

说数

统一电力市场红利加速释放

王轶辰

国家能源局数据显示,2025年全国电力市场交易电量累计完成6.64万亿千瓦时,同比增长7.4%,占全社会用电量比重达64%。这意味着,每3千瓦时电就有2千瓦时通过市场化交易完成,交易规模再创新高。这一亮眼成绩,是全国统一电力市场建设的标志性成果,为新型电力系统建设和经济社会发展高质量发展提供了坚实支撑。

2025年,我国全面构建以电力市场运行基本规则为基础,以电力中长期、现货、辅助服务三大交易规则为主干,以市场注册、计量结算、信息披露为支撑的“1+6”基础规则体系。有28个省份连续开展电力现货交易,跨电网经营区交易常态化开展,大幅提升了资源配置效率。

规模跃升的同时,电力市场更实现了“安全、绿色、稳定”三重目标协同发展,彰显改革的民生温度与发展定力。安全保供方面,市场机制成为电力稳定的“压舱石”。迎峰度夏、度冬期间,电力现货市场通过高峰高价信号,激励煤电、储能等电源顶峰出力,有效缓解了供电压力。同时,中长期交易锁定大部分电量,规避价格波动风险,辅助服务市场为调峰、调频提供市场化激励,构建起中长期保基本、现货调供需、辅助服务保稳定的完整体系,牢牢守住电力安全保供底线。

绿色转型方面,市场为新能源发展“搭台赋能”。2025年,全国绿电交易电量达3285亿千瓦时,同比增长38.3%,规模是2022年的18倍。风电、光伏通过市场化实现优价优消纳,打破了补贴依赖。西部、北部地区,大量绿电通过跨省跨区交易直送长三角、珠三角,为“双碳”目标达成注入强劲绿色动能。

价格稳定方面,市场平衡供需,守护民生与企业成本。全国统一电力市场通过跨省跨区交易平抑区域电价差异,既保障发电企业合理收益,又降低工商业用户用电成本,让改革红利惠及实体经济。同时,坚持民生导向,居民用电价格保持稳定,实现“保供不涨价、转型不添负”,让电力市场化改革既有力度又有温度。

当前,我国电力市场化改革已进入深水期。未来,要持续完善辅助服务市场、虚拟电厂交易机制,推动储能、分布式能源融入市场,提升系统灵活性;要进一步深化跨区域、跨电网交易机制,推动全国“一张网”市场格局更加成熟;要健全绿电交易、绿证核发等制度,为新能源高质量发展提供更优市场环境。

2026年作为“十五五”开局之年,也是全国统一电力市场由初步建成向基本建成迈进的关键起步阶段。我们要以全国统一电力市场为抓手,持续深化改革,推动电力资源在全国更大范围优化配置,为能源安全新战略、新型工业化、绿色低碳发展提供更坚实的电力保障,让改革红利持续惠及千家万户、赋能千行百业。

2025年1月至12月
全国累计完成电力市场交易电量 66394亿千瓦时 同比增长 7.4%



更多内容 扫码观看