

出口首破8万亿:“新”字挑大梁

据新华社电 2026年前三季度,我国出口同比增长16.4%,三季度出口规模首次突破8万亿元,单季增速达22%。机电、新能源、算力相关产品成为这一轮出口增长的主力。

面对复杂多变的海外市场,这组亮眼数据的支撑力是什么?中国企业的出海模式发生了怎样的转变?宏观经济的“三驾马车”又该如何跑得更加均衡?

■ 结构向“新”

“自2023年起,外界曾一度担忧在全球产业链重构背景下,中国出口的贡献度会下降。然而事实是,从2023年到2025年,即便面临关税战等外部冲击,中国出口依然保持了快速增长。”为何能保持高增长?上海社会科学院经济研究所副所长詹宇波分析,这背后反映了产业结构的变化——新兴产业在固定资产投资、工业增加值以及出口方面均发挥了重要的支撑作用。

专家指出,我国出口结构已作出关键调整:从过去相对劳动密集型的商品,大量转向技术密集型商品。这一转变保证了产品在全球市场上的强劲竞争力。同时,出口市场结构也在同步换轨,从过去长期以美欧为主,更多转向“一带一路”共建国家、东盟、中东及拉美市场,有效分散了单一市场风险。

■ 布局多元,从拼价格到输出“品牌+服务”

面对海外市场的需求波动,企业的

真实体感最为敏锐。同济大学经济与管理学院教授阮青松观察到,当前出口企业最明显的调整集中在两条线:产品的高附加值化与市场布局的进一步多元化。

数据佐证了这一趋势:前三季度,机电产品出口增长23.7%,远高于总体增速。阮青松认为,未来不仅要在产品上进一步提升技术含量,还要注重成套设备与配套服务的出海。通过当地化建仓、当地化运营等整体服务,进一步强化综合竞争力。此外,他特别强调了一个常被忽视的维度——品牌化。“有时候同样的科技含量,我们并不比欧美产品差,但价格更低,原因在于国际市场对我们的高端品牌认知尚待提升。”阮青松指出,这不仅是技术问题,更是商业运营问题,必须依靠国际化的品牌战略去提升品牌价值。

对于明年的出口形势,阮青松提醒不能因为今年的高增长就盲目乐观,必须未雨绸缪,应对潜在的需求波动压力。

■ 均衡发力,提振民间投资是关键

将消费、投资、出口“三驾马车”合并观察,当前经济增长的均衡性仍面临挑战。阮青松直言,出口数据亮眼,国内消费呈温和稳定态势,而投资端乍一看是下降的。他认为,当前最应关注的是民间投资的下降。“民营经济对市场冷暖最为敏感,如果民间投资的跌幅能够收窄甚至回升,将是一个非常好的信号。”要



2026年9月15日,一批新能源汽车在山东港口烟台港等待装船出口(无人机照片)。
新华社发(唐克摄)

做到这一点,最核心的依然是恢复企业信心与实际订单,只要订单和利润改善,其他问题将迎刃而解。

对于未来的政策发力点,詹宇波认为重点在于保证经济增长的可持续性。“这需要通过技术进步来实现,特别是在关键‘卡脖子’技术上取得突破。同时,要让技术进步带来的增长效应辐射到社会的各个部分。”他建议,政策需要更多向平衡性倾斜:保障居民收入均衡

增长,缓解医疗、养老等方面的后顾之忧,推进更多民生工程。“总体而言,这是一个系统性的工作。”

从拼价格到拼技术含量、拼品牌价值;从押注单一市场到织密全球版图——出口增速背后,是一条越走越宽的“新”赛道。当信心沿着订单、现金流和利润传导到千万家企业,中国经济的这艘大船,就能在结构换挡中行稳致远。

我国成功发射遥感五十三号07-09星 遥感五十六号19-21星



10月24日3时25分,我国在酒泉卫星发射中心使用长征四号乙运载火箭,成功将遥感五十三号07-09星、遥感五十六号19-21星发射升空,卫星顺利进入预定轨道,发射任务取得圆满成功。新华社发(汪江波摄)

我国首个区域电力市场正式运行

新华社广州10月24日电 (记者戴小河、胡拿云)24日,记者从在广州举行的南方区域电力市场转入正式运行暨高质量发展推进会上了解到,我国首个区域电力市场——南方区域电力市场从试运行转入正式运行。

在国家发展改革委、国家能源局指导下,南方区域电力市场自2025年6月启动连续结算试运行以来,历经一年多极端工况实战检验,完成从试点探索到制度成熟定型的跨越,标志着全国统一电力市场体系建设取得重大突破。

一年多以来,南方区域电力市场持续破除省间壁垒,构建起中长期交易为基础、现货市场为导向、辅助服务市场为调节的多层次市场体系。广东、广西、云南、贵州、海南五省区各类市场主体同台竞价,煤电、水电、核电、风电、光伏等全类型电源在统一规则下出清定价,跨电网经营区输电通道实现输电权竞价配置,推动电力要素跨省区、跨时空优化流通。

南方电网市场总监、市场营销部总经理李敏虹说,经过一年多连续结算试运行,南方区域电力市场经受住了多种极端

自然气候和交易场景的考验,通过全域统一集中优化,实现更高效的跨省互济和灵活调节,有力夯实五省区的电力保供基础。

数据显示,今年1月至9月,南方区域电力市场累计交易电量近9000亿千瓦时,占全网售电量比例超七成;新增售电量中,有四成是新能源提供;最大单日出清电量超40亿千瓦时,市场经营主体注册突破29万家;区域新能源发电利用率保持95%以上,支撑新能源成为全网第一大电源。试运行期间,市场还实现与国家电网经营区联动互通,跨经营区交易电量达194亿千瓦时,西南水电、西北风光资源跨区域驰援粤港澳大湾区、长三角等地区的负荷中心。

中国南方电力调度控制中心总经理黄河说,交易市场转入正式运行后,将持续打破各类市场经营主体的品类边界,电源侧持续丰富新型主体等参与模式,需求侧面向用户逐步放开规模,调节资源侧将容纳新型储能等更多品类参与现货及辅助服务交易,最大化释放电力资源优化配置效能,持续当好全国电力市场化改革的先行者。