



广东电力发展股份有限公司

2019 年年度报告

2020 年 04 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。

公司负责人王进、主管会计工作负责人刘维及会计机构负责人(会计主管人员)蒙飞声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
陈泽	董事	因事	王进

本年度报告涉及公司未来发展战略、经营计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

本公司主营业务为火力发电业务，火力发电业务受电力需求、燃料价格及售电价格等因素影响较大，有关内容可阅读本年报第四节经营情况讨论与分析第九项“公司未来发展展望”部分。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 5,250,283,986 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.2 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 公司业务概要.....	9
第四节 经营情况讨论与分析.....	11
第五节 重要事项.....	29
第六节 股份变动及股东情况.....	48
第七节 优先股相关情况.....	53
第八节 可转换公司债券相关情况.....	54
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	55
第十节 公司治理.....	66
第十一节 公司债券相关情况.....	72
第十二节 财务报告.....	76
第十三节 备查文件目录.....	243

释义

释义项	指	释义内容
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
广前公司	指	深圳市广前电力有限公司
博贺公司	指	广东粤电博贺煤电有限公司
大埔公司	指	广东粤电大埔发电有限公司
广东风电公司	指	广东省风力发电有限公司
临沧公司	指	临沧粤电能源有限公司
曲界风电公司	指	广东粤电曲界风力发电有限公司
售电公司	指	广东粤电电力销售有限公司
安信检修公司	指	广东粤电安信电力检修安装有限公司
通道风电公司	指	通道粤新风力发电有限公司
中粤公司	指	湛江中粤能源有限公司
粤江公司	指	广东省韶关粤江发电有限责任公司
永安天然气公司	指	广东粤电永安天然气热电有限公司
雷州风电公司	指	广东粤电雷州风力发电有限公司
湛江公司	指	湛江电力有限公司
湛江风电公司	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
惠州天然气公司	指	广东惠州天然气发电有限公司
臻能公司	指	茂名臻能热电有限公司
靖海公司	指	广东粤电靖海发电有限公司
红海湾公司	指	广东红海湾发电有限公司
花都天然气公司	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
虎门发电公司	指	广东粤电虎门发电有限公司
粤嘉公司	指	广东粤嘉电力有限公司
平海发电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
平电综合能源公司	指	惠州平电综合能源有限公司
臻诚综合能源公司	指	广东粤电臻诚综合能源有限公司
滨海湾能源公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
电白风电公司	指	广东粤电电白风电有限公司
阳江风电公司	指	广东粤电阳江海上风电有限公司

和平风电公司	指	广东粤电和平风电有限公司
平远风电公司	指	广东粤电平远风电有限公司
珠海风电公司	指	广东粤电珠海海上风电有限公司
武宣风电公司	指	广西武宣粤风新能源有限公司
溆浦风电公司	指	湖南溆浦粤风新能源有限公司
石碑山风电	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
惠来风电公司	指	惠来风力发电有限公司
粤电燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
粤电自保公司	指	广东粤电财产保险自保有限公司
山西能源公司	指	山西粤电能源有限公司
粤电航运公司	指	广东粤电航运有限公司
粤电西投公司	指	广东粤电控股西部投资有限公司
广东能源财务公司	指	广东能源集团财务有限公司（原“广东粤电财务有限公司”，于 2020 年 03 月 10 日 更名）
国华台山公司	指	广东国华粤电台山发电有限公司
威信能源公司	指	云南能投威信能源有限公司
中心坑水电站	指	阳山中心坑电力有限公司
江坑水电站	指	阳山县江坑水电站
南方海上风电	指	南方海上风电联合开发有限公司
阳光保险	指	阳光保险集团股份有限公司
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
国义招标	指	国义招标股份有限公司
深圳能源	指	深圳能源集团股份有限公司
申能股份	指	申能股份有限公司

第二节公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	粤电力 A、粤电力 B	股票代码	000539、200539
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	广东电力发展股份有限公司		
公司的中文简称	粤电力		
公司的外文名称（如有）	GUANGDONG ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GED		
公司的法定代表人	王进		
注册地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 33-36 楼		
注册地址的邮政编码	510630		
办公地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 33-36 楼		
办公地址的邮政编码	510630		
公司网址	http://www.ged.com.cn		
电子信箱	ged@ged.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘维	秦晓
联系地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 35 楼	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 36 楼
电话	(020)87570276	(020)87570251
传真	(020)85138084	(020)85138084
电子信箱	liuw@ged.com.cn	qinxiao@ged.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会事务部

四、注册变更情况

组织机构代码	91440000617419493W
公司上市以来主营业务的变化情况(如有)	无变更
历次控股股东的变更情况(如有)	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	中国上海市黄浦区湖滨路 202 号企业天地 2 号楼普华永道中心 11 楼
签字会计师姓名	王斌、李彦华

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2019 年	2018 年	本年比上年增减	2017 年
营业收入(元)	29,360,155,150	27,408,514,178	7.12%	26,643,792,057
归属于上市公司股东的净利润(元)	1,146,767,033	474,461,997	141.70%	743,180,431
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	1,069,396,196	412,062,957	159.52%	718,454,119
经营活动产生的现金流量净额(元)	8,272,683,112	5,999,936,356	37.88%	3,676,034,503
基本每股收益(元/股)	0.22	0.09	144.44%	0.14
稀释每股收益(元/股)	0.22	0.09	144.44%	0.14
加权平均净资产收益率	4.77%	2.02%	2.75%	3.16%
	2019 年末	2018 年末	本年末比上年末增减	2017 年末
总资产(元)	75,472,027,123	73,329,662,306	2.92%	71,007,415,323
归属于上市公司股东的净资产(元)	26,178,241,077	24,227,302,288	8.05%	23,695,190,653

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	1,146,767,033	474,461,997	26,178,241,077	24,227,302,288
按国际会计准则调整的项目及金额				
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异(a)	-25,984,223	0	38,638,777	64,623,000
企业合并时对土地使用价值确认的差异(a)	-630,000	-630,000	16,970,000	17,600,000
对少数股东权益影响(b)	54,120	54,120	4,864,339	4,810,219
按国际会计准则	1,120,206,930	473,886,117	26,238,714,193	24,314,335,507

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。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	5,589,715,802	7,284,465,448	8,646,351,018	7,839,622,882
归属于上市公司股东的净利润	109,518,462	472,050,921	757,309,917	-192,112,267
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	109,805,200	478,783,717	719,277,830	-238,470,551
经营活动产生的现金流量净额	1,805,095,658	1,998,346,143	2,970,134,176	1,499,107,135

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	20,503,424	1,572,097	-4,720,404	主要是永安热电收到土地使用权回收补偿款 2,051 万元。
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）	33,284,069	43,530,965	41,344,595	分子公司累计收到的各项政府资金补贴。
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	48,647,647			收回对广东国际信托投资公司已计提减值损失的债权投资款 4864 万元。
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-4,449,214	-12,679,505		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,674,806	62,976,212	6,502,013	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			-7,274,913	
减：所得税影响额	26,385,663	25,191,469	10,104,459	
少数股东权益影响额（税后）	-95,768	7,809,260	1,020,520	
合计	77,370,837	62,399,040	24,726,312	--

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

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主要从事电力项目的投资、建设和经营管理，电力的生产和销售业务，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司自成立以来，一直坚持“取资于民，用资于电，惠之于众”的经营宗旨和“办电为主，多元发展”的经营方针，专注于电力主业，电源结构呈多元化发展。除从事大型燃煤发电厂的开发、建设和运营外，还拥有LNG发电、风力发电和水力发电等清洁能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至报告期末，公司可控装机容量为2100.5万千瓦，其中燃煤发电可控装机容量1671.6万千瓦，LNG发电可控装机容量372万千瓦，风电、水电等可再生能源发电可控装机容量56.9万千瓦。此外，公司受托管理装机容量1022.3万千瓦。

公司主要收入来源为电力生产和销售，主营业务收入主要来源于广东省内。公司销售电价分为以国家发改委为主的价格主管部门根据相关政策核定的标杆电价以及根据《广东电力市场交易基本规则》及其配套文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司售电量711.75亿千瓦时，同比增长0.27%；合并报表售电均价为463.49元/千千瓦时（含税，下同），同比上升20.82元/千千瓦时；营业总收入2,936,015.52万元，同比增加195,164.10万元，增幅7.12%。

公司主营业务以燃煤发电为主，燃料成本在营业成本中占有较大比重，煤炭价格波动对公司经营业绩影响较大。报告期内，公司燃料成本1,760,482.22万元，占营业成本的71.91%，同比减少33,368.28万元，降幅1.86%。

报告期内，受上网电量增加，电煤价格下降、电力市场交易价差收窄、减税降费政策红利以及成本费用有效管控等因素综合影响，公司发电毛利及归母净利润同比大幅增加，公司全年实现归母净利润114,676.70万元，同比增长141.70%。

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	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	无重大变化

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

1、广东省最大电力上市公司

公司主要发电资产位于广东省内，资产规模总额超过750亿，是广东省最大的电力上市公司。截至2019年底，公司可控装机容量、受托管理装机容量合计3122.8万千瓦，约占广东省统调装机容量的25%。

2、雄厚的背景资源优势

公司控股股东广东能源集团作为省属重点能源企业，利用其资源、技术、资产规模等优势，一直以来积极支持公司的发展和扩张。作为广东能源主力军，公司始终服从服务于广东省、广东能源集团改革发展大局，深耕电力主业，充分发挥资本市场的价值发现功能和资源配置功能，助力广东省能源改革发展。

3、主业综合优势

公司“十三五”规划确定了以发电为核心主业，优化发展煤电，稳步发展气电，大力发展风电、水电等清洁能源，不断优化电源结构，走高效、清洁、低碳之路的总体战略。公司项目储备丰富，发展前景广阔，目前在建及前期的火力发电、陆上风电与海上风电等电源项目装机规模合计约1000万千瓦，主业清晰、结构合理，产业地位和市场份额突出，具有较强的综合实力和广阔的发展前景。

4、电力市场竞争优势

公司发电机组参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越，具有较强的市场竞争优势。2019年度，公司累计完成市场电量463.02亿千瓦时，售电规模继续稳居全省第一，售电价格优于全省平均水平。公司充分发挥规模、品牌、服务三大优势，以遍布全省的营销服务网络、深耕电力行业的技术积淀和综合资源，为电网提供调峰、调频、备用等辅助增值服务，为用户提供综合节能、用电咨询等优质增值服务，实现从发电企业向能源综合服务企业的转型。

5、财务资源优势

截至2019年末，公司总资产754.72亿元，净资产341.90亿元，归母净资产261.78亿元，归母净利润11.47亿元；经营活动净现金流入82.73亿元，投资活动净现金流出47.86亿元，筹资活动净现金流出39.77亿元。公司资产规模大、经营业绩稳、现金流量充沛，具有较强的财务资源。

6、区域发展优势

公司作为广东省能源主力军，肩负着助力广东省构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系重任。公司将主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，稳步推进省重点能源项目建设和新能源开发，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张。

第四节经营情况讨论与分析

一、概述

2019年，广东省全社会电量6692亿千瓦时，同比增长5.8%，增速同比有所回落。受西电超计划增送、核电装机同比增长、省内水电等可再生能源电量增长等因素影响，广东统调火电机组上网电量同比下降2%。2019年，广东受西电2021亿千瓦时，同比增长5.1%，超计划增送316亿千瓦时；装机容量方面，全省系统外新投产核电、火电机组共582.4万千瓦，新增容量占统调4.60%。综合以上因素，公司省内煤机发电利用小时数4,030小时，煤机上网电量586.79亿千瓦时，同比下降5.71%，气机上网电量113.78亿千瓦时，同比增加48%，其中惠州LNG二期机组贡献上网电量44.66亿千瓦时。

2019年，广东省市场化交易规模继续扩大，累计交易2149.4亿千瓦时，市场电量1958.6亿千瓦时，同比增长26%。其中年度双边协商、年度集中竞争、月度集中竞争总成交电量1950.3亿千瓦时，同比增长24.1%，平均成交价差-40.2厘/千瓦时；发电合同转让总成交电量199.1亿千瓦时，平均成交价格325.5厘/千瓦时。公司市场交易电量合计463.02亿千瓦时，占公司上网电量约65.05%，同比增加109.22亿千瓦时。

2019年，公司市场化交易规模扩大，交易价差同比收窄，合并报表售电均价为463.49元/千千瓦时（含税，下同），同比上升20.82元/千千瓦时，涨幅为4.70%；同时受电煤价格同比回落，减税降费政策实施的红利以及公司对各项成本费用有效管控的综合影响，公司发电业务利润同比大幅增长。在燃煤机组电量业务持续承压的情况下，公司不断强化财务管控意识、活用财务管理手段、提升资金管理水平、保障公司资金需求、降低资金使用成本。报告期内成功发行四期超短融，相比同期贷款基准利率节约融资成本2684.22万元。

截至2019年底，公司合并报表口径总资产754.72亿元，同比增长2.92%；归属于母公司股东的权益261.78亿元，同比增长8.05%。公司实现合并报表口径营业收入293.60亿元，同比增长7.12%；归属于母公司股东的净利润11.47亿元，同比增长141.70%；每股收益0.22元（去年同期为0.09元）。公司合并报表口径负债合计412.82亿元，资产负债率54.70%。

2019年，公司持续优化调整电源结构，进一步提升风电、天然气发电等清洁能源占比。控股建设的惠州天然气发电项目#6机投入商业运行，增加可控装机容量46万千瓦。截至2019年底，公司拥有可控装机容量2100.5万千瓦，同比增长0.4%，其中清洁能源占比从2018年底的18%提升至为20.4%。

2019年，公司坚决贯彻落实电力行业供给侧结构性改革工作要求，坚持清洁、低碳、安全、高效的能源发展战略，紧紧抓住粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和省委省政府关于构建“一核一带一区”的发展机遇，持续优化电源结构和资产结构。惠州天然气二期#6机投产发电、湛江外罗海上风电机组整体并网、博贺项目工程建设和项目核准取得重大突破、东莞宁洲气电项目加快推进，电源结构持续优化。

2019年，公司贯彻落实《上市公司治理准则》和证监会关于提高上市公司质量的相关要求，切实做到稳健审慎经营、守法合规、突出做精主业、尊重投资者，不断提升公司治理水平，提高上市公司发展质量。董事会组织召开了3次现场会议、6次通讯会议，完成53项董事会议案审批，议题涉及定期报告、内部控制评价、全面风险管理、利润分配方案、重大投融资、重大关联交易、重要人事任免等，全部议案获得通过并有效执行。董事会还召集召开了5次股东大会，提交股东大会审议的19项议案全部获得通过并有效执行。公司顺利完成定期报告与临时公告的编制与披露，全年共发布公告102份，信息披露连续六年获得深圳证券交易所考核“A”级。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	29,360,155,150	100%	27,408,514,178	100%	7.12%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	29,018,275,346	98.84%	27,125,955,662	98.97%	6.98%
其他业务收入	341,879,804	1.16%	282,558,516	1.03%	20.99%
分产品					
售电收入	28,811,365,634	98.13%	26,949,774,763	98.33%	6.91%
提供劳务	69,773,643	0.24%	50,148,277	0.18%	39.13%
蒸气收入	137,136,069	0.47%	126,032,622	0.46%	8.81%
粉煤灰综合利用收入	270,692,961	0.92%	240,230,510	0.88%	12.68%
销售材料收入	2,246,472	0.01%	1,324,637	0%	69.59%
租金收入	25,092,388	0.08%	20,343,421	0.07%	23.34%
其他	43,847,983	0.15%	20,659,948	0.08%	112.24%
分地区					
广东省	29,299,674,022	99.79%	27,333,587,477	99.73%	7.19%
云南省	60,481,128	0.21%	74,926,701	0.27%	-19.28%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						

电力、蒸气销售及劳务收入	29,018,275,346	24,468,499,397	15.68%	6.98%	0.96%	5.03%
分产品						
售电收入	28,811,365,634	24,303,147,059	15.65%	6.91%	0.85%	5.75%
分地区						
广东省	29,299,674,022	24,420,530,698	16.65%	7.19%	0.96%	5.14%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2019 年	2018 年	同比增减
电力、热力生产和供应业	销售量	亿千瓦时	711.75	709.84	0.27%
	生产量	亿千瓦时	752.83	751.23	0.21%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

报告期内，公司最大销售客户是中国南方电网，销售额 288.11 亿元，约占年度销售总额的 98.13%。公司及控股子公司按相关规定与中国南方电网或其子公司签订《购售电合同》。截至本报告期末，购售电合同均正常履行中。

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2019 年		2018 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力、热力生产和供应业	燃料成本	17,604,822,208	71.91%	17,938,504,997	73.98%	-1.86%
电力、热力生产和供应业	折旧费用	3,676,925,686	15.02%	3,336,322,747	13.76%	10.21%
电力、热力生产和供应业	人工成本	1,445,633,763	5.91%	1,386,084,497	5.72%	4.30%

电力、热力生产和供应业	其他	1,753,322,216	7.16%	1,585,804,339	6.54%	10.56%
-------------	----	---------------	-------	---------------	-------	--------

说明

本公司属于电力行业，目前主要从事发电业务，营业成本项目主要由燃料、折旧费、人工成本及其他费用构成，报告期内燃料成本占营业成本比重为71.91%，主要受电煤价格回落涨影响，燃料成本同比小幅下降。受沙A机组退役而加速折旧及惠州天然气二期、曲界风电和雷州风电投产影响，折旧费同比增加10.21%。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

本年度新设子公司：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本 (元)	持股比例(%)	取得方式
广东粤电滨海湾能源有限公司	广东省东莞市	广东省东莞市虎门镇	电力	30,000,000	100 %	投资设立

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	29,171,671,982
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.36%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.86%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国南方电网	28,811,365,634	98.13%
2	广东省能源集团有限公司	253,674,224	0.86%
3	惠州惠菱化成有限公司	47,037,233	0.16%
4	惠州宇新化工有限责任公司	35,436,408	0.12%
5	东莞市德晋能源科技有限公司	24,158,483	0.08%
合计	--	29,171,671,982	99.36%

主要客户其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

广东省能源集团有限公司为本公司控股股东，与本公司存在关联关系。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	22,150,698,001
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	90.05%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	62.69%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	广东省能源集团有限公司	15,419,926,669	62.69%
2	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	5,054,052,559	20.55%
3	广东大鹏液化天然气有限公司	806,602,480	3.28%
4	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	648,040,965	2.63%
5	湖南省工业设备安装有限公司	222,075,328	0.90%
合计	--	22,150,698,001	90.05%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

广东省能源集团有限公司为本公司控股股东，与本公司存在关联关系。

3、费用

单位：元

	2019 年	2018 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	43,788,762	25,383,861	72.51%	主要受电力市场化程度加深影响，公司增设专职销售人员及业务费用增加所致。
管理费用	874,640,868	688,349,938	27.06%	主要是本期博贺电厂生产准备费 1.51 亿元全部费用化及人员增加所致。
财务费用	1,230,315,841	1,350,485,251	-8.90%	
研发费用	9,703,602	5,043,776	92.39%	主要是公司下属单位研发投入增加所致。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

序号	项目所属企业名称	项目名称	目的	项目进展	目标及影响
1	湛江中粤能源有限公司	厂级AGC负荷优化控制系统	厂级AGC系统可增强电厂的自主性、主动性和协调性，并可实时监控电厂安全、经济运行及限制条件，实行预防与校正控制，实现最大化电能产出。	项目尚未完工，实施中。	实行负荷优化分配后，可降低煤耗量，节能环保优势明显，经济效益显著。
2	湛江中粤能源有限公司	#2锅炉基于CO监测技术及应用系统	通过调整试验，摸索配风方式、运行氧量、磨煤机运行方式、煤	已完成，于本年末转固。	掌握了不同工况条件下的锅炉效率和NOX之间的平衡点。

			质等因素对锅炉水冷壁区域还原性氛围的影响。		
3	湛江中粤能源有限公司	灾备系统升级改造	对公司现有的容灾备份系统的容量进行扩容。	已完成，于本年末转固。	满足今后5年内的容灾备份需求。
4	湛江中粤能源有限公司	#1、#2锅炉燃烧优化调整试验	燃烧器改造后必须进行燃烧优化调整，以确定一、二次风量，合理的过剩空气系数、风煤比、煤粉细度、燃烧倾角及旋流强度。	已完成，于研发费用中核算。	掌握了各个系统运行特性之后，根据各个子调节过程中的建议调整方式对整个系统进行了优化工况试验，寻找最优调整方式。
5	广东粤电靖海发电有限公司	靖海发电公司调频市场的发电机组快速变负荷关键控制技术及应用项目	常规的PID控制策略无法满足火电机组调频辅助服务市场的需求，各类先进控制方法的实际应用效果也不明显，而有效的先进机炉协调控制装置，其调频辅助服务效果比储能装置更具优势，与储能装置密切配合的机炉协调控制方法，发挥各自的优势，则效果更佳，可提高机组对负荷的响应速度，使得具有机组快速稳定可靠的变负荷能力。	已完工	项目研发完全自主知识产权的产品，采用外挂式先进协调控制装置、开发配合储能装置的协调控制算法软件、配合储能装置的一次调频算法软件，市场前景巨大，成果转化效益显著。
6	广东粤电靖海发电有限公司	基于对标管理的超临界及以上发电机组能耗节能优化研究及应用项目	600MW、1000MW机组的整体节能运行自动优化，实现机组在不同负荷、燃料调整状态下，自动跟踪、调整、优化，实现机组现有设备状态下的最优化运行。	完工50%	节约机组整体能耗，初步评估节约煤耗达到1.5g/kWh以上，实现机组的节能运行。
7	广东粤电靖海发电有限公司	2019年广东省工程技术研究中心申报服务工程	申报生技工程技术研究中心，提高公司的工程技术研发水平。	已完工	获得广东省工程技术研究中心，极大的提高公司的科技研发水平和影响力。
8	广东惠州天然气发电有限公司	广东惠州天然气发电有限公司三菱M701F3型燃机技术研究（2018继续结转至2019项目）	研究三菱M701F3型燃气轮机检修技术。	已完成	实现相关技术检修国产化，降低检修成本。
9	广东红海湾发电有限公司	基于内壁氧化皮状态在线检测新技术在3、4号炉高温管屏剩余寿命评估的应用及研究	根据现场检测结果及取样实验数据，分别对3、4号炉大包内高过、高再、屏过进出口集箱铁素体钢材质的过渡段管进行内壁氧化皮状态评估、取样管材质评估及蠕变剩余寿命评估。	2019年现场检测工作已完成，待2020年进行取样管实验室试验分析	对3、4号炉大包内三大管屏过热受损状态进行评估评估及蠕变剩余寿命。
10	广东红海湾发电有限公司	超低改造后进口煤掺烧的经济性及运行寻优的研究与应用	对四台锅炉掺烧的经济性进行深入分析，研究进口煤掺烧的综合成本，计算利润空间，进一步实现掺烧全流程的协同寻优，实现	2019年项目已完成并验收	实现掺烧全流程的协同寻优，实现综合效益最大化。

			综合效益最大化。		
11	广东红海湾发电有限公司	多维度润滑失效分析方法在重要辅机设备故障诊断的运用和研究	本项目开展实施的多维度润滑失效分析方法，是在润滑失效分析的基础上结合振动分析、异物分析和失效特征分析等手段，对以设备润滑失效为表征现象的重要辅机设备故障进行全方位分析，找出故障根源，协助专业分析、处理和解决故障，并制定类似故障的维护和解决方案。	已完成标段范围内50%的设备润滑日常检测取样化验工作	项目通过对重要辅机设备的定期油液监测和润滑失效分析，能提前发现设备隐患，在设备故障发生前进行分析和处理，避免缺陷的发生或扩大。项目实施以解决油站（润滑油站和液压油站）、齿轮箱和重要轴承的故障为目标，优化这三类设备维护策略，并制定同类设备维护方案，降低设备重复缺陷的发生，达到提高设备可靠性和降低维护成本的目的。
12	广东红海湾发电有限公司	3号机组SCR动态分区智能喷氨系统研发及应用	开发并现场应用SCR动态分区智能喷氨系统。	正在进行。	NOx排放稳定达标的情况下减少总喷氨量10%-15%，控制氨逃逸量≤2ppm
13	广东红海湾发电有限公司	基于预测控制理论的先进控制在大型火力发电机组协调控制系统的应用及研究	在1号机应用先进控制系统，提高性能指标。	已完成	解决3号机组控制系统调节性能较差、机组运行稳定性较差、变负荷工况下主蒸汽温度波动较大，再热汽温波动大、主蒸汽压力偏差达1MPa-1.8MPa等难点问题，
14	广东红海湾发电有限公司	1、2号机组（600MW超临界）磨煤机出口温度自适应控制	本项目通过对制粉系统运行控制进行优化，在保证机组安全运行的前提下，根据燃用不同煤种，自适应控制系统自动设置磨煤机出口温度，达到降低锅炉排烟温度，提高锅炉效率。	已完成	根据燃用不同煤种，自适应控制系统自动设置磨煤机出口温度，达到降低锅炉排烟温度，提高锅炉效率。
15	广东红海湾发电有限公司	基于工业物联网的现场设备全过程监控系统应用	将3台卸船机、4台堆取料机的实时监控数据，并通过有线和无线系统进行传输，收集接入SIS系统，纳入预警系统管理。	已完成	解决很多重要辅机控制系统如卸船机、堆取料机、凝结水泵等未设置有预警用的状态监测测点的问题。
16	深圳市广前电力有限公司	循环水出口泡沫产生机理及控制措施研究	对现场泡沫产生的机理进行专业研究分析，并研究出最有效的泡沫控制措施，以确保环保形象、减少消泡药剂成本	100%完工	制定出最有效的泡沫控制措施
17	深圳市广前电力有限公司	分散控制系统（DCS）升级改造可行性研究	对深圳前湾燃机电厂一期工程分散控制系统（DCS）升级改造进行可行性研究，包括升级改造范围及深度、设备选型等	100%完工	编制项目前期可研和初步设计

公司研发投入情况

	2019 年	2018 年	变动比例
研发人员数量（人）	357	303	17.82%
研发人员数量占比	4.83%	4.41%	0.42%
研发投入金额（元）	31,216,857	15,319,005	103.78%
研发投入占营业收入比例	0.11%	0.06%	0.05%
研发投入资本化的金额（元）	21,513,254	10,275,228	109.37%
资本化研发投入占研发投入的比例	68.92%	67.08%	1.84%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2019 年	2018 年	同比增减
经营活动现金流入小计	33,659,185,010	31,552,291,981	6.68%
经营活动现金流出小计	25,386,501,898	25,552,355,625	-0.65%
经营活动产生的现金流量净额	8,272,683,112	5,999,936,356	37.88%
投资活动现金流入小计	360,804,825	553,123,440	-34.77%
投资活动现金流出小计	5,146,772,301	3,863,003,329	33.23%
投资活动产生的现金流量净额	-4,785,967,476	-3,309,879,889	44.60%
筹资活动现金流入小计	15,153,940,487	18,696,353,753	-18.95%
筹资活动现金流出小计	19,131,397,299	20,812,608,337	-8.08%
筹资活动产生的现金流量净额	-3,977,456,812	-2,116,254,584	87.95%
现金及现金等价物净增加额	-490,740,923	573,802,402	-185.52%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1. 经营活动产生的现金流量净额增加37.88%，主要是因为本年电费增加及燃料成本下降导致公司经营现金流入增多。
2. 投资活动现金流入减少34.77%，主要是因为2018年吸收合并茂名热电厂取得货币资金1.62亿导致该项同比基数较高。
3. 投资活动现金流出增加33.23%，主要是本年基建项目投资支出较多所致。
4. 投资活动产生的现金流量净流出额增加44.60%，主要是报告期投资活动现金流入减少及基建项目投资支出较多所致。
5. 筹资活动产生的现金流量净流出额增加87.95%，主要是本年偿还公司债及其他长短期借款较多且新增借款较少所致。
6. 现金及现金等价物净增加额同比减少185.52%，主要是公司本报告期积极偿还债务导致现金流出增多。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

主要由于经营活动现金流量不包括资产折旧摊销和利息支出。

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

	2019 年末		2019 年初		比重增减	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	5,081,641,969	6.73%	5,574,382,892	7.60%	-0.87%	
应收账款	3,197,690,464	4.24%	3,358,331,949	4.58%	-0.34%	
存货	1,817,059,269	2.41%	1,481,817,270	2.02%	0.39%	
投资性房地产	52,093,631	0.07%	10,810,722	0.01%	0.06%	
长期股权投资	6,455,784,562	8.55%	6,395,134,754	8.72%	-0.17%	
固定资产	38,555,718,718	51.09%	41,157,594,848	56.13%	-5.04%	
在建工程	10,882,003,846	14.42%	7,740,754,343	10.56%	3.86%	
短期借款	5,904,132,791	7.82%	7,526,000,000	10.26%	-2.44%	
长期借款	16,587,103,380	21.98%	18,802,292,664	25.64%	-3.66%	

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	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	0	1,498,402,802	2,202,745,317	0	78,162,240	0	1,565,806,331	3,142,371,373
可供出售金融资产	1,139,806,331	0	0	0	0	0	-1,139,806,331	0
上述合计	1,139,806,331	1,498,402,802	2,202,745,317	0	78,162,240	0	426,000,000	3,142,371,373
金融负债	0							0

其他变动的内容

根据新金融工具准则的相关规定，公司对金融资产进行了重新分类，将可供出售金融资产转出至其他权益工具投资项目。

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

(1) 资产质押情况

于2019年12月31日，本集团的个别子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币4,231,292,593元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币240,907,909元（2018年12月31日：人民币2,765,356,586元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币213,259,115元），具体情况如下：

2019年12月31日，以下子公司之长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物：

单位：元

子公司名称	2019年12月31日	2018年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	1,976,685,804	2,151,963,439
广东粤电雷州风力发电有限公司	232,038,267	236,829,612
广东粤电曲界风力发电有限公司	1,155,920,000	162,820,000
广东粤电湛江风力发电有限公司	121,425,000	138,945,000
临沧粤电能源有限公司	676,000,000	-
广东粤电徐闻风力发电有限公司	69,223,522	74,798,535
合计	4,231,292,593	2,765,356,586

2019年12月31日，以下子公司之一年内到期的长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物：

单位：元

子公司名称	2019年12月31日	2018年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	188,255,791	186,859,840
广东粤电湛江风力发电有限公司	22,860,000	18,274,167
临沧粤电能源有限公司	15,000,000	-
广东粤电徐闻风力发电有限公司	6,806,543	6,527,993
广东粤电雷州风力发电有限公司	7,985,575	1,597,115
合计	240,907,909	213,259,115

五、投资状况

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
2,084,276,740	1,179,713,500	76.68%

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（如有）	披露索引（如有）
广东省风力发电有限公司	风力发电	增资	339,000,000	100 %	自有资金	无	长期	电力	报告期内，海湾石风电场拆旧建新技术改造项目、广西武宣风电场一期项目、珠海金湾海上风电场项目的前期工作或工程建设正常推进中。	--	-29,863,251	否	2018年08月31日 2019年01月26日 2019年11月29日	《关于向广东省风力发电有限公司增资用于海湾石风电场拆旧建新技术改造的公告》（2018-46）、《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的公告》（2019-05）、《第九届董事会 2019 年第六次通讯会议决议公告》（2019-58），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电博贺煤电有限公司	燃煤发电	增资	938,000,000	67 %	自有资金	广东省能源集团有限公司：33%	长期	电力	截至报告期末，电厂项目总体施工进度完成约 95.69%，码头项目总体施工进度完成约 78.65%。	--	-85,636,995	否	2018年09月20日	《关于广东粤电博贺煤电有限公司增资扩股的关联交易公告》（2018-49），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

广东粤电大埔发电有限公司	燃煤发电	增资	40,000,000	100 %	自有资金	无	长期	电力	#1、#2 机组已分别于 2015 年 12 月、2016 年 6 月投产。		9,774,686	否	2012 年 10 月 31 日	《关于对外投资的公告》(2012-45)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电曲界风力发电有限公司	风力发电	增资	140,000,000	100 %	自有资金	无	长期	电力	报告期内，湛江外罗海上风电项目二期、湛江新寮海上风电项目工程建设正常推进中。	--	55,360,992	否	2018 年 10 月 31 日 2019 年 8 月 31 日 2019 年 11 月 29 日	《第九届董事会第六次会议决议公告》(2018-54)、《关于投资建设湛江外罗海上风电项目二期的公告》(2019-40)、《关于投资湛江新寮海上风电项目的公告》(2019-59)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
深圳市创新投资集团有限公司	投资	增资	78,162,240	3.67%	自有资金	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会(持股比例: 28.1952%)	长期	创新投资	正常经营中	--	18,483,929	否	2018 年 09 月 20 日	《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的对外投资公告》(2018-50)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东能源集团财务有限公司	金融服务	增资	250,000,000	25 %	自有资金	广东省能源集团有限公司(持股比例: 60%); 广东省沙角(C 厂)发电有限公司(持股比例: 15%)	长期	金融服务	正常经营中	--	77,073,152	否	2019 年 08 月 31 日	《关于向广东粤电财务有限公司增资的关联交易公告》(2019-39)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

广东惠州天然气发电有限公司	天然气发电	增资	29,114,500	67%	自有资金	中海石油气电集团有限责任公司（持股比例：33%）	长期	电力	报告期内，惠州 LNG 电厂二期扩建项目#6 机建成投运。	--	214,522,143	否	2013 年 04 月 28 日	《关于对外投资的公告》（2013-36），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电滨海湾能源有限公司	天然气发电	新设	270,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，东莞宁洲厂址替代电源项目工程建设正常推进中。	--	-2,205,468	否	2019 年 06 月 13 日 2019 年 10 月 31 日	《关于组建东莞宁洲厂址替代电源项目公司的对外投资公告》（公告编号：2019-27）、《第九届董事会 2019 年第五次通讯会议决议公告》（公告编号：2019-53），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
合计	--	--	2,084,276,740	--	--	--	--	--	--	0	257,509,188	--	--	--

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

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源

境内外股票	000027	深圳能源	15,890,628	公允价值 计量	66,150,000	12,096,000	62,355,372	0	0	0	78,246,000	其他权益 工具投资	自有 资金
境内外股票	600642	申能股份	235,837,988	公允价值 计量	270,997,380	51,644,993	86,804,385	0	0	0	322,642,373	其他权益 工具投资	自有 资金
境内外股票	831039	国义招标	3,600,000	公允价值 计量	3,618,000	3,564,000	3,582,000	0	0	0	7,182,000	其他权益 工具投资	自有 资金
期末持有的其他证券投资			0	--	0	0	0	0	0	0	0	--	--
合计			255,328,616	--	340,765,380	67,304,993	152,741,757	0	0	0	408,070,373	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			2019-10-31										
证券投资审批股东会公告披露日期(如有)													

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

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
广东粤电靖海发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,919,272,000	8,430,103,272	3,818,398,477	4,796,679,483	555,282,884	415,726,514
广东惠州天然气发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,499,347,500	3,977,990,814	2,107,867,563	4,234,691,640	427,067,136	320,182,303
深圳市广前电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,030,292,500	1,745,776,487	1,546,811,919	1,600,387,887	291,364,287	219,090,916
广东惠州平海发电厂有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,370,000,000	5,164,751,985	1,936,411,231	3,029,136,753	526,619,479	210,705,126
广东红海湾发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,749,750,000	6,127,224,932	3,569,826,532	3,841,846,212	576,512,325	434,731,209
湛江电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,875,440,000	4,294,285,448	4,122,512,736	1,860,318,943	321,895,603	283,160,720
山西粤电能源有限公司	参股公司	煤矿投资	1,000,000,000	4,512,343,997	4,116,846,803	7,251,090	609,916,284	610,019,213
广东国华粤电台山发电有限公司	参股公司	电力生产及电站建设	4,669,500,000	12,142,412,953	10,427,643,614	6,549,854,533	795,654,213	580,521,643
广东能源集团财务有限公司	参股公司	金融服务	3,000,000,000	20,442,893,535	3,914,229,597	713,981,963	390,423,697	308,292,609
广东粤电航运有限公司	参股公司	货物运输	2,465,800,000	2,978,756,939	1,282,484,551	1,525,757,019	-1,407,330,569	-1,360,556,144

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
广东粤电滨海湾能源有限公司	投资设立	报告期内,东莞宁洲气电项目处于前期工作阶段,未开工建设。

主要控股参股公司情况说明

- 1、报告期内,受煤价下降、长协及竞价价差收窄的影响,大部分燃煤电厂利润同比增幅较大,部分亏损子公司如湛江中粤、臻能公司、大埔公司同比扭亏为盈,粤江公司亦大幅减亏。广前公司、惠州LNG等天然气发电项目盈利能力较强,对公司归母净利润贡献较大。
- 2、由于云南省电力市场竞争激烈,公司全资子公司临沧公司上网电量、电价较低,报告期内出现经营亏损。
- 3、公司对联营公司投资收益整体降幅较大。其中,受电量同比下降影响,台山公司盈利同比降幅较大;受航运市场长期低迷影响,航运公司本报告期计提减值准备较多导致公司对航运公司的投资收益亏损额较大。

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

目前,我国发电行业继续呈现多元化竞争格局。公司主要电力资产集中于广东省,该区域存在诸多其他发电商,且受到西电东送的较大影响。我国电力生产一直以火电为主,虽然近十年来随着核电、水电、风电、太阳能等新能源和可再生能源快速发展,火电占比有所下降,但火电仍是我国的主力电源。由于我国“富煤、缺油、少气”的资源禀赋条件,在可预见的相当长一段时间里,中国基础能源供给以煤为主的现状难以改变。而且,目前大型煤电机组超洁净排放发电技术已经突破,未来大容量、高参数煤电机组仍有可为。此外,投资大型天然气发电项目符合国家政策导向,虽然天然气气价相对较高,燃机项目投资经济性目前仍不理想,但随着电力体制改革深化,未来燃机社会效应补偿机制有望获得突破,预计未来仍有较好发展前景。随着电力体制改革深化,电力市场化交易规模扩大,电价价差水平不确定性较大。因此,在此环境下,火电行业未来主要靠发展大容量、高参数煤电及加快气电以优化结构,靠提升技术实力以降耗增效,靠市场营销争取电量、电价,靠精细化管理降低成本费用。

（二）公司发展战略

“十三五”期间,公司优化发展煤电,稳步发展气电,大力发展风电、水电等清洁能源,不断优化电源结构,走高效、清洁、低碳之路。公司未来发展将积极布局风电、气电、水电等清洁能源,优化发电结构;结合国家有关政策积极推进火电项目上大压小、升级改造,提升电源质量;积极开拓售电侧业务,顺应电力体制改革形势开拓新的业务领域和发展空间。

（三）生产经营计划

2020年,公司合并报表口径上网电量预算目标值728.67亿千瓦时,与2019年实际完成上网电量基本相当;主营业务收入预算目标值为284.20亿元,比2019年实际主营业务收入290.18亿元下降约5.98亿元;母公司全年计划投资预算值为16.17亿元,比2019年实际完成投资20.84亿元下降4.67亿元。

(注:上述生产经营计划不代表公司对2020年度的盈利预测,能否实现取决于电力市场及煤炭市场状况变化等多种因素,存在较大的不确定性,请投资者特别注意。)

（四）可能面对的风险

当前，受新冠疫情影响，全社会经济发展步入低谷，世界大变局加速演变的特征更趋明显，全球动荡源和风险点显著增多。同时，我国正处在转变发展方式、优化经济结构、转换增长动力的攻关期，经济下行压力加大。国企改革向纵深推进，能源政策和市场环境深刻变化，公司深化改革促发展的任务将更加艰巨。

一是外部政策及市场形势严峻。2020年是“十三五”最后一年，根据国家优化能源结构的要求，全国煤电装机规模控制在11亿千瓦以内，占比降至55%，煤电发展空间有限。截至2019年底，公司煤电装机容量占总装机容量的79.62%，比例偏高。另一方面，受新冠疫情影响，预计全社会用电需求增速将放缓甚至出现负增长，省内机组竞争加剧，新增核电装机和可再生能源电量增长将进一步挤压统调火电机组上网电量，加上“西电东送”增长、电力市场化改革提速扩围、碳排放及机组经济性等因素叠加影响，煤电利润受到明显挤压。

二是安全生产形势复杂。公司部分火电机组运行年份久、深度调峰，机组设备老化问题突出，设备可靠性严重下降；基建期间设计审核、设备安装验收、调试监督及系统移交等方面存在把关不严问题；对氨站等重大危险源的管理刚性有待提高；承包商安全管理仍有待加强。

三是电力体制改革持续深化。2020年，电价新政暗潮涌动，我国明确电力交易机构独立运行时间表，要求“十四五”期内基本建成全国统一的电力交易组织体系，广东省计划于2020年上半年开展电力现货市场首次全月结算试运行，全月连续组织“价差月度交易+绝对价格周交易+现货”结算试运行，广东电力市场竞争将日趋激烈，电力现货交易将带来全新挑战，同时2020年广东电力市场交易规模扩大为2600亿千瓦时，同比增加600亿千瓦时，约占省内发电量的50%，对电力营销提出了更高的要求。

（五）应对措施

2020年，是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，同时又面临新冠肺炎疫情的较大冲击，做好各项工作至关重要。一是坚持防疫和生产“两手抓”，确保公司生产经营稳定有序。疫情发生以来，公司按照党中央和上级主管部门部署，积极推动疫情防控措施落实，经营班子坚守岗位、靠前指挥，统筹做好疫情防控和复工复产各项工作。当前，经过全国上下艰苦努力，已初步呈现疫情防控形势持续向好、生产生活秩序加快恢复的态势，公司要慎终如始加强疫情防控，做到对疫情的警惕性不降低，防控要求不降低，坚决落实疫情防控期加强安全生产的相关要求，对重点部位、重点区域、重点作业、重点人员继续实行严格的安全和防控措施，进一步加强供应链管理，创新电力营销和客户服务方式，确保安全生产和经营管理稳定有序。

二是坚持新发展理念，持续推进电源结构优化调整。抓好公司“十三五”发展规划任务闭环管理，科学编制“十四五”发展规划。主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张。加快推进现有重点项目，确保博贺煤电项目、湛江外罗海上风电项目全面投产；扎实推进珠海金湾、阳江沙扒、湛江外罗二期、湛江新寮等海上风电项目和东莞宁洲项目、花都项目等天然气热电联产项目建设，确保按进度完成全年项目投资、建设计划；加大清洁能源投资开发和项目储备力度，加快推进深圳光明气电、惠州美孚化工综合体配套热电项目、肇庆永安天然气热电项目、阳江青洲海上风电项目前期工作。坚决落实污染防治攻坚责任，大力推进“碧水工程”，加快实施火电厂废水零排放改造。

三是深化改革创新驱动，提高上市公司发展质量。贯彻落实党中央、国务院关于积极发展混合所有制经济的决策部署及省国资委、广东能源集团推进混合所有制改革的相关安排，制定实施托管发电资产产权整合方案，逐步解决产权关系与管理关系不一致的问题。稳妥推进体制机制改革创新，健全与上市公司高质量发展相适应的体制机制，激发企业内生动力和活力，建立和完善子企业考核办法，研究构建容增量激励、底线约束和容错机制为一体的考核分配激励机制。

四是持续增强风险辨识和风险控制能力，着力防范化解重大风险。根据新修订实施的《证券法》《深交所规范运作指引》等法律法规，优化制度体系和管理流程，进一步完善公司治理结构，全面提升公司治理体系和治理能力。建立和完善防控管理体系，充分发挥内部审计和子公司监事会的监督功能。持续完善大监督工作体系，确保审计监督全覆盖，扩大子公司监事会日常监督检查范围，加强审计、监督、检查结果在考核评价中的采信和应用。牢固树立合规意识，夯实以合规管理为基础、以内控为手段、以全面风险管理为导向的风控管理体系，切实防范上市公司决策风险、经营风险和债务风险。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2019年02月20日	实地调研	机构	详情请参阅公司2019年2月22日在巨潮资讯网披露的《投资者关系活动记录表》
2019年06月20日	实地调研	机构	详情请参阅公司2019年6月25日在巨潮资讯网披露的《投资者关系活动记录表》
2019年11月14日	实地调研	机构	详情请参阅公司2019年11月19日在巨潮资讯网披露的《投资者关系活动记录表》
2019年11月22日	实地调研	机构	详情请参阅公司2019年11月26日在巨潮资讯网披露的《投资者关系活动记录表》
2019年12月20日	实地调研	机构	详情请参阅公司2019年12月25日在巨潮资讯网披露的《投资者关系活动记录表》
接待次数			6
接待机构数量			24
接待个人数量			33
接待其他对象数量			0
是否披露、透露或泄露未公开重大信息		否	

第五节重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

公司《章程》中利润分配政策如下：

第一百六十一条

公司重视对投资者特别是中小投资者的合理投资回报，公司的分红政策为：

- （一）公司股利按照股东持有的股份比例分配。
- （二）公司可以采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配股利，并优先采用现金分红的利润分配方式。具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。
- （三）公司当年实现的归属于母公司股东的净利润为正数且当年末累计可分配利润为正数时，可以分配股利。
- （四）公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的10%，且最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。公司进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到20%。
- （五）公司可以进行中期利润分配。

报告期内，公司严格按照《章程》有关规定执行利润分配政策。2017~2019年度，公司现金分红金额占当年实现的归属于上市公司股东的净利润分别为56.52%、66.39%、54.94%。未来公司将继续保持现金分红的连续性、合理性和稳定性，积极回报股东。

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

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

2019年度公司分红派息方案为：按照公司总股本5,250,283,986股，A股每10股派人民币1.2元（含税）；B股每10股派人民币1.2元（含税）。

2018年度公司分红派息方案为：按照公司总股本5,250,283,986股，A股每10股派人民币0.6元（含税）；B股每10股派人民币0.6元（含税）。

2017年度公司分红派息方案为：按照公司总股本5,250,283,986股，A股每10股派人民币0.8元（含税）；B股每10股派人民币0.8元（含税）。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2019 年	630,034,078.32	1,146,767,033	54.94%	0	0%	630,034,078.32	54.94%
2018 年	315,017,039.16	474,461,997	66.39%	0	0%	315,017,039.16	66.39%
2017 年	420,022,718.88	743,180,431	56.52%	0	0%	420,022,718.88	56.52%

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

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.2
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	5,250,283,986
现金分红金额（元）（含税）	630,034,078.32
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0
现金分红总额（含其他方式）（元）	525,028,398.60
可分配利润（元）	2,515,113,228
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	54.94%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2019 年度,公司根据母公司报表和合并报表孰低原则, 确定 770,265,843 元为当年净利润分配基数, 加上上年度未分配利润 1,744,847,385 元, 可供分配利润上限为 2,515,113,228 元。根据公司章程, 本年度按 10%提取法定盈余公积金 77,026,584 元、按 25%提取任意盈余公积金 192,566,461 元, 本年度可供股东分配上限利润为 2,245,520,183 元。2019 年度公司分红派息方案为: 按照公司总股本 5,250,283,986 股, A 股每 10 股派人民币 1.2 元（含税）; B 股每 10 股派人民币 1.2 元（含税）。	

三、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、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尚未履行完毕的承诺事项。

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

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

（1）重要会计政策变更：

财政部于2017年颁布了修订后的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第23号——金融资产转移》及《企业会计准则第37号——金融工具列报》等(以下合称“新金融工具准则”)，并于2019年颁布了《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6号)，本公司已采用上述准则和通知编制2019年度财务报表。

（2）重要会计估计变更：

根据本公司管理层的评估认为沙角A发电厂的机组及相关设备因广东省发展改革委员会的要求需提前关停机组，导致相关资产的预计使用寿命大幅缩短。于2019年1月25日，公司召开了第九届董事会第七次会议，审议通过了《关于调整沙角A电厂固定资产折旧年限的议案》。根据该议案，沙角A发电厂自2019年1月1日起开始变更部分固定资产预计使用寿命。该会计估计变更增加2019年度的固定资产折旧额约人民币1.74亿元，减少2019年度归属于母公司净利润约人民币1.74亿元，减少2019年度归属于母公司所有者权益约人民币1.74亿元。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本年度新设子公司：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本 (元)	持股比例 (%)	取得方式
广东粤电滨海湾能源有限公司	广东省东莞市	广东省东莞市虎门镇	电力	30,000,000	100%	投资设立

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬（万元）	332
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	王斌、李彦华
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	王斌为 4 年、李彦华为 1 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，公司聘请普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）担任2019年度内部控制审计机构，期间合并财务报表审计和内控审计等共支付服务费用332万元。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

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
2019年4月1日,公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司收到广东省惠州市中级人民法院《应诉通知书》、《传票》及《民事起诉书》等法律文书一套,涉及中国能源建设集团广东火电工程有限公司诉平海发电厂建设工程施工合同纠纷一案,案号为(2018)粤13民初363号。诉讼请求包括:1、判令平海发电厂向广东火电支付工程款16,597.8408万元(本金)及利息7,247.8979万元(暂自2011年5月1日计算至2018年10月31日,最终利息计算截至实际支付之日,按照中国人民银行同期同类贷款基准利率计算),以上本息共计23,845.7387万元;2、判令平海发电厂承担本案受理费、鉴定费等所有诉讼费用。	23,845.74	否	本案于2019年5月14日、2019年7月18日在广东省惠州市中级人民法院进行了两次庭前准备会,开庭时间待定。	本次诉讼事项尚未开庭审理,最终判决结果及执行存在不确定因素,暂无法判断对公司2019年及以后年度利润产生的影响。	无	2019年04月04日	《关于子公司涉及重大诉讼的公告》(公告编号:2019-12),刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2019年7月8日公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司收到广东省惠州市中级人民法院《传票》、《举证通知书》、《应诉通知书》等法律文书一套,涉及中国能源建设集团广东电力工程局有限公司诉平海发电厂建设工程施工合同纠纷一案,案号为(2019)粤13民初163号。诉讼请求包括:1、平海发电厂向广东电力工程局支付工程款8,954.8053万元(本金)及利息3,652.6452万元,以上本息共计12,607.4505万元;2、平海发电厂承担本案诉讼费用。	12,607.45	否	本案原定于2019年8月14日在惠州市中级人民法院开庭审理,后改期至2020年1月17日一审第一次开庭,庭上双方交换证据及质证,并对争议事项和焦点问题进行了辩论。根据庭审内容,继续收集相关资料,做好下一步的应诉工作。	案件在一审审理过程中,最终判决结果及执行存在不确定因素,暂无法判断对公司2019年及以后年度利润产生的影响。	无	2019年07月11日	《关于子公司涉及重大诉讼的公告》(公告编号:2019-29),刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

十三、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

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

(1) 公司2019年度日常关联交易经2019年第一次临时股东大会批准执行。报告期内日常关联交易详细内容可参见本报告的财务报告“十二 关联方及关联交易 5、关联交易情况”。

(2) 公司及部分控股子公司2019年度向关联方广东能源集团财务有限公司（原“广东粤电财务有限公司”）申请合计220亿元贷款额度、办理存款结算等金融服务的议案，经公司2018年年度股东大会审议批准执行。

(3) 为满足广东能源集团财务有限公司（原“广东粤电财务有限公司”）业务发展需要，公司与关联方、广东能源集团、

广东省沙角（C厂）发电有限公司共同向财务公司增资，其中公司按照25%的股权比例对财务公司增资2.5亿元。上述事项经公司第九届董事会第九次会议审议通过。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《2019年日常关联交易预计公告》	2019年01月26日	巨潮资讯网
《关于与广东粤电财务有限公司的关联交易公告》	2019年04月12日	巨潮资讯网
《关于向广东粤电财务有限公司增资的关联交易公告》	2019年08月31日	巨潮资讯网

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

托管情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至本公司，预计收取托管费用为245万/年。详情请见公司于2018年1月13日在中国证券报、证券时报、巨潮资讯网披露的《广东电力发展股份有限公司关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

本公司作为承租方向粤电置业公司、粤电物业公司租入房屋及广告牌，本年发生租赁费11,422,326元；

本公司作为出租方向粤电物业公司、粤电航运公司及曲江新能源公司租出房屋，本年确认租赁收入833,445元；

本公司母公司作为出租方向广东省电力通信信息公司、广东省电力调度中心等单位和个人出租房屋及车位，本年确认租赁收入1,269,385元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	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
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007年12月19日	4,350	2007年11月30日	1,740	连带责任保证	15年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2008年11月12日	7,250	2008年11月14日	145	连带责任保证	12年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009年05月27日	9,367	2009年06月22日	4,727	连带责任保证	18年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009年05月27日	7,250	2009年05月27日	1,450	连带责任保证	15年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				-1,769
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			190,835	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				8,062
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	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
湛江风力发电有限公司	2009年04月29日	18,572	2010年10月09日	6,922.35	连带责任保证	18年	否	否
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2013年11月16日	9,000	2014年01月28日		连带责任保证	7年	否	否
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2013年11月16日	8,100	2014年01月29日		连带责任保证	7年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				-4,518
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			141,536	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				6,922

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	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
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）			0	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				-6,287
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			332,371	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）				14,984
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.57%				
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）				8,062				
上述三项担保金额合计（D+E+F）				8,062				

采用复合方式担保的具体情况说明

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

详情请参阅公司在巨潮资讯网披露的《2019年度社会责任报告》。披露网址：<http://www.cninfo.com.cn>

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

公司深入贯彻中央扶贫开发工作会议和习近平总书记关于扶贫开发的系列重要讲话精神，积极贯彻落实广东省关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作总体部署和安排，坚持创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，增强先富帮后富、实现共同富裕的大局观念和责任意识，充分发挥优势，对帮扶村实施精准扶贫精准脱贫措施，有效增强当地“造血”功能，着力提升帮扶村集体经济实力、发展环境和社会民生事业水平，增加扶贫开发对象收入，确保完成各项目目标任务。

1、抓实产业扶贫。制定帮扶村特色产业发展计划，实施“一村一品”产业推进行动，挖掘优势资源，选准主导产业和主导产品，扶持建设贫困户参与程度高的特色农业基地，支持种养大户、专业合作社、小微企业等对贫困户带动能力强的农业经营主体加快发展。探索“互联网+精准扶贫”模式，加强贫困村农村电商人才培养，鼓励农户开设网店自谋发展。

2、探索股份扶贫。推广贫困村集体经济增收模式，允许财政专项扶贫资金和其他涉农资金在不改变用途的情况下，投资设施农业、养殖、工业园、水电、乡村旅游等项目，形成的资产收益可折股量化给贫困村、贫困户分红。配合当地探索推进土地经营权确权入股，引导贫困户尤其是丧失劳动能力的贫困户依法自愿流转土地经营权，以土地、农业设施及扶贫到户资金等资产作价入股，按股分享经营收入。

3、配合培训就业。以提高贫困人口能力就业为导向，协助开展各类政策性培训。推动相关职业院校招收贫困户子女，实现靠技能脱贫。

4、完善基础设施。配合当地改善帮扶村的交通条件和发展环境；扶持重点帮扶村安全饮水项目；完善农田水利设施；完善排污设施；完善垃圾收集处理及保洁制度；完善村文体休闲活动场所、公厕、美化绿化等设施；确保相关指标达到省定标准。

5、助推教育文化。配合当地教育文化部门，大力推进教育扶贫，让帮扶村的孩子们都能接受良好的教育。加大对贫困家庭的教育资助，确保贫困户家庭子女不因贫困而辍学；关注留守儿童，建设留守儿童服务中心。

6、协助改善环境。配合当地多渠道筹集资金帮助贫困户完成危房改造，全面完成帮扶村低收入人群住房改造建设任务。协助做好生活垃圾处理、污水治理、公厕和村庄绿化美化，以整村推进为平台，加快改善贫困村生产生活条件，扎实推进美丽宜居乡村建设，实现旧村新貌。

7、夯实基层基础。配合当地坚持党建和扶贫两手抓、两融合，以党建带扶贫，以扶贫促党建。定期组织召开村“两委”会议，研究扶贫工作；派驻干部要协助村“两委”做好组织群众、服务群众、团结群众的工作，提升贫困村“两委”干部带领群众脱贫奔康能力；要不断强化基层干部的发展意识、市场意识、教思路、教方法、教经验，把基层干部带起来、把基层组织强起来，鼓起脱贫攻坚的干劲，打造一支“永不走的扶贫工作队”，为贫困村的持续健康发展奠定基础。

8、引导多方参与。引导行业、企业、社会组织、个人等参与扶贫。鼓励企业积极承担社会责任，充分激发市场活力，通过资源开发、村企共建等多种形式到帮扶村投资兴业、培训技能、吸纳就业、捐资助贫。

9、加强扶贫宣传。坚持舆论导向，全面宣传、准确解读“精准扶贫、精准脱贫”的决策部署、政策举措，加强思想教育引领，增强干部群众对扶贫开发工作的向心力和凝聚力。引导村民改变落后风俗习惯，激发贫困群众奋发有为的热情，营造积极向上、自力更生、脱贫致富的良好氛围。

(2) 年度精准扶贫概要

报告期内，公司积极贯彻落实广东省关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作总体部署和安排，积极组织人力、物力、财力投入到扶贫工作中，属下粤江公司、红海湾公司、臻能公司、湛江公司、大埔公司、湛江风电公司等六家子公司积极开展了精准

扶贫对口帮扶工作。

一、粤江公司对口帮扶南雄全安镇密下水村

2019年是决胜全面建成小康社会第一个百年奋斗目标的关键之年，也是打赢脱贫攻坚战的关键之年。根据省市有关文件部署安排，粤江发电公司选派一名干部担任第二期省定贫困村驻村党建指导员，协助韶关市政府办开展密下水村精准扶贫精准脱贫工作：

- 1、加强党建工作。围绕中央、省市县关于抓党建促脱贫的部署要求，结合南雄市和全安镇实际，重点在“抓点、扩面、提质、强能”四个方面下功夫，充分发挥好党员示范带头作用。6月27日召开密下水村党总支党员会议，组织听党课--《党员教育管理条例解读》《党支部工作条例解读》。
- 2、做好民生保障。全面落实“三保障”政策，完成贫困户叶呈祥危房改造项目资料上报工作；按照政策要求，全面落实贫困户扶贫教育保障；扎实推进医疗保障全覆盖，全面落实医疗保障政策，资助41户贫困户购买城乡医疗保险；实施贫困户送温暖慰问项目，1月份向全部贫困户开展春节前送温暖慰问活动。
- 3、精准识别：6月初驻村工作队会同镇干部、村委干部入户了解姚世辉、叶呈明两户困难户的贫困信息、综合分析核查信息后上报南雄市扶贫办，拟将姚世辉、叶呈明两户纳入贫困户。
- 4、2019年继续围绕打造廖屋、姚屋、刘屋、石岗等4个精品村，上半年已基本完成相关地段“三清三拆”工作，积极争取上级政策支持，扎实推进新农村示范村建设。
- 5、结合《南雄市2019年精准扶贫精准脱贫“以奖代补”实施方案》要求，对贫困户养猪、种花生落实“以奖代补”。
- 6、扎实推进优质水稻、百香果产业扶贫。力促密下水村众志合作社与南雄市金友公司签订优质稻收购协议，通过合作社统一对外销售，打通优质稻销售市场，提高市场议价能力；依托密下水村百香果种植示范基地，积极引导和帮助密下水村10户贫困户参与百香果种植，定期对种植户进行技术指导，并通过“企业+合作社+贫困户”的经营模式进行经营，按统一标准进行种植和管理，采取保底价收购，确保贫困户的收益。
- 7、投入120万元（其中粤江发电公司2017年定向捐赠资金35万元）投资阳光玫瑰葡萄现代农业产业园，以增加村集体收入。
- 8、做好相对贫困户、贫困村退出工作。2019年年底实现密下水村39户贫困户94人的稳定脱贫退出，并完成定点帮扶密下水村的贫困村稳定出列任务。

二、红海湾公司对口帮扶陆河县河田镇岳溪村

在各级政府正确领导和公司党委悉心指导下，公司定点帮扶岳溪村2019年度帮扶工作圆满完成，岳溪村贫困村和全部70户贫困户289人全部通过汕尾市核查组验收核查，实现两个100%出列。具体如下：

（一）工作开展情况

1、强化党建引领，助力脱贫攻坚

驻村工作队在地委党委领导和指导下，加强村党组织建设，切实发挥好党组织在基层工作中的领导核心作用，带领村“两委”成员，抓党建、抓扶贫、抓发展、抓稳定，建村规民约。一是带好队伍。严格执行“三会一课”制度，坚持民主生活会、组织生活会和谈心谈话制度，严格执行村级“四议两公开”议事规则，逐步规范村党支部组织生活；村第一书记兼工作队队长张春生同志带头开展党课辅导，组织支委成员慰问老党员和困难群众，组织支部党员坚持“亮身份、做承诺、见行动”，前往红色教育基地、廉政法制教育基地接受教育，开展《我和我的祖国》传唱活动，充分展现村支部党员爱党爱国爱家、朝气蓬勃的精神风貌，凝聚人心，提振精神。二是建好制度。驻村工作队把党建工作放在首要位置来抓，强化党建引领，不断完善管理制度，结合实际修编了村集体资产管理办法、村财务收支管理制度、五好家庭评选办法等村规民约，积极构建村庄自治、法治、德治相结合的乡村治理体系。三是办好实事。扎实开展“不忘初心，牢记使命”主题教育活动，注重主题教育成果落地，为民办实事办好事；本年度，驻村工作队协助解决了村电线杆挡路、村口道路积水、新屋家村坑塘垃圾成堆等难题，并联合村“两委”打造了陆河县首家村级电动车集中充电站，该充电站可同时供30台电动车充电，所得收入归村集体所有，既能为村集体增收，又切实解决了长期困扰村民的电动车充电消防安全隐患问题，此项目获得陆河县委、县政府高度赞扬，陆河县电视台《直击现场》栏目也作了专题报道。

2、实施精准帮扶，巩固脱贫成效

驻村工作队尊重贫困户意愿的基础上，按照“一户一法”要求帮扶到户，采取思想转变引导、技术“造血”支持、政策措施落实等多种手段，精准施策，确保相对贫困户稳定脱贫。按照地方政府“一村一策”规划思路，配合落实贫困村相关整体推进工作，脱贫成效明显。一是落实“三保障”及无劳动能力贫困户兜底脱贫政策。落实全村贫困户70户289人农村医疗保

险以及全村贫困户59名在校学生教育补助资金；落实全村14户五保户和12户低保户保障政策，实现政策兜底脱贫；落实全村弱劳动能力贫困户25户40人低保政策（非全户低保），实现局部兜底；同时，大力改善村小学教学环境，新建塑胶运动场和配置多媒体教室，确保贫困学生顺利完成学业。二是推动有劳动能力贫困户自主脱贫致富。驻村工作队继续推行奖补制度，实现“一户一方法、家家有项目”脱贫致富，全村有劳动能力的54户贫困家庭，户均开展2个以上脱贫项目，本年度获得我公司奖补资金合计30.95万元；目前，该村有劳动能力贫困家庭年人均可支配收入均达到1.3万元以上，村农户年人均可支配收入达到1.42万元，驻村工作队按程序完成了岳溪村贫困户、贫困村退出申报，12月5日顺利通过陆河县核查验收，12月12日汕尾市检查组也做了核查验收。三是建立脱贫长效机制。为巩固脱贫成效，培养带动村集体脱贫经济实体，激发帮扶工作从“输血”到“造血”的转变，重点落实脱贫产业收益项目，以形成收益长效机制；本年度，签订了扶贫产业综合楼出租项目合同，首年租金20.16万元，后续租金逐年递增，加上原先已建成收益的30kW太阳能发电项目、投资县工业园区项目、生态种植园等项目，目前岳溪村集体收入已达35万元/年；此外，岳溪村扶贫产业综合楼顶光伏发电项目已于年底并网发电，预计可再为村集体增收5万元/年。

（二）主要做法与亮点

1、贫困户信息详实精准。驻村工作队每月入户全面摸排掌握贫困户家庭生产、生活等情况，并将走访所采集信息与广东精准扶贫系统原始数据进行比对，实时修改完善，确保数据“精准”。截至目前，累计完成广东精准扶贫信息系统贫困户成员增减、劳动力调整、个人信息修正、帮扶对接、扶贫措施及月报等信息修改2000余项。

2、村集体经济增幅显著。驻村工作队科学制定帮扶规划，不断壮大岳溪村集体经济，提高村自身“造血”能力。目前岳溪村集体收入实现零的突破，已达35万元/年，其中岳溪村小学屋顶光伏发电项目收益3.5万元/年；咸塘种植园项目每年收益5万元/年；入股新河工业园项目收益7万元/年；扶贫产业楼租金收入20万元/年，且租金逐年递增。岳溪村扶贫产业楼屋顶光伏发电项目预计5万元/年。

3、帮扶工作有力度有温度。2016-2019年，我公司自筹投入岳溪村帮扶资金达1100万元，筹集行业和社会资助资金约45万元。在加大帮扶力度的同时，也注重帮扶工作有温度，坚持每月遍访贫困户，帮助解决实际困难。驻村工作队安排专项慰问资金，每年端午节、中秋节、春节等传统节假日期间慰问贫困户，每年七一前组织慰问老党员和困难党员，每年教师节期间在岳溪小学开展奖教助学慰问活动；2019年11月召开村民代表大会评选岳溪村“五好家庭”、“美丽庭院”、“脱贫模范”、“自强模范”奖项并发放奖励金。

4、探索构建自治、法治、德治相结合的乡村治理体系新方式、新方法。在驻村工作队积极探索、督促指导下，岳溪村根据实际修编了《村规民约》，通过“四议两公开”程序制定了《帮扶河田镇岳溪村“精准扶贫精准脱贫”资金管理办法》、《岳溪村集体资产管理办法》、《岳溪村财务收支管理制度》、《岳溪村村民自建房屋及装修管理办法》、《岳溪村五好家庭评选办法》等规章制度，通过不断完善管理制度构建村庄自治、法治、德治相结合的乡村治理体系。

三、臻能公司对口帮扶茂名市电白区沙琅镇新陂村

根据茂名市委、市政府关于新时期精准扶贫的部署和要求，茂名市人大常委会办公室、茂名臻能热电有限公司、广发银行茂名分行挂钩帮扶电白区沙琅镇新陂村，派出驻村扶贫工作队。在三家帮扶单位的共同努力下，驻村工作队与镇村干部通力合作，通过建立健全帮扶领导机构、制定完善的帮扶工作方案、进村入户精准识别、量身定制各项帮扶措施，扎实推动精准扶贫工作开展，使新陂村精准扶贫工作不断取得新进展、新成效。

（一）领导重视，精心指导，聚力攻坚精准扶贫工作

2019来，各级领导高度重视抓好新陂村的精准帮扶工作，市人大常委会副主任邓永明3次到村调研指导，分管副主任林振光多次带队到村调研指导，推动精准扶贫工作。三家帮扶单位主要领导多次召开联席会议研究讨论解决重大问题和决定重大事项，而且每逢春节、中秋等节假日，都组织帮扶责任人到挂钩户进行慰问，跟踪推进帮扶项目。同时每月定期汇报扶贫工作进展、存在问题和下一步工作计划。

（二）稳打稳扎，精准实施，着力落实增收脱贫措施

4年来，新陂村实施“短中长”相结合的增收项目，即是：短期为家庭菜篮子工程项目、中期项目为农业产业园项目、长期项目为光伏发电项目。

一是实施家庭菜篮子工程。主要是帮扶单位成立奖补基金，用于提供种苗和生产资料，并协助他们销售农产品。2017年，帮扶单位支持6万多元，帮助6户建设标准鸡舍，向16户贫困户发放了1760羽信宜怀乡鸡苗和饲料；2018年帮扶单位支持3万元，为12户贫困户提供鸡苗1000羽，同时进行技术培训，签订保底回收协议，协助贫困户销售成品鸡；2019年帮扶单位再支持3.5

万元，为15户贫困户提供鸡苗1000羽，三年来合计为贫困户增收13万多元。此外贫困户根据各自实际，开展了养牛、养猪、种菜、种水稻等，通过积极发展生产提高了收入。

二是建设农业产业园。采取“合作社+贫困户”的模式，由开源合作社主导，将贫困户的财政专项资金和帮扶单位支持资金50亩的农业种植基地，50亩红心番石榴预计2020年2月采摘上市，年产量约10万斤，为贫困户社员增加收入约200元/年/人。三是建设光伏扶贫发电站。采取“公司+合作社+贫困户”的模式，由光伏公司与开源合作社合作，将贫困户的财政统筹资金入股，在新陂村建设200KW的光伏扶贫发电站。合作双方各投入100万元，合作期限为20年，于2018年7月20日前全部并网正常发电。2018年、2019年有劳动力贫困户分红600元/年/人，预计2020年分红600元/年/人，2021年起由村委会按照届时精准扶贫政策处理。

此外，2018年贫困户财政统筹资金50.963万元投资电白水投集团建设分布式光伏发电项目，合作期20年，采取每年固定分红模式，按照投资总额的7%分红（3.56741万元）给村委会，2019年有劳动力贫困户分红100元/年/人，预计2020年分红300元/年/人，2021年起由村委会按照届时精准扶贫政策处理。

（三）党建引领，固本强基，致力发挥战斗堡垒作用

以村支部建设为核心，驻村第一书记、扶贫工作队长带头认真学习党的十九大、十九届二中、三中、四中精神，开展“不忘初心，牢记使命”主题教育活动，充分调动党员的积极性，主动支持村“两委”日常工作、精准扶贫工作和新农村建设工作。狠抓班子作风建设，组织村两委班子学习反对“四风”要求和中央八项规定，搭建“为民、务实、清廉”的村“两委”班子。加强宗旨教育，锤炼村“两委”干部党性，使得村“两委”干部在群众中具有较高威信，有利于各项工作的顺利推动实施。

四、湛江公司对口帮扶雷州市南兴镇外园村

2019年，公司扶贫工作在公司及湛江市、雷州市扶贫办的统一布置和领导下，认真落实省、市、县、镇的有关规定，扶贫工作人员认真工作，积极组织人力、物力、财力投入到扶贫工作中，完成情况和取得的效果如下：

- 1、2019年春节公司出资14770元对特困贫困户进行慰问。
- 2、2019年公司出资25000元为陈排修建小文体广场。
- 3、帮助贫困户购买化肥（国家财政资金8.1448万），用于农业生产，提高农作物的收成，增加经济收入。
- 4、组织参加南兴镇组织的“三清理、三拆除、三整治”活动。
- 5、完成新增贫困户和终止贫困户上报工作。
- 6、组织党员学习习近平重要讲话。
- 7、迎接国资委湛江纪检组的检查。
- 8、协助湛江市气象局的“七一”对党员的慰问。
- 9、组织有劳动能力的贫困户投资广东羽洁农业生态发展有限公司（国家财政资金40万）。
- 10、完成贫困户光伏发电项目的投资（国家财政资金140.8万）。
- 11、协助村委进行村委办公楼门窗改造。
- 12、组织有劳动能力的贫困户投资雷州市农业发展有限公司（国家财政资金30万）。

五、大埔公司对口帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村

2019年，大埔发电公司继续派出党建指导员和广州市海珠区江海街道办一起帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村，开展了如下帮扶工作：

- 1、扎实基层党建：投入2.95万元建设村委新党员活动室并购置一批办公桌椅，做好党建宣传栏和制度上墙；
- 2、开展庆祝建党98周年纪念活动，慰问4名困难老党员，组织党员到红色教育基地江西瑞金参观学习；
- 3、投入5400元用于18名老党员春节慰问；
- 4、截止2019年12月31日，经动态管理目前全村贫困户70户142人，全部实现稳定脱贫。

六、湛江风电公司对口帮扶徐闻县新寮镇后海村

2019年，湛江风电公司继续在徐闻县新寮镇后海村和和安镇水头村（担任驻村党建指导员）开展精准扶贫工作。在上级党委的坚强领导，以及村“两委”干部的大力配合和驻村工作队的努力下，积极为贫困户实施各项扶贫项目，省市扶贫专项资金

使用率达100%。另外利用帮扶单位自筹资金用于帮扶贫困户和村集体解决实际困难，积极实施资产帮扶、产业帮扶（帮助发展养殖业）、就业扶贫、节日慰问等帮扶项目，通过按户建档、动态管控以及一户一策等创新举措，有效提升了扶贫工作的精准性、全面性。截至2019年12月，后海村贫困户脱贫93户363人，全部实现“八有”，达到脱贫标准，完成后海村贫困户脱贫率达到100%。

（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	380.52
2.物资折款	万元	0.47
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	1205
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;资产收益扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	5
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	246.23
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	339
2.转移就业脱贫	---	---
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	0.26
2.2 职业技能培训人数	人次	30
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	48
3.易地搬迁脱贫	---	---
4.教育扶贫	---	---
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	47.71
4.2 资助贫困学生人数	人	167
5.健康扶贫	---	---
6.生态保护扶贫	---	---
7.兜底保障	---	---
8.社会扶贫	---	---
9.其他项目	---	---
其中： 9.1.项目个数	个	2
9.2.投入金额	万元	16.84
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	818
三、所获奖项（内容、级别）	---	---

(4) 后续精准扶贫计划

公司将继续贯彻落实省、市、县关于精准扶贫的有关规定，因地制宜，找准精准脱贫路径。一是继续抓党建强作风，推动对口帮扶村“两委”班子加强思想建设。二是抓学习提能力，继续抓好学习习近平总书记系列重要讲话精神，学习好精准扶贫有关文件精神，学习好扶贫业务知识，学习好与群众打交道的方式方法，进一步提升为民办事能力。三是抓重点促落实，各扶贫工作组将继续围绕精准扶贫这个核心，抓住扶贫中心工作，全面协同开展落实好有关工作。对纳入建档立卡的贫困户脱贫项目、村集体项目，按照制定的目标任务，主动争取有关部门的支持，协助帮扶村、贫困户实施脱贫项目，以务实的作风，确保全面完成脱贫攻坚目标任务。

3、环境保护相关的情况

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 (mg/Nm ³)	执行的污染物排放标准	排放总量 (吨)	核定的排放总量 (吨)	超标排放情况
沙角 A 电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.68	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)特别排放限值	42.20	未核定	无
沙角 A 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	17.05		428.04	未核定	无
沙角 A 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	25.28		634.81	未核定	无
广东粤电大埔发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.72	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	34.967	593	无
广东粤电大埔发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	10.15		206.353	1447	无
广东粤电大埔发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	27.85		566.277	1502	无
湛江中粤能源有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.41	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	29.20	480	无
湛江中粤能源有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	14.37		297.04	1200	无
湛江中粤能源有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	26.36		544.70	1587	无
广东省韶关粤江发电有限责任公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW 机组: 9.28; 600MW 机组: 1.11	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	76.7	717.78	无

广东省韶关粤江发电有限责任公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW 机组: 98.53; 600MW 机组: 14.46	011)	858.31	2303.55	无
广东省韶关粤江发电有限责任公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW 机组: 116.11; 600MW 机组: 32.46		1263.06	2809.07	无
湛江电力有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	2	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	47.547	47.55	无
湛江电力有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	9		256.47	256.47	无
湛江电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	27		757.11	757.11	无
广东粤电靖海发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	2.30	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	120.32	1770	无
广东粤电靖海发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	19.87		1040.69	6502	无
广东粤电靖海发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	35.33		1850.54	4687	无
广东红海湾发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	3.34	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	135.5	未核定	无
广东红海湾发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	8.98		384.1	未核定	无
广东红海湾发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	32.83		1368.66	未核定	无
茂名臻能热电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.92	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	32.13	168.12	无
茂名臻能热电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	12.43		155.78	385.51	无
茂名臻能热电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	30.44		528.69	689.58	无

广东惠州平海发电厂有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.78	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	55.18	700	无
广东惠州平海发电厂有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	22.60		685.08	1750	无
广东惠州平海发电厂有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	43.52		1118.05	3500	无
广东国华粤电台山发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	1.8	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	151	无	无
广东国华粤电台山发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	14.6		1230	无	无
广东国华粤电台山发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	30		2524	无	无
前湾 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	31.65	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	491	1312.5	无
惠州 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	5 个	厂区内	34.35	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1008	2033	无

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，加强节能技术改造、除尘设备的改造，提升设备运行效率，降低烟尘排放浓度，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，公司属下各电厂积极落实《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，积极推进超低排放改造项目。目前，公司属下燃煤机组已全部完成超低排放改造工作，出口烟气污染物排放浓度在原有环保排放标准基础上再次大幅度降低，体现了公司履行社会责任的决心和保护环境的责任与使命。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司已经获得政府部门核准的建设项目均进行了环境影响评价，并取得了其它必要的环境保护行政许可。

突发环境事件应急预案

结合《中华人民共和国环境保护法》、《环保部关于加强环境应急管理工作的意见》等法律法规对环境风险监控的要求，

公司属下各发电企结合自身实际，制定了《突发环境事件应急预案》，从环境事故风险分析、应急指挥机构及职责、处置程序、处置措施等各个方面对突发环境事件的处理进行了规范完善，提高应对突发环境事件的能力，确保突发环境事件发生后，公司能及时、有序、高效地组织应急救援工作，防止污染周边环境，将事件造成的损失与社会危害降到最低，维护社会稳定，保障公众生命健康和财产安全。

环境自行监测方案

报告期内，公司属下发电企业按照国家《污染源自动监控管理办法》（国家环保总局令第28号）等法律法规要求编制年度环境自行监测方案，按照监测方案开展环境自行监测工作，并将自行监测结果在广东省重点污染源监管信息平台 and 全国污染源监测信息与共享平台进行公布，公布率和完成率均达到100%。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

报告期，公司属下发电企业不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

二十、公司子公司重大事项

适用 不适用

1、公司控股子公司广东粤电平海发电厂有限公司于2016年11月14日收到广东省海洋与渔业局出具的《行政处罚决定书》（粤海执处罚[2016]019号），对平海电厂未经批准实施了平海电厂场地平整及护岸工程，填海16.3947公顷，违反了《中华人民共和国海域使用管理法》第三条规定的行为作出“责令退还非法占用的海域，恢复海域原状，并处非法占用海域16.3947公顷的期间内该海域面积应缴纳的海域使用金十倍罚款，人民币壹亿柒仟贰佰壹拾肆万肆仟叁佰伍拾元整（¥172,144,350）。”的处罚决定。按照公司2015年度经审计的归属于母公司股东的净利润32.38亿元计算，上述行政处罚涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约7740万元，约占最近一期经审计净利润的2.39%。

平海电厂不服《行政处罚决定书》的处罚措施，于2017年1月16日依据《中华人民共和国行政复议法》第六条的规定，向广东省人民政府申请行政复议，2017年6月16日，广东省人民政府出具行政复议决定书，“《根据中华人民共和国行政复议法》第二十八条第一款第一项的规定，维持被申请人省海洋与渔业厅做出的《行政处罚决定书》（粤海执处罚（2016）019号）”。平海电厂不服上述行政复议决定，于2017年7月18日向广州海事法院提出行政诉讼，2017年12月28日，广州海事法院出具行政判决书，“依照《中华人民共和国行政诉讼法》第六十九条的规定，判决如下：驳回原告广东惠州平海发电厂有限公司的诉讼请求。”平海电厂不服判决结果，向广东省高级人民法院提出上诉。

2019年8月23日，广东省高级人民法院出具《行政判决书》（案号：（2018）粤行终409号）。省高院认为：原审法院认为省海洋与渔业厅作出的粤海执处罚（2016）019号《行政处罚决定书》以及省政府作出的粤府行复（2017）48号《行政复议决定书》均合法，判决驳回平海发电厂有限公司的诉讼请求，理据充分，并无不当，本院予以维持。依照《中华人民共和国行政诉讼法》第八十九条第一款第（一）项的规定，判决如下：驳回上诉，维持原判。二审案件受理费100元，由上诉人广东惠州平海发电厂有限公司负担。本案为终审判决。”

2020年2月20日，平海电厂就本案向最高人民法院申请再审，最高人民法院已受理。

本公司已根据《行政处罚决定书》（粤海执处罚（2016）019号）将上述处罚金额计入2016年非经常性损益，影响2016年度归属于母公司股东的净利润减少约7,740万元。平海发电厂已根据本次判决结果缴清罚款。根据广东能源集团与本公司于2012

年签订的《发行股份购买资产协议书》，广东能源集团将根据上述事件的结果，按照该等事项造成的实际损失金额向本公司做出补偿。

2、公司控股子公司广东粤电平海发电厂有限公司于2018年11月13日收到惠东县海洋与渔业局出具的《行政处罚决定书》（粤惠东处罚（2019）042-1号），对平海电厂非法占用海域1.2813公顷建造挡沙堤工程的行为，违反了《中华人民共和国海域使用管理法》第三条第二款的规定作出“责令退还非法占用海域，恢复海域原状，并处罚人民币1153.17万元的行政处罚”。平海电厂不服《行政处罚决定书》的处罚措施，向惠东县人民政府提起行政复议申请，2019年4月23日惠东县人民政府做出《行政复议决定书》维持惠东县海洋与渔业局作出的行政处罚决定。2019年4月24日平海电厂向广州海事法院提起行政诉讼。2019年6月12日广州海事法院开庭审理，目前未作出判决。

按照公司2017年度经审计的归属于母公司股东的净利润7.43亿元计算，上述行政处罚涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约518.93万元，约占最近一期经审计净利润的0.7%。根据广东能源集团与本公司于2012年签订的《发行股份购买资产协议书》，广东能源集团将根据上述事件的结果，按照该等事项造成的实际损失金额向本公司做出补偿。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,897,968,946	36.15%						1,897,968,946	36.15%
2、国有法人持股	1,893,342,621	36.06%						1,893,342,621	36.06%
3、其他内资持股	4,626,325	0.09%						4,626,325	0.09%
其中：境内法人持股	4,620,666	0.09%						4,620,666	0.09%
境内自然人持股	5,659	0%						5,659	0%
二、无限售条件股份	3,352,315,040	63.85%						3,352,315,040	63.85%
1、人民币普通股	2,553,907,040	48.64%						2,553,907,040	48.64%
2、境内上市的外资股	798,408,000	15.21%						798,408,000	15.21%
三、股份总数	5,250,283,986	100%						5,250,283,986	100%

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

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

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

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	94,372	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	94,679	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注8)	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注8)	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
广东省能源集团有限公司	国有法人	67.39%	3,538,005,285		1,893,342,621	1,644,662,664		
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.84%	148,862,420			148,862,420		
深圳广发电力投资有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602			116,693,602		
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	94,367,341			94,367,341		
李卓	境内自然人	0.60%	31,623,523	81,200		31,623,523		
郑建祥	境内自然人	0.44%	23,234,898	667,200		23,234,898		

哈尔滨哈里实业股份有限公司	境内非国有法人	0.40%	21,226,814	284,169		21,226,814		
CHINA INTL CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,316,066			15,316,066		
哈尔滨市道里区慈善基金会	境内非国有法人	0.26%	13,658,506	-64,387		13,658,506		
VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	境外法人	0.25%	13,088,628			13,088,628		
上述股东关联关系或一致行动的说明	第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
广东省能源集团有限公司	1,644,662,664	人民币普通股	1,644,662,664					
中国证券金融股份有限公司	148,862,420	人民币普通股	148,862,420					
深圳广发电力投资有限公司	116,693,602	人民币普通股	116,693,602					
广东省电力开发公司	94,367,341	人民币普通股	94,367,341					
李卓	31,623,523	人民币普通股	31,623,523					
郑建祥	23,234,898	境内上市外资股	23,234,898					
哈尔滨哈里实业股份有限公司	21,226,814	人民币普通股	21,226,814					
CHINA INTL CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	15,316,066	境内上市外资股	15,316,066					
哈尔滨市道里区慈善基金会	13,658,506	人民币普通股	13,658,506					
VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	13,088,628	境内上市外资股	13,088,628					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							

前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明(如有)(参见注 4)	<p>第五大股东李卓通过普通证券账户持有本公司股票 116,200 股, 通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 31,507,323 股, 合计持有本公司股票 31,623,523 股。</p> <p>第七大股东哈尔滨哈里实业股份有限公司通过普通证券账户持有本公司股票 284,169 股, 通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 20,942,645 股, 合计持有本公司股票 21,226,814 股。</p> <p>第九大股东哈尔滨市道里区慈善基金会通过普通证券账户持有本公司股票 7,900 股, 通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 13,650,606 股, 合计持有本公司股票 13,658,506 股。</p>
------------------------------------	---

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
广东省能源集团有限公司	李灼贤	2001 年 08 月 03 日	91440000730486022G	电力投资、建设、经营管理，电力（热力）的生产经营和销售；交通运输、资源、环保、新能源等电力相关产业、产品的投资、建设和生产经营，电力燃料的投资建设和管理；项目投资；电力行业相关的技术服务、投资策划及其管理咨询，信息服务。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	未知			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
广东省人民政府国有资产监督管理委员会	李成	2004 年 06 月 26 日	114400007583361658	作为广东省人民政府的直属特设机构，受省政府委托履行省国有资产出资人职责。

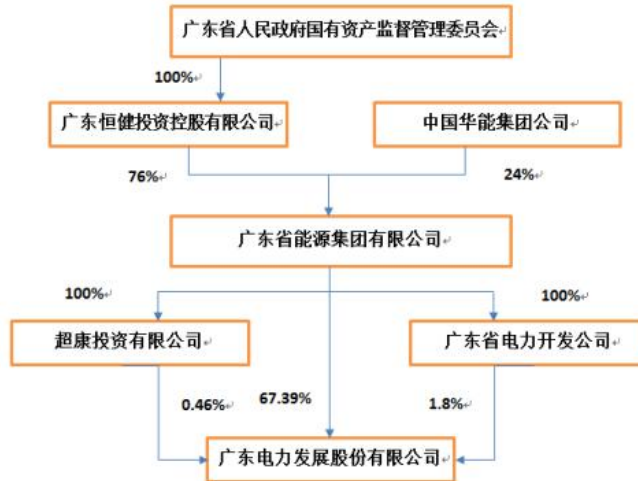
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	未知
----------------------------	----

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)
王进	董事长	现任	男	56	2018年06月11日	2020年09月18日					
王进	董事	现任	男	56	2017年09月18日	2020年09月18日					
饶苏波	董事	现任	男	55	2017年09月18日	2020年09月18日					
文联合	董事	现任	男	51	2017年09月18日	2020年09月18日	2,830				2,830
陈泽	董事	现任	男	49	2017年09月18日	2020年09月18日					
李方吉	董事	现任	男	51	2018年06月28日	2020年09月18日					
郑云鹏	董事	现任	男	50	2018年06月28日	2020年09月18日					
郑云鹏	总经理	现任	男	50	2018年06月11日	2020年09月18日					
阎明	董事	现任	男	48	2019年02月21日	2020年09月18日					
李葆冰	董事	现任	男	45	2019年11月19日	2020年09月18日					
梁培露	职工董事	现任	男	55	2019年08月02日	2020年09月18日					
毛庆汉	董事	现任	男	45	2019年08月02日	2020年09月18日					
沙奇林	独立董事	现任	男	59	2014年05月20日	2020年09月18日					
沈洪涛	独立董事	现任	女	52	2016年05月20日	2020年09月18日					
王曦	独立董事	现任	男	49	2016年05月20日	2020年09月18日					

马晓茜	独立董事	现任	男	55	2017年09月18日	2020年09月18日					
尹中余	独立董事	现任	男	50	2017年09月18日	2020年09月18日					
张德伟	监事会主席	现任	男	58	2012年08月14日	2020年09月18日					
施燕	监事	现任	女	42	2019年11月19日	2020年09月18日					
朱卫平	独立监事	现任	男	62	2014年05月20日	2020年09月08日					
江金锁	独立监事	现任	男	51	2014年05月20日	2020年09月18日					
林伟丰	职工监事	现任	男	51	2002年05月15日	2020年09月18日	4,716				4,716
黎清	职工监事	现任	男	42	2014年05月20日	2020年09月18日					
唐永光	副总经理	现任	男	57	2019年11月28日	2020年09月18日					
刘辉	副总经理	现任	女	54	2010年07月28日	2020年09月18日					
刘维	副总经理、财务负责人	现任	男	40	2017年09月18日	2020年09月18日					
刘维	董事会秘书	现任	男	40	2006年10月24日	2020年09月18日					
温淑斐	董事	离任	女	55	2017年09月18日	2019年09月25日					
周喜安	董事	离任	男	46	2017年09月18日	2019年02月21日					
陈昌来	董事	离任	男	56	2017年09月18日	2019年08月02日					
张雪球	董事	离任	男	53	2017年09月18日	2019年08月02日					
李葆冰	监事	离任	男	45	2018年06月28日	2019年09月25日					
杨选兴	副总经理	离任	男	54	2014年01月16日	2019年10月30日					
合计	--	--	--	--	--	--	7,546	0	0	0	7,546

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
周喜安	董事	离任	2019年02月21日	工作变动
陈昌来	职工董事	离任	2019年08月02日	工作变动
张雪球	董事	离任	2019年08月02日	工作变动
温淑斐	董事	离任	2019年09月25日	工作变动
李葆冰	监事	离任	2019年09月25日	工作变动
杨选兴	副总经理	离任	2019年10月30日	去世

三、任职情况

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

王进先生，1963年5月出生。南京工学院工学学士，暨南大学高级管理人员工商管理硕士。高级工程师。现任广东省能源集团有限公司副总工程师，广东电力发展股份有限公司党委书记、董事长、本部党支部书记。曾任韶关发电厂锅炉检修车间主任，珠海发电厂筹建处工程技术部部长，珠海发电厂副厂长，广珠发电有限责任公司常务副总经理兼珠海发电厂有限公司总经理，广东珠海金湾发电有限公司总经理、党委书记，广珠发电有限责任公司总经理，广东省粤电集团有限公司副总工程师兼经营管理部部长、党支部书记，兼任广东电力发展股份有限公司董事。

饶苏波先生，1964年5月出生。重庆大学工学学士，中央党校研究生。高级工程师（教授级）。现任广东省能源集团有限公司安全总监、副总工程师。曾任韶关发电厂副总工程师，广东省电力集团公司生技处副处长，广东省粤电资产经营有限公司生技安监部部长，广东省粤电集团有限公司生技安监部部长、副总工程师兼沙角A电厂厂长、党委书记，广东省粤电集团有限公司副总工程师、安全监察及生产技术部部长、党支部书记兼粤电电力及信息技术中心筹备组组长。

文联合先生，1968年10月出生。哈尔滨工业大学硕士研究生毕业。高级工程师（教授级）。现任广东省能源集团有限公司副总工程师兼经营管理部部长、党支部书记。曾任广东省粤电集团有限公司生技安监部副部长，广东红海湾发电有限公司总经理、党委书记，广东省粤电集团有限公司副总工程师兼战略发展部部长、党支部书记。

陈泽先生，1969年1月出生。重庆大学本科学历，华中科技大学管理学博士学位。高级经济师，企业法律顾问（执业资格）。现任广东省能源集团有限公司总法律顾问、董事会秘书、法律事务与资本运营部部长、党支部书记。曾任广东省粤电集团有限公司综合部副部长、资本运营与法律事务部部长，广东粤电航运有限公司总经理、党支部书记。

李方吉先生，1967年11月出生。北京水利电力经济管理学院本科学历，天津大学工程硕士学位。高级工程师。现任广东省能源集团有限公司副总工程师兼战略发展部部长、党支部书记。曾任深圳市能源总公司工程师，深圳市前湾电力发展有限公司总经理助理、副总经理，深圳市广前电力有限公司总经理助理、工会主席、副总经理、总经理、党委书记，广东粤电靖海发电有限公司党委书记、总经理。

郑云鹏先生，1968年10月出生。华南理工大学学士，暨南大学工商管理硕士。高级工程师。现任广东电力发展股份有限公司党委副书记、董事、总经理、本部党支部副书记。曾任广东省粤电资产经营有限公司战略发展部副部长，广东省粤电集团有限公司战略发展部副部长，广东省粤电集团有限公司战略发展部部长、党支部书记兼广东粤电环保工程管理分公司总经理，黄埔发电厂厂长、党委书记、粤华发电公司总经理，广东粤电天然气有限公司总经理、党支部书记。

阎明先生，1971年10月出生。东北电力学院本科学历。高级工程师。现任广东省能源集团有限公司综合部部长、党支部书记。曾任广东红海湾发电有限公司运行部副部长、燃料部副部长（主持全面工作）、生产经营部部长、副总经理，广东省粤电集团有限公司经营管理部副部长、综合部部长，广东粤电电力销售有限公司总经理、党支部书记。

李葆冰先生，1974年9月出生。西安交通大学硕士研究生毕业。高级经济师、高级国际财务管理师。现任广东省能源集团有限公司财务部部长、党支部书记。曾任广州市岭南国际企业集团公司预算财务部总经理助理、资产经营部总监，广东粤电财务有限公司投资部经理、副总经理兼深圳天鑫保险经纪有限公司总经理，广东省粤电集团有限公司财务部副部长。

梁培露先生，1964年10月出生。函授本科毕业，工学学士。高级工程师。现任广东电力发展股份有限公司沙角A电厂党委书记、厂长兼广东粤电滨海湾能源有限公司总经理、党支部书记。曾任沙角发电总厂A厂汽机维修主任、沙角A电厂生安部部长、沙角A电厂副厂长等职务。

毛庆汉先生，1974年10月出生。湖南大学学士，华南理工大学工程硕士。工程师。现任广州发展电力集团有限公司执行董事。曾任广州发电厂西村热电厂党总支支部书记、厂长，广州发电厂副总经理，广州发电厂有限公司党总支支部书记，广州市旺隆热电有限公司党总支支部书记、总经理，广州发展集团股份有限公司安全总监兼安健环管理部总经理，广州发展电力集团有限公司党委书记、总经理。

沙奇林先生，1960年10月出生。武汉工学院硕士。一级律师。现任广东南国德赛律师事务所合伙人，广州市人民政府重大行政决策专家（金融财政组），广州市国资委监管企业外部董事入库专家，广州律师协会金融证券专业委员会委员，兼任广东电力发展股份有限公司独立董事等职务。曾任武汉工学院（现武汉理工大学）副教授，中国寰岛集团公司投资与发展部负责人、集团副总工程师、境外上市领导小组综合组长。

沈洪涛女士，1967年8月出生。厦门大学管理学博士。教授，博士生导师。现任暨南大学会计学系教授，兼任中国会计学会理事、广东省会计学会常务理事，《China Journal of Accounting Studies》、《会计研究》编委，广晟有色金属股份有限公司、广州市广百股份有限公司、广州越秀金融控股集团股份有限公司、融捷股份有限公司、广东电力发展股份有限公司独立董事。曾任广东省人民政府副主任科员、普华永道国际会计公司咨询顾问、暨南大学国际学院副院长。

王曦先生，1970年4月出生。中山大学经济学博士。教授，博士生导师，珠江学者特聘教授。现任中山大学岭南学院教授、中山大学中国与转型开放经济研究所所长，兼任中国世界经济学会与中国国际金融学会副秘书长、常务理事、《世界经济》编委、中国人民银行货币政策委员会与国家统计局景气中心经济学家、广东电力发展股份有限公司、广州越秀金融控股集团股份有限公司、珠海农商银行独立董事、广州公交集团外部董事。曾任中山大学岭南学院副院长。

马晓茜先生，1964年3月出生。华南理工大学工程热物理博士。教授。现任华南理工大学电力学院重点实验室主任，兼任广州市能源学会理事长、广州环保投资集团有限公司外部董事、广州发展集团股份有限公司独立董事。曾任华南理工大学电力学院系主任、副院长。

尹中余先生，1969年2月出生。西北农业大学农村金融专业硕士。现任联储证券总裁助理。曾任国泰君安并购业务董事、上海隆瑞投资顾问公司执行董事、长城证券并购部总经理。

张张伟先生，1961年1月出生。广州师范学院理学学士，暨南大学工商管理硕士。高级经济师。现任广东省能源集团有限公司纪委副书记、总审计师、审计部部长、党支部书记、广东电力发展股份有限公司监事会主席。曾任广东电力发展股份有限公司总经理办公室主任、董事会事务部经理兼董事会秘书、广东省粤电资产经营有限公司董事会工作部副部长、广东省粤电集团有限公司董事会工作部副部长，董事会及法律事务部副部长，资本运营与法律事务部副部长，审计与监事会工作部部长、党支部书记。

施燕女士，1977年12月出生。中山大学硕士研究生毕业。高级会计师。现任广东省能源集团有限公司财务部综合分部经理。曾任广东省粤电集团有限公司财务部成本核算分部专责、主任专责、综合分部经理。

朱卫平先生，1957年5月出生。暨南大学经济学博士。现任暨南大学产业经济研究院教授，博士生导师，兼任中国工业经济学会副理事长、广东经济学会副会长，广晟有色独立董事，广东电力发展股份有限公司独立监事。

江金锁先生，1968年3月出生。暨南大学管理学博士。教授、注册会计师。现任广东金融学院会计系副主任，广州市注册会计师协会会员，广东电力发展股份有限公司独立监事。

林伟丰先生，1968年2月出生。江西理工大学管理学学士。审计师。现任广东电力发展股份有限公司职工监事、沙角A电厂财务部部长。曾任沙角发电总厂审计主任、沙角A电厂副总经济师。

黎清先生，1977年5月出生。上海财经大学经济学学士。高级会计师。现任广东电力发展股份有限公司职工监事、审计部部长。曾任云浮发电厂财务部会计，广东粤泷发电有限责任公司财务部副部长助理。

唐永光先生，1962年12月出生。重庆大学工学学士。高级工程师。现任广东电力发展股份有限公司副总经理。曾任黄埔发电厂锅炉技术员，广东省电力工业局生技处高级工程师，广东省粤电集团有限公司生技安监部安监分部经理，韶关发电厂党委委员、副厂长，沙角C电厂党委委员、副厂长，广东省粤电集团有限公司生技安监部副部长，广东省能源集团有限公司安全监察及生产技术部副部长。

刘辉女士，1965年10月出生。江西南方冶金学院本科毕业。高级工程师。现任广东电力发展股份有限公司副总经理。曾任广东火电工程总公司副总经济师兼预算部部长，广东电力发展股份有限公司副总经济师、项目管理部经理。

刘维先生，1979年4月出生。中南财经政法大学金融学专业本科毕业。经济师。现任广东电力发展股份有限公司副总经理、财务负责人、董事会秘书，兼任董事会事务部经理。曾任广东电力发展股份有限公司财务部专责、董事会事务部专责、主办、公司证券事务代表。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
饶苏波	广东省能源集团有限公司	副总工程师	2005年10月		是
饶苏波	广东省能源集团有限公司	安全总监	2018年07月		是
文联合	广东省能源集团有限公司	副总工程师	2010年11月		是
文联合	广东省能源集团有限公司	经营部部长、党支部书记	2018年04月		是
陈泽	广东省能源集团有限公司	总法律顾问、董事会秘书、法律事务与资本运营部部长、党支部书记	2016年06月		是
李方吉	广东省能源集团有限公司	副总工程师兼战略发展部部长、党支部书记	2018年04月		是
阎明	广东省能源集团有限公司	综合部部长、党支部书记	2018年11月		是
李葆冰	广东省能源集团有限公司	财务部部长、党支部书记	2019年09月		是
张德伟	广东省能源集团有限公司	审计部部长、党支部书记	2012年06月		是
张德伟	广东省能源集团有限公司	纪委副书记	2017年09月		是
张德伟	广东省能源集团有限公司	总审计师	2018年07月		是
施燕	广东省能源集团有限公司	财务部综合分部经理	2011年01月		是
毛庆汉	广州发展电力集团有限公司	执行董事	2017年12月		是
在股东单位任职情况的说明	担任职务有多个的，其任期起始时间为其中主要职务的任职起始时间。				

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴

王进	茂名臻能热电有限公司	董事长	2019年03月		否
王进	广东粤华发电有限责任公司	董事长	2019年04月		否
王进	广东红海湾发电有限公司	董事长	2018年09月		否
王进	广东粤电靖海发电有限公司	董事	2018年06月		否
王进	广东惠州天然气发电有限公司	董事长	2018年06月		否
王进	贵州粤黔电力有限责任公司	董事长	2019年05月		否
饶苏波	广东省韶关粤江发电有限责任公司	董事长	2018年10月		否
饶苏波	广东粤电云河发电有限公司	董事长	2018年06月		否
饶苏波	北方联合电力有限责任公司	董事	2018年05月		否
饶苏波	粤电投资有限公司	董事长	2014年02月		否
饶苏波	天生桥一级水电开发有限责任公司	董事长	2017年06月		否
文联合	广东电力交易中心有限责任公司	董事	2020年01月		否
文联合	广州电力交易中心有限责任公司	董事	2019年04月		否
文联合	广东珠海金湾发电有限公司	董事长	2018年07月		否
文联合	珠海经济特区广珠发电有限责任公司	董事长	2018年06月		否
文联合	广东省珠海发电厂有限公司	董事长	2018年07月		否
文联合	粤电投资有限公司	董事	2018年09月		否
陈泽	广东海运股份有限公司	董事长	2016年08月		否
陈泽	广东粤电靖海发电有限公司	董事长	2017年03月		否
陈泽	广东粤电发能投资有限公司	执行董事	2017年04月		否
陈泽	天生桥一级水电开发有限责任公司	董事	2016年10月		否
陈泽	广东阳江港港务股份有限公司	董事长	2019年11月		否
李方吉	广东粤电新会发电有限公司	董事长	2018年06月		否
李方吉	广东粤电中山热电厂有限公司	董事长	2018年06月		否
李方吉	广东粤电华清煤气联合循环发电有限公司	董事长	2018年06月		否
李方吉	阳江核电有限公司	董事	2018年06月		否
李方吉	台山核电产业投资有限公司（台山核电合营有限公司）	董事	2018年06月		否
李方吉	广东粤电控股西部投资有限公司	董事	2018年07月		否
郑云鹏	广东粤电花都天然气热电有限公司	董事长	2018年09月		否
郑云鹏	广东粤电博贺煤电有限公司	董事长	2018年07月		否
郑云鹏	深圳市广前电力有限公司	执行董事	2018年07月		否
郑云鹏	广东粤电滨海湾能源有限公司	执行董事	2019年05月		否

郑云鹏	广东粤电大亚湾综合能源有限公司 (暂定名)	董事长	2020年01月		否
阎明	广东粤电置业投资有限公司	执行董事	2018年12月		否
李葆冰	广东粤电靖海发电有限公司	监事会主席	2018年06月		否
李葆冰	广东省电力开发有限公司	监事会主席	2018年07月		否
李葆冰	南方电网综合能源有限公司	监事	2018年06月		否
李葆冰	粤电集团贵州有限公司	董事	2019年05月		否
李葆冰	广东粤电融资租赁有限公司	董事长	2019年09月		否
梁培露	广东粤电虎门发电有限公司	董事长、总经理	2019年04月		否
梁培露	广东粤电滨海湾能源有限公司	总经理	2019年05月		否
毛庆汉	广州发展电力企业有限公司	执行董事	2018年04月		否
毛庆汉	广州广能投资有限公司	执行董事	2018年04月		否
沙奇林	广东南国德赛律师事务所	一级律师、合伙人	2007年03月		是
沈洪涛	暨南大学会计系	教授	2012年04月		是
沈洪涛	广晟有色金属股份有限公司	独立董事	2015年04月		是
沈洪涛	广州越秀金融控股集团股份有限公司	独立董事	2017年11月		是
沈洪涛	广州市广百股份有限公司	独立董事	2016年09月		是
沈洪涛	融捷股份有限公司	独立董事	2017年10月		是
王曦	中山大学岭南学院	教授	2006年07月		是
王曦	棕榈园林股份有限公司	独立董事	2014年05月		是
王曦	广州证券股份有限公司	独立董事	2012年12月		是
王曦	珠海农村商业银行股份有限公司	独立董事	2014年07月		是
马晓茜	华南理工大学电力学院省重点实验室	主任	2014年07月		是
马晓茜	广州环保投资集团有限公司	外部董事	2016年09月		是
马晓茜	广州发展集团股份有限公司	独立董事	2016年06月		是
尹中余	联储证券	总裁助理	2019年9月		是
张德伟	广东红海湾发电有限公司	董事	2017年04月		否
张德伟	阳江核电有限公司	监事会主席	2017年12月		否
张德伟	台山核电产业投资有限公司(台山核电合营有限公司)	监事	2016年06月		否
施燕	广东粤电控股西部投资有限公司	监事	2018年10月		否
施燕	广东粤电花都天然气热电有限公司	监事	2018年03月		否
施燕	湛江电力有限公司	监事会召集人	2019年12月		否
朱卫平	暨南大学产业经济研究院	教授、院长	2000年01月		是
朱卫平	广晟有色金属股份有限公司	独立董事	2016年11月		是

江金锁	广东金融学院	教授、系副主任	2013 年 01 月		是
黎清	广东粤电博贺煤电有限公司	监事会主席	2018 年 12 月		否
黎清	临沧粤电能源有限公司	监事	2015 年 01 月		否
黎清	南方海上风电联合开发有限公司	监事	2015 年 11 月		否
黎清	广东粤电永安天然气热有限公司	监事会主席	2019 年 03 月		否
黎清	云南能投威信能源有限公司	监事会召集人	2019 年 03 月		否
唐永光	广东省电力工业燃料有限公司	董事	2020 年 03 月		否
唐永光	湛江电力有限公司	董事	2019 年 12 月		否
唐永光	湛江中粤能源有限公司	董事长	2019 年 12 月		否
唐永光	广东粤电靖海发电有限公司	董事	2017 年 04 月		否
唐永光	广东红海湾发电有限公司	副董事长	2019 年 12 月		否
唐永光	广东惠州平海发电厂有限公司	副董事长	2019 年 12 月		否
唐永光	广东粤电控股西部投资有限公司	董事	2018 年 10 月		否
唐永光	广东省韶关粤江发电有限责任公司	副董事长	2018 年 10 月		否
唐永光	广东粤电新会发电有限公司	董事	2014 年 12 月		否
唐永光	广东粤电中山热电厂有限公司	董事	2017 年 12 月		否
唐永光	广东粤电华清煤气化联合循环发电有限公司	董事	2011 年 10 月		否
刘辉	广东粤电航运有限公司	董事	2017 年 06 月		否
刘辉	广东粤电虎门发电有限公司	董事	2017 年 10 月		否
刘辉	广东粤电控股西部投资有限公司	副董事长	2018 年 10 月		否
刘辉	广东粤电花都天然气热电有限公司	董事	2018 年 03 月		否
刘辉	云南能投威信能源有限公司	副董事长	2019 年 03 月		否
刘辉	广东国华粤电台山发电有限公司	监事	2018 年 12 月		否
刘辉	云南能投威信煤炭有限公司	副董事长	2019 年 03 月		否
刘辉	深圳光明厂址替代电源项目公司（暂定名）	执行董事	2020 年 01 月		否
刘辉	山西粤电能源有限公司	副董事长	2018 年 12 月		否
刘辉	广东粤电永安天然气热电有限公司	董事长	2019 年 03 月		否
刘维	广东省风力发电有限公司	董事	2017 年 12 月		否
刘维	广东能源集团财务有限公司	董事	2019 年 03 月		否
刘维	广东惠州天然气发电有限公司	董事	2018 年 03 月		否
刘维	广东粤电靖海发电有限公司	董事	2017 年 06 月		否
刘维	广东红海湾发电有限公司	董事	2017 年 12 月		否
刘维	广东粤电电力销售有限公司	董事	2017 年 12 月		否

刘维	广东粤电财产保险自保有限公司	董事	2017年04月		否
刘维	广东粤电航运有限公司	监事会召集人	2007年05月		否
刘维	深圳市创新投资集团有限公司	监事	2019年10月		否
刘维	广东粤嘉电力有限公司	副董事长	2019年01月		否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事及高级管理人员根据其在公司担任的职务，按公司工资制度获得劳动报酬、享受相应员工福利，此外不再额外提供其他报酬和福利待遇；独立董事、独立监事津贴按照股东大会批准的标准执行。报告期末公司董事、监事及高级管理人员从公司获得的税前实际报酬合计为591.27万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
王进	董事长	男	56	现任	70.17	否
饶苏波	董事	男	55	现任		是
文联合	董事	男	51	现任		是
陈泽	董事	男	50	现任		是
李方吉	董事	男	52	现任		是
郑云鹏	董事、总经理	男	51	现任	71.17	否
阎明	董事	男	48	现任		是
李葆冰	董事	男	45	现任		是
梁培露	董事	男	55	现任	98.09	否
毛庆汉	董事	男	45	现任		是
沙奇林	独立董事	男	59	现任	6.39	否
沈洪涛	独立董事	女	52	现任	5.85	否
王曦	独立董事	男	49	现任	6.39	否
马晓茜	独立董事	男	55	现任	6.39	否
尹中余	独立董事	男	50	现任	3.71	否
张德伟	监事会主席	男	58	现任		是
施燕	监事	女	42	现任		是
朱卫平	独立监事	男	62	现任	3.21	否
江金锁	独立监事	男	51	现任	4.63	否

林伟丰	职工监事	男	51	现任	28.07	否
黎清	职工监事	男	42	现任	35.26	否
唐永光	副总经理	男	54	现任	4.97	否
刘辉	副总经理	女	54	现任	70.61	否
刘维	副总经理、财务负责人、董事会秘书	男	40	现任	69.37	否
温淑斐	董事	女	55	离任		是
周喜安	董事	男	46	离任		是
陈昌来	董事	男	56	离任	43.08	否
张雪球	董事	男	53	离任		是
李葆冰	监事	男	45	离任		是
杨选兴	副总经理	男	54	离任	63.91	否
合计	--	--	--	--	591.27	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,092
主要子公司在职员工的数量（人）	5,596
在职员工的数量合计（人）	6,688
当期领取薪酬员工总人数（人）	6,709
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	3,623
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	4,394
销售人员	103
技术人员	995
财务人员	167
行政人员	1,029
合计	6,688
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	0

硕士	201
本科	3,221
大专	1,860
中专	251
高中及以下	1,155
合计	6,688

2、薪酬政策

公司员工按公司《薪酬管理办法》相关规定获取劳动报酬，享受员工福利。公司员工（实行年薪制的公司经营层除外）薪酬原则上由底薪、岗位工资、绩效工资、津（补）贴、加班工资和专项奖励金等项目构成。

3、培训计划

公司制定了《职工教育培训管理暂行规定》。员工培训坚持学用一致、按需培训、突出实效的原则，以岗位业务、实操技能培训为重点。培训内容包括新员工入职培训、岗位培训、继续教育、出国培训和其他培训。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第十节公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》及《深圳证券交易所上市公司规范运作指引》等法律法规的要求，不断完善法人治理结构，规范公司运作，提升公司治理水平。公司制定了公司《章程》、三会运作的议事规则、董事会专门委员会工作细则、总经理工作细则等制度以及基本涵盖公司财务管理、投资管理、信息披露、关联交易、对外担保、募集资金等经营管理各方面的内部控制制度，各项制度得以较好的执行。报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求总体相符。

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

是 否

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

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面做到了“五分开”，并具有完整的业务及自主经营能力。1、业务分开方面：公司从事电力生产，电力产品直接销售给电网；公司通过协议委托控股股东广东省能源集团有限公司与公司的合营公司进行燃料采购，主要是利用其具有大量集中采购的优势保障燃料供应，有效控制成本。2、人员分开方面：公司总经理班子、董事会秘书、财务负责人均在公司领取报酬，未在股东单位任职。3、资产完整方面：在生产方面，公司拥有完整的生产系统、辅助生产系统和配套设施；除少量土地的使用权证正在办理中外，公司拥有完整的工业产权、商标、非专利技术等无形资产。4、机构独立方面：公司建立了完整的公司运作机构。5、财务独立方面：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，独立在银行开设帐户。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	控股股东名称	控股股东性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划

同业竞争	广东省能源集团有限公司	地方国资委	<p>广东能源集团是广东省政府在全国率先实行“厂网分家”电力体制改革之时，从广东省电力集团公司分立组建而成，是广东省实力最强、规模最大的发电企业。粤电力是广东能源集团旗下唯一上市公司，从事电力生产业务。广东能源集团目前尚有部分剩余发电资产暂未纳入粤电力，主要是综合考虑到这些发电资产自身情况，暂不符合上市条件，并且短期内该等问题解决难度较大，因此，存在一定程度的同业竞争。</p>	<p>2018年1月3日，公司对外披露了《关于控股股东承诺履行有关事项的公告》（公告编号：2018-01）；</p> <p>2018年1月13日，公司对外披露了《关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）。为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，广东能源集团已与公司签署《委托管理协议》，将广东能源集团托管范围内暂不符合上市条件的公司除所有权、收益权、处分权之外的全部股东权利托管至我公司。</p>	<p>公司将依据《股权托管协议》，积极履行托管权责，参与托管标的的经营管理决策和检查监督。配合广东能源集团推动标的资产瑕疵整改，针对不符合上市条件的相关资产存在的瑕疵、障碍研究整改和解决方案，从完善项目审批或核准程序、明晰土地及房产权属、提升资产盈利能力、合法合规实施等方面积极推进相关整改工作。对于未来符合上市条件的托管资产，广东能源集团将按照广东省委省政府的统一部署和国企改革的总体要求，根据托管资产状况，结合企业改革重组与结构调整安排、电力市场及资本市场行情，积极创造条件，择机注入上市公司。</p>
------	-------------	-------	--	--	---

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2019年一次临时股东大会	临时股东大会	72.69%	2019年02月21日	2019年02月22日	《2019年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2019-10），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2018年年度股东大会	年度股东大会	72.80%	2019年05月21日	2019年05月22日	《2018年年度股东大会决议公告》（公告编号：2019-25），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2019年二次临时股东大会	临时股东大会	72.63%	2019年08月02日	2019年08月03日	《2019年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2019-35），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2019年三次临时股东大会	临时股东大会	72.55%	2019年09月19日	2019年09月20日	《2019年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2019-47），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2019年四次临时股东大会	临时股东大会	72.71%	2019年11月19日	2019年11月20日	《2019年第四次临时股东大会决议公告》（公告编号：2019-57），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
沙奇林	9	3	6	0	0	否	5
沈洪涛	9	3	6	0	0	否	4
王曦	9	3	6	0	0	否	5
马晓茜	9	2	6	1	0	否	5
尹中余	9	2	6	1	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

无

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司第九届董事会下设战略、审计、预算、提名、薪酬与考核委员会，各专业委员会建立了相应的工作细则，并根据各自职责对公司经营发展提出相关的专业意见和建议，促进了公司的规范运作。2019年度，公司董事会各专门委员会履职情况如下：

1、根据中国证监会、深交所有关规定，公司董事会审计委员会认真履行职责，全程参与公司年度审计、内部控制监督、风险管理、半年度报告的审核以及重大会计处理的审议工作。报告期内，第九届董事会审计委员会总共召开2次会议，对公司《2018年年度报告》、《2018年度内部控制评价报告》、《2018年度全面风险管理报告》、聘请2019年度审计机构、计提资产减值准备、变更会计政策、《2019年半年度报告》等多项议案进行了审议并形成审查意见，为董事会有效决策发挥了重要作用。

2、董事会薪酬与考核委员会对本报告披露的董事、监事和高级管理人员薪酬情况进行了审核，认为其薪酬标准和年度薪酬

总额的确定、发放能与各自岗位的履职情况相结合，符合公司的薪酬管理规定；年度报告中披露的董事、监事及高级管理人员薪酬情况属实。

3、董事会预算委员会于2019年3月20日召开了第九届董事会预算委员会第二次会议，审议通过了公司《2018年预算执行情况和2019年预算编制情况说明的议案》。

4、董事会提名委员会总共召开4次会议，以通讯表决的方式对《关于推荐阎明为公司董事候选人的议案》、《关于推荐毛庆汉为公司董事候选人的议案》、《关于推荐李葆冰为公司董事候选人的议案》、《关于推荐唐永光为公司副总经理候选人的议案》进行了审议，并对相关候选人的任职资格进行了认真审查。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员根据公司薪酬管理制度进行经营业绩考核和激励。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2020年04月18日	
内部控制评价报告全文披露索引	《2019年度内部控制评价报告》全文详见巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		99%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告

<p>定性标准</p>	<p>A、出现以下情形的（包括但不限于），应认定为财务报告内部控制“重大缺陷”：①控制环境无效；②公司董事、监事和高级管理人员舞弊；③外部审计发现当期财务报表存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能够发现该错报；④公司董事会和内部审计机构对内部控制的监督无效。B、出现以下情形，应认定为财务报告内部控制“重要缺陷”：①未按公认会计准则选择和应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施；③对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；④对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的真实性、准确性和完整性。C、一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他内部控制缺陷。</p>	<p>①重大缺陷：是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致公司严重偏离控制目标的情形。②重要缺陷：是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标的情形。③一般缺陷：是指除重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
<p>定量标准</p>	<p>定量标准以营业收入、资产总额作为衡量指标。①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以营业收入指标衡量。如果该控制缺陷或控制缺陷的集合可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%但小于 1%，则为重要缺陷；如果超过营业收入的 1%，则认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该控制缺陷或控制缺陷的集合可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额的 0.5%但小于 1%认定为重要缺陷；如果超过资产总额 1%，则认定为重大缺陷。</p>	<p>①重大缺陷：直接财产损失金额 5000 万元及以上。②重要缺陷：直接财产损失金额 3000 万元(含 3000 万元)~5000 万元。③一般缺陷：直接财产损失金额 3000 万元以下。</p>
<p>财务报告重大缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>非财务报告重大缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>财务报告重要缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>非财务报告重要缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>

十、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，贵公司于 2019 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2020 年 04 月 18 日
内部控制审计报告全文披露索引	《2019 年内部控制审计报告》全文详见巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十一节公司债券相关情况

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

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
广东电力发展股份有限公司 2012 年公司债券	12 粤电债	112162.SZ	2013 年 03 月 18 日	2020 年 03 月 17 日	4,030.65	4.95%	采用单利按年计息，不计复利。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	不适用						
报告期内公司债券的付息兑付情况	2019 年 3 月 18 日，公司向截止 2019 年 3 月 15 日下午深圳证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的全体本期债券持有人支付了本年度债券利息。						
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（如适用）。	<p>本期债券的期限为 7 年期，附第 5 年末发行人赎回选择权、发行人上调票面利率选择权和投资者回售选择权。报告期内，相关条款执行条件并不适用。</p> <p>1、公司已于 2018 年 1 月 29 日披露了《广东电力发展股份有限公司关于放弃行使"12 粤电债"发行人赎回选择权的公告》（公告编号：2018-06），决定放弃行使"12 粤电债"发行人赎回选择权，即"12 粤电债"在存续期内继续存续。</p> <p>2、公司分别于 2018 年 1 月 29 日、2018 年 1 月 30 日和 2018 年 1 月 31 日发布了《广东电力发展股份有限公司关于"12 粤电债"票面利率不上调暨债券持有人回售实施办法的第一次提示性公告》（公告编号：2018-07）、《广东电力发展股份有限公司关于"12 粤电债"票面利率不上调暨债券持有人回售实施办法的第二次提示性公告》（公告编号：2018-08）、《广东电力发展股份有限公司关于"12 粤电债"票面利率不上调暨债券持有人回售实施办法的第三次提示性公告》（公告编号：2018-10），选择不上调票面利率，即本期债券存续期后 2 年票面利率仍维持 4.95%不变。</p> <p>3、公司于 2018 年 3 月 17 日披露了《广东电力发展股份有限公司关于公司债券"12 粤电债"回售结果的公告》（公告编号：2018-14）。根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司提供的债券回售申报数据，"12 粤电债"的回售数量为 11,596,935 张，回售金额为人民币 1,217,087,933.25 元（含利息），剩余托管数量为 403,065 张。公司已于 2018 年 3 月 16 日将本次"12 粤电债"回售部分债券的本金及利息足额支付至中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司指定银行账户，于 2018 年 3 月 19 日划付至投资者资金账户。</p>						

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	中信证券股份有限公司	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦22层	联系人	宋颐岚、寇志博	联系人电话	010-60838888
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	中诚信证券评估有限公司		办公地址	上海市黄浦区西藏南路760号安基大厦8楼			
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（如适用）			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	根据公司2013年3月14日公告的本期债券募集说明书的相关内容，公司拟将82,000万元募集资金用于偿还贷款，调整债务结构；剩余38,000万元募集资金用于补充公司流动资金，改善公司资金状况。
年末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	本期债券的募集资金净额于2013年3月20日汇入公司指定银行账户，已将82,000万元募集资金用于偿还贷款，调整债务结构；剩余38,000万元募集资金用于补充公司流动资金，改善公司资金状况。
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	是

四、公司债券信息评级情况

2019年5月14日，中诚信证券评估有限公司对公司及公司发行的“12粤电债”的信用状况进行了跟踪分析，维持公司本次发债主体信用等级为AAA，评级展望稳定；维持本次债券的信用等级为AAA。（评级结果披露网址：<http://www.ccxr.com.cn/>、<http://www.cninfo.com.cn>，《广东电力发展股份有限公司2012年公司债券跟踪评级报告（2019）》）

五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

（1）增信机制：公司本期债券无担保。经中诚信证券评估有限公司综合评定，公司本次发债主体信用等级为AAA，评级展望稳定；本次债券的信用等级为AAA。

（2）偿债计划：本期债券的起息日为2013年3月18日，债券利息将于起息日之后在存续期内每年支付一次，2014年至2020年间每年的3月18日为本期债券上一计息年度的付息日（遇法定节假日或休息日顺延）。公司已于2018年3月16日将“12粤电债”回售部分债券的本金及利息足额支付至中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司指定银行账户，于2018年3月19日划付至投资者资金账户。剩余债券数量为403,065张，到期日为2020年3月18日，到期支付本金及最后一期利息。

（3）偿债保障措施：为了充分、有效地维护债券持有人的利益，公司为本期债券的按时、足额偿付制定了一系列工作计划，包括确定专门部门与人员、安排偿债资金、制定管理措施、做好组织协调、加强信息披露等，努力形成一套确保债券安全兑付的保障措施。

六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内，公司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

公司债券受托管理人中信证券股份有限公司依法维护债券持有人享有的法定权利以及行使债券募集说明书和其他公开披露文件中约定的职责，在受托期间对公司的有关情况进行持续跟踪与了解，根据对公司的持续跟踪所了解的情况向债券持有人出具并提供债券受托管理人定期报告。

报告期内，中信证券股份有限公司于2019年5月9日出具《广东电力发展股份有限公司2012年公司债券受托管理事务报告（2018年度）》，本公司于5月10日在巨潮资讯网对报告进行了披露。

八、截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2019 年	2018 年	同期变动率
息税折旧摊销前利润	755,964.55	599,620.49	26.07%
流动比率	57.45%	62.89%	-5.44%
资产负债率	54.70%	57.02%	-2.32%
速动比率	43.44%	47.35%	-3.91%
EBITDA 全部债务比	18.30%	14.34%	3.96%
利息保障倍数	2.76	1.86	48.39%
现金利息保障倍数	6.91	5.31	30.13%
EBITDA 利息保障倍数	5.24	4.13	26.88%
贷款偿还率	100 %	100 %	0 %
利息偿付率	100 %	100 %	0 %

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

1. 利息保障倍数：主要是因为今年收入增加、成本减少且带息负债规模下降及融资成本下降，导致该项同比增幅较大。
2. 现金利息保障倍数：主要是因为今年电费增加、燃料成本减少且带息负债规模下降及融资成本下降，导致该项同比增幅较大。

九、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

- 1、本公司于2018年8月24日发行了2018年度第二期超短期融资券600,000,000元，债券期限为180天，报告期内偿还本息：610,652,055元；
- 2、本公司于2018年12月27日发行了2018年度第四期超短期融资券500,000,000元，债券期限为152天，报告期内偿还本息：506,413,151元；
- 3、本公司于2019年2月18日发行了2019年度第一期超短期融资券600,000,000元，债券期限为180天，报告期内偿还本息：608,225,753元；
- 4、本公司于2019年5月24日发行了2019年度第二期超短期融资券600,000,000元，债券期限为180天，报告期内偿还本息：

608,085,246元;

5、本公司于2019年8月14日发行了2019年度第三期超短期融资券900,000,000元,债券期限为180天,报告期内偿还本息:0元;

6、本公司于2019年11月15日发行了2019年度第四期超短期融资券1,000,000,000元,债券期限为180天,报告期内偿还本息:0元;

7、本公司于2013年3月18日向社会公开发行12粤电债,票面金额为人民币1,200,000,000元,期限为5+2年的实名制记账式公司债券,报告期内偿还利息:1,995,171.75元;

8、本公司于2018年8月27日在银行间市场发行了2018年第一期中期票据,票面金额为人民币800,000,000元,期限为3年的中期票据,报告期内偿还利息:33,520,000元。

9、本公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司于2016年9月26日向社会公开发行16平海01,票面金额为人民币700,000,000元,期限为5年的实名制记账式公司债券(“16平海01”),报告期内偿还利息:24,718,273.71元。

十、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,公司已签约无条件可用银行额度约为人民币480.44亿元,已使用额度约为人民币161.41亿元,剩余可用银行额度合计约为人民币319.03亿元。本年公司偿还银行贷款约人民币139.68亿元,银行贷款余额为人民币224.91亿元。

十一、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

公司承诺按照“12粤电债”发行募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付本期债券本金。报告期内,公司严格履行上述承诺,于2019年3月18日向截止2019年3月15日下午深圳证券交易所收市后,在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的全体本期债券持有人支付了本年度债券利息。

十二、报告期内发生的重大事项

无

十三、公司债券是否存在保证人

是 否

第十二节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2020 年 04 月 17 日
审计机构名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	普华永道中天审字（2020）第 10033 号
注册会计师姓名	王斌、李彦华

（详见后附审计报告）

广东电力发展股份有限公司

2019 年度财务报表及审计报告

广东电力发展股份有限公司

2019 年度财务报表及审计报告

内容	页码
审计报告	79 – 87
2019 年度财务报表	
合并及公司资产负债表	88– 91
合并及公司利润表	92 – 93
合并及公司现金流量表	94 – 96
合并股东权益变动表	97– 98
公司股东权益变动表	99– 100
财务报表附注	101 – 240
财务报表补充资料	241 – 242

审计报告

普华永道中天审字(2020)第 10033 号
(第一页, 共九页)

广东电力发展股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

(一) 我们审计的内容

我们审计了广东电力发展股份有限公司(以下简称“粤电力”)的财务报表, 包括 2019 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表, 2019 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

(二) 我们的意见

我们认为, 后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制, 公允反映了粤电力 2019 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2019 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。我们相信, 我们获取的审计证据是充分、适当的, 为发表审计意见提供了基础。

按照中国注册会计师职业道德守则, 我们独立于粤电力, 并履行了职业道德方面的其他责任。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断, 认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景, 我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下:

- (一) 与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值
- (二) 对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认
- (三) 与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认

三、 关键审计事项(续)

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
<p>(一)与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值</p> <p>请参阅财务报表附注二(27)(b)(i)、附注四(11)(b)(iii)及附注四(13)(a)(iii)(注七)。</p> <p>粤电力的个别子公司及联营公司云南能投威信能源有限公司(以下简称“威信云投”)最近年度产生持续经营亏损, 考虑到未来可能存在的风险, 如电力需求的不稳定性、发电燃煤价格的不稳定性、宏观经济和其他因素风险, 管理层对上述子公司的发电资产组(主要包括固定资产)及上述联营公司的长期股权投资的减值情况持续进行观察。</p> <p>于 2019 年 12 月 31 日, 管理层对上述子公司及联营公司进行减值测试时, 通过计算发电资产组及长期股权投资的可收回金额, 并比较可收回金额与账面价值之间的差额, 以可收回金额低于账面价值之差额计提减值准备。管理层以上述资产组及长期股权投资的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定资产组的可收回金额。公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值的计算涉及重要管理层判断, 包括折现率、预计上网电价及其增长率、预计售电量及其增长率、预计发电燃煤价格、预计资产处置价格及预计处置费用的估计。</p>	<p>我们对与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 了解、评估与固定资产及长期股权投资减值测试相关的内部控制, 并测试了关键控制执行的有效性; • 引入内部估值专家, 审阅和分析了管理层减值测试方法的合理性; • 根据我们对上述子公司及联营公司业务及所在行业的了解, 与管理层采用的假设进行比较分析, 包括折现率、预计上网电价及其增长率、预计售电量及其增长率、预计发电燃煤价格、预计资产处置价格及预计处置费用的假设, 评价管理层计算的公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值所采用的假设的合理性: <ul style="list-style-type: none"> - 对于折现率, 我们引入内部估值专家结合行业情况对其合理性进行了评估; - 对于预计上网电价及其增长率, 我们对历史增长率及行业数据, 并考虑了市场趋势; - 对于预计售电量及其增长率和预计发电燃煤价格等, 我们与历史数据、经批准的预算及经营计划进行了比较, 检查了相应支持性文档;

三、 关键审计事项(续)

关键审计事项(续)	我们在审计中如何应对关键审计事项(续)
<p>(一) 与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值(续)</p> <p>由于存在减值迹象的固定资产及长期股权投资的账面价值对粤电力合并财务报表的重要性、以及由于对发电资产组及长期股权投资进行减值测试涉及管理层的重大估计和判断, 因此我们将与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>我们对与发电相关的固定资产及长期股权投资的减值实施的审计程序主要包括(续):</p> <ul style="list-style-type: none"> • 通过检查预计未来现金流量现值计算时输入的数据以及相关公式, 评价计算结果的准确性; • 对管理层采用的折现率和其他关键假设进行敏感性分析, 评价关键假设(单独或组合)如何变动会导致不同的结论, 进而评价管理层对关键假设指标的选择是否存在管理层偏向的迹象; <p>基于上述工作结果, 我们发现管理层就固定资产及长期股权投资的减值所做出的判断及估计有适当的证据支持。</p>
<p>(二) 对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认</p> <p>请参阅财务报表附注二(11)(b)及附注四(11)(b)(ii)。</p> <p>于 2019 年度, 粤电力的联营公司广东粤电航运有限公司(以下简称“粤电航运”)因国际航运市场低迷、运价波动下降、运营成本上涨等原因, 相关长期资产的经济绩效低于预期而出现减值迹象, 粤电航运对此计提长期资产减值准备。于 2019 年度, 粤电航运净亏损为人民币 1,360,556,144 元, 粤电力按权益法确认对粤电航运的投资损失为人民币 476,194,650 元, 于 2019 年 12 月 31 日, 粤电力对粤电航运的长期股权投资账面价值为人民币 448,869,593 元。</p>	<p>我们对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 我们访谈了粤电航运的管理层以了解本年度的经营情况及减值计提等相关亏损原因; • 获取了粤电航运对其相关资产组的减值评估报告, 并引入内部估值专家审阅和分析了其测试方法的合理性;

四、 关键审计事项(续)

关键审计事项(续)	我们在审计中如何应对关键审计事项(续)
<p>(二) 对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认(续)</p> <p>由于 2019 年度粤电力按权益法确认对粤电航运的投资损失及该长期股权投资账面价值对粤电力合并财务报表的重要性, 因此我们将对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认识别为关键审计事项。</p>	<p>我们对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认实施的审计程序主要包括(续):</p> <ul style="list-style-type: none"> • 根据我们对粤电航运业务及所在行业的了解, 与粤电航运管理层采用的假设进行比较分析, 包括折现率、预计运输价格及其增长率、预计运量及其增长率、预计运营成本的假设, 评价粤电航运管理层计算的公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值所采用的假设的合理性: <ul style="list-style-type: none"> - 对于折现率, 我们引入内部估值专家结合行业情况对其合理性进行了评估; - 对于预计运输价格及其增长率, 我们对比了历史增长率, 并考虑了市场趋势; - 对于预计运量及其增长率和预计运营成本等, 我们与历史数据、经批准的预算及经营计划进行了比较, 检查了相应支持性文档;

三、 关键审计事项(续)

关键审计事项(续)	我们在审计中如何应对关键审计事项(续)
<p>(二) 对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认(续)</p>	<p>我们对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认实施的审计程序主要包括(续):</p> <ul style="list-style-type: none"> • 重新测算了管理层按权益法确认对粤电航运的投资损失, 评价管理层计算结果的准确性; • 检查了管理层在财务报表中对长期股权投资及投资损失等相关信息的列报及披露; <p>基于上述工作结果, 我们发现管理层对联营公司因计提长期资产减值准备导致的投资损失的确认所做出的判断有适当的证据支持。</p>
<p>(三) 与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认</p> <p>请参阅财务报表附注二(27)(b)(v)及附注四(18)。</p> <p>截至 2019 年 12 月 31 日, 粤电力对个别子公司产生的可抵扣亏损确认了相应的递延所得税资产合计为人民币 171,727,895 元。</p> <p>管理层根据上述子公司未来期间的财务预测, 以上述子公司很可能获得的用以抵扣可抵扣亏损的未来应纳税所得额为限, 确认递延所得税资产。在上述子公司未来期间的财务预测中涉及管理层的重大判断, 包括: 预计售电量、预计上网电价、预计发电燃煤价格及其他经营费用。</p>	<p>我们对与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 获取管理层对未来期间的财务预测计算表, 并检查其计算时输入的数据以及相关公式, 评价计算结果的准确性; • 获取上述子公司的所得税汇算清缴报告、纳税申报表及会计记录等支持性文件, 复核了可抵扣亏损的存在性及金额和期限的准确性; • 根据我们对上述子公司业务及所在行业的了解, 评价管理层计算预计未来期间的应纳税所得额所采用的关键假设, 例如预计售电量、预计上网电价、预计燃料价格及其他经营费用相关的假设的合理性;

三、 关键审计事项(续)

关键审计事项(续)	我们在审计中如何应对关键审计事项(续)
<p>(三) 与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认(续)</p> <p>由于与可弥补亏损相关的递延所得税资产对粤电力合并财务报表的重要性以及预计未来期间的财务预测涉及管理层的重大估计和判断, 因此我们将与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认识别为关键审计事项。</p>	<p>我们对与可抵扣亏损相关的递延所得税资产的确认实施的审计程序主要包括(续):</p> <ul style="list-style-type: none"> • 将管理层上年预测的应纳税所得额与本年实际应纳税所得额进行比较, 以考虑管理层所作预测结果的历史准确性; • 复核了递延所得税资产的确认是否以未来期间很可能获得的用以抵扣可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。 <p>基于上述工作结果, 我们发现管理层就与可弥补亏损相关的递延所得税资产的确认所做出的估计有适当的证据支持。</p>

四、其他信息

粤电力管理层对其他信息负责。其他信息包括粤电力 2019 年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息,我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计,我们的责任是阅读其他信息,在此过程中,考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。基于我们已经执行的工作,如果我们确定其他信息存在重大错报,我们应当报告该事实。在这方面,我们无任何事项需要报告。

五、管理层和审计委员会对财务报表的责任

粤电力管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表,使其实现公允反映,并设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时,管理层负责评估粤电力的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非管理层计划清算粤电力、终止运营或别无其他现实的选择。

审计委员会负责监督粤电力的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证, 并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证, 但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致, 如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策, 则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中, 我们运用职业判断, 并保持职业怀疑。同时, 我们也执行以下工作:

(一)识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险; 设计和实施审计程序以应对这些风险, 并获取充分、适当的审计证据, 作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上, 未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二)了解与审计相关的内部控制, 以设计恰当的审计程序。

(三)评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四)对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时, 根据获取的审计证据, 就可能导致对粤电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性, 审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露; 如果披露不充分, 我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而, 未来的事项或情况可能导致粤电力不能持续经营。

(五)评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容, 并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六)就粤电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据, 以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计, 并对审计意见承担全部责任。

我们与审计委员会就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通, 包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

六、注册会计师对财务报表审计的责任(续)

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向审计委员会提供声明, 并与审计委员会沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项, 以及相关的防范措施(如适用)。

从与审计委员会沟通过的事项中, 我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要, 因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项, 除非法律法规禁止公开披露这些事项, 或在极少数情形下, 如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处, 我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

普华永道中天
会计师事务所(特殊普通合伙)

中国•上海市
2020年4月17日

注册会计师

王斌 (项目合伙人)

注册会计师

李彦华

广东电力发展股份有限公司

合并资产负债表

2019年12月31日

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

资产	附注	2019年 12月31日	2018年 12月31日 (经重列)
流动资产			
货币资金	四(1)	5,081,641,969	5,574,382,892
应收账款	四(2)	3,197,690,464	3,358,331,949
预付款项	四(3)	605,314,333	906,261,046
其他应收款	四(4)	272,801,588	222,976,826
存货	四(5)	1,817,059,269	1,481,817,270
一年内到期的非流动资产	四(6)	28,865,131	-
其他流动资产	四(7)	305,595,567	617,853,476
流动资产合计		11,308,968,321	12,161,623,459
非流动资产			
可供出售金融资产	四(8)	—	1,565,806,331
长期应收款	四(10)	65,856,346	89,762,071
长期股权投资	四(11)	6,455,784,562	6,395,134,754
其他权益工具投资	四(9)	3,142,371,373	—
投资性房地产	四(12)	52,093,631	10,810,722
固定资产	四(13)	38,555,718,718	41,157,594,848
在建工程	四(14)	10,882,003,846	7,740,754,343
无形资产	四(15)	1,787,738,640	1,863,588,771
商誉	四(16)	2,449,886	2,449,886
长期待摊费用	四(17)	19,473,586	22,089,179
递延所得税资产	四(18)	445,709,226	448,431,684
其他非流动资产	四(19)	2,753,858,988	1,871,616,258
非流动资产合计		64,163,058,802	61,168,038,847
资产总计		75,472,027,123	73,329,662,306

广东电力发展股份有限公司

合并资产负债表(续)

2019年12月31日

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

负债及股东权益	附注	2019年 12月31日	2018年 12月31日 (经重列)
流动负债			
短期借款	四(21)	5,904,132,791	7,526,000,000
应付票据	四(22)	1,364,236,650	941,161,107
应付账款	四(23)	2,465,154,162	2,196,600,415
预收款项		432,714	343,894
应付职工薪酬	四(24)	242,510,538	235,741,179
应交税费	四(25)	571,377,151	397,001,706
其他应付款	四(26)	4,042,117,097	4,152,518,495
一年内到期的非流动负债	四(27)	3,182,980,482	2,779,347,654
其他流动负债	四(28)	1,912,282,192	1,107,904,110
流动负债合计		19,685,223,777	19,336,618,560
非流动负债			
长期借款	四(29)	16,587,103,380	18,802,292,664
应付债券	四(30)	1,496,631,799	838,326,742
长期应付款	四(31)	2,485,346,245	2,311,513,249
递延收益	四(32)	139,256,513	133,043,646
长期应付职工薪酬	四(33)	134,988,860	122,913,388
递延所得税负债	四(18)	537,385,614	100,726,841
其他非流动负债	四(34)	216,405,569	166,405,569
非流动负债合计		21,597,117,980	22,475,222,099
负债合计		41,282,341,757	41,811,840,659
股东权益			
股本	四(35)	5,250,283,986	5,250,283,986
资本公积	四(36)	5,096,918,174	5,102,846,886
其他综合收益	四(37)	1,676,143,044	550,010,133
盈余公积	四(38)	8,245,767,593	7,834,155,143
未分配利润	四(39)	5,909,128,280	5,490,006,140
归属于母公司股东权益合计		26,178,241,077	24,227,302,288
少数股东权益		8,011,444,289	7,290,519,359
股东权益合计		34,189,685,366	31,517,821,647
负债及股东权益总计		75,472,027,123	73,329,662,306

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人: 王进

主管会计工作的负责人: 刘维

会计机构负责人: 蒙飞

广东电力发展股份有限公司

公司资产负债表

2019年12月31日

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

资产	附注	2019年 12月31日	2018年 12月31日 (经重列)
流动资产			
货币资金		224,504,289	385,577,463
应收账款	十五(1)	209,249,102	264,537,475
预付款项		43,002,000	44,826,500
其他应收款	十五(2)	108,149,278	375,296,228
存货		151,518,056	187,058,140
其他流动资产		1,228,009	199,679
流动资产合计		737,650,734	1,257,495,485
非流动资产			
可供出售金融资产		—	1,565,806,331
长期应收款		340,000,000	306,460,000
长期股权投资	十五(3)	26,514,106,513	24,699,820,321
其他权益工具投资		3,142,371,373	—
投资性房地产		7,025,443	7,661,041
固定资产		706,435,221	978,022,437
在建工程		14,945,019	9,394,075
无形资产		85,839,959	86,681,362
其他非流动资产		356,004,000	356,004,000
非流动资产合计		31,166,727,528	28,009,849,567
资产总计		31,904,378,262	29,267,345,052

广东电力发展股份有限公司

公司资产负债表(续)

2019年12月31日

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

负债及所有者权益	2019年 12月31日	2018年 12月31日 (经重列)
流动负债		
短期借款	1,401,641,708	1,500,000,000
应付账款	156,122,676	223,827,319
应付职工薪酬	63,480,425	53,346,100
应交税费	44,298,675	48,590,195
其他应付款	71,126,853	98,528,954
一年内到期的非流动负债	1,554,314,700	-
其他流动负债	1,912,282,192	1,107,904,110
流动负债合计	5,203,267,229	3,032,196,678
非流动负债		
长期借款	-	1,500,000,000
应付债券	798,857,333	838,326,742
长期应付款	3,466,237	4,340,898
递延收益	39,984,807	48,362,943
长期应付职工薪酬	36,570,958	32,170,769
递延所得税负债	535,193,684	99,461,621
非流动负债合计	1,414,073,019	2,522,662,973
负债合计	6,617,340,248	5,554,859,651
股东权益		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
资本公积	5,599,980,903	5,605,794,601
其他综合收益	1,676,143,044	550,010,133
盈余公积	8,245,767,593	7,834,155,143
未分配利润	4,514,862,488	4,472,241,538
股东权益合计	25,287,038,014	23,712,485,401
负债及股东权益总计	31,904,378,262	29,267,345,052

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人: 王进

主管会计工作的负责人: 刘维

会计机构负责人: 蒙飞

广东电力发展股份有限公司

合并利润表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	四(40)	29,360,155,150	27,408,514,178
减：营业成本	四(40)	(24,480,703,872)	(24,246,716,580)
税金及附加	四(41)	(249,721,761)	(237,969,926)
销售费用	四(42)	(43,788,762)	(25,383,861)
管理费用	四(43)	(874,640,868)	(688,349,938)
研发费用	四(44)	(9,703,602)	(5,043,776)
财务费用	四(45)	(1,230,315,841)	(1,350,485,251)
其中：利息费用		1,230,637,704	1,310,505,491
利息收入		66,836,652	63,471,806
加：其他收益	四(46)	42,071,653	52,750,847
投资收益	四(47)	125,541,240	537,702,970
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		64,909,255	488,203,462
信用减值损失转回	四(48)	46,348,884	—
减：资产减值损失	四(49)	(161,731,338)	(251,689,797)
加：资产处置收益	四(50)	20,503,424	1,572,097
二、营业利润		2,544,014,307	1,194,900,963
加：营业外收入	四(51)	33,236,719	89,456,237
减：营业外支出	四(52)	(32,011,127)	(39,159,530)
三、利润总额		2,545,239,899	1,245,197,670
减：所得税费用	四(53)	(738,065,009)	(335,100,233)
四、净利润		1,807,174,890	910,097,437
按经营持续性分类			
持续经营净利润		1,807,174,890	910,097,437
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		1,146,767,033	474,461,997
少数股东损益		660,407,857	435,635,440
五、其他综合收益的税后净额			
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	四(37)	1,126,132,911	413,008,610
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		1,123,802,101	—
权益法下不能转损益的其他综合收益		2,110,342	-
将重分类进损益的其他综合收益			
可供出售金融资产公允价值变动损益		—	413,008,610
权益法下可转损益的其他综合收益		220,468	-
六、综合收益总额		2,933,307,801	1,323,106,047
归属于母公司股东的综合收益总额		2,272,899,944	887,470,607
归属于少数股东的综合收益总额		660,407,857	435,635,440
七、每股收益			
基本每股收益(人民币元)	四(54)	0.22	0.09
稀释每股收益(人民币元)	四(54)	0.22	0.09

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人：王进

主管会计工作的负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

广东电力发展股份有限公司

公司利润表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十五(4)	2,209,770,578	2,287,899,600
减： 营业成本	十五(4)	(2,092,814,820)	(2,133,932,886)
税金及附加		(18,252,419)	(17,209,260)
销售费用		(2,072,707)	(1,589,819)
管理费用		(124,632,105)	(117,909,783)
研发费用		(961,443)	(2,624,097)
财务费用		(206,287,649)	(205,073,468)
其中：利息费用		207,829,042	206,465,168
利息收入		5,256,138	6,208,285
加： 其他收益		13,186,290	6,712,095
投资收益	十五(5)	1,074,476,943	1,517,144,869
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		58,731,138	484,016,449
信用减值损失转回	十五(6)	48,617,737	—
减： 资产减值损失	十五(7)	(71,317,168)	(154,226,974)
加： 资产处置收益		-	442,300
二、营业利润		829,713,237	1,179,632,577
加： 营业外收入		4,222,347	4,624,375
减： 营业外支出		(2,538,378)	(2,837,734)
三、利润总额		831,397,206	1,181,419,218
减： 所得税费用		(61,131,363)	(5,383,646)
四、净利润		770,265,843	1,176,035,572
按经营持续性分类			
持续经营净利润		770,265,843	1,176,035,572
终止经营净利润		-	-
五、其他综合收益的税后净额		1,126,132,911	413,008,610
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		1,123,802,101	—
权益法下不能转损益的其他综合收益		2,110,342	-
将重分类进损益的其他综合收益			
可供出售金融资产公允价值变动损益		—	413,008,610
权益法下可转损益的其他综合收益		220,468	-
六、综合收益总额		1,896,398,754	1,589,044,182

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人：王进

主管会计工作的负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

广东电力发展股份有限公司

合并现金流量表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2019 年度	2018 年度
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		33,450,306,969	31,403,772,367
收到的税费返还		13,549,274	10,386,840
收到其他与经营活动有关的现金	四(56)(a)	195,328,767	138,132,774
经营活动现金流入小计		33,659,185,010	31,552,291,981
购买商品、接受劳务支付的现金		(20,616,807,058)	(21,570,119,475)
支付给职工以及为职工支付的现金		(1,880,454,324)	(1,758,740,745)
支付的各项税费		(2,097,461,395)	(1,640,280,936)
支付其他与经营活动有关的现金	四(56)(b)	(791,779,121)	(583,214,469)
经营活动现金流出小计		(25,386,501,898)	(25,552,355,625)
经营活动产生的现金流量净额	四(57)(a)	8,272,683,112	5,999,936,356
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		48,647,647	-
取得投资收益所收到的现金		239,149,433	335,215,628
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		73,007,745	56,236,928
收到其他与投资活动有关的现金	四(56)(c)	-	161,670,884
投资活动现金流入小计		360,804,825	553,123,440
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(4,818,610,061)	(3,699,868,129)
投资支付的现金		(328,162,240)	(163,135,200)
投资活动现金流出小计		(5,146,772,301)	(3,863,003,329)
投资活动使用的现金流量净额		(4,785,967,476)	(3,309,879,889)

广东电力发展股份有限公司

合并现金流量表(续)

2019 年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

项目	附注	2019 年度	2018 年度
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		526,340,000	1,305,125,363
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		526,340,000	1,155,125,363
取得借款收到的现金		14,527,600,487	16,491,228,390
收到其他与筹资活动有关的现金	四(56)(d)	100,000,000	900,000,000
筹资活动现金流入小计		15,153,940,487	18,696,353,753
偿还债务支付的现金		(16,563,416,551)	(17,858,853,666)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(2,273,764,488)	(2,390,857,657)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(415,937,941)	(486,302,545)
支付其他与筹资活动有关的现金	四(56)(e)	(294,216,260)	(562,897,014)
筹资活动现金流出小计		(19,131,397,299)	(20,812,608,337)
筹资活动使用的现金流量净额		(3,977,456,812)	(2,116,254,584)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		253	519
五、现金及现金等价物净(减少)/增加额			
加: 年初现金及现金等价物余额	四(57)(a)	(490,740,923)	573,802,402
		5,570,382,892	4,996,580,490
六、年末现金及现金等价物余额			
	四(57)(b)	5,079,641,969	5,570,382,892

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人: 王进

主管会计工作的负责人: 刘维

会计机构负责人: 蒙飞

广东电力发展股份有限公司

公司现金流量表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	2019 年度	2018 年度
一、经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,565,249,720	2,585,719,149
收到其他与经营活动有关的现金	13,481,620	20,154,657
经营活动现金流入小计	2,578,731,340	2,605,873,806
购买商品、接受劳务支付的现金	(1,804,883,929)	(2,032,356,406)
支付给职工以及为职工支付的现金	(321,850,372)	(349,508,525)
支付的各项税费	(105,174,506)	(82,796,385)
支付其他与经营活动有关的现金	(48,028,306)	(61,092,274)
经营活动现金流出小计	(2,279,937,113)	(2,525,753,590)
经营活动产生的现金流量净额	298,794,227	80,120,216
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	383,647,647	187,920,000
取得投资收益所收到的现金	1,188,744,289	1,313,192,983
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的 现金净额	3,081,801	1,016,545
投资活动现金流入小计	1,575,473,737	1,502,129,528
投资支付的现金	(2,184,276,740)	(1,419,713,500)
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的 现金	(31,307,163)	(92,602,608)
投资活动现金流出小计	(2,215,583,903)	(1,512,316,108)
投资活动使用的现金流量净额	(640,110,166)	(10,186,580)
三、筹资活动产生的现金流量		
取得借款收到的现金	4,500,000,000	6,729,200,000
筹资活动现金流入小计	4,500,000,000	6,729,200,000
偿还债务支付的现金	(3,800,000,000)	(6,189,693,500)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(518,785,791)	(653,587,730)
支付其他与筹资活动有关的现金	(971,697)	-
筹资活动现金流出小计	(4,319,757,488)	(6,843,281,230)
筹资活动产生/(使用)的现金流量净额	180,242,512	(114,081,230)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	253	519
五、现金及现金等价物净减少额	(161,073,174)	(44,147,075)
加：年初现金及现金等价物余额	385,577,463	429,724,538
六、年末现金及现金等价物余额	224,504,289	385,577,463

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人：王进

主管会计工作的负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

广东电力发展股份有限公司

合并股东权益变动表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

	附注	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	盈余公积	未分配利润		
2019 年 1 月 1 日年初余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,102,846,886</u>	<u>550,010,133</u>	<u>7,834,155,143</u>	<u>5,490,006,140</u>	<u>7,290,519,359</u>	<u>31,517,821,647</u>
2019 年度增减变动额								
综合收益总额								
净利润		-	-	-	-	1,146,767,033	660,407,857	1,807,174,890
其他综合收益	四(37)	-	-	1,126,132,911	-	-	-	1,126,132,911
股东投入和减少资本								
其他		-	-	-	-	-	476,340,000	476,340,000
利润分配								
提取盈余公积	四(38)	-	-	-	411,612,450	(411,612,450)	-	-
对股东的分配	四(39)(a) 四(36)及	-	-	-	-	(315,017,039)	(415,937,941)	(730,954,980)
按照持股比例享有联营企业的权益 与少数股东的交易	四(39)(b) 四(36)	-	(5,813,698) (115,014)	-	-	(1,015,404)	- 115,014	(6,829,102) -
2019 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,096,918,174</u>	<u>1,676,143,044</u>	<u>8,245,767,593</u>	<u>5,909,128,280</u>	<u>8,011,444,289</u>	<u>34,189,685,366</u>

广东电力发展股份有限公司

合并股东权益变动表(续)

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

	附注	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	盈余公积	未分配利润		
2018 年 1 月 1 日年初余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,004,250,685</u>	<u>137,001,523</u>	<u>7,590,363,724</u>	<u>5,713,290,735</u>	<u>6,007,669,360</u>	<u>29,702,860,013</u>
2018 年度增减变动额								
综合收益总额								
净利润		-	-	-	-	474,461,997	435,635,440	910,097,437
其他综合收益	四(37)	-	-	413,008,610	-	-	-	413,008,610
股东投入和减少资本								
其他		-	-	-	-	-	1,448,059,396	1,448,059,396
利润分配								
提取盈余公积	四(38)	-	-	-	243,791,419	(243,791,419)	-	-
对股东的分配	四(39)(a)	-	-	-	-	(420,022,719)	(486,302,545)	(906,325,264)
与少数股东的交易	四(36)	-	98,596,201	-	-	-	(98,596,201)	-
其他		-	-	-	-	(33,932,454)	(15,946,091)	(49,878,545)
2018 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,102,846,886</u>	<u>550,010,133</u>	<u>7,834,155,143</u>	<u>5,490,006,140</u>	<u>7,290,519,359</u>	<u>31,517,821,647</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人：王进

主管会计工作的负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

广东电力发展股份有限公司

公司股东权益变动表

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

	附注	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
2019 年 1 月 1 日年初余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,605,794,601</u>	<u>550,010,133</u>	<u>7,834,155,143</u>	<u>4,472,241,538</u>	<u>23,712,485,401</u>
2019 年度增减变动额							
综合收益总额							
净利润		-	-	-	-	770,265,843	770,265,843
其他综合收益	四(37)	-	-	1,126,132,911	-	-	1,126,132,911
利润分配							
提取盈余公积	四(38)	-	-	-	411,612,450	(411,612,450)	-
对股东的分配	四(39)(a)	-	-	-	-	(315,017,039)	(315,017,039)
按照持股比例享有联营企业的权益	四(36)及 四(39)(b)	-	(5,813,698)	-	-	(1,015,404)	(6,829,102)
2019 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,599,980,903</u>	<u>1,676,143,044</u>	<u>8,245,767,593</u>	<u>4,514,862,488</u>	<u>25,287,038,014</u>

广东电力发展股份有限公司

公司股东权益变动表(续)

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

	附注	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
2018 年 1 月 1 日年初余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,605,794,601</u>	<u>137,001,523</u>	<u>7,590,363,724</u>	<u>3,960,056,960</u>	<u>22,543,500,794</u>
2018 年度增减变动额							
综合收益总额							
净利润		-	-	-	-	1,176,035,572	1,176,035,572
其他综合收益		-	-	413,008,610	-	-	413,008,610
利润分配							
提取盈余公积	四(38)	-	-	-	243,791,419	(243,791,419)	-
对股东的分配	四(39)(a)	-	-	-	-	(420,022,719)	(420,022,719)
其他		-	-	-	-	(36,856)	(36,856)
2018 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,605,794,601</u>	<u>550,010,133</u>	<u>7,834,155,143</u>	<u>4,472,241,538</u>	<u>23,712,485,401</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业负责人：王进

主管会计工作的负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

一 公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(“本公司”)是由原广东省电力工业总公司、中国建设银行、广东省信托投资公司、广东省电力开发公司、广东国际信托投资公司和广东发展银行(现为广东省广控有限公司)共同发起设立的股份有限公司,注册地及总部地址为中华人民共和国广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 33 至 36 楼。广东省能源集团有限公司(“广东能源集团公司”,原名为广东省粤电集团有限公司)为本公司的母公司,广东省人民政府国有资产监督管理委员会为本公司的最终控股股东。

本公司发行的人民币普通股(“A 股”)及境内上市外资股(“B 股”)分别于 1993 年 11 月 26 日及 1995 年 6 月 28 日于深圳证券交易所挂牌上市交易。于 2019 年 12 月 31 日,本公司的总股本为人民币 5,250,283,986 元,每股面值人民币 1 元。

本公司及子公司(“本集团”)主要在中国广东省、云南省、湖南省及广西壮族自治区从事电厂的发展和经营业务。本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注六(1)。

本财务报表由本公司董事会于 2020 年 4 月 17 日批准报出。

二 主要会计政策和会计估计

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项的预期信用损失的计量(附注二(9))、存货的计价方法(附注二(10))、固定资产折旧和无形资产摊销(附注二(13)、(16))、长期资产减值(附注二(18))、收入的确认时点(附注二(22))、递延所得税资产和递延所得税负债(附注二(24))等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注二(27)。

(1) 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部于 2006 年 2 月 15 日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

于 2019 年 12 月 31 日,本集团的净流动负债为人民币 83.76 亿元,资本性支出承诺为人民币 137.35 亿元,其中预计一年内支付的金额为人民币 45.44 亿元,存在一定的流动性风险。

出现净流动负债的原因主要为本集团的部分资本性支出系以短期借款及自由资金所支持。本公司管理层拟通过以下措施确保本集团能够继续获取足够充分的营运资金以清偿自 2019 年 12 月 31 日起未来 12 个月内到期的债务,因此本财务报表仍然以持续经营为基础编制:

(a) 自从本集团在建的发电机组近年陆续正式投入运行以来持续盈利,管理层预计本集团能够从未来的经营活动中取得稳定的现金流入;以及

二 主要会计政策和会计估计(续)

(1) 财务报表的编制基础(续)

(b) 本集团与各金融机构(包括本公司的联营公司广东能源集团财务有限公司(“能源集团财务公司”),原名为广东粤电财务有限公司)保持长期良好的合作关系,从而使得本集团能从该等金融机构获得充足的融资授信额度。于2019年12月31日,本集团已签约可用金融机构授信额度合计约为人民币319.03亿元,其中由能源集团财务公司提供的授信额度约为人民币96.16亿元,由其他商业银行和金融机构提供的授信额度约为人民币182.87亿元;以及中国证券监督管理委员会核准可发行的公司债券额度人民币40亿元。上述已签约可用金融机构授信额度当中,约人民币85.12亿元将于2020年12月31日前到期。管理层根据与相关金融机构的沟通结果,预计该等授信额度能够在到期后延期12个月。

(2) 遵循企业会计准则的声明

本集团及本公司2019年度财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本集团及本公司2019年12月31日的合并及公司财务状况以及2019年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

(3) 会计年度

会计年度为公历1月1日起至12月31日止。

(4) 记账本位币

记账本位币为人民币。

(5) 企业合并

(a) 同一控制下的企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额,调整资本公积(股本溢价);资本公积(股本溢价)不足以冲减的,调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用,计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉;合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用,计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(6) 合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

(7) 现金及现金等价物

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(8) 外币折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(9) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：**(1)** 以摊余成本计量的金融资产；**(2)** 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；**(3)** 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，采用以下方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收账款、其他应收款和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产。

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

本集团将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(9) 金融工具(续)

(a) 金融资产(续)

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

应收账款组合 1	应收电力销售款
应收账款组合 2	应收关联方款项
应收账款组合 3	其他应收账款

其他应收款组合 1	应收垫付款、应收备用金及其他应收款项
-----------	--------------------

二 主要会计政策和会计估计(续)

(9) 金融工具(续)

(a) 金融资产(续)

(ii) 减值(续)

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

(iii) 终止确认

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

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(9) 金融工具(续)

(b) 金融负债(续)

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

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(10) 存货

(a) 分类

存货主要包括燃料和备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 领用存货的计价方法

燃料领用时的成本按加权平均法核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(11) 长期股权投资

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(11) 长期股权投资(续)

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他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。

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注二(18))。

(12) 投资性房地产

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

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧(摊销)率
房屋及建筑物	22 年至 40 年	0%至 5%	2.38%至 4.55%

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产，基于转换当日投资性房地产的账面价值确定固定资产的账面价值。

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

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

二 主要会计政策和会计估计(续)

(13) 固定资产

(a) 固定资产确认及初始计量

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(b) 固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	10 年至 50 年	5%	1.90%至 9.50%
发电设备	5 年至 25 年	0%至 5%	3.80%至 20.00%
运输工具	5 年至 15 年	0%至 5%	6.33%至 20.00%
其他设备	5 年至 22 年	0%至 5%	4.32%至 20.00%

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(c) 当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注二(18))。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(13) 固定资产(续)

(d) 融资租入固定资产的认定依据和计量方法

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用(附注二(25)(b))。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(e) 固定资产的处置

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

(14) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注二(18))。

(15) 借款费用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(15) 借款费用(续)

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

(16) 无形资产

无形资产主要包括土地使用权、海域使用权及软件等无形资产，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权及海域使用权

土地使用权按使用年限 20 至 70 年平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

海域使用权按使用年限 50 年平均摊销。

(b) 其他无形资产

除土地使用权及海域使用权以外的其他无形资产，按预计使用年限在 2 年至 25 年内平均摊销。

(c) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

二 主要会计政策和会计估计(续)

(16) 无形资产(续)

(d) 研究与开发

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化并确认为无形资产：

- 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，无形资产在内部使用的，能证明其有用性；
- 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；
- 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；
- 以及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阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(e) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注二(18))。

(17) 长期待摊费用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本年和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(18) 长期资产减值

固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(19) 职工薪酬

职工薪酬是本集团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，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团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。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(b) 离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险、失业保险及补充养老保险，均属于设定提存计划。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(19) 职工薪酬(续)

(b) 离职后福利(续)

基本养老保险

本集团职工参加由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。

补充养老保险

本集团为职工购买补充养老保险，并按照母公司广东能源集团公司的有关规定支付保险金。

本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利

本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利，是指向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(20) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(21) 预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列示为流动负债。

(22) 收入确认

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益很可能流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：

(a) 销售电力及热能收入

本集团于电力、热能供应至电网公司或客户时确认销售收入。

(b) 副产品销售收入

本集团按照协议合同规定将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点并由相关资源利用企业确认接收后，确认商品销售收入。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(22) 收入确认(续)

(c) 提供劳务

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。

本集团对外提供电力交易服务和维修服务。

本集团对外提供的电力交易服务，于用电方接受电力服务时，依据采购的电价与销售电价之差额，确认电力交易销售收入。

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

(23) 政府补助

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

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

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将与资产相关的政府补助，确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

对于与日常经营相关的政府补助，若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，计入当期损益；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。对于其他与收益相关的政府补助，若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；若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。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(23) 政府补助(续)

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

本集团收到的政策性优惠利率贷款，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(24) 递延所得税资产和递延所得税负债

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

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

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

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；
- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(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。其他的租赁为经营租赁。

(a) 经营租赁

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

(b) 融资租赁

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

(26) 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：**(a)** 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；**(b)** 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；**(c)** 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(27) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 采用会计政策的关键判断

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(i) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的商业模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(ii) 信用风险显著增加的判断

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

本集团判断已发生信用减值的主要标准为符合以下一个或多个条件：债务人发生重大财务困难，进行其他债务重组或很可能破产等。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(27) 重要会计估计和判断(续)

(b) 重要会计估计及其关键假设

(i) 长期资产减值的估计

如附注二(18)所述，本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资等资产，进行减值测试。

在判断上述资产是否存在减值迹象时，管理层主要从以下方面进行评估和分析：(i) 影响资产减值的事项是否已经发生；(ii) 资产继续使用或处置的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 (iii) 预计未来现金流量现值中使用的假设是否适当。

本集团所采用的用于确定减值的相关假设，未来现金流量现值方法中的折现率及增长率假设的变化可能会对减值测试中所使用的现值产生重大影响，并导致本集团的上述长期资产出现减值。

(ii) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。上述估计技术和关键假设于2019年度未发生重大变化。

(iii) 固定资产的折旧年限及残值率

固定资产的折旧年限及残值率由管理层根据行业惯例，在考虑了资产的耐久性及过往维修保养的情况后而定。折旧年限和残值率在每年年度终了时进行检讨并作出适当调整。

于2019年1月25日，本集团修改了沙角A发电厂固定资产的折旧年限(附注二(29))。

固定资产折旧年限及残值率的变化，可能会对本集团的净利润产生重大影响。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(27) 重要会计估计和判断(续)

(b) 重要会计估计及其关键假设(续)

(iv) 所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

(v) 递延所得税资产

是否确认可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异所产生的递延所得税资产很大程度上取决于管理层对未来期间能否获得足够的可用来抵扣可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异的未来应纳税所得额而作出的判断，而计算该未来应纳税所得额需要运用大量的判断和估计，同时结合考虑税务筹划策略和整体经济环境的影响，不同的判断及估计会影响递延所得税资产的确认及金额。

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣亏损及暂时性差异时，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣亏损及暂时性差异的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。本集团需要运用判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，并根据现行的税收政策及其他相关政策对未来的适用所得税税率进行合理的估计和判断，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来期间实际产生的利润的时间和金额或者实际适用所得税税率与管理层的估计存在差异，该差异将对递延所得税资产的金额产生影响。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更

财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等(以下合称“新金融工具准则”)，并于 2019 年颁布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6 号)，本集团已采用上述准则和通知编制 2019 年度财务报表。对本集团及本公司报表的影响列示如下：

(a) 一般企业报表格式的修改

(i) 对合并资产负债表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2018 年 12 月 31 日	2018 年 1 月 1 日
本集团将应收票据及应收账款项目分拆为应收账款项目和应收票据项目。	应收账款	3,358,331,949	2,826,237,259
	应收票据及应收账款	(3,358,331,949)	(2,826,237,259)
本集团将应付票据及应付账款项目分拆为应付账款项目和应付票据项目。	应付账款	2,196,600,415	2,219,027,261
	应付票据	941,161,107	297,611,800
	应付票据及应付账款	(3,137,761,522)	(2,516,639,061)

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更(续)

(a) 一般企业报表格式的修改(续)

(ii) 对公司资产负债表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2018 年 12 月 31 日	2018 年 1 月 1 日
本公司将应收票据及应收账款项目分拆为应收账款项目和应收款项票据项目。	应收账款	264,537,475	195,462,150
	应收票据及应收账款	(264,537,475)	(195,462,150)
本公司将应付票据及应付账款项目分拆为应付账款项目和应付票据项目。	应付账款	223,827,319	221,325,935
	应付票据及应付账款	(223,827,319)	(221,325,935)

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更(续)

(b) 金融工具

根据新金融工具准则的相关规定，本集团及本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整 2019 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表未重列。于 2018 年 12 月 31 日及 2019 年 1 月 1 日，本集团和本公司均没有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。

(i) 于 2019 年 1 月 1 日，本集团合并财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比表：

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	5,574,382,892	货币资金	摊余成本	5,574,382,892
应收账款	摊余成本	3,358,331,949	应收账款	摊余成本	3,358,331,949
其他应收款	摊余成本	222,976,826	其他应收款	摊余成本	222,976,826
可供出售金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益 (权益工具)	1,139,806,331	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	1,565,806,331
	以成本计量(权益工具)	426,000,000			
长期应收款	摊余成本	89,762,071	长期应收款	摊余成本	89,762,071

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更(续)

(b) 金融工具(续)

(i) 于 2019 年 1 月 1 日，本公司财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比表：

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	385,577,463	货币资金	摊余成本	385,577,463
应收账款	摊余成本	264,537,475	应收账款	摊余成本	264,537,475
其他应收款	摊余成本	375,296,228	其他应收款	摊余成本	375,296,228
可供出售金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益 (权益工具)	1,139,806,331	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	1,565,806,331
	以成本计量(权益工具)	426,000,000			
长期应收款	摊余成本	306,460,000	长期应收款	摊余成本	306,460,000

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更(续)

(b) 金融工具(续)

(ii) 于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司根据新金融工具准则下的计量类别，将原金融资产账面价值调整为新金融工具准则下的账面价值的调节表：

新金融工具准则下的计量类别	注释
以摊余成本计量的金融资产	表 1
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	表 2

表 1：新金融工具准则下以摊余成本计量的金融资产

	注释	账面价值	
		合并	公司
应收款项(注释 1)			
2018 年 12 月 31 日		3,671,070,846	946,293,703
重新计量：预期信用损失合计		-	-
2019 年 1 月 1 日		3,671,070,846	946,293,703

表 2：新金融工具准则下以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

	注释	账面价值	
		合并	公司
其他权益工具投资			
2018 年 12 月 31 日		-	-
加：自可供出售金融资产转入(原金融工具准则)	i)	1,565,806,331	1,565,806,331
2019 年 1 月 1 日		1,565,806,331	1,565,806,331
可供出售金融资产			
2018 年 12 月 31 日		1,565,806,331	1,565,806,331
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (新金融工具准则)	i)	(1,565,806,331)	(1,565,806,331)
2019 年 1 月 1 日		-	-
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产合计(新金融工具准则)		1,565,806,331	1,565,806,331

注释 1：于 2018 年 12 月 31 日和 2019 年 1 月 1 日，应收款项余额包括应收账款、其他应收款和长期应收款。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(28) 重要会计政策变更(续)

(b) 金融工具(续)

(ii) 于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司根据新金融工具准则下的计量类别，将原金融资产账面价值调整为新金融工具准则下的账面价值的调节表(续)：

i) 于 2018 年 12 月 31 日，本集团及本公司持有的以成本计量的非上市股权投资，账面金额合计为人民币 426,000,000 元，无累计计提减值准备；本集团及本公司持有的以公允价值计量的上市公司股权投资，账面金额合计为人民币 1,139,806,331 元。于 2019 年 1 月 1 日，出于战略投资的考虑，本集团及本公司选择将该等股权投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该重列对本集团期初其他综合收益及留存收益无影响。

(iii) 于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司持有的以摊余成本计量的应收账款、其他应收款及长期应收款的减值准备调整为按照新金融工具准则规定的预期信用损失时没有重大的重新计量影响。

于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司持有的以成本法计量的可供出售金融资产调整为按照新金融工具准则规定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产对本集团及本公司的期初留存收益无影响。

(29) 重要会计估计变更

根据本集团管理层的评估认为沙角 A 发电厂的机组及相关设备因广东省发展改革委员会的要求需提前关停机组，导致相关资产的预计使用寿命大幅缩短。于 2019 年 1 月 25 日，本集团召开了第九届董事会第七次会议，审议通过了《关于调整沙角 A 电厂固定资产折旧年限的议案》。根据该议案，沙角 A 发电厂自 2019 年 1 月 1 日起开始变更部分固定资产预计使用寿命。

固定资产预计使用寿命变更情况如下：

	原预计 使用寿命	调整后 预计使用寿命
房屋及建筑物	5 - 40年	5年
发电设备	2 - 18年	1 - 5年
其他设备	2 - 15年	1 - 5年

根据企业会计准则规定，该会计估计变更事项采用未来适用法。该会计估计变更增加 2019 年度的固定资产折旧额约人民币 1.74 亿元，减少 2019 年度归属于母公司净利润约人民币 1.74 亿元，减少 2019 年度归属于母公司所有者权益约人民币 1.74 亿元。

二 主要会计政策和会计估计(续)

(29) 重要会计估计变更(续)

除上述会计估计变更之外，本集团作出会计估计的判断和假设与编制 2018 年度财务报表所作会计估计的实质和假设保持一致。

三 税项

(1) 本集团适用的主要税种及其税率列示如下：

税种	计税依据	税率/征收率
增值税(a)	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	6%、9%、10%、13%及 16%
	水力发电销售收入	3%
城市维护建设税	实际缴纳增值税	5%至 7%
教育费附加	实际缴纳增值税	3%
地方教育费附加	实际缴纳增值税	2%
企业所得税(b)	应纳税所得额	15%、20%及 25%
房产税	房产的租金收入或房产的原值减除扣除比例后的余值	12%及 1.2%
环境保护税(c)	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴

- (a) 根据财政部、国家税务总局及海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告[2019] 39 号)及相关规定，自 2019 年 4 月 1 日起，本集团的电力销售、副产品销售、检修服务等业务收入和热能销售收入适用的增值税税率分别为 13%和 9%，2019 年 4 月 1 日前该业务适用的增值税税率分别为 16%和 10%。本集团公司间委托贷款业务、培训服务等收入适用 6%的增值税税率。

根据财政部、国家税务总局颁布的《关于简并增值税征收率政策的通知》，县级及县级以下小型水力发电单位产生的电力销售收入依照征收率 3%征收增值税。本公司之子公司临沧粤电能源有限公司(“临沧能源”)的三个小型水力发电站适用 3%的增值税征收率。

- (b) 除本公司之子公司广东粤电电白风电有限公司(“电白风电”)、广东粤电曲界风力发电有限公司(“曲界风力”)、广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力”)、湛江电力有限公司(“湛江电力”)及湛江宇恒电力检修安装有限公司(“宇恒电力”)之外(详见如下附注三(2))，本公司及各子公司适用的企业所得税率为 25%。

- (c) 根据《中华人民共和国环境保护税法》，自 2018 年 1 月 1 日起，本集团适用环境保护税。征税对象包括大气污染物、水污染物、固体废物和噪声四类。以污染物排放量为计税依据。

三 税项(续)

(2) 税收优惠

- (a) 根据财税 [2008] 46号及国税发 [2009] 80号文的批准，电白风电、曲界风力和雷州风力自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。电白风电及曲界风力的第一个获利年度为2016年，雷州风力第一个获利年度为2017年。因此电白风电、曲界风力和雷州风力2019年度的适用企业所得税率分别为12.5%、12.5%及0% (2018年度分别为：0%、0%及0%)。

此外，广东粤电石碑山风能开发有限公司(“石碑山风电”)、广东粤电湛江风力发电有限公司(“湛江风力”)、广东粤电徐闻风力发电有限公司(“徐闻风力”)、电白风电、曲界风力、雷州风力和惠来风力发电有限公司(“惠来风力”)根据财税 [2015] 74号文《关于风力发电增值税政策的通知》，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。

- (b) 于2018年，本公司之子公司湛江电力取得广东省科学技术厅、广东省财政厅、广东省国家税务局、广东省地方税务局联合颁发的《高新技术企业证书》(证书编号为GR201744007248)，该证书的有效期为3年，发证日期为2017年12月11日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及国家税务总局公告[2017]24号文的有关规定，自高新技术企业证书注明的发证时间所在年度起申报享受税收优惠，2019年度湛江电力适用的企业所得税税率为15% (2018年：15%)。
- (c) 根据财税 [2019] 13号文《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》的批准，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5,000万元等三个条件的企业。宇恒电力于2019年度满足小型微利企业的条件，其2019年度应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，并按20%的税率缴纳企业所得税。因此，宇恒电力适用企业所得税率为20% (2018年：20%)。
- (d) 根据财税[2008]47号文《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》，企业自2008年1月1日起以《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》中所列资源为主要原材料，生产上述目录内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，减按90%计入企业当年收入总额。本集团的子公司湛江电力及广东惠州平海发电厂有限公司(“平海发电厂”)利用粉煤灰生产商品粉煤灰，符合上述资源综合利用所得税优惠条件，因此2019年湛江电力及平海发电厂销售粉煤灰产生的收入可减按90%计入当年收入总额。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注

(1) 货币资金

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
库存现金	25,114	31,413
银行存款	611,602,016	592,232,767
能源集团财务公司存款(b)	4,468,014,839	4,978,118,712
其他货币资金(c)	2,000,000	4,000,000
	<u>5,081,641,969</u>	<u>5,574,382,892</u>

- (a) 于 2019 年 12 月 31 日，本集团无存放在境外的款项 (2018 年 12 月 31 日：无)。
- (b) 能源集团财务公司存款指存放于能源集团财务公司的存款(附注八(6))。能源集团财务公司为一家经中国人民银行批准设立的金融机构。能源集团财务公司与本公司同受广东能源集团公司控制。
- (c) 于 2019 年 12 月 31 日，其他货币资金为人民币 2,000,000 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 4,000,000 元)，系本集团之子公司惠州平电综合能源有限公司(“平电综合”)为在广东电力交易中心参与售电业务而向银行申请开具履约保函的保证金存款。

(2) 应收账款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应收账款	3,197,845,885	3,358,489,658
减：坏账准备	(155,421)	(157,709)
	<u>3,197,690,464</u>	<u>3,358,331,949</u>

(a) 应收账款账龄分析如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年以内	3,181,230,519	3,358,257,370
一至二年	16,615,366	144,000
二至三年	-	88,288
	<u>3,197,845,885</u>	<u>3,358,489,658</u>

四 合并财务报表项目附注(续)

(2) 应收账款(续)

(b) 于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款分析如下：

	余额	坏账准备金额	占应收账款 余额总额比例
余额前五名的应收账款总额	<u>3,118,521,413</u>	<u>-</u>	<u>97.52%</u>

(c) 坏账准备

本集团对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

于 2019 年 12 月 31 日起，本集团对于应收账款坏账准备的确认标准和计提方法详见附注二(9)。

于 2019 年 12 月 31 日，组合计提坏账准备的应收账款分析如下：

组合 1：

于 2019 年 12 月 31 日，本集团的应收电力销售款的金额为 3,172,505,993 元，主要系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(合称“南方电网公司”)的款项，考虑到其信誉水平高，因此本集团认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收电力销售款的预期信用损失率为 0%。

组合 2：

于 2019 年 12 月 31 日，本集团的应收关联方款项金额为 9,797,752 元，历史损失率极低，因此本集团认为应收关联方款项不存在重大的信用风险，因对方违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收关联方款项的预期信用损失率为 0%。

四 合并财务报表项目附注(续)

(2) 应收账款(续)

(c) 坏账准备(续)

于 2019 年 12 月 31 日，组合计提坏账准备的应收账款分析如下(续):

组合 3:

	2019 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备	
	金额	整个存续期预期 信用损失率	金额
一年以内	<u>15,542,140</u>	1.00%	<u>(155,421)</u>

(d) 于 2019 年度计提的应收账款坏账准备金额为人民币 155,421 元，本年转回的应收账款坏账准备金额为人民币 157,709 元，相应的账面余额为人民币 13,210,607 元，本年度无核销的应收账款坏账准备。

(e) 于 2019 年 12 月 31 日，本集团的个别子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币 4,231,292,593 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币 240,907,909 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 2,765,356,586 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币 213,259,115 元)(附注四 27(a)及 29(a))。

(3) 预付款项

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
预付款项	605,429,334	906,566,047
减：坏账准备	<u>(115,001)</u>	<u>(305,001)</u>
	<u>605,314,333</u>	<u>906,261,046</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(3) 预付款项(续)

(a) 预付款项账龄分析如下：

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	金额	占总额比例	金额	占总额比例
一年以内	604,059,281	99.77%	898,864,235	99.16%
一到二年	886,809	0.15%	6,388,849	0.70%
二到三年	115,026	0.02%	756,896	0.08%
三年以上	368,218	0.06%	556,067	0.06%
	<u>605,429,334</u>	<u>100.00%</u>	<u>906,566,047</u>	<u>100.00%</u>

于 2019 年 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 1,370,503 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 7,701,812 元)，主要为预付备品备件款及材料款。

(b) 本年计提的坏账准备情况

	2019 年度	2018 年度
年初余额	(305,001)	-
本年计提	-	(305,001)
本年转回	190,000	-
年末余额	<u>(115,001)</u>	<u>(305,001)</u>

(c) 于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的预付款项汇总分析如下：

	金额	占预付款项总额比例
余额前五名的预付款项总额	<u>561,925,680</u>	<u>92.81%</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(4) 其他应收款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应收副产品销售款	76,167,059	61,562,471
应收补充医疗保险基金	68,705,226	74,967,255
应收土地回收款(a)	46,536,090	-
应收土地定金	23,446,000	23,446,000
应收利息	20,866,069	18,856,569
应收垫付款	8,101,462	5,423,464
应收备用金	5,004,220	8,207,879
应收政府补助款	447,197	5,208,887
其他	35,274,171	34,749,156
	<u>284,547,494</u>	<u>232,421,681</u>
减：坏账准备	<u>(11,745,906)</u>	<u>(9,444,855)</u>
	<u>272,801,588</u>	<u>222,976,826</u>

(a) 于 2019 年度，因肇庆新区国土规划调整，肇庆新区土地储备中心以对价人民币 93,072,180 元回收本公司之子公司广东粤电永安天然气热电有限公司(“永安天然气”)持有的地块，截至 2019 年 12 月 31 日，永安天然气已收回的土地回收款为人民币 46,536,090 元，剩余人民币 46,536,090 元的土地回收款尚未收回。永安天然气对该土地进行处置时，将土地对价人民币 93,072,180 元与无形资产账面价值人民币 63,595,927 元之差额人民币 29,476,253 元计入无形资产处置收益 (附注四(50))。

(b) 其他应收款账龄分析如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年以内	191,812,809	188,702,751
一到二年	58,978,320	33,895,584
二到三年	24,490,685	2,033,130
三年以上	9,265,680	7,790,216
	<u>284,547,494</u>	<u>232,421,681</u>

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(4) 其他应收款(续)

(c) 损失准备及其账面余额变动表

	未来 12 个月内预期信用 损失(组合)		第一阶段 未来 12 个月内预期 信用损失(单项)		小计	第三阶段 整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)		合计
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
					坏账准备			坏账准备
2018 年 12 月 31 日	42,334,934	(2,437,143)	183,079,035	-	(2,437,143)	7,007,712	(7,007,712)	(9,444,855)
会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 年 1 月 1 日	42,334,934	(2,437,143)	183,079,035	-	(2,437,143)	7,007,712	(7,007,712)	(9,444,855)
本年新增	34,018,630	(2,328,374)	53,082,239	-	(2,328,374)	-	-	(2,328,374)
本年转回	(34,975,056)	1,457,324	-	-	1,457,324	-	-	1,457,324
转入第三阶段	(1,430,001)	-	-	-	-	1,430,001	(1,430,001)	(1,430,001)
2019 年 12 月 31 日	39,948,507	(3,308,193)	236,161,274	-	(3,308,193)	8,437,713	(8,437,713)	(11,745,906)

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(4) 其他应收款(续)

(c) 损失准备及其账面余额变动表(续)

于 2019 年 12 月 31 日, 本集团不存在处于第二阶段的其他应收款。处于第一阶段和第三阶段的其他应收款分析如下:

(i) 于 2019 年 12 月 31 日, 处于第一阶段的单项计提坏账准备的其他应收款分析如下:

	账面余额	未来 12 个月 内预期信用 损失率	坏账准备	理由
应收关联方款项	97,026,761	0.00%	-	对方为关联方, 历史损失率为 0%, 预期信用损失风险极低。
应收补充医疗保险基金	68,705,226	0.00%	-	对方为泰康养老保险股份有限公司广东分公司(“泰康保险”), 主要为本集团的补充医疗保险基金提供托管服务, 历史损失率为 0%, 预期信用损失风险极低。
应收土地回收款	46,536,090	0.00%	-	对方为政府单位, 预期信用损失风险极低。
应收土地定金	23,446,000	0.00%	-	对方为政府单位, 预期信用损失风险极低。
应收政府补助款	447,197	0.00%	-	对方为政府单位, 预期信用损失风险极低。
	<u>236,161,274</u>		<u>-</u>	

(ii) 于 2019 年 12 月 31 日, 处于第一阶段的组合计提坏账准备的其他应收款分析如下:

	2019 年 12 月 31 日		
	账面余额 金额	损失准备 金额	计提比例
组合 1			
一年以内	32,588,629	(331,096)	1.00%
一到二年	4,057,224	(405,722)	10.00%
二到三年	1,044,685	(313,406)	30.00%
三年以上	2,257,969	(2,257,969)	100.00%
	<u>39,948,507</u>	<u>(3,308,193)</u>	<u>8.28%</u>

(iii) 于 2019 年 12 月 31 日, 处于第三阶段的其他应收款的坏账准备分析如下:

	账面余额	整个存续期预 期信用损失率	坏账准备	理由
应收垫付款	2,356,339	100.00%	(2,356,339)	因对方出现财务困难, 预期无法收回。
应收备用金	34,676	100.00%	(34,676)	因员工已离职, 预期无法收回。
其他	6,046,698	100.00%	(6,046,698)	因对方出现财务困难, 预期无法收回。
	<u>8,437,713</u>		<u>(8,437,713)</u>	

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(4) 其他应收款(续)

(d) 本年度计提的坏账准备金额为人民币 3,758,375 元，本年转回的坏账准备金额为人民币 1,457,324 元，相应的账面余额为人民币 34,975,056 元，本年无核销的坏账准备。

(e) 于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的其他应收款分析如下：

	性质	余额	账龄	占其他应收款 余额总额比例	坏账准备
广东粤电环保有限公司(“粤电环保”)	应收副产品销售款	69,568,758	一年以内	24.45%	-
泰康保险	应收补充医疗保险基金	68,705,226	两年以内	24.15%	-
肇庆新区土地储备中心	应收土地回收款	46,536,090	一年以内	16.35%	-
茂名博贺新港区建设指挥部办公室	应收土地定金	23,446,000	二到三年	8.24%	-
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	应收垫付款	3,270,049	两年以内	1.15%	(63,133)
		<u>211,526,123</u>		<u>74.34%</u>	<u>(63,133)</u>

(f) 于 2019 年 12 月 31 日，本集团按照应收金额确认的政府补助分析如下：

政府补助项目名称	余额	账龄	预计收取的时间、金额及依据
徐闻县税务局 增值税即征即退款	244,947	一年以内	预计 2020 年 6 月前全额收回
湛江市税务局 增值税即征即退款	146,714	一年以内	预计 2020 年 6 月前全额收回
惠来县税务局 增值税即征即退款	55,536	一年以内	预计 2020 年 6 月前全额收回
	<u>447,197</u>		

(5) 存货

(a) 存货分类如下：

	2019 年 12 月 31 日			2018 年 12 月 31 日		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
燃料	1,090,379,874	(219,427)	1,090,160,447	780,978,630	(1,429,525)	779,549,105
备品备件	718,858,215	(14,790,029)	704,068,186	697,094,406	(18,128,209)	678,966,197
其他	22,830,636	-	22,830,636	23,301,968	-	23,301,968
	<u>1,832,068,725</u>	<u>(15,009,456)</u>	<u>1,817,059,269</u>	<u>1,501,375,004</u>	<u>(19,557,734)</u>	<u>1,481,817,270</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(5) 存货(续)

(b) 存货跌价准备分析如下：

	2018 年 12 月 31 日	本年计提	本年转销	2019 年 12 月 31 日
备品备件	(18,128,209)	(310,725)	3,648,905	(14,790,029)
燃料	(1,429,525)	(219,427)	1,429,525	(219,427)
	<u>(19,557,734)</u>	<u>(530,152)</u>	<u>5,078,430</u>	<u>(15,009,456)</u>

于 2019 年 12 月 31 日，本集团计提的备品备件跌价准备是由于设备技术更新导致无法使用而发生减值，燃料跌价准备是由于本公司之子公司湛江电力的机组更新换代，导致原作为燃料的重油存货无法继续使用而发生减值。

(c) 存货跌价准备情况如下：

	确定可变现净值的具体依据	本年转销存货跌价准备的原因
备品备件及燃料	市场价格	处置备品备件及燃料

(6) 一年内到期的非流动资产

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年内到期的融资租赁保证金	<u>28,865,131</u>	<u>-</u>

于 2019 年 12 月 31 日，一年内到期的非流动资产为因售后租回固定资产而支付的保证金人民币 30,000,000 元的现值(2018 年 12 月 31 日：无)。

(7) 其他流动资产

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
待抵扣增值税	296,729,796	613,635,937
预缴所得税	7,893,174	4,181,711
其他	972,597	35,828
	<u>305,595,567</u>	<u>617,853,476</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(8) 可供出售金融资产

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
以公允价值计量		
—可供出售权益工具	—	1,139,806,331
以成本计量		
—可供出售权益工具	—	426,000,000
	—	1,565,806,331
减：减值准备	—	-
	—	1,565,806,331

(a) 可供出售金融资产相关信息分析如下：

以公允价值计量的可供出售金融资产：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
可供出售权益工具		
—公允价值	—	1,139,806,331
—成本	—	435,463,816
—累计计入其他综合收益	—	704,342,515
—累计计提减值	—	-

以成本计量的可供出售金融资产：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
可供出售权益工具		
—成本	—	426,000,000

(9) 其他权益工具投资

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	本年现金分红
其他权益工具投资	3,142,371,373	—	58,580,379

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(9) 其他权益工具投资(续)

其中：

	2018 年 12 月 31 日	由可供出售金融资 产转入(原金融工 具准则)	本年变动	2019 年 12 月 31 日	在被投资单位 持股比例	本年现金分红
其他权益工具投资—成本						
—深圳能源股份有限公司(“深圳能源公司”)(a)	-	15,890,628	-	15,890,628	0.32%	630,000
—上海申能股份有限公司(“上海申能公司”)(b)	-	235,837,988	-	235,837,988	1.92%	11,106,450
—国义招标股份有限公司(“国义招标公司”)(c)	-	3,600,000	-	3,600,000	1.29%	360,000
—深圳市创新投资集团有限公司(“深创投集团”)(d)	-	180,135,200	78,162,240	258,297,440	3.67%	18,483,929
—阳光保险集团股份有限公司(“阳光保险公司”)(e)	-	356,000,000	-	356,000,000	3.38%	28,000,000
—南方海上风电联合开发有限公司(“南方海上风电公司”)(f)	-	70,000,000	-	70,000,000	10.00%	-
	-	861,463,816	78,162,240	939,626,056		58,580,379
其他权益工具投资—累计公允价值变动						
—深圳能源公司(a)	-	50,259,372	12,096,000	62,355,372		
—上海申能公司(b)	-	35,159,392	51,644,993	86,804,385		
—国义招标公司(c)	-	18,000	3,564,000	3,582,000		
—深创投集团(d)	-	618,905,751	18,796,809	637,702,560		
—阳光保险公司(e)	-	-	1,412,000,000	1,412,000,000		
—南方海上风电公司(f)	-	-	301,000	301,000		
	-	704,342,515	1,498,402,802	2,202,745,317		
合计	-	1,565,806,331	1,576,565,042	3,142,371,373		

本集团持有上述被投资单位所拥有的表决权仅与该等公司的行政管理事务相关，本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。

四 合并财务报表项目附注(续)

(9) 其他权益工具投资(续)

- (a) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司共持有深圳能源股份有限公司 A 股流通股 12,600,000 股，公允价值为人民币 78,246,000 元，投资成本为人民币 15,890,628 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 12,096,000 元(2018 年亏损：人民币 10,206,000 元)，已调增其他综合收益。
- (b) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司共持有上海申能股份有限公司 A 股流通股 55,532,250 股，公允价值为人民币 322,642,373 元，投资成本为人民币 235,837,988 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 51,644,993 元(2018 年亏损：人民币 54,421,605 元)，已调增其他综合收益。
- (c) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司共持有国义招标股份有限公司在全国中小企业股份转让系统中挂牌的 1,800,000 股，公允价值为人民币 7,182,000 元，投资成本为人民币 3,600,000 元。本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 3,564,000 元(2018 年亏损：人民币 3,600,000 元)，已调增其他综合收益。
- (d) 于 2018 年 9 月，本公司董事会决议通过了《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的议案》，同意公司按照原持股比例向深圳市创新集团有限公司(“深创投集团”)增资人民币 213,034,000 元，其中 2018 年增资人民币 65,135,200 元，2019 年增资人民币 78,162,240 元，剩余人民币 69,736,560 元将于 2020 年投入。于 2019 年 12 月 31 日，本公司持有的深创投集团股权公允价值为人民币 896,000,000 元，投资成本为人民币 258,297,440 元。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 18,796,809 元(2018 年收益：人民币 618,905,751 元)，已调增其他综合收益。
- (e) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司持有的阳光保险公司股权公允价值为人民币 1,768,000,000 元，其中投资成本为人民币 356,000,000 元。于 2019 年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 1,412,000,000 元(2018 年：无)，已调增其他综合收益。
- (f) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司持有的南方海上风电公司股权公允价值为人民币 70,301,000 元，其中投资成本为人民币 70,000,000 元。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 301,000 元(2018 年：无)，已调增其他综合收益。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(10) 长期应收款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
售后租回保证金	<u>94,721,477</u>	<u>89,762,071</u>
减：一年内到期的售后回租保证金 (附注四(6))	<u>(28,865,131)</u>	<u>-</u>
	<u>65,856,346</u>	<u>89,762,071</u>

于 2019 年度，长期应收款的折现率区间为 5.97%至 6.68%(2018 年度：5.40%至 7.30%)。

于 2019 年 12 月 31 日，长期应收款为因售后租回固定资产而支付的保证金合计人民币 70,000,000 元的现值(2018 年 12 月 31 日：人民币 100,000,000 元)。

(11) 长期股权投资

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
合营企业(a)	615,218,300	602,584,896
联营企业(b)	<u>5,936,894,116</u>	<u>5,817,560,544</u>
	6,552,112,416	6,420,145,440
减：长期股权投资减值准备	<u>(96,327,854)</u>	<u>(25,010,686)</u>
	<u>6,455,784,562</u>	<u>6,395,134,754</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(11) 长期股权投资(续)

(a) 合营企业

	2018 年 12 月 31 日	按权益法调整的净损益	宣告发放现金股利	2019 年 12 月 31 日	减值准备年末余额
广东省电力工业燃料有限公司(“工业燃料”)	<u>602,584,896</u>	<u>80,686,526</u>	<u>(68,053,122)</u>	<u>615,218,300</u>	<u>-</u>

在合营企业中的权益相关信息见附注六(2)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(11) 长期股权投资(续)

(b) 联营企业

	2018 年 12 月 31 日	追加投资	本年增减变动					2019 年 12 月 31 日	减值准备 年末余额
			按权益法调整 的净损益	其他综合收 益调整(附注 四(37))	其他权 益变动(iv)	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值准备		
广东国华粤台山发电有限公 司(“台山发电”)	1,969,208,996	-	116,141,826	5,117	-	-	-	2,085,355,939	-
山西粤电能源有限公司(“山西 粤电能源”)	1,440,189,806	-	244,013,740	-	-	(40,000,000)	-	1,644,203,546	-
能源集团财务公司(i)	728,955,751	250,000,000	77,073,152	-	(39,794)	(64,106,710)	-	991,882,399	-
粤电航运(ii)	935,111,350	-	(476,194,650)	215,351	(10,262,458)	-	-	448,869,593	-
广东粤电财产保险自保有限公 司(“粤电财保”)	258,026,177	-	4,147,759	-	3,907	(773,832)	-	261,404,011	-
广东粤电控股西部投资有限公 司(“西部投资”)	135,652,349	-	1,211,348	2,110,342	3,469,243	-	-	142,443,282	-
华能汕头风力发电有限公司 (“华能汕头风力”)	54,265,187	-	6,178,117	-	-	(3,700,001)	-	56,743,303	-
阳山中心坑电力有限公司(“阳 山中心坑”)	7,808,826	-	1,235,845	-	-	(1,001,005)	-	8,043,666	-
阳山江坑水电站有限公司(“阳 山江坑”)	5,694,710	-	512,330	-	-	(809,317)	-	5,397,723	-
威信云投(iii)	257,636,706	-	9,903,262	-	-	-	(71,317,168)	196,222,800	(96,327,854)
	<u>5,792,549,858</u>	<u>250,000,000</u>	<u>(15,777,271)</u>	<u>2,330,810</u>	<u>(6,829,102)</u>	<u>(110,390,865)</u>	<u>(71,317,168)</u>	<u>5,840,566,262</u>	<u>(96,327,854)</u>

在联营企业中的权益相关信息见附注六(2)。

四 合并财务报表项目附注(续)

(11) 长期股权投资(续)

(b) 联营企业(续)

- (i) 本公司于 2019 年 12 月向能源集团财务公司追加投资人民币 250,000,000 元，追加投资完成后占能源集团财务公司出资总额比例仍为 25% (2018 年 12 月 31 日:25%)。
- (ii) 于 2019 年度,本公司的联营公司粤电航运受全球经济低迷及航运业竞争激烈等影响,导致运价波动下降;另外由于石油输出国组织减产、地缘政治关系紧张及新环保政策实施等原因,导致运营成本呈现波动上涨的趋势,由此压缩了粤电航运的利润导致相关长期资产的经济绩效低于预期而出现减值迹象。于 2019 年 12 月 31 日,粤电航运对其本体长期资产进行了减值测试,本公司复核了该减值评估报告并评估了对粤电航运的长期股权投资不存在进一步的减值风险。基于上述评估结果,本年度粤电航运对固定资产计提减值准备;于 2019 年度,粤电航运净亏损为人民币 1,360,556,144 元,本公司按权益法确认对粤电航运的投资损失人民币 476,194,650 元,于 2019 年 12 月 31 日,本公司对粤电航运的长期股权投资账面价值为人民币 448,869,593 元。
- (iii) 于 2019 年度,本公司的联营公司威信云投受云南省丰富廉价的水力发电的激烈竞争影响,威信云投仅获得少量的火力发电配额,于 2019 年度扣除非经常性资产处置收益后持续经营亏损。于 2019 年 12 月 31 日,本公司对威信云投的长期股权投资进行了减值测试,因长期股权投资账面价值低于可收回金额而计提长期股权投资减值准备为人民币 71,317,168 元。于 2019 年 12 月 31 日,本公司对威信云投的长期股权投资账面价值为人民币 196,222,800 元,累计已计提长期股权投资减值准备为人民币 96,327,854 元。
- (iv) 于 2019 年度,对联营企业的长期股权投资其他权益变动主要包括计入资本公积的变动人民币 5,813,698 元(附注四(36)(b))及计入未分配利润的变动人民币 1,015,404 元(附注四(39)(b))。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(12) 投资性房地产

	房屋及建筑物
原值	
一年初余额	23,350,683
一、本年由固定资产转入(附注四(13)(a))	45,225,231
一年末余额	<u>68,575,914</u>
累计折旧	
一年初余额	(12,539,961)
一、本年由固定资产转入(附注四(13)(a))	(1,857,161)
一、本年计提(a)	(2,085,161)
一年末余额	<u>(16,482,283)</u>
账面价值	
一年末余额	<u>52,093,631</u>
一年初余额	<u>10,810,722</u>

- (a) 于 2019 年度，本集团计提投资性房地产的折旧金额为人民币 2,085,161 元(2018 年：人民币 701,435 元)，其中计入营业成本及管理费用的折旧费分别为人民币 1,449,563 元及人民币 635,598 元(2018 年：人民币 65,837 元及人民币 635,598 元)。

(13) 固定资产

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
固定资产(a)	38,530,031,244	41,146,148,282
固定资产清理(b)	25,687,474	11,446,566
	<u>38,555,718,718</u>	<u>41,157,594,848</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产

	房屋及建筑物	发电设备	运输工具	其他设备	合计
原价					
2018 年 12 月 31 日	18,598,681,407	58,157,094,942	601,983,027	1,313,127,190	78,670,886,566
本年增加					
购置	3,083,076	10,615,041	13,393,907	27,759,185	54,851,209
在建工程转入(ii)	90,033,203	1,075,024,184	-	25,636,438	1,190,693,825
本年减少					
本年处置及报废	(38,068,065)	(317,038,599)	(19,889,632)	(10,145,098)	(385,141,394)
本年转出至投资性房地产(ii)	(45,225,231)	-	-	-	(45,225,231)
2019 年 12 月 31 日	18,608,504,390	58,925,695,568	595,487,302	1,356,377,715	79,486,064,975

累计折旧					
2018 年 12 月 31 日	(6,520,345,627)	(28,700,016,782)	(445,707,863)	(881,635,550)	(36,547,705,822)
本年增加					
计提(i)	(442,142,211)	(3,199,308,912)	(15,692,678)	(58,742,539)	(3,715,886,340)
本年减少					
处置及报废	18,902,496	142,266,424	18,793,045	9,616,199	189,578,164
本年转出至投资性房地产(ii)	1,857,161	-	-	-	1,857,161
2019 年 12 月 31 日	(6,941,728,181)	(31,757,059,270)	(442,607,496)	(930,761,890)	(40,072,156,837)

减值准备					
2018 年 12 月 31 日	(137,793,202)	(833,579,211)	(1,656,135)	(4,003,914)	(977,032,462)
本年增加					
计提(iii)	(9,097,784)	(45,035,393)	-	-	(54,133,177)
本年减少					
处置及报废	-	147,288,745	-	-	147,288,745
2019 年 12 月 31 日	(146,890,986)	(731,325,859)	(1,656,135)	(4,003,914)	(883,876,894)

账面价值					
2019 年 12 月 31 日	11,519,885,223	26,437,310,439	151,223,671	421,611,911	38,530,031,244
2018 年 12 月 31 日	11,940,542,578	28,623,498,949	154,619,029	427,487,726	41,146,148,282

于 2018 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，无发电设备及房屋及建筑物作为长期借款的抵押物。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产(续)

(i) 固定资产计提的折旧金额中计入营业成本、管理费用、在建工程及销售费用的折旧费用分别如下：

	2019 年度	2018 年度
营业成本	3,658,711,930	3,317,059,002
管理费用	50,165,964	45,160,260
在建工程	6,574,021	5,625,856
销售费用	434,425	168,621
	<u>3,715,886,340</u>	<u>3,368,013,739</u>

(ii) 本年由在建工程转入固定资产的原价为人民币 1,190,693,825 元(2018 年度：人民币 3,621,286,114 元)(附注四(14)(a)(i))。

本年由固定资产转出至投资性房地产的原价为人民币 45,225,231 元，累计折旧为人民币 1,857,161 元(2018 年度：无)(附注四(12))。

(iii) 固定资产的减值情况

于 2019 年度，本集团固定资产减值准备变动情况如下：

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
广东粤嘉电力有限公司(“粤嘉电力”)(注一)	480,449,596	-	-	480,449,596
徐闻风力(注二)	126,877,473	-	(126,877,473)	-
广东电力发展股份有限公司沙角 A 电厂(“沙角 A 发电厂”)(注三及注六)	76,354,667	-	-	76,354,667
湛江中粤能源有限公司(“中粤能源”)(注三)	12,662,964	-	-	12,662,964
广东红海湾发电有限公司(“红海湾发电”)(注三)	48,597,529	-	-	48,597,529
湛江电力(注三及注五)	25,901,275	13,250,756	(20,329,156)	18,822,875
广东粤电靖海发电有限公司(“靖海发电”)(注三及注五)	13,455,717	21,496,541	-	34,952,258
广东韶关粤江发电有限公司(“粤江发电”)(注三及注五)	54,091,864	19,385,880	(82,116)	73,395,628
茂名臻能热电有限公司(“茂名臻能”)(注三)	29,751,684	-	-	29,751,684
广东惠州天然气发电有限公司(“惠州天然气”)(注四)	23,895,462	-	-	23,895,462
临沧能源(注七)	82,261,857	-	-	82,261,857
广东省风力发电有限公司(“省风力”)	2,732,374	-	-	2,732,374
	<u>977,032,462</u>	<u>54,133,177</u>	<u>(147,288,745)</u>	<u>883,876,894</u>

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产(续)

(iii) 固定资产的减值情况(续)

注一 粤嘉电力发电机组相关资产组的减值

粤嘉电力 4 台发电机组已于 2016 年 8 月关停。截至 2019 年 12 月 31 日，上述固定资产尚未处置完毕。于 2018 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，粤嘉电力对上述发电机组以相关资产组的账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提了固定资产减值准备人民币 480,449,596 元。

注二 徐闻风力发电机组的减值

于 2014 年 7 月，徐闻风力勇士风电场遭受强台风“威马逊”袭击，毁坏风力发电机组 18 台(原值人民币 138,358,965 元，累计折旧人民币 11,481,492 元)。由于这些机组已完全毁损，管理层对这些机组以其账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提减值准备人民币 126,877,473 元。于 2019 年度，管理层对上述固定资产进行处置，相应转出固定资产减值准备人民币 126,877,473 元。

注三 因超低排放和节能改造项目及脱硝催化剂计提的减值

根据环保部、发改委、能源局三部委联合印发的《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》(环发[2015]164 号)，要求全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造，降低发电煤耗和污染排放。为此，本集团制定专项实施计划，推进超低排放和节能改造项目实施，以保证所属燃煤机组改造工程按期完成并稳定运行。根据本集团所属燃煤机组环保节能改造实施的具体情况，需要对部分设备部件进行拆除或提前报废。

于 2017 年 12 月 31 日，管理层对上述设备部件以其账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提减值准备，因超低排和节能改造项目及脱硝催化剂计提减值准备余额合计人民币 279,277,897 元。于 2019 年度，本集团拆除及处置的相关资产，转出固定资产减值金额合计为人民币 7,078,400 元(2018 年度：人民币 60,708,691 元)。

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产(续)

(iii) 固定资产的减值情况(续)

注四 根据惠州市地方政府印发的《关于惠州天然气 LNG 电厂二期工程投产后关停供热锅炉的通知》及广东省环保厅《关于广东惠州 LNG 电厂热电联产扩建工程环境影响报告数的批复》(粤环审[2012]291 号)文件，为防范污染及防止生态破坏，要求在项目竣工环保验收前完成油气双燃料供热锅炉的关停工作。由于该供热锅炉已于 2018 年关停，管理层对该资产以其账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提减值准备人民币 23,895,462 元。截至 2019 年 12 月 31 日，上述固定资产尚未进行处置。

注五 于 2019 年度，本集团对子公司的无可持续使用价值的资产进行评估，对如下资产以其账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提减值准备合计人民币 54,133,177 元，主要包括：湛江电力对引风机计提减值准备金额为人民币 10,354,839 元；靖海发电对 1 号圆形煤场钢结构网架计提减值准备金额为人民币 9,097,784 元以及对空预器蓄热元件计提减值准备金额为人民币 12,398,757 元；粤江发电对引风机计提减值准备金额为人民币 10,961,796 元等。截至 2019 年 12 月 31 日，管理层对上述固定资产进行部分处置，相应转出固定资产减值准备人民币 13,332,872 元。

注六 沙角 A 发电厂发电机组相关资产组的减值

根据《广东省发展改革委关于做好沙角 A 发电厂 1 号机和沙角 B 电厂 2 号机组关停工作的通知》(粤发改能电函[2018]5354 号)及《广东省发展改革委关于沙角电厂退役及替代电源建设问题的请示》(粤发改能电函[2018]361 号)，沙角 A 发电厂 1 号机已于 2018 年 11 月关停，2、3 号机已于 2019 年 12 月关停，4、5 号机预计于 2023 年底前关停。于 2018 年度，本集团对沙角 A 发电厂发电机组相关资产组进行了减值测试，以 1 号机组相关发电设备的账面价值与公允价值减去处置费用后的净额之差额计提了减值准备人民币 40,395,369 元。于 2019 年度，本集团对沙角 A 发电厂发电机组相关资产组进行减值测试，认为无需进一步计提减值准备。截至 2019 年 12 月 31 日，上述已停机组对应之固定资产尚未进行处置。

注七 最近年度产生持续经营亏损的个别子公司相关资产组的减值

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

于 2019 年及以前年度，本集团的个别子公司受发电燃煤价格大幅波动、电力行业市场化及其他因素影响，产生持续经营亏损，存在减值迹象，并于以前年度按资产组账面价值与预计未来现金流量的现值之差额计提了固定资产减值准备人民币 82,261,857 元。考虑到未来可能存在的风险，如电力需求的不稳定性、发电燃煤价格的不稳定性、宏观经济及其他因素风险，本集团于 2019 年度对上述子公司的发电资产组(主要包括固定资产)的减值情况持续进行观察。

本集团于 2019 年度对上述子公司的相关资产组进行减值测试，因相关资产组账面价值均高于测试的可收回金额，故本年度不存在进一步的减值风险。上述可收回金额按资产组预计未来现金流量的现值确定，使用价值评估模型采用了 9.00%至 11.18%的折现率。

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产(续)

(iii) 固定资产的减值情况(续)

注六 根据惠州市地方政府印发的《关于惠州天然气 LNG 电厂二期工程投产后关停供热锅炉的通知》及广东省环保厅《关于广东惠州 LNG 电厂热电联产扩建工程环境影响报告数的批复》(粤环审[2012]291 号)文件，为防范污染及防止生态破坏，要求在项目竣工环保验收前完成油气双燃料供热锅炉的关停工作。由于该供热锅炉已于 2018 年关停，管理层对该资产计提减值准备金额人民币 23,895,462 元。截至 2019 年 12 月 31 日，上述固定资产尚未进行处置。

注七 于 2019 年度，本集团对子公司的无可持续使用价值的资产进行评估，对如下资产计提的减值准备余额合计为人民币 54,133,177 元，主要包括：湛江电力对引风机计提减值准备金额为人民币 10,354,839 元；靖海发电对 1 号圆形煤场钢结构网架计提减值准备金额为人民币 9,097,784 元以及对空预器蓄热元件计提减值准备金额为人民币 12,398,757 元；粤江发电对“增压风机-引风机”计提减值准备金额为人民币 10,961,796 元等。截至 2019 年 12 月 31 日，管理层对上述固定资产进行部分处置，相应转出固定资产减值准备人民币 13,332,872 元。

(iv) 融资租入的固定资产

	原价	累计折旧	账面价值
2019 年 12 月 31 日			
发电设备	<u>2,962,401,108</u>	<u>(1,468,140,485)</u>	<u>1,494,260,623</u>
2018 年 12 月 31 日			
发电设备	<u>2,962,401,108</u>	<u>(1,303,446,281)</u>	<u>1,658,954,827</u>

本集团通过融资租赁租入固定资产，未来应支付租金详见附注四(31)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(13) 固定资产(续)

(a) 固定资产(续)

(v) 未办妥产权证书的固定资产:

	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	<u>162,049,729</u>	暂处于政府批复阶段

于 2019 年 12 月 31 日，经咨询本集团的法律顾问后，管理层认为该等房产证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

(b) 固定资产清理

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
已报废发电设备部件	24,842,897	11,136,365
其他设备	844,577	310,201
	<u>25,687,474</u>	<u>11,446,566</u>

(14) 在建工程

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
在建工程(a)	10,881,106,316	7,739,308,786
工程物资(b)	897,530	1,445,557
	<u>10,882,003,846</u>	<u>7,740,754,343</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(14) 在建工程(续)

(a) 在建工程

	2019 年 12 月 31 日			2018 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
博贺煤电一体化项目	6,608,072,801	-	6,608,072,801	5,412,887,911	-	5,412,887,911
曲界外罗海上风电项目一期	2,306,302,480	-	2,306,302,480	514,683,670	-	514,683,670
珠海金湾海上风电项目	398,849,306	-	398,849,306	43,915,032	-	43,915,032
阳江沙扒海上风电项目	390,159,975	-	390,159,975	232,363,528	-	232,363,528
花都热电联产项目	136,704,136	-	136,704,136	89,786,127	-	89,786,127
曲界外罗海上风电项目二期	57,038,810	-	57,038,810	29,033,181	-	29,033,181
临沧大丫口水电站	41,383,032	-	41,383,032	37,296,440	-	37,296,440
沙角宁洲气电项目	5,821,536	-	5,821,536	-	-	-
徐闻石板岭风电项目	3,871,208	-	3,871,208	3,741,000	-	3,741,000
惠州天然气热电联产扩建项目	-	-	-	554,922,342	-	554,922,342
靖海 1-4 号机组超低减排改造项目	-	-	-	2,580,251	-	2,580,251
技术改造及其他工程	576,180,865	-	576,180,865	437,488,696	-	437,488,696
其他基建工程	558,029,098	(201,306,931)	356,722,167	546,706,301	(166,095,693)	380,610,608
	<u>11,082,413,247</u>	<u>(201,306,931)</u>	<u>10,881,106,316</u>	<u>7,905,404,479</u>	<u>(166,095,693)</u>	<u>7,739,308,786</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(14) 在建工程(续)

(a) 在建工程(续)

(i) 重大在建工程项目变动

工程名称	预算数	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年转入固定 资产(附注四 (13)(a)(ii))	计提减值	其他减少	2019 年 12 月 31 日	工程投入占 预算的比例	工程 进度	借款费用 资本化 累计金额	其中：本年 借款费用资 本化金额	本年借款费 用资本化率	资金来源
博贺煤电一体化项目	11,037,075,900	5,412,887,911	289,691,652	-	-	(94,506,762)	6,608,072,801	63.46%	88.45%	362,809,479	125,970,313	5.05%	借款、自有资金
曲界外罗海上风电项 目一期	3,739,450,000	514,683,670	1,838,988,533	-	-	(47,369,723)	2,306,302,480	68.60%	99.84%	44,239,897	41,637,241	4.68%	借款、自有资金
珠海金湾海上风电项 目	5,659,710,000	43,915,032	354,934,274	-	-	-	398,849,306	7.39%	7.39%	5,823,780	5,823,780	3.91%	借款、自有资金
阳江沙扒海上风电项 目	5,999,710,000	232,363,528	157,796,447	-	-	-	390,159,975	7.00%	7.00%	1,480,591	1,480,591	4.41%	借款、自有资金
花都热电联产项目	3,536,710,000	89,786,127	46,918,009	-	-	-	136,704,136	4.01%	4.01%	1,128,963	1,128,963	3.92%	借款、自有资金
曲界外罗海上风电项 目二期	3,789,120,000	29,033,181	28,005,629	-	-	-	57,038,810	1.72%	6.06%	86,889	86,889	3.91%	借款、自有资金
临沧大丫口水电站	1,209,578,400	37,296,440	4,086,592	-	-	-	41,383,032	93.88%	98.00%	142,886,856	-	-	借款、自有资金
徐闻石板岭风电项目	460,639,300	3,741,000	23,510,366	(22,317,232)	-	(1,062,926)	3,871,208	75.96%	88.00%	13,812,869	1,188,811	4.41%	借款、自有资金
惠州天然气热电联产 扩建项目	3,326,370,000	554,922,342	123,845,879	(668,577,854)	-	(10,190,367)	-	80.64%	100.00%	64,496,444	946,438	4.41%	借款、自有资金
靖海 1-4 号机组超低 减排改造项目	528,142,600	2,580,251	24,709,145	(27,289,396)	-	-	-	100.00%	100.00%	-	-	-	自有资金
沙角宁洲气电项目	5,927,600,000	-	5,821,536	-	-	-	5,821,536	0.10%	0.10%	-	-	-	自有资金
技术改造及其他工程	不适用	437,488,696	622,212,119	(471,524,684)	-	(11,995,266)	576,180,865	不适用	不适用	2,045,104	1,512,345	4.53%	借款、自有资金
其他基建工程	不适用	380,610,608	22,110,587	(984,659)	(35,211,238)	(9,803,131)	356,722,167	不适用	不适用	44,576	44,576	4.42%	借款、自有资金
		<u>7,739,308,786</u>	<u>542,630,768</u>	<u>(1,190,693,825)</u>	<u>(35,211,238)</u>	<u>(174,928,175)</u>	<u>10,881,106,316</u>			<u>638,855,448</u>	<u>179,819,947</u>		

在建工程本年度其他减少主要包括试运行收入人民币 59,698,435 元、转出至管理费用-生产准备费人民币 71,933,430 元、转出至其他非流动资产人民币 22,573,332 元、转出至无形资产人民币 10,919,847 元(附注四(15))及转出终止项目的前期费用人民币 9,803,131 元等。

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(14) 在建工程(续)

(a) 在建工程(续)

(ii) 在建工程减值准备

项目	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日	计提原因
虎门电厂 2*1000MW 机组项目(注一)	(137,373,040)	-	-	(137,373,040)	停止工程建设
沙角 A 发电厂 4 号煤场填海增加堆场容量工程	(5,802,000)	-	-	(5,802,000)	在建工程前期费用减值
省风电项目前期费用减值	(15,022,987)	(35,143,224)	-	(50,166,211)	在建工程前期费用减值
临沧水电项目前期费用减值	(3,354,129)	-	-	(3,354,129)	在建工程前期费用减值
广前二期工程前期费用减值	(4,543,537)	(68,014)	-	(4,611,551)	在建工程前期费用减值
	<u>(166,095,693)</u>	<u>(35,211,238)</u>	-	<u>(201,306,931)</u>	

注一 该项目已进行了前期可行性研究、设计及土地三通一平等准备工作。近年来受国家产业政策影响，该项目一直处于停滞状态，整体资产存在减值迹象。经减值测试，该项目于 2017 年已全额计提减值准备。

(iii) 截至2019年12月31日，部分在建机组尚未取得相关核准文件，管理层预计可以按照预定时间表取得相关核准文件。此外，管理层预计新机组一旦投产后能在未来的经营活动中取得稳定的现金流入，因此该在建机组发生减值的风险较低。

四 合并财务报表项目附注(续)

(14) 在建工程(续)

(a) 在建工程(续)

(iv) 于 2018 年度，广东粤电博贺煤电有限公司(“博贺煤电”)通过售后租回形成融资租赁的方式将拥有的电厂项目在建工程出售给广东粤电融资租赁有限公司(“粤电融资租赁”)，总出售价格为人民币 1,000,000,000 元，其中 2018 年及 2019 年分别取得出售款人民币 900,000,000 元及人民币 100,000,000 元。于 2019 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的在建工程账面余额为人民币 1,000,000,000 元(2018 年：人民币 900,000,000 元)。

于 2018 年度，本集团通过融资租赁方式购建曲界风力的外罗海上风电项目，截至 2019 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的在建工程账面余额为人民币 496,524,360 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 217,415,616 元)。

于 2019 年度，本集团通过融资租赁方式购建广东粤电阳江海上风电有限公司(“阳江风电”)的阳江沙扒海上风电场项目，截至 2019 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的在建工程账面余额为人民币 98,973,445 元(2018 年 12 月 31 日：无)。

于 2019 年度，本集团通过融资租赁方式购建广东粤电珠海海上风电有限公司(“珠海风电”)的珠海金湾海上风电项目项目，截至 2019 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的在建工程账面余额为人民币 100,962,931 元(2018 年 12 月 31 日：无)。

(b) 工程物资

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
专用材料	962,696	1,445,557
专用设备	664,437	-
	<u>1,627,133</u>	<u>1,445,557</u>
减：工程物资减值准备		
— 专用材料	(729,603)	-
	<u>897,530</u>	<u>1,445,557</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(15) 无形资产

	输变电配套工程及微波工程	土地使用权	海域使用权	交通运输工程	特许经营权	软件	非专利技术及其他	合计
原价								
2018 年 12 月 31 日	442,517,684	2,111,186,109	129,906,544	22,468,672	13,720,736	116,800,217	3,029,420	2,839,629,382
本年增加								
购置	-	25,430,496	-	-	-	9,344,163	1,530,920	36,305,579
在建工程转入(附注四(14)(a)(i))	-	-	-	-	1,074,616	6,910,178	2,935,053	10,919,847
处置	-	(68,138,080)	-	-	-	(540,902)	(138,450)	(68,817,432)
2019 年 12 月 31 日	442,517,684	2,068,478,525	129,906,544	22,468,672	14,795,352	132,513,656	7,356,943	2,818,037,376
累计摊销								
2018 年 12 月 31 日	(409,328,310)	(336,059,121)	(23,103,892)	(21,447,068)	(10,192,847)	(84,731,838)	(464,184)	(885,327,260)
本年增加								
计提	-	(45,587,872)	(2,605,433)	-	(398,559)	(10,204,414)	(459,347)	(59,255,625)
处置	-	4,542,153	-	-	-	455,347	-	4,997,500
2019 年 12 月 31 日	(409,328,310)	(377,104,840)	(25,709,325)	(21,447,068)	(10,591,406)	(94,480,905)	(923,531)	(939,585,385)
减值准备								
2018 年 12 月 31 日	(33,189,374)	(56,502,373)	-	(1,021,604)	-	-	-	(90,713,351)
本年增加								
计提	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 年 12 月 31 日	(33,189,374)	(56,502,373)	-	(1,021,604)	-	-	-	(90,713,351)
账面价值								
2019 年 12 月 31 日	-	1,634,871,312	104,197,219	-	4,203,946	38,032,751	6,433,412	1,787,738,640
2018 年 12 月 31 日	-	1,718,624,615	106,802,652	-	3,527,889	32,068,379	2,565,236	1,863,588,771

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(15) 无形资产(续)

- (a) 2019 年度无形资产计提的摊销金额为人民币 59,255,625 元，其中计入管理费用及在建工程的金额分别为人民币 52,313,721 元及人民币 6,941,904 元(2018 年度无形资产计提的摊销金额为人民币 54,559,956 元，其中计入管理费用及在建工程的金额分别为人民币 53,189,360 元及人民币 1,370,596 元)。
- (b) 于2019年12月31日及2018年12月31日，粤嘉电力的输变电配套工程、微波工程使用权及交通运输工程等无形资产减值准备余额为人民币34,210,978元，临沧能源的土地使用权减值准备余额为56,502,373元。
- (c) 于2019年12月31日，本集团除账面价值为人民币33,348,275元(2018年12月31日：人民币34,063,121元)的土地因正在办理用地审批手续而尚未取得土地使用权证外，其余土地使用权均已取得相关权证。经咨询本集团的法律顾问，管理层认为上述土地使用权证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

(16) 商誉

	2019年12月31日	2018年12月31日
商誉 —		
省风力(a)	2,449,886	2,449,886
临沧能源(b)	<u>25,036,894</u>	<u>25,036,894</u>
	27,486,780	27,486,780
减：减值准备—		
临沧能源(b)	<u>(25,036,894)</u>	<u>(25,036,894)</u>
	<u>2,449,886</u>	<u>2,449,886</u>

- (a) 本集团于2013年支付人民币5,994,670元合并成本收购了省风力55%的权益。合并成本超过按比例获得的省风力可辨认净资产公允价值的差额人民币2,449,886元，确认为与省风力相关的商誉。
- (b) 本集团于2015年1月5日以威信云投14.34%股权与第三方持有的临沧能源51.00%股权进行置换时，将合并成本超过按比例取得的临沧能源可辨认资产、负债公允价值的差额人民币25,036,894元确认为与临沧能源相关的商誉。于2018年进行商誉减值测试时，本集团将临沧能源相关资产组(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，确认计提商誉减值准备人民币25,036,894元。

(17) 长期待摊费用

2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年摊销	2019 年 12 月 31 日
---------------------	------	------	---------------------

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

长期租赁费	17,315,628	-	(2,028,166)	15,287,462
经营租入固定资产改良	4,773,551	1,622,144	(2,279,906)	4,115,789
其他	-	235,528	(165,193)	70,335
	<u>22,089,179</u>	<u>1,857,672</u>	<u>(4,473,265)</u>	<u>19,473,586</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(18) 递延所得税资产和递延所得税负债

(a) 未经抵销的递延所得税资产

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	可抵扣暂时性差异 及可抵扣亏损	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异 及可抵扣亏损	递延所得税资产
可抵扣亏损	686,911,585	171,727,895	1,023,611,123	254,800,254
资产减值准备	408,154,790	101,889,644	592,790,665	138,530,294
计入在建工程的试运行净 收入	209,580,236	49,967,756	169,034,589	39,513,222
集团内部交易未实现利润	166,852,624	41,713,156	184,890,744	46,222,686
开办费摊销	165,954,215	41,488,554	-	-
应付职工薪酬	103,644,393	25,911,098	98,124,525	22,227,221
政府补助	86,420,159	21,605,041	78,570,400	19,642,600
固定资产折旧	75,431,480	18,857,870	77,115,313	19,278,829
无形资产摊销	4,490,857	1,122,714	3,313,344	828,336
	<u>1,907,440,339</u>	<u>474,283,728</u>	<u>2,227,450,703</u>	<u>541,043,442</u>
其中：				
预计于 1 年内(含 1 年)转回 的金额		44,262,666		60,853,542
预计于 1 年后转回的金额		<u>430,021,062</u>		<u>480,189,900</u>
		<u>474,283,728</u>		<u>541,043,442</u>

(b) 未经抵销的递延所得税负债

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	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
计入其他综合收益的其他 权益工具投资公允价值 变动	(2,202,745,317)	(550,686,330)	-	-
计入其他综合收益的可供 出售金融资产变动	-	-	(704,342,515)	(176,085,629)
计入在建工程的试运行净 支出	(38,741,129)	(9,685,282)	(52,176,856)	(13,044,215)
土地使用权摊销	(16,451,826)	(4,112,957)	(16,835,020)	(4,208,755)
应收利息	(3,341,332)	(835,333)	-	-
固定资产折旧	(2,560,854)	(640,214)	-	-
	<u>(2,263,840,458)</u>	<u>(565,960,116)</u>	<u>(773,354,391)</u>	<u>(193,338,599)</u>
其中：				
预计于 1 年内(含 1 年)转回 的金额		(1,863,587)		(1,077,794)
预计于 1 年后转回的金额		<u>(564,096,529)</u>		<u>(192,260,805)</u>
		<u>(565,960,116)</u>		<u>(193,338,599)</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(18) 递延所得税资产和递延所得税负债(续)

(c) 本集团未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损分析如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异	1,435,936,580	1,101,102,084
可抵扣亏损	1,467,976,248	1,124,573,498
	<u>2,903,912,828</u>	<u>2,225,675,582</u>

(d) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
2019 年	-	3,341,528
2020 年	172,104	172,104
2021 年	141,098,222	141,098,222
2022 年	603,896,902	412,387,834
2023 年	567,573,810	567,573,810
2024 年	155,235,210	-
	<u>1,467,976,248</u>	<u>1,124,573,498</u>

管理层预计在上述可抵扣亏损到期日前，相应纳税主体并未有足够的应纳税所得额予以抵扣上述可抵扣亏损，因此未确认相关的递延所得税资产。

(e) 抵销后的递延所得税资产和递延所得税负债净额列示如下：

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	互抵金额	抵销后余额	互抵金额	抵销后余额
递延所得税资产	(28,574,502)	445,709,226	(92,611,758)	448,431,684
递延所得税负债	28,574,502	(537,385,614)	92,611,758	(100,726,841)

(19) 其他非流动资产

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
预付设备款	971,323,399	482,385,711
待抵扣进项税	881,814,121	581,667,123
预付工程款	488,163,133	462,720,385
未实现售后租回损失 (a)	346,314,528	340,505,389
预付土地款	64,424,212	3,732,680
其他	1,819,595	604,970
	<u>2,753,858,988</u>	<u>1,871,616,258</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(19) 其他非流动资产(续)

- (a) 未实现售后租回损失系售后租回发电设备的售价与其账面价值的差额，按售后租回发电设备的折旧进度进行摊销后的余额。于 2019 年度，未实现售后租回损失摊销进主营业务成本折旧费的金额为人民币 16,764,193 元(2018 年度：19,197,908 元)。

(20) 资产减值及损失准备

	2018 年 12 月 31 日	会计政策 变更	2019 年 1 月 1 日	本年计提	本年转回	本年转销	2019 年 12 月 31 日
应收账款坏账准备	(157,709)	-	(157,709)	(155,421)	157,709	-	(155,421)
其中：组合计提坏账准备	(157,709)	-	(157,709)	(155,421)	157,709	-	(155,421)
其他应收款坏账准备	(9,444,855)	-	(9,444,855)	(3,758,375)	1,457,324	-	(11,745,906)
小计	(9,602,564)	-	(9,602,564)	(3,913,796)	1,615,033	-	(11,901,327)
预付款项减值准备	(305,001)	—	(305,001)	-	190,000	-	(115,001)
存货跌价准备	(19,557,734)	—	(19,557,734)	(530,152)	-	5,078,430	(15,009,456)
长期股权投资减值准备	(25,010,686)	—	(25,010,686)	(71,317,168)	-	-	(96,327,854)
固定资产减值准备	(977,032,462)	—	(977,032,462)	(54,133,177)	-	147,288,745	(883,876,894)
工程物资减值准备	-	—	-	(729,603)	-	-	(729,603)
在建工程减值准备	(166,095,693)	—	(166,095,693)	(35,211,238)	-	-	(201,306,931)
无形资产减值准备	(90,713,351)	—	(90,713,351)	-	-	-	(90,713,351)
商誉减值准备	(25,036,894)	—	(25,036,894)	-	-	-	(25,036,894)
小计	(1,303,751,821)	—	(1,303,751,821)	(161,921,338)	190,000	152,367,175	(1,313,115,984)
	(1,313,354,385)	-	(1,313,354,385)	(165,835,134)	1,805,033	152,367,175	(1,325,017,311)

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(21) 短期借款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
本金		
信用借款	5,894,026,790	7,526,000,000
利息		
信用借款	10,106,001	—
	<u>5,904,132,791</u>	<u>7,526,000,000</u>

(a) 于 2019 年 12 月 31 日，短期借款的利率区间为 3.84%至 4.35%(2018 年 12 月 31 日：3.92%至 4.70%)。

(b) 于 2019 年 12 月 31 日，短期信用借款中由关联方能源集团财务公司提供的借款本金为人民币 4,115,000,000 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 5,042,000,000 元)(附注八(6))，应付关联方能源集团财务公司短期借款利息为人民币 4,893,053 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 6,796,062 元)。

(22) 应付票据

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	794,236,650	555,000,000
商业承兑汇票	570,000,000	386,161,107
	<u>1,364,236,650</u>	<u>941,161,107</u>

本集团向工业燃料采购燃煤，通过签发承兑汇票向工业燃料支付燃煤采购款。根据本集团、能源集团财务公司和工业燃料之间的三方协议约定，工业燃料取得该等汇票并向能源集团财务公司贴现时，本集团承担相关票据的贴现息费用。

截至 2019 年 12 月 31 日，本集团向工业燃料签发且由工业燃料向能源集团财务公司贴现的商业承兑汇票余额为人民币 570,000,000 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 386,161,107 元)，贴现息率为 2.70%至 3.72%(2018 年 12 月 31 日：3.92%)，并将于 3 到 11 个月内到期(2018 年 12 月 31 日：3 到 12 个月内到期)(附注八(6))。

截至 2019 年 12 月 31 日，本集团向工业燃料在能源集团财务公司开具且由工业燃料向能源集团财务公司贴现的银行承兑汇票余额为人民币 300,000,000 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 267,000,000 元)，贴现率为 2.70%至 3.60%(2018 年 12 月 31 日：3.92%至 4.29%)，并将于 4 到 12 个月内到期(2018 年 12 月 31 日：3 到 12 个月内到期)(附注八(6))。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(22) 应付票据(续)

于 2019 年度由本集团承担的由能源集团财务公司贴现并计入本年费用的票据贴现息费用为人民币 28,961,757 元(2018 年度：人民币 13,243,370 元)(附注八(5)(h))。

本集团通过承兑汇票支付的燃煤采购款列支在经营活动的现金流出，支付的应承担的票据贴现息列支在筹资活动的现金流出。

(23) 应付账款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付燃料款	2,042,046,703	1,671,130,460
应付材料及备品备件款	372,739,371	473,108,337
其他	50,368,088	52,361,618
	<u>2,465,154,162</u>	<u>2,196,600,415</u>

于 2019 年 12 月 31 日，账龄超过一年的应付账款为人民币 37,429,105 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 175,747,169 元)，主要为尚未结算之应付燃料款及应付材料款。

(24) 应付职工薪酬

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付短期薪酬(a)	210,052,524	179,432,031
应付设定提存计划(b)	3,386,520	29,372,990
应付辞退福利(c)	29,071,494	26,936,158
	<u>242,510,538</u>	<u>235,741,179</u>

(a) 短期薪酬

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
工资、奖金、津贴和补贴	-	1,211,930,585	(1,211,930,585)	-
职工福利费	1,859,343	114,542,723	(113,312,318)	3,089,748
社会保险费	85,197,432	119,905,777	(96,365,978)	108,737,231
其中：医疗保险费	85,197,432	112,686,811	(89,147,012)	108,737,231
工伤保险费	-	1,278,245	(1,278,245)	-
生育保险费	-	5,940,721	(5,940,721)	-
住房公积金	-	130,099,055	(130,099,055)	-
工会经费和职工教育经费	87,233,778	48,735,445	(43,678,950)	92,290,273
其他短期薪酬	5,141,478	80,205,754	(79,411,960)	5,935,272
	<u>179,432,031</u>	<u>1,705,419,339</u>	<u>(1,674,798,846)</u>	<u>210,052,524</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(24) 应付职工薪酬(续)

(b) 设定提存计划

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
基本养老保险	-	147,214,973	(147,214,973)	-
失业保险费	-	4,446,135	(4,446,135)	-
企业年金缴费	29,372,990	93,853,466	(119,839,936)	3,386,520
	<u>29,372,990</u>	<u>245,514,574</u>	<u>(271,501,044)</u>	<u>3,386,520</u>

(c) 应付辞退福利为本集团需在一年内支付的内退职工薪酬，详见附注四 (33)(a)。

(25) 应交税费

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
未交增值税	330,790,264	242,647,263
应交企业所得税	186,789,728	115,757,551
应交个人所得税	14,877,406	12,437,608
应交城市维护建设税	13,996,062	4,418,167
应交教育费附加及地方教育费附加	12,344,489	3,469,767
应交水资源费	8,392,765	6,706,870
应交排污费及环境保护税	2,764,462	3,389,557
应交房产税	18,564	3,347,609
应交土地使用税	-	2,122,128
其他	1,403,411	2,705,186
	<u>571,377,151</u>	<u>397,001,706</u>

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(26) 其他应付款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付工程及设备款	3,754,518,279	3,622,672,965
应付工程质保金	109,048,438	118,821,787
应付利息	—	59,316,077
— 分期付息到期还本的长期借款利息	—	29,830,979
— 应付债券利息	—	17,070,842
— 短期借款应付利息	—	10,103,964
— 其他应付利息	—	2,310,292
应付海洋与渔业局行政处罚款(b)	11,531,700	183,676,050
应付本公司非流通股股东股利(c)	9,771,322	9,703,930
其他	157,247,358	158,327,686
	<u>4,042,117,097</u>	<u>4,152,518,495</u>

(a) 于 2019 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为人民币 1,860,509,505 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 2,002,311,622 元)，主要为(i)应付工程及设备款、应付质保金，因为相关工程项目尚未完成综合验收决算或仍处于质保阶段，该等款项尚未结清；及(ii)应付海洋局行政处罚款，因该处罚事项相关诉讼程序尚未完成，尚未支付。

(b) 应付海洋局行政处罚款为子公司平海发电厂因在 2007 年 8 月至 2016 年 6 月期间，未经批准实施场地平整及护岸工程，于 2016 年及 2018 年分别收到广东省海洋与渔业局及惠东县海洋与渔业局的处罚通知，对平海发电厂处罚款金额约为人民币 172,144,350 元及人民币 11,531,700 元，本集团于 2016 年及 2018 年已分别作为营业外支出入账。平海发电厂对上述事项提起上诉，于 2019 年 8 月 23 日，广东省高级人民法院判决驳回平海电厂的诉讼请求，维持原判决，该判决为终审判决。于 2019 年 12 月 16 日，平海电厂已足额向广东省海洋与渔业局支付罚款人民币 172,144,350 元，余下惠东县海洋与渔业局的罚款人民币 11,531,700 元尚未支付。于 2020 年 2 月 20 日，平海发电厂向最高人民法院提起再审申请，截至本报告签发日尚未开庭审理。根据广东能源集团公司与本公司于 2012 年签订的《发行股份购买资产协议书》，广东能源集团公司承诺，如因目标公司在交割日前的行为导致目标公司出现潜在重大诉讼、仲裁、行政处罚及/或其他违反相关法律法规且未能在目标资产价格中反映，且未能在交割日专项审计确定的目标公司净资产值中得以反映的其他事项而导致本公司产生损失，广东能源集团公司将在依法确定该等事项造成的实际损失金额后 30 日内，按本次交易向本公司转让的目标公司的股权的比例及时、足额地以现金方式向本公司进行补偿。截至本报告签发日，本公司与广东能源集团公司针对补偿事宜仍在协商沟通中，暂无明确的赔偿方案，故未在 2019 年度财务报表确认与上述补偿事宜相关的收益。

(c) 该部分股利主要为应付尚未办理股权分置改革手续的非流通股股东股利。该部分股利将待手续办理完毕后安排支付。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(27) 一年内到期的非流动负债

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
本金		
一年内到期的长期借款(a)(附注四(29))	2,758,340,013	1,745,797,372
一年内到期的长期应付款(b)(附注四(31))	333,082,890	334,882,726
一年内到期的应付债券(c)(附注四(30))	40,299,969	698,667,556
小计	<u>3,131,722,872</u>	<u>2,779,347,654</u>
利息		
一年内到期的长期借款	29,822,181	—
一年内到期的长期应付款	354,166	—
一年内到期的应付债券	21,081,263	—
小计	<u>51,257,610</u>	<u>—</u>
	<u>3,182,980,482</u>	<u>2,779,347,654</u>

(a) 一年内到期的长期借款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
本金		
质押借款(i)	240,907,909	213,259,115
保证借款(ii)	1,511,827,500	55,827,500
信用借款	1,005,604,604	1,476,710,757
小计	<u>2,758,340,013</u>	<u>1,745,797,372</u>
利息		
质押借款	6,096,475	—
保证借款	3,740,900	—
信用借款	19,984,806	—
小计	<u>29,822,181</u>	<u>—</u>
	<u>2,788,162,194</u>	<u>1,745,797,372</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(27) 一年内到期的非流动负债 (续)

(a) 一年内到期的长期借款(续)

(i) 于 2019 年 12 月 31 日, 以下子公司之一年内到期的长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物:

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
粤江发电	188,255,791	186,859,840
湛江风力	22,860,000	18,274,167
临沧能源	15,000,000	-
雷州风力	7,985,575	1,597,115
徐闻风力	6,806,543	6,527,993
	<u>240,907,909</u>	<u>213,259,115</u>

(ii) 于 2019 年 12 月 31 日, 湛江风力为徐闻风力的人民币 11,827,500 元一年内到期的长期借款提供最高保证担保(2018 年 12 月 31 日: 人民币 11,827,500 元)。广东能源集团公司为本公司向太平资产管理公司借入的人民币 1,500,000,000 元一年内到期的长期借款提供保证担保(2018 年 12 月 31 日: 无)。

(iii) 于 2019 年 12 月 31 日, 一年内到期的长期借款的年利率为 1.30%至 5.00%, 并将于 12 个月内到期(2018 年 12 月 31 日: 1.30%至 4.94%)。

(b) 一年内到期的长期应付款

于 2019 年 12 月 31 日, 一年内到期的长期应付款为应付融资租入款, 净额为人民币 333,082,890 元(即总额人民币 373,512,869 元扣除未确认融资费用人民币 40,429,979 元后的净额)。于 2018 年 12 月 31 日, 一年内到期的长期应付款为应付融资租入款, 净额为人民币 334,882,726 元(即总额人民币 356,362,496 元扣除未确认融资费用人民币 21,479,770 元后的净额)。

于 2019 年 12 月 31 日, 一年内到期的长期应付款明细参见附注四(31)。

(c) 一年内到期的应付债券明细参见附注四(30)。

(28) 其他流动负债

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
短期应付债券	<u>1,912,282,192</u>	<u>1,107,904,110</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(28) 其他流动负债(续)

短期应付债券相关信息如下：

	面值	发行日期	债券 期限	发行金额	2018 年 12 月 31 日	本年发行	按面值 计提利息	溢折价摊销	本年偿还	2019 年 12 月 31 日
广东电力发展股份有限公司 2018 年度第二期超短期融资券	600,000,000	24/08/2018	180 天	600,000,000	607,740,000	-	2,912,055	-	(610,652,055)	-
广东电力发展股份有限公司 2018 年度第四期超短期融资券	500,000,000	27/12/2018	152 天	500,000,000	500,164,110	-	6,249,041	-	(506,413,151)	-
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第一期超短期融资券	600,000,000	18/02/2019	180 天	600,000,000	-	600,000,000	8,225,753	-	(608,225,753)	-
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第二期超短期融资券	600,000,000	24/05/2019	180 天	600,000,000	-	600,000,000	8,085,246	-	(608,085,246)	-
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第三期超短期融资券	900,000,000	14/08/2019	180 天	900,000,000	-	900,000,000	8,987,671	-	-	908,987,671
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第四期超短期融资券	<u>1,000,000,000</u>	15/11/2019	180 天	<u>1,000,000,000</u>	-	<u>1,000,000,000</u>	<u>3,294,521</u>	-	-	<u>1,003,294,521</u>
	<u>4,200,000,000</u>			<u>4,200,000,000</u>	<u>1,107,904,110</u>	<u>3,100,000,000</u>	<u>37,754,287</u>	-	<u>(2,333,376,205)</u>	<u>1,912,282,192</u>

于 2019 年度，本公司发行的超短期融资券利率为 2.30%至 3.60% (2018 年：2.55%至 4.25%)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(29) 长期借款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
本金		
质押借款(a)	4,231,292,593	2,765,356,586
保证借款(b)	1,557,285,000	1,606,112,500
信用借款	13,556,865,800	16,176,620,950
小计	<u>19,345,443,393</u>	<u>20,548,090,036</u>
利息		
质押借款	6,096,475	—
保证借款	3,740,900	—
信用借款	19,984,806	—
小计	<u>29,822,181</u>	<u>—</u>
	<u>19,375,265,574</u>	<u>20,548,090,036</u>
减：一年内到期的长期借款(附注四 (27)(a))		
本金		
质押借款	(240,907,909)	(213,259,115)
保证借款	(1,511,827,500)	(55,827,500)
信用借款	(1,005,604,604)	(1,476,710,757)
小计	<u>(2,758,340,013)</u>	<u>(1,745,797,372)</u>
利息		
质押借款	(6,096,475)	—
保证借款	(3,740,900)	—
信用借款	(19,984,806)	—
小计	<u>(29,822,181)</u>	<u>—</u>
	<u>(2,788,162,194)</u>	<u>(1,745,797,372)</u>
合计	<u>16,587,103,380</u>	<u>18,802,292,664</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(29) 长期借款(续)

(a) 质押借款

于 2019 年 12 月 31 日，以下子公司之长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物：

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
粤江发电	(i)	1,976,685,804	2,151,963,439
曲界风力	(ii)	1,155,920,000	162,820,000
临沧能源	(iii)	676,000,000	-
雷州风力	(iv)	232,038,267	236,829,612
湛江风力	(v)	121,425,000	138,945,000
徐闻风力	(vi)	69,223,522	74,798,535
		<u>4,231,292,593</u>	<u>2,765,356,586</u>

- (i) 于 2019 年 12 月 31 日，子公司粤江发电向银团及中国工商银行借入以其电费收费权作为质押物的贷款金额为人民币 1,976,685,804 元，到期日为 2020 年 6 月 21 日，利率为 4.53%(2018 年：4.53%)，其中一年内到期的长期借款金额为人民币 188,255,791 元(2018 年：人民币 2,151,963,439 元，其中一年内到期的长期借款金额为人民币 186,859,840 元)。
- (ii) 于 2019 年 12 月 31 日，子公司曲界风力向银团及中国银行借入在运营期内以电费收费权为质押物的贷款余额共计人民币 1,155,920,000 元用于建设湛江外罗海上风电项目，到期日为 2036 年 12 月 27 日，利率为 4.41%至 4.90%(2018 年 12 月 31 日：人民币 162,820,000 元，利率为 4.80%)。

四 合并财务报表项目附注(续)

(29) 长期借款(续)

(a) 质押借款(续)

- (iii) 子公司临沧能源在 2015 年向以工商银行为牵头行的银团借入贷款，根据合同约定该笔借款以运营期内大丫口水电站电费收费权作为质押担保物，到期日为 2031 年 6 月 9 日，专项用于大丫口水电站建设。于 2019 年 12 月 31 日，贷款余额共计人民币 676,000,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 15,000,000 元，贷款利率为 4.41%。
- (iv) 子公司雷州风力向中国工商银行借入贷款，根据合同规定该笔借款自雷州风力于 2017 年 12 月运营后由信用借款转为质押借款，以其电费收费权作为质押物。于 2019 年 12 月 31 日，质押贷款余额为人民币 232,038,267 元，到期日为 2030 年 4 月 29 日，利率为 4.41%至 4.90%，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 7,985,575 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 236,829,612 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 1,597,115 元，利率为 4.41%至 4.90%)。
- (v) 于 2019 年 12 月 31 日，子公司湛江风力向中国工商银行借入以电费收费权作为质押物的贷款余额为人民币 121,425,000 元，到期日为 2024 年 5 月 7 日，利率为 4.41%(2018 年：4.41%)，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 22,860,000 元(2018 年：人民币 138,945,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 18,274,167 元)。
- (vi) 按照湛江风力和广东省财政厅签署的《广东省财政厅与广东粤电湛江风力发电有限公司关于利用欧洲投资银行气候变化框架贷款实施粤电勇士风电场项目的转贷协议》，本公司之子公司湛江风力从广东省财政厅取得根据中国与欧洲投资银行签订的“中国气候变化框架贷款项目”转贷的美元贷款用于徐闻勇士风电场项目，并以徐闻风力电费收费权作为质押物。于 2019 年 12 月 31 日，上述项目贷款余额合计为 9,922,812 美元，折合人民币 69,223,522 元(2018 年：10,898,493 美元，折合人民币 74,798,535 元)，其中，一年内到期的长期借款余额为 975,681 美元，折合人民币 6,806,543 元(2018 年：951,159 美元，折合人民币 6,527,993 元)，其到期日为 2030 年 3 月 3 日，年利率为 3.13%至 3.76%(2018 年：2.05%至 3.46%)，该笔借款同时由本公司提供保证担保。

四 合并财务报表项目附注(续)

(29) 长期借款(续)

(b) 保证借款

(b) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司之子公司徐闻风力从能源集团财务公司借入长期借款的余额为人民币 22,400,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为 7,400,000 元，由湛江风力提供保证担保 (2018 年：人民币 29,800,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为 7,400,000 元)，借款利率为 4.66% (2018 年：4.66%)，到期日为 2022 年 8 月 21 日。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司之子公司徐闻风力从能源集团财务公司借入长期借款的余额为人民币 23,900,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为 1,400,000 元，由湛江风力提供保证担保 (2018 年：人民币 18,300,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为 1,400,000 元)，借款利率为 4.41% (2018 年：4.41%)，到期日为 2031 年 11 月 28 日。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司之子公司徐闻风力从中国交通银行股份有限公司借入的长期借款的余额为人民币 10,985,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 3,027,500 元，由湛江风力提供保证担保 (2018 年：人民币 14,012,500 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 3,027,500 元)，年利率为 4.90% (2018 年：4.90%)，到期日为 2022 年 12 月 5 日。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司从太平资产管理公司借入的长期借款余额为人民币 1,500,000,000 元，其中一年内到期部分为 1,500,000,000 元 (2018 年：人民币 1,500,000,000 元)，由广东能源集团公司提供保证担保，借款利率为 5.00% (2018 年：5.00%)，该借款到期日为 2020 年 8 月 13 日。

(c) 于 2019 年 12 月 31 日，长期借款的利率区间为 1.30% 至 4.94% (2018 年 12 月 31 日：1.30% 至 5.00%)。

四 合并财务报表项目附注(续)

(30) 应付债券

	2018 年 12 月 31 日	由一年内到期的 非流动负债转回	其他变动	溢折价摊销	转出至一年内到 期非流动负债	2019 年 12 月 31 日
16 平海 01(a)	-	698,667,556	(1,650,943)	757,853	-	697,774,466
12 粤电债(b)	40,269,409	-	-	30,560	(40,299,969)	-
广东电力发展股份有限公司 2018 年第一期中期票据(c)	798,057,333	-	-	800,000	-	798,857,333
	<u>838,326,742</u>	<u>698,667,556</u>	<u>(1,650,943)</u>	<u>1,588,413</u>	<u>(40,299,969)</u>	<u>1,496,631,799</u>

- (a) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1864 号文核准，本公司之子公司平海发电厂于 2016 年 9 月 26 日向社会公开发行了票面金额为人民币 700,000,000 元，期限为 5 年的实名制记账式公司债券(“16 平海 01”)，扣除发行费用人民币 2,625,000 元后，共募集资金人民币 697,375,000 元。计息日从 2016 年 9 月 26 日起，以单利按年支付利息，年利率为 3.10%。根据 16 平海债募集说明书，债券持有人有权在该债券的第 3 个计息年度付息日选择将持有的“16 平海 01”按面值全部或部分回售给平海发电厂及调整债券票面利率。于第 3 个计息日平海发电厂已偿还人民币零元，未偿还债券余额将于到期日 2021 年 9 月 25 日偿还，因此平海发电厂将一年内到期的非流动负债余额转回至应付债券；平海发电厂将年利率从 3.10%调整为 4.15%，利率计息日从 2019 年 9 月 26 日起，以单利按年支付利息；由于票面利率调整，平海发电厂一次性支付承销费 1,750,000 元，不含税价为人民币 1,650,943 元，本年度利息摊销金额为人民币 757,853 元。于 2019 年 12 月 31 日，应付债券采用实际利率法按摊余成本计量，实际利率为 4.23%(2018 年 12 月 31 日：3.18%)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(30) 应付债券(续)

(b) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2012]1421 号文核准，本公司于 2013 年 3 月 18 日向社会公开发行了票面金额为人民币 1,200,000,000 元，期限为 7 年的实名制记账式公司债券(“12 粤电债”)，扣除发行费用人民币 6,670,000 元后，共募集资金人民币 1,193,330,000 元。计息日从 2013 年 3 月 18 日起，以单利按年支付利息，年利率为 4.95%。根据 12 粤电债募集说明书，债券持有人有权在该债券的第 5 个计息年度付息日选择将持有的“12 粤电债”按面值全部或部分回售给本公司。于第 5 个付息日本公司已偿还人民币 1,159,693,500 元，未偿还债券余额将于到期日 2020 年 3 月 17 日偿还。于 2019 年 12 月 31 日，应付债券采用实际利率法按摊余成本计量，实际利率为 5.04%。

(c) 中国银行间市场交易商协会 2018 年第 28 次会议接受了本公司的中期票据注册申请，注册金额为人民币 5,000,000,000 元，自 2018 年 4 月 26 日起 2 年有效。于 2018 年 8 月 27 日，本公司在银行间市场发行了票面金额为人民币 800,000,000 元，期限为 3 年的中期票据，扣除发行费用人民币 2,256,000 元后，共募集资金人民币 797,744,000 元，其中发行费用分 3 年支付，于 2019 年 12 月 31 日已支付人民币 1,504,000 元。计息日从 2018 年 8 月 27 日起，以单利按年支付利息，年利率为 4.19%。于 2019 年 12 月 31 日，应付债券采用实际利率法按摊余成本计量，实际利率为 4.29%。

(31) 长期应付款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
长期应付款(a)	2,414,256,713	2,221,230,656
专项应付款(b)	71,089,532	90,282,593
	<u>2,485,346,245</u>	<u>2,311,513,249</u>

(a) 长期应付款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付融资租赁款(i)	2,657,339,603	2,466,113,382
应付股权回购款(ii)	90,000,000	90,000,000
减：一年内到期的长期应付款	<u>(333,082,890)</u>	<u>(334,882,726)</u>
	<u>2,414,256,713</u>	<u>2,221,230,656</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(31) 长期应付款(续)

(a) 长期应付款(续)

(i) 本集团应付融资租赁款最低付款额明细如下：

最低付款额	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
1 年以内 (含 1 年)	427,932,313	356,362,496
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	239,714,412	334,799,400
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	557,701,919	164,163,053
3 年以上	1,971,377,855	1,642,040,633
小计	3,196,726,499	2,497,365,582
减：未确认融资费用	(539,386,896)	(31,252,200)
	2,657,339,603	2,466,113,382

上述一年内到期的应付融资租赁款扣减未确认融资费用后的净额已在附注四(27)中披露。

(ii) 于2016年度，广东粤财股权投资有限公司(“粤财投资”)向本公司之子公司雷州风力增资人民币10,000,000元；向本公司之子公司电白风电增资人民币50,000,000元；以人民币30,000,000元作为对价取得了本公司之子公司徐闻风力30%的股权。根据协议约定，本集团将在5年的参股期结束后对粤财投资所持股权进行回购，回购价格为粤财投资本次增资实际出资额人民币90,000,000元，每年按固定比例向粤财投资支付股权溢价款。

(b) 专项应付款

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
扩容配套资金(i)	24,960,000	-	-	24,960,000
“三供一业”专项资金(ii)	65,322,593	-	(34,321,441)	31,001,152
多种经营公司的清算余款(iii)	-	15,128,380	-	15,128,380
	90,282,593	15,128,380	(34,321,441)	71,089,532

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(31) 长期应付款(续)

(b) 专项应付款(续)

- (i) 该专项应付款系省属及中央划拨给本公司之子公司临沧能源的增效扩容改造资金。根据云南省水利水电投资有限公司文件(云水投发[2015]16号文件)，自2015年1月1日起，对该部分专项应付款计征4%的利息。公司将该部分相应利息计入财务费用。
- (ii) 该专项应付款系广东省财政厅、广东能源集团公司拨付，以及协议接收韶关发电厂应付的“三供一业”专项资金，其中广东省财政厅拨付资金为人民币32,205,311元，广东能源集团公司拨付资金为人民币38,647,834元，代收韶关发电厂应付资金为人民币4,168,733元，根据广东省财政厅文件(粤财工[2017]22号文件)，该专项资金系用于省属企业职工家属区供水、供电、供气和物业管理项目的装修改造。截至2019年12月31日，该三供一业改造项目已部分完工并完成财政资金的专项审计，根据《省属国有企业职工家属区“三供一业”分离移交省财政补助资金管理办法》(粤财工[2017]222号文)及广东能源集团的补助资金管理办法，针对纳入补助范围的“三供一业”支出一律按照50%、30%及20%的比例分别由财政补助资金、广东能源集团公司补助资金及企业自筹资金进行承担，未纳入补助范围的支出则均由企业承担。
- (iii) 于2019年度，本公司之子公司粤江发电的非关联方多种经营企业在清算时向粤江发电移交清算余款人民币15,128,380元，专项用于粤江发电的职工就业安置、职工培训及养老救济等支出。

(32) 递延收益

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日	形成原因
政府补助 (a)	<u>133,043,646</u>	<u>32,137,044</u>	<u>(25,924,177)</u>	<u>139,256,513</u>	收到与资产相关的政府补助

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(32) 递延收益(续)

(a) 政府补助

政府补助项目	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年计入 其他收益	2019 年 12 月 31 日	与资产相关/ 与收益相关
沙角 A 发电厂镇口泵房迁改补偿款	27,806,791	-	(5,561,358)	22,245,433	与资产相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	-	18,456,465	(742,131)	17,714,334	与资产相关
节能专项拨款	16,750,528	-	(1,479,871)	15,270,657	与资产相关
国产设备退税	14,925,350	-	(2,296,208)	12,629,142	与资产相关
中粤能源#1、2 发电机组汽轮机节能综合技术改造项目	9,230,769	-	(769,231)	8,461,538	与资产相关
国资委发展竞争基金	8,000,000	-	(666,667)	7,333,333	与资产相关
节能减排财政政策综合示范典型示范项目第二批奖励资金	7,650,000	-	(450,000)	7,200,000	与资产相关
东莞市电机能效提升奖励资金	8,238,437	-	(1,647,687)	6,590,750	与资产相关
1、2 号机超低排放事后奖励补贴	6,912,340	-	(633,191)	6,279,149	与资产相关
中粤能源电机能效提升专项资金	-	4,714,025	(277,296)	4,436,729	与资产相关
2018 年茂名市茂南区财政专项资金专户超低排放改造事 后奖励补贴款	4,066,154	-	(338,846)	3,727,308	与资产相关
湛江市电机能效提升专项资金	-	3,368,400	(306,218)	3,062,182	与资产相关
电白热水风电场工程项目	3,000,000	-	-	3,000,000	与资产相关
扩容通流改造工程	3,625,048	-	(725,010)	2,900,038	与资产相关
沙角 A 发电厂 2016 年中央财政节能减排资金	3,528,123	-	(705,624)	2,822,499	与资产相关
韶关市曲江区财政国库支付中心政府补贴	2,927,354	-	(276,146)	2,651,208	与资产相关
深圳市循环经济与节能减排专项奖励 节能专项资金	2,460,655	-	(242,500)	2,218,155	与资产相关
	-	2,731,306	(546,261)	2,185,045	与资产相关
其他	13,922,097	2,866,848	(8,259,932)	8,529,013	与资产相关
	<u>133,043,646</u>	<u>32,137,044</u>	<u>(25,924,177)</u>	<u>139,256,513</u>	

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(33) 长期应付职工薪酬

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
辞退福利(a)	131,071,031	114,331,088
其他长期应付职工薪酬(b)	42,309,058	46,943,615
减：将于一年内支付的部分	(38,391,229)	(38,361,315)
	<u>134,988,860</u>	<u>122,913,388</u>

本集团将于一年内支付的应付内退福利在应付职工薪酬列示(附注四(24))。

本集团的部分职工已经办理内退。于资产负债表日，本集团应付内退福利所采用的主要精算假设为：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
折现率	4.27%	4.27%

计入当期损益的内退福利为：

	2019 年度	2018 年度
管理费用	59,459,281	36,539,748

- (a) 根据本集团的内退政策，经本集团审核后符合内退条件的员工在到达法定退休年龄前可提前退休，提早退休后员工可每月按照原有工资的一定比例支取工资，直至法定退休年龄为止。管理层在计提上述辞退福利时，以预计未来需支付辞退福利的现金流量现值的方法确定。于 2019 年 12 月 31 日，本集团根据员工当年工资的一定比例，计算至法定退休年度之间各年度的预计支出，并按照同期限国债利率 4.27%(2018 年：4.27%)作为折现率预计未来辞退福利的现金支出现值。于 2019 年 12 月 31 日，本集团计提的辞退福利余额为人民币 131,071,031 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 114,331,088 元)计入长期应付职工薪酬，实际支付期限在一年以内的辞退福利人民币 29,071,494 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 26,936,158 元)计入应付职工薪酬。

四 合并财务报表项目附注(续)

(33) 长期应付职工薪酬(续)

(b) 根据本公司及本集团部分子公司所属地方社会医疗保险的相关规定，本集团参加城镇职工基本医疗保险的职工个人，达到法定退休年龄时，累计缴费年限未满当地规定年限的，本集团需在员工退休后继续缴费至规定年限。本集团将预计未来在员工退休后仍需支付医疗保险至规定年限的现金流量现值确认为长期应付职工薪酬，并计入当期损益或相关资产成本。于 2019 年 12 月 31 日，本集团其他长期应付职工薪酬余额主要是为已退休人员补缴的医疗保险。本集团根据已退休员工当年工资的一定比例，计算本年末至规定累计缴费年限之间各年度的预计支出，并按照同期限国债利率 4.27%(2018 年 4.27%)作为折现率预计未来相关已退休人员医疗保险的现金支出现值。于 2019 年 12 月 31 日，本集团计提的其他长期应付职工薪酬余额为人民币 42,309,058 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 46,943,615 元)，实际支付期限在一年以内的其他长期应付职工薪酬人民币 9,319,735 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 11,425,157 元)计入应付职工薪酬。

(34) 其他非流动负债

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
注资款	<u>216,405,569</u>	<u>166,405,569</u>

于 2017 年度，本公司之子公司粤江发电收到少数股东的注资款人民币 16,405,569 元，截至 2019 年 12 月 31 日由于尚未完成工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

于 2018 年度，本公司之子公司阳江风电和曲界风力收到广东能源集团公司的注资款分别为人民币 100,000,000 元及人民币 50,000,000 元，将用于阳江沙扒海上风电场项目及曲界外罗海上风电项目，截至 2019 年 12 月 31 日由于未完成工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

于 2019 年度，本集团之子公司珠海风电收到广东能源集团公司的注资款为人民币 50,000,000 元，将用于珠海金湾海上风电项目，截至 2019 年 12 月 31 日由于未完成工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(36) 资本公积

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
股本溢价(a)	4,544,074,067	-	(115,014)	4,543,959,053
评估增值	119,593,718	-	-	119,593,718
广东能源集团公司的投入	395,000,000	-	-	395,000,000
按持股比例享有被投资单位的 权益(b)	20,785,182	-	(5,813,698)	14,971,484
原制度资本公积转入	20,474,592	-	-	20,474,592
其他	2,919,327	-	-	2,919,327
	<u>5,102,846,886</u>	<u>-</u>	<u>(5,928,712)</u>	<u>5,096,918,174</u>
	2017 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2018 年 12 月 31 日
股本溢价	4,445,477,866	98,596,201	-	4,544,074,067
评估增值	119,593,718	-	-	119,593,718
广东能源集团公司的投入	395,000,000	-	-	395,000,000
按持股比例享有被投资单位的 权益	20,785,182	-	-	20,785,182
原制度资本公积转入	20,474,592	-	-	20,474,592
其他	2,919,327	-	-	2,919,327
	<u>5,004,250,685</u>	<u>98,596,201</u>	<u>-</u>	<u>5,102,846,886</u>

- (a) 于 2019 年度，省风力向惠来风力增资人民币 23,000,000 元，持股比例由原 83.33% 增加至 89.83%，支付对价与按增资后取得的股权比例计算的子公司净资产份额差额人民币 115,014 元冲减资本公积，同时增加少数股东权益人民币 115,014 元。
- (b) 于 2019 年度，本公司按照持股比例确认的联营企业资本公积减少，冲减资本公积人民币 5,813,698 元。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(37) 其他综合收益

	资产负债表其他综合收益				2019年度利润表中其他综合收益					
	2018年 12月31日	会计政策变更	2019年 1月1日	税后 归属于母公司	2019年 12月31日	本年所得税前 发生额	减：前期计入 其他综合收益 本年转出	减：所得税 费用	税后 归属于母公司	税后归属于少 数股东
不能重分类进损益的其他综合收益										
权益法下不能转损益的其他综合收益	21,753,244	—	21,753,244	2,110,342	23,863,586	2,110,342	-	-	2,110,342	-
其他权益工具投资公允价值变动	—	528,256,889	528,256,889	1,123,802,101	1,652,058,990	1,498,402,802	-	(374,600,701)	1,123,802,101	-
将重分类进损益的其他综合收益										
可供出售金融资产公允价值变动损益	528,256,889	(528,256,889)	—	-	-	-	-	-	-	-
权益法下可转损益的其他综合收益	-	—	-	220,468	220,468	220,468	-	-	220,468	-
	550,010,133	-	550,010,133	1,126,132,911	1,676,143,044	1,500,733,612	-	(374,600,701)	1,126,132,911	-

	资产负债表其他综合收益			2018年度利润表中其他综合收益				
	2017年 12月31日	税后 归属于母公司	2018年 12月31日	本年所得税前 发生额	减：前期计入 其他综合收益 本年转出	减：所得税 费用	税后 归属于母公司	税后 归属于少数股东
不能重分类进损益的其他综合收益								
权益法下不能转损益的其他综合收益	21,753,244	-	21,753,244	-	-	-	-	-
将重分类进损益的其他综合收益								
可供出售金融资产公允价值变动损益	115,248,279	413,008,610	528,256,889	550,678,146	-	(137,669,536)	413,008,610	-
	137,001,523	413,008,610	550,010,133	550,678,146	-	(137,669,536)	413,008,610	-

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(38) 盈余公积

	2018 年 12 月 31 日	本年提取	本年减少	2019 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	2,711,362,444	117,603,557	-	2,828,966,001
任意盈余公积金	5,122,792,699	294,008,893	-	5,416,801,592
	<u>7,834,155,143</u>	<u>411,612,450</u>	<u>-</u>	<u>8,245,767,593</u>

	2017 年 12 月 31 日	本年提取	本年减少	2018 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	2,641,707,753	69,654,691	-	2,711,362,444
任意盈余公积金	4,948,655,971	174,136,728	-	5,122,792,699
	<u>7,590,363,724</u>	<u>243,791,419</u>	<u>-</u>	<u>7,834,155,143</u>

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议，经股东大会批准。盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

根据 2019 年 5 月 21 日的股东大会决议，本公司按 2018 年度净利润的 10%提取法定盈余公积金人民币 117,603,557 元(2018 年:按 2017 年度净利润的 10%提取法定盈余公积金人民币 69,654,691 元)，本公司按 2018 年度净利润的 25%提取任意盈余公积金人民币 294,008,893 元(2018 年:按 2017 年度净利润的 25%提取任意盈余公积金人民币 174,136,728 元)。

(39) 未分配利润

	2019 年度	2018 年度
年初未分配利润	5,490,006,140	5,713,290,735
加：本年归属于母公司股东的净利润	1,146,767,033	474,461,997
减：提取法定盈余公积(附注四(38))	(117,603,557)	(69,654,691)
提取任意盈余公积(附注四(38))	(294,008,893)	(174,136,728)
应付普通股股利(a)	(315,017,039)	(420,022,719)
其他(b)	(1,015,404)	(33,932,454)
年末未分配利润	<u>5,909,128,280</u>	<u>5,490,006,140</u>

(a) 根据 2019 年 5 月 21 日股东大会决议，本公司向全体股东派发现金股利，每 10 股人民币 0.6 元，按已发行股本 5,250,283,986 计算，共计人民币 315,017,039 元。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(39) 未分配利润(续)

(b) 于 2019 年度，本公司按照持股比例确认联营企业“三供一业”相关资产分离移交支出，冲减未分配利润人民币 1,015,404 元。于 2018 年度，本集团的子公司因“三供一业”及“国有企业办市政职能分离移交”无偿转出资产金额合计人民币 49,878,539 元，归属于母公司应承担金额为人民币 33,932,454 元。

(c) 年末未分配利润的说明

本公司之子公司本年提取的归属于母公司的盈余公积为人民币 144,642,230 元 (2018 年：人民币 104,824,162 元)。

截至 2019 年 12 月 31 日，本集团归属于母公司的未分配利润中包含了本公司的子公司提取的盈余公积人民币 2,463,278,951 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 2,318,515,265 元)。

(40) 营业收入和营业成本

	2019 年度	2018 年度
主营业务收入	29,018,275,346	27,125,955,662
其他业务收入	341,879,804	282,558,516
	<u>29,360,155,150</u>	<u>27,408,514,178</u>
	2019 年度	2018 年度
主营业务成本	24,468,499,397	24,236,414,355
其他业务成本	12,204,475	10,302,225
	<u>24,480,703,872</u>	<u>24,246,716,580</u>

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	2019 年度		2018 年度	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
售电收入	28,811,365,634	24,303,147,059	26,949,774,763	24,099,233,129
蒸气收入	137,136,069	100,553,481	126,032,622	87,916,412
提供劳务	69,773,643	64,798,857	50,148,277	49,264,814
	<u>29,018,275,346</u>	<u>24,468,499,397</u>	<u>27,125,955,662</u>	<u>24,236,414,355</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(40) 营业收入和营业成本(续)

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	2019 年度		2018 年度	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
粉煤灰综合利用收入	270,692,961	1,123,900	240,230,510	1,539,166
租金收入	25,092,388	3,910,335	20,343,421	4,088,745
销售材料收入	2,246,472	2,455,349	1,324,637	1,155,075
其他	43,847,983	4,714,891	20,659,948	3,519,239
	<u>341,879,804</u>	<u>12,204,475</u>	<u>282,558,516</u>	<u>10,302,225</u>

有关主要业务的收入、费用及利润信息已包含在分部报告中。

(41) 税金及附加

	2019 年度	2018 年度	计缴标准
房产税	74,173,022	69,351,272	附注三
城市维护建设税	69,304,761	62,122,786	附注三
教育费附加	53,642,928	50,942,570	附注三
土地使用税	22,581,711	22,277,871	
印花税	16,759,160	17,440,628	
环境保护税	13,045,249	15,576,704	附注三
其他	214,930	258,095	
	<u>249,721,761</u>	<u>237,969,926</u>	

(42) 销售费用

	2019 年度	2018 年度
人工费用	30,147,630	15,734,977
劳动保险费	6,141,152	3,419,927
业务招待费	2,242,376	2,450,910
差旅费	1,532,592	111,990
租赁费	700,908	-
折旧费(附注四(13))	434,425	168,621
其他	2,589,679	3,497,436
	<u>43,788,762</u>	<u>25,383,861</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(43) 管理费用

	2019 年度	2018 年度
人工费用	318,985,080	279,543,009
生产准备费(a)	150,664,439	-
劳动保险费	79,937,050	88,735,929
无形资产摊销	52,313,721	53,189,360
折旧费(附注四(12)及(13))	50,801,562	45,795,858
消防警卫费	44,166,755	47,034,725
物业管理费	29,057,707	26,313,608
办公费用	23,737,171	20,613,680
聘请中介机构费	19,084,853	18,257,095
租赁费	13,505,144	10,992,313
维修费用	12,756,523	9,894,228
卫生绿化费	8,831,336	9,215,763
交通费用	7,893,793	8,799,661
差旅费	7,307,843	6,415,526
劳务费	5,426,711	5,769,769
业务招待费	4,009,303	3,810,169
保险费	3,316,306	3,465,634
董事会费	533,663	719,286
排污费	129,605	687,529
其他	42,182,303	49,096,796
	<u>874,640,868</u>	<u>688,349,938</u>

(a) 于 2019 年度，本公司之子公司博贺煤电的生产准备费为人民币 150,664,439 元，主要系为生产人员提供前期培训及提前建厂而发生的相关支出。

(44) 研发费用

	2019 年度	2018 年度
委外研发费用	8,549,423	2,419,679
系统维护费	961,443	2,624,097
其他	192,736	-
	<u>9,703,602</u>	<u>5,043,776</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(45) 财务费用

	2019 年度	2018 年度
利息支出	1,410,457,651	1,451,841,303
减：资本化利息	(179,819,947)	(141,335,812)
利息费用小计	1,230,637,704	1,310,505,491
未确认融资费用摊销	57,321,674	91,431,485
应付债券溢折价摊销(附注四(30))	1,588,413	2,840,111
减：利息收入	(66,836,652)	(63,471,806)
汇兑损失 - 净额	1,353,572	4,859,137
银行手续费及其他	6,251,130	4,320,833
	<u>1,230,315,841</u>	<u>1,350,485,251</u>

(46) 其他收益

	2019 年度	2018 年度	与资产相关/ 与收益相关
增值税即征即退收入	8,787,584	9,219,882	与收益相关
沙角 A 发电厂镇口泵房迁改补偿款	5,561,358	753,231	与资产相关
南沙总部企业经济贡献奖励金	3,777,300	10,774,300	与收益相关
国产设备退税	2,296,208	2,296,209	与资产相关
节能专项拨款	1,479,871	4,112,576	与资产相关
个税手续费返还收入	1,083,959	1,179,059	与收益相关
沙角 A 发电厂 5 号机组脱硫工程	-	3,076,924	与资产相关
节能减排资金用于以前年度政策清算资 金补助	-	4,165,231	与资产相关
差别电价电费收入专项资金	-	1,026,886	与资产相关
湛江财政补助资金	-	3,050,000	与收益相关
湛江市赤坎财政局高新技术企业培育库 入库奖	-	3,537,993	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	16,586,740	6,545,279	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	2,498,633	3,013,277	与收益相关
	<u>42,071,653</u>	<u>52,750,847</u>	

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(47) 投资收益

	2019 年度	2018 年度
权益法核算的长期股权投资收益	64,909,255	488,203,462
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入(附注四(9))	58,580,379	—
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益	—	49,140,042
收回已核销的其他应收款利息收入(附注四(48)(a))	1,224,342	-
其他	827,264	359,466
	<u>125,541,240</u>	<u>537,702,970</u>

本集团不存在投资收益汇回的重大限制。

(48) 信用减值损失转回

	2019 年度	2018 年度
收回已核销的其他应收款(a)	48,647,647	—
应收账款坏账损失转回(附注四(2)(c))	2,288	—
其他应收款坏账损失(附注四(4)(c))	(2,301,051)	—
	<u>46,348,884</u>	<u>—</u>

- (a) 1999 年 1 月 16 日, 广东国际信托投资公司宣告破产, 本集团依法确认对广东国际信托投资公司享有破产债权总额为人民币 61,297,805 元, 其中包括广东国际信托投资公司按照享有债权公司的受偿比例进行分配的利息为人民币 1,297,805 元。扣除 2000 年至 2003 年期间收到的清偿款人民币 7,674,485 元后, 于 2003 年 12 月 2 日, 本集团对未收回本金部分计提坏账损失共人民币 52,325,515 元, 并于 2003 年度核销该等应收款。于 2008 年至 2010 年期间, 本集团陆续收回广东国际信托投资公司破产清算组支付的财产分配款项共人民币 3,677,868 元。

于 2019 年度, 本集团收到广东国际信托投资公司破产清算组支付的破产财产分配款项人民币 49,945,452 元, 其中利息为人民币 1,297,805 元, 不含税金额为人民币 1,224,342 元, 计入投资收益; 据此本集团于 2019 年度转回信用减值损失人民币 48,647,647 元。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(49) 资产减值损失

	2019 年度	2018 年度
长期股权投资减值损失(附注四(11)(b))	71,317,168	-
固定资产减值损失(附注四(13)(a)(iii))	54,133,177	151,136,187
在建工程减值损失(附注四(14)(a)(ii))	35,211,238	13,816,430
工程物资减值损失(附注四(14)(b))	729,603	-
存货跌价损失(附注四(5)(b))	530,152	2,136,875
预付款项减值(转回)/损失(附注四(3)(b))	(190,000)	305,001
应收账款坏账损失	—	157,709
其他应收款坏账损失	—	2,598,328
无形资产减值损失	-	56,502,373
商誉减值损失	-	25,036,894
	<u>161,731,338</u>	<u>251,689,797</u>

(50) 资产处置收益

	2019 年度	2018 年度	计入 2019 年度 非经常性损益的金额
固定资产处置(损失)/收益	(10,576)	1,572,097	(10,576)
无形资产处置收益(附注四(4)(a))	29,476,253	-	29,476,253
在建工程处置损失	(8,962,253)	-	(8,962,253)
	<u>20,503,424</u>	<u>1,572,097</u>	<u>20,503,424</u>

(51) 营业外收入

	2019 年度	2018 年度	计入 2019 年度非经 常性损益的金额
固定资产报废收益	6,789,851	2,245,329	6,789,851
无需支付的应付款项	6,441,146	583,286	6,441,146
罚款及违约金收入	6,329,626	1,599,995	6,329,626
理赔及补偿收入	4,375,102	45,458,540	4,375,102
捐赠利得	-	36,986,954	-
其他	9,300,994	2,582,133	9,300,994
	<u>33,236,719</u>	<u>89,456,237</u>	<u>33,236,719</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(52) 营业外支出

	2019 年度	2018 年度	计入 2019 年度非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	14,970,579	21,457,918	14,970,579
“三供一业”企业承担部分的支出(附注四(31)(b)(ii))	7,885,758	-	7,885,758
罚款及滞纳金	4,449,214	12,679,505	4,449,214
存货报废损失	3,360,365	1,160,993	3,360,365
捐赠支出	643,072	2,935,000	643,072
其他	702,139	926,114	702,139
	<u>32,011,127</u>	<u>39,159,530</u>	<u>32,011,127</u>

(53) 所得税费用

	2019 年度	2018 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	673,284,479	476,327,171
递延所得税	64,780,530	(141,226,938)
	<u>738,065,009</u>	<u>335,100,233</u>

将基于合并利润表的利润总额采用适用税率计算的所得税调节为所得税费用：

	2019 年度	2018 年度
利润总额	<u>2,545,239,899</u>	<u>1,245,197,670</u>
按适用税率计算的所得税	636,309,975	311,299,418
子公司优惠税率的影响	(58,231,083)	(37,729,056)
非应纳税收入	(32,184,480)	(134,879,733)
不得扣除的成本、费用和损失	25,250,185	17,227,646
当期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	38,808,803	141,893,452
转出已确认递延所得税资产的可抵扣亏损	47,877,267	-
当期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	91,854,715	58,065,184
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	(197,303)	-
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	(8,146,091)	(17,039,919)
其他可扣除费用的影响	(484,255)	(339,410)
以前年度所得税汇算清缴差异	(2,792,724)	(3,397,349)
所得税费用	<u>738,065,009</u>	<u>335,100,233</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(54) 每股收益

(a) 基本每股收益

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

	2019 年度	2018 年度
归属于母公司普通股股东的合并净利润	1,146,767,033	474,461,997
本公司发行在外普通股的加权平均数	5,250,283,986	5,250,283,986
基本每股收益	0.22	0.09
其中：		
—持续经营基本每股收益：	0.22	0.09
—终止经营基本每股收益：	-	-

(b) 稀释每股收益

稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的本公司发行在外普通股的加权平均数计算。于 2019 年度，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股(2018 年度：无)，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

(55) 费用按性质分类

利润表中的营业成本、销售费用、管理费用及研发费用按照性质分类，列示如下：

	2019 年度	2018 年度
耗用的燃料和低值易耗品等	17,891,273,988	18,171,718,721
折旧和摊销费用	3,783,767,872	3,440,501,770
职工薪酬费用	1,886,271,386	1,779,288,108
修理费	1,006,918,706	928,420,266
生产准备费	150,664,439	-
保险费	103,594,103	103,099,272
排污及卫生费	61,671,728	63,437,485
消防警卫费	48,396,661	51,242,734
交易费用	45,683,532	55,207,987
物业管理费	33,041,303	31,646,545
办公费用	26,894,609	26,262,942
交通费用	25,677,325	33,298,085
租赁费	21,478,872	20,638,470
其他费用	323,502,580	260,731,770
	25,408,837,104	24,965,494,155

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(56) 现金流量表项目注释

(a) 收到的其他与经营活动有关的现金

	2019 年度	2018 年度
利息收入	64,827,152	59,564,119
政府补助	34,698,782	38,263,746
租赁收入	25,092,388	21,564,026
多经公司清算余款	15,128,380	-
理赔及补偿收入	11,704,759	-
其他	43,877,306	18,740,883
	<u>195,328,767</u>	<u>138,132,774</u>

(b) 支付的其他与经营活动有关的现金

	2019 年度	2018 年度
行政罚款及滞纳金	176,593,564	-
保险费	103,594,103	103,099,272
排污及卫生费	61,671,728	63,437,485
消防警卫费	48,396,661	51,242,734
交易费用	45,683,532	55,207,987
三供一业支出	42,207,199	9,699,285
水电费	39,491,941	38,924,305
物业管理费	33,041,303	31,646,545
办公费用	26,894,609	26,262,942
交通费用	25,677,325	33,298,085
租赁费	21,478,872	20,638,470
其他	167,048,284	149,757,359
	<u>791,779,121</u>	<u>583,214,469</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(56) 现金流量表项目注释(续)

(c) 收到的其他与投资活动有关的现金

	2019 年度	2018 年度
茂名臻能股权交易取得茂名热电厂货币资金	-	161,670,884

(d) 收到其他与筹资活动有关的现金

	2019 年度	2018 年度
融资性售后租回收到现金	100,000,000	900,000,000

(e) 支付其他与筹资活动有关的现金

	2019 年度	2018 年度
融资租赁支付的租金	293,244,563	426,817,014
债券发行中介服务费	971,697	-
粤嘉电力向少数股东支付撤资款	-	136,080,000
	<u>294,216,260</u>	<u>562,897,014</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(57) 现金流量表补充资料

(a) 现金流量表补充资料

将净利润调节为经营活动现金流量

	2019 年度	2018 年度
净利润	1,807,174,890	910,097,437
加：资产减值准备损失	161,731,338	251,689,797
信用减值损失转回	(46,348,884)	—
固定资产折旧	3,726,076,512	3,381,585,791
投资性房地产折旧	2,085,161	701,435
无形资产摊销	52,313,721	53,189,360
长期待摊费用摊销	3,292,478	5,025,184
递延收益摊销	(25,924,177)	(22,078,706)
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产的收益	(12,322,696)	(27,805,508)
财务费用	1,290,901,363	1,409,636,224
投资收益	(125,541,240)	(537,702,970)
递延所得税项的减少/(增加)	64,780,530	(141,226,938)
存货的(增加)/减少	(335,772,151)	43,680,628
经营性应收项目的减少/(增加)	611,828,991	(360,270,970)
经营性应付项目的增加	1,098,407,276	1,064,707,342
其他	-	(31,291,750)
经营活动产生的现金流量净额	<u>8,272,683,112</u>	<u>5,999,936,356</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(57) 现金流量表补充资料(续)

(a) 现金流量表补充资料(续)

不涉及现金收支的重大经营、投资和筹资活动

	2019 年度	2018 年度
以承兑汇票支付的存货采购款	1,364,236,650	941,161,107
融资租入长期资产	425,283,800	240,830,581
售后租回形成融资租赁长期资产	100,000,000	900,000,000
茂名臻能股权交易取得茂名热电厂的非货币性净资产	-	267,343,152
	<u>1,889,520,450</u>	<u>2,349,334,840</u>

现金及现金等价物净变动情况

	2019 年度	2018 年度
现金的年末余额	5,079,641,969	5,570,382,892
减：现金的年初余额	<u>(5,570,382,892)</u>	<u>(4,996,580,490)</u>
现金及现金等价物净(减少)/增加额	<u>(490,740,923)</u>	<u>573,802,402</u>

(b) 现金及现金等价物

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
货币资金	5,081,641,969	5,574,382,892
减：受到限制的存款	<u>(2,000,000)</u>	<u>(4,000,000)</u>
现金及现金等价物年末余额(i)	<u>5,079,641,969</u>	<u>5,570,382,892</u>

(i) 现金及现金等价物年末余额

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
库存现金	25,114	31,413
可随时用于支付的银行存款	<u>5,079,616,855</u>	<u>5,570,351,479</u>
	<u>5,079,641,969</u>	<u>5,570,382,892</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四 合并财务报表项目附注(续)

(58) 外币货币性项目

	2019年12月31日		
	外币余额	折算汇率	人民币余额
货币资金—			
美元	190	6.9762	1,324
港元	11,541	0.8958	10,339
			<u>11,663</u>
长期借款—			
美元	8,947,131	6.9762	62,416,979
欧元	136,115	7.8155	1,063,810
			<u>63,480,789</u>
一年内到期的非流动负债—			
美元	1,089,497	6.9762	7,600,549
欧元	314,641	7.8155	2,459,075
			<u>10,059,624</u>

五 合并范围的变更

本年度新设子公司情况：

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 (%)	取得方式
广东粤电滨海湾能源有限公司（“滨海湾公司”）	广东省东莞市	广东省东莞市	电力	30,000,000 元	100.00%	投资设立

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益

(1) 在子公司中的权益

(a) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
茂名臻能(i)	茂名市	茂名市	电力	46.54%	-	投资设立
靖海发电	揭阳市	揭阳市	电力	65.00%	-	投资设立
湛江风力	湛江市	湛江市	电力	70.00%	-	投资设立
广东粤电安信电力检修安装有限公司(“安信检修”)	东莞市	东莞市	电力	100.00%	-	投资设立
广东粤电虎门发电有限公司(“虎门发电”)	东莞市	东莞市	电力	60.00%	-	投资设立
博贺煤电	茂名市	茂名市	电力	67.00%	-	投资设立
宇恒电力	湛江市	湛江市	电力	-	76.00%	同一控制下的企业合并
徐闻风力	湛江市	湛江市	电力	-	70.00%	投资设立
广东粤电花都天然气热电有限公司(“花都天然气”)	广州市	广州市	电力	65.00%	-	投资设立
大埔发电	梅州市	梅州市	电力	100.00%	-	投资设立
雷州风力	雷州市	雷州市	电力	80.00%	14.00%	投资设立
电白风电	茂名市	茂名市	电力	-	100.00%	投资设立
湛江电力	湛江市	湛江市	电力	76.00%	-	同一控制下的企业合并
粤嘉电力	梅州市	梅州市	电力	58.00%	-	同一控制下的企业合并
粤江发电	韶关市	韶关市	电力	90.00%	-	同一控制下的企业合并
中粤能源	湛江市	湛江市	电力	90.00%	-	同一控制下的企业合并
广东粤电电力销售有限公司(“电力销售公司”)	广州市	广州市	电力	100.00%	-	投资设立
曲界风力	湛江市	湛江市	电力	100.00%	-	投资设立
阳江风电	阳江市	阳江市	电力	-	100.00%	投资设立
临沧能源	云南省临沧市	临沧市	电力	100.00%	-	非同一控制下的企业合并
深圳市广前电力有限公司(“广前电力”)	深圳市	深圳市	电力	100.00%	-	同一控制下的企业合并
惠州天然气	惠州市	惠州市	电力	67.00%	-	同一控制下的企业合并

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(1) 在子公司中的权益(续)

(a) 企业集团的构成(续)

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
平海发电厂(ii)	惠州市	惠州市	电力	45.00%	-	同一控制下的企业合并
石碑山风电	揭阳市	揭阳市	电力	-	70.00%	同一控制下的企业合并
红海湾发电	汕尾市	汕尾市	电力	65.00%	-	同一控制下的企业合并
省风力	广州市	广州市	电力	100.00%	-	非同一控制下的企业合并
通道粤新风力发电有限公司(“通道公司”)	湖南省怀化市	怀化市	电力	100.00%	-	投资设立
广东粤电平远风电有限公司(“平远风电”)	梅州市	梅州市	电力	-	100.00%	投资设立
广东粤电和平风电有限公司(“和平风电”)	河源市	河源市	电力	-	100.00%	投资设立
惠来风力	揭阳市	揭阳市	电力	-	89.83%	非同一控制下的企业合并
广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司(“鸿锐科技”)	韶关市	韶关市	电力	-	90.00%	投资设立
永安天然气	肇庆市	肇庆市	电力	90.00%	-	投资设立
湖南溆浦粤风新能源有限公司(“溆浦粤风”)	湖南省怀化市	湖南省怀化市溆浦县	电力	-	100.00%	投资设立
广西武宣粤风新能源有限公司(“武宣粤风”)	广西壮族自治区	广西壮族自治区武宣市	电力	-	100.00%	投资设立
平电综合(ii)	惠州市	惠州市	电力	-	45.00%	投资设立
珠海风电	珠海市	珠海市	电力	-	100.00%	投资设立
广东粤电臻诚综合能源有限公司(“臻诚综合”)(i)	茂名市	茂名市	电力	-	37.23%	投资设立
滨海湾公司	东莞市	东莞市	电力	100.00%	-	投资设立

(i) 茂名臻能于 2018 年 11 月 30 日吸收合并广东能源集团公司 100% 持股的茂名热电厂，合并后广东能源集团公司持有茂名臻能 30.12% 的股权，根据本公司与广东能源集团公司的协定，广东能源集团公司委派的股东代表及董事在茂名臻能的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对茂名臻能拥有控制权。另外，根据上述本公司与广东能源集团公司的一致行动协议，本公司对茂名臻能直接持股 80% 的子公司臻诚综合的表决权为 61.33%，因此本公司对臻诚综合拥有控制权。

六 在其他主体中的权益(续)

(1) 在子公司中的权益(续)

(a) 企业集团的构成(续)

(ii) 平海发电厂为本集团 2012 年度向广东能源集团公司非公开发行股票收购的目标公司。根据广东能源集团公司与持有平海发电厂 40% 股权的股东—广东华夏电力发展有限公司(“华夏电力”) 的协定，华夏电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与广东能源集团公司委派的股东代表及董事保持一致行动；而在广东能源集团公司将平海发电厂 45% 的股权转让给本公司后，华夏电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对平海发电厂拥有控制权。

(b) 存在重要少数股东权益的子公司

子公司名称	少数股东的持股比例	2019 年度 归属于少数股东的损益	2019 年度 向少数股东分派股利	2019 年 12 月 31 日 少数股东权益
博贺煤电	33.00%	(42,179,415)	-	1,440,940,454
靖海发电	35.00%	145,504,280	37,316,905	1,336,439,467
红海湾发电	35.00%	152,155,923	58,421,446	1,249,439,286
平海发电厂	55.00%	115,887,819	183,673,688	1,065,026,177
湛江电力	24.00%	67,958,573	59,628,829	989,403,057
茂名臻能	53.46%	15,807,136	-	716,362,380

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(1) 在子公司中的权益(续)

(b) 存在重要少数股东权益的子公司(续)

上述重要非全资子公司的主要财务信息列示如下：

	2019 年 12 月 31 日						2018 年 12 月 31 日					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
博贺煤电	406,450,976	8,090,725,274	8,497,176,250	1,243,204,501	2,887,485,525	4,130,690,026	605,153,826	6,838,951,897	7,444,105,723	1,912,681,712	2,437,121,377	4,349,803,089
靖海发电	944,179,710	7,485,923,562	8,430,103,272	1,944,115,146	2,667,589,649	4,611,704,795	1,204,643,294	7,994,284,373	9,198,927,667	2,607,699,843	3,081,936,133	5,689,635,976
红海湾发电	790,682,866	5,336,542,066	6,127,224,932	1,388,119,251	1,169,279,149	2,557,398,400	943,046,924	5,759,863,813	6,702,910,737	1,582,252,157	1,818,644,840	3,400,896,997
平海发电厂	1,025,618,654	4,139,133,331	5,164,751,985	1,038,669,288	2,189,671,466	3,228,340,754	1,213,521,626	4,504,301,232	5,717,822,858	1,167,600,036	2,490,564,556	3,658,164,592
湛江电力	2,933,345,468	1,360,939,980	4,294,285,448	149,489,138	22,283,574	171,772,712	2,970,589,465	1,477,137,297	4,447,726,762	332,108,967	27,812,323	359,921,290
茂名臻能	520,526,431	2,397,789,805	2,918,316,236	1,155,015,192	423,304,075	1,578,319,267	424,289,071	2,608,341,517	3,032,630,588	1,169,249,659	552,952,116	1,722,201,775

	2019 年度				2018 年度			
	营业收入	净(亏损)/利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净(亏损)/利润	综合收益总额	经营活动现金流量
博贺煤电	773,421	(127,816,410)	(127,816,410)	(55,199,499)	591,631	(18,848,423)	(18,848,423)	(14,288,706)
靖海发电	4,796,679,483	415,726,514	415,726,514	1,641,051,136	4,871,729,888	118,466,364	118,466,364	1,116,414,293
红海湾发电	3,841,846,212	434,731,209	434,731,209	1,066,208,056	4,089,089,204	230,336,446	230,336,446	847,911,932
平海发电厂	3,029,136,753	210,705,126	210,705,126	1,125,527,395	3,409,291,625	447,090,284	447,090,284	780,998,268
湛江电力	1,860,318,943	283,160,720	283,160,720	341,541,041	1,997,634,196	234,112,612	234,112,612	421,420,713
茂名臻能	1,566,406,325	29,568,156	29,568,156	376,262,049	1,552,628,327	(98,577,590)	(98,577,590)	264,329,442

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(2) 在合营企业和联营企业中的权益

(a) 重要合营企业和联营企业的基础信息

	主要经营地	注册地	业务性质	对集团活动是否具有战略性	持股比例	
					直接	间接
合营企业 -						
工业燃料	广东广州	广东广州	燃料贸易	是	50.00%	-
联营企业 -						
山西粤电能源	山西太原	山西太原	采矿、发电	是	40.00%	-
粤电航运	广东深圳	广东深圳	运输、港口作业	是	35.00%	-
能源集团财务公司	广东广州	广东广州	金融	是	25.00%	-
台山发电	广东台山	广东台山	发电	是	20.00%	-

本集团对上述股权投资均采用权益法核算。

(b) 重要合营企业的主要财务信息

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
	工业燃料	工业燃料
流动资产	2,525,548,290	2,925,805,788
非流动资产	236,455,032	229,601,671
资产合计	2,762,003,322	3,155,407,459
流动负债	1,523,551,251	1,948,258,211
非流动负债	795,464	750,000
负债合计	1,524,346,715	1,949,008,211
少数股东权益	5,990,551	-
归属于母公司股东权益	1,231,666,056	1,206,399,248
按持股比例计算的净资产份额(i)	615,833,028	603,199,624
调整事项	(614,728)	(614,728)
对合营企业权益投资的账面价值	615,218,300	602,584,896
营业收入	18,542,018,582	21,313,952,451
净利润	161,363,606	144,800,960
其中：归属于母公司的净利润	161,373,052	144,800,960
其他综合收益	-	-
其中：归属于母公司的其他综合收益	-	-
综合收益总额	161,363,606	144,800,960
本集团本年度收到的来自合营企业的股利	68,053,122	75,493,986

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(2) 在合营企业和联营企业中的权益(续)

(b) 重要合营企业的主要财务信息(续)

(i) 本集团以合营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。合营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时合营企业可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。

(c) 重要联营企业的主要财务信息

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	山西粤电能源	粤电航运	山西粤电能源	粤电航运
流动资产	493,527,957	677,384,957	237,368,764	679,812,323
非流动资产	4,018,816,040	2,301,371,982	3,605,638,396	4,059,701,902
资产合计	4,512,343,997	2,978,756,939	3,843,007,160	4,739,514,225
流动负债	227,879,801	1,486,497,588	55,783,287	1,536,587,510
非流动负债	167,617,393	209,774,800	185,614,684	531,180,002
负债合计	395,497,194	1,696,272,388	241,397,971	2,067,767,512
少数股东权益	6,337,937	-	1,134,674	-
归属于母公司股东权益	4,110,508,866	1,282,484,551	3,600,474,515	2,648,533,400
按持股比例计算的净资产份额(i)	1,644,203,546	448,869,593	1,440,189,806	935,111,350
调整事项				
— 商誉	-	-	-	-
对联营企业权益投资的账面价值	1,644,203,546	448,869,593	1,440,189,806	935,111,350
营业收入	7,251,090	1,525,757,019	3,689,284	1,730,790,827
净利润/(亏损)	610,019,213	(1,360,556,144)	569,420,122	5,208,435
其中：归属于母公司净利润/(亏损)	610,034,351	(1,360,556,144)	569,371,400	5,208,435
其他综合收益	-	615,287	-	-
其中：归属于母公司的其他综合收益	-	615,287	-	-
综合收益总额	610,019,213	(1,359,940,857)	569,420,122	5,208,435
本集团本年度收到的来自联营企业的股利	40,000,000	-	4,000,000	8,469,538

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(2) 在合营企业和联营企业中的权益(续)

(c) 重要联营企业的主要财务信息(续)

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	能源集团财务公司	台山发电	能源集团财务公司	台山发电
流动资产	5,476,170,472	992,068,417	8,618,449,490	999,098,037
非流动资产	14,966,723,063	11,150,344,536	13,958,043,610	12,126,348,270
资产合计	20,442,893,535	12,142,412,953	22,576,493,100	13,125,446,307
流动负债	16,528,663,938	1,324,769,339	19,713,970,097	2,373,171,786
非流动负债	-	390,000,000	-	905,200,000
负债合计	16,528,663,938	1,714,769,339	19,713,970,097	3,278,371,786
少数股东权益	-	863,919	-	1,029,541
归属于母公司股东权益	3,914,229,597	10,426,779,695	2,862,523,003	9,846,044,980
按持股比例计算的净资产 份额(i)	978,557,399	2,085,355,939	715,630,751	1,969,208,996
调整事项 — 商誉	13,325,000	-	13,325,000	-
对联营企业权益投资的账 面价值	991,882,399	2,085,355,939	728,955,751	1,969,208,996
营业收入	713,981,963	6,549,854,533	720,277,335	8,171,917,086
净利润	308,292,609	580,521,643	341,902,450	646,660,665
其中：归属于母公司的净 利润	308,292,609	580,709,129	341,902,450	646,576,935
其他综合收益	-	25,585	-	-
其中：归属于母公司的其 他综合收益	-	25,585	-	-
综合收益总额	308,292,609	580,547,228	341,902,450	646,660,665
本集团本年度收到的来自 联营企业的股利	64,106,710	-	57,221,066	121,582,000

- (i) 本集团以联营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认净资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

六 在其他主体中的权益(续)

(2) 在合营企业和联营企业中的权益(续)

(d) 不重要联营企业的汇总信息

	2019 年度	2018 年度
联营企业：		
投资账面价值合计	670,254,785	719,083,955
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润 (i)	23,188,661	70,091,971
其他综合收益(i)	2,110,342	-
综合收益总额	25,299,003	70,091,971

(i) 净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的调整影响。

七 分部信息

由于本集团之营业收入、费用、资产及负债主要与生产和销售电力及其相关产品有关，本集团管理层将电力业务作为一个整体，定期获取其财务状况，经营成果和现金流量等有关会计信息并进行评价。因此，本集团只有电力业务分部。

本集团的主营业务收入来源于在中国境内从事电厂的发展和经营，且所有的资产均在中国境内。

2019 年度，本集团各电厂自南方电网公司取得的收入为人民币 28,811,365,634 元 (2018 年度：人民币 26,949,774,763 元)，占本集团营业收入的 98.13%(2018 年度：98.33%)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易

(1) 母公司情况

(a) 母公司基本情况

	注册地	业务性质
广东能源集团公司	广州	发电企业的经营管理，电力资产的资本经营，电厂建设及电力销售

本公司的最终控制方为广东省人民政府国有资产监督管理委员会。

(b) 母公司注册资本及其变化

	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
广东能源集团公司	<u>23,000,000,000</u>	-	-	<u>23,000,000,000</u>

(c) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	持股比例	表决权比例	持股比例	表决权比例
广东能源集团公司	<u>67.39%</u>	<u>67.39%</u>	<u>67.39%</u>	<u>67.39%</u>

(2) 子公司情况

子公司的基本情况及相关信息见附注六(1)(a)。

(3) 合营企业和联营企业情况

除附注六中已披露的重要合营和联营企业的情况外，其余与本集团发生关联交易的其他合营企业和联营企业的情况如下：

公司名称	与本集团的关系
粤电财保	联营企业

八 关联方关系及其交易(续)

(4) 其他关联方情况

与本集团的关系

韶关发电厂	同受广东能源集团公司控制
广东省粤电集团有限公司沙角 C 电厂(“沙角 C 发电厂”)	同受广东能源集团公司控制
广东珠海金湾发电有限公司(“珠海金湾”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电物业管理有限公司(“粤电物业”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电信息科技有限公司(“粤电信息科技”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电置业投资有限公司(“粤电置业”)	同受广东能源集团公司控制
粤电环保	同受广东能源集团公司控制
深圳天鑫保险经纪有限公司(“深圳天鑫”)	同受广东能源集团公司控制
广州市黄埔电力工程有限公司(“黄埔电力工程”)	同受广东能源集团公司控制
广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司(“黄埔粤 华人力资源”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤华发电有限责任公司(“粤华发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电云河发电有限公司(“云河发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东省粤泷发电有限责任公司(“粤泷发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电中山热电厂有限公司(“中山热电厂”)	同受广东能源集团公司控制
广东阳江港港务有限公司(“阳江港”)	同受广东能源集团公司控制
广州开发区粤电新能源有限公司(“粤电新能源”)	同受广东能源集团公司控制
广东广合电力有限公司(“广合电力”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电新会发电有限公司(“新会发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东能源集团天然气有限公司(“广东能源天然气”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电枫树坝发电有限责任公司(“枫树坝发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电长湖发电有限责任公司(“长湖发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电青溪发电有限责任公司(“清溪发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电流溪河发电有限责任公司(“流溪河发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东省能源集团有限公司珠海发电厂(“珠海发电厂”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电新丰江发电有限责任公司(“新丰江发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电湛江生物质发电有限公司(“湛江生物质”)	同受广东能源集团公司控制
贵州粤黔电力有限责任公司(“粤黔电力”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电长潭发电有限责任公司(“长潭发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电船舶管理有限公司(“粤电船舶”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电惠州新能源有限公司(“惠州新能源”)	同受广东能源集团公司控制
广东惠州液化天然气有限公司(“液化天然气”)	同受广东能源集团公司控制

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(4) 其他关联方情况(续)

与本集团的关系

广东粤电南水发电有限责任公司 (“南水发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电环保材料有限公司 (“环保材料”)	同受广东能源集团公司控制
韶关曲江粤电新能源有限公司 (“曲江新能源”)	同受广东能源集团公司控制
粤电融资租赁	同受广东能源集团公司控制

(5) 关联交易

(a) 购销商品、提供和接受劳务

采购商品、接受劳务：

关联方	关联交易内容	关联交易定价政策	2019 年度	2018 年度
工业燃料	采购燃料	协议价	12,572,055,713	14,352,059,858
广东能源天然气	采购燃料	协议价	2,244,739,292	497,452,121
粤电环保	采购材料	协议价	170,610,784	148,417,712
粤电财保	接受保险服务	协议价	41,085,804	19,958,353
粤电物业	接受物业服务	协议价	32,994,779	31,653,612
粤电航运	接受拖轮服务	协议价	25,634,906	23,213,805
黄埔电力工程	接受检修服务	协议价	23,488,279	16,989,393
阳江港	接受拖轮服务	协议价	6,862,044	9,247,217
粤电信息科技	接受管理服务	协议价	3,476,417	3,906,107
粤电置业	接受管理服务	协议价	823,550	40,541
粤华发电	采购商品	协议价	672,348	-
黄埔粤华人力资源	接受培训服务	协议价	503,322	-
长潭发电	接受管理服务	协议价	452,830	-
黄埔粤华人力资源	接受人力资源外包服务	协议价	-	5,828,481
			<u>15,123,400,068</u>	<u>15,108,767,200</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(5) 关联交易(续)

(a) 购销商品、提供和接受劳务(续)

销售商品、提供劳务：

关联方	关联交易内容	关联交易定价政策	2019 年度	2018 年度
粤电环保	销售副产品收入	协议价	216,576,868	189,652,273
沙角 C 发电厂	提供检修服务	协议价	37,070,262	30,485,136
云河发电	煤炭转驳费收入	协议价	12,285,018	8,194,149
云河发电	提供检修服务	协议价	8,502,922	8,368,980
新会发电	提供检修服务	协议价	8,212,669	-
中山热电厂	提供检修服务	协议价	4,856,637	-
曲江新能源	提供检修服务	协议价	2,925,656	-
广东能源集团公司	提供托管服务	协议价	2,311,321	2,070,690
粤电新能源	提供检修服务	协议价	1,662,684	923,603
珠海金湾	提供检修服务	协议价	928,889	2,934,438
惠州新能源	提供检修服务	协议价	589,224	235,983
液化天然气	提供管理劳务	协议价	336,826	-
环保材料	提供检修服务	协议价	188,522	-
中山热电厂	提供培训服务	协议价	55,175	435,144
新会发电	提供培训服务	协议价	20,806	526,038
粤泷发电	提供培训服务	协议价	-	32,004
粤华发电	提供培训服务	协议价	-	20,246
珠海发电厂	提供培训服务	协议价	-	14,528
枫树坝发电	提供培训服务	协议价	-	14,528
流溪河发电	提供培训服务	协议价	-	14,528
湛江生物质	提供培训服务	协议价	-	14,528
长潭发电	提供培训服务	协议价	-	14,528
粤黔电力	提供培训服务	协议价	-	14,528
云河发电	提供培训服务	协议价	-	14,528
沙角 C 发电厂	提供培训服务	协议价	-	12,547
珠海金湾	提供培训服务	协议价	-	12,302
粤电船舶	提供培训服务	协议价	-	11,887
新丰江发电	提供培训服务	协议价	-	10,896
长湖发电	提供培训服务	协议价	-	7,264
南水发电	提供培训服务	协议价	-	3,632
清溪发电	提供培训服务	协议价	-	3,632
			<u>296,523,479</u>	<u>244,042,540</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(5) 关联交易(续)

(b) 采购电力

关联方	2019 年度	2018 年度
珠海金湾	101,801,931	121,802,871
云河发电	89,787,026	38,780,195
粤泷发电	20,526,897	11,951,043
粤华发电	14,242,042	26,059,755
广合电力	3,357,310	127,274,483
	<u>229,715,206</u>	<u>325,868,347</u>

采购电力金额按电力销售公司与关联方电厂双方约定的现行上网电价下浮价差及所购电量确定。

(c) 租赁

本集团作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	2019 年确认的租赁费	2018 年确认的租赁费
粤电置业	房屋租赁	7,847,192	8,145,254
粤电物业	房屋租赁	2,814,448	-
粤电置业	广告牌租赁	760,686	776,478
		<u>11,422,326</u>	<u>8,921,732</u>

本集团作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	2019 年确认的租赁收入	2018 年确认的租赁收入
粤电航运	房屋租赁	572,844	39,077
粤电物业	房屋租赁	228,986	192,000
曲江新能源	房屋租赁	31,615	-
		<u>833,445</u>	<u>231,077</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(5) 关联交易(续)

(d) 担保

本集团作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广东能源集团公司	<u>1,500,000,000</u>	14/08/2013	13/08/2022	否

(e) 关联方资金拆借

(i) 根据本公司与能源集团财务公司签订的 2019 年度《金融服务框架协议》，能源集团财务公司于 2019 年度承诺向本集团提供合计不超过人民币 220 亿元的授信额度。2019 年度，本集团根据实际资金需求情况，共计向能源集团财务公司借款人民币 8,214,032,898 元(2018 年度：人民币 8,688,316,390 元)，发生的借款利息费用为人民币 333,661,466 元 (2018 年度：人民币 352,108,769 元)(附注八(5)(h))。

(ii) 2019 年度，本集团存放于能源集团财务公司的存款净减少额为人民币 510,103,873 元(2018 年度：净增加额为人民币 825,817,906 元)，能源集团财务公司应付予本集团的利息为人民币 63,274,596 元 (2018 年度：人民币 60,293,273 元)。鉴于存取交易频繁，本集团仅披露存放于能源集团财务公司存款的净变动额(附注八(5)(g))。

(iii) 如附注四(22)所述，根据本集团、能源集团财务公司和工业燃料之间的三方协议约定，本集团向工业燃料签发且向能源集团财务公司贴现的票据实质为应向能源集团财务公司支付的款项。鉴于票据交易频繁，本公司仅披露于 12 月 31 日向能源集团财务公司贴现汇票余额的净变动额。于 2019 年 12 月 31 日，由能源集团财务公司贴现的本集团向工业燃料签发的汇票余额的净增加额为人民币 216,838,893 元(2018 年 12 月 31 日：净增加额为人民币 423,161,107 元)。2019 年由本集团承担的由能源集团财务公司贴现并计入本年费用的票据贴现息费用为人民币 28,961,757 元(2018 年度：人民币 13,243,370 元)(附注八(5)(h))。

(iv) 根据本公司与粤电融资租赁于 2019 年 1 月签订的《融资租赁合作框架协议》，粤电融资租赁承诺向本集团提供合计不超过人民币 50 亿元的融资额度，协议期内，融资额度可循环使用，协议期限为一年。2019 年度，本集团新增的由售后租回形成融资租赁的长期应付款为人民币 537,407,741 元(2018 年度：人民币 1,148,636,185 元)，支付的融资租赁款为人民币 111,825,155 元(2018 年度：人民币 28,330,513 元)(附注八(5)(h))。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(5) 关联交易(续)

(f) 共同费用的分担

本公司的沙角 A 发电厂与沙角 C 发电厂按照双方协定的比例分摊公共费用。2019 年度，本集团从沙角 C 发电厂收取的公共费用为人民币 1,945,185 元(2018 年度：人民币 4,516,707 元)。

(g) 利息收入

关联方	关联交易内容	2019 年度	2018 年度
能源集团财务公司	存款利息	<u>63,274,596</u>	<u>60,293,273</u>

(h) 利息支出

关联方	关联交易内容	2019 年度	2018 年度
能源集团财务公司	借款利息	333,661,466	352,108,769
能源集团财务公司	票据贴现息	28,961,757	13,243,370
		<u>362,623,223</u>	<u>365,352,139</u>

(i) 利息偿付

关联方	关联交易内容	2019 年度	2018 年度
粤电融资租赁	融资租赁利息	<u>111,825,155</u>	<u>28,330,513</u>

2019 年度，能源集团财务公司向本集团发放贷款的年利率为 3.92%至 4.90%(2018 年度：3.92%至 4.66%)。

(j) 购买关联方资产

	2019 年度	2018 年度
韶关发电厂	<u>-</u>	<u>167,735,823</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(5) 关联交易(续)

(k) 共同投资

于 2019 年 12 月 31 日，本集团与广东能源集团公司共同投资的子公司、合营企业及联营企业包括：

	广东能源集团公司 所占的权益比例
茂名臻能	30.12%
博贺煤电	33.00%
能源集团财务公司	65.00%
工业燃料	50.00%
山西粤电能源	60.00%
粤电财保	51.00%
西部投资	35.00%

(l) 关键管理人员薪酬

	2019 年度	2018 年度
关键管理人员薪酬	<u>4,558,580</u>	<u>3,737,581</u>

(6) 关联方应收、应付款项余额

应收关联方款项：

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
货币资金	能源集团财务公司	<u>4,468,014,839</u>	<u>4,978,118,712</u>
应收账款	云河发电	3,123,537	2,817,688
	新会发电	1,706,822	-
	曲江新能源	1,699,980	-
	粤电新能源	941,609	1,062,659
	沙角 C 发电厂	901,427	10,466,023
	中山热电厂	846,660	-
	惠州新能源	577,717	273,740
	粤泷发电	-	18,000
		<u>9,797,752</u>	<u>14,638,110</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(6) 关联方应收、应付款项余额(续)

应收关联方款项(续):

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
其他应收款	粤电环保	69,568,758	54,456,181
	能源集团财务公司	20,866,069	18,856,569
	广东能源集团公司	2,311,321	2,070,690
	粤电置业	1,536,942	1,267,802
	沙角 C 发电厂	1,371,603	1,663,292
	粤电航运	576,400	-
	粤电物业	466,572	543,732
	液化天然气	329,096	-
	新会发电	-	549,900
		<u>97,026,761</u>	<u>79,408,166</u>
预付款项	工业燃料	<u>455,412,330</u>	<u>547,209,560</u>
其他非流动资产	粤电信息科技	<u>700,000</u>	<u>525,000</u>

于 2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日,本集团无对应收关联方款项计提的坏账准备。

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付票据	能源集团财务公司	<u>870,000,000</u>	<u>653,161,107</u>
		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付账款	工业燃料	1,638,254,539	1,449,619,847
	广东能源天然气	222,256,982	-
	粤电环保	28,147,157	34,526,337
	粤电物业	8,044,985	-
	粤电航运	2,300,000	-
	粤电信息科技	92,000	-
	黄埔粤华人力资源	-	286,313
		<u>1,899,095,663</u>	<u>1,484,432,497</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(6) 关联方应收、应付款项余额(续)

应收关联方款项(续):

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
其他应付款	能源集团财务公司	—	13,356,633
	黄埔电力工程	8,327,106	4,818,353
	粤电物业	1,568,761	7,730,098
	粤电信息科技	959,440	1,130,960
	粤电环保	766,080	1,414,106
	曲江新能源	9,000	-
	粤华发电	-	58,000,000
	粤电航运	-	5,312,830
	粤电融资租赁	-	2,167,970
	黄埔粤华人力资源	-	1,622,290
	粤电财保	-	400,000
	深圳天鑫	-	70,000
		<u>11,630,387</u>	<u>96,023,240</u>
		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
短期借款			
能源集团财务公司			
—本金		4,115,000,000	5,042,000,000
—利息		4,893,053	—
		<u>4,119,893,053</u>	<u>5,042,000,000</u>
一年内到期的非流动负债			
能源集团财务公司			
—本金		249,872,476	143,919,490
—利息		4,153,303	—
		<u>254,025,779</u>	<u>143,919,490</u>
长期借款	能源集团财务公司	<u>2,765,740,493</u>	<u>2,833,766,371</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

八 关联方关系及其交易(续)

(6) 关联方应收、应付款项余额(续)

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
长期应付款	粤电融资租赁	1,667,026,669	1,147,811,958
	广东能源集团公司	12,217,551	-
		<u>1,679,244,220</u>	<u>1,147,811,958</u>

从关联方借入的短期借款和长期借款的部分信息请参见附注四(21)、(27)及(29); 由能源集团财务公司贴现的应付票据的详细信息请参见附注四(22), 由粤电融资租赁提供的长期应付款的详细信息请参见附注四(31)(a)。除前述的借款、应付票据及长期应付款外, 其他应收、应付关联方款项为无息、无抵押往来款, 于需求时偿还。

(7) 关联方承诺

租赁

		2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一租入	粤电置业	11,465,806	18,622,911
	粤电物业	1,286,668	-
		<u>12,752,474</u>	<u>18,622,911</u>

(8) 对外投资承诺

截止 2019 年 12 月 31 日, 本集团无与关联方有关的对外投资承诺。

九 或有事项

- (1) 于 2019 年 12 月 31 日, 本公司为云南保山槟榔江水电开发有限公司的人民币 80,620,000 元的银行借款提供连带责任担保, 该连带担保责任解除程序正在办理中。
- (2) 平海发电厂与某两间工程承包商因建安工程合同存在结算争议而未能完成结算。于 2018 年 10 月 22 日, 其中一间工程承包商向当地市级人民法院起诉, 要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 165,978,408 元及延期支付产生的利息人民币 72,478,979 元, 并于 2019 年 4 月 1 日收到当地市级人民法院的传票, 于 2019 年 5 月 14 日及 7 月 18 日参加一审庭前准备会, 确定就纠纷事项聘请第三方开展造价鉴定。于 2019 年 7 月 2 日, 另一间工程承包商向当地中级人民法院起诉平海发电厂, 要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 89,548,053 元及延期支付产生的利息人民币 36,526,452 元, 于 2019 年 8 月 14 日双方参加一审开庭, 平海发电厂提出管辖权异议申请被驳回。于 2019 年 11 月 8 日向当地中级人民法院提交反诉状, 反诉承包方因延期竣工追究其工期违约责任。于 2020 年 1 月 17 日, 双方再次进行一审开庭审理, 庭上双方交换了证据。截至本报告签发日, 由于诉讼案件尚未开庭审理, 经咨询法律顾问意见, 本集团管理层目前无法预计诉讼结果, 故未在 2019 年度财务报表计提与诉讼相关的工程款及利息。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十 承诺事项

(1) 资本性支出承诺事项

以下为本集团于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及发电设备	<u>13,735,070,950</u>	<u>8,351,174,768</u>

上述资本性承诺支出将主要用于新电厂的建设及新发电机组的购置。

(2) 经营租赁承诺事项

根据已签订的不可撤销的经营性租赁合同，本集团未来最低应支付租金汇总如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年以内	24,818,237	16,483,957
一到二年	5,159,843	12,699,701
二到三年	1,681,275	2,235,203
三年以上	6,578,799	8,375,246
	<u>38,238,154</u>	<u>39,794,107</u>

(3) 前期承诺履行情况

- (a) 本公司 2019 年 6 月 12 日召开的第九届董事会 2019 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于组建东莞宁洲厂址替代电源项目公司及开展项目核准前期工作的议案》。为加快推进宁洲项目相关工作，董事会同意本公司全资组建东莞宁洲厂址替代电源项目公司即滨海湾公司，注册地为东莞市虎门镇，首期注册资本为人民币 30,000,000 元，由项目公司按照项目核准的要求开展宁洲项目前期工作。本公司 2019 年 10 月 31 日召开第九届董事会 2019 年第五次通讯会议表决结果审议通过了《关于购置东莞宁洲厂址替代电源项目建设用地事宜的议案》。根据东莞宁洲厂址替代电源项目建设计划，董事会同意由滨海湾公司购置项目建设用地，总费用按人民币 240,000,000 元进行控制，土地购置费用由本公司向滨海湾公司注资解决，按项目资本金计列。于 2019 年 12 月 31 日，本公司已向滨海湾公司注资人民币 270,000,000 元。

十 承诺事项(续)

(3) 前期承诺履行情况(续)

- (b) 本公司 2019 年 1 月 25 日第九届董事会第七次会议审议通过了《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的议案》。为进一步推动公司在广东省及东南沿海海上风电规模化发展，董事会同意本公司投资珠海金湾海上风电场项目，动态总投资人民币 5,643,170,000 元，其中资本金人民币 1,128,634,000 元，占项目动态总投资的 20%，根据项目建设进展和资金需求情况，由本公司通过向省风力增资，再由省风力向珠海风电增资的方式解决。于 2019 年 12 月 31 日，本公司累计向该项目注入资本金人民币 265,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 200,000,000 元。
- (c) 本公司 2018 年 3 月 23 日召开的第九届董事会 2018 年第一次通讯会议审议通过了《关于投资建设湛江外罗海上风电项目(一期)工程的议案》，为积极执行国家和广东省能源发展规划，大力发展清洁能源，加快优化公司发电装机结构，董事会同意由公司全资子公司曲界风力投资建设广东粤电湛江外罗海上风电项目(一期)工程，装机规模为 198MW，总投资为人民币 3,739,450,000 元，资本金按 20%计列为人民币 747,890,000 元，根据项目建设进展和资金需求情况，由本公司向曲界风力适时增资解决。于 2019 年度，本公司向曲界风力补充注资人民币 100,000,000 元，累计注入资本金人民币 600,000,000 元。
- (d) 本公司 2018 年 9 月 19 日第九届董事会 2018 年第二次通讯会议通过了《关于广东粤电博贺煤电有限公司增资扩股的议案》。为推进博贺煤电一体化项目建设，保障博贺煤电项目保护性复工资金需求，董事会同意公司全资子公司博贺煤电进行增资扩股，由本公司与广东能源集团公司按照 67%: 33%目标股权比例向博贺煤电增资，增资总额人民币 3,980,000,000 元，于 2019 年 12 月 31 日，本公司已累计增资人民币 938,000,000 元。
- (e) 本公司 2018 年 3 月 23 日第九届董事会 2018 年第一次通讯会议审议通过了《关于启动湛江外罗海上风电项目(二期)前期工作的议案》及 2019 年 8 月 29 日第九届董事会第九次会议审议通过了《关于投资湛江外罗海上风电项目二期的议案》，为加快新能源发电项目规模化开发，提高清洁能源装机占比，优化电源结构，董事会同意由本公司全资子公司曲界风力作为投资主体，投资建设外罗二期，项目动态总投资人民币 3,789,120,000 元，其中资本金人民币 757,824,000 元，占项目动态总投资的 20%。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由本公司通过向曲界风力分批增资解决。于 2018 年度，本公司已向曲界风力外罗二期项目增资人民币 48,000,000 元，本年无新增注资款。

十 承诺事项(续)

(3) 前期承诺履行情况(续)

- (f) 本公司 2015 年 4 月 27 日召开的第八届董事会第六次会议审议通过了《关于组建广东粤电阳江海上风电有限公司的议案》，同意由本公司全资子公司省风力在阳江市全资组建阳江风电，作为投资建设阳江沙扒海上风电项目的主体，首期注册资本为人民币 55,000,000 元，由本公司通过向省风力增资，再由省风力向阳江风电增资的方式解决。为加快公司新能源发电项目规模化开发，提高清洁能源装机占比，优化电源结构，董事会同意由阳江风电投资建设沙扒项目，动态总投资人民币 5,963,270,000 元，资本金按 20% 计算为人民币 1,192,660,000 元。于 2019 年 12 月 31 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 455,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 100,000,000 元。
- (g) 本公司 2018 年 9 月 19 日召开的第九届董事会 2018 年第二次通讯会议，表决结果审议通过了《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的议案》，为满足深创投集团战略发展需求，经深圳市国资委函复同意，同意公司按照 3.67% 的股权比例向深创投集团增资人民币 213,034,000 元，其中 2018 年增资人民币 65,135,200 元，2019 年增资人民币 78,162,240 元，剩余人民币 69,736,560 元于 2020 年内缴付。
- (h) 本公司 2013 年 4 月召开的第七届董事会第十四次会议审议通过了《关于投资惠州 LNG 电厂二期热电联产项目的议案》，同意本公司以 67% 的出资比例投资惠州 LNG 电厂二期热电联产项目，应出资金额为人民币 569,000,000 元，由本公司根据项目建设进度和资金需求情况分批向项目公司惠州天然气注入。本公司分别于 2017 年、2018 年及 2019 年分次向惠州天然气注入资本金人民币 95,090,000 元、人民币 103,578,300 元及人民币 29,114,500 元。于 2019 年 12 月 31 日，本公司已累计注入资本金人民币 227,782,800 元。
- (i) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开第九届董事会 2019 年第六次通讯会议表决结果审议通过了《关于启动湛江新寮海上风电项目投资建设的议案》。为优化公司能源结构，提升清洁能源占比，董事会同意由曲界风力作为投资主体，投资建设及运营湛江新寮海上风电项目。项目动态总投资人民币 3,698,880,000 元，其中资本金人民币 739,776,000 元，占项目动态总投资的 20%。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由本公司通过向曲界风电公司分批增资解决。于 2019 年 12 月 31 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 40,000,000 元，本年无新增注资款。

十 承诺事项(续)

(3) 前期承诺履行情况(续)

- (j) 本公司 2012 年 10 月 29 日召开的第七届董事会第十一次会议审议通过了《关于全资组建广东粤电大埔发电有限公司的议案》，董事会同意由大埔发电作为投资主体，投资建设及运营大埔发电“上大压小”工程项目，按照项目总投资人民币 5,520,000,000 元的 20% 设置资本金，共需投入资本金人民币 1,104,000,000 元。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由本公司通过向大埔发电分批增资解决。于 2019 年 12 月 31 日，本公司已向该项目注入资本金人民币 1,040,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 40,000,000 元。
- (k) 本公司 2018 年 8 月 29 日召开的第九届董事会第五次会议通过了《关于向广东省风力发电有限公司增资的议案》，董事会同意惠来风力对海湾石风电场进行“拆旧建新”技术改造，由本公司通过向省风力增资，再由省风力向阳江风电增资的方式解决，增资额为人民币 39,000,000 元，本公司已于 2019 年全额支付。

十一 资产负债表日后事项

(1) 利润分配情况说明

根据 2020 年 4 月 17 日的董事会决议，董事会提议本公司按净利润的 10% 提取法定盈余公积人民币 77,026,584 元，按净利润的 25% 提取任意盈余公积人民币 192,566,461 元 (2018 年：提取法定盈余公积人民币 117,603,557 元，任意盈余公积人民币 294,008,893 元)；同时，按照每 10 股人民币 1.2 元向股东派发现金股利人民币 630,034,078 元 (2018 年：按照每 10 股人民币 0.6 元向股东派发现金股利人民币 315,017,039 元)。此项提议尚待股东大会批准。于资产负债表日后提议派发的现金股利并未在资产负债表日确认为负债。

(2) 对新型冠状病毒肺炎疫情的影响评估

新型冠状病毒感染的肺炎疫情(“肺炎疫情”)于 2020 年 1 月在全国爆发以来，对肺炎疫情的防控工作正在全国范围内持续进行。

为抗击肺炎疫情，本集团各单位全员行动，坚决贯彻落实党中央、国务院、集团总部和所在地区疫情防控相关决策部署，完善防控机制和措施安排，结合各企业实际情况，多措并举，坚决保证企业生产平稳运行。

本集团持续密切关注肺炎疫情发展情况，评估和积极应对其对本集团财务状况、经营成果等方面的影响。截至本报告报出日，该评估工作尚在进行当中，预计肺炎疫情对本集团的持续经营无重大影响。

十一 资产负债表日后事项(续)

(3) 粤嘉电力拟对机组关停后的资产按清算关闭进行处置

根据广东省出清重组“僵尸企业”工作部署及《粤电集团公司关于粤嘉电力公司转型发展及设立能源服务基地有关事项的通知》要求，于 2020 年 3 月，本集团之子公司粤嘉电力的第六届董事会 2020 年第一次传签决议通过了《广东粤嘉电力有限公司关于机组关停后资产处置总体方案的议案》，决定按清算关闭的方向对粤嘉电力机组关停后的资产进行处置。粤嘉电力的发电机组已于 2010 年及 2016 年陆续关停，截至 2019 年 12 月 31 日，粤嘉电力账面净资产金额约 1.31 亿元，累计已计提固定资产减值准备及无形资产减值准备金额分别为人民币 480,449,596 元及人民币 34,210,978 元(附注四(13)(a)(iii)注一及附注四(15)(b))。截至本报告报出日，与上述资产处置相关的事宜仍在商议中。

十二 金融风险

本集团的经营活动会面临各种金融风险：市场风险(主要为外汇风险和利率风险和价格风险)、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(1) 市场风险

(a) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元)存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会采用合适方式来达到规避外汇风险的目的。于 2019 年度及 2018 年度，本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十二 金融风险(续)

(1) 市场风险(续)

(a) 外汇风险(续)

于 2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

	2019 年 12 月 31 日			合计
	美元项目	欧元项目	港币项目	
外币金融资产 —				
货币资金	1,324	-	10,339	11,663
外币金融负债 —				
长期借款	62,416,979	1,063,810	-	63,480,789
一年内到期的非流动负债	7,600,549	2,459,075	-	10,059,624
	<u>70,017,528</u>	<u>3,522,885</u>	<u>-</u>	<u>73,540,413</u>
	2018 年 12 月 31 日			
	美元项目	欧元项目	港币项目	合计
外币金融资产 —				
货币资金	1,304	-	11,288	12,592
外币金融负债 —				
长期借款	68,270,542	3,537,220	-	71,807,762
一年内到期的非流动负债	6,527,993	2,469,081	-	8,997,074
	<u>74,798,535</u>	<u>6,006,301</u>	<u>-</u>	<u>80,804,836</u>

于 2019 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净利润约人民币 5,251,215 元(2018 年 12 月 31 日：约人民币 5,609,792 元)。

于 2019 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司各类欧元金融负债，如果人民币对欧元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净利润约人民币 264,216 元(2018 年 12 月 31 日：约人民币 450,472 元)。

于 2019 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司各类港币金融资产，如果人民币对港币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约人民币 775 元(2018 年 12 月 31 日：约人民币 847 元)。

十二 金融风险(续)

(1) 市场风险(续)

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于银行借款、应付债券及长期应付款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。本集团带息债务主要为固定利率和浮动利率的银行借款、应付债券及长期应付款，具体金额如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
短期借款		
—固定利率	750,000,000	735,000,000
—浮动利率	5,144,026,790	6,791,000,000
	<u>5,894,026,790</u>	<u>7,526,000,000</u>
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
长期借款及一年内到期的长期借款		
—浮动利率	19,345,443,393	20,548,090,036
	<u>19,345,443,393</u>	<u>20,548,090,036</u>
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应付债券及一年内到期的应付债券		
—固定利率	1,536,931,768	1,536,994,298
	<u>1,536,931,768</u>	<u>1,536,994,298</u>
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
长期应付款及一年内到期的长期应付款		
—固定利率	90,000,000	90,000,000
—浮动利率	2,657,339,603	2,466,113,382
	<u>2,747,339,603</u>	<u>2,556,113,382</u>

十二 金融风险(续)

(1) 市场风险(续)

(b) 利率风险(续)

于2019年12月31日，本集团固定利率的带息债务为人民币2,376,931,768元，浮动利率的带息债务为人民币27,146,809,786元(2018年12月31日：固定利率的带息债务为人民币2,361,994,298元，浮动利率的带息债务为人民币29,805,203,418元)。

本集团总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。于2019年及2018年度，本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

于2019年12月31日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降10个基点，而其他因素保持不变，本集团的利息支出会增加或减少约人民币27,146,810元(2018年12月31日：上升或下降10个基点，增加或减少约人民币29,805,203元)。

(2) 信用风险

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收账款、其他应收款和长期应收款等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团货币资金主要为存放于能源集团财务公司、声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收账款、其他应收款和长期应收款等，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于2019年12月31日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

十二 金融风险(续)

(3) 流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

	2019 年 12 月 31 日					资产负债表 账面价值
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计	
短期借款	6,022,575,234	-	-	-	6,022,575,234	5,904,132,791
应付票据	1,364,236,650	-	-	-	1,364,236,650	1,364,236,650
应付账款	2,465,154,162	-	-	-	2,465,154,162	2,465,154,162
其他应付款	4,042,117,097	-	-	-	4,042,117,097	4,042,117,097
其他流动负债	1,923,479,414	-	-	-	1,923,479,414	1,912,282,192
长期借款及一年内到期的长期借款	3,553,716,056	2,365,490,761	5,697,789,922	12,879,252,180	24,496,248,919	19,375,265,574
应付债券及一年内到期的应付债券	124,850,064	1,544,056,328	-	-	1,668,906,392	1,558,013,031
长期应付款及一年内到期的长期应付款(不包括专项应付款)	430,536,479	331,964,412	1,613,203,370	915,876,405	3,291,580,666	2,747,339,603
	<u>19,926,665,156</u>	<u>4,241,511,501</u>	<u>7,310,993,292</u>	<u>13,795,128,585</u>	<u>45,274,298,534</u>	<u>39,368,541,100</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十二 金融风险(续)

(3) 流动性风险(续)

	2018 年 12 月 31 日					资产负债表 账面价值
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计	
短期借款	7,772,410,040	-	-	-	7,772,410,040	7,526,000,000
应付票据	941,161,107	-	-	-	941,161,107	941,161,107
应付账款	2,196,600,415	-	-	-	2,196,600,415	2,196,600,415
其他应付款	4,152,518,495	-	-	-	4,152,518,495	4,152,518,495
其他流动负债	1,109,288,333	-	-	-	1,109,288,333	1,107,904,110
长期借款及一年内到期的长期借款	2,633,767,677	3,625,442,537	5,606,077,351	14,610,174,917	26,475,462,482	20,548,090,036
应付债券及一年内到期的应付债券	758,015,172	76,621,672	833,520,000	-	1,668,156,844	1,536,994,298
长期应付款及一年内到期的长期应付款(不包括专项应付款)	431,974,174	412,579,372	1,513,585,861	636,898,250	2,995,037,657	2,556,113,382
	<u>19,995,735,413</u>	<u>4,114,643,581</u>	<u>7,953,183,212</u>	<u>15,247,073,167</u>	<u>47,310,635,373</u>	<u>40,565,381,843</u>

于资产负债表日，本集团已签约可用金融机构授信额度列示如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
已签约可用金融机构授信额度	<u>31,903,008,891</u>	<u>20,635,056,100</u>

十三 公允价值估计

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：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：相关资产或负债的不可观察输入值。

(1) 持续的以公允价值计量的资产

于 2019 年 12 月 31 日，持续的以公允价值计量的资产按上述三个层次列示如下：

	第一层次	第二层次	第三层次	合计
其他权益工具投资— 其他权益工具	408,070,373	-	2,734,301,000	3,142,371,373

于 2018 年 12 月 31 日，持续的以公允价值计量的资产按上述三个层次列示如下：

	第一层次	第二层次	第三层次	合计
可供出售金融资产— 可供出售权益工具	340,765,380	-	799,040,951	1,139,806,331

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无第一层次、第二层次及第三层次间的转换。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型及市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、股利模型、EBITDA 乘数、缺乏流动性折价等。

上述第三层次资产变动如下：

	2018 年 12 月 31 日	会计政策变更	2019 年 1 月 1 日	本年购买	计入其他综合收益 的利得	2019 年 12 月 31 日
其他权益工具投资— 其他权益工具	-	1,225,040,951	1,225,040,951	78,162,240	1,431,097,809	2,734,301,000

本集团使用现金流量折现模型及市场可比公司模型等估值模型对本年度的第三层次其他权益工具投资进行公允价值评估。

十三 公允价值估计(续)

(2) 不以公允价值计量但披露其公允价值的资产和负债

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付款项、长期借款、应付债券和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值无重大差异。

十四 资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

本集团的总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益。本集团不受制于外部强制性资本要求，利用资产负债率监控资本。

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团的资产负债率列示如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
资产负债率	<u>54.70%</u>	<u>57.02%</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(1) 应收账款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应收账款	209,270,013	264,564,281
减：坏账准备	(20,911)	(26,806)
	<u>209,249,102</u>	<u>264,537,475</u>

(a) 应收账款账龄分析如下：

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年以内	<u>209,270,013</u>	<u>264,564,281</u>

(b) 于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款汇总分析如下：

	余额	坏账准备金额	占应收账款 余额总额比例
余额前五名的应收账款总额	<u>209,270,013</u>	<u>(20,911)</u>	<u>100.00%</u>

(c) 坏账准备

本公司对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

于 2019 年 1 月 1 日起，本公司对于应收账款坏账准备的确认标准和计提方法详见附注二(9)。

(i) 于 2019 年 12 月 31 日，组合计提坏账准备的应收账款分析如下：

组合 1

于 2019 年 12 月 31 日，本公司的应收电力销售款的金额为人民币 207,178,864 元，主要系应收南方电网公司的款项，考虑到其信誉水平高，因此本公司认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本公司对应收电力销售款的预期信用损失为 0%。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司不存在组合 2 的应收账款。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注

(1) 应收账款(续)

(c) 坏账准备(续)

(i) 于 2019 年 12 月 31 日，组合计提坏账准备的应收账款分析如下(续):

组合 3

	2019 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备	
	金额	整个存续期预期信用损失率	金额
一年以内	2,091,149	1.00%	(20,911)

(ii) 于 2019 年度，本公司计提的应收账款坏账准备金额为人民币 20,911 元，转回的应收账款坏账准备金额为人民币 26,806 元，相应的账面余额为人民币 2,680,664 元，本年度无核销的应收账款坏账准备。

(2) 其他应收款

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
应收委托贷款	66,460,000	335,000,000
应收补充医疗保险基金	18,333,314	22,113,731
应收副产品销售款	8,282,082	6,954,775
应收代垫款	7,809,969	2,167,620
应收股利	2,652,502	447,956
应收利息	689,092	1,121,522
其他	4,073,484	7,605,984
	<u>108,300,443</u>	<u>375,411,588</u>
减：坏账准备	(151,165)	(115,360)
	<u>108,149,278</u>	<u>375,296,228</u>

(a) 其他应收款账龄分析如下:

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
一年以内	89,961,420	373,852,955
一到二年	18,219,316	960,869
三年以上	119,707	597,764
	<u>108,300,443</u>	<u>375,411,588</u>

十五 公司财务报表附注(续)

(2) 其他应收款(续)

(b) 损失准备及其账面余额变动表

	第一阶段			第三阶段			合计	
	未来 12 个月内预期信用 损失(组合)		未来 12 个月内预期 信用损失(单项)		小计	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)		
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备		账面余额		坏账准备
2018 年 12 月 31 日	4,644,810	(115,360)	370,766,778	-	(115,360)	-	-	(115,360)
会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 年 1 月 1 日	4,644,810	(115,360)	370,766,778	-	(115,360)	-	-	(115,360)
本年新增/(收回)	3,076,372	(138,281)	(265,753,667)	-	(138,281)	-	-	(138,281)
本年转回	(4,433,850)	102,476	-	-	102,476	-	-	102,476
2019 年 12 月 31 日	3,287,332	(151,165)	105,013,111	-	(151,165)	-	-	(151,165)

十五 公司财务报表附注(续)

(2) 其他应收款(续)

(b) 损失准备及其账面余额变动表(续)

于 2019 年 12 月 31 日，本公司不存在处于第二阶段及第三阶段的其他应收款。处于第一阶段的其他应收款分析如下：

(i) 于 2019 年 12 月 31 日，处于第一阶段的单项计提坏账准备的其他应收款分析如下：

	账面余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备	理由
应收委托贷款	66,460,000	0%	-	对方为本公司的子公司，历史损失率为 0%，预期信用损失风险极低。
应收关联方款项	20,219,797	0%	-	对方为关联方，历史损失率为 0%，预期信用损失风险极低。
应收补充医疗保险基金	18,333,314	0%	-	对方为泰康保险，主要为本公司的补充医疗保险基金提供托管服务，预期信用损失风险极低。
	<u>105,013,111</u>		<u>-</u>	

(ii) 于 2019 年 12 月 31 日，处于第一阶段的组合计提坏账准备的其他应收款分析如下：

	2019 年 12 月 31 日		
	账面余额	损失准备	
	金额	金额	计提比例
组合 1			
一年以内	3,076,372	(22,333)	1.00%
一到二年	91,253	(9,125)	10.00%
三年以上	119,707	(119,707)	100.00%
	<u>3,287,332</u>	<u>(151,165)</u>	<u>4.60%</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(2) 其他应收款(续)

(c) 于 2019 年度，本公司计提的其他应收款坏账准备金额为人民币 138,281 元，转回的其他应收款坏账准备金额为人民币 102,476 元，相应的账面余额为人民币 4,433,850 元，本年度无核销的其他应收款坏账准备。

(d) 于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的其他应收款分析如下：

	性质	余额	账龄	占其他应收款余额总额比例	坏账准备
临沧能源	应收委托贷款	66,460,000	一年以内	61.37%	-
泰康保险	应收补充医疗保险基金	18,333,314	两年以内	16.93%	-
粤电环保	应收副产品销售款	8,282,082	一年以内	7.65%	-
滨海湾公司	应收代垫款	3,785,476	一年以内	3.50%	-
广东能源集团公司	应收服务费	2,311,321	一年以内	2.13%	-
		<u>99,172,193</u>		<u>91.58%</u>	<u>-</u>

(3) 长期股权投资

	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
子公司(a)	21,366,889,333	19,610,774,833
合营企业(b)	615,218,300	602,584,896
联营企业(c)	<u>5,880,150,813</u>	<u>5,763,295,357</u>
减：长期股权投资-子公司减值准备(a)	(1,251,824,079)	(1,251,824,079)
长期股权投资-联营公司减值准备(c)	<u>(96,327,854)</u>	<u>(25,010,686)</u>
	<u>26,514,106,513</u>	<u>24,699,820,321</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(3) 长期股权投资(续)

(a) 子公司

	2018 年 12 月 31 日	追加投资	2019 年 12 月 31 日	减值准备年末余额	本年宣告分派的现金股利
湛江电力	2,185,334,400	-	2,185,334,400	-	188,824,627
粤嘉电力	-	-	-	455,584,267	-
茂名臻能	687,458,978	-	687,458,978	-	-
靖海发电	1,930,395,668	-	1,930,395,668	-	69,302,823
湛江风力	242,277,000	-	242,277,000	-	-
中粤能源	963,000,000	-	963,000,000	187,248,115	-
虎门发电	3,192,416	-	3,192,416	86,807,584	-
安信检修	20,000,000	-	20,000,000	-	2,652,502
博贺煤电	2,229,000,000	938,000,000	3,167,000,000	-	-
平海发电厂	720,311,347	-	720,311,347	-	150,278,473
红海湾发电	2,220,023,386	-	2,220,023,386	-	108,496,971
惠州天然气	1,176,084,946	29,114,500	1,205,199,446	-	156,124,360
广前电力	1,353,153,223	-	1,353,153,223	-	195,967,359
粤江发电	745,200,000	-	745,200,000	408,494,674	-
花都天然气	186,550,000	-	186,550,000	-	-
大埔发电	1,000,000,000	40,000,000	1,040,000,000	-	-
加总结转下页	<u>15,661,981,364</u>	<u>1,007,114,500</u>	<u>16,669,095,864</u>	<u>1,138,134,640</u>	<u>871,647,115</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(3) 长期股权投资(续)

(a) 子公司(续)

	2018 年 12 月 31 日	追加投资	2019 年 12 月 31 日	减值准备年末余额	本年宣告分派的现金股利
结转上页	15,661,981,364	1,007,114,500	16,669,095,864	1,138,134,640	871,647,115
省风力	1,192,419,390	339,000,000	1,531,419,390	-	-
雷州风力	80,800,000	-	80,800,000	-	10,677,647
曲界风力	779,750,000	140,000,000	919,750,000	-	35,650,569
电力销售公司	230,000,000	-	230,000,000	-	18,974,196
临沧能源	314,000,000	-	314,000,000	113,689,439	-
永安天然气	90,000,000	-	90,000,000	-	-
通道公司	10,000,000	-	10,000,000	-	-
滨海湾公司	-	270,000,000	270,000,000	-	-
合计	<u>18,358,950,754</u>	<u>1,756,114,500</u>	<u>20,115,065,254</u>	<u>1,251,824,079</u>	<u>936,949,527</u>

本公司子公司的相关信息参见附注六。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(3) 长期股权投资(续)

(b) 合营企业

	2018 年 12 月 31 日	本年增减变动		2019 年 12 月 31 日	减值准备年末余额
		按权益法调整的净损益	宣告发放现金股利		
工业燃料	602,584,896	80,686,526	(68,053,122)	615,218,300	-

(c) 联营企业

	2018 年 12 月 31 日	追加投资	本年增减变动				2019 年 12 月 31 日	减值准备 年末余额	
			按权益法调整的 净损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股利 计提减值准备			
台山发电	1,969,208,996	-	116,141,826	5,117	-	-	2,085,355,939	-	
山西粤电能源	1,440,189,806	-	244,013,740	-	-	(40,000,000)	1,644,203,546	-	
能源集团财务公司	728,955,751	250,000,000	77,073,152	-	(39,794)	(64,106,710)	991,882,399	-	
粤电航运	935,111,350	-	(476,194,650)	215,351	(10,262,458)	-	448,869,593	-	
粤电财保	258,026,177	-	4,147,759	-	3,907	(773,832)	261,404,011	-	
西部投资	135,652,349	-	1,211,348	2,110,342	3,469,243	-	142,443,282	-	
阳山中心坑	7,808,826	-	1,235,845	-	-	(1,001,005)	8,043,666	-	
阳山江坑	5,694,710	-	512,330	-	-	(809,317)	5,397,723	-	
威信云投	257,636,706	-	9,903,262	-	-	-	196,222,800	(96,327,854)	
	<u>5,738,284,671</u>	<u>250,000,000</u>	<u>(21,955,388)</u>	<u>2,330,810</u>	<u>(6,829,102)</u>	<u>(106,690,864)</u>	<u>(71,317,168)</u>	<u>5,783,822,959</u>	<u>(96,327,854)</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(4) 营业收入和营业成本

	2019 年度	2018 年度
主营业务收入	2,143,735,733	2,235,681,776
其他业务收入	66,034,845	52,217,824
	<u>2,209,770,578</u>	<u>2,287,899,600</u>
	2019 年度	2018 年度
主营业务成本	2,091,084,312	2,132,196,128
其他业务成本	1,730,508	1,736,758
	<u>2,092,814,820</u>	<u>2,133,932,886</u>

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	2019 年度		2018 年度	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
售电收入	2,119,577,250	2,076,001,460	2,211,867,034	2,116,516,443
蒸气收入	24,158,483	15,082,852	23,814,742	15,679,685
	<u>2,143,735,733</u>	<u>2,091,084,312</u>	<u>2,235,681,776</u>	<u>2,132,196,128</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	2019 年度		2018 年度	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
销售材料	27,522,105	158,629	32,148,949	498,400
租金收入	10,246,319	1,126,277	7,189,032	274,737
其他	28,266,421	445,602	12,879,843	963,621
	<u>66,034,845</u>	<u>1,730,508</u>	<u>52,217,824</u>	<u>1,736,758</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

十五 公司财务报表附注(续)

(5) 投资收益

	2019 年度	2018 年度
成本法核算的长期股权投资收益	936,949,527	965,079,299
权益法核算的长期股权投资收益	58,731,138	484,016,449
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	58,580,379	—
可供出售金融资产产生的投资收益	—	49,140,042
委托贷款利息收入	18,164,293	18,545,516
收回已核销的其他应收款利息收入(附注四(48)(a))	1,224,342	-
其他	827,264	363,563
	<u>1,074,476,943</u>	<u>1,517,144,869</u>

本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

(6) 信用减值损失转回

	2019 年度	2018 年度
收回已核销的其他应收款	48,647,647	—
应收账款坏账损失转回	5,895	—
其他应收款坏账损失	(35,805)	—
	<u>48,617,737</u>	<u>—</u>

(7) 资产减值损失

	2019 年度	2018 年度
长期股权投资减值损失	71,317,168	113,689,439
固定资产减值损失	-	40,395,369
坏账损失	—	142,166
	<u>71,317,168</u>	<u>154,226,974</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表补充资料

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

一 非经常性损益明细表

	2019 年度	2018 年度
收回已核销的其他应收款	48,647,647	-
计入当期损益的政府补助	33,284,069	43,530,965
非流动资产处置收益	20,503,424	1,572,097
非流动资产报废收益	6,789,851	2,245,329
罚款及滞纳金支出	(4,449,214)	(12,679,505)
非流动资产报废损失	(14,970,579)	(21,457,918)
除上述各项之外的其他营业外收入及支出	13,855,534	82,188,801
	<u>103,660,732</u>	<u>95,399,769</u>
所得税影响额	(26,385,663)	(25,191,469)
少数股东权益影响额(税后)	95,768	(7,809,260)
	<u>77,370,837</u>	<u>62,399,040</u>

非经常性损益明细表编制基础

根据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[2008]》的规定，非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力作出正确判断的各项交易和事项产生的损益。

二 净资产收益率及每股收益

	加权平均		每股收益			
	净资产收益率(%)		基本每股收益		稀释每股收益	
	2019 年度	2018 年度	2019 年度	2018 年度	2019 年度	2018 年度
归属于公司普通股股东的净利润	4.77%	2.02%	0.22	0.09	0.22	0.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.45%	1.75%	0.20	0.08	0.20	0.08

广东电力发展股份有限公司

财务报表补充资料

2019 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

三 境内外会计准则下会计数据差异

同时按照国际财务报告准则与按中国会计准则披露的财务报告中合并财务报表归属于母公司股东的净利润和净资产差异情况：

	净利润		净资产	
	2019 年	2018 年	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
按中国会计准则	1,146,767,033	474,461,997	26,178,241,077	24,227,302,288
按国际财务报告准则调整的项目及金额				
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异(a)	(25,984,223)	-	38,638,777	64,623,000
企业合并时对土地使用价值确认的差异(a)	(630,000)	(630,000)	16,970,000	17,600,000
对少数股东权益影响(b)	54,120	54,120	4,864,339	4,810,219
			26,	
按国际财务报告准则	<u>1, 120,206,930</u>	<u>473,886,117</u>	<u>238,714,193</u>	<u>24,314,335,507</u>

(a) 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

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

(b) 少数股东的影响

上述的企业合并对土地价值确认差异在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

第十三节 备查文件目录

- （一）载有法定代表人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- （二）载有会计师事务所盖章、注册会计师亲笔签字的审计报告及财务报表。
- （三）报告期内在《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
- （四）中文版的年度报告。

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

广东电力发展股份有限公司董事会

董事长：王进

二〇二〇年四月十八日