

国家能源局：鼓励各地探索深远海、沙戈荒等可再生能源制氢场景

4月30日，国家能源局发布《[中国氢能发展报告（2025）](#)》，强调今年是推动中国氢能产业迈过经济性拐点、转向规模化发展的关键一年，将持续推动氢能产业政策接续发力。面对国际氢能产业发展不确定性因素影响，以及国内提升氢能应用经济性、提高关键技术装备水平、完善政策支撑体系等挑战，中国将进一步强化氢能政策顶层设计和整体统筹。

《报告》中提出，将鼓励各地因地制宜探索深远海、沙戈荒等可再生能源制氢场景，引导煤化工与可再生能源发电制氢耦合创新发展，积极推进清洁低碳氢在冶金、合成氨、合成甲醇、炼化等行业实现规模化应用，推动跨区域交通场景氢能应用，并依托重点项目加大对首台(套)、首批次、首版次科技成果应用力度。

“将氢能作为未来能源重要组成部分进行部署，明确主要发展任务以及相应支持举措。”国家能源局还表示，将积极推动研究新能源发电就近消纳价格机制，紧密结合新型能源体系建设，逐步推动氢能项目参与电力市场、支撑电力系统调节能力提升。加强跨区域产业发展协同联动，推动各地明确氢能发展协调机制，完善产业发展配套措施，建立健全氢能项目管理流程规范，因地制宜、积极有序布局氢能产业。

数据显示，2024年，全国超3650万吨氢气产量中，三北地区占比超50%，内蒙古、山西、陕西、宁夏等地区氢气产量均排名靠前。截至2024年底，全国各地累计规划建设可再生能源电解水制氢项目超600个，其中，已建在建项目超150个，已建成产能约12.5万吨/年，主要分布在西北和华北地区，合计占全国已建成产能近90%。同时，一批典型示范项目建成落地，发挥了较好的示范作用。新疆库车建成2万吨/年可再生能源制氢项目，宁夏宁东碳减排示范区可再生能源顺利并入煤制合成氨装置，逐步贯通可再生氢制取-储运-利用全流程，实现氢能多场景耦合应用。

但徐继林坦言，整体来看，全球氢能产业仍处于发展初期，与传统能源和风光等新能源相比：一是项目经济性仍有差距。规模化可再生能源制氢项目规划数量快速增长，但相关技术工艺和建设运营水平较传统技术路线仍有不足，可再生能源制氢项目落地实施和多元化场景探索较为缓慢。二是技术成熟度存在短板。氢能部分技术和场景离商业化推广应用还有差距，对产业突破经济性瓶颈仍有掣肘。三是标准规范需进一步完善。氢能相关标准在与配套政策协同、与产业发展同步、落地应用推广和国际化等方面还需进一步提升。

对此，国家能源局将重点开展以下工作：一是加大政策供给，在“十五五”能源相关规划中加强规划引领，推动氢能项目和产业科学布局，推进氢能“制储输用”全链条协调发展。二是加快科技创新，加强对能源科技创新平台、科技攻关、集成应用示范等方面支持力度，推动技术与产业深度融合发展。三是优化项目管理，推动各地建立健全氢能项目管理制度，持续完善氢能标准和认证体系，推动氢能产业规范发展。四是深化国际合作，统筹用好国内国际两个市场两种资源，在“一带一路”、APEC、金砖机制等合作框架下推动氢能产业开放发展。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/225642.html>