



广东电力发展股份有限公司

2020 年年度报告

2021 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：保证本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
文联合	董事	因事	王 进
陈 泽	董事	因事	王 进
李方吉	董事	因事	郑云鹏
阎 明	董事	因事	饶苏波
李葆冰	董事	因事	郑云鹏
沈洪涛	独立董事	因事	沙奇林

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.....	30
第六节 股份变动及股东情况.....	51
第七节 优先股相关情况.....	56
第八节 可转换公司债券相关情况.....	57
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	58
第十节 公司治理.....	68
第十一节 公司债券相关情况.....	73
第十二节 财务报告.....	77
第十三节 备查文件目录.....	260

## 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	广东粤电博贺能源有限公司（原"广东粤电博贺煤电有限公司"，已于2021年2月25日更名）
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
茂名热电厂	指	广东能源茂名热电厂有限公司（原"茂名臻能热电有限公司"，已于2020年11月3日更名）
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
广东能源自保公司	指	广东能源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
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
环保公司	指	广东粤电环保有限公司

## 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		
公司网址	<a href="http://www.ged.com.cn">http://www.ged.com.cn</a>		
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)87570251	(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	<a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
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

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入（元）	28,329,065,391	29,360,155,150	-3.51%	27,408,514,178
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,746,280,132	1,146,767,033	52.28%	474,461,997
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,530,448,193	1,069,396,196	43.11%	412,062,957
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,280,781,169	8,272,683,112	-24.08%	5,999,936,356
基本每股收益（元/股）	0.3326	0.2184	52.28%	0.09
稀释每股收益（元/股）	0.3326	0.2184	52.28%	0.09
加权平均净资产收益率	6.54%	4.77%	1.77%	2.02%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增减	2018 年末
总资产（元）	85,970,818,168	75,472,027,123	13.91%	73,329,662,306
归属于上市公司股东的净资产（元）	27,369,995,422	26,178,241,077	4.55%	24,227,302,288

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是  否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是  否

## 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	1,746,280,132	1,146,767,033	27,369,995,422	26,178,241,077
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	38,638,777	38,638,777
企业合并时对土地使用价值确认的差异(a)	-630,000	-630,000	16,340,000	16,970,000
对少数股东权益影响(b)	54,120	54,120	4,918,459	4,864,339
按国际会计准则	1,745,704,252	1,120,206,930	27,429,892,658	26,238,714,193

## 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

(1) 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。

(2) 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。

## 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	4,703,863,816	7,836,054,007	8,313,722,282	7,475,425,286
归属于上市公司股东的净利润	7,373,105	806,311,390	755,703,910	176,891,727
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-372,094	784,914,803	753,661,026	-7,755,542
经营活动产生的现金流量净额	1,170,574,344	2,847,647,553	2,470,190,633	-207,631,361

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	2020 年金额	2019 年金额	2018 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)	340,976,361	20,503,424	1,572,097	主要是因为粤嘉公司本年确认土地收回补偿款 29,377 万元及固定资产处置收益 5,103 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)	30,457,198	33,284,069	43,530,965	分子公司累计收到的各项政府资金补贴。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	9,784,791			主要是因为我司并购花果泉公司及联营公司燃料公司并购环保公司产生的归属于我司的收益。
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		
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	41,325,478	5,674,806	62,976,212	主要是粤江公司非关联电力多种经营企业清算收入、石碑山风电“三拆三建”电费损失补偿款及各分子公司资产报废损益。
减：所得税影响额	106,618,392	26,385,663	25,191,469	
少数股东权益影响额(税后)	100,093,497	-95,768	7,809,260	
合计	215,831,939	77,370,837	62,399,040	--

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

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额(元)	原因
增值税即征即退	9,240,948	根据增值税即征即退优惠政策，公司及控股子公司均符合相关规定，持续享有增值税即征即退优惠。
履行减排义务使用的碳排放配额	-57,470,471	符合国家政策规定，持续发生

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

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，拥有大型燃煤发电、LNG发电、风力发电和水力发电等多种能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至报告期末，公司拥有可控装机容量2327.3万千瓦，其中控股装机2161.2万千瓦，参股权益装机166.1万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量1715万千瓦；气电控股装机容量372万千瓦；风电、水电等可再生能源发电控股装机容量74.2万千瓦，清洁能源装机占比20.65%。此外，公司受托管理装机容量1328.6万千瓦。

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政府价格主管部门核定的上网电价以及根据电力市场交易规则等文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司售电量698.59亿千瓦时，同比减少1.85%；合并报表售电均价为447.27元/千千瓦时（含税，下同），同比下降16.22元/千千瓦时；营业总收入2,832,906.54万元，同比下降103,108.98万元，降幅3.51%。

公司主营业务以火力发电为主，燃料成本在营业成本中占有较大比重，煤炭、天然气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1,597,867.32万元，占营业成本的71.10%，同比减少162,416.09万元，降幅9.23%。

报告期内，受宏观经济稳步复苏、公司电力生产持续稳定、成本费用有力管控等因素共同影响，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174,628.01万元，同比增长52.28%。

### 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，资产规模总额达859亿。截至2020年底，公司可控装机容量、受托管理装机容量合计3621.6

万千瓦，约占广东省统调装机容量容量的25%，是广东省最大的电力上市公司。

## 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，一直以来积极支持上市公司做优做强做大。作为广东能源集团唯一上市公司和主力军，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，积极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

公司正以国家能源发展战略为指引，结合自身实际编制“十四五”规划，未来将实施“1+2+3+X”战略——建设一流绿色低碳电力上市公司，统筹安全与发展，做优做强煤电、气电、生物质发电业务，大力发展新能源、储能、氢能、土地园区开发等。公司项目储备丰富，发展前景广阔；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。2020年度，公司累计完成市场电量586.49亿千瓦时，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。

## 5、财务资源优势

截至2020年末，公司总资产859.71亿元，净资产357.43亿元，归母净资产273.70亿元，归母净利润17.46亿元；经营活动净现金流入62.81亿元，投资活动净现金流出81.14亿元，筹资活动净现金流入25.17亿元。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，助力“30·60”目标落到实处。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、概述

2020年初受新冠疫情影响，全社会工业用电需求下降，但随着复工复产复商复市的扎实推进，广东省全年全社会用电量在经历低谷后逆势上扬，达到6926.12亿千瓦时，同比增长3.44%，增速放缓2.5个百分点。2020年，广东受西电2057亿千瓦时，同比增长1.76%，西电电量超计划输送356亿千瓦时；装机容量方面，全省新投产核电、火电机组容量1427万千瓦，新增统调装机容量占统调容量9.67%。受西电持续增送、省内统调机组容量同比增长、省内风电等可再生能源电量大幅增长等因素影响，公司省内煤机发电利用小时数3882小时，煤机上网电量564.73亿千瓦时，同比下降3.76%，气机上网电量116.87亿千瓦时，同比增长2.71%，风电上网电量12.79亿千瓦时，同比增长4.24%。

2020年，公司市场化交易规模扩大，折价幅度有所提高，合并报表平均上网电价为447.27元/千千瓦时（含税，下同），同比下降16.22元/千千瓦时，降幅3.50%。但受燃料价格同比回落，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。截至2020年底，公司合并报表口径总资产859.71亿元，同比增长13.91%；归属于母公司股东的权益273.70亿元，同比增长4.55%。公司实现合并报表口径营业收入283.29亿元，同比下降3.51%；归属于母公司股东的净利润17.46亿元，同比增长52.28%；每股收益0.33元（去年同期为0.22元）。公司合并报表口径负债合计502.27亿元，资产负债率58.42%。

2020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，持续优化电源结构和资产结构。湛江外罗一期海上风电机组全部正式投产、博贺项目#1、2机组（200万千瓦）通过168小时试运正式投产，花都、东莞宁洲气电项目、珠海金湾、阳江沙扒、湛江外罗二期、湛江新寮海上风电项目加快推进，电源结构持续优化。截至2020年底，公司拥有可控装机容量2327.3万千瓦，同比增长10.80%，其中清洁能源占比提升至20.65%。未来公司也将坚持新发展理念，持续推进电源结构优化调整，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，积极应对我国碳达峰、碳中和“30•60”目标，大力推动公司能源清洁低碳化转型。

2020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9次现场会议、3次通讯会议，完成55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、重大关联交易等，全部议案获得通过并有效执行。董事会还召集召开了4次股东大会，提交股东大会审议的17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107份，信息披露连续七年获得深圳证券交易所考核“A”级。

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

2020年广东省市场化交易规模继续扩大，年度交易和月度集中竞价交易电量2488.5亿千瓦时，同比增长27.60%，平均成交价差-45.43厘/千瓦时。其中年度交易电量2162.08亿千瓦时，平均成交价差-47.12厘/千瓦时；累计月度集中竞价电量326.45亿千瓦时，平均成交价差-34.23厘/千瓦时。2020年公司上网电量698.59亿千瓦时，其中市场交易电量合计586.49亿千瓦时，占比83.95%，同比增加235.57亿千瓦时。

2020年广东市场电交易规模为2488.5亿千瓦时，占省内火力发电量3262.63亿千瓦时的76.27%。2021年，广东电力市场交易总规模预计将达到2700亿千瓦时，预计公司市场电量占比将由2020年的八成进一步提升。

## 主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	2,327.29	2,103.5
新投产机组的装机容量（万千瓦）	220.4	46
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	706.1	468
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	566.1	468
发电量（亿千瓦时）	737.51	752.83
上网电量或售电量（亿千瓦时）	698.59	711.75
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.447	0.463
发电厂平均用电率（%）	5.43	5.59
发电厂利用小时数（小时）	3,712	3,811

## (1) 广东省火电业务经营情况

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	2,249.58	2,046.58
新投产机组的装机容量（万千瓦）	200	46
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	435.5	338
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	435.5	338
发电量（亿千瓦时）	719.92	741.25
上网电量或售电量（亿千瓦时）	681.60	700.58
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.442	0.460
发电厂平均用电率（%）	5.32	5.62
发电厂利用小时数（小时）	3749	3903

## (2) 广东省风电业务经营情况

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	64.11	43.32
新投产机组的装机容量（万千瓦）	20.4	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	270.6	130
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	130.6	130
发电量（亿千瓦时）	12.79	7.56
上网电量或售电量（亿千瓦时）	12.27	7.22
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.657	0.566
发电厂平均用电率（%）	4.33	4.77
发电厂利用小时数（小时）	2033	2021

## (3) 云南省水电业务经营情况

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	13.60	13.60
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
发电量（亿千瓦时）	4.80	4.02
上网电量或售电量（亿千瓦时）	4.72	3.95
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.169	0.168
发电厂平均用电率（%）	1.81	1.79
发电厂利用小时数（小时）	3617	3030

## 公司售电业务情况

√ 适用 □ 不适用

公司旗下全资的广东粤电电力销售有限公司（“售电公司”）成立于2015年7月，是广东省首批电力销售公司，售电资质代码为SD01。公司以购售电业务为基础，以提高用电效能为核心，为客户提供需求响应策略、节能改造、耗能策略咨询、合同能源管理、电力储能等服务，并开展垂直（行业）领域、大型集团企业、大型园区等综合能源服务项目（智慧能源管理、碳资产管理、用能托管、能源审计等）。

2020年，售电公司代理用户用电量492.44亿千瓦时，同比增长37.72%。其中代理公司控股子公司电量303.42亿千瓦时，占公司上网电量比重为43.43%。

## 相关数据发生重大变化的原因

√ 适用 □ 不适用

2020年，售电公司代理用户用电量同比增长37.72%，主要系2020年广东电力市场交易规模进一步扩大，售电公司代理用户用电量同步增长。

## 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

	2020年		2019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	28,329,065,391	100%	29,360,155,150	100%	-3.51%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	27,882,220,303	98.42%	29,018,275,346	98.84%	-3.91%
其他业务收入	446,845,088	1.58%	341,879,804	1.16%	30.70%
分产品					
售电收入	27,651,253,496	97.61%	28,811,365,634	98.13%	-4.03%
提供劳务	102,026,259	0.36%	69,773,643	0.24%	46.22%
蒸气收入	128,940,548	0.46%	137,136,069	0.47%	-5.98%
粉煤灰综合利用收入	363,312,318	1.28%	270,692,961	0.92%	34.22%
销售材料收入	2,283,546	0.01%	2,246,472	0.01%	1.65%
租金收入	26,513,095	0.09%	25,092,388	0.08%	5.66%
其他	54,736,129	0.19%	43,847,983	0.15%	24.83%
分地区					
广东省	28,256,809,636	99.74%	29,299,674,022	99.79%	-3.56%
云南省	72,255,755	0.26%	60,481,128	0.21%	19.47%

## (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

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

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
分产品						
售电收入	27,651,253,496	22,282,338,006	19.42%	-4.03%	-8.32%	3.77%
分地区						
广东省	28,256,809,636	22,410,370,492	20.69%	-3.56%	-8.23%	4.04%

相关财务指标发生较大变化的原因

□ 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	2020 年	2019 年	同比增减
电力、热力生产和供应业	销售量	亿千瓦时	698.59	711.75	-1.85%
	生产量	亿千瓦时	737.51	752.83	-2.03%

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276.51亿元，约占年度销售总额的97.61%。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

单位：元

行业分类	项目	2020 年		2019 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	15,978,673,234	71.10%	17,602,834,155	71.90%	-9.23%
电力、热力生产和供应业	折旧费用	3,298,603,378	14.68%	3,676,925,686	15.02%	-10.29%
电力、热力生产和供应业	人工成本	1,301,310,447	5.79%	1,445,633,763	5.91%	-9.98%
电力、热力生产和供应业	其他	1,893,689,442	8.43%	1,755,310,268	7.17%	7.88%

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71.10%，主要受燃料价格回落影响，燃料成本同比下降。受去年沙A机组退役而加速折旧、惠州天然气一期主机及广前公司一号机组去年已提完折旧，叠加惠州天然气二期、曲界风电和雷州风电投产影响，今年折旧费同比下降10.29%。

#### (6) 报告期内合并范围是否发生变动

是  否

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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	22,000,000	80 %	投资设立
广东粤电启明能源有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力	20,000,000	100 %	投资设立
深圳市花果泉电业服务有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	租赁	2,650,000	100 %	非同一控制下的企业合并
韶关市南雄粤风新能源有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	5,000,000	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）	28,172,626,485
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.45%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	1.41%

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	27,651,253,496	97.61%
2	广东省能源集团有限公司	399,973,128	1.41%
3	惠州宇新化工有限责任公司	50,330,006	0.18%
4	惠州惠菱化成有限公司	44,709,815	0.16%
5	惠州大亚湾石化动力热力有限公司	26,360,040	0.09%
合计	--	28,172,626,485	99.45%

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）	21,078,521,309
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	77.13%
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	49.92%

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	13,640,956,304	49.92%
2	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	3,970,242,390	14.53%
3	广东大鹏液化天然气有限公司	1,884,561,252	6.90%
4	广东珠投电力燃料有限公司	934,683,800	3.42%
5	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	837,381,973	3.06%
合计	--	21,078,521,309	77.13%

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

	2020 年	2019 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	49,214,514	43,788,762	12.39%	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	835,927,395	874,640,868	-4.43%	
财务费用	1,108,522,064	1,230,315,841	-9.90%	
研发费用	274,579,716	9,703,602	2,729.67%	主要是公司及下属单位加大研发投入和完善研发费用归集管理所致。

### 4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

序号	主要研发项目	所属企业名称	项目进展	目标及影响
1	基于加大高挥发份煤种掺烧需要的直吹式制粉系统防爆技术研究及工程示范	广东红海湾发电有限公司	已完成	通过运行工况来判断制粉系统爆炸的概率，并对蒸汽惰化系统的运行控制技术研究，开发自动运行控制系统，包括启停磨、给煤机断煤、磨煤机出口温度异常升高、粉管自燃等工况下的蒸汽惰化系统的运行控制策略。加装蒸汽惰化系统后磨煤机运行参数控制技术研究，包括安全的磨煤机出口温度控制高低限值，磨煤机风煤比的优化等，防止粉管积粉和煤粉自燃。 以上研究和改造可以有效防止制粉系统爆燃，提高制粉系统安全性。
2	基于预测控制理论的先进控制技术在大型火力发电机组协调控制系统的应用及研究	广东红海湾发电有限公司	已完成	3号机组均存在机组负荷调节性能较差、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，导致有时候机组AGC考核较多。3号机组无法满足南网《南方区域发电厂并网运行管理实施细则（2017版）》《南方区域并网发电厂辅助服务管理实施细则（2017版）》两个细则的要求。实施先进控制系统后，机组性能指标明显改善，在二次调频市场具有较强的竞争力
3	靖海发电公司基于南方电网辅助调频市场下的机组AGC控制优化研究	广东粤电靖海发电有限公司	已完成	在满足2017版“两个细则”考核指标的前提下，提高在调频辅助市场环境下的机组响应特性和机组综合调频性能指标K。
4	靖海发电公司百万机组凝结水泵变频解耦控制技术的开发	广东粤电靖海发电有限公司	已完成	提升变频器的安全稳定性能，减少因附属设备故障而引起的设备异常。
5	机组真空系统及大容量供热技术与应用	广东能源茂名热电厂有限公司	已完成	1、真空系统进行改造：应用罗茨水环真空泵组的抽吸极限压力低，抽吸能力强特点，提高凝汽器真空度。同时利用在相同抽吸量工况下，罗茨水环真空泵组的能耗只是水环真空泵组的35%的节能优势，通过

				使用罗茨真空泵组代替水环真空泵运行，大幅度节省厂用电，达到节能目的；2、大容量供热技术研究与应用研究：低压供热在低负荷工况改为主蒸汽直接减温减压供热，具体为在混温器前加装一台减温减压器与已有混温器并联对外供热。中压供热在低负荷工况改为主蒸汽直接减温减压供热，具体为在混温器前加装一台减温减压器与已有混温器并联对外供热。减温减压后的供热管道仍利用已有供热管道即可。方案实施后，供热能力不受电负荷影响，供热灵活性、可靠性、安全性得到大大提高。
6	沙角A电厂码头船舶岸电系统技术研究及应用	沙角A电厂	进行中	通过研究制定建设方案，符合《广东能源集团码头船舶岸电改造规划》、《广东能源集团码头船舶岸电建设规划可行性研究报告审查意见》和东莞市港航局的要求，建设好船舶岸电系统，并投入使用。
7	300MW机组低氮燃烧条件下提升再热汽温研究	沙角A电厂	进行中	300MW 机组锅炉再热汽温提高约8-15℃，相应供电煤耗下降0.4-0.8g/kWh；飞灰可燃物降低1%-2%，相应供电煤耗降低0.3-0.6g/kWh；以一台300MW机组年发电量12亿kWh计，可年节约标准煤约1200t，标准煤单价以700元/t计，则年经济效益约84万元。通过优化调整后NOx、SO2生成浓度降低约10%，可年节约脱硝、脱硫成本约60万元，同时减少污染物排放，降低对环境的影响。
8	1000MW 机组集散控制系统（DCS）网络安全加固技术研发与应用	广东惠州平海发电厂有限公司	已完成	结合OVATION系统的特点，在DCS系统中建立工业防火墙进行安全阻断；实现系统“从主机到系统边界”纵深防护；安全设备均采用国产自主化设计，建立“白环境”体系。
9	全区域多系统联防智能管控系统开发与应用（非生产区域）	湛江中粤能源有限公司	进行中	通过整合生产管理系统和人员管理系统，减少各管理系统重复工作，使得人员管理有序，提高管理水平；通过对厂区人员活动路线的实时监控和记录，实现对厂区人员有效管控，提高公司安全保卫管理水平；对进出重要防控区域进行有效管控，提高安全生产水平，减少人身伤亡事故发生机率。
10	输煤栈桥智能巡检研究及应用	湛江中粤能源有限公司	进行中	能实现输煤栈桥全线路、全方位、全自主的智能化巡检管理，能实现生产现场的无人化巡检、可视化管理，提高输煤系统运行的安全性，避免因人工巡检不全面、不量化、人员素质依赖性强引起的各种安全事故与损失，基于机器人的生产现场智能化运维模式，可以有效促进电厂的智能化管理与运营。
11	发电厂废水循环利用与零排放工艺的研究与应用	广东粤电大埔发电有限公司	进行中	实现废水零排放和节约水资源。
12	M701F3重型燃机压气机转子改进研究与应用	深圳市广前电力有限公司	已完成	确保机组的安全可靠运行，从根本上提升其耐腐蚀性；升级拉杆螺栓螺纹处尺寸，降低关键部位应力；对拉杆螺栓螺纹部位进行喷砂处理，以提高其强度。
13	燃气—蒸汽联合循环机组余热锅炉脱硝CEMS与氨逃逸系统在线监测的研究与应用	深圳市广前电力有限公司	已完成	建成以集装箱为载体的脱硝CEMS监控和操作房间，有利于日常工作的维护，方便对现有伴热管线、仪表维护和检修，符合相关环保规范。

14	M701F燃气轮机压气机周向拉杆转子关键部件结构强度分析与寿命评估	广东惠州天然气发电有限公司	已完成	实现M701F燃气轮机压气机周向拉杆转子关键部件结构强度分析与寿命评估。
15	汽轮机高中压过桥涡流汽封技术的研究与应用	广东省韶关8江发电有限责任公司	已完成	对11号汽轮机过桥部位的汽封进行改造更换，有效降低过桥泄漏量，以提高机组经济性。
16	湛江风电综合一体化管理系统（TIMSS）II期开发	广东粤电湛江风力发电有限公司	已完成	实施TIMSS包括：首页、购管理、库存管理、维修管理、安全管理、运行管理、资产台账、行政管理、供应商管理功能模块，结合移动办公，进一步提高办公工作效率。
17	汽轮机冷端状态性能及运行优化技术研究和应用	湛江电力有限公司	进行中	实现汽轮机冷端系统性能在线监测、诊断及运行优化装置应用，在线监测汽轮机冷端系统工作状态，对循环水泵、凝汽器循环水进出水门、凝汽器清洁度等运行方式进行优化，并根据参数劣化情况优化设备检修计划。 应用汽轮机冷端性能在线监测、诊断及运行优化装置后，有效降低机组供电煤耗0.5g/kWh以上。
18	曲界风电场基于SCADA数据分析的风场智能运维系统科技服务	广东粤电曲界风力发电有限公司	已完成	风机效能的智能化管理与评估，风机关键子系统的智能化故障预诊并提前干涉实现健康管理。
19	智慧风电场集中控制管理平台与预警模型的研究及应用	广东省风力发电有限公司	进行中	实现了对风电场的全面实时监控，在板块视角对风电场设备工作状态，设备安全情况，生产情况的全面把握，通过预警模型的建立，具备了开展预防性维护的基本条件。
20	集约化海上风电柔性直流送出系统关键应用技术研究	广东粤电阳江海上风电有限公司	进行中	针对集约化海上风电柔性直流送出系统进行关键应用技术的研发工作，基于优化整体项目投资优化的目的，提出适用于深远海海上风电柔性直流送出系统的拓扑方案，并通过PSCAD仿真平台进行方案验证。基于系统拓扑方案，针对系统高耦合性的特点，研究系统运行的谐振情况，并提出相应的谐振抑制措施。

## 公司研发投入情况

	2020年	2019年	变动比例
研发人员数量（人）	799	357	123.81%
研发人员数量占比	10.79%	4.83%	5.96%
研发投入金额（元）	299,498,628	31,216,857	859.41%
研发投入占营业收入比例	1.06%	0.11%	0.95%
研发投入资本化的金额（元）	24,918,912	21,513,254	15.83%
资本化研发投入占研发投入的比例	8.32%	68.92%	-60.60%

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

2020年，公司及下属单位积极开展自主研发，研发项目数量明显增长，研发投入大幅增加，同时公司完善了研发费用归集管

理，研发投入金额同比大幅增长859.41%。

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

2020年，公司及下属单位积极开展自主研发，研发项目数量明显增长，研发投入大幅增加，同时公司完善了研发费用归集管理，故在研发投入资本化金额稳步提升15.83%、研发投入金额同比大幅增长859.41%的情况下，公司研发投入资本化率由68.92%下降为8.32%。

## 5、现金流

单位：元

项目	2020年	2019年	同比增减
经营活动现金流入小计	31,137,993,363	33,659,185,010	-7.49%
经营活动现金流出小计	24,857,212,194	25,386,501,898	-2.08%
经营活动产生的现金流量净额	6,280,781,169	8,272,683,112	-24.08%
投资活动现金流入小计	843,016,762	360,804,825	133.65%
投资活动现金流出小计	8,957,199,800	5,146,772,301	74.04%
投资活动产生的现金流量净额	-8,114,183,038	-4,785,967,476	69.54%
筹资活动现金流入小计	25,044,386,337	15,153,940,487	65.27%
筹资活动现金流出小计	22,527,006,534	19,131,397,299	17.75%
筹资活动产生的现金流量净额	2,517,379,803	-3,977,456,812	163.29%
现金及现金等价物净增加额	683,977,907	-490,740,923	239.38%

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) 投资活动现金流入增加133.65%，主要是因为本年粤嘉公司清算处置资产所致。
- (2) 投资活动现金流出增加74.04%，主要是因为省风电、滨海湾能源等基建单位购建固定资产及无形资产同比增加所致。
- (3) 投资活动产生的现金流量净额增加69.54%，主要是投资活动现金流出增加影响所致。
- (4) 筹资活动现金流入增加65.27%，主要是本年发行15亿公司债导致取得借款收到现金较多所致。
- (5) 筹资活动产生的现金流量净额增加163.29%，主要是因为筹资活动现金流入增加影响所致。
- (6) 现金及现金等价物净增加额增加239.38%，主要是因为本年筹资活动现金流入较多所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用  不适用

## 三、非主营业务分析

适用  不适用

## 四、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

公司 2020 年起首次执行新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目适用

单位：元

	2020 年末		2020 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	5,790,946,117	6.74%	5,081,641,969	6.73%	0.01%	
应收账款	4,332,149,033	5.04%	3,197,690,464	4.24%	0.80%	
存货	1,589,882,029	1.85%	1,817,059,269	2.41%	-0.56%	
投资性房地产	49,732,668	0.06%	52,093,631	0.07%	-0.01%	
长期股权投资	6,687,257,614	7.78%	6,455,784,562	8.55%	-0.77%	
固定资产	47,195,233,079	54.90%	38,555,718,718	51.09%	3.81%	
在建工程	9,153,637,100	10.65%	10,882,003,846	14.42%	-3.77%	
短期借款	7,622,427,916	8.87%	5,904,132,791	7.82%	1.05%	
长期借款	18,998,555,568	22.10%	16,587,103,380	21.98%	0.12%	

### 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	3,142,371,373	335,980,082	2,538,725,399		69,736,560			3,548,088,015
金融资产小计	3,142,371,373	335,980,082	2,538,725,399		69,736,560			3,548,088,015
上述合计	3,142,371,373	335,980,082	2,538,725,399		69,736,560			3,548,088,015
金融负债	0							0

其他变动的内容

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2020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4,193,207,913 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币298,558,767 元（2019年12月31日：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，具体情况如下：

2020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	2020年12月31日	2019年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	1,840,351,082	1,976,685,804
广东粤电雷州风力发电有限公司	224,052,692	232,038,267
广东粤电曲界风力发电有限公司	1,310,860,000	1,155,920,000
广东粤电湛江风力发电有限公司	98,565,000	121,425,000
临沧粤电能源有限公司	661,000,000	676,000,000
广东粤电徐闻风力发电有限公司	58,379,139	69,223,522
<b>合计</b>	<b>4,193,207,913</b>	<b>4,231,292,593</b>

2020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	2020年12月31日	2019年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	193,721,167	188,255,791
广东粤电湛江风力发电有限公司	28,200,000	22,860,000
临沧粤电能源有限公司	20,000,000	15,000,000
广东粤电徐闻风力发电有限公司	6,366,219	6,806,543
广东粤电雷州风力发电有限公司	7,985,575	7,985,575
广东粤电曲界风力发电有限公司	42,285,806	-
<b>合计</b>	<b>298,558,767</b>	<b>240,907,909</b>

## 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
2,337,157,612	2,084,276,740	12.13%

### 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	793,881,870	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，珠海金湾海上风电项目、平远风电、南雄风电等项目前期工作或工程建设正常推进中。		3,857,075	否	2019年1月26日 2019年11月29日 2020年4月11日 2020年8月28日 2020年12月5日	《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）、《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》（2020-13）、《第九届董事会第十四次会议决议公告》（2020-45）、《第九届董事会第十七次会议决议公告》（2020-63），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东能源	融资	增资	512,958,282	25%	自有	广东省能源集	长期	融资	正常经营中		976,185	否	2020年8月	《关于参与广东能源融资租赁有限公司



融资租赁公司	租赁				资金	团有限公司 50%、超康投 资有限公司 25%		租赁					28 日	增资扩股的关联交易公告》(2020-48), 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	360,000,000	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。		193,500,299	否	2019 年 8 月 31 日 2019 年 11 月 29 日 2018 年 10 月 31 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。
广东粤电 滨海湾能 源有限公 司	天然 气发电	增资	300,000,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	报告期内, 宁 洲厂址替代 电源项目工 程建设正常 推进中。		-12,518,863	否	2020 年 4 月 11 日	《第九届董事会 2020 年第三次通讯会议 决议公告》(2020-13), 刊登于《中国证 券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东省电 力工业燃 料有限公 司	煤炭 销售	增资	100,000,000	50%	自有 资金	广东省能源集 团有限公司 (持股比例: 50%)	长期	煤炭 销售	正常经营中		74,496,407	否	2020 年 12 月 05 日	《关于向广东省电力工业燃料有限公司 增资的关联交易公告》(2020-64), 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	69,736,560	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		20,290,444	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。
临沧粤电 能源有限 公司	水力 发电	增资	63,300,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	报告期内, 临 沧大丫口水 电站项目工 程建设正常		-159,602,623	否	2020 年 10 月 13 日	《第九届董事会第十五次会议决议公告》 (2020-52), 刊登于《中国证券报》、《证 券时报》、巨潮资讯网。

									推进中。					
通道粤新 风力发电 有限公司	风力 发电	增资	50,000,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	报告期内，大 高山风电项 目工程建设 正常推进中。		-696,160	否	2020年04 月11日	《第九届董事会2020年第三次通讯会议 决议公告》(2020-13)，刊登于《中国证 券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
深圳市花 果泉电业 服务有限 公司	电业 服务	收购	49,680,900	100%	自有 资金	无	长期	电业 服务	正常经营中		-1,017,465	否	2020年05 月21日	《第九届董事会第十三次会议决议公告》 (2020-38)，刊登于《中国证券报》、《证 券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电 启明能源 有限公司	天然 气发电	新设	20,000,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	报告期内，深 圳光明厂址 替代电源项 目前期工作 正常推进中。		-3,416,166	否	2019年11 月29日	《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 大亚湾综 合能源有 限公司	天然 气发电	新设	17,600,000	80%	自有 资金	惠州大亚湾石 化工业区投资 有限公司(持 股比例:20%)	长期	电力	报告期内，大 亚湾石化区 西部综合能 源站项目前 期工作正常 推进中。		-3,732,705	否	2020年02 月15日	《第九届董事会2020年第三次通讯会议 决议公告》(2020-13)，刊登于《中国证 券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
合计	--	--	2,337,157,612	--	--	--	--	--	--	0	112,136,428	--	--	--

### 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	78,246,000	13,834,800	76,190,172				92,080,800	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	322,642,373	-32,764,028	54,040,357				289,878,345	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	7,182,000	4,446,000	8,028,000				11,628,000	其他权益工具投资	自有资金
合计			255,328,616	--	408,070,373	-14,483,228	138,258,529	0	0	0	393,587,145	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	2019年10月31日												
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

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

## 七、主要控股参股公司分析

适用  不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
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	8,152,803,743	2,584,179,809	4,859,564,103	676,369,130	502,484,201
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	3,824,947,892	1,152,314,335	3,928,115,507	953,792,971	720,089,324
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	1,837,506,907	260,541,073	1,711,378,892	453,487,011	341,192,217
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	5,023,438,993	1,614,664,152	3,243,260,761	620,922,357	458,659,787
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	6,034,891,711	1,275,820,278	3,655,108,574	416,080,617	307,093,384
广东粤嘉电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	756,000,000	465,983,771	244,324,340	2,134,294	287,230,095	283,232,695

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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	投资设立	报告期内，大亚湾综合能源项目处于前

		期工作阶段，未开工建设。
广东粤电启明能源有限公司	投资设立	报告期内，深圳光明项目处于前期工作阶段，未开工建设。
深圳市花果泉电业服务有限公司	并购	无重大影响。
韶关市南雄粤风新能源有限公司	投资设立	报告期内，南雄粤风新能源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，主要受煤价下降、公司强化成本管控力度的影响，11家火电经营主体本年全部实现盈利。广前LNG、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价较低，叠加较大的折旧费用和财务费用负担，连续四年出现经营亏损，本年对经营性资产组计提减值准备1.18亿元。
- 3、公司对联营公司投资收益同比增加。主要是因为航运公司上年同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，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，逐步由主体性电源向调峰调频基础性电源转变。2020年，习近平主席代表中国政府提出了中国在碳达峰和碳中和方面的“30·60”目标，能源生产和消费加速向低碳转型。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发展以优化结构，靠提升技术实力以降耗增效，靠市场营销争取电量、电价，靠精细管理降低成本费用；同时公司也将坚持新发展理念，持续推进电源结构优化调整，大力发展新能源项目建设，推动公司能源清洁低碳化转型。

### （二）公司发展战略

目前，公司正在以国家能源发展战略为指引，结合自身实际编制“十四五”规划，未来将聚焦能源生产供应，兼顾综合能源服务，围绕碳达峰、碳中和目标，立足广东、面向全国，实施“1+2+3+X”战略——建设一流绿色低碳电力上市公司，统筹安全与发展，做优做强煤电、气电、生物质发电业务，大力发展新能源、储能、氢能、土地园区开发等。全力推进新能源跨越式发展；把握火电发展窗口期，加快重点项目开发建设；探索开展“源网荷储一体化”项目布点，推动“风光火储氢一体化”融合发展，建设生态文明发电企业。

### （三）生产经营计划

2021年，公司合并报表口径上网电量预算目标值784.69亿千瓦时，与2020年实际完成上网电量同比上升12.32%；主营业务收入预算目标值为296.24亿元，比2020年实际主营业务收入278.81亿元上升约17.43亿元；母公司全年计划投资预算值为22.9亿元，比2020年实际完成投资26.54亿元下降约3.64亿元。

（注：上述生产经营计划不代表公司对2021年度的盈利预测，能否实现取决于宏观经济、产业政策、电力市场变化等多种因素，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

一是当前新冠肺炎疫情和外部环境仍存在诸多不确定性，煤价气价高位徘徊，电价下行压力较大；应收未收新能源补贴缺口逐步扩大，对公司经营影响问题不容忽视。

二是安全生产形势复杂严峻，违章作业现象依然较多，安全管理水平参差不齐。

三是机组综合利用小时数逐年递减，煤机煤耗水平居高不下，经营形势长期承压。

四是火电由主体性电源向调峰调频基础性电源转变，煤电发展空间受限，新能源项目开发布局底子薄、储备的优质项目不够多，对公司大力发展清洁能源提出了更高要求。

#### （五）应对措施

一是坚定推进电源结构转型升级，力争在结构调整上实现更大突破。大力推动公司“风光火储氢”融合发展，争抢发展机遇。加快推动重点能源项目取得进展，扎实推进宁州替代电源项目、花都热电项目、阳江沙扒、外罗二期、新寮海上风电项目、广西武宣、通道大高山、溆浦太阳山陆上风电项目建设，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项目、大亚湾综合能源站、肇庆永安天然气热电项目、阳江青洲海上风电项目等前期工作。探索冷、热、电、气多联供分布式能源，以及换电、充电桩、储能等基础设施建设和氢能开发利用。

二是深化改革创新驱动，提高上市公司发展质量。深入开展对标世界一流管理提升行动，持续构建和优化对标管理体系，提升公司核心竞争力。紧密围绕落实创新驱动发展战略，在凝练科技成果和打造数字能源、智慧能源上迈出更大步伐。提前部署能源安全、智慧系统、燃料高效利用等领域基础性、前瞻性技术研究。主动顺应电力市场化改革，持续完善电力营销管理，大力开拓电力市场，搭建增益服务产销一体化平台和电力企业经营环境态势感知决策平台。

三是贯彻落实国企改革相关部署，制订并有序实施国企改革三年行动计划、资本运营三年行动方案。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。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，切实防范安全生产、战略投资、经营管理、工程项目等重大风险。

## 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

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

## 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。2018~2020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66.39%、54.94%、36.08%。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

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

2020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）。

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）。

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
2020年	630,034,078.32	1,746,280,132	36.08%	0	0%	630,034,078.32	36.08%
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%

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
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)	630,034,078.32
可分配利润 (元)	2,336,344,455
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100%
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	
2020 年度, 公司根据母公司报表和合并报表孰低原则, 确定 1,109,012,846 元为当年净利润分配基数, 加上上年度未分配利润 1,615,486,105 元, 可供分配利润上限为 2,724,498,951 元。根据公司章程, 本年度按 10% 提取法定盈余公积金 110,901,285 元、按 25% 提取任意盈余公积金 277,253,212 元, 本年度可供股东分配上限利润为 2,336,344,455 元。2020 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

2017年7月5日，财政部发布《关于修订印发〈企业会计准则第14号-收入〉的通知》（财会[2017]22号）（以下简称“新收入准则”），要求境内上市公司自2020年1月1日起施行。

2019年12月16日，财政部发布《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（财会[2019]22号）（以下简称“碳排放权暂行规定”），要求重点排放企业自2020年1月1日起施行。

2020年6月19日，财政部发布《关于印发〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉的通知》（财会[2020]10号）（以下简称“新冠疫情租金减让规定”），要求执行企业会计准则的企业自2020年6月19日至2021年6月30日期间施行。

2020年12月11日，财政部发布《企业会计准则实施问答（2020年）》，对新准则及新政策进行解释说明。

经公司第九届董事会第十一次会议及第九届监事会第八次会议审议通过，公司按照财政部规定，自2020年1月1日起执行上述新收入准则。除上述会计政策变更外，其他未变更部分，仍按照财政部前期颁布的《企业会计准则-基本准则》和相关具体准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定执行。

公司按规定执行上述新收入准则、碳排放权暂行规定、新冠疫情租金减让规定及企业会计准则实施问答，对公司财务状况、经营成果和现金流量未产生重大影响。

### 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

本年度新增子公司：

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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	22,000,000	80 %	投资设立
广东粤电启明能源有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力	20,000,000	100 %	投资设立
深圳市花果泉电业服务有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	租赁	2,650,000	100 %	非同一控制下的企业合并
韶关市南雄粤风新能源有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	5,000,000	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）	359
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
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 5 年、李彦华为 2 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2020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359万元。

## 十、年度报告披露后面临退市情况

□ 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。经双方和解,2020年11月30日,惠州中院裁定准许原告广东火电工程有限公司撤诉。	双方达成和解,确认涉案工程竣工结算总价为100,786万元,扣除已支付的工程款项,平海发电公司剩余应支付的工程款项为4,965万元。诉讼费用合计112.26万元,双方各负担50%。各项费用已支付完毕。以上事项对公司本期经营成果和财务状况未产生重大影响。	撤诉裁定已执行完毕。	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。经双方和解,2020年11月30日,惠州中院裁定准许原告广东电力工程局撤诉。	双方达成和解,确认涉案工程竣工结算总价为34,595万元,扣除已支付的工程款项,平海发电公司剩余应支付的工程款项为1,552万元。案件诉讼费用合计43.63万元,双方各负担50%。各项费用已支付完毕。以上事项对公司本期经营成果和财务状况未产生重大影响。	撤诉裁定已执行完毕。	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2020年度日常关联交易经2020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“财务报表附注 八 关联方关系及交易”。

(2) 公司与关联方广东能源集团财务有限公司签署《金融服务框架协议》，主要内容为公司及控股子公司2020年度向广东能源集团财务有限公司申请合计220亿元人民币综合授信额度等，此事项经公司2020年第一次临时股东大会审议批准执行。

(3) 为确保资金供给安全，拓宽融资渠道，缓解资金压力，公司与广东能源融资租赁有限公司签署《融资租赁合作框架协议

议》，融资额度合计不超过人民币100亿元，此事项经公司2020年第一次临时股东大会审议批准执行。

(4) 为有效保护发电设备财产价值，降低风险成本，公司与关联方广东能源财产保险自保有限公司（原“广东粤电财产保险自保有限公司”）签署《保险及风险管理服务合作框架协议》，由自保公司向公司及控股子公司提供保险和风险管理服务，协议期限内费用规模合计不超过人民币4亿元，此事项经公司2020年第一次临时股东大会审议批准执行。

(5) 为规范企业多经改革，有效盘活相关资源、实现资产保值增值，公司以4719.69万元收购东莞市虎门金帆实业总公司持有的花果泉公司95%股权，收购价格最终以经有权机关备案通过的花果泉公司净资产评估值折算为准。此事项经公司第九届董事会第十三次会议审议通过。

(6) 为落实深化国有企业改革要求，提升产融结合水平，广东能源融资租赁有限公司拟进行增资扩股，公司参与融资租赁公司此次增资扩股，通过向融资租赁公司注资51,295.83万元取得其25%股权，注资后持有其注册资本5亿元，注资价格以经有权机关备案通过的融资租赁公司净资产评估值为基础确定。此事项经公司第九届董事会第十四次会议审议通过。

(7) 为适应国家可再生能源发展的政策需求，加快沙扒风电项目建设，加强与国际金融组织合作，拓宽融资渠道，降低融资成本，公司为广东省财政厅转贷给广东省能源集团有限公司用于广东粤电阳江海上风电有限公司沙扒风电项目的新开发银行20亿元人民币贷款提供连带责任保证，并由公司与阳江风电公司签署反担保合同。此事项经公司第九届董事会第十五次会议审议通过，并经公司2020年第二次临时股东大会审议批准。

(8) 为进一步深化国有企业混合所有制改革，加快完善国有企业法人治理结构和市场化经营机制，公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向燃料公司增资2亿元，用于燃料公司收购环保公司100%股权，其余收购资金由燃料公司自筹解决。此事项经公司第九届董事会第十七次会议审议通过。

(9) 为贯彻落实广东省国资委关于“压缩管理层级、减少法人单位”文件精神，优化国有资本布局、提升管理效率，董事会同意由贵州粤黔电力有限责任公司（以下简称“粤黔公司”）吸收合并广东粤电控股西部投资有限公司。吸收合并完成后，本公司持有粤黔公司注册资本约为24,769.04万元（最终以经备案的资产评估结果以及经延伸审计确定的合并双方过渡期净资产变动额为准），所持粤黔公司股比约为13%。此事项经公司第九届董事会第十七次会议审议通过。

(10) 为贯彻落实广东省国资委关于混合所有制改革的决策部署，推动燃料公司完善市场化经营机制、实现高质量发展，公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向燃料公司增资3.6亿元，用于燃料公司收购发能公司对应20%股权的新增注册资本，其余认购资金由燃料公司自筹解决。此事项经公司第九届董事会第十八次会议审议通过。

#### 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
《2020年日常关联交易预计公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网
《关于签署<金融服务框架协议><融资租赁合作框架协议><保险及风险管理服务合作框架协议>暨关联交易公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网
《第九届董事会第十三次会议决议公告》	2020年05月21日	巨潮资讯网
《关于参与广东能源融资租赁有限公司增资扩股的关联交易公告》	2020年08月28日	巨潮资讯网
《关于对外担保暨关联交易公告》	2020年10月13日	巨潮资讯网
《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的关联交易公告》	2020年12月05日	巨潮资讯网
《关于贵州粤黔电力有限责任公司吸收合并广东粤电控股西部投资有限公司的关联交易公告》	2020年12月05日	巨潮资讯网
《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的关联交易公告》	2020年12月23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，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、阳江港租入房屋、广告牌及土地，本年发生租赁费4,406,829元；

本公司作为出租方向粤电物业公司、粤电航运公司、韶关港、沙角C发电厂及曲江新能源公司租出房屋，本年确认租赁收入1,691,072元；

本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730,001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	1,160	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	2009年05 月27日	9,367	2009年06月 22日	4,147	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	725	连带责任保证	15年	否	否
广东省能源集团有限 公司	2020年10 月29日	200,000	2020年11月 19日	32,306	连带责任保证	23年9个月	否	是
报告期内审批的对外担保额度合 计（A1）		234,624.4		报告期内对外担保实际发生 额合计（A2）		30,276		
报告期末已审批的对外担保额度 合计（A3）		425,459.4		报告期末实际对外担保余额 合计（A4）		38,338		
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	5,838	连带责任保证	18年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度 合计（B1）				报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）		-1,084		
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）		5,838		
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）		234,624.4		报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2+C2）		29,192		
报告期末已审批的担保额度合计 （A3+B3+C3）		566,995.4		报告期末实际担保余额合计 （A4+B4+C4）		44,176		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				1.61%				
其中：								

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)	32,306
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)	6,032
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	38,338

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、日常经营重大合同

适用  不适用

## 5、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《2020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训，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。推动相关职业技术学院招收贫困户子女，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、茂名电厂、湛江公司、大埔公司、湛江风电公司等五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

2020年是打赢脱贫攻坚战决定性的一年，驻密下水村扶贫工作队在地市办、粤江发电公司新时期精准扶贫工作领导小组的正确领导下，深入贯彻落实习近平总书记新时期扶贫开发战略思想，全面落实中央、省市县脱贫攻坚相关工作部署，紧扣2020年脱贫目标，精准施策、自我加压、全面攻关，加快扶贫攻坚项目实施进度，确保打赢脱贫攻坚战。

1、抓党建促脱贫。继续深入贯彻落实习近平总书记在中央扶贫开发工作会议上提出“抓好党建促脱贫攻坚，是贫困地区脱贫致富的重要经验”的重要指示精神，把夯实农村基层党组织同脱贫攻坚有机结合起来。一是强化政治自觉。深入贯彻学习习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九大精神，以及习近平总书记系列重要指示和批示精神，积极采取“走出去”和“请进来”的方式开展党建知识学习，坚持用党的先进思想武装头脑，推动理论指导实践。二是强化党建引领。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，推动村集体经济多点开花、不断壮大。三是抓好支部共建。组织帮扶单位党支部到密下水村开展党支

部共建工作，将村基层党组织凝聚力、战斗力提升到更高的层次。

2、切实抓好贫困户脱贫巩固工作。严格按照“脱贫不脱政策、脱贫不脱责任”的工作原则，继续跟踪了解和密切掌握密下水村贫困户生产生活情况，围绕“一户一策”基本要求，做实做细贫困户脱贫巩固工作；在引导贫困户产业发展方面，既要脚踏实地发挥好密下水村自身资源优势，如巩固发展好水稻、花生以及家禽养殖，也要结合新情况谋划新思路，积极探索和引进适合规模化种植和养殖的特色产业，切实发挥产业造血功能，确保贫困户实现稳定脱贫不返贫。

3、实施产业帮扶。一是继续实施优质稻主导产业扶持，推行“公司+种植户”模式。二是扎实推进百香果产业扶贫。2018年完成10年期土地流转合同约260亩，推动全安镇经济贸易发展总公司建设密下水村百香果种植示范基地项目，带动10户贫困户开展百香果种植，初步形成具有密下水村特色的“一村一品”产业。2019、2020年依托密下水村百香果种植示范基地，积极引导和帮助10户贫困户做优百香果种植产业，定期对种植户进行技术指导，并通过“公司+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。三是扶持发展种养项目，鼓励主动就业，落实好“以奖代补”政策。2020年投入“以奖代补”资金约10万元。同时，实施与南雄市“以奖代补”配套的扶持措施，引导贫困户积极发展水稻、花生种植及家禽养殖等生产项目，投入扶持生产资金约6.5万元。

4、努力抓好消费扶贫工作。坚持以消费扶贫政策作为支点，撬动村民和村集体收入提升，依托密下水村众志合作社平台，畅通销售渠道，打造订单农业，用活用好“公司+合作社+贫困户（农户）”生产销售模式，做大做强密下水村优质稻、百香果、花生等主导产业，实现产业带动勤劳脱贫；探索投入扶贫资金购买一批农产品加工以及包装器材，把密下水村贫困户以及村民的农产品集中进行收购和包装，进一步提升农产品价值，并积极对接个人、机关单位和社会组织，努力宣传密下水村农产品，扩宽产品销量，切实落实好消费扶贫政策。

5、推进社会主义新农村建设。以全面拆除破旧泥砖房为契机，努力抓好密下水村“三清三拆三整治”工作，累计共拆除破旧泥砖房数量483间，总面积达14722平方米；2020年6月已完成村公路沿线房屋外立面改造和公路沿线美化绿化硬化工作，密下水村省道公路沿线新农村示范村精品路线建设已初见成效。

6、推进基础设施建设。一是投入资金65万(其中粤江发电公司2019年“6.30”定向捐赠资金5万元)组织实施密下水村2020年公共服务基础设施综合提升项目。继续抓好农田水利工程建设，夯实密下水村农业发展基础；继续完善村道硬化工程，并结合实际计划建设9个村道路会车道等等。二是改善、提升村党群服务中心办公环境。投入4.5万元对党群服务中心周围进行整治；投入9.2万元购买办公桌椅、电脑等办公设备，改善办公条件；向南雄争取30万元专项资金提升村党群服务中心。

7、着力提升村集体收入。2020年统筹投入114万元(其中粤江发电公司2018年“6.30”定向捐赠资金32万元)投资南雄市三榕客家酸菜产业建设项目，增加村集体经济收入，切实巩固提升帮扶成效。

8、落实“三保障”政策。全面落实“三保障”政策，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；做好民生保障，继续实施贫困户生活物资保障项目，适时向全部贫困户家庭提供适量生活物资保障，帮助贫困户改善生活；继续实施贫困户送温暖慰问项目，适时向全部贫困户开展送温暖慰问活动。2020年1月粤江发电公司按200元/户的标准向41户贫困户发放春节慰问品，投入资金0.82万元；2020年5月按300元/户的标准向结对帮扶的11户贫困户发放疫情期间慰问金合计0.33万元。

## 二、茂名电厂对口帮扶茂名市电白区沙琅镇新陂村

2020年，茂名市人大常委会机关、广东能源茂名热电厂有限公司、广发银行茂名分行三家帮扶单位坚决贯彻党中央、国务院关于打赢脱贫攻坚战的系列决策部署和习近平总书记关于扶贫工作的系列重要讲话精神，全面落实省、市脱贫攻坚工作总部署，力促挂点帮扶的电白区沙琅镇新陂村脱贫攻坚工作取得了决定性成效。至2020年11月止，新陂村已达到相对贫困村退出标准，45户贫困户138人全部落实“八有”，并如期办理了退出手续。2020年，新陂村贫困户年人均可支配收入达到17819元，超过2020年度省定贫困村有劳动力贫困户年人均可支配收入标准8951元。

### （一）领导重视，精心指导，聚力攻坚精准扶贫工作

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

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。驻村扶贫工作发动和协助贫困户开展分散种养，帮扶单位提供鸡苗，开源种植专业合作社协助签订销售保底回收协议和销售农产品。2017年至2019年，帮扶单位累计支持12万元，向有意愿有劳动力贫困户发放3760只信宜怀乡鸡苗和饲料，累计为贫困户增收13万元。2020年，帮扶单位再投入2.8万元购买1000只信宜怀乡鸡苗给有意愿有劳动力贫困户喂养，预计有关贫困户可增收5万元。

二是建设农业产业园。采取“合作社+基地+贫困户”的模式，由开源种植专业合作社经营，投入资金40余万元建设50亩的红心番石榴种植基地。2020年5月采摘首批果，至2020年8月累计销售约3500斤，销售收入约9000元。8月剪枝矮化后，11月中旬可再次采摘上市，年内计划销售1.5万斤。今后两年，挂果数逐步提升，产量增至10万斤/年，可实现利润3万元/年。

三是建设光伏扶贫发电站。采取“公司+合作社+贫困户”的模式，茂名市电白区开源种植专业合作社与茂名市电白日兆光伏能源有限公司合作，将贫困户的2017年财政统筹资金99.9万元入股，在新陂村委会党群服务中心楼顶、新陂小学教学楼顶及后山建设200KW的光伏扶贫发电站，合作期限为20年。该项目于2018年7月20日前全部并网正常发电。2018年-2022年每年固定收益16万元，2023年-2037年固定收益每年10万元。2018-2019年有劳动力贫困户累计获得分红1200元/人。

### （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。

### 三、湛江公司对口帮扶雷州市南兴镇外园村

2020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、2020年已完成所有扶贫项目的建设（四项：一是光伏发电。二是投资广东羽洁公司。三是投资雷州食草猪项目。四是投资基础投资公司）并已产生收益。
- 2、单位扶贫资金到位86万元，已投资使用86万元，为村民建设九项公益项目。
- 3、根据上级的统一部署，根据外园村实际情况，协助村委搞好党建工作。一是加强村委的支部建设，积极动员年轻人加入党组织，给党组织不断加入新生力量；二是加强党建工作，“七一”召开党员大会，重温入党誓词，增强党员党性观念，牢记树立为人民服务的宗旨；三是加强对党员进行教育，组织党员进行两学一做和四个意识、四个自信、二个维护及“不忘初心，牢记使命”教育，提高党员的思想意识、政策意识和为群众服务的热情。
- 4、每月召开村两委干部会议，讨论落实扶贫工作。
- 5、跟踪已完成的投资项目，确保贫困户的收入落实到位。
- 6、投资建设并完成五个村民小组的活动场地建设。
- 7、完成单位领导交给教育扶贫工作。
- 8、鼓励动员刚从学校出来未能考上大学的青年人到外地打工挣钱，贫困户的收入。
- 9、春节期间开展对贫困户的慰问。
- 10、检查、跟踪贫困户“三保障”实际落实情况。
- 11、协助村委开展禁毒、扫黑除恶、乡村振兴、人居环境工作。
- 12、“新冠”肺炎疫情防控情况。一是做好宣传工作，要求村做好配合，共同防治“新冠”；二是给村民煮中草药并送到各自然村；三是各自然村口设立检查站，检查各入村人员的身体情况。四是在各自然村进行消毒。外园村未发现任何可疑病例。截至2020年12月，外园村委会共有贫困户78户，219人，已全部脱贫。

### 四、大埔公司对口帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村

2020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、扎实开展基层党建：投入10万元修建文化长廊，投入2.99万元建设村委党建宣传栏和制度上墙。
- 2、积极推进民生工程：投入3.6万元开展马鞍山农田山塘修复项目。
- 3、开展庆祝建党99周年纪念活动，慰问16名60周岁老党员，组织“庆七一 守初心”主题党日活动。
- 4、投入5400元春节、慰问困难党员、老党员和病重党员。
- 5、扎实做好新冠肺炎疫情防控和“三清三拆三整治”工作。
- 6、2020年12月底，经过动态调整目前现有67户贫困户（其中41户低保贫困户、15户五保贫困户、11户一般贫困户），贫困人口138人，现已全部实现稳定脱贫。

#### 五、湛江风电公司对口帮扶徐闻县新寮镇后海村

湛江风电公司积极响应党中央号召,践行“厚德善能，益邦惠民”企业使命,履行社会责任。经过五年的努力,截至2020年底，湛江风电公司两个定点扶贫村湛江市徐闻县水头村、徐闻县后海村已全部实现脱贫摘帽189户建档立卡贫困户816名贫困人口全部脱贫。湛江风电公司将始终坚持以人民为中心的发展思想，为人民美好生活创造清洁能源，与当地人民群众一同巩固脱贫成果，接续推进全面脱贫与乡村振兴有效衔接，为实现“两个一百年”奋斗目标和中华民族伟大复兴的中国梦贡献力量。

### (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	259.63
2.物资折款	万元	2.82
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	1,315
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	——	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	5
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	11.8
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	259
2.转移就业脱贫	——	——
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	0
2.2 职业技能培训人数	人次	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	43
3.易地搬迁脱贫	——	——
其中： 3.1 帮助搬迁户就业人数	人	0
4.教育扶贫	——	——
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	10
4.2 资助贫困学生人数	人	52
4.3 改善贫困地区教育资源投入金	万元	0.3

额		
5.健康扶贫	——	——
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	0
6.生态保护扶贫	——	——
6.2 投入金额	万元	0
7.兜底保障	——	——
其中：7.1“三留守”人员投入金额	万元	0
7.2 帮助“三留守”人员数	人	0
7.3 贫困残疾人投入金额	万元	0
7.4 帮助贫困残疾人数	人	0
8.社会扶贫	——	——
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	万元	1.02
8.2 定点扶贫工作投入金额	万元	86.63
8.3 扶贫公益基金投入金额	万元	0
9.其他项目	——	——
其中：9.1.项目个数	个	10
9.2.投入金额	万元	100.79
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	958
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，做好精准扶贫工作：

（一）进一步巩固脱贫成效。一是抓好制度建设，进一步完善扶贫资产管理办法，确保上级扶贫资金和帮扶单位资金形成的扶贫资产安全，得到有效管理。二是抓住增收项目，保障项目持续运营，持续产生收益，按照上级的工作要求，可对部分脱贫户倾斜分配资源，支持进一步发展。三是落实档案建设，按要求进一步做好纸质和电子档案，保留珍贵的历史资料。

（二）大力实施和推进乡村振兴战略。根据新农村规划设计方案，在村道硬化、污水处理、垃圾处理、集中供水、美化绿化亮化等方面全面出力，逐步实施项目建设，高质量完成建设任务，进一步改善全村人居环境。此外，进一步谋划制定村规民约，以制度治村，发挥制度作用，推进乡风文明建设。

（三）进一步加强和改进党建工作。学习贯彻党的十九大、十九届二中、三中、四中、五中全会精神和习近平同志系列重要讲话精神，把会议精神落实到工作中去；协助建设一支干事创业、为民高效的村两委干部队伍；发挥村党支部书记“头雁”作用，带领全村群众做好各项工作；进一步加强廉洁教育，筑牢拒腐防变的思想防线，杜绝在精准扶贫工作中出现贪腐行为。

### 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 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
沙角 A 电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	1.37	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	14.82	未核定	无
沙角 A 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	19.50	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	226.85	未核定	无
沙角 A 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	34.71	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	399.50	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	1.04	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	22.878	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	13.34	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	294.077	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	32.68	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	720.712	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	1.12	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	16	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	14.70	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	209.32	1200	无

						-2011)			
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	26.22	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	373.22	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	1.38	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	30.62	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	16.18	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	357.66	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	33.80	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	746.76	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	1	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	32	32	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	5	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	382	382	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	29	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	737	737	无
广东粤电靖海发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	2.27	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	127.6	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	4 个	厂区内	19.96	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1119.3	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	4 个	厂区内	34.92	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1958.5	4687	无
广东红海湾发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	2.38	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	85.43	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	4 个	厂区内	9.05	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	336.34	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	4 个	厂区内	30.79	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1152.10	未核定	无
广东能源茂名热电厂有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.46	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	32	168.12	无
广东能源茂名热电厂有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	13.73	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	320.64	385.51	无
广东能源茂名热电厂有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	31.12	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	668.69	689.58	无
广东惠州平海发电厂有	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.74	《火电厂大气污染物排	63.83	700	无



限公司						放标准》 (GB13223-2011)			
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	25.05	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	714.24	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	38.76	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1013.52	3500	无
前湾 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	10.87	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	180.37	1312.5	无
惠州 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	25.19	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1244.63	2033.1	无
博贺公司	烟尘	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	0.43	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.758	72	无
博贺公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	4.15	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	6.53	974	无
博贺公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	28.17	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	49.69	1195	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，公司属下各发电企业结合自身实际，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

无

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

1、公司严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，现行环保政策、法规对公司无影响。2020年公司火电厂执行环保政策、法规要求的经营性支出主要是购买石灰石及脱硝材料共约17500万元。

2、2020年公司火电厂综合供电标煤耗301.59克/千瓦时，二氧化硫排放绩效值0.055克/千瓦时，氮氧化物排放绩效值0.125克/千瓦时，烟尘排放绩效值0.006克/千瓦时。其中，脱硫装置投运率100%，平均脱硫效率99.15%；脱硝装置平均投运率99.79%，平均脱硝效率84.42%；干式除尘装置投运率100%，平均除尘效率99.88%。

## 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。2020年6月28日，平海电厂向最高院申请撤回再审申请。2020年7月6日，最高院裁定准许再审申请人广东惠州平海发电厂有限公司撤回再审申请。

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%					1,179	1,897,970,125	36.15%
1、国家持股									
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%					1,179	4,627,504	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%					1,179	6,838	0%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	3,352,315,040	63.85%					-1,179	3,352,313,861	63.85%
1、人民币普通股	2,553,907,040	48.64%					-1,179	2,553,905,861	48.64%
2、境内上市的外资股	798,408,000	15.21%						798,408,000	15.21%
3、境外上市的外资股									
4、其他									
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

2020年8月14日，公司职工监事林伟丰先生因工作变动，不再担任公司职工监事职务，但仍在公司分支机构沙角A电厂担任财务部部长职务，截止离任公告披露日，林伟丰先生持有本公司股份4,716股。根据《深圳证券交易所股票上市规则》的有关规定，上市公司监事自离职后半年内，不得转让其所持公司股份，故林伟丰先生持有本公司股份4,716股锁定比例由75%提升至100%，公司限售股份数量亦对应上升。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
林伟丰	3,537	1,179	0	4,716	职工监事变更	-
合计	3,537	1,179	0	4,716	--	--

## 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	90,997	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	92,978	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	2.49%	130,882,902	-17,979,518		130,882,902		
广州发展集团股份有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602	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	1.16%	60,672,411	29,048,888		60,672,411		
郑建祥	境内自然人	0.47%	24,804,886	1,569,988		24,804,886		
哈尔滨哈里实业股份有限公司	境内非国有法人	0.40%	20,942,945	-283,869		20,942,945		
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	境外法人	0.30%	15,855,512	4,099,013		15,855,512		
CHINA INTL CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,216,066	-100,000		15,216,066		
哈尔滨市道里区慈善基金会	境内非国有法人	0.26%	13,667,406	8,900		13,667,406		
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	130,882,902	人民币普通股	130,882,902					
广州发展集团股份有限公司	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	60,672,411	人民币普通股	60,672,411					

郑建祥	24,804,886	境内上市外资股	24,804,886
哈尔滨哈里实业股份有限公司	20,942,945	人民币普通股	20,942,945
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	15,855,512	境内上市外资股	15,855,512
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	15,216,066	境内上市外资股	15,216,066
哈尔滨市道里区慈善基金会	13,667,406	人民币普通股	13,667,406
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）	第五大股东李卓通过普通证券账户持有本公司股票 1,270,220 股，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 59,402,191 股，合计持有本公司股票 60,672,411 股。 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 300 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 20,942,945 股。 第十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 16,800 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 13,667,406 股。		

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

是  否

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

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
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

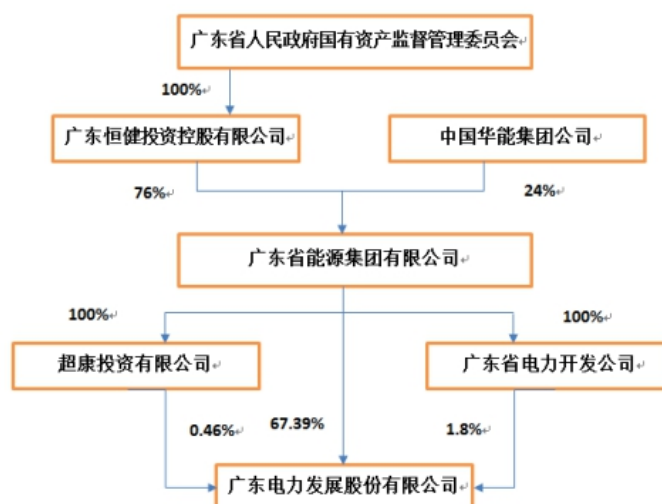
实际控制人名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
广东省人民政府国有资产监督管理委员会	李成	2004年06月26日	114400007583361658	作为广东省人民政府的直属特设机构，受省政府委托履行省国有资产出资人职责。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	未知			

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	57	2018年06月11日						
王进	董事	现任	男	57	2017年09月18日						
饶苏波	董事	现任	男	56	2017年09月18日						
文联合	董事	现任	男	52	2017年09月18日		2,830				2,830
陈泽	董事	现任	男	51	2017年09月18日						
李方吉	董事	现任	男	53	2018年06月28日						
郑云鹏	董事	现任	男	52	2018年06月28日						
郑云鹏	总经理	现任	男	52	2018年06月11日						
阎明	董事	现任	男	49	2019年02月21日						
李葆冰	董事	现任	男	46	2019年11月19日						
梁培露	职工董事	现任	男	56	2019年08月02日						
毛庆汉	董事	现任	男	46	2019年08月02日						
沙奇林	独立董事	现任	男	60	2014年05月20日						
沈洪涛	独立董事	现任	女	53	2016年05月20日						
王曦	独立董事	现任	男	50	2016年05月20日						

马晓茜	独立董事	现任	男	56	2017年09月18日						
尹中余	独立董事	现任	男	51	2017年09月18日						
张德伟	监事会主席	现任	男	59	2012年08月14日						
施燕	监事	现任	女	43	2019年11月19日						
朱卫平	独立监事	现任	男	63	2014年05月20日						
江金锁	独立监事	现任	男	52	2014年05月20日						
胡锦涛培	职工监事	现任	男	57	2020年12月23日						
黎清	职工监事	现任	男	43	2014年05月20日						
唐永光	副总经理	现任	男	58	2019年11月28日						
刘维	副总经理、财务负责人	现任	男	41	2017年09月18日						
刘维	董事会秘书	现任	男	41	2006年10月24日						
林伟丰	职工监事	离任	男	52	2002年05月15日	2020年08月14日	4,716				4,716
李建文	职工监事	离任	男	48	2020年08月14日	2020年12月23日					
刘辉	副总经理	离任	女	55	2010年07月28日	2020年10月31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
林伟丰	职工监事	离任	2020年08月14日	工作变动
李建文	职工监事	离任	2020年12月23日	工作变动
刘辉	副总经理	离任	2020年10月31日	退休

### 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。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，广东省粤电集团有限公司安全总监、副总工程师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党委委员、副总经理。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，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。

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总经理、党支部书记。曾任广东省粤电资产经营有限公司综合部副部长、广东省粤电集团有限公司董事会工作部部长，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经营管理部总经理、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，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。

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。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副总工程师兼战略发展部总经理、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，广东省粤电集团有限公司综合部部长、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总经理、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、部长、党支部书记。

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部书记，广州市旺隆热电有限公司党总支部书记、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。珠江学者特聘教授，博士生导师。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、泛华金融服务集团、汤臣倍健股份有限公司独立董事、广州市公共交通集团外部董事。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。

张德伟先生，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，广东省能源集团有限公司纪委副书记、总审计师、审计部总经理、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副总经理。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。

胡锦涛先生，1963年4月出生，函授大专毕业，工程师，现任沙角A电厂纪检部部长。曾任沙角A发电总厂A厂维修部热工专业第一工程师、沙角A电厂维修部物资分部主任、沙角A电厂经营部物资采购分部主任、沙角A电厂多种经营公司副总经理、东莞市虎门金帆实业总公司总经理、沙角A电厂后勤服务部部长等职务。

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。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、董事会事务部经理、工会副主席。

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	党委委员、副总经理	2020年12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总经理、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	2018年04月		是
李方吉	广东省能源集团有限公司	经营管理部总经理、党支部书记	2021年02月		是
阎明	广东省能源集团有限公司	副总工程师，战略发展部总经理、党支部书记	2021年02月		是
李葆冰	广东省能源集团有限公司	财务部总经理、党支部书记	2019年09月		是
张德伟	广东省能源集团有限公司	纪委副书记、总审计师、审计部总经理、党支部书记	2017年09月	2021年01月	是
施燕	广东省能源集团有限公司	财务部副总经理	2020年06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	广东能源茂名热电厂有限公司	董事长	2019年03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
王进	珠海经济特区广珠发电有限责任公司	董事长	2020年07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	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	广东省珠海发电厂有限公司	董事长	2018年07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	广东阳江港港务股份有限公司	董事长	2019年11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	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	董事长	2020年01月		否
郑云鹏	广东粤电大南海智慧能源有限公司	执行董事	2021年01月		否
郑云鹏	广东粤电白花综合能源有限公司	执行董事	2021年02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	广东粤电融资租赁有限公司	董事长	2019年09月		否
李葆冰	广东能源集团财务有限公司	董事	2020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	泛华金融服务集团	独立董事	2019年03月		是
王曦	汤臣倍健股份有限公司	独立董事	2020年09月		是
王曦	广州越秀金融控股集团股份有限公司	独立董事	2019年01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
王曦	广州市公共交通集团有限公司	外部董事	2018年08月		是
马晓茜	华南理工大学电力学院重点实验室	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09月		是
施燕	广东省电力开发有限公司	监事会主席	2021年02月		否
施燕	广东省能源集团贵州有限公司	董事	2020年08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
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
胡锦涛培	广东电力发展股份有限公司沙角 A 电厂	纪检部部长	2020年11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	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
黎清	深圳市广前电力有限公司	监事会主席	2018年12月		否
黎清	湛江中粤能源有限公司	监事会主席	2019年08月		否
黎清	广东粤电白花综合能源有限公司	监事	2021年02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	董事长	2020年07月		否
唐永光	广东粤电华清煤气化联合循环发电有限公司	董事长	2020年07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	广东粤电电力销售有限公司	董事	2017年12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
刘维	广州珠江天然气发电有限公司	董事	2020年07月		否
刘维	广东能源融资租赁有限公司	董事	2020年11月		否
刘维	广东粤电中山热电厂有限公司	董事长	2020年07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635.46万元。

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	57	现任	84.16	否
饶苏波	董事	男	56	现任		是
文联合	董事	男	52	现任		是
陈泽	董事	男	51	现任		是
李方吉	董事	男	53	现任		是
郑云鹏	董事、总经理	男	52	现任	84.16	否
阎明	董事	男	49	现任		是
李葆冰	董事	男	46	现任		是
梁培露	董事	男	56	现任	81.4	否
毛庆汉	董事	男	46	现任		是

沙奇林	独立董事	男	60	现任	10.14	否
沈洪涛	独立董事	女	53	现任	9.07	否
王曦	独立董事	男	50	现任	9.61	否
马晓茜	独立董事	男	56	现任	9.61	否
尹中余	独立董事	男	51	现任	8	否
张德伟	监事会主席	男	59	现任		是
施燕	监事	女	43	现任		是
朱卫平	独立监事	男	63	现任	5.89	否
江金锁	独立监事	男	52	现任	6.43	否
胡锦涛培	职工监事	男	57	现任	27.92	否
黎清	职工监事	男	43	现任	39.79	否
唐永光	副总经理	男	58	现任	66.57	否
刘维	副总经理、财务负责人、董事会秘书	男	41	现任	77.41	否
林伟丰	职工监事	男	52	离任	27.23	否
李建文	职工监事	男	48	离任	21.36	否
刘辉	副总经理	女	55	离任	66.71	否
合计	--	--	--	--	635.46	--

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）	997
主要子公司在职员工的数量（人）	5,691
在职员工的数量合计（人）	6,794
当期领取薪酬员工总人数（人）	6,771
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	3,596
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	4,324
销售人员	103
技术人员	1,014
财务人员	173

行政人员	1,034
其他	146
合计	6,794
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	1
硕士	216
本科	3,383
大专	1,813
中专	236
高中及以下	1,145
合计	6,794

## 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	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，因此，存在一定程度的同业竞争。	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）；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	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

				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。	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。
--	--	--	--	---	---

#### 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
2020 年一次临时股东大会	临时股东大会	72.63%	2020 年 04 月 27 日	2020 年 04 月 28 日	《2020 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-28），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2019 年年度股东大会	年度股东大会	72.64%	2020 年 05 月 20 日	2020 年 05 月 21 日	《2019 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2020-37），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2020 年第二次临时股东大会	临时股东大会	72.66%	2020 年 10 月 28 日	2020 年 10 月 29 日	《2020 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-57），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2020 年第三次临时股东大会	临时股东大会	72.56%	2020 年 12 月 21 日	2020 年 12 月 22 日	《2020 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-68），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	12	9	3	0	0	否	4
沈洪涛	12	8	3	1	0	否	3

王曦	12	9	3	0	0	否	4
马晓茜	12	9	3	0	0	否	4
尹中余	12	7	3	2	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

## 2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是  否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

## 3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是  否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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。2020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《2019年年度报告》《2019年度内部控制评价报告》《2019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、《2020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2020年3月30日召开了第九届董事会预算委员会第三次会议，审议通过了公司《2019年预算执行情况和2020年预算编制情况说明的议案》。

4、董事会提名委员根据《公司法》《股票上市规则》公司《章程》《证券市场禁入暂行规定》等有关规定，对公司第九届董事会董事、高级管理人员任职资格进行了认真审查，并形成相关审查意见提交董事会。

## 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	2021 年 04 月 10 日	
内部控制评价报告全文披露索引	《2020 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		98.47%
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		99.56%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<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>
定量标准	<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</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>



	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。	
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

## 十、内部控制审计报告

适用  不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，贵公司于 2020 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	2021 年 04 月 10 日
内部控制审计报告全文披露索引	《2020 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2020年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	20 粤电 01	149113.SZ	2020年04月29日	2025年04月29日	150,000	2.45%	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。
广东电力发展股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	21 粤电 01	149369.SZ	2021年01月27日	2024年01月27日	100,000	3.57%	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	深交所						
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	截至年度报告批准报出日，本期债券尚未到付息日。						
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）。	20 粤电 01 的债券期限为 5 年期，附第 3 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，相关条款未到执行时间。 21 粤电 01 未附特殊条款。						

### 二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	中信建投证券股份有限公司	办公地址	北京市东城区朝阳门内大街2号凯恒中心B座二层	联系人	刘人硕	联系人电话	010-86451370
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							

名称	中诚信国际信用评级有限责任公司	办公地址	北京市东城区南竹竿胡同 2 号银河 SOHO6 号楼
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	截至报告期末，20 粤电 01 的募集资金已使用完毕，用于偿还公司债务及补充流动资金。 截至年度报告批准报出日，21 粤电 01 的募集资金已使用完毕，用于偿还公司债务。
年末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	募集资金专项账户按照约定运作。
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

2020年4月20日，中诚信国际信用评级有限责任公司对公司及公司发行的“20粤电01”的信用状况进行了综合分析。经中诚信信用评级委员会最后审定，公司主体信用等级为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：[www.ccxi.com.cn](http://www.ccxi.com.cn)、<http://www.cninfo.com.cn>，《广东电力发展股份有限公司2020年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）信用评级报告》）。

2021年1月12日，中诚信国际信用评级有限责任公司对公司及公司发行的“21粤电01”的信用状况进行了综合分析。经中诚信信用评级委员会最后审定，公司主体信用等级为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：[www.ccxi.com.cn](http://www.ccxi.com.cn)、<http://www.cninfo.com.cn>，《广东电力发展股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）信用评级报告》）。

截至年度报告批准报出日，评级机构未出具20粤电01和21粤电01的跟踪评级报告。

### 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：20粤电01和21粤电01公司债券未设置担保。
- 2、偿债计划：20粤电01和21粤电01本金及利息的支付将通过债券登记机构和有关机构办理。支付的具体事项将按照有关规定，由发行人在中国证监会、深圳证券交易所、中国证券业协会规定的媒体上披露的公告中加以说明。
- 3、偿债保障措施：为了充分、有效地维护本期债券持有人的合法权益，发行人为20粤电01和21粤电01的按时、足额偿付制定了一系列工作计划，努力形成一套确保债券安全兑付的保障措施。包括设立专门的偿付工作小组、制定并严格执行资金管理计划、制定《债券持有人会议规则》、充分发挥债券受托管理人的作用和严格履行信息披露义务等。

### 六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内，未召开20粤电01或21粤电01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

中信建投证券作为20粤电01或21粤电01的受托管理人，严格按照《公司债券受托管理人执业行为准则》、《募集说明书》及《受托管理协议》等规定和约定履行了债券受托管理人各项职责，对公司资信状况、募集资金管理及运用情况、公司债券本息偿付情况等信息进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定的义务，维护了债券持有人的合法权益。报告期内，发行人未出现需要出具临时受托报告的事项，未到年度受托管理事务报告披露时点。中信建投证券未出具临时受托报告和年度受托管理事务报告。

报告期内，中信建投证券在履行债券受托管理人职责时不存在与发行人利益冲突的情形。

## 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	2020 年	2019 年	同期变动率
息税折旧摊销前利润	805,371.38	755,964.55	6.54%
流动比率	53.38%	57.45%	-4.07%
资产负债率	58.42%	54.70%	3.72%
速动比率	41.74%	43.44%	-1.70%
EBITDA 全部债务比	16.03%	18.30%	-2.27%
利息保障倍数	3.52	2.76	27.54%
现金利息保障倍数	5.42	6.91	-21.56%
EBITDA 利息保障倍数	5.77	5.24	10.11%
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

## 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：911,950,819.67元；
- 2、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：1,011,311,475.41元；
- 3、本公司于2020年2月20日发行了2020年度第一期超短期融资券1,100,000,000元，债券期限为180天，报告期内偿还本息：1,111,360,655.74元；
- 4、本公司于2020年8月10日发行了2020年度第二期超短期融资券1,600,000,000元，债券期限为172天，报告期内偿还本息：0元；
- 5、本公司于2020年11月10日发行了2020年度第三期超短期融资券1,600,000,000元，债券期限为178天，报告期内偿还本息：0元；
- 6、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；

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，报告期内偿还本息：42,301,671.75元；

8、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：29,050,000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，公司已签约可用银行额度约为人民币695.84亿元，已使用额度约为人民币199.11亿元，剩余可用银行额度合计约为人民币496.73亿元。本年公司偿还银行贷款约人民币177.65亿元，银行贷款余额为人民币280.12亿元。

## 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20粤电01或21粤电01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债券本金。

## 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	2021 年 04 月 08 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(2021)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

2020 年度财务报表及审计报告

广东电力发展股份有限公司

2020 年度财务报表及审计报告

内容	页码
审计报告	80 – 88
2020 年度财务报表	
合并及公司资产负债表	89 – 92
合并及公司利润表	93 – 94
合并及公司现金流量表	95 – 97
合并股东权益变动表	98 – 99
公司股东权益变动表	100 – 101
财务报表附注	102 – 257
财务报表补充资料	258 – 259



## 审计报告

普华永道中天审字(2021)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 2020 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表, 2020 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 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 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(10)(b)(iii)及附注四(13)(a)(vi)(注一)。</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 2020 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"> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> <li>• 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"> <li>- 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;</li> <li>- 对于预计上网电价及其增长率, 我们对比了历史增长率及行业数据, 并考虑了市场趋势;</li> <li>- 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;</li> </ul> </li> </ul>

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"> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> </ul> <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(10)(b)(i)。</p> <p>于 2020 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、运价持续波动、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 2020 年度, 粤电航运净亏损为人民币 579,173,582 元, 其中, 因计提长期资产减值损失造成亏损为人民币 585,756,126 元, 粤电力按权益法确认的对粤电航运的投资损失为人民币 202,710,755 元, 于 2020 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 241,738,113 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"> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> </ul>

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>由于 2020 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"> <li>• 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"> <li>- 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;</li> <li>- 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;</li> <li>- 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;</li> </ul> </li> </ul>

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"> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> </ul> <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)(iv)及附注四(18)。</p> <p>截至 2020 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 216,733,521 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"> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> </ul>

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"> <li>● 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;</li> <li>● 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。</li> </ul> <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 2020 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  
2021 年 4 月 8 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

2020年12月31日

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

资产	附注	2020年 12月31日	2019年 12月31日
<b>流动资产</b>			
货币资金	四(1)	5,790,946,117	5,081,641,969
应收账款	四(2)	4,332,149,033	3,197,690,464
预付款项	四(3)	766,871,830	605,314,333
其他应收款	四(4)	459,266,554	272,801,588
存货	四(5)	1,589,882,029	1,817,059,269
合同资产	四(6)	3,870,497	—
一年内到期的非流动资产	四(7)	49,785,734	28,865,131
其他流动资产	四(8)	546,685,636	305,595,567
<b>流动资产合计</b>		<b>13,539,457,430</b>	<b>11,308,968,321</b>
<b>非流动资产</b>			
长期应收款	四(9)	-	65,856,346
长期股权投资	四(10)	6,687,257,614	6,455,784,562
其他权益工具投资	四(11)	3,548,088,015	3,142,371,373
投资性房地产	四(12)	49,732,668	52,093,631
固定资产	四(13)	47,195,233,079	38,555,718,718
在建工程	四(14)	9,153,637,100	10,882,003,846
无形资产	四(15)	2,141,625,383	1,787,738,640
商誉	四(16)	2,449,886	2,449,886
长期待摊费用	四(17)	26,409,305	19,473,586
递延所得税资产	四(18)	446,587,650	445,709,226
其他非流动资产	四(19)	3,180,340,038	2,753,858,988
<b>非流动资产合计</b>		<b>72,431,360,738</b>	<b>64,163,058,802</b>
<b>资产总计</b>		<b>85,970,818,168</b>	<b>75,472,027,123</b>

# 广东电力发展股份有限公司

## 合并资产负债表(续)

2020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	2020年 12月31日	2019年 12月31日
<b>流动负债</b>			
短期借款	四(21)	7,622,427,916	5,904,132,791
应付票据	四(22)	1,092,292,546	1,364,236,650
应付账款	四(23)	2,666,180,513	2,465,154,162
预收款项		-	432,714
合同负债	四(24)	6,573,912	—
应付职工薪酬	四(25)	304,548,373	242,510,538
应交税费	四(26)	498,801,080	571,377,151
其他应付款	四(27)	6,775,700,584	4,042,117,097
一年内到期的非流动负债	四(28)	3,180,551,951	3,182,980,482
其他流动负债	四(29)	3,217,523,576	1,912,282,192
<b>流动负债合计</b>		<b>25,364,600,451</b>	<b>19,685,223,777</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	四(30)	18,998,555,568	16,587,103,380
应付债券	四(31)	1,499,542,911	1,496,631,799
长期应付款	四(32)	3,171,971,127	2,485,346,245
递延收益	四(33)	134,647,590	139,256,513
长期应付职工薪酬	四(34)	218,543,743	134,988,860
递延所得税负债	四(18)	638,571,910	537,385,614
其他非流动负债	四(35)	200,970,029	216,405,569
<b>非流动负债合计</b>		<b>24,862,802,878</b>	<b>21,597,117,980</b>
<b>负债合计</b>		<b>50,227,403,329</b>	<b>41,282,341,757</b>
<b>股东权益</b>			
股本	四(36)	5,250,283,986	5,250,283,986
资本公积	四(37)	4,902,263,914	5,096,918,174
其他综合收益	四(38)	1,946,305,595	1,676,143,044
盈余公积	四(39)	8,515,360,638	8,245,767,593
未分配利润	四(40)	6,755,781,289	5,909,128,280
归属于母公司股东权益合计		27,369,995,422	26,178,241,077
少数股东权益		8,373,419,417	8,011,444,289
<b>股东权益合计</b>		<b>35,743,414,839</b>	<b>34,189,685,366</b>
<b>负债及股东权益总计</b>		<b>85,970,818,168</b>	<b>75,472,027,123</b>

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

2020年12月31日

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

资产	附注	2020年 12月31日	2019年 12月31日
<b>流动资产</b>			
货币资金		338,045,631	224,504,289
应收账款	十五(1)	173,029,247	209,249,102
预付款项		26,680,500	43,002,000
其他应收款	十五(2)	328,224,857	108,149,278
存货		118,530,205	151,518,056
其他流动资产		1,209,217	1,228,009
<b>流动资产合计</b>		<b>985,719,657</b>	<b>737,650,734</b>
<b>非流动资产</b>			
长期应收款		467,000,000	340,000,000
长期股权投资	十五(3)	28,453,042,855	26,514,106,513
其他权益工具投资		3,548,088,015	3,142,371,373
投资性房地产		6,389,845	7,025,443
固定资产		559,635,880	706,435,221
在建工程		200,574	14,945,019
无形资产		81,954,649	85,839,959
其他非流动资产		208,353,879	356,004,000
<b>非流动资产合计</b>		<b>33,324,665,697</b>	<b>31,166,727,528</b>
<b>资产总计</b>		<b>34,310,385,354</b>	<b>31,904,378,262</b>

广东电力发展股份有限公司

公司资产负债表(续)

2020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	附注	2020年 12月31日	2019年 12月31日
<b>流动负债</b>			
短期借款		1,902,013,125	1,401,641,708
应付账款		136,723,162	156,122,676
合同负债		6,343,773	—
应付职工薪酬		93,479,997	63,480,425
应交税费		28,112,055	44,298,675
其他应付款		40,872,386	71,126,853
一年内到期的非流动负债		836,189,634	1,554,314,700
其他流动负债		3,217,281,173	1,912,282,192
<b>流动负债合计</b>		<b>6,261,015,305</b>	<b>5,203,267,229</b>
<b>非流动负债</b>			
应付债券		1,499,542,911	798,857,333
长期应付款		-	3,466,237
递延收益		29,988,606	39,984,807
长期应付职工薪酬		56,805,513	36,570,958
递延所得税负债		621,507,946	535,193,684
<b>非流动负债合计</b>		<b>2,207,844,976</b>	<b>1,414,073,019</b>
<b>负债合计</b>		<b>8,468,860,281</b>	<b>6,617,340,248</b>
<b>股东权益</b>			
股本		5,250,283,986	5,250,283,986
资本公积		5,405,326,643	5,599,980,903
其他综合收益		1,946,305,595	1,676,143,044
盈余公积		8,515,360,638	8,245,767,593
未分配利润		4,724,248,211	4,514,862,488
<b>股东权益合计</b>		<b>25,841,525,073</b>	<b>25,287,038,014</b>
<b>负债及股东权益总计</b>		<b>34,310,385,354</b>	<b>31,904,378,262</b>

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

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	四(41)	28,329,065,391	29,360,155,150
减：营业成本	四(41)	(22,472,276,501)	(24,480,703,872)
税金及附加	四(42)	(253,585,385)	(249,721,761)
销售费用	四(43)	(49,214,514)	(43,788,762)
管理费用	四(44)	(835,927,395)	(874,640,868)
研发费用	四(45)	(274,579,716)	(9,703,602)
财务费用	四(46)	(1,108,522,064)	(1,230,315,841)
其中：利息费用		1,111,500,948	1,230,637,704
利息收入		76,249,292	66,836,652
加：其他收益	四(50)	39,698,146	42,071,653
投资收益	四(51)	300,836,022	125,541,240
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		235,387,197	64,909,255
减：信用减值(损失)/转回	四(49)	(300,656)	46,348,884
资产减值损失	四(48)	(487,542,577)	(161,731,338)
加：资产处置收益	四(52)	340,976,361	20,503,424
二、营业利润		3,528,627,112	2,544,014,307
加：营业外收入	四(53)	86,920,206	33,236,719
减：营业外支出	四(54)	(93,280,408)	(32,011,127)
三、利润总额		3,522,266,910	2,545,239,899
减：所得税费用	四(55)	(887,005,403)	(738,065,009)
四、净利润		2,635,261,507	1,807,174,890
按经营持续性分类			
持续经营净利润		2,635,261,507	1,807,174,890
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		1,746,280,132	1,146,767,033
少数股东损益		888,981,375	660,407,857
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(38)	270,162,551	1,126,132,911
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		251,985,062	1,123,802,101
权益法下不能转损益的其他综合收益		18,578,841	2,110,342
将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		(401,352)	220,468
六、综合收益总额		2,905,424,058	2,933,307,801
归属于母公司股东的综合收益总额		2,016,442,683	2,272,899,944
归属于少数股东的综合收益总额		888,981,375	660,407,857
七、每股收益			
基本每股收益(人民币元)	四(56)	0.33	0.22
稀释每股收益(人民币元)	四(56)	0.33	0.22

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

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十五(4)	1,221,597,027	2,209,770,578
减： 营业成本	十五(4)	(1,161,627,038)	(2,092,814,820)
税金及附加		(14,120,096)	(18,252,419)
销售费用		(2,949,082)	(2,072,707)
管理费用		(149,616,128)	(124,632,105)
研发费用		(9,814,665)	(961,443)
财务费用		(212,937,750)	(206,287,649)
其中：利息费用		217,096,206	207,829,042
利息收入		5,070,493	5,256,138
加： 其他收益		10,079,699	13,186,290
投资收益	十五(5)	1,576,864,127	1,074,476,943
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		230,001,917	58,731,138
减： 信用减值(损失)/转回	十五(6)	(37,463)	48,617,737
资产减值损失	十五(7)	(162,336,342)	(71,317,168)
加： 资产处置收益		157,963	-
二、营业利润		1,095,260,252	829,713,237
加： 营业外收入		23,324,983	4,222,347
减： 营业外支出		(5,196,433)	(2,538,378)
三、利润总额		1,113,388,802	831,397,206
减： 所得税费用		(4,375,956)	(61,131,363)
四、净利润		1,109,012,846	770,265,843
按经营持续性分类			
持续经营净利润		1,109,012,846	770,265,843
终止经营净利润		-	-
五、其他综合收益的税后净额		270,162,551	1,126,132,911
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		251,985,062	1,123,802,101
权益法下不能转损益的其他综合收益		18,578,841	2,110,342
将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		(401,352)	220,468
六、综合收益总额		1,379,175,397	1,896,398,754

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

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2020 年度	2019 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		30,852,391,660	33,450,306,969
收到的税费返还		120,199,533	13,549,274
收到其他与经营活动有关的现金	四(57)(a)	165,402,170	195,328,767
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>31,137,993,363</b>	<b>33,659,185,010</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(19,797,671,869)	(20,616,807,058)
支付给职工以及为职工支付的现金		(1,820,849,783)	(1,880,454,324)
支付的各项税费		(2,514,991,463)	(2,097,461,395)
支付其他与经营活动有关的现金	四(57)(b)	(723,699,079)	(791,779,121)
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>(24,857,212,194)</b>	<b>(25,386,501,898)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	四(58)(a)	<b>6,280,781,169</b>	<b>8,272,683,112</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量</b>			
收回投资收到的现金		-	48,647,647
取得投资收益所收到的现金		482,893,552	239,149,433
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		326,388,591	73,007,745
收到其他与投资活动有关的现金	四(57)(c)	33,734,619	-
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>843,016,762</b>	<b>360,804,825</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(7,978,451,246)	(4,818,610,061)
投资支付的现金		(796,075,842)	(328,162,240)
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	四(58)(b)	(40,880,216)	-
支付其他与投资活动有关的现金	四(57)(d)	(141,792,496)	-
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>(8,957,199,800)</b>	<b>(5,146,772,301)</b>
<b>投资活动使用的现金流量净额</b>		<b>(8,114,183,038)</b>	<b>(4,785,967,476)</b>



# 广东电力发展股份有限公司

## 合并现金流量表(续)

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	附注	2020 年度	2019 年度
<b>三、筹资活动产生的现金流量</b>			
吸收投资收到的现金		4,400,000	526,340,000
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,400,000	526,340,000
取得借款收到的现金		23,540,514,639	14,527,600,487
发行债券收到的现金		1,499,471,698	-
收到其他与筹资活动有关的现金	四(57)(e)	-	100,000,000
筹资活动现金流入小计		25,044,386,337	15,153,940,487
偿还债务支付的现金		(19,538,646,624)	(16,563,416,551)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(2,808,213,989)	(2,273,764,488)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(547,811,816)	(415,937,941)
支付其他与筹资活动有关的现金	四(57)(f)	(180,145,921)	(294,216,260)
筹资活动现金流出小计		(22,527,006,534)	(19,131,397,299)
筹资活动产生/(使用)的现金流量净额		2,517,379,803	(3,977,456,812)
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		(27)	253
<b>五、现金及现金等价物净增加/(减少)额</b>			
加：年初现金及现金等价物余额	四(58)(a)	683,977,907	(490,740,923)
		5,079,641,969	5,570,382,892
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>			
	四(58)(c)	5,763,619,876	5,079,641,969

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

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

项目	2020 年度	2019 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,418,456,795	2,565,249,720
收到其他与经营活动有关的现金	37,621,882	13,481,620
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>1,456,078,677</b>	<b>2,578,731,340</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	(920,870,342)	(1,804,883,929)
支付给职工以及为职工支付的现金	(314,966,765)	(321,850,372)
支付的各项税费	(81,690,906)	(105,174,506)
支付其他与经营活动有关的现金	(68,583,529)	(48,028,306)
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>(1,386,111,542)</b>	<b>(2,279,937,113)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>69,967,135</b>	<b>298,794,227</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量</b>		
收回投资收到的现金	66,460,000	383,647,647
取得投资收益所收到的现金	1,761,030,730	1,188,744,289
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的 现金净额	2,420,190	3,081,801
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>1,829,910,920</b>	<b>1,575,473,737</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的 现金	(20,279,906)	(31,307,163)
投资支付的现金	(2,654,476,711)	(2,184,276,740)
取得子公司支付的现金净额	(49,680,900)	-
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>(2,724,437,517)</b>	<b>(2,215,583,903)</b>
<b>投资活动使用的现金流量净额</b>	<b>(894,526,597)</b>	<b>(640,110,166)</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量</b>		
取得借款收到的现金	7,098,860,667	4,500,000,000
发行债券收到的现金	1,499,471,698	-
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>8,598,332,365</b>	<b>4,500,000,000</b>
偿还债务支付的现金	(6,840,306,500)	(3,800,000,000)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(819,130,127)	(518,785,791)
支付其他与筹资活动有关的现金	(794,907)	(971,697)
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>(7,660,231,534)</b>	<b>(4,319,757,488)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>938,100,831</b>	<b>180,242,512</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	<b>(27)</b>	<b>253</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加/(减少)额</b>	<b>113,541,342</b>	<b>(161,073,174)</b>
加：年初现金及现金等价物余额	224,504,289	385,577,463
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	<b>338,045,631</b>	<b>224,504,289</b>

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

2020 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		
2020 年 1 月 1 日年初余额		<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>
2020 年度增减变动额								
综合收益总额								
净利润		-	-	-	-	1,746,280,132	888,981,375	2,635,261,507
其他综合收益	四(38)	-	-	270,162,551	-	-	-	270,162,551
综合收益总额合计		-	-	270,162,551	-	1,746,280,132	888,981,375	2,905,424,058
股东投入和减少资本								
其他		-	-	-	-	-	20,805,569	20,805,569
利润分配								
提取盈余公积	四(39)	-	-	-	269,593,045	(269,593,045)	-	-
对股东的分配	四(40)(a)	-	-	-	-	(630,034,078)	(547,811,816)	(1,177,845,894)
按照持股比例享有联营企业的权益	四(37)	-	(194,654,260)	-	-	-	-	(194,654,260)
2020 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>4,902,263,914</u>	<u>1,946,305,595</u>	<u>8,515,360,638</u>	<u>6,755,781,289</u>	<u>8,373,419,417</u>	<u>35,743,414,839</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 合并股东权益变动表(续)

2020 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(38)	-	-	1,126,132,911	-	-	-	1,126,132,911
综合收益总额合计		-	-	1,126,132,911	-	1,146,767,033	660,407,857	2,933,307,801
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(39)	-	-	-	411,612,450	(411,612,450)	-	-
对股东的分配	四(40)(a)	-	-	-	-	(315,017,039)	(415,937,941)	(730,954,980)
按照持股比例享有联营企业的权益	四(37)	-	(5,813,698)	-	-	(1,015,404)	-	(6,829,102)
与少数股东的交易	四(37)	-	(115,014)	-	-	-	115,014	-
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>

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

2020 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
2020 年 1 月 1 日年初余额		<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>
2020 年度增减变动额							
综合收益总额							
净利润		-	-	-	-	1,109,012,846	1,109,012,846
其他综合收益	四(38)	-	-	270,162,551	-	-	270,162,551
综合收益总额合计		-	-	<u>270,162,551</u>	-	<u>1,109,012,846</u>	<u>1,379,175,397</u>
利润分配							
提取盈余公积	四(39)	-	-	-	269,593,045	(269,593,045)	-
对股东的分配	四(40)(a)	-	-	-	-	(630,034,078)	(630,034,078)
按照持股比例享有联营企业的权益	四(37)	-	(194,654,260)	-	-	-	(194,654,260)
2020 年 12 月 31 日年末余额		<u>5,250,283,986</u>	<u>5,405,326,643</u>	<u>1,946,305,595</u>	<u>8,515,360,638</u>	<u>4,724,248,211</u>	<u>25,841,525,073</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 公司股东权益变动表(续)

2020 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(38)	-	-	1,126,132,911	-	-	1,126,132,911
综合收益总额合计		-	-	<u>1,126,132,911</u>	-	<u>770,265,843</u>	<u>1,896,398,754</u>
利润分配							
提取盈余公积	四(39)	-	-	-	411,612,450	(411,612,450)	-
对股东的分配	四(40)(a)	-	-	-	-	(315,017,039)	(315,017,039)
按照持股比例享有联营企业的权益	四(37)	-	(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>

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

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 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2020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2021年4月8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及合同资产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、重要会计估计及关键假设详见附注二(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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (1) 财务报表的编制基础(续)

于 2020 年 12 月 31 日，本集团的净流动负债为人民币 118.25 亿元，资本性支出承诺为人民币 152.86 亿元，对外投资承诺为人民币 3.92 亿元，其中预计一年内支付的金额为人民币 78.82 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 2020 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

(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”)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 2020 年 12 月 31 日，本集团已签约可用的金融机构授信额度及政府部门核准的发债额度合计约为人民币 496.73 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 200.92 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 208.81 亿元；由国家发展和改革委员会核准可发行的永续债券额度为人民币 40 亿元；由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 39 亿元；以及在中国银行间市场注册获取的中期票据融资额度为人民币 8 亿元。上述已签约可用金融机构授信额度当中，约人民币 143.18 亿元将于 2021 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 2020 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 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 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。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (5) 企业合并

##### (a) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团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

本集团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。

#### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (6) 合并财务报表的编制方法(续)

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

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (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，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。

此外，本集团将部分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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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和合同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和合同资产，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
合同资产组合 1	应收关联方款项
合同资产组合 2	其他合同资产款项
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

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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)

### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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。

##### (e) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (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

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，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形成的长期股权投资，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，以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；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

#### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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	20 年至 40 年	0%至 5%	2.38%至 4.75%

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。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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 25 年	0%至 5%	3.80%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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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)

### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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。

财务报表附注

2020 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)

(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资产减值损失。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中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；为退休人员提供的统筹外费用属于设定受益计划。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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)

### (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。

##### 设定受益计划

对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益。设定受益计划产生的职工薪酬成本划分为下列组成部分：

- 服务成本(包括当期服务成本和结算利得及损失)；
- 设定受益计划净负债的利息净额(包括设定受益计划义务的利息费用)；以及
- 重新计量设定受益计划净负债所产生的变动。

服务成本及设定受益计划净负债的利息净额计入当期损益。重新计量设定受益计划净负债所产生的变动(包括精算利得或损失)计入其他综合收益。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (19) 职工薪酬(续)

#### (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。

### (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，列报为流动负债。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (22) 收入确认

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

##### (a) 销售电力及热能收入

当电力、热能供应至电网公司或客户，电网公司或客户取得电力的控制权时，本集团确认销售收入。

##### (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，相关资源利用企业取得副产品控制权，此时本集团确认收入。

##### (c) 提供电力交易服务

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。

##### (d) 提供劳务

本集团对外提供维修劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(附注二(9))；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本集团为提供维修劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (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。

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。

财务报表附注

2020 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)

(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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2021 年 6 月 30 日之前的租金减免，本集团选择采用简化方法，在减免期间将减免金额计入当期损益。

#### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

### (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

##### (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (27) 重要会计估计和判断(续)

##### (a) 采用会计政策的关键判断(续)

##### (iii) 收入确认的时点

本集团向电网公司销售电力时，按照合同规定将电力供应至电网公司。此后，电网公司拥有销售电力并且有自主定价的权利，并且承担该产品价格波动或毁损的风险。本集团认为，电网公司在当电力供应至电网公司时取得了电力的控制权。因此，本集团在电力供应至电网公司的时点确认了电力的销售收入。

##### (b) 重要会计估计及其关键假设

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) 长期资产减值准备的会计估计

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长期资产进行减值测试时，当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资产减值损失。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，其计算需要采用会计估计(附注四(20))。

在判断上述资产是否存在减值时，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、增长率及毛利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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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)

##### (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，本集团考虑了不同的宏观经济情景，用于估计预期信用损失的重要宏观经济假设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、国内生产总值、消费者物价指数等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。于 2020 年度，本集团为及时反映新冠肺炎疫情对金融工具预期信用损失的影响，对预期信用损失模型中的前瞻性参数的数值进行更新。

##### (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查并作出适当调整。

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。

##### (iv) 所得税和递延所得税

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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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) 所得税和递延所得税(续)

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

#### (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 14 号——收入》(2017 年修订)(以下简称“新收入准则”)、于 2019 年颁布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》，并于 2020 年颁布了《关于印发<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>的通知》(财会[2020]10 号)及《企业会计准则实施问答》(2020 年 12 月 11 日发布)，本集团已采用上述准则、通知和实施问答编制 2020 年度财务报表，对本集团及本公司财务报表的影响列示如下：

##### (a) 收入

根据新收入准则的相关规定，本集团及本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，2019 年度的比较财务报表未重列。

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	影响金额	
		2020 年 1 月 1 日	
		本集团	本公司
因执行新收入准则，本集团及本公司将与提供维修劳务相关、不满足无条件收款权的应收账款重分类至合同资产，将与提供劳务相关的预收款项重分类至合同负债。	合同资产	-	-
	应收账款	-	-
	合同负债	-	-
	预收款项	-	-

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (a) 收入(续)

与原收入准则相比，执行新收入准则对 2020 年度财务报表主要项目的影​​响如下：

受影响的资产负债表项目	影响金额	
	2020 年 12 月 31 日	
	合并	公司
合同资产	3,870,497	-
应收账款	(3,870,497)	-
合同负债	6,573,912	6,343,773
其他流动负债	623,030	380,626
预收款项	(7,196,942)	(6,724,399)

##### (b) 碳排放权交易有关会计处理

自 2020 年 1 月 1 日起，本集团及本公司已按照未来适用法应用上述暂行规定编制 2020 年度财务报表(附注四(54)(a))。

##### (c) 新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、分别与承租人和出租人达成的且仅针对 2021 年 6 月 30 日之前的租金减免，本集团及本公司在编制 2020 年度财务报表时，均已采用上述通知中的简化方法进行处理(附注四(41))。

##### (d) 因执行上述修订的准则对本集团合并财务报表中归属于母公司股东权益及对少数股东权益均无影响。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 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)	5%、6%、9%及 13%
	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	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。本集团选择简易计税方法计税的不动产经营租赁适用 5%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。本集团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。

根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》(财税[2018] 54 号)及相关规定，本集团之子公司广东粤电电力销售有限公司(“电力销售公司”)在 2018 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日的期间内，新购买的低于 500 万元的设备可于资产投入使用的次月一次性计入当期成本费用，在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 三 税项(续)

#### (1) 本集团适用的主要税种及其税率列示如下(续):

- (b) 除本集团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”)、广东粤电平远风电有限公司(“平远风电”)、广东粤电珠海海上风电有限公司(“珠海风电”)、湛江宇恒电力检修安装有限公司(“宇恒电力”)、通道粤新风力发电有限公司(“通道公司”)、广东粤电臻诚综合能源有限公司(“臻诚综合”)及深圳市花果泉电业服务有限公司(“花果泉公司”)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。

#### (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、雷州风力、平远风电及珠海风电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，平远风电及珠海风电第一个获利年度为2020年。因此电白风电及雷州风力于2020年度适用的企业所得税率均为12.5% (2019年度分别为：12.5%及0%)，平远风电及珠海风电于2020年度适用的企业所得税率均为0% (2019年度均为：25%)。

根据财税[2014]55号《关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》，企业投资经营符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定条件和标准的公共基础设施项目，采用一次核准、分批次(如码头、泊位、航站楼、跑道、路段、发电机组等)建设的，凡同时符合规定条件的，可按每一批次为单位计算所得，并享受企业所得税“三免三减半”优惠。具体条件如下：(i) 不同批次在空间上相互独立；(ii) 每一批次自身具备取得收入的功能；(iii) 以每一批次为单位进行会计核算，单独计算所得，并合理分摊期间费用。本集团之子公司曲界风力于2020年度满足上述规定条件，故针对曲界友好风电项目(第一个获利年度为2017年)、徐闻石板岭风电项目(第一个获利年度为2016年)、曲界外罗海上风电项目一期(第一个获利年度为2019年)、曲界外罗海上风电项目二期(于2020年12月31日尚未投产)及新寮海上风电项目(于2020年12月31日尚未投产)，曲界风力系按各风电项目分别享受企业所得税“三免三减半”优惠。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 三 税项(续)

#### (2) 税收优惠(续)

##### (a) (续)

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，本集团之子公司湛江电力有限公司(“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%。于2020年度，由于该证书已到期，湛江电力使用的企业所得税税率为25%。

(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、通道公司、臻诚综合及花果泉公司于2020年度均满足小型微利企业的条件，其2020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，于2020年度，宇恒电力、通道公司、臻诚综合及花果泉公司适用企业所得税率均为20% (2019年分别为：20%、25%、25%及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2020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

2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
库存现金	26,993	25,114
银行存款	987,906,161	611,602,016
能源集团财务公司存款(b)	4,775,686,722	4,468,014,839
其他货币资金(c)	27,326,241	2,000,000
	<u>5,790,946,117</u>	<u>5,081,641,969</u>

- (a) 于 2020 年 12 月 31 日，本集团无存放在境外的款项 (2019 年 12 月 31 日：无)。
- (b) 能源集团财务公司存款是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 2020 年 12 月 31 日，其他货币资金为人民币 27,326,241 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 2,000,000 元)，主要为生态保护保证金及履约保函保证金等存款，其中存放于能源集团财务公司的其他货币资金金额为人民币 592,681 元(附注八(5)(e)(ii))。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(2) 应收账款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应收账款	4,332,342,360	3,197,845,885
减：坏账准备	(193,327)	(155,421)
	<u>4,332,149,033</u>	<u>3,197,690,464</u>

(a) 应收账款账龄分析如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	4,207,713,515	3,181,230,519
一至二年	120,135,947	16,615,366
二至三年	4,492,898	-
	<u>4,332,342,360</u>	<u>3,197,845,885</u>

(b) 于 2020 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>4,283,112,463</u>	<u>-</u>	<u>98.86%</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 2020 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)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (2) 应收账款(续)

#### (c) 坏账准备(续)

于 2020 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 2020 年 12 月 31 日，本集团的应收电力销售款的金额为人民币 4,289,945,688 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 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% (2019 年 12 月 31 日：0%)。

##### 组合 2：

于 2020 年 12 月 31 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 23,063,968 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 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% (2019 年 12 月 31 日：0%)。

##### 组合 3：

	2020 年 12 月 31 日			2019 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	整个存续期预期信用损失率	金额	金额	整个存续期预期信用损失率	金额
一年以内	19,332,704	1.00%	(193,327)	15,542,140	1.00%	(155,421)

(d) 于 2020 年度计提的应收账款坏账准备金额为人民币 193,327 元(2019 年度：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 155,421 元(2019 年度：人民币 157,709 元)，相应的账面余额为人民币 15,542,140 元(2019 年度：人民币 13,210,607 元)，本年度无核销的应收账款坏账准备 (2019 年度：无)。

(e) 于 2020 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 4,193,207,913 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币 298,558,767 元 (2019 年 12 月 31 日：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)(附注四(28)(a)(i)及附注四(30)(a))。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
预付款项	766,986,831	605,429,334
减：坏账准备	(115,001)	(115,001)
	<u>766,871,830</u>	<u>605,314,333</u>

(a) 预付款项账龄分析如下：

	2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
	金额	占总额比例	金额	占总额比例
一年以内	763,808,199	99.59%	604,059,281	99.77%
一到二年	2,226,260	0.29%	886,809	0.15%
二到三年	779,606	0.10%	115,026	0.02%
三年以上	172,766	0.02%	368,218	0.06%
	<u>766,986,831</u>	<u>100.00%</u>	<u>605,429,334</u>	<u>100.00%</u>

于 2020 年 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 3,178,632 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 1,370,503 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

	2020 年度	2019 年度
年初余额	(115,001)	(305,001)
本年转回	-	190,000
年末余额	<u>(115,001)</u>	<u>(115,001)</u>

(c) 于 2020 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>710,413,203</u>	<u>92.62%</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应收土地回收款(附注四(13)(a)(v))	146,885,400	46,536,090
应收补充医疗保险基金	92,191,270	68,705,226
应收副产品销售款	91,564,007	76,167,059
应收股利	31,500,000	-
应收利息	27,301,568	20,866,069
应收土地定金	23,446,000	23,446,000
应收拆建期电费补偿款(附注四 (13)(a)(iv))	11,881,442	-
应收垫付款	8,561,629	8,101,462
应收备用金	3,692,394	5,004,220
应收政府补助款	712,256	447,197
其他	30,723,089	35,274,171
	<u>468,459,055</u>	<u>284,547,494</u>
减：坏账准备	(9,192,501)	(11,745,906)
	<u>459,266,554</u>	<u>272,801,588</u>

(a) 其他应收款账龄分析如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	376,100,197	191,812,809
一到二年	16,643,311	58,978,320
二到三年	45,747,354	24,490,685
三年以上	29,968,193	9,265,680
	<u>468,459,055</u>	<u>284,547,494</u>



广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(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	
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)
本年新增	38,710,181	(1,803,752)	180,597,861	-	(1,803,752)	-	-	(1,803,752)
本年转回	(32,592,838)	1,594,751	-	-	1,594,751	-	-	1,594,751
本年核销	-	-	-	-	-	(2,803,643)	2,803,643	2,803,643
转入第三阶段	(41,237)	-	-	-	-	41,237	(41,237)	(41,237)
2020 年 12 月 31 日	46,024,613	(3,517,194)	416,759,135	-	(3,517,194)	5,675,307	(5,675,307)	(9,192,501)

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (b) 损失准备及其账面余额变动表(续)

于 2020 年 12 月 31 日及 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 2020 年 12 月 31 日，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		坏账准备	理由
		损失率			
第一阶段					
应收土地回收款	146,885,400	0.00%		-	对方为政府单位，预期信用损失风险极低。
应收关联方款项	110,142,767	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	92,191,270	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。
应收股利	31,500,000	0.00%		-	对方信誉水平高，历史损失率为 0%，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。
应收拆建期电费补偿	11,881,442	0.00%		-	该拆建事项由政府性质的工业园区牵头，补偿费用由其支付，预期信用损失风险极低
款					
应收政府补助款	712,256	0.00%		-	对方为政府单位，预期信用损失风险极低。
	<u>416,759,135</u>			<u>-</u>	
			整个存续 期预期信 用损失率	坏账准备	理由
第三阶段					
应收垫付款	2,394,279	100.00%		(2,394,279)	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	3,246,352	100.00%		(3,246,352)	因对方出现财务困难，预期无法收回。
	<u>5,675,307</u>			<u>(5,675,307)</u>	

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (b) 损失准备及其账面余额变动表(续)

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

第一阶段	账面余额	未来 12 个月	坏账准备	理由
		内预期信用损失率		
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>	

第三阶段	账面余额	整个存续期预期	坏账准备	理由
		期信用损失率		
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>	

(ii) 于 2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，组合计提坏账准备的其他应收款均处于第一阶段，分析如下：

	2020 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	38,668,944	(396,393)	1.03%
一到二年	4,326,485	(477,719)	11.04%
二到三年	703,263	(317,161)	45.10%
三年以上	2,325,921	(2,325,921)	100.00%
	<u>46,024,613</u>	<u>(3,517,194)</u>	<u>7.64%</u>

	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>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 本年度计提的坏账准备金额为人民币 1,803,752 元(2019 年度：人民币 3,758,375 元)，本年转回的坏账准备金额为人民币 1,594,751 元(2019 年度：人民币 1,457,324 元)，相应的账面余额为人民币 32,592,838 元(2019 年度：人民币 34,975,056 元)。

本年度实际核销的其他应收款账面余额为人民币 2,803,643 元，坏账准备金额为人民币 2,803,643 元，其中重要的其他应收款分析如下：

其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
广州桦鼎建材有限公司	其他 2,803,643	公司宣告破产	经审批已核销	否

- (d) 于 2020 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
梅州市梅县区程江镇人民政府	应收土地回收款	146,885,400	一年以内	31.36%	-
泰康保险	应收补充医疗保险基金	92,191,270	三年以内	19.68%	-
广东粤电环保有限公司(“粤电 环保”)	应收副产品销售款	76,071,143	一年以内	16.24%	-
阳光保险集团股份有限公司 (“阳光保险公司”)	应收股利	31,500,000	一年以内	6.72%	-
茂名博贺新港区建设指挥部办 公室	应收土地定金	23,446,000	三年以上	5.00%	-
		<u>370,093,813</u>		<u>79.00%</u>	<u>-</u>

- (e) 于 2020 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 591,208	一年以内	预计 2021 年 6 月前全额收回
惠来县税务局	增值税即征即退款 121,048	一年以内	预计 2021 年 6 月前全额收回
	<u>712,256</u>		

#### (5) 存货

- (a) 存货分类如下：

	2020 年 12 月 31 日			2019 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	873,215,395	(219,427)	872,995,968	1,090,379,874	(219,427)	1,090,160,447
备品备件	726,029,502	(28,775,273)	697,254,229	718,858,215	(14,790,029)	704,068,186
其他	19,631,832	-	19,631,832	22,830,636	-	22,830,636
	<u>1,618,876,729</u>	<u>(28,994,700)</u>	<u>1,589,882,029</u>	<u>1,832,068,725</u>	<u>(15,009,456)</u>	<u>1,817,059,269</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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：

	2019 年 12 月 31 日	本年计提	2020 年 12 月 31 日
备品备件	(14,790,029)	(13,985,244)	(28,775,273)
燃料	(219,427)	-	(219,427)
	<u>(15,009,456)</u>	<u>(13,985,244)</u>	<u>(28,994,700)</u>

于 2020 年度，广东电力发展股份有限公司沙角 A 电厂(“沙角 A 发电厂”)计提了备品备件跌价准备金额为人民币 13,985,244 元，主要是由于 1 号、2 号及 3 号机组关停后资产进行报废及拆零导致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
备品备件及燃料	账面价值高于可变现净值处置价款减处置费用

(6) 合同资产

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
合同资产	3,883,009	—
减：合同资产减值准备	(12,512)	—
	<u>3,870,497</u>	<u>—</u>

合同资产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。

	账面余额	整个存续期预期信用损失率	减值准备
对关联方的合同资产	2,186,487	0.00%	-
对第三方的合同资产	1,696,522	0.74%	(12,512)
	<u>3,883,009</u>		<u>(12,512)</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(7) 一年内到期的非流动资产

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年内到期的融资租赁保证金	<u>49,785,734</u>	<u>28,865,131</u>

于 2020 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 50,000,000 元的现值(2019 年 12 月 31 日：人民币 30,000,000 元)。

(8) 其他流动资产

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
待抵扣增值税	541,660,352	296,729,796
预缴所得税	4,286,044	7,893,174
其他	739,240	972,597
	<u>546,685,636</u>	<u>305,595,567</u>

(9) 长期应收款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
售后租回保证金	<u>49,785,734</u>	<u>94,721,477</u>
减：一年内到期的售后回租保证金 (附注四(7))	<u>(49,785,734)</u>	<u>(28,865,131)</u>
	<u>-</u>	<u>65,856,346</u>

于 2020 年度，长期应收款的折现率区间为 5.97%(2019 年度：5.97%至 6.68%)。

(10) 长期股权投资

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
合营企业(a)	531,313,393	615,218,300
联营企业(b)	<u>6,252,272,075</u>	<u>5,936,894,116</u>
	6,783,585,468	6,552,112,416
减：长期股权投资减值准备	<u>(96,327,854)</u>	<u>(96,327,854)</u>
	<u>6,687,257,614</u>	<u>6,455,784,562</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 长期股权投资(续)

##### (a) 合营企业

2019 年 12 月 31 日	本年增减变动				2020 年 12 月 31 日	减值准备年末余额	
	增加投资(i)	按权益法 调整的净损益	其他权益变动(ii)	宣告发放现金股利			
广东省电力工业燃料有限 公司(“工业燃料”)	615,218,300	100,000,000	74,496,406	(189,310,878)	(69,090,435)	531,313,393	-

在合营企业中的权益相关信息见附注六(2)。

- (i) 于 2020 年 12 月 4 日，本公司董事会决议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》，同意本公司按照原持股比例向工业燃料增资人民币 100,000,000 元，于 2020 年 12 月 14 日，本公司已增资人民币 100,000,000 元。
- (ii) 于 2020 年 12 月 31 日，工业燃料发生同一控制下企业合并，以收购对价人民币 838,178,800 元自其最终控制方广东能源集团公司取得对粤电环保 100% 的控股权。于合并日，工业燃料将收购对价人民币 838,178,800 元与粤电环保公司所有者权益在其最终控制方即广东能源集团公司合并财务报表中的账面价值的份额之差人民币 378,621,758 元减少工业燃料的资本公积、盈余公积及未分配利润，本公司按照持股比例对应减少资本公积人民币 189,310,878 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 长期股权投资(续)

##### (b) 联营企业

	2019 年 12 月 31 日	本年增减变动					2020 年 12 月 31 日	减值准备 年末余额
		增加投资	按权益法 调整的净损益	其他综合收益 调整(附注四(38))	其他权益 变动(iv)	宣告发放现金 股利或利润		
广东国华粤电台山发电有限公司 (“台山发电”)	2,085,355,939	-	79,605,330	(54,368)	-	(275,880,313)	1,889,026,588	-
山西粤电能源有限公司(“山西粤电 能源”)	1,644,203,546	-	194,928,850	-	-	(20,000,000)	1,819,132,396	-
能源集团财务公司	991,882,399	-	89,907,325	18,578,841	-	(73,161,903)	1,027,206,662	-
广东能源融资租赁有限公司(“能源 融资租赁公司”)(ii)	-	521,507,353	976,186	-	-	-	522,483,539	-
广东能源财产保险自保有限公司 (“能源财保”)	261,404,011	-	8,638,204	-	-	(1,573,262)	268,468,953	-
粤电航运(i)	448,869,593	-	(202,710,755)	(346,984)	(4,073,741)	-	241,738,113	-
威信云投(iii)	196,222,800	-	(20,630,582)	-	-	-	175,592,218	(96,327,854)
广东粤电控股西部投资有限公司 (“西部投资”)	142,443,282	-	2,845,271	-	(1,269,641)	-	144,018,912	-
华能汕头风力发电有限公司(“华能 汕头风力”)	56,743,303	-	5,385,280	-	-	(7,035,681)	55,092,902	-
阳山中心坑电力有限公司(“阳山中 心坑”)	8,043,666	-	948,652	-	-	(1,399,026)	7,593,292	-
阳山江坑水电站有限公司(“阳山江 坑”)	5,397,723	-	997,030	-	-	(804,107)	5,590,646	-
	<u>5,840,566,262</u>	<u>521,507,353</u>	<u>160,890,791</u>	<u>18,177,489</u>	<u>(5,343,382)</u>	<u>(379,854,292)</u>	<u>6,155,944,221</u>	<u>(96,327,854)</u>

在联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

2020 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) 长期股权投资(续)

##### (b) 联营企业(续)

- (i) 自 2019 年度以来，本公司的联营公司粤电航运受全球经济低迷、航运业竞争激烈及新冠疫情等影响，导致运价持续波动；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；另外，由于主管部门对船龄超过 28 年的船舶特检及厂修频率管理趋严，导致未来年度的厂修频率及成本增加，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 2020 年度，粤电航运对相关长期资产的减值情况持续进行观察。于 2020 年 12 月 31 日，粤电航运对其长期资产再次进行了减值测试，并基于测试结果对固定资产进一步计提减值准备。于 2020 年度，粤电航运净亏损为人民币 579,173,582 元，其中，因计提长期资产减值损失造成亏损为人民币 585,756,126 元，本公司按权益法确认对粤电航运的投资损失人民币 202,710,755 元，本公司复核了该测试结果并评估了对粤电航运的长期股权投资的减值情况。于 2020 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 241,738,113 元，本公司对粤电航运的长期股权投资不存在进一步的减值风险。
- (ii) 于 2020 年度，本公司与广东能源集团公司、超康投资有限公司签订增资协议，协议约定本公司以现金人民币 512,958,282 元认缴能源融资租赁公司新增的注册资本人民币 500,000,000 元，拥有能源融资租赁公司增资后的 25% 股权。于 2020 年 11 月，本公司完成增资，并取得能源融资租赁公司 25% 的股权。根据能源融资租赁公司的章程规定，在本次增资完成后，能源融资租赁公司会设立 5 名董事会席位，其中本公司拥有 1 名董事席位，对能源融资租赁公司能够施加重大影响，故能源融资租赁公司成为本公司的联营企业。于增资完成日，本公司将初始投资成本人民币 512,958,282 元与能源融资租赁公司所有者权益在最终控制方即广东能源集团公司合并报表中的账面价值的份额之差人民币 8,549,071 元计入营业外收入(附注四(53))，并调整投资成本，调整后投资成本为人民币 521,507,353 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 长期股权投资(续)

##### (b) 联营企业(续)

- (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 2020 年度，威信云投持续经营亏损，本公司按权益法确认对威信云投的投资损失人民币 20,630,582 元，于 2020 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 175,592,218 元。基于谨慎性原则，本公司再次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高于可收回金额，故于 2020 年度本公司对威信云投的长期股权投资无需进一步计提减值准备。
- (iv) 于 2020 年度，对联营企业的长期股权投资其他权益变动为计入资本公积的变动人民币 5,343,382 元(2019 年度：计入资本公积的变动金额人民币 5,813,698 元及计入未分配利润的变动金额人民币 1,015,404 元)。

#### (11) 其他权益工具投资

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日	本年现金分红
权益工具投资			
—上市公司股权	393,587,145	408,070,373	13,297,095
—非上市公司股 权	<u>3,154,500,870</u>	<u>2,734,301,000</u>	<u>51,790,444</u>
	<u>3,548,088,015</u>	<u>3,142,371,373</u>	<u>65,087,539</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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) 其他权益工具投资(续)

其中：

	2019 年 12 月 31 日	本年变动	2020 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%	12,217,095
—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%	450,000
—深圳市创新投资集团有限公司(“深创投集团”)(d)	258,297,440	69,736,560	328,034,000	3.67%	20,290,444
—阳光保险公司(e)	356,000,000	-	356,000,000	3.38%	31,500,000
—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%	-
	<u>939,626,056</u>	<u>69,736,560</u>	<u>1,009,362,616</u>		<u>65,087,539</u>
其他权益工具投资—累计公允价值变动					
—深圳能源公司(a)	62,355,372	13,834,800	76,190,172		
—上海申能公司(b)	86,804,385	(32,764,028)	54,040,357		
—国义招标公司(c)	3,582,000	4,446,000	8,028,000		
—深创投集团(d)	637,702,560	82,263,440	719,966,000		
—阳光保险公司(e)	1,412,000,000	268,000,000	1,680,000,000		
—南方海上风电公司(f)	301,000	199,870	500,870		
	<u>2,202,745,317</u>	<u>335,980,082</u>	<u>2,538,725,399</u>		
合计	<u>3,142,371,373</u>	<u>405,716,642</u>	<u>3,548,088,015</u>		

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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 其他权益工具投资(续)

- (a) 于 2020 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 15,120,000 股，公允价值为人民币 92,080,800 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 13,834,800 元(2019 年收益：人民币 12,096,000 元)，已调增其他综合收益。
- (b) 于 2020 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 289,878,345 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亏损为人民币 32,764,028 元(2019 年收益：人民币 51,644,993 元)，已调减其他综合收益。
- (c) 于 2020 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 11,628,000 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 4,446,000 元(2019 年收益：人民币 3,564,000 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，2020 年增资人民币 69,736,560 元。于 2020 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 1,048,000,000 元，其中投资成本为人民币 328,034,000 元。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 82,263,440 元(2019 年收益：人民币 18,796,809 元)，已调增其他综合收益。
- (e) 于 2020 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 2,036,000,000 元，其中投资成本为人民币 356,000,000 元。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币 268,000,000 元(2019 年收益：人民币 1,412,000,000 元)，已调增其他综合收益。
- (f) 于 2020 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 70,500,870 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 199,870 元(2019 年收益：人民币 301,000 元)，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

2020 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	68,575,914
一非同一控制下企业合并(附注五(2))	189,849
一年末余额	<u>68,765,763</u>
累计折旧	
一年初余额	(16,482,283)
一本年计提(a)	(2,550,812)
一年末余额	<u>(19,033,095)</u>
账面价值	
一年末余额	<u>49,732,668</u>
一年初余额	<u>52,093,631</u>

(a) 于 2020 年度, 本集团计提投资性房地产的折旧金额为人民币 2,550,812 元(2019 年: 人民币 2,085,161 元), 其中计入营业成本及管理费用的折旧费分别为人民币 1,915,214 元及人民币 635,598 元(2019 年: 1,449,563 元及人民币 635,598 元)。

(13) 固定资产

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
固定资产(a)	47,114,756,688	38,530,031,244
固定资产清理(b)	80,476,391	25,687,474
	<u>47,195,233,079</u>	<u>38,555,718,718</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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					
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
本年增加					
购置	17,136,050	22,501,095	22,772,199	35,320,903	97,730,247
在建工程转入(ii)	3,983,479,384	7,564,119,392	585,556,342	39,056,567	12,172,211,685
接受捐赠	-	-	-	168,534	168,534
非同一控制下企业合并 (附注五(2))	57,535,129	-	215,292	64,462	57,814,883
售后回租调整(iii)	-	246,842,838	-	-	246,842,838
本年减少					
因工程结算差异调整	-	(26,293,092)	-	-	(26,293,092)
处置及报废	(33,553,667)	(1,677,061,649)	(16,801,424)	(46,093,451)	(1,773,510,191)
转出至在建工程(iv)	-	(10,754,401)	-	-	(10,754,401)
重分类至其他流动资产(v)	(344,844,012)	(819,112,234)	(10,339,832)	(10,365,104)	(1,184,661,182)
盘亏损失	(10,000)	(629,982)	-	-	(639,982)
2020 年 12 月 31 日	22,288,247,274	64,225,307,535	1,176,889,879	1,374,529,626	89,064,974,314

##### 累计折旧

2019 年 12 月 31 日	(6,941,728,181)	(31,757,059,270)	(442,607,496)	(930,761,890)	(40,072,156,837)
本年增加					
计提(i)	(490,705,833)	(2,739,466,925)	(22,480,399)	(94,897,156)	(3,347,550,313)
售后回租调整(iii)	-	(123,685,636)	-	-	(123,685,636)
本年减少					
处置及报废	15,419,294	1,414,818,457	15,933,154	38,450,416	1,484,621,321
转出至在建工程(iv)	-	7,173,019	-	-	7,173,019
重分类至其他流动资产(v)	225,851,503	460,997,857	6,303,110	6,352,424	699,504,894
盘亏损失	9,500	598,483	-	-	607,983
2020 年 12 月 31 日	(7,191,153,717)	(32,736,624,015)	(442,851,631)	(980,856,206)	(41,351,485,569)

##### 减值准备

2019 年 12 月 31 日	(146,890,986)	(731,325,859)	(1,656,135)	(4,003,914)	(883,876,894)
本年增加					
计提(vi)	(45,920,611)	(345,566,460)	-	(234,722)	(391,721,793)
本年减少					
处置及报废	9,945,883	186,471,151	-	-	196,417,034
重分类至其他流动资产(v)	117,106,386	358,114,377	1,233,217	3,995,616	480,449,596
2020 年 12 月 31 日	(65,759,328)	(532,306,791)	(422,918)	(243,020)	(598,732,057)

##### 账面价值

2020 年 12 月 31 日	15,031,334,229	30,956,376,729	733,615,330	393,430,400	47,114,756,688
2019 年 12 月 31 日	11,519,885,223	26,437,310,439	151,223,671	421,611,911	38,530,031,244

于 2019 年 12 月 31 日及 2020 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

2020 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) 2020 年度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、研发费用及销售费用的折旧费用分别如下：

	2020 年度	2019 年度
营业成本	3,283,110,982	3,658,711,930
管理费用	50,215,937	50,165,964
研发费用	6,956,941	-
在建工程	6,584,299	6,574,021
销售费用	682,154	434,425
	<u>3,347,550,313</u>	<u>3,715,886,340</u>

(ii) 本年由在建工程转入固定资产的原价为人民币 12,172,211,685 元(2019 年度：人民币 1,190,693,825 元)(附注四(14)(a)(i))。

(iii) 于 2020 年度，湛江中粤能源有限公司(“中粤能源”)提前结算与交银融资租赁有限责任公司签订的固定资产售后租回合同，并将售后租回交易时售价与资产账面价值之差所形成的未实现售后租回损失人民币 246,842,838 元计入固定资产原值，已摊销的未确认售后租回损失人民币 123,685,636 元计入了固定资产之发电设备的累计折旧。

(iv) 于 2020 年度，因中国石油天然气股份有限公司重质原油加工工程项目建设用地调整，本集团之子公司石碑山风电根据《惠来县人民政府关于商请尽快启动石碑山风电场风机及电缆迁移的函》启动 3 台风机及电缆的拆建工作，并与揭阳大南海石化工业区管理委员会(“石化管理委员会”)、惠来县人民政府签订三方协议，约定由石化管理委员会以不高于工程概算人民币 15,654,700 元结算拆建工程支出，并赔偿石碑山风电拆建期间实际的发电量损失及拆建完成后的预计发电量损失。于 2020 年度，石碑山风电将涉及拆建的原值为人民币 10,754,401 元、累计折旧为人民币 7,173,019 元的三台风机转出至在建工程。截至 2020 年 12 月 31 日，石碑山风电已预收拆建工程款人民币 15,000,000 元，发生拆建支出人民币 626,874 元，确认的 2020 年电量损失补偿款不含税价人民币 11,315,659 元(含税价人民币 11,881,442 元)计入营业外收入。该风机及电缆拆建工程预计将于 2021 年度竣工完成。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 广东粤嘉电力有限公司(“粤嘉电力”)的发电机组已分别于 2010 年及 2016 年陆续关停。于 2020 年度，根据广东省出清重组“僵尸企业”工作部署要求，本集团之子公司粤嘉电力公司对关停机组对应资产进行处置，并将账面价值人民币 4,706,692 元的固定资产及账面价值人民币零元的无形资产(附注四(15))转入至其他流动资产。于 2020 年度，粤嘉电力公司已处置其他流动资产的账面价值人民币 4,696,776 元，相应处置清理费用为人民币 2,860,679 元，对应处置对价为人民币 348,494,173 元，资产账面价值及处置清理费用与处置对价之间的差额人民币 340,936,718 元计入资产处置收益(附注四(52))。截至 2020 年 12 月 31 日止，粤嘉电力公司已收到处置对价款项为人民币 201,608,773 元，剩余尚未收回的处置对价款为应收梅州市梅县区程江镇人民政府土地回收款，共计人民币 146,885,400 元(附注四(4))。

##### (vi) 固定资产的减值情况

于 2020 年度，本集团固定资产减值准备变动情况如下：

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
临沧能源(注一)	82,261,857	118,339,800	-	200,601,657
广东粤电博贺能源有限公司(“博贺能源”，原名为广东粤电博贺煤电有限公司)(注二)	-	208,000,000	-	208,000,000
广东红海湾发电有限公司(“红海湾发电”)	48,597,529	-	-	48,597,529
广东韶关粤江发电有限公司(“粤江发电”)	73,395,628	-	(32,440,873)	40,954,755
广东能源茂名热电厂有限公司(“能源热电厂”，原名为茂名臻能热电有限公司)	29,751,684	-	-	29,751,684
广东粤电靖海发电有限公司(“靖海发电”)	34,952,258	8,773,156	(21,496,541)	22,228,873
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)	76,354,667	52,051,098	(107,070,194)	21,335,571
湛江电力	18,822,875	-	-	18,822,875
中粤能源	12,662,964	4,557,739	(12,012,160)	5,208,543
广东惠州天然气发电有限公司(“惠州天然气”)(注四)	23,895,462	-	(20,664,892)	3,230,570
粤嘉电力(附注四(13)(a)(v))	480,449,596	-	(480,449,596)	-
省风力	2,732,374	-	(2,732,374)	-
	<u>883,876,894</u>	<u>391,721,793</u>	<u>(676,866,630)</u>	<u>598,732,057</u>



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (vi) 固定资产的减值情况(续)

#### 注一 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

于 2020 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。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 2020 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。

因云南省水力发电市场竞争激烈，本集团之子公司临沧能源产生持续经营亏损，本集团已于 2018 年度对临沧能源发电机组相关资产组计提了固定资产减值准备人民币 82,261,857 元。于 2020 年度，本集团对临沧能源发电机组相关资产组再次进行了减值测试，因相关资产组账面价值低于可收回金额而计提固定资产减值准备金额为人民币 118,339,800 元。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 9.95% 的税前折现率。

注二 于 2020 年度，博贺能源获得广东省发展与改革委员会下发的核准批复，因部分机组替代容量未能得到核准，管理层预计该等机组替代容量将无法应用于后续项目建设或对外出售，遂对该等已资本化的机组替代容量获取成本计提固定资产减值准备人民币 208,000,000 元。

注三 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 1 号机组相关发电设备已计提了减值准备金额为人民币 40,395,369 元，并于 2019 年 1 月 1 月起针对 1 号至 5 号机组进行了加速折旧。于 2020 年度，本集团对沙角 A 发电厂的 2、3 号机组进行了减值测试并计提了减值准备金额为人民币 52,051,098 元。另外，于 2020 年度，本集团将已获报废批复的部分 1 号、2 号及 3 号机组发电相关设备转至固定资产清理，对应转出固定资产减值准备金额人民币 107,070,194 元。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(vi) 固定资产的减值情况(续)

注四 于 2020 年度，本集团对惠州天然气以往年度已计提减值准备的固定资产进行了部分处置，相应转出固定资产减值准备金额为人民币 20,664,892 元。

(vii) 融资租入的固定资产

于 2020 年 12 月 31 日，账面价值人民币 2,641,183,636 元(原价人民币 3,703,973,010 元)的固定资产系融资租入(2019 年 12 月 31 日：账面价值为人民币 1,494,260,623 元，原价人民币 2,962,401,108 元)。分析如下：

	原价	累计折旧	账面价值
2020 年 12 月 31 日			
发电设备	<u>3,703,973,010</u>	<u>(1,062,789,374)</u>	<u>2,641,183,636</u>
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>

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(32)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(viii) 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>548,942,185</u>	暂处于政府批复阶段

于 2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
已报废发电设备部件	75,549,913	24,842,897
其他设备	4,926,478	844,577
	<u>80,476,391</u>	<u>25,687,474</u>

(14) 在建工程

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
在建工程(a)	9,151,362,123	10,881,106,316
工程物资(b)	2,274,977	897,530
	<u>9,153,637,100</u>	<u>10,882,003,846</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日			2019 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
珠海金湾海上风电项目	3,432,128,854	-	3,432,128,854	398,849,306	-	398,849,306
阳江沙扒海上风电项目	1,451,718,258	-	1,451,718,258	390,159,975	-	390,159,975
曲界外罗海上风电项目二期	896,786,215	-	896,786,215	57,038,810	-	57,038,810
新寮海上风电项目	772,822,903	-	772,822,903	55,250,401	-	55,250,401
花都热电联产项目	496,904,393	-	496,904,393	136,704,136	-	136,704,136
平远茅坪风电项目	338,524,935	-	338,524,935	30,712,910	-	30,712,910
湖南通道大高山风电场项目	114,806,165	-	114,806,165	15,590,430	-	15,590,430
博贺能源一体化项目	97,519,981	-	97,519,981	6,608,072,801	-	6,608,072,801
沙角宁洲气电项目	89,785,770	-	89,785,770	5,821,536	-	5,821,536
曲界外罗海上风电项目一期	-	-	-	2,306,302,480	-	2,306,302,480
其他基建工程	802,352,687	(283,142,471)	519,210,216	501,729,597	(201,306,931)	300,422,666
技术改造及其他工程	941,154,433	-	941,154,433	576,180,865	-	576,180,865
	<u>9,434,504,594</u>	<u>(283,142,471)</u>	<u>9,151,362,123</u>	<u>11,082,413,247</u>	<u>(201,306,931)</u>	<u>10,881,106,316</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年转入固定 资产(附注四 (13)(a)(ii))	本年从固定资 产转入(附注四 (13)(a)(iv))	本年转入 无形资产 (附注四(15))	计提减值(ii)	其他变动(i)	2020 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
珠海金湾海上风电项目	5,643,170,000	398,849,306	3,037,440,741	-	-	-	-	(4,161,193)	3,432,128,854	68.81%	60.65%	69,473,154	63,649,374	4.13%	借款、自有资金
阳江沙扒海上风电项目	5,963,270,000	390,159,975	1,061,558,283	-	-	-	-	-	1,451,718,258	27.51%	24.13%	41,235,860	39,755,269	4.21%	借款、自有资金
曲界外罗海上风电项目二期	3,789,120,000	57,038,810	858,528,764	(18,531,359)	-	(250,000)	-	-	896,786,215	27.30%	29.44%	16,936,729	16,849,840	3.87%	借款、自有资金
新寮海上风电项目	3,698,880,000	55,250,401	751,799,099	(34,226,597)	-	-	-	-	772,822,903	24.66%	20.72%	16,662,156	16,662,156	3.91%	借款、自有资金
花都热电联产项目	3,593,160,000	136,704,136	360,200,257	-	-	-	-	-	496,904,393	15.63%	14.07%	13,287,574	12,158,611	3.65%	借款、自有资金
平远茅坪风电项目	450,818,900	30,712,910	308,659,203	-	-	-	-	(847,178)	338,524,935	85.07%	77.73%	5,799,060	5,790,856	4.07%	借款、自有资金
湖南通道大高山风电场项目	531,740,000	15,590,430	99,215,735	-	-	-	-	-	114,806,165	24.40%	31.76%	3,053,294	3,053,294	4.29%	借款、自有资金
博贺能源一体化项目	11,037,075,900	6,608,072,801	2,125,151,266	(8,690,425,794)	-	-	-	54,721,708	97,519,981	89.41%	95.66%	466,723,380	103,913,901	4.33%	借款、自有资金
沙角宁洲气电项目	5,927,600,000	5,821,536	83,964,234	-	-	-	-	-	89,785,770	1.71%	1.51%	-	-	-	自有资金
曲界外罗海上风电项目一期	3,739,450,000	2,306,302,480	582,682,564	(2,853,319,433)	-	(3,330,000)	-	(32,335,611)	-	87.30%	100.00%	57,152,791	12,912,894	4.58%	借款、自有资金
其他基建工程	不适用	300,422,666	313,524,109	(12,901,019)	-	-	(81,835,540)	-	519,210,216	不适用	不适用	20,195,918	8,120,010	4.16%	借款、自有资金
技术改造及其他工程	不适用	576,180,865	931,344,110	(562,807,483)	3,581,382	(7,144,441)	-	-	941,154,433	不适用	不适用	1,335,162	1,335,162	4.23%	借款、自有资金
		<u>10,881,106,316</u>	<u>10,514,068,365</u>	<u>(12,172,211,685)</u>	<u>3,581,382</u>	<u>(10,724,441)</u>	<u>(81,835,540)</u>	<u>17,377,726</u>	<u>9,151,362,123</u>			<u>711,855,078</u>	<u>284,201,367</u>		

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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(续)

在建工程本年度其他变动主要包括试运行净收入人民币 37,343,982 元及试运行净支出人民币 54,721,708 元。

##### (ii) 在建工程减值准备

项目	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 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 A4 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	(50,166,211)	-	-	(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	(4,611,551)	-	-	(4,611,551)	在建工程前期费用减值
红海湾 5、6 号机组前期费用减值(注二)	-	(26,446,447)	-	(26,446,447)	在建工程前期费用减值
靖海 5、6 号机组前期费用减值(注二)	-	(55,389,093)	-	(55,389,093)	在建工程前期费用减值
	<u>(201,306,931)</u>	<u>(81,835,540)</u>	<u>-</u>	<u>(283,142,471)</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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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(续)

注二 红海湾 5、6 号机组以及靖海 5、6 号机组前期费用主要系前期可行性研究、设计及土地三通一平等准备工作支出。近年来受国家能源产业布局以及主管部门项目规划影响，项目处于停滞状态，管理层于 2020 年度对项目开展的可行性再次进行评估，认为继续开展项目的可能性较小，因此对上述两个项目在本年全额计提在建工程减值准备。

(iii) 截至 2020 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。

(iv) 于 2018 年度，博贺能源通过售后租回形成融资租赁的方式将拥有的部分电厂项目在建工程出售给能源融资租赁公司，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 2020 年度，由于博贺能源一体化工程主体工程已竣工转固，由融资租赁形成的账面余额为人民币 1,000,000,000 元的在建工程转入固定资产。于 2020 年 12 月 31 日，博贺能源无由融资租赁形成的在建工程账面余额(2019 年：人民币 1,000,000,000 元)。

于 2020 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二期的部分机组及新寮海上风电项目的部分机组，其中，截至 2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的外罗海上风电项目二期在建工程账面余额为人民币 15,707,964 元(2019 年 12 月 31 日：无)；由融资租赁形成的新寮海上风电项目在建工程账面余额为人民币 419,647,262 元(2019 年 12 月 31 日：无)。另外，由融资租赁形成的外罗海上风电项目一期在建工程账面余额人民币 641,571,902 元已于 2020 年度转固至固定资产(2019 年 12 月 31 日：人民币 496,524,360 元)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (iv) (续)

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的部分机组，截至 2020 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 195,556,709 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 98,973,445 元)。

于 2019 年度，本集团通过融资租赁方式购建珠海风电的珠海金湾海上风电项目项目的部分机组，截至 2020 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 285,812,173 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 100,962,931 元)。

于 2020 年度，本集团通过融资租赁方式购建湖南通道大高山风电场项目的部分机组，于 2020 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 42,240,044 元(2019 年 12 月 31 日：无)。

于 2020 年度，本集团通过融资租赁方式购建花都热电联产项目的部分机组，于 2020 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 85,952,629 元(2019 年 12 月 31 日：无)。

##### (b) 工程物资

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
专用设备	1,337,570	664,437
专用材料	937,407	962,696
	<u>2,274,977</u>	<u>1,627,133</u>
减：工程物资减值准备		
— 专用材料	-	(729,603)
	<u>2,274,977</u>	<u>897,530</u>



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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								
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
本年增加								
购置	-	394,169,295	-	-	-	13,015,782	641,996	407,827,073
在建工程转入(附注四(14)(a)(i))	-	3,330,000	-	-	-	6,932,177	462,264	10,724,441
本年减少								
处置	-	(76,593)	-	-	-	-	-	(76,593)
重分类至其他流动资产(附注四(13)(a)(v))	(190,778,416)	-	-	(7,298,672)	-	-	-	(198,077,088)
2020 年 12 月 31 日	251,739,268	2,465,901,227	129,906,544	15,170,000	14,795,352	152,461,615	8,461,203	3,038,435,209
累计摊销								
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)
本年增加								
计提(a)	-	(50,921,532)	(2,471,188)	-	(389,604)	(10,007,580)	(848,729)	(64,638,633)
本年减少								
处置	-	50,455	-	-	-	-	-	50,455
重分类至其他流动资产(附注四(13)(a)(v))	157,589,042	-	-	6,277,068	-	-	-	163,866,110
2020 年 12 月 31 日	(251,739,268)	(427,975,917)	(28,180,513)	(15,170,000)	(10,981,010)	(104,488,485)	(1,772,260)	(840,307,453)
减值准备								
2019 年 12 月 31 日	(33,189,374)	(56,502,373)	-	(1,021,604)	-	-	-	(90,713,351)
本年减少								
重分类至其他流动资产(附注四(13)(a)(v))	33,189,374	-	-	1,021,604	-	-	-	34,210,978
2020 年 12 月 31 日	-	(56,502,373)	-	-	-	-	-	(56,502,373)
账面价值								
2020 年 12 月 31 日	-	1,981,422,937	101,726,031	-	3,814,342	47,973,130	6,688,943	2,141,625,383
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

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 于 2020 年度无形资产计提的摊销金额为人民币 64,638,633 元，其中计入管理费用、在建工程及研发费用的金额分别为人民币 59,013,289 元、人民币 4,750,588 元及人民币 874,756 元(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)。
- (b) 于 2020 年 12 月 31 日，本集团除账面价值为人民币 32,527,564 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 33,348,275 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。
- (c) 于 2020 年度，本集团研究开发支出共计人民币 274,579,716 元(2019 年度：人民币 9,703,602 元)，本期已全额计入研发费用(附注四(45))。于 2020 年 12 月 31 日，无通过本集团内部研发形成的无形资产。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(16) 商誉

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
商誉 —		
省风力(a)	2,449,886	2,449,886
临沧能源(b)	25,036,894	25,036,894
	<u>27,486,780</u>	<u>27,486,780</u>
减：减值准备—		
临沧能源(b)	(25,036,894)	(25,036,894)
	<u>2,449,886</u>	<u>2,449,886</u>

(a) 本集团于 2013 年度支付人民币 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。于 2020 年 12 月 31 日，本集团对与省风力相关的商誉进行了减值测试，测试结果显示与省风力相关资产组(含商誉)的可收回金额高于其账面价值，不存在减值风险(2019 年 12 月 31 日：不存在减值风险)。

(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

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年摊销	2020 年 12 月 31 日
长期租赁费	15,287,462	-	(2,028,166)	13,259,296
经营租入固定资产改良	4,115,789	5,855,340	(1,415,513)	8,555,616
其他	70,335	4,612,988	(88,930)	4,594,393
	<u>19,473,586</u>	<u>10,468,328</u>	<u>(3,532,609)</u>	<u>26,409,305</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日		2019 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	866,934,091	216,733,521	686,911,585	171,727,895
资产减值准备	442,188,855	110,391,655	408,154,790	101,889,644
计入在建工程的试运行净 收入	234,870,149	54,608,985	209,580,236	49,967,756
集团内部交易未实现利润	148,814,504	37,203,626	166,852,624	41,713,156
应付职工薪酬	117,216,096	29,304,023	103,644,393	25,911,098
政府补助	76,619,379	19,154,845	86,420,159	21,605,041
固定资产折旧	74,700,511	18,675,127	75,431,480	18,857,870
无形资产摊销	4,526,232	1,131,558	4,490,857	1,122,714
开办费摊销	-	-	165,954,215	41,488,554
	<u>1,965,869,817</u>	<u>487,203,340</u>	<u>1,907,440,339</u>	<u>474,283,728</u>
其中：				
预计于 1 年内(含 1 年)转回 的金额		96,965,235		44,262,666
预计于 1 年后转回的金额		<u>390,238,105</u>		<u>430,021,062</u>
		<u>487,203,340</u>		<u>474,283,728</u>

(b) 未经抵销的递延所得税负债

	2020 年 12 月 31 日		2019 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	(2,538,725,399)	(634,681,350)	(2,202,745,317)	(550,686,330)
计入在建工程的试运行净 支出	(96,051,849)	(24,012,962)	(38,741,129)	(9,685,282)
非同一控制企业合并的资 产评估增值	(56,290,560)	(14,072,640)	-	-
土地使用权摊销	(16,068,632)	(4,017,158)	(16,451,826)	(4,112,957)
应收利息	(6,620,900)	(1,655,226)	(3,341,332)	(835,333)
固定资产折旧	(2,993,057)	(748,264)	(2,560,854)	(640,214)
	<u>(2,716,750,397)</u>	<u>(679,187,600)</u>	<u>(2,263,840,458)</u>	<u>(565,960,116)</u>
其中：				
预计于 1 年内(含 1 年)转回 的金额		(9,629,576)		(1,863,587)
预计于 1 年后转回的金额		<u>(669,558,024)</u>		<u>(564,096,529)</u>
		<u>(679,187,600)</u>		<u>(565,960,116)</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异	1,179,347,248	1,435,936,580
可抵扣亏损	2,074,970,324	1,467,976,248
	<u>3,254,317,572</u>	<u>2,903,912,828</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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
2020 年	-	172,104
2021 年	134,978,486	141,098,222
2022 年	628,529,972	603,896,902
2023 年	670,390,708	567,573,810
2024 年	153,029,742	155,235,210
2025 年	488,041,416	-
	<u>2,074,970,324</u>	<u>1,467,976,248</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：

	2020 年 12 月 31 日		2019 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	(40,615,690)	446,587,650	(28,574,502)	445,709,226
递延所得税负债	40,615,690	(638,571,910)	28,574,502	(537,385,614)

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020年12月31日	2019年12月31日
预付设备款	1,421,038,893	971,323,399
待抵扣进项税	886,196,509	881,814,121
预付工程款	394,556,021	488,163,133
未实现售后租回损失(a)	209,580,144	346,314,528
预付股权购置款(b)	113,381,000	-
预付股权收购定金(c)	80,000,000	-
预付土地款	73,532,955	64,424,212
其他	2,054,516	1,819,595
	<u>3,180,340,038</u>	<u>2,753,858,988</u>

(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2020年度，未实现售后租回损失摊销进营业成本之折旧费的金额为人民币13,577,182元(2019年度：16,764,193元)。

(b) 于2020年12月29日，本集团之子公司省风力与广东广业投资集团有限公司(“广业投资集团”)签订股权转让协议，拟以对价人民币93,381,000元取得广业投资集团所持有的广东广业南华新能源有限公司(“南华新能源”)51%的股权。于2020年12月31日，省风力已全额支付股权购置款人民币93,381,000元，由于南华新能源尚未完成工商变更登记且省风力尚未拥有对南华新能源的实质控制权，相关股权购置款计入其他非流动资产，相关股权交易将于2021年度完成。

于2020年12月31日，本集团之子公司省风力与广业投资集团签订股权转让协议，拟以对价人民币161,858,100元取得广业投资集团所持有的广东粤能大唐新能源有限公司(“大唐新能源”)51%的股权。于2020年12月31日，省风力已支付股权购置款人民币20,000,000元，由于大唐新能源尚未完成工商变更登记且省风力尚未拥有对大唐新能源的实质控制权，相关股权购置款计入其他非流动资产，相关股权交易将于2021年度完成。

(c) 于2020年7月，本集团之子公司广东省风力发电有限公司(“省风力”)与北京广盾新能源科技有限公司(“广盾新能源”)签订《大城县盾安新能源有限公司股权收购框架协议》，协议约定如广盾新能源之全资子公司大城县盾安新能源有限公司(“盾安新能源”)的子牙河风电场工程项目在2021年12月31日前投产，则省风力向广盾新能源收购其持有的盾安新能源100%股权。于2020年12月，省风力按协议约定支付股权收购款定金人民币80,000,000元。由于标的股权收购的先决条件存在不确定性，且该保证金在实际股权收购交割日后可收回、不构成收购价款的一部分，故计入其他非流动资产。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (20) 资产减值及损失准备

	2019 年 12 月 31 日	本年计提	本年转回	本年转销	重分类至其他 流动资产(附注 四(13)(a)(v))及 (附注四(15))	2020 年 12 月 31 日
应收账款坏账准备	(155,421)	(193,327)	155,421	-	-	(193,327)
其中：组合计提坏账准备	(155,421)	(193,327)	155,421	-	-	(193,327)
其他应收款坏账准备	(11,745,906)	(1,844,989)	1,594,751	2,803,643	-	(9,192,501)
合同资产坏账准备	—	(12,512)	-	-	-	(12,512)
小计	(11,901,327)	(2,050,828)	1,750,172	2,803,643	-	(9,398,340)
预付款项减值准备	(115,001)	-	-	-	-	(115,001)
存货跌价准备	(15,009,456)	(13,985,244)	-	-	-	(28,994,700)
长期股权投资减值准备	(96,327,854)	-	-	-	-	(96,327,854)
固定资产减值准备	(883,876,894)	(391,721,793)	-	196,417,034	480,449,596	(598,732,057)
工程物资减值准备	(729,603)	-	-	729,603	-	-
在建工程减值准备	(201,306,931)	(81,835,540)	-	-	-	(283,142,471)
无形资产减值准备	(90,713,351)	-	-	-	34,210,978	(56,502,373)
商誉减值准备	(25,036,894)	-	-	-	-	(25,036,894)
小计	(1,313,115,984)	(487,542,577)	-	197,146,637	514,660,574	(1,088,851,350)
	(1,325,017,311)	(489,593,405)	1,750,172	199,950,280	514,660,574	(1,098,249,690)

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
本金		
信用借款	7,614,870,202	5,894,026,790
利息		
信用借款	7,557,714	10,106,001
	<u>7,622,427,916</u>	<u>5,904,132,791</u>

(a) 于 2020 年 12 月 31 日，短期借款的利率区间为 2.85%至 4.35%(2019 年 12 月 31 日：3.84%至 4.35%)。

(b) 于 2020 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 4,583,000,000 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 4,115,000,000 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 4,920,173 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 4,893,053 元)。

(22) 应付票据

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	972,292,546	794,236,650
商业承兑汇票	120,000,000	570,000,000
	<u>1,092,292,546</u>	<u>1,364,236,650</u>

(a) 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 2020 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 120,000,000 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 570,000,000 元)，贴现息率为 2.50%至 2.85%(2019 年 12 月 31 日：2.70%至 3.72%)，并将于 11 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：3 到 11 个月内到期)(附注八(6))。

截至 2020 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 492,992,546 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 300,000,000 元)，贴现率为 2.50%至 3.50%(2019 年 12 月 31 日：2.70%至 3.60%)，并将于 2 到 9 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：4 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

2020 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)

##### (a) (续)

截至 2020 年 12 月 31 日，本集团向工业燃料在外部银行开具且由工业燃料向外部银行贴现的银行承兑汇票余额为人民币 354,000,000 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 328,000,000 元)，贴现率为 2.14%至 2.95%(2019 年 12 月 31 日：2.80%至 3.65%)，并将于 2 到 8 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：2 到 12 个月内到期)。

截至 2020 年 12 月 31 日，本集团向广东珠投电力燃料有限公司(“珠投燃料”)在外部银行开具且由珠投燃料向外部银行贴现的银行承兑汇票余额为人民币 85,000,000 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 166,236,650 元)，贴现率为 2.17%至 2.71%(2019 年 12 月 31 日：2.73%至 3.30%)，并将于 5 到 6 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：5 到 8 个月内到期)。

(b) 截至 2020 年 12 月 31 日，本集团向工程建筑商在外部银行开具且由工程建筑商向外部银行贴现的银行承兑汇票余额为人民币 40,300,000 元(2019 年 12 月 31 日：无)，贴现率为 1.43%至 3.21%(2019 年 12 月 31 日：无)，并将于 11 到 12 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：无)。工程建筑商取得该等汇票并向外部银行贴现时，本集团承担相关票据的贴现息费用。

(c) 于 2020 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 25,427,149 元(2019 年度：人民币 28,961,757 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，通过承兑汇票支付的工程设备款列支在投资活动的现金流出，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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付燃料款及运费款	2,152,485,461	2,042,046,703
应付材料及备品备件款	396,420,019	372,739,371
应付电力交易结算款(b)	41,580,819	-
应付调频储能管理费	11,686,819	-
其他	64,007,395	50,368,088
	<u>2,666,180,513</u>	<u>2,465,154,162</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (23) 应付账款(续)

- (a) 于 2020 年 12 月 31 日,账龄超过一年的应付账款为人民币 36,173,534 元(2019 年 12 月 31 日: 人民币 37,429,105 元), 主要为尚未结算之应付燃料款及应付材料款。
- (b) 于 2020 年 12 月, 本集团之子公司电力销售公司由于电力销售合同价差调整而产生了金额为人民币 41,580,819 元应付电力交易结算款(2019 年 12 月 31 日: 无)。

#### (24) 合同负债

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
预收劳务款	6,344,293	—
预收其他款项	229,619	—
	<u>6,573,912</u>	<u>—</u>

#### (25) 应付职工薪酬

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付短期薪酬(a)	261,426,210	210,052,524
应付设定提存计划(b)	3,087,318	3,386,520
应付内退福利(c)	32,292,293	29,071,494
应付设定受益计划(c)	7,742,552	-
	<u>304,548,373</u>	<u>242,510,538</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(25) 应付职工薪酬(续)

(a) 短期薪酬

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
工资、奖金、津贴和补贴	-	1,289,732,433	(1,289,533,582)	198,851
职工福利费	3,089,748	127,272,952	(127,272,952)	3,089,748
社会保险费	108,737,231	107,923,923	(68,560,284)	148,100,870
其中：医疗保险费	108,737,231	101,493,919	(62,130,280)	148,100,870
工伤保险费	-	179,643	(179,643)	-
生育保险费	-	6,250,361	(6,250,361)	-
住房公积金	-	133,490,448	(133,490,448)	-
工会经费和职工教育经费	92,290,273	51,806,192	(41,898,414)	102,198,051
其他短期薪酬	5,935,272	97,056,329	(95,152,911)	7,838,690
	<u>210,052,524</u>	<u>1,807,282,277</u>	<u>(1,755,908,591)</u>	<u>261,426,210</u>

(b) 设定提存计划

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
基本养老保险	-	23,493,814	(23,493,814)	-
失业保险费	-	1,001,683	(1,001,683)	-
企业年金缴费	3,386,520	95,462,923	(95,762,125)	3,087,318
	<u>3,386,520</u>	<u>119,958,420</u>	<u>(120,257,622)</u>	<u>3,087,318</u>

(c) 应付内退福利为本集团需在一年内支付的内退职工薪酬，应付设定受益计划为本集团需在一年内支付的退休人员统筹外费用，详见附注四 (34)(a)及(b)。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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) 应交税费

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
未交增值税	315,452,032	330,790,264
应交企业所得税	147,823,950	186,789,728
应交个人所得税	18,973,674	14,877,406
应交城市维护建设税	4,710,210	13,996,062
应交水资源费	4,690,504	8,392,765
应交教育费附加及地方教育费附加	3,895,809	12,344,489
应交排污费及环境保护税	2,227,048	2,764,462
其他	1,027,853	1,421,975
	<u>498,801,080</u>	<u>571,377,151</u>

(27) 其他应付款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付工程及设备款	5,539,541,169	3,754,518,279
应付机组容量款(b)	830,188,680	-
应付工程质保金	124,770,917	109,048,438
预收土地收储款(c)	39,253,600	-
应付碳排放配额	36,011,871	-
预收拆迁补偿款(附注四(13)(a)(iv))	14,373,126	-
应付海洋与渔业局行政处罚款(d)	11,531,700	11,531,700
应付本公司非流通股股东股利(e)	9,771,322	9,771,322
其他	170,258,199	157,247,358
	<u>6,775,700,584</u>	<u>4,042,117,097</u>

(a) 于 2020 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为人民币 1,675,967,363 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 1,860,509,505 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) 于 2020 年 12 月 31 日，博贺能源的 1 号及 2 号机组已达到完工状态并暂估转固，博贺能源针对该等机组仍需购买的火电机组容量指标暂估应付机组容量款人民币 830,188,680 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 其他应付款(续)

- (c) 于 2020 年 6 月 4 日，平海发电厂与惠东县自然资源局签订收回土地使用权协议书，协议约定惠东县自然资源局将按国有建设用地市场价值向平海发电厂收回部分原拟用于平海发电厂新建工程建设用地，合同对价以土地价值评估为准。截至 2020 年 12 月 31 日，惠东县自然资源局预先向平海发电厂支付人民币 39,253,600 元土地收储款，因最终合同对价尚在评估中，本集团将该预收土地收储款计入其他应付款。
- (d) 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。截至本报告签发日平海发电厂尚等待广州海事法庭的行政诉讼判决。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 2020 年度财务报表确认与上述补偿事宜相关的收益。
- (e) 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

2020 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) 一年内到期的非流动负债

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
本金		
一年内到期的长期借款(a)(附注四(30))	1,363,579,404	2,758,340,013
一年内到期的长期应付款(b)(附注四(32))	244,488,837	333,082,890
一年内到期的应付债券(c)(附注四(31))	1,498,700,741	40,299,969
小计	<u>3,106,768,982</u>	<u>3,131,722,872</u>
利息		
一年内到期的长期借款	27,549,970	29,822,181
一年内到期的长期应付款	566,666	354,166
一年内到期的应付债券	45,666,333	21,081,263
小计	<u>73,782,969</u>	<u>51,257,610</u>
	<u>3,180,551,951</u>	<u>3,182,980,482</u>

(a) 一年内到期的长期借款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
本金		
质押借款(i)	298,558,767	240,907,909
保证借款(ii)	1,400,000	1,511,827,500
信用借款	1,063,620,637	1,005,604,604
小计	<u>1,363,579,404</u>	<u>2,758,340,013</u>
利息		
质押借款	5,273,499	6,096,475
保证借款	429,160	3,740,900
信用借款	21,847,311	19,984,806
小计	<u>27,549,970</u>	<u>29,822,181</u>
	<u>1,391,129,374</u>	<u>2,788,162,194</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 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 2020 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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
粤江发电	193,721,167	188,255,791
曲界风力	42,285,806	-
湛江风力	28,200,000	22,860,000
临沧能源	20,000,000	15,000,000
雷州风力	7,985,575	7,985,575
徐闻风力	6,366,219	6,806,543
	<u>298,558,767</u>	<u>240,907,909</u>

(ii) 于 2020 年 12 月 31 日，湛江风力为徐闻风力的人民币 1,400,000 元一年内到期的长期借款提供最高保证担保(2019 年 12 月 31 日：人民币 11,827,500 元)。

(iii) 于 2020 年 12 月 31 日，一年内到期的长期借款的年利率为 1.30%至 4.41%，并将于 12 个月内到期(2019 年 12 月 31 日：1.30%至 5.00%)。

##### (b) 一年内到期的长期应付款

于 2020 年 12 月 31 日，一年内到期的长期应付款为应付融资租入款及应付股权回购款。其中，一年内到期的应付融资租入款净额为人民币 154,488,837 元(即总额人民币 203,583,950 元扣除未确认融资费用人民币 49,095,113 元后的净额)。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 2020 年 12 月 31 日，一年内到期的长期应付款明细参见附注四(32)。

(c) 一年内到期的应付债券明细参见附注四(31)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 其他流动负债

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
短期应付债券	3,216,900,546	1,912,282,192
待转销项税	623,030	-
	<u>3,217,523,576</u>	<u>1,912,282,192</u>

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	2019 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	2020 年 12 月 31 日
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	908,987,671	-	2,963,149	-	(911,950,820)	-
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第四期超短期融资券	1,000,000,000	15/11/2019	180 天	1,000,000,000	1,003,294,521	-	8,016,954	-	(1,011,311,475)	-
广东电力发展股份有限公司 2020 年度第一期超短期融资券	1,100,000,000	20/02/2020	180 天	1,100,000,000	-	1,100,000,000	11,360,656	-	(1,111,360,656)	-
广东电力发展股份有限公司 2020 年度第二期超短期融资券	1,600,000,000	10/08/2020	172 天	1,600,000,000	-	1,600,000,000	11,440,000	-	-	1,611,440,000
广东电力发展股份有限公司 2020 年度第三期超短期融资券	<u>1,600,000,000</u>	10/11/2020	178 天	<u>1,600,000,000</u>	-	<u>1,600,000,000</u>	<u>5,460,546</u>	-	-	<u>1,605,460,546</u>
	<u>6,200,000,000</u>			<u>6,200,000,000</u>	<u>1,912,282,192</u>	<u>4,300,000,000</u>	<u>39,241,305</u>	-	<u>(3,034,622,951)</u>	<u>3,216,900,546</u>

于 2020 年度，本公司发行的超短期融资券利率为 1.8%至 2.45% (2019 年：2.30%至 3.60%)。



广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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) 长期借款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
本金		
质押借款(a)	4,193,207,913	4,231,292,593
保证借款(b)	77,500,000	1,557,285,000
信用借款	16,091,427,059	13,556,865,800
小计	<u>20,362,134,972</u>	<u>19,345,443,393</u>
利息		
质押借款	5,273,499	6,096,475
保证借款	429,160	3,740,900
信用借款	21,847,311	19,984,806
小计	<u>27,549,970</u>	<u>29,822,181</u>
	<u>20,389,684,942</u>	<u>19,375,265,574</u>
减：一年内到期的长期借款(附注四 (28)(a))		
本金		
质押借款	(298,558,767)	(240,907,909)
保证借款	(1,400,000)	(1,511,827,500)
信用借款	(1,063,620,637)	(1,005,604,604)
小计	<u>(1,363,579,404)</u>	<u>(2,758,340,013)</u>
利息		
质押借款	(5,273,499)	(6,096,475)
保证借款	(429,160)	(3,740,900)
信用借款	(21,847,311)	(19,984,806)
小计	<u>(27,549,970)</u>	<u>(29,822,181)</u>
	<u>(1,391,129,374)</u>	<u>(2,788,162,194)</u>
合计	<u>18,998,555,568</u>	<u>16,587,103,380</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 长期借款(续)

##### (a) 质押借款

于 2020 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：

		2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
粤江发电	(i)	1,840,351,082	1,976,685,804
曲界风力	(ii)	1,310,860,000	1,155,920,000
临沧能源	(iii)	661,000,000	676,000,000
雷州风力	(iv)	224,052,692	232,038,267
湛江风力	(v)	98,565,000	121,425,000
徐闻风力	(vi)	58,379,139	69,223,522
		<u>4,193,207,913</u>	<u>4,231,292,593</u>

- (i) 于 2020 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 1,840,351,082 元，到期日为 2030 年 5 月 26 日，利率为 3.85%(2019 年：4.53%)，其中一年内到期的长期借款金额为人民币 193,721,167 元(2019 年：人民币 1,976,685,804 元，其中一年内到期的长期借款金额为人民币 188,255,791 元)。
- (ii) 于 2020 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 1,310,860,000 元(2019 年 12 月 31 日：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 4.15%至 4.26%(2019 年：4.41%至 4.90%)，其中一年内到期的长期借款金额为 42,285,806 元(2019 年：无)。
- (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 11 日，专项用于大丫口水电站建设。于 2020 年 12 月 31 日，贷款余额共计人民币 661,000,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 20,000,000 元，贷款利率为 4.26%(2019 年：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，利率为 4.41%)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 长期借款(续)

##### (a) 质押借款(续)

(iv) 子公司雷州风力向中国工商银行借入贷款，以其电费收费权作为质押物。于 2020 年 12 月 31 日，质押贷款余额为人民币 224,052,692 元，到期日为 2030 年 4 月 29 日，利率为 4.26%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(2019 年：人民币 232,038,267 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 7,985,575 元，利率为 4.41%至 4.90%)。

(v) 于 2020 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 98,565,000 元，到期日为 2024 年 5 月 7 日，利率为 4.26%(2019 年：4.41%)，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 28,200,000 元 (2019 年：人民币 121,425,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 22,860,000 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》，本集团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 2020 年 12 月 31 日，上述项目贷款余额合计为 8,947,131 美元，折合人民币 58,379,139 元(2019 年：9,922,812 美元，折合人民币 69,223,522 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 6,366,219 元(2019 年：975,681 美元，折合人民币 6,806,543 元)，其到期日为 2030 年 3 月 3 日，年利率为 1.99%至 3.21%(2019 年：3.13%至 3.76%)，该笔借款同时由本公司提供保证担保。

##### (b) 保证借款

于 2020 年 12 月 31 日，本集团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 8,500,000 元，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 1,400,000 元，由湛江风力提供保证担保(2019 年：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)，借款利率为 4.26% (2019 年：4.41%)，到期日为 2031 年 11 月 28 日。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团之子公司曲界风力从中国清洁发展机制基金借入长期借款的余额为人民币 69,000,000 元，由能源集团财务公司提供保证担保 (2019 年：无)，年利率为 3.46% (2019 年：无)，到期日为 2025 年 5 月 7 日。

(c) 于 2020 年 12 月 31 日，长期借款的利率区间为 1.30%至 4.41%(2019 年 12 月 31 日：1.30%至 4.94%)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 应付债券

	2019 年 12 月 31 日	本年发行	溢折价摊销	转出至一年内到期 非流动负债	2020 年 12 月 31 日
16 平海 01(a) 广东电力发展股份有限公司	697,774,466	-	1,268,942	(699,043,408)	-
2018 年第一期中期票据(b)	798,857,333	-	800,000	(799,657,333)	-
20 粤电 01(c)	-	1,500,000,000	(457,089)	-	1,499,542,911
	<u>1,496,631,799</u>	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,611,853</u>	<u>(1,498,700,741)</u>	<u>1,499,542,911</u>

- (a) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1864 号文核准，本集团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；平海发电厂有权在该债券的第 3 个计息年度付息日调整债券票面利率。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，故于 2019 年 12 月 31 日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。于 2020 年 12 月 31 日，平海发电厂将应付债券余额重分类至一年内到期的非流动负债，采用实际利率法按摊余成本计量，实际利率为 4.23%(2019 年 12 月 31 日：4.23%)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 应付债券(续)

- (b) 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 2020 年 12 月 31 日已支付人民币 2,256,000 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 2020 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%。
- (c) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]2477 号文核准，本公司于 2020 年 4 月 29 日向社会公开发行了票面金额为人民币 1,500,000,000 元，期限为 5 年的实名制记账式公司债券(“20 粤电 01”)，扣除发行费用人民币 528,302 元后，共募集资金人民币 1,499,471,698 元。计息日从 2020 年 4 月 29 日起，以单利按年支付利息，年利率为 2.45%。于 2020 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 2.46%。

#### (32) 长期应付款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
长期应付款(a)	3,147,011,127	2,414,256,713
专项应付款(b)	24,960,000	71,089,532
	<u>3,171,971,127</u>	<u>2,485,346,245</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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) 长期应付款(续)

(a) 长期应付款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付融资租赁款(i)	3,301,499,964	2,657,339,603
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	(244,488,837)	(333,082,890)
	<u>3,147,011,127</u>	<u>2,414,256,713</u>

(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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
1 年以内 (含 1 年)	268,337,930	427,932,313
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	614,912,274	239,714,412
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	589,800,822	557,701,919
3 年以上	2,723,041,450	1,971,377,855
小计	<u>4,196,092,476</u>	<u>3,196,726,499</u>
减：未确认融资费用	(894,592,512)	(539,386,896)
	<u>3,301,499,964</u>	<u>2,657,339,603</u>

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(28)(b)中披露。

(ii) 于2016年度，广东粤财股权投资有限公司(“粤财投资”)向本集团之子公司雷州风力增资人民币10,000,000元；向本集团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集团之子公司徐闻风力30%的股权。根据协议约定，本集团将在5年的参股期结束后即2021年度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。于2020年12月31日，本集团将应付粤财投资的股权回购款均重分类至一年内到期的非流动负债。

(b) 专项应付款

	年初余额	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)	31,001,152	(31,001,152)	-
多种经营公司的清算余款(iii)	15,128,380	(15,128,380)	-
	<u>71,089,532</u>	<u>(46,129,532)</u>	<u>24,960,000</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 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集团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 2020 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。于 2020 年度，本集团将节余的“三供一业”专项资金分别退还至广东省财政厅及广东能源集团公司。
- (iii) 于 2019 年度，本集团之子公司粤江发电的非关联电力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。于 2020 年度，粤江发电对员工就业安置、职工培训及养老救济等进行了具体规划，管理层认为未来年度无需额外发生上述支出，故本年度将 2019 年收到的多种经营公司的清算余款人民币 15,128,380 元结转至营业外收入。

#### (33) 递延收益

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
政府补助 (a)	139,256,513	14,995,600	(19,604,523)	134,647,590

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 递延收益(续)

##### (a) 政府补助

政府补助项目	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年计入 其他收益	2020 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	22,245,433	-	(5,561,358)	16,684,075	与资产相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	17,714,334	-	(1,303,568)	16,410,766	与资产相关
节能专项拨款	15,270,657	-	(1,479,870)	13,790,787	与资产相关
国产设备退税	12,629,142	-	(2,296,208)	10,332,934	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	8,461,538	-	(769,231)	7,692,307	与资产相关
国资委发展竞争基金	7,333,333	-	(666,667)	6,666,666	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	7,200,000	-	(450,000)	6,750,000	与资产相关
东莞市电机能效提升奖励资金	6,590,750	-	(1,647,687)	4,943,063	与资产相关
1、2 号机超低排放事后奖励补贴	6,279,149	-	(633,192)	5,645,957	与资产相关
中粤能源电机能效提升专项资金	4,436,729	-	(277,296)	4,159,433	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	3,727,308	-	(338,846)	3,388,462	与资产相关
湛江市电机能效提升专项资金	3,062,182	-	(306,218)	2,755,964	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	2,900,038	-	(725,010)	2,175,028	与资产相关
沙角 A 发电厂 2016 年中央财政节能减排资金	2,822,499	-	(705,624)	2,116,875	与资产相关
韶关市曲江区财政国库支付中心政府补贴	2,651,208	-	(276,146)	2,375,062	与资产相关
深圳市循环经济与节能减排专项奖励	2,218,155	-	(213,334)	2,004,821	与资产相关
节能专项资金	2,185,045	-	(546,260)	1,638,785	与资产相关
省级专项企业技术改造资金	-	8,735,600	(60,664)	8,674,936	与资产相关
废水零排放项目专项资金	-	3,710,000	-	3,710,000	与资产相关
海上风电场运维系统研制与应用项目	-	2,550,000	-	2,550,000	与资产相关
其他	8,529,013	-	(1,347,344)	7,181,669	与资产相关
	<u>139,256,513</u>	<u>14,995,600</u>	<u>(19,604,523)</u>	<u>134,647,590</u>	



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (34) 长期应付职工薪酬

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付内退福利(a)	167,123,612	131,071,031
应付设定受益计划(b)	35,749,463	-
应付其他长期应付职工薪酬(c)	63,920,439	42,309,058
减：将于一年内支付的部分	(48,249,771)	(38,391,229)
	<u>218,543,743</u>	<u>134,988,860</u>

本集团将于一年内支付的长期应付职工薪酬在应付职工薪酬列示(附注四(25))。

- (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 2020 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 3.97%(2019 年：4.27%)作为折现率预计未来辞退福利的现金支出现值。于 2020 年 12 月 31 日，本集团计提的辞退福利余额为人民币 167,123,612 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 131,071,031 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 32,292,293 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 29,071,494 元)计入应付职工薪酬。
- (b) 根据国资厅发改革[2020]36 号文《国有企业退休人员社会化管理有关问题解答》的相关规定，本集团针对目前已办理退休的退休人员发放的现有统筹外费用进行一次性计提，按月发放。本集团的统筹外费用主要包括退休补贴、军转补贴和中小学退休教师生活补贴等。本集团将预计退休人员在预期剩余寿命内仍需支付的统筹外费用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。于 2020 年 12 月 31 日，本集团根据退休人员当年统筹外费用的一定比例，计算至预期剩余寿命之间各年度的预计支出，并按照同期限国债利率 3.97%作为折现率预计未来统筹外费用的现金支出现值。于 2020 年 12 月 31 日，本集团计提的设定受益计划余额为人民币 35,749,463 元计入长期应付职工薪酬，实际支付期限在一年以内的设定受益计划人民币 7,742,552 元计入应付职工薪酬。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (34) 长期应付职工薪酬(续)

##### (b) (续)

于 2020 年 12 月 31 日，本集团在确定设定受益计划义务现值时所使用的重大精算假设如下：

2020 年 12 月 31 日

折现率	3.97%
军转补贴增长率	2%至 12%
退休补贴增长率	0%
中小学退休教师生活补贴增长率	0%

有关预期剩余寿命的假设是根据已公布统计数据 and 每个地区的经验按照精算意见而厘定。

下述敏感性分析以相关假设在报告期末发生的合理可能变动为基础(所有其他假设维持不变)：

如果折现率减少 0.5%，则设定受益计划义务现值将增加人民币 1,893,973 元；如果预期寿命增加 0.5%，则设定受益计划义务现值将增加人民币 2,654,517 元。

由于部分假设可能具有相关性，一项假设不可能孤立地发生变动，因此上述敏感性分析不一定能反映设定受益计划义务现值的实际变动。

(c) 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。于 2020 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 3.97%(2019 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 2020 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 63,920,439 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 42,309,058 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 8,214,926 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 9,319,735 元)计入应付职工薪酬。

(d) 于 2020 年度计入当期损益的长期应付职工薪酬为：

	2020 年度	2019 年度
管理费用	140,104,439	59,459,281

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (35) 其他非流动负债

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
注资款(a)	200,000,000	216,405,569
住房周转金	970,029	-
	<u>200,970,029</u>	<u>216,405,569</u>

- (a) 于 2017 年度，本集团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。于 2020 年度，粤江发电决定同比例将以前年度已收到的股东注资款转增股本，截至本报告签发日已完成相关股权交易及工商变更登记，所以本年度将原计入其他非流动负债的少数股东注资款转入少数股东权益。

于 2018 年度，本集团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 2020 年 12 月 31 日由于未完成相关股权交易及工商变更登记，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 2020 年 12 月 31 日由于未完成相关股权交易及工商变更登记，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

2020 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) 资本公积

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
股本溢价	4,543,959,053	-	-	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(a)	14,971,484	-	(194,654,260)	(179,682,776)
原制度资本公积转入	20,474,592	-	-	20,474,592
其他	2,919,327	-	-	2,919,327
	<u>5,096,918,174</u>	<u>-</u>	<u>(194,654,260)</u>	<u>4,902,263,914</u>
	2018 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2019 年 12 月 31 日
股本溢价	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	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>

- (a) 于 2020 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 194,654,260 元(附注四(10)(a)及附注(四)(10)(b))。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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) 其他综合收益

	资产负债表中其他综合收益			2020年度利润表中其他综合收益				
	2019年 12月31日	税后 归属于母公司	2020年 12月31日	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	23,863,586	18,578,841	42,442,427	18,578,841	-	-	18,578,841	-
其他权益工具投资公允价值变动	1,652,058,990	251,985,062	1,904,044,052	335,980,082	-	(83,995,020)	251,985,062	-
将重分类进损益的其他综合收益								
权益法下可转损益的其他综合收益	220,468	(401,352)	(180,884)	(401,352)	-	-	(401,352)	-
	<u>1,676,143,044</u>	<u>270,162,551</u>	<u>1,946,305,595</u>	<u>354,157,571</u>	<u>-</u>	<u>(83,995,020)</u>	<u>270,162,551</u>	<u>-</u>
	资产负债表中其他综合收益			2019年度利润表中其他综合收益				
	2018年 12月31日	2019年 1月1日	2019年 12月31日	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	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	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	-
	<u>550,010,133</u>	<u>550,010,133</u>	<u>1,676,143,044</u>	<u>1,500,733,612</u>	<u>-</u>	<u>(374,600,701)</u>	<u>1,126,132,911</u>	<u>-</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 盈余公积

	2019 年 12 月 31 日	本年提取	本年减少	2020 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	2,828,966,001	77,026,584	-	2,905,992,585
任意盈余公积金	5,416,801,592	192,566,461	-	5,609,368,053
	<u>8,245,767,593</u>	<u>269,593,045</u>	<u>-</u>	<u>8,515,360,638</u>

	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>

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 2020 年 5 月 20 日的股东大会决议，本公司按 2019 年度净利润的 10%提取法定盈余公积金人民币 77,026,584 元(2019 年：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)，本公司按 2019 年度净利润的 25%提取任意盈余公积金人民币 192,566,461 元(2019 年：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)。

#### (40) 未分配利润

	2020 年度	2019 年度
年初未分配利润	5,909,128,280	5,490,006,140
加：本年归属于母公司股东的净利润	1,746,280,132	1,146,767,033
减：提取法定盈余公积(附注四(39))	(77,026,584)	(117,603,557)
提取任意盈余公积(附注四(39))	(192,566,461)	(294,008,893)
应付普通股股利(a)	(630,034,078)	(315,017,039)
其他	-	(1,015,404)
年末未分配利润	<u>6,755,781,289</u>	<u>5,909,128,280</u>

(a) 根据 2020 年 5 月 20 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 1.2 元，按已发行股本 5,250,283,986 计算，共计人民币 630,034,078 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 未分配利润(续)

##### (b) 年末未分配利润的说明

本集团之子公司本年提取的归属于母公司的盈余公积为人民币 193,043,043 元(2019 年: 人民币 144,642,230 元)。

截至 2020 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 2,656,321,994 元(2019 年 12 月 31 日: 人民币 2,463,278,951 元)。

#### (41) 营业收入和营业成本

	2020 年度	2019 年度
主营业务收入	27,882,220,303	29,018,275,346
其他业务收入	446,845,088	341,879,804
	<u>28,329,065,391</u>	<u>29,360,155,150</u>

	2020 年度	2019 年度
主营业务成本	22,449,750,105	24,468,499,397
其他业务成本	22,526,396	12,204,475
	<u>22,472,276,501</u>	<u>24,480,703,872</u>

##### (a) 主营业务收入和主营业务成本

	2020 年度		2019 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	27,651,253,496	22,282,338,006	28,811,365,634	24,303,147,059
蒸气收入	128,940,548	81,308,257	137,136,069	100,553,481
提供劳务	102,026,259	86,103,842	69,773,643	64,798,857
	<u>27,882,220,303</u>	<u>22,449,750,105</u>	<u>29,018,275,346</u>	<u>24,468,499,397</u>



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (41) 营业收入和营业成本(续)

##### (b) 其他业务收入和其他业务成本

	2020 年度		2019 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	363,312,318	4,547,044	270,692,961	1,123,900
租金收入	26,513,095	7,863,170	25,092,388	3,910,335
销售材料收入	2,283,546	7,866,528	2,246,472	2,455,349
其他	54,736,129	2,249,654	43,847,983	4,714,891
	<u>446,845,088</u>	<u>22,526,396</u>	<u>341,879,804</u>	<u>12,204,475</u>

- (i) 由于新冠肺炎疫情影响，本集团免除承租人 2020 年第二季度的租金人民币 612,511 元，本集团已将上述租金减免额冲减当期租金收入。

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。

##### (c) 本集团 2020 年度营业收入分解如下：

	2020 年度				
	售电、蒸气、 粉煤灰	劳务	租金	其他	合计
主营业务收入					
其中：在某一时点确认	27,780,194,044	2,513,942	-	-	27,782,707,986
在某一时段内					
确认	-	99,512,317	-	-	99,512,317
其他业务收入					
其中：在某一时点确认	363,312,318	-	-	49,344,627	412,656,945
在某一时段					
内确认	-	-	26,513,095	7,675,048	34,188,143
	<u>28,143,506,362</u>	<u>102,026,259</u>	<u>26,513,095</u>	<u>57,019,675</u>	<u>28,329,065,391</u>

于 2020 年 12 月 31 日，本集团已签订合同但尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为人民币 5,718,411 元，其中，本集团预计人民币 5,718,411 元将于 2021 年度确认收入。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(42) 税金及附加

	2020 年度	2019 年度	计缴标准
房产税	75,933,259	74,173,022	附注三
城市维护建设税	68,515,974	69,304,761	附注三
教育费附加	53,165,549	53,642,928	附注三
土地使用税	22,531,130	22,581,711	
印花税	19,545,498	16,759,160	
环境保护税	13,566,142	13,045,249	附注三
其他	327,833	214,930	
	<u>253,585,385</u>	<u>249,721,761</u>	

(43) 销售费用

	2020 年度	2019 年度
职工薪酬费用	33,743,494	30,147,630
劳动保险费	4,128,202	6,141,152
业务招待费	2,607,534	2,242,376
差旅费	1,180,807	1,532,592
租赁费	1,359,093	700,908
折旧费(附注四(13)(a)(i))	682,154	434,425
其他	5,513,230	2,589,679
	<u>49,214,514</u>	<u>43,788,762</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(44) 管理费用

	2020 年度	2019 年度
职工薪酬费用	429,078,411	318,985,080
无形资产摊销(附注四(15)(a))	59,013,289	52,313,721
折旧费(附注四(12)(a)及(13)(a)(i))	50,851,535	50,801,562
劳动保险费	46,337,902	79,937,050
消防警卫费	42,632,745	44,166,755
物业管理费	33,135,162	29,057,707
聘请中介机构费	29,785,038	19,084,853
办公费用	27,242,206	23,737,171
租赁费	15,011,259	13,505,144
维修费用	10,392,331	12,756,523
卫生绿化费	9,276,335	8,831,336
交通费用	8,090,054	7,893,793
差旅费	5,427,018	7,307,843
劳务费	6,363,138	5,426,711
业务招待费	4,380,801	4,009,303
保险费	4,293,685	3,316,306
董事会费	729,481	533,663
生产准备费	-	150,664,439
排污费	-	129,605
其他	53,887,005	42,182,303
	<u>835,927,395</u>	<u>874,640,868</u>

(45) 研发费用

	2020 年度	2019 年度
职工薪酬费用	126,089,196	-
物资耗用	119,208,245	-
委外研发费用	14,701,916	8,549,423
折旧费用及摊销费用	7,831,697	-
其他	6,748,662	1,154,179
	<u>274,579,716</u>	<u>9,703,602</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(46) 财务费用

	2020 年度	2019 年度
利息支出	1,395,702,315	1,410,457,651
减：资本化利息	(284,201,367)	(179,819,947)
利息费用小计	1,111,500,948	1,230,637,704
未确认融资费用摊销	72,748,409	57,321,674
应付债券溢折价摊销	2,146,686	1,588,413
减：利息收入	(76,249,292)	(66,836,652)
汇兑(收益)/损失 - 净额	(4,639,497)	1,353,572
银行手续费及其他	3,014,810	6,251,130
	<u>1,108,522,064</u>	<u>1,230,315,841</u>

(47) 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：

	2020 年度	2019 年度
耗用的燃料和低值易耗品等	16,398,401,070	17,891,273,988
折旧费和摊销费用	3,419,945,900	3,783,767,872
职工薪酬费用	1,947,050,790	1,886,271,386
修理费	1,013,009,894	1,006,918,706
电力交易费用及价差调整结算费	118,013,556	45,683,532
保险费	116,651,499	103,594,103
检修工程外包费	78,046,018	59,053,078
消防警卫费	51,886,907	48,396,661
排污及卫生费	34,478,326	61,671,728
物业管理费	33,634,676	33,041,303
交通费用	26,820,001	25,677,325
拖轮服务费	25,174,339	11,495,094
租赁费	23,730,021	21,478,872
办公费用	30,692,829	26,894,609
调频储能管理费	12,561,832	-
生产准备费	-	150,664,439
其他费用	301,900,468	252,954,408
	<u>23,631,998,126</u>	<u>25,408,837,104</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (48) 资产减值损失

	2020 年度	2019 年度
固定资产减值损失(附注四(13)(a)(vi))	391,721,793	54,133,177
在建工程减值损失(附注四(14)(a)(ii))	81,835,540	35,211,238
存货跌价损失(附注四(5)(b))	13,985,244	530,152
长期股权投资减值损失(附注四(10)(b))	-	71,317,168
工程物资减值损失(附注四(14)(b))	-	729,603
预付款项减值转回(附注四(3)(b))	-	(190,000)
	<u>487,542,577</u>	<u>161,731,338</u>

#### (49) 信用减值损失/(转回)

	2020 年度	2019 年度
其他应收款坏账损失(附注四(4)(b))	250,238	2,301,051
应收账款坏账损失/(转回)(附注四(2)(c))	37,906	(2,288)
合同资产减值损失	12,512	—
收回已核销的其他应收款	-	(48,647,647)
	<u>300,656</u>	<u>(46,348,884)</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (50) 其他收益

	2020 年度	2019 年度	与资产相关/ 与收益相关
增值税即征即退收入	9,240,948	8,787,584	与收益相关
沙角 A 发电厂镇口泵房迁改补偿款	5,561,358	5,561,358	与资产相关
失业保险金返还	4,195,314	-	与收益相关
国产设备退税	2,296,208	2,296,208	与资产相关
失业保险稳定岗位补贴	2,061,084	241,510	与收益相关
东莞市电机能效提升奖励资金	1,647,687	1,647,687	与资产相关
节能专项拨款	1,479,870	1,479,871	与资产相关
企业职工适岗培训补贴收入	1,321,500	-	与收益相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	1,303,568	742,131	与资产相关
稳增长奖励补贴	1,000,000	-	与收益相关
代扣代缴个人所得税手续费返还	456,821	1,083,959	-
南沙总部企业经济贡献奖励金	-	3,777,300	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	7,315,832	14,196,922	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	1,817,956	2,257,123	与收益相关
	<u>39,698,146</u>	<u>42,071,653</u>	

#### (51) 投资收益

	2020 年度	2019 年度
权益法核算的长期股权投资收益	235,387,197	64,909,255
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入(附注四(11))	65,087,539	58,580,379
收回已核销的其他应收款利息收入	-	1,224,342
其他	361,286	827,264
	<u>300,836,022</u>	<u>125,541,240</u>

本集团不存在投资收益汇回的重大限制。

#### (52) 资产处置收益

	2020 年度	2019 年度	计入 2020 年度 非经常性损益的金额
其他流动资产处置收益(附注四(13)(a)(v))	340,936,718	-	340,936,718
无形资产处置收益	157,963	29,476,253	157,963
固定资产处置损失	(118,320)	(10,576)	(118,320)
在建工程处置损失	-	(8,962,253)	-
	<u>340,976,361</u>	<u>20,503,424</u>	<u>340,976,361</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (53) 营业外收入

	2020 年度	2019 年度	计入 2020 年度 非经常性损益的金额
固定资产报废收益	21,381,516	6,789,851	21,381,516
多种经营公司的清算余款(附注四 (32)(b)(iii))	15,128,380	-	15,128,380
拆建期电费补偿款(附注四(13)(a)(iv))	11,315,659	-	11,315,659
取得联营公司的负商誉利得(附注四 (10)(b)(ii))	8,549,071	-	8,549,071
无需支付的应付款项	8,145,556	6,441,146	8,145,556
理赔及补偿收入	7,055,408	4,375,102	7,055,408
罚款及违约金收入	4,348,916	6,329,626	4,348,916
非同一控制下企业合并的负商誉利得 (附注五(2))	1,235,720	-	1,235,720
其他	9,759,980	9,300,994	9,759,980
	<u>86,920,206</u>	<u>33,236,719</u>	<u>86,920,206</u>

#### (54) 营业外支出

	2020 年度	2019 年度	计入 2020 年度 非经常性损益的金额
履行减排义务使用的碳排放配额(a)	57,470,471	-	-
非流动资产报废损失	23,719,197	14,970,579	23,719,197
废旧物资报废损失	6,066,525	3,360,365	6,066,525
罚款及滞纳金	3,976,455	4,449,214	3,976,455
捐赠支出	707,460	643,072	707,460
“三供一业”企业承担部分的支出	-	7,885,758	-
其他	1,340,300	702,139	1,340,300
	<u>93,280,408</u>	<u>32,011,127</u>	<u>35,809,937</u>

- (a) 根据财会[2019]22号《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》及《碳排放权交易管理暂行办法》的要求，本集团内符合重点排放单位的公司按权责发生制将2020年度使用的购入碳排放配额列示在营业外支出，由此计提的应付碳排放配额款项列示在其他应付款中。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (55) 所得税费用

	2020 年度	2019 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	885,076,351	673,284,479
递延所得税	1,929,052	64,780,530
	<u>887,005,403</u>	<u>738,065,009</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：

	2020 年度	2019 年度
利润总额	<u>3,522,266,910</u>	<u>2,545,239,899</u>
按适用税率计算的所得税	880,566,728	636,309,975
子公司优惠税率的影响	(52,401,964)	(58,231,083)
非应纳税收入	(75,465,498)	(32,184,480)
不得扣除的成本、费用和损失	43,410,525	25,250,185
当期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	122,010,354	38,808,803
转出已确认递延所得税资产的可抵扣亏损	31,862,492	47,877,267
当期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	70,114,810	91,854,715
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	(2,081,301)	(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	(134,262,143)	(8,146,091)
其他可扣除费用的影响	(498,256)	(484,255)
以前年度所得税汇算清缴差异	3,749,656	(2,792,724)
所得税费用	<u>887,005,403</u>	<u>738,065,009</u>



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 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：

	2020 年度	2019 年度
归属于母公司普通股股东的合并净利润	1,746,280,132	1,146,767,033
本公司发行在外普通股的加权平均数	<u>5,250,283,986</u>	<u>5,250,283,986</u>
基本每股收益	<u>0.33</u>	<u>0.22</u>
其中：		
—持续经营基本每股收益：	0.33	0.22
—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 2020 年度，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股(2019 年度：无)，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 现金流量表项目注释

##### (a) 收到的其他与经营活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
利息收入	69,813,793	64,827,152
租赁收入	26,513,095	25,092,388
政府补助	25,848,275	34,698,782
理赔及补偿收入	11,404,324	11,704,759
多经公司清算余款	-	15,128,380
其他	31,822,683	43,877,306
	<u>165,402,170</u>	<u>195,328,767</u>

##### (b) 支付的其他与经营活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
保险费	151,796,162	103,594,103
电力交易费用	72,977,090	45,683,532
消防警卫费	51,886,907	48,396,661
水电费	35,508,739	39,491,941
物业管理费	33,135,162	33,041,303
排污及卫生费	36,105,213	61,671,728
三供一业支出	31,001,152	42,207,199
办公费用	30,692,829	26,894,609
交通费用	25,889,098	25,677,325
租赁费	23,730,021	21,478,872
履行减排义务使用的碳排放配额支出	21,458,600	26,502,649
行政罚款及滞纳金	3,400,418	176,593,564
其他	206,117,688	140,545,635
	<u>723,699,079</u>	<u>791,779,121</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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) 现金流量表项目注释(续)

(c) 收到的其他与投资活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
试运行净收入	18,734,619	-
预收拆迁补偿款	15,000,000	-
	<u>33,734,619</u>	<u>-</u>

(d) 支付其他与投资活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
预付股权收购定金	80,000,000	-
试运行净支出	44,658,936	-
生态保护保证金	10,043,160	-
复垦保证金	7,090,400	-
	<u>141,792,496</u>	<u>-</u>

(e) 收到其他与筹资活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
融资性售后租回收到现金	<u>-</u>	<u>100,000,000</u>

(f) 支付其他与筹资活动有关的现金

	2020 年度	2019 年度
融资租赁支付的租金	176,769,015	293,244,563
债券发行中介服务费	3,376,906	971,697
	<u>180,145,921</u>	<u>294,216,260</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 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

	2020 年度	2019 年度
净利润	2,635,261,507	1,807,174,890
加：资产减值准备损失	487,542,577	161,731,338
信用减值损失/(转回)	300,656	(46,348,884)
固定资产折旧	3,354,543,196	3,726,076,512
投资性房地产折旧	2,550,812	2,085,161
无形资产摊销	59,888,045	52,313,721
长期待摊费用摊销	2,963,847	3,292,478
递延收益摊销	(19,604,523)	(25,924,177)
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产的收益	(340,976,361)	(20,503,424)
固定资产报废损失	2,337,681	8,180,728
财务费用	1,182,880,054	1,290,901,363
投资收益	(300,836,022)	(125,541,240)
递延所得税项的减少	1,929,052	64,780,530
存货的减少/(增加)	213,210,688	(335,772,151)
经营性应收项目的(增加)/减少	(1,345,127,766)	609,828,991
经营性应付项目的增加	352,110,407	1,098,407,276
受限资金的增加/(减少)	(8,192,681)	2,000,000
经营活动产生的现金流量净额	<u>6,280,781,169</u>	<u>8,272,683,112</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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) 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

	2020 年度	2019 年度
融资租入长期资产	1,000,444,757	425,283,800
售后租回形成融资租赁长期资产	-	100,000,000
	<u>1,000,444,757</u>	<u>525,283,800</u>

现金及现金等价物净变动情况

	2020 年度	2019 年度
现金的年末余额	5,763,619,876	5,079,641,969
减：现金的年初余额	<u>(5,079,641,969)</u>	<u>(5,570,382,892)</u>
现金及现金等价物净增加/(减少)额	<u>683,977,907</u>	<u>(490,740,923)</u>

##### (b) 取得子公司—花果泉公司

	2020 年度
本年发生的企业合并于本年支付的现金和现金等价物(附注五(2))	49,680,900
减：购买日子公司持有的现金和现金等价物	<u>(8,800,684)</u>
取得子公司支付的现金净额	<u>40,880,216</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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) 现金流量表补充资料(续)

(b) 取得子公司—花果泉公司(续)

2020 年度取得子公司的价格

2020 年度

花果泉公司(附注五(2))

49,680,900

2020 年度取得子公司于购买日的净资产

2020 年度

流动资产

8,943,450

非流动资产

58,004,732

流动负债

(677,733)

非流动负债

(15,353,829)

50,916,620

(c) 现金及现金等价物

2020 年 12 月 31 日

2019 年 12 月 31 日

货币资金

5,790,946,117

5,081,641,969

减：受到限制的存款

(27,326,241)

(2,000,000)

现金及现金等价物年末余额(i)

5,763,619,876

5,079,641,969

(i) 现金及现金等价物年末余额

2020 年 12 月 31 日

2019 年 12 月 31 日

库存现金

26,993

25,114

可随时用于支付的银行存款

5,763,592,883

5,079,616,855

5,763,619,876

5,079,641,969

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (59) 外币货币性项目

	2020 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	6.5249	1,233
港元	12,884	0.8416	10,844
			<u>12,077</u>
长期借款—			
美元	7,971,450	6.5249	<u>52,012,914</u>
一年内到期的非流动负债—			
美元	1,043,635	6.5249	6,809,614
欧元	135,792	8.0250	1,089,727
			<u>7,899,341</u>

### 五 合并范围的变更

#### (1) 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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司 (“大亚湾公司”)	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	22,000,000 元	80.00%	投资设立
广东粤电启明能源有限公司 (“启明公司”)	广东省深圳市	广东省深圳市	电力	20,000,000 元	100.00%	投资设立
花果泉公司	广东省深圳市	广东省深圳市	租赁	2,650,000 元	100.00%	非同一控制下的企业合并
韶关市南雄粤风新能源有限公司 (“南雄新能源”)	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	5,000,000 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

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 五 合并范围的变更(续)

#### (2) 非同一控制下的企业合并

##### (a) 本年度发生的非同一控制下的企业合并

被购买方	取得时点	购买成本	取得的 权益比例	取得 方式	购买日	购买日 确定依据	购买日至年末被 购买方的收入	购买日至年 末被购买方 的净利润	购买日至年末被 购买方的经营活 动现金流量	购买日至年末 被购买方的现 金流量净额
花果泉公司	2020 年 9 月 25 日	49,680,900	100.00%	股权转让	2020 年 9 月 25 日	股权交 割完成	1,028,594	1,017,465	143,392	140,912

于2020年9月25日，本公司分别以人民币47,196,900元及人民币2,484,000元收购东莞市虎门金帆实业总公司持有的花果泉公司 95%股权及深圳市花果泉电业服务有限公司工会持有的花果泉公司 5%股权。由于花果泉公司与本公司在合并前并不受同一最终控制方控制，故该交易属于非同一控制下企业合并。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 五 合并范围的变更(续)

#### (2) 非同一控制下的企业合并(续)

##### (b) 合并成本以及商誉的确认情况如下：

	花果泉公司
合并成本—	
支付的现金	49,680,900
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	<u>(50,916,620)</u>
计入当期损益金额	<u>(1,235,720)</u>

##### (c) 被购买方于购买日的资产和负债情况列示如下：

###### (i) 花果泉公司

	购买日 公允价值	购买日 账面价值	2019 年 12 月 31 日 账面价值
货币资金	8,800,684	8,800,684	8,204,823
应收款项	19,647	19,647	5,311
其他应收款	104,427	104,427	3,000
存货	18,692	18,692	11,838
投资性房地产	189,849	189,849	386,600
固定资产	57,814,883	279,683	400,862
减：预收款项	(6,254)	(6,254)	(11,899)
应付职工薪酬	(1,935)	(1,935)	-
应交税费	(36,680)	(36,680)	(86,852)
其他应付款	(632,864)	(632,864)	(522,158)
递延所得税负债	(14,383,800)	-	-
其他非流动负债	(970,029)	(970,029)	(970,029)
净资产	<u>50,916,620</u>	<u>7,765,220</u>	<u>7,421,496</u>
取得的净资产	<u>50,916,620</u>		

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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	
能源热电厂(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
博贺能源	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
广东粤电大埔发电有限公司(“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
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

2020 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
通道公司	湖南省怀化市	怀化市	电力	100.00%	-	投资设立
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
广东粤电永安天然气热电有限公司(“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
惠州平电综合能源有限公司(“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
臻诚综合(i)	茂名市	茂名市	电力	-	37.23%	投资设立
广东粤电滨海湾能源有限公司(“滨海湾公司”)	东莞市	东莞市	电力	100.00%	-	投资设立
大亚湾公司	惠州市	惠州市	电力	80.00%	-	投资设立
启明公司	深圳市	深圳市	电力	100.00%	-	投资设立
花果泉公司	深圳市	深圳市	租赁	100.00%	-	非同一控制下的企业合并
南雄新能源	韶关市	韶关市	电力	-	100.00%	投资设立

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

- (i) 能源热电厂于 2018 年 11 月 30 日吸收合并广东能源集团公司 100%持股的茂名热电厂有限公司，合并后广东能源集团公司持有能源热电厂 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能源热电厂的股东会、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，因此本公司对能源热电厂拥有控制权。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，本公司对能源热电厂直接持股 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。
- (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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

子公司名称	少数股东的持股比例	2020 年度 归属于少数股东的损益	2020 年度 向少数股东分派的股利	2020 年 12 月 31 日 少数股东权益
博贺能源	33.00%	(69,610,199)	-	1,371,330,255
湛江电力	24.00%	65,554,950	68,878,466	1,357,105,686
靖海发电	35.00%	158,524,503	123,470,774	1,295,125,226
红海湾发电	35.00%	101,340,817	129,115,169	1,150,268,404
惠州天然气	33.00%	234,486,299	95,094,144	834,988,451
平海发电厂	55.00%	151,357,730	71,997,437	718,375,999
能源热电厂	53.46%	8,697,818	-	450,886,728

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

### 2020 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：

	2020 年 12 月 31 日						2019 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
博贺能源	767,050,262	9,643,376,566	10,410,426,828	3,764,791,895	2,490,088,705	6,254,880,600	406,450,976	8,090,725,274	8,497,176,250	1,243,204,501	2,887,485,525	4,130,690,026
湛江电力	3,046,263,179	1,262,920,735	4,309,183,914	175,539,000	21,203,440	196,742,440	2,933,345,468	1,360,939,980	4,294,285,448	149,489,138	22,283,574	171,772,712
靖海发电	1,169,487,442	6,990,897,776	8,160,385,218	2,449,512,187	1,786,251,133	4,235,763,320	944,179,710	7,485,923,562	8,430,103,272	1,944,115,146	2,667,589,649	4,611,704,795
红海湾发电	972,859,321	5,062,032,390	6,034,891,711	1,796,971,724	752,258,158	2,549,229,882	790,682,866	5,336,542,066	6,127,224,932	1,388,119,251	1,169,279,149	2,557,398,400
惠州天然气	710,651,111	3,115,192,544	3,825,843,655	635,175,623	660,400,000	1,295,575,623	765,719,152	3,212,271,662	3,977,990,814	825,563,251	1,044,560,000	1,870,123,251
平海发电厂	1,254,897,337	3,768,541,657	5,023,438,994	1,570,145,027	1,276,397,000	2,846,542,027	1,025,618,654	4,139,133,331	5,164,751,985	1,038,669,288	2,189,671,466	3,228,340,754
能源热电厂	549,240,963	2,288,389,730	2,837,630,693	1,124,331,591	346,975,685	1,471,307,276	520,526,431	2,397,789,805	2,918,316,236	1,155,015,192	423,304,075	1,578,319,267
	2020 年度						2019 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		
博贺能源	190,228,324	(210,939,996)	(210,939,996)	1,028,367			773,421	(127,816,410)	(127,816,410)	(55,199,499)		
湛江电力	1,697,051,516	198,651,363	198,651,363	380,388,728			1,860,318,943	283,160,720	283,160,720	341,541,041		
靖海发电	4,860,526,733	480,377,283	480,377,283	1,227,452,922			4,796,679,483	415,726,514	415,726,514	1,641,051,136		
红海湾发电	3,655,108,574	307,093,385	307,093,385	852,369,607			3,841,846,212	434,731,209	434,731,209	1,066,208,056		
惠州天然气	3,928,517,091	710,564,542	710,564,542	964,252,990			4,234,691,640	320,182,303	320,182,303	1,008,784,069		
平海发电厂	3,243,260,761	458,659,788	458,659,788	601,318,982			3,029,136,753	210,705,126	210,705,126	1,125,527,395		
能源热电厂	1,522,024,465	26,357,024	26,357,024	313,073,164			1,566,406,325	29,568,156	29,568,156	376,262,049		

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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%	-
能源融资租赁公司	广东广州	广东广州	融资租赁	是	25.00%	-

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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
	工业燃料	工业燃料
流动资产	3,394,974,695	2,525,548,290
非流动资产	919,752,240	236,455,032
资产合计	4,314,726,935	2,762,003,322
流动负债	2,677,965,708	1,523,551,251
非流动负债	505,894,435	795,464
负债合计	3,183,860,143	1,524,346,715
少数股东权益	67,010,550	5,990,551
归属于母公司股东权益	1,063,856,242	1,231,666,056
按持股比例计算的净资产份额(i)	531,928,121	615,833,028
调整事项	(614,728)	(614,728)
对合营企业权益投资的账面价值	531,313,393	615,218,300
营业收入	17,245,296,639	18,542,018,582
净利润	148,992,812	161,363,606
其中：归属于母公司的净利润	148,992,812	161,373,052
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	148,992,812	161,363,606
本集团本年度收到的来自合营企业的股利	69,090,435	68,053,122

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日		2019 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	359,511,675	610,941,062	493,527,957	677,384,957
非流动资产	4,862,121,461	1,526,832,468	4,018,816,040	2,301,371,982
资产合计	5,221,633,136	2,137,773,530	4,512,343,997	2,978,756,939
流动负债	272,974,916	1,447,093,206	227,879,801	1,486,497,588
非流动负债	394,482,950	-	167,617,393	209,774,800
负债合计	667,457,866	1,447,093,206	395,497,194	1,696,272,388
少数股东权益	6,344,280	-	6,337,937	-
归属于母公司股东权益	4,547,830,990	690,680,324	4,110,508,866	1,282,484,551
按持股比例计算的净资产份额(i)	1,819,132,396	241,738,113	1,644,203,546	448,869,593
调整事项				
—商誉	-	-	-	-
对联营企业权益投资的账面价值	1,819,132,396	241,738,113	1,644,203,546	448,869,593
营业收入	8,899,732	1,326,615,620	7,251,090	1,525,757,019
净利润/(亏损)	487,328,469	(579,173,585)	610,019,213	(1,360,556,144)
其中：归属于母公司净利润/				
(亏损)	487,322,126	(579,173,585)	610,034,351	(1,360,556,144)
其他综合收益	-	(991,382)	-	615,287
其中：归属于母公司的其他综合				
收益	-	(991,382)	-	615,287
综合收益总额	487,328,469	(580,164,967)	610,019,213	(1,359,940,857)
本集团本年度收到的来自联营企业的股利	20,000,000	-	40,000,000	-



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

	2020 年 12 月 31 日		2019 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	4,029,448,613	1,394,060,235	5,476,170,472	992,068,417
非流动资产	16,236,897,512	10,151,763,274	14,966,723,063	11,150,344,536
资产合计	20,266,346,125	11,545,823,509	20,442,893,535	12,142,412,953
流动负债	16,186,047,689	2,099,513,156	16,528,663,938	1,324,769,339
非流动负债	24,771,788	-	-	390,000,000
负债合计	16,210,819,477	2,099,513,156	16,528,663,938	1,714,769,339
少数股东权益	-	1,177,413	-	863,919
归属于母公司股东权益	4,055,526,648	9,445,132,940	3,914,229,597	10,426,779,695
按持股比例计算的净资产 份额(i)	1,013,881,662	1,889,026,588	978,557,399	2,085,355,939
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	1,027,206,662	1,889,026,588	991,882,399	2,085,355,939
营业收入	692,417,185	6,349,201,814	713,981,963	6,549,854,533
净利润	359,629,301	398,456,650	308,292,609	580,521,643
其中：归属于母公司的净 利润	359,629,301	398,026,651	308,292,609	580,709,129
其他综合收益	74,315,364	(388,346)	-	25,585
其中：归属于母公司的其 他综合收 益	74,315,364	(271,842)	-	25,585
综合收益总额	433,944,665	398,068,304	308,292,609	580,547,228
本集团本年度收到的来自 联营企业的股利	73,161,903	275,880,313	64,106,710	-

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

	2020 年 12 月 31 日 能源融资租赁公司	2019 年 12 月 31 日 能源融资租赁公司
流动资产	913,688,722	不适用
非流动资产	4,333,088,521	不适用
资产合计	5,246,777,243	不适用
流动负债	1,457,308,158	不适用
非流动负债	1,699,534,931	不适用
负债合计	3,156,843,089	不适用
少数股东权益	-	不适用
归属于母公司股东权益	2,089,934,154	不适用
按持股比例计算的净资产份额(i)	522,483,539	不适用
调整事项		
— 商誉	-	不适用
对联营企业权益投资的账面价值	522,483,539	不适用
营业收入	17,960,469	不适用
净利润	3,904,742	不适用
其中：归属于母公司的净利润	3,904,742	不适用
其他综合收益	-	不适用
其中：归属于母公司的其他综合收益	-	不适用
综合收益总额	3,904,742	不适用
本集团本年度收到的来自联营企业的股利	-	不适用

- (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

2020 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

	2020 年度	2019 年度
联营企业：		
投资账面价值合计	<u>656,356,923</u>	<u>670,254,785</u>
下列各项按持股比例计算的合计数		
净(亏损)/利润 (i)	(1,816,145)	23,188,661
其他综合收益(i)	<u>(1,269,641)</u>	<u>2,110,342</u>
综合收益总额	<u>(3,085,786)</u>	<u>25,299,003</u>

(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。

于 2020 年度，本集团各电厂自南方电网公司取得的收入为人民币 27,651,253,496 元 (2019 年度：人民币 28,811,365,634 元)，占本集团营业收入的 97.61%(2019 年度：98.13%)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2019 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2020 年 12 月 31 日
广东能源集团公司	<u>23,000,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</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

	2020 年 12 月 31 日		2019 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
能源财保	联营企业

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

#### 与本集团的关系

广东省能源集团有限公司沙角 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
广东韶关港有限公司(“韶关港”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电德庆新能源有限公司(“德庆新能源”)	同受广东能源集团公司控制
珠海经济特区广珠发电有限责任公司(“广珠发电”)	同受广东能源集团公司控制
云浮发电厂(B 厂)有限责任公司(“云浮 B 发电厂”)	同受广东能源集团公司控制
国能珠海港务有限公司(“珠海港”)	同受广东能源集团公司控制 公司之联营公司

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

##### (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	2020 年度	2019 年度
工业燃料	采购燃料	协议价	11,237,469,319	12,572,055,713
广东能源天然气	采购燃料	协议价	1,435,308,622	2,244,739,292
粤电环保	采购材料	协议价	162,133,424	170,610,784
能源财保	接受保险服务	协议价	46,895,248	41,085,804
粤电物业	接受物业服务	协议价	34,811,439	32,994,779
粤电航运	接受拖轮服务	协议价	25,154,340	25,634,906
黄埔电力工程	接受检修服务	协议价	16,908,327	23,488,279
粤电置业	接受管理服务	协议价	7,806,417	823,550
珠海金湾	采购碳排放权配额	协议价	5,660,377	-
粤电信息科技	接受管理服务	协议价	4,668,552	3,476,417
珠海港	接受拖轮服务	协议价	3,153,040	-
粤电环保	采购碳排放权配额	协议价	1,667,400	-
阳江港	接受拖轮服务	协议价	1,479,405	6,862,044
长潭发电	接受管理服务	协议价	226,415	452,830
中山热电厂	接受管理劳务	协议价	179,811	-
粤华发电	接受培训服务	协议价	37,800	-
黄埔粤华人力资源	接受培训服务	协议价	-	503,322
粤华发电	采购商品	协议价	-	672,348
			<u>12,983,559,936</u>	<u>15,123,400,068</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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	2020 年度	2019 年度
粤电环保	销售副产品收入	协议价	285,359,248	216,576,868
沙角 C 发电厂	提供检修服务	协议价	40,896,696	37,070,262
新会发电	提供检修服务	协议价	16,455,650	8,212,669
云河发电	提供检修服务	协议价	15,811,810	8,502,922
中山热电厂	提供检修服务	协议价	8,936,678	4,856,637
云河发电	煤炭转驳费收入	协议价	7,492,247	12,285,018
液化天然气	提供管理劳务	协议价	5,308,777	336,826
粤华发电	销售碳排放权配额	协议价	4,680,226	-
曲江新能源	提供检修服务	协议价	4,073,378	2,925,656
广东能源集团公司	提供应急救援服务	协议价	3,773,585	-
广东能源集团公司	提供托管服务	协议价	2,311,321	2,311,321
粤电新能源	提供检修服务	协议价	2,118,186	1,662,684
韶关港	提供借工服务	协议价	1,221,342	-
惠州新能源	提供检修服务	协议价	666,331	589,224
德庆新能源	提供检修服务	协议价	557,677	-
环保材料	提供检修服务	协议价	263,931	188,522
中山热电厂	提供借工服务	协议价	46,045	-
珠海金湾	提供检修服务	协议价	-	928,889
中山热电厂	提供培训服务	协议价	-	55,175
新会发电	提供培训服务	协议价	-	20,806
			<u>399,973,128</u>	<u>296,523,479</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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	2020 年度	2019 年度
广合电力	149,370,796	3,357,310
广珠发电	122,451,327	-
珠海金湾	117,292,035	101,801,931
中山热电厂	85,318,584	-
粤华发电	64,530,973	14,242,042
新会发电	54,472,212	-
云河发电	54,407,080	89,787,026
粤泷发电	27,212,389	20,526,897
云浮 B 发电厂	24,406,903	-
	<u>699,462,299</u>	<u>229,715,206</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	2020 年确认的租赁费	2019 年确认的租赁费
粤电置业	房屋租赁	2,478,539	7,847,192
粤电物业	房屋租赁	812,937	2,814,448
粤电置业	广告牌租赁	760,686	760,686
阳江港	土地租赁	354,667	-
		<u>4,406,829</u>	<u>11,422,326</u>

本集团作为出租方当年确认的租赁收入：

承租方名称	租赁资产种类	2020 年确认的租赁收入	2019 年确认的租赁收入
粤电物业	房屋租赁	669,793	228,986
粤电航运	房屋租赁	647,706	572,844
韶关港	房屋租赁	255,954	-
沙角 C 发电厂	房屋租赁	85,714	-
曲江新能源	房屋租赁	31,905	31,615
		<u>1,691,072</u>	<u>833,445</u>



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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	-	14/08/2013	13/08/2022	是

本集团作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广东能源集团公司(i)	323,062,987	03/12/2019	15/09/2043	否

- (i) 为执行中华人民共和国与金砖国家新开发银行(“新开发银行”)于 2019 年 12 月 3 日签订的广东粤电阳江沙扒海上风电项目的《贷款协定》(“新开发银行贷款协定”)、新开发银行与广东省人民政府(“省政府”)签订的《项目协定》(“新开发银行项目协定”)、财政部与广东省政府签署的《转贷协议》(“财政部转贷协议”)以及广东省财政厅与广东能源集团公司签署的《转贷协议》(“省财厅转贷协议”), 于 2020 年度, 阳江风电与广东能源集团公司签署《转贷协议》(“能源集团转贷协议”), 协议约定广东能源集团公司提供总额为人民币 2,000,000,000 元贷款(“项目贷款”)转贷给阳江风电; 同时, 本公司与广东能源集团公司签订连带责任保证合同, 协议约定本公司为广东能源集团公司就阳江风电在《能源集团转贷协议》下的全部债务向广东省财政厅提供连带责任保证, 保证范围包括但不限于本金、利息等, 保证期限为 2019 年 12 月 3 日至 2043 年 9 月 15 日。截至 2020 年 12 月 31 日, 阳江风电向新开发银行借入信用借款人民币 322,804,259 元, 应付利息人民币 258,728 元。

上述项目贷款由国家授权财政部按同等贷款条件转贷给省政府, 省政府授权广东省财政厅按照同等贷款条件转贷给广东能源集团公司, 再由广东能源集团公司转贷给阳江风电使用。由于项目贷款实际发放采用受托支付模式, 现金流转不经过财政部、广东省财政厅、广东能源集团公司的银行账户, 阳江风电直接从其在新开发银行处开立的账户中提取及偿还项目贷款, 为该笔项目贷款的实际债务主体。本公司为广东能源集团公司就该笔项目贷款提供担保, 实质属于本公司为阳江风电取得的新开发银行项目贷款而提供的担保。因此, 经咨询本公司的法律顾问, 管理层认为本集团为广东能源集团公司提供连带责任保证不构成广东能源集团公司对本公司的资金占用。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (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 2020 年度《金融服务框架协议》，能源集团财务公司于 2020 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。于 2020 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 10,080,730,830 元(2019 年度：人民币 8,214,032,898 元)，发生的借款利息费用为人民币 319,343,819 元(2019 年度：人民币 333,661,466 元)(附注八(5)(h))。
- (ii) 于 2020 年度，本集团存放于能源集团财务公司的存款净增加额为人民币 307,671,883 元(2019 年度：净减少额为人民币 510,103,873 元)，存放于能源集团财务公司的其他货币资金净增加额为人民币 592,681 元(2019 年度：无)。能源集团财务公司应付予本集团的利息为人民币 72,142,386 元(2019 年度：人民币 63,274,596 元)(附注八(5)(g))。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。
- (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 2020 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减少额为人民币 257,007,454 元(2019 年 12 月 31 日：净增加额为人民币 216,838,893 元)。于 2020 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 25,427,149 元(2019 年度：人民币 28,961,757 元)(附注八(5)(h))。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (e) 关联方资金拆借(续)

(iv) 根据本公司与能源融资租赁公司于 2020 年签订的《融资租赁合作框架协议》，能源融资租赁公司承诺向本集团提供合计不超过人民币 100 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。于 2020 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 1,000,444,757 元(2019 年度：人民币 537,407,741 元)，支付的融资租赁款为人民币 120,828,010 元(2019 年度：人民币 111,825,155 元)(附注八(5)(i))。

##### (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。于 2020 年度，本集团从沙角 C 发电厂收取的公共费用为人民币 4,296,622 元(2019 年度：人民币 1,945,185 元)。

##### (g) 利息收入

关联方	关联交易内容	2020 年度	2019 年度
能源集团财务公司	存款利息	72,142,386	63,274,596

##### (h) 利息支出

关联方	关联交易内容	2020 年度	2019 年度
能源集团财务公司	借款利息	319,343,819	333,661,466
能源集团财务公司	票据贴现息	25,427,149	28,961,757
		<u>344,770,968</u>	<u>362,623,223</u>

##### (i) 利息偿付

关联方	关联交易内容	2020 年度	2019 年度
能源融资租赁公司	融资租赁利息	120,828,010	111,825,155

于 2020 年度，能源集团财务公司向本集团发放贷款的年利率为 3.05% 至 4.41%(2019 年度：3.92% 至 4.90%)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (j) 共同投资

于 2020 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

能源热电厂	30.12%
博贺能源	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%
能源财保	51.00%
西部投资	35.00%
能源融资租赁公司	50.00%

##### (k) 关键管理人员薪酬

	2020 年度	2019 年度
关键管理人员薪酬	<u>5,314,399</u>	<u>4,558,580</u>

#### (6) 关联方应收、应付款项余额

应收关联方款项：

		2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
货币资金	能源集团财务公司	<u>4,776,279,403</u>	<u>4,468,014,839</u>
应收账款	沙角 C 发电厂	8,344,661	901,427
	新会发电	6,361,157	1,706,822
	云河发电	3,282,711	3,123,537
	中山热电厂	2,036,029	846,660
	曲江新能源	1,282,820	1,699,980
	粤电新能源	1,316,666	941,609
	惠州新能源	438,382	577,717
	韶关港	1,542	-
		<u>23,063,968</u>	<u>9,797,752</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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):

		2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
合同资产	曲江新能源	566,660	—
	新会发电	549,950	—
	中山热电厂	482,939	—
	惠州新能源	255,311	—
	沙角 C 发电厂	331,627	—
		<u>2,186,487</u>	<u>—</u>
其他应收款	粤电环保	76,071,143	69,568,758
	能源集团财务公司	27,301,568	20,866,069
	广东能源集团公司	2,311,321	2,311,321
	粤电置业	1,715,273	1,536,942
	沙角 C 发电厂	1,580,829	1,371,603
	粤电物业	1,006,188	466,572
	粤电航运	110,400	576,400
	中山热电厂	46,045	-
	液化天然气	-	329,096
	<u>110,142,767</u>	<u>97,026,761</u>	
预付款项	工业燃料	555,574,836	455,412,330
	珠海港	4,118,339	-
	深圳天鑫	45,487	-
	<u>559,738,662</u>	<u>455,412,330</u>	
其他非流动资产	粤电信息科技	<u>700,000</u>	<u>700,000</u>

于 2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，本集团无对应收关联方款项计提的坏账准备。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

应付关联方款项：

		2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付票据	能源集团财务公司	<u>612,992,546</u>	<u>870,000,000</u>
应付账款	工业燃料	2,003,569,440	1,638,254,539
	广东能源天然气	63,883,147	222,256,982
	粤电环保	43,445,926	28,147,157
	粤电航运	2,300,000	2,300,000
	粤电物业	1,675,376	8,044,985
	新会发电	128,964	-
	粤电信息科技	-	92,000
		<u>2,115,002,853</u>	<u>1,899,095,663</u>
其他应付款	黄埔电力工程	5,696,988	8,327,106
	粤电物业	757,262	1,568,761
	粤电信息科技	433,460	959,440
	阳江港	372,400	-
	中山热电厂	345,486	-
	粤电航运	200,000	-
	粤电环保	132,864	766,080
	长潭发电	120,000	-
	深圳天鑫	70,000	-
	曲江新能源	9,000	9,000
	粤电置业	2,305	-
		<u>8,139,765</u>	<u>11,630,387</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

应付关联方款项(续):

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
短期借款		
能源集团财务公司		
— 本金	4,583,000,000	4,115,000,000
— 利息	4,920,173	4,893,053
	<u>4,587,920,173</u>	<u>4,119,893,053</u>
一年内到期的非流动负债		
能源集团财务公司		
— 本金	181,449,280	249,872,476
— 利息	4,503,373	4,153,303
	<u>185,952,653</u>	<u>254,025,779</u>
能源融资租赁公司	<u>11,337,912</u>	<u>-</u>
长期借款		
能源集团财务公司		
— 本金	<u>3,381,849,374</u>	<u>2,765,740,493</u>
	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
长期应付款		
能源融资租赁公司	2,643,768,496	1,667,026,669
广东能源集团公司	-	12,217,551
	<u>2,643,768,496</u>	<u>1,679,244,220</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)、(28)及(30); 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), 由能源融资租赁公司提供的长期应付款的详细信息请参见附注四(32)(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。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (7) 关联方承诺

租赁

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一租入		
粤电置业	36,129,730	11,465,806
粤电物业	1,256,363	1,286,668
	<u>37,386,093</u>	<u>12,752,474</u>

#### (8) 对外投资承诺

于 2020 年 12 月 21 日，本公司董事会决议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》，同意本公司按照原持股比例向工业燃料增资人民币 180,000,000 元。于 2020 年 12 月 31 日，本公司尚未支付该增资款(附注十(3)(s))。

### 九 或有事项

- (1) 于 2020 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 60,320,000 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) 于 2014 年 12 月 31 日，针对大埔发电在一期工程项目建设过程中占用了 15.0202 公顷水田的事项，大埔电厂已按国土资源部及广东省国土资源厅要求全额支付人民币 3,965,332 元水田垦造资金。但于 2020 年 6 月 29 日，大埔县自然资源局致函大埔发电，要求大埔发电按照 2016 年对水田垦造相关规定补交人民币 10,679,362 元的水田垦造资金。但大埔发电经咨询法律顾问意见，认为相关规定并不适用。截至本报告签发日，双方仍就该事项进行谈判磋商，经咨询法律顾问意见，本集团管理层目前无法预计该事项的磋商结果，故未在 2020 年度财务报表计提该等与占用水田事项相关的支出。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及发电设备	<u>15,285,913,171</u>	<u>13,735,070,950</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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	37,385,858	24,818,237
一到二年	17,091,790	5,159,843
二到三年	5,412,749	1,681,275
三年以上	7,187,809	6,578,799
	<u>67,078,206</u>	<u>38,238,154</u>

#### (3) 对外投资承诺事项

- (a) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开的第九届董事会 2020 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目的议案》。同意由滨海湾公司作为投资主体，投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目，装机规模为 3×700MW 级燃气—蒸汽联合循环热电冷联产机组。项目动态总投资人民币 5,927,600,000 元，其中资本金人民币 1,185,520,000 元。于 2020 年 12 月 31 日，本公司已向滨海湾公司注入资本金人民币 570,000,000 元，其中本年度注资人民币 300,000,000 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十 承诺事项(续)

#### (3) 对外投资承诺事项(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。于 2020 年度，本公司向珠海金湾海上风电场项目补充注入资本金人民币 350,000,000 元，累计注资人民币 615,000,000 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》，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。于 2020 年 12 月 31 日，本公司已向曲界风力外罗海上风电项目一期累计注入资本金人民币 600,000,000 元，本年无新增注资。
- (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》。为推进博贺能源一体化项目建设，保障博贺能源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能源进行增资扩股，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能源增资，增资总额人民币 3,980,000,000 元，于 2020 年 12 月 31 日，本公司已向博贺能源累计增资人民币 938,000,000 元，本年无新增注资。
- (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》，董事会同意由本公司全资子公司曲界风力作为投资主体，投资建设外罗海上风电项目二期，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。于 2020 年度，本公司增资人民币 130,000,000 元，于 2020 年 12 月 31 日，本公司已向外罗海上风电项目二期增资人民币 178,000,000 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十 承诺事项(续)

#### (3) 对外投资承诺事项(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，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 2020 年 12 月 31 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 505,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 50,000,000 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》，同意本公司按照 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，2020 年增资人民币 69,736,560 元，于 2020 年 12 月 31 日，本公司已累计增资人民币 213,034,000 元，已完成增资承诺。
- (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 2020 年 12 月 31 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 227,782,800 元，本年无新增注资款。
- (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》。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%。于 2020 年度，本公司增资人民币 230,000,000 元，于 2020 年 12 月 31 日，累计增资人民币 270,000,000 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十 承诺事项(续)

#### (3) 对外投资承诺事项(续)

- (j) 本公司 2020 年 10 月 12 日召开的第九届董事会第十五次会议审议通过了《关于加快推进广东粤电大埔电厂二期工程的议案》，同意由子公司大埔发电开展广东粤电大埔电厂二期工程项目部分实质性工作，2020 年项目投资额按照人民币 317,100,000 元控制，由本公司根据项目实际推进情况向大埔发电增资解决。于 2020 年度，本公司未向大埔发电增资。
- (k) 本公司 2016 年 10 月 25 日召开第八届董事会第十四次会议审议通过了《关于组建湖南省通道侗族自治县大高山风电项目公司的议案》及 2020 年 4 月 10 日召开第九届董事会 2020 年第三次通讯会议审议通过了《关于投资建设湖南通道大高山风电场项目的议案》，同意由子公司通道公司投资建设通道县大高山风电项目，装机规模为 50MW。项目动态总投资人民币 531,740,000 元，其中资本金人民币 106,348,000 元，占项目动态总投资的 20%。于 2020 年度，本公司注入资本金人民币 50,000,000 元，于 2020 年 12 月 31 日，累计注资人民币 60,000,000 元。
- (l) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开第九届董事会 2019 年第六次通讯会议审议通过了《关于启动广西武宣风电场一期项目投资建设的议案》。项目总投资人民币 482,580,000 元(含自建送出线路工程投资)，其中资本金人民币 96,516,000 元。于 2020 年度，本公司已向省风力注资人民币 50,000,000 元。
- (m) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开第九届董事会 2020 年第三次通讯会议审议通过了《关于投资建设湖南溆浦太阳山风电场项目的议案》，同意由省风力投资建设及运营湖南溆浦太阳山风电场项目。项目装机规模为 50MW，动态总投资人民币 524,532,900 元(含自建送出线路工程投资)，其中资本金人民币 104,906,580 元，占项目动态总投资的 20%。于 2020 年度，本公司于 2020 年向省风力增资人民币 50,000,000 元，于 2020 年 12 月 31 日，累计注资人民币 50,000,000 元。
- (n) 本公司 2020 年 8 月 26 日召开第九届董事会第十四次会议审议通过《关于向广东省风力发电有限公司增资的议案》，董事会原则同意全资子公司省风力采用预收购的形式收购盾安新能源 100%股权。收购总投资不超过人民币 800,000,000 元，此次股权收购交易定金人民币 80,000,000 元由本公司向省风力增资解决。于 2020 年度，本公司已向省风力增资人民币 80,000,000 元，省风力已支付本次股权收购交易定金人民币 80,000,000 元(附注四(19)(c))。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十 承诺事项(续)

#### (3) 对外投资承诺事项(续)

- (o) 本公司 2020 年 10 月 12 日召开第九届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设肇庆鼎湖天然气热电联产项目的议案》，同意由公司控股子公司永安天然气作为投资主体，投资建设肇庆鼎湖天然气热电联产项目。项目资本金按照项目总投资的 20% 计算为人民币 600,000,000 元。永安天然气首期注册资本金为人民币 100,000,000 元，本公司按照 90% 股权比例出资人民币 90,000,000 元，已于 2016 年注入，剩余人民币 500,000,000 元资本金由本公司继续按照 90% 股权比例，根据项目建设进度和资金需求情况分批注入。于 2020 年度，本公司未新增注资，于 2020 年 12 月 31 日，累计注资人民币 100,000,000 元。
- (p) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于广东省风力发电有限公司收购广东广业南华新能源有限公司等公司股权的议案》，同意本公司之子公司省风力收购南方海上风电公司 10% 股权，10% 股权转让款为人民币 70,500,870 元；同意省风力收购南华新能源 51% 股权，51% 股权转让款为人民币 93,381,000 元；同意省风力以不高于本公司董事会授权额度收购所持粤能大唐 51% 股权，51% 股权转让价款为人民币 161,858,100 元，收购款由公司向省风力增资解决。于 2020 年度，本公司已对省风力增资人民币 163,881,870 元，用于收购南方海上风电公司 10% 股权及南华新能源 51% 股权，省风力已支付用于收购南华新能源 51% 股权的股权转让价款人民币 93,381,000 元及用于收购大唐新能源 51% 股权的股权交易保证金人民币 20,000,000 元(附注四(19)(b))。
- (q) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于投资建设广东粤电南雄朱安村风电场项目的议案》，同意由公司全资子公司省风力为股东投资广东粤电南雄朱安村风电场项目(4.99 万千瓦)，项目动态总投资人民币 451,810,000 元，其中资本金人民币 90,362,000 元，其余资金需求以银行贷款等融资方式解决，于 2020 年度，本公司注入资本金人民币 10,000,000 元。
- (r) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于投资建设广东粤电平远泗水风电场项目的议案》，同意由公司全资子公司省风力作为股东投资广东粤电平远泗水风电场项目(4 万千瓦)，项目动态总投资为人民币 339,480,000 元，其中资本金人民币 67,900,000 元，于 2020 年度，本公司注入资本金人民币 40,000,000 元。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十 承诺事项(续)

#### (3) 对外投资承诺事项(续)

- (s) 本公司于 2020 年 12 月 21 日召开第九届董事会第十八次会议审议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》，同意本公司和广东能源集团公司按照股权比例同步向工业燃料增资人民币 360,000,000 元，用于认购广东粤电发能投资有限公司对应 20% 股权的新增注册资本，其余认购资金由工业燃料自筹解决。其中，本公司按照 50% 股权比例需增资人民币 180,000,000 元，于 2020 年度，本公司未增资。

### 十一 资产负债表日后事项

#### (1) 利润分配情况说明

根据 2021 年 4 月 8 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 110,901,285 元，按净利润的 25% 提取任意盈余公积人民币 277,253,212 元(2019 年：提取法定盈余公积人民币 77,026,584 元，任意盈余公积人民币 192,566,461 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(2019 年：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)。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) 与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市的合作事宜

于 2021 年 2 月 23 日，本公司与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市(“图木舒克市”)于东莞市签署了《关于投资 150 万千瓦光伏发电项目的合作框架协议》和《关于投资 50 万千瓦风力发电项目的合作框架协议》。本公司拟在图木舒克市境内投资建设规划装机总容量为 150 万千瓦、预计总投资约人民币 67.50 亿元的光伏发电项目，及规划装机总容量为 50 万千瓦、预计总投资约人民币 37.50 亿元的风力发电项目。在协议生效后 3 个月内启动项目选址工作，根据资源及现场条件择优选址分期开发。最终合作范围和项目建设规模以有可再生能源行政许可审批权限的部门核准为准。上述协议自签订之日起生效，有效期 3 年。期满前 3 个月内，经双方协商同意，有效期可再延期 2 年。截至本报告报出日，与上述投资相关的事宜仍在商议中。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 十一 资产负债表日后事项(续)

#### (3) 采用新租赁准则的影响评估

于 2018 年，财政部修订发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》(“新租赁准则”)。本集团自 2021 年 1 月 1 日起施行该准则。

在新租赁准则下，对于承租人而言，不再区分经营租赁和融资租赁，除低价值或者短期的租赁外，几乎所有租赁均须在资产负债表内确认。作为承租人，本集团于首次执行日采用 2021 年 1 月 1 日本集团增量借款利率将剩余租赁付款额折现计量租赁负债，同时按照等同租赁负债的金额确认使用权的资产，不影响本集团净资产。经评估，管理层预计新租赁准则对本集团的财务状况及经营成果不会产生重大影响。

#### (4) 重大股权收购事项

- (i) 于 2020 年 12 月 29 日，本集团之子公司省风力与广业投资集团签订股权转让协议，拟以对价人民币 93,381,000 元取得广业投资集团所持有的南华新能源 51% 的股权。于 2020 年 12 月 31 日，省风力已全额支付股权购置款人民币 93,381,000 元，但相关股权交易未完成(附注四(19)(b))。于 2021 年 1 月，由于相关工商变更登记已完成且省风力获得对南华新能源的实质控制权，通过该非同一控制下企业合并，南华新能源成为省风力的控股子公司。
- (ii) 于 2020 年 12 月 31 日，本集团之子公司省风力与广业投资集团签订股权转让协议，拟以对价人民币 161,858,100 元取得广业投资集团所持有的大唐新能源 51% 的股权。于 2020 年 12 月 31 日，省风力已支付股权购置款人民币 20,000,000 元，相关股权交易未完成(附注四(19)(b))。于 2021 年 1 月，省风力支付剩余股权购置款人民币 141,858,100 元；于 2021 年 3 月，由于相关工商变更登记已完成且省风力获得对大唐新能源的实质控制权，通过该非同一控制下企业合并，大唐新能源成为省风力的控股子公司。

财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

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)、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 2020 年度及 2019 年度，本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

于 2020 年 12 月 31 日及 2019 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：

	2020 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	1,233	-	10,844	12,077
外币金融负债 —				
长期借款	52,012,914	-	-	52,012,914
一年内到期的非流动负债	6,809,614	1,089,727	-	7,899,341
	58,822,528	1,089,727	-	59,912,255
	2019 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	1,324	-	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
	70,017,528	3,522,885	-	73,540,413

于 2020 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 4,411,597 元(2019 年 12 月 31 日：约人民币 5,251,215 元)。

于 2020 年 12 月 31 日，由于本集团持有的其他外币金融资产和负债并不重大，预计该等外币汇率变动对本集团影响不重大。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
短期借款		
—固定利率	1,810,300,000	750,000,000
—浮动利率	5,804,570,202	5,144,026,790
	<u>7,614,870,202</u>	<u>5,894,026,790</u>
	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
长期借款及一年内到期的长期借款		
—浮动利率	20,362,134,972	19,345,443,393
	<u>20,362,134,972</u>	<u>19,345,443,393</u>
	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应付债券及一年内到期的应付债券		
—固定利率	2,998,243,652	1,536,931,768
	<u>2,998,243,652</u>	<u>1,536,931,768</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

#### (b) 利率风险(续)

	2020 年 12 月 31 日	2019 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	3,301,499,964	2,657,339,603
	<u>3,391,499,964</u>	<u>2,747,339,603</u>

于 2020 年 12 月 31 日，本集团固定利率的带息债务为人民币 4,898,543,652 元，浮动利率的带息债务为人民币 29,468,205,138 元(2019 年 12 月 31 日：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)。

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 2020 年及 2019 年度，本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

于 2020 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 29,468,205 元(2019 年 12 月 31 日：上升或下降 10 个基点，增加或减少约人民币 27,146,810 元)。

## 十二 金融风险(续)

### (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、合同资产、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、合同资产、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 2020 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(2019 年 12 月 31 日：无)。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

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：

	2020 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	7,769,745,442	-	-	-	7,769,745,442	7,622,427,916
应付票据	1,092,292,546	-	-	-	1,092,292,546	1,092,292,546
应付账款	2,666,180,513	-	-	-	2,666,180,513	2,666,180,513
其他应付款	6,775,700,584	-	-	-	6,775,700,584	6,775,700,584
其他流动负债	3,233,675,155	-	-	-	3,233,675,155	3,217,523,576
一年内到期的非流动负债	3,390,293,312	-	-	-	3,390,293,312	3,180,551,951
长期借款	776,041,889	2,033,431,263	6,016,134,980	14,530,856,178	23,356,464,310	18,998,555,568
应付债券	36,750,000	36,750,000	1,587,791,667	-	1,661,291,667	1,499,542,911
长期应付款(不包括专项应付款)	141,996,270	638,514,120	1,401,964,107	1,361,383,052	3,543,857,549	3,147,011,127
	<u>25,882,675,711</u>	<u>2,708,695,383</u>	<u>9,005,890,754</u>	<u>15,892,239,230</u>	<u>53,489,501,078</u>	<u>48,199,786,692</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

	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
一年内到期的非流动负债	3,258,096,240	-	-	-	3,258,096,240	3,182,980,482
长期借款	713,509,561	2,365,490,761	5,697,789,922	12,879,252,180	21,656,042,424	16,587,103,380
应付债券	84,123,350	1,544,056,328	-	-	1,628,179,678	1,496,631,799
长期应付款(不包括专项应付款)	53,373,448	331,964,412	1,613,203,370	915,876,405	2,914,417,635	2,413,902,547
	<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>

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：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
已签约可用金融机构授信额度	<u>49,672,680,096</u>	<u>31,903,008,891</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 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 2020 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	<u>393,587,145</u>	<u>-</u>	<u>3,154,500,870</u>	<u>3,548,088,015</u>

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	<u>408,070,373</u>	<u>-</u>	<u>2,734,301,000</u>	<u>3,142,371,373</u>

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。本集团使用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。本集团使用主要的不可观察输入值为平均市净率、平均市盈率和缺乏流动性折扣等。

上述第三层次资产变动如下：

	2019 年 12 月 31 日	本年购买	计入其他综合 收益的利得	2020 年 12 月 31 日
其他权益工具投资— 其他权益工具	<u>2,734,301,000</u>	<u>69,736,560</u>	<u>350,463,310</u>	<u>3,154,500,870</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 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 2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，本集团的资产负债率列示如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
资产负债率	<u>58.42%</u>	<u>54.70%</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应收账款	173,029,247	209,270,013
减：坏账准备	-	(20,911)
	<u>173,029,247</u>	<u>209,249,102</u>

#### (a) 应收账款账龄分析如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	<u>173,029,247</u>	<u>209,270,013</u>

#### (b) 于 2020 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>173,029,247</u>	<u>-</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 2020 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 2020 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 2020 年 12 月 31 日，本公司的应收电力销售款的金额为人民币 173,029,247 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 2020 年 12 月 31 日，本公司不存在组合 2 及组合 3 的应收账款。



# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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(续)

#### (c) 坏账准备(续)

(ii) 于 2020 年度，本公司计提的应收账款坏账准备金额为人民币零元，转回的应收账款坏账准备金额为人民币 20,911 元，相应的账面余额为人民币 2,091,149 元，本年度无核销的应收账款坏账准备。

#### (2) 其他应收款

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
应收委托贷款	240,000,000	66,460,000
应收补充医疗保险基金	34,393,478	18,333,314
应收股利	31,500,000	2,652,502
应收副产品销售款	9,318,678	8,282,082
应收代垫款	3,136,509	7,809,969
应收利息	1,038,206	689,092
其他	9,047,525	4,073,484
	<u>328,434,396</u>	<u>108,300,443</u>
减：坏账准备	(209,539)	(151,165)
	<u>328,224,857</u>	<u>108,149,278</u>

#### (a) 其他应收款账龄分析如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	309,724,263	89,961,420
一到二年	1,846,749	18,219,316
二到三年	16,743,677	-
三年以上	119,707	119,707
	<u>328,434,396</u>	<u>108,300,443</u>

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(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	
2019 年 12 月 31 日	3,287,332	(151,165)	105,013,111	-	(151,165)	-	-	(151,165)
本年新增	4,827,746	(87,720)	221,100,164	-	(87,720)	-	-	(87,720)
本年转回	(2,934,574)	29,346	(2,859,383)	-	29,346	-	-	29,346
2020 年 12 月 31 日	5,180,504	(209,539)	323,253,892	-	(209,539)	-	-	(209,539)

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

##### (b) 损失准备及其账面余额变动表(续)

于 2020 年 12 月 31 日及 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 2020 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
应收委托贷款	240,000,000	0.00%	-	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。
应收补充医疗保险基金	34,393,478	0.00%	-	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。
应收股利	31,500,000	0.00%	-	对方信誉水平高，历史损失率为 0%，预期信用损失风险极低。
应收关联方款项	17,360,414	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。
	<u>323,253,892</u>		<u>-</u>	

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
应收委托贷款	66,460,000	0.00%	-	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	0.00%	-	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	18,333,314	0.00%	-	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>	

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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)

(b) 损失准备及其账面余额变动表(续)

(ii) 于 2020 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：

	2020 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	4,827,746	(48,276)	1.00%
一到二年	141,798	(14,180)	10.00%
二到三年	91,253	(27,376)	30.00%
三年以上	119,707	(119,707)	100.00%
	<u>5,180,504</u>	<u>(209,539)</u>	<u>4.04%</u>

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

2020 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 2020 年度，本公司计提的其他应收款坏账准备金额为人民币 87,720 元(2019 年度：人民币 138,281 元)，转回的其他应收款坏账准备金额为人民币 29,346 元(2019 年度：102,476 元)，相应的账面余额为人民币 2,934,574 元(2019 年度：人民币 4,433,850 元)，本年度无核销的其他应收款坏账准备 (2019 年度：无)。

(d) 于 2020 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
粤江发电	应收委托贷款	200,000,000	一年以内	60.89%	-
临沧能源	应收委托贷款	40,000,000	一年以内	12.18%	-
泰康保险	应收补充医疗保险基金	34,393,478	三年以内	10.47%	-
阳光保险公司	应收股利	31,500,000	一年以内	9.59%	-
粤电环保	应收副产品销售款	9,318,678	一年以内	2.84%	-
		<u>315,212,156</u>		<u>95.97%</u>	<u>-</u>

#### (3) 长期股权投资

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
子公司(a)	23,169,002,222	21,366,889,333
合营企业(b)	531,313,393	615,218,300
联营企业(c)	<u>6,197,179,173</u>	<u>5,880,150,813</u>
减：长期股权投资-子公司减值准备(a)	(1,348,124,079)	(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>(96,327,854)</u>
	<u>28,453,042,855</u>	<u>26,514,106,513</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2019 年 12 月 31 日	增加投资	计提减值准备	2020 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	-	158,629,195
粤嘉电力	-	-	-	-	(455,584,267)	-
能源热电厂	687,458,978	-	-	687,458,978	-	-
靖海发电	1,930,395,668	-	-	1,930,395,668	-	243,200,011
湛江风力	242,277,000	-	-	242,277,000	-	26,667,752
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	-	5,220,782
博贺能源	3,167,000,000	-	-	3,167,000,000	-	-
平海发电厂	720,311,347	-	-	720,311,347	-	98,178,323
红海湾发电	2,220,023,386	-	-	2,220,023,386	-	254,317,757
惠州天然气	1,205,199,446	-	-	1,205,199,446	-	193,069,929
广前电力	1,353,153,223	-	-	1,353,153,223	-	197,181,824
粤江发电	745,200,000	147,650,119	-	892,850,119	(408,494,674)	-
花都天然气	186,550,000	-	-	186,550,000	-	-
大埔发电	1,040,000,000	-	-	1,040,000,000	-	-
加总结转下页	<u>16,669,095,864</u>	<u>147,650,119</u>	-	<u>16,816,745,983</u>	<u>(1,138,134,640)</u>	<u>1,176,465,573</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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)

	2019 年 12 月 31 日	增加投资	计提减值准备	2020 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	16,669,095,864	147,650,119	-	16,816,745,983	(1,138,134,640)	1,176,465,573
省风力	1,531,419,390	793,881,870	-	2,325,301,260	-	-
雷州风力	80,800,000	-	-	80,800,000	-	13,664,526
曲界风力	919,750,000	360,000,000	-	1,279,750,000	-	49,824,892
电力销售公司	230,000,000	-	-	230,000,000	-	17,294,844
临沧能源	314,000,000	63,300,000	(96,300,000)	281,000,000	(209,989,439)	-
永安天然气	90,000,000	-	-	90,000,000	-	-
通道公司	10,000,000	50,000,000	-	60,000,000	-	-
滨海湾公司	270,000,000	300,000,000	-	570,000,000	-	-
大亚湾公司	-	17,600,000	-	17,600,000	-	-
启明公司	-	20,000,000	-	20,000,000	-	-
花果泉公司	-	49,680,900	-	49,680,900	-	-
合计	<u>20,115,065,254</u>	<u>1,802,112,889</u>	<u>(96,300,000)</u>	<u>21,820,878,143</u>	<u>(1,348,124,079)</u>	<u>1,257,249,835</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

2020 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

	2019 年 12 月 31 日	本年增减变动				2020 年 12 月 31 日	减值准备年末余额
		增加投资	按权益法调整的净损益	其他权益变动	宣告发放现金股利		
工业燃料	615,218,300	100,000,000	74,496,406	(189,310,878)	(69,090,435)	531,313,393	-

##### (c) 联营企业

	2019 年 12 月 31 日	本年增减变动					2020 年 12 月 31 日	减值准备 年末余额	
		增加投资	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	2,085,355,939	-	79,605,330	(54,368)	-	(275,880,313)	-	1,889,026,588	-
山西粤电能源	1,644,203,546	-	194,928,850	-	-	(20,000,000)	-	1,819,132,396	-
能源集团财务公司	991,882,399	-	89,907,325	18,578,841	-	(73,161,903)	-	1,027,206,662	-
粤电航运	448,869,593	-	(202,710,755)	(346,984)	(4,073,741)	-	-	241,738,113	-
能源财保	261,404,011	-	8,638,204	-	-	(1,573,262)	-	268,468,953	-
西部投资	142,443,282	-	2,845,271	-	(1,269,641)	-	-	144,018,912	-
阳山中心坑	8,043,666	-	948,652	-	-	(1,399,026)	-	7,593,292	-
阳山江坑	5,397,723	-	997,030	-	-	(804,107)	-	5,590,646	-
威信云投	196,222,800	-	(20,630,582)	-	-	-	-	175,592,218	(96,327,854)
能源融资租赁公司	-	521,507,353	976,186	-	-	-	-	522,483,539	-
	<u>5,783,822,959</u>	<u>521,507,353</u>	<u>155,505,511</u>	<u>18,177,489</u>	<u>(5,343,382)</u>	<u>(372,818,611)</u>	<u>-</u>	<u>6,100,851,319</u>	<u>(96,327,854)</u>



广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

2020 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

	2020 年度	2019 年度
主营业务收入	1,130,337,474	2,143,735,733
其他业务收入	91,259,553	66,034,845
	<u>1,221,597,027</u>	<u>2,209,770,578</u>
	2020 年度	2019 年度
主营业务成本	1,159,450,238	2,091,084,312
其他业务成本	2,176,800	1,730,508
	<u>1,161,627,038</u>	<u>2,092,814,820</u>

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	2020 年度		2019 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	1,130,337,474	1,159,450,238	2,119,577,250	2,076,001,460
蒸气收入	-	-	24,158,483	15,082,852
	<u>1,130,337,474</u>	<u>1,159,450,238</u>	<u>2,143,735,733</u>	<u>2,091,084,312</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	2020 年度		2019 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	35,423,067	5,311	27,522,105	158,629
租金收入	9,706,568	1,010,171	10,246,319	1,126,277
其他	46,129,918	1,161,318	28,266,421	445,602
	<u>91,259,553</u>	<u>2,176,800</u>	<u>66,034,845</u>	<u>1,730,508</u>

(c) 本公司 2020 年度营业收入分解如下：

	2020 年度			
	售电、粉煤灰	租金	其他	合计
主营业务收入				
其中：在某一时点确认	1,130,337,474	-	-	1,130,337,474
在某一时段内				
确认	-	-	-	-
其他业务收入				
其中：在某一时点确认	35,423,067	-	41,562,703	76,985,770
在某一时段内				
确认	-	9,706,568	4,567,215	14,273,783
	<u>1,165,760,541</u>	<u>9,706,568</u>	<u>46,129,918</u>	<u>1,221,597,027</u>

于 2020 年 12 月 31 日，本公司无已签订合同但尚未履行完毕的履约义务。

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表附注

2020 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

	2020 年度	2019 年度
成本法核算的长期股权投资收益	1,257,249,835	936,949,527
权益法核算的长期股权投资收益	230,001,917	58,731,138
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	65,087,539	58,580,379
委托贷款利息收入	24,163,550	18,164,293
收回已核销的其他应收款利息收入	-	1,224,342
其他	361,286	827,264
	<u>1,576,864,127</u>	<u>1,074,476,943</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)

	2020 年度	2019 年度
其他应收款坏账损失	58,374	35,805
应收账款坏账损失转回	(20,911)	(5,895)
收回已核销的其他应收款	-	(48,647,647)
	<u>37,463</u>	<u>(48,617,737)</u>

#### (7) 资产减值损失

	2020 年度	2019 年度
长期股权投资减值损失	96,300,000	71,317,168
固定资产减值损失	52,051,098	-
存货减值损失	13,985,244	-
	<u>162,336,342</u>	<u>71,317,168</u>

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表补充资料

2020 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

	2020 年度	2019 年度
非流动资产处置收益	340,976,361	20,503,424
计入当期损益的政府补助	30,457,198	33,284,069
非流动资产报废收益	21,381,516	6,789,851
多种经营公司的清算余款	15,128,380	-
拆建期电费补偿款	11,315,659	-
企业取得联营公司的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	8,549,071	-
无需支付的应付款项	8,145,556	6,441,146
非同一控制下企业合并取得子公司的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,235,720	-
非流动资产报废损失	(23,719,197)	(14,970,579)
罚款及滞纳金支出	(3,976,455)	(4,449,214)
收回已核销的其他应收款	-	48,647,647
除上述各项之外的其他营业外收入及支出	13,050,019	7,414,388
	<u>422,543,828</u>	<u>103,660,732</u>
所得税影响额	(106,618,392)	(26,385,663)
少数股东权益影响额(税后)	(100,093,497)	95,768
	<u>215,831,939</u>	<u>77,370,837</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。

对于根据非经常性损益定义界定的非经常性损益项目，以及将其列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目如下：

	2020 年金额	认定为经常性损益原因
增值税即征即退	9,240,948	符合国家政策规定，持续发生
履行减排义务使用的碳排放配额	(57,470,471)	符合国家政策规定，持续发生

# 广东电力发展股份有限公司

## 财务报表补充资料

2020 年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

### 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	
	2020 年度	2019 年度	2020 年度	2019 年度	2020 年度	2019 年度
归属于公司普通股股东的						
净利润	6.54%	4.77%	0.33	0.22	0.33	0.22
扣除非经常性损益后归属						
于公司普通股股东的净						
利润	5.73%	4.45%	0.29	0.20	0.29	0.20

### 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	
	2020 年	2019 年	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
按中国会计准则	1,746,280,132	1,146,767,033	27,369,995,422	26,178,241,077
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	38,638,777
企业合并时对土地使用价值确认的差异(a)	(630,000)	(630,000)	16,340,000	16,970,000
对少数股东权益影响(b)	54,120	54,120	4,918,459	4,864,339
按国际财务报告准则	<u>1,745,704,252</u>	<u>1,120,206,930</u>	<u>27,429,892,658</u>	<u>26,238,714,193</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

二〇二一年四月十日