

统计2017年1-3月份电力工业运行简况

1-3月份，全国电力供需总体宽松。全社会用电量同比增长，二产用电增速同比提高；轻重工业用电量均同比增长，制造业用电量增速同比提高；四大高载能行业用电量同比增长，化工用电量增速同比回落；发电装机容量增速同比回落，火电发电量同比增长；火电和风电利用小时同比增加，水电和核电利用小时同比降低；全国跨区、跨省送出电量同比增长，华中送出电量同比下降；新增发电生产能力同比减少。

一、全社会用电量同比增长，二产用电增速同比提高

1-3月份，全国全社会用电量14461亿千瓦时，同比增长6.9%，增速比上年同期提高3.7个百分点。

分产业看，1-3月份，第一产业用电量203亿千瓦时，同比增长10.1%，占全社会用电量的比重为1.4%；第二产业用电量9998亿千瓦时，同比增长7.6%，增速比上年同期提高7.4个百分点，占全社会用电量的比重为69.1%，对全社会用电量增长的贡献率为75.5%；第三产业用电量2092亿千瓦时，同比增长7.8%，增速比上年同期回落3.2个百分点，占全社会用电量的比重为14.5%，对全社会用电量增长的贡献率为16.2%；城乡居民生活用电量2168亿千瓦时，同比增长2.8%，增速比上年同期回落8.0个百分点，占全社会用电量的比重为15.0%，对全社会用电量增长的贡献率为6.4%。



图1: 2015年以来分月全社会用电量及其增速

分省份看，1-3月份，全国各省份全社会用电量均实现正增长，全社会用电量增速高于全国平均水平（6.9%）的省份有14个，依次为：西藏（22.2%）、宁夏（15.7%）、新疆（13.9%）、内蒙古（12.0%）、陕西（11.5%）、青海（11.2%）、山西（11.1%）、贵州（10.8%）、山东（9.7%）、福建（9.2%）、江西（8.9%）、甘肃（8.6%）、海南（7.5%）、云南（7.1%）。

3月份，全国全社会用电量5139亿千瓦时，同比增长7.9%。分产业看，第一产业用电量71亿千瓦时，同比增长6.7%；第二产业用电量3685亿千瓦时，同比增长9.1%；第三产业用电量670亿千瓦时，同比增长8.8%；城乡居民生活用电量713亿千瓦时，同比增长1.4%。

分省份看，3月份，除山东（-0.6%）全社会用电量负增长外，其他省份均实现正增长。全社会用电量增速超过全国平均水平（7.9%）的省份有17个，其中增速超过10%的省份有：西藏（20.1%）、新疆（19.1%）、山西（16.0%）、陕西（14.6%）、内蒙古（14.5%）、宁夏（14.0%）、海南（13.3%）、河南（12.2%）、甘肃（11.7%）、贵州（11.5%）、云南（10.8%）、湖南（10.7%）。

二、轻重工业用电量均同比增长，制造业用电量增速同比提高

1-3月份，全国工业用电量9821亿千瓦时，同比增长7.7%，增速比上年同期提高7.5个百分点，占全社会用电量的比

重为67.9%，对全社会用电量增长的贡献率为74.8%。其中，轻工业用电量为1593亿千瓦时，同比增长6.7%，增速比上年同期提高2.3个百分点；重工业用电量为8229亿千瓦时，同比增长7.9%，增速比上年同期提高8.5个百分点。

3月份，全国工业用电量3627亿千瓦时，同比增长8.9%，占全社会用电量的比重为70.6%。其中，轻工业用电量579亿千瓦时，同比增长13.8%，占全社会用电量的比重为11.3%；重工业用电量3048亿千瓦时，同比增长8.0%，占全社会用电量的比重为59.3%。



图2: 2015年以来分月轻、重工业用电量增速情况

1-3月份，全国制造业用电量7264亿千瓦时，同比增长9.0%，增速比上年同期提高10.5个百分点。3月份，全国制造业用电量2568亿千瓦时，同比增长9.0%；制造业日均用电量82.9亿千瓦时/天，分别比上年同期和前两月增加6.8亿千瓦时/天和3.2亿千瓦时/天。

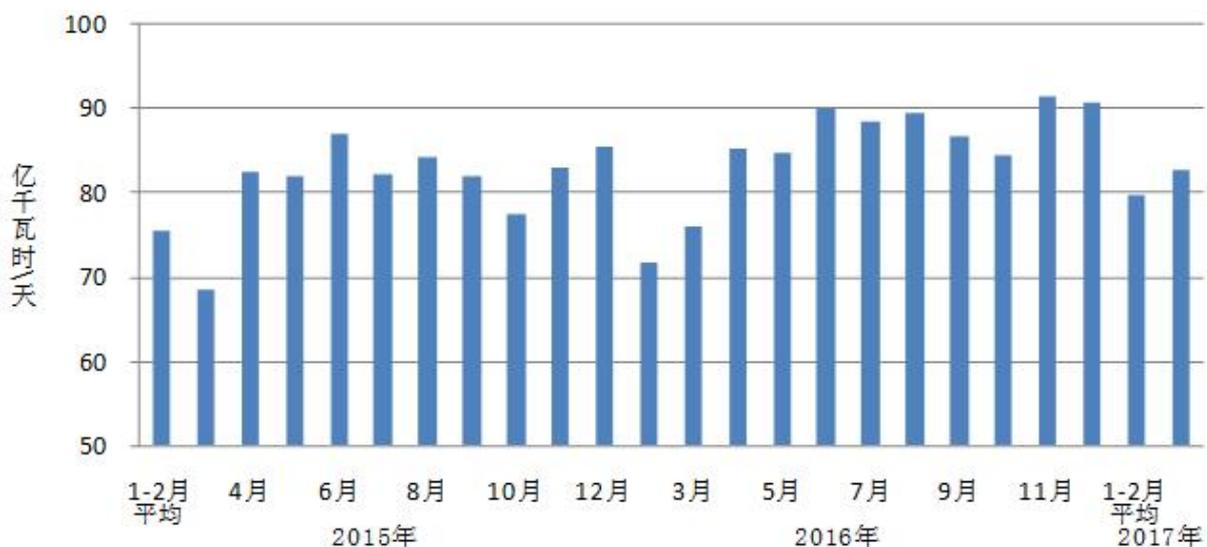


图3: 2015年以来分月制造业日均用电量

三、四大高载能行业用电量同比增长，化工用电量增速同比回落

1-3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4172亿千瓦

时，同比增长9.4%，增速比上年同期提高15.2个百分点；合计用电量占全社会用电量的比重为28.8%，对全社会用电量增长的贡献率为38.6%。其中，化工行业用电量1061亿千瓦时，同比增长1.8%，增速比上年同期回落1.6个百分点；建材行业用电量600亿千瓦时，同比增长4.1%，增速比上年同期提高8.8个百分点；黑色金属冶炼行业用电量1175亿千瓦时，同比增长12.8%，增速比上年同期提高26.8个百分点；有色金属冶炼行业1335亿千瓦时，同比增长16.0%，增速比上年同期提高21.7个百分点。

3月份，四大高载能行业用电量合计1445亿千瓦时，同比增长5.2%，增速比上年同期提高2.3个百分点，占全社会用电量的比重为28.1%。其中，化工行业用电量364亿千瓦时，同比增长0.1%，增速比上年同期回落3.3个百分点；建材行业用电量226亿千瓦时，同比增长10.1%，增速比上年同期回落2.3个百分点；黑色金属行业用电量399亿千瓦时，同比增长7.6%，增速比上年同期提高13.2个百分点；有色金属冶炼行业455亿千瓦时，同比增长5.1%，增速比上年同期回落1.2个百分点。

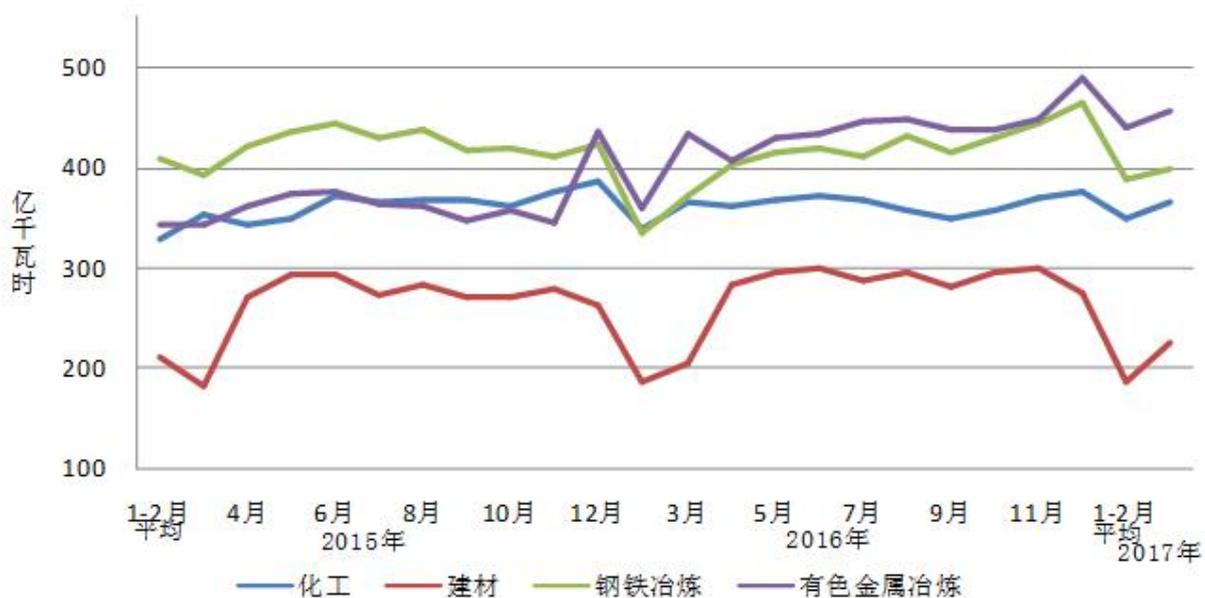


图4: 2015年以来分月重点行业用电量情况

四、发电装机容量增速同比回落，火电发电量同比增长

截至3月底，全国6000千瓦及以上电厂装机容量16.1亿千瓦，同比增长7.7%，增速比上年同期回落4.0个百分点。其中，水电2.9亿千瓦、火电10.6亿千瓦、核电3473万千瓦、并网风电1.5亿千瓦。1-3月份，全国规模以上电厂发电量14587亿千瓦时，同比增长6.7%，增速比上年同期提高4.9个百分点。

1-3月份，全国规模以上电厂水电发电量1938亿千瓦时，同比下降4.1%，增速比上年同期回落21.6个百分点。全国水电发电量前三位的省份为四川（553亿千瓦时）、云南（414亿千瓦时）和湖北（216亿千瓦时），其合计水电发电量占全国水电发电量的61.0%，同比分别增长7.8%、21.8%和-6.1%。

1-3月份，全国规模以上电厂火电发电量11357亿千瓦时，同比增长7.4%，增速比上年同期提高9.6个百分点。分省份看，除北京（-9.4%）、海南（-2.9%）、河南（-2.4%）、上海（-0.4%）外，其他省份火电发电量均实现正增长，其中，增速超过20%的省份有：青海（37.2%）、西藏（35.3%）、湖南（33.4%）、广西（29.1%）、广东（22.2%），增速超过10%的省份有：福建（16.9%）、江西（16.0%）、贵州（11.9%）、宁夏（10.6%）、四川（10.5%）、山东（10.3%）。

1-3月份，全国核电发电量548亿千瓦时，同比增长16.3%，增速比上年同期回落17.1个百分点。

1-3月份，全国6000千瓦及以上风电厂发电量703亿千瓦时，同比增长25.2%，增速比上年同期提高4.2个百分点。

五、火电和风电利用小时同比增加，水电和核电利用小时同比降低

1-3月份，全国发电设备累计平均利用小时888小时，同比增加2小时。

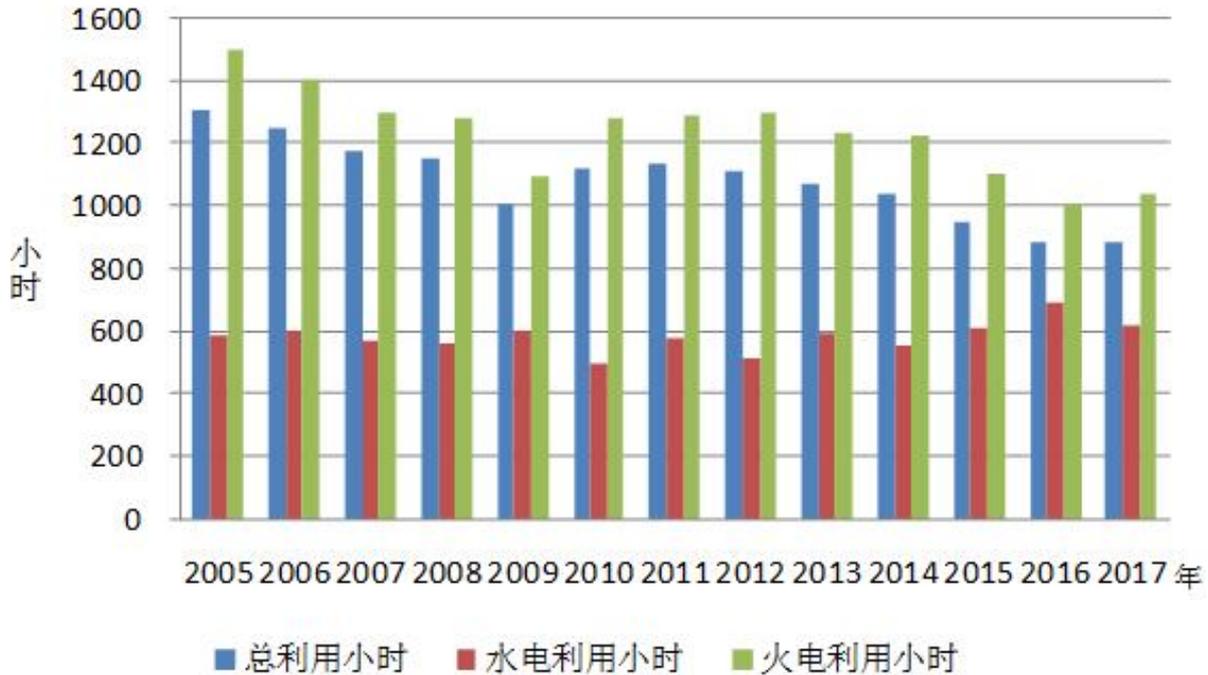


图5: 2005年以来历年1-3月份利用小时情况

分类型看，1-3月份，全国水电设备平均利用小时623小时，同比降低68小时；水电装机容量超过1000万千瓦的7个省份中，除云南外，其余省份水电设备平均利用小时同比均有不同程度降低，其中贵州和广西降幅超过300小时，同比分别降低342和334小时，湖南、青海、湖北和四川分别降低132、71、41和18小时。全国火电设备平均利用小时1037小时，同比增加31小时；分省份看，全国共有16个省份火电利用小时数超过全国平均水平，其中，河北、陕西、江苏、山东、江西、青海火电设备平均利用小时数超过1200小时，而云南和西藏火电利用小时数分别为301和37小时；与上年同期相比，全国共有22个省份火电利用小时数同比增加，其中湖南、广东、陕西、福建、江西同比增加超过100小时；而重庆和北京同比降低144和130小时。全国核电设备平均利用小时1631小时，同比降低14小时。全国风电设备平均利用小时468小时，同比增加46小时。



图6：1-3月份风电装机较多省份风电设备利用小时

六、全国跨区、跨省送出电量同比增长，华中送出电量同比下降

1-3月份，全国跨区送电完成740亿千瓦时，同比增长12.6%。其中，华北送华中（特高压）16亿千瓦时，同比下降14.9%；华北送华东40亿千瓦时，同比增长2.9%；东北送华北57亿千瓦时，同比增长8.6%；华中送华东37亿千瓦时，同比下降23.7%；华中送南方40亿千瓦时，同比下降0.5%；西北送华北和华中合计238亿千瓦时，同比增长9.8%；西南送华东140亿千瓦时，同比增长7.0%。

1-3月份，全国各省送出电量合计2154亿千瓦时，同比增长9.3%。其中，内蒙古送出电量322亿千瓦时，同比增长10.4%；云南送出电量190亿千瓦时，同比增长60.8%；四川送出电量186亿千瓦时，同比增长10.0%；山西送出电量177亿千瓦时，同比增长3.9%；安徽送出电量139亿千瓦时，同比下降2.6%；湖北送出电量128亿千瓦时，同比下降6.9%；新疆送出电量117亿千瓦时，同比增长26.6%；河北送出电量107亿千瓦时，同比增长7.1%；陕西送出电量106亿千瓦时，同比增长31.7%；宁夏送出电量106亿千瓦时，同比增长44.7%。

3月份，全国跨区送电完成262亿千瓦时，同比增长11.0%。其中，华北送华东14亿千瓦时，同比下降9.4%；东北送华北19亿千瓦时，同比增长16.0%；华中送华东15亿千瓦时，同比下降7.9%；华中送南方15亿千瓦时，同比下降6.8%；西北送华北和华中合计88亿千瓦时，同比增长6.0%；西南送华东49亿千瓦时，同比增长5.2%。

3月份，全国各省送出电量合计785亿千瓦时，同比增长8.8%。其中，内蒙古送出电量127亿千瓦时，同比增长10.5%；云南送出电量69亿千瓦时，同比增长32.1%；山西送出电量69亿千瓦时，同比增长23.3%；四川送出电量65亿千瓦时，同比增长6.2%；安徽送出电量49亿千瓦时，同比增长0.7%；湖北送出电量47亿千瓦时，同比增长3.3%；贵州送出电量42亿千瓦时，同比下降30.5%；新疆送出电量41亿千瓦时，同比增长1.2%；宁夏送出电量39亿千瓦时，同比增长60.4%。

七、新增发电生产能力同比减少

1-3月份，全国基建新增发电生产能力2187万千瓦，比上年同期少投产628万千瓦。其中，水电193万千瓦、火电1139万千瓦、核电109万千瓦、风电352万千瓦，水电和风电分别比上年同期多投产34和101万千瓦，火电和核电分别比上年同期少投产607和109万千瓦。

八、火电完成投资同比下降，电网完成投资同比增长

1-3月份，全国主要发电企业电源工程完成投资384亿元，同比下降17.3%。其中，水电完成投资92亿元，同比下降13.2%；火电完成投资120亿元，同比下降5.0%；核电完成投资79亿元，同比下降12.5%；风电完成投资67亿元，同比下降34.0%。水电、核电、风电等清洁能源完成投资占电源完成投资的68.7%，比上年同期回落4.1个百分点。

1-3月份，全国电网工程完成投资855亿元，同比增长2.1%。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/107503.html>