

诸暨将用户侧储能等离散资源纳入建设范围 确保虚拟电厂在电力保供中发挥实效

6月28日，浙江诸暨市印发《2024年诸暨市迎峰度夏电力需求侧管理工作实施方案》。

前置措施：

全省缺口在300万千瓦以内时，根据省统一部署优先启用空调负荷和移峰填谷等柔性调控措施，提前1天通知用户。

· 实施空调负荷调控

要强化管控型空调用户宣传引导，指导用户主动调节空调设备，力争具备最大3.04万千瓦空调制冷负荷调控能力，以缓解高峰用电时段（早峰、腰峰时段各1小时）的供需压力。

· 实施企业错峰检修

各镇乡（街道）要持续深挖企业日（周）移峰填谷潜力，滚动开展企业集中检修计划摸排制定移峰填谷和集中检修用户方案（执行时间、调控负荷）力争具备最大3.33万千瓦移峰填谷和1.68万千瓦集中检修能力。

主要措施：

全省负荷缺口在300万千瓦至600万千瓦以内时，根据省统一部署启用需求响应措施，提前1天通知用户。

· 强化需求响应落地

按照“一次申报、周期滚动、日前调用”原则，开展负荷资源年度申报、周计划滚动，实现日前调用、日内调用全域平衡。在市场化邀约型需求响应基础上，试行约定型响应模式，提前储备、滚动修订迎峰度夏需求响应专项方案，力争具备最大10.04万千瓦响应能力。

· 强化虚拟电厂示范

根据省级统一部署要求，落实虚拟电厂1.0建设，将电动汽车充电桩、用户侧储能、自备电厂、景观照明等离散资源纳入建设范围。在用电紧张期间，积极组织用户侧储能、垃圾发电厂等灵活资源顶峰发电，确保虚拟电厂在电力保供中发挥实效。

兜底措施：

全省缺口在600万千瓦以上时，根据省统一部署启用有序用电措施，提前1天通知用户。安排A到F级有序用电指标55.22万千瓦及5.48万机动负荷。

应急措施：当全省电网或局部供电区出现较大缺额时，按要求启用小时级、分钟级、准秒级可中断等措施。

启动应急储备资源。按要求分别储备5.01万、2.17万、25.10万千瓦日内响应资源池。启动有序用电措施期间，出现电网故障等突发情况，日内启用应急机动负荷进行补充：储备5.48万千瓦机动负荷资源池。

以下为原文

诸暨市节能降耗办公室文件

诸节能办〔2024〕2号

关于印发《2024年诸暨市迎峰度夏电力需求侧管理工作实施方案》的通知

各镇乡人民政府，各街道办事处，市政府各部门、各企事业单位：

为统筹做好2024年全省迎峰度夏电力电量供需平衡，守牢电力安全保供底线，现将《2024年诸暨市迎峰度夏电力需求侧管理工作实施方案》及附件印发给你们。请按此组织实施。

诸暨市节能降耗办公室
2024年6月25日

2024 年诸暨市迎峰度夏电力需求侧管理工作实施方案

为贯彻省市能源保供决策部署，统筹做好 2024 年迎峰度夏电力保供工作，深化运用“市场+行政”措施，充分挖掘需求侧灵活可调潜力，守牢电力安全保供底线，更好支撑服务全市经济社会高质量发展，编制本方案。

一、工作举措

（一）基础措施

1. 执行分时电价政策。落实浙发改价格〔2024〕21 号文件要求，在 6 月 1 日、9 月 1 日等重要时间节点，有序完成分时电价调整。强化政策宣贯，推动工商业用户主动开展削峰填谷，力争通过分时电价引导削峰效果，有效降低全市基础用电负荷。（责任单位：供电公司、发改局）

2. 执行节约用电行动。落实公共机构、商业楼宇“夏季 26 度”的温度设置规定，实施夏季公共场所温度设置专项检查，开展城市“灯光秀”、景观照明等亮化用电合理管控。结合全国节能宣传周，启动面向低压居民“e 起节电”专项行动，引导居民降低空调等用电需求，主动推迟晚间电动车充电时间（零时至 8 时）。常态化多渠道开展节电宣传，形成全社会节能减碳的新氛围。（责任单位：发改局、供电公司、商务局、建设局、机关事务服务中心）

（二）前置措施

全省缺口在 300 万千瓦以内时，根据省统一部署优先启用空调负荷和移峰填谷等柔性调控措施，提前 1 天通知用户。

3.实施空调负荷调控。加强存量调控型空调用户消缺整改，挖掘增量空调用户调控潜力；要强化管控型空调用户宣传引导，指导用户主动调节空调设备，力争具备最大3.04万千瓦空调制冷负荷调控能力，以缓解高峰用电时段（早峰、腰峰时段各1小时）的供需压力。（责任单位：供电公司、发改局、商务局、建设局、机关事务服务中心）

4.实施企业错峰检修。各镇乡（街道）要持续深挖企业日（周）移峰填谷潜力，滚动开展企业集中检修计划摸排，制定移峰填谷和集中检修用户方案（执行时间、调控负荷），力争具备最大3.33万千瓦移峰填谷和1.68万千瓦集中检修能力。（责任单位：发改局、经信局、供电公司、各镇乡（街道））

（三）主要措施

全省负荷缺口在300万千瓦至600万千瓦以内时，根据省统一部署启用需求响应措施，提前1天通知用户。

5.强化需求响应落地。按照“一次申报、周期滚动、日前调用”原则，开展负荷资源年度申报、周计划滚动，实现日前调用、日内调用全域平衡。在市场化邀约型需求响应基础上，试行约定型响应模式，提前储备、滚动修订迎峰度夏需求响应专项方案，力争具备最大10.04万千瓦响应能力。（责任单位：供电公司、发改局）

6.强化虚拟电厂示范。根据省级统一部署要求，落实虚拟电厂1.0建设，将电动汽车充电桩、用户侧储能、自备电厂、景观照明等离散资源纳入建设范围。在用电紧张期间，

积极组织用户侧储能、垃圾发电厂等灵活资源顶峰发电，确保虚拟电厂在电力保供中发挥实效。（责任单位：供电公司、发改局、建设局）

（四）兜底措施

全省缺口在 600 万千瓦以上时，根据省统一部署启用有序用电措施，提前 1 天通知用户。

7.落实有序用电方案。根据《2024 年诸暨市迎峰度夏有序用电方案》，按照“先生活、后生产、有保有限”原则科学合理配置电力资源，优先保障居民生活和涉及公共利益、国家安全等用户和“白名单”企业电力供应。安排 A 到 F 级有序用电指标 55.22 万千瓦及 5.48 万机动负荷。（责任单位：供电公司）

（五）应急措施

当全省电网或局部供电区出现较大缺额时，按要求启用小时级、分钟级、准秒级可中断等措施。

8.启动应急储备资源。按要求分别储备 5.01 万、2.17 万、25.10 万千瓦日内响应资源池。启动有序用电措施期间，出现电网故障等突发情况，日内启用应急机动负荷进行补充，储备 5.48 万千瓦机动负荷资源池。（责任单位：供电公司）

二、保障措施

（一）强化精准调控。各镇乡（街道）街要聚焦本地典型工业行业，开展细分行业的现场排查走访，摸清摸透负荷资源特性，提供集中检修、轮停、压降或作为机动负荷 4 种方式供企业选择，确定最适合的参与方式，形成更精细、

更柔性的管理方案，尽最大可能保障正常生产经营和订单。

（责任单位：发改局、经信局、供电公司、各镇乡（街道））

（二）压实目标任务。各镇乡（街道）、部门要按照省市关于电力保供工作决策部署，细化需求侧管理措施，明确责任分工，强化工作协同，推动各项目标任务落实落细。

（责任单位：有序用电成员单位、各镇乡（街道））

（三）健全激励机制。落实需求响应补贴价政策，激发广大用户参与积极性。（供电公司）

（四）完善运行体系。加强电力负荷管理中心实体化运行，配齐配强专业人员，负荷管理执行期间启用“合署办公、联合执法”工作机制，实行战时24小时值班值守，及时上报突发问题。（责任单位：发改局、经信局、公安局、供电公司、各镇乡（街道））

（五）加强风险管控。提前研判台风、高温等因素对电力保供带来的不确定性风险，做到提前预案、系统防控、有效化解。加强宣传引导，主动回应用户关切，争取理解支持。（责任单位：发改局、气象局、供电公司）

- 附件：1. 空调负荷调控清单
2. 移峰填谷清单
3. 集中检修清单