

山西煤协信息

2022 第 5 期(总第 328 期) 2022.5.17

山西省煤炭工业协会秘书处
山西煤炭志编纂办公室

主 办



- 聚焦 | 目前 7 省区已明确煤炭中长期和现货价格合理区间——煤炭价格调控监管政策系列解读之一
- 聚焦 | 各类煤炭中长期合同价格均应在合理区间内——煤炭价格调控监管政策系列解读之二
- 聚焦 | 各环节煤炭价格均应在合理区间内——煤炭价格调控监管政策系列解读之三
- 聚焦 | 煤炭中长期合同不得捆绑销售现货变相超出价格合理区间——煤炭价格调控监管政策系列解读之四
- 简 讯

《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.sxsmtgyxh.com> Email:sxmtxh814@163.com

聚焦 | 目前7省区已明确煤炭中长期和现货价格合理区间——煤炭价格调控监管政策系列解读之一

截至5月9日,除秦皇岛港下水煤外,已有7省区(内蒙古分蒙东、蒙西两个区域)明确了煤炭出矿环节中长期和现货交易价格合理区间。具体水平见下表:

秦皇岛港下水煤和重点地区煤炭出矿价格合理区间

地区	热值	中长期交易价格合理区间	现货交易价格合理区间上限
秦皇岛港	5500 千卡	570~770	1155
山西	5500 千卡	370~570	855
陕西	5500 千卡	320~520	780
蒙西	5500 千卡	260~460	690
蒙东	3500 千卡	200~300	450
河北	5500 千卡	480~680	1020
黑龙江	5500 千卡	545~745	1118
山东	5500 千卡	555~755	1133
安徽	5000 千卡	545~745	1118

注:1.上述价格为含税价格。

2.其他热值煤炭价格合理区间按热值比相应折算。

3.部分省份正在研究制定当地煤炭价格合理区间。

聚焦 | 各类煤炭中长期合同价格均应在合理区间内——煤炭价格调控监管政策系列解读之二

签好煤炭中长期合同是稳定煤炭供需双方利益关系、促进上下游协调发展的重要手段。煤炭中长期合同期限原则上为1年及以上,国家鼓励和支持供需双方签订期限更长的购销合同。

煤炭供需双方可在国家和地方有关文件明确的煤炭中长期交易价格合理区间内,采取多种方式确定具体价格水平。但无论采取“一旬一定价”“一月一定价”“一年一定价”,还是通过“基准价加浮动价”等方式确定具体价格水平,煤炭中长期合同的实际交易价格均应在合理区间内。

聚焦 | 各环节煤炭价格均应在合理区间内——煤炭价格调控监管政策系列解读之三

近期,国家和地方有关文件明确了港口、出矿环节煤炭(国产动力煤,下同)价格合理区间。对于港口、出矿环节以外,在车板、到厂等环节销售的煤炭,扣除流通

环节合理费用后,折算的出矿价、港口价也应在合理区间内。

例如,山西煤炭中长期交易价格合理区间上限为每吨 570 元,当地某煤矿与电厂签订的一份中长期合同中,约定到电厂交货,到厂价格为每吨 800 元,如煤矿到电厂的合理流通费用为每吨 200 元,扣除合理流通费用后折算的出矿价格为每吨 600 元,超出合理区间上限,存在涉嫌哄抬价格行为;若约定的到厂价格为每吨 750 元,扣除合理流通费用后折算的出矿价格为每吨 550 元,则在合理区间范围内。

聚焦 | 煤炭中长期合同不得捆绑销售现货变相超出价格合理区间—煤炭价格调控监管政策系列解读之四

国家和地方有关文件已明确了煤炭(国产动力煤,下同)中长期交易价格的合理区间。煤炭生产经营企业与需方签订中长期合同时,不得通过捆绑销售现货等方式变相提高交易价格,超出合理区间。

例如,陕西省煤炭(5500 千卡,下同)出矿环节中长期交易价格合理区间上限为 520 元/吨,按此测算的出矿环节现货交易价格合理区间上限为 780 元/吨。当地某煤矿与电厂签订了一份中长期合同,约定出矿价格按“1 吨长协(520 元/吨)捆绑销售 2 吨现货(780 元/吨)”方式执行,平均价格为 693 元/吨,实际已超出当地出矿环节中长期交易价格合理区间上限,存在涉嫌哄抬价格行为。

(国家发展改革委)

简 讯

★新华社 5 月 15 日消息,国务院总理李克强在国务院第五次廉政工作会议上指出:要立足我国以煤为主的能源资源实际,尽快释放国内优质煤炭产能,该取消限产指标的要取消,成熟的新增产能项目要抓紧开工,并保障好安全生产。同时未雨绸缪加快建设新的发电项目。

★国家发展改革委《关于进一步明确进口煤应急保障中长期合同补签有关事项的通知》:进口煤应急保障合同价格由供需双方协商确定,不能协商一致的,按照中长期合同价格 $\times 50\%$ +市场煤价 $\times 50\%$ 的价格机制签订,实行月度定价。最高不得超过中长期合同实际执行价格的 1.5 倍,不能强制性直接按 1.5 倍限价要求签订合同价格。

供方企业的进口煤补签资源应在满足 80%自有资源量签订年度中长期合同的基础上,另外挖潜增产组织资源签订,不得将现有应签甚至已签、已衔接的国内年度中长期合同资源转为进口煤应急保障资源。

★国家统计局数据显示,2022 年 4 月份,全国工业生产者出厂价格同比上涨 8.0%,环比上涨 0.6%;工业生产者购进价格同比上涨 10.8%,环比上涨 1.3%。1—4 月平均,工业生产者出

厂价格比去年同期上涨 8.5%，工业生产者购进价格上涨 11.2%。

1—4 月份，规模以上工业增加值同比实际增长 4.0%（以下增加值增速均为扣除价格因素的实际增长率）。4 月份，规模以上工业增加值同比下降 2.9%。从环比看，4 月份，规模以上工业增加值比上月下降 7.08%。

1—4 月份，全国原煤产量 14.5 亿吨，同比增长 10.5%；焦炭产量 1.6 亿吨，同比下降 2.7%。4 月份，全国原煤产量 36280 万吨，同比增长 10.7%，环比下降 8.3%。焦炭产量 4001 万吨，同比增长 1.1%，环比下降 0.4%。4 月份，全国原煤日均产量 1209 万吨，环比下降 5.3%；焦炭日均产量 133 万吨，环比增加 2.9%。

1—4 月份，全国绝对发电量 26029 亿千瓦时，同比增长 1.3%。分品种看，1—4 月份，火力绝对发电量为 18635 亿千瓦时，同比下降 1.8%；水电量 3130 亿千瓦时，同比增长 14.3%；风力发电量 2265 亿千瓦时，同比增长 6.8%；核电量 1316 亿千瓦时，同比增长 5.4%；太阳能发电量 683 亿千瓦时，同比增长 14.8%。

分品种看，4 月份，全国绝对发电量为 6086 亿千瓦时，同比下降 4.3%，环比下降 9.2%。日均发电 202.9 亿千瓦时。其中：火力绝对发电量为 4008 亿千瓦时，同环比下降 11.8%和 14.5%；水力绝对发电量为 918 亿千瓦时，同比增长 17.4%；风力绝对发电量为 628 亿千瓦时，同比增长 14.5%；核电量为 327 亿千瓦时，同比增长 0.9%；太阳能绝对发电量为 205 亿千瓦时，同比增长 24.9%。

4 月份，规模以上工业主要能源产品原煤、原油、天然气生产保持增长，电力生产同比下降。与 3 月份比，原煤生产增速有所回落，原油、天然气生产保持稳定，电力生产由增转降，水电、风电、太阳能发电保持较快增长。

★前四月“晋电外送”超 400 亿千瓦时 含绿量持续提升。今年前 4 个月，山西外送电量完成 406.2 亿千瓦时，同比增加 13.8 亿千瓦时，“晋电外送”的含绿量持续提升。

今年 1 月，晋电首次入沪，拓展低谷时段新能源消纳空间 30 万千瓦；北京冬奥会期间，近 8 亿千瓦时绿色电力送入北京；3 月份，山西省内新能源与河北丰宁抽水蓄能电站首次开展跨省互动响应交易，增加新能源消纳空间 30 万千瓦。作为全国电力外送基地，目前山西共有 10 个电力外送通道，外送能力 3830 万千瓦。前 4 个月，山西电力已外送至北京、天津、上海、重庆、山东、江苏、河北、浙江、湖南、河南等 14 个省市，范围为历年之最。

★国家发改委等四部门 5 月 10 日发布《关于做好 2022 年降成本重点工作的通知》提出，继续做好能源、重要原材料保供稳价工作，保障民生和企业正常生产经营用电。增强国内资源生产保障能力，加快油气、矿产等资源勘探开发，保障初级产品供给。加强原材料产需对接，推动产业链上下游衔接联动。进一步强化大宗商品市场监管，加强大宗商品价格监测预警。

★5 月 9 日，央行发布 2022 年第一季度中国货币政策执行报告。报告指出，将继续实施碳减排支持工具和支持煤炭清洁高效利用专项再贷款，支持经济向绿色低碳转型。碳减排支

持工具支持清洁能源、节能环保、碳减排技术三个重点减碳领域,支持煤炭清洁高效利用专项再贷款支持煤的大规模清洁生产、清洁燃烧技术运用等七个煤炭清洁高效利用领域。增加1000亿元支持煤炭清洁高效利用专项再贷款额度,专门用于支持煤炭开发利用和增强煤炭储备能力。并行实施好以上两个工具,支持金融机构向碳减排和煤炭清洁高效利用领域提供信贷支持,有利于在确保能源供应安全的同时支持经济向绿色低碳转型,助力科学有序实现碳达峰碳中和目标。此次增加1000亿元额度后,支持煤炭清洁高效利用专项再贷款总额度达到3000亿元,有助于进一步释放煤炭先进产能,保障能源安全稳定供应,支持经济运行在合理区间。

★中国国家铁路集团有限公司消息,4月份,国家铁路累计发送货物3.3亿吨,同比增加3018万吨,增长10.1%,单月货物发送量、日均装车数等多项指标均创历史新高,呈现强劲增长态势。4月份,大秦、唐包、瓦日、浩吉铁路货物发送量同比分别增长9.4%、26.2%、24%、49.5%。用好兰新、格库、兰渝等进出疆通道能力,加强新疆煤炭外运力度,同比增长17.7%。

4月份,太原局集团公司煤炭运量达到5406万吨,同比增加176万吨,其中,大秦线运送煤炭3357万吨,同比增长9.4%,对口供应的秦皇岛港、唐山港、曹妃甸港存煤保持在1800万吨以上。

★据央视新闻,截至5月5日凌晨,世界在建规模最大水电工程——白鹤滩水电站今年累计生产清洁电能突破100亿千瓦时,可替代标准煤约306万吨,减排二氧化碳约838万吨,相当于种植3.3万公顷阔叶林。

★5月13日,国家能源局局长章建华撰文表示,要坚持双向发力,推动能源生产和消费优化升级。引导供给侧和消费侧双向发力。在供给侧,立足以煤为主的基本国情,发挥煤炭煤电对新能源发展的支撑调节和兜底保障作用。大力推动煤炭清洁利用,积极推动煤电节能降碳改造、灵活性改造、供热改造“三改联动”。加快推进能源转型,大力发展风电和太阳能发电,积极稳妥发展水电、核电、生物质发电等清洁能源。在消费侧,推动钢铁、有色、建材等行业减煤限煤,严控“两高一低”项目盲目发展,开展重点领域节能升级改造,推动企业提升绿色能源使用比例和电气化水平。推动出台进一步推进电能替代的指导意见,进一步提高电能占终端用能比重。大力倡导绿色低碳生活方式,增强全民生态环保意识。

★国家发展改革委印发《关于明确煤炭领域经营者哄抬价格行为的公告》明确,经营者销售煤炭的中长期交易价格超过国家和地方有关文件明确合理区间上限的,现货价格超过国家和地方有关文件明确合理区间上限50%的,如无正当理由,一般可视为哄抬价格。后续,我委将密切监测煤炭市场价格变化。

★近日,中共中央宣传部就经济和生态文明领域建设与改革情况举行新闻发布会。国家发改委副主任胡祖才在发布会上表示,要大力发展新能源,在沙漠、戈壁、荒漠地区规划建设4.5亿千瓦大型风电光伏基地,8500万千瓦项目已经开工建设。第二批项目正在抓紧前期工作,加快构建新能源供给消纳体系。要提高煤炭清洁高效利用水平,供电煤耗超过300克/

千瓦时的煤电机组要全部实施改造升级。

★海关总署近日公布的数据显示,2022年4月份,我国进口煤炭2354.9万吨,较去年同期的2173.4万吨增加181.5万吨,增长8.35%;较3月份的1642.3万吨增加712.6万吨,增长43.39%。2022年1-4月份,我国共进口煤炭7540.6万吨,同比下降16.2%。

★5月13日,新疆电力交易中心有限公司发布的最新数据显示,1至4月疆电外送电量达到382.81亿千瓦时,其中外送新能源104.54亿千瓦时,占总外送电量的27.3%,较去年同期增长1.95%。

★据《“十三五”时期我国地质勘查行业发展成就——地质找矿成果》,“十三五”期间,我国铁矿石新增资源量8.55亿吨,比“十二五”时期同比大幅下降93.56%。

★山西省统计局数据显示,一季度山西省规模以上工业企业实现利润总额876.8亿元,同比增长88.8%,其中煤炭工业实现利润752.9亿元,同比增长2.6倍。

★今年第一季度,晋能控股电力集团清洁能源累计完成发电量31.88亿千瓦时。3月中旬,该公司先后开工建设了长治沁源300兆瓦光伏项目等11个清洁能源项目,计划全年19个项目建成投产,力争在年内装机规模达到1000万千瓦。

近日,作为山西省级绿色开采试点煤矿中唯一的一座煤与瓦斯共采试点矿井,晋能控股煤业集团成庄矿顺利通过项目验收,标志着山西省乃至全国煤与瓦斯共采技术取得重大突破,标志着晋能控股集团煤与煤层气共采国家重点实验室依托国家科技重大专项等高端科研项目,经多年的持续攻关研发的“全矿区、全层位、全时段煤与煤层气共采‘四区联动’井上下联合抽采模式及系列技术”在生产实践中开花结果,填补了全球高瓦斯矿区绿色开采行业空白。

★全国首座5G煤矿智能化应用再升级。日前从潞安化工集团了解到,全国首家建成5G+智能化矿山的新元煤矿联合华为公司开发完成“智能作业管理平台”,已在煤矿2/3的队组成功应用。这一平台涉及3方面31个业务场景,作业人员超过400人,标志着新元煤矿在智能化进程上又迈出一步。

★国家矿山安全监察局山西局13日发布通报称,4月下旬以来,山西煤炭行业相继发生2起死亡事故和2起重大涉险事故,煤矿安全生产形势陡然严峻。通报要求各级各部门各煤矿企业深刻吸取事故教训,采取有力措施,坚决防范和有效遏制煤矿生产安全事故。

★100%国产化!中国煤炭科工助力首套国产超长工作面成套技术与装备成功试运转。5月11日,全国首套国产中厚煤层450米超长智能综采工作面成套装备联合试运转发布会在陕煤集团小保当矿业公司成功举办。中国煤炭科工集团作为整个项目的牵头单位,通过科研技术攻关和装备制造升级,设计研发的“三机一架”、智能化控制系统等关键技术装备全部实现国产化并达到国际先进或领先水平,解决了现有国外装备配件“卡脖子”难题。