

贵州煤炭产业结构调整有了路线图

■ 陈氢彬

贵州省人民政府日前印发《贵州省推动煤炭产业结构战略性调整实施方案》(以下简称《实施方案》),在煤炭产业结构优化升级、供应能力增强、智能化水平提升和安全形势改善等方面明确了未来发展目标。

着力提升产业集中度

《实施方案》提出,全省生产和在建煤矿数量总体控制在500处以内。到2025年,60万吨/年以上生产煤矿产能占比70%以上,国有企业煤炭产能、产量占比均提高10%以上。供应能力方面,到2030年,生产煤矿产能3亿吨/年,原煤产量2.4亿吨。在六盘水、毕节、黔西南布局建设大型煤炭储备基地,煤炭产供储销体系更加完备。

《实施方案》明确,到2030年,煤矿全部实现综合机械化开采。煤矿安全生产标准化水平大幅提升,重大灾害防治和安全监管效能显著增强,较大及以上煤矿生产安全事故得到有效遏制,全省煤矿安全生产形势持续稳定好转。

《实施方案》部署了10项重点任务,在煤炭产业集中度、煤矿分类处置、煤矿项目准入、涉法涉诉、煤炭人才供给、煤炭只能开采、矿井供电安全、煤矿矸石堆场用地、企业主体责任和政府管理能力等方面提出了具体的措施。

《实施方案》提出,提升煤炭产业集中度。加快优化调整煤炭产业开发布局,培育一批煤炭产能500万吨/年以上的重点产煤县和煤矿企业,提升六盘水、毕节、黔西南煤炭产业支撑地位,支持国有企业、

大型企业加大煤炭资源开发力度。到2025年,推动六盘水、毕节、黔西南煤炭产能总量达到2.0亿吨/年、产量1.6亿吨,推动盘江煤电集团煤炭产能达到7000万吨/年、产量5000万吨,培育煤炭产能500万吨/年以上的煤炭企业8户以上。到2030年,推动盘江煤电集团煤炭产能达到10000万吨/年、产量8000万吨。

实施“六个一批”分类处置

对于现存煤炭产能,《实施方案》提出分类处置的方式。

新建一批。加快推进国家、省级煤矿区总体规划修编及设立,推动新建一批产能90万吨/年以上的井工煤矿,依法依规、积极有力推进露天煤矿建设。到2025年,累计推动20处以上新建煤矿开工建设,设计生产能力2000万吨/年以上;建成投产10处,释放产能1000万吨/年。到2030年,累计推动40处以上新建煤矿开工建设,设计生产能力5000万吨/年以上;累计建成投产20处,释放产能2500万吨/年以上。

技改一批。支持煤矿通过技术改造提升生产能力。优化煤矿技改扩能手续审批流程,加快推动具备资源条件的煤矿提升规模。到2025年,累计推动50处以上煤矿技改扩能,产能4500万吨/年以上;建成投产25处,释放产能2250万吨/年以上。到2030年,累计推动100处以上煤矿技改扩能,产能9000万吨/年以上;建成投产50处,释放产能4500万吨/年以上。

提升一批。扎实推进煤矿安全生产标准化建设,深入实施“一优三减”(优系统、减水平、减头面、减人员),加快装备升级,全力推进瓦斯等灾害治理,实现“抽掘采”动态平衡,保持正常采掘关系,实现稳产

达产,切实提升安全保障能力和煤炭产能利用率。到2025年,生产煤矿全部达到二级及以上安全生产标准化等级,年产量提升1500万吨。2030年,年产量提升3000万吨以上。

整合一批。以同一构造单元由一个主体企业开发为方向,有序推进煤矿优化布局及资源整合。由属地县级人民政府对产能90万吨/年以下的煤矿开展与相邻煤矿资源整合可行性论证,按照资源最大化利用原则,积极推动煤矿资源整合。到2025年累计支持60处以上煤矿通过市场化方式实现整合,建成投产20处,释放产能2000万吨/年以上。到2030年,累计支持150处以上煤矿通过市场化方式实现整合,建成投产50处,释放产能5000万吨/年以上。

盘活一批。推动资源条件好、符合产业政策的停产煤矿尽快复产,发挥既有产能作用,促进增产增供。推动储量多、产能大、手续齐全的停产煤矿加快复工,促进早日建成投产。到2025年,累计推动100处以上煤矿安全有序复工复产,50处实现正常生产,释放产能2000万吨/年以上。

淘汰一批。有序推进煤炭资源差、灾害重的市县整体退出,积极引导资源枯竭、与生态保护红线和永久基本农田保护红线等重叠且难以调整、不符合煤炭产业政策等煤矿淘汰退出。凡存在重大隐患仍然组织生产的,一律停产整顿,验收合格后方可复产。对拒不整改、擅自复产、逾期整改不合格的,坚决依法关闭。

充分发挥煤炭的“压舱石”作用

煤炭是能源安全的“压舱石”,已成为贵州省支柱性产业之一。贵州立足以煤为

主的省情,充分发挥煤炭的“压舱石”作用和煤电的基础性调节性作用,守住能源安全底线。

近年来,贵州围绕煤矿复产重建,在提升煤矿规模化、智能化水平,夯实安全生产基础等方面研究出台系列政策,从顶层设计着手推动煤炭产业转型升级。

一是坚决淘汰煤炭落后产能。全省产能30万吨/年以下的煤矿,于2019年历史性实现关闭退出或提升产能到30万吨/年及以上。二是不断优化煤炭产能结构。全省生产煤矿平均单矿规模从2012年底的19万吨/年提升到目前的59.1万吨/年。三是加快煤矿机械化智能化改造升级。2020年底,全省正常生产煤矿全部实现采煤机械化辅助系统智能化。四是加强煤矿瓦斯综合利用。煤矿瓦斯利用量从2018年11.17亿立方米提高到2022年15.5亿立方米、利用率从2018年40.37%提高到2022年53.45%,抽采量和利用率均连续5年位列全国第二位。

《实施方案》的出台吹响了贵州推动煤炭产业结构战略性调整的冲锋号。未来,贵州能源系统将以“增炭、减碳、零碳、低碳”为抓手,继续做足能源结构调整大文章。“增炭”,就是要推进煤炭产业结构战略性调整,优化煤炭产能布局,推动煤炭产业规模化、智能化,充分发挥煤炭的“压舱石”作用。“减碳”,就是要持续推进煤电超低排放和节能改造、灵活性改造、智能化改造,进一步加快煤电清洁高效发展。“零碳”,就是要因地制宜发展新能源,推动煤炭和新能源优化组合,不断提高清洁能源消纳水平。“低碳”,就是要加大非常规天然气勘探开发利用,加快完善全省天然气产供储销体系建设,为全省高质量发展提供更加清洁、安全的能源支撑。



江苏田湾核电站提前完成年度发电目标

图片新闻

12月20日7时45分,江苏田湾核电站6台机组年度累计发电量超过500亿千瓦时,提前11天完成中国核电下达的年度发电目标。截至目前,田湾核电站1-6号机组累计安全发电量超过3500亿千瓦时,相当于减少燃烧标准煤超1.05亿吨,等效减排二氧化碳超2.87亿吨,减排二氧化硫93.8万吨,相当于种植超过10.2万公顷的绿色森林。

耿玉和/图文

实施方案印发

扩大清洁能源装机成青海碳达峰重要抓手

本报讯 12月19日,青海省人民政府发布关于印发《青海省碳达峰实施方案》(以下简称《方案》)的通知,其中指出:到2025年,清洁能源装机占比达到90.6%,2030年达到全国领先水平。清洁电力外送量2025年达到512亿千瓦时,2030年达到1450亿千瓦时。电化学储能装机2025年达到600万千瓦,建成国家储能先行示范区。海南州、海西州两个千万千瓦级清洁能源基地顺利建成。

根据《方案》,到2025年,青海省清洁能源装机占比达到90.6%,2030年达到全国领先水平。清洁电力外送量2025年达到512亿千瓦时,2030年达到1450亿千瓦时。电化学储能装机2025年达到600

万千瓦,建成国家储能先行示范区。海南州、海西州两个千万千瓦级清洁能源基地顺利建成。

为此,青海将推进产业链供应链低碳化升级。发挥全省清洁能源优势,完善“装备制造—清洁能源生产—绿电输送—消纳”循环产业链条,提高清洁能源就地消纳比重。推进盐湖产业与新能源融合发展,鼓励盐湖资源开发企业优先使用光伏、风能等清洁能源,提升盐湖产业绿色发展水平。鼓励电解铝、钢铁、铁合金等行业提高清洁用能占比,加大应用和推广新技术、新工艺、新装备力度,完成绿色化改造,提升能源利用效率,推动传统产业高端化、智能化、绿色化发

展,降低产业碳排放,形成以新能源为驱动力的多元循环经济体系。

同时,加快清洁能源产业规模化发展。依托资源优势,统筹兼顾内需和外送,形成以海南州、海西州两个千万千瓦级清洁能源基地为依托,辐射海东市、海北州、黄南州的清洁能源开发格局。充分利用高原太阳能资源、土地资源富集优势,持续推进新能源发电规模化、集约化发展,积极打造国家级光伏发电和风电基地、技术发展高地,引领全国清洁能源发展。坚持集中式与分布式并举,积极推进整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点,发展分散式风电,扩大分布式清洁能源就地开发、就地消纳。创新氢能

与光伏、储能等融合发展模式,在海西、海南等地区开展可再生能源制氢示范项目。到2025年,全省清洁能源装机总量达8900万千瓦,力争占比超过90.6%。到2030年,全省清洁能源装机占比达到全国领先水平。

另外,优化新型电力系统资源配置。加快推进特高压外送通道建设,积极扩大绿色电力跨省跨区外送规模,支撑清洁能源基地建设,实现青海清洁能源在全国范围内优化配置。据悉,将重点围绕青海清洁能源基地,加快推进青海第二条特高压外送通道工程及配套电源前期工作,适时研究论证后续跨区特高压外送输电通道和配套清洁能源基地。(李善从)

枣庄电网储能装机规模跃居山东第一

本报讯 12月21日,台儿庄台儿庄100兆瓦/200兆瓦时储能项目并网,这是继华电滕州101兆瓦/202兆瓦时储能项目、中广核山亭100兆瓦/200兆瓦时储能项目投运以来,山东枣庄境内第三个大型独立共享储能电站,推动枣庄电网储能装机总规模达到350兆瓦/700兆瓦时,跃居全省第一位。

“山亭项目与台儿庄项目同步并网。前者早了3天,首次将枣庄储能规模推升至全省第一;后者迅速刷新纪录,让枣庄坐稳了全省第一。”国网枣庄供电公司电力调度控制中心专责揭一鸣介绍,储能作为目前破解风光发电靠天吃饭难题、提升电网灵活调节能力的技术手段,也作为新

型电力系统建设中源网荷储的关键一环,对于正在加快由传统煤城向中国北方锂电之都转型的枣庄极具战略意义。

统计显示,枣庄目前风光发电装机总容量253.66万千瓦,占全市发电装机容量31.9%,彻底打破了枣庄原来火电机组独大局,这也引得大型储能项目纷至沓来。“大型储能项目俗称超级充电宝”,揭一鸣表示,枣庄电网不到两年时间迅速崛起大型储能电站“三巨头”,分别落户滕州、山亭、台儿庄,开启了枣庄新能源持续规模化发展的新篇章,也形成了枣庄在全省新型电力系统建设中的领头羊态势。

滕州第一个“吃螃蟹”,开启传统火电厂转型的积极尝试。滕州储能项目在中国

华电集团属于首个,在山东属于首批5个调峰储能示范项目之一,建设规模101兆瓦/202兆瓦时,于去年12月20日在山东首家并网,并35次参加了山东电网春节期间调峰。统计显示,该储能电站春节期间累计充电量434.20万千瓦时,放电量384.27万千瓦时,大大改善以往春节期间火电机组日内启停机、新能源弃风弃光等资源浪费现象。

山亭项目单体全省最大,是落后山区发展赶超的成功实践。山亭400兆瓦/800兆瓦时储能项目是中国广核集团首个参与现货交易的电网侧独立共享储能项目,也是首个建在沂蒙山麓风光同场发电核心区的大型储能项目。过去10年,山亭从

原来没有一度火力发电的经济落后区,蝶变为风光发电项目新高地,仅中广核山亭山亭风电场发电就超过20亿千瓦时。

台儿庄项目沿运河布局,是沿运经济带发展的动力支撑。台儿庄100兆瓦/200兆瓦时储能项目是阳光新能源开发公司投资建设的电网侧独立共享储能项目,也是首个建在苏鲁交界处京杭大运河沿岸风光同场发电核心区的大型储能项目,从发货、安装、调试到并网仅用30天时间,创出了储能电站主体工程建设最短工期纪录。

始于需求,终于满意,枣庄供电公司将服务新能源发展作为落地践行碳达峰碳中和战略的具体实践,千方百计创造条件服务新能源发展,促成枣庄在全省首家出台分布式光伏储能配置标准,率先构建“新能源+储能”协同发展模式。(鞠同心)

上接1版

与即将全面发力的分散式风电相比,分布式光伏已经开始进入大面积的落地阶段。2021年6月20日,国家能源局发布《发布关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》,拉开光伏发整县推进的大幕。截至今年6月底,我国试点累计备案规模已经达到约6615万千瓦。

晋能清洁能源科技有限公司总经理杨立友表示,新的发展环境下,分布式光伏有新使命。总体上看,依旧是围绕能源结构转型,为了构建新型电力系统、打造零碳未来,最终达到净零排放的目的。相较之前,分布式光伏不再是集中式的补充,而是与集中式同步发展,共同带动能源结构的转型升级。同时,分布式能源与其他产业的结合更为紧密,能够促进其他产业绿色转型发展,带动地区的低碳经济发展。“分布式能源的布局,最初是为了充分利用空间资源,自发自用余电上网,短期解决的是用电问题。当前,通过绿电置换能耗指标‘光伏+’等项目产生增值收益等形式,可以使绿色能源释放更大价值,出力点与收益都发生着改变。”

新能源为城乡发展注入新动力

城市用能转型升级

在建设美丽乡村的同时,绿色城市、低碳城市也成为新能源发力的主战场。新能源与建筑、交通等领域正在进行深度融合。

驱车前往位于北京亦庄的金风科技办公园区,临近园区时,两台高耸的风电机组便映入眼帘。据工作人员介绍,园区配置两台总容量4.8兆瓦的风电机组和总容量超过1000千瓦的光伏发电设备,可以实现清洁能源的就地采集和消纳。在园区内的光伏智能温室,顶棚铺设的光伏设施年发电量可满足温室全年90%的用电需求。

此外,园区还配有一台600千瓦和两台65千瓦的微燃机,通过天然气发电实现园区冷热电三联供,冷、热水可直接用于楼宇供热和冷却系统。同时,在全钒液流储能、锂电池和超级电容器等储能装置的加持下,整个园区的供电质量和稳定性大大提升。通过物联网、云计算、大数据等技术,各楼宇的能源、水务、安保、通行系统被集中调度管理,智慧能源、绿色能源带来的生活方式改变让人感受如此真切。从建设至今超10年时间,园区占地面积提升了60%,园区产值提升了100%,园区人员规模提高了100%,但是万元产值碳排放却从最初的29.1千克下降到如今的10.9千克。

碳中和园区的高效运转背后,正是城市用能方式智能化、低碳化转变的大势所趋。

党的二十大报告指出,要加快推动产业结构、能源结构、交通运输结构等调整优化。发展绿色低碳产业,健全资源环境要素市场化配置体系,加快节能降碳先进技术研究和推广应用,倡导绿色消费,推动形成绿色低碳的生产方式和生活方式。

从乡村到城市,从老电站到新园区,新能源正在无形中改变着普通百姓的生活方式,也将在新时代不断成就中国加快发展方式绿色转型的新征程与新伟业。

上接1版

未雨绸缪才能看得更远。厦门大学经济学院教授孙传旺分析认为,2023年煤炭供需形势与市场变化仍将受到多重影响。从外部看,国际地缘政治不确定性、大宗能源商品供给波动,依然是影响国内煤炭市场的重要因素,或将对煤价产生一定冲击。从内部看,国内经济复苏迹象愈发显现,稳中求进的积极信号不断增强,用煤需求很可能持续提振。不过,当前整体市场预期平稳良好,煤炭价格有望保持在合理区间运行。

煤炭行业:强兜底 谋绿色 攒后劲

孙传旺建议,下一步主要从四个方面发力:继续促进优质产能释放,积极推动上游稳供强储、提质增效;进一步疏通水陆运输渠道,提升煤炭供应链韧性及安全水平;稳定价格预期,增强市场信心,坚决严厉打击恶意哄抬煤价等行为;充分利用保供稳价金融工具,促进煤炭行业绿色转型,有效对冲市场安全风险。

张宏表示,“十四五”期间,我国煤炭消费总量将逐渐达到峰值42亿至43亿吨。短期需求有增量、有空闲,远期则是减量、收缩。2030年以前,将是我国煤炭消费进入总量峰值平台期并转入总量回落的历史性变革期,也是煤炭行业自我革命的重要时期——既要承担保障供应责任,又要谋求转型发展的攻坚阶段。