

## 中电联发布2019年1-5月电力工业运行报告！

1-5月份，社会用电增速同比提高，当月用电增速环比回落；工业和制造业用电量增速放缓，制造业日均用电量同比提高；四大高载能行业用电同比增长，化工行业用电当月负增长；除水电和核电外，其他发电类型发电量增速均有所回落；全国发电设备累计利用小时同比降低，其中，火电和核电降低较多；全国跨区、跨省送出电量持续快速增长；全国基建新增装机容量同比持续减少，其中太阳能发电新增装机减少较多；电源完成投资同比正增长，电网工程完成投资同比下降。

### 一、全社会用电增速同比提高，当月用电增速环比回落

1-5月份，全国全社会用电量27993亿千瓦时，同比增长4.9%，增速比上年同期回落4.8个百分点。

分产业看，1-5月份，第一产业用电量277亿千瓦时，同比增长5.2%，增速比上年同期回落5.4个百分点，对全社会用电量增长的贡献率为1.1%；第二产业用电量18855亿千瓦时，同比增长2.7%，增速比上年同期回落5.1个百分点，占全社会用电量的比重为67.4%，对全社会用电量增长的贡献率为37.7%；第三产业用电量4586亿千瓦时，同比增长9.6%，增速比上年同期回落5.5个百分点，占全社会用电量的比重为16.4%，对全社会用电量增长的贡献率为30.8%；城乡居民生活用电量4276亿千瓦时，同比增长10.3%，增速比上年同期回落3.6个百分点，占全社会用电量的比重为15.3%，对全社会用电量增长的贡献率为30.4%。

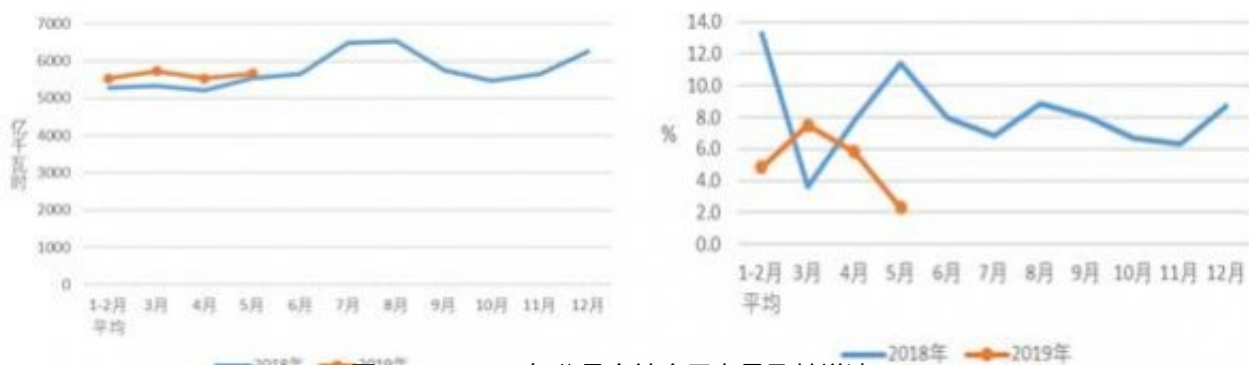


图1 2018、2019年分月全社会用电量及其增速

分省份看，1-5月份，除甘肃和青海外，全国各省份全社会用电量均实现正增长。其中，全社会用电量增速高于全国平均水平（4.9%）的省份有16个，依次为：西藏（16.3%）、内蒙古（12.0%）、广西（11.2%）、湖北（10.0%）、新疆（9.6%）、安徽（9.2%）、四川（9.0%）、海南（8.6%）、山西（7.8%）、江西（7.3%）、贵州（7.2%）、河北（6.9%）、湖南（6.9%）、宁夏（5.7%）、重庆（5.7%）和辽宁（5.0%）。

5月份，全国全社会用电量5665亿千瓦时，同比增长2.3%，增速比上年同期回落9.1个百分点。分产业看，第一产业用电量60亿千瓦时，同比增长2.2%，增速比上年同期回落7.0个百分点；第二产业用电量4064亿千瓦时，同比增长0.7%，增速比上年同期回落10.1个百分点；第三产业用电量858亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年同期回落8.4个百分点；城乡居民生活用电量683亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年同期回落3.5个百分点。

分省份看，5月份，全社会用电量增速超过全国平均水平（2.3%）的省份有19个，其中增速超过10%的省份有：内蒙古（13.1%）、山西（10.7%）和云南（10.5%）；全社会用电量增速为负的省份为江苏（-0.03%）、河南（-0.2%）、黑龙江（-0.8%）、浙江（-1.1%）、湖南（-1.6%）、甘肃（-1.9%）、上海（-5.7%）、广东（-5.7%）和福建（-6.1%）。

### 二、工业和制造业用电量增速放缓，制造业日均用电量同比提高

1-5月份，全国工业用电量18513亿千瓦时，同比增长2.5%，增速比上年同期回落5.2个百分点，占全社会用电量的比重为66.1%，对全社会用电量增长的贡献率为33.9%。5月份，全国工业用电量3996亿千瓦时，同比增长0.5%，增速比上年同期回落10.4个百分点，占全社会用电量的比重为70.5%。

1-5月份，全国制造业用电量14072亿千瓦时，同比增长3.3%，增速比上年同期回落4.3个百分点，占全社会用电量的比重为50.3%，对全社会用电量增长的贡献率为34.0%。5月份，全国制造业用电量3033亿千瓦时，同比增长1.3%，增速比上年同期回落10.5个百分点；制造业日均用电量97.8亿千瓦时/天，分别比上年同期和上月增加1.2亿千瓦时/天和减少2.4亿千瓦时/天。



图2 2018、2019年分月制造业日均用电量

### 三、四大高载能行业用电同比增长，化工行业用电当月负增长

1-5月份，化学原料制品、非金属矿物制品、黑色金属冶炼和有色金属冶炼四大高载能行业用电量合计7861亿千瓦时，同比增长3.0%，增速比上年同期回落2.3个百分点，合计用电量占全社会用电量的比重为28.1%，对全社会用电量增长的贡献率为17.5%。其中，化工行业用电量1835亿千瓦时，同比增长1.5%，增速比上年同期回落1.2个百分点；建材行业用电量1361亿千瓦时，同比增长5.8%，增速比上年同期回落0.9个百分点；黑色金属冶炼行业用电量2264亿千瓦时，同比增长4.6%，增速比上年同期回落7.0个百分点；有色金属冶炼行业2401亿千瓦时，同比增长1.2%，增速与去年基本持平。

5月份，四大高载能行业用电量合计1681亿千瓦时，同比增长2.7%，增速比上年同期回落5.9个百分点，占全社会用电量的比重为29.7%。其中，化工行业用电量370亿千瓦时，同比下降1.6%，增速比上年同期回落8.3个百分点；建材行业用电量341亿千瓦时，同比增长1.3%，增速比上年同期回落13.3个百分点；黑色金属冶炼行业用电量482亿千瓦时，同比增长7.8%，增速比上年同期回落10.8个百分点；有色金属冶炼行业489亿千瓦时，同比增长2.3%，增速比上年同期提高3.9个百分点。



图3 2018、2019年重点行业分月用电量情况

#### 四、除水电和核电外，其他发电类型发电量增速均有所回落

截至5月底，全国6000千瓦及以上电厂装机容量18.3亿千瓦，同比增长6.1%，比上月增加548万千瓦，增速与上年同期基本持平。水电3.1亿千瓦，其中，常规水电2.8亿千瓦；火电11.5亿千瓦，其中，燃煤发电10.1亿千瓦、燃气发电8760万千瓦；核电4591万千瓦；并网风电1.9亿千瓦；并网太阳能发电1.3亿千瓦。1-5月份，全国规模以上电厂发电量27809亿千瓦时，同比增长3.3%，增速比上年同期回落5.2个百分点。

1-5月份，全国规模以上电厂水电发电量4003亿千瓦时，同比增长12.8%，增速比上年同期提高10.1个百分点。全国水电发电量前三位的省份为四川（954亿千瓦时）、云南（909亿千瓦时）和湖北（455亿千瓦时），其合计水电发电量占全国水电发电量的58.0%，同比分别增长4.8%、21.3%和-8.0%。

1-5月份，全国规模以上电厂火电发电量20409亿千瓦时，同比增长0.2%，增速比上年同期回落7.9个百分点。分省份看，全国共有19个省份火电发电量同比增加，其中，增速超过20%的省份有西藏（110.0%）和湖北（25.6%）。增速超过10%的省份有四川（18.8%）和广西（11.9%）；另外11个省份火电发电量同比降低，其中，云南、广东、湖南、青海和福建降低超过10%，分别为-22.7%、-20.0%、-14.2%、-12.8%和-11.4%。

1-5月份，全国核电发电量1320亿千瓦时，同比增长24.3%，增速比上年同期提高13.0个百分点。

1-5月份，全国6000千瓦及以上风电厂发电量1843亿千瓦时，同比增长9.7%，增速比上年同期回落20.5个百分点。

#### 五、全国发电设备累计利用小时同比降低，其中，火电和核电降低较多

1-5月份，全国发电设备累计平均利用小时1519小时，比上年同期降低20小时。

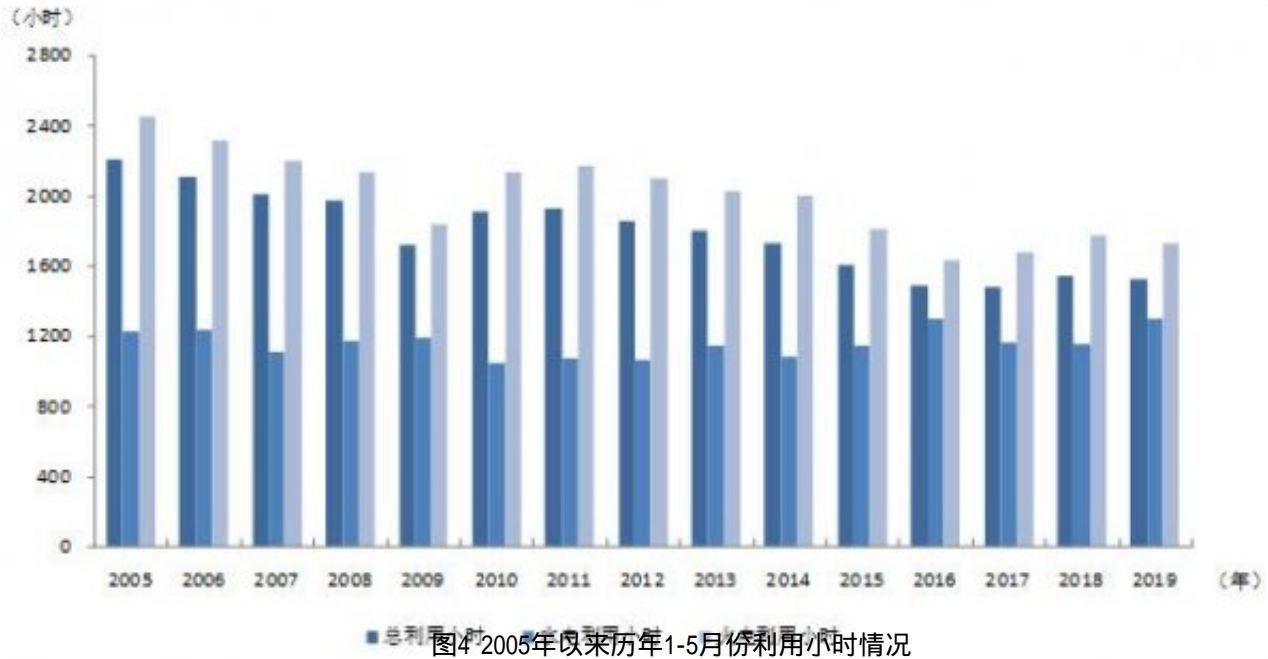


图4 2005年以来历年1-5月份利用小时情况

分类型看，1-5月份，全国水电设备平均利用小时为1300小时，比上年同期增加145小时。在水电装机容量超过1000万千瓦的8个省份中，水电设备平均利用小时均同比增加，福建和湖南同比增加超过600小时，分别增加636和661小时，广东和云南同比增加超过300小时，分别增加306和304小时；全国火电设备平均利用小时为1728小时（其中，燃煤发电和燃气发电设备平均利用小时分别为1783和971小时），比上年同期降低48小时。分省份看，全国共有14个省份火电设备利用小时超过全国平均水平，其中内蒙古和河北超过2000小时，海南、湖北、安徽、江西、陕西和甘肃也超过1900小时，而云南和西藏仅为654和124小时。与上年同期相比，共有12个省份火电利用小时同比增加，其中四川增加318小时，湖北、广西、贵州、新疆、重庆和北京增加超过100小时，而广东和云南下降超过300小时，分别降低402和309小时，青海、湖南、江西、上海、福建、陕西、天津、浙江、河南和辽宁下降也超过100小时。全国核电设备平均利用小时2839小时，比上年同期降低75小时；全国并网风电设备平均利用小时978小时，比上年同期降低24小时；全国太阳能发电设备平均利用小时532小时，与上年同期基本持平。

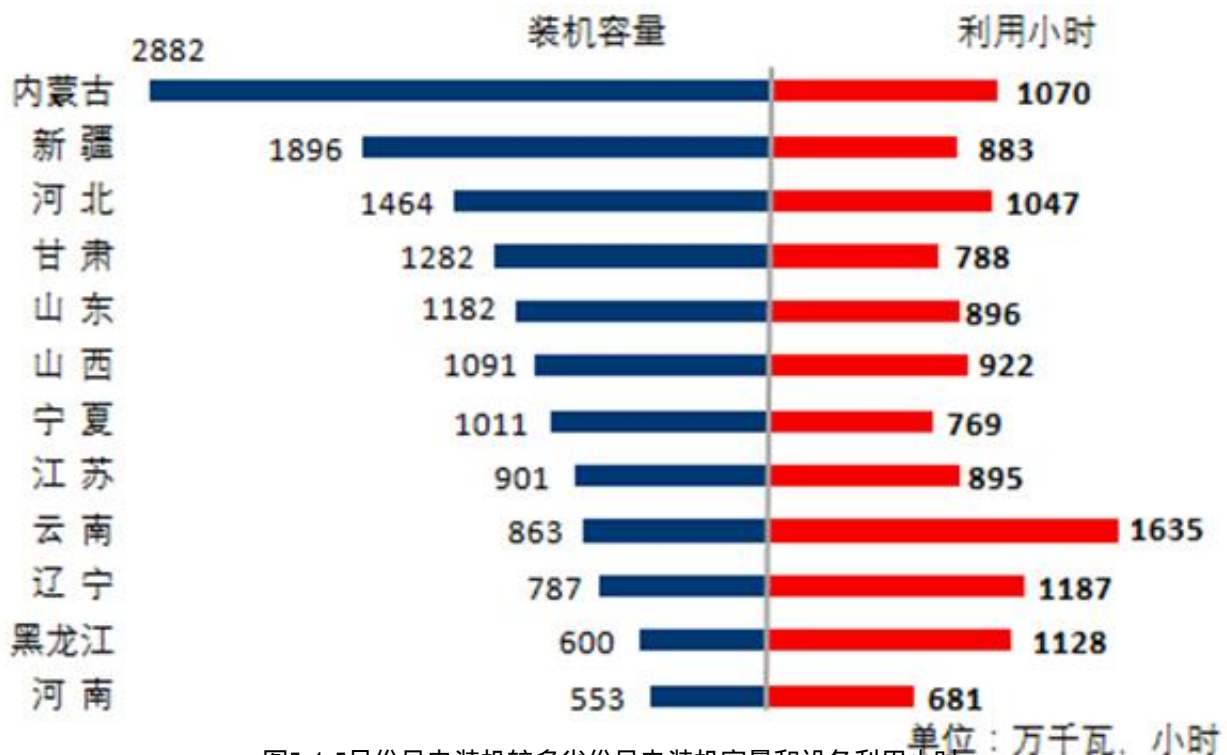


图5 1-5月份风电装机较多省份风电装机容量和设备利用小时



## 六、全国跨区、跨省送出电量持续快速增长

1-5月份，全国跨区送电完成1820亿千瓦时，同比增长12.0%。其中，华北送华中（特高压）24亿千瓦时，同比增长20.4%；华北送华东189亿千瓦时，同比增长42.6%；东北送华北194亿千瓦时，同比增长29.9%；华中送华东114亿千瓦时，同比增长6.3%；华中送南方78亿千瓦时，同比增长1.2%；西北送华北和华中合计500亿千瓦时，同比增长7.5%；西南送华东260亿千瓦时，同比增长7.5%。

1-5月份，全国各省送出电量合计5182亿千瓦时，同比增长11.3%。其中，内蒙古送出电量769亿千瓦时，同比增长3.3%；云南送出电量584亿千瓦时，同比增长46.5%；山西送出电量456亿千瓦时，同比增长14.1%；四川送出电量353亿千瓦时，同比增长3.7%；宁夏送出电量306亿千瓦时，同比增长15.2%；甘肃送出电量302亿千瓦时，同比增长38.9%；贵州送出电量267亿千瓦时，同比增长7.7%；湖北送出电量261亿千瓦时，同比下降2.0%；安徽送出电量261亿千瓦时，同比增长9.7%；新疆送出电量237亿千瓦时，同比增长14.3%；陕西送出电量216亿千瓦时，同比增长3.1%；河北送出电量212亿千瓦时，同比增长6.8%。

5月份，全国跨区送电完成408亿千瓦时，同比增长14.1%。其中，华北送华东41亿千瓦时，同比增长68.0%；东北送华北44亿千瓦时，同比增长49.9%；华中送华东35亿千瓦时，同比下降5.9%；华中送南方21亿千瓦时，同比下降12.0%；西北送华北和华中合计101亿千瓦时，同比增长6.0%；西南送华东72亿千瓦时，同比增长16.8%。

5月份，全国各省送出电量合计1148亿千瓦时，同比增长11.7%。其中，送出电量超过40亿千瓦时的省份有：内蒙古送出电量170亿千瓦时，同比增长9.0%；云南送出电量163亿千瓦时，同比增长55.5%；山西送出电量102亿千瓦时，同比增长38.9%；四川送出电量92亿千瓦时，同比增长6.0%；湖北送出电量77亿千瓦时，同比下降9.5%；宁夏送出电量65亿千瓦时，同比增长22.7%；贵州送出电量62亿千瓦时，同比下降19.6%；甘肃送出电量58亿千瓦时，同比增长52.7%；安徽送出电量53亿千瓦时，同比增长8.1%；新疆送出电量45亿千瓦时，同比增长13.0%；河北送出电量42亿千瓦时，同比增长18.9%。

## 七、全国基建新增装机容量同比持续减少，其中太阳能发电新增装机减少较多

1-5月份，全国基建新增发电生产能力2918万千瓦，比上年同期少投产522万千瓦。其中，水电128万千瓦、火电1176万千瓦（燃煤662万千瓦、燃气362万千瓦）、核电125万千瓦、风电688万千瓦、太阳能发电802万千瓦。水电和太阳能发电比上年同期少投产20和716万千瓦，火电、核电和风电分别比上年同期多投产196、12和5万千瓦。

## 八、电源完成投资同比正增长，电网工程完成投资同比下降

1-5月份，全国主要发电企业电源工程完成投资768亿元，同比提高5.9%。其中，水电255亿元，同比增长33.8%；火电161亿元，同比下降26.6%；核电113亿元，同比下降25.4%；风电205亿元，同比增长55.0%，太阳能发电34亿元，同比增长6.9%。水电、核电、风电等清洁能源完成投资占电源完成投资的79.0%，比上年同期提高9.7个百分点。

1-5月份，全国电网工程完成投资1157亿元，同比下降18.2%。

注 从2018年5月份开始，三次产业划分按照《国家统计局关于修订<三次产业划分规定(2012)>的通知》（国统设管函〔2018〕74号）调整，为保证数据可比，同期数据根据新标准重新进行了分类。

注 本年新增火电装机统计口径包含应急调峰储备电源。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/141171.html>