



# 光伏信息精选

(2025. 09. 29-2025. 10. 05)

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. 习近平宣布中国新一轮国家自主贡献目标: 风电和太阳能总装机力争达到 36 亿千瓦 ..... 1
2. 8 月光伏新增 7.36GW, 同比下降 55% ..... 2
3. 国家能源局局长王宏志: 专项整治光伏产业“内卷式”竞争 .. 3
4. 光伏产业供应链价格报告 ..... 3
5. 新型储能迈向规模化发展新阶段 ..... 4
6. 钙钛矿量子点太阳能电池效率达 18.3%, 创新技术破解表面缺陷难题 ..... 6

## 企业动态

7. 昱能科技打造全新品牌“昱电宝”, 点亮分布式能源全民时代 9
8. 优得运维: 看见运维的广度, 引领运维新趋势 ..... 11

## 政策信息

9. 8 月光伏行业最新政策 ..... 13
10. 海盐县发展和改革局等 8 部门印发规范户用分布式光伏发电项目建设管理指导意见(试行) ..... 19

## 习近平宣布中国新一轮国家自主贡献目标:风电和太阳能总装机力争达到 36 亿千瓦

9月24日,国家主席习近平在联合国气候变化峰会发表视频致辞,宣布中国新一轮国家自主贡献。

习近平指出,今年是《巴黎协定》达成10周年,也是提交新一轮国家自主贡献的重要节点,全球气候治理进入关键阶段。一要坚定信心。绿色低碳转型是时代潮流。尽管个别国家逆流而动,但国际社会应当把握正确方向,坚持信心不动摇、行动不停止、力度不减弱,推动制定和实施国家自主贡献,为全球气候治理合作注入更多正能量。二要担当尽责。坚持公平公正,充分尊重发展中国家的发展权,通过全球绿色转型缩小而不是扩大南北差距。各国应当坚持共同但有区别的责任原则,发达国家应当落实率先减排义务,给发展中国家提供更多资金和技术支持。三要深化合作。加强绿色技术和产业国际协作,努力弥补绿色产能缺口,确保优质绿色产品在全球自由流通,让绿色发展真正惠及世界每个地方。

习近平宣布中国新一轮国家自主贡献:到2035年,中国全经济范围温室气体净排放量比峰值下降7%-10%,力争做得更好。非化石能源消费占能源消费总量的比重达到30%以上,风电和太阳能发电总装机容量达到2020年的6倍以上、力争达到36亿千瓦,森林蓄积量达到240亿立方米以上,新能源汽车成为新销售车辆的主流,全国碳排放权交易市场覆盖主要高排放行业,

气候适应型社会基本建成。

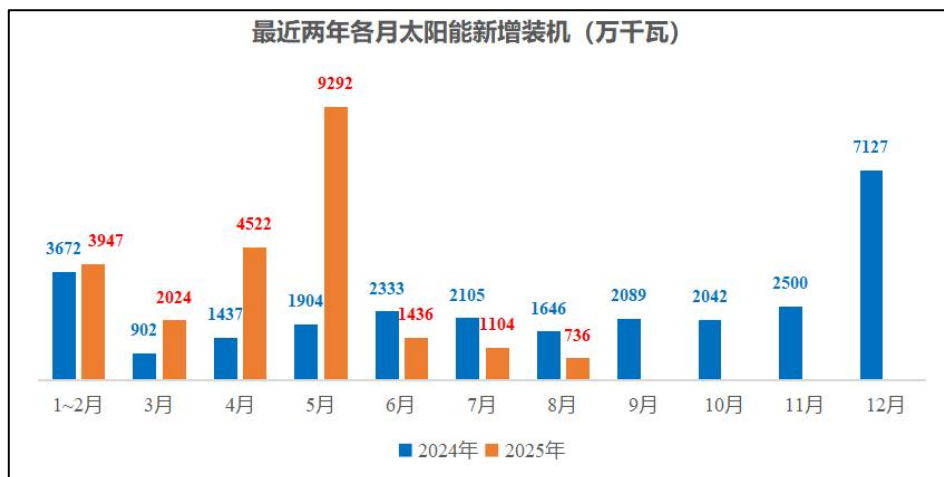
习近平强调，这是中国对照《巴黎协定》要求、体现最大努力制定的目标。完成这一目标，需要中国自身付出艰苦努力，也需要有利和开放的国际环境。中国有决心、有信心兑现承诺。各方应积极行动起来，推动实现人与自然和谐共生的美好愿景，守护好我们共同的地球家园。

## 8 月光伏新增 7.36GW，同比下降 55%

近日，国家能源局发布 1-8 月份全国电力工业统计数据。

截至 8 月底，全国累计发电装机容量 36.9 亿千瓦，同比增长 18.0%。其中，太阳能发电装机容量 11.2 亿千瓦，同比增长 48.5%。1-8 月份，全国发电设备累计平均利用 2105 小时，比上年同期降低 223 小时。

2025 年 8 月份光伏新增装机量达到 7.36GW，环比下降约 33.3%；1-8 月份光伏新增装机量 230.61GW。



## 国家能源局局长王宏志：专项整治光伏产业“内卷式”竞争

近日，国家能源局局长王宏志在学习时报发表署名文章《以更大力度推动我国新能源高质量发展》。其中指出：以高效发展为驱动，稳固增强高质量发展内生动力。以技术创新持续驱动降本增效，有序推动老旧电站改造升级，提升运营效率。主动增强新能源可靠出力水平和系统适配性，提升新能源电站参与电力市场竞争的能力。

加快破解产业链上下游阶段性供需失衡矛盾，专项整治光伏产业“内卷式”竞争，推动光伏等产业提质升级，促进新能源发电及相关产业有序竞争和良性健康发展。

（来源：学习时报）

## 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）

## 新型储能迈向规模化发展新阶段

近日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》（以下简称《行动方案》）提出，2027 年，新型储能基本实现规模化、市场化发展，技术创新水平和装备制造能力稳居全球前列，市场机制、商业模式、标准体系基本成熟健全，适应新型电力系统稳定运行的多元储能体系初步建成，形成统筹全局、多元互补、高效运营的整体格局，为能源绿色转型发展提供有力支撑。

“十四五”时期以来，新型储能快速发展，截至 2024 年底，全国新型储能装机达 7376 万千瓦。

随着新能源快速发展，系统调峰、电力保供压力不断增大。作为重要的灵活性调节资源，新型储能作用日益凸显。9 月 15 日，我国首个区域储能调峰体系在江苏建成。该体系整合了新型储能集中调用、抽水蓄能科学调配、电动汽车接网备用等多

形态储能调峰技术，能有效平抑电网负荷波动。

作为经济大省和用能大省，江苏最大用电负荷已超 1.56 亿千瓦。同时，随着超 1 亿千瓦的新能源并网，白天光伏发电量大时用电压力低，傍晚光伏发电骤降时用电压力急剧攀升。“这种陡升陡降的负荷特性，给电网安全运行带来巨大挑战。”国网江苏省电力有限公司调度控制中心调度运行处处长仇晨光表示，“建设规模化、多形态的储能调峰体系，有效平抑电网负荷波动，对于江苏来说意义重大。”

这套区域储能调峰体系在全面建成前，就已展现了巨大能量。今年迎峰度夏期间，国网江苏电力运用这套体系累计集中调用各类储能资源超 1.4 万次，总的充放电量超 25 亿千瓦时，最大调峰电力超 1000 万千瓦，相当于新增 10 座百万千瓦火电机组，能满足不同时段、不同需求的电网调峰要求。据预测，该体系每年可促进新能源消纳电量超 38 亿千瓦时，相当于减少标准煤消耗 111 万吨，减排二氧化碳 278 万吨。

为推动新型储能产业高质量发展，亟需进一步明确新型储能应用拓展、创新融合及市场机制等方面举措要求。国家能源局有关负责人介绍，在考虑与“十五五”能源规划有效衔接的前提下，统筹新能源消纳、电力保供需求和各类调节性资源规划建设情况，研究提出 2025 年至 2027 年新型储能发展目标，预计 3 年内全国新增装机容量超过 1 亿千瓦，2027 年底达到 1.8 亿千瓦以上。新型储能技术路线及应用场景进一步丰富，培育一批试点应用项目，打造一批典型应用场景，有力支撑我国能

源绿色低碳转型和经济社会高质量发展。

为推动新型储能更好适应全国统一电力市场建设，《行动方案》从推动“新能源+储能”作为联合报价主体一体化参与电能市场交易，鼓励各地区因地制宜研究探索爬坡、转动惯量等辅助服务品种，推动完善新型储能等调节资源容量电价机制等方面，提出加快完善市场机制的方向。

（来源：经济日报）

## 钙钛矿量子点太阳能电池效率达 18.3%，创新技术破解表面缺陷难题

在追求更高效率太阳能技术的全球竞赛中，中国科学家团队再次实现关键突破。华北电力大学研究人员通过一项名为“碱增强反溶剂水解”（AAAH）的创新策略，将钙钛矿量子点太阳能电池的认证效率提升至 18.3%，创造了该类电池的最高世界纪录。这项发表于《自然通讯》的研究，不仅刷新了效率数字，更攻克了长期困扰量子点太阳能电池发展的表面配体交换不充分的核心技术难题。

钙钛矿量子点因其可调节的带隙、高光吸收系数和优异的缺陷容忍度，被光伏领域视为下一代明星材料。特别是碘化铅钙钛矿量子点，其带隙接近理想光伏材料的理论极限值。然而，这些直径仅纳米级的半导体颗粒在实际应用中却遭遇瓶颈——

传统制备过程中使用的酯类反溶剂难以有效取代量子点表面的绝缘配体，导致表面形成大量空位缺陷，严重影响电荷传输效率。这好比设计精良的高速公路网在关键枢纽出现多处"断头路"，使得车流无法畅通。

面对这一挑战，研究团队独辟蹊径，通过在反溶剂中添加碱性物质构建碱性环境，大幅促进了酯类溶剂的水解反应。理论计算显示，碱性环境下苯甲酸甲酯水解的活化能降低了约9倍，使反应从难以进行转变为自发过程。这种创新方法使量子点表面获得了更多导电配体，有效填补了表面空位缺陷，显著提升了电荷传输效率。研究人员形象地解释："这就像为量子点穿上了一件更合身的导电外衣，让电子能够顺畅通过。"

这一技术突破带来了令人振奋的性能表现。实验数据显示，基于 AAAH 策略制备的太阳能电池不仅实现了 18.37% 的冠军效率，经第三方认证效率达到 18.3%，还展现出优异的稳定性——在连续光照 400 小时后效率损失仅 10%，在 30 天储存后仍保持 82% 的初始效率。更值得关注的是，研究团队成功制造出 1 平方厘米的电池，实现了 15.60% 的效率，证明了该技术在大规模制备方面的应用潜力。

从科学层面深入分析，这一突破的价值远超效率数字的提升。显微镜下的图像清晰显示，经过新方法处理的量子点薄膜具有更均匀的晶体结构、更光滑的表面形貌和更少的颗粒团聚现象。专业测试表明，新型电池的陷阱密度显著降低，电子迁移率明显提升，这意味着电荷在材料内部的传输更加顺畅，能

量损失大幅减少。

这项技术的辐射价值还体现在其广泛的适用性上。AAAH 策略可适用于不同组分的钙钛矿量子点和多种制备工艺，为量子点表面化学调控提供了全新思路。与此同时，华北电力大学其他团队也在钙钛矿光伏领域取得重要进展，例如通过电解掺杂策略实现了 26.16% 的光电转换效率，这些突破共同推动着钙钛矿光伏技术向商业化目标稳步迈进。

随着全球能源转型进程加速，光伏技术的每一步突破都承载着特殊意义。这项创新不仅刷新了效率纪录，更重要的是开辟了钙钛矿量子点表面调控的新路径。未来，这项技术有望在建筑光伏一体化、柔性电子设备等新兴领域展现应用价值。科学家们手中的钙钛矿量子点，正如播种在新能源田野上的种子，孕育着绿色能源发展的无限可能。

（来源：清洁能源视界）

## 昱能科技打造全新品牌“昱电宝”，点亮分布式能源全民时代

近日，昱能科技股份有限公司业务版图中再落新子——设立上海昱旺光储新能源有限公司并重磅推出全新绿色能源品牌“昱电宝”。该品牌专注于分布式家庭户用及中小型工商业光储解决方案，以创新产品推动清洁能源普惠化进程，点亮分布式能源全民时代。

### 顺应市场趋势 推动清洁能源普惠化

在“双碳”目标持续推进的背景下，分布式光伏市场迎来快速发展期，家庭户用及中小型工商业对绿色能源的需求日益增长，尤其是DIY阳台光伏作为一种新兴的分布式能源应用形式，正逐渐受到市场的广泛关注。

作为全球领先的分布式光储全场景解决方案的提供商，昱能科技顺应光储市场发展趋势，倾力打造绿色能源新品牌“昱电宝”。依托在微型逆变器领域15年的技术沉淀与领先优势，充分发挥上市公司强大的品牌赋能与平台支撑能力，“昱电宝”产品能够为用户提供更安全、更便捷、更智慧的多场景能源服务，推动绿色能源从“可用”到“易用”、实现“普惠”，共同建设清洁、可持续的美好未来。

### 以“三化”为核心 构建多元产品生态

“昱电宝”以“模块化、智能化和场景化”为核心，构建灵活多元的绿色能源产品生态，推出了两大核心产品方案，覆

盖多类应用场景：

即装即用的标准化阳台光伏套件

该方案集成了昱能科技的微型逆变器、储能设备以及其他知名品牌的高品质支架及组件，无需复杂调试，可以实现快速安装，获得安全高效的发电体验。

模块化自由组合模式

该模式下经销商可根据不同用户的实际需求，自主选配昱能微逆及储能设备，灵活搭配组件与支架，全面满足市场的多样化需求。

值得一提的是，“昱电宝”全系列产品均搭载智能监控与远程运维功能，用户通过手机 APP 可以实时掌握系统的发电、储能等情况，同时支持远程故障排查与维护，实现对能源的精准掌控，优化用电成本。此外，全系列产品可广泛适用于城乡商铺、农村家庭、城市公寓阳台、别墅等多种应用场景，并可拓展至露营、应急备用等多样化场景，进一步拓宽绿色能源的应用边界。

### 深化市场布局 多面赋能发展

“昱电宝”品牌的成立，是昱能科技深化国内市场业务布局与加码分布式能源细分关键场景的战略举措。品牌将充分依托上市公司的综合优势，以经欧美市场验证的成熟产品为基础，结合中国家庭与商户多样化用能场景进行本土创新，显著拓宽市场覆盖广度与客户多样性。在延伸价值链的同时，“昱电宝”进一步强化用户连接与服务能力，提升用户粘性与全周期服务

价值。

展望未来，“昱电宝”将秉承“成为中国家庭与商户信赖的绿色能源伙伴”这一愿景，践行“智享便捷绿色能源，共创美好零碳未来”的品牌使命，致力于将清洁电力带入每一个家庭、每一家商户，让绿色能源成为日常生活的可靠选择。

（来源：昱能科技）

## 优得运维：看见运维的广度，引领运维新趋势

随着新能源装机规模持续扩大，专业化运维已成为保障电站安全、提升发电效益的关键。作为联盛新能源集团旗下专业运维品牌，优得运维凭借多年实践经验，为行业提供专业、可靠的多场景运维解法。

### 光伏电站运维 多元场景的专业挑战

地面集中式光伏电站：

规模效应：百兆瓦级大型电站设备集中，利于规模化运维管理；

地形适应：山地、荒漠等特殊地形对巡检提出更高要求；

清洗优化：科学清洗可提升发电效率 5-15%。

分布式屋顶光伏电站：

建立密集服务网点：解决布局分散的难点，实现快速响应；

定制屋顶方案：针对不同屋顶，提供不同方案设计；  
业主协同：与工商业业主建立高效沟通机制相关案例。

渔光光伏电站：

水面环境：组件防腐处理是运维重点；

巡检创新：采用无人机+船只结合的巡检方式；

生态平衡：需兼顾渔业生产与光伏运维。

**风电电站 运维高空与机械的特殊要求**

机械维护：齿轮箱、叶片等关键部件定期检测；

极端天气应对：强风、沙尘等环境下设备保护；

备件管理：大型部件仓储与快速调配。

**储能电站运维 安全与效率的双重考验**

全方位监测：“电池单体-电池簇-系统级”+多重消防系统保障；

应急响应：全场景演练压缩响应时间；

收益优化：智能调度提升峰谷套利收益。

不同类型电站的运维需要针对其特点制定专属方案，才能实现最佳运营效果。

联盛新能源、优得运维将持续深化技术创新和服务升级，与行业伙伴共同推动新能源运维标准提升，助力“双碳”目标高质量实现。

（来源：联盛新能源）

# 8 月光伏行业最新政策

## 国家政策层面

### 1. 工业和信息化部办公厅印发《2025年度多晶硅行业专项节能监察任务清单的通知》

发布时间：2025年8月1日

发布单位：工业和信息化部办公厅

#### 主要内容：

《通知》要求：

各地工信部在工业节能监察过程中，要贯彻落实《国务院办公厅关于严格规范涉企行政检查的意见》，进一步规范工业节能监察程序措施，切实减轻企业负担，并于2025年9月30日前将监察结果报送至工业和信息化部（节能与综合利用司）。

节能监察任务清单中，涉及了41家多晶硅企业及其子公司，其中内蒙古9家、新疆8家、四川6家、云南5家、青海和宁夏各3家、湖北2家，江苏、山东、河南、陕西、甘肃各有1家，通威股份、协鑫科技、新特能源、大全能源等硅料企业均在列。

来源：[https://www.miit.gov.cn/jgsj/jns/wjfb/art/2025/art\\_5814a1f5cef143ac958d4be52ce23bc6.html](https://www.miit.gov.cn/jgsj/jns/wjfb/art/2025/art_5814a1f5cef143ac958d4be52ce23bc6.html)

### 2. 中国人民银行、国家发展改革委等七部门联合印发《关于金融支持新型工业化的指导意见》

发布时间：2025年8月5日

发布单位：中国人民银行、工业和信息化部、国家发展改革委、财政部、金融监管总局、中国证监会、国家外汇管理局

#### 主要内容：

《指导意见》提出：

支持新一代信息技术、基础软件和工业软件、智能（网联）汽车、**新能源**、新材料、高端装备、时空信息、商业航天、生物医药、网络和数据安全等新兴产业符合条件的企业在多层次资本市场融资。推进投资端改革，完善投资机构长周期考核，推动政府投资基金、国有企业基金、保险公司等长线资金在风险可控的前提下，重点围绕未来制造、未来信息、未来材料、未来能源、未来空间和未来健康等方向，加快布局未来产业。加快建设支持高碳产业绿色低碳化转型的金融标准体系。强化绿色信贷、绿色债券等多元化绿色金融工具在制造业绿色低碳转型中的应用。

坚持“先立后破”，推动银行支持高碳行业符合绿色低碳技术改进方向以及产能置换政策的项目和企业。完善绿色金融激励约束机制，推动金融机构开发支持绿色制造的金融产品，加大对环保、节能、节水、清洁生产、资源综合利用、绿色制造、低碳等领域的投入，支持绿色工厂绿色低碳转型升级。

来源：[https://www.gov.cn/lianbo/bumen/202508/content\\_7035298.htm](https://www.gov.cn/lianbo/bumen/202508/content_7035298.htm)

## 地方政策层面

### 1. 河北省发展和改革委员会印发《关于组织开展绿电直连项目申报工作的通知》

发布时间：2025年8月4日

发布单位：河北省发展和改革委员会

#### 主要内容：

《通知》指出：

优先支持三类项目：优先支持算力、钢铁、水泥、化工、制氢、锂离子电池制造、生物医药等重点行业企业申报；优先支持已纳入风电、光伏项目储备库的项目申请开展绿电直连；鼓励尚未开展电网接入工程建设或因新能源消纳受限无法并网的新能源项目履行变更手续后开展绿电直连。

在具体的并网比例方面，项目整体新能源年自发用电量占总可用发电量比例不低于60%，占总用电量比例不低于30%，到2030年时不低于35%。

文件明确省发展改革委将组织第三方机构对实施方案及电源项目建设条件等进行复核，具备条件的下达实施，列入风电、光伏年度开发建设方案，占用当地风电、光伏资源量，不占用各市风电、光伏2025年度开发建设方案指导规模。

绿电直连项目如出现负荷中断，应及时匹配新的存量负荷或新增负荷，负荷中断期间，并网型项目上网电量比例不得超过20%。如2年内无法匹配新的负荷，可由市级能源主管部门报请省发展改革委，由省级电网公司重新评估电源项目电网接入和并网消纳条件，具备条件的可转为普通新能源项目，确保电源投资主体经营稳定性。

来源：[https://hbdrc.hebei.gov.cn/xxgk\\_2232/fdzdgknt/zhzw/tztg\\_1120/202508/t20250806\\_124721.html](https://hbdrc.hebei.gov.cn/xxgk_2232/fdzdgknt/zhzw/tztg_1120/202508/t20250806_124721.html)

## 2. 国家能源局南方监管局发布《关于提升海南省新能源和新型并网主体涉网安全管理的通知》

发布时间：2025年8月1日

发布单位：国家能源局南方监管局

### 主要内容：

《通知》要求：

明确涉网安全管理范围。应纳入涉网安全管理范围的并网主体包括海上风电、陆上风电、集中式光伏、分布式光伏、分散式风电等全部新能源，以及新型储能、虚拟电厂等全部新型并网主体。电力调度机构应根据国家标准及行业标准等规定要求，分类提出涉网安全管理要求，将必须管的管到位。纳入涉网安全管理范围的并网主体均应服从调度统一指挥，按照电力调度机构有关要求加强涉网安全管理。

电力调度机构要坚持统一调度、分级管理，组织纳入涉网安全管理范围的新能源和新型并网主体签订并网调度协议，380/220伏电压等级并网的分布式光伏可通过在购售电合同中明确并网调度管理相关条款或增加相关附件等方式实现。对于新增新能源和新型并网主体，未签订并网调度协议的不予并网。对于存量新能源和新型并网主体，电网企业要明确范围，合理制定计划分批次推进并网调度协议补签或更新工作。电力调度机构在与虚拟电厂签订并网调度协议时，可根据聚合可调节资源所在电网物理电气分区的不同，将聚合可调节资源划分为一个或多个虚拟电厂单元。虚拟电厂内部接入的电源，要按照并网电源要求进行涉网安全管理，虚拟电厂整体执行运行管理要求，不涉及涉网参数和性能管理。

来源：[https://nfy.nea.gov.cn/xxgk/fdzdgknr/dlaqjg/202508/t20250801\\_285183.html](https://nfy.nea.gov.cn/xxgk/fdzdgknr/dlaqjg/202508/t20250801_285183.html)

## 3. 宁夏回族自治区发展改革委印发《宁夏回族自治区2025年可再生能源电力消纳责任权重分解实施方案》

发布时间：2025年8月7日

发布单位：宁夏回族自治区发展改革委

### 主要内容：

《方案》指出：

按国家相关要求，在电解铝行业基础上，2025年增设钢铁、水泥、多晶硅行业和国家枢纽节点新建数据中心绿色电力消费比例。电解铝、钢铁、水泥、多晶硅及数据中心等重点用能行业绿电比例分别不低于34.2%、34.2%、34.2%、34.2%、80%（按照自治区相关要求，已建成数据中心企业不低于65%）。重点用能行业绿电比例完成情况核算以绿证为主（鼓励企业参与绿电交易，或单独购买发电企业当年生产绿证），2025年对电解铝行业绿电比例完成情况进行考核，对钢铁、水泥、多晶硅和国家枢纽新建数据中心（已建成数据中心）绿电比例只监测不考核。由售电公司代理的重点用能行业企业，绿电比例以售电公司分解比例为准。

来源：[https://fzggw.nx.gov.cn/tzgg/202508/t20250807\\_4983182.html](https://fzggw.nx.gov.cn/tzgg/202508/t20250807_4983182.html)

#### 4. 内蒙古自治区发展改革委、工业和信息化厅、能源局印发《内蒙古自治区零碳园区培育建设方案》

发布时间：2025年8月11日

发布单位：内蒙古自治区发展改革委、工业和信息化厅、能源局

##### 主要内容：

《方案》指出：

培育建设零碳园区的阶段性安排为：

第一阶段：2025年，启动零碳园区建设申报遴选工作，确定自治区零碳园区培育建设名单。坚持分类建设，鼓励支持不同类型和基础条件园区先行先试，各有侧重开展零碳园区建设。对符合国家标准要求的，争取纳入首批国家零碳园区试点。

第二阶段：2026—2028年，全面开展国家级和自治区级零碳园区建设。定期开展零碳园区建设评估，以评促建、评建结合，高质量建成一批国家级和自治区级零碳园区。自治区级零碳园区建设过程中，分批培育申报国家级零碳园区。

第三阶段：到2030年，深化零碳园区建设探索实践，更多自治区级零碳园区纳入国家级零碳园区试点。加强总结宣传，积极推广可复制、可借鉴的典型经验做法，相关政策机制、技术路径、标准规范和运行模式更加健全，零碳园区成为绿色低碳发展新动能、新引擎和新增长点。

建设内容包括：（一）建设零碳园区电网系统。（二）加强绿电高比例供给消纳。（三）强化储能和柔性负荷管理。（四）大力推进园区节能降碳改造。（五）培育绿色低碳产业新动能。（六）强化园区资源节约集约。（七）完善升级园区基础设施。（八）推进碳捕集利用与碳汇开发。（九）搭建绿色智慧能碳管理平台。（十）增强园区涉碳综合服务能力。（十一）加强零碳标准规则制定。

来源：[https://fgw.nmg.gov.cn/zfxxgk/fdzdgknr/bmwj/202508/t20250811\\_2772336.html](https://fgw.nmg.gov.cn/zfxxgk/fdzdgknr/bmwj/202508/t20250811_2772336.html)

## 5. 内蒙古自治区发展改革委、能源局、林草局、生态环境厅联合印发《内蒙古自治区创新可再生能源生态产品价值实现机制的实施方案》

发布时间：2025年8月12日

发布单位：内蒙古自治区发展改革委、能源局、林草局、生态环境厅

### 主要内容：

《方案》要求，明确可再生能源生态产品定义。编制《内蒙古自治区生态产品目录（2025年版）》，将可再生能源生态产品定义为在现有生态系统基础上，由风能、太阳能、生物质能等开发项目所提供的产品和服务，包括但不限于绿色电力、热力、氢能等物质供给，防风固沙、固碳增汇等调节服务以及生态景观旅游等文化服务，并纳入生态产品目录，开展地区生态产品总值核算。

主要目标：到2027年，构建具有内蒙古特色的可再生能源生态产品价值实现的制度框架，初步形成可再生能源生态产品目录、调查监测、核算评价、价值转化等政策体系，生态产品价值实现径有效拓展。到2030年，系统完善的可再生能源生态产品价值实现机制基本建立，相关标准规范、政策措施不断健全，可再生能源生态产品价值实现在加快经济社会发展全面绿色转型中发挥显著作用。

《方案》从加强可再生能源生态产品供给、拓展可再生能源生态产品应用、促进可再生能源生态产品价值增值三个方面，提出12大重点任务，其中包括：

加快生态友好型可再生能源项目建设。以库布齐、乌兰布和、腾格里、巴丹吉林沙漠为重点，加快建设大型风电光伏基地，重点在沙漠、戈壁、荒漠等地区合理布局新能源项目，加强绿色电力、能源等供给。推进新能源开发与生态治理融合发展。实施防沙治沙和风电光伏一体化工程，积极探索“板上发电、板下种植”等立体化发展模式，努力实现增绿、增能、增收的多赢，助力打好打赢“三北”工程攻坚战；因地制宜发挥可再生能源项目开发促进生态保护修复作用，在矿山塌陷区、裸露矿坑和排土场等着力推动可再生能源与矿区生态修复协同发展，提升生态系统防风固沙、绿化固碳等调节服务能力。

鼓励可再生能源景观化开发改造。发挥好“光伏+、风电+”特色旅游优势，深入挖掘沙漠旅游潜力，加大旅游路线建设力度，助力沙漠地区服务业升级。鼓励光伏长城、光伏走廊、画卷式发电玻璃等应用。在水资源承载能力允许的情况下，鼓励光伏治沙电站项目与生态经济、景观旅游等产业融合发展。

推动落实电-证-碳协同发展。深入落实国家促进绿色电力证书市场高质量发展有关政策，加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接，促进可再生能源高质量发展。加强全区绿电、绿证交易管理服务，做好绿色电力、绿证交易数据的监测和统计分析。鼓励生态友好型可再生能源项目积极参与绿电、绿证交易，最大化实现“绿色溢价”。

来源：[https://fgw.nmg.gov.cn/xxgk/zxzx/fgdt/202508/t20250827\\_2780126.html](https://fgw.nmg.gov.cn/xxgk/zxzx/fgdt/202508/t20250827_2780126.html)

## 6. 青海省能源局发布关于公开征求《青海省2025年可再生能源电力消纳保障实施方案（征求意见稿）》意见建议

发布时间：2025年8月13日

发布单位：青海省能源局

### 主要内容：

《方案》提出：

建立健全可再生能源电力消纳保障机制，不断提升我省可再生能源电力消纳水平，落实完成国家下达的青海省2025年可再生能源电力总量消纳责任权重70.0%，非水电可再生能源电力消纳责任权重30.0%，电解铝行业绿色电力消费比例70.0%，钢铁行业绿色电力消费比例70.0%（只监测不考核），水泥行业绿色电力消费比例70.0%（只监测不考核），多晶硅行业绿色电力消费比例70.0%（只监测不考核）。

通过市场购买可再生能源电量。国网青海省电力公司全额保障性收购的可再生能源电量，对经营区内各承担权重责任的市场主体进行分配，按分配电量计入各市场主体的消纳量。电力市场交易的可再生能源电量，按交易结算电量计入市场主体的消纳量。

自发自用的可再生能源电量。按电网企业计量的自发自用电量，全部计入自发自用市场主体的消纳量。

补充方式完成消纳量。通过绿电交易或购买绿证折算的消纳量计入购买方的消纳量。承担消纳责任的市场主体通过绿电交易出售的消纳量，以及出售绿证对应的消纳量，不再计入该市场主体的消纳量。按照权责对等的原则，免于消纳责任权重考核的农业用电或专用计量的供暖电量对应的消纳量不能用于交易或转让。

来源：[http://fgw.qinghai.gov.cn/xwzx/tzgg/202508/t20250813\\_90026\\_wap.html](http://fgw.qinghai.gov.cn/xwzx/tzgg/202508/t20250813_90026_wap.html)

## 7. 北京市发展和改革委员会对《北京市可再生能源开发利用条例实施方案（征求意见稿）》公开征求意见

发布时间：2025年8月15日

发布单位：北京市发展和改革委员会

### 主要内容：

《方案》提出：

提升可再生能源发电装机规模。印发实施《北京市加快推动第五立面光伏应用的若干措施》，加快推动建筑、交通、水务等基础设施第五立面光伏规模化、高水平应用。印发《关于加强风电、光伏发电项目管理工作通知》，规范风电光伏项目开发建设全流程管理，充分挖掘废弃矿山等未利用地集中式光伏、风电应用潜力。聚焦城市副中心、北京经济技术开发区以及未来科学城能源谷、房山区新型储能示范产业园、大兴区氢能产业园等产业园区和农村地区建设分散式风电项目。

强化区域能源合作。全面落实京津冀一体化战略，发挥京津冀能源专题工作组作用，印发京津冀能源协同发展年度计划，协同推进三地可再生资源开发利用、基础设施互联互通、科技协同创新合作，搭建产业发展交流平台，培育可再生能源发展市场体系。编制绿电交易实施方案，深化与内蒙古、山西、宁夏等能源资源丰富地区开展政府间能源合作，鼓励市属国企参与域外可再生能源基地和输电通道建设。持续修订《北京市绿色电力交易方案》，鼓励和支持开展跨区域绿电直接交易，推动新能源电力参与市场化交易。

来源：[https://fgw.beijing.gov.cn/zmhd/dczj/yjgg/202508/t20250815\\_4174369.htm](https://fgw.beijing.gov.cn/zmhd/dczj/yjgg/202508/t20250815_4174369.htm)

## 8. 海南省自然资源和规划厅、海南省发展和改革委员会、海南省生态环境厅、海南省司法厅、海南省林业局印发《关于规范光伏发电项目用地备案管理的通知(试行)》

发布时间：2025年8月18日

发布单位：海南省自然资源和规划厅、海南省发展和改革委员会、海南省生态环境厅、海南省司法厅、海南省林业局

### 主要内容：

《方案》提出：

一是规划引领项目合理布局。各级主管部门需按要求编制专项规划，加强与国土空间规划衔接，将空间性要素纳入“一张图”作为审批依据；项目选址应避让耕地、生态保护红线等区域，不得占用永久基本农田和I级保护林地。

二是实行项目用地分类管理。光伏发电项目用地包括光伏方阵用地和配套设施用地，实行分类管理。光伏方阵用地不得改变地表形态，不得占用耕地和永久基本农田，实行动态监管；涉及林地须采用林光互补模式，按规定办理手续。配套设施用地按建设用地管理，依法办理审批手续。

三是规范办理光伏方阵用地备案。建设单位需编制土地复合利用方案、签订租地协议、做好用地审核备案及数据汇交。

四是稳妥处置历史遗留问题。各市县要稳妥处置历史遗留项目用地，做好管理，及时查处整改违法违规行为，符合条件的指导补办手续。

来源：[https://lr.hainan.gov.cn/xxgk\\_317/zcwj/xzgfxwj/202508/P020250821309124388049.pdf](https://lr.hainan.gov.cn/xxgk_317/zcwj/xzgfxwj/202508/P020250821309124388049.pdf)

## 海盐县发展和改革局等8部门印发规范户用分布式光伏发电项目建设管理指导意见（试行）

为进一步规范我县户用分布式光伏建设管理秩序，有效防范光伏项目生产安全事故发生，根据《国家能源局关于印发分布式光伏发电开发建设管理办法的通知》《中华人民共和国可再生能源法》《浙江省整县（市、区）推进屋顶分布式光伏开发工作导则》《浙江省能源局关于印发家庭屋顶分布式光伏发电项目服务指南》等有关规定，结合我县实际情况，制定本指

导意见。

## 一、适用范围

全县范围内合法使用居民住宅建设分布式光伏项目依照本指导意见进行管理。项目分为自然人户用和非自然人户用。自然人户用分布式光伏是指自然人利用自有住宅投资建设的分布式光伏；非自然人户用分布式光伏是指非自然人利用居民住宅投资建设的分布式光伏。

## 二、建设条件

1. 户用分布式光伏发电项目应依托合法合规的建筑物和附属物建设。

2. 建筑物和附属物的使用寿命已经超过25年的不宜安装或者应减少安装面积。

3. 备案时，项目业主应出具房屋建筑安全承诺书或者提交有资质的第三方鉴定机构出具的房屋建筑结构安全性鉴定报告。建筑物和附属物的使用寿命已经超过25年或无法明确提供使用寿命证明的，须提交有资质的第三方鉴定机构出具的房屋建筑结构安全性鉴定报告，报告中应对光伏安装情况及使用荷载进行评价（计算）。鉴定报告中评价不符合安装要求的建筑物和附属物，严禁建设光伏发电项目。

4. 建设方案应符合县、镇（街道）、村（社区）相关规划要求；应符合城乡建筑风貌管控要求，不得影响相邻合法建筑物的安全、采光、日照等。项目应当满足建筑物结构安全、消防、防水、防风、防冰雪、防雷等有关要求，预留运维空间。

项目光伏组件下方的四周不得进行任何形式的围合，不得另做他用。

5. 建筑屋顶为坡屋面结构的，光伏组件应顺坡安装，组件表面与安装屋面的垂直距离不应超过 30 厘米；建筑屋顶为平屋面结构的，光伏组件安装高度不能超过女儿墙；没有女儿墙或依托平面结构建设的，光伏组件安装最高点距离安装平面的高度不得高于 1.2 米；光伏组件不得超出屋面或依托平面的外沿。

6. 严禁以建设屋顶光伏为由，在楼顶和平台违法搭建采光房、钢棚等违法建筑。

### 三、备案要求

1. 户用分布式光伏发电项目建设前须履行项目备案手续。户用分布式光伏发电项目应当按照“谁投资、谁备案”的原则确定备案主体。自然人户用分布式光伏发电项目由自然人选择备案方式，可由电网企业集中代理备案，也可由自然人自行备案。非自然人户用分布式光伏发电项目由投资主体备案；非自然人投资开发建设的分布式光伏发电项目不得以自然人名义备案。户用分布式光伏发电项目投资主体应当按照备案信息进行建设，不得自行变更项目备案信息的重要事项。

2. 备案按照《海盐县户用分布式光伏项目办事指南及流程》要求执行。

### 四、运营和管理要求

1. 户用分布式光伏发电项目投资主体是项目的安全生产责任主体，应加强光伏项目日常安全运维管理，做好在线监测，

全面落实巡检测试周期要求。

2. 运维服务单位应建立完善的光伏系统运行、维护、检修和调试等过程记录和资料。

3. 户用分布式光伏发电项目投资主体、有关设备制造供应商、运维管理责任单位应当严格执行调度运行、网络安全与数据安全等有关管理规定，并网的户用分布式光伏发电应当按照调管关系接受相应平台的远程调控。

### 五、有关工作要求

县级部门根据各自职责，加强部门协同，加大对项目的全流程监管。县发改局要联合相关部门，做好规范户用光伏安装建设的宣传培训，组织开展专项安全检查，发现存在重大安全隐患的，督促落实整改措施，全面消除安全隐患。各有关职能部门要对存在的违法违规行为，严格依法查处。各镇（街道）要会同相关部门做好项目日常巡查，违法违规行为处置和纠纷协调工作。

本指导意见自 2025 年 11 月 1 日起施行。