嘉 兴 光 伏

2026 年第 2-3 期

（2026 年 3 月 25 日出版）

嘉兴市光伏行业协会、长三角 G60 科创走廊光伏协同创新产业联盟编

地址：嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 207 室

电话/传真：0573-82763426　　微信：嘉兴市光伏行业协会

网址：www.jxgfxh.org.cn/www.g60-kczlgfcylm.org.cn　　邮箱：jxgfhyxh@163.com

目　录

协会·联盟动态

1.嘉兴市召开光伏产业座谈会 1

2.追光致远 聚力前行丨嘉兴市光伏行业协会三届四次会员大会暨金融对接会顺利召开 2

企业风采

3.晶科能源全球发布数据中心 AIDC 组件 6

4.企业动态简讯 9

产业资讯

5.2025 年光伏发电建设情况 14

6.浙江新能源竞价开启“掌上”模式 15

7.2026 能源发展：逐绿而行 向新发力 以智提质 17

8.光伏产业供应链价格报告 22

9.国家能源局党组书记、局长王宏志：锚定能源强国建设目标 推动“十五五”时期能源市场化改革 23

政策信息

10.2 月光伏行业最新政策 32

11.六部门关于促进光伏组件综合利用的指导意见 35

嘉兴市召开光伏产业座谈会

为进一步了解光伏行业最新发展动态，听取企业下一步发展计划，推动产业健康高质量发展，近日，嘉兴市召开光伏产业座谈会。参会的领导有：嘉兴市经信局数字经济处处长沈元杰，嘉兴市经信局投资处处长陈晓能，秀洲区经商局党组副书记、副局长方博文，海宁市经信局数字经济科科长徐江彪，秀洲区经商局陈杰，协会秘书长沈福鑫，以及浙江晶科、嘉兴隆基乐叶、嘉兴阿特斯、正泰新能等重点企业相关负责人。

会上，各企业紧紧围绕发展现状、发展难题、下一步发展计划等内容开展交流讨论，谈思路、谋举措，共同探讨行业发展新动态。协会沈秘书长就当前光伏产业发展形势作分析，并围绕行业发展新动态、发挥龙头企业引领作用、推动产业降本增效等方面内容与各参会人员进行深入探讨。

近年来，我市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和龙头企业为引领、上下游配套企业为支撑的发展格局，打造智能光伏千亿级产业集群。秀洲区以嘉兴国家高新区为主平台，优先发展高性能组件、组件辅材、光伏服务三大环节，支持发展新一代电池片、发电系统辅材、光伏装备制造等环节，以产业创新主体、技术平台、配套产业形成光伏产业生态资源圈层。海宁市以尖山新区“万亩千亿”产业平台、海宁阳光科技小镇光伏产业平台为主平台，以龙头企业为主导，构建集光伏电池、

组件、光伏发电应用及配套等于一体的光伏核心产业链，并延伸至储能产业。

嘉兴市经信局数字经济处沈元杰处长表示，嘉兴市经信局将持续支持我市光伏产业发展，助力企业提质增效，助推产业在绿色转型中抢占先机，为全省新能源产业高质量发展提供“嘉兴样本”。

追光致远 聚力前行丨嘉兴市光伏行业协会三届四次会员大会暨金融对接会顺利召开

为进一步增强协会凝聚力和向心力，充分发挥桥梁纽带作用，推动产业链上下游企业深度交流与银企精准对接，近日，嘉兴市光伏行业协会召开三届四次会员大会暨金融对接会。会议在市发改委、市经信局、市工商联、市民政局等部门的关心指导下，在全体会员单位的大力支持下，取得了圆满成功。

出席本次会议的领导有：嘉兴市经信局党组成员、副局长朱云峰，嘉兴市工商联党委委员、副主席吴学哲，嘉兴市民政局原四级调研员、嘉兴市社会组织总会会长郑启忠，嘉兴市经信局数字经济处处长沈元杰，嘉兴市工商联工商经济部部长李立平，嘉兴市发改委新能源发展处副处长刘威志，湖州银行嘉兴分行党委书记、行长施恩，嘉兴市 96345 社区服务求助中心副主任陈银洁，协会陈康平会长，协会常务副会长单位福莱特

玻璃、正泰新能、嘉兴隆基乐叶，副会长单位嘉兴阿特斯、昱能科技、鸿禧能源等。

会上，陈康平会长作协会2025年度工作总结和2026年度工作计划报告，沈福鑫秘书长作协会2025年度财务工作报告。陈会长总结回顾了协会2025年度在深化党建引领、助力产业链对接、开展“孤儿电站”志愿服务、深入会员走访调研、创新搭建“光伏+金融”“光伏+人才”“光伏+产学研”平台、促进行业高质量发展等方面所做的工作，也从党建引领、自身建设、行业调研、平台建设、会员服务等方面对协会2026年度的重点工作作出了安排部署，将带领协会继续发挥功能作用，助力产业发展，努力当好政企之间的“连心桥”、行业发展的“助推器”、企业前行的“护航人”。

会上，协会与嘉兴市96345社区服务求助中心签订2026年度“户用光伏维护热线服务框架协议”，持续为“孤儿电站”提供便捷专业、快速高效的运维服务；与湖州银行嘉兴分行签订战略合作协议，双方将开展党业共建，湖州银行嘉兴分行将为协会会员提供3年内总量8亿元的信贷支持，持续推动光伏+金融精准对接，助力产业高质量发展。

金融对接环节，湖州银行总行绿色金融部童瑶主任作《金融助力绿色能源高质量发展》介绍。湖州银行是湖州市“绿水青山就是金山银山”理念诞生地的唯一一家法人城商行，嘉兴分行目前有21个网点，存贷规模超300亿元。在与协会对接以来，已积极支持嘉兴地区的光伏和储能类企业100余户，投放

贷款约 4 亿元。

会上，嘉兴市经信局党组成员、副局长朱云峰，嘉兴市工商联党委委员、副主席吴学哲，嘉兴市民政局原四级调研员、嘉兴市社会组织总会会长郑启忠，嘉兴市发改委新能源发展处副处长刘威志等领导作了重要讲话。

刘威志副处长总结了嘉兴市光伏产业“十四五”发展情况，也对“十五五”发展目标作了详细介绍。嘉兴市于 2012 年列为浙江省光伏产业“五位一体”创新综合试点城市，率先探索分布式光伏应用实践，并将试点经验拓展至多领域融合应用，尤其在“十四五”期间全域推进整县光伏试点应用，光伏装机规模进一步增长。截至 2025 年底，全市光伏发电装机容量约 740 万千瓦（分布式约 709 万千瓦），光伏最大出力超 450 万千瓦，约占全社会最高用电负荷的 30%左右。2025 年全市光伏发电量约 77 亿千瓦时，已占全社会用电量的 9%以上。

郑会长高度肯定协会近年来开展的各项工作，称赞协会是优秀社会组织的典范和标杆，在各方面持续发挥积极作用；也希望协会持续加强制度建设、规范运作和品牌打造，努力建设成为治理规范、运转高效、诚信自律、行业认可的优秀社会组织，为推进嘉兴“绿色低碳共富”建设、促进我市光伏产业高质量发展作出新的更大贡献。

吴学哲副主席从党建引领有实招、服务企业有实效、担当作为有实绩等方面充分肯定了协会 2025 年度工作，也从坚定信心，在服务大局中展现新作为、向新而行，在创新突破中发挥

新功能、合规自律，在优化生态中树立新标杆等方面对协会2026年度工作作出要求。

朱云峰副局长从产业规模继续领先全省、人工智能赋能表现亮眼、多元应用创新探索等方面对嘉兴市光伏产业发展情况作详细分析。2025年，嘉兴市光伏行业认真贯彻国家“反内卷”的各项要求，承压前行，努力奋进，实现规上工业产值1064亿元，占全省总产值40%，列全省第一。展望新征程，朱云峰副局长表示，希望协会与企业进一步研判新形势，准确把握政策新导向；进一步瞄准新赛道，准确把握发展新趋势；进一步拥抱新技术，准确把握创新新方向，共同推动全市光伏行业高质量发展。

千帆竞渡，奋楫者进；重任千钧，实干者成。嘉兴市光伏行业协会始终坚守服务初心、牢记行业使命，紧紧围绕高质量发展与双碳目标，充分发挥桥梁纽带作用，在推动行业发展上勇挑重担，在规范市场秩序上主动作为，在维护行业利益上积极发声，在促进企业发展上精准赋能，在提升服务质量上持续发力，凝聚行业共识，汇聚同心力量，助力光伏产业高质量发展，书写追光逐绿新篇章。

晶科能源全球发布数据中心 AIDC 组件

近日，全球领先的光伏企业晶科能源全球发布新一代数据中心 AIDC 组件，该产品依托成熟的飞虎 3 组件平台技术，深度聚焦数据中心高负荷、高财产安全、全天长时运行、极端耐候性、稳定可靠、低运维需求、大规模部署等特殊需求，以“高效率、高双面率、高低辐照响应、高防火等级、抗冰雹、高机械载荷”六大核心优势，主要应用场景包括，常规数据中心、AI 数据中心、GPU 集群、超算中心、边缘计算网络中心、芯片工厂、AI 工厂、人工智能零碳园区等，为全球绿色数据中心“算电协同”，提供清洁能源最优解。

该款组件六大核心优势:

高效率、高功率：最低化度电成本

新品基于晶科飞虎 3 技术平台，采用可兼容下一代钙钛矿叠层的 TOPCon 基底架构，兼具当前成熟的量产能力与面向未来的技术延展性，正面效率 24.8%及以上，功率 670W 及以上。在相同占地面积下，可为数据中心发出更多绿电，有效提升屋顶及土地利用率，最大化降低全生命周期度电成本（LCOE），从源头为算力中心注入更强劲的绿色动能。

高双面率：为 AI 算力提供“免费扩容”收益

得益于 TOPCon 电池正反面结构对称完整的天然优势，配合晶科 MAX 技术，飞虎 3 平台组件双面率可达 85%±5%。相较于 BC 组件因电极集中于背面导致双面率仅 65%-75%的短板，飞虎 3

的背面发电能力接近正面水平。组件按正面铭牌功率计价，背面发电相当于为 AI 数据中心提供“免费算力扩容”：以 670W 组件、85%双面率为例，在地面反射率 0.26 的条件下，综合输出功率可达 844W，用户每支付 1W 正面功率成本，实际可获得 1.26W 的综合发电能力。这一特性在 AI 数据中心选址偏好的高纬度寒冷地区、戈壁荒漠等场景中尤为显著——雪地、沙地的高反射率为“免费绿电”创造天然加成。

高低辐照响应：解锁全天候发电潜能

数据中心的电力负荷曲线平滑，对供电稳定性要求极高，而清晨、傍晚及阴雨天气恰恰是光伏发电的薄弱时段。晶科能源数据中心组件延续飞虎 3 平台的优异弱光响应特性，对低辐照条件进行专项优化，在 100-200W/m²的低辐照（阴雨天或晨昏时段的典型光照强度）区间，在早晚时段的发电量较 BC 组件最高可提升 8.93%。即便在大雾弥漫或建筑遮挡等极端弱光场景下，其相对功率输出仍能稳定在 95%-98%。系统等效发电时长显著延长，发电曲线更贴合数据中心长时、全天候、稳定平滑的用电需求，有效提升绿电自用比例和电网友好度。在峰谷价差明显的地区，能进一步提高项目收益率，减轻对电网压力。

高防火阻燃等级：构筑极致安全防线

安全是数据中心的生命线。针对电气火灾防范的最高要求，晶科能源以光伏行业最严苛的 IEC 61730-2:2023 标准与 UL 790 Class A 双认证为核心，要求火焰蔓延≤1.82 米、承受 30cm×30cm 炽热木块不烧穿，并将该组件的防火阻燃性能提升至全新

高度。关键绝缘材料达到 UL 94 V-0 最高阻燃等级，明火离开后 10 秒内自熄,无燃烧滴落物。组件所有关键绝缘材料通过 IEC 60695 标准下严苛的针焰与灼热丝测试,确保极端工况下不成为火源。此外，组件采用专利防拉弧接线盒与连接技术，从根本上降低直流拉弧风险，为数据中心屋顶提供高标准的安全防护。

超强抗冰雹性能：从容应对极端气候

数据中心作为信息基础设施，必须确保在任何恶劣天气下的绝对可靠。新品成功通过直径 55 毫米冰雹冲击测试——这一尺寸接近网球大小，远超常规组件 25 毫米直径的测试标准。高强度钢化玻璃与缓冲封装结构不仅抵御瞬时物理冲击，更从源头阻断“机械损伤→电气失效→火灾隐患”的风险传导链。

超高机械载荷：筑牢安全物理防线

在严苛抗冰雹之外，组件具备卓越的机械载荷能力。产品通过 6000Pa 正面载荷与 4000Pa 背面载荷测试，可承受每平方米超 600 公斤积雪压力。即便遭遇极端雪载条件，积雪压顶也不会导致组件爆裂、电路外露；在台风高发区，强风撕扯下组件依然牢牢锁定屋顶，杜绝因结构变形引发的封装材料开裂、接线盒松动等衍生风险，确保极端天气下结构完整与电气安全。

晶科能源数据中心组件以极致效率、高双面率、高低辐照响应、高防火等级、抗冰雹、高机械载荷六大核心技术，真正实现为算力时代提供“更高效、更稳定、更安全”的绿色电力。作为全球累计出货量领先的光伏企业，晶科能源始终以技术创新为驱动，深耕细分应用场景。此次发布不仅是晶科对复杂场

景下产品性能极限的成功探索，更是公司助力千行百业实现能源转型的又一重要里程碑。

企业动态简讯

正泰新能源土耳其光储一体化项目签约：近日，正泰与当地合作伙伴 Kançal Energy 就位于土耳其科尼亚省埃雷利地区的 Kuzukuyu 光储项目顺利完成签约。正泰新能将为该项目供货 12MW ASTRO N7 系列组件，项目组件均由正泰新能土耳其本地工厂生产。近年来，正泰已在土耳其逐步建立起从生产-建设-运维的完整产业链布局，不仅创造了大量高新技术就业岗位，更通过与本地高校及科研机构的合作，持续培养新能源领域的专业人才，助力本土产业高质量发展。

阿特斯主办 2026 中国光储未来技术论坛：近日，由阿特斯阳光电力集团股份有限公司主办的中国光储未来技术论坛暨 2026（第九届）阿特斯三八光储技术研讨会在江苏苏州成功举办。论坛汇聚两百多位行业领袖、技术专家及学者，线上四千多位行业同仁，共同就高效光伏电池的技术突破和产业化落地，以及构建安全、高效、智能的新一代算力能源支撑体系作深度探讨与交流。

华晟携手顶尖伙伴共拓东南亚 400MW 光伏新篇章：近日，华晟新能源与中铁上海工程局、浙商中拓光盈、特变电工电气

装备集团有限公司在上海分别签署战略合作谅解备忘录，以联合体模式共同开拓东南亚光伏市场。各方将发挥在高效异质结产品、工程建设、供应链服务及电力装备等领域的优势，首个落地项目为老挝400MW集中式并网光伏电站，计划2026年三季度开工，电力将跨境供应泰国。此次合作是中国异质结光伏产业链协同出海的重要实践，也是响应“一带一路”倡议、助力东南亚能源转型与区域绿色互联的关键举措。

大恒能源与DEKRA德凯联合发布《全面屏防积灰组件白皮书》：近日，大恒能源与DEKRA德凯联合发布《全面屏组件白皮书》，充分印证产品在性能、安全等核心维度的卓越表现。该组件通过自然雨水冲刷即可减少积灰发电损耗，实现年发电增益6-15%; 同时在工商业屋顶、光伏建筑一体化等多元场景及极端环境下，始终保持卓越性能表现，以技术创新赋能降本增效，为全球能源转型的可持续发展目标注入强劲动力。

横店东磁新增一国家级绿色工厂：近日，工业和信息化部发布《绿色工厂、绿色工业园区（2025年）名单公示》，横店东磁旗下江苏东磁新能源科技有限公司成功入选2025年度国家级绿色工厂。该工厂聚焦高效光伏组件研发制造，将“智能化、绿色化”理念深度融入生产全生命周期，通过建设屋顶光伏电站、水资源100%循环利用、固废分类回收及废气深度治理等一系列硬核措施，在能耗降低、资源效率及污染物控制上成效显著，深度契合国家绿色制造评价体系标准。

隆基绿能领衔突破柔性叠层技术入选中国科学十大进展：

近日，由隆基绿能科技股份有限公司与苏州大学联合攻关的“高效率稳定的柔性钙钛矿-晶硅叠层太阳能电池技术”入选中国科学十大进展，标志着我国在下一代光伏核心技术领域取得重大突破。基于该技术制备的超薄柔性叠层电池（约 60 微米），在实验室尺寸上获美国可再生能源实验室认证，效率达 33.4%；在全硅片尺寸上效率达 29.8%，双双创下该类型器件世界纪录。其功率重量比高达 1.77 瓦/克，轻量化优势显著。

昱能科技单相单体智能微逆 S3 全球首秀：近日，昱能科技重磅登场 2026 荷兰国际太阳能技术应用博览会，分享全场景光储解决方案，首秀全新 S3 系列单相单体智能微型逆变器，持续加速欧洲市场拓展步伐。

晴天科技基科里酒店光储项目顺利投运：近日，由晴天科技巴新公司 QT ENERGY PNG 全程负责设计、采购与施工的基科里酒店光储项目正式投入运行，一束来自中国智造的“绿色电能”，为巴新基科里地区的这座酒店带去了持续稳定的光明。这也是晴天科技在巴布亚新几内亚成功竣工的第四个光储柴一体化项目，持续以硬核技术为当地电力供应提供解决方案。

中信博天际 II 全地形智能跟踪系统焕新发布：近日，中信博天际 II 全地形智能跟踪系统正式发布，聚焦复杂地形光伏开发全流程痛点，赋能客户多元场景价值升维。该产品承袭中信博行业首创多点平行驱动技术基因，该全地形智能跟踪系统针对山地、丘陵、坡地等复杂场景进行了深度设计优化，以全地形适配、全场景可靠、全周期共赢、全生态链友好四大核心能

力，打造复杂场景光伏智能跟踪系统最优解。

锦浪科技获评浙江省未来工厂:近日,省经信厅公布了2025年浙江省未来工厂、智能工厂和数字化车间名单，锦浪科技股份有限公司光伏及储能逆变器未来工厂顺利通过14项能力域、44项能力子域等严苛考核，成功获评浙江省未来工厂。

福斯特电材亮相CPCA Show: 近日，杭州福斯特电子材料有限公司携全系列核心干膜光刻胶产品、自主研发高频高速基材、感光覆盖膜亮相2026国际电子电路（上海）展览会，以硬核技术实力与定制化解决方案吸引众多行业客户、合作伙伴及专家学者驻足交流，充分彰显了福斯特电材在干膜材料领域的创新积淀与市场影响力。

禾迈巴西十周年庆典暨MIS-W Pro微型逆变器发布仪式圆满举行: 近日，禾迈在圣保罗隆重举行巴西十周年庆典。活动汇聚了来自拉美的合作伙伴、行业专家及媒体代表等逾150人，共同回顾十年发展历程，并见证全新MIS-2250/2500/2750-W Pro系列微逆正式发布与巴西新办公室的揭幕。十年深耕，禾迈以持续创新与本地化布局，进一步夯实品牌在巴西市场的领先地位，彰显中国智造的可靠实力。

18%，龙焱能源超大尺寸碲化镉组件输出功率达到505W: 近日，龙焱能源送样检测的大尺寸碲化镉光伏组件，在国际权威认证中成功通过基于最新版IEC标准的严苛测试，功率成绩高达505W，核心光电转换效率实现18%的重大突破，标志着龙焱能源在大尺寸碲化镉薄膜光伏技术领域的量产能力跃上新台

阶。

帷盛科技中标凉山 100MW 光伏项目，四川累计装机突破 4.5GW: 近日，帷盛科技成功中标四川省凉山州 100MW 光伏电站项目。截至目前,帷盛科技在四川已完成项目总容量突破 4.5GW,其产品与解决方案历经超高海拔、复杂地形与极端气候的严苛考验，形成了覆盖固定、跟踪、柔性支架的全面技术能力与丰富的产品解决方案。

阳光新能源渠道伙伴发展大会江苏站圆满落幕: 近日，阳光新能源渠道伙伴发展大会江苏站圆满落幕，加速推动百万合伙人计划在江苏落地扎根，全面激活区域市场动能。多年来，阳光新能源持续深耕江苏市场，先后与可口可乐、蒂森克虏伯、中石化等知名品牌合作建设一批示范性工商业电站；同时，以家庭光伏点亮乡村振兴发展，在新沂等地落地多个“光伏村”项目，结合别墅家庭能源、阳光充电站等多元业态，逐步构建起覆盖家庭、出行、工商业的全场景发展格局。

2025 年光伏发电建设情况

2025 年光伏发电建设情况

单位：万千瓦

省(区、市)	2025 年新增并网容量				截至 2025 年底累计并网容量			
		其中：集中式光伏电站	其中：分布式光伏			其中：集中式光伏电站	其中：分布式光伏	
				其中：户用光伏				其中：户用光伏
总计	31657.4	16357.0	15300.3	4594.7	119991.4	66691.4	53300.0	20583.2
北京	79.8	1.6	78.2	33.2	210.2	8.1	202.1	73.0
天津	303.7	122.8	180.9	30.1	1027.9	474.0	553.8	75.3
河北	1338.8	657.9	680.9	284.4	8462.9	4873.2	3589.7	2336.0
山西	1473.3	935.1	538.2	196.5	4950.5	3436.4	1514.1	776.7
内蒙古	1244.6	1054.4	190.2	54.3	6055.5	5563.9	491.6	185.0
辽宁	340.7	67.0	273.7	141.2	1554.6	609.1	945.6	683.4
吉林	141.5	56.3	85.2	61.0	724.5	438.3	286.2	168.4
黑龙江	200.1	67.5	132.6	65.1	917.1	537.8	379.3	154.7
上海	213.7	22.2	191.5	27.4	625.1	62.0	563.2	50.2
江苏	2803.9	972.3	1831.6	513.9	8968.4	2567.1	6401.3	2228.0
浙江	1701.9	311.4	1390.5	160.7	6429.4	1145.3	5284.1	612.8
安徽	1314.2	217.7	1096.5	313.9	5625.5	1659.6	3965.8	1812.9
福建	476.7	61.3	415.4	107.1	1734.4	137.2	1597.2	616.6
江西	303.4	21.9	281.5	109.9	2872.3	1400.2	1472.1	784.3
山东	1871.4	823.1	1048.3	179.8	9484.9	3416.0	6068.9	2940.3
河南	1216.7	47.5	1169.2	591.5	5565.8	677.5	4888.3	2897.7
湖北	974.6	80.4	894.2	177.3	4484.5	2228.2	2256.3	496.7
湖南	901.0	258.0	643.0	299.6	2743.9	713.5	2030.4	1200.6
广东	2132.5	508.8	1623.7	471.5	6248.0	1608.9	4639.1	850.1
广西	1145.0	472.5	672.5	27.5	3273.8	1391.2	1882.6	69.1
海南	219.3	127.0	92.2	9.5	960.1	598.3	361.7	34.0
重庆	275.3	51.4	223.9	45.4	585.0	154.9	430.1	51.7
四川	897.8	432.6	465.1	151.2	1980.1	1321.9	658.2	175.1
贵州	886.3	697.7	188.5	130.7	2871.9	2573.9	298.0	183.0
云南	1762.9	1531.4	231.5	155.1	5486.1	4964.6	521.4	363.8
西藏	376.5	375.9	0.6	0.0	574.5	568.5	6.0	0.0
陕西	759.9	293.2	466.7	207.2	4193.0	2817.3	1375.8	640.2
甘肃	714.2	613.8	100.3	24.4	3853.0	3568.7	284.3	69.9
青海	615.5	604.9	10.6	1.9	4257.6	4209.2	48.4	7.3
宁夏	1556.9	1467.2	89.7	21.6	4180.9	3916.4	264.5	38.6
新疆	3415.4	3402.1	13.3	1.7	9090.1	9050.1	40.1	8.0

注：1.数据来源：可再生能源信息管理中心、中国电力企业联合会。

2.户用光伏包括自然人户用和非自然人户用。

浙江新能源竞价开启“掌上”模式

近日，浙江2026年新能源机制电价首次竞价报名进入倒计时。连日来，全省各地户用光伏、工商业分布式光伏等项目负责人，纷纷通过“网上国网”App上的新能源竞价服务专区，完成资质提交、信息确认、竞价申报全流程，审核进度实时可查。国网浙江电力全新打造的这一功能于3月上线，标志着浙江新能源入市迈入“掌上办理、指尖竞价”的数字化新阶段。

根据《浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案》要求，自2026年1月1日起，浙江省内新能源项目上网电量全部进入电力市场交易，执行市场化上网电价，同时建立新能源可持续发展价格结算机制，单个项目机制电量规模、机制电价通过市场化竞价方式形成。2025年12月，浙江已完成首轮新能源机制电价竞价。

“如果没有线上提报和档案信息同步功能，得线下送资料，逐一打字输入项目信息，流程繁琐、耗时耗力。”不少工商业分布式光伏项目负责人谈及传统竞价模式坦言，线下报送资料、手动录入项目信息，既影响项目填报准确性，还耽误申报效率。

针对这些痛点，国网浙江电力量身打造的新能源竞价服务专区，深度整合全流程办事功能，聚焦用户需求设置项目信息填报、报量报价、竞价代理商、机制信息查询4大核心模块，覆盖竞价政策公示、竞价提报、资质审核、信息确认等全环节，为分布式新能源项目提供一站式、全流程闭环服务。

在核心竞价申报环节，专区实现全程透明化、可追踪管理，拟参与竞价的分布式新能源项目用户登录“网上国网”App，即可随时查看业务办理进度、资质审核状态。同时，专区精准适配不同主体需求，针对自然人分布式光伏、一般工商业分布式新能源、分布式代理项目等不同类型，分别定制专属申报页面，细化申报要求和材料清单，让各类用户一目了然，避免误填漏报。对于已在购售电合同中选择“按竞价下限参与竞价”的自然人户用分布式光伏项目，将由系统完成自动申报进行“无感竞价”。

此外，新能源竞价服务专区搭载智能校验功能，可对项目容量、资质信息、报价区间等关键数据进行实时逻辑校验和错误提示，大幅提升申报材料合格率，缩短审核周期，实现“申报即预审、提交快审核”。

据悉，浙江将于4月10日正式开展2026年新能源机制电价第1次竞价申报工作。该专区上线后，可服务全省超3万户分布式新能源项目主体，大幅降低用户参与市场化交易的时间与办事成本，让新能源业主便捷参与竞价，并规范项目从并网到竞价的全流程管理，强化合规与风险防控，助力浙江新能源上网电量全面融入电力市场交易。

2026 能源发展：逐绿而行 向新发力 以智提质

2026 年全国两会期间，多位代表委员围绕能源行业热点难点问题积极建言献策。我们梳理汇总了能源领域相关意见建议，覆盖宏观战略、电网、煤炭、新能源协同、氢能、光伏、科技等领域，供参考。

宏观战略：统筹规划、市场驱动、筑牢能源安全根基

全国政协常委、中国企业财务管理协会会长张连起建议：一是强化顶层设计与规划引领，落实中央“全国一盘棋”要求，建立全国统一的能源电力规划体系，避免地方盲目跟风，对风光大基地、储能等项目实行统筹布局、动态调整；二是完善市场化定价与收益机制，通过容量电价、辅助服务市场、碳市场等价格信号，引导资本流向高效、刚需领域，让投资真正产生效益，避免“重规模、轻效益”的粗放式发展；三是建立全生命周期评估机制，从能源安全、生态效益、经济效益等多维度评估项目价值，对低效、过剩产能建立动态退出机制，确保投资与经济社会发展需求相匹配。

全国政协委员，中国华能董事长、党组书记温枢刚：要锚定 2035 年新能源发展目标，坚持风光水核等多能并举，加快新能源多维度一体化开发，促进新能源在大规模开发的同时实现高质量消纳，实现新增用电量需求主要由新增新能源发电满足，非化石能源消费占比每年提升一个百分点，力争在 2030 年前达到 25%。打造低碳（零碳）电力系统，增强主、配、微电网韧性，

大力提升系统安全水平。坚持节能优先，大幅提升电能消费比重，2030年全国电气化率达到35%左右。重视电力网络安全水平。以“AI”赋能，大幅提升电力系统抗扰动能力。

全国政协委员，中国广核集团有限公司党委书记、董事长杨长利：对于发电企业来讲，经济性也是赖以生存的根本，是竞争优势重要所在，需要以最优的综合成本实现可靠供电，不断提高资源的利用效率。自主可控是保障，能源的饭碗必须端在自己手里，要牢牢掌握关键核心技术，提升产业链供应链的韧性和安全水平，提高重要资源领域的防风险能力，把握创新主动权、发展主动权，实现能源领域自立自强。

电网：补强配网、算电协同、构建新型电力系统

全国政协委员李星建议：国家从顶层设计给予宁夏政策倾斜与支持，聚焦痛点难点精准发力。结合数据中心高安全、稳负荷特性，优化适配源网荷储一体化的负荷测算方式；支持发用电企业开展“一对多”直连试点，畅通绿电交易渠道，切实降低算力企业用能成本；将算电协同重点项目纳入国家“两重”项目清单，给予专项资金与政策扶持；加强算力电力交叉学科建设与重点实验室布局，加快培育复合型专业人才，全力支撑宁夏打造“中国绿色算力之都”。

全国人大代表、芜湖市委书记宁波：算力与电力的协同发展，尤其与绿电的深度融合，对于实现算力产业高质量发展具有至关重要的意义。建议：国家发展改革委、国家能源局统筹协调，完善跨省跨区绿电交易机制，推动西部富余绿电资源向

东部负荷中心输送，优化跨区域资源配置。同时，重点支持国家枢纽节点内的数据中心企业参与跨省跨区绿电交易，鼓励发用电双方通过绿电交易平台开展多年期省间双边协商交易，优先安排通道空间。

煤炭：AI 赋能、智慧矿山、筑牢安全防线

全国人大代表，中国工程院院士，安徽理工大学党委副书记、校长袁亮：实现根本性转变，必须依靠人工智能和大数据驱动矿山安全治理模式变革。建议：一是加强矿山安全顶层设计与数据标准体系建设。二是强化矿山安全智能开采核心技术攻关。三是创新“AI+矿山安全”复合型人才培养与制度保障。

全国人大代表张世丽建议：围绕煤矿安全生产的核心需求，开发针对性强、实用性高的 AI 应用，如高瓦斯矿井瓦斯抽采精准调控、深部开采顶板压力预测等场景化解决方案，避免“为技术而技术”。鼓励企业与科技公司合作，开发模块化、轻量化的 AI 系统，降低初期投入；推动 AI 技术与现有设备改造相结合，避免重复建设。如常村煤矿将传统掘进机改造为智能掘进系统，成本仅为新建智能掘进系统的 30%。

新能源协同：多元融合、场景落地、激活绿色动能

全国政协常委、正泰集团董事长南存辉建议：就近开发分布式可再生能源；支持新型基础设施发展绿电直供、源网荷储一体化项目；开展绿证绿电交易和“绿电园区”建设；深化光伏共富模式、推动零碳园区建设、推动低碳甲醇高质量发展，以多元场景落地激活绿色动能；完善户用光伏市场化交易机制、

绿电直连政策机制，加快构建电力装备碳足迹管理体系。

全国人大代表、中国石化集团技能大师王卿：加快推进生物质能产业链发展，提出四点建议：一是强化顶层设计与政策支持，优化产业发展环境。二是健全原料保障体系，夯实产业发展基础。三是加大科技攻关与成果转化，提升产业核心竞争力。四是拓展多元应用场景与培育市场需求，推动产业规模化发展。

氢能：管网布局、场景突破、构建规模化发展生态

全国人大代表、中天科技集团党委书记、董事长薛济萍：为充分发挥江苏综合优势，推动江苏“风光储氢”成为长三角氢能基地，建议从顶层规划到落地执行，从产业培育到区域协同，层层递进为基地建设提供了有价值的实践路径。建议：国家发展改革委、国家能源局等相关部委将江苏“风光储氢”一体化发展纳入全国氢能产业发展规划，明确其作为长三角氢能基地的核心定位和重点发展目标，让江苏氢能产业发展融入国家发展大局。同时，在长三角氢能产业协同发展框架下，推动江苏与长三角其他氢能集聚区形成优势互补、协同发展的格局，依托江苏雄厚的产业基础和核心区位优势，打造长三角氢能产业北翼核心枢纽，以江苏为支点辐射带动长三角全域氢能产业协同升级。

全国政协委员、山西美锦能源股份有限公司董事长姚锦龙建议：相关部门依托现有国家级能源大数据平台，统筹建设“全国加氢站信息运营管理公共服务平台”。制定统一的数据接入、

交换、安全等标准规范，逐步将所有合规运营的加氢站站址坐标、运营状态、实时氢价、加注能力、安全监测等核心数据实时接入平台。探索关联氢气生产、储运、车辆运行等数据，为供应链优化、碳足迹追踪、安全预警及商业模式创新提供数据支撑。

全国人大代表、亿华通董事长张国强建议：国家层面建立专项管理机构，统筹规划全国氢能高速示范路线与氢能供应，连点成线、织线成面。全国范围内对燃料电池汽车免收高速通行费；地方出台购置、运营、加氢站补贴，引导降低氢气终端价格。沿示范线路适度超前建设加氢站，配套制氢厂、输氢管道，试点边坡光伏现场制氢，构建规模化输氢网络。

光伏：标准引领、技术迭代、迈向高质量新征程

全国人大代表、天合光能董事长高纪凡提出两方面建议：一是加快光伏产业专利池建设落地，筑牢产业协同保护根基。需要紧扣国家知识产权局与工业和信息化部联合印发的《关于进一步加强光伏产业知识产权保护工作的意见》要求，加快光伏产业专利池建设，支持并推动行业创新主体整合优质核心专利资源，组建专业化光伏产业专利池，推行公平合理、无歧视的专利许可规则，提升专利转化运用效率，强化产业协同创新能力，为光伏产业“高水平走出去”夯实知识产权支撑。二是强化知识产权全链条维权保障，破解产业维权痛点。构建光伏产业知识产权专项维权支撑体系，组建为创新主体提供行政维权的专业机构。

全国人大代表、金晶科技董事长王刚：当前钙钛矿光伏组件相较于晶硅光伏组件竞争力较弱，光伏电站开发商普遍不愿花高价购置钙钛矿光伏组件。对此建议，可在大型光伏基地项目、集中式电站以及大中型的分布式光伏项目中，明确设定钙钛矿技术组件的应用比例。比如，钙钛矿/晶硅叠层组件应用比例应不低于10%，单结钙钛矿组件应用比例应不低于10%。

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39元/千克，N型致密料均价为37元/千克,N型颗粒料均价为37元/千克;N型182单晶硅片报价为1元/Pc,N型210单晶硅片报价为1.25元/Pc，N型210 R单晶硅片报价为1.1元/Pc。

M10单晶TOPCon电池片报价为0.39元/W,G12单晶TOPCon电池片报价为0.39元/W,G12 R单晶TOPCon电池片报价为0.39元/W。

182mm TOPCon双面双玻组件报价为0.79元/W; 210mm HJT双面双玻组件报价为0.76元/W。

2.0mm镀膜光伏玻璃均价为11.5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9.5元/平米。

国家能源局党组书记、局长王宏志：锚定能源强国建设目标 推动“十五五”时期能源市场化改革

党的二十届四中全会提出加快建设新型能源体系，建设能源强国，这是党中央深刻把握全球能源发展大势、贯彻落实能源安全新战略的重大决策，是新时代推动我国能源高质量发展的战略部署。“十五五”时期是我国新型能源体系建设的关键时期，必须坚持有效市场和有为政府有机统一，纵深推进能源市场化改革，加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制，不断提升能源治理体系效能，以体制机制的创新，拓宽能源发展快车道，为能源强国建设夯实制度基础、提供强劲动能。

深化改革破局，我国能源市场体系全面重塑

党的十八大以来，在习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略指引下，我国能源体制机制改革深入推进，改革红利不断释放，在体制架构、市场体系、价格机制等方面取得了一系列标志性成果，为能源强国建设走深走实筑牢机制底座。

“管住中间、放开两头”的能源体制架构基本确立。2015年发布的《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》、2017年发布的《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》，标志着我国新一轮电力、油气市场化改革全面启动。经过多年努力，基本确立了“管住中间、放开两头”的能源体制架构。在“管

住中间”方面，持续完善输配电、油气管输成本监审和定价办法，建立激励约束并重的自然垄断环节定价机制。成立国家石油天然气管网集团，整合运行全国主干油气管道，加快建设“全国一张网”，引导电网、油气管网等自然垄断企业更加聚焦落实国家战略规划、履行社会责任，自然垄断环节监管制度持续完善。在“放开两头”方面，能源领域竞争性环节市场化改革全面推进，建立了“能涨能跌”的市场化电价机制。发电、售电、油气勘探开发和销售等竞争性领域全面放开，全国注册售电公司数量超 5200 家，50 多家企业进入油气上游勘探开发，天然气销售终端市场参与主体超过 3000 家，虚拟电厂、绿电直连、智能微电网等新主体新模式新业态竞相涌现，多元共生的能源行业生态加速建立。

能源市场建设取得历史性突破。全国统一电力市场初步建成。经过 10 年探索实践，我国已形成多层次、多品类、多功能的电力市场架构，市场注册经营主体突破 100 万户，电力市场交易电量占全社会用电量比重达 64%。电力现货市场基本全覆盖，有效体现电能量时空价值。南方区域电力市场建成，长三角等省间电力互济交易机制发挥重要作用，有效打破省间壁垒。跨电网经营区常态化交易机制基本建立，电力资源优化配置范围不断扩大。全国统一的“1+6”基础规则体系不断完善，电力市场基础制度更加牢固。煤炭交易市场体系不断完善。全国煤炭交易中心和各区域煤炭交易机构协调发展，形成涵盖全国、区域和地方的煤炭交易平台体系。完善煤炭中长期合同制度，保

障煤炭市场运行平稳。油气市场“X+1+X”体系初步建立。初步形成上游资源多主体多渠道供应、中间统一管网高效集输、下游销售市场充分竞争的油气市场体系，油气资源配置效率持续提升，有力保障油气安全稳定供应。活跃托运商数量增加至上百家，市场活力显著增强。

能源价格机制加快完善。电价改革纵深推进、多点突破。在发电环节，煤电、新能源上网电价全面市场化，改变固定电价模式，灵敏反映电力供需关系；建立发电侧容量电价机制，保障系统可靠容量的充裕度。在输配电环节，确立“准许成本+合理收益”的输配电定价机制，创新单一容量制输配电价模式，促进新能源就近消纳。在用户环节，分时电价机制不断完善，引导用户优化用电行为。油气领域价格改革成效显著。健全成品油价格机制，促进成品油价格更好反映国际市场油价和国内供需形势变化。稳步推进天然气门站价格市场化改革，天然气市场定价比例超过80%。建立健全天然气上下游价格联动机制，稳妥理顺终端气价。完善油气管道运输价格机制，创新实行跨省天然气管道运输“一区一价”，促进形成“全国一张网”。煤炭市场化定价机制更加完善。优化煤炭中长期市场价格形成机制。出台煤炭价格区间调控政策，持续引导煤炭价格在合理区间运行。

坚定改革信心，深刻把握我国能源市场建设面临的新形势新挑战

“十五五”时期不仅是实现碳达峰目标的决胜期，也是新

型能源体系建设的攻坚期。全球能源格局加速重构，能源资源、技术、产业等竞争交织叠加；国内新旧能源体系转换加速，能源供给结构、消费模式、组织方式、市场形态、成本构成等深刻调整。“十五五”能源体制机制改革，不仅肩负着建设能源强国和新型能源体系的新使命，也面临着应对复杂国际形势和适应系统深刻变革的新挑战。市场和价格机制是能源体制机制改革的“牛鼻子”，通过发挥市场配置资源的决定性作用，特别是价格信号的引导作用，实现安全保供、绿色转型、经济效率等多维目标的统筹协调，是新型能源体系和能源强国建设的必由之路。

实现高水平能源供给安全需要进一步完善能源市场机制。习近平总书记指出，能源的饭碗必须端在自己手里。能源是国民经济的基础性、战略性资源，能源行业是增强国内大循环内生动力和可靠性的重要稳定器。随着新能源供给比重的不断提高，其随机性、间歇性、波动性特征显著增加了系统运行的不稳定性和复杂性，仅依赖技术或行政手段难以应对，要充分发挥价格信号“指挥棒”作用，推进化石能源的安全可靠有序替代，守牢能源安全的底线。一方面，畅通市场—价格—投资的价值传导链条，引导各类基础性和调节性资源投资布局，筑牢能源可靠供给和灵活调节的根基。另一方面，通过市场机制和价格信号反映真实的供求关系，有效促进能源高水平供需协同，提升能源系统的互补互济和安全韧性水平。

加快能源绿色转型发展需要进一步健全能源市场机制。坚

定不移推进碳达峰碳中和是建设美丽中国、彰显大国担当不可动摇的战略举措。按照新一轮国家自主贡献目标，2035 年我国新能源在目前 18 亿千瓦装机基础上还将再翻一番。保障超大规模新能源接入和高质量消纳，需要充分发挥市场机制对能源转型的牵引作用。一方面，让体现绿色环境价值的市场和价格机制促进新能源可持续增长，推动新能源发展方式由政策保障向市场驱动转变。另一方面，通过市场机制合理反映能量供应、可靠性、灵活性等能源多元价值，推动生产消费各环节公平承担系统调节责任和转型成本，激活各类主体绿色低碳发展的内生动力。

加快培育能源新质生产力需要进一步优化能源市场机制。新质生产力本质是绿色生产力，也是建设新型能源体系和能源强国的关键支撑。当前全球正在经历新一轮能源技术和产业变革，我国迎来能源科技换道超车历史机遇期，新质生产力不断催生。供给侧，能源领域加快推动现代产业体系向智能化、绿色化、融合化演进。消费侧，新型储能、智能微电网、绿色氢氨醇等新业态新场景蓬勃兴起，以产消融合为特征的新一轮能源消费革命蓄势待发。系统侧，能源网络等新型能源基础设施向多元耦合、智慧灵活、友好兼容方向演进。AI+能源双向赋能，共建产业融合发展新生态。能源领域新质生产力加速迭代升级，呼唤能源市场机制加快创新，以体现技术先进性和效率优势的价格信号，引导创新资源向关键领域、重大方向集聚，促进科技生产要素加速转化为现实生产力。

健全完善能源市场和价格机制是一项系统工程，是一场深刻的体制机制变革，要在能源结构调整、系统安全、经济可承受与社会公平等多目标之间实现动态平衡，重点处理好三对关系。一是统筹好政府与市场的关系。既要尊重市场规律、坚持市场化方向，通过能源市场和价格信号反映成本、体现价值、调节供需；也要更好发挥政府在规划、规则、标准、法治中的作用，加强监管，形成既“放得活”又“管得住”的市场环境。二是统筹好整体与局部的关系。坚持全国统一大市场“五统一、一开放”的基本要求，深化全国统一能源市场体系建设，打破地方保护和市场分割，下好“全国一盘棋”；充分考虑各地实际，鼓励在统一的制度框架内因地制宜探索市场建设路径。三是统筹好效率与公平的关系。坚持人民至上理念，既要通过市场建设，在更大范围内优化资源配置、提升系统效率，也要创造更加公平、公正的市场环境，让能源发展成果更多惠及企业和百姓。

勇担改革使命，科学谋划“十五五”时期能源市场化改革重点任务

“十五五”时期是基本实现社会主义现代化夯实基础、全面发力的关键时期，必须完整准确全面贯彻新发展理念，深入践行能源安全新战略，坚持有效市场和有为政府相结合，锚定能源强国战略目标，加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制，充分发挥市场在能源资源配置中的决定性作用，创新完善市场价格形成和引导机制，激发能源转型发展的内生动力和

创新活力，为能源强国建设提供坚实的体制机制保障。

加快建立统一开放、竞争有序的全国统一能源市场体系。落实全国统一大市场要求，深化电力、油气、煤炭等市场建设，加强跨能源品种市场衔接，加快构建全国统一能源市场体系，以高效的资源配置和超大规模市场优势支撑能源强国建设。一是深化全国统一电力市场建设。优化全国统一电力市场实现路径，推动电力资源在全国范围内畅通流动，增强省区间电力负荷错峰、余缺互济和应急支援能力。进一步丰富电力市场品种和功能，推动电力市场体系从“电能量为主”向“多维价值全面体现”跨越。全面建设更好发现价格、调节供需的现货市场，统筹好中长期市场“压舱石”、现货市场“风向标”与辅助服务市场“调节器”的功能定位，打造规范有序、便捷高效的电力零售市场，充分发挥电力市场在支撑实体经济发展、服务新型电力系统建设中的重要作用。二是加快油气、煤炭市场体系建设。持续完善“X+1+X”的油气市场体系，健全油气市场交易品种，完善成品油现货市场和原油期货市场，推动上游供气主体多元化，探索建立天然气管网平衡和储气调峰市场机制，提升管网运营效率。优化煤炭市场交易体系，健全全国煤炭交易中心功能，促进多层次煤炭交易市场健康有序发展，压实煤炭中长期合同签约方履约责任，促进煤炭市场高效畅通。三是加强各类能源品种市场机制的衔接。完善跨能源品种协同机制，探索构建统一协调的跨能源品种市场体系。推动电力市场与碳市场协同发展，加强绿电绿证市场与碳市场机制耦合。

构建市场主导、价值多元、权责对等、激励相容、公平合理的新型能源价格体系。适应新型能源体系的新特征和新趋势，深化能源竞争性环节价格改革，加强自然垄断环节价格监管，完善能源价格治理机制，构建高水平新型能源价格体系。一是深化竞争性环节价格改革。健全市场价格形成机制，完善价格传导机制，更好发挥价格信号引导作用。强化电力市场的价格发现功能，不断优化电价结构，持续深化各类电源上网电价市场化改革，稳妥有序推动电能量、容量和辅助服务价格由市场形成，健全跨省跨区送电价格市场化形成机制，完善零售市场价格机制。进一步完善成品油定价机制，深化天然气门站价格市场化改革。完善煤炭市场价格形成机制。二是完善自然垄断环节价格机制。完善跨省跨区专项工程输电价格机制，促进能源资源跨省跨区流动。优化省级电网输配电价结构，逐步理顺不同电压等级输配电价。完善油气管输价格机制，推动提升管网运行效率。三是完善权责对等的价格传导机制。理顺新型能源体系各类主体的权益责任关系，健全公平的价格传导和成本分摊机制，促进多元主体充分竞争。

进一步加强市场监管。聚焦能源强国、新型能源体系建设新要求，进一步健全能源法律法规体系，完善能源市场监管机制，着力构建多元治理、多方协同、多管齐下的能源治理体系。一是强化能源市场监管。完善能源市场监管法律法规体系，确保监管有法可依、有规可循。创新市场监管方式，加强数字化、穿透式监管等手段应用，建立健全常态化评估监测体系，不断

提升监管效能。强化能源行业信用监管体系建设，构建分级分类的能源信用管理制度，扩大信用监管成果应用范围。二是加强能源价格监管。做好市场价格监测预警和信息披露，防范市场风险、稳定市场预期。加强自然垄断环节价格监管，完善电网、油气管网成本监审机制，促进企业降本增效。

2月光伏行业最新政策

国家政策层面

2月6日，电力行业规划研究与监测预警中心公示了2025年全国新能源并网消纳情况，数据显示，2025年全年全国光伏利用率94.8%，风电利用率94.3%。上海、浙江、福建、重庆连续五年保持100%利用率。

2月11日，国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，明确：到2030年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的70%左右，现货市场全面转入正式运行。到2035年，全面建成全国统一电力市场体系，进一步推动发电侧经营主体参与电力市场，落实新能源可持续发展价格结算机制，鼓励新能源企业与用户开展多年期交易。

2月21日，国家能源局发布2025年光伏发电建设情况。全年光伏新增316.57GW，创历史新高，累计总装机达1200GW。按类型:集中式光伏新增规模为163.57GW,分布式光伏新增153GW,其中户用光伏新增45.94GW，工商业分布式光伏新增107.06GW。按省份：新疆以34.15GW的新增装机领跑全国，江苏、广东均超20GW；河北、山西、内蒙、浙江、安徽、山东、河南、广西、云南、宁夏等均突破10GW；分布式光伏领域，江苏以18.31GW领跑，广东、浙江、安徽、山东、河南等均超10GW。

地方政策层面

关于新能源机制电价竞价:

2 月 2 日，山东省公布 2026 年新能源机制电价竞价结果，为全国提供了市场化定价的样本:风电中标电价:0.31 元/千瓦时。集中式与分布式光伏中标电价:均为 0.261 元/千瓦时。

2 月 15 日，山西省 2026 年机制电价竞价出清结果，结果显示:按光伏竞价项目竞价出清结果:机制电量规模 4625501.154 兆瓦时，机制电价水平 316.800 元/兆瓦时，项目 5272 个。

关于绿电直连:

2 月 11 日，广西壮族自治区能源局印发《广西推动绿电直连发展实施方案》，方案提出，要有序推动新增负荷以绿电直连提升绿色用能水平，稳妥推进存量负荷通过绿电直连增绿降碳，探索绿电直连多元化应用场景。

关于分布式开发建设管理:

湖南省发展和改革委员会印发《湖南省分布式光伏发电开发建设管理实施细则》的通知，自然人户用、非自然人户用分布式光伏可选择全额上网、全部自发自用或自发自用余电上网模式。一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或自发自用余电上网模式。选择自发自用余电上网模式的一般工商业分布式光伏,年自发自用电量占分布式光伏发电量的比例不低于 50%,但利用党政机关、学校、医院、市政、文化、体育设施、交通场站等公共机构的建筑物及其附属场所建设的一般工商业分布式光伏不受该比例限制。

2 月 28 日，吉林省能源局发布关于进一步促进吉林省分布式光伏高质量发展的通知。 通知明确，对新增一般工商业分布式光伏自发自用余电上网类项目，将年度上网总电量（连续 12 个月上网电量之和）比例上限由 20%调整为 50%，超出上限部分不予结算。

关于电力中长期市场实施:

2 月 13 日，河南能源监管办发布《河南电力中长期市场实施细则（征求意见稿）》，提出分布式光伏、分散式风电等分布式新能源可选择直接参与中长期市场，也可选择由资源聚合类新型经营主体代理参与中长期市场，但同一合同周期仅可选择一种方式，且同一分布式新能源仅可选择一家资源聚合类新型经营主体代理参与交易。

2 月 28 日,国家能源局西北监管局 青海省发展和改革委员会 青海省能源局关于印发《青海省电力中长期市场实施细则》的通知。通知指出，虚拟电厂聚合分布式新能源参与绿电交易时，应提前与分布式新能源建立聚合服务关系，并在交易申报时将绿电申报电量全部关联至各分布式新能源项目。无法满足计量条件和一对一溯源的分布式光伏等经营主体，不应参与绿电交易。

关于工商业分时电价:

2 月 28 日，山西省发展和改革委员会发布《关于进一步完善工商业用户分时电价政策的通知》。

月份	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	深谷时段
3-5月	/	6:00-8:00 17:00-24:00	0:00-2:00 5:00-6:00 8:00-9:00 15:00-17:00	2:00-5:00 9:00-15:00	春节、劳动节、国庆节期间，设置13:00-15:00为深谷时段，执行深谷电价
6-8月	18:00-21:00	6:00-8:00 18:00-24:00	0:00-2:00 5:00-6:00 8:00-10:00 15:00-18:00	2:00-5:00 10:00-15:00	
9-11月	/	6:00-8:00 17:00-24:00	0:00-2:00 5:00-6:00 8:00-11:00 15:00-17:00	2:00-5:00 11:00-15:00	
12月、1-2月	17:00-20:00	6:00-8:00 16:00-23:00	23:00-2:00（次日） 5:00-6:00 8:00-10:00 15:00-16:00	2:00-5:00 10:00-15:00	
浮动比例	在高峰时段电价基础上上浮20%	平时段电价基础上上浮60%	/	在平时段电价基础上下浮55%	在低谷电价基础上下浮20%

其他相关政策:

安徽2026年政府工作报告发布，报告指出，“一企一策”实施重点企业节能降碳升级改造，建设国家和省级零碳园区。发展新能源消纳新模式新业态，增加区外清洁电力受进，新增可再生能源发电装机700万千瓦。开展整县推进公共机构合同能源管理试点。拓展“光伏+建筑”应用场景。积极参与全国碳市场建设。

六部门关于促进光伏组件综合利用的指导意见

近日，工业和信息化部、生态环境部、商务部、市场监管总局、金融监管总局、国家能源局联合印发《关于促进光伏组

件综合利用的指导意见》。

指导意见要求，到2027年，光伏组件绿色生产水平进一步提高，再生材料使用比例有效提升，组件报废评价标准和检验检测方法得到完善。表层结构拆解、层压件高效分离、组分提取等关键技术取得突破，废旧光伏组件综合利用产品在金属冶炼、装备制造、建材生产等重点领域的应用规模进一步扩大，制定一批光伏组件绿色设计和综合利用方面的技术标准，培育一批废旧光伏组件综合利用骨干企业，光伏组件综合利用量累计达到25万吨。到2030年，光伏组件综合利用技术装备水平进一步提升，产业创新发展能力明显增强，综合利用产品应用场景和应用方式不断拓展，形成产业链上下游协同紧密、产能布局合理、能够应对大规模退役潮的废旧光伏组件综合利用能力。