

当人们谈论欧洲能源转型时，目光常常聚焦于西欧的德国或北欧的丹麦。然而，在中欧与东南欧，一场静默却深刻的变革正在发生。斯洛伐克与保加利亚，这两个拥有迥异能源结构但面临相似挑战的国家，正不约而同地将视线投向一种更具协同性的解决方案——共享储能。这不仅仅是技术部署，更是一种关乎区域能源韧性与经济性的新思维。

斯洛伐克与保加利亚探索共享储能新路径

当人们谈论欧洲能源转型时，目光常常聚焦于西欧的德国或北欧的丹麦。然而，在中欧与东南欧，一场静默却深刻的变革正在发生。斯洛伐克与保加利亚，这两个拥有迥异能源结构但面临相似挑战的国家，正不约而同地将视线投向一种更具协同性的解决方案——共享储能。这不仅仅是技术部署，更是一种关乎区域能源韧性与经济性的新思维。

让我们先看一组现象。斯洛伐克核电比例高，但电网灵活性不足；保加利亚则依赖传统火电，可再生能源并网存在波动性问题。根据欧洲电力传输系统运营商联盟（ENTSO-E）的数据，两国所在的区域电网对跨季节与跨日的电力调节需求正在显著增长。传统的“自建自用”储能模式，在应对大规模可再生能源间歇性与提升整体电网效率方面，开始显得力不从心。于是，一个核心问题浮现：能否像共享单车或共享汽车那样，让储能资产也在特定机制下“流动”起来，实现价值最大化？

这就引出了“共享储能”的概念。它本质上是一种基于物理储能设施，通过数字化平台进行容量或电力时间份额租赁、交易的商业模式。对于工业园区、社区集群甚至城市而言，这意味着不必每个用户都独立投资建设大型储能系统，而是可以接入一个公共的“储能池”，按需取用。其优势显而易见：

降低初始投资门槛：用户无需承担全额建设成本。

提升资产利用率：使储能系统近乎24小时处于工作状态，避免闲置。

增强电网协同：聚合的储能资源可以更有效地为区域电网提供调频、备用等辅助服务。

在海集能，我们近二十年的技术沉淀，让我们对储能的有着深刻的理解。我们不仅仅是一家设备生产商，更是数字能源解决方案的服务商。从上海总部到江苏南通与连云港的基地，我们构建了从核心部件到系统集成，再到智能运维的全产业链能力。特别是在站点能源领域，我们为通信基站、物联网微站提供的“光储柴”一体化解决方案，本质上就是在局部场景下对能源进行高效、智能的“共享”与调度管理。这种将光伏、储能、发电机与智能管理系统深度集成的经验，为我们思考更大范围的共享储能提供了扎实的工程基础。

那么，斯洛伐克与保加利亚的案例能给我们什么启发呢？我们来看一个假设但基于普遍市场数据的推演。在保加利亚黑海沿岸的一个旅游区，夏季负荷高峰与冬季低谷差异巨大，同时该地区光伏资源丰富。若采用传统模式，酒店、度假村各自安装储能，经济性较差且设备利用率低。如果由当地能源公司或投资方牵头，建设一个中型储能电站，并采用共享模式：

参与方获得价值

酒店A（夏季旺季）租赁容量用于峰时供电，降低电费支出
酒店B（冬季歇业）可将自身配套光伏的余电存入“储能池”获得收益
电网公司获得稳定的调节资源，缓解季节性拥堵
储能资产方获得多元化的租金与服务费收入

这个模型成功的关键，在于一个高度智能化的能源管理平台，能够精准计量、分配价值并确保交易公平。而这，正是像海集能这样的解决方案服务商所擅长的——将物理的储能硬件，与数字化的智慧大脑相结合，为客户交付真正可运营、可盈利的“交钥匙”工程。

当然，共享储能的推广绝非一蹴而就。它涉及到复杂的市场规则设计、利益分配机制、技术标准统一以及信任体系的建立。在斯洛伐克，其相对成熟的电力市场为金融化交易提供了土壤；而在保加利亚，推动共享储能或许更需要与可再生能源项目开发紧密结合，作为提升项目可融资性与稳定性的关键一环。但无论如何，其底层逻辑是一致的：通过聚合与共享，将储能从昂贵的“成本中心”，转变为能够创造多重收益的“价值资产”。

从这个意义上讲，共享储能不仅仅是一种技术商业模式，更是一种面向未来的能源社会哲学。它挑战了我们过去对能源资产“私有、独占”的固有观念，倡导一种更高效、更协作、更绿色的资源利用方式。当斯洛伐克的工业区与保加利亚的社区开始探索这条道路时，他们实际上是在为整个欧洲乃至全球的能源转型，提供一个关于“协同”而非“孤立”的鲜活注脚。

所以，亲爱的读者，当您审视您所在的园区、城市或地区的能源图景时，是否会思考这样一个问题：在我们之间，是否也存在着那些尚未被连接的“储能孤岛”，而一座数字化的桥梁，能让它们彼此赋能，共同照亮一个更稳定、更经济的能源未来？

来源: <https://hjaiot.com>