



建设新型电力系统 加快能源结构转型

在“双碳”目标引领下，新能源加快替代传统能源。多位代表委员建议，加速推进国家新能源大基地建设，探索绿电就地消纳新模式，加快“源网荷储”一体化新型电力体系建设。构建链主企业引领的生态治理体系，提高资源配置效率。同时，优化峰谷电价机制，完善储能安全评估体系，提升用户侧储能装机占比。强化政策引导，通过项目审批、专项资金引导企业加大关键技术的研发投入。支持企业创新用能方式，赋能新型工业化发展。



视觉中国图片

全国政协委员、宝丰集团董事长党彦宝：

建议加速推进新能源大基地建设

● 本报记者 何昱瑾

全国政协委员、宝丰集团董事长党彦宝在接受中国证券报采访时表示，推进新型工业化，必须依托科技创新，推动技术迭代、装备升级、原料和能源清洁替代，用新动能替代旧动能。

探索绿电就地消纳新模式

党彦宝表示，在“双碳”目标引领下，能源绿色革命是大势所趋，必须加快新能源替代传统能源，构建现代化产业体系，为新型工业化注入强劲新动能。要加速推进国家新能源大基地建设，从国家层面进一步加大支持企业创新用能方式，用绿色生产制造材料、设备等，推动新能源全产业链全过程零碳发展。同时，进一步推动“绿电直供、绿电认证”等具体政策落地，支持探索绿电就地消纳新模式，加快“源网荷储”一体化新型电力体系建设，为新型工业化提供绿色能源。

党彦宝建议，从政策层面继续支持有实力的先进企业，创新探索新能源与传统化工产业融合发展，用新能源替代化石能源，从源头进行绿色替代、节能减排，实现以“新”换“煤”、减碳增效，促进工业绿色高质量发展。

党彦宝认为，在沙漠戈壁等地区推进风力发电和光伏发电基础设施建设，不仅能产生良好的经济效益，还能起到防治沙化等作用，发展出“光伏板下栽枸杞”等绿色农业模式，实现生态、经济、社会效益共赢。

要建设好新能源基础设施网络，加大

力度支持能源企业向下游高附加值精细化工领域延伸，在新型节能降耗、循环利用、低碳环保等方面加大研发投入，支持企业开展科技创新，积极探索新能源与传统化工产业协同创新发展。

发展新能源离不开储能的支撑。党彦宝认为，要围绕新能源大基地建设，强化政策引导，大力支持企业全产业链发展新型储能，优化储能运行商业模式，运用市场化手段实现精准配储；推广“政府+企业”共享储能等新商业模式，保障储能行业收益，促进新型储能低成本扩容、高比例配置，助力国家建设新型电力系统，赋能新型工业化发展。

夯实新型工业化根基

党彦宝表示，推进新型工业化高质量发展，需要深耕现代煤化工循环经济产业，夯实新型工业化根基。

他认为，要加大科技创新力度，广泛开发应用绿色技术、绿色原料、绿色产品，不断做大做强做优现代煤化工上下游产业链，向高端化、多元化、低碳化、高附加值精细化工领域拓展延伸，深度挖掘新质生产力，为新型工业化牢牢守住能源安全底线。

党彦宝建议，加大力度支持宁夏宁东、内蒙古鄂尔多斯、陕西榆林、新疆准东等国家现代煤化工产业示范区发展煤基循环经济全产业链，支持行业领军企业通过科技创新，加快产业转型升级、新旧动能转换，大力发展新质生产力，培育一批“链主”企业，示范带动现代煤化工绿色变革。

全国人大代表、悦达集团董事长张乃文：

推动建立绿色甲醇认证标准体系

● 本报记者 孟培嘉

“绿色甲醇前景广阔。不过，当前行业缺乏统一、清晰的认证标准，很大程度上限制了与国际市场的接轨。”全国人大代表、悦达集团董事长张乃文近日在接受中国证券报记者采访时表示。

绿色甲醇是一种碳中和或负碳排放的清洁能源，对能源、化工、交通等领域实现减碳目标具有重要作用。绿色甲醇市场空间较大。机构预计，到2050年全球甲醇产量将达到5亿吨，其中绿色甲醇达3.85亿吨。

“我国绿电资源和生物质资源禀赋得天独厚。绿电制绿氢并耦合二氧化碳制绿色甲醇，不仅能解决绿电规模化消纳问题，还能减少二氧化碳排放。生物质废弃物制备绿色甲醇，则能实现废弃物的资源化利用，降低环境污染。”张乃文表示，目前国内对绿色甲醇的定义还没有明确，尚未形成成熟统一的绿色甲醇认证标准体系。“推动国内绿色甲醇产业链健康发展，并实现稳健的国际

贸易合作，构建一套既符合国情、又接轨国际的绿色甲醇认证标准体系尤为重要。”

张乃文建议，由工信部、生态环境部等政府部门牵头，组建相关专家团队，由相关权威机构负责协调标准化工作。具体包括：跟踪了解国际绿色甲醇相关标准和指导文件，分析比较不同国家和地区的绿色甲醇定义、技术指标、生命周期评估方法；根据国内外研究成果和实践经验，确定我国绿色甲醇的定义边界，明确全生命周期不同阶段的能源消耗、温室气体排放要求以及环保性能指标，并构建相应的评价体系。

张乃文同时建议，由专家团队组织制定绿色甲醇团体或国家标准，明确具体的技术参数、测试方法、认证流程等，并建立质量管理体系；建立第三方认证机制，加强对绿色甲醇认证市场的监管，同步推进与国际认证机构的合作，推动国内外绿色甲醇认证标准互认，并制定相应的政策措施，鼓励企业生产和使用符合绿色甲醇认证标准的产品。



全国政协委员 党彦宝



全国人大代表 高纪凡



全国人大代表 宋西全



全国人大代表 张乃文

全国人大代表、天合光能董事长高纪凡：

构建光伏产业高质量发展生态圈

● 本报记者 刘杨

今年两会期间，全国人大代表、天合光能董事长高纪凡在接受中国证券报记者采访时表示，光伏产业高速发展，并成为中国制造“新名片”。当前，光伏产业亟需从“铺摊子”转向“上台阶”的发展模式。建议以构建光伏产业高质量发展生态圈为抓手，促进各环节和主体良性竞争、有序互动，共同推动光伏产业高质量发展。

发挥链主企业优势

高纪凡表示，构建链主企业引领的生态治理体系，有助于产业从无序扩张向良性迭代转变，提高资源配置效率，推动产业升级与高质量发展。

他建议，工信部牵头制定光伏产业长期发展规划，构建3至5个由链主企业引领、包含产业链上下游核心企业的光伏产业生态圈，充分发挥链主企业在上下游协调、创新引领方面的优势，良性竞争促进光伏产业高质量发展。

同时，高纪凡建议，主管部门研究并出台相关管理办法，有序引导光伏企业通过收购、联合创新、专利联盟、交叉持股等方式，增强产业生态圈内部以及生态圈之间的协同和凝聚力；出台政策鼓励链主企业带领

生态圈聚焦前沿科技创新、国际标准制定、全球产能布局等，持续筑牢中国光伏产业高地，力争孵化培育一批中国光伏企业成为世界500强。

合理配置资源要素

高纪凡表示，要素投放的精准程度会影响经济社会运转、发展效能。高质量发展需要构建更加有效的要素配置环境，需要工信部等主管部门与产业主体形成一盘棋，通过生产要素的合理调度引导产业有序发展。

高纪凡建议，由工信部牵头构建要素统筹管理机制，行业主管部门与光伏产业生态圈加强沟通交流，以全局观配置核心要素，引导光伏产业持续健康发展。包括根据技术水平与生产管理效能进行融资优先排序，加大科研领军人才引进与培育力度，完善优质企业税费优惠政策，降低企业综合运营成本；在供应链整合方面，为链主企业协调产业链资源，开通绿色通道，完善配套支持。

此外，他建议，鼓励集中式和分布式光伏配置储能以及独立储能建设，进一步完善电网调度机制，充分发挥源网荷储的储能作用；进一步完善新能源、储能参与电力市场交易机制，通过容量电价机制、现货、辅助服务等方式，保障新能源配储、独立储能成本疏导和相应收益。

全国人大代表、泰和新材董事长宋西全：

加强用户侧储能建设

● 本报记者 张鹏飞

“发展用户侧储能，具备较高的经济价值，可通过峰谷价差套利等方式实现高效用能和成本控制。”全国人大代表、泰和新材董事长宋西全在接受中国证券报记者采访时表示，提升用户侧储能经济和社会效益，可有效引导储能及配套设施建设需求释放。

提升用户侧储能装机占比

当前，我国储能产业进入快速发展期。但“从应用分布来看，储能装机不均衡，主要集中在发电侧和电网侧”。宋西全介绍，在2023年中国新增新型储能项目应用装机中，发电侧占比41%，电网侧占比56%，用户侧占比仅为3%。

宋西全认为，发展用户侧储能，具备较高的经济价值。提升用户侧储能经济和社会效益，可有效引导储能及配套设施建设需求释放，帮助用户在电力市场提高竞争力。

目前，人工智能的能源消耗占全球能源消耗总量的3%左右，预计到2025年人工智能将消耗15%的全球电力供应。“算力和电力的协同布局，尤其是用户侧储能提前规划，有助于提高电力效率和可再生能源比例，为人工智能等能源密集型技术发展提供支持。”宋西全表示。

进一步优化峰谷电价机制

“用户侧储能的应用场景包括单配置储能、光储一体、微电网等，可以根据用户需求，提供定制化储能系统解决方案。”宋西全介绍，通过多种渠道，如峰谷价差套利、能量转移、容量电费削减、电力现货交易和电力辅助服务等，可以回收投资成本并创造收益。

为进一步加快用户侧储能健康发展，宋西全提出，进一步优化峰谷电价机制，建立尖峰电价机制，为用户侧储能提供更大的峰谷价差空间，提高收益。

宋西全建议，相关部门尽快出台政策，解决中小型储能设施并网供电的管理和技术问题，使工商业储能、户用储能乃至新能源汽车（作为储能电池）能够接入电网，鼓励储能设施在用电高峰期释放电能，减轻电网压力。

宋西全表示，应制定涵盖系统、组件、电源管理、运维等全链条的安全规范和标准，建立完善储能安全评估体系，对储能设备、材料和系统进行全面准确的安全评估和认证。通过项目审批、专项研发资金引导龙头企业加大关键技术的研发投入，打造安全先进的储能解决方案。“从国家层面设立用户侧储能专项资金，为重大项目实践创新提供支持，充分发挥龙头企业的示范作用，引导、带动中小企业积极参与用户侧储能项目建设。”