

煤炭增产、清洁能源助阵，全国能源行业——

加大增产保供力度 积极备战迎峰度冬

为确保今冬供暖期能源供应平稳有序，能源行业加大增产保供力度，备战迎峰度冬。

在内蒙古鄂尔多斯，我国最大的煤炭生产基地，李家壕煤矿通过智能化设备更换升级，有效提高了煤炭开采量。

国能包头能源李家壕煤矿矿长宋亚新介绍说，通过智能化升级，目前煤矿日产原煤约1.7万吨，同比提高13%。

在内蒙古呼伦贝尔，承担着该市三分之一供热需求的呼伦贝尔电厂早在9月份就开栓供热。目前，供热面积已达到1162万平方米，同比增加10%。

位于河北邯郸的龙山电厂正在实施供热管网扩建项目，目前已完成所覆盖的县城郊区、周边村镇住宅小区建设，2025年全部建设完成后将形成供热环网，提高供热保障能力。

河北邯郸龙山电厂龙惠热力董事长牛俊杰介绍说，项目覆盖区域内40个新建住宅小区，2024年共新增集中供暖用户约730户、集中供暖面积15万平方米。

记者在山东济南的智慧供热调度指挥中心看到，通过与天气预报同步，指挥中心能在寒潮前24小时自动预警并预设所需热负荷，提前提升管网温度。

济南热力集团生产管理部副总经理关锐介绍说，

近千名供暖管家对8000余千米管线和3200余座换热站进行24小时巡视检查。同时，所有应急抢修队伍也是24小时随时待命，以应对突发状况。

湖北最大的火电厂——鄂州电厂两台百万千瓦机组全开运行，将应急储备可调度煤炭提升到39.29万吨。

三峡集团湖北能源鄂州发电公司负责人张志猛介绍说，鄂州电厂两台百万千瓦机组并网运行，单日发电量超6000万千瓦时。当前电厂内存煤超69万吨，可供全厂机组正常运行21天。

中国电力企业联合会的数据显示，截至12月12日，纳入中电联燃料统计的燃煤电厂煤炭库存超过1.3亿吨，较去年同期增加1221万吨，库存可用天数26.1天，较上年同期提高2.2天。

在各地迎来不同程度降温的时候，许多清洁能源也在发挥着重要作用，为我国冬季能源保供注入新动力。

在湖北荆州，新能源装机达到857万千瓦，占电源总装机的60%。截至目前，荆州电网新能源发电量达90.49亿千瓦时，占全社会用电量接近30%。在江苏金湖，不久前建成投运的300兆瓦时储能电站，成为地区迎峰度冬电力保供的“稳定器”。

江苏淮安金湖县供电公司发展部主任秦建成就

绍说，金湖地区新能源渗透率接近400%。中城大有储能电站的投运，为新能源就地就近消纳提供更大支撑，对建设高比例绿电消纳的区域自治电网具有重要意义。

在河南，当年开工、当年投产的华能河南郑州地热能清洁供暖项目，21眼深度达2500米至2600米深的地热井，为近7000户居民提供集中供暖。

河南郑州地热能供暖项目负责人刘锋介绍说，总供热面积达百万平方米，每年可替代标准煤约7000吨，减少碳排放1.2万吨。

在广东汕头，全国首例熔盐储热耦合百万千瓦机组示范项目——华能千万千瓦级粤东风光储一体化能源基地储能板块示范项目成功投入商业运行，年供热量达670万吉焦。

华能海门电厂副厂长冯庭有介绍说，利用熔盐大规模储热可实现机组安全灵活运行，每年可增加新能源消纳电量3亿千瓦时，减排二氧化碳2万吨。

今年以来，我国清洁能源电力建设保持较快增长。截至10月底，全国全口径发电装机容量31.9亿千瓦，同比增长14.5%，其中并网风电、太阳能发电装机合计12.8亿千瓦，占总装机容量的比重提高至40.1%。发电生产持续绿色低碳转型的同时，发电供应能力进一步增强。（来源：中央广播电视总台）

国家能源局发布11月全社会用电量等数据
11月全社会用电量
同比增长2.8%

本报讯 12月19日，国家能源局发布11月份全社会用电量等数据。

11月份，全社会用电量7849亿千瓦时，同比增长2.8%。从分产业用电看，第一产业用电量104亿千瓦时，同比增长7.6%；第二产业用电量5399亿千瓦时，同比增长2.2%；第三产业用电量1383亿千瓦时，同比增长4.7%；城乡居民生活用电量963亿千瓦时，同比增长2.9%。

1—11月，全社会用电量累计89686亿千瓦时，同比增长7.1%，其中规模以上工业发电量为85687亿千瓦时。从分产业用电看，第一产业用电量1245亿千瓦时，同比增长6.8%；第二产业用电量58122亿千瓦时，同比增长5.3%；第三产业用电量16698亿千瓦时，同比增长10.4%；城乡居民生活用电量13621亿千瓦时，同比增长11.6%。

12月20日，国家能源局发布1—11月份全国电力工业统计数据。

截至11月底，全国累计发电装机容量约32.3亿千瓦，同比增长14.4%。其中，太阳能发电装机容量约8.2亿千瓦，同比增长46.7%；风电装机容量约4.9亿千瓦，同比增长19.2%（详见全国电力工业统计数据一览表）。

本报讯 日前，国家统计局发布11月份能源生产情况数据。

11月份，规模以上工业（以下简称“规上工业”）原煤、原油、天然气、电力生产平稳增长。

原煤生产稳定增长。11月份，规上工业原煤产量4.3亿吨，同比增长1.8%；日均产量1426.6万吨。进口煤炭5498万吨，同比增长26.4%。1—11月，规上工业原煤产量43.2亿吨，同比增长1.2%。进口煤炭4.9亿吨，同比增长14.8%。

原油生产保持增长。11月份，规上工业原油产量1725万吨，同比增长0.2%；日均产量57.5万吨。进口原油4852万吨，同比增长14.4%。11月份，规上工业天然气产量207亿立方米，同比增长3.1%；日均产量6.9亿立方米。进口天然气1080万吨，同比下降0.8%。

规上工业电力生产平稳增长。11月份，规上工业发电量7495亿千瓦时，同比增长0.9%；规上工业日均发电249.8亿千瓦时。1—11月，规上工业发电量85687亿千瓦时，同比增长5.0%。

分品种看，11月份，规上工业火电、太阳能发电增速回落，水电降幅收窄，核电增速加快，风电由增转降。其中，规上工业火电同比增长1.4%，增速比10月份回落0.4个百分点；规上工业水电下降1.9%，降幅比10月份收窄13.0个百分点；规上工业核电增长3.1%，增速比10月份加快0.9个百分点；规上工业风电下降3.3%，10月份为增长34.0%；规上工业太阳能发电增长10.3%，增速比10月份回落2.3个百分点。

国家统计局发布十一月能源生产数据
规上工业原煤
电力生产平稳增长

国际能源

2025年美国动力煤出口预计将继续攀升

本报讯 据外媒报道，2025年，美国动力煤出口量预计将继续攀升。今年前11个月，美国煤炭贸易商动力煤出口量创六年来最高水平，预计当选总统唐纳德·特朗普就职后，2025年煤炭出口量将进一步增加。

Kpler船舶跟踪数据显示，今年1—11月，美国用于发电的煤炭出口量达到3260万吨。这是自2018年以来同一时期的最高出口量。根据美国能源信息署（EIA）公布的价格数据推算，将为美国煤炭行业带来大约40亿美元收入。由于出于对污染的担心，美国国内动力煤消费正在逐步退出，但大量煤炭出口还是削弱了美国作为全球应对气候变化“领导者”的信誉。而且即将上任的特朗

普总统的政府又是对化石燃料友好型政府，预期将进一步促进更多美国能源产品开采和销售，2025年煤炭出口量可能会更高。

报道说，到目前为止，印度是2024年美国煤炭出口的最大目的地，占美国动力煤发送总量的29%，达950万吨。其次是摩洛哥（460万吨）、埃及（400万吨）等。

报道说，未来几年，这些市场中的大多数似乎仍将是煤炭消费大国，因为那里的能源需求增长速度快于当地清洁能源供应增长速度。这意味着，即使美国国内电力生产商因排放问题而继续减少煤炭使用量，但上述进口国家仍将是包括美国在内的所有煤炭出口国利润丰厚的市场。

地下或藏数万亿吨氢 可提供数百年能源

据美国媒体日前报道，科学家发现，隐藏在地球表面下的一小部分氢就可以为地球提供200年的能源。

报道说，地球表面下藏着一座氢山——科学家说，只要获取其中一小部分，就可以让我们在未来200年不再依赖化石燃料。研究表明，地球上的岩石和地下储层中含有大约5.6万亿吨氢。这大约是已知地下石油储量（1.6万亿桶，每桶重约0.14吨）的26倍，但这些氢藏在哪里仍然未知。

研究人员怀疑，大部分氢可能埋藏在太深或离海岸太远的地方，无法开采；而且一些地方的储量可能太小，不值得开采。然而，美国地质调查局石油地球化学家、上述新研究报告主要作者杰弗里·埃利斯对媒体说，研究结果表明，即使存在这些限制，仍然有足够的氢可供使用。

埃利斯和报告共同作者、美国地质调查局地质学家萨拉·格尔夫曼指出，如此数量的氢可释放的能量，相当于地球所有已知天然气储量储存能量的两倍。

为了估计地球里面氢的数量，研究人员

使用一个模型。该模型考虑了氢在地下产生的速度、可能被困在储层中的数量，以及通过各种过程（如从岩石中泄漏到大气层中）损失的数量。

埃利斯说，氢是通过岩石中的化学反应产生的，最简单的反应是将水分解成氢和氧。他说：“实际上有几十种自然过程能够产生氢气，但其中大多数产生的数量很小。”

直到最近，研究人员才意识到氢能够聚集在地表下。埃利斯解释说：“我整个职业生涯中的认识是，氢就在那里，它确实存在，但它的分子非常小，所以很容易从小孔隙、裂缝和岩石中逃逸掉。”当科学家们在西非发现了一个巨大的氢储藏库，又在阿尔巴尼亚的铝矿中发现了另一个氢储藏库后，这种认识发生了变化。现在很清楚的是，氢确实积聚在地球的储层中。新的研究表明，其中一些地方的积累量可能相当可观。

埃利斯说：“我很惊讶的是，数量比我想象的要大。地下有很多氢。”

（来源：新华社）

中共中央政治局12月9日召开会议，指出明年要大力提振消费、提高投资效益，全方位扩大国内需求。今年以来，国家加力推出一揽子增量政策，将推动2025年宏观经济持续企稳回升向好。

“预计2025年煤炭消费需求平稳增长，全年煤炭消费量比2024年略有增加。”在2025年度全国煤炭交易会上，中国煤炭工业协会党委书记张宏作出如上判断。

多重因素交织
市场呈现供大于求态势

2024年，煤炭市场供大于求态势明显：主要耗煤行业产品产量增速回落，煤炭市场需求动力明显不足，燃煤发电量增速明显下降。

根据国家统计局数据，全国火电发电量累计增速由年初的9.7%回落到7月份的0.5%。“与2023年相比，全年燃煤发电耗煤量同比减少1亿吨左右。”张宏透露。

从耗煤“大户”看，占全国煤炭总消费量近四分之一的冶金、建材两个行业产量持续减少，使耗煤量持续萎缩。

今年以来，水电和新能源替代作用明显增加。张宏介绍，初步测算，2024年全国水电、风电、光伏发电量同比增加4150亿千瓦时，燃煤发电量增量占全国发电量增量的份额由2023年65.5%下降到23.5%，回落42%。

大幅增长的进口煤炭对东部地区市场发挥了有效补充作用。近年来，我国煤炭进口量维持在3亿吨左右，2023年跃升到4.7亿吨。“今年前十个月达到4.35亿吨，全年预计将突破5亿吨，达到5.2亿吨左右，同比增加5千万吨左右。”张宏表示，进口煤数量大幅增加，在市场供需宽松的环境下，扩大了国内煤炭市场的影响。

2021年下半年以来，随着经济复苏带动能源需求增长，工业生产与居民生活用电等能源需求快速反弹，加之极端天气使能源消耗增加，煤炭消费量出现增长。为保障全国煤炭市场供需平衡，国家出台了一系列煤炭保供政策措施，依托大型现代化推动煤矿产能倍增，加大煤炭项目核准力度。据中国煤炭工业协会数据，全国煤炭产量从2020年的39亿吨增长到2023年的47.1亿吨，年均增长6.5%。

大型煤炭企业认真落实电煤保供政策，积极发挥能源供应“压舱石”作用，确保电煤年度合同履约兑现。

国家能源集团科学组织生产，稳产保供，发电、供热电煤长协履约率一直在97%以上；中国中煤集团强化电煤保供和中长期合同履约的刚性约束，电煤中长期合同履约率一直在96%以上；晋能控股、陕煤集团、山东能源集团、淮河能源集团等大型煤炭企业也都为确保全国电煤安全稳定供应和能源安全作出了应有贡献。

经济回升向好
市场或保持供需基本平衡

9月26日召开的中央政治局会议果断部署一揽子增量政策，使社会信心有效提振，经济明显回升。四季度以来，我国经济持续回升向好。近期，消费、投资、工业、企业生产经营等领域多项经济指标出现积极变化，主要耗煤行业企稳回升，煤炭消费需求平稳增长。

“初步分析，2025年火电发电量增加2900亿千瓦时左右，增长4.5%。”张宏表示，在扩大有效投资和促进房地产市场止跌回稳等相关政策措施推动下，冶金、建材行业有望企稳回升实现平稳发展，全国粗钢、水泥等重要耗煤产品产量将保持稳定和小幅增加。“综合分析，电力、供热、冶金、建材、化工等主要耗煤行业发展趋势，预计2025年全年煤炭消费量比2024年略有增加。”

据国家统计局统计，2024年1—10月，规模以上企业生产原煤38.9亿吨，同比增长1.2%。“从主要产煤省区煤矿产能和新建项目投产情况看，全国煤炭产量继续保持适度增加，并以晋陕蒙和新疆四省区为主，新疆仍然是煤炭产量主要的增量地区。预计2025年煤炭市场将继续保持供需基本平衡、时段性宽松与紧张并存的发展趋势。”张宏说。

以高水平煤炭供给保障高质量发展，是新形势下更好发挥煤炭兜底保障作用的必然要求。电煤中长期合同制度是全面提高煤炭供给水平的有效设计。

近日出台的《中华人民共和国能源法》强调，国家鼓励能源领域上下游企业通过订立长期协议等方式，依法按照市场化方式加强合作、协同发展，提升能源市场风险应对能力。

“这一条款为坚持和完善电煤中长期合同制度提供了法律依据”，国家发展改革委改革经济运行局有关负责人透露，国家发展改革委近期对2025年电煤中长期合同签约履约工作作出部署安排，重点聚焦提升签约履约质量和供给水平。

“我们将推动签约数量和签约质量更好结合。”这位负责人介绍说，近年来，高比例签约在供应偏紧时有力保障电煤供应基本盘稳定，但从合同履约基本盘来看，有一些企业为锁定资源以多保少，盲目追求高签约率而忽视合同质量，导致一些合同签得不实无法履约。“因此，2025年政策中继续明确电力企业不低于80%的签约比例，鼓励多签、签实的要求，又更加强调签约质量。进一步细化电煤、煤质和偏差结算的有关要求，严格禁止虚假签约捆绑销售签约、阴阳合同等违反政策要求的行为。”

“在总结历年实践的基础上，我们将研究制定中长期合同规范性文件，推动中长期合同制度化、法治化、长效化运行，更好发挥保供稳价的压舱石作用。”这位负责人说。（来源：中国电力报）

明年煤炭市场怎样走？

中国煤炭工业协会预计煤炭消费平稳增长

注：1.全国发电装机容量及其中的分项指标截至统计月的累计装机容量。2.“同比增长”列中，标*的指标为绝对量；标▲的指标为百分点。

（来源：国家能源局）