



88,915,000,000

2004年粤电集团公司资产总额889.15亿元



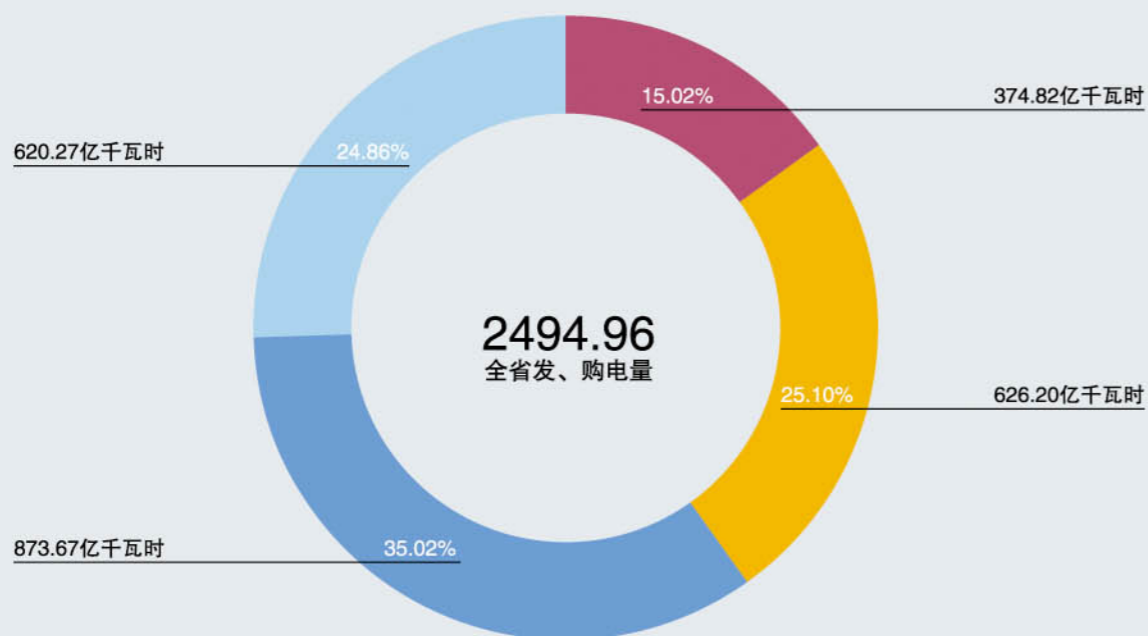
2004年，面对煤、油、运价格全面上涨，水电厂水库来水少依然偏枯，煤质的下降造成设备损耗增大等诸多不利因素，粤电集团公司采取有效措施，控制成本，挖潜降耗，经营状况继续保持较好水平，扣除燃料及其运费上涨对利润带来的不利影响，其他各项财务指标均优于上年。

2004年，粤电集团公司实现主营业务收入273.84亿元，资产总额889.15亿元，所有者权益386.13亿元，考核资产总额630.95亿元，考核所有者权益293.63亿元。缴纳营业税、增值税、企业所得税32.11亿元。

2004年与2003年经济指标对比：

项目	2003年	2004年	增长额	增长比例
考核资产(亿元)	598.59	630.95	32.36	+5.41%
所有者权益/净资产(亿元)	284.06	293.63	9.57	+3.37%
主营业务收入(亿元)	228.03	273.84	45.81	+20.09%

广东全省发、购电市场份额 (单位：亿千瓦时)



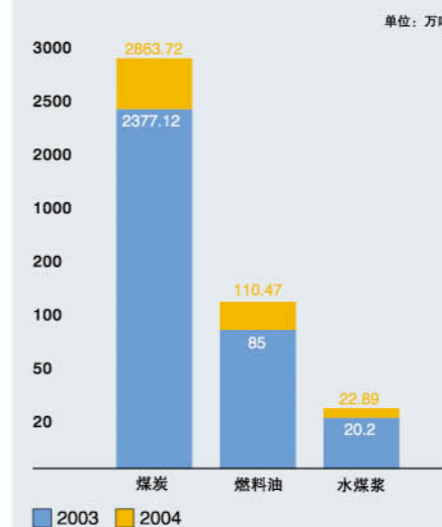
- 全省外购电量
- 粤电集团所属省内电厂发电量
- 广东省统调其他电厂发电量
- 非统调地方电厂发电量

27,384,000,000

2004年粤电集团公司实现主营业务收入273.84亿元



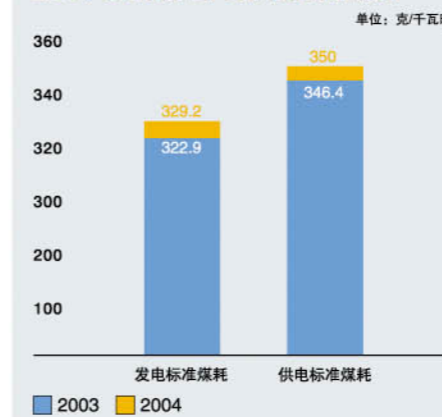
2004年粤电所属电厂发电耗用燃料



2004年经营管理方面的主要工作：

- **落实以利润为中心的资产经营责任制。**集团公司2003年度考核以及2001-2003年考核期的考核结果均为优秀。
- **加强全面预算管理。**粤电集团公司主营业务收入预算完成率106.34%，净利润完成率106.27%。
- **加强国有资产管理，理顺产权关系。**对汕头电厂投入资金进行清理，收回原投入资金；完成汕尾电厂股权转让及沙A电厂脱硫资金的回收工作相继完成了，韶关电厂、阳山电厂、茂名电厂、罗定电厂的资产重组前期工作。
- **争取政府支持，落实电价。**2003年燃油补贴资金在2004年全部落实到位，完成珠海电厂等火电厂上网电价的调整，完成脱硫上网电价进行测算。
- **做好电费回收工作。**2004年电费回收率为89.86%。
- **扎实推进基建项目融资工作。**落实银行贷款102.79亿元人民币，解决基建项目资金需求。
- **全面开展清产核资工作。**完成了账务清理、资产清查、损益认定、资金核实。

2004年粤电所属电厂发、供电标准煤耗



2005年面临的运营压力：

- **燃料价格仍将继续上涨：**煤电价格联动机制的出台，虽然对集团成本压力有一定的缓解，但占电煤五分之三的运费、煤价的30%还需要企业自身消化。
- **巨额投入脱硫设备资金和运行成本：**给老机组的运营成本加大了34元/千千瓦时，新建脱硫机组的运营成本加大15~25元/千千瓦时，在上网电价中还未得到补偿。
- **煤质下降：**导致煤耗升高，燃油使用增多、厂用电增加、设备损耗加大。