

打好收官战 夺取全年胜

神东煤炭外购煤协同打好保供战

本报讯（特约记者 梁小燕 通讯员 杨瑞军）截至12月2日，神东煤炭外购煤年累计完成2956万吨，提前29天完成年度发运任务，全年均衡超量持续保持在100万吨以上。

自年初以来，神东煤炭围绕年度外购煤计划，立足抢先抓早，做好超前谋划，不断挖潜、开发新客户，足量签订外购煤采购合同，稳定外购煤资源基本盘，外购煤发运量连创新高。日均发运20.4列，单日最大发运39列。提前10天完成首月任务，提前20天完成首季任务，提前17天完成半年任务，提前29天完成全年任务。

外购煤作为自产煤有力的补充，神东煤炭出新招、亮实招，聚力发挥外购煤协同保供作用。加强市场调研，积极争取价格政策。该公司强化市场调研，通过深入了解陕蒙区域煤矿生产、销售及周边站台国铁车、长途汽运价格情况，分析产区市场变化情况，积极沟通煤炭经营分公司出台贴近市场的采购价格政策，缩小采购价与成本价之间差异，为资源组织提供基本保障。

统筹区域资源，优化结构精准调运。神东煤炭全面掌握现场库存、资源结构、矿井生产接续等信息，加强

与集团公司对接产品销路和需求，结合站点能力科学安排计划，优化备煤、装车顺序，提高装车效率，最大化组织外购煤资源。

聚焦能源保供，专项措施有力有效。分阶段开展“神东外购煤业务管理提升专项活动”“防冻车管理专项检查活动”“外购煤业务现场联合检查活动”，重点对外购煤站点现场煤质管理、装车作业、采制样、防冻液（粉）喷洒等各业务环节工作质量进行检查评比。同时，针对不同时段防控重点，印发《关于进一步加强

外购煤三方联合采样工作的通知》《神东煤炭集团外购煤业务现场检查方案》等6份专项管控通知。通过一系列专项措施，外购煤现场管理水平大幅提升，有效遏制了高温煤、湿粘煤、杂物、冻车等事故发生，质数量比对偏差明显下降，保障外购煤业务高效稳定运行。

当前，在能源保供关键期，该公司将持续抓好外购煤质量和数量管理。同时，根据各站点资源结构、场存情况、装车能力，结合销售需求，精准提报每日资源计划，精心组织发运，确保外购煤实现全年稳定高效发运。

龙源电力建成新能源行业首个综合气象大数据资源池

本报讯（通讯员 陈欣）12月16日，龙源电力工程技术公司发布新能源行业首个集观测、预测、分析、预警于一体的综合性气象大数据资源池，在行业内开创“能源+气象”服务体系的先河。

该资源池成功接入龙源电力新能源场站近2万台设备气象观测数据以及中国气象局、中国国家海洋环境预报中心、美国国家环境预报中心、欧洲中期天气预报中心等多家气象专业机构数据，现已涵盖39类气象数据产品，形成一套完善的气象信息大数据管理服务体系，实现对气象数据的全面集成、高效处理、系统治理、统一存储及标准化管理，数据完整率和及时率达到100%。

为满足不同业务人员对气象数据的使用需求，资源池针对新能源规划设计、电量预测、市场交易、安全生产等场景，开发出接口调用、自助数据下载、离线数据生成、格点数据调用等4种数据服务共享模式，极大提高了数据使用的灵活性和便捷性，为各级业务人员量身打造出专业、高效且易于操作的气象服务解决方案。

气象大数据资源池通过深化气象数据服务的融合与应用，显著增强了该公司在资源评估、气象功率预测及市场交易决策、防灾减灾与应急处置方面的精准度与响应速度，推动气象数据价值倍增，为新能源行业智能化运营树立标杆，为能源转型发展和新型电力系统建设、实现“双碳”目标提供有力支撑。

联合动力自研声振融合智能监测系统上线运行

本报讯（通讯员 赵冰）12月15日，联合动力自主研发的国产声振融合智能监测系统成功在UP7000-195样机上部署应用，标志着该公司在智慧风电建设上又取得一项创新成果。

该监测系统采用先进传感器技术，能够对风电机组关键部位如主轴、齿轮箱、发电机、叶片等进行高精度、高频率振动和音频数据采集，技术完全自主可控。通过对这些数据的实时分析与处理，系统可以精准识别机组运行过程中的异常振动情况，包括不平衡、不对中、轴承磨损、齿轮故障、机组异响等常见问题。配合公司开发的“风鸿”集控系统，可以在故障发生前及时发出预警信号，避免设备运行状态进一步恶化。同时，该系统还可以自动分析、快速定位异常部件并出具分析报告，为运维人员第一时间排除故障提供决策依据，避免因长时间停机造成经济损失或可能引发的安全风险。

联合动力始终以集团公司数字化、信息化建设 and 自主可控要求为引领，开发的“风鸿”集控系统进入集团公司专业化名录；能量矩阵系统在多个区域电网调频测试中名列前茅；故障预警诊断系统在集团区域集控统建平台部署应用；风功率预测系统实测准确率81.2%，达到行业先进水平，真正建立了“部件+机组+场站”三位一体的智慧风电自主可控研发体系，为集团公司打造智慧新能源提供坚强的技术保障。

（上接第一版）

二是持之以恒统筹规划扎实做好重点工作。聚焦“十四五”发展规划和公司“11236”战略目标，将全面完成今年目标任务作为当前工作的重中之重，抓好蛇口崂隧道治理，有序推进中蒙跨境铁路、东月铁路、孤银铁路等重大项目实施。全力以赴保运输、促安全，围绕安全生产1号文件和安全生产治本攻坚三年行动工作任务，重点做好迎峰度夏、迎峰度冬能源保供、防洪防汛安全生产等工作，紧盯全年生产任务不动摇，“吨煤必争、每列必保”结合货源及车流情况及及时倒排运输计划，助力一体化运输高位运行，同时紧盯分界口协调、装卸卸衔接、机车使用、运输组织等重点环节，持续释放高效运输组织潜力，不断实现区域高效协同、一体化产业链稳健拓展作用更加有力。持续聚焦安全重点领域和重要环节精准发力，精准实时掌握运输生产情况，发挥公司上下联动作用，加大对重点信息提示预警、现场作业情况监督力度，落实应急处置要求，做好应对风险挑战的准备，善于抓住机遇，勇于破解难题，全力保障运输生产安全稳定，以高质量完成年度目标任务来检验学习成效。

三是持之以恒把学习成效转化为推动工作的有效抓手。加强学习贯彻党的二十届三中全会精神，从严从实抓好党纪学习教育，带头落实中央八项规定精神和集团公司“46条”，坚决完成好集团党组交办的各项工作任务，坚决不辜负集团党组的信任 and 全体干部员工的期望。主动谋划布局、前瞻思考破局，深入研究包神铁路“十五五”计划，研究启动神朔线3.5亿吨扩能工程，最大化发挥黄金通道价值创造能力，奋力建设多功能、综合性、现代化的重载铁路通道，为助力集团公司实现战略目标贡献包神力量。同时，强化人才强企战略，牢固树立政治要素第一考量，大力推进三支队伍建设，将公司全面深化改革各项重点工作同培养人才紧密结合，建立健全分级人才培养机制，加速职工成长，保证企业发展活力，深挖专业协同、科技创新、文化引领三大潜力。坚持人民至上。定期开展“我为群众办实事”活动，在“四下基层”中深入调研基层职工急难愁盼问题，多层次、多角度了解掌握职工心声，解决职工后顾之忧。

国能相册

爱在蒲公英 温暖到校园



12月10日，湖北公司长源电力蒲公英志愿服务队到湖北省蕲春县狮子实验小学开展电力知识科普、乡村儿童心理疏导、女童保护和爱心捐赠温暖行动。志愿服务队员将抽象的电力概念转化为轻松的故事和有趣问答，为同学们科普安全用电常识和电力基本知识。同学们在志愿者陪伴下，动手连接导线、组装发电机，通过趣味电力科学实验，打开了探索能源世界的大门。

①“中国好人”、国家能源集团道德模范严昌筠与小学生一起做趣味电力科学实验。

②志愿服务队员正在为小学生讲解电力科普知识。

通讯员 赖光兵 鲁静 刘晓朋 摄

追“新”逐“质”看博鳌

（上接第一版）

目前，博鳌近零碳示范区已全面实现“绿电”供应，全年可以生产“绿电”约3000万千瓦时，既能够满足示范区每年约1700万千瓦时的用电需求，还能将剩余“绿电”上网，预计每年可以储备约7720吨负碳。

技术创新，提升绿色生产力

新质生产力本身就是绿色生产力，其核心在于技术创新。

“我们结合岛外农光互补发电、岛内构建筑物分布式光伏和交通绿色化改造项目的建设任务，研究零碳能源供应、绿色智慧交通和‘光储直柔’系列技术，开发多维度智慧化全景监测系统，建设虚拟电厂，建成集高效农业生产、光伏发电、微风发电、液流电池储能、生态观光为一体的风光农储一体化新型能源体系。”海南新能源发展公司董事长、党委书记于世澎介绍说。

在博鳌亚洲论坛新闻中心，光伏、风机、全钒液流储能、直流空调外机等，

构成最具亮点的“光储直柔”系统建设工程——这是我国首个落地实现直流实时互济运行的“光储直柔”示范项目，也是我国目前接入分布式资源种类最丰富、运行方式最灵活的“光储直柔”系统之一。

新闻中心的改造不仅运用了“光储直柔”技术，同时构建了先进的直流互济模式，使得配电系统供电能力提升约30%，配备的全钒液流长时储能电池使充放电次数较传统锂电池提升接近4倍，实现自发自用和余电上网。

效果如何？且看这组数据：改造前，新闻中心建筑年耗电量65万千瓦时；改造后，建筑年耗电量可下降13万千瓦时以上，同时年发电量可达55万千瓦时，达到“零能耗”建筑水平。

在项目实施过程中，海南公司新技术、新应用、新办法层出不穷：创新提出覆盖全流程的零碳能源系统规划方法、新能源与储能耦合运行量化分析方法和优化模型、典型行业的碳排放量的核算方法；首次提出光储直柔系统中配变

低压侧直流互联运行模式最优运行策略，实现光储直柔技术的优化升级和完善；首次将全钒液流长时储能系统应用于海岛建筑光储直柔系统，为发电企业开发长时储能探索新途径。

绿色打底，创新加力，让东屿岛成为新质生产力的生动实践地。

示范引领，打造绿色发展样板

技术的探索与创新，同时发挥着示范引领的关键作用。

“零碳”目标下新型能源体系如何构建，如何最大限度地利用可再生能源和清洁能源，“源网荷储”核心要素之间如何协同运行，多维度智慧化能源管控平台系统如何打造……这是海南公司在项目实施过程中需要攻克的一个个难题。

这些难题，涵盖零碳能源系统规划构建、优化设计、运行模式、虚拟电厂、“源网荷储”协同、负荷聚合、光储直柔、车网互动等各类重点需求。成功对其探索与研究，既能推动生产力迭代升级，也能为绿色低碳发展提供样本。相

关技术成果可以在绿色交通、典型微网、碳排放监控等领域推广应用，为实现“双碳”目标提供技术支撑。

“我们采用多维度智慧化能源管控平台、高实时动态响应的虚拟电厂和先进直流互济模式的光储直柔系统，实现了新能源在零碳能源系统中的高比例渗透及高比例消纳，助推能源与建筑领域融合发展，助力海南新型电力系统及虚拟电厂建设，也为海南新型能源系统构建提供样板。”于世澎介绍道。

东屿岛，已经成为中国向世界展示推动实现“双碳”目标的重要窗口。作为国内首个获得德国能源署零碳运营区域认证的示范项目，博鳌近零碳示范区通过了第三方碳评估认证机构认证评估，达到“近零碳区域”指标要求，入选住建部城市更新典型案例和国家能源局低碳转型典型案例，并被全国综合智慧能源大会授予“优秀示范项目”称号。

从东屿岛出发，国家能源集团必将为中国“双碳”故事写下更多崭新篇章。