

三部门联合发布《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027年)》

重点开展9项专项行动 推进新型电力系统建设取得实效

■本报记者 郭冀川

8月6日,国家发展改革委、国家能源局、国家数据局联合发布的《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027年)》(以下简称《行动方案》)提出,在2024年至2027年重点开展9项专项行动,推进新型电力系统建设取得实效。

上海钢联分析师徐向春在接受《证券日报》记者采访时表示,新型电力系统的“新”主要体现在新能源电力的开发、输送和新的用电场景配套上。虽然我国光伏、风电等新能源发电量逐年提升,但电网的智能化水平和调峰调频能力尚需提高。通过加强电网建设和管理、发展储能技术、完善政策体制和经济激励等措施,可以逐步解决这些问题,推动新能源发电的可持续发展。

为支持我国新能源电力的输送使用,《行动方案》提出,开展电力系统稳定保障行动,包括优化加强电网主网架、提升新型主体涉网性能、推进构网型技术应用、持续提升电能质量等任务。

在提升新型主体涉网性能方面,《行动方案》提出,针对新能源、电动汽车充电基础设施、新型储能等快速发展的实际,制修订并网技术标准和管理要求,合理提高新型主体对频率、电压扰动的耐受能力和主动支撑调节能力,加强并网检测,确保涉网性能达标,源荷协同提升电力系统稳定水平。

此外,《行动方案》提出,开展大规模高比例新能源外送攻坚行动。具体来看有两方面任务:一方面是提高在输电通道新能源电量占比。适应新能源快速发展需要,通过有序安排各类电源投产,同步加强送端网架,提升送端功率调节能力,有效提高在输电通道新能源电量占比;另一方面是开展新增输电通道先进技术应用。优选一批

国家发展改革委等三部门联合发布的《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027年)》提出,在2024年至2027年重点开展9项专项行动,推进新型电力系统建设取得实效。



电力规划明确的“沙戈荒”大基地和主要流域水风光一体化基地送出通道,在保障送出通道电力供应能力的前提下,依托先进的发电、调节、控制技术,开展新型交直流输电技术应用,有效降低配套煤电比例,实现高比例或纯新能源外送。

在开展电力系统调节能力优化行动方面,《行动方案》提出,在用好常规调节措施的基础上,聚焦新型储能优化系统调节能力。针对部分地区短期内新能源快速发展、系统调节需求快速提升的实际,科学开展调

节能力需求分析,在确保安全的前提下,布局一批共享储能电站,同步完善调用和市场化运行机制,提升系统层面的电力保供和新能源消纳能力。

巨丰投资首席投资顾问张翠霞对《证券日报》记者表示,随着科技的进步,储能技术也在不断创新和完善。先进的储能技术能够显著提升电力系统效率,降低成本,从而增强新能源发电企业的市场竞争力。

在开展需求侧协同能力提升行动方面,《行动方案》提出,结合电力保供、新能源发

展等需求,利用当地源荷储资源,建设一批虚拟电厂。建立健全虚拟电厂技术标准体系,完善虚拟电厂的市场准入、安全运行标准和交易规则,常态化参与系统调节,提升电力保供和新能源就地消纳能力。

洛克资本合伙人李音临在接受《证券日报》记者采访时表示:“虚拟电厂可以通过参与电力市场交易、需求侧响应、辅助服务等多种方式获取收益,随着电力市场的不断开放和完善,虚拟电厂的盈利模式将更加多元化和稳定。”

虚拟电厂何以迅速“出圈”

■李春莲

近段时间以来,全国多地出现高温天气,用电负荷快速增长,电网面临用电高峰挑战,多地电力部门相继出台举措备战迎峰度夏“大考”,虚拟电厂也迅速“出圈”。

虚拟电厂可以对区域内可调资源进行调控,削弱区域内的用电峰值。在用电需求激增时,虚拟电厂能够调动聚合的分布式光伏、用户侧储能电站等能源系统释放电力“削峰填谷”,以保障电网供需平衡稳定。从7月1日开始实施的《电力市场运行基本规则》规定了虚拟电厂的市场经营主体地位,这意味着虚拟电厂可作为一个经营主体全面参与电力市场。8月6日,国家发展改革委、国家能源

局、国家数据局印发《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027年)》。其中提出,结合电力保供、新能源发展等需求,利用当地源荷储资源,建设一批虚拟电厂。

在笔者看来,虚拟电厂具备以下三方面优势:

首先,传统电力市场主要依赖于大型发电厂和电网公司,而虚拟电厂的兴起正在打破这一格局。随着电力市场逐步开放和竞争机制引入,发电企业、售电公司等各类新兴市场主体都参与到电力交易之中。作为能源协调管理系统,虚拟电厂可以优化资源配置,为电力系统提供调节支撑能力。

其次,由于新能源装机占比不断提高,其随机性、波动性也对电力系统调节能力提

出了更高要求。虚拟电厂通过聚合分布式新能源资源,提升新能源消纳水平,可以进一步促进新能源的广泛应用。

最后,依托先进的数字化技术和智能算法,虚拟电厂能够实现海量分布式资源的优化调度和精准控制,产业链不断完善,从而推动电力产业升级和革新。

目前,虚拟电厂已经开始从实验室阶段进入应用阶段;上海最大规模的迎峰度夏虚拟电厂快速削峰能力验证工作日前结束;7月25日,重庆市虚拟电厂运营服务平台正式上线运行;7月18日,中国首个全绿电供应虚拟电厂项目在浙江宁波东方电缆园区区正式投入运行……随着电力市场化改革进入攻坚阶段,虚拟电厂作为重要参与主体,将被

越来越多的地方用作能源调控的新手段,为深化电力改革“积蓄势能”。

经过今年用电高峰的考验,虚拟电厂将进入“蓄力生长”阶段。随着电力市场的不断成熟和电力体制改革的深入推进,虚拟电厂的商业模式和盈利模式将更加清晰和多元化。同时,随着新型电力系统建设加快,虚拟电厂在电力系统中将发挥更加核心的作用。未来,虚拟电厂将以规范化、市场化、规模化、常态化为发展目标,为电力系统的安全稳定运行和新能源的消纳提供有力支持。

今日视点

财政部:提高对科技创新类中小企业风险分担和补偿力度

本报讯(记者韩昱)据财政部网站8月6日消息,为贯彻落实党的二十大、二十届三中全会和中央经济工作会议、中央金融工作会议精神,落实创新驱动发展战略,财政部会同科技部、工业和信息化部、国家金融监督管理总局印发《关于实施支持科技创新专项担保计划的通知》(财金〔2024〕60号,以下简称《通知》)。近日,财政部有关负责人就《通知》有关情况回答了记者提问。

财政部有关负责人表示,在深入调研、反复论证、充分征求意见、履行报批程序的基础上,财政部于近日联合有关方面印发《通知》,实施支持科技创新专项担保计划,通过进一步发挥国家融资担保基金(以下简称“国担基金”)的体系引领作用,提高对科技创新类中小企业风险分担和补偿力度,撬动更多金融资源支持科技创新,为实现高水平科技自立自强、加快形成新质生产力、促进经济高质量发展提供有力支撑。

从主要内容看,支持科技创新专项担保计划包括总体要求、实施方案和组织实施三部分

内容,其中,实施方案明确规定了专项担保计划的支持对象、分险比例、担保费率、担保金额、代偿上限、补偿机制等要求,概括起来就是“精准、降费、创新、三提高”。

一是聚焦科技创新类中小企业,精准“滴灌”经营主体。着力解决项目有前景、技术有竞争力、发展有潜力、知识产权价值高,但有效抵押物较少的科技创新类中小企业融资难融资贵问题。经反复研究确定了7类支持对象,覆盖面较广,梯度跨度较大,从企业可自行申报纳入“全国科技型中小企业信息库”的科技型中小企业、工业和信息化部培育的优质企业梯度中较低级别的创新型中小企业,到创新能力强的专精特新“小巨人”中小企业等,均在政策支持范围内。同时,专项担保计划注重与现有政策做好衔接,按照梯度培育的理念,分层分级确定了国担基金的风险分担比例。

二是划定担保收费“红线”,降低科技创新类中小企业的综合融资成本。明确再担保业务单笔担保金额500万元以上的再担保费

率不高于0.5%,单笔担保金额500万元及以下的再担保费率不高于0.3%。鼓励合作机构针对不同风险水平、不同资质的经营主体实施差异化担保费率,逐步将对科技创新类中小企业收取的平均担保费率降至1%以下。除贷款利息和担保费外,严禁合作机构以保证金、承诺费、咨询费、顾问费、注册费、资料费等名义收取不合理费用。

三是创新业务联动模式,为企业提供更全生命周期服务。鼓励有条件的政府性融资担保机构探索科技创新担保与股权投资机构的联动模式,带动各类金融资本和社会投资,为科技创新类企业提供全生命周期科技金融服务。企业在发展初期获得“债权+股权”综合型金融服务,有利于投入更多资金开展科技创新。

四是提高分险比例、担保金额、代偿上限,引导金融机构注入更多金融活水。通过将国担基金的贷款责任分险比例从20%提高至不超过40%,单户担保金额上限由1000万元提升至3000万元,代偿率上限从4%提高至5%,有

效提升了市(县)直接担保机构对科技创新类中小企业的担保积极性,带动银行将更多金融资源投向科技创新领域。

财政部有关负责人表示,为推动支持科技创新专项担保计划落地见效,将强化财政、货币、科技政策协同,形成政策合力,从以下几个方面统筹协调、协同发力,推动政策提质增效。一是强化协同联动,各方向发力;二是加强绩效引导,用好考核“指挥棒”;三是聚焦“合理确定再担保业务总规模、严把企业入门关口、压实金融机构审贷责任、强化实施监督”四个环节,筑牢风险防控防线。

在“加强绩效引导,用好考核‘指挥棒’”方面,该负责人表示,对于国担基金科技创新再担保业务,财政部将单列年度业务规模、代偿率等绩效考核指标。地方财政部门结合实际,强化考核结果的应用,作为给予相关奖励、支持措施的实施依据,有效激励政府性融资担保机构主动作为。

信龙®
上海小方制药股份有限公司
首次公开发行4,000万股
股票简称:小方制药 股票代码:603207

发行方式:本次发行采用网下发行和网上发行相结合的方式。

初步询价日期:2024年8月12日
网上路演日期:2024年8月14日
网上/网下申购日期:2024年8月15日

保荐机构(主承销商):
投资者关系:

小方制药

今日导读

私募机构距一流投资机构只有“三步之遥” A4版

向绿色、环保、智能制造转型
富煌钢构创新升级谋发展 B2版

8月初市场流动性保持合理充裕 央行4个交易日净回笼超万亿元

■本报记者 刘琪

8月6日,中国人民银行以固定利率、数量招标方式开展了6.2亿元逆回购操作,以维护银行体系流动性合理充裕,操作利率为1.7%。值得一提的是,6.2亿元的操作规模创下2015年初逆回购转为常规操作以来的新低。鉴于当日有2162.7亿元逆回购到期,故央行公开市场实现净回笼2156.5亿元。

8月份以来,央行逆回购投放规模较小,且逐步缩量。8月1日、8月2日、8月5日,央行分别开展103.7亿元、11.7亿元、6.7亿元逆回购,对冲到期后累计实现净回笼8825.1亿元,叠加8月6日的2156.5亿元后,央行在8月初的4个交易日累计净回笼10981.6亿元。

对此,光大银行金融市场部宏观研究员周茂华对《证券日报》记者表示,央行调整公开市场操作规模,合理回收短期过流动性,释放出维持市场流动性合理充裕的信号。

全国银行间同业拆借中心数据显示,近期DR007(银行间市场存款类机构7天期回购加权平均利率)持续走低,8月1日至8月5日期间的三个交易日,DR007分别报1.7048%、1.6922%、1.6916%,围绕在短期政策利率附近运行,表明市场流动性供求平稳,不存在明显的流动性需求压力。

展望本月流动性,8月15日将有4010亿元MLF(中期借贷便利)到期。中信证券首席经济学家明明在接受《证券日报》记者采访时表示,综合测算,完全排除MLF以及逆回购到期的因素,8月份存在约3000亿元的流动性缺口。央行发行提速可能会对资金面形成扰动,央行有可能通过公开市场操作投放流动性,从而保障流动性合理充裕。

周茂华表示,8月份重点关注政府债券发行节奏、缴税缴准等因素对资金面扰动,预计央行将继续灵活运用多种货币政策工具呵护资金面,市场流动性有望继续保持合理充裕。

“在政府债券融资规模明显抬升的背景下,8月份资金面或边际收敛。不过,结合近期央行降息、加大MLF投放量等操作看,货币政策取向保持合理充裕,公开市场对资金面保持灵活支持,DR007大幅上升的空间不大。”财通证券研报认为,考虑到年内MLF到期规模较高,不排除央行继续加大MLF投放数量和次数,以及采取降准等释放中长期资金。

本版主编:姜楠 责编:张博 制作:王敬涛
本期校对:包兴安 曹原赫 姜楠 崔建岐 魏健祺