

视点

□ 本报记者 耿丹丹 余 健 马呈志

电力保供打出“组合拳”迎大考

7月16日，全国最大电力负荷再次刷新历史纪录，首次突破15亿千瓦。盛夏热浪席卷大地，电力保供迎来年度“大考”，面对持续攀升的电网负荷，新疆、内蒙古、宁夏等地相关部门超前部署、协同发力，打出“组合拳”，全力确保电力安全可靠供应，为经济社会平稳运行和民生福祉输送清凉动能。

新疆：绿电外送解酷暑

入夏以来，新疆多地出现持续高温天气，吐鲁番日最高气温基本维持在40摄氏度以上，地表最高温度超过70摄氏度。随着吐鲁番空调、冷风机等大功率制冷设备使用，电网日最高负荷达到355.5万千瓦，同比增长9.96%。持续的高温不仅对当地百姓生活、工业生产带来一定影响，而且对户外电网设备的稳定运行产生严峻“烤”验，设备检修频次达到春秋季节的2倍。

据国网乌鲁木齐供电公司电力调度控制中心数据，最大负荷达625.6万千瓦，同比增长11.7%，且呈现逐步上升趋势。电网最大负荷预计在7月中旬出现，达710万千瓦，相比去年同期增长24.8%。

面对不断攀升的用电负荷，国网乌鲁木齐供电公司科学合理安排运行方式，全力满足电网用电需求。同时，充分运用红外测温、智能巡检等技术手段，加强设备运行状态实时监测，并增加高温环境下的巡检频次，确保高温天气下异常情况能够得到及时、正确处理。

新疆在保障自己用电同时，还通过外送电力，让超百万户重庆家庭今夏尽享清凉。据悉，哈密—重庆±800千伏特高压直流输电工程自6月10日投运以来，累计外送电量突破10亿千瓦时。

据测算，10亿千瓦时电量可满足重庆家庭约42.9天的用电需求，能让111万户山城市民在这个夏天实现空调自由，可以保障重庆每天运行1000列次地铁连续运行1100天。

国网新疆电力有限公司设备管理部副主任梁思聪介绍，为确保哈密—重庆直流外送通道安全畅通，国网新疆电力有限公司持续加大技术创新和设备维护力度，建立起完善的监测预警和应急响应机制。“通过加强设备巡视、优化运维策略、开展应急队伍培训等一系列措施，不断提升电网设备运行的安全性和可靠性，为工程持续高效运行提供坚实保障。”梁思聪说。

目前，依托哈密—重庆直流，新疆哈密、准东千万千瓦级新能源基地发出的电正通过疆电外送工程输往全国。未来，新疆戈壁滩上的劲风与阳光，将持续转化为绿色动能，点亮更多城市的清凉夏日。

内蒙古：煤电协同保生产

数据显示，从6月15日迎峰度夏以来，国家电投内蒙古公司火电机组累计发电量约43.88亿千瓦时，比去年同期增加约1.01亿千瓦时；新能源累计发电量约10.99亿千瓦时，同比增加约1.05亿千瓦时。

作为守护蒙东区域电力供应的核心力量，同时也是向东北、华北、华东跨区域输电的关键枢纽，国家电投内蒙古公司全面开启“迎峰度夏”保供模式。依托自身产业一体化协同优势，在稳稳托住本地不断攀升的用电需求的同时，将富余电力千里驰援，源源不断输送到用电紧张的辽宁、江苏、山东等负荷中心，成为全国电力安全保供大局中的关键支撑。

在鄂尔多斯高新技术产业开发区装备制造产业园，鄂尔多斯市晶澳太阳能科技有限公司的光伏组件生产线正在高速运转，两个光伏一体化项目也在加速建设。“当前负荷约



6000千瓦，空调负荷叠加使今夏用电量激增20%。”公司厂务管理部部长贾伟皓指着智能电表显示盘介绍，供电公司设立的专属服务站每周上门对接，园区管委会常驻办公点实时响应，企业用电诉求实现“秒级响应”。

鄂尔多斯供电公司生产技术部副部长王巍介绍，1月至6月，鄂尔多斯最大供电负荷为681万千瓦，同比增长5.7%，最大日供电量为1.49亿千瓦时，同比增长4.2%，均创历史同期新高。预计8月上旬电网最大负荷为640万千瓦至690万千瓦，呈现总体电量富余，大风多光时段加强新能源消纳，小风无光时段供应紧张状态。

在位于准格尔旗薛家湾镇长滩村的汇能控股集团有限责任公司长滩露天煤矿，煤炭生产正在有序进行。“我们的煤炭产品主要用于配套坑口电厂发电、硅铝项目铝矾石原料供应及外部供能企业的保供需求。入夏以来，我们为应对雨季与高温叠加的双重压力，建立‘雨前抢采、雨中巡检、雨后快恢’机制，确保煤炭生产安全有序。”该煤矿机电科科长蒙凯介绍，长滩露天煤矿的用电需求通过煤电一体化模式实现自给自足，并依托高效机组和智能化技术优化能耗。

内蒙古电力集团薛家湾供电公司党委委员、副总经理郝永刚表示，薛家湾供电公司是鄂尔多斯电力版图上的重要组成部分。为落实好季节性防控措施，公司组织辖区各运维单位开展线路特巡6352.88公里，发现并消除缺陷1095项，大力推广“无人机巡检+带电消缺”模式应用，利用无人机累计巡视3014公里，发现并通过带电消除缺陷475项。同时简化业扩报装流程，年度累计节约用户投资4498万元。此外，积极申请一类应急技改，及时通过变压器增容、补充电源点等方式解决重过载问题20处。“我们正推进变电站千千瓦时辅控系统升级，提升清洁能源消纳能力，让每度电发挥最大价值。”郝永刚说。

鄂尔多斯市能源局相关负责人表示，一段时间以来，利用鄂尔多斯智慧能源服务平台，实现产销数据日调度机制，督促企业严格落实生产计划，对有停产减产迹象的企业及时采取有效措施，确保能源企业稳产达产。同时，加强要素保障，按照“一矿一策”全力推动临时停产煤矿复工复产。5月份以来，积极应对迎峰度夏用煤高峰的临近，累计推动7座临时停产煤矿恢复生产，确保日均煤炭产量稳定在240万吨左右。此外，加强燃煤电厂电煤供应监测，确保电厂在迎峰度夏期间存煤量达到15天以上。6月份，鄂尔多斯火电机组累计发电量超163亿千瓦时，增速

较上月提高14个百分点，机组负荷利用率提高6个百分点。

宁夏：智慧电网全覆盖

随着气温持续攀升，电网迎来夏季用电高峰，电网负荷不断突破新高，电源增发稳供是迎峰度夏重要保障。国网宁夏电力有限公司在度夏前完成29台、总容量1314万千瓦机组检修，历时两个月完成区内23家统调电厂共计50台火电机组健康状况评估及核查，督导电厂按期消除影响机组顶峰能力的重大缺陷，保障电厂电煤库存均在15天以上，确保度夏期间机组稳发满发。

此外，国网宁夏电力协同政府部门实施储能“清单式”管理，督导规划储能按期投产，推动度夏储能规模超过720万千瓦，晚峰顶峰能力达到280万千瓦。

在银川市西夏区镇北堡镇，国网银川供电公司输电运检中心飞手利用无人机集群，对110千伏花镇线等13条线路开展大规模巡检。

为应对夏季用电高峰，国网银川供电公司进一步完善了《银川电网2025年迎峰度夏期间运行保障及电力保供工作方案》，从健全

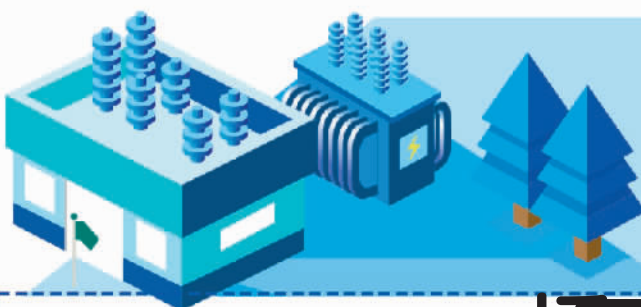
工作机制、加强电网安全管控、优化资源配置、提升应急处置能力等6个方面制定了17项具体措施，全力保障电力供应。

国网银川供电公司电力调度控制中心副主任王二庆表示，预计2025年迎峰度夏期间银川电网最大负荷将达340万千瓦左右。

在提升供电能力方面，国网银川供电公司加快推进度夏重点工程建设，按期投产8项工程。其中，西夏220千伏变电站继电保护装置更换工作的顺利完成，为电网平稳度夏奠定了坚实基础。同时，有序推进新能源并网工作，进一步优化区域能源结构。

针对供电“最后一公里”，国网银川供电公司强化配电网建设和运维，迎峰度夏期间开展配线路和设备的全方位“体检”，重点排查设备接头等关键节点，通过带电检测等方式发现并处理隐患260余处。同时，充分利用无人机集群、红外测温、远程智能巡视系统等先进技术，对输电线路和变电站设备进行全方位监测，为银川电力保障提供了有力支撑。

目前，远程智能巡视系统已覆盖银川电网81座变电站，其中70座配备红外摄像机，实现了设备运行状态的24小时实时监控，大幅提升了巡检效率和应急响应能力。



桥下空间的微改造

造，要根据每个桥下空间的区位特点、周边需求、环境条件，量身定制改造方案，使其更自然地融入市民日常生活。

朱双健

最近，北京市南二环一座立交桥下发生了新变化：桥下空间通透敞亮，新增的近百个停车位整齐排列，入口还设置了智能停车系统。而此前，这里还是护栏围绕、杂物堆积，仅有环卫车辆停靠。

2024年北京市启动桥下空间整治提升3年行动，目前已完成城市道路、公路、轨道交通234座桥系的环境整治，榴乡桥、通惠河匝道桥等14座重点桥系完成提升。随着北京桥下空间治理工作的持续推进，越来越多的桥下空间得到了充分利用。

桥下空间的问题是怎么出现的呢？这和城市快速发展也有关系。在城市建设中，高架桥、快速路等越来越多，为城市带来更多便利的同时，也增加了不少桥下空间。这些空间除了一部分被用作公交场站和环卫等城市运行保障点，其余大多成了被遗忘的角落，有的还存在私搭乱建、违规停车、违规堆料等现象，影响市容市貌，更滋生安全隐患。

治理桥下空间，符合城市发展需要，也契合当今城市发展阶段。刚刚闭幕的中央城市工作会议提出，城市发展已从大规模增量扩张阶段转向存量提质增效为主的阶段。在这一背景下，城市治理更需要精细化。相较于宏大的开发项目，桥下改造切口小、投入少、见效快，这种“微创式”改造更新模式具有显著优势。

北京用“微创手术”让城市边角料变废为宝的同时，也展现了城市新转变。当传统的大拆大建模式遭遇瓶颈，这种花小钱办大事的实践，体现了以人为本的价值回归，更为破解超大城市治理难题提供了可推广可复制的经验。但是，要把桥下空间改造好，让更多市民满意也不容易。首先，很多桥下空间因为结构不同、布局不同，改造利用的条件和难度也不同。此外，桥下空间用作什么用途，是做停车场，建儿童游乐设施，改成社区休闲广场，还是布局新能源汽车充电站，也不能拍脑袋决定，既要因地制宜也要充分征求市民意见，这也是践行人民城市理念的体现。

桥下空间的微改造无法复制粘贴，应当基于科学诊断、精准施治的治理实践。要把好事办好，就必须坚持“一桥一策”，从规划开始就应充分引入公众参与，通过问卷调查、社区调研、方案公示等多种渠道，让周边居民、使用者的真实需求成为决策的核心依据。同时，根据每个桥下空间的区位特点、周边需求、环境条件，量身定制改造方案，使其更自然地融入市民日常生活。

银行理财管理费不再一刀切

本报记者 王宝会

近日，招银理财发布一则题为“与客户共进退，浮动管理费理财来啦！”的公告，引发市场关注。公告显示，该公司于7月8日开售一款采用创新浮动管理费费率机制的理财产品。该产品显著调低固定管理费至0.25%/年（显著低于同系列产品0.4%至0.6%的常规水平），同时引入与产品业绩表现挂钩的浮动管理费机制，实现管理人与投资者利益的深度绑定。

一直以来，银行理财子公司以固定收取管理费模式为主，无论产品盈亏，管理费照收不误。银行理财“试水”浮动管理费费率机制，无疑将打破常规理财收费方式，进一步强化理财管理人与投资者的关系，也为银行理财市场注入新活力。

苏商银行特约研究员薛洪言表示，对投资者而言，浮动管理费能更好实现管理人与投资者利益绑定，在市场表现不佳时减轻投资者固定费率负担，而在业绩优异时管理人获取更高报酬也更为合理，提升投资者信任感。浮动管理费机制尤其适合波动较大、收益空间广阔的含权类理财产品（如R3等级及以上混合类、权益类产品）。这类产品的投资者通常风险认知更高，更能理解并接受“收益共享、风险共担”的逻辑，有助于减少摩擦，提升信任。

普益标准研究员张翹楚表示，推出浮动管理

费理财产品是理财公司差异化竞争的一种方式，通过这种创新的收费模式，理财公司可以提高产品的市场吸引力，从而在市场竞争中占据更有利的地位。浮动管理费机制的引入，促使理财公司更加注重产品的业绩表现和风险控制，推动整个理财行业朝着更加规范、透明、健康的方向发展。

然而，对银行理财公司来说，短期内将面临一定的挑战。由于浮动管理费产品设计与风控的复杂性相对较高，需要理财机构具备更高的投研能力，如若理财公司在投研与风控能力方面的升级转型较慢，短期内可能将同步面临营收承压的挑战。天眼查数据研究院研究员彭立峰表示，后续银行理财公司要在投资管理、客户服务等方面不断提升竞争力、优化服务，才能主动应对挑战。

事实上，浮动费率是理财行业竞争加剧的一个缩影。个别头部机构已将管理费压至0.01%甚至零费率，以争夺市场份额并增强客户黏性。普益标准数据显示，2025年一季度较去年银行理财产品费率下降幅度显著，管理费率整体下降约8%，其中固定收益类、混合类产品下降最为明显，分别下降7.82%和11.65%。中小银行也在对理财产品管理费费用进行调整，加大降费让利力度。浙江农商联合银行辖内瑞安农商银行财富管理部主任陈美娜表示，中小银行下调代销理财

管理费是市场竞争加剧与客户服务深化的双重体现。一方面通过降费让利吸引客户，应对行业同质化竞争；另一方面以费率优化为切入点，推动理财服务向“长期陪伴”转型，倒逼银行寻求服务附加值而非单纯价格战。

在普遍低费率的背景下，浮动费率的真正价值在于“机制优化”而非“费率高低”。张翹楚介绍，当前普遍的降费更多是吸引客户、应对利率下行的短期策略。长期来看超低费率产品可能成为头部理财公司的一种常态化策略，但在行业全面普及仍需基于机构自身的具体情况，核心还是需要平衡成本与收益，简单地比拼谁收费更低，无异于饮鸩止渴，最终损害的是行业长期健康发展和服务能力。

浮动费率机制的深化也对银行理财的投研能力与产品创新提出更高的要求。薛洪言表示，首先，强大的投研能力尤其是权益投资能力，是获取超额收益、支撑浮动费率的根本，这就要求建立专业的投研团队、科学的投资决策体系和高效的风险管理体系；其次，费率模式的透明化与业绩的波动性，要求理财公司具备极强的投资者沟通和预期管理能力，需清晰解释费率结构、业绩表现和风险来源，管理好投资者对费率和收益波动的预期，强化“长期陪伴”的服务理念，将利益绑定真正转化为信任绑定。



近日，在山东省荣成市石岛管理区桑沟湾海洋牧场，游客乘坐游船欣赏海上风光，还在现场垂钓、采收贝类，体验耕海牧渔之趣。目前正值休渔期，当地依托国家级海洋牧场，开展文旅产业，将蔚蓝海域转化为乡村全面振兴的“蓝色动能”。

李信君摄(中经视觉)