



光伏信息精选

(2026. 03. 23-2026. 03. 29)

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. 截至 2 月底全国累计发电装机容量同比增长 15.9% 1
2. 加力整治光伏等重点领域无序非理性竞争，强化产品质量监督管理 2
3. 追光致远 聚力前行 | 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 3
4. 光伏产业供应链价格报告 6
5. 新型能源体系建设提速 7
6. 转化效率达 4.7% 大连化物所在太阳能制氢领域取得新进展 .. 12

企业动态

7. 服务千亿级光伏产业，这个“产业班”用心育新才 14
8. 福莱特邀您共赴 2026 中国玻璃展，N2-353 不见不散 16

政策信息

9. 工信部发布《光伏组件安全要求》《光伏组件铭牌标识要求》强制性国标 17
10. 2 月光伏行业最新政策 18

截至 2 月底全国累计发电装机容量同比增长 15.9%

国家能源局发布数据显示：截至 2 月底，全国累计发电装机容量 39.5 亿千瓦，同比增长 15.9%。其中，太阳能发电装机容量 12.3 亿千瓦，同比增长 33.2%；风电装机容量 6.5 亿千瓦，同比增长 22.8%。1-2 月，全国新增发电装机容量 6591 万千瓦。其中，太阳能发电新增 3248 万千瓦、风电新增 1104 万千瓦，合计占新增发电装机容量的 66%以上。

“十四五”以来，我国风电、光伏发展速度和力度前所未有，新增装机屡上新台阶，年均新增 2.6 亿千瓦，截至 2025 年底，总装机达到 18.4 亿千瓦，占全部电源装机比重达到 47%，已历史性超过火电，跃居系统第一大电源。

国家能源局新能源和可再生能源司有关负责人介绍，“十五五”时期，要全力扩大可再生能源供给，推动新增清洁能源发电量逐步覆盖全社会新增用电需求，推进重大工程建设，包括加快推进“沙戈荒”新能源基地建设，推动海上风电规范有序建设，加快主要流域水风光一体化基地规划建设等。

（内容来源：人民日报）

加力整治光伏等重点领域无序非理性竞争，强化产品质量监督管理

近日，国家发展和改革委员会发布关于 2025 年国民经济和社会发展规划执行情况与 2026 年国民经济和社会发展规划草案的报告。报告指出，重点产业提质升级步伐加快。出台化解重点产业结构性矛盾促进提质升级的政策措施，综合整治“内卷式”竞争成效显著，规模以上制造业利润增长 5.0%。扎实开展粗钢产量调控，加大产能减量置换力度。推动石化产业减油、增化、提质，吉林、广西、山东、广东等地一批乙烯项目建成投产，新疆塔河炼化一体化项目开工建设。从严控制氧化铝、铜冶炼、煤制甲醇等产能。加力整治新能源汽车、光伏、动力和储能电池等重点领域无序非理性竞争，强化产品质量监督管理，规范账款支付秩序，促进多晶硅、硅片、碳酸锂等产品价格止跌回升。启动实施汽车企业生产资质集团化改革。深入实施制造业卓越质量工程。全面推进长三角、环渤海、珠三角三大造船基地能力提升工程。有序释放煤炭先进产能，强化重点领域油气勘探开发。增强质量技术基础能力，推进高水平工业设计中心、计量和检验检测中心、认证中心、中试验证基地、共性技术平台建设。高质量举办中国品牌日活动。

（内容来源：国家发展和改革委员会发布 2026 计划草案报告）

追光致远 聚力前行 | 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 年度工作提出要求。

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。

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 0.98 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 1.05 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.36 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.36 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.36 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。

(内容来源: 集邦光储观察)

新型能源体系建设提速

随着中东局势动荡, 国际原油价格剧烈波动, 能源安全问题再次成为全球关注的核心议题。今年《政府工作报告》提出, 制定能源强国建设规划纲要。着力构建新型电力系统, 加快智能电网建设, 发展新型储能, 扩大绿电应用。加强化石能源清洁高效利用。这为未来一段时间加强能源安全和能源转型工作指明了方向。

加快基础设施建设

“十五五”规划纲要首次将“建设能源强国”明确纳入国家战略规划, 为未来 5 年能源高质量发展作出系统部署。

在近日举办的第十一届中国能源发展与创新大会上, 中国能源研究会理事长史玉波表示, 从发展规律看, 人均 GDP 跨越 1 万美元后, 能源消费将进入较长时期的刚性增长阶段, 强国建设必须以强大能源体系作为坚实支撑。从现实挑战看, 我国既要保障经济社会持续健康发展的能源需求, 又要稳步实现“双碳”目标。在双重约束下, 筑牢能源安全屏障至关重要, 能源是发展的“动力血液”, 更是国家的“安全命脉”。

考虑到我国的能源资源禀赋和绿色低碳转型需求，建设能源强国，必须以更大力度发展可再生能源，建设新型能源体系。过去 10 年，我国新型能源体系建设取得历史性成就：非化石能源消费比重首超石油，风电光伏装机超越火电，2025 年发电结构“一降多增”已成常态，新型储能、氢能等重点领域投资倍增……这些标志性变化，清晰宣告了一个以绿色为底色的能源新时代正加速到来。

“但我们必须保持清醒：我国能源需求仍处刚性增长期，传统能源体系路径依赖强，新能源的间歇性波动性带来稳定供应挑战，市场机制、政策协同仍有短板。”中国产业发展促进会副会长兼氢能分会会长魏锁说，破解这些难题，既需要顶层设计的持续完善，更需要产业界携手攻坚。

“十五五”是我国加快构建新型能源体系和实现碳达峰目标的关键时期。可再生能源需要巩固能源消费增量主体的地位并逐步转向化石能源存量替代，由“补充能源”向“主体能源”转变。中国能源研究会可再生能源专委会主任委员梁志鹏认为，应保障可再生能源电力新增装机规模，多渠道拓展消纳空间，扩大可再生能源非电应用规模，加快新型能源基础设施建设，进一步完善可再生能源创新体系，稳妥推进可再生能源电力市场化发展。

面向 2060 年非化石能源消费比重达到 80% 以上的目标，非化石能源与化石能源的比重将颠覆式改变。根据中国宏观经济研究院能源研究所发布的《中国能源转型展望 2025》，基准碳

中和情景（BCNS）和理想碳中和情景（ICNS）模型分析表明，我国风电装机容量将从2024年的5.2亿千瓦提高到2060年的32.2亿千瓦至33.4亿千瓦；光伏装机容量将从2024年的8.9亿千瓦提高到2060年的55.0亿千瓦至65.0亿千瓦。预计到2060年，我国风电光伏占全部发电量的比重将达到77%左右，可再生能源占发电量的比重将超过90%。

持续提升用电占比

终端电气化是我国建设能源强国的必要手段。作为优质、高效、清洁的二次能源，电能大规模应用和替代其他能源，有利于提高经济效率、保障国家能源安全、助力“双碳”目标达成。

数据显示，2024年，我国电气化率约28.8%，较上年提高0.9个百分点，中国电气化率已高于欧美主要发达经济体。预计到2030年，我国电气化率将达35%左右，超出经济合作与发展组织国家平均水平8个到10个百分点。

国家电投集团经济技术研究咨询有限公司党总支书记、执行董事何勇健表示，到2050年，我国电力在终端能源消费比例将提升至50%以上，当前最发达国家仅为22%左右，这无疑将重构全球能源版图。

提升电气化水平的同时，要想不增加碳排放，用好新能源是关键。我国明确提出，到“十五五”末，新增用电量需求主要由新增新能源发电满足。预计到2030年，风光发电量占比达到30%左右，风电、光伏装机达到30亿千瓦左右。

研究表明，新能源电量渗透率超过 15%后，每提高 5%，系统成本增加约 0.1 元/千瓦时。同时，系统成本与新能源电量占比非线性相关，随着新能源占比提升，系统成本将更加快速提升。如果说“十四五”时期主要是完成了新能源的降本，那么“十五五”时期关键是要通过技术创新和完善体制机制进一步提升新能源在总用电量中的比例。

魏锁建议，要聚焦高效光伏、先进风电、新型储能、氢能制备储运、先进核能、智能电网等关键领域，加大研发投入和科技创新，积极发展新技术、新产业，探索新模式、新业态，推动数字化、智能化，以技术创新引领产业变革。

实现“双碳”目标也离不开市场化工具。史玉波表示，“十五五”期间，要基本建成全国统一电力市场体系，完善油气“全国一张网”调度机制；健全适配新型能源体系的价格机制，分品类推进上网电价市场化改革，营造稳定、透明、可预期的市场环境，充分激发各类经营主体活力。

发挥氢能脱碳潜力

作为未来能源的重要组成部分，氢能是一种来源丰富、绿色低碳、应用广泛的二次能源，对减少二氧化碳等温室气体排放、实现碳达峰碳中和目标具有重要意义。今年《政府工作报告》提出，设立国家低碳转型基金，培育氢能、绿色燃料等新增长点。这说明氢能的政策定位正在从单一技术示范，转向与产业基金、绿色金融、零碳园区、重点行业降碳联动的系统部署。

中能建氢能源有限公司党委书记、董事长李京光表示，发展氢能、绿色燃料产业有利于替代石油、保障能源安全，有利于降低碳排放、促进绿色发展，有利于促进新能源非电利用和消纳、增强发展新动能，是能源领域新质生产力发展的重要方向。

目前，国内绿氨规划产能约 2000 万吨/年、绿色甲醇规划产能约 2600 万吨/年，据测算，绿氨可减少约 1.77%的原油进口依赖、62.67%的天然气进口依赖；绿色甲醇可减少石油进口依赖度 2.33%，天然气进口依赖度约 82.79%。未来绿氨、绿色甲醇产业发展潜力巨大，将有效保障国家能源安全。

在碳减排能力方面，对比化石燃料，绿色甲醇、绿氨、绿色航油（SAF）在温室气体方面表现显著，绿色甲醇二氧化碳排放量较石油降低 81%、绿氨二氧化碳减排 81%、绿色航油二氧化碳减排 86%，为工业燃料、航空运输、远洋航运提供了极具竞争力的清洁能源替代路径。

从资源层面看，我国新能源资源主要分布在西部、北部地区，可开发量储备充足。“总体上，新能源开发布局与消纳能力不匹配，通过新能源非电消纳转化为其他能量，将进一步提升新能源利用效率，降低对电力系统消纳能力的依赖，从而解决‘弃风弃光’等问题。”李京光说。

对于如何持续优化能源结构，扩大绿能供给和应用场景，魏锁建议，发挥氢能及氢基燃料原材料在工业、交通、能源等领域的深度脱碳潜力，做构建清洁低碳、安全高效的现代能源

体系的主力军。以氢能为媒介构建跨产业融合、跨种类连通互补、跨区域协同共生的新型产业模式和产业生态。

（内容来源：经济日报）

转化效率达 4.7% 大连化物所在太阳能制氢领域取得新进展

近日，中国科学院大连化物所发布消息，该所太阳能研究部太阳能制储氢材料与催化研究组章福祥研究员团队在钽酸铋光阳极研究领域取得新进展。团队设计合成了钼掺杂的钽酸铋光阳极，在此基础上组装太阳能至氢能转化效率达 4.7% 的光伏-光电耦合叠层器件。

据介绍，单斜相钽酸铋具有可见光响应宽、稳定性好等优点，已成为“明星级”水氧化催化剂之一。章福祥团队前期发现，金属热解法制备的钽酸铋光阳极中微量四方相杂质残存是限制其水氧化性能的根本结构因素。在此基础上，团队通过理论模拟筛选与实验相结合，优化出钼离子掺杂的高性能光阳极，提升了其光电催化性能，最终与光伏耦联，实现无偏压下光驱动的全分解水制氢，太阳能至氢能效率达到 4.7%，为规模化应用奠定了材料与实验基础。

章福祥团队长期聚焦单斜相钽酸铋材料在光催化和光电催化分解水制氢中的应用基础研究。在发现钽酸铋的 {010} 和 {110}

晶面间存在光生电荷分离效应的基础上，团队发展了双助催化剂选择性沉积协同促进电荷分离和表面催化的新策略，进而构筑了系列以钒酸铋为放氧光催化剂的“Z”机制全分解水制氢体系，不断提高在 420nm 可见光激发下的制氢表观量子效率。

（内容来源：上海证券报）

服务千亿级光伏产业，这个“产业班”用心育新才

车间里改教案、设备旁上课堂、企业一线出课程……在浙江嘉兴，一批“长在产业里的课程”正在改变人才培养方式。围绕当地优势鲜明的光伏产业，嘉兴南湖学院将 14 门课程直接搬到产业一线开发，校政企联合共建产业学院、跨专业组建产业班，让教学内容紧贴生产流程、人才培养前置对接岗位需求，在深化产教融合中探索地方应用型本科院校服务产业发展的新路径。

嘉兴南湖学院地处浙江嘉兴，区域内光伏产业链完整度达 95%。2025 年前三季度，嘉兴智能光伏产业实现规上产值 823.5 亿元，规模稳居全省首位。围绕这一优势产业，学校联合嘉兴秀洲区政府及隆基、鉴衡等行业龙头企业，共同成立光伏现代产业（人才）学院，推动人才培养与产业需求同频共振。

产业学院由机电工程学院牵头，打破学院与专业边界，一体化推进教学、科研和实践。成立之初，学院就引导 20 余名毕业生走进企业一线实习，围绕光伏装备与材料等实际问题完成毕业设计，一些成果直接转化为企业生产方案，实现毕业即就业。

产业学院挂牌后，课程建设成为推进产教融合的关键抓手。针对光伏产业专业性强、技术更新快的特点，学院以“能力前置”为目标，系统开发 14 门紧贴产业实际的课程，将岗位能力

要求转化为教学内容。

课程开发过程中，学校专任教师与来自企业一线的“产业教授”组成联合团队，带着电脑进车间、对着设备改教案，在真实应用场景中不断打磨课程内容。目前，14门课程中已有12门入选学校“百师百课”校级优质课程建设名单。

“从无人机巡检到设备运维，这些课程让我快速理解产业真实需求。”产业班学生吕思翔说，车间实操让自己从“零基础”成长为“能上手”，未来就业方向也更加清晰。

围绕课程建设，产业学院同步探索政校企协同运行机制，建立三方参与、量化评价、一票否决的“三维考核”体系，推动课程、项目和资源高效对接。20多名来自隆基、阿特斯等企业的高级工程师走进课堂，围绕真实项目开展研讨教学和实践教学，今年已举办光伏相关学术讲座25场。

在协同机制带动下，“产业链—教育链—科技链—人才链”加速融合。学生在各类科研竞赛中已获得省级以上奖项60余项；教师服务企业能力持续提升，多名教师入选省级科技副总，参与企业技术改造项目10余项。

目前，光伏现代产业（人才）学院已获评省级重点建设现代产业学院，秀洲区政府持续投入1500万元支持运行。以产业为牵引、以协同为路径，一条地方应用型本科院校服务区域产业发展的新路正在逐步成形。

（内容来源：嘉兴南湖学院）

福莱特邀您共赴 2026 中国玻璃展，N2-353 不见不散

FCG 福莱特集团
FLAT GROUP

2026 China Glass
中国国际玻璃工业技术展览会

邀请函

展位号
N2-353

2026.04.07 — 2026.04.10
上海新国际博览中心

（内容来源：福莱特集团）

工信部发布《光伏组件安全要求》《光伏组件铭牌标识要求》强制性国标

近日，工信部发布关于公开征求《光伏组件安全要求》《光伏组件铭牌标识要求》等 2 项强制性国家标准（报批稿）意见的公示。其中，《光伏组件安全要求》规定了地面用光伏组件的总体要求、安全要求，描述了对应的试验方法，本文件适用于户外气候条件下长期工作且系统电压不大于 1500V 的光伏组件，其他类型光伏组件可参考使用，本文件不适用于空间用光伏组件和聚光光伏组件。《光伏组件安全要求》编制说明中指出，部分企业为了追求短期利益，放松产品质量和标准化要求，导致市场上出现一些低质、劣质的产品。因质量缺陷造成光伏组件产品出现大规模玻璃破损、结构失效、封装材料分层等现象，火灾、触电等安全事故风险极高，不仅威胁人员生命财产安全和电站运行安全，也影响了整个行业的形象和声誉。

为强化市场监管，引导产业健康高质量发展，依据《标准化法》第十条，对保障人身健康和生命财产安全的技术要求应制定强制性国家标准，制定《光伏组件安全要求》强制性国家标准，旨在通过统一的安全规范，全面提升光伏组件全生命周期安全性能，有效防范重大安全风险，为构建新型电力系统、保障能源安全、推动产业高质量发展提供保障。

《光伏组件铭牌标识要求》规定了地面用光伏组件铭牌的通用要求和标识要求，本文件适用于以户外长期使用为目的的

晶体硅光伏组件、薄膜光伏组件的铭牌标识，其他类型光伏组件可参考使用，本文件不适用于空间用光伏组件和聚光光伏组件。

《光伏组件铭牌标识要求》编制背景指出，产业出现了大规模同质化布局、市场“内卷式”竞争、行业利润断崖式下滑等问题，部分企业为了追求短期利益，出现铭牌“功率虚标”“虚假宣传”等现象，不仅损害消费者利益，还影响行业整体形象。

为强化市场监管，引导行业健康高质量发展，依据《标准化法》第十条，对满足经济社会管理基本需要的技术要求，应当制定强制性国家标准。制定《光伏组件铭牌标识要求》强制性国家标准，旨在通过明确光伏组件铭牌标识的规范，统一铭牌参数值及其测定方法，让铭牌信息“真实可验”，杜绝人为功率“虚标”现象，塑造公平竞争秩序，维护行业整体形象。（详见原文）

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上下浮55%	

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。

(详见原文)