

南方电网锁定高质量发展“施工图”

本报讯 7月10日,南方电网公司召开高质量发展大会。南方电网公司董事长、党组书记孟振平在会上指出,“十四五”以来,该公司高质量发展取得明显成效,一流企业建设迈出坚实步伐。今年上半年,公司取得一系列可喜进展和突出成效,各方面工作稳中有进、稳中提质,实现各项任务“双过半”。

孟振平表示,要加快培育和发展新质生产力,坚定不移沿着高质量发展的轨道阔步前进。培育壮大新质生产力是一项长期任务、系统工程,要牢牢把握科技创新这个核心要素,着力提升核心能力、优化创新体系,深化“四链”融合,加快培育发展新质生产力的新动能;要牢牢把握产业发展这个关键载体,强化产业转型升级,强化产业链融通发展,强化安全托底保障,打造发展新质生产力的重要阵地;要牢牢把握绿色转型这个发展方向,通过推动能源结构绿色转型、引领产业结构绿色转型、加快企业发展绿色转型,推动新质生产力持续发展;要牢牢把握全面深化改革这个根本动力,聚焦发挥“三个作用”、加快“两型建设”、建设一流企业,构建与新质生产力相适应的新型生产关系;要牢牢把握人才这个第一资源,以更宽视野吸引人才、以更大力度培育人才、以更实举措用好人才,为发展新质生产力汇聚强大支撑。

对于下一步发展,孟振平强调,要锚定第二阶段战略目标,加快建设世界一流企业,扎实推动高质量发展取得新的更大成效。一是积极融入服务构建新发展格局,在提升高质量发展支撑水平上取得更大突破。要保障电力安全可靠供应,服务城乡区域协调发展,打造高水平对外开放新局面,有力支撑构建优势互补、高质量发展的区域经济格局,促进国内国际双循环高效

畅通。二是加快锻造国家战略科技力量,在增强高质量发展核心动能上取得更大突破。要全面实施科技创新“十新行动”,建设涵盖战略科研、原始创新、基础研究、应用研究、产业创新的体系化创新链条,强化科技自立自强“动力源”,打造要素集聚创



图为全国首个建筑近零能耗500千伏变电站——广州500千伏科北变电站。 刘若颖/摄

新“大平台”,建设高素质人才队伍“主力军”,推动创新加快向引领驱动型转型。三是做强做优能源电力产业集群,在筑牢高质量发展物质基础上取得更大突破。要聚焦短板产业补链、优势产业延链、传统产业升链、新兴产业建链,加快推动电网改造升级,加快提升产业发展能级,加快构建融通发展格局,更好服务支撑现代化产业体系建设。四是持续深化“两化促两型”,在厚植高质量发展绿色本底上取得更大突破。要以五大谱系为蓝图,全方位推动绿色低碳转型,多



图为世界首台兆瓦级漂浮式波浪能发电装置“南鲲”号,日发电量相当于3500户家庭1天的用电量。 南方电网/供图

维度强化数字赋能增效,加快实践以数字化绿色化协同转型促进新型能源体系和新型电力系统建设的“南网方案”。五是统筹推进一流和强企建设,在壮大高质量发展综合实力上取得更大突破。要以一流企业建设为总牵引,以强企建设为重要抓手,加快战略实施见成效,努力开创经营新局面,扎实推进管理现代化,全面提升品牌影响力。六是进一步全面深化改革,在激发高质量发展动力活力上取得更大突破。要把抓改革作为重大政治责任,全面完成国企改革深化提升行动,持续深化能源电力体制改革,以钉钉子精神抓好落实,确保改革取得实效。七是着力防范化解重大风险,在夯实高质量发展安全底线上取得更大

突破。要坚定不移贯彻总体国家安全观,加快本质安全型企业建设,守牢不发生重大风险底线,努力实现发展和安全的动态平衡、相得益彰。八是纵深推进全面从严治党,在引领保障高质量发展上取得更大突破。要筑牢政治忠诚,夯实思想根基,锻造坚强组织、建设过硬队伍,强化严的氛围、净化政治生态,为高质量发展提供坚强保证。

孟振平指出,下半年,南方电网公司要夯实“稳”的基础,稳住电力供应,稳住安全局面,稳住经营基本盘;加快“进”的步伐,科技创新加快向战略高技术领域迈进,产业发展加快向规模化集群化迈进,新型电力系统建设加快向全域示范推进,数字化转型加快向深度赋能演进;争取

“好”的结果,为巩固增强经济回升向好态势多作贡献,维护好凝心聚力推动高质量发展、推进现代化建设的生动局面。

南方电网公司董事、总经理、党组副书记钱朝阳表示,南方电网公司将着力推进八个方面重点工作,高质量完成全年目标任务;锚定战略目标,加快建设世界一流企业;推进“两型建设”,全力激发电力新质效能;服务国家战略,坚定履行央企三大责任;扛牢保供责任,坚决守住安全底线红线;全力提质增效,推动经营效益再创新高;持续深化改革,塑造优势保持领先地位;拓展国际业务,加快提升国际化水平;落实全面从严治党责任,充分发挥党建引领作用。

(彭文蕊 郭冬冬 王彬 杜江 曾文龙)

我国规模最大天然铀产能项目开建



本报讯 记者刘澄彦报道 7月12日,我国规模最大天然铀产能项目——中核集团“国铀一号”示范工程在内蒙古鄂尔多斯开工建设。该项目是国家原子能机构“十四五”核工业发展规划项目,关键技术指标位世界前列,建成后将成为我国产能规模最大、建设标准最高,代表国家天然铀产业发展水平和形象的绿色、经济、智能、高效的天然铀生产基地,将进一步提升我国天然铀保障能力、天然铀产业自主创新能力和国际竞争力。

天然铀是核工业发展的物质基础,是保障国家安全的重要战略资源和能源矿产。中国核工业创建近70年来,始终坚持自主创新,深入实施铀矿大基地战略,以建设集约化、规模化、智能化绿色铀矿大基地为抓手,优化形成以砂岩铀矿大基地为主体、硬岩铀矿为补充的新的天然铀产能布局结构,天然铀资源保障能力大幅提升,战略资源保供能力不断增强,为保障国家战略需求做出突出贡献。

据了解,“国铀一号”示范工程是我国地浸采铀30余年创新发展的智慧结晶,是典型的绿色矿山和数字矿山。该项目采用“CO₂+O₂浸出法”先进开采工艺,颠覆了传统矿井下开采模式,无需将矿石提升到地表处理,采铀溶液采取封闭循环模式,水冶生产车间采用静溢式自动化运行,实现“三废零排放、生态无破坏、减碳可持续”的铀矿采冶新方式。此外,该项目还将集成自动化、远程集控和大数据分析等先进技术,可实现“千里之外、一屏掌控、一键采铀”和赋存资源可视化、运行分析智能化、资源开采精准化。

锂矿企业“走出去”,风险管理要跟上

■本报记者 林水静

近期,赣锋锂业旗下子公司在墨西哥的锂矿特许开采权被取消,天齐锂业在智利锂资源布局也遇波折,锂矿企业“出海”接连受阻。由于我国锂资源品位偏低、开采难度较大,且开采管理严格、近年开采锂矿尚未完全投产,国内锂资源利用率偏低,总体对外依存度较高。随着全球锂矿开发持续推进,我国碳酸锂供需将呈现怎样的格局?

锂资源在自然界中以多种形式存在,其中卤水型包括盐湖卤水、地热卤水等,硬岩型包括锂辉石、锂云母、磷锂铝石等,黏土型包括锂黏土等。盐湖卤水、锂辉石与锂云母为锂资源的三大主要类型,已实现工业化开采冶炼,合计探明储量约占全球总储量九成以上。

“全球锂资源集中分布在南美洲及澳大利亚。2023年,全球锂资源储量共计2800万吨,其中智利锂资源储量930万吨,占全球总储量的33%;澳大利亚锂资源储量620万吨,占比22%;阿根廷锂资源储量为360万吨,占比13%;中国锂资源储量为300万吨,占比约11%。”广州期货碳酸锂分析师汤树彬向《中国能源报》记者介绍。

富宝锂电网锂盐分析师刘晓敏告诉《中国能源报》记者,2023年国内锂盐产量67万吨LCE中,16%来自国内盐湖,15%来自国内云母,3%来自国内辉石,只有极少锂盐厂原料的自供率达到100%。“2023年,海外进口锂矿647万吨,同比

增加35%。”

为提高矿石自供率,国内企业“出海”布局是必然选择。汤树彬表示,国内企业赴海外开发锂矿,一般采用参股或者并购目标企业的形式。不过,海外矿山运营受当地宏观环境、法律法规、行业政策、汇率等因素影响较大,海外锂资源开发面临诸多挑战。

在能源转型和技术创新背景下,锂资源重要性日益凸显,越来越多的国家通过立法、政策指导、国有化、限制外资参与、强化环保法规等方式,对锂资源进行管理和保护。对此,刘晓敏表示:“中国企业在海外的锂矿投资项目虽然遇到包括政策影响在内的障碍,但目前看锂矿需求仍保持增长。在投资或买入矿权受阻的情况下,企业可以在价格低位时进行锂矿储备的配置。2023年下半年开始,锂矿库存有累库趋势,今年上半年锂矿进口环比增加31%,据富宝锂电网数据显示,截至2024年5月,国内锂辉石库存6.3个月。”

“当前,新能源汽车仍处于高速增长阶段,且随着技术不断进步、政策支持持续以及市场认知度提升,新能源汽车有望在全球范围内实现更广泛的普及和应用。”刘晓敏分析,也正是由于看到未来2—3年后的机遇,国内企业才会选择在周期性下跌的时期,坚持“走出去”。“从未来5年的锂资源释放

预期来看,我国锂资源产量难有较大增幅,增量较大的还是在南美及澳大利亚。随着新能源产业持续发展,废旧锂电池的回收利用越来越重要,越来越多的企业开始布局锂电回收业务。”

对于未来的锂资源开发,汤树彬认为,一方面,随着国内锂提技术进步、锂矿资源开发、锂矿产能释放,我国锂资源对外依存度有望下降;另一方面,也要认识到锂资源的稀缺性和经济性,避免产能盲目扩张导致资源浪费,应发挥市场在资源配置中的决定性作用,用市场化手段有序调控和开发国内锂资源。

汤树彬还表示,在海外锂资源开发不确定性上升的背景下,企业将更加迫切需要进行相关风险管理。

“碳酸锂期货上市以来,成交、持仓规模稳步扩大,期现货价格相关性较高,充分反映现货市场供需,也为产业企业交割需求提供了充分保障。期货价格具有公开、透明、连续等优势,可以较为客观真实、及时充分地反映市场预期,有助于企业合理地进行产品销售定价、调整生产计划、布局产业投资。碳酸锂期货工具能引导更多资本要素参与到锂行业发展中,为实体企业提供主动管理风险的渠道,并提前锁定国内外资源开发和整合收益,实现新能源产业保供稳价的风险闭环管理。”汤树彬表示。

新疆达坂城:风机起舞 绿动边城



图片新闻

新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市达坂城区风能资源丰富,被誉为“中国风谷”。近年来,达坂城区凭借风能资源优势,吸引了众多风电企业落户,实现城区100%绿电供应,为打造新疆能源生产和消费革命示范区发挥积极作用。图为在我国最早的风电场——新疆达坂城风电场,上百台风力发电机迎风矗立,源源不断生产清洁绿电。 付拥民/摄

新疆外送电量 累计超8000亿千瓦时

本报讯 新疆电力交易中心有限公司日前透露,自2010年疆电外送工程实施以来,新疆外送电量累计达8014亿千瓦时,突破8000亿千瓦时大关。根据测算,8014亿千瓦时可供全国14亿人用电249天。外送电量中,新能源电量超过2300亿千瓦时,占外送电量的近三成,相当于减少标准煤燃烧6957万吨,减排二氧化碳1.88亿吨。

作为我国重要的能源生产基地,新疆煤炭资源总量、风能资源储量、太阳能年辐射总量均居全国前列。近年来,新疆立足资源禀赋和区位优势,加快构建以新能源为主体的新型电力系统。仅2023年,新疆新增新能源并网装机容量达2251万千瓦,超过去8年并网总和。

疆电大规模外送和新能源装机规模的不断突破,离不开电网的坚强支撑。国网新疆电力有限公司持续加快以新能源为主体的新型电力系统建设,完善和补强疆内核心骨干网架、畅通外送通道,建成了“内供四环网、外送四通道”的主网架格局。在外送通道方面,先后建成4条外送通道,第5条特高压输电通道——哈密—重庆±800千伏特高压直流输电工程正加紧建设,预计明年投运。(宗和)