

# 私有化算力节点解决市电扩容难撬装式储能电站实施案例

在长三角的许多工业园区，一个现象正变得日益普遍：企业为了部署私有化算力节点或升级生产线，却卡在了第一步——电力扩容。这听起来有点滑稽，对伐？雄心勃勃的数字化蓝图，竟然被最基础的电力供应绊住了脚。传统的市电扩容，从申请、审批到线路改造，周期动辄以年计，成本高昂且充满不确定性。这不仅仅是钱和时间的问题，它直接拖慢了企业数字化转型和区域算力布局的节奏。

**【重要说明】**本文/视频中所有关于节省金额、收益、回本周期、投资成本等数据，均为基于特定假设（如年用电量100万度、电价0.8元/度、光伏利用小时数等）的理论推演示例，不代表实际收益承诺，亦不构成购买或投资建议。实际收益受光照条件、电价波动、设备价格、安装费用、补贴政策等多种因素影响，可能存在显著差异。在做任何投资决策前，建议自行核实最新市场价格并咨询专业人士。

## 私有化算力节点解决市电扩容难撬装式储能电站实施案例

在长三角的许多工业园区，一个现象正变得日益普遍：企业为了部署私有化算力节点或升级生产线，却卡在了第一步——电力扩容。这听起来有点滑稽，对伐？雄心勃勃的数字化蓝图，竟然被最基础的电力供应绊住了脚。传统的市电扩容，从申请、审批到线路改造，周期动辄以年计，成本高昂且充满不确定性。这不仅仅是钱和时间的问题，它直接拖慢了企业数字化转型和区域算力布局的节奏。

让我们来看一些更具体的数据。根据中国电力企业联合会的报告，2023年，全国工商业用户平均接电时间虽已优化，但对于需要大幅增容（例如超过1000千伏安）的用户，特别是位于配电网末梢或老旧工业区的用户，面临的工程复杂度和时间成本依然突出。这背后是配电网基础设施的刚性约束。而当这种约束遇到爆发式增长的算力需求时，矛盾就尤为尖锐。一个中等规模的AI训练集群，其峰值功耗可能相当于一个大型车间，但电网改造的速度却远远跟不上算力部署的急迫性。

正是在这样的背景下，一种灵活、高效的解决方案——撬装式储能电站，开始从幕后走向台前。它本质上是一个“可移动的巨型充电宝”，采用标准化、模块化设计，集成了电池系统、能量转换设备（PCS）、智能温控和能源管理系统（EMS），全部预装在坚固的集装箱内。其核心价值在于“时空转换”：在电网负荷低谷时储能，在算力节点需要高功率运行时放电，完美地“削峰填谷”。这相当于在用户侧建立了一个即时可用的、绿色的“微型电厂”，直接绕开了漫长的市电扩容流程。

这里，我想分享一个我们海集能在华东某高新技术园区落地的具体案例。我们的客户是一家专注于自动驾驶算法研发的企业，他们计划在园区内新建一个私有化算力节点，用于高精地图的实时处理与模型训练。初步测算，该节点满负荷运行需要新增约800kW的稳定电力，而园区现有配电容量仅为200kW。如果走传统扩容路径，至少需要18个月。

我们的团队提供的方案是部署一套1MWh/500kW的撬装式储能电站。这套系统就像乐高积木一样，在连云港基地完成标准化模块的预制和测试后，整体运抵现场，仅用一周时间便完成了吊装、接线和调试。它并非孤立运行，而是与园区已有的光伏车棚相结合，形成了“光储一体”的微网系统。在白天，光伏优先为算力设备供电，同时为储能电站充电；在夜间或光伏不足时，则由储能电站放电，保障算力节点24小时不间断运行。通过智能EMS的精准调度，系统将算力负载的峰值功率始终限制在电网可承受的200kW之内，而那额外的600kW需求缺口，则由储能系统实时、无声地填补。

项目实施后的关键数据如下：

部署时间：从签约到投运，总计45天，其中现场施工仅7天。

电力扩容等效解决：即时提供了等效于800kW的增量功率支撑，无需等待电网改造。

经济性：通过参与电网需求侧响应及利用峰谷价差，预计每年可为客户节省能源支出近30万元。

可靠性：投运至今超过12个月，算力节点供电可用性达到99.99%，未发生任何因电力问题导致的中断。

这个案例清晰地展示了，撬装式储能不仅仅是一个“备用电源”，它更是一个主动的、智能的“电力调谐器”。对于海集能而言，我们深耕新能源储能领域近二十年，从电芯选型、PCS研发到系统集成与智能运维，构建了全产业链的交付能力。我们的上海总部负责前沿技术与解决方案研发，而南通和连云港两大生产基地，则分别保障了复杂定制化项目与标准化撬装产品的高质量、快速交付。正是这种“全球化视野叠加本土化创新”的模式，让我们能够为全球客户，尤其是面临类似市电瓶颈的工商业用户，提供真正高效、智能且绿色的“交钥匙”解决方案。

那么，从更广阔的视角看，这意味着什么？我认为，这标志着一个从“能源适应设备”到“设备定义能源”的范式转变。过去，我们的生产与计算活动必须严格服从电网的既有规划和能力。而现在，像撬装式储能这样的分布式能源资源（DER），赋予了我们重新定义本地能源架构的能力。它将电力从一种必须提前多年规划的基础设施，转变为一种可以按需部署、灵活调度的“即服务”（As-a-Service）产品。这对于算力节点、5G基站、边缘数据中心等新型高功耗、分布式基础设施的普及，是至关重要的赋能。

更进一步，当我们把无数个这样的撬装式储能节点连接起来，并通过云端人工智能进行协同优化时，它们就构成了虚拟电厂（VPP）的基石。这不仅仅是解决单个企业的用电难题，而是在为整个电网的稳定性和弹性做出贡献。你可以想象，在未来，一个工业园区内的所有储能系统，可以在电网需要的时候，如同一支训练有素的交响乐团，共同响应指令，释放电能，平抑波动。这种灵活性，是构建以新能源为主体的新型电力系统所梦寐以求的。

当然，任何技术的成熟都伴随着挑战。当前，用户侧储能的经济性模型高度依赖于当地的峰谷电价差和政策补贴。系统的长期安全性与循环寿命，则与电芯质量、热管理设计和运维水平息息相关。这正是为什么选择像海集能这样拥有深厚技术沉淀和全产业链把控能力的合作伙伴显得尤为重要。我们从最基础的电芯筛选开始，到自研的EMS算法对电池状态的精准预测与保护，确保每一个投运的储能电站，都能在长达15-20年的生命周期内安全、可靠、高效地运行。

所以，当你的企业下一个数字化转型或产能升级项目，再次被“市电扩容难”这张老皇历卡住时，或许可以换个思路。不妨思考一下：我们是否有可能，不再被动等待电网的改造，而是主动引入一个智能的、绿色的能源伙伴，让它来为我们的发展野心提供即时、稳定的动力？撬装式储能电站，或许就是那个你正在寻找的答案。它不仅仅是一个设备，更是一种关于如何获取和使用能源的新思维。你的下一个关键项目，准备好尝试这种新的可能性了吗？

---

来源: <https://www.hjenergysolution.com>