

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 年年度报告摘要



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

第一节 重要提示

1、 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 <http://www.sse.com.cn> 网站仔细阅读年度报告全文。

2、 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。

3、 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

4、 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。

5、 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。

6、 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

第二节 公司基本情况

1、 公司简介

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

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
------	-------------------	-------------------

2、报告期公司主要业务简介

2.1 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%。

2.2 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%）。

2.3 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%。

2.4 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。

2.5 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。

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。

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	82,695,505,159.82	76,503,034,624.80	8.09	74,014,050,570.08
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
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
加权平均净资产收益率(%)	8.6069	6.6470	增加1.96个 百分点	6.6236
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

3.2 报告期分季度的主要会计数据

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 经常性损益后的净利润	435,235,233.88	-52,320,485.32	500,857,339.70	170,418,849.93
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

4、 股东情况

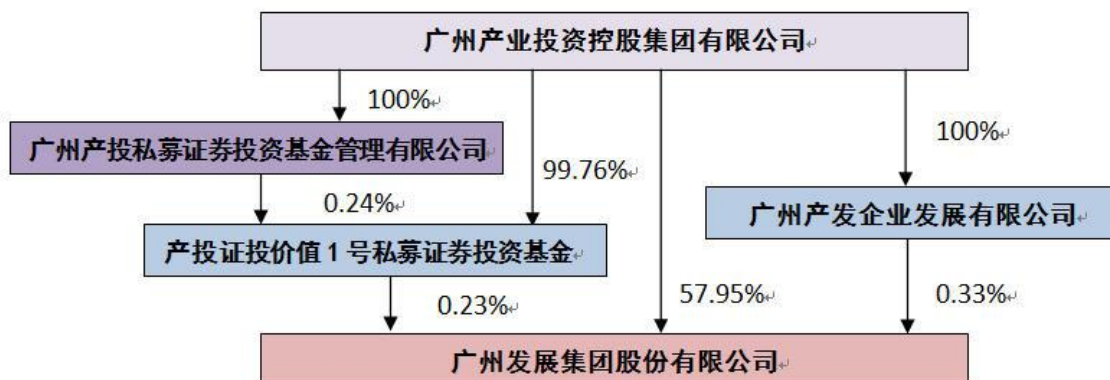
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

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		
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 件的股 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— 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—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—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
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						

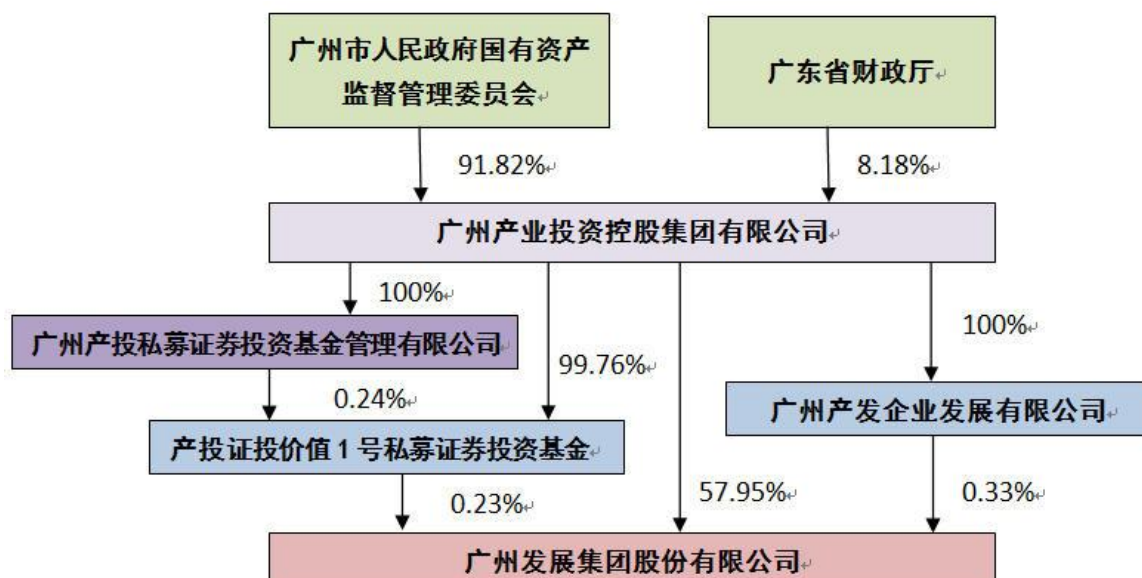
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 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



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5、公司债券情况

适用 不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
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	2026-05-13	29,000	2.43
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)	21 穗发 02	188281	2026-06-28	14,200	2.20
广州发展集团股份有限公司 2022 年面向	22 穗发 01	185829	2027-05-27	14,000	2.00

专业投资者公开发行公司债券(第一期)					
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	2027-08-26	38,870	1.81
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	2025-10-13	100,000	1.78
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	2028-01-17	100,000	1.88
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	2025-11-28	100,000	2.03
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	2028-05-08	50,000	1.98
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	2040-05-08	50,000	2.38
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	2026-02-09	80,000	1.71
广州发展集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 广州发展 MTN001	102481331. IB	2034-04-03	200,000	2.89
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	2034-05-29	50,000	2.75
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	2034-06-21	50,000	2.56
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	2039-07-24	50,000	2.5
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	2039-08-23	50,000	2.6

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

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。
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。

5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

5.4 公司近 2 年的主要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 (%)
资产负债率 (%)	63.39	61.76	1.63
扣除非经常性损益后净利润	1,054,190,938.19	1,628,880,172.39	-35.28
EBITDA 全部债务比	0.1285	0.1223	5.06
利息保障倍数	4.1894	3.2656	28.29

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

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。

1.1 砥砺前行“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。

1.2 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。

1.2.1 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%。



1.2.2 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。

1.2.3 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。



1.2.4 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%。



1.2.5 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。

1.2.6 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。

1.3 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）

1.4 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—省—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。

1.5 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。

2、 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用