

## 中国电力行业月度运行报告(2007年12月)

### 一、电力生产和输送情况

#### 1、电力生产能力和生产效率稳步提高

由于前几年电源建设投资的迅猛增长,2006年开始大量发电机组集中投产,这一趋势2007年仍在持续,且发电容量增速逐月提升。2007年全年,全国电源建设新增生产能力(正式投产)10009万千瓦,其中,11月、12月份分别新增达到1281.42万千瓦和1458.5万千瓦,明显比前几个月加快。截止2007年底,全国发电装机容量达到71329万千瓦,同比增长14.36%。

从装机结构上看,新投产的水电机组比重有所下降,造成水电机组在总容量中比重下降,火电上升。2007年新投产的装机容量中,水电1306.5万千瓦,占新增装机总量的13.05%,火电8158.35万千瓦,占新增装机总量的81.51%。全部71329万千瓦电力装机容量中,水电达到14526万千瓦,约占总容量20.36%,同比增长11.49%;火电达到55442万千瓦,约占总容量77.73%,同比增长14.59%;水、火电占总容量的比例同比分别下降0.53和上升0.16个百分点。分地区看,发电装机同比增速超过30%的省份有:广西(48.6%)、安徽(39.8%)、内蒙古(38.9%)。

随着大批电源项目的相继建成投产,电力供需形势进一步缓和,全国供需总体基本平衡,发电设备利用小时数继续大幅回落。2007年,全国6000千瓦及以上电厂累计平均设备利用小时数为5011小时,

同比降低 187 小时。其中，水电设备利用小时数为 3532 小时，同比增长 139 小时；火电设备利用小时数为 5316 小时，同比降低 296 小时；核电设备利用小时数为 7737 小时，同比降低 69 小时。

机组利用率平稳下降的同时，受益于电力行业结构调整、节能降耗的政策引导，以及电煤价格上涨带来的成本压力的推动，电力生产企业加强技术改造和生产管理，生产效率继续提高。节能减排工作初见成效。2007 年全年电力行业共关停小火电 1438 万千瓦，全国供电煤耗为 357 克/千瓦时，比 2006 年降低 10 克/千瓦时；电网输电线路损失率比去年减少 0.19 个百分点，降为 6.85%。

## 2、发电量环比有所上升，火电上升水电下降

2007 年我国宏观经济继续保持快速增长态势，带动电力生产快速增长，累计发电量增速处于高位。从电力生产情况看，全国全口径发电量达到 32559 亿千瓦时，同比增长 14.44%。其中，水电发电量 4867 亿千瓦时，约占全部发电量 14.95%，同比增长 17.61%；火电发电量 26980 亿千瓦时，约占全部发电量 82.86%，同比增长 13.82%；核电发电量 626 亿千瓦时，约占全部发电量 1.92%，同比增长 14.05%。分地区看，发电量同比超过 20%的省份依次为：广西（29.4%）、内蒙古（28.6%）、福建（26.7%）、云南（22.2%）、重庆（21.0%）、湖南（20.3%）。

发电量及增长情况

单位：亿千瓦时，%

月份	2006 年	2007 年											
	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月
当月	2573	2512	1967	2472	2475	2569	2716	2916	2990	2760	2728	2755	2974
同比	14.6	21.8	5.3	13.7	15.4	16.0	17.0	15.5	15.0	15.5	13.9	13.8	14.94

累计	27557	2512	4480	7012	9507	12082	14850	17849	20861	23702	26433	29195	32559
同比增长	13.5	13.7	21.8	16.6	15.5	15.6	15.8	16.0	16.5	16.3	16.4	16.2	14.44

从发电量结构看，我国现有的电力装机结构决定了火电发电量占绝对地位。12月份的当月火电发电增速有所上升，全国共完成火电发电量2647亿千瓦时，同比增长14.4%，增速同比下降1个百分点，比前11月提升2.45个百分点。2007年全年，全国共完成火电发电量26980亿千瓦时，同比增长13.82%，增速同比下降2个百分点。

火电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006年	2007年											
	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
当月	2266	2239	1720	2164	2125	2185	2190	2352	2390	2165	2226	2349	2647
同比	15.5	27.6	6.0	16.0	18.2	21.5	19.4	15.9	10.2	8.7	10.5	11.9	14.44
累计	23186	2239	3959	6195	8331	10542	12777	15230	17639	19847	22096	24471	26980
同比	15.8	7.3	18.2	17.1	17.6	18.4	18.3	18.6	17.5	16.7	16.0	15.5	13.82

水电生产方面，由于11月份以后水电逐步进入冬季枯水期，因此12当月发电量环比继续减少，但无论从发电量还是增速方面都远高于去年同期。12月全国共完成水电发电量272亿千瓦时，比前几个月持续减少，同比增长19.21%，增速同比加快13个百分点。2007年全年全国共完成水电发电量4867亿千瓦时，同比增长17.6%，增速同比提升14个百分点，同时高于2007年前11个月1.5个百分点。

水电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006年	2007年											
	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
当月发电量	255	216	200	253	288	336	459	494	527	525	435	323	272
同比增长	6.3	-13.5	8.9	-1.5	-1.1	-7.4	4.6	12.3	40.7	51.1	30.1	18.5	19.21

累计发电量	3783	216	416	668	958	1293	1752	2240	2771	3307	3736	4053	4867
同比增长	3.5	-13.5	10.7	6.3	4.2	0.7	1.7	3.9	9.1	14.6	16.0	16.1	17.6

### 3、供电及远距离输电能力增强

根据“十一五”时期能源和电力行业发展规划的要求，2006年以来全国电网建设投资不断增加，电网输电、配电能力持续增强。统计显示，2007年全国共完成电力基本建设投资5492.9亿元，其中电网建设投资2451.4亿元，全年全国共新增220千伏及以上输电线路回路长度4.15万公里，新增220千伏及以上变电设备容量18848万千伏安。截止2007年底，全国220千伏及以上输电线路回路长度达到32.71万公里，同比增长14.20%，220千伏及以上变电设备容量达到114445万千伏安，同比增长18.71%。

电网建设的加速增强了区域间的电力电量平衡能力，受局部地区电力供需不平衡的影响，全国跨区送电量继续增长。从输电方向上来看，华北和华中电网由于区域内电力生产能力增长迅速，外送电量同比增长明显，受电量相应下降；华东电网区域内电力需求不平衡，与其它区域电网间电量交换最为频繁，外送电量和受电量均有所增长；由于两广地区经济发展迅速，且季节性用电高峰持续时间较长，南方电网内西电东送电量继续较快增长。四川—上海±800千伏特高压直流输电示范工程开工建设；三峡输变电工程全面建成通过国家验收；贵广二回直流输电工程正式投产，使西电东送南线输送能力新增150万千瓦。

## 二、电力消费情况

2007年国民经济加快增长，全社会用电量达到32458亿千瓦时，

同比增长 14.42%，增幅比 2006 年上升 0.26 个百分点。其中，第一产业用电量为 860 亿千瓦时，同比增长 5.19%；第二产业用电量为 24847 亿千瓦时，同比增长 15.66%；第三产业用电量为 3167 亿千瓦时，同比增长 12.08%；城乡居民生活用电量为 3584 亿千瓦时，同比增长 10.55%。

2007 年各产业用电量情况（单位：亿千瓦时）

指标名称	用电量	增长率%
全社会用电量	32458	14.42
第一产业用电量	860	5.19
第二产业用电量	24847	15.66
第三产业用电量	3167	12.08
城乡居民生活用电量	3584	10.55

从用电结构看，受农业生产增长速度低于工业和第三产业的影响，第一产业用电增速持续回落，在总用电量中所占的比重也持续下降。第二产业、特别是重工业用电增长迅速，仍然是拉动用电增长的主要力量。2007 年，全国工业用电量为 24566 亿千瓦时，占全社会用电总量的 75.7%，同比增长 16%，增速高于其它各产业用电增速，也高于电力消费总量增速。其中轻、重工业用电量同比增长分别为 9.81%和 17.34%，增幅比 2006 年分别下降 0.78 和上升 1.72 个百分点，工业用电的重型化趋势日益明显，电力消费结构亟待改善。受益于服务业的快速发展以及人民生活水平的提高，第三产业和居民生活用电量维持较高增速，但低于总用电量增速。

### 三、电力固定资产投资情况

2007 年以来，虽然电网建设投资持续不断增长，但电力供需基本平衡，新建电源项目数量减少，同时受国家对不符合环保、用地和

产业政策的新开工电力项目加大清理力度的影响，电力固定资产投资增速及占总投资的比重整体下降。

1-12 月份，电力及热力的生产与供应业共完成固定资产投资 7907.6 亿元，同比增长 8.7%，增速同比回落 2.4 个百分点，比前 11 个月回落 0.8 个百分点。电力行业固定资产投资占总投资的比重为 6.8%，同比降低约 1 个百分点，延续了 2007 年年初以来电力固定资产投资比重下降的趋势。

电力行业固定资产投资情况

单位：亿元，%

月份	2006 年	2007 年										
	1-12	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8 月	1-9 月	1-10	1-11	1-12
累计投资额	7225.1	543.4	1144	1709.8	2367.7	3302.5	3994.0	4607.3	5348.5	6017.0	6791.53	7908
同比增长	11.1	11.7	15.0	11.9	11.3	14.3	12.6	11.5	10.6	9.4	9.5	8.7
所占比重	7.7	8.3	7.9	7.6	7.4	7.2	7.0	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8

## 四、电力行业经营情况

受各自发展环境变化的影响，2007 年电力行业各子行业效益增长出现分化，比较来看，发电行业效益增长远不如供电行业，增速比 2006 年明显下滑，而供电行业明显上升。统计显示，2007 年前 11 月全国规模以上发电企业利润同比增长 18.7%，增速比 2006 年同期减慢 10 个百分点，供电企业利润同比增长 78.9%，增速加快超过 20 个百分点。

### 1、电网企业利润高速增长来自于压缩成本

截止 2007 年 11 月，全国电网企业的利润总额已经接近 700 亿元，远远超过去年全年 520 亿元的水平，07 年全年的利润总额增速预计

将达到 80%，超过 2006 年 73% 的增长速度。

从电网企业的成本费用构成中可以看出，销售成本和三项费用占销售收入的比例维持下降，利润总额占销售收入的比例明显上升。而对销售收入、销售成本、三项费用、利润总额各自的历史数据比较可以发现，三项费用的增速在 2007 年出现飞速增长。因此，电网企业的利润增长主要来自于压缩购电成本，即在销售收入没有大幅增长的前提下，通过内部分配，减少发电且有收入，增加自身利润。

## 2、火电利润率急速下降，预计全年低于 10%

由于煤炭价格上涨和利用小时下降，火电企业的利润总额增速从 2006 年的 40% 多下降到 2007 年前 11 个月的 10% 左右，由于煤价还在持续上涨，预计全年火电企业利润总额增速低于 10%。

火电 07 年平均发电利用小时为 5316 小时，比 06 年下降 5.3%；07 年火电平均利用小时较高的省份分别为宁夏(6720)、吉林(6213)、山西(6122)、辽宁(5965)、甘肃(5888)、河北(5843)。供电煤耗全年平均 357 克/千瓦时，比 06 年下降 10 克，下降幅度为 2.72%；全年直供电厂消耗电煤 12.8 亿吨，比 06 年增加 8.42%；截止到 07 年底，秦皇岛大同优混含税平仓价比 06 年 5 月份煤电联动时已经上涨 18%，山西优混含税平仓价同期上涨 19%。

## 3、水电设备利用小时数上升加快效益上升

2007 年水电的利用小时在 5 月份之后持续上涨，全年利用小时增加 6% 左右。由于三峡、龙滩等大型水电机组投产，平均销售成本下降，水电行业的利润率明显上升。

电力行业销售收入和利润增长变化 亿元，%

	电力生产				电力供应			
	销售收入	同比增长	利润总额	同比增长	销售收入	同比增长	利润总额	同比增长
200602	1128.37	17.11	89.29	55.64	1773.43	16.98	50.45	18.92
200603	1684.93	17.15	139.78	64.14	2758.10	19.57	70.69	30.5
200604	2254.77	17.58	191.85	72.6	3732.13	19.64	100.56	34.84
200605	2852.42	15.61	254.55	49.26	4696.81	19.17	124.10	27.51
200606	3452.71	15.22	331.06	37.85	5748.92	19.26	157.48	32.72
200607	4129.41	14.96	433.59	33.05	6867.51	19.19	188.17	38.6
200608	4889.53	15.87	544.95	33.65	8084.12	19.47	230.81	42.36
200609	5549.01	15.77	620.13	30.97	9257.74	19.85	287.67	47.49
200610	6222.19	16.9	706.29	30.75	10365.31	20.25	331.46	53.15
200611	6953.31	17.28	792.36	28.46	11682.62	21.01	416.89	56.82
200612	7815.69	17.91	925.46	30.94	12992.31	21.65	520.35	72.77
200702	1380.05	22.24	116.31	40.07	2220.58	26.09	98.65	89.82
200705	3536.96	21.65	359.16	40.8	5782.19	21.7	278.28	86.28
200708	6008.24	21.31	674.39	24.22	9843.76	21.04	443.58	76.43
200711	8626.31	20.35	964.42	18.7	13840.60	19.8	698.97	78.9

制作:



中国发展门户网 [www.chinagate.com.cn/](http://www.chinagate.com.cn/)

友情站点:



全球招标投标网 <http://www.toubiao.info/>



财经频道

[www.china.com.cn/economic/node\\_5001716.htm](http://www.china.com.cn/economic/node_5001716.htm)



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