

公司代码：600098

公司简称：广州发展

广州发展集团股份有限公司 2025 年年度报告



二〇二六年四月

建设国内领先的绿色低碳综合智慧能源企业集团

To build a leading green and low-carbon comprehensive intelligent energy enterprise group in China

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	曾志伟	出差	吴宏

三、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人蔡瑞雄、主管会计工作负责人马素英、财务总监梁建及会计机构负责人（会计主管人员）张立更声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每10股派送现金红利3.50元（含税），合计拟派发现金红利1,227,052,743.35元（含税）。其中，已于2025年12月12日派发中期现金股利每10股1.00元，共已派发现金股利350,586,498.10元。本次末期现金股利拟每10股派发2.50元，共拟派发末期现金红利876,466,245.25元。实施上述利润分配方案后，剩余未分配利润结转2026年度。

六、截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

七、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

八、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

九、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十一、 重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”中可能面对的风险因素。

十二、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	37
第五节	重要事项.....	58
第六节	股份变动及股东情况.....	67
第七节	债券相关情况.....	74
第八节	财务报告.....	83

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。



第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义	
本公司/公司/广州发展/上市公司	指 广州发展集团股份有限公司
电力集团	指 广州发展电力集团有限公司
能源物流集团	指 广州发展能源物流集团有限公司
燃气集团	指 广州燃气集团有限公司
新能源集团	指 广州发展新能源集团股份有限公司
储能集团	指 广州储能集团有限公司
财务公司	指 广州发展集团财务有限公司
融资租赁公司	指 广州发展融资租赁有限公司
发展新城公司	指 广州发展新城投资有限公司
东电公司	指 广州东方电力有限公司
天然气发电公司	指 广州珠江天然气发电有限公司
南沙电力公司/LNG二期电厂	指 广州发展南沙电力有限公司
综合能源公司	指 广州综合能源有限公司
恒益热电公司	指 佛山恒益热电有限公司
中电荔新公司	指 广州中电荔新热电有限公司
电力销售公司	指 广州发展电力销售有限责任公司
红海湾发电公司	指 广东红海湾发电有限公司
深能光明电力	指 深圳能源光明电力有限公司
珠电燃料公司	指 广州珠江电力燃料有限公司
发展国际公司	指 广州发展国际投资有限公司
发展石化公司	指 广州发展石化物流有限公司
发展港口公司	指 广州发展燃料港口有限公司
发展碧辟公司	指 广州发展碧辟油品有限公司
广州 LNG 应急调峰气源站	指 粤海(番禺)石油化工储运开发有限公司
天然气贸易公司	指 广州发展天然气贸易有限公司
南沙燃气公司	指 广州南沙发展燃气有限公司
珠海金湾公司	指 广东珠海金湾液化天然气有限公司
绿色低碳产业基金	指 广州穗发低碳产业投资基金合伙企业(有限合伙)
省发改委/能源局	指 广东省发展和改革委员会/能源局
市发展改革委	指 广州市发展和改革委员会
市国资委	指 广州市国有资产监督管理委员会
广州产投/控股股东	指 广州产业投资控股集团有限公司
广州产发	指 广州产发企业发展有限公司
BP 新加坡公司	指 BP 新加坡私人有限公司
墨西哥太平洋有限公司	指 墨西哥太平洋液化天然气市场销售私人有限公司
中化石油(新加坡)公司	指 中化新加坡国际石油有限公司
摩科瑞	指 摩科瑞能源贸易有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	广州发展集团股份有限公司
公司的中文简称	广州发展
公司的外文名称	Guangzhou Development Group Incorporated
公司的外文名称缩写	GDG
公司的法定代表人	蔡瑞雄

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	姜云	徐子露
联系地址	广州市天河区临江大道3号32楼	广州市天河区临江大道3号32楼
电话	020-37850788	020-37850968
传真	020-37850938	020-37850938
电子信箱	600098@gdg.com.cn	600098@gdg.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	广州市天河区临江大道3号30楼、31楼自编B单元、32楼自编A单元
公司注册地址的历史变更情况	-
公司办公地址	广州市天河区临江大道3号31-32楼
公司办公地址的邮政编码	510623
公司网址	http://www.gdg.com.cn
电子信箱	600098@gdg.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、证券时报
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司投资者关系部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广州发展	600098	广州控股

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
	签字会计师姓名	张曦、金彦玲

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	50,841,626,989.35	48,270,663,046.07	5.33	46,754,699,285.32
利润总额	3,050,643,678.64	2,384,046,238.19	27.96	2,317,060,570.31
归属于上市公司股东的净利润	2,319,437,070.79	1,731,802,481.37	33.93	1,637,917,641.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,054,190,938.19	1,628,880,172.39	-35.28	1,566,800,142.09
经营活动产生的现金流量净额	5,621,009,168.63	4,509,971,931.61	24.64	2,863,036,540.24
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	27,194,211,265.61	26,396,122,027.19	3.02	25,333,482,221.57
总资产	82,695,505,159.82	76,503,034,624.80	8.09	74,014,050,570.08

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.6626	0.4953	33.78	0.4694
稀释每股收益(元/股)	0.6626	0.4953	33.78	0.4694
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.3012	0.4658	-35.34	0.4489
加权平均净资产收益率(%)	8.6069	6.6470	增加1.96个百分点	6.6236
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.9119	6.2520	减少2.34个百分点	6.3360

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	10,833,593,224.80	12,478,881,160.65	14,621,490,296.20	12,907,662,307.70
归属于上市公司股东的净利润	452,344,191.06	1,182,797,810.95	523,758,666.58	160,536,402.20
归属于上市公司股东的扣除非	435,235,233.88	-52,320,485.32	500,857,339.70	170,418,849.93

经常性损益后的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	1,544,968,747.08	1,043,863,139.13	2,160,541,382.91	871,635,899.51

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025年金额	附注(如适用)	2024年金额	2023年金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,819,899,740.12		2,846,126.85	-35,754,483.13
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	99,212,821.06		31,719,107.29	50,498,649.89
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-3,927,413.25		12,275,791.22	-9,012,330.08
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-140,213,088.86			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,503,702.65		1,737,133.83	720,000.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			15,258,823.93	66,908,043.83
债务重组损益				3,426,975.32
受托经营取得的托管费收入			4,898,881.19	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-94,411,294.15		42,944,382.33	2,940,027.63
其他符合非经常性损益定义的损益项目	658,894.19		1,988,780.59	
减: 所得税影响额	431,709,386.64		10,174,145.53	4,110,241.56
少数股东权益影响额(税后)	-8,232,157.48		572,572.72	4,499,142.15
合计	1,265,246,132.60		102,922,308.98	71,117,499.74

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	3,728,559,240.00	3,552,470,600.00	-176,088,640.00	99,034,350.00

其他非流动金融资产	897,807,227.15	890,500,195.02	-7,307,032.13	93,165,040.21
合计	4,626,366,467.15	4,442,970,795.02	-183,395,672.13	192,199,390.21

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司从事绿色低碳综合智慧能源、节能、环保、能源金融等业务投资开发和经营，是广东省重要的综合能源企业之一，为广大客户提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品油等能源产品和能源管理服务，同时提供天然气、煤炭和油品装卸、运输和储存服务，金融业务主要为能源产业发展提供金融支持，实现产融结合。公司深耕华南，服务粤港澳大湾区，业务拓展到国内26个省市，外延至11个国家和地区，积极践行新发展理念和高质量发展要求，不断追求创新突破。

公司以构建“大产业链”的思路，推动产能互融、多能互补、煤气电联动，建设能源产业支撑保障基地，形成产、购、销、储、运、用的综合能源产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华南地区大型发电企业之一；风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国20个省市。截至2025年12月31日，公司发电装机容量达到1,097万千瓦，其中火力发电可控装机容量为484万千瓦，涵盖燃煤发电、燃气发电、热电联产、分布式能源站，拓展售电、配电网、能源检修与技术服务，建设珠江电厂煤电环保替代项目、增城旺隆气电替代项目、金融城综合能源等项目；风力及光伏发电可控装机容量为613万千瓦，已建成第二个新能源百万基地；绿色低碳能源装机占比超77%。全资子公司燃气集团是广州市城市燃气高压管网建设和天然气购销的主体，拥有基本覆盖广州市全区域的高、中压管网，统筹全市高压管网建设和上游气源采购、下游天然气输配及分销，燃气全产业链全面贯通，资源掌控能力进一步提升。全资子公司能源物流集团是华南地区最大的纵向一体化煤炭经营企业，是全国有影响力的煤炭供应商之一，业务覆盖国内经济发达的20个省市及海外地区，被纳入首批国家电煤重点保供贸易企业；拥有67万立方米大型油库及配套8万吨级石油化工专业码头，是华南地区油品仓储行业的标杆和典范，是甲醇、生物质油料重要集散基地，是海关高级认证企业、郑州商品交易所指定交割油库；建成广州市危险物品卸载（仓储）南沙基地，广州市危险物品行业港前辅助物流平台建设稳步推进。储能集团在源网荷侧全面布局，已搭建一体化储能电站运维云平台，通过打造“技术研发-场景应用-产业生态”闭环，推动本地储能产业集群化发展。

生产运营：公司电力、蒸汽主要通过所属火力发电机组、风力和光伏发电设备生产。

采购模式：公司天然气、煤炭和成品油等通过外部采购，与国内外知名供应商建立长期战略合作关系，有效控制采购成本。

销售模式：公司电力主要通过国家电网、南方电网销售给终端用户，积极推进发售电一体运营模式；天然气、煤炭、成品油、蒸汽等通过自有管网、销售平台及运输、批发、销售一体化的产业链等销售给终端用户，销售范围不断拓展。

能源服务模式：公司依托涵盖电力、燃气、能源物流、新能源、储能等多元化的综合能源体

系，提供源网荷储充一体化、能源托管、节能运维、碳资产管理等一体化服务，构建“投资-建设-运营-增值服务”全链条服务模式。

产融结合：公司经营业绩稳步提升，融资渠道丰富。充分发挥财务公司和融资租赁公司专业的金融服务优势，绿色低碳产业基金加快产业布局，围绕主业创新投融资模式，积极推进 REITs 申报发行工作，打通资本资产“双循环”，实现“产融”紧密结合，促进公司资源整合和产业协同发展，为公司高质量和可持续发展提供强有力的金融保障。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

1. 电力行业发展情况

2025年，全国全社会用电量10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%，增速较上年回落1.8个百分点。全国发电量10.42万亿千瓦时，同比增长4.9%，增速较上年回落1.8个百分点。全国6,000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数3,119小时，同比降低312小时。

2025年全国累计完成电力市场交易电量6.64万亿千瓦时，同比增长7.4%，占全社会用电量比重64%，同比提高1.3个百分点。全国绿色电力交易电量达3,285亿千瓦时，同比增长38.3%。全国累计交易绿证9.3亿个，同比增长1.2倍，全年交易量超过历年总和。

截至2025年底，全国发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%，新增装机以新能源为主，共计4.38亿千瓦，占新增发电装机总容量的80.2%。

2. 煤炭行业发展情况

2025年，国内煤炭市场供需整体宽松，价格呈先跌后涨再回落的走势。秦皇岛港5,500大卡动力煤价格波动区间为618-831元/吨，均值为702.6元/吨，同比下跌7.6%。

全国煤炭消费量31.7亿吨标准煤，同比增长0.1%，增速较上年回落1.6个百分点；规模以上工业原煤产量48.5亿吨，同比增长1.4%，增速较上年回升0.1个百分点；进口原煤4.9亿吨，同比下降9.6%，由增转降（上年增长14.4%）。

3. 天然气行业发展情况

2025年，国内LNG价格呈现震荡下行走势，整体波动幅度明显收窄。全国LNG市场均价为4,317元/吨，同比下跌6.9%，其中国产LNG出厂均价4,215元/吨，同比下跌8.4%；进口LNG出站均价4,418元/吨，同比下跌5.5%。进口气方面，气态天然气进口均价为1.86元/立方米，同比下跌6.3%；LNG进口均价为2.69元/立方米，同比下跌9.2%。

2025年，全国天然气表观消费量4,266亿立方米，同比增长0.1%，增速较上年回落7.9个百分点。规上工业天然气产量2,621亿立方米，同比增长6.3%，增速较上年高0.1个百分点。进口天然气12,787万吨，同比下降2.8%，由升转降。其中，液化天然气（LNG）进口量约6,843万吨，同比减少10.6%；气态天然气进口量约5,943万吨，同比增加8.0%。

4. 新能源发电行业发展情况

2025年，全国风电发电量1.13万亿千瓦时，同比增长13.1%，占全部发电量比重为10.8%，比上年提高0.8个百分点。太阳能发电量1.17万亿千瓦时，同比增长39.8%，占全部发电量比重为11.3%，比上年提高2.8个百分点。新能源发电量增速远高于同期全国发电量增速（4.9%），成为拉动非化石能源消费占比提升的主力。全国风电平均利用率94%，比上年下降1.9个百分点；全国太阳能发电平均利用率95%，比上年下降1.8个百分点。

全国风电新增装机1.2亿千瓦，同比增长48.1%，增速较上年加快43.4个百分点，其中陆上风电新增1.1亿千瓦，海上风电新增659万千瓦；太阳能发电新增装机3.2亿千瓦，同比增长14.3%，增速较上年回落13.5个百分点，其中集中式光伏新增1.64亿千瓦，分布式光伏新增1.53亿千瓦。

截至2025年底，风电累计装机容量6.4亿千瓦，同比增长22.9%，占总装机的比例为16.4%，其中陆上风电5.9亿千瓦，海上风电0.5亿千瓦；太阳能发电累计装机容量12.0亿千瓦，同比增长35.4%，占总装机的比例为30.9%，其中集中式光伏6.7亿千瓦，分布式光伏5.3亿千瓦。

5. 储能行业发展情况

截至2025年底，全国已建成投运新型储能装机容量达到1.36亿千瓦/3.51亿千瓦时，同比增长84%，与“十三五”末相比增长超40倍，实现跨越式发展。平均储能时长2.58小时，较2024年底增加0.3小时。

分地域来看，华北地区装机占比最大。分省份来看，新疆、内蒙古等省区发展迅速。从单站规模来看，10万千瓦以上的大型化发展趋势明显。从应用场景来看，独立储能占比提升。从技术路线来看，锂离子电池储能仍占主导地位，装机占比达96.1%。与此同时，新型储能调用水平进一步提升。

三、经营情况讨论与分析

2025年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大和二十届历次全会精神，在绿色转型赛道上笃行不怠、在改革创新浪潮里奋楫争先、在服务民生使命中躬耕实干，推动存量提效、增量优拓、质量提升，实现经营业绩稳健增长、产业结构向绿向新、业务规模有效扩张、竞争优势显著增强、治理效能系统提升、党的建设全面加强，营业收入、利润指标均创历史新高。

1. 砥砺奋进“十四五”，发展成就硕果累累

“十四五”以来，公司紧紧围绕“建设成为国内领先的绿色低碳综合智慧能源企业集团”发展愿景，牢牢锚定“两大定位”，稳步推进“三大转变”，持续发挥四大功能，深入实施五大战略，实现规模实力跃升、产业结构优化、区域协同拓展、核心功能增强，完成了“十四五”规划主要目标，为“十五五”高质量发展奠定了坚实基础。

经过五年攻坚，公司规模效益实现翻番倍增：“十四五”时期累计投资为“十三五”期间的3.3倍；可控发电装机容量1,097万千瓦，突破千万千瓦，为“十三五”末的2.2倍，绿色低碳能源装机占比达77%；天然气供气量超58亿立方米，为“十三五”末的3.1倍；年售电量、售煤

量、售气量较“十三五”末增长48%、43%、171%，高于行业平均水平。主要经营指标全面增长、连创新高，资产总额826.96亿元、较“十三五”末增长约91%；营业总收入、利润总额、净资产收益率较“十三五”末实现大幅增长，归母净利润连续四年创历史新高，经营现金流更加稳健，取得穆迪A3国际评级，连续26年进行现金分红，圆满完成非公开发行股票，公司抗风险能力、可持续发展能力大幅提升。

2. 稳进提质强根基，经营质效稳步提升

面对复杂严峻的外部环境和能源行业的深刻变革，公司在“固本、兴新、拓外”上全面发力，全年实现营业总收入508.83亿元，同比增加5.29%，实现利润总额、归属于母公司的净利润分别为30.51亿元和23.19亿元，同比增加27.96%和33.93%，归属于母公司的净利润连续四年创历史新高，年末公司总资产826.96亿元，比上年末增加8.09%。实现“一利五率”持续优化，经营形势稳中提质、稳中向好。



(1) 电力业务

持续完善发售一体模式，以售电牵引经营方式变革，电力交易服务水平显著提升。中长期交易和现货市场协同发力，属下主要电厂售电均价高于全网平均水平，容量电费获取率超97%。深化煤电协同，运用数智化手段优化用煤结构，入炉不含税标煤单价同比下降。深化气电协同，珠江LNG电厂二期实现双路气源保障，引入中海油年度合同气及管道增量气，增发效益电量约5亿千瓦时。报告期内，合并口径火力发电企业完成发电量157.10亿千瓦时，上网电量149.21亿千瓦时，受省内电力供需形势偏宽松、珠江电厂煤电环保替代关停机组等因素影响，同比下降7.87%和7.77%。

(2) 能源物流业务

深化煤炭业务区域布局与模式转型，推动产品、市场多元化发展。全面布局西北煤炭市场，实现疆煤、焦煤等销售量627万吨。成功在浙江落地供应链服务业务，推动煤炭业务从规模化向供应链化升级。深化与煤炭供应商合作，新增上下游客户129家。全年实现煤炭销售量5,202万吨，同比增长20.9%。油品业务深化“贸仓联动”，打造柔性仓储，生物类油租赁量同比增长54%。危化品仓储业务聚焦2,025种经营品种深化布局，海关查验、保税仓、出口集拼、仓配一体化服务模式初见成效，出租率稳步攀升。



(3) 燃气业务

强化多元化资源池供应体系，创新商业销售模式，国内外“两个市场”协同发力，实现天然



气供气量 58.5 亿立方米，连续多年保持增长。加快构建多元化资源池，参与竞拍中石油现货气，引入质价双优川气资源；新增摩科瑞五年期 LNG 长协资源，年供应量 40 万吨。打通“资源-管输-终端”全链条，大鹏、国家管网、互联互通各类销售途径协同发力，异地售气量约 3.8 亿立方米，同比增长 33%。车载气批发突破外部市场，广州 LNG 应急调峰气源站实现液态

外输常态化。深挖“广燃优选”增值空间，开拓非居民及团销新渠道，全年燃气保险、燃气具销售额超过 8,000 万元。

（4）新能源业务

新能源开发建设多向发力。面对政策调整抢抓重点时间窗口，年度新增新能源装机超 130 万千瓦，其中自建项目规模超 120 万千瓦，新增规模创历史新高。立足基地化战略，第二个百万千瓦基地落地粤西。河南柘城 100MW 风电、宁夏中卫 40MW 风电项目完成收购，天津西青风电项目全面推进建设。深化区域化管理变革与数字赋能，设备效率稳步提升，13



个站场获评中电联 5A 电站，连续多年优胜率居全国前列。积极拓展绿色能源资产增值空间，全年完成绿电交易约 11 亿千瓦时，同比增长 86%；自营及代购绿证交易超 3,200 万张，同比增长 377%。搭建“广州充联网”，推进充电桩“统建统服”“一键报桩”，行业排名跻身前列。报告期内完成发电量 86.66 亿千瓦时，售电量 84.68 亿千瓦时，同比增长 26.55%和 26.48%。

（5）储能业务

加快提升新型储能产业规模，积极布局抽水蓄能、半固态/固态电池等新型储能项目。全年新增新型储能规模超 1GWh，佛山高明 208MW/416MWh 储能项目、河北邯郸大名 200MW/400MWh 储能项目全容量并网，江苏惠然实业 100MW/300MWh 储能项目部分并网运行。参与竞拍云南富民、禄丰抽水蓄能项目股权，实现水能资源开发重大突破。



（6）能源金融业务

创新资本运作，拓展产融结合新路径。财务公司以专业金融服务，保障重大项目资金需求，

年末绿色信贷产品余额 34 亿元；拓展保函品种，助力产业高质量发展。融资租赁公司围绕主业新增内部项目投放金额 7.7 亿元；实现氢能金融领域“零的突破”，推动 102 台氢燃料电池汽车融资租赁项目落地。绿色低碳产业基金完成山东、云南等地风电项目立项超 100 万千瓦。积极推进公募 REITs 申报工作，已报送至国家发展改革委审核，已通知封卷。优化资金管理，有效降低融资成本，获批政策性金融工具贷款 9.2 亿元；发行中期票据、超短期融资券等公司信用债 48 亿元；获批新一期 80 亿元中期票据、60 亿元超短期融资券注册。

3. 项目攻坚提速增效，市场开拓多点突破

公司重大工程项目积极推进。增城旺隆气电及配套管线工程、天津西青风电、四川冕宁风电等重点项目建设进入加速冲刺阶段；综合能源产业稳步拓展，广州金融城综合能源项目交通枢纽冷站基本具备调试条件，临 2 站完成应急冷源建设并实现供冷，全域供冷管网建成 70% 以上；江苏惠然储能、白云恒运管线工程等项目如期开工建设；珠江电厂煤电环保替代、西北部应急联络线工程等项目稳步推进；新能源项目建设跑出加速度，超 70 个项目并网，形成“谋划一批、开工一批、投产一批”的滚动发展格局。

加快融入全国统一大市场，积极开拓省外电力零售业务，获取甘肃、广西、湖北、四川等地售电资质，实现甘肃省零售电量破“亿”。海外市场开拓实现新突破，国际贸易气量进一步提升在海南自贸港设立天然气贸易公司，成立国际航运公司，筹备设立印尼代表处；开拓西非航线、国际航运业务实现营业收入 2.2 亿元；完成国际煤炭贸易量超 300 万吨，通过境外平台香港国际公司全年进口煤销售超 4,000 万美元。系统发力氢能全产业链，完成氢燃料电池汽车推广任务，稳步推进南沙龙穴岛、珠电路加氢站建设，加快推进城市燃气掺氢输配和燃气电厂掺氢燃烧示范应用；绿电、绿证、碳配额等新型能源资产交易规模持续扩大。



光伏制氢示范项目（江门汶村）。

4. 创新驱动赋能升级，数智转型走深走实

加速创新机制改革，制定实施公司科技创新改革（1+N）方案，逐步打造涵盖科技管理、技术研发、技术服务、成果转化、人才培养、产业孵化“六位一体”的科技创新生态体系。加大技术攻关，围绕绿色低碳、新型能源、综合智慧能源、AI 等领域组织实施研发项目 800 余项。深化产学研融合，与华南理工大学共建联合实验室，建成“广东省博士后创新实践基地”。搭建高水平研发平台，参建国家工程研究中心通过验收并备案，全年新增省级工程技术研究中心 4 个、广州市制造业创新中心 1 个，形成以国家工程研究中心为引领的“国家一省一市”三级联动的科技创新平台体系。

强化数智赋能，构建人工智能+底座，制定实施“人工智能+”三年行动方案，公司“融合人工智能的新能源功率预测和电力交易模型研究”项目完成大模型本地化部署。智慧应用多点开花，财务共享服务中心启动建设，智慧法务系统、智慧工程安全管控平台、新能源集中监视平台等全面上线，智慧电厂、智慧港口、智慧燃气等项目稳步推进，自主开发煤炭贸易等审计模型，实现抽样到全检的数智化审计关键转变。

5. 精益管理固本强基，改革治理效能跃升

构建大安全体系，提升本质化安全水平。深入开展“安全生产治本攻坚”和“隐患排查治理年”专项行动，推动安全管理数智化转型升级，深化双重预防机制建设和安全主体责任落实。至2025年底，实现连续安全生产6,403天，安全生产形势保持总体稳定向好。

坚持精益管理，持续挖潜增效。以“课题管理”为抓手，常态化开展“双增双降”专项活动，单位业务量固定成本费用全面下降。长效化开展“合理化建议6000”全员活动，累计征集合理化建议超9,700条。加大“两金”管控力度，库存余额、应收账款余额有效控制。加强投资动态评估，有效管控投资风险。优化采购策略，释放集采效益。

全面深化改革，加强队伍建设。深入实施国企改革深化提升行动，46项改革任务全面完成。贯彻落实新《公司法》，完成全资企业取消监事会、重要子企业董事会建设工作。创新工资总额预算决定分配管理机制，实施“专项激励”等激励办法，深入推进工资总额周期制管理。加强市值管理，制定并披露公司估值提升计划；信披实现“零差错、零违规、零问询”，连续四年上交所信息披露工作评价为A；ESG治理水平提升，在各主要ESG评级机构中的排名均位居行业前列。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 合理的产业布局优势。公司以电力为核心，煤电、气电、分布式能源、风、光、储、充均衡布局，更好适应新型电力系统需求。公司电力结构按高碳、低碳、零碳进行均衡配比，各类电力供应实现互补平衡。

2. 完善的供应链和产业协同发展优势。公司已形成电力、能源物流、燃气、新能源、储能、能源金融等业务协同发展“1+6+N”能源产供储销体系，积极打造煤电联营产业链、气电联营产业链、传统能源与新能源联营产业链，推动多能互补、煤气电联营，形成局部最优、整体最佳的发展策略。

燃气产业链持续完善，已建立涵盖上游气源、LNG接收站、燃气管网、城市燃气、燃气电厂用户等燃气上下游一体化产业链。通过“云大物移智”打造智能化、数字化的智慧燃气管理体系，从传统单一的城市燃气服务商转变为城市燃气运营商和天然气供应商，依托一体化产业链布局珠三角天然气供应核心地位。

煤炭纵向一体化产业链优化升级。公司拥有煤矿、北方码头堆场、航运公司、南方煤炭码头、堆场、电厂用户等完整产业链，已形成全国性营销网络，建立海外资源与销售渠道，具有优秀的资源组织能力、丰富的市场渠道和扎实的信用管理经验，加快发展为现代化煤炭供应链卓越服务商。



3. 构建特色新能源生态圈。打造新能源“风光储充运”一体化产业链，深耕华南、优拓全国，走向海外。在智能运维、系统集成、技术创新、降本增效等方面拥有丰富的经验。“新能源+农林渔药”融合发展自成特色，搭建“广发生态时令”展销平台实现价值链延伸。作为新能源“链主”企业，推动成立广州市分布式光伏投资建设运营平台，与产业链龙头企业形成战略合作。项目储备丰富，多主体发力加速实现新能源产业规模化、特色化发展。

4. 良好的资金保障能力及不断深化的产融协同体系。公司资产负债率处于行业较优水平，多年保持稳定的AAA主体信用评级和穆迪A3国际信用评级，融资能力强且渠道多元化。发挥财务公司和融资租赁公司的功能优势，提高资金集聚效应，降低资金成本，纵深推进产业+金融模式，为公司高质量发展提供专业的财务支持和金融服务。

5. 科技创新蓄势赋能。广州发展研究院以“科技管理+科技研发+技术服务”业务模式，打造高水平产业创新集群。与多家高等院校及科研院所开展深度合作，已建成20个市级及以上研发平台，14家省级专精特新中小企业、4家创新型中小企业、19家高新技术企业，着力推进可燃冰、氢能等重点课题研究和成果转化，培育新质生产力，夯实“换道领跑”的潜力基础，引入AI技术建设能源综合管理平台，着力打造新兴技术策源地和产业转型升级的新引擎。

6. 良好的区位优势及战略机遇。粤港澳大湾区消费能力强，能源保障要求高，为公司产业体系持续发展提供广阔市场空间。粤港澳大湾区建设、南沙方案等国家重大战略，为公司提供了重要战略机遇，为公司依托区位优势，着力打造绿色低碳能源基地提供有利条件。

五、报告期内主要经营情况

2025年，公司营业总收入508.83亿元，营业总成本492.91亿元，实现归属于母公司所有者的净利润23.19亿元。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	50,841,626,989.35	48,270,663,046.07	5.33
营业成本	46,398,940,235.15	43,219,172,943.85	7.36
销售费用	258,749,365.57	243,632,926.80	6.20
管理费用	952,687,224.68	927,573,915.42	2.71
财务费用	881,452,640.23	934,406,552.16	-5.67
研发费用	647,912,418.52	685,562,388.81	-5.49
经营活动产生的现金流量净额	5,621,009,168.63	4,509,971,931.61	24.64
投资活动产生的现金流量净额	-7,740,684,104.95	-2,563,277,705.30	-
筹资活动产生的现金流量净额	2,006,642,993.69	-3,598,733,531.49	-
其他收益	121,061,389.69	45,984,042.15	163.27
资产减值损失	-504,982,682.55	-99,146,412.26	-
资产处置收益	1,826,406,356.30	956,186.08	190,909.51
营业利润	3,288,203,440.26	2,413,284,399.56	36.25
营业外收入	217,182,262.88	89,875,501.03	141.65
营业外支出	454,742,024.50	119,113,662.40	281.77
所得税费用	570,869,840.67	429,480,796.66	32.92
归属于母公司股东的净利润	2,319,437,070.79	1,731,802,481.37	33.93
其他综合收益的税后净额	-251,272,256.72	134,315,098.40	-287.08
存放中央银行和同业款项净增加额	-30,767,665.21	108,907,366.65	-128.25
收回投资收到的现金	805,813,131.28	1,237,000,000.00	-34.86
收到其他与投资活动有关的现金	131,300,500.49	616,071,737.67	-78.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,642,719,995.33	3,954,498,823.99	67.98
投资支付的现金	2,344,236,518.33	1,288,087,315.29	81.99
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	329,245,090.47	211,430,785.09	55.72
支付其他与投资活动有关的现金	610,561,332.94	148,510,377.79	311.12
收到其他与筹资活动有关的现金	173,635,769.82	82,030,759.84	111.67
子公司支付给少数股东的股利、利润	23,114,916.70	228,946,756.33	-89.90
支付其他与筹资活动有关的现金	89,590,470.48	209,814,564.77	-57.30
现金及现金等价物净增加额	-115,329,946.41	-1,648,427,059.47	-

营业收入、营业成本变动原因说明：煤炭和油品销量增加，风电及光伏发电装机规模增加。

销售费用、管理费用变动原因说明：业务规模扩大。

财务费用变动原因说明：融资利率下降。

研发费用变动原因说明：研发资源优化配置，直接投入等减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：业务规模扩大，营运资金占用减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：项目建设支出及股权投资支出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资资金需求增加，本年借入的有息债务增加。

其他收益变动原因说明：政府补助增加。

资产减值损失变动原因说明：计提固定资产减值、存货跌价准备及商誉减值增加。

资产处置收益变动原因说明：确认土地交储收益。

营业利润、归属于母公司股东的净利润变动原因说明：天然气业务、风电及光伏发电业务规模增加，确认土地交储收益。

营业外收入变动原因说明：收到合同履行补偿。

营业外支出变动原因说明：确认光伏项目受台风灾害导致的资产毁损报废损失以及支付合同履行补偿。

所得税费用变动原因说明：应税利润增加。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：持有股票价格波动。

存放中央银行和同业款项净增加额变动原因说明：本期存放央行款项减少而上年同期增加。

收回投资收到的现金变动原因说明：财务公司本年赎回货币基金减少。

收到其他与投资活动有关的现金变动原因说明：上年收到预收款。

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变动原因说明：新能源、储能及气电项目建设支出增加。

投资支付的现金变动原因说明：申购货币基金，融资租赁放款及股权投资支出同比增加。

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额变动原因说明：取得非同一控制企业支付的股权转让款同比增加。

支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：退回预收款。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：收回新增子公司原股东及其关联方的往来款。

子公司支付给少数股东的股利、利润变动原因说明：子公司向少数股东分红减少。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：租赁支出同比减少。

现金及现金等价物净增加额变动原因说明：货币资金余额降幅减少。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

2025年，公司实现营业总收入508.83亿元，营业总成本（含财务公司对外利息、手续费及佣金支出）492.91亿元。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
(1)燃煤发电及供热业务	4,349,947,127.70	3,731,967,878.88	14.21	-21.96	-19.20	减少2.93个百分点
(2)天然气发电及供热业务	3,204,831,500.79	2,773,644,846.63	13.45	-6.74	-5.75	减少0.92个百分点
(3)能源物流业务	29,485,020,343.45	29,159,979,509.93	1.10	10.99	11.95	减少0.85个百分点

(4)天然气业务	10,502,056,882.42	9,067,073,195.69	13.66	7.06	9.25	减少1.73个百分点
(5)新能源及储能业务	3,245,504,723.82	1,645,434,957.72	49.30	14.88	27.79	减少5.12个百分点
(6)其他产业	95,784,921.17	21,050,660.38	78.02	-19.29	-8.77	减少2.54个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
燃煤发电	3,991,623,307.63	3,440,393,619.43	13.81	-21.21	-18.63	减少2.73个百分点
天然气发电	3,009,223,900.18	2,583,905,639.41	14.13	-7.78	-6.08	减少1.56个百分点
煤电热力	318,878,412.48	260,140,924.39	18.42	-22.07	-16.73	减少5.23个百分点
气电热力	195,607,600.61	189,739,207.22	3.00	12.65	-1.00	增加13.38个百分点
加气混凝土	39,445,407.59	31,433,335.06	20.31	-60.04	-59.79	减少0.51个百分点
煤炭	23,064,543,028.53	22,767,913,521.27	1.29	-5.90	-5.16	减少0.77个百分点
油品	6,395,908,933.37	6,381,977,865.02	0.22	214.00	213.91	增加0.03个百分点
危化品仓储	24,568,381.55	10,088,123.64	58.94	43.94	12.93	增加11.28个百分点
天然气	10,502,056,882.42	9,067,073,195.69	13.66	7.06	9.25	减少1.73个百分点
光伏发电	1,020,539,666.84	577,118,483.75	43.45	18.32	38.46	减少8.22个百分点
风力发电	2,194,507,260.36	1,042,844,257.06	52.48	12.57	22.62	减少3.89个百分点
充电桩	13,668,577.65	21,807,254.66	-59.54	17.34	8.88	增加12.41个百分点
储能及综合能源	16,789,218.97	3,664,962.25	78.17	1,022.52	1,100.32	减少1.42个百分点
房产租赁	53,158,385.24	20,069,725.06	62.25	-10.29	-5.17	减少2.03个百分点
金融业务	42,626,535.93	980,935.32	97.70	-28.26	-48.65	增加0.92个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
华南地区	28,489,632,478.05	25,978,152,803.01	8.82	4.22	1.98	增加2.00个百分点
其他地区	22,393,513,021.30	20,420,787,432.14	8.81	6.68	15.07	减少6.65个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	亿千瓦时	243.76	233.89	-	1.99	2.26	-
热力	万吉焦	682.58	684.66	-	-8.45	-8.62	-
市场煤	万吨	-	4,801.25	161.00	-	22.81	-13.26
成品油	万吨	-	100.37	1.30	-	232.46	250.31
天然气	万立方米	-	359,796.93	27,466.93	-	-3.16	-26.55

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

√适用 □不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□适用 √不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
约 65 万吨/年天然气	BP 新加坡公司	-	-	-	-	是	
约 40 万吨/年天然气	中化石油（新加坡）公司	-	-	-	-	是	
约 200 万吨/年天然气	墨西哥太平洋有限公司	-	-	-	-	待 FID 最终决策	
约 40 万吨/年天然气	摩科瑞	-	-	-	-	是	

注：以上合同金额分别为：年合同量×合同期限×与国际原油价格指数/美国亨利港天然气指数/美国天然气指数挂钩的公式。其中，与 BP 新加坡公司、中化石油（新加坡）公司、摩科瑞签订的合同分别于 2022 年 4 月、2023 年 1 月和 2026 年 4 月开始履行。公司 2025 年按合同分别向 BP 新加坡公司、中化石油（新加坡）公司采购 38.49 万吨和 41.2 万吨天然气；截至 2025 年底，按合同分别累计向 BP 新加坡公司、中化石油（新加坡）公司采购 184.45 万吨和 125.5 万吨天然气。

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
燃煤发电及供热业务	燃料	2,912,103,112.91	6.28	3,735,977,624.03	8.64	-22.05	
	折旧	342,378,696.18	0.74	344,419,593.47	0.80	-0.59	
	其他	477,486,069.79	1.03	538,494,219.54	1.25	-11.33	
	小计	3,731,967,878.88	8.04	4,618,891,437.04	10.69	-19.20	
天然气发电及供热业务	燃料	2,148,623,621.18	4.63	2,420,589,889.62	5.60	-11.24	
	折旧	246,886,644.99	0.53	252,849,172.50	0.59	-2.36	
	其他	378,134,580.46	0.81	269,454,241.99	0.62	40.33	
	小计	2,773,644,846.63	5.98	2,942,893,304.11	6.81	-5.75	
能源物流业务	煤炭供应链成本	22,726,364,423.78	48.98	23,964,247,901.21	55.45	-5.17	
	外购油品	6,323,377,466.53	13.63	1,980,133,017.84	4.58	219.34	成品油销售量上升增加采购成本。
	折旧	69,090,229.99	0.15	68,682,041.60	0.16	0.59	
	其他	41,147,389.63	0.09	34,807,476.45	0.08	18.21	
	小计	29,159,979,509.93	62.85	26,047,870,437.10	60.27	11.95	
天然气业务	外购燃气	7,591,261,336.43	16.36	7,064,661,833.51	16.35	7.45	
	折旧	397,629,392.69	0.86	351,364,817.94	0.81	13.17	
	其他	1,078,182,466.57	2.32	883,514,879.55	2.04	22.03	
	小计	9,067,073,195.69	19.54	8,299,541,531.00	19.20	9.25	
新能源及储能	折旧	1,359,691,405.36	2.93	1,032,013,473.60	2.39	31.75	风电、光伏装机容量增加。

业务	其他	285,743,552.36	0.62	255,592,841.57	0.59	11.80	
	小计	1,645,434,957.72	3.55	1,287,606,315.17	2.98	27.79	
其他产业	折旧	9,790,592.41	0.02	9,951,386.75	0.02	-1.62	
	其他	11,260,067.97	0.02	13,122,932.03	0.03	-14.20	
	小计	21,050,660.38	0.05	23,074,318.78	0.05	-8.77	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
燃煤发电	燃料	2,701,846,365.99	5.82	3,432,534,485.77	7.94	-21.29	
	折旧	319,930,488.24	0.69	321,209,532.06	0.74	-0.40	
	其他	418,616,765.20	0.90	474,560,608.40	1.10	-11.79	
	小计	3,440,393,619.43	7.41	4,228,304,626.23	9.78	-18.63	
天然气发电	燃料	2,000,318,273.91	4.31	2,276,844,897.72	5.27	-12.15	
	折旧	234,525,039.41	0.51	239,956,799.54	0.56	-2.26	
	其他	349,062,326.09	0.75	234,428,409.24	0.54	48.90	检修费等增加。
	小计	2,583,905,639.41	5.57	2,751,230,106.50	6.37	-6.08	
煤电热力	燃料	190,840,801.06	0.41	243,552,068.40	0.56	-21.64	
	折旧	19,981,198.85	0.04	18,242,894.26	0.04	9.53	
	其他	49,318,924.48	0.11	50,620,907.80	0.12	-2.57	
	小计	260,140,924.39	0.56	312,415,870.46	0.72	-16.73	
气电热力	燃料	148,305,347.27	0.32	143,744,991.90	0.33	3.17	
	折旧	12,361,605.58	0.03	12,892,372.96	0.03	-4.12	
	其他	29,072,254.37	0.06	35,025,832.75	0.08	-17.00	
	小计	189,739,207.22	0.41	191,663,197.61	0.44	-1.00	
加气混凝土	材料	19,415,945.86	0.04	59,891,069.86	0.14	-67.58	业务规模收缩。
	折旧	2,467,009.09	0.01	4,967,167.15	0.01	-50.33	资产减值。
	其他	9,550,380.11	0.02	13,312,703.34	0.03	-28.26	
	小计	31,433,335.06	0.07	78,170,940.35	0.18	-59.79	业务规模收缩，资产减值。
煤炭	煤炭供应链成本	22,726,364,423.78	48.98	23,964,247,901.21	55.45	-5.17	
	折旧	41,549,097.49	0.09	41,645,721.81	0.10	-0.23	
	小计	22,767,913,521.27	49.07	24,005,893,623.02	55.54	-5.16	
油品	外购油品	6,323,377,466.53	13.63	1,980,133,017.84	4.58	219.34	成品油销售量上升增加采购成本。
	折旧	22,734,237.99	0.05	22,412,962.92	0.05	1.43	
	其他	35,866,160.50	0.08	30,497,700.86	0.07	17.60	
	小计	6,381,977,865.02	13.75	2,033,043,681.62	4.70	213.91	成品油销售量上升增加成本。
危化品仓储	折旧	4,806,894.51	0.01	4,623,356.87	0.01	3.97	
	其他	5,281,229.13	0.01	4,309,775.59	0.01	22.54	
	小计	10,088,123.64	0.02	8,933,132.46	0.02	12.93	
天然气	外购燃气	7,591,261,336.43	16.36	7,064,661,833.51	16.35	7.45	
	折旧	397,629,392.69	0.86	351,364,817.94	0.81	13.17	

	其他	1,078,182,466.57	2.32	883,514,879.55	2.04	22.03	
	小计	9,067,073,195.69	19.54	8,299,541,531.00	19.20	9.25	
光伏发电	折旧	471,988,340.77	1.02	315,931,497.47	0.73	49.40	光伏装机容量增加。
	其他	105,130,142.98	0.23	100,890,394.08	0.23	4.20	
	小计	577,118,483.75	1.24	416,821,891.55	0.96	38.46	光伏装机容量增加。
风力发电	折旧	870,605,636.29	1.88	704,678,989.86	1.63	23.55	
	其他	172,238,620.77	0.37	145,770,888.06	0.34	18.16	
	小计	1,042,844,257.06	2.25	850,449,877.92	1.97	22.62	
充电桩	折旧	14,629,672.27	0.03	11,189,959.61	0.03	30.74	资产增加。
	其他	7,177,582.39	0.02	8,839,253.86	0.02	-18.80	
	小计	21,807,254.66	0.05	20,029,213.47	0.05	8.88	
储能及综合能源	折旧	2,467,756.03	0.00	213,026.66	0.00	1,058.43	规模增加。
	其他	1,197,206.22	0.00	92,305.57	0.00	1,197.00	
	小计	3,664,962.25	0.01	305,332.23	0.00	1,100.32	
房产租赁	折旧	9,790,592.41	0.02	9,951,386.75	0.02	-1.62	
	其他	10,279,132.65	0.02	11,212,538.93	0.03	-8.32	
	小计	20,069,725.06	0.04	21,163,925.68	0.05	-5.17	
金融业务	其他	980,935.32	0.00	1,910,393.10	0.00	-48.65	外部融资业务减少。
	小计	980,935.32	0.00	1,910,393.10	0.00	-48.65	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额1,630,937.15万元，占年度销售总额32.08%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

前五名供应商采购额787,537.73万元，占年度采购总额16.97%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额146,943.11万元，占年度采购总额3.17%。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减(%)
煤炭	23,064,543,028.53	24,510,735,625.46	-5.90
油品	6,395,908,933.37	2,036,924,638.38	214.00
天然气	3,603,362,079.80	3,573,082,003.81	0.85

贸易业务占营业收入比例超过10%前五名销售客户

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例(%)
1	第一名	328,052.21	6.45
2	第二名	227,063.73	4.47
3	第三名	69,171.14	1.36
4	第四名	65,141.14	1.28
5	第五名	62,320.94	1.23
合计	/	751,749.16	14.79

贸易业务收入占营业收入比例超过10%前五名供应商

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例(%)
1	第一名	131,327.09	2.83
2	第二名	128,598.97	2.77
3	第三名	109,426.40	2.36
4	第四名	93,449.50	2.01
5	第五名	81,477.25	1.76
合计	/	544,279.20	11.73

3、费用

适用 不适用

公司2025年销售费用2.59亿元，同比增长6.20%，管理费用9.53亿元，同比增长2.71%，研发费用6.48亿元，同比下降5.49%，财务费用8.81亿元，同比下降5.67%。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	647,912,418.52
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	647,912,418.52
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.27
研发投入资本化的比重（%）	0.00

(2). 研发人员情况表

√适用□不适用

公司研发人员的数量	1,069
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	16.73
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	4
硕士研究生	73
本科	805
专科	187
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	236
30-40岁（含30岁，不含40岁）	409
40-50岁（含40岁，不含50岁）	267
50-60岁（含50岁，不含60岁）	157
60岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

公司2025年经营活动产生的现金净流入同比增长24.64%；投资活动产生的现金净流出同比增长201.98%；筹资活动产生的现金上年为净流出35.99亿元，本年为净流入20.07亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

2025年，公司按照《广州市白云区螺涌村、松南村、松北村城中村改造项目发电厂地块征收补偿协议书》确认资产处置收益17.89亿元。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	474,686,822.42	0.57	156,151,233.14	0.20	203.99	煤炭销售票据结算增加。
预付款项	817,459,587.98	0.99	484,813,328.11	0.63	68.61	预付煤炭款增加。
其他应收款	758,039,928.39	0.92	434,801,713.28	0.57	74.34	新增应收土地交储尾款。
使用权资产	490,222,781.74	0.59	847,166,545.08	1.11	-42.13	项目公司融资租赁资产转为固定资产。
长期待摊费用	261,517,142.50	0.32	186,298,136.98	0.24	40.38	燃气设施建设与征占地相关费用增加。
短期借款	5,400,602,016.61	6.53	1,078,851,303.73	1.41	400.59	流动贷款增加。
应付票据	1,193,483,051.84	1.44	814,227,043.19	1.06	46.58	煤炭采购票据结算增加。
一年内到期的非流动负债	6,629,799,382.08	8.01	4,760,758,141.33	6.22	39.26	一年内到期的长期借款重分类。
其他流动负债	1,442,178,683.19	1.74	3,320,789,513.99	4.34	-56.57	偿还超短期融资券。
应付债券	6,528,700,000.00	7.89	4,432,000,000.00	5.79	47.31	本期发行中期票据。
租赁负债	366,041,728.38	0.44	652,314,528.08	0.85	-43.89	归还风电项目融资租赁借款。
长期应付款	195,691,620.92	0.24	25,071,250.91	0.03	680.54	电力生产设备售后回租。
其他非流动负债	358,979,425.17	0.43	630,266,885.99	0.82	-43.04	支付股权收购款。

2、 境外资产情况

□适用 √不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	69,171,400.23	票据保证金、信用证保证金、履约保证金、冻结资金等
存放中央银行款项	332,281,736.93	存放中央银行法定准备金
固定资产	1,743,466,986.64	借款抵押资产
合计	2,144,920,123.80	/

备注：其他受限情况请见“附注七、33. 所有权或使用权受限资产-其他受限情况说明”。

4、 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
国内	2,437,599.58	2,390,012.17	1.99%	2,303,656.73	2,262,581.63	1.82%	2,338,904.96	2,287,269.66	2.26%	9,348.53	10,126.35	-7.68%		
火电	1,570,966.12	1,705,220.22	-7.87%	1,492,093.13	1,617,737.60	-7.77%	1,492,093.13	1,617,737.60	-7.77%	5,814.67	7,066.89	-17.72%	520.27	520.27
风电	586,294.41	493,973.08	18.69%	569,099.55	480,256.08	18.50%	569,099.55	480,256.08	18.50%	1,580.89	1,484.47	6.50%	435.24	435.24
光伏发电	280,339.06	190,818.87	46.91%	242,464.04	164,587.95	47.32%	277,712.27	189,275.98	46.72%	1,952.98	1,574.99	24.00%	412.12	415.00
合计	2,437,599.58	2,390,012.17	1.99%	2,303,656.73	2,262,581.63	1.82%	2,338,904.96	2,287,269.66	2.26%	9,348.53	10,126.35	-7.68%	-	-

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年同期 数	变动比例 (%)	成本构成项目	本期 金额	本期占总 成本比例 (%)	上年同 期金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额较 上年同期变 动比例(%)
火电	1,570,966.12	-7.87%	1,492,093.13	-7.77%	69.28	82.71	-16.24	主营业务成本	59.85	12.90	69.62	16.11	-14.03
风电	586,294.41	18.69%	569,099.55	18.50%	21.92	19.48	12.53	主营业务成本	10.41	2.24	8.48	1.96	22.71
光伏发电	280,339.06	46.91%	277,712.27	46.72%	10.20	8.49	20.13	主营业务成本	5.77	1.24	4.15	0.96	38.96
合计	2,437,599.59	1.99%	2,338,904.95	2.26%	101.39	110.68	-8.39	-	76.02	16.38	82.25	19.03	-7.57

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，公司可控发电装机容量为1,097.06万千瓦，其中：火电可控装机容量为483.65万千瓦，同比减少11.7%；光伏发电可控装机容量355.34万千瓦，同比增长51.4%；风力发电可控装机容量258.07万千瓦，同比增长5.7%。

电源种类	2023年	2024年	2025年
火电可控装机容量(万千瓦)	530.25	547.65	483.65

光伏发电可控装机容量（万千瓦）	175.78	234.67	355.24
风力发电可控装机容量（万千瓦）	224.76	244.07	258.07
合计	930.78	1,026.39	1,097.06

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2024年-2025年在运并网机组发电效率统计表

火电	2024年	2025年	同比变动（%）
可控装机容量（万千瓦）	547.65	483.65	-11.69
发电量（亿千瓦时）	170.52	157.10	-7.87
发电厂用电量（亿千瓦时）	7.98	7.13	-10.66
发电厂用电率（%）	4.68	4.54	-0.14
供电标煤耗（克/千瓦时）	289.19	290.02	0.28
利用小时（小时）	3,114	3,248	4.32
光伏发电	2024年	2025年	同比变动（%）
可控装机容量（万千瓦）	234.67	355.34	51.42
发电量（万千瓦时）	190,818.87	280,339.06	46.91
发电厂用电量（万千瓦时）	1,469.45	2,513.96	71.08
发电厂用电率（%）	0.77	0.90	0.13
利用小时（小时）	998	898	-10.02
风力发电	2024年	2025年	同比变动（%）
可控装机容量（万千瓦）	244.07	258.07	5.74
发电量（万千瓦时）	493,973.08	586,294.41	18.69
发电厂用电量（万千瓦时）	14,187.53	17,554.13	23.73
发电厂用电率（%）	2.87	2.99	0.12

利用小时（小时）	2,180	2,276	4.41
----------	-------	-------	------

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

（1）2025年资本性支出情况

2025年资本性支出775,182万元，其中股权投资与项目前期费用支出84,498万元，新扩建项目支出639,835万元，技改项目支出37,039万元，固定/无形资产购置支出12,139万元。主要投资项目情况如下：

单位:万元 币种:人民币

项目	持股比例	项目金额	项目进展情况	项目本年度投入金额	项目累计投入金额
珠江电厂煤电环保替代项目	100%	573,923	取得核准。	8,821	9,342
广州金融城起步区综合能源项目	70%	134,824	开工建设。	3,293	13,544
LNG 应急调峰气源站配套管线工程	100%	126,687	调峰气源站—黄阁门站段, 珠电二期段完工投产。	5,917	27,516
广州增城旺隆气电替代工程项目	100%	251,349	完成主要拆卸工程、主厂房第一罐混凝土浇筑。	50,954	95,667
广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程	100%	42,186	完成管道建设2公里。	2,337	7,439
禄劝穗发马鹿塘乡120MW农光互补复合型项目	100%	59,300	已并网发电。	6,873	40,214
广州发展惠东梁化80MW农业光伏项目	100%	32,862	取得接入批复。	3,679	13,919
台山渔业光伏产业园三期项目	100%	57,500	已并网发电。	9,942	37,309
天津市西青区750兆瓦风力发电项目	100%	569,894	开工建设。	109,763	132,321
新能源收购项目	100%	218,047	山西、江苏等风电项目收购。	47,507	218,047
上思华兰300MW农业光伏储能一体化项目	100%	131,300	已并网发电。	29,910	71,222
广州金融城综合能源项目东区集中供冷系统	100%	86,208	开展东1站、临1站、临2站、东区供冷管网建设。	1,651	10,783
小微分布式光伏项目一批	100%	85,000	开工建设。	77,181	77,181
秀山龙凤坝光伏发电（一期）项目	100%	22,492	已并网发电。	10,693	10,693
广州发展上思那琴光储一体化增容60MWp项目	100%	20,653	已并网发电。	12,986	12,986
冕宁48MW分散式风力发电项目	100%	34,933	开工建设。	5,248	5,248

重庆长安福特二期光伏项目	100%	6,626	已并网发电。	4,718	4,718
佛山高明独立储能项目	51%	44,459	项目投产。	32,194	32,194
河北邯郸大名独立储能项目	51%	38,198	已并网，处于调试阶段。	27,194	27,194
合计	-	3,571,082	-	450,861	847,537

(2) 2026年资本性支出计划

2026年资本性支出计划为927,222万元，其中：股权投资支出计划149,833万元，新扩建项目支出计划为668,244万元，技术改造支出计划为49,900万元，固定/无形资产购置支出计划为42,697万元。

单位：万元 币种：人民币

资本支出项目	2026年资本支出计划	资金来源安排	资金成本及使用说明
股权投资支出小计	149,830	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
其中：			
新能源并购项目	29,428	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
红海湾发电公司二期	27,821	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
抽水蓄能项目	39,275	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
出资绿色低碳产业股权投资基金	43,636	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
新扩建项目小计	668,244	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
其中：			
1、广州金融城起步区综合能源项目	1,500	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
2、广州珠江电厂煤电环保替代项目	33,176	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
3、广州市燃气中高压骨干管网项目	28,144	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
4、广州金融城东区集中供冷系统	3,200	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
5、广州增城旺隆气电替代工程项目	45,000	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
6、新能源新建项目	395,434	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
7、用户侧储能、独立储能新建项目	102,532	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
技术改造支出	49,900	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定
固定/无形资产购置	42,697	自有资金和银行借款等	参照贷款市场报价利率（LPR）合理确定

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（万千瓦时）	1,821,650	1,757,273	3.66%
总上网电量（万千瓦时）	2,303,657	2,262,582	1.82%
占比	79.08%	77.67%	增加 1.41 个百分点

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2025年，公司售电业务稳步推进，全年在广东电力市场签约总电量约 27.65 亿千瓦时。

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内对外长期股权投资额	571,178.50
对外长期股权投资额增减变动数	12,930.53
上年同期对外长期股权投资额	558,247.97
对外长期股权投资额增减幅度(%)	2.32

1、 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如适用)	截至资产负债表日	预计收益(如适用)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如适用)	披露索引(如适用)
---------	------	--------	------	------	------	------	-----------	------	----------	-----------	----------	-----------	--------	------	-----------	-----------

		投资业务					用)		用)	有)	的进展情况	有)		有)	有)
广东红海湾发电有限公司	电力生产及销售	是	其他	687,437,500.00	25%	否	长期股权投资						26,096,602.01	否	
广东珠海金湾液化天然气有限公司	LNG 购销、储存、气化	是	其他	475,556,423.33	25%	否	长期股权投资						53,256,705.36	否	
广东电力发展股份有限公司	电力生产及销售	是	其他	840,087,515.90	2.22%	否	长期股权投资						13,318,719.93	否	
广州恒运企业集团股份有限公司	电力生产及销售	是	其他	704,714,744.93	14.48%	否	长期股权投资						43,815,843.81	否	
广州发展航运有限公司	船舶运营、散货运输	是	新设	313,248,540.00	50%	否	长期股权投资						-11,425,005.40	否	
深圳能源光明电力有限公司	电力生产及销售	是	其他	426,280,000.00	35%	否	长期股权投资						81,179,888.17	否	
合计	/	/	/	3,447,324,724.16	/	/	/	/	/	/	/	/	206,242,753.88	/	/

2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	期末余额	本年变动	期末股权比例 (%)
长峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	137,466,506.62	145,851,725.63	8,385,219.01	3.80
国投聚力并购股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	35,328,101.19	33,113,076.12	-2,215,025.07	0.66
广州国资产业发展并购基金	103,904,643.52	103,868,372.71	-36,270.81	3.33

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
股票	3,273,000,000.00	-251,000,000.00	1,662,708,025.34					3,022,000,000.00
合计	3,273,000,000.00	-251,000,000.00	1,662,708,025.34					3,022,000,000.00

证券投资情况
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	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	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	601228	广州港	151,291,974.66	自有资金	339,000,000.00	-15,000,000.00	172,708,025.34			3,900,000.00	324,000,000.00	其他权益工具投资
股票	600900	长江电力	1,208,000,000.00	自有资金	2,934,000,000.00	-236,000,000.00	1,490,000,000.00			94,300,000.00	2,698,000,000.00	其他权益工具投资
合计	/	/	1,359,291,974.66	/	3,273,000,000.00	-251,000,000.00	1,662,708,025.34			98,200,000.00	3,022,000,000.00	/

证券投资情况的说明
适用 不适用

为减少股价波动对公司业绩的影响，根据企业会计准则规定，公司在初始确认时将持有的长江电力、广州港股票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，按股票分红确认投资收益，股价变动不影响利润，直接影响所有者权益。

私募基金投资情况
适用 不适用
 衍生品投资情况
适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
东电公司	子公司	电力生产、销售	59,000.00	128,532.74	105,155.82	116,507.87	3,920.10	2,587.19
天然气发电公司	子公司	电力生产、销售	69,200.00	221,046.98	199,456.68	109,181.15	14,087.79	12,446.28
恒益热电公司	子公司	电力生产、销售	159,754.00	329,080.35	143,612.08	164,126.43	11,738.62	10,405.44
中电荔新公司	子公司	电力、热力生产和供应	60,400.00	205,491.30	35,986.95	141,120.15	2,512.45	497.73
南沙电力公司	子公司	电力生产、销售	110,000.00	354,788.63	87,537.88	177,189.12	10,461.09	5,139.62
能源物流集团	子公司	燃料批发、零售	105,071.00	668,183.04	210,410.90	3,066,856.13	-15,740.14	-17,368.85
燃气集团	子公司	燃气管网建设、燃气销售	220,502.19	1,217,254.61	423,841.37	722,940.59	6,185.17	6,381.95
新能源集团	子公司	风力、光伏发电、充电桩	450,000.00	3,433,766.39	846,679.26	304,897.84	63,962.69	40,192.98
储能集团	子公司	电力供应	200,000.00	119,828.74	58,413.87	1,290.10	113.95	75.16
财务公司	子公司	非银金融机构	100,000.00	766,017.20	127,343.06	15,779.80	8,178.60	6,365.28
珠海金湾公司	参股公司	液化天然气的加工	149,500.00	623,941.39	304,220.78	88,921.72	28,626.30	21,302.68
红海湾发电公司	参股公司	电力、能源项目的投资	274,975.00	795,375.16	334,312.94	468,092.93	32,131.52	19,053.12

报告期内取得和处置子公司的情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 全球能源结构加速向清洁低碳转型

全球能源消费“东进”、供应“西移”的态势持续强化，叠加地缘政治事件和极端气候频发问题，部分国家或地区短期能源供应出现危机、发生重大停电事故，各国开始重新审视高碳能源（特别是煤电等系统支撑性电源）的减量化发展路径及节奏，同时明显重视加强电网安全韧性，加大系统调节性资源建设力度。能源科技创新推动产业化转型加速，一方面已成熟的清洁能源技术加速规模化落地，效率持续突破；另一方面生物燃料、碳捕集利用与封存（CCUS）等技术仍面临成本瓶颈。

能源领域碳排放占碳排放总量的80%左右，为实现碳达峰碳中和目标，能源需求侧要贡献55%的减排量，是“十五五”乃至中长期的关键发力点。近年来，国际绿色贸易规则不断升级，行业头部企业从产品出口、供应链采购等环节广泛地、实质性地推动产业链上下游企业节能降碳，需求侧市场萌生了大规模绿电以及能碳协同治理的需求。

2. 国内能源发展形势

面对全球绿色低碳转型和能源安全的双重挑战，我国明确提出新型能源体系和新型电力系统建设要求。2025年9月，习近平总书记宣布新一轮国家自主贡献目标，推动我国能源转型进入系统性推进、全面提速的新阶段。“十五五”时期，是我国实现碳达峰的攻坚期，要在习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略指引下，加速推进建设新型能源体系、加快建设新型电力系统。

具有中国特色的能源绿色低碳转型引领全球能源转型发展：一是能源需求在经济发展驱动下保持强劲增长态势。二是能源结构清洁低碳调整跑出“加速度”。三是能源供应安全保障水平提升。四是能源消费绿色低碳转型持续深入。五是能源新质生产力展现巨大潜力。六是能源电力市场化改革持续深化。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十五五”期间，公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大、二十届历次全会和习近平总书记视察广东重要讲话重要指示精神，践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略，锚定能源强国和碳达峰碳中和目标，坚持稳中求进工作总基调，深度融入新型能源体系和新型电力系统建设，加速绿色低碳转型，推动高质量发展取得显著成效。

“十五五”时期，公司将以“一个愿景”，即“面向2030年后碳中和阶段，将公司打造成为国内一流的能碳聚合企业集团，‘十五五’时期建成国内领先的绿色低碳综合智慧能源企业集团。”为发展目标，打造“两个优势”：“产供储销全链条联动协同”“源网荷储全环节智能融合”优势。通过“三大工程”：规模效益增长及结构转型工程、支撑能力强化工程、治理体系升级工程

推进能力建设与价值创造，最终实现“四大转变”：经营模式、价值创造方式、发展方式、生产方式转变重塑企业形态，并坚持以“五大战略”创新驱动战略、数智化战略、国际化战略、产业资本双驱动战略及人才强企战略作为未来可持续高质量发展的战略引领。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年是“十五五”开局之年，公司将全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，深入贯彻落实中央经济工作会议部署安排，完整准确全面贯彻新发展理念，坚持稳中求进工作总基调，加快建设新型能源体系，着力优化产业生态、提升产业能级，锚定全年目标，推动“十五五”开好局、起好步。

1. 锚定目标全力攻坚，决战决胜再创佳绩

公司2026年主要经营计划：实现营业总收入552.30亿元，火力发电上网电量171.32亿千瓦时，风力、光伏发电售电量105.40亿千瓦时，燃气供气量72.04亿立方米，煤炭销售量5,623万吨，整体经营实现效益更好、质量更实、效率更高、基础更牢、动力更足，做到存量增效、增量做优、成本领先、晋位升级，“一利五率”实现“一增一稳四提升”。

2. 深化改革激发活力，协同联动提质增效

因时而变、因势而动，以改革创新激发活力。一是聚焦战略定位，围绕组织架构、管理模式、运行机制改革创新，提升治理效能。二是聚焦目标导向，围绕增强动力、释放活力、传导压力改革创新，推动经营目标达成。三是聚焦能力建设，围绕核心竞争力、价值创造力、盈利能力提升改革创新，锻造竞争优势。四是扩大和深化业务联动产业协同，推动煤炭业务、天然气业务和火力发电业务的优势互补、联动发展，进一步提升协同效率，实现整体利益最大化。

3. 紧扣国家发展战略，培育壮大新兴动能

聚力广州市“12218”现代化产业体系及现代能源发展方向，在战略性新兴产业上开启“加速跑”，以新动能推动能级新跃升。争取参与能源大项目、大基地投资建设；打造储能产业新增长极；推进新疆地区综合能源开发利用；积极参与绿证、绿电、碳资产等新型绿色权益市场交易，提升绿色资产收益；围绕“源网荷储”和“多能互补”两个一体化，大力推广综合智慧能源服务，深化云大物移智等现代信息技术在新能源领域应用。

4. 强化科技创新驱动，数智赋能产业转型

深化科技创新体制机制改革，完善适应市场化的创新体系。加大科技创新研发投入力度，加强新型储能、氢能、智慧能源、燃机检维修等前沿技术攻关、示范和产业化应用。进一步提升数智化水平，推动业务与数据融合，提升数智能力和数字价值。加大“高精尖缺”人才培养，为新业态发展、重大科技攻关、重要成果应用提供人才支撑。

5. 守牢安全合规底线，精益管理提升价值

强化双重预防机制，提高隐患排查治理质量，以高水平安全保障高质量发展。压实压细合规主体责任，注重强化合规意识、履行合规义务，完善合规管理体制机制。进一步完善投资决策评价模

型，做到投资项目优中选优。持续抓好精益管理，常态化开展、长效化推进“合理化建议 6000”“双增双降”“课题管理”等专项活动。全面实施市值管理方案，做好价值传递和价值维护工作。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

国际地缘政治格局动荡，外部环境更趋复杂严峻，对国际能源通道安全与大宗商品价格带来冲击，国际经贸秩序和产业链供应链承受更大压力，国际市场波动风险进一步加剧。同时，我国能源行业正经历一场系统性、结构性的深刻变革，围绕“双碳”目标，新型能源体系与新型电力系统构建、电力市场化改革、全国碳市场建设等加快推进，对能源的绿色、稳定、高效、经济供给提出了更高要求，也为公司产业发展带来全新的战略需求与落地场景。

(五) 其他

√适用 □不适用

公司于 2025 年 8 月制定《估值提升计划》，经第九届董事会第十七次会议审议通过。计划从经营提升、优化治理结构、并购重组、股权激励、现金分红、投资者关系管理、信息披露、股份回购及股东增持等八个方面进一步提升公司投资价值和股东回报能力。截至目前，上述计划实施效果较好，阶段性解决破净问题。



七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

√适用 □不适用

公司于 2024 年 12 月 30 日召开第九届董事会第十一次会议，审议通过了《关于公司属下全资子公司广州发展电力集团有限公司拟签订投资开发合作意向协议的议案》；于 2025 年 9 月 23 日召开第九届董事会第十八次会议，审议通过了《关于收购中电建（禄丰）抽水蓄能开发有限公司 35% 股权的议案》。上述两个议案因审议公司拟通过公开挂牌方式摘牌项目公司股权事项涉及商业秘密，已向上海证券交易所申请延期披露。

2025 年 11 月 1 日，公司披露了《广州发展集团股份有限公司关于参与竞拍中电建（富民）抽水蓄能开发有限公司 50% 股权的公告》和《广州发展集团股份有限公司关于参与竞拍中电建（禄丰）抽水蓄能开发有限公司 35% 股权的公告》，并于 2025 年 11 月 29 日公司披露了《广州发展集团股份有限公司关于参与竞拍中电建（富民）抽水蓄能开发有限公司 50% 股权的进展公告》和《广州发展集团股份有限公司关于参与竞拍中电建（禄丰）抽水蓄能开发有限公司 35% 股权的进展公告》，分别对上述两个议案投资事项进行披露。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

上市以来，公司根据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》以及中国证监会有关法律法规要求，结合实际情况，不断优化治理结构，加强制度建设，健全内控体系，2025年修订了公司《章程》，董事会、股东会议事规则，独立董事工作制度，董事会各专门委员会工作规程以及募集资金管理制度。公司控股股东认真履行职责，严格按照规范要求，全力支持公司持续健康发展，努力维护投资者的权益。董事、监事、高管人员严格遵守法律法规，认真履行“三会”运作规范。公司切实履行上市公司信息披露义务，做到信息披露真实、准确、完整、及时。公司治理结构的实际情况符合有关法律法规的规定。

1. 关于股东与股东大会：公司严格按照法律法规和公司《章程》的有关规定召集、召开股东大会，平等对待所有股东，维护股东权利。2025年，公司召开了一次年度股东大会、两次临时股东大会，会议召集、召开表决程序严格按照有关法律法规、公司《章程》《股东大会议事规则》等要求履行，经律师现场见证并出具法律意见书。

2. 关于控股股东与上市公司的关系：控股股东行为规范，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动；公司董事会、监事会和内部机构均独立运作。公司关联交易程序合法、价格公允，并按法律、法规和公司《章程》履行了信息披露义务。

3. 关于董事与董事会：公司董事勤勉尽责，依法依规履行决策程序，科学决策。2025年12月30日，公司2025年第二次临时股东大会选举谭有超先生为公司第九届董事会独立董事。经同日召开的第九届董事会第二十一次会议审议，补选谭有超先生为审计委员会召集人、薪酬与考核委员会委员，曾萍先生独立董事、审计委员会召集人、薪酬与考核委员会委员职务同时离任。2026年2月27日，李光先生因达到退休年龄，向公司董事会申请辞去公司董事职务。公司现任董事6名，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的要求。

4. 关于监事和监事会：2025年，公司监事会严格按照《监事会议事规则》履行职责，对公司定期报告、财务报告以及公司董事、经理和其他高级管理人员履行职责的合法合规性等事项进行监督。2025年12月30日，公司2025年第二次临时股东大会审议通过修订《章程》并取消监事会的议案，公司监事会相关职能由董事会审计委员会承接。

5. 关于高级管理人员：公司制定了《总经理工作细则》等各项具体工作制度，对高级管理人员的工作进行规范和约束。2025年10月30日，公司董事会聘任姜云女士为公司董事会秘书，任期与第九届董事会一致，至2026年12月28日止。吴宏先生因工作调整于2025年10月31日离任公司董事会秘书职务。公司现任高级管理人员6名，高级管理人员勤勉履职，管理层运作符合公司《章程》和监管规定。

6. 关于信息披露与投资者关系管理工作：公司指定董事会秘书负责信息披露工作和投资者关系管理工作。为确保公司信息披露的质量和公平性，公司制定了《信息披露管理制度》《年报信息

披露重大差错责任追究制度》等相关制度，严格按照法律、法规和各项制度的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，确保所有股东公平及时地获得信息。

同时，为建立科学、持续、稳定的现金分红机制，保护股东的合法权益，确保全体股东共享公司经营和发展的成果。公司《章程》中对分红事项作了相关规定，制订了《利润分配管理制度》《未来三年（2024年-2026年）股东分红回报规划》，相关内容符合中国证监会《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》（2023年修订）以及上海证券交易所《上市公司现金分红指引》的规定和要求。

2025年，公司信息披露工作被上海证券交易所评定为A级，获得“中国证券报-2024年度金信披奖”“证券时报-主板上市公司价值百强”“上市公司投资者关系天马奖”“上市公司投资者关系管理股东回报奖”“金圆桌-公司治理特别贡献奖”等奖项。

公司建立和实施内幕信息知情人管理制度的情况

公司严格按照公司《内幕信息知情人登记管理制度》的规定对内幕信息知情人档案进行登记并报备，报告期内，公司没有发生违规买卖公司股票的情形，也没有因内幕信息知情人登记管理制度执行或涉嫌内幕交易被监管部门采取监管措施及行政处罚的情形。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司拥有独立的业务和经营自主能力，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东相互独立。

1. 资产方面：公司资产独立完整，产权清晰，公司与控股股东之间产权关系明确和清晰。

2. 人员方面：公司建立了独立的人事劳动管理体系并制定相应的规章制度，拥有独立的员工队伍和完整的劳动、人事、工资管理体系，公司的高级管理人员均在本公司工作并领取报酬。公司与控股股东在劳动、人事及工资管理等方面完全独立。

3. 财务方面：公司拥有独立的财务部门和财务人员，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行开设有独立的账户，依法单独纳税，独立作出财务决策，不存在控股股东干预本公司资金使用的情况。

4. 机构方面：公司建立和完善了法人治理结构，设立了完全独立于控股股东的健全的组织机构体系，机构设置程序和机构职能独立。

5. 业务方面：公司在业务方面具有独立、完整的业务体系，自主开展业务经营活动，完全独立于控股股东。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
适用 不适用

为全面贯彻落实省市高质量发展大会精神及《广东省推动新型储能产业高质量发展的指导意见》，抢抓储能产业大发展机遇，发挥产业资本与产业链有机组合，迅速落地新型基础设施建设和运营，高效打造储能产业集群，公司 2023 年与控股股东广州产投及其余 4 家企业共同投资设立广州储能集团有限公司。其中公司与广州产投分别以货币出资 6.8 亿元、7.2 亿元，占注册资本的 34%和 36%。根据储能集团公司《章程》，公司委派总经理并担任法定代表人，通过签订《委托协议》，广州产投将其股东表决权和董事提名权委托公司行使，可实现公司在股东会和董事会的多数表决权，实现公司对储能集团经营管理的实际控制权以及合并财务报表。详见公司于 2023 年 6 月 17 日披露的《广州发展集团股份有限公司关于投资设立广州储能集团有限公司暨关联交易的公告》。



三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
蔡瑞雄	党委书记、董事长	男	59	2021-11-05	2026-12-28	0	0	0	-	119.96	否
吴宏	党委副书记、副董事长、总经理	男	54	2019-10-30	2026-12-28	0	0	0	-	119.65	否
曾志伟	董事	男	44	2023-12-29	2026-12-28	0	0	0	-	-	是
廖艳芬	独立董事	女	49	2023-12-29	2026-12-28	0	0	0	-	13.68	否
刘涛	独立董事	男	55	2023-12-29	2026-12-28	0	0	0	-	13.68	否
谭有超	独立董事	男	39	2025-12-30	2026-12-28	0	0	0	-	0.05	否
乔武康	党委委员、副总经理	男	58	2019-11-13	2026-12-28	0	0	0	-	109.33	否
马素英	党委委员、总会计师	女	59	2021-03-03	2026-12-28	0	0	0	-	109.56	否
毛庆汉	党委委员、副总经理	男	51	2024-12-13	2026-12-28	75,000	0	-75,000	公司回购注销，详见以下情况说明	78.68	否
朱桦	党委委员、副总经理	男	48	2024-12-13	2026-12-28	0	0	0	-	78.51	否
姜云	董事会秘书	女	52	2025-10-30	2026-12-28	122,027	104,513	-17,514	二级市场买卖	17.72	否
李光 (离任)	党委副书记、董事	男	60	2019-05-31	2026-2-27	0	0	0	-	109.47	否
曾萍 (离任)	独立董事	男	53	2019-05-31	2025-12-30	1,000	1,000	0	-	13.64	否
罗志刚	监事会临时召集人	男	61	2019-05-31	2025-12-30	0	0	0	-	52.12	否

(离任)											
陈旭东 (离任)	监事	男	54	2019-12-17	2025-12-30	0	0	0	-	102.67	否
陈茹岚 (离任)	监事	女	52	2023-12-29	2025-12-30	49,460	49,460	0	-	91.53	否
合计	/	/	/	/	/	247,487	154,973	-92,514	/	1,030.25	/

说明：1. 以上所列金额为报告期内从公司获取的税前报酬，年薪制董事、高级管理人员薪酬含发放的以往年度绩效年薪。

2. 姜云女士薪酬按 2025 年 10 月 30 日任职公司董事会秘书起计算。

姓名	主要工作经历
蔡瑞雄	1967 年出生，本科，硕士，工程师，高级政工师。2020 年以来历任广州智能装备产业集团有限公司党委书记、董事长（兼任广州广日股份有限公司董事长，日立电梯（中国）有限公司副董事长、董事，广州西门子变压器有限公司董事长、董事），广州发展集团股份有限公司党委书记、董事长。现任广州发展集团股份有限公司党委书记、董事长。
吴宏	1971 年出生，本科，硕士，经济师。2020 年以来历任广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、董事会秘书。现任广州发展集团股份有限公司党委副书记、副董事长、总经理。
曾志伟	1981 年出生，研究生，高级经济师。2020 年以来历任三峡资本控股有限责任公司投资管理部副总经理、总经理，基金事业部总经理，云南解化清洁能源开发有限公司副董事长、副总经理、财务负责人，长电资本控股有限责任公司副总裁，长电投资管理有限公司责任公司副总裁、总裁。现任中国长江电力股份有限公司战略发展部主任、长电投资管理有限责任公司总裁，长电宜昌能源投资有限公司执行董事、法人代表、总经理，北京长江聚源投资管理有限公司执行董事、法人代表，广州发展集团股份有限公司董事，四川川投能源股份有限公司董事。
廖艳芬	1976 年出生，博士，教授。2019 年以来历任华南理工大学电力学院副院长、教授。现任华南理工大学电力学院教授、广州发展集团股份有限公司独立董事，广州环保投资集团有限公司外部董事。
刘涛	1971 年出生，博士，一级律师。2020 年以来任广东连越律师事务所主任、首席创始合伙人。现任广东连越律师事务所创始合伙人、主任，广州发展集团股份有限公司独立董事，广州岭南控股股份有限公司独立董事。
谭有超	1983 年出生，博士，教授，博士生导师。2019 年以来任暨南大学管理学院会计系、副教授、教授。现任暨南大学管理学院会计系主任、教授，新宝电器股份有限公司独立董事、科顺防水科技股份有限公司独立董事。
乔武康	1967 年出生，本科，硕士，高级工程师、经济师。2020 年以来历任广州燃气集团有限公司党委书记、总经理，广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、总法律顾问、合规管理负责人、广州发展集团财务有限公司董事长。现任广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、总法律顾问、合规管理负责人。
马素英	1966 年出生，本科，硕士，正高级会计师。2020 年以来历任广州港股份有限公司财务总监，广州发展集团股份有限公司党委委员、总会计师。现任广州发展集团股份有限公司党委委员、总会计师，广州发展财务有限公司董事长。

毛庆汉	1974年出生，本科，硕士，高级工程师。2020年以来历任广州发展电力集团有限公司党委书记、执行董事、总经理，广州发展集团股份有限公司总经理助理、广州发展电力集团有限公司党委书记、董事长。现任广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、广州储能集团有限公司董事长。
朱桦	1978年出生，本科，学士，会计师。2020年以来历任广州市国资委资本运营与收益管理处处长，广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、首席数据官。现任广州发展集团股份有限公司党委委员、副总经理、首席数据官。
姜云	1973年出生，本科，学士。2020年以来任广州发展集团股份有限公司投资者关系部总经理、证券事务代表。现任广州发展集团股份有限公司董事会秘书、投资者关系部总经理。
李光	1965年出生，研究生，高级政工师、经济师。2020年以来任广州发展集团股份有限公司党委副书记、董事。2026年2月27日，因达到退休年龄向公司董事会辞去董事职务。
曾萍 (离任)	1972年出生，博士，教授，博士生导师。2020年以来任华南理工大学工商管理学院教授、广州发展集团股份有限公司独立董事。2025年12月30日离任。
罗志刚 (离任)	1965年出生，本科，硕士，高级工程师。2020年以来历任广州发展集团股份有限公司党委委员、工会主席、(监事会临时召集人)职工监事。2025年12月30日因公司取消监事会离任监事职务。
陈旭东 (离任)	1972年出生，本科，学士，会计师。2020年以来历任广州发展集团股份有限公司监事、总审计师、审计部总经理、监事工作部总经理。2025年12月30日因公司取消监事会离任监事职务。
陈茹岚 (离任)	1973年出生，本科，学士，经济师、法律职业资格、企业法律顾问、公司律师。2020年以来历任广州发展集团股份有限公司法律事务部副主任、法律合规部副主任、主任、监事，广州发展融资租赁有限公司董事、董事长、法人代表，广州展能投资有限公司监事。2025年12月30日因公司取消监事会离任监事职务。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 毛庆汉先生为公司2021年限制性股票激励计划激励对象，其期初持有的75,000股公司股份为该次限制性股票激励计划授予股份。毛庆汉先生于2024年12月13日起担任公司企业负责人，根据相关规定不能持有公司限制性股票。经公司第九届董事会第十七次会议审议通过，公司于2025年10月30日回购注销其上述75,000股股份。
2. 公司于2025年10月30日召开第九届董事会第十九次会议，同意聘任姜云女士为公司第九届董事会秘书，其证券事务代表职务自然免除；聘任徐子露女士为公司第九届董事会证券事务代表，任期与第九届董事会一致，至2026年12月28日止。吴宏先生因工作调整辞去董事会秘书职务，辞职后仍担任公司副董事长、总经理。
3. 公司于2025年10月30日召开第九届董事会第十九次会议，同意提名谭有超先生为独立董事候选人；于2025年12月30日召开2025年第二次临时股东大会，选举谭有超先生为第九届董事会独立董事，任期与第九届董事会一致，至2026年12月28日止。
4. 公司于2025年12月30日召开2025年第二次临时股东大会审议通过了《关于修订公司〈章程〉并取消监事会的议案》，公司监事会正式取消。
5. 2026年2月27日，因达到退休年龄，李光先生向公司董事会辞去董事职务。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
曾志伟	中国长江电力股份有限公司	战略发展部主任	2023年6月	
在股东单位任职情况的说明		无		

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
曾志伟	长电投资管理有限责任公司	总裁	2023年4月	
	长电宜昌能源投资有限公司	执行董事、法人代表、总经理	2023年1月	
	北京长江聚源投资管理有限公司	执行董事、法人代表	2023年5月	
	云南解化清洁能源开发有限公司	副董事长、副总经理、财务负责人	2022年2月	2025年8月
	四川川投能源股份有限公司	董事	2024年5月	
廖艳芬	华南理工大学电力学院	教授	2022年11月	
	广州环保投资集团有限公司	外部董事	2023年10月	
刘涛	广东连越律师事务所	创始合伙人、主任	2018年3月	
	广州岭南集团控股股份有限公司	独立董事	2023年11月	
谭有超	暨南大学管理学院	会计系主任、教授	2018年4月	
	新宝电器股份有限公司	独立董事	2021年1月	
	科顺防水科技股份有限公司	独立董事	2021年5月	
马素英	广州发展集团财务有限公司	董事长、法定代表人	2023年7月	
毛庆汉	广州储能集团有限公司	董事长	2023年8月	
曾萍 (离任)	广西博世科环保科技股份有限公司	独立董事	2021年2月	2027年2月
	广东新劲刚科技股份有限公司	独立董事	2025年8月	2028年8月
	广东华遂建设集团股份有限公司	独立董事	2019年8月	2026年8月
	广州塔旅游文化发展股份有限公司	独立董事	2021年5月	2027年5月
陈茹岚 (离任)	广州发展融资租赁有限公司	董事、董事长、法人代表	2023年12月	
	广州展能投资有限公司	监事	2023年6月	
在其他单位任职情况的说明		无		

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	公司董事（不包括在股东单位领取报酬的董事）和高级管理人员薪酬，由公司薪酬与考核委员会负责研究审查薪酬政策与方案后执行；公司独立董事薪酬，按照公司股东会决议执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会召开会议审议董事、高级管理人员薪酬事项，一致同意公司董事、高级管理人员年度考核结果，认为公司向董事会、高级管理人员发放的年度薪酬与公司业绩、岗位职责及个人表现相匹配。

董事、高级管理人员薪酬确定依据	董事（不包括独立董事及在股东单位领取报酬的董事）、高级管理人员报酬按照公司薪酬管理制度规定标准及绩效考核结果确定。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	根据公司薪酬管理制度的相关规定，2025年度董事、高级管理人员的应付报酬已经全部支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币1,030.25万元。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	<p>公司董事、高级管理人员薪酬严格按照《公司法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所上市公司监管指引》及公司《章程》《董事会薪酬与考核委员会工作规程》等规定执行。薪酬结构由基本年薪、绩效年薪及任期激励收入构成，其中绩效年薪与公司年度经营业绩考核结果及个人年度考核结果紧密挂钩。</p> <p>报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会依据经审计的年度财务数据、年度经营目标完成情况及董事、高级管理人员岗位职责履行情况，开展年度综合考核评价。考核结果显示，公司整体经营目标及重点工作任务按要求完成，全体董事、高级管理人员勤勉尽责、履职到位，考核结果均符合薪酬兑现条件。公司按照既定薪酬方案与考核结果，发放报告期内董事、高级管理人员薪酬。</p>
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	报告期内，公司全体董事、高级管理人员薪酬暂未实行递延支付安排。公司正在加快推进建立董事及高级管理人员薪酬与考核管理制度，进一步明确董事及高级管理人员薪酬发放、止付追索等内容。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期内，公司全体董事、高级管理人员勤勉尽责、合规履职，未发生应止付、追索薪酬的情形，无薪酬止付、追索扣回事项发生。公司正在加快推进建立董事及高级管理人员薪酬与考核管理制度，进一步明确董事及高级管理人员薪酬发放、止付追索等内容。

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
吴宏	董事会秘书	离任	工作调整
谭有超	独立董事	聘任	董事会聘任
姜云	董事会秘书	聘任	董事会聘任
李光	董事	离任	退休
曾萍	独立董事	离任	连续担任公司独立董事满6年
罗志刚	监事会召集人	离任	取消监事会
陈旭东	监事	离任	取消监事会
陈茹岚	监事	离任	取消监事会

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
蔡瑞雄	否	10	10	1	0	0	否	3
吴宏	否	10	9	1	1	0	否	3
曾志伟	否	10	6	1	4	0	是	0
廖艳芬	是	10	9	1	1	0	否	1
刘涛	是	10	9	1	1	0	否	1
谭有超	是	1	1	1	0	0	否	0
李光（已离任）	否	10	8	1	2	0	否	3
曾萍（已离任）	是	9	9	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

曾志伟董事因出差连续两次未亲自参加会议，均已在会前充分审阅会议材料并委托李光董事出席会议并行使表决权。

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	谭有超（召集人）、蔡瑞雄、刘涛、曾萍（原召集人，已离任）
提名委员会	廖艳芬（召集人）、蔡瑞雄、刘涛
薪酬与考核委员会	刘涛（召集人）、谭有超、廖艳芬、曾萍（已离任）
战略管理与可持续发展委员会	蔡瑞雄（召集人）、曾志伟、廖艳芬

备注：公司于2025年12月30日召开2025年第二次临时股东大会，同意修订公司《章程》，修订内容包括取消预算管理委员会，并将战略管理委员会更名为战略管理与可持续发展委员会。该次会议选举谭有超先生为公司独立董事。经同日召开的第九届董事会第二十一次会议审议，补

选谭有超先生为审计委员会召集人、薪酬与考核委员会委员，曾萍先生独立董事、审计委员会召集人、薪酬与考核委员会委员职务同时离任。

(二) 报告期内审计委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月13日	(1) 听取公司2024年生产经营情况汇报；(2) 听取公司审计部2024年第四季度审计计划执行情况报告；(3) 听取公司审计部2025年内部审计计划报告；(4) 与立信会计师事务所(特殊普通合伙)进行2024年度审计工作事前沟通，确定审计工作的时间安排及工作计划。	对公司生产经营情况进行了肯定，同意审计工作的时间安排及工作计划。	
2025年3月6日	听取立信会计师事务所(特殊普通合伙)关于2024年度报告审计情况汇报。	与会计师事务所进行年审事中沟通。	
2025年4月7日	(1) 审议公司2024年度内控评价报告；(2) 听取公司《2024年重要事项实施情况专项审计检查报告》；(3) 审议公司募集资金存放与实际使用情况专项报告；(4) 审计委员会对会计师事务所2024年度履行监督职责情况报告；(5) 审议聘任公司审计机构事项；(6) 审议公司2024年财务报告；(7) 与会计师事务所进行沟通。	(1) 公司2024年度财务报告真实、准确、完整地反映了公司2024年度的经营成果及期末财务状况，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。公司按照财政部、中国证监会的有关规定，并根据公司实际情况本着谨慎、稳健的原则，选择和运用恰当的会计政策，符合相关法规及公司《章程》的规定。(2) 自2024年1月1日至2024年12月31日，未发现与财务报告相关的重大或重要内部控制缺陷，未发现与非财务报告相关的重大或重要内部控制缺陷。(3) 公司对2021年非公开发行A股募集资金的存放、使用与管理情况进行了全面核查，并出具了专项报告，符合中国证监会和上海证券交易所的有关规定。(4) 提议续聘立信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2025年度审计机构，负责公司2025年度财务报告的审计工作和公司2025年度内部控制审计工作。(5) 根据实际工作量，公司2024年支付给立信会计师事务所(特殊普通合伙)的财务报告审计费用为333.7万元，内部控制审计费用为25万元，费用合理。	
2025年4月29日	(1) 审议公司2025年第一季度财务报告；(2) 听取公司关于2025年第一季度审计计划执行情况报告。	公司2025年第一季度财务报告真实、准确、完整地反映了公司2025年第一季度经营成果及期末财务状况，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。公司按照财政部、中国证监会的有关规定，并根据公司实际情况本着谨慎、稳健的原则，选	

		择和运用恰当的会计政策，符合相关法规及公司《章程》的规定。	
2025年8月28日	(1) 审议公司计提资产减值准备事项；(2) 审议公司2025年半年度财务报告；(3) 听取公司关于2025年第二季度审计计划执行情况报告；(4) 听取公司2025年上半年审计检查情况汇报。	公司2025年半年度财务报告真实、准确、完整地反映了公司2025年上半年经营成果及期末财务状况，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。公司按照财政部、中国证监会的有关规定，并根据公司实际情况本着谨慎、稳健的原则，选择和运用恰当的会计政策，符合相关法规及公司《章程》的规定。	
2025年10月30日	(1) 审议公司2025年第三季度财务报告；(2) 听取公司关于2025年第三季度审计计划执行情况报告。	公司2025年第三季度财务报告真实、准确、完整地反映了公司2025年前三季度经营成果及期末财务状况，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。公司按照财政部、中国证监会的有关规定，并根据公司实际情况本着谨慎、稳健的原则，选择和运用恰当的会计政策，符合相关法规及公司《章程》的规定。	

(三) 报告期内提名委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年12月12日	提名谭有超先生为公司独立董事。	经过考核研究，建议提名谭有超先生为公司第九届董事会独立董事候选人，任期与第九届董事会一致，自股东大会通过之日起至2026年12月28日。谭有超先生具备上市公司运作的基本知识和履行董事职责所必须的工作经验，具备会计专业资格，任职资格符合相关法律、行政法规和部门规章以及公司《章程》的要求。	

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月2日	(1) 评价公司董事、高级管理人员2024年度绩效；(2) 审核公司董事、高级管理人员2024年度薪酬方案。	公司董事、高级管理人员2024年度勤勉尽责，年度薪酬方案是根据《广州市国资委关于印发监管企业负责人高质量发展经营业绩考核办法的通知》（穗国资〔2023〕1号）及《广州发展除法定代表人以外其他企业负责人年度经营业绩考核及年度薪酬分配办法》（发展人〔2016〕224号）确定，同意公司董事、高级管理人员年度薪酬方案，认为公司向董事、高级管理人员发放的2024年度薪酬与公司业绩、岗位职责及个人表现相匹配。	
2025年8月25日	审查公司2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期对公司及激励对象的考核结果。	本次激励计划第三个解除限售期即将届满且解除限售条件已经成就，同意对符合解除限售条件的激励对象按规定解除限售。	

(五) 报告期内预算管理委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月2日	审议公司2025年度财务预算方案。	公司2025年度财务预算方案考虑了电力、燃气、新能源、煤炭等行业的政策要求、市场供需及价格走势等因素，符合公司经营发展要求。	

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	197
主要子公司在职员工的数量	6,193
在职员工的数量合计	6,390
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,622
销售人员	196
技术人员	1,052
财务人员	272
行政人员	1,097
辅助岗位	151
合计	6,390
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	486
本科	3,609
大专	1,411
中专、中技、高中	749
高中以下	135
合计	6,390

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司根据“按劳分配”、“按绩取酬”的原则和国家法律法规，结合生产经营特点和经济效益状况，实行岗位绩效工资制度。职工的工资由岗位工资、绩效奖金、补贴（津贴）等部分组成，

岗位工资标准根据员工所任职位（岗位）责任大小以及员工能力、文化程度、资历等因素确定，绩效奖金根据企业效益和个人绩效考核结果确定。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司围绕业务发展目标和人才培养需求，建立分层分类的培训体系，采取内训外训相结合、课堂教学和网络学习互为补充的培训方式，制定企业需求与个人成长相结合的培训计划，保障员工的健康成长及企业的快速发展。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	302.00 万工时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	8,385.82 万元

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司重视对投资者的合理投资回报，为进一步完善和健全公司分红决策和监督机制，维护股东合法权益，按照中国证券监督管理委员会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等要求，公司在《章程》中明确载明利润分配政策、决策程序、调整程序等内容，自2014年起滚动制定分红回报规划，2023年年度股东大会审议通过了《关于〈未来三年（2024年-2026年）股东分红回报规划〉的议案》，2025年8月制定了《估值提升计划》，对公司利润分配的原则及方式等相关政策进行了进一步完善（详见公司于2024年5月31日、2025年8月30日在《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》及上海证券交易所网站披露的相关公告）。

报告期内公司2024年度利润分配方案、2025年中期利润分配方案严格执行了公司《章程》、股东回报规划及《估值提升计划》的分红政策。分红标准及比例清晰明确，相关的决策程序和机制完备，监事会尽职履责并发挥了应有的作用，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，切实维护了中小股东的合法权益。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	3.50
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	1,227,052,743.35
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	2,319,437,070.79
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	52.90
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	1,227,052,743.35
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	52.90

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	3,050,473,274.71
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	3,050,473,274.71
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	1,896,385,731.33
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	160.86
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	2,319,437,070.79
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	2,524,699,319.64

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
广州发展 2021 年限制性股票激励计划，于 2021 年 4 月 6 日经第八届董事第二十六次会议和第八届监事会第十三次会议审议通过，于 6 月 30 日经 2020 年年度股东大会审议通过，于 9 月 22 日完成向 197 名激励对象授予 27,259,986 股 A 股股份工作。	详见公司于 2021 年 4 月 6 日、5 月 13 日、7 月 1 日、8 月 31 日、9 月 17 日、9 月 23 日发布的相关公告。
公司 2021 年限制性股票激励计划第一个解除限售期限条件已成就。经公司董事会、监事会审议和股东大会授权，公司董事会于 2023 年 9 月 22 日对 196 名符合本次解除限售条件的激励对象按规定解除限售 10,854,528 股限制性股票，并于 2023 年 11 月 13 日回购注销已获授但尚未解除限售的公司 2021 年限制性股票激励计划	详见公司于 2023 年 8 月 31 日、9 月 19 日、11 月 9 日发布的相关公告。

限制性股票共计 564,529 股。	
公司 2021 年限制性股票激励计划第二个解除限售期限售条件已成就。经公司董事会、监事会审议和股东大会授权，公司董事会于 2024 年 9 月 24 日对 186 名符合本次解除限售条件的激励对象按规定解除限售 7,720,185 股限制性股票，并于 2024 年 10 月 29 日回购注销已获授但尚未解除限售的公司 2021 年限制性股票激励计划限制性股票共计 563,840 股。	详见公司于 2024 年 8 月 31 日、9 月 19 日、10 月 25 日发布的相关公告。
公司 2021 年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件已成就。经公司董事会、监事会审议和股东大会授权，公司董事会于 2025 年 9 月 22 日对 174 名符合本次解除限售条件的激励对象按规定解除限售 7,115,017 股限制性股票，并于 2025 年 10 月 30 日回购注销已获授但尚未解除限售的公司 2021 年限制性股票激励计划限制性股票共计 441,887 股。	详见公司于 2025 年 8 月 30 日、9 月 17 日、10 月 28 日发布的相关公告。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司根据签订的经营业绩责任书完成情况进行考核，经营业绩考核结果作为高级管理人员薪酬分配的主要依据，同时结合重大事项报告、正负面清单评价等进行管理。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告是公司董事会的责任。审计委员会对公司建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。公司董事会及董事、高级管理人员保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带法律责任。

在董事会的领导下，公司严格按照财政部等五部委颁布的《企业内部控制基本规范》及配套指引的各项要求，通过建立、完善并落实执行规范有效的内部控制制度，确保内部控制贯穿公司决策、执行和监督的全过程。公司董事会认为，公司的内部控制体系已经建立并有效运行，符合国家有关法律、法规的规定和要求，符合当前公司生产经营实际需要和公司发展的需要，为公司

经营合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实和完整、经营效率和效果的提高，促进企业发展战略的实施提供了合理保障，切实保障了公司和投资者权益。

公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司 2025 年 12 月 31 日（内部控制自我评价报告基准日）的内部控制有效性进行了自我评价，并认为其在 2025 年 12 月 31 日有效。评价过程中未发现与财务报告相关的内部控制重大缺陷，也未发现与非财务报告相关的内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制自我评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。内部控制自我评价报告详见上海证券交易所网站相关公告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司已建立较为完善的内部控制体系，覆盖主要经营和管理活动，并将风险管理延伸到销售、供应及工程承包方。公司不断提升内控建设和信用管理工作水平，按照财政部、证监会发布的《企业内部控制基本规范》要求，通过业务流程梳理、公司风险评估及公司层面内控评估等工作确定高风险领域及识别内部控制缺陷，完善风险控制。公司强化内控流程的执行，不断完善内部控制管理体系。2025 年持续完成内部控制相关制度的修订和完善，并结合监督信息管理系统及时发现沟通内控管理情况，持续完善风险防范和监控。公司合并范围的属下企业均已全部纳入内控体系管理范围。

公司已建立“集团总部—产业集团和直管企业—生产经营单位”管理架构，持续完善以公司章程为统领，党委会、董事会、股东会、总经理办公会等议事规则为支撑，核心管理制度为基础的权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的治理机制，推动形成更加灵活高效的上下联动、左右协同、快速响应机制。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度财务报告内部控制实施情况进行审计，并出具了《广州发展集团股份有限公司内部控制审计报告》。内部控制审计报告详见上海证券交易所网站相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内无上市公司治理专项行动。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		9
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	广州珠江电力有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=37110c2c-2d96-434b-8476-b109250ee0b9
2	广州珠江天然气发电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=f9acf94f-ee68-4bcd-99ce-9dfcb3653ac8
3	广州发展南沙电力有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=8121184e-981e-4f25-a897-992b89b64568
4	广州中电荔新热电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=472214e1-4e8d-40dc-9fa3-b26b8ae4f8f0
5	佛山恒益热电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=be8c630b-7349-44b5-b2e2-294803130894
6	广州发展太平能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=74ab5480-50f2-4976-a7c8-5046010d6d31
7	广州发展宝珠能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=3f4f6d57-df4b-4c81-83e6-cc217044ca05
8	广州发展鳌头能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=66f0a80e-705b-4e9a-a916-572fb6a7f5b9
9	广州发展碧辟油品有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=85aeec84-2df0-4934-a9e8-9c45362a60b8

其他说明

√适用 □不适用

广州发展积极践行绿色发展理念，围绕建设国内领先的绿色低碳综合智慧能源企业集团战略定位，将环境保护融入生产经营全过程，环保工作成效显著。公司属下天然气发电公司、中电荔新公司、南沙电力公司、鳌头能源站公司、发展碧辟油品公司、发展港口公司等6家企业被广州市生态环境局评为“广州市环保诚信（绿牌）企业”，彰显了企业在环境管理方面的标杆地位。

污染物排放全面优于标准：公司严格履行环保社会责任，火力发电厂的脱硫、脱硝、除尘设备设施高效稳定运行，生产过程中产生的大气污染物排放标准远低于国家及地方排放标准，达到超洁净或超低排放标准；工业废水和有机性挥发物有效治理，实现循环利用和达标排放；多家企业连续被评为清洁生产企业。

新能源发电助力碳减排：全年新能源发电量超83亿千瓦时，相当于减排二氧化碳超680万吨，节约标煤超250万吨，同时减少二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放分别达640吨、1,040吨和116吨，为区域能源结构优化和大气污染防治作出积极贡献。

循环经济助推“无废城市”建设：中电荔新公司大力开展污泥掺烧工作，年处理污泥量超4

万吨，实现固废资源化利用，有效缓解城市污泥处置压力，助力广州市“无废城市”试点建设。未来，公司将继续深化环保技术创新，推进能源结构绿色转型，以实际行动守护绿水青山，为高质量发展注入绿色动能。

十五、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

公司根据上海证券交易所《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——可持续发展报告编制》、《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 14 号——可持续发展报告（试行）》等规定，并参照全球可持续发展标准委员会（GSSB）《可持续发展报告标准》（GRI STANDARDS）、中国社会科学院《中国企业社会责任报告编写指南（CASS-ESG5.0）》，中国国家标准 GB/T 36001-2015《社会责任报告编写指南》，结合公司在履行可持续经济、环保及社会发展的具体情况，根据实质性、利益相关方参与、可持续发展背景和完整性等原则，编制完成《广州发展集团股份有限公司 2025 年度可持续发展报告》。公司董事会审议通过了上述报告，并与本报告同日披露于上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	242.88	
其中：资金（万元）	165.86	
物资折款（万元）	77.03	为支持十五运会和残特奥会广州赛区碳中和，捐赠 3.8 万吨广东省碳排放特别配额
惠及人数（人）		具体请见以下说明。

具体说明

√适用 □不适用

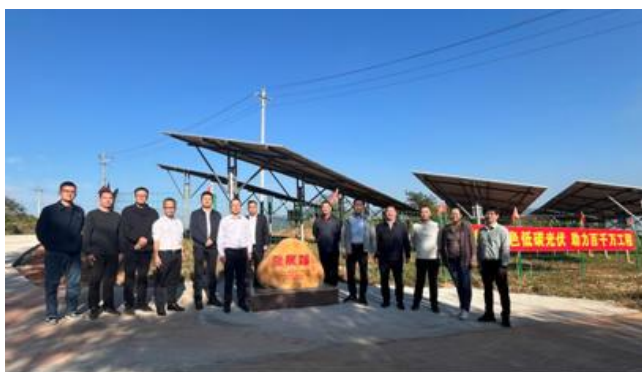
2025 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大及历次全会精神和国家公益慈善事业部署要求，紧扣中心任务，积极践行国有企业社会责任，在乡村振兴、村企共建、绿色低碳、公益服务、安全民生等领域扎实开展系列公益活动，为促进区域协调发展、增进民生福祉、推动绿色转型贡献国企力量。全年累计投入社会公益资金及物资折合人民币约 242.88 万元，获评“2024 年度广东扶贫济困红棉杯铜杯”“2024 年度广州市‘6·30’助力乡村振兴金穗杯银杯”“公益捐赠卓越贡献单位”等公益奖项。

1. 强镇兴村，多维构建产业民生协同发展体系

紧扣省委“百千万工程”部署及广州市东西部协作乡村振兴工作要求，统筹推进省内驻镇帮扶扶村、市域强镇兴村、东西部协作定点帮扶等工作，以产业赋能与民生改善双轮驱动乡村振兴。

一是省内驻镇帮扶扶村成效显著。依托新能源产业优势，精准对接梅州市蕉岭县新铺镇资源禀赋，盘活闲置土地约 480 亩，投资 8,900 余万元建成装机容量约 21.5 兆瓦的光伏示范项目，打

造“新能源+”产业模式。累计投入 30 万元支持蕉岭县新铺镇结对共建工作，主要用于乡村绿化行动、保障易返贫监测户帮扶、公共基础设施建设等项目，推动帮扶工作走深走实。



广州发展帮扶新铺镇狮山村完成村道扩宽改造项目

二是市域帮扶与区域协同扎实推进。聚焦能源基础设施建设与绿色产业合作，推进花都区梯面镇综合能源规划利用实施方案

落地：完成 1 座微管网气源点及配套管网建设，助力花都区实现街镇天然气全覆盖；布局新能源项目，建设 12 兆瓦分布式光伏。深度融入“环两山”县镇村高质量发展引领区建设，推进旺隆气电替代、燃气管网配套及“送气下乡”工程，开展“光伏+建筑”试点，为大湾区乡村振兴与绿色发展示范标杆建设提供坚实产业支撑。

三是东西部协作帮扶持续深化。落实东西部协作工作机制，聚焦贵州省毕节市纳雍县对口帮扶镇村发展诉求及群众急难愁盼问题，2025 年投入定向帮扶资金 55 万元，推进民生保障、基建升级、环境治理等善美乡村项目。

四是消费帮扶拓宽助农路径。推动消费帮扶、职工疗休养与“百千万工程”、乡村振兴深度融合；打造“广发生态时令”品牌，推广新能源项目板下生态农产品及属地农特产品。

2. 同心同向，打造村企互惠共生发展新格局

将和谐村企关系建设作为长效工作，通过常态化、多元化共建活动传递温暖，凝聚发展合力，实现村企共赢。公司及属下企业 2025 年向项目所在地周边村社捐赠 53.86 万元支持当地开展节日慰问、尊老敬老及文旅示范带建设等社会公益活动，积极开展消防安全知识培训、慰问共建、燃气社区公益等活动，推动营造共建共治共享的社会治理格局。

3. 逐绿前行，实现低碳生态效益共赢

将绿色低碳理念深度融入生产经营与公益实践，以实际行动守护生态环境，实现环境效益与社会效益协同提升。一是向第十五届全运会捐赠价值约 77.03 万元的广东碳排放配额，用于抵消赛事碳排放，并在 3 个体育场建成投运 3 个分布式光伏项目，实现碳减排量 1,356.39 吨，助力打造“零碳赛区”。二是捐赠 10 万元支持新铺镇乡村绿化行动，助力改善乡村生态环境。



“十五运”公益捐赠卓越贡献单位奖牌及证书

4. 奉献为荣，织密志愿服务与安全守护网络

鼓励员工立足岗位践行公益，构建多方位公益服务体系。一是志愿服务汇聚爱心力量，广泛开展无偿献血活动。二是深入社区、校园、企业开展燃气安全宣传超 1,028 场次，将专业安全知

识转化为公众防护能力，守护群众生命财产安全。

5. 播撒文明，拓展精神滋养与品牌影响维度
 丰富群众精神文化生活，同步提升企业品牌软实力与社会影响力。持续支持体育事业发展，赞助广州市乒乓球协会乒乓球混合团体邀请赛。开展“绿色能源科普进校园”活动，为乡村学生普及环保与能源知识，播撒科学种子。通过举办拔河比赛、参与大型文体活动等形式，深化与周边社区、村镇居民的互动交流，营造和谐共融的良好氛围。



十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	85	1. 省内驻镇帮镇扶村：投入定向捐赠帮扶资金30万元，支持梅州市蕉岭县新铺镇巩固拓展脱贫攻坚成果，开展乡村绿化行动。 2. 东西部协作帮扶：投入定向捐赠帮扶资金55万元，支持贵州省毕节市纳雍县1个乡和9个村推进实施农村教育设施改善、农村厕所革命、公路建设改造等项目。
其中：资金（万元）	85	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）	7,200余人	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业协作、乡村建设、乡村治理、消费帮扶、劳务协作、党建帮扶等	具体请见以下说明。

具体说明

√适用 □不适用

2025年，公司认真推进落实省市关于实施“百千万工程”和对口帮扶协作工作的部署要求，充分发挥市属国企的综合优势，加强关键资源要素保障，有效对接对口镇村的资源禀赋，因地制宜将农村地区的资源优势转化为经济优势、高质量发展胜势，为推动广州市“百千万工程”帮扶协作工作实现三年初见成效目标贡献能源国企力量。

（一）省内驻镇帮镇扶村

公司党委认真落实“百千万工程”及组团帮扶工作要求，协作梅州市蕉岭县新铺镇落实驻镇帮镇扶村工作，坚决做好防止返贫动态监测和帮扶，累计落实慈善捐赠资金30万元帮扶新铺镇原建档立卡脱贫户、边缘困难户和监测帮扶户改善生产生活条件以及支持新铺镇的结对共建村开展乡村绿化行动；积极发挥新能源产业优势，有效盘活新铺镇域内的闲置土地建成光伏示范项目，全年实际发电量超1,300万千瓦时。积极打造“新能源+”特色亮点，光伏板下开展赤松茸、走地

鸡等种养殖项目取得明显成效。驻镇工作队联系省农科院继续完善《蕉岭县新铺镇循环生态型“农光互补”全产业链高质量发展实施方案》，大力推动方案落地落实，探索带动各村级合作社利用光伏板下土地推进高品质食用菌种植、禽畜养殖等增收途径，提升土地综合利用效率，打造可推广、可复制的农光发展经验和产业发展新模式。积极开展消费帮扶，各级企业积极推进消费帮扶专项行动，年均



新铺镇乡村振兴光伏示范项目板下食用菌帮扶车间。



新铺镇乡村振兴光伏示范项目板下开展黄牛养殖。

落实金额约 300 万元。打造生态农业公司新模式，持续推进“广发生态时令”品牌，开展助农直播、电商营销、拓展销路等“风光助农”行动，大力推广销售新能源项目板下生态农产品、项目所在地的农特产品，多举措助农惠农。“广发生态时令”平台上架农产品及套餐近 200 款，拓展企业内外大客户群体超 50 家，累计服务客户超 40 万人，售出消费帮扶产品超 80 万份，进一步拓展农产品销售渠道，实现产、供、销更有效对接。

（二）东西部协作帮扶

公司积极落实东西部协作工作机制，聚焦巩固拓展脱贫攻坚成果、助力补齐短板弱项、协作推进乡村振兴的目标任务，2025 年继续投入定向捐赠帮扶资金 55 万元，支持贵州省毕节市纳雍县昆寨乡及昆寨乡治沟村、岩上村、永久村，左鸠夏乡发仲村、坡其村、先锋村、兴文村，维新镇阳光村、水落冲村，推进实施农村教育设施改善、农村厕所革命、公路建设改造等项目，进一步巩固拓展帮扶成果，为推进乡村全面振兴提供更大助力。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股权激励相关的承诺	其他	广州发展	广州发展不为任何激励对象依本激励计划获取有关权益提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。同时承诺若激励对象出现经济责任审计等结果表明未有效履职或者严重失职、渎职、违反国家有关法律法规、上市公司章程规定的、受贿索贿、贪污盗窃、泄露上市公司商业和技术秘密、实施关联交易损害上市公司利益、声誉和对上市公司形象有重大负面影响等违法违纪行为并受到处分的以及给上市公司造成较大财产损失以及其他严重不良后果的，将取消该激励对象限制性股票的解除限售资格，并追回由公司2021年限制性股票激励计划所获得的相关收益。	2021年4月2日	是	2021年4月2日至本次股权激励计划实施完毕。	是		
	其他	广州发展2021年限制性股票激励计划激励对象	若公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或行使权益安排的，激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由公司2021年限制性股票激励计划所获得的全部利益返还公司。	2021年4月2日	是	2021年4月2日至本次股权激励计划实施完毕。	是		
其他承诺	其他	广州发展	鉴于公司2021年度非公开发行股票募集资金投资项目使用募集资金建设部分已建设完毕并达到可使用状态，为进一步提高募集资金使用效率，满足公司日常生产经营活动的需要，公司股东大会同意公司将募投项目进行结项，并将结项后的节余募集资金1,022,122,402.80元全部用于永久补充流动资金，用于公司日常生产经营。因剩余合同尾款及质保金支付周期较长，公司承诺在满足付款条件时，将按照相关合同的约定由项目实施主体以自有资金支付。	2024年12月30日	是	至相关合同支付完毕。	是		

其他	广州产投及其一致行动人	在增持期间及法定期限内不减持广州发展股份以及将在增持实施期限内完成增持计划。	2025年1月3日	是	2026年1月2日	是		
----	-------------	--	-----------	---	-----------	---	--	--

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

1、重要会计政策变更

适用 不适用

2、重要会计估计变更

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	336.20
境内会计师事务所审计年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	张曦、金彦玲
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3、1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	25.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司审计委员会建议，第九届董事会第十四次会议、2024 年年度股东大会审议通过，公司聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度审计机构。详见公司分别于 2025 年 4 月 9 日、5 月 31 日披露的《广州发展集团股份有限公司续聘会计师事务所公告》《广州发展集团股份有限公司 2024 年年度股东大会决议公告》。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在失信情况，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司发展新城公司向广州产投出租物业，租期两年，合同总金额为人民币 1,368.79 万元。	详见 2023 年 8 月 31 日在上交所网站披露的《广州发展第八届董事会第五十六次会议决议公告》。
公司全资子公司发展新城公司向广州产投出租物业，租期自 2023 年 5 月 1 日至 2025 年 7 月 31 日，每月租金为人民币 45.43 万元。	详见 2023 年 4 月 29 日在上交所网站披露的《广州发展第八届董事会第五十三次会议决议公告》。
公司全资子公司发展新城公司与广州产投及其全资子公司广州产业投资资本管理有限公司签订三方补充协	详见 2023 年 12 月 14 日在上交所网站披露的《广州发展第八届董事会第五十九

议，自2024年1月1日起由广州产投及产投资本共同承租经公司第八届董事会第五十三次会议审议通过的关联交易中的部分物业，月租金各18.36万元。	次会议决议公告》。
公司全资子公司燃气集团继续租用广州产投属下全资子公司广州发展建设投资有限公司的部分物业，租期五年，合同总金额约3,884.31万元。	详见2023年10月31日在上交所网站披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第五十七次会议决议公告》。
公司全资子公司发展新城公司向广州产投全资或控股子公司广州市中小企业发展基金有限公司、广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司、广州产业投资资本管理有限公司和广州产投私募基金管理有限公司出租物业，租期自2024年9月15日至2026年9月14日，总金额为人民币438.27万元。	详见2024年8月31日在上交所网站披露的《广州发展第九届董事会第七次会议决议公告》。
公司向广州产投全资及控股子公司销售天然气，气费约1,439万元。	详见2025年3月25日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。
公司向广州产投控股子公司供热，蒸汽费约592万元。	详见2025年3月25日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。
公司向广州产投控股子公司提供节能服务，节能服务费约1,336万元。	详见2025年3月25日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。
公司全资子公司发展新城公司向广州产投及其全资子公司广州产业投资资本管理有限公司出租物业。合同租期自2025年8月1日至2027年7月31日，金额分别约为人民币2,023.79万元和428.54万元。	详见2025年7月31日在上交所网站披露的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第十六次会议决议公告》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	
报告期末对子公司担保余额合计（B）	60,300.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	60,300.00
担保总额占公司净资产的比例（%）	1.99
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	

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金额 (D)	
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	具体见以下说明

(1) 根据公司第六届董事会第十七次会议决议，公司控股子公司发展碧辟公司于 2013 年 5 月 15 日获批成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库。按照《郑州商品交易所指定商品交割仓库管理办法》的规定须提供担保。公司全资子公司广州发展油品投资有限公司与郑商所签订《担保合同》，对发展碧辟公司因甲醇期货储存交割等业务而产生的一切债务向郑商所提供 100%连带保证责任，担保期限自郑州商品交易所实际取得对交割库的追偿权之日起一年内。碧辟（中国）投资有限公司与广州发展油品投资有限公司签署《支付协议》，若广州发展油品投资有限公司因《担保合同》承担担保责任，碧辟（中国）投资有限公司向广州发展油品投资有限公司支付其已履行担保责任金额的 40%，支付义务最高额度不超过 380 万美元，担保期限自《郑州商品交易所指定交割库协议书》签订之日起至《郑州商品交易所指定交割库协议书》终止或到期（以早者为准）后两年届满结束。详见公司于 2013 年 7 月 17 日在指定媒体披露的《广州发展属下广州发展油品投资有限公司为控股子公司广州发展碧辟油品有限公司提供担保的公告》。广州发展油品投资有限公司于 2015 年由广州发展能源物流集团有限公司吸收合并，相应义务由广州发展能源物流集团有限公司承接。

(2) 根据公司第八届董事会第四十五次会议决议，公司为全资子公司天然气贸易公司履行与中化石油（新加坡）公司签署的液化天然气长期购销协议向中化石油（新加坡）公司提供跨境不可撤销连带责任保证担保，担保金额折合人民币 60,300 万元，担保期限自担保函签署之日起至担保义务履行完毕或中化石油（新加坡）公司 LNG 长协终止。详见公司于 2022 年 6 月 1 日在指定媒体披露的《广州发展集团股份有限公司为全资子公司广州发展天然气贸易有限公司提供担保的公告》。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况**(1). 委托贷款总体情况**

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

(1) 公司属下全资子公司天然气贸易公司与 BP 新加坡私人有限公司签署液化天然气购销协议, 约定天然气贸易公司自 2022 年至 2034 年向 BP 新加坡私人有限公司采购天然气, 采购气量约 65 万吨/年。合同价格为与国际原油价格指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第三十一次会议审议通过并对外披露, 已按合同供气。详见公司于 2021 年 7 月 7 日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第三十一次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与 BP 新加坡私人有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

(2) 公司属下全资子公司天然气贸易公司与中化石油(新加坡)公司签署液化天然气购销协议, 约定天然气贸易公司自 2023 年至 2032 年向中化石油(新加坡)公司采购天然气, 采购气量约 40 万吨/年。合同价格为与美国亨利港天然气指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第四十一次会议审议通过并对外披露, 已按合同供气。详见公司于 2022 年 3 月 4 日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第四十一次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与中化新加坡国际石油有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

(3) 公司属下全资子公司天然气贸易公司与墨西哥太平洋有限公司签署液化天然气购销协议。约定天然气贸易公司自项目商业运行日起, 至项目商业运行后满 20 年止, 在此期间向 MPL 采购液化天然气, 采购气量约 200 万吨/年。合同价格为与美国天然气指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第四十二次会议审议通过并对外披露。详见公司于 2022 年 4 月 1 日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第四十二次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与墨西哥太平洋液化天然气市场销售私人有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

(4) 公司属下全资子公司天然气贸易公司与摩科瑞能源贸易有限公司于 2025 年签署液化天然气购销协议,约定天然气贸易公司自 2026 年至 2030 年向摩科瑞能源贸易有限公司采购天然气,采购气量约 40 万吨/年。

(5) 经公司第九届董事会第六次会议审议通过,公司与广州市白云区人民政府松洲街道办事处签署《广州市白云区螺涌村、松南村、松北村城中村改造项目发电厂地块征收补偿协议书》,约定公司向广州市白云区人民政府征地办公室交储广盛(罗冲围发电厂)地块 140,643.84 平方米土地使用权,预计补偿金额为人民币 15.2~18.3 亿元。截至 2025 年 6 月底,协议约定的 9 项土地移交条件已全部达成,协议相关方完成场地移交。公司按照征收补偿协议累计收到补偿款 13.7 亿元,剩余未收补偿款 4.57 亿元,根据协议需地块出让且收储部门收齐出让金后支付。详见公司于 2024 年 7 月 2 日发布的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第六次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的公告》,及 2025 年 7 月 3 日发布的《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的进展公告》。

(6) 经公司第九届董事会第十六次会议审议通过,公司属下全资子公司燃气集团与广州市白云区人民政府松洲街道办事处签署《广州市白云区螺涌村、松南村、松北村城中村改造项目燃气厂地块征收补偿协议书》,约定公司向广州市白云区人民政府征地办公室交储罗冲围储罐厂地块 40,540 平方米土地使用权及 5,400 平方米厂房建筑物,预计评估补偿款约为人民币 5.08 亿元,具体以征收补偿协议约定为准。详见公司于 2025 年 7 月 31 日发布的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第十六次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的公告》。

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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	7,556,904	0.22				-7,556,904	-7,556,904	0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	7,556,904	0.22				-7,556,904	-7,556,904	0	0
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	3,498,749,964	99.78				7,115,017	7,115,017	3,505,864,981	100.00
1、人民币普通股	3,498,749,964	99.78				7,115,017	7,115,017	3,505,864,981	100.00
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,506,306,868	100.00				-441,887	-441,887	3,505,864,981	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件已成就。经公司董事会、监事会审议和股东大会授权，公司董事会于2025年9月22日对174名符合本次解除限售条件的激励对象按规定解除限售7,115,017股限制性股票，并于2025年10月30日回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计441,887股。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

√适用 □不适用

公司于2025年9月22日对符合解除限售条件的股权激励对象按规定解除限售股票数量7,115,017股，又于2025年10月30日回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计441,887股。

上述股份变化的相关影响（相对于假设股份数不变化）：使公司2025年度的基本每股收益减少0.0003元，2025年年末的每股净资产（归属母公司所有者）减少0.004元。对最近1年（2024年）基本每股收益和2024年年末每股净资产（归属母公司所有者）无影响。

4、 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

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
2021年限制性股票激励计划激励对象	7,556,904	7,556,904	-	0	公司2021年限制性股票激励计划激励对象获授股份	1. 第三个解除限售期限条件已成就，符合条件的7,115,017股限制性股票于2025年9月22日解除限售； 2. 2025年10月30日回购注销已获授但尚未解除限售的441,887股。
合计	7,556,904	7,556,904	-	0	/	/

二、 证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
非金融企业债务融资工具	2025/1/15	1.78%	10,000,000	2025/1/17	10,000,000	2025/10/11
非金融企业债务融资工具	2025/1/15	1.88%	10,000,000	2025/1/20	10,000,000	2028/1/14
非金融企业债务融资工具	2025/3/12	2.03%	10,000,000	2025/3/14	10,000,000	2025/11/27
非金融企业债务融资工具（品种一）	2025/5/6	1.98%	5,000,000	2025/5/9	5,000,000	2028/5/5
非金融企业债务融资工具（品种二）	2025/5/6	2.38%	5,000,000	2025/5/9	5,000,000	2040/5/7
非金融企业债务融资工具	2025/5/14	1.71%	8,000,000	2025/5/16	8,000,000	2026/2/6

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

1. 公司2025年1月15日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第一期超短期融资券，发行规模10亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限270天，票面利率为1.78%。

2. 公司2025年1月15日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第一期中期票据，发行规模10亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限3年，票面利率为1.88%。

3. 公司2025年3月12日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第二期超短期融资券，发行规模10亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限260天，票面利率为2.03%。

4. 公司2025年5月6日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第二期中期票据（品种一），发行规模5亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限3年，票面利率为1.98%。

5. 公司2025年5月6日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第二期中期票据（品种二），发行规模5亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限15年，票面利率为2.38%。

6. 公司2025年5月14日簿记建档发行广州发展集团股份有限公司2025年度第三期超短期融资券，发行规模8亿元，发行价格为每张人民币100元，债券期限270日，票面利率为1.71%。

（二）公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

报告期内，公司总股本由3,506,306,868股变更为3,505,864,981股（具体变动情况及原因详见本节“一、（一）2. 股份变动情况说明”）。报告期期初资产总额765.03亿元，负债总额472.52亿元，资产负债率61.76%；报告期期末资产总额826.96亿元，负债总额524.23亿元，资产负债率63.39%。

（三）现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

（一）股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	52,735
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	57,415
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	

广州产业投资控股集团有限公司	12,529,300	2,031,641,163	57.95	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司		490,103,258	13.98	0	无		国有法人
长电宜昌能源投资有限公司		54,000,000	1.54	0	无		国有法人
靳阳	-8,920,000	22,184,100	0.63	0	无		境内自然人
招商证券股份有限公司	3,418,700	20,396,400	0.58	0	冻结	10,994,800	国有法人
西藏亿纬控股有限公司	-43,548,398	18,660,000	0.53	0	无		其他
香港中央结算有限公司	-3,906,931	18,177,347	0.52	0	无		其他
东莞市新越股权投资有限公司一东莞市能投一号股权投资合伙企业（有限合伙）		15,552,099	0.44	0	无		其他
中国农业银行股份有限公司一中证500交易型开放式指数证券投资基金	553,847	15,469,519	0.44	0	无		其他
中国建设银行股份有限公司一东方红中证东方红红利低波动指数证券投资基金	6,886,800	13,530,000	0.39	0	无		其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
广州产业投资控股集团有限公司	2,031,641,163	人民币普通股	2,031,641,163
中国长江电力股份有限公司	490,103,258	人民币普通股	490,103,258
长电宜昌能源投资有限公司	54,000,000	人民币普通股	54,000,000
靳阳	22,184,100	人民币普通股	22,184,100
招商证券股份有限公司	20,396,400	人民币普通股	20,396,400
西藏亿纬控股有限公司	18,660,000	人民币普通股	18,660,000
香港中央结算有限公司	18,177,347	人民币普通股	18,177,347
东莞市新越股权投资有限公司一东莞市能投一号股权投资合伙企业（有限合伙）	15,552,099	人民币普通股	15,552,099
中国农业银行股份有限公司一中证500交易型开放式指数证券投资基金	15,469,519	人民币普通股	15,469,519
中国建设银行股份有限公司一东方红中证东方红红利低波动指数证券投资基金	13,530,000	人民币普通股	13,530,000
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	长电宜昌能源投资有限公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司；惠州亿纬锂能股份有限公司为西藏亿纬控股有限公司控股子公司。未知上述股东中其它股东是否存在关联关系，也未知是否属于法律、法规规定的一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	广州产业投资控股集团有限公司
单位负责人或法定代表人	罗俊莅
成立日期	1989年09月26日
主要经营业务	财务咨询;企业管理;企业总部管理;以自有资金从事投资活动;创业投资(限投资未上市企业)
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1. 直接持有深圳证券交易所上市公司珠江啤酒(股票代码:002461)54.15%股权。 2. 持有深圳证券交易所上市公司越秀资本(股票代码:000987)10.01%股权。 3. 持有深圳证券交易所上市公司岭南控股(股票代码:000524)8.20%股权。 4. 持有深圳证券交易所上市公司珠江钢琴(股票代码:002678)16.40%股权。 5. 持有上海证券交易所上市公司广州酒家(股票代码:603043)9.87%股权。
其他情况说明	截至2025年12月31日,广州产业投资控股集团有限公司及其一致行动人合计持有公司股份数2,051,174,624股,占公司总股本的58.51%。

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

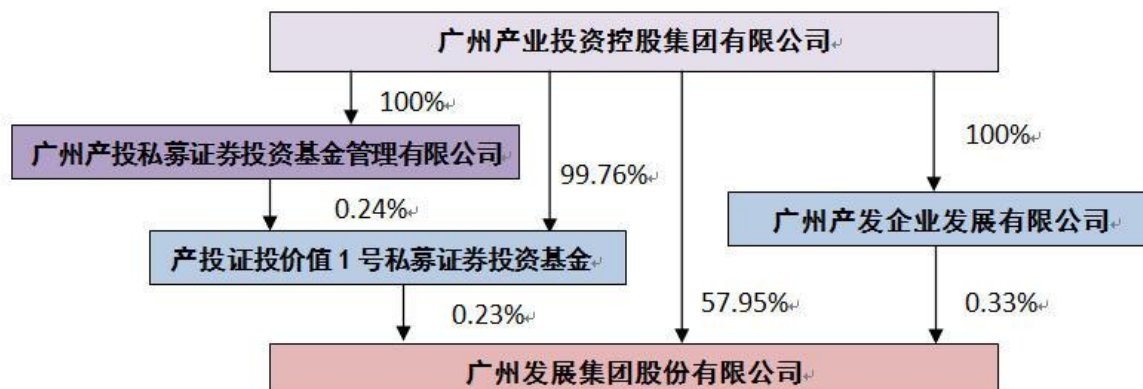
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

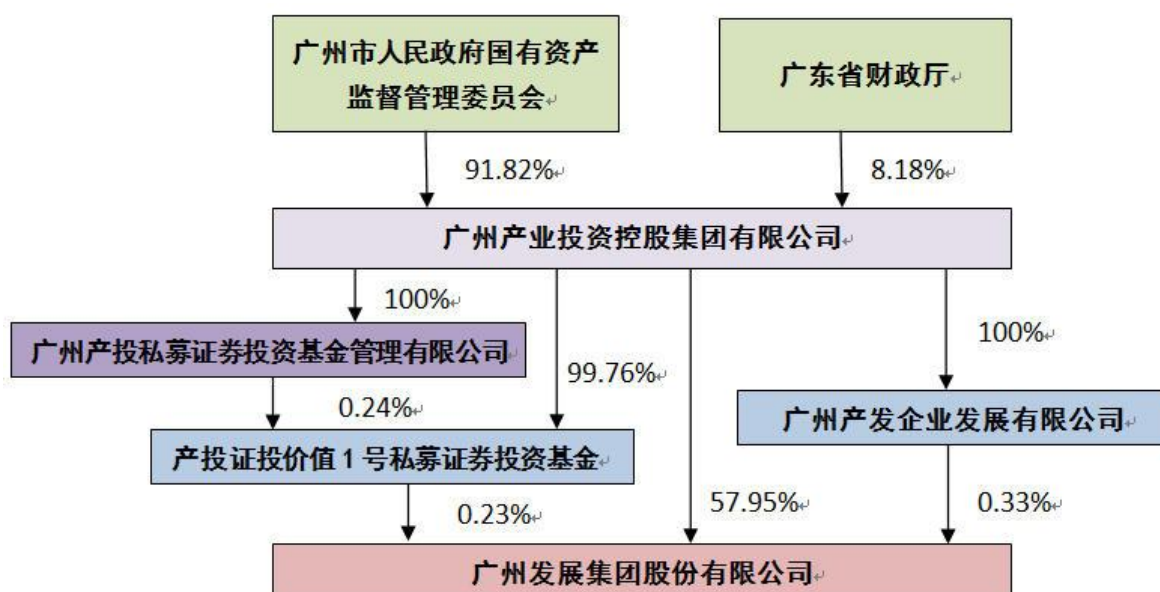
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、 公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例

达到 80%以上

适用 不适用

六、 其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况

中国长江电力股份有限公司	刘伟平	2002 年 11 月 4 日	91110000710930405L	24,468,217,716	电力生产、经营和投资, 电力生产技术咨询, 水电工程检修维护。
情况说明	截至 2025 年 12 月 31 日, 中国长江电力股份有限公司及其全资子公司长电宜昌能源投资有限公司合计持有公司股份数 544,103,258 股, 占公司总股本的 15.52%。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用



第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
广州发展集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	21穗发01	188103	2021年5月12日	2021年5月13日	-	2026年5月13日	29,000	2.43	每年付息一次,到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券,海通证券,万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行人公司债券(第二期)	21穗发02	188281	2021年6月25日	2021年6月28日	-	2026年6月28日	14,200	2.20	每年付息一次,到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券,海通证券,万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	22穗发01	185829	2022年5月26日	2022年5月27日	-	2027年5月27日	14,000	2.00	每年付息一次,到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券,海通证券,万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	22穗发02	137727	2022年8月25日	2022年8月26日	-	2027年8月26日	38,870	1.81	每年付息一次,到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券,海通证券,万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
广州发展集团股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	2025 年 5 月 13 日已兑付自 2024 年 5 月 13 日至 2025 年 5 月 12 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	2025 年 6 月 28 日已兑付自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 6 月 27 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	2025 年 5 月 27 日已兑付自 2024 年 5 月 27 日至 2025 年 5 月 26 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	2025 年 8 月 26 日已兑付自 2024 年 8 月 26 日至 2025 年 8 月 25 日期间的利息。

2、公司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

(1) 公司就广州发展集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)执行调整票面利率选择权, 投资者相应于 2025 年 4 月 24 日至 2025 年 4 月 28 日期间行使回售选择权。本期债券回售数量 860,000 手, 回售总金额人民币 8.6 亿元, 回售部分兑付完成后, 债券存续部分为 1.4 亿元, 自 2025 年 5 月 27 日至 2027 年 5 月 26 日期间, 票面利率调整为 2.00%。

(2) 公司就广州发展集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)执行调整票面利率选择权, 投资者相应于 2025 年 7 月 29 日至 2025 年 7 月 31 日期间行使回售选择权。本期债券回售数量 11,130,000 手, 回售总金额人民币 11.113 亿元, 回售部分兑付完成后, 债券存续部分为 3.887 亿元, 自 2025 年 8 月 26 日至 2027 年 8 月 25 日期间, 票面利率调整为 1.81%。

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名 (如适用)	联系人	联系电话
万联证券股份有限公司	广州市天河区珠江东路 12 号高德置地广场 H 座 38 楼	-	丛琳、步娜娜	020-85806011

上述中介机构发生变更的情况

□适用 √不适用

4、信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

□适用 √不适用

(二) 公司债券募集资金情况

- 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1). 募集资金用于特定项目

- 适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

- 适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

- 适用 不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

- 是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0% 是否超过合并口径净资产的10%： 是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

- 完全执行 未完全执行 不适用

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为149.89亿元和152.40亿元，报告期内有息债务余额同比变动1.67%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间	金额合	金额占有息债
--------	------	-----	--------

	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)	计	务的占比(%)
公司信用类债券	-	12.32	65.29	77.61	50.92
银行贷款	-	68.28	4.95	73.23	48.05
非银行金融机构贷款	-	-	1.47	1.47	0.96
其他有息债务	-	-	0.10	0.10	0.07
合计	-	80.60	71.81	152.41	100.00

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额9.61亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额68亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为347.70亿元和397.74亿元，报告期内有息债务余额同比变动14.39%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	-	12.32	65.29	77.61	19.51
银行贷款	-	105.76	166.92	272.68	68.56
非银行金融机构贷款	-	1.39	17.01	18.40	4.63
其他有息债务	-	19.81	9.24	29.05	7.30
合计	-	139.28	258.46	397.74	100.00

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额9.61亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额68亿元。

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

发生变更 未发生变更

(五) 银行间债券市场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情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	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	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	25 广州发展 SCP001	012580201. IB	2025/1/15	2025/1/16	2025/10/13	100,000	1.78	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 广州发展 MTN001	102580308. IB	2025/1/15	2025/1/17	2028/1/17	100,000	1.88	按年付息, 到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	25 广州发展 SCP002	012580642. IB	2025/3/12	2025/3/13	2025/11/28	100,000	2.03	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据 (品种一)	25 广州发展 MTN002A	102581995. IB	2025/5/6	2025/5/8	2028/5/8	50,000	1.98	按年付息, 到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据 (品种二)	25 广州发展 MTN002B	102581996. IB	2025/5/6	2025/5/8	2040/5/8	50,000	2.38	按年付息, 到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	25 广州发展 SCP003	012581145. IB	2025/5/14	2025/5/15	2026/2/9	80,000	1.71	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第一	24 广州发展 MTN001	102481331. IB	2024/4/1	2024/4/3	2034/4/3	200,000	2.89	按年付息, 到期	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否

期中期票据								还本				
广州发展集团股份有限公司2024年度第二期中期票据	24 广州发展 MTN002	102482079. IB	2024/5/27	2024/5/29	2034/5/29	50,000	2.75	按年付息,到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第三期中期票据	24 广州发展 MTN003	102482412. IB	2024/6/19	2024/6/21	2034/6/21	50,000	2.56	按年付息,到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第四期中期票据	24 广州发展 MTN004	102483163. IB	2024/7/22	2024/7/24	2039/7/24	50,000	2.5	按年付息,到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第五期中期票据	24 广州发展 MTN005	102483714. IB	2024/8/21	2024/8/23	2039/8/23	50,000	2.6	按年付息,到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	2025 年 11 月 28 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	2025 年 10 月 13 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	2025 年 5 月 12 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	2025 年 4 月 17 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券 (品种一)	2025 年 3 月 17 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	2025 年 1 月 21 日已按期兑付本息
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	2025 年 4 月 3 日已兑付自 2024 年 4 月 3 日至 2025 年 4 月 2 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	2025 年 5 月 29 日已兑付自 2024 年 5 月 29 日至 2025 年 5 月 28 日期间的利息。

广州发展集团股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	2025 年 6 月 21 日已兑付自 2024 年 6 月 21 日至 2025 年 6 月 20 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	2025 年 7 月 24 日已兑付自 2024 年 7 月 24 日至 2025 年 7 月 23 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	2025 年 8 月 23 日已兑付自 2024 年 8 月 23 日至 2025 年 8 月 22 日期间的利息。

2、公司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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名(如适用)	联系人	联系电话
华夏银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 22 号	——	石聪	010-85237774
上海浦东发展银行股份有限公司	上海市中山东一路 12 号	——	郭靖文	020-38156452
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区安立路 66 号 4 号楼	——	焦希波、王瑶、朱江	010-56052120
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 7088 号招商银行大厦	——	胡潜雨	0755-88026130
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	——	袁善超	010-66635929

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	10	10	-	-	-	是
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	10	10	-	-	-	是
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	10	10	-	-	-	是
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据(品种一)	5	5	-	-	-	是

广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据(品种二)	5	5	-	-	-	是
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	8	8	-	-	-	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、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和变化情况及其影响

适用 不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(1) 2026年2月9日对广州发展集团股份有限公司2025年度第三期超短期融资券完成到期本息兑付；

(2) 2026年2月3日发行了广州发展集团股份有限公司2026年度第一期超短期融资券，发行规模18亿元，债券期限270天，票面利率为1.58%。

(3) 2026年4月2日发行了广州发展集团股份有限公司2026年度第二期超短期融资券，发行规模11亿元，债券期限211天，票面利率为1.44%。

(六) 公司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

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,054,190,938.19	1,628,880,172.39	-35.28	煤炭贸易销售毛利同比下降，参股企业投资收益下降，本年计提资产减值准备。
流动比率	0.6615	0.7065	-6.36	
速动比率	0.5649	0.6038	-6.43	
资产负债率 (%)	63.39	61.76	增加 1.63 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.1285	0.1223	5.06	
利息保障倍数	4.1894	3.2656	28.29	
现金利息保障倍数	7.6058	6.1617	23.44	
EBITDA 利息保障倍数	7.1483	5.6197	27.20	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字[2026]第 ZC10181 号

广州发展集团股份有限公司全体股东：

（一）审计意见

我们审计了广州发展集团股份有限公司（以下简称广州发展）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了广州发展 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于广州发展，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

（三）关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）收入的确认	
<p>广州发展从事能源业务，主要包括：电力业务、燃气业务、能源物流业务和新能源业务。关于收入确认的会计政策详见附注五、34、收入。</p> <p>由于营业收入是广州发展的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标或期望操纵收入确认的固有风险，我们将广州发展的收</p>	<p>我们在审计中的应对措施：</p> <p>（1）了解和评价广州发展与营业收入确认相关的内部控制设计的合理性，并测试了关键控制流程运行的有效性；</p> <p>（2）选取样本检查销售合同，识别与商品控制权转移相关的条款，评价各业务类型的收入确认是否符合企业会计准则的规定；</p> <p>（3）对本年记录的收入交易选取样本，核对结算单、销售合同、销售发票、出库单、验收单等支持性文件；</p> <p>（4）区分业务类型，对营业收入和营业成本执行分析性</p>

<p>入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>程序，判断其变动的合理性；</p> <p>(5) 通过公开渠道查询重要客户的工商登记资料，并获取公司关联方清单，核查重要客户与公司及其主要关联方是否存在关联关系；</p> <p>(6) 对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试。</p> <p>(7) 选取样本向客户就应收账款余额及销售交易金额执行函证程序。</p>
----------------------	--

(四) 其他信息

广州发展管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括广州发展 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

(五) 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估广州发展的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督广州发展的财务报告过程。

(六) 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：张曦
(项目合伙人)

中国注册会计师：金彦玲

中国·上海

二〇二六年四月十三日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：广州发展集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,972,818,494.52	2,297,035,635.51
存放中央银行款项	七、2	332,450,091.03	363,238,287.52
存放同业	七、3	2,467,595,300.21	2,217,690,955.68
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、4	496,287,303.93	
衍生金融资产			
应收票据	七、6	474,686,822.42	156,151,233.14
应收账款	七、7	3,867,311,923.98	3,856,815,594.44
应收款项融资	七、8	11,230,970.53	18,824,871.78
预付款项	七、9	817,459,587.98	484,813,328.11
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、11	758,039,928.39	434,801,713.28
其中：应收利息			
应收股利		21,000,000.00	
买入返售金融资产			
存货	七、12	2,390,795,663.16	2,067,432,418.94
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、14	5,602,285.68	
其他流动资产	七、15	2,780,654,758.47	2,324,939,666.86
流动资产合计		16,374,933,130.30	14,221,743,705.26
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	七、18	19,789,027.82	40,359,816.00
长期股权投资	七、19	5,711,784,977.01	5,582,479,746.09
其他权益工具投资	七、20	3,552,470,600.00	3,728,559,240.00
其他非流动金融资产	七、21	890,500,195.02	897,807,227.15
投资性房地产	七、22	180,299,903.70	197,421,373.97
固定资产	七、23	44,918,738,314.42	40,931,578,928.29
在建工程	七、24	3,899,685,219.23	3,224,682,054.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、27	490,222,781.74	847,166,545.08

无形资产	七、28	2,325,175,294.77	2,217,213,173.01
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、29	1,292,649,734.74	1,415,585,412.26
长期待摊费用	七、30	261,517,142.50	186,298,136.98
递延所得税资产	七、31	841,950,378.72	793,941,039.45
其他非流动资产	七、32	1,935,788,459.85	2,218,198,227.00
非流动资产合计		66,320,572,029.52	62,281,290,919.54
资产总计		82,695,505,159.82	76,503,034,624.80
流动负债：			
短期借款	七、34	5,400,602,016.61	1,078,851,303.73
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	七、37	1,193,483,051.84	814,227,043.19
应付账款	七、38	6,583,330,341.93	6,053,984,523.52
预收款项	七、39	2,039,818.00	2,031,073.39
合同负债	七、40	1,365,297,913.84	1,691,074,806.85
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放	七、41	109.04	
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、42	833,159,731.75	706,279,033.32
应交税费	七、43	184,412,296.63	144,615,203.93
其他应付款	七、44	1,118,727,114.95	1,556,458,591.87
其中：应付利息			
应付股利		31,969,385.18	
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	七、46	6,629,799,382.08	4,760,758,141.33
其他流动负债	七、47	1,442,178,683.19	3,320,789,513.99
流动负债合计		24,753,030,459.86	20,129,069,235.12
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、48	19,277,343,513.56	20,531,036,807.11
应付债券	七、49	6,528,700,000.00	4,432,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、50	366,041,728.38	652,314,528.08
长期应付款	七、51	195,691,620.92	25,071,250.91
长期应付职工薪酬	七、52	92,282,197.25	104,961,312.36
预计负债			
递延收益	七、54	118,949,981.99	114,487,129.96
递延所得税负债		732,274,539.46	632,765,803.11
其他非流动负债	七、55	358,979,425.17	630,266,885.99

非流动负债合计		27,670,263,006.73	27,122,903,717.52
负债合计		52,423,293,466.59	47,251,972,952.64
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、56	3,505,864,981.00	3,506,306,868.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、58	8,869,636,953.67	8,857,053,456.90
减：库存股			
其他综合收益	七、60	764,736,128.69	1,016,008,385.41
专项储备	七、61	173,801,087.87	158,728,920.83
盈余公积	七、62	2,921,804,982.16	2,921,804,982.16
一般风险准备	七、63	76,039,506.21	76,039,506.21
未分配利润	七、64	10,882,327,626.01	9,860,179,907.68
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		27,194,211,265.61	26,396,122,027.19
少数股东权益		3,078,000,427.62	2,854,939,644.97
所有者权益（或股东权益）合计		30,272,211,693.23	29,251,061,672.16
负债和所有者权益（或股东权益）总计		82,695,505,159.82	76,503,034,624.80

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：广州发展集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		233,810,956.63	1,142,914,452.93
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		545,898.60	539,640.93
其他应收款	十九、2	485,881,615.70	27,810,590.99
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	21,000,000.00	
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		486,446,760.64	131,967,207.93
其他流动资产		1,285,551.85	252,280.57
流动资产合计		1,207,970,783.42	1,303,484,173.35
非流动资产：			
债权投资		1,867,756,000.00	1,867,756,000.00
其他债权投资			

长期应收款		8,466,858,157.05	8,386,656,488.39
长期股权投资	十九、3	18,861,213,284.21	18,588,708,485.38
其他权益工具投资		3,022,000,000.00	3,273,000,000.00
其他非流动金融资产		312,665,738.56	306,531,815.43
投资性房地产			
固定资产		60,463,462.94	62,253,048.32
在建工程		14,925,236.82	13,127,023.42
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		5,972,723.16	20,008,566.12
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		714,576,681.36	714,576,681.36
非流动资产合计		33,326,431,284.10	33,232,618,108.42
资产总计		34,534,402,067.52	34,536,102,281.77
流动负债：			
短期借款		3,102,467,460.15	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,442,352.18	2,786,816.29
预收款项			
合同负债			760,971,250.00
应付职工薪酬		87,664,625.47	69,034,566.26
应交税费		2,298,323.04	3,550,774.05
其他应付款		88,406,647.72	668,433,460.65
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		4,279,600,803.43	2,692,509,883.89
其他流动负债		809,813,778.38	3,032,582,956.47
流动负债合计		8,378,693,990.37	7,229,869,707.61
非流动负债：			
长期借款		650,000,000.00	4,975,500,000.00
应付债券		6,528,700,000.00	4,432,000,000.00
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		11,014,728.42	12,786,123.53
预计负债			
递延收益			5,020,000.00
递延所得税负债		451,343,043.30	309,225,805.63

其他非流动负债			
非流动负债合计		7,641,057,771.72	9,734,531,929.16
负债合计		16,019,751,762.09	16,964,401,636.77
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,505,864,981.00	3,506,306,868.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,831,539,630.57	8,838,272,858.71
减：库存股			
其他综合收益		1,273,625,035.40	1,457,391,497.80
专项储备			
盈余公积		2,378,921,338.82	2,378,921,338.82
未分配利润		2,524,699,319.64	1,390,808,081.67
所有者权益（或股东权益）合计		18,514,650,305.43	17,571,700,645.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		34,534,402,067.52	34,536,102,281.77

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2025年度	2024年度
一、营业总收入		50,883,145,499.35	48,328,429,088.39
其中：营业收入	七、64	50,841,626,989.35	48,270,663,046.07
利息收入	七、65	41,518,510.00	57,766,042.32
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		49,291,400,020.85	46,149,573,285.51
其中：营业成本	七、65	46,398,940,235.15	43,219,172,943.85
利息支出	七、66	137,378.92	573,753.62
手续费及佣金支出	七、67	73,435.16	130,645.73
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	七、68	151,447,322.62	138,520,159.12
销售费用	七、69	258,749,365.57	243,632,926.80
管理费用	七、70	952,687,224.68	927,573,915.42
研发费用	七、71	647,912,418.52	685,562,388.81
财务费用	七、72	881,452,640.23	934,406,552.16
其中：利息费用		896,910,491.59	974,312,913.73
利息收入		28,079,512.50	56,131,594.26
加：其他收益	七、73	121,061,389.69	45,984,042.15
投资收益（损失以“－”号填列）	七、74	273,566,704.99	269,312,274.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		66,677,505.25	55,707,196.67

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）	七、76	-3,927,413.25	12,275,791.22
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、77	-15,666,393.42	5,046,714.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、78	-504,982,682.55	-99,146,412.26
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、79	1,826,406,356.30	956,186.08
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,288,203,440.26	2,413,284,399.56
加：营业外收入	七、80	217,182,262.88	89,875,501.03
减：营业外支出	七、81	454,742,024.50	119,113,662.40
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,050,643,678.64	2,384,046,238.19
减：所得税费用	七、82	570,869,840.67	429,480,796.66
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,479,773,837.97	1,954,565,441.53
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,479,773,837.97	1,954,565,441.53
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. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		2,319,437,070.79	1,731,802,481.37
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		160,336,767.18	222,762,960.16
六、其他综合收益的税后净额		-251,272,256.72	134,315,098.40
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-249,808,041.51	136,091,686.05
（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		3,004,988.49	-1,643,143.95
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-252,813,030.00	137,734,830.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-1,464,215.21	-1,776,587.65
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-1,464,215.21	-1,776,587.65
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		2,228,501,581.25	2,088,880,539.93
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	七、84	0.6626	0.4953
（二）稀释每股收益(元/股)	七、84	0.6626	0.4953

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

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	51,073,525.26	56,027,440.54
减：营业成本	十九、4	3,031,124.94	3,031,124.96
税金及附加		2,110,435.41	2,517,268.89
销售费用			
管理费用		180,566,099.99	177,127,222.48
研发费用		1,696,258.31	1,876,796.74
财务费用		147,909,277.28	167,326,651.23
其中：利息费用		363,608,494.78	412,714,728.01
利息收入		219,113,688.43	252,516,880.26
加：其他收益		318,246.37	265,901.83
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、4	1,123,038,348.06	1,453,325,601.29
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		89,151,442.38	1,263,964.57
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		9,513,542.01	22,740,065.35
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,370,350.18	-101,092.83
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,789,067,283.37	2,948.83
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,636,327,398.96	1,180,381,800.71
加：营业外收入		58,995.72	5,500.30
减：营业外支出		338,566.58	556,730.60
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,636,047,828.10	1,179,830,570.41
减：所得税费用		204,867,237.67	-33,678,407.32
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,431,180,590.43	1,213,508,977.73
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,431,180,590.43	1,213,508,977.73
（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		-183,766,462.40	467,212,658.45
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-183,752,114.03	467,193,245.06
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		4,497,885.97	-2,306,754.94
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-188,250,000.00	469,500,000.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-14,348.37	19,413.39
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-14,348.37	19,413.39
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		2,247,414,128.03	1,680,721,636.18
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		59,041,854,217.83	54,014,443,597.76
客户存款和同业存放款项净增加额		109.04	-401,179.27
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		40,531,448.29	57,568,807.44
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		127,958,924.77	91,773,278.47
收到其他与经营活动有关的现金	七、84	801,311,290.01	861,888,206.05
经营活动现金流入小计		60,011,655,989.94	55,025,272,710.45
购买商品、接受劳务支付的现金		50,340,876,207.63	46,501,376,405.58
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		-30,767,665.21	108,907,366.65
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		91,620.77	636,254.76
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,074,381,476.66	1,964,649,669.88
支付的各项税费		1,084,036,004.70	1,161,436,316.72
支付其他与经营活动有关的现金	七、84	922,029,176.76	778,294,765.25
经营活动现金流出小计		54,390,646,821.31	50,515,300,778.84
经营活动产生的现金流量净额		5,621,009,168.63	4,509,971,931.61
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		805,813,131.28	1,237,000,000.00
取得投资收益收到的现金		345,005,667.17	419,496,123.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		903,959,533.18	766,681,736.00
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		131,300,500.49	616,071,737.67
投资活动现金流入小计		2,186,078,832.12	3,039,249,596.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,642,719,995.33	3,954,498,823.99
投资支付的现金		2,344,236,518.33	1,288,087,315.29
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		329,245,090.47	211,430,785.09
支付其他与投资活动有关的现金	七、84	610,561,332.94	148,510,377.79
投资活动现金流出小计		9,926,762,937.07	5,602,527,302.16
投资活动产生的现金流量净额		-7,740,684,104.95	-2,563,277,705.30

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		64,125,500.00	40,300,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		64,125,500.00	40,300,000.00
取得借款收到的现金		18,938,328,530.10	14,367,994,100.98
收到其他与筹资活动有关的现金		173,635,769.82	82,030,759.84
筹资活动现金流入小计		19,176,089,799.92	14,490,324,860.82
偿还债务支付的现金		14,831,198,884.61	15,805,216,648.81
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,248,657,451.14	2,074,027,178.73
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		23,114,916.70	228,946,756.33
支付其他与筹资活动有关的现金	七、84	89,590,470.48	209,814,564.77
筹资活动现金流出小计		17,169,446,806.23	18,089,058,392.31
筹资活动产生的现金流量净额		2,006,642,993.69	-3,598,733,531.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,298,003.78	3,612,245.71
五、现金及现金等价物净增加额		-115,329,946.41	-1,648,427,059.47
加：期初现金及现金等价物余额		4,484,367,619.43	6,132,794,678.90
六、期末现金及现金等价物余额		4,369,037,673.02	4,484,367,619.43

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		53,785,865.80	67,487,167.10
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		46,400,019.44	24,812,767.62
经营活动现金流入小计		100,185,885.24	92,299,934.72
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		119,727,396.61	117,954,784.65
支付的各项税费		2,668,493.70	3,110,453.29
支付其他与经营活动有关的现金		76,769,349.24	57,791,599.72
经营活动现金流出小计		199,165,239.55	178,856,837.66
经营活动产生的现金流量净额		-98,979,354.31	-86,556,902.94
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,273,608,528.82	4,295,090,148.44
取得投资收益收到的现金		981,083,185.39	1,499,349,705.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		608,777,000.00	760,971,250.00
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			608,777,000.00
投资活动现金流入小计		3,863,468,714.21	7,164,188,103.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,858,824.02	1,453,991.05
投资支付的现金		2,616,846,267.70	7,169,430,000.00
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		608,846,332.94	

投资活动现金流出小计		3,231,482,091.72	7,170,883,991.05
投资活动产生的现金流量净额		631,986,622.49	-6,695,887.10
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		7,910,000,000.00	9,447,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		7,910,000,000.00	9,447,000,000.00
偿还债务支付的现金		7,628,688,652.78	7,998,914,444.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,704,315,654.62	1,299,214,969.41
支付其他与筹资活动有关的现金		4,477,420.96	8,817,070.60
筹资活动现金流出小计		9,337,481,728.36	9,306,946,484.45
筹资活动产生的现金流量净额		-1,427,481,728.36	140,053,515.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		1,128,285,416.81	1,081,484,691.30
六、期末现金及现金等价物余额			
		233,810,956.63	1,128,285,416.81

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

合并所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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
	实收资本(或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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		
一、上年年末余额	3,506,306,868.00		8,857,053,456.90		1,016,008,385.41	158,728,920.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,860,179,907.68		26,396,122,027.19	2,854,939,644.97	29,251,061,672.16
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	3,506,306,868.00		8,857,053,456.90		1,016,008,385.41	158,728,920.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,860,179,907.68		26,396,122,027.19	2,854,939,644.97	29,251,061,672.16
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-441,887.00		12,583,496.77		-251,272,256.72	15,072,167.04			1,022,147,718.33		798,089,238.42	223,060,782.65	1,021,150,021.07
(一) 综合收益总额					-251,272,256.72				2,319,437,070.79		2,068,164,814.07	160,336,767.18	2,228,501,581.25
(二) 所有者投入和减少资本	-441,887.00		-5,065,353.40								-5,507,240.40	100,804,300.00	95,297,059.60
1. 所有者投入的普通股	-441,887.00		83,488,614.46								83,046,727.46	64,125,500.00	147,172,227.46
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			-88,553,967.86								-88,553,967.86		-88,553,967.86
4. 其他												36,678,800.00	36,678,800.00
(三) 利润分配									-1,297,289,352.46		-1,297,289,352.46	-35,914,916.70	-1,333,204,269.16
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,297,289,352.46		-1,297,289,352.46	-35,914,916.70	-1,333,204,269.16
4. 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													

广州发展集团股份有限公司2025年年度报告

6. 其他														
(五) 专项储备							15,072,167.04					15,072,167.04	-2,165,367.83	12,906,799.21
1. 本期提取							139,143,660.94					139,143,660.94	29,939,135.20	169,082,796.14
2. 本期使用							124,071,493.90					124,071,493.90	32,104,503.03	156,175,996.93
(六) 其他						17,648,850.17						17,648,850.17		17,648,850.17
四、本期末余额	3,505,864,981.00				8,869,636,953.67	764,736,128.69	173,801,087.87	2,921,804,982.16	76,039,506.21	10,882,327,626.01		27,194,211,265.61	3,078,000,427.62	30,272,211,693.23

项目	2024 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
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	3,506,870,708.00				8,821,937,909.72		881,693,287.01	120,040,725.16	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,005,095,103.31		25,333,482,221.57	2,819,943,433.61	28,153,425,655.18
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,506,870,708.00				8,821,937,909.72		881,693,287.01	120,040,725.16	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,005,095,103.31		25,333,482,221.57	2,819,943,433.61	28,153,425,655.18
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-563,840.00				35,115,547.18		134,315,098.40	38,688,195.67			855,084,804.37		1,062,639,805.62	34,996,211.36	1,097,636,016.98
(一) 综合收益总额							134,315,098.40				1,731,802,481.37		1,866,117,579.77	222,762,960.16	2,088,880,539.93
(二) 所有者投入和减少资本	-563,840.00				14,688,545.25								14,124,705.25	40,300,000.00	54,424,705.25
1. 所有者投入的普通股	-563,840.00				-1,452,598.63								-2,016,438.63	40,300,000.00	38,283,561.37
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					16,141,143.88								16,141,143.88		16,141,143.88
4. 其他															
(三) 利润分配											-876,717,677.00		-876,717,677.00	-231,646,756.33	-1,108,364,433.33
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者 (或股东) 的分配											-876,717,677.00		-876,717,677.00	-231,646,756.33	-1,108,364,433.33
4. 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															

广州发展集团股份有限公司2025年年度报告

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						38,688,195.67				38,688,195.67	3,580,007.53	42,268,203.20	
1. 本期提取						127,094,298.17				127,094,298.17	31,659,473.64	158,753,771.81	
2. 本期使用						88,406,102.50				88,406,102.50	28,079,466.11	116,485,568.61	
(六) 其他				20,427,001.93							20,427,001.93	20,427,001.93	
四、本期末余额	3,506,306,868.00			8,857,053,456.90	1,016,008,385.41	158,728,920.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,860,179,907.68	26,396,122,027.19	2,854,939,644.97	29,251,061,672.16	

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本(或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,506,306,868.00				8,838,272,858.71		1,457,391,497.80		2,378,921,338.82	1,390,808,081.67	17,571,700,645.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,506,306,868.00				8,838,272,858.71		1,457,391,497.80		2,378,921,338.82	1,390,808,081.67	17,571,700,645.00
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-441,887.00				-6,733,228.14		-183,766,462.40			1,133,891,237.97	942,949,660.43
(一) 综合收益总额							-183,766,462.40			2,431,180,590.43	2,247,414,128.03
(二) 所有者投入和减少资本	-441,887.00				-5,065,353.40						-5,507,240.40
1. 所有者投入的普通股	-441,887.00				83,488,614.46						83,046,727.46
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					-88,553,967.86						-88,553,967.86
4. 其他											
(三) 利润分配										-1,297,289,352.46	-1,297,289,352.46
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,297,289,352.46	-1,297,289,352.46
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											

广州发展集团股份有限公司2025年年度报告

6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											-1,667,874.74
四、本期期末余额	3,505,864,981.00				8,831,539,630.57		1,273,625,035.40		2,378,921,338.82	2,524,699,319.64	18,514,650,305.43

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	3,506,870,708.00				8,800,660,578.36		990,178,839.35		2,378,921,338.82	1,054,016,780.94	16,730,648,245.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,506,870,708.00				8,800,660,578.36		990,178,839.35		2,378,921,338.82	1,054,016,780.94	16,730,648,245.47
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-563,840.00				37,612,280.35		467,212,658.45			336,791,300.73	841,052,399.53
（一）综合收益总额							467,212,658.45			1,213,508,977.73	1,680,721,636.18
（二）所有者投入和减少资本	-563,840.00				14,688,545.25						14,124,705.25
1. 所有者投入的普通股	-563,840.00				-1,452,598.63						-2,016,438.63
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					16,141,143.88						16,141,143.88
4. 其他											
（三）利润分配										-876,717,677.00	-876,717,677.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-876,717,677.00	-876,717,677.00
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					22,923,735.10						22,923,735.10
四、本期期末余额	3,506,306,868.00				8,838,272,858.71		1,457,391,497.80		2,378,921,338.82	1,390,808,081.67	17,571,700,645.00

公司负责人：蔡瑞雄 主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建 会计机构负责人：张立更

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

广州发展集团股份有限公司（原名：广州发展实业控股集团股份有限公司，于2012年9月13日变更为现名，以下简称“本公司”）是由原国有独资的广州电力企业集团有限公司独家发起，经广州市人民政府穗府函[1997]82号文批准整体改组后向社会公开募集人民币普通股设立的股份有限公司。本公司创立的同时，作为发起人的广州电力企业集团有限公司将不再存续，其权利义务由本公司承担。本公司发起人股由广州产业投资控股集团有限公司（原名：广州发展集团有限公司，于2014年10月30日变更广州国资发展控股有限公司，于2021年11月19日为现名，以下简称“广州产投”）持有。

本公司于1997年6月23日经中国证券监督管理委员会证监发字[1997]364和证监发字[1997]365号文复审同意，于1997年6月27日向社会个人公开发行面值为1元的人民币普通股A股9000万股、向公司职工发行面值为1元的人民币普通股A股1000万股，并于1997年7月18日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为电力类。

本公司根据2000年《广州发展实业控股集团股份有限公司2000年度第一次临时股东大会决议》，经中国证券监督管理委员会证监公司字[2000]183号《关于广州发展实业控股集团股份有限公司申请配股的批复》，同意公司以1999年12月31日的总股本119,880万股为基数，按每10股配3股的比例向全体股东配售股票，其中，广州发展集团有限公司作为唯一的国有法人股股东获国家财政部财管字[2000]257号文批准全部放弃配股权，向社会公众股股东配售5,400万股。本公司于2000年11月25日刊登的《配股说明书》，公布的配股价为每股13.00元。2000年度增资配股后，本公司总股本从119,880万股增至125,280万股，其中：国有法人股101,880万股，社会公众股23,400万股。

本公司根据2003年7月15日召开的2003年度第二次临时股东大会“关于通过《广州发展实业控股集团股份有限公司2003年度增发人民币普通股（A）股调整方案》的决议”，经中国证券监督管理委员会证监发行字[2004]122号《关于核准广州发展实业控股集团股份有限公司增发股票的通知》，核准本公司增发不超过12000万股的人民币普通股。本公司于2004年7月30日刊登的《增发招股意向书》。增发股票后，本公司总股本从125,280万股增至137,280万股，其中：国有法人股101,880万股，社会公众股35,400万股。

2005年8月4日经国务院国有资产监督管理委员会“国资产权[2005]952号”文批准，进行股权分置改革试点，并经2005年8月15日召开的公司2005年第一次临时股东大会审议通过，于2005年8月18日进行股权分置改革，由原非流通股股东广州发展集团有限公司向流通股股东每10股支付2.8股股份对价，2005年8月22日，公司所有股份具有上市流通权。实施上述送股对价后，公司股份总数不变，股份结构发生相应变化。截止到2005年8月22日，股本总数为2,059,200,000股，其中：有限售条件股份为1,379,520,000股，占股份总数的66.993%，无限售条件股份为679,680,000股，占股份总数的33.007%。

根据《广州发展实业控股集团股份有限公司股权分置改革方案》，控股股东广州发展集团有限公司持有公司有限售条件流通股1,379,520,000股于2008年8月22日上市流通。

2011年9月19日，广东省人民政府国有资产监督管理委员会出具了《关于广州发展集团有

限公司整体上市方案的批复》（粤国资函[2011]740号），同意本公司向不超过规定数量且符合条件的特定对象发行总额不超过7亿股A股股票，募集资金不超过43.85亿元。2012年4月28日中国证监会核发《关于核准广州发展实业控股集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2012]589号），核准本公司非公开发行不超过7亿股新股。本次非公开发行股份总量为683,021,806股，发行价格为6.42元/股，其中，广州发展集团有限公司以持有广州燃气集团有限公司（以下简称“燃气集团”）100%股权认购288,822,071股。本次发行新股已于2012年7月2日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了登记托管手续，广州发展集团有限公司认购的本次发行新增股份自发行结束之日起36个月不得转让，其他投资者认购的本次发行新增股份自发行结束之日起12个月不得转让。本公司变更后股本总数为2,742,221,806股，其中：有限售条件股份为683,021,806股，占股份总数的24.91%，无限售条件股份为2,059,200,000股，占股份总数的75.09%。

2013年7月2日本公司于2012年7月非公开发行股票的部分限售流通股394,199,735股获得上市流通。

2014年2月14日本公司召开的2014年第一次临时股东大会，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份的议案》。公司回购期回购股份数量为16,025,248股，占总股本的比例为0.58%，购买的最高价为4.90元/股，最低价为4.75元/股，支付的总金额约为78,250,826.58元（含佣金）。经申请，本公司于2014年8月18日在中国证券登记结算有限责任公司注销所回购股份。本公司股本总数变更为2,726,196,558股，其中：有限售条件股份为288,822,071股，占股份总数的10.59%，无限售条件股份为2,437,374,487股，占股份总数的89.41%。

2015年7月2日，本公司于2012年7月非公开发行股票余下的限售流通股288,822,071股全部获得上市流通。

2019年7月26日，本公司召开第八届董事会第二次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，本公司拟使用自有资金不低于人民币4亿元（含4亿元）且不超过人民币8亿元（含8亿元）回购公司股份，回购期限从2019年7月27日起至2020年1月26日止。2020年1月21日，本公司第八届董事会第十一次会议审议通过了《关于公司股份回购实施期限延期的议案》对股份回购实施期限延期6个月至2020年7月26日止。除回购期限延长外，回购方案的其他内容不变。本公司累计回购股份数量为63,880,274股，占公司总股本的比例为2.34%，最高成交价为6.70元/股，最低成交价为5.63元/股，交易总金额为402,290,271.73元。

2021年6月30日，本公司召开2020年年度股东大会审议批准《广州发展集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要和《广州发展集团股份有限公司2021年A股限制性股票激励计划实施考核管理办法》，并授权公司董事会全权办理2021年限制性股票激励计划相关事宜。2021年8月30日，经本公司第八届董事会第三十三次会议审议通过《关于通过调整公司2021年限制性股票激励计划相关事项的决议》和《关于同意向公司2021年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的决议》：经审议，公司全体董事一致同意对2021年限制性股票激励计划授予激励对象名单及授予价格进行调整，授予激励对象人数由202人调整为197人，授予价格由3.99元/股调整为3.82元/股；公司全体董事一致同意确定2021年8月30日为本次限制性股票的授予日，向197名激励对象授予27,259,986股限制性股票，授予价格为3.82元/股。授予的股票来源为广州发展已回购的公司人民币A股普通股股票。变更后，广州发展的股份总数为

2,726,196,558股，其中：有限售条件股份为27,259,986股，占股份总数的1.00%，无限售条件股份为2,698,936,572股，占股份总数的99.00%。

2021年6月30日，广州发展召开2020年年度股东大会，审议通过了《关于公司2021年度非公开发行A股股票预案的议案》及其他相关议案。2021年11月8日经中国证监会《关于核准广州发展集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕3475号）核准，核准广州发展本次非公开发行不超过817,858,967股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。本次发行817,858,967股新股已于2021年12月31日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理登记托管手续。广州产投认购的本次发行新增股份自发行结束之日起18个月不得转让，其他投资者认购的本次发行新增股份自发行结束之日起6个月不得转让。广州发展变更后股本总数为3,544,055,525股，其中：有限售条件股份为845,118,953股，占股份总数的23.85%，无限售条件股份为2,698,936,572股，占股份总数的76.15%。

2022年6月30日，本公司于2021年12月非公开发行股票的部分限售流通股507,858,967股获得上市流通。

2023年7月20日，公司召开第八届董事会第五十五次会议，审议通过《关于注销公司回购股份暨减少注册资本的议案》，同意注销公司回购专用证券账户中全部股份36,620,288股。本次回购股份注销完成后，公司总股本将由3,544,055,525股减少为3,507,435,237股。

2023年8月29日，公司召开第八届董事会第五十六次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第一个解除限售期限售条件成就的议案》和《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对196名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的10,854,528股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计564,529股。本次回购股份注销完成后，公司总股本将由3,507,435,237股减少为3,506,870,708股。

2024年8月29日，公司召开第九届董事会第七次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第二个解除限售期限售条件成就的议案》及《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对186名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,720,185股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计563,840股。本次回购股份注销完成后，公司总股本将由3,506,870,708股减少为3,506,306,868股。

2025年8月28日，公司召开第九届董事会第十七次会议和第九届监事会第十一次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件成就的决议》及《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对174名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,115,017股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计441,887股。本次回购股份注销完成后，公司总股本由3,506,306,868股减少为3,505,864,981股。

截至2025年12月31日止，本公司累计发行股本总数3,505,864,981股，均为无限售条件股份。

本公司获取统一社会信用代码为91440101231243173M的营业执照。

公司经营范围为：从事能源（电力、煤炭、油品、天然气、新能源及可再生能源等综合能源业务）、节能、环保等业务的投资、管理，与上述业务有关的物资、设备、产品的销售（国家有专项专营规定的除外）。物流业、城市公用事业、工业、商业的投资和管理。批发和零售贸易（国

家专营专控项目除外)。与主业相关的金融服务业。融资租赁业。

公司主要产品为电力、管道燃气、能源物流,提供主要劳务内容为油罐及配套设施的租赁、管理。公司注册地:广州市天河区临江大道3号30—32楼。本公司的基本组织架构包括:股东大会、董事会、经理层。通过属下二级集团对下属企业进行管理,设有电力集团、燃气集团、能源物流集团和新能源集团、财务公司、融资租赁公司和储能集团。公司设有办公室、战略管理部(项目开发办公室)、招标管理部、财务部、党委组织部、人力资源部、党工部、党委宣传部、团委,纪委(监察专员办)综合室、纪委(监察专员办)纪检监察室、工会、审计部、人民武装部、安健环管理部、投资者关系部、投资发展部、法律合规部、行政中心、研究院、信息技术管理中心等职能部门。

本公司的母公司为广州产业投资控股集团有限公司,本公司的实际控制人为广州市人民政府。

本财务报表业经公司董事会于2026年4月13日批准报出。

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颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(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》的相关规定编制。

2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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:

适用 不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历1月1日起至12月31日止为一个会计年度。

3、营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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，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。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为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。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的

相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足

冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、19、长期股权投资”。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

一 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

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

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

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，

公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 一 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 一 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 一 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

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

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过30日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收电网公司

应收账款组合 2：应收合并范围内关联方

应收账款组合 3：应收其他客户

C、贷款

贷款组合 1：应收合并范围内关联方

贷款组合 2：应收其他客户

对于划分为组合的应收票据和贷款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收押金和保证金

其他应收款组合 2：应收合并范围内关联方

其他应收款组合 3：应收其他款项

对划分为组合的其他应收款，本公司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。

长期应收款

本公司的长期应收款包括应收融资租赁款等款项。本公司依据信用风险特征将应收融资租赁款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收融资租赁款

融资租赁款组合 1：应收合并范围内关联方

融资租赁款组合 2：应收其他客户

对于应收融资租赁款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B、债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

14、 应收款项融资

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

16、 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、燃料、库存商品、发出商品、周转材料等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融工具减值

的测试方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

18、持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、长期股权投资

√适用 □不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公

积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、投资性房地产

如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

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且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	25-40	5%-10%	2.25%-3.80%
机器设备	年限平均法	10-30	0-10%	3.00%-10.00%
运输设备及电子设备	年限平均法	5-10	0-10%	9.00%-20.00%
其他设备	年限平均法	10-30	5%-15%	2.83%-9.50%

(3). 固定资产处置

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

22、 在建工程

√适用 □不适用

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前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，并自次月起开始计提折旧，待办理竣工决算手续后，再对固定资产原值差异进行调整。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产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借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50年	年限平均法	0	土地使用权证
软件	5-10年	年限平均法	0	

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

①公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

本公司根据内部研究开发项目支出的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，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：本公司评估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；本公司具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产预计能够为本公司带来经济利益；本公司有足够的技术、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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

②划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

③开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

(1)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；

(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够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，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

(4)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；

(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的

较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

29、合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额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√适用 不适用**① 设定提存计划**

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

② 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法 适用 不适用**31、 预计负债**√适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于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。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客

户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

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

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

√适用 □不适用

本公司从事能源业务，主要包括：电力业务、燃气业务和能源物流业务。

售电收入（含新能源）：本公司按上网电量及结算电价确认收入。

燃气销售收入：在燃气已经发出或耗用，在合同约定的收款日或抄表日按物价部门批准的价格确认收入。

能源物流销售收入：在煤炭配送出库、购货方签收（控制权已转移）时，按出库数量和合同单价（并按合同条款和煤炭品质估计扣罚或奖励）确认收入。

利息收入：按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；

使用费收入：按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算，按权责发生制确定。

金融企业的手续费及佣金收入在服务期间按权责发生制确认，主要包括佣金、资产管理费、托管费以及其他管理咨询费。

35、合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。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。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行, 由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的, 本公司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。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的, 本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外, 本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

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。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产, 以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减, 以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限, 确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异, 除特殊情况外, 确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损), 且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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, 除非本公司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。

资产负债表日, 对于递延所得税资产和递延所得税负债, 根据税法规定, 按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

当拥有以净额结算的法定权利, 且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行, 当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日, 递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

- 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;
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关, 但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内, 涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

(1) 本公司作为承租人

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。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；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“三、（二十）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

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；

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。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额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。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资

净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11. 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该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；
- 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。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“五、34. 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

a. 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“五、38. 租赁

(1) 本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

b. 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 分部报告

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

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

（2）重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额大于1000万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项收回或转回金额占各类应收款项总额的10%以上且金额大于1000万元
本期重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额大于1000万元
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产余额的30%以上
重要的在建工程	单个项目的预算大于1亿元
重要的非全资子公司	子公司净资产占集团净资产5%以上，或单个子公司少数股东权益占集团净资产的1%以上且金额大于5亿元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占集团净资产的5%以上且金额大于5亿元，或长期股权投资权益法下投资损益占集团合并净利润的5%以上
重要投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的10%以上且金额大于1亿元
重要应付款项	单项应付款项的金额大于1000万元

40、重要会计政策和会计估计的变更

（1）重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于2025年7月8日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业2025年年报工作的通知》（财会〔2025〕33号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（2）重要会计估计变更

本公司本报告期内无重要会计估计变更。

41、 2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、 其他

适用 不适用

六、 税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税（一般计税）	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
增值税（简易计税）	按税法规定计算的销售货物及应税劳务收入计征	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2、 税收优惠

适用 不适用

(1) 下列企业被批准认定为高新技术企业，企业所得税享受按 15%征收的税收优惠：

纳税主体名称	高新技术企业证书号	享受税收优惠期间
广州燃气集团有限公司	GR202344002274	2023年-2025年
广州燃气科技有限公司	GR202344006095	2023年-2025年
广州南沙发展燃气有限公司	GR202544005061	2025年-2027年
广州东部发展燃气有限公司	GR202544001504	2025年-2027年
广州花都发展燃气有限公司	GR202344007643	2023年-2025年
广州发展新能源集团股份有限公司	GR202344008323	2023年-2025年
连平广发光伏发电有限公司	GR202344013788	2023年-2025年
佛山恒益热电有限公司	GR202444003974	2024年-2026年
广州珠江电力有限公司	GR202444003430	2024年-2026年
广州珠江天然气发电有限公司	GR202444013017	2024年-2026年
广州发展电力科技有限公司	GR202444007079	2024年-2026年
广州发展鳌头能源站有限公司	GR202444013175	2024年-2026年
广州金燃智能系统有限公司	GR202444002259	2024年-2026年
广发惠东风电有限公司	GR202444006681	2024年-2026年
广州广燃设计有限公司	GR202444002121	2024年-2026年
广州东方电力有限公司	GR202344007134	2023年-2025年
广州发展南沙电力有限公司	GR202444010470	2024年-2026年

(2) 根据财政部、国家税务总局联合下发的《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税【2008】46号)、《关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目

企业所得税优惠政策问题的通知》(财税【2012】10号),企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》所列项目的所得,自项目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。

本公司因光伏发电项目、风电场项目,在2025年享受所得税优惠情况如下:

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
1	广州发展新能源集团股份有限公司	白云国际会议中心项目	2020年	第六年(减半第三年)
2	广州发展新能源集团股份有限公司	人和仓项目	2020年	第六年(减半第三年)
3	广州发展新能源集团股份有限公司	吉多宝项目	2021年	第五年(减半第二年)
4	广州发展新能源集团股份有限公司	广百海元项目	2021年	第五年(减半第二年)
5	广州发展新能源集团股份有限公司	卡诺亚项目	2021年	第五年(减半第二年)
6	广州发展新能源集团股份有限公司	肇庆小鹏项目	2021年	第五年(减半第二年)
7	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田三期续建项目	2021年	第五年(减半第二年)
8	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田四线光伏项目	2022年	第四年(减半第一年)
9	广州发展新能源集团股份有限公司	好莱客分布式光伏项目	2022年	第四年(减半第一年)
10	广州发展新能源集团股份有限公司	河源富民光伏项目	2022年	第四年(减半第一年)
11	广州发展新能源集团股份有限公司	郁南虎头光伏项目	2022年	第四年(减半第一年)
12	广州发展新能源集团股份有限公司	天普医药光伏项目	2022年	第四年(减半第一年)
13	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽零部件光伏项目	2023年	第三年(全免第三年)
14	广州发展新能源集团股份有限公司	武汉林骏光伏项目	2023年	第三年(全免第三年)
15	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田五线光伏项目	2023年	第三年(全免第三年)
16	广州发展新能源集团股份有限公司	帕卡零部件光伏项目	2023年	第三年(全免第三年)
17	广州发展新能源集团股份有限公司	广州电缆一期项目	2023年	第三年(全免第三年)
18	广州发展新能源集团股份有限公司	时代广汽项目	2023年	第三年(全免第三年)
19	广州发展新能源集团股份有限公司	广发河北珠江啤酒屋顶分布式光伏	2024年	第二年(全免第二年)
20	广州发展新能源集团股份有限公司	广发海丰珠江啤酒屋顶分布式	2024年	第二年(全免第二年)

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
21	广州发展新能源集团股份有限公司	从化万宝K平台光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
22	广州发展新能源集团股份有限公司	广日工业园分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
23	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽乘用车38MW分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
24	广州发展新能源集团股份有限公司	广发南沙珠江啤酒“光储充”分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
25	广州发展新能源集团股份有限公司	东泰（TIT）分布式光伏发电项目	2024年	第二年（全免第二年）
26	广州发展新能源集团股份有限公司	中精汽车分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
27	广州发展新能源集团股份有限公司	广发优湃屋顶分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
28	广州发展新能源集团股份有限公司	广发李尔汽车部件屋顶分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
29	广州发展新能源集团股份有限公司	广日工业园储能项目	2024年	第二年（全免第二年）
30	广州发展新能源集团股份有限公司	卡诺亚二期分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
31	广州发展新能源集团股份有限公司	广发肇庆小鹏一期增容7MW分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
32	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽本田开发区工厂能扩光伏发电项目	2024年	第二年（全免第二年）
33	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展中新盛威智能制造产业园屋顶分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
34	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽丰田五线分布式光伏续建项目	2025年	第一年（全免第一年）
35	广州发展新能源集团股份有限公司	广州提爱思汽车内饰系统分布式项目	2025年	第一年（全免第一年）
36	广州发展新能源集团股份有限公司	广州广爱兴汽车内饰系统有限公司分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
37	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展中航光电（广东）有限公司分布式	2025年	第一年（全免第一年）
38	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田三线续建二期分布式项目	2025年	第一年（全免第一年）
39	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田四线二期分布式项目	2025年	第一年（全免第一年）
40	广州发展新能源集团股份有限公司	广发万力三期厂房屋面及停车场光伏项目（续建项目）	2025年	第一年（全免第一年）
41	广州发展新能源集团股份有限公司	从化区鳌头镇人民政府屋顶分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
42	广州发展新能源集团股份有限公司	广州近洋港口经营有限公司分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
43	广州发展新能源集团股份有限公司	武汉国利华通分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
44	广州发展新能源集团股份有限公司	湖北凯威高分子分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
45	广州发展新能源集团股份有限公司	湖北捷玛热换设备公司分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
46	广州发展新能源集团股份有限公司	徐州阿斯美特分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
47	广州发展新能源集团股份有限公司	增城广汽零部件产业园分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
48	广州发展新能源集团股份有限公司	天河体育中心飞碟训练中心大学城体育中心分布式光伏	2025年	第一年（全免第一年）
49	广州发展新能源集团股份有限公司	广州燃气集团有限公司东区分公司屋顶分布式光伏	2025年	第一年（全免第一年）
50	东莞穗发光伏发电有限公司	东莞珠啤分布式项目	2024年	第二年（全免第二年）
51	广州从化穗发新能源有限公司	广州发展从化区鳌头镇石联村农光互补分布式光伏发电项目	2024年	第二年（全免第二年）
52	广州从化穗发新能源有限公司	从化穗发凤岐村 9MW 项目	2025年	第一年（全免第一年）
53	广州从化穗发新能源有限公司	从化穗发乌石村 2.1MW 项目	2025年	第一年（全免第一年）
54	广州从化穗发新能源有限公司	吉霆星 7.003MW 屋顶分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
55	广州穗发能辉新能源有限公司	排沙镇 12MW 光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
56	广州穗发能辉新能源有限公司	南街街道 12MW 光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
57	广州穗发能辉新能源有限公司	排沙、南街项目	2023年	第三年（全免第三年）
58	罗山县穗发能辉新能源发展有限公司	信阳罗山“整县推进”分布式光伏(一期)项目	2022年	第四年（减半第一年）
59	南澳县南亚新能源技术开发有限公司	万顺光伏项目	2022年	第四年（减半第一年）
60	蕉岭穗发新能源有限公司	光伏小镇”地面光伏一期 60MW 项目	2023年	第三年（全免第三年）
61	龙川穗发新能源有限公司	龙川龙母项目	2023年	第三年（全免第三年）
62	龙川穗发新能源有限公司	龙母二期项目	2024年	第二年（全免第二年）
63	龙川穗发新能源有限公司	龙川礼堂辉丰坪 5.98MW 地面分布式项目	2025年	第一年（全免第一年）
64	饶平穗发新能源有限公司	饶平三绕 100MW 光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
65	紫金广发农业光伏有限公司	好义光伏项目	2020年	第六年（减半第三年）

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
66	梅州穗发新能源有限公司	万宝电器分布式光伏项目	2021年	第五年（减半第二年）
67	梅州穗发新能源有限公司	广梅生态产业创新空间及大数据产业园光伏项目	2021年	第五年（减半第二年）
68	梅州穗发新能源有限公司	轻工智能家居分布式光伏项目	2021年	第五年（减半第二年）
69	梅州穗发新能源有限公司	广汽弹簧及广汽华德	2023年	第三年（全免第三年）
70	梅州穗发新能源有限公司	广汽零部件一号厂房 4.5MW 光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
71	梅州穗发新能源有限公司	广梅园 4.5MW 屋顶光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
72	梅州穗发新能源有限公司	广汽零部件二号厂房 2.5MW 光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
73	梅州穗发新能源有限公司	梅州华悦汽车分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
74	梅州穗发新能源有限公司	香雪分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
75	梅州穗发新能源有限公司	梅州轻工智能家居二期项目	2024年	第二年（全免第二年）
76	江门广发渔业光伏有限公司	台山渔业光伏产业园三期项目	2022年	第四年（减半第一年）
77	湛江穗发光伏有限公司	湛江坡头项目	2022年	第四年（减半第一年）
78	湛江穗发光伏有限公司	湛江珠啤项目	2024年	第二年（全免第二年）
79	上思穗发新能源有限公司	上思那琴项目	2024年	第二年（全免第二年）
80	上思穗发新能源有限公司	上思华兰项目	2024年	第二年（全免第二年）
81	上思穗发新能源有限公司	柳州传化项目	2024年	第二年（全免第二年）
82	上思穗发新能源有限公司	港口孵化基地项目	2025年	第一年（全免第一年）
83	上思穗发新能源有限公司	港口区食用菌产业园分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
84	上思穗发新能源有限公司	牛棚项目	2025年	第一年（全免第一年）
85	智定新能源科技（罗定）有限公司	智定 30MW 农光互补光伏发电项目	2023年	第三年（全免第三年）
86	智平新能源科技（罗定）有限公司	智平 30MW 农光互补光伏发电项目	2024年	第二年（全免第二年）
87	廉江穗发新能源有限公司	廉江高桥一期项目	2024年	第二年（全免第二年）
88	广西隆安穗发新能源有限公司	隆安县农民工创业园项目	2024年	第二年（全免第二年）

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
89	广西隆安穗发新能源有限公司	贵港覃塘国擎科技分布式项目	2025年	第一年（全免第一年）
90	化州穗发新能源有限公司	化州一期项目	2025年	第一年（全免第一年）
91	化州穗发新能源有限公司	化州二期项目	2025年	第一年（全免第一年）
92	开平穗展新能源有限公司	开平穗展一期 10MW 光伏项目	2023年	第三年（全免第三年）
93	韶关广发光伏发电有限公司	韶关浩川分布式光伏项目	2021年	第五年（减半第二年）
94	韶关广发光伏发电有限公司	韶关明德电器屋顶分布式光伏发电项目	2023年	第三年（全免第三年）
95	韶关广发光伏发电有限公司	机关事业单位光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
96	韶关广发光伏发电有限公司	田心村光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
97	韶关广发光伏发电有限公司	龙归马渡村光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
98	韶关广发光伏发电有限公司	西河马屋村光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
99	韶关广发光伏发电有限公司	龙归马渡村地面分布式光伏项目二期	2025年	第一年（全免第一年）
100	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头凰村、凰村一队光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
101	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头红岭村地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
102	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头塘头村地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
103	乳源穗发新能源有限公司	乳源凰村二队地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
104	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳板长村地面分布式光伏林光互补综合利用项目（一期）	2025年	第一年（全免第一年）
105	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头王龙围村老鼠尾地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第一年（全免第一年）
106	乳源穗发新能源有限公司	乳源大桥下枚溪村林光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
107	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳旱水洞村林光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
108	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳田螺塘村林光互补项目	2025年	第一年（全免第一年）
109	乳源穗发新能源有限公司	广州发展乳源桂头大坝村地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第一年（全免第一年）
110	乳源穗发新能源有限公司	广州发展乳源桂头木鱼墩地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第一年（全免第一年）
111	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳板长村地面分布式二期项目	2025	第一年（全免第一

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
			年	年)
112	乳源穗发新能源有限公司	乳源乳城共和村农光互补项目	2025年	第一年(全免第一年)
113	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来项目	2023年	第三年(全免第三年)
114	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌云岩项目	2023年	第三年(全免第三年)
115	乐昌穗发新能源有限公司	韶瑞铸钢项目	2024年	第二年(全免第二年)
116	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来安口 5.9MW 地面分布式光伏发电项目	2025年	第一年(全免第一年)
117	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来和村 5.9MW 地面分布式光伏发电项目	2025年	第一年(全免第一年)
118	乐昌穗发新能源有限公司	三创复合材料(乐昌)有限公司屋顶分布式光伏项目	2025年	第一年(全免第一年)
119	广州花都穗发新能源电力有限公司	花都炭步项目	2025年	第一年(全免第一年)
120	阳山穗发光伏有限公司	阳山太平光伏项目	2020年	第六年(减半第三年)
121	连州穗发光伏有限公司	星子光伏项目	2020年	第六年(减半第三年)
122	连州穗发光伏有限公司	西江光伏项目	2020年	第六年(减半第三年)
123	新丰穗发丰光新能源有限公司	新丰 25MW(一期)屋顶分布式光伏发电项目	2023年	第三年(全免第三年)
124	新丰穗发丰光新能源有限公司	新丰遥田镇 10MW 农光互补发电项目	2025年	第一年(全免第一年)
125	桐梓银河天成风力发电有限公司	大顶山风电场项目	2021年	第五年(减半第二年)
126	桐梓银河天成风力发电有限公司	假果山风电场项目	2021年	第五年(减半第二年)
127	桐梓银河天成风力发电有限公司	贵阳亚泰陶瓷屋顶分布式光伏发电项目	2025年	第一年(全免第一年)
128	桐梓银河天成风力发电有限公司	升压站屋顶分布式项目	2025年	第一年(全免第一年)
129	冕宁县穗发新能源有限公司	成都广日 4.6MW 分布式光伏项目	2025年	第一年(全免第一年)
130	冕宁县穗发新能源有限公司	华西能源分布式	2025年	第一年(全免第一年)
131	雷波兴澜风电开发有限公司	黄茅埂风电场二期风电项目	2020年	第六年(减半第三年)
132	雷波兴澜风电开发有限公司	成都京东方分布式光伏项目	2025年	第一年(全免第一年)
133	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝工业园区 1.639MW 分布式光伏发电项目	2023年	第三年(全免第三年)

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
134	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝穗发马鹿塘乡三发村 120MW 农光互补复合型项目	2024年	第二年（全免第二年）
135	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝工业园二期 1.3MW 项目	2025年	第一年（全免第一年）
136	重庆盛川南天门风力发电有限公司	长安福特光伏项目一期	2023年	第三年（全免第三年）
137	重庆盛川南天门风力发电有限公司	长安福特光伏项目二期	2025年	第一年（全免第一年）
138	重庆盛川南天门风力发电有限公司	重庆市骏宽产业园屋顶分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
139	秀山县穗发新能源有限公司	秀山龙凤坝一期	2025年	第一年（全免第一年）
140	襄阳市双集风电开发有限公司	襄阳双集风电项目	2021年	第五年（减半第二年）
141	荆门穗发新能源有限公司	荆门田野农谷 3.24MW 分布式光伏	2023年	第三年（全免第三年）
142	荆门穗发新能源有限公司	荆门钢谷工业分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
143	荆门穗发新能源有限公司	荆门海农物流分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
144	荆门穗发新能源有限公司	沙洋弘润分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
145	湖南华骏风电有限公司	宜章冬瓜岭风电项目	2020年	第六年（减半第三年）
146	安乡穗发新能源有限公司	安乡穗发公司国有资产（产业开发区）一期屋顶项目	2024年	第二年（全免第二年）
147	安乡穗发新能源有限公司	桃花江游艇分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
148	安乡穗发新能源有限公司	安乡穗发公司国有资产（产业开发区）二期屋顶项目	2025年	第一年（全免第一年）
149	耒阳穗发新能源有限公司	耒阳市公共机构一期分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
150	耒阳穗发新能源有限公司	宜章志存分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
151	黄梅四面山风电开发有限公司	四面山风电项目	2021年	第五年（减半第二年）
152	应城东岗风电开发有限公司	应城东岗风电项目	2021年	第五年（减半第二年）
153	徐州优能新能源有限公司	邱集镇 61.6MW 集中式风力发电项目	2021年	第五年（减半第二年）
154	东明上元新能源有限公司	东明上元项目	2020年	第六年（减半第三年）
155	临西县万辉新能源科技有限公司	临西万辉项目	2020年	第六年（减半第三年）
156	张北县天汇风电有限公司	张北天汇平价项目	2021年	第五年（减半第二年）

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
157	张北县天润风电有限公司	张北天润两面井项目	2021年	第五年（减半第二年）
158	天津西青穗发新能源发电有限公司	同仁堂 1.3 兆瓦分布式光伏发电项目	2024年	第二年（全免第二年）
159	天津西青穗发新能源发电有限公司	天津西青狗不理 743.6KWp 分布式光伏	2025年	第一年（全免第一年）
160	天津西青穗发新能源发电有限公司	天津西青赛达 3.61MW 屋顶分布式光伏发电	2025年	第一年（全免第一年）
161	闻喜县景能新能源有限公司	景能闻喜清洁能源基地一期风电项目	2023年	第三年（全免第三年）
162	张北县万邦能源电力开发有限公司	万邦能源两面井 100MW 项目	2021年	第五年（减半第二年）
163	邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	邯郸肥乡捷弘 150MW 风电场项目	2022年	第四年（减半第一年）
164	郟城优能博远能源有限公司	郟城优能博远风电项目	2023年	第三年（全免第三年）
165	太康县风脉新能源有限公司	太康风脉风电场项目	2022年	第四年（减半第一年）
166	阿拉善盟佳合新能源有限公司	阿拉善风电项目	2022年	第四年（减半第一年）
167	惠来穗发新能源电力有限公司	隆江邦山光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
168	惠来穗发新能源电力有限公司	惠来隆江光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
169	揭阳揭东穗发新能源有限公司	揭阳中诚分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
170	揭阳揭东穗发新能源有限公司	揭东区玉湖镇浮山光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
171	东明穗发新能源有限公司	山东萨瓦 2.3MW 分布式光伏项目	2024年	第二年（全免第二年）
172	揭西穗发新能源电力有限公司	南山火炬村光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
173	揭西穗发新能源电力有限公司	南山上寮村光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
174	雷波瑞澜风电开发有限公司	雷波瑞澜风电阿合哈洛风电项目	2023年	第三年（全免第三年）
175	志丹金润风电有限公司	金润风电志丹义正镇一期 5 万千瓦风电项目	2022年	第四年（减半第一年）
176	灵丘县欣盛新能清洁能源有限公司	灵丘县 20MW+6MW 分散式风电项目	2024年	第二年（全免第二年）
177	柘城县君瀚新能源有限公司	柘城君瀚 100MW 风电场项目	2024年	第二年（全免第二年）
178	淮安穗发新能源有限公司	广日科技发展（昆山）分布式光伏项目	2025年	第一年（全免第一年）
179	广州发展电力销售有限责任	宝生园分布式光伏项目	2023	第三年（全免第三

序号	所属公司	项目	取得第一笔收入的时间	2025年优惠所属年限
	公司		年	年)
180	广州发展电力销售有限责任公司	松下万宝美健生活电器(广州)有限公司分布式光伏电站项目	2023年	第三年(全免第三年)
181	广州发展电力销售有限责任公司	双鱼体育用品集团有限公司从化分公司光伏项目	2024年	第二年(全免第二年)
182	惠州市穗发综合能源有限公司	惠州亿纬锂能项目	2023年	第三年(全免第三年)
183	奇台县协鑫新能源发电有限公司	新疆奇台县协鑫50MW风电项目	2021年	第五年(减半第二年)
184	重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司	重庆市南川区香树岭48.3MW风电场项目	2021年	第五年(减半第二年)
185	娄烦县上得风力发电有限公司	娄烦县马头山49.5MW风电场项目	2023年	第三年(全免第三年)
186	娄烦上旭风力发电有限公司	娄烦县社交曲50MW风电场项目	2023年	第三年(全免第三年)
187	汾西县天惠江风能源科技有限公司	汾西天惠江40MW风力发电项目	2022年	第四年(减半第一年)
188	张掖杰程风力发电有限责任公司	甘州区平山湖49.5MW风电项目	2023年	第三年(全免第三年)
189	宁夏旭蓝新能源科技有限公司	沙坡头区天井子山分散式风电项目	2022年	第四年(减半第一年)

(3) 根据关于新型墙体材料增值税政策的通知(财税[2015]73号), 子公司广州发展环保建材有限公司(以下简称“环保建材公司”)销售自产的新型墙体材料-蒸压加气混凝土砌块和蒸压加气混凝土板自2018年起长期享受增值税即征即退50%的税收优惠。

根据国家税务总局2015年第73号《关于发布〈减免税政策代码目录〉的公告》, 目录中序号248, 减免性质代码: 04064005, 生产商品粉煤灰取得的收入符合减按90%计入企业当年收入总额税收优惠。

(4) 根据财税2023年第13号《关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》, 对金融机构与小微企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。该公告执行至2027年12月31日, 子公司广州发展集团财务有限公司享受此项税收优惠。

(5) 根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)规定, 自2015年7月1日起, 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《关于调整风力发电等增值税政策的公告》(财政部 海关总署 税务总局 2025年第10号)前述优惠自2025年11月1日起废止。

(6) 根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部税务总局国家发展改革委公告2020年第23号), 自2021年1月1日至2030年12月31日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务, 且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。子公司美姑兴澜风电开发有限公司、桐梓银河天成风力发电有限公司、重庆盛川南天门风力发电有限公司、雷

波兴澜风电开发有限公司、禄劝穗发新能源有限公司、雷波瑞澜风电开发有限公司、重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司和宁夏旭蓝新能源科技有限公司享受此项税收优惠。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	10,377.25	18,447.25
数字货币		
银行存款	1,958,179,588.58	2,296,097,253.24
其他货币资金	14,628,528.69	919,935.02
存放财务公司款项		
合计	1,972,818,494.52	2,297,035,635.51
其中：存放在境外的款项总额	5,505,353.11	1,075,379.47
存放在境外且资金汇回受到限制的款项		

其他货币资金主要为票据保证金、保函保证金以及证券账户和期货账户可用余额等。

2、存放中央银行款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
存放中央银行法定准备金	332,281,736.93	363,049,402.14
应计利息	168,354.10	188,885.38
合计	332,450,091.03	363,238,287.52

3、存放同业款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
境内存放同业款项	2,465,390,578.73	2,216,493,827.19
应计利息	2,204,721.48	1,197,128.49
合计	2,467,595,300.21	2,217,690,955.68

存放同业款项信用风险与预期信用损失情况

项目	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)	
账面余额	2,465,390,578.73			2,465,390,578.73
损失准备				
账面价值	2,465,390,578.73			2,465,390,578.73

4、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	496,287,303.93	
其中：		
债务工具投资		
其他	496,287,303.93	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
债务工具投资		
其他		
合计	496,287,303.93	

5、衍生金融资产

□适用 √不适用

6、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	474,686,822.42	155,752,433.14
财务公司承兑汇票		
商业承兑汇票		398,800.00
合计	474,686,822.42	156,151,233.14

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票		340,230,415.60
财务公司承兑汇票		
商业承兑汇票		
合计		340,230,415.60

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	476,115,167.93	100.00	1,428,345.51	0.30	474,686,822.42	156,621,096.43	100.00	469,863.29	0.30	156,151,233.14
合计	476,115,167.93	100.00	1,428,345.51	0.30	474,686,822.42	156,621,096.43	100.00	469,863.29	0.30	156,151,233.14

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
按信用风险特征组合计提坏账准备	476,115,167.93	1,428,345.51	0.30
合计	476,115,167.93	1,428,345.51	

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	469,863.29	958,482.22				1,428,345.51
合计	469,863.29	958,482.22				1,428,345.51

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

7、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,711,596,458.52	2,748,834,321.18
1年以内小计	2,711,596,458.52	2,748,834,321.18
1至2年	594,264,569.71	613,845,409.78
2至3年	236,906,327.80	220,344,413.56
3年以上	370,493,944.57	309,412,772.01
合计	3,913,261,300.60	3,892,436,916.53

(1). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	22,936,947.78	0.59	22,936,947.78	100.00		37,820,920.19	0.97	20,224,229.20	53.47	17,596,690.99
按组合计提坏账准备	3,890,324,352.82	99.41	23,012,428.84	0.59	3,867,311,923.98	3,854,615,996.34	99.03	15,397,092.89	0.40	3,839,218,903.45
其中：										
电网公司	862,594,771.21	22.04	2,587,769.54	0.30	860,007,001.67	991,519,578.33	25.47	2,965,200.85	0.30	988,554,377.48
其他客户	3,027,729,581.61	77.37	20,424,659.30	0.67	3,007,304,922.31	2,863,096,418.01	73.56	12,431,892.04	0.43	2,850,664,525.97
合计	3,913,261,300.60	100.00	45,949,376.62		3,867,311,923.98	3,892,436,916.53	100.00	35,621,322.09		3,856,815,594.44

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
广州市时代供应链管理有限公司	14,594,887.49	14,594,887.49	100.00	逾期未收款	14,594,887.49	4,378,466.26
广州金冠燃气技术开发有限公司				涉及诉讼	10,543,242.52	3,162,972.76
广州百万葵园酒店管理有限公司	352,957.80	352,957.80	100.00	债务人缺乏偿还能力	352,957.80	352,957.80
河源市金杰环保建材有限公司				预计无法收回	4,207,617.73	4,207,617.73
盈昌（鹤山）重道路沥青有限公司	7,989,102.49	7,989,102.49	100.00	预计无法收回	8,122,214.65	8,122,214.65
合计	22,936,947.78	22,936,947.78	100.00		37,820,920.19	20,224,229.20

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
电网公司	862,594,771.21	2,587,769.54	0.30
其他客户	3,027,729,581.61	20,424,659.30	0.67
合计	3,890,324,352.82	23,012,428.84	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(2). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	20,224,229.20	10,216,421.23	7,503,702.65			22,936,947.78
按信用风险特征组合计提坏账准备	15,397,092.89	7,591,835.72			23,500.23	23,012,428.84
合计	35,621,322.09	17,808,256.95	7,503,702.65		23,500.23	45,949,376.62

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明:

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
电价国家补贴款	1,709,798,321.63		1,709,798,321.63	43.69	5,131,925.94
中国南方电网有限责任公司及其子公司	647,509,658.33		647,509,658.33	16.55	1,942,514.20
广东省电力工业燃料有限公司	362,131,050.94		362,131,050.94	9.25	1,086,393.15
国家电网有限公司	215,085,112.88		215,085,112.88	5.50	645,255.34
内蒙古汇能集团通汇煤炭经营有限公司	67,698,030.92		67,698,030.92	1.73	203,094.09
合计	3,002,222,174.70		3,002,222,174.70	76.72	9,009,182.72

其他说明：

适用 不适用

8、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	11,230,970.53	18,824,871.78
应收账款		
合计	11,230,970.53	18,824,871.78

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	514,656,111.99	
应收账款		
合计	514,656,111.99	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	18,824,871.78	19,521,398.05	27,115,299.30		11,230,970.53	
应收账款						
合计	18,824,871.78	19,521,398.05	27,115,299.30		11,230,970.53	

(8). 其他说明

适用 不适用

10、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	807,756,225.57	98.81	471,371,981.24	97.22
1至2年	3,851,166.54	0.47	6,159,330.63	1.27
2至3年	2,044,553.56	0.25	3,225,362.68	0.67
3年以上	3,807,642.31	0.47	4,056,653.56	0.84
合计	817,459,587.98	100.00	484,813,328.11	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
浙江荣盛控股集团有限公司	217,868,652.51	26.65
伊吾广汇矿业有限公司	152,624,742.67	18.67
中海石油气电集团有限责任公司广东分公司	57,149,642.08	6.99
中国石油天然气股份有限公司	30,325,442.48	3.71
浙江物产环保能源股份有限公司	18,812,431.55	2.30
合计	476,780,911.29	58.32

其他说明：

适用 不适用

11、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	21,000,000.00	21,000,000.00
其他应收款项	737,039,928.39	413,801,713.28
合计	758,039,928.39	434,801,713.28

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国长江电力股份有限公司	21,000,000.00	21,000,000.00
小计	21,000,000.00	21,000,000.00
减：坏账准备		
合计	21,000,000.00	21,000,000.00

说明：本公司于2026年2月收到中国长江电力股份有限公司2025年12月宣告发放的股利。

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用
其他说明：
适用 不适用

其他应收款

按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	565,318,134.16	145,708,132.45
1年以内合计	565,318,134.16	145,708,132.45
1至2年	27,784,054.94	44,690,092.14
2至3年	39,417,291.20	158,329,789.29
3年以上	359,495,592.95	315,735,441.17
合计	992,015,073.25	664,463,455.05

(13). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来及代垫款	362,632,015.86	525,824,566.75
保证金、押金等	168,904,531.51	107,164,065.60
应收服务费等	3,895,775.88	31,474,822.70
应收土地补偿款	456,582,750.00	
合计	992,015,073.25	664,463,455.05

(14). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	415,952.45	5,801,705.09	244,444,084.23	250,661,741.77
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,265,016.28	-2,806,122.04	5,854,508.85	4,313,403.09
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	1,680,968.73	2,995,583.05	250,298,593.08	254,975,144.86

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(15). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	244,444,084.23	5,854,508.85				250,298,593.08
按组合计提坏账准备	6,217,657.54	-1,541,105.76				4,676,551.78
合计	250,661,741.77	4,313,403.09				254,975,144.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(16). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(17). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
广州市白云区人民政府松洲街道办事处	456,582,750.00	46.03	应收土地补偿款	1年以内	1,369,748.25
友和道通航空有限公司	201,240,177.80	20.29	往来及代垫款	3年以上	191,197,926.65
陕西中大力鼎科技有限公司	58,403,619.30	5.89	往来及代垫款	3年以上	58,403,619.30
北京登记结算有限公司	31,930,000.00	3.22	保证金、押金等	1年以内	95,790.00
安顺市西秀区公共资源咨询有限公司	20,000,000.00	2.02	押金保证金	3年以上	60,000.00
合计	768,156,547.10	77.45			251,127,084.20

(18). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

12、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	335,720,114.16	55,420,034.68	280,300,079.48	327,668,047.14	42,580,569.19	285,087,477.95
燃料	59,034,940.47		59,034,940.47	36,821,682.28		36,821,682.28
库存商品	2,090,919,760.51	59,989,060.56	2,030,930,699.95	1,709,428,793.03		1,709,428,793.03
周转材料	2,884,706.47		2,884,706.47	15,029,487.50		15,029,487.50
发出商品	17,645,236.79		17,645,236.79	21,064,978.18		21,064,978.18
合计	2,506,204,758.40	115,409,095.24	2,390,795,663.16	2,110,012,988.13	42,580,569.19	2,067,432,418.94

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	42,580,569.19	13,938,656.74		1,099,191.25		55,420,034.68
库存商品		59,989,060.56				59,989,060.56
合计	42,580,569.19	73,927,717.30		1,099,191.25		115,409,095.24

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

13、 持有待售资产

适用 不适用

14、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	5,602,285.68	
合计	5,602,285.68	

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

15、 其他流动资产

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
待认证、待抵扣进项税款	2,445,987,057.27	2,092,860,609.42
预缴税费	18,342,904.88	9,551,773.33
碳排放权资产	404,711.80	9,134,242.53
定期存款及利息	169,918,916.66	212,978,767.81
待结转保险赔款	145,590,000.00	
其他	411,167.86	414,273.77
合计	2,780,654,758.47	2,324,939,666.86

16、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

18、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	25,393,847.50	2,534.00	25,391,313.50	40,363,848.00	4,032.00	40,359,816.00	
其中：未实现融资收益	2,608,808.11		2,608,808.11	5,295,964.00		5,295,964.00	
小计	25,393,847.50	2,534.00	25,391,313.50	40,363,848.00	4,032.00	40,359,816.00	
减：一年内到期部分	5,602,285.68		5,602,285.68				
合计	19,791,561.82	2,534.00	19,789,027.82	40,363,848.00	4,032.00	40,359,816.00	

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	25,393,847.50	100.00	2,534.00	0.01	25,391,313.50	40,363,848.00	100.00	4,032.00	0.01	40,359,816.00
合计	25,393,847.50	100.00	2,534.00		25,391,313.50	40,363,848.00	100.00	4,032.00		40,359,816.00

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	4,032.00	-1,498.00				2,534.00
合计	4,032.00	-1,498.00				2,534.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他	
1. 合营企业													
佛山市恒益环保建材有限公司	64,706,442.92				317,040.92				10,000,000.00			55,023,483.84	
广州发展航运有限公司	64,493,374.38				-11,425,005.40			-3,059,537.32				50,008,831.66	
广州港发石油化工码头有限公司	52,151,572.16				684,996.95							52,836,569.11	
小计	181,351,389.46				-10,422,967.53			-3,059,537.32	10,000,000.00			157,868,884.61	
2. 联营企业													
广州恒运企业集团股份有限公司	1,230,240,495.56				43,815,843.81	-2,932,012.23		-1,293,225.52	21,118,168.82			1,248,712,932.80	
广州恒运分布式能源发展有限公司	17,904,877.35				-1,287,166.95							16,617,710.40	
广州市超算分布式能源投资有限公司	8,719,773.76				72,705.97							8,792,479.73	
广东红海湾发电有限公司	1,025,446,449.19				26,096,602.01			83,152.52				1,051,626,203.72	
广东电力发展股份有限公司	1,066,019,363.23				13,318,719.93	4,483,537.60		-3,883,229.88	2,333,872.04			1,077,604,518.84	
同煤广发化学工业有限公司		152,356,699.60											152,356,699.60
广东珠海金湾液化天然气有限公司	800,919,229.02		13,862,032.50		53,256,705.36				107,486,011.62			760,551,955.26	
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	138,978,906.31	129,310,800.00			-138,978,906.31								129,310,800.00
粤桂西江配售电有限公司	9,855,012.50				-13,424.87							9,841,587.63	
贵州粤黔电力有限责任公司	364,471,909.44	39,854,553.01			6,212,419.61	-10,752.09		-953,664.77				369,719,912.19	39,854,553.01
深圳能源光明电力有限公司	413,521,546.92				81,179,888.17			2,215,355.14				496,916,790.23	
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业（有限合伙）	322,316,503.77		194,235,922.20		-5,833,263.14							510,719,162.83	
广州展能投资有限公司	2,734,289.58				78,549.19							2,812,838.77	
广西博白桂能穗发新能源有限公司			818,200.00		-818,200.00								
小计	5,401,128,356.63	321,522,052.61	208,916,154.70		77,100,472.78	1,540,773.28		-3,831,612.51	130,938,052.48			5,553,916,092.40	321,522,052.61
合计	5,582,479,746.09	321,522,052.61	208,916,154.70		66,677,505.25	1,540,773.28		-6,891,149.83	140,938,052.48			5,711,784,977.01	321,522,052.61

其他说明：持有20%以下表决权但具有重大影响的依据：

1) 本公司持有广东电力发展股份有限公司（以下简称“粤电力”）2.22%股权，为粤电力的第二大股东，已委派高管人员出任粤电力的董事，对粤电力具有重大影响。

2) 本公司持有广州恒运企业集团股份有限公司（以下简称“穗恒运”）14.48%股权，为穗恒运的第二大股东，本公司已委派高管人员出任穗恒运

的董事，对穗恒运具有重大影响。

3) 本公司持有贵州粤黔电力有限责任公司（以下简称“粤黔电力”）14.98%股权，并委派高管人员出任粤黔电力的董事，对粤黔电力具有重大影响。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

20、 其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中国长江电力股份有限公司	2,934,000,000.00				236,000,000.00		2,698,000,000.00	94,300,000.00	1,490,000,000.00		出于战略目的而计划长期持有的投资
广州港股份有限公司	339,000,000.00				15,000,000.00		324,000,000.00	3,900,000.00	172,708,025.34		出于战略目的而计划长期持有的投资
广东粤电靖海发电有限公司	374,528,640.00	160,995,400.00			86,084,040.00		449,440,000.00			694,495,400.00	出于战略目的而计划长期持有的投资
南方海上风电联合开发有限公司	81,030,600.00						81,030,600.00	834,350.00	1,030,600.00		出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	3,728,559,240.00	160,995,400.00			337,084,040.00		3,552,470,600.00	99,034,350.00	1,663,738,625.34	694,495,400.00	

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

21、 其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	890,500,195.02	897,807,227.15
其中：债务工具投资		
权益工具投资	890,500,195.02	897,807,227.15
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	890,500,195.02	897,807,227.15

其他说明：

适用 不适用

其他非流动金融资产情况：

项目	期末余额	上年年末余额
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	23,439,050.12	37,837,230.59
广东大鹏液化天然气有限公司	551,396,214.42	550,438,989.21
长峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	145,851,725.63	137,466,506.62
广东电力交易中心有限责任公司	29,832,564.10	29,832,564.10
国投聚力并购股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	33,113,076.12	35,328,101.19
广州国资产业发展并购基金合伙企业（有限合伙）	103,868,372.71	103,904,643.52
茂名博贺液化天然气有限公司	2,999,191.92	2,999,191.92
合计	890,500,195.02	897,807,227.15

22、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	374,976,957.21	374,976,957.21
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	374,976,957.21	374,976,957.21
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	177,555,583.24	177,555,583.24

2. 本期增加金额	17,121,470.27	17,121,470.27
(1) 计提或摊销	17,121,470.27	17,121,470.27
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	194,677,053.51	194,677,053.51
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	180,299,903.70	180,299,903.70
2. 期初账面价值	197,421,373.97	197,421,373.97

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

23、 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	44,910,873,997.99	40,837,043,042.59
固定资产清理	7,864,316.43	94,535,885.70
合计	44,918,738,314.42	40,931,578,928.29

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	8,801,692,680.64	51,690,892,979.59	477,156,534.42	441,382,126.51	61,411,124,321.16
2. 本期增加金额	567,562,880.31	6,631,424,324.92	51,832,717.27	58,211,065.76	7,309,030,988.26
(1) 购置	90,889,008.02	979,739,593.63	18,951,979.84	8,062,655.93	1,097,643,237.42

(2) 在建工程转入	272,672,301.48	4,978,847,989.94	29,423,349.72	8,076,413.94	5,289,020,055.08
(3) 企业合并增加	7,339,449.54	912,694,264.51	546,790.64		920,580,504.69
(4) 重分类	196,662,121.27	-239,857,523.16	2,910,597.07	42,071,995.89	1,787,191.07
3. 本期减少金额	48,431,777.23	473,918,672.37	12,606,356.27	10,636,843.08	545,593,648.95
(1) 处置或报废	48,409,412.09	472,305,699.43	12,606,356.27	6,344,131.83	539,665,599.62
(2) 转出至在建工程\投资性房地产\使用权资产	22,365.14	1,612,972.94		4,292,711.25	5,928,049.33
4. 期末余额	9,320,823,783.72	57,848,398,632.14	516,382,895.42	488,956,349.19	68,174,561,660.47
二、累计折旧					
1. 期初余额	3,121,446,131.90	16,835,859,241.42	233,835,018.07	148,878,887.83	20,340,019,279.22
2. 本期增加金额	301,802,250.36	2,271,538,474.81	41,798,911.34	54,701,996.92	2,669,841,633.43
(1) 计提	230,916,440.77	2,218,536,090.06	40,206,573.89	18,789,640.80	2,508,448,745.52
(2) 投资性房地产\使用权资产转入		114,994,834.56			114,994,834.56
(3) 企业合并增加	1,144,812.28	45,020,685.93	232,555.14		46,398,053.35
(4) 重分类	69,740,997.31	-107,013,135.74	1,359,782.31	35,912,356.12	
3. 本期减少金额	35,294,027.96	177,805,246.81	11,657,126.97	8,367,982.69	233,124,384.43
(1) 处置或报废	35,294,027.96	177,805,246.81	11,657,126.97	6,078,141.69	230,834,543.43
(2) 转出至无形资产				2,289,841.00	2,289,841.00
4. 期末余额	3,387,954,354.30	18,929,592,469.42	263,976,802.44	195,212,902.06	22,776,736,528.22
三、减值准备					
1. 期初余额	13,163,365.25	205,905,080.77	174,108.23	14,819,445.10	234,061,999.35
2. 本期增加金额	34,322,989.41	255,889,340.80	615,017.44	1,106,028.78	291,933,376.43
(1) 计提	34,322,989.41	255,889,340.80	615,017.44	1,106,028.78	291,933,376.43
3. 本期减少金额	1,896,639.20	36,927,420.52	140,254.20	79,927.60	39,044,241.52
(1) 处置或报废	1,896,639.20	36,927,420.52	140,254.20	79,927.60	39,044,241.52
4. 期末余额	45,589,715.46	424,867,001.05	648,871.47	15,845,546.28	486,951,134.26
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,887,279,713.96	38,493,939,161.67	251,757,221.51	277,897,900.85	44,910,873,997.99
2. 期初账面价值	5,667,083,183.49	34,649,128,657.40	243,147,408.12	277,683,793.58	40,837,043,042.59

其他说明：1. 截至 2025 年 12 月 31 日，公司机器设备账面价值 1,743,466,986.64 元的设备已经用于为公司取得长期借款提供抵押担保。

2. 受国家能源政策、工业园区产业定位变化、天然气价格上涨等影响，公司全资子公司太平能源站 2×40MW 级燃气热电联产机组项目建成投产后亏损，存在减值迹象。截至 2025 年 5 月 31 日，太平能源站 2×40MW 级燃气热电联产机组生产机器设备账面价值为 35,686.26 万元。公司聘请第三方评估机构银信资产评估有限公司对上述生产机器设备进行以减值测试为目的的评估，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定上述生产机器设备评估值为 16,229.88 万元，公司计提了固定资产减值准备 19,456.38 万元。

3. 受房地产市场调整影响，加气块价格持续下行，公司全资子公司广州发展环保建材有限公司蒸压加气混凝土砌块生产线产能利用率不断下降并已停产，公司拟对环保建材业务进行收缩调整，对蒸压加气混凝土砌块生产线进行处置。截至 2025 年 5 月 31 日，上述资产的账面价值为 5,523.15 万元。公司采用“公允价值减去处置费用”的方法，参照当期的广州市废钢价格，预计可收回金额为 190.77 万元，据此计提资产减值准备 5,332.33 万元。

4. 公司控股子公司广州中电荔新热电有限公司对生产设备#2 汽轮机通流改造已拆除部件进行报废处理，截至 2025 年 12 月 31 日，上述拆除部件的账面价值为 3,718.61 万元，公司采用“公

允价值减去处置费用”的方法，参照当期的广州市废钢价格，预计可收回金额为 25.87 万元，据此计提资产减值准备 3,692.74 万元。

暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(2). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(4). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	7,864,316.43	94,535,885.70
合计	7,864,316.43	94,535,885.70

24、 在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,899,350,483.97	3,224,666,279.92
工程物资	334,735.26	15,774.34
合计	3,899,685,219.23	3,224,682,054.26

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
在建工程	4,149,656,767.69	250,306,283.72	3,899,350,483.97	3,462,830,809.24	238,164,529.32	3,224,666,279.92
合计	4,149,656,767.69	250,306,283.72	3,899,350,483.97	3,462,830,809.24	238,164,529.32	3,224,666,279.92

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	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	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
广州珠江电厂2×600MW级煤电环保替代项目	10,967,589.91	73,957,991.27			84,925,581.18				自有资金
珠江电厂3#、4#机技改	12,040,249.61	65,447,988.63	77,421,686.04		66,552.20				自有资金
恒益电厂技改工程	26,248,284.23	42,692,123.28	24,793,824.98	76,364.68	44,070,217.85				自有资金
中电荔新技改工程	45,204,909.41	42,836,537.85	19,322,684.04		68,718,763.22				自有资金
天然气发电公司技改工程	6,494,450.08	39,648,880.31	29,667,571.74		16,475,758.65				自有资金
南沙电力百万机组工程	238,164,529.32				238,164,529.32				自有资金
广州LNG二期项目	86,638,045.85	24,377,289.70	74,996,120.44		36,019,215.11				自有资金及贷款
鳌头能源站技改工程	1,509,879.40	827,912.37	721,160.98		1,616,630.79				自有资金
明珠分布式能源站		2,963,654.78	213,717.13	212,185.61	2,537,752.04				自有资金及贷款
金融城综合能源项目	128,590,673.62	56,264,572.28	1,463,704.31		183,391,541.59	2,489,621.57	1,448,316.73	2.87	自有资金及贷款
广州增城旺隆气电替代工程项目	140,067,110.68	317,102,436.25			457,169,546.93	15,425,595.29	11,980,456.60	2.45	自有资金及贷款
广州燃气管道工程	491,208,260.27	599,280,553.12	573,283,115.82		517,205,697.57	765,594.35	264,177.40	2.10	自有资金及贷款
广州LNG应急调峰储气库项目	21,452,308.76	8,871,122.84	2,149,000.87		28,174,430.73				自有资金

油库改造工程	3,063,787.41	5,703,177.49	8,477,031.30		289,933.60					自有资金
燃料港口技改工程	270,818.59	11,346,123.96	11,616,942.55							自有资金
煤炭码头技改工程	2,193,918.42	13,068,878.11	588,495.58		14,674,300.95					自有资金
风电工程	924,024,597.83	1,024,040,038.19	642,683,237.06	1,255,154.22	1,304,126,244.74	32,518,614.53	12,235,508.08	2.85		自有资金及贷款
光伏发电工程	1,303,216,224.17	2,591,270,913.62	3,060,457,026.61	2,537,049.87	831,493,061.31	65,351,560.48	19,438,497.49	2.47		自有资金及贷款
加气混凝土生产技改	127,796.46		127,796.46							自有资金
机组储能调频项目	4,837,231.32	631,067,074.05	334,406,770.26	1,490,892.48	300,006,642.63					自有资金
其他	16,510,143.90	16,701,956.12	12,681,732.74		20,530,367.28					自有资金
合计	3,462,830,809.24	5,567,469,224.22	4,875,071,618.91	5,571,646.86	4,149,656,767.69	116,550,986.22	45,366,956.30			

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
南沙电力百万机组工程	238,164,529.32			238,164,529.32	项目终止
广州燃气管道工程		12,141,754.40		12,141,754.40	管材锈蚀
合计	238,164,529.32	12,141,754.40		250,306,283.72	

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

□适用 √不适用

25、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

26、 油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

27、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地租赁	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	376,677,568.36	89,755,113.92	570,065,222.26	1,036,497,904.54
2. 本期增加金额	105,867,182.79	27,508,242.18	12,268,407.08	145,643,832.05
(1) 新增租赁	100,374,244.54	39,776,649.26		140,150,893.80
(2) 企业合并增加	5,492,938.25			5,492,938.25
(3) 重分类		-12,268,407.08	12,268,407.08	
3. 本期减少金额	6,558,989.50	8,141,506.72	570,065,222.26	584,765,718.48
(1) 转出至固定资产			570,065,222.26	570,065,222.26
(2) 处置	6,558,989.50	8,141,506.72		14,700,496.22
4. 期末余额	475,985,761.65	109,121,849.38	12,268,407.08	597,376,018.11
二、累计折旧				
1. 期初余额	48,297,337.72	25,879,339.46	112,891,953.38	187,068,630.56
2. 本期增加金额	24,234,963.16	15,323,293.56	3,731,954.20	43,290,210.92
(1) 计提	23,500,024.10	16,459,625.10	2,595,622.66	42,555,271.86
(2) 企业合并增加	734,939.06			734,939.06
(3) 重分类		-1,136,331.54	1,136,331.54	

3. 本期减少金额	6,558,989.50	7,958,666.85	114,994,834.56	129,512,490.91
(1) 转出至固定资产			114,994,834.56	114,994,834.56
(2) 处置	6,558,989.50	7,958,666.85		14,517,656.35
4. 期末余额	65,973,311.38	33,243,966.17	1,629,073.02	100,846,350.57
三、减值准备				
1. 期初余额		2,262,728.90		2,262,728.90
2. 本期增加金额	4,044,156.90	-2,262,728.90	2,262,728.90	4,044,156.90
(1) 计提	4,044,156.90			4,044,156.90
(2) 重分类		-2,262,728.90	2,262,728.90	
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	4,044,156.90		2,262,728.90	6,306,885.80
四、账面价值				
1. 期末账面价值	405,968,293.37	75,877,883.21	8,376,605.16	490,222,781.74
2. 期初账面价值	328,380,230.64	61,613,045.56	457,173,268.88	847,166,545.08

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

28、 无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	网络软件系统	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	2,804,196,849.58	1,107,622.30	2,311,605.67	328,573,066.61	3,136,189,144.16
2. 本期增加金额	215,657,927.88	41,778.30		21,076,236.71	236,775,942.89
(1) 购置	133,538,966.04	41,778.30		11,049,703.57	144,630,447.91
(2) 在建工程转入	17,208,740.74			7,115,763.93	24,324,504.67
(3) 企业合并增加	64,910,221.10				64,910,221.10
(4) 其他增加				2,910,769.21	2,910,769.21
3. 本期减少金额	16,038,867.47	56,603.77		2,126,813.64	18,222,284.88
(1) 处置	14,251,676.40	56,603.77		2,126,813.64	16,435,093.81
(2) 其他调整	1,787,191.07				1,787,191.07
4. 期末余额	3,003,815,909.99	1,092,796.83	2,311,605.67	347,522,489.68	3,354,742,802.17
二、累计摊销					
1. 期初余额	669,215,897.39	551,230.50	692,738.15	248,065,318.71	918,525,184.75
2. 本期增加金额	92,294,452.60	54,888.64	232,186.05	24,417,207.15	116,998,734.44
(1) 计提	91,352,600.30	54,888.64	232,186.05	22,127,366.15	113,767,041.14
(2) 企业合并增加	941,852.30				941,852.30
(3) 其他增加				2,289,841.00	2,289,841.00
3. 本期减少金额	4,223,780.78	56,603.77		2,126,813.64	6,407,198.19
(1) 处置	4,223,780.78	56,603.77		2,126,813.64	6,407,198.19
4. 期末余额	757,286,569.21	549,515.37	924,924.20	270,355,712.22	1,029,116,721.00

三、减值准备					
1. 期初余额	450,786.40				450,786.40
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	450,786.40				450,786.40
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,246,078,554.38	543,281.46	1,386,681.47	77,166,777.46	2,325,175,294.77
2. 期初账面价值	2,134,530,165.79	556,391.80	1,618,867.52	80,507,747.90	2,217,213,173.01

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是0

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

29、 商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	计提	处置	计提	
账面原值						
佛山恒益热电有限公司	5,017,064.63					5,017,064.63
广州发展南沙电力有限公司	62,616,530.49					62,616,530.49
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	50,653,959.56					50,653,959.56
美姑兴澜风电开发有限公司	377,669,788.52					377,669,788.52
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	117,473,268.28					117,473,268.28
兰考县丰华能源开发有限公司	3,924,766.76					3,924,766.76
广东穗发资产包	649,223,305.85					649,223,305.85
黄梅四面山风电开发有限公司	20,886,097.41					20,886,097.41
广州燃气花都有限公司	59,397,723.65					59,397,723.65
雷波兴澜风电开发有限公司	48,474,877.36					48,474,877.36
襄阳市双集风电开发有限公司	51,872,100.00					51,872,100.00
重庆盛川南天门风力发电有限公司	5,125,023.14					5,125,023.14

张北县天汇风电有限公司	50,406,625.91				50,406,625.91
张北县天润风电有限公司	147,998,664.56				147,998,664.56
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	22,864,466.42				22,864,466.42
合计	1,673,604,262.54				1,673,604,262.54

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	计提	处置	其他减少	
佛山恒益热电有限公司	5,017,064.63					5,017,064.63
广州发展南沙电力有限公司	62,616,530.49					62,616,530.49
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	50,653,959.56					50,653,959.56
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	24,261,883.15					24,261,883.15
兰考县丰华能源开发有限公司	3,924,766.76					3,924,766.76
襄阳市双集风电开发有限公司	51,872,100.00					51,872,100.00
重庆盛川南天门风力发电有限公司	5,125,023.14					5,125,023.14
张北县天汇风电有限公司	8,118,624.21					8,118,624.21
张北县天润风电有限公司	46,428,898.34		14,877,230.03			61,306,128.37
美姑兴澜风电开发有限公司			64,307,883.66			64,307,883.66
黄梅四面山风电开发有限公司			20,886,097.41			20,886,097.41
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司			22,864,466.42			22,864,466.42
合计	258,018,850.28		122,935,677.52			380,954,527.80

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用□不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
美姑兴澜风电开发有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
广东穗发资产包	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
黄梅四面山风电开发有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
广州燃气花都有限公司	流动资产、固定资产、其他资产各类可辨认资产，以及与资产组不可分割的负债、商誉。	燃气分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
雷波兴澜风电开发有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是
张北县天汇风电有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据企业管理方面的要求划分。	是

张北县天润风电有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据公司管理方面的要求划分。	是
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	跟风力发电站相关长期资产及对应的流动资产、流动负债。	新能源及储能分部，根据公司管理方面的要求划分。	是

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	分配至母公司的减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数 (增长率、利润率、折现率等)	稳定期的关键参数的确定依据
美姑兴澜风电开发有限公司	1,406,183,854.57	1,325,799,000.00	80,384,854.57	64,307,883.66	13.00	税前折现率 8.86%	预测期内的关键参数包括：预测期间、发电量、电价、售气量、气价、成本费用、税前折算率，确定原则详见以下说明	不适用	不适用
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	501,531,468.81	521,755,900.00			13.81	税前折现率 9.15%	不适用	不适用	
广东穗发资产包	3,522,737,701.58	3,652,847,200.00			15.00	税前折现率 9.26%	不适用	不适用	
黄梅四面山风电开发有限公司	392,127,342.60	366,019,720.84	26,107,621.76	20,886,097.41	15.57	税前折现率 8.03%	不适用	不适用	
广州燃气花都有限公司	126,560,174.35	139,242,000.00			28.00	税前折现率 9.11%	不适用	不适用	
雷波兴澜风电开发有限公司	362,149,159.38	379,451,500.00			15.25	税前折现率 8.31%	不适用	不适用	
张北县天汇风电有限公司	417,002,729.86	417,436,100.00			16.17	税前折现率 8.23%	不适用	不适用	
张北县天润风电有限公司	813,730,630.03	798,853,400.00	14,877,230.03	14,877,230.03	16.17	税前折现率 7.81%	不适用	不适用	
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	680,032,520.41	651,451,937.39	28,580,583.03	22,864,466.42	16.48	税前折现率 7.91%	不适用	不适用	
合计	8,222,055,581.59	8,252,856,758.23	149,950,289.39	122,935,677.52	/	/	/	/	/

主要的参数确定的原则如下：

(1) 风电项目预测期根据《电力业务许可证》有效期和主要风电设备使用寿命分析确定，如属于电力业务许可豁免的项目，则按 20 年经营期限确定；

燃气项目预测期根据《燃气经营许可证》有效期、《广州市花都区天然气综合利用项目合作框架协议》和燃气管网使用寿命分析确定。

(2) 风电项目预测期各年的发电量以设计产能为基础，结合具体项目近年风况、近年实际利用效率等分析确定；燃气项目预测期销售气量根据与非居民用气客户已经签订的《天然气购销合同》、潜在用气客户及其需求、居民用户用气需求、供气管网投资建设计划及其预计完工投产年份等分析确定。

(3) 风电项目预测期的电价根据历史经验、现行政策及对市场发展的预测确定；燃气项目预测期的气价以目前实际价格为基础，结合预测的未来采购成本和正在执行的价格联动机制等分析确定。

(4) 预测期的成本费用以近期历史数据为基础，结合预测期各成本费用的变动特点分析预测。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

30、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
装修费	22,750,800.83	10,746,563.99	7,426,113.57		26,071,251.25
南沙油罐防腐工程	3,827,296.05	380,232.06	1,585,693.02		2,621,835.09
输线电路租金	551,724.55		55,172.46		496,552.09
煤水项目改造	543,553.36	248,000.00	118,733.01		672,820.35
临时管道	115,878,648.59	112,191,370.39	92,140,531.89		135,929,487.09
道路设施修复工程	843,688.23		333,941.52		509,746.71
水土保持工程	3,469,588.69		247,827.76		3,221,760.93
征占地补偿款及相关服务费	29,933,882.91	51,908,395.10	2,135,943.00		79,706,335.01
消防改造	1,334,569.69		170,370.60		1,164,199.09
其他	7,164,384.08	5,956,063.35	1,997,292.54		11,123,154.89
合计	186,298,136.98	181,430,624.89	106,211,619.37		261,517,142.50

31、 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
未付工资	220,400,548.39	37,639,154.93	213,964,607.42	36,776,352.24
未付费用	490,873,482.77	77,214,219.06	374,309,155.22	57,919,755.00
资产减值准备	555,930,088.05	129,055,718.65	467,306,489.18	112,686,198.35
可抵扣亏损	2,482,784,995.41	387,293,862.43	2,989,036,385.92	501,303,555.27
政府补助	75,136,004.11	11,820,278.98	67,703,507.18	10,750,526.08
未实现内部交易利润	109,537,059.15	24,707,378.84	473,703,014.79	118,425,753.72
其他权益工具投资公允价值变动	694,495,400.00	173,623,850.00	608,411,360.00	152,102,840.00
销售返利	26,084,935.47	6,521,233.87	25,772,983.11	6,443,245.78
租赁	337,898,800.95	80,296,248.81	247,359,096.92	58,336,353.16

合计	4,993,141,314.30	928,171,945.57	5,467,566,599.74	1,054,744,579.60
----	------------------	----------------	------------------	------------------

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
固定资产折旧	329,760,518.13	78,343,081.45	463,391,085.05	107,197,495.37
公允价值变动损益	569,245,006.36	142,311,251.58	573,946,858.27	143,486,714.57
其他权益工具投资公允价值变动	1,662,708,025.34	415,677,006.34	1,913,708,025.34	478,427,006.34
非同一控制下企业合并资产评估增值	407,750,474.99	98,853,828.65	428,992,090.20	106,643,558.63
未按权责发生制确认的收入	15,688,369.03	3,790,033.92	8,542,263.79	2,003,507.62
租赁	333,758,703.02	79,520,904.37	238,455,835.55	55,811,060.73
合计	3,318,911,096.87	818,496,106.31	3,627,036,158.20	893,569,343.26

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	86,221,566.85	841,950,378.72	260,803,540.15	793,941,039.45
递延所得税负债	86,221,566.85	732,274,539.46	260,803,540.15	632,765,803.11

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	924,559,923.21	500,505,571.66
可抵扣亏损	1,952,442,623.78	2,586,346,270.61
合计	2,877,002,546.99	3,086,851,842.27

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年度		588,390,848.12	
2026年度	123,750,366.36	333,679,242.06	
2027年度	214,912,773.22	491,736,837.26	
2028年度	424,298,975.29	460,722,193.76	
2029年度	443,127,573.35	394,226,403.12	

2030 年度	344,456,401.74	33,447,802.66	
2031 年度	85,398,730.15	85,398,730.15	
2032 年度	20,025,761.20	20,075,074.58	
2033 年度	99,835,420.80	99,835,420.80	
2034 年度	79,120,228.89	78,833,718.10	
2035 年度	117,516,392.78		
合计	1,952,442,623.78	2,586,346,270.61	/

32、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
预付购小机组容量款				39,453,240.99		39,453,240.99
预付项目前期费用	11,339,541.22		11,339,541.22	418,143,455.27		418,143,455.27
预付设备及工程款	790,541,001.72		790,541,001.72	783,079,771.13		783,079,771.13
预付土地款				74,285,120.52		74,285,120.52
预付投资项目保证金	280,000,000.00		280,000,000.00	60,000,000.00		60,000,000.00
待认证增值税进项	108,938,753.99		108,938,753.99	128,659,957.73		128,659,957.73
股权投资	714,576,681.36		714,576,681.36	714,576,681.36		714,576,681.36
融资租赁押金	30,483,933.37	91,451.81	30,392,481.56			
合计	1,935,879,911.66	91,451.81	1,935,788,459.85	2,218,198,227.00		2,218,198,227.00

其他说明：

根据《广东省发展和改革委员会关于印发推进沙角电厂退役及替代电源建设工作方案的函》，深圳市广深沙角B电力有限公司（以下简称“沙角B”）2#机组和1#机组已分别于2018年11月和2019年11月关停，至2019年11月底，沙角B已不再运行发电。根据《广东省人民政府办公厅关于沙角电厂退役及替代电源建设工作的会议纪要》，预计沙角B将取得共享退役土地增值收益等补偿。本公司于2019年12月1日对沙角B股权投资的价值实现的主要方式已不再是之前的生产经营分红，而是转变为资产的处置变现收益。综合考虑上述因素，本公司将对沙角B的股权投资714,576,681.36元转入其他非流动资产。

33、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	69,171,400.23	69,171,400.23	其他		14,532,807.15	14,532,807.15	其他	
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	1,962,393,964.58	1,743,466,986.64	抵押		2,372,983,590.69	2,205,895,563.74	抵押	
无形资产								
其中：数据资源								
存放中央银行款项	332,281,736.93	332,281,736.93	其他		363,049,402.14	363,049,402.14	其他	
在建工程					600,377,899.99	600,377,899.99	抵押	
合计	2,363,847,101.74	2,144,920,123.80	/	/	3,350,943,699.97	3,183,855,673.02	/	/

其他说明：

填列公司	借款单位	借款总额 (万元)	借款余额(万元) (含一年内到期)	借款期限	担保形式
佛山恒益热电有限公司	中国工商银行股份有限公司三水支行文锋分理处	29,700.00	25,987.50	2024年9月至2032年4月	电费收费权
广州发展鳌头能源站有限公司	中国银行股份有限公司广州珠江支行	6,344.97	4,758.73	2023年2月至2033年11月	供热收益权
广州发展宝珠能源站有限公司	中国建设银行股份有限公司广东省分行	11,751.80	8,660.60	2021年4月至2036年4月	电费收费权
奇台县协鑫新能源发电有限公司	中国银行股份有限公司乌鲁木齐市分行	24,800.00	20,358.15	2023年12月至2037年6月	电费收费权
娄烦县上得风力发电有限公司	中国银行股份有限公司太原滨河支行	23,059.00	20,493.52	2024年9月至2036年8月	电费收费权
娄烦县上旭风力发电有限公司	中国银行股份有限公司太原滨河支行	24,944.00	21,516.17	2024年9月至2036年8月	电费收费权

广州发展新能源集团股份有限公司	兴业金融租赁有限责任公司	20,560.49	20,560.49	2025年7月至2040年7月	电费收费权
广发惠东风电有限公司	广州发展集团财务有限公司	17,000.00	13,993.37	2020年6月至2031年6月	电费收费权
龙川穗发新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司龙川支行	34,000.00	14,311.42	2024年2月至2039年2月	电费收费权
韶关广发光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司韶关西河支行	4,298.75	4,200.95	2024年6月至2040年6月	电费收费权
乐昌穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司韶关乐昌支行	32,796.28	14,592.86	2022年7月至2037年7月	电费收费权
阳山穗发光伏有限公司	中国建设银行股份有限公司广东省分行	15,000.00	8,603.70	2020年6月至2035年6月	电费收费权
连州穗发光伏有限公司	中国建设银行股份有限公司广东省分行	60,000.00	37,368.75	2020年7月至2035年6月	电费收费权
连州穗发光伏有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,780.00	3,220.71	2024年5月至2037年4月	电费收费权
桐梓银河天成风力发电有限公司	南网融资租赁有限公司	39,018.54	31,815.72	2021年10月至2036年12月	电费收费权
雷波兴澜风电开发有限公司	中国银行股份有限公司凉山分行	25,155.20	18,867.64	2023年3月至2035年3月	电费收费权
禄劝穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司昆明市官渡支行	24,000.00	18,003.72	2024年5月至2042年5月	电费收费权
重庆盛川南天门风力发电有限公司	中国银行股份有限公司重庆綦江支行	11,000.00	10,200.00	2025年3月至2032年3月	电费收费权
襄阳市双集风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	15,310.74	14,185.74	2023年3月至2038年3月	电费收费权
湖南华骏风电有限公司	中国建设银行股份有限公司宜章府前街支行	67,000.00	43,960.36	2021年12月至2036年12月	电费收费权
黄梅四面山风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	34,248.00	28,038.00	2023年3月至2038年3月	电费收费权
应城东岗风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	60,842.19	56,342.19	2023年3月至2037年12月	电费收费权
徐州优能新能源有限公司	中国银行股份有限公司睢宁支行	35,000.00	31,500.00	2025年3月至2035年3月	电费收费权
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	中国银行股份有限公司兰考支行	30,640.00	24,255.00	2023年7月至2035年7月	电费收费权
开封广顺新能源有限公司	中国银行股份有限公司深圳中心区支行	32,170.00	18,063.50	2020年4月至2032年4月	电费收费权
东明乾德新能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	25,154.00	22,866.00	2024年11月至2036年11月	电费收费权
东明景祐新能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	65,635.00	45,985.00	2021年9月至2036年9月	电费收费权
临西县万辉新能源科技有限公司	中国银行股份有限公司邢台分行	46,123.00	36,898.38	2025年1月至2029年8月	电费收费权
张北县天汇风电有限公司	中国建银行股份有限公司张家口富强路支行	18,300.00	12,088.81	2021年3月至2035年10月	电费收费权
张北县天汇风电有限公司	中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自	12,200.00	8,059.21	2021年3月至2035年10月	电费收费权

	治区分行				
张北县天润风电有限公司	中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	37,500.00	28,380.00	2020年3月至2033年2月	电费收费权
张北县天润风电有限公司	中国建行股份有限公司张家口富强路支行	25,000.00	18,920.00	2020年3月至2033年2月	电费收费权
天津西青穗发新能源发电有限公司	中国建设银行股份有限公司天津西青支行	25,904.54	25,904.54	2025年4月至2040年4月	电费收费权
天津西青穗发新能源发电有限公司	中国进出口银行广东省分行	40,163.03	40,163.03	2025年4月至2040年4月	电费收费权
闻喜县景能新能源有限公司	昆仑金融租赁有限责任公司	58,387.55	55,019.04	2025年1月至2036年1月	电费收费权
闻喜县景能新能源有限公司	南网融资租赁有限公司	55,052.45	50,817.65	2025年1月至2036年1月	电费收费权
张北县万邦能源电力开发有限公司	广州发展集团财务有限公司	52,918.75	49,138.75	2024年3月至2039年3月	电费收费权
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	广州发展融资租赁有限公司	82,342.00	76,460.43	2023年12月至2038年12月	电费收费权
郟城优能博远能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	63,000.00	58,500.00	2024年1月至2039年1月	电费收费权
太康县风脉新能源有限公司	中国银行股份有限公司太康支行	55,000.00	50,770.00	2024年8月至2037年8月	电费收费权
揭西穗发新能源电力有限公司	北京银行股份有限公司深圳分行	4,597.00	2,797.91	2025年2月至2040年2月	电费收费权
志丹金润风电有限公司	中国建设银行股份有限公司延安分行	29,899.64	27,799.64	2021年10月至2038年10月	电费收费权
广州穗发中瓴新能源有限公司	兴业金融租赁有限责任公司	4,793.57	4,757.02	2025年1月至2040年1月	电费收费权
雷波瑞澜风电开发有限公司	中国银行股份有限公司凉山分行	51,108.00	49,582.00	2025年6月至2039年6月	电费收费权
广州从化穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司广州珠江支行	3,653.00	2,702.51	2024年6月至2039年6月	电费收费权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	1,000.00	703.70	2022年3月至2035年6月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	20,000.00	8,000.00	2022年12月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	194.46	77.78	2023年2月至2028年2月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	271.09	108.43	2023年3月至2028年2月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	880.01	352.00	2023年3月至2028年3月	应收租金债权

广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	950.92	380.37	2023年5月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	15,000.00	6,000.00	2023年5月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	9,000.00	4,000.00	2023年6月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,650.00	1,622.22	2023年7月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	5,200.00	2,600.00	2023年12月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	4,800.00	3,927.27	2023年12月至2034年9月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,000.00	2,571.43	2024年8月至2034年9月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	15,300.00	13,673.20	2024年8月至2036年3月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	2,115.50	1,827.03	2024年8月至2035年6月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	4,000.00	3,619.05	2024年12月至2035年6月	应收租金债权

34、 短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
票据贴现	920,291,909.74	118,343,639.67
抵押借款		
保证借款		
信用借款	4,476,906,340.20	959,710,659.10
应付利息	3,403,766.67	797,004.96
合计	5,400,602,016.61	1,078,851,303.73

短期借款分类的说明：

质押借款中 920,291,909.74 元为已贴现且在资产负债表日尚未到期的票据形成。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

35、 交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

36、 衍生金融负债

适用 不适用

37、 应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	419,289,401.58	33,796,951.66
商业承兑汇票		
信用证	774,193,650.26	780,430,091.53
合计	1,193,483,051.84	814,227,043.19

本期末公司无已到期未支付的应付票据。

38、 应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付材料款及服务费	2,500,782,260.27	2,037,267,644.41
应付工程款（含暂估工程款）	3,585,604,093.73	3,643,643,133.73
应付设备款	496,943,987.93	373,073,745.38
合计	6,583,330,341.93	6,053,984,523.52

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	519,172,700.22	工程款未结算
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	359,609,805.08	工程款未结算
山东电力建设第三工程有限公司	220,981,565.48	工程款未结算
中国电建集团江西省电力设计研究院有限公司	106,562,250.56	工程款未结算
中电建宁夏工程有限公司	85,616,367.81	工程款未结算
广州华跃电力工程设计有限公司	58,112,370.43	工程款未结算
江西中电建工程建设管理有限公司	47,312,034.37	工程款未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	43,069,000.66	工程款未结算
陕西托尔建设工程有限公司	43,000,000.00	工程款未结算
上海能辉科技股份有限公司	44,305,246.47	工程款未结算
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	30,000,000.00	工程款未结算
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	29,423,838.42	工程款未结算
合肥晶澳太阳能科技有限公司	27,740,602.10	工程款未结算
哈电风能有限公司	23,645,071.20	工程款未结算
中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	23,414,511.20	工程款未结算
中国电建集团江西省电力设计研究院有限公司	16,250,216.19	工程款未结算
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	13,780,520.00	工程款未结算
信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司天津分公司	13,455,898.49	工程款未结算
中国电建集团河南省电力勘测设计院有限公司	11,896,954.22	工程款未结算
番禺珠江钢管有限公司	10,773,340.28	工程款未结算
合计	1,621,560,042.62	

其他说明：

□适用 √不适用

39、 预收款项

(1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	2,039,818.00	2,031,073.39
合计	2,039,818.00	2,031,073.39

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

40、 合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收账款	1,365,297,913.84	1,691,074,806.85
合计	1,365,297,913.84	1,691,074,806.85

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
土地收储预收款（广州市白云区人民政府松洲街道办事处）	-760,971,250.00	年初合同负债在本期转入资产处置收益的金额
合计	-760,971,250.00	

其他说明：

适用 不适用

41、 吸收存款及同业存放

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
活期存款	109.02	
公司	109.02	
应付利息	0.02	
合计	109.04	

42、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	698,074,153.40	1,966,174,604.27	1,839,970,029.69	824,278,727.98
二、离职后福利-设定提存计划	1,401,727.01	286,228,327.70	286,515,354.70	1,114,700.01
三、辞退福利	6,803,152.91	13,656,204.16	12,693,053.31	7,766,303.76
四、一年内到期的其他福利				
合计	706,279,033.32	2,266,059,136.13	2,139,178,437.70	833,159,731.75

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	694,941,515.97	1,607,025,913.87	1,481,160,430.02	820,806,999.82
二、职工福利费		87,411,805.33	87,304,550.56	107,254.77
三、社会保险费		90,367,264.92	90,199,880.33	167,384.59
其中：医疗保险费		64,136,202.38	64,136,202.38	
工伤保险费		9,069,615.57	9,069,615.57	
生育保险费		179,547.18	179,547.18	
补充医疗保险		16,981,899.79	16,814,515.20	167,384.59
四、住房公积金		144,601,954.82	144,601,954.82	
五、工会经费和职工教育经费	3,132,637.43	36,658,199.33	36,593,747.96	3,197,088.80
六、短期薪酬		109,466.00	109,466.00	
合计	698,074,153.40	1,966,174,604.27	1,839,970,029.69	824,278,727.98

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	229,252.65	187,455,838.73	187,685,091.38	
2、失业保险费	5,853.83	9,775,405.55	9,781,259.38	
3、企业年金缴费	1,166,620.53	88,997,083.42	89,049,003.94	1,114,700.01
合计	1,401,727.01	286,228,327.70	286,515,354.70	1,114,700.01

其他说明：

□适用 √不适用

43、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	34,722,272.76	20,751,553.78
企业所得税	118,316,499.35	88,463,081.55
个人所得税	11,371,915.41	11,576,673.68
城市维护建设税	2,089,676.91	1,573,209.66

教育费附加	916,008.66	683,411.89
地方教育附加	609,107.91	454,038.69
房产税	2,664,622.12	10,059,175.53
土地使用税	156,382.04	613,679.85
印花税	10,929,095.75	8,590,443.20
环境保护税	802,563.07	832,695.35
其他	1,834,152.65	1,017,240.75
合计	184,412,296.63	144,615,203.93

44、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	31,969,385.18	19,169,385.18
其他应付款项	1,086,757,729.77	1,537,289,206.69
合计	1,118,727,114.95	1,556,458,591.87

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
丰华能源投资集团有限公司	18,469,385.18	16,469,385.18
运达能源科技集团股份有限公司	9,000,000.00	1,500,000.00
西藏瑞信新能源开发有限公司	4,000,000.00	
广州市华南橡胶轮胎有限公司	250,000.00	
南方电网综合能源有限公司	250,000.00	
北京首华信能源科技开发有限公司		1,200,000.00
合计	31,969,385.18	19,169,385.18

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款及代垫款	418,415,450.89	951,774,018.43
押金及保证金	590,777,126.36	475,091,120.48
其他	77,565,152.52	110,424,067.78
合计	1,086,757,729.77	1,537,289,206.69

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	188,498,256.65	押金及保证金
中国电建集团新能源电力有限公司	86,646,227.09	押金及保证金
中电建宁夏工程有限公司	68,389,523.10	押金及保证金
大同市上元新能源有限公司	27,262,200.00	未结算
广东南方碱业股份有限公司	20,000,000.00	押金及保证金

其他说明：

适用 不适用

45、 持有待售负债

适用 不适用

46、 1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	6,006,426,296.68	1,982,909,072.25
1年内到期的应付债券	432,000,000.00	2,530,000,000.00
1年内到期的长期应付款	20,900,010.44	1,076,534.84
1年内到期的租赁负债	29,903,578.08	110,897,326.21
应计利息	140,569,496.88	135,875,208.03
合计	6,629,799,382.08	4,760,758,141.33

47、 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	808,620,273.97	3,031,389,452.06
已背书未终止确认的应收票据	238,004,215.60	566,200.00
与合同相关的预收款项的增值税额	178,697,719.64	99,580,279.13
待转销项税额	216,856,473.98	189,253,582.80
合计	1,442,178,683.19	3,320,789,513.99

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	本期偿还	期末余额	是否违约
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	100.00	2024/4/29	260 天	1,500,000,000.00	1,518,739,726.04		1,561,643.82	1,520,301,369.86		否
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券(品种一)	100.00	2024/6/19	270 天	500,000,000.00	504,995,205.48		1,921,232.88	506,916,438.36		否
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	100.00	2024/8/14	270 天	1,000,000,000.00	1,007,654,520.54		7,213,972.61	1,014,868,493.15		否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	100.00	2025/1/15	270 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	13,167,123.29	1,013,167,123.29		否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	100.00	2025/3/12	260 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	14,460,273.97	1,014,460,273.97		否
广州发展集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	100.00	2025/5/14	270 天	800,000,000.00		800,000,000.00	8,620,273.97		808,620,273.97	否
合计	/	/	/	5,800,000,000.00	3,031,389,452.06	2,800,000,000.00	46,944,520.54	5,069,713,698.63	808,620,273.97	

其他说明:

适用 不适用

48、 长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	7,262,117,074.74	5,854,921,369.74
抵押借款	1,473,058,194.25	2,135,752,464.59
信用借款	10,542,168,244.57	12,540,362,972.78
合计	19,277,343,513.56	20,531,036,807.11

其他说明：

□适用 √不适用

49、 应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	6,528,700,000.00	4,432,000,000.00
合计	6,528,700,000.00	4,432,000,000.00

(1). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行 日期	债券 期限	发行 金额	期初 余额	本期 发行	其他增加-一年内到 期部分	按面值计提利 息	溢折 价摊 销	本期 偿还	其他减少-转至 一年内到期部分	期末 余额	是否 违约
广州发展集团股份有限公司 2020年度第一期中期票据	100	2.9	2020-04-15	3+2年	1,500,000,000.00			30,512,876.65	357,123.35		30,870,000.00			否
广州发展集团股份有限公司 2021年面向专业投资者公开发 行公司债券（第一期）	100	3.43	2021-05-13	3+2年	1,500,000,000.00	290,000,000.00		3,643,386.12	7,047,000.01		7,047,000.00	293,643,386.13		否
广州发展集团股份有限公司 2021年面向专业投资者公开发 行公司债券（第二期）	100	3.4	2021-06-28	3+2年	1,000,000,000.00	142,000,000.00		1,879,967.11	3,124,000.01		3,124,000.00	143,879,967.12		否
广州发展集团股份有限公司 2022年面向专业投资者公开发 行公司债券（第一期）	100	2.77	2022-05-26	3+2年	1,000,000,000.00			1,016,620,000.01	12,828,219.10		887,700,000.00	1,748,219.11	140,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2022年面向专业投资者公开发 行公司债券（第二期）	100	2.50 -3.5 0	2022-08-26	3+2年	1,500,000,000.00			1,513,729,315.05	27,887,918.24		1,150,450,000.00	2,467,233.29	388,700,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2024年度第一期中期票据	100	2.89	2024-04-01	10年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		43,231,232.89	57,800,000.02		57,800,000.00	43,231,232.91	2,000,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2024年度第二期中期票据	100	2.75	2024-05-27	10年	500,000,000.00	500,000,000.00		8,174,657.54	13,750,000.02		13,750,000.00	8,174,657.56	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2024年度第三期中期票据	100	2.56	2024-06-19	10年	500,000,000.00	500,000,000.00		6,803,287.67	12,800,000.00		12,800,000.00	6,803,287.67	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2024年度第四期中期票据	100	2.5	2024-07-22	15年	500,000,000.00	500,000,000.00		5,513,698.64	12,500,000.03		12,500,000.00	5,513,698.67	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2024年度第五期中期票据	100	2.6	2024-08-21	15年	500,000,000.00	500,000,000.00		4,665,753.43	13,000,000.00		13,000,000.00	4,665,753.43	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2025年度第一期中期票据	100	1.88	2025-01-15	3年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		17,975,890.42			17,975,890.42	1,000,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2025年度第二期中期票据 （品种一）	100	1.98	2025-05-06	3年	500,000,000.00		500,000,000.00		6,455,342.47			6,455,342.47	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司 2025年度第二期中期票据 （品种二）	100	2.38	2025-05-06	15年	500,000,000.00		500,000,000.00		7,759,452.04			7,759,452.04	500,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	12,500,000,000.00	4,432,000,000.00	2,000,000,000.00	2,634,774,175.11	193,284,945.71		2,189,041,000.00	542,318,120.82	6,528,700,000.00	/

(2). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(3). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	565,645,831.50	972,449,496.38
减：未确认融资费用	169,700,525.04	209,237,642.09
小计	395,945,306.46	763,211,854.29
减：一年内到期部分	29,903,578.08	110,897,326.21
合计	366,041,728.38	652,314,528.08

51、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	195,691,620.92	25,071,250.91
专项应付款		
合计	195,691,620.92	25,071,250.91

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
台山市汶村镇投资合作扶贫资金	923,621.53	977,684.13

中天盈房地产开发有限公司	2,112,900.00	2,112,900.00
西江镇2020年投资合作扶贫资金	1,905,099.39	1,980,666.78
中银金融租赁有限公司售后回租		20,000,000.00
昆仑金融租赁有限责任公司售后回租	190,750,000.00	
合计	195,691,620.92	25,071,250.91

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

52、 长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利	12,802,714.75	10,200,311.89
三、其他长期福利	79,479,482.50	94,761,000.47
合计	92,282,197.25	104,961,312.36

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

53、 预计负债

适用 不适用

54、 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	103,728,873.58	18,021,634.36	9,812,216.06	111,938,291.88	
与收益相关政府补助	10,758,256.38	85,857,903.36	89,604,469.63	7,011,690.11	

合计	114,487,129.96	103,879,537.72	99,416,685.69	118,949,981.99
----	----------------	----------------	---------------	----------------

其他说明：

适用 不适用

55、 其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股权收购对价款（含或有对价）	358,979,425.17	630,266,885.99
合计	358,979,425.17	630,266,885.99

56、 股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	3,506,306,868.00				-441,887.00	-441,887.00	3,505,864,981.00

其他说明：2025年8月28日，公司召开第九届董事会第十七次会议和第九届监事会第十一次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件成就的决议》及《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对174名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,115,017股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计441,887股。本次回购股份注销完成后，公司总股本将由3,506,306,868股减少为3,505,864,981股。

57、 其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

58、 资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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）				
投资者投入的资本	9,515,087,457.78	83,488,614.46		9,598,576,072.24
同一控制下企业合并的影响	-1,555,421,696.26			-1,555,421,696.26
收购子公司少数股东股权	446,975,540.34			446,975,540.34
其他资本公积				
被投资单位除净损益外所有者权益其他变动	46,437,891.15		6,891,149.83	39,546,741.32
原制度资本公积转入	315,392,952.01			315,392,952.01
股份支付计入股东权益的金额	88,553,967.86	-4,034,756.16	84,519,211.70	
政府拨入项目资本金		24,540,000.00		24,540,000.00
其他	27,344.02			27,344.02
合计	8,857,053,456.90	103,993,858.30	91,410,361.53	8,869,636,953.67

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- （1）本期股份回购，减少投资者投入的资本 1,030,597.24 元；股份支付累计计入股东权益的金额转至投资者投入的资本 84,519,211.70 元，合计增加投资者投入的资本 83,488,614.46 元。
- （2）联营与合营公司的其他权益变动减少资本公积 6,891,149.83 元。
- （3）本期股份支付冲回前期费用 4,034,756.16 元。
- （4）政府拨入项目资本金增加其他资本公积 24,540,000.00 元。

59、 库存股

适用 不适用

60、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,013,698,152.58	-334,079,051.51		-84,271,010.00	-249,808,041.51			763,890,111.07
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	33,695,053.58	3,004,988.49			3,004,988.49			36,700,042.07
其他权益工具投资公允价值变动	980,003,099.00	-337,084,040.00		-84,271,010.00	-252,813,030.00			727,190,069.00
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,310,232.83	-1,464,215.21			-1,464,215.21			846,017.62
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	2,310,232.83	-1,464,215.21			-1,464,215.21			846,017.62
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他综合收益合计	1,016,008,385.41	-335,543,266.72		-84,271,010.00	-251,272,256.72			764,736,128.69

61、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	158,728,920.83	139,143,660.94	124,071,493.90	173,801,087.87
合计	158,728,920.83	139,143,660.94	124,071,493.90	173,801,087.87

62、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,921,804,982.16			2,921,804,982.16
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	2,921,804,982.16			2,921,804,982.16

63、 一般风险准备

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
一般风险准备金	76,039,506.21			76,039,506.21
合计	76,039,506.21			76,039,506.21

64、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	9,860,179,907.68	9,005,095,103.31
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	9,860,179,907.68	9,005,095,103.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,319,437,070.79	1,731,802,481.37
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,297,289,352.46	876,717,677.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	10,882,327,626.01	9,860,179,907.68

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。

65、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	50,398,202,694.21	46,115,250,956.39	47,834,626,961.76	42,957,806,437.78
其他业务	443,424,295.14	283,689,278.76	436,036,084.31	261,366,506.07
合计	50,841,626,989.35	46,398,940,235.15	48,270,663,046.07	43,219,172,943.85

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
(1) 电力业务				
煤电	3,918,547,846.77	3,400,076,668.97	5,008,861,537.32	4,208,052,699.28
煤电热力	318,878,412.48	260,140,924.39	409,189,207.23	312,415,870.46
气电	3,008,980,877.93	2,584,917,312.68	3,262,286,558.49	2,754,191,330.46
气电热力	195,607,600.61	189,739,207.22	173,640,301.36	191,663,197.61
加气混凝土	37,342,353.94	28,862,426.56	95,262,912.02	75,464,733.82
小计	7,479,357,091.73	6,463,736,539.82	8,949,240,516.42	7,541,787,831.63
(2) 能源物流业务				
煤炭	23,062,882,143.43	22,765,000,204.51	24,509,782,167.19	23,998,736,024.83
油品	6,394,351,769.68	6,381,144,640.09	2,035,311,216.39	2,033,928,883.86
危化品仓储	24,568,381.55	10,088,123.64	17,068,168.11	8,933,132.46
小计	29,481,802,294.66	29,156,232,968.24	26,562,161,551.69	26,041,598,041.15
(3) 燃气业务				
天然气	10,148,088,882.32	8,834,924,039.06	9,461,729,724.10	8,074,194,874.74
小计	10,148,088,882.32	8,834,924,039.06	9,461,729,724.10	8,074,194,874.74
(4) 新能源及储能业务				
光伏发电	1,019,915,934.22	576,696,909.31	849,293,408.73	414,916,700.71
风力发电	2,191,997,937.18	1,040,541,826.78	1,947,780,723.68	848,104,466.64
储能及综合能源	13,094,423.29	3,664,962.25	1,495,667.64	305,332.23
充电桩	13,668,577.65	21,807,254.66	11,648,267.81	20,029,213.47
小计	3,238,676,872.34	1,642,710,953.00	2,810,218,067.86	1,283,355,713.05
(5) 其他产业				
房产租赁	49,169,527.23	16,876,335.03	49,622,455.63	15,663,983.46
融资租赁	1,108,025.93	770,121.24	1,654,646.06	1,205,993.75
小计	50,277,553.16	17,646,456.27	51,277,101.69	16,869,977.21
合计	50,398,202,694.21	46,115,250,956.39	47,834,626,961.76	42,957,806,437.78

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

(6). 公司前五名客户的营业收入

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占营业收入的比例(%)
中国南方电网及其子公司	7,857,315,439.12	15.45
中国石化销售股份有限公司及其附属企业	3,711,216,946.79	7.30
国家电网公司及子公司	2,061,017,764.95	4.05
内蒙古汇能集团通汇煤炭经营有限公司	1,383,998,380.16	2.72
广东省电力工业燃料有限公司	1,295,822,979.34	2.55
合计	16,309,371,510.36	32.07

66、 利息净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
利息收入	41,518,510.00	57,766,042.32
存放同业	36,116,706.49	52,429,435.46
存放中央银行	5,401,803.51	5,297,875.93
买入返售金融资产		38,730.93
利息支出	137,378.92	573,753.62
拆入资金	12,666.67	573,320.78
吸收存款	44,334.15	432.84
其他	80,378.10	
利息净收入	41,381,131.08	57,192,288.70

67、 手续费净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
手续费及佣金收入：		
手续费及佣金支出	73,435.16	130,645.73
手续费支出	73,435.16	130,645.73
手续费及佣金净收入	-73,435.16	-130,645.73

68、 税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	30,390,885.65	28,143,388.97
教育费附加	13,107,217.67	12,322,511.15
地方教育附加	8,738,661.57	8,215,195.81
房产税	44,844,513.98	45,271,078.71

土地使用税	5,967,109.77	6,076,504.66
车船税	73,728.60	76,246.78
印花税	37,677,162.26	33,979,766.84
环境保护税	3,533,229.92	3,825,139.74
水资源税	6,757,959.81	330,730.40
其他	356,853.39	279,596.06
合计	151,447,322.62	138,520,159.12

69、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	174,340,528.77	156,061,382.73
行政费用	16,409,374.50	18,900,638.29
折旧、摊销（销售用固定资产、无形资产）、保险、维修费	15,880,312.31	16,640,540.57
营销综合费用	10,181,695.30	8,782,772.85
检验检测费	19,657,725.12	25,693,964.68
其他	22,279,729.57	17,553,627.68
合计	258,749,365.57	243,632,926.80

70、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	759,352,005.15	720,651,389.41
行政费用	64,963,530.49	64,915,451.03
折旧、摊销（管理用固定资产、无形资产）、保险、维修费、租赁费	64,047,628.56	87,659,845.08
中介服务费	25,138,773.89	27,911,510.80
其他	39,185,286.59	26,435,719.10
合计	952,687,224.68	927,573,915.42

71、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	334,368,577.44	326,156,652.60
直接投入费用	254,866,072.94	290,461,288.28
折旧费用与长期待摊费用	33,143,029.05	31,160,594.89
无形资产摊销费用	2,846,571.87	2,842,554.83
委托外部研究开发费用	6,447,254.41	16,828,092.54
其他费用	16,240,912.81	18,113,205.67
合计	647,912,418.52	685,562,388.81

72、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	896,910,491.59	974,312,913.73
其中：租赁负债利息费用	15,824,541.93	25,749,531.01
减：利息收入	28,079,512.50	56,131,594.26
汇兑损益	1,487,815.96	-1,189,481.17
其他	11,133,845.18	17,414,713.86
合计	881,452,640.23	934,406,552.16

73、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	95,406,800.47	27,215,711.07
进项税加计抵减	658,894.13	1,610,683.61
代扣个人所得税手续费	1,546,104.51	1,152,896.68
即征即退增值税	23,449,590.52	15,976,651.56
免征增值税	0.06	28,099.23
合计	121,061,389.69	45,984,042.15

74、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	66,677,505.25	55,707,196.67
处置长期股权投资产生的投资收益		-6,868.68
交易性金融资产在持有期间的投资收益	10,762,396.28	15,291,715.94
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	99,034,350.00	107,750,000.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	97,092,453.46	90,220,233.08
其他		349,997.75
合计	273,566,704.99	269,312,274.76

75、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

76、 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	-3,927,413.25	12,275,791.22
合计	-3,927,413.25	12,275,791.22

77、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	958,482.22	-199,266.66
应收账款坏账损失	10,304,554.30	-5,265,624.76
其他应收款坏账损失	4,404,854.90	414,144.69
长期应收款坏账损失	-1,498.00	4,032.00
合计	15,666,393.42	-5,046,714.73

78、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	73,927,717.30	927,074.90
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	291,933,376.43	5,172,466.97
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	12,141,754.40	
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	122,935,677.52	93,046,870.39
十二、使用权资产减值损失	4,044,156.90	
十三、其他		
合计	504,982,682.55	99,146,412.26

其他说明：固定资产减值情况详见五、23、（1）固定资产情况。

79、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	37,268,509.55	921,035.32
使用权资产处置收益	70,563.38	
无形资产处置收益	1,789,067,283.37	35,150.76
合计	1,826,406,356.30	956,186.08

80、 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产报废利得合计	2,122,878.23	2,090,506.58	2,122,878.23

其中：固定资产报废利得	2,122,878.23	2,090,506.58	2,122,878.23
在建工程报废收益			
无形资产报废收益			
政府补助	3,806,020.59	4,503,396.22	3,806,020.59
违约金、赔偿收入	198,865,290.49	28,062,843.40	198,865,290.49
保险赔款等	372,728.98	1,050,793.74	372,728.98
合并成本低于可辨认净资产公允价值份额		15,258,823.93	
出售碳排放配额收益	1,671,221.60	362,381.13	
无需支付或有对价	2,730,000.00	34,853,954.26	2,730,000.00
不需支付款项	5,709,541.72		5,709,541.72
其他	1,904,581.27	3,692,801.77	1,904,581.27
合计	217,182,262.88	89,875,501.03	215,511,041.28

其他说明：

(1) 违约金、赔偿收入主要为收到的BP合同部分供货取消消费。公司全资子公司广州发展天然气贸易有限公司（以下简称“天然气贸易公司”）于2021年7月与BP SINGAPORE PTE. LIMITED（以下简称“BP公司”）签署了为期12年，每年65万吨的LNG长期购销协议。BP公司提出取消2025年5月、9月两船长协供货，并根据合同约定支付取消消费187,887,487.14元。

81、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	8,629,494.41	193,697.13	8,629,494.41
其中：固定资产毁损报废损失	8,629,494.41	193,697.13	8,629,494.41
对外捐赠	1,487,825.22	2,857,250.34	1,487,825.22
非常损失	140,213,088.86		140,213,088.86
碳排放权履约费用	1,906,004.62	94,203,954.43	
罚款及滞纳金支出	11,759,004.32	1,048,040.15	11,759,004.32
赔偿金及违约金支出	192,964,410.57	3,299,535.41	192,964,410.57
绿证支出	89,249,478.57	15,500,606.71	89,249,478.57
其他	8,532,717.93	2,010,578.23	8,532,717.93
合计	454,742,024.50	119,113,662.40	452,836,019.88

其他说明：

(1) 非常损失主要为台风造成的账面资产报废损失。2025年9月受超强台风“桦加沙”影响，全资子公司江门广发渔业光伏有限公司投资建设的江门台山一二三期渔光互补光伏项目部分资产遭受损失，公司按照谨慎性原则，考虑受损资产账面历史成本、预估修复成本及保险理赔等因素后，形成的账面固定资产清理报废损失。

(2) 赔偿金及违约金支出主要为如下两个事项：1) 天然气贸易公司开展的天然气业务中，因取消向下游客户供货，根据合同约定需要支付的取消消费141,018,216.39元；2) 公司控股子公司广州发展南沙电力有限公司（以下简称“南沙电力公司”）拟投资建设的百万机组项目不再进行，南沙电力公司与哈尔滨电气股份有限公司签订的设备采购合同终止，南沙电力公司需支付哈尔滨电气股份有限公司合同违约金49,978,207.20元。

82、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	435,099,433.59	370,624,019.68
递延所得税费用	135,770,407.08	58,856,776.98
合计	570,869,840.67	429,480,796.66

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	3,050,643,678.64
按法定税率计算的所得税费用	762,660,919.66
子公司适用不同税率的影响	-56,707,205.36
调整以前期间所得税的影响	9,763,008.41
归属于合营企业和联营企业损益的影响	-16,669,376.31
非应税收入的影响	-51,991,882.58
所得减免的影响	-106,105,222.56
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	49,040,863.37
税率变动对期初递延所得税余额的影响	2,364,538.48
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-190,433,823.39
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	213,144,835.85
研发费用、残疾人工资加计扣除的影响	-44,196,814.90
所得税费用	570,869,840.67

83、 其他综合收益

□适用 √不适用

84、 每股收益

(1) 基本每股收益

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
基本每股收益	0.6626	0.4953
其中：持续经营基本每股收益	0.6626	0.4953
终止经营基本每股收益		

(2) 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
稀释每股收益	0.6626	0.4953
其中：持续经营稀释每股收益	0.6626	0.4953
终止经营稀释每股收益		

85、 现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息	33,199,557.58	51,647,722.50
保证金及押金	454,940,087.89	590,118,720.32
专项补贴	122,378,486.48	57,594,476.59
其他	190,793,158.06	162,527,286.64
合计	801,311,290.01	861,888,206.05

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
费用付现（工资除外）	341,440,920.83	327,902,367.05
保证金及押金	400,445,055.33	329,280,527.91
其他	180,143,200.60	121,111,870.29
合计	922,029,176.76	778,294,765.25

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赎回货币基金	590,000,000.00	1,237,000,000.00
土地交储款	735,766,040.00	760,971,250.00
土地交储往来款		608,777,000.00
珠电一期资产处置款	154,987,445.94	

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
申购货币基金	1,080,000,000.00	780,000,000.00
土地交储往来款	608,846,332.94	
投资联营公司	369,911,554.70	54,559,308.45
融资租赁投出项目	794,324,963.63	240,528,814.92

LNG二期项目	210,317,837.43	136,917,351.78
LNG应急调峰储气库项目及配套码头工程项目	20,842,696.78	118,136,838.98
天然气利用工程四期调整工程项目	47,432,999.85	146,598,238.50
旺隆2X460MW级气电替代工程项目	509,535,225.57	353,215,504.31
台山渔业光伏项目四期	99,422,653.01	152,889,088.12
广州发展上思那琴200MW光储一体化项目	190,826,875.89	251,844,054.78
广州发展上思华兰300MW农业光伏储能一体化项目	295,857,357.92	248,422,041.19
天津西青750兆瓦风力发电项目	1,097,588,758.65	229,633,743.26
洪湖市经开区50MW/100mwh钠离子新型储能项目	15,560,752.52	118,868,280.89
雷波瑞澜风电阿合哈洛风电项目	172,863,739.26	
佛山市高明独立储能项目	321,944,483.59	
大名储沁200MW/400MWh储能电站项目	271,943,509.17	

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回建设土地复垦保证金	6,118,707.69	7,294,737.67
收回工程预付款	96,931,792.80	
预付投资项目保证金退回	28,250,000.00	
土地交储往来款		608,777,000.00
合计	131,300,500.49	616,071,737.67

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地交储往来款	608,846,332.94	
工程保证金	1,715,000.00	40,216,377.79
预付投资项目保证金		108,294,000.00
合计	610,561,332.94	148,510,377.79

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回并购子公司原股东及关联方的往来款	144,195,769.82	33,050,759.84
国债项目政府投资资本金	24,540,000.00	
小股东资金往来款	4,900,000.00	
借款保证金		23,480,000.00
票据保证金		25,500,000.00
合计	173,635,769.82	82,030,759.84

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
中期票据、公司债费用	3,004,936.72	6,800,631.97
融资手续费	5,055,252.42	1,173,989.41
回购股份	1,472,484.24	2,016,438.63
租赁支出	49,573,863.73	153,246,076.10
归还并购子公司原股东及关联方的往来款		42,077,428.66
融资保证金	30,483,933.37	
票据保证金		4,500,000.00
合计	89,590,470.48	209,814,564.77

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,078,851,303.73	7,335,437,897.32	33,197,034.12	3,046,884,218.56		5,400,602,016.61
应付股利	19,169,385.18		1,333,204,269.16	1,320,404,269.16		31,969,385.18
超短期融资券	3,031,389,452.06	2,800,000,000.00	46,944,520.54	5,069,713,698.63		808,620,273.97
长期借款	23,094,889,803.10	6,542,890,632.78	544,297,447.63	4,868,056,697.21		25,314,021,186.30
应付债券	7,066,774,175.11	2,000,000,000.00	193,284,945.71	2,189,041,000.00		7,071,018,120.82
长期应付款	26,147,785.75	260,000,000.00	5,845,711.71	74,166,461.60	1,235,404.50	216,591,631.36
租赁负债	763,211,854.29		152,872,082.48	511,589,990.59	8,548,639.72	395,945,306.46

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

86、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,479,773,837.97	1,954,565,441.53
加：信用减值损失	15,666,393.42	-5,046,714.73
资产减值损失	504,982,682.55	99,146,412.26
固定资产折旧	2,525,570,215.79	2,184,105,182.93
油气资产折耗		
使用权资产折旧	42,555,271.86	60,965,828.55
无形资产摊销	113,767,041.14	118,481,899.32
长期待摊费用摊销	106,211,619.37	57,475,135.59
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)	-1,826,406,356.30	-956,186.08
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	146,719,705.04	-1,896,809.45
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	3,927,413.25	-12,275,791.22
财务费用(收益以“-”号填列)	904,970,680.73	982,287,535.11
投资损失(收益以“-”号填列)	-273,566,704.99	-269,312,274.76
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	148,093,644.03	-82,088,017.05
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-12,323,236.95	186,856,404.03
存货的减少(增加以“-”号填列)	-396,191,770.27	-380,236,789.57
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-535,439,695.08	-500,494,024.35
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,672,698,427.07	118,394,699.50
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,621,009,168.63	4,509,971,931.61
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		
承担租赁负债方式取得使用权资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,369,037,673.02	4,484,367,619.43
减：现金的期初余额	4,484,367,619.43	6,132,794,678.90
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	-115,329,946.41	-1,648,427,059.47

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	77,981,894.07
其中：宁夏旭蓝新能源科技有限公司	5,918,711.57
柘城县君瀚新能源有限公司	72,063,182.50
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	29,299,721.59

其中：宁夏旭蓝新能源科技有限公司	1,655,909.56
柘城县君瀚新能源有限公司	22,003,060.09
北控广通（佛山）电力能源有限公司	5,640,751.94
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	280,562,917.99
其中：兰考县韩湘坡风电开发有限公司	268,764.44
太康县风脉新能源有限公司	20,000,000.00
阿拉善盟佳合新能源有限公司	1,607,510.00
徐州优能新能源有限公司	16,716,726.23
灵丘县欣盛新能清洁能源有限公司	6,133.30
志丹金润风电有限公司	27,119,800.00
雷波瑞澜风电开发有限公司	214,843,984.02
取得子公司支付的现金净额	329,245,090.47

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,369,037,673.02	4,484,367,619.43
其中：库存现金	10,377.25	18,447.25
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	1,895,614,747.75	2,267,846,144.68
可随时用于支付的其他货币资金	8,021,969.29	9,200.31
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	2,465,390,578.73	2,216,493,827.19
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,369,037,673.02	4,484,367,619.43
其中：持有但不能由母公司或集团内其他子公司使用的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
其他货币资金	6,606,559.40	910,734.71	票据保证金、信用证保证金、履约保证金等
银行存款	49,893,400.00	1,371,035.65	冻结资金
银行存款	12,671,440.83	12,251,036.79	票据保证金、信用证保证金、履约保证金等
银行存款		14,629,036.12	应收利息
存放同业款项	2,204,721.48	1,197,128.49	应收利息

存放中央银行款项	168,354.10	188,885.38	应收利息
合计	71,544,475.81	30,547,857.14	/

其他说明：

适用 不适用

87、 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：

适用 不适用

88、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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			244,525,901.39
其中：美元	34,727,542.89	7.02880	244,092,953.46
港币	479,338.28	0.90322	432,947.93

(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

89、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	15,824,541.93	25,749,531.01
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用		
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	49,573,863.73	153,246,076.10
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额49,573,863.73(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	49,169,527.23	
合计	49,169,527.23	

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额	上期金额
1年以内	46,542,665.43	39,234,365.30
1至2年	30,803,151.80	29,384,797.91
2至3年	8,178,533.08	16,863,841.99
3至4年	4,547,520.25	5,764,343.83
4至5年	2,110,819.75	3,697,770.00
5年以上		
合计	92,182,690.31	94,945,119.03

作为出租人的融资租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
销售收入	1,108,025.93		
销售成本	770,121.24		
合计	337,904.69		

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	6,776,047.44	1,753,920.00
第二年	6,489,952.41	21,913,920.00
第三年	14,736,655.76	876,960.00
第四年		657,720.00
第五年		20,457,292.00
五年后未折现租赁收款额总额	28,002,655.61	45,659,812.00

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

90、 数据资源

适用 不适用

91、 其他

适用 不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	334,368,577.44	326,156,652.60
直接投入费用	254,866,072.94	290,461,288.28
折旧费用与长期待摊费用	33,143,029.05	31,160,594.89
无形资产摊销费用	2,846,571.87	2,842,554.83
委托外部研究开发费用	6,447,254.41	16,828,092.54
其他费用	16,240,912.81	18,113,205.67
合计	647,912,418.52	685,562,388.81
其中：费用化研发支出	647,912,418.52	685,562,388.81
资本化研发支出		

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

3、 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
北控广通（佛山）电力能源有限公司	2025年1月		51.00	非同一控制合并	2025年1月	取得公司控制权	3,302,928.11	-15,684.26	9,857,146.77
宁夏旭蓝新能源科技有限公司	2025年1月	10,987,351.24	100.00	非同一控制合并	2025年1月	取得公司控制权	25,954,304.34	2,735,514.64	29,245,526.87
柘城县君瀚新能源有限公司	2025年1月	79,000,000.00	100.00	非同一控制合并	2025年1月	取得公司控制权	54,455,472.73	572,728.89	5,425,246.03
河北储沁科技有限公司	2025年8月		51.00	非同一控制合并	2025年8月	取得公司控制权			14,470,952.55

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	北控广通（佛山）电力能源有限公司	宁夏旭蓝新能源科技有限公司	柘城县君瀚新能源有限公司	河北储沁科技有限公司
--现金		10,987,351.24	79,000,000.00	
--非现金资产的公允价值				
--发行或承担的债务的公允价值				

—发行的权益性证券的公允价值				
—或有对价的公允价值				
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值				
—其他				
合并成本合计		10,987,351.24	79,000,000.00	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额		10,987,351.24	79,000,000.00	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额				

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	北控广通（佛山）电力能源有限公司		宁夏旭蓝新能源科技有限公司		柘城县君瀚新能源有限公司		河北储沁科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	39,711,881.37	39,711,881.37	244,106,434.30	244,106,434.30	819,100,452.57	819,100,452.57		
货币资金	5,640,751.94	5,640,751.94	1,655,909.56	1,655,909.56	22,003,060.09	22,003,060.09		
应收款项			24,651,004.36	24,651,004.36	7,809,938.70	7,809,938.70		
存货								
其他流动资产			987,256.74	987,256.74				
固定资产			193,862,002.38	193,862,002.38	680,320,448.96	680,320,448.96		
使用权资产			3,244,492.39	3,244,492.39	1,513,506.80	1,513,506.80		
无形资产	32,690,000.00	32,690,000.00	1,053,827.34	1,053,827.34	30,224,541.46	30,224,541.46		
递延所得税资产			1,055,060.50	1,055,060.50	3,357,558.15	3,357,558.15		
其他长期资产	1,381,129.43	1,381,129.43	17,596,881.03	17,596,881.03	73,871,398.41	73,871,398.41		
负债：	3,033,081.37	3,033,081.37	233,119,083.06	233,119,083.06	740,100,452.57	740,100,452.57		
借款								
应付款项	165,750.00	165,750.00	62,312,247.03	62,312,247.03	75,149,180.71	75,149,180.71		

项目	北控广通（佛山）电力能源有限公司		宁夏旭蓝新能源科技有限公司		柘城县君瀚新能源有限公司		河北储沁科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
长期应付款			170,533,006.15	170,533,006.15	663,488,388.80	663,488,388.80		
递延所得税负债								
其他负债	2,867,331.37	2,867,331.37	273,829.88	273,829.88	1,462,883.06	1,462,883.06		
净资产	36,678,800.00	36,678,800.00	10,987,351.24	10,987,351.24	79,000,000.00	79,000,000.00		
减：少数股东权益	36,678,800.00	36,678,800.00						
取得的净资产			10,987,351.24	10,987,351.24	79,000,000.00	79,000,000.00		

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

1、新设子公司

子公司名称	母公司名称	成立日期	持股比例（%）	期末净资产	本期净利润
海南广燃天然气贸易有限公司	广州发展燃气投资有限公司	2025年12月	100.00		
新疆广发能源有限公司	广州发展能源物流集团有限公司	2025年3月	100.00	977,604.72	-22,395.28
广州发展国际航运有限公司	广州发展能源物流集团有限公司	2025年4月	100.00	16,289,702.52	1,289,702.52
贵阳广发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年1月	100.00	2,084,959.14	80,974.20
甘肃省酒泉市穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年1月	51.00		
南靖县穗发新能源发展有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年4月	51.00		
济南钢城区穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年3月	100.00		
灌阳穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年4月	51.00		
山西穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年4月	100.00	10,000,000.00	
杭州穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年4月	100.00	3,000,000.00	
广州穗发高景新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年4月	51.00	12,080.26	12,080.26
重庆彭水广发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年5月	100.00		
广西富川穗发特立碳新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年6月	75.00		
重庆黔江穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年7月	100.00		
广州综合智慧能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年9月	100.00		
济南市起步区穗发新能源发电有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年10月	100.00		
安徽穗发绿能新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年9月	100.00	6,810,000.00	
广州穗发高景新能源投资有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2025年12月	90.00		

2、减少子公司情况

子公司名称	所属母公司名称	年末持股比例（%）	减少的原因
玉树丰呈新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司		企业注销
荆门市穗电新能源有限公司	广州发展电力集团有限公司		企业注销
都匀市穗发新能源有限公司	广州发展电力集团有限公司		企业注销

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
广州发展集团财务有限公司	100,000.00	广东广州	广东广州	财务公司	70.00	30.00	设立或投资
广州发展融资租赁有限公司	50,000.00	广东广州	广东广州	融资租赁	75.00	25.00	设立或投资
广州储能集团有限公司	200,000.00	广东广州	广东广州	电力供应	34.00		设立或投资
广州发展集团研究院有限公司	10,000.00	广东广州	广东广州	工程和技术研究和试验发展	100.00		设立或投资
广州发展企业运营管理有限公司	147,000.00	广东广州	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州发展新城投资有限公司	1,000.00	广东广州	广东广州	投资		100.00	同一控制合并
广州发展南沙投资有限公司	300.00	广东广州	广东广州	资产管理		100.00	同一控制合并
广州发展电力企业有限公司	80,000.00	广东广州	广东广州	投资	100.00		同一控制合并
广州珠江电力有限公司	42,000.00	广东广州	广东广州	电力生产	100.00		设立或投资
广州发展环保建材有限公司	1,000.00	广东广州	广东广州	加气混凝土		100.00	同一控制合并
广州发展电力集团有限公司	271,500.00	广东广州	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州东方电力有限公司	59,000.00	广东广州	广东广州	电力生产		100.00	设立或投资
广州珠江天然气发电有限公司	69,200.00	广东广州	广东广州	电力生产		70.00	设立或投资
佛山恒益热电有限公司	159,754.00	广东佛山	广东佛山	电力生产		50.00	非同一控制合并
广州中电荔新热电有限公司	60,400.00	广东广州	广东广州	电力生产		50.00	同一控制合并
广州发展南沙电力有限公司	110,000.00	广东广州	广东广州	电力生产		72.00	设立或投资

广州发展能源站管理有限公司	4,000.00	广东广州	广东广州	管理服务		100.00	设立或投资
广州发展电力科技有限公司	5,000.00	广东广州	广东广州	技术研究		100.00	设立或投资
广州发展电力销售有限责任公司	22,000.00	广东广州	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展鳌头能源站有限公司	9,500.00	广东广州	广东广州	投资		50.00	设立或投资
广州发展太平能源站有限公司	20,700.00	广东广州	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展宝珠能源站有限公司	18,000.00	广东广州	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展健康城能源站有限公司	1,000.00	广东广州	广东广州	电力供应		70.00	设立或投资
广州综合能源有限公司	40,447.00	广东广州	广东广州	热力生产和供应		70.00	设立或投资
惠州市穗发综合能源有限公司	2,280.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电		100.00	设立或投资
广州市旺隆热电有限公司	43,100.00	广东广州	广东广州	电力生产		100.00	同一控制合并
广州发展新塘水务有限公司	100.00	广东广州	广东广州	污水处理		100.00	同一控制合并
广州发展太平新能源有限公司	10,380.00	广东广州	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
奇台县协鑫新能源发电有限公司	7,000.00	新疆	新疆	风力发电		100.00	非同一控制合并
重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司	8,018.00	重庆南川	重庆南川	风力发电		100.00	非同一控制合并
娄烦县上得风力发电有限公司	6,220.00	山西太原	山西太原	风力发电		100.00	非同一控制合并
娄烦上旭风力发电有限公司	6,764.00	山西太原	山西太原	风力发电		100.00	非同一控制合并
汾西县天惠江风能源科技有限公司	5,481.00	山西汾西	山西汾西	风力发电		100.00	非同一控制合并
广州燃气集团有限公司	220,502.20	广东广州	广东广州	燃气销售	100.00		同一控制合并
广州南沙发展燃气有限公司	8,500.00	广东广州	广东广州	燃气销售		100.00	设立或投资
广州东部发展燃气有限公司	16,467.33	广东广州	广东广州	燃气销售		100.00	同一控制合并
广州花都发展燃气有限公司	6,727.27	广东广州	广东广州	燃气销售		55.00	同一控制合并
粤海(番禺)石油化工储运开发有限公司	109,800.00	广东广州	广东广州	港口装卸、仓储		100.00	资产合并
广州燃气花都有限公司	2,000.00	广东广州	广东广州	燃气销售		60.00	非同一控制合并
广州发展燃气投资有限公司	56,507.90	广东广州	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州燃气科技有限公司	186.00	广东广州	广东广州	检测		100.00	同一控制合并
广州发展天然气利用有限公司	4,700.00	广东广州	广东广州	天然气利用		100.00	设立或投资
广州广燃设计有限公司	300.00	广东广州	广东广州	设计		100.00	同一控制合并
广州金燃智能系统有限公司	2,000.00	广东广州	广东广州	燃气表生产		51.00	设立或投资
广州发展天然气贸易有限公司	50,000.00	广东广州	广东广州	燃气销售		100.00	设立或投资
广州发展能源物流集团有限公司	105,071.00	广东广州	广东广州	投资	100.00		设立或投资

广州发展碧辟油品有限公司	40,000.00	广东广州	广东广州	油品销售装卸		60.00	设立或投资
广州发展燃料港口有限公司	40,500.00	广东广州	广东广州	港口装卸		100.00	设立或投资
广州珠江电力燃料有限公司	61,336.18	广东广州	广东广州	煤炭销售		100.00	设立或投资
广州南沙发展煤炭码头有限公司	16,994.80	广东广州	广东广州	煤炭装卸		100.00	设立或投资
广州发展石化物流有限公司	17,544.86	广东广州	广东广州	仓储		100.00	设立或投资
广州市港诚船务代理有限公司	20.00	广东广州	广东广州	客运港口		50.00	非同一控制合并
广州发展国际投资有限公司	13,110.97	香港	香港	投资	100.00		设立或投资
广州发展新能源集团股份有限公司	450,000.00	广东广州	广东广州	投资	80.00	20.00	设立或投资
广发惠东风电有限公司	17,275.00	广东惠州	广东惠州	风力发电		100.00	设立或投资
连平广发光伏发电有限公司	17,700.00	广东连平	广东连平	光伏发电		100.00	设立或投资
东莞穗发光伏发电有限公司	800.00	广东东莞	广东东莞	光伏发电		100.00	设立或投资
江门广发渔业光伏有限公司	67,100.00	广东江门	广东江门	光伏发电		100.00	设立或投资
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	12,128.64	广东汕头	广东汕头	风力发电		100.00	非同一控制合并
紫金广发农业光伏有限公司	5,000.00	广东紫金	广东紫金	光伏发电		100.00	设立或投资
韶关广发光伏发电有限公司	15,368.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
阳山穗发光伏有限公司	10,700.00	广东清远	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
湛江穗发光伏有限公司	15,840.00	广东湛江	广东湛江	光伏发电		100.00	设立或投资
连州穗发光伏有限公司	25,440.00	广东清远	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
岳阳穗南风电有限公司	500.00	湖南岳阳	湖南岳阳	风力发电		85.00	设立或投资
美姑兴澜风电开发有限公司	26,000.00	四川美姑	四川美姑	风力发电		80.00	非同一控制合并
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	10,200.00	河南兰考	河南兰考	风力发电		100.00	非同一控制合并
兰考县丰华能源开发有限公司	2,500.00	河南兰考	河南兰考	新能源开发		80.00	非同一控制合并
梅州穗发新能源有限公司	2,903.00	广东梅州	广东梅州	光伏发电		100.00	设立或投资
广东穗发新能源有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	投资		100.00	非同一控制合并
开封广顺新能源有限公司	8,045.00	河南通许	河南通许	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明乾德新能源有限公司	15,000.00	山东东明	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明景祐新能源有限公司	16,800.00	山东东明	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明上元新能源有限公司	16,900.00	山东东明	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
临西县万辉新能源科技有限公司	17,116.00	河北临西	河北临西	风力发电		60.00	非同一控制合并
乐昌穗发新能源有限公司	14,637.00	广东乐昌	广东乐昌	光伏发电		100.00	设立或投资

英德穗发新能源有限公司	250.00	广东英德	广东英德	光伏发电		100.00	设立或投资
张掖市甘州区穗发新能源有限公司	500.00	张掖甘州	张掖甘州	光伏发电		100.00	设立或投资
巴里坤穗发新能源有限公司	300.00	陕西宝鸡	陕西宝鸡	光伏发电		100.00	设立或投资
东明穗发新能源有限公司	300.00	山东烟台	山东烟台	光伏发电		100.00	设立或投资
湖南华骏风电有限公司	16,560.00	湖南宜章	湖南宜章	风力发电		70.00	非同一控制合并
洪湖穗发新能源有限公司	3,988.00	湖北荆州	湖北荆州	光伏发电		100.00	设立或投资
龙川穗发新能源有限公司	14,003.00	广东河源	广东河源	光伏发电		100.00	设立或投资
吉林穗发风力发电有限公司	300.00	吉林辽源	吉林辽源	风力发电		70.00	设立或投资
吉林省绿源建达新能源开发有限公司	300.00	吉林辽源	吉林辽源	风力发电		70.00	设立或投资
黄梅四面山风电开发有限公司	7,600.00	湖北黄梅	湖北黄梅	风力发电		80.00	非同一控制合并
应城东岗风电开发有限公司	15,500.00	湖北应城	湖北应城	风力发电		100.00	非同一控制合并
雷波兴澜风电开发有限公司	5,000.00	四川雷波	四川雷波	风力发电		100.00	非同一控制合并
冕宁县穗发新能源有限公司	6,987.00	四川冕宁	四川冕宁	光伏发电		100.00	设立或投资
禄劝穗发新能源有限公司	20,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		100.00	设立或投资
广州黄埔穗发新能源有限公司	300.00	广东广州	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
蕉岭穗发新能源有限公司	5,700.00	广东梅州	广东梅州	光伏发电		100.00	设立或投资
上思广发新能源有限公司	600.00	广西上思	广西上思	光伏发电		65.00	设立或投资
襄阳市双集风电开发有限公司	6,913.79	湖北襄阳	湖北襄阳	风力发电		100.00	非同一控制合并
云浮丰粤新能源科技有限公司	5,160.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
智定新能源科技(罗定)有限公司	2,580.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
智平新能源科技(罗定)有限公司	2,580.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
天津穗发新能源有限公司	17,080.00	天津	天津	光伏发电		100.00	设立或投资
上思穗发新能源有限公司	44,548.09	广西上思	广西上思	光伏发电		100.00	设立或投资
龙州穗发新能源有限公司	1,000.00	广西龙州	广西龙州	光伏发电		100.00	设立或投资
陇南穗发新能源有限公司	500.00	甘肃陇南	甘肃陇南	光伏发电		100.00	设立或投资
广州花都穗发新能源电力有限公司	8,380.00	广东广州	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发能辉新能源有限公司	3,450.00	广东广州	广东广州	光伏发电		80.00	设立或投资
罗山县穗发能辉新能源发展有限公司	1,250.00	河南信阳	河南信阳	光伏发电		80.00	设立或投资
开平穗展新能源有限公司	860.00	广东开平	广东开平	光伏发电		100.00	设立或投资
荆门穗发新能源有限公司	1,606.00	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100.00	设立或投资

新丰穗发丰光新能源有限公司	5,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		65.00	设立或投资
广西隆安穗发新能源有限公司	2,000.00	广西隆安	广西隆安	光伏发电		100.00	设立或投资
河源穗发交投新能源有限公司	360.00	广东河源	广东河源	光伏发电		51.00	设立或投资
大柴旦穗发启恒新能源有限公司	800.00	青海海西	青海海西	光伏发电		65.00	设立或投资
大柴旦穗发电力有限公司	800.00	青海海西	青海海西	光伏发电		65.00	设立或投资
廉江穗发新能源有限公司	1,750.00	广东廉江	广东廉江	光伏发电		100.00	设立或投资
重庆盛川南天门风力发电有限公司	10,326.00	重庆盛川	重庆盛川	风力发电		100.00	非同一控制合并
桐梓银河天成风力发电有限公司	18,450.00	贵州遵义	贵州遵义	风力发电		100.00	非同一控制合并
张北县天汇风电有限公司	350.00	河北张家口	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
张北县天润风电有限公司	480.00	河北张家口	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西河池穗发新能源有限公司	780.00	广西河池	广西河池	光伏发电		100.00	设立或投资
单县穗发新能源有限公司	1,000.00	山东菏泽	山东菏泽	光伏发电		100.00	设立或投资
秀山县穗发新能源有限公司	3,200.00	重庆秀山	重庆秀山	光伏发电		100.00	设立或投资
乳源穗发新能源有限公司	8,651.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
天津西青穗发新能源发电有限公司	111,000.00	天津西青	天津西青	光伏发电		100.00	设立或投资
北方穗发(天津)新能源发电有限公司	5,000.00	天津西青	天津西青	光伏发电		100.00	设立或投资
广州从化穗发新能源有限公司	3,192.00	广东广州	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
茂名市穗发晟能新能源有限公司	500.00	广东茂名	广东茂名	风力发电		65.00	设立或投资
郯城优能博远能源有限公司	17,400.00	山东临沂	山东临沂	风力发电		100.00	非同一控制合并
饶平穗发新能源有限公司	9,058.00	广东潮州	广东潮州	风力发电		100.00	设立或投资
化州穗发新能源有限公司	1,068.00	广东茂名	广东茂名	风力发电		100.00	设立或投资
天津市东丽穗能新能源有限公司	1,000.00	天津东丽	天津东丽	光伏发电		100.00	设立或投资
清远清城穗发新能源电力有限公司	275.00	广东清远	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
闻喜县景能新能源有限公司	23,000.00	山西运城	山西运城	风力发电		80.00	非同一控制合并
张北县万邦能源电力开发有限公司	16,000.00	河北张家口	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	9,300.00	河北邯郸	河北邯郸	风力发电		80.00	非同一控制合并
太康县风脉新能源有限公司	16,000.00	河南周口	河南周口	风力发电		100.00	非同一控制合并
张掖杰程风力发电有限责任公司	6,181.00	甘肃张掖	甘肃张掖	风力发电		100.00	非同一控制合并
安乡穗发新能源有限公司	2,342.00	湖南常德	湖南常德	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发生态农业科技有限公司	1,000.00	广东广州	广东广州	农产品销售		100.00	设立或投资

揭阳揭东穗发新能源有限公司	2,172.00	广东揭阳	广东揭阳	光伏发电		100.00	设立或投资
耒阳穗发新能源有限公司	1,710.00	湖南耒阳	湖南耒阳	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发清能新能源科技有限公司	100.00	广东广州	广东广州	投资		51.00	设立或投资
惠来穗发新能源电力有限公司	1,535.00	广东揭阳	广东揭阳	光伏发电		100.00	设立或投资
阿拉善盟佳合新能源有限公司	2,900.00	内蒙古阿拉善盟	内蒙古阿拉善盟	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西穗发中经新能源有限公司	1,200.00	广西南宁	广西南宁	光伏发电		95.00	设立或投资
肇庆穗发新能源有限公司	2,080.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		100.00	设立或投资
沅陵穗发新能源有限公司	920.00	湖南怀化	湖南怀化	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发中瓴新能源有限公司	4,800.00	广东广州	广东广州	光伏发电		90.00	设立或投资
揭西穗发新能源电力有限公司	1,200.00	广东揭阳	广东揭阳	光伏发电		95.00	设立或投资
天津穗电新能源有限公司	500.00	天津滨海新区	天津滨海新区	光伏发电		51.00	设立或投资
徐州优能新能源有限公司	15,042.00	江苏徐州	江苏徐州	风力发电		100.00	非同一控制合并
会东穗发金升新能源有限公司	100.00	四川凉山	四川凉山	光伏发电		65.00	设立或投资
南雄穗发新能源有限公司	860.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
博罗穗发新能源有限公司	1,600.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电		100.00	设立或投资
东方穗发新能源有限公司	1,400.00	海南东方	海南东方	光伏发电		100.00	设立或投资
淮安穗发新能源有限公司	1,053.00	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电		100.00	设立或投资
广西桂林穗发新能源有限公司	3,000.00	广西桂林	广西桂林	光伏发电		94.00	设立或投资
青海海东穗发新能源有限公司	500.00	青海海东	青海海东	光伏发电		88.00	设立或投资
乌鲁木齐市穗发新能源发电有限公司	480.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	光伏发电		100.00	设立或投资
乌鲁木齐县穗发新能源有限公司	60.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	光伏发电		100.00	设立或投资
青龙满族自治县穗发新能源有限公司	480.00	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100.00	设立或投资
普宁市穗发中瓴新能源有限公司	1,000.00	广东揭阳	广东揭阳	光伏发电		90.00	设立或投资
会东穗发新能源有限公司	100.00	四川凉山	四川凉山	光伏发电		100.00	设立或投资
志丹金润风电有限公司	370.00	陕西延安	陕西延安	风力发电		100.00	非同一控制合并
雷波瑞澜风电开发有限公司	17,000.00	四川凉山	四川凉山	风力发电		100.00	非同一控制合并
灵丘县欣盛新能清洁能源有限公司	3,327.00	山西大同	山西大同	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西恭城穗发桂能新能源有限公司	270.00	广西桂林	广西桂林	光伏发电		93.50	设立或投资
辛集市穗电新能源有限公司	400.00	河北石家庄	河北石家庄	光伏发电		51.00	设立或投资
广储文峡能源（文昌）有限公司	4,200.00	海南文昌	海南文昌	电力供应		22.10	设立或投资

穗储新能源（宿迁）有限公司	5,459.00	江苏宿迁	江苏宿迁	电力供应		34.00	设立或投资
北控广通（佛山）电力能源有限公司	10,000.00	广东佛山	广东佛山	电力供应		17.34	非同一控制合并
宁夏旭蓝新能源科技有限公司	5,440.00	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	非同一控制合并
柘城县君瀚新能源有限公司	15,600.00	河南商丘	河南商丘	风力发电		100.00	非同一控制合并
贵阳广发新能源有限公司	1,000.00	贵州贵阳	贵州贵阳	光伏发电		100.00	设立或投资
甘肃省酒泉市穗发新能源有限公司	400.00	甘肃酒泉	甘肃酒泉	光伏发电		51.00	设立或投资
南靖县穗发新能源发展有限公司	100.00	福建漳州	福建漳州	光伏发电		51.00	设立或投资
新疆广发能源有限公司	5,000.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	煤炭销售		100.00	设立或投资
济南钢城区穗发新能源有限公司	300.00	山东济南	山东济南	光伏发电		100.00	设立或投资
广州发展国际航运有限公司	3,000.00	广东广州	广东广州	沿海货物运输		100.00	设立或投资
灌阳穗发新能源有限公司	1,000.00	广西桂林	广西桂林	光伏发电		51.00	设立或投资
山西穗发新能源有限公司	2,100.00	山西长治	山西长治	光伏发电		100.00	设立或投资
杭州穗发新能源有限公司	1,776.00	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发高景新能源有限公司	1,000.00	广东广州	广东广州	光伏发电		51.00	设立或投资
重庆彭水广发新能源有限公司	4,700.00	重庆彭水	重庆彭水	光伏发电		100.00	设立或投资
广西富川穗发特立碳新能源有限公司	330.00	广西贺州	广西贺州	光伏发电		75.00	设立或投资
重庆黔江穗发新能源有限公司	1,700.00	重庆黔江	重庆黔江	光伏发电		100.00	设立或投资
河北储沁科技有限公司	8,800.00	河北邯郸	河北邯郸	电力供应		17.34	非同一控制合并
广州综合智慧能源有限公司	4,800.00	广东广州	广东广州	电力、热力、燃气及水生产和供应业		100.00	设立或投资
济南市起步区穗发新能源发电有限公司	1,600.00	山东济南	山东济南	电力、热力生产和供应业		100.00	设立或投资
安徽穗发绿能新能源有限公司	1,380.00	安徽合肥	安徽合肥	电力、热力生产和供应业		100.00	设立或投资
海南广燃天然气贸易有限公司	90,000.00	海南海口	海南海口	电力、热力、燃气及水生产和供应业		100.00	设立或投资
广州穗发高景新能源投资有限公司	4,800.00	广东广州	广东广州	租赁和商务服务业		90.00	设立或投资

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

名称	公司合计持股比例	纳入合并范围原因
广州中电荔新热电有限公司	50%	广州中电荔新热电有限公司的生产经营由广州发展电力集团有限公司（以下简称：电力集团）负责。
佛山恒益热电有限公司	50%	佛山恒益热电有限公司日常生产经营和财务管理以电力集团为主。
广州发展鳌头能源站有限公司	50%	广州发展鳌头能源站有限公司的生产经营由电力集团管理。
广州市港诚船务代理有限公司	50%	广州市港诚船务代理有限公司（以下简称“港诚公司”）设执行董事，由广州发展能源物流集团有限公司（以下简称“能源物流集团”）推荐。港诚公司日常工作由能源物流集团归口管理，包括公司经营事项、行政事项、财务事项、人力资源事项、党工团事项、维稳工作事项和安健环事项。”
广州储能集团有限公司及其附属企业（包括：广储文峡能源（文昌）有限公司、穗储新能源（宿迁）有限公司、北控广通（佛山）电力能源有限公司、河北储沁沁科技有限公司）	34%	广州储能集团有限公司（以下简称“储能集团”）的股东广州产业投资控股集团有限公司（持股36%，以下简称“产投集团”）同意储能集团设立后，由广州发展负责运营管理。产投集团同意将持有的36%股权对应的股东会表决权委托给广州发展行使。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州珠江天然气发电有限公司	30.00%	37,338,852.05	3,514,916.70	597,872,222.53
佛山恒益热电有限公司	50.00%	52,096,750.98		718,060,416.32
广州中电荔新热电有限公司	50.00%	2,488,664.66		179,531,751.83
广州发展南沙电力有限公司	28.00%	14,390,939.30		244,753,426.14
广州储能集团有限公司（合并）	66.00%	510,415.56		413,557,414.03
美姑兴澜风电开发有限公司	20.00%	10,277,685.19	10,000,000.00	128,098,472.44
临西县万辉新能源科技有限公司	40.00%	30,906,948.09		182,772,098.50
广州发展碧辟油品有限公司	40.00%	-17,836,215.47		198,896,098.02

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州珠江天然气发电有限公司	1,166,285,675.59	1,044,184,079.70	2,210,469,755.29	204,413,506.38	11,489,407.49	215,902,913.87	961,646,409.93	1,071,830,246.82	2,033,476,656.75	144,389,253.47	6,397,655.32	150,786,908.79
佛山恒益热电有限公司	487,494,624.54	2,803,308,924.45	3,290,803,548.99	1,205,790,847.83	648,891,868.52	1,854,682,716.35	602,226,808.65	2,939,685,133.13	3,541,911,941.78	1,400,485,816.12	800,314,128.52	2,200,799,944.64
广州中电荔新热电有限公司	524,106,531.18	1,530,806,462.28	2,054,912,993.46	1,449,388,784.70	245,654,723.82	1,695,043,508.52	587,661,178.15	1,626,156,071.81	2,213,817,249.96	1,285,749,972.46	572,999,467.65	1,858,749,440.11
广州发展南沙电力有限公司	918,565,618.37	2,629,320,660.89	3,547,886,279.26	718,021,812.67	1,954,485,682.85	2,672,507,495.52	852,050,390.60	2,761,838,417.00	3,613,888,807.60	684,537,283.79	2,110,660,538.04	2,795,197,821.83
广州储能集团有限公司(合并)	404,553,640.54	793,733,725.59	1,198,287,366.13	141,496,754.94	472,651,960.66	614,148,715.60	499,459,213.14	18,207,315.34	517,666,528.48	16,708,540.53		16,708,540.53
美姑兴澜风电开发有限公司	281,929,966.30	732,830,571.42	1,014,760,537.72	147,896,476.86	226,371,698.68	374,268,175.54	335,433,609.32	775,650,673.24	1,111,084,282.56	131,135,157.75	339,379,497.95	470,514,655.70
临西县万辉新能源科技有限公司	285,081,392.04	589,224,520.98	874,305,913.02	140,638,066.77	276,737,600.00	417,375,666.77	220,201,122.67	676,925,424.96	897,126,547.63	149,138,462.20	368,882,354.49	518,020,816.69
广州发展碧辟油品有限公司	424,309,290.92	642,909,055.39	1,067,218,346.31	434,432,475.76	135,545,625.49	569,978,101.25	244,061,815.25	930,300,066.48	1,174,361,881.73	252,529,282.73	135,940,000.00	388,469,282.73

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
广州珠江天然气发电有限公司	1,091,811,527.18	124,462,840.15	124,462,840.15	242,921,455.49	1,174,216,365.11	234,327,780.19	234,336,815.70	367,526,707.17
佛山恒益热电有限公司	1,641,264,321.29	104,193,501.95	104,193,501.95	533,673,399.28	2,258,630,011.80	114,327,462.62	114,327,462.62	172,577,093.15
广州中电荔新热电有限公司	1,411,201,488.74	4,977,329.32	4,977,329.32	361,697,664.67	1,458,118,986.97	6,037,036.57	6,037,036.57	273,150,843.16
广州发展南沙电力有限公司	1,771,891,209.96	51,396,211.88	51,396,211.88	485,006,920.20	1,720,274,766.62	36,587,154.84	36,587,154.84	196,260,491.51
广州储能集团有限公司(合并)	12,900,967.32	751,597.30	751,597.30	2,296,388.68	1,350,418.21	-1,086,910.80	-1,086,910.80	806,961.46
美姑兴澜风电开发有限公司	136,370,815.24	51,388,425.89	51,388,425.89	142,416,702.09	190,120,226.49	94,410,287.52	94,410,287.52	158,576,866.30
临西县万辉新能源科技有限公司	140,348,140.29	77,267,370.22	77,267,370.22	114,977,664.57	136,161,882.00	63,885,851.73	63,885,851.73	111,667,975.57
广州发展碧辟油品有限公司	5,809,066,500.42	-44,590,538.69	-44,590,538.69	31,663,119.08	1,954,522,615.62	-26,273,516.54	-26,273,516.54	72,701,186.36

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √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

适用 不适用

其他说明：

适用 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

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

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	
广东红海湾发电有限公司	广东汕尾	广东汕尾	电力		25.00	权益法
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海	广东珠海	天然气		25.00	权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广东红海湾发电有限公司	广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东红海湾发电有限公司	广东珠海金湾液化天然气有限公司
流动资产	1,194,433,147.05	156,456,353.58	1,505,311,564.39	509,927,978.98

非流动资产	6,759,318,444.44	6,082,957,566.23	5,682,848,427.76	6,047,923,823.94
资产合计	7,953,751,591.49	6,239,413,919.81	7,188,159,992.15	6,557,851,802.92
流动负债	2,472,180,952.03	585,990,827.29	3,095,285,355.66	432,769,191.76
非流动负债	2,138,441,209.25	2,611,215,271.47	1,090,609,058.95	2,932,573,167.20
负债合计	4,610,622,161.28	3,197,206,098.76	4,185,894,414.61	3,365,342,358.96
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,343,129,430.21	3,042,207,821.05	3,002,265,577.54	3,192,509,443.96
按持股比例计算的净资产份额	793,532,357.55	760,551,955.26	745,816,394.38	800,919,229.02
调整事项	258,093,846.17		279,630,054.81	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	258,093,846.17		279,630,054.81	
对联营企业权益投资的账面价值	1,051,626,203.72	760,551,955.26	1,025,446,449.19	800,919,229.02
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	4,680,929,334.73	889,217,225.49	4,986,810,553.98	1,072,697,474.00
净利润	190,531,242.58	214,286,650.35	163,411,389.21	477,715,607.19
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	190,531,242.58	214,286,650.35	163,411,389.21	477,715,607.19
本年度收到的来自联营企业的股利		107,486,011.62		98,732,135.61

(3). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	157,868,884.61	181,351,389.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-10,422,967.53	549,838.95
—其他综合收益		
—综合收益总额	-10,422,967.53	549,838.95
联营企业：		
投资账面价值合计	3,420,215,880.81	3,574,762,678.42
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-2,252,834.59	-85,130,910.64
—其他综合收益	1,540,773.28	-3,419,731.60
—综合收益总额	-712,061.31	-88,550,642.24

(4). 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

□适用 √不适用

(5). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(6). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(7). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √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

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	103,728,873.58	18,021,634.36		9,812,216.06		111,938,291.88	与资产相关政府补助
递延收益	10,758,256.38	85,857,903.36		77,447,241.00	-12,157,228.63	7,011,690.11	与收益相关政府补助
合计	114,487,129.96	103,879,537.72	-	87,259,457.06	-12,157,228.63	118,949,981.99	

3、 计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	9,812,216.06	9,373,111.04
与收益相关	89,400,605.00	22,345,996.25
合计	99,212,821.06	31,719,107.29

4、 政府补助的退回

单位：元 币种：人民币

	金额	原因
本期退回的政府补助	12,157,228.63	项目终止，退回剩余补助款

十二、 与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸

多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（1）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，各经营公司会通过现场走访和第三方征询等方法收集客户相关信息，再运用信用评估模型对客户的信用风险进行评估，评估结果提交信用委员会审议通过以确定每一客户的赊销额度。货物出库时，必须核对客户的信用额度，确保在有额度或货款已到账的前提下才能发出发货指令。

在赊销账期内，本公司建立了客户定期回访制，了解客户生产、经营、安全、财务等情况，及时根据情况调整信用政策。本公司也通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。对于出现延迟支付的客户，本公司也有相应制度和流程，确定货款的追收责任，明确不同时间段的追收方式和追收重点。此外，本公司还根据业务情况定期或不定期与客户进行书面的对账，相关对账凭证归档客户信用档案。

（2）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上			
短期借款		5,397,198,249.94					5,397,198,249.94	5,397,198,249.94
应付票据		1,193,483,051.84					1,193,483,051.84	1,193,483,051.84
应付账款		6,583,330,341.93					6,583,330,341.93	6,583,330,341.93
吸收存款及同业存放		109.02					109.02	109.02
其他应付款		1,118,727,114.95					1,118,727,114.95	1,118,727,114.95
长期借款		6,006,426,296.68	2,399,783,182.95	5,264,635,456.94	11,612,924,873.67		25,283,769,810.24	25,283,769,810.24
应付债券、超短期融资券		1,232,000,000.00	2,028,700,000.00		4,500,000,000.00		7,760,700,000.00	7,760,700,000.00
长期应付款		20,900,010.44			195,691,620.92		216,591,631.36	216,591,631.36
租赁负债		29,903,578.08	18,926,792.37	63,791,316.22	283,323,619.79		395,945,306.46	395,945,306.46
合计		21,570,975,530.30	4,447,409,975.32	5,328,426,773.16	16,591,940,114.38		47,938,752,393.16	47,938,752,393.16

(续表)

项目	上年年末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上			
短期借款		1,078,054,298.77					1,078,054,298.77	1,078,054,298.77
应付票据		814,227,043.19					814,227,043.19	814,227,043.19
应付账款		6,053,984,523.52					6,053,984,523.52	6,053,984,523.52
吸收存款及同业存放								
其他应付款		1,556,458,591.87					1,556,458,591.87	1,556,458,591.87
长期借款		1,982,909,072.25	6,038,096,859.04	3,842,719,089.33	10,650,220,858.74		22,513,945,879.36	22,513,945,879.36
应付债券、超短期融资券		5,530,000,000.00	432,000,000.00		4,000,000,000.00		9,962,000,000.00	9,962,000,000.00
长期应付款		1,076,534.84	1,000,000.00	11,112,900.00	12,958,350.91		26,147,785.75	26,147,785.75

项目	上年年末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上			
租赁负债		110,897,326.21	115,791,380.13	324,931,872.59	211,591,275.36	763,211,854.29	763,211,854.29	
合计		17,127,607,390.65	6,586,888,239.17	4,178,763,861.93	14,874,770,485.01	42,768,029,976.75	42,768,029,976.75	

(3) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

除货币基金、现金及现金等价物以外，本公司并无重大计息资产。上述资产连同公司短期借款的期限均为12个月以内，本公司的短期借款均采用固定利率，因此这部分金融资产及金融负债并无重大利率风险。

本公司面临的利率风险主要来源于银行长期借款及应付债券等长期带息债务。本公司根据市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司持有长期借款、应付债券、租赁负债如下：

科目	期末余额	
	实际利率	金额
固定利率：		
应付债券	1.81%-2.89%	6,528,700,000.00
浮动利率：		
长期借款	1.85%-2.92%	25,283,769,810.24
租赁负债	3.35%-3.85%	395,945,306.46
合计		32,208,415,116.70

于2025年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降100个基点，则本公司的净利润将减少或增加192,597,863.38元（2024年12月31日：174,578,683.00元）。管理层认为100个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

本公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足本公司各类期限融资需求，必要时通过缩短单笔借款的期限、约定提前还款条款等，合理降低利率波动风险。

本公司财务部门持续监控公司利率水平，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

2) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司部分存货通过境外采购，且主要以美元结算，若人民币对美元的汇率下降，公司外币应付账款将发生汇兑损失。公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司会签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金（折合人民币）	244,092,953.46	432,947.93	244,525,901.39	36,847,747.31	7,653.53	36,855,400.84
合计	244,092,953.46	432,947.93	244,525,901.39	36,847,747.31	7,653.53	36,855,400.84

于2025年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值

10%，则公司将减少或增加净利润 19,521,726.71 元（2024 年 12 月 31 日：2,802,410.96 元）。管理层认为 10%合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司持有其他上市公司的权益投资，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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				
交易性金融资产	496,287,303.93			496,287,303.93
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	496,287,303.93			496,287,303.93
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 其他	496,287,303.93			496,287,303.93
2. 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
应收款项融资			11,230,970.53	11,230,970.53
其他债权投资				
其他权益工具投资	3,043,000,000.00		530,470,600.00	3,573,470,600.00
其他非流动金融资产			890,500,195.02	890,500,195.02
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			890,500,195.02	890,500,195.02
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			890,500,195.02	890,500,195.02
(3) 衍生金融资产				
(4) 其他				
2. 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
持续以公允价值计量的资产总额	3,539,287,303.93		1,432,201,765.55	4,971,489,069.48
交易性金融负债				
其他非流动负债			358,979,425.17	358,979,425.17
持续以公允价值计量的负债总额			358,979,425.17	358,979,425.17
二、非持续的公允价值计量				
持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
持有待售负债				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	确认负债	结算	期末余额
其他非流动负债	630,266,885.99			89,987,351.24	361,274,812.06	358,979,425.17
其中：或有对价	630,266,885.99			89,987,351.24	361,274,812.06	358,979,425.17
合计	630,266,885.99			89,987,351.24	361,274,812.06	358,979,425.17

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

4、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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(%)
广州产业投资控股集团有限公司	广东广州	投资	652,619.74	58.51	58.51

截至2025年12月31日，广州产业投资控股集团有限公司持有本公司股份2,031,641,163股，其全资子公司广州产发企业发展有限公司持有本公司股份19,533,461.00股。因此，广州产业投资控股集团有限公司及其一致行动人广州产发企业发展有限公司对本公司的持股比例为58.51%，表决权比例为58.51%。

本企业最终控制方是广州市人民政府。

5、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

6、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”。

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
佛山市恒益环保建材有限公司	合营企业
广州发展航运有限公司	合营企业
广州港发石油化工码头有限公司	合营企业
广州恒运企业集团股份有限公司	联营企业
广州恒运分布式能源发展有限公司	联营企业
广州市超算分布式能源投资有限公司	联营企业
广东红海湾发电有限公司	联营企业
广东电力发展股份有限公司	联营企业
同煤广发化学工业有限公司	联营企业
广东珠海金湾液化天然气有限公司	联营企业
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	联营企业
粤桂西江配售电有限公司	联营企业
贵州粤黔电力有限责任公司	联营企业
深圳能源光明电力有限公司	联营企业
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
广州展能投资有限公司	联营企业
广西博白桂能穗发新能源有限公司	联营企业

7、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广州南沙珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司
广州珠江啤酒股份有限公司	控股股东的控股子公司
河北珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司
湛江珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司
广州从化珠江啤酒分装有限公司	控股股东的控股子公司
广州国际企业孵化器有限公司	控股股东的控股子公司
广州发电厂有限公司	控股股东的全资子公司
广州发展建设投资有限公司	控股股东的全资子公司
广州发展投资管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州广府通信息科技有限公司	控股股东的全资子公司
广州广能投资有限公司	控股股东的全资子公司
广州国发资本管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州国有资产管理集团有限公司	控股股东的全资子公司
广州嘉逸贸易有限公司	控股股东的全资子公司

广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州燃气工程有限公司	控股股东的全资子公司
广州荣鑫容器有限公司	控股股东的全资子公司
广州市电力有限公司	控股股东的全资子公司
广州市国际工程咨询有限公司	控股股东的全资子公司
广州市中小企业发展基金有限公司	控股股东的全资子公司
广州饮食服务企业集团有限公司	控股股东的全资子公司
广州产投私募基金管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州产业投资资本管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州环投环境集团有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投环境服务有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投增城环保能源有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投技术设备有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投从化环保能源有限公司	控股股东的控股子公司
广州生产力促进中心有限公司	控股股东的全资子公司
BP Singapore Pte. Limited	子公司参股股东的关联方
碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	子公司参股股东的关联方

8、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
佛山市恒益环保建材有限公司	脱硫石灰石浆液、高精砌块等	26,535,492.47	23,051,990.53
广州广府通信息科技有限公司	系统维护及开发	168,490.57	189,165.09
广州市国际工程咨询有限公司	咨询服务费	215,539.16	332,645.68
BP Singapore Pte. Limited	采购天然气	1,375,060,689.40	1,877,211,610.77
广州发展航运有限公司	运输劳务	76,707,612.40	117,485,715.19
广州港发石油化工码头有限公司	装卸服务费、操作费、电费、包干费	1,153,287.65	738,055.52
碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	外派人员劳务费	412,735.85	785,377.36
广州南沙珠江啤酒有限公司	生产电费	24,805.08	14,437.25
广州产业投资控股集团有限公司	外派人员劳务费		187,456.28
广州发电厂有限公司	生产电费、物业管理费	51,543.75	9,136.58
广州环投技术设备有限公司	检修费用	10,950.00	338,857.91
广州生产力促进中心有限公司	技术服务费	72,811.36	17,386.81
河北珠江啤酒有限公司	生产水电费	3,003.60	

利息支出情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
广州发展航运有限公司	利息支出		432.84
广州港发石油化工码头有限公司	利息支出	44,334.15	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
BP Singapore Pte. Limited	油品仓储、油品销售		222,690,753.39
BP Singapore Pte. Limited	天然气采购取消补偿	187,887,487.14	
佛山市恒益环保建材有限公司	粉煤灰、蒸汽、石膏浆液、水、炉渣	5,446,452.83	7,161,740.71
佛山市恒益环保建材有限公司	外派人员劳务费	1,895,964.80	3,899,486.34
广东珠海金湾液化天然气有限公司	外派人员劳务费	615,983.43	612,983.43
广州发电厂有限公司	软件维护费分摊		23,009.29
广州发展航运有限公司	回租业务收入	1,057,226.40	1,654,641.48
广州发展航运有限公司	加淡水服务等		26.32
广州发展航运有限公司	运费	29,425.22	
广州发展航运有限公司	外派人员劳务费	798,425.96	380,527.77
广州港发石油化工码头有限公司	餐厅服务费		10,021.82
广州港发石油化工码头有限公司	外派人员劳务费	840,000.00	1,031,509.44
广州港发石油化工码头有限公司	其他劳务费	240,094.34	
广州港发石油化工码头有限公司	油品仓储、水电费	60,009.61	34,353.84
广州国有资产管理集团有限公司	销售天然气	23,767.58	21,356.46
广州国有资产管理集团有限公司	服务费	29,733.94	
广州南沙珠江啤酒有限公司	电费、节能服务费	5,033,985.29	4,595,119.96
广州南沙珠江啤酒有限公司	销售天然气	137,960.45	137,084.02
河北珠江啤酒有限公司	节能服务费	501,574.17	490,952.54
湛江珠江啤酒有限公司	节能服务费	1,307,009.32	667,535.23
广州荣鑫容器有限公司	销售天然气	6,421,719.92	6,731,301.98
广州市超算分布式能源投资有限公司	销售天然气	25,791,821.82	28,079,557.11
广州珠江啤酒股份有限公司	销售天然气	30,424.14	37,874.04
广州珠江啤酒股份有限公司	代建燃气管道工程	675,227.90	
广州珠江啤酒股份有限公司	服务费	4.72	
广州饮食服务企业集团有限公司	销售天然气	198,229.23	161,393.12
广州环投增城环保能源有限公司	销售天然气	15,830,956.20	6,576,481.32
广州环投环境集团有限公司	销售天然气	15,805.18	24,917.43
广州环投环境服务有限公司	电力交易代理		44,338.94
广州恒运企业集团股份有限公司	煤炭销售	239,134,246.49	422,110,561.48
广州恒运企业集团股份有限公司	绿证销售	11,645,754.72	
碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	油品仓储		1,604,641.51
广州国际企业孵化器有限公司	电力交易代理		58,972.57
梅州珠江啤酒有限公司	节能服务费	299,629.82	
广州从化珠江啤酒分装有限公司	节能服务费	4,056,594.50	
东莞市珠江啤酒有限公司	节能服务费	2,027,023.75	
广州恒运分布式能源发展有限公司	代输费	2,613,401.18	
广州展能投资有限公司	外派人员劳务费	1,320,754.72	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(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:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
广州发展投资管理有限公司	广州燃气集团有限公司	其他资产托管	2016/8/15	资产处置工作完成或对方提前书面终止服务之日的较早日期止	以存量资产在2015-12-31的账面值的1.5%计算	
广州发展建设投资有限公司	广州燃气集团有限公司	其他资产托管	2016/8/15	资产处置及非运营企业清理工作完成或对方提前书面终止服务之日的较早日期止	以存量资产在2015-12-31的账面值的1.5%计算	

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
广州产投私募基金管理有限公司	房屋建筑物	626,091.48	626,091.48
广州市中小企业发展基金有限公司	房屋、车位租赁	834,809.16	836,169.17
广州产业投资资本管理有限公司	房屋建筑物	2,306,525.76	2,308,819.09
广州产业投资控股集团有限公司	房屋、车位租赁	9,728,459.26	9,824,342.09
广州发展航运有限公司	房屋建筑物	1,161,553.19	1,171,267.47
广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司	房屋建筑物	417,394.32	417,394.32

本公司作为承租方：
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额				上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出
广州发展建设投资有限公司	房屋建筑物			7,286,278.58	980,858.87			7,124,115.76	1,246,994.91	
广州发电厂有限公司	房屋建筑物	181,266.04				14,955.96				
广州产业投资控股集团有限公司	房屋建筑物					41,644.98				

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,030.25	891.42

关键管理人员为现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员。

(8). 其他关联交易

适用 不适用

9、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
应收账款	佛山市恒益环保建材有限公司	1,693,880.22	5,081.64	1,243,880.22	3,731.64
	广州展能投资有限公司	3,616,666.67	669,200.00	2,216,666.67	6,650.00
	广州恒运企业集团股份有限公司			74,985,433.29	224,956.30
	广州港发石油化工码头有限公司			10,623.13	31.87
	广州产业投资控股集团有限公司	2,901.00	8.70	4,444.00	13.33
	广州南沙珠江啤酒有限公司	410,443.58	1,231.33	250,169.70	750.51
	河北珠江啤酒有限公司	18,460.28	55.38		
	广州环投技术设备有限公司			29,700.00	89.10
	广州恒运分布式能源发展有限公司	281,503.24	844.51		
东莞市珠江啤酒有限公司	162,578.94	487.74			
预付款项	佛山市恒益环保建材有限公司	23,238.87		71,982.25	
其他应收款	佛山市恒益环保建材有限公司			336,514.17	1,009.54
	广州南沙珠江啤酒有限公司	2,000.00	6.00	2,000.00	6.00
	广州港发石油化工码头有限公司	36,624.79	109.87	141,115.30	423.35
	广州发电厂有限公司	53,906.00	161.72	53,906.00	161.72
	广州发展建设投资有限公司	318,658.95	955.98	318,658.95	955.98
长期应收款	广州发展航运有限公司			40,363,848.00	4,032.00

(2). 应付项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	广州珠江啤酒股份有限公司		5,106.00
	广州荣鑫容器有限公司		325,836.00

	广州市超算分布式能源投资有限公司		376,100.00
	广州环投增城环保能源有限公司		1,780,000.00
其他应付款	碧辟(中国)投资有限公司广州分公司		812,685.78
	广州发展航运有限公司		127,000.00
	广州产投私募基金管理有限公司		109,566.00
	广州市国际工程咨询公司	266,000.00	266,000.00
	广州市中小企业发展基金有限公司		146,091.60
	广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司		73,044.00
	广州港发石油化工码头有限公司	0.02	300.00
	广州发展投资管理有限公司	185,725.50	181,446.67
	广州产业投资资本管理有限公司		36,522.00
吸收存款	广州港发石油化工码头有限公司	109.04	
应付账款	广州南沙珠江啤酒有限公司	1,540.36	1,540.36
	佛山市恒益环保建材有限公司	21,164,646.18	34,212,444.11
	广州发电厂有限公司	983.94	983.94
	广州市国际工程咨询有限公司	1,456.78	75,000.00
	广州发展航运有限公司		3,262,388.22
	广州发展建设投资有限公司		4,005.04
	广州环投技术设备有限公司		10,950.00
	广州产业投资控股集团有限公司		127,725.66
	广州产投私募证券投资基金管理有限公司		58,870.14
	广州发展投资管理有限公司	4,005.04	
	广州港发石油化工码头有限公司	143,208.01	

(3). 其他项目

适用 不适用

10、关联方承诺

适用 不适用

11、其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

股份支付总体情况

公司于2021年6月30日召开2020年年度股东大会审议批准《广州发展集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划(草案)》及其摘要和《广州发展集团股份有限公司2021年A股限制性股票激励计划实施考核管理办法》，并授权公司董事会全权办理2021年限制性股票激励计划相关事宜。2021年8月30日，经公司第八届董事会第三十三次会议审议通过《关于通过调整公司2021年限制性股票激励计划相关事项的决议》和《关于同意向公司

2021年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的决议》：经审议，公司全体董事一致同意对2021年限制性股票激励计划授予激励对象名单及授予价格进行调整，授予激励对象人数由202人调整为197人，授予价格由3.99元/股调整为3.82元/股；公司全体董事一致同意确定2021年8月30日为本次限制性股票的授予日，向197名激励对象授予27,259,986股限制性股票，授予价格为3.82元/股。授予的股票来源为公司已回购的公司人民币A股普通股股票，公司收到197名激励对象缴存的出资额104,133,146.52元。

激励对象获授的全部限制性股票分三批次解除限售，限售期分别为24个月、36个月、48个月，均自激励对象获授限制性股票完成登记之日起计算。

解除限售安排	解除限售期间	解除限售比例
限制性股票第一个解除限售期	自限制性股票完成授予登记日起24个月后的首个交易日起至限制性股票完成授予登记日起36个月内的最后一个交易日当日	40%
限制性股票第二个解除限售期	自限制性股票完成授予登记日起36个月后的首个交易日起至限制性股票完成授予登记日起48个月内的最后一个交易日当日止	30%
限制性股票第三个解除限售期	自限制性股票完成授予登记日起48个月后的首个交易日起至限制性股票完成授予登记日起60个月内的最后一个交易日当日止	30%

限制性股票解锁的公司层面的业绩考核要求：

解除限售期	业绩考核指标
限制性股票第一个解除限售期	①以2019年业绩为基数，2022年公司扣除非经常性损益后的净资产收益率(扣非ROE)年复合增长率不低于5%，即2022年扣非ROE不低于5.03%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ②以2019年业绩为基数，2022年扣除非经常性损益后归属于上市公司股东的净利润增长率不低于30%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ③以2019年末的风电、光伏、气电等绿色低碳电力控制装机容量为基数，2022年末的绿色低碳电力控制装机容量累计增长不低于150万千瓦。
限制性股票第二个解除限售期	①以2019年业绩为基数，2023年公司扣除非经常性损益后净资产收益率(扣非ROE)年复合增长率不低于5%，即2023年扣非ROE不低于5.28%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ②以2019年业绩为基数，2023年扣除非经常性损益后归属于上市公司股东的净利润增长率不低于40%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ③以2019年末的风电、光伏、气电等绿色低碳电力控制装机容量为基数，2023年末的绿色低碳电力控制装机容量累计增长不低于300万千瓦。
限制性股票第三个解除限售期	①以2019年业绩为基数，2024年公司扣除非经常性损益后的净资产收益率(扣非ROE)年复合增长率不低于5%，即2024年扣非ROE不低于5.54%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ②以2019年业绩为基数，2024年扣除非经常性损益后归属于上市公司股东业绩考核指标上市公司股东的净利润增长率不低于50%，且不低于行业均值或对标企业75分位； ③以2019年末的风电、光伏、气电等绿色低碳电力控制装机容量为基数，2024年末的绿色低碳电力控制装机容量累计增长不低于450万千瓦。

2025年8月28日，本公司召开第九届董事会第十七次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件成就的议案》和《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对174名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,115,017股限制性股票，同意公司按3.00元/股的回购价格回购公司2021年限制性股票激励计划限制性股票441,887股。

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
核心骨干员工			7,115,017	27,179,364.94			441,887	1,472,484.24
合计			7,115,017	27,179,364.94			441,887	1,472,484.24

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予价格以激励计划草案公告前1个交易日的公司股票交易均价的60%，为3.99元/股；公司于2021年6月30日召开2020年年度股东大会，审议通过了《关于公司2020年度利润分配方案的议案》，本次利润分配每股派发现金红利0.17元（含税），根据公司2020年年度股东大会的授权，公司董事会对授予价格进行调整，由3.99元/股调整为3.82元/股。
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据在职激励对象对应的权益工具，2019年度公司业绩以及对未来年度公司业绩的预测进行确定。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	84,519,211.70

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
核心骨干员工	-4,034,756.16	
合计	-4,034,756.16	

授予对象	本期金额			上期金额		
	以权益结算的股份支付	以现金结算的股份支付	合计	以权益结算的股份支付	以现金结算的股份支付	合计
核心骨干员工	-4,034,756.16		-4,034,756.16	16,141,143.88		16,141,143.88
合计	-4,034,756.16		-4,034,756.16	16,141,143.88		16,141,143.88

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 截止至 2025 年 12 月 31 日, 广州发展电力集团有限公司在中国银行股份有限公司广州珠江支行共开立 1 份保函, 保函金额为 80,000,000.00 元; 在中国工商银行股份有限公司广州第一支行共开立 1 份保函, 保函金额为 20,000,000.00 元。

(2) 截止至 2025 年 12 月 31 日, 广州发展电力销售有限责任公司在中国工商银行股份有限公司广州第一支行共开立 3 份保函, 保函金额为 278,000,000.00 元; 在中国建设银行股份有限公司广州分行共开立 3 份保函, 保函金额为 26,000,000.00 元。

(3) 截止至 2025 年 12 月 31 日, 广州珠江天然气发电有限公司在中国工商银行股份有限公司广州第一支行共开立 1 份保函, 保函金额为 178,930,021.00 元。

(4) 截止至 2025 年 12 月 31 日, 广州燃气集团有限公司在交通银行股份有限公司广州天河北支行共开立 11 份保函, 保函金额为 344,298,656.70 元; 在中国工商银行股份有限公司广州第一支行共开立 1 份保函, 保函金额为 207,021,466.00 元。

(5) 截止至 2025 年 12 月 31 日, 广州发展天然气贸易有限公司在交通银行股份有限公司广东省分行共开立 1 份保函, 保函金额为人民币 29,605,913.7 元; 在中国农业银行股份有限公司广东省分行共开立 2 份保函, 保函金额为美元 147,329,449.68 元; 在中国银行股份有限公司广州珠江支行共开立 1 份保函, 保函金额为人民币 52,000,000.00 元。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要承诺事项。

适用 不适用

①控股子公司广州发展碧辟油品有限公司(以下简称碧辟油品公司)拥有的广州南沙油库成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库, 公司全资子公司发展油品投资公司就发展碧辟油品公司申请成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库提供担保事项, 对碧辟油品公司按照《郑州商品交易所指定交割仓库协议书》之规定, 参与期货储存交割等业务所应承担的一切责任, 由发展油品投资公司与郑州商品交易所签订《担保合同》, 向郑州商品交易所提供 100%的连带保证责任, 担保期限自郑州商品交易所实际取得对交割库的追偿权之日起一年内。

②碧辟（中国）投资有限公司与发展油品投资公司签署《支付协议》，若发展油品投资公司因《担保合同》承担担保责任，碧辟（中国）投资有限公司向发展油品投资公司支付其已履行担保责任金额的40%，支付义务最高额度不超过380万美元，担保期限自《郑州商品交易所指定交割库协议书》签订之日（2013年7月16日）起至《郑州商品交易所指定交割库协议书》终止或到期（以早者为准）后两年届满结束。发展油品投资2015年由能源物流集团吸收合并，相应义务由能源物流集团继承。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

(1) 根据《广州市发展和改革委员会关于2026年第一次动态调整广州市非居民管道燃气销售价格及有关问题的通知》（穗发改〔2026〕1号），从2026年1月20日起，广州市非居民管道燃气销售最高限价从4.47元/立方米调整为4.41元/立方米，不得上浮，下浮幅度不限。

1、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,227,052,743.35
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,227,052,743.35

2、销售退回

适用 不适用

3、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

本报告期未发生采用追溯重述法的前期会计差错更正事项。

(2) 未来适用法

本报告期未发生采用未来适用法的前期会计差错更正事项。

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司从事电力、煤炭、油品、天然气、新能源及可再生能源等综合能源业务，公司已完成以“燃煤发电及供热”、“天然气发电及供热”、“新能源及储能”、“燃气”、“能源物流”五大主板块的产业布局，同时设立了财务公司、融资租赁公司为相关主业提供金融服务。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了以上述五大板块作为经营分部，金融业务、其他产业租赁等列为其他。具体分部情况如下：

- 燃煤发电及供热分部：燃煤发电及销售；
- 天然气发电及供热分部：天然气发电及销售；
- 新能源及储能分部：风力发电、光伏发电及销售、储能业务；
- 燃气分部：燃气销售及城市燃气管道建设；
- 能源物流分部：煤炭、油品销售及油罐及配套设施的租赁。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

资产和负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

本公司在中国华南地区及其他地区的对外交易收入总额

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
对外交易收入：		
中国华南地区	28,489,632,478.05	27,336,845,662.10
其他地区	22,393,513,021.30	20,991,583,426.29
合计	50,883,145,499.35	48,328,429,088.39

(1). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	燃煤发电及供热分部	天然气发电及供热分部	新能源及储能分部	燃气分部	能源物流分部	其他	分部间抵销	合计
对外交易收入	4,352,327,148.48	3,195,552,231.87	3,249,555,552.18	10,506,023,612.35	29,486,238,243.28	93,448,711.19		50,883,145,499.35
分部间交易收入	171,469,370.59	7,018,222.47	4,553,737.62	1,635,395,597.66	1,900,230,913.95	246,540,080.02	3,965,207,922.31	
对联营和合营企业的投资收益	75,214,020.50		-1,250,311.92	53,256,705.36	-149,718,914.76	89,176,006.07		66,677,505.25
信用减值损失	-7,966,248.89	119,621.58	-1,247,110.08	3,627,495.52	-2,920,268.94	8,923,036.85	16,202,919.46	-15,666,393.42
资产减值损失	-98,554,580.11	-199,712,487.21	-126,979,834.42	-19,746,720.25	-59,989,060.56			-504,982,682.55
折旧费和摊销费	372,249,678.48	272,941,224.20	1,429,831,743.19	592,196,031.93	89,962,788.94	30,922,681.42		2,788,104,148.16
利润总额（亏损总额）	139,033,484.07	-63,072,915.15	513,613,953.69	825,269,612.00	-140,643,875.35	2,787,545,723.41	1,011,102,304.03	3,050,643,678.64
资产总额	14,960,194,635.90	8,479,357,720.39	38,120,196,859.79	14,681,666,734.91	6,751,720,557.39	45,986,688,885.88	46,284,320,234.44	82,695,505,159.82
负债总额	6,546,705,607.61	4,843,035,404.45	28,234,286,713.30	7,994,572,678.26	4,530,412,458.27	24,288,013,432.88	24,013,732,828.18	52,423,293,466.59
对联营和合营企业的长期股权投资	2,760,334,310.31		66,241,206.49	760,551,955.26	102,845,400.77	2,021,812,104.18		5,711,784,977.01
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	-195,776,240.16	-10,247,284.05	4,314,155,518.13	131,272,261.59	-60,117,980.76	-493,514,103.98	-224,203,708.28	3,909,975,879.06

(2). 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

□适用 √不适用

(3). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明:

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	21,000,000.00	21,000,000.00
其他应收款项	464,881,615.70	6,810,590.99
合计	485,881,615.70	27,810,590.99

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国长江电力股份有限公司	21,000,000.00	21,000,000.00

小计	21,000,000.00	21,000,000.00
减：坏账准备		
合计	21,000,000.00	21,000,000.00

说明：本公司于2026年2月收到中国长江电力股份有限公司2025年12月宣告放发的股利。

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	466,239,084.05	6,803,944.90
1年以内小计	466,239,084.05	6,803,944.90
1至2年	6,235.74	

2至3年		3,129.06
3年以上	360,778.74	357,649.68
合计	466,606,098.53	7,164,723.64

(13). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来及代垫款	554,740.11	354,093.88
保证金、押金等	12,920.60	12,920.60
应收土地补偿款	456,582,750.00	
广州发展合并范围内关联方	9,455,687.82	6,797,709.16
合计	466,606,098.53	7,164,723.64

按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	466,602,236.28	100.00	1,724,482.83	0.37	464,877,753.45	7,164,723.64	100.00	354,132.65	4.94	6,810,590.99
其中:										
应收押金和保证金	12,920.60		38.76	0.30	12,881.84	12,920.60	0.18	38.77	0.30	12,881.83
应收土地补偿款	456,582,750.00	97.85	1,369,748.25	0.30	455,213,001.75					
应收其他款项	554,740.11	0.12	354,695.82	63.94	200,044.29	354,093.88	4.94	354,093.88	100.00	
广州发展合并范围内关联方	9,455,687.82	2.03			9,455,687.82	6,797,709.16	94.88			6,797,709.16
合计	466,606,098.53	100.00	1,724,482.83		464,881,615.70	7,164,723.64	100.00	354,132.65		6,810,590.99

按信用风险特征组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
应收押金和保证金	12,920.60	38.76	0.30
应收土地补偿款	456,582,750.00	1,369,748.25	0.30
应收其他款项	554,740.11	354,695.82	63.94
广州发展合并范围内关联方	9,455,687.82		
合计	466,606,098.53	1,724,482.83	

(14). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	18.71	354,113.94		354,132.65
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,370,331.48	18.70		1,370,350.18
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	1,370,350.19	354,132.64		1,724,482.83

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(15). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	354,132.65	1,370,350.18				1,724,482.83
合计	354,132.65	1,370,350.18				1,724,482.83

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(16). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(17). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
广州市白云区人民政府 松洲街道办事处	456,582,750.00	97.85	应收土地补偿款	1年以内	1,369,748.25
广州发展集团研究院有 限公司	2,585,079.26	0.55	广州发展合并范 围内关联方	1年以内	
广州发展新能源集团股 份有限公司	2,183,693.95	0.47	广州发展合并范 围内关联方	1年以内	
广州发展石化物流有限 公司	2,126,137.87	0.46	广州发展合并范 围内关联方	1年以内	
广州珠江电力有限公司	455,419.51	0.10	广州发展合并范 围内关联方	1年以上	
合计	463,933,080.59	99.43			1,369,748.25

(18). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	16,840,262,253.12		16,840,262,253.12	16,827,347,119.41		16,827,347,119.41
对联营、合营企业投资	2,020,951,031.09		2,020,951,031.09	1,761,361,365.97		1,761,361,365.97
合计	18,861,213,284.21		18,861,213,284.21	18,588,708,485.38		18,588,708,485.38

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额(账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减 值准备	其他		
广州发展燃气投资有限公司	523,666,040.05						523,666,040.05	
广州发展企业运营管理有限公司	1,470,000,000.00						1,470,000,000.00	
广州发展国际投资有限公司	125,500,000.00						125,500,000.00	
广州发展电力集团有限公司	2,764,593,429.11		444,040.07				2,765,037,469.18	
广州综合能源有限公司	366,127.60		40,680.80				406,808.40	
广州珠江电力有限公司	386,350,026.02		40,680.76				386,390,706.78	
广州发展电力企业有限公司	1,094,935,675.97						1,094,935,675.97	
广州发展能源物流集团有限公司	1,063,641,189.58		623,300.91				1,064,264,490.49	
广州发展融资租赁有限公司	377,306,791.37		-66,104.80				377,240,686.57	
广州燃气集团有限公司	3,616,091,479.93		11,018,204.00				3,627,109,683.93	
广州发展新能源集团股份有限公司	4,495,146,197.26		65,089.04				4,495,211,286.30	
广州发展集团财务有限公司	701,746,555.40		-58,984.65				701,687,570.75	
广州东部发展燃气有限公司	560,771.77		20,040.20				580,811.97	

广州东方电力有限公司	463,755.33		24,408.16				488,163.49	
广州发展电力科技有限公司	2,125,224.01		105,769.92				2,230,993.93	
广州发展电力销售有限责任公司	547,150.04						547,150.04	
广州发展环保建材有限公司	1,934,198.76		85,429.44				2,019,628.20	
广州发展南沙电力有限公司	1,214,656.04		44,748.64				1,259,404.68	
广州发展能源站管理有限公司	2,308,638.42		101,702.00				2,410,340.42	
广州发展燃料港口有限公司	1,362,287.98		44,748.61				1,407,036.59	
广州发展综合能源有限公司	406,808.54						406,808.54	
广州广燃设计有限公司	386,468.12		20,340.40				406,808.52	
广州南沙发展燃气有限公司	1,264,654.15		44,748.56				1,309,402.71	
广州发展石化物流有限公司	251,710.92						251,710.92	
广州中电荔新热电有限公司	757,673.30		48,307.97				805,981.27	
广州珠江电力燃料有限公司	1,600,272.93		65,089.04				1,665,361.97	
广州珠江天然气发电有限公司	1,556,205.66		103,227.32				1,659,432.98	
粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司	850,223.56		34,578.36				884,801.92	
广州储能集团有限公司	170,010,170.21		20,340.40				170,030,510.61	
广州发展集团研究院有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
广州市旺隆热电有限公司	402,737.38		44,748.56				447,485.94	
合计	16,827,347,119.41		12,915,133.71				16,840,262,253.12	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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											
二、联营企业											
广东电力发展股份有限公司	1,066,019,363.23			13,318,719.93	4,483,537.60	-3,883,229.88	2,333,872.04			1,077,604,518.84	

深圳能源光明电力有限公司	413,521,546.92			81,179,888.17		2,215,355.14				496,916,790.23
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业	281,820,455.82	169,956,431.92		-5,347,165.72						446,429,722.02
小计	1,761,361,365.97	169,956,431.92		89,151,442.38	4,483,537.60	-1,667,874.74	2,333,872.04			2,020,951,031.09
合计	1,761,361,365.97	169,956,431.92		89,151,442.38	4,483,537.60	-1,667,874.74	2,333,872.04			2,020,951,031.09

注：本公司持有广东电力发展股份有限公司（以下简称“粤电力”）2.22%股权，为粤电力的第二大股东，已委派高管人员出任粤电力的董事，对粤电力具有重大影响。

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	48,114,415.90	3,031,124.94	52,953,505.23	3,031,124.96
其他业务	2,959,109.36		3,073,935.31	
合计	51,073,525.26	3,031,124.94	56,027,440.54	3,031,124.96

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	869,284,120.70	1,310,477,808.34
权益法核算的长期股权投资收益	89,151,442.38	1,263,964.57
债权投资持有期间取得的利息收入	58,517,211.21	46,186,800.36
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	98,200,000.00	107,300,000.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	7,885,573.77	-12,252,969.73
其他		349,997.75
合计	1,123,038,348.06	1,453,325,601.29

6、其他

适用 不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,819,899,740.12	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	99,212,821.06	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-3,927,413.25	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失	-140,213,088.86	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,503,702.65	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-94,411,294.15	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	658,894.19	
小计	1,688,723,361.76	
减：所得税影响额	431,709,386.64	
少数股东权益影响额（税后）	-8,232,157.48	
合计	1,265,246,132.60	

其他说明：

□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	稀释每股收益

归属于公司普通股股东的净利润	8.6069	0.6626	0.6626
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.9119	0.3012	0.3012

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：蔡瑞雄

董事会批准报送日期：2026年4月13日

修订信息

适用 不适用