

# 组串式储能机柜 浸没式冷却

## 314Ah大容量电芯与UL9540A消防标准的融合实践

在站点能源这个领域，我们经常面临一个看似矛盾的挑战：如何在有限的空间内，塞进更多的能量，同时确保其绝对安全，并能应对从赤道到极圈的各种极端气候。这个挑战，本质上是对能量密度、热管理和安全标准三者平衡的艺术。今天，我想和大家聊聊，我们海集能是如何通过一组具体的技术组合，来回应这个时代命题的。

**【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。

### 组串式储能机柜 浸没式冷却 314Ah大容量电芯与UL9540A消防标准的融合实践

在站点能源这个领域，我们经常面临一个看似矛盾的挑战：如何在有限的空间内，塞进更多的能量，同时确保其绝对安全，并能应对从赤道到极圈的各种极端气候。这个挑战，本质上是对能量密度、热管理和安全标准三者平衡的艺术。今天，我想和大家聊聊，我们海集能是如何通过一组具体的技术组合，来回应这个时代命题的。

现象很直观。随着5G基站、边缘计算节点和物联网微站的爆炸式增长，站点的能耗在攀升，但对供电可靠性的要求却达到了前所未有的高度。特别是在那些无电、弱网的地区，传统的柴油发电机噪音大、污染重、运维成本高，已难以为继。市场在呼唤一种更紧凑、更聪明、更“皮实”的能源解决方案。这不仅仅是增加电池容量那么简单，它牵一发而动全身。

数据最能说明问题的紧迫性。根据行业分析，到2030年，全球通信基站的能源消耗预计将增长数倍，而其中储能系统的初始投资和全生命周期成本，尤其是因热失控导致的潜在安全风险，成为了决策者最大的顾虑。一个令人警醒的数字是，在相关的安全测试中，传统风冷方案在模组级热失控蔓延的抑制上，有时显得力不从心。这直接推动了像UL9540A这样的严格消防测试标准，从可选变成了必选项。

那么，我们的应对之策是什么？核心在于一个系统性的工程思维。我们首先从电芯这一源头入手，选择了314Ah的大容量磷酸铁锂电芯。依晓得伐，这不仅仅是把电量做大，更重要的是，大电芯减少了系统内电芯的并联数量，从根本上降低了不一致性带来的风险，提升了系统的整体寿命和可靠性。但大电芯也意味着更高的产热密度，传统的风冷就像在炎炎夏日里用扇子给一个高强度工作的发动机散热，效率是有天花板的。

于是，我们引入了浸没式冷却这项“黑科技”。想象一下，将电池组完全浸没在一种绝缘、不燃、高导热率的冷却液中。热量被直接、高效地从电芯表面带走，整个电池包的温度均匀性极佳，温差可以控制在3摄氏度以内。这不仅仅是冷却，它实际上构建了一个窒息性的安全环境——即使单个电芯发生内短路，冷却液也能迅速隔绝氧气，抑制热蔓延。这为我们通过UL9540A的严苛测试，奠定了物理基础。

光有好的电芯和冷却技术还不够，如何将它们高效、灵活地组织起来？这就是组串式储能机柜架构的价值所在。它借鉴了光伏逆变器的设计理念，每个电池组串独立运行，配备独立的能量管理单元。这

# 组串式储能机柜 浸没式冷却

## 314Ah大容量电芯与UL9540A消防标准的融合实践

这样做的好处是显而易见的：

灵活扩展：就像搭积木，可以根据站点实际功率和容量需求灵活配置，避免了“大马拉小车”的浪费。

高可用性：单一组串故障，不影响其他组串正常工作，系统可靠性大幅提升。

智能运维：可以对每个组串进行独立的健康状态监测和精准管理，提前预警，实现预防性维护。

海集能将近20年在储能领域的深耕，特别是在站点能源这个垂直赛道的经验，让我们有能力将这三项技术——314Ah大容量电芯、浸没式冷却、组串式架构——无缝集成。我们的南通基地负责这类高端定制化系统的设计与精工生产，确保每一套解决方案都紧密贴合客户站点的特殊环境，无论是沙漠的高温还是高海拔的严寒。而连云港基地则专注于标准化产品的规模化制造，通过全产业链的管控，从电芯选型到PCS匹配，再到系统集成与智能运维，我们致力于交付的是真正意义上的“交钥匙”工程。

让我分享一个具体的案例。在东南亚某海岛的一个离网通信基站项目中，客户面临高温高湿、盐雾腐蚀且运维不便的极端挑战。我们部署了一套采用上述技术融合的光储柴一体化系统。其中，储能核心采用了314Ah电芯的浸没式冷却组串机柜。运行一年来的数据显示：

指标结果客户价值

系统温控均匀性电池包内部温差

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