

内蒙古煤炭保供开足马力

康丽娜

当前正是迎峰度夏用煤旺季。作为全国重要的煤炭供应保障基地,内蒙古自治区讲大局、担使命,肩负起履行好保障国家能源安全的重大政治责任,煤炭保供开足马力。

这几天,位于乌审旗的中天合创门克庆煤矿正满负荷生产。该矿地质储量22.8亿吨,核采储量14.9亿吨,核定产能年产800万吨。正值迎峰度夏煤炭保供的关键阶段,公司加大煤炭保供力度,平均每天生产煤炭2万多吨。

同一时间,位于准格尔旗的内蒙古蒙泰不连沟煤业公司铁路装车站一派繁忙。在这里,装满一节70吨的运煤车厢只需要1分钟,每天有将近4万吨的原煤被运往港口,发往全国各地。

煤炭保供,事关经济社会发展大局。为了发挥好煤炭“压舱石”作用,内蒙古自治区全力抓实煤炭产能核增,持续推动煤炭增产增供。今年以来,全区多部门联合行动,协调推进煤矿采矿权、用地、产能置换、环评等手续办理,加快煤矿竣工验收,保障煤炭安全稳定供应。

一系列保供措施,取得了立竿见影的成效。上半年,全区煤炭产量约6亿吨,同比增长约21%。至6月份,全区煤炭日均

产量已连续9个月突破300万吨。

除了发力“保量”关键环节,内蒙古还着力畅通煤炭运输通道,全面提高煤炭外送能力。

在呼和浩特南站,每隔几分钟,就有一列万吨大列从这里驶出,沿着铁路大动脉驶向曹妃甸港口,将滚滚“乌金”从塞北高原送到渤海之滨。

据呼和浩特南站站长李爱军介绍,万吨大列每节车厢装载80吨煤炭,每趟列车105节车厢,一共可装载8400吨煤炭,加上每节车厢的自重,总重超过1万吨,万吨大列因此得名。

作为自治区煤炭“出区达海”的重要枢纽站,呼和浩特南站地处唐包、呼准、呼鄂、呼甲铁路的四线交汇处,是内蒙古西煤东运重载铁路主通道之一。为保障迎峰度夏期间煤炭安全稳定运输,该站通过更新作业系统、增派作业人员、优化作业流程等方式压缩作业时间,日均发送煤炭量由去年的33万吨提高到40万吨。

“为了提高作业效率、减少列车停留时间,我们对运煤列车特事特办,优先安排机车换挂、优先安排机车出入库、优先组织列车开行、优先安装列尾装置。同时,优化作业人员岗位职责,把原来上行列车单人作业改为双人作业、共同负责,加快车流周转。针

对万吨大列的运输组织策略调整后,车流周转明显加快,往常一列万吨列车从到达至发出最少需要2小时,现在只需50分钟,列车就能驶出车站。”李爱军说。

据内蒙古自治区能源局相关负责人介绍,上半年,全区煤炭销量约5.9亿吨,同比增长约19%。其中,区外销量3.9亿吨,同比增长24%。承担了18个省区市煤炭保供任务的内蒙古为全国煤炭市场稳定供应作出了应有贡献。

在增产、扩运的同时,内蒙古自治区认真落实国家煤炭保供稳价政策,引导煤炭价格在合理区间运行。

完善煤炭市场价格形成机制、完善煤电中长期合同制度、查处哄抬价格违法行为……内蒙古自治区各地、各有关部门打出了一整套稳价“组合拳”。

作为内蒙古自治区产煤大市的鄂尔多斯,在近期印发的《鄂尔多斯市煤炭增产保供稳价工作实施方案》中明确部署了稳定煤炭市场价格的重点任务——立足以煤为主的基本国情,认真落实国家煤炭保供稳价政策,综合运用市场化、法治化手段,引导煤炭价格在合理区间运行,完善煤电价格传导机制,保障能源安全稳定供应,推动煤、电上下游协调高质量发展。

内蒙古自治区发改委印发《关于进一

步完善煤炭价格形成机制实施方案》,明确指出引导煤炭价格在合理区间运行——蒙西地区5500千卡热值煤炭出矿环节中长期交易价格合理区间为260-460元/吨,蒙东地区3500千卡热值煤炭出矿环节中长期交易价格合理区间为200-300元/吨。

管中窥豹,可见一斑。据内蒙古自治区发改委价格监测中心数据显示,6月份,内蒙古动力煤价格小幅上涨,价格总体仍在合理区间内运行。专家表示,迎峰度夏期间,内蒙古煤炭供应将继续快速增长势头,且中长期合同履约监管进一步严格,中长期合同履约率将进一步提升,煤炭价格稳定运行的基础较为坚实,预计在此期间,内蒙古动力煤价格将在合理区间小幅波动走势。

为国内煤炭稳定供应提供有力支撑,内蒙古自治区持续发力加强煤炭保量扩运稳价。

内蒙古自治区能源局相关负责人表示,随着迎峰度夏用能高峰期到来,内蒙古将全力抓好能源安全保供,统筹抓好疫情防控和能源安全生产,持续推动煤炭增产增供,督促煤矿企业严格按电煤中长期合同履约,确保燃煤电厂发电机组应发尽发、多发满发,努力减少有序用电,确保能源安全稳定供应。

关注

兰州供电:“现场帮”助力企业节能降耗

本报讯 截至8月1日,国网兰州供电公司客户经理利用“网上国网”APP“现场帮”能效走访工具,完成了兰州新区374户高压客户的能效走访,电能能效账单现场走访覆盖率达全量高压客户的16.88%,为企业提供了诸多行之有效的用电建议和改造建议,确保客户在迎峰度夏期间的可靠、安全、高效用电,获得用电企业的一致好评。

据悉,“现场帮”能效走访工具是国家电网公司在“网上国网”APP上为客户经理下厂高压客户现场能效服务时设计的小工具,可快速了解属地企业基本信息、年月账单、能效评价、近6个月电量电费信息、负载分析、峰谷分析、力调分析、容量分析、变损分析、政等分析十项内容。

今年以来,国网兰州供电公司全面提升为民服务水平,实施供电可靠性提升工程,强化主动运维和主动抢修,推进简单不停电作业属地化开展;深化“三零”(零上门、零审批、零投资)“三省”(省力、省时、省钱)服务,对160千瓦及以下小微企业报装实行“零投资”,减少高低压客户办电成本9400万元;完成1.21万户冬季清洁取暖用户电网侧改造,实施清洁和电能替代31.74亿千瓦时。(肖杰 史双娟)

庆阳供电:“合环操作”提高供电可靠性

本报讯 7月28日,国网庆阳供电公司35千伏新华变电站3523长新线与3519中新线正在进行合环倒闸操作,实现了10千伏配网线路负荷零停电,避免了辖区内1.9万余用户间断性停电,减少了电量损失。

在合环前,工作人员对合环两侧变电站的保护定值的配合情况,合环的两条母线电压差值和相角差,合环后产生的环流进行精心计算,确保不超过线路稳定限值,为本次顺利完成合环操作奠定了基础。合环倒闸操作可形成两个电源点,确保线路安全可靠运行,提升10千伏配网线路供电可靠性。今年以来,该公司仅在宁县就累计开展35千伏、10千伏线路合环7次,对外减少停电14次,减少电量损失5.814万千瓦时,取得了良好的社会效益和经济效益。

下阶段,国网庆阳供电公司将进一步总结经验,完善10千伏配网线路合环倒闸操作规则流程,加强合环过程安全管控,进一步减少线路停电频次和时间,确保电网的经济、安全、稳定运行,不断提升用户获得电力幸福指数。(李昊霄 李亚宏)

宁德供电:“电费信用证”为企业注入金融活水

本报讯 日前,随着宁德供电公司与企业、银行、北京汇通金融共同组建的用户专属电费金融工作群中电费到账的信息确认,8户共计6375.12万元电费已销账,而这也是该公司第58笔企业用户通过国网商城,使用电费信用证方式缴纳电费。

据了解,电费信用证是一种新型电费缴纳模式,能够与电子银行承兑汇票形成优势互补,丰富企业缴费渠道,为有融资需求的用电企业提供便利。今年上半年,宁德地区大中小企业均不同程度受到疫情影响,该公司将电费增值服务与宁德市政府应对新冠肺炎疫情纾困44项应对措施相结合,开展“百千万”客户大走访,积极对接企业客户,线上线下调研获悉企业融资需求,为企业客户量身定制,精准提供“电e贷”、“电e票”、“电e盈”等产品,不断创新拓展金融产品类型,并实时推出“电费信用证”、“碳账户”等产品。

自3月下旬宁德首单电费信用证落地以来,“客户办理足不出户,开证至销账全流程线上流转,授信支付安全便捷”的信用证结算电费模式受到了用电企业的一致好评。截至目前,已累计2.68亿元电费通过信用证方式结算。

下阶段,该公司将继续贯彻落实国家稳住经济一揽子政策举措,依托国网“电e金服”平台引金融活水进企业,在提升供电服务、履行社会责任、服务地方经济上增添助力。(姜南妮)

“高原铁军”鏖战天山架银线



图片新闻

7月30日,在新疆伊犁—博州Ⅱ回750千伏输电线路工程1标施工现场,跨越天山首场导线展放正式启动,标志着该标段山区段全面进入架线施工阶段。

青海送变电工程有限公司承建的1标复杂施工地质地形复杂、环境恶劣,需翻越山大沟深的天山山脉,新建单回线路长41.21千米,新建铁塔94基。参建人员发扬“高原铁军”精神,克服海拔落差大、自然条件艰苦、技术难度极大等困难,全力保障工程进度。

汪晓刚/图 邹建华/文

南方电网超高压公司百色局:

改革推动防灾应急管理取得新成效

张凯宇

科学完备的应急管理体系是高效有序应对各类突发事件基础;系统高效的防灾减灾救灾工作体系是应急处置工作中保障人身、设备、电网安全的核心;做好应急体系建设与防灾减灾救灾工作是建成本质安全型企业不可或缺的重要组成部分。南方电网超高压公司百色局(以下简称“百色局”)以国企改革三年行动为契机,深化推进本质安全型企业建设,系统建立了防灾应急管理“三体系一机制”,持续提升抵御自然灾害的综合防范能力,保障南方电网西东送主网架安全稳定运行。

基于安全生产风险,系统建设应急管理体系,保障应急处置实效。为做到应对突发事件心中有数、手中有招,保障设备与人身安全,百色局基于年度风险评估结果,系统识别突发事件,将突发事件情景构建、应急资源保障、应急处置能力建设等融入“1综合应急预案+17专项应急预案+262现场处置方案+101现场处置卡”应急预案体系,积极与输电线路沿线应急管理部门联动沟通,结合政府部门预案优化完善应急预案体系有效提升应急预案的实用性、可操作性和依从性。持续强化应急特勤队伍、应急抢修队伍与外部应急抢修协作队伍管理,健全内、外部应急联动资源,不断规范应急装备与物资管理。今年以来,高效完成±500千伏兴安直

线330#塔等3处杆塔基础边坡塌方重大隐患,500千伏砚富砚乙线24#塔架空地线坠落紧急缺陷的应急处置,确保了输电线路安全稳定运行,应急运转机制成效显著。

持续完善应急管理体系,高效应对多轮极端灾害天气。百色局以安全生产风险管理体系为主要抓手,按照“基于风险、规范化、标准化、持续改进”的核心思想,不断总结应急管理短板和持续改进,应急管理体系建设成效显著。近三年来,所辖设备区域共计遭遇18轮自然灾害,百色局通过及时发布应急预警和启动应急响应200余次,投入15000人次、2000车次、600台次无人机,完成灾情勘查与隐患排查,高效处置了因强降雨导致的输电线路杆塔边坡塌方重大隐患3处、一般隐患与异常100余处,因低温冰冻灾害导致输电线路架空地线坠落紧急缺陷1处,守牢了安全生产红线、底线;杜绝了因输电线路倒塔、断线导致的社会公共安全与人身风险底线。

接下来,百色局将继续深入贯彻“坚持与防为主、防抗救相结合,更加突出“防”的减灾作用,增强“抗”的意识与能力,更加注重综合施策,全面做好防灾减灾各环节的工作,抓实抓细资源整合共享、队伍能力建设、技术装备革新,逐步建成布局更科学、目标更明确、力量更集中、资源更优化的防灾应急体系,为西电东送事业高质量发展保驾护航。

南方电网超高压公司梧州局:

深化资产管理改革 不断提升资产效能

李凯帆

为支撑公司高质量发展,南方电网公司对资产实施有效管理,提高资产使用效率,延长设备寿命,降低报废残值,减少和规避资产浪费及损失,提升价值创造能力。南网超高压公司梧州局(以下简称“梧州局”)老旧设备占比大,在设备延寿上开展了变压器、断路器设备研究,取得了积极成效,积累了先行先试的示范经验。

现有设备管理面临制度要求与实际状态不一致的情况,一是设备报废净值率、平均退役年限等指标与国际先进电网企业相比存在较大差距;二是设备资产价值创造力与西电东送的高速发展不适应。

为降低设备报废净值率,提升资产效能,梧州局大胆突破现有设备管理制度要求,从技术可靠性、经济适用性两个维度开展深入的延寿可行性分析,在确保设备安全、电网安全的前提下,通过查阅大量技术资料,赴设备厂家进行深入沟通,咨询行业资深专家,形成技术可靠、符合实际的延寿技术路线并进行了实践。

梧州局延寿研究选取资产价值大的变压器为样本,将变压器的研究做深做透,研究提出了有针对性的13项延寿措施,40余项具体工艺要求,60

余项质量控制关键点,同时制定延寿后停电维护质量控制标准40余项,相关研究成果在梧州变电站2号主变延寿项目上进行了实践,初步预判延寿可达10年以上。

加上前期已在开关刀闸设备上开展的延寿研究,500kV三菱开关及500kV MG刀闸已延寿运行5年,初步估算设备延寿已产生400多万元的直接投资效益,并且随着主变的持续安全运行,延寿经济效益将会更加凸显。

梧州局设备延寿课题基于设备全生命周期管理开展,覆盖了规划设计阶段、物资采购阶段、工程建设阶段、维护检修阶段及退役报废阶段五个环节。通过分析设备部件在各阶段有效年龄的变化规律,对各阶段提出了管理建议,深化了设备全生命周期管理。

目前,设备延寿相关课题已在超高压公司内推广到直流等设备延寿研究,将进一步做深设备延寿相关课题,提炼总结在老化评估、设备健康提升等方面的套路方法,在梧州局变电其他设备、输电设备上开展进一步的实践。在确保设备可靠性的前提下,通过延寿技术措施的实施,做好检修维护工作,延长设备使用寿命、降低设备报废净值率,充分发挥设备价值创造力,逐步实现资产全生命周期风险最低,效能、成本综合最优。