

CNESA：储能可以帮助中国无补贴太阳能更好地与化石燃料竞争

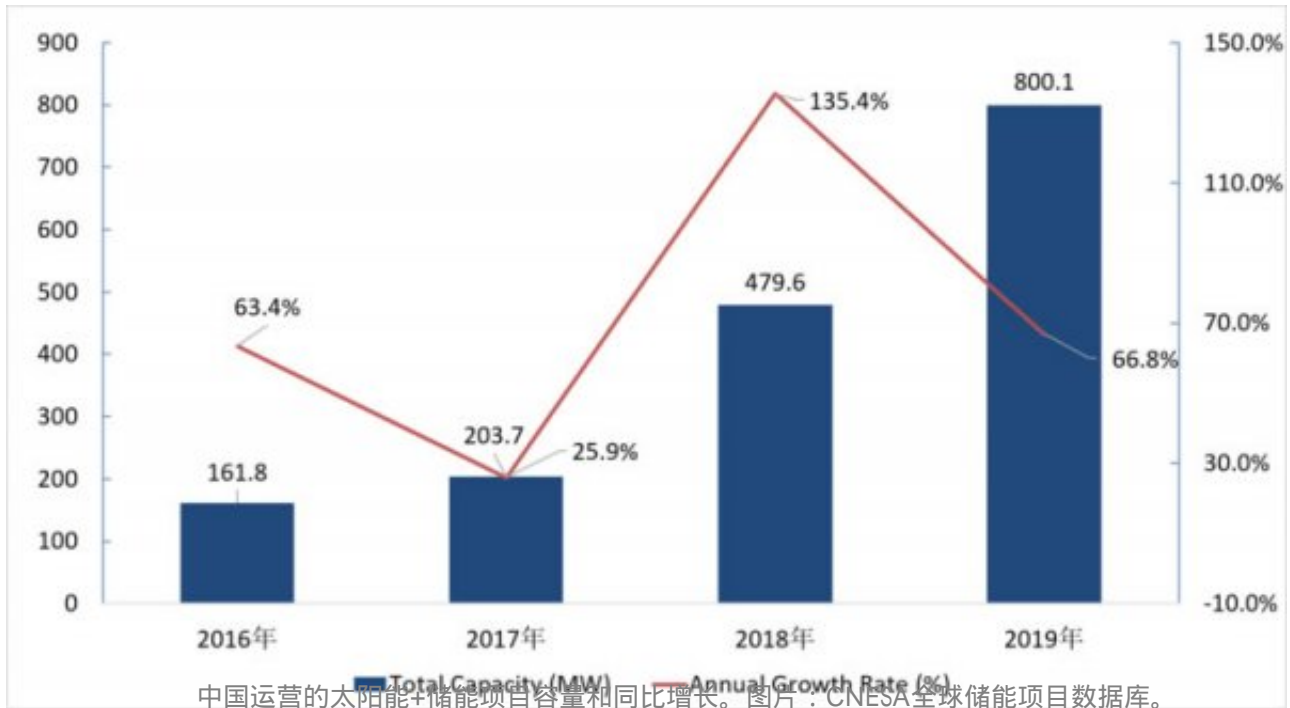


根据中国储能联盟(CNESA)最近发布的数据，从2018年到2019年，中国可运行的太阳能储能项目的容量增加了近70%。

该联盟刚刚发布了一组季度部署数据，分析了2020年到目前为止世界各地的储能行业，同时评估了2019年太阳能+储能的驱动因素和未来趋势。

CNESA发现，到2019年底，中国约有800.1MW的储能项目容量(包括热熔盐、电池和其他技术)与太阳能相匹配，比2018年底的数据增加了66.8%。

该联盟的内部分析团队表示，2019年中国新投入运营的太阳能+储能容量为320.5MW，比前一年增加了16.2%。发电总量的绝大部分，625.1MW，即78.1%，是与集中式发电配套的，其余的21.9%是与分布式太阳能发电配套的。



太阳能+储能(Solar-plus-storage)模型将成为能源储存的主要模型之一，CNESA主席俞振华说，随着中国的太阳能达到“近电网平价”，行业将从补贴转向在无补贴模式，储能可以帮助应对整合可变太阳能发电，并在最需要的时候而不是在发电时将电力输入电网。

考虑到支持太阳能项目+储能的各种地区政策，CNESA还说，中国部分地区的太阳能+储能项目可能将被允许提供平衡电网的辅助服务，特别是在西北五省。CNESA表示，到目前为止，太阳能+储能占中国总储能的比例很小。

然而联盟认为，“随着全球能源结构逐步转变为高比例可再生能源，以及太阳能光伏项目的大规模开发，太阳能+储能模式将成为未来储能发展的主要模式，储能产业进入了一个巨大的新市场。”

今年，中国将公布其能源产业的第14个五年计划。即将结束的“十三五”规划，包括了首份《关于储能技术和产业发展的指导意见》文件——政府对储能的政策声明。CNESA表示，在过去的五年里，储能“取得了丰富的成果”，包括“进入商业化的早期阶段”，而“储能对能源系统转型的关键价值现在已经得到验证”。

今年3月，CNESA已经发布了2019年该行业增速放缓的报告，但在此期间中国仍部署了约519.6MW/855MWh新的电化学储能。该联盟认为这属于阶段性的理性调整。在4月初，CNESA表示许多业内人士认为COVID-19的影响将导致行业增量进一步放缓，包括成本降低和项目部署数量的减少，接受CNESA调查的许多受访者认为行业将在下半年反弹。

(本文来自：储能新闻 新能源网综合)

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/157109.html>