第6号：关于加快推进六安新型电力系统建设的建议

（市六届人大四次会议）

关于加快推进六安新型电力系统建设的建议

第6号（财经类6号）

霍邱代表团：张道荣代表

近年来，为响应国家能源结构调整、推进能源生产和消费革命号召，六安市清洁能源快速发展，2024年，全市新增分布式电源并网容量约73.74万千瓦，较2023年底分布式电源装机规模（91.56万千瓦）增长约95%。截至2024年底，六安电源（含抽水蓄能）装机总容量达665.15万千瓦，其中清洁能源装机527.54万千瓦，占比达79.31%，是全市最大负荷的1.46倍；2024年1-11月，全市清洁能源发电量占全社会用电量的40.93%。“双碳”目标和光伏产业发展带动新能源快速发展，六安新能源局部以及整体承载力有限。六安市亟需依托具有清洁低碳、安全充裕、经济高效、灵活智能、供需协同特性的新型电力系统有效解决新能源发展面临的矛盾和问题。

一、六安新型电力系统发展现状

一是区域电力系统已基本蕴含新型电力系统的各类元素。近年来，六安可再生能源快速发展，支撑性大电源、调节性抽水蓄能电源、分布式电源、新型储能、氢能电站等新元素在六安现状电力系统中都有存在。

二是目前六安电网已初步形成满足电能午间上送、夜间下受交替变化的送受并举格局，实现了清洁能源高比例利用的目标，代表了以适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统发展形态和发展方向。

三是六安电力系统自身发展的迫切需求新型电力系统。目前六安市、县区内大量的分布式发电、集中式光伏，以及水电等多种可再生能源复杂共存，新能源与电网良性互动发展进入了阶段性瓶颈期，亟需依托新型电力系统新理念、新技术解决源网荷储协调发展面临问题。

四是局部示范项目逐渐落地。以县域配电网为载体的能源供需双侧协调的直流微电网、智能交流配电网、数字化协同调控等试点工程有序推进，如金寨县部分示范工程已竣工投入实践；金安区的国内首座兆瓦级电解纯水制氢、储氢及氢燃料发电系统，首次全链条贯通，为氢能在新型电力系统领域的深化应用提供了先驱经验。

二、新型电力系统发展存在困难

一是新能源快速发展增长，但源储规划布局及市场化消纳配套政策尚不完善，自然环境、社会安全及电网承载力等方面均出现与新能源高质量发展不协同的问题，供电瓶颈、用电质量和能源消纳问题依然存在，从电源到客户全链条电力系统各环节调控性成本上升。

二是新型电力系统规划建设缺乏系统性。全市新型电力系统统筹规划及推进建设方面尚处于摸索阶段，在谋划新型电力系统总体方向及打造示范工程建设时目标不够清晰，特

别是在“源”“储”匹配方面不够契合，基于源网荷储协同的全市电力系统新形态的转型发展问题尚未得到有效解决。

三、推进新型电力系统发展相关建议

一是市县能源主管部门牵头成立市县新型电力系统发展建设协同专班。明确市县各相关部门、供电公司等单位在推进新型电力系统发展建设方面的职责；政府作为系统建设主体，统筹各部门资源调配，对新型电力系统总体方向及相关示范工程的建设方面进行统一决策、部署和协调，定期调度，确保地区特色新型电力系统建设与地方经济社会发展及“双碳”目标同频。

二是出台相应的配套政策，结合六安经济社会发展、电源及负荷分布情况，科学制定支撑性电源、新能源及调节性储能电站布点规划，按照科学制定的指标，有序引导、合理布局源网荷储的协同规划建设，统筹推进市县新型电力系统及乡村智慧供电示范点的规划建设。

三是先行先示，贯彻落实省委、省政府部署要求。加快推进制造业高端化、智能化、绿色化发展，遵照《安徽省零碳产业园区建设方案（试行）》（皖发改产业[2024]254号）相关要求，以安徽省首批零碳园区建设试点金寨零碳产业园为重点，围绕各区县零碳园区建设规划，开展园区企业排放核算监测及虚拟电厂示范项目建设，助力打造全市零碳园区建设。