预测：2024年大规模储能部署将呈“ 全球激增 ”

按细分市场划分的全球储能安装量，包括2023年的预期数据和2024年的预测。分析公司EnergyTrend称，2024年全球大规模储能系统部署可能会“ 激增 ”。

大规模的储能系统将在2024年主导该行业的增长趋势，EnergyTrend预测公用事业规模的装机容量将达到53GW/128.6GWh。

从规模的角度来看，该公司去年12月表示，预计到2023年，所有细分市场的新储能装机容量将达到52GW/117GWh，而2024年部署的总数字，如果考虑到住宅和商用储能，可能达到71GW/167GWh。

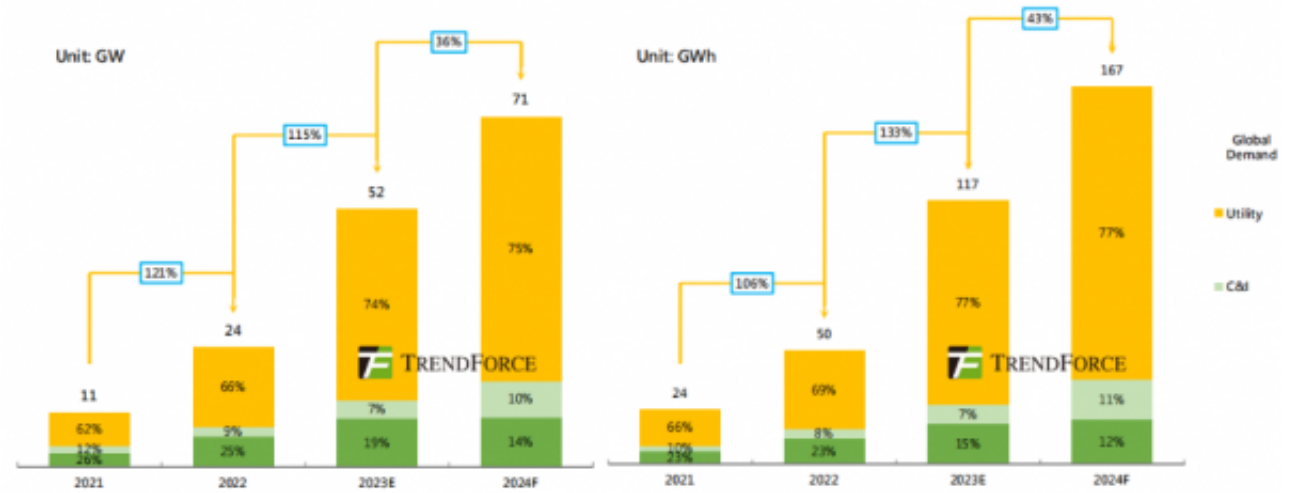
该公司的预测似乎比彭博新能源财经(BloombergNEF)最近的预测要乐观得多，彭博新能源财经最近的预测本身并不保守，预计2023年电网规模储能部署将达到42GW/99GWh。

中国预计将在2024年达到24.8GW/55GWh的新装机容量。

EnergyTrend还提供了其如何看待2024年市场格局发展的区域突破，重点关注中国和美国作为大型储能的主要需求中心，而英国作为当今欧洲的突出市场，对区域关注较少。

在国家和省级政府机构积极推动储能的支持下，风能和太阳能可再生能源的迅速采用也将有助于中国保持领先地位。

据该分析公司估计，中国2024年的装机容量将达到24.8GW/55GWh，
EnergyTrend暗示，中央机构9月份开始的促进电力储能参与现货市场的举措可能会取得成果。



EnergyTrend表示，由于“高度经济和多元化的盈利模式”，美国市场对大型储能的需求也将在2024年强劲增长，共存和独立储能资产的市场份额占比约为70:30。与中国一样，可变可再生能源(VRE)的增长是储能采用的主要推动力，但美国全国电网整合也很薄弱，这使得对储能的需求迫在眉睫。

另一家研究公司Wood Mackenzie也在其关于美国储能市场的最新季度报告中指出，由于多种原因，美国2023年的装机数字远低于预期。

其中包括供应链中断，在2020-2022年期间，供应链中断主要集中在锂离子(Li-Ion)电池供应限制上，但在2023年期间，供应链中断更多地集中在高压变压器、储能组件等长期项目上。

电网连接延迟(美国并非唯一经历过这种情况的国家)也产生了重大影响，包括风能和太阳能在内的其他能源领域也出现了这种情况，而EnergyTrend所称的美国老化的输配电基础设施也没有起到帮助作用。

尽管如此，在上述商业模式的帮助下，需求似乎仍然坚挺，当然，政府激励措施的影响是由《通货膨胀减少法案》(IRA)立法引入的针对独立储能的投资税收抵免(ITC)所带来的。

EnergyTrend预测，到2023年，美国的大型储能装置将达到11.6GW/38.2GWh。

最后，该研究公司表示，预计2024年欧洲储能部署的增长率将低于今年。尽管EnergyTrend预测会出现这种放缓，但它表示，增长仍将“强劲”，而且速度会很高。

该公司确实提供了对英国安装数据的预期，英国仍然是欧洲领先的储能市场。该国政府发布的最新未来能源计划“显著提高了其短期储能装置目标”，预计该市场的短期增长将很快，EnergyTrend表示，到2024年，新的大规模安装量可能达到4.2GW/6.4GWh。

（素材来自：EnergyTrend 全球储能网、新能源网综合）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/205562.html