

推动煤化工与石油化工、新能源、新材料等产业融合协同发展

荆州现代煤化工基地建设蹄疾步稳

■本报记者 仲蕊

2019年,随着“北煤南运”大通道浩吉铁路的开通,历史上“不产一块煤”的荆州从煤炭紧缺地一跃转为煤炭富裕区。

记者近日在2023年煤化工产业融合发展大会暨荆州新能源新材料产业基地高质量发展大会上获悉,近年来,荆州以建设“第五个现代煤化工基地”为目标,持续打造荆州江陵绿色能源化工产业园区,加快建设华中首个区域煤炭集散中心。当前,随着煤炭运输通道的进一步成熟,荆州市将抓住国家布局北煤南运大通道的重大机遇,布局新能源新材料产业基地,全面打造国家现代煤化工产业,用10-15年的时间再造一个“宁东”。

◆具备多重资源优势

中国石油和化学工业联合会副会长李彬指出,湖北省荆州市地处中部地区,占据优势交通区位,物流成本较低,具有明显的区位优势。煤化工产业发展的前景和潜力很大,预计“十四五”时期,现代煤化工产业将在荆州实现较快发展。

据统计,2022年浩吉铁路运量已突破9000万吨,预计稳定运行后在湖北的日下煤量约为1亿吨,而荆州基地将承接8000万吨,在保障电煤基础上,可就地转化6000万吨以上。“有了这6000万吨的煤炭资源,荆州就有了发展煤化工的底气。”荆州市政府秘书长胡成宏说。

水资源是限制煤化工发展的关键因素之一,而荆州恰恰依水傍水。胡成宏表示,荆州地区地处北煤南运的交通枢纽,依托浩吉铁路和长江黄金水道,成为“铁水联运”的重要枢纽。“水资源丰富让荆州发展



图动荆州江陵绿色能源化工产业园建设。资料图片

煤化工的用水成本优势更为突出。以煤制甲醇为例,荆州甲醇工业用水成本只占西部地区成本的1/30,废水处理成本也仅为西部地区的1/10左右。

“除了煤炭,荆州及周边地区还具有良好的石化原料资源、原盐资源和磷矿资源,可实现石化产业融合、高质量发展。同时全面推进节能降碳环保技术,采用先进生产工艺,把节约资源、降低排放和保护环境放在突出的战略位置,实现清洁低碳生产。”李彬表示。

人才资源也为荆州提供了坚实发展基础。中国五环工程有限公司总经理赵涛表示,荆州的科教资源仅次于武汉,是湖北第二大人才密集地,拥有20万在校大学生。2022年,荆州正式启动建设荆州大学城项目,促进高校资源共享,激发创新活力,将荆州科教优势转换为发展优势。

◆创新煤炭深加工布局

多重资源优势傍身的荆州,下一步将谋划创新布局煤炭深加工,加速建设全国“第五个现代煤化工基地”。

当前,提升北煤南运战略经济效益的现实需求迫切。胡成宏指出,近年来,北煤南运的实际运能发挥不足,仅三分之一。数据显示,2020年完成煤炭运量2620万吨,2021年完成煤炭运量5805.2万吨,2022年完成煤炭运量9058.6万吨。

“浩吉铁路所输送的煤炭主要来源于蒙古和陕北地区,其沿线矿区有纳林河矿区、呼和浩特矿区、榆横矿区、榆横矿区等。煤种主要是长焰煤、不粘煤、弱粘煤,还有部分无烟煤,煤质优良,适合作为煤化工原料,这是荆州发展煤化工的产业优势。”石油和化学工业规划院能源化工处副处长刘

思明指出。

荆州将依托“双碳”政策“窗口期”,煤化工市场逆势增长的“上升期”,园区项目布局“空白期”,抢滩布局煤化工产业。如今,上述愿景有了具体目标。据胡成宏介绍,荆州市已制定实施“6666”工程这一远期目标,即年消化转化6000万吨煤炭,投资达到6000亿元,实现年产值6000亿元,实现年税收600亿元。“用10-15年的时间再造一个宁东基地。”

值得注意的是,经过近年来的规划布局,当前不少龙头企业开始争相进入荆州化工园区,荆州化工项目投资迎来“黄金期”。刘思明介绍,在国家化工园区相关政策的要求下,荆州化工园区基础设施进入快速提升期。作为工业园区中的“稀缺平台”,荆州市下辖的市开发区、江陵、松滋、石首、公安等化工园区正成为湖北省化工产业的集聚地和主战场。

◆新能源新材料融合发展

一方面夯实煤炭深加工产业,另一方面,荆州市以打造“煤化、盐化、石化、磷化”协同发展产业格局为目标,聚焦氢能等新能源、氨等新材料,全力布局多产业融合发展。

刘思明指出,荆州市化工产业高质量发展将围绕煤炭深加工产业转型升级和培育壮大特色盐化工产业两条基础主线,石油化工产业和磷化工产业兼收并蓄、融合发展,产品以化工新材料、高附加值精细和专用化学品为重点,形成“煤盐并举双轮驱动、石化磷化交叉融合、四化协同跨越发展”的产业格局,打造中部地区化工产业融合高质量发展产业平台。

重视氢能产业发展,可为荆州煤化工基地带来能源绿色低碳转型机遇。石油和化学工业规划院新能源发展研究中心副主任杨铮指出,荆州市毗邻武汉城市群,依托丰富的工业副产氢资源和可再生能源,以及区位和交通优势,可对湖北省氢能发展提供有力支撑,助力湖北尤其是武汉市氢能城市群建设。在此过程中,荆州的氢能和燃料电池产业上下游相关产业链将不断壮大,推动荆州绿色能源化工基地建设,促进能源转型和绿色低碳发展。

李彬进一步提醒,当前荆州市具有一定的化工产业基础,但规模化的特色龙头企业稀缺。为大力发展化工产业,需要进一步引进重点产业板块的龙头企业并承接优质转移产业,在此基础上充分发挥龙头企业对产业链和区域经济的带动与支撑作用,并吸引更多相关中小企业集聚发展,提高产业发展集聚效应,增强区域产业产品的竞争优势。

甘肃庆阳:能源新都“春光无限好”

■杜小飞 李旻霄

早春时节,吹过南梁红色小镇的春风仍带着丝丝寒意。从南梁“两点一存”文化广场抬眼望去,风力发电机组巨大的叶轮伴着初春的劲风悠悠转动。

“得益于电网的鼎力支持,风电场发电情况整体非常好,3月份至今发电199.03万千瓦时。”3月23日,华能第一风电场场长负责人冯伟说,“自从风电场投运以来,电网企业在调度、交易、技术等方面给予很多指导,帮助我们解决实际困难。”

作为甘肃省庆阳市华池县境内首座新能源电站,华池华能第一风电场2022年1月18日成功并网投运,装机容量为20.6兆瓦,共有6台风力发电机组。项目的成功投运填补了南梁风力清洁能源的空白,为带动革命老区乡村振兴产业发展起到积极作用。庆阳被誉为“能源新都”,是中国第

二大能源资源大市,甘肃省最大的原油生产基地。目前已探明油气总储量40亿吨,占鄂尔多斯盆地总资源量的41%,煤炭预测储量2360亿吨,占甘肃省储量的97%。此外,庆阳还有丰富的可再生资源,风能资源可开发量约为800万千瓦。

据了解,2022年庆阳电网新能源总装机容量突破100万千瓦,全年新能源发电量17.82亿千瓦时,相当于节约标煤71.28万吨,减排二氧化碳177.71万吨,年累计综合利用率99.33%,风电、光伏年累计利用率均创历史新高。

为了保证新能源应接必接,国网庆阳供电公司充分发挥属地服务作用,建立新能源项目周跟进机制,统筹电网运行实际,统一服务标准,提供全流程指导,确保并网后安全稳定运行,新能源可靠送出。该公司与庆阳市能源局达成地区新能源“规模化开发、基地化建设”的整体原则,明确接

网线路的投资界面,并在甘肃省内首批邀请庆阳市政府委托开展庆阳“十四五”第二批新能源整体接入方案,为新能源与电网健康发展奠定基础。

清洁电力外送不仅可以保障相关省份电力供应,优化能源结构,对于促进节能减排、防治大气污染也具有重要意义。国网庆阳供电公司积极推动陇东至山东直流输电工程,助力陇东地区打造“风光火储一体化”“网源荷储一体化”现代高质量能源基地。同时,陇东直流配套工程建成后,庆阳电网的电压等级将从330千伏提升到750千伏,大幅提升电网资源配置能力,保障陇东地区快速增长的用电需求,为打造西部高质量发展重要增长极注入新动能。

“发挥好煤电的基础支撑和兜底保障作用,加快推动缓建火电项目核准开工,加强调峰保障能力建设,深挖负荷调节资源,做好电网结构优化和有源坚强局部电网建

设,助力构建适应大规模新能源发展的产供储销多元综合保障体系,有序推动地区能源绿色低碳转型。”国网庆阳供电公司总经理李成学说。

华能正宁调峰煤电项目是陇电入鲁工程重点配套工程,是陇东能源基地的重要组成部分。国网庆阳供电公司主动靠前服务,帮助解决电厂项目建设中遇到的困难,做好服务保障,确保正宁电厂在建项目顺利推进。“项目建成后,将充分发挥削峰填谷深度调峰作用,有效解决大规模新能源发电存在的间歇性和波动性问题,提升新能源利用率,保证电网安全稳定经济运行。”正宁电厂厂长王兴俊介绍道。

绿水长流,青山常在。一座座风机组成白色森林,片片光伏连成蓝色海洋,源源不断的风能和永无竭尽的太阳光聚集强大能量,给这片黄色土地带来绿色之光,照亮了新时代革命老区振兴之路。

■杨吉英

三月的河西,和煦的春风漂浮着沙尘,让花开得有些犹抱琵琶半遮面。金昌市永昌县朱王堡镇梅北村的田间地头一排排支起的蔬菜小拱棚整齐有序。远处,头戴花头巾的农妇们欢快的说笑声,描绘出一幅春耕备耕忙碌的美丽图景。

3月27日,国网甘肃电力连心桥(锦都金雁)共产党员服务队走进田间地头,帮着农户检查沉沙瓶、充肥罐等用电设备,“这个开关上次因为过负荷更换过,现在用着还行吗?”刘师傅指着一旁的配电箱,一边提醒农户们要安全用电。

地里干活的两人正一人扯着一头塑料布压在已长出新苗的地里,一个接一个

金昌供电:一点一滴总关情

的“小拱棚”像蒙古包一样护着地里的新苗,压在泥土里的细水管子正在一点一滴地向新苗进行浇灌。

“现在农田示范项目以节水为主,采用精准滴灌的方式,节省成本,充肥罐要用电动机帮助运转起来,让农药和水完美结合滴进农田,让每一个新苗‘吃饱喝足’。”朱王堡镇梅北村种植大户李全胜介绍。

春耕备耕期间,从南到北的田间地头,该公司结合往年春耕春灌生产特点,组织党员服务队深入田间地头仔细巡查春耕相关线路,对辖区内所有提灌站、专用农排线

路及农户抽水等电力设施进行全面体检,对低压灌溉线路、计量箱等设备进行重点巡视,及时发现、消除安全隐患。同时,服务队认真询问农户们的用电需求,强调春耕期间安全用电注意事项,现场指导他们正确使用灌溉设备。截至目前,该公司已开展春耕春灌用电安全检查50余次,巡视维护春耕春灌线路15条,消除隐患缺陷20余处,开展现场安全用电宣传100余次。

近年来,金昌市依托黄金地理优势和独特的气候条件,把高原夏菜作为调整产

业结构、促进农民增收的重点产业来培育,蔬菜产业发展迅速,娃娃菜、西兰花等高原夏菜已经成为了供应南方市场的主力军。

特色农业发展离不开充足稳定的电力供应,该公司积极推动“三抓三促”行动走深走实,持续深化服务方式方法,主动上门为春耕春灌解决用电过程中遇到的问题,为农户提供“保姆式”服务。同时,为了更好地和农户沟通,第一时间了解农户需要解决的问题,充分发挥党员服务队作用,搭建连心桥,让供电服务平行化向立体化转变,让春耕春灌农户用上可靠电、放心电、满意电,为乡村振兴提供电力保障。以“一点一滴”抓服务,“一心一意”为客户,为推动当地经济社会发展和乡村振兴注入生机与活力。

图片新闻

有序开展检修保障设备安全

春光正好,检修设备正当时。日前,国网白银供电公司工作人员在330千伏于城变电站对5台330千伏断路器及5组330千伏隔离开关开展检修任务,保障330千伏主网设备安全可靠运行。

乔卫明/摄

●关注

国网建瓯市供电公司: HPLC智能表改造 便民服务再升级

本报讯“我们是在为电表更换HPLC模块呢,不会影响您家里正常用电的。您别小看这一个芯片,以后您家里电费快用完了,它会及时传递到系统,方便通知到您,若是停电,通过它也能很快为您安排抢修,您在网上国网APP上查询电量,通过它能实时更新呢!”3月27日,国网建瓯市供电公司工作人员来到建瓯市凤凰小区对小区老旧电表进行更换的同时耐心地向居民客户解释道。

为进一步提升自动化抄表成功率、线损合格率以及远程费控停、复电成功率,提升居民供电可靠性。近期,国网建瓯市供电公司针对辖区内用户表计通信模块进行更换,更换HPLC通讯模块智能表后将大幅提高抄表效率和准确率,增强供电质量,实现客户停电零感知。

自HPLC模块上线以来,停、复电信息实时上报功能作了不少贡献,以往执行费控模式时,偶尔会遇到系统故障,需要人工手动复电,用户需要等待,现在HPLC模块在系统内下发复电指令,便能快速送上电,获得了用户好评。截至目前,该公司已完成全市1820个台区的HPLC通讯模块智能电表更换,惠及206252余户居民。下一步,公司将继续推进HPLC模块全覆盖,依托电表、终端事件主动上报、数据高频的应用广度和深度,给居民用户提供更优质、更便捷的供电服务。(张显凤)

辽河油田首座二氧化碳液化站投产

本报讯 在历经一周多分段试投运后,辽河油田石油公司二氧化碳液化站日前成功投产。这是辽河油田自主建设并投运的首座二氧化碳液化站,每年将新增液化能力4万吨。

长期以来,辽河油田辅助驱油注入的二氧化碳多以外购为主,气源不稳定且价格较高。该站的投运标志着辽河油田首次具备了二氧化碳自主液化处理能力,将为持续开展CCUS试验奠定稳定的碳源基础,实现油田自产二氧化碳有效利用。

近年来,辽河油田积极落实国家“双碳”目标,持续开展油伴生气捕集分离和回收利用,其中,特油公司所在的杜84块每年分离气态二氧化碳约3300万立方米。但由于缺乏二氧化碳液化能力,部分富含二氧化碳气体无法被液化并用于辅助驱油,造成资源浪费。本次新投产的二氧化碳液化站是在原有二氧化碳分离装置的基础上,扩建二氧化碳液化及储存设施。

这个液化站为“辽河油田欢采、特油二氧化碳捕集驱油减排试点地面工程”中的一部分。首座二氧化碳液化站投运后,欢采捕集站也将于近期投运。(罗前彬 李宁豫 孟叶)

