

抽水蓄能产业发展迎新机

发布时间：2021-05-28

来源：经济日报

大 中 小

抽水蓄能电站建设迎来破局关键点。近日，国家发展改革委发布《关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见》，提出以竞争性方式形成电量电价，充分发挥电价信号作用，调动各方面积极性，为抽水蓄能电站加快发展、充分发挥综合效益创造更加有利的条件。

专家表示，碳中和目标下，新能源大规模并网对电网的稳定安全运行提出了挑战，相比化学储能，抽水蓄能电站技术更成熟、造价更低、调节能力更强、安全性更高，必须加快推动体制机制变革，充分吸引社会资本一道加大抽水蓄能电站建设力度。

我国在第七十五届联合国大会上作出“碳达峰、碳中和”郑重承诺，在气候雄心峰会上提出2030年我国风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上的具体目标。届时，我国风电和太阳能发电装机占比将大幅提升，形成以新能源为主体的新型电力系统。

新能源的随机性、波动性，决定了新能源并网规模越大，协调平衡调节需求越大。研究表明，当系统新能源电量占比达到10%时，系统调节需求将随新能源占比提高而陡增。为保障电力系统安全稳定运行，需要大量的调节和储能电源。

抽水蓄能电站是通过把低处的水抽到高处来蓄积能量，待电力系统需要时再发电的水电站。“抽水蓄能电站启停时间短、调节速度快、工况转换灵活，具有双倍调节能力，是技术成熟、运行可靠且较为经济的调节电源和储能电源。”中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司党委书记、董事长郝荣国表示。

投资抽水蓄能电站还具备良好的综合效益。中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司副总经理严旭东表示，电站建设可改善当地交通和生活基础设施。电站建成并网后依托上下水库形成景观资源，带动商业、旅游业配套发展，成为推动区域绿色发展的重要抓手。

截至目前，我国抽水蓄能占电源总装机比重仅为1.4%，要实现“到2030年中国风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上，非化石能源占一次能源消费比重达到25%左右”的总体目标，抽水蓄能电站的建设规模还远远不够。

除了规模不足，从地理分布上来看，我国第一批抽水蓄能电站主要分布在经济较为发达的东中部地区。专家表示，随着西部、北部大型风电基地、太阳能发电基地的建设，迫切需要在送端地区也配套建设调峰能力强、储能优势突出、经济性好，且能提高电线路经济性的抽水蓄能电站。

此前，制约抽水蓄能电站健康发展的因素主要集中于两个方面：一是抽水蓄能电站电价政策尚不完善，抽水蓄能建设成本无法通过输配电价合理向用户侧传导，电网企业承担压力过大；二是各类规划自成体系，未协调统一，致使大量优质的抽水蓄能电站址资源位于生态红线中，严重限制了抽水蓄能电站站址选择。

随着电价政策不断完善，国内抽水蓄能产业有望迎来新一轮发展机遇。郝荣国说，“十四五”期间，我国将大力推动在建抽水蓄能电站按期投产，加快已纳入规划、条件成熟的抽水蓄能电站开工，加快被纳入中长期发展规划项目的前期工作。

郝荣国表示，为促进抽水蓄能电站发展，要做好科学规划及合理布局，既要适度超前，也要科学合理，尽量压低全社会用电成本；同时，需要合理疏导抽水蓄能电站建设和运行成本。要进一步完善抽水蓄能电站价格形成机制，积极推动抽水蓄能电站参与电能、辅助服务等竞争性电力市场，通过市场回收成本、获得收益。

新能源装机规模的扩大，对国土资源利用也提出了新的要求。郝荣国建议，国家相关部门在进行国土空间规划时，要协调好新能源和抽水蓄能的发展与国土资源利用和环境保护的关系，更好地解决发展和保护的关系，助力能源结构转型和“双碳”目标实现。



[网站地图](#) | [联系我们](#) | [加入收藏](#) | 通讯地址: 北京市西城区月坛南街38号 | 邮编: 100824

主办单位: 国家能源局 京ICP备11044902号  京公网安备 11010202007691 网站标识码: bm62000002号

国家能源局 版权所有, 如需转载, 请注明来源