

山西煤协信息

2024 第 10 期(总第 361 期) 2024.12.4

山西省煤炭工业协会秘书处
山西煤炭志编纂办公室

主 办



我协会 12 家会员单位荣获全国煤炭行业标杆煤矿和标杆案例

11 月 26 日,中国煤炭工业协会在山东省济宁市召开了“2024 年煤炭行业对标工作会议”,发布了 2024 年煤炭行业 15 个标杆煤矿、63 个标杆案例,其中:我省山西汾河焦煤股份有限公司三交河煤矿、山西朔州平鲁区后安煤炭有限公司荣获标杆煤矿称号;晋控集团保安煤业《远距离突出煤层群下保护层上行开采煤与瓦斯共采及清洁能源利用技术应用》、赵庄二号井《覆岩离层注浆技术在安全和绿色开采方面的应用》、长平煤业《3 号煤层顶板薄层砂岩水害致灾机理与防控技术应用》、坪上煤业《煤与瓦斯共采技术的研究与应用案例》,华阳集团《全浓度瓦斯综合利用控排降碳案例》、《“十真”安全管理体系应用》、开元公司《井下泵送矸石充填绿色开采技术应用》,中煤平朔集团平朔东露天矿《钻机无人驾驶值守系统应用》,中国煤炭科工集团太原研究院《掘进工作面人机协同作业安全管控系统的应用》和山西寿阳段王集团友众煤业《“SCS”矿井综合防尘管理体系的构建与应用》等 10 项成果荣获标杆案例。

《山西煤协信息》编辑室 地 址:太原市亲贤北街 72 号金泽大厦 13 楼 1316 室

邮编:030006 电话:0351-4115496(传真) 网址:<http://www.sxsmtyxh.com> Email:sxmtxh814@163.com

煤炭运行

★国家统计局消息：

1、11月中旬，全国煤炭价格延续全面下跌态势。各煤种具体价格变化情况如下：
无烟煤(洗中块，挥发份 $\leq 8\%$)价格 1141.9 元/吨，较上期下跌 31.4 元/吨，跌幅 2.7%。

普通混煤(山西粉煤与块煤的混合煤，热值 4500 大卡)价格 657.8 元/吨，较上期下跌 6.5 元/吨，跌幅 1.0%。

山西大混(质量较好的混煤，热值 5000 大卡)价格为 747.8 元/吨，较上期下跌 7.1 元/吨，跌幅 0.9%。

山西优混(优质的混煤，热值 5500 大卡)价格为 847.8 元/吨，较上期下跌 7.9 元/吨，跌幅 0.9%。

大同混煤(大同产混煤，热值 5800 大卡)价格为 893.8 元/吨，较上期下跌 8.5 元/吨，跌幅 0.9%。

焦煤(主焦煤，含硫量 $< 1\%$)价格为 1587.5 元/吨，较上期下跌 37.5 元/吨，跌幅 2.3%。

从上述数据可以看出，11月中旬，动力煤、焦煤、无烟煤价格跌幅均较上周有所扩大，尤其是无烟煤。

此外，11月中旬，全国焦炭(准一级冶金焦)价格 1699.9 元/吨，较上期下跌 62.3 元/吨，跌幅 3.5%。

2、2024 年 10 月份，全国原煤产量 41180 万吨，同比增长 4.6%，增幅较上月扩大 0.2 个百分点。环比减少 266 万吨，下降 0.64%；10 月份，日均产量 1328.4 万吨，较 9 月份的 1381.5 万吨减少 53.1 万吨，较去年同期的 1254 万吨增加 74.4 万吨。

2024 年 1-10 月份，全国累计原煤产量 389207 万吨，同比延续了前 9 月的正增长，增幅 1.2%，较前 9 月扩大了 0.6 个百分点。

3、2024 年 1-10 月，全国规模以上工业企业实现营业收入 110.96 万亿元，同比增长 1.9%。采矿业主营业务收入 48492.8 亿元，同比下降 4.2%。其中，煤炭开采和洗选业实现主营业务收入 25994.8 亿元，同比下降 10.8%；石油和天然气开采业为 10140.1 亿元，同比增长 4.0%；黑色金属矿采选业为 4172.6 亿元，同比增长 6.5%；有色金属矿采选业为 3034.5 亿元，同比增长 7.9；非金属采选业为 2994.3 亿元，与去年同期持平；其他采矿业为 14.7 亿元，同比下降 2.6%。电力、热力、燃气及水生产和供应业为 82795.8 亿元，同比增长 4.4%。

2024年1-10月,全国规模以上工业企业实现利润总额58680.4亿元,同比下降4.3%(按可比口径计算)。采矿业实现利润总额9845.3亿元,同比下降12.7%;制造业实现利润总额42223.1亿元,下降4.2%;电力、热力、燃气及水生产和供应业实现利润总额6612.0亿元,增长11.5%。其中,煤炭开采和洗选业实现利润总额5061.6亿元,同比下降23.7%;石油和天然气开采业实现利润总额3196.4亿元,同比下降1.8%;黑色金属矿采选业实现利润总额490.4亿元,同比增长22.6%;有色金属矿采选业实现利润总额791.4亿元,同比增长21.6%;非金属采选业实现利润总额318.2亿元,同比下降1.0%。电力、热力、燃气及水生产和供应业实现利润总额5497.1亿元,同比增长13.8%。

2024年1-10月,规模以上工业企业发生营业成本94.75万亿元,增长2.3%。其中采矿业营业成本32025.7亿元,同比下降1.6%。煤炭开采和洗选业营业成本17302.8亿元,同比下降7.4%。电力、热力、燃气及水生产和供应业营业成本74051.3亿元,同比增长3.9%。

电力运行

★2024年1-10月份全国电力市场交易简况。

1、全国各电力交易中心交易情况

1-10月,全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量50881亿千瓦时,同比增长9.5%,占全社会用电量比重为62.2%,同比增长1.1个百分点,占电网售电量比重为75.2%,同比增长0.77个百分点。省内交易电量合计为39097.1亿千瓦时,其中电力直接交易37421.8亿千瓦时(含绿电交易1632.5千瓦时、电网代理购电7268亿千瓦时)、发电权交易1631.1亿千瓦时、其他交易44.2亿千瓦时。省间交易电量合计为11783.9亿千瓦时,其中省间电力直接交易869.2亿千瓦时、省间外送交易10557.9亿千瓦时、发电权交易40.8亿千瓦时、省间现货交易315.9亿千瓦时。

10月,全国各电力交易中心组织完成市场交易电量4878.4亿千瓦时,同比增长7.7%。省内交易电量合计为3793.1亿千瓦时,其中电力直接交易3614.8亿千瓦时(含绿电交易190.4亿千瓦时、电网代理购电449亿千瓦时)、发电权交易173.4亿千瓦时、其他交易5亿千瓦时。省间交易电量合计为1085.3亿千瓦时,其中省间电力直接交易79.6亿千瓦时、省间外送交易968.1亿千瓦时、发电权交易5.6亿千瓦时、省间现货交易31.9亿千瓦时。

2、全国电力市场中长期电力直接交易情况

1-10月,全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为38291亿千瓦时,同比增长

5%。其中,省内电力直接交易(含绿电、电网代购)电量合计为 37421.8 亿千瓦时,省间电力直接交易(外受)电量合计为 869.2 亿千瓦时。

10 月,全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 3694.5 亿千瓦时,同比增长 8.1%。其中,省内电力直接交易(含绿电、电网代购)电量合计为 3614.8 亿千瓦时,省间电力直接交易(外受)电量合计为 79.6 亿千瓦时。

★2024 年 10 月,山西省用电量 236.84 亿千瓦时,其中,第一产业 2.01 亿千瓦时,第二产业 178.05 亿千瓦时,第三产业 34.36 亿千瓦时,居民生活 22.42 亿千瓦时。

截止 2024 年 10 月,山西省全社会用电量累计 2416.97 亿千瓦时,其中,第一产业 22.07 亿千瓦时,第二产业 1758.23 亿千瓦时,第三产业 374.22 亿千瓦时,居民生活 262.45 亿千瓦时。

综合信息

★1—10 月份,山西全省规模以上工业增加值同比下降 0.6%,降幅较前三季度收窄 0.3 个百分点。从三大门类看,采矿业下降 0.3%,制造业下降 2.6%,电热气水生产供应业增长 4.1%。10 月份,全省规上工业增加值同比增长 0.7%,较上月由负转正回升 3.2 个百分点。

★ 2024 年 12 月 1 日,为期 5 天的中国焦煤品牌集群 2025 年煤钢焦中长期合同洽谈衔接会在重庆举行。会议期间,以山西焦煤为主席单位的中国焦煤品牌集群各成员单位与来自全国各地的炼焦煤战略合作客户及重点客户代表,将深入开展洽谈,达成合作协议。以此为契机,双方进一步戮力同心、携手并进、同频共振,不断开创“煤钢焦”产业链供应链上下游良性互动发展新局面,为保障国民经济稳定发展作出更大贡献。

★11 月 29 日,华阳新材料科技集团有限公司大容量钠电煤矿应急电源产品在该集团开元公司正式发布。这一创新产品是华阳集团培育和发展新质生产力、积极布局钠电产业、拓展钠电应用场景的又一重要突破,为煤矿安全生产提供了强有力保障。

★11 月 27 日,朔州市政府与晋能控股集团举行工作会谈,协调解决双方对接事项,深化拓展地企合作广度,共谋高质量发展大计。朔州市委副书记、市长吴秀玲指出,随着煤炭价格下行压力加大,以能源为主导产业的朔州,经济发展面临着各种挑战和机遇。市委、市政府正从战略层面审视和思考如何把经济做得更好。晋能控股集团作为省属重点企业,有雄厚的实力和基础。希望企业继续把朔州作为“重要阵地”,谋划好明年的合作内容,健全完善常态化对接机制,合力推动重大事项落地,理顺驻朔企业管理体制,解决历史遗留问题,启动煤电一体化项目,加大安全生产和环境治理投入,加快智能化矿山和全封闭煤棚建设,夯实高质量发展基础。

★据人民铁道报报道,11 月以来,铁路部门完成煤炭日均装车 87680 车、同比增长

3.3%,电煤日均装车 62503 车、同比增长 2.3%,其中疆煤外运日均 28.4 万吨、同比增长 38.6%,瓦日线日均发送煤炭 45.1 万吨、同比增长 9.8%,浩吉线日均发送煤炭 31 万吨、同比增长 15.2%。目前,全国 371 家铁路直供电厂存煤可耗天数保持在 33 天以上。

★山西省统计局发布的数据显示,今年前 10 个月山西省煤层气总产量达到 113.8 亿立方米,创历史新高,已超过去年全年产量,约占全国同期煤层气产量的 80.9%。

煤层气俗称“瓦斯”,是产自煤层、以甲烷为主要成分的非常规天然气,其资源的开采对于减少煤矿瓦斯事故、扩大天然气供给、降低环境污染都具有重要意义。

据统计,山西省埋深 2000 米以浅的煤层气预测资源量约 8.31 万亿立方米,占全国近 1/3;2023 年山西省煤层气总产量达到 112.7 亿立方米,约占全国同期产量的 80.8%。

★山西省发展改革委副主任张翔表示,目前山西煤炭智能开采领跑全国,50%以上煤炭产能实现智能化开采,煤炭先进产能占比近 82%,煤炭产量连续 4 年全国第一。晋电外送全国第二,2023 年外送电量 1576 亿千瓦时、覆盖 23 个省份。新能源和清洁能源发展全面提速,非常规天然气产量创历史新高。

★11 月 27 日,山西省印发加快构建碳排放双控制度体系实施方案(晋政办发[2024]53 号)。其中明确,以能源和工业统计、能源活动和工业生产过程碳排放核算、全国碳排放权交易市场等数据为基础,以国家碳排放核算标准为依据,在电力、钢铁、焦化、有色、建材、化工等重点行业(以下统称重点行业)和城乡建设、交通运输等领域,开展重点行业领域碳排放核算。同时提到,积极参与全国绿证交易市场,制定省级绿色电力交易细则,促进绿色电力消费。

此外,严禁新增钢铁、焦化、水泥熟料、电解铝等重点行业产能,严格新建“两高”项目源头把关,对项目开展联审联批,新建“两高”项目单位产品设计能效需达到标杆水平或能耗限额标准先进水平,环保绩效需达到 A 级或引领性水平。

★近日,中共山西省委宣传部、山西省人民政府新闻办公室组织召开“推动高质量发展 深化全方位转型”系列主题新闻发布会。

据会议介绍,晋中市煤炭先进产能占比达到了 97.8%,预计全年原煤产量可以达到 1.1 亿吨。晋中市委副书记、市长刘星还提到,晋中正大力发展风光储新能源产业,全市新能源和清洁能源装机总量达到 732 万千瓦,占总装机比例达到 55.4%,能源多元供给能力得到有效提升。1—10 月,晋中市制造业增加值增长 3.5%,总量占规上工业比重比去年提高了 1.7 个百分点。

★近日,国家能源投资集团有限责任公司获得了一项名为“煤矿乏风中温室气体排放量计量方法、存储介质及产品”的专利(授权公告号 CN118586302B),这一项创新技术的申请时间为 2024 年 5 月。这一专利的取得,不仅标志着国家能源投资集团在煤矿

领域的技术进步,也为未来的温室气体减排工作提供了新的工具和方法。在全球应对气候变化的背景下,此项技术的推出无疑具有重要的行业意义和应用价值。

★11月20日,在珠海举行的“潞安化工集团化工新产品”发布会上,山西潞安太行润滑科技股份有限公司“太行云动浸没式储能专用介电冷却液”正式亮相。将电芯完全浸没于冷却液中,不仅隔绝氧气,更会大幅提升系统热容量,为热失控提供宝贵反应时间,确保系统绝对安全,解决传统储能的安全隐患,实现从“安全担忧”到“本质安全”华丽转身。作为本次产品发布会的焦点产品,太行云动浸没式储能专用介电冷却液凭借其卓越的绝缘性能与温消一体能力倍受关注。依据直接接触式锂电池储能热管理系统的工作原理,采用潞安煤制基础油及专属添加剂调合而成,具备优异的绝缘性、导热性和极佳的低温流动性,可以确保储能系统始终保持在最佳工作状态,即便在极端情况下也能有效防止二次灾害,对事故电芯在第一时间实现湮灭,杜绝电芯燃爆风险。

此次新品发布,不仅是聚焦数据中心与储能领域热管理挑战的又一次技术突破,更是对传统冷却方式的颠覆性变革。

★近日,华电福建可门三期2×1000兆瓦清洁高效煤电项目5号机组顺利通过168小时试运行,正式投入商业运营。这是福建省首台超超临界二次再热百万机组,也是中国华电首台带全容量给水泵组与小发电机的BEST(背压抽汽式给水泵汽轮机)双机回热百万机组。机组发电标煤耗较其他同类型机组降低8至10克/千瓦时,同时具备深度调峰至20%THA负荷(汽轮机额定出力工况)的运行能力,可为电力系统增加最多1600兆瓦调峰容量,达到目前国内火电机组深度调峰最优秀水平。

★全国首座在建矿井预抽瓦斯电站成功投运。晋能控股装备制造集团聚焦构建全级次瓦斯清洁高效利用标杆企业的任务目标,全力培育瓦斯抽采利用技术产业链新模式。近日,成功投运全国首座在建矿井预抽瓦斯电站——东大6兆瓦分布式瓦斯电站。

该电站坐落于山西省沁水县郑庄镇东大村,紧邻东大煤矿。项目于2023年5月25日开工,配置5套1.2MW静音集装箱式低浓度瓦斯发电机组和5套0.9t/h余热蒸汽锅炉,以及预处理、余热回收、烟气脱硝等配套设施。项目的成功投运,开创了与筹建矿井同步规划、同步施工、超前抽采利用的新篇章。

★根据《煤炭科学技术》期刊发表的论文《煤矿智能化建设市场现状及发展趋势研究》显示,以数量指标及投资指标计算,2023年我国煤矿智能化市场渗透率约为4.74%。通过移动平均和多项式趋势线拟合方法,预测到2026年市场渗透率将达到10%左右。结合行业生命周期理论,当市场渗透率为10%~20%时,行业将进入陡峭成长期,煤矿智能化建设市场潜力巨大。