

2016 年 1-10 月份电力工业运行简况

(信息来源: 中国电力企业联合会)

摘要: 2016 年 1-10 月份, 全国全社会用电量 48776 亿千瓦时, 同比增长 4.8%, 增速比上年同期提高 4.0 个百分点。第一产业用电量 926 亿千瓦时, 同比增长 5.3%, 占全社会用电量的比重为 1.9%; 第二产业用电量 34351 亿千瓦时, 同比增长 2.3%, 增速比上年同期提高 3.3 个百分点, 占全社会用电量的比重为 70.4%, 对全社会用电量增长的贡献率为 34.5%; 第三产业用电量 6652 亿千瓦时, 同比增长 11.6%,

关键词: 全社会用电量; 电力供需; 发电装机容量

2016 年 1-10 月份, 全国电力供需总体宽松。全社会用电量增速同比提高, 三产和居民用电量保持较快增长; 制造业用电量累计增速逐月提高, 产业结构调整继续显现; 黑色金属冶炼行业用电降幅逐月收窄, 10 月份实现正增长; 发电装机容量持续快速增长, 水电当月发电量连续两个月负增长; 除水电外, 其他类型设备平均利用小时同比降低; 全国跨区、跨省送出电量同比增加; 基建新增装机规模同比减少。

1 全社会用电量增速同比提高, 三产和居民用电量保持较快增长

2016 年 1-10 月份, 全国全社会用电量 48776 亿千瓦时, 同比增长 4.8%, 增速比上年同期提高 4.0 个百分点。

分产业看, 1-10 月份, 第一产业用电量 926 亿千瓦时, 同比增长 5.3%, 占全社会用电量的比重为 1.9%; 第二产业用电量 34351 亿千瓦时, 同比增长 2.3%, 增速比上年同期提高 3.3 个百分点, 占全社会用电量的比重为 70.4%, 对全社会用电量增长的贡献率为 34.5%; 第三产业用电量 6652 亿千瓦时, 同比增长 11.6%, 增速比上年同期提高 4.6 个百分点, 占全社会用电量的比重为 13.6%, 对全社会用电量增长的贡献率为 31.3%; 城乡居民生活用电量 6847 亿千瓦时, 同比增长 11.6%, 增速比上年同期提高 7.0 个百分点, 占全社会用电量的比重为 14.0%, 对全社会用电量增长的贡献率为 32.1%。

分省份看, 1-10 月份, 全社会用电量增速高于全国平均水平(4.8%)的省份有 14 个, 依次为: 西藏(19.9%)、新疆(11.9%)、安徽(9.5%)、陕

西(9.5%)、江西(9.3%)、浙江(8.4%)、北京(7.4%)、湖北(6.9%)、江苏(6.8%)、上海(6.7%)、福建(6.5%)、海南(6.1%)、广东(5.7%)和贵州(4.9%); 全社会用电量负增长的省份有 4 个, 其中增速低于-5%的省份为: 甘肃(-5.6%)。

2016 年 10 月份, 全国全社会用电量 4890 亿千瓦时, 同比增长 7.0%。分产业看, 第一产业用电量 81 亿千瓦时, 同比增长 10.6%; 第二产业用电量 3547 亿千瓦时, 同比增长 5.0%; 第三产业用电量 629 亿千瓦时, 同比增长 13.5%; 城乡居民生活用电量 633 亿千瓦时, 同比增长 12.2%。

分省份看, 10 月份, 全社会用电量增速超过全国平均水平(7.0%)的省份有 14 个, 其中增速超过 10%的省份有: 西藏(24.0%)、新疆(14.3%)、浙江(12.7%)、宁夏(10.8%)、陕西(10.4%)和广东(10.3%)。

2 制造业用电量累计增速逐月提高, 产业结构调整继续显现

2016 年 1-10 月份, 全国工业用电量 33758 亿千瓦时, 同比增长 2.3%, 增速比上年同期提高 3.3 个百分点, 占全社会用电量的比重为 69.2%, 对全社会用电量增长的贡献率为 33.6%。其中, 轻工业用电量为 5769 亿千瓦时, 同比增长 4.1%, 增速比上年同期提高 3.0 个百分点; 重工业用电量为 27989 亿千瓦时, 同比增长 1.9%, 增速比上年同期提高 3.4 个百分点。

10 月份, 全国工业用电量 3490 亿千瓦时, 同比增长 4.9%, 占全社会用电量的比重为 71.4%。其中, 轻工业用电量 584 亿千瓦时, 同比增长 7.5%,

占全社会用电量的比重为 11.9%；重工业用电量 2906 亿千瓦时，同比增长 4.4%，占全社会用电量的比重为 59.4%。

2016 年 1-10 月份，全国制造业用电量 25303 亿千瓦时，同比增长 1.6%，增速比上年同期提高 2.5 个百分点。10 月份，全国制造业用电量 2619 亿千瓦时，同比增长 5.7%；制造业日均用电量 84.5 亿千瓦时/天，分别比上年同期和上月增加 7.0 亿千瓦时/天和减少 2.4 亿千瓦时/天。

3 黑色金属冶炼行业用电降幅逐月收窄，10 月份实现正增长

2016 年 1-10 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 14359 亿千瓦时，同比下降 1.5%，增速比上年同期提高 0.9 个百分点；合计用电量占全社会用电量的比重为 29.4%，对全社会用电量增长的贡献率为-9.6%。其中，化工行业用电量 3586 亿千瓦时，同比增长 1.5%，增速比上年同期回落 0.7 个百分点；建材行业用电量 2611 亿千瓦时，同比增长 1.8%，增速比上年同期提高 8.3 个百分点；黑色金属冶炼行业用电量 3964 亿千瓦时，同比下降 6.2%，增速比上年同期提高 1.6 个百分点；有色金属冶炼行业 4199 亿千瓦时，同比下降 1.2%，增速比上年同期回落 4.9 个百分点。

10 月份，四大高载能行业用电量合计 1520 亿千瓦时，同比增长 2.7%，增速比上年同期提高 5.7 个百分点，占全社会用电量的比重为 31.1%。其中，化工行业用电量 358 亿千瓦时，同比下降 1.0%，增速比上年同期回落 2.0 个百分点；建材行业用电量 296 亿千瓦时，同比增长 9.7%，增速比上年同期提高 16.7 个百分点；黑色金属行业用电量 429 亿千瓦时，同比增长 2.2%，增速比上年同期提高 10.9 个百分点；有色金属冶炼行业 437 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。

4 发电装机容量持续快速增长，水电当月发电量连续两个月负增长

截至 2016 年 10 月底，全国 6000 千瓦及以

上电厂装机容量 15.6 亿千瓦，同比增长 10.8%，增速比上年同期提高 1.3 个百分点。其中，水电 2.9 亿千瓦、火电 10.3 亿千瓦、核电 3352 万千瓦、并网风电 1.4 亿千瓦。1-10 月份，全国规模以上电厂发电量 48647 亿千瓦时，同比增长 3.9%，增速比上年同期提高 4.0 个百分点。

2016 年 1-10 月份，全国规模以上电厂水电发电量 9037 亿千瓦时，同比增长 6.7%，增速比上年同期提高 3.3 个百分点。全国水电发电量前三位的省份为四川（2306 亿千瓦时）、云南（1702 亿千瓦时）和湖北（1202 亿千瓦时），其合计水电发电量占全国水电发电量的 57.7%，同比增速分别为 6.8%、4.3% 和 6.6%。10 月份，全国规模以上电厂水电发电量 925 亿千瓦时，同比下降 7.6%。

2016 年 1-10 月份，全国规模以上电厂火电发电量 35868 亿千瓦时，同比增长 1.8%，增速比上年同期提高 4.4 个百分点。分省份看，16 个省份火电发电量实现正增长，其中增速超过 5% 的省份有贵州（10.1%）、陕西（7.3%）、江苏（6.8%）、安徽（6.8%）、山东（6.8%）、浙江（6.7%）、新疆（6.7%）、江西（6.6%）和北京（5.6%）；火电发电量降幅超过 5% 的省份有 8 个，其中福建（-19.4%）、云南（-13.5%）、四川（-13.5%）和海南（-11.6%）降幅超过 10%。10 月份，全国规模以上电厂火电发电量 3555 亿千瓦时，同比增长 11.9%。

2016 年 1-10 月份，全国核电发电量 1719 亿千瓦时，同比增长 22.4%，增速比上年同期回落 8.6 个百分点。10 月份，全国核电发电量 175 亿千瓦时，同比增长 22.7%。

2016 年 1-10 月份，全国 6000 千瓦及以上风电厂发电量 1913 亿千瓦时，同比增长 27.1%，增速比上年同期提高 4.0 个百分点。10 月份，全国 6000 千瓦及以上风电厂发电量 222 亿千瓦时，同比增长 30.6%。

5 除水电外，其他类型设备平均利用小时同比降低

2016 年 1-10 月份，全国发电设备累计平均利用小时 3122 小时，同比降低 188 小时。

分类型看，1-10 月份，全国水电设备平均利用小时 3069 小时，同比增加 80 小时；水电装机

容量超过 1000 万千瓦的 7 个省份中，湖南、湖北和云南的水电设备平均利用小时同比分别增加 540、193 和 18 小时，青海、广西、贵州和四川的水电设备平均利用小时同比分别降低 513、226、225 和 129 小时。全国火电设备平均利用小时 3405 小时，同比降低 197 小时；分省份看，全国共有 12 个省份火电利用小时数超过全国平均水平，其中，山东、江苏和河北火电利用小时分别为 4301、4237 和 4108 小时，而云南和西藏火电利用小时数不足 1000 小时，分别为 956 和 65 小时；与上年同期相比，除北京、河北、湖北、江苏和西藏五个省份外，其他省份火电设备利用小时均有不同程度降低，其中，海南（1110 小时）和青海（1045 小时）下降超过 1000 小时，福建（639 小时）和四川（510 小时）下降超过 500 小时。全国核电设备平均利用小时 5766 小时，同比降低 315 小时。全国风电设备平均利用小时 1401 小时，同比降低 72 小时。

6 全国跨区、跨省送出电量同比增加

2016 年 1-10 月份，全国跨区送电完成 2960 亿千瓦时，同比增长 3.2%。其中，华北送华中（特高压）33 亿千瓦时，同比下降 27.1%；华北送华东 128 亿千瓦时，同比下降 3.8%；东北送华北 170 亿千瓦时，同比增长 24.2%；华中送华东 303 亿千瓦时，同比增长 13.7%；华中送南方 208 亿千瓦时，同比下降 0.1%；西北送华北和华中合计 757 亿千瓦时，同比增长 9.8%；西南送华东 882 亿千瓦时，同比下降 1.5%。

2016 年 1-10 月份，全国各省送出电量合计 7974 亿千瓦时，同比增长 3.8%。其中，四川送出电量 1142 亿千瓦时，同比增长 2.0%；内蒙古送出电量 1133 亿千瓦时，同比下降 3.4%；云南送出电量 718 亿千瓦时，同比增长 11.8%；湖北送出电量 694 亿千瓦时，同比增长 2.9%；贵州送出电量 646 亿千瓦时，同比增长 1.1%；山西送出电量 642 亿千瓦时，同比下降 4.3%；安徽送出电量 378 亿千瓦时，同比增长 12.2%；河北送出电量 320 亿千瓦时，同比增长 10.6%。

10 月份，全国跨区送电完成 337 亿千瓦时，

同比下降 1.2%。其中，华北送华东 12 亿千瓦时，同比下降 7.0%；东北送华北 18 亿千瓦时，同比下降 0.9%；华中送华东 14 亿千瓦时，同比下降 53.4%；华中送南方 16 亿千瓦时，同比下降 12.5%；西北送华北和华中合计 68 亿千瓦时，同比增长 8.7%；西南送华东 139 亿千瓦时，同比下降 1.4%。

2016 年 10 月份，全国各省送出电量合计 854 亿千瓦时，同比下降 0.9%。其中，四川送出电量 175 亿千瓦时，同比下降 2.3%；内蒙古送出电量 109 亿千瓦时，同比下降 5.5%；云南送出电量 100 亿千瓦时，同比增长 27.6%；山西送出电量 65 亿千瓦时，同比增长 7.0%；湖北送出电量 49 亿千瓦时，同比下降 41.4%；贵州送出电量 48 亿千瓦时，同比下降 29.1%；宁夏送出电量 48 亿千瓦时，同比增长 76.6%；河北送出电量 36 亿千瓦时，同比增长 38.1%。

7 基建新增装机规模同比减少

2016 年 1-10 月份，全国基建新增发电生产能力 7972 万千瓦，比上年同期少投产 284 万千瓦。其中，水电 867 万千瓦、火电 3067 万千瓦、核电 720 万千瓦、风电 1002 万千瓦；水电、火电和风电分别比上年同期少投产 391、1270 和 383 万千瓦，核电比上年同期多投产 173 万千瓦。

8 电源完成投资同比下降，电网完成投资大幅增长

2016 年 1-10 月份，全国主要发电企业电源工程完成投资 2388 亿元，比上年同期下降 8.1%。在电源完成投资中，水电完成投资 506 亿元，同比增长 1.1%；火电完成投资 767 亿元，同比下降 9.1%；风电完成投资 547 亿元，同比下降 29.4%；核电完成投资 375 亿元，同比增长 1.9%。水电、核电、风电等清洁能源完成投资占电源完成投资的 67.9%，比上年同期提高 0.3 个百分点。

2016 年 1-10 月份，全国电网工程完成投资 4100 亿元，同比增长 28.5%。