

红海局势下的供应链弹性与私有化算力节点的LCOS平准化成本对比及液冷储能舱实施案例剖析

最近和几位做全球项目的同行聊天，大家不约而同地提到了一个词：韧性。地缘政治的波澜，比如红海航线的波动，像一面放大镜，让我们清晰地看到，过去那种依赖单一、长链条的全球供应链模式，其脆弱性正日益凸显。这不仅仅是物流成本的问题，更是对持续供电可靠性的根本性挑战。特别是对于那些部署在偏远地区、承担关键任务的设施，比如通信基站、边缘计算节点，断电的代价是难以估量的。这促使我们思考两个更深层的问题：如何构建更具弹性的本地化能源供应链？以及，在评估像私有化算力节点这类高耗能设施的长期投资时，除了初始投入，我们是否忽略了更关键的衡量标尺？

红海局势下的供应链弹性与私有化算力节点的LCOS平准化成本对比及液冷储能舱实施案例剖析

最近和几位做全球项目的同行聊天，大家不约而同地提到了一个词：韧性。地缘政治的波澜，比如红海航线的波动，像一面放大镜，让我们清晰地看到，过去那种依赖单一、长链条的全球供应链模式，其脆弱性正日益凸显。这不仅仅是物流成本的问题，更是对持续供电可靠性的根本性挑战。特别是对于那些部署在偏远地区、承担关键任务的设施，比如通信基站、边缘计算节点，断电的代价是难以估量的。这促使我们思考两个更深层的问题：如何构建更具弹性的本地化能源供应链？以及，在评估像私有化算力节点这类高耗能设施的长期投资时，除了初始投入，我们是否忽略了更关键的衡量标尺？

从现象到本质：供应链扰动与能源成本的真实度量

当国际航运要道出现不确定性时，最先受到冲击的往往是那些需要跨洲运输关键部件或燃料的行业。对于传统依赖柴油发电的偏远站点，燃料供应的中断风险急剧上升，运营成本也随之剧烈波动。这揭示了一个核心现象：物理距离和地缘复杂性直接转化为能源供给的风险溢价。与此同时，数字经济在边缘侧快速扩张，私有化算力节点（如用于AI推理、物联网数据处理的本地化小型数据中心）正被广泛部署。投资决策者常常聚焦于服务器硬件和网络成本，却容易忽视其“胃口”最大的部分——持续不断的电力消耗，以及保障电力不间断所必需的储能系统。

这就引出了我们需要关注的底层数据逻辑：平准化能源成本。这个概念，在评估发电项目时常用，但对于用能方，尤其是必须自备能源保障的节点而言，同样至关重要。它指的是在整个生命周期内，为满足单位能源需求（比如每度电）所付出的所有成本（包括设备购置、安装、运维、燃料、更换等）的现值平均值。用一个简单的公式来理解：

LCOS (储能系统) = (系统初始投资 + 生命周期内运维成本 + 更换成本 - 残值) / 生命周期内总放电量

对于算力节点总能源LCOS = (发电设备投资 + 储能系统投资 + 生命周期内所有燃料及运维开支) / 生命周期内总耗电量

当我们用LCOS的透镜去审视，会发现柴油发电在长期波动的高油价和供应链风险下，其LCOS可能远高于账面电价。而“光伏+储能”的方案，尽管初期投入可能较高，但由于其“燃料”（阳光）免费且本地化，长期LCOS往往更具竞争力，并且供应链风险极低——光伏板和储能电池的生产与部署完全可以实现区域化。

一个具体市场的抉择：东南亚海岛通信基站的LCOS实战对比

让我们看一个贴近现实的案例。在东南亚某群岛国家，一家电信运营商需要为一个新建的海岛基站选择

红海局势下的供应链弹性与私有化算力节点的LCOS平准化成本对比及液冷储能舱实施案例剖析

能源方案。该站点无市电，传统方案是柴油发电机。我们海集能作为其站点能源解决方案提供商，为其提供了详细的LCOS对比分析。

成本项纯柴油发电方案光储柴一体化智能微网方案

初始设备投资较低较高（含光伏板、储能系统、智能控制器）

预计年燃料成本（当前油价）约1.8万美元约0.4万美元（柴油仅作备用）

预计年运维成本较高（频繁加油、发动机保养）较低（智能远程运维）

燃料供应链风险高（依赖船运，受天气、油价、局势影响大）极低（主要能源本地化，柴油消耗减少80%）

计算20年LCOS（度电成本）约0.42美元/千瓦时约0.28美元/千瓦时

数据来源：基于海集能为该客户提供的项目模拟测算报告。这个案例清晰地表明，更高的初期投资，兑换来的是未来二十年更稳定、更低廉的能源支出和巨大的运营风险下降。运营商最终选择了我们的光储一体化能源柜，这不仅是一个经济决策，更是一个提升站点基础设施韧性的战略决策。

技术基石：液冷储能舱如何支撑弹性与低LCOS

要实现上述的低LCOS和高效可靠，离不开底层技术的支撑。在储能领域，温控技术直接关系到系统寿命、效率和安全性，进而极大影响LCOS。传统风冷在功率密度和均温性上逐渐遇到瓶颈，特别是在高温、高湿的恶劣站点环境。这时，液冷技术的优势就凸显出来了。

我们海集能在连云港标准化基地规模化生产的液冷储能舱，就是针对这一挑战的答案。依可以把它想象成给电池系统装上了一套精密、高效的“中央空调”。冷却液直接在电池包间或模组间循环，能更快速、均匀地带走热量。这带来了几个直接好处：

寿命延长：电池在最佳温度区间工作，衰减更慢，同样度电成本下的循环寿命更长，直接拉低了LCOS中的分母（总发电量）。

能量密度提升：同样大小的舱体能储存更多能量，节省了偏远站点宝贵的土地和运输空间。

极致适应：无论是中东的沙漠酷热，还是东南亚的潮湿闷热，液冷系统都能保持内部环境稳定，保障站点在极端环境下7x24小时不间断运行。

在上海的研发中心和南通定制化基地，我们的工程团队不断优化这套液冷系统与电池管理算法、智能运维平台的协同。目标只有一个：让储能在全生命周期内更“吃苦耐劳”、更“经济划算”。这不仅仅是卖一个产品，而是提供一套包含智能运维在内的、能持续产生价值的能源资产。

从产品到生态：构建本地化的能源韧性

所以，当我们再回头看红海局势这类宏观扰动时，我们的应对策略应该更加清晰和根本。它不再仅仅是寻找替代航线或囤积库存，而是重构能源获取与使用的方式，将脆弱的长链转变为坚韧的本地化节点。海集能近20年来深耕新能源储能，从电芯选型、PCS研发到系统集成与智能运维，打造全产业链能力，正是为了帮助全球客户构建这种韧性。

无论是为通信基站提供“光伏+储能+柴油备用”的一体化能源柜，还是为边缘计算节点定制高功率、高

红海局势下的供应链弹性与私有化算力节点的LCOS平 准化成本对比及液冷储能舱实施案例剖析

可靠的液冷储能系统，我们提供的“交钥匙”EPC服务，其核心价值在于通过技术和系统集成，将不可控的运营变量（如油价、燃料供应）转化为可预测、可管理的固定资产性能表现。当你的算力节点或关键站点，其能源供给的LCOS是可预测的、供应链是短链且安全的，那么你在规划全球业务布局时，自然会拥有更大的灵活性和主动权。

最后，我想抛出一个开放性的问题供各位思考：在评估未来五年乃至十年的新设施投资时，除了资本支出，你是否已经将“能源韧性”和“全生命周期能源成本”作为不可或缺的核心决策指标？当不确定性成为新常态，什么才是你业务连续性的真正压舱石？

来源: <https://hjenergysolution.com>