

如果你关注能源行业，你会发现，过去三年里，无论是行业沙龙还是技术论坛，大家讨论的焦点都绕不开一个词：政策。政策的风向，往往比技术路线图更能勾勒出产业发展的真实轨迹。今天，我们就来聊聊这个话题，看看政策这只“有形的手”，是如何与市场这只“无形的手”共同推动电化学储能这艘巨轮破浪前行的。

近三年电化学储能政策梳理与行业演进

如果你关注能源行业，你会发现，过去三年里，无论是行业沙龙还是技术论坛，大家讨论的焦点都绕不开一个词：政策。政策的风向，往往比技术路线图更能勾勒出产业发展的真实轨迹。今天，我们就来聊聊这个话题，看看政策这只“有形的手”，是如何与市场这只“无形的手”共同推动电化学储能这艘巨轮破浪前行的。

现象：从“鼓励探索”到“刚性需求”的政策转向

大约在2021年前后，一个显著的变化开始发生。储能不再仅仅是光伏或风电项目报告里锦上添花的一章，而是逐渐成为项目核准、并网乃至商业模型闭环中的必要条件。政策文件中的措辞，从“鼓励配套”、“积极探索”悄然转变为“应按要求配置”、“原则上应具备”。这个微妙的转变，标志着电化学储能从可选项变成了必答题。这背后，是电网对波动性可再生能源大规模接入带来的系统性挑战的深刻回应。政策制定者意识到，没有储能的电力系统，就像只有油门没有刹车的跑车，速度越快，风险越高。

数据：量化目标与市场规模的直接驱动

让我们看几个关键数字。自2021年起，国家及各省份密集出台了储能发展规划，设定了明确的量化目标。例如，多个省份要求新增新能源项目配储比例普遍在10%-20%，时长2-4小时。这直接催生了一个庞大的、可测算的初级市场需求。根据行业统计，仅2022-2023年，由强制性配储政策驱动的储能新增装机规模，就占据了市场相当大的份额。更值得关注的是，除了装机目标，政策开始细化到技术指标（如循环效率、安全标准）、商业模式（如独立储能、共享储能）以及价格机制（如峰谷价差拉大、辅助服务市场计价）。这些数据层面的规定，将抽象的“支持”转化为了具体的“规则”和“价格信号”，为产业投资和技术创新划定了清晰的赛道。你知道吗，这种从“定性鼓励”到“定量考核”的转变，正是产业从萌芽期走向成长期的关键标志。

案例：海集能的站点能源实践——政策与场景的融合

政策的影响不仅在于大型电站，更渗透到能源应用的“神经末梢”。以我们海集能深耕的站点能源领域为例。在偏远地区的通信基站、安防监控等关键设施，电网薄弱或甚至缺电是常态。过去三年，随着“新基建”和“数字中国”战略推进，保障这些站点持续供电成为了硬性要求，相关政策明确支持采用“光储柴”等一体化解决方案。这不再是成本选择题，而是可靠性必答题。

我们位于上海总部的研发团队与南通定制化生产基地联动，为某高原地区的通信网络升级项目，提供了全套的站点储能解决方案。针对当地昼夜温差极大、电网不稳的挑战，我们交付的站点电池柜和光伏微站能源柜，不仅满足了极端环境适配，更通过智能能量管理系统，将光伏、储能和备用柴油发电机无缝协同，实现了超过99.9%的供电可用性。这个项目在2023年落地，其成功很大程度上得益于地方对于可再生能源微电网和储能设施建设的补贴与审批流程优化政策。政策创造了场景需求，而像海集能这样的企业，则凭借从电芯选型、PCS（变流器）设计到系统集成的全产业链能力，将政策导向转化为稳定可靠的绿色电力。你看，好的政策就像一份精准的“需求说明书”，而企业的任务就是做出那个最匹配、最耐

用的“产品”。

核心政策维度解析

政策维度

2021-2022年重点

2023年至今趋势

市场定位

明确储能独立市场主体地位，推动参与电力市场。

细化交易规则，试点容量补偿机制，探索可持续商业模式。

安全监管

出台消防安全设计规范，强调安全底线。

建立全生命周期安全管理体系，强化并网检测与日常监控要求。

技术导向

鼓励发展高安全、长寿命、低成本技术。

向“智能化”、“集成化”倾斜，强调系统效率与电网支撑功能。

见解：政策正在塑造什么样的未来生态？

梳理完这些脉络，我们或许可以得出一个见解：近三年的政策，其核心逻辑正从单纯的“推动装机”转向“构建健康的市场与产业生态”。政策制定者越来越像一个精密的系统工程师，他们试图通过多维度的政策工具——包括准入标准、价格激励、市场规则和安全红线——来引导产业避免低水平重复建设，转向高质量、高价值的发展路径。这对于像海集能这样在储能领域有近二十年技术沉淀的企业而言，其实是乐见其成的。因为当规则清晰、竞争聚焦于真实的技术创新与场景理解时，那些拥有核心研发能力、完备生产体系（比如我们在南通和连云港的差异化生产基地）和全球项目经验的企业，其价值才能真正凸显。政策在抬高行业门槛的同时，也为持续投入者开辟了更广阔的护城河。说到底，储能不是一场短跑，而是一场考验耐力、技术与系统解决方案能力的马拉松。

那么，下一个值得关注的信号会是什么？是电网侧储能容量电价机制的全面落地，还是用户侧储能参与虚拟电厂聚合交易的爆发？当您为自己的企业或项目评估储能方案时，除了关注当下的政策红利，又会如何判断下一轮政策演进可能带来的机遇与挑战呢？

来源: <https://www.hjaiot.com>