

中国改革报

传播力就是竞争力

中华人民共和国价格公报发布报纸

全国独家信用信息公示信息披露指定报纸

本报发布企业债券公告



改革网



中国改革报微信

2030年全国统一电力市场体系基本建成

在全国更大范围内促进电力资源共享互济和优化配置

□ 本报记者 安 宁

日前,国家发展改革委、国家能源局印发《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》(以下简称《意见》),开启新一轮电力体制改革进程。

《意见》提出具体目标: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。到2030年,全国统一电力市场体系基本建成,适应新型电力系统要求,国家市场与省(区、市)/区域市场联合运行,新能源全面参与市场交易,市场主体平等竞争、自主选择,电力资源在全国范围内得到进一步优化配置。

健全多层次统一电力市场体系

《意见》提出,加快建设国家电力市场。充分发挥北京、广州电力交易中心作用,完善电力交易平台运营管理和跨省跨区市场交易机制。值得注意的是,《意见》首次提出,根据电力基础设施建设布局 and 互联互通情况,研究推动适时组建全国电力交易中心。

同时,稳步推进省(区、市)/区域电力市场建设。充分发挥省(区、市)市场在全国统一电力市场体系的基础作用,提高省域内电力资源配置效率,保障地方电力基本平衡。贯彻京津冀协同发展、长三角一

体化、粤港澳大湾区建设等国家区域重大战略,鼓励建设相应的区域电力市场,开展跨省跨区电力中长期交易和调频、备用等辅助服务交易,优化区域电力资源配置。

有序推动国家市场、省(区、市)/区域电力市场建设,加强不同层次市场的相互耦合、有序衔接。条件成熟时支持省(区、市)市场与国家市场融合发展,或多省(区、市)联合形成区域市场后再与国家市场融合发展。在落实电网安全保供支撑电源电量的基础上,按照先增量、后存量原则,分类放开跨省跨区优先发电计划,推动将国家送电计划、地方政府送电协议转化为政府授权的中长期合同。建立多元市场主体参与跨省跨区交易的机制。

完善统一电力市场体系功能

《意见》提出,持续推动电力中长期市场建设。进一步发挥中长期市场在平衡长期供需、稳定市场预期的基础作用。完善中长期合同市场化调整机制,缩短交易周期,提升交易频次,丰富交易品种,鼓励开展较长期限的中长期交易,规范中长期交易组织、合同签订等流程。推动市场主体通过市场交易方式在各层次市场形成分段电量电价,更好拉大峰谷价差,引导用户削峰填谷。

电力现货市场建设方面,《意见》要求,引导现货市场更好发现电力实时价格,准确反映电能供需关系。组织实施好电力现货市场试点,支持具备条件的试点不间断运行,逐渐形成长期稳定运行的电

力现货市场。

目前现货市场运行情况如何?据介绍,浙江、山西、山东等8个第一批现货试点地区2020年全部完成月度以上的结算试运行,2021年山西、甘肃等地区实现长周期不间断运行;辽宁、上海、江苏等6个第二批现货试点省份正在编制市场建设方案,预计2022年6月底前启动试运行。

国家发展改革委有关负责人透露了下一步工作安排,如有序推进新能源参与市场,完善相应市场机制,开展绿色电力交易,以市场化方式实现绿色电力的环境价值。

值得注意的是,为适应新型电力系统建设和能源结构转型,《意见》也设置了相应的市场交易及配套机制。比如,引导用户侧可调负荷资源、储能、分布式能源、电动汽车等新兴市场主体参与交易,有序推动新能源参与电力市场交易。引导各地区根据实际情况建立市场化的发电容量成本回收机制。探索开展绿色电力交易,引导有需求的用户直接购买绿色电力。健全分布式发电市场化交易机制。

健全统一电力市场体系交易机制

该负责人告诉记者,我国现行电力市场体系中,各地在市场模式、基本交易规则、价格形成机制等方面差异较大。记者注意到,《意见》也提出健全统一电力市场体系的交易机制。

一是规范统一市场基本交易规则和技术标准。有关方面制定市场准入退出、交易品种、交易时序、交易执行结算等基本交易规则,以及统一的交易技术标准和数据

接口标准。各地组织省(区、市)电力交易中心依照基本交易规则制定本地交易细则。推动交易中心之间在技术和数据标准方面有效衔接、总体一致。

二是完善电力价格形成机制。改革完善煤电价格市场化形成机制,完善电价传导机制,统一规范各地电力市场价格规则,有效平衡电力供需。有序推动工商业用户全部进入电力市场,确保居民、农业、公益性事业等用电价格相对稳定。鼓励清洁取暖用户通过参与电力市场降低采暖成本。强化电网输配电准许收入监管,推动电网企业输配电业务和购售电业务分开核算,妥善处理政策性交叉补贴。提升跨省跨区输电价格机制灵活性,探索跨省跨区交易按最优路径组合等方式收取输电费用。

三是做好市场化交易与调度运行的高效衔接。在保障电网安全运行和电力可靠供应的前提下,统筹优化电力市场运行与电网调度运行,健全完善电网企业相关业务流程和制度标准。加强电力交易中心与电网企业业务协同,推动规划、营销、计量、财务、调度等信息的互通共享。提升电网智能化水平,加强电力运行调度和安全管理,依法依规落实电力市场交易结果。

四是加强信息共享和披露。推动全国电力市场主体注册信息共享。落实信息披露制度要求,规范披露流程,依法依规披露电网安全约束条件、跨省跨区可用输电能力等关键信息。建设统一信息披露平台,健全信息安全保障机制,确保电力运行信息安全可控。

“期待运动员们在‘冰丝带’书写传奇”

——访国家速滑馆设计总负责人郑方



国家速滑馆设计总负责人郑方接受采访

本报记者 付朝欢 摄

冬奥气象科技创新实现两个“首次”

“百米级、分钟级”天气预报技术落地应用

本报讯 记者付朝欢报道 近日,在2022北京新闻中心城市服务保障专场新闻发布会上,北京市气象局总工程师季崇萍介绍,冬奥气象服务保障有序开展。科技冬奥“百米级、分钟级”天气预报技术体系所有产品实现落地应用。赛区“三维、秒级、多要素、多尺度”综合立体观测网稳定运行。冬奥数据服务形成互联互通、数据共享、相互备份格局。

季崇萍称,冬奥气象科技创新实现两个“首次”。一是首次在我国中纬度山区组织实施了复杂地形下的冬季多维度气象综合观测试验。构建了延庆和张家口赛区的立体、加密气象观测网,为冬奥气象预报技术研发和实际服务提供了精细的天气“背

景”数据,也为深化我国山地气象学研究奠定了基础。

二是首次实现了“百米级、分钟级”业务天气预报能力。基于数值预报、机器学习等技术,形成覆盖冬奥赛区100米网格、10分钟更新的冬奥气象预报产品,大幅提升了冬奥关键气象要素预报准确率,有效支撑了预报服务团队开展精细气象服务。

季崇萍表示,“百米级、分钟级”预报是指在冬奥山地赛场核心区域,提供网格间距达到100米,时间精确到10分钟一次的预报。“主要是利用加密的自动站、雷达数据以及高分辨率的数据资料等,生成可以覆盖冬奥山地赛区百米、每10分钟更新一次的,温度、湿度、风、降水等天气要素的预报。”

改革动态

产业转型升级示范区建设方案印发实施

本报讯 记者安宁报道 日前,记者从国家发展改革委获悉,北京京西、辽宁中部等20个产业转型升级示范区,河北正定、河南兰考等20个县城产业转型升级示范园区的“十四五”建设方案已先后按程序印发实施。

据了解,下一步,国家发展改革委将联合科技部、工业和信息化部、自然资源部、国家开发银行,进一步加强对产业转型升级示范区和县城产业转型升级示范园区建设的指导,安排专项资金支持示范区和重点园区建设,加快建设一批具有竞争力的产业集群和产业园区,支持示范区城市协同推进产业结构调整、城市更新改造、绿色低碳转型,持续增强内生发展动力。同时,不断健全政策体系和奖惩机制,继续对真抓实干成效明显的城市推荐国务院督查激励,继续做好示范区建设年度评估,继续定期召开示范区建设政策培训和现场经验交流活动,总结推广典型经验做法。

全国统调电厂存煤超1.65亿吨 已基本恢复至节前水平

本报讯 记者刘政报道 2月8日,记者从国家发展改革委获悉,农历正月初三以来,各地区煤炭产量快速回升,目前已基本恢复至节前水平,全国统调电厂存煤仍保持在1.65亿吨以上,较去年同期增加超过4000万吨。

记者了解到,春节假期,各地区和中央企业努力稳定煤炭生产供应,科学安排生产销售,煤炭日产量、供应量和发运量均高于农历同期水平,有力保障了节日用煤需求。随着煤炭生产加快恢复,叠加供暖季用煤需求有所下降,煤炭供应保障能力将进一步增强。

截至1月30日,2022年煤炭中长期合同签订量同比大幅提升,绝大部分省区市已实现发电供热用煤全覆盖,目前平台录入工作已全部完成。从汇总统计数据可以看到,2022年煤炭中长期合同签订工作进展良好,将有效保障今冬供暖安全,稳定市场价格。

值得注意的是,为进一步加强煤炭中长期合同履约监管,有效提升合同履约水平,日前,国家发展改革委同有关方面联合组成15个核查工作组,全面开展2022年煤炭中长期合同签订履约情况专项检查工作,核查范围实行全国各省区市全覆盖。

工作组围绕地方煤炭资源和发电供热用煤合同签订率、合同签订质量及履约兑现等情况开展重点核查,切实督促供需双方严格签约履约,并将根据数据汇总和核查情况,对违约典型案例实行约谈、通报、追责问责,以提升各方诚信履约意识,切实发挥中长期合同对于煤炭供应和价格的“稳定器”作用。

三部门印发方案推动革命老区红色旅游高质量发展

适用范围为国家明确的12个革命老区及全国其他革命老区县市

本报讯 记者安宁报道 近日,国家发展改革委会同文化和旅游部、国家文物局印发推动革命老区红色旅游高质量发展有关方案(以下简称《方案》)。《方案》从三方面部署了12项重点任务,适用范围为国家明确的12个革命老区及全国其他革命老区县市。

在“加强红色资源保护利用”方面,《方案》提出了加大革命文物保护单位力度、深入挖掘红色文化内涵、稳妥建设红色纪念设施、创新红色旅游产品开发等4项任务,明确要求以县(区、市)为单位开展革命文物资源专项调查和定期排查,全面摸清革命老区革命文物资源家底和保护需求,将革命文物资源资产使用和管理情况纳入国有资产报告,加强革命老区重大纪念设施项目建设管理,合理开发特色国防军事旅游产品,积极打造精品红色旅游演艺作品等。

在“推进红色旅游品质升级”方面,《方案》提出了健全红色旅游基础设施、推进红色旅游资源整合、提升红色旅游服务质量、加强红色旅游人才建设等4项任务。

在“优化红色旅游发展格局”方面,《方案》提出了提升红色旅游规范发展水平、深化红色旅游与乡村振兴融合、促进革命老区城乡区域协调、推进红色旅游适度多元发展等4项任务。

新闻热线:(010)63691897

Email:crdzbs@163.com

本版编辑:张治崇