

电池储能可以降低弃风率吗？

配套储能后将对新能源侧有多大帮助？水电水利规划设计总院新能源部主任赵太平直言，小时级的电化学储能应对风电消纳问题时的作用十分有限。

以某弃风严重区域风电配套储能站为例，配置额定功率10%、4小时的储能，弃风率为20.6%，配置额定功率20%、4小时的储能，弃风率仍达19.7%。在大风季或连续大风日，额定功率、有限容量的电化学储能在风电大出力的前几个小时已快速充满，对超过额定功率或电量充满后的弃电无能为力，且充进去的电在连续大风日没有机会向电网放电。同样，集中式光伏消纳问题不仅是日内能量转移，更是季节性难题，用小时级电储能效果并不理想。

然而，配建储能却实实在在地增加了企业投资压力。阳光电源光储事业部副总裁汪东林算了一笔账：一座光伏电站配建装机量20%、时长2小时的储能项目，其初始投资将增加8%—10%；而风电场配建同样容量的储能项目，其初始投资成本将增加15%—20%。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/baike/6327.html>