我国风电利用小时数创阶段性新高

风电行业运行状况正在持续好转。2月25日，国家可再生能源信息管理中心发布数据显示，2018年，全国弃风电量和弃风率实现双降，全国弃风电量277亿千瓦时，同比减少142亿千瓦时，全国弃风率7%，同比下降5个百分点。得益于并网消纳形势持续好转，2018年，全国风电平均利用小时数2095小时，较2017年增加147小时，为2011年以来最高值。

全国风电装机规模稳步扩大。2018年，全国风电新增并网装机2059万千瓦，累计并网容量1.84亿千瓦，同比增长12.4%。其中，陆上风电全国新增核准约2140万千瓦，新开工风电项目约1500万千瓦，符合规划发展预期；全国海上风电新增并网装机161万千瓦，同比增长140%，累计并网装机达到363万千瓦，呈现加速发展的态势。此外，目前在建海上风电规模约1100万千瓦。

分地区来看，2018年中东部及南方地区、“三北”地区新投产风电比例大致各占一半，中东部和南方地区累计装机占全国比重达到28%，较“十二五”末提升9个百分点。

在发电量方面，2018年，风电发电量3660亿千瓦时，同比增长20%，风电发电量占全部发电量的5.2%，比2017年提高0.4个百分点，继续保持全国第三大电源品种的地位。

值得注意的是，目前，国内风电产业技术与国际水平的差距不断缩小，部分技术已达到国际先进水平。风机技术方面，目前国内最大海上风机叶轮直径达到171米，为全球最大值；最高风机轮毂高度已超过150米，最长风机叶片达到84米，单机容量最大的海上风电机组功率达到8兆瓦，均已达到国际先进水平。运维技术方面，新型传感、增强气动、故障预测和寿命分析等新技术广泛应用，持续提升风电机组的发电效率和性能，为行业提升市场竞争力提供了可靠支撑。

再看风电市场，全国风电行业市场集中度还在进一步提升，前五大整机制造商总吊装容量占新增市场73%份额，同比上升9个百分点。同时，海外市场稳步扩大。2018年，我国风电整机出口总规模37.6万千瓦，在泰国、阿根廷等新兴市场开拓方面取得了积极突破。截至2018年底，我国风电机组累计出口到36个国家，累计出货量达到358万千瓦。

国家可再生能源信息管理中心预计，2015年以来，风电标杆电价退坡加速，2021年以后即将步入平价上网时代。（经济日报-中国经济网 记者：王轶辰）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/135634.html