宁夏积极培育和扩大电源侧、电网侧、用户侧等储能商业应用

近日，宁夏回族自治区人民政府印发《 宁夏回族自治区能源发展“十四五”规划》，其中提到：

因地制宜发展其他可再生能源。
加快开工建设青铜峡、青铜峡二期、中宁等抽水蓄能电站。积极推动吴忠跃进等纳入国家中长期规划的抽水蓄能电站前期工作，扎实开展抽水蓄能场址补选及中小型抽水蓄能电站项目储备工作，做到能核尽核、能开尽开。全力推进黄河黑山峡水利枢纽工程立项建设。

专栏 2 “十四五”重点可再生能源项目	
建成项目	宁夏至湖南±800 千伏特高压直流配套新能源项目（光伏 900 万千瓦、风电 400 万千瓦）； 第一批、第二批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地； 银川扩建、固原、石嘴山、同心等生活垃圾焚烧发电项目。
开工项目	推进黄河黑山峡水利枢纽工程立项，水电装机规模 200 万千瓦；开工建设青铜峡（100 万千瓦）、青铜峡二期（140 万千瓦）、中宁（100 万千瓦）等抽水蓄能电站项目；开工建设青铜峡水电增容项目。
前期工作	推动吴忠跃进（80 万千瓦）、中卫三道墙（160 万千瓦）、中卫黄草墙（100 万千瓦）、固原（100 万千瓦）等抽水蓄能电站项目前期工作。

加强电力安全运行。
加强储能电站备案、设计、施工、运维、拆除等各环节全过程安全管理，提升储能电站本质安全水平。

充分利用大数据、人工智能等先进技术提高风况、光照预测精度，优化电力调度运行管理，探索多种能源联合调度。加大煤电机组调峰灵活性改造力度，鼓励热电机组开展蓄热调峰改造，扩大自备电厂参与调峰规模，探索天然气机组参与调峰机制，有效改善电力系统调峰性能。
积极培育和扩大电源侧、电网侧、用户侧等储能商业应用，推进可再生能源与储能设施配套规模化发展，探索源网荷储一体化和多能互补开发模式，充分发挥储能调峰、调频和备用等多类效益，创建“绿电园区”，支持建设自我消纳

、自我调峰的新能源项目。

大力发展综合能源服务。以终端用能需求为导向，依托集中用能区域配电网、配气网、热力网等能源网络开展综合能源服务试点，应用新能源、**储能**
、柔性网络和微网等能源技术和先进互联网通信技术，推动实现分布式能源的高效、灵活接入以及生产、消费一体化。鼓励区内企业构建以“云大物移智链”为技术支撑的能源管理平台，引进和培养专业化复合型人才，针对社区、楼宇、工业企业及园区等用能对象，创新开展能源规划和节能改造服务、能源管理和运维服务、能效诊断和提升服务、需求管理和需求响应服务、投资运营服务、工程建设服务和能源交易服务等多种形式的综合能源服务。

加快能源科
技创新能力提升。重点支持
和培育清洁能源生产、煤炭开采利用、智慧电厂、智能电网、**储能**等领域技术创新型龙头企业。

积极培育储能及新能源汽车产业
，支持清洁能源生产性服务业发展。到2025年，光伏制造产业居行业领先水平，风电制造产业能够支持区内及周边资源开发。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/186261.html