



# 光伏信息精选

(2025. 11. 10–2025. 11. 16)

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. 习近平：因地制宜发展新质生产力 ..... 1
2. 国家能源局发布 2025 年前三季度光伏发电建设情况 ..... 8
3. 新能源从“上网模式”进入“消纳模式”的新阶段，两部门发布促进新能源消纳和调控的指导意见 ..... 9
4. 光伏产业供应链价格报告 ..... 11
5. 央视新闻：我国光伏行业自律取得积极成效 ..... 11
6. 苏州大学杨新波&张晓宏&阿卜杜拉国王科技大学 De Wolf 最新 Nature: 认证 33.6%创柔性钙钛矿/硅叠层太阳能电池纪录 ..... 12

## 企业动态

7. 佳乐股份亮相 2025VIMF 越南展 ..... 15
8. 浙江华嘉达电缆集团荣获《浙江制造“品字标”认证证书》 . 16

## 政策信息

9. 浙江省发布分布式项目绿证核发工作方案 ..... 17
10. 浙江省发展改革委关于开展 2025 年新能源增量项目机制电价第 1 次竞价工作的通知 ..... 20

## 习近平：因地制宜发展新质生产力

### 一

要以科技创新引领产业全面振兴。要立足现有产业基础，扎实推进先进制造业高质量发展，加快推动传统制造业升级，发挥科技创新的增量器作用，全面提升三次产业，不断优化经济结构、调整产业结构。整合科技创新资源，引领发展战略性新兴产业和未来产业，加快形成新质生产力。（2023年9月8日在黑龙江考察时的讲话）

### 二

去年7月以来，我在四川、黑龙江、浙江、广西等地考察调研时，提出要整合科技创新资源，引领发展战略性新兴产业和未来产业，加快形成新质生产力。12月中旬，在中央经济工作会议上，我又提出要以科技创新推动产业创新，特别是以颠覆性技术和前沿技术催生新产业、新模式、新动能，发展新质生产力。我提出新质生产力这个概念和发展新质生产力这个重大任务，主要考虑是：生产力是人类社会发展的根本动力，也是一切社会变迁和政治变革的终极原因。高质量发展需要新的生产力理论来指导，而新质生产力已经在实践中形成并展示出对高质量发展的强劲推动力、支撑力，需要我们从理论上进行总结、概括，用以指导新的发展实践。（2024年1月31日在二十届中央政治局第十一次集体学习时的讲话）

### 三

什么是新质生产力、如何发展新质生产力？我一直在思考，也注意到学术界的一些研究成果。概括地说，新质生产力是创新起主导作用，摆脱传统经济增长方式、生产力发展路径，具有高科技、高效能、高质量特征，符合新发展理念的先进生产力质态。它由技术革命性突破、生产要素创新性配置、产业深度转型升级而催生，以劳动者、劳动资料、劳动对象及其优化组合的跃升为基本内涵，以全要素生产率大幅提升为核心标志，特点是创新，关键在质优，本质是先进生产力。新质生产力的显著特点是创新，既包括技术和业态模式层面的创新，也包括管理和制度层面的创新。必须继续做好创新这篇大文章，推动新质生产力加快发展。（2024年1月31日在二十届中央政治局第十一次集体学习时的讲话）

#### 四

新质生产力主要由技术革命性突破催生而成。科技创新能够催生新产业、新模式、新动能，是发展新质生产力的核心要素。这就要求我们加强科技创新特别是原创性、颠覆性科技创新，加快实现高水平科技自立自强。要深入实施科教兴国战略、人才强国战略、创新驱动发展战略，坚持“四个面向”，强化国家战略科技力量，有组织推进战略导向的原创性、基础性研究。要聚焦国家战略和经济社会发展现实需要，以关键共性技术、前沿引领技术、现代工程技术、颠覆性技术创新为突破口，充分发挥新型举国体制优势，打好关键核心技术攻坚战，使原创性、颠覆性科技创新成果竞相涌现，培育发展新质生产力的

新动能。（2024年1月31日在二十届中央政治局第十一次集体学习时的讲话）

## 五

着力推进发展方式创新。绿色发展是高质量发展的底色，新质生产力本身就是绿色生产力。我们必须加快发展方式绿色转型，助力碳达峰碳中和。要牢固树立和践行绿水青山就是金山银山的理念，坚定不移走生态优先、绿色发展之路。加快绿色科技创新和先进绿色技术推广应用，做强绿色制造业，发展绿色服务业，壮大绿色能源产业，发展绿色低碳产业和供应链，构建绿色低碳循环经济体系。持续优化支持绿色低碳发展的经济政策工具箱，发挥绿色金融的牵引作用，打造高效生态绿色产业集群。同时，在全社会大力倡导绿色健康生活方式。（2024年1月31日在二十届中央政治局第十一次集体学习时的讲话）

## 六

牢牢把握高质量发展这个首要任务，因地制宜加快发展新质生产力。面对新一轮科技革命和产业变革，我们必须抢抓机遇，加大创新力度，培育壮大新兴产业，超前布局建设未来产业，加快建设现代化产业体系。当然，发展新质生产力不是要忽视、放弃传统产业，要防止一哄而上、泡沫化，也不要搞一种模式。各地要坚持从实际出发，先立后破、因地制宜、分类指导。要根据本地的资源禀赋、产业基础、科研条件等，有选择地推动新产业、新模式、新动能发展，用新技术改造提升传统产业，积极促进产业高端化、智能化、绿色化。（2024年3

月5日在参加十四届全国人大二次会议江苏代表团审议时的讲话)

## 七

要以科技创新引领产业创新，积极培育和发展新质生产力。立足实体经济这个根基，做大做强先进制造业，积极推进新型工业化，改造提升传统产业，培育壮大新兴产业，超前布局建设未来产业，加快构建以先进制造业为支撑的现代化产业体系。更加重视科技创新和产业创新的深度融合，加强重大科技攻关，增强产业创新发展的技术支撑能力。强化企业创新主体地位，构建上下游紧密合作的创新联合体，促进产学研融通创新，加快科技成果向现实生产力转化。深入实施制造业重大技术改造升级和大规模设备更新工程，推动制造业高端化、智能化、绿色化发展，让传统产业焕发新的生机活力。（2024年3月20日在新时代推动中部地区崛起座谈会上的讲话）

## 八

要坚持把发展特色优势产业作为主攻方向，因地制宜发展新兴产业，加快西部地区产业转型升级。强化科技创新和产业创新深度融合，积极培养引进用好高层次科技创新人才，努力攻克一批关键核心技术。深化东中西部科技创新合作，建好国家自主创新示范区、科技成果转移转化示范区。加快传统产业技术改造，推进重点行业设备更新改造，推动传统优势产业升级、提质、增效，提高资源综合利用效率和产品精深加工度。促进中央企业与西部地区融合发展。把旅游等服务业打造成区

域支柱产业。因地制宜发展新质生产力，探索发展现代制造业和战略性新兴产业，布局建设未来产业，形成地区发展新动能。

（2024年4月23日在新时代推动西部大开发座谈会上的讲话）

## 九

新质生产力的内涵，可以做更多深入探讨。新质生产力，是否就等于新兴产业？传统产业改造升级，也能发展新质生产力。不能光盯着“新三样”，不能大呼隆、一哄而起、一哄而散，一定要因地制宜，各有千秋。（2024年5月23日在企业和专家座谈会上的讲话）

## 十

扎实推动科技创新和产业创新深度融合，助力发展新质生产力。融合的基础是增加高质量科技供给。要聚焦现代化产业体系建设的重点领域和薄弱环节，针对集成电路、工业母机、基础软件、先进材料、科研仪器、核心种源等瓶颈制约，加大技术研发力度，为确保重要产业链供应链自主安全可控提供科技支撑。要瞄准未来科技和产业发展制高点，加快新一代信息技术、人工智能、量子科技、生物科技、新能源、新材料等领域科技创新，培育发展新兴产业和未来产业。要积极运用新技术改造提升传统产业，推动产业高端化、智能化、绿色化。（2024年6月24日在全国科技大会、国家科学技术奖励大会、两院院士大会上的讲话）

## 十一

决定稿对健全推动经济高质量发展体制机制、促进新质生

产力发展作出部署。围绕发展以高技术、高效能、高质量为特征的生产力，提出加强新领域新赛道制度供给，建立未来产业投入增长机制，以国家标准提升引领传统产业优化升级，促进各类先进生产要素向发展新质生产力集聚。（2024年7月15日《关于〈中共中央关于进一步全面深化改革、推进中国式现代化的决定〉的说明》）

## 十二

坚持社会主义市场经济的改革方向，着眼充分发挥市场在资源配置中的决定性作用、更好发挥政府作用，加快构建全国统一大市场，加快健全宏观经济治理体系；坚持和落实“两个毫不动摇”，为各种所有制经济发展提供公平公正的法治环境；坚决破除影响和制约高质量发展的体制机制弊端，完善与新质生产力更相适应的生产关系，塑造发展新动能新优势；坚决打通影响和制约全面创新的卡点堵点，统筹推进教育科技人才体制机制一体改革，牢牢掌握新一轮科技革命和产业变革的战略主动。（2024年10月29日在省部级主要领导干部学习贯彻党的二十届三中全会精神专题研讨班上的讲话）

## 十三

必须统筹好培育新动能和更新旧动能的关系，因地制宜发展新质生产力。要以科技创新为引领，大力培育壮大新兴产业和未来产业，占据国际竞争制高点，塑造经济发展新动能、新优势。同时，加快推动作为经济增长和就业收入基本依托的传统产业改造升级，使之焕发新的生机活力，推动新旧发展动能平稳接续转

换。（2024年12月11日在中央经济工作会议上的讲话）

#### 十四

科技创新和产业创新，是发展新质生产力的基本路径。抓科技创新，要着眼建设现代化产业体系，坚持教育、科技、人才一起抓，既多出科技成果，又把科技成果转化为实实在在的生产力。抓产业创新，要守牢实体经济这个根基，坚持推动传统产业改造升级和开辟战略性新兴产业、未来产业新赛道并重。抓科技创新和产业创新融合，要搭建平台、健全体制机制，强化企业创新主体地位，让创新链和产业链无缝对接。（2025年3月5日在参加十四届全国人大三次会议江苏代表团审议时的讲话）

#### 十五

“十五五”时期，必须把因地制宜发展新质生产力摆在更加突出的战略位置，以科技创新为引领、以实体经济为根基，坚持全面推进传统产业转型升级、积极发展新兴产业、超前布局未来产业并举，加快建设现代化产业体系。要完善国家创新体系，激发各类创新主体活力，瞄准世界科技前沿，在加强基础研究、提高原始创新能力上持续用力，在突破关键核心技术、前沿技术上抓紧攻关。要统筹推进教育科技人才一体发展，筑牢新质生产力发展的基础性、战略性支撑。（2025年4月30日在部分省区市“十五五”时期经济社会发展座谈会上的讲话）  
※这是习近平总书记2023年9月至2025年4月期间有关因地制宜发展新质生产力重要论述的节录。

（来源：求是）

# 国家能源局发布 2025 年前三季度光伏发电建设情况

2025 年前三季度光伏发电建设情况

单位：万千瓦

| 省(区、市) | 2025 年前三季度新增并网容量 |            |          |         | 截至 2025 年 9 月底累计并网容量 |            |          |         |
|--------|------------------|------------|----------|---------|----------------------|------------|----------|---------|
|        |                  | 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     | 23952.8          | 11159.4    | 12793.4  | 3443.8  | 112488.9             | 61689.3    | 50799.6  | 19259.3 |
| 北京     | 62.2             | 1.6        | 60.6     | 20.6    | 192.5                | 8.1        | 184.4    | 60.4    |
| 天津     | 263.4            | 103.9      | 159.5    | 24.5    | 987.6                | 455.1      | 532.4    | 69.7    |
| 河北     | 1027.6           | 487.3      | 540.3    | 222.8   | 8152.1               | 4703.1     | 3449.1   | 2275.0  |
| 山西     | 1357.3           | 844.1      | 513.2    | 164.2   | 4834.6               | 3345.5     | 1489.1   | 744.4   |
| 内蒙古    | 279.8            | 123.7      | 156.1    | 44.4    | 5090.7               | 4633.2     | 457.5    | 175.2   |
| 辽宁     | 297.7            | 67.0       | 230.7    | 57.9    | 1511.6               | 609.1      | 902.5    | 431.0   |
| 吉林     | 118.2            | 49.3       | 68.9     | 48.8    | 701.2                | 431.3      | 269.9    | 156.2   |
| 黑龙江    | 146.5            | 30.2       | 116.3    | 54.3    | 863.5                | 500.5      | 363.0    | 143.9   |
| 上海     | 159.9            | 14.5       | 145.5    | 12.7    | 571.4                | 54.3       | 517.1    | 35.6    |
| 江苏     | 2446.8           | 856.2      | 1590.6   | 406.2   | 8611.5               | 2451.3     | 6160.2   | 2120.3  |
| 浙江     | 1378.1           | 191.6      | 1186.4   | 143.7   | 6105.6               | 1025.6     | 5080.0   | 595.8   |
| 安徽     | 1126.9           | 149.4      | 977.5    | 271.6   | 5438.1               | 1591.3     | 3846.8   | 1778.5  |
| 福建     | 375.3            | 30.6       | 344.7    | 82.3    | 1633.6               | 107.1      | 1526.5   | 591.8   |
| 江西     | 241.9            | 22.6       | 219.4    | 92.5    | 2810.8               | 1400.9     | 1409.9   | 766.9   |
| 山东     | 1559.3           | 601.9      | 957.4    | 147.2   | 9172.8               | 3194.8     | 5978.0   | 2908.3  |
| 河南     | 908.5            | 47.5       | 861.0    | 369.7   | 5257.6               | 677.5      | 4580.1   | 2675.9  |
| 湖北     | 852.6            | 75.1       | 777.5    | 93.7    | 4362.5               | 2222.9     | 2139.6   | 413.0   |
| 湖南     | 774.2            | 193.7      | 580.5    | 259.8   | 2617.1               | 649.2      | 1967.9   | 1160.8  |
| 广东     | 1773.6           | 490.2      | 1283.3   | 342.1   | 5889.0               | 1577.8     | 4311.2   | 710.8   |
| 广西     | 829.5            | 413.4      | 416.2    | 19.0    | 2958.3               | 1332.0     | 1626.3   | 57.2    |
| 海南     | 215.5            | 129.4      | 86.1     | 4.4     | 947.8                | 595.2      | 352.6    | 29.0    |
| 重庆     | 228.6            | 38.8       | 189.8    | 31.5    | 538.4                | 145.1      | 393.2    | 37.8    |
| 四川     | 556.4            | 178.2      | 378.2    | 99.1    | 1638.7               | 1067.5     | 571.3    | 123.0   |
| 贵州     | 782.7            | 624.2      | 158.5    | 93.3    | 2768.3               | 2500.4     | 268.0    | 145.7   |
| 云南     | 1477.6           | 1288.4     | 189.2    | 125.8   | 5200.6               | 4721.5     | 479.2    | 334.6   |
| 西藏     | 125.1            | 125.1      | 0.0      | 0.0     | 538.9                | 533.5      | 5.4      | 0.0     |
| 陕西     | 617.6            | 209.4      | 408.2    | 168.8   | 4050.8               | 2733.4     | 1317.3   | 601.8   |
| 甘肃     | 509.3            | 415.2      | 94.1     | 21.0    | 3648.1               | 3370.1     | 278.0    | 66.5    |
| 青海     | 226.6            | 217.4      | 9.2      | 1.3     | 3868.7               | 3821.7     | 47.0     | 6.6     |
| 宁夏     | 906.4            | 824.0      | 82.4     | 18.9    | 3530.4               | 3273.3     | 257.1    | 35.9    |
| 新疆     | 2327.7           | 2315.4     | 12.2     | 1.6     | 7996.0               | 7957.0     | 39.0     | 7.8     |

注：1.数据来源：国家可再生能源中心、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。

(来源：国家能源局)

# 新能源从“上网模式”进入“消纳模式”的新阶段，两部门发布促进新能源消纳和调控的指导意见

11月10日，国家发展改革委、国家能源局发布关于促进新能源消纳和调控的指导意见。文件提出，到2030年，协同高效的多层次新能源消纳调控体系基本建立，持续保障新能源顺利接网、多元利用、高效运行，新增用电量需求主要由新增新能源发电满足。新型电力系统适配能力显著增强，系统调节能力大幅提升，电力市场促进新能源消纳的机制更加健全，跨省跨区新能源交易更加顺畅，满足全国每年新增2亿千瓦以上新能源合理消纳需求，助力实现碳达峰目标。到2035年，适配高比例新能源的新型电力系统基本建成，新能源消纳调控体系进一步完善，全国统一电力市场在新能源资源配置中发挥基础作用，新能源在全国范围内优化配置、高效消纳，支撑实现国家自主贡献目标。

文件提出，完善促进新能源消纳的全国统一电力市场体系。

拓展多层次新能源消纳市场化体系。适应新能源出力波动特点，缩短中长期交易周期，实现灵活连续交易，推广多年期购电协议机制，稳定长期消纳空间。充分发挥现货市场功能，加强与需求侧响应机制等的衔接，引导系统调节资源主动参与调节，完善用户侧参与现货市场交易机制，激发用户侧灵活调节潜力。合理设置电力辅助服务交易品种，完善费用向用户侧

疏导机制，促进新能源大规模发展过程中的系统平稳运行。以省间中长期交易压实新能源跨省消纳“基本盘”，以省间现货交易、区域内省间互济交易等灵活响应新能源短时消纳需求，推进跨电网经营区常态化新能源电力交易。

完善适应新能源参与电力市场的规则体系。推动建立“沙戈荒”、水风光新能源基地一体化模式参与市场的交易规则；支持分布式新能源、储能、虚拟电厂等新型主体通过聚合、直接交易等模式参与电力市场；研究推动新能源、用户等主体参与跨省跨区电力市场直接交易；推动构建符合新能源发电特性、分布格局的市场报价方式。完善电力市场限价等机制，充分发挥价格信号引导新能源消纳的作用。积极推动绿证市场高质量发展，推进“电—证—碳”市场协同，科学反映新能源环境价值。

创新促进新能源消纳的价格机制。建立完善跨省跨区新能源送电价格形成和调整机制，鼓励新能源外送基地各类电源整体形成送电价格。提升跨省跨区通道输电价格机制灵活性，研究海上风电送出工程相关价格机制。落实完善促进新能源就近消纳的电价机制。健全完善煤电、抽水蓄能、新型储能等调节性资源容量电价机制。加快推动市场价格信号有效传导至终端用户，完善体现分时价值差异的零售市场价格机制，研究建立健全居民分时电价机制。（详见原文）

## 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 1.25 元/Pc，N型 210 单晶硅片报价为 1.60 元/Pc，N型 210 R 单晶硅片报价为 1.25 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 0.29 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.28 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）

## 央视新闻：我国光伏行业自律取得积极成效

2025 年 11 月 13 日，央视新闻报道从“内卷式”竞争到突破困局，我国光伏行业自律取得积极成效。目前，光伏行业产品价格正趋于稳定。

针对我国光伏行业存在的供需失衡、“内卷式”竞争等问题，近一年多来行业内企业携手并进，主动推动自律。中国光

伏行业协会相关负责人表示 11 月 12 日表示，我国光伏行业自律取得积极成效。

据了解，光伏行业在构建市场公平竞争格局、化解行业风险和促进产业高质量发展等方面取得了一定成效，光伏产品价格逐渐趋于稳定。

从招投标价格来看，2024 年 11 月至 2025 年 10 月，共跟踪招标项目 144 个，中标的组件均价整体稳中略有提升。

从现货价格看，2024 年 11 月到 2025 年 10 月期间，多晶硅、硅片、电池片、组件等产品均价略有上涨。

从期货价格看，多晶硅期货均价也上涨了近 20%，多晶硅价格低于成本的情况有了明显改善。

中国光伏行业协会相关负责人表示，希望光伏行业凝心聚力、协同共进，共同维护健康有序的市场环境。

（来源：央视网）

## 苏州大学杨新波&张晓宏&阿卜杜拉国王科技大学 De Wolf 最新 Nature:认证 33.6%创柔性钙钛矿/硅叠层太阳能电池纪录

钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池作为新一代光伏技术的代表，通过将宽禁带钙钛矿顶电池与晶硅底电池相结合，实现了对太阳光谱的更有效利用。

刚性叠层电池的效率纪录不断被刷新，从 2013 年的 13.7% 一路攀升至 2025 年的 34.9%，然而柔性叠层电池的发展却始终滞后，此前最高效率仅为 29.88%。本研究采用超薄(约 65  $\mu\text{m}$ ) 可弯曲的硅异质结底电池，在其亚微米纹理结构上共形生长钙钛矿顶电池。电池结构设计巧妙，通过反应等离子体沉积的 Ce/H 共掺氧化铟复合层和原位退火的 Zn 掺杂氧化铟前透明电极的协同作用，实现了效率的大幅提升。其认证光电转换效率达到 33.6%，开路电压创下 2.015 V 的纪录，性能指标已与刚性器件相当。在机械柔韧性方面，该电池表现出卓越的耐受性：在 17.6 mm 弯曲半径下经过 5000 次循环测试后，仍能保持 91% 的初始效率。在稳定性方面，器件展现出全方位优势：在连续光照条件下， $T_{80}$  寿命(效率衰减至初始值 80% 所需时间)超过 2000 小时；经过 1000 小时苛刻的湿热环境测试后，仍能维持 90% 的初始光电转换效率。

技术亮点：

1. 反应等离子体沉积 (RPD) Ce/H 共掺氧化铟 (IC0:H) 复合层  
采用反应等离子体沉积技术制备的 Ce/H 共掺氧化铟 (IC0:H)，在界面特性上实现了质的飞跃。IC0:H 不仅具备超高载流子迁移率和低沉积损伤等优异本征特性，更在界面工程中发挥关键作用：其表面提供更丰富的锚定位点，显著增强了自组装单分子层 (SAM) 的吸附强度与覆盖密度。
2. 原位退火 Zn 掺杂氧化铟 (IZO) 前透明电极  
在掺锌氧化铟 (IZO) 前端透明电极的沉积过程中引入同步

低温退火工艺，显著提升了 IZO 薄膜的导电性、透光性和机械强度。该工艺通过优化结晶度，有效抑制了卤素离子的迁移，从而增强了柔性叠层器件的稳定性。

（来源：先进光伏）

## 佳乐股份亮相 2025VIMF 越南展

近日，2025 越南（北部）国际工业制造与自动化展览会在越南北宁省京北会展中心隆重举行。展会紧密围绕越南国家重点推进的工业产业发展需求，与越南北部地区的工业发展布局相互呼应，汇聚了众多工业自动化、汽车、电子、机械、纺织、制鞋以及高科技行业所需的制造机械、零部件、配套产业、设备以及工艺解决方案。

佳乐股份在展会中重点展示了 JAC660 系列变频器、JAC680 系列变频器及 JAC300 系列变频器等多款高性能工业自动化产品，为来自全球的客户带来高效、可靠的变频技术及专业解决方案。

展会期间，佳乐股份展台吸引了大量与会嘉宾驻足交流。现场技术人员就各系列变频器的性能特点与应用场景作了专业细致的讲解，引发众多参观者及行业伙伴的浓厚兴趣，双方围绕产品实际应用与潜在合作展开了深入探讨。

越南北部作为东盟地区新兴的制造枢纽，正迎来自动化升级与效率提升的关键阶段。通过本次展会，佳乐股份不仅成功向国际客户推介了核心变频产品，也全方位展示了公司的技术研发实力，获得了现场观众与行业伙伴的广泛认可，为后续开拓市场注入了坚定信心。

未来，佳乐股份将继续深耕越南及东盟市场，依托持续的技术创新与成熟的应用经验，为区域客户提供更高效、更可靠的工业自动化解方案，助力当地制造业实现智能化升级与可

持续发展。

（来源：浙江佳乐科仪股份有限公司）

## 浙江华嘉达电缆集团荣获《浙江制造“品字标” 认证证书》

近日，浙江华嘉达电缆集团再传喜讯，集团顺利通过“品字标浙江制造”认证，荣获《浙江制造认证证书》。“品字标浙江制造”是以“区域品牌、先进标准、市场认证、国际认同”为核心，以“标准+认证”为手段，集质量、技术、服务、信誉为一体，经市场与社会公认，代表浙江制造业先进性的区域品牌形象标识，是浙江制造业的“标杆”和“领导者”，是高品质高水平的代名词。

此次荣获《“浙江制造”品字标认证证书》，不仅是对浙江华嘉达电缆集团在产品品质、技术创新、服务体系及品牌信誉等企业综合实力的全面肯定，也标志着浙江华嘉达电缆集团在高质量发展和高品质品牌建设的道路上迈向了新的高度。

未来，集团将继续秉承持续深化技术研发，强化产学研协同，推动行业标准升级的发展理念，共同推动电缆产业的发展 and 进步，为行业进步和区域经济发展贡献更大力量。

（来源：浙江华嘉达电缆集团）

## 浙江省发布分布式项目绿证核发工作方案

近日，浙江能监办、浙江能源局联合下发《浙江省分布式可再生能源发电项目绿证核发工作方案》。

### 工作原则及目标

立足浙江分布式光伏装机规模全国领先、市场主体活跃的优势，率先探索开展分布式项目（含自发自用电量）绿证核发工作打通国家绿证核发交易系统、国家可再生能源发电项目信息管理平台（以下简称建档立卡系统）、电网企业、电力交易机构系统数据交互路径，明确电量计量和数据归集有关要求，实现建档立卡、电量管理、绿证核发数据贯通，推动分布式项目绿证核发、划转工作加快实施，为全国推广提供可复制的浙江经验。

新增项目（含增量配电网、地方电网项目）应当在建成并网一个月內，完成建档立卡填报工作。其中，自然人户用项目，由电网企业负责填报并提交建档立卡相关信息。非自然人户用、一般工商业、大型工商业项目，应当由项目投资主体或项目业主负责向电网企业申报建档立卡所需信息（详见附表1），电网企业负责核对项目业主填报的建档立卡信息并作补充完善，以档案信息推送的方式提交至北京交易中心，由北京交易中心通过接口推送至建档立卡系统，项目业主完善确认后完成建档立卡。电网企业要告知项目投资主体或项目业主在项目建成并网一个月內，完成建档立卡填报工作。对于以打包、分期投产

等形式备案的新增项目，电网企业要为单个子项目、单期项目分配单独发电户号。

### **持续完善存量项目建档立卡**

各地能源主管部门、电网企业要指导项目投资主体或项目业主于12月底前完成存量项目项目建档立卡工作。其中，自然人户用项目，由电网企业负责填报并提交建档立卡相关信息；非自然人户用、一般工商业、大型工商业项目，由当地电网企业在本方案印发后一周内负责通知，项目投资主体或项目业主如实做好填报。已经在国家可再生能源发电项目信息管理平台注册的投资主体，通过原账号登录平台，对原报项目有关信息进行补充、确认。因填报信息错误导致项目无法完成绿证核发的，电网企业及时督促项目投资主体或项目业主修改完善。电网企业要持续开展存量项目档案信息治理工作，可采用分、合户号等方式妥善处理存量项目匹配问题。建档立卡信息不完整导致项目匹配困难的，电网企业、电力交易机构要及时反馈国家可再生能源信息管理中心；国家可再生能源信息管理中心组织项目业主完善信息后及时反馈电网企业、电力交易机构；信息完善后由电网企业继续协助项目完成建档立卡工作。

### **加强计量装置管理**

电网企业要强化分布式项目发电表计、上网关口表计的安装和运维，加强计量数据采集管理，确保数据质量。要根据电力计量实际状况，认真做好计量装置普查、补装、补采工作，完成全省分布式项目计量装置全面普查，重点核查发电表计、

上网关口表计的安装完整性，缺少计量表计的项目要及时补装；已安装计量表计的，要及时准确采集发电量、上网电量，并校准自发自用电量，标注自发自用电量可再生能源类型。

### **做好电量数据归集**

电网企业联合电力交易机构制定跨系统数据接口规范，开发相应接口功能，完成数据归集和交互。电网企业要做好发电户号及用电户号的对应匹配，建立计量数据校核机制，按月将校核后的项目对应发电户号计量电量、上网电量、自发自用电量以及关联用电户号推送至省级营销服务系统及电力交易平台。电力交易机构负责标注项目对应绿电交易电量。电力交易机构在归集和报送电量数据时标注电量对应成分，按流程将项目上网电量、绿电交易电量、自发自用电量以及关联户号等信息推送至国家绿证核发交易系统。

### **按电量用途核发绿证**

按照绿证核发交易规则有关规定，国家能源局电力业务资质管理中心对推送至国家绿证核发交易系统的核发数据进行审核后，核发绿证至项目业主绿证账户。全量自发自用的项目，以项目发电表计电量（含损耗、厂用电）作为自发自用电量核发不可交易绿证，自发自用余电上网项目，以发电表计电量（含损耗、厂用电）扣除上网表计电量作为自发自用电量核发不可交易绿证，上网电量核发可交易绿证，绿电交易电量核发绿电绿证。

### **规范划转绿证**

绿证核发后，对于项目业主和电力用户为不同主体的分布式项目，国家能源局电力业务资质管理中心依托国家绿证核发交易系统将自发自用电量核发的不可交易绿证自动划转至电力用户绿证账户。在首次划转前，项目业主要上传双方合同约定和电费结算凭证，无法提供的，需上传能够证明发电项目和电力用户存在物理连接的相关材料。绿电绿证根据交易信息划转至对应电力用户绿证账户

### **建立地方电网、增量配电网项目信息交互机制**

地方电网、增量配电网企业要按照《国家能源局综合司关于组织增量配电网、地方电网企业开展绿证核发涉及数据归集工作的通知》（国能综通资质〔2024〕108号）及上述要求做好建档立卡和数据归集工作，按月向电网企业报送相关档案信息和归集数据，由电网企业协助做好项目建档立卡工作，同时将电量归集数据统一推送至电力交易机构。电网企业、电力交易机构、地方电网企业及增量配电网企业要完善相关技术系统，实现信息线上交互，构建常态化数据归集机制。（详见原文）

## **浙江省发展改革委关于开展 2025 年新能源增量项目机制电价第 1 次竞价工作的通知**

各设区市发改委、宁波市能源局，国网浙江省电力有限公司，各有关新能源项目业主：

根据《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）《浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案》及配套实施细则（浙发改能源〔2025〕250号）等文件要求，现将2025年新能源增量项目机制电价第1次竞价工作有关事项通知如下：

### 一、竞价主体和平台

竞价工作由省发展改革委（能源局）授权并委托国网浙江省电力有限公司作为竞价组织机构开展。

（一）竞价主体。本次参与的竞价主体为2025年6月1日（含）至2025年12月31日（含）全容量投产的统调新能源项目和2025年6月1日（含）至本通知发布之日（含）全容量投产并取得电力业务许可证的非统调集中式新能源项目。

统调新能源项目是指接网电压等级在110千伏及以上，且装机40兆瓦（4万千瓦）及以上的新能源项目。

2025年6月1日（不含）前部分投产的集中式新能源项目，投产容量小于核准（备案）容量且已完工的，可将核准（备案）容量调整至2025年6月1日（不含）前投产容量，否则视为未全容量投产的增量项目。

（二）竞价条件。没有处于被行政主管部门责令停产、停业或进入破产程序；没有处于行政主管部门相关文件确认的禁止竞价的范围和处罚期间内；近三年没有骗取中标或严重违约，没有经有关部门认定的因其服务引起的重大及以上质量事故或重大及以上安全事故；未被市场监督管理部门在国家企业信用

信息公示系统中列入经营异常名录或者严重违法企业名单；未被最高人民法院在“信用中国”网站或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单。

如有隐瞒将被强制退出竞价，项目对应竞价结果无效，对应机制电量作废。竞价主体在浙最高层级控股单位三年内所有项目禁止参加竞价。

（三）竞价平台。本次竞价工作在新能源云平台开展，网址：<https://sgnec.sgcc.com.cn>。

## 二、资质审核和履约保函材料

（一）竞价主体资质。竞价主体应满足《浙江省新能源增量项目竞价实施细则》第六条要求，其中：

已投产项目：集中式新能源项目应提供能源主管部门出具的纳规（纳入建设计划）文件，核准/备案文件，项目名称、发电户号，营业执照，项目发电业务许可证，项目并网验收（检验）意见单。《竞价信息填报承诺书》（模板见附件2），如非企业法定代表人办理还需提供《竞价授权委托书》（模板见附件3）、受托人法定身份证明等。

未投产项目（含未取得电力业务许可证项目）：集中式项目需提交省级能源主管部门纳规（纳入建设计划）文件，核准/备案文件，营业执照，全容量并网时间承诺书（模板见附件1），《竞价信息填报承诺书》（模板见附件2），如非企业法定代表人办理还需提供《竞价授权委托书》（模板见附件3）、受托人法定身份证明（身份证等，下同）等。

（二）履约保函。拟参与竞价的未投产项目（含未取得电力业务许可证项目）需向竞价组织机构提交履约保函（模板见附件4），已投产项目（需取得电力业务许可证）参与竞价的原则上不需提交保函。履约保函为银行出具的、向竞价组织机构开立的书面信用担保凭证，保函有效期为项目承诺投产时间1年后。

保函金额（元）=装机容量（兆瓦）×年利用小时标杆（小时）×20元/兆瓦时（0.02元/千瓦时）

竞价结果公示期内未提出异议的，视为认可竞价结果。未中标项目在竞价结果公示后可申请退还保函，中标项目全容量投产后可申请退还保函；中标项目若未按期全容量投产的，竞价组织机构根据项目投产等履约情况使用保函资金。

参与竞价并纳入增量机制电量的新能源项目应严格按照申报时间投产。若新能源项目全容量投产时间晚于申报投产时间180日内，根据延期天数每日等额扣除履约保函金额作为违约金，直至延期投产180日将履约保函全额扣除。剩余履约保函资金在项目实际投产后返还，扣除的履约保函资金纳入系统运行费；实际投产时间较申报投产时间晚于180日以上，视为该项目自愿退出全部机制电量，扣除全部履约保函资金，并取消其在全省最高控股公司三年内所有项目的竞价资格。

因重大政策调整、自然灾害等不可抗力因素变化导致的延期，经省级能源主管部门审批后，机制电量保留，免于取消后续竞价资格以及扣除履约保函资金。

### 三、发电利用小时数标杆

#### （一）存量项目发电利用小时数标杆

根据不同电源类型项目 2024 年平均发电利用小时数按装机容量加权平均后四舍五入取 2 位有效数字确定。

| 项目类型 | 细分类型        | 年发电利用小时数标杆（小时） |
|------|-------------|----------------|
| 光伏   | 集中式光伏、分布式光伏 | 1100           |
| 风电   | 陆上风电        | 2000           |
|      | 省管海域海上风电    | 2800           |

#### （二）本次竞价项目发电利用小时数标杆

根据光伏项目 2024 年平均发电利用小时数按装机容量加权平均后四舍五入取 2 位有效数字确定。

| 项目类型 | 细分类型  | 年发电利用小时数标杆（小时） |
|------|-------|----------------|
| 光伏   | 集中式光伏 | 1100           |

### 四、机制电量和执行期限

#### （一）比例系数

本次竞价机制电量规模比例系数为 75%。

#### （二）机制电量规模

本次机制电量总规模为光伏发电 147.4 万兆瓦时（14.74 亿千瓦时）。

#### （三）竞价充足率

本次机制电量竞价充足率为 120%。

#### （四）机制电量执行期限

本次中标项目机制电价执行期限为 12 年。

## 五、单个项目申报电量和价格限值

(一) 申报电量限值。单个项目申报电量上限(兆瓦时) = 装机容量(兆瓦) × 年发电利用小时数标杆(小时) × 90%。

(二) 申报价格限值。各类型项目申报价格上限为 393 元/兆瓦时(0.393 元/千瓦时)，申报价格下限为 242 元/兆瓦时(0.242 元/千瓦时)。

## 六、出清方式

对符合竞价资质条件的项目，进行申报价格确认，超出或低于申报价格区间的，视为无效申报。对有效申报项目，按规定开展竞价充足率检测和机制电量总规模调整。将有效申报项目按申报电价进行由低到高排序，采用边际出清方式确定出清价格，取最后一个入选项目报价作为所有入选项目的机制电价。如多个项目按出清价格申报，则按申报电量占比分配剩余机制电量。

## 七、竞价流程和时间

竞价工作由竞价组织机构具体负责，具体流程和时间安排如下：

(一) 项目业主申报。11 月 21 日前，项目业主在竞价平台上提交盖章扫描版的竞价资质材料、履约保函，同时将纸质版履约保函提交至国家电网杭州拱墅南路供电营业厅 1 楼(地址：浙江省杭州市拱墅区湖墅南路 11 号，营业时间：工作日 8:30-16:30)。

(二) 审核竞价资质和履约保函。2025 年 11 月 24 日—28

日。对完整性、合规性不符合要求的项目，将在11月25日前驳回，并一次性告知需补充的材料。被驳回项目业主需在11月26日前完善材料并重新提交，逾期未重新提交，视为放弃竞价资格；重新提交后材料仍存在问题的，审核不予通过。请及时关注竞价平台的审核状态。

（三）公示资质审核结果。2025年12月1日—3日。

（四）主体预竞价。2025年12月5日9:00—10:00，通过资质审核的项目主体在竞价平台开展预竞价申报，熟悉操作系统，预竞价申报不出清，申报数据与后续正式竞价无关。

（五）主体正式竞价。2025年12月5日14:30—15:00。通过资质审核的项目主体在竞价平台正式开展竞价申报。

（六）竞价结果出清。2025年12月5日14:00—17:00。

（七）公示竞价结果。2025年12月8日—11日。

（八）公布竞价结果。2025年12月15日前。中标项目在30个工作日内与电网企业签订含新能源机制电价结算条款的购售电合同。未中标项目在竞价结果公布后可申请退还保函，中标项目全容量投产后可申请退还保函。

## 八、保障措施

（一）进一步优化营商环境。各相关责任单位要进一步增强服务意识，优化营商环境，依法依规及时向项目业主出具与竞价相关的支撑性文件。

（二）发挥机制电价保障作用。充分发挥机制电价稳定新能源发展预期的作用，有效衔接现行政策，保障新能源市场化

平稳起步。结合我省绿色低碳发展要求，制定科学合理的机制电量规模，助力新能源可持续发展。

（三）确保竞价平稳有序。竞价组织机构按时公示相关信息。竞价主体应自觉维护竞价秩序，严格遵守电力市场规则及国家相关规定，依法合规参与新能源项目竞价工作，不得滥用市场支配地位操纵市场价格，不得实行串通报价、哄抬价格及扰乱市场秩序等行为。

（四）加强投产时序管理。参与竞价并纳入机制电量的新能源项目应严格按照申报时间投产。如项目实际投产时间较申报投产延迟，按照实施细则相应规定扣除履约保函金额。

## 九、其他

1. 集中式项目竞价主体需提前在竞价平台完成企业入驻、项目信息填报。

2. 为保障竞价工作顺利开展，本次竞价将组织有关人员通过邮箱提供竞价咨询服务。鼓励通过邮箱开展咨询，答复内容将及时通过竞价平台统一答复，请各相关主体及时关注。

政策咨询邮箱：zjnyjxnyc@163.com

技术咨询电话：0571-51103134、0571-51103123

3. 其他未尽事宜按照《浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案》及实施细则等文件执行。

浙江省发展和改革委员会

2025年11月13日

（附件详见原文）