



# 光伏信息精选

(2025. 09. 15-2025. 09. 21)

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. 习近平重要文章《纵深推进全国统一大市场建设》：更好发挥行业协会自律作用，引导企业提升产品品质 ..... 1
2. 国家统计局：8月太阳能电池产量同比增长16.8% ..... 3
3. 创新破局，浙江光伏谋长红 ..... 3
4. 光伏产业供应链价格报告 ..... 7
5. 我国电力市场迈入规范化、高质量发展新阶段 ..... 7
6. 人工智能使钙钛矿太阳能电池更接近可持续商业化 ..... 12

## 企业动态

7. 282MW，隆基将以高效产品 Hi-MO 9 打造罗马尼亚最大 BC 电站 14
8. 阿特斯闪耀 RE+ 2025 全球新能源盛会 ..... 15

## 政策信息

9. 交通运输部：推动交通与能源基础设施一体化建设 ..... 19
10. 国家能源局等部门发布关于推进能源装备高质量发展的指导意见 ..... 19

## 习近平重要文章《纵深推进全国统一大市场建设》：更好发挥行业协会自律作用，引导企业提升产品品质

根据新华社报道，9月16日出版的第18期《求是》杂志将发表中共中央总书记、国家主席、中央军委主席习近平的重要文章《纵深推进全国统一大市场建设》。

文章强调，建设全国统一大市场，是党中央作出的重大决策，不仅是构建新发展格局、推动高质量发展的需要，而且是赢得国际竞争主动权的需要。我国作为全球第二大消费市场，必须把全国统一大市场建设好，增强我们从容应对风险挑战的底气。

文章指出，纵深推进全国统一大市场建设，基本要求是“五统一、一开放”。“五统一”，就是统一市场基础制度，特别是实现产权保护、公平竞争、质量标准等制度的统一；统一市场基础设施，打通物流、资金流、信息流，健全现代商贸流通体系；统一政府行为尺度，地方在推动经济发展特别是招商引资时，哪些能干哪些不能干有明确规矩，不能各行其是；统一市场监管执法，明确市场监管行政处罚裁量基准，一把尺子量到底；统一要素资源市场，促进自由流动、高效配置，减少资源错配和闲置浪费。“一开放”，就是持续扩大开放，实行对内对外开放联通，不搞封闭运行。

文章指出，要聚焦重点难点，下决心清除顽瘴痼疾。第一，

着力整治企业低价无序竞争乱象。“内卷”重灾区，要依法依规有效治理。更好发挥行业协会自律作用，引导企业提升产品品质，实行优质优价，反对低价劣质。推动落后产能有序退出。第二，着力整治政府采购招标乱象。重点整治最低价中标、以次充好、利益勾连等突出问题。规范政府采购和招标投标，加强对中标结果的公平性审查。第三，着力整治地方招商引资乱象。要制定全国统一的地方招商引资行为清单，明确鼓励和禁止的具体行为。加强招商引资信息披露。第四，着力推动内外贸一体化发展。畅通出口转内销路径，提高国内国际标准一致性，培育一批内外贸优质企业。第五，着力补齐法规制度短板。持续开展规范涉企执法专项行动。健全有利于市场统一的财税体制、统计核算制度和信用体系。第六，着力纠治政绩观偏差。完善高质量发展考核体系和干部政绩考核评价体系。

文章强调，建设全国统一大市场，既是攻坚战，也是持久战，各地区各部门要从政治和全局高度抓好落实。中央和地方、地方和地方、政府和企业、企业和企业都要加强协调配合，形成推进合力。

（来源：《求是》）

## 国家统计局：8月太阳能电池产量同比增长 16.8%

9月15日，国家统计局工业司首席统计师孙晓解读2025年8月份工业生产数据。8月份，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，加紧实施更加积极有为的宏观政策，工业经济运行稳中有进，多数行业、产品实现增长，装备制造业支撑有力，原材料制造业有所回升，制造业高端化、智能化、绿色化转型升级成效不断显现。

其中，绿色化转型持续推进。8月份，新能源汽车、汽车用锂离子动力电池、太阳能电池等“新三样”相关产品表现亮眼，产量分别同比增长22.7%、44.2%、16.8%；在能源绿色转型引领下，风力发电机组、充电桩等绿色设备产量快速增长，增速分别为78.1%、14.9%；绿色材料供给增加，碳纤维、生物基化学纤维等产品产量分别增长62.0%、22.8%。

（来源：国务院新闻办、中国网）

## 创新破局，浙江光伏谋长红

9月初，浙江发布国家“136号文”承接方案征求意见稿，明确新能源入市机制；国家发改委、国家能源局随即出台新能源就近消纳价格机制，推动绿电直连发展……一系列政策变革

标志着光伏行业正步入新阶段。

在浙江，上半年全省光伏装机容量达 5947 万千瓦，超越煤电成为第一大电源。然而规模登顶的同时，产业链正经历阵痛：上游面临“内卷式”无序竞争整治，下游全面入市使收益不确定性增强，企业从“抢装潮”转入观望期。

### 发电，送得出

浙江作为资源小省、用能大省，是理想的光伏市场。今年 8 月 22 日，全省光伏最大出力达 3785 万千瓦，创历史新高；上半年光伏发电量 286 亿度，增长 66.2%。“光伏发电越多，电力保供越从容，还能减少对煤电和外来电的依赖，降低碳排放，助力工商业电价稳中有降。”国网浙江经研院市场与电价研究室副主任王坤表示。

但光伏发展也给电网带来挑战。光伏资源多分布于山地、水面，远离电网基础设施和负荷中心，存在资源“错位”；发电波动性大，需大范围调度才能确保消纳。温州等地区接入点增多、送出难度加大，局部电网已出现“拥堵”。为此，浙江正在谋划电网环线大工程。“规划建设特高压交流环网，接入东部沿海电源、西部抽水蓄能和北部特高压换流站，如同给电网开通‘外环线’，优化资源调配。”国网浙江经研院电网规划中心研究员张曼颖介绍。瑞安沿海示范性能源汇集站即将开建，可汇聚多个风光电站直送特高压环网，减轻接入压力。大型“充电宝”也在布局：电网侧储能总装机超 236 万千瓦，抽水蓄能装机超 900 万千瓦，16 座电站在建。针对占八成以上的

分布式光伏，浙江推进“四可改造”和“虚拟电厂”建设，用大数据技术提升调度能力。2024年浙江实现光伏发电100%消纳，全国仅四省达到这一水平。

### 建设，保盈利

政策变动直接影响电站收益。“136号文”以2025年5月31日为界，此前建成电站按定价收购，此后新增电量全部入市，面临价格波动风险。金华金东区源东乡600兆瓦光伏项目在节点前抢建成功，全省9个集中式电站同步投产。但6月至8月，行业活跃度明显趋缓。正泰新能源华东区域开发负责人叶娜表示，企业态度转向谨慎。浙江承接方案明确存量电价和增量竞价上限，增量电站收益率可能低于存量。但浙江用电需求旺盛，消纳压力相对较小，企业收益仍有一定保障。光伏行业与政策紧密联动。从业者高志万回顾，从财政补贴到补贴退坡，再到电价市场化，制造业迅速壮大，电站建设成本大幅下降：组件价格较2021年降七成，每瓦成本从30多元降至3元。企业必须适应市场化趋势，通过精细化管理挖掘盈利空间。

叶娜指出，未来项目评估需依据区域电价曲线计算回本周周期，海外成熟市场早已实践。高志万提到需提升发电预测精度，配套储能以“低存高放”提升效益。虚拟电厂、零碳园区、绿电直连等新业态蕴含机遇，企业仍愿自投电站以探索新业务。浙江光伏余量还有多少？“十四五”“风光倍增计划”已提前完成，近五年装机增4000万千瓦，超多项目目标。温州因政策限制滩涂开发，转向海上光伏和山区项目探索。业内人士认为，

需探索农光、渔光互补模式，并参考北方整村开发经验。

### 制造，谋破局

“为何能做出好产品，却不能盈利？”“现金流都保不住，如何发展？”8月光储绿色供应链大会上，企业甚至喊出“活下去”的目标。行业亏损蔓延至全产业链，电池、组件环节成为“内卷”重灾区。国电投新能源科技有限公司徐昕指出，行业集中度低、产品趋同、政府背书难退场，导致淘汰出清刚进入“冰河期”。中国绿色供应链联盟光伏专委会秘书长吕芳提出破局三要点：减产能、保价格、扩内需。产能过剩是核心困局。全球年产能超1100吉瓦，而2025年全球乐观需求仅600吉瓦，中国市场250吉瓦。义乌光伏产业园产能开工率普遍低于50%，政府已停止新增扩产和技改备案。

保价格是关键举措。浙江太阳能光伏行业协会秘书长沈福鑫表示，工信部已指导反内卷，严禁低于成本价销售，价格正趋稳回升。扩内需需探索新场景：立面安装、高速隔音屏、绿电直联等创新模式。技术创新成为企业度过寒冬的王牌。浙江爱旭ABC组件凭借发电效率、稳定性等优势满负荷生产；一道新能源开发定制化产品，覆盖城市、荒漠、海洋全场景。嘉兴企业抱团研发，隆基绿能协同创新中心联合上下游攻克耐腐蚀组件技术。“在维持产能甚至缩减的前提下，政府和企业更应鼓励创新研发，为未来储备新技术。”义乌经济开发区招商人员表示。沈福鑫信心不减：“全球光伏离不开中国制造，当前仅是供需错配，行业必将重回正轨。”

（来源：光伏微洞察）

## 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 50 元/千克，N型致密料均价为 48 元/千克，N型颗粒料均价为 47 元/千克；N型 182 单晶硅片报价为 1.35 元/Pc，N型 210 单晶硅片报价为 1.68 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 0.31 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 0.29 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 0.72 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）

## 我国电力市场迈入规范化、高质量发展新阶段

我国自 2015 年发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》以来，电力市场体系加速构建，电力交易机构组建工作全部完成，省级现货试点范围稳步扩大，多元主体积极参与市场，绿电、绿证交易提速发展，全国统一电力市场格局初步建成，市场在资源优化配置中作用显著增强。当前，我国电力市

场改革步入深水区、新型电力系统建设加速推进，国家层面印发了《电力现货连续运行地区市场建设指引》（以下简称《指引》），具有承前启后的重大战略意义。《指引》的发布，是对我国多批次电力现货市场试点经验的系统性总结，是对高比例新能源接入下电力系统安全、效率、公平三元目标如何通过市场机制协同实现的顶层回应。特别是在“十五五”规划制定与全国统一电力市场体系初步建成的关键时刻，《指引》将有效指导和规范各地电力现货市场未来建设发展，有力推动我国加快形成“统一开放、竞争有序、安全高效、治理完善”的电力市场体系。

### 一、直击新能源高比例消纳与系统安全稳定运行的核心要点

全国新能源装机占比虽已突破 40%，但其发电出力具有间歇性、随机性和波动性等特点，在一定程度上加剧了电力系统电源出力的不确定性，尤其在极端天气条件下，将给电力系统的电力电量平衡和安全稳定运行带来较大挑战。此前现货试点在运行中暴露了新能源大发时段系统调节能力不足、消纳空间受限等问题。《指引》的发布进一步理顺了适应高比例新能源特性的市场制度框架。

一方面，《指引》要求“形成反映供需关系和调节成本的分时价格信号”，并赋予用户侧经营主体申报量价信息参与现货市场的权利，强调日前价格对用户调节行为的引导。本质上是将新能源波动信号传导至终端用户，以市场机制推动源网荷

储主动协同。

另一方面，《指引》推动虚拟电厂、智能微电网、新型储能等新型经营主体“报量报价”参与现货市场，并同步明确了“电源+储能”可作为联合报价主体。这不仅为分布式资源聚合入市指明了方向，还明确了主动强化调节能力的主体能够参与市场的定位与形态。

同时，《指引》首次系统提出“可靠容量补偿机制”，通过科学评估各类型机组及新型储能对容量充裕度的实际贡献，并探索市场化容量电价形成路径。这既避免核定补偿电价下的固定成本补偿超额或缺额问题，也为系统容量长期充裕提供了市场化的衔接路径。

## 二、推动构建多时序、多品种、多维度协同的电力市场体系

经历现货试点自启动到正式运行的持续多年建设，我国仍面临中长期与现货交易有序衔接、电能量与辅助服务联合运行、批发与零售价格传导突破等深层次结构性问题。《指引》关键突破在于进一步明确了市场体系建设共识并提炼要点、构建了市场体系下各环节协同的总体框架。

在时序协同方面，《指引》要求中长期交易“分时段组织与D-2连续开市”，缩短交易周期，以更精细的交易颗粒度、更灵活的交易调整窗口有序衔接现货交易。不仅更加有利于促进新能源的消纳，还能通过小幅调整、高频组织实现电力商品在时间维度上的连续定价，使价格信号真正反映供需波动特性。

在品种协同方面，《指引》推动调频、备用等辅助服务与电能量市场“联合出清”，这种设计将系统调节成本从单独计费升级为全局优化，是实现调节资源高效配置重要基础；同时建立以调节效果为导向的市场机制，并扩大提供辅助服务的主体范围，标志着辅助服务从电源侧义务转为全社会责任，为电力系统安全供电提供了市场化路径。

在批零协同方面，《指引》要求“搭建零售线上交易平台”，给零售用户提供多种套餐比选途径，既能推动零售市场透明交易，也为规模化需求响应创造了有利条件；鼓励售用两侧“灵活配置零售套餐”，创新引入绿电套餐，更加匹配用户侧自主购电意愿的同时，加速满足用户日益增长的绿电消费诉求，也能促进售电公司优化售电服务。

### 三、以更加有力的监管和规范化建设创造市场公平竞争环境

电力市场的效率与公平高度依赖有效监管与信息对称。《指引》聚焦市场运营能力和维护公平竞争市场秩序，提出完善市场信息披露机制、强化电力市场秩序监管等要求，构建起有利于市场治理的制度框架，为市场规范化高效运行与能源转型提供坚实保障。

在监管层面，《指引》一是通过“分析报价一致性、发售一体报价关联性、成本偏离度、系统阻塞等”指标设定触发值，并配套分级分类干预流程，精准管控市场操纵行为；二是要求常态化整治地方保护行为，破除省间壁垒，来确保电力市场的

公平、公正，为全国统一电力市场体系的形成奠定基础；三是提出“穿透式监管、数字化监管等新型监管方式”，将能够大幅提升对异常交易的识别效率，防范市场违法违规行为，有助持续增强社会公众和经营主体对电力市场运行的信任。

在运营层面，《指引》一是强调“注册、申报、出清、安全校核、计量、结算等全流程业务标准化”和“市场运营机构、电网企业数据基础设施高标准联通”，以技术刚性约束为规则执行的公平性创造基础条件；二是信息披露机制中，不仅统一规范“披露科目、时间颗粒度、数字格式”，更开放“数据接口”、建立“反馈应答机制”，此举降低了信息不对称导致的套利行为，为启动电力现货市场的地区提供了可复用的运营范式。

#### 四、结语

《指引》以高度的系统性和前瞻性，精准锚定新能源高比例发展下的市场与系统安全、效率、公平协同优化的核心问题，通过强化分时价格传导、激活源网荷储多元主体活力、创新可靠容量机制，支撑能源绿色低碳转型。随着《指引》的全面落地，我国电力市场建设将从试点探索迈入规范化、高质量发展的关键阶段，其所确立的市场化、规范化、智能化发展路径，不仅将加速我国“双碳”目标的实现进程，更将为能源转型下的电力市场建设贡献“中国方案”。

（来源：国家能源局）

## 人工智能使钙钛矿太阳能电池更接近可持续商业化

如果我们能更便宜地获得清洁电力，同时保护环境呢？韩国的一个研究小组提出了一个可持续太阳能电池的路线图，该路线图集成了人工智能技术，使这一未来更加接近。他们的研究发表在《绿色化学》上，并被选为该杂志在线版的封面。

太阳能是一种重要的可持续能源，可以减少碳排放。特别是钙钛矿太阳能电池，也称为“下一代太阳能电池”，因其高理论效率（34%）而受到关注，超过了传统的硅太阳能电池。然而，这些细胞的生产需要使用有毒化学物质，长期稳定性有限，阻碍了它们的商业化。

由韩教授领导的浦项科技大学化学工程系与由金教授领导的首尔大学化学工程学院合作解决了这个问题。研究小组开发了一种新的制造工艺，该工艺使用生物基溶剂，如  $\gamma$ -戊内酯 (GVL) 和乙酸乙酯 (EA)，而不是有毒溶剂二甲基甲酰胺 (DMF)。

该研究的核心是基于人工智能的逆向工程技术。通过分析实验数据，研究小组确定了提高效率的最佳条件，同时最大限度地降低成本和碳排放。然后，他们通过实际实验验证了人工智能提出的条件，并提出了一个可持续性评估模型，该模型考虑了制造成本、环境影响和工艺效率，以及全球部署场景。

研究小组开发的 GVL-EA 工艺将钙钛矿太阳能电池的制造成本降低了一半，并将气候影响降低了 80% 以上。此外，他们证实，

将模块寿命和回收策略结合起来可以帮助确定不同地区商业化的实际盈亏平衡点。

浦项制铁的韩教授说：“人工智能通过优化过程本身找到了以前认为不可能的条件。”他补充说，使用无毒的生物溶剂可以使太阳能电池更安全、更便宜、更高效。

（来源：SOLARZOOM 光储亿家）

## 282MW，隆基将以高效产品 Hi-MO 9 打造罗马尼亚最大 BC 电站

近日，隆基携手顶级可再生能源开发商 NOFAR Energy，启动建设罗马尼亚迄今最大 BC 电站项目。该项目规模 282MW，将全部采用隆基 BC 二代技术 Hi-MO 9 组件，作为全球知名能源企业，NOFAR Energy 将 BC 技术作为欧洲标志性项目的终极解决方案，将为罗马尼亚乃至欧洲地区能源转型打造超高价值技术应用新标杆。

Corbii Mari 项目位于罗马尼亚登博维察县，计划 2026 年并网投产，项目建成后将为当地农业生态系统的发展注入源源不断的绿色动能。经 NOFAR Energy 多轮价值测算与比选，隆基 BC 组件 Hi-MO 9 最终凭借其全生命周期的更高价值增益脱颖而出，该产品在高温、高湿等复杂应用环境下具有超低衰减表现，能最大程度减少户外湿度和温度波动对组件性能的影响，可有效保证电站在全生命周期的稳定输出。

NOFAR Energy 罗马尼亚区域总经理 Favi Stelian 表示：

“Corbii Mari 项目对 NOFAR Energy 在欧洲的愿景达成具有决定性意义。隆基 BC 技术解决方案是当前先进光伏技术的绝佳代表，也是未来全球高效技术应用的趋势所在，我们希望通过与隆基合作，不仅可以为罗马尼亚高质量打造当地最大的 BC 电站项目，也能为整个欧洲地区树立先进技术应用与可持续创新的新标杆。”

“越来越多的全球顶级能源伙伴，将隆基高效 BC 技术作为其解决方案的最佳选择，Corbii Mari 项目就是其中的典型代表，这些信赖与合作有力验证了 BC 技术已成为欧洲大型地面电站的技术基石。本次 NOFAR Energy 为其欧洲旗舰项目选择高效 BC 组件 Hi-MO 9，再一次展现了我们的战略伙伴如何通过先进技术部署加速区域能源转型。”隆基绿能集中式欧洲区总裁张盛补充道。

据测算，该项目建成后预计年发电量达 380GWh，每年可减少约 22 万吨碳排放，相当于减少约 4.8 万辆内燃机汽车的碳排放，同时可为超过 5 万户罗马尼亚家庭提供清洁绿电。站在东欧能源转型的最前沿，Corbii Mari 项目不仅为 NOFAR Energy 的储备项目建立了可复制的超高价值方案与模式，也将带动整个欧洲地区的可再生能源产业加速拥抱 BC 技术。未来，隆基将携手全球更多能源伙伴，以更高效的 BC 技术为牵引，用更具品质与价值增益的产品解决方案助力全球可再生能源产业再攀高峰。

（来源：隆基绿能）

## 阿特斯闪耀 RE+ 2025 全球新能源盛会

当地时间 9 月 9 日-11 日，2025 年美国国际太阳能及储能展览会（RE+ 2025）在拉斯维加斯威尼斯人会展中心成功举办。

作为全球领先的光伏和储能整体解决方案提供商，阿特斯阳光电力集团携多款创新产品精彩亮相，包括功率高达 730W 的 N 型高效组件、新一代低碳高效组件、模块化储能系统、BESS 电池储能系统整体解决方案等，吸引了众多客户的广泛关注和赞誉。

### **新一代低碳高效组件，树立行业新标杆**

阿特斯展出的新一代高效低碳组件专为地面电站和工商业应用场景设计，融合了最新的硅片创新技术和先进的异质结（HJT）电池工艺，组件功率高达 660 瓦，效率高达 24.4%。碳足迹仅为 285 kg CO<sub>2</sub> eq/kW（即生产 1kWp 阿特斯低碳组件，产生的碳排放 ≤ 285kg 二氧化碳当量），创行业新低，实现了高收益与低碳排放的双重承诺，为客户带来经济与环保的双重价值。

同时亮相的阿特斯 N 型高效组件功率高达 730W，不仅具备行业领先的高功率、高效率，还兼具高可靠性、高品质以及更低的度电成本（LCOE）。这些组件还具备优异的防积灰、抗冰雹和高载荷性能，可广泛应用于沙漠、沿海等复杂环境，在提升发电稳定性的同时显著降低度电成本，成为严苛气候条件下追求极致投资回报客户的理想选择。

### **储能系统整体解决方案：安全灵活，智慧全场景赋能**

阿特斯 BESS 电池储能系统整体解决方案在展会现场备受瞩目。该解决方案具有高效可靠、高度集成、灵活可扩展等优势，搭配阿特斯 FlexBank、SolBank 系列储能系统、储能变流器（PCS）和能源管理系统（EMS），无缝协同。依托强大的全球化服务能力，阿特斯为客户提供全周期、本地化服务，确保项目如期交

付，系统安全可靠和更高收益。

展会期间，阿特斯首发了新一代模块化储能系统 FlexBank 1.0，专为各类大型公用事业级储能场景设计，是一款灵活可扩展的储能系统，单系统容量高达 8.36 兆瓦时（MWh），满足市场对更高效、更安全、更灵活储能系统解决方案的需求。

阿特斯 SolBank 系列大型储能系统采用主动均衡 BMS 技术，提升了电芯一致性和系统安全性，降低衰减、延长系统寿命。该系统采用 314Ah 磷酸铁锂电芯，在 20 英尺的集装箱内集成超过 5MWh 储能容量，能量密度高，度电成本低，完美契合市场对安全、高效、可靠储能系统的核心需求，并已获得美标、欧标和国标认证，成为全球大型储能项目的优选方案。

面向工商业场景打造的阿特斯 KuBank 储能系统，以多场景智能能源管理为核心，为客户提供高效灵活的用电解决方案。KuBank 采用模块化设计，支持多机组并联扩展，可根据实际用能需求灵活配置容量。产品已通过欧美标准认证及多国并网认证，目前畅销全球主流市场，以卓越性能与高可靠性助力企业实现能源智能化管理和降本增效。

此外，阿特斯家用储能系统 EP Cube 也在展会亮相。该产品年内连续荣获 iF 设计奖、MUSE 设计金奖和德国红点设计大奖，集轻便、多功能于一体，支持从 5 千瓦时至 40 千瓦时的灵活扩容。一体化设计使安装简便快捷，为家庭用户提供便捷高效的能源解决方案。

**更匹配组件的光伏逆变器，赋能光储系统高效协同**

阿特斯始终致力于打造“更匹配组件的光伏逆变器”。5<sup>+</sup>350KW 全系列智能逆变器基于对光伏系统特性的深入理解，可实现组件与逆变器的最佳匹配，最大化发电效率并提升系统可靠性。产品适用于户用、工商业、地面电站、储能电站等全场景下的光伏项目应用，为客户提供高效稳定、智慧协同的光储一体化解决方案。

### 深化全球合作，共拓能源未来

展会期间，阿特斯与北美、欧洲、澳洲等重要市场的电站开发商、投资商及分销伙伴进行了多轮洽谈，聚焦区域能源需求与项目落地，推进多项合作意向。阿特斯凭借领先的全球布局、稳健运营和持续创新能力，阿特斯进一步巩固了国际合作伙伴的长期信任。

阿特斯深耕全球光储市场二十多年，始终以卓越品质与新技术为基石，为 160 多个国家及地区提供高品质的光储产品及整体解决方案，十余年来，公司始终位列彭博新能源财经全球组件供应商“第一梯队”，并荣登 S&P 2025 年“光伏组件 Tier 1 供应商”和“储能系统 Tier 1 供应商”，是全球客户信赖的高价值品牌。

面向未来，阿特斯将持续加强技术研发与全球光储布局，坚持技术和商业模式创新，为客户提供更优质、更可靠的光储解决方案。引领能源变革，共创阳光未来！

（来源：阿特斯阳光电力集团）

## 交通运输部：推动交通与能源基础设施一体化建设

近日，交通运输部办公厅印发《交通强国建设试点申报方向指引（2025年）》的通知，通知指出，推动交通与能源基础设施一体化建设，建设“源—网—荷—储—充”项目，创新融合开发运营模式与政策机制。加强能源补给设施建设，建设综合能源补给站。打造（近）零碳交通基础设施，推进清洁能源就近就地开发利用，推广新能源柔性汇集接入、分布式智能微电网、虚拟电厂等新技术应用。（详见原文）

## 国家能源局等部门发布关于推进能源装备高质量发展指导意见

近日，国家能源局等部门发布关于推进能源装备高质量发展的指导意见，文件指出，突破高效晶硅—钙钛矿叠层及异质结、背接触等光伏组件技术，研制高效光伏系统、高压组串式逆变器等关键装备，满足新型电力系统下光伏系统安全高效发电需求。突破高效率、低成本30万千瓦级光热发电成套技术装备，进一步提升光热发电效率与达产水平。（详见原文）