



光伏信息精选

(2025. 08. 04-2025. 08. 10)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: jxgfhyxh@163.com

网址: 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. 《电力市场计量结算基本规则》正式印发 将于10月实施..... 1
2. 以光伏铺就绿色发展路，构建高新智慧能源新生态..... 3
3. 光伏产业直面深度调整期..... 5
4. 光伏产业供应链价格报告..... 9
5. 2024年碳足迹在光伏行业的发展情况..... 10
6. 这款钙钛矿太阳能电池有新进展..... 13

企业动态

7. 全球光伏“双标杆”再起新征程 隆基这个全球中心落户嘉兴 16
8. 百年轴承巨头屋顶光伏项目正式并网 开创“光伏+高端制造”绿色新纪元..... 18

政策信息

9. 浙江电力现货市场转正式运行的通知..... 21
10. 七部门发布：支持新能源等融资..... 22

《电力市场计量结算基本规则》正式印发 将于10月实施

近日，国家发展改革委、国家能源局印发《电力市场计量结算基本规则》（下称《规则》），这是我国首部全面规范电力市场计量结算的基础规则，将于2025年10月1日起施行，有效期五年。

计量数据管理标准化

《规则》要求市场经营主体应具备独立计量条件，计量装置应满足最小结算单元要求并安装在产权分界点，计量数据要满足结算最小时段和周期要求。强调计量装置实行定期校核，并明确了计量装置校核费用的承担方式。

首次界定关键主体权责

《规则》明确了市场经营主体、电力交易机构、电力调度机构、电网企业等各类市场成员结算方面的权利与义务，首次明确了电网企业核对结算依据的职责，并规范了核对流程，统一了度量单位和结算科目式样。

现货市场推行“日清月结”

在结算模式方面，《规则》明确，原则上现货市场连续运行地区采用“日清月结”结算模式，非现货市场地区按自然月结算，辅助服务及零售市场则按各自规则清分后按月结算，统一了全国电力市场的结算周期和流程。

强化结算风险防控

《规则》要求交易机构组织开展结算风险评估；市场经营主体按规定交纳履约保函、保证金等结算担保品；电网企业对逾期未付款的市场经营主体，向交易机构提出结算担保品使用申请。

统一电费收付

结合电力市场建设运行实际，《规则》规范了发电企业与电网企业电费收付流程要求，并首次在基本规则层面明确用户侧与电网企业电费收付流程要求，规范了增值税发票开具、电费结算协议签订、承兑汇票使用等管理内容。

今年是新一轮电力体制改革实施十周年。国家能源局有关负责人表示，《规则》的印发标志着以《电力市场运行基本规则》为基础，电力中长期、现货、辅助服务规则为主干，信息披露、准入注册、计量结算规则为支撑，涵盖电力市场各品种各环节的“1+6”基础规则体系初步构建完成。

据了解，各地电力交易机构正按《规则》梳理现行制度，确保全国市场交易统一规范运行。下一步，为打破市场分割和省间壁垒，实现中长期、现货、辅助服务、绿电绿证等各类市场的高效协同和有机衔接，国家能源局将不断健全完善全国统一电力市场”1+N“基础规则体系。

（来源：新华网）

以光伏铺就绿色发展路，构建高新智慧能源新生态

盛夏的禾城，白昼被拉得格外悠长。清晨五点半，当第一缕阳光掠过高新区厂房的屋顶，成片的蓝色光伏板便被“叫醒”；直到傍晚七点，光伏板在捕捉完夕阳最后的余晖后宣告“下班”。

在这片持续接受日光滋养的区域，高新集团正通过分布式光伏电站、充电桩等项目，搭建起一张看得见、摸得着的绿色能源网。这些项目不仅是对“双碳”政策的具体践行，更实实在在地为企业解决了用电成本高、能源结构单一等问题。

走进嘉兴国家高新区，在新农路 933 号厂房流水线车间里的机械臂正在有序作业，工人“火力全开”进行生产，一派繁忙景象。同时，屋顶上的光伏组件也正悄然“发电”，为厂房提供持续不断的电力。“自去年投入使用厂房屋顶分布式光伏项目以来，每个月电费单上的数字明显降了。”厂房负责人指着后台数据说，“现在夏天日照时间长，每天发电量比春秋多两成，上个月单靠光伏发电就满足了车间近一半的用电需求。”

这样的变化并非个例。据悉，自 2024 年组建以来，高新集团已完成 6 个分布式光伏电站项目建设，总投资 3743 万元，覆盖包括未来科技广场等 6 个点位，总装机容量达 8.4MW。截至目前，这些电站累计发电量约 509 万度，为企业带来电费收入约 317 万元。

新能源基础设施的完善不止于发电端。在行政审批中心人防地下停车场，集团光伏项目负责人看着屏幕上实时跳动着充电进度介绍道：“以前市民在停车场找充电桩，得绕几圈碰运气，现在 32 个充电桩分布在高新商务广场、科技京城等地，随到随充。另外，根据运营数据显示，这些充电场站对外运营后，日均服务车次稳定在 60 次以上，有效缓解了新能源车主‘充电难’的问题。”

高温天气里，集团光伏项目的推进节奏也丝毫未减。桃园路汽车滤清器生产厂房的屋顶上，施工人员正将光伏组件小心地贴合在屋顶表面。“这片屋顶铺着 TPO 卷材，和常见的水泥或彩钢屋顶不同，常规组件根本没法装。一开始我们犯了难，要是为了装光伏破坏了屋顶防水，后续维修成本更高。”光伏项目负责人拿起一块轻质组件解释，团队先后对接了多家组件厂家，反复测试粘贴效果，最终选定的这款组件能和 TPO 屋顶用同材料热熔粘贴，既稳定又安全。目前，项目已完成近半组件铺设，进展比预期快。

接下来，多个关键项目的落地将进一步扩展高新集团绿色能源版图。作为集团首个储能项目，新腾光伏新材料配套厂房储能项目预计 8 月底完成施工，9 月初进入测试运行阶段。该项目利用峰谷电价差实行“两充两放”运行模式，每日可提供 2 万度电，将显著降低企业用电成本。而作为首个高压并网的光伏项目，新能源标准厂房屋顶分布式光伏项目预计 8 月底开工，11 月底实现并网运行，建成后将成为区域绿色能源的重要补充。

从已建成的光伏电站稳定发电，到充电桩让出行更便捷，再到储能、高压并网项目加速推进，高新集团正用一个个光伏项目，将“碳达峰、碳中和”的大目标转化为企业和群众能感知的实惠。随着这些项目陆续完工，不仅能为企业持续降低用电成本，更能让区域能源结构更绿色、更稳定。在禾城的阳光下，这些蓝色的光伏板正悄悄改变着能源使用的方式，也照亮着绿色智造的未来。

（来源：读嘉新闻客户端）

光伏产业直面深度调整期

近来，“反内卷”信号不断，深受“内卷”困扰的光伏产业积极响应，动作频频。在日前举行的“光伏行业 2025 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会”上，专家指出，尽管今年上半年光伏应用装机与累计装机均创下新高，但产业仍处于深度调整期，制造端大幅下降趋势明显。未来一段时间内最重要的工作仍是治理“内卷”，确保行业回到健康发展轨道。

装机创下“双新高” 制造端大幅下降趋势明显

从 2025 年上半年产业发展情况来看，光伏产业仍有“朝气”。

国家能源局新能源和可再生能源司副司长桂小阳介绍说，2025 年上半年，我国光伏行业发展取得巨大成就。装机规模上，我国光伏发电新增装机 2.13 亿千瓦，累计装机规模历史性突破

10 亿千瓦达到 10.99 亿千瓦，占全国总发电装机的 30%以上；发电量上，上半年全国光伏累计发电量 5613 亿千瓦时，同比增长 43%，占全社会用电量比重超过 12%，绿色电力供应能力进一步增强；产业技术上，硅料、硅片、电池、组件等各环节的产量和技术水平继续保持全球领先地位。

中国光伏行业协会名誉理事长王勃华谈道：“今年上半年，我国光伏行业制造端总体呈现大幅下降趋势，亮点是应用装机与累计装机均创下新高，具有里程碑意义。”

但“大幅下降”的趋势也无法回避。此前，中国光伏行业协会在年度报告中指出，2024 年光伏行业各环节产品价格较年初均较大幅度下滑，多晶硅、硅片、电池片降幅分别达到 40%、50%、40%。随着光伏产业链价格快速下跌，企业盈利空间遭受严重挤压，部分中小企业宣告破产。

工业和信息化部电子信息司二级巡视员吴国纲指出，目前行业伴随周期性波动，正处于新一轮深度调整期。商道咨询合伙人、零碳倡议项目首席顾问曹原认为，目前光伏行业应着力打破“需求压制”的问题，发展不均、大量人口电力获取不足仍是重要挑战。

“反内卷”在路上 多方携手克时艰

如何直面挑战，平稳度过“深度调整期”？多位专家认为，需要多方协同发力，调整产业结构，共塑良好生态。

“全球电力市场继续在发展、在扩大的趋势没有改变。未来，中国电力市场相比于世界平均水平更为乐观。”王勃华分

析说，未来最重要的工作是治理“内卷”，使光伏行业尽早回归正常的健康发展轨道。

中国上市公司协会会长宋志平表示，要破除“内卷”，一是要从竞争到竞合，加强行业自律；二是要从分散到联合，提高行业集中度；三是要从去产量到去产能，标本兼治；四是要从量本利到价本利，提高定价水平；五是要从红海到蓝海，用创新“四化”来增加价值。

电力规划设计总院高级工程师张金霞认为，要优化光伏产业结构，推动形成高效协同、动态平衡的光伏产业生态；促进光伏技术的创新发展，形成差异化的竞争格局。而在下游，要增强电力系统的调节能力建设，提升新型电力系统消纳水平和运行稳定性。

曹原则希望，在“十五五”期间持续推动再电气化与绿电扩张，驱动加速脱碳。“国家和地方已出台了多项政策支持绿色并购融资，希望转型金融与并购融资未来能够助力产业产能整合升级，助力企业出海。”他说。

“新能源高质量发展的重要标志就是高质量的利用，这是一项系统性工程，需要源、网、荷、储、市场、政策等协同发力。”国网能源研究院有限公司新能源研究所教授级高工时智勇指出，《中华人民共和国能源法》于2025年1月1日正式施行，优先开发利用可再生能源、市场配置能源资源的基本制度、可再生能源电力消纳责任权重、绿证制度等均写入了法律，对未来新能源高质量发展起到了固根本、稳预期、利长远的保障

作用。

规模化发展前景未改 发掘潜在市场机会

“面对新形势、新挑战，我们要进一步坚定发展信心，更加积极主动作为，协力破解行业发展的难题，同时持续提高科技创新能力。”桂小阳说。

会上专家普遍对光伏产业的未来发展持乐观态度。“当前，全球能源结构正在经历着较大的变化，从国际发展趋势来看，光伏发电目前仍是全球最具发展潜力的替代能源。”张金霞说，“无论是从全球还是中国自身的发展来看，光伏的规模化发展已经成为既定的事实和战略方向，这对产业、技术创新、电力系统都提出了更高的要求。”

标普全球清洁能源技术光伏首席分析师胡丹指出，中国光伏市场的需求趋于平稳将导致全球光伏装机增长率放缓，2025年我国光储装机仍将保持全球领先，但2026年海外市场需求小幅攀升无法弥补中国市场需求的下降。但她指出，从长远看，我国仍是未来新能源装机的核心且最大市场，从系统性价比上看中国产品有优势，头部光伏市场面临增长放缓，而新的市场机会则分散在各个区域。

“城市更新为光电建筑从业者带来了巨大的发展机遇，未来也将成为光伏产业新增的市场亮点。”中国光伏行业协会光电建筑专业委员会常务副秘书长赵永红说。

吴国纲表示，未来工信部电子司将聚焦三方面发力：一是规范行业发展，推动落后产能有序退出；二是强化标准引领和

知识产权保护，助力产业技术创新；三是持续深化国际合作，巩固全球竞争优势。他谈道：“也希望行业协会继续发挥政府和企业间的桥梁纽带作用，引导企业加强行业自律，切实履行社会责任，合理营造良好的产业生态。”

（来源：中国化工报）

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45元/千克，N型致密料均价为43元/千克，N型颗粒料均价为42.5元/千克；N型182单晶硅片报价为1.2元/Pc，N型210单晶硅片报价为1.55元/Pc，N型210R单晶硅片报价为1.35元/Pc。

M10单晶TOPCon电池片报价为0.295元/W，G12单晶TOPCon电池片报价为0.285元/W，G12R单晶TOPCon电池片报价为0.285元/W。

182mm TOPCon双面双玻组件报价为0.67元/W；210mm HJT双面双玻组件报价为0.72元/W。

2.0mm镀膜光伏玻璃均价为12元/平米；3.2mm镀膜光伏玻璃均价为18.5元/平米；2.0mm背板玻璃均价为11元/平米。

（来源：集邦光储观察）

2024 年碳足迹在光伏行业的发展情况

一、领域整体情况

光伏产品碳足迹认证有助于企业满足客户的期望，提升市场竞争力。目前光伏产品出口面临的贸易壁垒包括但不限于：欧盟的绿色新政；法国、韩国的碳足迹认证要求；美国 EPEAT 认证新增碳足迹要求；瑞典、意大利的环境产品声明要求等，各国具体要求如下。

（一）欧盟碳足迹相关贸易壁垒

欧盟针对光伏组件的生态设计要求包括碳足迹、组件信息披露、可靠性、可拆卸性、可维修性、可回收性。根据在欧盟国家使用的单晶、多晶以及碲化镉光伏组件全生命周期碳足迹数值，将其划分为两个等级：等级一 $25\text{gCO}_2/\text{kWh}$ 和 等级二 $18\text{gCO}_2/\text{kWh}$ 。碳足迹核算基于 PEFCR (Product Environmental Footprint Category Rules) 方法。

（二）法国碳足迹相关贸易壁垒

法国能源监管委员会 (CRE) 规定：对于超过 100kWp 的光伏项目，在招标中均强制执行 ECS (简化版碳足迹)。

2023 年法国能源署将 ECS 计算方法由 CRE4 更新为 PPE2，新规中将多晶硅料分成金属级硅料和多晶硅料，硅片分成硅块和硅片。

此外，CRE4 中中国区域默认电池片碳排放为 $0.520\text{kgCO}_2/\text{cell}$ ，而 PPE2 中中国区域默认电池片碳排放为

0.965kgCO₂/cell，因此，新规中增加对电池片的 LCA 优化显得尤为重要。

（三）韩国碳足迹相关贸易壁垒

韩国自 2020 年 7 月份以来针对韩国本土产品和进口产品使用符合韩国标准 KS I ISO 14040 的环境影响生命周期评估（LCA）方法对光伏组件进行碳足迹估算。

根据韩国新能源和可再生能源中心（NREC）此前发布的新消息，中国制造商被列入最低类别，而最高分则留给了使用韩国硅片的韩国本土制造商，事实上已将中国组件企业排除在韩国市场之外。

（四）美国碳足迹相关贸易壁垒

EPEAT 由美国绿色电子委员会（GEC）组织实施。目前光伏产品以及制造商出现在注册表中首先必须同时满足 NSF/ANSI 457-2019 及 EPEAT-ULCS-2023 两个标准的最低要求。其中碳足迹核算是基于法国国家政府关于太阳能和风能设施招标规范（French national government specification for solar and wind power facility tenders）中的方法，以 kg CO₂e/kWp 为单位表示核算结果。

此外美国部分客户也提出了参与招标的光伏产品须有 EPD 认证的要求。

（五）瑞典、意大利碳足迹相关技贸措施

瑞典、意大利等国家对进口光伏组件提出了 EPD（Environmental Product Declaration 环境产品声明）要求。

二、我国碳足迹市场情况

（一）政策支持

1、2024年1月19日，国务院新闻办公室举行的新闻发布会上，工业和信息化部新闻发言人、运行监测协调局局长陶青介绍，计划在2024年制定100项左右重点产品碳足迹规则标准。

2、2024年2月4日，工业和信息化部发布《工业和信息化部办公厅关于印发工业领域碳达峰碳中和标准体系建设指南的通知》。

3、生态环境部于2024年6月发布《关于建立碳足迹管理体系的实施方案》。

4、2024年9月，市场监管总局等部门联合发布了《关于开展产品碳足迹标识认证试点工作的通知》。

5、2024年11月工业和信息化部发布了《重点工业产品碳足迹核算规则标准编制指南》。

6、2024年，江苏省发改委发布《江苏省产品碳足迹管理体系建设实施意见》。

（二）标准建设

1、国家标准 GB/T 24067-2024《温室气体产品碳足迹 量化要求和指南》已于2024年8月发布。

2、行业标准 SJ/T 11926-2024《产品碳足迹 产品种类规则光伏组件》已于2024年3月发布。该标准规定了碳足迹核算的术语、评价范围、数据收集方法、核算流程及报告要求。

3、《光伏组件出口产品低碳评价要求》已发布征求意见稿。

4、广东省发布《产品碳足迹 光伏组件》团体标准。

（三）电力排放因子更新

2025年1月21日，生态环境部联合国家统计局、国家能源局印发了《关于发布2023年电力碳足迹因子数据的公告》，首次发布电力碳足迹因子（0.6205kgCO₂e/kWh），为光伏产品尤其是出口光伏产品的碳足迹计算争取了进一步优势。

三、意见和建议

1、建议国内尽早推出具有权威性的光伏行业背景数据库，鼓励光伏企业积极参与数据库建设。

2、推动核算结果的国际互认。

3、鼓励企业将碳管理与智能化相结合，建设碳管理与能源管理监控平台，优化能源结构，降低成本提升效益，实现精准碳排放管理。

（来源：中国光伏行业协会）

这款钙钛矿太阳能电池有新进展

近日，中国科学院院士、复旦大学教授褚君浩团队的张鸿、莫晓亮联合深圳理工大学副教授白杨团队在《自然—通讯》发表最新研究成果。研究团队成功开发出超稳定、高效率宽带隙钙钛矿太阳能电池，并基于该成果构建出性能优良的全钙钛矿叠层器件。

研究结果显示，这款全钙钛矿叠层器件的光电转换效率达 28.44%，其中经广东省计量研究院认证的效率为 27.92%，为解决宽带隙钙钛矿材料稳定性与效率难以兼顾的难题提供了全新思路，同时为下一代超高效、低成本太阳能发电技术奠定了材料基础。

钙钛矿材料因成本低、光电转换能力强，被认为是下一代太阳能技术的核心材料。但这次研究聚焦的宽带隙钙钛矿，却有个让人头疼的“小毛病”：天生不太稳定。该材料天生具备高效光电转换的潜力，但它的晶体结构里，离子容易“乱跑”，形成空位缺陷；在光照下，还容易发生“卤化物相分离”，就好比混合好的颜料突然分家，直接影响发电效率，甚至失去实用价值。

怎么让钙钛矿既高效又稳定？研究团队想出了一个创新策略，给它请一位“分子工程师”——醚环超分子（冠醚），它能够通过精确调控卤化物与单价阳离子及铅离子的配位作用，实现对结晶动力学的有效调控，使晶体结构更稳固。同时，光照下的卤化物相分离也被有效抑制，使能量高效转化为稳定的电能输出。

基于这种超分子工程策略制备的宽带隙钙钛矿太阳能电池展现出了优异性能。一是出色的光电转换效率，基于这种技术的单结宽带隙器件，光电转换效率达到 21.01%，在同类研究中处于前沿水平；二是优异的工作稳定性，在最大功率点跟踪测试中，连续运行 1000 小时后，电池效率还能保持初始值的 95%，这意味着它能长期稳定工作，不用频繁更换；三是叠层器件高效率，基于该技术构建的两端全钙钛矿叠层太阳能电池获得了 28.44% 的光电转换效率。

该研究成果有望应用在太阳能发电站，降低发电成本；为分布式光伏系统（如屋顶太阳能）提供高性能、长寿命的发电模块；为新能源汽车、便携式电子设备等提供轻量化、高效率的太阳能充电解决方案。

（来源：中国科学报）

全球光伏“双标杆”再起新征程 隆基这个全球中心落户嘉兴

日前，以“共筑 BC 生态，共赢光伏未来”为主题的 2025BC 生态创新峰会在秀洲举行，这场聚焦光伏产业前沿的盛会吸引了全球行业目光。会上，隆基全球 BC 生态协同创新中心正式揭牌，拉普拉斯新能源等 3 家企业签约加入隆基“众行者计划”，未来将与隆基围绕共同创新目标开展联合研发与生产，携手构建互利共赢的产业生态。

“众行者” 携手共赴光伏新征程

当前，光伏产业正迈入以“高质量发展”为核心的新阶段，产业发展逻辑从单纯追求规模与成本，转向技术创新、可靠性与环境价值的全面跃升。而 BC（背接触）电池技术凭借更高转换效率、更优弱光响应及独特美学价值，成为驱动产业升级的关键引擎。

尽管 BC 电池技术已有 50 多年发展历史，但受限于技术门槛高、工艺复杂、成本难控等因素，过去长期发展缓慢。近年来，在隆基等中国企业的持续推动下，BC 技术实现跨越式突破：2023 年产量仅 8-9GW，2024 年飙升至 25GW，今年量产规模有望再翻番。

“BC 太阳能电池未来五年大有作为。”上海交通大学太阳能研究所所长沈文忠在主旨报告中指出，产业协同是技术突破的关键，适度超前的产业化策略才能推动行业健康发展。

作为新一代光伏主流技术，BC 技术的规模化应用与持续进步，离不开原材料供应、组件制造、终端应用等上下游企业的协同联动，亟需构建完善的产业生态圈。

“独行者快，众行者远。”隆基创始人、中央研究院院长、CTO 李振国的话，道出了隆基 BC 生态圈建设的初衷。

2023 年 9 月，隆基正式启动 BC 生态圈建设；2024 年 7 月，隆基全球分布式研发中心落户嘉兴，同步发布“伙伴+隆基”协同创新生态体系；2025 年 6 月，隆基发布“众行者计划”，协同创新与生态共赢格局加速形成。

截至 2025 年 5 月底，隆基已累计与全球 191 家生态伙伴展开技术对接，与 44 家合作方达成 55 项合作，完成 23 处产业链技术布局，覆盖硅片、电池、组件、系统方案、氢能、生物质、工程技术 7 大领域。

秀洲将成光伏创新“集聚地”

“隆基将全球 BC 生态协同创新中心落户秀洲，背后是对秀洲区‘人才与产业双集聚’优势的深度认可。”隆基分布式事业群产品与解决方案中心总裁吕远的回答，道出了秀洲区在光伏领域的独特竞争力。

近年来，秀洲区将光伏新能源产业作为主导产业之一重点培育，经过多年发展，已实现“从无到有、从有到优、从优到特”的蝶变。目前已汇聚隆基、福莱特、阿特斯等龙头企业及 270 余家配套企业，构建起“电池+光伏玻璃+配套组件+储能+回收”的全产业链生态，产业规模稳居全省第一梯队。特别是

隆基嘉兴基地的发展壮大与全球分布式研发中心的落地启用，更加速了创新要素的集聚流动。

自 2020 年投产以来，隆基嘉兴基地大规模采用工业互联网、大数据、人工智能、数字孪生等新技术，开发实施了 30 多项数字化用例推动智能制造，持续提升产业效能、产业链整体水平，已然成为全球光伏行业首个“灯塔工厂+零碳工厂”双认证标杆。目前，该基地是隆基 BC 二代组件主要生产基地之一。

秀洲的区位优势与发展动能同样显著：嘉兴南湖机场年底投用后将大幅降低物流成本；近三年，秀洲区 GDP、规上工业增加值、固定资产投资平均增速分别达 6.9%、10.5%、22.7%，均居嘉兴全市首位。

“隆基在 BC 领域的持续投入，正是为了打通技术产业化的关键路径，为生态伙伴搭建高价值平台，将 BC 的‘高效蓝图’转化为行业的‘普惠现实’。”李振国表示，随着全球 BC 生态协同创新中心在秀洲的落地生根，必将推动光伏产业协同创新迈向新高度，为全球能源转型贡献更多中国智慧与力量。

（来源：读嘉新闻客户端）

百年轴承巨头屋顶光伏项目正式并网 开创 “光伏+高端制造”绿色新纪元

近日，日本百年轴承巨头日本精工株式会社（NSK）与中国

领先新能源企业晴天科技合作的“沈阳恩斯克精密机器有限公司 4MW 屋顶分布式光伏项目”正式并网验收。该项目不仅是 NSK 践行“中国碳中和战略”的重要举措，更是分布式光伏新政实施后晴天科技首个跨国合作的标杆项目，标志着工商业光伏合作模式正式迈入市场化、国际化新阶段。

强强联合：百年技术积淀碰撞绿色能源创新

作为全球高端轴承领域的绝对领导者，NSK 自 1916 年成立以来，以“精密制造”为核心竞争力，产品覆盖航空航天、高铁、新能源汽车等高精尖领域，长期占据全球市场份额前三甲。此次 NSK 选择与晴天科技合作，在中国沈阳工厂落地分布式光伏项目，既是对其“2050 碳中和目标”的积极响应，更是对晴天科技，对中国新能源政策与市场潜力的深度认可。

项目采用“自发自用+余电市场化交易”模式，充分利用 NSK 工厂约 2 万平方米屋顶资源，总装机容量达 4MW。工程于 2025 年 5 月开工建设，8 月 8 日并网，年均发电量约 400 万度，可满足工厂 30%的用电需求，25 年减少二氧化碳排放 10 万吨，相当于种植 29 万棵树木。

江苏晴天领导在并网仪式上表示：“一年前，我们首次与 NSK 洽谈分布式光伏项目，当时我们与世界 500 强企业的合作模式广泛采用 EMC 合同能源管理模式，但是今年初光伏新政的出台以及光伏备案及接入限制，本项目有无法实施的巨大风险。我们双方积极沟通，探索创新合作模式，使得项目最终落地，开花结果。恰似陆游的千古名诗“山穷水复疑无路，柳暗花明

又一村”。此次用于 NSK 光伏项目的“不占用企业现金流，企业利益最大化的轻资产”合作模式，完全契合‘5·31 新政’要求，未来余电将直接参与电力现货市场交易，实现清洁能源价值最大化。”

共创未来：点亮绿色制造新时代

随着彩带被剪开，NSK 屋顶光伏项目并网正式拉开帷幕。这片闪耀的蓝色光伏矩阵，不仅是中日企业合作的里程碑，更是中国分布式光伏从“政策驱动”迈向“市场驱动”的宣言。在碳中和的全球赛道上，晴天科技正以创新与活力，书写绿色发展的新篇章！

（来源：晴天科技）

浙江电力现货市场转正式运行的通知

各设区市发展改革委、宁波市能源局，省电力公司、浙江电力交易中心，有关发电企业、电力用户、售电公司：

2024年5月，浙江电力现货市场启动长周期连续结算试运行，截至目前已连续运行一年以上，历经梅汛期、迎峰度夏（冬）、重要节假日、重大活动等不同场景检验，总体运行平稳有序。现货市场运行以来，在保供应、促转型、提质效等方面取得明显成效，助力浙江能源“绿保稳”工程取得新进展，有力支撑了浙江经济社会发展。

2025年4月，省能源局委托电规总院作为第三方机构，对浙江电力现货市场进行评估。评估意见认为，浙江电力现货市场建设取得了显著成效，现货市场规则体系健全，技术支持系统校验、市场建设合规性等方面满足市场连续运行要求，市场规则修编、信息披露等制度体系已建立，市场运营机构基础保障制度健全，市场风险总体可控，满足试运行转正式运行条件。

按照《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕813号）要求，经省人民政府同意，并报国家发展改革委、国家能源局备案，决定自即日起，浙江电力现货市场转入正式运行。

特此通知。

浙江省发展和改革委员会
浙江省能源局

国家能源局浙江监管办公室

2025年8月7日

七部门发布：支持新能源等融资

近日，中国人民银行、国家发展改革委等七部门联合印发《关于金融支持新型工业化的指导意见》。

文件指出，支持新一代信息技术、基础软件和工业软件、智能（网联）汽车、新能源、新材料、高端装备、时空信息、商业航天、生物医药、网络和数据安全等新兴产业符合条件的企业在多层次资本市场融资。推进投资端改革，完善投资机构长周期考核，推动政府投资基金、国有企业基金、保险公司等长线资金在风险可控的前提下，重点围绕未来制造、未来信息、未来材料、未来能源、未来空间和未来健康等方向，加快布局未来产业。加快建设支持高碳产业绿色低碳化转型的金融标准体系。强化绿色信贷、绿色债券等多元化绿色金融工具在制造业绿色低碳转型中的应用。

坚持“先立后破”，推动银行支持高碳行业符合绿色低碳技术改进方向以及产能置换政策的项目和企业。完善绿色金融激励约束机制，推动金融机构开发支持绿色制造的金融产品，

加大对环保、节能、节水、清洁生产、资源综合利用、绿色制造、低碳等领域的投入，支持绿色工厂绿色低碳转型升级。（详见原文）