

迎峰度夏正吃劲 能源保供不松劲

■本报记者 姚金楠

入夏以来，伴随稳增长政策落地显效，叠加多地持续高温等因素，我国用电量增速回升势头强劲。进入8月，全国大范围、持续性高温天气快速拉升用电需求，给迎峰度夏期间的能源保供带来挑战。

8月17日，中共中央政治局常委、国务院副总理韩正到国家电网有限公司调研并主持召开座谈会时指出，能源电力安全保供是经济社会稳定运行的基础保障。今年以来，各地区各有关部门单位深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，能源电力保供工作取得明显成效，各类电力装机应发尽发，电煤供给和库存充足，能源电力安全保供稳价形势总体平稳。当前我国电力供需屡创历史新高，部分地区遭受极端高温干旱天气影响，迎峰度夏能源电力保供正处于关键时期。要进一步提高思想认识，强化底线思维，狠抓工作落实，采取有效应对措施，保证能源电力安全保供不出任何闪失，为巩固经济回升向好态势、稳物价保民生提供坚实支撑。

保障民生需求，护航经济发展，我国能源电力安全保供不松劲。

电煤日耗创新高 保供稳价两手抓

“宿州电厂库存告急，驻点营销员已到现场核实，想让我们今天支援一列动力煤应急。”8月初的一天上午，在淮北矿业集团运销分公司调度室，动力煤一公司经理朱峰及时汇报最新需求。随着发运计划调整，淮北矿业集团调运部紧急向上海铁路局申报运输计划，解决宿州电厂的“燃煤之急”。

迎峰度夏期间，多地电煤需求不断攀升。国家发改委政研室主任、新闻发言人金贤东日前表示，8月1—14日，全国统调电厂日均耗煤816万吨，比上年同期增长15%，其中8月3日耗煤849万吨，创历史新高。

面对高需求带来的压力，电煤保供稳价持续发力。上半年，全国煤炭产量增长11%，7月以来，煤炭日均调度产量处于1240万吨左右的较高水平。运力方面，国家铁路发送电煤13814万吨，同比增长40%，全国363家铁路直供电厂存煤平均达23.2天。

供不应得上，价格也要稳得住。淮北矿业煤炭运销分公司党委书记赵力表示，今年初，煤炭运销分公司就与所供电厂全部签订长协合同，5—6月，电煤长协价格比区间上限每吨低26元，有力保障了产业上下游的平稳运行。放眼全国，当前电煤中长期合同总体已实现全覆盖，其中秦皇岛7月5500大卡动力煤年度长协价格较年初下降6元/吨，比长协煤最高限价770元/吨低51元/吨，燃煤电厂电煤综合到厂价明显低于国际水平。

金贤东强调，下一步，国家发改委将



国网丽水供电公司高温下坚持带电作业，提升配电网供电可靠性。国网浙江电力/供图

指导督促各产煤省区落实煤炭生产和电煤供应等任务；加快产能核准、核增等手续办理，推动先进产能加快释放；狠抓电煤中长期合同履约监管确保合同履约到位；加强电煤中长期合同运输保障，优化调度组织，最大限度发挥铁路运输效率，尽可能多地保障电煤运输。

电力供应更多元 煤电护住基本盘

在世界最大火力发电厂大唐托克托发电公司，8月以来12台机组火力全开，现场设备巡回检查频次和力度大大增加。该公司相关负责人表示，目前已成立燃料保障工作专班，针对煤源开拓、竞价采购、计划调运等环节逐一制定有效措施。同时，优化火车三方调车流程，单日火车最大接卸量达到12列，汽车单日接卸量最高达到1010辆，日均接卸量均高于去年同期水平。

记者从大唐集团了解到，迎峰度夏关键时期，该集团244台煤电机组始终保持开机220台以上，开机率保持90%以上，其中8月5日开机225台，开机率达92.2%，创今年最高水平。

在煤电护住基本盘的基础上，我国电力保供亦呈现出多元化、清洁化趋势。

在白鹤滩水电站，截至8月8日，已投产发电的10台机组累计发电量超357亿千瓦时；在国家电投广东公司，盈和海风场

正面迎战投产以来首场台风“大考”，抢发黄金电1237.11万千瓦时，创入夏以来单日新高；在广东大亚湾核电基地，上半年6台机组上网电量221亿度，其中对港供电近60亿度，占香港总用电量的1/4，有效保障了粤港澳大湾区的基础能源供应。

开足马力发电的同时，市场化交易也为电力保供添砖加瓦。记者从国家电投河北公司了解到，迎峰度夏期间，该公司提前制定电力交易计划，所属良村热电两台33万千瓦火电机组7月参与省间现货交易共计15日，向华中地区输送电量879.2万千瓦时，缓解了南方地区电力保供压力。

“目前我国电力供应整体比较宽松。”厦门大学中国能源政策研究院院长林伯强表示，“虽然少数地区的部分时间可能存在一定压力，但能源保供能力是跟得上的。”

电网运行强维护 需求响应更发力

电煤跟得上，电力发得出，要实现稳定保供，电网还要送得及时。面对极端天气叠加负荷攀升，电网侧保供压力不容小视。

国家电网有限公司董事长、党组书记辛保安8月16日调研指导电力保供工作时指出，当前高温仍在持续，迎峰度夏工作正处于最吃劲、最关键的阶段。他指出，要加强设备运行维护，密切关注满载、重载设备运行情况，强化重点输电通道巡检和设备运行监测，精心维护、精心操作，及

时消除各类隐患，提高设备健康水平。同时，要持续强化负荷管理。坚持需求响应优先、有序用电保底、节约用电助力，用好各类可调节负荷资源。

“带上红外测温仪，千万不能让设备中暑出故障！”8月16日，国网冀北超高压公司变电运维三班昌平站当值值长武亮和往常一样坐在监控机前，查看重载线路负荷、主变负荷及主变油温，由于当日用电负荷激增，武亮决定和同事再次检查设备运行情况。“时刻准备着！”武亮这样形容迎峰度夏期间的日常巡检安排。

北京70%以上的电力供应由冀北网架输入，国网冀北电力负责运维“西电东送”“北电南送”大通道和首都500千伏大环网，输电线路点多、面广、线长。为保障电网安全稳定运行，6月以来，该公司所辖各变电站累计进行各类巡视1280余次，进行红外测温及发热隐患跟踪测温2120余次，投入运维检修人员4600余人次，密切跟踪设备状态趋势，保证设备状态能控、在控，确保进京输电大通道安全度夏、电力保供无虞。

在保障线路畅通、设备安全的同时，需求侧的响应资源也被逐一激活。国网浙江电力董事长、党委书记尹积军介绍，浙江省构建了分月份、分轮次、分时段的需求响应资源池，涉及客户6.2万户，完成300万千瓦迎峰度夏需求响应专项方案，切实保障了迎峰度夏需求响应调峰能力。

本报讯 记者朱妍报道：中国煤炭工业协会8月18日在京发布的《煤炭行业社会责任蓝皮书（2022）》（以下简称《蓝皮书》）显示，去年全国煤炭产量完成41.3亿吨，批复核增产能煤矿200处左右，核增煤炭产能3亿吨/年左右，增产保供稳价显成效。面对矿产品价格最高、煤炭产量最大、保供任务最重等前所未有的复杂形势，行业安全高效生产再创佳绩。煤炭企业首次在第四季度未发生重大事故，创下矿山事故总量历史最低纪录，煤矿连续2年未发生重大瓦斯事故、连续5年未发生特别重大事故，安全生产工作取得历史最好成绩。

“2021年，行业高质量完成了重要时段、重要节点和重点区域煤炭保供任务，彰显了新时期煤炭人的责任担当。”中国煤炭工业协会副会长孙守仁表示，2021年全国煤矿百万吨死亡率降至0.044，处于历史最好水平。

中煤协：煤矿安全生产取得历史最好成绩

值得注意的是，在保供关键期，能源“国家队”的顶梁柱作用持续凸显。

截至去年底，中央企业有42个煤矿列入应急保供名单，核增产能9400万吨/年左右。同时，严格执行“基准价+浮动价”定价机制，加强产运需及时衔接、高效协同，全力以赴“稳市场、稳价格、稳预期”，引导市场煤价回归合理区间。《蓝皮书》指出，特别是在市场趋紧时，国家能源集团、中煤集团、陕煤集团等企业主动下调现货煤价格，其中国家能源集团去年1—9月供应长协煤4.37亿吨，累计向社会让利超400亿元。

《蓝皮书》显示，随着生产重心加快向晋陕蒙新地区集中、向优势企业集中，产业布局持续优化。目前，上述四地原煤产量达到33亿吨，占全国总产量的79.9%，同比提高1.6个百分点，东部地区原煤产量下降0.8个百分点。前8家大型企业原煤总产量20.26亿吨，占到全国总产量的49.1%；前5家、前10家大型煤炭企业的利润总额占规模以上煤企利润总额的比重分别达到25.7%和30.2%，经济效益进一步向资源条件好的企业集中。

《蓝皮书》还披露了煤炭行业履行环境责任的情况。其中，充填开采、保水开采、煤与瓦斯共采、无煤柱开采等绿色开发技术目前已在部分矿区推广应用，矿区资源综合利用率和效率不断提升。去年，大型煤炭企业原煤生产综合能耗、综合电耗分别为10.4千克标煤/吨、20.7千瓦时/吨，矿井水、煤矸石综合利用率及土地复垦率分别为79%、73%和57.5%。

重点推荐

现代煤化工
上半年景气度大好

9

缺口大 招聘难
光伏行业遭遇人才荒

13

看更大的能源世界



微信



微博



抖音



快手

“双碳”目标有了科技支撑“施工图”

科技创新体系有力支撑单位GDP二氧化碳排放比2005年下降65%以上

本报讯 记者姚金楠报道：8月17日，科技部、国家发改委、工信部、生态环境部等九部门联合印发《科技支撑碳达峰碳中和实施方案（2022—2030年）》（以下简称《实施方案》），统筹提出支撑2030年前实现碳达峰目标的科技创新行动和保障举措，并为2060年前实现碳中和目标做好技术研发储备。

《实施方案》提出，到2025年，实现重点行业和领域低碳关键核心技术的重大突破，支撑单位国内生产总值（GDP）二氧化碳排放比2020年下降18%，单位GDP能源消耗比2020年下降13.5%；到2030年，进一步研究突破一批碳中和前沿和颠覆性技术，形成一批具有显著影响力的低碳技术解决方案和综合示范工程，建立更加完善的绿色低碳科技创新体系，有力支撑单位GDP二氧化碳排放比2005年下降65%以上，单位GDP能源消耗持续大幅下降。

针对科技支撑碳达峰碳中和的具体实施路径，《实施方案》在基础研究、技术

研发、应用示范、成果转化、人才培养、国际合作等多个方面提出了10大行动，其中包括能源绿色低碳转型科技支撑行动，低碳与零碳工业流程再造技术突破行动，城乡建设与交通低碳零碳技术攻关行动，负碳及非二氧化碳温室气体减排技术能力提升行动，前沿颠覆性低碳技术创新行动，低碳零碳技术示范行动，碳达峰碳中和管理决策支撑行动，碳达峰碳中和创新项目、基地、人才协同增效行动，绿色低碳科技企业培育与服务行动，碳达峰碳中和国际合作行动。

在能源绿色低碳转型科技支撑行动方面，《实施方案》明确，立足以煤为主的资源禀赋，抓好煤炭清洁高效利用，增加新能源消纳能力，推动煤炭和新能源优化组合，保障国家能源安全并降低碳排放；在低碳与零碳工业流程再造技术突破行动方面，以原料燃料替代、短流程制造和低碳技术集成耦合优化为重心，引领高碳工业流程的零碳和低碳再造；在建筑交通低碳零碳技术攻关行动方

面，围绕交通和建筑行业绿色低碳转型目标，以脱碳减排和节能增效为重点，大力推进低碳零碳技术研发与推广应用。

另外，在负碳及非二氧化碳温室气体减排技术能力提升行动方面，聚焦提升CCUS、绿色碳汇、蓝色碳汇等负碳技术能力，对甲烷、氧化亚氮等非二氧化碳温室气体监测和减量替代技术进行针对性部署；在前沿颠覆性低碳技术创新行动方面，围绕驱动产业变革的目标，聚焦基础研究最新突破，加快培育颠覆性技术创新路径，引领实现产业和经济发展方式的迭代升级；在低碳零碳技术示范行动方面，形成一批可复制可推广的先进技术创新方案，并开展一批典型低碳技术应用示范，促进低碳技术成果转移转化。

在碳达峰碳中和管理决策支撑行动方面，加强碳减排监测、核查、核算、评估技术体系研究建议，提出不同产业门类、区域的碳达峰碳中和发展路径和技术支撑体系；在碳达峰碳中和创新项目、基地、

人才协同增效行动方面，着力加强国家科技计划对低碳科技创新的系统部署，推动国家绿色低碳创新基地建设和人才培养，加强项目、基地和人才协同，提升创新驱动力和国家创新体系整体效能；在绿色低碳科技企业培育与服务行动方面，加快完善绿色低碳科技企业孵化服务体系，培育一批低碳科技领军企业，优化绿色低碳领域创新创业生态。

为确保《实施方案》的贯彻落实，科技部有关负责人表示，科技部将加强机制保障，建立双碳科技创新部际协调机制和国家碳中和科技专家委员会，同时持续推进科研体制机制改革，释放创新活力，营造适宜碳达峰碳中和科技发展的创新环境。同时，加强碳中和技术跟踪监测，重点关注碳中和技术的研发和应用投入，通过科技考核评价机制促进技术优胜与迭代。此外，还将强化技术成果的产权保护，推进完善国家科技知识产权相关法律法规建设，推动建立低碳技术侵权行为信息记录并纳入全国公共信用共享平台。