

2026储能政策半年观察

(简版)

中关村储能产业技术联盟
中国能源研究会储能专委会

2026. 08

版权及免责声明

本报告版权归“中关村储能产业技术联盟”（CNESA）所有，未经事先允许，本报告的任何部分均不得以任何方式制作任何形式的拷贝，或再次分发给任何其他人，或以任何侵犯联盟版权的其他方式使用。经过事先允许的引用、刊发，需注明出处为“中关村储能产业技术联盟”，且不得对本报告进行任何有悖原意的删减和修改。

《2026储能政策半年观察》内容仅供参考，不构成财务、法律、投资建议、投资咨询意见或其他意见，对任何因直接或间接使用本报告涉及的信息和内容或者据此进行投资所造成的一切后果或损失，研究团队和发布机构不承担任何法律责任。

CONTENTS

01 新型储能政策全景

02 国家宏观政策分析

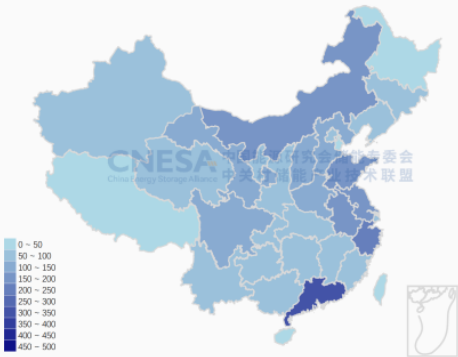
03 各类储能政策分析

04 政策产品介绍

05 总结与趋势分析

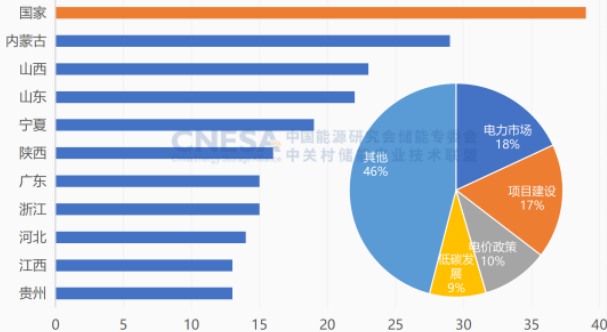
- 截至2026年7月底，全国已累计发布约**3700余项**储能政策；从热力图来看，**广东、浙江、山东、内蒙古、江苏**等地累计发布储能政策最为集中
- 2026年1-7月，新增发布政策**387项**，较25年同比增长**19.8%**；其中，**电力市场、电价政策、项目建设**政策热度较高，**低碳发展类**政策明显增多，反映出进入“十五五”时期，**降碳要求升级、项目加速扩张、市场化机制完善**的特征

国内储能政策发布热力图（截至2026年H1）



来源：CNESA 全球储能数据库

2026年1-7月新增政策发布数量排名前十省份及全国新增政策分类占比



来源：CNESA 全球储能数据库

顶层设计：以多维度的预期性指标推动储能发展

《新型能源体系建设“十五五”规划》

《新型电力系统建设“十五五”规划》

《可再生能源发展“十五五”规划》

《国家电网“十五五”规划》



发挥顶峰保供作用，提升系统调节能能力

- 可承担顶峰保供储能1.4 亿千瓦
- 新增顶峰储能8000万千瓦，时长4小时
- 新增可再生能源可靠顶峰发电能力 3 亿千瓦^[1]
- 电力需求响应能力达最大负荷 5%、虚拟电厂调节能能力 5000 万千瓦、车网互动可调规模 5000 万千瓦

3亿
千瓦

[1] 在保供控制时段、95%置信水平下，可再生能源以及配套储能设施合计可提供的保证发电功率

[2] 风电光伏置信出力是省级电网或场站范围风电、光伏发电（含源侧配建储能）在保供控制时段、95%置信水平下的保证发电功率与风电、光伏发电装机的比值



促消纳、提升新能源友好性

- 全国新能源利用率保持在90%左右
- 新建集中式风光电站置信出力^[2]不低于10%，全国风光平均置信出力 8%
- 源储调节能力增长 > 40%



多场景融合应用

- 推动配电网向源网荷储资源高效配置平台转变
- 配网承载 9 亿千瓦分布式新能源接入
- 在工业负荷大、新能源资源好区域布局智能微网
- 统筹智算、通算、超算等算力设施需求布局算电协同
- 在出口企业降碳、零碳（低碳）园区推动绿电直供

顶层目标

《“十五五”碳达峰行动方案》

考核约束

《碳达峰碳中和综合评价考核办法》
《非化石能源电力消费核算指南（试行）》
《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度
实施办法》

行业落地

《关于开展重点行业节能降碳改造攻坚三年行动的通知》
《能源领域节能降碳行动计划（2026—2028 年）》

场景推广

《关于开展零碳工厂建设工作的指导意见》
《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》

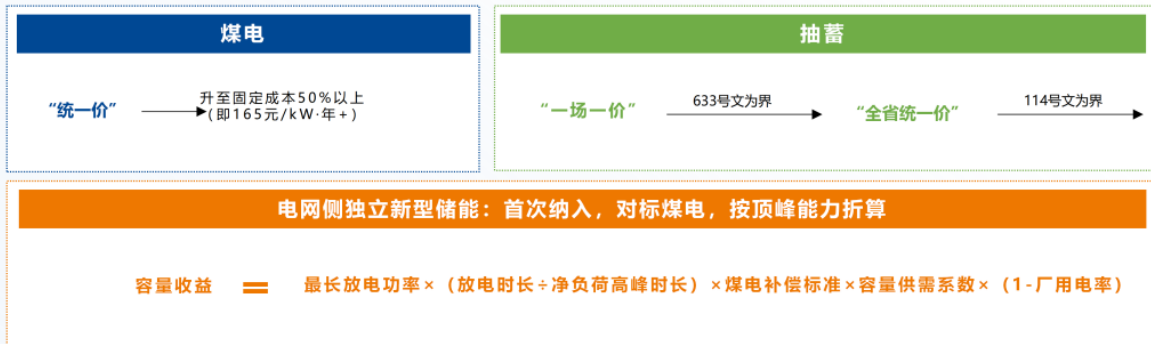


碳达峰深化 储能应用意义提升



- 储能是提升新能源就近消纳、新能源有效利用重要支撑
- 节能改造要求下，重点行业在电、热节能工艺改造中，储能成为重要支撑；
- 储能从单纯的绿电管理、热能能效管理工具，升级为具有减碳意义的设施工具。

- 2026年1月30日，国家发展改革委、国家能源局正式印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（114号文件），提出阶段、分类完善容量电价机制，明确电力现货市场连续运行后，有序建立发电侧可靠容量补偿机制。





01

《电力重大事故隐患判定标准及治理监督管理规定》

将安全管理由事故后处置转向事前预防，质量监督成为并网和投运的重要前置约束。



02

《新型储能电站建设工程质量监督大纲》

填补了储能电站专项质量监督制度空白，项目建设由一般工程管理转向专业化、分阶段化监督。

- 这是首次从国家层面推进人工智能与能源领域融合发展，储能即是支撑算力设施可靠功能和绿色用能的基础设施，也是能源领域人工智能应用的重点场景。



2026年上半年，随着我国储能产业成熟度进一步提升，国家调整相关财税政策，在未来1-2年将逐步减少对于电池产品的税收支持。一方面，**分阶段降低电池产品增值税出口退税**；另一方面，**电池产品消费税由免征逐步恢复征收**，但消费税出口退（免）税政策继续保留。

《关于调整光伏等产品出口退税政策的公告》

财政部 税务总局公告2026年第2号
2026年1月8日

2026.04.01前

2026.04.01—2026.12.31

2027.01.01起

原政策

9%

下调3个百分点

过渡期

6%

取消出口退税

调整后

0%

《关于调整部分电池消费税政策的公告》

财政部 海关总署 税务总局公告2026年第20号
2026年7月16日

2026.09.01起

2%

中国能源研究会
中关村储能产业技术联盟

2027.09.01起

4%

全球市场对储能需求不断提升，已将储能作为减碳、提升电力系统基础设施、保障电网安全、稳定运行的重要手段，并通过优化市场机制、建立容量机制、新能源配储、多元场景协同发展等方式推动储能的装机与有效应用

英国：平衡市场制度改革

美国：装机目标与电力市场改革同步推进

欧盟：发布《电气化行动计划》

日本：完成第三期长期脱碳容量拍卖

菲律宾：可再生能源强制配储

巴西：首次国家级电池储能容量拍卖

澳大利亚：全球最大规模户储补贴

2026年上半年，以欧美为主的地区出现不同程度的“国家安全泛化”趋势，主要体现为对于能源安全、产业链安全和网络信息安全的高度重视，并通过政策及立法强化了其产业合作与贸易壁垒

欧盟委员会
工业加速器法案（IAA）

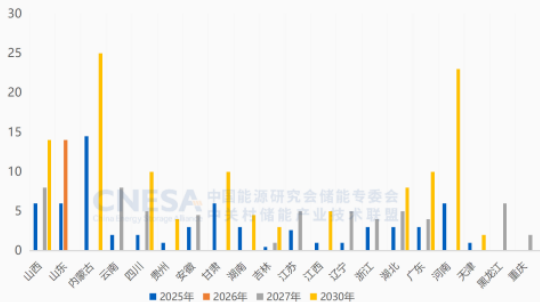
欧盟委员会
高风险供应商逆变器资金限制

美国联邦通信委员会（FCC）
国外逆变器采购禁令

来源：CNESA 整理

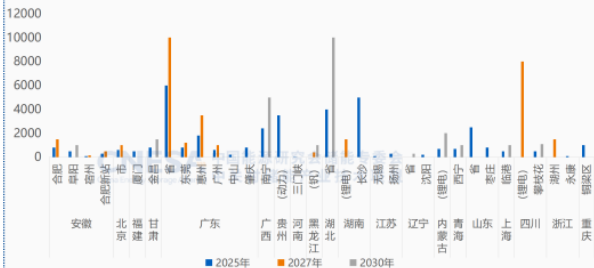
- 根据储能联盟不完全统计，截至2026年7月已有**12个省份**发布到**2027年**装机规划目标；山西、内蒙古、四川等12省份发布有2030年规划目标，规模总量在2027年总量基础上再增长**63GW**；
- 截至目前，12个省及地区提出了2027年的产值规划目标，9个省及地区提出2030年产值目标，产值约**6万亿**

部分省份新型储能累计建成规划目标值 (GW)



来源：各省政策文件 CNESA 整理

已发布新型储能产业产值/营收目标的地区分布情况 (亿元)



储能陆续进入现货市场

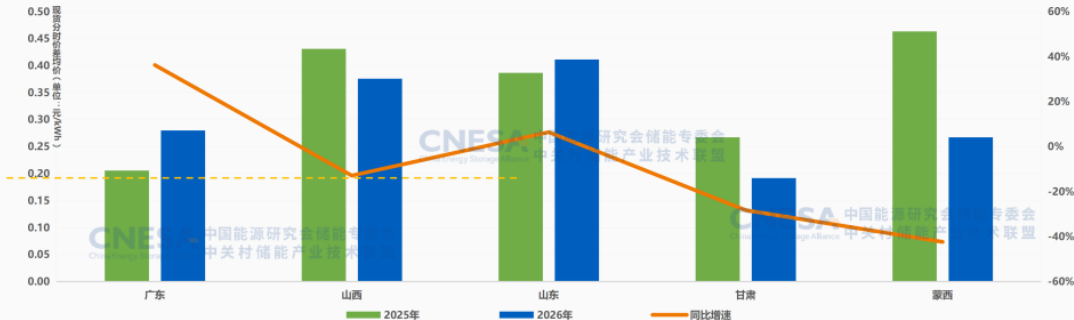
价差水平区域特征明显

申报限价范围逐步放开

探索更灵活的出清机制

有待激活日内实时市场

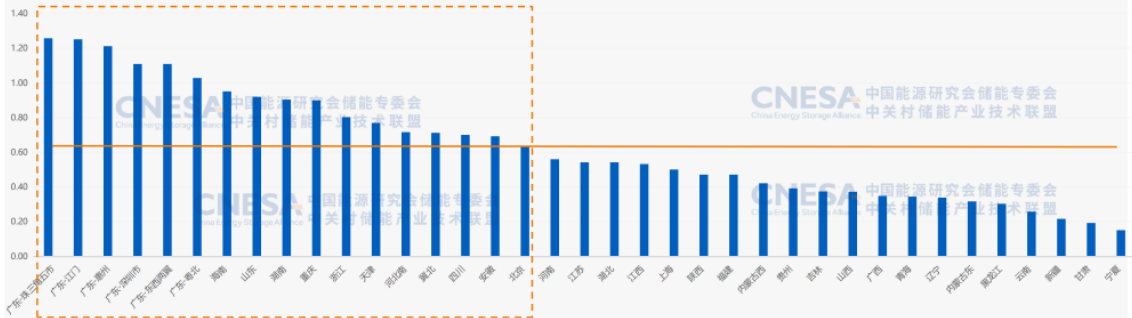
前5月现货最大平均价差对比情况



来源：17电力、CNESA 整理

- 调整分时电价政策：5地更新分时电价政策，主要变化为时段调整、计价基础缩小、价差收窄；
- 价差呈下降趋势：37个地区最大峰谷价差的总体平均值为0.63元/kWh，同比下降7.93%，共17地超过0.6元/kWh；
- 用户侧市场化步伐加快：直接参与市场的用户将取消人为规定分时价格；电网代理购电用户将衔接现货市场价格。未来，工商业储能的价差收益将由实际的市场供需决定，仅依赖固定的价差套利模式将不可持续，“市场化运营+多市场叠加”成为必然趋势

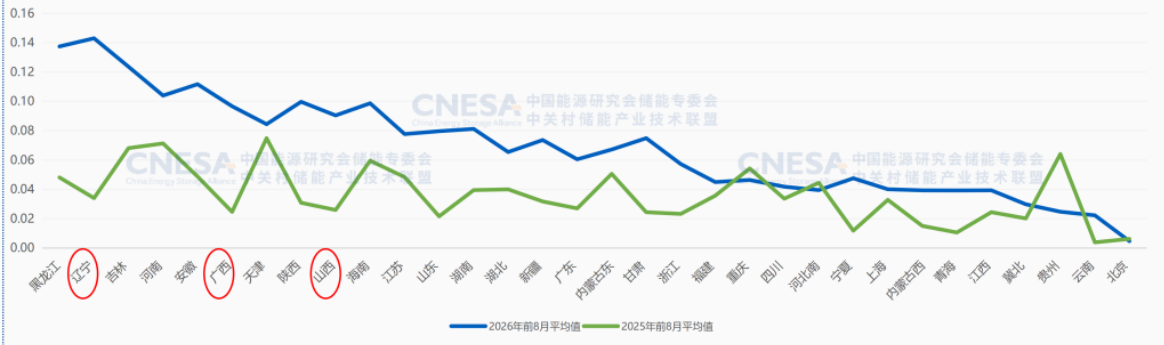
2026年前8个月电网代购电平均价差（元/kWh）



来源：各省电网代购电价表，CNESA整理

- 系统运行费翻倍：今年前8月全国系统运行费平均值**0.068元/kWh**，同比**+90.3%**；
- 费用上涨的原因：各省系统运行费构成略有不同，有十项左右，其中**新能源差价结算费**和**煤电容量电费**占比更高；
- 储能充电成本高涨：**缴纳上网环节线损费用和系统运行费用**，存在**电能量收益亏损**的情况，尤其是损耗较大的长时储能，生存问题更为突出。

2025年VS2026年前8月各省平均系统运行费（单位：元/kWh）



虚拟电厂

- **政策发布：**2026年1-7月，共有**17个省市**发布虚拟电厂专项政策，从政策内容上看，涉及建设运营、项目建设、市场参与机制的政策增多，反映出虚拟电厂落地发展进程正在**加速走进现实**。
- **成果显著：**今年来，河北、江西公布了第一批试点项目清单，已实现央企、地方国企、民营企业三方同台竞技格局，项目类型以**混合型**居多。

2026年1-7月虚拟电厂政策发布区域



需求响应

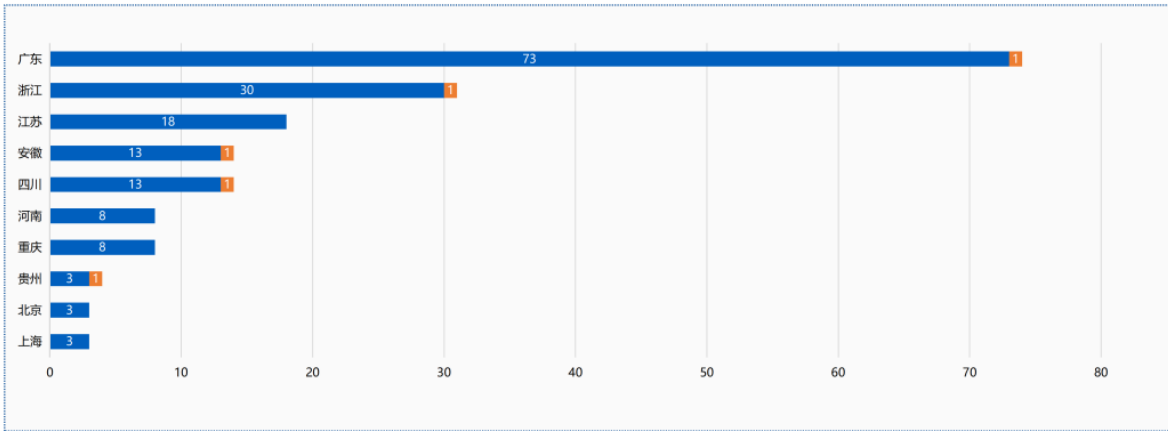
- **政策发布：**2026年1-7月**六个省份**更新了需求响应政策，用户侧储能可作为主体参与需求响应，参与形式包括**独立、负荷聚合商、虚拟电厂**等。
- **融合成果：**2026年上半年，浙江虚拟电厂累计24天开展市场化需求响应，共计276个时段、138小时，累计响应电量达到7490万千瓦时。按均价0.7元/千瓦时估算，上半年补贴规模在**5000万元**以上。

2026年1-7月需求响应政策更新区域

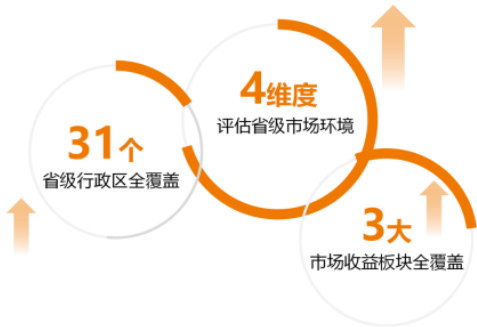


总体情况：国内共20余个省市发布了**200余项**储能补贴政策，2026年1-7月新发布的有**5项**
今年来，各地给与储能设施和产业项目的补贴政策数量减少，但由于存量补贴在，产业支持力度并未降低

截至2026年7月主要省份补贴政策发布情况



数据来源：CNESA



- 在 2025 版基础上实现全面升级，报告实现全国除港澳台外省级区域全覆盖，汇总截至 2026 年上半年各地交易细则、价格机制、项目管理等最新政策。
- 联盟重磅推出全国**首个最新、最全的工具书式市场机制政策地图**。立足各省资源禀赋，拆解多元盈利模式，剖析区域创新机制，评估市场成熟度，把庞杂政策转化为实操要点。可为政府能源规划、企业区域开发、投资机构项目研判提供政策参考。



DataLink
全球储能数据库
用数据开启储能产业新视界

全球储能数据库

www.esresearch.com.cn

- 一站式储能数据查询
- 深度研究报告获取
- 宣传推广对接服务

项目库20000+

招投标4000+

标准库250+

政策库3700+

厂商库9000+

投融资200+

报告库50+

产品库850+

产能库400+

订单库150+

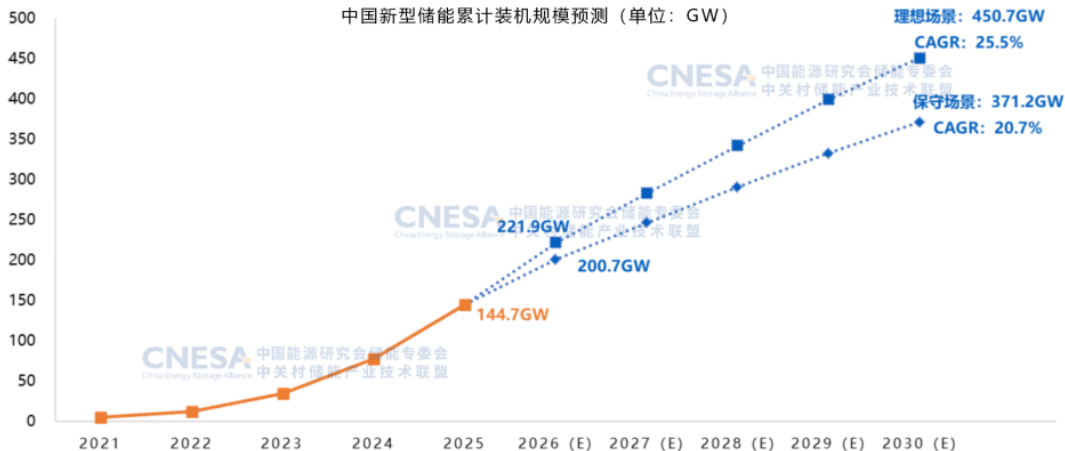
政策库升级 | 政策专项库全新上线!

内容包含装机规划库、产值目标库、电力现货市场库、中长期市场库、辅助服务市场库等**十余项专项子库**，
将分散、复杂的能源电力政策转化为随时可查、可用、易于理解的产业决策工具。



中国新型储能市场预测（累计装机规模）

CNESA预计，在经历前期爆发式增长后，行业将进入增速换挡期。2026-2030年，保守与理想场景的年均复合增长率分别约为20.7%和25.5%，表明尽管增速放缓，但绝对增量依然显著。行业正从政策驱动向市场驱动的高质量发展阶段过渡。



非常感谢！
请批评指正！



交流群



联盟公众号



小秘书