光伏信息精选

（2026.07.13-2026.07.19）

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真：0573-82763426　　**邮箱：**jxgfhyxh@163.com

网址：www.jxgfxh.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

1.6 月光伏新增装机 12.48GW 1

2.2025 年，光伏组件产量首次同比下降，行业供需结构调整进入攻坚期 1

3.我国光伏应用市场发展概况 4

4.光伏产业供应链价格报告 9

5.未来五年 中国电力总装机冲向 50 亿千瓦 10

6.中国科学家破解长期难题 新型太阳能电池转换效率刷新世界纪录 13

企业动态

7.晶科能源发布工商业光储一体全系列方案“晴天 365”：光储一体超商模型 16

8.芯能科技 10.88MW 分布式光伏项目顺利开工，2.93MW 分布式光伏项目顺利并网 21

政策信息

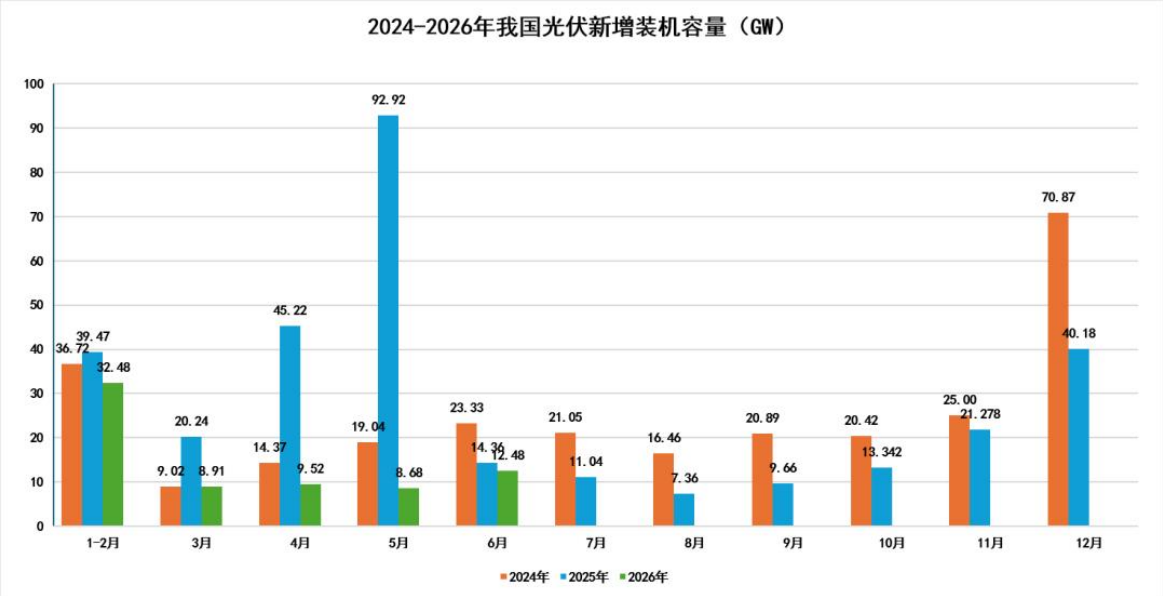
9.8 月 1 日起执行 国家发改委更新各省输配电价格 23

10.浙江公开征求工业领域光伏开发建设指导意见 23

6 月光伏新增装机 12.48GW

近日，国家能源局发布 1-6 月份全国电力统计数据。6 月，光伏新增装机 12.48GW。

截至 6 月底，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。



2025 年，光伏组件产量首次同比下降，行业供需结构调整进入攻坚期

全球组件产业发展情况

2025 年全球组件产能和产量分别达 1430.2GW、693.6GW，同比分别增长 3.0%、下降 4.4%，产能增长相比 2024 年进一步

放缓，产量首次出现下降。2025 年国内光伏装机再创新高，达到 316.57GW，随着新能源全面进入电力市场，预期短期将有所回调。国际市场方面，全球碳中和趋势下，各国能源转型大方向不变，欧洲市场已进入成熟期；美国市场受政策影响，具有一定不确定性；亚太等新兴市场需求不断释放。长期看，全球市场依旧将实现稳步增长。



2025 年，从企业生产情况来看，组件环节产业集聚度出现分化。TOP 5 企业市场占有率提升 0.8 个百分点，至 48.2%。TOP 10 企业市场占有率下滑 2 个百分点，至 64.3%。2025 年前五大厂商产能合计总占比约 37.8%，同比 2024 年下降 6 个百分点，前十大厂商产能合计占比约 51.7%，较 2024 年相比下降 9.1 个百分点。

我国组件产业发展情况

2025年我国光伏组件产能、产量分别为1089.4GW、574.5GW，同比分别下降 5.8%、8.4%，行业供需结构正在经历深度调整。

产业发展特点

一是2025年，组件功率进一步提升。n型技术叠加大尺寸硅片技术后将组件功率提升到了700W以上。目前头部组件企业均有700W+级产品解决方案。后续TOPCon、HJT和xBC等n型电池效率的提升将进一步提升组件功率。

二是贸易壁垒持续从传统关税壁垒向本地化壁垒升级。美国方面，关税层层加码，壁垒全面升级。欧洲方面，2026年3月提出的《工业加速法案》（IAA）标志着欧洲政策发生质变，这一条款明显针对中国产能出海欧洲。印度ALMM清单升级，强制电池本土化，推动光伏制造从组件环节向电池环节延伸，实现完整产业链的本土化。

三是国内企业持续布局海外市场。随着美国《大而美法案》签署生效、东南亚反倾销终裁落地，中国光伏企业的全球产能开启了新一轮布局。中东非地区埃及、阿曼、埃塞俄比亚、突尼斯等成为目标区域。

产业发展趋势

一是行业供需结构调整进入攻坚期。当前行业正经历史上最严峻的系统性调整。在国家综合整治“内卷式”恶性竞争和行业不断加强自律的情况下，2025年行业整体供需情况有所改善，国内组件产能产量同比均下降，有效遏制了价格非理性竞争的局面。但在总体仍然供大于需的情况下，价格仍处于较低水平。2026年《政府工作报告》、《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》明确提出，综合运用产能

调控、标准引领、价格执法、质量监管等手段，深入整治“内卷式”竞争。

二是产业发展进一步提质升级。技术和安全标准提升，及节能监察工作部署将加速破解行业“内卷式”恶性竞争。随着下一步《晶硅光伏组件和逆变器能效限定值及能效等级》、《光伏组件安全要求》、《光伏组件铭牌标识要求》等强制性国家标准正式发布，针对光伏组件等重点产业链开展专项节能监察，以及在市场对高效产品需求的推动下，组件产品将加快迭代升级。

三是光伏组件进一步呈现场景化趋势。光伏组件应用场景不断细分，差异化价值进一步放大，推动行业针对各类典型应用场景推出适配的专用产品解决方案，提升终端使用体验，解决实际痛点，包括轻质组件、防积灰组件、防眩光组件、加油站组件、海光组件、沙戈荒组件等。

（内容来源：中国光伏行业协会）

我国光伏应用市场发展概况

2025 年是“十四五”收官之年，年初新能源全面入市的《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）（以下简称 136 号文）发布以及分布式光伏开发建设管理政策的调整，带来前 5 个月的新

能源抢装；年底在“十四五”收官形势下，沙戈荒等大基地并网又带来装机的进一步增长，使光伏发电年度新增装机超过 3 亿千瓦，在全部电源新增装机中占比 58.1%，同比减少 6.1 个百分点，累计装机占比 30.9%，同比增加 4.4 个百分点，发电量占比 11.3%，同比增加 2.8 个百分点。虽然近期诸多开发企业表示光伏发电投资规模放缓，但从 2026 年前两个月新增装机 3248 万千瓦，以及近期开工在建项目规模看，2026 年仍将有较大光伏发电新增装机，同时电力系统消纳波动性电源面临着更大的挑战。

2025 年我国公布了 2035 年新一轮国家自主贡献目标，未来十年新能源要保持较高规模增长，风光新能源装机预计在未来一两年时间内就将超过全部电源装机的 50%，成为电源装机主体。光伏发电等新能源发展需要转变之前发展模式，从重视电源侧开发，到开发和消纳并重，在建设能源强国的目标下，转向推进新能源和终端侧实现系统、集成、融合发展。此外，在推进新能源全面入市、新能源集成融合情况下，2025 年各地出台了很多国家政策的实施细则，涉及分布式光伏开发建设管理、新能源入市、绿电直连等，将不同程度地影响光伏发电项目投资并带来地区间市场差异化。

一、宏观政策和目标

新一轮国家自主贡献目标、建设能源强国奠定未来十年光伏发电等非化石能源发展基调。2025 年 9 月我国宣布了新一轮国家自主贡献目标，其中包括 2035 年非化石能源占比 30%以上、

风光累计装机容量达到2020年的6倍以上、力争达到36亿千瓦。明确了推进能源强国建设的重任。2025年10月公布的《国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》提出了要持续提高新能源供给比重，推进对化石能源安全可靠有序替代，2026年3月公布的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》（以下简称《十五五规划纲要》）明确了宏观导向和主要路径，与光伏发电相关表述是：深入实施能源安全新战略，加快构建清洁低碳安全高效的新型能源体系，建设能源强国。推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源，坚持风光水核等多能并举，实施非化石能源十年倍增行动。统筹就地消纳和外送，建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化、沿海核电、海上风电等清洁能源基地，加强分布式能源就近开发利用，布局发展绿色氢氨醇，积极推进光热发电和地热能利用。清晰的宏观目标将引导下一步光伏发电等新能源持续健康发展。实施非化石能源十年倍增行动，则新能源发电量至少需要倍增，并且可能需要在倍增基础上再增加。

坚持风光水核等多能并举，大基地继续是光伏发电等新能源开发建设基本盘。《“十五五”规划纲要》提出建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化、沿海核电、海上风电等清洁能源基地，其中水风光一体化基地涉及雅砻江、金沙江上游、澜沧江上游、藏东南（玉察）等流域。沙戈荒等新能源基地是以库布齐、乌兰布和、腾格里、巴丹吉林沙漠为重点，以其他沙漠、戈壁、荒漠地区为补充，建设外送为主的大型风电光伏基

地，持续推进新疆、黄河上游、河西走廊、黄河几字湾、冀北、松辽等新能源基地建设。此外，《三北沙漠戈壁荒漠地区光伏治沙规划(2024—2030 年)》提出到 2030 年新增光伏装机规模 2.53 亿千瓦，虽然部分光伏治沙基地与已有基地布局重合，但预计有数千万千瓦增量。国家能源局在 2026 年初明确，将协同推进基地建设与生态治理，研究明确光伏治沙实验项目开发布局和建设方案，推进库布齐、腾格里、柴达木沙漠等光伏治沙实验项目建设。从沙戈荒基地当前项目布局及进展看，“十四五”期间安排的第二、第三批沙戈荒基地将有 5000 多万千瓦新能源项目在”十五五“期间并网，已经单独安排的十二个外送为主的单独新能源基地预计在两三年内并网。此外预计还将根据《十五五规划纲要》中的基地布局安排新基地和项目建设，因此大基地将继续是光伏发电等新能源开发建设基本盘。

二、2025 年我国光伏发电市场发展情况

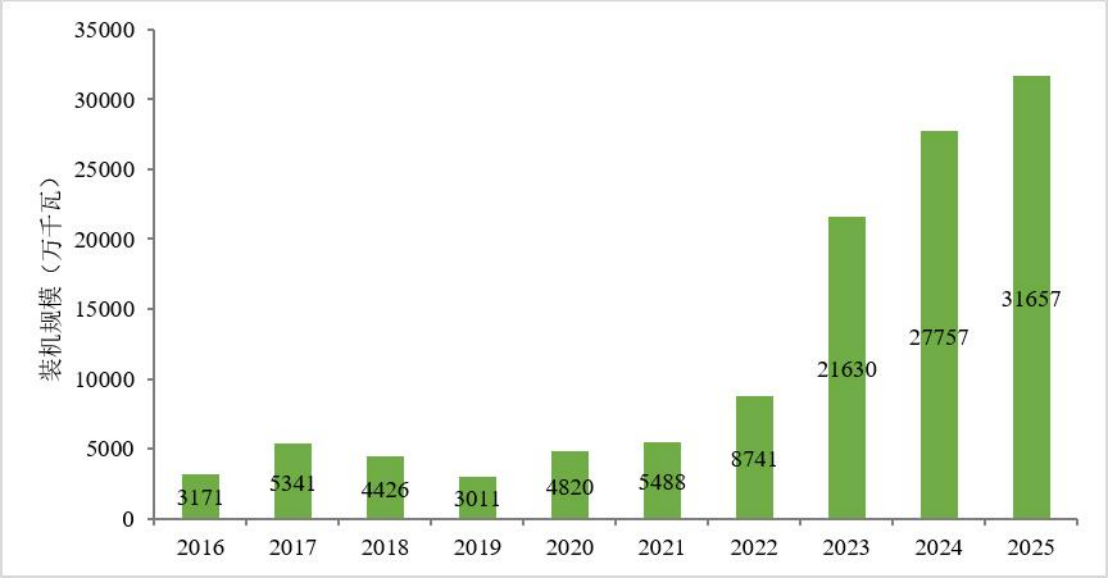
光伏发电开发建设情况

2025 年我国光伏新增装机容量达到 3.17 亿千瓦，是 2024 年的 1.14 倍。截至 2025 年底，我国太阳能光伏累计装机容量达到 12.00 亿千瓦，是 2024 年的 1.35 倍，连续 11 年位居世界首位，其中分布式光伏累计装机容量达到 5.33 亿千瓦。

光伏新增装机规模达到 3.17 亿千瓦。根据国家能源局发布的数据,2025 年我国太阳能光伏发电新增装机容量 31,657 万千瓦，同比增长 14.1%，占 2025 年全球新增光伏装机容量的一半以上。

2016—2025 年我国太阳能光伏发电新增装机容量

（单位：万千瓦）



数据来源：国家能源局，2026.4

我国光伏发电累计并网装机容量约 12.0 亿千瓦。根据国家能源局发布的数据，截至 2025 年底，我国太阳能光伏发电累计装机容量 119,991 万千瓦，同比增长 35.5%。太阳能光伏发电累计装机容量占全部电源装机的比重达 30.9%。其中，集中式光伏电站累计装机容量 66,691 万千瓦；分布式光伏电站累计装机容量 53,300 万千瓦。

2016-2025 年我国太阳能光伏发电累计装机容量及占比

（单位：万千瓦）



数据来源：国家能源局，2026.4

（内容来源：中国光伏行业协会）

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 182 单晶硅片报价为 0.84 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.13 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 0.93 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.265 元/W,G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.26 元/W,G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.26 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 0.7 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 10 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 16.5 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 8 元/平米。

（内容来源：集邦光储观察）

未来五年 中国电力总装机冲向 50 亿千瓦

今年上半年，我国发电装机规模突破 40 亿千瓦。从 20 亿到 30 亿，用了 4 年多；从 30 亿到 40 亿，只用了 2 年。风电、光伏等非化石能源装机快速增长，正在成为增量绝对主体。“十五五”时期，我国电力装机有望迈上 50 亿千瓦新台阶，风电光伏装机将超过 50%，非化石能源也将成为电量主体。

数字在变，场景也在变。机器人正在沙漠里铺光伏板，风机叶片在海面上越转越快，储能电站像大型充电宝一样在河北并网运行……40 亿千瓦，不只是里程碑，更是能源转型落地生根的真实写照。

新疆“沙戈荒”基地：机器人铺光伏板 效率是人工 4 倍

在新疆塔里木油田的“沙戈荒”新能源基地，若羌百万千瓦光伏发电项目施工进度已达 70%。施工现场最亮眼的不是人，是机器人——机械臂抓起光伏板，翻转、铺放，一气呵成。每块光伏板约 32 公斤重，使用组件安装机器人，预计每小时至少

安装 60 块，效率是传统人工搬运的 4 倍以上。塔里木油田正在推进环塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发，目前施工的光伏项目总装机规模达 180 万千瓦，计划今年全部建成投运。项目投运后，每年最大发电能力可达 16.17 亿千瓦时，可满足一座 50 万人口城市一年的用电需求。

江苏海上风电装机位居全国首位

在江苏盐城射阳河口东南侧海域，射阳龙源 1000 兆瓦海上风电项目正在加速施工。这是江苏省内单体容量最大的近海风电项目，海上风电机组单支叶片长度达 115 米，每转一圈就能发电近 20 千瓦时。

首批投运 35 台 8.5 兆瓦风机，每台造价约 9000 万元，采取平价上网，通过市场化运营，约 13 年收回投资。项目全容量投产后，预计年发电量约 43 亿千瓦时。

截至今年 5 月底，江苏海上风电累计并网容量 1349 万千瓦，规模位居全国第一。到 2030 年，江苏电网沿海新能源外送能力将提升至 2800 万千瓦。预计“十五五”期间，江苏将新增海上风电超 1300 万千瓦，相当于增加大半个“海上三峡”。

河北新型储能：大型“充电宝”并网 一次可消纳绿电 40 万度

风电光伏多了，消纳是关键。在河北定州，一个大型独立储能项目近日实现并网——就像一个大型充电宝，提升了区域电网对新能源的消纳承载能力。

项目采用人工智能技术，实时响应电网调度需求：用电高

峰时快速放电补缺口；电力富余时把清洁能源存起来。每天可充放 1 次，一次可消纳绿电 40 万度，每年可助力消纳风光新能源电量约 1.25 亿千瓦时，相当于 4.5 万户普通家庭一年的生活用电需求。

截至目前，河北南部电网新能源装机容量已突破 5600 万千瓦，占比超六成。已投产独立储能 29 座，提供顶峰能力超 400 万千瓦，每年可增加新能源消纳约 44 亿千瓦时。“十五五”期间，河北南网储能规划投产 2000 万千瓦。

未来五年：电力装机迈上 50 亿千瓦新台阶

“十五五”期间，我国电力行业将进一步推动清洁低碳转型，年度新增装机仍将保持较高水平，带动电力总装机规模迈上 50 亿千瓦新台阶。

国家能源局规划司副司长表示，我国已构建起全球规模最大、发展最快的可再生能源体系，能源供应正在从“够用”向“够好”“够绿”加快转型。到 2030 年，我国电力总装机将达到 54 亿千瓦，风电和太阳能发电装机比重超过 50%，非化石能源将成为电量主体。

50 亿千瓦的新目标就在前方。从沙漠到海洋，中国能源的绿色底色，正在一笔一笔被涂深。

（内容来源：央视财经）

中国科学家破解长期难题 新型太阳能电池转换效率刷新世界纪录

国际学术期刊《自然》日前在线发表中国科学院化学研究所李永舫院士和孟磊研究员团队研究成果：他们将钙钛矿-有机叠层太阳能电池的认证稳态光电转换效率提升至28.04%，刷新该类电池世界纪录；研究团队设计并引入一种可随光照发生结构转变的智能分子，解决了长期制约该类电池的“见光就衰”难题。今天请知名科普作者张田勘来解读这个研究的重要性。

下一代高效光伏电池的代表

光伏电池能够将太阳光能直接转换为电能，其基本原理利用光照使不均匀半导体或半导体与金属结合部位之间产生的电位差，把光能直接转化为电能。目前，市场上应用最多（超过90%）并且最成熟的是单晶硅和多晶硅光伏电池，其次是薄膜材料光伏电池。

本项研究聚焦的钙钛矿-有机叠层太阳能电池是一种新型光伏电池，也是下一代高效光伏电池的代表。它由两种互补的光吸收材料垂直串联堆叠而成，这两种材料分别吸收不同波段的太阳光，类似分工合作的“光谱捕手”，理论上可突破单结电池的效率极限。单结电池意味着只能利用太阳光谱中某一个特定范围的光子能量。市场上最常见的单晶硅太阳能电池、多晶硅太阳能电池都属于单结电池，转换为电能的效率有限。

智能分子助电池“驭光”续航

既然是利用太阳光能的光伏电池，本应喜欢阳光，但科学家发现，钙钛矿-有机叠层太阳能电池有些“怕光”，即在持续光照下易发生性能衰减，究其原因是“卤素相分离”。

以往，为了有效匹配底层的有机电池，顶部的钙钛矿必须在内部添加碘（I）和溴（Br）两种卤素元素。但这两种元素在持续的阳光照射下“各自为政”，形成一部分区域溴扎堆，另一部分区域碘富集，即卤素相分离现象，导致电池“见光衰”，从而使研发长期难有突破。

从根源上解决钙钛矿-有机叠层太阳能电池的短板，是要让其从“惧光”转为“驭光”。经过不断探索，李永舫与孟磊团队设计了一种智能材料——光转换添加剂分子，它能够根据外界光照条件的改变，自动发生化学结构转变，从而在不同阶段发挥不同功能。

研究人员设计的这种名为 TDB 的分子，在太阳能电池中能进行全阶段调控。当太阳能电池在实验室或工厂进行溶液制备和结晶成膜时，TDB 表现为初始结构，它强行拖住溴离子快速聚集的脚步，让所有离子均匀排列，从而在电池成膜阶段就形成一块成分分布极为均匀、晶格质量高的钙钛矿薄膜。之后，在电池接受太阳光照射发电时，TDB 又变身为一种“强力胶水”。在阳光照射下，TDB 吸收光能转变为一种全新结构的新分子 TAB。新生的 TAB 能够与钙钛矿表面结合得更牢固，杜绝了碘、溴分家的卤素相分离。

依靠这种分子保护，钙钛矿-有机叠层太阳能电池的开路电

压创下历史新高，稳态转换效率达到 28.04%，刷新了世界纪录。在连续暴晒工作 625 小时后，电池依然能维持 90%的性能，让原本怕光的叠层电池能持续供能。

若能逐步解决大面积效率衰减与长期稳定性等问题，钙钛矿-有机叠层电池有望率先应用于对重量敏感的近地卫星、高空无人机等领域，并进一步拓展至可折叠户外发电装备、柔性车贴、建筑光伏一体化幕墙等场景，为未来“有光即发电”的广泛应用提供可能。

（内容来源：北京日报）

晶科能源发布工商业光储一体全系列方案“晴天 365”：光储一体超商模型

近日，晶科能源正式发布“晴天 365”智慧光储体，面向工商业市场的光储一体全系列方案，同步推出配套的专属设计、交付、质保、服务平台，从光伏和储能独立产品、到方案适配、客制微调、交付部署、运维管控到业务落地一站式全栈光储项目模型。为工商业低成本、省空间、快速搭建自有光储项目提供标准化落地路径。

面对零售业日间营业高峰与电网峰时电价高度重叠，电费侵蚀利润、需量罚款加剧、限电货损频发，多重压力之下，传统用能模式难以为继，分布式光储技术正从补充性方案演变为零售业降本增效的核心基础设施。随着光储应用的深度渗透，超商零售业主利用闲置屋顶空间自建专属光储项目已成趋势。但长期面临选型杂乱、光储适配难、协同成本高、后期运维繁琐四大痛点：单独采购组件、储能和其他软硬件、对接多厂商技术资源，周期长、投入大，中小超商落地光储项目门槛居高不下。

晶科能源“晴天 365”智慧光储体系列之一的光储商超方案，直击行业现存落地难点，是针对零售超商，提供的光伏+储能+智能管理解决方案。该方案不再局限于单一的光伏发电或储能配置，而是以飞虎 3 高效光伏组件与海豚 SunGigaG2 工商业液冷储能系统为核心，深度融合 AI 智能调度算法与晶科云平台，

打通“发电－储电－用电－管电”全链路，为零售商超提供场景化、标准化、可复制的一站式能源解决方案。

秉承“一次合作、全程无忧”的服务理念，晶科“晴天 365”智慧光储体以主动安全、更多发电、长久可靠、极简运维、更优用电五大核心价值，助力零售企业从“用电大户”转型为“发电+储电+用电”的能源产消者。

直击能耗痛点，提供标准化容量配置

针对商超高耗能、屋顶面积受限及高用电安全等核心诉求，方案提供覆盖超大型仓储超市与中型连锁商超的标准化容量配置模型。

超大型仓储超市模型（Costco/山姆标杆店）：该类门店建筑面积约 20,000 ㎡，可用无遮挡屋顶面积约 15,000 ㎡，年用电量约 1,000 万 kWh。光伏侧配置 3.3MW 装机容量（约 5,000 片飞虎 3 组件），年发电量约 345 万度，占门店总用电量 34.5%，可实现全额自发自用。储能侧配置 2.088MWh 容量，可采用 8 台 125kW/261kWh 液冷柜或 4 台 250kW/522kWh 柜体。2

中型连锁商超模型（大润发/永辉标杆店）：该类门店建筑面积约 5,000 ㎡,可用屋顶约 4,000 ㎡,年用电量约 300 万 kWh。光伏侧配置 880kW 装机容量（占用全部可用屋顶空间），年发电量约 97 万度，用于对冲白天基础负荷。储能侧配置 522kWh 容量，采用 2 台 125kW/261kWh 液冷柜，侧重于关键用电节点削峰和基础备电。

旗舰产品组合，以硬核性能保障收益

针对零售业不同规模门店的差异化需求，晶科“晴天 365”之光储商超方案依托飞虎 3 高效组件与海豚 SunGiga G2 系列工商业液冷储能系统，为零售业提供性能最优的光储解决方案。

飞虎 3 组件：屋顶发电冠军

飞虎 3 是晶科能源新一代 N 型 TOPCon 系列旗舰产品，已率先通过国家太阳能光伏产品质量检验检测中心（CPVT）严苛测试，荣获能效等级 1 级证书。七大核心优势专为零售业屋顶而生：

超高功率：功率高达 670W、转换效率 24.8%，让每平方米屋顶发更多的电；

超高水平双面率：双面率达 85%±5%，远超国标 75%，高效捕捉地面与环境散射光；

优异温度系数：低至-0.26%/℃，高温下功率损失更小；

极低线性衰减：首年衰减 1%，后续线衰仅-0.35%，保障 30 年全生命周期发电收益；

卓越低辐照性能：阴雨天、晨昏等场景下发电增益可达 4%以上；

极致安全性能：通过 IEC 和 UL 双标准 Class A 认证，达到光伏行业防火性能最高水准；

极端天气防护：抗冰雹能力达 55mm（认证标准 25mm），背面风载-5000Pa，可适配极端气候环境。

海豚 SunGiga G2 储能系统：四重安全防护

储能系统以硬核安全为核心竞争力：

材料级热阻断：电芯间植入纳米隔热层，单个电芯热失控不蔓延；

电气级铠甲：全金属包裹加柔性电路采样板，从物理源头杜绝短路起火；

多传感融合极速消防：系统采用多维度联合检测，配备全氟已酮气体消防方案，险情秒级静默抑制；

全栈预警：BMS 实时监控异常电芯，变“被动抢修”为“主动规避”。

深度融合 AI 智能调度算法与晶科云平台

卓越能效（收益最大化）

交流侧能效 90%：依托液冷超低功耗与自研 PCS，2%每日超额纯利。

温差严控 <2℃：独家 26 点高密度温控，温差严控＜2℃，有效抑制电芯衰减，保障 8000 次循环，改善全生命周期度电成本。

全气候运行：-30℃¯55℃宽温域，极寒酷暑收益不停机。

智能运维

AI 全自动套利：EMS 深度融合预测算法，根据实时分时电价与需量数据，动态调节最佳充放电策略。

极简可视化交互：晶科云平台（Web/App）多端同步，实时掌控“今日收益”与资产增值。

主动预防式运维：云端协同远程无感诊断，降低运维难度，设备按需“呼叫保养”，告别盲目巡检。

一站式全生命周期服务

秉承“一次合作、全程无忧”的服务理念，提供覆盖项目全生命周期的一站式解决方案:

一站式方案设计

基于商超实际负荷曲线、屋顶条件及行业特性，量身定制差异化光储方案，支持定制化大型、中型及小型项目方案。

一站式质保

光伏组件提供 30 年功率质保，储能系统提供 5 年质保；搭载自研 BMS、EMS 及云平台，支持电池健康预测与主动预警，助力构建更可靠的运行环境。

一站式服务

易设计、易采购、易安装、易调测、易运维五大价值。

标杆案例验证方案价值

晶科“晴天 365”智慧光储体已在全球范围内获得实践验证。以泰国 Robinson 国民级连锁商场（Ban Chang 店）为例，该项目配置 3.16MW 飞虎 3 组件光伏系统（自发自用）及 5 台 215kWh 液冷储能系统（削峰填谷），充分验证了方案在海外零售场景下的可靠性与经济性。

从数万平方米的仓储超市到中型连锁卖场，“晴天 365”之光储商超方案提供了从设备选型、系统配置到智能运维的全链条标准化服务。该方案将助力零售企业在电力市场机制下实现降本增效与绿色转型，让每一缕阳光都变成超市的利润。

当用绿电成为千行百业降本的手段，成为合规的硬约束，

工商业企业要跟上光伏和储能、AI 应用三方面的创新节奏，晶科“晴天 365”智慧光储体提供了一站式套餐。未来可持续产生收益的自驱动工具，是能长时、智慧、稳定供电，余电能实现峰谷套利的方案，晶科早已经在优化和布局每一层，通过乘积效应让放大化收益。

（内容来源：晶科能源）

芯能科技 10.88MW 分布式光伏项目顺利开工，2.93MW 分布式光伏项目顺利并网

近日，芯能科技在北京、江苏、贵州、浙江相继落地多个分布式光伏项目，为江河集团、江苏浩瀚钢结构、娃哈哈、贵州金康纸业、宁波富邦、苏泊尔、浙江亚东机械等知名企业提供清洁用能方案，在保障正常生产用电的同时，助力企业实现用能结构绿色升级。

其中，该公司已开工项目规划容量合计达 10.88MW，预计年均发电量约 1088 万度；已并网项目容量达 2.93MW，预计年均发电量约 293 万度。待全部项目投产后，预计年均总发电量可达 1381 万度。相较于传统燃煤发电，预计每年可节约标准煤约 4833 吨，减排二氧化碳约 12567 吨、二氧化硫约 414 吨、氮氧化物约 207 吨。

随着多地项目同步推进，清洁电力的减碳效应正持续释放，

也印证了该公司在分布式光伏领域从项目开发到落地建设的扎实积累。

（内容来源：芯能科技）

8月1日起执行 国家发改委更新各省输配电价格

近日，国家发改委发布《关于第四监管周期省级电网输配电价、区域电网输电价格及有关事项的通知》，自2026年8月1日起执行。

根据各省输配电价格表来看，工商业用电的电量电价进行了单一制与两部制的划分，同时也公示了各省的容（需）量电价，即需量电价与容量电价。（详见原文）

浙江公开征求工业领域光伏开发建设指导意见

近日，浙江省经济和信息化厅起草了《浙江省工业领域光伏开发建设指导意见（征求意见稿）》，现面向社会公开征求意见。意见指出根据省委、省政府关于“双碳”工作部署，为全面推进工业领域光伏开发建设，加快构建新型能源体系，努力实现制造业绿色低碳转型，制定本指导意见。

意见要求，按照“能装尽装、自用优先、结余上网”原则，立足电网消纳承载条件、厂房建筑结构安全、企业生产运营需求实际，全力推进工业光伏开发建设，“十五五”期间，全省新建工业厂房可利用建筑屋顶安装光伏比例达到100%，存量工

业厂房可利用建筑屋顶安装光伏“能装尽装”，全力实现新增工业光伏装机1000万千瓦目标。

工业光伏开发建设要求，根据省里工作任务分工，各地经信部门要发挥好牵头作用，切实加强统筹协调，会同发展改革（能源）、自然资源、建设、电力及园区管委会等部门，协同配合，全面摸清底数，优化服务、加强指导，合力推动工业光伏开发建设。

（一）能批尽批。各地发展改革（能源）、电力部门要积极推行容缺受理、并联审批等备案便利措施，对符合要求的项目要能批尽批、即报即审、快审快批。

（二）能建尽建。工业企业和园区要全面排摸，充分挖掘潜力，全面实施光伏开发建设。

（三）能优尽优。工业企业和园区要优先选用光电转换效率高、耐候性与可靠性好、使用寿命长的组件产品。

（四）能融尽融。工业企业和园区要充分利用工业微电网技术构建源网荷储交互融合的运维体系，实现光伏与电网的高效协同。

（五）能上尽上。各地电力部门要在电网安全运行基础上，全力保障工业光伏接入公共电网并网消纳。（详见原文）