



光伏信息精选

(2025. 08. 11-2025. 08. 17)

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. 国家统计局：7月规上工业太阳能发电增长28.7% 1
2. 新型储能迈入规模化发展 1
3. 国家能源局：为大型风光基地等接入工程纳规开辟“绿色通道” 3
4. 光伏产业供应链价格报告 4
5. 自8月12日起，中美继续暂停实施24%的对等关税90天 5
6. 新型多功能添加剂可提高锡基钙钛矿太阳能电池的性能 5

企业动态

7. 正泰新能荣获ESG六星卓越认证 7
8. 阿特斯储能蝉联BNEF全球储能Tier 1榜单 8

政策信息

9. 海盐印发户用光伏建设指导意见（试行）通知 10
10. 浙江实施电网侧储能项目临时价格机制，有效避免“电价倒挂”
..... 13

国家统计局：7月规上工业太阳能发电增长 28.7%

近日，国家统计局发布2025年7月份能源生产情况。

7月份，规上工业火电、风电、太阳能发电增速加快，水电降幅扩大，核电增速放缓。其中，规上工业火电同比增长4.3%，增速比6月份加快3.2个百分点；规上工业水电下降9.8%，降幅比6月份扩大5.8个百分点；规上工业核电增长8.3%，增速比6月份放缓2.0个百分点；规上工业风电增长5.5%，增速比6月份加快2.3个百分点；规上工业太阳能发电增长28.7%，增速比6月份加快10.4个百分点。

（来源：国家统计局）

新型储能迈入规模化发展

储能是保障能源安全、实现“双碳”目标的关键一环。国家能源局近日发布的《中国新型储能发展报告（2025）》显示，截至2024年底，我国已建成投运新型储能装机规模占全球总装机比例超40%。新型储能技术路线“百花齐放”，涵盖全球工程应用的主要技术路线，调度运用水平稳步提高，有力支撑新型电力系统建设。

随着新能源快速发展，系统调峰、电力保供压力不断增大，

发展新型储能成为构建新型电力系统的客观需要。今年上半年，新型储能保持平稳较快发展态势。从装机规模来看，全国新型储能装机规模达到 9491 万千瓦/2.22 亿千瓦时，较 2024 年底增长约 29%。其中，内蒙古、新疆装机规模均超 1000 万千瓦，山东、江苏、宁夏装机规模均超 500 万千瓦。

装机规模快速增长的同时，新型储能应用效果逐步显现。近日，在供电公司指导下，浙江宇龙生物科技股份有限公司 2000 千瓦储能项目顺利投运。该项目可实现每日 2 次充放电，高峰时段能持续放电 4 小时，可有效平衡电网负荷。

国网嘉兴供电公司营销客户经理刘苏表示，随着电力现货市场化交易机制持续深化，储能正从“独立节点”迈向“智能协同”。今年夏季，该储能项目通过优化充放电策略，预测将实现削峰约 540 兆瓦时。接入嘉兴虚拟电厂平台后，其单日高峰时段可为区域电网减少 2 兆瓦的供电压力。

国家能源局能源节约和科技装备司副司长边广琦介绍，2024 年全年新型储能调用情况相较 2023 年大幅提升，浙江、江苏、重庆、新疆等多省（区）年均等效利用小时数达到 1000 小时以上，成为促进新能源开发消纳的重要手段。今年 7 月份以来，我国多地出现持续高温，带动用电负荷快速增长，新型储能为电力保供作出积极贡献。

随着能源转型深入推进，新能源装机占比持续提升，如何保持新能源高水平利用成为难题。国家能源局印发的《2025 年能源工作指导意见》提出，强化新型储能等技术特别是长时储

能技术创新攻关和前瞻性布局。中国科学院院士赵天寿认为，当前我国弃风弃光与电力紧缺并存，根源在于缺少能长时间平抑能量波动的储能技术，仅靠短时储能难以支撑新能源大规模替代化石能源。

在山东菏泽，一座长时储能全产业链一体化零碳产业基地正加快建设。“我们研发生产的长时储能电芯具有超大容量、超长寿命、超高安全、超低成本等优势，循环寿命超 1.1 万次。”厦门海辰储能科技股份有限公司联合创始人、总裁王鹏程表示。

为实现储能行业可持续发展，远景高级副总裁、远景储能总裁田庆军提到，企业要坚守质量底线，关注产品研发和创新，提升产品质量和安全性。

边广琦表示，国家能源局将进一步拓展新型储能应用场景，提升调度运用水平，加快完善市场机制，推动新型储能产业高质量发展。

（来源：经济日报）

国家能源局：为大型风光基地等接入工程纳规开辟“绿色通道”

近来，国家能源局公开对十四届全国人大三次会议第 8261 号建议的答复。

答复文件指出，为了更好地满足新能源发展需求，国家能源

局组织开展全国电力系统设计，建立年度电网主网架滚动调整纳规机制，并为国家大型风电光伏基地、“先立后改”煤电电源等接入工程纳规开辟“绿色通道”，促进源网协调发展，更好满足新能源接网需求。

（来源：国家能源局）

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45元/千克，N型致密料均价为43元/千克，N型颗粒料均价为42.5元/千克；N型182单晶硅片报价为1.2元/Pc，N型210单晶硅片报价为1.55元/Pc，N型210R单晶硅片报价为1.35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0.285元/W，G12R单晶TOPCon电池片报价为0.285元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为0.665元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为0.70元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为12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11元/平米。

（来源：集邦光储观察）

自 8 月 12 日起，中美继续暂停实施 24% 的对等关税 90 天

8 月 12 日，中美双方发布《中美斯德哥尔摩经贸会谈联合声明》。美方承诺继续调整对中国商品（包括香港特别行政区和澳门特别行政区商品）加征关税的措施，自 8 月 12 日起继续暂停实施 24% 的对等关税 90 天。中方自 8 月 12 日起继续暂停实施 24% 对美加征关税以及有关非关税反制措施 90 天。

（来源：新华社）

新型多功能添加剂可提高锡基钙钛矿太阳能电池的性能

锡基钙钛矿太阳能电池（TPSC）具有多种优势，包括低毒性和接近理想的带隙。然而，由于关键挑战，它们的全部潜力尚未实现。为了解决这些障碍，中国常州大学和扬州大学的研究人员重点关注了阻碍锡基钙钛矿太阳能电池性能的两个主要问题：不受控制的结晶和钙钛矿层内 Sn^{2+} 的快速氧化。

该团队制定了一种策略，通过在锡基钙钛矿中掺入具有多种官能团的添加剂盐酸 S-苜基硫脲（SBT）来提高 TPSC 的性能。SBT 通过与 Sn^{2+} 和 I⁻ 配位，可以与 Sn 基钙钛矿形成强相互作用，从而抑制了 Sn^{2+} 的氧化到 Sn^{4+} ，有效减缓钙钛矿结晶过程。

因此，获得了致密光滑的 Sn 基钙钛矿薄膜，具有降低缺陷状态密度、抑制不利的 p 型掺杂和增强的 2D/3D 钙钛矿相。

冠军 TPSC 实现了功率转换效率（PCE）、填充因子、短路电流密度和开路电压分别为 9.56%、73.09%、21.06 mA cm⁻²，和 0.62 V。

值得注意的是，未封装的器件在氮气气氛中表现出良好的稳定性，在室温下 1500 小时保持 93.0% 的初始 PCE，在 85° C 下 16 小时内保持 86.2% 的初始 PCE。

这项工作为提高 TPSC 的性能提供了一种新的添加剂，这是开发多功能添加剂用于控制 TPSC 中结晶和 Sn²⁺氧化的宝贵尝试的。

（来源：钙钛矿材料和器件）

正泰新能荣获 ESG 六星卓越认证

近日，正泰新能在中国供应商 ESG 评级平台的权威评估中，凭借在环境、社会及治理（ESG）领域的卓越管理与实践，获评“六星卓越”认证，成为已公布评级结果中唯一一家六星企业。

本次评级工作由“中国供应商 ESG 评级平台专家委员会”遴选专家组成评级小组，严格依据《供应商 ESG 评价指南》（T/CERDS 17-2025）团体标准，围绕环境、劳工与人权、可持续采购、社会、公平运营及治理等六大 ESG 核心议题，从政策、倡议、行动、认证、报告、荣誉及 360° 排查等七个管理维度，对正泰新能开展了全面、系统的评估。

正泰新能在环境、劳工与人权等议题中的表现获得评委称赞。作为光伏行业的 ESG 先锋，正泰新能围绕环境、社会、治理等维度，公布了以 2028 年、2035 年为时间节点的可可持续发展路线图，明确了在应对气候变化、自然资源管理、劳工与人权、职业健康安全、商业道德、供应链管理、生物多样性保护等重大议题上的战略目标，并承诺将在 2050 年实现企业全价值链碳中和。

在相关政策制定之外，正泰新能每年披露年度 ESG 报告，更新在 ESG 领域的实践创新。截至目前，正泰新能已经加入科学碳目标倡议（SBTi）、联合国全球契约组织（UNGC）等国际联盟，并在应对气候变化、污染防治与废弃物管理、能源管理、绿色产品打造、民主管理、职业发展与培训、职业健康等议题

上开展了创新实践。正泰新能成功入选工信部 2023 年度国家级绿色工厂，并获得 EcoVadis 集团级金牌认证，旗下的盐城基地、酒泉基地先后获评零碳工厂，推动产业链绿色转型。

绿色是企业发展的底色，也是通向未来的桥梁。正泰新能将持续深化 ESG 管理体系建设，积极联动产业链生态伙伴，共同应对全球气候变化挑战，助力构建更清洁、低碳、可持续的美好未来。

（来源：正泰新能）

阿特斯储能蝉联 BNEF 全球储能 Tier 1 榜单

全球新能源领域最具公信力的行业研究机构之一——彭博新能源财经近日发布《2025 年第三季度全球 Tier 1 一级储能厂商榜单》（BNEF Energy Storage Tier 1 List 3Q 2025）。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司（股票简称：阿特斯，股票代码：688472.SH）旗下储能业务子公司阿特斯储能（e-STORAGE）凭借卓越的技术实力、丰富的全球项目经验和领先的市场竞争力，再次荣登榜单。

BNEF 作为全球新能源研究领域的权威机构，其 Tier 1 评级体系以企业近两年自有品牌交付的大型储能项目为核心依据，已成为行业公认的系统集成商综合实力评估标杆，更是客户择优合作的关键参考指标。

阿特斯蝉联该榜单，标志着阿特斯储能（e-STORAGE）在可融资性、技术可靠性和量产交付能力等关键维度达全球顶尖水平。

创新驱动 赋能全球能源转型

阿特斯（688472.SH）始终以创新为引领，致力于为客户提供高效、高可靠的能源解决方案和服务。旗下储能业务子公司阿特斯储能（e-STORAGE）拥有覆盖家用、工商业及大型地面电站的全场景储能产品线，精准满足电源侧、电网侧和用户侧等不同应用场景的多元化智能能源管理需求。公司为公共事业、工商业和家庭用户提供可融资的、端到端的一站式交钥匙储能系统解决方案，并支持电池容量升级服务。

在手订单充沛 业务规模持续领跑

截至 2025 年 3 月 31 日，阿特斯储能（e-STORAGE）系统订单储备已突破 91 吉瓦时（GWh），包括已签约合同、在建项目以及处于不同谈判阶段的项目。同时，公司依据长期服务协议（LTSA）管理的在运储能系统项目规模超 5 吉瓦时（GWh）。此外，公司包含长期服务协议在内的在手订单金额达 32 亿美元（按照 2025 年第一季度平均汇率 1: 7.18 计算，约合人民币 230 亿元）。

（来源：阿特斯阳光电力集团）

海盐印发户用光伏建设指导意见（试行）通知

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整的光伏系统运行、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，发现存在重大事故隐患的，督促落实整改措施，全面消除事故隐患。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。

浙江实施电网侧储能项目临时价格机制，有效避免“电价倒挂”

浙发改价格〔2025〕155号

各设区市发展改革委、宁波市能源局，省电力公司，各相关储能项目单位：

为贯彻落实省委省政府关于能源“绿保稳”工程的决策部署，充分发挥电网侧储能顶峰作用，保障迎峰度夏期间电力安全供应，现就电网侧储能充电价格机制有关事项通知如下：

一、实施电网侧储能项目临时价格机制。2025年7月1日至9月15日，电网侧储能项目充电价格按相应电压等级单一制一般工商业用电的代理购电用户价格执行：其中，电网侧储能项目按照省电力公司电力调度控制中心安排充电的，在一般工商业电价非低谷时段充电的，充电价格都按低谷时段价格执行。电网侧储能项目放电价格继续按煤电基准价执行。相应充放电价差产生的费用由全体工商业用户承担。

二、规范电网侧储能充电价格构成。电网侧储能项目上网电量对应的充电电量不承担输配电价和政府性基金及附加，其余充电量（充电电量扣减上网电量）需承担输配电费和政府性基金及附加。

三、做好电网侧储能项目调度运用。省电力公司电力调度控制中心要根据电力系统需求，科学经济调度，充分发挥电网侧储能的灵活顶峰作用，做好电力调度运行与电力现货市场衔

接，及时向我委报送电网侧储能项目临时价格机制执行效果。电网侧储能项目要严格遵守调度管理相关规定，积极参与电力系统顶峰，助力全省电力保供。电网侧储能项目参与电力现货市场后，充放电价按现货市场规则执行，不再执行临时电价机制。

浙江省发展和改革委员会

浙江省能源局

2025年6月26日