

# 广东电力发展股份有限公司

2022 年半年度报告



2022 年 8 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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：保证本半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半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
李方吉	董事	因事	王进
李葆冰	董事	因事	郑云鹏

本公司主营业务为电力项目、新能源项目的投资、建设和经营管理，关于公司未来发展可能面临的风险及应对措施敬请查阅“第三节 管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理.....	20
第五节 环境和社会责任.....	21
第六节 重要事项.....	26
第七节 股份变动及股东情况.....	33
第八节 优先股相关情况.....	37
第九节 债券相关情况.....	38
第十节 财务报告.....	43

## 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）报告期内在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》《香港商报》（境外英文）公开披露过的所有公司文件的正文及公告原稿。
- （三）中文版的半年度报告。

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。

## 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
沙 A 电厂	指	广东电力发展股份有限公司沙角 A 电厂
新疆分公司	指	广东电力发展股份有限公司新疆分公司
青海分公司	指	广东电力发展股份有限公司青海分公司
湛江电力	指	湛江电力有限公司
粤嘉公司	指	广东粤嘉电力有限公司
粤江公司	指	广东韶关粤江发电有限责任公司
茂名热电厂	指	广东能源茂名热电厂有限公司
靖海公司	指	广东粤电靖海发电有限公司
虎门公司	指	广东粤电虎门发电有限公司
安信公司	指	广东粤电安信检修安装有限公司
湛江中粤	指	湛江中粤能源有限公司
博贺公司	指	广东粤电博贺能源有限公司
花都公司	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
大埔电厂	指	广东粤电大埔发电有限公司
省风电	指	广东省风力发电有限公司
广前公司	指	深圳市广前电力有限公司
售电公司	指	广东粤电电力销售有限公司
惠州天然气	指	广东惠州天然气发电有限公司
红海湾公司	指	广东红海湾发电有限公司
平海电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
临沧公司	指	临沧粤电能源有限公司
永安公司	指	广东粤电永安天然气热电有限公司
滨海湾公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
大亚湾能源	指	广东粤电大亚湾综合能源有限公司
启明能源	指	广东粤电启明能源有限公司
花果泉公司	指	深圳市花果泉电业服务有限公司
大南海公司	指	广东粤电大南海智慧能源有限公司
粤电白花	指	广东粤电白花综合能源有限公司
毕节新能源	指	广东粤电毕节新能源有限公司
韶关新能源	指	广东韶关粤电力新能源有限公司
河南新能源	指	河南粤电新能源有限公司
沙 C 公司	指	广东省沙角（C 厂）发电有限公司
粤华发电	指	广东粤华发电有限责任公司
云河发电	指	广东粤电云河发电有限公司
图市热电公司	指	图木舒克热电有限责任公司
瀚海能源	指	图木舒克粤电瀚海新能源有限公司
石碑山风电	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
电白风电公司	指	广东粤电电白风电有限公司
惠来风电公司	指	惠来风力发电有限公司

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
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
平电综合能源公司	指	惠州平电综合能源有限公司
珠海风电公司	指	广东粤电珠海海上风电有限公司
湛江风电公司	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
曲界风电公司	指	广东粤电曲界风力发电有限公司
雷州风电公司	指	广东粤电雷州风力发电有限公司
通道风电公司	指	通道粤新风力发电有限公司
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
粤黔公司	指	贵州粤黔电力有限责任公司
广东能源财务公司	指	广东能源集团财务有限公司
能源融资租赁公司	指	广东能源融资租赁有限公司
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、公司简介

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

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘维	黄晓雯
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 35 楼
电话	(020)87570251	(020)87570251
传真	(020)85138084	(020)85138084
电子信箱	liuw@gcd.com.cn	huangxiaowen@gcd.com.cn

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

#### 3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并、会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	22,611,239,733	17,781,521,221	20,594,038,804	9.80%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-1,375,739,165	109,028,853	326,629,275	-521.19%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-1,399,609,834	90,377,204	267,001,900	-624.19%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-208,358,510	3,096,857,643	3,786,846,816	-105.50%
基本每股收益（元/股）	-0.2620	0.0208	0.0622	-521.19%
稀释每股收益（元/股）	-0.2620	0.0208	0.0622	-521.19%
加权平均净资产收益率	-6.23%	0.40%	1.02%	-7.25%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	117,473,162,025	114,271,451,479	114,491,142,111	2.60%
归属于上市公司股东的净资产（元）	21,910,644,854	23,185,079,805	23,402,720,821	-6.38%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据《企业会计准则解释第 15 号》（财会[2021]35 号）有关规定，试运行销售相关的收入、成本计入当期损益。公司自 2022 年 1 月 1 日按照该解释要求核算试运行销售，并对 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 1 月 1 日发生的试运行销售进行追溯调整。

#### 五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

#### 六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用



单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	31,707,133	主要为粤嘉公司关停清理资产获取收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	15,402,657	主要为电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,080,287	
罚款及滞纳金支出	-5,470,272	主要是平海电厂填海罚款和广前电厂税收滞纳金。
非流动资产报废收益	2,242,304	主要是靖海公司报废固定资产收益。
非流动资产报废损失	-5,145,026	主要是靖海公司、中粤能源、粤华公司报废固定资产损失。
减：所得税影响额	13,059,777	
少数股东权益影响额（税后）	9,886,637	
合计	23,870,669	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《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项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	19,790,415	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	-8,000,000	符合国家政策规定，持续发生。

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司主要从事电力项目、新能源项目的投资、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、天然气发电、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 2022 年 6 月 30 日，公司拥有可控装机容量 3,043.3 万千瓦，其中控股装机 2,868.52 万千瓦，参股权益装机 174.78 万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量 2,055 万千瓦，占比 71.64%；气电控股装机容量 593.2 万千瓦，占比 20.68%；风电、水电、生物质等可再生能源发电控股装机容量 220.32 万千瓦，占比 7.68%。此外，公司受托管理装机容量 885.4 万千瓦（火电 665 万千瓦、水电 220.4 万千瓦），以上可控装机容量、受托管理装机容量合计 3,928.7 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 463.49 亿千瓦时，同比下降 6.46%；合并报表售电均价为 542.74 元/千千瓦时（含税，下同），同比上升 84.74 元/千千瓦时，增幅为 18.5%；营业总收入 2,261,124 万元，同比增加 201,720 万元，增幅 9.8%。

公司主营业务为火力发电为主，燃料成本在营业成本中占比较大，煤炭、天然气价格波动对公司经营业绩影响显著。报告期内，公司燃料成本 1,818,328 万元，占主营业务成本的 78.72%，受燃料价格同比大幅上涨影响，公司燃料成本同比增加 315,292 万元，增幅 20.98%。

报告期内，受新冠疫情及天气等因素影响，广东省社会用电需求下滑，公司上网电量同比小幅下降 6.46%。受益于电价上浮，公司营业收入略有增长，但由于煤炭等燃料价格居高不下，公司下属火电厂出现大面积亏损。2022 年上半年，公司火电业务实现归母净利润-195,968 万元，新能源业务实现归母净利润 32,277 万元，同比增长 39.49%。虽然公司新能源发电业务利润贡献同比增长显著，但该业务占比相对较小，难以弥补公司火电业务亏损，导致公司主营业务毛利率及归母净利润大幅下滑，公司实现归母净利润-137,574 万元，同比下降 521.19%。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

公司新能源开发立足广东，面向全国，呈现出广东、新疆、青海、贵州四省重点开发和国内其他区域积极拓展的“4+N”区域布局态势。截至报告期末，公司已投产的新能源项目 21 个，控股装机容量 197.04 万千瓦；在建新能源项目 14 个，其中风电 104 万千瓦，光伏 100.6 万千瓦，控股装机容量合计 204.6 万千瓦。十四五期间公司将积极把握“碳达峰”、“碳中和”目标下加快能源转型的发展大势，实施“1+2+3+X”战略，积极通过自建和收购等多种形式，进一步拓展新能源项目资源，全力推进新能源跨越式发展，建设生态文明发电企业。

1、截至 2022 年 6 月 30 日，公司已投产控股的新能源发电项目如下：

项目类型	项目名称	装机容量（万千瓦）	股权比例
风电	湛江徐闻洋前	4.95	70%
风电	湛江徐闻勇士	4.95	70%
风电	揭阳惠来石碑山	10.0	70%
风电	揭阳惠来海湾石	1.4	90%
风电	茂名电白热水	4.95	100%
风电	湛江雷州红心楼	4.95	94%
风电	湛江徐闻石板岭	4.95	100%

风电	湛江徐闻曲界	4.95	100%
风电	外罗一海上风电	19.8	100%
风电	徐闻五兔山风电	4.95	51%
风电	徐闻灯角楼风电	4.95	51%
风电	平远茅坪	4.8	100%
风电	珠海金湾海上风电	30	74.49%
风电	湛江徐闻外罗二海上风电	20	100%
风电	湛江徐闻新寮海上风电	20.35	100%
风电	阳江沙扒海上风电	30	91.41%
风电	广西武宣	5	100%
风电	湖南溆浦太阳山	5	100%
风电	湖南通道大高山	5	100%
风电	汕尾电厂分散式风电	1.08	65%
风电	南雄朱安村	4.99	100%
<b>合计</b>		<b>197.04</b>	

2、截至 2022 年 6 月 30 日，公司在建的新能源发电项目如下：

项目类型	项目名称	装机容量（万千瓦）	股权比例
风电	平远泗水	4	100%
风电	阳江青洲一	40	100%
风电	阳江青洲二	60	100%
光伏	湛江坡头乾塘	10	100%
光伏	湛江坡头	12	90%
光伏	新疆瀚海光伏项目	40	100%
光伏	沐津西坡光伏项目	10	100%
光伏	沐洪西坡光伏项目	10	100%
光伏	新会分布式光伏项目	0.92	100%
光伏	大埔分布式光伏项目	0.18	100%
光伏	云河宝嘉分布式光伏项目	0.12	100%
光伏	金秀屋顶光伏项目（一期）	0.339	100%
光伏	梅州五华县黄泥寨项目	7	100%
光伏	山西洪洞项目	10	100%
<b>合计</b>		<b>204.6</b>	

## 二、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 1174.73 亿元，是广东省属国资控股唯一资产过千亿元的上市公司。截至 2022 年 6 月 30 日，公司可控装机容量、受托管理装机容量合计 3,928.7 万千瓦，约占广东省统调装机容量的 24%，是广东省装机规模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

“十四五”期间，公司以国家能源发展战略为指引，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。2022年上半年，公司累计完成上网电量 463.49 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

公司目前总资产达千亿规模，存量业务现金流较为充沛，为公司的持续发展提供了良好支撑，公司资产负债率良好，融资渠道丰富，能够充分利用内外部金融资源，为公司生产经营、重点项目建设及新能源产业的快速发展提供强有力的资金保障。

## 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。

# 三、主营业务分析

## 概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	22,611,239,733	20,594,038,804	9.80%	
营业成本	23,114,184,606	19,228,178,330	20.21%	
销售费用	30,460,050	35,594,988	-14.43%	
管理费用	477,955,874	413,435,343	15.61%	
财务费用	1,081,057,844	624,202,906	73.19%	主要由于新能源发展资金需求较大，同时煤价高企影响现金流，公司外部融资力度加大。
所得税费用	-146,480,556	160,600,093	-191.21%	主要由于公司经营同比亏损，上半年所得税费用同比减少，同时部分电厂确认递延所得税资产导致。
研发投入	754,240,473	124,873,808	504%	主要是公司下属电厂加大研发投入，同时强化研发费用归集管理，研发费用同比大幅增长。
经营活动产生的现	-208,358,510	3,786,846,816	-105.50%	主要为煤价高企导致购煤相关资金支出增加明显。

现金流量净额				
投资活动产生的现金流量净额	-2,908,067,376	-4,246,922,377	-31.53%	主要为博贺公司本年收到码头处置款项，导致处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增长较大。
筹资活动产生的现金流量净额	5,861,027,285	578,363,307	913.38%	主要由于新能源发展资金需求较大，同时煤价高企影响现金流，公司外部融资力度加大。
现金及现金等价物净增加额	2,744,601,884	118,287,624	2,220.28%	以上三种原因综合作用影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	22,611,239,733	100%	20,594,038,804	100%	9.80%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	22,423,023,603	99.17%	20,336,788,241	98.75%	10.26%
其他业务收入	188,216,130	0.83%	257,250,563	1.25%	-26.84%
分产品					
电力销售	22,263,672,844	98.46%	20,226,322,357	98.21%	10.07%
粉煤灰销售收入	171,920,045	0.76%	241,216,389	1.17%	-28.73%
热力销售	102,972,035	0.46%	71,811,712	0.35%	43.39%
其他	72,674,809	0.32%	54,688,346	0.27%	32.89%
分地区					
广东	22,117,126,665	97.81%	20,568,341,641	99.88%	7.53%
新疆	400,459,803	1.77%	0	0%	0%
湖南	39,790,974	0.18%	0	0%	0%
云南	29,159,946	0.13%	25,697,163	0.12%	13.48%
广西	24,702,345	0.11%	0	0%	0%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力、蒸气销售及提供劳务	22,423,023,603	23,089,561,766	-2.97%	10.26%	20.13%	-8.38%
分产品						
电力销售	22,263,672,844	22,945,031,969	-3.06%	10.17%	20.14%	-8.64%
其中：						
燃煤发电	17,169,530,056	18,730,511,707	-9.09%	12.63%	25.45%	-11.15%
燃气发电	3,461,327,463	3,436,132,473	0.73%	-16.60%	-7.74%	-9.53%
风力发电	1,394,395,581	572,124,201	58.97%	145.85%	147.64%	-0.30%
生物质发电	209,260,940	177,800,516	15.03%	-12.34%	-2.97%	-8.21%
水力发电	29,158,804	28,463,072	2.39%	13.56%	-2.23%	15.76%
分地区						
广东	22,117,126,665	22,594,635,431	-2.16%	7.53%	10.10%	-2.38%

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

适用 不适用

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

因公司阳江、珠海、平远、新寮及外罗二期风电项目建成投产，风力发电业务的售电收入、成本同比增加。

#### 四、非主营业务分析

适用 不适用

#### 五、资产及负债状况分析

##### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		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	10,854,693,285	9.24%	8,105,320,953	7.08%	2.16%	
应收账款	7,068,283,704	6.02%	7,030,685,357	6.14%	-0.12%	
合同资产	1,044,260	0%	4,754,820	0%	0%	
存货	3,135,765,795	2.67%	2,998,894,539	2.62%	0.05%	
投资性房地产	374,128,161	0.32%	378,796,932	0.33%	-0.01%	
长期股权投资	8,426,522,587	7.17%	8,072,208,350	7.05%	0.12%	
固定资产	60,916,046,309	51.86%	57,145,099,423	49.91%	1.95%	
在建工程	5,744,786,187	4.89%	8,710,691,765	7.61%	-2.72%	
使用权资产	5,172,621,990	4.40%	5,256,124,979	4.59%	-0.19%	
短期借款	15,702,140,981	13.37%	12,360,296,429	10.80%	2.57%	
合同负债	17,160,884	0.01%	5,864,811	0.01%	0%	
长期借款	31,647,408,640	26.94%	28,940,577,856	25.28%	1.66%	
租赁负债	5,038,032,075	4.29%	4,728,167,142	4.13%	0.16%	

##### 2、主要境外资产情况

适用 不适用

##### 3、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								
其他权益工具投资	3,232,028,682	-125,090,302	2,166,775,764				2,000,000	3,108,938,380
金融资产小计	3,232,028,682	-125,090,302	2,166,775,764				2,000,000	3,108,938,380
上述合计	3,232,028,682	-125,090,302	2,166,775,764				2,000,000	3,108,938,380
金融负债	0							0

其他变动的内容

于 2022 年 5 月 31 日，本公司参与投资设立新疆粤建能新能源装备有限公司并持有其 10% 股权，未对新疆粤建能新能源装备有限公司产生重大影响，因此将该投资作为其他权益工具投资核算。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

#### 4、截至报告期末的资产权利受限情况

于 2022 年 6 月 30 日，本公司的个别子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币 6,003,749,532 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币 371,037,089 元 (2021 年 12 月 31 日：人民币 6,002,119,898 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币 386,056,214 元)。

## 六、投资状况分析

### 1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
447,571,800	1,254,358,100	-64.32%

### 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）
图木舒克粤电瀚海新能源有限公司	太阳能发电	新设	276,050,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-71,600	否	2022年03月26日	《第十届董事会2022年第二次通讯会议决议公告》（2022-11）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
广东省风力发电有限公司	风力发电	增资	110,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		322,770,621	否	2021年11月09日	《关于投资建设粤电阳江青洲一、青洲二100万千瓦海上风电项目的公告》（2021-78）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电大南海智慧能源有限公司	热电联产	增资	25,900,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-726,895	否	2022年04月22日	《第十届董事会第六次会议决议公告》（2022-16）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
广东粤电启明能源有限公司	热电联产	增资	12,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-7,239,523	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。
广东粤电大埔发电有限公司	火力发电	增资	10,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-224,818,186	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。
广东粤电滨海湾能源有限公司	热电联产	增资	9,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-9,974,561	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。
粤电金秀综合能源有限公司	太阳能发电	新设	2,621,800	90%	自有资金	金秀金恒新能源科技有限公司	长期	电力	正常经营中		0	否	不适用	不适用
广东韶关粤电力新能源有限公司	太阳能发电	新设	2,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		1,339	否	不适用	不适用
合计	--	--	447,571,800	--	--	--	--	--	--	0	79,941,195	--	--	--

### 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	122,472,000	-25,552,800	81,028,572				96,919,200	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	409,272,682	-93,849,502	79,585,192				315,423,180	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	15,984,000	-5,688,000	6,696,000				10,296,000	其他权益工具投资	自有资金
合计			255,328,616	--	547,728,682	-125,090,302	167,309,764	0	0	0	422,638,380	--	--

证券投资审批董事会公告披露日期	2019 年 10 月 31 日
-----------------	------------------

## (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。

## 七、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

## 八、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
广东省风力发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	3,623,202,870	31,130,054,654	7,396,821,131	1,394,395,581	377,393,582	359,686,605
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	8,097,329,142	2,802,934,584	2,964,790,103	-240,897,944	-179,991,581
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	3,409,179,604	1,910,312,113	1,414,352,530	14,606,695	11,075,874
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	2,016,331,469	1,811,350,341	779,138,067	232,284,582	174,741,317
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	4,678,430,065	1,796,987,389	2,432,384,327	-83,773,800	-94,006,025
广东省电力工业燃料有限公司	参股公司	燃料贸易	1,190,000,000	11,357,046,528	1,751,925,945	17,314,930,225	66,759,505	74,147,449
广东国华粤电台山发电有限公司	参股公司	电力生产及电站建设	4,669,500,000	12,059,573,056	9,195,852,320	5,220,268,344	424,647,161	318,537,101
山西粤电能源有限公司	参股公司	电力、采矿、新能源等项目投资	1,000,000,000	8,479,231,085	6,674,976,496	72,490,741	696,802,990	696,793,898
广东粤电航运有限公司	参股公司	运输、港口作业	2,465,800,000	2,018,500,961	731,751,168	661,785,270	-4,341,757	16,813,118
广东能源集团财务有限公司	参股公司	金融	3,000,000,000	25,555,386,786	4,028,724,301	377,919,901	256,911,522	203,699,560

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
图木舒克粤电瀚海新能源有限公司	投资设立	报告期内，瀚海新能源项目正常推进。
粤电金秀综合能源有限公司	投资设立	报告期内，金秀综合能源项目处于前期工作阶段，未开工建设。
广东韶关粤电力新能源有限公司	投资设立	报告期内，韶关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，受燃煤、燃气价格高企影响，发电成本大幅提高，公司火电业务较上年同期亏损；
- 2、由于公司阳江、珠海、平远、新寮及外罗二期风电项目建成投产，风电业务较上年同期盈利增加；
- 3、因煤炭价格持续上涨，山西能源等联营公司经营业绩向好，公司对其投资收益同比大幅增长。

## 九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

### 1、安全生产风险

极端天气事件日益频发，给企业正常生产经营带来一定不利影响，公司需进一步加强自然灾害防御工作力度；公司部分火电机组由于运行年份已久，存在效能水平下降、设备老化、运行安全可靠下降等问题；部分承包商安全意识不足，安全管理不到位。

**应对措施：**一是密切关注雨情、汛情，从严从实做好防汛防台工作；二是加强设备检修和作业管理，认真开展检修维护、运行管理、技术监督，完善设备管理体系，做好设备消缺工作，提高机组设备可靠性；三是严格管理承包商，把好“准入关”，坚决杜绝非法转包、违法分包，鼓励开展奖励优秀承包商评比活动，加强承包商的安全教育培训，持续改善承包商安全管理。

### 2、燃料成本风险

2022年，国内煤炭在保供稳价政策推动下产能持续释放，但国内煤炭基本面仍呈现为供紧需增，煤炭价格维持高位运行。同时由于国际能源市场地缘博弈加剧，全球煤炭供应预期不明朗，海外煤炭价格未来走势不确定性加大。煤炭成本占公司主营业务成本的比重较大，煤炭价格波动对公司经营业绩影响显著，若煤炭价格持续居高不下，公司经营效益将持续严重承压。

**应对措施：**一是优化燃料采购，通过“精准库存”策略、加大经济煤种掺烧、优化机组能耗等降低成本；二是提升市场经营水平，多发效益电；三是积极争取国家调控政策执行到位，提高长协合同履行率；四是加大预算管控力度，强化其他成本费用管理。

### 3、电源结构调整风险

在碳达峰、碳中和“30·60”目标背景下，中央明确构建以新能源为主体的新型电力系统，促进我国能源生产与消费加速向绿色低碳化转型，风电、光伏等新能源装机及电量增长将进一步挤压煤电机组生存空间。目前公司煤电业务占比较高，电源清洁低碳化转型压力较大。

**应对措施：**一是公司将根据国家双碳目标和新能源发展规划的相关要求，积极加大新能源项目投资力度，加快推动新能源项目取得进展。二是持续加大清洁能源投资开发和项目储备力度，稳步有序推进大亚湾综合能源站、肇庆永安天然气热电项目、云浮天然气热电联产项目、阳江青洲海上风电项目等建设工作，积极开拓国内其他省区新能源发展空间，加大在新疆、贵州、河北、青海、广西等区域的新能源开发力度，丰富新能源项目储备。三是深入探索冷、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。四是持续优化碳资产管理，充分利用内外部资源，发挥集团化作战优势，加强碳排放数据管理及碳资产经营管理等工作，增强内部协同，推动节能降碳，实现碳资产的增值与收益。

## 第四节 公司治理

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	78.75%	2022 年 02 月 22 日	2022 年 02 月 23 日	《2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-10），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
2021 年度股东大会	年度股东大会	72.68%	2022 年 05 月 20 日	2022 年 05 月 21 日	《2021 年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-29），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、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

### 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
李晓晴	董事	被选举	2022 年 05 月 20 日	经公司 2021 年度股东大会选举补选为公司第十届董事会董事。

### 三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 四、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。

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 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	厂区内	1.12	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	6.92	6.92	无
沙角 A 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.97	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	98.33	98.33	无
沙角 A 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	29.89	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	184.01	184.01	无
广东粤电博贺能源有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.78	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	16.29	72	无
广东粤电博贺能源有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	13.89	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	127.27	974	无
广东粤电博贺能源有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	37.45	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	351.28	1195	无
广东粤电大埔发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	2	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	20.73	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	厂区内	13.63	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	141.39	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	厂区内	38.73	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	401.82	1502	无
广东红海湾发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4	厂区内	2.2	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	36.42	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	厂区内	9.21	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	177.46	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	厂区内	32.5	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	579.48	未核定	无
广东粤电靖海发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4	厂区内	2.17	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	61.36	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	厂区内	16.89	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	477.83	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	厂区内	32.24	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	912.23	4687	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	厂区内	1.26	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	11.52	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	厂区内	14.9	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	145.51	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	厂区内	24.42	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	234.24	689.58	无
广东惠州天然气发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	6	厂区内	0.19	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	3.33	232.11	无
广东惠州天然气发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6	厂区内	27.04	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	429.50	2033.1	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	厂区内	1.57	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	14.26	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	厂区内	18.16	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	165.15	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	厂区内	36.74	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	333.99	2809.07	无
广东粤电云河发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.6	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	6.65	6.65	无
广东粤电云河发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	6.89	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	29.04	29.04	无
广东粤电云河发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	34.83	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	140.27	140.27	无
湛江电力有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	17	17	无
湛江电力有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	15	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	187	187	无
湛江电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	36	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	441	441	无
湛江中粤能源有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.95	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	7.42	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	厂区内	13.33	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	104.17	1200	无
湛江中粤能源有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	25.54	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	199.6	1078	无

深圳市广前电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	10.97	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	77.69	1312.5	无
广东惠州平海发电厂有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	3.26	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	52.39	700	无
广东惠州平海发电厂有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	22.31	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	353.81	1670	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	厂区内	38	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	591.84	2423	无
广东粤华发电有限责任公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.101	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	0.664	27.54	无
广东粤华发电有限责任公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	38.97	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	254.75	1367.55	无
广东粤电新会发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.057	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	0.23	0.23	无
广东粤电新会发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.213	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	0.87	0.87	无
广东粤电新会发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	36.02	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	147.73	147.73	无
图木舒克热电有限责任公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.04	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	12.13	135	无
图木舒克热电有限责任公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	14.35	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	88.81	474	无
图木舒克热电有限责任公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	27.61	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	165	675	无
沙角 C 电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	3	厂区内	2.17	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	26.3	277.8	无
沙角 C 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3	厂区内	11.7	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	141.89	972.3	无
沙角 C 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	30.2	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	366.03	1389	无
花都热电公司	烟尘	通过烟囱集中排放	3	厂区内	2.6	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	1.8	未核定	无
花都热电公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3	厂区内	18.5	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	12.6	13.4	无
花都热电公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	29.2	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	19.2	1173.2	无



#### 防治污染设施的建设和运行情况

2022 年上半年，公司将新能源大发展和节能降碳作为加快推进生态文明建设和污染防治攻坚工作的重要抓手，不断提升能源安全保障和清洁低碳水平，各项排放指标均优于行业平均数。公司坚持以构建资源节约型、环境友好型企业为目标，通过制定并落实能耗管理提升、运行优化、设备治理、检修技改等各方面措施，有计划、有步骤，积极推进现役燃煤发电机组升级改造工作，努力降低燃煤机组排放强度。

#### 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

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

#### 环境自行监测方案

报告期内，公司属下发电企业按照国家《企业环境信息依法披露管理办法》（生态环境部令第 24 号）等法律法规要求依法披露环境信息及其监督管理活动，编制年度环境信息依法披露报告并上传至企业环境信息依法披露系统，公布率均达到 100%。

#### 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

无

#### 其他应当公开的环境信息

无

#### 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2022 年，公司根据国家双碳目标和能源发展规划的要求，积极加大新能源投资力度，在建新能源项目共 14 个，总装机容量为 204.6 万千瓦。上述在建项目全部建成投产后，预计每年可贡献约 43.58 亿千瓦时的清洁能源，每年可节省标煤约 137.28 万吨，减少二氧化碳排放约 361.72 万吨，相当于再造 9144.26 公顷森林。同时，公司全力推进燃煤电厂氨站尿素替代液氨改造工程，积极参与全国碳市场，统筹抓好碳资产管理和履约交易。

#### 其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”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》开展生产经营活动。2022 年上半年，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 12,831 万元。

2、2022 年上半年，公司火电厂综合供电标煤耗 304.86 克/千瓦时，二氧化硫排放绩效值 0.045 克/千瓦时，氮氧化物排放绩效值 0.120 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 99.25%；脱硝装置平均投运率 97.12%，平均脱硝效率 89.67%；干式除尘装置投运率 100%，平均除尘效率 99.81%。

## 二、社会责任情况

2022 年，公司继续贯彻落实《中共中央、国务院关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有限衔接的意见》的精神，根据广东省委省政府的决策部署和工作要求，积极投入资源到巩固脱贫攻坚成果工作中，主动开展消费扶贫，多措并举助力推进乡村全面振兴。

### 1、粤江公司对口帮扶乳源东坪镇

2022 年上半年，粤江公司大力推动消费帮扶，严守不发生规模性返贫底线，强化防止返贫动态监测，合理制定帮扶项目计划，做好巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴的有效衔接。公司工会积极开展消费帮扶采购活动，拓展消费帮扶渠道，拓宽当地农副产品销路，增加农民收入。至今，累计帮扶消费共计 16 万余元，有效解决农户增收难题，为东坪镇产业振兴奠定坚实基础。

### 2、湛江电力公司对口帮扶徐闻西连镇

湛江电力公司坚决贯彻落实国家乡村振兴战略，一如既往助力西连镇乡村振兴，践行国企担当。公司驻西连镇帮扶扶村工作人员敢于担当，因地制宜谋划举措，抓实抓细乡村振兴各项工作，负责编制西连镇 2021-2026 年整体规划方案，工作成果被徐闻县、湛江市农业农村局选为优秀规划并选送广东省进行评比。

### 3、大埔发电公司对口帮扶惠来靖海镇

为做好帮扶扶村工作，大埔发电公司选派公司副总经理郭杰同志为驻村第一书记兼任驻镇帮扶工作队队员，定点帮扶揭阳市惠来县靖海镇，积极推进乡村振兴工作。在 2022 年的广东扶贫济困日，公司积极开展扶贫济困活动，共募捐 6.32 万元支持乡村振兴。

### 4、中粤能源公司对口帮扶雷州纪家镇

2022 年上半年，湛江中粤能源公司派驻湛江雷州纪家镇的乡村振兴工作队以乡村振兴产业帮扶为主题，开展专题调研，主要针对整合土地资源、解决现存问题与村委干部和村民进行座谈交流，在尊重群众意愿的基础上，提出建立土地合作社，农民以分散的土地入股，选准选优项目，积极探索“土地入股+规模种植”、“分散生产+统一经营”、“大户带小户、专业户带散户”等发展模式，不断增强集体经济发展活力与实力。

### 5、粤风新能源对口帮扶南雄百顺镇

为积极推动推进新能源开发与乡村振兴融合发展，2022 年 6 月省风电子公司韶关南雄粤风新能源与南雄人民政府签订新能源合作开发框架协议，通过开发当地屋顶光伏、地面分布式光伏和地面分散式风电等项目助力当地乡村振兴，目前南雄百顺镇乡村振兴分散式风电试点项目已启动前期工作。

## 第六节 重要事项

### 一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

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超期未履行完毕的承诺事项。

### 二、控股股东及其他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他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

### 三、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。

### 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

### 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

### 七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

### 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

## 九、处罚及整改情况

适用 不适用

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

## 十一、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期发生的与日常经营相关的关联交易，请见“7、其他重大关联交易”。

### 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、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团公司控制	1,100,000	0.35%	647,482	4,385,964	4,127,759	905,687

## 贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷款金额(万元)	本期合计还款金额(万元)	
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团公司控制	3,500,000	2.70%-4.26%	934,417	1,058,703	990,724	1,002,396

## 授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额(万元)	实际发生额(万元)
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团公司控制	授信	3,500,000	1,002,396

## 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司无控股的财务公司。

## 7、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 公司 2022 年度日常关联交易经 2022 年第一次临时股东大会审议批准执行。报告期内日常关联交易详细内容可参见本报告的财务报告“十二 关联方及关联交易 5、关联交易情况”。

(2) 公司第十届董事会 2022 年第一次通讯会议于 2022 年 1 月 20 日审议通过了《关于 2022 年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司 2022 年第一次临时股东大会审议批准执行。

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
《2022 年日常关联交易预计公告》	2022 年 01 月 22 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〉暨关联交易公告》	2022 年 01 月 22 日	巨潮资讯网

## 十二、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公司，收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司托管费用 10 万/年；每家间接控股二级标的公司托管费用 5 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）；2022 年上半年本公司确认的托管收益为 90 万元。

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

本公司作为承租方本年发生租赁费 14,137,813 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

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	担保物（如有）	反担保情况（如有）	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	580	连带责任担保		云南保山槟榔江水电开发有限公司提供连带责任保证反担保	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	3,567	连带责任担保		云南保山槟榔江水电开发有限公司提供连带责任保证反担保	18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	167,285	连带责任担保		广东粤电阳江海上风电有限公司提供连带责任保证反担保	23年9个月	否	是
新疆锦泰电力有限责任公司		3,775	2021年12月11日	0	连带责任担保			3年	是	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						1,039
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			425,459	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						171,432
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	担保物（如有）	反担保情况（如有）	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	5,022	连带责任担保			18年	否	否

报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		-60					
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)		5,022					
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	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		979					
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		566,995	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		176,454					
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例					8.05%					
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)					167,285					
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)					4,147					
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)					0					
上述三项担保金额合计 (D+E+F)					171,432					

注：公司 2021 年新增对新疆锦泰电力有限责任公司的担保，是因公司收购图市热电公司而承接对新疆锦泰电力有限公司的连带责任担保。该款项于 2022 年 5 月已结清，担保责任已解除。



### 3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

### 4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

重要事项概述	公告名称	披露日期	网站查询索引
为贯彻落实援疆工作部署，深化与重点区域战略合作，进一步优化电源结构，提高清洁能源占比，经公司第十届董事会 2022 年第二次通讯会议于 3 月 25 日审议，同意公司全资成立图木舒克粤电瀚海新能源有限公司，投资建设新疆生产建设兵团第三师 45 团 40 万千瓦光伏发电项目，项目总投资 222,685.14 万元，资本金按项目总投资的 20% 设置为 44,537 万元，由公司向瀚海新能源公司分批增资解决。	《第十届董事会 2022 年第二次通讯会议》	2022 年 3 月 26 日	巨潮资讯网
为满足云浮工业园区及周边企业热负荷需求，进一步优化公司电源结构，促进公司可持续发展，经公司第十届董事会第六次会议审议，同意公司投资建设云河发电公司天然气热电联产项目（2×460MW），由广东粤电云河发电有限公司负责项目的具体建设、运营工作。项目总投资 280,970 万元（含热网工程），项目资本金按照项目总投资的 20% 计算为 56,194 万元。我公司按照 90% 股权比例出资 50,575 万元，项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由公司向云河发电公司分批增资解决。	《第十届董事会第六次会议决议公告》	2022 年 4 月 22 日	巨潮资讯网
为满足揭阳市用电负荷增长及大南海石化工业区热负荷需求，进一步提高公司清洁能源比重，经公司第十届董事会第六次会议审议，同意投资建设揭阳大南海天然气热电联产项目（2×480MW），由全资子公司广东粤电大南海智慧能源有限公司负责项目的具体建设、运营工作。项目总投资 285,545 万元（含热网工程），项目资本金按照项目总投资的 20% 计算为 57,109 万元。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由公司向大南海智慧能源公司分批增资解决。	《第十届董事会第六次会议决议公告》	2022 年 4 月 22 日	巨潮资讯网

## 十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第七节 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	1,897,966,117	36.15%					-2,830	1,897,963,287	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	4,623,496	0.09%					-2,830	4,620,666	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	2,830	0%					-2,830	0	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	3,352,317,869	63.85%					2,830	3,352,320,699	63.85%
1、人民币普通股	2,553,909,869	48.64%					2,830	2,553,912,699	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%

股份变动的理由

适用 不适用

2022年2月2日，前公司董事文联合先生持有的2,830股限售股份的锁定期已届满并转为无限售条件流通股，因此公司无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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
文联合	2,830	2,830	0	0	董事变更	2022年2月2日
合计	2,830	2,830	0	0	--	--

## 二、证券发行与上市情况

适用 不适用

## 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	94,373	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0					
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							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	0	1,893,342,621	1,644,662,664		
广州发展集团股份有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602	0	0	116,693,602		
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	94,367,341	0	0	94,367,341		
中国工商银行股份有限公司—前海开源新经济灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.82%	43,245,455	-1,472,463	0	43,245,455		
全国社保基金一零二组合	其他	0.70%	36,986,590	32,098,900	0	36,986,590		
郑建祥	境内自然人	0.49%	25,514,900	0	0	25,514,900		
宁波银行股份有限公司—博时成长优势混合型证券投资基金	其他	0.36%	18,915,500	0	0	18,915,500		
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.35%	18,246,045	-33,781,100	0	18,246,045		
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	境外法人	0.30%	15,855,512	0	0	15,855,512		
CHINA INTERNATIONAL	境外法人	0.29%	15,216,066	0	0	15,216,066		

L CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发公司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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
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					
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					
中国工商银行股份有限公司－前海开源新经济灵活配置混合型证券投资基金	43,245,455	人民币普通股	43,245,455					
全国社保基金一零二组合	36,986,590	人民币普通股	36,986,590					
郑建祥	25,514,900	境内上市外资股	25,514,900					
宁波银行股份有限公司－博时成长优势混合型证券投资基金	18,915,500	人民币普通股	18,915,500					
中国证券金融股份有限公司	18,246,045	人民币普通股	18,246,045					
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	15,855,512	境内上市外资股	15,855,512					
CHINA INTERNATIONAL CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD	15,216,066	境内上市外资股	15,216,066					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	第三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）	不适用。							

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

是 否

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

#### 四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

#### 五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用  
报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

适用 不适用

### 一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

适用 不适用

#### 1、公司债券基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
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	2020 年 04 月 29 日	2025 年 04 月 29 日	1,500,000,000	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。	深圳证券交易所
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	2021 年 01 月 27 日	2024 年 01 月 27 日	1,000,000,000	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。	深圳证券交易所
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（第二期）	21 粤电 02	149418.SZ	2021 年 04 月 28 日	2021 年 04 月 28 日	2026 年 04 月 28 日	1,500,000,000	3.50%	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。	深圳证券交易所

广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期)	21 粤电 03	149711.SZ	2021 年 11 月 24 日	2021 年 11 月 24 日	2026 年 11 月 24 日	800,000,000	3.41%	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。	深圳证券交易所
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期)	21 平海 01	188197.SH	2021 年 06 月 04 日	2021 年 06 月 04 日	2023 年 06 月 04 日	200,000,000	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。	上海证券交易所
投资者适当性安排 (如有)	20 粤电 01、21 粤电 01、21 粤电 02 为面向合格投资者交易的债券, 21 粤电 03、21 平海 01 为面向专业投资者交易的债券。								
适用的交易机制	竞价、报价、询价和协议交易								
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施	否								

逾期未偿还债券

适用 不适用



## 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

21 粤电 03 附有“发行人偿债保障措施承诺”，根据约定，按照发行人合并财务报表在本期债券存续期间每半年度产生的经营活动现金流净额不低于 2 亿元或经营活动现金流比例（经营活动现金流净额/有息负债）不低于 0.5%。发行人于每半年度定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。

21 粤电 03 存续期间第一个半年度期满时，公司的经营活动现金流净额为-2.08 亿元，经营活动现金流比例为-0.32%。公司将及时采取提升经营业绩等措施，力争下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。截至目前，公司暂未出现需提前归集偿债资金的情况。

## 3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

## 4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

1、增信机制：20 粤电 01、21 粤电 01、21 粤电 02、21 粤电 03 和 21 平海 01 公司债券未设置担保。

2、偿债计划及其他偿债保障措施：20 粤电 01、21 粤电 01、21 粤电 02、21 粤电 03 和 21 平海 01 偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化，其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、上海证券交易所、中国证券业协会规定的媒体上披露的公告中加以说明。

### 三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

#### 1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 粤电发 MTN001	102101339.IB	2021 年 07 月 19 日	2021 年 07 月 21 日	2024 年 07 月 21 日	1,200,000,000	3.17%	采用单利按年付息，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。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 粤电发 MTN002	102102318.IB	2021 年 11 月 15 日	2021 年 11 月 17 日	2024 年 11 月 17 日	2,200,000,000	3.13%	采用单利按年付息，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。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 粤电发 SCP001	012280516.IB	2022 年 02 月 14 日	2022 年 02 月 15 日	2022 年 08 月 12 日	1,200,000,000	2.01%	到期一次性还本付息。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	22 粤电发 SCP002	012282169.IB	2022 年 06 月 16 日	2022 年 06 月 20 日	2022 年 12 月 15 日	1,500,000,000	2%	到期一次性还本付息。	银行间市场
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 平海发电 MTN001	102102049.IB	2021 年 10 月 15 日	2021 年 10 月 15 日	2024 年 10 月 15 日	300,000,000	3.72%	采用单利按年付息，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。	银行间市场
适用的交易机制			在全国银行间债券市场流通转让，其上市流通按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。						

逾期未偿还债券

适用 不适用

## 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

## 4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

1、21 粤电发 MTN001、21 粤电发 MTN002、21 粤电发 SCP002、22 粤电发 SCP001、21 平海发电 MTN001 均未设置担保。

2、公司上述债务融资工具偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化。

## 四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

## 六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.61	0.61	0%
资产负债率	73.72%	71.34%	2.38%
速动比率	0.47	0.47	0%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	-215,681	39,148	-650.94%
EBITDA 全部债务比	1.3%	5.39%	-4.09%
利息保障倍数	-1.02	1.67	-161.08%
现金利息保障倍数	1.43	6.95	-79.42%
EBITDA 利息保障倍数	1.01	4.25	-76.24%
贷款偿还率	100%	100%	0%
利息偿付率	100%	100%	0%

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	10,854,693,285	8,105,320,953
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	0	165,603
应收账款	7,068,283,704	7,030,685,357
应收款项融资		
预付款项	1,481,378,318	892,771,238
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	955,052,963	2,429,475,558
其中：应收利息	2,581,384	0
应收股利	0	5,633,417
买入返售金融资产		
存货	3,135,765,795	2,998,894,539
合同资产	1,044,260	4,754,820
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	877,369,564	1,417,985,608
流动资产合计	24,373,587,889	22,880,053,676
非流动资产：		
发放贷款和垫款		

债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,426,522,587	8,072,208,350
其他权益工具投资	3,108,938,380	3,232,028,682
其他非流动金融资产		
投资性房地产	374,128,161	378,796,932
固定资产	60,916,046,309	57,145,099,423
在建工程	5,744,786,187	8,710,691,765
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,172,621,990	5,256,124,979
无形资产	2,718,331,332	2,658,726,346
开发支出	0	0
商誉	139,983,037	139,983,037
长期待摊费用	29,323,564	30,335,301
递延所得税资产	1,483,508,097	1,176,841,986
其他非流动资产	4,985,384,492	4,810,251,634
非流动资产合计	93,099,574,136	91,611,088,435
资产总计	117,473,162,025	114,491,142,111
流动负债：		
短期借款	15,702,140,981	12,360,296,429
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,881,546,000	1,908,780,000
应付账款	4,805,853,502	6,626,567,064
预收款项	0	0
合同负债	17,160,884	5,864,811
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	581,990,907	422,013,230
应交税费	190,273,788	502,303,075
其他应付款	9,953,740,901	10,569,763,778
其中：应付利息	0	0
应付股利	9,771,322	9,771,322
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	3,421,306,639	3,697,619,753

其他流动负债	3,360,484,485	1,658,449,006
流动负债合计	39,914,498,087	37,751,657,146
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	31,647,408,640	28,940,577,856
应付债券	8,694,513,314	8,693,083,422
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
租赁负债	5,038,032,075	4,728,167,142
长期应付款	124,372,257	121,779,223
长期应付职工薪酬	381,795,957	415,480,262
预计负债		
递延收益	157,765,939	163,611,515
递延所得税负债	597,076,519	635,754,761
其他非流动负债	50,985,667	75,469,729
非流动负债合计	46,691,950,368	43,773,923,910
负债合计	86,606,448,455	81,525,581,056
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,272,909,979	4,295,429,055
减：库存股		
其他综合收益	1,656,193,845	1,750,011,571
专项储备		
盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
一般风险准备		
未分配利润	1,827,741,909	3,203,481,074
归属于母公司所有者权益合计	21,910,644,854	23,402,720,821
少数股东权益	8,956,068,716	9,562,840,234
所有者权益合计	30,866,713,570	32,965,561,055
负债和所有者权益总计	117,473,162,025	114,491,142,111

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,651,534,569	708,028,634
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	146,436,654	192,707,778
应收款项融资		
预付款项	26,893,925	26,368,250

其他应收款	321,165,984	415,990,566
其中：应收利息	859,926	887,856
应收股利		
存货	145,544,894	216,808,997
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	12,702,412	21,453,621
流动资产合计	2,304,278,438	1,581,357,846
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	677,000,000	627,000,000
长期股权投资	37,339,653,831	36,539,978,077
其他权益工具投资	3,108,138,380	3,231,228,683
其他非流动金融资产		
投资性房地产	5,436,448	5,754,247
固定资产	386,257,719	436,327,041
在建工程	2,163,857	1,201,126
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,094,058	8,125,410
无形资产	78,289,281	80,670,784
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	686,114	0
递延所得税资产	0	0
其他非流动资产	136,500,000	136,500,000
非流动资产合计	41,740,219,688	41,066,785,368
资产总计	44,044,498,126	42,648,143,214
流动负债：		
短期借款	2,482,315,472	2,442,508,111
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	95,082,678	214,080,378
预收款项		
合同负债	11,315,924	1,083,950
应付职工薪酬	120,027,300	105,045,040
应交税费	410,739	8,288,884
其他应付款	2,269,794,500	2,535,329,957
其中：应付利息		
应付股利		

持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	129,038,626	125,174,953
其他流动负债	2,726,736,951	1,030,040,123
流动负债合计	7,834,722,190	6,461,551,396
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	8,195,204,720	8,193,949,060
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,403,629	4,251,838
长期应付款		
长期应付职工薪酬	63,599,445	68,648,773
预计负债		
递延收益	19,992,404	19,992,404
递延所得税负债	530,839,778	562,112,354
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,812,039,976	8,848,954,429
负债合计	16,646,762,166	15,310,505,825
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,834,039,575	4,834,039,575
减：库存股		
其他综合收益	1,670,603,582	1,764,421,309
专项储备		
盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
未分配利润	6,739,293,682	6,585,377,384
所有者权益合计	27,397,735,960	27,337,637,389
负债和所有者权益总计	44,044,498,126	42,648,143,214

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	22,611,239,733	20,594,038,804
其中：营业收入	22,611,239,733	20,594,038,804
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	25,527,998,725	20,546,194,534
其中：营业成本	23,114,184,606	19,228,178,330
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		



赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	72,015,381	125,033,155
销售费用	30,460,050	35,594,988
管理费用	477,955,874	413,435,343
研发费用	752,324,970	119,749,812
财务费用	1,081,057,844	624,202,906
其中：利息费用	1,140,777,896	693,307,586
利息收入	66,359,894	69,736,114
加：其他收益	35,193,072	23,426,921
投资收益（损失以“-”号填列）	589,691,504	458,465,127
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	498,927,895	429,715,965
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,728,699	-417,309
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	31,707,133	117,901,195
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-2,258,438,584	647,220,204
加：营业外收入	8,866,265	16,517,954
减：营业外支出	19,957,360	15,237,962
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-2,269,529,679	648,500,196
减：所得税费用	-146,480,556	160,600,093
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,123,049,123	487,900,103
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,123,049,123	487,900,103
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0	0
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	-1,375,739,165	326,629,275
2.少数股东损益	-747,309,958	161,270,828
六、其他综合收益的税后净额	-93,817,727	84,349,552
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-93,817,727	84,349,552
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-93,817,727	84,349,552
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	-93,817,727	84,349,552
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		

归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-2,216,866,850	572,249,655
归属于母公司所有者的综合收益总额	-1,469,556,892	410,978,827
归属于少数股东的综合收益总额	-747,309,958	161,270,828
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.2620	0.0622
（二）稀释每股收益	-0.2620	0.0622

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	549,224,797	665,551,244
减：营业成本	798,118,470	705,513,618
税金及附加	1,314,970	3,788,180
销售费用	1,181,738	1,107,630
管理费用	54,984,849	46,656,602
研发费用	13,572,929	0
财务费用	180,748,898	123,235,844
其中：利息费用	182,898,115	123,796,443
利息收入	3,986,671	2,267,082
加：其他收益	496,298	61,144
投资收益（损失以“-”号填列）	652,477,745	2,007,008,902
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	450,257,095	392,738,688
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-59,342	-1,866
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	152,217,644	1,792,317,550
加：营业外收入	1,763,961	1,034,325
减：营业外支出	65,307	624,872
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	153,916,298	1,792,727,003
减：所得税费用	0	0
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	153,916,298	1,792,727,003
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	153,916,298	1,792,727,003
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	-93,817,727	84,349,552
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-93,817,727	84,349,552
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	-93,817,727	84,349,552
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		

1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	60,098,571	1,877,076,555
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0293	0.3415
（二）稀释每股收益	0.0293	0.3415

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
<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	25,418,678,331	24,080,579,726
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,779,253,397	19,925,513
收到其他与经营活动有关的现金	264,049,592	180,056,035
经营活动现金流入小计	27,461,981,320	24,280,561,274
购买商品、接受劳务支付的现金	25,271,904,394	18,008,458,333
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,089,329,670	1,019,053,606
支付的各项税费	692,608,470	990,676,735
支付其他与经营活动有关的现金	616,497,296	475,525,784
经营活动现金流出小计	27,670,339,830	20,493,714,458
经营活动产生的现金流量净额	-208,358,510	3,786,846,816
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	623,034	
取得投资收益收到的现金	240,403,213	227,688,525
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,643,618,096	123,146,842
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-7,173,212
收到其他与投资活动有关的现金	300,000	0
投资活动现金流入小计	1,884,944,343	343,662,155
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,446,188,809	4,148,574,448
投资支付的现金	346,822,910	338,850,126
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		103,159,958
支付其他与投资活动有关的现金	0	
投资活动现金流出小计	4,793,011,719	4,590,584,532
投资活动产生的现金流量净额	-2,908,067,376	-4,246,922,377
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	133,484,514	126,187,000
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	133,484,514	126,187,000
取得借款收到的现金	18,884,583,500	15,122,805,723
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	19,018,068,014	15,248,992,723
偿还债务支付的现金	12,110,573,262	12,657,634,723

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,025,673,784	1,970,950,322
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	25,174,599	606,874,009
支付其他与筹资活动有关的现金	20,793,683	42,044,371
筹资活动现金流出小计	13,157,040,729	14,670,629,416
筹资活动产生的现金流量净额	5,861,027,285	578,363,307
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	485	-122
五、现金及现金等价物净增加额	2,744,601,884	118,287,624
加：期初现金及现金等价物余额	8,023,116,939	9,405,082,609
六、期末现金及现金等价物余额	10,767,718,823	9,523,370,233

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	664,254,583	783,452,071
收到的税费返还	25,152,420	63,577
收到其他与经营活动有关的现金	566,054,241	20,188,753
经营活动现金流入小计	1,255,461,244	803,704,401
购买商品、接受劳务支付的现金	799,187,397	581,204,165
支付给职工以及为职工支付的现金	133,850,000	133,944,525
支付的各项税费	8,275,389	26,292,457
支付其他与经营活动有关的现金	318,144,283	22,417,628
经营活动现金流出小计	1,259,457,069	763,858,775
经营活动产生的现金流量净额	-3,995,825	39,845,626
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	301,487,457	1,767,052,502
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	11,796,295	532,467
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	313,283,752	1,767,584,969
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,607,272	11,365,569
投资支付的现金	925,694,710	1,254,689,794
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	929,301,982	1,266,055,363
投资活动产生的现金流量净额	-616,018,230	501,529,606
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,539,536,458	4,399,822,000
收到其他与筹资活动有关的现金	0	1,104,829
筹资活动现金流入小计	3,539,536,458	4,400,926,829
偿还债务支付的现金	1,800,000,000	3,900,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	176,305,840	738,484,034
支付其他与筹资活动有关的现金	6,248	2,188,825
筹资活动现金流出小计	1,976,312,088	4,640,672,859
筹资活动产生的现金流量净额	1,563,224,370	-239,746,030
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	485	-122
五、现金及现金等价物净增加额	943,210,800	301,629,080
加：期初现金及现金等价物余额	707,707,282	338,045,631
六、期末现金及现金等价物余额	1,650,918,082	639,674,711

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,250,283,986				4,295,429,055		1,750,011,571		8,903,515,135		2,985,840,058	23,185,079,805	9,560,790,618	32,745,870,423	
加：会计政策变更											217,641,016	217,641,016	2,049,616	219,690,632	
前期差错更正												0			
同一控制下企业合并												0			
其他												0			
二、本年期初余额	5,250,283,986				4,295,429,055		1,750,011,571		8,903,515,135		3,203,481,074	23,402,720,821	9,562,840,234	32,965,561,055	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-22,519,076		-93,817,726				-1,375,739,165	-1,492,075,967	-606,771,518	-2,098,847,485	
（一）综合收益总额							-93,817,726				-1,375,739,165	-1,469,556,891	-747,309,958	-2,216,866,849	
（二）所有者投入和减少资本					-22,519,076	0	0	0	0	0	0	0	-22,519,076	165,672,609	143,153,533
1. 所有者投入的普通股													0	145,026,311	145,026,311
2. 其他权益工具持有者投入资本													0		
3. 股份支付计入所有者权益的金													0		

额															
4. 其他					-22,519,076								-22,519,076	20,646,298	-1,872,778
(三) 利润分配														-25,134,169	-25,134,169
1. 提取盈余公积													0		
2. 提取一般风险准备													0		
3. 对所有者（或股东）的分配													0	-25,134,169	-25,134,169
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转													0		
1. 资本公积转增资本（或股本）													0		
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0		
3. 盈余公积弥补亏损													0		
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0		
5. 其他综合收益结转留存收益													0		
6. 其他													0		
(五) 专项储备													0		
1. 本期提取													0		
2. 本期使用													0		
(六) 其他													0		
四、本期期末余额	5,250,283,986				4,272,909,979	1,656,193,845	8,903,515,135		1,827,741,909	21,910,644,854	8,956,068,716	30,866,713,570			

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,250,283,986				8,014,211,278		1,957,175,481		8,515,360,638		8,083,048,238		31,820,079,621	11,808,648,219	43,628,727,840
加：会计政策变更													0		
前期差错更正													0		
同一控制下企业合并													0		
其他													0		
二、本年期初余额	5,250,283,986				8,014,211,278		1,957,175,481		8,515,360,638		8,083,048,238		31,820,079,621	11,808,648,219	43,628,727,840
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0				11,033,133		84,349,552		388,154,497		-738,350,207		-254,813,025	-188,197,810	-443,010,835
（一）综合收益总额							84,349,552				326,629,275		410,978,827	161,270,829	572,249,656
（二）所有者投入和减少资本					11,033,133								11,033,133	264,048,171	275,081,304
1. 所有者投入的普通股													0	253,441,431	253,441,431
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					11,033,133								11,033,133	10,606,740	21,639,873



(三) 利润分配								388,154,497	-	1,064,979,482	-676,824,985	-613,516,810	-1,290,341,795
1. 提取盈余公积								388,154,497	-388,154,497				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配									-675,886,032	-675,886,032	-612,608,404	-1,288,494,436	
4. 其他									-938,953	-938,953	-908,406	-1,847,359	
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	5,250,283,986				8,025,244,411	2,041,525,033	8,903,515,135	7,344,698,031	31,565,266,596	11,620,450,409	43,185,717,005		

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				4,834,039,575		1,764,421,309		8,903,515,135	6,585,377,384		27,337,637,389
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986				4,834,039,575		1,764,421,309		8,903,515,135	6,585,377,384		27,337,637,389
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	0	0	0	0	-93,817,727	0	0	153,916,298	0	60,098,571
（一）综合收益总额							-93,817,727			153,916,298		60,098,571
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资												

本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	4,834,039,575	0	1,670,603,582	0	8,903,515,135	6,739,293,682	0	27,397,735,960

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,405,326,643		1,946,305,595		8,515,360,638	4,724,248,211		25,841,525,073
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986				5,405,326,643		1,946,305,595		8,515,360,638	4,724,248,211		25,841,525,073
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）	0	0	0	0	0	0	84,349,552	0	388,154,497	774,538,428	0	1,247,042,477
（一）综合收益总额							84,349,552			1,792,727,003		1,877,076,555
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有												

者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												-571,287,069
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	0	0	388,154,497	-1,018,188,575	0		-630,034,078
1. 提取盈余公积								388,154,497	-388,154,497			
2. 对所有者（或股东）的分配									-630,034,078			-630,034,078
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	5,405,326,643	0	2,030,655,147	0	8,903,515,135	5,498,786,639	0	27,088,567,550

### 三、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、广东省电力开发有限公司、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”)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2022年6月30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、新疆、云南、湖南及广西从事电力项目的发展和经营业务。

本财务报表由本公司董事会于2022年8月29日批准报出。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见本附注八(合并范围的变更)及本附注九(在其他主体中的权益)。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、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。

#### 2、持续经营

于2022年6月30日,本集团的净流动负债为人民币155.41亿元,资本性支出承诺为人民币227.04亿元,对外投资承诺为人民币12亿元,其中预计一年内支付的资本性支出承诺及对外投资承诺合计为人民币87.88亿元,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支持以及煤价的非正常波动等原因导致。

鉴于上述情况,本公司董事会在评估本集团持续经营能力时,已审慎考虑本集团未来流动资金、经营状况以及可用融资来源。本集团已制订下列计划及措施以减轻运营资金压力及改善财务状况:

(i) 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”)及广东能源融资租赁公司(“能源集团融资租赁公司”))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2022年6月30日,本集团已签约可用金融机构授信额度及核准的发债额度合计约为人民币435.82亿元,其中由能源集团财务公司提供的授信额度约为人民币137.59亿元,由能源集团融资租赁公司提供的融资额度约为人民币61.88亿元,由其他商业银行提供的授信额度约为人民币228.35亿元;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109.31亿元将于2023年6月30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。

(ii) 本公司董事会已审阅管理层编制的涵盖期间为自2022年6月30日起不少于12个月的本集团现金流量预测。该现金流量预测乃基于管理层对若干未来事项的判断和假设,其实现将取决于本集团计划和正在执行的一系列计划和措施的顺利达成,包括:(1)本集团将持续监控下属公司的财务指标,通过各项措施改善下属子公司的经营情况和融资结构,包括但不限于提供融资支持及增资等措施,使得下属子公司在可预见的未来能够持续满足借款协议约定的各项要求;(2)本集团可持续满足现有银行融资的条件并获得必要的借款续借和新增借款,包括来自于能源集团财务公司和融资租赁公司的融资,且在需要时可顺利通过发行公司债券、中期票据、超短期融资券等方式进行外部融资;在充分考虑本集团上述正在或计划实施的各项措施基础上,管理层确信本集团在2022年6月30日起的未来12个月内,将能够获得充足的资金支付营运开支、一年内的资本开支承诺并偿付到期债务。因此,管理层认为以持续经营为基础编制本财务报表是适当的。

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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(附注五(10))、存货的计价方法(附注五(15))、固定资产折旧、无形资产摊销和使用权资产摊销(附注五(24)、(30)、(29))、长期资产减值(附注五(31))、收入的确认时点(附注五(43))、递延所得税资产和递延所得税负债(附注五(41))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五(44)。

### 1、遵循企业会计准则的声明

本集团及本公司 2022 年半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 2022 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日六个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。本财务报表的会计期间为 2022 年 1 月 1 日起至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间。

### 3、营业周期

营业周期为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 4、记账本位币

记账本位币为人民币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

#### (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。

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，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

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

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

## 8、现金及现金等价物的确定标准

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。

## 9、外币业务和外币报表折算

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。

## 10、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、应收票据、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于初始确认时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。

#### (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，认定为处于第一阶段的金融工具，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：

应收票据组合 1: 应收商业票据

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: 应收蒸汽销售款以及其他

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: 应收单位往来款、应收备用金及其他应收款项

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。

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。

**11、应收票据**

详见附注五（10）金融工具。

**12、应收账款**

详见附注五（10）金融工具。

**13、应收款项融资****14、其他应收款**

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见附注五（10）金融工具。

**15、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

## 16、合同资产

详见附注五（10）金融工具。

## 17、合同成本

## 18、持有待售资产

## 19、债权投资

## 20、其他债权投资

## 21、长期应收款

详见附注五（10）金融工具。

## 22、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。

(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(附注五(31))。

## 23、投资性房地产

### 投资性房地产计量模式

#### 成本计量法

#### 折旧或摊销方法

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%
土地使用权	60年	0%	1.67%

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。

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和无形资产，基于转换当日投资性房地产的账面价值确定固定资产和无形资产的账面价值。

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。

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(31))。

## 24、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。与固定资产有关的后续支出，在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。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10年至50年	0%至5%	1.90%至9.50%
发电设备	年限平均法	5年至35年	0%至5%	2.71%至20%
运输工具	年限平均法	5年至15年	0%至5%	6.33%至20%
其他设备	年限平均法	5年至22年	0%至5%	4.32%至20%

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。

(a)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(附注五(31))。

(b)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。

### (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

详见附注（五）42。

## 25、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(附注五（31）)。

## 26、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。

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。

## 27、生物资产

## 28、油气资产

## 29、使用权资产

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备及运输工具等。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。

本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理：(1)该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；(2)增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，重新计量租赁负债。租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

### 30、无形资产

#### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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及有利合同，按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。无法确定使用年限的划拨土地不计提摊销。

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 60 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。

##### (d) 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(附注五(31))。

#### (2) 内部研究开发支出会计政策

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归集。

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。

### 31、长期资产减值

固定资产、在建工程、使用权资产、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。

### 32、长期待摊费用

长期待摊费用包括使用权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。

### 33、合同负债

详见附注五（39）收入。

### 34、职工薪酬

#### （1）短期薪酬的会计处理方法

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。

#### （2）离职后福利的会计处理方法

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。

##### 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费基数和比例，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。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

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。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

#### 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，列示为应付职工薪酬。

## 35、租赁负债

详见附注（五）42。

## 36、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。

### 37、股份支付

### 38、优先股、永续债等其他金融工具

### 39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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(附注五(10))；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行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，确认为合同履行成本，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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

本集团不存在同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况。

### 40、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。

### 41、递延所得税资产/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。

## 42、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

本集团经营租出自有的房屋建筑物时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2022 年 6 月 30 日之前的租金减免，本集团选择采用简化方法，将减免的租金作为可变租金，在减免期间将减免金额计入当期损益。

除上述新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

### (2) 融资租赁的会计处理方法

详见附注五、29

## 43、其他重要的会计政策和会计估计

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

重要会计估计和判断：

(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业务模式，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。

#### (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

如附注五(31)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、使用权资产、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。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。

##### (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和参数包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值和消费者物价指数等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设和参数。于 2022 年度，本集团已考虑了新冠肺炎疫情引发的不确定性，并相应更新了相关假设和参数。

##### (iii)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。

如附注六所述，本集团部分子公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及该等子公司的实际情况，本集团认为该等子公司于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照 15%的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来部分子公司于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照 25%的法定税率计算所得税，进而将影响已确认的递延所得税资产、递延所得税负债及所得税费用。

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。

#### 44、重要会计政策和会计估计变更

##### (1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2021 年颁布了《关于印发<企业会计准则解释第 15 号>的通知》(财会〔2021〕35 号)，本集团已采用上述通知和实施问答，编制 2022 年半年度财务报表		本集团及本公司于 2022 年 1 月 1 日首次执行该通知，根据相关规定，企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。本集团及本公司对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，按照本解释的规定进行追溯调整。

单位：元

项目		2021 年 12 月 31 日 (调整前)	调整数	2022 年 1 月 1 日 (调整后)
合并资产负债表	在建工程	8,634,727,069	75,964,696	8,710,691,765
	固定资产	56,943,126,256	201,973,167	57,145,099,423
	递延所得税资产	1,235,089,217	-58,247,231	1,176,841,986
	未分配利润	2,985,840,058	217,641,016	3,203,481,074
	少数股东权益	9,560,790,618	2,049,616	9,562,840,234

##### (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

#### 45、其他

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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 收入适用 3%。
城市维护建设税	实际缴纳增值税	5%至 7%
企业所得税	应纳税所得额	12.5%、15%、20%及 25%
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%
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(b)	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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
广东粤电雷州风力发电有限公司	12.5%
广东广业南华新能源有限公司	12.5%
广东粤电平远风电有限公司	0%
广东粤电珠海海上风电有限公司	0%
湖南溆浦粤风新能源有限公司	0%
广西武宣粤风新能源有限公司	0%
广东粤电阳江海上风电有限公司	0%
韶关市南雄粤风新能源有限公司	0%
粤电金秀综合能源有限公司	20%
湛江电力有限公司	15%
广东粤电湛江生物质发电有限公司	15%
深圳市花果泉电业服务有限公司	20%
湛江市万豪威新能源有限公司	20%

### 2、税收优惠

(a)根据财税[2008]46号及国税发[2009]80号文的批准，广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力”)、广东广业南华新能源有限公司(“南华新能源”)、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”)、湖南溆浦粤风新能源有限公司(“溆浦粤风”)、广西武宣粤风新能源有限公司(“武宣粤风”)、广东粤电阳江海上风电有限公司(“阳江风电”)、韶关市南雄粤风新能源有限公司(“南雄新能源”)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。雷州风力第一个获利年度为 2017 年，南华新能源第一个获利年度为 2019 年，平远风电及珠海风电第一个获利年度为 2020 年，溆浦粤风、武宣粤风、阳江风电及南雄新能源第一个获利年度为 2021 年。因此雷州风力及南华新能源于 2022 年度适用的企业所得税率均为 12.5% (2021 年度：分别为 12.5%、0%)，平远风电、珠海风电、溆浦粤风、武宣粤风、阳江风电及南雄新能源于 2022 年度适用的企业所得税率均为 0% (2021 年度：均为 0%)。

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。本集团之子公司广东粤电曲界风力发电有限公司(“曲界风力”)于 2022 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)、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(第一个获利年度为 2021 年)及新寮海上风电项目(第一个获利年度为 2021 年), 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、惠来风力发电有限公司(“惠来风力”)和广东粤能风电有限公司(“粤能风电”)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。

此外, 广东粤电湛江生物质发电有限公司根据财税[2021]40号文《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》, 对纳税人综合利用厨余垃圾、畜禽粪污、稻壳、花生壳、玉米芯、油茶壳、棉籽壳、三剩物、次小薪材、农作物秸秆、蔗渣等生产的电力, 实行增值税即征即退 100%的政策。

(b)于 2019 年, 本集团之子公司广东粤电湛江生物质发电有限公司取得广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局联合颁发的《高新技术企业证书》(证书编号为 GR201944000926), 该证书的有效期为 3 年, 发证日期为 2019 年 12 月 2 日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 报告期内湛江生物质适用的企业所得税税率为 15%。

于 2020 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、国家税务总局广东省税务局联合颁发的《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202044010003), 该证书的有效期为 3 年, 发证日期为 2020 年 12 月 9 日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2022 年度湛江电力适用的企业所得税税率为 15%。

(c)根据财税[2019]13号文《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》和国家税务总局公告 2021 年第 8 号《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》规定的批准, 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 12.5%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。深圳市花果泉电业服务有限公司(“花果泉公司”)、湛江市万豪威新能源有限公司(“万豪威新能源”)及粤电金秀综合能源有限公司(“粤电金秀”)于 2022 年度均满足小型微利企业的条件。因此, 于 2022 年度, 花果泉公司、万豪威新能源、粤电金秀适用企业所得税率均为 20%(2021 年度: 花果泉公司、万豪威新能源企业所得税率 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 2022 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。

### 3、其他

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	61,000	83,108
银行存款	10,805,854,122	8,062,567,451
其他货币资金	48,778,163	42,670,394
合计	10,854,693,285	8,105,320,953
其中: 存放在境外的款项总额	0	0

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	48,778,163	42,670,394
-----------------------	------------	------------

其他说明

(a) 截止 2022 年 6 月 30 日，公司于能源集团财务公司存款为 9,056,865,954 元（2021 年 12 月 31 日：6,468,820,757 元），能源集团财务公司存款指存放于广东能源集团财务有限公司（“能源集团财务公司”）的存款。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。

(b) 于 2022 年 6 月 30 日，本集团无存放在境外的款项（2021 年 12 月 31 日：无）。

(c) 于 2022 年 6 月 30 日，其他货币资金为人民币 48,778,163 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 42,670,394 元)，主要为生态保护保证金及履约保函保证金等存款。

## 2、交易性金融资产

不适用

## 3、衍生金融资产

不适用

## 4、应收票据

### (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		165,603
合计	0	165,603

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						165,603	100%			165,603
其中：										
应收商业承兑票据						165,603	100%			165,603
合计						165,603	100%			165,603

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

### (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

**(3) 期末公司已质押的应收票据**

不适用

**(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据**

不适用

**(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据**

不适用

**(6) 本期实际核销的应收票据情况**

不适用

## 5、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0	0%	0	0%	0	0	0%	0	0%	0
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,068,997,560	100%	713,856	0.01%	7,068,283,704	7,030,948,863	100%	263,506	0.01%	7,030,685,357
其中：										
应收电力销售款	6,974,918,389	98.67%	0	0%	6,974,918,389	6,974,790,832	99.20%	0	0%	6,974,790,832
应收关联方款项	22,693,557	0.32%	0	0%	22,693,557	32,237,080	0.46%	0	0%	32,237,080
应收蒸汽销售款及其他	71,385,614	1.01%	713,856	1%	70,671,758	23,920,951	0.34%	263,506	1.10%	23,657,445
合计	7,068,997,560	100%	713,856	0.01%	7,068,283,704	7,030,948,863	100%	263,506	0.01%	7,030,685,357



按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电力销售款	6,974,918,389	0	0%
合计	6,974,918,389	0	

确定该组合依据的说明：

组合 1-应收电力销售款：于 2022 年 6 月 30 日，本集团的应收电力销售款的金额为 6,974,918,389 元(2021 年 12 月 31 日：6,974,790,832 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% (2021 年 12 月 31 日：0%)。

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收关联方款项	22,693,557	0	0%
合计	22,693,557	0	

确定该组合依据的说明：

组合 2-应收关联方款项：于 2022 年 6 月 30 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 22,693,557 元 (2021 年 12 月 31 日：人民币 32,237,080 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% (2021 年 12 月 31 日：0%)。

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收蒸汽销售款以及其他	71,385,614	713,856	1%
合计	71,385,614	713,856	

确定该组合依据的说明：

除组合 1 和组合 2 以外的其他应收款项，按照预期信用损失模型计提坏账准备。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

组合 3-除组合 1 和组合 2 以外的其他应收款项

于 2022 年度计提的应收账款坏账准备金额为人民币 713,856 元 (2021 年度：人民币 263,506 元)，本年转回的应收账款坏账准备金额为人民币 263,506 元(2021 年度：人民币 292,314 元)，相应的账面余额为人民币 71,385,614 元(2021 年度：人民币 23,920,951 元)，本年度无核销的应收账款坏账准备 (2021 年度：无)。

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	6,044,943,339
1 至 2 年	619,045,640
2 至 3 年	304,464,301
3 年以上	100,544,280
3 至 4 年	99,003,796
4 至 5 年	1,540,484

合计	7,068,997,560
----	---------------

**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	263,506	713,856	263,506			713,856
合计	263,506	713,856	263,506			713,856

**(3) 本期实际核销的应收账款情况**

不适用

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	6,179,062,978	87.41%	0
广东电网有限责任公司湛江供电局	415,947,131	5.88%	0
深圳市供电局有限公司	148,580,674	2.10%	0
国网新疆电力有限公司	60,277,367	0.85%	0
茂名市供电局	43,771,030	0.62%	0
合计	6,847,639,180	96.86%	

**(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款**

不适用

**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

不适用

**6、应收款项融资**

不适用

**7、预付款项****(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	1,451,614,259	98%	890,361,044	99.73%

1至2年	28,190,654	1.90%	1,256,263	0.14%
2至3年	501,647	0.03%	563,276	0.06%
3年以上	1,071,758	0.07%	590,655	0.07%
合计	1,481,378,318		892,771,238	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于2022年6月30日，账龄超过一年的预付款项账面价值为人民币29,764,059元(2021年12月31日：人民币2,410,194元)，主要为预付备品备件款及材料款。

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

公司名	与本集团关系	金额	占总额比例
广东省电力工业燃料有限公司	关联方	816,149,016	55.09%
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	322,747,179	21.79%
广东能源集团天然气有限公司	关联方	102,600,000	6.93%
上海锅炉厂有限公司	第三方	60,617,880	4.09%
广东能源财产保险自保有限公司	关联方	24,557,339	1.66%
合计		1,326,671,414	89.56%

其他说明：

## 8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,581,384	0
应收股利	0	5,633,417
其他应收款	952,471,579	2,423,842,141
合计	955,052,963	2,429,475,558

### (1) 应收利息

#### 1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他	2,581,384	
合计	2,581,384	0

#### 2) 重要逾期利息

不适用

#### 3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
华能汕头南澳风力发电有限公司	0	5,633,417
合计	0	5,633,417

**2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

不适用

**3) 坏账准备计提情况**

□适用 □不适用

其他说明：

**(3) 其他应收款****1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收土地回收款	302,341,244	302,530,718
应收单位往来款	209,084,626	127,046,011
应收补充医疗保险基金	63,143,818	98,784,664
应收副产品销售款	44,609,887	95,418,898
应收土地定金	23,446,000	23,446,000
应收拆建期电费补偿款	15,729,600	15,824,336
应收备用金	4,519,419	2,646,600
应收政府补助款	4,190,566	3,646,053
码头资产处置款	1,347,362	1,732,123,164
其他	316,790,401	60,123,674
减：坏账准备	-32,731,344	-37,747,977
合计	952,471,579	2,423,842,141

**2) 坏账准备计提情况**

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	18,131,497	0	19,616,480	37,747,977
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第三阶段	-1,124,353		1,124,353	0
本期计提	0		10,119,177	10,119,177

本期转回	-15,135,810			-15,135,810
2022年6月30日余额	1,871,334		30,860,010	32,731,344

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	733,772,881
1至2年	53,769,876
2至3年	153,422,383
3年以上	44,237,783
3至4年	25,958,484
4至5年	13,579,558
5年以上	4,699,741
合计	985,202,923

### 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款	37,747,977	10,119,177	15,135,810	0	0	32,731,344
合计	37,747,977	10,119,177	15,135,810			32,731,344

### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用

### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
梅州市梅县区程江镇人民政府	应收土地回收款	146,885,400	2-3年（含3年）	14.91%	0
广东能源融资租赁有限公司	应收单位往来款	141,953,119	1年以内（含1年）	14.41%	0
江门市新会区崖门镇人民政府	应收土地回收款	109,094,018	1年以内（含1年）	11.07%	0
广东省电力工业燃料有限公司	应收单位往来款	96,734,943	1年以内（含1年）	9.82%	0
湖南省第四工程有限公司	应收单位往来款	82,830,000	1年以内（含1年）	8.41%	0
合计		577,497,480		58.62%	0

## 6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
惠来县国税局	增值税即征即退款	3,988,580	1年以内（含1年） 及1-2年（含2年）	预计2023年6月前全额收回
云浮市云城区地方税务局	增值税即征即退款	201,986	1年以内（含1年）	预计2023年6月前全额收回

## 7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用

## 8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

## 9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求  
否

## (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	2,232,672,860	0	2,232,672,860	2,189,710,739	0	2,189,710,739
备品备件	882,980,813	34,044,608	848,936,205	817,710,542	34,044,608	783,665,934
其他	54,156,730	0	54,156,730	25,517,866	0	25,517,866
合计	3,169,810,403	34,044,608	3,135,765,795	3,032,939,147	34,044,608	2,998,894,539

## (2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	0					0
备品备件	34,044,608	0	0	0	0	34,044,608
合计	34,044,608					34,044,608

## (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

不适用

## (4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

不适用

## 10、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对第三方的合同资产	1,040,486	11,042	1,029,444	1,588,425	21,889	1,566,536
对关联方的合同资产	14,816	0	14,816	3,188,284	0	3,188,284
合计	1,055,302	11,042	1,044,260	4,776,709	21,889	4,754,820

## 11、持有待售资产

不适用

## 12、一年内到期的非流动资产

不适用

## 13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	811,168,428	1,238,295,329
预缴所得税	48,714,741	174,867,263
碳排放资产	360,998	295,315
其他	17,125,397	4,527,701
合计	877,369,564	1,417,985,608

其他说明：

**14、债权投资**

不适用

**15、其他债权投资**

不适用

**16、长期应收款**

不适用



## 17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
广东省电力工业燃料有限公司	645,470,514			37,073,725							682,544,239	0
湛江粤新分布式能源技术有限公司	9,350,000			-613,360							8,736,640	0
小计	654,820,514			36,460,365							691,280,879	0
二、联营企业												
山西粤电能源有限公司	2,363,177,253			278,866,588							2,642,043,841	
广东国华粤台山发电有限公司	1,784,468,086			54,702,379							1,839,170,465	
广东能源集团财务有限公司	1,666,774,664			81,479,824			123,894,709				1,624,359,779	
广东能源融资租赁有限公司	532,306,787			15,729,399			18,292,179				529,744,007	
广东粤电保险自保有限公司	276,532,777			7,432,402			2,426,770				281,538,409	
广东粤电航运有限公司	247,954,895			5,884,591							253,839,486	
南方海上风电联合开发有限公司	167,812,207			16,177,560							183,989,767	
贵州粤黔电力有限责任公司	161,325,870			21,836,633							183,162,503	
云南能投威信能源有限公司	138,810,051			-22,193,510							116,616,541	96,327,854
华能汕头风力发电有限公司	54,182,291			7,556,737							61,739,028	
云浮发电厂（B厂）有限公司	9,596,285			-4,931,388							4,664,897	20,819,280

其他	14,446,670			-73,685					14,372,985	
小计	7,417,387,836			462,467,530			144,613,658		7,735,241,708	117,147,134
合计	8,072,208,350			498,927,895			144,613,658		8,426,522,587	117,147,134

## 18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
深圳能源股份有限公司	96,919,200	122,472,000
上海申能股份有限公司	315,423,180	409,272,682
国义招标股份有限公司	10,296,000	15,984,000
深圳市创新投资集团有限公司	1,030,000,000	1,030,000,000
阳光保险集团股份有限公司	1,653,500,000	1,653,500,000
高州市雅屋水力发电有限公司	800,000	800,000
新疆粤建能新能源装备有限公司	2,000,000	0
合计	3,108,938,380	3,232,028,682

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
深圳能源股份有限公司	2,646,000	81,028,572			战略投资的考虑	不适用
上海申能股份有限公司	0	79,585,192			战略投资的考虑	不适用
国义招标股份有限公司	594,000	6,696,000			战略投资的考虑	不适用
深圳市创新投资集团有限公司	34,416,139	701,966,000			战略投资的考虑	不适用
阳光保险集团股份有限公司	52,500,000	1,297,500,000			战略投资的考虑	不适用
高州市雅屋水力发电有限公司	0	0			战略投资的考虑	不适用
新疆粤建能新能源装备有限公司	0	0			战略投资的考虑	不适用

其他说明：

(a)于 2022 年 6 月 30 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 96,919,200 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亏损为人民币 25,552,800 元(2021 年收益：人民币 30,391,200 元)，已调减其他综合收益。

(b)于 2022 年 6 月 30 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 315,423,180 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 93,849,502 元(2021 年收益：人民币 119,394,337 元)，已调减其他综合收益。

(c)于 2022 年 6 月 30 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 10,296,000 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亏损为人民币 5,688,000 元(2021 年收益：人民币 4,356,000 元)，已调减其他综合收益。

(d)于 2022 年 6 月 30 日，本公司持有的深圳市创新投资集团有限公司股权公允价值为人民币 1,030,000,000 元，其中投资成本为人民币 328,034,000 元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动（于 2021 年度，以公允价值计量产生的亏损为人民币 18,000,000 元）。

(e)于 2022 年 6 月 30 日，本公司持有的阳光保险集团股份有限公司股权公允价值为人民币 1,653,500,000 元，其中投资成本为人民币 356,000,000 元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动（于 2021 年度，以公允价值计量产生的亏损为人民币 382,500,000 元）。

(f)于 2022 年 5 月 31 日，本集团参与投资设立新疆粤建能新能源装备有限公司并持有 10%股权比例，未对新疆粤建能新能源装备有限公司产生重大影响，作为其他权益工具投资核算。

**19、其他非流动金融资产**

不适用

**20、投资性房地产****(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	508,730,777	46,042,801		554,773,578
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	508,730,777	46,042,801		554,773,578
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	164,834,616	11,142,030		175,976,646
2.本期增加金额	4,216,942	451,829		4,668,771
(1) 计提或摊销	4,216,942	451,829		4,668,771
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	169,051,558	11,593,859		180,645,417
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	339,679,219	34,448,942		374,128,161

2.期初账面价值	343,896,161	34,900,771		378,796,932
----------	-------------	------------	--	-------------

## (2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用  不适用

## (3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
土地使用权	837,089	暂处于政府批复阶段

其他说明

于 2022 年 6 月 30 日，经咨询本集团的法律顾问后，管理层认为该等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。

## 21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	60,797,454,340	57,047,122,800
固定资产清理	118,591,969	97,976,623
合计	60,916,046,309	57,145,099,423

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	发电设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	30,461,761,423	89,377,001,367	662,435,852	1,477,718,227	121,978,916,869
2.本期增加金额	2,251,029,307	5,904,867,627	26,431,074	54,235,303	8,236,563,311
(1) 购置	27,731,401	8,678,103	4,513,367	15,266,527	56,189,398
(2) 在建工程转入	406,208,693	5,896,189,524	16,478,984	26,599,948	6,345,477,149
(3) 企业合并增加					
其他	1,817,089,213		5,438,723	12,368,828	1,834,896,764
3.本期减少金额	40,236,243	2,358,728,826	7,628,513	22,557,544	2,429,151,126
(1) 处置或报废	35,308,385	189,625,053	7,628,513	22,557,544	255,119,495
其他	4,927,858	2,169,103,773			2,174,031,631
4.期末余额	32,672,554,487	92,923,140,168	681,238,413	1,509,395,986	127,786,329,054
二、累计折旧					
1.期初余额	11,937,538,940	50,281,958,185	477,541,422	1,064,855,631	63,761,894,178
2.本期增加金额	402,193,227	1,852,140,591	13,889,964	70,125,347	2,338,349,129
(1) 计提	402,193,227	1,852,140,591	13,889,964	70,125,347	2,338,349,129
3.本期减少金额	30,083,911	197,691,749	7,271,057	18,973,686	254,020,403
(1) 处置或报废	30,083,911	197,691,749	7,271,057	18,973,686	254,020,403

4.期末余额	12,309,648,256	51,936,407,027	484,160,329	1,116,007,292	65,846,222,904
三、减值准备					
1.期初余额	236,527,567	932,674,173	422,918	275,233	1,169,899,891
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额		27,172,184		75,897	27,248,081
(1) 处置或报废		27,172,184		75,897	27,248,081
4.期末余额	236,527,567	905,501,989	422,918	199,336	1,142,651,810
四、账面价值					
1.期末账面价值	20,126,378,664	40,081,231,152	196,655,166	393,189,358	60,797,454,340
2.期初账面价值	18,287,694,916	38,162,369,009	184,471,512	412,587,363	57,047,122,800

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

不适用

## (3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	23,234,030

## (4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	880,935,932	暂处于政府批复阶段

其他说明

于 2022 年 6 月 30 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。

## (5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已报废发电设备部件	96,103,927	93,602,122
其他设备	20,506,124	4,374,501
房屋建筑物	1,981,918	0
合计	118,591,969	97,976,623

## 22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,744,084,734	8,707,685,035

工程物资	701,453	3,006,730
合计	5,744,786,187	8,710,691,765

## (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
花都热电联产项目	754,058,757		754,058,757	1,054,889,800		1,054,889,800
阳江青洲一、二海上风电项目	619,216,851		619,216,851	27,475,458		27,475,458
新疆 45 团 40 万千瓦光伏项目	578,682,830		578,682,830			
武宣合群项目	418,971,546		418,971,546	413,866,414		413,866,414
溱浦风电场项目	416,526,856		416,526,856	402,999,870		402,999,870
沙角宁洲气电项目	385,500,115		385,500,115	253,652,368		253,652,368
湖南通道大高山风电场项目	365,892,846		365,892,846	320,622,385		320,622,385
南雄朱安村项目	250,857,650		250,857,650	206,297,283		206,297,283
肇庆鼎湖天然气热电联产项目	214,239,029		214,239,029	120,337,569		120,337,569
平远泗水风电场项目	177,796,416		177,796,416	90,553,055		90,553,055
阳江沙扒海上风电项目				4,417,942,531		4,417,942,531
珠海金湾海上风电项目				46,919,720		46,919,720
其他基建工程	1,036,289,812	272,760,362	763,529,450	767,062,565	272,760,362	494,302,203
技术改造及其他工程	807,442,698	8,630,310	798,812,388	866,456,689	8,630,310	857,826,379
合计	6,025,475,406	281,390,672	5,744,084,734	8,989,075,707	281,390,672	8,707,685,035

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
花都热电联产项目	3,593,160,000	1,054,889,800	118,115,491	418,946,534		754,058,757	32.69%	99.55%	38,456,114	17,667,366	3.94%	金融机构贷款
阳江青洲一、二海上风电项目	17,107,250,000	27,475,458	591,741,393			619,216,851	3.62%	3.05%	4,828,488	4,797,322	3.33%	金融机构贷款
新疆 45 团 40 万千瓦光伏项目	2,022,163,000		578,682,830			578,682,830	28.62%	28.62%	162,361	162,361	3.20%	金融机构贷款
武宣合群项目	482,580,000	413,866,414	5,105,132			418,971,546	86.82%	99.50%	12,018,832			金融机构贷款
溱浦风电场项目	464,185,841	402,999,870	13,526,986			416,526,856	89.73%	99%	12,289,713			金融机构贷款
沙角宁洲气电项目	5,927,600,000	253,652,368	131,847,747			385,500,115	6.52%	27.75%	23,183,810	15,532,218	3.36%	金融机构贷款
湖南通道大高山风电场项目	531,740,000	320,622,385	45,270,461			365,892,846	68.58%	98%	9,716,266			金融机构贷款
南雄朱安村项目	451,810,000	206,297,283	44,560,367			250,857,650	55.52%	55.52%	2,719,293			金融机构贷款
肇庆鼎湖天然气热电联产项目	2,998,180,000	120,337,569	93,901,460			214,239,029	7.15%	15.72%	11,824,287	7,113,966	3.85%	金融机构贷款
平远泗水风电场项目	338,470,000	90,553,055	87,243,361			177,796,416	52.53%	52.53%	7,079,097			金融机构贷款
阳江沙扒海上风电项目	5,963,270,000	4,417,942,531	1,149,801,416	5,567,743,947			93.37%	99%	192,996,300	36,934,127	3.79%	金融机构贷款
珠海金湾	5,643,170,000	46,919,720		46,919,720			74.47%	100%	120,150,149			金融机构



海上风电项目												贷款
其他基建工程		494,302,203	310,765,561	7,701,585	33,836,729	763,529,450			29,309,349	9,204,453		金融机构贷款
技术改造及其他工程		857,826,379	266,318,502	304,165,363	21,167,130	798,812,388			1,335,162			金融机构贷款
合计	45,523,578,841	8,707,685,035	3,436,880,707	6,345,477,149	55,003,859	5,744,084,734			466,069,221	91,411,813		

## (3) 本期计提在建工程减值准备情况

不适用

## (4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	671,117		671,117	18,162		18,162
专用设备	30,336		30,336	2,988,568	0	2,988,568
合计	701,453		701,453	3,006,730		3,006,730

其他说明：

## 23、生产性生物资产

## (1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

## (2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

## 24、油气资产

适用 不适用

## 25、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值				
1.期初余额	59,726,188	5,800,549,982	8,434,545	5,868,710,715
2.本期增加金额	4,725,713	45,680,916	0	50,406,629
(1) 新增租赁合同	4,725,713	45,680,916	0	50,406,629
3.本期减少金额	359,953	0	2,121,343	2,481,296
租赁合同提前终止	359,953	0	2,121,343	2,481,296
4.期末余额	64,091,948	5,846,230,898	6,313,202	5,921,598,640
二、累计折旧				
1.期初余额	17,358,410	593,074,160	2,153,166	612,585,736
2.本期增加金额	10,185,749	120,996,849	341,818	131,524,416
(1) 计提	10,185,749	120,996,849	341,818	131,524,416
3.本期减少金额	96,094	0	0	96,094
(1) 处置	96,094	0	0	96,094

4.期末余额	27,448,065	714,071,009	2,494,984	744,206,246
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	36,643,883	5,132,159,889	3,818,218	5,172,621,990
2.期初账面价值	42,367,778	5,207,475,822	6,281,379	5,256,124,979

## 26、无形资产

## (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	输变电配套工程及微波工程	有利合同	非专利技术及其他	合计
一、账面原值									
1.期初余额	3,066,424,473			214,052,599	89,256,779	260,331,315	52,211,380	39,503,199	3,721,779,745
2.本期增加金额	29,486,784			24,927,832	57,851,340	0	0	825,908	113,091,864
(1) 购置	240,673			7,396,928	0	0	0	3,900	7,641,501
(2) 内部研发	0			2,662,089	0	0	0	822,008	3,484,097
(3) 企业合并增加	0			0	0	0	0	0	0
(4) 在建工程转入	0			86,792	0	0	0	0	86,792
(5) 其他	29,246,111			14,782,023	57,851,340	0	0	0	101,879,474
3.本期减少金额	9,445,665			9,445,665	3,622,305	0	0	418,044	13,486,014
(1) 处置	9,445,665			9,445,665	3,622,305	0	0	418,044	13,486,014
4.期末余额	3,086,465,592			235,358,126	147,108,119	260,331,315	52,211,380	39,911,063	3,821,385,595
二、累计摊销									
1.期初余额	550,473,973			138,064,496	25,163,983	260,331,315	3,085,641	29,431,618	1,006,551,026
2.本期增加金额	31,641,289			8,956,466	829,849	0	2,130,766	855,459	44,413,829
(1) 计提	31,641,289			8,956,466	829,849	0	2,130,766	855,459	44,413,829
3.本期减少金额	363,303			3,631,618	0	0	0	418,044	4,412,965
(1) 处置	363,303			3,631,618	0	0	0	418,044	4,412,965
4.期末余额	581,751,959			143,389,344	25,993,832	260,331,315	5,216,407	29,869,033	1,046,551,890
三、减值准备									
1.期初余额	56,502,373			0	0	0	0	0	56,502,373
2.本期增加金额	0			0	0	0	0	0	0

(1) 计提	0			0	0	0	0	0	0
3.本期减少金额	0			0	0	0	0	0	0
(1) 处置	0			0	0	0	0	0	0
4.期末余额	56,502,373			0	0	0	0	0	56,502,373
四、账面价值									
1.期末账面价值	2,448,211,260			91,968,782	121,114,287	0	46,994,973	10,042,030	2,718,331,332
2.期初账面价值	2,459,448,127			75,988,103	64,092,796	0	49,125,739	10,071,581	2,658,726,346

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.13%

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	23,253,800	办理手续尚未完成

其他说明

于 2022 年 6 月 30 日，经咨询本集团的法律顾问后，管理层认为该等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。

## 27、开发支出

不适用

## 28、商誉

## (1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	企业合并形成的		处置		期末余额
广东省风力发电有限公司	2,449,886					2,449,886
临沧粤电能源有限公司	25,036,894					25,036,894
图木舒克热电有限责任公司	119,488,672					119,488,672
广东广业南华新能源有限公司	6,158,995	0				6,158,995
广东粤能大唐新能源有限公司	11,885,484	0				11,885,484
合计	165,019,931	0				165,019,931

## (2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
临沧粤电能源有限公司	-25,036,894					-25,036,894
合计	-25,036,894					-25,036,894

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

## 29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
使用权资产改良	7,965,121	9,536,573	1,690,795	52,161	15,758,738
其他	22,370,180	682,575	1,597,572	7,890,357	13,564,826
合计	30,335,301	10,219,148	3,288,367	7,942,518	29,323,564

其他说明

## 30、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	444,970,447	109,844,598	444,961,087	109,842,258
内部交易未实现利润	788,087,796	197,021,947	685,896,928	171,474,232
可抵扣亏损	4,519,387,165	1,042,629,291	3,189,847,440	758,900,259
计入在建工程的试运行净收入	221,802,480	55,312,142	221,802,480	55,312,140
应付职工薪酬	281,069,135	67,066,144	305,163,061	73,089,625
固定资产折旧	74,112,288	18,528,072	74,881,083	18,720,271
政府补助	73,836,482	17,900,898	95,459,260	23,306,593
无形资产摊销	7,078,023	1,769,506	4,028,407	1,007,101
合计	6,410,343,816	1,510,072,598	5,022,039,746	1,211,652,479

## (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	253,339,530	63,334,882	272,521,240	68,130,309
其他权益工具投资公允价值变动	2,123,359,112	530,839,778	2,291,866,066	572,966,517
计入在建工程的试运行净支出	78,859,322	19,714,830	89,727,430	22,431,857
土地使用权摊销	26,553,547	6,638,387	15,685,439	3,921,360
应收利息	10,063,591	2,515,896	10,071,856	2,517,964
固定资产折旧	2,388,981	597,247	2,388,981	597,247
合计	2,494,564,083	623,641,020	2,682,261,012	670,565,254

## (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	26,564,501	1,483,508,097	34,810,493	1,176,841,986

递延所得税负债	26,564,501	597,076,519	34,810,493	635,754,761
---------	------------	-------------	------------	-------------

## (4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,873,007,383	1,839,401,194
可抵扣亏损	7,468,766,931	5,808,689,992
合计	9,341,774,314	7,648,091,186

## (5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	0	679,470,193	
2023 年	801,754,681	810,630,290	
2024 年	161,611,109	173,024,661	
2025 年	588,155,609	598,674,880	
2026 年	3,546,889,968	3,546,889,968	
2027 年	2,370,355,564		
合计	7,468,766,931	5,808,689,992	

## 31、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	1,437,684,782		1,437,684,782	479,516,879		479,516,879
预付工程款	1,706,557,290		1,706,557,290	1,619,048,497		1,619,048,497
待抵扣进项税	1,280,759,980		1,280,759,980	2,207,784,437		2,207,784,437
预付土地款	177,544,721		177,544,721	166,211,424		166,211,424
未实现售后租回损失	196,168,230		196,168,230	196,168,230		196,168,230
预付股权收购定金	80,000,000		80,000,000	80,000,000		80,000,000
预付购房款	58,318,764		58,318,764	58,318,764		58,318,764
其他	48,350,725		48,350,725	3,203,403		3,203,403
合计	4,985,384,492		4,985,384,492	4,810,251,634		4,810,251,634

## 32、短期借款

## (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	108,457,861	297,347,896
信用借款	15,593,683,120	12,062,948,533
合计	15,702,140,981	12,360,296,429



**(2) 已逾期未偿还的短期借款情况**

不适用

**33、交易性金融负债**

不适用

**34、衍生金融负债**

不适用

**35、应付票据**

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	301,300,000	180,000,000
银行承兑汇票	1,580,246,000	1,728,780,000
合计	1,881,546,000	1,908,780,000

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

**36、应付账款****(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款及运费款	3,022,286,040	4,847,384,749
应付材料及备品备件款	504,338,824	501,756,882
应付调频储能管理费	0	319,986
应付其他	1,279,228,638	1,277,105,447
合计	4,805,853,502	6,626,567,064

**(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款**

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付燃料和材料费	48,461,795	尚未结算
合计	48,461,795	

其他说明：

于 2022 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为人民币 48,461,795 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 51,399,876 元)，主要为尚未结算之应付燃料款及应付材料款。

### 37、预收款项

不适用

### 38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收劳务款	16,111,584	5,146,636
预收其他款项	1,049,300	718,175
合计	17,160,884	5,864,811

### 39、应付职工薪酬

#### (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	348,069,102	1,082,065,412	918,141,778	511,992,736
二、离职后福利-设定提存计划	3,092,268	161,508,024	157,711,765	6,888,527
三、辞退福利	62,450,865	18,765,861	21,413,641	59,803,085
四、一年内到期的其他福利	8,400,995	74,391	5,559,274	2,916,112
五、其他		1,877,896	1,487,449	390,447
合计	422,013,230	1,264,291,584	1,104,313,907	581,990,907

#### (2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	11,143,810	771,421,234	608,742,621	173,822,423
2、职工福利费	5,035,644	71,028,662	61,201,030	14,863,276
3、社会保险费	184,406,723	84,550,988	115,388,269	153,569,442
其中：医疗保险费	184,406,603	81,562,912	112,437,459	153,532,056
工伤保险费	120	1,632,910	1,615,886	17,144
生育保险费	0	1,355,166	1,334,924	20,242
4、住房公积金	4,800	88,258,232	84,300,838	3,962,194
5、工会经费和职工教育经费	140,396,647	30,586,153	27,020,016	143,962,784
其他短期薪酬	7,081,478	36,220,143	21,489,004	21,812,617
合计	348,069,102	1,082,065,412	918,141,778	511,992,736

#### (3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	4,800	102,030,843	101,466,579	569,064

2、失业保险费	150	2,353,869	2,326,899	27,120
3、企业年金缴费	3,087,318	57,123,312	53,918,287	6,292,343
合计	3,092,268	161,508,024	157,711,765	6,888,527

其他说明

#### 40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	22,649,535	145,874,436
消费税	0	0
企业所得税	31,567,592	91,420,743
个人所得税	1,255,925	29,777,458
城市维护建设税	2,014,520	16,340,357
房产税	33,556,849	77,307,640
土地使用税	9,284,683	21,588,871
教育费附加（含地方教育费附加）	1,554,497	12,684,138
环境保护税	1,266,837	8,946,714
水资源费	2,080,803	3,837,196
其他税费	85,042,547	94,525,522
合计	190,273,788	502,303,075

#### 41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0	0
应付股利	9,771,322	9,771,322
其他应付款	9,943,969,579	10,559,992,456
合计	9,953,740,901	10,569,763,778

##### (1) 应付利息

不适用

##### (2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	9,771,322	9,771,322
划分为权益工具的优先股\永续债股利	0	0
其他	0	0
合计	9,771,322	9,771,322

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

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。

**(3) 其他应付款****1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	6,900,313,767	7,210,562,333
应付股权收购款	2,240,000,000	2,501,436,910
应付工程质保金	83,482,425	228,942,252
应付海洋局行政处罚款	11,531,700	11,531,700
其他	708,641,687	607,519,261
合计	9,943,969,579	10,559,992,456

**2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
其他应付款	682,258,828	未满足付款条件
合计	682,258,828	

其他说明

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

**42、持有待售负债**

不适用

**43、一年内到期的非流动负债**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,480,232,011	2,705,229,515
一年内到期的应付债券	134,538,212	121,526,171
一年内到期的长期应付款		0
一年内到期的租赁负债	806,536,416	870,864,067
合计	3,421,306,639	3,697,619,753

**44、其他流动负债**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	2,709,891,288	1,007,871,233
待转销项税额	650,593,197	650,577,773
合计	3,360,484,485	1,658,449,006

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2021年第二期超短期融资券	1,000,000,000	2021-8-23	178天	1,000,000,000	1,007,871,233	0	2,906,301	0	0	1,010,777,534
2022年第一期超短期融资券	1,200,000,000	2022-2-14	178天	1,200,000,000	0	1,200,000,000	8,987,178	0	0	1,208,987,178
2022年第二期超短期融资券	1,500,000,000	2022-6-16	178天	1,500,000,000	0	1,500,000,000	904,110	0	0	1,500,904,110
合计				3,700,000,000	1,007,871,233	2,700,000,000	12,797,589	0	0	2,709,891,288

## 45、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	5,632,712,443	5,616,063,684
抵押借款	0	
保证借款	1,631,472,114	1,599,700,000
信用借款	24,383,224,083	21,724,814,172
合计	31,647,408,640	28,940,577,856

## 46、应付债券

### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
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）	1,499,701,402	1,499,648,572
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）	999,943,396	999,924,528
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（第二期）	1,499,872,642	1,499,855,660
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	799,672,956	799,635,220
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	1,198,834,594	1,198,296,858
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	2,197,179,730	2,196,588,222
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	199,951,059	199,921,484
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年度第一期中期票据	299,357,535	299,212,878
合计	8,694,513,314	8,693,083,422

## (2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
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）	1,500,000,000	2020-4-29	3+2 年	1,500,000,000	1,499,648,572	0	18,375,000	-52,830	0	1,499,701,402
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）	1,000,000,000	2021-1-27	3 年	1,000,000,000	999,924,528	0	17,850,000	-18,868	0	999,943,396
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(第二期)	1,500,000,000	2021-4-28	3+2 年	1,500,000,000	1,499,855,660	0	26,250,000	-16,982	0	1,499,872,642
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	800,000,000	2021-11-24	5 年	800,000,000	799,635,220	0	13,640,000	-37,736	0	799,672,956
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	1,200,000,000	2021-7-19	3 年	1,200,000,000	1,198,296,858	0	19,020,000	-537,736	0	1,198,834,594
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	2,200,000,000	2021-11-15	3 年	2,200,000,000	2,196,588,222	0	34,430,000	-591,508	0	2,197,179,730
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	200,000,000	2021-6-4	2 年	200,000,000	199,921,484	0	3,570,000	-29,575	0	199,951,059
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年度第一期中期票据	300,000,000	2021-10-15	3 年	300,000,000	299,212,878	0	5,580,000	-144,657	0	299,357,535
合计		——		8,700,000,000	8,693,083,422	0	138,715,000	-1,429,892	0	8,694,513,314

**(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**

不适用

**(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明**

不适用

**47、租赁负债**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债净额	5,038,032,075	4,728,167,142
合计	5,038,032,075	4,728,167,142

其他说明：

**48、长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	99,412,257	96,819,223
专项应付款	24,960,000	24,960,000
合计	124,372,257	121,779,223

**(1) 按款项性质列示长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付脱硫工程款	99,412,257	96,819,223

**(2) 专项应付款**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
扩容配套资金	24,960,000			24,960,000	
合计	24,960,000			24,960,000	

其他说明：

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。

**49、长期应付职工薪酬****(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	97,367,659	91,696,972
二、辞退福利	246,020,763	280,626,572
三、其他长期福利	38,407,535	43,156,718
合计	381,795,957	415,480,262

## (2) 设定受益计划变动情况

不适用

## 50、预计负债

不适用

## 51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	163,611,515	500,000	6,345,576	157,765,939	收到与资产相关的政府补助
合计	163,611,515	500,000	6,345,576	157,765,939	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	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	11,122,717	0	0	0	0	0	11,122,717	与资产相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	15,107,198	0	0	651,784	0	0	14,455,414	与资产相关
财政节能专项资金	12,407,220	0	0	821,456	0	0	11,585,764	与资产相关
国产设备退税	8,036,728	0	0	0	0	0	8,036,728	与资产相关
SCR 脱硝工程环保拨款	7,559,528	0	0	882,308	0	0	6,677,220	与资产相关
省级专项企业技术改造资金	7,707,105	0	0	1,140,618	0	0	6,566,487	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	6,923,077	0	0	0	0	0	6,923,077	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	6,300,000	0	0	450,000	0	0	5,850,000	与资产相关
国资委发 展竞争基 金	6,000,000	0	0	0	0	0	6,000,000	与资产相关
1、2号机 超低排放 事后奖励 补贴	5,012,766	0	0	0	0	0	5,012,766	与资产相关
6 机组通流 改造节能 降耗拨款	4,698,723	0	0	239,094	0	0	4,459,629	与资产相关
机组转型 升级综合 技术改造 项目拨款	4,200,416	0	0	263,192	0	0	3,937,224	与资产相关
脱硫项目 特别国债 类政府补 助	12,079,169	0	0	325,000	0	0	11,754,169	与资产相关
其他	56,456,868	500,000	0	1,572,124	0	0	55,384,744	与资产相关
合计	163,611,515	500,000		6,345,576			157,765,939	

其他说明：

## 52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
注资款	50,000,000	74,499,700
住房周转金	985,667	970,029
合计	50,985,667	75,469,729

其他说明：

于 2018 年度，本公司之子公司阳江风电和曲界风力收到广东能源集团公司的注资款分别为人民币 100,000,000 元及人民币 50,000,000 元，将用于阳江沙扒海上风电场项目及曲界外罗海上风电项目。于 2021 年度，阳江风电已完成工商变更登记。截至 2022 年 6 月 30 日，曲界风力由于未完成工商变更登记，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 2021 年 12 月 31 日，余额 24,499,700 元所对应的股权份额未完成工商变更登记。截至 2022 年 6 月 30 日，珠海风电已完成工商变更登记，将原计入其他非流动负债的增资款转为实收资本。

## 53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,250,283,986						5,250,283,986

## 54、其他权益工具

不适用

## 55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,010,311,902		22,519,076	3,987,792,826
其他资本公积	-75,652,004			-75,652,004
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	-174,299,153			-174,299,153
原制度资本公积转入	20,474,592			20,474,592
合计	4,295,429,055		22,519,076	4,272,909,979

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

于 2022 年度，本公司之子公司大亚湾公司收到惠州市港口投资集团有限公司、惠州大亚湾石化工业区投资有限公司增资合计人民币 20,800,000 元，本公司持股比例由原 80%变为 70%，按增资前后所享有的子公司净资产份额的变动调整资本公积。

于 2022 年度，省风电之子公司珠海风电公司收到珠海经济特区电力开发集团有限公司、广东省能源集团有限公司增资合计人民币 118,735,000 元，省风电持股比例由原 85.91%变为 74.49%，省风电按增资前后所享有的子公司净资产份额的变动调整资本公积，本公司按持股比例确认资本公积变动。

## 56、库存股

不适用

## 57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,750,524,607	-125,090,302			-31,272,576	-93,817,726		1,656,706,881
其中：重新计量设定受益计划变动额	-37,296,993	0	0		0	0	0	-37,296,993
权益法下不能转损益的其他综合收益	69,199,467	0	0		0	0	0	69,199,467
其他权益工具投资公允价值变动	1,718,622,133	-125,090,302	0		-31,272,576	-93,817,726	0	1,624,804,407
二、将重分类进损益的其他综合收益	-513,036	0	0		0	0	0	-513,036
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-513,036	0	0		0	0	0	-513,036
其他综合收益合计	1,750,011,571	-125,090,302			-31,272,576	-93,817,726		1,656,193,845

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

## 58、专项储备

不适用

## 59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,016,893,870			3,016,893,870
任意盈余公积	5,886,621,265			5,886,621,265
合计	8,903,515,135			8,903,515,135

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,985,840,058	8,083,048,238
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	217,641,016	
调整后期初未分配利润	3,203,481,075	8,083,048,238
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-1,375,739,165	326,629,275
减：提取法定盈余公积	0	110,901,285
提取任意盈余公积	0	277,253,212
提取一般风险准备	0	
应付普通股股利	0	675,886,032
转作股本的普通股股利	0	
其他	0	-938,953
期末未分配利润	1,827,741,909	7,344,698,031

调整期初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 217,641,016 元。

## 61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	22,423,023,603	23,089,561,766	20,336,788,241	19,220,551,564
其他业务	188,216,130	24,622,840	257,250,563	7,626,766
合计	22,611,239,733	23,114,184,606	20,594,038,804	19,228,178,330

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				

电力	22,263,672,844			22,263,672,844
发电副产品	171,920,045			171,920,045
热能	102,972,035			102,972,035
劳务服务	56,378,724			56,378,724
租金	16,296,085			16,296,085
按经营地区分类				
其中：				
广东	22,117,126,665			22,117,126,665
新疆	400,459,803			400,459,803
湖南	39,790,974			39,790,974
云南	29,159,946			29,159,946
广西	24,702,345			24,702,345
市场或客户类型				
其中：				
电力市场	22,263,672,844			22,263,672,844
其他市场	347,566,889			347,566,889
合同类型				
其中：				
销售商品	22,538,564,924			22,538,564,924
提供劳务	56,378,724			56,378,724
提供资产使用权	16,296,085			16,296,085
按商品转让的时间分类				
其中：				
在某一时点确认	22,538,564,924			22,538,564,924
在某一时段确认	72,674,809			72,674,809
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

商品类型	履约义务通常的履约时间	重要支付条款	商品性质
电力	电力供应至电网公司时	现金结算/按月结算	电力
热能	热能供应至购热客户时	现金结算/按月结算	热能
发电副产品	将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点时	现金结算/按月结算	发电副产品商品
劳务服务	服务提供期间	现金结算/按次结算	劳务服务

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 136,506,091 元，其中，61,823,851 元预计将于 2022 年度确认收入，61,130,779 元预计将于 2023 年度确认收入，13,551,461 元预计将于 2024 年度确认收入。

## 62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0	0

城市维护建设税	3,856,511	37,772,612
教育费附加	2,168,420	30,420,349
资源税	0	0
房产税	31,305,276	30,312,138
土地使用税	7,940,925	7,998,527
车船使用税	85,951	100,204
印花税	18,448,026	10,751,775
环境保护税	5,504,435	7,677,550
其他	2,705,837	0
合计	72,015,381	125,033,155

其他说明：

### 63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	25,269,233	28,210,400
折旧费	1,660,382	1,720,627
业务费	1,255,893	1,345,254
宣传费	159,485	234,761
其他	2,115,057	4,083,946
合计	30,460,050	35,594,988

其他说明：

### 64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	283,189,854	222,584,846
无形资产摊销	33,707,412	36,972,060
折旧费	38,783,816	34,608,134
消防警卫费	17,730,695	20,591,925
物业管理劳务费	18,911,954	17,675,282
聘请中介机构费	9,501,922	8,921,215
修理费	6,065,423	5,607,002
卫生绿化费	5,882,034	5,425,685
办公费	5,698,458	5,233,459
差旅费	2,889,500	3,672,795
业务招待费	2,366,481	2,555,273
咨询费	2,185,778	2,029,583
保险费	1,265,954	1,336,755
低值易耗品摊销	1,117,419	959,910
董事会费	150,590	317,228
其他	48,508,584	44,944,191
合计	477,955,874	413,435,343

### 65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

直接投入费用	535,940,368	63,370,274
职工薪酬	114,635,359	44,738,097
其他	92,283,264	10,152,796
委外研发费用	9,465,979	1,488,645
合计	752,324,970	119,749,812

## 66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,135,329,167	693,307,586
利息收入	-66,355,499	-69,736,114
银行手续费及其他	12,084,176	631,434
合计	1,081,057,844	624,202,906

## 67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	19,790,415	16,646,733
与资产相关的递延收益摊销	6,345,576	2,410,954
其他	9,057,081	4,369,234

## 68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	498,927,895	429,715,965
处置长期股权投资产生的投资收益	607,470	-1,433,216
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	90,156,139	30,182,378
合计	589,691,504	458,465,127

## 69、净敞口套期收益

不适用

## 70、公允价值变动收益

不适用

## 71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	2,201,102	-305,132
合同资产减值损失		-14,832
应收账款坏账损失	-472,403	-97,345
合计	1,728,699	-417,309

## 72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	0	0
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	0	0
三、长期股权投资减值损失	0	0
四、投资性房地产减值损失	0	0
五、固定资产减值损失	0	0
六、工程物资减值损失	0	0
七、在建工程减值损失	0	0
八、生产性生物资产减值损失	0	0
九、油气资产减值损失	0	0
十、无形资产减值损失	0	0
十一、商誉减值损失	0	0
十二、合同资产减值损失	0	0
十三、其他	0	0

## 73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	31,707,133	43,236,290
土地处置收益	0	74,664,905

## 74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	2,242,304	7,507,022	2,242,304
罚款净收入	1,198,829	0	1,198,829
违约金收入	176,008	0	176,008
存货报废	416,655	0	416,655
理赔及补偿收入	62,263	4,304,093	62,263
其他	4,770,206	4,706,839	4,770,206
合计	8,866,265	16,517,954	8,866,265

## 75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	104,416	109,792	104,416
非流动资产报废损失	5,145,026	4,448,428	5,145,026



履行减排义务使用的碳排放配额(a)	8,000,000	2,831,978	0
罚款及滞纳金	5,470,272	219,689	5,470,272
其他	1,237,646	7,628,075	1,237,646
合计	19,957,360	15,237,962	11,957,360

其他说明：

(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 2022 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。

## 76、所得税费用

### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	88,354,741	242,736,676
递延所得税费用	-234,835,297	-82,136,583
合计	-146,480,556	160,600,093

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-2,269,529,679
按法定/适用税率计算的所得税费用	-567,382,420
子公司适用不同税率的影响	-74,740,793
非应税收入的影响	-147,535,799
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,519,902
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,702,108
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	638,429,238
以前年度所得税汇算清缴差异	23,165,582
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	-12,234,158
所得税费用	-146,480,556

## 77、其他综合收益

详见附注七、57

## 78、现金流量表项目

### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	60,744,913	54,888,486
政府补助	12,106,261	11,653,675
理赔及补偿收入	4,120,923	1,395,046
租赁收入	16,274,284	14,813,018

其他	170,803,211	97,305,810
合计	264,049,592	180,056,035

## (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险费	59,805,167	58,482,782
设备清洁及卫生绿化费	11,179,627	11,998,258
运输费	1,944,107	12,384,777
消防警卫费	14,894,750	16,191,209
业务招待费	3,708,958	3,809,406
聘请中介机构费	6,212,870	8,691,612
办公费	5,643,624	6,465,894
差旅费	4,542,242	5,414,452
租赁费	14,137,813	10,241,795
企业宣传费	2,671,933	2,759,897
信息系统维护费	69,173,691	5,368,490
水电费	38,633,864	27,181,912
研究开发费	13,560,305	4,313,829
物业管理劳务费	20,865,234	16,750,741
汽车费用	15,702,294	13,518,787
工会经费	8,708,932	6,537,373
其他	325,111,885	265,414,570
合计	616,497,296	475,525,784

## (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到退回土地保证金	300,000	
合计	300,000	0

## (4) 支付的其他与投资活动有关的现金

不适用

## (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

不适用

## (6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的金额	20,793,683	42,044,371
合计	20,793,683	42,044,371

## 79、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-2,123,049,123	487,900,103
加：资产减值准备	-1,728,699	417,310
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,343,017,900	1,948,652,392
使用权资产折旧	131,524,416	69,288,735
无形资产摊销	44,413,829	38,645,842
长期待摊费用摊销	3,288,367	2,576,853
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-31,707,133	-117,901,195
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,902,722	437,564
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0	0
财务费用（收益以“-”号填列）	1,081,057,844	624,202,906
投资损失（收益以“-”号填列）	-589,691,504	-458,465,127
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-306,666,111	-70,238,669
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-38,678,242	65,459,153
存货的减少（增加以“-”号填列）	-136,871,256	-846,247,635
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	848,217,168	-755,958,394.
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,434,388,688	2,798,076,978
其他	0	0
经营活动产生的现金流量净额	-208,358,510	3,786,846,816
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	10,767,718,823	9,523,370,233
减：现金的期初余额	8,023,116,939	9,405,082,609
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,744,601,884	118,287,624

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

不适用

## (3) 本期收到的处置子公司的现金净额

不适用

## (4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	10,767,718,823	8,023,116,939
其中：库存现金	61,000	83,108
可随时用于支付的银行存款	10,767,657,823	8,023,033,831
三、期末现金及现金等价物余额	10,767,718,823	8,023,116,939

## 80、所有者权益变动表项目注释

不适用

## 81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	48,778,163	生态保证金、土地复垦保证金，履约保函保证金以及工程专项保证金
使用权资产	5,132,159,889	融资租入所形成的使用权资产
合计	5,180,938,052	

## 82、外币货币性项目

## (1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			1,900
其中：美元	191	6.7114	1,282
欧元	0	0	0
港币	724	0.8532	618
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			

其中：美元	7,483,611	6.7114	50,225,507
欧元			
港币			

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

### 83、套期

不适用

### 84、政府补助

#### (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税即征即退收入	19,790,416	其他收益	19,790,416
与资产相关的政府补助本期摊销	6,345,575	其他收益	6,345,575
其他	9,057,081	其他收益	9,057,081

#### (2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

## 85、其他

## 八、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

不适用

## 2、同一控制下企业合并

不适用

## 3、反向购买

不适用

## 4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□是 否

## 5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

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	
韶关新能源	韶关市	韶关市	电力	100%		投资成立
瀚海新能源	新疆图木舒克市	新疆图木舒克市	电力	100%		投资成立
金秀公司	广西来宾市	广西来宾市	电力	90%		投资成立

另外，本年注销广电石油储运（原间接持股 51%）、黄电培训中心（原间接持股 51%）和穗申公司（原间接持股 35.70%）。

## 6、其他

## 九、在其他主体中的权益

## 1、在子公司中的权益

## (1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
茂名热电厂	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%		投资设立
湛江风力	湛江市	湛江市	电力		70%	投资设立
安信检修	东莞市	东莞市	电力	100%		投资设立
虎门发电	东莞市	东莞市	电力	60%		投资设立
博贺能源	茂名市	茂名市	电力	67%		投资设立
徐闻风力	湛江市	湛江市	电力		70%	投资设立
花都天然气	广州市	广州市	电力	65%		投资设立
大埔发电	梅州市	梅州市	电力	100%		投资设立
雷州风力	雷州市	雷州市	电力		94%	投资设立
电白风电	茂名市	茂名市	电力		100%	投资设立
湛江电力	湛江市	湛江市	电力	76%		同一控制下的企业合并
粤嘉电力	梅州市	梅州市	电力	58%		同一控制下的企业合并
粤江发电	韶关市	韶关市	电力	90%		同一控制下的企业合并
中粤能源	湛江市	湛江市	电力	90%		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%		投资设立
曲界风力	湛江市	湛江市	电力		100%	投资设立
阳江风电	阳江市	阳江市	电力		91.41%	投资设立
临沧能源	云南省临沧市	临沧市	电力	100%		非同一控制下的企业合并
广前电力	深圳市	深圳市	电力	100%		同一控制下的企业合并
惠州天然气	惠州市	惠州市	电力	67%		同一控制下的企业合并
平海发电厂	惠州市	惠州市	电力	45%		同一控制下的企业合并
石碑山风电	揭阳市	揭阳市	电力		70%	同一控制下的企业合并
红海湾发电	汕尾市	汕尾市	电力	65%		同一控制下的企业合并
省风力	广州市	广州市	电力	100%		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%	投资设立
平远风电	梅州市	梅州市	电力		100%	投资设立
和平风电	河源市	河源市	电力		100%	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
鸿锐科技	韶关市	韶关市	电力		90%	投资设立
永安天然气	肇庆市	肇庆市	电力	90%		投资设立
溆浦粤风	湖南省怀化市	湖南省怀化市溆浦县	电力		100%	投资设立
武宣粤风	广西壮族自治区	广西壮族自治区武宣市	电力		100%	投资设立
平电综合	惠州市	惠州市	电力		45%	投资设立
珠海风电	珠海市	珠海市	电力		74.49%	投资设立
滨海湾公司	东莞市	东莞市	电力	100%		投资设立
大亚湾公司	惠州市	惠州市	电力	70%		投资设立
启明公司	深圳市	深圳市	电力	100%		投资设立
花果泉公司	深圳市	深圳市	租赁	100%		非同一控制下的企业合并
大南海能源	揭阳市	揭阳市	电力	100%		投资设立
白花能源	惠州市	惠州市	电力	100%		投资设立
南雄新能源	韶关市	韶关市	电力		100%	投资设立
毕节新能源	贵州毕节市	贵州毕节市	电力	100%		投资设立
青洲海上风电	阳江市	阳江市	电力		100%	投资设立
万豪威新能源	湛江市	湛江市	电力		100%	投资设立
万创恒威新能源	湛江市	湛江市	电力		100%	投资设立
南华新能源	湛江市	湛江市	电力		51%	非同一控制下的企业合并
大唐新能源	广州市	广州市	电力		51%	非同一控制下的企业合并
粤能风电	湛江市	湛江市	电力		51%	非同一控制下的企业合并
图市热电公司	新疆图木舒克市	新疆图木舒克市	电力	79.48%		非同一控制下的企业合并
沙C公司	广州市	广州市	电力	51%		同一控制下的企业合并
广合电力	广州市	广州市	电力		51%	同一控制下的企业合并
生物质发电	湛江市	湛江市	电力		51%	同一控制下的企业合并
新会发电	江门市	江门市	电力		45.90%	同一控制下的企业合并

华清发电	江门市	江门市	电力		33.15%	同一控制下的企业合并
云河发电	云浮市	云浮市	电力	90%		同一控制下的企业合并
云电能源	云浮市	云浮市	电力		56.25%	同一控制下的企业合并
粤华发电	广州市	广州市	电力	51%		同一控制下的企业合并
粤华综合能源	广州市	广州市	电力		51%	同一控制下的企业合并
广电石油储运 (已注销)						
黄埔电力工程	广州市	广州市	电力		51%	同一控制下的企业合并
黄电培训中心 (已注销)						
穗申公司(已 注销)						
韶关新能源	韶关市	韶关市	电力	100%		投资设立
瀚海新能源	新疆图木舒克 市	新疆图木舒克 市	电力	100%		投资设立
金秀能源	广西来宾市	广西来宾市	电力	90%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

平海发电厂为本集团 2012 年度向广东能源集团公司(原粤电集团)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。

茂名热电厂于 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茂名热电厂 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茂名热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,因此本公司对茂名热电厂拥有控制权。

## (2) 重要的非全资子公司

单位:元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
博贺能源	33%	4,022,643		1,368,448,429
湛江电力	24%	-35,199,481		853,992,823
靖海发电	35%	-62,997,054		981,027,105
红海湾发电	35%	-78,461,652		873,812,068
惠州天然气	33%	3,655,038	25,174,599	630,402,997
平海发电厂	55%	-51,703,314		988,343,064
沙 C 公司	49%	-196,455,496		1,254,004,127



## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
博贺能源	2,458,586,385	6,490,943,049	8,949,529,434	2,098,507,523	2,704,208,491	4,802,716,014	2,609,681,761	6,892,655,462	9,502,337,223	3,008,450,314	2,359,263,315	5,367,713,629
湛江电力	2,638,198,041	1,212,189,105	3,850,387,146	265,407,038	26,676,677	292,083,715	2,650,321,842	1,266,988,373	3,917,310,215	183,009,639	29,332,641	212,342,280
靖海发电	1,462,511,357	6,634,817,785	8,097,329,142	4,081,070,987	1,213,323,571	5,294,394,558	1,526,571,272	6,829,232,837	8,355,804,109	4,033,650,563	1,339,227,380	5,372,877,943
红海湾发电	1,342,407,090	4,969,804,802	6,312,211,892	3,330,283,557	485,322,428	3,815,605,985	1,409,063,788	5,053,935,838	6,462,999,626	3,167,753,333	574,464,236	3,742,217,569
惠州天然气	603,320,187	2,805,859,417	3,409,179,604	1,037,291,784	461,575,707	1,498,867,491	339,090,166	2,930,623,382	3,269,713,548	726,965,377	567,225,268	1,294,190,645
平海发电厂	1,713,549,436	2,964,880,629	4,678,430,065	982,376,986	1,899,065,690	2,881,442,676	1,588,057,850	3,411,190,163	4,999,248,013	1,230,761,702	1,877,492,900	3,108,254,602
沙 C 公司	2,456,100,467	3,900,169,926	6,356,270,393	2,454,231,929	1,336,056,629	3,790,288,558	2,916,866,925	3,999,456,043	6,916,322,968	2,657,111,340	1,273,188,755	3,930,300,095

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
博贺能源	1,600,129,810	12,189,826	12,189,826	212,145,168	1,190,006,156	-163,273,077	-163,273,077	179,163,841
湛江电力	1,101,789,798	-146,664,504	-146,664,504	16,138,167	1,071,291,598	24,432,411	24,432,411	84,360,764
靖海发电	2,964,790,103	-179,991,581	-179,991,581	-233,268,195	2,095,200,102	230,709,943	230,709,943	661,661,302
红海湾发电	2,321,105,097	-224,176,150	-224,176,150	-157,836,532	1,630,674,910	152,599,944	152,599,944	639,189,177
惠州天然气	1,414,352,530	11,075,874	11,075,874	-81,615,392	1,870,326,110	334,746,205	334,746,205	412,544,115
平海发电厂	2,432,384,327	-94,006,025	-94,006,025	41,046,024	1,443,009,856	242,186,835	242,186,835	326,530,144
沙 C 公司	2,368,494,724	-423,529,603	-423,529,603	-901,521,160	2,534,236,245	256,458,029	253,663,059	484,084,927

## (4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

不适用

## (5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

不适用

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

## (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
合营企业						
-						
工业燃料	广东广州	广东广州	燃料贸易	50%		
联营企业						
-						
山西粤电能源	山西太原	山西太原	采矿、发电	40%		
粤电航运	广东深圳	广东深圳	运输、港口作业	35%		
能源集团财务公司	广东广州	广东广州	金融	40%		
台山发电	广东台山	广东台山	发电	20%		
能源融资租赁公司	广东广州	广东广州	融资租赁	25%		

## (2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	工业燃料	工业燃料
流动资产	7,355,609,387	8,607,437,424
其中：现金和现金等价物		
非流动资产	4,001,437,141	3,981,342,190
资产合计	11,357,046,528	12,588,779,614
流动负债	7,369,728,718	9,741,803,372
非流动负债	2,235,391,865	1,169,197,748
负债合计	9,605,120,583	10,911,001,120
少数股东权益	67,010,551	67,010,551
归属于母公司股东权益	1,684,915,394	1,610,767,943
按持股比例计算的净资产份额	842,457,697	805,383,972
调整事项		

--商誉		
--内部交易未实现利润	-159,913,458	-159,913,458
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	682,544,239	645,470,514
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	17,314,930,225	15,512,366,825
财务费用	87,691,402	12,439,451
所得税费用	24,130,311	53,178,987
净利润	74,174,449	160,175,934
终止经营的净利润		0
其他综合收益		0
综合收益总额	74,174,449	160,175,934
		0
本年度收到的来自合营企业的股利		29,649,898

## 其他说明

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。

## (3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额					期初余额/上期发生额				
	山西粤电能源	粤电航运	能源集团财务公司	台山发电	能源融资租赁公司	山西粤电能源	粤电航运	能源集团财务公司	台山发电	能源融资租赁公司
流动资产	1,040,969,674	641,571,286	7,371,307,527	3,071,328,769	890,239,041	1,074,073,055	829,650,386	7,694,411,383	2,930,161,081	632,968,295
非流动资产	7,438,261,411	1,376,929,675	18,184,079,259	8,988,244,287	7,516,343,275	6,627,921,355	1,421,743,662	17,101,010,480	9,406,287,125	7,281,003,242
资产合计	8,479,231,085	2,018,500,961	25,555,386,786	12,059,573,056	8,406,582,316	7,701,994,410	2,251,394,048	24,795,421,863	12,336,448,206	7,913,971,537
流动负债	522,403,515	1,258,834,496	21,490,053,127	2,863,720,736	1,711,486,785	493,070,520	1,535,089,658	20,630,423,850	3,414,107,776	1,840,650,722
非流动负债	1,281,851,074	27,915,297	36,609,358		4,576,937,235	1,230,741,592	7,861,833	31,373,853		3,944,093,673
负债合计	1,804,254,589	1,286,749,793	21,526,662,485	2,863,720,736	6,288,424,020	1,723,812,112	1,542,951,491	20,661,797,703	3,414,107,776	5,784,744,395
少数股东权益	69,866,595					70,239,165				
归属于母公司股东权益	6,605,109,901	731,751,168	4,028,724,301	9,195,852,320	2,118,158,296	5,907,943,133	708,442,557	4,133,624,160	8,922,340,430	2,129,227,142
按持股比例计算的净资产份额	2,642,043,841	253,839,486	1,611,489,720	-1,839,170,464	529,744,007	2,363,177,253	247,954,895	1,653,449,664	1,784,468,086	532,306,787
调整事项										
--商誉			13,325,000					13,325,000		
--内部交易未实现利润										
--其他			-454,941	-						
对联营企业权益投资的账面价值	2,642,043,841	253,839,486	1,624,359,779	1,839,170,465	529,744,007	2,363,177,253	247,954,895	1,666,774,664	1,784,468,086	532,306,787
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值										
营业收入	72,490,741	661,785,270	377,919,901	4,165,296,856	150,431,274	40,369,217	975,357,361	361,371,694	2,700,661,824	119,226,458

净利润	696,793,898	16,813,118	203,699,560	234,815,986	62,917,590	420,775,891	62,555,903	212,021,766	223,754,761	41,841,369
终止经营的净利润										
其他综合收益										
综合收益总额	696,793,898	16,813,118	207,121,927	234,815,986	62,917,590	420,775,891	62,555,903	212,021,766	223,754,761	41,841,369
本年度收到的来自联营企业的股利			123,894,709		18,292,179			76,421,226		12,576,669

**(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息**

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	8,736,640	9,350,000
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-613,359.54	
--综合收益总额	-613,359.54	
联营企业：		
投资账面价值合计	846,084,130.54	1,070,661,046
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	25,804,751.54	20,498,038
--综合收益总额	25,804,751.54	20,498,038

**(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**

不适用

**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

不适用

**(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺**

不适用

**(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**

不适用

**4、重要的共同经营**

不适用

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

不适用

**6、其他**

## 十、与金融工具相关的风险

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
这是文本内容				
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资	422,638,380		2,686,300,000	3,108,938,380
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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。

### 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

### 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

### 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

### 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

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。

### 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

### 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团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、租赁负债和长期应付款等。

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。

## 9、其他

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
广东省能源集团有限公司（“广东能源集团”）	广州	发电企业的经营管理，电力资产的资本运营，电厂建设及电力销售	230 亿元	67.39%	67.39%

本企业的母公司情况的说明

2001 年 8 月 8 日，广东省政府在全国率先实行电力体制改革，粤电集团承继原广东省电力集团公司的发电业务而组建。公司注册资本金 230 亿元人民币，由广东省人民政府和中国华能集团公司分别持有 76% 和 24% 的股权，截至 2021 年底，在职员工近 1.43 万人，是广东省实力最强、规模最大的发电企业。

2019 年 2 月 18 日，经广东省人民政府国有资产监督管理委员会同意，并经广东省市场监督管理局核准，原“广东省粤电集团有限公司”更名为“广东省能源集团有限公司”。

本企业最终控制方是广东省人民政府国有资产监督管理委员会。

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东省电力工业燃料有限公司	合营企业
广东粤电航运有限公司	联营企业
广东能源集团财务有限公司	联营企业
广东能源集财产保险自保有限公司	联营企业
广东能源集融资租赁有限公司	联营企业
云浮发电厂（B 厂）有限公司	联营企业

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	同受广东能源集团公司控制
广东省能源集团沙角电厂	同受广东能源集团公司控制
广东粤电物业管理有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东粤电信息科技有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东粤电置业投资有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东粤电环保有限公司	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	同受广东能源集团公司控制
广东阳江港港务有限公司	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	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	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	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	同受广东能源集团公司控制
广东能源集团科学技术研究院有限公司	同受广东能源集团公司控制
东莞市明苑大酒店有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东韶关港有限公司	同受广东能源集团公司控制
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	同受广东能源集团公司控制

## 5、关联交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广东省电力工业燃料有限公司	采购燃料	12,665,241,377		否	11,474,680,573
广东能源集团天然气有限公司	采购燃料	2,160,279,170		否	2,306,754,224
广东粤电环保有限公司	采购材料	116,123,991		否	110,877,667
珠海经济特区广珠发电有限责任公司	采购电力	89,988,153		否	59,973,500
广东珠海金湾发电有限公司	采购电力	52,914,799		否	56,010,529
广东省粤泷发电有限责任公司	采购电力	16,297,566		否	14,351,040
广东粤电中山热电厂有限公司	采购电力	5,024,466		否	44,818,875
广东能源财产保险自保有限公司	接受保险服务	40,039,372		否	24,347,588
广东粤电航运有限公司	接受拖轮服务	12,430,189		否	12,113,208
广东粤电物业管理有限公司	接受物业服务	12,058,164		否	14,400,407
广东阳江港港务股份有限公司	接受拖轮服务	3,774,201		否	12,695,230
广东粤电信息科技有限公司	接受管理服务	2,648,984		否	2,861,901
广东能源集团科学技术研究院有限公司	接受研发服务	339,623		否	59,973,500

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东粤电环保有限公司	销售材料收入	104,738,860	160,373,232
广东省能源集团沙角 C 电厂	提供检修服务	23,637,465	22,011,907
广东粤电中山热电厂有限公司	提供检修服务	6,953,621	5,303,421
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	提供检修服务	2,284,679	1,758,858

韶关曲江粤电新能源有限公司	提供检修服务	1,514,255	1,531,789
广州开发区粤电新能源有限公司	提供检修服务	97,262	753,322
广东粤电惠州新能源有限公司	提供检修服务	34,821	138,813
广东省能源集团有限公司	提供应急救援服务	0	4,716,981

## (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
广东省能源集团有限公司	广东电力发展股份有限公司	除所有权、收益权、处分权之外的股东权利	2018年01月01日		收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司的托管费用为10万元/年，收取每家广东能源集团间接控股二级标的公司的托管费用为5万元/年，托管期间不满一个完整会计年度的，每家标的公司的托管费用计算公式为：按托管天数计算。本期托管满半年的一级标的公司为16家，二级标的公司为4家，一级标的公司托管年费160万元，半年度确认80万元；二级标的公司托管年费20万元，半年度确认10万元，合计90万元。	900,000

关联托管/承包情况说明

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公司，收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司托管费用10万/年；每家间接控股二级标的公司托管费用5万/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）。

本公司委托管理/出包情况表：

不适用

## (3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
东莞市明苑大酒店有限公司	房屋租赁	1,935,106	1,904,760
广东粤电物业管理有限公司	房屋租赁	326,832	2,633,503
广东韶关港有限公司	房屋租赁	0	330,400
韶关曲江粤电新能源有限公司	房屋租赁	0	701

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
广东能源融资租赁有限公司	融资租赁	0	0	0	0	117,062,870	42,494,333	108,205,269	65,813,168	45,680,915	246,482,205
广东粤电置业投资有限公司	房屋租赁	0	0	0	0	6,859,267	5,227,255	277,385	217,275	29,940	13,021,699

#### （4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广东省能源集团有限公司	1,672,845,423	2019年12月03日	2043年09月15日	否

本公司作为被担保方

不适用

#### （5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2022年03月28日	2023年03月27日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年06月10日	2023年06月09日	
广东能源集团财务有限公司	121,846,154.08	2015年09月02日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	121,846,153.80	2015年12月17日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	8,529,230.72	2017年01月25日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	6,188,102.08	2017年10月27日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	27,227,240.48	2017年12月11日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	12,060,961.92	2018年01月31日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	4,608,409.44	2018年04月28日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	15,169,281.28	2018年07月04日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	3,460,692	2018年08月01日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	5,551,691.36	2018年11月22日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	4,118,124.42	2019年01月24日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	4,910,157.54	2019年04月12日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	7,630,428	2020年01月17日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	5,994,747.20	2020年03月25日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	12,816,109.20	2020年04月08日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	17,281,721.36	2020年04月30日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2021年07月29日	2022年07月28日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2021年08月30日	2022年08月29日	

广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2021年10月29日	2022年10月28日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年02月25日	2023年02月24日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年03月18日	2023年03月17日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年03月29日	2023年03月28日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年04月14日	2023年04月13日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2022年04月27日	2023年04月26日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年05月27日	2023年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年06月08日	2023年06月07日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2014年10月16日	2029年10月13日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年03月15日	2023年03月14日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2022年04月27日	2023年04月26日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2022年05月30日	2023年05月29日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2022年06月17日	2023年06月16日	
广东能源集团财务有限公司	215,000,000	2011年06月05日	2024年12月05日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021年09月29日	2022年09月23日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021年07月29日	2022年07月28日	
广东能源集团财务有限公司	21,210,000	2021年01月15日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	55,000,000	2022年01月19日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2015年02月04日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2015年06月17日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2015年07月23日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2015年09月15日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2015年09月28日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	19,000,000	2015年10月13日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	144,500,000	2015年12月16日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	12,000,000	2018年06月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2018年09月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	46,360,000	2014年12月10日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	1,790,000	2014年12月10日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	1,790,000	2014年12月10日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	120,000,000	2022年02月09日	2023年02月08日	
广东能源集团财务有限公司	130,000,000	2022年02月14日	2023年02月13日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2022年02月11日	2023年02月10日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年04月19日	2022年10月19日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年04月19日	2022年10月19日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年04月19日	2022年10月19日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年04月19日	2022年10月19日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年04月19日	2022年10月19日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年07月02日	2022年07月01日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年07月28日	2022年07月27日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年08月04日	2022年08月03日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年08月12日	2022年08月11日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年08月20日	2022年08月19日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年09月02日	2022年09月01日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年09月08日	2022年09月07日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年09月14日	2022年09月13日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021年09月15日	2022年09月14日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年09月17日	2022年09月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年12月17日	2022年12月16日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021年12月22日	2022年12月21日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年05月20日	2023年05月19日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年05月27日	2023年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年06月07日	2023年06月06日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年06月17日	2023年06月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年06月28日	2023年06月27日	
广东能源集团财务有限公司	11,503,169.20	2022年02月24日	2041年11月11日	

广东能源集团财务有限公司	28,604,889.75	2022年04月20日	2041年11月11日	
广东能源集团财务有限公司	10,200,000	2022年06月23日	2041年11月11日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2022年03月08日	2023年03月07日	
广东能源集团财务有限公司	190,000,000	2022年03月10日	2023年03月09日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2022年04月12日	2023年04月11日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2022年04月14日	2023年04月13日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2022年04月20日	2023年04月19日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2022年04月29日	2023年04月28日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2022年05月12日	2023年05月11日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年05月24日	2023年05月23日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年06月01日	2023年05月31日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2022年06月14日	2023年06月13日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年06月22日	2023年06月23日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2022年06月22日	2023年06月23日	
广东能源集团财务有限公司	65,000,000	2022年05月11日	2023年05月10日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2022年05月17日	2023年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	96,000,000	2022年06月10日	2023年06月09日	
广东能源集团财务有限公司	70,000,000	2022年06月27日	2023年06月26日	
广东能源集团财务有限公司	11,100,000	2018年05月10日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	13,600,000	2018年05月29日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	17,300,000	2018年06月13日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	69,600,000	2018年06月20日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	3,600,000	2018年07月25日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	7,140,000	2018年09月13日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	5,360,000	2018年10月10日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	2,680,000	2018年10月23日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	4,110,000	2018年10月29日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	12,500,000	2018年11月20日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	2,550,000	2021年11月11日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	13,221,100.30	2021年11月18日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	180,785,689.48	2021年11月25日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	112,087,730.40	2021年12月09日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	32,992,208.44	2021年12月27日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	57,741,800.04	2022年02月16日	2022年11月10日	
广东能源集团财务有限公司	26,310,486.97	2022年03月07日	2023年03月07日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2022年04月25日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年06月28日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	23,000,000	2022年06月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2022年10月26日	2023年10月25日	
广东能源集团财务有限公司	50,500,000	2022年06月27日	2023年06月27日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021年07月29日	2022年07月28日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2022年03月31日	2023年03月30日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年03月23日	2023年03月22日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年06月21日	2023年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021年07月29日	2022年07月28日	
广东能源集团财务有限公司	21,175,000	2016年05月17日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	49,273,911	2017年03月07日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	9,075,000	2017年05月19日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	32,655,000	2017年06月14日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2017年06月21日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	16,456,000	2017年08月10日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	223,496	2018年01月10日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	16,553,381	2018年05月11日	2031年05月16日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2021年09月01日	2022年08月30日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2022年03月23日	2023年03月22日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年11月04日	2035年11月02日	

广东能源集团财务有限公司	9,000,000	2020年11月19日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2021年01月22日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	26,000,000	2021年07月26日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年10月20日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年12月10日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2021年12月27日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2022年01月19日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年05月30日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	632,991.90	2019年06月26日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	570,000	2019年07月15日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	297,042.21	2019年08月26日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,297,700	2019年09月12日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	180,000	2019年09月29日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	210,000	2019年10月29日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2019年11月21日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	2,000,000	2019年12月05日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,100,000	2019年12月18日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,800,000	2020年01月14日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,500,000	2020年02月25日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	47,400,000	2020年04月16日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	54,000,000	2020年04月29日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2020年05月18日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	6,700,000	2020年06月17日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	11,200,000	2020年07月09日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	19,500,000	2020年08月10日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	7,700,000	2020年08月20日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	36,000,000	2020年09月10日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	5,700,000	2020年09月15日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	11,600,000	2020年10月15日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	7,100,000	2020年11月19日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021年03月16日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年04月06日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	8,121,853.80	2021年04月22日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021年05月20日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2021年08月12日	2039年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	13,700,000	2020年05月21日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2020年06月12日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	1,500,000	2020年06月30日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	8,000,000	2020年07月28日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	12,000,000	2020年09月21日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	8,000,000	2020年11月23日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2021年02月03日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021年05月13日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年11月11日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021年12月16日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2021年12月23日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年01月04日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	3,300,000	2022年01月17日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2022年05月19日	2035年05月18日	
广东能源融资租赁有限公司	47,731,250	2020年07月21日	2035年07月20日	
广东能源融资租赁有限公司	2,863,875	2021年03月31日	2035年07月20日	
广东能源融资租赁有限公司	9,319,375	2021年05月13日	2035年07月20日	
广东能源融资租赁有限公司	5,000,000	2021年05月20日	2035年07月20日	
广东能源融资租赁有限公司	11,455,500	2021年06月24日	2035年07月20日	
广东能源集团财务有限公司	2,800,000	2020年05月28日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	2,200,000	2020年06月22日	2035年05月25日	

广东能源集团财务有限公司	4,550,000	2020年06月28日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	6,000,000	2020年07月22日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	2,700,000	2020年08月14日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	6,800,000	2020年09月14日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	12,000,000	2020年10月23日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	31,000,000	2021年11月12日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2022年01月25日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	36,000,000	2022年06月10日	2035年05月25日
广东能源集团财务有限公司	51,000,000	2018年07月23日	2033年07月22日
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2021年03月30日	2036年03月30日
广东能源集团财务有限公司	18,597,140	2021年12月17日	2036年03月28日
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2019年12月27日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020年06月24日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020年10月09日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	13,000,000	2020年11月17日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2020年12月11日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	4,500,000	2021年02月05日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	3,528,114.28	2022年06月24日	2034年12月26日
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2018年12月28日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2019年01月16日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	38,000,000	2019年05月31日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	23,000,000	2019年06月21日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	26,000,000	2019年07月29日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	21,000,000	2019年09月29日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	18,000,000	2019年10月30日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	18,000,000	2019年11月27日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	9,000,000	2019年12月25日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年02月21日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2020年11月26日	2036年12月27日
广东能源集团财务有限公司	69,030,000	2020年05月29日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	46,020,000	2020年06月16日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	28,000,000	2020年11月04日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2021年01月04日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	19,000,000	2021年03月26日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2021年07月16日	2040年05月28日
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2021年01月04日	2040年12月29日
广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2021年02月26日	2040年12月29日
广东能源集团财务有限公司	16,000,000	2021年04月22日	2040年12月29日
广东能源集团财务有限公司	7,890,000	2021年07月16日	2040年12月29日
广东能源集团财务有限公司	43,000,000	2021年12月03日	2040年12月29日
广东能源集团有限公司	350,000,000	2021年08月30日	2024年04月25日
广东能源集团财务有限公司	32,158,951.93	2020年02月26日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020年04月09日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	43,481,594.40	2020年05月14日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	43,850,008.20	2020年05月27日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	15,400,000	2020年06月17日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	48,350,000	2020年07月16日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	83,613,861.21	2020年08月20日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	21,281,009.76	2020年08月27日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	12,188,757.10	2020年09月16日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年10月16日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	16,530,202.23	2020年11月19日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	6,290,000	2020年12月10日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	11,000,000	2021年01月21日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	13,084,525.72	2021年03月11日	2040年01月02日
广东能源集团财务有限公司	86,135,247.60	2021年04月14日	2040年01月02日

广东能源集团财务有限公司	31,500,000	2021年05月18日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2021年12月16日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2016年03月03日	2033年02月10日	
广东能源集团财务有限公司	1,000,000	2016年03月03日	2033年02月10日	
广东能源集团财务有限公司	3,288,300	2015年12月16日	2033年02月10日	
广东能源集团财务有限公司	46,351,200	2022年01月27日	2025年01月26日	
广东能源集团财务有限公司	121,731,878.66	2022年06月30日	2025年01月26日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2022年03月05日	2024年03月03日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2022年06月06日	2023年06月05日	
广东能源集团财务有限公司	14,000,000	2022年06月27日	2023年06月26日	
广东能源集团财务有限公司	300,000,000	2021年12月06日	2022年12月05日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2021年12月06日	2022年12月05日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2022年05月24日	2023年05月23日	
拆出				

### (6) 关联方资产转让、债务重组情况

不适用

### (7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营者年薪	3,623,100	3,199,040

### (8) 其他关联交易

#### (a) 共同费用的分摊

2022年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为2,476,840元。（2021年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为2,453,346元。）

#### (b) 利息收入

项目	本期	上年同期
广东能源财务公司存款利息	55,824,047.09	67,166,135
占利息收入的比例	85.18%	95.54%

#### (c) 利息支出

项目	本期	上年同期
广东能源财务公司的借款利息	151,009,743	145,356,412
广东能源财务公司的贴现息利息	7,765,365	8,175,698
占利息支出的比例	13.92%	22.14%

#### (d) 利息偿付

项目	本期	上年同期
能源融资租赁公司利息	108,205,269	74,190,579

#### (e) 共同投资

于2022年6月30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：

名称	广东能源集团公司所占的权益比例
茂名热电厂	30.12%
博贺能源	33%



沙 C 公司	49%
广合电力	49%
生物质发电	49%
新会发电	44.10%
华清发电	31.85%
能源集团财务公司	60%
工业燃料	50%
山西粤电能源	60%
能源财保	51%
能源融资租赁公司	50%
粤电航运	45%
粤黔电力	17.48%

## 6、关联方应收应付款项

### (1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金-银行存款	财务公司	9,056,865,954		6,468,820,757	
货币资金-应收利息	财务公司	38,196,299		39,533,620	
货币资金-其他货币资金	财务公司	12,000,000		6,000,000	
应收账款	沙角 C 电厂	8,458,800		8,500,800	
	珠海发电厂	2,669,171		6,820,689	
	粤电新能源	103,098		5,272,364	
	其他	11,462,488		11,643,227	
合同资产	沙角 C 电厂	0		3,132,201	
	其他	14,816		56,083	
其他应收款	燃料公司	96,734,943		1,602,258,185	
	融资租赁公司	141,953,119		129,864,979	
	环保公司	52,822,596		76,772,719	
	其他	7,331,023		8,113,032	
预付款项	燃料公司	816,149,016		481,701,342	
	其他	127,157,339		3,707,618	
其他非流动资产	科技公司	250,000		250,000	

### (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	财务公司	480,000,000	866,000,000
	天然气公司	121,000,000	
应付账款	燃料公司	2,620,505,425	4,251,347,098
	集团公司	871,552,735	2,501,436,910
	天然气公司	224,798,049	390,755,352
	环保公司	44,582,143	35,115,820
	环保材料	22,896,036	24,316,381

	其他	2,394,404	3,511,517
合同负债	集团公司	2,606,132	2,606,132
其他应付款	集团公司	2,314,499,700	2,501,436,910
	融资租赁公司	149,891,611	42,722,792
	蒙华新能源	11,417,296	5,276,682
	其他	4,441,367	6,780,239
租赁负债	融资租赁公司	4,757,785,995	3,801,408,039
	置业公司	12,216,717	16,521,739
短期借款	财务公司	5,749,415,370	4,980,279,137
	-本金	5,746,189,016	4,977,136,729
	-利息	3,226,354	3,142,408
一年内到期的非流动负债	财务公司	106,213,090	198,523,901
	-本金	93,294,578	191,911,238
	-利息	12,918,512	6,612,663
	集团公司	6,315,417	82,368,958
	-本金	0	82,000,000
	-利息	143,750	368,958
	融资租赁公司	15,903,054	33,630,163
长期借款	财务公司-本金	4,184,481,303	4,175,122,351
	集团公司-本金	500,000,000	268,000,000

## 7、关联方承诺

## 8、其他

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用 不适用

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

### 4、股份支付的修改、终止情况

### 5、其他

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

#### (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：

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及发电设备	22,596,050,631	23,518,696,981
无形资产	107,816,147	
合计	22,703,866,778	23,518,696,981

## (2) 前期承诺履行情况

(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 2022 年 6 月 30 日，本公司已向滨海湾公司累计注入资本金人民币 620,000,000 元，其中本年度注资人民币 9,000,000 元。

(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。2021 年 4 月 27 日，公司第九届董事会 2021 年第一次通讯会议审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》，同意以增资扩股方式引入珠海电力和广东能源集团作为广东粤电珠海海上风电有限公司投资者，其中珠海电力出资 8,918.7 万元，持有珠海风电公司 20% 股权，广东能源集团出资 2,550.03 万元，持有珠海风电公司 5.7184% 股比。增资扩股完成后，广东风电公司持有珠海风电公司股比下降至 74.2816%。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已向珠海金湾海上风电场项目累计注入资本金人民币 665,000,000 元，本年无新增注资。

(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 2022 年 6 月 30 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 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 2022 年 6 月 30 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 478,000,000 元，本年无新增注资。

(e) 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。2021 年 4 月 27 日，公司第九届董事会 2021 年第一次通讯会议审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》。同意以增资扩股方式实施广东省国资委 2018 年度促进经济发展专项资金增资事宜，引入广东能源集团作为阳江公司股东，由广东能源集团出资 5,810.53 万元，持有阳江风电公司 10.9594% 股比。增资扩股完成后，广东风电公司持有阳江风电公司股比下降至 89.0406%。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 1,055,000,000 元，本年无新增注资。

(f) 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 2022 年 6 月 30 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 520,000,000 元，本年无新增注资。

(g) 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。于本年度，本公司向大埔发电增资 10,000,000 万元。

(h) 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 2022 年 6 月 30 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 100,000,000 元，本年无新增注资。

(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 2022 年 6 月 30 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 92,000,000 元，本年无新增注资。

(j) 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》，同意由省风电公司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 2022 年 6 月 30 日，累计注资人民币 102,000,000 元，本年无新增注资。

(k) 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 2022 年 6 月 30 日，累计注资人民币 180,000,000 元，本年无新增注资。

(l) 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 2022 年 6 月 30 日，本公司已注入资本金人民币 75,000,000 元，本年无新增注资。

(m) 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 2022 年 6 月 30 日，本公司注入资本金人民币 40,000,000 元，本年无新增注资。

(n) 本公司 2017 年 4 月 14 日召开第八届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设广东粤电花都天然气热电有限公司 2×400MW 级燃气-蒸汽热电联产项目的议案》，同意控股子公司花都热电投资建设广东粤电花都天然气热电有限公司 2×400MW 级燃气-蒸汽热电联产项目。项目总投资 3,593,160,000 元，资本金 718,632,000 元，本公司按 65% 的股比，需向花都公司注入的资本金总额为 467,110,800 元。于本年度公司注入资本金人民币 97,500,000 元，于 2022 年 6 月 30 日，累计注资人民币 284,050,000 元，本年无新增注资。

(o) 本公司 2020 年 2 月 14 日第九届董事会 2020 年第二次通讯会议审议通过了《关于组建惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司及开展项目前期工作的议案》同意公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司按照 80%：20% 的股权比例在惠州市大亚湾区组建成立惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司，首期注册资本为 2200 万元，其中本公司按股比出资 1760 万元。2021 年 5 月 20 日第九届董事会 2021 年第二次通讯会议审议通过了《关于向广东粤电大亚湾综合能源有限公司增资的议案》，同意公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司同步向大亚湾热电公司增资 16,000 万元，用于大亚湾热电公司购置项目建设用地，其中我公司按照 80% 股权比例需出资 12,800 万元。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 145,600,000 元，本年无新增注资。

(p) 2021 年 1 月 28 日，公司第九届董事会第十九次会议审议通过了《关于组建广东粤电大南海智慧能源有限公司的议案》同意公司独资组建揭阳大南海石化综合能源项目的项目公司，首期注册资本金为 15,000,000 元。同意由项目公司开展揭阳大南海石化综合能源项目（2~3 台 400MW/9F 级或 600MW 级燃气热电联产机组。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已向大南海公司注资人民币 40,900,000 元，其中本年新增注资 25,900,000 元。

(q) 本公司 2021 年 6 月 8 日，公司第九届董事会 2021 年第三次通讯会议审议通过了《关于开展惠州新材料产业园“源网荷储一体化”项目前期工作的议案》，公司董事会同意由白花能源公司暂按建设 1 台 9F 级燃气机组配套 1 台 100t/h 燃气锅炉（最终根据项目可研情况确定）开展前期工作。项目前期工作费控制在 1200 万元，由本公司增资解决。白花能源公司于 2021 年 2 月 25 日注册成立，为公司全资子公司，注册资本 5,000,000 元。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已向白花能源公司注资人民币 3,000,000 元。

(r) 本公司 2021 年 8 月 2 日召开的第十届董事会会议审议通过了《关于参与发起设立省属期货公司的议案》，同意公司以自有资金人民币 4 亿元、按照 20% 股权比例参与发起设立广东粤财期货股份有限公司，并签署省属期货公司的发起人协议和公司章程；同意公司在省属期货公司获中国证监会出具核准筹建批复当日起一个月内，按 20% 股权比例缴付首笔出资股款人民币 1,000 万元；剩余出资股款 39,000 万元在中国证监会要求的期限内实缴完毕，具体出资时间以省属期货公司筹备组通知或中国证监会公告为准。

(s) 本公司 2021 年 9 月 7 日与大方县人民政府于广州市签署了《风光互补发电项目投资开发协议》，就大方县境内光伏风力资源的开发和利用进一步达成协议，拟投资建设总装机容量为 3123MW 的光伏、风力项目，项目总投资 180.1 亿元，具体开发容量、投资金额根据项目相关主管部门备案核准及批准容量、实际建设和运营情况确定。

(t) 本公司 2021 年 11 月 8 日召开的第十届董事会会议审议通过了《关于投资建设粤电阳江青洲一（40 万千瓦）海上风电项目的议案》和《关于投资建设粤电阳江青洲二（60 万千瓦）海上风电项目的议案》，同意公司全资子公司广东省风力发电有限公司作为股东投资建设粤电阳江青洲一海上风电场项目）和粤电阳江青洲二海上风电场项目，项目建设规模合计 100 万千瓦，动态总投资 1,710,725 万元，资本金按照动态总投资的 20% 设置为 342,145 万元，由广东风电公司全资设立的广东能源青洲海上风电有限公司作为项目投资主体，负责项目的投资、建设及运营等相关工作。项目所需资本金由我公司根据项目实际建设进展及资金需求情况向广东风电公司分批增资。于 2022 年 6 月 30 日，本公司已累计向该项目注入资本金 310,000,000 元，其中本年度新增注资 110,000,000 元。

(u) 本公司 2021 年 9 月 30 日召开的第十届董事会第三次会议审议通过了《关于收购广东省沙角（C 厂）发电有限公司等公司股权的议案》，同意公司以现金收购广东能源集团所持有的广东省沙角（C 厂）发电有限公司 51% 股权、广东粤电云河发电有限公司 90% 股权、广东粤华发电有限责任公司 51% 股权。交易价格合计为 414,054.91 万元，最终以经备案的评估价格及股权所对应的净资产在过渡期内的变动金额进行调整确定。于本年度，交易价格按过渡期损益调整后确定为 374,360.16 万元，截至 2022 年 6 月 30 日，剩余未支付对价为 224,000 万元。

(v) 2022 年 1 月 14 日，本公司控股子公司广东粤华发电有限责任公司（以下简称“粤华发电公司”）收到广州市发展和改革委员会《关于广东粤华发电公司（黄埔电厂）气代煤发电项目核准的批复》。根据该文件，广东粤华发电公司（黄埔电厂）气代煤发电项目获得核准。该项目主要新建 1 台 600 兆瓦级（H 级）燃气蒸汽联合循环调峰机组及其配套设备。项目总投资为 153,219 万元，其中项目资本金为 31,000 万元，占项目总投资的比例为 20.2%，其余通过银行贷款方式解决。

(w) 2022 年 3 月 25 日，本公司召开第十届董事会 2022 年第二次通讯会议，审议通过了《关于投资建设兵团三师图木舒克市四十五团 400MW 光伏发电项目的议案》。为贯彻落实援疆工作部署，深化与重点区域战略合作，进一步优化电源结构，提高清洁能源占比，公司董事会同意公司全资成立图木舒克粤电瀚海新能源有限公司），投资建设新疆生产建设兵团第三师 45 团 40 万千瓦光伏发电项目，项目总投资 222,685.14 万元，资本金按项目总投资的 20% 设置为 44,537 万元，由我公司向瀚海新能源公司分批增资解决。截至 2022 年 6 月 30 日，本公司向瀚海新能源公司注资 27,605 万元。

## 2、或有事项

### （1）资产负债表日存在的重要或有事项

于 2022 年 6 月 30 日，本公司为云南保山槟榔江水电开发有限公司的人民币 41,470,000 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) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

### 3、其他

## 十五、资产负债表日后事项

不适用

## 十六、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

不适用

### 2、债务重组

不适用

### 3、资产置换

不适用

### 4、年金计划

不适用

### 5、终止经营

不适用

### 6、分部信息

#### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

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，从而没有编制报告分部资料。

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，从而没有编制报告分部资料。

2022 年度 1 月-6 月，本集团各电厂自南方电网公司取得的收入为人民币 22,263,672,844 元 (2021 年度 1 月至 6 月：人民币 20,207,747,740 元)，占本集团营业收入的 98.46%(2020 年度 1 月至 6 月：98.19%)。

#### (2) 报告分部的财务信息

不适用

**(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。**

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，从而没有编制报告分部资料。

**(4) 其他说明**

**7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项**

不适用

**8、其他**

## 十七、母公司财务报表主要项目注释

## 1、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0	0%	0	0%	0	0	0%	0	0%	0
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	146,436,654	100%	0	0%	146,436,654	192,707,778	100%	0	0%	192,707,778
其中：										
应收电力销售款	146,436,654	100%	0	0%	146,436,654	192,707,778	100%	0	0%	192,707,778
合计	146,436,654	100%		0%	146,436,654	192,707,778	100%		0%	192,707,778

按组合计提坏账准备：0



单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电力销售款	146,436,654	0	0%
合计	146,436,654	0	

确定该组合依据的说明：

于 2022 年 6 月 30 日，本公司的应收电力销售款的金额为人民币 146,436,654 元，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较低，本公司对应收电力销售款的预期信用损失为 0%。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	146,436,654
合计	146,436,654

## （2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

不适用

## （3）本期实际核销的应收账款情况

不适用

## （4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	146,436,654	100%	0
合计	146,436,654	100%	

## （5）因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用

## （6）转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	859,926	887,856
应收股利	0	0
其他应收款	320,306,058	415,102,710
合计	321,165,984	415,990,566

**(1) 应收利息****1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
活期存款	0	0
委托贷款	859,926	887,856
债券投资	0	0
合计	859,926	887,856

**2) 重要逾期利息**

不适用

**3) 坏账准备计提情况**

□适用 □不适用

**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

不适用

**2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

不适用

**3) 坏账准备计提情况**

□适用 □不适用

其他说明：

**(3) 其他应收款****1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收委托贷款	100,000,000	100,000,000
应收补充医疗保险基金	39,346,861	39,346,861
应收到产品销售款	6,586,465	13,723,340
应收代垫款	4,146,520	2,250,884
应收容量款	0	252,000,000
其他	170,436,992	7,933,062
减：坏账准备	-210,780	-151,437
合计	320,306,058	415,102,710

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	151,437			151,437
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	61,214			61,214
本期转回	-1,871			-1,871
2022 年 6 月 30 日余额	210,780			210,780

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	319,233,701
1 至 2 年	897,895
2 至 3 年	924,602
3 年以上	320,566
3 至 4 年	229,313
4 至 5 年	91,253
5 年以上	0
合计	321,376,764

## 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
押金备用金	145,342	58,888	-1,871			202,359

其他	6,095	2,326			8,421
合计	151,437	61,214	-1,871		210,780

## 4) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用

## 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
湖南省第四工程有限公司	应收往来款	82,830,000	一年以内	26%	0
广东粤华发电有限公司	应收往来款	81,600,000	一年以内	25%	0
临沧粤电能源有限公司	应收委托贷款	50,000,000	一年以内	16%	0
广东省韶关粤江发电有限责任公司	应收委托贷款	50,000,000	一年以内	16%	0
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	应收补充医疗保险基金	39,346,860	一年以内	12%	0
合计		303,776,860		95%	0

## 6) 涉及政府补助的应收款项

不适用

## 7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用

## 8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

## 3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	30,967,286,850	1,348,124,079	29,619,162,771	30,519,715,049	1,348,124,079	29,171,590,970
对联营、合营企业投资	7,816,818,914	96,327,854	7,720,491,060	7,464,714,961	96,327,854	7,368,387,107
合计	38,784,105,764	1,444,451,933	37,339,653,831	37,984,430,010	1,444,451,933	36,539,978,077

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		

惠州天然气	1,205,199,446					1,205,199,446	
广前公司	1,353,153,223					1,353,153,223	
红海湾公司	2,220,023,386					2,220,023,386	
临沧公司	281,000,000					281,000,000	209,989,439
湛江电力	2,185,334,400					2,185,334,400	
粤嘉公司	0					0	455,584,267
粤江公司	1,101,203,999					1,101,204,000	408,494,674
茂名热电厂	687,458,978					687,458,977	
靖海公司	1,930,395,668					1,930,395,668	
安信公司	20,000,000					20,000,000	
虎门公司	3,192,416					3,192,416	86,807,584
湛江中粤	963,000,000					963,000,000	187,248,115
博贺公司	3,167,000,000					3,167,000,000	
平海公司	720,311,347					720,311,347	
大埔公司	1,040,000,000	10,000,000				1,050,000,000	
花都公司	186,550,000					186,550,000	
省风电	6,872,556,260	110,000,000				6,982,556,260	
售电公司	230,000,000					230,000,000	
永安公司	180,000,000					180,000,000	
滨海湾公司	620,000,000	9,000,000				629,000,000	
大亚湾公司	145,600,000					145,600,000	
启明能源	20,000,000	12,000,000				32,000,000	
花果泉公司	49,680,900					49,680,900	
大南海公司	15,000,000	25,900,000				40,900,000	
粤电白花	3,000,000					3,000,000	
沙 C 公司	1,559,120,782					1,559,120,783	
云河发电	1,066,562,327					1,066,562,327	
粤华发电	541,247,838					541,247,838	
毕节新能源	5,000,000					5,000,000	
图市热电公司	800,000,000					800,000,000	
韶关新能源	0	2,000,000				2,000,000	
金秀公司	0	2,621,800				2,621,800	
瀚海能源	0	276,050,000				276,050,000	
合计	29,171,590,970	447,571,800	0	0	0	29,619,162,771	1,348,124,079

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
粤电燃料公司	804,769,245	0	0	37,073,725	0	0	0	0	0	841,842,970	0
小计	804,769,245	0	0	37,073,725	0	0	0	0	0	841,842,970	0
二、联营企业											
粤黔电力公司	161,325,870	0	0	21,836,633	0	0	0	0	0	183,162,503	0
粤电航运公司	247,954,895	0	0	5,884,591	0	0	0	0	0	253,839,486	0
威信能源公司	138,810,051	0	0	-22,193,510	0	0	0	0	0	116,616,541	96,327,854
山西能源公司	2,363,177,253	0	0	278,866,588	0	0	0	0	0	2,642,043,841	0
广东能源财务公司	1,046,702,914	0	0	50,924,888	0	0	77,434,193	0	0	1,020,193,609	0
广东能源自保公司	276,532,777	0	0	7,432,402	0	0	2,426,770	0	0	281,538,409	0
国华台山公司	1,784,468,086	0	0	54,702,379	0	0	0	0	0	1,839,170,465	0
能源融资租赁公司	532,306,787	0	0	15,729,399	0	0	18,292,179	0	0	529,744,007	0
其他	12,339,229	0	0	0	0	0	0	0	0	12,339,229	0
小计	6,563,617,862	0	0	413,183,372	0	0	98,153,142	0	0	6,878,648,090	96,327,854
合计	7,368,387,107	0	0	450,257,096	0	0	98,153,142	0	0	7,720,491,060	96,327,854

## (3) 其他说明

## 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	534,678,382	797,337,480	631,179,660	705,008,533
其他业务	14,546,415	780,990	34,371,584	505,085
合计	549,224,797	798,118,470	665,551,244	705,513,618

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	549,224,797		549,224,797
其中：			
电力	535,578,382		535,578,382
发电副产品	6,586,465		6,586,465
租金	6,046,829		6,046,829
劳务服务	1,013,121		1,013,121
按经营地区分类	549,224,797		549,224,797
其中：			
广东省	549,224,797		549,224,797
市场或客户类型	549,224,797		549,224,797
其中：			
电力市场	534,678,382		534,678,382
其他市场	14,546,415		14,546,415
合同类型	549,224,797		549,224,797
其中：			
销售商品	542,164,847		542,164,847
提供资产使用权	6,046,829		6,046,829
提供劳务	1,013,121		1,013,121
按商品转让的时间分类	549,224,797		549,224,797
其中：			
在某一时点确认	542,164,847		542,164,847
在某一时段确认	7,059,950		7,059,950
按合同期限分类			
其中：			
按销售渠道分类			
其中：			
合计	549,224,797		549,224,797

与履约义务相关的信息：

商品类型	履约义务通常的履约时间	重要支付条款	商品性质
电力	电力供应至电网公司时	现金结算/按月结算	电力
发电副产品	将发电厂的粉煤灰等副产品运送至约定交货地点时	现金结算/按月结算	发电副产品商品

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

## 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	98,293,539	1,570,167,398
权益法核算的长期股权投资收益	450,257,096	392,738,688
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	90,156,139	30,182,378
债权投资在持有期间取得的利息收入	13,770,971	13,920,438
合计	652,477,745	2,007,008,902

## 6、其他

### 十八、补充资料

#### 1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	31,707,133	主要为粤嘉公司关停清理资产获取收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	15,402,657	主要为电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,080,287	
罚款及滞纳金支出	-5,470,272	主要是平海电厂填海罚款和广前电厂税收滞纳金。
非流动资产报废收益	2,242,304	主要是靖海公司报废固定资产收益。
非流动资产报废损失	-5,145,026	主要是靖海公司、中粤能源、粤华公司报废固定资产损失。
减：所得税影响额	13,059,777	
少数股东权益影响额	9,886,637	
合计	23,870,669	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《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项目的情况说明



适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	19,790,415	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	-8,000,000	符合国家政策规定，持续发生。

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-6.23%	-0.2620	-0.2620
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-6.34%	-0.2666	-0.2666

## 3、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

(2) 同时按照境外会计准则与按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

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

## 4、其他