

最近和几位业内的老朋友聊天，大家不约而同地谈到了一个现象：尽管储能技术的成本在快速下降，市场热情高涨，但许多极具潜力的创新项目，仍然在行政审批、并网标准或市场机制的门槛前徘徊不前。这让我想起经济学里常说的“市场失灵”——有时候，光有先进的技术和迫切的需求是不够的，还需要一套清晰、稳定且富有前瞻性的政策框架来铺路搭桥。这恰恰说明了，今天我们讨论支持新型储能政策措施建议，并非纸上谈兵，而是关乎整个能源系统未来韧性与效率的务实之举。

## 支持新型储能政策措施建议是能源转型的关键一步

最近和几位业内的老朋友聊天，大家不约而同地谈到了一个现象：尽管储能技术的成本在快速下降，市场热情高涨，但许多极具潜力的创新项目，仍然在行政审批、并网标准或市场机制的门槛前徘徊不前。这让我想起经济学里常说的“市场失灵”——有时候，光有先进的技术和迫切的需求是不够的，还需要一套清晰、稳定且富有前瞻性的政策框架来铺路搭桥。这恰恰说明了，今天我们讨论支持新型储能政策措施建议，并非纸上谈兵，而是关乎整个能源系统未来韧性与效率的务实之举。

### 现象：储能潜力与政策落地之间的“温差”

你可以观察到，全球范围内，可再生能源的装机量曲线陡峭上扬，但与之匹配的储能系统，尤其是除抽水蓄能外的新型储能，其部署速度却时常出现“卡顿”。这并非技术瓶颈，更多是源于规则的不适配。比如，储能项目在土地性质认定上常常遇到模糊地带，在电力市场中作为独立主体参与交易的身份尚未完全明晰，其多重价值（如调峰、调频、备用、延缓电网投资等）也缺乏精细化的计量与补偿机制。这种政策与市场规则滞后于技术发展的“温差”，直接影响了投资信心和项目的经济性。

### 数据与逻辑阶梯：从成本到价值，需要政策引导

我们来看一组更宏观的逻辑推演。首先，从现象到数据：根据行业分析，到2030年，中国新型储能装机规模有望达到一个惊人的量级，但这需要年均复合增长率保持在相当高的水平。实现这一目标，仅靠技术进步降低硬件成本（BOS）大约只解决了60%的问题。剩下的40%，则依赖于非技术成本（软成本）的降低和商业模式的成熟。

第一阶梯（技术成本）：电芯、PCS（变流器）等核心部件成本下降，这是产业自身努力的结果。

第二阶梯（系统成本）：

集成效率、系统寿命、安全标准的提升，这需要头部企业引领，形成行业规范。

第三阶梯（市场价值）：

储能提供的服务如何“变现”？这直接取决于电力市场规则和价格信号的设计。

第四阶梯（社会效益）：提升电网消纳可再生能源的能力、保障供电安全、降低全社会用电成本，这些外部正效益如何通过政策工具内部化？

你看，从底层技术到顶层社会效益，每一级阶梯的跨越，都离不开针对性的政策设计作为“扶手”。政策需要做的，不是替代市场，而是清晰地定义价值，疏通交易渠道，让“谁受益、谁付费”的原则在储能生态中顺畅运行。

### 案例聚焦：站点能源——政策可率先发力的试验田

在众多应用场景中，我认为站点能源可以成为验证和落地新型储能政策的绝佳“试验田”。这个领域需求明确、价值易量化，且关乎社会基础设施的稳定运行。以偏远地区的通信基站为例，传统的柴油发电供电成本高昂、噪音大、维护麻烦，还存在碳排放问题。

我们海集能在这块深耕了近二十年，从上海出发，在江苏南通和连云港建立了差异化的生产基地，就是为了能灵活应对从定制化到标准化的各类站点能源需求。我们的实践表明，一套集成了光伏、储能电池和智能能量管理系统的“光储柴一体化”方案，可以轻松地将基站的燃料成本降低70%以上，供电可靠性提升到99.99%以上。阿拉一直讲，实实在在的数据和效果，是最有说服力的。

但是，这类项目的推广，同样会遇到政策“软门槛”。比如，在无电弱网地区，这种分布式光储系统能否获得合法的售电或保供电身份？其绿色属性产生的环境权益，能否参与交易？如果能有更明确的政策，鼓励甚至要求关键基础设施站点采用绿色储能方案，并配套相应的融资、监管和标准体系，那么这个市场的爆发将会为整个新型储能产业注入强劲动能，并形成可复制、可推广的商业模式。

见解与建议：构建“技术-市场-政策”协同驱动的生态系统

基于以上的现象、数据和案例，我的核心见解是：支持新型储能的发展，政策思维需要从单纯的“补贴驱动”转向“生态构建”。具体来说，有几点建议或许值得深入探讨：

政策维度建议方向预期效果

市场机制明确储能在电力市场中的独立主体地位，建立容量市场、辅助服务市场等，允许其公平参与并获取多重收益。激活储能资产金融属性，吸引社会资本。

标准与规范加快制定涵盖安全、性能、并网、运维的全生命周期标准体系，特别是针对不同应用场景（如户用、工商业、站点）的细分标准。降低行业不确定性，保障产品质量与系统安全，提升消费者信心。

规划与并网将储能纳入各级能源发展规划和电网规划，简化并网流程，明确技术要求，解决“准生证”和“身份证”问题。确保储能项目“建得了、接得上、用得好”。

创新激励鼓励“光伏+储能”、“储能+微电网”、“站点能源一体化”等创新模式，在示范项目审批、土地等方面给予便利。培育多元化应用场景，加速技术迭代与成本下降。

说到底，政策的目标应该是创造一个“水大鱼大”的环境。就像我们海集能作为一家从研发到生产、从产品到EPC服务全链条打通的解决方案服务商，我们最期待的不是特殊的照顾，而是一个稳定、公平、可预期的赛场规则。当政策能够精准地识别并奖励储能带来的真实价值——无论是为电网削峰填谷，还是为偏远基站提供可靠电力——企业的创新活力自然会迸发出来，为全球的能源转型提供最坚实、最智能的软硬件支撑。

那么，下一个问题来了：在您看来，要推动一套真正有效的储能政策，最需要优先打破的体制机制障碍是什么？

来源: <https://hjaiot.com>