

## 风能、太阳能部署减少，储能成为美国清洁能源的亮点



今年8月，在罗德岛，Agilitas能源公司为帕斯科格公用事业区开发了一个电池储能项目。

美国的太阳能和风能季度装机量已降至三年来的最低水平，而在三大清洁能源技术中，仅电池储能表现强劲。

美国清洁能源协会(ACP)表示，尽管美国清洁能源行业在未来几年面临着光明的未来，但今年第三季度的形势一直很艰难，尤其是对太阳能设备而言，贸易封锁显然是主要原因。

ACP在今年年初与国家储能协会合并，并将储能市场趋势和数据纳入其清洁电力季度市场报告。

在7月到9月间，这三种技术总共有34GW的新产能上线。与2021年第三季度相比，季度风电装机容量下降78%，太阳能光伏装机容量下降18%，整体装机容量下降22%，但电池储能装机容量则是迄今为止第二强劲的季节，总装机容量1.2GW，增长227%。

展望未来，尽管报告强调了在供应链延迟和漫长的互联排队方面面临的挑战，但它强调了未来的积极前景，特别是鉴于《通货膨胀削减法案》为现有的激励计划增加了长期确定性，并为独立的能源储存引入了税收抵扣激励措施。

截至报告期内，美国清洁能源资产的总运营容量为216342兆瓦，其中8246兆瓦为电池储能，储能容量为20494MWh。相比之下，陆上风力发电不到140000MW，太阳能光伏发电略高于68000MW，海上风力发电只有42MW。

在本季度，ACP发现有17个新的电池储能项目投入使用，总计1195MW/2774MWh，而今年迄今为止，已经安装了3059MW/7952MWh。

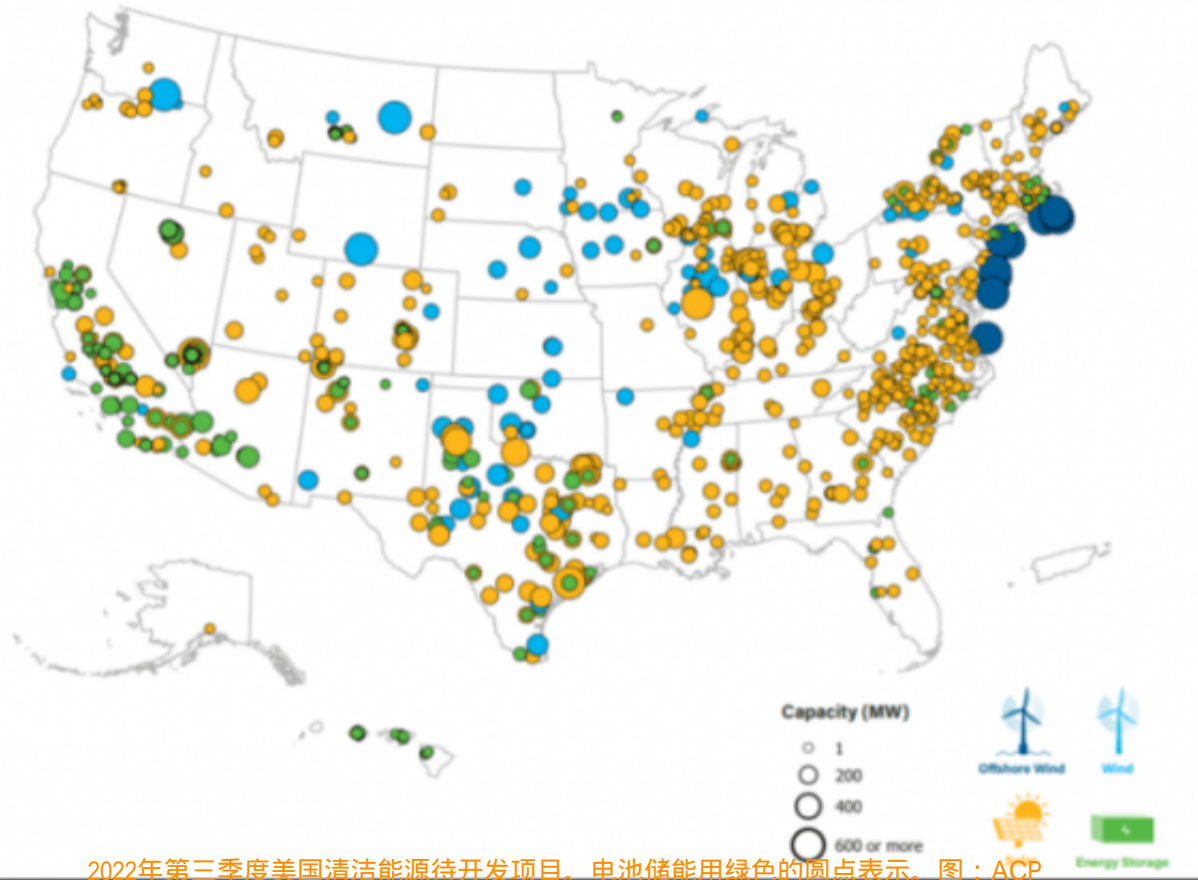
这凸显了安装基数增长的速度有多快，特别是当ACP此前发布的数据显示，2021年全年部署了2.6GW/10.8GWh的电网规模电池储能系统。

或许不那么令人惊讶的是，加州是美国电池部署最多的州，拥有4553MW的可运营电池储能。德克萨斯州，由于超过37GW的风能，是清洁能源整体运行能力的领先州，但加州是太阳能和电池储能的领导者，有16738兆瓦的光伏运行能力。

在美国正在开发的全部清洁能源待建项目中，近60%(略高于78GW)是太阳能光伏，但有14265MW/36965MWh的储能能力正在开发中。其中近5.5GW位于加州，其次是德克萨斯州，略高于2.7GW。内华达州和亚利桑那州是仅有的另

外两个待建超过吉瓦的州，两者都在1.4GW左右。

## Projects in pipeline



电网连接队列情况类似，在加州的CAISO市场中，等待电网连接的电池容量最高，为64GW。德克萨斯州的ERCOT市场的储能队列排在第二位，为57GW，而PJM互连也以47GW紧随其后。

最后，截至第三季度末，清洁能源建设中有接近十分之一的容量是电池储能，在39404MW的总容量中有3795MW。

太阳能光伏和风能安装的低迷在很大程度上是由于各种因素造成的延迟，近14.2GW的产能出现了延迟，其中超过一半的产能已经在上一季度被延迟。

由于持续的贸易限制和反倾销反补贴关税(AD/CVD)，太阳能光伏组件在美国市场供应短缺，正如ACP临时首席执行官兼首席宣传官JC桑德伯格所说的，“美国海关和边境保护局操纵着一个不透明和缓慢的过程”。

ACP发现，在其他地方，供应链限制也打击了风能行业，尽管它们也打击了电池储能行业，但影响没有那么严重。延迟最多的储能项目是联合选址或混合太阳能+储能项目，因为太阳能部分面临物流问题而放缓。

桑德伯格说，虽然《降低通货膨胀法》将促进清洁能源行业的增长，但某些方面的政策和监管正在阻碍清洁能源行业的发展和部署。

“由于美国海关和边境保护局(US Customs and Border Protection)程序不透明且进展缓慢，企业难以获得太阳能电池板，太阳能市场一再面临延误。税收激励政策的不确定性限制了风能的发展，强调了近期需要财政部的明确指导，这样该行业才能兑现IRA的承诺，”桑德伯格说。

“储能是该行业的一个亮点，取得了有记录以来第二好的季度业绩。储能技术的积极部署将继续降低消费者能源成

本，并提高电网可靠性。”

（素材来自：ACP 全球储能网、新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/188059.html>