

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 2023 年年度报告摘要



二〇二四年四月

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、监事会及董事、监事、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
独立董事	刘涛	出差	曾萍

- 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

以公司2023年末总股本3,506,870,708为基数，拟向全体股东每10股派发现金红利2.5元（含税），共计派送现金红利876,717,677元（含税），剩余未分配利润留待以后年度分配。公司2023年度不进行资本公积金转增股本。

本利润分配预案尚需提交公司2023年年度股东大会审议。

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	吴宏	姜云
办公地址	广州市天河区临江大道3号33楼	广州市天河区临江大道3号32楼
电话	020-37850968	020-37850968
电子信箱	600098@gdg.com.cn	600098@gdg.com.cn

2 报告期公司所处行业情况

2.1 电力行业发展情况

2023 年，全国全社会用电量 9.2 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，增速同比回升 3.1 个百分点。截至 2023 年底，全国发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%，非化石能源发电装机容量 15.7 亿千瓦，同比增长 23.6%，占总装机比重上升至 53.9%，同比提高 4.3 个百分点；其中风电和太阳能发电装机占总装机比重上升至 36.0%，同比提高 6.4 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 3,592 小时，同比降低 101 小时。

2.2 煤炭行业发展情况

2023 年，全国煤炭消费量约 31.6 亿吨标准煤，同比增长 5.6%，煤炭消费量占能源消费总量的 55.3%。全年煤炭市场供需相对宽松，社会库存攀升，煤炭价格明显下行，但仍处相对中高位运行。动力煤价格先跌后涨，秦皇岛港动力煤全年均价 965 元/吨，较 2022 年下降 304 元，同比下跌 24.0%。

2.3 天然气行业发展情况

2023 年，全国天然气表观消费量 3,945 亿立方米，同比增长 7.6%。天然气消费以城市燃气和工业燃料为主，占比合计 76.5%，增长主要来自交通、公共服务和发电用气，工业用气不及预期。2023 年，规模以上工业天然气产量 2,297 亿立方米，同比增长 5.8%，增速较上年回落 0.6 个百分点。进口天然气 11,997 万吨，同比增长 9.9%，主要受国际 LNG 价格大幅回落及国内需求恢复影响。2023 年，国内 LNG 市场价格呈“V”字型走势。国内 LNG 工厂成交均价约 4,939 元/吨，同比下跌 1,765 元/吨，下跌幅度达 26.3%。

2.4 新能源行业发展情况

2023 年，全国风电新增装机 7,566 万千瓦，同比增长 96.0%。截至 2023 年底，风电累计装机 4.4 亿千瓦，同比增长 20.7%。2023 年，风电利用小时数 2,225 小时，同比增加 7 小时；风电利用率为 97.3%，同比上升 0.5 个百分点。

2023 年，全国光伏发电新增装机 21,602 万千瓦，同比增长 144.9%。截至 2023 年底，光伏发电累计装机 6.1 亿千瓦，同比增长 55.2%。2023 年，光伏发电利用小时数 1,286 小时，同比减少 54 小时；光伏利用率为 98.0%，同比下降 0.3 个百分点。

3 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，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 23 个省市，外延至 11 个国家地区，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。

公司建立绿色低碳综合智慧能源全产业链协同化发展新格局，积极打造煤电联营、气电联营、

传统能源与新能源联营等多元产业链，各产业协同效应明显。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一，2023 年珠江 LNG 电厂二期项目、明珠能源站项目建成投产，旺隆气电替代项目开工建设；风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国 15 个省市，首个百万千瓦级新能源产业基地已在华北区域落地。截至 2023 年 12 月 31 日，公司火力发电可控装机容量为 530.25 万千瓦，风力及光伏发电可控装机规模为 400.54 万千瓦。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唯一主体，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购销，2023 年建成广州 LNG 应急调峰气源站项目，燃气全产业链全面贯通，资源掌控能力进一步提升；控股子公司珠电燃料公司是广东省最大的市场煤供应商之一，在珠三角地区市场占有率连续多年保持第一，已形成全国性营销网络，建立海外资源与销售渠道；控股子公司发展碧辟公司拥有 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，成为华南地区甲醇集散中心，是海关高级认证企业、郑州商品交易所指定交割油库；广州市危险物品卸载（仓储）南沙基地运营步入正轨。

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：公司电力主要通过电网公司销售给终端用户，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。

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。

4 公司主要会计数据和财务指标

4.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2023年	2022年	本年比上年增减(%)	2021年	
				调整后	调整前
总资产	74,014,050,570.08	61,994,497,042.62	19.39	58,863,275,363.26	58,129,625,146.67
归属于上市公司股东的净资产	25,333,482,221.57	24,238,442,813.59	4.52	24,092,670,173.01	23,194,499,057.13
营业收入	46,754,699,285.32	47,849,586,342.05	-2.29	37,898,178,594.23	37,910,132,686.01
归属于上市公司股东的净利润	1,637,917,641.83	1,353,857,708.39	20.98	172,070,507.62	202,654,696.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,566,800,142.09	1,230,435,780.24	27.34	8,232,023.03	8,232,023.03
经营活动产生的现金流量净额	2,863,036,540.24	3,740,059,700.80	-23.45	2,284,166,998.20	2,019,287,244.85

加权平均净资产收益率 (%)	6.6236	5.5705	增加1.05个百分点	0.9128	1.1298
基本每股收益 (元/股)	0.4694	0.3882	20.92	0.0629	0.0744
稀释每股收益 (元/股)	0.4694	0.3882	20.92	0.0629	0.0744

4.2 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	10,069,117,331.37	11,659,658,967.10	11,087,318,296.64	13,938,604,690.21
归属于上市公司股东的净利润	404,164,989.54	712,289,989.71	411,196,929.46	110,265,733.12
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	396,136,233.22	677,688,576.86	404,967,404.10	88,007,927.91
经营活动产生的现金流量净额	734,127,403.55	731,325,867.62	1,249,126,180.32	148,457,088.75

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

5 股东情况

5.1 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

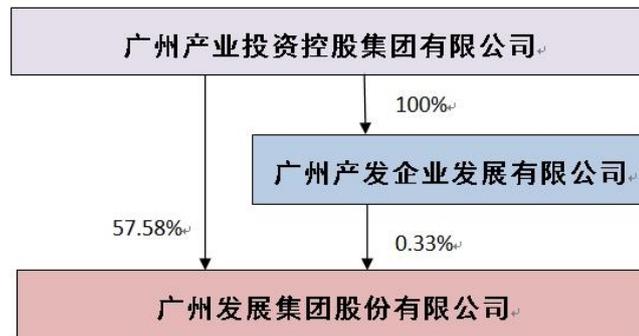
单位：股

截至报告期末普通股股东总数 (户)							61,463
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数 (户)							56,692
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 10 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		2,019,111,863	57.58	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司		490,103,258	13.98	0	无	0	国有法人
西藏亿纬控股有限公司		62,208,398	1.77	0	无	0	其他
长电宜昌能源投资有限公司		54,000,000	1.54	0	无	0	国有法人
靳阳	31,104,100	31,104,100	0.89	0	无	0	境内自然人
蔡平	15,552,099	15,552,099	0.44	0	无	0	境内自然人
惠州亿纬锂能股份有限公司		15,552,099	0.44	0	无	0	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）	-542,000	15,010,099	0.43	0	无	0	其他
国泰君安证券股份有限公司	1,910,889	12,635,250	0.36	0	无	0	国有法人
广州国发资本管理有限公司		11,515,387	0.33	0	无	0	国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	广州国发资本管理有限公司（已于 2023 年 8 月 17 日完成工商变更登记，更名为“广州产发企业发展有限公司”。截至 2023 年底，证券账户名称尚未变更）为广州产业投资控股集团有限公司全资子公司；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						

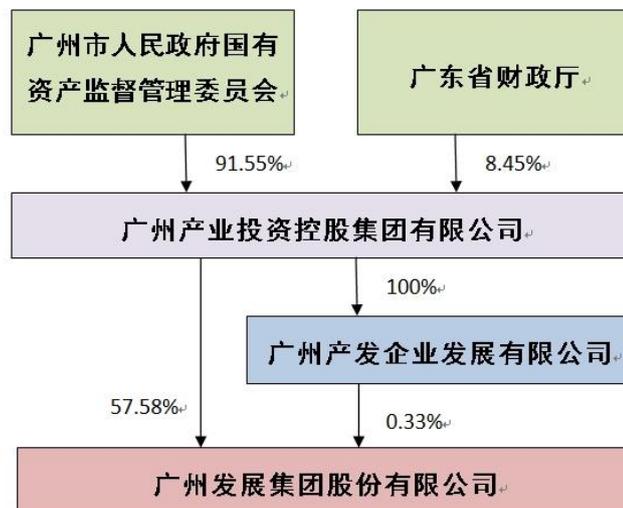
5.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



5.3 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



5.4 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

6 公司债券情况

√适用 □不适用

6.1 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	150,000	3.43
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	100,000	3.40
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	2027-05-27	100,000	2.77
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	150,000	2.61
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 广州发展 MTN001	101900759	2024-06-05	35,000	2.85
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	19 广州发展 MTN002	101901198	2024-09-02	100,000	3.85
广州发展集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 广州发展 MTN001	102000703	2025-04-17	150,000	2.60
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	22 广州发展 SCP002	012283030	2023-02-22		1.62
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	22 广州发展 SCP003	012283055	2023-02-25		1.62

6.2 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)	2023 年 5 月 15 日已兑付自 2022 年 5 月 13 日至 2023 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)	2023 年 6 月 28 日已兑付自 2022 年 6 月 28 日至 2023 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)	2023 年 5 月 29 日已兑付自 2022 年 5 月 27 日至 2023 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	2023 年 8 月 28 日已兑付自 2022 年 8 月 26 日

资者公开发行公司债券(第二期)	至 2023 年 8 月 25 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	2023 年 6 月 5 日已兑付 2022 年 6 月 5 日至 2023 年 6 月 4 日期间利息。
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	2023 年 9 月 2 日已兑付 2022 年 9 月 2 日至 2023 年 9 月 1 日期间利息。
广州发展集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	2023 年 4 月 17 日已兑付 2022 年 4 月 17 日至 2023 年 4 月 16 日期间利息。
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	公司已于 2023 年 2 月 22 日完成本息兑付。
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	公司已于 2023 年 2 月 25 日完成本息兑付。

6.3 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

6.4 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	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	61.96	57.16	上升 4.80 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	1,566,800,142.09	1,230,435,780.24	27.34
EBITDA 全部债务比	0.1091	0.1093	-0.18
利息保障倍数	3.4071	2.7231	25.12

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。

2023 年，公司全面贯彻落实党的二十大精神和习近平总书记视察广东重要讲话、重要指示精神，积极应对国际能源格局剧烈变化、大宗能源价格震荡波动等多重挑战，牢牢把握高质量发展首要任务，各业务板块齐头并进，在“量”上实现业务全面增长，在“质”上实现经营全面盈利，关键指标全面增长并创历史新高。燃气重点项目的建成投产进一步完善气电联营产业链，新能源装机规模突破 400 万千瓦，同比增加 69%，绿色低碳能源装机占比达到 66%，夯实新型能源体系建设基础。在《财富》中国 500 强企业中跃升 14 名，排第 313 位；国际信用评级稳定在穆迪 A3 水平；入围“第五届新财富最佳上市公司”50 强，



公司高质量发展底盘更稳、底气更足、动力更强。

1.1 深化延链补链强链，产业融合携手共进

公司围绕“电”这个基本盘，持续延链补链强链，各业务板块广联动、大协同、深融合，实现了1+1>2的效果，为公司持续快速发展提供稳定保障。2023年广州LNG应急调峰气源站项目竣工投产，燃气一体化产业链不断增强；珠江LNG电厂二期项目实现双机投产，进一步为煤气电联营蓄能增势。**深化煤电协同联动**，电力业务与能源物流业务统筹推进，积极应对煤炭市场波动，在资源衔接、长协兑现、用煤结构调整等方面加强沟通，有效提高长协煤比例。**深化气电协同联动**，燃气业务与电力业务合理共进，在项目建设、气源组织、气量消纳、燃气发电等方面优势互补，合力争取优质中长期气源。**深化新旧动能协同联动**，新能源业务与电力业务、燃气业务、储能业务等齐心协力，在绿电交易、设备采购、储能布局、项目建设等方面协作共赢，积极整合传统能源与新能源禀赋优势，携手推动新型能源体系建设，实现可持续发展。**深化产融协同联动**，财务公司提高资金集聚效应，优化公司融资结构，有效降低融资成本；融资租赁公司围绕公司产业链上下游开展业务，助推新能源项目投资并购，降低成本；低碳产业基金全面运作，新能源项目开发渠道进一步拓宽。

公司充分发挥广州市新能源产业链综合能源分链“链主”头雁势能，积极融入区域发展战略，牵引撬动国资系统产业共建，共筑稳定、安全、互利的产业链供应链体系。**推动产业互融**，推动构建广州市国资系统新能源产业联盟，与市属国企共同推进光伏发电项目建设，合力打造高效协同的新能源供应链体系。**深化资源共享**，打造政企、国企合作新典范，与福建、贵州等地政府达成合作共识；与天津西青区签署战略合作框架协议，规划建设750MW风电项目取得核准批复；与甘肃电气集团签署战略合作框架协议。**助力城乡共进**，紧密结合省市“百千万工程”，促进风电、光伏产业与乡村产业融合发展，以“新能源+”特色优势反哺地方经济，倾力打造廉江、花都等样板工程，推动梅州新铺“光伏小镇”并网发电，实现新能源产业高质量发展和生态文明建设“双丰收”。



1.2 产业发展优化升级，绿色低碳转型加快

公司坚持深耕华南、优拓全国，全力推动新能源高质量发展，厚植绿色发展的底色底蕴。新能源公司与电力集团竞合发展，业务版图提速扩张，在山西、江苏、甘肃、新疆等地实现项目零的突破。全年新增新能源装机容量超过160万千瓦，产业结构加速优化升级，新能源可控发电装机容量突破400万千瓦，绿色低碳能源装机占比达到66%，较“十三五”末增加29个百分点，为建立新型能源体系打下坚实基础。

1.3 稳健经营攀高谋新，高质量发展迸发活力

1.3.1 电力业务



电力集团充分发挥发供电一体化优势，持续强化技术监督、设备检修、节能降耗等措施，有效提升机组运行经济性，属下煤电厂全面盈利。优化营销策略，提升电力交易盈利水平，推动中长期交易与现货市场有效衔接，售电均价优于全省平均水平。探索建立供热价格联动机制，增加供热收入。拓宽碳配额采购渠道，显著节约碳排放履约成本。绿电、绿证及调频市场共同发力，

1.3.2 能源物流业务

能源物流集团面对煤价下行压力，巩固拓展市场份额，多措并举保持稳定盈利，报告期内完成煤炭销售量 4,110.61 万吨，同比增长 12.77%。深耕国内市场，大力开发大中型电厂等终端客户，华南、华北、西南市场刷新历史销售记录。强化储销渠道建设，拓建华东、西南等多个中转基地，开辟日照港场地交货业务。深化共建“一带一路”倡议，首次开拓柬埔寨、越南市场，国际煤炭贸易平台——发展国际公司正式运作，国际煤炭经营量首次跨越千万吨级，同比增长 89%。着力打造粤港澳大湾区危化品供应链的“五个中心”，实现危化品租赁量 24 万平方米，同比增长 20%。



实现增收创收。报告期内，合并口径火力发电企业完成发电量 189.58 亿千瓦时，上网电量 178.53 亿千瓦时，同比增长 13.30% 和 13.34%。

1.3.3 燃气业务



城镇燃气业务做优做强，贸易批发业务再攀新高。广州 LNG 应急调峰气源站建成投产，为公司优化气源结构，提升气源成本控制能力再添新力，终端价格顺价机制逐步完善。积极拓宽贸易渠道，完成天然气批发量 14 亿立方米再创新高。异地市场拓展取得新突破，与客户签署长期销售协议，年销量 1 亿立方米。挖掘

“广燃优选”效益空间，燃气保险及燃气具销售总额再创新高。报告期内完成天然气供气量 51 亿立方米，同比增长 51%。

1.3.4 新能源业务

新能源产业规模加速壮大，利润稳定增长；公司全力以赴拓市场、抢资源，努力壮大新能源

装机规模。业务开发再上新台阶，首个百万千瓦级新能源产业基地落地华北区域。精益运维强化实施，5 个风电场、3 个光伏电站获评 5A 级，设备利用率稳居行业前列。深入挖掘绿色需求，完成广东省绿电交易 4.7 亿千瓦时。积极打造粤港澳大湾区充电骨干网络，新增投运充电站 47 座，已投产规模约 51MW，平台用户数量从年初 8 万人大幅增长至 23 万人。报告



期内新能源发电量 46.85 亿千瓦时，售电量 45.83 亿千瓦时，同比增长 38.59% 和 38.61%。

1.3.5 能源金融业务

财务公司提升金融服务能力，加大信贷投放，日均存贷比达到 74.5%。下调贷款利率，创新保函品种，以绿色金融赋能公司业务发展。融资租赁公司围绕能源主业和转型升级战略方向，配合新能源高质量发展开展业务，内部业务新增投放金额超过 1 亿元。瞄准新能源赛道，探索优质项目机遇，稳妥开拓外部业务。低碳产业基金年内完成备案，首批 62 万千瓦新能源项目完成投资决策。

1.4 重点项目强劲攻坚，筑牢转型发展基石

公司持续强化战略思维，着力构建新型电力系统，一批重大项目落子有声、布局有序，燃气全产业链和气电联营产业链双链增强，全年完成投资 86.26 亿元，同比增长 9.31%，以有效投资带动产业优化、转型升级。13 个市“攻城拔寨”项目完成投资 30 亿元，超额完成投资任务。

电源及综合能源项目建设有序推进		
珠江 LNG 电厂二期项目	2 台 9H 机组顺利投产。	使公司火电装机规模超过 530 万千瓦；进一步夯实公司南沙电源基地；直接提升燃气集团的供气规模，为获取中长期气源合同提供了重要支撑。
明珠能源站项目	2 台机组竣工投产。	进一步扩大公司气电装机规模，提升燃气集团供气规模。
旺隆气电替代工程项目	2 台机组开工建设。	进一步扩大公司气电装机规模，提升燃气集团供气规模。
珠江电厂环保替代项目	具备核准条件。	
广州金融城起步区综合能源项目	项目建设有序推进。	探索新业务模式，助力公司向能源服务商转型。
广州金融城东区集中供冷项目	取得核准。	
燃气基础设施项目顺利建成投产		
广州 LNG 应急调峰气源站项目储气库工程	竣工投产。	广州天然气应急保障能力提升至 10 天；进一步完善独立自主采购和多路气源并存的全方位供应保障体系，构
广州 LNG 应急调峰气源站		

项目配套码头工程		建具有竞争优势的天然气全产业链。
广州 LNG 应急调峰气源站项目配套管线工程（调峰气源站—黄阁门站段和珠江 LNG 电厂二期段）		
天然气利用四期工程	全年完成管道敷设 277.8 公里，其中中压管道 222 公里，高压管道 56 公里；高效推进 10 项高压管线项目，加快推进南海互联互通战略性管道。	完善全市燃气管网，提升供气能力。
新能源项目快速发展		
新增新能源装机容量 163 万千瓦，其中新增风电装机 110 万千瓦，建成光伏发电项目超过 50 万千瓦，规模创历史新高。新能源可控装机规模突破 400 万千瓦，其中风电 225 万千瓦，光伏 176 万千瓦，气电、风电、光伏发电等绿色低碳能源装机占比达到 66%，为建立新型能源体系打下坚实基础。		
新型储能产业加速拓展		
牵头组建广州储能集团，注册资本 20 亿元，有序推进花都炭步等 5 个省内新能源配储项目，策划推进独立储能项目，助力广东打造新型储能万亿级产业集群。在江苏、云南等地积极开拓大型抽水蓄能电站项目。		

1.5 市场开拓步伐加快，创新驱动日新月异

公司坚守“扎根广州、深耕华南、优拓全国、走向海外”的战略布局，不断开拓新市场、培育新业务、延伸新业态，实现业务不断壮大、市场持续扩张。煤炭贸易开拓柬埔寨、越南、韩国、印度等 11 个国家海外煤炭销售市场，转口贸易量 166 万吨，同比增长 33%；燃气业务拓展燃气大用户，实现异地销售 1.5 亿立方米；新能源业务版图提速扩张，遍布全国 15 个省市。

公司围绕产业链部署创新链，推动资源要素集约化、创新力量规模化，形成价值创造和价值增长新动能。推动研究院实体化运作，瞄准新能源、数字化、可燃冰、氢能、储能等主导产业关键技术领域，开展关键核心技术研发，为公司产业转型升级赋能新质生产力。提升高水平创新平台能级，参与组建“天然气水合物勘探开发国家工程研究中心”“广州碳达峰碳中和产业联盟”，全面构建多方协同攻关新模式。打造高水平产业创新集群，拥有高新技术企业 19 家，新增专精特新企业 11 家，拥有创新型中小企业 14 家、有效专利 750 余项，创新能效全面提升。科技创新硕果累累，“从化明珠工业园多元用户互动多能协同示范工程”获评 2023 年度十大“能源数字化示范工程”，南沙电力公司科技成果获评“中国南方电网公司科技进步一等奖”。

1.6 安全生产从严从实，精益管理真抓实干

牢固树立“安全就是竞争力，安全就是效益”理念，压紧压实安全生产主体责任，坚持以重大事故隐患专项排查整治为主线，深入推进“双重预防机制”建设，安全风险分级管控持续深化，“三外”安全管理持续强化，重点行业安全风险可控，安全生产总体状况良好，截至 2023 年 12 月 31 日，实现连续安全生产 5,672 天。

部署推进对标世界一流价值创造行动，以高质量对标强化“两个能力”建设。坚持以课题管理为抓手，推动课题研究转型升级、精益管理、改革创新、协同发展等重点工作深度融合。深化“双增双降”“合理化建议 6000”专项工作，加大“两金”管控力度。强化风险管控，加强合规管理体系建设，强化风险防控机制，健全风险防控体系。强化数智驱动，“数字化安全生产管理平台”系统全面上线，全面提升数字化科学决策水平。构筑“智汇高地”，不断深化人才强企，建立人才多元培养体系。强化品牌建设，搭建多层次沟通“桥梁”，业绩说明会常态化畅通价值“速递”，获颁“上市公司 2022 年报业绩说明会优秀实践奖”“2023 公司治理最佳实践案例奖”。



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

