
存放同业	34,904,261.40	20,332,142.06
	<u>50,872,522.74</u>	<u>32,742,551.81</u>

于2018年06月30日，本集团无逾期应收利息。

9. 应收股利

	期末余额	年初余额
广东韶能集团股份有限公司	3,658,545.00	--
广东大鹏液化天然气有限公司	44,769,285.84	--
国泰君安	4,000,003.64	--
河北西柏坡发电有限责任公司	--	56,994,333.56
	<u>52,427,834.48</u>	<u>56,994,333.56</u>

10. 其他应收款

其他应收款的账龄分析如下：

	期末余额	年初余额
1年以内	1,310,166,399.29	1,343,446,696.92
1至2年	187,993,613.38	79,324,050.14
2至3年	8,961,189.17	3,973,749.25
3年以上	125,663,227.12	153,449,561.41
	<u>1,632,784,428.96</u>	<u>1,580,194,057.72</u>
减：其他应收款坏账准备	138,957,530.74	140,372,087.22
	<u>1,493,826,898.22</u>	<u>1,439,821,970.50</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	年初余额	本年计提	本年转回	期末余额
2018年	<u>140,372,087.22</u>	<u>57,146.84</u>	<u>(1,471,703.32)</u>	<u>138,957,530.74</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 其他应收款（续）

	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	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	86,013,976.75	5.26	85,677,919.22	99.61	86,013,976.75	5.44	85,677,919.22	99.61
按信用风险特征组合计提坏账准备								
组合一	1,420,575,718.12	87.00	--	--	1,387,073,131.76	87.78	--	--
组合二	115,143,634.87	7.05	42,228,512.30	37.24	96,055,849.99	6.08	43,643,068.78	45.44
	1,535,719,352.99	94.06	42,228,512.30	2.79	1,483,128,981.75	93.86	43,643,068.78	2.94
单项金额不重大但单独计提坏账准备	11,051,099.22	0.68	11,051,099.22	100.00	11,051,099.22	0.70	11,051,099.22	100.00
	1,632,784,428.96	100.00	138,957,530.74	8.55	1,580,194,057.72	100.00	140,372,087.22	8.88

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**10. 其他应收款（续）**

于2018年06月30日，单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	账面余额	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
	<u>86,013,976.75</u>	<u>85,677,919.22</u>		

注1：人民币28,840,228.28元为本公司之子公司深圳月亮湾油料港务有限公司（“油料港务公司”）委托北方证券公司购买的010405国债本金部分。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（“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年对该等国债本金部分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。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 其他应收款（续）

注3：根据深圳市中龙发实业有限公司（“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。

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。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 其他应收款（续）

本集团采用按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备金额	账面余额		坏账准备金额
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	37,984,957.28	6.54	2,484,632.97	37,700,121.19	5.66	2,133,576.70
1至2年	29,635,390.87	3.57	1,057,744.70	9,483,574.46	11.79	1,118,130.62
2至3年	3,124,052.81	35.12	1,097,130.62	3,979,186.17	29.51	1,174,109.24
3至4年	3,592,613.17	32.39	1,163,609.24	9,779,062.70	49.37	4,827,451.26
4至5年	8,416,946.89	57.35	4,827,451.26	1,362,115.81	78.52	1,069,491.85
5年以上	32,389,673.85	99.57	32,250,817.26	33,751,789.66	98.72	33,320,309.11
	<u>115,143,634.87</u>	<u>37.24</u>	<u>42,881,386.05</u>	<u>96,055,849.99</u>	<u>45.44</u>	<u>43,643,068.78</u>

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

2018年上半年度本集团计提坏账准备人民币57,146.84元，收回或转回坏账准备人民币1,471,703.32元。

2018年上半年度本集团无实际转销的其他应收款。

其他应收款按性质分类如下：

	期末账面余额	年初账面余额
房产销售款	534,745,200.00	534,745,200.00
经营性往来款	337,640,418.07	269,366,641.98
个人往来	10,343,740.69	10,949,199.42
保证金及押金	112,643,343.36	37,663,169.26
代垫工程款	609,094,561.00	710,711,593.71
保险索赔款	16,864.40	316,175.84
其他	<u>28,300,301.44</u>	<u>16,442,077.51</u>
	<u>1,632,784,428.96</u>	<u>1,580,194,057.72</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 其他应收款（续）

于2018年06月30日，其他应收款金额前五名如下：

	期末余额	占其他 应收款总额 的比例(%)	性质	账龄	坏账准备 年末余额
深圳市人才安居集团有限公司	534,745,200.00	35.80	房产销售款	1年以内	--
南京康源能源科技有限公司	197,730,126.59	13.24	代垫工程款	1年以内	--
巢湖市晶阁光伏发电有限公司	135,057,009.49	9.04	代垫工程款	1-2年	--
专项计划账户电费收入	73,352,368.40	4.91	代垫款	1年以内	--
汉唐证券	23,049,790.94	1.54	保证金	5年以上	23,049,790.94
	<u>963,934,495.42</u>	<u>64.53</u>			<u>23,049,790.94</u>

于2018年06月30日，无应收政府补助款项。

11. 存货

	期末余额			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	677,643,356.92	--	677,643,356.92	288,518,013.68	--	288,518,013.68
备品备件	613,459,450.47	(37,313,284.26)	576,146,166.21	604,776,256.89	(37,313,284.26)	567,462,972.63
原材料	46,459,790.20	--	46,459,790.20	38,572,760.15	--	38,572,760.15
房地产开发成本(注1)	488,871,237.08	--	488,871,237.08	461,671,772.11	--	461,671,772.11
在产品	25,063,506.02	--	25,063,506.02	16,713,930.92	--	16,713,930.92
产成品	7,388,154.71	--	7,388,154.71	3,573,509.76	--	3,573,509.76
低值易耗品	2,518,156.41	--	2,518,156.41	1,703,089.77	--	1,703,089.77
包装物	531,490.17	--	531,490.17	--	--	--
在途物资	3,997,883.90	--	3,997,883.90	17,383,650.11	--	17,383,650.11
其他	1,411,765.97	--	1,411,765.97	666,304.74	--	666,304.74
	<u>1,867,344,791.85</u>	<u>(37,313,284.26)</u>	<u>1,830,031,507.59</u>	<u>1,433,579,288.13</u>	<u>(37,313,284.26)</u>	<u>1,396,266,003.87</u>

存货跌价准备变动如下：

	年初余额	本年计提	本年减少 转销	期末余额
备品备件	<u>37,313,284.26</u>	<u>--</u>	<u>--</u>	<u>37,313,284.26</u>

注1：房地产开发成本明细如下：

项目名称	开工时间	预计竣工时间	预计总投资额	年初余额	期末余额
电力花园二期	2012年	2018年	<u>867,683,900.00</u>	<u>461,671,772.11</u>	<u>488,871,237.08</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**12. 持有待售资产**

	期末余额	年初余额
持有待售资产	--	44,777,401.37

2017年10月24日，本公司公告董事会决议，决定处置本公司之子公司能源环保公司所持有的岳阳环保46%股权，同时，该决议经股东会表决通过。对岳阳环保的股权处置将在2018年完成。于2017年11月13日，能源环保公司已经签署了具有法律约束力的转让协议，将对岳阳晨兴环保产业有限公司（“岳阳晨兴环保公司”）的长期股权投资划分为持有待售类别。截至2018年6月30日，对岳阳晨兴环保公司的长期股权投资已处置。

13. 其他流动资产

	期末余额	年初余额
增值税年末留抵税额	809,026,116.65	700,809,006.17
预缴所得税	6,222,400.97	3,761,270.54
待认证进项税	10,506,403.17	37,177,854.83
	<u>825,754,920.79</u>	<u>741,748,131.54</u>

14. 可供出售金融资产

	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具			
按公允价值计量	3,969,330,978.58	(5,423,838.24)	3,963,907,140.34
按成本计量（注1）	<u>720,054,049.07</u>	<u>(7,280,120.00)</u>	<u>712,773,929.07</u>
	<u>4,689,385,027.65</u>	<u>(12,703,958.24)</u>	<u>4,676,681,069.41</u>
	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具			
按公允价值计量	4,682,411,995.31	(5,423,838.24)	4,676,988,157.07
按成本计量（注1）	<u>719,804,049.07</u>	<u>(7,280,120.00)</u>	<u>712,523,929.07</u>
	<u>5,402,216,044.38</u>	<u>(12,703,958.24)</u>	<u>5,389,512,086.14</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

14. 可供出售金融资产（续）

以公允价值计量的可供出售金融资产：

	期末余额 可供出售权益工具	年初余额 可供出售权益工具
权益工具成本	1,650,969,840.11	1,650,969,840.11
公允价值	3,963,907,140.34	4,676,988,157.07
累计计入其他综合收益的公允价值变动	2,318,361,138.47	3,031,442,155.20
已计提减值	<u>(5,423,838.24)</u>	<u>(5,423,838.24)</u>

注1：由于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。

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

14. 可供出售金融资产（续）

以成本计量的可供出售金融资产：

	账面余额				减值准备				持股比例 (%)	本年现金红利
	年初	本年增加	本年减少	期末	年初	本年增加	本年减少	期末		
深圳排放权交易所有限公司	36,779,195.46	--	--	36,779,195.46	--	--	--	--	10	--
永诚保险股份有限公司	163,401,100.00	--	--	163,401,100.00	--	--	--	--	7.89	--
广东大鹏液化天然气有限公司	92,348,970.13	--	--	92,348,970.13	--	--	--	--	4	44,769,285.84
深圳大鹏天然气销售有限公司	2,000,000.00	--	--	2,000,000.00	--	--	--	--	4	--
国泰君安投资管理股份有限公司	68,710,593.48	--	--	68,710,593.48	--	--	--	--	3.27	--
深圳创新投资集团有限公司	320,069,070.00	--	--	320,069,070.00	--	--	--	--	5.03	23,252,995.92
华泰保险集团股份有限公司	22,040,000.00	--	--	22,040,000.00	--	--	--	--	0.3	732,000.00
猴王股份有限公司	7,280,120.00	--	--	7,280,120.00	(7,280,120.00)	--	--	(7,280,120.00)	1.22	--
石岩公学	2,000,000.00	--	--	2,000,000.00	--	--	--	--	2.66	--
广东电力交易中心有限责任公司	5,000,000.00	--	--	5,000,000.00	--	--	--	--	5	--
库尔勒商业银行	100,000.00	--	--	100,000.00	--	--	--	--	0.025	--
深圳赛格龙焱新能源应用发展有限公司	--	250,000.00	--	250,000.00	--	--	--	--	5	--
深圳市国际低碳论坛发展中心	75,000.00	--	--	75,000.00	--	--	--	--	15	--
	719,804,049.07	250,000.00	--	720,054,049.07	(7,280,120.00)	--	--	(7,280,120.00)		68,754,281.76

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

14. 可供出售金融资产（续）

以成本计量的可供出售金融资产：

可供出售金融资产减值准备变动如下：

	2018年上半年度	2017年
年初及期末已计提减值	<u>12,703,958.24</u>	<u>12,703,958.24</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 长期股权投资

	持股 比例 (%)	年初余额	追加投资	重分类至 持有待售资产	本年变动 权益法下 投资损益	其他综合收益	宣告现金股利	期末账面价值	期末减值准备
联营企业									
河北西柏坡发电有限责任公司（“西柏坡发电公司”）（注1）	40.00	660,032,298.42	--	--	2,646,719.08	--	--	662,679,017.50	(317,904,600.00)
深圳金岗电力有限公司（“金岗电力公司”）（注2）	30.00	10,936,158.80	--	--	257,301.38	--	--	11,193,460.18	--
国电深能四川华蓥山发电有限公司（“四川华蓥山公司”）（注3）	26.25	--	--	--	--	--	--	--	--
深圳协孚供油有限公司（“协孚供油公司”）	20.00	19,518,848.52	--	--	(502,485.25)	--	--	19,016,363.27	--
中海石油深圳天然气有限公司（“深圳天然气公司”）（注5）	30.00	479,647,992.81	11,061,700.00	--	(509,184.54)	--	--	490,200,508.27	--
深圳市南山区华吉汽车修配厂（“华吉汽车修配厂”）	40.00	549,818.79	--	--	--	--	--	549,818.79	(549,818.79)
长城证券股份有限公司（“长城证券”）（注4）	14.11	2,898,654,971.44	--	--	48,296,844.31	(31,465,577.86)	--	2,915,486,237.89	--
满洲里达赉湖热电有限公司（“满洲里热电公司”）（注3）	49.00	--	--	--	--	--	--	--	--
惠州深能投资控股有限公司（“惠州深能公司”）	30.00	216,887,470.37	--	--	(1,404,135.72)	--	--	215,483,334.65	--
国电南宁发电有限责任公司（“国电南宁公司”）	47.29	540,796,279.02	--	--	(7,397,227.59)	--	--	533,399,051.43	--

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 长期股权投资（续）

	持股 比例 (%)	年初余额	追加投资	重分类至 持有待售资产	本年变动 权益法下 投资损益	其他综合收益	宣告现金股利	期末账面价值	期末减值准备
联营企业									
国电织金发电有限公司（“国电织金公司”）	49.00	318,341,265.60	--	--	(27,300,354.70)	--	--	291,040,910.90	--
四川大渡河双江口水电开发有限公司（“大渡河水电公司”）	25.00	620,698,600.00	--	--	--	--	--	620,698,600.00	--
广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司（“东方盛世公司”）	24.00	16,296,305.59	--	--	--	--	--	16,296,305.59	--
浙江华川深能环保有限公司（“华川深能公司”）	33.50	91,806,750.00	--	--	--	--	--	91,806,750.00	--
惠州合力正通新能源有限公司（“惠州合力公司”）	15.00	2,250,000.00	--	--	--	--	--	2,250,000.00	--
潮州中石油昆仑燃气有限公司（“昆仑燃气公司”）	26.00	11,997,520.99	--	--	(671,554.50)	--	--	11,325,966.49	--
深圳赛格龙焱能源科技有限公司（“龙焱科技公司”）	21.00	33,068,587.65	--	--	--	--	--	33,068,587.65	--
		5,921,482,868.00							
		11,061,700.00	--	--	13,415,922.47	(31,465,577.86)	--	5,914,494,912.61	(318,454,418.79)

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**15. 长期股权投资（续）**

长期股权投资减值准备的情况：

2018年上半年度及2017年

	年初及期末余额
西柏坡发电公司	(317,904,600.00)
华吉汽车修配厂	<u>(549,818.79)</u>
	<u>(318,454,418.79)</u>

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2018年6月30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。

注4：本公司向长城证券委派了2名董事，参与该公司的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的长期股权投资。

注5：本年度本公司按照30%的出资比例向中海石油深圳天然气有限公司增资人民币11,061,700.00元。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**16. 投资性房地产**

采用成本模式进行后续计量的房屋及建筑物：

	房屋、建筑物
原价	
年初及期末余额	<u>634,433,604.24</u>
累计折旧	
年初余额	427,974,630.63
计提	<u>24,181,887.70</u>
期末余额	<u>452,156,518.33</u>
账面价值	
期末	<u>182,277,085.91</u>
年初	<u>206,458,973.61</u>

上述投资性房地产均以经营租赁的形式出租给第三方。

于2018年6月30日，未办妥产权证书的投资性房地产如下：

	账面价值	未办妥产权证书原因
财务公司投资性房地产	4,605,536.00	尚在办理

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

17. 固定资产

	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
原价						
年初余额	12,507,087,818.54	34,480,442,065.59	2,100,948,865.08	1,104,085,193.93	471,885,033.37	50,664,448,976.51
购置	39,901,049.26	6,224,856.27	87,022,870.54	40,900,892.87	25,782,697.66	199,832,366.60
在建工程转入	468,061,913.93	658,534,138.24	--	1,610,954.77	1,014,808.90	1,129,221,815.84
企业合并增加	37,605,235.00	113,194,178.77	1,438,353.00	50,218,650.06	1,449,823.75	203,906,240.58
竣工决算调整	--	(17,361,854.61)	--	(18,784.70)	--	(17,380,639.31)
汇兑调整	10,217,601.20	32,586,368.20	5,920,132.59	--	1,385,463.98	50,109,565.97
处置或报废	(701,991.64)	(4,627,938.34)	(3,953,390.17)	--	(1,087,604.22)	(10,370,924.37)
递延收益冲减	--	--	(27,431,250.00)	--	--	(27,431,250.00)
期末余额	<u>13,062,171,626.29</u>	<u>35,268,991,814.12</u>	<u>2,163,945,581.04</u>	<u>1,196,796,906.93</u>	<u>500,430,223.44</u>	<u>52,192,336,151.82</u>
累计折旧						
年初余额	4,444,102,084.92	14,188,127,104.77	1,084,117,883.93	142,163,055.31	272,566,108.59	20,131,076,237.52
计提	230,304,387.45	727,931,550.83	52,425,607.97	29,552,711.45	37,775,684.83	1,077,989,942.53
汇兑调整	2,740,803.90	14,872,159.52	1,936,477.96	--	784,092.63	20,333,534.01
处置或报废	(399,153.92)	(2,110,405.87)	(3,730,172.58)	--	(856,724.34)	(7,096,456.71)
期末余额	<u>4,676,748,122.35</u>	<u>14,928,820,409.25</u>	<u>1,134,749,797.28</u>	<u>171,715,766.76</u>	<u>310,269,161.71</u>	<u>21,222,303,257.35</u>
减值准备						
年初余额	44,607,581.69	59,885,045.84	91,187.05	--	776,046.26	105,359,860.84
汇兑调整	88,484.35	3,371.18	--	--	--	91,855.53
期末余额	<u>44,696,066.04</u>	<u>59,888,417.02</u>	<u>91,187.05</u>	<u>--</u>	<u>776,046.26</u>	<u>105,451,716.37</u>
账面价值						
期末	<u>8,340,727,437.90</u>	<u>20,280,282,987.85</u>	<u>1,029,104,596.71</u>	<u>1,025,081,140.17</u>	<u>189,385,015.47</u>	<u>30,864,581,178.10</u>
年初	<u>8,018,378,151.93</u>	<u>20,232,429,914.98</u>	<u>1,016,739,794.10</u>	<u>961,922,138.62</u>	<u>198,542,878.52</u>	<u>30,428,012,878.15</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**17. 固定资产（续）**

于2018年6月30日，本集团无暂时闲置、持有待售的固定资产（2017年12月31日：无）。

于2018年6月30日，本集团融资租入固定资产如下：

	原价	累计折旧	减值准备	账面价值
科右中旗公司（注1）	269,619,084.08	37,829,834.76	--	231,789,249.32
兴安盟公司（注1）	259,316,731.41	35,553,063.48	--	223,763,667.93
小蓬祖公司（注2）	32,000,000.00	15,407,863.10	--	16,592,136.90
康宏公司（注2）	24,000,000.00	8,143,380.21	--	15,856,619.79
	<u>584,935,815.49</u>	<u>96,934,141.55</u>	<u>--</u>	<u>488,001,673.94</u>

注1：于2015年9月，本公司之子公司北控公司之子公司科右中旗公司、兴安盟公司分别按公允价值销售25台风机机械设备、33台风机机械设备予交银金融租赁有限责任公司，同时与其签订售后租回合同，合同期限10年。

注2：于2014年1月，本公司之子公司深能国际公司之子公司CPT公司下小蓬祖公司按公允价值销售发电设备予远东国际租赁有限公司，同时与其签订售后租回合同，合同期限5年；以及2013年12月，CPT公司下康宏公司按公允价值销售发电设备给远东国际租赁有限公司，同时与其签订售后租回合同，合同期限5年。

于2018年6月30日，本集团无经营性租出固定资产（2017年12月31日：无）。

于2018年6月30日，未办妥产权证书的固定资产如下：

	账面价值	未办妥产权证书原因
北控公司生产经营用房屋及建筑物	46,781,672.17	尚在办理
深能合和公司生产经营用房屋及建筑物	822,842,074.51	尚在办理
惠州丰达公司房屋及建筑物	74,516,216.27	尚在办理
东莞樟洋公司生产经营用房屋及建筑物	44,525,558.40	尚在办理
广深公司房屋及建筑物	61,057,360.46	尚在办理
能源环保公司生产经营用房屋及建筑物	162,302,549.74	尚在办理
南京控股公司房屋及建筑物	24,095,904.86	尚在办理
库尔勒公司房屋及建筑物	2,409,891,657.60	尚在办理
深能保定公司房屋及建筑物	231,798,754.70	尚在办理

2018年06月30日

人民币元

五、合并财务报表主要项目注释（续）

18. 在建工程

	2018年上半年			2017年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
国际能源大厦	1,570,156,926.33	--	1,570,156,926.33	1,463,266,366.52	--	1,463,266,366.52
通辽开鲁义和风电场	760,864,224.14	--	760,864,224.14	725,429,821.97	--	725,429,821.97
深能保定发电有限公司(保定发电公司)2×350MW项目	735,444,036.08	--	735,444,036.08	680,147,626.66	--	680,147,626.66
2×1000MW燃煤电厂	720,361,675.47	--	720,361,675.47	675,742,553.17	--	675,742,553.17
宝安垃圾发电厂	587,708,400.00	--	587,708,400.00	509,524,691.70	--	509,524,691.70
环保垃圾发电厂东部项目	529,099,734.08	--	529,099,734.08	490,586,415.33	--	490,586,415.33
潮州垃圾发电厂	--	--	--	470,812,903.84	--	470,812,903.84
桂林垃圾发电厂	421,518,741.01	--	421,518,741.01	309,503,675.28	--	309,503,675.28
邳州44MW风电场	338,398,607.72	--	338,398,607.72	297,599,663.45	--	297,599,663.45
妈湾电力公司技改项目	288,901,294.80	--	288,901,294.80	277,339,677.18	--	277,339,677.18
单县垃圾发电厂	72,105.00	--	72,105.00	246,005,194.28	--	246,005,194.28
南山垃圾发电厂	280,114,814.01	--	280,114,814.01	234,298,070.27	--	234,298,070.27
高邮东部电厂100MW风电项目	418,003,717.01	--	418,003,717.01	209,014,239.82	--	209,014,239.82
惠州燃气公司天然气场站及管网项目	193,587,141.08	--	193,587,141.08	157,131,847.94	--	157,131,847.94
泗县垃圾发电厂	152,301,564.87	--	152,301,564.87	138,736,005.25	--	138,736,005.25
太仆寺旗风电项目400MW	108,671,733.29	--	108,671,733.29	98,903,307.78	--	98,903,307.78
潮州气站	113,693,873.04	--	113,693,873.04	92,372,467.41	--	92,372,467.41
沙角B公司机组改造工程	113,636,929.17	--	113,636,929.17	81,672,722.09	--	81,672,722.09
酒泉光伏项目15MW	79,994,950.49	--	79,994,950.49	79,200,725.66	--	79,200,725.66
加纳厂区二期工程及附属工程	--	--	--	75,273,630.04	--	75,273,630.04
深能福塔喀什塔什库尔干20兆瓦集中式光伏项目	107,906,880.25	--	107,906,880.25	63,158,598.76	--	63,158,598.76
锡林郭勒盟镶黄旗风电场	54,240,862.17	--	54,240,862.17	53,432,301.57	--	53,432,301.57
化州垃圾发电厂	77,970,284.79	--	77,970,284.79	45,095,597.32	--	45,095,597.32
奈曼二期光伏	--	--	--	43,283,659.30	--	43,283,659.30
东部电厂二期工程	35,879,998.89	--	35,879,998.89	39,558,389.75	--	39,558,389.75
满洲里扎赉诺尔区风电场	45,299,971.90	--	45,299,971.90	39,454,214.27	--	39,454,214.27
扎库风电项目	45,492,080.92	--	45,492,080.92	39,167,752.33	--	39,167,752.33
深圳龙川12.2MW光伏屋顶项目	43,991,759.89	--	43,991,759.89	34,381,229.12	--	34,381,229.12
武汉垃圾发电厂技改项目	25,256,598.63	--	25,256,598.63	30,218,938.14	--	30,218,938.14
龙岗垃圾发电厂	23,318,189.67	--	23,318,189.67	22,977,268.12	--	22,977,268.12
深能合和公司机组改造工程	42,358,633.29	--	42,358,633.29	22,366,398.27	--	22,366,398.27
镶黄旗热电联产项目	16,972,000.00	--	16,972,000.00	16,972,000.00	--	16,972,000.00
兴安盟科右前旗风电场	16,303,572.60	--	16,303,572.60	16,258,880.66	--	16,258,880.66
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)	--
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)	--
合和电力热网工程	11,068,808.82	--	11,068,808.82	8,078,573.96	--	8,078,573.96
武威民勤红沙岗光伏项目	5,888,543.40	--	5,888,543.40	5,897,600.00	--	5,897,600.00
河池汇能电站	7,375,579.71	--	7,375,579.71	3,801,084.71	--	3,801,084.71
邳州17.5MW分布式项目	540,130.64	--	540,130.64	1,203,703.27	--	1,203,703.27
国电库勒勒发电有限公司(库勒勒发电公司)2×350MW热电联产项目	5,426,415.22	--	5,426,415.22	--	--	--
河北顺平县泰鑫30MWp光伏项目	201,160,376.75	--	201,160,376.75	--	--	--
白山启弘15MWp农业光伏项目	105,552,261.32	--	105,552,261.32	--	--	--
通辽天宝20MWp光伏扶贫项目	95,581,185.59	--	95,581,185.59	--	--	--
其他	585,727,250.10	--	585,727,250.10	199,063,339.83	--	199,063,339.83
	8,990,129,655.10	(24,287,802.96)	8,965,841,852.14	8,021,218,937.98	(24,287,802.96)	7,996,931,135.02

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 在建工程（续）

重要在建工程变动如下：

工程名称	预算	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	其他减少	期末余额	资金来源	工程投入 占预算 比例(%)	工程 进度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年 利息资本化	本年利息 资本化率(%)
国际能源大厦	2,935,596,300.00	1,463,266,366.52	106,890,559.81	--	--	1,570,156,926.33	自筹/外借	77.33	100.00	19,358,112.05	19,358,112.05	35.83
通辽开鲁义和风电场	3,100,000,000.00	725,429,821.97	35,434,402.17	--	--	760,864,224.14	自筹/外借	66.98	95.00	11,022,596.03	11,022,596.03	100.00
保定发电公司												
2×350MW项目	3,711,022,100.00	680,147,626.66	55,296,409.42	--	--	735,444,036.08	自筹/外借	61.00	81.00	69,796,468.33	11,759,782.44	26.00
2×1000MW燃煤电厂	8,300,000,000.00	675,742,553.17	44,619,122.30	--	--	720,361,675.47	自筹	11.25	11.25	--	--	--
宝安垃圾发电厂	1,320,950,000.00	509,524,691.70	78,183,708.30	--	--	587,708,400.00	自筹/外借	2.77	2.77	24,537,964.40	18,033,515.05	39.67
环保垃圾发电厂东部项目	3,824,590,000.00	490,586,415.33	38,513,318.75	--	--	529,099,734.08	自筹/外借	26.27	27.81	25,356,138.82	16,631,416.60	100.00
潮州垃圾发电厂	694,180,000.00	470,812,903.84	119,747,096.16	590,560,000.00	--	--	自筹/外借	88.06	85.07	29,510,956.46	4,246,213.62	32.60
桂林垃圾发电厂	853,140,000.00	309,503,675.28	112,015,065.73	--	--	421,518,741.01	自筹/外借	40.35	54.00	13,988,568.37	5,504,304.46	100.00
邳州44MW风电场	434,789,300.00	297,599,663.45	40,798,944.27	--	--	338,398,607.72	自筹/外借	91.00	90.00	6,323,799.61	3,499,184.90	100.00
妈湾电力公司技改项目	不适用	277,339,677.18	23,107,337.87	11,545,720.25	--	288,901,294.80	自筹	不适用	不适用	--	--	--
单县垃圾发电厂	427,450,000.00	246,005,194.28	161,485,697.80	407,418,787.08	--	72,105.00	自筹	74.25	95.31	6,463,298.75	631,750.00	17.26
南山垃圾发电厂	1,270,260,000.00	234,298,070.27	49,379,313.69	3,562,569.95	--	280,114,814.01	自筹/外借	22.05	22.05	7,157,761.20	5,679,019.77	81.49
高邮东部电厂100MW												
风电项目	918,129,500.00	209,014,239.82	208,989,477.19	--	--	418,003,717.01	自筹/外借	56.00	56.00	6,113,203.76	4,857,936.53	100.00
惠州燃气公司天然气场												
站及管网项目	不适用	157,131,847.94	44,729,288.96	119,611.65	8,154,384.17	193,587,141.08	自筹	--	50.00	3,226,624.07	1,204,462.78	100.00
泗县垃圾发电厂	290,000,000.00	138,736,005.25	44,996,744.64	--	31,431,185.02	152,301,564.87	自筹/外借	55.72	58.98	11,054,652.90	6,950,902.81	100.00
太仆寺旗风电项目												
400MW	3,202,700,000.00	98,903,307.78	9,768,425.51	--	--	108,671,733.29	自筹	3.40	3.00	9,269,425.92	2,228,981.49	100.00
潮州气站	不适用	92,372,467.41	21,773,459.06	452,053.43	--	113,693,873.04	自筹	--	--	3,883,426.96	50,055.69	0.66
沙角B公司机组改造工程	不适用	81,672,722.09	31,964,207.08	--	--	113,636,929.17	自筹	不适用	不适用	--	--	--
酒泉光伏项目15MW	116,197,100.00	79,200,725.66	794,224.83	--	--	79,994,950.49	自筹	68.84	70.00	--	--	--

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 在建工程（续）

重要在建工程变动如下（续）：

工程名称	预算	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	其他减少	年末余额	资金来源	工程投入 占预算 比例(%)	工程 进度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年 利息资本化	本年利息 资本化率(%)
加纳厂区二期工程及附属工程	2,444,750,000.00	75,273,630.04	--	37,753,698.24	37,519,931.80	--	自筹/外借	96.54	96.54	99,544,141.93	--	--
深能福塔喀什塔什库干20兆瓦集中式光伏项目	174,200,000.00	63,158,598.76	44,748,281.49	--	--	107,906,880.25	自筹	100.00	100.00	391,104.83	337,794.99	100.00
锡林郭勒盟镶黄旗风电场	3,059,742,800.00	53,432,301.57	808,560.60	--	--	54,240,862.17	自筹	2.00	2.00	4,286,683.36	771,400.01	100.00
化州垃圾发电厂	433,290,000.00	45,095,597.32	32,874,687.47	--	--	77,970,284.79	自筹/外借	26.79	26.67	6,821,875.01	5,517,986.11	100.00
奈曼二期光伏	756,681,000.00	43,283,659.30	--	43,283,659.30	--	--	自筹	64.87	90.00	753,256.52	753,256.52	100.00
东部电厂二期工程	不适用	39,558,389.75	--	--	3,678,390.86	35,879,998.89	自筹	不适用	不适用	--	--	--
满洲里扎赉诺尔区风电场	444,837,700.00	39,454,214.27	5,845,757.63	--	--	45,299,971.90	自筹	70.17	80.00	7,591,327.05	--	--
扎旗风电项目	447,270,000.00	39,167,752.33	6,324,328.59	--	--	45,492,080.92	自筹	10.20	40.00	3,922,382.57	1,019,517.39	100.00
深圳龙川12.2MW光伏屋顶项目	110,683,100.00	34,381,229.12	9,610,530.77	--	--	43,991,759.89	自筹/外借	56.98	91.35	846,352.58	760,588.69	100.00
武汉垃圾焚烧厂技改项目	不适用	30,218,938.14	5,926,325.00	10,888,664.51	--	25,256,598.63	自筹	不适用	100.00	716,857.94	--	--
龙岗垃圾发电厂	1,521,470,000.00	22,977,268.12	340,921.55	--	--	23,318,189.67	自筹	1.53	1.53	--	--	--
深能合和公司机组改造工程	不适用	22,366,398.27	19,992,235.02	--	--	42,358,633.29	自筹	不适用	不适用	35165453.39	--	--
镶黄旗热电联产项目	285,600,000.00	16,972,000.00	--	--	--	16,972,000.00	自筹	79.00	100.00	13,840,666.63	--	--
兴安盟科右前旗风电场	277,852,000.00	16,258,880.66	44,691.94	--	--	16,303,572.60	自筹	58.00	80.00	--	--	--
合和电力热网工程	不适用	8,078,573.96	2,990,234.86	--	--	11,068,808.82	自筹	不适用	不适用	15,833.33	--	--
武威民勤红沙岗光伏项目	515,146,100.00	5,897,600.00	--	--	9,056.60	5,888,543.40	自筹	72.61	100.00	24,293,639.15	--	--
河池汇能电站	不适用	3,801,084.71	3,574,495.00	--	--	7,375,579.71	自筹	60.84	90.00	--	--	--
盐田垃圾发电厂	不适用	368,903.25	88,331,090.91	484,225.65	--	88,215,768.51	自筹	不适用	不适用	--	--	--

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 在建工程（续）

重要在建工程变动如下（续）：

工程名称	预算	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	其他减少	年末余额	资金来源	工程投入 占预算 比例(%)	工程 进度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年 利息资本化	本年利息 资本化率(%)
库尔勒发电公司 2×350MW热电联产项 目	3,065,260,000.00	--	6,022,667.80	596,252.58	--	5,426,415.22	自筹/外借	99.60	99.00	75,840,265.84	--	--
河北顺平县泰鑫30MWp光 伏项目	213,000,000.00	--	201,160,376.75	--	--	201,160,376.75	自筹	90.62	90.00	5,173,410.38	5,173,410.38	100.00
白山启弘15MWp农业光伏 项目	134,000,000.00	--	105,552,261.32	--	--	105,552,261.32	自筹	90.00	90.00	3,131,522.21	3,131,522.21	100.00
通辽天宝20MWp光伏扶贫 项目	146,800,000.00	--	95,581,185.59	--	--	95,581,185.59	自筹	23.23	90.00	3,190,893.81	3,190,893.81	100.00
		<u>7,797,032,995.17</u>	<u>1,858,215,435.83</u>	<u>1,106,665,242.64</u>	<u>80,792,948.45</u>	<u>8,467,790,239.91</u>				<u>532,588,664.16</u>	<u>132,314,604.33</u>	

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**18. 在建工程（续）**

在建工程减值准备：

	年初及年末余额	计提原因
妈湾公司3、4号机组贮煤筒仓工程	15,045,143.78	已停工
妈湾公司新综合楼设计和勘察费	9,242,659.18	已停工
	<u>24,287,802.96</u>	

19. 工程物资

	期末余额	年初余额
专用材料	90,049,556.58	4,006,379.77
专用设备	97,020,855.07	49,915,102.69
其他	902,824.41	301,355.99
	<u>187,973,236.06</u>	<u>54,222,838.45</u>

20. 固定资产清理

	期末余额	年初余额
房屋建筑物	--	892,795.52
机器设备	377,713.08	2,251,131.07
	<u>377,713.08</u>	<u>3,143,926.59</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

21. 无形资产

	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
原价						
年初余额	2,629,656,821.94	134,425,500.00	51,400,365.45	2,421,999,971.23	209,259,310.38	5,446,741,969.00
购置	30,539,819.61	--	376,259.86	5,765,867.10	2,044,619.86	38,726,566.43
在建工程转入	108,847.83	--	--	--	--	108,847.83
汇兑调整	15,714.36	--	--	--	--	15,714.36
期末余额	<u>2,660,321,203.74</u>	<u>134,425,500.00</u>	<u>51,776,625.31</u>	<u>2,427,765,838.33</u>	<u>211,303,930.24</u>	<u>5,485,593,097.62</u>
累计摊销						
年初余额	582,979,636.56	16,396,132.09	34,019,288.09	630,225,396.39	103,686,200.41	1,367,306,653.54
计提	46,917,002.31	385,805.15	1,353,610.44	11,468,619.15	9,844,161.33	69,969,198.38
期末余额	<u>629,896,638.87</u>	<u>16,781,937.24</u>	<u>35,372,898.53</u>	<u>641,694,015.54</u>	<u>113,530,361.74</u>	<u>1,437,275,851.92</u>
减值准备						
年初及期末余额	--	--	--	--	1,767,859.90	1,767,859.90
账面价值						
期末	<u>2,030,424,564.87</u>	<u>117,643,562.76</u>	<u>16,403,726.78</u>	<u>1,786,071,822.79</u>	<u>96,005,708.60</u>	<u>4,046,549,385.80</u>
年初	<u>2,046,677,185.38</u>	<u>118,029,367.91</u>	<u>17,381,077.36</u>	<u>1,791,774,574.84</u>	<u>103,805,250.07</u>	<u>4,077,667,455.56</u>

于2018年6月30日，未办妥产权证书的无形资产如下：

	账面价值	未办妥产权证书原因
妈湾公司灰场用地	34,013,476.51	待地上建筑物完工后一起办理
北控公司风力发电项目	14,782,316.55	尚在办理
库尔勒公司	6,965,262.76	尚在办理
深能保定公司	210,154,748.49	尚在办理

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

22. 开发支出

	年初余额	本年增加	本年减少		期末余额
		内部研发	确认 无形资产	计入 当期损益	
600吨级炉排放项目	10,665,401.90	138,237.01	--	--	10,803,638.91
生产监控中心研发项目	3,850,385.42	--	--	--	3,850,385.42
厂级实时监控信息系统 （SIS系统）研发项目	4,171,866.69	--	--	--	4,171,866.69
预算管理子系统研发项目	4,997,662.05	394,924.26	--	--	5,392,586.31
垃圾焚烧厂运行安全与环 境保障技术研究	4,475,086.30	3,521,424.90	--	--	7,996,511.20
内蒙中试项目	14,135,017.17	332.88	--	--	14,135,350.05
二噁英控制关键技术研究	--	1,922,694.53	--	--	1,922,694.53
400吨级炉排研发项目	6,632,434.31	140,274.21	5,185,768.54	--	1,586,939.98
垃圾沥滤液研发	150,321.78	670,924.12	--	821,245.90	--
其他	1,879,383.94	1,993,240.00	--	--	3,872,623.94
	<u>50,957,559.56</u>	<u>8,782,051.91</u>	<u>5,185,768.54</u>	<u>821,245.90</u>	<u>53,732,597.03</u>

本集团项目在同时满足技术上具有可行性、具有使用或出售意图、能产生经济利益三个条件后，完成技术可行性及经济可行性研究并对项目立项后，即可转入开发阶段，确认开发支出。自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。各研发项目按研发里程碑进度正常执行。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

23. 商誉

	年初余额	本年增加		本年减少	期末余额
		非同一控制下 企业合并	汇兑调整	处置	
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
沛县协合公司	2,000,000.00	--	--	--	2,000,000.00
淮安光伏公司	6,792,333.54	--	--	--	6,792,333.54
甘孜水电公司	11,674,807.52	--	--	--	11,674,807.52
贡嘎投资公司	10,468,937.95	--	--	--	10,468,937.95
鹤壁新能源公司	14,200,000.00	--	--	--	14,200,000.00
大丰正辉公司	7,632,932.24	--	--	--	7,632,932.24
新东阳公司	1,069,009.95	--	--	--	1,069,009.95
库尔勒公司	1,236,010.50	--	--	--	1,236,010.50
卧罗河公司	48,035,228.69	--	--	--	48,035,228.69
CPT公司	1,763,988,247.95	--	9,289,574.87	--	1,773,277,822.82
大同阿特斯	40,034,658.79	--	--	--	40,034,658.79
临亚水电	43,034,980.18	--	--	--	43,034,980.18
吉县金智公司	71,994.04	--	--	--	71,994.04
山西天惠公司	149,819.05	--	--	--	149,819.05
新隆热力	37,546,409.49	--	--	--	37,546,409.49
舟山中油公司	1,314,869.58	--	--	--	1,314,869.58
阿特斯阜宁	16,410,833.15	--	--	--	16,410,833.15
阜宁卓茂	6,750,789.60	--	--	--	6,750,789.60
潮州能源	--	165,259,708.80	--	--	165,259,708.80
赵县亚太	82,669,007.08	--	--	--	82,669,007.08
	<u>2,178,580,865.98</u>	<u>165,259,708.80</u>	<u>9,289,574.87</u>	<u>--</u>	<u>2,353,130,149.65</u>

商誉减值准备的变动如下：

	年初及期末余额
惠州丰达公司	<u>28,000,000.00</u>

2018年06月30日

人民币元

五、合并财务报表主要项目注释（续）

24. 长期待摊费用

	年初余额	本年增加	本年摊销	其他减少	期末余额
时代金融中心车库使用权	1,507,500.00	--	135,000.40	--	1,372,499.60
土地租赁费	32,713,754.89	20,002,322.42	7,926,548.70	--	44,789,528.61
时代广场办公室装修费	5,025,863.82	2,388,674.71	790,516.22	--	6,624,022.31
办公楼装修费	4,280,181.87	1,134,707.74	1,444,956.46	--	3,969,933.15
其他	13,167,374.42	2,498,182.68	2,035,501.35	--	13,630,055.75
	<u>56,694,675.00</u>	<u>26,023,887.55</u>	<u>12,332,523.13</u>	<u>--</u>	<u>70,386,039.42</u>

25. 递延所得税资产/负债

未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债：

	期末余额		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
递延所得税资产				
资产减值准备	376,789,567.16	94,197,391.79	306,954,379.76	72,391,513.96
内部交易未实现利润	399,892,901.77	96,212,430.94	350,122,186.82	87,530,546.71
固定资产折旧	270,734,240.49	66,746,526.34	266,694,251.25	64,044,911.62
试运行发电收入	202,811,645.17	48,690,910.37	212,815,518.24	50,054,999.71
应付职工薪酬	141,095,244.03	33,062,759.40	140,559,065.74	32,815,594.69
递延收益	39,303,626.85	7,658,938.88	47,431,250.00	11,857,812.50
固定资产及投资性房地产评估增值	31,854,681.41	7,963,670.35	9,904,270.22	2,476,067.56
预提费用	635,369,674.61	158,885,990.01	551,363,171.98	137,840,793.00
可抵扣亏损	4,086,200.64	1,021,550.16	2,543,911.70	635,977.92
	<u>2,101,937,782.13</u>	<u>514,440,168.24</u>	<u>1,888,388,005.71</u>	<u>459,648,217.67</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

25. 递延所得税资产/负债（续）

	期末余额		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
递延所得税负债				
代扣代缴境外母公司利润				
分配所得税	165,615,000.00	16,591,500.00	191,148,995.87	17,636,967.17
可供出售金融资产公允价值变动	2,327,252,731.64	581,813,182.91	3,031,442,155.20	757,860,538.80
交易性金融资产公允价值变动	3,900,078.96	975,019.74	3,900,078.96	975,019.74
非同一控制企业合并资产评估增值	858,096,241.51	153,793,888.02	571,257,154.67	93,362,344.44
固定资产折旧	484,093,072.32	121,023,268.08	435,295,858.78	108,823,964.70
	<u>3,838,957,124.43</u>	<u>874,196,858.75</u>	<u>4,233,044,243.48</u>	<u>978,658,834.85</u>

递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

	期末余额		年初余额	
	抵销金额	抵销后余额	抵销金额	抵销后余额
递延所得税资产	<u>55,252,564.54</u>	<u>459,187,603.70</u>	<u>64,223,063.87</u>	<u>395,425,153.80</u>
递延所得税负债	<u>55,252,564.54</u>	<u>818,944,294.21</u>	<u>64,223,063.87</u>	<u>914,435,770.98</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

26. 其他非流动资产

	期末余额	年初余额
预付工程款及设备款	2,421,202,436.78	1,513,405,254.03
增值税年末留抵税额	564,265,812.80	735,503,365.02
预付能源环保公司白鸽湖项目资金	380,758,249.36	380,117,617.93
预付潮州燃气中海油股权转让款	--	306,139,378.50
深能合和公司灰场征地款	107,106,334.50	107,106,334.50
光明9F项目	178,893,918.75	168,970,149.61
北方控股公司前期项目开发费	--	28,951,537.66
万寿宫公园饭店项目（注1）	55,087,000.00	55,087,000.00
售后回租固定资产递延收益	1,708,623.29	1,764,038.09
其他项目	10,497,177.75	10,734,383.60
	<u>3,719,519,553.23</u>	<u>3,307,779,058.94</u>
减：减值准备	55,087,000.00	55,087,000.00
其中：万寿宫公园饭店项目（注1）	<u>55,087,000.00</u>	<u>55,087,000.00</u>
	<u>3,664,432,553.23</u>	<u>3,252,692,058.94</u>

注1：本公司原子公司深圳市西部电力有限公司（“西部电力公司”）对北京万寿宫公园饭店项目合作资金为人民币60,587,000.00元。根据北京紫金宾馆与西部电力公司签订的《万寿宫公园饭店租赁合同》及其《补充协议》，以及宣武区园林管理局与西部电力公司签订的《万寿宫公园饭店项目合作合同书》及其《补充协议》的有关规定，西部电力公司预计该合作项目的可收回金额计人民币5,500,000.00元，于2002年按照其与该项目合作资金的差额计提减值准备计人民币55,087,000.00元。于2008年4月30日，妈湾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公司。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**27. 短期借款**

	期末余额	年初余额
质押借款（注1）	100,000,000.00	100,000,000.00
抵押、保证借款（注2）	100,000,000.00	230,000,000.00
抵押借款（注3）	6,000,000.00	50,000,000.00
保证借款（注4）	560,195,614.20	642,967,714.88
信用借款	2,257,802,902.85	3,298,721,162.48
	<u>3,023,998,517.05</u>	<u>4,321,688,877.36</u>

注1：系能源环保公司以其电费收益权为其借款提供质押担保。

注2：系樟洋电力公司股东按持股比例为其借款提供保证担保，并以其机器设备提供抵押担保。

注3：系惠州燃气公司以其房屋建筑物及土地使用权为其借款提供抵押担保。

注4：系东莞樟洋公司股东按持股比例为其借款提供保证担保，以及本公司为能源环保公司、深能安所固电力（加纳）有限公司（“加纳公司”）的借款提供保证担保。

于2018年6月30日，本集团无逾期借款。

28. 吸收存款

	期末余额	年初余额
吸收存款	<u>791,516.60</u>	<u>410,715,807.86</u>

注：为本集团之子公司能源财务公司吸收的存款。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**29. 应付票据**

	期末余额	年初余额
商业承兑汇票	68,382,032.00	181,122,777.36
银行承兑汇票	--	34,615,062.40
	<u>68,382,032.00</u>	<u>215,737,839.76</u>

于2018年6月30日，本集团无已到期未支付的应付票据。

30. 应付账款

应付账款不计息，并通常在1个月内清偿。

	期末余额	年初余额
原材料采购款	1,924,801,620.55	2,072,608,238.88
设备采购款	59,055,703.66	70,063,836.05
运费	23,098,751.54	92,721,125.18
其他	98,109,627.77	88,067,270.40
	<u>2,105,065,703.52</u>	<u>2,323,460,470.51</u>

于2018年6月30日，账龄超过一年的应付账款金额计人民币1,442,722,203.71元，主要为欠付原材料采购款，因尚未达到支付条件而未予付款。

31. 预收款项

	期末余额	年初余额
容量气价费	515,727,090.79	363,272,749.19
工程款	231,194,938.32	241,294,895.23
取暖费	--	70,897,810.01
其他	17,385,383.00	1,463,514.58
	<u>764,307,412.11</u>	<u>676,928,969.01</u>

于2018年6月30日，本集团无账龄超过1年的重要预收款项。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

32. 应付职工薪酬

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
短期薪酬	612,741,672.09	623,151,636.99	643,549,777.23	592,343,531.85
离职后福利（设定 提存计划）	149,400,023.88	63,809,317.24	110,792,108.24	102,417,232.88
	<u>762,141,695.97</u>	<u>686,960,954.23</u>	<u>754,341,885.47</u>	<u>694,760,764.73</u>

短期薪酬如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
工资、奖金、津贴 和补贴	304,241,487.92	451,015,406.08	514,468,698.64	240,788,195.36
职工福利费	2,184,885.13	33,080,153.91	31,789,787.10	3,475,251.94
职工奖励及福利 基金（注）	255,249,310.44	41,783,804.05	4,808,342.47	292,224,772.02
社会保险费	2,757,071.28	25,989,130.80	24,327,084.47	4,419,117.61
其中： 医疗保险 费	2,405,389.21	22,623,837.52	21,433,355.03	3,595,871.70
工伤保险费	130,561.88	1,541,539.92	1,317,139.07	354,962.73
生育保险费	221,120.19	1,823,753.36	1,576,590.37	468,283.18
住房公积金	6,147,911.94	49,561,216.52	51,341,427.71	4,367,700.75
工会经费和职工 教育经费	39,788,926.94	18,665,562.93	13,292,637.44	45,161,852.43
其他短期薪酬	<u>2,372,078.44</u>	<u>3,056,362.70</u>	<u>3,521,799.40</u>	<u>1,906,641.74</u>
	<u>612,741,672.09</u>	<u>623,151,636.99</u>	<u>643,549,777.23</u>	<u>592,343,531.85</u>

注： 本公司之子公司妈湾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按照净利润的一定比例提取职工奖励及福利基金。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

33. 应付职工薪酬（续）

设定提存计划如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
基本养老保险费	1,427,259.32	53,361,877.30	48,357,785.66	6,431,350.96
失业保险费	536,621.67	1,280,387.93	809,834.32	1,007,175.28
补充养老保险	1,807,408.00	489,391.16	489,391.16	1,807,408.00
企业年金缴费	145,628,734.89	8,677,660.85	61,135,097.10	93,171,298.64
	<u>149,400,023.88</u>	<u>63,809,317.24</u>	<u>110,792,108.24</u>	<u>102,417,232.88</u>

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，根据该等计划，本公司分别按员工基本工资的14%、1%每月向该等计划缴存费用。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。

本集团上半年度应分别向养老保险、失业保险计划缴存费用人民币53,361,877.30元及人民币1,280,387.93元。于2018年6月30日，本集团尚有人民币8,238,258.96元及人民币1,007,175.28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。

于2018年6月30日，本集团无属于拖欠性质的应付职工薪酬。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**33. 应交税费**

	期末余额	年初余额
土地增值税	505,029,157.87	505,029,157.87
企业所得税	163,020,450.91	453,300,657.77
增值税	122,093,116.30	85,764,973.02
个人所得税	12,311,992.79	12,525,683.70
营业税	2,395,949.71	2,395,949.44
城市维护建设税	3,084,372.01	8,904,975.69
教育费附加	1,565,253.19	5,226,593.97
其他	49,928,602.66	62,403,161.23
	<u>859,428,895.44</u>	<u>1,135,551,152.69</u>

34. 应付利息

	期末余额	年初余额
中期票据利息	136,500,000.00	19,500,000.00
长、短期借款利息	109,903,198.42	83,898,973.59
短期融资券利息	105,323,750.00	142,286,666.67
2017年深能公司债券及绿色债券利息	106,405,555.61	17,455,555.58
资产证券化利息	--	14,868,723.40
企业存款利息	--	10,272,914.70
	<u>458,132,504.03</u>	<u>288,282,833.94</u>

于2018年6月30日，本集团无已逾期未支付的利息。

35. 应付股利

	期末余额	年初余额
应付股利	<u>129,518,775.71</u>	<u>40,326,813.16</u>

于2018年6月30日，本集团无超过1年末支付的应付股利。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**36. 其他应付款**

	期末余额	年初余额
工程设备款	4,054,953,160.95	3,773,126,439.71
工程质保金	697,081,071.62	685,391,089.66
股东往来款	131,414,757.46	239,821,091.49
咨询服务费	85,090,651.87	10,930,971.09
燃油周转借款	47,000,000.00	47,000,000.00
代收代付款	18,365,311.27	19,995,820.70
专项基金	6,620,090.00	18,405,814.96
其他	159,092,288.07	176,629,947.87
	<u>5,199,617,331.24</u>	<u>4,971,301,175.48</u>

37. 一年内到期的非流动负债

	期末余额	年初余额
一年内到期的长期借款（附注五、39）	859,889,826.37	1,893,634,194.62
一年内到期的长期应付款（附注五、41）	<u>362,871,252.74</u>	<u>341,172,397.26</u>
	<u>1,222,761,079.11</u>	<u>2,234,806,591.88</u>

38. 其他流动负债

	期末余额	年初余额
短期融资券	6,496,836,458.33	6,997,236,111.10
增值税待转销项税	<u>106,268,574.80</u>	<u>58,678,794.18</u>
	<u>6,603,105,033.13</u>	<u>7,055,914,905.28</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

38. 其他流动负债（续）

于2018年6月30日，短期融资券余额列示如下：

	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	本年计提利息	折溢价摊销	本年偿还	期末余额
2017年度第一期短期融资券（注1）	3,000,000,000.00	08/03/2017	365天	3,000,000,000.00	2,999,416,666.67	--	21,900,000.00	583,333.33	3,000,000,000.00	--
2017年度第二期超短期融资券（注2）	1,000,000,000.00	19/07/2017	270天	1,000,000,000.00	999,694,444.43	--	11,025,000.00	305,555.57	1,000,000,000.00	--
2017年度第三期超短期融资券（注3）	3,000,000,000.00	13/11/2017	270天	3,000,000,000.00	2,998,125,000.00	--	37,425,000.00	1,500,000.00	--	2,999,625,000.00
2018年度第五期短期融资券（注4）	1,000,000,000.00	22/05/2018	270天	1,000,000,000.00	--	1,000,000,000.00	4,750,000.00	(644,444.45)	--	999,355,555.55
2018年度第六期超短期融资券（注5）	2,500,000,000.00	06/06/2018	270天	2,500,000,000.00	--	2,500,000,000.00	7,427,083.33	(2,144,097.22)	--	2,497,855,902.78
	<u>10,500,000,000.00</u>			<u>10,500,000,000.00</u>	<u>6,997,236,111.10</u>	<u>3,500,000,000.00</u>	<u>82,527,083.33</u>	<u>(399,652.77)</u>	<u>4,000,000,000.00</u>	<u>6,496,836,458.33</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**38. 其他流动负债（续）**

注1：本公司于2017年3月8日发行短期融资券计人民币3,000,000,000.00元，期限自2017年3月10日起至2018年3月10日止，票面固定年利率为4.38%，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2017年7月19日发行超短期融资券计人民币1,000,000,000.00元，期限自2017年7月21日起至2018年4月17日止，票面固定年利率为4.41%，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2017年11月13日发行超短期融资券计人民币3,000,000,000.00元，期限自2017年11月15日起至2018年8月12日止，票面固定年利率为4.99%，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2018年5月22日发行超短期融资券计人民币1,000,000,000.00元，期限自2018年5月24日起至2019年2月18日止，票面固定年利率为4.50%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

注5：本公司于2018年6月6日发行超短期融资券计人民币2,500,000,000.00元，期限自2018年6月8日起至2019年3月5日止，票面固定年利率为4.65%，到期一次性还本付息，可在银行间债券市场流通。

39. 长期借款

	期末余额	年初余额
质押、抵押、保证借款（注1）	268,000,000.00	317,470,000.00
质押、抵押借款（注2）	220,500,000.00	381,500,000.00
质押、保证借款（注3）	2,508,536,534.24	1,703,861,740.61
质押借款（注4）	1,600,803,965.11	1,347,771,721.11
抵押、保证借款（注5）	266,000,000.00	283,730,000.00
抵押借款（注6）	1,040,896,458.47	592,345,775.30
保证借款（注7）	4,286,223,482.00	5,496,761,710.35
信用借款	10,971,651,793.81	8,294,458,517.98
	21,162,612,233.63	18,417,899,465.35
减：一年内到期的长期借款	859,889,826.37	1,893,634,194.62
一年后到期的长期借款	20,302,722,407.26	16,524,265,270.73

于2018年6月30日，本集团无已到期但尚未偿还的长期借款。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

39. 长期借款（续）

- 注1：系CPT公司为其借款以电站电费收入权提供质押担保、以电站整体资产提供抵押担保，并由CPT下属公司与南平兴水防洪工程投资有限公司、三明优信电力实业总公司提供保证担保；以及北控公司之子公司深能北方（满洲里）能源开发有限公司（“满洲里公司”）为其借款以电费收入提供质押担保、机器设备提供抵押担保，并由北控公司提供保证担保。
- 注2：系CPT公司为其借款以电站电费收入提供质押担保，并以其房屋建筑物、机器设备及土地使用权提供抵押担保。
- 注3：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；以及本公司为北控公司的借款提供保证担保，并由出质人北控公司将其电费收费权提供质押担保；以及本公司为河池汇能电力有限公司（“河池汇能公司”）的借款提供保证担保，并由出质人河池汇能公司将其应收账款提供质押担保。
- 注4：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，以及北控公司下子公司通辽开发公司以义和塔拉2号风电项目自运营之日起产生的电费收益权为其借款提供质押担保，以及能源环保公司下属子公司以其电费收益权为其借款提供质押担保，以及惠州燃气公司以其燃气费收费权及经营收入为其借款提供质押担保，以及库尔勒公司之子公司新隆热力公司以其供暖费收费权为其借款提供质押担保。
- 注5：系惠州丰达公司为其借款以其发电设备和土地使用权提供抵押担保，并由本公司和惠州市电力集团公司分别按照95%和5%的比例提供保证担保；以及北控下属子公司以其借款以其机器设备提供抵押担保，并由北控公司提供保证担保。
- 注6：系深能国际公司以其船舶为其借款提供抵押担保，以及CPT公司以其房屋建筑物及设备为其借款提供抵押担保，以及盐源县卧罗河电力有限责任公司（“卧罗河公司”）以其房屋建筑物和设备为其借款提供抵押担保，以及东莞樟洋公司以其机器设备为其借款提供抵押担保，以及北控公司以其机器设备为其借款提供抵押担保。
- 注7：系本公司为能源环保公司及下属公司的借款提供保证担保，以及本公司为北控公司的借款提供保证担保，以及北控公司为其子公司的借款提供保证担保，以及本公司和惠州市电力集团公司为惠州丰达公司的借款分别按照95%和5%的比例提供保证担保，以及本公司、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为东莞樟洋公司的借款分别按照51%、34%和15%的比例提供保证担保，以及本公司为南控公司及其子公司的借款提供保证担保，以及南控公司为其子公司的借款提供保证担保，以及本公司为四川投资公司的借款提供保证担保。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**40. 应付债券**

	期末余额	年初余额
2015年中期票据（注1）	5,992,750,000.00	5,991,250,000.00
2017年深能公司债（品种一）（注2）	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
2017年深能公司债（品种二）（注3）	800,000,000.00	800,000,000.00
2017年绿色公司债（注4）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
2018年深能公司债（注5）	2,000,000,000.00	--
	<u>10,992,750,000.00</u>	<u>8,991,250,000.00</u>

注1： 2015年中期票据于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。

注2： 2017年公司债券（品种一）于2017年11月20日发行，期限为5年，年利率为固定利率5.25%，每年固定付息，到期一次还本付息，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

根据债券募集说明书，于第三个计息年度末，发行人附有调整票面利率的选择权，投资者附有全部或部分按面值的回售选择权，若投资者行使回售选择权，则回售部分债券的本金将在第三个计息年度末和利息一起支付。

注3： 2017年公司债券（品种二）于2017年11月20日发行，期限为3年，票面利率由固定利率加上浮动利率构成，固定利率部分为5.20%；浮动利率与加权煤炭价格指数Q挂钩。每年固定付息，到期一次还本付息，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

注4： 2017年绿色公司债券于2017年11月22日发行，期限为5年，年利率为固定利率5.25%，每年固定付息，到期一次还本付息，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

根据债券募集说明书，于第三个计息年度末，发行人附有调整票面利率选择权，投资者附有全部或部分按面值回售的选择权，若投资者行使回售选择权，则回售部分债券的本金将在第三个计息年度末和利息一起支付。

注5： 2018年公司债券于2018年5月23日发行，期限为5年，年利率为固定利率4.80%，每年固定付息，到期一次还本付息，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

40 应付债券（续）

于2018年6月30日，应付债券余额列示如下：

	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	本期计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额
2015年中期票据	6,000,000,000.00	30/11/2015	5年	6,000,000,000.00	5,991,250,000.00	--	117,000,000.00	1,500,000.00	--	5,992,750,000.00
2017年深能公司债（品种一）	1,200,000,000.00	20/11/2017	5年	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00	--	31,380,000.02	--	--	1,200,000,000.00
2017年深能公司债（品种二）	800,000,000.00	20/11/2017	3年	800,000,000.00	800,000,000.00	--	20,920,000.01	--	--	800,000,000.00
2017年绿色公司债	1,000,000,000.00	22/11/2017	5年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	--	26,250,000.00	--	--	1,000,000,000.00
2018年深能公司债	2,000,000,000.00	5/23/2018	5年	2,000,000,000.00	--	2,000,000,000.00	10,400,000.00	--	--	2,000,000,000.00
					<u>8,991,250,000.00</u>	<u>2,000,000,000.00</u>	<u>205,950,000.03</u>	<u>1,500,000.00</u>	<u>--</u>	<u>10,992,750,000.00</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**41 长期应付款**

	期末余额	年初余额
融资租赁1（注1）	164,038,084.12	176,125,129.29
融资租赁2（注1）	157,728,926.95	169,351,085.79
融资租赁3（注1）	--	217,875,871.70
扶贫专项计划（注1）	28,275,491.00	28,275,491.00
资产证券化专项计划（注2）	410,000,000.00	535,000,000.00
	<u>760,042,502.07</u>	<u>1,126,627,577.78</u>

应付融资租赁款明细如下：

	期末余额	年初余额
科右中旗公司：		
资产负债表日后第1年	32,324,649.44	32,324,649.44
资产负债表日后第2年	32,324,649.44	32,324,649.44
资产负债表日后第3年	32,324,649.44	32,324,649.44
以后年度	137,379,760.12	141,842,084.84
	<u>234,353,708.44</u>	<u>238,816,033.16</u>
最低租赁付款额合计		
未确认融资费用	(46,403,709.67)	(39,297,653.88)
	<u>187,949,998.77</u>	<u>199,518,379.28</u>
应付融资租赁款		
其中： 1年内到期的应付融资租赁款	23,911,914.65	23,393,249.99
1年后到期的应付融资租赁款	164,038,084.12	176,125,129.29
兴安盟公司：		
资产负债表日后第1年	31,081,393.72	31,081,393.72
资产负债表日后第2年	31,081,393.72	31,081,393.72
资产负债表日后第3年	31,081,393.72	31,081,393.72
以后年度	132,095,923.31	136,386,620.17
	<u>225,340,104.47</u>	<u>229,630,801.33</u>
最低租赁付款额合计		
未确认融资费用	(44,618,951.86)	(37,786,205.87)
	<u>180,721,152.61</u>	<u>191,844,595.46</u>
应付融资租赁款		
其中： 1年内到期的应付融资租赁款	22,992,225.66	22,493,509.67
1年后到期的应付融资租赁款	157,728,926.95	169,351,085.79

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**41 长期应付款（续）**

扶贫专项计划付款明细如下：

	期末余额	年初余额
武威公司：		
资产负债表日后第1年	2,400,000.00	2,400,000.00
资产负债表日后第2年	2,400,000.00	2,400,000.00
资产负债表日后第3年	2,400,000.00	2,400,000.00
以后年度	38,400,000.00	38,400,000.00
最低长期应付款额合计	45,600,000.00	45,600,000.00
未确认融资费用	(16,357,396.57)	(16,357,396.57)
长期应付款	29,242,603.43	29,242,603.43
其中： 1年内到期的长期应付款	967,112.43	967,112.43
1年后到期的长期应付款	28,275,491.00	28,275,491.00

资产证券化专项计划明细如下：

	期末余额	年初余额
南京控股公司		
资产负债表日后第1年	190,000,000.00	260,000,000.00
资产负债表日后第2年	220,000,000.00	220,000,000.00
资产负债表日后第3年	315,000,000.00	315,000,000.00
	725,000,000.00	795,000,000.00
其中： 1年内到期的长期应付款	315,000,000.00	260,000,000.00
1年后到期的长期应付款	410,000,000.00	535,000,000.00

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**41 长期应付款（续）**

注1：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，其中科右中旗公司及兴安盟公司以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，武威开发公司以10年期银行贷款基准利率作为未确认融资费用的分摊率。

注2：本公司之子公司南京控股公司与中银国际证券有限责任公司签订《中银证券-深能南京电力上网收益权资产支持专项计划说明书》，并取得收益权转让协议、担保协议、监管协议等批准设立该上网收益权资产支持专项计划。该资产管理计划分为优先级资产支持证券和次级资产支持证券，发售规模之和为人民币1,000,000,000.00元。其中，优先级资产支持证券的募集规模为人民币980,000,000.00元，由合格投资者认购；次级资产支持证券的募集规模为人民币20,000,000.00元，由南京控股公司全额认购。2016年1月21日，所有认购资金已全部划入专项计划在托管人处开立的托管账户，专项计划正式成立。根据《中银证券-深能南京电力上网收益权资产支持专项计划说明书》，优先级资产支持证券自2016年7月21日起，每半年按比例还本、付息一次。优先级资产支持证券的预期收益率为1.86%，次级资产支持证券不设预期收益率。该专项计划已分别于2017年1月21日、2017年7月21日向登记在册的优先级资产支持证券的全体投资者支付分配资金人民币40,000,000.00元和人民币110,000,000.00元。报告期内，于2018年1月21日向登记在册的优先级资产支持证券的全体投资者支付分配资金人民币70,000,000.00元

42 专项应付款

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
盐田厂污水综合处理技改项目资助资金（注）	5,000,000.00	--	--	5,000,000.00

注： 本公司之子公司能源环保公司深圳市盐田污水处理厂于2016年12月收到深圳市人居委根据《深圳市环境保护专项资金使用合同书》拨付的污水综合处理技改项目建设款，该笔款项将于项目完工后转入公司的资本公积。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

43 递延收益

2018年上半年度

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
政府补助	503,220,735.13	900,000.00	(27,478,030.05)	476,642,705.08
售后回租固定资产 递延收益	6,676,701.01	--	(36,952.38)	6,639,748.63
	<u>509,897,436.14</u>	<u>900,000.00</u>	<u>(27,514,982.43)</u>	<u>483,282,453.71</u>

于2018年6月30日，涉及政府补助的项目如下：

	年初余额	本年新增	本年计入 其他收益	本年冲减 长期资产	年末余额	与资产/ 收益 相关
深能合和灰场项目 建设补助款	98,650,000.00	--	--	--	98,650,000.00	资产
环保公司污泥、 垃圾焚烧等 设备补助	263,040,385.04	--	--	--	263,040,385.04	资产
深圳市循环经济 与节能减排 专项资金	11,578,600.00	--	--	--	11,578,600.00	资产
深能合和高企培 育	3,000,000.00	900,000.00	--	--	3,900,000.00	收益
CPT公司电厂线路 补偿款	4,680,500.09	--	(46,780.05)	--	4,633,720.04	资产
资源开发公司工 程实验室专 项资金	4,840,000.00	--	--	--	4,840,000.00	资产
“嘉永”轮报废政 府补贴	27,431,250.00	--	--	(27,431,250.00)	--	资产
塔县公司光伏项 目专项建设 资金	90,000,000.00	--	--	--	90,000,000.00	资产
	<u>503,220,735.13</u>	<u>900,000.00</u>	<u>(46,780.05)</u>	<u>(27,431,250.00)</u>	<u>476,642,705.08</u>	

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**44. 股本**

2018年上半年度

	年初余额	本年增减变动 其他	年末余额
一、 有限售条件股份			
1.国家持股	--	--	--
2.国有法人持股	--	--	--
二、 无限售条件股份			
1.人民币普通股	3,964,491,597.00	--	3,964,491,597.00
	<u>3,964,491,597.00</u>	<u>--</u>	<u>3,964,491,597.00</u>

注： 上述股份每股面值为人民币1.00元。

45. 资本公积

	年初余额	本年增加	期末余额
资本溢价	3,897,793,685.40	--	3,897,793,685.40
其中：投资者投入的资本	1,199,798,469.71	--	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	(351,668,454.98)	--	(351,668,454.98)
其他资本公积	100,873,397.43	--	100,873,397.43
其中：原制度资本公积转入	41,200,140.18	--	41,200,140.18
	<u>3,998,667,082.83</u>	<u>--</u>	<u>3,998,667,082.83</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 其他综合收益

资产负债表中归属于母公司的其他综合收益累积余额：

	2017年1月1日	增减变动	2017年12月31日	增减变动	2018年6月30日
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	125,201,938.93	(10,555,861.81)	114,646,077.12	(31,465,577.86)	83,180,499.26
可供出售金融资产公允价值变动	2,248,511,106.54	25,070,509.84	2,273,581,616.38	(534,810,762.55)	1,738,770,854.00
外币财务报表折算差额	(106,706,217.28)	(75,326,956.68)	(182,033,173.96)	22,856,195.04	(159,176,978.90)

利润表中其他综合收益当期发生额：

	税前发生额	减：所得税	归属母公司	归属于少数股东
以后将重分类进损益的其他综合收益				
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	(31,465,577.86)	--	(31,465,577.86)	--
可供出售金融资产公允价值变动损益	(713,081,016.74)	178,270,254.19	(534,810,762.55)	--
外币财务报表折算差额	22,856,195.04	--	22,856,195.04	--
	<u>(721,690,399.56)</u>	<u>178,270,254.19</u>	<u>(543,420,145.37)</u>	<u>--</u>

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**47. 专项储备**

	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
安全生产费	6,097,592.81	1,857,415.62	(1,003,144.59)	6,951,863.84

于2018年上半年度，本集团之子公司能源运输公司共计提取安全生产费人民币1,857,415.62元，同年已使用人民币1,003,144.59元。

48. 盈余公积

2018年上半年度

	年初余额	本年增加	期末余额
法定盈余公积	2,812,956,663.25	--	2,812,956,663.25
任意盈余公积	133,226,107.22	--	133,226,107.22
	2,946,182,770.47	--	2,946,182,770.47

根据公司法、本公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

49. 未分配利润

	2018年6月30日	2017年12月31日
上年年末/本年年初未分配利润	8,219,417,935.43	8,149,468,989.11
归属于母公司股东的净利润	537,036,825.69	749,338,237.48
减：提取法定盈余公积（注1）	--	44,339,224.76
应付普通股股利（注2）	317,159,327.76	594,673,739.55
提取职工奖励及福利基金（注3）	41,783,804.05	40,376,326.85
年末未分配利润	8,397,511,629.31	8,219,417,935.43

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**49. 未分配利润（续）**

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

注2：经2018年6月22日股东大会批准，本公司按已发行之股份3,964,491,597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0.08元（含税），共计派发现金股利人民币317,159,327.80元。

注3：职工奖励及福利基金系本公司之子公司妈湾公司、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。

50. 营业收入及成本

	本期发生额		上年同期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,771,744,511.35	6,131,965,230.44	5,996,246,703.05	4,630,092,145.45
其他业务	209,130,894.17	51,158,343.70	177,971,258.71	45,579,851.33
	<u>7,980,875,405.52</u>	<u>6,183,123,574.14</u>	<u>6,174,217,961.76</u>	<u>4,675,671,996.78</u>
			本期发生额	上年同期发生额
售电收入		6,912,591,955.03		5,557,042,906.92
燃气销售收入		474,884,691.01		242,288,838.59
管道燃气安装收入		19,116,406.58		44,114,265.52
蒸汽收入		36,514,573.08		28,966,146.08
垃圾处理收入		145,404,562.93		116,349,294.71
粉煤灰销售收入		30,653,204.51		25,578,102.76
利息收入		88,213,066.04		44,674,726.44
运输收入		8,312,457.32		10,754,767.39
市场化电力交易收入		209,211.46		45,066,676.69
供热收入		114,063,827.09		--
其他		<u>150,911,450.47</u>		<u>59,382,236.66</u>
		<u>7,980,875,405.52</u>		<u>6,174,217,961.76</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**51. 税金及附加**

	本期发生额	上年同期发生额
城市维护建设税	14,596,976.78	14,667,008.50
教育费附加	10,633,096.04	11,056,462.41
土地使用税	11,184,755.13	8,834,589.82
房产税	15,799,598.58	16,689,544.09
车船税	261,737.21	112,222.63
印花税	4,885,010.68	3,582,647.15
其他	8,443,121.58	1,893,900.70
	<u>65,804,296.00</u>	<u>56,836,375.30</u>

52. 销售费用

	本期发生额	上年同期发生额
职工薪酬	25,077,350.50	18,629,499.37
固定资产折旧	28,046,161.23	15,316,396.93
修理费	4,473,811.17	3,504,212.39
运输费	1,230,591.05	1,738,607.19
业务经费	587,142.38	1,233,822.31
其他	29,079,139.86	20,846,314.53
	<u>88,494,196.19</u>	<u>61,268,852.72</u>

53. 管理费用

	本期发生额	上年同期发生额
职工薪酬	146,962,368.84	122,362,857.61
研究与开发费	8,026,439.08	14,151,259.04
中介机构费用	12,023,604.85	8,308,466.20
租赁及物业费	14,272,449.37	11,162,356.26
固定资产折旧	18,148,235.13	14,217,494.78
无形资产摊销	17,472,763.25	14,653,676.29
业务招待费	7,878,921.15	11,965,681.06
税金	1,206,728.75	874,583.01
差旅费	9,055,233.92	11,010,181.34
其他	66,535,905.01	63,974,612.39

2018年06月30日

人民币元

	301,582,649.35	272,681,167.98
五、 合并财务报表主要项目注释（续）		
54. 财务费用		
	本期发生额	上年同期发生额
利息支出	929,827,874.91	739,127,122.81
减：已资本化的利息费用	56,836,043.84	88,245,475.69
减：利息收入	37,968,827.37	12,308,697.43
汇兑（收益）/损失	(27,082,202.13)	88,645,101.14
其他	9,660,564.92	(1,261,431.02)
	817,601,366.49	725,956,619.81
借款费用资本化金额已计入在建工程及固定资产。		
55. 资产减值损失		
	本期发生额	上年同期发生额
坏账损失	(3,453,989.18)	(1,213,005.17)
56. 公允价值变动损失		
	本期发生额	上年同期发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	(3,733,788.93)	(2,444,510.44)
57. 投资收益		
	本期发生额	上年同期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	13,415,922.47	26,762,197.20
处置长期股权投资产生的投资收益	3,800,000.00	--
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	890,478.75	34,910.26
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益	178,706,135.27	134,857,908.15
	196,812,536.49	161,655,015.61

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

58. 资产处置收益

	本期发生额	上年同期发生额
固定资产处置收益	(126,691.78)	(518,259.48)

59. 其他收益

与日常活动相关的政府补助如下：

	本期发生额	上年同期发生额
风电光伏发电增值税退税	3,032,103.21	--
垃圾处理及发电增值税退税	2,969,169.26	35,953,397.72
污水处理增值税即征即退	223,542.36	2,486,938.49
	<u>6,224,814.83</u>	<u>38,440,336.21</u>

上述政府补助全部与收益相关。

60. 营业外收入

	本期	计入2018年度 非经常性损益	上期	计入2017年度 非经常性损益
事故赔偿款	13,666,379.28	13,666,379.28	4,934,460.39	4,934,460.39
非同一控制下企业合并 （注1）	3,475,075.64	3,475,075.64	11,825,659.22	11,825,659.22
其他	<u>9,339,765.27</u>	<u>9,339,765.27</u>	<u>14,483,472.15</u>	<u>14,483,472.15</u>
	<u>26,481,220.19</u>	<u>26,481,220.19</u>	<u>31,243,591.76</u>	<u>31,243,591.76</u>

注1：系本公司之子公司南京控股公司于本年收购宿迁中泊时，收购对价与该等公司购买日净资产公允价值的差额共计人民币3,475,075.64元确认为营业外收入。

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**61. 营业外支出**

	本期	计入2018年度非 经常性损益	上期	计入2017年度非 经常性损益
公益性捐赠支出	4,452,842.00	4,452,842.00	4,153,751.00	4,153,751.00
其他	630,443.69	630,443.69	1,405,994.86	1,405,994.86
	<u>5,083,285.69</u>	<u>5,083,285.69</u>	<u>5,559,745.86</u>	<u>5,559,745.86</u>

62. 所得税费用

	本期发生额	上年同期发生额
当期所得税费用	170,239,592.66	185,888,259.03
递延所得税费用	<u>(1,973,470.41)</u>	<u>(1,071,460.12)</u>
	<u>168,266,122.25</u>	<u>184,816,798.91</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	本期发生额	上年同期发生额
利润总额	748,298,117.64	617,749,464.14
按法定税率计算的所得税费用（注1）	187,074,529.41	154,437,366.04
非应税收入的影响	(68,671,603.33)	(83,936,841.50)
子公司适用不同税率的影响	14,218,831.17	(5,566,824.38)
其他	<u>35,644,365.00</u>	<u>119,883,098.76</u>
按本集团实际税率计算的所得税费用	<u>168,266,122.25</u>	<u>184,816,798.91</u>

注1：本集团企业所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所在国家的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**63. 现金流量表项目注释**

收到的其他与经营活动有关的现金：

	本期发生额	上年同期发生额
政府补贴收入	6,737,665.25	31,611,134.29
保险赔款收入	16,421,640.37	15,643,099.74
收取利息、手续费及佣金的现金	98,808,659.15	47,350,599.58
收回的保证金	181,740,567.01	225,643,217.46
银行存款利息收入	15,362,566.02	16,662,666.40
存放中央银行款项净减少额	38,802,818.90	80,268,376.12
其他	107,068,029.03	94,275,315.36
	<u>464,941,945.73</u>	<u>511,454,408.95</u>

支付的其他与经营活动有关的现金：

	本期发生额	上年同期发生额
支付的往来款项	231,320,904.60	177,043,713.99
其他制造费用支付的现金	115,526,263.26	94,670,562.93
其他管理费用支付的现金	105,352,860.80	97,451,337.81
检修费	62,703,287.97	55,248,641.47
保险费	17,749,166.25	21,896,857.33
客户存款和同业存放款项净减少额	409,924,291.26	262,681.28
其他	25,959,577.12	63,075,075.51
	<u>968,536,351.26</u>	<u>509,648,870.32</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**63. 现金流量表项目注释（续）**

收到的其他与投资活动有关的现金：

	本期发生额	上年同期发生额
收项目配套费及拨款	--	34,527,910.00
收到工程公司投标保证金	--	3,200,000.00
调试期电费及垃圾处理费	9,849,315.00	--
其他	8,461,260.67	3,570,587.19
	<u>18,310,575.67</u>	<u>41,298,497.19</u>

支付的其他与投资活动有关的现金：

	本期发生额	上年同期发生额
4×100万千瓦燃煤电厂	259,673,217.21	16,243,903.33
光明燃机电厂	12,032,787.07	13,787,830.56
支付白鸽湖项目相关款项	--	17,110,853.18
上洋项目部分转让价款	38,002,672.65	--
土地出让金	19,552,050.00	--
其他	16,955,946.91	6,535,839.35
	<u>346,216,673.84</u>	<u>53,678,426.42</u>

支付的其他与筹资活动有关的现金：

	本期发生额	上年同期发生额
融资租赁的利息	34,505,392.63	31,732,394.98
南控公司归集中银证券资金	--	66,342,147.22
银行贷款佣金	12,377,582.66	--
其他	7,423,286.63	2,264,523.87
	<u>54,306,261.92</u>	<u>100,339,066.07</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

64. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

将净利润调节为经营活动现金流量：

	本期发生额	上年同期发生额
净利润	580,031,995.39	432,932,665.23
加： 资产减值准备	(3,453,989.18)	(1,213,005.17)
固定资产折旧	1,077,989,942.53	782,559,376.54
无形资产摊销	69,969,198.38	81,353,695.79
投资性房地产折旧	24,181,887.70	9,716,094.37
长期待摊费用摊销	12,332,523.13	4,696,915.54
处置固定资产、无形资产和其 他长期资产的损失	126,691.78	518,259.48
公允价值变动损失	3,733,788.93	2,444,510.44
财务费用	872,991,831.07	650,881,647.12
投资收益	(196,812,536.49)	(161,655,015.61)
递延所得税费用的变动	(159,253,926.67)	114,446,955.95
存货的减少/（增加）	(433,765,503.72)	(219,539,359.82)
经营性应收项目的增加	(1,022,109,553.58)	(1,356,002,982.62)
经营性应付项目的增加	84,284,808.82	605,081,842.08
	<u>910,247,158.09</u>	<u>946,221,599.32</u>

现金及现金等价物净变动：

	本期金额	上年同期金额
现金的年末余额	6,189,266,589.77	5,792,067,507.70
减： 现金的年初余额	<u>7,316,019,775.98</u>	<u>5,734,861,087.14</u>
现金及现金等价物净(增加)/减少额	<u>(1,126,753,186.21)</u>	<u>57,206,420.56</u>

五、 合并财务报表主要项目注释（续）**64. 现金流量表补充资料（续）****(2) 取得子公司及其他营业单位信息**

	本期金额	上年同期金额
取得子公司及其他营业单位的对价	236,701,000.00	757,755,412.38
取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	57,508,920.00	707,560,538.45
减：取得子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	12,841,114.74	11,392,986.67
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	44,667,805.26	696,167,551.78

65. 所有权或使用权受到限制的资产

	期末余额	年初余额	受限原因
货币资金	490,849,805.57	672,590,372.58	保证金
固定资产	4,088,696,672.54	4,353,936,446.09	抵押
无形资产	265,351,192.60	270,994,286.84	抵押
	4,844,897,670.71	5,297,521,105.51	

2018年06月30日

人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

66. 外币货币性项目

	期末余额			年初余额		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
货币资金						
其中： 美元	94,816,354.80	6.6166	627,361,893.15	90,497,865.13	6.5342	591,331,150.32
欧元	--	7.6515	--	2.82	7.8023	22.00
港币	48,526,022.26	0.8431	40,912,289.37	2,138,234.42	0.8359	1,787,350.15
加纳赛地	43,647.76	1.3842	60,418.36	11,957,360.06	1.4802	17,699,284.36
基纳	--	2.0180	--	56,217.75	2.0929	117,658.14
新加坡元	58,891.87	4.8386	284,954.19	--	4.6327	--
存放同业款项						
其中： 美元	14,656,385.60	6.6166	96,975,440.96	14,340,980.99	6.5342	93,706,837.98
应收账款						
其中： 美元	301,058,248.84	6.6166	1,991,982,009.27	283,413,283.03	6.5342	1,851,879,074.01
其他应收款						
其中： 美元	1,217,345.10	6.6166	8,054,685.59	1,983,195.66	6.5342	12,958,597.05
港币	63,306,612.50	0.8431	53,373,805.00	--	0.84	--
短期借款						
其中： 美元	76,111,729.56	6.6166	503,600,869.81	82,334,385.30	6.5342	537,989,340.40
应付账款						
其中： 美元	249,209,787.28	6.6166	1,648,921,478.52	255,620,226.46	6.5342	1,670,273,683.77
其他应付款						
其中： 美元	71,628,609.98	6.6166	473,937,860.79	100,536,616.89	6.5342	656,926,362.05
港币	46,550,800.75	0.8431	39,246,980.11	--	0.8359	--
长期借款						
其中： 美元	425,637,036.47	6.6166	2,816,270,015.51	348,288,746.65	6.5342	2,275,788,328.36
一年内到期的非流动						
负债						
其中： 美元	--	6.6166	--	78,000,895.69	6.5342	509,673,452.62

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

67. 外币货币性项目（续）

境外经营实体说明：

	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
Newton公司	中国香港	港币	主要结算货币
SINOCITY公司	中国香港	港币	主要结算货币
CHARTERWAY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
昌平公司	中国香港	港币	主要结算货币
永平公司	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
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
GENTEK公司	中国香港	美元	主要结算货币
加纳公司	非洲加纳	美元	主要结算货币
南太平洋公司	新加坡	美元	主要结算货币
PNG水电公司	巴布新几内亚	基纳	主要结算货币

六、 合并范围的变动

1. 非同一控制下企业合并

1. 宿迁中铂太阳能电力有限公司（“宿迁中铂”）

本年内，本公司之子公司南京控股公司以现金人民币5,000,000.00元取得宿迁中铂100%股权，购买日确定为2018年3月31日（实际取得控制权日）。

宿迁中铂的可辨认资产和负债于购买日的公允价值 and 账面价值如下：

	2018年3月31日	
	公允价值	账面价值
货币资金	3,383,270.40	3,383,270.40
应收账款	6,437,728.75	6,437,728.75
预付款项	20,000.00	20,000.00
其他应收款	5,219,106.73	5,219,106.73
固定资产	74,131,093.58	74,131,093.58
其他非流动资产	10,130,096.24	10,130,096.24
应付账款	1,768,257.06	1,768,257.06
其他应付款	89,077,963.00	89,077,963.00
	8,475,075.64	8,475,075.64
营业外收入	3,475,075.64	
收购对价	5,000,000.00	注

注：该金额为南京控股公司在企业合并中支付的现金人民币5,000,000.00元。

宿迁中铂自购买日起至本年末的经营成果和现金流量列示如下：

	2018年3月31日 至6月30日期间
营业收入	4,144,837.85
净利润	1,915,846.61
现金流量净额	(263,986.88)

2018年06月30日

人民币元

六、 合并范围的变动（续）**1. 非同一控制下企业合并（续）****2. 潮州深能城市燃气发展有限公司（“潮州能源”）**

本年内，本公司之子公司潮州燃气公司以现金人民币231,701,000.00元取得潮州能源100%股权，购买日确定为2018年1月1日（实际取得控制权日）。

大同阿特斯的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下：

	2018年1月1日	
	公允价值	账面价值
货币资金	9,457,844.34	9,457,844.34
应收账款	44,910,043.29	44,910,043.29
预付款项	1,263,174.63	1,263,174.63
应收利息	8,126.52	8,126.52
其他应收款	5,721,307.37	5,721,307.37
存货	11,870,546.78	11,870,546.78
其他流动资产	83,000.93	83,000.93
固定资产	129,775,147.00	122,098,931.35
在建工程	63,106.80	63,106.80
无形资产	--	2,408,523.00
长期待摊费用	18,877,000.38	18,877,000.38
应付账款	123,395,992.11	123,395,992.11
预收款项	25,724,312.00	25,724,312.00
应付职工薪酬	3,388,063.89	3,388,063.89
应交税费	1,723,279.13	1,723,279.13
其他应付款	1,356,359.71	1,356,359.71
	66,441,291.20	61,173,598.55
商誉	165,259,708.80	
收购对价	231,701,000.00	注

注：该金额为潮州燃气公司在企业合并中支付的现金人民币231,701,000.00元。

六、 合并范围的变动（续）

1. 非同一控制下企业合并（续）

2. 潮州深能城市燃气发展有限公司（“潮州能源”）（续）

潮州能源自购买日起至本年末的经营成果和现金流量列示如下：

	2018年1月1日 至6月30日期间
营业收入	224,114,776.52
净利润	1,061,034.84
现金流量净额	3,018,794.58

2. 新设立主要子公司

本报告期内新设子公司信息参见附注七、1(1)。

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

本公司主要子公司的情况如下：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
深能北方能源控股有限公司	北京市	北京市	能源投资	2,153,650,000.00	100.00	--
深能北方（通辽）能源开发有限公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	电力生产	1,040,000,000.00	--	100.00
深能北方（通辽）扎鲁特能源开发有限公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	电力生产	89,800,000.00	--	100.00
深能北方（通辽）奈曼能源开发有限公司	内蒙古通辽市	内蒙古通辽市	电力生产	35,000,000.00	--	100.00
深能北方（满洲里）能源开发有限公司	内蒙古满洲里	内蒙古满洲里	电力生产	250,000,000.00	--	100.00
深能北方（兴安盟）能源开发有限公司	内蒙古兴安盟科右前旗	内蒙古兴安盟科右前旗	电力生产	110,000,000.00	--	100.00
深能北方（兴安盟）科右中旗能源开发有限公司	内蒙古兴安盟科右前旗	内蒙古兴安盟科右前旗	电力生产	100,000,000.00	--	100.00
深能北方（锡林郭勒）能源开发有限公司	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	98,100,000.00	--	100.00
武威深能北方能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	能源项目开发、材料研发	85,000,000.00	--	100.00
葫芦岛深能北方能源开发有限公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	风力发电、太阳能等新能源和火力发电、热电联产等常规能源及供热项目的开发、生产、购销	20,310,000.00	--	100.00
酒泉深能北方能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电、太阳能等新能源和火力发电、热电联产等常规能源及供热项目的开发、生产、购销	23,800,000.00	--	100.00
太仆寺旗深能北方能源开发有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	热电联产等常规能源及供热项目的开发、生产、购销；新能源和常规能源项目的技术服务、技术咨询、技术培训	93,140,000.00	--	100.00
哈密市深能能源开发有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	新能源项目的建设、生产、销售；新能源和常规能源的技术服务、技术咨询、技术培训	9,000,000.00	--	100.00
北京深能商务酒店管理有限公司	北京市	北京市	酒店业	5,000,000.00	100.00	--
深能南京能源控股有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	能源项目开发、建设和投资	1,987,909,177.31	100.00	--

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
深能（滕州）能源有限公司	山东省滕州市	山东省滕州市	能源项目开发、建设和投资	38,000,000.00	--	100.00
泗县深能能源投资有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	能源项目开发、建设和投资	88,000,000.00	--	100.00
邳州市方华力恒能源科技有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	能源项目开发、建设和投资	12,400,000.00	--	100.00
邳州市深能风力发电有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	电力、热力生产和供应	81,000,000.00	--	100.00
天门深能新能源有限公司	湖北省天门市	湖北省天门市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
安陆深能新能源有限公司	江苏省安陆市	江苏省安陆市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
贵溪深能新能源有限公司	江西省贵溪市	江西省贵溪市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	5,000,000.00	--	100.00
深圳前海深能南控新能源工程公司	广东省深圳市	广东省深圳市	土木工程、电力工程、建筑工程设计及技术咨询；建筑材料、装饰材料、五金交电、电子产品的销售	25,000,000.00	--	100.00
盐源深能新能源有限公司	四川省盐源县	四川省盐源县	新能源项目的开发、建设和运营	2,000,000.00	--	100.00
于都深能新能源有限公司	江西省于都县	江西省于都县	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
深能高邮新能源有限公司	江苏省高邮市	江苏省高邮市	风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	317,000,000.00	--	100.00
深汕特别合作区深能新能源有限公司	广东省深汕特别合作区	广东省深汕特别合作区	光伏发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	1,000,000.00	--	100.00
深能龙川新能源有限公司	广东省河源市	广东省河源市	光伏发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	22,600,000.00	--	100.00
深能林州风力发电有限公司	河南省林州市	河南省林州市	风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
通道深能新能源有限公司	湖南省怀化市	湖南省怀化市	新能源项目的开发、投资、建设和运营	2,000,000.00	--	100.00
武平出米岩风电有限公司	福建省龙岩市	福建省龙岩市	风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	5,000,000.00	--	50.00
纳雍深能新能源有限公司	贵州省毕节市	贵州省毕节市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
丰县深能新能源有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	光伏发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
单县深能清洁能源有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	清洁能源的开发、投资建设;光伏、风力发电及传统能源项目的开发、设计、建设、管理及技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
灵宝岭坪风力发电有限公司	河南省灵宝市	河南省灵宝市	风力发电;售电;风电项目建设运营及配套工程服务;风力发电技术开发及咨询服务	5,000,000.00	--	100.00
英德深能新能源有限公司	广东省英德市	广东省英德市	光伏发电;光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	1,000,000.00	--	100.00
日照市岚山深能新能源有限公司	山东省日照市	山东省日照市	光伏、风力发电项目的开发、设计、建设、管理及技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
泗洪深能新能源有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	2,000,000.00	--	100.00
清河县深能城基新能源科技有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	光伏、风力发电项目开发、设计、建设、管理、技术咨询服务	3,000,000.00	--	100.00
深能（香港）国际有限公司	香港	香港	贸易及投资	38,800,000.00美元	100.00	--
深能（香港）昌平航运有限公司	香港	香港	航运	16,400,000.00美元	--	100.00
深能（香港）永平航运有限公司	香港	香港	航运	16,400,000.00美元	--	100.00
南太平洋投资控股有限公司	新加坡	新加坡	项目投资	10.00新加坡币	--	90.00
Gentek Holding Limited	香港	维尔京群岛	项目投资		--	60.00
深圳能源PNG水电开发有限公司	巴布亚新几内亚	巴布亚新几内亚	水力发电	10,000.00基纳	--	90.00
深圳能源资源综合开发有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	工业废水处理工程的设计、承包、施工、安装	100,000,000.00	100.00	--
四川深能电力投资有限公司	四川省成都市	四川省成都市	项目投资	724,505,412.38	100.00	--
深能保定发电有限公司	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	859,933,600.00	100.00	--
深能保定热力有限公司	河北省保定市	河北省保定市	热力、供冷及附属产品生产、销售;供热设备、材料销售;供热设备租赁	225,360,000.00	--	51.00

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
深圳能源售电有限公司	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	200,000,000.00	100.00	--
武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司	湖北省 武汉市	湖北省 武汉市	电力生产	137,960,000.00	--	100.00
桂林市深能环保有限公司	广西省 桂林市	广西省 桂林市	电力生产	305,668,000.00	--	100.00
单县深能环保有限公司	山东省 菏泽市	山东省 菏泽市	电力生产	127,480,000.00	--	100.00
潮州深能环保有限公司	广东省 潮州市	广东省 潮州市	电力生产	210,844,600.00	--	100.00
宿州市泗县深能环保有限公司	安徽省 宿州市	安徽省 宿州市	电力生产	77,490,000.00	--	100.00
深圳市深能环保东部有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力生产	200,000,000.00	--	70.00
化州深能环保有限公司	广东省 茂名市	广东省 茂名市	电力生产	105,000,000.00	--	100.00
鱼台深能环保有限公司	山东省 济宁市	山东省 济宁市	电力生产	33,392,000.00	--	100.00
深圳市深能环保上洋有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	环保设施的投资运营、污泥运输、处理	117,000,000.00	--	100.00
阳朔县深能环保有限公司	广西壮族 自治区	广西壮族 自治区	垃圾焚烧处理、供热、供冷及其他环保设施项目的投资	10,000,000.00	--	100.00
盘州市深能捷通环保有限公司	贵州省 六盘水市	贵州省 六盘水市	垃圾焚烧发电、供汽、供热、供冷以及市政环卫设施投资、建设和运营管理	500,000.00	--	100.00
深圳妈湾电力有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力生产	1,920,000,000.00	73.41	12.17
深能综合能源开发（深圳）有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	热力的技术咨询；节能服务；合同能源管理；工业蒸汽管道和凝结水管道的建设；	28,000,000.00	--	100.00
深圳月亮湾油料港务有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	装卸供应石油产品	28,000,000.00	24.00	51.00
深圳市能源电力服务有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电厂三废资源的投资及经营，三废综合利用；为电厂提供全方位服务；餐饮管理；电厂检修；设备运输	23,000,000.00	--	75.00
深圳市妈湾电力检修有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力检修	4,000,000.00	--	100.00
深圳市新资源建材实业有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	建材销售	5,000,000.00	--	100.00
深圳能源机电设备	广东省	广东省	经营能源设备	500,000.00美元	--	100.00

2018年06月30日

人民币元

服务有限公司 深圳市 深圳市

七、 在其他主体中的权益（续）**1. 在子公司中的权益（续）**

本公司子公司的情况如下（续）：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
东莞深能源樟洋电力有限公司	广东省 东莞市	广东省 东莞市	电力生产	29,921,400.00 美元	51.00	--
博罗深能燃气有限公司	广东省 惠州市	广东省 惠州市	燃气经营	10,000,000.00	--	88.00
惠州市仲恺深能燃气有限公司	广东省 惠州市	广东省 惠州市	燃气经营	30,000,000.00	--	60.00
深能合和电力（河源）有限公司	广东省 河源市	广东省 河源市	电力生产	1,560,000,000.00	60.00	--
深能热力（河源）有限公司	广东省 河源市	广东省 河源市	热力站建设与经营	29,900,000.00	--	70.00
库尔勒深能热力有限公司	新疆巴州 库尔勒市	新疆巴州 库尔勒市	电力生产	104,000,000.00	--	100.00
潮州深能燃气有限公司	广东省 潮州市	广东省 潮州市	燃气经营	350,000,000.00	51.00	--
潮州市枫溪区深能燃气有限公司	广东省 潮州市	广东省 潮州市	燃气经营	35,000,000.00	--	74.00
木垒深能能源开发有限公司	新疆昌吉 州木垒县	新疆昌吉 州木垒县	电力项目的投资和新能源项目的开发	160,000,000.00	100.00	--
塔什库尔干县深能福塔光伏发电有限公司	新疆喀什 塔什库尔干县	新疆喀什 塔什库尔干县	电力项目的投资、新能源项目开发	2,000,000.00	100.00	--
深能张家口电力开发有限公司	河北省 张家口市	河北省 张家口市	规能源和新能源项目的开发、建设；热力生产、供应和销售；天然气销售	28,000,000.00	100.00	--
潮州深能甘露热电有限公司	广东省 潮州市	广东省 潮州市	电力、热力的生产、营运和销售；蒸汽、热水、冷水管网的运营	25,000,000.00	100.00	--
深圳能源燃气投资控股有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	燃气经营	500,000,000.00	100.00	--
深圳能源综合能源开发有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	综合能源的生产和供应、投资经营；电动汽车充电设施、储能设备的开发、建设及运营	25,000,000.00	100.00	--
单县深能热电有限公司	山东省 菏泽市	山东省 菏泽市	电力、热力、冷能项目的开发、建设、生产、运营	10,000,000.00	100.00	--
贵州深能洋源电力有限公司	贵州省黔南 布依族苗族 自治州	贵州省黔南 布依族苗族 自治州	电力生产	112,500,000.00	100.00	--
贵州深能泓源电力有限公司	贵州省黔南 布依族苗族 自治州	贵州省黔南 布依族苗族 自治州	电力生产	112,500,000.00	100.00	--

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
潮州市湘桥深能环保有限公司（注1）	广东省潮州市	广东省潮州市	电力生产	137,500,000.00	--	100.00
深能扬州新能源有限公司(注1)	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源开发	2,000,000.00	--	100.00
深能甘垛扬州新能源有限公司(注1)	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源开发	2,000,000.00	--	100.00

注1：上述公司为本年新设立主要子公司，均被纳入2018上半年度合并范围。

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
龙岩新东阳环保净化有限公司	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	82,000,000.00	--	85.86
鹤壁市中融东方新能源有限公司	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	128,300,000.00	--	100.00
高邮协合风力发电有限公司	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	200,000,000.00	--	100.00
大丰正辉太阳能电力有限公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	光伏电站建设、维护以及研发	84,000,000.00	--	100.00
汉能邳州市太阳能发电有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	电力生产	158,200,000.00	--	100.00
淮安中能环光伏电力有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	光伏电站建设、维护以及研发	41,305,926.46	--	100.00
沛县协合新能源有限公司	江苏省沛县	江苏省沛县	太阳能发电	62,000,000.00	--	70.00
泗洪协合风力发电有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	风力发电	170,660,000.00	--	100.00
邢台县永联光伏发电开发有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	光伏	191,000,000.00	--	100.00
邢台城基新能源科技有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	光伏太阳能发电	34,000,000.00	--	100.00
南京日昌太阳能发电有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	太阳能发电	40,000,000.00	--	100.00
阿特斯泗洪光伏发电有限公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	太阳能光伏发电系统的开发、设计、项目工程建设；太阳能光伏发电	20,000,000.00	--	100.00
沛县苏新光伏电力有限公司	江苏省沛县	江苏省沛县	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	51,000,000.00	--	100.00

2018年06月30日

人民币元

徐州正辉太阳能电力有限公司	江苏省 徐州市	江苏省 徐州市	电力生产	32,000,000.00	--	100.00
---------------	------------	------------	------	---------------	----	--------

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
宽城阿特斯新能源开发有限公司	河北省 承德市	河北省 承德市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	70,000,000.00	--	100.00
大同阿特斯新能源开发有限公司	山西省 大同市	山西省 大同市	新能源项目的开发	140,000,000.00	--	100.00
金湖兆辉太阳能电力有限公司	江苏省 淮安市	江苏省 淮安市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务；农作物的种植、加工及销售	100,000,000.00	--	100.00
吉县金智农业光伏有限公司	山西省 临汾市	山西省 临汾市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务；农作物的种植、加工及销售	50,000,000.00	--	100.00
山西天惠聚源能源有限公司	山西省 临汾市	山西省 临汾市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	29,000,000.00	--	100.00
阿特斯阜宁光伏发电有限公司	江苏省 盐城市	江苏省 盐城市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	72,000,000.00	--	100.00
阜宁卓茂新能源开发有限公司	江苏省 盐城市	江苏省 盐城市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	40,000,000.00	--	100.00
淮安日昌太阳能发电有限公司	江苏省 淮安市	江苏省 淮安市	太阳能发电，太阳能光伏技术开发、咨询、服务	12,000,000.00	--	100.00
CPT Wyndham Holdings Ltd	香港	开曼群岛	项目投资	200,000.00美元	--	100.00
China Hydroelectric Corporation	香港	香港	项目投资	1,000.00港币	--	100.00
China Hydroelectric Corporation(HongKong)Limited	香港	开曼群岛	项目投资	104,555,192.00美元	--	100.00
福建华邦水电投资有限公司	福建省 福州市	福建省 福州市	水电投资、开发	99,000,000.00美元	--	100.00
辉力亚洲有限公司	香港	香港	项目投资	10,000.00港币	--	100.00
云南华邦电力开发有限公司	云南省 德宏州	云南省 德宏州	水力发电	215,000,000.00	--	100.00
福贡县恒大水电开发有限公司	云南省 怒江州	云南省 怒江州	水力发电	60,000,000.00	--	100.00
福贡西能电力发展有限公司	云南省 怒江州	云南省 怒江州	水力发电	46,200,000.00	--	100.00
盈江县秦瑞户撒河电力有限公司	云南省 德宏州	云南省 德宏州	水力发电	91,870,000.00	--	100.00
金平康宏水电开发有限公司	云南省 红河州	云南省 红河州	水力发电	12,000,000.00	--	100.00
禄劝小蓬祖电力开发有限公司	云南省 昆明市	云南省 昆明市	水力发电	213,800,000.00	--	100.00
浙江省景宁英川水电开发有限责任公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	206,063,011.00	--	100.00

2018年06月30日

人民币元

青田五里亭水电开发有限公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	258,095,809.00	--	100.00
---------------	------------	------------	------	----------------	----	--------

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本 人民币	持股比例(%)	
					直接	间接
云和县沙铺砦水力发电有限公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	42,455,500.00	--	100.00
遂昌县周公源水电开发有限公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	99,480,000.00	--	100.00
遂昌县九龙山水电开发有限公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	224,958,234.00	--	100.00
龙泉瑞垟二级水电站有限公司	浙江省 丽水市	浙江省 丽水市	水力发电	56,500,000.00	--	100.00
三明中银斑竹水电有限公司	福建省 三明市	福建省 三明市	水力发电	16,000,000.00	--	100.00
屏南县旺坑水电有限公司	福建省 宁德市	福建省 宁德市	水力发电	40,800,000.00	--	100.00
邵武市金岭发电有限公司	福建省 邵武市	福建省 邵武市	水力发电	51,800,000.00	--	100.00
邵武市金龙水电有限公司	福建省 邵武市	福建省 邵武市	水力发电	17,000,000.00	--	55.00
邵武市金塘水电有限公司	福建省 邵武市	福建省 邵武市	水力发电	12,000,000.00	--	74.00
邵武市金卫水电有限公司	福建省 邵武市	福建省 邵武市	水力发电	30,000,000.00	--	74.00
北京美英华达投资顾问有限公司	北京市	北京市	投资顾问	3,000,000.00	--	100.00
河池汇能电力有限公司	南丹县 城关镇	南丹县 城关镇	电力设施租赁, 电力资源(电网、电源)的投资, 电站开发建设, 电力咨询服务, 商品贸易	20,000,000.00	100.00	--
黔南州汇能电力有限公司	四川省 黔南市	四川省 黔南市	电力设备租赁, 电力资源(电网、电源)及电站开发建设的投资, 电力咨询服务, 电力配套设施及建材销售	5,000,000.00	--	100.00
四川贡嘎电力投资有限公司	四川省 甘孜州	四川省 甘孜州	水电投资、开发	38,000,000.00	--	100.00
甘孜州冰川水电开发有限公司	四川省 甘孜县	四川省 甘孜县	水电投资、开发	32,600,000.00	--	100.00
盐源县卧罗河电力有限责任公司	四川省 凉山州	四川省 凉山州	水电开发	105,000,000.00	--	95.00
禄劝临亚水电开发有限公司	云南省 昆明市	云南省 昆明市	水电开发	220,000,000.00	--	100.00
惠州深能源丰达电力有限公司	广东省 惠州市	广东省 惠州市	电力生产	956,000,603.47	95.00	--

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司子公司的情况如下（续）：

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司（续）

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				人民币	直接	间接
惠州市城市燃气发展有限公司	广东省 惠州市	广东省 惠州市	燃气经营	80,000,000.00	87.50	--
惠州市城市燃气工程有限公司	广东省 惠州市	广东省 惠州市	燃气经营	5,000,000.00	--	100.00
国电库尔勒发电有限公司	新疆巴州 库尔勒市	新疆巴州 库尔勒市	电力生产	802,227,400.00	87.94	--
巴州科达能源有限公司	新疆巴州 库尔勒市	新疆巴州 库尔勒市	火力发电项目投资	28,000,000.00	90.00	--
新疆宽洋能源投资有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力、光伏项目投资、开发及建设运营	70,000,000.00	--	100.00
巴里坤尚风新能源投资有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光伏项目投资、开发及建设运营	110,000,000.00	--	100.00
库尔勒新隆热力有限责任公司	新疆巴州 库尔勒市	新疆巴州 库尔勒市	锅炉集中供暖	20,000,000.00	--	100.00
舟山深能燃气发展有限公司	浙江省 舟山市	浙江省 舟山市	天然气城市管网的投资、铺设、维护、销售	10,000,000.00	65.00	--
赵县亚太燃气有限公司	河北省 石家庄市	河北省 石家庄市	管道天然气投资经营	80,000,000.00	--	100.00

(3) 同一控制下企业合并取得的子公司

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	
				美元	直接	间接
深圳国际能源与环境技术促进中心	广东省 深圳市	广东省 深圳市	技术研究	47,000,000.00	100.00	--
Newton Industrial Limited	香港	维尔京群岛	电力投资	2,000,000,263.00	100.00	--
SINOCITY公司	香港	维尔京群岛	投资	--	--	100.00
CHAPTER WAY公司	香港	维尔京群岛	投资	--	--	100.00
深能安所固电力（加纳）有限公司	非洲加纳	非洲加纳	电力生产	--	--	60.00
深圳市广深沙角B电力有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力生产	600,000,000.00	64.77	--
深圳市能源环保有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力生产	1,954,910,000.00	98.5166	1.4834
深圳市唯能环保有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	电力生产	62,500,000.00	--	100.00
深圳市能源运输有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	装卸运输	500,000,000.00	100.00	--
深圳能源财务有限公	广东省	广东省	金融业	1,000,000,000.00	70.00	30.00

2018年06月30日

人民币元

司	深圳市	深圳市
---	-----	-----

七、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

(4) 本年本公司之子公司实收资本变更情况如下：

	2017年12月31日	本年变动	2018年6月30日
南京控股公司	1,987,909,177.31	301,000,000.00	2,288,909,177.31
综合能源开发公司	--	25,000,000.00	25,000,000.00
深能保定公司	592,933,600.00	267,000,000.00	859,933,600.00
北控扎鲁特公司	300,000.00	89,500,000.00	89,800,000.00
桂林环保公司	110,000,000.00	8,000,000.00	118,000,000.00
环保东部公司	251,000,000.00	83,000,000.00	334,000,000.00
鱼台环保公司	3,000,000.00	2,000,000.00	5,000,000.00
上洋环保公司	--	10,000,000.00	10,000,000.00
湘桥环保公司	--	20,000,000.00	20,000,000.00
哈密深能公司	--	9,000,000.00	9,000,000.00
河源热力公司	13,870,000.00	16,030,000.00	29,900,000.00
阿特斯阜宁光公司	82,800,000.00	43,000,000.00	125,800,000.00
阜宁卓茂公司	46,000,000.00	24,000,000.00	70,000,000.00
丰县深能公司	--	15,000,000.00	15,000,000.00
深能单县清洁能源公司	--	100,000,000.00	100,000,000.00
深能甘垛扬州公司	--	2,000,000.00	2,000,000.00
深能扬州公司	--	2,000,000.00	2,000,000.00
宿迁中铂公司	--	19,000,000.00	19,000,000.00

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）**1. 在子公司中的权益（续）**

存在重要少数股东权益的子公司如下：

2018年上半年度：

	少数股东 持股比例 (%)	归属少数 股东损益	向少数股东 支付股利	期末累计 少数股东权益
妈湾公司	14.42	35,097,313.84	(96,614,000.00)	747,611,507.70
广深公司	35.23	(14,204,631.69)	--	819,644,027.40
深能合和公司	40.00	3,771,407.06	--	968,323,783.99
		<u>24,664,089.21</u>	<u>(96,614,000.00)</u>	<u>2,535,579,319.09</u>

2017年：

	少数股东 持股比例 (%)	归属少数 股东损益	向少数股东 支付股利	期末累计 少数股东权益
妈湾公司	14.42	115,045,577.21	(129,780,000.00)	809,128,193.86
广深公司	35.23	(21,766,243.72)	(19,904,950.00)	833,848,659.09
深能合和公司	40.00	7,488,312.51	(60,000,000.00)	964,552,376.93
		<u>100,767,646.00</u>	<u>(209,684,950.00)</u>	<u>2,607,529,229.88</u>

七、 在其他主体中的权益（续）**1. 在子公司中的权益（续）**

存在重要少数股东权益的子公司如下（续）：

下表列示了上述子公司主要财务信息。这些信息为本集团内各企业之间相互抵销前的金额：

2018年上半年度

	妈湾公司	广深公司	深能合和公司
流动资产	4,439,725,940.41	387,467,078.23	893,698,145.99
非流动资产	2,350,606,323.65	874,310,126.64	2,598,388,251.24
资产合计	6,790,332,264.06	2,547,931,666.82	3,492,086,397.23
流动负债	(1,599,491,732.78)	(219,929,558.25)	(680,767,864.47)
非流动负债	(11,578,599.98)	--	(381,184,600.00)
负债合计	(1,611,070,332.76)	(219,929,558.25)	(1,061,952,464.47)
营业收入	1,795,868,245.31	479,029,851.91	1,085,745,552.22
净利润	248,051,128.26	(40,319,703.91)	9,708,259.14
综合收益总额	248,051,128.26	(40,319,703.91)	9,708,259.14
经营活动产生的现金流量净额	174,333,185.58	25,713,341.58	77,321,303.60

七、 在其他主体中的权益（续）**1. 在子公司中的权益（续）**

存在重要少数股东权益的子公司如下（续）：

2017年

	妈湾公司	广深公司	深能合和公司
流动资产	5,325,051,124.93	1,575,371,154.92	792,100,867.21
非流动资产	2,364,470,400.91	946,327,331.13	2,743,085,326.22
资产合计	7,689,521,525.84	2,521,698,486.05	3,535,186,193.43
流动负债	(1,834,448,318.76)	(154,827,469.62)	(769,375,919.81)
非流动负债	(212,078,600.00)	--	(345,384,600.00)
负债合计	(2,046,526,918.76)	(154,827,469.62)	(1,114,760,519.81)
营业收入	1,453,327,733.30	476,473,317.86	895,841,624.85
净利润	186,305,917.49	(13,183,297.11)	10,775,699.73
综合收益总额	186,305,917.49	(13,183,297.11)	10,775,699.73
经营活动产生的现金流量净额	142,555,134.30	(73,392,268.96)	165,220,699.73

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益

联营企业

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例(%)		会计处理
				人民币	直接	间接	
西柏坡发电公司	河北省石家庄	河北省石家庄	电力生产	102,717.60	40.00	--	权益法
金岗电力公司（附注五、15）	广东省深圳市	广东省深圳市	生产经营发电供热、燃气轮发电机组的维修	1,500.00	30.00	--	权益法
四川华蓥山公司	四川省渠县	四川省渠县	火力发电及相关产品开发、生产、销售	49,469.96	26.25	--	权益法
协孚供油公司	广东省深圳市	广东省深圳市	燃料油的自营或代理进口业务	5,330.00	20.00	--	权益法
深圳天然气公司	广东省深圳市	广东省深圳市	深圳液化天然气接收站、输气干线，液化天然气和天然气加工利用项目的投资、建设、运营	164,491.71	30.00	--	权益法
华吉汽车修配厂（注1）	广东省深圳市	广东省深圳市	汽车修理	--	40.00	--	权益法
长城证券（附注五、15）	广东省深圳市	广东省深圳市	证券经纪；证券投资咨询	279,306.48	14.11	--	权益法
满洲里热电公司	内蒙古自治区满洲里	内蒙古自治区满洲里	开发、建设、经营煤田项目；发电、供电、供热	53,480.00	49.00	--	权益法
惠州深能公司	广东省惠州市	广东省惠州市	实业投资	33,333.33	30.00	--	权益法
国电南宁公司	广西南宁市	广西南宁市	电力业务的开发、投资、管理	75,954.90	47.29	--	权益法
国电织金公司	贵州省毕节市	贵州省毕节市	电力项目建设和经营、电能生产和销售	100,000.00	49.00	--	权益法
大渡河水电公司	四川马尔康县	四川马尔康县	水电项目投资、建设、营运、管理和电力生产、销售	180,000.00	25.00	--	权益法
东方盛世公司	广东省广州市	广东省广州市	投资管理服务	10,000.00	24.00	--	权益法
华川深能公司	浙江省义乌市	浙江省义乌市	环保设备技术研发；环保技术咨询；从事垃圾焚烧处理、供气、供热、供冷服务	39,150.00	33.50	--	权益法
惠州合力公司（附注五、15）	广东省惠州市	广东省惠州市	销售：蒸汽、除盐水、凝结水、氢气、一氧化碳	1,500.00	15.00	--	权益法
昆仑燃气公司（附注五、15）	广东省潮州市	广东省潮州市	潮州市辖区内天然气高压管道及设施的投资建设、运营、销售；	55,000.00	26.00	--	权益法
龙焱科技公司（附注五、15）	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源的技术开发；光伏项目投资、建设、营运、管理	16,500.00	21.00	--	权益法

注1：华吉汽车修配厂无法取得联系。

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益（续）

2018年上半年度

	西柏坡发电公司	深圳天然气公司	长城证券	国电南宁公司	国电织金公司	大渡河水电公司
流动资产	872,003,732.48	44,252,924.62	40,846,000,175.57	314,289,120.98	390,302,913.05	1,430,903,470.00
非流动资产	1,208,528,627.49	4,740,369,885.53	10,998,491,441.63	3,067,156,526.22	4,330,142,750.13	7,180,894,310.62
资产合计	<u>2,080,532,359.97</u>	<u>4,784,622,810.15</u>	<u>51,844,491,617.20</u>	<u>3,381,445,647.20</u>	<u>4,720,445,663.18</u>	<u>8,611,797,780.62</u>
流动负债	485,480,121.18	36,381,466.89	30,124,141,880.43	931,230,404.04	1,106,665,534.61	1,152,890,183.23
非流动负债	115,984,281.35	3,116,794,043.85	7,128,594,664.62	1,225,886,629.95	2,999,819,085.91	5,466,817,597.39
负债合计	<u>601,464,402.53</u>	<u>3,153,175,510.74</u>	<u>37,252,736,545.05</u>	<u>2,157,117,033.99</u>	<u>4,106,484,620.52</u>	<u>6,619,707,780.62</u>
少数股东权益	--	--	113,507,668.71	--	--	--
归属于母公司的 股东权益	<u>1,479,067,957.44</u>	<u>1,631,447,299.41</u>	<u>14,478,247,403.44</u>	<u>1,224,328,613.21</u>	<u>613,961,042.66</u>	<u>1,992,090,000.00</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益（续）

2018年上半年度（续）

	西柏坡发电公司	深圳天然气公司	长城证券	国电南宁公司	国电织金公司	大渡河水电公司
按持股比例计算						
的净资产份额	591,627,182.98	489,434,189.82	2,042,880,708.63	578,985,001.19	300,840,910.90	498,022,500.00
调整事项	(246,852,765.48)	--	872,605,529.25	(45,585,949.76)	(9,800,000.00)	122,676,100.00
--商誉	--	--	872,605,529.25	--	--	--
--评估增值	71,051,834.52	--	--	--	--	--
--减值准备	(317,904,600.00)	--	--	--	--	--
--其他	--	--	--	(45,585,949.76)	(9,800,000.00)	122,676,100.00
投资的账面价值	344,774,417.50	490,200,508.27	2,915,486,237.89	533,399,051.43	291,040,910.90	620,698,600.00
营业收入	212,245,647.73	--	1,375,316,130.91	150,414,809.07	784,425,296.90	--
净利润	8,295,255.36	(282,262.63)	344,062,181.47	(8,060,742.01)	(55,715,009.60)	--
归属于母公司净						
利润	8,295,255.36	(282,262.63)	342,288,053.21	(8,060,742.01)	(55,715,009.60)	--
其他综合收益	--	--	(223,024,380.64)	--	--	--
综合收益总额	8,295,255.36	8,295,255.36	121,037,800.83	(8,060,742.01)	(55,715,009.60)	--
收到的股利	--	--	--	--	--	--

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益（续）

2017年

	西柏坡发电公司	深圳天然气公司	长城证券	国电南宁公司	国电织金公司	大渡河水电公司
流动资产	760,826,434.06	115,300,815.52	34,327,486,704.50	314,731,837.09	380,640,686.14	430,686,537.43
非流动资产	1,299,059,206.60	4,763,787,859.32	9,182,238,010.11	3,186,861,870.58	4,464,623,034.77	6,537,445,538.41
资产合计	<u>2,059,885,640.66</u>	<u>4,879,088,674.84</u>	<u>43,509,724,714.61</u>	<u>3,501,593,707.67</u>	<u>4,845,263,720.91</u>	<u>6,968,132,075.84</u>
流动负债	(559,626,847.70)	(371,810,797.18)	(23,859,007,443.28)	(840,267,777.32)	(1,273,268,582.75)	(1,431,124,478.45)
非流动负债	(75,838,300.07)	(2,908,451,234.95)	(5,180,000,000.00)	(1,421,677,317.75)	(2,902,319,085.91)	(3,544,917,597.39)
负债合计	<u>(635,465,147.77)</u>	<u>(3,280,262,032.13)</u>	<u>(29,039,007,443.28)</u>	<u>(2,261,945,095.07)</u>	<u>(4,175,587,668.66)</u>	<u>(4,976,042,075.84)</u>
少数股东权益	--	--	111,755,951.80	--	--	--
归属于母公司的 股东权益	<u>1,424,420,492.89</u>	<u>1,598,826,642.71</u>	<u>14,358,961,319.53</u>	<u>1,239,648,612.60</u>	<u>669,676,052.25</u>	<u>1,992,090,000.00</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益（续）

2017年（续）

	西柏坡发电公司	深圳天然气公司	长城证券	国电南宁公司	国电织金公司	大渡河水电公司
按持股比例计算的净资产份额	569,768,197.16	479,647,992.81	2,026,049,442.19	586,229,828.90	328,141,265.60	498,022,500.00
调整事项	(227,640,498.71)	--	872,605,529.25	(45,433,549.88)	(9,800,000.00)	122,676,100.00
--商誉	--	--	872,605,529.25	--	--	--
--评估增值	90,264,101.29	--	--	--	--	--
--减值准备	(317,904,600.00)	--	--	--	--	--
--其他	--	--	--	(45,433,549.88)	(9,800,000.00)	122,676,100.00
投资的账面价值	342,127,698.45	479,647,992.81	2,898,654,971.44	540,796,279.02	318,341,265.60	620,698,600.00
营业收入	1,024,284,863.79	--	1,502,859,099.71	690,624,700.00	741,083,207.47	--
净利润	83,977,138.39	--	490,324,161.51	(31,494,674.99)	(81,852,241.58)	--
其他综合收益	--	--	(53,243,430.41)	--	--	--
综合收益总额	83,977,138.39	--	437,080,731.10	(31,494,674.99)	(81,852,241.58)	--
收到的股利	--	--	39,397,233.00	--	--	--

七、 在其他主体中的权益（续）

2. 在联营企业中的权益（续）

下表列示了对本集团不重要的联营企业的汇总财务信息：

	期末余额	年初余额
联营企业：		
投资账面价值合计	714,228,105.29	402,761,641.92
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	(8,918,109.31)	(13,427,295.66)
综合收益总额	<u>(8,918,109.31)</u>	<u>(13,427,295.66)</u>

注1：由于对四川华蓥山公司不负有承担额外损失义务，因此在确认四川华蓥山公司发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对四川华蓥山公司净投资的长期权益减记至零为限，本集团本年及累计未确认的投资损失金额分别为人民币68,958,569.78元（2017年：人民币63,921,746.98元）和人民币271,815,760.23元（2017年：人民币202,857,190.45元）。

注2：由于对满洲里热电公司不负有承担额外损失义务，因此在确认满洲里热电公司发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对满洲里热电公司净投资的长期权益减记至零为限，本集团本年及累计未确认的投资损失金额分别为人民币(22,166,640.15)元（2017年：人民币(5,126,115.60)元）和人民币48,390,305.09元（2017年：人民币70,556,945.24元）。

2018年06月30日

人民币元

八、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产

	以公允价值计量 且其变动计入 当期损益的金融 资产交易性	可供出售金融资产	贷款和应收款项	合计
货币资金	--	--	4,314,137,922.49	4,314,137,922.49
存放中央银行款项	--	--	726,405,328.44	726,405,328.44
存放同业款项	--	--	2,365,978,472.85	2,365,978,472.85
以公允价值计量且 其变动计入当期损 益的金融资产	11,579,007.40	--	--	11,579,007.40
应收票据	--	--	108,871,729.39	108,871,729.39
应收账款	--	--	5,529,169,312.52	5,529,169,312.52
应收利息	--	--	50,872,522.74	50,872,522.74
应收股利	--	--	52,427,834.48	52,427,834.48
其他应收款	--	--	1,493,826,898.22	1,493,826,898.22
可供出售金融资产	--	4,676,681,069.41	--	4,676,681,069.41
	<u>11,579,007.40</u>	<u>4,676,681,069.41</u>	<u>14,641,690,021.13</u>	<u>19,329,950,097.94</u>

金融负债

	其他金融负债	合计
短期借款	3,023,998,517.05	3,023,998,517.05
吸收存款	791,516.60	791,516.60
应付票据	68,382,032.00	68,382,032.00
应付账款	2,105,065,703.52	2,105,065,703.52
应付利息	458,132,504.03	458,132,504.03
应付股利	129,518,775.71	129,518,775.71
其他应付款	5,199,617,331.24	5,199,617,331.24
一年内到期的非流动负债	1,222,761,079.11	1,222,761,079.11
其他流动负债	6,603,105,033.13	6,603,105,033.13
长期借款	20,302,722,407.26	20,302,722,407.26
应付债券	10,992,750,000.00	10,992,750,000.00
长期应付款	760,042,502.07	760,042,502.07
	<u>50,866,887,401.72</u>	<u>50,866,887,401.72</u>

八、与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险

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、其他应收款、其他流动资产、可供出售金融资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、其他流动负债、长期借款、应付债券、长期应付款等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、应收票据、其他应收款、可供出售的金融资产和长期应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十一、2中披露。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。本集团的信用风险主要集中在应收加纳电力公司、广东电网公司和江苏省电力公司的电费，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。

单独或组合均未发生减值的金融资产中无重大逾期的款项。于2018年6月30日，已逾期但未减值的应收账款与大量的和本集团有良好交易记录的独立客户有关。根据以往经验，由于信用质量未发生重大变化且仍被认为可全额收回，本集团认为无需对其计提减值准备。

流动性风险

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。

本集团的目标是运用银行借款、其他计息借款及债券多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性之间的平衡。于2018年6月30日，本集团25%（2017年12月31日：33%）的债务在不足1年内到期。

2018年06月30日

人民币元

八、与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

流动性风险（续）

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	1年以内	1至5年	5年以上	合计
短期借款	3,023,998,517.05	--	--	3,023,998,517.05
吸收存款	5,874.49	--	--	5,874.49
应付票据	68,382,032.00	--	--	68,382,032.00
应付账款	2,105,065,703.52	--	--	2,105,065,703.52
应付利息	458,132,504.03	--	--	458,132,504.03
应付股利	129,518,775.71	--	--	129,518,775.71
其他应付款	5,200,402,973.35	--	--	5,200,402,973.35
一年内到期的非流动负债	1,222,761,079.11	--	--	1,222,761,079.11
其他流动负债	6,603,105,033.13	--	--	6,603,105,033.13
长期借款	3,689,520,561.89	11,558,700,120.62	10,575,068,735.44	25,823,289,417.95
应付债券	486,817,250.00	1,256,034,265.28	--	1,742,851,515.28
长期应付款	38,450,200.42	696,122,552.64	176,263,597.11	910,836,350.17
财务担保	301,588,089.20	--	--	301,588,089.20
	<u>23,327,748,593.90</u>	<u>13,510,856,938.53</u>	<u>10,751,332,332.55</u>	<u>47,589,937,864.98</u>

市场风险

利率风险

本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。于2018年6月30日，本集团约46%的计息借款按固定利率计息。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润（通过对浮动利率借款的影响产生）的影响。

	基点 增加/(减少)	净损益 增加/(减少)
人民币	100/(100)	(134,257,730.56)/134,257,730.56
美元	100/(100)	(24,314,152.67)/24,314,152.67

八、与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

市场风险（续）

利率风险（续）

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、28、38、40）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。

汇率风险

本集团面临交易性的汇率风险。此类风险由于经营单位以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购所致。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。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，美元、港币及加纳赛地汇率发生合理、可能的变动时，将对税前利润的影响。

	美元汇率 增加/(减少)	税前利润 增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	(344,260,232.05)
人民币对美元升值	(10%)	344,260,232.05
	港币汇率 增加/(减少)	税前利润 增加/(减少)
人民币对港币贬值	10%	5,503,911.43
人民币对港币升值	(10%)	(5,503,911.43)
	加纳赛地汇率 增加/(减少)	税前利润 增加/(减少)
人民币对加纳赛地贬值	10%	6,041.84
人民币对加纳赛地升值	(10%)	(6,041.84)

八、与金融工具相关的风险（续）

3. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。2018年上半年度和2017年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用资产负债率来管理资本，资产负债率是总负债和总资产的比率。本集团的政策是将使资产负债率不超过75%。本集团于资产负债表日的资产负债率如下：

	期末余额	年初余额
资产总额	78,800,117,170.44	77,230,930,147.81
负债总额	54,492,611,221.92	52,508,333,188.53
资产负债率	69.15%	67.99%

九、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
持续的公允价值计量				
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
交易性金融资产				
权益工具投资	11,579,007.40	--	--	11,579,007.40
可供出售金融资产				
权益工具投资	3,963,907,140.34	--	--	3,963,907,140.34
持续以公允价值计量的资产总额	3,975,486,147.74	--	--	3,975,486,147.74

2. 公允价值估值

金融工具公允价值

管理层已经评估了货币资金、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、其他应收款、短期借款、吸收存款、应付票据、应付账款、应付利息、其他应付款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定，而不是被迫出售或清算情况下的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

长短期借款、应付债券、长期应付款等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。2018年6月30日，针对长短期借款等自身不履约风险评估为不重大。

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。

十、 关联方关系及其交易**1. 控股股东**

	注册地	业务性质	注册资本	对本公司持股比例 (%)	对本公司表决权 比例 (%)
深圳国资委	不适用	不适用	不适用	47.82	47.82

2. 子公司

子公司详见附注七、1。

3. 联营企业

联营企业详见附注七、2。

2018年上半年度与本集团发生关联方交易，或上年与本集团发生关联方交易形成余额的其他联营企业情况如下：

	与本集团关系
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

十、 关联方关系及其交易（续）

4. 其他关联方

	关联方关系
深圳市能源集团有限公司（“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（“中国港公司”）	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（“樟木头发展总公司”）	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（“安裕公司”）	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（“中非安所固公司”）	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（“合电投资公司”）	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
新疆科达建设集团有限公司（“科达公司”）	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
新疆巴音国有资产经营有限公司（“巴音公司”）	对纳入合并范围的子公司有重大影响的少数股东
库尔勒市国有资产经营有限公司	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
国泰君安证券股份有限公司（“国泰君安股份”）	关键管理人员在过去12个月内担任董事的关联公司

十、 关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易

(1) 关联方租赁

作为承租人

	注释	租赁资产种类	本期发生额	上年同期发生额
深能集团		房屋及建筑物	3,480,000.00	3,558,300.00

(2) 关联方担保

接受关联方担保

	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
中国港公司	203,675,882.60	a	a	否
樟木头发展总公司	89,857,183.50	a	a	否
中非安所固公司	792,092,859.37	b	b	否
安裕公司	129,000,000.00	d	d	否
MaxGold公司	60,200,000.00	d	d	否
惠州市电力集团公司	189,080,000.00	c	c	否
科达公司	131,331,789.90	e	e	否
巴音公司	157,598,147.88	e	e	否
库尔勒市国有资产经营有限公司	157,598,147.88	e	e	否

提供关联方担保

	注释	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
满洲里热电公司	f	154,918,400.00	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	f	69,506,900.00	06/07/2010	至主合同期限届满 之日起两年	否
满洲里热电公司	f	77,162,789.20	11/02/2015	至主合同期限届满 之日起两年	否

十、 关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

注释：

- (a) 中国港公司、樟木头发展总公司按出资比例为东莞樟洋公司的借款提供担保。此外，中国港公司、樟木头发展总公司对东莞樟洋公司在能源财务公司的短期借款计人民币330,000,000.00元按出资比例34%、15%分别提供担保，该借款已在本公司编制合并财务报表时予以抵销。
- (b) 中非安所固公司以其依法可出质的Gentek公司40%的股权为深能国际公司的借款提供担保，详见附注五、40（注3）。
- (c) 惠州市电力集团公司按出资比例5%为惠州丰达公司的借款提供担保，其中包括能源财务公司借款人民币430,000,000.00元，该笔借款已在集团层面抵消。
- (d) 此项担保金额系安裕公司、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430,000,000.00元分别按其出资比例30%和14%提供担保，该借款已在本公司编制合并财务报表时予以抵销。
- (e) 科达公司、巴音公司、库尔勒市国有资产经营有限公司为库尔勒公司的借款提供担保，详见附注五、40（注7）。
- (f) 截至2018年6月30日，本公司为本集团联营企业满洲里热电公司之银行借款作出最高额人民币1,334,365,112.43元（2017年12月31日：人民币1,438,302,120.56元）的连带保证。于2018年6月30日，满洲里热电公司已使用保证额度人民币301,588,089.20元。

(3) 吸收存款的利息支出

	注释	本期发生额	上年同期发生额
深能集团		2,037,582.78	928,029.25
珠海洪湾公司		515,056.55	533,602.28
		<u>2,552,639.33</u>	<u>1,461,631.53</u>

2018年06月30日

人民币元

十、 关联方关系及其交易（续）

6. 关联方应收款项余额

	期末余额		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	--

7. 关联方应付款项余额

	期末余额	年初余额
吸收存款		
深能集团	785,642.11	319,647,370.59
珠海洪湾公司	--	91,068,437.27
	<u>785,642.11</u>	<u>410,715,807.86</u>
应付利息		
深能集团	226.46	10,301,684.51
珠海洪湾公司	--	956,340.71
	<u>226.46</u>	<u>11,258,025.22</u>
应付账款		
中国港公司	2,615,846.00	2,615,846.00
樟木头发展总公司	1,250,335.00	1,250,335.00
	<u>3,866,181.00</u>	<u>3,866,181.00</u>
其他应付款		
深能集团	4,000,051.71	7,503,237.00
珠海洪湾公司	--	3,884,047.68
能源国际公司	46,647,717.28	44,878,118.57
安裕公司	48,262.06	48,262.06
MaxGold公司	14,376.53	14,376.53
惠州深能公司	21.77	21.77
	<u>50,710,429.35</u>	<u>56,328,063.61</u>

应付关联方款项均不计利息、无抵押、且无固定还款期。

2018年06月30日

人民币元

十一、或有事项

	期末余额	年初余额
对外提供担保形成的或有负债		
满洲里热电公司	301,588,089.20	350,911,794.80

注：于2018年6月30日，本公司为其联营企业满洲里热电公司之银行借款作出最高额人民币301,588,089.20元的连带保证。于2018年6月30日，满洲里热电公司已使用保证额度为人民币301,588,089.20元。

十二、资产负债表日后事项

无。

十三、其他重要事项

1. 企业年金计划

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. 终止经营

本期无划分为终止经营的实体。

3. 分部报告

经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下三个报告分部：

- (1) 售电分部提供电力服务；
- (2) 运输分部提供运输服务；
- (3) “其他”分部主要包括燃气服务、垃圾处理服务、租赁服务、利息收入。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括利息收入、财务费用、股利收入、金融工具公允价值变动收益以及总部费用之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

十三、其他重要事项

3. 分部报告（续）

分部资产不包括递延所得税资产、预缴所得税、货币资金、以公允价值计量且其变动计入当期损益的权益性投资、衍生工具和其他未分配的总部资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括衍生工具、借款、对最终控制方的债务、可转换债券、应交税费、递延所得税负债以及其他未分配的总部负债，原因在于这些负债均由本集团统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

十三、其他重要事项（续）

3. 分部报告（续）

经营分部（续）

	售电业务	运输业务	其他	未分配项目	分部间相互抵减	合并
对外交易收入	6,912,591,955.03	8,312,457.32	1,059,970,993.17	--	--	7,980,875,405.52
分部间交易收入	--	252,344,065.33	2,559,984,193.89	--	(2,812,328,259.22)	--
营业成本/费用	6,354,304,146.93	230,883,262.66	3,150,165,554.69	503,304,354.62	(2,785,505,225.91)	7,453,152,092.99
分部营业利润(亏损)	564,162,388.79	29,773,259.99	466,279,385.80	(306,491,818.13)	(26,823,033.31)	726,900,183.14
报表营业利润	--	--	--	--	--	726,900,183.14
营业外收入	17,613,085.95	--	8,844,134.24	24,000.00	--	26,481,220.19
营业外支出	2,329,188.09	--	254,097.60	2,500,000.00	--	5,083,285.69
利润总额	579,446,286.65	29,773,259.99	474,869,422.44	(308,967,818.13)	(26,823,033.31)	748,298,117.64
分部资产总额	55,356,434,983.06	1,808,303,047.97	36,993,247,570.67	10,743,488,174.33	(26,101,356,605.59)	78,800,117,170.44
报表资产总额	--	--	--	--	--	78,800,117,170.44
分部负债总额	20,242,506,473.12	250,256,404.85	16,091,461,357.00	22,145,342,911.04	(4,236,955,924.09)	54,492,611,221.92
报表负债总额	--	--	--	--	--	54,492,611,221.92
补充信息：折旧	909,947,184.05	38,770,623.50	129,272,134.98	--	--	1,077,989,942.53
摊销	53,078,054.20	54,175.70	53,351,379.31	--	--	106,483,609.21

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

十三、其他重要事项（续）

3. 分部报告（续）

经营分部（续）

	售电业务	运输业务	其他	未分配项目	分部间相互抵减	合并
利息收入	95,045,709.97	2,345,960.35	58,506,974.63	--	(117,929,817.58)	37,968,827.37
利息支出	474,726,860.90	967,174.78	596,523,992.17	--	(199,226,196.78)	872,991,831.07
当期确认的减值损失	(22,640.50)	(1,602,091.70)	(379,256.98)	--	(1,450,000.00)	(3,453,989.18)
采用权益法核算的长期股权投资确认的投资收益	--	--	--	13,415,922.47	--	13,415,922.47
采用权益法核算的长期股权投资金额	--	--	--	5,596,040,493.82	--	5,596,040,493.82
长期股权投资以外的非流动资产	38,134,821,213.57	1,345,147,781.51	20,670,230,959.93	--	(4,651,999,491.48)	55,498,200,463.53
资本性支出	1,931,222,449.02	82,651,209.31	193,815,748.86	--	(24,038,839.91)	2,183,650,567.28
其中：在建工程支出	1,835,854,964.32	--	133,255,924.04	--	(24,038,839.91)	1,945,072,048.45
购置固定资产支出	59,558,525.93	82,651,209.31	57,622,631.36	--	--	199,832,366.60
购置无形资产支出	35,808,958.77	--	2,937,193.46	--	--	38,746,152.23

十三、其他重要事项（续）**3. 分部报告（续）**

其他信息

地理信息

对外交易收入

	本期发生额	上年同期发生额
来源于广东省的对外交易收入	5,457,549,246.28	4,557,348,198.65
来源于其他地区的对外交易收入	2,523,326,159.24	1,616,869,763.11
	<u>7,980,875,405.52</u>	<u>6,174,217,961.76</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	本期发生额	上年同期发生额
位于广东省的非流动资产	22,095,893,046.21	19,328,671,468.55
位于其他地区的非流动资产	28,266,438,744.21	22,613,415,408.69
	<u>50,362,331,790.42</u>	<u>41,942,086,877.24</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括递延所得税资产和金融资产。

主要客户信息

2018年上半年度本集团对广东电网公司的收入为人民币4,535,977,707.49元，占本集团2018年上半年度营业收入的56.84%。

十三、其他重要事项（续）

4. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

- (1) 2013年10月，广西中稷电力投资有限公司（“中稷公司”）向南宁市西乡塘区人民法院递交民事诉讼书，以国电南宁公司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，申请撤销国电南宁公司2013年第三次股东会关于增加注册资本由人民币50,000,000.00元增加至人民币759,549,000.00元的决议，撤销国电南宁公司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（“中国国电集团”）和本公司为第三人。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、国电南宁公司及本公司向广西壮族自治区高级人民法院提起再审申请。2016年1月28日，广西壮族自治区高级人民法院裁定对本案进行再审，并中止原判决执行。2016年9月9日，广西自治区高院作出再审判决，撤销了一、二审法院的错误判决，维持了一审法院对于增资决议的正确判决，驳回了中稷公司要求撤销国电南宁公司利润分配决议、章程修正决议、增资决议的全部诉讼请求。2017年7月中稷公司因不服广西高级人民法院作出的关于（2016）桂民再46号、47号、48号再审判决，向广西壮族自治区人民检察院申请监督，该院已受理中稷公司的申请。
- (2) 2015年7月中稷公司向法院起诉，要求确认国电南宁公司2013年10月22日董事会、股东会作出的《关于根据股东实缴出资比例并相应修改公司章程的决议》无效，并追加中国国电集团和本公司作为第三人。广西横县人民法院一审驳回原告诉讼请求。2017年11月，南宁市中院二审驳回原告诉讼请求。
- (3) 2017年2月中稷公司将中国国电集团以及本公司作为被告，国电南宁公司作为第三人，诉请1）确认其享有国电南宁公司26%股权；2）要求中国国电集团以及本公司赔偿其违约金人民币726,226.00元。2017年10月，广西横县人民法院一审判决驳回原告诉讼请求。
- (4) 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35,050,000.00元。于2017年3月27-28日在深圳市福田区人民法院进行开庭审理，截至审计报告日，深圳市福田区人民法院仍在审理中，暂无判决结果。截至2018年6月30日，涉案资金已追回人民币27,858,313.54元，剩余人民币7,191,686.46元。

十三、其他重要事项（续）

4. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项（续）

- (5) 东莞樟洋公司于2017年12月07日收到广东省高级人民法院的应诉通知书。原告黄淦波、东莞市观音山森林公园开发有限公司诉中国南方电网有限公司、广东电网有限责任公司、广东电网有限责任公司东莞供电局、广东粤港供水有限公司及东莞樟洋公司财产损害赔偿纠纷一案。诉讼请求：1）请人民法院依法判决被告停止侵害、排除妨害、消除危险、恢复原状；2.判决被告赔偿原告直接经济损失人民币316,129.00元，其中东莞樟洋公司赔偿97,183.63元；3）五被告共同赔偿原告总体规划中仙泉水库观光缆车、承露台观光索道不能按规划进行建设造成的损失人民币445,275,128.00元；总体规划中临泉广场、中草药园、森林浴场、休闲度假小木屋和帐篷露营区五个项目不能按规划进行造成的损失人民币81,261,010.00元，以上2、3项共计人民币526,852,267.00元。截止2018年6月30日东莞樟洋公司已正式委托代理律师团队准备应诉，目前该案一审尚未开庭。

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

电力销售的标杆电价部分，本公司的应收账款信用期通常为30天，少数客户可以延长至60天。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2018年6月30日	2017年12月31日
一年以内	316,051,297.24	748,194,334.78
1至2年	31,683,373.20	83,022.50
	<u>347,734,670.44</u>	<u>748,277,357.28</u>

	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	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	--	--	--	--	--	--	--	--
按信用风险特征组合计提坏账准备								
组合一	347,734,670.44	100.00	--	--	748,277,357.28	100.00	--	--
组合二	--	--	--	--	--	--	--	--
单项金额不重大但单独计提坏账准备	--	--	--	--	--	--	--	--
	<u>347,734,670.44</u>	<u>100.00</u>	<u>--</u>	<u>--</u>	<u>748,277,357.28</u>	<u>100.00</u>	<u>--</u>	<u>--</u>

于2018年6月30日，本公司无单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款。

2018年上半年度本公司无计提、收回或转回坏账准备的情况。

2018年上半年度本公司无实际核销的应收账款。

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

于2018年6月30日，应收账款金额前五名如下：

	账面余额	坏账准备	占应收账款 总额的比例(%)
广东电网公司	105,881,808.53	--	30.45
妈湾公司	80,936,393.13	--	23.28
广深公司	69,392,753.86	--	19.96
深能合和公司	55,278,386.64	--	15.90
惠州丰达公司	24,236,276.08	--	6.97
	<u>335,725,618.24</u>	<u>--</u>	<u>96.56</u>

2. 其他应收款

其他应收款的账龄分析如下：

	期末余额	年初余额
1年以内	2,772,948,744.50	1,235,489,163.59
1至2年	83,882,383.93	92,766,068.07
2至3年	4,703,012.45	20,100.00
3年以上	33,787,900.00	36,496,263.74
	<u>2,895,322,040.88</u>	<u>1,364,771,595.40</u>
减：其他应收款坏账准备	<u>35,310,068.97</u>	<u>35,310,068.97</u>
	<u>2,860,011,971.91</u>	<u>1,329,461,526.43</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	年初余额	本年计提	本年转销	期末余额
2018年上半年度	<u>35,310,068.97</u>	<u>--</u>	<u>--</u>	<u>35,310,068.97</u>

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	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	33,787,900.00	1.17	33,787,900.00	100.00	33,787,900.00	2.48	33,787,900.00	100.00
按信用风险特征组合计提坏账准备								
组合一	2,853,753,016.28	98.56	--	--	1,322,931,565.40	96.93	--	--
组合二	7,781,124.60	0.27	1,522,168.97	19.56	8,052,130.00	0.59	1,522,168.97	18.90
	2,861,534,140.88	98.83	1,522,168.97	0.05	1,330,983,695.40	97.52	1,522,168.97	0.11
单项金额不重大但单独计提坏账准备	--	--	--	--	--	--	--	--
	2,895,322,040.88	100.00	35,310,068.97	1.22	1,364,771,595.40	100.00	35,310,068.97	2.59

于2018年6月30日，单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	账面余额	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	100.00	详见附注五、10
协宝公司	16,600,000.00	16,600,000.00	100.00	详见附注五、10
	33,787,900.00	33,787,900.00	100.00	

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备 金额	账面余额		坏账准备 金额
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	6,258,955.63	--	--	2,590,407.88	7.00	181,328.55
1至2年	908,542.97	100.00	908,542.97	4,848,096.12	15.00	727,214.42
5年以上	613,626.00	100.00	613,626.00	613,626.00	100.00	613,626.00
	7,781,124.60	19.56	1,522,168.97	8,052,130.00	18.90	1,522,168.97

于2018年上半年度本公司无计提坏账准备，本年无收回或转回坏账准备的情况。

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

于2018年上半年度本公司无转销其他应收款。

其他应收款按性质分类如下：

	期末余额	年初余额
经营性往来款	2,891,493,137.40	1,364,583,443.00
保证金及押金	3,758,903.48	--
个人往来	70,000.00	188,152.40
	<u>2,895,322,040.88</u>	<u>1,364,771,595.40</u>

于2018年6月30日，其他应收款金额前五名如下：

	期末余额	占其他应收款 总额比例(%)	性质	账龄	坏账准备 年末余额
Newton公司	1,471,277,838.57	50.82	往来款	1至2年	--
能源环保公司	402,615,736.98	13.91	往来款	1年以内	--
潮州环保公司	200,000,000.00	6.91	往来款	1年以内	--
泗县环保公司	200,000,000.00	6.91	往来款	1年以内	--
化州环保公司	200,000,000.00	6.91	往来款	1年以内	--
	<u>2,473,893,575.55</u>	<u>85.46</u>			<u>--</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资

	期末余额			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	5,786,819,756.20	(317,904,600.00)	5,468,915,156.20	5,793,807,711.59	(317,904,600.00)	5,475,903,111.59
对控股子公司投资	20,761,642,135.44	--	20,761,642,135.44	20,168,642,135.44	--	20,168,642,135.44
	<u>26,548,461,891.64</u>	<u>(317,904,600.00)</u>	<u>26,230,557,291.64</u>	<u>25,962,449,847.03</u>	<u>(317,904,600.00)</u>	<u>25,644,545,247.03</u>

深圳能源集团股份有限公司

财务报表附注（续）

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

(1) 对联营企业投资

2018年上半年度

	持股 比例 (%)	年初余额	本年变动					宣告现金股利	计提 减值 准备	期末账面价值	期末减值准备
			追加投资	减少 投资	权益法下 投资损益	其他综合收益	其他 权益 变动				
西柏坡发电公司	40.00	660,032,298.45	--	--	2,646,719.08	--	--	--	--	662,679,017.53	--
金岗电力公司	30.00	10,936,158.80	--	--	257,301.38	--	--	--	--	11,193,460.18	--
四川华蓥山公司	26.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
协孚供油公司	20.00	19,518,848.52	--	--	(502,485.25)	--	--	--	--	19,016,363.27	--
深圳天然气公司	30.00	479,647,992.81	11,061,700.00	--	(509,184.54)	--	--	--	--	490,200,508.27	--
长城证券	14.11	2,898,654,971.44	--	--	48,296,844.31	(31,465,577.86)	--	--	--	2,915,486,237.89	317,904,600.00
惠州深能公司	30.00	216,887,470.37	--	--	(1,404,135.72)	--	--	--	--	215,483,334.65	--
国电南宁公司	47.29	540,796,279.02	--	--	(7,397,227.59)	--	--	--	--	533,399,051.43	--
国电织金公司	49.00	318,341,265.60	--	--	(27,300,354.70)	--	--	--	--	291,040,910.90	--
大渡河水电公司	25.00	620,698,600.00	--	--	--	--	--	--	--	620,698,600.00	--
东方盛世公司	24.00	16,296,305.59	--	--	--	--	--	--	--	16,296,305.59	--
昆仑燃气公司	24.00	11,997,520.99	--	--	(671,554.50)	--	--	--	--	11,325,966.49	--
		<u>5,793,807,711.59</u>	<u>11,061,700.00</u>	<u>--</u>	<u>13,415,922.47</u>	<u>(31,465,577.86)</u>	<u>--</u>	<u>--</u>	<u>--</u>	<u>5,786,819,756.20</u>	<u>317,904,600.00</u>

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

(2) 对子公司的投资

2018年上半年度

	年初 余额	本年 追加投资	本年 减少投资	期末 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	3,675,727,870.39	--	--	3,675,727,870.39	--	--
深能酒店	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	--	--
						491,847,000.00
妈湾公司	1,999,306,306.16	--	--	1,999,306,306.16	--	0
广深公司	1,535,247,921.11	--	--	1,535,247,921.11	--	--
东莞樟洋公司	115,872,390.32	--	--	115,872,390.32	--	--
深能合和公司	936,000,000.00	--	--	936,000,000.00	--	--
惠州丰达公司	858,559,429.25	--	--	858,559,429.25	--	--
能源环保公司	2,054,606,532.75	--	--	2,054,606,532.75	--	--
油料港务公司	12,323,267.35	--	--	12,323,267.35	--	--
北控公司	2,153,650,000.00	--	--	2,153,650,000.00	--	--
南京控股公司	1,987,909,177.31	301,000,000.00	--	2,288,909,177.31	--	--
资源开发公司	100,000,000.00	--	--	100,000,000.00	--	--
四川投资公司	724,505,412.38	--	--	724,505,412.38	--	--
深能国际公司	240,099,704.00	--	--	240,099,704.00	--	--
库尔勒公司	710,450,443.00	--	--	710,450,443.00	--	--
深能保定公司	592,933,600.00	267,000,000.00	--	859,933,600.00	--	--
潮州燃气公司	178,500,000.00	--	--	178,500,000.00	--	--
巴州科达公司	25,200,000.00	--	--	25,200,000.00	--	--
深能售电公司	170,000,000.00	--	--	170,000,000.00	--	--
张家口公司	28,000,000.00	--	--	28,000,000.00	--	--
木垒公司	42,000,000.00	--	--	42,000,000.00	--	--
甘露热电公司	25,000,000.00	--	--	25,000,000.00	--	--
河池汇能公司	208,000,000.00	--	--	208,000,000.00	--	--
燃气投资控股 公司	290,000,000.00	--	--	290,000,000.00	--	--
舟山中油公司	6,439,810.00	--	--	6,439,810.00	--	--
深圳能源综合 能源开发有限 公司	--	25,000,000.00	--	25,000,000.00	--	--
	20,168,642,135.44	593,000,000.00	--	20,761,642,135.44	--	561,847,000.00
						0

子公司的情况详见附注七。

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

4. 营业收入及成本

	本期发生额		上年同期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,530,262,177.07	2,285,790,037.38	2,240,947,473.35	2,073,861,573.31
其他业务	6,432,982.66	6,017,506.85	6,832,992.98	6,730,048.09
	<u>2,536,695,159.73</u>	<u>2,291,807,544.23</u>	<u>2,247,780,466.33</u>	<u>2,080,591,621.40</u>

5. 投资收益

	本期发生额	上年同期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	561,847,000.00	730,690,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	13,415,922.47	26,762,197.20
处置可供出售金融资产取得的投资收益	50,148,228.61	--
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	<u>137,116,867.38</u>	<u>134,125,908.15</u>
	<u>762,528,018.46</u>	<u>891,578,105.35</u>

6. 关联方交易

(1) 关联方商品和劳务交易

自关联方购买商品及接受劳务

	关联交易内容	本期发生额	上年同期发生额
电力服务公司	餐饮服务	1,436,789.01	1,947,474.49
深能酒店	会议、住宿服务	122,216.37	123,398.00
能源运输公司	接受运输服务	<u>130,113,041.80</u>	<u>179,019,267.69</u>
		<u>131,672,047.18</u>	<u>181,090,140.18</u>

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

6. 关联方交易（续）

(1) 关联方商品和劳务交易（续）

向关联方销售商品和提供劳务

	关联交易内容	本期发生额	上年同期发生额
妈湾公司	煤炭销售	897,062,186.96	791,725,660.51
深能合和公司	煤炭销售	476,141,337.03	520,807,115.33
广深公司	煤炭销售	268,626,631.79	288,549,501.17
深能保定公司	煤炭销售	177,986,680.21	--
库尔勒公司	煤炭销售	54,745,525.13	--
锡林郭勒公司	煤炭销售	5,445,081.68	--
妈湾公司	物业服务	256,769.44	1,062,889.70
电力服务公司	物业服务	--	17,169.82
能源财务公司	物业服务	598,273.95	--
广深公司	物业服务	1,144,456.00	936,676.70
能源运输公司	物业服务	143,088.21	79,109.68
加纳公司	物业服务	365,721.23	184,126.38
惠州深能公司	物业服务	--	49,534.14
深能国际公司	物业服务	415,473.11	--
资源开发公司	物业服务	1,195,348.11	342,165.60
能源环保公司	物业服务	156,830.19	--
库尔勒公司	物业服务	619,669.49	--
东莞樟洋公司	物业服务	16,792.45	--
能源财务公司	运营维护	45,297.59	--
能源环保公司	运营维护	207,010.26	--
深能合和公司	运营维护	1,217,391.09	--

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

6. 关联方交易（续）

(1) 关联方商品和劳务交易（续）

向关联方销售商品和提供劳务（续）

	关联交易内容	本期发生额	上年同期发生额
能源运输公司	运营维护	71,566.22	--
妈湾公司	运营维护	9,164,394.88	--
电力服务公司	运营维护	175,167.33	--
广深公司	运营维护	950,220.01	--
惠州燃气公司	运营维护	187,789.32	--
北控公司	运营维护	135,892.77	--
能源国际公司	运营维护	266,964.69	--
惠州丰达公司	运营维护	333,392.58	--
东莞樟洋公司	运营维护	318,658.08	--
加纳公司	运营维护	501,282.64	--
珠海洪湾公司	运营维护	25,243.98	--
南京控股公司	运营维护	12,621.99	--
四川投资公司	运营维护	25,243.98	--
资源开发公司	运营维护	25,243.98	--
库尔勒公司	运营维护	25,243.98	--
深能保定公司	运营维护	25,243.98	--
潮州燃气公司	运营维护	71,566.22	--
		<u>1,898,633,734.33</u>	<u>1,603,754,597.14</u>

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

6. 关联方交易（续）

(2) 关联方租赁

作为出租人

		本期发生额	上年同期发生额
能源财务公司	房屋及建筑物	274,057.14	647,102.85
电力服务公司	房屋及建筑物	314,200.02	365,600.02
加纳公司	房屋及建筑物	--	132,285.72
深能国际公司	房屋及建筑物	--	109,502.85
资源开发公司	房屋及建筑物	563,190.48	490,142.86
能源环保公司	房屋及建筑物	158,323.81	--
		<u>1,309,771.45</u>	<u>1,744,634.30</u>

作为承租人

		本期发生额	上年同期发生额
深能集团	房屋及建筑物	<u>4,000,051.71</u>	<u>3,558,300.00</u>

(3) 关联方担保

提供关联方担保

	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
满洲里热电公司	154,918,400.00	2008/8/29	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	69,506,900.00	2010/6/21	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	77,162,789.20	2015/2/11	至主合同期限届满之日起两年	否
泗洪协合公司	271,250,001.00	2015/11/13	至主合同期限届满之日起两年	否
高邮协合公司	262,499,934.00	2015/11/13	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	745,000,000.00	2016/1/21	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	361,808,000.00	2017/6/17	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	310,935,000.00	2017/7/3	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	34,650,000.00	2017/12/29	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	136,800,000.00	2018/1/8	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	25,300,000.00	2018/3/30	至主合同期限届满之日起两年	否
南京控股公司	35,000,000.00	2018/4/23	至主合同期限届满之日起两年	否
库尔勒公司	866,789,813.00	2018/4/23	至主合同期限届满之日起两年	否

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

6. 关联方交易（续）

(3) 关联方担保（续）

提供关联方担保（续）

	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
加纳公司	969,102,560.55	2015/10/26	至主合同期限届满之日起两年	否
加纳公司	63,519,360.00	2008/12/15	至主合同期限届满之日起两年	否
加纳公司	155,517,368.52	2017/12/28	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	90,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	30,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	50,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	50,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	50,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	100,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司	110,000,000.00	2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
能源环保公司		2015/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
	200,000,000.00		至银行收到终止通知后满一个日历月之日止	否
能源环保公司	70,000,000.00	2016/3/14	至主合同期限届满之日起两年	否
河池汇能公司	441,000,000.00	2015/10/16	至主合同期限届满之日起两年	否
北控公司	35,000,000.00	2013/10/21	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	76,500,000.00	2011/10/26	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	97,920,000.00	2017/1/10	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	30,600,000.00	2018/3/27	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	35,700,000.00	2018/5/8	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	102,000,000.00	2018/3/27	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	15,300,000.00	2018/4/17	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	15,300,000.00	2018/4/23	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	5,100,000.00	2018/5/14	至主合同期限届满之日起两年	否
惠州丰达公司	15,300,000.00	2018/6/11	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	40,800,000.00	2015/1/28	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	39,596,400.00	2016/12/6	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	25,500,000.00	2017/3/8	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	81,600,000.00	2016/7/25	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	35,700,000.00	2017/7/31	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	51,510,000.00	2017/8/3	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	51,000,000.00	2017/7/20	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	61,200,000.00	2018/6/26	至主合同期限届满之日起两年	否
东莞樟洋公司	5,100,000.00	2018/6/28	至主合同期限届满之日起两年	否
尚风公司	247,500,000.00	2018/4/13	至主合同期限届满之日起两年	否
尚风公司	99,000,000.00	2018/6/27	至主合同期限届满之日起两年	否
四川公司	400,000,000.00	2018/6/28	至主合同期限届满之日起两年	否

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

6. 关联方交易（续）

(3) 关联方担保（续）

本公司向关联方收取的担保费收入如下：

	本期发生额	上年同期发生额
惠州丰达公司	--	347,477.89

(4) 关联方资金拆借

资金拆入

		拆入金额	起始日	到期日
能源财务公司	流动资金借款	300,000,000.00	2018/04/30	2019/04/30

(5) 存款利息收入

	本期发生额	上年同期发生额
能源财务公司	5,072,084.99	11,485,869.67

注：系本公司在能源财务公司的存款利息收入。

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

7. 关联方应收款项余额

	期末余额	年初余额
银行存款		
能源财务公司	4,661,667,497.35	4,189,723,126.04
应收账款		
妈湾公司	69,392,753.86	221,531,371.08
广深公司	55,278,386.64	60,980,594.63
深能合和公司	57,500.00	311,552,342.09
惠州丰达公司	--	1,001,236.62
东莞樟洋公司	383,796.14	12,600.00
资源开发公司	597,316.50	--
加纳公司	158,059.38	--
锡林郭勒公司	6,370,745.57	--
深能香港公司	455,357.03	--
能源环保公司	--	419,251.88
能源财务公司	199,661.96	--
深能保定公司	80,936,393.13	22,140,831.98
库尔勒公司	24,236,276.08	--
惠州燃气公司	6,000.00	--
甘露热电公司	--	9,600.00
	238,072,246.29	617,647,828.28
应收股利		
沛县协合公司	2,840,866.65	2,840,866.65
淮安光伏公司	1,609,335.32	1,609,335.32
邳州太阳能公司	--	21,905,767.89
	4,450,201.97	26,355,969.86

2018年06月30日

人民币元

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

7. 关联方应收款项余额（续）

	期末余额	年初余额
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
库尔勒公司	20,578,324.58	20,523,320.00
妈湾公司	3,672,060.00	3,672,060.00
惠州丰达公司	8,950,388.56	8,950,388.56
东莞樟洋公司	4,689,650.00	4,689,650.00
能源环保公司	1,002,615,736.98	1,002,615,736.98
深能合和公司	176,795.53	176,795.53
能源财务公司	100,357.13	75,000.00
张家口电力公司	--	2,000,000.00
甘露热电公司	65,029,425.00	65,029,425.00
河池汇能公司	3,355,258.26	3,355,258.26
南京控股公司	4,528,365.33	4,528,365.33
Newton公司	1,471,277,838.57	523,378.57
潮州深能环保	200,000,000.00	--
舟山中油	32,847,376.09	--
深能香港	328,983.16	--
燃气控股	689,601.21	--
加纳安所固公司	482,481.13	482,481.13
能源国际公司	--	28,310.35
	<u>2,987,339,933.96</u>	<u>1,284,667,462.14</u>
应收利息		
能源财务公司	26,227,997.05	19,493,795.13
甘孜水电公司	10,069,625.91	10,069,625.91
贡嘎投资公司	3,790,750.60	3,790,750.60
能源环保公司	32,229,166.68	5,833,333.34
	<u>72,317,540.24</u>	<u>39,187,504.98</u>

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

8. 关联方应付款项余额

	期末余额	年初余额
应付账款		
能源运输公司	11,879,736.00	65,774,692.00
预收款项		
妈湾公司	122,000,000.00	122,000,000.00
深能合和公司	96,100,000.00	96,100,000.00
广深公司	42,000,000.00	42,000,000.00
保定公司	40,950,000.00	40,950,000.00
	301,050,000.00	301,050,000.00
短期借款		
能源财务公司	300,000,000.00	--
应付利息		
能源财务公司	432,266.51	131,388.89

十四、公司财务报表主要项目注释（续）

7. 关联方应收款项余额（续）

	期末余额	年初余额
其他应付款		
深圳市广深沙角B电力有限公司	443,268.20	443,268.20
妈湾电力有限公司	720,820.00	1,649,770.00
珠海深能洪湾电力有限公司	182,459.94	358,160.56
深圳市能源运输有限公司	88,271.10	28,211.93
深圳市能源环保有限公司	778,367.81	50,022.18
深圳能源财务有限公司	2,526.42	2,526.42
深圳能源（香港）国际有限公司	664,311.21	159,733.22
深能合和电力（河源）有限公司	20,336,841.60	3,952,084.41
深能安所固电力（加纳）有限公司	879,349.69	41,900.53
惠州市城市燃气发展有限公司	302,939.48	4,320.60
惠州深能源丰达电力有限公司	603,144.81	1,192,948.82
东莞深能源樟洋电力有限公司	21,240.62	17,236.68
深能北方能源控股公司	804,315.46	3,991.50
南京能源控股公司	1,565,005.76	--
四川深能电力投资有限公司	1,584,426.09	242.89
国电库尔勒发电有限公司	18,981.10	29,493.51
深能保定发电有限公司	167,913,704.76	1,799.99
潮州深能燃气有限公司	2,434,367.26	951,837.78
浙江省景宁英川水电开发有限公司	285,421.65	361,863.99
	<u>199,629,762.96</u>	<u>9,249,413.21</u>

1. 非经常性损益明细表

	本期发生额	上年同期发生额
非流动资产处置损益	(126,691.78)	(518,259.48)
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)(注1)	--	--
企业取得子公司、联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	3,475,075.64	11,825,659.22
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	(3,733,788.93)	--
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,722,858.86	13,858,186.68
所得税影响额	(3,691,014.70)	(4,497,031.51)
少数股东权益影响额(税后)	(117,729.10)	(3,212,214.22)
	<u>17,528,709.99</u>	<u>17,456,340.69</u>

非经常性损益项目的确认依照中国证券监督管理委员会《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》(证监会公告[2008]43号)的规定执行。对于根据非经常性损益定义界定的非经常性损益项目,以及将其列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目如下:

	2018年上半年金额	认定为经常性损益原因
风电光伏发电增值税退税	3,032,103.21	注1
垃圾处理及发电增值税退税	2,969,169.26	注1
污水处理增值税即征即退	223,542.36	注1

注1: 根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录的通知》、《关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》的规定,本集团之子公司能源环保公司,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2,969,169.26元不属于非经常性损益,不作为非经常性损益列示;以及北控公司风电光伏发电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3,032,103.21元不属于非经常性损益,不作为非经常性损益列示;以及资源开发公司污水处理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223,542.36元不属于非经常性损益,不作为非经常性损益列示。

2. 净资产收益率和每股收益

2018年上半年度

	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	2.49	0.1355	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	2.40	0.1310	不适用

2017年上半年度

	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	1.85	0.1017	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	1.77	0.0974	不适用

本公司无稀释性潜在普通股。

上述净资产收益率及每股收益的计算系按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号-净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010年修订）的规定执行。