嘉 兴 光 伏

2026 年第 9 期

（2026 年 9 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.“金融走进企业，企业走近金融”系列活动丨强化党建引领，做实金融赋能，推动光伏行业高质量发展 1

企业风采

2.横店东磁成立 AI 推进工作小组 4

3.企业动态简讯 5

产业资讯

4.8 月新增装机 11.04GW 10

5.王宏志：加快建设新型能源体系 支撑能源强国建设 10

6.光储一体 海宁登上《浙江日报》头版 16

7.光伏产业供应链价格报告 18

8.5 年再增约 10 亿“风光”意味着什么 18

政策信息

9.8 月光伏行业最新政策 24

10.浙江印发电网侧独立新型储能参与电力市场征求意见稿 29

“金融走进企业，企业走近金融”系列活动丨强化党建引领，做实金融赋能，推动光伏行业高质量发展

为持续开展“金融走进企业，企业走近金融”系列活动，搭建银企交流平台，助推我市光伏产业高质量发展，近日，嘉兴市光伏行业协会联合湖州银行嘉兴分行成功举办银企专题交流座谈会，构建协银企三方联动、高效互通、协同共进的常态化对话机制。

会上，协会沈秘书长立足全省光伏产业发展大局，系统介绍浙江省光伏产业发展现状与未来趋势，聚焦行业普遍存在的融资堵点、发展痛点，从行业层面提出针对性意见和合理化建议，为银企精准对接、金融精准纾困提供专业、权威的行业参考。

座谈交流环节，各参会企业结合生产经营实际，围绕行业发展态势、市场形势变化、项目建设瓶颈、资金周转压力、中长期融资保障等内容深入交流，全面分享当前面临的机遇与挑战。湖州银行嘉兴分行详细介绍该行绿色金融发展布局与服务体系，重点解读适配光伏新能源产业的“绿能贷”“绿储贷”特色金融产品，从授信模式、融资期限、利率优惠、配套服务等方面开展细致宣讲，结合光伏企业经营场景精准匹配产业链上下游市场主体的多元化、差异化融资需求。

近年来，嘉兴市光伏行业协会始终坚持以党建为总牵引，

深化党建联建机制，将党建工作嵌入行业服务全过程。协会先后与中国银行嘉兴分行普惠金融党支部、湖州银行嘉兴分行机关党支部建立党建联建，以党建搭桥、以共建聚力，深化银协双向交流、互学互促，把党组织政治优势、组织优势有效转化为产业发展优势、企业发展动能，为金融赋能实体经济筑牢政治根基、夯实组织保障、注入新兴活力。

与此同时，聚焦光伏企业融资难、信息不对称等突出问题，协会创新打造“金融走进企业，企业走近金融”特色服务品牌，健全常态化、长效化银企对接机制。协会先后与嘉兴银行、中国银行嘉兴分行、湖州银行嘉兴分行签订战略合作协议，总计落实超120亿元授信额度。通过开展专场座谈、上门走访、政策宣讲、供需对接等活动，精准匹配企业在技术研发、设备更新、项目建设、产能扩张等方面的融资需求，有效打通银企信息壁垒、破除融资对接堵点，全方位拓宽企业融资渠道、降低综合融资成本，推动绿色金融资源精准滴灌光伏实体经济，持续激活产业高质量发展内生动力。

截至目前，协会已开展“光伏+金融”绿色金融座谈会、“绿色+”“数字+”“金融+”发展交流会等相关活动10余场，协助20多家会员企业在项目建设、技术研发、设备更新等方面获得金融支持，金额超过80亿元。

以党建聚合力、以金融强赋能。下一步，嘉兴市光伏行业协会将持续深化协银企协同联动，常态化搭建精准高效的对接交流平台，持续擦亮绿色金融服务品牌，聚力打通金融赋能实

体经济的“最后一公里”。以金融活水精准浇灌光伏产业发展，助力产业链强链、补链、延链，持续优化产业发展生态，为嘉兴市光伏产业高质量发展注入源源不断的金融动能。

横店东磁成立 AI 推进工作小组

为践行横店集团“四创”要求，顺应人工智能技术发展趋势，近日，横店东磁成立 AI 推进工作小组，从公司层面统筹 AI 规划与实施，加快 AI 与各业务领域深度融合。该公司总经理担任小组组长，把握公司 AI 应用总体方向与优先级，决策跨板块重大事项。小组设副组长一名，并设光伏科技、磁材、锂电三个板块推进负责人，分别推动相关领域的 AI 应用调研、方案设计与落实。

近年来，横店东磁持续开展数字化转型，推进国内外多个智能工厂的建设与升级，在成本、质量、效率等方面提升了产业竞争力，并在此过程中培养了一批智能制造和数字化人才。

团队对标先进企业与全球“灯塔工厂”，迭代新技术、新标准，统一建设规范，并聚焦系统集成、数据价值挖掘与场景落地，启动企业级 AI 应用布局。围绕生产、设备、工艺、质量、供应链等环节，已陆续部署工艺自动调优、设备预测性维护、原材料价格趋势分析等多个 AI 应用，取得一定成效。

此次成立 AI 推进工作小组，有助于该公司 AI 应用从场景探索转向体系化推进，为各业务领域智能化升级提供组织保障，进一步提升企业竞争力。

企业动态简讯

福莱特再登 2026 浙商全国 500 强榜单：近日，“2026 浙商全国 500 强”榜单正式揭晓，福莱特集团再度上榜，位列第 130 位。福莱特集团长期深耕新能源领域，坚持扎根实业，围绕光伏玻璃核心业务持续推进技术创新、制造升级与产业布局，不断夯实企业长期发展的基础。

鉴衡举办制氢装备检测规范化专题研讨会：近日，鉴衡认证中心主办制氢装备检测规范化专题研讨会，会议围绕电解水制氢装备检测规范化、标准化建设开展深度研讨，汇集专业智慧，凝聚发展共识，为制氢装备检测标准化建设筑牢基础。

晶科储能海宁工厂获评 I 型三星级零碳工厂：近日，晶科储能浙江海宁工厂顺利通过 TÜV 莱茵开展的零碳工厂核查，获评 I 型三星级零碳工厂，充分展现了晶科储能围绕能源转型、节能降碳、数字化碳管理、资源循环及供应链协同构建的系统性低碳实践。

大恒能源分享跨境数字化实践经验：近日，大恒能源受邀为安徽省商务厅组织开展的“促进外贸高质量发展”的专题培训班授课分享跨境数字化实践经验。作为传统外贸与跨境电商融合发展的先行者，大恒能源已在阿里巴巴国际站、中国制造网及独立站等主流 B 端平台全面布局，同步深耕海外社媒矩阵，构建起线上线下协同的多元渠道体系。截至目前，大恒能源全球累计出货超 20GW，远销 120 余个国家和地区，全面屏防积灰

组件、SolarUnit 一体化光伏系统等产品已大批量出货欧洲、拉美等地区，全球化布局持续提速。

华晟新能源亮相 2026 世界制造业大会：近日，安徽华晟新能源科技股份有限公司亮相2026世界制造业大会新一代信息技术和新能源展区（先进光伏和新型储能），集中展出 Himalaya PLUS 高效异质结组件、异质结-钙钛矿叠层电池、玻璃基 TGV 样品、P-HJT 柔性电池等多项技术成果，向与会嘉宾呈现该公司在高效光伏领域的持续技术沉淀。

正泰新能 ASTRO N8 点亮 4400 米藏东高原光伏电站：近日，由正泰新能作为核心组件供应商的藏东清洁能源基地重点工程——大唐西藏八宿县益青 300MW 牧光互补光伏项目已实现全容量并网发电。长期以来，正泰新能深耕国内大基地及高寒、超高海拔等复杂极端应用场景，持续打磨高可靠性 ASTRO N 系列光伏产品。此次为该项目供应 157MW ASTRO N8 系列高效光伏组件，精准适配超高海拔场景的优异耐候性与可靠性，助力藏东高原大型新能源工程稳定运行。

阿特斯荣登 2026 中国民营企业 500 强、制造业民企 500 强榜单：近日，全国工商联发布“2026 中国民营企业 500 强”榜单。阿特斯阳光电力集团股份有限公司凭借 2025 年超 402 亿元的营业收入，再次入选“中国民营企业 500 强”和“中国制造业民营企业 500 强”两大榜单。作为全球光储领域领军企业，阿特斯坚持四轮驱动战略，以国际化品牌与全球化运营，持续推动技术创新与产业升级，为全球能源转型和绿色发展贡献力量。

昱能科技全场景能源方案登陆英国光储展：近日，昱能科技携阳台光伏成套方案、EZHI 微储方案、多款户储及工商储产品重磅亮相英国国际太阳能及储能展，并与欧洲两大能源平台 AxleEnergy、Enode 签署合作协议，加码欧洲光储 VPP 布局，持续完善智慧能源生态服务。未来，昱能科技将继续坚持以技术创新为核心驱动，依托成熟的全场景产品矩阵与不断扩展的全球生态合作网络，持续推动光储方案在欧洲及全球市场的应用落地，让更多家庭便捷享受安全可靠、智能灵活的清洁能源，以中国方案为全球能源智慧发展贡献力量。

光伏行业首个 CMMM 四级组件工厂花落隆基：近日，隆基芜湖生产基地正式通过中国智能制造能力成熟度（CMMM）四级认证，成为光伏行业首家获此认证的组件工厂。这是继隆基嘉兴生产基地获评世界经济论坛“灯塔工厂”后，该公司在智能制造领域取得的又一重要成果，也是智能制造在光伏制造环节落地见效的具体体现。

固德威地面大功率逆变器通过 DNV 全维度技术评审：近日，固德威 UT 系列地面光伏组串式逆变器顺利通过挪威船级社（DNV）独立技术评审。本次评审覆盖 GW320K-UT、GW320KH-UT、GW350K-UT、GW350KH-UT 四大主力型号，从产品设计、发电性能、环境可靠性、制造质控、供应链体系到全球服务能力，完成了全维度、全生命周期的系统性核验与评估。未来，固德威将继续围绕发电表现、系统可靠性、制造质量和生命周期服务进行投入，以更加完整的解决方案能力服务全球大型地面光伏项目。

帷盛科技荣获“2026 中国光伏跟踪技术创新企业奖”：近日，帷盛科技凭借在光伏跟踪系统领域的技术深耕与创新突破，荣获“2026 中国光伏跟踪技术创新企业奖”。帷盛科技始终将技术创新作为企业发展的核心驱动力，研发投入占营业收入比重持续超过 5%，累计获得授权专利 200 余项，其中发明专利 15 项以上。该公司先后获评国家高新技术企业、省级专精特新企业、省企业研究院等资质，主导或参与制定 10 余项国家及行业标准。全系列产品通过 UL、TÜV、IEC 等国际权威认证，更是亚太地区首家通过美国 UL2703/3703 认证及 PE Stamp 认证的支架企业。

龙焱能源走进中国联合工程共话 BIPV：近日，龙焱能源 BIPV 研发团队走进中国联合工程有限公司，与院内建筑、幕墙、电气等专业设计师展开了一场深度的技术交流研讨会，探讨当前 BIPV 市场的发展态势、碲化镉薄膜光伏技术的核心优势，以及该企业全系列产品体系和典型应用案例。当前，龙焱旗下墨韵、清莹、燚彩、燚瓦等九大系列五十余种光伏建材产品，已成功应用于世园会中国馆、雄安商务中心、杭州国家版本馆、广州美术馆等国内知名地标建筑，验证了技术与美学的兼容性。

芯能科技 6.21MW 分布式光伏项目开工，10.15MW 分布式光伏项目并网：近日，芯能科技在北京、安徽、贵州、广东、浙江等地相继落地多个分布式光伏项目，为多家知名企业提供清洁用能方案，助力实现用能结构绿色升级。截至目前，该公司已开工项目容量约 6.21MW，已并网项目容量约 10.15MW，全部

投产后预计年均发电量可达 1636 万度，每年可节约标准煤约 5726 吨，减排二氧化碳约 14887 吨。

福斯特电材亮相泰国 THECA 2026：近日，福斯特电材亮相东南亚顶级电子电路盛会 THECA 2026，核心展出高端精密感光干膜、高性能干膜型阻焊、FCCL 挠性覆铜板三大王牌产品矩阵，全方位覆盖刚性 PCB、柔性电路、先进封装、高端阻焊等全生产场景，针对性解决行业各类制程痛点。

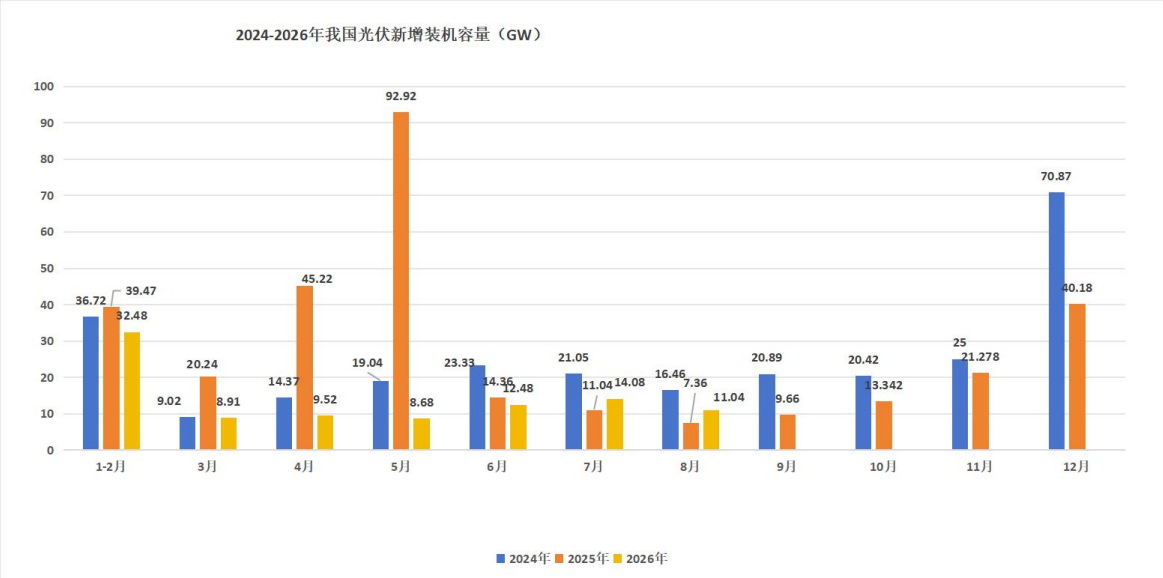
锦浪 EverCore 工商业储能系统成功通过美国 UL 9540A 测试：近日，锦浪科技 EverCore 工商业储能系统成功通过 TÜV 莱茵监督下的 UL 9540A:2026（第六版）测试，验证了其在不依赖主动消防和 BMS 干预下的物理防护实力。锦浪科技将持续以透明、可验证的测试数据，回应市场对储能安全的深度关切，为全球客户交付经得起极端考验的储能解决方案。

禾迈河内、芹苴授权服务中心正式开业：近日，禾迈携手越南本土核心合作伙伴于河内、芹苴两大核心城市落地授权服务中心，成功搭建起越南南北联动、全域覆盖的本土化光储服务体系。此次战略布局，标志着禾迈在越南市场的本土化发展迈入全新阶段，正式实现从单一产品输出向产品+本地化全周期服务的深度升级，进一步筑牢企业东南亚市场化、本土化、精细化的核心竞争壁垒。

8 月新增装机 11.04GW

近日，国家能源局发布 1-8 月份全国电力统计数据。

1-8 月，光伏装机新增 9719 万千瓦，同比下降 57.86%；8 月单月新增装机 11.04GW，同比上升 50%。截至 8 月底，全国累计发电装机容量 41.03 亿千瓦，同比增长 11.1%。其中，太阳能发电装机容量 12.99 亿千瓦，同比增长 16.3%。



王宏志：加快建设新型能源体系 支撑能源强国建设

能源保障和安全事关国计民生。习近平总书记指出：“加快规划建设新型能源体系，确保能源安全。”党的二十届四中

全会《建议》和“十五五”规划纲要提出“建设能源强国”，为能源高质量发展提供了根本遵循和行动纲领。《新型能源体系建设“十五五”规划》细化落实了有关任务。“十五五”时期，要深入践行“四个革命、一个合作”（能源消费革命、能源供给革命、能源技术革命、能源体制革命和全方位加强国际合作）能源安全新战略，加快建设清洁低碳安全高效的新型能源体系，确保能源的饭碗牢牢端在自己手里。

充分认识新型能源体系建设的原则要求

当前，世界百年变局加速演进，全球能源格局深度调整，我国能源发展战略机遇和风险挑战并存。加快建设新型能源体系，是顺应能源发展大势的必然选择，是建设能源强国的关键路径。必须深入学习贯彻习近平总书记关于能源安全的重要论述，把握以下原则要求。

坚持系统观念，推进能源绿色低碳转型。绿色低碳发展是经济社会发展全面转型的一项复杂工程和长期任务。习近平总书记强调：“我们要提高战略思维能力，把系统观念贯穿‘双碳’工作全过程”。当前，新能源安全可靠替代能力有待提升，化石能源面临转型降碳和兜底保障双重压力。“十五五”时期，必须处理好供给与消费、新能源与传统能源、当前与长远、全局与局部等关系，强化节能降碳导向，坚持风光水核等多能并举，先立后破促进能源绿色低碳转型。

坚持人民至上，实现发展成果共享。民生用能水平是衡量一个国家一个地区现代化程度的重要标准。习近平总书记强调：

“要统筹做好重要民生商品保供稳价和煤电油气运保障供应”。当前，我国城乡区域能源发展尚不均衡，人民用能需求正在从“有没有”向“好不好”转变。“十五五”时期，必须深入践行能源为民的理念，发挥能源产业带动就业增收作用，全面提高能源服务保障水平，更好满足人民日益增长的美好生活用能需求。

坚持底线思维，强化能源安全保障。习近平总书记强调：“能源安全事关经济社会发展全局。”当前，国际局势纷繁复杂，我国能源发展面临需求压力巨大、供给制约较多、绿色低碳转型任务艰巨等一系列挑战。“十五五”时期，必须增强能源产供储销体系韧性，有效防范化解各类风险，以国内能源供应的确定性应对外部环境的不确定性。同时，坚持能源进口多元化，强化开放条件下的能源安全。

坚持创新驱动，增强能源发展动能。创新是引领能源发展的第一动力。党的二十届四中全会《建议》对能源科技、产业和体制机制创新作出系统部署。“十五五”时期，一方面，要聚焦能源关键领域和重大需求，推动科技创新和产业创新深度融合，因地制宜发展能源新质生产力，打造高水平自主可控的能源产业链。另一方面，要聚焦制约能源高质量发展的深层次问题，加强体制机制创新，促进能源要素市场化配置，鼓励新模式新业态发展，健全能源价格形成和传导机制，以改革办法破解发展难题。

准确把握“十五五”新型能源体系建设方向目标

“十五五”规划纲要明确“清洁低碳安全高效的新型能源体系初步建成”，这是今后5年能源工作的总体方向，具有丰富内涵。

安全韧性更足。能源是经济社会发展的重要基石。“十五五”时期，能源综合生产能力要达到58亿吨标准煤，国内油气供应量达到4.4亿吨油当量；全国电力总装机达到54亿千瓦，电力供应充裕度保持合理水平，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升；能源储备种类、规模和方式更加合理，进口保持多元可控，应急处置和风险管控更加有力有效。

能源结构更绿。能源是推进碳达峰碳中和的主战场。“十五五”时期，要推动风电和太阳能发电装机比重超过50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到50%、成为电量主体，单位发电量碳排放下降10%以上，加快推进新增用电量由新增清洁能源电量覆盖，非化石能源消费比重达到25%。煤炭和石油消费达峰，支撑如期实现碳达峰目标。

系统形态更新。近年来，我国能源系统形态和运行方式不断创新。“十五五”时期，要初步建成新型电力系统，以及主配微协同的新型电网，电力需求响应能力达到最大用电负荷的5%以上，源储调节能力增长40%以上，智能电网和微电网加快建设，虚拟电厂、车网互动等新模式新业态广泛发展。电力、热力、氢能等多能互补发展，氢能和绿色燃料实现跨区域管输。能源与用能产业深度融合，电力与算力高度协同。

创新活力更强。改革创新是推动能源高质量发展的动力源

泉。“十五五”时期，能源产业链关键技术装备要实现总体自主可控，新能源、新型储能、先进核电等战略性新兴产业集群化发展，氢能等未来能源产业战略布局初步形成，形成一批“人工智能+”能源典型应用场景。适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，基本建成全国统一电力市场体系，能源高质量发展活力显著增强。

扎实推进“十五五”规划落地见效

“十五五”时期，要锚定新型能源体系和能源强国建设战略目标，以规划实施为抓手，切实推动各项重大战略任务、重大改革举措和重大工程项目落实。

完善能源空间布局。高质量打造非化石能源增长高地，建设“三北”风电光伏基地、西南水风光一体化基地、沿海核电基地和海上风电基地，大力发展分布式能源。“十五五”时期，新增风电光伏发电装机10亿千瓦左右。夯实化石能源生产基础，优化建设山西、蒙西、蒙东、陕北、新疆五大煤炭供应保障基地，加强鄂尔多斯、塔里木、渤海湾等重点盆地和海域油气产能建设。推动能源开发与用能产业协同布局，统筹西电西用与西电东送，加强产业转移与清洁能源协同布局，促进算电协同发展。统筹优化能源骨干通道布局，推动西电东送能力达到4.2亿千瓦以上，持续优化西煤东运、北煤南运通道布局，加强油气“全国一张网”建设。拓展能源多元进口通道，巩固四大油气进口战略通道，巩固完善煤炭进口通道格局。

强化战略任务协同。聚焦端牢能源饭碗，构建坚强韧性的

能源安全保障体系、立体多元的能源国际合作体系，统筹能源战略安全、转型安全和应急安全，夯实国内生产供应基础，提升能源多元保障能力。聚焦能源转型发展，构建先进适配的新型能源基础设施体系、绿色低碳的能源消费体系，实施非化石能源十年倍增行动，以新型电网为重点加快构建新型电力系统；同时，更大力度推进重点领域节能降碳，深入实施清洁能源替代，推动热力系统绿色低碳转型。聚焦能源改革创新，构建自立自强的能源科技创新体系、协同高效的现代化能源治理体系，统筹推进能源传统产业、新兴产业和未来产业创新发展，促进人工智能与能源双向赋能；深化能源市场化改革，完善能源价格、投资、运行、监管等体制机制。

夯实工程项目支撑。工程项目是规划实施的重要抓手。一方面，实施一批重大战略工程。高质量建设雅下水电等重大工程，加快推进“沙戈荒”等新能源基地、水风光一体化基地、海上风电等基地建设，积极安全有序推进沿海核电项目建设。统筹推进新型电网重大工程建设，加大跨省区输电通道、省间互济工程、电网主网架和配电网等投资建设力度。完善油气“全国一张网”，加强干线管道及互联互通工程建设。另一方面，积极建设新产业新业态项目。实施电动汽车充电网络提升工程，布局建设风光氢氨醇一体化基地，建设光热发电工程，加快推进绿电直连和智能微电网发展，建成一批零碳园区。预计“十五五”能源重点项目和新业态投资超过20万亿元。

健全规划实施机制。在国家能源委员会统筹指导下，压实

目标任务实施主体责任，明确时间表和路线图，加强跨领域跨部门跨地区协调对接。强化规划实施政策协同，制定支撑规划目标任务的政策文件，加强项目建设要素保障，落实促进能源绿色低碳发展的财税、金融、投资、价格、科技、环保等政策。完善规划实施工作机制，加强能源发展形势分析和监测评估，做好年度计划与规划实施衔接，确保规划落地见效。

光储一体 海宁登上《浙江日报》头版

近日，《浙江日报》头版刊发《海宁加速构建光储一体化产业集群》，报道海宁光储一体化发展成效。作为全省光伏产业核心区，海宁依托光伏全产业链优势，将储能产业作为“十五五”重点培育新增长极，推动“光伏制造”向“光储一体化”纵深拓展，全力抢占“双碳”发展新赛道。

光伏储能交出亮眼“成绩单”

今年1-8月海宁全市光伏新增并网14.1万千瓦，累计190.86万千瓦，其中分布式光伏183.4万千瓦，居全省县市区首位。1-8月全市储能新增并网2.34万千瓦，居嘉兴首位，累计23.54万千瓦。今年海宁市成功列入省新一轮整市光伏开发试点，以“光伏+”场景的系统性拓展开辟新增长空间。《海宁加快新型电力系统建设的调研思考》《关于深入挖潜“光伏”场景推动整县光伏建设取得新突破的思考建议》入选省《浙里

改》研究参考。

“光伏+”应用场景全面发力

“光伏+工业”方面，将光伏配套纳入土地出让条件，推动新建工业厂房与光伏一体建设。正泰新能海宁市智能光储一体化示范项目今年列入国家工业和信息化部智能光伏典型案例。截至8月底，海宁全市厂房光伏安装面积累计已超1200万平方米，年发电量逾12亿度。

“光伏+农业”方面，整合利用鱼塘、坑塘水面3000余亩，谋划建设三峡周王庙镇80兆瓦渔光互补项目等4个集中式光伏项目，合计装机约30万千瓦，打开海宁光伏增长新空间。

“光伏+交通”方面，充分挖掘高速服务区、收费站、公交场站、停车楼等交通空间资源，推进光伏设施与交通工程一体化规划、一体化建设、一体化运营。海宁市嘉绍大桥服务区以光伏为主、风能为辅的发电功能模式，建成全省首个“零碳”高速公路服务区，年发电约200万度。海宁市学林街光伏发电停车楼项目入选全省建筑领域碳达峰改造提升类绿色能源应用工作案例。

下一步，海宁将聚焦重点企业节能降碳改造、能源梯次利用、绿电直供等方向全面开展零碳园区建设，同步统筹利用坑塘水面推进集中式光伏项目，力争今年底全市光伏新能源装机规模突破200万千瓦。

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 33.5 元/千克，N 型致密料均价为 32.5 元/千克，N 型颗粒料均价为 31 元/千克；N 型 183 单晶硅片报价为 1 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.13 元/Pc，N 型 210R 单晶硅片报价为 1.02 元/Pc。

M10L 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.3 元/W,G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.295 元/W,G12R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.32 元/W。

183-210mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.7 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.7 元/W。

2.0mm 双层镀膜光伏玻璃均价为 10.5 元/平米;3.2mm 双层镀膜光伏玻璃均价为 17 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 8.5 元/平米。

5 年再增约 10 亿“风光”意味着什么

不久前，国务院印发《“十五五”碳达峰行动方案》，明确“到 2030 年，风电和太阳能发电总装机容量达到 28 亿千瓦以上”。

“十四五”时期，我国建成全球最大、发展最快的可再生能源体系，新能源实现了高质量跃升发展。截至 2025 年底，我国风电、太阳能发电累计并网装机达到 18.4 亿千瓦。“十五五”

时期，风光装机规划新增约 10 亿千瓦，年均新增并网装机目标约 2 亿千瓦。为何确定此目标？如何推动目标实现？记者进行了采访。

新形势决定新任务 量质齐升，推动实现“双碳”目标

如何理解 28 亿千瓦以上装机的发展目标？

朝着未来看，实现“双碳”目标需要“量”的支撑。

我国明确到 2030 年非化石能源消费占比达到 25%，2035 年达到 30%以上，力争 2035 年风电和太阳能发电总装机容量达到 36 亿千瓦。实现“双碳”战略目标，能源是主战场，风光等新能源是主力军。

“‘十五五’是实现自主贡献目标的关键期。”电力规划设计总院清洁能源研究院副院长苏辛一表示，新的形势和要求决定了新能源的大规模高质量发展是“十五五”时期能源行业的重要任务。

一方面，近期国际能源安全形势更加复杂严峻。今年以来，地缘冲突持续扰动全球油气供应链，能源通道安全不确定性显著上升，各国加快以可再生能源替代化石能源进程。

另一方面，我国电力需求仍将保持刚性增长，以高技术及装备制造、算力设施、充换电服务为代表的用电增长新动能快速发展，居民生活用电也将伴随家庭电气化水平提高而增长。

国家能源局有关负责人表示，要综合考虑能源安全供应和绿色低碳转型需要，保持合理发展规模和节奏，通过量的平稳增长，持续提高可再生能源供给比重，为如期实现碳达峰目标

筑牢低碳转型基础。

立足当下看，完成这一发展目标需要“质”的提升。

“十四五”以来，我国以风光为代表的新能源发展速度前所未有，累计装机规模达到2020年底的3.4倍。

“随着新能源装机规模和发电量的快速增长，消纳压力、市场收益等问题日益凸显，行业正从‘拼规模’转向‘拼质效’。”苏辛一表示，新增约10亿千瓦风光装机的目标，既为行业发展留出预期空间，也有利于提高新能源的市场竞争力和发展效益。

支撑能力尚存不足 立起来、靠得住，逐步实现对传统能源的安全可靠替代

在青海省海南藏族自治州50万千瓦光储一体化实证基地，16种储能技术正“同台竞技”。半固态电池、钠离子电池、固态电池等不同类型的储能设备在光伏阵列旁依次排开，开展对比测试。

“与普通光伏电站不同，我们这里更像一个储能技术的综合实验室，为后续储能技术在高海拔地区的规模化推广和迭代打基础。”国家电投黄河公司海南分公司恒源项目部站长助理张颢说。

一个基地里为何要测试如此多的储能技术？这背后是新能源装机占比与支撑能力之间的落差问题。

中国电力企业联合会规划发展部主任张琳说，以风光为主的新能源发电具有间歇性、随机性、波动性，尚未形成对传统电源的有效电力替代，迫切需要增强新能源的可靠出力、主动

支撑和协同调节能力，支撑实现更大规模发展。

从电源侧看，新能源在尖峰时刻提供有效发电出力的能力还不足。比如18点—22点的用电晚高峰，没有光照，光伏基本不发电；而风电在夏季负荷高峰时段保证出力能力也不够。

从储能侧看，当前新型储能特别是电化学储能的储能时长较短，难以覆盖晚高峰缺口。根据中国电力企业联合会统计数据，截至2025年底，电化学储能平均储能时长2.53小时，2小时以下的电化学储能装机占比高达70%，难以支撑晚高峰4—6小时的实际需要。

“十五五”时期，新能源如何在实现更大规模、更高比例发展的同时，更好服务电力系统安全可靠和经济高效运行？张琳表示，增量方面，要加快推动系统友好型新能源电站建设；存量方面，要结合老旧风光电站升级改造，鼓励通过改建扩容、合理配储等方式，稳妥有序提升涉网性能；技术方面，要加大先进技术装备研发和应用，提高长时储能占比。

国家能源局有关负责人表示，要坚持先立后破、破立并举，进一步推动可再生能源“立起来”“靠得住”，逐步实现对传统能源的安全可靠替代。

消纳能力仍待提高 因地制宜优化开发布局，加快发展非电利用

华能库布齐“沙戈荒”大基地，一排排太阳能电池板阵列铺展在黄沙之上，如同一片闪耀的“蓝海”。

这片“海”有多大？“开车从南边到北边，需要半小时。

这还只是总规划装机的约1/8。”华能库布齐发电有限公司总经理郝文艺介绍，项目总规划装机容量1514万千瓦，预计2030年建成投产。

“沙戈荒”大基地建设，是未来实现风光规模化发展的必要支撑之一。国家能源局有关负责人表示，将立足不同地区资源禀赋、负荷分布、电网条件和产业基础，坚持集中式和分布式并举，着力优化可再生能源电力开发布局。

具体怎么布局？

集中式开发方面，“三北”地区作为我国新能源开发的主战场，将重点围绕“沙戈荒”深入推进新能源基地建设。“十五五”时期，“三北”地区风电光伏基地计划新增装机3.7亿千瓦以上。

分布式开发方面，以中东南部等地区为重点，面向工商业、交通、建筑和农业等4个重点领域，推动分布式新能源多场景多元化开发和空间集约复合利用。“十五五”时期全国分布式新能源计划新增装机3亿千瓦以上。

如何消纳？

“2030年新能源发电装机比重将超过50%，不能仅依靠电网一个途径进行消纳。”水电水利规划设计总院新能源研究院主任工程师李少彦表示，当电网消纳紧张时，通过风光制氢、供热供暖等，不仅可以降低电网调节压力，也为风光的非电利用提供了新场景新赛道。

当前，可再生能源非电利用在我国能源消费中占比仅1%左

右，与工业、交通、建筑等重点行业的燃料、原料、热力深度脱碳需求相比，还有较大增长空间。非电利用是可再生能源消纳的重要突破口。

国家能源局有关负责人表示，将在充分发挥电网消纳能力的同时，积极拓展可再生能源非电利用途径，提升可再生能源多元就地转化利用能力和发展自主性。

8 月光伏行业最新政策

国家层面

国家发改委、国家能源局印发《新型电力系统建设“十五五”规划》

发布时间：2026 年 8 月 3 日

文号：发改能源〔2026〕942 号

核心内容：提出“新增顶峰保供独立储能 8000 万千瓦”量化目标，等效顶峰时长力争达到 4 小时；到 2030 年可承担顶峰保供作用的电网侧独立储能达 1.4 亿千瓦。“十五五”时期新增新型储能约 1.6 亿千瓦，到 2030 年全国新型储能规模达到 3 亿千瓦。推动存量新能源配建储能改造升级，在“沙戈荒”外送基地规划新增新型储能，提升通道新能源电量占比。

加大构网型等技术应用，释放调峰、调频、调压、事故备用、爬坡、黑启动等多重效能。因地制宜推动配电网/台区新型储能布局，实现分布式新能源接入“红区”动态消除。统筹算力用电与新能源资源，在国家算力枢纽布局算电协同项目。

国家能源局印发《电力安全生产“十五五”行动计划》

发布时间：2026 年 8 月 7 日

核心内容：设置 12 项量化指标，包括全国城市用户年平均停电时间降至 0.88 小时/户、电网三道防线有效性≥99.96%、重大及以上网络安全事件 0 起、大坝重大工程隐患治理率 100%等。

220kV 及以上电压等级电化学储能电站若不具备低电压穿越、高电压穿越、动态无功支撑等五大能力，直接认定为重大事故隐患。

国家能源局公布 2026 年上半年光伏发电建设情况

发布时间：2026 年 8 月 14 日

发布机构：国家能源局

核心内容：2026 年上半年，全国光伏发电新增并网容量 7176.8 万千瓦，其中集中式光伏电站 2954.7 万千瓦，分布式光伏 4222.1 万千瓦。分布式光伏占比约 58.8%，成为国内光伏新增装机的绝对主力。户用光伏新增 2183.1 万千瓦，占全部新增的 30.4%。

截至 2026 年 6 月底，全国光伏发电累计并网容量达 127199.4 万千瓦，其中集中式光伏电站 69623.0 万千瓦，分布式光伏 57576.4 万千瓦，户用光伏 23366.6 万千瓦。太阳能发电装机与煤电装机基本持平。江苏、河南、四川三省新增并网容量位居全国前三，分别新增 860.9 万千瓦、758 万千瓦、581.8 万千瓦。广东、浙江、安徽、湖北、山西、河北、湖南等新增规模均超 200 万千瓦。分布式光伏方面，河南、广东、江苏表现突出，分别新增 758 万千瓦、479.6 万千瓦、448.9 万千瓦。

地方层面

分布式光伏发展

江苏：印发分布式光伏发展实施方案（2026-2030 年）

发布时间：2026 年 7 月 29 日

发布机构：江苏省发展改革委

核心内容：聚焦工业园区、整村户用、公共建筑、交能融合四大场景。新建工业厂房同步预留光伏安装条件，可利用屋顶安装比例达 100%，存量厂房“能装尽装”。鼓励电源和用户同步配套储能，打造光储一体化项目。开发企业负责分布式“四可”（可观、可测、可调、可控）同步建设。

浙江：印发分布式光伏发电开发建设管理实施细则，一般工商业余电上网比例不作要求

发布时间：2026 年 8 月 3 日

发布机构：浙江省能源局、国家能源局浙江监管办公室

核心内容：一般工商业和大型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，采用余电上网的年自发自用电量占发电量比例不作要求，但上网电量原则上全部参与电力市场。

农光互补、渔光互补及小型地面电站光伏发电项目归于集中式光伏电站管理。利用农业种植设施、畜禽养殖设施等建设的光伏项目，交流侧装机容量 6MW 及以上归集中式管理，低于 6MW 按一般工商业分布式管理。

广东：发布 2026 年第三季度分布式光伏接入电网承载力评估结果

发布时间：2026 年 8 月 19 日

发布机构：广东省能源局

核心内容：发布全省各县区分布式光伏可开放容量、受限镇街名单及线上查询方式，引导光伏有序发展。这是新版承载力评估导则（DL/T 2041—2025）实施后的首次季度评估，"80%红线"废止后绿黄红三色分区动态管理正式运行。

绿电直连

广东：出台有序推动绿电直连发展通知，明确 60%自发自用比例红线

发布时间：2026 年 8 月 15 日

发布机构：广东省发展改革委、广东省能源局

核心内容：年自发自用电量占总可用发电量的比例不低于60%，强化新能源就近消纳与企业绿色用能保障。重点支持有降碳刚性需求的出口型外向企业、零碳园区或高耗能园区开展绿电直连。企业关停搬迁、项目失去核心负荷的，启动退出流程，终止绿电直连运营模式。

辽宁：推动多用户绿电直连建设实施方案征求意见

发布时间：2026 年 8 月上旬

发布机构：辽宁省发展改革委

核心内容：公开征求《辽宁省推动多用户绿电直连建设实施方案》意见，落实国家 688 号文关于多用户绿电直连的政策框架，结合辽宁省实际制定具体实施细则。

虚拟电厂

福建：虚拟电厂建设运行管理办法（试行）

发布时间：2026 年 7 月 31 日

发布机构：福建省发展和改革委员会、国家能源局福建监管办公室

核心内容：发电类虚拟电厂——聚合分布式电源、储能，原则上仅限同一220kV变电站供电区域内，不得跨设区市；负荷类虚拟电厂——聚合可调节负荷，最大不超过全省范围。大力支持民营企业、中小微企业参与虚拟电厂投资开发与运营管理。参与电能量市场交易的运营商原则上需具备售电公司资质。聚合资源应安装电网企业计量装置，发电类需满足“可观、可测、可调、可控”四可要求。以电网企业法定计量装置数据作为唯一结算依据，发用电量分开核算，不允许互相冲抵。

光储产业发展

安徽：关于开展2026年省光储产业专项政策项目申报工作的通知

发布时间：2026年7月31日

发布机构：安徽省工业和信息化厅

核心内容：在7月启动的省光储产业专项政策申报基础上，8月继续推进六大领域项目申报，包括光储充一体化系统、独立储能、光储直柔等方向。

四川：推进算力设施优化布局提质建设和算电融合发展实施方案（2026-2028年）

发布时间：2026年8月上旬

发布机构：四川省发展改革委

核心内容：四川省出台政策推进算电融合发展，明确促进

储能与算力同步规划、同步建设、同步投运。成都同步发布2024年储能项目运营补贴审核结果公示（11个项目），以及充电设施管理办法推广车网互动和虚拟电厂参与电网调峰。

北京：《北京市“十五五”时期现代化产业体系发展规划》

发布时间：2026年8月上旬

发布机构：北京市发展改革委

核心内容：北京市“十五五”时期现代化产业体系发展规划中，明确加快发展新型储能，布局固态电池等产业新赛道。这是北京在新型储能技术路线方面的前瞻性布局信号。

（详见原文）

浙江印发电网侧独立新型储能参与电力市场征求意见稿

近日，浙江省发展改革委省能源局浙江能源监管办发布关于电网侧独立新型储能参与电力市场的通知。

其中，已进入商业运营的统调电网侧独立新型储能（以下简称统调电网侧储能）参与现货电能量市场和调频辅助服务市场。已进入商业运营的非统调电网侧独立新型储能（以下简称非统调电网侧储能）参与现货电能量市场，不参与调频辅助服务市场。

未进入商业运营的电网侧储能不参与现货电能量市场和调

频辅助服务市场，若需并网调试的，按照浙江电力现货电能量市场交易实施细则的新建机组并网调试相关条款执行。

根据通知内容，本次共涉及电网侧储能项目 40 个，规模共 2.54GW/5.1GWh（截止至 2026 年 8 月 31 日）。具体情况如下:

已转商运的统调电网侧储能项目: 28 个，装机 2.13GW/4.27GWh; 未转商运的统调电网侧储能项目: 3 个，装机 0.2GW/0.4GWh; 已转商运的非统调电网侧储能项目: 6 个，装机 0.11GW/0.22GWh; 未转商运的非统调电网侧储能项目: 3 个，装机 0.1GW/0.21GWh。（详见原文）