

## 中国电力行业月度运行报告(2007年8月)

### 一、电力生产和输送情况

#### 1、发电能力快速增长 生产效率继续提升

今年以来,全国新增发电机组继续集中投产,使得电力生产能力保持较快增长,但整体增速低于去年同期。1-8月份,全国新增电力生产能力(正式投产)5976.57万千瓦。其中水电771万千瓦,占新增装机总量的12.9%;火电4905.19万千瓦,占新增装机总量的82.1%;核电212万千瓦,占新增装机总量的3.55%。与1-7月份相比,新投产机组中水电和核电机组比重分别上升了0.9和1.55个百分点,火电机组比重下降1.9个百分点。

在新增机组大量投产的情况下,1-8月份,全国6000千瓦及以上发电生产设备容量64024万千瓦,同比增长20.1%。其中,水电11458万千瓦,同比增长13.1%,占总容量的17.9%;火电51427万千瓦,同比增长24.1%,占总容量的80.3%;核电785万千瓦,同比增长14.6%,占总容量的1.2%。

随着大量机组的投产,电力供应能力增强,发电设备利用小时数继续下降,但受夏季电力需求强劲增长的带动,设备利用率降幅低于上半年。1-8月份,全国发电设备累计平均利用小时为3358小时,比去年同期降低136小时,下降了4.05%,降幅较上半年下滑了2.32个百分点。其中,水电设备平均利用小时为2338小时,比去年同期降低47小时。与今年上半年相比,前8个月水电设备利用小时数下

降速度明显放缓，这主要是受我国部分地区夏季雨水较为充沛，水电机组运行情况良好的影响。火电设备平均利用小时为 3570 小时，比去年同期降低 173 小时。分省来看，火电设备平均利用小时高于全国平均水平的省份依次为宁夏、吉林、山西、甘肃、辽宁、河北、天津、新疆、北京、浙江、贵州、内蒙、陕西、安徽、青海。

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。1-8 月份，全国供电煤耗率为 354 克/千瓦时，比去年同期下降 10 克/千瓦时。全国发电厂用电率 5.93%，其中水电 0.40%，火电 6.74%。

## 2、发电量增速环比回落

8 月份，宏观经济延续了上半年的快速增长趋势，同时由于夏季用电高峰的带动，全国发电量继续保持较高增速。但受高耗能工业用电增速回落的影响，8 月份当月发电量增速同比和环比均有所回落。8 月份，全国规模以上电厂发电量 2990 亿千瓦时，同比增长 15%，增速同比和环比分别回落 1.4 和 0.5 个百分点。1-8 月，全国共完成发电量 20861 亿千瓦时，同比增长 16.3%，延续了上半年以来的发电量快速增长态势。其中，全国主要电网统调发电量 18093.72 亿千瓦时，同比增长 17.15%。

发电量及增长情况

单位：亿千瓦时，%

月份	2006 年						2007 年						
	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 月	7 月	8 月
当月发电量	2570	2365	2324	2363	2573	2512	1967	2472	2475	2569	2716	2916	2990

同比增长	16.4	14.0	14.4	14.7	14.6	21.8	5.3	13.7	15.4	16.0	17.0	15.5	15.0
累计发电量	17832	20111	22452	24898	27557	2512	4480	7012	9507	12082	14850	17849	20861
同比增长	12.7	12.9	13.0	13.5	13.7	21.8	16.6	15.5	15.6	15.8	16.0	16.5	16.3

从发电量结构看，我国电力装机结构决定了火电发电量占绝对优势比重，但由于今年春夏季节水电来水情况好转，水电发电量比重呈上升趋势。8月份火电发电量占总发电量的比重为79.9%，同比和环比分别下降3.3和0.8个百分点；水电发电量占总发电量的比重为17.6%，同比和环比分别提升3和0.7个百分点。此外，1-8月份全国共完成核电发电量390.52亿千瓦时，同比增长9.3%，占总发电量的比重为1.87%，所占比重环比略有上升。

火电发电量方面，受夏季电力需求增长的带动，火电发电量在8月份继续高速增长；但受水电来水情况好转以及高耗能工业用电需求回落的影响，当月火电发电量增速明显回落。8月份，全国火电发电量为2390亿千瓦时，同比增长10.2%，增速虽同比和环比分别回落11.2和5.7个百分点。1-8月份，全国累计完成火电发电量17639亿千瓦时，同比增长17.5%，增速虽同比提升3.7个百分点，但环比回落1.1个百分点。

火电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006年						2007年						
	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月
当月发电量	2140	1973	1953	2043	2266	2239	1720	2164	2125	2185	2190	2352	2390

同比增长	21.4	19.5	20.9	18.8	15.5	27.6	6.0	16.0	18.2	21.5	19.4	15.9	10.2
累计发电量	14876	16795	18748	20854	23186	2239	3959	6195	8331	10542	12777	15230	17639
同比增长	13.8	14.5	15.1	15.7	15.8	7.3	18.2	17.1	17.6	18.4	18.3	18.6	17.5

水电生产方面，8月份各地水电来水情况较好，当月水电发电量增速大幅提升。8月份全国共完成水电发电量527亿千瓦时，同比增长40.7%，增速同比提升44.7个百分点，环比提升28.4个百分点。1-8月份，全国累计完成水电发电量2771亿千瓦时，同比增长9.1%，增速虽同比和环比分别提升0.3和5.2个百分点。

水电发电量及增长 单位：亿千瓦时，%

月份	2006年						2007年						
	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月
当月发电量	375	344	331	272	255	216	200	253.4	288	336	459	494	527
同比增长	-4.0	-8.0	-10.3	-8.2	6.3	-13.5	8.9	-1.5	-1.1	-7.4	4.6	12.3	40.7
累计发电量	2558	2881	3240	3515	3783	216	416	668	958	1293	1752	2240	2771
同比增长	8.8	6.4	4.6	3.5	3.5	-13.5	10.7	6.3	4.2	0.7	1.7	3.9	9.1

### 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。今年1-8月，全国电网建设新增220千伏及以上变电容量8176万千伏安、线路长度17938公里，建设速度较上半年明显加快。在此基础上，1-8月份，全国电网供电量18291.48亿千瓦时，售电量17045.38亿

千瓦时，分别比去年同期增长 16.77%和 17.09%，供电能力明显增强。同时，电网输电效率继续提升，1-8 月份，全国电网线路损失率 6.81%，比上年同期减少 0.25 个百分点。

跨区域送电方面，受夏季用电高峰时期部分地区电力供需部不平衡的影响，1-8 月全国跨区送电量继续增长，全国跨区域送电 586.68 亿千瓦时，环比增长 26%。从输电方向上来看，华北地区由于电力供应较为充足，区域内电力平衡能力增强，外送电量增长；华东、华中、南方地区由于季节性因素出现不同程度的供电缺口，受电量增加；两广地区用电紧张情况较为突出，南方电网内西电东送电量增加明显。

电力进出口方面，1-8 月进出口电量 127.35 亿千瓦时，其中进口电量 29.16 亿千瓦时，环比增长 8%；出口电量 98.2 亿千瓦时，环比增长 2.8%。其中港澳地区 8 月份用电量激增，内地送港澳电量增加明显。

具体来看，1-7 月份，广东购香港电量 26.77 亿千瓦时，同比下降 0.62%；广东送香港电量 58.36 亿千瓦时，同比增长 1.31%；广东送澳门电量 8.14 亿千瓦时，同比增长 97.30%；云南送越南电量 12.86 亿千瓦时，同比增长 256.09%；广西送越南电量 0.59 亿千瓦时，同比下降 50.66%。

2007 年 1-8 月全国跨区域送电及电力进出口情况

输电方向	输送电量（亿千瓦时）	同比增长（%）
华北送华东	77.25	5.9
东北送华北	11.78	-64.05
华东送华中	5.59	791.36
华中送华东	207.09	28.48

其中葛南直流送电	49.1	5.26
龙政直流送电	101.94	-10.99
宜华直流送电	56.04	—
华中送南方	148.76	-5.5
西北通过灵宝变送华中	19.3	-1.91
贵州送重庆	3.2	-51.04
贵州送湖南	6.27	9.8
南方电网西电送广东	463.65	18.8
南方电网西电送广西	45.76	16.69
广东购香港	28.87	-11.29
广东送香港	71.61	1.84
广东送澳门	10.31	86.82
云南送越南	15.73	273.03
广西送越南	0.71	-52

## 二、电力消费情况

8 月份，宏观经济继续带动电力需求较快增长，同时受夏季季节性用电的带动，全国电力需求继续保持较高增速。但由于高耗能工业用电有所回落，用电量增速环比略有下降。1-8 月份，全国全社会用电量达到 21181.82 亿千瓦时，同比增长 15.20%。其中第一产业用电量 583.88 亿千瓦时，同比增长 5.29%，占总用电量的 2.76%；第二产业用电量 16196.40 亿千瓦时，同比增长 16.71%，占总用电量的 76.46%；第三产业用电量 2069.92 亿千瓦时，同比增长 12.49%，占总用电量的 9.77%；城乡居民生活用电量 2331.61 亿千瓦时，同比增长 10.27%，占总用电量的 11%。

2007 年 1-8 月各产业用电量情况（单位：亿千瓦时）

指标名称	用电量	增长率%
全社会用电量	21181.82	15.20
第一产业用电量	583.88	5.29
第二产业用电量	16196.40	16.71
其中：工业用电量	15997.88	16.72
第三产业用电量	2069.92	12.49
城乡居民生活用电量	2331.61	10.27

从各产业用电量增长情况看，第一产业用电增速处于较低水平；第二产业、特别是工业用电仍然是拉动用电增长的主要力量；受夏季空调负荷上升的带动，第三产业和居民用电也保持较快增长。

从用电结构看，第二产业用电贡献率维持高位。1-8月份，全国工业用电量为15997.88亿千瓦时，同比增长16.72%，占全社会用电量的75.5%；其中轻、重工业用电量同比增长分别为10.43%和18.23%，工业用电重型化趋势明显，用电结构仍需改善。

从各区域的用电量增长情况来看，高耗能工业比较集中的中西部省份用电量增速继续居于前列。用电量同比增长超过全国平均水平(15.20%)的省份依次为：内蒙古(30.46%)、山西(21.66%)、海南(20.66%)、云南(20.50%)、宁夏(20.17%)、新疆(19.30%)、河南(19.13%)、河北(17.74%)、广西(17.04%)、福建(16.44%)、浙江(16.20%)、青海(16.17%)、湖南(15.79%)、江苏(15.52%)、贵州(15.38%)、安徽(15.22%)。

### 三、电力固定资产投资情况

今年以来，虽然受电网建设投资增加的带动，在3月和6月电力行业固定资产投资增速出现环比上升，但由于电力供需基本平衡，新建电源项目数量减少，以及国家对不符合环保、用地和产业政策的新

开工电力项目的清理，电力固定资产投资增速整体下降。

1-8 月份，电力及热力的生产与供应业共完成固定资产投资 4607 亿元，同比增长 11.5%，增幅同比和环比分别下降 3.9 和 1.1 个百分点。电力行业固定资产投资占固定资产投资总额的比重为 6.9%，比重同比和环比分别下降 1 和 0.1 个百分点，延续了今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					
	1-7	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7
累计投资额	3547.3	4131.3	4837.2	5498.1	6202.1	7225.1	543.4	1144.0	1709.8	2367.7	3302.5	3994
同比增长	16.4	15.4	15.1	15.3	13.5	11.1	11.7	15.0	11.9	11.3	14.3	12.6
所占比重	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.7	8.3	7.9	7.6	7.4	7.2	7.0

## 四、电力行业经营情况

8 月份，全社会用电增速依然保持在 15%以上的高位，电力需求的快速增长直接提升了电力企业的产品销售收入，打破了此前业界关于电力需求增速趋缓将导致行业走向低谷的预期。同时由于小火电关停工作的全面展开，电力企业整体生产效率不断提升，带动获利能力同比增长。但受到电煤价格持续上涨的影响，电力行业利润增速环比出现回落，且电力生产业利润增速低于电力供应业。

具体来看，8 月份，电力生产业产品销售收入和利润继续较快增长。但受电煤市场电煤价格共同上涨的影响，利润增速低于去年同期。1-8 月份，电力生产业共完成产品销售收入 6008 亿元，同比增长 21.37%，增速同比上升 5.5 个百分点，但低于今年前几个月水平。1-8 月份，电力生产业实现利润总额 674 亿元，同比增长 23.75%，增速

同比和环比分别下降了 9.73 和 17.36 个百分点。1-8 月电力生产业资金利润率为 8.67%、成本费用利润率为 12.65%，环比继续增长，行业获利能力稳步增强。

电力生产业收入与利润情况 单位：亿元

月份	2006 年					2007 年		
	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5	1-8
累计产品销售收入	4890	5549	6222	6953	7816	1380	3537	6008
同比增长%	15.87	15.77	16.9	17.28	17.91	22.4	21.65	21.37
累计利润总额	545	620	706	792	925	116	359	674
同比增长%	33.48	31.69	30.85	29.93	29.23	30.26	41.11	23.75
资金利润率%	8.72	8.69	8.82	8.72	9.05	7.59	8.25	8.67
成本费用利润率%	12.5	12.51	12.76	12.81	13.39	9.37	11.11	12.62

电力供应业方面，电力消费的快速增长带动电力供应业产品销售收入和利润总额迅速增长。1-8 月份，电力供应业共完成产品销售收入 9844 亿元，同比增长 21.04%，增速同比上升 1.63 个百分点。同时，电力供应业共实现利润总额约 444 亿元，同比增长 92.19%，增速同比上升 61.92 个百分点，但低于今年 1-5 月水平。去年以来电力供应业利润率稳定增长态势，但受电网建设和维护成本增加，以及电力需求增速环比回落的影响，电力供应业利润率环比小幅下滑，1-8 月资金利润率为 10.66%、成本费用利润率为 4.68%，环比分别下滑了 0.25 和 0.34 个百分点。

电力供应业收入及利润情况 单位：亿元

月份	2006 年					2007 年		
	1-8	1-9	1-10	1-11	1-12	1-2	1-5	1-8
累计产品销售收入	8084	9258	10365	11683	12992	2221	5782	9844

同比增长%	19.47	19.85	20.25	21.01	21.65	26.09	21.70	21.04
累计利润总额	231	288	331	417	520	99	278	444
同比增长%	30.27	35.53	41.16	62.47	61.52	95.55	124.26	92.19
资金利润率%	8.16	8.67	8.77	9.14	9.37	10.32	10.91	10.66
成本费用利润率%	2.94	3.21	3.3	3.7	4.16	4.70	5.02	4.68

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/>



[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/>