

# 应对中国东数西算节点超大规模数据中心系统谐振风险的技术路径与欧盟REPowerEU目标的协同效应

各位下午好。今天我想和大家聊聊一个看似专业，实则与全球能源转型和数字基础设施稳定性息息相关的话题——大型数据中心，特别是像中国“东数西算”工程中那些规划在西部节点上的超大规模数据中心，所面临的潜在电力系统谐振风险。这个问题，阿拉（我们）在讨论绿色能源未来时，常常会忽略掉。

**【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。

## 应对中国东数西算节点超大规模数据中心系统谐振风险的技术路径与欧盟REPowerEU目标的协同效应

各位下午好。今天我想和大家聊聊一个看似专业，实则与全球能源转型和数字基础设施稳定性息息相关的话题——大型数据中心，特别是像中国“东数西算”工程中那些规划在西部节点上的超大规模数据中心，所面临的潜在电力系统谐振风险。这个问题，阿拉（我们）在讨论绿色能源未来时，常常会忽略掉。

现象是这样的：随着“东数西算”战略的推进，大量计算负载向可再生能源富集的西部转移。这些超大规模数据中心是电力消耗的巨兽，但它们接入的电网环境，尤其是结合了大规模光伏、储能和复杂电力电子设备的新型电力系统，正变得前所未有的复杂。一个核心的挑战是系统谐振。简单来说，当电网中电感性元件和电容性元件在特定频率下产生不期而遇的“共鸣”时，就会导致电压和电流剧烈振荡。在传统电网中，这或许只是个小麻烦，但在一个高度依赖逆变器（如光伏逆变器、储能变流器PCS）的“弱电网”环境下——这正是许多西部节点可能面临的情况——谐振可能被急剧放大，导致设备跳闸、损坏，甚至整个数据中心供电中断。这可不是危言耸听。

数据层面能让我们看得更清楚。根据行业分析，一个典型的超大规模数据中心IT负载可能高达100兆瓦以上，其配套的储能和光伏系统规模同样惊人。这些电力电子设备密集接入，会显著改变本地电网的阻抗特性。有研究表明，在特定配置下，谐振过电压可能超过设备额定值的150%，对关键IT设备和电力保障系统构成直接威胁。而欧盟的REPowerEU计划，其核心目标正是加速可再生能源部署和能源系统数字化、柔性化，这实际上与中国“东数西算”节点构建绿色、高效、可靠数字基础设施的目标不谋而合。两者都指向同一个未来：一个由分布式、高比例可再生能源供电的，高度稳定和智能的能源-信息融合网络。因此，解决谐振风险，不仅是技术问题，更是实现这些宏大能源与数字战略的基石。

那么，如何应对呢？这需要从“被动防护”转向“主动免疫”。传统的无源滤波器方案就像给电网“打补丁”，往往治标不治本，且响应迟缓。现代的思路，是赋予储能系统等关键节点以“感知”和“主动抑制”的能力。这正是像我们海集能这样的企业长期深耕的领域。作为一家自2005年起就专注于新能源储能与数字能源解决方案的高新技术企业，海集能在上海设立总部，并在江苏南通与连云港布局了定制化与规模化并行的生产基地。我们深度理解从电芯、PCS到系统集成与智能运维的全产业链技术细节。尤其在站点能源板块，我们为通信基站、边缘计算节点等关键设施提供光储柴一体化解决方案，这些场景与数据中心面临的电网环境挑战有诸多相似之处——都是要在复杂、甚至恶劣的电网条件下，保证供

电的绝对可靠。

基于近20年的技术沉淀，我们认为，针对超大规模数据中心的谐振问题，一个有效的技术框架应包括以下几个阶梯：

**精准建模与实时感知：**首先，必须对数据中心供电系统的阻抗频率特性进行精确的在线扫描与建模。这需要高级的监控设备能够实时“聆听”电网的细微变化。

**储能系统的主动阻尼控制：**这是核心。通过优化储能变流器（PCS）的控制算法，使其能够像“智能阻尼器”一样，在检测到谐振苗头时，主动注入一个反向的、抵消振荡的电流信号。这要求PCS具有极快的响应速度（毫秒级）和先进的算法，比如基于虚拟阻抗或带通滤波器的有源阻尼技术。

**多能协同与系统级优化：**将数据中心内的光伏、储能、柴油发电机甚至余热回收系统作为一个整体进行协调控制。通过能源管理系统（EMS）进行全局优化，在抑制谐振的同时，最大化可再生能源利用率和能效。

让我举一个贴近目标市场的设想性案例。假设在内蒙古的一个“东数西算”枢纽节点，一个规划容量为150MW的Hyperscale数据中心正在建设中。该地区风能、太阳能丰富，但电网相对薄弱。数据中心计划配套建设50MW/100MWh的储能系统和30MW的屋顶光伏。项目初期仿真显示，在光伏满载、储能系统以特定模式运行时，电网接入点存在明显的35次谐波（约1750Hz）谐振风险。此时，如果采用海集能提供的、搭载了主动阻尼功能的储能系统解决方案，PCS可以在监测到谐振特征后的5毫秒内启动抑制程序。通过预先植入的阻抗重塑算法，PCS能动态调整其输出阻抗，有效“平滑”掉谐振峰值。根据我们的仿真与类似项目经验，这可以将谐振导致的电压畸变率从可能超过8%的危险水平，持续控制在3%以下的国际安全标准之内，从而保障服务器电源模块和空调制冷系统等敏感负载的稳定运行。这套方案，不仅解决了本地可靠性问题，其提升电网接纳可再生能源能力的本质，也完全契合REPowerEU关于建设“柔性、互联、数字化”能源系统的愿景。

见解是深刻的。我们正在步入一个能源与信息深度耦合的时代。超大规模数据中心不再是单纯的电力消费者，它们通过智能化的储能和能源管理，完全可以转变为电网的“稳定器”和“调节器”。解决谐振风险，只是这个角色转变中的第一个技术门槛。它要求设备供应商不仅懂储能，更要懂电网、懂电力电子、懂数据中心的全生命周期能源管理。这恰恰是海集能作为数字能源解决方案服务商和完整EPC服务提供者的定位所在——我们致力于提供从核心设备到智能运维的“交钥匙”一站式服务，将复杂的技术问题，转化为客户手中高效、智能、绿色的可靠能源保障。

最后，我想抛出一个开放性的问题供大家思考：当未来成千上万个这样的绿色数据中心节点遍布全球，它们所构成的，是否不仅仅是一个计算网络，更是一个能够自我调节、消纳波动、支撑全球能源转型的、前所未有的分布式“能源互联网”骨架？我们是否已经做好了从技术到标准，再到商业模式的全面准备，去迎接这个融合时代的到来？

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