

# 煤炭保供底气足 首月开门红

本报记者 朱妍



扎哈拜尔煤业公司轮斗连续系统采用“喂给式”取料作业。国家电投内蒙古公司/供图

国家统计局日前发布的最新数据显示,2022年,煤炭开采和洗选业营收突破4万亿元,同比增长19.5%。在全年营业成本同比增长15.2%的情况下,行业利润仍保持较高增速,利润总额比上年增长44.3%。

“规模以上工业煤油气电等主要能源产品生产均保持增长,能源供应保障能力稳步提升。”国家统计局能源统计司司长胡汉舟在解读统计数据时表示,煤炭生产企业在确保安全的前提下,有序释放先进产能,圆满完成保供增供任务。去年规模以上工业原煤产量45.0亿吨,比上年增长9.0%,增速比上年加快4.3个百分点,产量创历史新高。

有了良好基础,新一年保供形势怎么样?煤炭市场能否继续稳住?

## ■ 利好形势开年延续

表现到底好不好,数字最有说服力。截至目前,A股已有20余家煤炭上市公司发布2022年业绩预告,其中超八成公司显示“预增”。

对于成绩单,多家煤企均表示得益于行业景气度。在落实保供要求的过程中,先进产能快速释放,煤炭产量稳步增长,供需矛盾得到了有效改善。例如中国神华公告表示,预计2022年度实现净利润687亿至707亿元,同比增长36.6%至40.6%。预增原因之一,正是该集团积极贯彻落实保障能源供应政策和要求,以煤炭保能源安全,核增煤矿产能,加强生产组织,商品煤产量及售价上升。

对此,安信证券研究中心分析师周喆认为,除了行业形势整体好转,各煤企也努力在煤质改善、控制成本、开拓市场方面下

功夫,助力盈利能力提升。部分煤企还通过资产注入实现产能跃升,共同带动业绩增加。

全年经营看首季,首季经营看首月。从多家主力煤企的表现不难看出,利好形势实现了延续。今年1月,国家能源集团自产煤产量、商品煤资源量、铁路运输量、两港煤炭出港量等,全部超计划完成;中煤集团优先保障华东、东北发电供热企业告急需求,截至1月27日,其北方港总体库存同比增加120万吨,提升了对重点区域、重点时段的保供能力;以省内电煤供应合同兑现率101%、省外矿并调煤炭储备计划完成率100%的成绩,山东能源集团圆满完成首月增储保供工作……

“我们以薄煤层集约高效生产为主要抓手,在提质、提效、提量上做文章,实施职工思想、安全生产、成本管控层级包保,压实了主体责任。”山东能源集团滨湖煤矿矿长王成介绍,该矿最大限度释放产能,今年1月实现主要生产经营指标全线飘红。

## ■ 供需关系有望持续改善

接下来市场走势如何,是多方关注的保供工作要点。

从需求端看,根据中电联发布的2023年度全国电力供需形势分析预测报告,在正常气候情况下,预计今年全国全社会用电量将比2022年增长6%左右。新能源增量之余,剩下的电力主要由煤电补充,这意味着用煤需求将持续释放。另据中国煤炭运销协会分析,基础设施投资明显提速、制造业投资增长较快,成为2022年拉动煤炭需求的主力引擎,预计今年仍会持续发

力。宏观基本面拉动的煤炭需求,有望继续恢复态势,实现小幅增长。

上述中电联报告建议,继续加大优质产能释放力度,加快推进新核增产能各环节相关手续办理,尽快实现依法合规增产增供。制定煤矿保供与弹性生产办法,优先组织满足条件的先进产能煤矿按一定系数调增产能,形成煤矿应急生产能力,以满足经济持续复苏以及季节性气候变化等对煤炭消费的增长需求。

再看供应端,中国煤炭市场网分析人士弘墨表示,去年以来,受保供稳价政策推动,煤矿产能核增进度明显加快。结合近期各主要产煤省发布的产能数据,2023年全国生产煤矿产能仍将增加,全年产量有望达到45.5亿吨,增速约为2.2%。尽管煤炭消费获得较强支撑,但在全社会库存处于合理水平的保障下,供给能力继续增强,今年供需关系有望持续改善,煤价中枢稳定在合理区间。

“我认为,今年供需形势总体偏宽松,煤炭市场价格以稳为主,小幅波动,不太可能再出现2022年那种短缺情形。”易煤研究院总监张飞龙告诉记者,综合预估,今年原煤产量预计较去年增加3%左右,对应约1.5亿吨的增量空间。“特别是疆煤值得关注,当地计划在准噶尔等区域建设一批大型现代化智能化煤矿,力争疆煤外运达到8800万吨。”

## ■ 提前筹备保供工作规划

对照保供形势,晋陕蒙等产区已将增产列为重点工作,多家主力企业纷纷拿出新的规划部署。

记者了解到,第一产煤大省山西明确

提出,在确保安全生产前提下,加快煤炭先进产能释放,今年力争煤炭产量达到13.65亿吨。陕西省将“优煤”任务放在首位,提出扛牢能源安全责任,争取海则滩等4处煤矿开工建设,确保煤炭产量达到7.5亿吨。内蒙古自治区虽未公布具体增产数字,但同样强调了“提高煤炭弹性产能和应急保供能力”,并将全力推动传统能源和煤基产业老树发新芽。

作为内蒙古东部及东北地区最大煤企、保供主力,国家电投内蒙古公司在霍林河、白音华地区拥有8100万吨煤炭产能。“我们提前分析研判保供形势,将积极承担对大东北区域发电、供热企业和属地民生用煤的保供任务,按照月度合同分解量,继续推进中长期合同兑现力度。”该公司煤炭部主任冯树清告诉记者,为提高保供能力,今年将继续推动煤炭产能核增,获取优质边角资源,加快先进产能释放;进一步细分产品种类、持续挖潜增收,按照优质优价原则,提高高卡煤销售量。同时,以“智慧、无人、绿色、零碳”为导向,持续推动科技兴安、少人无人智能化矿山建设,在强化安全生产的同时实现产业升级。

除了产销,运输等其他环节也要跟上。“我们将以煤港高质量发展确保能源运输。”国能黄骅港相关负责人表示,在首月超计划完成煤炭装船量8.9万吨的基础上,港口将围绕主责主业精准发力,按照一体化产业链生产节奏,分层级建立长效联络机制,实现与产业链相关单位无缝衔接。同时,进一步推进煤港标准体系建设,加强设备“管、用、养、修”全寿命管理,完善安全管理体系。通过从管理上查原因、从制度上解决问题,形成持续改进的良性机制,保障安全生产高效稳定。

## ● 关注

### 1月疆煤铁路运量大增

本报讯 中国铁路乌鲁木齐局近日透露,1月新疆铁路运输煤炭1226.61万吨,其中疆煤外运482.61万吨,同比分别增长19.5%和39.5%。新年伊始,新疆铁路部门落实电煤保供对接机制,准确掌握疆内30家电厂以及自治区工业和信息化厅确定的17家疆内重点工业企业的煤炭库存、日耗及铁路运输需求等情况,按照“五优先”原则提升运输效率,保障疆内供暖、电力等企业煤炭供应。

“黑金”运输大通道乌将铁路,连接乌北站与准东煤田将军庙矿区,是保障新疆电煤供应、民生煤运输和疆煤外运的重要通道。“我们走访了乌将铁路周边24家厂矿企业,按照全流程模式积极组织货源,实现需求、产量、库存、配送一体服务,确保运输计划精准落实到每一天、每一车。”中国铁路乌鲁木齐局乌鲁木齐货运中心营销部经理刘梦露说,运输效率的提升为疆煤运输提供了强大支持,乌将铁路单日开行列车对数最高达94对。

在乌鲁木齐货运中心甘泉堡营业部神信专用铁路,一趟趟满载煤炭的专列到达后,快速进行卸车。“铁路货运部门深化区域协同,在到达卸车方面加强配合,确保煤炭运输高效畅通。”兵团第六师煤电有限公司采购科科长左军说。

结合春运期间疆内保有车辆数量较大、占用线路较多的情况,新疆铁路部门还调整疆内和直通内地装车占比,扩大出疆装车数量,用好兰新铁路、格库铁路、临哈铁路“一主两翼”通道,实现快装快运,保障煤炭运输通道畅通。(康贻严)

### 贵州340多处煤矿全部复工复产

本报讯 贵州省能源局近日透露,截至2月初,贵州省具备复工复产条件的343处煤矿均已全部复工复产。至此,该省煤矿实现100%复工复产,全力助推一季度经济工作实现“开门红”。

为保证贵州省能源行业及时尽早安全复工复产,贵州省能源局1月28日召开煤矿复工复产、煤电保供暨煤矿安全生产视频会议,安排做好煤矿复工复产、煤电保供和煤矿安全生产各项工作,同时派出多个督导组赴有关市(州)和企业,指导服务和帮助企业协调解决复工复产等过程中存在的困难和问题,压紧压实能源保供责任。

据了解,贵州省能源局春节前印发了《关于持续做好煤电生产供应工作的通知》,明确要求春节期间煤矿不停工、不停产、供应不断档,分阶段实施精准调度,如掌握煤矿生产组织情况,并成立由局领导带队的检查巡查组,指导重点产煤地区煤矿安全生产工作;按照“三个确保”总体目标的要求,会同贵州电网公司每天调度发电情况,为贵州省人民温暖过节和节后工商业企业复工复产提供安全稳定可靠的电力保障;向各市(州)、企业下发做好天然气供应保障的工作提示,调度各成品油企业春节期间保供及值班安排情况。

春节期间,贵州省煤炭产量稳步提升,煤电保供好于去年,油气供应较充足,为一季度经济开好局起好步提供坚强能源保障。(黔讯)

### 湖北装机第二大抽水蓄能电站获核准

本报讯 三峡集团近日称,该集团所属湖北能源南漳抽水蓄能电站项目获湖北省发改委核准。

南漳抽水蓄能电站位于湖北省襄阳市南漳县李庙镇,距襄阳市、武汉市直线距离分别约50千米、30千米,是国家《抽水蓄能中长期发展规划(2021-2035)》“十四五”重点实施大型项目、湖北省能源发展“十四五”规划的重点基础设施建设项目,也是湖北省装机容量第二大抽水蓄能电站,承担着维护鄂西北电网安全稳定、促进区域清洁能源发展的任务。

据悉,该电站投资120亿元,装机容量180万千瓦,建成后预计年发电量44亿千瓦时,年产值可达20亿元,年缴税2.2亿元,每年可节省标煤54.5万吨,减少二氧化碳排放144.42万吨,有利于满足湖北省用电需求的增长和电力系统调峰需求,为电网安全稳定运行提供保障。

2022年4月,水电水利规划设计总院审查通过《湖北省南漳张家坪抽水蓄能电站项目预可行性研究报告》。(宗和)

## 四川盆地1月天然气产量创新高

本报讯 四川盆地多个天然气生产企业近日透露,在2022年年产量创新高的基础上,各企业进一步加大油气勘探开发和增储上产力度,强化生产运行保障,天然气产量实现新年“开门红”。

中国石油西南油气田公司(以下简称“西南油气田”)1月生产天然气超36亿立方米,同比增长近3亿立方米。中国石化西南石油局(以下简称“西南石油局”)累计生产天然气7.6亿立方米,同比增加6%。

四川是全国天然气生产大省,也是川气东输的重要产地,去年12月以来,四川迎来寒潮天气,天然气用气量达到高峰。

为全力以赴保障民生、工业用气,四川各天然气保供企业开足马力加大生产。1月,西南石油局最高日产天然气超2500万立方米,可满足近5000万户城市居民日用气需求,累计生产天然气7.6亿立方米,同比增加6%,创历史新高。特别是春节期间,西南石油局全力抓好天然气保供工作,精心组织1858口井生产,累计生产天然气1.69亿立方米,源源不断向上海、浙江、湖南、四川等8省市供应天然气。

与此同时,西南油气田提前做好天然气应急保供储备,春节7天共生产天然气8.23亿立方米,平均日产气量1.18亿立方

米,天然气足量、足压供应,保障人民群众温暖过节。

在西南油气田川西北气矿,石油工人坚守在海拔1100多米的九山顶,巡线人员在狭窄湿滑、积雪覆盖的道路上仔细巡查。川西、川东北、川南等工区,西南石油局一线3800多名员工春节坚守岗位,积极应对寒冷天气,严守供气安全“生命线”。

正值冬季保供关键时刻,这些都是天然气生产企业全力保障天然气安全平稳供应的生动缩影。

数据显示,西南油气田在去年12月至今年1月的保供高峰期,共生产天然气超

72亿立方米,日产气量最高达到1.19亿立方米,同比增加1000万立方米。目前,该油气田日产气量维持在1.1亿立方米以上,进一步夯实了冬季天然气保供资源基础。

回顾2022年,根据四川省能源局数据,全年全省天然气(含页岩气)产量超过500亿立方米,达到513.4亿立方米,同比增长6.1%。西南石油局相关负责人介绍,2023年该局全年计划生产天然气92亿立方米,争取实现增幅近10%;同时,进一步加快建设年产百亿立方米气田,提升清洁能源供应能力,助力川渝地区千亿级天然气生产基地建设提质提速。(朱珠)

## 华北油田储气库群注采气超200亿方

图片新闻



2月10日,中国石油华北油田储气库群日采气超2000万立方米,同比增加15%,累计注采气超200亿立方米,为缓解国内天然气供需矛盾、保障能源安全发挥了重要作用。

华北油田储气库群设计总库容为84亿立方米,承担着京津冀地区季节性调峰重任。自建库以来,累计注气110亿立方米,采气超90亿立方米,为首都经济圈能源结构调整和生态文明建设提供了有力保障。图为工作人员在储气库站内巡查。姜浩然 刘天一/图文