

2019年1-11月江西全社会用电量快速增长

1-11月，江西全社会用电量1393.95亿千瓦时，同比增长7.96%，增速排名全国第7(与上月持平)，各大类(一产、二产、三产、居民生活用电)用电增速均高于全国平均水平。从当月情况看，受地方小水电减发影响，赣州等部分地区统调用电负荷增长较快、供需偏紧，全省总体平衡。至11月底，全省年度计划检修工作基本完成。

一、发电运行情况

(一)受干旱影响，全省非统调发电量持续走低。11月，以地方小水电为主的非统调发电量仅20.01亿千瓦时，较上月下降9.35亿千瓦时。11月末，赣州等地方小水电受干旱影响近乎零出力，由于非统调发电出力较大幅度下降，使全省统调负荷由1800万千瓦左右迅速攀升至2000万千瓦。

(二)火电机组平稳运行，环保设施投运正常。从发电量看，11月，全省统调火电发电量82.56亿千瓦时，同比增长4.8%。从电煤调运情况看，全省14家统调火电企业电煤库存保持300万吨以上高位运行，高峰可用天数20天以上，为迎峰度冬电力保供奠定了基础。从环保指标看，省内统调燃煤电厂机组主要环保设施(脱硝、除尘和脱硫等)11月份均正常投入运行，其中：机组脱硝、除尘和脱硫投运率达99.98%以上，外排烟气污染物(NO_x、烟尘和SO₂)排放达标率达9.86%以上，为全省冬季空气质量达标发挥了积极作用。

(三)新能源发电出力平稳增长，外区支援缓解保供压力。11月，全省风电发电量4.81亿千瓦时，同比增长76.19%；光伏发电量4.57亿千瓦时，同比增长10.92%。受持续干旱影响，11月全省水电发电量5.25亿千瓦时，同比下降45.65%，为弥补供应不足，当月外购电量14.55亿千瓦时，同比增长88.28%，省间联络线平均输送功率达217万千瓦，通道利用率超过90%。

二、用电情况

(一)全社会用电保持稳定增长。1-11月，全省全社会用电量1393.95亿千瓦时，同比增长7.96%。其中，一产累计用电7.4亿千瓦时，同比增长10.54%；二产累计用电879.08亿千瓦时，同比增长7.1%；三产累计用电241.87亿千瓦时，同比增长10.51%；城乡居民生活累计用电265.6亿千瓦时，同比增长8.47%。

从当月用电看，江西省全社会用电量123.22亿千瓦时，同比增长5.99%。其中，一产用电0.64亿千瓦时，同比增长7.45%；二产用电84.22亿千瓦时，同比增长2.25%；三产用电20.72亿千瓦时，同比增长22.1%；城乡居民生活用电17.63亿千瓦时，同比增长8%。

从设区市用电看，1-11月，全省6个设区市用电增速超过全省平均水平，其中：萍乡、赣州、抚州用电增速超过10%，新余市受赛维光伏硅料停产影响，用电负增长。

(二)工业制造业用电增速高于全国平均水平，重点工业企业用电增速高于省内平均水平。1-11月，江西省工业用电量857.74亿千瓦时，同比增长6.72%。其中：制造业用电548.3亿千瓦时，同比增长6%(高于全国3.05个百分点)。1-11月，江西省用电重点监测企业(100家)累计用电238.4亿千瓦时，同比增长8.12%(高于江西省工业用电增速1.4个百分点)。

从用电增速看，计算机、通信和其他电子设备制造业、化学原料和化学制品制造业、有色金属冶炼和压延加工业用电增长贡献率位居前三。

从用电量看，钢铁行业7家重点企业1-11月累计用电量54.56亿千瓦时，同比增长2.22%。其中：新余钢铁有限责任公司用电量20.8亿千瓦时，同比减少3.96%；江西萍钢实业股份有限公司九江分公司用电量8.82亿千瓦时，同比减少2.08%。水泥制造业21家重点企业1-11月累计用电量34.88亿千瓦时，同比增长9.55%；其中：亚东水泥用电量7.56亿千瓦时，同比增长7.21%。有色金属矿采选及冶炼业8家重点企业1-11月累计用电量33.03亿千瓦时，同比增长2.13%；其中：贵溪冶炼厂用电量12.28亿千瓦时，同比减少0.62%。电子(电池)设备制造业10家重点企业1-11月累计用电量23.26亿千瓦时，同比增长14.08%；其中：南昌欧菲光公司用电量7.81亿千瓦时，同比增长15.9%。化工(氯碱)行业5家重点企业1-11月累计用电量19.31亿千瓦时，同比增长12.87%；其中：江西世龙实业股份有限公司用电量6.57亿千瓦时，同比增长29.78%；九江星火有机硅厂公司用电量4.51亿千瓦时，同比增长9.27%。日用陶瓷制品制造行业13家重点企业1-11月累计用电量15.33亿千瓦时，同比增长8.27%；其中：江西和美陶瓷有限公司用电量3.8亿千瓦时，同比增长10.71%。

(三)购售同期工作成效初显。自上月起，为增强数据统计时效性、提高用电数据精确性、降低系统损耗误差(线损

电量)，国网江西省电力公司开始施行购售同期工作。至本月，该工作开始取得一定成效，11月当月，江西省工业用电量中线损电量3.93亿千瓦时，同比下降54.04%。

三、迎峰度冬工作准备情况

(一)见缝插针，按时完成各项检修工作。为应对即将到来的迎峰度冬用电高峰，省内电力企业紧抓11月窗口期，在确保系统安全运行的前提下，见缝插针安排各项机组设备检修消缺工作，确保度冬前达到最佳设备状态，其中：省内火电机组计划检修及消缺工作已于11月30日前全部完成。

(二)落实要求，切实做好电煤进耗存工作。近期，国家发展改革委、省发展改革委相继印发《关于推进2020年煤炭中长期合同签订履行有关工作的通知》等一系列文件，省能源局将督促省内各单位切实履行好电煤调运主体责任，严格落实好国家及省里相关要求，力争度冬期间全省电煤库存达到330万吨水平，确保电煤库存不低于268万吨要求，杜绝缺煤停机情况。

(三)积极对接，全力争取省外电力支援。针对今冬明春及后续严峻的电力供需形势，省能源局会同国网江西省电力公司密切跟踪天气及电力供需情况，提前谋划电力外购工作，积极与陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆等西北资源富集省进行合作，争取扩大江西电网跨省跨区电力购入规模，缓解迎峰度冬及2020年保供压力。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/150240.html>