

安徽综合能源公司：跨界融合提质增效

本报通讯员 刘明昊

迎“峰”而上 打好能源保供仗



今年，安徽综合能源公司紧扣“优治理、稳运营、增效益、促发展、防风险、强党建”六大专项工程部署，以数字化转型重塑交易模式，以市场化营销构建协同生态，以跨界升级培育第二增长曲线，在江淮大地上书写了从传统售电向综合能源服务商转型的生动答卷。

数智赋能：以科技创新重塑电力交易新范式

电力市场化改革持续深化，现货交易、中长期交易等多元场景并存，对交易决策的精准度、高效性提出更高要求。公司自主研发的电力交易辅助决策系统，以“数据驱动、智能决策、安全可靠”为核心定位，构建起“数据—模型—策略”协同体系，全面覆盖多元交易场景，其先进性、实用性和可复制性成为行业关注的焦点。

系统落地后，全流程基础工作实现自动化，日常基础工作耗时压缩40%至50%，盘面盯守研判效率提升84%，度电收益提升5%至10%。3月以来，青海公司、浙江公司、大渡河公司、国华投资等多家单位相继到访调研，一致认为系统构建的协同体系、架构设计与标准化模块，可适配不同区域、规模、场景的需求。

公司5月份滚动撮合交易完成电量6169万千瓦时，实现交易收益160.24万元，创今年以来单月新高。创新推行“中长期锁基+滚动撮合补盈”联动模式，精准

匹配市场实时供需，充分捕捉短时价差收益。与此同时，虚拟电厂顺利通过安徽省电力负荷管理中心联调测试与注册认证，聚合可调节资源超45万千瓦，成为集团在皖首家具备商业运营条件的虚拟电厂。

在深挖系统内生价值方面，公司建立“对内提质增效、对外服务创收”的双向盈利机制。对内统筹气象负荷、电网供需态势等多源数据，搭建适配多用电场景的负荷电价预测模型，精准预判电价走势，科学优化交易决策，有效对冲现货市场价格波动风险，稳步提升自有电力交易收益。对外依托平台智能化研判能力，推动内部数字研判能力产品化输出，面向中小售电企业、园区能源聚合主体提供规范化电力交易咨询服务，培育轻资产、低风险新增利润点，逐步摆脱电量价差单一盈利路径依赖，以数智引擎驱动业务模式全面升级。

营销突围：以合作共赢拓展市场新空间

面对安徽售电市场“内卷式”价格战持续升级的严峻形势，公司始终保持战略清醒，不盲目跟风低价竞争，以系统性营销攻坚稳住经营基本盘。凭借持续稳健的经营表现，连年获评安徽省电力交易中心AAA级最高信用等级，品牌公信力与市场影响力持续提升。

该公司始终树立营销“一盘棋”思维，牵头组织区域7家火电企业凝聚协同作战合力，开展“抢电量、稳电价、争市场”专项攻坚行动。截至目前，成功锁定2026年代理电量115亿千瓦时，指导合作方开发电量160亿千瓦时。

在用户开发过程中，坚持精准营销、精耕细作，将优质用户列为重点攻坚服务对象，建立全周期跟踪服务机制。市场开发团队自年初起紧盯客户动态，长期持续跟进，多次深入企业生产厂区开展实地走访调研，全面摸排企业生产流程、用电负荷波动及能耗特性，精准研判每一家用户的用电痛点与成本管控诉求。结合不同行业用电规则与市场行情，公司为各类用户量身定制高性价比市场化购电方案，多角度开展电力政策宣讲与交易风险研判分析，以严谨高效的办事效率、专业过硬的业务能力赢得合作用户的广泛认可。

在深耕主业的同时，公司持续拓宽合作边界，已与深燃安徽、美的合康、合肥热电、国网综能、京东方等多家企业建立深度合作关系。依托电力交易AI辅助系统，大力培育电力交易咨询增值业务，聚焦市场化电量交易咨询，实现资源互补、互利共赢。仅6月份代理深燃集团开展电力交易咨询预计创收40万元，全年收益有望突破100万元。目前与美的合康等公司的电力交易咨询业务洽谈进展顺利，双方已就负荷精益管控、电力交易咨询等事项达成初步共识，近期将完成正式签约，进一步扩大公司外部增值服务覆盖面。

跨界升级：以综合能源服务开辟第二增长曲线

随着能源转型不断深入，单一的售电业务已无法适应新时代能源企业的发展需求。公司主动跳出传统业务局限，从“售电主体”向“综合能源服务商”转型，布局多元增值服务，培育企业“第二增长曲线”。

联合铜陵电厂创新推出移动供热服务，点对点为安徽派新材料有限公司输送工业蒸汽，精准破解周边中小微企业工业用汽难题，解决了用汽难、成本高、环保压力大的痛点，对传统火电厂盘活了潜热资源，同时有效减少碳排放，仅安徽新材料一家企业每年可减少碳排放20余吨，实现了用户降本、企业增效、社会减碳的三重价值。

综合能源业务的稳健发展，离不开安全根基的坚实支撑。公司移动供热业务作业链条长、风险点分布广泛，人员与设备频繁调动，对常态化安全管控提出严格要求。该公司全面践行安全管理理念，坚持管理重心下移、风险关口前移，常态化开展现场安全巡查与隐患排查，以高标准守住安全生产红线。同时将精益管理理念贯穿运营全过程，在调度工作中精简冗余环节、整合资源，在项目管控中细化设备运维、能耗管控等全流程标准，推动供热业务从平稳运行向精益规范转型。

在深耕供热业务的同时，同步推进综合能源服务场景多元化布局。集光伏发电、储能充能、智能充电、楼宇能耗智能管控于一体的智慧楼宇项目顺利投运，成为公司综合能源服务的标杆示范。便民充电桩直流快充桩30至40分钟即可将车辆电量从20%充至80%，实现“一杯咖啡，满电启程”，有效解决新能源车主“充电难、补能慢”的出行困扰，以实际行动助力绿色出行。

从数智赋能交易到营销协同共赢，从跨界升级服务到安全精益筑基，综合能源公司持续锚定价值创造，深耕综合能源服务，持续优化经营结构，筑牢合规风控底线，在新型电力系统建设中彰显央企责任担当。



为保障夏季高温时段设备安全运转，神东煤炭洗选中心补连塔选煤厂开展配电室专项除尘保养工作，工作人员严格按照操作流程，对各配电室高低压配电柜、变压器、接线端子等关键设备进行全方位清洁，有效改善了电气设备运行环境，提升了设备散热效率与运行稳定性。图为6月30日，职工为低压配电室配电柜深度除尘。

本报通讯员 李建为 摄

平庄煤业销售公司 重启港运煤炭护航能源保供

本报讯(通讯员 李兵 王锐)今年以来，蒙东地区煤炭市场竞争加剧。为积极应对复杂市场形势，平庄煤业销售公司精准研判市场走势、科学优化外运布局，近期启动首船5万吨下水煤集港发运任务，标志着蒙东地区煤炭经锦州港下水外运通道正式恢复常态化运行。

该公司立足白音华、锡林河两大矿区资源禀赋，统筹规划最优物流运输路径，成功开通内蒙古通辽市霍林河站至辽宁省锦州市锦州港高桥站专属运输专线。该线路是目前霍林河区域煤炭接入辽港体系运距最短、效率最高的核心物流通道，有效压缩了煤炭在途运输时长，大幅减少转运环节损耗，全面提升煤炭集港周转效率，彻底打通蒙东煤炭南下出海的关键枢纽通道。

严格落实集团公司精益管理、降本增效要求，该公司先后与沈阳铁路局、锦州港开展多轮深度商务对接洽谈，成功争取多项专属政策红利，铁路方面落实霍林河至高桥线路运价下浮政策，有效压降长途干线运输费用；港口方面多措并举优化物流成本，整体降本成效突出。港口办事处认真履行属地职责，积极对接落实港口场地、设备、人力等优先保障资源，全程盯守集港、堆存、装船各环节，确保各项工作部署落地落细。

依托锦州港前沿市场阵地优势，公司建立常态化市场调研机制，持续开展区域煤炭市场动态摸排，全面跟踪区域煤价走势、库存结构、供需格局及运力配置等核心市场信息。通过精准研判市场风向、动态优化煤炭发运方案、科学调整经营策略，有效对冲市场波动带来的经营风险，精准保障集团内部电厂稳定用煤需求，持续稳固企业生产经营基本盘，在复杂市场环境中实现保供提质、降本增效、稳健经营的多重突破。

扛起能源保供担当

(上接第一版)

兴科创 开新局

人才是第一资源，创新是第一动力。泰州公司党委坚持党管干部、党管人才原则，把人才选育、激励、培育机制嵌入技术改造、智能升级、低碳转型全过程，以系统化人才体系激活科创动能，推动传统火电企业向综合清洁能源服务商全面蝶变。

聚力育才筑基，建强骨干人才梯队。公司党委创新落地选贤任能、科技赋能、绿色蓄能“三能人才”培养模式，依托劳模创新工作室、工匠攻关平台、技能比武赛场，为职工搭建成长成才、施展才华的广阔舞台，在企业内部营造比学赶超、争先创优的浓厚氛围。多年深耕培育下，公司人才队伍硕果累累，胡娟荣获全国五一劳动奖章、斩获全国燃料化验员竞赛第一名；宋杰获评享受国务院政府特殊津贴专家、入选中电联电力行业百名电力工匠；曹冬敏、吴俊东在全国火电机组集控技能竞赛中勇夺冠军。深入推进劳模创新工作室、青年工作室创建，积极搭建技能比武、岗位练兵平台，常态化开展群众性创新创效活动，近年来累计取得13项发明专利、113项实用新型专利、14项QC管理成果荣获省部级奖项。

聚力赋能提效，激活科创内生活力。公司党委以“效能”为标尺，全面推进重点项目、重点任务，提升效能、激发活力。修订月度绩效考核管理办法和年度优秀、先进评选办法，强化全员绩效考核结果运用，持续推动“三项制度”改革。增设党支部科技委员，充分发挥党支部推动科技工作的组织优势，开展“党员+”旗帜培育，建成投用国内首套自主研发、最大出力无人值守螺旋式卸船机，5G智慧电厂项目斩获全国电力行业设备管理创新特等奖，入选工业和信息化部5G工厂试点。党员发扬“三干精神”，建成58座光伏电站，总装机229兆瓦，其中泰兴东夹江渔光互补项目打造“板上发电、板下养殖”复合土地利用模式。

聚力赋能攻坚，构建绿色能源格局。公司党委以“争先领先”为定位，从高质量发展的“需求侧”着眼，从干部人才选用的“供给侧”发力，围绕年度重点项目，成立2号机组综合升级改造项目、CCUS项目等党员突击队5个，举行挂帅出征仪式。在公司范围内选拔技术骨干党员成立百万机组跨代升级改造党员先锋队，成功实施2号机组“三改联动+控制系统三化”综合改造，项目获评中电联全国火电改造典型案例。积极落实国家“双碳”目标部署，组建“50万吨级碳捕集示范工程组党员先锋队”，顺利建成CCUS项目，实现综合性能最好、运营成本最低、纳污利用最全和装备100%国产化的引领目标，成功入选国务院《中国的能源转型》白皮书和全国能源行业十大科技创新成果，稳定运行超1000天，打通资源化商业利用链条，成为江苏首批双碳试点标杆工程。

站在“十五五”规划全面开局起步的关键阶段，泰州公司党委将珍惜荣誉、砥砺前行，深耕“红色领航、绿色领跑”党建品牌，传承“三敢”企业文化，持续推动党建与能源保供、科创研发、绿色发展、乡村振兴深度融合，深挖机组节能潜力，拓展新能源布局，守牢能源安全底线，以党建红引领生态绿，全力探索煤电转型新路，书写新型火电高质量发展新篇章。



今年以来，准能集团黑岱沟露天煤矿坚持“以日保周、以周保月、以月保年”思路，强化计划引领与过程管控，通过动态优化采剥计划、科学规划推进方向，保障采剥有序衔接。截至7月6日，该矿商品煤完成1614.4万吨，完成年度计划52.08%；自产剥离量完成6303万立方米，完成年度计划63.03%，实现“双过半”。因为6月22日，电铲配合卡车进行装车作业。

本报特约记者 向南 摄



(上接第一版)

在宁东基地，服务于宁夏煤业大型煤化工装置的工业废水零排放项目常态化稳定运行，将化工废水深度处理后，复用于生产，年回用水量约2409万立方米，实现了煤化工废水零排放。

与此同时，12座矿井水处理厂、13座生活污水处理站一同发力，对矿井水及生活污水进行处理，2018年实现了不向黄河外排一滴水。

在消除外排的同时，更要练好内功。2月9日，总投资13.1亿元、一期日处理矿井水2万立方米的宁东地区矿井水综合利用项目，正式接入羊场湾、枣泉、石槽村等煤矿外排水，进行深度处理。至此，宁夏煤业日处理利用矿井水能力达到10万立方米以上，矿井水综合利用率达90%以上。

为了进一步利用矿井水，宁夏煤业实施“南水北调”，将处理后的13座煤矿优质矿井水一部分用于煤矿生产自用，一部分输送至煤化工园区，年输送量近2000万吨，大幅减少了黄河水使用量。目前，13座煤矿生产全部使用优质矿井水。

“十年攻坚，我们破解了大型煤电化基地水资源约束难题，实现了水系统全过程管控，完成了矿井水、化工废水不入黄河及矿井水综合利用率达90%以上的目标任务，为黄河流域生态保护作出贡献。”宁夏煤业水务公司综合管理科科长马杰信心满满。

4月16日，春风吹拂，180名宁煤人在风景如画的麦梁山矿又种下了1060棵新

苗。他们用复用矿井水浇灌，期待着下一片绿洲。

多年来，宁夏煤业以“建一座煤矿留一个绿色宝库”为目标，将生产建设和生态环保同步推进。几十年如一日地绿化美化，处理后矿井水变成了矿区景观湖，如今各矿区亭台楼阁、小桥流水、花红柳绿，四季皆有盛景，职工在戈壁深处也能享受到推窗见绿、出门入园的幸福生活。截至目前，宁夏煤业矿区绿化区域覆盖率达100%，累计植树造林1239公顷，种植各类乔木6万余株，完成了所有矸石山生态恢复治理。

在麦梁山矿工作了十几年的治安保卫队副队长周建仁看着眼前的景色感慨不已：“十多年前，这里还是一片戈壁荒滩，因为临近毛乌素沙漠，我们各矿都是‘天上无飞鸟，风吹石头跑’的不毛之地，没有一棵树，谁能想到现在像公园一样美丽。”

一个闭环的低碳逻辑

作为国家重要能源保供基地，宁夏煤业煤炭供应能力占宁夏地区消费总量63%，化工产品出口覆盖全球44个国家和地区。在高速发展的同时，宁夏煤业主动扛起低碳转型责任，将绿色低碳纳入公司“1126”链势发展战略，以科技创新为引擎，全面推进“煤化工+绿氢+CCUS”耦合发展，加快推动项目高端化、多元化、低碳化发展。

净土保卫战纵深推进。宁夏煤业建立煤研石、粉煤灰、气化渣等一般工业固废全流程管理体系。2025年，综合利用一般工业固废1524万吨，综合利用率达74.79%；安全处置危险废物2.49万吨，100%合规处置。

创新采用“两共享一利用”模式，烯经一公司、煤制油公司年掺烧渣渣、废催化剂近2万吨，固废处置由“无害化”向“资源化”转变稳步推进。任家庄矿建成全国首套大宗煤基固废绿色充填工程示范项目，年充填固废33.56万吨，煤研石、粉煤灰、炉底渣等煤基固废被注入井下，实现“变废为宝”。

无废理念深入人心。2024年烯经二公司被国家能源集团授予“无废企业”示范单位称号。说起用绿氢替代灰氢、绿氢制绿氨，实现以氢换煤、绿氢消碳，从源头上降低煤化工能耗和碳排放，烯经二公司总经理殷志宝十分自豪：“2025年，公司累计接引绿氢1116.43万标准立方米，年减排二氧化碳约1.91万吨，实现了煤化工行业可再生氢耦合示范，领跑煤化工绿色转型。”

“这套装置虽然不大，却是宁东基地的‘捕碳能手’。”甲醇公司现场技术人员介绍。300万吨/年CCUS一期工程自2024年投产以来已取得阶段性突破。这里每天将煤化工园区排放的二氧化碳有效捕集、液化，用于油田驱油和煤矿灭火，截至5月底，已累计捕集生产液态二氧化碳产品52.62万吨。

宁夏煤业连续两年实现全产业100%使用绿电，并积极利用矿井采空区发展光伏发电，转供煤矿生产，进一步降低了碳排放。宁东铁路已全面完成电气化改造，大幅减少了煤炭运输过程中的碳排放。

一系列节能减排技术措施，最终转化成了可以变现的碳配额。2025年，宁夏煤业公司首次对外出售未用完的碳配额38.78万吨，实现了“减碳有收益”。

宁夏煤业正在形成“煤—化—电—热—建材”多联产循环经济模式，让“废物变原料、废渣变资源、废气变能源、废水变活水”，走出一条资源高效利用、生态环境友好的转型之路。

十年栉风沐雨，十年逐绿前行。宁夏煤业以十年实干，交出了一份生态优、产业强、职工富、形象好的优异答卷，彰显了“社会主义是干出来的”深刻内涵。

“社会主义是干出来的”伟大号召，如今在贺兰山下、黄河岸边，化作了满山翠柏、一泓清水，以及一个能源企业面向未来的绿色底色。宁夏煤业的实践证明，煤炭企业完全能够走出一条以高水平生态环境保护支撑高质量发展的新路。这条路上，实干是最有力的语言，绿色是最动人的底色。