

2022年电能套利将NEM大型电池收入推至新高



2022年期间，澳大利亚国家电力市场(NEM)的大型电池通过套利电力市场获得了创纪录的收入。

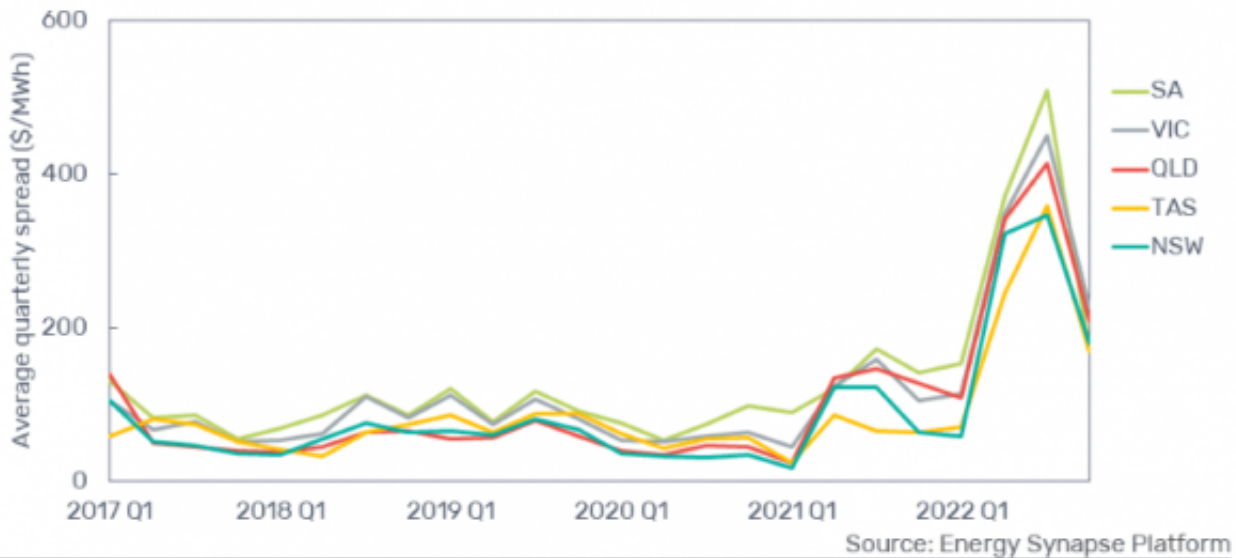
2022年可以说是NEM历史上最引人注目的一年。由于全球化石燃料危机，加上国内火力发电机多次停机，这一年的批发电价创下了历史新高。

情况变得如此糟糕，以至于澳大利亚电力市场运营商(AEMO)一度认为市场“不可能管理”，导致电力市场在2022年6月15日至6月24日期间前所未有地暂停。

然而，高昂的电力价格本身并不足以让电池盈利。电力套利的最大潜力出现在定价价差较大的时候。

这增加了充电(买入)价格和放电(卖出)价格之间的差异。能源突触平台(Energy Synapse Platform)的数据显示，2022年电力批发价格的第10百分位和第90百分位之间的差距远远高于正常水平。

Spread in spot prices sends signal for storage



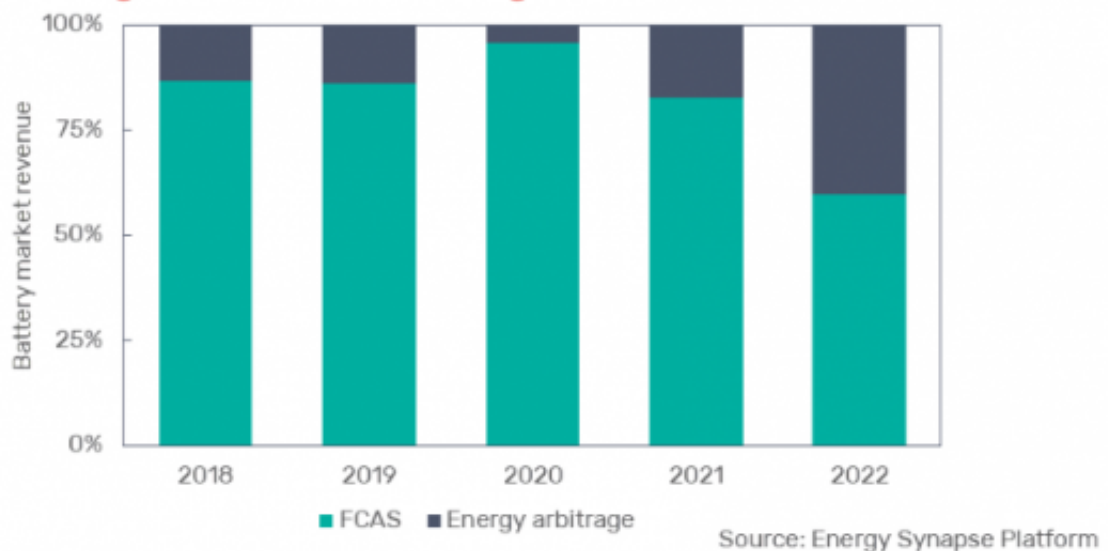
正是这种价格上的差异，使得电网规模的电池获得了创纪录的能源套利收入。

无论是从总金额角度还是从“市场收入”的百分比来看，NEM地区的电池都获得了最高的电能套利收入。

从下图可以看出，在前几年，电能套利对BESS市场总收入的平均贡献为12%，其余来自频率控制辅助服务(FCAS)。到2022年，能源套利份额跃升至40%。

与存储时间较短(例如1小时或更短)的电池相比，存储时间较长的电池(例如2小时)能够获得更多的套利收益。

2022 brings record arbitrage revenue for BESS



尽管电力市场出现了前所未有的波动，但FCAS仍然占据了整个电池市场的大部分收入(60%)。

FCAS最大的增长发生在2022年11月，当时南澳大利亚州与NEM的其他地区分离了整整一周。Hornsedale和Dalrymple电池在这期间表现尤其出色。

尽管对于新电池系统的建设，FCAS仍然是一个强劲的收入来源。

(原文来自：全球能源 全球储能网、新能源网综合)

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/191038.html>