

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 2022 年年度报告摘要



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
董事	张龙	出差	李光

- 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2022年年度利润分配时股权登记日的总股本扣除公司回购专户的股份余额为基数，拟向全体股东每10股派发现金红利2.00元（含税），共计派送现金红利701,487,047.40元（最终派送金额以公司2022年年度利润分配时股权登记日的总股本扣除公司回购专户的股份余额为基数计算为准），剩余未分配利润留待以后年度分配。公司2022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2022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 报告期公司主要业务简介

（1）电力行业发展情况

2022年，全国全社会用电量8.6万亿千瓦时，同比增长3.6%，增速同比回落6.7个百分点，主要受2021年同期高基数及极端高温天气等因素影响。截至2022年底，全国发电装机容量25.6亿千瓦，同比增长7.8%，其中非化石能源发电装机容量12.7亿千瓦，同比增长13.8%，占总装机

容量的 49.6%，同比提高 2.6 个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数 3,687 小时，同比降低 130 小时，其中水电 3,412 小时，为 2014 年以来年度最低，同比降低 194 小时。

(2) 煤炭行业发展情况

2022 年，全国煤炭消费量约 30.3 亿吨标准煤，同比增长 3.4%，煤炭消费量占能源消费总量的 56.2%。2022 年，国内动力煤价格自 2021 年 10 月份高位回落后维持区间震荡走势，年度均价较 2021 年进一步上移，再度刷新了年度现货均价的最高历史纪录，2022 年 1-10 月中国沿海电煤采购价格指数（CECI 沿海指数）综合价 5,500 大卡规格品均价 883.4 元/吨，市场交易价 5,500 大卡规格品均价 1,256.2 元/吨。

(3) 天然气行业发展情况

2022 年，全国天然气表观消费量 3,663 亿立方米，同比下降 1.7%，多年来首次负增长，主要受经济下滑及高气价影响。2022 年，国内天然气产量 2,178 亿立方米，同比增长 6.4%，已连续多年增产超过 100 亿立方米。2022 年，进口天然气 10,925 万吨，同比下降 9.9%，LNG 进口近 7 年以来首次同比下滑，主要受高气价及国内需求放缓影响。2022 年，受国际市场影响，国内 LNG 价格总体上涨，价格创近三年最高。全国 LNG 均价为 6,468.80 元/吨，较 2021 年上涨 31.6%。其中年内最高点 8,605.60 元/吨。

(4) 新能源行业发展情况

2022 年，全国风电新增装机 3,763 万千瓦，同比下降 21.0%。截至 2022 年底，风电累计装机 3.65 亿千瓦，同比增长 11.2%，其中，陆上风电 3.35 亿千瓦、海上风电 0.3 亿千瓦。2022 年，风电利用小时数 2,221 小时，同比降低 9 小时；风电利用率为 96.8%，同比下降 0.1 个百分点。2022 年，风电投资 1,960 亿元，同比减少 24.3%。

2022 年，全国光伏发电新增装机 8,741 万千瓦，同比增长 60.3%。截至 2022 年底，光伏发电累计装机 3.93 亿千瓦，同比增长 28.1%，增速比上年高 7.2 个百分点。2022 年，光伏发电利用小时数 1,337 小时，同比提高 56 小时；光伏利用率为 98.3%，同比上升 0.1 个百分点。2022 年，光伏发电投资 2,772 亿元，同比上升 221.8%，创历史新高。

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，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，业务辐射全国，稳步发展海外，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。

生产运营：公司电力、蒸汽主要通过所属火力发电机组、风力发电设备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：公司电力主要通过南方电网销售给终端用户，积极推进发售一体运营模式，销售

业绩逐年提高；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，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。

公司是广东省重要的综合能源企业之一，业务范围涵盖电、气、煤、油、运等能源多领域，业务拓展到国内 21 个省市，外延至 9 个国家地区，已形成产、购、销、储、运、用的煤电、气电等综合能源产业链。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。截至 2022 年 12 月 31 日，公司火力发电可控装机容量为 403.45 万千瓦；全资子公司新能源公司可控风力及光伏发电装机规模为 237 万千瓦，在广东省新能源企业中位居前列；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；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，并建立了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，管理规范、安全可靠，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；建成广州市危险物品卸载（仓储）南沙基地。

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

	2022年	2021年		本年比上年增减 (%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	61,963,522,240.39	58,863,275,363.26	58,129,625,146.67	5.27	44,131,677,189.93	43,400,669,145.60
归属于上市公司股东的净资产	24,238,442,813.59	24,092,670,173.01	23,194,499,057.13	0.61	18,886,336,553.15	17,959,021,216.56
营业收入	47,849,586,342.05	37,898,178,594.23	37,910,132,686.01	26.26	31,636,766,061.27	31,645,123,124.53
归属于上市公司股东的净利润	1,353,857,708.39	172,070,507.62	202,654,696.23	686.80	876,646,913.44	903,470,547.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,230,435,780.24	8,232,023.03	8,232,023.03	14,846.94	800,153,260.55	800,153,260.55
经营活动产生的现金流量净额	3,740,059,700.80	2,093,398,925.83	2,019,287,244.85	78.66	2,169,975,102.31	2,284,166,998.20
加权平均净资产收益率 (%)	5.5705	0.9128	1.1298	增加4.66个百分点	4.7589	5.17
基本每股收益 (元/股)	0.3882	0.0629	0.0744	517.17	0.3281	0.3387
稀释每股收益 (元/股)	0.3882	0.0629	0.0744	517.17	0.3281	0.3387

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	8,352,360,060.81	12,354,353,602.38	14,785,385,876.79	12,357,486,802.07
归属于上市公司股东的净利润	255,532,235.59	463,287,947.94	497,552,893.34	137,484,631.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	235,270,957.96	450,975,363.05	497,207,428.39	46,982,030.84
经营活动产生的现金流量净额	-412,129,979.59	1,563,324,186.86	2,406,791,258.65	182,074,234.88

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

广州市旺隆热电有限公司、广州发展新塘水务有限公司与公司同受广州产业投资控股集团有限公司控制。2022年12月31日，公司对广州市旺隆热电有限公司、广州发展新塘水务有限公司取得控制权。此合并事项属于同一控制企业合并，根据会计准则要求，追溯调整2022年度第一季度到第三季度的财务报表数据。

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

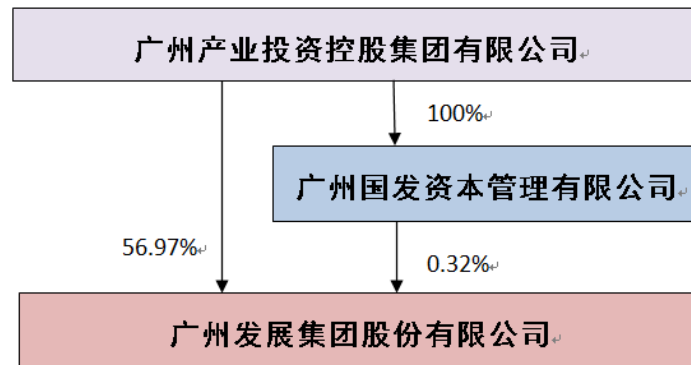
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）								65,407
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）								64,492
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								
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	0	2,019,111,863	56.97	310,000,000	无	0	国有 法人	
中国长江电力股份有限公司	0	490,103,258	13.83	0	无	0	国有 法人	
西藏亿纬控股有限公司	0	62,208,398	1.76	0	无	0	其他	
长电资本控股有限责任公司	0	54,000,000	1.52	0	无	0	国有 法人	
上海瑛雅德企业管理合伙企业(有	0	46,656,298	1.32	0	无	0	其他	

限合伙)							
大家人寿保险股份有限公司一万能产品	-28,723,238	18,662,519	0.53	0	无	0	其他
惠州亿纬锂能股份有限公司	0	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)	0	15,552,099	0.44	0	无	0	其他
广州国发资本管理有限公司	0	11,515,387	0.32	0	无	0	国有法人
国泰君安证券股份有限公司	-6,341,455	10,724,361	0.30	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为广州产业投资控股集团有限公司全资子公司；长电资本控股有限责任公司（已于2022年10月17日更名为“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。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						

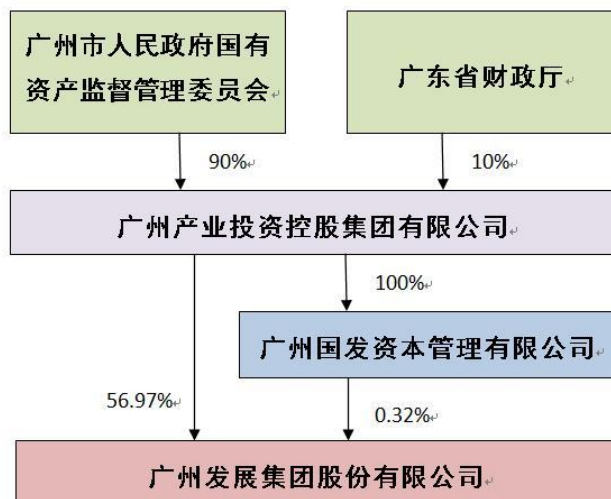
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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 (%)
2017 年第一期广州发展集团股份有限公司绿色债券	G17 发展 1	127616	2022-09-06	0	4.94
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 2021 年	21 广州发	012105323	2022-06-07	0	2.56

度第四期超短期融资券	展 SCP004				
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 广州发展 SCP001	012281366	2022-09-05	0	2.00
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	100,000	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	100,000	1.62
广州发展电力集团有限公司 2017 年度第一期中期票据	17 粤发电 MTN001	101751007	2022-04-20	0	5.13

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
2017 年第一期广州发展集团股份有限公司绿色债券	2022 年 9 月 6 日已完成债券的本息兑付。
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)	2022 年 5 月 13 日已兑付自 2021 年 5 月 13 日至 2022 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)	2022 年 6 月 28 日已兑付自 2021 年 6 月 28 日至 2022 年 6 月 27 日期间的利息。
广州发展集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	2022 年 4 月 17 日已兑付 2021 年 4 月 17 日至 2022 年 4 月 16 日期间利息。
广州发展电力集团有限公司 2017 年度第一期中期票据	2022 年 4 月 20 日已兑付 2021 年 4 月 24 日至 2022 年 4 月 19 日期间利息，并完成本金兑付。
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	2022 年 6 月 5 日已兑付 2021 年 6 月 5 日至 2022 年 6 月 4 日期间利息。
广州发展集团股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	公司已于 2022 年 6 月 7 日完成本息兑付。
广州发展集团股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	2022 年 9 月 2 日已兑付 2021 年 9 月 2 日至 2022 年 9 月 1 日期间利息。
广州发展集团股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	公司已于 2022 年 9 月 5 日完成本息兑付。
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。

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

5.2 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	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	57.14	54.08	上升 3.06 个百分点

扣除非经常性损益后净利润	1,230,435,780.24	8,232,023.03	14,846.94
EBITDA 全部债务比	0.1093	0.0615	77.72
利息保障倍数	2.7231	0.5338	410.13

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。

2022 年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻新发展理念，以高质量党建引领高质量发展，统筹安全和发展，全力应对能源价格高位波动带来的冲击与挑战，综合实力、经营绩效、发展质效、市场竞争力、抗风险能力和社会影响力持续提升，绿色低碳综合智慧能源产业发展迈上新台阶，取得了好于预期、跑赢大势的业绩，多项重要经营指标均创历史新高。

(1) 提“自转”强“公转”，延链强链促发展

2022 年，公司从“十四五”战略规划着眼，从全面预算管理和年度事业计划推进入手，克服了煤炭、天然气量紧价高、价格严重倒挂等不利因素，以转型升级、精益管理、改革创新持续推动质量变革、效率变革、动力变革，实现了业务突围、业态优化、业绩突破。

公司服务国家战略，抢抓“双碳”机遇，聚焦主责主业，加快转型升级，持续提质增效，强化产业协同，“自转”能力加速提升。当好“能源基石”，扩大有效投资，助力乡村振兴，“公转”作用充分发挥。在延链强链补链上下足功夫，实现产业链向上下游延伸，电力、煤炭、燃气、新能源、能源金融的综合能源全产业链互补优势凸显，各业务归母净利润均实现盈利，综合实力和核心竞争力不断增强，整体盈利能力和抗风险能力不断提升，交出经营业绩逆势增长的亮丽答卷；管理模式和体制机制创新进一步强化，改革发展不断取得新的突破新的成效。

(2) 降碳增绿添智慧，构筑能源新格局

1) 全力推动新能源高质量发展。促进内部竞合，明确顶层规划设计和重点工作任务，创新组织管理体系，完善人力资源布局，有效激励调动全员积极性，加快全国布局，新能源业务拓展至全国 11 个省市，多个区域取得突破性进展，实现了业务规模和资源储备再上新台阶，为后续跨越式发展积蓄了强劲动能。**加强外部协作**，服务乡村振兴国家战略，推动梅州蕉岭光伏小镇示范项目开工建设，打造产业发展带动乡村振兴新样本；融入区域发展战略，与湛江等 4 个市及广州市 8 个区开展战略合作，促成广州首个地面大型光伏项目花都炭步渔光互补 100MW 光伏项目，台山光伏电站氢能示范项目投产；加强国资国企协同，发挥新能源“链主”企业头雁作用，构建广州市国资系统新能源产业联盟；深化产业链相关企业合作，与国内锂电池头部企业合作建设光伏项目，与光伏、风电装备龙头企业，电解液龙头企业，发电设备制造骨干企业签署战略合作协议，努力补强产业链中上游短板。加快资本运作，设立绿色低碳产业基金，促进“十四五”规划目标实现。

2) 加速打造综合智慧能源示范项目。充分发挥综合能源链主企业作用，与区政府签署战略

合作协议，综合运用“光储微网”一体化绿电项目，打造广州国际金融城绿色低碳示范区；推进明珠能源站、健康城能源站等项目建设，促进园区能源高效利用；推进广州北站商务区、聚龙湾、琶洲综合能源项目等一批综合能源项目前期工作。

（3）强化精益固根基，夯实发展基本盘

1) 电力业务

电力集团保持机组高效运行、应发尽发，煤电基础保障性和系统调节性作用不断凸显。充分发挥发售一体模式优势，售电平均价格超过市场均价，广东电力市场签约代理合同电量约 57 亿千瓦时，各项交易指标优于市场平均水平，实现电力市场交易增效增益。推动电力科技公司市场化改革，加快“走出去”。严控检修费用，开展精益运维，强化采购掺烧管理，提高机组运行经济性，全面推行煤热、气热价格联动市场机制。报告期内，合并口径火力发电企业完成发电量 167.32 亿千瓦时，上网电量 157.52 亿千瓦时，同比下降 11.00% 和 11.16%。



2) 能源物流业务

能源物流集团面对煤炭供需紧张形势，加大煤炭资源筹措力度，提升煤炭供给保障能力，报告期内完成市场煤销售量 3,058 万吨，同比增长 15.06%。珠电燃料公司被纳入首批国家电煤重点保供贸易企业名单，能源物流集团成为广东省最大的煤炭储备基地之一。煤炭销售区域拓展至全国 18 个省市，华南区域刷新单月销售记录，西南区域年销量突破 200 万吨，华北、华东区域销售量均同比增长 10% 以上。全面布局煤炭中转基地，场地交货量再创新高。提高港口装卸作业水平，创 7 万吨级单船卸煤效率历史新高。提升油库租赁服务水平，完成油库租赁量 418 万立方米，租赁率高于所在区域同行业水平。科学部署航线运力，降低产业链各环节成本。

能源物流集团面对煤炭供需紧张形势，加大煤炭资源筹措力度，提升煤炭供给保障能力，报告期内完成市场煤销售量 3,058 万吨，同比增长 15.06%。珠电燃料公司被纳入首批国家电煤重点保供贸易企业名单，能源物流集团成为广东省最大的煤炭储备基地之一。煤炭销售区域拓展至全国 18 个省市，华南区域刷新单月销售记录，西南区域年销量突破 200 万吨，华北、华东区域销售量均同比增长 10% 以上。全面布局煤炭中转基地，场地交货量再创新高。提高港口装卸作业水平，创 7 万吨级单船卸煤效率历史新高。提升油库租赁服务水平，完成油库租赁量 418 万立方米，租赁率高于所在区域同行业水平。科学部署航线运力，降低产业链各环节成本。

3) 燃气业务

燃气集团积极应对国际天然气市场剧烈波动、供需形势持续偏紧的“量紧价高”新态势，多渠道筹措气源，在原有渠道基础上，与中海油签署 5 年期长协合同、与中石化签署年度合同。海外气源自主采购能力明



显提升，与MPL公司、中化国际等共签署超过200万吨/年的LNG长期购销协议。加大用户开发力度，扩大供气规模，燃气用户超过220万户，新增点火居民用户近13万户，非居民用户超2,300户。智慧燃气加速发展，物联网智能燃气表全市累计投放量超过175万台。抓紧推进建设广州南沙应急调峰站及配套码头、广州高压管线四期工程、珠海金湾天然气接收站二期等天然气项目。项目建成后，公司将形成涵盖上游气源、LNG码头、接收站、高压管线、城市燃气、燃气电厂完整的气电产业链，竞争实力将进一步提升。报告期内销售天然气20.35亿立方米，同比减少1.86%。



4) 新能源业务

新能源公司加强场站基础管理，提升设备利用率。全面落实标准化建设，4个光伏电站获评中电联4A级电站荣誉称号，6个光伏电站获评广东省标杆电站评选五星级电站称号。累计并网风电、光伏电站超过70个，可控装机容量237万千瓦，同比增长33%，已投产充电桩项目45个、规模26.3MW，同比增长21%。深化设备材料供应商合作，完善组件采购价格调整机制，

有效控制采购成本。积极引进辅助交易系统，提升项目参与电力市场化交易的水平和效益。报告期内完成发电量33.80亿千瓦时，售电量33.06亿千瓦时，同比增长21.82%和21.74%。

5) 能源金融业务

财务公司发挥金融平台优势，稳步开展结算、信贷和资金等业务，日均存贷比超过65%。拓展保函、票据、证券投资等金融服务，满足成员单位多元化资金需求。融资租赁公司围绕能源主业和新能源战略方向，稳妥开拓业务，为粤港澳大湾区基础设施建设提供金融支持。



公司成功发行公司债券25亿元、超短期融资券30亿元，票面利率为当期同类型同期限结构较优水平，优化了债务结构，降低了融资成本。荣获穆迪A3国际信用评级，为全国首家获得类主权A区间评级的非省属地方能源企业。

(4) 加大投资促转型，打造产业多链条

公司积极扩大投资规模，加快建设强功能、惠民生、利长远的重大项目。全年完成投资78.9亿元，同比增长66%。11个市重点项目超额完成年度投资任务，完成投资30亿元。

电源项目建设有序推进	
珠江LNG电厂二期项目	完成1号发电机定子吊装就位等关键里程碑。

明珠能源站项目	完成主体结构施工并具备厂用电受电条件。
旺隆气电替代工程项目	取得核准批复。
珠江电厂等容量替代项目	取得项目核准所有前置文件。
天然气设施建设进一步加快	
广州 LNG 应急调峰气源站项目储气库工程	完成储罐试验。
广州 LNG 应急调峰气源站项目配套码头工程	实现主码头提前“交安”。
广州 LNG 应急调峰气源站项目配套管线工程	调峰气源站—黄阁门站段正式开工。
珠江 LNG 电厂二期支线	取得建设工程规划许可。
天然气利用四期工程	完成高中压管道建设超过 180 公里，珊瑚门站—田心调压站管线工程如期向粤电花都项目供气，中新知识城能源站配套管线实现太平能源站支线全线贯通，明珠能源站配套管线工程、东区恒运燃气管线工程开工建设。
新能源项目全面发展	
新增并购项目约 15 万千瓦，重庆、贵州等多个省市取得“零”的突破。台山三期、乐昌长来等约 44 万千瓦的光伏项目建成投产。	

(5) 多元发展提效益，创新迈出新步伐

电力集团拓展新能源业务，锁定甘肃、新疆等地风电项目，实现西北区域“零”的突破。探索储能应用场景，推进电源侧及用户侧储能项目建设。完成旺隆热电公司、新塘水务公司 100% 股权收购，为旺隆气电替代项目开工打下基础。完成深圳光明电力公司 35% 股权收购，积极参与红海湾电厂、靖海电厂二期项目投资。金融城综合能源项目取得西部冷站土地划拨，交通枢纽冷站开工建设，获得金融城东、西、北全域开发权。**能源物流集团**首次进军韩国、印度市场，海外贸易发展到 9 个国家和地区，全年直接进口煤炭 396 万吨，同比增长 32%。推动香港公司开展海外煤炭业务，进一步拓宽进口煤资源渠道。危化品仓储业务获批经营品种增至 458 个，谋划建设粤港澳大湾区危化品供应链高质量发展中心。获颁广州市首批保税船供油经营资质。**燃气集团**推进区域管网联通合作，博罗管网互联互通正式通气，佛山南海燃气互联互通签署长协框架协议。启动广州市城燃市场整合，实现控股花都昆仑公司；继续推进构建“一城一企一网”供气格局。积极拓展粤西业务，推进粤西（茂名）LNG 接收站项目核准工作。打造“广燃优选”新载体，积极拓展增值服务。**新能源公司**探索“新能源+”产业融合发展模式，积极布局储能、氢能领域。大悟县抽水蓄能项目已列入国家规划储备项目。开拓绿电交易业务，搭建绿电智慧交易平台。**财务公司**首次开展绿色票据及电子商业汇票再贴现业务，成功引入低成本资金，产融协同效益有效提升。创新资本运作模式，设立低碳产业基金，进一步拓宽新能源项目开发渠道。

围绕产业链布局创新链，塑造价值链。组织实施研发创新项目 380 余项，重点推进可燃冰储运、储能、氢能、数字化等技术研发及试验论证。牵头申报广州市重大科技专项“可燃冰开采气体的高效储运关键技术研究”，参与建设的“天然气水合物勘探开发国家工程研究中心”正式揭牌。

智能电力系统研发再加强，新能源公司风光储 41 个场站接入集控平台视频系统，与中国电科院合作推进电力技术创新。完成与智慧燃气系统对接，建立智慧燃气试点。累计有效专利 651 项，拥有高新技术企业 17 家，省级专精特新中小企业 9 家、创新型中小企业 14 家、研发平台 8 个，市级企业研发机构 5 个。

(6) 统筹安全与发展，高质量发展稳根基

安全生产总体状况良好，截至 2022 年 12 月 31 日，实现连续安全生产 5,307 天。筑牢安全生产底线，常态化推进安全风险动态辨识和分级管控双重预防机制成效显著。在建项目和重大危险源安全平稳可控，应急响应机制系统性完善，环保设施运行稳定。

完善上市公司治理，提升品牌价值。健全风险防控机制，落实企业主要负责人法治建设第一责任人职责，投资、财务、信用、法律等风险控制良好。主动识别合规风险，建立合规管理组织体系、制度体系和运行保障机制，促进合规管理与业务工作深度融合。精准防范经营风险，落实监督联席会议制度，完善“大监督平台”建设，构建全流程闭环监督体系。完成“一企一屏”展示窗口试点上线及系统接入，启动数字化安全生产综合管理平台搭建工作。纵深推进人才强企战略，落实落细任期制及契约化管理，推进薪酬市场化、奖金绩效化、考核维度化。

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

