

中国电力行业月度运行报告(08年1-2月)

一、电力生产和输送情况

1、新增装机容量增势放缓,设备利用小时数降幅减慢

2008年前2月,电力装机容量近年来一直保持的快增势头有所趋缓,1-2月份新增装机719.5万千瓦,明显低于去年1-2月份投产的852.5万千瓦。

新增装机投产速度放慢,降低了电力生产的供应能力,受此影响,前2月尽管电力需求减缓,但电力设备利用小时下降的幅度比去年同期有所缩小。全国平均利用小时同比下降了21小时(-2.73%),其中火电利用小时同比下降26小时(-3.04),下降幅度均小于去年,2007年1-2月份的数据分别为29小时(-3.6%)和48小时(-5.3%)。

从装机结构上看,前2月新投产的新增装机容量中,水电91.33万千瓦,火电592.15万千瓦,风电33.57万千瓦,其中,水电和风电占17.4%,去年仅占1.4%,新能源与可再生能源发电能力呈加速增长的态势,装机容量结构趋向合理。

2、发电量同比增速明显回落

2008年1-2月,全国发电量延续了2007年以来增速逐步回落的趋势,全国规模以上电厂发电量5169.28亿千瓦时,比去年同期增长11.3%,增速比去年同期回落5.3个百分点,比去年年底回落3.1个百分点。其中,水电478.64亿千瓦时,同比增长9.7%;火电4527.26亿千瓦时,同比增长10.7%,增速比去年同期回落7.5个百分点,比

去年年底回落 3.9 个百分点；核电 105.31 亿千瓦时，同比增长 38.6%。

2008 年 1-2 月发电量及增长情况

	2 月	同期比%	1-2 月	同期比%
发电量（单位：万千瓦小时）	23377674	14.35	51692837	11.33
火电（单位：万千瓦小时）	20298181	14.16	45272451	10.72
水电（单位：万千瓦小时）	2289422	9.72	4786444	9.7
核电（单位：万千瓦小时）	521791	45.99	1053081	38.58

3、跨区送电量在一定程度上受雪灾影响比较大

1-2 月，全国跨区送电量完成 80.76 亿千瓦时，同比增长 6.9%。从只能告诉来看，增长比较平稳，但是从分线路输电来看，跨区送电在一定程度上受雪灾的影响比较大。如，华中送南方的江城直流和湖南鲤鱼江电厂送广东线路停运，2 月份没有输电，1-2 月江城直流累计输电同比下降了 73.56%，一定程度上加剧了广东省的用电形势；华中送华东的宜华直流受倒杆影响输电量下降 79%，这也导致华中送华东另外两条线路葛兰和龙镇直流输电量分别增长 26.45% 和 379.99%，可以说，由于在枯水期华中送华东计划送电量较少及三条直流线路的互为备用作用，华中送华东跨区送电量未受大的影响。

由于贵州受灾严重，导致南方电网区域内西电东送受到较大影响，主要西电东送线路大部分停运，2 月份送电量同比下降了 45.55%，其中西电送广东下降幅度高达 54.96%，虽然南方电网公司增加从香港购电，但是广东省用电形势还是异常紧张，2 月最大电力缺口高达 1200 万千瓦。

1-2 月份，京津塘电网送电量完成 29.5 亿千瓦时，同比增长 9.81%，其中从内蒙古电网受入 23.76 亿千瓦时，同比增长 9%；从河南电网输入 1.51% 亿千瓦时；由于山西电力紧张及其他因素，山西电

网未向京津塘电网送电。

二、电力消费情况

1-2 月份,受南方部分地区异常雨雪冰冻天气及 2007 年用电增长“前高后低”增长特性影响,全国全社会用电量 5239.38 亿千瓦时,同比智能故障 11.93%,增速比去年同期和去年全年增速分别降低 4.82 和 2.49 个百分点。其中,第一产业用电量 106.41 亿千瓦时,同比智能故障 3.75%;第二产业用电量 3892.52 亿千瓦时,同比增长 11.15%;第三产业用电量 580.88 亿千瓦时,同比增长 13.38%;城乡居民生活用电 659.57 亿千瓦时,同比增长 16.93%。

需要特别指出的是,第二产业用电量增速比去年同期下降了 8.58 个百分点,比去年全年增速降低 4.51 个百分点,下降幅度大于全社会用电量增速下降幅度,并出现几年来第二产业用电量增速首次低于全社会用电量增速的特点。从中可以反映出国家宏观调控政策产生了一定效果,更重要的是在雨雪冰冻灾害期间各地用电政策调整为优先保证居民和重要用户用电,对部分工业用户用电需求造成一定的抑制。

2 月当月,全国全社会用电量同比增长 15.3%,比 1-2 月份累计增长率高出 3.37 个百分点,除个别省区外,大部分省区 2 月份用电增长均高于前 2 月累计,基本上没有受春节放假、冰冻雨雪灾害因素的影响。

2008 年前 2 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	5239.38	11.93

第一产业用电量	106.41	3.75
第二产业用电量	3892.52	11.15
第三产业用电量	580.88	13.38
城乡居民生活用电量	659.57	16.93

前 2 月，重点行业用电增长贡献率明显下降。化工、建材、冶金、有色四大行业用电量同比分别增长 8.76%、9.01%、9.59%和 13.46%，增速明显高于全社会用电增速的特点已经不是非常明显。四大行业用电增长对全社会用电增长的贡献为 28.56%，比 2007 年底的贡献率 44.84%降低了 16.28 个百分点。

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。

2008 年前 2 月，电力及热力的生产与供应业共完成固定资产投资 523.4 亿元，同比减少了 3.7%，电力行业固定资产投资占总投资的比重为 6.4%，同比降低了近 2 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	2007 年											2008 年
	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8 月	1-9 月	1-10	1-11	1-12	1-2
累计投资额	543.4	1144	1709.8	2367.7	3302.5	3994.0	4607.3	5348.5	6017.0	6791.53	7908	523.4
同比增长	11.7	15.0	11.9	11.3	14.3	12.6	11.5	10.6	9.4	9.5	8.7	-3.7

所占比重	8.3	7.9	7.6	7.4	7.2	7.0	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.4
------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

四、电力行业经营情况

前 2 月，受异常严重的冰雪冰冻灾害影响，以及国内、国际市场需求影响，造成全国工业生产产值和增加值的增长速度有一定程度的回落。电力工业受灾受损严重，导致电力生产和消费增速有一定程度的回落。由于煤价上涨、财务费用增加等多种原因，电力企业经营情况十分不理想，利润水平大幅下降。

1. 主营业务增长明显慢于成本和费用增长

受需求减缓、雪灾以及销售电价管制等因素影响，电力行业主营业务增长有一定程度的放缓。前 2 月，主营业务收入同比增加 510.6 亿元，增长 14.06%；其中，火力发电和电力供应业主营业务收入分别增长 15.26%和 12.81%。

受煤炭价格大幅上涨影响，电力企业主营业务收入成本有较大幅度的增长，并且都快于主营收入增长率。2008 年 1-2 月，电力行业主营业务成本同比增加了 546.58 亿元，增长 16.92%；其中，火电和电力供应业主营业务成本分别增长了 21.96%和 14.2%。

由于近几年新建项目基本建设投资规模较大以及国家几次加息政策的累积效应，引起电力行业企业财务费用和利息支出有较大幅度的增加。前 2 月，行业财务费用达到 174.65 亿元，比去年增加 44.1 亿元，增长率为 33.78%。

2. 电力行业企业亏损处于两年来最严重的水平

前 2 月，电力企业亏损企业明显增加，进入国家统计局统计范围

id 规模以上电力企业 4773 家中就有 1990 家企业亏损，亏损面达到 41.69%，比去年亏损面最高值还要高 6.35 个百分点。

前 2 月电力行业累计的亏损额合计达到 137.92 一样，比去年同期增长了 218.29%。火电企业亏损额同期增长了 259.49%，占发电企业亏损总额的 78.1%。

分省情况来看，火电、供电企业亏损情况十分严重的主要贵州、湖南、江西等主要受灾省区和山西、广西、海南等电煤价格涨幅较大的省区。

3. 行业利润下滑非常明显

在成本上升、收入增速放缓的双重压力下，电力行业利润下滑十分明显。前 2 月，电力行业利润总额由去年同期的 216.1 亿元下降到 95.41 亿元，同比下降了 55.85%，低于煤炭行业利润增速（66.8%）122.85 个百分点。各子行业利润情况也都十分不理想，均出现了自去年以来未有的利润全面下滑。

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



中国发展门户网

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
200802	1600.00	16.16	35.12	-70.59	2606.50	12.81	60.28	-37.63

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/>



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



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