

金华市金东区人民政府办公室文件

金区政办〔2023〕11号

金华市金东区人民政府办公室 关于印发《金东区加快用户侧储能建设的实施意见》 的通知

各乡镇（街道）、区直属各部门：

为推动我区新型储能快速发展，提升电力系统灵活调节能力和安全保障能力，现将《金东区加快用户侧储能建设的实施意见》印发给你们，请认真贯彻落实。



金东区加快用户侧储能建设的实施意见

为加快构建以新能源为主体的新型电力系统，根据《国家发展改革委、国家能源局关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051号）、《关于浙江省加快新型储能示范应用的实施意见》（浙发改能源〔2021〕393号）等文件精神，结合我区实际，制定本实施意见。

一、总体要求

（一）指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实“四个革命，一个合作”能源安全新战略，全面落实碳达峰碳中和目标，加快用户侧储能建设，建立健全配套机制，进一步提升用户侧储能与源网荷协调互动能力，提升电力系统灵活调节能力和安全保障能力。

（二）工作目标

至2024年，全区建成并网10MW/20MWh用户侧储能项目，“十四五”力争实现30MW/60MWh用户侧储能项目发展目标。适应新型电力系统发展，运用数字化技术聚合储能设备资源，为电力系统提供的容量支持及调峰能力显著提高。

二、主要内容

（一）积极支持用户侧储能项目建设

新建设的非居民分布式光伏发电项目原则上按照装机容量的10%以上配建储能系统，储能系统额定功率下连续放电时间不

低于 2 小时，提高光伏发电就地消纳能力。光伏项目配建的储能系统可自建或采用储能配额置换交易模式。鼓励企业用户或综合能源服务商根据负荷特性建设储能设施，充分利用目录分时电价机制，主动削峰填谷，优化区域电网负荷需求。

（二）优化用户侧储能项目并网服务

区供电局持续加大配电网投资力度，对用户侧储能项目接入的电网侧电力配套设施，延伸投资界面到客户红线。用户侧储能新装、增容项目，应按相关规定完成项目备案后向区供电局办理并网申请手续，经区供电局及相关部门验收合格后方可并网。区供电局要按照积极服务、简洁高效原则，进一步优化内部流程，加快业务办理速度，优先为用户侧储能项目提供电网接入服务。

（三）鼓励用户侧储能参与虚拟电厂负荷调节

积极运用数字化技术对分布式储能设施开展平台聚合，用户侧储能项目应接入金华全域虚拟电厂平台，积极参与电力需求响应和辅助服务，充分发挥灵活、可调性储能资源在新型电力系统中的平衡作用。对参与金华全域虚拟电厂负荷调控的储能项目，按负荷响应期间峰段放电量 0.25 元/千瓦时给予补贴，负荷响应期为 7、8、12、1 月份。补贴期自发文之日起至 2025 年 1 月 31 日，补贴资金总额 112.5 万元，其中 2023 年度为 37.5 万元，2024 年度和 2025 年 1 月为 75 万元。

（四）建立健全用户侧储能安全保障体系

用户及储能设施投资方明确储能设施安全责任方，并由安全责任方办理相关业务，对储能设施安全运行、管理、维护作出安

全承诺，承担因自身原因造成事故引起的一切法律责任。区供电局根据《电力安全工作规程》相关安全管理规定，与用户或储能设施投资方签订《储能系统调度协议》，共同加强对储能系统验收接入及后续运行的安全管理。区级各相关部门落实安全主体责任，强化消防安全管理，有效提升安全运行水平。

三、保障措施

（一）加强组织引导

区发改局要会同有关部门加快用户侧储能发展建设，引导用电量高、负荷峰谷差大的企业建设用户侧储能。

（二）建立协调机制

梳理明确一批用户侧储能示范项目清单，加大对其前期建设工作的统筹协调力度，确保示范项目按期落地、发挥成效。

（三）强化要素保障

鼓励支持社会各类主体参与新型储能项目投资，金融机构开发储能信贷产品；强化财政资金保障，对储能项目参与负荷响应补贴和示范项目建设给予资金支持。

四、其他事项

本实施意见自发布之日起施行，有效期至2025年1月31日。

抄送：区委、人大常委会、政协办公室。

金华市金东区人民政府办公室

2023年7月28日印发
