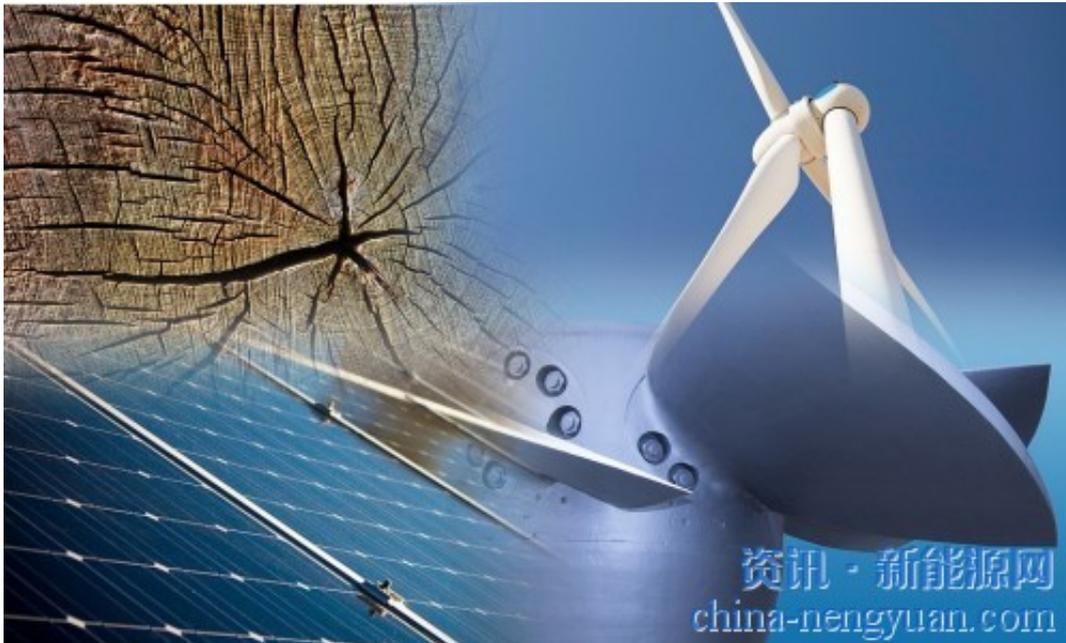


## 2018年我国可再生能源发电占比达26.7%



编者按：有关统计数据显示，去年核电发电量约2944亿千瓦时，同比增长18.6%；风力发电量3660亿千瓦时，同比增长20%；光伏发电1775亿千瓦时，同比增长50%。今日，本报聚焦这一行业变化，以提供投资决策参考。

1月28日，国家能源局在京召开新闻发布会，发布2018年可再生能源并网运行情况。

国家能源局新能源和可再生能源司副司长李创军介绍，截至2018年底，我国可再生能源发电装机达到7.28亿千瓦，同比增长12%；其中，水电装机3.52亿千瓦、风电装机1.84亿千瓦、光伏发电装机1.74亿千瓦、生物质发电装机1781万千瓦，分别同比增长2.5%，12.4%，34%和20.7%。可再生能源发电装机约占全部电力装机的38.3%，同比上升1.7个百分点，可再生能源的清洁能源替代作用日益突显。

在此基础上，2018年，可再生能源发电量达1.87万亿千瓦时，同比增长约1700亿千瓦时；可再生能源发电量占全部发电量比重为26.7%，同比上升0.2个百分点。其中，水电1.2万亿千瓦时，同比增长3.2%；风电3660亿千瓦时，同比增长20%；光伏发电1775亿千瓦时，同比增长50%；生物质发电906亿千瓦时，同比增长14%。

### 保障可再生能源消纳

我国可再生能源利用水平不断提高，而这得益于国家能源局把推动可再生能源高质量发展、有效解决清洁能源消纳问题作为重点工作，组织有关方面按照《解决弃水弃风弃光问题实施方案》、《清洁能源消纳行动计划（2018—2020年）》，积极采取措施加大力度消纳可再生能源，特别是国家电网公司、南方电网公司、内蒙古电力公司等采取多种技术和运行管理措施，不断提升系统调节能力，优化调度运行，使可再生能源利用率显著提升，弃水、弃风、弃光状况明显缓解。

2018年，全年弃水电量约691亿千瓦时，在来水好于2017年的情况下，全国平均水能利用率达到95%左右；弃风电量277亿千瓦时，全国平均弃风率7%，同比下降5个百分点；弃光电量54.9亿千瓦时，全国平均弃光率3%，同比下降2.8个百分点。

分领域来看，2018年全国水电发电量12329亿千瓦时，同比增长3.2%。其中6000千瓦以上水电厂平均利用小时数为3613小时，同比升高16小时。

2018年，全国风电发电量3660亿千瓦时，同比增长20%；平均利用小时数2095小时，同比增加147小时；风电平均利用小时数较高的地区中，云南2654小时、福建2587小时、上海2489小时、四川2333小时。

2018年，全国风电弃风电量277亿千瓦时，同比减少142亿千瓦时，全国平均弃风率为7%，同比下降5个百分点，继续实现弃风电量和弃风率“双降”。大部分弃风限电严重地区的形势进一步好转，其中吉林、甘肃弃风率下降超过14个百分点，内蒙古、辽宁、黑龙江、新疆弃风率下降超过5个百分点。弃风主要集中在新疆、甘肃、内蒙古，新疆弃风电量、弃风率分别为107亿千瓦时、23%；甘肃弃风电量、弃风率分别为54亿千瓦时、19%；内蒙古弃风电量、弃风率分别为72亿千瓦时、10%。

2018年，全国光伏发电量1775亿千瓦时，同比增长50%。平均利用小时数1115小时，同比增加37小时；光伏发电平均利用小时数较高的地区中，蒙西1617小时、蒙东1523小时、青海1460小时、四川1439小时。

2018年，全国光伏发电弃光电量同比减少18亿千瓦时，弃光率同比下降2.8个百分点，实现弃光电量和弃光率“双降”。弃光主要集中在新疆和甘肃，其中，新疆（不含兵团）弃光电量21.4亿千瓦时，弃光率16%，同比下降6个百分点；甘肃弃光电量10.3亿千瓦时，弃光率10%，同比下降10个百分点。

### 去年光伏新增装机为历史第二高

李创军介绍，2019年，管理层将继续贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，围绕非化石能源占能源消费比重到2020年达到15%和到2030年达到20%的战略目标，把推进可再生能源高质量发展作为根本要求，积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网项目建设，全面推行风电、光伏电站项目竞争配置工作机制，建立健全可再生能源电力消纳新机制，结合电力改革推动分布式可再生能源电力市场化交易，扩大可再生能源分布式发电、微电网、清洁供暖等终端利用，全面推动可再生能源高质量发展。

2018年，全国水电新增装机约854万千瓦。新增装机较多的省份是云南（392万千瓦）、四川（155万千瓦）和广东（90万千瓦），占全部新增装机的74.6%。2018年，全国风电新增并网装机2059万千瓦，继续保持稳步增长势头。按地区分布，中东部和南方地区占比约47%，风电开发布局进一步优化。到2018年底，全国风电累计装机1.84亿千瓦，按地区分布，中东部和南方地区占27.9%，“三北”地区占72.1%。

针对光伏发电建设规模快速增长带来的补贴缺口持续扩大、弃光限电严重等问题，2018年，我局会同有关部门对光伏产业发展政策及时进行了优化调整，全年光伏发电新增装机4426万千瓦，仅次于2017年新增装机，为历史第二高。其中，集中式电站和分布式光伏分别新增2330万千瓦和2096万千瓦，发展布局进一步优化。到12月底，全国光伏发电装机达到1.74亿千瓦，其中，集中式电站12384万千瓦，分布式光伏5061万千瓦。

2018年，生物质发电新增装机305万千瓦，累计装机达到1781万千瓦，同比增长20.7%；全年生物质发电量906亿千瓦时，同比增长14%，继续保持稳步增长势头。累计装机排名前四位的省份是山东、浙江、安徽和江苏，分别为258万千瓦、180万千瓦、167万千瓦和164万千瓦；新增装机较多的省份是安徽、山东、广东和湖南，分别为50万千瓦、47万千瓦、42万千瓦和24万千瓦；年发电量排名前四位的省份是山东、江苏、浙江和广东，分别为135亿千瓦时、95亿千瓦时、92亿千瓦时和83亿千瓦时。（记者于南）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/134896.html>