



# 光伏信息精选

(2025. 09. 01-2025. 09. 07)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: [jxgfhyxh@163.com](mailto:jxgfhyxh@163.com)

网址: [www.jxgfzxh.org.cn](http://www.jxgfzxh.org.cn)

微信: 嘉兴市光伏行业协会

地址: 嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 A207 室

# 目 录

## 行业聚焦

1. 国家能源局：加快构建新型电力系统，全面提升电力系统对新能源的适配能力 ..... 1
2. 冲刺千亿 嘉兴光伏特色产业集群核心区上演价值逆袭 ..... 3
3. 习近平：同上合组织国一道实施“千万千瓦光伏”和“千万千瓦风电”项目 ..... 6
4. 光伏产业供应链价格报告 ..... 7
5. 工业和信息化部副部长熊继军：做好信息化和工业化深度融合这篇大文章 ..... 8
6. 34.02% 华晟新能源异质结/钙钛矿叠层电池效率新高 ..... 15

## 企业动态

7. 芯能科技成功入选 2025 年上市公司现金分红百强榜单 ..... 17
8. 连续 12 年上榜 晶科能源荣登 2025 中国民营企业 500 强榜单 17

## 政策信息

9. 两部门：依法治理光伏等产品低价竞争 加强重点行业监测预警和风险提示 ..... 20
10. 浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案（征求意见稿） 21

## 国家能源局：加快构建新型电力系统，全面提升电力系统对新能源的适配能力

近日，国务院新闻办公室举行“高质量完成‘十四五’规划”系列主题新闻发布会，国家发展改革委党组成员、国家能源局局长王宏志介绍“十四五”时期能源高质量发展成就，国家能源局副局长万劲松，电力司司长杜忠明，新能源和可再生能源司司长李创军出席会议并答记者问。

王宏志表示，“十四五”是绿色低碳转型最快的五年。我们构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系，可再生能源发电装机占比由40%提升至60%左右，风电光伏每年新增装机先后突破1亿、2亿、3亿千瓦关口，实现台阶式跃升发展，发展速度和力度前所未有。

“十四五”是能源科技创新取得更大突破的五年。新能源等技术装备领跑全球，新能源专利数占全球4成以上，光伏转换效率、海上风电单机容量等不断刷新世界纪录，短短几年，新型储能规模跃居世界第一。

在答记者问环节，杜忠明指出，面对风电光伏发电间歇性、随机性、波动性特点，将加快构建新型电力系统，全面提升电力系统对新能源的适配能力。重点做好五个方面工作：

一是风光要稳。针对新能源出力不稳定的特点，加快推动系统友好型新能源电站建设。通过提升风光电发电预测精度，让电站和电网尽可能做到“心中有数”。通过风光水火一体化

多能互补发展模式和联合调控运行，提升风电、光伏发电的自主调节和主动支撑能力。

二是系统要强。在分类引导、合理布局集中式与分布式等各类新能源开发基础上，协同加强主网、配网、微电网建设，提升电网综合承载力，满足大规模新能源接网要求。积极推进跨省区输电通道和省间灵活互济工程建设，强化主网架结构，加快配电网改造升级，因地制宜推动智能微电网建设。同时，通过新一代煤电改造升级、抽水蓄能、新型储能等大力提升电力系统调节能力。

三是市场要大。加快建设全国统一电力市场体系，完善与新能源发电特性相适应的电力市场机制，支撑高比例新能源参与市场，扩大新能源市场化交易规模。优化省间电力交易，增强区域资源互济共享能力，促进新能源在更大范围内优化配置。

四是用电要灵活。充分发挥用电侧灵活调节作用，稳步扩大虚拟电厂的聚合规模，拓展车网互动规模化应用，更好地促进新能源就地就近消纳。

五是政策要给力。深入推进电力体制改革，在促进新能源外送消纳的同时，通过发展绿电直连等新能源就近消纳新业态，拓展新能源消纳场景，提高新能源资源的利用效率。

此外，在持续提升电力消纳新能源水平的同时，也将积极拓展新能源非电利用途径，推动风光电制绿氢实现规模化应用，并向绿氢冶金、绿色合成氨、绿色甲醇、绿色航煤等方向延伸，开拓新的消纳空间。

（来源：中国光伏行业协会）

## 冲刺千亿 嘉兴光伏特色产业集群核心区上演价值逆袭

在位于嘉兴国家高新区的浙江云恒绿能新材料有限公司生产车间里，60条光伏焊带涂锡产线开足马力运转。

“我们在传统拉丝、涂锡、退火工艺基础上，创新引入铜铝复合结构技术，既保留了铜材料的优良导电性，又借助铝材料的轻量化给产品减重，给组件降本。”公司常务副总经理顾翔拿着一卷刚下线的焊带介绍，今年上半年，云恒绿能的光伏焊带材料成本降低30%以上。

云恒绿能成立于2023年6月，专注于锡合金、多元合金焊带以及复合材料等领域研发、生产及销售。这家创新型企业今年6月又上新了多元新型材料项目，总投资10亿元。眼下，该重大项目正以大干快上的冲锋姿态加速推进。

### 落户两年再上10亿新项目 预计9月中开工

“每天只要一有空，就来这里转转。”新项目选址于兴新路与强盛路的交叉口，顾翔指着眼前的空地，“还不开工，都有点着急了。”

顾翔打开了与办事员的聊天记录。“昨天进行了权籍调查，周边企业都要盖章的，流程多，时间上就慢了。”“今天办理土地证。”“过几天再办规划许可证，就可以去审图啦！”

项目开工前要走的流程很多，原本打算8月底就开工建设，如今预计在9月中全面启动。

“这已经是最快的速度啦。”顾翔坦言，由于光伏企业资金回款慢，企业把率先到账的款项先用于土地款的付款，原定于8月23日付款，结果提前了5天完成。

在顾翔的办公室里，一块白色的写字板上清楚写着项目建设的重要节点。“按照实际进展，每天梳理，打有准备的仗。”对于项目发展，顾翔充满信心，他打开了设计图册，项目的规划清楚地呈现在眼前。

平面图上，展示着项目一期将建设的新型材料研发中心和生产基地——一号厂房为焊带制造车间，约5000平方米；左上角是研发中心，聚焦新型锡合金焊料、新型复合边框等前沿领域开展研发工作，致力于突破关键核心技术，推动行业技术进步；右侧则是锡制品生产车间。

为什么选择在嘉兴国家高新区再上新项目？顾翔给出了答案：主要是看中了这里“光伏+新材料”产业集群的深厚积淀，其光伏焊带、焊锡条等产品可无缝对接本地光伏组件企业需求。新的厂区到其中一家下游企业只有500米距离，技术交流、产品运输都很便捷。

签约落地只是起点，如何让项目“快开工”？嘉兴国家高新区覆盖全生命周期的服务给了企业精准支持。云恒绿能作为该区首个获得“新秀贷”的企业，今年拿到了2000万元的贷款。

“企业要发展，研发投入不可少，今年投入了12条生产线，光机器设备就花了500万元。”顾翔说，这笔资金让企业财务状况得到极大好转。今年上半年，企业产值实现10%的增长，预计

全年产值超 5 亿元。

**光伏领域 11 个项目列入省重大项目库 今年 1 至 7 月已完成投资 19.53 亿元**

眼下，光伏产业已成为中国制造的新名片、“新三样”代表，嘉兴围绕光伏发电系统集成及配套辅料生产，加速构建设计、研发、制造、运维等融合发展的优质产业链，打造智能光伏千亿级产业集群。

嘉兴光伏产业链从电池片到组件均有涉及，产业链完整度达到 95%，龙头带动强。隆基绿能嘉兴基地成为全球光伏行业首座“灯塔工厂”。2024 年嘉兴光伏产业实现产值 1066.7 亿元，总量位列全省第一，占全省总产值约 45%；今年 1 月至 6 月，全市实现产值 556.4 亿元，同比增长 1.1%。

正如顾翔所言，企业上新项目，靠的是产业链各节点上的“组团打拼”。云恒绿能加工生产锡丝、锡条等焊料，除了提供给嘉兴阿特斯阳光能源科技有限公司等多家秀洲区企业外，还运往上海、江苏、安徽等长三角企业。

今年 6 月 11 日，在国际太阳能光伏与智慧能源展览会上，看到客户展出的产品使用的是云恒绿能的焊带，顾翔难掩激动心情。该展品是正面纯黑的新型满屏组件，通过精准叠焊取消片间距、正面隐藏汇流条，将电池片最大化铺满组件，很是炫酷。“这块时尚的组件，所用的焊带产品是我们企业生产的，很自豪。”顾翔说。

产业生态沃土孕育企业“深耕效应”。这背后是嘉兴坚持

招大引强，围绕建设嘉兴智能光伏总部集聚区，聚力强链补链，大力开展产业链招商。我市编制了智能光伏产业链招商地图，按照《嘉兴市打造全球性光伏产业集群实施方案（2023—2025年）》，紧盯链主型企业和关键组件企业布局，招引世界级光伏领军企业及其重大项目落地。

一处处工地机械轰鸣，一个个项目满负荷推进，一条条生产线快速运转……今年，嘉兴聚焦智能光伏重点项目用地、立项、规划等关键环节，主动前置服务窗口，精准指导深化前期工作，最大力度提高审批效率、最大限度压减审批时间。今年我市光伏领域 11 个项目列入省重大项目库，2025 年计划总投资 22.6 亿元，1 月至 7 月已完成投资 19.53 亿元。

“到 2030 年，我市智能光伏产业力争实现工业总产值 1200 亿元，打造一个千亿级特色产业集群核心区，规模保持全省第一。”嘉兴市经信局相关负责人表示。

（来源：嘉兴发布）

## 习近平：同上合组织国一道实施“千万千瓦光伏”和“千万千瓦风电”项目

9 月 1 日，中华人民共和国主席习近平在“上海合作组织+”会议上的讲话中提到：

中方将成立中国 - 上海合作组织能源、绿色产业、数字经

济三大合作平台，以及科技创新、高等教育、职业技术教育三大合作中心，并在未来 5 年同上海合作组织其他国家一道实施新增“千万千瓦光伏”和“千万千瓦风电”项目。

（来源：新华网）

## 光伏产业供应链价格报告

**当前市场最新报价：**N 型复投料均价为 48 元/千克，N 型致密料均价为 46 元/千克，N 型颗粒料均价为 45 元/千克；N 型 182 单晶硅片报价为 1.3 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.65 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 1.4 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.3 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.3 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.285 元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.68 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.70 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 13 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 20 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 12 元/平米。

（来源：集邦光储观察）

## 工业和信息化部副部长熊继军：做好信息化和工业化深度融合这篇大文章

推进信息化和工业化深度融合是党中央、国务院一以贯之的重要战略部署。习近平总书记强调，推动互联网、大数据、人工智能同实体经济深度融合，继续做好信息化和工业化深度融合这篇大文章。信息化和工业化深度融合因势而生、因时而起，构建起以信息技术进步带动工业发展、以工业应用促进信息技术进步的先进机制，并在不断变化中调整适应各阶段发展要求。工业和信息化部承担着推进信息化和工业化深度融合的使命，为落实两化融合系列部署提供了组织保障。我们要深入学习贯彻习近平总书记关于信息化和工业化深度融合的重要指示批示精神，把握信息化、工业化及其深度融合发展的普遍规律，着力推进信息化和工业化深度融合迈上新台阶。

### 深刻认识信息化和工业化深度融合的重要意义

推进信息化和工业化深度融合是把握新一轮科技革命和产业变革机遇的战略选择。习近平总书记指出，信息化为中华民族带来了千载难逢的机遇；当今时代，数字技术、数字经济是世界科技革命和产业变革的先机。从经济社会发展史看，人类经历了以机械化、电气化、自动化为特征的三次工业革命，都是以技术革新为核心，推动了生产力的巨大飞跃和生产关系的深刻变化。当前，以大数据、人工智能为代表的新一代信息技术日新月异，极大提高了人类认识世界、改造世界的能力，正

在引发工业领域生产方式、组织形式和商业模式的根本性变革，新一轮科技革命和产业变革蓬勃兴起。着眼把握和顺应世界发展大势，必须抢抓变革机遇，通过信息化和工业化深度融合，强化数字技术赋能，推动制造业加速向高端化、智能化、绿色化、融合化发展，加快培育和发展战略性新兴产业，以数字技术融合应用引领新一轮科技革命和产业变革。

**推进信息化和工业化深度融合是实现新型工业化的战略任务和具体实践。**习近平总书记指出，西方发达国家是一个“串联式”的发展过程，工业化、城镇化、农业现代化、信息化顺序发展。要想后来居上，决定了我国发展必然是一个“并联式”的过程。历史和现实都表明，在我们这样一个有 14 亿多人口的发展中大国推进工业化，既要遵循世界工业化的一般规律，更要立足国情，我国在工业化未完成时就迎来了信息化发展浪潮，注定要走一条具有中国特色的新型工业化道路。党的十八大以来，我国新型工业化取得了历史性成就，深刻反映出以信息化和工业化深度融合为本质特征的新型工业化，是符合发展规律和我国国情的正确选择。着眼推进新型工业化，必须加快新一代信息技术全方位全链条普及应用，通过信息化和工业化深度融合，提高产业创新能力，优化产业结构，提升产业链供应链韧性和安全水平，加快现代化产业体系建设。

**推进信息化和工业化深度融合是培育新质生产力的重要支撑。**习近平总书记指出，生产力是推动社会进步最活跃、最革命的要素；发展新质生产力是推动高质量发展的内在要求和重

要着力点。生产力是人类社会发展的根本动力，也是一切社会变迁和政治变革的终极原因，新质生产力代表先进生产力的演进方向。信息化和工业化深度融合，一方面能够推动信息技术深度赋能劳动者、劳动资料和劳动对象，促进生产要素创新性配置，加快产业深度转型；另一方面能够释放海量工业应用场景，促进信息技术、工业技术革命性突破，为新质生产力的形成和发展奠定重要基础。着眼培育和壮大新质生产力，必须把握高科技、高效能、高质量的内在要求，通过信息化和工业化深度融合，摆脱传统经济增长方式、生产力发展路径，促进技术革命性突破、生产要素创新性配置和产业深度转型升级，发展符合新发展理念先进生产力质态。

### **准确把握推动信息化和工业化深度融合面临的新形势**

新时代以来，在以习近平总书记为核心的党中央坚强领导下，我国两化融合取得了一系列成就，推动制造业数字化、网络化、智能化发展迈上新台阶，为高质量发展注入了强劲动力。

**工业自动化基础愈发稳固。**工业控制系统领域，涌现出一批优质企业，可编程逻辑控制器（PLC）、监控和数据采集系统（SCADA）、集散控制系统（DCS）等产品快速发展，部分产品国内市场占有率持续提升。工业机器人方面，我国已连续11年成为全球最大的工业机器人消费国，最新数据显示我国工业机器人密度达470台/万人，远超全球平均水平。

**数字化转型纵深推进。**深入实施制造业数字化转型行动，坚持分业施策，编制印发12个重点行业数字化转型实施指南，

建设 14 个重点行业数字化转型场景图谱。截至 2025 年 6 月底，工业企业数字化研发设计工具普及率、关键工序数控化率分别达到 84.0%、66.8%。中小企业数字化转型百城试点工作提速扩面，带动近 4 万家中小企业开展数字化改造，培育“小快轻准”解决方案 1 万余项。同时，我国软件和信息技术服务业高质量发展扎实推进，2025 年上半年，软件业务收入 70585 亿元，同比增长 11.9%，云计算、大数据服务共实现收入 7434 亿元，同比增长 12.1%。

**网络化连接全域延展。**深入实施工业互联网创新发展工程，网络、标识、平台、数据、安全五大体系一体部署、一体应用。网络基础设施建设全球领先，5G 基站达到 455 万个，千兆用户突破 2 亿，实现“县县通千兆、乡乡通 5G”。标识解析体系全面建成，具有一定影响力的工业互联网平台超过 340 家，重点平台设备连接数超 1 亿台（套），服务企业近 400 万家次，实现 41 个工业大类全覆盖，推动工业互联网发展步入规模化应用新阶段。

**智能化升级动能强劲。**智能制造工程扎实推进，突破一批智能制造装备和系统解决方案，建成 5400 余家先进级和 230 余家卓越级智能工厂，形成了一批可复制推广的智能制造示范标杆。人工智能发展迅速，涌现了一批开源通用大模型，以及钢铁、能源等行业大模型，为产业转型升级提供源源不断的智慧动力。

总的来看，我国两化融合已站在新的更高起点上，同时也

面临着新的战略机遇和风险挑战。从技术发展看，新一轮科技革命和产业变革深入发展，技术创新进入前所未有的密集活跃期，人工智能、量子技术、生物技术等前沿技术集中涌现，融合机器人、数字化、新材料的先进制造技术加速推动制造业向智能化、服务化、绿色化转型，人工智能成为影响未来发展的关键变量。从国际局势看，全球产业链、供应链、价值链正在深度调整，单边主义、保护主义明显上升，世界主要经济体纷纷加大对智能制造、工业互联网、数字供应链等融合发展领域的政策支持，并抢夺数字技术标准、经贸规则制定的主导权，融合发展领域国际竞争日益加剧，成为大国竞争博弈的焦点。从国内形势看，我国工业发展正处于爬坡过坎、由大变强的重要关口，发展不平衡不充分问题依然突出，制造业总体上正在加速迈向全球价值链中高端，关键核心技术受制于人的局面尚未得到根本改变，数字技术创新能力、创新产出、创新成果转化不足，传统产业数字化发展相对较慢，中小企业数字化转型难度较大，数据要素价值潜力尚未有效激活，数字经济发展优势还未能充分转化为实体经济的发展能力，推进两化融合任重而道远。

### **奋力谱写信息化和工业化深度融合新篇章**

对照我国加速推进新型工业化、构建现代化产业体系的战略目标，信息化和工业化深度融合仍需进一步深化。要持续完善制度设计、筑牢数字底座、推动产业转型、汇聚资源要素，把深度融合贯穿工业和信息化工作全过程，推动深度融合发展

实现从“物理叠加”到“化学反应”的跃升，为扎实推进新型工业化、加快建设制造强国和网络强国提供有力支撑。

**健全信息化和工业化深度融合制度。**完善发展机制，建立保持制造业合理比重投入机制，着力促进工业经济平稳增长。提升治理水平，创新数字经济评价机制，健全平台经济常态化监管制度，构建人工智能安全治理体系，把监管和治理贯穿创新、生产、经营、投资全过程。完善要素配置制度，加强数据交易流通、开放共享等制度规范的研究制定，健全金融支持推进新型工业化的机制，充分激发资本、技术、数据等要素活力。

**加强关键核心技术攻关。**通过深入实施制造业重点产业链高质量发展行动、产业基础再造工程等，大力发展核心基础零部件、核心基础元器件、关键基础材料、关键软件、先进基础工艺和产业技术基础。大力推进科技创新和产业创新深度融合，加快培育创新型企业，推动在企业布局建设更多国家级创新平台，建设高水平产业科技创新平台网络，加快中试和应用验证平台建设。完善首台（套）、首批次、首版次应用政策，出台推进科技服务业高质量发展的政策措施，培育全国一体化技术市场，促进更多科技成果从样品变成产品、形成产业。

**大力推动数字产业创新发展。**壮大云计算、大数据、区块链、虚拟现实、工业软件等数字产业，探索建设中国特色的开源生态，加快发展网络和数据安全产业，培育具有国际竞争力的数字产业集群。瞄准未来科技和产业发展制高点，加快新一代信息技术、人工智能、生物制造、低空经济、人形机器人、

6G、原子级制造等领域科技创新，培育新兴产业和未来产业。适度超前布局建设5G、算力等新型信息基础设施，加快工业互联网体系化发展，强化网络基础设施安全防护能力建设。

**推动制造业高端化、智能化、绿色化发展。**实施制造业重大技术改造升级和大规模设备更新工程，制定重点行业数字化转型实施方案，开展中小企业数字化赋能专项行动和中小企业数字化转型城市试点，系统化、图谱化、标准化推进转型进程，以数智技术改造提升传统产业。推动人工智能赋能新型工业化，开展“人工智能+制造”行动，建设高质量的工业数据语料库，培育若干通用大模型、行业大模型和智能体。深入实施智能制造工程，大力发展智能产品和装备、智能工厂。加快数字化绿色化协同转型发展，加快数字化绿色化融合技术创新研发和应用，深入实施绿色制造工程，构建绿色制造和服务体系。

**促进先进生产要素向融合领域集聚。**建设高质量两化融合标准体系，提升标准的国际化水平，以国家标准提升引领传统产业优化升级。深化产教融合、校企合作，加强新工科建设，支持行业企业、职业院校、公共实训基地等，开展大规模职业技能培训。强化多元化、接力式金融服务，发挥国家产融合作平台作用，扩大实施“科技产业金融一体化”专项，推动科技产业金融良性循环。加快发展数据要素市场，培育数据产业经营主体，加快布局重点行业数据空间建设，推动数据价值挖掘与创造，更好赋能新质生产力发展。

（来源：工业和信息化部网站）

## 34.02% 华晟新能源异质结/钙钛矿叠层电池效率新高

近日，安徽华晟新能源科技股份有限公司在晶硅异质结/钙钛矿叠层太阳能电池领域取得两项突破性进展：实验室小尺寸（ $1\text{cm}^2$ ）电池效率成功突破 34.02%，产线级大尺寸（210HP）电池效率达到 29.01%。

据介绍，在实验室层面，团队通过创新性地引入物理场效应与化学键钝化策略，显著降低了界面非辐射复合损失，成功将小尺寸晶硅异质结/钙钛矿叠层电池效率提升至 34.02%，这一数据跻身全球领先行列。

在产业化层面，华晟团队自主设计的产线实现大尺寸叠层电池效率达到 29.01%（210HP），相比于单晶硅电池提升近四个百分点。

这一成果源于其原创性“大绒面薄膜创新性沉积技术”，此次采用可量产化大面积镀膜技术，克服了钙钛矿材料在产业级晶硅金字塔上面临大绒面均匀性、尺寸大小和顶底高度不一致等沉积难度问题。采用引入有机稳定剂策略，初步攻克了大尺寸叠层器件在沉积均匀性与环境适应性上的行业难题。

与此同时，新型界面传输层材料的应用，使晶硅/钙钛矿叠层电池进一步提高其可靠性和工艺兼容性，推动叠层电池从实验室走向大规模量产实施的进程。

叠层电池被视为推动光伏行业突破晶硅“效率极限”的关

键技术，也被视为为下一代光伏技术的核心方向，华晟凭借自主研发的系统化解决方案，以及异质结与钙钛矿叠层的优势，通过全方位优化和布局材料—工艺—装备—器件—产品等五个维度，平衡光电效率—可靠性—成本等三个重点，采用可大规模化的量产化技术制备叠层电池，进一步夯实了其在高效异质结领域的核心优势。

（来源：SOLARZOOM 光储亿家）

## 芯能科技成功入选 2025 年上市公司现金分红 百强榜单

近日，中国上市公司协会发布 2025 年上市公司现金分红百强榜单。该榜单以三至五年长周期数据为评价基础，从多维度综合考量上市公司分红连续性、稳定性及合规经营水平，共有现金分红总额、股利支付率、股息率三个百强榜单。芯能科技凭借多年来持续稳定的现金分红和较高的股利支付率，成功入选股利支付率百强榜单。

自上市以来，芯能科技始终高度关注和重视股东回报，近五年现金分红连年增加且年现金股利支付率均超 30%。未来，公司将继续聚焦主业，努力提升经营业绩，在满足业务扩张及日常经营对资金需求的前提下，积极进行现金分红，与投资者切实共享公司发展成果，增强投资者获得感。

（来源：芯能科技）

## 连续 12 年上榜 晶科能源荣登 2025 中国民 营企业 500 强榜单

日前，全国工商联正式发布“2025 中国民营企业 500 强”与“2025 中国制造业民营企业 500 强”等权威榜单。晶科能源凭借稳健的经营实力和持续的产业竞争力，荣登“中国民营企业 500 强”榜单。

业 500 强”第 111 位；同时位列“中国制造业民营企业 500 强”第 78 名，这也是公司连续 12 年入选该榜单，充分展现出企业在行业周期性调整中的强大韧性与可持续发展的核心竞争力。

2025 年上半年，晶科能源光伏组件出货量 41.84GW，累计出货突破 350GW，继续位列全球行业第一。截止目前，晶科 N 型 Tiger Neo 系列高效组件全球累计出货量约 200GW，成为史上最畅销组件系列。

晶科能源通过全球化和数智化双重路径，提升经营质量与结构韧性。上半年海外出货占比超过六成，其中在中东、东南亚、拉美等新兴市场份额突破 30%，海外需求有效对冲了国内波动。与此同时，公司在山西大基地打造的“垂直一体化”灯塔工厂，借助 AI、大数据和云计算将一体化生产周期从 22 天缩短至 7 天，满产后运营成本降低 25%，为制造环节带来质效双升。

在产品技术端，Tiger Neo 3.0 系列组件有望成为公司突围的核心抓手。该系列组件在多个关键指标上均实现了重大突破，最高功率达 670W，转换效率 24.8%，双面率达到  $85 \pm 5\%$ ，主流量产功率超越市场同类 TOPCon 产品 40W，双面率超高 BC 产品 15%，代表了当前可量产组件功率的行业领先水平。公司计划在 2025 年底前将 40%-50%的产能升级至 640W 以上功率段，2026 年主流功率达到 650—670W，有望实现单瓦 0.5-1 美分的技术溢价，真正以效率突破推动行业“反内卷”，走向高质量竞争。

光伏行业正处于由低价竞争向效率与质量竞争转型的关键阶段。随着政策持续释放“反内卷”信号，晶科能源将继续以

技术升级、全球视野和数智化能力，引领行业向更高质量、更可持续的发展方向迈进。

（来源：晶科能源）

## 两部门：依法治理光伏等产品低价竞争 加强重点行业监测预警和风险提示

近日，工业和信息化部、市场监督管理总局联合印发《电子信息制造业 2025 - 2026 年稳增长行动方案》（以下简称《方案》）。

《方案》指出，2025-2026 年，主要预期目标是：规模以上计算机、通信和其他电子设备制造业增加值平均增速在 7% 左右，加上锂电池、光伏及元器件制造等相关领域后电子信息制造业年均营收增速达到 5% 以上。

《方案》提到，在破除“内卷式”竞争中实现光伏等领域高质量发展，依法治理光伏等产品低价竞争。引导地方有序布局光伏、锂电池产业，指导地方梳理产能情况。实施光伏组件、锂电池产品质量管理，深入落实《光伏制造行业规范条件》等文件，强化与投资、金融、安全等政策联动，推动行业技术进步。加快研究以强制性国家标准为基础的储能电池产品安全推荐目录。

《方案》强调，支持协会商会建立行业自律机制，加强重点行业监测预警和风险提示，有序调整产业规模。（详见原文）

# 浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案 (征求意见稿)

为全面贯彻落实《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》(发改价格〔2025〕136号)有关要求,推动新能源上网电量全面进入电力市场,建立可持续发展价格结算机制,保持存量项目政策有序衔接,稳定增量项目收益预期,促进我省能源结构转型和新能源产业高质量发展,制定本方案。

## 一、推动新能源全面进入电力市场

(一) 新能源全面参与现货市场。新能源项目(风电、光伏发电,下同)上网电量全部进入电力市场。其中统调新能源项目按照相关市场规则,以“报量报价”方式参与现货市场,加快实现自愿参与日前市场。其他新能源项目作为价格接受者参与现货市场,按照现货实时市场同类项目(分风电、光伏两类)月度平均价格结算;具备条件的可以“报量报价”方式参与现货市场。参与绿电交易的新能源项目,现货市场结算价格按照相关市场规则执行。

(二) 新能源有序参与中长期市场。新能源项目通过绿电交易形式参与中长期交易。新能源参与绿电交易的申报和成交价格分别明确电能量价格和相应绿色电力证书价格。适时推广多年期绿电交易机制,鼓励分布式新能源通过聚合商参与绿电交易。

（三）健全电力辅助服务市场。持续丰富辅助服务市场交易品种，适时建立备用辅助服务市场，允许具有调节能力的新能源参与辅助服务市场。现货市场正式运行期间，新能源项目不再承担调频、备用等辅助服务市场费用。

## 二、建立新能源可持续发展价格结算机制

（四）新能源存量项目机制电价标准。1. 机制电价，与现行价格政策有序衔接，明确为 0.4153 元/千瓦时；通过竞争性配置形成上网电价的，按照现行价格执行。2. 机制电量，根据机制电量比例乘实际上网电量确定。项目每年可自主确定次年机制电量比例一次，但不得高于上一年；新能源存量项目首次确定机制电量比例时，统调新能源项目（除已开展竞争性配置的新能源项目）不得高于 90%，其他新能源项目不得高于 100%；参与过绿电交易的新能源项目，机制电量比例上限根据绿电交易结算电量占其总上网电量比例计算，并设置比例上限最小值。鼓励新能源项目通过设备更新、改造升级等方式提升竞争力、参与市场竞争；项目全容量投产后，按规定进行更新的，更新前装机规模参照原项目政策实施，新增装机所产生电量，不参与机制电价。3. 执行期限，享有国家可再生能源补贴（以下简称“新能源补贴”）的新能源项目，参照新能源补贴期限执行；无新能源补贴的，执行期限按照全容量投产之日起满 20 年与发电量达到全生命周期合理利用小时数对应电量折算期限较早者确定，执行期限届满后，次月不再执行机制电价。

（五）新能源增量项目机制电价竞价原则。1. 机制电价、

机制电量，通过全省集中性竞价确定，实行分类组织竞价。分类组织竞价时，同一年度竞价采用相同的竞价上限、下限。参与深远海（国管海域）风电竞价主体较为集中的，不单独组织竞价，可由“根据项目成本调查结果，与其他类型竞价结果联动”等市场化方式形成机制电价。除统调新能源项目外，其他新能源项目应在全容量投产后参与竞价。2. 每年新增机制电量总规模，参考上年可再生能源消纳责任权重完成情况制定；组织首次竞价时，总规模与当前新能源非市场化电量比例衔接，并按照实际执行政策的月份进行折算。3. 执行期限，按照同类项目回收初始投资的平均期限确定；起始时间按项目申报的全容量投产时间确定，入选时已投产的项目按入选时间确定。中标后未按期全容量投产的，按照相关细则条款予以考核。

（六）新能源机制电价差价电费结算规则。1. 计算原则，月度机制电价差价电费=月度机制电量×（机制电价-月度市场交易均价）；其中，月度市场交易均价按照现货实时市场同类项目（分风电、光伏两类）月度加权均价确定。月度机制电量=当月实际上网电量×机制电量比例；其中，新能源增量项目当年的机制电量比例根据中标的年度机制电量、批准（备案）装机容量、同类项目年发电利用小时数标杆折算，年发电利用小时数标杆由政府主管部门定期发布更新。2. 电量上限，新能源存量项目年度累计结算的机制电量上限=项目装机容量（实际装机容量、批准或备案装机容量取小值）×同类项目年发电利用小时数标杆；新能源增量项目年度累计结算的机制电量上限为

竞价中标的年度机制电量。3. 偏差管理，若新能源项目当年已结算机制电量达到上限，则当月超过部分及后续月份电量均不再执行机制电价；若新能源增量项目年底仍未达到竞价中标的年度机制电量，缺额部分不进行跨年滚动。4. 疏导方式，差价电费由全体工商业用户按结算电量占比分摊或分享，纳入系统运行费用。

（七）新能源可持续发展价格结算机制退出规则。已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请退出，也可自愿申请调减次年机制电量。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围；自愿申请调减的，调减后不得增加。新能源项目填报退出、调减申请通过后，新能源可持续发展价格结算机制协议相关条款（以下简称“机制电价结算条款”）自动调整并生效。

### 三、做好改革政策衔接

（八）做好与电力市场建设衔接。对纳入机制的电量不再开展其他形式的差价结算。集中式新能源中长期（绿电）交易限值=批准（备案）装机容量×同类项目年发电利用小时数标杆×（1-机制电量比例）。分布式新能源中长期（绿电）交易限值=批准（备案）装机容量×同类项目年发电利用小时数标杆×（1-机制电量比例）×0.5。计算月度交易限额时，可按照年发电利用小时数标杆/12确定（四舍五入取整）；新能源项目当年已结算机制电量达到上限后，后续月可全量参与绿电交易。

（九）做好与新能源绿证衔接。纳入机制的电量不重复获

得绿证收益，绿电交易电量的绿证收益，采用“当月绿电合同电量、扣除机制电量的剩余上网电量、电力用户用电量三者取小”的原则结算，机制电量对应绿证统一划转至省级专用绿证账户，处理方式另行明确。

（十）做好与电网企业代理购电衔接。电网企业可通过市场化方式采购新能源电量作为代理购电来源，市场化采购电量价格按照市场交易价格确定。

（十一）做好与现行新能源政策衔接。配置储能不作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件。已开展竞争性配置的海上风电项目，作为存量项目纳入新能源可持续发展价格结算机制，机制电价为其竞争性配置价格。新能源参与市场后因报价等因素未上网电量，不纳入新能源利用率统计与考核。享有财政补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准按照原有规定执行。

#### 四、协同推进政策落地

（十二）加强统筹协调。省发展改革委（能源局）会同浙江能源监管办、省电力公司、浙江电力交易中心、省发展规划研究院成立工作组，充分听取有关方面意见，制定具体实施细则，周密组织落实，主动协调解决实施过程中遇到的问题；加强政策宣传解读，及时回应社会关切，凝聚改革共识。省电力公司做好新能源可持续发展价格机制相关的竞价系统搭建、竞价组织实施、合同签订、保函管理、电费结算、信息披露、技术支持系统升级改造等相关工作。

（十三）细化组织实施。省发展改革委（能源局）、省电力公司通过公告方式告知存量项目相关政策，新能源存量项目主体应在公告规定的期限内与电网企业重签购售电合同（含“机制电价结算条款”）；其中统调新能源项目在规定期限内未完成重签的，视为主动放弃机制电量，不再纳入机制电价执行范围；其他新能源项目在规定期限内未完成重签的，机制电价结算条款按政府公告的统一标准执行。省发展改革委（能源局）委托省电力公司在每年中长期（年度）交易之前，组织开展次年新能源增量项目机制电价竞价。新能源增量项目在办理并网投产流程时应完成购售电合同（含“机制电价结算条款”）签订，机制电价结算条款按照政府公布的竞价结果确定。购售电合同对机制电价结算条款另有约定的，从其约定。

（十四）做好跟踪评估。省发展改革委（能源局）定期跟踪监测新能源交易价格波动、新能源发电成本和收益变化、终端用户电价水平等，当交易价格出现异常波动时，及时开展复盘分析，并根据情况进行适应性调整，确保新能源上网电价市场化改革政策平稳有序推进。定期评估改革对行业发展和企业经营等方面的影响，优化政策实施，持续增强市场价格信号对新能源发展的引导作用。

本方案未明确事项按照《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）和其他相关政策执行。我省新能源电价、补贴等有关政策规定与本方案不一致的，以本方案为准。