

以能源转型驱动绿色升级 以系统创新共建低碳未来

——自治区政协“加快建设新型电力系统、新型能源体系，推动产业绿色低碳耦合协同发展”专题议政性常委会会议大会发言摘编

编者按：

经自治区党委批准，自治区政协将“加快建设新型电力系统、新型能源体系，推动产业绿色低碳耦合协同发展”列为今年专题议政性常委会会议协商议题。今年6月，自治区政协组成4个调研组分赴五市和宁东能源化工基地，重点调研了解我区“风光水火储一体化”多能互补、“源网荷储一体化”供需协同情况，能源供应体系、电力系统建设、要素保障及产业绿色低碳耦合协同发展等情况。经过充分协商，形成协商报告，为推动我区产业绿色低碳耦合协同发展建言献策。

9月17日，自治区政协十二届常委会第十六次会议在银川市召开，围绕“加快建设新型电力系统、新型能源体系，推动产业绿色低碳耦合协同发展”协商议政。会上，自治区政协常委毛明杰、刘金星、茹小侠、康俊杰、徐永豪、郑清源、黄金耀、李立，自治区政协委员高建博围绕主题作大会发言。

破解瓶颈向“新”而行 推动我区新型储能从规模领先迈向质效领跑

——毛明杰常委代表民革宁夏区委委会的发言



键阶段，但仍存在一些问题亟待破解。

具体表现为，源网荷储协同发展协同性不足，由于未对储能进行精算预测，新型储能建设在顶层设计上缺乏差异化，在不同应用场景的经济特性未能很好发挥。储能配套机制双重竖井，我区4小时以上的长时储能发展相对滞后，无法有效支撑新能源的波动性。部分项目建设的储能电站因多种因素陷入持续亏损，独立储能对峰谷电价小幅度调整后级冲突等影响，储能空间有限，政策与市场体系不完善，我区尚未制定储能容量补偿相关政策，储能电站收益模式仍不明确。构网型储能电站建设成本高且网弱，但暂无专项支持，新型储能参与电力市场交易的准入条件、交易模式和交易规则尚不健全。储能产业链有待优化完善，我区围绕用户侧的新型储能建设布局还不足。现有储能产业链涉及领域，头部企业数量较少，联动程度不高，还存在行业竞争不规范等问题。

建议制定全区储能产业发展规划，将新型储能产业纳入自治区“十五五”电网总体规划。开展源网荷储、发输配一体化协同研究，统筹制定配套新型储能的标准规范。推动已批储能项目加快建设，切实发挥储能保供顶峰作用。全面摸底园区新型储能实际运行情况，对电源侧、电网侧及用户侧储能中长期需求进行测算，进一步优化规划布局与科学储能。

为什么非干不可？

——刘金星常委代表民盟宁夏区委委会的发言



储能作为新能源消纳的“稳定器”、电力系统的“充电宝”，在新型能源体系构建和新型电力系统建设中占据着举足轻重的地位。对我区而言，新型储能建设是国家新能源综合示范区的“关键棋子”。截至目前，我区新型储能装机达583万千瓦/1231万千瓦时，位居全国第六，已进入规模化升级发展

阶段。

毛明杰

民革

宁夏区

委会

主委

宁夏

大学土木

与水

利工程

学院

院长

民革界别

在低价区间，绿电通过宁电入湘等通道销往湖南、山东的溢价约1.18元左右，宁夏反而享受不到，只能“守着低”观望利潤外流。湖南、山东等省份公开承诺：优先给高耗能、高附加值的新项目布局与之签订长期绿电协议的省份。如此看来，绿电不仅是能源，更是“招商令”。如果宁夏不能尽快把绿电价格机制理顺，把长期协议签下来，这些产业链空间有限，政策与市场体系不完善，我区尚未制定储能容量补偿相关政策，储能电站收益模式仍不明确。构网型储能电站建设成本高且网弱，但暂无专项支持，新型储能参与电力市场交易的准入条件、交易模式和交易规则尚不健全。储能产业链有待优化完善，我区围绕用户侧的新型储能建设布局还不足。现有储能产业链涉及领域，头部企业数量较少，联动程度不高，还存在行业竞争不规范等问题。

为什么非干不可？

——茹小侠常委代表民建宁夏区委委会的发言



具体表现为：绿电供应稳定性不足，2024年11月全区弃光率达10%，部分园区因电力输出不稳定，导致企业弃电量全量使用绿电，需保留火电备用容量，增加综合用电成本。储能设施配套滞后，储能、智能电网等关键设施建设跟不上新能源发展速度，截至目前5月，我区新型储能装机541万千瓦，占新能源装机的12.1%，绿电消纳能力受限，影响企业入驻信心。市场化机制不完善，绿电交易仍以中长期合同为主，现货交易占比不足，宁夏绿电园区8月才首次达成首笔绿电交易。绿电溢价机制尚未完全建立，购买绿电的额外成本缺乏补贴或激励，企业主动选择绿电的动力建不足。产业协同发展程度不高，今年自治区对高耗能行业规定绿电消费占比下限为34.2%，距离2027年60%的目标尚有较大空间，“绿电+产业”融合度低，部分企业因绿电供应不稳定，认识体系不健全，导致绿电使用转化为产品附加价值。

为此建议，筑牢供应根基，提升绿电稳定性与消纳能力，加快储能设施规模化布局，优先在绿电园区配套多元化储能项目，鼓励园区建设共享储能电站，构建园区级智能微电网系统，整合各种电力资源，通过数字化平台实时进行预测与动态调度；试点“绿电+储能”创新耦合，利用弃风弃光时段的富余绿电制氢，为各领域提供绿氢原料，形成“绿电+绿氢+高耗能产业”闭环。

茹小侠

民建

宁夏区

委会

副主席

民建界别

打造虚拟电厂智慧引擎 引领源网荷储协同未来

——康俊杰常委代表民进宁夏区委委会的发言



能力、促进新能源消纳、完善电力市场体系具有重要作用。

近年来，按照国家关于推进虚拟电厂发展的有关部署，我区先后出台了《虚拟电厂建设工作方案（试行）》《宁夏电网虚拟电厂并网运行技术规范（试行）》《宁夏回族自治区虚拟电厂运营管理细则》《自治区电力需求响应优化实施方案》等多项支持政策，全面规范了虚拟电厂建设、接入、交易、运行、结算、评价、退出、信息披露等全生命周期管理流程和要求，初步构建起虚拟电厂建设的政策保障体系。

2024年，我区虚拟电厂已实现运营，入选国家电网公司“源网荷储互动”百佳示范工程，项目成果经国家电网公司鉴定，达到国际领先水平。依托新型电力负荷管理系统，建成宁夏虚拟电厂聚合运营管理平台，累计接入虚拟电厂12家，聚合容量88万千瓦，虚拟电厂建设呈现出良好的发展态势。

随着我区新型电力系统建设和电力市场建设的加快推进，虚拟电厂的建设条件日益成熟，为加快推进我区虚拟电厂建设进一步加强对《细则》修订内容的研究，统一区内虚拟电厂建设管理规范，提升虚拟电厂项目实施和运行效率，动态监测评估虚拟电厂的运行效果、发展趋势等，不断完善虚拟电厂管理体系，构建起完善合理的行业政策和制度体系。

随着我区新型电力系统建设和电力市场建设的加快推进，虚拟电厂的建设条件日益成熟，为加快推进我区虚拟电厂建设进一步加强对《细则》修订内容的研究，统一区内虚拟电厂建设管理规范，提升虚拟电厂项目实施和运行效率，动态监测评估虚拟电厂的运行效果、发展趋势等，不断完善虚拟电厂管理体系，构建起完善合理的行业政策和制度体系。

为什么非干不可？

——徐永豪常委代表农工党宁夏区委委会的发言



随着

我区

虚拟

电

厂

的

快

速

发

展

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营

，

我

区

虚

拟

电

厂

已

实

现

运

营