

2024  
两会特刊

## 为中国式现代化建设提供安全可靠的能源保障

上接1版

当前,我国推动能源绿色低碳转型取得积极成效。截至目前,第一批大型风电光伏基地已全部开工,第二批基地项目已陆续开工,第三批基地项目清单已正式印发实施。大力推进农村风电光伏、海上风电发展。加快常规水电、抽水蓄能重点工程建设。

截至2023年12月底,全国可再生能源发电总装机达15.16亿千瓦,占全国发电总装机的51.9%;2023年全国可再生能源新增装机3.05亿千瓦,占全国新增发电装机的82.7%;全国可再生能源发电量近3万亿千瓦时,接近全社会用电量的1/3。

可再生能源装机规模快速增长的同时,利用水平不断提高。新型储能需求提升,装机规模实现“半年翻番”;锂离子电池储能占主导地位,新型储能技术多元化发展。2024年是实现“十四五”规划目标任务的关键一年。随着市场竞争更加充分、技术不断进步,新能源和可再生能源将继续保持高速发展态势。

中国电力企业联合会预计,2024年新投产发电装机容量将再超3亿千瓦,新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模,占总装机比重上升至40%左右。

随着能源绿色化加速,绿色生产生活方式也随之加快形成。核能供暖、清洁能源、地热利用,绿色转型创新应用场景不断,走进千家万户。

加速推动绿色低碳转型发展,离不开顶层设计和统筹协调,加快建设全国碳排放权交易市场、用能权交易市场、绿色电力交易市场也尤为重要。目前,全国碳排放权交易市场碳排放配额成交量2.12亿吨,成交额144.4亿元。未来,碳排放权市场交易将是实现碳达峰碳中和目标的重要工具,将进一步赋能绿色发展。

全国政协委员、中海炼化大树石化副董事长王志良表示,使用绿电是提升出口产品碳排放竞争力的重要手段,要加快建立健全绿电抵扣碳排放政策,从碳排放统计角度制定消费主体购买绿电抵扣碳排放制度,从全国及试点碳市场角度制定控排企业购买绿电折算碳排放履约制度,提升我国绿电的国际认可度。

深度参与国际能源治理变革,  
推动建立公平公正、均衡普惠的  
全球能源治理体系

习近平总书记强调,要深化新能源科技创新国际合作。有序推进新能源产业链合作,构建能源绿色低碳转型共



赢新模式。深度参与国际能源治理变革,推动建立公平公正、均衡普惠的全球能源治理体系。

2月28日,德国不来梅哈芬港迎来了一艘来自中国的运输船,并卸下3000辆比亚迪生产的电动汽车。这已经不是中国电动汽车第一次“漂洋过海”到德国。2023年,德国威廉港亚德威悉码头就进口了6万辆中国电动汽车,并计划今年将进口量提升至10万辆。

2023年我国每出口3辆汽车就有1辆是电动载人汽车,全年出口177.3万

辆,增长67.1%。另据中国汽车工业协会公布的数据,我国申请的动力电池专利占据了全球的74%,已成为驱动电机最大的生产国。2023年风电机组等关键零部件的产量占到全球市场的70%以上,光伏多晶硅、硅片、电池片和组件产量占全球比重均超过80%。在去年全球组件出货排名前十企业中,中国企业占据全部十个席位。

当前,可再生能源产品已经成为我国向世界递出的靓丽新名片。2023年,电动载人汽车(新能源汽车)、锂电池、

光伏产品在国际市场上形成了强大竞争力。海关总署统计数据 displays,2023年,“新三样”产品合计出口1.06万亿元,首次突破万亿大关,我国“新三样”,助力世界各国绿色转型与低碳发展。

同时,储能领域也实现腾飞。2023年,我国企业在全世界储能电池出货量预估在200吉瓦时左右。2023年全球动力电池装机量前十企业中,中国企业占据六席,市场份额超过60%。

此外,我国能源企业还深度参与国际能源市场建设,助力可再生能源项目落地。国家能源集团龙源德阿项目、中国电建EPC总承包的卡塔尔阿尔卡萨800兆瓦光伏发电项目、中国电科承建的土耳其康永集团500兆瓦光伏产业园项目、金风科技阿根廷罗马布兰卡……中国企业不断开展国际能源合作,为全球能源转型提供新动能。

在中国和相关国家的共同努力下,全球可再生能源的普及性、商用化已经成为现实。中国的努力已经使得全球光伏发电成本下降了90%,风力发电成本下降了70%—80%。在全球应对气候变化中,在推动全球绿色低碳进程中,中国发挥了巨大作用,作出了重大贡献。

人勤春来早,奋楫敢争先。能源行业改革开放不停步,高质量发展韧性足,科技创新加速跑。期待今年的全国两会上,代表委员们积极建言献策,为能源高质量发展带来更多动力与活力。

## 绿色低碳转型深入推进

水电、核电、风电、太阳能发电等清洁能源发电量31906亿千瓦时,比上年增长7.8%

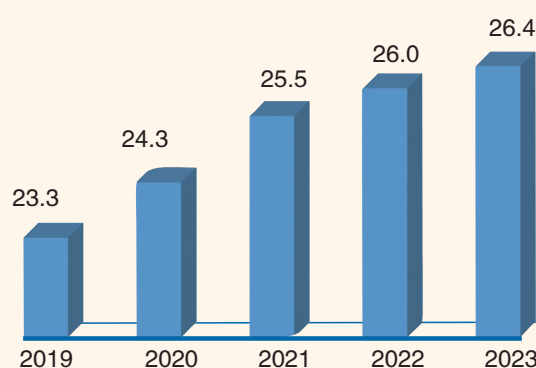
国家统计局2月29日发布的2023年国民经济和社会发展统计公报显示,我国绿色低碳转型深入推进。全年全国万元国内生产总值二氧化碳排放与上年持平。水电、核电、风电、太阳能发电等清洁能源发电量31906亿千瓦时,比上年增长7.8%。年末全国发电装机容量291965万千瓦,比上年末增长13.9%。其中,火电装机容量139032万千瓦,增长4.1%;水电装机容量42154万千瓦,增长1.8%;核电装机容量5691万千瓦,增长2.4%;并网风电装机容量44134万千瓦,增长20.7%;并网太阳能发电装机容量60949万千瓦,增长55.2%。

全年能源消费总量57.2亿吨标准煤,比上年增长5.7%。煤炭消费量增长5.6%,原油消费量增长9.1%,天然气消费量增长7.2%,电力消费量增长6.7%。煤炭消费量占能源消费总量比重为55.3%,比上年下降0.7个百分点;天然气、水电、核电、风电、太阳能发电等清洁能源消费量占能源消费总量比重为26.4%,上升0.4个百分点。重点耗能工业企业单位电石综合能耗下降0.8%,每千瓦时火力发电标准煤耗下降0.2%。初步测算,全国万元国内生产总值能耗比上年下降0.5%。全国碳排放权交易市场碳排放配额成交量2.12亿吨,成交额144.4亿元。



全年能源消费总量比上年增长5.7%,电力消费量增长6.7%  
煤炭消费量占能源消费总量比重下降0.7%  
清洁能源消费量占能源消费总量比重上升0.4%

2019—2023年清洁能源消费量占能源消费总量的比重(%)



全国万元国内生产总值能耗比上年下降0.5%  
全国碳排放权交易市场碳排放配额成交量2.12亿吨,成交额144.4亿元