

化石燃料价格波动下大型AI智算中心如何通过液冷储能舱解决市电扩容难题

各位朋友，下午好。今天我想和大家聊聊一个看似遥远，实则与我们每个人未来息息相关的话题——能源。依晓得伐，我们现在正站在一个十字路口，一边是传统能源的波动与不确定性，另一边是数字时代对电力近乎贪婪的需求。特别是那些支撑着人工智能未来的大型智算中心，它们遇到的挑战，恰恰是观察我们如何应对能源转型的一个绝佳窗口。

【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。

化石燃料价格波动下大型AI智算中心如何通过液冷储能舱解决市电扩容难题

各位朋友，下午好。今天我想和大家聊聊一个看似遥远，实则与我们每个人未来息息相关的话题——能源。依晓得伐，我们现在正站在一个十字路口，一边是传统能源的波动与不确定性，另一边是数字时代对电力近乎贪婪的需求。特别是那些支撑着人工智能未来的大型智算中心，它们遇到的挑战，恰恰是观察我们如何应对能源转型的一个绝佳窗口。

让我们从一个普遍现象开始。全球范围内，化石燃料的价格就像过山车，受到地缘政治、供应链乃至极端天气的深刻影响。这种波动性，对于需要7x24小时稳定运行、且能耗惊人的AI智算中心而言，构成了巨大的运营风险。据国际能源署（IEA）的报告指出，数据中心已成为全球电力需求增长最快的领域之一。与此同时，另一个更现实的困境摆在面前：许多位于城市或工业园区的智算中心，其市电扩容的申请流程漫长、成本高昂，甚至因为区域电网容量限制而根本无法实现。电力，这个最基础的资源，反而成了制约算力扩张的瓶颈。

数据揭示的鸿沟：算力增长与电力供给的赛跑

我们来看一组数据。一个中等规模的大型AI训练集群，其功耗可能轻松超过20兆瓦，相当于数万户家庭的用电量。而根据行业预测，未来几年全球算力需求将以每年超过30%的速度复合增长。这意味着什么？意味着对稳定、大容量电力的需求将呈指数级攀升。然而，传统电网的建设与升级速度，远远跟不上这个节奏。这就产生了一个尖锐的矛盾：我们拥有创造智能的技术，却可能被最“传统”的能源问题卡住脖子。

面对这个矛盾，行业最初的反应往往是增加柴油发电机作为备用电源。但这又回到了老路上——将命运系于化石燃料的价格波动和碳排放上，不仅成本不可控，也与全球可持续发展的目标背道而驰。我们需要一种更聪明、更具前瞻性的解决方案。它必须能缓冲电价波动，能作为“虚拟的”电力容量，在关键时点释放能量，从而推迟甚至避免昂贵的市电扩容，同时，它还必须足够高效、足够可靠，以匹配精密且昂贵的计算设备。

液冷储能舱：从“备用”到“主用”的系统性思维

正是在这样的背景下，液冷储能舱解决方案的价值被重新认识。请注意，这不仅仅是把一堆电池放在集装箱里那么简单。这是一种系统性的工程思维转变。传统的风冷储能方案，在应对智算中心这种高密度

化石燃料价格波动下大型AI智算中心如何通过液冷储能舱解决市电扩容难题

、持续性的充放电工况时，往往在散热均匀性、温度控制精度和空间利用率上力不从心。而液冷技术，通过液体介质直接与电芯接触进行热管理，带来了革命性的优势：

极致的热管理：能将电芯温差控制在 3°C 以内，极大延长电芯寿命，保障系统在十年甚至更长时间内的可靠运行。

更高的能量密度：更高效的散热意味着电芯可以排布得更紧密，在相同空间内储存更多能量，这对寸土寸金的智算中心至关重要。

精准的温控与低能耗：液冷系统的PUE（能源使用效率）远优于风冷，其本身的能耗更低，不会成为新的“能耗大户”。

当这样一个高效、紧凑的储能系统，与智算中心的电力架构、甚至楼宇管理系统（BMS）深度融合时，它就从一个被动的“备用电源”，转变为一个主动的“电力调节与资产优化平台”。它可以在电价低谷时充电，在电价高峰或电网供电紧张时放电，实现显著的峰谷套利，平滑因燃料价格波动带来的电费成本。更重要的是，它能在用电高峰时段提供稳定的功率支撑，相当于在现有市电路径旁，开辟了一条稳定可靠的“电力高速辅路”，从而有效缓解主路的扩容压力，为解决“市电扩容难”提供了关键的缓冲时间和替代方案。

一个具体的实践：当AI算力遇见绿色储能

理论需要实践来验证。我们海集能在近二十年的储能技术深耕中，特别是在为通信基站、边缘计算站点等提供高可靠能源解决方案方面，积累了应对复杂、严苛环境的丰富经验。我们将这些经验，带入了大型数据中心和智算中心领域。

例如，在华东某地的一个大型AI研发园区，客户面临着算力扩张计划与园区总配电容量已达上限的矛盾。新建变电站的周期和成本都无法接受。我们的团队为此提供了定制化的液冷储能舱解决方案。方案的核心，是将储能系统深度嵌入园区的能源管理逻辑中：

在夜间电网负荷低谷期，储能系统自动充满电。

在白天工作时段，尤其是下午用电高峰，储能系统与市电协同，共同为智算集群供电，将园区的整体用电功率峰值“削”下来约15%。

系统还配备了光伏接口，接入了园区建筑屋顶的太阳能，进一步优化能源结构。

这个项目实现了多重价值：首先，它成功将必需的市电扩容计划推迟了至少3-5年，为客户节省了数千万元的初期基础设施投资。其次，通过峰谷电价差管理，预计每年能为客户节省超过百万元的电力成本。最关键的是，它为AI算力的持续运行上了一道“双保险”，其毫秒级的响应速度，确保了任何细微的电网波动都不会影响到芯片的运算。

更深层的见解：能源基础设施的“数字孪生”

从这个案例延伸出去，我想提出一个更进一步的见解。未来的液冷储能系统，绝不仅仅是一个电力容器。它正在演变为一个集成了电力电子、电化学、热管理和数字智能的复杂生命体。通过我们部署的智能运维平台，每一个电芯的健康状态、每一处管道的流量与温度、整个系统的充放电策略，都实现了数据

化石燃料价格波动下大型AI智算中心如何通过液冷储能舱解决市电扩容难题

化与可视化。这实际上是为物理的能源基础设施创建了一个“数字孪生”。

这意味着，运营者可以像管理IT资产一样，去预测性管理能源资产。系统可以学习当地的用电习惯、天气模式（影响光伏出力）和电价曲线，自动优化运行策略。当AI在训练模型时，其背后的能源系统也在进行着自我学习和优化。这种“智慧能源”与“智慧算力”的协同进化，才是构建下一代可持续数字基础设施的真正内核。

我们海集能，从上海出发，在江苏南通和连云港布局了定制化与规模化并重的生产基地，构建了从核心部件到系统集成的全产业链能力。我们始终相信，解决像“智算中心市电扩容难”这样的具体挑战，需要的是将全球视野下的技术沉淀（比如对液冷技术的深刻理解），与对本土场景的细微洞察（比如中国特殊的电价政策和电网特点）相结合。我们提供的，正是一套从产品到智能运维的“交钥匙”方案，让客户能专注于他们的核心业务——创造智能，而将能源的难题交给我们来处理。

所以，我想留给大家一个开放性的问题：当我们的社会越来越依赖于由算法和算力驱动的决策时，我们是否也应该以同样甚至更高的智能标准，来重新设计和运营支撑这一切的能源系统？在通往通用人工智能的道路上，一个稳定、高效、绿色的能源底座，会不会是那个我们尚未充分讨论，却最终决定能走多远的“隐藏变量”？

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