

## 至2018年12月底全国光伏发电装机达到1.74亿千瓦



国家能源局28日召开新闻发布会，介绍2018年新能源发展和电力辅助服务市场建设情况。国家能源局新能源和可再生能源司副司长李创军透露，2018年，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。至2018年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。

针对光伏发电建设规模迅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，国家能源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。李创军表示，2019年将积极推进风电、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。

对于不需要国家补贴的光伏发电项目，李创军表示，在符合规划和市场环境监测评价等管理要求、落实并网消纳等条件的前提下，由地方自行组织建设。对于需要国家补贴的光伏发电项目，除国家政策特殊支持的项目外，原则上均应采取市场化竞争方式确定建设项目和补贴标准。具体政策将尽快出台。

近年来，我国电力行业尤其是清洁能源电力发展迅速，电源结构、网架结构发生重大变化，系统规模持续扩大，系统运行管理的复杂性随之增加，对系统安全稳定运行提出了更高要求。同时，我国电力供应能力总体宽松，局部地区弃风、弃光、弃水和系统调峰、北方地区供暖季电热矛盾等问题突出，建立电力辅助服务市场机制的必要性日益凸显，补偿机制亟需进一步完善。

对此，国家能源局和各派出机构结合电力市场建设进展等实际情况，在14个地区研究启动了电力辅助服务市场，在全国（除西藏外）全面建立并不断完善电力辅助服务补偿机制。国家能源局市场监管司副司长陈涛表示，目前，已建立了市场基本规则体系，全国电力辅助服务市场化机制正在形成，在促进电力系统安全稳定运行、促进可再生能源消纳、提升系统调峰调频能力和设备利用效率、推动新技术和新设备发展等方面成效已经显现。

据初步统计，2018年，全国（除西藏外）参与电力辅助服务（补偿+市场）的发电企业共3530家，涉及装机容量共12.45亿千瓦，补偿及市场交易费用共146.16亿元。陈涛表示，将进一步扩大电力辅助服务参与主体范围，加大电力辅助服务补偿（市场交易）力度，推动补偿机制向市场竞争机制转型升级，持续完善电力辅助服务补偿机制，2020年底前在全国范围基本建立电力辅助服务市场机制。（记者王轶辰）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/134876.html>