

首个电网侧独立储能电站提前1个月并网！彭州做实“进解优促”推动项目“加速跑”

近日，四川省首批电网侧独立储能示范项目——彭州市永定桥100MW/200MWh独立储能电站项目（调度命名“蜀香储能电站”）正式落地，并提前并网。该项目的并网不仅有效降低企业用能成本，更将显著增强区域电网的调峰调频能力，为新型电力系统建设和能源绿色低碳转型提供有力支撑。



“进解优促”推动项目提前并网

蜀香储能电站是四川省能源局2024年确定的19个首批新型储能试点示范项目之一，也是彭州市首个、成都市首批5个之一的100MW/200MWh电源侧储能重点项目。该项目占地面积28亩，建设20个储能单元、479个电池柜，每个储能单元配套5500KVA的35KV压变变压器，实现储能单元就地升压。蜀香储能电站同步新建110KV升压站一座，安装100MVA主变一台，通过110KV送出线路，接入220KV永定桥变电站。

蜀香储能电站的提前并网是彭州深入开展“进解优促”工作，创新构建“专班统筹——提速增效——场景驱动”全流程推进范式，通过靶向服务用心用情解决企业发展中的难点、堵点、痛点，高效推动项目建设的成效。

“看到项目提前并网，我们也非常高兴。”项目所在地濛阳街道泉沟村村民乐开了花，“村集体通过土地出租提高集体收益的同时，我们也能够增加收入。”村民们还记得2024年该村引入项目时，需要到彭州市规划和自然资源局办理土地审批的相关手续，为提高办理效率，该局相关科室直接到濛阳街道办事处为其办理手续。



处一隅而观全局。为促进项目快速推进，彭州通过“专人负责+专家指导+专业协作”方式，实施“专班推进”强化项目统筹，彭州市行政审批局、发改局、住建局、文广体旅局、经科信局、应急管理局和彭州生态环境局等相关部门倒排时间，加强对项目的指导，推动项目加快前期手续办理和建设，前后完成项目选址、技术方案论证及审批流程贯通，累计协调解决项目土地划拨、电网接入等难点问题23项。同时将该项目纳入告知制项目审批范围，项目建设、审批同步办理。

项目开工后，彭州做强“要素支撑”加快项目建设，实施建设资源精准调配，推动项目核心设备优先供货，协调施工单位同步开展110kV升压站土建及110千伏蜀永线输电线路架设，首次在省内电网侧储能项目中创新采用“并联作业法”，压缩工期20%；组织彭州供电公司组建攻坚突击队，通过视频会、现场会等方式分类建档消缺，52天完成对端电源间隔建设、铁塔组立、电缆敷设及一二次设备调试等工序，5月底项目建成并网，比计划完成时间提前整整1个月，展现了项目从开工到并网的“彭州速度”。



“立园满园”筑牢能源转型根基

“蜀香储能电站并网后可在负荷高峰时段提供10万千瓦保供顶峰能力，单次放电量20万千瓦时，相当于满足10万台1.5匹空调连续运行2小时，预计年调峰电量达5800万千瓦时。”项目建设单位四川润储汇能能源科技有限公司相关负责人介绍，“我们会主动参与彭州及成都电网调频等辅助服务，为成都世运会等重大活动提供助力支撑。”

除了蜀香储能电站，彭州正在建设的星源能投100MW/200MWh电化学+2.5MW超级电容混合式独立储能电站项目（以下简称“星源能投电站项目”）也已被四川省能源局纳入2025年电网侧新型储能项目清单，采用“电化学储能+超级电容”混合技术路线，同时兼具大容量储能与快速响应优势，投运后将进一步增强彭州电网调峰调频能力，实现年调峰电量1.2亿千瓦时。

建成后，蜀香储能电站将与星源能投电站项目形成“互补联动”的电网侧储能体系，共同助力构建彭州新型电力系统，为区域能源绿色低碳转型注入新动能。此外，随着华能燃机等项目建成投产，年底彭州预估可为成都市实现提供75到80万千瓦的调峰负荷的目标

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/228866.html>