



广东电力发展股份有限公司

2021 年半年度报告

2021 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

| 未亲自出席董事姓名 | 未亲自出席董事职务 | 未亲自出席会议原因 | 被委托人姓名 |
|-----------|-----------|-----------|--------|
| 毛庆汉 | 董事 | 因事 | 王 曦 |
| 沈洪涛 | 独立董事 | 因事 | 王 曦 |
| 李方吉 | 董事 | 因事 | 李葆冰 |

本公司主营业务为火力发电业务，火力发电业务受电力需求、燃料价格及售电价格等因素影响较大，有关内容可阅读本半年度报告第三节管理层讨论与分析第十项“公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

| | |
|----------------------|----|
| 第一节 重要提示、目录和释义..... | 1 |
| 第二节 公司简介和主要财务指标..... | 6 |
| 第三节 管理层讨论与分析..... | 9 |
| 第四节 公司治理..... | 25 |
| 第五节 环境和社会责任..... | 26 |
| 第六节 重要事项..... | 30 |
| 第七节 股份变动及股东情况..... | 39 |
| 第八节 优先股相关情况..... | 43 |
| 第九节 债券相关情况..... | 44 |
| 第十节 财务报告..... | 47 |

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》《香港商报》(境外英文) 公开披露过的所有公司文件的正文及公告原稿。
- (三) 中文版的半年度报告。

上述备查文件存放在公司办公地点，随时（公共假期、星期六、星期日除外）供股东查阅。

释义

| 释义项 | 指 | 释义内容 |
|----------|---|--|
| 广东能源集团 | 指 | 广东省能源集团有限公司 |
| 广前公司 | 指 | 深圳市广前电力有限公司 |
| 博贺公司 | 指 | 广东粤电博贺能源有限公司（原“广东粤电博贺煤电有限公司”，已于 2021 年 2 月 25 日更名） |
| 大埔公司 | 指 | 广东粤电大埔发电有限公司 |
| 广东风电公司 | 指 | 广东省风力发电有限公司 |
| 临沧公司 | 指 | 临沧粤电能源有限公司 |
| 曲界风电公司 | 指 | 广东粤电曲界风力发电有限公司 |
| 售电公司 | 指 | 广东粤电电力销售有限公司 |
| 安信检修公司 | 指 | 广东粤电安信电力检修安装有限公司 |
| 通道风电公司 | 指 | 通道粤新风力发电有限公司 |
| 中粤公司 | 指 | 湛江中粤能源有限公司 |
| 粤江公司 | 指 | 广东省韶关粤江发电有限责任公司 |
| 永安天然气公司 | 指 | 广东粤电永安天然气热电有限公司 |
| 雷州风电公司 | 指 | 广东粤电雷州风力发电有限公司 |
| 湛江公司 | 指 | 湛江电力有限公司 |
| 湛江风电公司 | 指 | 广东粤电湛江风力发电有限公司 |
| 惠州天然气公司 | 指 | 广东惠州天然气发电有限公司 |
| 茂名热电厂 | 指 | 广东能源茂名热电厂有限公司 |
| 靖海公司 | 指 | 广东粤电靖海发电有限公司 |
| 红海湾公司 | 指 | 广东红海湾发电有限公司 |
| 花都天然气公司 | 指 | 广东粤电花都天然气热电有限公司 |
| 虎门发电公司 | 指 | 广东粤电虎门发电有限公司 |
| 粤嘉公司 | 指 | 广东粤嘉电力有限公司 |
| 平海发电厂 | 指 | 广东惠州平海发电厂有限公司 |
| 平电综合能源公司 | 指 | 惠州平电综合能源有限公司 |
| 臻诚综合能源公司 | 指 | 广东粤电臻诚综合能源有限公司 |
| 滨海湾能源公司 | 指 | 广东粤电滨海湾能源有限公司 |

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

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

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

二、联系人和联系方式

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

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

| | 本报告期 | 上年同期 | 本报告期比上年同期增减 |
|---------------------------|----------------|----------------|--------------|
| 营业收入（元） | 17,781,521,221 | 12,539,917,823 | 41.80% |
| 归属于上市公司股东的净利润（元） | 109,028,853 | 813,684,495 | -86.60% |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元） | 90,377,204 | 784,542,709 | -88.48% |
| 经营活动产生的现金流量净额（元） | 3,096,857,643 | 4,018,221,897 | -22.93% |
| 基本每股收益（元/股） | 0.0208 | 0.1550 | -86.60% |
| 稀释每股收益（元/股） | 0.0208 | 0.1550 | -86.60% |
| 加权平均净资产收益率 | 0.40% | 3.03% | -2.63% |
| | 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） | 92,331,563,629 | 85,970,818,168 | 7.40% |
| 归属于上市公司股东的净资产（元） | 26,933,339,749 | 27,369,995,422 | -1.60% |

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

单位：元

| | 归属于上市公司股东的净利润 | | 归属于上市公司股东的净资产 | |
|-----------------------|---------------|-------------|----------------|----------------|
| | 本期数 | 上期数 | 期末数 | 期初数 |
| 按中国会计准则 | 109,028,853 | 813,684,495 | 26,933,339,749 | 27,369,995,422 |
| 按国际会计准则调整的项目及金额 | | | | |
| 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异(a) | | | 38,638,777 | 38,638,777 |
| 企业合并时对土地使用价值确认的差异(a) | -315,000 | -315,000 | 16,025,000 | 16,340,000 |
| 对少数股东权益影响(b) | 27,060 | 27,060 | 4,945,519 | 4,918,459 |
| 按国际会计准则 | 108,740,913 | 813,396,555 | 26,992,949,045 | 27,429,892,658 |

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

适用 不适用

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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

√ 适用 □ 不适用

(a)同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

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

(b)少数股东的影响

上述的企业合并对土地价值确认差异在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

六、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

| 项目 | 金额 | 说明 |
|---|------------|-------------------------|
| 非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分） | 23,852,682 | 主要为粤嘉公司关停清理资产获取收益。 |
| 计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外） | 6,433,278 | 主要为电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。 |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | 595,487 | |
| 罚款及滞纳金支出 | -209,860 | |
| 非流动资产报废收益 | 7,507,022 | 主要是省风电及平海发电厂报废固定资产收益。 |
| 非流动资产报废损失 | -4,006,514 | |
| 减：所得税影响额 | 8,588,045 | |
| 少数股东权益影响额（税后） | 6,932,401 | |
| 合计 | 18,651,649 | -- |

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

√ 适用 □ 不适用

| 项目 | 涉及金额（元） | 原因 |
|----------------|------------|--|
| 增值税即征即退 | 4,141,947 | 根据增值税即征即退优惠政策，公司及控股子公司均符合相关规定，持续享有增值税即征即退优惠。 |
| 履行减排义务使用的碳排放配额 | -2,750,000 | 符合国家政策规定，持续发生 |

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

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

公司主要从事电力项目的投资、建设和经营管理，电力的生产和销售业务，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司自成立以来，一直坚持“取资于民，用资于电，惠之于众”的经营宗旨和“办电为主，多元发展”的经营方针，专注于电力主业，电源结构呈多元化发展，拥有大型燃煤发电、LNG发电、风力发电和水力发电等多种能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至报告期末，公司拥有可控装机容量2347.3万千瓦，其中控股装机2175.9万千瓦，参股权益装机171.4万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量1715万千瓦；气电控股装机容量372万千瓦；风电、水电等可再生能源发电控股装机容量88.9万千瓦，清洁能源装机占比21.2%。此外，公司受托管理装机容量1328.6万千瓦。

公司主要收入来源为电力生产和销售，主营业务收入主要来源于广东省内。公司销售电价分为以政府价格主管部门核定的上网电价以及根据电力市场交易规则等文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司售电量447.57亿千瓦时，同比上升43.07%；合并报表售电均价为440.05元/千千瓦时（含税，下同），同比下降2.41元/千千瓦时，降幅为0.54%；营业总收入1,778,152万元，同比增加524,160万元，增幅41.8%。

公司主营业务以火力发电为主，燃料成本在营业成本中占有较大比重，煤炭、天然气价格波动对公司经营业绩影响较大。报告期内，公司燃料成本1,321,815万元，占营业成本的78.77%，受发电量回升及煤价上涨影响，发电燃料成本同比增加617,519万元，增幅87.68%。

报告期内，受益于国内宏观经济逐步复苏，社会用电总需求增加，公司上半年上网电量同比增长43%，但受大宗商品价格上涨影响，煤电、气电发电燃料成本同比大幅增长，叠加天然气标杆上网电价下调、市场交易电量增加、电力现货试运行等因素影响，公司发电毛利及归母净利润同比下降，实现归母净利润10,902.89万元，同比下降86.60%。

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

2021年上半年，公司坚决贯彻落实电力行业供给侧结构性改革工作要求，坚持清洁、低碳、安全、高效的能源发展战略，围绕“双碳”目标，持续优化电源结构和资产结构。截至报告期末，公司已投产控股的新能源发电项目共12个，控股装机容量75.75万千瓦；在建风电项目10个，控股装机容量126.18万千瓦。此外，公司与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市、大方县、贺州市等地方政府分别签订合作框架协议，未来将充分利用当地太阳能、风能资源优势，在集中式和分散式光伏发电与风电项目开发、产业融合、碳中和等方面进行合作，变资源优势为产业优势、经济优势，推动绿色能源、绿色经济的发展，促进公司能源清洁低碳化转型。

1、截至2021年6月30日，公司已投产控股的新能源发电项目如下：

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

| | | | |
|----|---------|-------|------|
| 风电 | 湛江雷州红心楼 | 4.95 | 80% |
| 风电 | 湛江徐闻石板岭 | 4.95 | 100% |
| 风电 | 湛江徐闻曲界 | 4.95 | 100% |
| 风电 | 外罗一海上风电 | 19.8 | 100% |
| 风电 | 徐闻五兔山风电 | 4.95 | 100% |
| 风电 | 徐闻灯角楼风电 | 4.95 | 51% |
| 风电 | 平远茅坪 | 4.95 | 100% |
| 合计 | | 75.75 | |

2、截至2021年6月30日，公司在建的新能源发电项目如下：

| 项目类型 | 项目名称 | 装机容量（万千瓦） | 股权比例 | 计划投产时间 |
|------|-------------|-----------|------|----------|
| 风电 | 珠海金湾海上风电 | 30.25 | 74% | 2021年9月 |
| 风电 | 湛江徐闻外罗二海上风电 | 20 | 100% | 2021年12月 |
| 风电 | 湛江徐闻新寮海上风电 | 20.64 | 100% | 2021年12月 |
| 风电 | 阳江沙扒海上风电 | 30.22 | 89% | 2021年12月 |
| 风电 | 广西武宣 | 5 | 100% | 2021年12月 |
| 风电 | 湖南溆浦太阳山 | 5 | 100% | 2021年12月 |
| 风电 | 湖南通道大高山 | 5 | 100% | 2021年12月 |
| 风电 | 汕尾电厂分散式风电 | 1.08 | 65% | 2021年12月 |
| 风电 | 南雄朱安村 | 4.99 | 100% | 2022年6月 |
| 风电 | 平远泗水 | 4 | 100% | 2022年6月 |
| 合计 | | 126.18 | | |

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923亿。截至2021年6月30日，公司可控装机容量、受托管理装机容量合计3641.6万千瓦，约占广东省统调装机容量的25.30%，是广东省最大的电力上市公司。

2、雄厚的背景资源优势

公司控股股东广东能源集团作为省属重点能源企业，利用其资源、技术、资产规模等优势，一直以来积极支持上市公司做优做强做大。作为广东能源集团唯一上市公司和主力军，公司始终服从服务于广东省、广东能源集团改革发展大局，深耕电力主业，积极发挥资本市场的价值发现功能和资源配置功能，助力广东省能源改革发展。

3、主业综合优势

“十四五”期间，公司以国家能源发展战略为指引，实施“1+2+3+X”战略——建设一流绿色低碳电力上市公司，统筹安全与

发展，做优做强煤电、气电、生物质发电业务，大力发展新能源、储能、氢能、土地园区开发等。公司项目储备丰富，发展前景广阔；主业清晰、结构合理，产业地位和市场份额突出，具有较强的综合实力和广阔的发展前景。

4、电力市场竞争优势

公司发电机组参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越，具有较强的市场竞争优势。2021年上半年，公司累计完成市场电量447.57亿千瓦时，售电规模继续稳居全省第一，售电价格优于全省平均水平。公司充分发挥规模、品牌、服务三大优势，以遍布全省的营销服务网络、深耕电力行业的技术积淀和综合资源，为电网提供调峰、调频、备用等辅助增值服务，为用户提供综合节能、用电咨询等优质增值服务。

5、财务资源优势

截至2021年6月30日，公司总资产923.31亿元，净资产350.40亿元，归母净资产269.33亿元；经营活动净现金流入30.97亿元，投资活动净现金流出41.91亿元，筹资活动净现金流入8.70亿元。公司资产规模大、现金流量充沛，具有较强的财务资源。

6、区域发展优势

公司作为广东省能源主力军，肩负着助力广东省构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系重任。公司将主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，稳步推进省重点能源项目建设和新能源开发，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张，助力“30·60”目标落到实处。

三、主营业务分析

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 | 17,781,521,221 | 12,539,917,823 | 41.80% | 受益于国内宏观经济逐步复苏，社会用电总需求增加，上半年上网电量同比增长，营业收入增长。 |
| 营业成本 | 16,786,719,665 | 10,150,973,022 | 65.37% | 受上半年大宗商品价格上涨影响，煤炭价格高位运行，叠加上网电量增加影响，发电燃料成本同比增长。 |
| 销售费用 | 30,495,119 | 22,894,557 | 33.20% | 公司加强对电力市场营销业务投入力度，积极争抢市场电量份额，销售费用同比上升。 |
| 管理费用 | 348,713,784 | 301,675,673 | 15.59% | |
| 财务费用 | 576,650,599 | 561,314,905 | 2.73% | |
| 所得税费用 | 106,678,961 | 472,879,412 | -77.44% | 受发电燃料成本大幅增加影响，公司盈利同比下降，所得税费用减少。 |
| 研发投入 | 96,674,773 | 831,109 | 11,532.02% | 主要由于本年下属电厂加大研发投入，同时强化研发费用归集管理，研发费用同比大幅增长。 |

| | | | | |
|---------------|----------------|----------------|------------|--|
| 经营活动产生的现金流量净额 | 3,096,857,643 | 4,018,221,897 | -22.93% | |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -4,190,865,039 | -3,327,095,659 | 25.96% | |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 869,529,862 | -46,707,153 | -1,961.66% | 主要由于风电公司及新设电厂处于基建期，需要筹集大量资金进行发电设备的购置以及厂房的建设。 |
| 现金及现金等价物净增加额 | -224,477,656 | 644,419,313 | -134.83% | 主要为公司处于快速发展阶段，各电厂尤其是新设电厂项目投入增多。 |

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 | 17,781,521,221 | 100% | 12,539,917,823 | 100% | 41.80% |
| 分行业 | | | | | |
| 电力、蒸气销售及劳务收入 | 17,535,862,514 | 98.62% | 12,359,160,846 | 98.56% | 41.89% |
| 其他业务收入 | 245,658,707 | 1.38% | 180,756,977 | 1.44% | 35.91% |
| 分产品 | | | | | |
| 电力销售 | 17,429,546,654 | 98.02% | 12,249,310,829 | 97.68% | 42.29% |
| 热力销售 | 62,652,754 | 0.35% | 68,698,614 | 0.55% | -8.80% |
| 粉煤灰销售收入 | 232,388,965 | 1.31% | 145,845,255 | 1.16% | 59.34% |
| 其他 | 56,932,848 | 0.32% | 76,063,125 | 0.61% | -25.15% |
| 分地区 | | | | | |
| 广东省 | 17,755,824,058 | 99.86% | 12,517,016,866 | 99.82% | 41.85% |
| 云南省 | 25,697,163 | 0.14% | 22,900,957 | 0.18% | 12.21% |

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

| | 营业收入 | 营业成本 | 毛利率 | 营业收入比上年同期增减 | 营业成本比上年同期增减 | 毛利率比上年同期增减 |
|--------------|----------------|----------------|--------|-------------|-------------|------------|
| 分行业 | | | | | | |
| 电力、蒸气销售及提供劳务 | 17,535,862,514 | 16,780,408,772 | 4.31% | 41.89% | 65.52% | -13.66% |
| 分产品 | | | | | | |
| 电力销售 | 17,429,546,654 | 16,669,365,676 | 4.36% | 42.29% | 65.94% | -13.63% |
| 热力销售 | 62,652,754 | 50,523,078 | 19.36% | -8.80% | 16.02% | -17.25% |
| 分地区 | | | | | | |
| 广东省 | 17,755,824,058 | 16,757,608,850 | 5.62% | 41.85% | 65.51% | -13.49% |

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

□ 适用 √ 不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

公司营业收入、营业成本、销售费用等同比变动超 30% 以上，变动原因参见上表“主要财务数据同比变动情况”。

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 | 5,566,527,909 | 6.03% | 5,790,946,117 | 6.74% | -0.71% | |
| 应收账款 | 4,533,682,583 | 4.91% | 4,332,149,033 | 5.04% | -0.13% | |
| 合同资产 | 4,276,992 | 0% | 3,870,497 | 0% | 0% | |
| 存货 | 2,329,827,695 | 2.52% | 1,589,882,029 | 1.85% | 0.67% | |
| 投资性房地产 | 48,457,262 | 0.05% | 49,732,668 | 0.06% | -0.01% | |
| 长期股权投资 | 7,369,368,592 | 7.98% | 6,687,257,614 | 7.78% | 0.20% | |
| 固定资产 | 48,296,881,750 | 52.31% | 47,195,233,079 | 54.90% | -2.59% | |
| 在建工程 | 6,961,952,641 | 7.54% | 9,153,637,100 | 10.65% | -3.11% | 公司于 2021 年适用新租赁准则，在建工程重分类部分至使用权资产 |
| 使用权资产 | 4,399,305,885 | 4.76% | | 0% | 4.76% | 公司于 2021 年适用新租赁准则，确认使用权资产 |
| 短期借款 | 8,112,048,863 | 8.79% | 7,622,427,916 | 8.87% | -0.08% | |
| 合同负债 | 586,470 | 0% | 6,573,912 | 0.01% | -0.01% | |
| 长期借款 | 21,969,981,365 | 23.79% | 18,998,555,568 | 22.10% | 1.69% | |
| 租赁负债 | 4,136,908,238 | 4.48% | | 0% | 4.48% | 公司于 2021 年适用新租赁准则，确认租赁负债 |

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 | | | | | | | | |
| 4.其他权益工具投资 | 3,548,088,015 | 112,466,070 | 2,651,191,469 | | | | -70,500,870 | 3,590,053,215 |
| 金融资产小计 | 3,548,088,015 | 112,466,070 | 2,651,191,469 | | | | -70,500,870 | 3,590,053,215 |
| 上述合计 | 3,548,088,015 | 112,466,070 | 2,651,191,469 | | | | -70,500,870 | 3,590,053,215 |
| 金融负债 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

其他变动的内容

于2021年1月14日，本公司全资子公司广东省风力发电有限公司通过股权受让获得南方海上风电联合开发有限公司10%的股权，即本公司合计持有南方海上风电联合开发有限公司共20%股权，且对其经营决策具有重大影响，核算方式由其他权益工具投资变更为长期股权投资权益法（附注七（17））。

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

（1）资产质押情况

于2021年6月30日，本集团的个别子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币4,013,469,662元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币290,559,745元（2020年12月31日：人民币4,193,207,913元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币298,558,767元），具体情况如下：

2021年6月30日，以下子公司之长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物

单位：元

| 子公司名称 | 2021年6月30日 | 2020年12月31日 |
|-----------------|---------------|---------------|
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 1,723,480,897 | 1,840,351,082 |
| 广东粤电雷州风力发电有限公司 | 1,279,237,340 | 1,310,860,000 |
| 广东粤电曲界风力发电有限公司 | 651,000,000 | 661,000,000 |
| 广东粤电湛江风力发电有限公司 | 220,059,905 | 224,052,692 |
| 临沧粤电能源有限公司 | 84,465,000 | 98,565,000 |
| 广东粤电徐闻风力发电有限公司 | 55,226,519 | 58,379,139 |
| 合计 | 4,013,469,662 | 4,193,207,913 |

2021年6月30日，以下子公司之一年内到期的长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物：

单位：元

| 子公司名称 | 2021年6月30日 | 2020年12月31日 |
|-----------------|--------------------|--------------------|
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 193,711,564 | 193,721,167 |
| 广东粤电湛江风力发电有限公司 | 61,549,006 | 42,285,806 |
| 临沧粤电能源有限公司 | 10,000,000 | 20,000,000 |
| 广东粤电徐闻风力发电有限公司 | 7,985,575 | 7,985,575 |
| 广东粤电雷州风力发电有限公司 | 14,100,000 | 28,200,000 |
| 广东粤电曲界风力发电有限公司 | 3,213,600 | 6,366,219 |
| 合计 | 290,559,745 | 298,558,767 |

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 |
|---------------|-------------|---------|
| 1,254,358,100 | 447,600,000 | 180.24% |

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） |
|-----------------|------|------|-------------|------|------|-----------------|------|------|---------------------------|------|------------|------|-------------|---|
| 广东粤电滨海湾能源有限公司 | 燃气发电 | 增资 | 50,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内，宁洲天然气热电项目建设正常推进中。 | | -8,850,553 | 否 | 2020年04月10日 | 《第九届董事会2020年第三次通讯会议》（2020-13）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东粤电花都天然气热电有限公司 | 燃气发电 | 增资 | 97,500,000 | 65% | 自有资金 | 广东国坤新能源有限公司：35% | 长期 | 电力 | 报告期内，花都热电项目建设正常推进中。 | | -3,041,456 | 否 | 2017年04月26日 | 《关于投资建设广东粤电花都天然气热电有限公司2×400MW级燃气-蒸汽热电联产项目的公告》（2017-14）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东粤电曲界风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 100,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内，湛江外罗海上风电项目二期建设正常推进中。 | | 351,866 | 否 | 2019年08月31日 | 《关于投资建设湛江外罗海上风电项目二期的公告》（2019-40）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|------|----|-------------|------|------|---|----|----|--------------------------------|------------|---|-------------|--|
| 广东粤电曲界风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 100,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,湛江新寮海上风电项目建设正常推进中。 | 354,113 | 否 | 2019年11月29日 | 《关于投资湛江新寮海上风电项目的公告》(2019-59),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 160,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,阳江沙扒海上风电项目建设正常推进中。 | -1,383,351 | 否 | 2018年08月31日 | 《关于投资建设广东粤电阳江沙扒海上风电项目的公告》(2018-45),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 50,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,珠海金湾海上风电场项目建设正常推进中。 | 10,892,619 | 否 | 2019年01月26日 | 《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的公告》(2019-05),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 30,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,广西武宣风电场一期项目建设正常推进中。 | -128,049 | 否 | 2019年11月29日 | 《第九届董事会2019年第六次通讯会议决议公告》(2019-58),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 通道粤新风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 40,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,湖南省通道侗族自治县大高山风电项目建设正常推进中。 | -15,141 | 否 | 2020年04月11日 | 《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》(2020-13),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 30,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,湖南溆浦太阳山风电场项目建设正常推进中。 | -46,108 | 否 | 2020年04月11日 | 《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》(2020-13),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 南方海上风电联合开发有限公司 | 风力发电 | 增资 | 10,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 正常经营中 | 8,563,328 | 否 | 2020年12月05日 | 《第九届董事会第十七次会议决议公告》(2020-63),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|------|----|-------------|------|------|----------------------|----|------|----------------------------------|-------------|---|-------------------------|---|
| 广东粤电大亚湾综合能源有限公司 | 燃气发电 | 增资 | 128,000,000 | 80% | 自有资金 | 惠州大亚湾石化工业区投资有限公司 20% | 长期 | 电力 | 报告期内,惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目前期工作正常推进中。 | -2,400,948 | 否 | 2020年02月15日、2021年05月21日 | 《第九届董事会2020年第二次通讯会议决议公告》(2020-10)、《第九届董事会2021年第二次通讯会议决议公告》(2020-34),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 166,858,100 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,平远泗水风电场项目建设正常推进中。 | 25,906,046 | 否 | 2020年12月05日 | 《第九届董事会第十七次会议决议公告》(2020-63),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省风力发电有限公司 | 风力发电 | 增资 | 30,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,广东粤电南雄朱安村风电场项目建设正常推进中。 | -202,386 | 否 | 2020年12月05日 | 《第九届董事会第十七次会议决议公告》(2020-63),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东省电力工业燃料有限公司 | 煤炭销售 | 增资 | 180,000,000 | 50% | 自有资金 | 广东省能源集团有限公司 50% | 长期 | 煤炭销售 | 正常经营中 | 82,773,307 | 否 | 2020年12月23日 | 《第九届董事会第十八次会议决议公告》(2020-69),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 山西粤电能源有限公司 | 煤炭开采 | 增资 | 64,000,000 | 40% | 自有资金 | 广东省能源集团有限公司 60% | 长期 | 煤炭开采 | 正常经营中 | 168,305,759 | 否 | 2021年04月28日 | 《广东电力发展股份有限公司第九届董事会2021年第一次通讯会议独立董事意见》,刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东粤电大南海智慧能源有限公司 | 燃气发电 | 新设 | 15,000,000 | 100% | 自有资金 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,揭阳大南海石化综合能源项目前期工作正常推进中。 | 788 | 否 | 2021年01月29日 | 《第九届董事会第十九次会议决议公告》(2021-01),刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 广东粤电白花综合 | 燃气 | 新设 | 3,000,000 | 100% | 自有 | 无 | 长期 | 电力 | 报告期内,惠州新材料 | 1,250 | 否 | 2021年06 | 《第九届董事会2021年第三次通 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----|----|---------------|----|----|----|----|----|------------------------|---|-------------|----|--------|--|
| 能源有限公司 | 发电 | | | | 资金 | | | | 产业园源网荷储一体化项目前期工作正常推进中。 | | | | 月 10 日 | 讯会议决议公告》(2021-36), 刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 合计 | -- | -- | 1,254,358,100 | -- | -- | -- | -- | -- | -- | 0 | 281,081,084 | -- | -- | -- |

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

| 证券品种 | 证券代码 | 证券简称 | 最初投资成本 | 会计计量模式 | 期初账面价值 | 本期公允价值变动损益 | 计入权益的累计公允价值变动 | 本期购买金额 | 本期出售金额 | 报告期损益 | 期末账面价值 | 会计核算科目 | 资金来源 |
|-----------------------|------------------|------|-------------|--------|-------------|-------------|---------------|--------|--------|-------|-------------|----------|------|
| 境内外股票 | 000027 | 深圳能源 | 15,890,628 | 公允价值计量 | 92,080,800 | 61,916,400 | 138,106,572 | | | | 153,997,200 | 其他权益工具投资 | 自有资金 |
| 境内外股票 | 600642 | 申能股份 | 235,837,988 | 公允价值计量 | 289,878,345 | 51,089,670 | 105,130,027 | | | | 340,968,015 | 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 | 11,628,000 | -540,000 | 7,488,000 | | | | 11,088,000 | 其他权益工具投资 | 自有资金 |
| 合计 | | | 255,328,616 | -- | 393,587,145 | 112,466,070 | 250,724,599 | 0 | 0 | 0 | 506,053,215 | -- | -- |
| 证券投资审批董事会公告披露日期 | 2019 年 10 月 31 日 | | | | | | | | | | | | |
| 证券投资审批股东大会公告披露日期 (如有) | | | | | | | | | | | | | |

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

| 公司名称 | 公司类型 | 主要业务 | 注册资本 | 总资产 | 净资产 | 营业收入 | 营业利润 | 净利润 |
|-----------------|------|-----------|---------------|----------------|---------------|----------------|--------------|--------------|
| 广东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 | 7,997,777,091 | 3,557,332,208 | 2,825,023,205 | 86,997,783 | 65,049,865 |
| 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 | 3,759,515,960 | 2,099,003,894 | 1,996,292,606 | 267,439,226 | 208,243,950 |
| 深圳市广前电力有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,030,292,500 | 1,648,152,649 | 1,462,765,262 | 619,922,588 | 105,654,585 | 80,613,094 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,370,000,000 | 4,975,546,191 | 2,123,552,234 | 2,196,837,720 | 190,548,407 | 139,810,863 |
| 广东粤电曲界风力发电有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,479,750,000 | 7,844,728,468 | 1,535,653,436 | 203,124,990 | 27,491,741 | 27,087,204 |
| 茂名臻能热电有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,437,985,100 | 2,761,333,958 | 1,312,921,194 | 957,316,941 | -71,296,508 | -53,402,223 |
| 湛江中粤能源有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,454,300,000 | 3,580,699,535 | 913,859,441 | 959,628,170 | -62,483,053 | -48,384,003 |
| 广东粤电博贺能源有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 4,724,013,372 | 10,399,297,794 | 3,992,273,151 | 1,190,006,156 | -163,549,065 | -163,273,077 |
| 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 | 5,852,870,398 | 3,228,790,940 | 2,197,125,947 | 16,821,053 | 19,513,157 |
| 广东粤电电力销售有限公司 | 子公司 | 电力销售 | 230,000,000 | 313,361,605 | 207,489,970 | 7,664,541 | -110,421,992 | -82,816,494 |
| 广东粤电大埔发电有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,040,000,000 | 4,130,884,045 | 803,644,684 | 1,139,690,207 | -92,006,304 | -69,805,099 |
| 广东省风力发电有限公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 2,801,252,870 | 12,150,583,176 | 3,082,222,908 | 109,142,383 | 7,936,864 | 6,264,742 |
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 子公司 | 电力生产及电站建设 | 1,564,055,690 | 5,843,126,551 | 354,373,100 | 1,514,986,939 | -150,008,429 | -157,176,602 |
| 广东省电力工业燃料有限公司 | 参股公司 | 燃料贸易 | 1,190,000,000 | 7,546,904,335 | 1,434,860,455 | 15,512,366,825 | 210,332,261 | 165,546,614 |
| 广东国华粤电台山发电有限公司 | 参股公司 | 电力生产及电站建设 | 4,669,500,000 | 10,044,606,934 | 7,947,414,616 | 4,199,718,332 | 273,024,568 | 195,349,373 |
| 山西粤电能源有限公司 | 参股公司 | 采矿、发电 | 1,160,000,000 | 6,544,093,925 | 5,134,942,174 | 40,369,217 | 420,795,807 | 420,775,891 |

| | | | | | | | | |
|--------------|------|---------|---------------|----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| 广东粤电航运有限公司 | 参股公司 | 运输、港口作业 | 2,465,800,000 | 2,133,357,614 | 756,130,810 | 975,357,361 | 65,889,265 | 62,555,903 |
| 广东能源集团财务有限公司 | 参股公司 | 金融 | 3,000,000,000 | 24,953,958,935 | 3,962,163,511 | 361,371,694 | 265,102,812 | 212,021,766 |

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

| 公司名称 | 报告期内取得和处置子公司方式 | 对整体生产经营和业绩的影响 |
|-----------------|----------------|-----------------------------|
| 广东粤电大南海智慧能源有限公司 | 投资设立 | 报告期内，大南海智慧项目处于前期工作阶段，未开工建设。 |
| 广东粤电白花综合能源有限公司 | 投资设立 | 报告期内，粤电白花项目处于前期工作阶段，未开工建设。 |
| 广东广业南华新能源有限公司 | 并购 | 无重大影响。 |
| 广东粤能大唐新能源有限公司 | 并购 | 无重大影响。 |
| 广东粤能风电有限公司 | 并购 | 无重大影响。 |

九、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）电源结构面临调整

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。截至2021年6月，公司煤电控股装机容量占比为78.8%，比例偏高；主要电力资产集中于广东省，该区域存在诸多其他发电商，且受到西电东送的较大影响。公司需要持续推进电源结构优化调整，大力发展新能源项目建设，推动公司能源清洁低碳化转型。

应对措施：一是加快推动重点能源项目取得进展，扎实推进宁州替代电源项目、花都热电项目、阳江沙扒、外罗二期、新寮海上风电项目、广西武宣、通道大高山、溱浦太阳山陆上风电项目建设，确保按进度完成全年项目投资、建设计划；二是加大清洁能源投资开发和项目储备力度，加快推进大亚湾综合能源站、肇庆永安天然气热电项目、阳江青洲海上风电项目等前期工作，加快新疆、青海、贵州、广西等地新能源项目落地；三是探索冷、热、电、气多联供分布式能源，以及换电、充电桩、储能等基础设施建设和氢能开发利用；四是通过建立并完善碳排放管理体系，实现碳资产的增值与收益。

（二）安全生产形势复杂

公司部分火电机组运行年份久、深度调峰，机组非计划停运问题突出，对企业安全经济运营造成了不利后果；部分单位现场人员违章作业、不落实安全措施等情况时有发生，隐患排查整改不到位现象突出。随着《安全生产法》修正案正式实施，对企业安全生产管理能力和力度提出了更高的要求。

应对措施：一是进一步强化安全风险分级管控和隐患排查治理工作，加强员工的安全教育培训，强化应急救援和消防演练等，全面落实好企业安全生产主体责任；二是加速推进安全生产标准化建设，提高安全生产水平，确保安全生产；三是持续增强风险识别及风险管控能力，着力防范化解重大风险，完善并落实安全风险管控措施。

（三）电力体制改革持续深化

目前，我国已明确电力交易机构独立运行时间表，要求“十四五”期内基本建成全国统一的电力交易组织体系，2021年5月，广东电力市场开展现货结算试运行，在现有基数计划电量、年度价差中长期合同电量和零售代理关系不变的基础上，连续组

织“价差月度交易+绝对价格周交易+现货”结算试运行，广东电力市场竞争将日趋激烈，同时，2021年广东电力市场交易规模扩大为2700亿千瓦时，对电力营销提出了更高的要求。

应对措施：一是持续加强电力营销体系建设，优化电力现货交易机制，提高参与电力现货市场竞争的能力，实现电力生产、营销、服务一体化联动。二是持续推进全员全方位精细化管理，重点加强对燃料成本、生产成本、财务费用等成本费用的管控。三是稳妥推进体制机制改革创新，健全与上市公司高质量发展相适应的体制机制，激发企业内生动力和活力，研究构建容增量激励、底线约束和容错机制为一体的考核分配激励机制。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

| 会议届次 | 会议类型 | 投资者参与比例 | 召开日期 | 披露日期 | 会议决议 |
|-----------------|--------|---------|------------------|------------------|---|
| 2021 年第一次临时股东大会 | 临时股东大会 | 72.57% | 2021 年 02 月 25 日 | 2021 年 02 月 26 日 | 《2021 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2021-09），刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |
| 2020 年年度股东大会 | 年度股东大会 | 72.58% | 2021 年 05 月 20 日 | 2021 年 05 月 21 日 | 《2020 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2021-33），刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。 |

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2020 年年报。

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

| 公司或子公司名称 | 主要污染物及特征污染物的名称 | 排放方式 | 排放口数量 | 排放口分布情况 | 排放浓度 | 执行的污染物排放标准 | 排放总量(吨) | 核定的排放总量(吨) | 超标排放情况 |
|-----------------|----------------|----------|-------|---------|-------|------------------------------|---------|------------|--------|
| 沙角 A 电厂 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 1 个 | 厂区内 | 1.38 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 9.41 | 9.41 | 无 |
| 沙角 A 电厂 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 1 个 | 厂区内 | 17.38 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 118.46 | 118.46 | 无 |
| 沙角 A 电厂 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 1 个 | 厂区内 | 28.99 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 197.62 | 197.62 | 无 |
| 广东粤电大埔发电有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 0.96 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 13.87 | 593 | 无 |
| 广东粤电大埔发电有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 12.33 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 177.90 | 1447 | 无 |
| 广东粤电大埔发电有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 33.36 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 481.53 | 1502 | 无 |
| 湛江中粤能源有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 1.19 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 12.39 | 480 | 无 |
| 湛江中粤能源有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 16.11 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 168.24 | 1200 | 无 |
| 湛江中粤能源有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 26.19 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 273.52 | 1587 | 无 |
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 1.98 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 25.42 | 717.78 | 无 |
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 21.46 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 275.52 | 2303.55 | 无 |
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 42.03 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 539.73 | 2809.07 | 无 |
| 湛江电力有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 1 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 12 | 12 | 无 |
| 湛江电力有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 15 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 211 | 211 | 无 |

| | | | | | | | | | |
|---------------|------|----------|-----|-----|-------|------------------------------|--------|--------|---|
| 湛江电力有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 32 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 446 | 446 | 无 |
| 广东粤电靖海发电有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 2.84 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 85.62 | 1770 | 无 |
| 广东粤电靖海发电有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 19.99 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 603.36 | 6502 | 无 |
| 广东粤电靖海发电有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 36.51 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 1101.6 | 4687 | 无 |
| 广东红海湾发电有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 2.03 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 42.89 | 未核定 | 无 |
| 广东红海湾发电有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 9.24 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 223.8 | 未核定 | 无 |
| 广东红海湾发电有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 4 个 | 厂区内 | 32.73 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 743.64 | 未核定 | 无 |
| 广东能源茂名热电厂有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 1.13 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 15.71 | 168.12 | 无 |
| 广东能源茂名热电厂有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 12.9 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 146.2 | 385.51 | 无 |
| 广东能源茂名热电厂有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 24.57 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 274.5 | 689.58 | 无 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 2.38 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 43.06 | 700 | 无 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 22.34 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 391.09 | 1670 | 无 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 2 个 | 厂区内 | 36.86 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 644.46 | 2423 | 无 |
| 前湾 LNG 电厂 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 5 个 | 厂区内 | 12.05 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 71.49 | 180.37 | 无 |
| 惠州 LNG 电厂 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 6 个 | 厂区内 | 0.22 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 4.15 | 232.11 | 无 |
| 惠州 LNG 电厂 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 6 个 | 厂区内 | 25.79 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 672.32 | 2033.1 | 无 |
| 博贺公司 | 烟尘 | 通过烟囱集中排放 | 3 个 | 厂区内 | 1.89 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 8.612 | 72 | 无 |
| 博贺公司 | 二氧化硫 | 通过烟囱集中排放 | 3 个 | 厂区内 | 7.02 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 171 | 974 | 无 |
| 博贺公司 | 氮氧化物 | 通过烟囱集中排放 | 3 个 | 厂区内 | 30.58 | 《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) | 558.67 | 1195 | 无 |

防治污染设施的建设和运行情况

报告期内，公司积极响应最新环保政策要求，加强除尘、脱硫、脱硝系统的运行调整和设备维护管理，大力推进节能技术改造、尿素替代液氨改造，提升设备运行效率，降低烟尘排放浓度，保证各项污染物排放符合国家及属地环保管理要求。按照国家环保计划，公司属下各电厂积极响应《国家能源局综合司关于分解落实煤电节能减排升级改造目标任务的通知》等政策文件，继续落实《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020年）》等节能减排要求，积极推进尿素替代液氨改造和通流改造项目。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

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

突发环境事件应急预案

结合《中华人民共和国环境保护法》、《环保部关于加强环境应急管理工作的意见》等法律法规对环境风险监控的要求，公司及属下各发电企结合自身实际，制定了《突发环境事件应急预案》，从环境事故风险分析、应急指挥机构及职责、处置程序、处置措施等各个方面对突发环境事件的处理进行了规范完善，提高应对突发环境事件的能力，确保突发环境事件发生后，公司能及时、有序、高效地组织应急救援工作，防止污染周边环境，将事件造成的损失与社会危害降到最低，维护社会稳定，保障公众生命健康和财产安全。

环境自行监测方案

报告期内，公司属下发电企业按照国家《污染源自动监控管理办法》（国家环保总局令第 28 号）等法律法规要求编制年度环境自行监测方案，按照监测方案开展环境自行监测工作，并将自行监测结果在广东省重点污染源监管信息平台和全国污染源。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

无

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

1、公司严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，现行环保政策、法规对公司无影响。2021年上半年公司火电厂执行环保政策、法规要求的经营性支出主要是购买石灰石及脱硝材料共约109,00.16万元。

2、2021年上半年公司火电厂综合供电标煤耗303.56克/千瓦时，二氧化硫排放绩效值0.053克/千瓦时，氮氧化物排放绩效值0.121克/千瓦时，烟尘排放绩效值0.006克/千瓦时。其中，脱硫装置投运率100%，平均脱硫效率99.8%；脱硝装置平均投运率99.90%，平均脱硝效率84.2%；干式除尘装置投运率100%，平均除尘效率99.06%。

二、社会责任情况

报告期内，公司认真贯彻落实广东省关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作总体部署和安排，不断组织人力、物力、财力投入到巩固脱贫成果的工作中，属下粤江公司、茂名电厂、湛江公司、大埔公司、湛江风电公司等五家子公司积极巩固拓展脱贫攻坚成果，努力向前推进乡村振兴计划。

（一）粤江公司对口帮扶南雄全安镇密下水村

2021年是推动脱贫攻坚工作与乡村振兴工作有效衔接的起步之年，扶贫工作深入贯彻落实习近平总书记新时期扶贫开发战略思想，全面落实中央、省市脱贫攻坚相关工作部署，粤江发电公司紧扣2021年工作目标，扎实有序开展相关工作。一是巩固脱贫成效。在2020年密下水村已累计实现39户97人相对贫困人口脱贫，脱贫退出率达到100%，相对贫困村脱贫出列的基础上。

按照“脱贫不脱政策、脱贫不脱责任”的工作原则，继续了解跟踪密下水村贫困户生产、生活情况，落实“一户一策”基本要求，巩固脱贫成效。同时，启动农村相对困难群众预警机制，及时了解并上报相对困难群众生产生活情况，有针对性地制定帮扶措施，落实帮扶成效。二是做好扶贫档案资料的归档工作。按要求对户档类、文书类、建设类等资料进行整理完善，2021年6月初通过档案馆验收并归档。三是做好脱贫攻坚与乡村振兴的衔接工作。按要求整理完善扶贫资金、扶贫资产及产业扶贫和资产收益项目等相关台账，并完成移交工作，确保实现脱贫攻坚工作与乡村振兴工作的有效衔接。

（二）茂名电厂对口帮扶茂名市电白区沙琅镇新陂村

2020年在茂名电厂定点帮扶的16户贫困户人均可支配收入16200元，超过2020年度省定贫困村有劳动力贫困户年人均可支配收入标准8951元，成功脱贫。在2021年上半年上述16户贫困户年内收入已达到脱贫标准，无返贫迹象，持续巩固了2020年的工作成果。此外，茂名电厂派员参加新陂村扶贫工作队荣获“广东省脱贫攻坚先进集体”的荣誉。

（三）湛江公司对口帮扶雷州市南兴镇外园村

自2016年5月湛江公司扶贫工作队到外园村委扶贫至今，扶贫工作队为贫困户开展实施了五个扶贫项目，使贫困户在未来的二十年内有一定的稳定收入。目前已实施的五个扶贫项目全部产生效益，而且已将收益全部下发给贫困户。

经过五年的努力，至2020年12月，原有的贫困户（78户，219人，其中，有劳动力34户153人，无劳动力44户66人），从2015年的人均收入3200元上升至2020年的12818元。现外园村委会所有贫困户100%达到脱贫标准，且无返贫迹象。湛江公司扶贫工作队已离开外园村，并赶往徐闻县西连镇开展乡村振兴工作。

（四）大埔公司对口帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村

2021年上半年，大埔发电公司继续派出党建指导员帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村。党建指导员发挥“头雁工程”作用，着力解决群众关心关注的惠民政策宣传、民生实事办理、矛盾纠纷调解等热点难点问题，有效改善贫困群众生产生活条件，有力助推下木村脱贫攻坚“脱贫摘帽”。进一步创新打造村党建特色，为党员营造浓厚学习氛围，时刻提醒广大党员干部以饱满的工作热情投入到新农村建设中，为发挥党建助推乡村振兴，打赢脱贫攻坚战、实现小康目标贡献力量。至2021年6月30日，现有67户贫困户（其中41户低保贫困户、15户五保贫困户、11户一般贫困户），贫困人口138人，已全部实现稳定脱贫。

（五）湛江风电公司对口帮扶徐闻县新寮镇后海村

湛江风电公司已圆满完成脱贫攻坚任务。6月23日，在广东省脱贫攻坚总结表彰大会上，湛江风电公司驻徐闻县新寮镇后海村扶贫工作队获广东省脱贫攻坚先进集体荣誉。根据政府部门关于做好乡村振兴驻镇帮镇扶村的相关部署，湛江风电公司将于2021年7月派出两名干部进驻徐闻县锦和镇开展驻镇帮扶工作，继续肩负企业社会责任，助力乡村振兴。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、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

公司报告期末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 |
|--|--------------|--------------|--|---------------------------|--------------------------|----------|----------|
| 大埔县人民法院于 2021 年 6 月 1 日受理大埔县自然资源局诉广东粤电大埔发电有限公司合同纠纷案,大埔县自然资源局诉讼请求包括:1、判令被告缴交广东粤电大埔电厂“上大压小”新建工程项目剩余兑现水田指标的资金,合计人民币 1067.9362 万元;2、本案全部诉讼费用由被告承担。 | 1,067.94 | 否 | 该案已于 2021 年 7 月 29 日第一次开庭,双方目前仍就该事项进行谈判磋商。 | 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

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

公司报告期内未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与关联关系的财务公司、公司控股的财务公司往来

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） | 发生额 （万元） | 期末余额 （万元） |
|--------------|--------------|------------------|--------|--------------|-------------|--------------|
| 广东能源集团财务有限公司 | 同受广东能源集团公司控制 | 800,000 | 0.35% | 477,628 | 6,804 | 484,431 |

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） | 发生额 （万元） | 期末余额 （万元） |
|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|
| 广东能源集团财务有限公司 | 同受广东能源集团公司控制 | 3,300,000 | 3.05%至4.41% | 815,572 | 164,474 | 980,046 |

授信或其他金融业务

| 关联方 | 关联关系 | 业务类型 | 总额（万元） | 实际发生额（万元） |
|--------------|--------------|------|-----------|-----------|
| 广东能源集团财务有限公司 | 同受广东能源集团公司控制 | 授信 | 2,785,778 | 731,191 |

6、其他重大关联交易

适用 不适用

（1）公司2021年度日常关联交易经2021年第一次临时股东大会批准执行。报告期内日常关联交易详细内容可参见报告的财务报告“十二 关联方及关联交易 5、关联交易情况”。

（2）公司第九届董事会第十九次会议于2021年1月28日审议通过了《关于2021年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电财产保险自保有限公司签署〈保险及风险管理服务合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司2021年第一次临时股东大会审议批准执行。

（3）为顺利推进风电项目建设，缓解资金压力，公司第九届董事会2021年第一次通讯会议于2021年4月27日审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》，同意以增资扩股方式引入珠海经济特区电力开发集团有限公司和广东省能源集团有限公司作为广东粤电珠海海上风电有限公司投资者，其中珠海电力出资8918.7万元，持有珠海风电公司20%股权，广东能源集团出资2550.03万元，持有珠海风电公司5.7184%股权。增资扩股完成后，广东风电公司持有珠海风电公司股比下降至74.2816%，各股东方最终持股比例以资产评估备案结果为准；同意以增资扩股方式实施广东省国资委2018年度促进经济发展专项资金增资事宜，引入广东能源集团作为广东粤电阳江海上风电有限公司股东，由广东能源集团出资5,810.53万元，持有阳江风电公司10.9594%股比。增资扩股完成后，广东风电公司持有阳江风电公司股比下降至89.0406%，各股东方最终持股比例以资产评估备案结果为准。

（4）为顺利推进新能源项目开发建设，缓解山西粤电能源有限公司资金压力，公司第九届董事会2021年第一次通讯会议于2021年4月27日审议通过了《关于向山西粤电能源有限公司增资的议案》，同意公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向山西能源公司增资16,000万元，用于山西能源公司投资吉林乾安一期50MW风电项目、河北平山100MW光伏项目，我

公司按照40%股权比例增资6,400万元。

(5) 为保障项目建设资金、降低融资成本，公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于2021年6月8日审议通过了《关于部分子公司向广东能源集团公司申请委托贷款的议案》，同意公司全资子公司广东粤电曲界风力发电有限公司和广东粤电滨海湾能源有限公司向广东能源集团申请委托贷款，其中曲界风电公司借款额度不超过10亿元，滨海湾公司借款额度不超过10亿元；贷款期限不超过15年；利率按照广东能源集团当期发行的绿色债券同等利率确定。上述关联交易事项经公司2021年第二次临时股东大会审议批准后执行。

(6) 为满足博贺电厂项目核准要求，公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于2021年6月8日审议通过了《关于部分子公司向广东能源集团公司申请委托贷款的议案》，同意博贺能源公司按博贺电厂项目核准文件的替代关停容量情况，分别收购广东省能源集团有限公司控股子公司广东粤华发电有限责任公司、广东粤电云河发电有限公司的关停容量66万千瓦、25万千瓦，转让单价不超过400元/千瓦。相应转让协议含税总价分别不超过26,400万元和10,000万元。上述关联交易事项经公司2021年第二次临时股东大会审议批准后执行。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

| 临时公告名称 | 临时公告披露日期 | 临时公告披露网站名称 |
|--|------------------|------------|
| 《2021 年日常关联交易预计公告》 | 2021 年 01 月 29 日 | 巨潮资讯网 |
| 《关于签署<金融服务框架协议><融资租赁合作框架协议><保险及风险管理服务合作框架协议>暨关联交易公告》 | 2021 年 01 月 29 日 | 巨潮资讯网 |
| 《关于间接子公司引入投资者的关联交易公告》 | 2021 年 04 月 28 日 | 巨潮资讯网 |
| 《关于向山西粤电能源有限公司增资的关联交易公告》 | 2021 年 04 月 28 日 | 巨潮资讯网 |
| 《关于部分子公司向广东省能源集团有限公司申请委托贷款的关联交易公告》 | 2021 年 06 月 10 日 | 巨潮资讯网 |
| 《关于收购黄埔电厂、云浮电厂小火电机组容量指标的关联交易公告》 | 2021 年 06 月 10 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）。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

本公司作为承租方向粤电置业公司、粤电物业公司、阳江港租入房屋、广告牌及土地，本年发生租赁费6,135,667元；

本公司作为出租方向粤电物业公司、韶关港及曲江新能源公司租出房屋，本年确认租赁收入1,059,844元；

本公司作为出租方向广东省电力通信信息公司、广东省电力调度中心等单位和个人出租房屋及车位，本年确认租赁收入369,008元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

| 公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保） | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--------------|---------|-------------|---------------------|--------|---------|-----------|--------|--------|----------|
| 担保对象名称 | 担保额度相关公告披露日期 | 担保额度 | 实际发生日期 | 实际担保金额 | 担保类型 | 担保物（如有） | 反担保情况（如有） | 担保期 | 是否履行完毕 | 是否为关联方担保 |
| 云南保山槟榔江水电开发有限公司 | 2007年12月19日 | 4,350 | 2007年11月30日 | 1,160 | 连带责任担保 | | | 15年 | 否 | 否 |
| 云南保山槟榔江水电开发有限公司 | 2009年05月27日 | 9,367 | 2009年06月22日 | 4,147 | 连带责任担保 | | | 18年 | 否 | 否 |
| 云南保山槟榔江水电开发有限公司 | 2009年05月27日 | 7,250 | 2009年05月27日 | 0 | 连带责任担保 | | | 15年 | 否 | 否 |
| 广东省能源集团有限公司 | 2020年10月29日 | 200,000 | 2020年11月19日 | 60,023 | 连带责任担保 | | | 23年9个月 | 否 | 是 |
| 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） | | | | | | 26,992 |
| 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） | | | | | | 65,330 |

| 公司对子公司的担保情况 | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--------------|---------|-------------|-------------------------|--------|---------|-----------|-----|--------|----------|
| 担保对象名称 | 担保额度相关公告披露日期 | 担保额度 | 实际发生日期 | 实际担保金额 | 担保类型 | 担保物(如有) | 反担保情况(如有) | 担保期 | 是否履行完毕 | 是否为关联方担保 |
| 湛江风力发电有限公司 | 2009年04月29日 | 18,572 | 2010年10月09日 | 5,523 | 连带责任担保 | | | 18年 | 否 | 否 |
| 报告期内审批对子公司担保额度合计(B1) | | 0 | | 报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2) | | | | | | -315 |
| 报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3) | | 141,536 | | 报告期末对子公司实际担保余额合计(B4) | | | | | | 5,523 |
| 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) | | | | | | 26,677 |
| 报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3) | | 566,995 | | 报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4) | | | | | | 70,853 |
| 实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例 | | | | | | | | | | 2.63% |
| 其中: | | | | | | | | | | |
| 为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D) | | | | | | | | | | 60,023 |
| 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) | | | | | | | | | | 5,307 |
| 上述三项担保金额合计(D+E+F) | | | | | | | | | | 65,330 |

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、日常经营重大合同

适用 不适用

5、其他重大合同

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

| 重要事项概述 | 公告名称 | 披露日期 | 网站查询索引 |
|--|--|-------------|--------|
| 公司第九届董事会第十九次会议于2021年1月28日审议通过了《关于2021年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电财产保险自保有限公司签署〈保险及风险管理服务合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司2021年2月25日召开的第一次临时股东大会批准执行。 | 《关于签署〈金融服务框架协议〉〈融资租赁合作框架协议〉〈保险及风险管理服务合作框架协议〉暨关联交易公告》 | 2021年01月29日 | 巨潮资讯网 |
| 公司2021年度日常关联交易经2021年2月25日召开的2021年第一次临时股东大会批准执行。 | 《2021年日常关联交易预计公告》 | 2021年01月29日 | 巨潮资讯网 |
| 为继续补充营运资金、拓展融资渠道、降低融资成本，经公司第九届董事会第十九次会议于2021年1月28日审议，同意公司继续在银行间市场交易商协会申请注册发行中期票据，额度为40亿元，具体工作授权公司经营班子办理。本事项经公司2021年2月25日召开的2021年第一次临时股东大会批准执行。 | 《第九届董事会第十九次会议决议公告》 | 2021年01月29日 | 巨潮资讯网 |
| 为进一步加快发展重大能源项目，加快能源结构优化升级，经公司第九届董事会第十九次会议于2021年1月28日审议，同意公司独资组建揭阳大南海石化综合能源项目的项目公司，项目公司注册地为揭阳大南海石化工业区，首期注册资本为1500万元。同意由项目公司开展揭阳大南海石化综合能源项目（2~3台400MW/9F级或600MW级燃气热电联产机组，最终根据项目热负荷及供热特性等情况研究确定）前期工作事宜，项目前期工作费用按不超过1250万元控制。公司目前正按照项目核准的相关要求开展项目前期工作。 | 《第九届董事会第十九次会议决议公告》 | 2021年01月29日 | 巨潮资讯网 |
| 2021年2月23日，公司与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市于东莞市签署了《关于投资150万千瓦光伏发电项目的合作框架协议》和《关于投资50万千瓦风力发电项目的合作框架协议》。公司目前正积极推进新疆兵团三师图木舒克市150万千瓦光伏和50万千瓦风电投资开发工作。 | 《关于与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市签署〈合作框架协议〉的公告》 | 2021年02月24日 | 巨潮资讯网 |
| 经中国证监会（证监许可〔2019〕2477号文）核准，公司于2021年4月28日面向合格投资者公开发行15亿元公司债券，债券发行利率为3.5%，发行期限为5年期，附第三年末投资者回售选择权和发行人票面利率调整选择权。 | 《2021年面向合格投资者公开发行公司债券（第二期）发行公告》 | 2021年04月22日 | 巨潮资讯网 |
| 报告期内，公司债券“20粤电01”于2021年4月29日完成付息。 | 《2020年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）付息公告》 | 2021年04月23日 | 巨潮资讯网 |

| | | | |
|---|--|-------------|-------|
| | 期)2021年付息公告》 | | |
| 为大力推动海上风电项目建设，经公司第九届董事会2021年第一次通讯会议于4月27日审议，同意以增资扩股方式引进珠海特区电力开发集团有限公司和广东省能源集团有限公司作为广东粤电珠海海上风电有限公司投资者；同意以增资扩股方式实施广东省国资委2018年度促进经济发展专项资金增资事宜，引入广东能源集团作为广东粤电阳江海上风电有限公司股东。 | 《关于间接子公司引入投资者的关联交易公告》 | 2021年04月28日 | 巨潮资讯网 |
| 为顺利推进新能源项目开发建设，缓解山西粤电能源有限公司资金压力，经公司第九届董事会2021年第一次通讯会议于4月27日审议，同意公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向山西粤电能源有限公司增资16,000万元，用于山西粤电能源有限公司投资吉林乾安一期50MW风电项目、河北平山100MW光伏项目，我公司按照40%股权比例增资6,400万元。 | 《关于向山西粤电能源有限公司增资的关联交易公告》 | 2021年04月28日 | 巨潮资讯网 |
| 2021年4月29日，公司与大方县人民政府于广州市签署了《战略合作框架协议》。根据协议，公司与大方县人民政府将充分利用大方县新能源及现有资源优势，积极推动在大方县开展能源产业、节能环保产业、生产性服务业、人才培养及乡村振兴方面的合作，项目计划投资150亿元。公司目前正积极推进投资项目前期工作。 | 《关于与大方县人民政府签署<战略合作框架协议>的公告》 | 2021年04月30日 | 巨潮资讯网 |
| 2021年5月12日，公司与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市于东莞市签署了《关于建设200万千瓦光伏发电项目的投资合作协议》。根据协议，公司拟在图木舒克市境内增加投资200万千瓦、预计总投资约100亿元的光伏发电项目。公司目前正积极推进新疆兵团三师图木舒克市200万千瓦光伏投资开发工作。 | 《关于与新疆生产建设兵团第三师图木舒克市增加投资200万千瓦光伏发电项目投资合作协议的公告》 | 2021年5月13日 | 巨潮资讯网 |
| 为推动公司清洁能源项目发展，加快大亚湾综合能源站项目的落地实施，经公司第九届董事会2021年第二次通讯会议于5月20日审议，同意公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司同步向广东粤电大亚湾综合能源有限公司增资16,000万元，用于大亚湾热电公司购置项目建设用地，其中我公司按照80%股权比例需出资12,800万元。 | 《第九届董事会2021年第二次通讯会议决议公告》 | 2021年05月21日 | 巨潮资讯网 |
| 2021年6月4日，公司与贺州市人民政府在贺州市签署了《战略合作框架协议》。根据协议，公司与贺州市人民政府将充分利用贺州市太阳能现有资源优势，积极推动在贺州市开展能源产业方面的合作，项目计划投资100亿元。公司目前正积极推进投资项目前期工作。 | 《关于与贺州市人民政府、海丰县人民政府签署<合作框架协议>的公告》 | 2021年06月08日 | 巨潮资讯网 |
| 2021年6月4日，公司与汕尾市海丰县人民政府签署了《汕尾海丰天然气热电联产保障电源项目投资合作框架协议》。根据协议，公司将投资建设汕尾海丰天然气热电联产保障电源项目，初步规划一期建设2台46万千瓦级燃气-蒸汽联合循环机组，总投资额约30亿元；二期将视当地用电、用蒸汽需求增长情况，充分论证后再新建2台天然气热电联产机组。公司目前正积极推进投资项目前期工作。 | 《关于与贺州市人民政府、海丰县人民政府签署<合作框架协议>的公告》 | 2021年06月08日 | 巨潮资讯网 |
| 鉴于广东粤电白花综合能源有限公司开展惠州新材料产业园“源网荷储一体化”项目前期工作的条件已基本具备，为推动项目的落地实施，经公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于6月8日审议，同意白花能源公司暂按建设1台9F级燃气机组配套1台100t/h燃气锅炉（最终根据项目可研情况确定）开展前期工作。项目前期工作费 | 《第九届董事会2021年第三次通讯会议决议公告》 | 2021年06月10日 | 巨潮资讯网 |

| | | | |
|--|--------------------------|-------------|-------|
| 控制在1200万元，由公司增资解决。目前，白花能源公司正在积极协调推进项目前期工作。 | | | |
| 为满足博贺电厂项目核准要求，经公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于6月8日审议，同意广东粤电博贺能源有限公司按博贺电厂项目核准文件的替代关停容量情况，收购公司下属分支机构沙角A电厂129万千瓦关停小火电机组容量，转让单价不超过400元/千瓦，转让协议含税总价不超过51,600万元。 | 《第九届董事会2021年第三次通讯会议决议公告》 | 2021年06月10日 | 巨潮资讯网 |
| 为满足博贺电厂项目核准要求，经公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于6月8日审议，同意博贺能源公司按博贺电厂项目核准文件的替代关停容量情况，分别收购广东省能源集团有限公司)控股子公司广东粤华发电有限责任公司66万千瓦、广东粤电云河发电有限公司25万千瓦小火电关停容量，转让单价不超过400元/千瓦，转让协议含税总价分别不超过26,400万元和10,000万元。上述关联交易事项经公司2021年召开的第二次临时股东大会批准后执行。 | 《第九届董事会2021年第三次通讯会议决议公告》 | 2021年06月10日 | 巨潮资讯网 |
| 为保障项目建设资金、降低融资成本，经公司第九届董事会2021年第三次通讯会议于6月8日审议，同意公司全资子公司广东粤电曲界风力发电有限公司和广东粤电滨海湾能源有限公司向广东能源集团申请委托贷款，其中曲界风电公司借款额度不超过10亿元，滨海湾公司借款额度不超过10亿元；贷款期限不超过15年；利率按照广东能源集团当期发行的绿色债券同等利率确定。上述关联交易事项经公司2021年召开的第二次临时股东大会批准后执行。 | 《第九届董事会2021年第三次通讯会议决议公告》 | 2021年06月10日 | 巨潮资讯网 |

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

| | 本次变动前 | | 本次变动增减（+，-） | | | | | 本次变动后 | |
|------------|---------------|--------|-------------|----|-------|----|--------|---------------|--------|
| | 数量 | 比例 | 发行新股 | 送股 | 公积金转股 | 其他 | 小计 | 数量 | 比例 |
| 一、有限售条件股份 | 1,897,970,125 | 36.15% | | | | | -4,716 | 1,897,965,409 | 36.15% |
| 1、国家持股 | | | | | | | | | |
| 2、国有法人持股 | 1,893,342,621 | 36.06% | | | | | | 1,893,342,621 | 36.06% |
| 3、其他内资持股 | 4,627,504 | 0.09% | | | | | -4,716 | 4,622,788 | 0.09% |
| 其中：境内法人持股 | 4,620,666 | 0.09% | | | | | | 4,620,666 | 0.09% |
| 境内自然人持股 | 6,838 | 0% | | | | | -4,716 | 2,122 | 0% |
| 4、外资持股 | | | | | | | | | |
| 其中：境外法人持股 | | | | | | | | | |
| 境外自然人持股 | | | | | | | | | |
| 二、无限售条件股份 | 3,352,313,861 | 63.85% | | | | | 4,716 | 3,352,318,577 | 63.85% |
| 1、人民币普通股 | 2,553,905,861 | 48.64% | | | | | 4,716 | 2,553,910,577 | 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 | |

股份变动的的原因

√ 适用 □ 不适用

2021年2月10日，前公司职工监事林伟丰先生持有的4,716股限售股份的锁定期已届满并转为无限售条件流通股，因此公司无限售股份数量亦对应上升。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

股份回购的实施进展情况

□ 适用 √ 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

| 股东名称 | 期初限售股数 | 本期解除限售股数 | 本期增加限售股数 | 期末限售股数 | 限售原因 | 解除限售日期 |
|------|--------|----------|----------|--------|--------|------------|
| 林伟丰 | 4,716 | 4,716 | 0 | 0 | 职工监事变更 | 2021年2月10日 |
| 合计 | 4,716 | 4,716 | 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 | 90,117 | 报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)(参见注8) | 0 | | | | | |
|-------------------------------|---------|---------------------------------|---------------|-------------|---------------|---------------|------------|----|
| 持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况 | | | | | | | | |
| 股东名称 | 股东性质 | 持股比例 | 报告期末持有的普通股数量 | 报告期内增减变动情况 | 持有有限售条件的普通股数量 | 持有无限售条件的普通股数量 | 质押、标记或冻结情况 | |
| | | | | | | | 股份状态 | 数量 |
| 广东省能源集团有限公司 | 国有法人 | 67.39% | 3,538,005,285 | | 1,893,342,621 | 1,644,662,664 | | |
| 广州发展集团股份有限公司 | 国有法人 | 2.22% | 116,693,602 | | | 116,693,602 | | |
| 中国证券金融股份有限公司 | 国有法人 | 1.93% | 101,323,877 | -29,559,025 | | 101,323,877 | | |
| 广东省电力开发公司 | 国有法人 | 1.80% | 94,367,341 | | | 94,367,341 | | |
| 李卓 | 境内自然人 | 1.32% | 69,463,211 | 8,790,800 | | 69,463,211 | | |
| 郑建祥 | 境内自然人 | 0.48% | 25,128,874 | 323,988 | | 25,128,874 | | |
| 哈尔滨哈里实业股份有限公司 | 境内非国有法人 | 0.48% | 25,030,385 | 4,087,440 | | 25,030,385 | | |

| VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND | 境外法人 | 0.30% | 15,855,512 | | | 15,855,512 | | |
|--|--|---------|---------------|--------|--|------------|--|--|
| CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD | 境外法人 | 0.29% | 15,216,066 | | | 15,216,066 | | |
| 哈尔滨市道里区慈 善基金会 | 境内非国有法 人 | 0.26% | 13,659,108 | -8,298 | | 13,659,108 | | |
| 战略投资者或一般法人因配售新股 成为前 10 名普通股股东的情况 | 不适用。 | | | | | | | |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | 第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。 | | | | | | | |
| 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 | 不适用。 | | | | | | | |
| 前 10 名无限售条件普通股股东持股情况 | | | | | | | | |
| 股东名称 | 报告期末持有无限售条件普通股股 份数量 | 股份种类 | | | | | | |
| | | 股份种类 | 数量 | | | | | |
| 广东省能源集团有限公司 | 1,644,662,664 | 人民币普通股 | 1,644,662,664 | | | | | |
| 广州发展集团股份有限公司 | 116,693,602 | 人民币普通股 | 116,693,602 | | | | | |
| 中国证券金融股份有限公司 | 101,323,877 | 人民币普通股 | 101,323,877 | | | | | |
| 广东省电力开发公司 | 94,367,341 | 人民币普通股 | 94,367,341 | | | | | |
| 李卓 | 69,463,211 | 人民币普通股 | 69,463,211 | | | | | |
| 郑建祥 | 25,128,874 | 境外上市外资股 | 25,128,874 | | | | | |
| 哈尔滨哈里实业股份有限公司 | 25,030,385 | 人民币普通股 | 25,030,385 | | | | | |
| VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND | 15,855,512 | 境外上市外资股 | 15,855,512 | | | | | |
| CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD | 15,216,066 | 境外上市外资股 | 15,216,066 | | | | | |
| 哈尔滨市道里区慈善基金会 | 13,659,108 | 人民币普通股 | 13,659,108 | | | | | |
| 前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通 股股东之间关联关系或一致行动的说明 | 第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。 | | | | | | | |
| 前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东 | 第五大股东李卓通过普通证券账户持有本公司股票 1,307,620 股，通过信用交易 | | | | | | | |

| | |
|-----------------|---|
| 情况说明（如有）（参见注 4） | <p>担保证券账户持有本公司股票 68,155,591 股，合计持有本公司股票 69,463,211 股。</p> <p>第七大股东哈尔滨哈里实业股份有限公司通过普通证券账户持有本公司股票 300 股，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 25,030,085 股，合计持有本公司股票 25,030,385 股。</p> |
|-----------------|---|

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2020 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

√ 适用 □ 不适用

一、企业债券

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

√ 适用 □ 不适用

1、公司债券基本信息

| 债券名称 | 债券简称 | 债券代码 | 发行日 | 起息日 | 到期日 | 债券余额 | 利率 | 还本付息方式 | 交易场所 |
|--|---------------|-----------|------------------|------------------|------------------|---------------|-------|---|---------|
| 广东电力发展股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 20 粤电 01 | 149113.SZ | 2020 年 04 月 29 日 | 2020 年 04 月 29 日 | 2025 年 04 月 29 日 | 1,500,000,000 | 2.45% | 采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。 | 深圳证券交易所 |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 21 粤电 01 | 149369.SZ | 2021 年 01 月 27 日 | 2021 年 01 月 27 日 | 2024 年 01 月 27 日 | 1,000,000,000 | 3.57% | 采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。 | 深圳证券交易所 |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第二期） | 21 粤电 02 | 149418.SZ | 2021 年 04 月 28 日 | 2021 年 04 月 28 日 | 2026 年 04 月 28 日 | 1,500,000,000 | 3.50% | 采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。 | 深圳证券交易所 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期） | 21 平海 01 | 188197.SH | 2021 年 06 月 04 日 | 2021 年 06 月 04 日 | 2023 年 06 月 04 日 | 200,000,000 | 3.57% | 采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付 | 上海证券交易所 |
| 投资者适当性安排（如有） | 面向合格投资者交易的债券 | | | | | | | | |
| 适用的交易机制 | 竞价、报价、询价和协议交易 | | | | | | | | |
| 是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施 | 不适用 | | | | | | | | |

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

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

| 债券名称 | 债券简称 | 债券代码 | 发行日 | 起息日 | 到期日 | 债券余额 | 利率 | 还本付息方式 | 交易场所 |
|-------------------------------|--|-----------|------------------|------------------|------------------|-------------|-------|-------------|---------|
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券 | 21 粤电发 SCP001 | 012100376 | 2021 年 01 月 26 日 | 2021 年 01 月 26 日 | 2021 年 07 月 23 日 | 800,000,000 | 2.65% | 到期一次还本付息 | 银行间债券市场 |
| 广东电力发展股份有限公司 2018 年度第一期中期票据 | 18 粤电发 MTN001 | 101800948 | 2018 年 08 月 27 日 | 2018 年 08 月 27 日 | 2021 年 08 月 27 日 | 800,000,000 | 4.19% | 每年付息，到期还本付息 | 银行间债券市场 |
| 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，其上市流通将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 | 57.72% | 58.89% | -1.17% |
| 资产负债率 | 62.05% | 56.62% | 5.43% |
| 速动比率 | 41.49% | 45.11% | -3.62% |
| | 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 | 92,233,454 | 784,542,709 | -88.24% |
| EBITDA 全部债务比 | 19.62% | 11.34% | 8.28% |
| 利息保障倍数 | 1.21 | 3.25 | -62.77% |
| 现金利息保障倍数 | 6.23 | 7.94 | -21.54% |
| EBITDA 利息保障倍数 | 3.85 | 5.62 | -31.49% |
| 贷款偿还率 | 100% | 100% | 0% |
| 利息偿付率 | 100% | 100% | 0% |

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

| 项目 | 2021年6月30日 | 2020年12月31日 |
|-----------|---------------|---------------|
| 流动资产： | | |
| 货币资金 | 5,566,527,909 | 5,790,946,117 |
| 结算备付金 | | |
| 拆出资金 | | |
| 交易性金融资产 | | |
| 衍生金融资产 | | |
| 应收票据 | | |
| 应收账款 | 4,533,682,583 | 4,332,149,033 |
| 应收款项融资 | | |
| 预付款项 | 917,813,487 | 766,871,830 |
| 应收保费 | | |
| 应收分保账款 | | |
| 应收分保合同准备金 | | |
| 其他应收款 | 525,976,003 | 459,266,554 |
| 其中：应收利息 | 34,258,847 | 27,301,568 |
| 应收股利 | | 31,500,000 |
| 买入返售金融资产 | | |
| 存货 | 2,329,827,695 | 1,589,882,029 |
| 合同资产 | 4,276,992 | 3,870,497 |

| | | |
|-------------|----------------|----------------|
| 持有待售资产 | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | 49,785,734 |
| 其他流动资产 | 912,303,817 | 546,685,636 |
| 流动资产合计 | 14,790,408,486 | 13,539,457,430 |
| 非流动资产： | | |
| 发放贷款和垫款 | | |
| 债权投资 | | |
| 其他债权投资 | | |
| 长期应收款 | | |
| 长期股权投资 | 7,369,368,592 | 6,687,257,614 |
| 其他权益工具投资 | 3,590,053,215 | 3,548,088,015 |
| 其他非流动金融资产 | | |
| 投资性房地产 | 48,457,262 | 49,732,668 |
| 固定资产 | 48,296,881,750 | 47,195,233,079 |
| 在建工程 | 6,961,952,641 | 9,153,637,100 |
| 生产性生物资产 | | |
| 油气资产 | | |
| 使用权资产 | 4,399,305,885 | |
| 无形资产 | 2,147,486,225 | 2,141,625,383 |
| 开发支出 | | |
| 商誉 | 27,209,147 | 2,449,886 |
| 长期待摊费用 | 26,112,427 | 26,409,305 |
| 递延所得税资产 | 520,513,509 | 446,587,650 |
| 其他非流动资产 | 4,153,814,490 | 3,180,340,038 |
| 非流动资产合计 | 77,541,155,143 | 72,431,360,738 |
| 资产总计 | 92,331,563,629 | 85,970,818,168 |
| 流动负债： | | |
| 短期借款 | 8,112,048,863 | 7,622,427,916 |
| 向中央银行借款 | | |
| 拆入资金 | | |
| 交易性金融负债 | | |
| 衍生金融负债 | | |
| 应付票据 | 923,000,000 | 1,092,292,546 |
| 应付账款 | 4,362,279,518 | 2,666,180,513 |

| | | |
|-------------|----------------|----------------|
| 预收款项 | | |
| 合同负债 | 586,470 | 6,573,912 |
| 卖出回购金融资产款 | | |
| 吸收存款及同业存放 | | |
| 代理买卖证券款 | | |
| 代理承销证券款 | | |
| 应付职工薪酬 | 452,118,517 | 304,548,373 |
| 应交税费 | 437,552,411 | 498,801,080 |
| 其他应付款 | 7,461,304,204 | 6,775,700,584 |
| 其中：应付利息 | | |
| 应付股利 | 9,771,322 | 9,771,322 |
| 应付手续费及佣金 | | |
| 应付分保账款 | | |
| 持有待售负债 | | |
| 一年内到期的非流动负债 | 3,066,253,723 | 3,180,551,951 |
| 其他流动负债 | 809,060,822 | 3,217,523,576 |
| 流动负债合计 | 25,624,204,528 | 25,364,600,451 |
| 非流动负债： | | |
| 保险合同准备金 | | |
| 长期借款 | 21,969,981,365 | 18,998,555,568 |
| 应付债券 | 4,199,373,854 | 1,499,542,911 |
| 其中：优先股 | | |
| 永续债 | | |
| 租赁负债 | 4,136,908,238 | |
| 长期应付款 | 24,960,000 | 3,171,971,127 |
| 长期应付职工薪酬 | 206,313,777 | 218,543,743 |
| 预计负债 | | |
| 递延收益 | 135,266,636 | 134,647,590 |
| 递延所得税负债 | 704,031,063 | 638,571,910 |
| 其他非流动负债 | 290,157,029 | 200,970,029 |
| 非流动负债合计 | 31,666,991,962 | 24,862,802,878 |
| 负债合计 | 57,291,196,490 | 50,227,403,329 |
| 所有者权益： | | |
| 股本 | 5,250,283,986 | 5,250,283,986 |

| | | |
|---------------|----------------|----------------|
| 其他权益工具 | | |
| 其中：优先股 | | |
| 永续债 | | |
| 资本公积 | 4,902,263,914 | 4,902,263,914 |
| 减：库存股 | | |
| 其他综合收益 | 2,030,655,147 | 1,946,305,595 |
| 专项储备 | | |
| 盈余公积 | 8,903,515,135 | 8,515,360,638 |
| 一般风险准备 | | |
| 未分配利润 | 5,846,621,567 | 6,755,781,289 |
| 归属于母公司所有者权益合计 | 26,933,339,749 | 27,369,995,422 |
| 少数股东权益 | 8,107,027,390 | 8,373,419,417 |
| 所有者权益合计 | 35,040,367,139 | 35,743,414,839 |
| 负债和所有者权益总计 | 92,331,563,629 | 85,970,818,168 |

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

2、母公司资产负债表

单位：元

| 项目 | 2021年6月30日 | 2020年12月31日 |
|-------------|-------------|-------------|
| 流动资产： | | |
| 货币资金 | 639,674,711 | 338,045,631 |
| 交易性金融资产 | | |
| 衍生金融资产 | | |
| 应收票据 | | |
| 应收账款 | 121,419,472 | 173,029,247 |
| 应收款项融资 | | |
| 预付款项 | 27,649,966 | 26,680,500 |
| 其他应收款 | 298,564,358 | 328,224,857 |
| 其中：应收利息 | 1,116,857 | 1,038,206 |
| 应收股利 | | 31,500,000 |
| 存货 | 164,383,988 | 118,530,205 |
| 合同资产 | | |
| 持有待售资产 | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | |

| | | |
|-----------|----------------|----------------|
| 其他流动资产 | 895,008 | 1,209,217 |
| 流动资产合计 | 1,252,587,503 | 985,719,657 |
| 非流动资产： | | |
| 债权投资 | | |
| 其他债权投资 | | |
| 长期应收款 | 467,000,000 | 467,000,000 |
| 长期股权投资 | 29,872,486,231 | 28,453,042,855 |
| 其他权益工具投资 | 3,670,554,085 | 3,548,088,015 |
| 其他非流动金融资产 | | |
| 投资性房地产 | 6,072,046 | 6,389,845 |
| 固定资产 | 511,066,141 | 559,635,880 |
| 在建工程 | 3,082,960 | 200,574 |
| 生产性生物资产 | | |
| 油气资产 | | |
| 使用权资产 | | |
| 无形资产 | 79,887,603 | 81,954,649 |
| 开发支出 | | |
| 商誉 | | |
| 长期待摊费用 | | |
| 递延所得税资产 | | |
| 其他非流动资产 | 305,853,879 | 208,353,879 |
| 非流动资产合计 | 34,916,002,945 | 33,324,665,697 |
| 资产总计 | 36,168,590,448 | 34,310,385,354 |
| 流动负债： | | |
| 短期借款 | 2,302,429,806 | 1,902,013,125 |
| 交易性金融负债 | | |
| 衍生金融负债 | | |
| 应付票据 | | |
| 应付账款 | 213,018,637 | 136,723,162 |
| 预收款项 | | |
| 合同负债 | 258,000 | 6,343,773 |
| 应付职工薪酬 | 102,242,247 | 93,479,997 |
| 应交税费 | 24,306,819 | 28,112,055 |
| 其他应付款 | 37,437,900 | 40,872,386 |

| | | |
|-------------|----------------|----------------|
| 其中：应付利息 | | |
| 应付股利 | 9,771,322 | 9,771,322 |
| 持有待售负债 | | |
| 一年内到期的非流动负债 | 859,359,167 | 836,189,634 |
| 其他流动负债 | 809,060,822 | 3,217,281,173 |
| 流动负债合计 | 4,348,113,398 | 6,261,015,305 |
| 非流动负债： | | |
| 长期借款 | | |
| 应付债券 | 3,999,493,854 | 1,499,542,911 |
| 其中：优先股 | | |
| 永续债 | | |
| 租赁负债 | | |
| 长期应付款 | | |
| 长期应付职工薪酬 | 52,802,577 | 56,805,513 |
| 预计负债 | | |
| 递延收益 | 29,988,606 | 29,988,606 |
| 递延所得税负债 | 649,624,463 | 621,507,946 |
| 其他非流动负债 | | |
| 非流动负债合计 | 4,731,909,500 | 2,207,844,976 |
| 负债合计 | 9,080,022,898 | 8,468,860,281 |
| 所有者权益： | | |
| 股本 | 5,250,283,986 | 5,250,283,986 |
| 其他权益工具 | | |
| 其中：优先股 | | |
| 永续债 | | |
| 资本公积 | 5,405,326,643 | 5,405,326,643 |
| 减：库存股 | | |
| 其他综合收益 | 2,030,655,147 | 1,946,305,595 |
| 专项储备 | | |
| 盈余公积 | 8,903,515,135 | 8,515,360,638 |
| 未分配利润 | 5,498,786,639 | 4,724,248,211 |
| 所有者权益合计 | 27,088,567,550 | 25,841,525,073 |
| 负债和所有者权益总计 | 36,168,590,448 | 34,310,385,354 |

3、合并利润表

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | 2020 年半年度 |
|--------------------|----------------|----------------|
| 一、营业总收入 | 17,781,521,221 | 12,539,917,823 |
| 其中：营业收入 | 17,781,521,221 | 12,539,917,823 |
| 利息收入 | | |
| 已赚保费 | | |
| 手续费及佣金收入 | | |
| 二、营业总成本 | 17,943,454,838 | 11,135,841,343 |
| 其中：营业成本 | 16,786,719,665 | 10,150,973,022 |
| 利息支出 | | |
| 手续费及佣金支出 | | |
| 退保金 | | |
| 赔付支出净额 | | |
| 提取保险责任准备金净额 | | |
| 保单红利支出 | | |
| 分保费用 | | |
| 税金及附加 | 107,013,832 | 98,152,077 |
| 销售费用 | 30,495,119 | 22,894,557 |
| 管理费用 | 348,713,784 | 301,675,673 |
| 研发费用 | 93,861,839 | 831,109 |
| 财务费用 | 576,650,599 | 561,314,905 |
| 其中：利息费用 | 618,003,887 | 594,291,506 |
| 利息收入 | 41,832,597 | 35,840,406 |
| 加：其他收益 | 10,575,225 | 13,488,715 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 428,095,078 | 236,069,065 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 397,912,700 | 214,698,621 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 | | |
| 汇兑收益（损失以“-”号填列） | | |
| 净敞口套期收益（损失以 | | |

| | | |
|-----------------------|-------------|---------------|
| “—”号填列) | | |
| 公允价值变动收益(损失以“—”号填列) | | |
| 信用减值损失(损失以“-”号填列) | -238,645 | 20,911 |
| 资产减值损失(损失以“-”号填列) | | -16,743,630 |
| 资产处置收益(损失以“-”号填列) | 23,852,682 | 51,176,776 |
| 三、营业利润(亏损以“—”号填列) | 300,350,723 | 1,688,088,317 |
| 加:营业外收入 | 15,761,876 | 16,867,922 |
| 减:营业外支出 | 14,626,058 | 13,027,594 |
| 四、利润总额(亏损总额以“—”号填列) | 301,486,541 | 1,691,928,645 |
| 减:所得税费用 | 106,678,961 | 472,879,412 |
| 五、净利润(净亏损以“—”号填列) | 194,807,580 | 1,219,049,233 |
| (一)按经营持续性分类 | | |
| 1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列) | 194,807,580 | 1,219,049,233 |
| 2.终止经营净利润(净亏损以“—”号填列) | | |
| (二)按所有权归属分类 | | |
| 1.归属于母公司所有者的净利润 | 109,028,853 | 813,684,495 |
| 2.少数股东损益 | 85,778,727 | 405,364,738 |
| 六、其他综合收益的税后净额 | 84,349,552 | -5,609,082 |
| 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | 84,349,552 | -5,609,082 |
| (一)不能重分类进损益的其他综合收益 | 84,349,552 | -5,609,082 |
| 1.重新计量设定受益计划变动额 | | |
| 2.权益法下不能转损益的其他综合收益 | | |
| 3.其他权益工具投资公允价值变动 | 84,349,552 | -5,609,082 |
| 4.企业自身信用风险公允价值变动 | | |

| | | |
|----------------------|-------------|---------------|
| 5.其他 | | |
| (二) 将重分类进损益的其他综合收益 | | |
| 1.权益法下可转损益的其他综合收益 | | |
| 2.其他债权投资公允价值变动 | | |
| 3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | |
| 4.其他债权投资信用减值准备 | | |
| 5.现金流量套期储备 | | |
| 6.外币财务报表折算差额 | | |
| 7.其他 | | |
| 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | |
| 七、综合收益总额 | 279,157,132 | 1,213,440,151 |
| 归属于母公司所有者的综合收益总额 | 193,378,405 | 808,075,413 |
| 归属于少数股东的综合收益总额 | 85,778,727 | 405,364,738 |
| 八、每股收益： | | |
| (一) 基本每股收益 | 0.0208 | 0.1550 |
| (二) 稀释每股收益 | 0.0208 | 0.1550 |

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

4、母公司利润表

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | 2020 年半年度 |
|--------|-------------|-------------|
| 一、营业收入 | 665,551,244 | 469,554,164 |
| 减：营业成本 | 705,513,618 | 501,798,888 |
| 税金及附加 | 3,788,180 | 3,804,965 |
| 销售费用 | 1,107,630 | 1,264,698 |
| 管理费用 | 46,656,602 | 54,085,038 |

| | | |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| 研发费用 | | |
| 财务费用 | 123,235,844 | 111,084,805 |
| 其中：利息费用 | 123,796,443 | 112,921,626 |
| 利息收入 | 2,267,082 | 2,323,189 |
| 加：其他收益 | 61,144 | 44,061 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 2,007,008,902 | 1,335,585,326 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 392,738,688 | 211,523,852 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列） | | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | -1,866 | 20,911 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | | -16,743,630 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | | 157,963 |
| 二、营业利润（亏损以“-”号填列） | 1,792,317,550 | 1,116,418,492 |
| 加：营业外收入 | 1,034,325 | 9,787,936 |
| 减：营业外支出 | 624,872 | 1,374,084 |
| 三、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | 1,792,727,003 | 1,124,832,344 |
| 减：所得税费用 | | 2,056,715 |
| 四、净利润（净亏损以“-”号填列） | 1,792,727,003 | 1,122,775,629 |
| （一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | 1,792,727,003 | 1,122,775,629 |
| （二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | |
| 五、其他综合收益的税后净额 | 84,349,552 | -5,609,080 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | 84,349,552 | -5,609,080 |

| | | |
|----------------------|---------------|---------------|
| 1.重新计量设定受益计划变动额 | | |
| 2.权益法下不能转损益的其他综合收益 | | |
| 3.其他权益工具投资公允价值变动 | 84,349,552 | -5,609,080 |
| 4.企业自身信用风险公允价值变动 | | |
| 5.其他 | | |
| (二) 将重分类进损益的其他综合收益 | | |
| 1.权益法下可转损益的其他综合收益 | | |
| 2.其他债权投资公允价值变动 | | |
| 3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | |
| 4.其他债权投资信用减值准备 | | |
| 5.现金流量套期储备 | | |
| 6.外币财务报表折算差额 | | |
| 7.其他 | | |
| 六、综合收益总额 | 1,877,076,555 | 1,117,166,549 |
| 七、每股收益： | | |
| (一) 基本每股收益 | 0.3415 | 0.2139 |
| (二) 稀释每股收益 | 0.3415 | 0.2139 |

5、合并现金流量表

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | 2020 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 | 19,776,330,714 | 13,888,627,580 |
| 客户存款和同业存放款项净增加额 | | |
| 向中央银行借款净增加额 | | |

| | | |
|-----------------|----------------|----------------|
| 向其他金融机构拆入资金净增加额 | | |
| 收到原保险合同保费取得的现金 | | |
| 收到再保业务现金净额 | | |
| 保户储金及投资款净增加额 | | |
| 收取利息、手续费及佣金的现金 | | |
| 拆入资金净增加额 | | |
| 回购业务资金净增加额 | | |
| 代理买卖证券收到的现金净额 | | |
| 收到的税费返还 | 19,779,329 | 118,191,168 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 128,303,455 | 180,127,664 |
| 经营活动现金流入小计 | 19,924,413,498 | 14,186,946,412 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 14,761,223,364 | 8,244,133,716 |
| 客户贷款及垫款净增加额 | | |
| 存放中央银行和同业款项净增加额 | | |
| 支付原保险合同赔付款项的现金 | | |
| 拆出资金净增加额 | | |
| 支付利息、手续费及佣金的现金 | | |
| 支付保单红利的现金 | | |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 848,669,695 | 703,279,072 |
| 支付的各项税费 | 872,091,806 | 871,954,680 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 345,570,990 | 349,357,047 |
| 经营活动现金流出小计 | 16,827,555,855 | 10,168,724,515 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 3,096,857,643 | 4,018,221,897 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | |
| 收回投资收到的现金 | | |
| 取得投资收益收到的现金 | 181,835,789 | 331,332,300 |

| | | |
|---------------------------|----------------|----------------|
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 55,491,644 | 127,909,560 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 83,767,669 | |
| 投资活动现金流入小计 | 321,095,102 | 459,241,860 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 4,069,950,057 | 3,786,337,519 |
| 投资支付的现金 | 338,850,126 | |
| 质押贷款净增加额 | | |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | 103,159,958 | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | |
| 投资活动现金流出小计 | 4,511,960,141 | 3,786,337,519 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -4,190,865,039 | -3,327,095,659 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | |
| 吸收投资收到的现金 | 126,187,000 | 4,400,000 |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | 4,400,000 |
| 取得借款收到的现金 | 14,573,805,723 | 11,920,106,727 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | |
| 筹资活动现金流入小计 | 14,699,992,723 | 11,924,506,727 |
| 偿还债务支付的现金 | 11,881,467,765 | 10,243,656,584 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 1,908,378,220 | 1,727,557,296 |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | 605,612,185 | 405,101,369 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 40,616,876 | |
| 筹资活动现金流出小计 | 13,830,462,861 | 11,971,213,880 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 869,529,862 | -46,707,153 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | -122 | 228 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | -224,477,656 | 644,419,313 |

| | | |
|----------------|---------------|---------------|
| 加：期初现金及现金等价物余额 | 5,763,619,876 | 5,079,641,969 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 5,539,142,220 | 5,724,061,282 |

6、母公司现金流量表

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | 2020 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 | 783,452,071 | 583,190,697 |
| 收到的税费返还 | 63,577 | 1,797,630 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 20,188,753 | 52,625,737 |
| 经营活动现金流入小计 | 803,704,401 | 637,614,064 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 581,204,165 | 379,318,233 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 133,944,525 | 138,572,849 |
| 支付的各项税费 | 26,292,457 | 38,922,537 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 22,417,628 | 28,960,467 |
| 经营活动现金流出小计 | 763,858,775 | 585,774,086 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 39,845,626 | 51,839,978 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | |
| 收回投资收到的现金 | | 16,460,000 |
| 取得投资收益收到的现金 | 1,767,052,502 | 1,437,319,191 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 532,467 | 855,007 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | |
| 投资活动现金流入小计 | 1,767,584,969 | 1,454,634,198 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 11,365,569 | 7,829,959 |
| 投资支付的现金 | 1,254,689,794 | 653,932,389 |

| | | |
|---------------------|---------------|---------------|
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | |
| 投资活动现金流出小计 | 1,266,055,363 | 661,762,348 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | 501,529,606 | 792,871,850 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | |
| 吸收投资收到的现金 | | |
| 取得借款收到的现金 | 4,399,822,000 | 3,800,505,296 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | 1,104,829 | |
| 筹资活动现金流入小计 | 4,400,926,829 | 3,800,505,296 |
| 偿还债务支付的现金 | 3,900,000,000 | 3,201,205,812 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 738,484,034 | 765,486,917 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 2,188,825 | |
| 筹资活动现金流出小计 | 4,640,672,859 | 3,966,692,729 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -239,746,030 | -166,187,433 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | -122 | 228 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | 301,629,080 | 678,524,623 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | 338,045,631 | 224,504,289 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 639,674,711 | 903,028,912 |

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---------------|--------|----|--|---------------|-------|---------------|------|---------------|--------|---------------|--------|----------------|---------------|----------------|
| | 归属于母公司所有者权益 | | | | | | | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 | | |
| | 股本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | | | 其他 | 小计 |
| | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 4,902,263,914 | | 1,946,305,595 | | 8,515,360,638 | | 6,755,781,289 | | 27,369,995,422 | 8,373,419,417 | 35,743,414,839 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 同一控制下企业合并 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | 5,250,283,986 | | | | 4,902,263,914 | | 1,946,305,595 | | 8,515,360,638 | | 6,755,781,289 | | 27,369,995,422 | 8,373,419,417 | 35,743,414,839 |
| 三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列) | | | | | | | 84,349,552 | | 388,154,497 | | -909,159,722 | | -436,655,673 | -266,392,027 | -703,047,700 |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | | 84,349,552 | | | | 109,028,853 | | 193,378,405 | 85,778,727 | 279,157,132 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | | | 253,441,431 | 253,441,431 |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | | | 253,441,431 | 253,441,431 |
| 2. 其他权益工具持有者 | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---------------|--|--|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|----------------|---------------|----------------|
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本期期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 4,902,263,914 | | 2,030,655,147 | | 8,903,515,135 | | 5,846,621,567 | 26,933,339,749 | 8,107,027,390 | 35,040,367,139 |

上期金额

单位：元

| 项目 | 2020 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 | | |
| 优先股 | | 永续债 | 其他 | | | | | | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,096,918,174 | | 1,676,143,044 | | 8,245,767,593 | | 5,909,128,280 | 26,178,241,077 | 8,011,444,289 | 34,189,685,366 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | |
| 同一控制下企业合并 | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,096,918,174 | | 1,676,143,044 | | 8,245,767,593 | | 5,909,128,280 | 26,178,241,077 | 8,011,444,289 | 34,189,685,366 |
| 三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列) | | | | | | | -5,609,082 | | 269,593,045 | | -85,942,628 | 178,041,335 | 21,068,938 | 199,110,273 |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | | -5,609,082 | | | | 813,684,495 | 808,075,413 | 405,364,738 | 1,213,440,151 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | | 20,805,569 | 20,805,569 |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | | 20,805,569 | 20,805,569 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---------------|--|--|---------------|---------------|---------------|--|---------------|----------------|---------------|----------------|--|--|
| 2. 本期使用 | | | | | | | | | | | | | |
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本期期末余额 | 5,250,283,986 | | | 5,096,918,174 | 1,670,533,962 | 8,515,360,638 | | 5,823,185,652 | 26,356,282,412 | 8,032,513,227 | 34,388,795,639 | | |

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

| 项目 | 2021 年半年度 | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------|--------|-----|----|---------------|-------|---------------|------|---------------|---------------|----|----------------|
| | 股本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 未分配利润 | 其他 | 所有者权益合计 |
| | | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,405,326,643 | | 1,946,305,595 | | 8,515,360,638 | 4,724,248,211 | | 25,841,525,073 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,405,326,643 | | 1,946,305,595 | | 8,515,360,638 | 4,724,248,211 | | 25,841,525,073 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列） | | | | | | | 84,349,552 | | 388,154,497 | 774,538,428 | | 1,247,042,477 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | | 84,349,552 | | | 1,792,727,003 | | 1,877,076,555 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | |

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

上期金额

单位：元

| 项目 | 2020 年半年度 | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------|--------|-----|----|---------------|-------|---------------|------|---------------|---------------|----|----------------|
| | 股本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 未分配利润 | 其他 | 所有者权益合计 |
| | | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,599,980,903 | | 1,676,143,044 | | 8,245,767,593 | 4,514,862,488 | | 25,287,038,014 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,599,980,903 | | 1,676,143,044 | | 8,245,767,593 | 4,514,862,488 | | 25,287,038,014 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | | | | | | | -5,609,082 | | 269,593,045 | 223,148,506 | | 487,132,469 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | | -5,609,082 | | | 1,122,775,629 | | 1,117,166,547 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | |
| （三）利润分配 | | | | | | | | | 269,593,045 | -899,627,123 | | -630,034,078 |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | 269,593,045 | -269,593,045 | | |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | | | | | | | | | | -630,034,078 | | -630,034,078 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---------------|--|--|--|---------------|--|---------------|--|---------------|---------------|--|----------------|
| 3. 其他 | | | | | | | | | | | | |
| （四）所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | |
| 1. 资本公积转增资本(或股本) | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈余公积转增资本(或股本) | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | |
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | | |
| （五）专项储备 | | | | | | | | | | | | |
| 1. 本期提取 | | | | | | | | | | | | |
| 2. 本期使用 | | | | | | | | | | | | |
| （六）其他 | | | | | | | | | | | | |
| 四、本期期末余额 | 5,250,283,986 | | | | 5,599,980,903 | | 1,670,533,962 | | 8,515,360,638 | 4,738,010,994 | | 25,774,170,483 |

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、广东省电力开发公司、广东国际信托投资公司和广东发展银行(现为广东省广控有限公司)共同发起设立的股份有限公司,注册地及总部地址为中华人民共和国广东省广州市天河东路2号粤电广场南塔33至36楼。广东省能源集团有限公司(“广东能源集团公司”,原名为广东省粤电集团有限公司)为本公司的母公司,广东省人民政府国有资产监督管理委员会为本公司的最终控股股东。本公司发行的人民币普通股(“A股”)及境内上市外资股(“B股”)分别于1993年11月26日及1995年6月28日于深圳证券交易所挂牌上市交易。于2021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、湖南省及广西壮族自治区从事电厂的发展和经营业务。本财务报表由本公司董事会于2021年8月26日批准报出。本年度纳入合并范围及变化情况详见本附注八(合并范围的变更)及本附注九(在其他主体中的权益)。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

于2021年6月30日,本集团的净流动负债为人民币108.34亿元,资本性支出承诺为人民币183.81亿元,对外投资承诺为人民币1.6亿元,其中预计一年内支付的金额为人民币94.77亿元,存在一定的流动性风险。

出现净流动负债的原因主要为本集团的部分资本性支出系以短期借款及自由资金所支持。本公司管理层拟通过以下措施确保本集团能够继续获取足够充分的营运资金以清偿自2021年6月30日起未来12个月内到期的债务,因此本财务报表仍然以持续经营为基础编制:

- (a) 自从本集团在建的发电机组近年陆续正式投入运行以来持续盈利,管理层预计本集团能够从未来的经营活动中取得稳定的现金流入;以及
- (b) 本集团与各金融机构(包括本公司的联营公司广东能源集团财务有限公司(“能源集团财务公司”)保持长期良好的合作关系,从而使得本集团能从该等金融机构获得充足的融资授信额度。于2021年6月30日,本集团已签约可用的金融机构授信额度及政府部门核准的发债额度合计约为人民币466.99亿元,其中由能源集团财务公司提供的授信额度约为人民币205.46亿元,由其他商业银行和金融机构提供的授信额度约为人民币241.53亿元;由中国证券监督管理委员会核准可发行的公司债券额度人民币12亿元;以及在中国银行间市场注册获取的中期票据融资额度为人民币8亿元。上述已签约可用金融机构授信额度当中,约人民币165.70亿元将于2022年6月30日前到期。管理层根据与相关金融机构的沟通结果,预计该等授信额度能够在到期后延期12个月。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量(附注五(10))、存货的计价方法(附注五(15))、固定资产折旧、无形资产摊销和使用权资产摊销(附注五(24)、(30)、(29))、长期资产减值(附注五(31))、收入的确认时点(附注五(39))、递延所得税资产和递延所得税负债(附注五(41))等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及关键假设详见附注五(44)。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团及本公司2021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2021年6月30日的合并及公司财务状况以及2021年1月1日至2021年6月30日六个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度为公历1月1日起至12月31日止。本财务报表的会计期间为2021年1月1日起至2021年6月30日止六个月期间。

3、营业周期

营业周期为公历1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

记账本位币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a)同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b)非同一控制下的企业合并

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

6、合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

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

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

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

10、金融工具

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

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

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

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

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

以摊余成本计量：

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

权益工具

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

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

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备。

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

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

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

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

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

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

| | |
|----------|--------------------|
| 应收账款组合1 | 应收电力销售款 |
| 应收账款组合2 | 应收关联方款项 |
| 应收账款组合3 | 其他应收账款 |
| 合同资产组合1 | 应收关联方款项 |
| 合同资产组合2 | 其他合同资产款项 |
| 其他应收款组合1 | 应收垫付款、应收备用金及其他应收款项 |

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

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

(iii) 终止确认

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

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

(b) 金融负债

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

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

为非流动负债。

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

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

11、应收票据

12、应收账款

详见附注五(10)金融工具。

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见附注五(10)金融工具。

15、存货

(a) 分类

存货主要包括燃料和备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 领用存货的计价方法

燃料领用时的成本按加权平均法核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法进行摊销

16、合同资产

详见附注五(10)金融工具。

17、合同成本

18、持有待售资产

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

详见附注五(10)金融工具。

22、长期股权投资

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

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

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

(a)投资成本确定

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

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

(b)后续计量及损益确认方法

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

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

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

(c)确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制

定。

(d)长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(31))。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

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

| | 预计使用寿命 | 预计净残值率 | 年折旧(摊销)率 |
|--------|---------|--------|-------------|
| 房屋及建筑物 | 20年至40年 | 0%至5% | 2.38%至4.75% |

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

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

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

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。

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

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

(2) 折旧方法

| 类别 | 折旧方法 | 折旧年限 | 残值率 | 年折旧率 |
|--------|-------|---------|-------|-------------|
| 房屋及建筑物 | 年限平均法 | 10年至50年 | 5% | 1.90%至9.50% |
| 发电设备 | 年限平均法 | 5年至25年 | 0%至5% | 3.80%至20% |
| 运输工具 | 年限平均法 | 5年至15年 | 0%至5% | 6.33%至20% |
| 其他设备 | 年限平均法 | 5年至25年 | 0%至5% | 3.80%至20% |

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

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本集团于 2021 年适用新租赁准则，详见附注(五)42 租赁。

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(31))。

26、借款费用

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

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

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

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

本集团于2021年适用新租赁准则，详见附注(五)42租赁。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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

(a) 土地使用权及海域使用权

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

海域使用权按使用年限50年平均摊销。

(b) 其他无形资产

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

(c) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(d) 研究与开发

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

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

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

无形资产产生经济利益的方式，包括能证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产在内部使用的，能证明其有用性；

有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

以及归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(e)无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(31))。

31、长期资产减值

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

32、长期待摊费用

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

33、合同负债

详见附注五(39)收入。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产

成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

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

基本养老保险

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

补充养老保险

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

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

设定受益计划

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

服务成本(包括当期服务成本和结算利得及损失)；

设定受益计划净负债的利息净额(包括设定受益计划义务的利息费用)；以及

重新计量设定受益计划净负债所产生的变动。

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

内退福利

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

35、租赁负债

本集团于2021年适用新租赁准则，详见附注(五)42租赁。

36、预计负债

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

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

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

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入

(a)销售电力及热能收入

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

(b)副产品销售收入

本集团按照协议合同规定将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点并由相关资源利用企业确认接收后，相关资源利用企业取得副产品控制权，此时本集团确认收入。

(c)提供电力交易服务

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

(d)提供劳务

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

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(附注五(10))；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

本集团不存在同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况。

40、政府补助

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

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

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

指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

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

对于与日常经营相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。对于其他与收益相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

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

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

41、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

本集团作为出租人

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。

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

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

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以

及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备及运输工具等。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

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

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

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对2021年6月30日之前的租金减免，本集团选择采用简化方法，在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。

43、其他重要的会计政策和会计估计

分部信息:

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(a) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(b)本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(c)本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

重要会计估计和判断:

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

(a) 会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

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

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

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

(ii) 信用风险显著增加的判断

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

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

(iii) 收入确认的时点

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

(b)重要会计估计及其关键假设

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

(i) 长期资产减值准备的会计估计

如附注五(31)所述,本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资等长期资产进行减值测试时,当减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者,其计算需要采用会计估计。

在判断上述资产是否存在减值时,管理层主要从以下方面进行评估和分析:(i) 影响资产减值的事项是否已经发生;(ii) 资产继续使用或处置的预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值;以及 (iii) 预计未来现金流量现值中使用的假设是否适当。

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

(ii) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失,并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时,本集团使用内部历史信用损失经验等数据,并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

在考虑前瞻性信息时,本集团考虑了不同的宏观经济情景,用于估计预期信用损失的重要宏观经济假设包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化、国内生产总值、消费者物价指数等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。于 2021 年度,本集团为及时反映新冠肺炎疫情对金融工具预期信用损失的影响,对预期信用损失模型中的前瞻性参数的数值进行更新。

(iii) 固定资产的折旧年限及残值率

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

固定资产折旧年限及残值率的变化,可能会对本集团的净利润产生重大影响。

(iv) 所得税和递延所得税

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

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

44、重要会计政策和会计估计变更**(1) 重要会计政策变更**

√ 适用 □ 不适用

| 会计政策变更的内容和原因 | 审批程序 | 备注 |
|---|------|--|
| 财政部于 2018 年颁布了修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》(以下简称“新租赁准则”), 本集团已采用上述准则和通知编制 2020 年度财务报表。 | | 本集团及本公司于 2021 年 1 月 1 日首次执行新租赁准则, 根据相关规定, 本集团及本公司对于首次执行日前已存在的合同选择不再重新评估。本集团及本公司对于该准则的累积影响数调整 2021 年年初财务报表相关项目金额, 2020 年度的比较财务报表未重列 |

(2) 重要会计估计变更

□ 适用 √ 不适用

(3) 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

√ 是 □ 否

合并资产负债表

单位：元

| 项目 | 2020 年 12 月 31 日 | 2021 年 01 月 01 日 | 调整数 |
|-----------|------------------|------------------|-----|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | 5,790,946,117 | 5,790,946,117 | |
| 结算备付金 | | | |
| 拆出资金 | | | |
| 交易性金融资产 | | | |
| 衍生金融资产 | | | |
| 应收票据 | | | |
| 应收账款 | 4,332,149,033 | 4,332,149,033 | |
| 应收款项融资 | | | |
| 预付款项 | 766,871,830 | 766,871,830 | |
| 应收保费 | | | |
| 应收分保账款 | | | |
| 应收分保合同准备金 | | | |

| | | | |
|-------------|----------------|----------------|----------------|
| 其他应收款 | 459,266,554 | 459,266,554 | |
| 其中：应收利息 | 27,301,568 | 27,301,568 | |
| 应收股利 | 31,500,000 | 31,500,000 | |
| 买入返售金融资产 | | | |
| 存货 | 1,589,882,029 | 1,589,882,029 | |
| 合同资产 | 3,870,497 | 3,870,497 | |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | 49,785,734 | 49,785,734 | |
| 其他流动资产 | 546,685,636 | 546,685,636 | |
| 流动资产合计 | 13,539,457,430 | 13,539,457,430 | |
| 非流动资产： | | | |
| 发放贷款和垫款 | | | |
| 债权投资 | | | |
| 其他债权投资 | | | |
| 长期应收款 | | | |
| 长期股权投资 | 6,687,257,614 | 6,687,257,614 | |
| 其他权益工具投资 | 3,548,088,015 | 3,548,088,015 | |
| 其他非流动金融资产 | | | |
| 投资性房地产 | 49,732,668 | 49,732,668 | |
| 固定资产 | 47,195,233,079 | 44,554,049,443 | -2,641,183,636 |
| 在建工程 | 9,153,637,100 | 8,108,720,319 | -1,044,916,781 |
| 生产性生物资产 | | | |
| 油气资产 | | | |
| 使用权资产 | | 3,712,120,546 | 3,712,120,546 |
| 无形资产 | 2,141,625,383 | 2,141,625,383 | |
| 开发支出 | | | |
| 商誉 | 2,449,886 | 2,449,886 | |
| 长期待摊费用 | 26,409,305 | 26,409,305 | |
| 递延所得税资产 | 446,587,650 | 446,587,650 | |
| 其他非流动资产 | 3,180,340,038 | 3,180,340,038 | |
| 非流动资产合计 | 72,431,360,738 | 72,457,380,867 | 26,020,129 |
| 资产总计 | 85,970,818,168 | 85,996,838,297 | 26,020,129 |
| 流动负债： | | | |

| | | | |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| 短期借款 | 7,622,427,916 | 7,622,427,916 | |
| 向中央银行借款 | | | |
| 拆入资金 | | | |
| 交易性金融负债 | | | |
| 衍生金融负债 | | | |
| 应付票据 | 1,092,292,546 | 1,092,292,546 | |
| 应付账款 | 2,666,180,513 | 2,666,180,513 | |
| 预收款项 | | | |
| 合同负债 | 6,573,912 | 6,573,912 | |
| 卖出回购金融资产款 | | | |
| 吸收存款及同业存放 | | | |
| 代理买卖证券款 | | | |
| 代理承销证券款 | | | |
| 应付职工薪酬 | 304,548,373 | 304,548,373 | |
| 应交税费 | 498,801,080 | 498,801,080 | |
| 其他应付款 | 6,775,700,584 | 6,775,700,584 | |
| 其中：应付利息 | | | |
| 应付股利 | 9,771,322 | 9,771,322 | |
| 应付手续费及佣金 | | | |
| 应付分保账款 | | | |
| 持有待售负债 | | | |
| 一年内到期的非流动 负债 | 3,180,551,951 | 3,188,843,619 | 8,291,668 |
| 其他流动负债 | 3,217,523,576 | 3,217,523,576 | |
| 流动负债合计 | 25,364,600,451 | 25,372,892,119 | 8,291,668 |
| 非流动负债： | | | |
| 保险合同准备金 | | | |
| 长期借款 | 18,998,555,568 | 18,998,555,568 | |
| 应付债券 | 1,499,542,911 | 1,499,542,911 | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | | 3,164,739,588 | 3,164,739,588 |
| 长期应付款 | 3,171,971,127 | 24,960,000 | -3,147,011,127 |
| 长期应付职工薪酬 | 218,543,743 | 218,543,743 | |

| | | | |
|---------------|----------------|----------------|------------|
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | 134,647,590 | 134,647,590 | |
| 递延所得税负债 | 638,571,910 | 638,571,910 | |
| 其他非流动负债 | 200,970,029 | 200,970,029 | |
| 非流动负债合计 | 24,862,802,878 | 24,880,531,339 | 17,728,461 |
| 负债合计 | 50,227,403,329 | 50,253,423,458 | 26,020,129 |
| 所有者权益： | | | |
| 股本 | 5,250,283,986 | 5,250,283,986 | |
| 其他权益工具 | | | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 资本公积 | 4,902,263,914 | 4,902,263,914 | |
| 减：库存股 | | | |
| 其他综合收益 | 1,946,305,595 | 1,946,305,595 | |
| 专项储备 | | | |
| 盈余公积 | 8,515,360,638 | 8,515,360,638 | |
| 一般风险准备 | | | |
| 未分配利润 | 6,755,781,289 | 6,755,781,289 | |
| 归属于母公司所有者权益合计 | 27,369,995,422 | 27,369,995,422 | |
| 少数股东权益 | 8,373,419,417 | 8,373,419,417 | |
| 所有者权益合计 | 35,743,414,839 | 35,743,414,839 | |
| 负债和所有者权益总计 | 85,970,818,168 | 85,970,818,168 | |

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

| 项目 | 2020年12月31日 | 2021年01月01日 | 调整数 |
|---------|-------------|-------------|-----|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | 338,045,631 | 338,045,631 | |
| 交易性金融资产 | | | |
| 衍生金融资产 | | | |
| 应收票据 | | | |
| 应收账款 | 173,029,247 | 173,029,247 | |
| 应收款项融资 | | | |
| 预付款项 | 26,680,500 | 26,680,500 | |

| | | | |
|-------------|----------------|----------------|--|
| 其他应收款 | 328,224,857 | 328,224,857 | |
| 其中：应收利息 | 1,038,206 | 1,038,206 | |
| 应收股利 | 31,500,000 | 31,500,000 | |
| 存货 | 118,530,205 | 118,530,205 | |
| 合同资产 | | | |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | | |
| 其他流动资产 | 1,209,217 | 1,209,217 | |
| 流动资产合计 | 985,719,657 | 985,719,657 | |
| 非流动资产： | | | |
| 债权投资 | | | |
| 其他债权投资 | | | |
| 长期应收款 | 467,000,000 | 467,000,000 | |
| 长期股权投资 | 28,453,042,855 | 28,453,042,855 | |
| 其他权益工具投资 | 3,548,088,015 | 3,548,088,015 | |
| 其他非流动金融资产 | | | |
| 投资性房地产 | 6,389,845 | 6,389,845 | |
| 固定资产 | 559,635,880 | 559,635,880 | |
| 在建工程 | 200,574 | 200,574 | |
| 生产性生物资产 | | | |
| 油气资产 | | | |
| 使用权资产 | | | |
| 无形资产 | 81,954,649 | 81,954,649 | |
| 开发支出 | | | |
| 商誉 | | | |
| 长期待摊费用 | | | |
| 递延所得税资产 | | | |
| 其他非流动资产 | 208,353,879 | 208,353,879 | |
| 非流动资产合计 | 33,324,665,697 | 33,324,665,697 | |
| 资产总计 | 34,310,385,354 | 34,310,385,354 | |
| 流动负债： | | | |
| 短期借款 | 1,902,013,125 | 1,902,013,125 | |
| 交易性金融负债 | | | |

| | | | |
|-----------------|---------------|---------------|--|
| 衍生金融负债 | | | |
| 应付票据 | | | |
| 应付账款 | 136,723,162 | 136,723,162 | |
| 预收款项 | | | |
| 合同负债 | 6,343,773 | 6,343,773 | |
| 应付职工薪酬 | 93,479,997 | 93,479,997 | |
| 应交税费 | 28,112,055 | 28,112,055 | |
| 其他应付款 | 40,872,386 | 40,872,386 | |
| 其中：应付利息 | | | |
| 应付股利 | 9,771,322 | 9,771,322 | |
| 持有待售负债 | | | |
| 一年内到期的非流动 负债 | 836,189,634 | 836,189,634 | |
| 其他流动负债 | 3,217,281,173 | 3,217,281,173 | |
| 流动负债合计 | 6,261,015,305 | 6,261,015,305 | |
| 非流动负债： | | | |
| 长期借款 | | | |
| 应付债券 | 1,499,542,911 | 1,499,542,911 | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | | | |
| 长期应付款 | | | |
| 长期应付职工薪酬 | 56,805,513 | 56,805,513 | |
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | 29,988,606 | 29,988,606 | |
| 递延所得税负债 | 621,507,946 | 621,507,946 | |
| 其他非流动负债 | | | |
| 非流动负债合计 | 2,207,844,976 | 2,207,844,976 | |
| 负债合计 | 8,468,860,281 | 8,468,860,281 | |
| 所有者权益： | | | |
| 股本 | 5,250,283,986 | 5,250,283,986 | |
| 其他权益工具 | | | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |

| | | | |
|------------|----------------|----------------|--|
| 资本公积 | 5,405,326,643 | 5,405,326,643 | |
| 减：库存股 | | | |
| 其他综合收益 | 1,946,305,595 | 1,946,305,595 | |
| 专项储备 | | | |
| 盈余公积 | 8,515,360,638 | 8,515,360,638 | |
| 未分配利润 | 4,724,248,211 | 4,724,248,211 | |
| 所有者权益合计 | 25,841,525,073 | 25,841,525,073 | |
| 负债和所有者权益总计 | 34,310,385,354 | 34,310,385,354 | |

调整情况说明

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

√ 适用 □ 不适用

| 会计政策变更的内容和原因 | 受影响的报表项目 | 影响金额 | |
|--|-------------|-----------------|-----|
| | | 2021年1月1日 | |
| | | 本集团 | 本公司 |
| 对于首次执行新租赁准则前已存在的经营租赁合同，本集团及本公司按照剩余租赁期区分不同的衔接方法： 剩余租赁期超过12个月的，本集团及本公司根据2021年1月1日的剩余租赁付款额和增量借款利率确认租赁负债，并根据每项租赁选择按照与租赁负债相等的金额，并依照预付租金进行必要调整，确定使用权资产的账面价值。 剩余租赁期不超过12个月的，本集团及本公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，对财务报表无显著影响。 对于首次执行新租赁准则前已存在的低价值资产的经营租赁合同，本集团及本公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，对财务报表无显著影响。 | 使用权资产 | 26,020,129 | - |
| | 租赁负债 | (17,728,461) | - |
| | 一年内到期的非流动负债 | (8,291,668) | - |
| 因执行新租赁准则，本集团及本公司将原计入固定资产的融资租入固定资产重分类至使用权资产项目，并将原计入长期应付款的应付融资租赁款重分类至租赁负债。 | 使用权资产 | 3,686,100,417 | - |
| | 固定资产 | (2,641,183,636) | - |
| | 在建工程 | (1,044,916,781) | - |
| | 长期应付款 | 3,147,011,127 | - |
| | 租赁负债 | (3,147,011,127) | - |
| 于2021年1月1日，本集团及本公司在计量租赁负债时，对于具有相似特征的租赁合同采用同一折现率，所采用的增量借款利率的加权平均值为4.27%。 | | | |
| 因执行上述修订的准则对本集团合并财务报表中归属于母公司股东权益及对少数股东权益均无影响。 | | | |

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)或水力发电销售收入 | 3%、5%、6%、9%及13% |
| 城市维护建设税 | 实际缴纳增值税 | 5%至7% |
| 企业所得税 | 应纳税所得额 | 20%及25% |
| 教育费附加 | 实际缴纳增值税 | 3% |
| 地方教育费附加 | 实际缴纳增值税 | 2% |
| 房产税 | 房产的租金收入或房产的原值减除扣除比例后的余值 | 12%及1.2% |
| 环境保护税 | 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 |
|----------------|--------|
| 广东粤电电白风电有限公司 | 12.50% |
| 广东粤电雷州风力发电有限公司 | 12.50% |
| 广东粤电珠海海上风电有限公司 | 0% |
| 广东粤电平远风电有限公司 | 0% |
| 湛江宇恒电力检修安装有限公司 | 20% |
| 通道粤新风力发电有限公司 | 20% |
| 广东粤电臻诚综合能源有限公司 | 20% |
| 深圳市花果泉电业服务有限公司 | 20% |

2、税收优惠

根据财税[2008]46号及国税发[2009]80号文的批准，电白风电、雷州风力、平远风电及珠海风电自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。电白风电的第一个获利年度为2016年，雷州风力第一个获利年度为2017年，平远风电及珠海风电第一个获利年度为2020年。因此电白风电及雷州风利于2021年度适用的企业所得税率均为12.5%，平远风电及珠海风电于2021年度适用的企业所得税率均为0%。

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

获利年度为2019年)、曲界外罗海上风电项目二期及新寮海上风电项目,曲界风力系按各风电项目分别享受企业所得税“三免三减半”优惠。

此外,广东粤电石碑山风能开发有限公司(“石碑山风电”)、广东粤电湛江风力发电有限公司(“湛江风力”)、广东粤电徐闻风力发电有限公司(“徐闻风力”)、电白风电和惠来风力发电有限公司(“惠来风力”)根据财税[2015]74号文《关于风力发电增值税政策的通知》,对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品,实行增值税即征即退50%的政策。

根据财税[2019]13号文《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》的批准,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税;对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业,且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5,000万元等三个条件的企业。宇恒电力、通道公司、臻诚综合及花果泉公司于2021年度均满足小型微利企业的条件,其2021年度应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额,并按20%的税率缴纳企业所得税。因此,于2021年度,宇恒电力、通道公司、臻诚综合及花果泉公司适用企业所得税率均为20%。

根据财税[2008]47号文《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》,企业自2008年1月1日起以《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》中所列资源为主要原材料,生产上述目录内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入,减按90%计入企业当年收入总额。本集团的子公司湛江电力及广东惠州平海发电厂有限公司(“平海发电厂”)利用粉煤灰生产商品粉煤灰,符合上述资源综合利用所得税优惠条件,因此2021年湛江电力及平海发电厂销售粉煤灰产生的收入可减按90%计入当年收入总额。

3、其他

根据财政部、国家税务总局及海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告[2019]39号)及相关规定,自2019年4月1日起,本集团的电力销售、副产品销售、检修服务等业务收入和热能销售收入适用的增值税税率分别为13%和9%,2019年4月1日前该业务适用的增值税税率分别为16%和10%。本集团公司间委托贷款业务、培训服务等收入适用6%的增值税税率。本集团选择简易计税方法计税的不动产经营租赁适用5%的增值税税率。

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

根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》(财税[2018]54号)及相关规定,本集团之子公司广东粤电电力销售有限公司(“电力销售公司”)在2018年1月1日至2021年06月30日的期间内,新购买的低于500万元的设备可于资产投入使用的次月一次性计入当期成本费用,在计算应纳税所得额时扣除,不再分年度计算折旧。

除本集团之子公司广东粤电电白风电有限公司(“电白风电”)、广东粤电曲界风力发电有限公司(“曲界风力”)、广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力”)、广东粤电平远风电有限公司(“平远风电”)、广东粤电珠海海上风电有限公司(“珠海风电”)、湛江宇恒电力检修安装有限公司(“宇恒电力”)、通道粤新风力发电有限公司(“通道公司”)、广东粤电臻诚综合能源有限公司(“臻诚综合”)及深圳市花果泉电业服务有限公司(“花果泉公司”)之外,本公司及各子公司适用的企业所得税率为25%。

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

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 | 27,829 | 26,993 |
| 银行存款 | 5,539,114,391 | 5,763,592,883 |
| 其他货币资金 | 27,385,689 | 27,326,241 |
| 合计 | 5,566,527,909 | 5,790,946,117 |
| 因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额 | 27,385,689 | 27,326,241 |

其他说明

(a)截止2021年6月30日，公司于能源集团财务公司存款4,843,720,679元（2020年12月31日：4,775,686,722元），能源集团财务公司存款指存放于广东能源集团财务有限公司（“能源集团财务公司”）的存款。能源集团财务公司为一家经中国人民银行批准设立的金融机构。能源集团财务公司的母公司为广东能源集团财务有限公司。

(b)于2021年6月30日，本集团无存放在境外的款项（2020年12月31日：无）。

(c)于2021年6月30日，其他货币资金为人民币27,385,689元(2020年12月31日：人民币 27,326,241元)，其中：

(i)本集团之子公司惠州平电综合能源有限公司(“平电综合”)为在广东电力交易中心参与售电业务而向银行申请开具履约保函的保证金存款，金额为人民币7,500,000元（2020年12月31日：7,500,000元）；

(ii)本集团之子公司广东粤电安信电力检修安装有限公司(“安信检修”)因签订检修服务合同而向银行申请开具履约保函的保证金存款，金额为人民币593,730元（2020年12月31日：592,681元）；

(iii)本集团之子公司广东粤电平远风电有限公司(“平远风电”)在建设风电场项目时应平远县科工商务局的要求向银行存入生态保护专用资金，金额为人民币10,101,559元（2020年12月31日：10,043,160元）；

(iv)本集团之子公司通道粤新风力发电有限公司(“通道粤风”)为复垦通道大高山风电场工程临时用地土地而向银行存入的专项保证金存款，金额为3,481,900元（2020年12月31日：3,481,900元）；

(v)本集团之子公司湖南溆浦粤风新能源有限公司(“溆浦粤风”)为复垦溆浦县太阳山风电场一期工程临时用地土地而向银行存入的专项保证金存款，金额为3,608,500元（2020年12月31日：3,608,500元）。

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

不适用

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

| 类别 | 期末余额 | | | | | 期初余额 | | | | |
|----|------|----|------|-----|------|------|----|------|------|------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例 | 金额 | 计提比 | | 金额 | 比例 | 金额 | 计提比例 | |
| | | | | | | | | | | |

| | | | | 例 | | | | | | |
|----------------|---------------|--------|---------|-------|---------------|---------------|--------|---------|-------|---------------|
| 其中: | | | | | | | | | | |
| 按组合计提坏账准备的应收账款 | 4,533,973,255 | 100% | 290,672 | 0.01% | 4,533,682,583 | 4,332,342,360 | 100% | 193,327 | 0.01% | 4,332,149,033 |
| 其中: | | | | | | | | | | |
| 应收电力销售款 | 4,474,920,203 | 98.70% | | | 4,474,920,203 | 4,289,945,688 | 99.02% | | | 4,289,945,688 |
| 应收关联方款项 | 29,985,808 | 0.66% | | | 29,985,808 | 23,063,968 | 0.53% | | | 23,063,968 |
| 其他应收款项 | 29,067,244 | 0.64% | 290,672 | 1% | 28,776,572 | 19,332,704 | 0.45% | 193,327 | 1% | 19,139,377 |
| 合计 | 4,533,973,255 | 100% | 290,672 | 1% | 4,533,682,583 | 4,332,342,360 | 100% | 193,327 | 1% | 4,332,149,033 |

按单项计提坏账准备:

单位: 元

| 名称 | 期末余额 | | | |
|----|------|------|------|------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 | 计提理由 |
| | | | | |

按组合计提坏账准备:

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 | 4,474,920,203 | 0 | 0% |
| 合计 | 4,474,920,203 | -- | -- |

确定该组合依据的说明:

组合1-应收电力销售款: 于2021年6月30日, 本集团的应收电力销售款的金额为4,474,920,203元(2020年12月31日: 4,289,945,688元), 主要系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(合称“南方电网公司”)的款项, 考虑到其信誉水平高, 因此本集团认为应收电力销售款不存在重大的信用风险, 因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低, 本集团对应收电力销售款的预期信用损失率为0% (2020年12月31日: 0%)。

按组合计提坏账准备: 0

单位: 元

| 名称 | 期末余额 | | |
|---------|------------|------|------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 |
| 应收关联方款项 | 29,985,808 | 0 | 0% |
| 合计 | 29,985,808 | -- | -- |

确定该组合依据的说明:

组合2-应收关联方款项: 于2021年6月30日, 本集团的应收关联方款项金额为人民币29,985,808元 (2020年12月31日: 人民币23,063,968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% (2020年12月31日: 0%)。

按组合计提坏账准备: 0

单位: 元

| 名称 | 期末余额 |
|----|------|
| | |

| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 |
|--------|------------|---------|------|
| 其他应收款项 | 29,067,244 | 290,672 | 1% |
| 合计 | 29,067,244 | 290,672 | -- |

确定该组合依据的说明：

组合3-其他应收款项：除组合1和组合2以外的其他应收款项，按照预期信用损失模型计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

单位：元

| 名称 | 期末余额 | | |
|----|------|------|------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 |
| | | | |

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账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

组合1-应收电力销售款：于2021年6月30日，本集团的应收电力销售款的金额为4,474,920,203元(2020年12月31日：4,289,945,688元)，主要系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(合称“南方电网公司”)的款项，考虑到其信誉水平高，因此本集团认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收电力销售款的预期信用损失率为0% (2020年12月31日：0%)。

组合2-应收关联方款项：于2021年6月30日，本集团的应收关联方款项金额为人民币29,985,808元 (2020年12月31日：人民币23,063,968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% (2020年12月31日：0%)。

组合3-除组合1和组合2以外的其他应收款项

| 账龄 | 2021年6月30日 | | |
|------|------------|--------------|---------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | |
| 一年以内 | 金额 | 整个存续期预期信用损失率 | 金额 |
| | 29,067,244 | 1.00% | 290,672 |

于2021年度计提的应收账款坏账准备金额为人民币290,672元(2020年度：193,327元)，本年转回的应收账款坏账准备金额为人民币193,327元(2020年度：155,421元)，相应的账面余额为人民币19,332,704元(2020年度：15,542,140元)，本年度无核销的应收账款坏账准备(2020年度：无)。

按账龄披露

单位：元

| 账龄 | 期末余额 |
|-----------|---------------|
| 1年以内(含1年) | 4,090,344,674 |
| 1至2年 | 333,176,591 |
| 2至3年 | 105,959,092 |
| 3年以上 | 4,492,898 |
| 3至4年 | 4,492,898 |
| 合计 | 4,533,973,255 |

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | | | | 期末余额 |
|------|---------|---------|---------|----|----|---------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 核销 | 其他 | |
| 应收账款 | 193,327 | 290,672 | 193,327 | | | 290,672 |
| 合计 | 193,327 | 290,672 | 193,327 | 0 | 0 | 290,672 |

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

| 单位名称 | 收回或转回金额 | 收回方式 |
|------------------|---------|------|
| 惠州惠菱化成有限公司 | 45,182 | 现金收回 |
| 深圳能源集团股份有限公司东部电厂 | 37,275 | 现金收回 |
| 合计 | 82,457 | -- |

(3) 本期实际核销的应收账款情况

不适用

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

| 单位名称 | 应收账款期末余额 | 占应收账款期末余额合计数的比例 | 坏账准备期末余额 |
|-----------------|---------------|-----------------|----------|
| 广东电网有限责任公司 | 3,788,492,546 | 83.56% | 0 |
| 广东电网有限责任公司湛江供电局 | 480,302,154 | 10.59% | 0 |
| 深圳供电局有限公司 | 121,019,475 | 2.67% | 0 |
| 广东电网有限责任公司茂名供电局 | 38,167,780 | 0.84% | 0 |
| 广东电网公司揭阳供电局 | 29,126,744 | 0.64% | 0 |
| 合计 | 4,457,108,699 | 98.30% | |

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

6、应收款项融资

不适用

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

| 账龄 | 期末余额 | | 期初余额 | |
|---------|-------------|--------|-------------|--------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 1 年以内 | 914,452,277 | 99.63% | 763,808,199 | 99.59% |
| 1 至 2 年 | 2,091,487 | 0.23% | 2,226,260 | 0.29% |
| 2 至 3 年 | 660,177 | 0.07% | 779,606 | 0.10% |
| 3 年以上 | 609,546 | 0.07% | 57,765 | 0.02% |
| 合计 | 917,813,487 | -- | 766,871,830 | -- |

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 2021 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 3,361,210 元，主要为预付运费、材料款及备品备件款。

(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 | 610,775,532 | 66.55% |
| 广东珠投电力燃料有限公司 | 第三方 | 169,134,857 | 18.43% |
| 珠海高栏港铁路股份有限公司 | 第三方 | 24,324,111 | 2.65% |
| 广珠铁路有限责任公司 | 第三方 | 17,780,196 | 1.94% |
| 碳排放交易中心 | 第三方 | 17,000,000 | 1.85% |
| 合计 | | 839,014,696 | 91.41% |

8、其他应收款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|-------------|-------------|
| 应收利息 | 34,258,847 | 27,301,568 |
| 应收股利 | | 31,500,000 |
| 其他应收款 | 491,717,156 | 400,464,986 |
| 合计 | 525,976,003 | 459,266,554 |

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------|------------|------------|
| 定期存款 | 34,258,847 | 27,301,568 |
| 其他 | | |
| 合计 | 34,258,847 | 27,301,568 |

2) 重要逾期利息

不适用

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

| 项目(或被投资单位) | 期末余额 | 期初余额 |
|--------------|------|------------|
| 阳光保险控股股份有限公司 | 0 | 31,500,000 |
| 合计 | | 31,500,000 |

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(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 |
|------------|-------------|-------------|
| 应收副产品销售款 | 155,433,670 | 91,564,007 |
| 应收土地回收款 | 146,885,400 | 146,885,400 |
| 应收补充医疗保险基金 | 92,978,883 | 92,191,270 |
| 应收土地定金 | 23,446,000 | 23,446,000 |
| 应收垫付款 | 16,882,213 | 8,561,629 |
| 应收拆建期电费补偿款 | 15,094,736 | 11,881,442 |

| | | |
|---------|-------------|-------------|
| 应收备用金 | 9,192,439 | 3,692,394 |
| 应收政府补助款 | 4,295,513 | 712,256 |
| 其他 | 36,827,271 | 30,723,089 |
| 减：坏账准备 | -9,318,969 | -9,192,501 |
| 合计 | 491,717,156 | 400,464,986 |

2) 坏账准备计提情况

单位：元

| 坏账准备 | 第一阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 合计 |
|-------------------------|----------------|----------------------|----------------------|-----------|
| | 未来 12 个月预期信用损失 | 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值) | 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值) | |
| 2021 年 1 月 1 日余额 | 3,517,194 | 0 | 5,675,307 | 9,192,501 |
| 2021 年 1 月 1 日余额 在本期 | — | — | — | — |
| --转入第三阶段 | -117,865 | | 117,865 | 0 |
| 本期计提 | 0 | | 1,060,781 | 1,060,781 |
| 本期转回 | -934,313 | | | -934,313 |
| 2021 年 6 月 30 日余额 | 2,465,016 | | 6,853,953 | 9,318,969 |

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

| 账龄 | 期末余额 |
|--------------|-------------|
| 1 年以内（含 1 年） | 396,539,739 |
| 1 至 2 年 | 42,374,878 |
| 2 至 3 年 | 16,124,235 |
| 3 年以上 | 45,997,273 |
| 3 至 4 年 | 40,260,263 |
| 4 至 5 年 | 464,098 |
| 5 年以上 | 5,272,912 |
| 合计 | 501,036,125 |

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | | | | 期末余额 |
|-------|-----------|-----------|---------|----|----|-----------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 核销 | 其他 | |
| 其他应收款 | 9,192,501 | 1,060,781 | 934,313 | | | 9,318,969 |
| 合计 | 9,192,501 | 1,060,781 | 934,313 | | | 9,318,969 |

4) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

| 单位名称 | 款项的性质 | 期末余额 | 账龄 | 占其他应收款期末余额合计数的比例 | 坏账准备期末余额 |
|-----------------------|------------|-------------|--------------|------------------|----------|
| 梅州市梅县区程江镇人民政府 | 应收土地回收款 | 146,885,400 | 1 年以内（含 1 年） | 29.32% | 0 |
| 广东粤电环保有限公司 | 应收副产品销售款 | 145,961,541 | 1 年以内（含 1 年） | 29.13% | 0 |
| 泰康养老保险公司 | 应收补充医疗保险基金 | 92,978,883 | 4 年以内 | 18.56% | 0 |
| 茂名博贺新港区建设指挥部办公室 | 应收土地定金 | 23,446,000 | 3 年以上 | 4.68% | 0 |
| 揭阳大南海石化工业区管委会（电量损失补偿） | 应收拆建期电费补偿款 | 15,094,736 | 1-2 年（含 2 年） | 3.01% | 0 |
| 合计 | -- | 424,366,560 | -- | 84.70% | 0 |

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

| 单位名称 | 政府补助项目名称 | 期末余额 | 期末账龄 | 预计收取的时间、金额及依据 |
|--------|----------|-----------|----------------------------|--------------------|
| 惠来县国税局 | 增值税即征即退款 | 2,914,373 | 1 年以内（含 1 年）及 1-2 年（含 2 年） | 预计 2023 年 6 月前全额收回 |
| 徐闻县税务局 | 增值税即征即退款 | 1,381,140 | 1 年以内（含 1 年） | 预计 2022 年 6 月前全额收回 |

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|------|---------------|---------------------------|---------------|---------------|---------------------------|---------------|
| | 账面余额 | 存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备 | 账面价值 |
| 原材料 | 1,541,278,813 | 219,427 | 1,541,059,386 | 873,215,395 | 219,427 | 872,995,968 |
| 备品备件 | 789,316,402 | 27,848,496 | 761,467,906 | 726,029,502 | 28,775,273 | 697,254,229 |
| 其他 | 27,300,403 | 0 | 27,300,403 | 19,631,832 | 0 | 19,631,832 |
| 合计 | 2,357,895,618 | 28,067,923 | 2,329,827,695 | 1,618,876,729 | 28,994,700 | 1,589,882,029 |

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加金额 | | 本期减少金额 | | 期末余额 |
|------|------------|--------|----|---------|----|------------|
| | | 计提 | 其他 | 转回或转销 | 其他 | |
| 原材料 | 219,427 | 0 | 0 | 0 | 0 | 219,427 |
| 备品备件 | 28,775,273 | 0 | 0 | 926,777 | 0 | 27,848,496 |
| 合计 | 28,994,700 | 0 | 0 | 926,777 | 0 | 28,067,923 |

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

不适用

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

不适用

10、合同资产

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|-----------|-----------|--------|-----------|-----------|--------|-----------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 对第三方的合同资产 | 3,211,174 | 27,344 | 3,183,830 | 1,696,522 | 12,512 | 1,684,010 |
| 对关联方的合同资产 | 1,093,162 | | 1,093,162 | 2,186,487 | | 2,186,487 |

| | | | | | | |
|----|-----------|--------|-----------|-----------|--------|-----------|
| 合计 | 4,304,336 | 27,344 | 4,276,992 | 3,883,009 | 12,512 | 3,870,497 |
|----|-----------|--------|-----------|-----------|--------|-----------|

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

| 项目 | 变动金额 | 变动原因 |
|----|------|------|
|----|------|------|

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

| 项目 | 本期计提 | 本期转回 | 本期转销/核销 | 原因 |
|-----------|--------|------|---------|------------|
| 对第三方的合同资产 | 27,344 | | 12,512 | 对第三方合同资产增多 |
| 合计 | 27,344 | | 12,512 | -- |

11、持有待售资产

不适用

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|---------------|------|------------|
| 一年内到期的融资租赁保证金 | | 49,785,734 |
| 合计 | | 49,785,734 |

13、其他流动资产

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------|-------------|-------------|
| 合同取得成本 | 0 | 0 |
| 应收退货成本 | 0 | 0 |
| 待抵扣增值税 | 889,120,954 | 541,660,352 |
| 预缴所得税 | 3,926,517 | 4,286,044 |
| 碳排放资产 | 18,517,106 | 0 |
| 其他 | 739,240 | 739,240 |
| 合计 | 912,303,817 | 546,685,636 |

其他说明：无

14、债权投资

不适用

15、其他债权投资

不适用

16、长期应收款

不适用

17、长期股权投资

单位：元

| 被投资单位 | 期初余额(账面价值) | 本期增减变动 | | | | | | | | 期末余额(账面价值) | 减值准备期末余额 |
|----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|----------|--------|-------------|--------|------------|---------------|------------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | 权益法下确认的投资损益 | 其他综合收益调整 | 其他权益变动 | 宣告发放现金股利或利润 | 计提减值准备 | 其他 | | |
| 一、合营企业 | | | | | | | | | | | |
| 广东省电力工业燃料有限公司 | 531,313,393 | 180,000,000 | | 82,773,307 | | | 29,649,898 | | | 764,436,802 | |
| 小计 | 531,313,393 | 180,000,000 | | 82,773,307 | | | 29,649,898 | | | 764,436,802 | |
| 二、联营企业 | | | | | | | | | | | |
| 广东国华粤电台山发电有限公司 | 1,889,026,588 | | | 39,058,150 | | | | | | 1,928,084,738 | |
| 山西粤电能源有限公司 | 1,819,132,396 | 64,000,000 | | 168,305,759 | | | | | | 2,051,438,155 | |
| 能源集团财务公司 | 1,027,206,662 | | | 53,005,442 | | | 76,421,226 | | | 1,003,790,878 | |
| 广东能源融资租赁有限公司 | 522,483,539 | | | 10,664,772 | | | 12,576,669 | | | 520,571,642 | |
| 广东能源财产保险自保有限公司 | 268,468,953 | | | 8,183,639 | | | 1,505,619 | | | 275,146,973 | |
| 粤电航运 | 241,738,113 | | | 21,894,566 | | | | | | 263,632,679 | |
| 威信云投 | 175,592,218 | | | -4,642,692 | | | | | | 170,949,526 | 96,327,854 |
| 广东粤电控股西部投资有限公司 | 144,018,912 | | 144,018,912 | | | | | | | | |
| 贵州粤黔电力有限责任公司 | | 144,018,912 | | 13,495,745 | | | | | | 157,514,657 | |
| 华能汕头风力发电有限公司 | 55,092,902 | | | 3,461,346 | | | | | | 58,554,248 | |
| 阳山中心坑电力有限公司 | 7,593,292 | | | | | | | | | 7,593,292 | |
| 阳山江坑水电站有限公司 | 5,590,646 | | | | | | | | | 5,590,646 | |
| 南方海上风电联合开发有限公司 | | 80,500,820 | | 1,712,666 | | | | | 70,500,870 | 152,714,356 | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|--|--|-------------|--|------------|---------------|------------|
| 湛江粤新分布式能源技术有限公司 | | 9,350,000 | | | | | | | | 9,350,000 | |
| 小计 | 6,155,944,221 | 297,869,732 | 144,018,912 | 315,139,393 | | | 90,503,514 | | 70,500,870 | 6,604,931,790 | 96,327,854 |
| 合计 | 6,687,257,614 | 477,869,732 | 144,018,912 | 397,912,700 | | | 120,153,412 | | 70,500,870 | 7,369,368,592 | 96,327,854 |

其他说明

(a) 于2021年1月14日，本公司之子公司广东省风力发电有限公司通过股权受让获得南方海上风电联合开发有限公司10%的股权，即本公司共持有南方海上风电联合开发有限公司共20%股权，且对其经营决策具有重大影响，核算方式由其他权益工具投资变更为长期股权投资权益法。

18、其他权益工具投资

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------------|---------------|---------------|
| 深圳能源股份有限公司 | 153,997,200 | 92,080,800 |
| 上海申能股份有限公司 | 340,968,015 | 289,878,345 |
| 国义招标股份有限公司 | 11,088,000 | 11,628,000 |
| 深圳市创新投资集团有限公司 | 1,048,000,000 | 1,048,000,000 |
| 阳光保险集团股份有限公司 | 2,036,000,000 | 2,036,000,000 |
| 南方海上风电联合开发有限公司 | 0 | 70,500,870 |
| 合计 | 3,590,053,215 | 3,548,088,015 |

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

| 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综合收益的原因 | 其他综合收益转入留存收益的原因 |
|---------------|------------|---------------|------|-----------------|---------------------------|-----------------|
| 深圳能源股份有限公司 | 3,931,200 | 138,106,572 | | | 战略投资的考虑 | 不适用 |
| 上海申能股份有限公司 | | 105,130,027 | | | 战略投资的考虑 | 不适用 |
| 国义招标股份有限公司 | 540,000 | 7,488,000 | | | 战略投资的考虑 | 不适用 |
| 深圳市创新投资集团有限公司 | 25,711,178 | 719,966,000 | | | 战略投资的考虑 | 不适用 |
| 阳光保险集团股份有限公司 | | 1,680,000,000 | | | 战略投资的考虑 | 不适用 |

其他说明：

(a)于2021年6月30日，本公司共持有深圳能源股份有限公司A股流通股15,120,000股，公允价值为人民币153,997,200元，投资成本为人民币15,890,628元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币61,916,400元(2020年度收益：人民币13,834,800元)，已调增其他综合收益。

(b)于2021年6月30日，本公司共持有上海申能股份有限公司A股流通股55,532,250股，公允价值为人民币340,968,015元，投资成本为人民币235,837,988元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币51,089,670元(2019年收益：人民币51,644,993元)，已调增其他综合收益。

(c)于2021年6月30日，本公司共持有国义招标股份有限公司在全国中小企业股份转让系统中挂牌的1,800,000股，公允价值为人民币11,088,000元，投资成本为人民币3,600,000元。本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的损失为人民币540,000元(2020年收益：人民币446,000元)，已调减其他综合收益。

(d)于2021年6月30日，本公司持有的深创投集团股权公允价值为人民币1,048,000,000元，投资成本为人民币328,034,000元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动(于2020年度，以公允价值计量产生的收益为人民币82,263,440元)。

(e)于2021年6月30日，本公司持有的阳光保险公司股权公允价值为人民币2,036,000,000元，其中投资成本为人民币356,000,000元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动(于2020年度，以公允价值计量产生的收益为人民币268,000,000元)。

(f)于2021年6月30日，因本公司持有的南方海上风电公司股权比例由10%增长至20%，且能对其经营决策产生重大影响，将对其股权核算方式变更为长期股权投资权益法（附注七（17））。

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 | 68,765,763 | | | 68,765,763 |
| 2.本期增加金额 | | | | |
| (1) 外购 | | | | |
| (2) 存货\固定资产\ 在建工程转入 | | | | |
| (3) 企业合并增加 | | | | |
| | | | | |
| 3.本期减少金额 | | | | |
| (1) 处置 | | | | |
| (2) 其他转出 | | | | |
| | | | | |
| 4.期末余额 | 68,765,763 | | | 68,765,763 |
| 二、累计折旧和累计 摊销 | | | | |
| 1.期初余额 | 19,033,095 | | | 19,033,095 |
| 2.本期增加金额 | 1,275,406 | | | 1,275,406 |
| (1) 计提或摊销 | 1,275,406 | | | 1,275,406 |
| | | | | |
| 3.本期减少金额 | | | | |
| (1) 处置 | | | | |
| (2) 其他转出 | | | | |
| | | | | |
| 4.期末余额 | 20,308,501 | | | 20,308,501 |
| 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 | 48,457,262 | | | 48,457,262 |
| 2.期初账面价值 | 49,732,668 | | | 49,732,668 |

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

（3）未办妥产权证书的投资性房地产情况

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 | 48,227,173,624 | 44,473,573,052 |
| 固定资产清理 | 69,708,126 | 80,476,391 |
| 合计 | 48,296,881,750 | 44,554,049,443 |

（1）固定资产情况

单位：元

| 项目 | 房屋及建筑物 | 机器设备 | 运输工具 | 其他设备 | 合计 |
|-----------|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
| 一、账面原值： | | | | | |
| 1.期初余额 | 22,288,247,274 | 60,521,334,525 | 1,176,889,879 | 1,374,529,626 | 85,361,001,304 |
| 2.本期增加金额 | 311,661,769 | 6,115,146,447 | 5,701,040 | 27,729,767 | 6,460,239,023 |
| （1）购置 | 0 | 23,547,404 | 4,477,109 | 15,565,824 | 43,590,337 |
| （2）在建工程转入 | 13,665,113 | 4,443,162,159 | 663,717 | 11,387,043 | 4,468,878,032 |

| | | | | | |
|-----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
| (3) 企业合并增加 | 297,996,656 | 648,436,884 | 560,214 | 776,900 | 947,770,654 |
| (4) 租赁到期划分为固定资产 | 0 | 1,000,000,000 | 0 | 0 | 1,000,000,000 |
| 3.本期减少金额 | 9,818,705 | 137,907,908 | 14,883,350 | 8,364,356 | 170,974,319 |
| (1) 处置或报废 | 9,818,705 | 137,907,908 | 14,883,350 | 8,364,356 | 170,974,319 |
| | | | | | |
| 4.期末余额 | 22,590,090,338 | 66,498,573,064 | 1,167,707,569 | 1,393,895,037 | 91,650,266,008 |
| 二、累计折旧 | | | | | |
| 1.期初余额 | 7,191,153,717 | 31,673,834,641 | 442,851,631 | 980,856,206 | 40,288,696,195 |
| 2.本期增加金额 | 292,972,533 | 2,285,716,834 | 26,985,202 | 57,376,175 | 2,663,050,744 |
| (1) 计提 | 274,929,497 | 1,417,876,164 | 26,858,044 | 57,199,079 | 1,776,862,784 |
| (2) 企业合并增加 | 18,043,036 | 138,162,872 | 127,158 | 177,096 | 156,510,162 |
| (3) 租赁到期划分为固定资产 | 0 | 729,677,798 | 0 | 0 | 729,677,798 |
| 3.本期减少金额 | 281,638 | 95,191,386 | 9,066,623 | 16,184,328 | 120,723,975 |
| (1) 处置或报废 | 281,638 | 95,191,386 | 9,066,623 | 16,184,328 | 120,723,975 |
| | | | | | |
| 4.期末余额 | 7,483,844,612 | 33,864,360,089 | 460,770,210 | 1,022,048,053 | 42,831,022,964 |
| 三、减值准备 | | | | | |
| 1.期初余额 | 65,759,328 | 532,306,791 | 422,918 | 243,020 | 598,732,057 |
| 2.本期增加金额 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (1) 计提 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | |
| 3.本期减少金额 | 0 | 6,662,637 | 0 | 0 | 6,662,637 |
| (1) 处置或报废 | 0 | 6,662,637 | 0 | 0 | 6,662,637 |
| | | | | | |
| 4.期末余额 | 65,759,328 | 525,644,154 | 422,918 | 243,020 | 592,069,420 |

| | | | | | |
|----------|----------------|----------------|-------------|-------------|----------------|
| 四、账面价值 | | | | | |
| 1.期末账面价值 | 15,040,486,398 | 32,108,568,821 | 706,514,441 | 371,603,964 | 48,227,173,624 |
| 2.期初账面价值 | 15,031,334,229 | 28,315,193,093 | 733,615,330 | 393,430,400 | 44,473,573,052 |

(2) 暂时闲置的固定资产情况

不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

| 项目 | 期末账面价值 |
|--------|------------|
| 房屋及建筑物 | 45,874,212 |

(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、建筑物 | 531,784,609 | 暂处于政府批复阶段 |

其他说明

于2021年6月30日，经咨询本集团的法律顾问后，管理层认为该等房产证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

(5) 固定资产清理

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|------------|------------|
| 已报废发电设备部件 | 65,607,768 | 75,549,913 |
| 其他设备 | 4,100,358 | 4,926,478 |
| 合计 | 69,708,126 | 80,476,391 |

22、在建工程

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------|---------------|---------------|
| 在建工程 | 6,961,681,002 | 8,106,445,342 |
| 工程物资 | 271,639 | 2,274,977 |
| 合计 | 6,961,952,641 | 8,108,720,319 |

(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 |
| 阳江沙扒海上风电项目 | 2,589,204,980 | 0 | 2,589,204,980 | 1,256,161,549 | 0 | 1,256,161,549 |
| 曲界外罗海上风电项目二期 | 917,834,843 | 0 | 917,834,843 | 881,078,251 | 0 | 881,078,251 |
| 新寮海上风电项目 | 618,604,950 | 0 | 618,604,950 | 353,175,641 | 0 | 353,175,641 |
| 花都热电联产项目 | 584,444,624 | 0 | 584,444,624 | 410,951,764 | 0 | 410,951,764 |
| 湖南通道大高山风电场项目 | 195,457,395 | 0 | 195,457,395 | 72,566,121 | 0 | 72,566,121 |
| 博贺能源一体化项目 | 134,763,347 | 0 | 134,763,347 | 97,519,981 | 0 | 97,519,981 |
| 沙角宁洲气电项目 | 91,021,229 | 0 | 91,021,229 | 89,785,770 | 0 | 89,785,770 |
| 珠海金湾海上风电项目 | 0 | 0 | 0 | 3,146,316,681 | | 3,146,316,681 |
| 平远茅坪风电项目 | 0 | 0 | 0 | 338,524,935 | | 338,524,935 |
| 其他基建工程 | 1,144,268,933 | 283,142,471 | 861,126,462 | 802,352,687 | 283,142,471 | 519,210,216 |
| 技术改造及其他工程 | 969,223,172 | 0 | 969,223,172 | 941,154,433 | 0 | 941,154,433 |
| 合计 | 7,244,823,473 | 283,142,471 | 6,961,681,002 | 8,389,587,813 | 283,142,471 | 8,106,445,342 |

(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 |
|--------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----------|---------------|-------------|--------|-------------|--------------|----------|--------|
| 阳江沙扒海上风电场项目 | 5,963,270,000 | 1,256,161,549 | 1,333,043,431 | 0 | 0 | 2,589,204,980 | 43.78% | 43.78% | 87,240,831 | 45,055,584 | 3.98% | 金融机构贷款 |
| 曲界外罗海上风电项目二期 | 3,789,120,000 | 881,078,251 | 36,756,592 | 0 | | 917,834,843 | 31.70% | 35.30% | 36,928,728 | 19,991,999 | 4.26% | 金融机构贷款 |
| 新寮海上风电项目 | 3,698,880,000 | 353,175,641 | 265,429,309 | 0 | | 618,604,950 | 36.50% | 32.50% | 34,710,076 | 18,047,920 | 4.26% | 金融机构贷款 |
| 花都热电联产项目 | 3,593,160,000 | 410,951,764 | 173,492,860 | 0 | 0 | 584,444,624 | 16.53% | 16.53% | 32,527,914 | 19,240,340 | 3.84% | 金融机构贷款 |
| 湖南通道大高山风电场项目 | 531,740,000 | 72,566,121 | 122,891,274 | 0 | 0 | 195,457,395 | 44.93% | 44.93% | 7,220,283 | 4,166,991 | 4.19% | 金融机构贷款 |
| 博贺能源一体化项目 | 11,037,075,900 | 97,519,981 | 37,243,366 | 0 | 0 | 134,763,347 | 88.50% | 96.90% | 334,552,815 | 500,522 | 4.30% | 金融机构贷款 |
| 沙角宁洲气电项目 | 5,927,600,000 | 89,785,770 | 1,235,459 | 0 | 0 | 91,021,229 | 1.54% | 1.54% | 2,219,815 | 2,219,815 | 2.85% | 金融机构贷款 |
| 珠海金湾海上风电项目 | 5,643,170,000 | 3,146,316,681 | 778,656,135 | 3,924,972,816 | 0 | | 100% | 100% | 69,473,159 | 14,397,867 | 4.26% | 金融机构贷款 |
| 平远茅坪风电项目 | 450,818,900 | 338,524,935 | 22,854,265 | 361,379,200 | 0 | | 100% | 100% | 10,975,783 | 5,176,723 | 3.43% | 金融机构贷款 |
| 其他基建工程 | | 519,210,216 | 404,018,453 | 60,901,450 | 1,200,757 | 861,126,462 | | 不适用 | 259,693,622 | 12,017,086 | | 金融机构贷款 |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----------|---------------|----|-----|-------------|-------------|--|------------|
| 技术改造及其他工程 | | 941,154,433 | 152,402,870 | 121,624,566 | 2,709,565 | 969,223,172 | | 不适用 | 5,870,261 | 0 | | 金融机 构贷款 |
| 合计 | 40,634,834,800 | 8,106,445,342 | 3,328,024,014 | 4,468,878,032 | 3,910,322 | 6,961,681,002 | -- | -- | 881,413,287 | 140,814,847 | | -- |

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

不适用

(4) 工程物资

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|------|---------|------|---------|-----------|------|-----------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 专用材料 | 271,639 | | 271,639 | 937,407 | | 937,407 |
| 专用设备 | | | | 1,337,570 | | 1,337,570 |
| 合计 | 271,639 | 0 | 271,639 | 2,274,977 | 0 | 2,274,977 |

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**24、油气资产** 适用 不适用**25、使用权资产**

单位：元

| 项目 | 房屋及建筑物 | 机器设备 | 运输工具 | 计算机及电子设备 | 其他 | 合计 |
|-------------|------------|----------------|-----------|----------|------------|----------------|
| 1.期初余额 | 16,281,302 | 4,748,889,791 | 56,243 | | 9,682,584 | 4,774,909,920 |
| 2.本期增加金额 | 7,712,057 | 1,007,003,206 | 2,157,494 | | 9,923,519 | 1,026,796,276 |
| 新增租赁合同 | 7,712,057 | 1,007,003,206 | 2,157,494 | | 9,923,519 | 1,026,796,276 |
| 3.本期减少金额 | | -1,000,000,000 | | | | -1,000,000,000 |
| 租赁到期划分为固定资产 | | -1,000,000,000 | | | | -1,000,000,000 |
| 4.期末余额 | 23,993,359 | 4,755,892,997 | 2,213,737 | | 19,606,103 | 4,801,706,196 |

| | | | | | | |
|-----------------|------------|----------------|-----------|--|------------|----------------|
| 1.期初余额 | | -1,062,789,374 | | | | -1,062,789,374 |
| 2.本期增加 金额 | -4,846,182 | -63,923,614 | -247,459 | | -271,480 | -69,288,735 |
| (1) 计提 | -4,846,182 | -63,923,614 | -247,459 | | -271,480 | -69,288,735 |
| 3.本期减少 金额 | | 729,677,798 | | | | 729,677,798 |
| 租赁到期划分 为固定资产 | | 729,677,798 | | | | 729,677,798 |
| 4.期末余额 | -4,846,182 | -397,035,190 | -247,459 | | -271,480 | -402,400,311 |
| 1.期末账面 价值 | 19,147,177 | 4,358,857,807 | 1,966,278 | | 19,334,623 | 4,399,305,885 |
| 2.期初账面 价值 | 16,281,302 | 3,686,100,417 | 56,243 | | 9,682,584 | 3,712,120,546 |

其他说明：

除短期租赁和低价值租赁可以采用简化处理外，承租人不再区分经营租赁和融资租赁，同时会确认使用权资产和租赁负债，并对使用权资产计提折旧。

其中短期租赁是指租赁期不超过1年，低价值租赁是指租赁费用总额不超过4万人民币。

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

| 项目 | 土地使用权 | 专利权 | 非专利技术 | 软件 | 特许经营权 | 海域使用权 | 交通运输工程 | 输变电配套工程及微波工程 | 碳排放交易权 | 合计 |
|------------|---------------|-----|-----------|-------------|------------|-------------|------------|--------------|--------|---------------|
| 一、账面原值 | | | | | | | | | | |
| 1.期初余额 | 2,465,901,227 | | 8,461,203 | 152,461,615 | 14,795,352 | 129,906,544 | 15,170,000 | 251,739,268 | | 3,038,435,209 |
| 2.本期增加金额 | 41,534,960 | | 137,865 | 7,040,995 | | | | | | 48,713,820 |
| (1) 购置 | 11,391,783 | | | 3,325,641 | | | | | | 14,717,424 |
| (2) 内部研发 | | | 137,865 | 2,675,069 | | | | | | 2,812,934 |
| (3) 企业合并增加 | 30,143,177 | | | | | | | | | 30,143,177 |
| (4) 在建工程转入 | | | | 1,040,286 | | | | | | 1,040,286 |
| 3.本期减少金额 | 3,509,034 | | 679,245 | 134,513 | | | | | | 4,322,792 |
| (1) 处置 | 3,509,034 | | 679,245 | 134,513 | | | | | | 4,322,792 |
| 4.期末余额 | 2,503,927,153 | | 7,919,823 | 159,368,097 | 14,795,352 | 129,906,544 | 15,170,000 | 251,739,268 | | 3,082,826,237 |
| 二、累计摊销 | | | | | | | | | | |
| 1.期初余额 | 427,975,917 | | 1,772,260 | 104,488,485 | 10,981,010 | 28,180,513 | 15,170,000 | 251,739,268 | | 840,307,453 |
| 2.本期增加金额 | 31,377,628 | | 487,633 | 6,206,100 | 194,802 | 1,235,594 | | | | 39,501,757 |
| (1) 计提 | 26,397,851 | | 487,633 | 6,206,100 | 194,802 | 1,235,594 | | | | 34,521,980 |
| (2) 企业合并增加 | 4,979,777 | | | | | | | | | 4,979,777 |
| 3.本期减少金额 | 924,046 | | 45,283 | 2,242 | | | | | | 971,571 |

| | | | | | | | | | | |
|----------|---------------|--|-----------|-------------|------------|-------------|------------|-------------|--|---------------|
| (1) 处置 | 924,046 | | 45,283 | 2,242 | | | | | | 971,571 |
| | | | | | | | | | | |
| 4.期末余额 | 458,429,499 | | 2,214,610 | 110,692,343 | 11,175,812 | 29,416,107 | 15,170,000 | 251,739,268 | | 878,837,639 |
| 三、减值准备 | | | | | | | | | | |
| 1.期初余额 | 56,502,373 | | | | | | | | | 56,502,373 |
| 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 | | | | | | | | | |
| 四、账面价值 | | | | | | | | | | |
| 1.期末账面价值 | 1,988,995,281 | | 5,705,213 | 48,675,754 | 3,619,540 | 100,490,437 | 0 | 0 | | 2,147,486,225 |
| 2.期初账面价值 | 1,981,422,937 | | 6,688,943 | 47,973,130 | 3,814,342 | 101,726,031 | 0 | 0 | | 2,141,625,383 |

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.13%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书的原因 |
|-------|------------|------------|
| 土地使用权 | 32,527,564 | 办理手续尚未完成 |

27、开发支出

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 |
|------------------|------|------------|----|-----------|------------|------|
| | | 内部开发支出 | 其他 | 确认为无形资产 | 转入当期损益 | |
| 工程系统研发 改造开发支出 | 0 | 96,674,773 | | 2,812,934 | 93,861,839 | 0 |
| 合计 | 0 | 96,674,773 | | 2,812,934 | 93,861,839 | 0 |

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

| 被投资单位名称或形成商誉的事项 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|-----------------|------------|------------|------|------------|
| | | 企业合并形成的 | 处置 | |
| 广东省风力发电有限公司 | 2,449,886 | | | 2,449,886 |
| 临沧粤电能源有限公司 | 25,036,894 | | | 25,036,894 |
| 广东广业南华新能源有限公司 | | 6,158,996 | | 6,158,995 |
| 广东粤能大唐新能源有限公司 | | 18,600,266 | | 18,600,266 |
| 合计 | 27,486,780 | 24,759,262 | | 52,246,041 |

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

29、长期待摊费用

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加金额 | 本期摊销金额 | 其他减少金额 | 期末余额 |
|---------|------------|-----------|-----------|--------|------------|
| 长期租赁费 | 13,259,296 | | 1,005,400 | | 12,253,896 |
| 使用权资产改良 | 8,555,616 | 2,279,975 | 1,569,331 | | 9,266,260 |
| 其他 | 4,594,393 | | 2,122 | | 4,592,271 |
| 合计 | 26,409,305 | 2,279,975 | 2,576,853 | 0 | 26,112,427 |

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | 期初余额 | |
|---------------|---------------|-------------|---------------|-------------|
| | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 |
| 资产减值准备 | 442,161,096 | 110,384,714 | 442,188,855 | 110,391,655 |
| 内部交易未实现利润 | 139,795,441 | 34,948,860 | 148,814,504 | 37,203,626 |
| 可抵扣亏损 | 1,202,033,119 | 300,508,279 | 866,934,091 | 216,733,521 |
| 计入在建工程的试运行净收入 | 196,913,405 | 50,755,502 | 234,870,149 | 54,608,985 |
| 应付职工薪酬 | 116,540,826 | 29,135,206 | 117,216,096 | 29,304,023 |
| 固定资产折旧 | 91,157,476 | 22,478,651 | 74,700,511 | 18,675,127 |
| 政府补助 | 76,619,379 | 19,154,845 | 76,619,379 | 19,154,845 |
| 无形资产摊销 | 4,726,073 | 1,181,519 | 4,526,232 | 1,131,558 |
| 合计 | 2,269,946,815 | 568,547,576 | 1,965,869,817 | 487,203,340 |

(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 | 235,334,618 | 58,833,655 | 56,290,560 | 14,072,640 |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | 2,651,191,471 | 662,797,865 | 2,538,725,399 | 634,681,350 |
| 计入在建工程的试运行净支出 | 96,051,849 | 24,012,962 | 96,051,849 | 24,012,962 |
| 土地使用权摊销 | 16,068,632 | 4,017,158 | 16,068,632 | 4,017,158 |
| 应收利息 | 6,620,900 | 1,655,226 | 6,620,900 | 1,655,226 |

| | | | | |
|--------|---------------|-------------|---------------|-------------|
| 固定资产折旧 | 2,993,057 | 748,264 | 2,993,057 | 748,264 |
| 合计 | 3,008,260,527 | 752,065,130 | 2,716,750,397 | 679,187,600 |

(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 | 48,034,067 | 520,513,509 | 40,615,690 | 446,587,650 |
| 递延所得税负债 | 48,034,067 | 704,031,063 | 40,615,690 | 638,571,910 |

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------|---------------|---------------|
| 可抵扣暂时性差异 | 1,329,998,214 | 1,179,347,248 |
| 可抵扣亏损 | 2,288,448,367 | 2,074,970,324 |
| 合计 | 3,618,446,581 | 3,254,317,572 |

(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 |
|--------|---------------|---------------|----|
| 2021 年 | 0 | 134,978,486 | |
| 2022 年 | 627,942,773 | 628,529,972 | |
| 2023 年 | 670,390,708 | 670,390,708 | |
| 2024 年 | 153,029,742 | 153,029,742 | |
| 2025 年 | 488,041,416 | 488,041,416 | |
| 2026 年 | 349,043,728 | 0 | |
| 合计 | 2,288,448,367 | 2,074,970,324 | -- |

31、其他非流动资产

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|-------|---------------|------|---------------|---------------|------|---------------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 预付设备款 | 1,400,545,902 | | 1,400,545,902 | 1,421,038,893 | | 1,421,038,893 |
| 预付工程款 | 1,332,568,308 | | 1,332,568,308 | 394,556,021 | | 394,556,021 |

| | | | | | | |
|-----------|---------------|--|---------------|---------------|--|---------------|
| 待抵扣进项税 | 918,577,935 | | 918,577,935 | 886,196,509 | | 886,196,509 |
| 预付土地款 | 209,800,841 | | 209,800,841 | 73,532,955 | | 73,532,955 |
| 未实现售后租回损失 | 206,654,427 | | 206,654,427 | 209,580,144 | | 209,580,144 |
| 预付股权收购定金 | 80,000,000 | | 80,000,000 | 80,000,000 | | 80,000,000 |
| 预缴所得税 | 888 | | 888 | 12,164 | | 12,164 |
| 预付股权购置款 | 0 | | 0 | 113,381,000 | | 113,381,000 |
| 其他 | 5,666,189 | | 5,666,189 | 2,042,352 | | 2,042,352 |
| 合计 | 4,153,814,490 | | 4,153,814,490 | 3,180,340,038 | | 3,180,340,038 |

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 | 8,112,048,863 | 7,622,427,916 |
| 合计 | 8,112,048,863 | 7,622,427,916 |

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

不适用

33、交易性金融负债

不适用

34、衍生金融负债

不适用：

35、应付票据

单位：元

| 种类 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------|-------------|---------------|
| 商业承兑汇票 | 220,000,000 | 120,000,000 |
| 银行承兑汇票 | 703,000,000 | 972,292,546 |
| 合计 | 923,000,000 | 1,092,292,546 |

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------------|---------------|---------------|
| 应付燃料款及运费款 | 3,863,389,738 | 2,152,485,461 |
| 应付材料及备品备件款 | 387,865,495 | 396,420,019 |
| 应付电力交易结算款 | 68,712,874 | 41,580,819 |
| 应付调频储能管理费 | 12,987,129 | 11,686,819 |
| 应付其他 | 29,324,282 | 64,007,395 |
| 合计 | 4,362,279,518 | 2,666,180,513 |

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 未偿还或结转的原因 |
|----------|------------|-----------|
| 应付燃料和材料费 | 33,459,078 | 尚未结算 |
| 合计 | 33,459,078 | -- |

其他说明：

于2021年6月30日，账龄超过一年的应付账款为人民币33,459,078元(2020年12月31日：人民币36,173,534元)，主要为尚未结算之应付燃料款及应付材料款。

37、预收款项

不适用

38、合同负债

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------|---------|-----------|
| 预收劳务款 | 434,507 | 6,344,293 |
| 预收其他款项 | 151,963 | 229,619 |
| 合计 | 586,470 | 6,573,912 |

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 一、短期薪酬 | 261,426,210 | 838,039,236 | 687,279,627 | 412,185,819 |
| 二、离职后福利-设定提存计划 | 3,087,318 | 121,986,060 | 117,384,901 | 7,688,477 |
| 三、辞退福利 | 32,292,293 | 1,197,769 | 5,290,213 | 28,199,849 |
| 四、一年内到期的其他福利 | 7,742,552 | 49,440 | 3,747,620 | 4,044,372 |
| 五、其他 | | 1,264,170 | 1,264,170 | |
| 合计 | 304,548,373 | 962,536,675 | 814,966,531 | 452,118,517 |

(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 | 198,851 | 589,148,910 | 471,197,553 | 118,150,208 |
| 2、职工福利费 | 3,089,748 | 56,023,549 | 44,876,167 | 14,237,130 |
| 3、社会保险费 | 148,100,870 | 66,578,634 | 60,339,577 | 154,339,927 |
| 其中：医疗保险费 | 148,100,870 | 62,480,316 | 56,241,259 | 154,339,927 |
| 工伤保险费 | | 792,349 | 792,349 | 0 |
| 生育保险费 | | 3,305,969 | 3,305,969 | 0 |
| 4、住房公积金 | | 69,225,130 | 69,225,130 | 0 |
| 5、工会经费和职工教育经费 | 102,198,051 | 25,216,624 | 21,316,174 | 106,098,501 |
| 其他短期薪酬 | 7,838,690 | 31,846,389 | 20,325,026 | 19,360,053 |
| 合计 | 261,426,210 | 838,039,236 | 687,279,627 | 412,185,819 |

(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 | | 74,034,229 | 74,034,229 | 0 |
| 2、失业保险费 | | 2,085,141 | 2,085,141 | 0 |
| 3、企业年金缴费 | 3,087,318 | 45,866,690 | 41,265,531 | 7,688,477 |
| 合计 | 3,087,318 | 121,986,060 | 117,384,901 | 7,688,477 |

40、应交税费

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------------|-------------|-------------|
| 增值税 | 280,624,860 | 315,452,032 |
| 企业所得税 | 116,984,702 | 147,823,950 |
| 个人所得税 | 1,210,409 | 18,973,674 |
| 城市维护建设税 | 6,124,485 | 4,710,210 |
| 房产税 | 17,480,457 | 0 |
| 教育费附加（含地方教育费附加） | 5,179,861 | 3,895,809 |
| 土地使用税 | 4,607,638 | 0 |
| 水资源费 | 2,485,261 | 4,690,504 |
| 环境保护税 | 1,426,669 | 2,227,048 |
| 其他税费 | 1,428,069 | 1,027,853 |
| 合计 | 437,552,411 | 498,801,080 |

41、其他应付款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|---------------|---------------|
| 应付股利 | 9,771,322 | 9,771,322 |
| 其他应付款 | 7,451,532,882 | 6,765,929,262 |
| 合计 | 7,461,304,204 | 6,775,700,584 |

(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 |
|-------------|-----------|-----------|
| 应付本公司非流通股股东 | 9,771,322 | 9,771,322 |
| 合计 | 9,771,322 | 9,771,322 |

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

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

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|---------------|---------------|---------------|
| 应付工程及设备款 | 6,237,328,791 | 5,539,541,169 |
| 应付机组容量款 | 830,188,680 | 830,188,680 |
| 应付工程质保金 | 93,470,674 | 124,770,917 |
| 预收土地收储款 | 39,253,600 | 39,253,600 |
| 应付碳排放配额 | 31,847,471 | 36,011,871 |
| 预收拆迁补偿款 | 14,373,126 | 14,373,126 |
| 应付海洋与渔业局行政处罚款 | 11,531,700 | 11,531,700 |
| 其他 | 193,538,840 | 170,258,199 |
| 合计 | 7,451,532,882 | 6,765,929,262 |

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 未偿还或结转的原因 |
|-------|---------------|-----------|
| 其他应付款 | 1,456,966,128 | 未满足付款条件 |
| 合计 | 1,456,966,128 | -- |

其他说明

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

42、持有待售负债

不适用

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------------|---------------|---------------|
| 一年内到期的长期借款 | 1,289,471,734 | 1,391,129,374 |
| 一年内到期的应付债券 | 1,583,304,666 | 1,544,367,074 |
| 一年内到期的长期应付款 | 90,000,000 | 90,566,666 |
| 一年内到期的租赁负债 | 103,477,323 | 162,780,505 |
| 合计 | 3,066,253,723 | 3,188,843,619 |

44、其他流动负债

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------|-------------|---------------|
| 短期应付债券 | 809,060,822 | 3,216,900,546 |
| 待转销项税额 | | 623,030 |
| 合计 | 809,060,822 | 3,217,523,576 |

短期应付债券的增减变动：

单位：元

| 债券名称 | 面值 | 发行日期 | 债券期限 | 发行金额 | 期初余额 | 本期发行 | 按面值计提利息 | 溢折价摊销 | 本期偿还 | 期末余额 |
|------------------|---------------|------------|-------|---------------|---------------|-------------|------------|-------|---------------|-------------|
| 2020 年度第二期超短期融资券 | 1,600,000,000 | 2020/8/10 | 172 天 | 1,600,000,000 | 1,611,440,000 | | 2,240,359 | | 1,613,680,359 | |
| 2020 年度第三期超短期融资券 | 1,600,000,000 | 2020/11/10 | 178 天 | 1,600,000,000 | 1,605,460,546 | | 13,547,313 | | 1,619,007,859 | |
| 2021 年度第一期超短期融资券 | 800,000,000 | 2021/1/26 | 178 天 | 800,000,000 | | 800,000,000 | 9,060,822 | | | 809,060,822 |

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 | 3,722,909,917 | 3,894,649,146 |
| 保证借款 | 811,214,638 | 76,100,000 |
| 信用借款 | 17,435,856,810 | 15,027,806,422 |
| 合计 | 21,969,981,365 | 18,998,555,568 |

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--|---------------|---------------|
| 广东电力发展股份有限公司 2020 年面向 合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 1,499,595,741 | 1,499,542,911 |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向 合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 999,898,113 | |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向 合格投资者公开发行公司债券（第二期） | 1,500,000,000 | |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期） | 199,880,000 | |
| 合计 | 4,199,373,854 | 1,499,542,911 |

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

单位：元

| 债券名称 | 面值 | 发行日期 | 债券期限 | 发行金额 | 期初余额 | 本期发行 | 按面值计提利息 | 溢折价摊销 | 本期偿还 | 期末余额 |
|--|---------------|-----------|-------|---------------|---------------|---------------|------------|----------|------|---------------|
| 广东电力发展股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 1,500,000,000 | 2020/4/29 | 3+2 年 | 1,500,000,000 | 1,499,542,911 | | 6,326,370 | 52,830 | | 1,499,595,741 |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期） | 1,000,000,000 | 2021/1/26 | 3 年 | 1,000,000,000 | | 1,000,000,000 | 14,875,000 | -101,887 | | 999,898,113 |
| 广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第二期） | 1,500,000,000 | 2021/4/27 | 3+2 年 | 1,500,000,000 | | 1,500,000,000 | 9,181,507 | | | 1,500,000,000 |
| 广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期） | 200,000,000 | 2021/6/4 | 2 年 | 200,000,000 | | 200,000,000 | | -120,000 | | 199,880,000 |
| 合计 | -- | -- | -- | 4,200,000,000 | 1,499,542,911 | 2,700,000,000 | 30,382,877 | -169,057 | | 4,199,373,854 |

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

不适用

47、租赁负债

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------|---------------|---------------|
| 租赁负债净额 | 4,136,908,238 | 3,164,739,588 |
| 合计 | 4,136,908,238 | 3,164,739,588 |

48、长期应付款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|------------|------------|
| 专项应付款 | 24,960,000 | 24,960,000 |
| 合计 | 24,960,000 | 24,960,000 |

(1) 按款项性质列示长期应付款

不适用

(2) 专项应付款

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 | 形成原因 |
|-----------|------------|------|------|------------|------|
| 扩容配套资金(i) | 24,960,000 | | | 24,960,000 | |
| 合计 | 24,960,000 | 0 | 0 | 24,960,000 | -- |

其他说明：

该专项应付款系省属及中央划拨给本集团之子公司临沧能源的增效扩容改造资金。根据云南省水利水电投资有限公司文件(云水投发[2015]16号文件)，自2015年1月1日起，对该部分专项应付款计征4%的利息。公司将该部分相应利息计入财务费用。

49、长期应付职工薪酬**(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------|-------------|-------------|
| 二、辞退福利 | 122,601,354 | 134,831,320 |
| 三、其他长期福利 | 83,712,423 | 83,712,423 |
| 合计 | 206,313,777 | 218,543,743 |

(2) 设定受益计划变动情况

不适用

50、预计负债

不适用

51、递延收益

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 | 形成原因 |
|------|-------------|-----------|-----------|-------------|--------------|
| 政府补助 | 134,647,590 | 3,030,000 | 2,410,954 | 135,266,636 | 收到与资产相关的政府补助 |
| 合计 | 134,647,590 | 3,030,000 | 2,410,954 | 135,266,636 | -- |

涉及政府补助的项目：

单位：元

| 负债项目 | 期初余额 | 本期新增补助金额 | 本期计入营业外收入金额 | 本期计入其他收益金额 | 本期冲减成本费用金额 | 其他变动 | 期末余额 | 与资产相关/与收益相关 |
|------|------|----------|-------------|------------|------------|------|------|-------------|
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|-----------------------------------|------------|--|--|---------|--|--|------------|-------|
| 沙角 A 发电厂镇口泵房迁改补偿款 | 16,684,075 | | | | | | 16,684,075 | 与资产相关 |
| 1-3 号机组脱硫改造项目专项资金 | 16,410,766 | | | | | | 16,410,766 | 与资产相关 |
| 节能专项拨款 | 13,790,787 | | | 82,355 | | | 13,708,432 | 与资产相关 |
| 国产设备退税 | 10,332,934 | | | | | | 10,332,934 | 与资产相关 |
| 中粤能源#1、2 发电机组汽轮机节能综合技术改造项目 | 7,692,307 | | | | | | 7,692,307 | 与资产相关 |
| 国资委发展竞争基金 | 6,666,666 | | | | | | 6,666,666 | 与资产相关 |
| 节能减排财政政策综合示范典型示范项目第二批奖励资金 | 6,750,000 | | | 450,000 | | | 6,300,000 | 与资产相关 |
| 东莞市电机能效提升奖励资金 | 4,943,063 | | | | | | 4,943,063 | 与资产相关 |
| 1、2 号机超低排放事后奖励补贴 | 5,645,957 | | | | | | 5,645,957 | 与资产相关 |
| 中粤能源电机能效提升专项资金 | 4,159,433 | | | | | | 4,159,433 | 与资产相关 |
| 2018 年茂名市茂南区财政专项资金专户超低排放改造事后奖励补贴款 | 3,388,462 | | | | | | 3,388,462 | 与资产相关 |
| 湛江市电机能效提升专项资金 | 2,755,964 | | | 515,770 | | | 2,240,194 | 与资产相关 |
| 电白热水风电场工程项目 | 3,000,000 | | | | | | 3,000,000 | 与资产相关 |
| 扩容通流改造工程 | 2,175,028 | | | | | | 2,175,028 | 与资产相关 |
| 沙角 A 发电厂 2016 年中央财政节能减排资金 | 2,116,875 | | | | | | 2,116,875 | 与资产相关 |
| 韶关市曲江区财政国库支付中心政府补贴 | 2,375,062 | | | 75,632 | | | 2,299,430 | 与资产相关 |
| 深圳市循环经济与节能减排专项奖励 | 2,004,821 | | | | | | 2,004,821 | 与资产相关 |

| | | | | | | | | |
|-----------------------------|-------------|-----------|--|-----------|--|--|-------------|-------|
| 节能专项资金 | 1,638,785 | | | | | | 1,638,785 | 与资产相关 |
| 省级专项企业技术改造资金 | 8,674,936 | | | 152,356 | | | 8,522,580 | 与资产相关 |
| 废水零排放项目专项资金 | 3,710,000 | | | 557,303 | | | 3,152,697 | 与资产相关 |
| 海上风电场运维系统研制与应用项目 | 2,550,000 | | | | | | 2,550,000 | 与资产相关 |
| 2021 年省级促进经济高质量发展专项企业技术改造资金 | | 2,030,000 | | 304,939 | | | 1,725,061 | 与资产相关 |
| 广东红海湾发电有限公司-废水零排放奖补 | | 1,000,000 | | | | | 1,000,000 | 与资产相关 |
| 其他 | 7,181,669 | | | 272,599 | | | 6,909,070 | 与资产相关 |
| 合计 | 134,647,590 | 3,030,000 | | 2,410,954 | | | 135,266,636 | |

52、其他非流动负债

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|-------------|-------------|
| 注资款 | 289,187,000 | 200,000,000 |
| 住房周转金 | 970,029 | 970,029 |
| 合计 | 290,157,029 | 200,970,029 |

其他说明：

于2018年度，本集团之子公司阳江风电和曲界风力收到广东能源集团公司的注资款分别为人民币100,000,000元及人民币50,000,000元，将用于阳江沙扒海上风电场项目及曲界外罗海上风电项目，截至2021年6月30日由于未完成相关股权交易及工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

于2019年度及本年度，本集团之子公司珠海风电分别收到广东能源集团公司的注资款为人民币50,000,000元以及珠海经济特区电力开发集团有限公司的注资款为人民币89,187,000元，将用于珠海金湾海上风电项目，截至2021年6月30日由于未完成相关股权交易及工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

53、股本

单位：元

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

54、其他权益工具

不适用

55、资本公积

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|-----------------|---------------|------|------|---------------|
| 资本溢价（股本溢价） | 4,543,959,053 | | | 4,543,959,053 |
| 其他资本公积 | 2,919,327 | | | 2,919,327 |
| 评估增值 | 119,593,718 | | | 119,593,718 |
| 广东能源集团公司的投入 | 395,000,000 | | | 395,000,000 |
| 按持股比例享有被投资单位的权益 | -179,682,776 | | | -179,682,776 |
| 原制度资本公积转入 | 20,474,592 | | | 20,474,592 |
| 合计 | 4,902,263,914 | | | 4,902,263,914 |

56、库存股

不适用

57、其他综合收益

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期发生额 | | | | | | 期末余额 |
|-------------------|---------------|-------------|--------------------|----------------------|------------|------------|-----------|---------------|
| | | 本期所得税前发生额 | 减：前期计入其他综合收益当期转入损益 | 减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益 | 减：所得税费用 | 税后归属于母公司 | 税后归属于少数股东 | |
| 一、不能重分类进损益的其他综合收益 | 1,946,486,479 | 112,466,070 | | | 28,116,518 | 84,349,552 | | 2,030,836,031 |
| 权益法下不能转损益的其他综合收益 | 42,442,427 | | | | | | | 42,442,427 |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | 1,904,044,052 | 112,466,070 | | | 28,116,518 | 84,349,552 | | 1,988,393,604 |
| 二、将重分类进损益的其他 | -180,884 | | | | | | | -180,884 |

| | | | | | | | | |
|--------------------|---------------|-------------|--|--|------------|------------|--|---------------|
| 综合收益 | | | | | | | | |
| 其中：权益法下可转损益的其他综合收益 | -180,884 | | | | | | | -180,884 |
| 其他综合收益合计 | 1,946,305,595 | 112,466,070 | | | 28,116,518 | 84,349,552 | | 2,030,655,147 |

58、专项储备

不适用

59、盈余公积

单位：元

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|--------|---------------|-------------|------|---------------|
| 法定盈余公积 | 2,905,992,585 | 110,901,285 | | 3,016,893,870 |
| 任意盈余公积 | 5,609,368,053 | 277,253,212 | | 5,886,621,265 |
| 合计 | 8,515,360,638 | 388,154,497 | | 8,903,515,135 |

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 | 6,755,781,289 | 5,909,128,280 |
| 调整后期初未分配利润 | 6,755,781,289 | 5,909,128,280 |
| 加：本期归属于母公司所有者的净利润 | 109,028,853 | 813,684,495 |
| 减：提取法定盈余公积 | 110,901,285 | 77,026,584 |
| 提取任意盈余公积 | 277,253,212 | 192,566,461 |
| 应付普通股股利 | 630,034,078 | 630,034,078 |
| 期末未分配利润 | 5,846,621,567 | 5,823,185,652 |

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 | 17,535,862,514 | 16,780,408,772 | 12,359,160,846 | 10,137,771,229 |
| 其他业务 | 245,658,707 | 6,310,893 | 180,756,977 | 13,201,793 |
| 合计 | 17,781,521,221 | 16,786,719,665 | 12,539,917,823 | 10,150,973,022 |

收入相关信息：

单位：元

| 合同分类 | 分部 1 | 分部 2 | | 合计 |
|---------|----------------|------|--|----------------|
| 其中： | | | | |
| 电力 | 17,429,546,654 | | | 17,429,546,654 |
| 发电副产品 | 232,388,965 | | | 232,388,965 |
| 热能 | 62,652,754 | | | 62,652,754 |
| 劳务服务 | 43,663,106 | | | 43,663,106 |
| 租金 | 13,269,742 | | | 13,269,742 |
| 其中： | | | | |
| 广东省 | 17,755,824,058 | | | 17,755,824,058 |
| 云南省 | 25,697,163 | | | 25,697,163 |
| 其中： | | | | |
| 电力市场 | 17,429,546,654 | | | 17,429,546,654 |
| 其他市场 | 351,974,567 | | | 351,974,567 |
| 其中： | | | | |
| 销售商品 | 17,724,588,373 | | | 17,724,588,373 |
| 提供劳务 | 43,663,106 | | | 43,663,106 |
| 提供资产使用权 | 13,269,742 | | | 13,269,742 |
| 其中： | | | | |
| 在某一时点确认 | 17,724,588,373 | | | 17,724,588,373 |
| 在某一时段确认 | 56,932,848 | | | 56,932,848 |
| 其中： | | | | |
| 其中： | | | | |

与履约义务相关的信息：

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

| | | | |
|------|--------|-----------|------|
| 劳务服务 | 服务提供期间 | 现金结算/按次结算 | 劳务服务 |
|------|--------|-----------|------|

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 586,471 元，其中，586,471 元预计将于 2021 年度确认收入。

62、税金及附加

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|-------------|------------|
| 城市维护建设税 | 34,711,861 | 29,825,058 |
| 教育费附加 | 27,657,092 | 22,897,084 |
| 房产税 | 23,538,501 | 23,444,528 |
| 土地使用税 | 5,258,950 | 5,061,833 |
| 车船使用税 | 72,842 | 412,002 |
| 印花税 | 9,107,495 | 11,158,662 |
| 环境保护税 | 6,667,091 | 5,352,910 |
| 合计 | 107,013,832 | 98,152,077 |

63、销售费用

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|------|------------|------------|
| 职工薪酬 | 25,648,205 | 19,851,760 |
| 折旧费 | 1,720,627 | 371,964 |
| 业务费 | 1,234,823 | 634,957 |
| 宣传费 | 160,596 | 289,093 |
| 其他 | 1,730,868 | 1,746,783 |
| 合计 | 30,495,119 | 22,894,557 |

64、管理费用

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|--------|-------------|-------------|
| 职工薪酬 | 186,562,425 | 161,938,884 |
| 无形资产摊销 | 32,200,186 | 29,226,650 |
| 折旧费 | 27,102,873 | 23,540,759 |
| 消防警卫费 | 15,965,657 | 17,401,896 |

| | | |
|---------|-------------|-------------|
| 物业管理劳务费 | 14,769,806 | 12,697,371 |
| 聘请中介机构费 | 8,186,076 | 4,683,784 |
| 修理费 | 5,392,398 | 3,923,000 |
| 卫生绿化费 | 4,637,517 | 3,518,796 |
| 办公费 | 4,592,733 | 3,727,413 |
| 差旅费 | 3,391,471 | 1,210,024 |
| 业务招待费 | 2,097,568 | 1,089,133 |
| 咨询费 | 1,785,530 | 1,339,055 |
| 保险费 | 1,224,748 | 5,030,478 |
| 低值易耗品摊销 | 790,556 | 1,015,180 |
| 董事会费 | 316,595 | 387,661 |
| 其他 | 39,697,645 | 30,945,589 |
| 合计 | 348,713,784 | 301,675,673 |

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 | 52,318,810 | |
| 职工薪酬 | 35,352,927 | |
| 委外研发费用 | 1,182,183 | 9,434 |
| 其他 | 5,007,919 | 821,675 |
| 合计 | 93,861,839 | 831,109 |

66、财务费用

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|----------|-------------|-------------|
| 利息支出 | 618,003,887 | 594,291,506 |
| 利息收入 | -41,832,597 | -35,840,406 |
| 银行手续费及其他 | 479,309 | 2,863,805 |
| 合计 | 576,650,599 | 561,314,905 |

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 |
|------------|------------|------------|
| 增值税即征即退收入 | 4,141,947 | 4,513,774 |
| 与资产相关的政府补助 | 2,410,954 | 1,615,884 |
| 其他 | 4,022,324 | 7,359,057 |
| 合计 | 10,575,225 | 13,488,715 |

68、投资收益

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|----------------------|-------------|-------------|
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 397,912,700 | 214,698,621 |
| 其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入 | 30,182,378 | 21,370,444 |
| 合计 | 428,095,078 | 236,069,065 |

69、净敞口套期收益

不适用

70、公允价值变动收益

不适用

71、信用减值损失

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|------------|----------|--------|
| 其他应收款坏账损失 | -126,468 | 0 |
| 债权投资减值损失 | 0 | 0 |
| 其他债权投资减值损失 | 0 | 0 |
| 长期应收款坏账损失 | 0 | 0 |
| 合同资产减值损失 | -14,832 | 0 |
| 应收账款坏账损失 | -97,345 | 20,911 |
| 合计 | -238,645 | 20,911 |

72、资产减值损失

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------------------|-------|-------------|
| 一、坏账损失 | | |
| 二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失 | | -16,743,630 |
| 三、长期股权投资减值损失 | | |
| 四、投资性房地产减值损失 | | |
| 五、固定资产减值损失 | | |
| 六、工程物资减值损失 | | |
| 七、在建工程减值损失 | | |
| 八、生产性生物资产减值损失 | | |
| 九、油气资产减值损失 | | |
| 十、无形资产减值损失 | | |
| 十一、商誉减值损失 | | |
| 十二、合同资产减值损失 | | |
| 十三、其他 | | |
| 合计 | | -16,743,630 |

73、资产处置收益

单位：元

| 资产处置收益的来源 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|-----------|------------|------------|
| 固定资产处置收益 | 17,388,533 | 51,176,776 |
| 土地处置收益 | 6,464,149 | 0 |

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 |
|-------------|------------|------------|-------------------|
| 非流动资产报废处置利得 | 7,507,022 | 8,035,492 | 7,507,022 |
| 碳排放配额处置收益 | 0 | 2,720,755 | 0 |
| 理赔及补偿收入 | 4,115,168 | 2,843,081 | 4,115,168 |
| 其他 | 4,139,686 | 3,268,594 | 4,139,685 |
| 合计 | 15,761,876 | 16,867,922 | 15,761,875 |

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 | 109,792 | 138,137 | 109,792 |
| 非流动资产报废损失 | 4,006,514 | 1,124,738 | 4,006,514 |
| 履行减排义务使用的碳排放 配额(a) | 2,750,000 | 6,601,136 | 0 |
| 罚款及滞纳金 | 209,860 | 2,784,751 | 209,860 |
| 其他 | 7,549,892 | 2,378,832 | 7,549,892 |
| 合计 | 14,626,058 | 13,027,594 | 11,775,990 |

其他说明：

(a) 根据财会[2019]22号《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》及《碳排放权交易管理暂行办法》的要求，本集团内符合重点排放单位的公司按权责发生制将2021年度使用的购入碳排放配额列示在营业外支出，由此计提的应付碳排放配额款项列示在其他应付款中。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|-------------|-------------|
| 当期所得税费用 | 188,815,544 | 421,812,657 |
| 递延所得税费用 | -82,136,583 | 51,066,755 |
| 合计 | 106,678,961 | 472,879,412 |

(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 | 301,486,541 |
| 按法定/适用税率计算的所得税费用 | 75,371,635 |
| 子公司适用不同税率的影响 | -9,278,187 |
| 非应税收入的影响 | -109,210,376 |
| 不可抵扣的成本、费用和损失的影响 | 4,526,589 |
| 使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响 | -50,418 |
| 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 | 154,803,878 |

| | |
|-------------------------|-------------|
| 亏损的影响 | |
| 使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异 | -7,853,747 |
| 以前年度所得税汇算清缴差异(可正可负) | -1,630,413 |
| 所得税费用 | 106,678,961 |

77、其他综合收益

详见附注七、57。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|-------------|-------------|
| 利息收入 | 34,335,537 | 30,094,472 |
| 租赁收入 | 11,608,886 | 7,443,726 |
| 政府补助 | 6,451,965 | 7,080,364 |
| 理赔及补偿收入 | 1,362,282 | 6,406,134 |
| 其他 | 74,544,785 | 129,102,968 |
| 合计 | 128,303,455 | 180,127,664 |

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|------------|------------|------------|
| 保险费 | 45,138,120 | 60,766,847 |
| 水电费 | 15,173,967 | 16,514,263 |
| 物业管理劳务费 | 14,459,312 | 10,267,042 |
| 消防警卫费 | 14,334,205 | 15,519,230 |
| 运输费 | 12,384,777 | 9,854,130 |
| 汽车费用 | 11,589,600 | 8,143,840 |
| 设备清洁及卫生绿化费 | 10,228,571 | 11,827,265 |
| 租赁费 | 10,157,296 | 8,116,972 |
| 聘请中介机构费 | 7,818,278 | 5,244,325 |
| 工会经费 | 6,289,070 | 3,416,782 |
| 办公费 | 5,503,905 | 4,230,271 |
| 信息系统维护费 | 4,790,630 | 2,987,286 |

| | | |
|-------|-------------|-------------|
| 差旅费 | 4,760,924 | 1,855,526 |
| 研究开发费 | 4,313,829 | 546,572 |
| 业务招待费 | 3,241,854 | 1,335,015 |
| 企业宣传费 | 2,665,366 | 2,220,034 |
| 其他 | 172,721,286 | 186,511,647 |
| 合计 | 345,570,990 | 349,357,047 |

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|--------|------------|-------|
| 试运行净收入 | 83,767,669 | |
| 合计 | 83,767,669 | |

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

不适用

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

不适用

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|-----------|------------|-------|
| 融资租赁支付的租金 | 40,616,876 | |
| 合计 | 40,616,876 | |

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 | 194,807,580 | 1,219,049,233 |
| 加：资产减值准备 | -238,645 | 16,743,630 |
| 固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧 | 1,778,138,190 | 1,634,111,347 |

| | | |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| 使用权资产折旧 | 69,288,735 | |
| 无形资产摊销 | 34,521,980 | 32,553,092 |
| 长期待摊费用摊销 | 2,576,853 | 1,630,976 |
| 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） | -27,353,190 | -61,836,734 |
| 固定资产报废损失（收益以“-”号填列） | | |
| 公允价值变动损失（收益以“-”号填列） | | |
| 财务费用（收益以“-”号填列） | 618,003,887 | 594,291,506 |
| 投资损失（收益以“-”号填列） | -428,095,078 | -236,069,065 |
| 递延所得税资产减少（增加以“-”号填列） | -73,925,859 | 52,054,377 |
| 递延所得税负债增加（减少以“-”号填列） | 65,459,153 | |
| 存货的减少（增加以“-”号填列） | -739,945,667 | -489,301 |
| 经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列） | -477,018,607 | 285,504,917 |
| 经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列） | 2,080,638,311 | 480,677,919 |
| 其他 | | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 3,096,857,643 | 4,018,221,897 |
| 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 | 5,539,142,220 | 5,724,061,282 |
| 减：现金的期初余额 | 5,763,619,876 | 5,079,641,969 |
| 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 | -224,477,656 | 644,419,313 |

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------------|---------------|---------------|
| 一、现金 | 5,539,142,220 | 5,763,619,876 |
| 其中：库存现金 | 27,829 | 26,993 |
| 可随时用于支付的银行存款 | 5,539,114,391 | 5,763,592,883 |
| 三、期末现金及现金等价物余额 | 5,539,142,220 | 5,763,619,876 |

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

| 项目 | 期末账面价值 | 受限原因 |
|-------|---------------|---------------------------------|
| 货币资金 | 27,385,689 | 生态保证金、土地复垦保证金，工程履约保函保证金及工程专项保证金 |
| 使用权资产 | 4,358,857,807 | 融资租入所形成的使用权资产 |
| 合计 | 4,386,243,496 | -- |

82、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

| 项目 | 期末外币余额 | 折算汇率 | 期末折算人民币余额 |
|-------|--------|---------|-----------|
| 货币资金 | -- | -- | |
| 其中：美元 | 190 | 6.46010 | 1,227 |
| 欧元 | | | |
| 港币 | 12,886 | 0.83208 | 10,722 |
| | | | |
| 应收账款 | -- | -- | |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | | | |

| | | | |
|-------|------------|---------|-------------|
| 港币 | | | |
| | | | |
| 长期借款 | -- | -- | |
| 其中：美元 | 22,098,462 | 6.46010 | 142,758,274 |
| 欧元 | | | |
| 港币 | | | |
| | | | |

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

适用 不适用

83、套期

不适用

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

| 种类 | 金额 | 列报项目 | 计入当期损益的金额 |
|------------|-----------|------|-----------|
| 增值税即征即退收入 | 4,141,947 | 其他收益 | 4,141,947 |
| 与资产相关的政府补助 | 2,410,954 | 其他收益 | 2,410,954 |
| 其他 | 4,022,324 | 其他收益 | 4,022,324 |

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

不适用

2、同一控制下企业合并

不适用

3、反向购买

不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

本年度新设子公司情况

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例 | 取得方式 |
|-----------------|-------|-----|------|------|------|
| 广东粤电大南海智慧能源有限公司 | 揭阳市 | 揭阳市 | 电力 | 100% | 投资成立 |
| 广东粤电白花综合能源有限公司 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | 100% | 投资成立 |

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例 | | 取得方式 |
|---------|-------|-----|------|--------|------|------------|
| | | | | 直接 | 间接 | |
| 能源热电厂 | 茂名市 | 茂名市 | 电力 | 46.54% | | 投资成立 |
| 靖海公司 | 揭阳市 | 揭阳市 | 电力 | 65% | | 投资成立 |
| 湛江风电公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | 70% | | 投资成立 |
| 安信检修公司 | 东莞市 | 东莞市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 虎门发电公司 | 东莞市 | 东莞市 | 电力 | 60% | | 投资成立 |
| 博贺公司 | 茂名市 | 茂名市 | 电力 | 67% | | 投资成立 |
| 宇恒电力公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | | 76% | 同一控制下的企业合并 |
| 徐闻风电公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | | 70% | 投资成立 |
| 花都天然气公司 | 广州市 | 广州市 | 电力 | 65% | | 投资成立 |
| 大埔公司 | 梅州市 | 梅州市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 雷州风电公司 | 雷州市 | 雷州市 | 电力 | 80% | 14% | 投资成立 |
| 电白风电公司 | 茂名市 | 茂名市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |

| | | | | | | |
|----------|---------|---------|----|------|--------|-------------|
| 湛江公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | 76% | | 同一控制下的企业合并 |
| 粤嘉公司 | 梅州市 | 梅州市 | 电力 | 58% | | 同一控制下的企业合并 |
| 粤江公司 | 韶关市 | 韶关市 | 电力 | 90% | | 同一控制下的企业合并 |
| 中粤公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | 90% | | 同一控制下的企业合并 |
| 售电公司 | 广州市 | 广州市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 曲界风电公司 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 阳江风电公司 | 阳江市 | 阳江市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 临沧公司 | 云南省临沧市 | 云南省临沧市 | 电力 | 100% | | 非同一控制下的企业合并 |
| 广前公司 | 深圳市 | 深圳市 | 电力 | 100% | | 同一控制下的企业合并 |
| 惠州天然气公司 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | 67% | | 同一控制下的企业合并 |
| 平海发电厂 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | 45% | | 同一控制下的企业合并 |
| 石碑山风电 | 揭阳市 | 揭阳市 | 电力 | | 70% | 同一控制下的企业合并 |
| 红海湾公司 | 汕尾市 | 汕尾市 | 电力 | 65% | | 同一控制下的企业合并 |
| 广东风电公司 | 广州市 | 广州市 | 电力 | 100% | | 非同一控制下的企业合并 |
| 通道风电 | 湖南省怀化市 | 湖南省怀化市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 平远风电公司 | 梅州市 | 梅州市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 和平风电公司 | 河源市 | 河源市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 惠来风电公司 | 揭阳市 | 揭阳市 | 电力 | | 89.83% | 非同一控制下的企业合并 |
| 粤江鸿锐 | 韶关市 | 韶关市 | 电力 | | 90% | 投资成立 |
| 永安天然气公司 | 肇庆市 | 肇庆市 | 电力 | 90% | | 投资成立 |
| 溆浦风电公司 | 湖南省怀化市 | 湖南省怀化市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 武宣风电公司 | 广西壮族自治区 | 广西壮族自治区 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 平电综合能源公司 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | | 45% | 投资成立 |
| 臻城综合能源公司 | 茂名市 | 茂名市 | 电力 | | 37.23% | 投资成立 |
| 珠海风电公司 | 珠海市 | 珠海市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 滨海湾公司 | 东莞市 | 东莞市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 大亚湾公司 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | 80% | | 投资成立 |
| 启明公司 | 深圳市 | 深圳市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 花果泉公司 | 深圳市 | 深圳市 | 租赁 | 100% | | 非同一控制下的企业合并 |
| 南雄新能源 | 韶关市 | 韶关市 | 电力 | | 100% | 投资成立 |
| 大南海公司 | 揭阳市 | 揭阳市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 粤电白花 | 惠州市 | 惠州市 | 电力 | 100% | | 投资成立 |
| 南华新能源 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | | 51% | 非同一控制下的企业合并 |
| 大唐新能源 | 广州市 | 广州市 | 电力 | | 51% | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|------|-----|-----|----|--|-----|-------------|
| 粤能风电 | 湛江市 | 湛江市 | 电力 | | 51% | 非同一控制下的企业合并 |
|------|-----|-----|----|--|-----|-------------|

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

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

（2）重要的非全资子公司

单位：元

| 子公司名称 | 少数股东持股比例 | 本期归属于少数股东的损益 | 本期向少数股东宣告分派的股利 | 期末少数股东权益余额 |
|---------|----------|----------------|----------------|---------------|
| 博贺公司 | 33% | -53,880,115 | 0 | 1,317,450,140 |
| 湛江公司 | 24% | 5,863,779 | 23,197,930 | 969,651,803 |
| 靖海公司 | 35% | 22,767,453 | 151,318,844 | 1,245,066,273 |
| 红海湾公司 | 35% | 6,829,605 | 96,734,416 | 1,130,076,829 |
| 惠州天然气公司 | 33% | 68,720,504 | 211,037,669 | 692,671,285 |
| 平海发电厂 | 55% | 76,895,975 | 106,235,578 | 1,167,953,729 |
| 能源热电厂 | 53.46% | -28,548,828 | 0 | 699,712,524 |
| 中粤公司 | 10% | -4,838,400.29 | 0 | 91,385,944.06 |
| 粤江公司 | 10% | -15,717,660.22 | 0 | 35,437,310.02 |

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

| 子公司名称 | 期末余额 | | | | | | 期初余额 | | | | | |
|---------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | 流动资产 | 非流动资产 | 资产合计 | 流动负债 | 非流动负债 | 负债合计 | 流动资产 | 非流动资产 | 资产合计 | 流动负债 | 非流动负债 | 负债合计 |
| 博贺公司 | 996,163,042 | 9,403,134,752 | 10,399,297,794 | 3,403,576,506 | 3,003,448,137 | 6,407,024,643 | 767,050,262 | 9,643,376,566 | 10,410,426,828 | 3,764,791,895 | 2,490,088,705 | 6,254,880,600 |
| 湛江公司 | 3,169,849,923 | 1,216,184,060 | 4,386,033,983 | 325,114,099 | 20,704,040 | 345,818,139 | 3,046,263,179 | 1,262,920,735 | 4,309,183,914 | 175,539,000 | 21,203,440 | 196,742,440 |
| 靖海公司 | 1,227,254,211 | 6,770,522,879 | 7,997,777,091 | 2,879,267,668 | 1,561,177,215 | 4,440,444,882 | 1,169,487,442 | 6,990,897,776 | 8,160,385,218 | 2,449,512,187 | 1,786,251,133 | 4,235,763,320 |
| 红海湾公司 | 966,546,751 | 4,886,323,647 | 5,852,870,398 | 1,959,993,892 | 664,085,567 | 2,624,079,459 | 972,859,321 | 5,062,032,390 | 6,034,891,711 | 1,796,971,724 | 752,258,158 | 2,549,229,882 |
| 惠州天然气公司 | 771,065,829 | 2,988,450,131 | 3,759,515,960 | 1,092,875,695 | 567,636,372 | 1,660,512,067 | 710,651,111 | 3,115,192,544 | 3,825,843,655 | 635,175,623 | 660,400,000 | 1,295,575,623 |
| 平海发电厂 | 1,384,073,549 | 3,591,472,642 | 4,975,546,191 | 1,682,216,957 | 1,169,777,000 | 2,851,993,957 | 1,254,897,337 | 3,768,541,657 | 5,023,438,994 | 1,570,145,027 | 1,276,397,000 | 2,846,542,027 |
| 能源热电厂 | 553,599,600 | 2,207,734,357 | 2,761,333,958 | 1,124,304,402 | 324,108,362 | 1,448,412,764 | 549,240,963 | 2,288,389,730 | 2,837,630,693 | 1,124,331,591 | 346,975,685 | 1,471,307,276 |
| 中粤公司 | 618,707,875 | 2,961,991,660 | 3,580,699,535 | 2,013,223,903 | 653,616,192 | 2,666,840,094 | 476,912,616 | 3,095,012,573 | 3,571,925,189 | 2,106,065,554 | 503,616,192 | 2,609,681,745 |
| 粤江公司 | 1,154,897,192 | 4,688,229,359 | 5,843,126,551 | 2,642,274,135 | 2,846,479,316 | 5,488,753,450 | 857,228,782 | 4,837,598,797 | 5,694,827,579 | 2,098,618,875 | 3,084,659,002 | 5,183,277,877 |

单位：元

| 子公司名称 | 本期发生额 | | | | 上期发生额 | | | |
|---------|---------------|--------------|--------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| | 营业收入 | 净利润 | 综合收益总额 | 经营活动现金流量 | 营业收入 | 净利润 | 综合收益总额 | 经营活动现金流量 |
| 博贺公司 | 1,190,006,156 | -163,273,077 | -163,273,077 | 179,163,841 | 0 | -8,721,657 | -8,721,657 | 13,629,614 |
| 湛江公司 | 1,071,291,598 | 24,432,411 | 24,432,411 | 84,360,764 | 770,671,060 | 94,510,548 | 94,510,548 | 209,297,596 |
| 靖海公司 | 2,825,023,204 | 65,049,865 | 65,049,865 | 474,585,529 | 2,095,200,102 | 230,709,943 | 230,709,943 | 661,661,302 |
| 红海湾公司 | 2,197,125,947 | 19,513,157 | 19,513,157 | 168,777,355 | 1,630,674,910 | 152,599,944 | 152,599,944 | 639,189,177 |
| 惠州天然气公司 | 1,996,292,606 | 208,243,950 | 208,243,950 | 490,350,045 | 1,870,326,110 | 334,746,205 | 334,746,205 | 412,544,115 |
| 平海发电厂 | 2,196,837,720 | 139,810,863 | 139,810,863 | 238,260,223 | 1,443,009,856 | 242,186,835 | 242,186,835 | 326,530,144 |
| 能源热电厂 | 957,316,941 | -53,402,223 | -53,402,223 | 384,086,022 | 727,648,226 | 15,189,745 | 15,189,745 | 438,551,052 |
| 中粤公司 | 959,628,170 | -48,384,003 | -48,384,003 | 208,055,333 | 598,088,942 | 1,152,621 | 1,152,621 | 221,798,430 |
| 粤江公司 | 1,514,986,939 | -157,176,602 | -157,176,602 | 572,702,666 | 937,419,499 | -51,659,034 | -51,659,034 | 384,073,079 |

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

不适用

3、在合营安排或联营企业中的权益**(1) 重要的合营企业或联营企业**

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

| | 期末余额/本期发生额 | 期初余额/上期发生额 |
|-----------------|----------------|---------------|
| | 工业燃料 | 工业燃料 |
| 流动资产 | 6,780,910,522 | 3,394,974,695 |
| 非流动资产 | 922,876,289 | 919,752,240 |
| 资产合计 | 7,703,786,811 | 4,314,726,935 |
| 流动负债 | 5,805,985,154 | 2,677,965,708 |
| 非流动负债 | 306,058,725 | 505,894,435 |
| 负债合计 | 6,112,043,879 | 3,183,860,143 |
| 少数股东权益 | 67,010,551 | 67,010,550 |
| 归属于母公司股东权益 | 1,524,732,381 | 1,063,856,242 |
| 按持股比例计算的净资产份额 | 765,051,530 | 531,928,121 |
| --其他 | -614,728 | -614,728 |
| 对合营企业权益投资的账面价值 | 764,436,802 | 531,313,393 |
| 营业收入 | 15,512,366,825 | 6,784,253,886 |
| 财务费用 | 12,439,451 | |
| 所得税费用 | 53,178,987 | 22,088,703 |
| 净利润 | 160,175,934 | 57,819,131 |
| 综合收益总额 | 160,175,934 | 57,819,131 |
| 本年度收到的来自合营企业的股利 | 29,649,898 | 69,090,435 |

其他说明

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

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

| | 期末余额/本期发生额 | | | | | 期初余额/上期发生额 | | | | |
|----------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | 山西粤电能源 | 粤电航运 | 能源集团财务公司 | 台山发电 | 能源融资租赁公司 | 山西粤电能源 | 粤电航运 | 能源集团财务公司 | 台山发电 | 能源融资租赁公司 |
| 流动资产 | 455,128,400 | 663,148,623 | 8,127,000,300 | 2,049,580,991 | 1,156,853,457 | 359,511,675 | 610,941,062 | 4,029,448,613 | 1,394,060,235 | 913,688,722 |
| 非流动资产 | 6,088,965,525 | 1,470,208,991 | 16,826,658,632 | 9,605,611,270 | 5,499,653,915 | 4,862,121,461 | 1,526,832,468 | 16,236,897,512 | 10,151,763,274 | 4,333,088,521 |
| 资产合计 | 6,544,093,925 | 2,133,357,614 | 24,953,658,932 | 11,655,192,261 | 6,656,507,372 | 5,221,633,136 | 2,137,773,530 | 20,266,346,125 | 11,545,823,509 | 5,246,777,243 |
| 流动负债 | 367,030,212 | 1,375,208,726 | 20,967,023,636 | 2,097,192,318 | 1,727,456,519 | 272,974,916 | 1,447,093,206 | 16,186,047,689 | 2,099,513,156 | 1,457,308,158 |
| 非流动负债 | 1,042,121,539 | 2,018,078 | 24,771,788 | | 2,847,582,009 | 394,482,950 | | 24,771,788 | | 1,699,534,931 |
| 负债合计 | 1,409,151,751 | 1,377,226,804 | 20,991,795,424 | 2,097,192,318 | 4,575,038,528 | 667,457,866 | 1,447,093,206 | 16,210,819,477 | 2,099,513,156 | 3,156,843,089 |
| 少数股东权益 | 6,281,278 | | | 1,226,302 | | 6,344,280 | | | 1,177,413 | |
| 归属于母公司股东权益 | 5,128,660,896 | 756,130,810 | 3,961,863,508 | 9,556,773,641 | 2,081,468,844 | 4,547,830,990 | 690,680,324 | 4,055,526,648 | 9,445,132,940 | 2,089,934,154 |
| 按持股比例计算的净资产份额 | 2,051,438,155 | 263,632,679 | 990,465,878 | 1,928,084,738 | 520,571,642 | 1,819,132,396 | 241,738,113 | 1,013,881,662 | 1,889,026,588 | 522,483,539 |
| --商誉 | | | 13,325,000 | | | | | 13,325,000 | | |
| 对联营企业权益投资的账面价值 | 2,051,438,155 | 263,632,679 | 1,003,790,878 | 1,928,084,738 | 520,571,642 | 1,819,132,396 | 241,738,113 | 1,027,206,662 | 1,889,026,588 | 522,483,539 |
| 营业收入 | 40,369,217 | 975,357,361 | 361,371,694 | 2,700,661,824 | 119,226,458 | 4,992,410 | 435,612,954 | 343,612,965 | 2,700,661,824 | |
| 净利润 | 420,775,891 | 62,555,903 | 212,021,766 | 223,754,761 | 41,841,369 | 269,234,121 | -53,831,002 | 209,453,720 | 201,189,473 | |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------|-------------|------------|-------------|-------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--|
| 综合收益总额 | 420,775,891 | 62,555,903 | 212,021,766 | 223,754,761 | 41,841,369 | 269,234,121 | -53,831,002 | 209,453,720 | 201,189,473 | |
| 本年度收到的来自联营企业的股利 | | | 76,421,226 | | 12,576,669 | 20,000,000 | | 73,161,903 | 146,136,255 | |

其他说明

广东能源集团融资租赁有限公司于2020年11月成为粤电力联营公司，利润表无上期可比数据。

(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： | -- | -- |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | -- | -- |
| 联营企业： | -- | -- |
| 投资账面价值合计 | 675,349,344 | 656,356,923 |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | -- | -- |
| --净利润 | 20,498,038 | -1,816,145 |
| --其他综合收益 | | -1,269,641 |
| --综合收益总额 | 20,498,038 | -3,085,786 |

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

不适用

4、重要的共同经营

不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

不适用

6、其他**十、与金融工具相关的风险****十一、公允价值的披露****1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

单位：元

| 项目 | 期末公允价值 | | | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| | 第一层次公允价值 计量 | 第二层次公允价值 计量 | 第三层次公允价值 计量 | 合计 |
| 一、持续的公允价值计量 | -- | -- | -- | -- |
| （三）其他权益工具投资 | 506,053,215 | | 3,164,500,870 | 3,670,554,085 |
| 二、非持续的公允价值计量 | -- | -- | -- | -- |

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值。

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

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

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

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

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

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

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值无重大差异。

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

| 母公司名称 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 母公司对本企业的持股比例 | 母公司对本企业的表决权比例 |
|-----------|-----|------------|--------|--------------|---------------|
| 广东省能源集团有限 | 广州 | 发电企业的经营管理， | 230 亿元 | 67.39% | 67.39% |

| | | | | | |
|--------------|--|-------------------------|--|--|--|
| 公司("广东能源集团") | | 电力资产的资本运营, 电厂建设及电力销售 | | | |
|--------------|--|-------------------------|--|--|--|

本企业的母公司情况的说明

2001年8月8日,广东省政府在全国率先实行电力体制改革,粤电集团承继原广东省电力集团公司的发电业务而组建。公司注册资本金230亿元人民币,由广东省人民政府和中国华能集团公司分别持有76%和24%的股权,现有员工13000多人,是广东省实力最强、规模最大的发电企业。

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

本企业最终控制方是广东省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3。

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

| 合营或联营企业名称 | 与本企业关系 |
|----------------------------|--------|
| 广东省电力工业燃料有限公司("粤电燃料公司") | 合营企业 |
| 广东粤电航运有限公司("粤电航运公司") | 联营企业 |
| 广东能源集团财务有限公司("广东能源财务公司") | 联营企业 |
| 广东能源财产保险自保有限公司("广东能源自保公司") | 联营企业 |
| 广东能源融资租赁有限公司("能源融资租赁公司") | 联营企业 |

其他说明

4、其他关联方情况

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|--------------------------|--------------|
| 广东粤电环保有限公司("环保公司") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东广合电力有限公司("广合电力") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东省粤泷发电有限责任公司("粤泷发电") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电新会发电有限公司("新会电厂") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电云河发电有限公司("云河发电") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电中山热电厂有限公司("中山热电") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤华发电有限责任公司("粤华发电") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东珠海金湾发电有限公司("珠海金湾") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 珠海经济特区广珠发电有限责任公司("广珠公司") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电信息科技有限公司("粤电信息科技") | 同受广东能源集团公司控制 |

| | |
|--------------------------------|--------------|
| 广州市黄埔电力工程有限公司 ("黄埔电力工程") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电物业管理有限公司 ("粤电物业") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东阳江港港务有限公司 ("阳江港") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电长潭发电有限责任公司本部 ("粤电长潭发电") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电置业投资有限公司 ("粤电置业") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂 ("沙角 C 电厂") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东省能源集团有限公司本部 ("集团本部") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电惠州新能源有限公司 ("惠州新能源") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电德庆新能源有限公司 ("德庆新能源") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东韶关港有限公司 ("韶关港") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广州开发区粤电新能源有限公司 ("粤电新能源") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 韶关曲江粤电新能源有限公司 ("曲江新能源") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东粤电环保材料有限公司 ("粤电环保材料") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东惠州液化天然气有限公司 ("液化天然气") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 深圳天鑫保险经纪有限公司 ("深圳天鑫") | 同受广东能源集团公司控制 |
| 广东能源集团天然气有限公司 ("能源集团天然气") | 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 ("研究院") | 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 |
|---------|--------|----------------|---------|----------|---------------|
| 粤电燃料公司 | 采购燃料 | 10,988,461,951 | | 否 | 4,902,865,249 |
| 能源集团天然气 | 采购燃料 | 1,011,394,168 | | 否 | 742,626,273 |
| 粤电环保 | 采购材料 | 108,295,352 | | 否 | 68,533,438 |
| 粤电物业 | 接受物业服务 | 14,070,665 | | 否 | 15,521,486 |
| 阳江港 | 接受拖轮服务 | 12,695,230 | | 否 | 1,479,405 |
| 粤电航运公司 | 接受拖轮服务 | 12,113,208 | | 否 | 13,097,736 |
| 黄埔电力工程 | 接受检修服务 | 5,524,654 | | 否 | 5,364,513 |
| 粤电信息科技 | 接受管理服务 | 2,145,269 | | 否 | 1,057,265 |
| 粤电长潭发电 | 接受管理服务 | 0 | | 否 | 113,208 |
| 粤华发电 | 接受管理服务 | 0 | | 否 | 37,800 |
| 广合电力 | 采购电力 | 71,683,747 | | 否 | 78,863,402 |

| | | | | | |
|------|------|------------|--|---|------------|
| 广珠公司 | 采购电力 | 59,973,500 | | 否 | 65,652,082 |
| 珠海金湾 | 采购电力 | 56,010,529 | | 否 | 60,817,812 |
| 中山热电 | 采购电力 | 44,818,875 | | 否 | 44,099,821 |
| 云河发电 | 采购电力 | 33,829,900 | | 否 | 28,300,770 |
| 粤华发电 | 采购电力 | 30,209,169 | | 否 | 29,358,941 |
| 新会发电 | 采购电力 | 21,348,324 | | 否 | 28,026,682 |
| 粤泷发电 | 采购电力 | 14,351,040 | | 否 | 14,217,210 |

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 |
|---------|----------|-------------|-------------|
| 粤电环保 | 销售材料收入 | 158,811,106 | 110,603,961 |
| 沙角 C 电厂 | 提供检修服务收入 | 22,011,907 | 19,703,681 |
| 新会电厂 | 提供劳务服务 | 5,008,934 | 5,782,041 |
| 集团本部 | 提供应急救援服务 | 4,716,981 | 0 |
| 云河发电 | 提供检修服务收入 | 4,251,461 | 12,313,194 |
| 中山热电 | 提供检修服务收入 | 3,663,982 | 2,445,092 |
| 曲江新能源 | 提供检修服务收入 | 1,531,789 | 2,307,500 |
| 粤电新能源 | 提供劳务服务 | 512,078 | 312,004 |
| 惠州新能源 | 提供检修服务收入 | 138,813 | 19,749 |
| 德庆新能源 | 提供建设服务 | 0 | 557,677 |
| 粤电环保材料 | 提供维护服务 | 0 | 188,522 |

(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 | 1,117,472 |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>满半年的一级标的公司为 19 家，二级标的公司为 8 家，另有两家标的公司发生变动：（1）一级标的公司西投公司于 2021 年 2 月 25 日注销，托管天数为 56 天，托管费 15,342 元；（2）二级标的公司珠海发电公司于 2021 年 5 月 20 日注销，托管天数为 140 天，托管费 19,178 元。据此，上半年暂提托管收入 1,117,472 元。</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

关联托管/承包情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至公司，收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司托管费用 10 万/年；每家间接控股二级标的公司托管费用 5 万/年。详情请见公司于 2018 年 1 月 13 日在中国证券报、证券时报、巨潮资讯网披露的《广东电力发展股份有限公司关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）。

本公司委托管理/出包情况表:

不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

| 承租方名称 | 租赁资产种类 | 本期确认的租赁收入 | 上期确认的租赁收入 |
|---------|--------|-----------|-----------|
| 粤电航运公司 | 房屋租赁 | 0 | 528,807 |
| 沙角 C 电厂 | 房屋租赁 | 0 | 42,857 |
| 韶关港 | 房屋租赁 | 330,400 | 12,465 |
| 物业公司 | 房屋租赁 | 728,743 | 0 |
| 曲江新能源 | 房屋租赁 | 701 | 0 |

本公司作为承租方:

单位: 元

| 出租方名称 | 租赁资产种类 | 本期确认的租赁费 | 上期确认的租赁费 |
|--------|--------|------------|------------|
| 粤电置业 | 房屋租赁 | 6,135,668 | 4,909,655 |
| 能源融资租赁 | 融资租赁 | 71,857,044 | 43,685,957 |

关联租赁情况说明

根据本公司与能源融资租赁公司于 2021 年 3 月签订的《融资租赁合作框架协议》，能源融资租赁公司承诺向本集团提供合计不超过人民币 100 亿元的融资额度，协议期内，融资额度可循环使用，协议期限为一年。

于 2021 年 6 月 30 日，博贺公司由售后租回形成的租赁负债余额为人民币 1,006,959,137 元(2020 年 12 月 31 日，由售后租回形成融资租赁的长期应付款余额为人民币：1,007,089,705 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 20,907,626 元(2020 年 12 月 31 日：47,836,846 元)；

曲界风力由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 1,680,811,246 元(2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币：1,106,364,504 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 31,468,242 元(2020 年 12 月 31 日：34,701,756 元)；

于 2021 年 6 月 30 日，珠海风电公司由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 275,639,325 元(2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币：275,227,648 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 5,741,900 元(2020 年 12 月 31 日：8,543,651 元)；

于 2021 年 6 月 30 日，阳江风电公司由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 223,556,472 元(2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币：138,294,539 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 3,518,395 元(2020 年 12 月 31 日：6,354,198 元)。

于 2021 年 6 月 30 日，南雄粤风新能源由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 20,830,088 元，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 389,126 元。

于 2021 年 6 月 30 日，花都天然气公司由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 393,702,735 元(2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币：76,214,109 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 8,725,389 元(2020 年 12 月 31 日：149,836 元)。

于 2021 年 6 月 30 日，通道风电公司由融资租赁形成的租赁负债余额为人民币 67,914,839 元(2020 年 12 月 31 日，由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币：40,577,991 元)，本年度计入使用权资产的利息费用为人民币 1,106,366 元(2020 年 12 月 31 日：904,804 元)。

(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 |
|------------|-------------|------------------|------------------|------------|
| 广东能源集团有限公司 | 600,225,631 | 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 |
|------------|------|------------------|------------------|------------|
| 广东能源集团有限公司 | 0 | 2013 年 08 月 14 日 | 2022 年 08 月 13 日 | 是 |

(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 | 140,000,000 | 2007 年 12 月 06 日 | 2025 年 12 月 05 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 295,040,000 | 2013 年 03 月 11 日 | 2031 年 03 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 232,110,651 | 2013 年 12 月 25 日 | 2028 年 12 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 60,000,000 | 2014 年 10 月 16 日 | 2029 年 10 月 13 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 51,740,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,790,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,780,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 49,950,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,790,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,780,000 | 2014 年 12 月 10 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2015 年 02 月 04 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2015 年 02 月 04 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2015 年 02 月 11 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,000,000 | 2015 年 06 月 09 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 45,000,000 | 2015 年 06 月 17 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 45,000,000 | 2015 年 06 月 17 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2015 年 07 月 02 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |

| | | | | |
|--------------|---------------|------------------|------------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 25,000,000 | 2015 年 07 月 23 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 25,000,000 | 2015 年 07 月 23 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 11,500,000 | 2015 年 08 月 12 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 200,000,000 | 2015 年 09 月 02 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 24,000,000 | 2015 年 09 月 15 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 24,000,000 | 2015 年 09 月 15 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2015 年 09 月 28 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2015 年 09 月 28 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 4,000,000 | 2015 年 09 月 29 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 19,000,000 | 2015 年 10 月 13 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 19,000,000 | 2015 年 10 月 13 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 144,500,000 | 2015 年 12 月 16 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 144,500,000 | 2015 年 12 月 16 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 4,000,000 | 2015 年 12 月 16 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 200,000,000 | 2015 年 12 月 17 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 3,000,000 | 2016 年 01 月 27 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,000,000 | 2016 年 03 月 03 日 | 2033 年 02 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 78,000,000 | 2016 年 11 月 30 日 | 2031 年 11 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 14,000,000 | 2017 年 01 月 25 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 4,000,000 | 2017 年 05 月 15 日 | 2031 年 08 月 15 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,055,666.05 | 2017 年 10 月 27 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 42,542,563.40 | 2017 年 12 月 11 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 8,800,000 | 2017 年 12 月 18 日 | 2032 年 08 月 15 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 18,845,253.12 | 2018 年 01 月 31 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,200,639.87 | 2018 年 04 月 28 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 12,000,000 | 2018 年 06 月 20 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 12,000,000 | 2018 年 06 月 20 日 | 2029 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 22,753,922 | 2018 年 07 月 04 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 26,000,000 | 2018 年 07 月 31 日 | 2033 年 07 月 22 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2018 年 08 月 17 日 | 2031 年 08 月 15 日 | |

| | | | | |
|--------------|--------------|-------------|-------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 800,000 | 2018年08月17日 | 2031年08月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,191,038.20 | 2018年09月11日 | 2030年05月26日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 17,000,000 | 2018年09月20日 | 2029年10月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 17,000,000 | 2018年09月20日 | 2029年10月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 8,327,537.21 | 2018年11月22日 | 2030年05月26日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2018年12月28日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2019年01月15日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,919,804 | 2019年01月24日 | 2030年05月26日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2019年02月25日 | 2031年08月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2019年02月25日 | 2031年08月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,250,000 | 2019年03月11日 | 2031年08月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,058,352 | 2019年04月12日 | 2030年05月26日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 38,000,000 | 2019年05月31日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 23,000,000 | 2019年06月21日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 632,991.90 | 2019年06月26日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 570,000 | 2019年07月15日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 26,000,000 | 2019年07月29日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 297,042.21 | 2019年08月26日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,297,700 | 2019年09月12日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 180,000 | 2019年09月29日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 21,000,000 | 2019年09月29日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 210,000 | 2019年10月29日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 18,000,000 | 2019年10月30日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 3,000,000 | 2019年11月21日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 18,000,000 | 2019年11月27日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 2,000,000 | 2019年12月05日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,100,000 | 2019年12月18日 | 2039年06月25日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 9,000,000 | 2019年12月25日 | 2036年12月27日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 3,000,000 | 2019年12月27日 | 2034年12月26日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,800,000 | 2020年01月14日 | 2039年06月25日 | |

| | | | | |
|--------------|---------------|------------------|------------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,014,937.25 | 2020 年 01 月 17 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2020 年 02 月 21 日 | 2036 年 12 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 1,500,000 | 2020 年 02 月 25 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 32,158,951.93 | 2020 年 02 月 26 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,868,106.45 | 2020 年 03 月 25 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 04 月 03 日 | 2023 年 03 月 31 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 16,821,144.20 | 2020 年 04 月 08 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 04 月 09 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 47,400,000 | 2020 年 04 月 16 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 54,000,000 | 2020 年 04 月 29 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 22,682,257.62 | 2020 年 04 月 30 日 | 2030 年 05 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 43,481,594.40 | 2020 年 05 月 14 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 8,500,000 | 2020 年 05 月 18 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 43,850,008.20 | 2020 年 05 月 27 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 2,800,000 | 2020 年 05 月 28 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 69,030,000 | 2020 年 05 月 29 日 | 2040 年 05 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 46,020,000 | 2020 年 06 月 15 日 | 2040 年 05 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 6,700,000 | 2020 年 06 月 17 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 15,400,000 | 2020 年 06 月 17 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 2,200,000 | 2020 年 06 月 22 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 06 月 24 日 | 2034 年 12 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 4,550,000 | 2020 年 06 月 28 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 07 月 06 日 | 2021 年 07 月 05 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 11,200,000 | 2020 年 07 月 09 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 200,000,000 | 2020 年 07 月 13 日 | 2021 年 07 月 12 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 48,350,000 | 2020 年 07 月 16 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2020 年 07 月 21 日 | 2021 年 07 月 20 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 6,000,000 | 2020 年 07 月 22 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 07 月 29 日 | 2021 年 07 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 80,000,000 | 2020 年 07 月 30 日 | 2021 年 07 月 29 日 | |

| | | | | |
|--------------|---------------|------------------|------------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 08 月 06 日 | 2021 年 08 月 05 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 400,000,000 | 2020 年 08 月 10 日 | 2021 年 08 月 09 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 19,500,000 | 2020 年 08 月 10 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 60,000,000 | 2020 年 08 月 13 日 | 2021 年 08 月 12 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 2,700,000 | 2020 年 08 月 14 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 08 月 19 日 | 2021 年 08 月 18 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,700,000 | 2020 年 08 月 20 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 83,613,861.21 | 2020 年 08 月 20 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 08 月 24 日 | 2021 年 08 月 23 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 21,281,009.76 | 2020 年 08 月 27 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 36,000,000 | 2020 年 09 月 10 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 09 月 10 日 | 2021 年 09 月 09 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 6,800,000 | 2020 年 09 月 14 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,700,000 | 2020 年 09 月 15 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 12,188,757.10 | 2020 年 09 月 16 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2020 年 09 月 16 日 | 2021 年 09 月 15 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2020 年 09 月 17 日 | 2021 年 09 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2020 年 09 月 28 日 | 2021 年 09 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 20,000,000 | 2020 年 10 月 09 日 | 2034 年 12 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 50,000,000 | 2020 年 10 月 12 日 | 2021 年 10 月 11 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2020 年 10 月 14 日 | 2021 年 10 月 13 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 11,600,000 | 2020 年 10 月 15 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2020 年 10 月 16 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 12,000,000 | 2020 年 10 月 23 日 | 2035 年 05 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 10 月 28 日 | 2021 年 10 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 50,000,000 | 2020 年 10 月 29 日 | 2021 年 10 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2020 年 11 月 04 日 | 2035 年 11 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 28,000,000 | 2020 年 11 月 04 日 | 2040 年 05 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 60,000,000 | 2020 年 11 月 16 日 | 2021 年 11 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 13,000,000 | 2020 年 11 月 17 日 | 2034 年 12 月 26 日 | |

| | | | | |
|--------------|---------------|------------------|------------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,100,000 | 2020 年 11 月 19 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 16,530,202.23 | 2020 年 11 月 19 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 9,000,000 | 2020 年 11 月 19 日 | 2035 年 11 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 150,000,000 | 2020 年 11 月 24 日 | 2021 年 11 月 23 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 11 月 26 日 | 2021 年 11 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 24,000,000 | 2020 年 11 月 26 日 | 2036 年 12 月 27 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 6,290,000 | 2020 年 12 月 10 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2020 年 12 月 11 日 | 2021 年 12 月 10 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 24,000,000 | 2020 年 12 月 11 日 | 2034 年 12 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2020 年 12 月 16 日 | 2121 年 12 月 15 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 150,000,000 | 2020 年 12 月 17 日 | 2021 年 12 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 200,000,000 | 2020 年 12 月 22 日 | 2021 年 12 月 21 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 60,000,000 | 2021 年 01 月 04 日 | 2040 年 05 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 25,000,000 | 2021 年 01 月 04 日 | 2040 年 12 月 29 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 300,000,000 | 2021 年 01 月 14 日 | 2022 年 01 月 13 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 21,210,000 | 2021 年 01 月 15 日 | 2036 年 01 月 14 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 | 11,000,000 | 2021 年 01 月 21 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 01 月 22 日 | 2022 年 01 月 21 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 3,000,000 | 2021 年 01 月 22 日 | 2035 年 11 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 4,500,000 | 2021 年 02 月 05 日 | 2034 年 12 月 26 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2021 年 02 月 25 日 | 2022 年 02 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 02 月 26 日 | 2022 年 02 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 8,500,000 | 2021 年 02 月 26 日 | 2040 年 12 月 29 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 13,084,525.72 | 2021 年 03 月 11 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2021 年 03 月 16 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 50,000,000 | 2021 年 03 月 17 日 | 2022 年 03 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2021 年 03 月 24 日 | 2022 年 03 月 23 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 40,000,000 | 2021 年 03 月 25 日 | 2022 年 03 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 19,000,000 | 2021 年 03 月 26 日 | 2040 年 05 月 28 日 | |

| | | | | |
|--------------|---------------|------------------|------------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 60,000,000 | 2021 年 03 月 29 日 | 2022 年 03 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2021 年 03 月 30 日 | 2036 年 03 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 03 月 30 日 | 2021 年 09 月 29 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 30,000,000 | 2021 年 04 月 01 日 | 2022 年 03 月 31 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 04 月 06 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 04 月 13 日 | 2022 年 04 月 12 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 50,000,000 | 2021 年 04 月 13 日 | 2022 年 06 月 23 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 86,135,247.60 | 2021 年 04 月 14 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 04 月 15 日 | 2022 年 04 月 14 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 50,000,000 | 2021 年 04 月 19 日 | 2022 年 04 月 18 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 8,121,853.80 | 2021 年 04 月 22 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 16,000,000 | 2021 年 04 月 22 日 | 2040 年 12 月 29 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 7,500,000 | 2021 年 04 月 23 日 | 2033 年 07 月 22 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 300,000,000 | 2021 年 04 月 25 日 | 2022 年 04 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 04 月 25 日 | 2021 年 10 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 04 月 29 日 | 2022 年 04 月 28 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 05 月 12 日 | 2022 年 05 月 11 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 05 月 14 日 | 2022 年 05 月 13 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 29,000,000 | 2021 年 05 月 17 日 | 2021 年 11 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 05 月 17 日 | 2022 年 05 月 16 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 31,500,000 | 2021 年 05 月 18 日 | 2040 年 01 月 02 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2021 年 05 月 20 日 | 2039 年 06 月 25 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 2,000,000 | 2021 年 05 月 20 日 | 2021 年 11 月 19 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021 年 05 月 21 日 | 2022 年 05 月 20 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 05 月 25 日 | 2022 年 05 月 24 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2021 年 06 月 02 日 | 2022 年 06 月 01 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 15,000,000 | 2021 年 06 月 08 日 | 2022 年 06 月 07 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 06 月 10 日 | 2022 年 06 月 09 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 160,000,000 | 2021 年 06 月 10 日 | 2022 年 06 月 09 日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021 年 06 月 11 日 | 2022 年 06 月 15 日 | |

| | | | | |
|--------------|-------------|-------------|-------------|--|
| 广东能源集团财务有限公司 | 250,000,000 | 2021年06月15日 | 2022年06月14日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021年06月15日 | 2021年12月14日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021年06月15日 | 2022年06月14日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021年06月16日 | 2022年06月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 70,000,000 | 2021年06月16日 | 2022年06月10日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 10,000,000 | 2021年06月16日 | 2022年06月15日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 5,000,000 | 2021年06月18日 | 2022年06月17日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021年06月23日 | 2022年06月22日 | |
| 广东能源集团财务有限公司 | 100,000,000 | 2021年06月29日 | 2022年06月28日 | |
| 拆出 | | | | |

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

不适用

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|-------|-----------|-----------|
| 经营者年薪 | 3,199,040 | 3,053,040 |

(8) 其他关联交易

(a) 共同费用的分摊

2021年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为2,453,346元。(2020年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为1,711,963元。)

(b) 利息收入

| 项目 | 本期 | 上年同期 |
|--------------|------------|------------|
| 广东能源财务公司存款利息 | 39,045,277 | 32,889,591 |
| 占利息收入的比例 | 92.79% | 91.77% |

(c) 利息支出

| 项目 | 本期 | 上年同期 |
|----------------|-------------|-------------|
| 广东能源财务公司的借款利息 | 131,455,460 | 135,226,054 |
| 广东能源财务公司的贴现息利息 | 6,589,373 | 12,277,995 |
| 占利息支出的比例 | 22.33% | 24.82% |

(d) 利息偿付

| 项目 | 本期 | 上年同期 |
|------------|------------|------------|
| 能源融资租赁公司利息 | 71,857,044 | 43,685,957 |

(e) 共同投资

| 名称 | 广东能源集团 |
|----------|--------|
| 能源热电厂 | 30.12% |
| 博贺公司 | 33% |
| 广东能源财务公司 | 65% |
| 粤电燃料公司 | 50% |
| 山西能源公司 | 60% |
| 广东能源自保公司 | 51% |
| 粤黔公司 | 17.48% |
| 粤电航运公司 | 65% |
| 能源融资租赁公司 | 50% |

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 | 能源集团财务公司 | 4,844,314,409 | | 4,776,279,403 | |
| 应收账款 | 新会电厂 | 7,921,910 | | 6,361,157 | |
| | 沙角 C 电厂 | 6,280,995 | | 8,344,661 | |
| | 集团本部 | 5,000,000 | | | |
| | 云河发电 | 4,935,972 | | 3,282,711 | |
| | 粤电环保 | 2,370,749 | | | |
| | 曲江新能源 | 1,489,952 | | 1,282,820 | |
| | 中山热电 | 1,323,383 | | 2,036,029 | |
| | 粤电环保材料 | 633,153 | | | |
| | 惠州新能源 | 29,694 | | 438,382 | |
| | 粤电新能源 | | | 1,316,666 | |
| | 韶关港 | | | 1,542 | |
| 合同资产 | 中山热电 | 553,570 | | 482,939 | |
| | 沙角 C 电厂 | 476,800 | | 331,627 | |
| | 新会电厂 | 62,792 | | 549,950 | |
| | 曲江新能源 | | | 566,660 | |
| | 粤电新能源 | | | 255,311 | |

| | | | | | |
|-------|----------|-------------|--|-------------|--|
| 其他应收款 | 粤电环保 | 145,961,541 | | 76,071,143 | |
| | 能源集团财务公司 | 34,258,847 | | 27,301,568 | |
| | 沙角 C 电厂 | 4,327,901 | | 1,580,829 | |
| | 粤电置业 | 1,995,522 | | 1,715,273 | |
| | 集团本部 | 1,117,472 | | 2,311,321 | |
| | 粤电物业 | 525,708 | | 1,006,188 | |
| | 能源自保公司 | 251,769 | | | |
| | 中山热电 | 69,842 | | 46,045 | |
| | 研究院 | 7,177 | | | |
| | 粤电航运公司 | | | 110,400 | |
| 预付账款 | 粤电燃料公司 | 610,775,532 | | 555,574,836 | |
| | 深圳天鑫 | 6,164,093 | | 45,487 | |
| | 能源自保公司 | 1,698,503 | | | |
| | 粤电信息科技 | 250,000 | | | |
| | 珠海港 | | | 4,118,339 | |

(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 | 320,000,000 | 612,992,546 |
| 应付账款 | 粤电燃料公司 | 3,368,617,262 | 2,003,569,440 |
| | 能源集团天然气 | 172,195,427 | 63,883,147 |
| | 粤电环保 | 56,260,724 | 43,445,926 |
| | 粤电环保材料 | 16,511,363 | |
| | 黄埔电力工程 | 3,043,598 | |
| | 粤电航运公司 | 1,150,000 | 2,300,000 |
| | 粤电物业 | 607,894 | 1,675,376 |
| | 粤电信息科技 | 245,900 | |
| | 新会电厂 | | 128,964 |
| 其他应付款 | 阳江港 | 3,115,810 | 372,400 |
| | 粤电环保材料 | 433,536 | |
| | 粤电信息科技 | 301,497 | 433,460 |
| | 粤电航运 | 200,000 | 200,000 |

| | | | |
|-------------|----------|---------------|---------------|
| | 粤蒙新能源 | 183,773 | |
| | 黄埔电力工程 | 122,846 | 5,696,988 |
| | 粤电物业 | 90,086 | 757,262 |
| | 深圳天鑫 | 70,000 | 70,000 |
| | 粤电置业 | 47,371 | 2,305 |
| | 曲江新能源 | 9,000 | 9,000 |
| | 中山热电 | | 345,486 |
| | 粤电环保 | | 132,864 |
| | 长潭发电 | | 120,000 |
| 短期借款 | 能源集团财务公司 | 5,817,794,653 | 4,587,920,173 |
| | -本金 | 5,814,000,000 | 4,583,000,000 |
| | -利息 | 3,794,653 | 4,920,173 |
| 一年内到期的非流动负债 | 能源集团财务公司 | 140,315,586 | 185,952,653 |
| | -本金 | 132,347,725 | 181,449,280 |
| | -利息 | 7,967,861 | 4,503,373 |
| | 能源融资租赁 | 11,337,912 | 11,337,912 |
| 长期借款 | 能源集团财务公司 | 3,842,354,431 | 3,381,849,374 |
| 租赁负债 | 能源融资租赁 | 3,669,413,842 | 2,643,768,496 |

7、关联方承诺

不适用

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

不适用

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 资本性支出承诺事项

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

单位：元

| | 2021年6月30日 | 2020年12月31日 |
|-------------|----------------|----------------|
| 房屋、建筑物及发电设备 | 18,360,865,379 | 15,285,913,171 |
| 无形资产 | 19,733,104 | 0 |
| 合计 | 18,380,598,483 | 15,285,913,171 |

(2) 前期承诺履行情况

(a) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开的第九届董事会 2020 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目的议案》。同意由滨海湾公司作为投资主体，投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目，装机规模为 3×700MW 级燃气—蒸汽联合循环热电冷联产机组。项目动态总投资人民币 5,927,600,000 元，其中资本金人民币 1,185,520,000 元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已向滨海湾公司累计注入资本金人民币 620,000,000 元，其中本年度注资人民币 50,000,000 元。

(b) 本公司 2019 年 1 月 25 日第九届董事会第七次会议审议通过了《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的议案》，为进一步推动公司在广东省及东南沿海海上风电规模化发展，董事会同意本公司投资珠海金湾海上风电场项目，动态总投资人民币 5,643,170,000 元，其中资本金人民币 1,128,634,000 元。2021 年 4 月 27 日，公司第九届董事会 2021 年第一次通讯会议审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》，同意以增资扩股方式引入珠海电力和广东能源集团作为广东粤电珠海海上风电有限公司投资者，其中珠海电力出资 8918.7 万元，持有珠海风电公司 20% 股权，广东能源集团出资 2550.03 万元，持有珠海风电公司 5.7184% 股比。增资扩股完成后，广东风电公司持有珠海风电公司股比下降至 74.2816%。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已向珠海金湾海上风电场项目累计注入资本金人民币 665,000,000 元，其中本年度注资人民币 50,000,000 元。

(c) 本公司 2018 年 3 月 23 日召开的第九届董事会 2018 年第一次通讯会议审议通过了《关于投资建设湛江外罗海上风电项目(一期)工程的议案》，董事会同意由公司全资子公司曲界风力投资建设广东粤电湛江外罗海上风电项目一期工程，装机规模为 198MW，总投资为人民币 3,739,450,000 元，资本金按 20% 计列为人民币 747,890,000 元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已向曲界风力外罗海上风电项目一期累计注入资本金人民币 600,000,000 元，本年无新增注资。

(d) 本公司 2018 年 3 月 23 日第九届董事会 2018 年第一次通讯会议审议通过了《关于启动湛江外罗海上风电项目(二期)前期工作的议案》及 2019 年 8 月 29 日第九届董事会第九次会议审议通过了《关于投资湛江外罗海上风电项目二期的议案》，董事会同意由本公司全资子公司曲界风力作为投资主体，投资建设外罗海上风电项目二期，项目动态总投资人民币 3,789,120,000 元，其中资本金人民币 757,824,000 元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 278,000,000 元，其中本年度注资人民币 100,000,000 元。

(e) 本公司 2015 年 4 月 27 日召开的第八届董事会第六次会议审议通过了《关于组建广东粤电阳江海上风电有限公司的议案》，同意由本公司全资子公司省风力在阳江市全资组建阳江风电，作为投资建设阳江沙扒海上风电项目的主体，动态总投资人民币 5,963,270,000 元，资本金按 20% 计算为人民币 1,192,660,000 元。2021 年 4 月 27 日，公司第九届董事会 2021 年第一次通讯会议审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》。同意以增资扩股方式实施广东省国资委 2018 年度促进经济发展专项资金增资事宜，引入广东能源集团作为阳江公司股东，由广东能源集团出资 5,810.53 万元，持有阳江风电公司 10.9594% 股比。增资扩股完成后，广东风电公司持有阳江风电公司股比下降至 89.0406%。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已

向该项目累计注入资本金人民币 665,000,000 元，其中本年度注资人民币 160,000,000 元。

(f) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开第九届董事会 2019 年第六次通讯会议表决结果审议通过了《关于启动湛江新寮海上风电项目投资建设的议案》。董事会同意由曲界风力作为投资主体，投资建设及运营湛江新寮海上风电项目。项目动态总投资人民币 3,698,880,000 元，其中资本金人民币 739,776,000 元，占项目动态总投资的 20%。于 2021 年 6 月 30 日，公司已向该项目累计注入资本金人民币 370,000,000 元，其中本年度注资人民币 100,000,000 元。

(g) 本公司 2020 年 10 月 12 日召开的第九届董事会第十五次会议审议通过了《关于加快推进广东粤电大埔电厂二期工程的议案》，同意由子公司大埔发电开展广东粤电大埔电厂二期工程项目部分实质性工作，2020 年项目投资额按照人民币 317,100,000 元控制，由本公司根据项目实际推进情况向大埔发电增资解决。于 2021 年 6 月 30 日，本公司未向大埔发电增资。

(h) 本公司 2016 年 10 月 25 日召开第八届董事会第十四次会议审议通过了《关于组建湖南省通道侗族自治县大高山风电项目公司的议案》及 2020 年 4 月 10 日召开第九届董事会 2020 年第三次通讯会议审议通过了《关于投资建设湖南通道大高山风电场项目的议案》，同意由子公司通道公司投资建设通道县大高山风电项目，装机规模为 50MW。项目动态总投资人民币 531,740,000 元，其中资本金人民币 106,348,000 元，占项目动态总投资的 20%。于 2021 年 6 月 30 日，公司已向该项目累计注入资本金人民币 100,000,000 元，其中本年度注资人民币 40,000,000 元。

(i) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开第九届董事会 2019 年第六次通讯会议审议通过了《关于启动广西武宣风电场一期项目投资建设的议案》。项目总投资人民币 482,580,000 元(含自建送出线路工程投资)，其中资本金人民币 96,516,000 元。于 2021 年 6 月 30 日，公司已向该项目累计注入资本金人民币 80,000,000 元，其中本年度注资人民币 30,000,000 元。

(j) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开第九届董事会 2020 年第三次通讯会议审议通过了《关于投资建设湖南溆浦太阳山风电场项目的议案》，同意由省风电公司投资建设及运营湖南溆浦太阳山风电场项目。项目装机规模为 50MW，动态总投资人民币 524,532,900 元(含自建送出线路工程投资)，其中资本金人民币 104,906,580 元，占项目动态总投资的 20%。于 2021 年 6 月 30 日，公司已向该项目累计注入资本金人民币 80,000,000 元，其中本年度注资人民币 30,000,000 元。

(k) 本公司 2020 年 10 月 12 日召开第九届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设肇庆鼎湖天然气热电联产项目的议案》，同意由公司控股子公司永安天然气作为投资主体，投资建设肇庆鼎湖天然气热电联产项目。项目资本金按照项目总投资的 20% 计算为人民币 600,000,000 元。永安天然气首期注册资本金为人民币 100,000,000 元，本公司按照 90% 股权比例出资人民币 90,000,000 元，已于 2016 年注入，剩余人民币 500,000,000 元资本金由本公司继续按照 90% 股权比例，根据项目建设进度和资金需求情况分批注入。于 2021 年 6 月 30 日，公司已向该项目累计注入资本金人民币 100,000,000 元，本年无新增注资。

(l) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于广东省风力发电有限公司收购广东广业南华新能源有限公司等公司股权的议案》，同意本公司之子公司省风力收购南方海上风电公司 10% 股权，10% 股权转让款为人民币 70,500,870 元；同意省风力收购南华新能源 51% 股权，51% 股权转让款为人民币 93,381,000 元；同意省风力以不高于本公司董事会授权额度收购所持粤能大唐 51% 股权，51% 股权转让价款为人民币 161,858,100 元，收购款由公司向省风力增资解决。于 2021 年 6 月 30 日，公司已对省风力增资人民币 330,739,970 元，省风力已支付用于收购南华新能源 51% 股权的股权转让价款人民币 93,381,000 元，用于收购大唐新能源 51% 股权的股权转让价款人民币 161,858,100 元，及用于收购南方海上风电公司 10% 股权的股权转让价款人民币 70,500,820 元。

(m) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于投资建设广东粤电南雄朱安村风电场项目的议案》，同意由公司全资子公司省风力为股东投资广东粤电南雄朱安村风电场项目(4.99 万千瓦)，项目动态总投资人民币 451,810,000 元，其中资本金人民币 90,362,000 元，其余资金需求以银行贷款等融资方式解决。于 2021 年 6 月 30 日，公司已注入资本金人民币 40,000,000 元，其中本年度注资人民币 30,000,000 元。

(n) 本公司 2020 年 12 月 4 日召开的第九届董事会第十七次会议表决结果审议通过了《关于投资建设广东粤电平远泗水风电场项目的议案》，同意由公司全资子公司省风力作为股东投资广东粤电平远泗水风电场项目(4 万千瓦)，项目动态总投资为人民币 339,480,000 元，其中资本金人民币 67,900,000 元，于 2021 年 6 月 30 日，本公司注入资本金人民币 40,000,000 元，本年无新增注资。

(o) 本公司于 2020 年 12 月 21 日召开第九届董事会第十八次会议审议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》，同意本公司和广东能源集团公司按照股权比例同步向工业燃料增资人民币 360,000,000 元，用于认购广东粤电发能投资

有限公司对应 20% 股权的新增注册资本，其余认购资金由工业燃料自筹解决。其中，本公司按照 50% 股权比例需增资人民币 180,000,000 元，于 2021 年 6 月 30 日，本公司注入资本金人民币 180,000,000 元。

(p) 本公司 2017 年 4 月 14 日召开第八届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设广东粤电花都天然气热电有限公司 2×400MW 级燃气-蒸汽热电联产项目的议案》，同意控股子公司花都热电投资建设广东粤电花都天然气热电有限公司 2×400MW 级燃气-蒸汽热电联产项目。项目总投资 3,593,160,000 元，资本金 718,632,000 元，本公司按 65% 的股比，需向花都公司注入的资本金总额为 467,110,800 元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已向该项目累计注入资本金人民币 284,050,000 元，其中本年度注资人民币 97,500,000 元。

(q) 本公司 2020 年 2 月 14 日第九届董事会 2020 年第二次通讯会议审议通过了《关于组建惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司及开展项目前期工作的议案》同意公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司按照 80%：20% 的股权比例在惠州市大亚湾区组建成立惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司，首期注册资本为 2200 万元，其中本公司按股比出资 1760 万元。2021 年 5 月 20 日第九届董事会 2021 年第二次通讯会议审议通过了《关于向广东粤电大亚湾综合能源有限公司增资的议案》，同意公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司同步向大亚湾热电公司增资 16,000 万元，用于大亚湾热电公司购置项目建设用地，其中我公司按照 80% 股权比例需出资 12,800 万元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已累计向该项目注入资本金人民币 145,600,000 元，其中本年度注资人民币 128,000,000 元。

(r) 本公司 2021 年 4 月 27 日，公司第九届董事会 2021 年第一次通讯会议《关于向山西粤电能源有限公司增资的议案》的决议，同意我公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向山西粤电能源有限公司增资 160,000,000 元，用于山西能源公司投资吉林乾安一期 50MW 风电项目、河北平山 100MW 光伏项目，我公司按照 40% 股权比例增资 64,000,000 元。于 2021 年 6 月 30 日，本公司已向山西能源注资人民币 64,000,000 元。

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

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

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(a) 于 2021 年 6 月 30 日，本公司为云南保山槟榔江水电开发有限公司的人民币 53,070,000 元的银行借款提供连带责任担保，该连带担保责任解除程序正在办理中。

(b) 于 2014 年 12 月 31 日，针对大埔发电在一期工程项目建设过程中占用了 15.0202 公顷水田的事项，大埔电厂已按国土资源部及广东省国土资源厅要求全额支付人民币 3,965,332 元水田垦造资金。大埔县自然资源局于 2020 年 6 月 29 日致函大埔发电，要求大埔发电按照 2016 年对水田垦造相关规定补交人民币 10,679,362 元的水田垦造资金。大埔发电经咨询法律顾问意见，认为相关规定并不适用。大埔县自然资源局已就本事项向大埔县人民法院提起诉讼，2021 年 6 月 1 日大埔县人民法院正式立案，该案已于 2021 年 7 月 29 日第一次开庭。截至本报告签发日，双方仍就该事项进行谈判磋商，经咨询法律顾问意见，本集团管理层目前无法预计该事项的磋商结果，故未在 2021 年半年度财务报表计提该等与占用水田事项相关的支出。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

不适用

2、债务重组

不适用

3、资产置换

不适用

4、年金计划

不适用

5、终止经营

不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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

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

2021年度1月-6月，本集团各电厂自南方电网公司取得的收入为人民币17,429,546,654元（2020年度1月至6月：人民币12,227,202,300元），占本集团营业收入的98.02%(2020年度1月至6月：97.52%)。

(2) 报告分部的财务信息

不适用

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

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

| 类别 | 期末余额 | | | | | 期初余额 | | | | |
|----------------|-------------|------|------|------|-------------|-------------|------|------|------|-------------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例 | 金额 | 计提比例 | | 金额 | 比例 | 金额 | 计提比例 | |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 按组合计提坏账准备的应收账款 | 121,419,472 | | | | 121,419,472 | 173,029,247 | | | | 173,029,247 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 合计 | 121,419,472 | 100% | | | 121,419,472 | 173,029,247 | 100% | | | 173,029,247 |

按单项计提坏账准备：

单位：元

| 名称 | 期末余额 | | | |
|----|------|------|------|------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 | 计提理由 |
| | | | | |

按组合计提坏账准备：0

单位：元

| 名称 | 期末余额 | | |
|---------|-------------|------|------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 |
| 应收电力销售款 | 121,419,472 | 0 | 100% |
| 合计 | 121,419,472 | 0 | -- |

确定该组合依据的说明：

于2021年6月30日，本公司的应收电力销售款的金额为人民币121,419,472元，系应收南方电网公司的款项，考虑到其信誉水平高，因此本公司认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性较低，本公司对应收电力销售款的预期信用损失为0%

按组合计提坏账准备：

单位：元

| 名称 | 期末余额 |
|----|------|
| | |

| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 |
|--|------|------|------|
|--|------|------|------|

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账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

| 账龄 | 期末余额 |
|--------------|-------------|
| 1 年以内（含 1 年） | 121,419,472 |
| 合计 | 121,419,472 |

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

不适用

（3）本期实际核销的应收账款情况

不适用

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

| 单位名称 | 应收账款期末余额 | 占应收账款期末余额合计数的比例 | 坏账准备期末余额 |
|------------|-------------|-----------------|----------|
| 广东电网有限责任公司 | 121,419,472 | 100% | 0 |
| 合计 | 121,419,472 | 100% | |

（5）因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用

（6）转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

2、其他应收款

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|-------------|-------------|
| 应收利息 | 1,116,857 | 1,038,206 |
| 应收股利 | | 31,500,000 |
| 其他应收款 | 297,447,501 | 295,686,651 |
| 合计 | 298,564,358 | 328,224,857 |

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

单位：元

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------|-----------|-----------|
| 定期存款 | 224,492 | 130,098 |
| 委托贷款 | 892,365 | 908,108 |
| 债券投资 | 0 | 0 |
| 合计 | 1,116,857 | 1,038,206 |

2) 重要逾期利息

不适用

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

单位：元

| 项目(或被投资单位) | 期末余额 | 期初余额 |
|--------------|------|------------|
| 阳光保险控股股份有限公司 | 0 | 31,500,000 |
| 合计 | | 31,500,000 |

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(3) 其他应收款****1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

| 款项性质 | 期末账面余额 | 期初账面余额 |
|--------|-------------|-------------|
| 应收委托贷款 | 240,000,000 | 240,000,000 |

| | | |
|------------|-------------|-------------|
| 应收补充医疗保险基金 | 34,393,478 | 34,393,478 |
| 应收副产品销售款 | 10,491,364 | 9,318,678 |
| 应收代垫款 | 5,482,068 | 3,136,509 |
| 其他 | 7,291,996 | 9,047,525 |
| 合计 | 297,658,906 | 295,896,190 |

2) 坏账准备计提情况

单位：元

| 坏账准备 | 第一阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 合计 |
|-------------------------|----------------|----------------------|----------------------|----|
| | 未来 12 个月预期信用损失 | 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值) | 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值) | |
| 2021 年 1 月 1 日余额 | 209,539 | | | |
| 2021 年 1 月 1 日余额 在本期 | — | — | — | — |
| 本期计提 | 6,637 | | | |
| 本期转回 | 4,771 | | | |
| 2021 年 6 月 30 日余额 | 211,405 | | | |

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

| 账龄 | 期末余额 |
|--------------|-------------|
| 1 年以内（含 1 年） | 262,428,025 |
| 1 至 2 年 | 18,113,142 |
| 2 至 3 年 | 254,355 |
| 3 年以上 | 16,863,384 |
| 3 至 4 年 | 16,743,677 |
| 4 至 5 年 | 0 |
| 5 年以上 | 119,707 |
| 合计 | 297,658,906 |

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | 期末余额 |
|----|------|--------|------|
|----|------|--------|------|

| | | 计提 | 收回或转回 | 核销 | 其他 | |
|---------|---------|-------|-------|----|----|---------|
| 其他账龄组合 | 176,364 | 6,637 | | | | 183,001 |
| 垫付款组合 | 4,771 | | 4,771 | | | 0 |
| 押金备用金组合 | 28,404 | | | | | 28,404 |
| 合计 | 209,539 | 6,637 | 4,771 | | | 211,405 |

4) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

| 单位名称 | 款项的性质 | 期末余额 | 账龄 | 占其他应收款期末余额合计数的比例 | 坏账准备期末余额 |
|--------------------|------------|-------------|-------|------------------|----------|
| 广东省韶关粤江发电有限责任公司 | 一年内到期的委托贷款 | 200,000,000 | 1 年以内 | 67% | 0 |
| 临沧粤电能源有限公司 | 一年内到期的委托贷款 | 40,000,000 | 1 年以内 | 13% | 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 | 34,393,478 | 1 年以内 | 12% | 0 |
| 广东粤电环保有限公司 | 应收副产品销售款 | 10,491,364 | 1 年以内 | 4% | 0 |
| 广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂 | 应收垫付款 | 4,327,901 | 1 年以内 | 1% | 0 |
| 合计 | -- | 289,212,743 | -- | 97% | 0 |

6) 涉及政府补助的应收款项

不适用

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

3、长期股权投资

单位：元

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 对子公司投资 | 24,071,860,322 | 1,348,124,079 | 22,723,736,243 | 23,169,002,222 | 1,348,124,079 | 21,820,878,143 |
| 对联营、合营企业投资 | 7,245,077,842 | 96,327,854 | 7,148,749,988 | 6,728,492,566 | 96,327,854 | 6,632,164,712 |
| 合计 | 31,316,938,164 | 1,444,451,933 | 29,872,486,231 | 29,897,494,788 | 1,444,451,933 | 28,453,042,855 |

(1) 对子公司投资

单位：元

| 被投资单位 | 期初余额 (账面价值) | 本期增减变动 | | | | 期末余额(账面价值) | 减值准备期末余额 |
|--------|----------------|-------------|------|--------|----|---------------|-------------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | 计提减值准备 | 其他 | | |
| 湛江电力 | 2,185,334,400 | | | | | 2,185,334,400 | |
| 粤嘉电力 | 0 | | | | | 0 | 455,584,267 |
| 能源热电厂 | 687,458,978 | | | | | 687,458,978 | |
| 靖海发电 | 1,930,395,668 | | | | | 1,930,395,668 | |
| 湛江风力 | 242,277,000 | | | | | 242,277,000 | |
| 中粤能源 | 963,000,000 | | | | | 963,000,000 | 187,248,115 |
| 虎门发电 | 3,192,416 | | | | | 3,192,416 | 86,807,584 |
| 安信检修 | 20,000,000 | | | | | 20,000,000 | |
| 博贺能源 | 3,167,000,000 | | | | | 3,167,000,000 | |
| 平海发电厂 | 720,311,347 | | | | | 720,311,347 | |
| 红海湾发电 | 2,220,023,386 | | | | | 2,220,023,386 | |
| 惠州天然气 | 1,205,199,446 | | | | | 1,205,199,446 | |
| 广前电力 | 1,353,153,223 | | | | | 1,353,153,223 | |
| 粤江发电 | 892,850,119 | | | | | 892,850,119 | 408,494,674 |
| 花都天然气 | 186,550,000 | | | | | 186,550,000 | |
| 大埔发电 | 1,040,000,000 | | | | | 1,040,000,000 | |
| 省风力 | 2,325,301,260 | 466,858,100 | | | | 2,792,159,360 | |
| 雷州风力 | 80,800,000 | | | | | 80,800,000 | |
| 曲界风力 | 1,279,750,000 | 200,000,000 | | | | 1,479,750,000 | |
| 电力销售公司 | 230,000,000 | | | | | 230,000,000 | |
| 临沧能源 | 281,000,000 | | | | | 281,000,000 | 209,989,439 |
| 永安天然气 | 90,000,000 | | | | | 90,000,000 | |

| | | | | | | | |
|-------|----------------|-------------|--|--|--|----------------|---------------|
| 通道公司 | 60,000,000 | 40,000,000 | | | | 100,000,000 | |
| 滨海湾公司 | 570,000,000 | 50,000,000 | | | | 620,000,000 | |
| 大亚湾公司 | 17,600,000 | 128,000,000 | | | | 145,600,000 | |
| 启明公司 | 20,000,000 | | | | | 20,000,000 | |
| 花果泉公司 | 49,680,900 | | | | | 49,680,900 | |
| 大南海能源 | 0 | 15,000,000 | | | | 15,000,000 | |
| 白花能源 | 0 | 3,000,000 | | | | 3,000,000 | |
| 合计 | 21,820,878,143 | 902,858,100 | | | | 22,723,736,243 | 1,348,124,079 |

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

| 投资单位 | 期初余额(账面价值) | 本期增减变动 | | | | | | | | 期末余额(账面价值) | 减值准备期末余额 |
|----------|---------------|-------------|------|-------------|----------|--------|-------------|--------|-------------|---------------|------------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | 权益法下确认的投资损益 | 其他综合收益调整 | 其他权益变动 | 宣告发放现金股利或利润 | 计提减值准备 | 其他 | | |
| 一、合营企业 | | | | | | | | | | | |
| 工业燃料 | 531,313,393 | 180,000,000 | | 82,773,307 | | | 29,649,898 | | | 764,436,802 | |
| 小计 | 531,313,393 | 180,000,000 | | 82,773,307 | | | 29,649,898 | | | 764,436,802 | |
| 二、联营企业 | | | | | | | | | | | |
| 台山发电 | 1,889,026,588 | | | 39,058,150 | | | | | | 1,928,084,738 | |
| 山西粤电能源 | 1,819,132,396 | 64,000,000 | | 168,305,759 | | | | | | 2,051,438,155 | |
| 能源集团财务公司 | 1,027,206,662 | | | 53,005,442 | | | 76,421,226 | | | 1,003,790,878 | |
| 粤电航运 | 241,738,113 | | | 21,894,566 | | | | | | 263,632,679 | |
| 能源财保 | 268,468,953 | | | 8,183,639 | | | 1,505,619 | | | 275,146,973 | |
| 粤黔电力 | 0 | | | 13,495,745 | | | | | 144,018,912 | 157,514,657 | |
| 西部投资 | 144,018,912 | | | | | | | | 144,018,912 | 0 | |
| 阳山中心坑 | 7,593,292 | | | | | | | | | 7,593,292 | |
| 阳山江坑 | 5,590,646 | | | | | | | | | 5,590,646 | |
| 威信云投 | 175,592,218 | | | -4,642,692 | | | | | | 170,949,526 | 96,327,854 |
| 能源融资租赁公司 | 522,483,539 | | | 10,664,772 | | | 12,576,669 | | | 520,571,642 | |

| | | | | | | | | | | | |
|----|---------------|-------------|--|-------------|--|--|-------------|--|--|---------------|------------|
| 小计 | 6,100,851,319 | 64,000,000 | | 309,965,381 | | | 90,503,514 | | | 6,384,313,186 | 96,327,854 |
| 合计 | 6,632,164,712 | 244,000,000 | | 392,738,688 | | | 120,153,412 | | | 7,148,749,988 | 96,327,854 |

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

| 项目 | 本期发生额 | | 上期发生额 | |
|------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 收入 | 成本 | 收入 | 成本 |
| 主营业务 | 631,179,660 | 705,008,533 | 433,972,161 | 501,292,187 |
| 其他业务 | 34,371,584 | 505,085 | 35,582,003 | 506,701 |
| 合计 | 665,551,244 | 705,513,618 | 469,554,164 | 501,798,888 |

收入相关信息：

单位：元

| 合同分类 | 分部 1 | 合计 |
|---------|-------------|-------------|
| 其中： | | |
| 电力销售 | 631,179,660 | 631,179,660 |
| 粉煤灰销售收入 | 14,754,526 | 14,754,526 |
| 租金收入 | 6,884,992 | 6,884,992 |
| 其他收入 | 12,732,066 | 12,732,066 |
| 其中： | | |
| 广东省 | 665,551,244 | 665,551,244 |
| 其中： | | |
| 电力市场 | 631,179,660 | 631,179,660 |
| 其他市场 | 34,371,584 | 34,371,584 |
| 其中： | | |
| 实物交付 | 645,934,186 | 645,934,186 |
| 提供劳务 | 12,732,066 | 12,732,066 |
| 提供使用权 | 6,884,992 | 6,884,992 |
| 其中： | | |
| 在某一时点确认 | 645,934,186 | 645,934,186 |
| 在某一时段确认 | 19,617,058 | 19,617,058 |
| 其中： | | |
| 其中： | | |
| 合计 | 665,551,244 | 665,551,244 |

与履约义务相关的信息：

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

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 258,000 元，其中，258,000 元预计将于 2021 年度确认收入，0 元预计将于年度确认收入，0 元预计将于年度确认收入。

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 | 1,570,167,398 | 1,092,290,730 |
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 392,738,688 | 211,523,852 |
| 其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入 | 30,182,378 | 21,370,444 |
| 其他 | 13,920,438 | 10,400,300 |
| 合计 | 2,007,008,902 | 1,335,585,326 |

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

| 项目 | 金额 | 说明 |
|---|------------|-------------------------|
| 非流动资产处置损益 | 23,852,682 | 主要为粤嘉公司关停清理资产获取收益。 |
| 计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外） | 6,433,278 | 主要为电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。 |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | 595,487 | |
| 罚款及滞纳金支出 | -209,860 | |
| 非流动资产报废收益 | 7,507,022 | 主要是省风电及平海发电厂报废固定 |

| | | |
|-----------|------------|-------|
| | | 资产收益。 |
| 非流动资产报废损失 | -4,006,514 | |
| 减：所得税影响额 | 8,588,045 | |
| 少数股东权益影响额 | 6,932,401 | |
| 合计 | 18,651,649 | -- |

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

√ 适用 □ 不适用

| 项目 | 涉及金额（元） | 原因 |
|----------------|------------|--|
| 增值税即征即退 | 4,141,947 | 根据增值税即征即退优惠政策，公司及控股子公司均符合相关规定，持续享有增值税即征即退优惠。 |
| 履行减排义务使用的碳排放配额 | -2,750,000 | 符合国家政策规定，持续发生 |

2、净资产收益率及每股收益

| 报告期利润 | 加权平均净资产收益率 | 每股收益 | |
|-------------------------|------------|-------------|-------------|
| | | 基本每股收益（元/股） | 稀释每股收益（元/股） |
| 归属于公司普通股股东的净利润 | 0.40% | 0.0208 | 0.0208 |
| 扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润 | 0.33% | 0.0172 | 0.0172 |

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

单位：元

| | 净利润 | | 净资产 | |
|-----------------------|-------------|-------------|----------------|----------------|
| | 本期发生额 | 上期发生额 | 期末余额 | 期初余额 |
| 按中国会计准则 | 109,028,853 | 813,684,495 | 26,933,339,749 | 27,369,995,422 |
| 按国际会计准则调整的项目及金额： | | | | |
| 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异(a) | 0 | 0 | 38,638,777 | 38,638,777 |
| 企业合并时对土地使 | -315,000 | -315,000 | 16,025,000 | 16,340,000 |

| | | | | |
|------------------|-------------|-------------|----------------|----------------|
| 用价值确认的差异(a) | | | | |
| 对少数股东权益影响 (b) | 27,060 | 27,060 | 4,945,519 | 4,918,459 |
| 按国际会计准则 | 108,740,913 | 813,396,555 | 26,992,949,045 | 27,429,892,658 |

(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

(a)同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

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

(b)少数股东的影响

上述的企业合并对土地价值确认差异在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

4、其他

广东电力发展股份有限公司董事会

董事长：王进

二〇二一年八月二十八日