

## 宁夏新型储能发展迅速

作者：郭 桢

电话：010-88052647

邮箱：guozhen@xinhua.org

编辑：梁月贞

审核：张 骥

官方网站：[www.cnfin.com](http://www.cnfin.com)

客服热线：400-6123115



宁夏位居我国西北地区，风光资源丰富，是全国首个新能源综合示范区，“西电东送”的重要送端，新能源产业快速发展。“十四五”以来，自治区新增新能源装机3158.3万千瓦，截至2025年底，新能源总装机达5732万千瓦，新能源装机占比65.5%。近年来，新型储能技术成为应对新能源电源大规模接入、助力电网安全稳定运行的重要手段。截至2026年4月，新型储能并网规模达800万千瓦。储能装机规模位居全国前列，新能源利用率年超96%。

## 目录

- 一、数字消费拓展消费空间 消费潜力不断释放 .....3
- 二、开拓新的数字消费服务体验 挖掘更多消费需求点错误！未定义书签。

## 宁夏新型储能发展迅速

宁夏位居我国西北地区，风光资源丰富，是全国首个新能源综合示范区，“西电东送”的重要送端，新能源产业快速发展。“十四五”以来，自治区新增新能源装机3158.3万千瓦，截至2025年底，新能源总装机达5732万千瓦，新能源装机占比65.5%。近年来，新型储能技术成为应对新能源电源大规模接入、助力电网安全稳定运行的重要手段。截至2026年4月，新型储能并网规模达800万千瓦。储能装机规模位居全国前列，新能源利用率年超96%。

### 一、新型储能破解宁夏新能源消纳难题

宁夏是国家新能源综合示范区，为了破解新能源发展瓶颈，宁夏提前布局新型储能产业。2021年以来，宁夏出台相关政策，构建新型储能产业政策的“四梁八柱”，多举措鼓励新型储能快速发展。截至今年3月初，宁夏累计并网新型储能电站48座，装机规模达501万千瓦/1003万千瓦时，位居全国第四。新型储能产业成为宁夏新能源产业快速发展的“助推器”和“压舱石”，为提高宁夏电力保供能力、新能源消纳水平奠定基础。

结合宁夏风光资源富集、高耗能产业集中、西电东送枢纽、沙戈荒大基地的地域能源特点，新型储能是宁夏降碳减煤、能源转型、产业绿色升级、实现碳达峰碳中和的核心支撑载体，宁夏严把储能并网技术关和安全关，强化储能调度合规性管理，细化完善储能调度调用策略，从电源侧、电网侧、用户侧、产业侧、区域外送五大维度发力，精准破解宁夏双碳核心痛点，保障宁夏新能源利用率连续多年超96%。

首先，新型储能破解新能源消纳难题，扩大零碳清洁能源供给。宁夏风电、光伏资源富集，新能源装机体量巨大，但风光具有间歇性、波动性、随机性，以往弃风弃光、新能源并网受限，不敢大规模新增绿电。新型储能（锂电、液流、压缩空气等）可平抑风光波动、错峰储电，即用电低谷储存多余绿电，用电高峰释放，大幅提升新能源利用率。替代煤电发电量，减少火电燃煤消耗，从源头降低煤炭消费、削减二氧化碳、二氧化硫等碳排放，夯实能源端碳减排根基。

其次，新型储能替代传统煤电调峰，加速化石能源减量。宁夏传统电网调峰高度依赖燃煤火电机组，机组频繁启停、深度调峰，煤耗高、碳排放强度大。新型独立共享储能可承担调峰、调频、备用、电压支撑等电网辅助服务，替代燃煤机组调峰功能。推动火电由“主体发电”向“保底支撑”转型，严控煤电新增规模、压缩煤电利用小时数，优化电源结构，降低全区能源碳排放强度。

第三，新型储能支撑高耗能产业绿电替代，降低工业碳排。宁夏是电解铝、铁合金、化工、新材料等高载能产业聚集地，工业碳排放占比极高，是双碳攻坚重点领域。储能配套园区绿电、分布式光伏、直购绿电模式，保障稳定、持续的绿电供应，解决企业用绿电不稳定、断电风险高的问题。助力高耗能企业完成绿电置换、能耗双控、碳配额履约，推动工业领域电气化、低碳化，破解高耗能地区“降碳与保增长”矛盾。

## 二、打造西部低碳新能源基地

储能是宁夏摆脱煤炭依赖、提升非化石能源占比、削减工业与电力领域碳排放、建成西北绿色能源示范区的关键基础设施。宁夏充分发挥资源优势，落实国家储能健康发展政策措施，以能源安全新战略为引领，以新能源为增量主体、以化石能源为兜底保障，以新型电力系统为关键支撑，构建以新能源为主体的新型电力系统，推进储能产业健康发展。

宁夏依托沙漠、戈壁、荒漠大型新能源基地建设，配套大规模新型储能，形成“新能源+储能”一体化基地，构建“规划-准入-价格-消纳”完整政策体系。从2026年起，宁夏容量电价定价为165元/千瓦·年（含税），有效容量折为2小时储能按33.3%计、4小时按66.7%计、6小时及以上按100%计，容量补偿165元/千瓦·年（保底）。现货套利峰谷价差达0.3-0.35元/千瓦时，为电网侧储能提供保底收益。

目前，宁夏新型储能项目以电网侧独立/共享储能为主，技术路线以磷酸铁锂电池为主，辅以压缩空气等长时储能，形成投产、在建、规划三大梯队，规模位居全国前列。已投产的标杆项目主要包括，2023年12月投运的华严第一储能电站（中宁），规模200MW/400MWh，这是全球最大电网侧分布式模块化储能电站，系统效率达到89.94%，年放电约1.9亿度。2025年6月投运的枣园第一储能电站（中宁），规模为100MW/400MWh，这是宁夏首座长时储能，特点是4小时长时调节，支撑中宁工业园高载能负荷。2025年6月投运的麦垛山第一储能电站（中卫），规模为220MW/880MWh，这是宁夏容量最大的电站，支撑中卫新能源基地消纳、西电东送。2026年4月投运的瀚骏盐池储能电站（吴忠），规模为150MW/600MWh，总投资达5.5亿元。国家能源重点项目大唐中宁压缩空气储能（中宁），规模为100MW/400MWh，采用先进的零碳、长时压缩空气技术，发电效率达70%以上，年发电1.18亿度。

2026年，宁夏规划的储能项目总规模13GW/40GWh，总投资超280亿元，吴忠、中卫、银川等多地密集落地，形成投资拉动效应。吴忠市规划的项目有21个，总投资达145.85亿元；中卫市15个项目，规模达3.2GW/9.6GWh；银川市10个项目，规模为2.1GW/6.3GWh；石嘴山、固原、宁东合计3.35GW/10.1GWh。项目建设与运营将带动本地就业，宝丰等龙头项目新增就业近万人，同时拉动装

备制造、工程建设等上下游产业发展，推动产业链本地化提速，培育新质生产力，材料制造业崛起，发展磷酸铁锂、正负极、电解液等关键材料，2027年目标产值560亿元，形成宁东、银川等产业集群。

宁夏依托西电东送输电通道，将稳定可控的低碳绿电输送至中东部电力负荷省份，既实现本地能源清洁化，又通过配套“沙戈荒”大基地和外送通道，将稳定绿电送往中东部，实现跨区域碳减排，服务全国双碳大局。此外，宁夏构建“绿电+储能”新模式，打造国家新能源综合示范区。新型储能正从投资拉动、产业升级、绿色增长、区域均衡四维度驱动宁夏经济高质量发展，形成“绿电+储能+高载能产业”协同效应，助力推动能源结构升级，为国家建设近零碳电网、实现长期双碳目标提供坚实保障。

## 重要声明

新华财经研报由新华社中国经济信息社发布。报告依据国际和行业通行准则由新华社经济分析师采集撰写或编发，仅反映作者的观点、见解及分析方法，尽可能保证信息的可靠、准确和完整，不对外公开发布，仅供接收客户参考。未经书面许可，任何机构或个人不得以任何形式翻版、复制、刊登、转载和引用。