

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  
2015 年年度报告摘要**

## 一 重要提示

(一) 为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上仔细阅读年度报告全文。

(二) 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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

(三) 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	被委托人姓名
董事	白勇	出差	徐

(四) 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。

(五) 公司简介

公司股 简况			
股 种类	股 上市交易所	股 简称	股 代码
A股	上 证券交易所	广州发展	600098

联 人和联 方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	雪球	米
电话	020-37850128	020-37850968
传真	020-37850938	020-37850938
电子信箱	600098@gdgc.com.cn	600098@gdgc.com.cn

(六) 董事会审 的报告期利 分配方案或转增股本 案

以 2015 年末公司总股本 2,726,196,558 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.90 元(含税)，共计派发现金红利 517,977,346.02 元(含税)，剩余未分配利 待以后年度分配。公司 2015 年度不进行 本公积金转增股本。本利 分配 案尚需提交公司 2015 年年度股东大会审

## 二 报告期主要业务或产品简介

### (一) 主要业务和 营 式

公司从事综合 业务 开发和 营, 为广大客户提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品等 产品, 同时提供煤炭和 品装卸、 输和储存服务。公司电力、蒸汽主要 过所属火力发电机组、光伏发电设备生产, 电力主要 过南方电网 售给终端用户, 蒸汽 过自有 网 售给终端用户; 煤炭和成品 过外部采 , 由公司 输、批发、 售等渠道服务终端用户。天然气 过外部采 , 过公司自有 网输送、 售给终端用户。

### (二) 行业发展情况

#### 1、电力行业发展情况

根据中国电力企业联合会有关 计, 2015 年全国全社会用电量 5.55 万亿千瓦时, 同比增长 0.5%, 增速同比回落 3.3 个百分点, 创 1974 年 (增长 0.1%) 以来 低水平。“十二五”时期, 全社会用电量年均增长 5.7%, 比“十一五”时期回落 5.4 个百分点, 电力 换档减速趋势明显。分产业 情况看, 第一产业用电量 1,020 亿千瓦时, 同比增长 2.5%; 第二产业用电量 40,046 亿千瓦时, 同比下 1.4%; 第三产业用电量 7,158 亿千瓦时, 同比增长 7.5%; 城乡居民生 用电量 7,276 亿千瓦时, 同比增长 5.0%。反映出国家转方式、调结构取得积极进展。2015 年国家继续 化电力体制改革, 印发《关于进一步 化电力体制改革的若干意见》(中发〔2015〕9 号)及《关于推进输配电价改革的实 意见》等六个配套文件, 从以往侧重于满足供应需求转向追求发展质量, 实现市场引导企业的重大转变, 从而使中国电力行业进入 的发展阶段。

#### 2、煤炭行业发展情况

根据中国煤炭市场网有关 计, 2015 年国内煤矿总规 57 亿吨, 其中全国煤炭可生产量 39 亿吨 (不含关停产 ), 全国煤炭实际产量约 37 亿吨, 全国煤炭 量约 35 亿吨。煤炭在中国一 中占比 计将由目前的 63% 2020 年的 60% 以下, 煤炭 结构比例下 将是长期的主要趋势。2015 年广东煤炭 耗量约为 1.6 亿吨, 同比减少 8.6%, 其中电煤 耗量约 1 亿吨, 同比减少 4.6%。2015 年 12 月 31 日环渤 指数为 372 元, 同比下 29.1%。由于报告期内煤炭价格的单 大幅走低, 营毛利被严重挤压, 煤炭企业面临 大的挑战。

#### 3、天然气行业发展情况

根据国家发改委 行快报 计, 2015 年我国天然气需求增速大幅度下 , 环比增长 4.8%, 天然气 量仅为 1932 亿 方米。2015 年我国天然气市场 历两 调价, 天然气市场化改革进程加快: 2015 年 4 月 1 日, 我国天然气市场如期实现存量气与增量气价格并轨, 非居民用气价格全面 顺, 同时 点放开了直供用户用气价格; 2015 年 11 月 18 日, 国家发改委正式公布天然气价格调整方案, 宣布 低非居民用天然气门站价格, 每 方米下调 0.7 元, 自 2015 年 11 月 20 日起执行, 进一步提 了非居民用气价格市场化程度。根据国家有关规划, 到 2017 年, 天然气市场 竞争性 域的价格基本放开, 放开天然气气 和 售价格, 政府只监 具有自然垄断性质的 道 输价格和配气价格。在国家政策鼓励支持下, 面对环保的压力, 天然气在一 结构中的占比

将大幅提高，随天然气市场化改革进程加速，天然气市场迎来新的发展契机。

### (三) 公司所处行业地位

公司是广东省最大的地方性综合能源公司之一，服务范围主要在广东省内，主要经营以火力发电、煤炭销售、城市燃气和热力为主的综合能源业务。截至2015年12月31日，公司可控装机容量为396.18万千瓦，报告期内公司合并口径内发电企业完成发电量159.79亿千瓦时；公司属下全资子公司广州燃气集团有限公司是广州市城市燃气输配网建设和运营的主体，拥有覆盖广州市全区域的输配、中、低压配网，统筹全市输配网建设和供气，报告期内销售天然气10.16亿立方米；公司属下控股子公司广州珠江电力燃料有限公司是广东省最大的市场煤供应商之一，2015年实现市场煤销售量2,585万吨。

## 三 会计数据和财务指标摘要

单位：元 币种：人民币

	2015年	2014年	本年比上年 增减(%)	2013年
总资产	34,861,272,842.84	33,779,155,982.00	3.20	33,903,494,996.72
营业收入	21,116,650,727.13	19,445,795,158.86	8.59	16,894,531,933.90
归属于上市公司股东的净利	1,302,614,913.21	1,224,124,444.61	6.41	1,035,091,363.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利	1,232,416,870.99	1,173,915,692.13	4.98	981,288,818.65
归属于上市公司股东的净资产	14,747,423,907.59	13,900,134,176.57	6.10	13,420,499,937.52
经营活动产生的现金流量净额	3,189,175,088.84	3,235,942,365.18	-1.45	2,766,444,396.66
期末总股本	2,726,196,558.00	2,726,196,558.00	0.00	2,742,221,806
基本每股收益（元/股）	0.4778	0.4477	6.72	0.3775
稀释每股收益（元/股）	0.4778	0.4477	6.72	0.3775
加权平均净资产收益率（%）	9.09	9.05	增加0.04个百分点	7.88

## 四 2015年分季度的主要财务指标

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	4,215,066,479.67	4,242,814,472.96	5,002,384,215.11	7,656,385,559.39
归属于上市公司股东的净利	236,864,406.35	297,253,202.09	451,359,886.07	317,137,418.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利	231,758,698.02	257,012,815.65	414,757,597.24	328,887,760.08
经营活动产生的现金流量净额	1,122,274,000.56	757,533,122.03	733,284,349.00	576,083,617.25

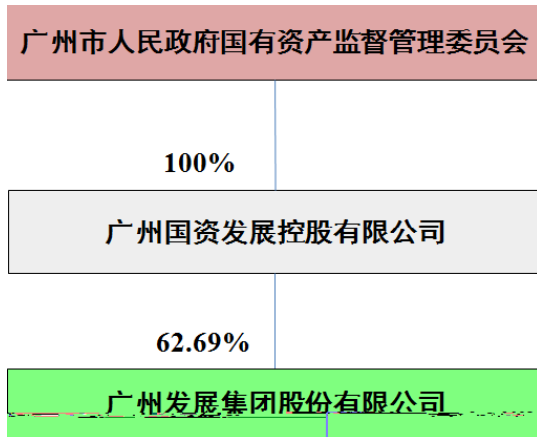
## 五 股本及股东情况

### (一) 股股东和表决 恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股 d4

截止报告期末 股股东总数（户）					67,551		
年度报告 露日前上一月末的 股股东总数（户）					69,460		
截止报告期末表决 恢复的优先股股东总数（户）					0		
年度报告 露日前上一月末表决 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 件的 股 份 数 量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
广州国 发展控股有限公司	0	1,709,111,863	62.69	0	无		国有 人

(三) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方图



## 六 管理层讨论与分析

2015年，面对增速下降、综合市场需求不振的严峻局面，在全体股东及有关各方的大力支持下，围绕打造“华南地区持续领先的大型供应商”的战略目标，公司通过不断夯实基础、优化经营、深化改革，积极应对各项挑战，努力推动生产经营稳中有进，综合业务实现稳步发展。

报告期主要工作开展情况：

### 1、挖潜增利，完成年度生产经营目标。

(1) 电力业务---积极应对挑战，电量计划完成领先省内同类型电厂。

报告期内，电力业务积极应对严峻的发电形势，优化调度，抢发电量，加强成本控制，实现利润同比大幅增长。

2015年，公司合并口径内火力发电企业完成发电量159.69亿千瓦时，上网电量149.94亿千瓦时，同比分别下降了8.01%和8.23%，但火力发电机组利用小时增幅（8%）低于省内火电机组平均增幅（12%）。其中：珠电公司发电量23.84亿千瓦时，上网电量22.07亿千瓦时，同比分别下降17.58%和18.06%；东电公司发电量26.45亿千瓦时，上网电量24.61亿千瓦时，同比分别下降4.51%和4.37%；天然气发电公司发电量24.00亿千瓦时，上网电量23.47亿千瓦时，同比分别下降9.82%和9.81%；恒电公司发电量52.50亿千瓦时，上网电量49.16亿千瓦时，同比分别下降6.82%和7.17%；中电公司发电量32.74亿千瓦时，上网电量30.47亿千瓦时，同比分别下降3.78%和3.96%；头站项目完成发电量0.16亿千瓦时，上网电量0.16亿千瓦时。

(2) 燃料业务---创新经营手段拓展市场，业务规模实现逆势扩张。

报告期内，燃料业务积极应对煤炭及油品价格下行、航运及仓储过剩等严峻形势，坚持以市场为导向，用创新经营手段拓展市场，实现逆势增长。燃料公司全力打造“珠电煤”品牌，积极拓展南方平仓、南北方直购市场，发挥电商平台（<http://www.zdrlgs.com>）优势，销售规

得 破，市场煤 售量2,585万吨，同比增长71%。发展碧 公司成品 批发业务成功开拓广西中石、广东中石化和中 BP的批发 售渠道，全年实现成品 售量35万吨，同比增长242%。发展港口公司完成接卸量1,170万吨，同比增长17%，港发码头公司完成吞吐量280万吨，同比增长6%，发展航 和中发航 公司自有 力合计完成货 量717万吨，同比增长2%。

(3) 天然气业务---克服多重困难，终端用户 售气量实现增长。

报告期内，面对下 终端用气需求增量不 等多重困难，燃气集团积极推进“广州市天然气三年发展计划”，拓展燃气市场，全年完成天然气 售量10.16亿 方米，按同口径比 ， 售气量 上年下 2%，其中，终端用户 售气量为6.15亿 方米，同比增长5%。

2、开拓进取，项目开发取得 成 。

报告期内，公司继续坚持 发展方向，坚定不移地推进产业转型升级，项目开发实现多个零的 破。公司 产业特别是 业务按照 一批、在建一批、储备一批的计划，扎实稳步推进各项工作， 步以点带面， 成了 好发展态势。

(1) 电力业务--- 跟政策导向， 项目建设和开拓取得阶段性成果。

报告期内， 重点项目核准和前期建设工作稳步推进：珠工百万机组项目核准申请文件已上报广东省发改委；阳春热电项目列入《广东省工业园区和产业集聚区集中供热实 方案（2015-2017年）》，其中，过 性集中供热 炉房工程项目已与阳春市政府 订 协 。茂名2×60万千瓦级热电联产项目、肇庆热电项目稳步推进项目前期工作。分布式 站项目 建设取得重大进展：头分布式 站一期2×1.44万千瓦项目 入 行，超算中心 站一期2×0.43万千瓦项目开工建设；中 知识城分布式 站2×2.10万千瓦项目已获得核准；从化太平、广 白云、从化明珠、头二期、南沙明珠 片区等一批分布式 项目有计划、有重点的全面铺开前期工作。中电顺利 过热电联产认定并取得认定证书，成为广东省第一家30万千瓦级燃煤热电联产企业。

(2) 燃料业务--- 化基建 ，做好在建项目收尾工作。

报告期内，珠电煤码头扩建工程完成 工 收，取得了广东省交 输厅 发的工程 工 收证书；煤场 改工程已基本具备工程决算 件；南沙煤场挡风抑尘墙项目完成 收。

(3) 天然气业务---完善 网布局，拓展天然气业务产业链。

报告期内，公司大力发展LNG、CNG汽车加气业务，东晖LNG加气站项目实体工程完工 龙 岛加气站项目积极准备开工，太和、黄埔体 中心等一批LNG、CNG加气站项目正在开展前期工作。积极推进天然气利用工程四期项目建设，建成 头 站配套 线项目。尽早完成南沙天然气应急调峰站项目选址工作， 力建 完善多层 、多渠道的气 保障体 。

(4) 业务---加 项目开发，项目建设取得 破。

报告期内，惠东风电一期

3、常抓不懈，安全环保和节能水平上新台阶。

报告期内，公司持续加强安健环基础，认真贯彻“坚守安全红线，强化治本”的方针，结合企业实际修订安全生产规章制度，强化落实安全生产主体责任，加强工程质量控制和安全隐患查整治，强化应急，重视安全生产教育培训，开展多种形式安健环专项行动，安全生产总体状况良好。顺利完成中电“超净排放”改造工程，改造后排放物浓度远低于广州市“50355”排放准；恒电厂“超净排放”改造工程全面展开。发展碧公司对现有气回收装置进行升级改造，使气排放满足的环保准。发展航公司完成“燃油加热器”的安装收，获得“2015年广东省交通运输行业节能减排示范项目”荣誉。

4、创新发展，企业核心竞争力持续增强。

公司成立技术创委员会，建立技术创联席会制度，编制技术创发展专项规划，逐步建立技术创体制，已初步构建技术创体系，推动企业技术创工作。为促进公司产结合，提升公司产业协同和配置力，通过心组织和积极申报，广州发展集团财务有限公司于2015年11月9日获得中国银监会批准筹建，成为广州市市属企业中第一家财务公司。同时，公司加大对外收兼并力度，推动优质电项目的收工作。

电力业务。完成售电公司的设计，研完善售电式。制定了明珠工业园区微电网点方案，探索介入配电业务。化创，完成电力科公司的组建和相关业务、架构的调整，对属下电厂全面实施集中检修式。

燃料业务。研、筹备设计租赁公司和检术公司，在传煤炭易的基础上谋求的业务式和的增长点。

天然气业务。探索无线智燃气表具开发、地下网探等业务。

业务。研发展汽车充电业务。

### （一）报告期内主要营情况

2015年，公司实现营业收入2,111,665.07万元，同比增长8.59%；实现归属于上市公司股东的净利130,261.49万元，同比增长6.41%。

### 1、主营业务分析

#### 利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	21,116,650,727.13	19,445,795,158.86	8.59
营业成本	17,772,287,196.41	16,182,991,970.07	9.82
售用	266,782,946.98	274,126,594.08	-2.68
用	540,952,269.53	552,005,268.72	-2.00
财务用	569,172,101.39	680,878,271.94	-16.41



营 动产生的现金 量净额	3,189,175,088.84	3,235,942,365.18	-1.45
动产生的现金 量净额	-650,505,751.39	-502,833,712.12	-
筹 动产生的现金 量净额	-2,097,325,358.34	-3,248,628,454.17	-
研发支出	11,523,882.62	1,016,649.97	1,033.52
产减值损失	35,815,104.27	62,893,493.34	-43.05
营业外收入	123,948,127.22	68,436,912.54	81.11
非 动 产处置损失	29,775,818.16	6,858,489.64	334.15
其他综合收 的税后净额	31,210,145.55	75,017,385.12	-58.40
下在被 单位以后将重分类进损 的 其他综合收 中享有的份额	30,521,372.57	16,315,310.36	87.07
可供出售金 产公允价值变动损		58,702,074.76	-100.00
收到的税 返还	8,685,933.18	14,702,162.68	-40.92
收回 收到的现金	978,558,566.16	399,595,147.87	144.89
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		5,301,547.07	-100.00
支付的现金	947,221,000.00	200,600,000.00	372.19
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		41,601,300.00	-100.00
支付其他与 动有关的现金	107,577,729.51	2,483,071.54	4,232.45
吸收 收到的现金		33,750,000.00	-100.00
取得借 收到的现金	1,637,391,818.76	784,230,499.26	108.79
支付其他与筹 动有关的现金	4,382,415.16	168,977,316.49	-97.41

原因 明：

- 营业收入同比增加的原因是市场煤及成品 售增长；
- 营业成本同比增加的原因是市场煤及成品 售增长；
- 财务 用同比减少的原因是公司平均借 规 减少，贷 利 同比下调；
- 筹 动产生的现金 量净额同比增加的原因是净还 额同比减少；
- 研发支出同比增加的原因是公司子公司环保建 公司研发 入增加；
- 产减值损失同比减少的原因是公司子公司中电 去年同期计提固定 产减值损失；
- 营业外收入同比增加的原因是公司子公司天然气发电公司收到保险 ；
- 非 动 产处置损失同比增加的原因是公司子公司中电 本期处置报废固定 产；
- 其他综合收 的税后净额同比减少的原因是去年同期处置可供出售金 产；
- 下在被 单位以后将重分类进损 的其他综合收 中享有的份额增加的原因是公司 反映参股公司的其他综合收 增加；
- 可供出售金 产公允价值变动损 同比减少的原因是去年同期处置可供出售金 产；
- 收到的税 返还同比减少的原因是公司子公司珠东电公司去年同期收到 置环保、节 、节水设备所得税减免税 ；
- 收回 收到的现金同比增加的原因是 财产品到期回收；
- 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额同比减少的原因是公司去年同期完成处置子公司广州富城燃气有限公司；
- 支付的现金同比增加的原因是 财 增加；

- 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额同比减少的原因是公司去年同期 买子公司 广州发展 塘热力有限公司；
- 支付其他与 动有关的现金同比增加的原因是公司子公司电力集团支付股 收 保 证金；
- 吸收 收到的现金同比减少的原因是公司子公司中电 、 头分布式 站去年同 期收到参股股东
- 取得借 收到的现金同比增加的原因是借 入增加；
- 支付其他与筹 动有关的现金同比减少的原因是公司去年同期从二级市场回 股份。

(1) 收入和成本分析

1) 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利比上年增减 (%)
电力业务	6,980,797,865.93	4,922,308,709.17	28.22	-11.28	-17.89	增加 5.41 个百分点
燃料业务	10,388,901,577.66	10,094,556,983.88	2.67	37.36	41.04	减少 2.52 个百分点
天然气业务	3,256,540,270.72	2,529,828,240.78	21.69	-11.40	-9.79	减少 1.44 个百分点
其他产业	59,369,986.44	17,832,944.82	32.30	-3.84	2.33	减少 14.04 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 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利比上年增减 (%)
电力	6,290,561,746.24	4,365,169,914.66	29.23	-12.42	-19.44	增加 5.75 个百分点
热力	563,444,889.36	467,458,698.37	16.90	2.39	-0.53	增加 2.35 个百分点
加气 凝土	126,791,230.33	89,680,096.14	28.53	-6.28	-15.91	增加 7.75 个百分点
煤炭	8,643,005,509.04	8,419,031,572.88	2.40	29.18	32.83	减少 2.68 个百分点
品	1,745,896,068.62	1,675,525,411.00	4.00	100.12	104.49	减少 2.03 个百分点
天然气	3,256,540,270.72	2,529,828,240.78	21.69	-11.40	-9.79	减少 1.44 个百分点
房产租赁	59,369,986.44	17,832,944.82	32.30	-3.84	2.33	减少 14.04 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 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利比上年增减 (%)
华南地区	18,355,993,032.36	15,243,903,806.80	16.15	-3.77	-4.03	增加 0.09 个百分点
华中地区	165,146,513.33	162,779,714.92	0.74	-	-	增加 0.74 个百分点
华北地区	2,164,470,155.06	2,157,843,356.93	0.31	-	-	增加 0.31 个百分点

## 2) 产量情况分析表

主要产品	生产量	售量	库存量	生产量比上年增减(%)	售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力(亿千瓦时)	159.79	150.03	0	-7.97	-8.18	0
热力(万吉焦)	736.87	1,191.03	0	-2.16	5.04	0
加气 凝土(万 立方米)	35.63	42.56	1.37	-1.09	-1.19	-5.25
煤炭(万吨)	0	2,584.62	90.22	0	70.75	-29.40
品(万吨)	0	34.76	4.60	0	242.38	1,214.30
天然气(万 立方米)	0	101,579	231.71	0	-2.32	-0.02

## 3) 成本分析表

单位：元

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 上年同期变动比例(%)	情况说明
电力业务	燃料	3,121,379,643.96	17.77	3,922,186,625.04	24.55	-20.42	煤价下跌、电量下
	折旧	711,438,663.42	4.05	696,800,007.44	4.36	2.10	
	其他	1,089,490,401.79	6.20	1,375,969,164.77	8.61	-20.82	检修 用减少
	小计	4,922,308,709.17	28.02	5,994,955,797.25	37.52	-17.89	
燃料业务	外 煤炭、品	9,746,522,113.63	55.49	6,847,976,302.10	42.87	42.33	煤炭、 品业务量增长
	折旧	70,118,552.98	0.41	59,747,266.65	0.38	17.36	
	其他	277,916,317.27	1.58	249,717,167.05	1.56	11.29	
	小计	10,094,556,983.88	57.48	7,157,440,735.80	44.81	41.04	
天然气业务	外 燃气	2,060,463,949.35	11.73	2,366,317,675.31	14.81	-12.93	
	折旧	214,209,429.04	1.22	176,525,136.22	1.11	21.35	燃气 网增加
	其他	255,154,862.39	1.45	261,599,299.88	1.64	-2.46	
	小计	2,529,828,240.78	14.40	2,804,442,111.41	17.56	-9.79	
其他产业	折旧	17,625,418.42	0.10	17,427,419.72	0.11	1.14	
	其他	207,526.40					
	小计	17,832,944.82	0.10	17,427,419.72	0.11	2.33	
	合计	17,564,526,878.65	100.00	15,974,266,064.18	100.00	9.96	
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 上年同期变动比例(%)	情况说明
电力	燃料	2,963,760,789.76	16.87	3,737,855,923.43	23.40	-20.71	煤价下跌、电量下
	折旧	681,872,258.85	3.88	667,544,098.91	4.18	2.15	
	其他	719,536,866.05	4.10	1,012,979,424.38	6.34	-28.97	检修 用减少
	小计	4,365,169,914.66	24.85	5,418,379,446.72	33.92	-19.44	



2、非主营业务导 利 重大变化的 明

适用  不适用

3、 产、负债情况分析

产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总产的比例 (%)	本期期末金额 上期期末变动比例 (%)	情况 明
应收账款	2,224,025,728.79	6.38	1,225,426,964.37	3.63	81.49	煤炭 售规 增长
其他应收	245,714,803.03	0.70	47,781,518.77	0.14	414.25	转回多 的东周公司
其他 动 产	163,487,214.60	0.47	111,054,260.20	0.33	47.21	燃料集团向发展航 委托贷
持有 到期	0	0.00	180,000,000.00	0.53	-100.00	财产品到期收回
工程物	11,356,643.18	0.03	27,993,756.46	0.08	-59.43	惠东风电项目的建设物 用增加
无 产	806,556,756.29	2.31	555,630,113.62	1.64	45.16	恒 电厂 工结算, 将土地 产从固定 产中重 分类
其他非 动 产	198,695,690.40	0.57	100,973,266.47	0.30	96.78	电力集团支付收 靖 电厂 10% 股 保证金
期借	555,867,423.39	1.59	347,761,181.56	1.03	59.84	动贷 额增加
应交税	205,637,965.55	0.59	337,221,334.89	1.00	-39.02	应交增值税减少
一年内到期的非 动负债	2,195,763,869.18	6.30	989,828,082.78	2.93	121.83	长期借 在一年 内到期规 增加
应付债券	2,350,000,000.00	6.74	3,850,000,000.00	11.40	-38.96	电力集团发行的 中 将于一年 内到期
其他综合收	30,546,913.32	0.09	206,866.01	0.00	14,666.52	反映参股 公司其他综合收 增加

#### 4、电力行业 营性信息分析

##### (1) 报告期内电量电价情况

适用  不适用

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 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
广东省	1,597,874.86	1,736,312.35	-7.97%	1,499,437.39	1,633,828.33	-8.23%	1,500,304.10	1,634,018.07	-8.18%	3.20	1.04	208.24%	-	-
火电	1,596,917.06	1,736,059.75	-8.01%	1,499,361.77	1,633,767.25	-8.23%	1,499,361.77	1,633,767.25	-8.23%				490.73	490.73
风电														
水电														
光伏发电	957.80	252.60	279.18%	75.62	61.08	23.80%	942.33	250.82	275.70%	3.20	1.04	208.24%	473.50	710.40
其他														
合计	1,597,874.86	1,736,312.35	-7.97%	1,499,437.39	1,633,828.33	-8.23%	1,500,304.10	1,634,018.07	-8.18%	3.20	1.04	208.24%	-	-

备注：已 产光伏发电项目均为分布式光伏项目，其中：上网电价为出售给南方电网的电价，售电价为出售给用户的电价，上述电价均不含政府补贴。

##### (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	上年同期	上年同期	本期金额上

										比例 (%)	金额	占总成本比例 (%)	年同期变动比例 (%)
火电	1,596,917.06	-8.01%	1,499,361.77	-8.23%	62.85	71.82	-12.49	主营业务成本	43.62	24.84	54.18	33.92	-19.64
风电													
水电													
光伏发电	957.80	279.18%	942.33	275.70%	0.055	0.013	320.45	主营业务成本	0.026	0.01	0.004	0	529.24
其他													
合计	1,597,874.86	-7.97%	1,500,304.10	-8.18%	62.91	71.83	-12.42	-	43.65	24.85	54.18	33.92	-19.44

### (3) 装机容量情况分析

√适用 □ 不适用

截至 2015 年 12 月 31 日，公司可控装机容量为 396.18 万千瓦，其中：火电可控装机容量为 394.88 万千瓦，同比增长 1.25%；光伏发电可控装机容量 1.30 万千瓦，同比增长 189.78%。报告期内 增装机 5.76 万千瓦，其中：珠江电力公司#1 机组于 2015 年 9 月 11 日 过广东省发改委增容认定，容量由 30 万千瓦认定调整为 32 万千瓦； 头 站一期 2×1.44 万千瓦项目和丰力轮 一期、万宝 包线和珠江钢琴分布式光伏项目等合计 0.85 万千瓦光伏发电项目建成 产。报告期内获得核准和在建的控股项目总装机为 5.90 万千瓦，其中：风电项目 4.95 万千瓦，光伏发电项目 0.95 万千瓦。

火电	2013 年	2014 年	2015 年
火电可控装机容量 (万千瓦)	388	390	394.88
光伏发电可控装机容量 (万千瓦)	0.03	0.45	1.30
合计	388.03	390.45	396.18

### (4) 发电 情况分析

√适用 □ 不适用

2014 年-2015 年在 并网机组发电 计表

火电	2014 年	2015 年	同比变动 (%)
可控装机容量 (万千瓦)	390	394.88	1.25

发电量（亿千瓦时）	173.61	159.69	-8.01
发电厂用电量（亿千瓦时）	8.88	8.65	-2.59
发电厂用电（%）	5.11	5.42	增加0.31个百分点
供电煤耗（克/千瓦时）	312.83	314.69	-0.59
利用小时（小时）	4452	4044	-9.16
<b>光伏发电</b>	<b>2014年</b>	<b>2015年</b>	<b>同比变动（%）</b>
可控装机容量（万千瓦）	0.45	1.30	189.78
发电量（万千瓦时）	252.60	957.80	279.18
发电厂用电量（万千瓦时）	2.80	10.83	286.34
发电厂用电（%）	1.11	1.13	增加0.02个百分点
利用小时（小时）	562.57	736.15	30.85

公司继续加大对现役机组节能减排综合技术改造力度，逐步对燃煤机组环保设施进行升级，推广燃煤电厂超净排放改造和超低排放改造，努力提升公司节能环保绩效，实现节能、绿色、安全发展。

#### （5） 本性支出情况

适用 不适用

##### 1) 2015年 本性支出情况

2015年 本性支出111,725万元，其中主业及项目前期费用支出20,722万元，主要包括向南少电力主业6,625万元、向中知识城变电站2,105万元、向超算中心变电站1,992万元、支付收靖电厂10%股保证金10,000万元；工程项目支出90,623万元，主要是工程项目尾工及质保金支出；技改项目支出27,000万元，主要是“超净”改造支出。其他项目情况如下：

##### 募集资金 诺项目情况

单位:万元 币种:人民币



项目名称	是否变更项目	募集资金投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金计实际投入金额	项目进度	报告期内项目损益
广州燃气集团有限公司 100%股	否	185,423.77	0	185,423.77	完成	35,867.44
广东珠 LNG 项目一期工程	是	43,000.00	0	23,250.00	完成	-5,377.94
珠江电厂煤场环保技术改造项目	是	24,200.00	0	24,200.00	完成	3,925.30
珠电煤码头扩建工程项目	否	11,500.00	2,627.16	10,230.32	完成	
广州亚城项目燃气配套工程项目	否	45,800.00	1,625.39	18,474.91	建设期	不适用
广州市天然气利用工程三期工程（西气东输项目）项目	否	68,400.00	3,437.32	68,432.54	建设期	不适用
补充流动资金	是	60,200.00	0	55,206.64	完成	不适用
合计	/	438,523.77	7,689.87	385,218.18	/	34,414.80

#### 非募集资金项目情况

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
东周煤矿项目	19.5%	483,200	项目累计完成投资 47.13 亿元，2015 年煤炭产量为 711.8 万吨。	3,465	474,779
同煤广发甲醇项目	30%	355,689	于 2016 年 1 月 1 日起正式投产。	0	314,998
广州从化头分布式电站项目	50%	36,000	已于 2015 年投产。	8,234	24,944
东晖 LNG 加气站项目	100%	1,507.18	已建成投产。	574	1285
龙岛 LNG 汽车加气站项目	100%	1475.99	围墙砖体部分已完成，完成钢肋、板，现场总体进度完成 51%。	533	919

罗冲围 LNG 加气站项目	100%	1,959.13	已取得核准，正在推进项目 工工作，完成总进度 10%。	297	1015
惠东风电项目	100%	48,319	已完成现场 工，部分风机于 2015 年底并网发电。	16,483	27,010
万宝冰箱等 7 个光伏发电项目	100%	17,280.45	环保建 光伏项目、万宝冰箱光伏项目、珠江钢琴光伏项目、万宝 包线光伏项目和丰力轮 光伏项目一期合计 1.30 万千瓦已并网发电，丰力轮 光伏项目二期、三菱电机光伏项目和南沙珠啤光伏项目在建， 计 2016 年上半年 产。	6,073	9,087

## 2) 2016 年 本性支出计划

2016 年 本性支出计划为 549,190 万元，其中：主 与项目前期 用支出计划 258,627 万元，工程项目建设支出计划为 255,811 万元， 术改造支出计划为 34,752 万元。

单位:万元 币种:人民币

本支出项目	2016 年 本支出计划	资金来源	金成本及使用一明
主 与项目前期 用小计	258,627	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
其中：南沙电力股 收	15,681	自有资金	
靖 电厂股 收	88,245	自有资金	
太平 站项目	18,600	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
电 项目前期	5,210	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
微电网项目	761	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
燃料创 项目	9,330	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
长 江电力增发	120,800	自有资金	
工程项目建设支出	255,811	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围
术改造支出	34,752	自有资金和银行借 等	央行基准利率 浮动范围

## 5、 状况分析

### (1) 对外股 总体分析

对外长期股 额变动情况：

单位：万元 币种：人民币

报告期内对外长期股 额	667,670.55
对外长期股 额增减变动数	-3,794.95
上年同期对外长期股 额	671,465.50
对外长期股 额增减幅度 (%)	-0.57

### (2) 重大的股

单位：元 币种：人民币

被 单位	年初余额	期末余额	本年变动	期末股 比例 (%)
广州发展南少电力有限公司	219,640,002.37	284,095,578.97	64,455,576.60	50
广州发展航 有限公司	326,780,039.02	333,744,371.27	6,964,332.25	50
圳市广 少角 B 电力有限公司	1,064,428,632.08	1,028,101,390.25	-36,327,241.83	35.23
广东 电控股西部 有限公司	338,056,299.34	358,490,105.78	20,433,806.44	30
广东红 发电有限公司	1,144,058,767.67	1,183,834,940.15	39,776,172.48	25
国电都匀发电有限公司	261,959,206.03	262,210,387.75	251,181.72	30
广东珠 金 化天然气有限公司	345,023,211.73	291,243,790.80	-53,779,420.93	25
同煤广发化学工业有限公司	281,432,123.87	291,028,225.06	9,596,101.19	30
广东电力发展股份有限公司	1,069,012,564.37	1,075,738,224.97	6,725,660.60	2.22
大同煤矿集团同发东周 煤业有限公司	563,630,263.06	376,260,263.06	-187,370,000.00	19.5
广州恒 企业集团股份有限公司	920,301,756.71	1,003,735,828.29	83,434,071.58	18.35

### 持有其他上市公司股 情况

单位：元 币种：人民币

证券 代码	证券 简称	初 成本	占该公 司股 比例(%)	期末账面值	报告期损	报告期所有者 变动	股份 来
000539	电 力 A	840,087,516.80	2.22	1,075,738,224.97	73,387,765.04	1,960,423.06	二级市场 买
000531	恒 A	704,714,744.93	18.35	1,003,735,828.29	82,582,958.85	28,505,857.65	公司非公 开发行及 现金收 产
合计		1,544,802,261.73	/	2,079,474,053.26	155,970,723.89	30,466,280.71	/

### (3) 重大的非股

无

### 6、重大资产和股权出售

股份名称	期初股份数量(股)	报告期买入股份数量(股)	使用的金额数量(元)	报告期卖出股份数量(股)	期末股份数量(股)	产生的收入(元)
电力 A	101,777,185	0	0	5,114,220	116,693,602	9,545,540.53

备注：报告期内，报告期内获得 电力 A 分红送股 20,030,637 股。

### 7、主要控股参股公司分析

单位:万元 币种:人民币

公司名称	业务性质	注册 本	总 产	净 产	净利
珠电公司	电力生产、售	42,000.00	112,171.59	94,415.08	16,554.92
东电公司	电力生产、售	99,000.00	202,895.54	179,013.70	14,743.50
天然气发电公司	电力生产、售	69,200.00	213,890.60	129,350.78	24,336.47
恒 公司	电力生产、售	159,754.00	505,189.32	235,865.05	35,891.76
中电	电力、热力生产和供应	60,400.00	309,485.76	100,697.89	32,148.36
燃料公司	燃料批发、零售	61,336.18	233,463.35	102,903.61	3,109.38
燃气集团	燃气 网建设、燃气 售	241,188.50	597,542.38	311,693.78	35,867.44
红 发电公司	电力、 项目的	274,975.00	994,268.70	472,533.98	82,096.47

### (二) 公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### 1、行业 争格局和发展趋势

“十三五”时期，我国将面临非常复 多变的国内外环境，供给侧结构性 将日 出，需求约束将不断 化。体现在 市场，全球 需求增速将放缓， 结构也将持续调整。其中，随 快速工业化、城市化和机动化，全球 供应电气化比重将继续提升，天然气的份额也

将维持 步上升态势；受环保、~~煤炭~~ 放等政策影响，煤炭份额将有所下 ，可再生 、非传 比重将持续上升。反映在国内市场，“十三五”期间 性 数均将趋于下 ， 产 业将向 “节约、 、安全”的方向调整优化，公司发展存在以下机 ：

(1) 电 项目具有一定发展机会。我国 结构将向“节约、 、安全”的方向 优化调整，珠三角 量大，保障要求 ，大幅增加区外 调入面临诸多挑战，在负荷中心建设热电联产、分布式发电以及 参数火力发电机组项目具有一定发展空间。

(2) 天然气业务具有 大提升空间。“十三五”期间，受环保和气候政策驱动，天然气在一 中的比重将不断提 ，天然气增速将快于其他主要传 。广州市天然气利用水平与北京、上 等其他国家中心城市相比还存在 大差距，提升空间 大。

(3) 煤炭业务转型升级机 多。然珠三角乃 周 地区煤炭 总量受限，但煤炭作为 我国 重要的传 ，占一 比例仍将达到 60%左右，为公司煤炭业务转型升级提供了市场空间。

(4) 规 化发展前景广 。公司积 了一定的风电、光伏发电 营 ，为 加快 发展奠定了基础。随 政策支持力度加大，以及风电、光伏发电等 术进步， 单位造价和发电成本持续下 ， 发电规 化商业应用前景广 。

(5) 本 作进入战略机 期。我国正处于向中 速增长转换的换挡期，国内市场发展将从 增量扩 转入优化结构和提质增 的 常态，存量 本兼并重组作为产业调整的重要手段将日趋 跃。同时，我国将全面 化改革， 本市场也迎来战略发展期，将为公司 本 作和改革创 提供 好的政策支持和 作环境。

(6) 参与国际产 合作具有 大机 。全球产业结构加速调整，发展中国家大力推进工业化、 城 化进程，基础设 建设方兴未艾，而我国面临去产 、去杠杆的 常态，国家大力实 “一带一路”战略，为公司参与电力等基础设 国际产 和装备制造合作提供了机 。

## 2、公司发展战略

全面贯彻中央及省市政策 神，准确把握战略机 期内的 刻变化，牢固 “创 、协 调、绿色、开放、共享”的发展 念，以 为中心，全面完善电力、燃料、天然气一体化 产业链， 力加快 产业的规 化发展，推动 结构调整优化。坚持外延扩 与内生增长 相结合，坚持产业 营和 本 作协同发展，坚持创 驱动发展，推动产业转型升级，全面提升 核心 争优势，努力将公司打造成华南地区 先的大型 供应商。

(1) 产业优化战略：加快 规 化发展，积极推进大型 煤电、热电联产和分布式 项目建设，调整优化电力产业结构，提升电力产业规 和 争力。加快进口气 接收设 和供 气 网设 建设，建 完善多层 、多渠道气 供应保障体 ；加 天然气市场开发， 耕细作 区域市场，拓展天然 应用 域，提 天然 和服务水平。整合燃料业务产业链 ，推广

应用煤炭 准配煤 术，实 品牌提升战略， 挖产业链 加值，实现燃料业务转型升级。

(2) 创 驱动战略：建 健全企业自主创 体 ，以 设 行、安全环保、供应保障和节 减 关键 术 破为主线， 力推进 术创 ，培 若干 术企业，全面提升公司自主创 力和核心 争力。积极开展业务创 ，以 “互联网+” 等手段，进一步发展煤炭电商平台，开展配售电、天然气批发和供应链金 业务，积极培 的业态和 的增长极。 化体制机制创 ，按照市场化原则，进一步 化企业组织结构和人力 改革，建 利 共享机制，发企业 力和创 力。

(3) “走出去”战略：加 区域和国际产 合作，积极参与省内外乃 国际电 项目 ，优化电力产业布局，拓展电力产业发展空间。充分利用现有 优势，积极开拓华中、长三角、广西等地区煤炭市场，加 和BP等国内外大型 企业合作，扩大 品业务规 。开拓 外天然气 ，建 有 争力的进口气 渠道，拓展广州市外天然气市场，扩大天然气 营范围。

(4) 收 兼并战略：充分发挥上市公司平台功 ，利用 本市场和多种金 工具，加大优质电力 产、 和稀缺 牌照的兼并收 力度，优化产业布局，扩大产业规 ，提 产业 争力。

### 3、 营计划

(1) 挖 内部增长 潜力，努力实现 营 算目 电力业务。加 各电厂机组安全、环保、 行，积极参与 价上网与大用户直供电交易，多 并举争发抢发电量，确保全年完成发电任务。进一步全面控制成本，挖 内部增长 潜力。

燃料业务。在 营风险可控的前提下，巩固南方 售市场 实 “走出去” 战略，积极开拓华东及北方等市场，进一步扩大煤炭 营规 ，科学安 港口 航 调度，保障煤炭产业链顺利 转，确保全年实现自营市场煤 售目 。在稳定和提升南沙 库仓储租赁业务的基础上，借助 品公司股东方 BP 的 优势，建 稳定的 品上下 渠道，大力发展成品 批发业务。加 东周 、同煤甲醇等参股项目的 ，努力实现 好的 收 。

天然气业务。全力推进用户发展工作，加大工商业用户开发力度，进一步完善用户开发 体 ，提升服务 水平，确保完成天然气 售 算。积极落实国内外有 争力的中长期气 ，建 完善多层 、多渠道气 保障体 。加快 网设 建设，推进广州市天然气市场开发、整合，扩大供气规 。 心组织开展用户宣传、工程建设和售后服务等工作，确保完成“广州市天然气三年发展计划”。积极推动天然气汽车加气等业务，扩大天然气应用 域。

业务。建 风电项目设备维护 体 ，确保惠东风电项目机组安全 行，积 生产 营 。加 对已建成分布式光伏发电项目的 行 ，落实各项目的电价补贴，争取实现各项目的 期 。

(2) 加快项目 建设，促进产业结构优化升级

电力业务。推进百万机组项目核准及工程建设，力争项目尽早建成。全面建设阳春热电集中

供热 炉房工程， 过该项目积极创造条件吸引和培养大型热用户， 力争 2×35 万千瓦级热电联产机组尽早取得核准。推进从化太平 2×4.3 万千瓦 站项目核准及建设， 实 中电 煤场改造等重要环保项目的建设， 进一步提 环保和安全 水平。积极开展肇庆热电、珠工 LNG 二期、茂名煤电、广 白云 站的前期工作。研 并稳步推进从化明珠工业园微电网建设 范工程。研 策划珠工电厂升级改造， 以及恒 电厂供热改造工程。

燃料业务。推进发展港口含煤废水处理 术改造， 完成煤场 改项目工程收尾及 工 收工作。

天然气业务。加快推进天然气利用工程四期项目建设， 加快具备建设 件的 网设 建设。积极推动南沙应急调峰站项目选址工作， 争取在今年内开工建设。 建设罗冲围、龙 岛、太和等加气站项目， 尽快提升汽车加气业务规 。

业务。集中公司 ， 大力推进风电、光伏发电等 项目开发力度， 按照 一批、在建一批、储备一批的计划， 全力提 项目的装机规 。 心组织可 连平大湖地面光伏发电项目， 以及三菱电机、丰力轮 二期、南沙珠啤、 少巷、樱泰等一批分布式光伏发电项目建设。积极开展惠东风电二期、以及一批分布式光伏、地面光伏电站项目的前期工作。

### (3) 扎实开展创 工作， 提升公司核心 争优势

公司将以财务公司 组建为契机， 积极推进产 结合， 稳步开展 租赁、供应链金 等业务。积极提升天然气、煤炭和甲醇等 产品的业务规 ， 提 公司对 产品价格和市场的掌控力。

电力业务。密切关注电力体制改革政策动向， 心组织开展用户摸查和开发工作， 落实售电用户， 研 制定售电 式， 把握政策机 启动售电公司 作， 开展售电业务， 实现从传 发电企业向电力供应商的转型。细化落实明珠工业园区微电网 点方案， 根据 点工作开展情况 步完善业务 程， 为公司全面进军配电业务做好 积 。实 智 电厂数字一体化 研 开发及应用项目， 过构建电气、热控 DCS 一体化控制 ， 实现信息交互 合、 平台共享。

燃料业务。实 千吨级 电动 研发及 范项目， 与相关企业合作， 研发设计国内千吨级电动 输 ， 成有推广价值的 术专利， 参与制定千吨级电动 输 产品相应的国家标准。

天然气业务。积极开展 外天然气气 采 和珠三角天然气批发业务， 建 与之相适应的公司内部 体 ， 提 公司对天然气上 及下 产业链 的掌控力， ， 低 气成本， 提 争力， 扩大天然气业务规 。实 基于物联网的智 燃气表研发及产业化项目， 过研发下一代无线智 物联网计量燃气表， 用大数据， 建 智 数据采集 ， 并向市场推广， 为发展燃气增值业务奠定基础。

业务。 过产研合作， 尽快掌握和提 太阳 术的集成应用 力， 力争光伏业务实现从项目 开发、 营 、设备维护到 术研发应用的“一体化” 营 式。抓住国家鼓励汽车发展的政策机 ， 加 与有关方面的合作， 积极推进 汽车充电业务。实

电站集中智 关键 术研 项目， 过 度集成电子信息、风光发电、智 断等 术，建设完整的 电站集中智 ，提升 电站 行 。

#### (4) 加大 本 作力度，拓展产业规 发展空间

加 和 本 作团队建设，建 有的研 分析、 价和决策 机制，重点寻求 优质电力、天然气、 项目和稀缺 的 机会，采取多种 手段，力求在 本 作 和对外 并 方面取得 破。

#### (5) 加 集团内部 ，推动 水平再上 台阶

继续加 安健环 ， 化安全教 和培训，加 重大和重要危险 ，开展安全隐患 查整治，建 健全网络信息安全保障和监督体 ，避免不安全事件发生，确保各类 染物达 放。进一步 完善内控 体 ，提 风险 水平。全面加 各级企业的库存 ， 过 点、 加 台帐 、合 设置和控制库存定额等手段，进一步 低企业生产成本。根据国企改革 神， 结合公司实际，进一步 化选人用人机制改革，完善企业和个人绩 核和 酬分配机制，将党 风 政建设、创 发展等因 纳入 核指 体 。

## 4、可 面对的风险

我国 正处于 速增长向中 速增长的换挡期，面临的 风险和 挑战 多， 环境约束 化，宏观 增速和 性 数趋于下 ，对公司综合 业务发展提出了 挑战。

传 发展面临 多约束。 环境约束 化，珠三角区域要实现煤炭 负增长，公司在传 区域电 布点饱和， 建、扩建燃煤机组需煤炭 等量 代，电力产 过剩， 建燃煤机组 项目推进难度加大。

市场 争压力加大。随 需求增速放 缓，大型 巨头利用掌控中上 和设 的优势，不断向下 参 ， 争 夺终端市场，对公司煤炭、天然气业务产生 大影响。

市场 营风险加剧。 持续调整，大宗商品价格 波动剧烈，部分行业 下 ， 金面 ，煤炭、 品 易等业务 营风险加剧。

## 七 涉及财务报告的相关事项

(一) 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体 明。

### 1、本年 纳入合并范围子公司

公司于 2015 年 1 月 设 全 子公司广州发展 有限公司；

公司全 子公司广州发展电力集团有限公司于 2015 年 6 月 设 全 子公司广州发展电 力科 有限公司；



公司全资子公司广州发展电力集团有限公司于 2015 年 7 月 设 全 子公司广州发展电  
力 售有限责任公司；

公司全资子公司广州发展 有限公司于 2015 年 11 月 设 全 子公司连平广发光伏  
发电有限公司。

单位:元

名称	期末净 产	本期净利
广州发展 有限公司	281,553,896.76	1,553,896.76
广州发展电力科 有限公司	46,741,942.84	-3,258,057.16
广州发展电力 售有限责任公司	996,988.27	-3,011.73
连平广发光伏发电有限公司	998,407.62	-1,592.38

## 2、本年度不再纳入合并范围的子公司

公司全资子公司广州发展燃料集团有限公司本期吸收合并全 子公司广州发展 品 有限  
公司，广州发展 品 有限公司于 2015 年 2 月办 工商主 记。

公司全资子公司广州燃气集团有限公司本期吸收合并全 子公司广州发展天然气 有限公  
司，广州发展天然气 有限公司于 2015 年 5 月办 工商主 记。

上述两项吸收合并不会对公司 2015 年度财务状况、 营成果及现金 量产生影响。

## 3、持有半数及半数以下表决 比例的公司纳入合并范围原因

本公司持有广州珠江电力有限公司、肇庆发展电力有限公司、广州中电 电力实业有限公  
司、佛山恒 发电有限公司和广州发展 头分布式 站 有限公司等公司 50%的股 ，  
但公司 够控制上述公司的日常 营 动、财务政策，因此公司对上述单位具有实质控制。