

## 超400GW！欧美政策刺激全球储能预期上调13%

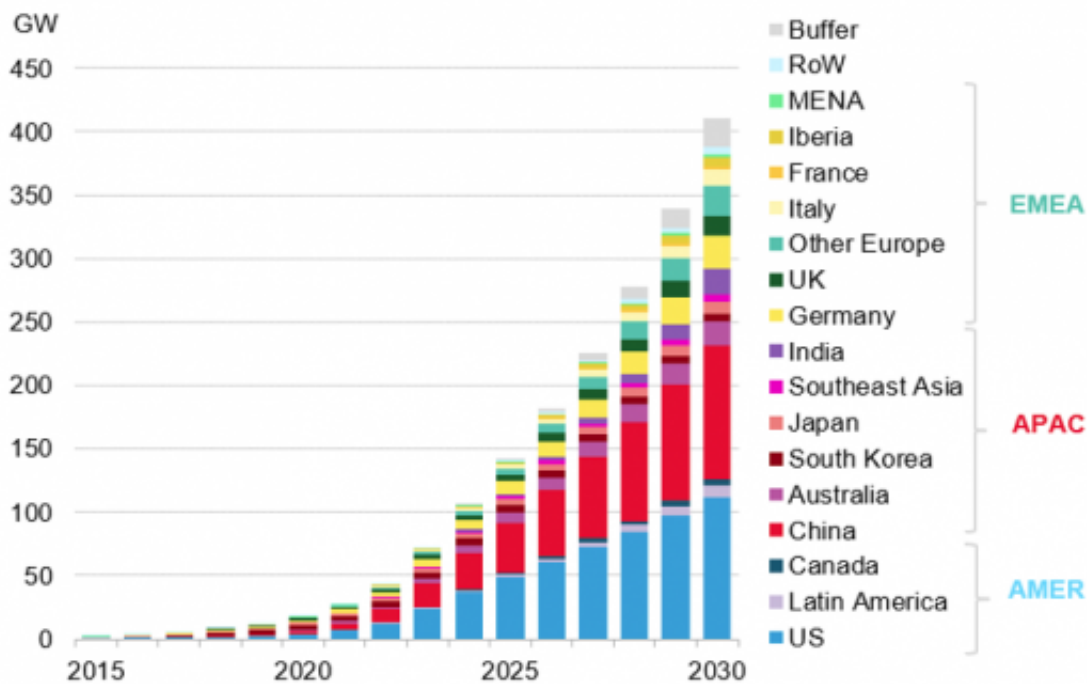


由于美国和欧洲最近的政策发展，彭博新能源财经(BNEF)将其对全球储能(GES)的预测上调了13%。

GES目前的容量为50GW。

彭博新能源财经(BNEF)预测，到2025年，这个数字将上升到近150GW，到2030年将超过400GW。核心市场是美国、中国和欧盟。就在去年11月，BNEF的预测是累计装机容量为358GW。(注意，该数据不包括抽水蓄能。)

**Figure 1: Global cumulative energy storage installations, 2015-2030**



Source: BloombergNEF. Note: "MENA" refers to the Middle East and North Africa; "RoW" refers to the rest of the world. "Buffer" represents markets and use cases that BNEF is unable to forecast due to lack of visibility.

美国的《通货膨胀削减法案(IRA)》和欧洲REPowerEU将支持两者朝着更快的电池部署方向发展。例如，IRA包括一项投资税收抵免(ITC)，适用于独立的储能项目(不需要与太阳能发电项目共存)。

BNEF储能部门主管Yayoi Sekine补充称：“有了目标，储能市场有潜力以令人难以置信的速度复苏。储能项目将如何作为美国《通货膨胀削减法案》(Inflation Reduction Act)等重大政策的结果而显现，这些具体细节仍有待整理。然而，企业已经在扩大业务规模，以抓住商机。”

尽管美国和欧洲的储能政策刺激了2030年储能部署预测的增加，但在发电能力的基础上，两者都不会成为2030年固定式储能的巨大市场。在中国储能市场的推动下，亚太地区有望实现这一目标。也就是说，美洲有望在新能源储能能力(GWh)方面领先。原因是“美国的储能项目通常拥有更长的储存时间。”

REPowerEU政策是针对俄乌战争而制定的。这暴露了欧洲对从俄罗斯进口的化石天然气的依赖。欧盟委员会(EC)副主席马洛什 Šef ovi 表示：“储能将发挥关键作用...它将有助于促进可再生能源和经济电气化的整合，同时增加能源系统的灵活性和安全性。通过在电价高峰时段将昂贵的天然气发电厂赶出市场，储能将对降低能源价格至关重要。”

副总裁 Šef ovi 强调，在短期内，电池的潜力——长时储能，power-to-X技术——必须“充分利用当前的全球储能革命”。这些储能的大部分将用于发电，时间转换。白天供过于求的太阳能可以储存起来，以备晚上用电高峰时使用，从而取代昂贵的天然气发电。

“储能行业正面临着成长的烦恼。然而，尽管电池系统价格上涨，但需求是明确的。到2030年，能源容量将超过1TWh。世界上最大的电力市场，如中国、美国、印度和欧盟，都通过了鼓励储能部署的立法，”BNEF分析师Helen Kou表示。

“澳大利亚和德国一样，都关注于分散的、客户现场的能源存储。客户现场电池——包括住宅、商业和工业——也有望稳步增长。德国和澳大利亚目前是这一领域的领导者，日本和美国加州也有相当大的市场，”BNEF写道。

BNEF预测，到2030年，家庭和企业的储能设备将占到全球储能设备的四分之一左右。

（素材来自：BNEF 全球储能网、新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/187291.html>