

山东电力市场有力支撑迎峰度夏电力保供

今年入夏以来，受高温高湿天气等因素影响，山东全省用电负荷不断攀升。面对迎峰度夏电力保供艰巨任务，山东积极建设有利于电力保供的市场体系，以市场机制优化资源配置，引导经营主体主动参与电网调节，有力支撑全网用电负荷“四创新高，12天午晚双峰破亿”，最高用电负荷达到11451万千瓦(8月3日午峰)，晚峰最高负荷为10585万千瓦(8月2日晚峰)，实现电力市场建设和电网安全稳定运行相互促进、协调发展。迎峰度夏期间全省电力供应稳定可靠，未采取需求响应等负荷控制措施。

从发电侧看，在山东电力市场机制的作用下，供需紧张时期，现货市场高峰高价充分激励电源顶峰发电意愿。度夏期间，山东煤电机组发电能力提升478万千瓦、独立新型储能电站最大放电电力315万千瓦、首批注册10家虚拟电厂实现超10万千瓦灵活调节能力。度夏负荷高峰期间机组非停和受阻率最低降至2%以内，实现6座14台百万机组非停率和受阻率“两个零”、12座风机百台以上风电场“零非停”的历史性突破。

从用电侧看，通过市场机制及分时电价政策优化，推动中长期、现货市场形成的分时价格全链条传导到终端用户，有效激励了源、荷两侧共同参与电网调节。建立完善零售市场分时价格约束机制，推动零售市场形成分时价格，零售市场峰谷价差大于3:1;参考现货市场分时电价信号，优化工商业分时电价机制，适时调整代理购电用户分时电价浮动比例、峰谷时长等参数;在全体工商业用户中实施分时容量补偿电价收取方式，设置容量补偿电价峰谷系数，电力用户尖峰系数为深谷系数的20倍。市场化用户晚高峰移峰约280万千瓦，有效降低了电力保供压力。度夏负荷晚高峰全网最大负荷1.06亿千瓦，较去年同比增长4.8%。截止2024年7月底，全网用电量3880.41亿千瓦时，较去年同比增长6.7%，用电量增幅超尖峰负荷涨幅。

下一步，山东能源监管办将进一步加大工作力度，认真履行监管职责，会同相关主管部门持续做好电力保供工作。充分发挥市场机制作用，持续推动虚拟电厂、用户侧储能等新型主体规模化参与市场，进一步挖掘系统调节能力，保障电力安全稳定运行和可靠供应。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/216003.html>