

我国电力行业月度运行报告(2007年3月)

一、一季度电力供需总体形势

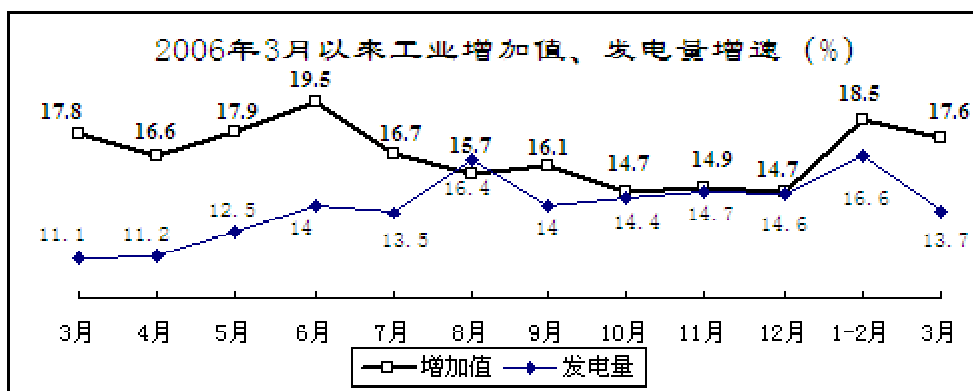
2007年一季度,受经济快速增长因素影响,电力消费增速加快,电力供应能力持续增强,电力供需紧张形势全面缓解。主要表现为:总体基本平衡,缺电范围明显减少,缺电程度也明显减轻,主要是短时段、局部性电力短缺。由于来水、电煤供应、电源跳机和检修、电网“卡脖子”等因素影响所引起的电力短时缺口或拉限电情况显得比较突出。一季度共有京津唐、山西省、江苏省、浙江省、河南省、湖北省、湖南省、四川省和广东省、云南省、海南省、西藏自治区12个省级电网出现电力短时紧张或拉限电情况,其中大部分是由于线路容量受限、机组检修或临时停运造成的短时电力紧张,且主要集中在1-2月份,春节期间我国未发生拉限电情况;3月份我国仅有南方电网部分省区出现短时拉限电或电力缺口。一季度我国尖峰负荷最大电力缺口在500万千瓦左右(出现在1月份)。

1. 发电及电力供应情况

(1) 发电量保持快速增长。

一季度,我国发电量保持快速增长,共完成7011.71亿千瓦时,同比增长15.5%,增速比去年提高4.4个百分点。其中,水电发电量受来水及季节影响,共完成667.54亿千瓦时,同比增长6.3%,是三年以来同期最低的,增速比去年降低9.4个百分点;火电6195.27亿

千瓦时,同比增长 17.1%,增速比去年提高 6.3 个百分点;核电 116.75 亿千瓦时,同比减少 7.1%。



(2) 发电装机稳步增长, 供应能力进一步增强。

据初步统计,一季度我国新投产机组 1312.82 万千瓦。其中水电 32.26 万千瓦,占 2.46%;火电 1259.43 万千瓦,占 95.93%。火电装机增长过快的的问题仍然突出。截至 2007 年 3 月底,华能、大唐、华电、国电、中电投五大发电集团发电设备容量合计达到 24556 万千瓦。一季度,五大发电集团已经率先行动起来,关停了一部分小火电机组,大唐集团和华电集团由于关停小机组力度大、一季度新投机组少等原因,使得 3 月末集团总装机容量比 06 年年底有所下降。

(3) 发电设备利用小时数继续下降。

受电力供应能力极大增强影响,一季度,我国发电设备利用小时数延续了自 2005 年 4 季度开始的下降趋势,我国发电设备累计平均利用小时为 1174 小时,比去年同期降低 64 小时。其中,水电设备平均利用小时为 570 小时,比去年同期降低 34 小时;火电设备平均利用小时为 1302 小时,比去年同期降低 84 小时,下降幅度较大。

受短时期内省内装机增加较多影响,河北省、浙江省、安徽省、

山东省、河南省、湖南省、重庆市、云南省等省区发电利用小时数下降都超过 100 小时，对这些地区电厂的经营和经济效益短期内会造成一定的影响。海南省来水情况不好，水电设备利用小时数下降 346 小时，仅有 151 小时，是海南省电力供需出现紧张的主要原因之一。

(4) 电煤供应基本正常，但价格上涨压力很大。

一季度直供电网累计供煤 14760 万吨，增长 17.77%；累计耗煤 14537 万吨，增长 11.83%；截止到 3 月 31 日，库存 2651 万吨，可耗用 16 天。由于 3 月份以来耗煤量始终大于供煤量，直供电网煤炭库存以日均 5.56 万吨的水平下降。

3 月底，四川省电网广安、白马、临巴、太白等电厂缺煤停机，停机容量达 140 万千瓦。据了解，是因为煤矿事故的发生引起省内资源的紧张，以及省外煤炭价格高于省内煤炭价格，四川省省内煤炭资源大部分流向外省导致了四川省电网电煤供应紧张的局面。四川省省内电厂已经上报当地政府，并且电网公司也与四川省当地政府协商，但是目前效果并不明显。重庆市地区也面临同样的问题和原因。

2. 用电及电力消费情况

(1) 全社会用电量继续保持高速增长。

一季度，我国全社会用电量 7189.12 亿千瓦时，同比增长 14.92%，增速比去年同期提高 3.11 个百分点。其中，三次行业和城乡居民生活用电量分别增长 3.5%、16.86%、10.77%和 8.85%，第二行业增幅比去年同期提高 5.55 个百分点，第二行业用电贡献率（84.55%）持续提高，重工业化趋势更加明显。一季度电力消费弹性系数为 1.34，略高于 2006 年全年的 1.31，能源资源消耗较大的部分重工业行业的

加快发展对电力生产和消费的影响巨大。

(2) 用电结构重型化趋势明显。

一季度，我国工业用电量 5400.16 亿千瓦时，同比增长 16.83%，比去年同期提高 5.51 个百分点；轻、重工业用电量分别同比增长 11.49% 和 18.10%，分别比去年同期提高 2.09 和 6.31 个百分点。工业用电量占全社会用电量的比重已经从 2000 年的 71.75% 上升到 2006 年的 74.89%，今年一季度又提高到 75.12%，用电结构的重工业化趋势十分明显。

二、重点行业电力消费情况

重点行业用电过快增长。现阶段，重点行业用电增长仍然很快，且主要集中在固定资产投资类产品、能源类产品、消费类产品和装备制造业，这几个行业对全社会用电增长的贡献较大。

1. 固定资产投资类主要产品用电消费

钢铁和建筑业用电量增长率是稳步上升的，有色行业和建材行业用电量基本稳定在较高的水平上。但是这些行业用电量在今年一季度又有大幅度的增长，其中，钢铁行业用电量增长率 28.83%，比去年同期提高了 16.36 个百分点；建筑业用电量增长率为 19.57% (1-2 月同比增长 27.19%)，比去年同期提高了 8.7 个百分点；有色和建材行业用电量增长率也分别提高了 6.02 和 1.61 个百分点。

以钢铁、有色、化工、建材及建筑业投资为代表的固定资产投资类主要产品用电需求增长尤为明显。电石产品累计同比增长 34.1%，用电量同比增长 25.52%；水泥产品产量累计同比增长 14.5%，用电量同比累计增长 13.4%；十种有色金属产品产量累计增长 30.8%，用电

量同比增长 29.12%。

2. 能源类产品用电消费

一季度，我国生产原煤 49492.8 万吨，同比增长 14.8%，煤炭开采和洗选用电 1383966 万千瓦时，同比增长 5.25%；发电量同比增长 15.5%，电力热力生产和供应业用电同比增长 8.08%。

3. 消费类产品用电消费

以汽车、手机、电脑等为代表的消费类产品在一季度也快速增长，拉动电力消费快速增长。一季度，我国汽车产量累计增长 22.3%，手机产量累计增长 35.3%，电脑产量累计增长 26.1%，由这些产品构成的交通运输、电气、电子设备制造业用电量同比增长 22.62%，是用电量增长比较快的行业，其占全社会用电量的比重为 3.55%。

4. 装备制造业产品用电消费

1-2 月，工业锅炉同比增长 31.7%，铸造机械产量同比增长 79.2%，起重设备产量同比增长 83.1%，采矿设备产量同比增长 35.8%，水泥专用设备产量同比增长 50.5%，冶炼设备产量同比增长 13%；由这些产品构成的通用及专用设备制造业用电量同比增长 22.26%。

5. 重点行业用电过快增长的主要原因

(1) 我国国内宏观经济一直保持快速发展特别是固定资产投资持续较大规模增长大环境决定了重点行业必然保持较快的发展速度；

(2) 我国现阶段工业化、城市化、现代化和消费结构加速升级的阶段性特征也决定了重点行业必然有一个加速发展的过程；

(3) 我国国内、全球-国际旺盛的市场需求也极大的刺激并相互

带动了重点行业的过快增长；

(4) 去年一季度特别是 1-2 月份部分产能处于停产状态，产品产量和用电量相对较低，经过调产、扩产后其产能陆续释放出来，并在今年一季度加速发展，使得今年一季度主要产品产量和用电量增长率看起来相对较高；

(5) 经过几年的快速发展，工业生产的外部和基础性条件（煤电油运等）特别是电力供应条件已经极大改善，极大地满足了工业生产对电力的需求，促使工业生产快速发展。

三、能源利用情况

效率有较大幅度提高。一季度，我国供电标准煤耗为 356 克/千瓦时，比去年同期下降 9 克/千瓦时，今年以来一直维持在 360 克/千瓦时以内，标志着发电生产结构调整和管理的节能降耗作用已经初步显示出来。五大发电集团平均供电标准煤耗为 345 克/千瓦时，比去年同期下降 7 克/千瓦时，其中大唐集团煤耗降低到 339.57 克/千瓦时，同比下降了 10.51 克/千瓦时，煤耗水平已经与华能集团的 339.70 克/千瓦时相当，是大机组建设和运行的最大受益者。

我国发电厂用电率 6.06%，其中水电 0.57%，火电 6.62%。线路损失率 5.55%，比上年同期下降 0.45 个百分点。五大发电集团发电厂用电率平均为 6.06%，与我国水平相当，同比下降了 0.06 个百分点。

四、二季度形势预测

预计今年二季度及下半年的电力供需形势将继续得到缓解，我国

电力供需总体平衡，但是由于电网卡脖子、电源临时停机、电煤供应和来水极度偏枯等情况，还会发生短时段、局部性的电力供需不平衡，拉限电范围继续缩小，程度也将明显减弱，迎峰度夏期间我国尖峰负荷电力缺口在 200-300 万千瓦左右，电力相对紧张主要集中在南网的部分地区和华中中的个别省区，气候条件及需求侧管理的效果将最终决定电力供需不平衡量的大小。迎峰度夏后我国电力供需将完全缓和，部分地区电力相对富裕的情况将更加突出。

预计 2007 年上半年全社会用电量增长率将在 15%左右；全年电力消费弹性系数将在 1.3-1.4 之间；发电设备利用小时数将持续下降，接近 5000 小时。

预计 2007 年上半年我国将投产装机容量在 4000 万千瓦左右，全年投产装机规模将在 9000 万千瓦以上；上半年我国电网投资规模将在 1000 亿元左右，全年电网投资规模将达到 2500 亿元左右。电力供应、输配能力将得到进一步加强，我国除个别地区外，绝大部分地区基本可以满足迎峰度夏期间的电力需求。

制作：



中国发展门户网 www.chinagate.com.cn/

友情站点：



全球招标投标网 <http://www.toubiao.info/>





中国发展门户网

www.china.com.cn/economic/node_5001716.htm



中国采购与招标网 <http://www.chinabidding.com.cn/>