

现货市场会让储能获得更多机会吗？

为储能发展提供支持大体有两种思路：一种是直接补贴，另一种是建设电力市场，按照市场规则获取回报。国家层面的补贴至今没有，许多业内人士已经不抱希望。电力市场建设近期倒是颇有进展。

8月31日，广东省公布《南方（以广东起步）电力现货市场规则（征求意见稿）》，全面对外展示了南方（以广东起步）现货市场的面貌。未来，日前、实时电能量市场将采取全电量申报、集中优化出清的方式。中长期市场发生重大变化，在现货环境下，中长期合约将成为差价合约，不再物理执行。调频辅助服务市场采用日前报价、日内出清的模式，目前已经进入带结算试运行。

上百页的规则值得花时间仔细研究，这里只说几条与储能关系比较密切的。

首先是峰谷价差的变化。

目前用户侧储能的盈利模式以峰谷电价差套利为主，较大的峰谷差能够保证收回投资，峰谷差小则无利可图。现货电能量市场中将不再有峰谷价差的概念，电价根据供需情况实时波动，这一点看起来对储能颇为有利。

但细读现货规则，设计者为了避免市场波动性过大，在日前市场的交易申报环节设置了报价上下限。发电侧分段报价，每段报价的电能量格均不可超过上下限。这一价格限制将综合考虑发电企业运营、市场用户电价承受能力等因素，由市场管委会提出建议，经能源监管机构和政府部门同意后执行。因此，广东省未来的电价波动幅度与现行的峰谷差比是扩大还是缩小还不得而知，但这一设置关系的用户侧储能的经济性，值得重点留意。

其次是辅助服务。

在辅助服务领域的改革进程中，“两个细则”框架下的补偿和辅助服务市场的回报是二者择一的关系。现货市场方案公布的同时，适用于广东省的两个细则也对储能电站补偿规则作出调整：储能电站提供充电调峰服务，可以获得对充电电量的补偿，具体补偿为0.05万元/兆瓦时。但储能电站参与电能量市场、辅助服务市场交易结算的，不再同时进行调峰服务补偿。

调频辅助服务市场2017年底开始模拟运行，今年9月1日已经进入带结算试运行。根据广东中调方面披露的数据，2018年上半年，广东市场共交易调频里程972.06万兆瓦，调频总收益3.6亿元，平均日调频补偿费用198.02万元，机组平均申报价格10.50元/兆瓦，平均成交价格38.21元/兆瓦。

每兆瓦三十多元价格实在令人心动，不过调度提醒，模拟运行与正式运行情况不同，价格仅供参考。模拟运行只有广东电网中调管辖的火电机组参与，但试运行以后，一个重要的选手——常规水电也参与其中。有调节能力的水电站也是优质的调频资源，也许储能有更精确的调节能力，但是却没有水电的价格优势。

目前，广东省已经有不少用户侧储能项目分布在珠三角大大小小的工业园区中，华润海丰电厂也正在为其百万机组配置30MW/14.93MWH的储能辅助调频设施，还有更多的企业酝酿着在储能领域有所作为。现货市场的到来可能会改变许多既定的商业模式，同时也创造出新的市场空间。储能作为电力系统中重要的灵活性资源，可以为发电侧和用户侧提供更多可能性，储能在现货市场的表现值得期待。（eoi记者 陈仪方）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/129853.html>