

# 广东电力发展股份有限公司

## 2025 年半年度报告



2025 年 8 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、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。

公司负责人郑云鹏、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
贺如新	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	2
第二节	公司简介和主要财务指标	9
第三节	管理层讨论与分析	12
第四节	公司治理、环境和社会	25
第五节	重要事项	28
第六节	股份变动及股东情况	36
第七节	债券相关情况	40
第八节	财务报告	46
第九节	其他报送数据	201

## 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
广东能源集团公司	指	广东省能源集团有限公司
茂名热电厂	指	广东能源茂名热电厂有限公司
靖海发电	指	广东粤电靖海发电有限公司
湛江风电	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
技术工程公司	指	广东粤电技术工程管理有限公司
虎门发电	指	广东粤电虎门发电有限公司
博贺能源	指	广东粤电博贺能源有限公司
徐闻风力	指	广东粤电徐闻风力发电有限公司
花都天然气	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
大埔发电	指	广东粤电大埔发电有限公司
雷州风力	指	广东粤电雷州风力发电有限公司
电白风电	指	广东粤电电白风电有限公司
湛江电力	指	湛江电力有限公司
粤嘉电力	指	广东粤嘉电力有限公司
韶关发电厂	指	广东粤电韶关发电厂有限公司
中粤能源	指	湛江中粤能源有限公司
电力销售公司	指	广东粤电电力销售有限公司
曲界风力	指	广东粤电曲界风力发电有限公司
阳江风电	指	广东粤电阳江海上风电有限公司
临沧能源	指	临沧粤电能源有限公司
广前电力	指	深圳市广前电力有限公司
惠州天然气	指	广东惠州天然气发电有限公司
平海发电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
石碑山风电	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
红海湾发电	指	广东红海湾发电有限公司
省风电公司	指	广东省风力发电有限公司
通道公司	指	通道粤新风力发电有限公司
平远风电	指	广东粤电平远风电有限公司
和平风电	指	广东粤电和平风电有限公司
惠来风力	指	惠来风力发电有限公司
鸿锐科技	指	广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司
永安天然气	指	广东粤电永安天然气热电有限公司
溱浦粤风	指	湖南溱浦粤风新能源有限公司
武宣粤风	指	广西武宣粤风新能源有限公司
平电综合	指	惠州平电综合能源有限公司
珠海风电	指	广东粤电珠海海上风电有限公司
滨海湾公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
大亚湾公司	指	广东粤电大亚湾综合能源有限公司
启明公司	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
南雄新能源	指	韶关市南雄粤风新能源有限公司
大南海公司	指	广东粤电大南海智慧能源有限公司
青洲海上风电	指	广东能源青洲海上风电有限公司
万豪威新能源	指	湛江市万豪威新能源有限公司
万创恒威新能源	指	湛江市万创恒威新能源有限公司
南华新能源	指	广东广业南华新能源有限公司
大唐新能源	指	广东粤能大唐新能源有限公司
粤能风电	指	广东粤能风电有限公司
图木舒克热电	指	图木舒克热电有限责任公司
沙 C 公司	指	广东省沙角（C 厂）发电有限公司
广合电力	指	广东广合电力有限公司
湛江生物质	指	广东粤电湛江生物质发电有限公司
新会发电	指	广东粤电新会发电有限公司
云河发电	指	广东粤电云河发电有限公司
云电能源	指	云浮市云电能源有限公司
粤华发电	指	广东粤华发电有限责任公司
粤华综合能源	指	广东粤电粤华综合能源有限公司
黄埔电力工程	指	广州市黄埔电力工程有限公司
毕节新能源	指	广东粤电毕节新能源有限公司
尚洋能源	指	湛江尚洋能源科技有限公司
贵电能源	指	湛江市坡头区贵电能源科技有限公司
顺丰新能源	指	西华县顺丰新能源有限责任公司
金电新能源	指	武陟金电新能源科技有限公司
廉江新能源	指	廉江粤风新能源有限公司
罗定粤风	指	云浮市罗定粤风新能源有限公司
赵城粤风	指	临汾市赵城粤风新能源有限公司
五华新能源	指	梅州市五华粤风新能源有限公司
英阳新能源	指	涑水英阳新能源科技有限公司
利能新能源	指	涑水利能新能源科技有限公司
龙门新能源	指	惠州市龙门粤风新能源有限公司
内蒙古新能源	指	内蒙古粤风新能源有限公司
珠海新能源	指	珠海粤风新能源有限公司
盾安新能源	指	大城县盾安新能源有限公司
高唐新能源	指	高唐十辉新能源有限公司
韶关新能源	指	广东韶关粤电力新能源有限公司
瀚海新能源	指	图木舒克粤电瀚海新能源有限公司
金秀综合能源	指	粤电金秀综合能源有限公司
森洪新能源	指	南京森洪新能源有限公司
沐洪新能源	指	金昌市沐洪新能源有限公司
森海新能源	指	南京市林源森海新能源有限公司
沐津新能源	指	金昌市洁源沐津新能源有限公司

惠博新能源	指	广东粤电惠博新能源有限公司
东润中能	指	台山市东润中能新能源有限公司
东润清能新能源	指	台山市东润清能新能源有限公司
润泽洁源新能源	指	台山市润泽洁源新能源有限公司
茂名天然气	指	广东粤电茂名天然气热电有限公司
兴粤新能源	指	梅州兴粤新能源有限公司
惠新热电	指	广东粤电惠新热电有限公司
莎车综合能源	指	粤电莎车综合能源有限公司
鑫广曜新能源	指	莱西市鑫广曜新能源科技有限公司
特联新能源	指	莱西市特联新能源科技有限公司
联曜新能源	指	平度市联曜新能源科技有限公司
九州新能源	指	九州新能源（肇庆）有限公司
昌山风力	指	湘潭湘电昌山风力发电有限公司
罗定新能源	指	云浮罗定粤电新能源有限公司
珠海粤电新能源	指	珠海粤电新能源有限公司
图木舒克长河	指	图木舒克粤电长河新能源有限公司
振能新能源	指	云浮粤电振能新能源有限公司
中工能源	指	中工能源技术（茂名）有限公司
亚华新能源	指	亚华新能源科技（高州）有限公司
新疆有限公司	指	广东省能源集团新疆有限公司
新疆综合能源	指	粤电新疆综合能源有限公司
高州新能源	指	高州粤电智慧新能源有限公司
新田粤风	指	新田粤风新能源有限公司
蓝山粤风	指	蓝山粤风新能源有限公司
廉江航能	指	廉江航能新能源有限公司
和润新能源	指	涡阳县和润新能源科技有限公司
广西航能	指	广西航能新能源有限公司
晋城粤风	指	晋城市粤风新能源有限公司
白银粤风	指	白银粤风新能源有限公司
郁南粤新公司	指	云浮市郁南粤新发电有限公司
运城市万泉粤风	指	运城市万泉粤风新能源有限公司
托克逊能源	指	广能托克逊新能源发电有限公司
椰海粤风	指	临高县椰海粤风新能源有限公司
珠海粤风华发	指	珠海粤风华发新能源有限公司
湛江粤风宝新	指	湛江粤风宝新能源有限公司
珠海粤风海洋	指	珠海粤风海洋牧场有限公司
汕头粤风新能	指	汕头粤风新能源投资合伙企业（有限合伙）
睿思新能源	指	广州粤风睿思新能源有限公司
象州运江	指	象州运江新能源有限公司
象州航晶	指	象州航晶新能源有限公司
青龙满族光伏	指	青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司
克拉玛依综合能源	指	广能克拉玛依综合能源有限公司

海南州隆跃	指	海南州隆跃新能源有限公司
中山能源服务	指	广东能源中山能源服务有限公司
粤电新能源发展	指	广东粤电新能源发展有限公司
常乐粤风	指	运城常乐粤风新能源有限公司
燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
台山发电	指	国能粤电台山发电有限公司
能源集团财务公司	指	广东能源集团财务有限公司
粤电航运	指	广东粤电航运有限公司
山西粤电能源	指	山西粤电能源有限公司
能源财保	指	广东能源财产保险自保有限公司
威信云投	指	云南能投威信能源有限公司
能源融资租赁公司	指	广东能源融资租赁有限公司
粤黔电力	指	贵州粤黔电力有限责任公司
中山坑电力	指	阳山中心坑电力有限公司
江坑水电	指	阳山县江坑水电站有限公司
中航申新	指	中航申新风力发电有限公司
粤新能源	指	湛江粤新分布式能源技术有限公司
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
云浮 B 发电厂	指	云浮发电厂(B 厂)有限公司
汕头华能风电	指	华能汕头风力发电有限公司

## 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.SZ、200539.SZ
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	郑云鹏		

### 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@ged.com.cn	huangxiaowen@ged.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、电子信箱等在报告期是否变化

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、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 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

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	23,141,441,943	26,078,790,971	-11.26%
归属于上市公司股东的净利润（元）	32,474,158	902,938,860	-96.40%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-21,871,771	886,059,830	-102.47%
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,356,121,598	6,006,225,071	-27.47%
基本每股收益（元/股）	0.0062	0.1720	-96.40%
稀释每股收益（元/股）	0.0062	0.1720	-96.40%
加权平均净资产收益率	0.14%	4.03%	-3.89%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	181,156,928,432	175,154,232,936	3.43%
归属于上市公司股东的净资产（元）	22,925,045,372	22,894,681,796	0.13%

#### 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
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	14,650,960	主要是粤华栈桥土地及建筑物和广合、湛江生物质、大埔等公司的设备处置损益。
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	10,930,305	主要是发电业务政策补助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	101,734,047	主要是惠州平海发电厂的土地补偿款收入和惠州天然气发电、广前电力的天然气款补偿收入。

减：所得税影响额	34,561,404	
少数股东权益影响额（税后）	38,407,979	
合计	54,345,929	

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	12,969,171	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	-72,907,513	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、生物质发电、风力发电、太阳能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 2025 年 6 月 30 日，公司拥有可控装机容量 4,315.31 万千瓦，其中控股装机 4,055.93 万千瓦，参股权益装机 259.38 万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量 2,001 万千瓦，占比 49.34%；气电控股装机容量 1,184.7 万千瓦，占比 29.21%；风电控股装机容量 389.50 万千瓦，占比 9.60%；光伏控股装机容量 457.45 万千瓦，占比 11.28%；水电控股装机容量 13.28 万千瓦；生物质控股装机容量 10 万千瓦；上述风电、水电、光伏、生物质等可再生能源发电控股装机容量合计 870.23 万千瓦，占比 21.46%。此外，公司受托管理装机容量 895.4 万千瓦（火电 665 万千瓦、水电 220.4 万千瓦、风电 10 万千瓦），以上可控装机容量、受托管理装机容量合计 5,179.51 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。根据广东省电力交易中心数据，2025 年广东省双边协商交易成交电量 3310.08 亿千瓦时，成交均价 391.86 元/千千瓦时，同比下降 15.84%。报告期内，公司上网电量 533.66 亿千瓦时，同比下降 1.00%；合并报表平均上网电价为 480.01 元/千千瓦时，同比下降 59.49 元/千千瓦时，降幅为 11.02%；营业收入 2,314,144 万元，同比下降 293,735 万元，降幅 11.26%。

公司主营业务以火力发电为主，燃料成本在营业成本中占较大比重，煤炭、天然气价格波动对公司经营业绩影响较大。报告期内，公司总燃料成本 1,498,817 万元，占营业成本的 71.07%，受益于煤炭价格回落，燃料成本同比下降 194,399 万元，降幅 11.48%。

2025 年第二季度，随着发电业务产能的逐步释放，公司盈利能力有所恢复，新能源业务的经营贡献进一步提升，整体业绩环比一季度扭亏为盈。然而，由于受电力市场竞争加剧及相关政策的影响，上半年公司上网电价显著下降。报告期内公司实现归母净利润 3,248 万元，同比下降 87,046 万元。其中，公司煤电业务实现归母净利润 2,910 万元；气电业务实现归母净利润-21,790 万元；水电业务实现归母净利润-527 万元；新能源业务实现归母净利润 10,288 万元；公司本部投资业务实现归母净利润 12,047 万元。

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

截至 2025 年 6 月，公司共计拥有风电、光伏等新能源装机约 846.95 万千瓦，其中海上风电约 220.15 万千瓦、陆上风电约 169.34 万千瓦、光伏发电约 457.45 万千瓦；2025 年上半年，公司新增新能源装机 119.36 万千瓦，其中风电 50 万千瓦，光伏 69.36 万千瓦；在建新疆克拉玛依等光伏项目合计装机容量 91.5 万千瓦，在建山西、甘肃等风电项目 20 万千瓦；完成决策拟建的项目 67.2 万千瓦。未来公司将继续积极把握“碳达峰”、“碳中和”目标下加快能源转型的发展大势，贯彻落实广东省委“1310”具体部署，进一步拓展优质新能源项目资源，建设生态文明发电企业。

### 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 1,811.57 亿元，是广东省属国资控股资产规模最大的上市公司。截至 2025 年 6 月 30 日，公司作为广东省装机规模最大的电力上市公司，拥有省内统调机组 3,499.84 万千瓦，占广东省统调装机容量的 14.83%。

## 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，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，贯彻落实广东省委“1310”具体部署，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。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

公司发电机组容量大、运行效率高、运行稳定、环保性能优越，具有较强的市场竞争优势。2025 年上半年，公司累计完成广东省内上网电量 504.90 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

目前公司总资产 1811.57 亿，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，公司财务状况良好，银行信贷、债券及证券市场等融资渠道通畅、融资方式丰富，公司将充分利用内外部金融资源，为企业生产经营、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，立足广东，布局全国，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	23,141,441,943	26,078,790,971	-11.26%	
营业成本	21,088,563,492	22,607,604,729	-6.72%	
销售费用	43,731,677	43,812,406	-0.18%	

管理费用	606,233,009	612,823,789	-1.08%	
财务费用	1,101,122,487	1,136,016,260	-3.07%	
所得税费用	225,270,964	443,445,689	-49.20%	主要原因是公司盈利规模下降，导致企业所得税减少。
研发投入	321,041,294	323,176,647	-0.66%	
经营活动产生的现金流量净额	4,356,121,598	6,006,225,071	-27.47%	主要是公司发电收入下降幅度超过成本下降幅度，导致经营活动现金净流量同比减少。
投资活动产生的现金流量净额	-6,008,546,957	-5,579,362,986	-7.69%	
筹资活动产生的现金流量净额	2,350,655,724	-367,933,221	738.88%	主要是公司债务结构不断优化，中长期融资占比提升，到期债务规模同比大幅下降所致。
现金及现金等价物净增加额	698,242,148	58,849,676	1,086.48%	主要是筹资活动现金流量净额同比大幅增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

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	23,141,441,943	100%	26,078,790,971	100%	-11.26%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	23,024,016,646	99.49%	25,944,529,404	99.49%	-11.26%
其他业务收入	117,425,297	0.51%	134,261,567	0.51%	-12.54%
分产品					
电力	22,669,486,579	97.96%	25,734,992,703	98.69%	-11.91%
粉煤灰销售收入	68,165,891	0.29%	71,679,656	0.27%	-4.90%
热力销售	282,122,770	1.22%	158,977,001	0.61%	77.46%
其他	121,666,703	0.53%	113,141,611	0.43%	7.53%
分地区					
广东	22,204,032,561	95.95%	25,222,008,969	96.72%	-11.97%
新疆	563,971,455	2.44%	592,499,860	2.27%	-4.81%
湖南	81,754,506	0.35%	49,432,632	0.19%	65.39%
河北	76,735,444	0.33%	43,562,606	0.17%	76.15%
广西	55,953,791	0.24%	55,975,991	0.21%	-0.04%
云南	31,118,041	0.13%	30,094,272	0.12%	3.40%
河南	15,399,857	0.07%	18,907,253	0.07%	-18.55%
山东	16,387,452	0.07%	15,532,130	0.06%	5.51%
内蒙古	42,351,182	0.18%	21,887,814	0.08%	93.49%
甘肃	20,092,391	0.09%	8,053,227	0.03%	149.49%
安徽	26,854,666	0.12%	20,836,217	0.08%	28.88%
山西	6,790,597	0.03%			

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力、蒸气销售及劳务收入	23,024,016,646	21,059,973,597	8.53%	-11.26%	-6.41%	-4.74%
分产品						
电力销售	22,669,486,579	20,708,453,686	8.65%	-11.91%	-7.38%	-4.47%
其中：燃煤发电	13,887,392,086	12,931,328,978	6.88%	-19.70%	-16.05%	-4.04%
燃气发电	6,547,087,598	6,420,296,442	1.94%	2.23%	9.84%	-6.79%
可再生能源发电	2,235,006,895	1,356,828,266	39.29%	9.74%	22.41%	-6.28%
分地区						
广东省	22,204,032,561	20,331,489,465	8.43%	-11.97%	-7.12%	-4.78%

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

#### 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	16,051,714,666	8.86%	15,361,820,831	8.77%	0.09%	
应收账款	8,894,981,263	4.91%	9,101,797,841	5.20%	-0.29%	
合同资产	327,133	0.00%	1,378,872	0.00%	0.00%	
存货	3,247,405,078	1.79%	2,577,119,489	1.47%	0.32%	
投资性房地产	328,475,220	0.18%	336,493,586	0.19%	-0.01%	
长期股权投资	11,264,561,442	6.22%	10,812,658,939	6.17%	0.05%	
固定资产	72,549,633,107	40.05%	73,628,798,655	42.04%	-1.99%	
在建工程	37,073,159,677	20.46%	31,382,850,765	17.92%	2.54%	主要是靖海 5、6 号机组、大埔二期等基建项目推进投资建设所致。
使用权资产	11,990,353,436	6.62%	11,700,419,075	6.68%	-0.06%	
短期借款	11,375,541,016	6.28%	14,108,930,833	8.06%	-1.78%	
合同负债	115,756,744	0.06%	38,459,828	0.02%	0.04%	
长期借款	74,506,464,688	41.13%	69,541,559,406	39.70%	1.43%	
租赁负债	12,910,241,360	7.13%	12,376,312,142	7.07%	0.06%	

## 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	2,650,289,873	107,588,202	1,815,715,459					2,757,878,075
金融资产小计	2,650,289,873	107,588,202	1,815,715,459					2,757,878,075
上述合计	2,650,289,873	107,588,202	1,815,715,459					2,757,878,075
金融负债	0							0

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

## 4、截至报告期末的资产权利受限情况

2025年6月30日，本集团的部分子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币4,570,263,542元的长期借款，其中一年内到期的长期借款余额为人民币357,839,261元（2024年12月31日：人民币5,171,411,604元的长期借款，其中一年内到期的长期借款余额为人民币451,067,263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
752,135,000	825,091,532	-8.84%

## 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
广东粤电大南海智慧能源有限公司	热电联产	增资	40,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	广东能源揭阳大南海天然气热电联产项目工程正常推进中		-10,364,816	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。
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	热电联产	增资	49,070,000	70%	自有资金	惠州大亚湾区石化投资集团有限公司(持股比例:20%);惠州市港口投资集团有限公司(持股比例:10%)	长期	电力	正常经营中		-30,134,736	否	2021年07月17日	《第九届董事会第二十一次会议决议公告》(2021-43)刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电红海湾发电有限公司	火力发电	增资	70,000,000	65%	自有资金	广州发展电力集团有限公司(持股比例:25%);汕尾市人才发	长期	电力	汕尾电厂5、6号机组扩建项目(2x1000MW)工程正常推进中		72,894,606	否	2023年03月16日	《关于投资建设汕尾电厂二期5、6号机组(2x1000MW)扩建工程项

						展集团有限公司（持股比例：10%）								目暨关联交易公告》（2023-13）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。
广东粤电惠新热电有限公司	热电联产	增资	44,965,000	85%	自有资金	惠州新材料产业园投资建设有限公司（持股比例：15%）	长期	电力	惠州新材料产业园热电冷联产项目正常推进中		-3,536,375	否	2024 年 08 月 31 日	《第十届董事会第二十次会议决议公告》（2024-46）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电博贺能源有限公司	火力发电	增资	221,100,000	67%	自有资金	广东省能源集团有限公司（持股比例：33%）	长期	电力	茂名博贺电厂 3、4 号机组项目（2x1000MW）工程正常推进中		-41,471,439	否	2022 年 09 月 17 日	《关于投资建设茂名博贺电厂 3、4 号 2×1000MW 机组工程项目暨关联交易公告》（2022-48），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。
广东省电力工业燃	燃料	增资	300,000,000	50%	自有	广东省能源	长期	发电燃	正常经营中		26,333,063	否	2025 年 05	《第十届董

料有限公司	销售				资金	集团有限公司（持股比例：50%）		料				月 29 日	事会第二十次会议决议公告》 （2025-25） 刊登于《中国证券报》 《证券时报》、巨潮资讯网。
广东能源集团企业服务有限公司	数据处理	新设	27,000,000	18%	自有资金	广东省电力工业燃料有限公司（持股比例：18%）；广东省电力开发有限公司（持股比例：18%）；广东省粤电航运有限公司（持股比例：18%）；广东省粤电天然气有限公司（持股比例：18%）；广东省能源集团有限公司（持股比例：10%）	长期	数据	正常经营中		89,131	否	不适用
合计	--	--	752,135,000	--	--	--	--	--	--		13,809,434	--	--

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	HK6963	阳光保险	356,000,000	公允价值计量	884,831,222	152,511,903	681,343,125				1,037,343,125	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	527,001,051	-49,423,701	241,739,362				477,577,350	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	000027	深圳能源	15,890,628	公允价值计量	97,977,600	-1,512,000	80,574,972				96,465,600	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	13,680,000	6,012,000	16,092,000				19,692,000	其他权益工具投资	自有资金
合计			611,328,616	--	1,523,489,873	107,588,202	1,019,749,459	0	0	0	1,631,078,075	--	--

##### (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	12,690,914,586	61,289,730,093	17,446,050,730	1,668,200,633	284,807,915	226,850,521
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	3,706,235,846	2,251,559,663	1,681,842,479	159,134,286	144,925,480
广东红海湾发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,749,750,000	7,270,642,197	3,196,305,393	2,184,779,251	173,630,172	112,145,548
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	12,680,818,159	3,366,554,655	2,213,247,351	115,303,625	80,350,066
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	3,033,538,936	2,085,666,039	1,333,054,125	57,460,280	60,973,413
广东省沙角（C 厂）发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,500,000,000	5,389,646,407	1,709,059,435	2,023,368,849	37,317,745	37,151,424

广东粤电大亚湾综合能源有限公司	子公司	电力生产及电站建设	764,000,000	3,658,346,591	610,238,648	1,421,814,563	-43,047,024	-43,049,623
广东粤电滨海湾能源有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,040,000,000	5,236,877,501	845,143,450	1,235,452,032	-77,959,985	-77,926,480
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	1,620,749,100	13,580,226,740	10,148,932,051	217,900,571	324,430,535	294,422,917
广东能源集团财务有限公司	参股公司	金融	3,000,000,000	40,474,149,598	4,282,417,598	363,978,238	279,594,736	219,141,470
国能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	12,578,449,526	10,507,168,612	3,892,347,238	176,208,107	143,964,626
广东省电力工业燃料有限公司	参股公司	煤炭、运输等项目投资运营	2,040,328,900	20,862,903,063	4,937,464,059	12,893,934,598	83,292,153	85,252,136
广东能源融资租赁有限公司	参股公司	融资租赁	2,000,000,000	16,274,615,843	3,089,530,002	171,769,507	51,677,763	44,115,985
贵州粤黔电力有限责任公司	参股公司	电力生产及电站建设	1,907,400,000	5,013,438,563	2,131,139,906	1,937,463,409	47,599,858	35,650,479
广东粤电航运有限公司	参股公司	运输、港口作业	2,465,800,000	1,347,883,687	391,467,505	529,989,261	28,884,171	27,419,982
南方海上风电联合开发有限公司	参股公司	电力生产及电站建设	800,000,000	3,661,723,597	1,124,628,074	124,590,094	22,633,609	19,260,837
广东能源财产保险自保有限公司	参股公司	保险	500,000,000	1,166,282,832	640,242,377	14,981,124	15,929,591	12,293,567

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
广东粤电和平风电有限公司	清算注销	对本公司现有经营业务和经营业绩无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

(1) 报告期内，由于电力市场竞争加剧及相关政策原因，上网电价同比下降，公司下属部分火电厂及新能源项目经营业绩同比下降。由于燃气价格持续高企，公司下属部分气电厂经营承压，经营亏损同比扩大；

(2) 受煤价回落影响，公司对山西能源投资收益同比下降。

## 九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

广发证券于 2024 年度发行了广东风电公司新能源基础设施投资绿色碳中和资产支持专项计划，以本公司下属企业平远风电、和润新能源所持有的风电场项目作为基础资产。按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》的规定，本公司将满足“控制”定义的 1 支结构化主体纳入合并报表范围。于 2025 年 6 月 30 日，上述结构化主体归属于本集团的权益为 175,188,800 元；其他权益持有人的权益在合并报表中以少数股东权益列示，金额合计 962,400,813 元。

## 十、公司面临的风险和应对措施

### 1、安全生产风险

一是后汛期阶段，预计登陆台风强度偏强且影响偏重，阶段性、局地性气象灾害较为突出，三防风险增高；二是受迎峰度夏叠加电力市场现货调频规则影响，机组负荷深度调整及启停频繁，机组安全运行可靠性以及经济性面临挑战；三是基建、检修、技改等项目密集，涉及高风险作业点多面广，安全管控难度大。

**应对措施：**一是密切关注雨情、汛情，督促各单位加强会商研判，及时根据属地政府发布的三防预警信息启动应急响应，落实防御措施，从严从实做好防汛防台工作；二是加强设备检修维护、运行管理、技术监督，完善设备管理体系，做好设备运行维护工作，提高机组设备可靠性；三是抓好基建、检修、技改等项目安全管理，坚决防范和遏制人身事故发生，牢牢守住安全生产基本盘。

### 2、电力市场竞争愈发激烈

随着电力市场改革的持续深化，广东省内发电机组面临的市场竞争持续加剧。新能源机组大规模并网挤压传统机组发电空间，煤电、气电盈利空间持续收窄，传统机组定价权被进一步稀释，其中气电机组因燃料成本高企，在现货市场低价环境下经营压力较大。

**应对措施：**一是全力拓市场。强化发电过程管理，优化机组运行方式，确保火电机组各类型电量合同执行到位、力争完成公司年度电量目标。二是加强电力市场研判，动态优化市场竞争策略，持续完善加强电力营销体系建设，力争市场化交易电量电价优于市场平均水平，进一步完善电力现货市场协同运作机制，科学制定交易策略。三是着力控成本。树牢过“紧日子”思想，严控一般性管理费用和非生产性费用支出，努力控制发电成本和运营成本，提高公司市场竞争力。

### 3、电源结构调整风险

在碳达峰、碳中和“30·60”目标背景下，能源生产和消费加速向低碳转型。根据国家优化能源结构的要求，火电将逐步由主体性电源向调峰调频基础性电源转变，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。截至 2025 年 6 月末，公司煤电控股装机容量占比为 49.3%，比例偏高，电源清洁低碳化转型压力较大。

**应对措施：**一是稳步推进电源结构转型升级，力争在结构调整上实现更大突破，加快推动重点能源项目取得进展，扎实推进大南海气电、新疆克拉玛依光伏项目、云浮天然气热电联产项目、惠州新材料产业园热电冷联产项目等，确保按进度完成项目投资、建设计划。二是持续丰富新能源项目储备，积极开拓国内其他省区新能源发展空间，锚定高质量发展目标，发掘优质资源。三是持续优化碳资产管理，充分利用内外部资源，加强碳排放数据管理及碳资产经营管理等工作，推动节能降碳，实现碳资产的增值与收益。

## 十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

公司根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》等有关法律法规及公司章程规定，制订《广东电力发展股份有限公司市值管理制度》。公司将牢固树立回报股东意识，采取措施保护投资者尤其是中小投资者利益，诚实守信、规范运作、专注主业、稳健经营，以新质生产力的培育和运用，推动经营水平和发展质量提升，并在此基础上做好投资者关系管理，增强信息披露质量和透明度，必要时积极采取措施提振投资者信心，推动公司投资价值合理反映公司质量。

## 十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

1、聚焦主责主业，建设一流绿色低碳电力上市公司。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、生物质发电、风力发电、太阳能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 2025 年 6 月 30 日，公司拥有可控装机容量 4,315.31 万千瓦，其中燃煤发电控股装机容量 2,001 万千瓦，气电控股装机容量 1,184.7 万千瓦，风电、光伏等新能源装机 870.23 万千瓦，可控装机容量、受托管理装机容量合计 5,179.51 万千瓦，是广东省装机规模最大的电力上市公司。

2、强化科技引领，积极培育和发展新质生产力。公司积极实施科技创新驱动战略，有序构建“产学研用”深度融合体系。2023 年以来，公司新增省级认定研发平台 1 家，市级认定研发平台 3 家，承担国家级重点研发课题 1 项，省级重点研发课题 3 项；2025 年度新增申报全国行业研发成果 17 项，新增授权实用新型专利 26 项，发明专利 11 项。

3、重视股东回报，稳定分红共享经营发展成果。公司高度重视投资者权益维护，坚持“有盈利，必分红”。公司现金股利政策目标为正常股利加额外股利，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%，且最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。公司进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到 20%。除 2021-2022 年履行电力能源保障责任阶段性出现亏损外，一直坚持向股东分红派现。自 1993 年上市以来累计向股东派现 132.71 亿元，占公司历史盈利年度累计归母净利润的比例达 41.96%，是公司募集资金的 4.81 倍，充分体现了公司取得的良好经营业绩和对投资者的真诚回报。

4、规范信息披露，强化投资者关系管理。公司严格按照《公司法》《上市公司信息披露管理办法》等法律法规规定，遵循“真实、准确、完整、及时、公平”原则，依法履行信息披露义务，信息披露连续十一年获得深圳证券交易所考核“A”级。公司将继续以提升透明度为目标、以投资者需求为导向，通过自愿发布季度发电量完成情况信息披露公告等措施，增强信息披露的针对性和有效性；同时持续加强投资者关系管理工作，通过投资者现场调研、投资者热线、电子邮箱、深交所“互动易”平台、业绩说明会等形式建立多渠道、多层次的投资者沟通体系，增加投资者特别是中小投资者对公司生产经营等情况的了解，构建良性互动的投资者关系，给投资者一个真实、透明、合规的粤电力。

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、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
梁超	副董事长	离任	2025 年 01 月 15 日	工作调动
梁超	董事	离任	2025 年 01 月 15 日	工作调动
梁超	总经理	解聘	2025 年 01 月 15 日	工作调动
杨海	监事会主席	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革
施燕	监事	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革
许昂	职工监事	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革
黎清	职工监事	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革
沙奇林	独立监事	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革
马晓茜	独立监事	离任	2025 年 05 月 28 日	监事会改革

### 二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 三、公司股权激励计划、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。

### 四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		21
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	广东红海湾发电有限公司	参见广东省生态环境厅—企业环境信息依法披露系统“披露报告”模块 ( <a href="https://www-app.gdeci.cn/gdecpub/front/dal/dal/newindex">https://www-app.gdeci.cn/gdecpub/front/dal/dal/newindex</a> )
2	广东粤电靖海发电有限公司	
3	广东惠州平海发电厂有限公司	
4	广东惠州天然气发电有限公司	
5	广东粤电滨海湾能源有限公司	
6	大亚湾综合能源公司	
7	广东粤电博贺能源有限公司	
8	广东粤电大埔发电有限公司	
9	广东能源茂名热电厂有限公司	
10	广东粤电韶关发电厂有限公司	
11	广东粤电云河发电有限公司	
12	湛江电力有限公司	
13	湛江中粤能源有限公司	

14	深圳市广前电力有限公司	
15	广东粤华发电有限责任公司	
16	广东粤电新会发电有限公司	
17	广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	
18	广东粤电花都天然气热电有限公司	
19	广东粤电湛江生物质发电有限公司	
20	广东粤电永安天然气热电有限公司	
21	图木舒克热电有限责任公司	

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。2025 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脱硝材料合计约 8,908 万元，公司缴纳环境保护税达 953 万元。

2、2025 年上半年，公司火电厂综合供电标煤耗 291.42 克/千瓦时，二氧化硫排放绩效值 0.051 克/千瓦时，氮氧化物排放绩效值 0.122 克/千瓦时，烟尘排放绩效值 0.008 克/千瓦时。其中脱硫装置投运率 100%，平均脱硫效率 99.86%；脱硝装置平均投运率 99.81%，平均脱硝效率 87.04%；干式除尘装置投运率 99.99%，平均除尘效率 99.86%。

3、2025 年上半年，公司新增风电 50 万千瓦，光伏 69.36 万千瓦，预计每年可贡献约 24.72 亿千瓦时的清洁能源，节省标煤约 77.29 万吨、减少二氧化碳排放约 205.29 万吨，相当于再造 5189 公顷的森林。

上市公司发生环境事故的相关情况

2025 年上半年，公司未发生环境事故。

## 五、社会责任情况

2025 年，公司积极响应国家乡村振兴战略，深入落实广东省“百县千镇万村高质量发展工程”部署，下属各单位结合当地发展情况，积极开展消费帮扶，不断发掘和实践新的消费扶贫模式，并成立专项工作小组，扎实推进驻镇帮镇扶村工作，精准对接帮扶地区的需求，持续输送资金、技术和人才等关键资源，为广东省乡村振兴和区域发展贡献坚实力量。

### 1、红海湾发电对口帮扶陆丰市八万镇吉水村

红海湾发电选派驻村干部前往陆丰市八万镇吉水村，紧紧围绕着吉水村的产业、人才、文化、生态和组织等五大振兴为抓手，开展乡村振兴工作。2025 年上半年，红海湾发电申请帮扶吉水村项目资金 24 万元用于吉水村“明珠 5 号”风貌提升项目，帮助吉水村打造绿美生态县域；开展青年林植树活动，助力绿美广东生态建设，分别在汕尾市红海湾经济开发区及汕尾市陆丰市八万镇吉水村（乡村振兴帮扶点）种植 845 株树木。同时，通过支付宝蚂蚁森林公益平台开展“线上云种养”活动，进行树木认种、认养、认捐以及古树名木保护。

### 2、靖海发电对口帮扶揭阳市惠来县

靖海发电积极投身乡村振兴，选派专人常驻靖海镇开展驻镇帮扶；稳步推进惠来电厂 5、6 号机组扩建工程（2×1000MW）项目，2025 年上半年为周边村镇提供约 1500 个就业岗位；组织 30 余名志愿者前往揭阳市惠来县靖海镇葛山村参与活动，以实际行动践行“绿水青山就是金山银山”理念，以志愿服务为“百千万工程”充“植”，为绿美靖海生态建设增添新彩，活动合力栽下各种生态树苗 300 余株。结合葛山村生态资源特点，助力打造兼具经济效益与景观价值的“帮扶共建林”，既改善乡村人居环境，也为乡村振兴注入绿色动能。

### 3、韶关发电厂对口帮扶韶关市乳源瑶族自治县东坪镇

2025 年，韶关发电厂高度重视乡村振兴工作，积极作为，成效显著。期间 3 次到乡镇调研，全力推动驻镇帮镇扶村工作，在东坪镇开展“新春慰问送祝福，岁寒走访暖人心”等多次慰问活动。在巩固脱贫攻坚成果方面，韶关发电厂对全镇 211 户返贫监测户开展两轮常态化入户走访，持续巩固防返贫监测工作，动态筛选出 33 户重点帮扶对象，切实筑牢防返贫底线，为乡村振兴持续发力。

### 4、云河发电对口帮扶云浮云城区腰古镇

云河发电积极助力乡村振兴，推进新能源下乡，开展城镇公共充电站与农村便民充电站项目，大力推动充电桩产业建设，先后科学选址并建成 8 处新能源充电桩，为乡村振兴战略的实施提供了更为强大的新动能；同时申请 15 万元资金专用于办公地点装修改造、“一厅五室”及相关室场建设、旺村篮球场建设等，项目受益对象为帮扶点水东村全体村民。

### 5、湛江生物质对口帮扶湛江遂溪县港门镇

湛江生物质积极投身乡村振兴，对口帮扶成果丰硕。一是建立“一人一户”监测机制，筑牢防返贫防线。针对辖区内 8 户脱贫户，制定“季度跟踪+月度回访”计划，带队核实每户的医疗、教育、就业支出情况，解除了 2 户贫困户返贫风险，脱贫成果得到有效巩固；二是因地制宜，推动养殖基地扩建，主动联系湛江海洋大学专家，引入“生态循环养殖”技术，指导村民科学防疫、优化饲料。上半年，基地鸡鸭出栏量同比增长 40%，为集体经济增收 2 万元；三是主动推动教育帮扶落地见效。上半年，驻村干部带领工作队牵头成立“新城村教育促进会”，摸排困难学生情况，筹集助学金 3 万元。

### 6、中粤能源对口帮扶雷州市纪家镇

2025 年上半年，按照村委会摸底上报，民政、农办、工作队联合把关，镇领导研究确定的方式，筛选出 20 户生活困难群众，进行走访慰问，深入家中与其面对面交谈，因人而异做好帮困解难工作。2025 年至今，中粤能源申请帮扶资金 38.3 万元，用于锦盘村委会锦盘村边村路至门至湾路机耕路和乡村绿化工程、公益村的道路建设等项目；积极开展全镇种植养殖大户摸查，汇编出 8 个村委涉及 15 个自然村的 24 家种养大户信息，详细掌握农业产业发展状况，为精准制定产业帮扶政策提供依据，为纪家镇乡村振兴事业注入强劲动力。

## 第五节 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

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否 形成 预计 负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲 裁)审理 结果及 影响	诉讼 (仲裁) 判决 执行 情况	披 露 日 期	披 露 索 引
阳江风电公司诉福州新创机电设备有限公司、福建永福电力设计股份有限公司、福建华景海洋科技有限公司船舶触碰损害责任纠纷案, 阳江风电公司诉讼请求包括: 赔偿因海上风电设施受损而需要进行拆除、修复或重置的费用以及营运损失或期待利益损失, 合计人民币 18,872.14 万元。	18,872.14	否	2024 年 10 月, 一审败诉。阳江风电公司提起上诉, 2025 年 7 月 2 日, 二审开庭审理本案。	一审败诉, 三被告不承担赔偿责任。二审尚未判决。	无		
阳江风电公司诉中国能源建设集团广东火电工程有限公司、江苏华西村海洋工程服务有限公司建筑工程合同纠纷案: 本诉: 阳江风电公司诉讼请求包括: 1. 返还工程预付款及支付工期延误违约金, 合计 17,673.92 万元; 2. 本案诉讼费、保全费、律师费以及因本案所产生的合理支出费用均由广火华西联合体共同承担。 反诉: 中国能源建设集团广东火电工程有限公司、江苏华西村海洋工程服务有限公司反诉阳江风电公司, 诉讼请求包括: 1. 支付结算款 24,940.53 万元及逾期付款利息 6,368.72 万元; 2. 就第 1 项诉讼请求欠付款项, 自本项目工程折价或拍卖的价款中享有优先受偿权; 3. 本案诉讼费、鉴定费等全部费用由阳江风电公司承担。	本诉: 17,673.92  反诉: 24,940.53	否	本诉案件于 2024 年 8 月进行了庭前会议, 本诉与反诉合并审理, 本反诉均处于司法鉴定阶段。	无	无		
曲界风电公司诉江苏龙源振华海洋工程有限公司建设工程施工合同纠纷案: 本诉: 曲界风电公司诉龙源振华公司: 1. 赔偿海缆抢修费用 5773.13 万元和治理费用 4479.56 万元, 共计 10252.69 万元; 2. 赔偿海缆故障造成的发电量损失 12431.83 万元 (最终以评估值为准); 3. 诉讼费由龙源振华公司承担。 反诉: 龙源振华公司诉请曲界风电公司: 1. 支付工程款本金及利息合计 42261.91 万元; 2. 确认龙源振华公司对外罗二期风电场项目 PC 标段工程折价或拍卖价款享有建设工程价款优先受偿权, 优先受偿金额为反诉请求中的工程款本金 387,850,172.16 元及相应利息。	本诉: 22,684.52  反诉: 42,261.91	否	广州海事法院于 2025 年 3 月立案受理本案。7 月 3 日本案进行了庭前会议。	无	无		
山东电力设备有限公司诉高唐风旭新能源有限公司、广东风电公司等股权转让纠纷案, 山东电力公司的诉讼请求: 1. 高唐风旭新能源有限公司与省风电公司继续履行股权收购框架协议, 签订股权转让协议, 并赔偿履约保函金额 4122.60 万元; 2. 判令盛世龙泓电力有限公司、山东风旭新能源有限公司、山东龙泓新能源有限公司、傅晓松对上述债务承担连带清偿责任; 3. 判令广东省诚建投工程担保集团有限公司、深圳市联创达投资控股有限公司在 3310.60 万元范围内对原告的损失承担连带责任;	4,122.60	否	省风电公司于 2025 年 5 月 26 日收到聊城市高唐县法院传票, 并于 6 月 3 日向法院提出管辖权异议, 请求依法裁定案件移送至广州市天	无	无		

			河区法院审理。6月30日,高唐县法院裁定广东风电公司管辖权异议成立。7月10日,山东电力公司就上述裁定提起上诉。				
从兴技术有限公司(以下简称“从兴公司”)诉广东电力发展股份有限公司(以下简称“粤电力”)合同纠纷一案(案号(2024)粤0106民初31786号)。该案从兴公司以粤电力违背《广东粤电虎门发电有限公司组建合同》中关于土地出资相关约定,构成合同违约为由,向粤电力诉请经济赔偿、资金占用费、诉讼费用共计5,262.98万元。	5,262.98	否	该案于2024年11月25日在天河区法院开庭审理,2025年3月31日法院作出一审判决,驳回原告从兴公司的全部诉讼请求。从兴公司不服一审判决,提起上诉。6月17日广州市中院进行二审庭询,并于7月3日作出二审终审判决,驳回从兴公司上诉,维持原判。	胜诉	无		
原告云盛达建设集团有限公司(以下简称云盛达公司)与被告临沧粤电能源有限公司(以下简称临沧公司)、临沧能投粤电居正实业有限公司(以下简称项目公司)、云南能投居正产业投资有限公司(以下简称云能投公司)、广东电力发展股份有限公司(以下简称粤电力)建设工程施工合同纠纷一案,案号(2024)云0902民初2372号。原告云盛达公司于2024年10月12日向云南省临沧市临翔区人民法院(以下简称“临翔区法院”)提起诉讼,诉请被告一临沧公司、被告二项目公司支付建设工程施工合同等款项。2025年2月14日,原告追加云能投公司、粤电力为共同被告。	6,705.86	否	该案于2025年4月18日正式开庭审理。2025年7月28日一审判决临沧公司、项目公司、云能投公司承担连带责任,粤电力不承担责任。	无	无		

## 九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

## 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详见“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

公司报告期发生的共同对外投资的关联交易详见“7、其他重大关联交易”。

### 4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

### 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	同受广东能源集团控制	2,000,000	0.05%-1.30%	1,424,081	5,145,392	5,089,419	1,480,054

## 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 源集团控制	3,900,000	1.92%- 3.10%	1,034,046	459,284	357,143	1,136,187

## 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	同受广东能源集团控 制	授信	3,900,000	1,136,187

## 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) 2025 年 1 月 20 日，公司第十一届董事会第二次会议审议通过了《关于 2025 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》，该关联交易事项经公司 2025 年第一次临时股东大会审议批准执行。

(2) 2025 年 1 月 20 日，公司第十一届董事会第二次会议审议通过了《关于公司与广东能源集团财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》和《关于公司与广东能源融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司 2025 年第一次临时股东大会审议批准执行。

(3) 2025 年 5 月 28 日，公司第十一届董事会第五次会议审议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》。为提升粤电力产业链供应链韧性和安全水平，董事会同意公司和广东省能源集团有限公司（以下简称“广东能源集团”）按照股权比例同步向广东省电力工业燃料有限公司（以下简称“燃料公司”）增资 6 亿元，用于组建广东能源博贺燃料供应链有限公司。其中，公司按照 50%股权比例增资 3 亿元。

## 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
《2025 年日常关联交易预计公告》	2025 年 01 月 22 日	巨潮资讯网
《关于签署〈金融服务框架协议〉暨关联交易公告》	2025 年 01 月 22 日	巨潮资讯网
《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的关联交易公告》	2025 年 05 月 29 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）；2025 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 2025 年上半年作为承租方发生租赁费 1,681 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
广东省能源集团有限	2020 年 10 月 29 日	200,000	2020 年 11 月 19 日	173,680	连带责任担保	无	广东粤电阳江海上风	贷款协议履行期限届	否	是

公司							电有限公司提供连带责任保证反担保	满之日后两年止		
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)						-5,264
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)						173,680
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
广东省风力发电有限公司	2022年08月31日	200,000	2023年03月21日	60,000	连带责任担保	无	无	广东省风力发电有限公司本次注册批复项下各期公司债存续期至最晚到期之日后满两年之日止	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)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		441,536		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						60,000
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)						-5,264
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		866,995		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						233,680
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										10.19%

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	173,680
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）	233,680
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）	233,680
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用。

### 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

## 十四、公司子公司重大事项

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
为提高资金使用效率，董事会同意公司控股子公司湛江电力有限公司减少注册资本金 60,000 万元。其中，粤电力持股 76%可收回资金 45,600 万元，国华能源有限公司持股 24%可收回资金 14,400 万元。	《关于湛江电力有限公司减资的公告》	2025 年 3 月 4 日	巨潮资讯网

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,897,979,337	36.15%				-16,050	-16,050	1,897,963,287	36.15%
1、国家持股									
2、国有法人持股	1,893,454,257	36.06%						1,893,454,257	36.06%
3、其他内资持股	4,525,080	0.09%				-16,050	-16,050	4,509,030	0.09%
其中：境内法人持股	3,535,770	0.07%						3,535,770	0.07%
境内自然人持股	989,310	0.02%				-16,050	-16,050	973,260	0.02%
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	3,352,304,649	63.85%				16,050	16,050	3,352,320,699	63.85%
1、人民币普通股	2,553,896,649	48.64%				16,050	16,050	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

2025年2月，公司前董事李晓晴女士持有的16,050股A股股份限售期已到，该部分A股已由高管锁定股转为无限售条件股份，因此公司有限售条件股份数量对应下降。

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
李晓晴	16,050	16,050	0	0	高管锁定股	2025年2月
合计	16,050	16,050	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		119,280		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%以上的股东或前 10 名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、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%	3,538,116,921	0	1,893,454,257	1,644,662,664	不适用	0
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	不适用	0
广东省电力开发有限公司	国有法人	1.80%	94,367,341	0	0	94,367,341	不适用	0
郑建祥	境内自然人	0.51%	26,552,100	5,100	0	26,552,100	不适用	0
CHINA INTERNATIONAL CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,216,066	-50,000	0	15,216,066	不适用	0
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	境外法人	0.28%	14,643,412	-431,800	0	14,643,412	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交	境内非国有法人	0.25%	13,328,900	-655,100	0	13,328,900	不适用	0

易型开放式指数证券投资基金								
NOMURA SINGAPORE LIMITED	境外法人	0.24%	12,599,843	0	0	12,599,843	不适用	0
超康投资有限公司	境外法人	0.22%	11,656,677	0	0	11,656,677	不适用	0
周崢	境内自然人	0.21%	10,812,795	0	0	10,812,795	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（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有限公司与第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；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 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
广东省能源集团有限公司	1,644,662,664	人民币普通股	1,644,662,664
广州发展集团股份有限公司	116,693,602	人民币普通股	116,693,602
广东省电力开发有限公司	94,367,341	人民币普通股	94,367,341
郑建祥	26,552,100	境内上市外资股	26,552,100
CHINA INTERNATIONAL CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD	15,216,066	境内上市外资股	15,216,066
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	14,643,412	境内上市外资股	14,643,412
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	13,328,900	人民币普通股	13,328,900
NOMURA SINGAPORE LIMITED	12,599,843	境内上市外资股	12,599,843
超康投资有限公司	11,656,677	境内上市外资股	11,656,677
周崢	10,812,795	境内上市外资股	10,812,795
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名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有限公司与第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；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）	无		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 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。

#### 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。

#### 六、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第七节 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：万元

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 27 日	2021 年 04 月 28 日	2026 年 04 月 28 日	12,500	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 23 日	2021 年 11 月 24 日	2026 年 11 月 24 日	80,000	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
广东省风力发电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(品种二)	G23 粤风 2	115042.SH	2023 年 03 月 20 日	2023 年 03 月 21 日	2028 年 03 月 21 日	60,000	3.15%	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）	21 粤电 02、21 粤电 03、G23 粤风 2 均为面向专业投资者中机构投资者交易的债券
适用的交易机制	匹配成交，点击成交，询价成交，竞买成交，协商成交
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

## 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：21 粤电 02、21 粤电 03 未设置担保。G23 粤风 2 设置增信措施由本公司提供全额无条件不可撤销连带责任担保。

2、偿债计划及其他偿债保障措施：21 粤电 02、21 粤电 03 和 G23 粤风 2 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：万元

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 2022 年度第一期中期票据	22 粤电发 MTN001	102281929.IB	2022 年 08 月 24 日	2022 年 08 月 26 日	2027 年 08 月 26 日	60,000	2.9%	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 2023 年度第一期中期票据	23 粤电发 MTN001	102380558.IB	2023 年 03 月 15 日	2023 年 03 月 17 日	2028 年 03 月 17 日	160,000	3.35%	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 2024 年度第一期中期票据	24 粤电发 MTN001	102482034.IB	2024 年 05 月 22 日	2024 年 05 月 24 日	2029 年 05 月 24 日	100,000	2.41%	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 2024 年度第二期中期票据	24 粤电发 MTN002	102483012.IB	2024 年 07 月 11 日	2024 年 07 月 15 日	2034 年 07 月 15 日	150,000	2.54%	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 2024 年度第三期中期票据	24 粤电发 MTN003	102484007.IB	2024 年 09 月 09 日	2024 年 09 月 11 日	2039 年 09 月 11 日	60,000	2.52%	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 2024 年度第四期中期票据（品种一）	24 粤电发 MTN004A	102400984.IB	2024 年 10 月 11 日	2024 年 10 月 14 日	2029 年 10 月 14 日	100,000	2.47%	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 2024 年度第四期中期票据（品种二）	24 粤电发 MTN004B	102400985.IB	2024 年 10 月 11 日	2024 年 10 月 14 日	2039 年 10 月 14 日	50,000	2.70%	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 2024 年度第五期中期票据	24 粤电发 MTN005	102484558.IB	2024 年 10 月 22 日	2024 年 10 月 24 日	2039 年 10 月 24 日	100,000	2.70%	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 2024 年度第六期中期票据（品种一）	24 粤电发 MTN006A	102401037.IB	2024 年 11 月 11 日	2024 年 11 月 13 日	2029 年 11 月 13 日	80,000	2.37%	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 2024 年度第六期中期票据（品种二）	24 粤电发 MTN006B	102401038.IB	2024 年 11 月 11 日	2024 年 11 月 13 日	2039 年 11 月 13 日	100,000	2.67%	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 2025 年度第一期中期票据	25 粤电发 MTN001	10258233 9.IB	2025 年 06 月 09 日	2025 年 06 月 11 日	2035 年 06 月 11 日	50,000	2.18%	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
投资者适当性安排（如有）	无								
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。								
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

## 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

## 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	0.73	0.7	4.29%
资产负债率	80.17%	79.47%	0.70%
速动比率	0.58	0.56	3.57%
	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	454	119,738	-99.62%
EBITDA 全部债务比	3.26%	5%	-1.74%
利息保障倍数	1	1.84	-45.65%
现金利息保障倍数	2.97	3.82	-22.25%
EBITDA 利息保障倍数	3.24	4.09	-20.78%
贷款偿还率	100%	100%	0%
利息偿付率	100%	100%	0%

## 第八节 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

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	16,051,714,666	15,361,820,831
结算备付金	0	0
拆出资金	0	0
交易性金融资产	0	0
衍生金融资产	0	0
应收票据	90,229	0
应收账款	8,894,981,263	9,101,797,841
应收款项融资	0	0
预付款项	1,364,556,023	1,440,632,187
应收保费	0	0
应收分保账款	0	0
应收分保合同准备金	0	0
其他应收款	678,565,770	533,352,169
其中：应收利息	0	0
应收股利	94,351,613	0
买入返售金融资产	0	0
存货	3,247,405,078	2,577,119,489
其中：数据资源	0	0
合同资产	327,133	1,378,872
持有待售资产	0	0
一年内到期的非流动资产	0	0
其他流动资产	1,980,415,612	1,971,269,586
流动资产合计	32,218,055,774	30,987,370,975

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0	0
债权投资	0	0
其他债权投资	0	0
长期应收款	0	0
长期股权投资	11,264,561,442	10,812,658,939
其他权益工具投资	2,757,878,075	2,650,289,873
其他非流动金融资产	0	0
投资性房地产	328,475,220	336,493,586
固定资产	72,549,633,107	73,628,798,655
在建工程	37,073,159,677	31,382,850,765
生产性生物资产	0	0
油气资产	0	0
使用权资产	11,990,353,436	11,700,419,075
无形资产	3,801,320,415	3,786,635,293
其中：数据资源	0	0
开发支出	0	0
其中：数据资源	0	0
商誉	2,449,886	2,449,886
长期待摊费用	65,391,125	55,505,161
递延所得税资产	1,090,641,502	1,099,214,779
其他非流动资产	8,015,008,773	8,711,545,949
非流动资产合计	148,938,872,658	144,166,861,961
资产总计	181,156,928,432	175,154,232,936
流动负债：		
短期借款	11,375,541,016	14,108,930,833
向中央银行借款	0	0
拆入资金	0	0
交易性金融负债	0	0
衍生金融负债	0	0
应付票据	2,102,674,053	2,102,292,195
应付账款	4,338,983,803	4,279,045,681
预收款项	0	0
合同负债	115,756,744	38,459,828
卖出回购金融资产款	0	0
吸收存款及同业存放	0	0
代理买卖证券款	0	0
代理承销证券款	0	0
应付职工薪酬	801,461,973	556,291,188
应交税费	261,416,546	303,440,015
其他应付款	16,724,832,466	15,825,876,579
其中：应付利息	0	0

应付股利	0	0
应付手续费及佣金	0	0
应付分保账款	0	0
持有待售负债	0	0
一年内到期的非流动负债	7,923,614,161	6,606,678,336
其他流动负债	559,303,966	528,095,817
流动负债合计	44,203,584,728	44,349,110,472
非流动负债：		
保险合同准备金	0	0
长期借款	74,506,464,688	69,541,559,406
应付债券	11,482,663,991	11,107,429,258
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
租赁负债	12,910,241,360	12,376,312,142
长期应付款	949,941,669	696,347,824
长期应付职工薪酬	510,259,325	537,138,216
预计负债	0	0
递延收益	122,635,813	113,262,526
递延所得税负债	544,932,520	470,213,543
其他非流动负债	1,028,167	1,028,167
非流动负债合计	101,028,167,533	94,843,291,082
负债合计	145,231,752,261	139,192,401,554
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具	0	0
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
资本公积	5,212,572,145	5,203,250,383
减：库存股	0	0
其他综合收益	1,350,975,283	1,331,876,093
专项储备	137,243,312	62,769,166
盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
一般风险准备	0	0
未分配利润	2,070,455,511	2,142,987,033
归属于母公司所有者权益合计	22,925,045,372	22,894,681,796
少数股东权益	13,000,130,799	13,067,149,586
所有者权益合计	35,925,176,171	35,961,831,382
负债和所有者权益总计	181,156,928,432	175,154,232,936

法定代表人：郑云鹏    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	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	666,564,206	265,985,600

交易性金融资产	0	0
衍生金融资产	0	0
应收票据	0	0
应收账款	0	0
应收款项融资	0	0
预付款项	28,832,367	29,801,383
其他应收款	902,341,031	837,741,316
其中：应收利息	0	0
应收股利	94,351,613	0
存货	1,780,293	1,923,411
其中：数据资源	0	0
合同资产	0	0
持有待售资产	0	0
一年内到期的非流动资产	0	0
其他流动资产	459,222	2,704,808
流动资产合计	1,599,977,119	1,138,156,518
非流动资产：		
债权投资	0	0
其他债权投资	0	0
长期应收款	750,000,000	930,000,000
长期股权投资	47,065,012,774	46,167,289,906
其他权益工具投资	2,757,078,075	2,649,489,873
其他非流动金融资产	0	0
投资性房地产	3,529,655	3,847,454
固定资产	174,676,880	179,180,382
在建工程	0	0
生产性生物资产	0	0
油气资产	0	0
使用权资产	16,379,082	1,402,273
无形资产	66,374,187	68,528,585
其中：数据资源	0	0
开发支出	0	0
其中：数据资源	0	0
商誉	0	0
长期待摊费用	660,294	844,193
递延所得税资产	0	0
其他非流动资产	615,757	616,089
非流动资产合计	50,834,326,704	50,001,198,755
资产总计	52,434,303,823	51,139,355,273
流动负债：		
短期借款	1,200,778,333	1,986,468,042
交易性金融负债	0	0

衍生金融负债	0	0
应付票据	0	0
应付账款	736,887	1,643,506
预收款项	0	0
合同负债	67,686	33,846
应付职工薪酬	126,588,300	157,194,609
应交税费	607,853	3,979,960
其他应付款	34,521,563	40,238,685
其中：应付利息	0	0
应付股利	0	0
持有待售负债	0	0
一年内到期的非流动负债	1,919,798,688	852,771,938
其他流动负债	0	0
流动负债合计	3,283,099,310	3,042,330,586
非流动负债：		
长期借款	10,544,600,000	10,853,100,000
应付债券	10,883,038,518	10,507,849,644
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
租赁负债	9,167,925	0
长期应付款	0	0
长期应付职工薪酬	227,553,678	227,553,678
预计负债	0	0
递延收益	0	0
递延所得税负债	447,398,521	420,501,470
其他非流动负债	0	0
非流动负债合计	22,111,758,642	22,009,004,792
负债合计	25,394,857,952	25,051,335,378
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具	0	0
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
资本公积	4,858,815,669	4,849,472,205
减：库存股	0	0
其他综合收益	1,387,467,963	1,345,335,533
专项储备	38,111,254	38,111,254
盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
未分配利润	6,601,251,864	5,701,301,782
所有者权益合计	27,039,445,871	26,088,019,895
负债和所有者权益总计	52,434,303,823	51,139,355,273

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	23,141,441,943	26,078,790,971
其中：营业收入	23,141,441,943	26,078,790,971
利息收入	0	0
已赚保费	0	0
手续费及佣金收入	0	0
二、营业总成本	23,303,908,273	24,864,237,682
其中：营业成本	21,088,563,492	22,607,604,729
利息支出	0	0
手续费及佣金支出	0	0
退保金	0	0
赔付支出净额	0	0
提取保险责任准备金净额	0	0
保单红利支出	0	0
分保费用	0	0
税金及附加	143,216,314	140,803,851
销售费用	43,731,677	43,812,406
管理费用	606,233,009	612,823,789
研发费用	321,041,294	323,176,647
财务费用	1,101,122,487	1,136,016,260
其中：利息费用	1,141,097,530	1,215,356,585
利息收入	47,640,150	91,313,895
加：其他收益	23,899,477	27,553,751
投资收益（损失以“—”号填列）	413,769,521	545,549,269
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	263,056,887	432,959,549
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0	0
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0	0
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0	0
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0	0
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-7,044,073	-4,240,548
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-104	-2,060
资产处置收益（损失以“—”号填列）	41,534	10,435
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	268,200,025	1,783,424,136
加：营业外收入	140,098,498	76,597,546
减：营业外支出	85,732,233	186,294,822
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	322,566,290	1,673,726,860
减：所得税费用	225,270,964	443,445,689
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	97,295,326	1,230,281,171
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	97,295,326	1,230,281,171
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. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	32,474,158	902,938,860
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	64,821,168	327,342,311
六、其他综合收益的税后净额	19,085,240	-319,429,526
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	19,099,190	-319,429,526
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	19,465,091	-319,601,321
1. 重新计量设定受益计划变动额	-125,551	0
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	-61,100,510	3,753,032
3. 其他权益工具投资公允价值变动	80,691,152	-323,354,353
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0	0
5. 其他	0	0
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-365,901	171,795
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-365,901	171,795
2. 其他债权投资公允价值变动	0	0
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0	0
4. 其他债权投资信用减值准备	0	0
5. 现金流量套期储备	0	0
6. 外币财务报表折算差额	0	0
7. 其他	0	0
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-13,950	0
七、综合收益总额	116,380,566	910,851,645
归属于母公司所有者的综合收益总额	51,573,348	583,509,334
归属于少数股东的综合收益总额	64,807,218	327,342,311
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.0062	0.1720
(二) 稀释每股收益	0.0062	0.1720

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：郑云鹏 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	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	24,361,404	12,200,605
减：营业成本	16,728,421	11,988,776
税金及附加	528,901	1,148,508
销售费用	0	0
管理费用	51,498,383	92,212,910
研发费用	552,778	378,600
财务费用	320,088,325	322,963,257
其中：利息费用	317,935,487	327,978,159
利息收入	492,014	6,659,945
加：其他收益	210,705	115,021
投资收益（损失以“—”号填列）	1,369,732,100	1,466,734,197

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	260,834,563	394,508,211
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 (损失以“-”号填列)	0	0
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0	0
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0	0
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-15,532	-4,807
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0	-2,060
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0	-6,971
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,004,891,869	1,050,343,934
加：营业外收入	93,312	11,756,724
减：营业外支出	29,419	19,756
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,004,955,762	1,062,080,902
减：所得税费用	0	0
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,004,955,762	1,062,080,902
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,004,955,762	1,062,080,902
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0	0
五、其他综合收益的税后净额	42,132,430	-320,843,483
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	42,498,331	-321,015,278
1.重新计量设定受益计划变动额	0	0
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-38,192,821	2,339,075
3.其他权益工具投资公允价值变动	80,691,152	-323,354,353
4.企业自身信用风险公允价值变动	0	0
5.其他	0	0
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-365,901	171,795
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-365,901	171,795
2.其他债权投资公允价值变动	0	0
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0	0
4.其他债权投资信用减值准备	0	0
5.现金流量套期储备	0	0
6.外币财务报表折算差额	0	0
7.其他	0	0
六、综合收益总额	1,047,088,192	741,237,419
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1914	0.2023
（二）稀释每股收益	0.1914	0.2023

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	26,187,889,810	30,155,856,337
客户存款和同业存放款项净增加额	0	0
向中央银行借款净增加额	0	0
向其他金融机构拆入资金净增加额	0	0
收到原保险合同保费取得的现金	0	0
收到再保业务现金净额	0	0

保户储金及投资款净增加额	0	0
收取利息、手续费及佣金的现金	0	0
拆入资金净增加额	0	0
回购业务资金净增加额	0	0
代理买卖证券收到的现金净额	0	0
收到的税费返还	258,723,297	276,914,844
收到其他与经营活动有关的现金	473,613,398	399,412,989
经营活动现金流入小计	26,920,226,505	30,832,184,170
购买商品、接受劳务支付的现金	19,484,610,430	21,060,012,921
客户贷款及垫款净增加额	0	0
存放中央银行和同业款项净增加额	0	0
支付原保险合同赔付款项的现金	0	0
拆出资金净增加额	0	0
支付利息、手续费及佣金的现金	0	0
支付保单红利的现金	0	0
支付给职工以及为职工支付的现金	1,383,468,198	1,331,473,771
支付的各项税费	854,209,156	1,432,074,491
支付其他与经营活动有关的现金	841,817,123	1,002,397,916
经营活动现金流出小计	22,564,104,907	24,825,959,099
经营活动产生的现金流量净额	4,356,121,598	6,006,225,071
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0	0
取得投资收益收到的现金	142,392,458	301,789,602
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,892,116	138,401,823
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0	0
收到其他与投资活动有关的现金	101,226,000	400,209,930
投资活动现金流入小计	259,510,574	840,401,355
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,928,555,799	6,144,744,853
投资支付的现金	327,000,000	51,321,388
质押贷款净增加额	0	0
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0	0
支付其他与投资活动有关的现金	12,501,732	223,698,100
投资活动现金流出小计	6,268,057,531	6,419,764,341
投资活动产生的现金流量净额	-6,008,546,957	-5,579,362,986
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	142,865,000	56,327,600
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	142,865,000	56,327,600
取得借款收到的现金	18,506,711,250	19,341,168,585
收到其他与筹资活动有关的现金	0	0
筹资活动现金流入小计	18,649,576,250	19,397,496,185
偿还债务支付的现金	14,256,275,736	17,478,255,109
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,547,861,180	1,921,200,234
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	307,347,918	424,199,447
支付其他与筹资活动有关的现金	494,783,610	365,974,063
筹资活动现金流出小计	16,298,920,526	19,765,429,406

筹资活动产生的现金流量净额	2,350,655,724	-367,933,221
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	11,783	-79,188
五、现金及现金等价物净增加额	698,242,148	58,849,676
加：期初现金及现金等价物余额	11,831,504,924	11,954,167,156
六、期末现金及现金等价物余额	12,529,747,072	12,013,016,832

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	21,483,209	22,875,455
收到的税费返还	2,082,018	0
收到其他与经营活动有关的现金	8,533,350	41,415,885
经营活动现金流入小计	32,098,577	64,291,340
购买商品、接受劳务支付的现金	1,564,942	8,717,642
支付给职工以及为职工支付的现金	72,980,276	146,150,402
支付的各项税费	1,136,683	8,546,885
支付其他与经营活动有关的现金	29,893,490	58,500,292
经营活动现金流出小计	105,575,391	221,915,221
经营活动产生的现金流量净额	-73,476,814	-157,623,881
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	290,000,000	1,063,550,000
取得投资收益收到的现金	1,102,427,948	1,223,895,198
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,000	727,565
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0	0
收到其他与投资活动有关的现金	0	10,265,892
投资活动现金流入小计	1,392,442,948	2,298,438,655
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,308,877	8,679,887
投资支付的现金	832,135,000	931,371,532
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0	0
支付其他与投资活动有关的现金	0	0
投资活动现金流出小计	833,443,877	940,051,419
投资活动产生的现金流量净额	558,999,071	1,358,387,236
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0	0
取得借款收到的现金	1,904,000,000	6,384,704,415
收到其他与筹资活动有关的现金	0	0
筹资活动现金流入小计	1,904,000,000	6,384,704,415
偿还债务支付的现金	1,624,402,540	7,010,850,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	359,349,831	456,844,435
支付其他与筹资活动有关的现金	5,198,686	3,394,682
筹资活动现金流出小计	1,988,951,057	7,471,089,117
筹资活动产生的现金流量净额	-84,951,057	-1,086,384,702
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	11,783	-79,188
五、现金及现金等价物净增加额	400,582,983	114,299,465
加：期初现金及现金等价物余额	265,969,222	640,448,760
六、期末现金及现金等价物余额	666,552,205	754,748,225

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	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	0	0	0	5,203,250,383	0	1,331,876,093	62,769,166	8,903,515,135	0	2,142,987,033	0	22,894,681,796	13,067,149,586	35,961,831,382	
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
前期差错更正	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	5,203,250,383	0	1,331,876,093	62,769,166	8,903,515,135	0	2,142,987,033	0	22,894,681,796	13,067,149,586	35,961,831,382	
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	0	0	0	0	9,321,762	0	19,099,190	74,474,146	0	0	-72,531,522	0	30,363,576	-67,018,787	-36,655,211	
(一) 综合收益总额	0	0	0	0	0	0	19,099,190	0	0	0	32,474,158	0	51,573,348	64,807,218	116,380,566	
(二) 所有者投入和减少资本	0	0	0	0	9,321,762	0	0	0	0	0	0	0	9,321,762	142,865,000	152,186,762	
1. 所有者投入的普通股	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142,865,000	142,865,000	

2. 其他权益工具持有者投入资本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 其他	0	0	0	0	9,321,762	0	0	0	0	0	0	0	9,321,762	0	9,321,762
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-309,002,447	-414,008,127
1. 提取盈余公积	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 提取一般风险准备	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 对所有者(或股东)的分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-309,002,447	-414,008,127
4. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(四) 所有者权益内部结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 资本公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 盈余公积弥补亏损	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. 其他综	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

合收益结转留存收益															
6. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(五) 专项储备	0	0	0	0	0	0	74,474,146	0	0	0	0	74,474,146	34,311,442	108,785,588	
1. 本期提取	0	0	0	0	0	0	212,340,844	0	0	0	0	212,340,844	86,483,343	298,824,187	
2. 本期使用	0	0	0	0	0	0	-137,866,698	0	0	0	0	-137,866,698	-52,171,901	-190,038,599	
(六) 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
四、本期末余额	5,250,283,986	0	0	0	5,212,572,145	0	1,350,975,283	137,243,312	8,903,515,135	0	2,070,455,511	0	22,925,045,372	13,000,130,799	35,925,176,171

上年金额

单位：元

项目	2024 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	0	0	0	5,202,572,804	0	1,495,237,690	6,375,889	8,903,515,135	0	1,283,749,956	0	22,141,735,460	11,769,122,242	33,910,857,702
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
前期差错更正	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	5,202,572,804	0	1,495,237,690	6,375,889	8,903,515,135	0	1,283,749,956	0	22,141,735,460	11,769,122,242	33,910,857,702
三、本期	0	0	0	0	10,019,081	0	-319,429,526	50,354,668	0	0	797,933,180	0	538,877,403	32,418,489	571,295,892

增减变动 金额（减 少以“—” 号填列）															
（一）综 合收益总 额	0	0	0	0	0	0	-319,429,526	0	0	0	902,938,860	0	583,509,334	327,342,311	910,851,645
（二）所 有者投入 和减少资 本	0	0	0	0	10,019,081	0	0	0	0	0	0	0	10,019,081	110,218,806	120,237,887
1. 所有 者投入的 普通股	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106,327,600	106,327,600
2. 其他 权益工具 持有者投 入资本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 股份 支付计入 所有者权 益的金额	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 其他	0	0	0	0	10,019,081	0	0	0	0	0	0	0	10,019,081	3,891,206	13,910,287
（三）利 润分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-425,900,867	-530,906,547
1. 提取 盈余公积	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 提取 一般风险 准备	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 对所 有者（或 股东）的 分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-425,900,867	-530,906,547
4. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

(四) 所有者权益内部结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1. 资本公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. 盈余公积弥补亏损	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5. 其他综合收益结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(五) 专项储备	0	0	0	0	0	0	50,354,668	0	0	0	0	50,354,668	20,758,239	71,112,907	
1. 本期提取	0	0	0	0	0	0	193,830,276	0	0	0	0	193,830,276	88,037,497	281,867,773	
2. 本期使用	0	0	0	0	0	0	-143,475,608	0	0	0	0	-143,475,608	-67,279,258	-210,754,866	
(六) 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	5,212,591,885	0	1,175,808,164	56,730,557	8,903,515,135	0	2,081,683,136	0	22,680,612,863	11,801,540,731	34,482,153,594

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	0	0	0	4,849,472,205	0	1,345,335,533	38,111,254	8,903,515,135	5,701,301,782	0	26,088,019,895
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
前期差错更正	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	4,849,472,205	0	1,345,335,533	38,111,254	8,903,515,135	5,701,301,782	0	26,088,019,895
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0	0	0	0	9,343,464	0	42,132,430	0	0	899,950,082	0	951,425,976
（一）综合收益总额	0	0	0	0	0	0	42,132,430	0	0	1,004,955,762	0	1,047,088,192
（二）所有者投入和减少资本	0	0	0	0	9,343,464	0	0	0	0	0	0	9,343,464
1. 所有者投入的普通股	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 其他权益工具持有者投入资本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 股份支	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

付计入所有者权益的金额												
4. 其他	0	0	0	0	9,343,464	0	0	0	0	0	0	9,343,464
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680
1. 提取盈余公积	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 对所有者(或股东)的分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680
3. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(四) 所有者权益内部结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 资本公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 盈余公积弥补亏损	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. 其他综合收益结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(五) 专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提	0	0	0	0	0	0	0	260,781	0	0	0	260,781

取												
2. 本期使用	0	0	0	0	0	0	0	-260,781	0	0	0	-260,781
(六) 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	4,858,815,669	0	1,387,467,963	38,111,254	8,903,515,135	6,601,251,864	0	27,039,445,871

上年金额

单位：元

项目	2024 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	0	0	0	4,842,767,997	0	1,508,154,355	0	8,903,515,135	5,238,305,518	0	25,743,026,991
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
前期差错更正	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	4,842,767,997	0	1,508,154,355	0	8,903,515,135	5,238,305,518	0	25,743,026,991
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	0	0	0	0	13,910,287	0	-320,843,483	0	0	957,075,222	0	650,142,026
(一) 综合收益总额	0	0	0	0	0	0	-320,843,483	0	0	1,062,080,902	0	741,237,419
(二) 所有者投入和减少资本	0	0	0	0	13,910,287	0	0	0	0	0	0	13,910,287
1. 所有者	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 其他	0	0	0	0	13,910,287	0	0	0	0	0	0	13,910,287
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680
1. 提取盈余公积	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 对所有者(或股东)的分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680
3. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(四) 所有者权益内部结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 资本公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 盈余公积弥补亏损	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. 其他综合收益结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

留存收益												
6. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
（五）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	0	0	0	311,908	0	0	0	0	311,908
2. 本期使用	0	0	0	0	0	0	-311,908	0	0	0	0	-311,908
（六）其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	4,856,678,284	0	1,187,310,872	0	8,903,515,135	6,195,380,740	0	26,393,169,017

### 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2025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”)主要在中国广东省、云南省、新疆维吾尔自治区、湖南省、广西壮族自治区及内蒙古自治区从事电力项目的发展和经营业务。本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注九。

本财务报表由本公司董事会于2025年8月27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九(合并范围的变更)及本附注十(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发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定(统称:“企业会计准则”)编制。此外,本公司还按照中国证监会《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(2023年修订)》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础列报。

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外,本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

#### 2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

本公司董事会于编制本财务报表时,对本公司自报告期末起12个月的持续经营能力进行了充分的评价,评价结果表明没有对持续经营能力产生重大怀疑的事项。

### 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:

本公司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、存货的计价方法、固定资产折旧、无形资产摊销、长期资产减值、收入的确认时点、递延所得税资产和递延所得税负债、使用权资产折旧等。具体会计政策见附注五、11、附注五、17、附注五、24、附注五、29、附注五、30、附注五、37、附注五、40、附注五、41。

本公司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、42。

#### 1、遵循企业会计准则的声明

本集团及本公司2025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2025年6月30日的合并及公司财务状况以及2025年1月1日起至2025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

本公司会计期间采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。本财务报表的会计期间为 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间。

## 3、营业周期

本公司的营业周期为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## 4、记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

## 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重大的长期股权投资	本公司综合考虑合营企业和联营企业的账面价值、权益法核算的长期股权投资收益占本公司合并净利润的比例等因素，确定重大的长期股权投资。
重大的固定资产	本公司对存在减值迹象且资产余额大于 5 亿元以上的固定资产项目确认为重要的固定资产项目。
重大的在建工程	本公司考虑在建工程项目占本公司合计在建工程的比例确定重大在建工程项目。
存在重要少数股东权益的子公司	本公司考虑子公司少数股东权益占本公司合计少数股东权益的比例确定存在重要少数股东权益的子公司。
重要合营企业和联营企业的基础信息	本公司综合考虑合营企业和联营企业的账面价值、权益法核算的长期股权投资收益占本集团合并净利润的比例等因素，确定重要的合营企业和联营企业。

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

### (1) 同一控制下的企业合并

本公司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。本公司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。

### 通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

### (2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下企业合并，本公司选择采用集中度测试判断取得的生产经营活动或资产的组合是否构成一项业务。当通过集中度测试时，本公司比照相关资产购买原则进行会计处理；当未通过集中度测试时，本公司基于在合并中取得的相关组合是否至少具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，进一步判断其是否构成业务。

本公司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。

#### 通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资相关的其他综合收益除外。

#### (3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的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。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

#### (1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司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。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

#### (2) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余仍冲减少数股东权益。

#### (3) 购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

#### (4) 丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

### （1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司不涉及共同经营。

### （2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、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。

## 10、外币业务和外币报表折算

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

## 11、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。

### （1）金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

### （2）金融资产分类和计量

本公司在初始确认时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，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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款项，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本公司管理该金融资产的商业模式是以收取合同现金流量为目标；
  - 该金融资产的合同条款规定，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。
- 初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类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：

- 本公司管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
  - 该金融资产的合同条款规定，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。
- 初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

但是，对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

管理金融资产的商业模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。商业模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的商业模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定期末未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的商业模式时，所有受影响的相关金融资产在商业模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

### （3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区别

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- ①向其他方交付现金或其他金融资产的未来合同义务。
- ②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的未来合同义务。
- ③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- ④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

#### （4）金融工具的公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本公司在计量日能够进入的交易市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

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

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

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

#### （5）金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项和债务工具投资；
- 《企业会计准则第 14 号——收入》定义的收入资产；
- 租赁应收款；
- 财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的除外）。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑有关过去事项、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。

本公司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，本公司按照未来 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，本公司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，本公司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，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

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

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等应收款项，若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，本公司对该应收款项单项计提坏账准备。除单项计提坏账准备的应收款项之外，本公司依据信用风险特征对应收款项划分组合，在组合基础上计算坏账准备。

应收票据、应收账款、合同资产及其他应收款

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

按照单项计算预期信用损失的各项金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。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，本公司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：

组合	组合名称
应收票据组合 1	应收票据
应收账款组合 1	应收电力销售款
应收账款组合 2	应收可再生能源补贴款
应收账款组合 3	应收关联方款项
应收账款组合 4	应收蒸汽销售款及其他
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票据、合同资产，本公司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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本公司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，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于划分为组合的其他应收款，本公司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。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

#### 信用风险显著增加的评估

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。

#### 已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

#### 预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

#### 核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

#### （6）金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

#### （7）金融资产和金融负债的抵销

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

## 12、应收票据

详见附注五、11 金融工具。

## 13、应收账款

详见附注五、11 金融工具。

## 14、应收款项融资

不适用。

## 15、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、11 金融工具。

## 16、合同资产

详见附注五、11 金融工具。

## 17、存货

### （1）存货的分类

本公司存货主要包括燃料和备品备件等。

### （2）发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。本公司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。

### （3）存货跌价准备的确定依据和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。

可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。其中，对于备品备件，本公司根据库龄、保管状态等因素计提存货跌价准备。

本公司对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

### （4）存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

### （5）低值易耗品的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

## 18、持有待售资产

不适用。

## 19、债权投资

不适用。

## 20、其他债权投资

不适用。

## 21、长期应收款

详见附注五、11 金融工具。

## 22、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

### （1）初始投资成本确定

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

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

### （2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，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，不调整长期股权投资的投资成本；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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；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（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

### （3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

### （4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注五、30。

## 23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。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：

类别	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	5	4.75 至 2.38

土地使用权	50 年至 60 年	0	2 至 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的金额计入当期损益。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产，计提资产减值方法见附注五、30。

## 24、固定资产

### （1）确认条件

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产，包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。

本公司购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

### （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 至 50 年	5%	9.50%至 1.90%
发电设备	年限平均法	5 至 30 年	0%至 5%	20%至 3.17%
运输工具	年限平均法	5 至 10 年	0%至 5%	20%至 9.50%
其他设备	年限平均法	5 至 22 年	0%至 5%	20%至 4.32%

本公司采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。

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

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注五、30。

每年年度终了，本公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

固定资产处置

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。

## 25、在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。当在建工程在试运行期满，满足合同设计目标及综合质量指标符合行业技术标准，本公司认为达到了预定可使用状态。

在建工程计提资产减值方法见附注五、30。

## 26、借款费用

### （1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

① 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

② 借款费用已经发生；

③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

### （2）借款费用资本化期间

本公司购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

### （3）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

## 27、生物资产

不适用。

## 28、油气资产

不适用。

## 29、无形资产

### (1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本公司无形资产主要包括土地使用权、海域使用权、输变电配套工程使用权、软件、非专利技术及其他。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	20 至 70 年	直线法	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	25 至 50 年	直线法	
除土地使用权及海域使用权以外的其他无形资产	2 至 60 年	直线法	

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见附注五、30。

### (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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。

本公司的研究开发支出主要包括本公司实施研究开发活动而耗用的材料、研发活动相关职工薪酬、研发使用的设备及软件等资产的折旧摊销、研发测试、研发技术服务费等支出。

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。

### 30、长期资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到预定用途的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

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

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

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

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### 31、长期待摊费用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

### 32、合同负债

详见附注五、37 收入。

### 33、职工薪酬

#### （1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

#### （2）离职后福利的会计处理方法

本公司将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是公司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，本公司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

本公司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。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。

#### 补充养老保险

本公司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。本公司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，本公司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

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

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，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一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

### （4） 其他长期职工福利的会计处理方法

#### 内退福利：

本公司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、经本公司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。本公司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，本公司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。

## 34、 预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

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

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。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

### 35、股份支付

不适用。

### 36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

### 37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

#### (1) 一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- ③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤客户已接受该商品或服务。
- ⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

#### (2) 具体方法

本公司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。

##### ①销售电力、热能及蒸汽收入

当电力、热能及蒸汽供应至电网公司或客户，电网公司或客户取得电力、热能及蒸汽的控制权时，本公司确认销售收入。

##### ②副产品销售收入

本公司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，此时本公司确认收入。

##### ③提供电力交易服务

本公司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。

##### ④提供劳务

本公司对外提供维修劳务，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，本公司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。

本公司按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本公司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、11）；如果本公司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。本公司对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

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

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

本公司不存在同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况。

### 38、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

### 39、政府补助

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

#### 40、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

资产负债表日，本公司对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，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

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

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：

(1) 本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和当期所得税负债的法定权利；

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

#### 41、租赁

##### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司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。本公司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。

本公司的使用权资产包括租入的土地使用权、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。本公司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，本公司将其账面价值减记至可收回金额，详见附注五、30。

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，本公司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，本公司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，除财政部规定的可以采用简化方法的合同变更外，本公司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，本公司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，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本公司选择采用简化方法，在达成协议解除原支付义务时将未折现的减免金额计入当期损益，并相应调整租赁负债。

## （2）作为出租方租赁的会计处理方法

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

经营租赁

本公司经营租出自有的房屋建筑物及土地使用权时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本公司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。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本公司选择采用简化方法，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。

除上述符合条件的合同变更采用简化方法外，当租赁发生变更时，本公司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。

## 42、其他重要的会计政策和会计估计

### （1）安全生产费

本公司根据有关规定，按《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）提取安全生产费用。从事电力生产业务的子公司按照上年度实际营业收入为计提依据并按如下比例计提安全生产费用：

- 上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；
- 上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；
- 上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；
- 上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取；
- 上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取；
- 上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

安全生产费用提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

### （2）碳排放使用权

本公司作为重点排放企业需履行减排义务，并按相关规定确认碳排放相关资产及碳排放支出：

- ①本公司对履行减排义务产生的现时义务，按照所需支出的最佳估计数进行计量，确认为其他应付款及营业外支出；
- ②本公司购入碳排放配额时，按照购买日实际支付或应付的价款确认碳排放权资产，余额列示为其他流动资产；本公司无偿取得碳排放配额的，不作账务处理；

③本公司使用购入的碳排放配额履行减排义务时，按照所使用配额的账面余额冲减碳排放权资产；本公司使用无偿取得的碳排放配额履约的，不作账务处理；

④本公司出售碳排放配额时，按照出售日实际收到或应收的价款与出售配额账面余额的差额确认营业外收入或营业外支出。

### （3）分部信息

本公司以内部组织结构、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。

经营分部是指本公司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) 本公司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) 本公司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。

### （4）重大会计判断和估计

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

#### ①采用会计政策的关键判断

##### ·金融资产的分类

本公司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。

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

本公司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。

##### ·信用风险显著增加的判断

本公司在区分金融工具所处的不同阶段时，对信用风险显著增加和已发生信用减值的判断如下：

本公司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。

本公司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。

##### ·收入确认的时点

本公司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和自主定价的权利，并且承担该产品价格波动或毁损的风险。本公司认为，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，本公司在电力供应至电网公司的时点确认电力的销售收入。

#### ②重要会计估计及其关键假设

##### ·固定资产减值的评估

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：

本公司在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，通过计算固定资产的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值之间的差额，当减值测试结果表明相关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，可收回金额的确定涉及会计估计。

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。

未来现金流量现值的计算涉及管理层重大估计和判断，包括折现率、预计上网电价、预计售电量、预计发电燃料价格，该等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，并导致本公司的上述长期资产出现减值。

·预期信用损失的计量

本公司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或基于账龄矩阵确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司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，本公司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。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设和参数。

·商誉减值准备的会计估计

本公司至少每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组或资产组组合的可收回金额为资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计。

·所得税和递延所得税

本公司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，本公司需要作出重大判断。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，本公司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，本公司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，本公司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公司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。本公司根据未来期间的财务预测确定未来期间应纳税所得额，未来期间的财务预测中涉及管理层的重大估计和判断，包括：预计售电量、预计上网电价、预计发电燃料价格及其他经营费用。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。

### 43、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

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

### 44、其他

不适用。

## 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）和水力发电销售收入	3%、5%、6%、9%及 13%
城市维护建设税	实际缴纳流转税额	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	实际缴纳流转税额	3%
地方教育附加	实际缴纳流转税额	2%
房产税	房产的租金收入或房产的原值减扣除比例后的余值	12%及 1.2%
环境保护税	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
广东粤电湛江风力发电有限公司（“湛江风力”）	15%
广东粤电湛江生物质发电有限公司（“湛江生物质”）	15%
广东省风力发电有限公司（“省风电公司”）	15%

### 2、税收优惠

#### ·企业所得税税收优惠

根据财税 [2008] 46 号及国税发 [2009] 80 号文的批准，本公司下属子公司若干于 2008 年 1 月 1 日后批准的从事公共基础设施的风电项目以及光伏项目，可于该项目取得第一笔生产经营收入的当年开始，享受三年免税随后三年减半征收的税收优惠（“三免三减半”）。

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。本公司下述子公司风电项目或光伏项目享受该优惠：

公司名称	项目名称	第一笔取得经营收入年度
广东粤电曲界风力发电有限公司	外罗海上风电项目一期	2019
广东粤电曲界风力发电有限公司	曲界外罗海上风电项目二期	2021
广东粤电曲界风力发电有限公司	新寮海上风电项目	2021
广东粤电平远风电有限公司	平远茅坪项目	2020
广东粤电平远风电有限公司	平远泗水项目	2021
广东粤电湛江风力发电有限公司	湛江临汾洪洞光伏项目	2023
平度市联曜新能源科技有限公司	青岛莱西市九联光伏项目	2024

公司名称	项目名称	第一笔取得经营收入年度
涑水利能新能源科技有限公司	涑水 80MW 光伏发电项目	2024
蓝山粤风新能源有限公司	蓝山楠市农光互补光伏项目	2024

于 2022 年，本公司之子公司湛江风力及湛江生物质分别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》（证书编号分别为 GR202244006758 及 GR202244008597），该证书的有效期限为 3 年，发证日期均为 2022 年 12 月 22 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，自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日湛江风力及湛江生物质适用的企业所得税税率为 15%。

于 2024 年，本公司之子公司省风电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 GR202444008116），该证书的有效期限为 3 年，发证日期为 2024 年 12 月 11 日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日省风电公司适用的企业所得税税率为 15%。

根据财税 [2023] 5 号文《国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知》，对 2014 年至 2020 年在北部湾经济区新办、2016 年至 2020 年在珠江—西江经济带（广西）新办且未适用过免征属于地方分享部分的企业所得税政策的企业，执行以下免征属于地方分享部分的企业所得税政策：对在 2021 年至 2025 年期间符合国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其首次符合西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的所属纳税年度起，逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年。本公司之子公司广西武宣粤风新能源有限公司、广西航能新能源有限公司自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受上述税收优惠。

根据国家税务总局公告 2023 年第 6 号《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》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 25% 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。本公司之部分子公司自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受上述税收优惠。

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。本公司之子公司湛江电力有限公司、广东惠州平海发电厂有限公司资源综合利用生产商品粉煤灰，符合上述资源综合利用所得税优惠条件，自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受上述税收优惠。

根据财税[2008]48 号文《财政部、国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》，企业自 2008 年 1 月 1 日起购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》、《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》范围内的环境保护、节能节水和安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的 10% 抵免当年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过 5 个纳税年度。本公司之部分子公司自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受上述税收优惠。

#### · 增值税税收优惠

根据财税[2015]78 号文《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录的通知》，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本公司之子公司广东粤电湛江生物质发电有限公司、广东惠州

平海发电厂有限公司、广东粤电技术工程管理有限公司及广东粤电云河发电有限公司自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受增值税即征即退政策。

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。本公司之子公司广东粤电湛江风力发电有限公司、广东粤电白风电有限公司、广东粤电徐闻风力发电有限公司、广东粤能风电有限公司、广东粤电石碑山风能开发有限公司、广东粤电雷州风力发电有限公司、惠来风力发电有限公司、湖南溆浦粤风新能源有限公司、通道粤新风电有限公司、广西武宣粤风新能源有限公司及大城县盾安新能源有限公司自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日享受上述税收优惠。

### 3、其他

不适用。

## 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	41,462	34,030
银行存款	1,191,214,389	1,041,257,330
其他货币资金	24,299,955	33,925,897
存放财务公司款项	14,836,158,860	14,286,603,574
合计	16,051,714,666	15,361,820,831

其他说明

(a) 于 2025 年 6 月 30 日，本集团无存放在境外的款项（2024 年 12 月 31 日：无）。

(b) 于 2025 年 6 月 30 日，其他货币资金为人民币 24,299,955 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 33,925,897 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
银行承兑票据	90,229	0

合计	90,229	0
----	--------	---

**(2) 按坏账计提方法分类披露**

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	90,229	100%	0	0%	90,229					
其中：										
应收票据组合	90,229	100%	0	0%	90,229					
合计	90,229	100%	0	0%	90,229					

按组合计提坏账准备类别名称：应收票据组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收票据组合	90,229	0	0%
合计	90,229	0	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

不适用。

**(4) 期末公司已质押的应收票据**

不适用。

**(5) 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。

**(6) 本期实际核销的应收票据情况**

不适用。

## 5、应收账款

### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	6,765,821,339	7,592,777,022
1 至 2 年	1,268,197,050	1,107,402,430
2 至 3 年	579,222,935	327,271,840
3 年以上	325,186,483	110,384,075
3 至 4 年	280,916,196	84,314,866
4 至 5 年	30,450,108	20,232,717
5 年以上	13,820,179	5,836,492
合计	8,938,427,807	9,137,835,367

### (2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,938,427,807	100%	43,446,544	0.49%	8,894,981,263	9,137,835,367	100%	36,037,526	0.39%	9,101,797,841
其中：										
应收电力销售款	8,761,704,315	98.02%	37,914,154	0.43%	8,723,790,161	8,998,642,889	98.48%	30,986,374	0.34%	8,967,656,515
应收关联方款项	40,982,029	0.46%	0	0%	40,982,029	37,889,672	0.41%	0	0%	37,889,672
应收蒸汽销售款及其他	135,741,463	1.52%	5,532,390	4.08%	130,209,073	101,302,806	1.11%	5,051,152	4.99%	96,251,654
合计	8,938,427,807	100%	43,446,544	0.49%	8,894,981,263	9,137,835,367	100%	36,037,526	0.39%	9,101,797,841

## 按组合计提坏账准备类别名称：应收电力销售款

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	8,761,704,315	37,914,154	0.43%
合计	8,761,704,315	37,914,154	

## 确定该组合依据的说明：

组合 1-应收电力销售款：于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收电力销售款金额为人民币 8,761,704,315 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 8,998,642,889 元)，其中 8,586,156,670 元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，175,547,645 元系应收国家电网有限公司(“国家电网公司”)及其下属公司的款项。

应收电力销售款，包括一般电力销售款、应收可再生能源补贴款；

对于应收一般电力销售款，考虑到南方电网公司及国家电网公司信誉水平高，因此本集团认为应收一般电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司及国家电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收一般电力销售款未计提预期信用损失(2024 年 12 月 31 日：无)。

对于应收可再生能源补贴款，本集团按照预期信用损失模型计提坏账准备，2025 年 6 月 30 日坏账准备余额为人民币 37,914,154 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 30,986,374 元)。

2025 年 6 月 30 日，本集团的部分子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币 4,570,263,542 元的长期借款，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 357,839,261 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 5,171,411,604 元的长期借款，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 451,067,263 元）。

## 按组合计提坏账准备类别名称：应收关联方款项

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	40,982,029		0%
合计	40,982,029		

## 确定该组合依据的说明：

组合 2-应收关联方款项：于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 40,982,029 元 (2024 年 12 月 31 日：人民币 37,889,672 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% (2024 年 12 月 31 日：0%)。

## 按组合计提坏账准备类别名称：应收蒸汽销售款及其他

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收蒸汽销售款及其他	135,741,463	5,532,390	4.08%
合计	135,741,463	5,532,390	

## 确定该组合依据的说明：

组合 3-应收蒸汽销售款及其他：除组合 1 和组合 2 以外的应收款项，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：

适用 不适用

### (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	
应收账款	36,037,526	7,546,946	137,928	0	0	43,446,544
合计	36,037,526	7,546,946	137,928	0	0	43,446,544

### (4) 本期实际核销的应收账款情况

不适用。

### (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
广东电网有限责任公司	8,333,440,130		8,333,440,130	93.23%	37,576,621
深圳供电局有限公司	210,584,732		210,584,732	2.36%	0
国网新疆电力有限公司	87,347,571		87,347,571	0.98%	0
埃克森美孚（惠州）化工有限公司	49,371,688		49,371,688	0.55%	493,717
国网河南省电力公司	35,861,142		35,861,142	0.40%	337,533
合计	8,716,605,263	0	8,716,605,263	97.52%	38,407,871

## 6、合同资产

### (1) 合同资产情况

单位：元

项目	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
应收关联方款项	289,580	0	289,580	1,366,342	0	1,366,342
其他合同资产款项	37,657	104	37,553	12,530	0	12,530
合计	327,237	104	327,133	1,378,872	0	1,378,872

## (2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

不适用。

## (3) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	327,237	100%	104	0.03%	327,133	1,378,872	100%	0	0%	1,378,872
其中：										
应收关联方款项	289,580	88.49%	0	0%	289,580	1,366,342	99.09%	0	0%	1,366,342
其他合同资产款项	37,657	11.51%	104	0.28%	37,553	12,530	0.91%	0	0%	12,530
合计	327,237	100%	104	0.03%	327,133	1,378,872	100%	0	0%	1,378,872

按组合计提坏账准备类别名称：应收关联方款项

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	289,580	0	0%
合计	289,580	0	

确定该组合依据的说明：

组合 1-应收关联方款项：于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 289,580 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,366,342 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%（2024 年 12 月 31 日：0%）。

按组合计提坏账准备类别名称：其他合同资产款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他合同资产款项	37,657	104	0.28%
合计	37,657	104	

确定该组合依据的说明：

组合 2-其他合同资产款项：除组合 1 以外的合同资产。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用  不适用

**(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
其他合同资产款项	104	0	0	
合计	104	0	0	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：  
不适用。

**(5) 本期实际核销的合同资产情况**

不适用。

**7、应收款项融资**

不适用。

**8、其他应收款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0	0
应收股利	94,351,613	0
其他应收款	584,214,157	533,352,169
合计	678,565,770	533,352,169

**(1) 应收利息****1) 应收利息分类**

不适用。

**2) 重要逾期利息**

不适用。

**3) 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用。

## 5) 本期实际核销的应收利息情况

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
阳光保险集团股份有限公司	66,500,000	
申能股份有限公司	24,989,513	
阳山县江坑水电站有限公司	1,603,300	
阳山中心坑电力有限公司	1,258,800	
合计	94,351,613	0

## 2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用。

## 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用。

## 5) 本期实际核销的应收股利情况

不适用。

## (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	142,994,352	143,994,333
应收关联方款项	96,161,520	104,804,456
应收补充医疗保险基金	97,287,629	104,146,571
应收土地定金	32,113,116	24,007,176
应收拆建期电费补偿款	14,198,400	14,198,400
应收单位往来款	135,776,998	92,392,021
应收保险赔偿款	0	0

其他	120,335,590	104,827,605
减：坏账准备	-54,653,448	-55,018,393
合计	584,214,157	533,352,169

## 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	265,977,120	218,929,350
1 至 2 年	53,491,898	50,821,608
2 至 3 年	43,785,509	31,300,019
3 年以上	275,613,078	287,319,585
3 至 4 年	23,304,041	287,319,585
4 至 5 年	252,309,037	0
合计	638,867,605	588,370,562

## 3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

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	415,596,628	65.05%	28,397,585	6.83%	387,199,043	420,615,810	71.49%	28,597,585	6.80%	392,018,225
其中：										
按组合计提坏账准备	223,270,977	34.95%	26,255,863	11.76%	197,015,114	167,754,752	28.51%	26,420,808	15.75%	141,333,944
其中：										
其他应收组合	223,270,977	34.95%	26,255,863	11.76%	197,015,114	167,754,752	28.51%	26,420,808	15.75%	141,333,944
合计	638,867,605	100%	54,653,448	8.55%	584,214,157	588,370,562	100%	55,018,393	9.35%	533,352,169

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账项目

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收土地回收款	143,994,333	0	142,994,352	0	0%	对方为政府单位，预期信用损失风险极低。
应收关联方款项	104,804,456	0	96,161,520	0	0%	对方为关联方，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
应收补充医疗保险基金	104,146,571	0	97,287,629	0	0%	对方为泰康保险公司，主要为本公司的补充医疗保险基金提供托管服务，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
应收土地定金	24,007,176	0	32,113,116	0	0%	对方为政府单位，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
应收拆建期电费补偿款	14,198,400	0	14,198,400	0	0%	该拆建事项由政府性质的工业园区牵头，补偿费用由其支付，预期信用损失风险极低。
其他应收政府款项	867,289	0	4,444,026	0	0%	对方为政府单位，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
其他	28,597,585	28,597,585	28,397,585	28,397,585	100%	因对方出现财务困难，预期无法收回。
合计	420,615,810	28,597,585	415,596,628	28,397,585		

按组合计提坏账准备类别名称：其他应收组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收组合	223,270,977	26,255,863	11.76%
合计	223,270,977	26,255,863	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	26,420,808	0	28,597,585	55,018,393
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	0	0	0	0
——转入第三阶段	0	0	0	0
——转回第二阶段	0	0	0	0
——转回第一阶段	0	0	0	0
本期计提	365,879	0	0	365,879
本期转回	-530,824	0	-200,000	-730,824
本期转销	0	0	0	0
本期核销	0	0	0	0
其他变动	0	0	0	0
2025 年 6 月 30 日余额	26,255,863	0	28,397,585	54,653,448

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

## 4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款	55,018,393	365,879	730,824			54,653,448
合计	55,018,393	365,879	730,824			54,653,448

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

不适用。

## 5) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用。

## 6) 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	126,885,400	4-5 年	19.86%	
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	97,287,629	5 年以内	15.23%	
华能吐鲁番风力发电有限公司	应收单位往来款	75,963,770	1 年以内	11.89%	
广东粤电环保有限公司	应收关联方副产品销售款	40,555,495	1 年以内	6.35%	
茂名博贺新港区建设指挥部办公室	应收土地定金	23,446,000	4-5 年	3.67%	
合计		364,138,294		57%	0

## 7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

不适用。

## 9、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	1,196,433,578	87.68%	1,433,330,668	99.49%
1 至 2 年	163,705,414	12%	3,926,780	0.27%
2 至 3 年	1,308,313	0.10%	2,833,371	0.20%

3 年以上	3,108,718	0.22%	541,368	0.04%
合计	1,364,556,023		1,440,632,187	

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 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 168,122,445 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 7,301,519 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	791,210,398	57.98%
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	155,488,751	11.39%
湖北碳排放权交易中心有限公司	第三方	110,469,832	8.10%
通用电气商业（上海）有限公司	第三方	85,196,233	6.24%
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	第三方	15,890,128	1.16%
合计		1,158,255,342	84.87%

## 10、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	3,246,686,775	47,494,841	3,199,191,934	2,622,327,114	47,494,841	2,574,832,273
在产品	0	0	0	0	0	0
库存商品	0	0	0	0	0	0
周转材料	0	0	0		0	
消耗性生物资产	0	0	0	0	0	0
合同履约成本	0	0	0	0	0	0
发出商品	0	0	0	0	0	0
其他	48,213,144	0	48,213,144	2,287,216	0	2,287,216
合计	3,294,899,919	47,494,841	3,247,405,078	2,624,614,330	47,494,841	2,577,119,489

**(2) 确认为存货的数据资源**

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计
1.期末账面价值				0
2.期初账面价值				0

**(3) 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	47,494,841					47,494,841
在产品	0					0
库存商品	0					0
周转材料	0					0
消耗性生物资产	0					0
合同履约成本	0					0
合计	47,494,841					47,494,841

按组合计提存货跌价准备

不适用。

**(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**

不适用。

**(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明****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
待抵扣进项税	1,824,399,991	1,817,634,077
预缴税金	129,749,391	128,279,470
碳排放权资产	17,781,065	17,781,065
其他	8,485,165	7,574,974
合计	1,980,415,612	1,971,269,586

## 14、债权投资

### (1) 债权投资的情况

不适用。

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

## 15、其他债权投资

不适用。

其他债权投资核销说明：

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

## 16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
申能股份有限公司	527,001,051	0	49,423,701	241,739,362	0	24,989,512	477,577,350	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
阳光保险集团股份有限公司	884,831,222	152,511,903	0	681,343,125	0	66,500,000	1,037,343,125	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
深圳市创新投资集团有限公司	1,124,000,000	0	0	795,966,000	0	22,038,083	1,124,000,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
其他	114,457,600	4,500,000	0	96,666,972	0	2,628,000	118,957,600	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
合计	2,650,289,873	157,011,903	49,423,701	1,815,715,459	0	116,155,595	2,757,878,075	

本期存在终止确认

不适用。

分项披露本期非交易性权益工具投资

项目名称	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	其他综合收益转入留存收益的原因

					综合收益的原因	
申能股份有限公司	24,989,512	241,739,362			战略投资的考虑	不适用
阳光保险集团股份有限公司	66,500,000	681,343,125			战略投资的考虑	不适用
深圳市创新投资集团有限公司	22,038,083	795,966,000			战略投资的考虑	不适用
其他	2,628,000	96,666,972			战略投资的考虑	不适用

### 17、长期应收款

不适用。

## 18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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（“燃料公司”）	1,040,305,944	0	300,000,000	0	26,333,063	0	2,052,290	23,282,400	0	0	1,345,408,897	
湛江粤新分布式能源技术有限公司（“粤新能源”）	2,550,310	0	0	0	-1,195,863	0	0	0	0	0	1,354,447	
中航申新风力发电有限公司（“中航申新”）	168,647,135	0	0	0	-761,161	0	0	0	0	0	167,885,974	
小计	1,211,503,389	0	300,000,000	0	24,376,039	0	2,052,290	23,282,400	0	0	1,514,649,318	
二、联营企业												
国能粤电台山发电有限公司（“台山发电”）	2,064,860,619	0	0	0	31,433,416	0	5,139,687	0	0	0	2,101,433,722	
山西粤电能源有限公	3,932,626,743	0	0	0	117,188,999	0	666,045	0	0	0	4,050,481,787	

司(“山西粤电能源”)												
广东粤电航运有限公司(“粤电航运”)	126,436,319	0	0	0	9,596,994	-365,902	1,346,215	0	0	0	137,013,626	
贵州粤黔电力有限责任公司(“粤黔电力”)	272,287,737	0	0	0	4,634,562	-13,339	139,228	0	0	0	277,048,188	
广东能源集团财务有限公司(“能源集团财务公司”)	1,791,874,724	0	0	0	87,656,588	-61,087,170	0	92,152,103	0	0	1,726,292,039	
广东能源财产保险自保有限公司(“能源财保”)	309,986,789	0	0	0	6,023,848	0	0	2,291,873	0	0	313,718,764	
云南能投威信能源有限公司(“威信云投”)		122,614,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122,614,153
广东能源融资租赁有限公司(“能源融资租赁”)	823,842,858	0	0	0	11,028,996	0	0	0	0	0	834,871,854	0

公司”)												
南方海上风电联合开发有限公司(“南方海上风电”)	214,625,049	0	0	0	3,585,554	0	0	0	0	0	218,210,603	0
其他	64,614,712	20,819,280	27,000,000	0	2,088,930	0	0	2,862,101	0	0	90,841,541	20,819,280
小计	9,601,155,550	143,433,433	27,000,000	0	273,237,887	-61,466,411	7,291,175	97,306,077	0	0	9,749,912,124	143,433,433
合计	10,812,658,939	143,433,433	327,000,000	0	297,613,926	-61,466,411	9,343,465	120,588,477	0	0	11,264,561,442	143,433,433

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

**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	489,485,969	46,042,801		535,528,770
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	8,526,573			8,526,573
(1) 处置				
(2) 其他转出	8,526,573			8,526,573
4.期末余额	480,959,396	46,042,801		527,002,197
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	185,181,820	13,853,364		199,035,184
2.本期增加金额	3,709,858	452,068		4,161,926
(1) 计提或摊销	3,709,858	452,068		4,161,926
3.本期减少金额	4,670,133			4,670,133
(1) 处置				
(2) 其他转出	4,670,133			4,670,133
4.期末余额	184,221,545	14,305,432		198,526,977
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	296,737,851	31,737,369		328,475,220
2.期初账面价值	304,304,149	32,189,437		336,493,586

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

## (2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

## (3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

不适用。

## (4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

不适用。

## 21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	72,323,800,978	73,507,162,717
固定资产清理	225,832,129	121,635,938
合计	72,549,633,107	73,628,798,655

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	发电设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	38,950,432,707	110,378,016,870	729,602,285	1,630,744,434	151,688,796,296
2.本期增加金额	176,229,106	1,580,967,953	21,734,574	112,845,781	1,891,777,414
(1) 购置	65,082,643	64,286,359	6,353,525	16,772,079	152,494,606
(2) 在建工程转入	111,146,463	1,516,681,594	15,381,049	96,073,702	1,739,282,808
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	38,735,649	821,440,601	11,677,804	38,946,883	910,800,937
(1) 处置或报废	20,693,289	595,959,160	11,677,804	38,946,883	667,277,136
(2) 其他转出	18,042,360	225,481,441			243,523,801
4.期末余额	39,087,926,164	111,137,544,222	739,659,055	1,704,643,332	152,669,772,773
二、累计折旧					

1.期初余额	14,372,472,485	59,561,296,584	515,563,167	1,311,268,875	75,760,601,111
2.本期增加金额	494,045,227	2,193,515,513	20,377,146	62,047,476	2,769,985,362
（1）计提	494,045,227	2,193,515,513	20,377,146	62,047,476	2,769,985,362
（2）企业合并增加					
3.本期减少金额	19,416,034	472,248,165	9,147,355	26,734,184	527,545,738
（1）处置或报废	9,629,960	353,476,117	9,147,355	26,734,184	398,987,616
（2）其他转出	9,786,074	118,772,048			128,558,122
4.期末余额	14,847,101,678	61,282,563,932	526,792,958	1,346,582,167	78,003,040,735
三、减值准备					
1.期初余额	1,014,348,663	1,401,265,401	1,212,465	4,205,939	2,421,032,468
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额	1,763,446	76,336,091		1,871	78,101,408
（1）处置或报废		72,894,575		1,871	72,896,446
（2）其他转出	1,763,446	3,441,516			5,204,962
4.期末余额	1,012,585,217	1,324,929,310	1,212,465	4,204,068	2,342,931,060
四、账面价值					
1.期末账面价值	23,228,239,269	48,530,050,980	211,653,632	353,857,097	72,323,800,978
2.期初账面价值	23,563,611,559	49,415,454,885	212,826,653	315,269,620	73,507,162,717

## （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

不适用。

## （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	1,921,958,080	暂处于政府批复阶段

其他说明

截至期末，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，亦不会对本公司的正常运营造成重大不利影响。

## （5）固定资产的减值测试情况

适用 不适用

## (6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
发电设备	136,679,331	103,795,315
其他	89,152,798	17,840,623
合计	225,832,129	121,635,938

## 22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	36,921,887,604	31,341,212,969
工程物资	151,272,073	41,637,796
合计	37,073,159,677	31,382,850,765

## (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
青洲海上风电项目	12,864,189,615	0	12,864,189,615	12,691,249,231	0	12,691,249,231
大埔二期扩建工程	4,618,507,888	0	4,618,507,888	3,646,167,763	0	3,646,167,763
博贺电厂二期项目	3,179,796,144	0	3,179,796,144	2,446,503,296	0	2,446,503,296
靖海电厂5、6号机组扩建项目	3,104,027,098	55,389,093	3,048,638,005	807,408,490	55,389,093	752,019,397
莎车综合能源光伏项目	1,940,873,603	0	1,940,873,603	1,874,628,732	0	1,874,628,732
云河天然气热电联产项目	1,353,436,985	0	1,353,436,985	1,226,670,911	0	1,226,670,911
大南海热电联产项目	1,082,818,930	0	1,082,818,930	894,037,106	0	894,037,106
象州航晶光伏一体化二期项目	886,761,543	0	886,761,543	866,380,742	0	866,380,742
托克逊县100万千瓦风电项目	709,228,535	0	709,228,535	502,897,416	0	502,897,416
红海湾5、6号机组基建项目	627,651,020	26,446,447	601,204,573	401,157,015	26,446,447	374,710,568
蓝山楠市农光互补光伏项目	572,358,087	0	572,358,087	203,345,924	0	203,345,924
晋城粤风170MW光伏项目	557,281,056	0	557,281,056	418,032,508	0	418,032,508

象州运江风光储一体化项目	477,616,086	0	477,616,086	452,572,118	0	452,572,118
洪洞县 200MW 集中式光伏发电项目	452,534,662	0	452,534,662	382,657,376	0	382,657,376
涑水利能涑水县 80MW 平价上网光伏发电项目	321,028,797	0	321,028,797	227,916,733	0	227,916,733
亚华新能源 50MW 农光互补新能源光伏电站项目	315,897,198	0	315,897,198	323,164,342	0	323,164,342
青龙建昊土门子 215MW/凉水河 25MW 光伏发电项目	303,802,858	8,605,978	295,196,880	131,199,229	8,605,978	122,593,251
湛江市坡头乾塘 120MW 渔光互补项目	293,641,595	0	293,641,595	231,647,619	0	231,647,619
惠博 100MW 光伏复合项目	292,636,146	0	292,636,146	282,720,095	0	282,720,095
靖远 10 万千瓦风电项目	273,949,496	0	273,949,496	153,864,133	0	153,864,133
万荣县王显乡 100MW 风电项目	270,707,464	0	270,707,464	175,444,019	0	175,444,019
贵电 150MW 光伏项目	268,303,660	0	268,303,660	265,354,845	0	265,354,845
五华黄泥寨项目	163,793,050	0	163,793,050	154,681,906	0	154,681,906
靖海 3、4 号汽轮机通流改造项目	132,273,480	0	132,273,480	132,273,480	0	132,273,480
韶关市南雄粤风新能源公司光伏项目	108,834,885	0	108,834,885	103,180,744	0	103,180,744
花都热电联产项目	88,101,058	0	88,101,058	84,234,472	0	84,234,472
内蒙古粤风 300MW 光伏公园项目	18,126,774	0	18,126,774	34,569,691	0	34,569,691
金昌沐洪金昌区西坡 100MW 光伏发电项目	1,861,238	0	1,861,238	90,453	0	90,453
兵团三师 45	407,020	0	407,020	670,388,068	0	670,388,068

团 35 万千瓦 光伏项目						
肇庆鼎湖天 然气热电联 产项目	0	0	0	37,676,940	0	37,676,940
湛江廉江长 山农场农业 光伏发电项 目	0	0	0	5,390,253	0	5,390,253
技改工程及 其他	1,941,037,412	209,154,261	1,731,883,151	1,821,531,689	217,382,852	1,604,148,837
合计	37,221,483,383	299,595,779	36,921,887,604	31,649,037,339	307,824,370	31,341,212,969

## (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
青洲海上风电项目	17,107,250,000	12,691,249,231	172,940,384	0	0	12,864,189,615	79.03%	82.18%	546,442,814	110,070,886	2.08%	金融机构贷款、其他
博贺电厂二期项目	7,483,510,000	2,446,503,296	733,292,848	0	0	3,179,796,144	45.27%	47.12%	63,714,433	26,855,277	2.45%	金融机构贷款、其他
大埔二期扩建工程	8,134,220,000	3,646,167,763	972,340,125	0	0	4,618,507,888	54.94%	44.96%	88,868,244	31,295,366	2.71%	金融机构贷款、其他
靖海电厂 5、6 号机组扩建项目	8,049,770,000	807,408,490	2,296,618,608	0	0	3,104,027,098	10.84%	10.32%	69,205,782	32,146,589	2.60%	金融机构贷款、其他
莎车综合能源光伏项目	5,191,474,847	1,874,628,732	66,244,871	0	0	1,940,873,603	90.49%	99.01%	93,924,052	58,300,282	2.62%	金融机构贷款、其他
云河天然气热电联产项目	2,809,700,000	1,226,670,911	126,766,074	0	0	1,353,436,985	56.98%	56.05%	26,494,823	11,038,349	2.10%	金融机构贷款、其他
大南海热电联产	2,855,450,000	894,037,106	188,781,824	0	0	1,082,818,930	31.67%	31.38%	36,738,326	13,208,597	2.14%	金融

项目												机构 贷款、 其他
象州航晶光伏一体化二期项目	991,800,000	866,380,742	20,380,801	0	0	886,761,543	87.75%	96.05%	23,095,823	13,552,990	2.72%	金融 机构 贷款、 其他
托克逊县 100 万千瓦风电项目	1,460,000,000	502,897,416	206,331,119	0	0	709,228,535	34.59%	50.14%	6,846,740	5,788,802	2.30%	金融 机构 贷款、 其他
红海湾 5、6 号机组基建项目	7,820,820,000	401,157,015	226,494,005	0	0	627,651,020	4.12%	7.4%	27,462,728	13,024,928	2.46%	金融 机构 贷款、 其他
蓝山楠市农光互补光伏项目	990,870,000	203,345,924	369,012,163	0	0	572,358,087	19.99%	21.01%	10,088,631	5,230,508	2.60%	金融 机构 贷款、 其他
晋城粤风 170MW 光伏项目	884,703,700	418,032,508	139,248,548	0	0	557,281,056	35.03%	56.42%	10,537,779	4,757,551	2.18%	金融 机构 贷款、 其他
象州运江风光储一体化项目	522,000,000	452,572,118	25,043,968	0	0	477,616,086	87.37%	96.02%	15,791,992	5,172,283	2.65%	金融 机构 贷款、 其他
洪洞县 200MW 集中式光伏发电项目	516,560,000	382,657,376	69,877,286	0	0	452,534,662	76.14%	79.99%	19,111,470	3,018,551	3.10%	金融 机构 贷款、 其他

涑水利能涑水县 80MW 平价上网 光伏发电项目	376,000,000	227,916,733	93,112,064	0	0	321,028,797	63.61%	65.25%	12,329,458	3,114,373	2.30%	金融 机构 贷 款、 其他
亚华新能源 50MW 农光互补 新能源光伏电站 项目	667,970,944	323,164,342	0	0	7,267,144	315,897,198	65.68%	48.41%	7,305,902	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
青龙建昊土门子 215MW/凉水河 25MW 光伏发电 项目	1,188,000,000	131,199,229	228,490,866	55,887,237	0	303,802,858	98%	98%	54,819,521	4,443,138	3.16%	金融 机构 贷 款、 其他
湛江市坡头乾塘 120MW 渔光互 补项目	500,232,000	231,647,619	61,993,976	0	0	293,641,595	45.23%	51.2%	13,491,054	2,222,547	2.57%	金融 机构 贷 款、 其他
惠博 100MW 光 伏复合项目	651,393,000	282,720,095	9,972,155	0	56,104	292,636,146	34.98%	40.02%	10,781,815	3,302,204	2.50%	金融 机构 贷 款、 其他
靖远 10 万千瓦 风电项目	681,220,000	153,864,133	120,085,363	0	0	273,949,496	22.47%	30.18%	3,648,876	2,779,303	2.54%	金融 机构 贷 款、 其他
万荣县王显乡 100MW 风电项 目	610,594,600	175,444,019	95,263,445	0	0	270,707,464	28.89%	51.16%	4,348,635	2,917,970	2.76%	金融 机构 贷 款、 其他
贵电 150MW 光 伏项目	589,200,000	265,354,845	2,948,815	0	0	268,303,660	49.67%	48.81%	8,176,656	2,160,333	2.16%	金融 机构 贷 款、

五华黄泥寨项目	336,020,000	154,681,906	9,111,144	0	0	163,793,050	49.77%	49.39%	9,128,456	1,333,777	3.38%	其他 金融 机构 贷 款、 其他
靖海 3、4 号汽 轮机通流改造项 目	373,000,000	132,273,480	0	0	0	132,273,480	35.46%	35.46%	380,191	331,458	2.15%	金融 机构 贷 款、 其他
韶关市南雄粤风 新能源公司光伏 项目	158,417,400	103,180,744	5,654,141	0	0	108,834,885	75.27%	75.27%	2,374,489	759,731	3.06%	金融 机构 贷 款、 其他
花都热电联产项 目	3,536,710,000	84,234,472	8,478,235	4,611,649	0	88,101,058	71.02%	98.35%	77,118,516	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
内蒙古粤风 300MW 光伏公 园项目	1,572,760,000	34,569,691	14,697,440	31,140,357	0	18,126,774	88.99%	95.01%	31,154,397	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
金昌沐洪金昌区 西坡 100MW 光 伏发电项目	598,705,600	90,453	1,770,785	0	0	1,861,238	97.21%	97.21%	10,079,140	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
兵团三师 45 团 35 万千瓦光伏 项目	1,156,680,800	670,388,068	351,369,792	1,021,350,840	0	407,020	58.26%	90.30%	5,282,506	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
肇庆鼎湖天然气 热电联产项目	2,998,180,000	37,676,940	1,858,835	39,535,775	0	0	100%	100%	100,000,000	0	0%	金融 机构 贷

												款、 其他
湛江廉江长山农 场农业光伏发电 项目	294,690,000	5,390,253	0	5,390,253	0	0	100%	100%	7,554,912	0	0%	金融 机构 贷 款、 其他
合计	81,107,902,891	29,827,505,650	6,618,179,680	1,157,916,111	7,323,248	35,280,445,971			1,396,298,161	356,825,793		

**(3) 本期计提在建工程减值准备情况**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	137,373,040			137,373,040	本期无计提新增。
靖海机组前期在建项目减值	55,389,093			55,389,093	本期无计提新增。
广前电力二期前期在建项目减值	46,630,454			46,630,454	本期无计提新增。
省风电前期在建项目减值	9,421,025		8,228,591	1,192,434	本期无计提新增。
石碑山风机工程项目减值	13,927,888			13,927,888	本期无计提新增。
青龙建昊土门子 215MW、凉水河 25MW 光伏发电项目	8,605,978			8,605,978	本期无计提新增。
其他工程项目	36,476,892			36,476,892	本期无计提新增。
合计	307,824,370		8,228,591	299,595,779	--

其他说明：

本期减少原因系下属子公司注销对其减值准备进行核销。

**(4) 在建工程的减值测试情况**□适用  不适用**(5) 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
工程物资	151,272,073		151,272,073	41,637,796		41,637,796
合计	151,272,073		151,272,073	41,637,796		41,637,796

**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) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况**□适用  不适用**(3) 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

## (1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1.期初余额	828,311,424	98,231,470	12,912,058,960	18,659,094	13,857,260,948
2.本期增加金额	29,892,123	302,055,981	361,411,893	1,221,916	694,581,913
(1) 新增租赁合同	29,892,123	302,055,981	361,411,893	1,221,916	694,581,913
3.本期减少金额	4,148,830	726,359	0	34,922	4,910,111
(1) 租赁变更/处置	4,148,830	726,359	0	34,922	4,910,111
(2) 租赁到期转出	0	0	0	0	0
4.期末余额	854,054,717	399,561,092	13,273,470,853	19,846,088	14,546,932,750
二、累计折旧					
1.期初余额	64,527,355	48,696,978	2,031,826,849	11,790,691	2,156,841,873
2.本期增加金额	16,949,375	42,594,402	338,558,073	1,837,357	399,939,207
(1) 计提	16,949,375	42,594,402	338,558,073	1,837,357	399,939,207
3.本期减少金额	0	201,766	0	0	201,766
(1) 处置	0	201,766	0	0	201,766
(2) 租赁到期转出	0	0	0	0	0
4.期末余额	81,476,730	91,089,614	2,370,384,922	13,628,048	2,556,579,314
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	772,577,987	308,471,478	10,903,085,931	6,218,040	11,990,353,436
2.期初账面价值	763,784,069	49,534,492	10,880,232,111	6,868,403	11,700,419,075

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用  不适用

## 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	海域使用权	输变电配套工程使用权	软件	其他	合计
一、账面原值								
1.期初余额	3,971,090,696		41,591,075	554,648,678	260,331,315	321,440,501	65,932,114	5,215,034,379
2.本期增加金额	78,670,288	182,240		371,527		4,747,006	878,681	84,849,742
(1) 购置	78,670,288	182,240		371,527		4,747,006	878,681	84,849,742
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
3.本期减少金额			341,252			4,604,640		4,945,892
(1) 处置			341,252			4,604,640		4,945,892
4.期末余额	4,049,760,984	182,240	41,249,823	555,020,205	260,331,315	321,582,867	66,810,795	5,294,938,229
二、累计摊销								
1.期初余额	780,618,500		28,472,669	72,364,370	260,331,315	199,323,363	27,877,994	1,368,988,211
2.本期增加金额	43,973,444	53,745	1,509,956	9,916,150		12,360,649	2,326,542	70,140,486
(1) 计提	43,973,444	53,745	1,509,956	9,916,150		12,360,649	2,326,542	70,140,486
3.本期减少金额	0	0	317,797	0	0	4,603,961		4,921,758
(1) 处置			317,797			4,603,961		4,921,758
4.期末余额	824,591,944	53,745	29,664,828	82,280,520	260,331,315	207,080,051	30,204,536	1,434,206,939
三、减值准备								
1.期初余额	56,502,373		2,460,161			448,341		59,410,875
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	56,502,373		2,460,161			448,341		59,410,875
四、账面价值								
1 期末账面价值	3,168,666,667	128,495	9,124,834	472,739,685		114,054,475	36,606,259	3,801,320,415
2 期初账面价值	3,133,969,823		10,658,245	482,284,308		121,668,797	38,054,120	3,786,635,293

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 0.00%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
1.期末账面价值				0
2.期初账面价值				0

(3) 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	52,072,406	土地资料未准备齐全、尚在办理中

**(4) 无形资产的减值测试情况**□适用  不适用**27、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
		企业合并形成 的		处置		
图木舒克热电	119,488,672					119,488,672
广东广业南华新能源有限公司	6,158,995					6,158,995
其他	39,372,264					39,372,264
合计	165,019,931					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		
图木舒克热电	119,488,672					119,488,672
广东广业南华新能源有限公司	6,158,995					6,158,995
其他	36,922,378					36,922,378
合计	162,570,045					162,570,045

**(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

不适用。

**(4) 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用  不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用 □ 不适用**(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用  不适用**28、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	6,984,262	15,133,027	2,903,739		19,213,550
道路使用权	30,392,941		844,614		29,548,327
其他	18,127,958		1,498,710		16,629,248
合计	55,505,161	15,133,027	5,247,063		65,391,125

## 29、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	910,741,001	224,592,827	919,919,108	226,760,522
内部交易未实现利润	539,094,141	134,773,535	512,732,957	128,183,239
可抵扣亏损	1,810,352,287	452,588,072	1,835,121,929	458,780,482
应付职工薪酬	304,919,183	76,229,796	288,549,129	72,137,283
租赁负债	2,081,250,210	520,147,424	1,441,792,757	357,536,654
固定资产折旧	225,946,991	55,755,986	267,052,329	65,313,187
其他	107,551,779	26,887,944	102,268,681	25,567,170
合计	5,979,855,592	1,490,975,584	5,367,436,890	1,334,278,537

### (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	162,474,152	40,618,538	119,632,889	29,908,222
其他债权投资公允价值变动	0	0	0	0
其他权益工具投资公允价值变动	1,815,715,461	453,928,865	1,708,127,258	427,031,815
使用权资产	1,745,105,023	424,891,571	927,757,509	223,639,538
固定资产折旧	76,502,027	19,125,507	71,982,420	17,995,605
土地使用权摊销	14,535,857	3,633,964	14,535,857	3,633,964
应收利息	12,272,627	3,068,157	12,272,627	3,068,157
合计	3,826,605,147	945,266,602	2,854,308,560	705,277,301

### (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	400,334,082	1,090,641,502	235,063,758	1,099,214,779
递延所得税负债	400,334,082	544,932,520	235,063,758	470,213,543

## (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	4,769,256,512	3,308,593,716
可抵扣亏损	11,197,405,737	11,916,108,217
合计	15,966,662,249	15,224,701,933

## (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
2025 年	702,217,783	948,443,650	
2026 年	2,502,711,335	3,667,099,962	
2027 年	4,336,146,286	4,248,817,127	
2028 年	1,208,658,670	1,125,934,980	
2029 年	1,528,538,623	1,925,812,498	
2030 年	919,133,040	0	
合计	11,197,405,737	11,916,108,217	

## 30、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
预付工程及设备款	3,927,184,042		3,927,184,042	4,684,276,206		4,684,276,206
待抵扣进项税	3,757,274,124		3,757,274,124	3,561,994,466		3,561,994,466
预付股权收购定金	259,600,000		259,600,000	392,026,000		392,026,000
预付土地款	64,638,830		64,638,830	66,634,754		66,634,754
其他	6,311,777		6,311,777	6,614,523		6,614,523
合计	8,015,008,773		8,015,008,773	8,711,545,949		8,711,545,949

## 31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	24,299,955	24,299,955	保证金等	受限	33,925,897	33,925,897	保证金等	受限
应收账款	1,143,585,738	1,143,585,738	电费收费权质押	受限	1,018,036,904	1,018,036,904	电费收费权质押	受限
合计	1,167,885,693	1,167,885,693			1,051,962,801	1,051,962,801		

## 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
信用借款	11,375,541,016	14,108,930,833
合计	11,375,541,016	14,108,930,833

短期借款分类的说明：

### (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0 元。

## 33、交易性金融负债

不适用。

## 34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

## 35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	140,000,000	160,000,000
银行承兑汇票	480,000,000	570,000,000
供应链融资信用证	1,482,674,053	1,372,292,195
合计	2,102,674,053	2,102,292,195

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元，到期未付的原因为无。

## 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	3,620,581,660	3,109,496,277
应付材料及备品备件款	404,380,896	581,559,457
应付修理费	84,889,545	229,642,687
应付承包运营费	57,202,494	71,348,385
应付脱硫脱硝费	23,605,641	28,790,799
应付调频储能管理费	5,405,750	23,319,353
其他	142,917,817	234,888,723

合计	4,338,983,803	4,279,045,681
----	---------------	---------------

## (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付材料及备品备件款等	52,172,152	尚未结算
合计	52,172,152	

其他说明：

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为人民币 52,172,152 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 63,727,791 元)，主要为尚未结算之应付材料及备品备件款。

## 37、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	0	0
其他应付款	16,724,832,466	15,825,876,579
合计	16,724,832,466	15,825,876,579

## (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
合计	0	0

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：

应付股利期末余额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	15,481,792,576	14,794,509,103
应付工程质保金	588,601,218	327,109,608
应付碳排放配额	322,775,318	246,618,393
应付第三方代垫款	5,475,453	6,804,566
土地补偿款	60,748,250	15,958,335

其他	265,439,651	434,876,574
合计	16,724,832,466	15,825,876,579

## 2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付工程及设备款、应付质保金等	8,380,752,303	未满足付款条件
合计	8,380,752,303	

其他说明

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为人民币 8,380,752,303 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 3,830,441,329 元)，主要为应付工程及设备款、应付质保金，因为相关工程项目尚未完成综合验收决算或仍处于质保阶段，该等款项尚未结清。

## 38、预收款项

### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

### (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

不适用。

## 39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收商品及劳务款	45,596,227	32,643,110
预收其他	70,160,517	5,816,718
合计	115,756,744	38,459,828

账龄超过 1 年的重要合同负债

不适用

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

不适用

## 40、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	427,772,873	1,332,851,718	1,051,410,859	709,213,732
二、离职后福利-设定提存计划	3,091,283	218,482,174	216,578,683	4,994,774
三、辞退福利	116,916,244	26,004,879	61,566,271	81,354,852
四、一年内到期的其他福利	8,510,788	2,345,104	4,957,277	5,898,615
合计	556,291,188	1,579,683,875	1,334,513,090	801,461,973

## (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	2,399,430	993,918,647	738,669,708	257,648,369
2、职工福利费	3,885,406	89,518,720	77,687,919	15,716,207
3、社会保险费	260,286,559	95,807,958	89,414,976	266,679,541
其中：医疗保险费	260,286,559	88,758,886	82,365,904	266,679,541
工伤保险费	0	7,049,072	7,049,072	0
4、住房公积金	86,760	97,644,707	96,782,070	949,397
5、工会经费和职工教育经费	150,760,307	36,829,311	37,570,609	150,019,009
6、短期带薪缺勤	0	0	0	0
7、短期利润分享计划	0	0	0	0
8、其他短期薪酬	10,354,411	19,132,375	11,285,577	18,201,209
合计	427,772,873	1,332,851,718	1,051,410,859	709,213,732

## (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	55,311	143,872,345	142,926,962	1,000,694
2、失业保险费	7,390	7,103,023	6,974,192	136,221
3、企业年金缴费	3,028,582	67,506,806	66,677,529	3,857,859
合计	3,091,283	218,482,174	216,578,683	4,994,774

## 41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	86,329,489	111,421,392
企业所得税	103,431,387	116,285,242
个人所得税	1,624,839	42,378,114
城市维护建设税	2,653,225	3,500,301
房产税	39,773,780	11,355,848

教育费附加	2,234,689	2,760,974
土地使用税	10,379,814	2,059,907
其他税费	14,989,323	13,678,237
合计	261,416,546	303,440,015

#### 42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

#### 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	7,154,020,702	5,906,727,792
一年内到期的应付债券	304,399,943	124,279,404
一年内到期的长期应付款	27,468,592	44,542,852
一年内到期的租赁负债	437,724,924	531,128,288
合计	7,923,614,161	6,606,678,336

#### 44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	559,303,966	528,095,817
合计	559,303,966	528,095,817

#### 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	4,112,424,282	5,173,278,170
抵押借款	0	0
保证借款	1,115,281,636	1,346,902,531
信用借款	69,278,758,770	63,021,378,705
合计	74,506,464,688	69,541,559,406

长期借款分类的说明：

不适用

其他说明，包括利率区间：

不适用

## 46、应付债券

## (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
21 粤电 02	125,450,185	126,964,454
21 粤电 03	816,335,883	802,658,147
22 粤电发 MTN001	614,113,857	605,252,536
23 粤电发 MTN001	1,614,676,954	1,641,303,369
24 粤电发 MTN001	1,001,645,953	1,013,579,788
24 粤电发 MTN002	1,533,812,728	1,514,602,351
24 粤电发 MTN003	610,676,983	603,064,342
24 粤电发 MTN004A	1,016,749,949	1,004,289,973
24 粤电发 MTN004B	508,080,912	501,275,303
24 粤电发 MTN005	1,015,488,983	1,001,880,113
24 粤电发 MTN006A	811,281,241	801,718,882
24 粤电发 MTN006B	1,014,238,693	1,000,796,146
25 粤电发 MTN001	499,592,496	0
G23 粤风 2	614,369,116	614,323,258
减：一年内到期的应付债券	-313,849,942	-124,279,404
合计	11,482,663,991	11,107,429,258

## (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	票面利率	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	转出至一年内到期非流动负债	期末余额	是否违约
21 粤电 02	1,500,000,000	2.45%	2021 年 04 月 27 日	3+2 年	1,500,000,000	126,964,454	0	1,531,250	-16,981	3,062,500		125,450,185	否
21 粤电 03	800,000,000	3.41%	2021 年 11 月 23 日	5 年	800,000,000	802,658,147	0	13,640,000	-37,736	0		816,335,883	否
22 粤电发 MTN001	600,000,000	2.90%	2022 年 08 月 24 日	5 年	600,000,000	605,252,536	0	8,700,000	-161,321	0		614,113,857	否
23 粤电发 MTN001	1,600,000,000	3.35%	2023 年 03 月 15 日	5 年	1,600,000,000	1,641,303,369	0	26,800,000	-173,585	53,600,000		1,614,676,954	否
24 粤电发 MTN001	1,000,000,000	2.41%	2024 年 05 月 22 日	5 年	1,000,000,000	1,013,579,788	0	12,050,000	-116,165	24,100,000		1,001,645,953	否
24 粤电发 MTN002	1,500,000,000	2.54%	2024 年 07 月 11 日	10 年	1,500,000,000	1,514,602,351	0	19,050,000	-160,377	0		1,533,812,728	否
24 粤电发 MTN003	600,000,000	2.52%	2024 年 09 月 09 日	15 年	600,000,000	603,064,342	0	7,560,000	-52,641	0		610,676,983	否
24 粤电发 MTN004A	1,000,000,000	2.47%	2024 年 10 月 11 日	5 年	1,000,000,000	1,004,289,973	0	12,350,000	-109,976	0		1,016,749,949	否
24 粤电发 MTN004B	500,000,000	2.70%	2024 年 10 月 11 日	15 年	500,000,000	501,275,303	0	6,750,000	-55,609	0		508,080,912	否
24 粤电发 MTN005	1,000,000,000	2.70%	2024 年 10 月 22 日	15 年	1,000,000,000	1,001,880,113	0	13,500,000	-108,870	0		1,015,488,983	否
24 粤电发	800,000,000	2.37%	2024 年	5 年	800,000,000	801,718,882	0	9,480,000	-82,359	0		811,281,241	否

MTN006A			11月11日										
24 粤电发 MTN006B	1,000,000,000	2.67%	2024年11月11日	15年	1,000,000,000	1,000,796,146	0	13,350,000	-92,547	0		1,014,238,693	否
25 粤电发 MTN001	500,000,000	2.18%	2025年06月09日	10年	500,000,000	0	500,000,000	597,260	1,004,764	0		499,592,496	否
G23 粤风 2	600,000,000	3.15%	2023年03月20日	5年	600,000,000	614,323,258	0	9,495,858	0	9,450,000		614,369,116	否
减：一年内到期的应付债券						-124,279,404					-189,570,538	-313,849,942	否
合计					13,000,000,000	11,107,429,258	500,000,000	154,854,368	-163,403	90,212,500	-189,570,538	11,482,663,991	

**(3) 可转换公司债券的说明**

不适用。

**(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

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	12,910,241,360	12,376,312,142
合计	12,910,241,360	12,376,312,142

**48、长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	924,981,669	671,387,824
专项应付款	24,960,000	24,960,000
合计	949,941,669	696,347,824

**(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
应付设备及工程款	536,809,735	295,079,986
应付海域使用费	415,640,526	420,850,690
减：一年内到期长期应付款	-27,468,592	-44,542,852
合计	924,981,669	671,387,824

**(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
挂篮子河电站及南荣田电站增效扩容配套资金	24,960,000			24,960,000	扩容配套资金
合计	24,960,000			24,960,000	

其他说明：

本公司之专项应付款为根据云南省水利厅、云南省财政厅《关于印发云南省农村水电增效扩容改造项目建设管理实施细则的通知》（云水电[2013]46号），中央及省属划拨的扩容配套资金，无具体的还款期限，需按照年利率的4%计征国有行政性资产收益，上缴云南省水利水电投资有限公司。本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	93,557,682	87,919,397
二、辞退福利	402,217,136	434,734,312
三、其他长期福利	14,484,507	14,484,507
合计	510,259,325	537,138,216

### (2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

不适用。

设定受益计划净负债（净资产）

不适用。

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

不适用。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

不适用。

## 50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
合计	0	0	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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	113,262,526	13,260,682	3,887,395	122,635,813	收到与资产相关的政府补助
合计	113,262,526	13,260,682	3,887,395	122,635,813	

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
住房周转金	985,667	985,667
其他	42,500	42,500
合计	1,028,167	1,028,167

## 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

## (1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

不适用。

## (2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
合计		0						0

## 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）	4,909,978,015	0	21,702	4,909,956,313
评估增值	119,593,718	0	0	119,593,718
广东能源集团公司的投入	388,976,355	0	0	388,976,355
按持股比例享有被投资单位的权益	-158,866,523	9,343,464	0	-149,523,059
原制度资本公积转入	20,474,592	0	0	20,474,592
其他	-76,905,774	0	0	-76,905,774
合计	5,203,250,383	9,343,464	21,702	5,212,572,145

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2025 年上半年，本公司部分子公司少数股东增资导致股权比例被稀释，合计净减少资本公积 21,702 元。按持股比例享有被投资单位的其他权益变动，导致资本公积增加 9,343,464 元。

## 56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	0			0

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	1,329,658,738	46,362,141	0	0	26,897,050	19,465,091	0	1,349,123,829
其中：重新计量设定受益计划变动额	-47,392,454	-125,551	0	0	0	-125,551	0	-47,518,005
权益法下不能转损益的其他综合收益	96,233,166	-61,100,510	0	0	0	-61,100,510	0	35,132,656
其他权益工具投资公允价值变动	1,280,818,026	107,588,202			26,897,050	80,691,152	0	1,361,509,178
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,217,355	-365,901	0	0	0	-365,901	0	1,851,454
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	2,217,355	-365,901	0	0	0	-365,901	0	1,851,454
其他综合收益合计	1,331,876,093	45,996,240	0	0	26,897,050	19,099,190	0	1,350,975,283

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

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	62,769,166	212,340,844	137,866,698	137,243,312
合计	62,769,166	212,340,844	137,866,698	137,243,312

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司本年度计提专项储备 212,340,844 元，实际使用 137,866,698 元。

## 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：

不适用。

## 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	2,142,987,033	1,283,749,956
调整后期初未分配利润	2,142,987,033	1,283,749,956
加：本期归属于母公司所有者的净利润	32,474,158	902,938,860
应付普通股股利	105,005,680	105,005,680
期末未分配利润	2,070,455,511	2,081,683,136

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 0 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0 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	23,024,016,646	21,059,973,597	25,944,529,404	22,502,230,247
其他业务	117,425,297	28,589,895	134,261,567	105,374,482
合计	23,141,441,943	21,088,563,492	26,078,790,971	22,607,604,729

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492
其中：								
电力	22,669,486,579	20,708,453,686					22,669,486,579	20,708,453,686
粉灰煤销售收入	68,165,891	3,595,306					68,165,891	3,595,306
热力销售	282,122,770	256,777,579					282,122,770	256,777,579
其他	121,666,703	119,736,921					121,666,703	119,736,921
按经营地区分类	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492
其中：								
广东	22,204,032,561	20,331,489,465					22,204,032,561	20,331,489,465
新疆	563,971,455	511,305,365					563,971,455	511,305,365
湖南	81,754,506	44,087,408					81,754,506	44,087,408
河北	76,735,444	42,414,174					76,735,444	42,414,174
广西	55,953,791	37,439,484					55,953,791	37,439,484
云南	31,118,041	14,989,757					31,118,041	14,989,757
河南	15,399,857	9,033,544					15,399,857	9,033,544
山西	6,790,597	973,472					6,790,597	973,472
山东	16,387,452	10,567,133					16,387,452	10,567,133
内蒙古	42,351,182	45,774,197					42,351,182	45,774,197
甘肃	20,092,391	27,919,515					20,092,391	27,919,515
安徽	26,854,666	12,569,978					26,854,666	12,569,978
市场或客户类型	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492
其中：								
电力市场	22,669,486,579	20,708,453,686					22,669,486,579	20,708,453,686
其他市场	471,955,364	380,109,806					471,955,364	380,109,806
合同类型	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492
其中：								
销售商品	23,019,775,240	20,968,826,571					23,019,775,240	20,968,826,571
提供劳务	110,094,085	115,878,298					110,094,085	115,878,298
提供资产使用权	11,572,618	3,858,623					11,572,618	3,858,623
按商品转让的时间分类	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492
其中：								
在某一时点确认	23,019,775,240	20,968,826,571					23,019,775,240	20,968,826,571
在某一时段确认	121,666,703	119,736,921					121,666,703	119,736,921
合计	23,141,441,943	21,088,563,492					23,141,441,943	21,088,563,492

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客	公司提供的质量保证类型及

					户的款项	相关义务
电力	2025 年 06 月 30 日	现金结算/按月结算	电力	是	不适用	按照行业标准质保
热能	2025 年 06 月 30 日	现金结算/按月结算	热能	是	不适用	按照行业标准质保
发电副产品	2025 年 06 月 30 日	现金结算/按月结算	发电副产品	是	不适用	按照行业标准质保
劳务服务	2025 年 06 月 30 日	现金结算/按次结算	劳务服务	是	不适用	按照行业标准质保

其他说明

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 348,407,428 元，其中，97,655,518 元预计将于 2025 年度确认收入，96,213,989 元预计将于 2026 年度确认收入，154,537,921 元预计将于 2027 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

不适用。

重大合同变更或重大交易价格调整

不适用。

## 62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	29,509,307	37,209,891
教育费附加	22,818,061	30,069,730
房产税	45,938,241	36,335,868
土地使用税	14,167,219	11,456,432
车船使用税	73,892	91,730
印花税	13,810,586	16,171,101
环境保护税	9,532,149	5,749,595
其他	7,366,859	3,719,504
合计	143,216,314	140,803,851

## 63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	368,545,366	366,908,237
无形资产摊销	50,902,238	44,730,391
折旧费	50,588,722	40,644,092
消防警卫费	28,646,946	24,783,110
物业管理劳务费	18,915,521	21,195,951
长期待摊费用摊销	3,158,354	21,017,353
聘请中介机构费	9,810,716	9,481,501
宣传费	1,721,366	8,529,449
租赁费	5,471,930	8,052,260
卫生绿化费	6,115,381	6,489,193
差旅费	6,420,338	5,859,078

修理费	2,939,784	5,395,181
办公费	4,887,682	4,494,963
咨询费	5,116,284	4,490,690
信息系统维护费	9,272,432	3,309,825
业务招待费	1,735,530	2,215,455
保险费	1,715,469	854,291
低值易耗品摊销	601,556	661,708
董事会费	331,340	285,541
其他	29,336,054	33,425,520
合计	606,233,009	612,823,789

#### 64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	37,297,407	38,292,162
业务费	860,367	1,035,943
折旧费	1,447,437	332,859
宣传费	30,874	227,859
其他	4,095,592	3,923,583
合计	43,731,677	43,812,406

#### 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	236,272,514	214,683,952
职工薪酬	54,910,105	58,717,736
其他	25,746,959	46,443,641
委外研发费用	4,111,716	3,331,318
合计	321,041,294	323,176,647

#### 66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,141,097,530	1,215,356,585
利息收入	-47,640,150	-91,313,895
银行手续费及其他	7,665,107	11,973,570
合计	1,101,122,487	1,136,016,260

其他说明：

无。

#### 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	12,969,171	16,007,406
与资产相关的递延收益摊销	3,522,395	3,971,808
其他	7,407,911	7,574,537

**68、净敞口套期收益**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0	0

**69、公允价值变动收益**

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
合计	0	0

**70、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	297,613,926	432,959,549
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	116,155,595	112,589,720
其他		
合计	413,769,521	545,549,269

其他说明

无。

**71、信用减值损失**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-7,409,018	-6,206,975
其他应收款坏账损失	364,945	1,966,427
合计	-7,044,073	-4,240,548

其他说明：

无。

**72、资产减值损失**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
四、固定资产减值损失		-2,060
十一、合同资产减值损失	-104	
合计	-104	-2,060

其他说明：

无。

### 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
提前退租处置收益	41,534	0
其他	0	10,435

### 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	24,995,325	10,103,480	24,995,325
罚款净收入	3,114,237	2,033,020	3,114,237
碳排放配额交易收入	0	1,881,635	0
违约金收入	1,086,897	1,858,508	1,086,897
理赔及补偿收入	108,044,369	372,668	108,044,369
其他	2,857,670	60,348,235	2,857,670
合计	140,098,498	76,597,546	140,098,498

其他说明：

### 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	119,302	114,856	119,302
履行减排义务使用的碳排放 配额	72,907,513	150,950,755	
非流动资产报废损失	10,385,900	9,701,664	10,385,900
罚款及滞纳金	1,732,820	5,782,976	1,732,820
其他	586,698	19,744,571	586,698
合计	85,732,233	186,294,822	12,824,720

其他说明：

### 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	168,875,760	252,861,744
递延所得税费用	56,395,204	190,583,945
合计	225,270,964	443,445,689

#### (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	322,566,290
按法定/适用税率计算的所得税费用	80,641,573
子公司适用不同税率的影响	-3,685,134
非应税收入的影响	-174,409,291
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,841,999
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,287,856
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	203,845,079
转出已确认递延所得税资产的可抵扣亏损	125,324,594
所得税费用	225,270,964

其他说明

无。

## 77、其他综合收益

详见附注 56

## 78、现金流量表项目

### (1) 与经营活动有关的现金

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	37,392,453	49,472,945
政府补助	22,247,807	3,629,340
理赔及补偿收入	26,001,802	27,205,502
租赁收入	10,344,333	16,994,298
退回燃料预付款	96,450,000	111,566,739
土地补偿款	60,748,250	
填海工程补偿及防波堤使用费	53,797,467	
其他	166,631,286	190,544,165
合计	473,613,398	399,412,989

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

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
碳排放配额及交易备用金	58,366,041	119,438,117
信息系统维护费	11,968,874	60,613,415
修理修缮费	186,805,860	47,789,696
保险费	43,774,545	42,749,755
水电费	34,188,560	35,711,836
物业管理劳务费	30,732,615	31,977,204
消防警卫费	31,627,267	29,893,350
聘请中介机构费	16,227,658	21,670,333

设备清洁及卫生绿化费	10,935,388	17,028,714
储能调频辅助服务费	4,274,603	16,779,238
汽车费用	11,630,510	12,874,857
租赁费	15,284,167	12,017,479
差旅费	10,533,401	8,228,214
工会经费	6,730,198	6,613,745
办公费	6,197,607	6,187,549
业务招待费	2,338,836	3,101,189
企业宣传费	3,402,574	3,068,458
研究开发费	20,088,252	2,889,708
其他	336,710,167	523,765,059
合计	841,817,123	1,002,397,916

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

## (2) 与投资活动有关的现金

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
财务公司定期存款到期收回		400,000,000
收回股权收购预付款	101,226,000	
其他		209,930
合计	101,226,000	400,209,930

收到的重要的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
收回股权收购预付款	101,226,000	
合计	101,226,000	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付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
股权收购定金		223,380,000
存入定期存款	11,467,182	
其他	1,034,550	318,100
合计	12,501,732	223,698,100

支付的重要的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
象州运江新能源有限公司股权收购项目		52,200,000
象州航晶新能源有限公司股权收购项目		99,180,000
可克达拉中弗新能源有限公司股权收购项目		72,000,000
合计		223,380,000

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无。

### (3) 与筹资活动有关的现金

收到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
合计	0	0

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：  
无。

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
偿还租赁负债和长期应付款支付的金额	445,517,523	307,846,245
其他	49,266,087	58,127,818
合计	494,783,610	365,974,063

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：  
筹资活动产生的各项负债变动情况  
适用 不适用

### (4) 以净额列报现金流量的说明

无。

### (5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

无。

## 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	97,295,326	1,230,281,171
加：资产减值准备	7,044,177	4,242,608
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,769,985,362	3,154,045,598
使用权资产折旧	399,939,207	303,483,268

无形资产摊销	70,140,486	62,885,821
长期待摊费用摊销	5,247,063	14,446,767
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）	-41,534	-10,435
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	-14,609,425	-401,816
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）	1,141,097,530	1,215,356,585
投资损失（收益以“—”号填列）	-413,769,521	-545,549,269
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-156,697,047	191,687,089
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	213,092,251	-108,887,929
存货的减少（增加以“—”号填列）	-670,285,589	-1,616,079,923
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	225,037,896	869,415,221
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	682,645,416	1,231,310,315
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,356,121,598	6,006,225,071
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	12,529,747,072	12,013,016,832
减：现金的期初余额	11,831,504,924	11,954,167,156
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	698,242,148	58,849,676

## （2） 本期支付的取得子公司的现金净额

无。

其他说明：

无。

## （3） 本期收到的处置子公司的现金净额

无。

其他说明：

无。

#### (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	12,529,747,072	11,831,504,924
其中：库存现金	41,462	34,030
可随时用于支付的银行存款	12,529,705,610	11,831,470,894
三、期末现金及现金等价物余额	12,529,747,072	11,831,504,924

#### (5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

无。

#### (6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
财务公司定期存款	3,462,067,182	4,000,000,000	流动性不满足现金及现金等价物定义
其他货币资金	24,299,955	21,411,917	流动性不满足现金及现金等价物定义
应收利息	35,600,457	77,066,007	应计余额非实际余额
合计	3,521,967,594	4,098,477,924	

其他说明：

无。

#### (7) 其他重大活动说明

#### 80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

不适用。

#### 81、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			
其中：美元	0.80	7.1875	5.75
欧元	0	0.0000	0
港币	13,614	0.9127	12,426

应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无。

(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

## 82、租赁

### (1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额的金额为 330,189 元。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用的金额为 2,010,980 元。

涉及售后租回交易的情况

### (2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	11,572,618	
合计	11,572,618	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

**(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益**

适用 不适用

**83、数据资源**

无。

**84、其他**

无。

**八、研发支出**

无。

**九、合并范围的变更**

**1、非同一控制下企业合并**

**(1) 本期发生的非同一控制下企业合并**

无。

**(2) 合并成本及商誉**

无。

**(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

无。

**(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

**(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**

无。

**(6) 其他说明**

无。

## 2、同一控制下企业合并

### (1) 本期发生的同一控制下企业合并

无。

### (2) 合并成本

无。

其他说明：

无。

### (3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

无。

其他说明：

无。

## 3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

无。

## 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

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：

本年度清算子公司情况：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	原持股比例	
					直接	间接
广东粤电和平风电有限公司	广东省河源市	广东省河源市	电力	137,000,000		76.44%

## 6、其他

无。

## 十、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	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	1,437,985,100	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	46.54%	0%	投资设立
靖海发电	2,919,272,000	广东省揭阳市	广东省揭阳市	电力	65%	0%	投资设立
湛江风力	449,420,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	53.51%	投资设立
技术工程公司	200,000,000	广东省广州市	广东省广州市	维修服务	100%	0%	投资设立
虎门发电	150,000,000	广东省东莞市	广东省东莞市	电力	60%	0%	投资设立
博贺能源	3,118,000,000	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	67%	0%	投资设立
徐闻风力	173,190,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	53.51%	投资设立
花都天然气	497,000,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	65%	0%	投资设立
大埔发电	1,907,100,000	广东省梅州市	广东省梅州市	电力	100%	0%	投资设立
雷州风力	109,803,900	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	62.52%	投资设立
电白风电	171,872,900	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	0%	76.44%	投资设立
湛江电力	2,875,440,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	76%	同一控制下的企业合并
粤嘉电力	756,000,000	广东省梅州市	广东省梅州市	电力	58%	0%	同一控制下的企业合并
韶关发电厂	1,070,000,000	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
中粤能源	1,454,300,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
电力销售公司	500,000,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	100%	0%	投资设立
曲界风力	2,519,567,500	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	75.16%	投资设立
阳江风电	1,192,660,000	广东省阳江市	广东省阳江市	电力	0%	69.87%	投资设立
临沧能源	459,790,000	云南省临沧市	云南省临沧市	电力	100%	0%	非同一控制下的企业合并
广前电力	1,030,292,500	广东省深圳市	广东省深圳市	电力	100%	0%	同一控制下的企业合并
惠州天然气	1,499,347,500	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	67%	0%	同一控制下的企业合并
平海发电厂	1,370,000,000	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	45%	0%	同一控制下的企业合并

石碑山风电	231,700,000	广东省揭阳市	广东省揭阳市	电力	0%	53.51%	同一控制下的企业合并
红海湾发电	2,749,750,000	广东省汕尾市	广东省汕尾市	电力	65%	0%	同一控制下的企业合并
省风电公司	12,690,914,586	广东省广州市	广东省广州市	电力	76.44%	0%	非同一控制下的企业合并
通道公司	106,500,000	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力	0%	76.44%	投资设立
惠来风力	59,000,000	广东省揭阳市	广东省揭阳市	电力	0%	68.67%	非同一控制下的企业合并
鸿锐科技	20,000,000	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	0%	90%	投资设立
永安天然气	550,000,000	广东省肇庆市	广东省肇庆市	电力	90%	0%	投资设立
溱浦粤风	104,910,000	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力	0%	76.44%	投资设立
武宣粤风	96,520,000	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	电力	0%	76.44%	投资设立
平电综合	20,000,000	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	0%	45%	投资设立
珠海风电	1,128,634,000	广东省珠海市	广东省珠海市	电力	0%	56.78%	投资设立
滨海湾公司	1,040,000,000	广东省东莞市	广东省东莞市	电力	100%	0%	投资设立
大亚湾公司	764,000,000	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	70%	0%	投资设立
启明公司	53,000,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	100%	0%	投资设立
花果泉公司	2,650,000	广东省深圳市	广东省深圳市	租赁	100%	0%	非同一控制下的企业合并
南雄新能源	75,000,000	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	0%	76.44%	投资设立
大南海公司	291,000,000	广东省揭阳市	广东省揭阳市	电力	100%	0%	投资设立
青洲海上风电	2,421,000,000	广东省阳江市	广东省阳江市	电力	0%	76.44%	投资设立
万豪威新能源	100,046,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
万创恒威新能源	100,046,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
南华新能源	135,234,900	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
大唐新能源	145,938,900	广东省广州市	广东省广州市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
粤能风电	130,000,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
图木舒克热电	1,006,523,900	新疆图木舒克	新疆图木舒克	电力	79.48%	0%	非同一控制下的企业合并
沙 C 公司	2,500,000,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	51%	0%	同一控制下的企业合并
广合电力	2,240,816,893	广东省广州市	广东省广州市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
湛江生物质	621,040,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
新会发电	613,902,063	广东省江门市	广东省江门市	电力	0%	45.90%	同一控制下的企业合并
云河发电	1,080,293,258	广东省云浮市	广东省云浮市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
云电能源	40,000,000	广东省云浮市	广东省云浮市	电力	0%	56.25%	同一控制下的企业合并
粤华发电	1,314,714,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	51%	0%	同一控制下的企业合并
粤华综合能源	60,500,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
毕节新能源	10,000,000	贵州省毕节市	贵州省毕节市	电力	100%	0%	投资设立
尚洋能源	120,820,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	90%	资产收购
贵电能源	120,820,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	90%	资产收购
顺丰新能源	22,293,880	河南省周口市	河南省周口市	电力	0%	76.44%	资产收购
金电新能源	31,350,000	河南省焦作市	河南省焦作市	电力	0%	76.44%	资产收购

廉江新能源	140,070,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
赵城粤风	100,000	山西省临汾市	山西省临汾市	电力	0%	76.44%	投资设立
五华新能源	30,800,000	广东省梅州市	广东省梅州市	电力	0%	76.44%	投资设立
英阳新能源	77,050,000	河北省保定市	河北省保定市	电力	0%	76.44%	资产收购
利能新能源	77,050,000	河北省保定市	河北省保定市	电力	0%	76.44%	资产收购
内蒙古新能源	314,550,000	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	电力	0%	76.44%	投资设立
珠海新能源	285,297,600	广东省珠海市	广东省珠海市	电力	0%	76.44%	投资设立
盾安新能源	160,000,000	河北省廊坊市	河北省廊坊市	电力	0%	61.15%	资产收购
高唐新能源	36,096,000	山东省聊城市	山东省聊城市	电力	0%	76.44%	资产收购
韶关新能源	48,317,720	广东省韶关市	广东省韶关市	电力	100%	0%	投资设立
瀚海新能源	5,000,000	新疆图木舒克	新疆图木舒克	电力	100%	0%	投资设立
金秀综合能源	2,913,100	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	电力	90%	0%	投资设立
森洪新能源	10,000,000	江苏省南京市	江苏省南京市	电力	100%	0%	资产收购
沐洪新能源	1,000,000	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	电力	0%	100%	资产收购
森海新能源	1,000,000	江苏省南京市	江苏省南京市	电力	100%	0%	资产收购
沐津新能源	120,495,920	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	电力	0%	100%	资产收购
惠博新能源	5,000,000	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	100%	0%	投资设立
东润中能	1,000,000	广东省江门市	广东省江门市	电力	100%	0%	资产收购
东润清能新能源	22,304,520	广东省江门市	广东省江门市	电力	0%	100%	资产收购
润泽洁源新能源	22,758,500	广东省江门市	广东省江门市	电力	0%	100%	资产收购
茂名天然气	135,700,000	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	85%	0%	投资设立
兴粤新能源	9,977,500	广东省梅州市	广东省梅州市	电力	100%	0%	投资设立
惠新热电	13,500,000	广东省惠州市	广东省惠州市	电力	85%	0%	投资设立
莎车综合能源	1,206,110,470	新疆喀什	新疆喀什	电力	100%	0%	资产收购
鑫广曜新能源	46,522,828	山东省青岛市	山东省青岛市	电力	99%	0%	资产收购
特联新能源	45,774,873	山东省青岛市	山东省青岛市	电力	0%	99%	资产收购
联曜新能源	1,000,000	山东省青岛市	山东省青岛市	电力	0%	99%	资产收购
九州新能源	40,680,000	广东省肇庆市	广东省肇庆市	电力	100%	0%	资产收购
昌山风力	110,740,000	湖南省湘潭市	湖南省湘潭市	电力	100%	0%	资产收购
罗定新能源	500,000	广东省云浮市	广东省云浮市	电力	100%	0%	投资设立
珠海粤电新能源	5,000,000	广东省珠海市	广东省珠海市	电力	100%	0%	投资设立
图木舒克长河	500,000	新疆图木舒克	新疆图木舒克	电力	100%	0%	投资设立
振能新能源	1,000,000	广东省云浮市	广东省云浮市	电力	100%	0%	投资设立
中工能源	1,000,000	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	100%	0%	资产收购
亚华新能源	152,969,360	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	100%	0%	资产收购
新疆有限公司	1,300,000,000	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力	100%	0%	投资设立
新疆综合能源	20,000,000	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力	100%	0%	投资设立

高州新能源	1,476,800	广东省茂名市	广东省茂名市	电力	100%	0%	投资设立
新田粤风	2,000,000	湖南省永州市	湖南省永州市	电力	0%	76.44%	投资设立
蓝山粤风	2,000,000	湖南省永州市	湖南省永州市	电力	0%	76.44%	投资设立
廉江航能	84,400,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	76.44%	资产收购
广西航能	179,000,000	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	电力	0%	76.44%	资产收购
晋城粤风	1,000,000	山西省晋城市	山西省晋城市	电力	0%	69.53%	投资设立
白银粤风	100,000	甘肃省白银市	甘肃省白银市	电力	0%	76.44%	投资设立
运城市万泉粤风	122,118,900	山西省运城市	山西省运城市	电力	0%	72.62%	投资设立
托克逊能源	20,000,000	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力	0%	100%	投资设立
椰海粤风	112,010,000	海南省	海南省	电力	0%	76.44%	投资设立
珠海粤风华发	50,000,000	广东省珠海市	广东省珠海市	电力	0%	38.98%	投资设立
湛江粤风宝新	50,000,000	广东省湛江市	广东省湛江市	电力	0%	38.98%	投资设立
珠海粤风海洋	10,000,000	广东省珠海市	广东省珠海市	电力	0%	76.44%	投资设立
汕头粤风新能	1,110,750,000	广东省汕头市	广东省汕头市	电力	0%	15.40%	投资设立
和润新能源	75,170,000	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电力	0%	15.40%	资产收购
平远风电	203,580,000	广东省梅州市	广东省梅州市	电力	0%	15.40%	投资设立
睿思新能源	300,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	0%	76.44%	投资设立
象州运江	105,420,000	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	电力	0%	76.44%	资产收购
象州航晶	199,980,000	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	电力	0%	76.44%	资产收购
青龙满族光伏	237,600,000	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	电力	0%	76.44%	资产收购
克拉玛依综合能源	20,000,000	新疆维吾尔自治区克拉玛依市	新疆维吾尔自治区克拉玛依市	电力	0%	100%	投资设立
海南州隆跃	90,000,000	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	电力	0%	100%	资产收购
中山能源服务	15,000,000	广东省中山市	广东省中山市	电力	0%	100%	投资设立
粤电新能源发展	100,000,000	广东省广州市	广东省广州市	电力	100%	0%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

1) 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、广东能源集团公司下属企业广东省电力开发有限公司持有 15.02%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) 平海发电厂为本集团 2012 年度向广东能源集团公司非公开发行股票收购的目标公司。根据广东能源集团公司与持有平海发电厂 40%股权的股东—广东华夏电力发展有限公司(“华夏电力”)的协定，华夏电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与广东能源集团公司委派的股东代表及董事保持一致行动；而在

广东能源集团公司将平海发电厂 45% 的股权转让给本公司后，华夏电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对平海发电厂拥有控制权。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

1) 本集团之子公司省风电公司对中航申新的持股比例为 51%。根据中航申新公司章程约定，股东会会议作出决议，必须经代表三分之二以上表决权的股东一致通过，因此，本集团之子公司省风电公司与持股比例为 49% 的内蒙古电力勘测设计院有限责任公司共同控制中航申新。

2) 本集团之子公司省风电公司对粤新能源的持股比例合计为 54.6%。根据公司章程约定，公司章程规定，省风电未达到控制要求，由中国航空工业新能源投资有限公司控制粤新能源。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

广发证券于 2024 年度发行了广东风电公司新能源基础设施投资绿色碳中和资产支持专项计划，以本公司下属子企业平远风电、和润新能源所持有的风电场项目作为基础资产。按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》的规定，本公司将满足“控制”定义的 1 支结构化主体纳入合并报表范围。于 2025 年 6 月 30 日，上述结构化主体归属于本集团的权益为 175,188,800 元；其他权益持有人的权益在合并报表中以少数股东权益列示，金额合计 962,400,813 元。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用。

## (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
省风电公司	23.56%	45,714,316	41,513,290	3,647,027,418.96
平海发电厂	55%	79,709,014	144,717,195	1,233,060,235
靖海发电	35%	28,537,617	0	1,178,709,223.35
红海湾发电	35%	40,080,789	0	1,068,386,733.70
湛江电力	24%	-999,752	4,948,184	861,227,840.20

惠州天然气	33%	20,121,226	114,580,006	688,270,414.02
博贺能源	33%	-20,426,231	0	788,444,384.26

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

**(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
省风电公司	10,213,868,886	51,075,861,207	61,289,730,093	9,402,055,371	34,441,623,992	43,843,679,363	10,147,737,294	50,182,786,247	60,330,523,541	9,116,738,970	33,831,030,437	42,947,769,407
平海发电厂	1,545,739,299	2,160,496,547	3,706,235,846	928,686,263	525,989,920	1,454,676,183	1,418,525,113	2,230,480,194	3,649,005,307	736,053,942	543,759,151	1,279,813,093
靖海发电	2,101,907,807	10,578,910,352	12,680,818,159	6,529,423,072	2,784,840,432	9,314,263,504	1,454,845,167	8,503,498,575	9,958,343,742	4,584,797,040	2,109,482,916	6,694,279,956
红海湾发电	1,555,345,194	5,715,297,002	7,270,642,197	2,725,899,274	1,348,437,529	4,074,336,804	1,505,311,564	5,682,848,428	7,188,159,992	3,095,285,356	1,090,609,059	4,185,894,415
湛江电力	2,779,823,182	1,154,994,499	3,934,817,682	315,549,012	35,023,613	350,572,626	2,713,098,699	1,205,638,041	3,918,736,740	270,528,423	35,233,444	305,761,867
惠州天然气	723,924,030	2,309,614,905	3,033,538,936	945,934,529	1,938,369	947,872,897	571,235,393	2,399,357,467	2,970,592,860	510,351,612	103,320,234	613,671,846
博贺能源	1,342,518,638	9,657,372,792	10,999,891,430	1,657,273,967	6,961,634,879	8,618,908,845	1,330,215,572	9,205,933,689	10,536,149,261	1,843,767,824	6,586,084,742	8,429,852,566

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
省风电公司	1,668,200,633	226,850,521	226,850,521	880,331,440	1,683,513,925	318,149,169	318,149,169	964,623,921
平海发电厂	1,681,842,479	144,925,480	144,925,480	170,083,737	1,810,201,016	134,952,787	134,952,787	597,774,788

靖海发电	2,213,247,351	80,350,066	80,350,066	327,287,764	2,957,829,113	217,139,250	217,139,250	680,317,715
红海湾发电	2,184,779,251	112,145,548	112,145,548	326,613,953	2,360,735,992	155,446,980	155,446,980	527,483,178
湛江电力	900,748,380	-8,369,913	-8,369,913	3,838,324	1,163,075,942	36,803,336	36,803,336	26,246,886
惠州天然气	1,333,054,125	60,973,413	60,973,413	397,274,355	1,852,297,784	196,132,247	196,132,247	383,223,562
博贺能源	935,488,571	-61,897,670	-61,897,670	326,576,596	1,724,373,686	166,992,706	166,992,706	822,476,414

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(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

无。

其他说明：

无。

## 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

### (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

无。

### (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

无。

## 3、在合营企业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	
燃料公司	广东广州	广东广州	燃料贸易	50%		权益法
山西粤电能源	山西太原	山西太原	采矿、发电	40%		权益法
能源集团财务公司	广东广州	广东广州	金融	25%	15%	权益法
台山发电	广东台山	广东台山	发电	20%		权益法
能源融资租赁公司	广东广州	广东广州	融资租赁	25%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无。

### (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
	燃料公司	燃料公司
流动资产	9,398,180,902	7,032,124,596
其中：现金和现金等价物	4,029,776,678	1,885,188,843
非流动资产	11,464,722,161	11,266,048,972
资产合计	20,862,903,063	18,298,173,568
流动负债	8,661,202,946	8,887,142,789
非流动负债	7,264,236,058	6,030,157,091
负债合计	15,925,439,004	14,917,299,880
少数股东权益	2,103,193,876	1,005,163,350
归属于母公司股东权益	2,834,270,183	2,375,710,338
按持股比例计算的净资产份额	1,417,135,091	1,187,855,169
调整事项		
--商誉		

--内部交易未实现利润	-71,726,194	-147,549,225
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	1,345,408,897	1,040,305,944
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	12,893,934,598	15,993,364,892
财务费用	125,459,271	122,357,006
所得税费用	19,743,502	24,808,967
净利润	85,252,136	99,222,039
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	85,252,136	99,222,039
本年度收到的来自合营企业的股利	23,282,400	22,340,549

其他说明:

无。

## (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	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	能源集团财务公司	台山发电	能源融资租赁公司
流动资产	3,315,564,721	21,779,467,078	4,735,683,438	1,536,082,552	3,181,028,055	18,442,992,152	5,064,141,651	842,915,301
非流动资产	10,264,662,019	18,694,682,520	7,842,766,088	14,738,533,291	9,892,646,067	17,838,514,637	7,962,143,671	14,223,428,947
资产合计	13,580,226,740	40,474,149,598	12,578,449,526	16,274,615,843	13,073,674,122	36,281,506,789	13,026,285,322	15,066,344,248
流动负债	532,713,890	36,173,446,201	2,070,001,114	2,423,815,285	469,491,364	31,754,463,659	2,700,702,426	1,914,624,822
非流动负债	2,898,580,799	18,285,799	1,279,800	10,761,270,556	2,751,338,737	80,781,319	1,279,800	10,106,347,993
负债合计	3,431,294,689	36,191,732,000	2,071,280,914	13,185,085,841	3,220,830,101	31,835,244,978	2,701,982,226	12,020,972,815
少数股东权益	22,727,583				21,277,161			
归属于母公司股东权益	10,126,204,468	4,282,417,598	10,507,168,612	3,089,530,002	9,831,566,860	4,446,261,811	10,324,303,096	3,045,371,433
按持股比例计算的净资产份额	4,050,481,787	1,712,967,039	2,101,433,722	772,382,502	3,932,626,743	1,778,549,724	2,064,860,619	761,353,506
调整事项								
--商誉		13,325,000				13,325,000		
--内部交易未实现利润								
--其他				62,489,352				62,489,352
对联营企业权益投资的账面	4,050,481,787	1,726,292,039	2,101,433,722	834,871,854	3,932,626,743	1,791,874,724	2,064,860,619	823,842,858

价值								
存在公开 报价的联 营企业权 益投资的 公允价值								
营业收入	217,900,571	363,978,238	3,892,347,238	171,769,507	155,633,534	394,936,188	4,848,674,845	192,580,655
净利润	294,422,917	219,141,470	143,964,626	44,115,985	523,868,842	192,195,914	278,889,263	63,705,479
终止经营 的净利润								
其他综合 收益		-152,717,925				9,426,380		
综合收益 总额	294,422,917	66,423,545	143,964,626	44,115,985	523,868,842	201,622,294	278,889,263	63,705,479
本年度收 到的来自 联营企业 的股利		92,152,103				92,569,944		

## 其他说明

2024 年度，本公司对广东能源融资租赁有限公司增资 2.5 亿元，截至 2025 年 6 月 30 日，占 25% 股比的另一位股东未能出资到位，导致本公司对联营企业权益投资的账面价值与按持股比例计算的净资产份额产生差额 62,489,352 元。

**(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	169,240,421	171,197,445
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,957,024	-134,269
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-1,957,024	-134,269
联营企业：		
投资账面价值合计	1,036,832,722	987,950,606
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	25,929,888	43,058,610
--其他综合收益	-379,240	154,275
--综合收益总额	25,550,648	43,212,885

其他说明：

无。

**(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**

无。

**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
云浮发电厂（B厂）有限公司	-1,678,159	-1,777,123	-3,455,282
云南能投威信能源有限公司	-51,077,548	3,564,867	-47,512,681

其他说明

无。

**(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺**

无。

**(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债****4、重要的共同经营**

无。

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

无。

## 6、其他

### 十一、政府补助

#### 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

#### 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	113,262,526	13,260,682	0	3,522,395	365,000	122,635,813	与资产相关

#### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	3,522,395	3,971,808

其他说明：

项目	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助分期计入其他收益（分摊额）	19,231	19,231
项目财政费用性补助款	45,000	45,000
珠海对口帮扶阳江产业共建项目奖励资金	20,000	20,000
国产设备增值税退税	-	648,784
2012 年省节能专项资金	42,930	42,930
2016 年中央财政节能减排资金用于以前年度政策清算，韶财（2016）88 号	414,388	414,388
2016 年中央财政节能减排资金用于以前年度政策清算，韶财（2016）88 号	124,664	124,664
2016 年中央财政节能减排资金用于以前年度政策清算，韶财（2016）108 号	204,706	204,706
清算部分韶关市节能减排财政政策综合示范城市典型示范项目资金（第四批）	86,099	86,099
330MW 机组节能改造韶（财工（2015）105 号）	77,698	77,698
2021 年省级专项企业技术改造资金	363,983	363,983
2021 年省级专项企业技术改造资金（第二批）	166,250	166,250
2021 年韶关市支持企业技术改造市级奖励资金（韶财工（2021）39 号）	6,523	20,833

能源管理信息系统建设补助资金	20,000	20,000
#1-#3 机 6KV 给水泵节能改造项目	85,833	85,833
脱硝项目	651,784	651,784
#2 启动锅炉低氮燃烧器改造	17,565	17,565
脱硫项目特别国债	671,065	671,065
草湖展厅政府补助	69,128	67,995
湛财工【2020】103 号 2020 年抗疫特别国债资金 (企业技术改造) 资金	52,135	60,647
2019 年打好污染防治攻坚战专项资金电机能效提升项目补助资金	129,169	129,169
2021 年省级促进经济高质量发展专项企业技术改造资金	28,527	33,184
煤场封闭改造工程	31,667	-
社保补助	194,050	-
合计	3,522,395	3,971,808

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

不适用。

### 2、套期

#### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

#### (2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

无。

#### (3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

### 3、金融资产

#### (1) 转移方式分类

适用 不适用

#### (2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

**(3) 继续涉入的资产转移金融资产**□适用  不适用

其他说明

**十三、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
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
其他权益工具投资	1,631,078,075		1,126,800,000	2,757,878,075
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**

不适用。

**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。本集团使用现金流量折现模型及市场可比公司模型等估值模型对本年度的第三层次其他权益工具投资进行公允价值评估。本集团对深创投集团使用主要的不可观察输入值为平均市净率和缺乏流动性折扣。

**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**

不适用。

**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。本期无第一层次、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**

不适用。

## 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：应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付款项、租赁负债、长期借款、应付债券和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值无重大差异。

## 9、其他

不适用。

## 十四、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	233 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 233 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 2024 年底，在职员工超 1.7 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十、在其他主体中的权益。

### 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十、在其他主体中的权益。

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
中航申新风力发电有限公司	合营企业
湛江粤新分布式能源技术有限公司	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
广东能源融资租赁有限公司	联营企业
广东能源财产保险自保有限公司	联营企业
云浮发电厂（B 厂）有限公司	联营企业

广东能源集团企业服务有限公司	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
白云鄂博粤蒙新能源有限公司	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
广东惠州液化天然气有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东能源集团惠州天然气开发有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东能源集团节能降碳有限公司	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
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
广东能源集团西北（甘肃）有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东省能源集团西南（贵州）电力投资有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	同受广东能源集团公司控制
广东省粤泷发电有限责任公司	同受广东能源集团公司控制
广东阳江港港务股份有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东粤电环保材料有限公司	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
广东粤电中山热电厂有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东珠海高岚港环保科技有限公司	同受广东能源集团公司控制
广东珠海金湾发电有限公司	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
揭阳粤电航运服务有限公司	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
乾安融智电力有限公司	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
武乡粤电新能源有限公司	同受广东能源集团公司控制
孟县粤电鑫磊风力发电有限公司	同受广东能源集团公司控制
珠海经济特区广珠发电有限责任公司	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
广东粤电环保有限公司	采购材料/接受咨询服务	91,149,667		否	110,737,193
珠海经济特区广珠发电有限责任公司	采购电力	9,892,431		否	8,036,562
广东珠海金湾发电有限公司	采购电力	6,355,169		否	1,504,420
广东省粤泷发电有限责任公司	采购电力	2,194,810		否	258,085
广东粤电中山热电厂有限公司	采购电力	5,262,238		否	3,023,170
广东省电力工业燃料	采购燃料	9,396,514,816		否	12,468,604,852

有限公司					
广东能源集团天然气有限公司	采购燃料	4,609,165,298		否	4,100,268,314
孟县粤电鑫磊风力发电有限公司	采购绿证	219,046		否	0
乾安融智电力有限公司	采购绿证	134,131		否	0
武乡粤电新能源有限公司	采购绿证	191,571		否	0
广东省电力工业燃料有限公司	接受管理服务	24,217,675		否	27,521,200
广东粤电信息科技有限公司	接受管理服务	5,417,002		否	4,475,716
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	接受其他服务	0		否	71,157
广东粤电航运有限公司	接受拖轮服务	13,251,990		否	12,461,321
广东阳江港港务股份有限公司	接受拖轮服务	7,949,403		否	9,188,425
广东省能源集团西南（贵州）电力投资有限公司	接受管理服务	207,546		否	0
广东能源集团节能降碳有限公司	接受管理服务	1,110,377		否	0
广东能源集团企业服务有限公司	接受管理服务	5,101,304		否	0
广东粤电物业管理有限公司	接受物业服务	24,907,809		否	22,356,243
广东能源集团科学技术研究院有限公司	接受研发服务	0		否	77,410,619
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	接受营运服务	266,000,000		否	270,528,302

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	46,920,540	69,693,858
广东珠海高岚港环保科技有限公司	销售材料收入	10,982,069	0
广东能源集团惠州天然气开发有限公司	销售热力收入	47,835	0
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	销售绿证收入	552,175	0
广东省粤泷发电有限责任公司	销售绿证收入	72,910	0
广东珠海金湾发电有限公司	销售绿证收入	267,969	0
珠海经济特区广珠发电有限责任公司	销售绿证收入	332,830	0
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	提供检修服务	11,325,917	16,173,228
广东粤电中山热电厂有限公司	提供检修服务	12,612,453	10,960,726
韶关曲江粤电新能源有限公司	提供检修服务	1,094,722	446,157
广东省粤泷发电有限责任公司	提供检修服务	1,214,950	0
广东韶关港有限公司	提供检修服务	0	802
广东粤电阳西双鱼新能源有限公司	提供检修服务	0	80,531

珠海经济特区广珠发电有限责任公司	提供检修服务	12,022,419	8,854,339
广东能源集团天然气有限公司	提供检修服务	0	389,381
广东省粤泷发电有限责任公司	提供转驳服务	1,490,712	0
广东粤电航运服务有限公司	提供管理服务	5,853	0
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	提供管理服务	2,791,955	2,566,980
广东粤电物业管理有限公司	提供管理服务	64,229	36,976
中航申新风力发电有限公司	提供管理服务	0	997,030
广州开发区粤电新能源有限公司	提供管理服务	7,116	0
广东省电力工业燃料有限公司	提供综合服务	80,023	0
云浮发电厂（B厂）有限公司	提供管理服务	482,604	1,927,766

## （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：

无。

关联管理/出包情况说明：

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	1,993,160	1,935,106
广东粤电物业管理有限公司	房屋租赁	304,797	283,746
广东粤电环保有限公司	房屋租赁	0	161,905
广东能源集团（云浮）蓄能发电有限公司	房屋租赁	0	12,186
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	房屋租赁	136,667	0
广东能源集团科学技术研究院有限公司	房屋租赁	388,564	0
广东惠州液化天然气有限公司	设备租赁	2,479,065	232,844
广东能源集团惠州天然气开发有限公司	土地租赁	0	2,375,193

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	466,461,083	165,197,717	95,680,562	76,181,330	630,161,868	1,603,715,635
广东粤电置业投资有限公司	房屋租赁	0	5,746,622	0	0	8,457,459	8,804,303	650,965	65,944	28,684,719	0
广东省能源集团珠海	房屋租赁	15,751	0	0	0	136,539	0	11,838	0	733,330	0

投资有 限公司											
云浮发 电厂 (B 厂)有 限公司	设备租 赁	31,903	0	0	0	36,050	0	0	0	0	0

关联租赁情况说明

不适用。

**(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	1,736,800,000	2019年12月03日	2043年09月15日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
-----	------	-------	-------	----------------

关联担保情况说明

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	349,000,000	2025年03月27日	2028年03月24日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年05月29日	2026年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年06月27日	2026年06月26日	
广东能源集团财务有限公司	10,307,885.86	2025年04月18日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	14,090,093.69	2025年05月09日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2025年03月28日	2026年03月27日	
广东能源集团财务有限公司	1,908,000	2024年09月10日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	19,677,451.57	2014年01月15日	2029年01月14日	
广东能源集团财务有限公司	230,000,000	2025年04月29日	2026年04月28日	
广东能源集团财务有限公司	275,000,000	2024年12月26日	2025年12月25日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2025年02月27日	2026年02月26日	
广东能源集团财务有限公司	7,191,246.18	2025年01月24日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	794,788.78	2025年03月27日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	8,150,630.94	2025年02月14日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	8,209,000	2024年09月13日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	90,643,776.26	2025年03月12日	2026年03月11日	
广东能源集团财务有限公司	91,315,264.31	2025年03月26日	2026年03月25日	
广东能源集团财务有限公司	52,954,261.99	2025年04月24日	2026年04月23日	
广东能源集团财务有限公司	69,921,877.54	2025年05月12日	2026年05月11日	
广东能源集团财务有限公司	57,244,122.76	2025年05月20日	2026年05月19日	
广东能源集团财务有限公司	65,747,698.77	2025年05月23日	2026年05月22日	
广东能源集团财务有限公司	71,449,288.18	2025年06月12日	2026年06月11日	
广东能源集团财务有限公司	26,395,389.82	2025年06月19日	2026年06月18日	
广东能源集团财务有限公司	48,978,320.76	2025年06月25日	2026年06月24日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年03月17日	2026年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	16,753,288.20	2025年01月14日	2026年01月13日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024年07月10日	2025年07月09日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024年08月16日	2025年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024年10月22日	2025年10月21日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2025年01月17日	2026年01月16日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2025年06月18日	2026年06月17日	
广东能源集团财务有限公司	75,000,000	2024年09月23日	2025年09月22日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2025年03月13日	2043年06月19日	
广东能源集团财务有限公司	13,852,070.42	2024年04月17日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年07月27日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年08月24日	2043年06月19日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年08月24日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	15,847,876.23	2024年08月16日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2023年09月08日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	21,270,732.53	2024年12月19日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	27,517,660.80	2023年09月15日	2043年06月20日	
广东能源集团财务有限公司	37,500,000	2024年01月29日	2043年06月19日	
广东能源集团财务有限公司	5,282,625.40	2025年03月13日	2043年06月20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	10,000,000	2022年08月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年09月22日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2023年03月28日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2023年03月29日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	117,483,935.07	2025年05月14日	2026年05月13日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2025年04月25日	2026年04月24日	

广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2023年07月24日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2023年10月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	21,552,488.61	2024年07月24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	26,310,486.97	2023年03月03日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	28,753,948.29	2023年10月31日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	30,036,827.01	2023年02月14日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	32,000,000	2025年06月12日	2026年06月11日	
广东能源集团财务有限公司	34,152,152.83	2023年12月21日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	38,943,770.80	2024年06月21日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	4,261,922.48	2022年11月16日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	4,611,055	2023年07月27日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年11月08日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	7,974,011.44	2022年09月29日	2042年03月16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	100,000,000	2023年12月27日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	109,770,000	2025年01月23日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	18,640,000	2024年06月20日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	26,460,000	2024年03月28日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2023年08月17日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	38,520,000	2024年01月19日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2023年11月17日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2023年06月26日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	608,589,000	2023年05月19日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	62,820,000	2025年02月27日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	6,620,000	2023年09月22日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	88,580,000	2025年06月26日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	20,769.24	2014年11月12日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	37,272,307.69	2014年12月10日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	91,410,000	2015年02月04日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	42,470,231.69	2015年06月17日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	17,307,692.32	2015年07月23日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	17,461,538.45	2015年09月15日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	28,102,307.69	2015年09月28日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	13,153,846.16	2015年10月13日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	143,601,306.76	2015年12月16日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	8,330,769.24	2018年06月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	11,769,230.76	2018年09月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	760,000	2023年05月18日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	1,840,000	2023年05月29日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	10,720,000	2023年11月28日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	54,000,000	2023年12月26日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2024年11月13日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2025年03月28日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	11,000,000	2025年04月11日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	28,000,000	2025年05月16日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	26,000,000	2025年05月28日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2025年06月18日	2043年05月17日	
广东能源集团财务有限公司	12,403,996.83	2024年02月27日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	19,883,786.28	2024年05月13日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2023年06月16日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	26,268,346.28	2023年07月28日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	3,513,675	2023年02月28日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	43,000,000	2023年02月14日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	47,262,935.59	2023年11月06日	2042年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	5,121,281	2023年02月02日	2042年12月27日	

广东能源集团财务有限公司	7,147,641.59	2023 年 04 月 24 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	8,388,159.14	2024 年 08 月 02 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	14,122,517.80	2025 年 02 月 21 日	2026 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021 年 01 月 15 日	2041 年 01 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	16,580,000	2025 年 03 月 20 日	2026 年 02 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	2,188,000	2025 年 02 月 25 日	2026 年 02 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	5,046,597.24	2025 年 06 月 20 日	2026 年 02 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	66,021,600	2025 年 04 月 17 日	2026 年 02 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	768,117.74	2025 年 06 月 13 日	2026 年 02 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025 年 02 月 19 日	2026 年 02 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025 年 03 月 07 日	2026 年 03 月 06 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025 年 04 月 21 日	2026 年 04 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	10,859,300	2025 年 05 月 28 日	2042 年 12 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	21,875,000	2025 年 03 月 26 日	2042 年 12 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	16,493,750	2016 年 12 月 31 日	2031 年 08 月 15 日	
广东能源集团财务有限公司	17,147,014.95	2018 年 12 月 28 日	2036 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	26,243,750	2016 年 12 月 31 日	2031 年 08 月 15 日	
广东能源集团财务有限公司	289,698,387.10	2020 年 05 月 29 日	2040 年 05 月 28 日	
广东能源集团财务有限公司	390,000	2021 年 01 月 04 日	2040 年 12 月 29 日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2025 年 04 月 25 日	2026 年 04 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2025 年 06 月 26 日	2026 年 06 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	237,024,502.96	2015 年 05 月 26 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	10,122,796.80	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	20,754,535.20	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	7,260,000	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	26,124,000	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	13,164,799.99	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	178,796.81	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	19,166,400	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2024 年 11 月 14 日	2025 年 11 月 13 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2024 年 11 月 27 日	2025 年 11 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	11,500,000	2025 年 03 月 26 日	2026 年 03 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	4,378,983.41	2025 年 04 月 15 日	2026 年 04 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	36,000,000	2025 年 06 月 12 日	2026 年 06 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	96,000,000	2025 年 06 月 30 日	2026 年 06 月 29 日	
广东能源集团财务有限公司	256,657,187.91	2019 年 06 月 26 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	27,803,125	2024 年 12 月 27 日	2044 年 12 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	5,860,000	2025 年 06 月 27 日	2044 年 12 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2024 年 06 月 03 日	2026 年 06 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	11,160,951.28	2025 年 02 月 21 日	2026 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	12,675,139.18	2025 年 06 月 22 日	2026 年 06 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	1,288,665.02	2025 年 06 月 12 日	2026 年 06 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	14,474,205.22	2024 年 07 月 24 日	2025 年 07 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	14,624,277.29	2024 年 10 月 23 日	2025 年 10 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	15,061,767.77	2025 年 05 月 23 日	2026 年 05 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	15,815,256.33	2024 年 09 月 24 日	2025 年 09 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	16,825,585.97	2024 年 08 月 22 日	2025 年 08 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	18,290,066.83	2024 年 11 月 19 日	2025 年 11 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	18,478,966.78	2025 年 04 月 22 日	2026 年 04 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	21,661,299.08	2025 年 01 月 22 日	2026 年 01 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	24,879,366.43	2025 年 03 月 24 日	2026 年 03 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2024 年 06 月 03 日	2026 年 06 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	4,387,046.34	2024 年 09 月 12 日	2025 年 09 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	44,983,048.08	2024 年 12 月 26 日	2025 年 12 月 25 日	

广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2025年03月27日	2026年03月26日	
广东能源集团财务有限公司	354,012,354.51	2017年06月29日	2042年07月20日	
广东能源集团财务有限公司	90,000,000	2025年06月26日	2026年06月25日	
广东能源集团财务有限公司	47,520,580.75	2024年12月30日	2025年12月30日	
广东能源集团财务有限公司	83,031,500	2025年03月21日	2025年12月30日	
广东能源集团财务有限公司	10,690,932	2025年04月27日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	19,145,500	2024年11月15日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	23,823,833	2024年11月21日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	45,934,312.35	2024年10月29日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	59,795,497.46	2025年05月27日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	78,950,890.37	2024年09月29日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	79,003,804.66	2024年12月27日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	93,574,823.99	2024年11月29日	2025年09月29日	
广东能源集团财务有限公司	10,500,000	2020年10月23日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,137,499.99	2020年05月28日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	1,924,999.99	2020年06月22日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	22,700,000	2023年05月25日	2038年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	2,362,500	2020年08月14日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	27,124,999.99	2021年11月12日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	32,869,565.22	2022年01月25日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	3,981,250.01	2020年06月28日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	4,565,217.40	2022年01月25日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	5,250,000	2020年07月22日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	5,950,000.01	2020年09月14日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	6,681,818.18	2022年09月26日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	13,200,000	2021年12月27日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	13,200,000	2022年01月19日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	22,880,000	2021年07月26日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	2,640,000	2021年01月22日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	7,920,000	2020年11月04日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	7,920,000	2020年11月19日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	8,800,000	2021年10月20日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	8,800,000	2021年12月10日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	8,800,000	2022年05月30日	2035年11月02日	
广东能源集团财务有限公司	21,377,220.60	2024年12月03日	2025年12月03日	
广东能源集团财务有限公司	134,139,365.36	2025年02月20日	2044年08月05日	
广东能源集团财务有限公司	45,864,211.25	2024年11月21日	2044年08月05日	
广东能源集团财务有限公司	1,802,412.23	2023年12月27日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	2,115,992.26	2025年01月22日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2023年12月25日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	3,203,618.34	2024年01月22日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	3,500,000	2023年09月27日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	3,866,592	2023年10月11日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	4,000,000	2024年01月15日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	4,802,412.23	2023年11月20日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	8,483,591.86	2024年12月23日	2041年09月26日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024年08月08日	2025年08月07日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年02月10日	2026年02月09日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年03月25日	2026年03月24日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2024年12月16日	2025年12月15日	
广东能源集团财务有限公司	134,125,262	2013年12月25日	2028年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	28,296,014.69	2023年10月23日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	6,793,013.19	2025年06月23日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	12,268,973.07	2025年04月27日	2042年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024年12月18日	2025年12月17日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2025年01月10日	2026年01月09日	

广东能源集团财务有限公司	91,282,342.81	2024年09月26日	2040年09月25日	
广东能源集团财务有限公司	329,637,832.08	2024年02月05日	2043年08月30日	
广东能源集团财务有限公司	26,140,312.12	2023年05月19日	2038年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	300,000	2023年06月25日	2038年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	4,950,000	2024年10月28日	2038年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	16,311,572.97	2024年12月10日	2038年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	650,000	2025年04月11日	2038年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	2,834,744.93	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	5,110,000	2022年07月25日	2041年11月11日	
广东能源集团财务有限公司	25,500,000	2022年08月29日	2041年11月11日	
广东能源集团财务有限公司	8,000,000	2022年12月28日	2041年11月11日	
广东能源集团财务有限公司	708,795.71	2024年07月03日	2025年07月04日	
广东能源集团财务有限公司	607,804.10	2024年07月10日	2025年07月11日	
广东能源集团财务有限公司	699,216.06	2024年07月13日	2025年07月14日	
广东能源集团财务有限公司	761,975.33	2024年07月21日	2025年07月22日	
广东能源集团财务有限公司	1,967,433.90	2024年08月10日	2025年08月11日	
广东能源集团财务有限公司	693,605.86	2024年08月12日	2025年08月13日	
广东能源集团财务有限公司	3,103,355.08	2024年09月08日	2025年09月09日	
广东能源集团财务有限公司	692,741.71	2024年09月09日	2025年09月10日	
广东能源集团财务有限公司	417,993.72	2024年09月22日	2025年09月23日	
广东能源集团财务有限公司	685,374.53	2024年10月13日	2025年10月14日	
广东能源集团财务有限公司	2,833,138.36	2024年10月15日	2025年10月16日	
广东能源集团财务有限公司	325,990	2024年10月20日	2025年10月21日	
广东能源集团财务有限公司	2,101,780.81	2024年11月12日	2025年11月13日	
广东能源集团财务有限公司	927,556.03	2024年11月13日	2025年11月14日	
广东能源集团财务有限公司	1,241,472.52	2024年11月19日	2025年11月20日	
广东能源集团财务有限公司	1,699,050.38	2024年12月09日	2025年12月10日	
广东能源集团财务有限公司	876,025.88	2024年12月15日	2025年12月16日	
广东能源集团财务有限公司	294,357.69	2024年12月17日	2025年12月18日	
广东能源集团财务有限公司	1,172,557.31	2025年01月12日	2026年01月13日	
广东能源集团财务有限公司	714,672.70	2025年01月13日	2026年01月14日	
广东能源集团财务有限公司	311,453.76	2025年01月20日	2026年01月21日	
广东能源集团财务有限公司	875,209.12	2025年02月12日	2026年02月13日	
广东能源集团财务有限公司	820,027.68	2025年02月16日	2026年02月17日	
广东能源集团财务有限公司	327,542.88	2025年02月19日	2026年02月20日	
广东能源集团财务有限公司	1,333,348.05	2025年03月10日	2026年03月11日	
广东能源集团财务有限公司	617,737.74	2025年03月12日	2026年03月13日	
广东能源集团财务有限公司	577,339.73	2025年04月13日	2026年04月14日	
广东能源集团财务有限公司	1,206,238.53	2025年04月14日	2026年04月15日	
广东能源集团财务有限公司	396,820.10	2025年04月21日	2026年04月22日	
广东能源集团财务有限公司	903,729.97	2025年05月11日	2026年05月12日	
广东能源集团财务有限公司	673,913.17	2025年05月12日	2026年05月13日	
广东能源集团财务有限公司	904,817.93	2025年06月11日	2026年06月12日	
广东能源集团财务有限公司	253,860	2025年06月14日	2026年06月15日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2024年09月13日	2025年09月12日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2025年01月13日	2026年01月12日	
广东能源集团财务有限公司	70,000,000	2025年02月17日	2026年02月16日	
广东能源集团财务有限公司	5,013,305.29	2015年02月11日	2033年02月10日	
广东能源集团财务有限公司	4,117,647.05	2016年11月30日	2031年11月28日	
广东能源集团财务有限公司	622,664,158.15	2020年02月26日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	59,400,000	2023年06月30日	2043年06月08日	
广东能源集团财务有限公司	45,288,568.69	2021年03月30日	2036年03月29日	
广东能源集团财务有限公司	108,062,500.01	2020年05月25日	2035年05月25日	
广东能源集团财务有限公司	8,455,263.16	2018年07月23日	2033年07月23日	

广东能源集团财务有限公司	98,963,980.27	2023 年 02 月 23 日	2043 年 02 月 23 日	
拆出				

### (6) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

### (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	2,101,917	1,903,991

### (8) 其他关联交易

#### (a) 利息收入

项目	本期	上年同期
广东能源财务公司存款利息	44,265,328	73,985,946
占利息收入的比例	92.92%	85.47%

#### (b) 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	110,244,259	114,016,943
广东能源财务公司的贴现利息	701,639	988,491
占利息支出的比例	9.72%	9.58%

#### (c) 利息偿付

项目	本期	上年同期
能源融资租赁公司利息	95,680,562	76,181,330

#### (d) 共同投资

	广东能源集团公司所占的权益比例
能源财保	51%
能源集团财务公司	60%
能源融资租赁公司	75%
粤电航运	65%

粤黔电力	68.70%
山西粤电能源	60%
燃料公司	50%
沙 C 公司	49%
广合电力	49%
湛江生物质	49%
新会发电	44.10%
茂名热电厂	45.14%
阳江风电	10.96%
石碑山风电	30%
湛江风力	30%
曲界风力	1.68%
博贺能源	33%
粤嘉电力	25%
珠海风电	5.72%

## 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	能源集团财务公司	14,800,539,025		14,240,813,564	
货币资金-其他货币资金	能源集团财务公司	0		0	
货币资金-应收利息	能源集团财务公司	35,619,835		45,790,010	
应收账款	广东能源集团公司	8,610,255		13,162,597	
应收账款	广珠发电	15,051,190		16,519,487	
应收账款	其他	17,320,584		8,207,588	
合同资产	广珠发电	186,165		96,470	
合同资产	粤电中山热电厂	103,415		1,269,872	
其他应收款	粤电环保	40,555,495		37,861,479	
其他应收款	燃料公司	24,778,812		24,677,849	
其他应收款	其他	30,827,213		42,265,128	
预付款项	燃料公司	791,210,398		929,673,076	
预付款项	能源集团天然气	0		21,489,959	
预付款项	天鑫保险	7,337,331		30,223,522	
预付款项	其他	6,131,202		5,329,456	

### (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	能源集团财务公司	140,000,000	350,000,000
应付账款	燃料公司	2,822,445,396	1,971,547,170
应付账款	广东能源天然气	309,286,025	72,412,482
应付账款	广东能源集团公司	44,520,000	71,348,385
应付账款	粤电环保	32,886,235	25,726,993
应付账款	环保材料	18,264,573	6,470,206
应付账款	其他	6,701,382	12,307,887
其他应付款	粤电环保	8,315,151	21,449,528
其他应付款	蒙华新能源	9,340,523	9,222,282
其他应付款	粤电物业	19,189,527	7,168,316
其他应付款	其他	86,531,595	31,666,974
租赁负债	能源融资租赁公司	10,555,838,102	10,257,056,614
短期借款	能源集团财务公司	4,737,674,513	4,537,643,038
一年内到期的非流动负债	能源集团财务公司	76,142,751	212,355,144
一年内到期的非流动负债	能源融资租赁公司	259,549,903	237,719,635
长期借款	能源集团财务公司	6,624,197,675	5,806,465,747

## 7、关联方承诺

不适用。

## 8、其他

不适用。

## 十五、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、本期股份支付费用

适用 不适用

## 5、股份支付的修改、终止情况

无。

## 6、其他

# 十六、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

于 2022 年 8 月本公司之子公司省风电公司与山西恒阳新能源有限公司（“恒阳新能源”）签订收购其持有的武乡绿恒光伏发电有限公司不低于 65% 股权的框架协议，截至 2025 年 6 月 30 日省风电公司已向恒阳新能源支付交易定金人民币 52,200,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

于 2024 年 5 月本公司之子公司广东省能源集团新疆有限公司与江苏赛拉弗电力发展有限公司（“赛拉弗电力”）签订收购其持有的可克达拉中弗新能源有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2025 年 6 月 30 日广东省能源集团新疆有限公司已向赛拉弗电力支付交易定金人民币 72,000,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

于 2024 年 9 月本公司之子公司广东省能源集团新疆有限公司与木垒嘉晟能源科技有限公司（“木垒嘉盛能源”）签订收购其持有的木垒锦绣电力开发有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2025 年 6 月 30 日广东省能源集团新疆有限公司已向木垒嘉盛能源支付交易定金人民币 85,400,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

于 2024 年 8 月本公司之子公司粤电新能源与中国电建集团江西省水电工程局有限公司、广西旭森新能源科技有限公司、广西润智通能源科技有限公司签订《广西润智通能源科技有限公司 100% 股权预收购协议》，截至 2025 年 6 月 30 日已支付交易定金人民币 50,000,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

## 2、或有事项

### （1）资产负债表日存在的重要或有事项

无。

### （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

无。

# 十七、资产负债表日后事项

## 1、重要的非调整事项

不适用。

## 2、利润分配情况

不适用。

## 3、销售退回

不适用。

## 4、其他资产负债表日后事项说明

不适用。

# 十八、其他重要事项

## 1、前期会计差错更正

### (1) 追溯重述法

不适用。

### (2) 未来适用法

不适用。

## 2、债务重组

不适用。

## 3、资产置换

### (1) 非货币性资产交换

不适用。

### (2) 其他资产置换

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

由于本公司之营业收入、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，本公司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，本公司只有电力业务分部。本公司的主营业务收入来源于在中国境内从事电厂的发展和经营，且所有的资产均在中国境内。

### (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	电力及相关产品	分部间抵销	合计
主营业务收入	23,024,016,646	0	23,024,016,646
主营业务成本	21,059,973,597	0	21,059,973,597
资产总额	181,156,928,432	0	181,156,928,432
负债总额	145,231,752,261	0	145,231,752,261
净利润	97,295,326	0	97,295,326

### (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

不适用。

### (4) 其他说明

不适用。

## 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

不适用。

## 十九、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 按账龄披露

无。

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

### (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：

无。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

无。

### (4) 本期实际核销的应收账款情况

无。

### (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

无。

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0	0
应收股利	94,351,613	0
其他应收款	807,989,418	837,741,316
合计	902,341,031	837,741,316

### (1) 应收利息

#### 1) 应收利息分类

无。

#### 2) 重要逾期利息

无。

#### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

无。

## 5) 本期实际核销的应收利息情况

无。

## (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
阳山县江坑水电站有限公司	1,603,300	0
阳光保险集团股份有限公司	66,500,000	0
阳山中心坑电力有限公司	1,258,800	0
申能股份有限公司	24,989,513	0
合计	94,351,613	0

## 2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无。

## 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

无。

## 5) 本期实际核销的应收股利情况

无。

## (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
应收补充医疗保险基金	43,352,542	44,370,483
应收关联方往来款	758,927,230	788,286,071
其他	5,828,479	5,188,063
减：坏账准备	-118,833	-103,301
合计	807,989,418	837,741,316

## 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	739,357,077	791,766,134
1 至 2 年	24,295,645	6,660,864
2 至 3 年	6,385,594	5,103,479
3 年以上	38,069,935	34,314,140
3 至 4 年	5,008,367	33,238,193
4 至 5 年	31,985,621	1,075,947
5 年以上	1,075,947	0
合计	808,108,251	837,844,617

3) 按坏账计提方法分类披露

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	805,203,223	99.64%	0	0%	805,203,223	835,172,773	99.68%	0	0%	835,172,773
其中：										
单项计提	805,203,223	100%	0	0%	805,203,223	835,172,773	100%	0	0%	835,172,773
按组合计提坏账准备	2,905,028	0.36%	118,833	4.09%	2,786,195	2,671,844	0.32%	103,301	3.87%	2,568,543
其中：										
组合计提	2,905,028	100%	118,833	4.09%	2,786,195	2,671,844	100%	103,301	3.87%	2,568,543
合计	808,108,251	100%	118,833	0.01%	807,989,418	837,844,617	100%	103,301	0.01%	837,741,316

按单项计提坏账准备类别名称：应收关联方款项

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收关联方款项	788,286,071	0	758,927,230	0	0%	对方为关联方，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
合计	788,286,071	0	758,927,230	0		

按单项计提坏账准备类别名称：应收补充医疗保险基金

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收补充医疗保险基金	44,370,483	0	43,352,542	0	0%	对方为泰康保险公司，主要为本公司的补充医疗保险基金提供托管服务，历史损失率为0，预期信用损失风险极低。
合计	44,370,483	0	43,352,542	0		

按单项计提坏账准备类别名称：其他

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
其他	2,516,219	0	2,923,451	0	0%	
合计	2,516,219	0	2,923,451	0		

按组合计提坏账准备类别名称：其他应收款组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收款组合	2,905,028	118,833	4.09%
合计	2,905,028	118,833	

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
2025年1月1日余额	103,301			103,301
2025年1月1日余额在本期				
本期计提	27,580			27,580
本期转回	-12,048			-12,048
2025年6月30日余额	118,833			118,833

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

## 4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款	103,301	27,580	-12,048			118,833
合计	103,301	27,580	-12,048			118,833

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

无。

## 5) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

## 6) 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
广东粤电韶关发电厂有限公司	应收关联方往来款	460,571,368	1 年以内	56.99%	0
湘潭湘电昌山风力发电有限公司	应收关联方往来款	190,136,167	1 年以内	23.53%	0
临沧粤电能源有限公司	应收关联方往来款	80,363,750	1 年以内	9.94%	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	43,352,542	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年	5.36%	0
广东省电力工业燃料有限公司	应收关联方往来款	22,804,207	1-2 年	2.82%	0
合计		797,228,034		98.64%	0

## 7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

无。

## 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	40,650,757,357	3,915,727,852	36,735,029,505	40,225,622,357	3,915,727,852	36,309,894,505
对联营、合营企业投资	10,452,597,422	122,614,153	10,329,983,269	9,980,009,554	122,614,153	9,857,395,401
合计	51,103,354,779	4,038,342,005	47,065,012,774	50,205,631,911	4,038,342,005	46,167,289,906

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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		0	0	0		1,205,199,446	0
广前电力	1,353,153,223		0	0	0		1,353,153,223	0
红海湾发电	2,389,023,386		70,000,000	0	0		2,459,023,386	0
临沧能源		490,989,439	0	0	0		0	490,989,439
湛江电力	2,185,334,400		0	0	0		2,185,334,400	0
粤嘉电力		455,584,267	0	0	0		0	455,584,267
韶关发电厂		1,509,698,674	0	0	0		0	1,509,698,674
茂名热电厂	687,458,978		0	0	0		687,458,978	0
靖海发电	2,450,395,668		0	0	0		2,450,395,668	0
技术工程公司	200,000,000		0	0	0		200,000,000	0
虎门发电	3,192,416	86,807,584	0	0	0		3,192,416	86,807,584
中粤能源	963,000,000	187,248,115	0	0	0		963,000,000	187,248,115
博贺能源	1,409,581,041		221,100,000	0	0		1,630,681,041	0
平海发电厂	720,311,347		0	0	0		720,311,347	0
大埔发电	1,957,100,000		0	0	0		1,957,100,000	0
花都天然气	323,050,000		0	0	0		323,050,000	0
省风电公司	10,519,096,881		0	0	0		10,519,096,881	0
电力销售公司	230,000,000		0	0	0		230,000,000	0
永安天然气	495,000,000		0	0	0		495,000,000	0
滨海湾公司	1,040,000,000		0	0	0		1,040,000,000	0

花果泉公司	49,680,900		0	0	0		49,680,900	0
启明公司	68,000,000		0	0	0		68,000,000	0
大亚湾公司	423,955,001		49,070,000	0	0		473,025,001	0
大南海公司	331,000,000		40,000,000	0	0		371,000,000	0
沙 C 公司	1,169,434,134	389,686,648	0	0	0		1,169,434,134	389,686,648
云河发电	1,319,933,927		0	0	0		1,319,933,927	0
粤华发电	699,347,838		0	0	0		699,347,838	0
毕节新能源	17,500,000		0	0	0		17,500,000	0
图木舒克热电	4,286,875	795,713,125	0	0	0		4,286,875	795,713,125
韶关新能源	46,473,000		0	0	0		46,473,000	0
瀚海新能源	644,050,000		0	0	0		644,050,000	0
金秀综合能源	2,621,800		0	0	0		2,621,800	0
沐津新能源	120,495,920		0	0	0		120,495,920	0
沐洪新能源	120,495,920		0	0	0		120,495,920	0
惠博新能源	99,923,134		0	0	0		99,923,134	0
兴粤新能源	9,977,500		0	0	0		9,977,500	0
茂名天然气	115,345,000		0	0	0		115,345,000	0
惠新热电	181,475,000		44,965,000	0	0		226,440,000	0
东润中能	45,063,020		0	0	0		45,063,020	0
莎车综合能源	1,256,610,470		0	0	0		1,256,610,470	0
鑫广曜新能源	46,057,600		0	0	0		46,057,600	0
罗定新能源	1,844,520		0	0	0		1,844,520	0
九州新能源	39,000,000		0	0	0		39,000,000	0
昌山风力	110,740,000		0	0	0		110,740,000	0
图木舒克长河	3,500,000		0	0	0		3,500,000	0
中工能源	152,969,360		0	0	0		152,969,360	0
珠海粤电新能源	2,740,000		0	0	0		2,740,000	0
振能新能源	10,000,000		0	0	0		10,000,000	0
新疆有限公司	1,000,000,000		0	0	0		1,000,000,000	0
高州新能源	1,476,800		0	0	0		1,476,800	0
粤电新能源发展	85,000,000		0	0	0		85,000,000	0
合计	36,309,894,505	3,915,727,852	425,135,000	0	0		36,735,029,505	3,915,727,852

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资	期初余额（账	减值准备期	本期增减变动			期末余额（账面	减值准备期
----	--------	-------	--------	--	--	---------	-------

单位	面价值)	初余额	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	价值)	末余额
一、合营企业												
燃料公司	1,187,240,439		300,000,000		26,333,063	0	2,052,290	23,282,400			1,492,343,392	
小计	1,187,240,439		300,000,000		26,333,063	0	2,052,290	23,282,400			1,492,343,392	
二、联营企业												
台山发电	2,064,860,619		0		31,433,416	0	5,139,687	0			2,101,433,722	
山西粤电能源	3,932,626,743				117,188,999		666,045				4,050,481,787	
能源集团财务公司	1,124,890,453				54,785,369	-38,179,483	0	57,595,064			1,083,901,275	
能源融资租赁公司	823,842,858				11,028,996						834,871,854	
粤电航运	126,436,319				9,596,994	-365,901	1,346,215				137,013,627	
粤黔电力	272,287,737				4,634,562	-13,339	139,228				277,048,188	
威信云投		122,614,153										122,614,153
能源财保	309,986,789				6,023,848			2,291,873			313,718,764	
企服公司			27,000,000		89,131						27,089,131	
其他	15,223,444				-279,815			2,862,100			12,081,529	
小计	8,670,154,962	122,614,153	27,000,000	0	234,501,500	-38,558,723	7,291,175	62,749,037	0	0	8,837,639,877	122,614,153
合计	9,857,395,401	122,614,153	327,000,000		260,834,563	-38,558,723	9,343,465	86,031,437			10,329,983,269	122,614,153

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

### (3) 其他说明

不适用。

## 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	0	0	0	0
其他业务	24,361,404	16,728,421	12,200,605	11,988,776
合计	24,361,404	16,728,421	12,200,605	11,988,776

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
其中：								
劳务服务	19,052,924	16,531,060					19,052,924	16,531,060
租赁收入	5,308,480	197,361					5,308,480	197,361
按经营地区分类	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
其中：								
广东省	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
市场或客户类型	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
其中：								
其他市场	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
合同类型	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
其中：								
提供劳务服务	19,052,924	16,531,060					19,052,924	16,531,060
提供使用权资产	5,308,480	197,361					5,308,480	197,361
按商品转让的时间分类	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421
其中：								
在某一时点确认	19,052,924	16,531,060					19,052,924	16,531,060
租赁收入	5,308,480	197,361					5,308,480	197,361
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计	24,361,404	16,728,421					24,361,404	16,728,421

与履约义务相关的信息：

无。

其他说明：

于 2025 年 6 月 30 日，本公司无已签订合同但尚未履行完毕的履约义务。

重大合同变更或重大交易价格调整

无。

## 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	970,603,087	934,393,864
权益法核算的长期股权投资收益	260,834,563	394,508,211
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	116,155,595	112,589,720
债权投资在持有期间取得的利息收入	22,138,855	25,242,402
合计	1,369,732,100	1,466,734,197

## 6、其他

不适用。

## 二十、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
非流动性资产处置损益	14,650,960	主要是粤华栈桥土地及建筑物和广合、湛江生物质、大埔等公司的设备处置损益。
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	10,930,305	主要是发电业务政策补助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	101,734,047	主要是惠州平海发电厂的土地补偿款收入和惠州天然气发电、广前电力的天然气款补偿收入。
减：所得税影响额	34,561,404	
少数股东权益影响额（税后）	38,407,979	
合计	54,345,929	--

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	12,969,171	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	-72,907,513	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	0.14%	0.0062	0.0062
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.10%	-0.0042	-0.0042

## 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

适用 不适用

## 第九节 其他报送数据

### 一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

□是 否 □不适用

报告期内是否被行政处罚

□是 否 □不适用

### 二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 □不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年02月14日	全景网	网络平台线上交流	其他	全景网“投资者关系互动平台”广大投资者	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台
2025年04月15日	全景网	网络平台线上交流	其他	全景网“投资者关系互动平台”广大投资者	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台
2025年05月07日	公司会议室	实地调研	机构	中信证券、华泰证券、云能基金、国信证券、国泰海通证券、广发证券、长江证券、华福证券、华源公用、国投证券、泽恩投资、麻王投资、聚德富基金	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台
2025年05月16日	公司会议室	实地调研	机构	Bank of America、Public Investment Fund、Abu Dhabi Investment、Q Fund Management、HSBC Asset Management、Ishana Capital	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台
2025年06月05日	线上交流	网络平台线上交流	机构	汇添富基金	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台
2025年06月05日	公司会议室	实地调研	机构	申万宏源、招商证券、国盛证券、信达证券、广发基金、光大证券	谈论内容请详见投资者活动记录表, 公司未提供任何资料	详见互动易平台

### 三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

适用 □不适用

单位：万元

往来方名称	往来性质	期初余额	报告期发生额	报告期偿还额	期末余额	利息收入	利息支出
财务公司	经营性往来	1,428,830	5,145,525	5,090,608	1,483,747	4,427	0
燃料公司	经营性往来	95,435	100,378	114,214	81,599		

环保公司	经营性往来	3,786	5,302	5,032	4,056		
广珠公司	经营性往来	1,661	1,394	1,531	1,524		
中山热电厂	经营性往来	894	1,425	832	1,487		
能源集团	经营性往来	1,496	1,444	1,989	951		
天鑫公司	经营性往来	3,022	0	2,288	734		
高岚港环保公司	经营性往来	669	1,241	1,285	625		
液化天然气公司	经营性往来	0	409	0	409		
中航申新	经营性往来	374	0	0	374		
自保公司	经营性往来	339	0	65	274		
置业公司	经营性往来	262	0	0	262		
粤泷发电厂	经营性往来	30	403	182	251		
粤蒙新能源	经营性往来	70	315	245	140		
能源集团企业服务公司	经营性往来	0	117	0	117		
曲江新能源	经营性往来	1	124	14	111		
物业公司	经营性往来	81	40	40	81		
信息科技公司	经营性往来	2	70	0	72		
能源集团科技研究院	经营性往来	0	42	13	29		
广州开发区新能源	经营性往来	0	1	0	1		
丰阳新能源	经营性往来	1	0	1	0		
明苑酒店	经营性往来	0	217	217	0		
管道公司	经营性往来	1.36	0	1.36	0		
惠州天然气开发公司	经营性往来	259	5	264	0		
能源集团天然气公司	经营性往来	2,149	0	2,149	0		
融资租赁公司	经营性往来	1,353	0	1,353	0		
韶关港公司	经营性往来	2	0	2	0		
航运服务公司	经营性往来	0	1	1	0		
金湾发电厂	经营性往来	0	28	28	0		
云浮 B 厂	经营性往来	931	51	61	921		
其他（含多家关联公司）	经营性往来	91	0	28	63		
合计	--	1,541,739.36	5,258,532	5,222,443.36	1,577,828	4,427	0
相关的决策程序	相关资金往来均根据公司章程及相关管理制度履行相应决策程序。						
资金安全保障措施	不适用						