



站内搜索:

搜索



用户:

密码:

登录

保存

[招聘信息](#)

行业动态

[◇ 国内电力新闻](#)[◇ 国外电力新闻](#)

最近更新

[美国科学家成功将放射线..](#)[华能集团“节能战略”快..](#)[2008年1-2月主要工业行业..](#)[国家电力市场资源优化配..](#)[三峡工程取得的重大成果..](#)[国资委将30家央企节能减..](#)[美国科学家开发生物质高..](#)[国家电监会制定《发电权..](#)[环境保护部：从严执法严..](#)[英国建造全球最大生物质..](#)

本周排行

[国资委将30家央企节能减..](#)[美国科学家开发生物质高..](#)[国家电力市场资源优化配..](#)[2008年1-2月主要工业行业..](#)[三峡工程取得的重大成果..](#)[华能集团“节能战略”快..](#)[国家电监会制定《发电权..](#)[美国科学家成功将放射线..](#)[张国宝：能源定价职能归..](#)[环境保护部：从严执法严..](#)

当前位置：首页 / 行业信息 / 国内电力新闻

电力行业上半年经济形势分析

中电联(2006-8-30)

今年以来，电力行业认真贯彻国务院有关指示精神，积极应对电力迎峰度夏，充分发挥电力需求侧管理作用。上半年，全国电力运行安全平稳，发用电量继续保持快速增长，电力供需总体平衡，基本保障了社会经济发展和人民生活用电需要。

一、运行基本情况和特点

(一) 发用电量快速增长，增速均超过年初预期。上半年，全国发电量完成12687亿千瓦时，同比增长12%。其中，水电1746亿千瓦时，增长12.4%；火电10647亿千瓦时，增长12.2%；核电256千瓦时，减少1.1%（主要原因是年初安排了一些机组的检修）。发电增长较快的地区主要集中在西部和华东，前几名分别是：青海（41%）、内蒙（37%）、贵州（27%）、江苏（21%）、宁夏（18%）、浙江（16%）、福建（16%）。

年初，有关方面根据各种因素预计2006年全社会用电量增长约为10—11.5%。但从上半年运行情况看，全国全社会用电量达到13111亿千瓦时，累计同比增长12.9%，且呈逐月上升走势，1-2月、1-3月、1-4月、1-5月、1-6月累计增幅分别为11.7%、11.8%、12.3%、12.5%、和12.9%。这一增幅虽回落了1个百分点，但已接近去年全年13.5%的增速，超过年初预期1.4-2.9个百分点。6月份当月更是达到了14.74%，分别超过去年全年增幅和今年预计高值1.2和3.2个百分点。

(二) 电力供需紧张形势进一步缓和，但仍将存在区域性、时段性电力供应紧张。上半年，大部分省区的电力供需形势在去年下半年开始缓和基础上，继续趋缓。主要表现：一是电力缺口大幅减少，国网公司系统最大电力缺口为378万千瓦(出现在6月19日)，比去年上半年最大(出现在1月)下降2413万千瓦。二是拉电条次大幅下降。上半年，国网公司系统累计拉电条次2038条次，比去年的36.5万条次减少36.2万条次，下降99.4%。三是主要跨区送电减少。1-6月，华北送华东同比下降18.5%，华中送华东同比下降5.40%。

上半年仍有一些地区出现季节性、时段性的电力短缺。10个省级电网继续采取了错避峰措施，有效缓解电力短缺矛盾。分区域看，南方电网电力供应形势较紧张，1-6月从华中购电同比增长47.1%，西电送广东同比增长57.5%，以缓解广东电力紧张矛盾；华北电网的山西、河北南网也存在一定程度拉限情况；东北电网中辽宁供需略显紧张，吉林、黑龙江供需平衡。华东电网电力供需基本平衡，浙江、上海电力供需较紧张；华中电网供需形势好转；西北电网电力供给大于需求。

(三) 用电结构进一步发生变化，二产增幅较大。全社会用电量中，一产、二产、三产和城乡居民生活用电量结构比例从2002年3.6: 73: 11.2: 12.2，到2003年的3.2: 73.8: 11.2: 11.8，2004年的2.7: 74.8: 11.2: 11.3、2005年1-6月的2.9: 75.7: 10: 11.3，再到2006年1-6月的2.9: 75.9: 9.9: 11.3。由此可见，虽然一产、三产和城乡居民生活用电也都在增长，但由于二产增幅更快，导致二产用电比重进一步上升，尤其是工业用电比重从2002年的71%持续上升到目前的75%，对全社会用电增长贡献率也相应由74.4%提高到77%。

分行业看，高耗电行业用电增长反弹。上半年冶金、有色、建材、化工四大高耗电行业累计用电4165.5亿千瓦时，合计占全社会用电比重达到31.8%，比2002年和2005年比重上升了3.9和0.9个百分点。除化工行业接近全社会用电增幅外（但氯碱、电石等制造用电分别增长19.8%、33.7%），有色、黑金、建材用电增速均高于全社会平均水平，分别增长23.8%、15.7%和14.5%。

(四) 电力企业效益稳定增长，经营情况进一步好转。1-6月，全国电力企业产品销售收入实现9202亿元，

增长17.7%，利润总额489亿元，增长36.2%。其中国有及国有控股企业实现销售收入8233亿元，增长17.4%，利润总额408亿元，增长33%。电力企业实现利润总额中，电力生产业为331亿元，增长37.9%；电力供应业为158亿元，增长32.7%，效益大幅增长主要得益于煤电联动价格政策的实施。

(五) 节能降耗不容乐观。从全国情况看，2005年全国单位GDP电耗为1358.5千瓦时/万元。据初步测算，上半年全国单位GDP电耗为1433.8千瓦时/万元，较去年底增加75.3千瓦时/万元，上升5.5%。从电力行业看，上半年全国发电耗用原煤4.82亿吨，同比增长8.12%，发电煤耗337克/千瓦时，同比下降1.5%。全国电网线损率完成6.19%，同比下降0.22个百分点。

(六) 电力安全生产基本稳定，但基建施工安全形势严峻。电力行业坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，基本保证了电力系统安全生产稳定运行，基本保证了城乡居民生活和工农业生产安全可靠供电。但电力安全生产仍存在一些问題，电力设施遭受特大暴雨、洪水、台风等自然灾害和外力破坏事故时有发生，电网的稳定运行和供电安全受到严重威胁。上半年，电力建设发生重大以上人身伤亡事故起数同比增加，基建安全问题突出。

二、新情况和新问题

(一) 发电利用小时数下降。1-6月份，全国火电机组发电利用小时同比下降178小时，而且呈现逐月增加趋势。其中，降幅较大的是西北、内蒙和华东等地区，华北地区略高于全国平均水平，东北、华中、南方地区和去年基本持平。我们预计全年火电利用小时将低于5500小时，同比下降400左右。分析下降原因，西北地区主要是水电增发和用电增幅下降；华东地区则主要是受电力供应能力增加影响。

(二) 厂网关系需要进一步协调。体制改革后，电厂、电网成为不同利益主体。随着近年电源电网的集中大规模建设，基建施工安全事故时有发生，新机生产运行不够稳定，电源与电网规划不配套问题逐渐显露。电网企业拖欠发电企业购电费问题开始出现，而且，在结算方式、结算时间上也存在一些问题。

(三) 电力需求侧管理长效机制面临考验。近几年，电力需求侧管理工作对缓解电力供需紧张发挥了积极作用，受到各方面关注和重视。但随着供需关系的逐步缓和，一些地区和电网企业的工作重点将由保障供应转向开拓电力市场。在此形势下，通过开展需求侧管理来实现节约用电和优化负荷特性的工作，如没有激励措施跟进，其应有作用可能会受到较大抑制。

三、全年电力供需走势预计

2006年是“十一五”的开局之年。国家针对固定资产投资增速过快、银行放贷规模增长情况继续加强宏观调控，特别是实施结构调整，抑制部分产能过剩行业过快发展，调控效果显现可能需要延迟一段时间，但6月底全国销售电价提高，在一定程度上会抑制下半年电力需求的增长。综合各种因素，预计全社会用电量仍将保持较快的增长速度，同比增长12%-12.5%左右，增幅回落1-1.5个百分点。预计全国电力供需形势将处于由缺电向基本平衡的过渡时期，第三季度电力供需形势较为紧张，存在缺口，紧张地区主要是山西、内蒙、河北南部、浙江、上海、四川、重庆、广东等省市区；进入冬季，全国各地区总体电力供需基本平衡。

针对出现的新情况、新问题，各级电力运行部门将继续加强电力监测，提出解决措施和政策建议；认真做好迎峰度夏工作，密切关注重点地区、重点时期的电力供需情况，加大电网间余缺调剂，确保电网安全平稳运行；继续加强与有关部门、电力企业、电力用户的沟通联系，妥善协调化解发电、输电和用电之间的矛盾，确保电网安全稳定运行；继续抓好电力需求侧管理。