

省间电力现货市场转入正式运行

全国统一电力市场建设再加速

■中国城市报记者 刁静严

怎样让电力像普通商品一样,根据实时供需关系来定价和交易?近期,全国统一电力市场建设再次按下“加速键”。

经历近1000天的实践检验,省间电力现货市场于10月15日转入正式运行,我国电力市场化交易范围进一步扩大。据了解,我国省间电力现货市场范围由点到面、持续扩大,目前已覆盖国家电网和蒙西电网,有力促进了省间电力互济、电力保供和清洁能源消纳。

此外,国家能源局近期发布《电力辅助服务市场基本规则(征求意见稿)》(下称《征求意见稿》),按照“谁提供、谁获利,谁受益、谁承担”的费用补偿及传导原则,调动灵活调节资源的积极性,优化辅助服务价格形成机制,推动电力辅助服务市场建设。

促进形成“能涨能跌” 市场化价格机制

什么是电力现货市场?为什么要建立电力现货市场?

据了解,市场经济中,电力作为一种商品,只有参与到买卖当中才能体现价值。在电力市场上,有两种交易方式,一种是电力中长期交易,另一种就是电力现货交易。中长期交易中,市场主体通过双边协商、集中竞价等形式,开展多年、年、季、月及月内多日的电力交易。电力现货交易中,市场主体则主要开展日前、实时的电力交易。

“电力的中长期交易保证电力客户在未来一定时间内能够以相对稳定的价格购买到所需电力。电力的现货交易则类似于在农贸市场购物,同一款农产品,在早上和收摊前以及不同的农贸市场、超市中,价格都不尽相同。”中国电力科学研究院电力自动化研究所高级工程师丁强介绍,电力现货市场上,卖家既想“畅销”又想尽量

能盈利,买家也会再三权衡尽量“省钱”。

在电力现货市场中,一般有3类市场成员:包括发电企业和用户等在内的经营主体、电网企业和市场运营机构。丁强表示,电力现货市场还为电力企业和电力用户之间提供了更为便捷的交易模式,提升了电力交易的透明度,有助于促进资源要素的高效流通,实现公平、公正的电力交易。

国家电力调度控制中心副总工程师王德林介绍,省间电力现货市场能真实、有效反映市场供需,形成“能涨能跌”的市场化价格机制,反映出电能的时空价值。

也就是说,通过省间电力现货市场,用户可以根据实时的电力价格变化调整生产,既能降本增效,也能优化电力资源的配置,从而在整体上提升供电能力。

组成电力市场化改革 重要内容

与省间电力现货市场相对的是省内电力现货市场。

目前,我国已有23家省级电力现货市场试运行。其中,山西、山东、甘肃电力现货市场已转入正式运行,主要功能是

优化省内的电力资源配置,保障省内的电力电量供需平衡和安全供电秩序。

而随着社会经济发展,新型电力系统加快建设,不同省份之间电力共享互济和优化配置需求越来越迫切,我国开始建立省间电力现货市场。

省间电力现货市场是在省间电力中长期市场交易基础上,利用跨省区通道可用输电能力开展的日前、日内现货交易,是全国统一电力市场的重要组成部分,也是电力市场化改革的重要内容。

我国省间电力现货市场从跨区域省间富余可再生能源现货交易起步,自2022年1月启动试运行,经过31个月的连续试运行后,机制平稳有序,于2024年10月15日转入正式运行。

今年迎峰度夏期间,面对多地持续高温,我国省间现货最大成交电力达到1285万千瓦,精准支援四川、江苏等17个电力供应平衡紧张省份,为保障电力平稳有序供应发挥了关键作用。

截至目前,省间电力现货市场已实现国家电网经营区和蒙西地区全覆盖,参与主体超过6000个,涵盖多类型发电主体,累计交易电量超过880亿

千瓦时,其中清洁能源电量占比达44%。

“此次省间电力现货市场转入正式运行后,将在更大范围内促进电力电量在省与省之间流动。这在我国电力史上也首次实现了省间、省内现货市场协同连续运营,标志着全国统一电力市场体系建设迈上新台阶。”王德林说。

加快推进 全国统一电力市场建设

省间电力现货市场转入正式运行,不仅将在更大范围内推动电力资源优化配置,保障电力安全可靠供应,还将促进可再生能源在更大范围内协同消纳,助力能源绿色低碳转型。

2024年1—8月,通过省间电力现货市场,新能源利用率提升了1个百分点。截至今年9月,现货市场累计消纳可再生能源电量近400亿千瓦时。

“我国可再生能源装机快速增长,新能源装机规模连续多年稳居世界第一,省间电力现货市场对新能源消纳起到了积极促进作用。”中国电力企业联合会常务副理事长杨昆表示。

当前,我国已建成全球规模最大的电网,为电力资源配置提供了坚实的物质基础。在

“双碳”目标背景下,新型电力系统建设加快推进,全国统一电力市场体系建设再加速。

早在2022年,国家发展改革委、国家能源局联合发布的《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》就提出,到2025年,全国统一电力市场体系初步建成,国家市场与省(区、市)/区域市场协同运行,电力中长期、现货、辅助服务市场一体化设计、联合运营,跨省跨区资源市场化配置和绿色电力交易规模显著提高,有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。

今年7月1日起,《电力市场运行基本规则》施行,从国家层面强调了落实“全国一张清单”管理模式。9月,国家能源局印发《电力市场注册基本规则》,旨在进一步完善全国统一电力市场注册制度,规范市场注册工作流程。而本次出台的《征求意见稿》是继《电力市场注册规则》之后又一个全国统一实施的基本规则。

专家表示,未来还要促进各层级市场高效协同,创新市场交易机制,健全完善合规管理与风险防控体系,提升市场规范运作水平,继续推动全国统一电力市场体系建设迈上新台阶。



我国规模最大超高压跨江 输变电工程开展年度检修

10月23日,在江苏泰州凤城至无锡梅里500千伏输变电工程年度检修现场,江苏省送变电有限公司检修人员正在更换跳线悬垂合成绝缘子串,以提升过江输电通道电力设备的稳定性,确保冬季用电高峰时期电网安全可靠供电。据悉,该工程是我国规模最大的超高压跨越长江输变电工程,自投运以来,已累计送电超175亿千瓦时。

中新社发 史俊摄

全社会用电量连续两个月增速超8%

■中国城市报记者 刁静严

中国城市报记者从国家能源局获悉,9月,全社会用电量为8475亿千瓦时,同比增长8.5%。其中,第一、第二、第三产业用电量同比分别增长6.4%、3.6%、12.7%;城乡居民生活用电量同比增长27.8%。

1至9月,全社会用电量累计74094亿千瓦时,同比增长

7.9%。从产业用电看,第一产业用电量1035亿千瓦时,同比增长6.9%;第二产业用电量47385亿千瓦时,同比增长5.9%;第三产业用电量13953亿千瓦时,同比增长11.2%;城乡居民生活用电量11721亿千瓦时,同比增长12.6%。

中国电力企业联合会报告称,今年以来电力消费延续较快增长态势,8月和9月,全社

会用电量连续两个月增速超过8%。分析其背后原因,一方面是国家加大宏观调控力度,有效落实存量政策,陆续出台一揽子增量政策,国民经济运行总体平稳,支撑电力消费增长;另一方面是这两个月西南、华东、华中区域出现持续高温天气,气温明显高于上年同期,拉动降温用电需求快速增长。

报告指出,前三季度,第二

产业用电量增速高于上年同期,其中,高技术及装备制造业用电量同比增长11.4%,高于同期制造业平均增长水平5.6个百分点,制造业延续转型升级趋势。而四大高载能行业前三季度用电量同比增长3.0%,增速比上年同期回落1.1个百分点。

此外,报告显示,第三产业用电量也延续快速增长势头,

互联网及充换电服务业用电量高速增长。一、二、三季度第三产业用电量同比分别增长14.3%、9.2%、10.5%,各季度均保持快速增长势头。具体来讲,在移动互联网、大数据、云计算等快速发展带动下,互联网和相关服务用电量同比增长24.4%;电动汽车保持高速发展,充换电服务业前三季度用电量同比增长56.7%。