

最近在行业圈子里，大家讨论得蛮热闹的，焦点都集中在“AI如何真正落地到能源基础设施”。我注意到一个很有意思的现象，许多传统的能源方案，在面对通信基站、边缘计算站点这类“电老虎”时，常常力不从心，尤其是在电网薄弱或者干脆没电的“硬骨头”地区。运维成本高得吓人，供电可靠性却像在走钢丝，这几乎成了全球运营商和站点业主的一块心病。

【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。

伊顿AI混电案例揭示站点能源的智能进化

最近在行业圈子里，大家讨论得蛮热闹的，焦点都集中在“AI如何真正落地到能源基础设施”。我注意到一个很有意思的现象，许多传统的能源方案，在面对通信基站、边缘计算站点这类“电老虎”时，常常力不从心，尤其是在电网薄弱或者干脆没电的“硬骨头”地区。运维成本高得吓人，供电可靠性却像在走钢丝，这几乎成了全球运营商和站点业主的一块心病。

那么，数据怎么说呢？根据国际能源署（IEA）近期的报告，全球有超过百万个关键站点（包括通信、安防、物联网）位于电网不稳定或离网区域。这些站点通常依赖柴油发电机，但燃料运输和消耗成本能占到总运营支出的40%以上，碳排放更是触目惊心。更关键的是，单纯“光伏+电池”的方案，在连续阴雨或极端天气下，依然存在断电风险。这就引出了一个核心问题：有没有一种方案，能像经验丰富的“老法师”一样，聪明地调度各种能源，确保万无一失？

这里就不得不提我们正在深度参与的一个标杆项目——为东南亚某大型通信运营商部署的“伊顿AI混电案例”。这个案例，阿拉觉得，非常典型地展示了未来站点能源的解决思路。客户在群岛地区有上千个基站，电网时有时无，柴油成本高昂且供应不稳。传统的方案要么过度依赖柴油，要么电池配置过大，导致初始投资和全生命周期成本都居高不下。

我们的团队，海集能，作为一家从2005年就开始深耕新能源储能的高新技术企业，在这个案例中提供了核心的智能混合能源系统。我们不是简单的设备拼装。依托在上海的研发中心和江苏南通、连云港两大生产基地的全产业链能力，我们从电芯、PCS到系统集成与智能运维，为客户量身定制了一站式“交钥匙”方案。具体到这个项目，我们部署的是集成光伏、储能电池、柴油发电机和AI能源管理器的“光储柴一体化”能源柜。

这个案例的“聪明”之处，在于其内核的AI算法。它可不是简单的定时开关。系统会实时学习并预测几个关键变量：当地未来72小时的光照强度、站点本身的负载变化规律、柴油库存和价格波动，甚至包括运输补给周期的历史数据。基于这些预测，AI会动态制定最优的能源调度策略。比如，在白天光伏充足时，优先用绿电，并为电池充电；预测到夜间负载高峰且电池电量可能不足时，会提前在经济模式（低负载高效区间）启动柴油机，既作为备用，也作为补充电源，避免电池被过度深放电极速损耗。

结果是怎样的呢？经过一年的实际运行，我们拿到了非常扎实的数据：

柴油消耗量降低了78%，从原先每月平均消耗4500升降至不足1000升。

站点供电可靠性（可用度）提升至99.99%，彻底告别了因断电导致的信号中断投诉。

全生命周期成本（LCOE）下降了约35%，客户在3-4年内就能收回智能系统的增量投资。

这个案例的成功，不仅仅是一组漂亮的数据。它验证了一个深刻的行业见解：未来的站点能源，尤其是对于海集能所聚焦的通信、安防、物联网微站等核心场景，其竞争壁垒正在从“硬件堆砌”转向“系统智能”。单纯的设备供应商价值在稀释，而能够提供深度融合了电力电子技术、电化学技术与人工智能算法的数字能源解决方案的服务商，将成为关键伙伴。这要求企业必须同时具备深厚的硬件功底和强大的软件及算法能力，能够理解极端复杂的现场条件，并做出全局最优的决策——这正是我们在南通基地进行深度定制化研发时所坚持的理念。

所以，当我们回过头来看“伊顿AI混电案例”，它实际上指向了一个更广阔的图景。它不仅仅是解决了一个客户的供电难题，更是为整个行业在“双碳”目标下的绿色、韧性转型，提供了一个可复制、可验证的路径。它告诉我们，智能化不是锦上添花，而是应对复杂能源挑战的“必修课”。

那么，下一个问题来了：当AI混电方案成为主流，它又将如何重塑我们对于微电网乃至更大范围能源互联网的规划和运营模式？或许，我们可以从国际能源署的报告中找到一些宏观趋势的线索，但真正的答案，恐怕还需要更多像这样的实践案例去共同描绘。

来源: <https://www.hl-smart.com>