



江苏苏电传媒有限公司出版

# 江苏电力报

JIANGSU DIANLI BAO

2024年

7月4日

星期四

第26期 总第2489期 今日四版

国内统一刊号CN32-0042 邮发代号27-69

确保全省供用电秩序平稳有序

## 我省开展迎峰度夏电力负荷管理演习

常务副省长马欣担任演习总指挥并讲话

本报讯 (记者 彭浩 通讯员 陈宇沁)6月28日,我省开展2024年迎峰度夏电力负荷管理演习,模拟全省次日晚峰时段存在较大电力缺口以及突发短时缺口等情形,检验电力负荷管理预案的可靠性、有效性以及各地各部门的快速响应和协同处置能力。省委常委、常务副省长马欣担任演习总指挥并讲话。

省政府副秘书长杨新忠,省发改委主任沈剑荣,国网江苏省电力有限公司董事长、党委书记谢永胜,国家电网有限公司营销部副主任夏勇,省发改委副主任、省能源局局长戚玉松,省工业和信息化厅副厅长李锋,省住房和城乡建设厅副厅长陈浩东,省机关管理局副局长蔡湧,江苏省能源监管办二级巡视员季刚勇,省商务厅二级巡视员强培,省能源局二级巡视员吴爱琴等观摩演习。国网江苏电力副总经理吴争主持演习。

马欣指出,能源安全事关国计民生,是须臾不可忽视的“国之大者”。各地各部门要深入学习贯彻习近平总书记重要指示精神,以高度的政治责任感和强烈的使命担当,全力做好迎峰度夏能源电力保供工作,确保全省供用电秩序平稳有序。

马欣强调,电力负荷管理是保证电网安全、保障民生用电和重要用户用电的最后一道防线,要强化科学精准调度,坚决守住不发生“拉闸限电”的底线。要系统梳理负荷管理能力,科学测算、提前下达用电负荷曲线,优先保障好人民群众生活用电。要持续发挥市场调节作用,利用市场化方式缓解供需矛盾,引导用户主动削峰填谷。要不断完善大面积停电事件应急体系,密切监控重要设备设施运行情况,重点关注老旧小区配电网老旧问题以及各类突发事件,确保一旦发生险情迅速处置到位。要加强政策宣传和解读,及时发布电力预警,积极回应群众关切,耐心做好解释沟通,稳定人民群众和经营主体生产生活预期。

本次演习由国网江苏电力会同省发改委联合组织,依托新型电力负荷管理系统开展,将政企会商、联动处置的合署办公场景设置在了省市两级演习会场。演习模拟了“次日全省晚峰时段存在600万千瓦电力缺口,实施约定需求响应措施”和“突发100万千瓦电力缺口,调用实时需求响应快上快下资源”两种场景。演习中,政企各方协同配合,在电力供应(下转2版)

## 南瑞集团一项原创性成果获国家技术发明奖二等奖

本报讯 (王奔)6月24日,在全国科技大会、国家科学技术奖励大会、两院院士大会上,南瑞集团有限公司查鲲鹏、方太勋以主要完成人身份参与完成的“高压大容量直流开断半导体器件、关键技术与系列化直流断路器”项目获得2023年度国家技术发明奖二等奖。

可再生能源开发利用是能源转型的重要方向,用于接纳高比例可再生能源的直流电网正成为全球热点。高压直流断路器是保障直流电网安全运行的核心装备,自直流输电诞生以来一直未能突破,是困扰国际电工领域的世界性难题。

该项目团队历经十余年攻关,发明了高压直流开断整晶圆功率半导体新器件,攻克了超高电压耐

受、特大电流开断、强瞬态能量耗散三大直流开断关键技术,率先研发出涵盖535千伏/200千伏/10千伏/375千伏电压等级、100千安/25千安/10千安/5千安电流范围的系列化直流断路器,实现了“从0到1”的原创性突破。

项目在全球首次将直流开断技术提高到超高压等级,并在世界首个超高压直流电网及多端直流输电重大工程中应用,填补了高压直流断路器工程应用的国际空白,整体技术达到国际领先水平。项目成果未来能够持续支撑我国大规模新能源开发,助力“双碳”目标实现。

截至目前,南瑞集团已累计获得国家科学技术奖87项,其中,特等奖2项、一等奖8项。

我省七部门联合印发方案推动工业领域设备更新

## 实施绿色低碳转型等四项重点行动

本报讯 (苏轩)日前,由省工信厅、省发改委、省财政厅等七部门联合制定的《江苏省推动工业领域设备更新实施方案》发布。《方案》提出,实施装备高端跃升、“智改数转网联”赋能、绿色低碳转型、本质安全提升等四项重点行动,推动制造业高端化、智能化、绿色发展,加快形成新生产力。

关于绿色低碳转型行动,《方案》要求,深入实施工业领域及重点行业碳达峰方案,对标重点行业和

重点用能设备能效标杆水平,环保绩效A级水平,鼓励企业应用绿色工艺技术装备和高效环保设施。到2026年,工业重点领域产线(装置)能效全部达到基准水平以上。有序推进工业领域节能技改三年行动计划,推广应能效二级及以上节能设备,推动各领域重点用能设备能效升级。以主要工业固废产生行业为重点,更新改造工业固废产生量偏高的工艺,升级工业固废和再生资源综合利用设备设施。

### 导读

我省率先开展需求响应主体调节能力校核

▶▶详见02行业纵横

党旗,高高飘扬在绿电过江工程施工现场

▶▶详见03政工在线

千盏电灯万米电线 电力照亮防汛守堤路

▶▶详见04电与社会

## 江苏电网今年迎峰度夏电力保供工程全部投运

### 能源电力保供 夏日聚焦

本报讯 (记者 董莹 通讯员 唐悦 吉京京)7月2日,记者从国网江苏省电力有限公司获悉,江苏电网今年8项主干网、1383项配农网迎峰度夏电力保供工程全部建成投运,累计新增35千伏及以上输电线路1780千米、变电容量1490万千瓦时。

近年来,“破亿”已经成了江苏电网夏季最高用电负荷的常态。根据省气象局发布的预测消息,今年7、8月份气温偏高,可能出现阶段性高温热浪,将拉动空调等降温负荷急速攀升。同时,企业生产的持续向好也促使用电负荷和用电量稳步增长。据预测,今夏江苏电网最高负荷比去年增加约1300万千瓦。

瓦,可达1.45亿千瓦。

“这8项迎峰度夏主干网工程主要分布在常州、无锡、南京等负荷增长较快的苏南地区。”国网江苏电力建设部计划管理处专职张献军表示,工程的投运,将进一步增强江苏电网供电能力,有利于把苏北地区充沛的绿色电能送入苏南用电核心区域,推动苏南、苏北能源结构合理优化。

在推进主干网建设的同时,今年国网江苏电力还结合分布式新能源快速发展的实际,因地制宜地加强了配电网建设改造力度。国网江苏电力配网部配网运检处处长刘利国介绍,通过维修更换老旧设备、优化升级网架结构等举措,该公司补强了局部配电网防风防雷能力薄弱、供电半径过长等弱项,进一步满足了分布式新能源就地就近消纳的需求,有效匹配了挖掘用户侧调节资源、引导源荷双向互动等新型电力系统建设的需要。

## 进一步提升长三角电力保障供应和新能源消纳能力

### 长三角省市间电力互济交易正式启动

本报讯 (宗和)7月1日,长三角电力市场暨省市间电力互济交易启动会在上海举行。此次新增富余需求侧资源互济交易、富余新能源消纳互济交易等交易品种,将在迎峰度夏期间充分挖掘区域内发用两侧资源,进一步提升长三角电力保障供应和新能源消纳能力。

长三角是中国经济发展最活跃、开放程度最高、创新能力最强的区域之一,同时也是我国重要的电力负荷中心。在国家发展改革委、国家能源局的指导下,华东能源监管局、国家电网公司华东分部和各省市政府有关部门、发电企业协同推进长三角电力市场建设,构建“电力互济、错峰互补、容量互备、供需互动”的省市间电力互济市场化机制。

会议强调,当前中国电力市场建

随后首创“源随荷动、荷随网动”的友好互动模式,探索以虚拟电厂、微能源网为单元进行聚合调节,唤醒沉睡的海量用户资源,为应对夏、冬季负荷高峰提供了强力支持。

2019年9月,投运1000千伏淮南—南京—上海交流特高压苏通GIL综合管廊工程,创造了电压等级、单体GIL长度、输电容量的世界之最,并将江苏过江输电能力由900万千瓦提高到1600万千瓦。

2022年底,建成±800千伏白鹤滩—江苏混合级联特高压直流输电工程,今年3月姑苏换流站成功实现功率互济方式下全额满功率运行,标志着我国500千伏交直流混联电网灵活潮流控制技术取得重大创新突破,有力支撑了地区电网内的分区供用电平衡。

4月28日,利用1回220千伏交流线路建设的±200千伏扬州至镇江直流输电工程投运。作为我国首个“交改直”输电工程,首期便将输电能力由约50万千瓦提升至120万千瓦,有效助力长江以北丰富的清洁电力消纳。

与此同时,国网江苏电力在推动储能技术应用上下功夫:率先打造并初步构成苏州“城市储能群”,有效提升了苏州电网灵活调节和新能源消纳能力;支持在常州金坛建成盐穴压缩空气储能国家示范项目,为电网提供了6万千瓦发电调节能力;支持在南通如东建设发电能力2.5万千瓦的重力储能项目,有效平抑当地风电、光伏发电的波动性和随机性。

在生产、建设和服务等(下转4版)



### 防汛特巡

6月30日,国网苏州供电公司员工正在220千伏郭巷变电站电缆隧道内进行特巡。针对入汛以来我省出现多轮降雨,防汛形势严峻,国网江苏省电力有限公司强化汛期应急值班值守,加强各类设备、输电通道等监测和巡视,全力确保江苏电网安全可靠运行。

朱清华 张希弘 摄文

设稳步推进,长三角电力市场要勇当排头兵,立足实际需求和现有资源,凝聚各方共识,进一步深化市场机制,支撑长三角一体化高质量发展。要进一步协同推进电力互济,提升长三角电力资源配置效率,更好地服务各省市电力保供和新能源消纳。要进一步完善长三角电力市场建设方案,健全公开透明的电力市场交易平台,更好地服务市场交易主体。要进一步形成合力,加强政策解读,听取各方意见,及时协调解决问题,规范公平公正的市场秩序。

### 苏电杯 好新闻

华电江苏能源有限公司、国网扬州供电公司联办