

日本电价高涨推动自发自用需求 鹿儿岛县工厂光伏增配淘科储能系统

近期，上海淘科新能源科技有限公司的日本全资子公司TAOKE ENERGY株式会社为日本鹿儿岛县某工厂开发的215 kWh自发自用型光伏配套储能项目顺利落地，100kW光伏增配215kWh储能，一方面保障工厂24小时不间断供电，另一方面减少从电网买电，从而达到部分自发自用和节省电费的目的，近期已通过并网测试并正式投运。

据日本经济产业省资源能源厅2020年度能源调查报告显示，从2011年日本大地震以来，除了2014~2016年石油价格下跌引起电价下调外，整体电价近10年都呈现上涨趋势。而近两年国际局势突变导致全球能源危机，日本又存在对燃料资源的进口依赖，家庭电价和工业电价同时迎来涨价潮，并由于关系民生引发大量关注，频上新闻头条。

日本十大老牌电力公司在2022年起接连出现结算赤字，新电力公司更因吃不消电价上涨倒闭破产了一波，据最新资料显示，2023年4月，日本新财年伊始，为减少赤字带来的经营危机，各大电力公司转嫁一部分成本到消费者头上，直接导致各地企业用电价和家庭用电价都相继上调，有的已经正式官宣，有的还在做最后的困兽斗，各地调整幅度不等，高达30%甚至45%，引来各方一众叫苦，日本媒体用“悲鸣”“不知尽头在哪里的涨价”来形容。虽然无论日本政府还是各地方自治体都有不同的减免甚至直接发钱的补贴政策出台，但长远来看，依然杯水车薪。

这样的现状在日本持续后，引发了光储投资热潮，在生活生产用电成本突飞猛涨的情况下，加上日本政府大力推行可再生能源扶持政策，光配储项目补贴比例高达1/2，比纯光伏补贴的1/3更多，使得算上储能导入成本，综合经济收益和投资回报高于纯光伏的案例增多，加上储能可以额外满足用户不间断用电、提高可再生能源利用率、避免弃风弃光等其他需求，日本越来越多的用户选择装机光伏+储能实现自发自用，达到节约电费开支、降本增效的经济目的。

新并网的此项目业主是位于日本九州南部鹿儿岛县的一家24小时不间断的生产型企业，其光伏的装机容量为100kW。前期在没有装配储能的情况下，一方面由于光伏受季节、时间、天气影响变动较大，再生能源无法最大化被利用，导致弃光不可避免，能源被浪费；同时，在夜间和阴雨天没有光伏发电的情况下企业只能高价从电网买电维持生产。在导入淘科新能源的215kWh风冷储能系统之后，通过光伏+储能并设运行，在日照充足的白天光伏发电满足工厂负荷用电之余，还可将多余的发电量储存进蓄电池，在夜间通过蓄电池放电保障负荷用电，既实现了光伏发电利用率最大化，又大幅削减了企业从电网高价买电的成本；同时，由于申请了自治体针对企业增配光储发放的政府补贴，设备导入上也得以控制资金一次性大量投入，甚至导入第一年还能抵税，无论是从短期，还是中长期来看，都是一项性价比极高、回报可期的投资。

至今，淘科新能源短短几年已在日本市场积累了10多个项目案例，累计签约工商业及电网侧储能项目达16MWh，乘着全球光储热和电网侧储能的投资东风，淘科将继续把握机遇，并精进技术优势，为市场提供更专业更优质的储能整体解决方案。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/194682.html>