

定价机制从“政府主导”转向“市场发现”迈出关键一步

管道天然气现货价格正式发布

■ 本报记者 梁沛然



日前,上海石油天然气交易中心首次发布基于线上交易的管道天然气现货价格,首发价格为2.47元/立方米。截至2025年12月26日当周,最新的管道天然气现货价格为2.31元/立方米。

据介绍,“中国管道天然气现货价格”基于上海石油天然气交易中心的管道天然气现货交易,反映的是当月或下月交付到国内各省区市天然气长输管道起始点(交付点)的管道天然气现货的价格。这一数字并非来自政府定价或企业报价,而是通过对交易平台上实际成交价格加权平均计算得出的结果,标志着我国天然气定价机制从“政府主导”转向“市场发现”迈出了关键一步。

这一价格形成机制,将如何改变中国天然气市场的游戏规则?又将如何影响上下游企业以及普通消费者?上海石油天然气交易中心总经理助理奚炜给出解答。

■ 供需关系“晴雨表”

中国管道天然气现货价格,是基于上海交易中心平台上管道天然气线上交易的成交价格,通过加权平均计算形成。

奚炜表示,首发价格2.47元/立方米,是当前国内天然气市场供需关系的集中体现,体现了现阶段市场供需的基本平衡态势。

这一价格形成机制的核心优势在于其市场基础和透明度,它不再依赖企业自主报价或成本加成定价,而是真实反映了市场参与者的交易行为和供需判断。

“不同于以往企业自主报价或成本加成定价,

管道天然气现货价格是由上海交易中心平台上实际成交价格加权平均计算形成,所有市场参与者都可参与交易,通过自己的交易行为对价格信号产生影响,从而使管道天然气现货价格能够更切实地反映市场参与者的供需判断。”奚炜说。

■ 优化资源配置

奚炜表示,管道天然气现货价格的发布有利于价格联动机制的落地,能为不同用户之间的天然气价格水平提供一个相对独立的衡量参考。管道天然气现货价格不仅反映当前的市场价格,还反映下月的市场价格,可以为上下游企业判断市场供需趋势,以及制定采购与库存安排计划提供参考。

对上游生产企业和进口商而言,现货价格提供了基于市场供需的定价基准。这些企业以前在销售天然气,特别是增量资源时,常常面临定价依据不足的困境。如今,他们可以参考上海交易中心发布的现货价格,制定更为合理的销售策略。更重要的是,他们可以通过直接参与现货交易,更灵活地应对市场变化,优化资源配置。

对下游城市燃气企业和工业用户,现货价格则成为控制采购成本、优化气源结构的有效工具,为制定采购与库存安排计划提供参考。

“一方面,新发布的管道天然气现货价格提供了一个高频、透明的市场价格信号,在上下游价格联动机制下,管道天然气现货价格让终端定价有了清晰、可验证的数据依据。另一方面,对于居民与工商业用气价格交叉补贴问题,管道天然气现货价格提供了独立、市场化的价格参考,可以在推进上

下游价格联动过程中帮助检验价格合理性。”奚炜表示。

■ 保供转向找“市场”

奚炜指出,在近年来我国天然气市场化改革持续深化、产供销体系建设不断完善、基础设施公平开放不断推进、国产气及进口气供应增长等一系列基础上,自去年起,我国天然气保供出现明显新特点。“下游企业从保供找政府,逐步向找交易中心转变,保供找‘市场’的理念越来越深入人心。随着管道天然气持续运行,其对市场的作用或能进一步显现。”

值得注意的是,当前,国内外天然气市场价格走势依然存在一定偏差,价格联动性减弱。“我国天然气市场有自己的特点,去年国际气价大涨期间,国内市场价格相对平稳,今年冬季国内气价也未随国际气价大幅下跌。一个原因在于,虽然我国天然气进口采购合同定价主要仍与国际油价或气价指数挂钩,但国内天然气销售合同并未采取这种定价机制,而是不断向市场化交易转变。”

奚炜表示,下一步,上海交易中心将从以下几个方面持续完善中国管道天然气现货价格体系:一是通过扩大现货交易规模、提高市场参与度和活跃度,提升数据充分性和市场覆盖面,不断夯实价格形成基础,增强价格公信力;二是根据交易情况实时增加价格发布频次,将价格对市场变化的反应及时对外公布;三是细化价格颗粒度,推动管道天然气现货价格发布由省级区域向地市级区域细化,更精准反映不同区域供需特征。

本报讯 日前,我国规模最大全钒液流电池储能电站——三峡集团新疆吉木萨尔全钒液流储能电站实现全容量投产运行,标志着我国在大容量、长时储能技术应用领域实现重要突破,在加快构建以新能源为主体的新型电力系统进程中迈出新步伐。

电站位于新疆维吾尔自治区昌吉州吉木萨尔县,额定功率20万千瓦,储能规模100万千瓦时,是当前我国投运的规模最大的全钒液流电池储能电站。在白天光伏板接收光照最充足、发电效率最高的时段,电站可储存电网无法及时消纳的富余电量,在夜间或用电高峰时释放。预计每年可提升项目配套光伏电站利用率10%以上,最高可增发超2.3亿千瓦时的清洁能源。

作为当前最具发展潜力的长时储能技术之一,全钒液流电池通过“驱动”钒离子在不同价态间的化学反应来实现能量的存储与释放,原理类似于“把电装进液体里”。

据三峡集团新疆分公司吉木萨尔全钒液流光储一体化项目经理邓富彬介绍,电站由储能单元、能量转换单元和动力系统等组成,充电时电能驱动钒离子发生反应,将能量以化学形式储存于液体中;放电时,过程则反向进行,储存的化学能被重新转化为电能,稳定输出到电网,整个过程循环高效、可控。全钒液流储能技术具有循环寿命长、安全性高、扩容性强等特点,特别适合大规模、长时间储能的应用场景。

数据显示,我国是全球钒资源第一大国,钒制品产能占全球72%,位居世界第一。电站依托国内自主知识产权的全钒液流电池技术,有效带动了全钒液流电池关键设备制造、系统集成、材料供应等产业链发展,推动我国钒矿资源优势进一步向产业优势转化,为全国范围内推广长时储能技术提供了可复制的样板。

(何亮)

我国规模最大全钒液流电池储能电站全容量投产运行



珍惜健康 远离污染

中宣部宣教局 中国文明网