

2025年第2期

总第55期

2025年12月

准印证号：(粤O) L0150322号



广东省太阳能协会，英文名称为Guangdong Solar Energy Association (简称GSEA)。

由广东省从事太阳能利用研究、太阳能产品生产、经营、太阳能产业链相关配套产品或服务的企业和事业单位（包括外省太阳能行业驻粤单位）和有关人士自愿组成的学术性、行业性、专业性、非营利性社会团体。协会业务范围：学术交流、技术交流、科普宣传、咨询服务、人才培养、编辑刊物、信息发布、企业服务、交流合作、展会会议。



广东省太阳能协会

地址：广州市越秀区东风中路300号-1 金安大厦18楼G室
电话：020-87688284 邮箱：gdtyn99@vip.163.com



广东太阳能

Guangdong Solar Energy Association



公众号



服务号

编印单位：广东省太阳能协会 印刷单位：佛山市金华彩印刷有限公司
印刷日期：2026年1月8日 印刷数量：1000本/期 发送对象：本协会内部及相关单位

广东省太阳能协会主编（内部资料 免费交流 未经许可 不得转载）

协会简介

广东省太阳能协会，英文名称为Guangdong Solar Energy Association（简称GSEA）。由广东省从事太阳能利用研究、太阳能产品生产、经营、太阳能产业链相关配套产品或服务的企业和事业单位（包括外省太阳能行业驻粤单位）和有关人士自愿组成的学术性、行业性、专业性、非营利性社会团体。

自1999年成立以来，我协会在加快我省利用清洁能源、协调和促进太阳能行业发展、协助和配合政府做了大量行业管理工作，发挥了政府助手和政企间桥梁作用，为改善环境、节约常规能源、提高人民生活水平尽了绵薄之力。

协会的宗旨：遵守宪法、法律、法规和国家政策，遵守社会道德风尚，团结和组织本协会会员，为推动广东省太阳能界“产学研”联合和太阳能产品市场的健康发展，促进太阳能科学技术进步和太阳能科学技术知识的普及，提高广东省太阳能利用事业的整体水平作出贡献。

协会业务范围：学术交流、技术交流、科普宣传、咨询服务、人才培养、编辑刊物、信息发布、企业服务、交流合作、展会会议。



协会大事记

1999年6月——经省民政厅批复成立，创办并印发第1期《广东太阳能》

2011年-2015年——开展“广东省太阳能示范社区”“广东省太阳能热水器示范镇”“广东省应用太阳能示范社区”项目建设

2018年7月17日——协会党支部成立

2018年8月6日——发布第一批《规范企业》和《产品推荐目录》

2018年12月18日广东省太阳能协会标准化技术委员会成立

2019年3月21日——举办“光伏扶贫，我善行”活动启动仪式，启动光伏扶贫工作

2019年5月31日——在香港成功举办2019粤港两地光伏论坛

2023年2月27-28日举行2022年广东省太阳能行业发展总结大会暨2022年广东国际光伏科学与技术学术会议

2022年5-9月——举办广东光伏大讲堂-分布式光伏项目开发专班

2022年5月——举办推动碳达峰-促进分布式光伏项目+储能系统技术发展研讨会

2021年12月10-11日举办2021年广东国际光伏科学与技术学术会议

2020年12月18-19日举办2020年广东省太阳能行业发展总结大会暨2020年中国（广东）光伏技术国际大会

2020年——组织“广东光伏大讲堂——安全生产第一课”系列培训活动

2019年12月——举办广东省太阳能协会20周年庆典

2023年6月15日举办“广东光伏行业高质量发展调研报告研讨会”和“广东省光伏发电项目高质量发展研讨会”

2023年6月、7月、8月、10月举办“工商业储能项目开发及储能电池技术专题培训班”

2023年11月8-10日成功举办2023能源电子产业发展大会暨广东新型储能产业发展高峰论坛之用户侧储能发展论坛

2024年1月2023年广东省太阳能行业发展总结大会暨2023广东国际光伏科学技术和学术会议

2024年3月广东分布式光伏发展大会暨东莞市光伏行业协会迎新春大会

2024年4月、5月、8月广东光伏大讲堂——绿电绿证、碳普惠和CCER开发与交易专题培训班

2024年12月2024广东太阳能行业发展总结大会暨2024广东国际光伏科学与技术学术会议

2025年2月“破局与新生”暨解码光伏新政与电价市场化浪潮“危”与“机”研讨会成功举办

2025年10月广东省工商业分布式光伏高质量发展研讨会成功举办

2025年9月广东省工商业光储技术交流会（广州站）成功举办

2025年9月聚势赢创——广东省电力市场化交易创新模式发展论坛暨国能日新生态合作伙伴大会成功举办

2025年6月提质增效——新能源电力参与市场化交易高质量发展研讨会成功举办

2025年4月探索光储充新发展路径研学活动——考察首航新能源逆变器产线及工商储项目成功举办

2025年4月广东省光储充一体化发展研讨会成功举办

2025年3月、4月、5月、6月、7月、8月、10月广东光伏大讲堂——新能源上网电量参与市场化交易专题培训班

2025年3月广东分布式光伏发展大会暨东莞市光伏行业协会新春年会成功举办

AWX 奥克斯甬能

创新驱动发展 绿能引领未来



宁波奥克斯甬能科技有限公司
NINGBO AUX SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD.



1/9 协会动态

- 2025年下半年协会重点工作
- 2025世界太阳能光伏&储能产业博览会暨光储行业高质量发展大会成功举办
- 光储链动 供需赋能! 广东省光储产业供需对接会圆满举办, 共绘产业高质量发展新蓝图
- 圆满收官! 第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会绘就行业新蓝图
- 广东省太阳能协会2025第七届第二次理事会大会顺利召开
- 走进爱旭创新开放日——考察爱旭太阳能科技有限公司研学活动成功举办
- “提质降本增效”探索光储充一体化发展新路径研学活动——考察厦门新能安科技有限公司成功举办
- 聚势·赢创——广东省电力市场化交易创新模式发展论坛暨国能日新生态合作伙伴大会成功举办
- 广东省工商业光储技术交流会(广州站)成功举办
- 广东省工商业分布式光伏高质量发展研讨会成功举办
- 考察润建股份有限公司研学活动成功举办

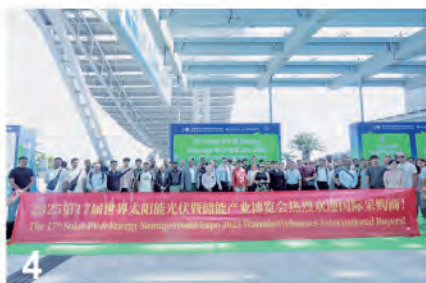
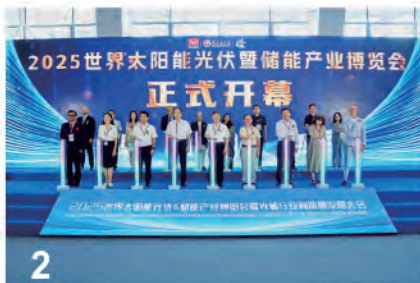


10/12 党建工作

- 越秀区洪桥街道办党工委苏广超书记莅临我会调研座谈
- 协会党支部书记参加“红色领航·粤商协荟”广东省行业协会商会党组织党务工作者能力提升培训
- 广东省社会组织总会成立20周年系列活动暨五届二次会员大会胜利召开
- 广东省太阳能协会召开党的二十届四中全会精神专题学习会
- 协会党支部召开党员大会
- 协会党支部开展主题教育活动, 助力“百千万工程”建设

13/15 会员动态

- 绿动越南, 启赋未来! 普粤新能源越南公司盛大开业
- 2025年光耀南亮 领跑未来! 南亮零碳智慧能源示范园区开服
- 应对分时电价调整! 阳光电源工商业储能新品PowerStack 510CS打开盈利新空间



16/23 政策速递

- 广东省光伏政策汇总
- 广东省政策要闻
- 广州市
- 汕尾市
- 东莞市
- 深圳市
- 珠海市

24/35 行研报告

- 2025年广东省光伏行业发展报告
- 2025年广东省储能行业发展报告

2025年下半年协会重点工作

Key Tasks of the Association in the Second Half of 2025

Jul
七月

- 【第五期】广东光伏大讲堂——(虚拟电厂)新能源上网电量参与市场化交易专题培训班
- 广东光伏大讲堂——光伏知识专题培训班

Aug
八月

- 广东省光储产业供需对接会
- 2025世界太阳能光伏&储能产业博览会暨光储行业高质量发展大会
- 广东省太阳能协会2025第七届第二次理事会大会
- 第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会
- 【第六期】广东光伏大讲堂——(虚拟电厂)新能源上网电量参与市场化交易专题培训班

Sep
九月

- 走进爱旭创新开放日——考察爱旭太阳能科技有限公司研学活动成功举办
- 探索光储充一体化发展新路径研学活动——考察厦门新能安科技有限公司
- 广东省电力市场化交易创新模式发展论坛暨国能日新生态合作伙伴大会
- 广东省工商业光储技术交流会(广州站)
- 《分布式光伏电站数智化集中运维管理技术规范》编制组成立及第一次工作会议
- 《光伏电站数智化运维与市场化交易协同管理技术指南》编制组成立及第一次工作会议
- 广东光伏大讲堂——光伏发电项目运维专题培训班
- 广东光伏大讲堂——光伏电站运维专题培训班

Oct
十月

- 广东省工商业分布式光伏高质量发展研讨会
- 【第七期】广东光伏大讲堂——新能源上网电量参与市场化交易专题培训班

Nov
十一月

- 考察润建股份有限公司研学活动
- 广东光伏大讲堂——光伏电站运维专题培训班
- 关于推动落实光伏“三免三减半”税收优惠政策座谈会

Dec
十二月

- 虚拟电厂座谈交流会
- 考察广州智都投资控股集团有限公司研学活动

2025世界太阳能光伏&储能产业博览会暨光储行业高质量发展大会成功举办



2025年8月8日，第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会迎来了盛大开幕仪式。与此同时，由广东省太阳能协会与广东鸿威国际会展集团有限公司共同主办的2025世界太阳能光伏&储能产业博览会暨光储行业高质量发展大会，在广州·中国进出口商品交易会展馆B区13.2馆隆重召开。此次大会凭借其宏大的展会规模、广泛的国际参与度以及丰富多彩的活动内容，为全球光储行业打造了一场无与伦比的盛宴。

开幕盛典，共话绿色零碳未来

在开幕仪式上，中国国际投资促进会常务理事、广东省游艇行业协会会长、广东鸿威国际会展集团有限公司董事长王照云，国家发改委原司长、国家战略性新兴产业部际联络顾问马最良，广东省驻东南亚经贸办事处原主任李敬，中国能源研究会能源供给与绿色消费专委会主任毕亚雄，广东省太阳能协会会长胡广良，暨南大学、新能源技术研究院院长教授麦耀华依次发表了精彩致辞。

作为主办方代表，王董事长热情欢迎全球嘉宾的到来，并衷心感谢各位观众莅临。他以最新数据为证，生动展现了中国光伏与储能产业在全球能源转型中发挥的巨大推动作用；着重介绍了本届博览会升级为占地20万平方米、汇聚3000余家展商、全面覆盖十二大清洁能源领域的超级盛会，特别强调了钙钛矿电池、液冷储能等尖端技术及沉浸式体验亮点，号召与会者借助这一平台深化合作、共享创新成果，携手促进产业高质量、可持续发展。

马司长主要阐述了中国光伏与储能产业从规模扩张向高质量、价值深耕阶段跨越的战略意义，强调其是实现“双碳”目标、保障能源安全及推动全球绿色转型的关键力量；同时指出当前面临的地缘政治和产业链风险，呼吁强化关键技术研发、全链条融合升级、优化市场环境与国际合作，并筑牢安全质量基石，以巩固中国在全球光储领域的领先优势，共绘创新发展新蓝图。

李主任围绕着“高质量发展”主题，强调广东作为全球光储产业链关键环节，应依托制造与科创优势深化与东南亚等海外市场的产能合作与标准互通，以技术创新、产业链韧性提升和全球化共赢为抓手，共同推动清洁低碳的全球能源转型。

毕主任代表中国能源研究院指出，在全球能源加速转型、百年变局深刻演进背景下，光储产业已从“技术选项”升级为支撑“双碳”战略与新质生产力的“核心引擎”；必须融入国家能源安全大局，以系统思维打破源网荷储壁垒，强化关键技术、市场机制、全生命周期安全标准及全球合作，构建韧性生态，为世界能源转型贡献中国智慧并引领高质量发展。

胡会长介绍称：2025年上半年，光伏产业尽管遭遇了诸多挑战，但整体发展态势依旧向好。受新能源上网电价市场化改革新政策的影响，市场需求在6月出现了一定程度的波动，不过，上半年国内光伏新增装机规模仍达到212.21GW，同比增长107%。世界太阳能光伏暨储能产业博览会向来广受好评，展会论坛聚焦产业发展趋势、技术创新、市场应用等热点议题展开深度探讨，为行业发展注入了诸多新思路，有力赋能行业前行。

麦院长提到，太阳能光伏行业正保持着持续高速的发展态势，已稳居全球能源转型主力，储能技术也接连取得突破性进展。然而，产能的快速扩张引发了产能过剩的问题。为此，麦院长呼吁行业同仁要团结协作、齐心协力，提升技术发展与创新能，牢固树立安全、质量与协同意识，携手共进，迈向高质量、可持续发展的美好未来。

启动仪式，谱写绿色能源新篇

随着致辞环节的圆满落幕，展会现场的气氛被推向了一个全新的沸点。在众多参展商、专业观众及媒体的共同见证下，各位领导嘉宾携手参与了这场极具象征意义的启动仪式。随着礼炮的璀璨点亮与华丽绽放，一场集创新技术展示、深度行业交流、高效商务合作于一体的盛会正式开幕。

内容丰富，主题报告精彩纷呈

在为期两日的论坛议程中，来自不同企业、行业协会的代表们轮番登台，发表了多场精彩纷呈的主题报告。

这些报告内容广泛而深入，不仅涵盖了光伏政策的最新解读，帮助参会者准确把握行业脉搏；还深入分析了市场趋势，为企业的战略决策提供了有力依据。同时，代表们还积极分享了技术创新成果，展现了光储行业在技术创新方面的蓬勃活力，为行业的持续发展注入了新的动力。

圆满落幕，展望未来合作与发展

随着各项活动的顺利结束，2025世界太阳能光伏&储能产

业博览会暨光储行业高质量发展大会圆满落幕。本次大会不仅为参展企业和观众提供了一个展示、交流和合作的平台，更为光储行业的未来发展强劲赋能，注入了全新的活力与澎湃动力。参会者们纷纷感慨，通过参与此次盛会，他们得以更深入地洞察光储行业的最新动态与前沿趋势，也结识了众多志同道合的业界伙伴。

展望未来蓝图，光储行业将步入更为广阔的发展天地，同时也将面临更为激烈的市场竞争。本次大会的成功举办，无疑为行业的持续、稳健、健康发展筑牢了坚实根基。我们满怀期待，在未来的征程中，光储行业能够持续保持蓬勃向上的发展态势，为全球能源转型与可持续发展贡献更为卓越的力量。



光储链动 供需赋能 | 广东省光储产业供需对接会圆满落幕，共绘产业高质量发展新蓝图



8月9日，作为“2025世界太阳能光伏&储能产业博览会”的重要同期活动，“广东省光储产业供需对接会”在广州中国进出口商品交易会展馆B区11.2馆隆重举行。本次对接会由广东省太阳能协会、广东省光伏应用推广联盟联合主办，汇聚政府领导、行业专家、企业代表等约200位嘉宾，以“光储链动 供需赋能——共绘广东光储产业发展新蓝图”为主题，打破产业链信息壁垒，推动技术、产品与市场需求精准对接，为广东光储产业高质量发展注入新动能。

当前，全球绿色低碳转型进入攻坚期，新能源正从“补充能源”加速向“主体能源”跨越。我国风电、光伏装机占比已达45.85%，上半年风电、太阳能发电量在全社会用电量中占比23.7%，超出全社会用电量增量。在此背景下，光储融合不仅是技术革新的前沿趋势，更成为破解新型电力系统供应安全、清洁消纳、系统稳定等难题的关键。

广东省凭借雄厚的制造业底蕴与旺盛的市场需求，已成为国内光储产业的核心集聚区。本次对接会正是立足这一优势，搭建起政企学研深度交流的平台。

各界嘉宾齐聚一堂，围绕政策导向、技术创新、市场应用、产业协同等核心议题展开深入探讨，为广东光储产业发

展凝聚共识、擘画路径。

行业嘉宾主题演讲，分享前沿实践与洞见

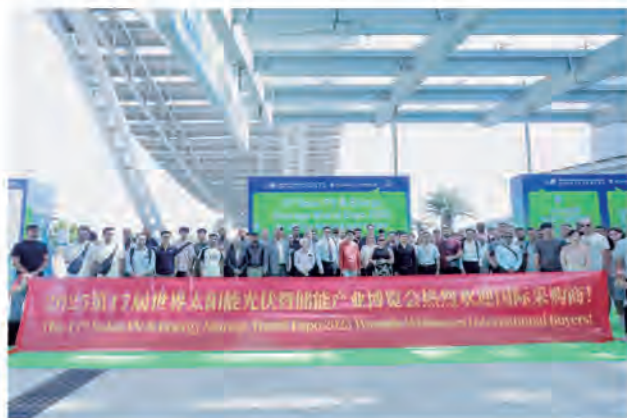
广东储能产业发展有限公司副总经理常玉华以《奋楫前行，助力广东新型储能产业高质量发展》为题，剖析广东储能产业的战略布局与发展路径，提出以规模化应用推动产业升级的思路。

作为“2025世界太阳能光伏&储能产业博览会”的同期活动，本次对接会与展会形成联动——博览会在9.2-13.2馆展示全球光储领域前沿技术与创新成果，对接会则聚焦供需精准匹配，二者相辅相成，共同构建起“展示-交流-合作”的全链条平台。

此次广东省光储产业供需对接会的成功举办，不仅为广东光储产业注入了创新思路与合作动能，更彰显了广东在推动能源转型、引领绿色发展中的核心地位。未来，随着技术创新的持续突破与产业生态的不断完善，广东光储产业将在高质量发展道路上阔步前行，为全球能源可持续发展贡献“广东力量”。



圆满收官！ 第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会绘就行业新蓝图



八月羊城，炽阳如炬。随着最后一批专业观众走出广交会展馆B区，为期三天的第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会正式落下帷幕。作为全球光储行业规模较大、影响力较广的年度盛会，本届展会吸引了来自100多个国家和地区的20多万专业观众，2000余家行业领军企业，其中国际采购商占比突破8%，创下历史新高，展会期间颁发12项行业权威大奖，同期举办多场产业高峰论坛……这场为期三天的国际光储盛会交出亮眼成绩单，成果斐然！这场盛宴不仅集中展示了全球光储产业的最新技术成果，更通过深度对接国际市场，为全球能源转型注入了强劲动能。

全球2000+光储龙头聚首，解码全球光储创新密码

本届博览会群英荟萃，汇聚了全球光储领域的领军力量。晶科、隆基、晶澳、爱旭股份、协鑫等光伏产业巨擘齐聚一堂，阳光电源、爱士惟、固德威等储能行业先锋强势亮相，联塑班皓、凌众、科曜等创新企业，海尔、美的等跨界巨头，以及福美、思格、蓝点数字、长城、万洋、科盛、金菲仕、煜能、盛隆泽、顶晶融合、中科、源泰德润、绿达、泰琪丰、新驰、民电电气、德姆达、澳特浦、顺易洁、兴鸿翔、秀水、金贝、金米、中唐、天德普、赫里欧、誉金、森铝、绿田、亿晟、金联宇、凯宸、津联线缆、和业、中科富能、长荣绿能、启皓光电、壹丰、光恒光伏、楚峰电缆、正业、禾润、铭旺达、汉腾光能、烁日、鸿盛复材、索瑞德、河北欧尚、宇信、特联电子、永上电缆、鑫宏华、威科、浙江尼古拉斯、怡德、亿钢、浮能、爱阳、盈诚、优利德、聚辉、盛德智造等（排名不分先后）实力企业同台竞技。展品范围从原料供应延伸至终端应用，高效电池、智能组件、储能系统、逆变器、支架工程等光伏全产业链产品应有尽有。

数万名光储行业精英满怀热忱，在展馆内穿梭往来，积极探寻合作契机，共绘产业发展蓝图。展会现场人头攒动，产品咨询、商务洽谈、签约仪式等环节环环相扣，采购需求

与商业合作实现无缝对接。各参展企业紧抓展示良机，通过实物演示、技术剖析、战略解读等方式，全方位展示品牌核心产品、创新技术成果、未来发展规划、产能扩张项目及差异化竞争优势，充分彰显企业实力与发展潜能。

双轮驱动·全球共振，构建全球光储产业精准对接平台

专业观众是展会蓬勃发展的核心命脉，更是参展企业实现价值转化的关键桥梁。本届博览会依托创新对接机制，深度聚焦展商核心诉求，成功搭建高效务实的产业交流桥梁。国内方面，展会精准锁定行业流通领域关键角色，重点邀约渠道商、经销商、代理商及贸易商等群体，同时广泛吸引开发商、运营商、制造商等产业链上下游企业，以及投融资机构深度参与。针对多元应用场景，展会还面向房地产、医院、酒店、工厂、工业园区、城市经济技术开发区、通信基站等领域定向邀约，确保到场观众与参展企业业务需求高度契合，切实助力展商实现“展效合一”。

国际层面，展会创新采用线上线下融合模式，依托“云展动力”光伏产业供应链平台突破地域限制，高效链接全球市场。通过深度联动国际资源，展会成功吸引来自新加坡、泰国、马来西亚、越南、菲律宾、印尼、斯里兰卡、巴基斯坦、印度、尼泊尔、日本、韩国、澳大利亚、加拿大、土耳其、伊朗、也门、巴基斯坦、孟加拉、缅甸、阿拉伯、以色列、罗马尼亚、伊朗、南非、埃及、黎巴嫩、阿尔巴尼亚、蒙古、摩洛哥、叙利亚、利比亚、埃塞俄比亚、索马里、肯尼亚、乌干达、加纳、津巴布韦、美国、巴西、秘鲁、墨西哥、智利、哥伦比亚、阿根廷、摩尔多瓦共和国、波兰、瑞典、瑞士、西班牙、葡萄牙、法国、德国、荷兰、罗马尼亚、英国、芬兰、爱沙尼亚、俄罗斯、乌克兰、哈萨克斯坦、奥地利、比利时、波兰等国家等100多个国家和地区的海外专业观众，为我国光储企业搭建起与全球贸易合作商机精准对接的桥梁，助力企业深度布局海外市场，加速实现全球业务拓展，在国际舞台上绽放中国光储产业的璀璨光芒。



多场行业大会齐头并进，共绘绿色能源未来蓝图

展会期间，2025世界太阳能光伏&储能产业博览会盛大举办，与之同步启幕的还有光储行业高质量发展大会、全球储能论坛以及2025世界太阳能光伏暨储能产业博览会颁奖盛典等一系列高规格、专业化论坛。这些论坛堪称全球能源领域的智慧盛宴，吸引了众多顶尖专家学者、行业领军企业领袖以及权威政策制定者齐聚一堂。在论坛上，嘉宾们通过精彩的主题演讲、详实的案例分享等形式，围绕光伏储能产业展开深度探讨。他们深入剖析技术革新的前沿方向，精准把握市场拓展的宝贵机遇，细致解读政策导向的深刻内涵，共同为光伏储能产业高质量发展出谋划策，携手擘画一幅充满希望与活力的未来蓝图，引领产业迈向新的发展高度。

12项荣耀奖项授予，充分彰显行业创新硬实力

活动现场，还举行了第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会获奖企业授牌仪式，为相关品牌企业颁发了2025优质储能企业、2025卓越光伏企业、2025优质光伏逆变器企业、2025优质光伏组件企业、2025优质光伏支架企业、2025优质光伏零配件企业、2025优质光伏运维+运营企业、2025优质BIPV企业、2025优质光伏储能电线电缆企业、2025优质并网设备企业、2025卓越太阳能照明品牌奖、2025优质光伏EPC投资企业等奖项。

颁奖典礼上，多位行业领袖纷纷表示，这些奖项不仅是对优秀企业的高度认可，更是对全球绿色能源创新发展的有力激励。一位获奖企业代表激动地声称：“我们一直致力于推动技术突破，此次荣获的荣誉，将激励我们继续勇往直前，为全球碳中和目标贡献更多力量。”

以“光”为媒，共“储”新篇！历经三日精彩纷呈的展会时光，第17届世界太阳能光伏暨储能产业博览会圆满落幕。

本届博览会宛如一座沟通的桥梁，不仅为参展企业搭建了展示自身实力、开拓广阔市场的优质平台，也为行业内的交流互动、合作共赢创造了宝贵契机。同时，它更像是一扇窗口，向世界全方位展示了中国光储产业的蓬勃生机与无限潜力。

在此，我们怀着诚挚的感激之情，向每一位展商、观众、媒体朋友、专家学者以及工作人员表达衷心的感谢！正是你们的热情参与和鼎力支持，才让本届博览会绽放出如此耀眼的光彩。

展望未来，我们将继续精心打造规模宏大、精准获客、服务贴心的高质量光储商贸平台，为推动绿电绿能零碳升级贡献力量。让我们相约明年8月，再聚羊城，携手共创光储产业的璀璨未来，为构建清洁能源的美好明天添砖加瓦！

广东省太阳能协会2025第七届第二次理事会大会顺利召开



2025年8月8日下午，广东省太阳能协会2025第七届第二次理事会大会在广州·中国进出口商品交易会展馆B区顺利召开。我会会长胡广良，党支部书记、副会长谢黎荣，监事长李为民等理事会代表出席本次理事会议，会议由协会秘书长沈贞文主持。

经会议审议，一致同意通过《广东省太阳能协会2025年上半年财务收支情况》和《广东省太阳能协会2025年上半年

工作情况报告》、《广东省太阳能协会2025年下半年工作计划》、《广东省太阳能协会2025上半年增补会员、理事会单位名单》。

会议总结，2025年上半年在各理事会成员们的大力支持和帮助下，团结奋斗、稳中求进，在“服务政府、服务行业、服务会员”等各方面做了大量的工作，也取得了来之不易的好成绩，协会的影响力和凝聚力不断得到提升。

2025年在各理事会成员们的大力支持和帮助下，协会将继续以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以党建工作为动力、以服务会员为核心任务，总体目标是要继续壮大会员规模，建立健康可持续的经营模式，提供更多元化的服务，深化政企交流合作，解决行业共性问题，营造良好的行业发展环境，进一步提升协会影响力和号召力。

走进爱旭创新开放日—— 考察爱旭太阳能科技有限公司研学活动成功举办



9月10日，广东省太阳能协会联合爱旭股份组织开展走进爱旭创新开放日——考察爱旭太阳能科技有限公司研学活动成功举办，本次活动“从前沿理论到产业实践”的ABC科技智造探秘之旅，共同探讨广东光伏发展新篇章。

研学活动启动会上，广东省太阳能协会秘书长沈贞文致辞表示举办本次研学活动为更好加强业内光伏技术交流，充分发挥协会行业平台作用。企业应坚定信心，积极“走出去”开拓海外市场，同时聚焦降本增效，深入研究政策动向，特别是借鉴浙江等长三角地区的先进经验，优化项目经济性测算标准，提升投资决策能力和市场竞争力。唯有坚持创新、主动作为，才能在复杂环境中抓住发展机遇。最后，非常感谢爱旭为行业同仁们提供宝贵学习观摩当前组件前沿工艺及技术进步的机会。

爱旭股份中国分布式华南区高级总监殷郁欣致辞表示：研学活动作为行业技术交流重要方式，爱旭诚挚欢迎协会会员及伙伴莅临。在组件企业内卷价格的背景下，爱旭坚持创

新，探索组件发展新路线，我们期待与更多的伙伴分享制造经验，推动广东光伏市场蓬勃发展与合作共赢。

活动现场，实地参与观摩了多项核心技术实验，包括ABC组件阴影发电优化对比实验、电池片抗隐裂对比测试以及组件踩踏实验。一系列直观的实验结果充分展现了其高效发电、出色可靠性的产品优势，后观摩了从电池片智造到组件智造的完整自动化产线，近距离见证了高效ABC组件诞生的每一个关键环节。现代化的智能生产设备、高度集成的工艺流程、严苛精准的质量管理体系，以及井然有序的生产环境，充分展现了爱旭在智能制造与精益生产方面的领先实力，全面了解了爱旭在ABC技术的创新实力和过硬品质。

本次爱旭创新开放日活动通过政策解读、技术分享与经验交流，深化了业界对广东光伏发展态势和ABC组件优势的认知，切实推动了项目资源对接与产业协同创新。参加本次研学活动有协会会员企业代表、行业同仁等60余人，研学活动取得圆满成功。



“提质降本增效”探索光储充一体化发展新路径研学活动 ——考察厦门新能安科技有限公司成功举办

9月12日，广东省太阳能协会组织开展“提质降本增效”探索光储充一体化发展新路径研学活动成功举办。期间，参与研学活动的全体学员前往厦门，参观考察厦门新能安科技有限公司展厅及产品解决方案，旨在充分展示高端锂电池技术，加强行业内锂电储能技术交流，分享储能项目落地经验，

推动锂电储能技术创新高质量发展。

期间，新能安相关工作人员详细向学员介绍了新能安微型车解决方案、储能系统解决方案、智能产品驱动电池解决方案。参观新能安储能电芯生产线，实地讲解新能安储能电芯技术路线。

参加本次研学活动有协会会员、企业代表、行业同仁等十余人，研学活动取得圆满成功。



聚势·赢创——广东省电力市场化交易创新发展论坛 暨国能日新生态合作伙伴大会成功举办



国能日新科技股份有限公司执行总裁周永为大会致辞，周总提到电力交易是电力市场体系建设的核心环节，与国家“双碳”目标的实现紧密相连。国能日新作为国内领先的新能源电力交易服务商，始终以“赋能电力交易，助力能源转型”为使命，为实现国家“双碳”目标贡献力量。

本次大会的召开以广东省电力市场化交易创新发展模式为主题，邀请到电力交易、售电、虚拟电厂等多领域的专家，围绕着广东省电力市场交易、绿证交易、售电领域核心痛点与挑战等内容展开多维度详细的报告分享。

参加本次会议有领导嘉宾、协会会员单位、行业专家、行业同仁们共300多人，本次大会取得圆满成功！

电力市场化是优化资源配置、提高新能源消纳、促进电力系统平衡的必由之路。9月18日，由广东省太阳能协会、国能日新联合主办的聚势·赢创——广东省电力市场化交易创新发展论坛暨国能日新生态合作伙伴大会在广州举办。

会议开始，由广东省太阳能协会会长胡广良为大会开篇致辞，胡会长说到今年政府发布了《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》，明确要求新能源项目原则上全部进入电力市场交易，大型工商业分布式光伏发电需自用或参与现货交易；广东作为用电大省，从装机数据容量看，新能源板块的发展持续创新高，其与电力市场化改革正迈向纵深，全国统一电力市场建设加速推进，新能源电力市场将会迎来历史性机遇。



广东省工商业光储技术交流会（广州站）成功举办

9月29日，由广东省太阳能协会、思格新能源、天聚能源联合主办的“广东省工商业光储技术交流会（广州站）”在羊城圆满落幕。

会议开始由思格新能源总裁张先森大会致辞并做思格新能源企业介绍与市场战略分享报告，张总说到公司速成长的核心源于技术创新，打造“极简部署、极致安全、极佳体验”的光储充系统解决方案。他强调，未来希望结合地方产业特点及本地伙伴资源优势，为区域能源转型提供高效灵活的解决方案。

本次会议邀请到行业专家、企业技术代表围绕工商业光储技术、市场趋势与实践落地等核心议题展开深度研讨，为华南地区光储行业高质量发展注入新动能。现场还举办了思格与天聚认证分销商授牌仪式，标志着思格新能源与天聚能源正式携手，双方在光储市场的深度合作全面启动。

本报告则聚焦产业发展的“政策端”与“应用端”，通过详实的数据与精准的分析，全面解读了当前广东光伏产业的发展现状，分析产业的增长潜力，客观指出了发展过程中存在的挑战，为企业把握政策导向、布局市场提供了重要参考，并对当前项目竞价报量报价策略作针对性分析。

本次会议参会人员有协会会员单位、行业伙伴和企业代表共300多人，会议内容聚焦政策解读、技术交流与电力交易分析，为广东光储行业搭建了高质量交流平台，与会代表的真知灼见为行业发展指明了方向、破解了实践难题，将有力推动广东光储产业向高质量与零碳化目标迈进。



广东省工商业分布式光伏高质量发展研讨会成功举办

工商业分布式光伏不仅是构建新型能源体系的关键一环，更是我省产业实现绿色低碳发展的金色引擎。10月17日由广东省太阳能协会指导，由晶科能源、古瑞瓦特、上盛能源、光科电力、亿腾新能源、德源亨线缆公司主/协办的“广东省工商业分布式光伏高质量发展研讨会”成功在佛山顺德举办。

会议开始由晶科能源股份有限公司新场景总经理江波为大会开篇致辞，江总说到广东作为经济和用电大省，光伏领域装机容量持续创新高，分布式占据主导市场，在未来的发展仍会有巨大潜力。但在市场激烈竞争中，高效产品能给投资企业带来高效收益和价值，产品增效是晶科能源当前应该做的重要工作。

本次会议的召开主要以“广东省工商业分布式光伏”为核心，邀请到行业专家、企业技术代表等嘉宾分别对广东工商业分布式光伏市场、高效组件和光储融合解决方案以及光

伏投资和创新模式分别展开详细报告分享。

本次会议的参会人员有行业领导、嘉宾以及会员企业、行业同仁共180多人，本次大会取得圆满成功！



考察润建股份有限公司研学活动成功举办

11月7日，广东省太阳能协会组织开展“考察润建股份有限公司研学活动成功举办”。期间，参与研学的全体人员前往润建股份有限公司参观考察展厅及产品解决方案，充分展示了光伏智维系统与AI的经典结合案例，旨在充分展示新型运维技术，推动光伏智维技术创新高质量发展。

期间座谈会根据广东省机制电价和电量竞争的结果，研究探讨光伏项目投资策略的调整和变化，针对目前广东省部分地区提出补交光伏项目“三免三减半”税费的问题，共同分析对企业财政具体影响。

参加本次研学活动的协会会员企业代表、行业同仁等20人，本次座谈会取得圆满成功。



越秀区洪桥街道办党工委苏广超书记莅临我会调研座谈

10月14日，广州市越秀区洪桥街道办党工委书记苏广超、人大工委主任姚晓云等一行莅临我会开展调研活动，我会党支部书记、副会长谢黎荣、党支部副书记、秘书长沈贞文、办公室主任黄凯珊等参加交流座谈。

苏书记表示，此次调研是安商暖企走访，主要是了解协会在本辖区会员企业的经营近况和诉求，通过政务服务创新、法治保障强化、智慧税务建设等举措助力企业发展。

协会书记谢黎荣表示，感谢街道办对协会的关注与支持。协会为会员提供全方位支持与协助，通过资源整合、权益保障和价值提升，增强会员的归属感与竞争力，开拓市场，优化营商环境，共同推动广东省太阳能光伏事业高质量发展。



协会党支部书记参加“红色领航·粤商协荟”广东省行业协会商会党组织党务工作者能力提升培训

9月21日至25日、10月13日至17日，省委社会工作部在中共河源市委党校先后举办两期“红色领航·粤商协荟”广东省行业协会商会党务工作者能力提升培训班。省委社会工作部一级巡视员庄侃同志作开班动员。我会党支部书记谢黎荣同志参加了第一期培训班学习。

培训班强调，一是提高思想认识，提升党务工作本领。要提高思想认识，铸牢政治忠诚。行业协会商会的党组织书记和党建工作指导员，必须始终把党的政治建设摆在首位，把思想自觉转化为行动自觉。要掌握党务知识，夯实履职基础，掌握业务知识，提升履职能力。二是严格廉洁自律和行业自律。要保持廉洁自律，永葆清正本色，严守纪律规矩，强化自我约束，提升廉洁观念。要强化行业自律，服务行业发展，推动建立行业规范和标准，监督指导行业协会商会规范开展各类活动。三是规范党组织建设，打造坚强战斗堡垒。要强化阵地建设，强化制度建设，丰富活动载体，注重品牌建设。四是推动党建与业务融合发展，实现党组织和行业协会商会发展双向赋能。要抓思想融合，抓目标融合，抓机制融合，抓活动融合，抓文化融合。

培训紧扣主题，聚焦行业协会商会党建工作重点难点，构建“理论授课+现场教学+研讨交流”课程体系，

既有理论深度又有实践广度。理论教学涵盖习近平总书记关于行业协会商会的重要指示批示精神、基层党务工作规范化、如何当好党建工作指导员、党务实用知识及基层党建提升等内容。现场教学选取河源市家政服务业协会、东源县新港镇九里湖示范点、东源县义合镇阮啸仙故居、香港文化名人大学营救指挥部旧址等多个特色地点，兼顾红色教育、文化传承、行业实践与生态建设。

学员们纷纷表示，培训是一次统一思想、锤炼本领、推动工作的“充电之行”“赋能之旅”，进一步增强了履职意识、拓展了工作思路、提升了能力素养。大家一致认为，将以培训为契机，紧扣职责使命，持续深化党建引领、提升服务质效，在推进行业协会商会“四化五会”建设中主动作为、争创一流。

全省性行业协会商会党支部书记、副书记、党建指导员等共计150人参加培训。



广东省社会组织总会成立20周年系列活动暨五届二次会员大会胜利召开

10月31日，广东省社会组织总会成立20周年系列活动暨五届二次会员大会在广州隆重召开。广东省民政厅厅长张晨、中国社会组织促进会会长杨岳出席并讲话，广东省社会组织总会党委书记、会长王长胜作报告。总会会员单位负责人共750人参加了会议，总会常务副会长兼秘书长郭洁莹主持大会。作为广东省社会组织总会副会长单位，广东省太阳能协会党支部副书记、秘书长沈贞文出席活动并上台参加“总会有爱”公益计划启动仪式。

大会审议通过了王长胜会长所作的《广东省社会组织总会2025年理事会工作报告》；审议通过了《广东省社会组织总会2024年11月—2025年10月新入会会员单位名单》、《2025年会员等级拟调整名单》、《2025年拟终止会员资格名单》等。

活动现场发布了总会会歌《总会在一起》，举行了“总会有爱”公益项目、《社会组织规范化建设系列丛书》编撰等启动仪式及总会专家智库首批专家聘任仪式，并现场公布了总会会员单位“四个服务”实践案例和“总会20件大事（2005-2025年）”。广东省太阳能协

会报送的《光伏产业赋能乡村绿色振兴：“光伏扶贫，我善行”》成功入选“四个服务”实践案例。



广东省太阳能协会召开党的二十届四中全会精神专题学习会

11月7日上午，广东省太阳能协会召开专题学习会议，深入学习贯彻党的二十届四中全会精神。协会秘书处全体人员参加，会议由协会党支部书记谢黎荣主持。

会议传达学习中国共产党第二十届中央委员会第四次全体会议精神，学习习近平总书记在全会上的重要讲话和《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》。全会深刻阐明了党的二十届四中全会的重大意义，阐述了“十四五”时期我国发展取得的重大成就，阐释了“十五五”时期在基本实现社会主义现代化进程中的重要地位。会议深入分析了国内外形势，并对“十五五”时期经济社会发展的指导方针、主要目标、战略任务、重大举措、根本保证等方面进行了重点解读。

大家一致表示，要以全会“十五五”规划为中心任务，以高度的政治自觉和行动自觉，坚定拥护“两个确



立”，坚决做到“两个”维护。加强协会组织建设，服务好会员，谋划好协会的下一个五年规划，为广东太阳能光伏事业作出新的贡献！

协会党支部召开党员大会

12月5日，根据省委社工部省行业协会商会党委《关于同意中共广东省太阳能协会支部委员会换届选举的批复》（粤商协复[2025]418号），中共广东省太阳能协会支部委员会召开全体党员大会进行换届选举。会议由协会党支部书记谢黎荣主持。

大会严格按照《中国共产党章程》和《中国共产党基层组织选举工作暂行条例》有关规定，选举产生新一届支部委员会委员。

大会还研究讨论了党支部明年的重点工作目标与计划，重点研究了支部在乡村振兴助力百千万工程方面加大工作力度，为党中央“十五五”规划开年贡献力量！



协会党支部开展主题教育活动，助力“百千万工程”建设

12月16日，广东省太阳能协会党支部党员、协会妇女小组成员前往吴川市黄坡镇开展红色教育主题党日活动。在省民政厅机关党委专职副书记、吴川市委副书记叶敏亮同志带领下参观了抗日名将李汉魂将军故居、湛江市未成年人文化活动中心等红色教育基地，并考察了协会捐建的李汉魂将军故居灯光项目工程的实施情况。

李汉魂将军先后参加北伐、抗战，建立卓越功勋。主政广东期间，他励精图治，颇有建树。

将军故居建于1933年，占地面积16000平方米。故居分为勤园和俭园两大部分。夜晚，由协会捐建的一排排崭新的太阳能灯将故居照得通明，众多群众在广场上散步、嬉戏、翩翩起舞，热闹非凡。

将军故居灯光项目的落成，是协会落实省委“1310”具体部署，在省委社工部、省民政厅、省社会组织总会的指导下开展的“助力百千万工程”专项行动之一，光亮工程点亮乡村全面振兴之路。

湛江市未成年人文化活动中心，建筑面积达1400多平方米，中心内部，设有琴、棋、书、画、曲艺等功能教室，同时设有未成年人心理咨询疏导中心、家庭教育指导中心、家校纠纷化解中心、法治大讲堂、模拟法庭体验区和书屋等多功能专区。中心广场上，党员们在党

旗下重温入党誓词，立志为共产主义奋斗终身，永不叛党！

本次的主题党日活动，体现了“主题党日+行动起来”模式，以“助力百千万工程”亮点纷呈的主题党日活动体现协会党支部党建工作新成效。



绿动越南，启赋未来 | 普粤新能源越南公司盛大开业



2025年7月1日，普粤新能源越南有限公司（PU YUE NEW ENERGY VIETNAM CO., LTD.）在越南正式扬帆起航！这标志着中国上市公司普路通（股票代码：002769）绿色能源的先锋力量——普粤新能源，成功布局东南亚市场，开启了国际化发展的崭新篇章。

根植中国实力，赋能越南绿能

普粤新能源背靠强大的投资主体公司——广东省普路通供应链管理股份有限公司。普路通不仅是深圳A股上市公司（002769），更是广州市花都区国资委旗下重要的A股上市平台，拥有深厚的国资背景与雄厚的资本实力。公司积极响应中国“双碳”战略，已成功从领先的供应链服务商转型为一流的分式能源投资运营商与综合能源服务商，致力于“用绿能，让生活更美好”。

聚焦核心业务，提供卓越价值

越南普粤公司将秉承总部的核心优势，专注于：
分布式光伏电站投资：因地制宜，利用厂房屋顶、车棚、水面等空间，提供高效、智慧的清洁电力解决方案（如国光电器、东方雨虹TPO柔性屋顶、优尼冲压光伏车棚、新狮水务“光伏+污水厂”等成功案例）。

储能电站投资：部署先进的电化学储能系统（如芜湖美的7MW/21MWh项目），提升电网灵活性，促进可再生能源消纳，为稳定、低碳的能源供应保驾护航。

智慧电站运维：运用物联网、云计算、数字孪生等技术，提供7*24小时数字化监测、智能诊断、预防性维护及线下高效响应服务，确保电站全生命周期高效稳定运行，最大化客户收益。

立足越南，共创可持续未来

越南市场充满活力与机遇。普粤新能源越南公司将依托其成熟的质量管理体系（从评估、设计、选材、施工到运维的全流程严控）、丰富的项目经验以及创新的技术应用（如柔性组件、水面光伏等），为越南工商业客户提供定制化、高性价比、安全可靠的综合绿色能源服务。我们旨在成为越南能源转型的可靠伙伴，助力当地企业降本增效，实现绿色可持续发展。

启航新征程

越南普粤新能源公司的开业，是全球化战略的重要里程碑。我们期待与越南的合作伙伴、客户携手同行，共同探索绿色能源的无限可能，为越南的经济社会发展注入绿色动能，共创更加美好的低碳未来！普粤新能源越南公司，绿动越南，启赋未来！



2025年光耀南亮 领跑未来 南亮零碳新能智慧能源示范园区开服



8月14日，由南亮股份、爱旭、伊西思联合举办的南亮零碳新能智慧能源示范园区开服活动在广东佛山南亮智创园圆满成功。活动邀请了行业领袖、专家学者、政府代表及合作伙伴等50余人齐聚一堂，共同见证这一绿色能源发展的里程碑时刻。

随后，陈铭波董事长及宋镜钊副总经理带领众人参观了7楼数字新能源体验中心。并向大家展示了南亮新能源技术的创新、产业升级、低碳发展等主要成果。

陈铭波董事长随后与行业专家、合作伙伴及各界精英分享南亮新能智慧综合能源服务内容。共建能源变革新路径，共享绿色发展新机遇，共赢合作发展。

分享会后，现场一众相关领导共同为项目开服进行剪彩，庆祝ABC示范电站—广东南亮艺术玻璃ABC分布式光伏3.67MW电站项目的正式投运。



应对分时电价调整！阳光电源工商业储能新品 PowerStack 510CS打开盈利新空间



随着136号文、分时电价政策等陆续落地，系列政策调整直接重塑了整个储能行业的游戏规则。在此背景下，政策倒逼行业加速升级，唯有技术创新，兑现多场景收益，才能实现逆势而上。10月24日，阳光电源在广东举办“聚光同行·共储新程”主题工商储伙伴共享会给出了答案，会上正式发布PowerStack 510CS系列新品，单柜容量514kWh，延续阳光电源AC存储一体化设计基因，围绕“长时高效，省心稳赚”的产品理念，推出2/4h两个版本。与之前发布的PowerStack 255CS、PowerStack 835CS、PowerTitan2.0等构建阳光电源工商储产品家族，实现400V~35kV电压等级全覆盖，2~4小时系统全覆盖，应用场景全覆盖，为工商业用户提供“高效适配、灵活落地”的储能解决方案。

储能市场：政策机遇与用户困境并存

为推动新型储能产业高质量发展，国家发展改革委与国家能源局于2025年8月联合印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027年）》。方案明确聚焦工业园区、算力设施、商业综合体、光储充放一体化充电站等核心应用场景，鼓励创新应用模式，为用户侧储能的商业化拓展指明了广阔方向，行业迎来政策红利窗口期。

然而，市场需求旺盛的背后，工商业用户正面临现实挑战。近期多地发布分时电价调整政策，从“谷峰谷峰”变为“谷平谷峰”，传统2小时系统2充2放的盈利空间降低，并且面临着更长峰值电价时段，出现“套利空间不够大，峰段电量不够放”的情况。但4小时长时储能系统能够从容地覆盖整个峰段并且可以通过参与容量服务拓展收益，叠加更优的初始投资成本，有效解决分时电价政策波动下的收益瓶颈。此次发布的PowerStack 510CS直击行业痛点，以“三优三稳”助力工商储项目“长时高效，省心稳赚”。

未来，阳光电源将持续长期主义发展理念，以技术创新为引擎，不断挖掘场景化需求，推动新型储能在工业园区、算力中心、商业综合体等领域的规模化落地，加速用户侧储能商业化进程，为国家新型储能产业高质量发展注入更强劲动能，与行业伙伴共同开启工商业储能发展新征程。

广东省光伏政策汇总

序号	类别	文件名	日期	发布机构	文号
1	规划	广东省能源局关于转发进一步组织实施好“千家万户沐光行动”的通知	2025/5/26	广东省能源局新能源处	
2	管理	广东电力交易中心发布《广东虚拟电厂参与电能交易实施细则（试行）》、《广东虚拟电厂运营管理实施细则（试行）》两个细则	2025/6/27	广东电力交易中心有限责任公司	
3	规划	坪山区人民政府办公室关于印发《深圳市坪山区落实“双碳”战略进一步推动新能源产业高质量发展的若干措施》的通知	2025/7/2	深圳市坪山区人民政府办公室	深坪府办规〔2025〕2号
4	规划	封开县人民政府关于印发封开县碳达峰实施方案的通知	2025/7/7	封开县人民政府	封府〔2025〕4号
5	管理	关于征求《广东省市场化需求响应代理合同(2025版)》意见的通知	2025/7/9	广东电力交易中心有限责任公司	广东交易〔2025〕163号
6	管理	国家能源局综合司关于印发《浙江、河南、广东三省分布式可再生能源发电项目绿证核发工作方案》的通知	2025/7/9	国家能源局综合司	国能综通资质〔2025〕106号
7	规划	《关于报送2025年度第二批新型储能电站项目建设计划的通知》	2025/7/11	广东省能源局	粤能电力函〔2025〕206号
8	管理	关于印发广东电网虚拟电厂并网调度服务指南的通知	2025/7/11	广东电网电力调度控制中心	广电调控〔2025〕191号
9	规划	关于印发《德庆县碳达峰实施方案》的通知	2025/7/12	德庆县人民政府	
10	补贴	深圳市光明区工业和信息化局关于开展2023-2024年光明区支持制造业高质量发展扶持计划分布式光伏发电项目申报的通知	2025/7/16	深圳市光明区工业和信息化局	
11	管理	广东电力市场主体不良行为处理办法（试行）	2025/7/17	广东电力交易中心有限责任公司	
12	规划	深圳市住房和建设局关于公布深圳市2025年度（第一批）建筑光伏一体化及“光储直柔”建筑试点项目的通知	2025/7/22	深圳市住房和建设局	
13	管理	国家能源局南方监管局广东省能源局关于提升广东省新能源和新型并网主体涉网安全能力的通知	2025/8/1	国家能源局南方监管局	南方监能安全〔2025〕82号
14	管理	珠海市发展和改革局等八部门联合印发珠海市用户侧电化学储能安全技术指引的通知	2025/8/6	珠海市发展和改革局、珠海市工业和信息化局、珠海市自然资源局、珠海市住房和城乡建设局、珠海市应急管理局、珠海市消防救援支队、广东电网公司珠海供电局	珠发改〔2025〕8号
15	规划	广州市工业和信息化局关于印发《广州市虚拟电厂高质量发展实施方案》的通知	2025/8/12	广州市工业和信息化局	穗工信函〔2025〕181号
16	管理	关于印发《广东电力市场虚拟电厂发电类资源代理合同（范本）》和《广东电力市场虚拟电厂负荷类电能资源代理合同（范本）》的通知	2025/8/13	广东电力交易中心有限责任公司	广东交易〔2025〕199号
17	管理	广东省能源局关于公开征求《关于贯彻落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的实施意见（公开征求意见稿）》意见的通知	2025/8/27	广东省能源局	
18	管理	关于《阳西县分布式光伏项目建设管理实施意见(征求意见稿)》征求意见稿公示	2025/9/4	阳江市阳西县住房和城乡建设局	
19	规划	广东省发展改革委广东省能源局关于印发《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实施方案》的通知	2025/9/19	广东省发展改革委、广东省能源局	粤发改价格〔2025〕263号
20	管理	珠海市电化学储能安全监管办法（试行）	2025/9/19	广东珠海市发展和改革局	
21	规划	美丽广州建设规划纲要（2025-2035年）（公开征求意见稿）	2025/9/23	广州市生态环境局	

序号	类别	文件名	日期	发布机构	文号
22	规划	电白区分布式光伏发电项目工作方案（试行）	2025/9/26	广东省茂名市电白区人民政府	
23	标准	关于公开征求《兆瓦级电化学储能系统接入配电网技术规范》等7项地方标准意见的通告	2025/9/26	深圳市市场监督管理局	深市监通告〔2025〕139号
24	补贴	广州市发展和改革委员会关于印发支持新型储能产业发展资金管理暂行办法的通知	2025/9/28	广州市发展和改革委员会	穗发改规字〔2025〕8号
25	管理	广东省发展改革委关于申报新能源可持续发展价格结算机制存量项目的通知	2025/9/29	广东省发展改革委	
26	支持	南沙发布全国首个新型电力系统示范区建设法治保障决定	2025/9/30	广州市南沙区工业和信息化局	
27	规划	关于印发《阳春市河口镇整镇推进分布式光伏实施方案》的通知	2025/10/5	阳春市河口镇人民政府	
28	规划	珠海市推动固态电池产业发展行动方案（2025-2030年）	2025/10/12	广东珠海市人民政府办公室	
29	竞价	关于发布《广东新能源增量项目可持续发展价格结算机制竞价规则》《广东省新能源发电项目可持续发展价格结算机制差价结算规则》两个规则的通知	2025/10/16	广东电力交易中心有限责任公司	广东交易〔2025〕260号
30	支持	广州开发区发展和改革局广州市黄埔区发展和改革局关于“储能10条”新产品认证补贴认定情况的公示	2025/10/16	广东广州开发区发展和改革局、广州市黄埔区发展和改革局	
31	竞价	广东省发展改革委广东省能源局关于开展2025年新能源项目机制电价竞价工作有关事项的通知	2025/10/20	广东省发展改革委、广东省能源局	粤发改价格函〔2025〕1739号
32	管理	佛山市建设工程规划许可、乡村建设规划许可豁免项目清单	2025/10/24	佛山市自然资源局	
33	竞价	广州市发展和改革委员会关于新能源可持续发展价格结算机制存量项目申报情况的公示	2025/10/24	广州市发展和改革委员会	
34	支持	关于进一步推动汕尾市“光伏+建筑”建设应用的通知	2025/10/29	汕尾市住房和城乡建设局	汕建字〔2025〕154号
35	竞价	关于2025年新能源项目机制电价竞价结果公示的通知	2025/10/30	广东电力交易中心有限责任公司	广东交易〔2025〕287号
36	管理	深圳市发展和改革委员会关于公开征求《深圳市电力行业电化学储能电站管理暂行办法（征求意见稿）》意见的通告	2025/11/5	深圳市发展和改革委员会	
37	补贴	关于组织开展2025年东莞市新型储能示范应用和公共服务平台认定工作的通告	2025/11/6	东莞市发展和改革局、东莞市政务服务和数据管理局	
38	支持	广州市白云区人民政府办公室关于印发广州市白云区促进新型储能产业高质量发展若干措施（试行）的通知	2025/11/13	广州市白云区人民政府办公室	云府办〔2025〕214号
39	规划	深圳市福田区支持绿色低碳产业高质量发展若干措施	2025/11/13	深圳市福田区发展和改革局、深圳市福田区生态环境局福田管理局	
40	规划	中共广东省委关于制定广东省国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议	2025/11/27	中国共产党广东省委员会	
41	竞价	广东新能源参与电力市场交易补充细则	2025/11/28	广东电力交易中心有限责任公司	广东交易〔2025〕20号
42	支持	深圳市支持虚拟电厂加快发展的若干措施	2025/12/1	深圳市发展和改革委员会	深发改规〔2024〕4号
43	管理	广东省能源局关于做好2026年电力市场年度交易工作的通知	2025/12/3	省能源局电力处	
44	竞价	《关于公布2025年新能源项目机制电价竞价结果的通知》	2025/12/10	广东省发改委、广东省能源局	粤发改价格函〔2025〕2137号
45	交易	关于广东电力市场2026年度交易及年度绿电交易结果的通报	2025/12/25	广东电力交易中心有限责任公司	

广东省政策要闻

国家

国家能源局综合司关于印发《浙江、河南、广东三省分布式可再生能源发电项目绿证核发工作方案》的通知

发布日期：2025/7/9 来源：国家能源局综合司 文号：国能综通资质〔2025〕106号

政策要点：《方案》要求，按照先行先试、分步实施的原则，探索开展分布式项目（含自发自用电量）绿证核发工作。力争在2025年12月底前基本实现分布式项目绿证核发全覆盖。《方案》指出，按电量用途核发绿证。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。

网址：<https://www.nea.gov.cn/20250723/48e11a3413dc440f8306c38a1869940c/c.html>

国家能源局南方监管局 广东省能源局关于提升广东省新能源和新型并网主体涉网安全能力的通知

发布日期：2025/8/1 来源：国家能源局南方监管局 文号：南方监能安全〔2025〕82号

政策要点：以2025年8月1日为节点，8月1日及以后投产的新能源和新型并网主体视为增量项目，并网前应满足涉网安全管理要求；8月1日以前投产的新能源和新型并网主体视为存量项目。计划在2025年底完成220KV以上集中式新能源项目、10KV以上分布式新能源项目；2026年底前完成220KV以下集中式新能源项目、400KW及以上10KV以下低压分布式新能源项目；到2027年底基本完成400KW以下除自然人以外的低压分布式新能源项目。投资主体（指新能源项目及新型并网主体的投资、建设或运营单位）作为提升涉网安全能力的关键责任方，需要承担一系列具体责任和工作，要确保其项目满足并网安全技术标准，并主动参与电网安全稳定运行。

网址：https://nfj.nea.gov.cn/xwzx/tzgg/202508/t20250801_285181.html

广东省

广东省能源局关于转发进一步组织实施好“千家万户沐光行动”的通知

发布日期：2025/5/26 来源：广东省能源局

政策要点：文件提出，各地能源主管部门强化组织领导，加强部门协同，结合前期已编制的2024—2030年全市分布式光伏发展行动计划或实施方案，进一步细化资源摸排、规范项目管理、加强风貌管控、强化宣传引导，积极有序推进农村分布式光伏开发利用。要求电网企业加强配电网升级改造，重点围绕全省57个县（市）及5个重点老区苏区市辖区，进一步提升分布式光伏接入电网承载力，合理优化或简化工作流程，提供“一站式”办理服务。

网址：https://drc.gd.gov.cn/gdsnyj/gkmlpt/content/4/4716/post_4716125.html#4247

广东省虚拟电厂运营管理实施细则（试行）

发布日期：2025/6/29 来源：广东电力交易中心有限责任公司

政策要点：确定虚拟电厂参与主体，主要包括电力负荷中心、市场运营机构、电网企业和虚拟电厂运营商及其聚合用户；确定交易品种为电能量交易、需求响应交易和辅助服务交易；将虚拟电厂分为负荷类虚拟电厂、发电类虚拟电厂；确定虚拟电厂运营商注册流程；确定资源聚合规则；发电类虚拟电厂交易单元接入流程及装置管理、运行监测等内容。

网址：<https://mp.weixin.qq.com/s/CQKzzVlprAbfATEQx5R6dg>

关于印发广东电网虚拟电厂并网调度服务指南的通知

发布日期：2025/7/11 来源：广东电网电力调度控制中心 文号：广电调控〔2025〕191号

政策要点：《指南》提出的虚拟电厂交易单元指虚拟电厂在以所在现货市场出清节点（220kV电压等级母线）为单位聚合的资源聚合体，其整体可作为一个交易单元公平参与电能量市场、辅助服务市场、需求侧响应等各类现货市场。适用于单个交易单元的调节能力不小于1兆瓦、连续响应时间不低于1小时的发电类和直控型负荷类虚拟电厂。提出发电类和直控型负荷类虚拟电厂运营商准入的7个技术条件，发电类虚拟电厂聚合资源准入的4个条件

网址：<https://mp.weixin.qq.com/s/pmSGYiG5w2JAMHOKzk37A>

关于印发《广东电力市场虚拟电厂发电类资源代理合同（范本）》和《广东电力市场虚拟电厂负荷类电能量资源代理合同（范本）》的通知

发布日期：2025/8/13 来源：广东电力交易中心有限责任公司 文号：广东交易〔2025〕199号

政策要点：通知，明确了虚拟电厂运营商与各类资源进行聚合交易的套餐模式及合同标准等关键性内容。确定发电类资源代理模式按照“电能量电费+浮动电费+绿证（绿色环境价值）”设置。电能量电费结算电量为光伏、风电、独立储能项目各聚合资源发电项目对应的分时实际上网/下网电量，其中光伏、风电项目只结算上网电量，独立储能项目结算上网和下网电量，结算价格为项目所在节点的实时市场价格；浮动电费结算电量为光伏、风电、独立储能项目各聚合资源发电项目的月度实际上网电量，价格由合同双方自行约定，下限为0元/兆瓦时，上限为20元/兆瓦时；绿证（绿色环境价值）电费结算电量为光伏、风电、独立储能项目各聚合资源发电项目的月度实际上网电量×k，其中k为各聚合资源发电项目对应的可参与绿证（环境价值）交易的电量比例，即等于100%-项目机制电量占比，价格由合同双方自行约定，下限为0元/兆瓦时，上限为50元/兆瓦时。负荷类资源代理，基于双方前期签订的电能量零售合同，套餐模式按照“代理费用”模式设置，虚拟电厂资源代理费用=电力用户聚合资源的实际用电量×虚拟电厂资源代理价格。结算电量为电力用户聚合资源的实际用电量，价格由合同双方自行约定，下限为-20元/兆瓦时，上限为20元/兆瓦时

网址：<https://mp.weixin.qq.com/s/foWJc4-BYw3ByBNr5U4oUg>

广东省能源局关于公开征求《关于贯彻落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的实施意见（公开征求意见稿）》意见的通告

发布日期：2025/8/27 来源：广东省能源局

政策要点：文件明确，对于非自然人利用村集体公共基础设施建设与公共电网连接点电压等级不超过10千伏（20千伏）、总装机容量不超过6兆瓦的光伏发电项目，归于非自然人户用分布式光伏发电项目管理；对于利用设施农用地上已建成农业建（构）筑物建设，与公共电网连接点电压等级不超过10千伏（20千伏）、总装机容量不超过6兆瓦的光伏发电项目，且年自发自用电量占发电量比例不低于50%的条件下，归于一般工商业分布式光伏发电项目管理；对于利用工商业厂房及其附属场所建设的与公共电网连接点电压等级超过10千伏（20千伏）或总装机容量超过6兆瓦的光伏发电项目，如项目采用全部自发自用模式，与公共电网连接点电压等级不超过工商业厂房既有供电线路电压等级、总装机容量不超过50兆瓦，归于大型工商业分布式光伏发电项目管理。上述利用农业建（构）筑物建设的一般工商业分布式光伏发电项目年自发自用电量占发电量比例不低于50%以外，现阶段对其他一般工商业分布式光伏发电项目年自发自用电量占发电量的比例暂不作强制要求，后视情况调整。

网址：<https://mp.weixin.qq.com/s/ft24r8MCOlXW60sgrFpHA>

广东省发展改革委 广东省能源局关于印发《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实施方案》的通知

发文日期：2025/9/19 来源：广东省发展改革委、广东省能源局 文号：粤发改价格〔2025〕263号

政策要点：2025年11月1日起，全省新能源项目（风电太阳能发电）上网电量全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。鼓励具备条件的10千伏及以下新能源聚合后报量报价参与市场交易，其余接受市场形成的价格。现货市场申报、出清价格上限考虑目前省内工商业用户尖峰电价水平等因素确定，具体为1.8元/千瓦时；申报、出清价格下限考虑新能源在电力市场外可获得的其他收益等因素确定，具体为-0.05元/千瓦时，后续根据市场运行情况适时调整。存量项目110kV以下电压等级机制电量比例上限取100%，2025年1月1日起新增并网的110千伏及以上电压等级集中式光伏项目机制电量比例上限取50%，其他项目机制电量比例上限取70%。机制电价按广东省燃煤发电基准价0.453元/千瓦时执行，执行期限按照20年或全生命周期合理利用小时数扣减截至2025年5月31日的累计投产时间较早者确定，到期后存量项目不再执行机制电价；增量项目分为海上风电项目、其他风电项目和光伏项目三类，集中式光伏和陆上风电项目不参与机制电量竞价，在参与竞价的项目中，110千伏以下电压等级项目的竞价电量申报比例上限取80%，其他项目的竞价电量申报比例上限原则上与存量项目机制电量比例上限保持一致。执行期限按照海上风电项目14年，光伏项目12年，到期后不再执行机制电价。增量项目执行机制电价前必须具备“四可”（可观、可测、可调、可控）条件且已投产。纳入机制的电量不重复获得绿证收益。

网址：https://drc.gd.gov.cn/glgk5596/content/post_4775503.html

广东省发展改革委关于申报新能源可持续发展价格结算机制存量项目的通知

发文日期：2025/9/29 来源：广东省发展改革委

政策要点：建立新能源可持续发展价格结算机制，以2025年6月1日为节点划分存量项目和增量项目，实行不同政策。对于陆上光伏发电项目，需已依法依规完成核准（备案），并于2025年6月1日前取得电网企业出具的并网验收意见等证明文件（6MW只需并网验收意见）；部分容量投产项目可将项目核准（备案）容量变更为2025年6月1日前已投产容量，剩余容量可重新备案，作为增量项目执行。

网址：https://drc.gd.gov.cn/ywtz/content/post_4781133.html

关于发布《广东新能源增量项目可持续发展价格结算机制竞价规则》《广东省新能源发电项目可持续发展价格结算机制差价结算规则》两个规则的通知

发文日期：2025/10/16 来源：广东电力交易中心有限责任公司 文号：广东交易〔2025〕260号

政策要点：确定竞价主体范围：2025年6月1日（含）后投产、完成政府核准或备案且未纳入机制执行范围的新能源项目，不含2025年6月1日以前通过竞争性配置等方式确定业主的海上风电项目；尚未投产、但项目方承诺于当期竞价月起未来12个月内投产、完成政府核准或备案且未纳入机制执行范围的新能源项目，具体以交易安排为准。集中式光伏和陆上风电项目不参与竞价，在参与竞价的项目中，110千伏以下电压等级项目的竞价电量申报比例上限取80%。增量项目机制电价的执行期限为海上风电项目14年、光伏项目12年，到期后不再执行机制电价；存量项目执行期限按照20年或全生命周期利用小时数等效年份扣减截至2025年5月31日的累计投产时间较早者确定。

网址：<https://news.bjx.com.cn/html/20251016/1465298.shtml>

广东新能源参与电力市场交易补充细则

发文日期：2025/11/28 来源：广东电力交易中心有限责任公司 文号：广东交易〔2025〕20号

政策要点：220kV及以上电压等级的新能源场站需全面参与现货市场，并可同时参与电能量中长期交易。110kV电压等级的集中式新能源场站需在2025年底前实现参与现货市场的报量报价；允许将分散的新能源资源整合为可控单元，参与现货市场，并可同时参与电能量中长期交易。相关准入要求需遵循《广东省虚拟电厂运营管理实施细则》。作为价格接受者参与现货市场，这类新能源项目只能参与现货市场，无法参与中长期交易。

网址：<https://mp.weixin.qq.com/s/q0VMeJNSNwZJMNvcXjo9kw>

关于公布2025年新能源项目机制电价竞价结果的通知

发文日期：2025/12/10 来源：广东省发改委、广东省能源局 文号：粤发改价格函〔2025〕2137号

政策要点：广东省2025年6月1日-2026年10月31日投产或承诺投产，且未纳入机制的新能源项目竞价结果为：分布式光伏项目机制电量规模为44.3亿千瓦时，机制电价为0.36元/千瓦时。投产时间在2025年10月31日前的，机制电价自2025年11月1日起执行；其余项目机制电价自竞价时申报的投产时间起执行。12月12日，广东电力交易中心发布《关于发布2025年新能源项目机制电价入选清单的通知》，进一步明确：最终入选项目11588个，装机容量5240MW。并下发了11588个分布式光伏项目的详细名单。

网址：https://drc.gd.gov.cn/spjg/content/post_4828505.html

关于广东电力市场2026年度交易及年度绿电交易结果的通报

发文日期：2025/12/25 来源：广东电力交易中心有限责任公司

政策要点：2026年度交易总成交量3594.37亿千瓦时，成交均价372.14厘/千瓦时。双边交易方面，发电侧参与主体219家，用电侧参与主体441家；成交量3589.68亿千瓦时，成交均价372.14厘/千瓦时；挂牌交易方面，发电侧参与主体14家，用电侧参与主体41家，成交量4.67亿千瓦时，成交均价372.75厘/千瓦时；集中交易方面，发电侧参与主体3家，用电侧参与主体3家，成交量0.03亿千瓦时，成交均价372.00厘/千瓦时；绿电交易方面，发电侧参与主体71家，用电侧参与主体39家，绿电双边协商交易成交量47.79亿千瓦时，约定电能量价格的为33.78亿千瓦时，绿电双边协商交易电能量成交均价372.21厘/千瓦时，绿色环境价值成交均价4.93厘/千瓦时。

网址：https://mp.weixin.qq.com/s/gwQvqXXtLMig0sUvbmvxMA?scene=1&click_id=17

地市政策要闻

广州市

广州市工业和信息化局关于印发《广州市虚拟电厂高质量发展实施方案》的通知

发文日期：2025/8/12 来源：广州市工业和信息化局 文号：穗工信函〔2025〕181号

政策要点：文件明确：开展市级虚拟电厂应用，市级财政每年安排不超过1000万元给予市级虚拟电厂应用奖补；按照每千瓦时不高于3.5元标准，开展有功功率需求响应补贴；按照每千乏时不高于0.12元标准，开展无功功率需求响应补贴；按照每小时每千瓦不高于0.01元标准，对建设有技术支持系统、具备分钟级实时调节能力的虚拟电厂给予备用容量补贴。至2026年底，接入容量达到400万千瓦，调节能力达到120万千瓦，常态化开展虚拟电厂参与电网调节。至2027年底，实现10千伏及以上分布式光伏、用户侧储能、充电设施等资源接入，接入容量达到500万千瓦，调节能力达到150万千瓦。

网址：https://gxj.gz.gov.cn/vw/zchb/zcwj/yshjzc/content/post_10397642.html

广州市发展和改革委员会关于印发支持新型储能产业发展资金管理暂行办法的通知

发文日期：2025/9/28 来源：广州市发展和改革委员会 文号：穗发改规字（2025）8号

政策要点：对于获得国家发展改革委批复（认定）的在广州市建设的产业创新中心、工程研究中心、企业技术中心，一次性给予500万元奖励；对于获得广东省发展改革委批复（认定）的在广州市建设的产业创新中心、工程研究中心，一次性给予200万元奖励；鼓励企业、机构申报国家级、省级的新型储能试点示范项目，对列入国家发展改革委或国家能源局试点示范项目的，每个项目给予最高1000万元奖励；对列入广东省发展改革委或广东省能源局试点示范项目的，每个项目给予最高500万元奖励。

网址：https://fgw.gz.gov.cn/gkmlpt/content/10/10470/post_10470582.html#480

广州开发区发展和改革局 广州市黄埔区发展和改革局关于“储能10条”新产品认证补贴认定情况的公示

发文日期：2025/10/16 来源：广东广州开发区发展和改革局、广州市黄埔区发展和改革局

政策要点：广州市黄埔区发展和改革局关于“储能10条”新产品认证补贴认定情况进行公示，包括三家企业，共有75项新产品符合本次认证条件，拟核定补贴金额1311366元。

网址：https://www.hp.gov.cn/gzjg/qzfgwhgzbm/qfzhggj/tzgg/content/post_10492984.html

广州市白云区人民政府办公室关于印发广州市白云区促进新型储能产业高质量发展若干措施（试行）的通知

发文日期：2025/11/13 来源：广州市白云区人民政府办公室 文号：云府办（2025）214号

政策要点：在白云区建设的新型储能先进制造业项目，年度固定资产投资达5000万元及以上（不含土地购置费和购买厂房投资），按年度固定资产投资额的2%给予扶持；支持新型储能企业引进和购置先进设备，年度设备投资达2000万元及以上，按设备投资额的5%给予一次性扶持。以上两种情况，同一项目按“就高不就低”原则享受其中一项扶持，不同时叠加享受，同一企业最高扶持2000万元。

网址：https://www.gz.gov.cn/gzzcwj/gzdata/content/mpost_9639471.html

汕尾市

关于进一步推动汕尾市“光伏+建筑”建设应用的通知

发文日期：2025/10/29 来源：汕尾市住房和城乡建设局 文号：汕建字（2025）154号

政策要点：同志提出，新建工业建筑屋顶安装太阳能光伏发电系统的面积比例不低于70%；新建公共建筑屋顶安装太阳能光伏发电系统的面积比例不低于50%；新建居住建筑居住建筑屋顶安装太阳能光伏发电系统的面积比例不低于30%。并对扩建、改建作出了明确界定。

管理方面，要求新建建筑宜采用建筑光伏一体化设计；施工单位应当按照国家、省、市建筑光伏建设有关技术标准及施工图设计文件，严格组织实施；施工完成后应当进行太阳能光伏系统分项工程验收并纳入建筑节能与绿色建筑工程质量分部验收范围。建设单位应按照国家、省、市建筑光伏建设有关技术标准，严格组织新建建筑光伏建设竣工验收。各级住房城乡建设主管部门和建设工程质量监督管理部门应当依职能加强对新建项目建筑光伏的设计、施工、监理、质量监督等各环节的监管，建立光伏建设全过程闭环管理体系。

网址：https://www.shanwei.gov.cn/shanwei/zwgk/zfgb/2025/10/content/post_1202822.html

东莞市

关于组织开展2025年东莞市新型储能示范应用和公共服务平台认定工作的通告

发文日期：2025/11/6 来源：东莞市发展和改革局、东莞市政务服务和数据管理局

政策要点：对2025年东莞市新型储能示范应用、搭建新型储能公共服务平台提供资金支持。按照规定，获得认定、通过核查、完成验收的示范项目，自投运次月起，按经核定的实际发电量，给予投资主体不超过0.3元/kWh的事后资助，补贴累计不超过2年，单个项目累计补贴不超过300万元。搭建公共服务平台的资助方面，项目单位须先自行投入资金组织实施项目，在项目通过核查、完成验收后，采取事后资助形式，按其设备购置费等平台建设费用的30%给予不超过300万元资助。

网址：https://dgdg.gov.cn/xwzx/tzgg/content/post_4457778.html

深圳市

深圳市支持虚拟电厂加快发展的若干措施

发文日期：2025/12/1 来源：深圳市发展和改革委员会 文号：深发改规〔2024〕4号

政策要点：措施提出，针对智能控制终端、负荷功率预测、资源协同调控系统等方向，支持建设市级重点实验室、企业技术中心、工程研究中心，单个项目最高支持1000万元；对V2G充电桩、智能控制终端、协同运行管理软件、芯片模组等关键设备产业化项目，单个项目最高支持1500万元；新建充电设施需具备有序充电能力，存量直流快充站智能化改造最高支持500万元。

网址：https://fgw.sz.gov.cn/gkmlpt/content/11/11351/post_11351896.html

珠海市

珠海市推动固态电池产业发展行动方案（2025-2030年）

发文日期：2025/10/12 来源：广东珠海市人民政府办公室

政策要点：方案提出推动创新链、产业链、资金链、人才链深度融合，提升产业基础能力和配套水平，推动固态电池产业集聚发展。确定重点发展方向：电芯方面，推进半固态产业化与全固态研发，重点培育能量密度超350Wh/kg（半固态）和超400Wh/kg（全固态）的项目；上游生产设备方面，发展“低能耗、低成本、高性能”设备，布局干法电极等下一代生产设备；上游关键材料方面，发展固态电解质（氧化物/硫化物/聚合物）和新型正负极材料（如富锂锰基正极、锂金属负极等）。方案确定，到2027年攻克关键材料与技术，建立行业中试平台，设立5家科技创新平台，引进潜力企业，夯实发展基础；到2030年产业化稳步推进，产业链水平持续提升，固态电池产业初步形成规模。

网址：https://www.zhuhai.gov.cn/sjib/zw/zcwj/content/post_3841330.html

2025年广东省光伏行业发展报告



一、2025年广东省光伏行业发展现状

1、制造业项目投资下降

2025年光伏各企业对于制造业相关的投资相较更为谨慎，据统计，截至2025年11月，广东省内光伏制造业备案项目15个，总投资10.21亿元，相比去年同期下降120%(2024年1-11月共备案33个项目，投资额达124.02亿元)。主要集中在佛山、梅州、韶关等11个地市，包括碲化镉光电光伏玻璃生产基地、光伏支架生产产线、光伏设备制造、光伏玻璃砂扩产等全产业链。

2、装机规模持续增长

新增装机容量：截至2025年11月底，广东省分布式累计装机4511.68万千瓦，相较2024年全年增长38.93%，4.957GW。截至9月分布式累计装机4311.2万千瓦，同比下降57.75%，占全省累计光伏装机比例73.21%，全国排第5位。其中，工商业累计装机3600.4万千瓦，占分布式光伏累计装机比例的83.51%，全国排名第3。

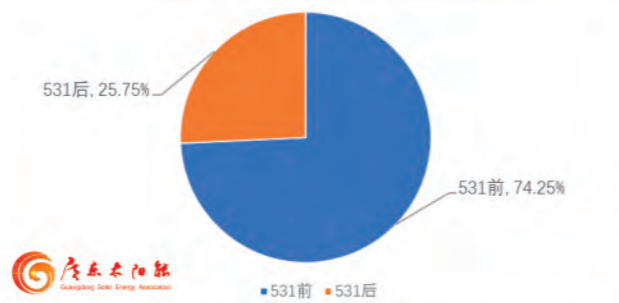
广东省分布式光伏装机与增长 (MW)



来源：国家能源局

2025年1-5月，新政实施节点(531)前夕，广东省新增分布式装机1313.8万千瓦，超过2024年全年(2024年新增分布式装机1115.9万千瓦)；2025年6-11月，广东省新增分布式装机455.58万千瓦，约为1-5月新增量的1/3。

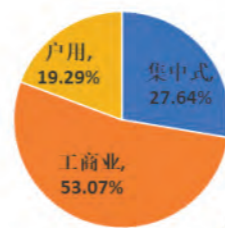
新政实施前后广东省分布式新增装机占比图



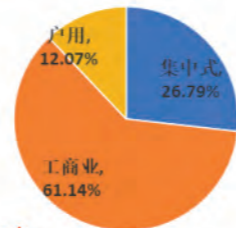
3、工商业分布式占比超7成

8月27日，广东省能源局发布《关于贯彻落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的实施意见》的公开征求意见。其中明确提出，广东省不再发展地面集中式光伏发电、将重点支持分布式光伏发电发展。截止2025年9月，广东省分布式新增装机容量1283.3万千瓦，同比增长79.01%，全国排第2。占全省新增光伏装机容量72.36%。其中工商业分布式新增装机941.2万千瓦，同比增长48.01%，全国排名第3；户用分布式新增装机342.1万千瓦，同比增长327.63%，全国排名第3。

2025年Q3新增容量占比图



2025年Q3累计容量占比图

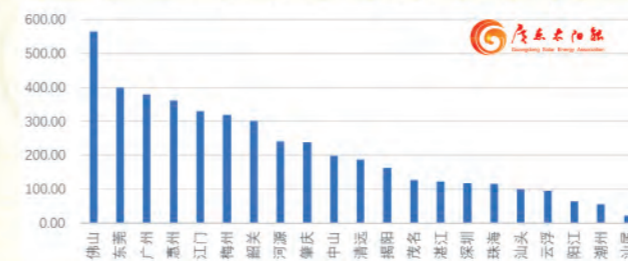


来源：广东省投资项目在线审批监管平台

4、分布式光伏装机持续增长，佛、广、莞为第一梯队

从已并网规模来看，截至2025年11月广东省已并网分布式规模达45.11GW。根据各地市分布式装机数据，珠三角佛山、东莞、广州、惠州是分布式发展的主要地区，截至2025年11月，四地市合计分布式光伏装机占全省分布式装机的37.73%。加上江门和梅州，六地市合计分布式占比52.16%

2025年1-11月各地市分布式光伏累计并网容量 (万千瓦)



从新增分布式并网容量来看，2025年1-11月，佛山、东莞、韶关、惠州、江门、梅州新增分布式装机超过1GW。受531新政的影响，除河源外，各地新增分布式容量均有不同程度的下降，其中韶关、云浮、汕尾三个地市531后并网量显著下降(不到531前并网量的一成)；河源受“光伏+建筑”项目支撑，531后并网量仅下降8%。

根据广东省公布的124个县市的已并网规模数据分析，存量排名前三的县市区为佛山南海区(1867.1MW)、佛山顺德区(1746.5MW)、佛山三水区(1086.9MW)此外包括惠州惠城区在内的21个县市区并网规模均超过500MW。

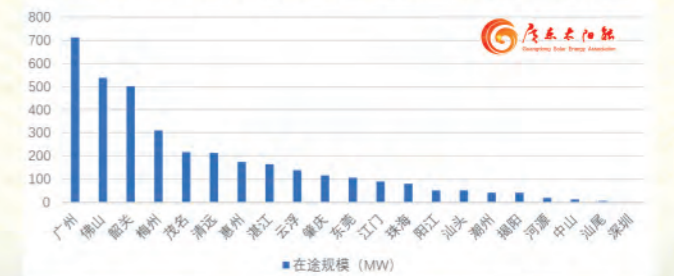
2025年1-11月广东省县市区光伏已并网规模 (节选)

地市	县市区	已并网规模(MW)	地市	县市区	已并网规模(MW)
佛山	南海区	1867.1	广州	增城区	700.4
佛山	顺德区	1746.5	江门	新会区	698.2
佛山	三水区	1086.9	清远	清城区	656.9
惠州	惠城区	1000.9	梅州	五华县	998.7
惠州	博罗县	994.8	广州	南沙区	987.5
肇庆	四会市	922.9	梅州	兴宁市	983.8
惠州	惠阳区	849.4	河源	龙川县	968.1
广州	花都区	817.3	珠海	金湾区	551.2
韶关	曲江區	804	广州	黄埔区	538.2
佛山	高明区	755.6	河源	东源县	522.6
江门	鹤山市	704.3	惠州	惠东县	518.8
梅州	梅县区	701.9	肇庆	高要区	500.7

5、分布式光伏持续发展，佛、广、肇市场最为活跃

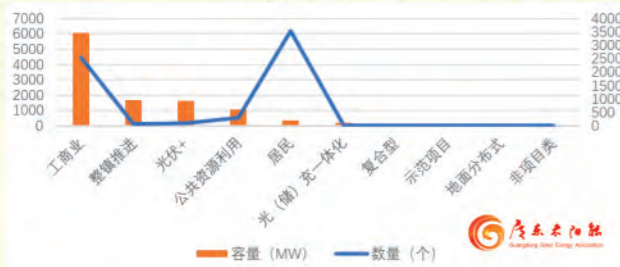
从在途规模来看，2025年1-11月广东省全省光伏在途规模达3584.8MW，其中光伏项目增量排名第一的地市为广州(713MW)，排名第二的为佛山市(537.7MW)，第三为韶关市(502MW)，是广东省前三季度的重点发展地市。此外梅州、茂名、清远、惠州、湛江均超过150MW。

2025年1-11月广东省分布式光伏在途规模 (MW)



根据备案数据，广州、佛山、韶关三个地市同期共计备案6460.99MW，总投资额超过250.02亿元。主要开发项目类型为工商业分布式(容量占三地市全类型的53.64%)、整体推进户用分布式(容量占比14.75%)、“光伏+”试点项目(容量占比14.31%)。

2025年1-11月广东省分布式光伏重点开发地市项目类型分布图



广东省已公布在途规模的共计124个县市区数据中，光伏项目增量排名前三的县市区为佛山南海区（185.8MW）、广州花都区（180MW）、广州南沙区（145MW）。

2025年1-11月广东省县市区光伏在途规模（节选）

Table with 6 columns: City, District, In-progress capacity (MW), City, District, In-progress capacity (MW). Lists cities like Foshan, Guangzhou, and Shaoqun with their respective PV capacity in progress.

6、备案容量总体下降，531后整县推进及公共资源项目增多

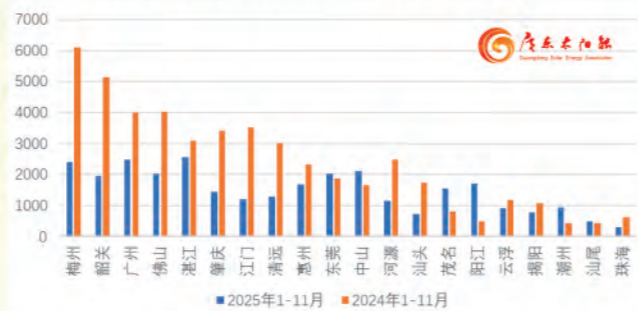
据广东省投资备案管理系统统计，2025年1-11月，广东省共有81889条光伏相关备案，合计容量29.83GW，较去年同期，数量增长1.7%，容量同比下降42.91%。

2025年1-11月广东省光伏备案容量及数量图（MW，个）



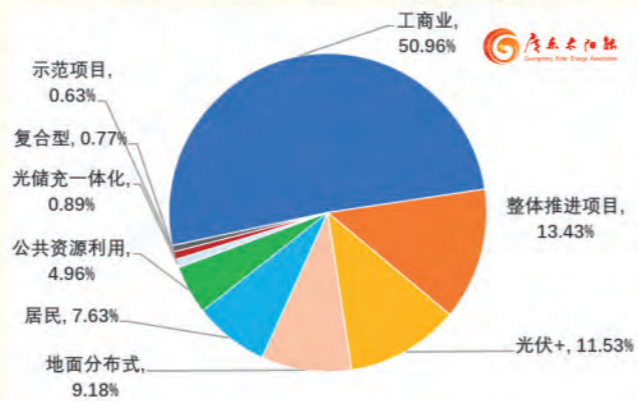
从区域来看，2025年1-11月东莞、中山、茂名、阳江、潮州、汕尾6个地市相较于2024年1-11月备案容量均有增长；其中阳江、茂名、潮州相较2024年增长最为突出，分别增长1226.85MW、750.35MW、526.68MW。

2024/2025年1-11月新增备案容量对比图

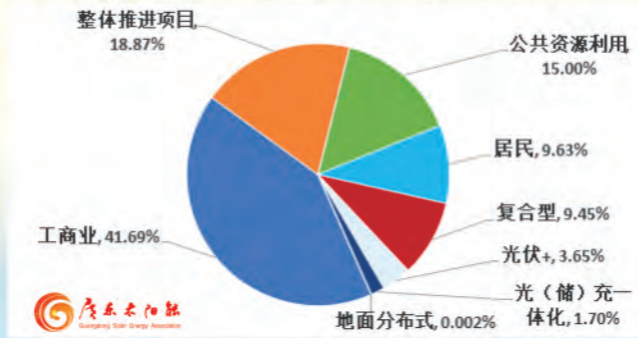


从项目类型来看，2025年1-4月（430前），光伏备案项目类型占比最高的为工商业光伏项目50.96%，容量超6.9GW。整体推进光伏项目（13.43%，1.82GW）、“光伏+”系列光伏项目（11.53%，1.56GW）分别排名二、三位。

2025年1-4月光伏备案类型占比图（容量比）



2025年5-11月光伏备案类型占比图（容量比）



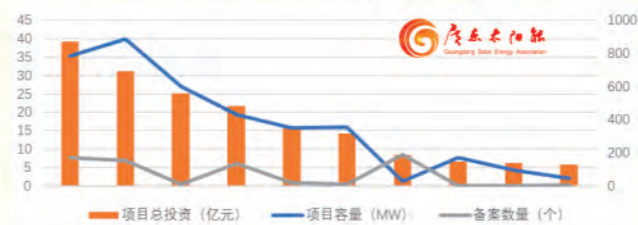
从建设单位来看，2025年1-11月，广东省共有13563家企业和个人参与光伏项目备案，其中备案容量最高的企业为广州智景新能源有限公司887.44MW，阳江市恒古之鸟新能源科技有限公司、中关韶能（中山）能源有限公司分别以843.5MW、784.1MW排名二、三位。

2025年1-11月广东省企业备案容量及投资额（MW，万元）



从投资主体来看，2025年1-4月（430前），光伏项目投资最多的单位为中关韶能（中山）能源有限公司，备案169个项目，投资总额超39亿元；广州智景新能源有限公司、徐闻县互纷享能源有限公司分别以31亿元、25亿元排名二、三位；

2025年1-4月光伏备案投资额前十



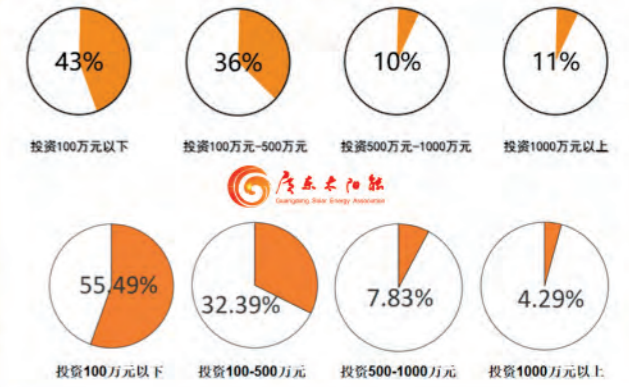
2025年5-11月光伏备案投资额前十



7、投资重心已完全转向分布式

从投资额区间分布来看，截止到2025年11月，广东省工商业备案当中，有55.49%的工商业项目投资额在100万元以下，87.88%的项目在500万以下；超过93.45%的工商业项目规模小于2MW。

相较去年同期，投资规模在100万元以下的项目仍持续增加，100-500万元和500万元到1000万元的投资规模项目持续下降，可以预测，2026年光伏投资重心将会进一步向小投资、小容量的项目倾斜。



二、广东省光伏市场的机遇和挑战

一、机遇

(1) 低碳转型机遇

强制覆盖目标：2025年12月8日，《中共广东省委关于制定广东省国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》正式发布，定调“十五五”时期广东能源发展的主要目标。

强化可再生能源地位：“十五五”规划将继续强化非化石能源占比目标，光伏作为技术成熟、成本低廉的清洁能源，必将是增量主体。广东作为经济大省和能源消费大省，其能源结构转型压力大，光伏的规模化发展将成为完成规划目标的“关键棋子”。

新型电力系统建设：规划将大力推进新型电力系统建设，强调源网荷储协同。广东光伏可与省内蓬勃发展的储能、电动汽车、智能电网产业深度融合，进而发展“光伏+储能”、“光储充一体化”、“虚拟电厂”等新模式。

“双碳”目标刚性需求：广东碳排放总量居全国前列，实现碳达峰碳中和时间紧、任务重。光伏发电是替代化石能源、直接减少碳排放的核心手段之一，进而促使产业结构与能源结

构深度调整，高耗能企业、数据中心、交通等领域对绿色电力的需求激增，为光伏电力创造庞大的市场空间。

全面绿色转型的产业联动：广东是全球制造业基地，工业、交通、建筑等领域电气化与绿色电力需求激增，光伏将与绿氢、储能等协同，拓展至“光伏+制氢”“光伏+充电桩”“光伏+建筑一体化（BIPV）”等场景，打开市场空间。

消纳责任权重：可再生能源电力消纳责任权重指标强约束了售电公司和高耗能企业消纳绿电的责任。广东权重目标较高，催生了巨大的绿色电力交易市场。光伏项目可通过参与绿电交易、出售绿证获得稳定溢价。

零碳园区建设：工业园区、高新技术开发区是广东能源消耗和碳排放的集中地，也是实现“双碳”目标的关键抓手。零碳园区建设要求能源供给清洁化，为集中式屋顶光伏、分布式光电建筑一体化（BIPV）、园区级光伏电站提供了海量、集中的安装场景。

(2) 分布式开发建设环境宽松

在用电消纳层面，广东作为电力消费大省，广东省2025年1-11月全社会用电量为8823.01亿千瓦时，同比增长4.8%，电力市场交易规模稳居全国首位，完善的市场机制有效保障了光伏电力的消纳能力，新能源实现全额消纳，为分布式光伏就近并网提供了坚实基础。

绿电需求的持续攀升进一步拓宽了发展空间，广东绿电交易规模逐年扩大，2025年绿电需求已突破100亿千瓦时，电子科技、数据通信等新兴行业成为消费主力，企业为实现减碳目标和应对国际绿色认证需求，对分布式光伏的部署意愿强烈。

2025年8月27日，广东省能源局下发《关于贯彻落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的实施意见（公开征求意见稿）》为企业创造了可预期的市场环境。广东消纳环境优越，一般工商业不发自发自用比例要求；大型工商业可以余电上网交易；村集体物业建设分布式光伏可按非自然人户用管理，实现全额上网；备案流程的确定性与高效性，加上电网企业的并网服务承诺为项目开发建设提供了保障。

(2) 市场化交易机制突破

电价机制改革加速推进。136号文取消风电、光伏“保量保价”，全面转向市场交易。广东电力市场为全国第一批试点，交易机制成熟，市场主体多，竞争充分，同时广东也是全国虚拟电厂开展电能量交易建设的首批省份，适应于新时期分布式光伏市场化交易的体制机制建设相对完善。

绿电交易成熟。广东2021年开展绿电交易以来，成交电量逐年提升。2026年度交易总成交电量3594.37亿千瓦时，成交均价372.14厘/千瓦时，绿色环境价值成交均价4.93厘/千瓦时。相比2025年成交电量3410.94亿千瓦时，成交均价391.86厘/千瓦时，绿色环境价值成交均价5.77厘/千瓦时。2025年月度绿电环境价值从9月以来一直处于涨势。

广东2025年各月绿电环境价值走势（厘/度）



配套服务体系的优化为绿电市场发展筑牢保障。广东电网创新构建“省级集中核算+地市分散复核”结算模式，打通营销、交易、调度、财务全链条数据线上化交互，并完成40万量级低压新能源项目数据采集改造，实现分布式可再生能源绿证核发全覆盖建档立卡。同时，电力现货市场价格上下限进一步放开，允许-50元/兆瓦时至1800元/兆瓦时的波动区间，有效激励储能、虚拟电厂等灵活调节资源参与，提升绿电消纳能力，为9000亿千瓦时用电规模下的能源结构优化提供了坚实支撑。

国际绿证拓展。东莞供电局与荷兰STX集团签订I-REC绿证合同，覆盖4国28地市，支撑出口产品增值超300亿元。

(3) 技术创新与多场景应用

零碳园区建设率先突破，汕头濠江产业园区、湛江临港经济入选国家级零碳园区首批名单，其中湛江临港经济依托优越源汇匹配条件谋划CCUS示范项目，为产业低碳转型提供标杆。源网荷储模式加速落地，佛山川崎汽车零部件园区构建“源网荷储”近零碳示范区，1.91兆瓦分布式光伏年供绿电195.17万千瓦时，搭配储能系统实现度电成本下降28%。

微电网创新实践成效显著，珠海高新区打造全国首个城市级智能微电网试点，通过“分布式光储+电力交易”模式，年供绿电1000万度，为AI算力中心等新质生产力提供稳定绿电支撑。清连高速零碳管理中心通过“光伏+储能+微电网”模式实现跨区域电力调配，验证了微电网技术对光伏消纳的支撑作用，为交通枢纽、商业体等场景复制推广奠定基础。

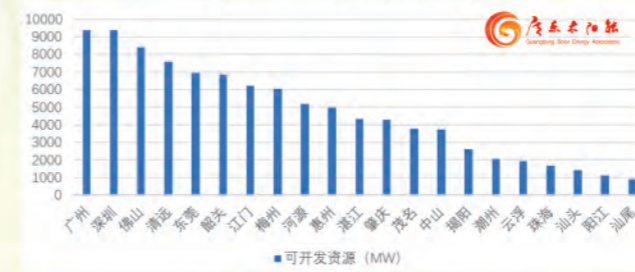
光伏+创新应用前景广阔，形成多元融合场景。从建筑光伏一体化试点到光储充一体化项目推广，从白云国际会议中心屋顶光伏覆盖72%用电到广汽丰田零碳工厂建设，工业、建筑、交通等领域的创新应用持续涌现。同时，整镇村开发、光伏廊道等农村应用模式，更助力“百千万工程”与乡村振兴，进一步释放分布式光伏发展潜力。

(4) 广东省各地市分布式光伏可开发资源充足

广东电网可支撑分布式光伏装机规模约0.8亿-1亿千瓦，目前全省分布式装机规模约0.45亿千瓦，仍有50%的开发空间，如全部开发将带来约2000万吨/年的减碳规模，可缓解约24%的用电缺口。根据广东电网数据，可开发容量最高的地市

为广州市（9.389GW），排名第二的为深圳市（9.372GW），第三为佛山市（8.397GW）。此外清远、东莞、韶关、江门、梅州、河源可开发资源均超过5GW。

2025年1-11月广东省分布式光伏可开发资源（MW）



其中，广东省已公布规模的共计124个县市区中，可开发容量排名前三的县市区为：清远英德市（3200.5MW）、深圳宝安区（2855.6MW）、佛山顺德区（2844.7MW）。除此以外，包括佛山南海区在内的23个县市区可开发资源均超过1GW。

2025年1-11月广东省县市区可开发光伏资源（节选）

Table listing photovoltaic developable resources for selected counties/cities in Guangdong, including locations like Qingyuan Yingde, Shenzhen Bao'an, and Foshan Shunde.

二、主要挑战与风险

(1) 电价与收益风险

收益不确定性增加。自2025年11月1日起，广东新能源上网电价已全面由市场形成。上网电量的结算价格与电力现货市场价格挂钩，在日照充足的白天可能出现电价低谷，导致收益不及预期。随着光伏接入量的增长，白天现货价格持续下降。新增项目可通过竞价获取“机制电价”，以稳定收益，但机制电价每年组织一次竞价，且政策逐年退坡，新项目开发时无法确定未来获得的机制电价水平。项目收益率波动性增大，投资回报测算更复杂。参与市场交易后，光伏项目收益率可能大幅下降。

(2) 电网承载力与消纳压力

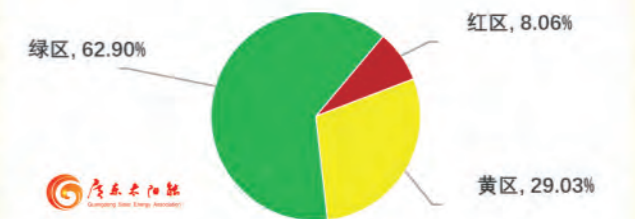
从分布式光伏承载力来看，广东四季度可接入“绿区”的县市区共计78个，占比62.9%；“黄区”共计36个，占比29.03%；“红区”共计10个（剩余可接入容量=0），占比8.06%。其中“黄区”剩余可接入容量共计5201.6MW。

相较上一季度，并未有“黄”“红”区域转变。相较2024年，出现消纳问题的县市区由38个提升至46个，消纳挑战更为严峻。

可接入容量黄、红区列表（截至2025年11月）

Table listing counties/cities with yellow and red status for remaining capacity, including locations like Yangdong, Yangchun, and various districts in Guangzhou.

广东省分布式光伏剩余可接入分区占比图（截至2025年11月）



(3) 政策与市场适应性风险

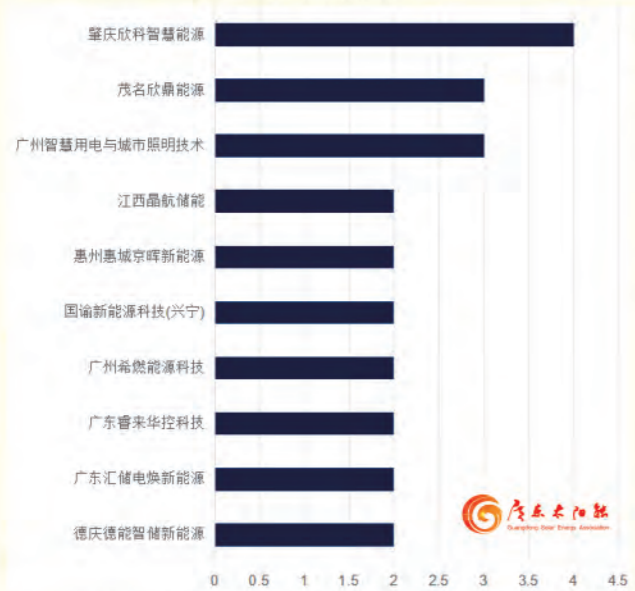
项目开发逻辑改变：新政策引导项目提高自发自用比例，以规避上网电量的市场风险。2025年，因政策调整、并网模式变化或收益不达预期，省内已有包括高速公路分布式光伏在内的多个项目被终止。追求装机容量的旧模式难以继续推进，迫使投资方转向筛选优质屋顶、配建储能或探索全新商业模式来应对。

5. 投资建设单位增多

截至2025年11月，广东省储能项目参与企业1033家，同比增长33.98%（2024年1-11月储能参与企业771家），包括南方电网、广东新能储能国家研究院、广东汇能投资集团等国企；肇庆欣科智慧能源、茂名欣鼎能源等民企。

其中广东省独立储能项目参与企业211家，主要投资企业主要有欣科智慧能源、欣鼎能源、广州智慧用电与城市照明技术有限公司、江西晶航储能、京辉新能源、国谕新能源、希燃能源、睿来华控科技、汇储电换新能源、德能智储新能源，其中广州智慧用电与城市照明技术有限公司、德能智储新能源、粤水电、国谕新能源为国资背景，其余为民企，且大多成立时间不足1年。

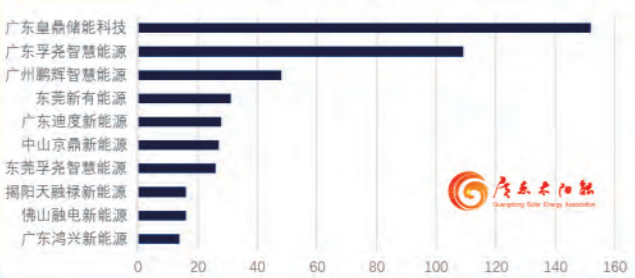
2025年1-11月广东省独立储能项目备案项目数量排名节选 (项目单位统计)



数据来源：广东省投资项目在线审批监管平台，广东省太阳能协会整理

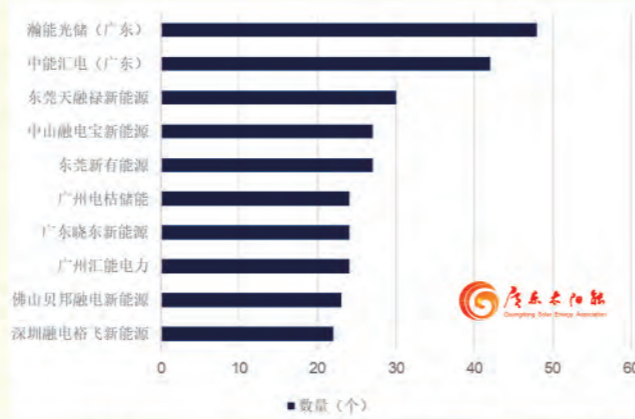
从重点建设单位来看，截至2025年11月，广东省储能建设单位排名前十的企业合计备案291个项目，较去年同期减少60.48%（2024年建设单位排名前十企业合计备案467个项目）。

2024年1-11月广东省储能建设单位项目数量排名前十 (项目单位统计)



数据来源：广东省投资项目在线审批监管平台，广东省太阳能协会整理

2025年1-11月广东省储能建设单位备案项目数排名前十 (项目单位统计)

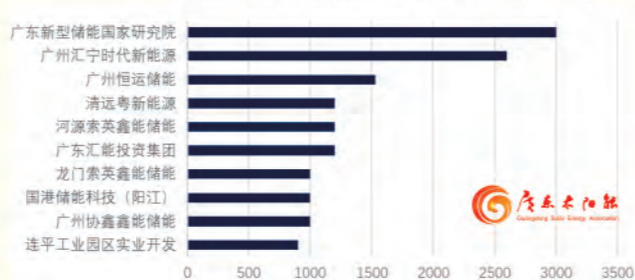


数据来源：广东省投资项目在线审批监管平台，广东省太阳能协会整理

2025年储能建设单位备案项目排名前三的单位，分别是：瀚能光储（广东）新能源科技有限公司（48个项目）、中能汇电（广东）能源管理有限公司（42个项目）、东莞天融绿新能源有限公司（30个项目）。储能项目重点投资企业主要有肇庆欣科智慧能源有限公司、茂名欣鼎能源有限公司、国谕新能源科技（兴宁）有限公司等。

容量方面，截至2025年11月，广东省储能建设单位排名前十的企业合计备案11900.22MWh，较去年同期减少22.92%（2024年建设单位排名前十企业合计备案14628.04MWh）。

2024年1-11月储能电站投资容量排名前十 (MWh)



2025年1-11月储能电站投资容量排名前十 (MWh)



数据来源：广东省投资项目在线审批监管平台，广东省太阳能协会整理

二、2025年广东省储能发展的机遇和挑战

(一) 发展机遇

1. 政策支持

政策是推动新型储能发展的核心外部变量，2017年国家发改委发布首部指导性政策以来，我国政策引领产业发展经历了“初步商业化阶段”“规模发展阶段”正在向“全面市场化阶段”转变。136号文的发布，明确终结“强制配储”，标志着我国新型储能从政策导向下的被动配储转变为以价值收益为导向的主动配储。这一阶段，政策重心从规模扩张转向高质量发展，强调技术创新、市场机制完善及多场景融合。

市场机制方面：取消新能源强制配储，短期看导致储能新增装机减少，电网调节资源缺口扩大，或将推动构网型储能等新技术加速落地。虚拟电厂作为整合分布式能源资源、参与电力市场调节的重要方式，重要性日益凸显。制造端部分储能设备商因强制配储订单减少，营收承压，低端产能加速出清；长期看新能源全面入市后，电价峰谷差拉大，储能套利空间增加，新能源为波动性支付辅助服务费用也将传至储能，形成可持续商业模式，激励储能技术创新与成本降低、同时因国内市场规模缩小，加速设备企业出海，海外市场竞争进一步加剧。

制造升级与技术创新方面：随着《新型储能制造业高质量发展行动方案》提出产业健康有序发展、创新引领、供给侧和应用端有效衔接、国际国内协同发展等方面支持新型储能发展。与《新型储能规模化建设专项行动方案（2025-2027年）》相配合，在政策层面建立了“制造业升级+规模化建设”双轮驱动新范式。

2025年国家重点储能政策

Table with 3 columns: Policy Name, Release Time, Key Content. It lists national policies such as 'Measures to Deepen the Reform of the Electricity Market' and 'Action Plan for High-Quality Development of the New Energy Storage Manufacturing Industry'.

广东省作为经济与能源消费双大省，化石能源依赖度高、碳排放总量大，为实现“双碳”目标，已将新型储能产业定位为战略性支柱产业重点培育，形成强有力的政策支撑体系。一方面，出台《广东省推动新型储能产业高质量发展的指导意见》等专项政策，明确发展目标：2025年新型储能产业营业收入达6000亿元、装机规模超300万千瓦（已提前完成“十四五”目标），2027年营业收入冲刺1万亿元、装机规模达400万千瓦，为产业发展划定清晰路径。另一方面，针对虚拟电厂、车网互动、电力市场交易等细分领域出台实施细则，如明确新能源汽车向电网放电的峰期电价标准，规范虚拟电厂运营商注册、交易参与流程，扫清市场化运营的规则障碍，为储能项目落地与盈利提供稳定政策环境。

2025年广东省下半年重点储能政策

Table with 3 columns: Policy Name, Release Time, Key Content. It lists Guangdong's key policies for the second half of 2025, including measures to promote virtual power plant participation and support for new energy storage manufacturing.

广东省各地市储能补贴政策

Table with 4 columns: Issuing Agency, Time, Policy Name, Subsidy Details. It details subsidy policies from various cities like 惠州市, 深圳市, 东莞市, and 广州市.

关联政策开辟储能增长新空间：在专项政策之外，新能源体系内多项政策均将新型储能视为关键实施工具，从融合应用、市场机制等多维度系统性拓展新型储能的应用场景与发展空间。

文件名称	时间	相关内容
《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》发改能源〔2025〕650号	2025年5月	并网型绿电直连项目应通过合理配置储能、挖掘负荷灵活性调节潜力等方式，充分提升项目灵活性调节能力，尽可能减小系统调节压力。
《关于开展守碳园区建设的通知》发改环资〔2025〕910号	2025年7月	加强园区及周边可再生能源开发利用，支持园区与周边非化石能源发电资源匹配，科学配置储能等调节性资源，因地制宜发展绿电直连、新能源就近接入增量配电网等绿色电力直接供应模式，鼓励参与绿证绿电交易，探索氢能耦合开发利用模式。
《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360号）	2025年10月	大力推广技术先进、安全高效的新型储能建设，挖掘新能源配建储能调节潜力提升利用水平。……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。
《关于推进煤炭与新能源融合发展的指导意见》国能发煤炭〔2025〕89号	2025年11月	大力推广技术先进、安全高效的新型储能建设，挖掘新能源配建储能调节潜力提升利用水平。……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。

2. 价格因素

(1) 成本走势

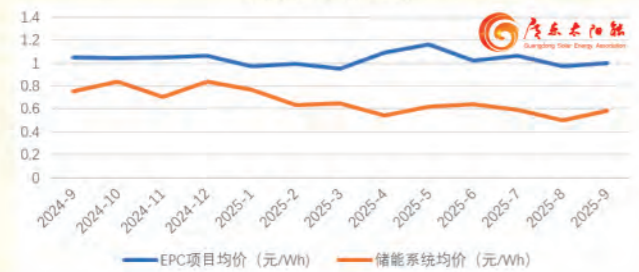
碳酸锂价格上涨，储能项目中标价格回升。截至2025年12月15日，国内电池级碳酸锂报价区间升至94000-97800元/吨，呈现“短期供需紧平衡、价格反弹，中长期供需博弈加剧”的格局。

根据CNESA Datalink 全球储能数据库对各大招标采购平台公开信息的统计，2025年上半年国内新型储能市场中标价格情况如下：

2024年9月至2025年9月储能项目EPC、储能系统中标均价趋势，EPC项目均价整体在1元/Wh左右波动，2025年5月达到1.162元/Wh的阶段高点后有所回落，9月为1.003元/Wh。

储能系统均价则持续下行，从2024年9月的0.753元/Wh，一路下滑至2025年8月的0.499元/Wh，9月微升至0.584元/Wh。

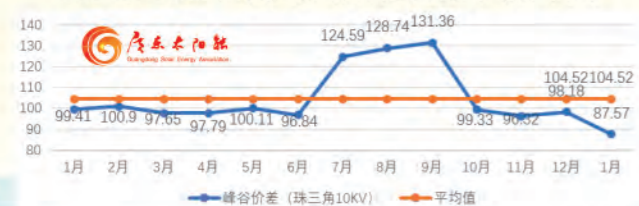
2024年1月-2025年9月储能系统和EPC的月度中标均价趋势 (单位: 元/Wh)



(2) 电价走势

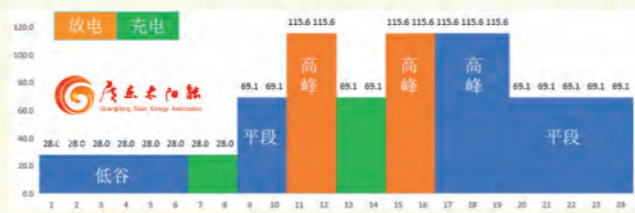
峰谷价差套利仍是目前广东储能项目主要的收益来源之一，2026年1月，广东省峰谷价差（珠三角10kV）1.15元/kWh左右，全国排名第六。新建项目如认定为符合优质产品标准规范的，峰谷价差比值由4.47倍扩大到6.6倍。各地市对容量、投资、放电等均有较大补贴。

2025年-2026年1月广东峰谷价差变化图 (分/千瓦)



数据来源：南方电网，广东省太阳能协会整理

广东省2026年1月24h工商业峰平谷电价及充放电策略 (珠三角10kV)



数据来源：南方电网，广东省太阳能协会整理

3. 市场因素

当前用户侧储能项目收益严重依赖“削峰填谷”和各地的工商业电价政策环境，将不可避免的收到政策频繁变动的影响。寻求新的应用应用场景和新的商业模式将成为新型储能发展的重要关键。广东省作为经济大省和能源消费大省，化石能源依赖度高，碳排放总量大。为实现“双碳”目标，广东正大力推动新能源（风电、光伏）发展，但新能源的间歇性和波动性对电网稳定性构成挑战，储能成为关键调节工具。

(1) 应用场景拓展：多元场景释放规模化需求

虚拟电厂规模化运营机遇：分散的用户侧储能单个体量小、难以独立参与电力市场，虚拟电厂（VPP）通过聚合效应破解这一痛点，已进入规模化、市场化运营新阶段。广东已公示两批共19家虚拟电厂运营商注册名单，搭建起全景应用模块实现负荷监测、指令下发、响应反馈全流程闭环管理，首批运营商已完成与电网系统的数据链路联通。VPP可整合分布式储能、充电桩、工业负荷等资源，参与调峰、调频等辅助服务，同时利用大数据和AI算法动态优化充放电策略，最大化收益。例如广州通过虚拟电厂聚合53个充电站、163个V2G充电桩开展实测，最高响应负荷2.5万千瓦，单辆车放电50度即可获得200元收益，验证了商业模式可行性。

绿电直连与微电网建设机遇：企业绿色用能需求日益强烈，广东绿电交易市场活跃，绿电直连直供模式成为新能源就地消纳的重要方向。储能作为核心调节工具，可稳定绿电供应、保障企业绿电消费需求，尤其在“分布式光伏+储能+充电桩”微电网场景中作用突出。目前广东已启动全国首个城市级智能微电网改革试点（珠海高新区），规划建设9.3MW光伏和50MWh储能系统，满负荷后年供绿电1000万度，可降低企业用电成本0.1元/度。此类项目将构建“绿电直连—园区间电力互济”的能源生态，直接服务人工智能等新质生产力，为储能在工业园区的规模化应用提供广阔空间。

新能源消纳配套需求机遇：广东大力推进风电、光伏等新能源发展，海上风电装机规模已突破1200万千瓦，2025年目标达1500万千瓦，新能源占比持续提升。但新能源的间歇性、波动性对电网稳定性构成挑战，储能作为关键调节工具，是保障新能源消纳的核心支撑。无论是粤东、粤西的海上风电基地，还是分布式光伏项目，均需配套储能系统平抑出力波动，这为电源侧储能项目提供了刚性需求市场。

(2) 盈利模式创新：电力市场体系拓宽收益渠道

多市场协同参与收益机遇：广东已建成涵盖中长期、现货、辅助服务、需求侧响应的全链条电力市场体系，为不同类型储能提供丰富交易品种。其中，调频市场是当前独立储能的核心

收益来源：截至2025年12月，13家独立储能电站中1138MW/2246MWh参与调频市场，2025年总收益达7.06亿元，独立储能已超越火储联合调频主体，成为调频市场收益占比最高的主体。同时，现货市场常态化运行为储能提供“跨时段套利”空间，尽管当前2小时储能系统充放电价差（0.212元/kWh）低于蒙西、山东，但随着市场价格波动加剧，套利空间将持续扩大。未来政策将推动储能同时参与现货与辅助服务市场，实现多收益渠道叠加。

需求侧响应市场增长机遇：广东自2021年开展需求侧响应交易以来，规模持续扩大，2022年组织9次交易，日最大削峰负荷达277万千瓦，已培育形成年度最大用电负荷5%的响应能力。交易中心支持可中断负荷、日前邀约型等多时间尺度品种，用户侧储能可深度参与。同时，广东正积极布局填谷类需求响应市场，预计在节假日新能源出力高峰时段发挥储能调节作用，进一步拓宽用户侧储能的收益路径。

(二) 面临的挑战：

作为全国新型储能制造与出口龙头，广东储能产业2024年营收已突破4000亿元，锂离子电池出口占全国26.4%，但在向万亿级集群迈进的过程中，诸多结构性与机制性挑战凸显，直接影响企业生存发展与产业高质量转型，主要集中于以下几方面。

1. 产业发展方面

(1) 政策协同不足引发发展预期不稳。产业政策以规模产值为导向，聚焦万亿级集群建设，而电力政策侧重系统运行价值，两者存在“竖井”式错位。产业管理关注产能、投资额等硬件指标，电力运行侧重等效利用小时数等运行指标，部门协调机制缺失，导致投运项目难以获得稳定市场化收益环境，企业对政策波动担忧加剧。

(2) 行业竞争加剧压缩盈利空间。当前储能行业仍处于发展早期阶段，市场准入门槛尚未完全成熟，新进入者持续增多，行业竞争不断加剧。广东作为储能产业高地，聚集了大量制造企业与项目开发商，同质化竞争态势尤为明显。部分企业为抢占市场份额被迫降低报价，直接压缩了业内公司的盈利水平。数据显示，2025年上半年独立储能中标均价虽略高于可再生能源储能，但整体储能系统价格经过连续下降后，企业利润空间已十分有限，对企业的盈利能力和可持续经营能力构成严峻考验。

(3) 核心原材料供应与技术瓶颈制约发展。IGBT、电芯作为光伏逆变器、储能PCS等核心设备的关键原材料，其供应持续处于紧俏状态，若未来供应无法有效保障，将直接影响广东储能设备制造企业的生产进度和产能释放，冲击企业正常生产

经营。同时，在长时储能、构网型储能等先进技术领域，广东虽有布局，但核心技术突破仍需时间，部分高端设备依赖外部供应，制约了产业向高端化升级的步伐。此外，储能项目建设运营的地方标准不断完善，已建成电站面临技术改造和手续补齐等合规要求，进一步增加了企业的运营成本。

2. 市场发展方面

(1) 供需结构性错配制约产能转化。广东存在显著的“强制造、弱应用”矛盾，2024年底储能装机量仅位列全国第九，已批复接入系统方案总规模达7.85GW，但实际并网仅1.19GW，“申报热、建设冷”现象突出。本地市场承载能力不足，年均等效利用小时数同比下降8.68%，大量制造产能难以转化为电力系统有效利用价值。源荷分布不均进一步加剧困境，珠三角负荷集中与粤东西北电源集中的格局，导致储能布局与实际需求脱节。

(2) 市场机制不完善致盈利困境凸显。随着强制配储政策取消，行业进入市场驱动新阶段，但广东峰谷电价差仅0.15元左右，低于全国平均水平，单纯峰谷套利难以覆盖成本。当前储能主要收益依赖调频辅助服务，但该市场容量有限，新增项目竞争已进入“拼小数点后三位”的内卷状态，可持续性存疑。同时，储能的容量价值、调节价值尚未形成科学化体系，容量补偿机制缺失，结算颗粒度未能优化，制约收益提升。

(3) 政策波动引发发展不确定性。目前储能行业发展仍高度依赖政府政策支持，政策调整对行业影响显著。广东虽已进入电力现货市场正式运行阶段，但电价政策仍处于频繁调整期，2025年多地工商业电价调整中，峰谷时序、浮动比例及构成项的变化，导致浙江、江苏等9个地区用户侧储能项目套利收益下降，广东虽未在直接调整名单中，但周边地区政策变化及本地峰谷价差波动仍对项目收益预期产生影响。此外，容量电价机制变革、辅助服务价格波动等，均会直接改变储能项目的收益率，导致企业难以形成稳定的发展规划，增加了项目投资风险。

(4) 电网接入限制成为核心瓶颈。2025年广东储能项目申报规模激增，但电网可接入容量严重不足，接入形势十分严峻。以220kV供电区系统为例，其最大允许接入容量约为2416万千瓦，其中已获得接入系统批复的项目容量达602万千瓦，剩余可接入容量仅约1814万千瓦；而2025年申请纳入年度建设的项目总规模已达4181万千瓦/8459万千瓦时，加之截至2025年上半年电网侧储能备案容量已高达37.18GW/78.9GWh，供需缺口悬殊，大量项目面临“申报易、接入难”的困境，严重制约了储能项目的落地实施与规模扩张。



高景BC组件 满格实力，满分未来

📏 满屏 🛡️ 满防 ⚡ 满发 🛡️ 满保



满分品质，满分承诺

高景公众号

虚拟电厂建设与运营 管理技巧专题培训



▶ 扫码登记

新能源上网电量参与 市场化交易专题培训



▶ 扫码登记

零碳园区与新型电力 系统运营模式专题



▶ 扫码登记

光伏发电项目 运维专题培训



▶ 扫码登记

报名咨询：赖老师 13392645978 马老师 13302493698



公众号

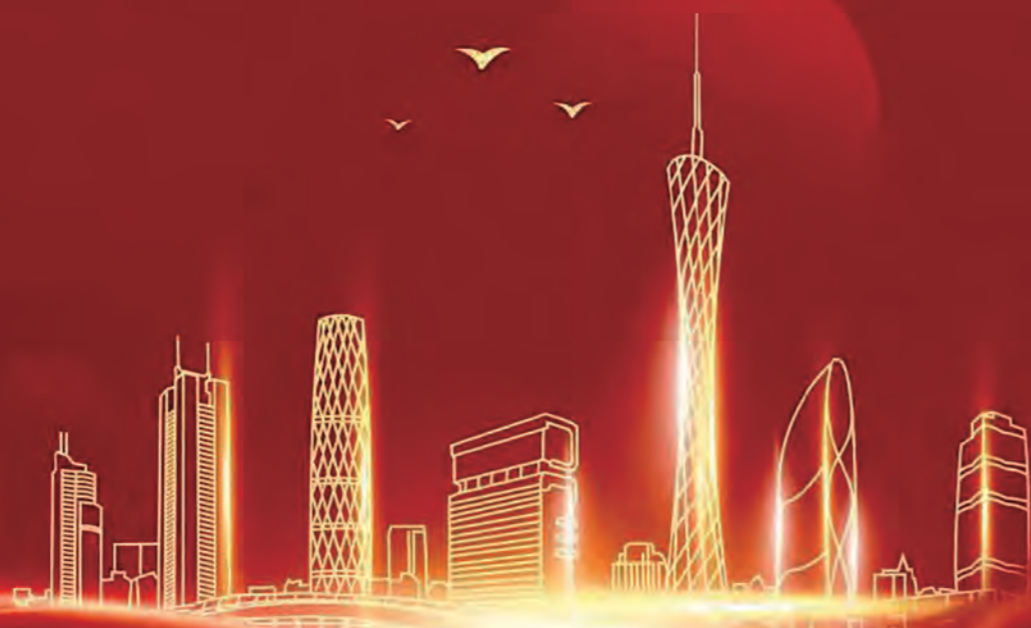


服务号



2026年广东省太阳能行业发展总结大会暨 2026年广东国际光伏科学与技术学术会议

2026年12月
中国·广州



广东省太阳能协会2026年重点工作计划

为推动行业自律、合作、协调和交流，优化资源，促进政企交流协作，实现行业健康发展，更好地服务会员单位，根据协会2026年工作规划，制定活动计划如下：

01 3月 联合东莞市光伏行业协会举办分布式光伏发展大会暨东莞市光伏行业协会迎新春年会

02 4月
5月 新能源电力资源聚合商暨虚拟电厂建设运营管理创新发展论坛

03 8月 8日-10日，联合鸿威展览集团举办世界太阳能光伏博览会（广州光伏展会），同期举办“中国光伏行业发展大会、新型储能产业发展大会”

04 9月 计划举办新型储能行业/虚拟电厂聚合商关键技术创新及产业发展论坛

05 11月 光储充一体化发展新路径研讨会暨新能源电力参与市场化交易专题研讨会

06 12月 举办2026年广东省太阳能行业发展总结大会暨2026年广东国际光伏科学与技术学术会议

除上述活动外，协会将根据行业发展情况和理事会意见，会员企业需求定制化召开专题座谈会、研讨会等。