

煤炭开采

2023年08月12日

油气价格大涨&港口煤去库显著，煤炭投资仍可期

——行业周报

投资评级：看好（维持）

张绪成（分析师）

汤悦（联系人）

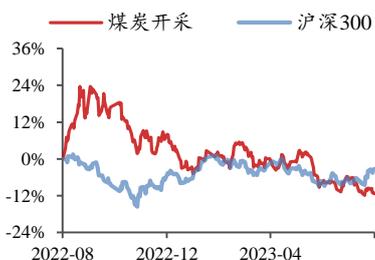
zhangxucheng@kysec.cn

tangyue@kysec.cn

证书编号：S0790520020003

证书编号：S0790123030035

行业走势图



数据来源：聚源

相关研究报告

《稳增长强政策&供给持续收缩，煤炭股可顺势布局——行业周报》-2023.8.5

《煤炭Q2持仓环比下跌，稳增长催化顺势布局煤炭股——煤炭行业二季度基金持仓分析》-2023.8.3

《稳增长政策超预期&供给收缩，煤炭股可顺势布局——行业周报》-2023.7.30

● 投资逻辑：油气价格大涨&港口煤去库显著，煤炭投资仍可期

本周（2023.8.7-8.11，下同）国内秦港 Q5500 动力煤收盘价为 828 元/吨，环比下降 1.31%。经历了 7 月份炎热高温带来的日耗同比大增，动力煤价格上涨走势总体超预期；进入 8 月份市场对煤价走势再起担心，因为按往年日耗走势推断日耗将于 8 月中旬达到高点后将逐步下行，进入秋季煤价是否会再出现深幅下跌或跌破 6 月中旬的最低点价格 759 元？我们判断这个前低点位应该很难再次跌破，主要原因包括：一是秋季面临的基本面和 6 月已完全不可比拟，6 月时的基本面众多利空因素包括“港口和电厂库存均为历史最高、日耗尚处低位、进口煤超预期、海外煤大量甩货”，而秋季所面临的基本面则是“港口库存已去化、电厂库存也从高点缓慢下滑、日耗偏高、进口煤有望政策性收紧（6 月底煤炭交易会讨论内容已反映此现象）、不存在海外煤甩货、荷兰天然气气田关闭带来的煤炭替代性需求预期上涨（纽卡 Q6000 价格当前已大涨）”。二是电厂采购行为将对煤价形成支撑，也是我们在 6 月份提出的煤价底部区间判断的逻辑，即 709-770 元会是煤价底部的确认区域，因为 709 元是年度长协 6 月的参考价，770 元是年度长协区间的上限，跌至此区间电厂将更多的采购现货而减少长协；另外近年来动力煤到环渤海港口的完全成本平均值已大幅提升，成本曲线的边际最高成本超过 700 元甚至 800 元，煤价逼近成本价将导致部分煤矿减产。三是国内生产有望长时间受到安全检查的强监管而导致供给收缩，近期我们看煤矿开工率已连续数周下滑，晋陕蒙 422 家开工率继 6 月环比下降后，7 月继续下滑。四是稳增长政策有望在下半年发挥效力，尤其是在施工旺季的金九银十月份。7 月底中央政治局会议反映政策层面稳增长意图超预期，多方向布局尤其是对地产支持政策超预期，如没再重申“房住不炒”、“减免房产交易的各种税费”、“降低首套房首付比、落实认房不认贷”等，后续有望对地产新开工带来边际改善，利多黑色产业链，同时也间接利多动力煤产业链（电力、水泥、煤化工）。动力煤方面，在秦港去库的基础上，长江口和广州港库存也出现快速去库，电厂库存亦处在趋势性下滑中；澳洲工人罢工引发 LNG 供给减少的担心，导致天然气价格大涨，对煤炭的替代性需求也会带动海外煤价上涨。市场担心钢铁平控影响双焦需求，但落地仍有不确定性，且钢铁涨价有利于煤焦钢产业链利润再分配。我们维持对煤炭板块高胜率与高安全边际的逻辑推荐：从高胜率而言，高分红已逐步受到资本市场资金的青睐，煤企高分红已成为大趋势，7 月初充矿能源将分红承诺从不低于 50% 提到 60% 更是有利证明；当前稳增长政策出台且超预期，煤炭股同样也会成为进攻品种，作为上游资源环节必然受到下游需求的拉升而反映出价格上涨。从安全性而言，我们认为煤炭股的估值已经处在历史的底部区域，PE 估值对应 2023 年业绩多为 5 倍，以 PB-ROE 方法分析煤炭股高 ROE 而 PB 却大幅折价，煤炭企业价值被低估。高弹性且兼具高分红及成长性三合一的受益标的：山煤国际、兖矿能源、广汇能源、潞安环能、山西焦煤；稳健高分红受益标的：中国神华、陕西煤业；经济复苏及冶金煤弹性受益标的：平煤股份、淮北矿业（含转债）、神火股份（煤铝）；中特估预期差最大受益标的：中煤能源；能源转型受益标的：华阳股份、美锦能源（含转债）、电投能源、永泰能源。

● 煤电产业链：晋陕蒙开工率趋势性收紧，天然气价格飙升利好煤价

供给端：晋陕蒙三省 442 家煤矿合计开工率 81.6%，处于低水平，开工率已连续数周下滑，开工率继 6 月至今持续下滑趋势。**需求端：**沿海八省电厂日耗从 7 月底 205 万吨回升至 235 万吨，即使台风导致降雨的影响，但日耗水平仍处于高位。**后期判断：**供给方面，煤矿安全专项整治将持续至 2023 年底，内蒙对有安全隐患煤矿进行产能核减，开工率和黑煤均存在制约；山西针对矿难瞒报事故加大安监力度。需求方面，天气转凉日耗季节性回调，但预期仍高于去年同期；另外非电行业（冶金、水泥、化工）需有望受到政策催化，煤价仍有韧性。

● 煤焦钢产业链：焦化厂补库提振需求，焦煤底部反弹

供给端：国内供给受到矿难和严格的安全生产形势影响，进口煤已现回落趋势。**需求端：**钢厂炼焦煤库存处于历史底部，近期独立焦化厂开始补库，有效提振炼焦煤需求。**后期判断：**供给方面：炼焦煤国内产量并无明显增量且安全生产将持续趋严，蒙古焦煤进口受到其产量的瓶颈限制、澳洲焦煤需要比较价差。需求方面：近期补库需求支撑焦煤价格出现反弹，但考虑到炼焦煤库存仍处于低位水平，稳增长发力尤其是地产链改善将拉动双焦需求。

风险提示：经济增速下行风险，疫情恢复不及预期风险，新能源加速替代风险。

目 录

1、 投资观点：油气价格大涨&港口煤去库显著，煤炭投资仍可期.....	5
2、 煤炭板块回顾：本周微跌 0.73%，跑赢沪深 300.....	7
2.1、 行情：本周微跌 0.73%，跑赢沪深 300 指数 2.66 个百分点.....	7
2.2、 估值表现：本周 PE 为 5.9，PB 为 1.13.....	8
3、 煤市关键指标速览.....	9
4、 煤电产业链：秦港现货价小跌，港口库存大跌.....	11
4.1、 国内动力煤价格：秦港现货价小跌.....	11
4.2、 年度长协价格：8 月价格微涨.....	11
4.3、 国际动力煤价格：纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 微跌，纽卡斯尔 FOB (Q5500) 价格微涨.....	13
4.4、 海外油气价格：布油现货价小涨，天然气结算价大涨.....	14
4.5、 煤矿生产：开工率微涨.....	14
4.6、 港口调入量：秦港铁路调入量大跌.....	14
4.7、 沿海八省电厂日耗：本周电厂日耗微跌，库存微跌，可用天数微跌.....	15
4.8、 水库水位：三峡水库水位微跌.....	17
4.9、 下游开工率：甲醇开工率微跌，水泥开工率大涨.....	17
4.10、 动力煤库存：本周长江口&广州港库存大跌.....	18
4.11、 国内海运费价格变动：本周秦皇岛-上海运费大涨.....	19
5、 煤焦钢产业链：港口焦煤价格持平，全国钢厂开工率微涨.....	20
5.1、 国内炼焦煤价格：本周港口持平，产地价格持平，期货价格微涨.....	20
5.2、 国内喷吹煤价格：本周喷吹煤价格持平.....	21
5.3、 国际炼焦煤价格：本周海外煤价微涨，中国港口到岸价小涨.....	21
5.4、 焦&钢价格：本周焦炭现货价持平，螺纹钢现货价微跌.....	21
5.5、 焦&钢厂需求：大中型焦化厂开工率微涨，全国钢厂开工率小涨.....	22
5.6、 炼焦煤库存：本周独立焦化厂总量小涨，库存可用天数小涨.....	23
5.7、 焦炭库存：国内样本钢厂（110 家）焦炭库存总量小跌.....	24
5.8、 钢铁库存：未更新.....	24
6、 无烟煤：晋城持平，阳泉持平.....	25
6.1、 国内无烟煤产地价格：晋城持平，阳泉持平.....	25
7、 公司公告回顾.....	25
8、 行业动态.....	26
9、 风险提示.....	27

图表目录

图 1： 本周煤炭板块跑赢沪深 300 指数 2.66 个百分点（%）.....	7
图 2： 本周主要煤炭上市公司涨少跌多（%）.....	7
图 3： 本周煤炭板块市盈率 PE 为 5.9 倍，位列 A 股全行业倒数第二位.....	8
图 4： 本周煤炭板块市净率 PB 为 1.13 倍，位列 A 股全行业倒数第五位.....	8
图 5： 本周秦港现货价小跌（元/吨）.....	11
图 6： 本周榆林大同产地价格持平（元/吨）.....	11
图 7： 2023 年 8 月动力煤长协价格微涨（元/吨）.....	12

图 8: 本周 BSPI 指数微涨 (元/吨)	12
图 9: 本周 CCTD 指数微跌 (元/吨)	12
图 10: 本周 NCEI 指数微跌 (元/吨)	12
图 11: 动力煤 Q5500 港口长协价格由基准+浮动价组成 (元/吨)	13
图 12: 纽卡 NEWC (Q6000) 价格微跌 (美元/吨)	13
图 13: 本周纽卡 FOB (Q5500) 价格微涨 (美元/吨)	13
图 14: 本周布油现货价小涨 (美元/桶)	14
图 15: 本周天然气结算价大涨 (便士/色姆)	14
图 16: 本周煤矿开工率微涨	14
图 17: 秦港铁路调入量大跌 (万吨)	15
图 18: 电厂日耗微跌 (万吨)	15
图 19: 电厂日耗微跌 (农历/万吨)	15
图 20: 本周电厂库存微跌 (万吨)	16
图 21: 本周电厂库存微跌 (农历/万吨)	16
图 22: 本周电厂库存可用天数微跌 (天)	16
图 23: 本周电厂库存可用天数微跌 (农历/天)	16
图 24: 本周三峡水库水位微跌	17
图 25: 本周三峡水库出库流量环比大涨	17
图 26: 本周甲醇开工率微跌	17
图 27: 本周甲醇开工率微跌 (农历)	17
图 28: 本周水泥开工率大涨	18
图 29: 本周水泥开工率大涨 (农历)	18
图 30: 本周秦港库存微跌 (万吨)	18
图 31: 本周长江口库存大跌 (万吨)	19
图 32: 本周广州港库存大跌 (万吨)	19
图 33: 本周秦皇岛-上海运费价格大涨 (元)	19
图 34: 本周港口焦煤价格持平 (元/吨)	20
图 35: 本周产地价格持平 (元/吨)	20
图 36: 本周河北主焦煤价格持平 (元/吨)	20
图 37: 本周焦煤期货价格微涨 (元/吨)	20
图 38: 本周喷吹煤价格持平 (元/吨)	21
图 39: 本周海外焦煤价格微涨 (美元/吨)	21
图 40: 本周中国港口焦煤 (澳洲产) 到岸价小涨 (元/吨)	21
图 41: 本周焦炭现货价持平 (元/吨)	22
图 42: 本周螺纹钢现货价微跌 (元/吨)	22
图 43: 大中型焦化厂开工率微涨 (%)	22
图 44: 全国钢厂开工率小涨 (%)	22
图 45: 独立焦化厂炼焦煤库存总量小涨 (万吨)	23
图 46: 样本钢厂炼焦煤库存总量小跌 (万吨)	23
图 47: 独立焦化厂库存可用天数小涨 (天)	23
图 48: 样本钢厂可用天数小跌 (天)	23
图 49: 国内样本钢厂 (110 家) 焦炭库存总量小跌 (万吨)	24
图 50: 钢材库存总量未更新 (万吨)	24
图 51: 晋城无烟煤价格持平 (元/吨)	25
图 52: 阳泉无烟煤价格持平 (元/吨)	25

表 1: 主要煤炭上市公司盈利预测与估值	6
表 2: 煤电产业链指标梳理	9
表 3: 煤焦钢产业链指标梳理	10
表 4: 无烟煤价格指标梳理	10

1、投资观点：油气价格大涨&港口煤去库显著，煤炭投资仍可期

- **后期投资观点。**本周（2023.8.7-8.11，下同）国内秦港 Q5500 动力煤收盘价为 828 元/吨，环比下降 1.31%。经历了 7 月份炎热高温带来的日耗同比大增，动力煤价格上涨走势总体超预期；进入 8 月份市场对煤价走势再起担心，因为按往年日耗走势推断日耗将于 8 月中旬达到高点后将逐步下行，进入秋季煤价是否会再出现深幅下跌或跌破 6 月中旬的最低点价格 759 元？我们判断这个前低点位应该很难再次跌破，主要原因包括：一是秋季面临的基本面和 6 月已完全不可比拟，6 月时的基本面众多利空因素包括“港口和电厂库存均为历史最高、日耗尚处低位、进口煤超预期、海外煤大量甩货”，而秋季所面临的基本面则是“港口库存已去化、电厂库存也从高点缓慢下滑、日耗偏高、进口煤有望政策性收紧（6 月底煤炭交易会讨论内容已反映此现象）、不存在海外煤甩货、荷兰天然气气田关闭带来的煤炭替代性需求预期上涨（纽卡 Q6000 价格当前已大涨）”。二是电厂采购行为将对煤价形成支撑，也是我们在 6 月份提出的煤价底部区间判断的逻辑，即 709-770 元会是煤价底部的确认区域，因为 709 元是年度长协 6 月的参考价，770 元是年度长协区间的上限，跌至此区间电厂将更多的采购现货而减少长协；另外近年来动力煤到环渤海港口的完全成本平均值已大幅提升，成本曲线的边际最高成本超过 700 元甚至 800 元，煤价逼近成本价将导致部分煤矿减产。三是国内生产有望长时间受到安全检查和强监管而导致供给收缩，近期我们看煤矿开工率已连续数周下滑，晋陕蒙 422 家开工率继 6 月环比下降后，7 月继续下滑。四是稳增长政策有望在下半年发挥效力，尤其是在施工旺季的金九银十月份。7 月底中央政治局会议反映政策层面稳增长意图超预期，多方向布局尤其是对地产支持政策超预期，如没再重申“房住不炒”、“减免房产交易的各种税费”、“降低首套房首付比、落实认房不认贷”等，后续有望对地产新开工带来边际改善，利多黑色产业链，同时也间接利多动力煤产业链（电力、水泥、煤化工）。动力煤方面，在秦港去库的基础上，长江口和广州港库存也出现快速去库，电厂库存亦处在趋势性下滑中；澳洲工人罢工引发 LNG 供给减少的担心，导致天然气价格大涨，对煤炭的替代性需求也会带动海外煤价上涨。市场担心钢铁平控影响双焦需求，但落地仍有不确定性，且钢铁涨价有利于煤焦钢产业链利润再分配。我们维持对煤炭板块高胜率与高安全边际的逻辑推荐：从高胜率而言，高分红已逐步受到资本市场资金的青睐，煤企高分红已成为大趋势，7 月初兖矿能源将分红承诺从不低于 50%提到 60%更是有利证明；当前稳增长政策出台且超预期，煤炭股同样也会成为进攻品种，作为上游资源环节必然受到下游需求的拉升而反映出价格上涨。从安全性而言，我们认为煤炭股的估值已经处在历史的底部区域，PE 估值对应 2023 年业绩多为 5 倍，以 PB-ROE 方法分析煤炭股高 ROE 而 PB 却大幅折价，煤炭企业价值被低估。高弹性且兼具高分红及成长性三合一的受益标的：山煤国际、兖矿能源、广汇能源、潞安环能、山西焦煤；稳健高分红受益标的：中国神华、陕西煤业；经济复苏及冶金煤弹性受益标的：平煤股份、淮北矿业（含转债）、神火股份（煤铝）；中特估预期差最大受益标的：中煤能源；能源转型受益标的：华阳股份、美锦能源（含转债）、电投能源、永泰能源。

表1：主要煤炭上市公司盈利预测与估值

上市公司	股价 (元)	归母净利润 (亿元)			EPS (元)			PE			PB	评级
	2023/8/11	2022A	2023E	2024E	2022A	2023E	2024E	2022A	2023E	2024E	2023/8/11	
中国神华	27.51	696.26	730.06	746.76	3.50	3.67	3.76	7.86	7.50	7.32	1.50	买入
潞安环能	16.06	141.68	149.30	151.68	4.74	4.99	5.07	3.39	3.22	3.17	1.09	买入
盘江股份	6.42	21.94	25.49	31.03	1.11	1.19	1.45	5.80	5.39	4.43	1.23	买入
山西焦煤	8.43	107.22	85.10	96.02	2.09	1.50	1.69	4.04	5.62	4.99	1.34	买入
平煤股份	7.75	57.25	63.68	67.52	2.47	2.75	2.92	3.13	2.82	2.65	0.88	买入
山煤国际	15.10	69.81	73.75	75.61	3.52	3.72	3.81	4.29	4.06	3.96	2.26	买入
神火股份	14.89	75.71	75.89	80.15	3.39	3.37	3.56	4.39	4.42	4.18	2.18	买入
金能科技	8.33	2.49	8.33	12.24	0.29	0.97	1.43	28.72	8.59	5.83	0.87	买入
淮北矿业	11.93	70.10	77.50	81.50	2.83	3.12	3.28	4.22	3.82	3.64	0.89	买入
宝丰能源	13.84	63.03	92.70	130.31	0.86	1.26	1.78	16.09	10.98	7.78	2.98	买入
兖矿能源	17.68	307.74	344.15	364.00	6.30	6.95	7.36	2.81	2.54	2.40	2.00	买入
电投能源	13.36	39.87	44.39	47.60	2.07	1.98	2.12	6.45	6.75	6.30	1.07	买入
晋控煤业	8.92	30.44	35.01	37.20	1.82	2.09	2.22	4.90	4.27	4.02	1.04	买入
广汇能源	6.90	113.38	167.85	213.22	1.73	2.56	3.25	4.00	2.70	2.12	1.70	买入
美锦能源	8.15	22.09	27.18	31.15	0.52	0.63	0.72	15.67	12.94	11.32	2.45	买入
靖远煤电	3.29	31.69	36.54	39.76	0.78	0.79	0.86	4.22	4.16	3.83	1.16	买入
中煤能源	8.23	182.41	257.41	277.31	1.38	1.94	2.09	5.96	4.24	3.94	0.82	买入
兰花科创	8.69	32.24	36.26	40.48	2.82	3.17	3.54	3.08	2.74	2.45	0.81	买入
华阳股份	7.77	70.26	73.07	78.10	2.92	3.04	3.25	2.66	2.56	2.39	1.11	买入
昊华能源	5.94	13.44	29.91	32.91	0.93	2.08	2.29	6.39	2.86	2.59	0.81	买入
中国旭阳集团	3.54	18.55	29.04	31.32	0.42	0.66	0.71	8.43	5.39	5.00	1.16	买入
永泰能源	1.48	19.09	27.84	30.28	0.09	0.13	0.14	17.23	11.38	10.57	0.74	增持
陕西煤业	16.23	351.23	279.90	291.50	3.62	2.89	3.01	4.48	5.62	5.40	1.76	未评级
冀中能源	6.36	44.58	57.36	53.37	1.26	1.62	1.51	5.04	3.92	4.21	1.10	未评级
开滦股份	6.27	18.51	18.83	20.41	1.17	1.19	1.29	5.36	5.29	4.88	0.73	未评级
山西焦化	5.15	25.82	20.17	24.86	1.01	0.79	0.97	5.11	6.54	5.31	0.90	未评级

数据来源：Wind、开源证券研究所

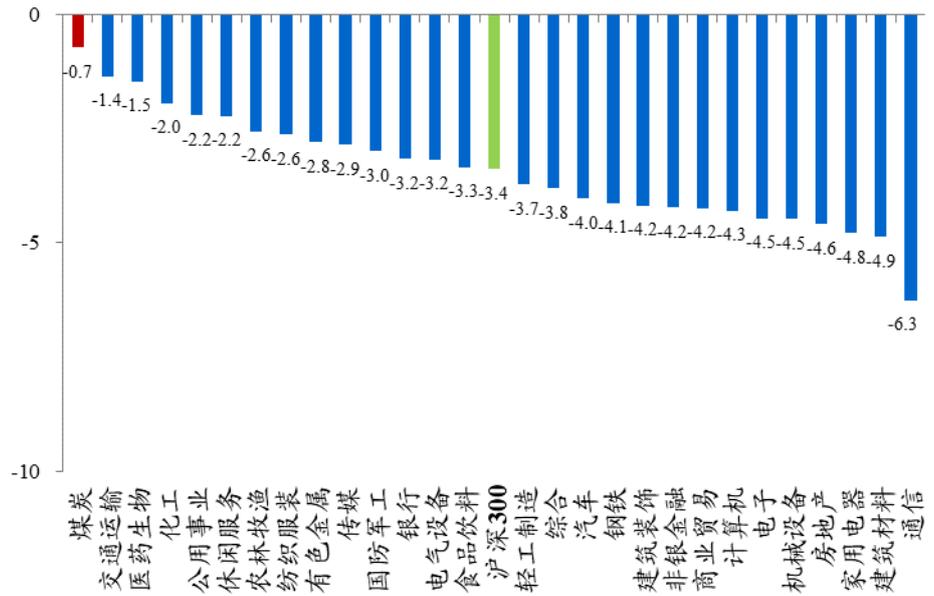
注：上表中已评级标的盈利及估值数据来自开源证券研究所预测，未评级标的盈利预测和估值均来自于 Wind 一致预期；年报披露时间以实际发布日期为准；港股股价以港币披露。

2、煤炭板块回顾：本周微跌 0.73%，跑赢沪深 300

2.1、行情：本周微跌 0.73%，跑赢沪深 300 指数 2.66 个百分点

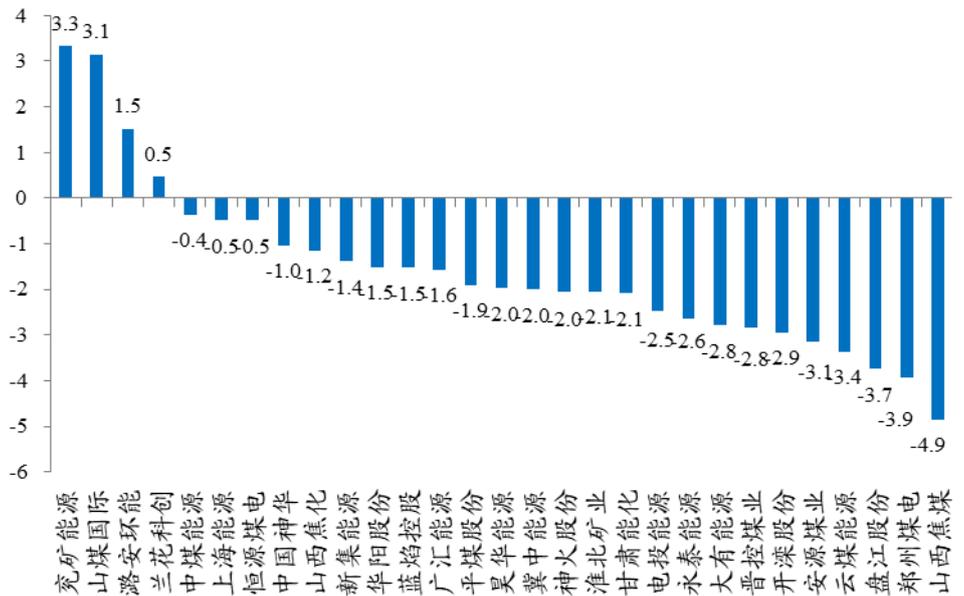
本周煤炭指数微跌 0.73%，沪深 300 指数小跌 3.39%，煤炭指数跑赢沪深 300 指数 2.66 个百分点。主要煤炭上市公司涨少跌多，涨幅前三名公司为：兖矿能源(+3.33%)、山煤国际(+3.14%)、潞安环能(+1.52%)；跌幅前三名公司为：山西焦煤(-4.85%)、郑州煤电(-3.92%)、盘江股份(-3.74%)。

图1：本周煤炭板块跑赢沪深 300 指数 2.66 个百分点 (%)



数据来源：Wind、开源证券研究所

图2：本周主要煤炭上市公司涨少跌多 (%)

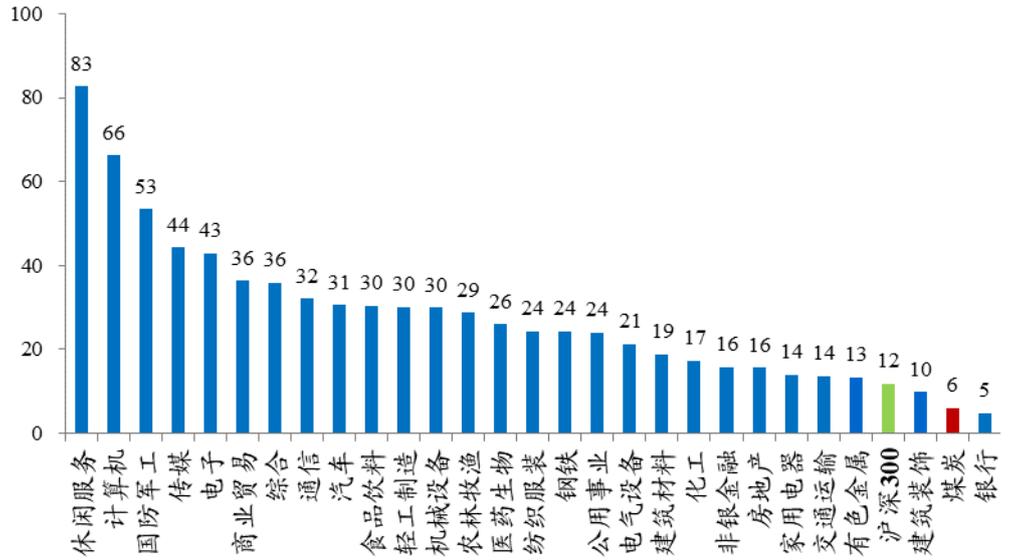


数据来源：Wind、开源证券研究所

2.2、估值表现：本周 PE 为 5.9，PB 为 1.13

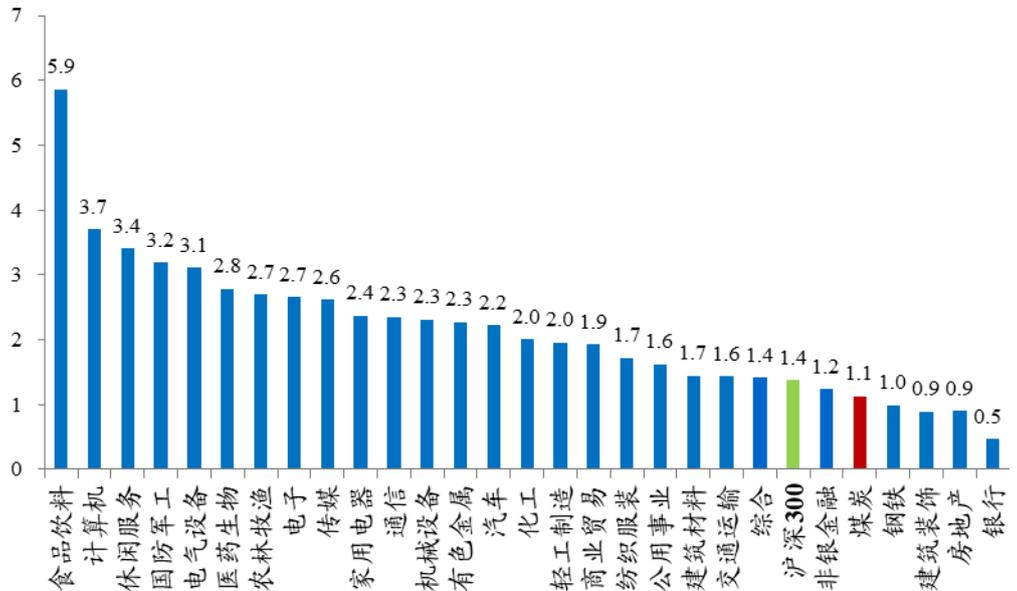
截至 2023 年 8 月 11 日，根据 PE(TTM)剔除异常值（负值）后，煤炭板块平均市盈率 PE 为 5.9 倍，位列 A 股全行业倒数第二位；市净率 PB 为 1.13 倍，位列 A 股全行业倒数第五位。

图3：本周煤炭板块市盈率 PE 为 5.9 倍，位列 A 股全行业倒数第二位



数据来源：Wind、开源证券研究所

图4：本周煤炭板块市净率 PB 为 1.13 倍，位列 A 股全行业倒数第五位



数据来源：Wind、开源证券研究所

3、煤市关键指标速览

表2：煤电产业链指标梳理

煤电产业链-指标		单位	最新数据	上周数据	周涨跌额	周涨跌幅
港口价格	秦港山西产 Q5500	元/吨	828	839	-11	-1.31%
	广州港神木块 Q6100	元/吨	1354	1354	0	0.00%
产地价格	鄂尔多斯 Q6000 坑口价	元/吨	805	810	-5	-0.62%
	榆林 Q6000 坑口价	元/吨	865	865	0	0.00%
	大同 Q6000 坑口价	元/吨	705	705	0	0.00%
长协指数	秦港 Q5500 年度长协价	元/吨	704	701	3	0.43%
	BSPIQ5500 价格指数	元/吨	718	716	2	0.28%
	CCTDQ5500 价格指数	元/吨	731	733	-2	-0.27%
	NCEIQ5500 价格指数	元/吨	737	745	-8.0	-1.07%
国际价格	欧洲 ARA 港动力煤现货价	美元/吨	103	110	-7.6	-6.90%
	理查德 RB 动力煤现货价	美元/吨	102	96	5.8	5.97%
	纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 动力煤现货价	美元/吨	139	140	-1.3	-0.91%
	纽卡斯尔 1# (Q5500) 动力煤 FOB	美元/吨	89	88	0.5	0.57%
	纽卡斯尔 2# (Q5500) 动力煤 FOB	美元/吨	87	86	0.5	0.58%
国内 VS 进口	澳洲 Q5500 (到广州港)	元/吨	911	909	2	0.22%
	印尼 Q5500 (到广州港)	元/吨	927	925	2	0.22%
	广州港山西产 Q5500	元/吨	915	920	-5	-0.54%
	国内-国外 (均值) 价差	元/吨	-4	3	-7	——
海外油气价格	布伦特原油现货价	美元/桶	88.6	86.88	1.73	2.0%
	IPE 天然气结算价	便士/色姆	89.4	72.9	16.49	22.6%
煤矿产量	晋陕蒙 442 家煤矿产量	万吨	2710	2697	13	0.49%
	晋陕蒙 442 家煤矿开工率	%	81.6	81.2	0.40	——
港口调入	秦港调入量	万吨	279.1	338	-58.90	-17.4%
沿海八省电厂数据	日耗合计	万吨	235	235	-0.2	-0.09%
	库存合计	万吨	3596	3632	-35.7	-0.98%
	可用天数	天	15.3	15.4	-0.1	-0.65%
水库水位	三峡水库水位	米	159.0	159.2	-0.2	-0.11%
	三峡水库出库流量	立方米/秒	18300	17100	1200	7.02%
非电行业开工率	甲醇开工率	%	72.7	73.2	-0.52	——
	水泥开工率	%	47.2	42.9	4.21	——
港口库存	秦皇岛港库存量	万吨	530	530	0	0.00%
	长江口库存量	万吨	581	653	-72.0	-11.03%
	广州港库存量	万吨	280	299	-19.4	-6.48%

数据来源：Wind、开源证券研究所

表3: 煤焦钢产业链指标梳理

煤焦钢产业链-指标		单位	最新数据	上周数据	周涨跌额	周涨跌幅
港口价格	京唐港主焦煤(山西产)库提价	元/吨	2150	2150	0	0.00%
	山西吕梁主焦煤市场价	元/吨	2000	2000	0	0.00%
产地价格	山西古交肥煤车板价	元/吨	1860	1860	0	0.00%
	长治喷吹煤车板价	元/吨	1120	1120	0	0.00%
	阳泉喷吹煤车板价	元/吨	1075	1075	0	0.00%
	澳洲峰景矿硬焦煤	美元/吨	259	258	1.05	0.41%
国际价格	澳洲峰景矿硬焦煤(到京唐港)	元/吨	2216	2207	8.5	0.38%
	京唐港主焦煤(山西产)库提价	元/吨	2150	2150	0	0.00%
国内 VS 进口	京唐港主焦煤(澳洲产)库提价	元/吨	2407	2373	33.9	1.43%
	(国内-进口) 差价	元/吨	-257	-223	-33.9	——
期货价格	焦煤: 期货价格	元/吨	1484	1470	13.5	0.92%
	焦煤: 现货价格	元/吨	2000	2000	0	0.00%
	焦煤期货升贴水	元/吨	-517	-530	14	0
	焦炭: 期货价格	元/吨	2220	2231	-12	-0.52%
	焦炭: 现货价格	元/吨	2100	2100	0	0.00%
	焦炭期货升贴水	元/吨	120	131	-11.5	——
	螺纹钢: 期货价格	元/吨	3691	3736	-45	-1.20%
	螺纹钢: 现货价格	元/吨	3700	3720	-20	-0.54%
	螺纹钢期货升贴水	元/吨	-9	16	-25	——
	需求	焦化厂开工率: 产能<100万吨	%	69.4	67.9	1.5
焦化厂开工率: 产能100-200万吨		%	69.0	68.1	0.9	——
焦化厂开工率: 产能>200万吨		%	81.8	81.2	0.6	——
全国钢厂高炉开工率		%	83.36	82.14	1.22	——
唐山钢厂高炉开工率(停更)		%	——	56.35	——	——
库存	炼焦煤库存: 国内独立焦化厂(100家)	万吨	771	756	14.9	1.97%
	炼焦煤库存: 国内样本钢厂(110家)	万吨	717	731	-14	-1.85%
	炼焦煤库存可用天数: 独立焦化厂	天	10	9.8	0.2	2.04%
	炼焦煤库存可用天数: 国内样本钢厂(110家)	天	11.83	11.96	-0.13	-1.09%
	焦炭库存: 国内样本钢厂(110家)	万吨	538	552	-13.78	-2.50%

数据来源: Wind、开源证券研究所

表4: 无烟煤价格指标梳理

无烟煤指标		单位	最新数据	上周数据	周涨跌额	周涨跌幅
产地价格	晋城 Q7000 无烟中块坑口价	元/吨	1390	1390	0	0.00%
	晋城 Q6200 无烟末煤坑口价	元/吨	945	945	0	0.00%
	阳泉 Q7000 无烟中块车板价	元/吨	1370	1370	0	0.00%
	阳泉 Q6500 无烟末煤车板价	元/吨	900	900	0	0.00%

数据来源: Wind、开源证券研究所

4、煤电产业链：秦港现货价小跌，港口库存大跌

4.1、国内动力煤价格：秦港现货价小跌

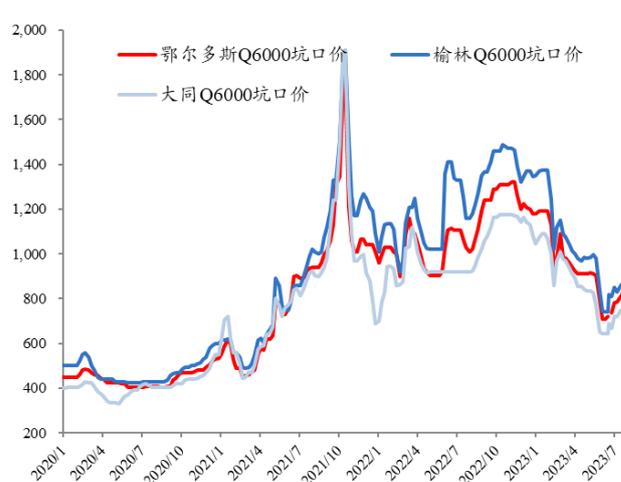
- **港口价格小跌。**截至8月11日，秦港 Q5500 动力煤平仓价为 828 元/吨，环比下跌 11 元/吨，跌幅 1.31%。截至8月11日，广州港神木块库提价为 1354 元/吨，环比持平。
- **榆林大同产地价格持平。**截至8月11日，鄂尔多斯 Q6000 报价 805 元/吨，环比下跌 5 元/吨，跌幅 0.62%；榆林 Q6000 报价 865 元/吨，环比持平；大同 Q6000 报价 705 元/吨，环比持平。

图5：本周秦港现货价小跌（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图6：本周榆林大同产地价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

4.2、年度长协价格：8月价格微涨

- **2023年8月动力煤长协价格微涨。**截至2023年8月，CCTD 秦港动力煤 Q5500 年度长协价格 704 元/吨，环比上涨 3 元/吨，涨幅 0.43%。
- **BSPI 价格指数微涨，CCTD 价格指数微跌，NCEI 价格指数微跌。**截至8月9日，环渤海动力煤价格指数（BSPI）价格 718 元/吨，环比上涨 2 元/吨，涨幅 0.28%；截至8月11日，CCTD 秦港动力煤 Q5500 价格 731 元/吨，环比下跌 2 元/吨，跌幅 0.27%；截至8月11日，NCEI 下水动力煤指数 734 元/吨，环比下跌 3 元/吨，跌幅 0.4%。

图7：2023年8月动力煤长协价格微涨（元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图8：本周 BSPI 指数微涨（元/吨）

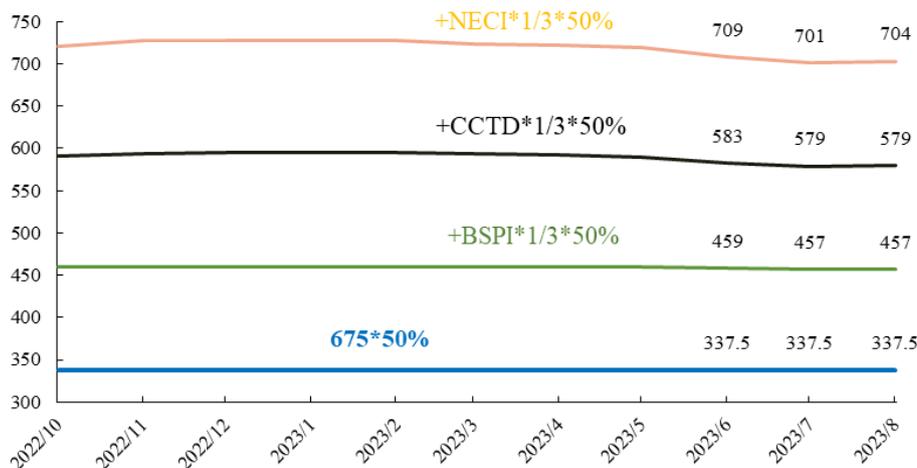

数据来源：Wind、开源证券研究所

图9：本周 CCTD 指数微跌（元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图10：本周 NCEI 指数微跌（元/吨）

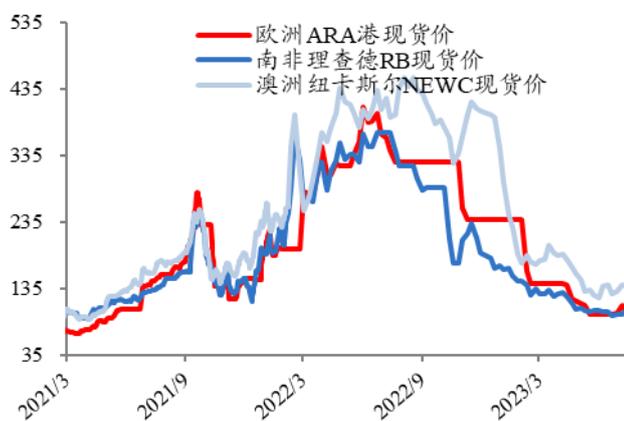

数据来源：全国煤炭交易中心、开源证券研究所

图11：动力煤 Q5500 港口长协价格由基准+浮动价组成（元/吨）


数据来源：Wind、全国煤炭交易中心、开源证券研究所

4.3、国际动力煤价格：纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 微跌，纽卡斯尔 FOB (Q5500) 价格微涨

- 纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 微跌。**截至 8 月 4 日，欧洲 ARA 港报价 102.5 美元/吨，环比下跌 7.6 美元/吨，跌幅 6.9%；理查德 RB 报价 102 美元/吨，环比上涨 5.75 美元/吨，涨幅 5.97%；纽卡斯尔 NEWC 报价 139.06 美元/吨，环比下跌 1.27 美元/吨，跌幅 0.91%。
- 纽卡斯尔 Q5500 价格微涨。**截至 8 月 8 日，纽卡斯尔 1#动力煤 FOB 报价 88.8 美元/吨，环比上涨 0.5 美元/吨，涨幅 0.57%；纽卡斯尔 2#动力煤 FOB 报价 86.55 美元/吨，环比上涨 0.5 美元/吨，涨幅 0.58%。
- 中国港口到岸价微涨。**截至 8 月 11 日，广州港印尼煤 Q5500 库提价 927 元/吨，环比上涨 2 元/吨，涨幅 0.22%；广州港澳煤 Q5500 库提价 911 元/吨，环比上涨 2 元/吨，涨幅 0.22%；广州港山西优混 Q5500 库提价 915 元/吨，环比下降 5 元/吨，降幅 0.54%，国内动力煤与国外价差（国内-进口）-4 元/吨。

图12：纽卡 NEWC (Q6000) 价格微跌（美元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图13：本周纽卡 FOB (Q5500) 价格微涨（美元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.4、海外油气价格：布油现货价小涨，天然气结算价大涨

- **布油现货价小涨，天然气结算价大涨。**截至8月11日，布油现货价为89美元/桶，环比上涨1.7美元/桶，涨幅1.99%。截至8月11日，IPE天然气结算价为89便士/色姆，环比上涨16.5便士/色姆，涨幅22.61%。

图14：本周布油现货价小涨（美元/桶）



图15：本周天然气结算价大涨（便士/色姆）



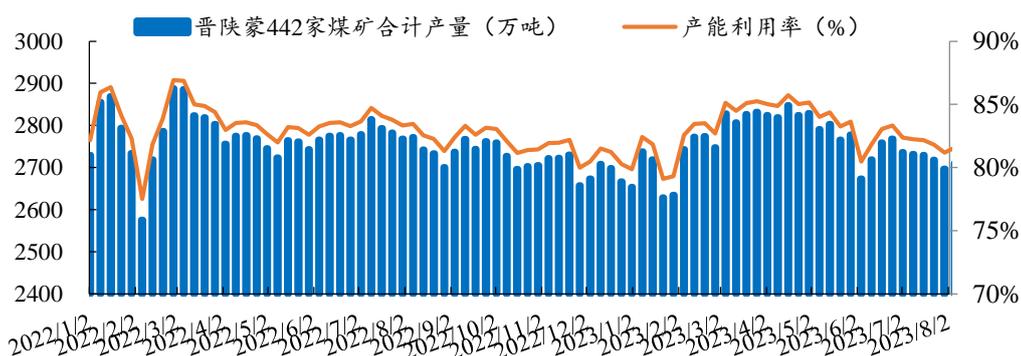
数据来源：Wind、开源证券研究所

数据来源：Wind、开源证券研究所

4.5、煤矿生产：开工率微涨

- **煤矿开工率微涨。**7月31日至8月6日，晋陕蒙三省442家煤矿合计开工率81.59%，环比上涨0.4个百分点。其中山西省煤矿开工率69.2%，环比下降0.16个百分点，内蒙古煤矿开工率87.5%，环比上升0.53个百分点，陕西省煤矿开工率91.7%，环比上升1.11个百分点。

图16：本周煤矿开工率微涨

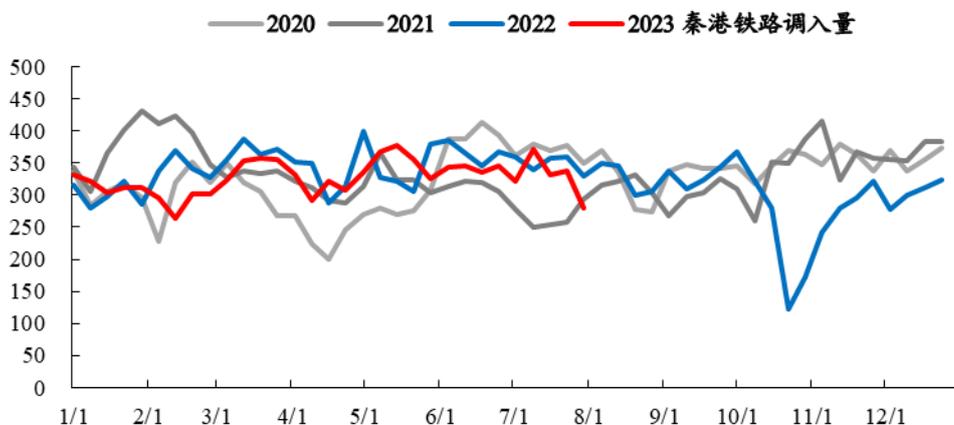


数据来源：煤炭市场网 CCTD、开源证券研究所

4.6、港口调入量：秦港铁路调入量大跌

- **秦港铁路调入量大跌。**截至8月5日，本周秦皇岛港铁路调入量279万吨，环比下跌58.9万吨，跌幅17.43%。

图17: 秦港铁路调入量大跌 (万吨)

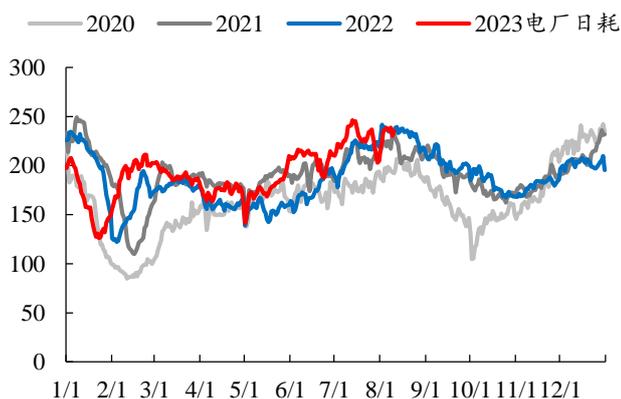


数据来源: Wind、开源证券研究所

4.7、沿海八省电厂日耗：本周电厂日耗微跌，库存微跌，可用天数微跌

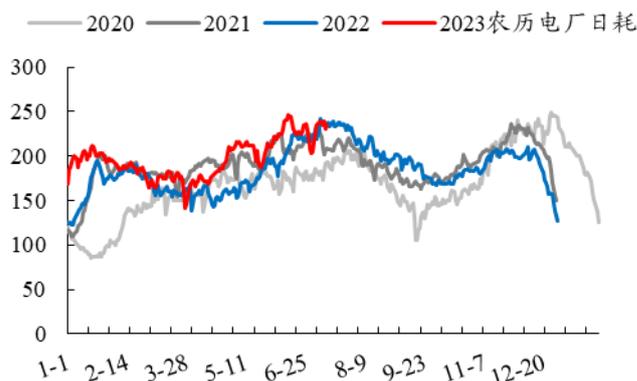
- **电厂日耗微跌。**截至8月10日，沿海八省电厂日耗合计235万吨，环比下跌0.2万吨，跌幅0.09%。
- **电厂库存微跌。**截至8月10日，沿海八省电厂库存合计3596.1万吨，环比下跌35.7万吨，跌幅0.98%。
- **电厂库存可用天数微跌。**截至8月10日，沿海八省电厂库存可用天数15.3天，环比下跌0.1天，跌幅0.65%。

图18: 电厂日耗微跌 (万吨)



数据来源: CCTD、开源证券研究所

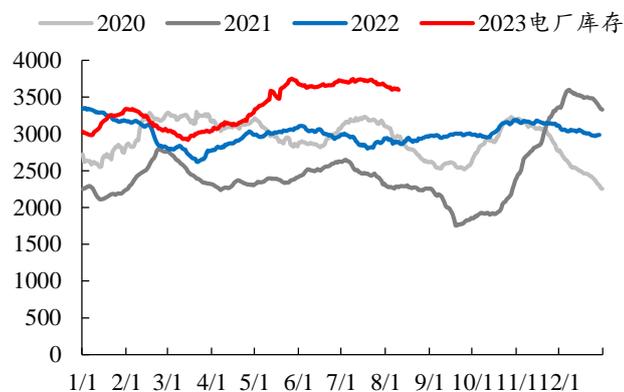
图19: 电厂日耗微跌 (农历/万吨)



数据来源: CCTD、开源证券研究所

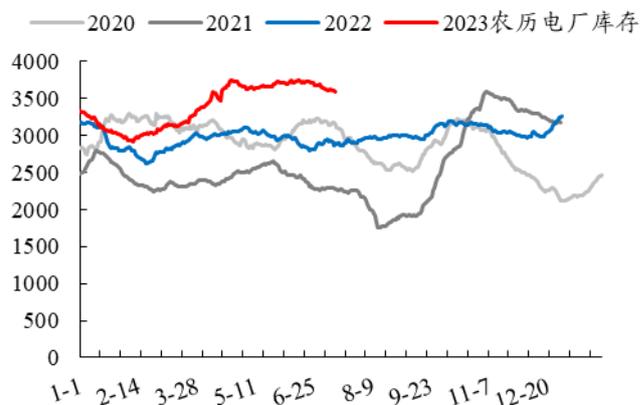
注: 考虑到农历闰月, 因此横坐标按13个月作图

图20：本周电厂库存微跌（万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

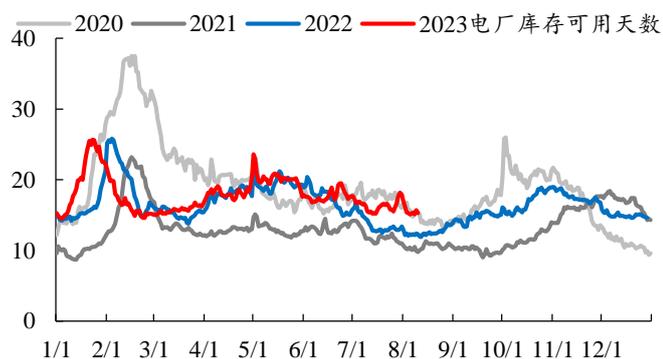
图21：本周电厂库存微跌（农历/万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

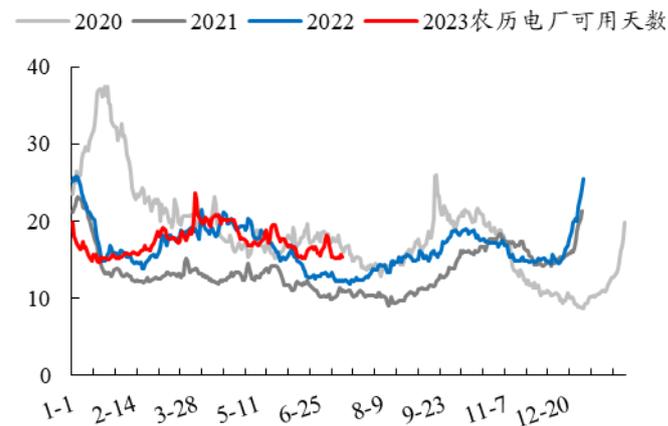
注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

图22：本周电厂库存可用天数微跌（天）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

图23：本周电厂库存可用天数微跌（农历/天）



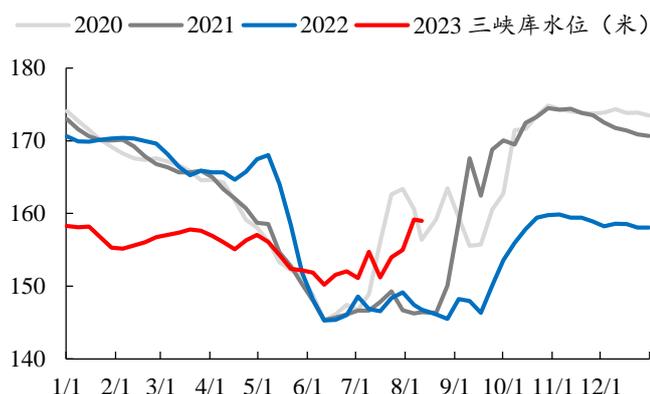
数据来源：CCTD、开源证券研究所

注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

4.8、水库水位：三峡水库水位微跌

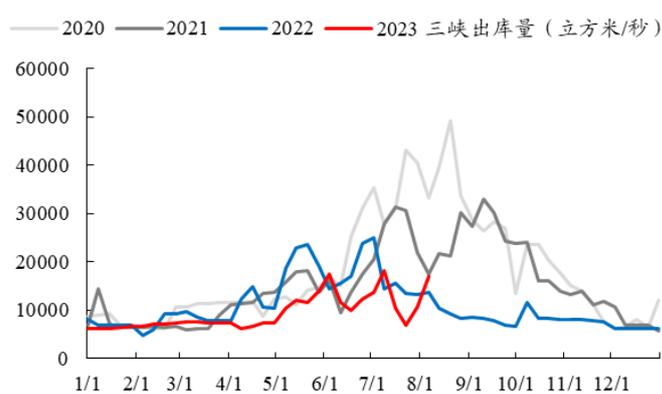
- **三峡水库水位微跌。**截至8月11日，三峡水库水位 158.99 米，环比下跌 0.18 米，跌幅 0.11%，同比上涨 11.68 米，涨幅 7.93%。截至8月11日，三峡水库出库流量 18300 立方米/秒，环比上涨 1200 立方米/秒，涨幅 7.02%，同比上涨 6400 立方米/秒，涨幅 53.78%。

图24：本周三峡水库水位微跌



数据来源：Wind、开源证券研究所

图25：本周三峡水库出库流量环比大涨

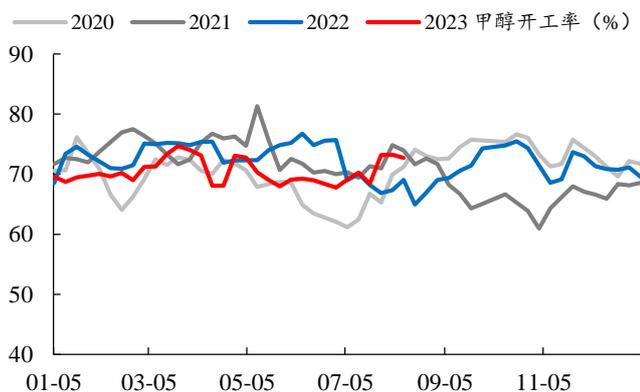


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.9、下游开工率：甲醇开工率微跌，水泥开工率大涨

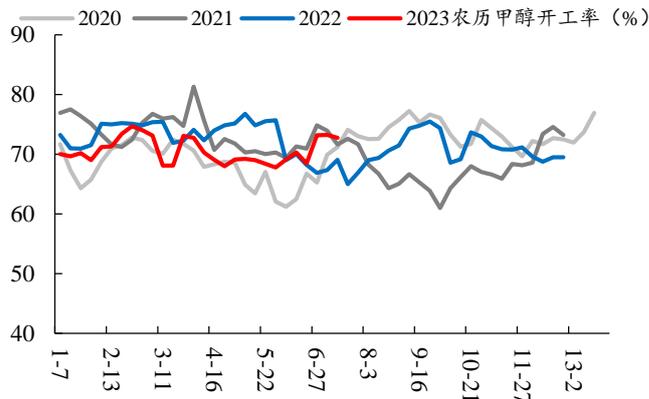
- **甲醇开工率微跌。**截至8月10日，国内甲醇开工率 72.7%，环比下跌 0.5pct。
- **水泥开工率大涨。**截至8月10日，国内水泥开工率 47.2%，环比上涨 4.2pct。

图26：本周甲醇开工率微跌



数据来源：Wind、开源证券研究所

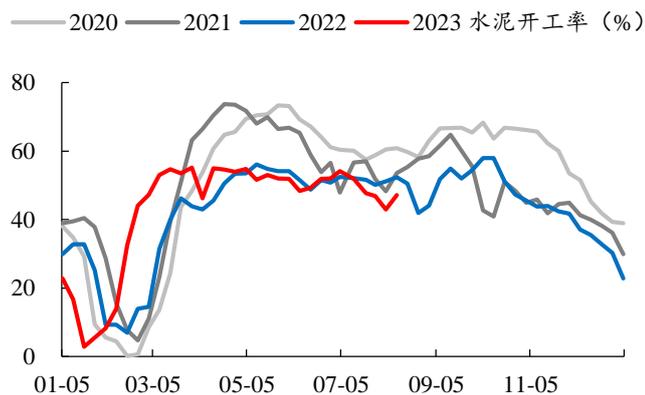
图27：本周甲醇开工率微跌（农历）



数据来源：Wind、开源证券研究所

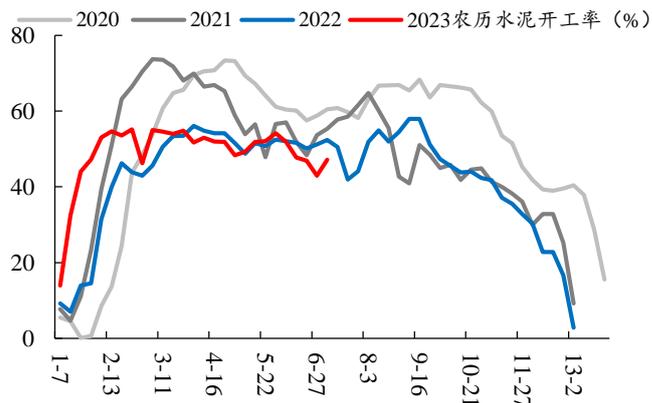
注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

图28：本周水泥开工率大涨



数据来源：Wind、开源证券研究所

图29：本周水泥开工率大涨（农历）



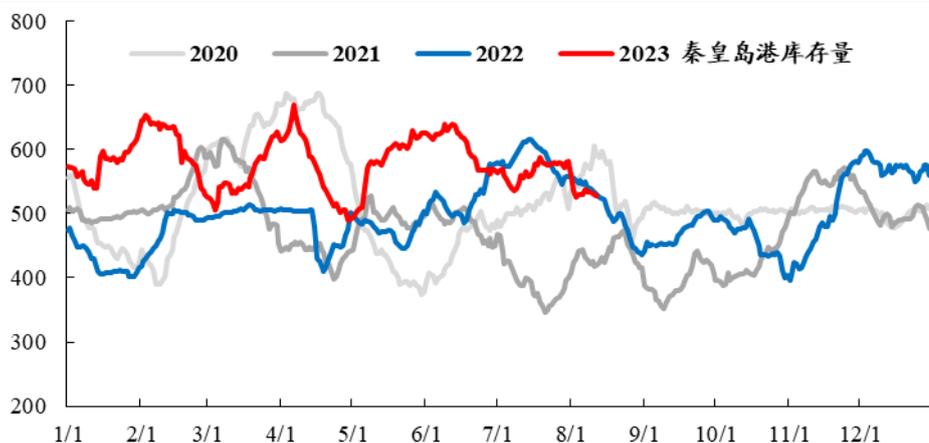
数据来源：Wind、开源证券研究所

注：考虑到农历闰月，因此横坐标按13个月作图

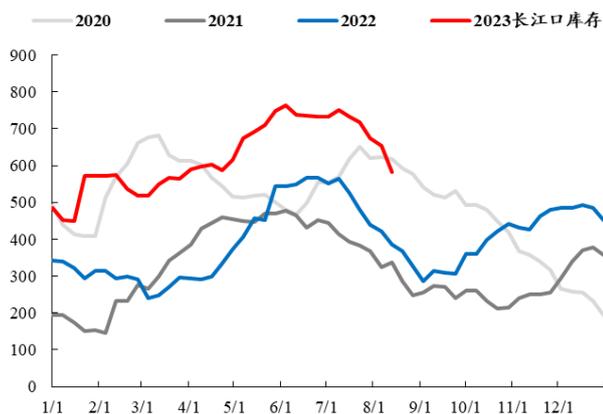
4.10、动力煤库存：本周长江口&广州港库存大跌

- 秦港库存微跌，长江口库存大跌，广州港库存大跌。截至8月12日，秦港库存527万吨，环比下跌3万吨，跌幅0.57%；长江口库存581万吨，环比下跌72万吨，跌幅11.03%；广州港库存280万吨，环比下跌19万吨，跌幅6.48%。

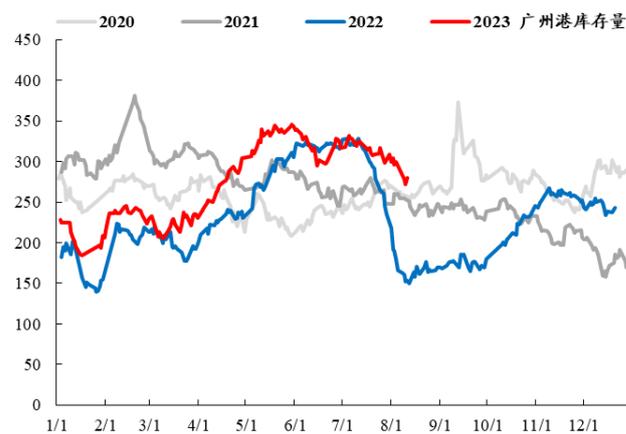
图30：本周秦港库存微跌（万吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图31：本周长江口库存大跌（万吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图32：本周广州港库存大跌（万吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.11、国内海运费价格变动：本周秦皇岛-上海运费大涨

- **秦皇岛-上海运费大涨。**截至8月11日，秦皇岛-广州运费 26.1 元/吨，环比上涨 0.1 元/吨，涨幅 0.38%；秦皇岛-上海运费 15.5 元/吨，环比上涨 1.1 元/吨，涨幅 7.64%。

图33：本周秦皇岛-上海运费价格大涨（元）


数据来源：Wind、开源证券研究所

5、煤焦钢产业链：港口焦煤价格持平，全国钢厂开工率微涨

5.1、国内炼焦煤价格：本周港口持平，产地价格持平，期货价格微涨

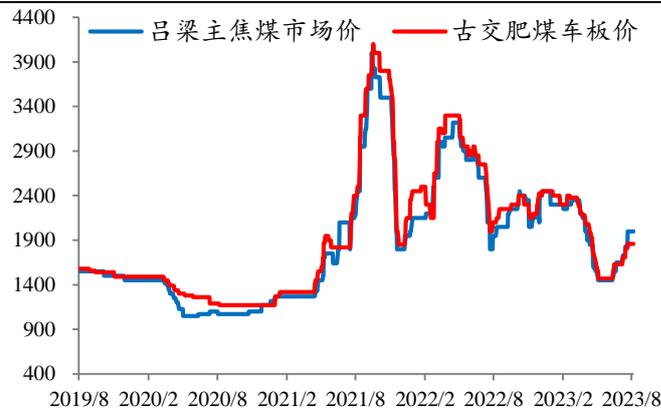
- **港口价格持平。**截至8月11日，京唐港主焦煤报价2150元/吨，环比持平。
- **产地价格持平。**截至8月11日，山西产地，吕梁主焦煤报价2000元/吨，环比持平；古交肥煤报价1860元/吨，环比持平。截至8月11日，河北产地，邯郸主焦煤报价1820元/吨，环比持平。
- **期货价格微涨。**截至8月11日，焦煤期货主力合约报价1484元/吨，环比上涨14元/吨，涨幅0.92%；现货报价2000元/吨，环比持平；期货贴水517元/吨，贴水幅度下降。

图34：本周港口焦煤价格持平（元/吨）



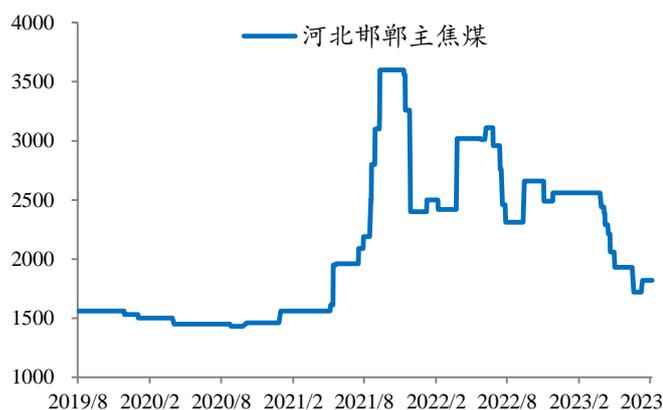
数据来源：Wind、开源证券研究所

图35：本周产地价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图36：本周河北主焦煤价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图37：本周焦煤期货价格微涨（元/吨）

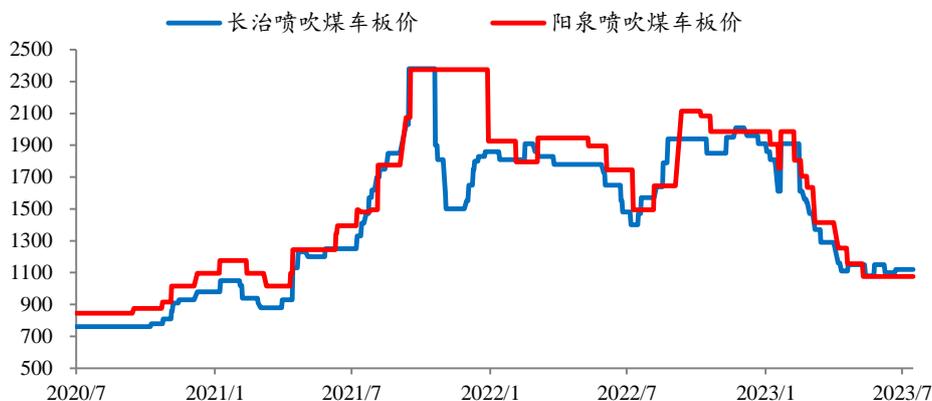


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.2、国内喷吹煤价格：本周喷吹煤价格持平

- **本周喷吹煤价格持平。**截至 8 月 11 日，长治喷吹煤车板价报价 1120 元/吨，环比持平；阳泉喷吹煤车板价报价 1075 元/吨，环比持平。

图38：本周喷吹煤价格持平（元/吨）

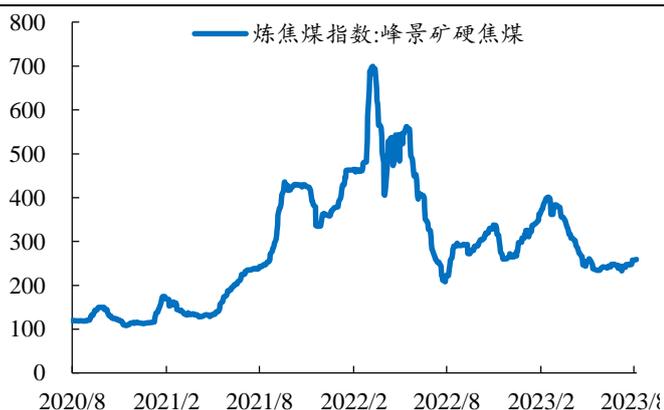


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.3、国际炼焦煤价格：本周海外煤价微涨，中国港口到岸价小涨

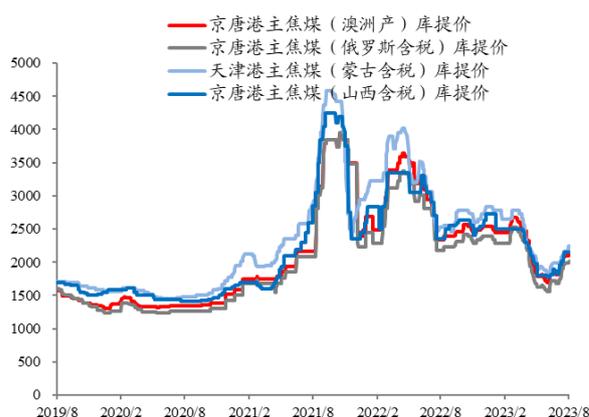
- **海外焦煤价格微涨。**截至 8 月 10 日，峰景矿硬焦煤报价 259 美元/吨，环比上涨 1 美元/吨，涨幅 0.41%。截至 8 月 10 日，京唐港峰景矿硬焦煤报价 2216 元/吨，环比上涨 8.5 元/吨，涨幅 0.38%。
- **中国港口到岸价小涨。**截至 8 月 11 日，京唐港主焦煤（澳洲含税）报价 2407 元/吨，环比上涨 34 元/吨，涨幅 1.43%。京唐港主焦煤（俄罗斯含税）报价 2017 元/吨，环比上涨 32 元/吨，涨幅 1.59%。天津港主焦煤（蒙古含税）报价 2249 元/吨，环比上涨 79 元/吨，涨幅 3.65%；京唐港主焦煤（山西含税）报价 2150 元/吨，环比持平。

图39：本周海外焦煤价格微涨（美元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图40：本周中国港口焦煤（澳洲产）到岸价小涨（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

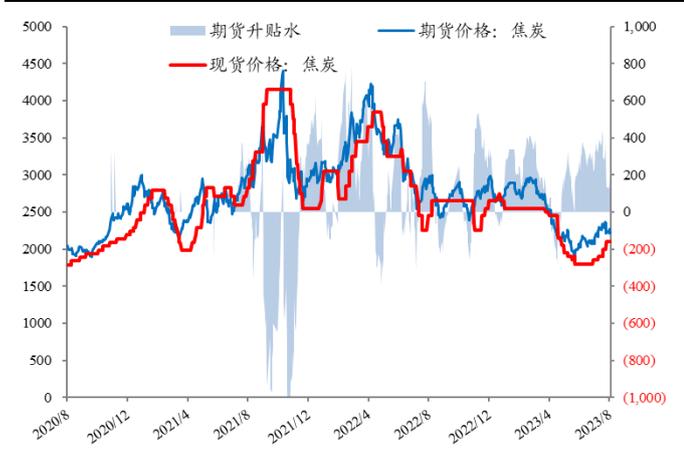
5.4、焦&钢价格：本周焦炭现货价持平，螺纹钢现货价微跌

- **焦炭现货价持平。**截至 8 月 11 日，焦炭现货报价 2100 元/吨，环比持平；焦炭期货主力合约报价 2220 元/吨，环比下跌 12 元/吨，跌幅 0.52%；

期货升水 120 元/吨，升水幅度下降。

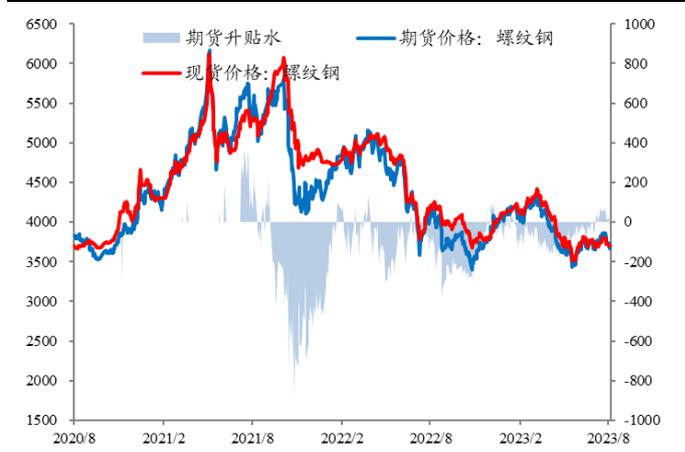
- **螺纹钢现货价微跌。**截至 8 月 11 日，螺纹钢现货报价 3700 元/吨，环比下跌 20 元/吨，跌幅 0.54%；期货主力合约报价 3691 元/吨，环比下跌 45 元/吨，跌幅 1.2%；期货贴水 9 元/吨，贴水幅度上升。

图41：本周焦炭现货价持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图42：本周螺纹钢现货价微跌（元/吨）

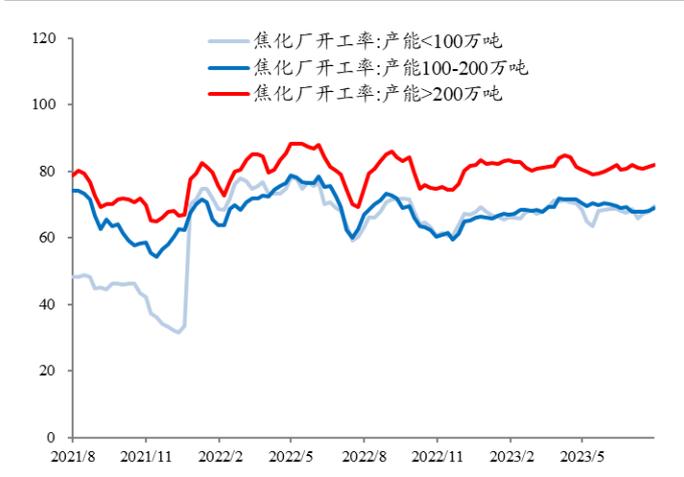


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.5、焦&钢厂需求：大中小型焦化厂开工率微涨，全国钢厂开工率小涨

- **大中小型焦化厂开工率微涨。**截至 8 月 11 日，焦化厂开工率按产能大小划分情况为：产能小于 100 万吨为 69.4%，环比上涨 1.5 个百分点；产能 100-200 万吨为 69%，环比上涨 0.9 个百分点；产能大于 200 万吨为 81.8%，环比上涨 0.6 个百分点。
- **全国钢厂开工率小涨。**截至 8 月 11 日，全国钢厂高炉开工率为 83.36%，环比上涨 1.22 个百分点；唐山高炉开工率停更。

图43：大中小型焦化厂开工率微涨（%）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图44：全国钢厂开工率小涨（%）

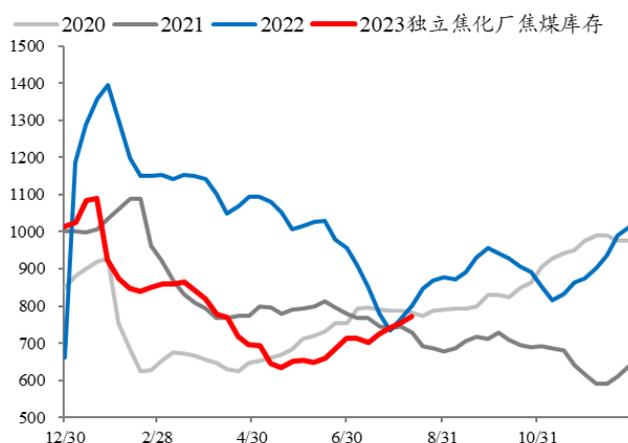


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.6、炼焦煤库存：本周独立焦化厂总量小涨，库存可用天数小涨

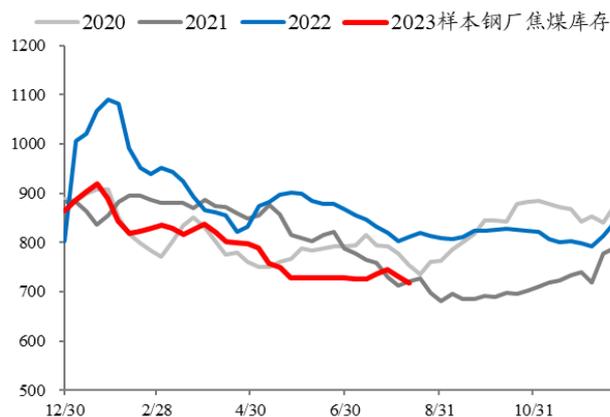
- 独立焦化厂炼焦煤库存总量小涨，样本钢厂炼焦煤库存总量小跌。截至 8 月 11 日，国内独立焦化厂（100 家）炼焦煤库存 771 万吨，环比上涨 15 万吨，涨幅 1.97%；国内样本钢厂（110 家）炼焦煤库存 717 万吨，环比下跌 14 万吨，跌幅 1.85%。
- 独立焦化厂库存可用天数小涨，样本钢厂可用天数小跌。截至 8 月 11 日，独立焦化厂炼焦煤库存可用天数 10 天，环比上涨 0.2 天，涨幅 2.04%；国内样本钢厂（110 家）炼焦煤库存可用天数 11.83 天，环比下跌 0.13 天，跌幅 1.09%。

图45：独立焦化厂炼焦煤库存总量小涨（万吨）



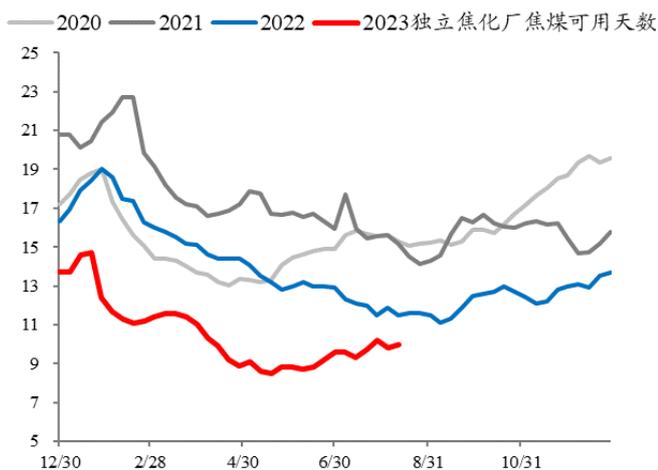
数据来源：Wind、开源证券研究所

图46：样本钢厂炼焦煤库存总量小跌（万吨）



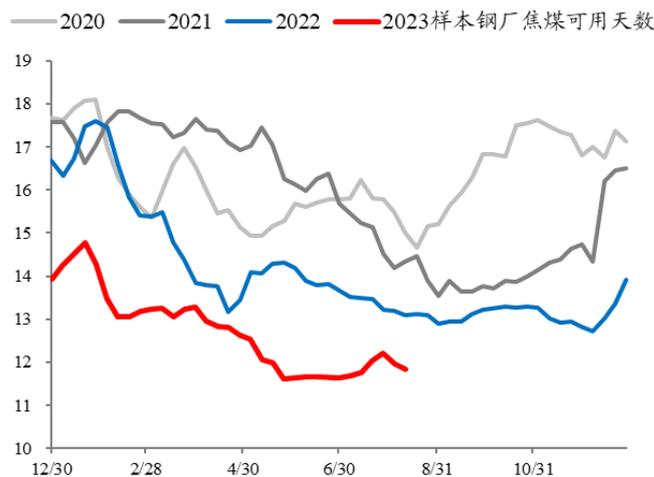
数据来源：Wind、开源证券研究所

图47：独立焦化厂库存可用天数小涨（天）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图48：样本钢厂可用天数小跌（天）

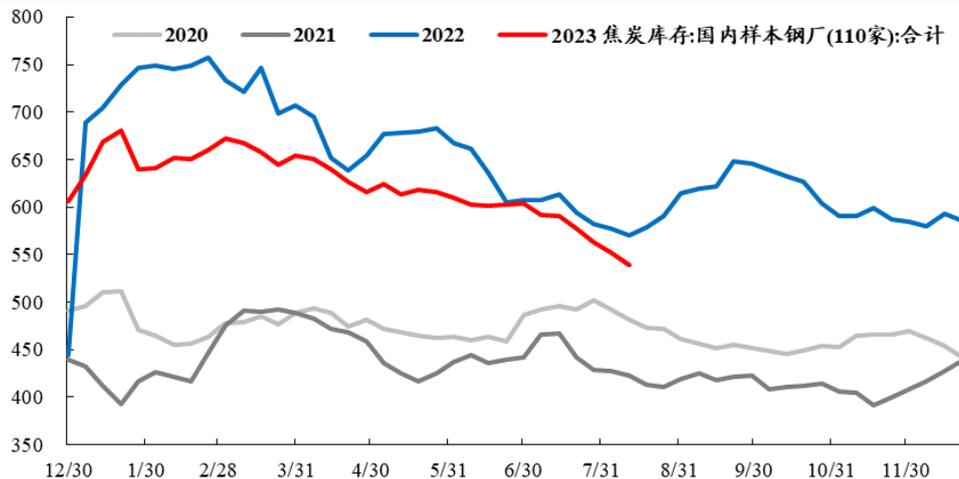


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.7、焦炭库存：国内样本钢厂（110家）焦炭库存总量小跌

- 焦炭库存总量小跌。截至8月11日，国内样本钢厂（110家）焦炭库存538万吨，环比下跌13.8万吨，跌幅2.5%。

图49：国内样本钢厂（110家）焦炭库存总量小跌（万吨）

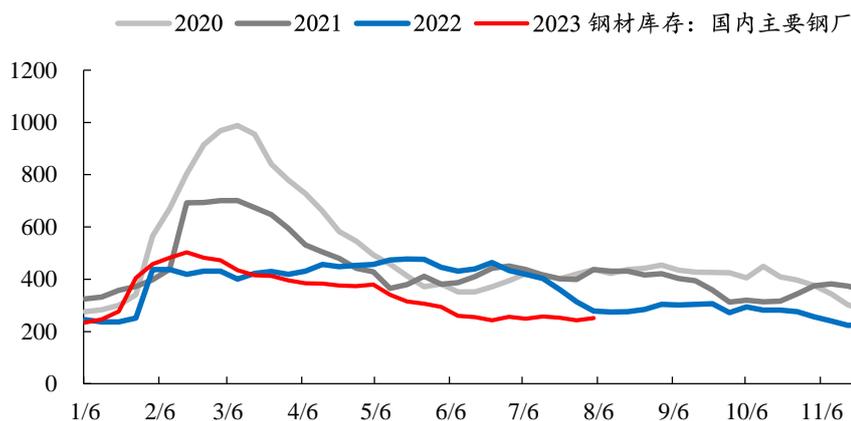


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.8、钢铁库存：未更新

- 钢材库存数据未更新。截至8月4日，国内主要钢厂钢铁库存252万吨，环比上涨9.2万吨，涨幅3.78%。

图50：钢材库存总量未更新（万吨）



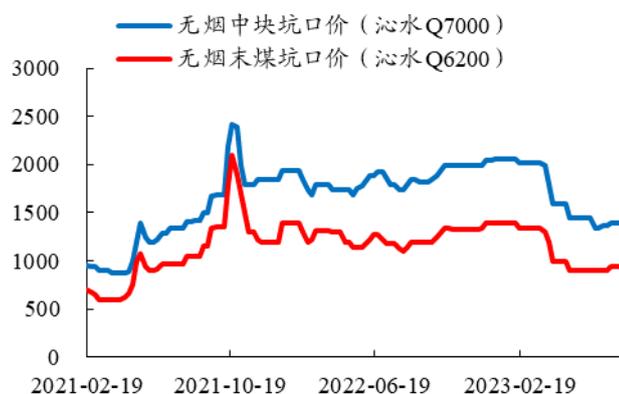
数据来源：Wind、开源证券研究所

6、无烟煤：晋城持平，阳泉持平

6.1、国内无烟煤产地价格：晋城持平，阳泉持平

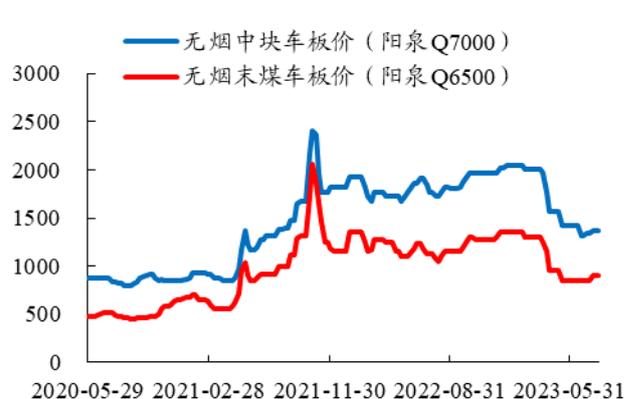
- **晋城无烟煤价格持平。**截至8月4日，晋城沁水 Q7000 无烟中块坑口报价 1390 元/吨，环比持平；晋城沁水 Q6200 无烟末煤坑口报价 945 元/吨，环比持平。
- **阳泉无烟煤价格持平。**截至8月4日，阳泉 Q7000 无烟中块车板价报价 1370 元/吨，环比持平；阳泉 Q6500 无烟末煤车板价报价 900 元/吨，环比持平。

图51：晋城无烟煤价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图52：阳泉无烟煤价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

7、公司公告回顾

- **【新大洲】2023 年限制性股票激励计划（草案）**
本激励计划拟授予的限制性股票数量为 2,740.00 万股，占本激励计划草案公告时公司股本总额 81,406.40 万股的 3.37%。其中首次授予 2,195.00 万股，占本次激励计划草案公告时公司股本总额的 2.70%；预留 545.00 万股，占本次激励计划草案公告时公司股本总额的 0.67%，预留部分占本次授予权益总额的 19.89%。
- **【神火股份】关于持股 5% 以上股东股份减持计划的预披露公告**
商丘市普天工贸持有河南神火股份股票 1.9 亿股，占本公司总股数的 8.52%。普天工贸计划自本次减持计划公告之日起 15 个交易日后的 6 个月内（根据相关法律法规规定禁止减持的期间除外），以集中竞价交易或大宗交易方式减持公司股份累计不超过 3000 万股（占本公司总股本比例 1.33%）。
- **【山西焦煤】2023 年半年度报告**
山西焦煤 8 月 7 日晚间发布半年度业绩报告称，2023 年上半年营业收入约 275.6 亿元，同比减少 15.7%；归属于上市公司股东的净利润约 45.17 亿元，同比减少 29.43%；基本每股收益 0.8425 元，同比减少 32.43%。2022 年 1 至 12 月份，山西焦煤的营业收入构成为：工业占比 100.0%。
- **【开滦股份】2023 年半年度报告**

开滦股份8月11日晚间发布半年度业绩报告称,2023年上半年营业收入约119.42亿元,同比减少9.75%;归属于上市公司股东的净利润约7.84亿元,同比减少41.76%;基本每股收益0.49元,同比减少42.35%。2023年1至6月份,开滦股份的营业收入构成为:煤化工占比88.86%,煤炭采选业占比30.37%,其他行业占比1.48%,内部抵销占比-20.98%。

■ 【陕西煤业】2023年7月主要运营数据公告

陕西煤业发布公告,公司2023年7月煤炭产量1372.64万吨,同比增长7.27%;7月自产煤销量1356.14万吨,同比增长13.19%,本年累计销量9691.84万吨,同比增长11.87%。

8、行业动态

- **EIA: 2023年美国煤炭产量预计近5.8亿短吨,同比降3.15%。**8月8日,美国能源信息署(EIA)发布最新《短期能源展望》报告显示,2023年,美国煤炭产量预计较2022年下降3.15%至5.784亿短吨(5.25亿吨),高于前一月预期值5.722亿短吨。消费量方面,报告显示,2023年,美国煤炭消费量预计将同比下降19.96%至4.103亿短吨。其中,电力行业煤炭消费量同比降21.2%至3.705亿短吨,零售及其他行业煤炭消费量预计为2360万短吨,同比下降11.6%。
- **陕西省三家煤矿因人员伤亡事故被降级。**2023年3月22日,延安市子长县中达焦家沟煤矿有限公司发生一起安全事故死亡1人;2023年3月26日,国能榆林能源有限责任公司郭家湾煤矿分公司发生一起安全事故死亡1人;2023年7月17日,延安市禾草沟煤业有限公司发生一起安全事故死亡1人。按照《煤矿安全生产标准化管理体系考核定级办法(试行)》(煤安监行管〔2020〕16号)有关规定,延安市子长县中达焦家沟煤矿有限公司、国能榆林能源有限责任公司郭家湾煤矿分公司、延安市禾草沟煤业有限公司自事故发生之日起安全生产标准化等级降低为三级。
- **煤焦油市场需求:7月中下旬煤焦油下游深加工产品价格上涨。**据中国炼焦行业协会消息,7月份煤焦油市场国内现货平均价格为3861元/吨左右,较上月(3879元/吨)下跌18元/吨,跌幅0.5%。7月煤焦油市场先跌后涨。7月上旬煤焦油主要下游产品煤沥青和蒽油市场走势下行,深加工企业交投积极性消极,焦企开工率尚可,煤焦油供应相对量相对宽松,利空煤焦油市场。7月中下旬,焦化企业延续亏损,部分企业开工率下调,煤焦油出厂量减少,下游深加工产品价格上涨,带动厂家对煤焦油的需求,利好煤焦油市场。
- **7月全国煤炭开采和洗选业价格环降2.0%,同降19.1%。**2023年7月份,全国工业生产者出厂价格同比下降4.4%,环比下降0.2%;工业生产者购进价格同比下降6.1%,环比下降0.5%。1—7月平均,工业生产者出厂价格比上年同期下降3.2%,工业生产者购进价格下降3.5%。一、7月份工业生产者价格同比变动情况工业生产者出厂价格中,生产资料价格下降5.5%,影响工业生产者出厂价格总水平下降约4.25个百分点。
- **1-7月我国共进口煤炭26118.4万吨,同比增长88.6%。**8月8日,CCTD中国煤炭市场网发文称,海关总署8月8日公布的数据显示,2023年7月份,我国进口煤炭3926万吨,较去年同期的2352.3万吨增加1573.7万吨,

增长 66.9%；较 6 月份的 3987.1 万吨减少 61.1 万吨，下降 1.5%。1-7 月份，我国共进口煤炭 26118.4 万吨，同比增长 88.6%。

9、风险提示

- 经济增速下行风险
- 疫情恢复不及预期风险
- 可再生能源加速替代风险

特别声明

《证券期货投资者适当性管理办法》、《证券经营机构投资者适当性管理实施指引（试行）》已于2017年7月1日起正式实施。根据上述规定，开源证券评定此研报的风险等级为R3（中风险），因此通过公共平台推送的研报其适用的投资者类别仅限定为专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者。若您并非专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者，请取消阅读，请勿收藏、接收或使用本研报中的任何信息。因此受限于访问权限的设置，若给您造成不便，烦请见谅！感谢您给予的理解与配合。

分析师承诺

负责准备本报告以及撰写本报告的所有研究分析师或工作人员在此保证，本研究报告中关于任何发行商或证券所发表的观点均如实反映分析人员的个人观点。负责准备本报告的分析师获取报酬的评判因素包括研究的质量和准确性、客户的反馈、竞争性因素以及开源证券股份有限公司的整体收益。所有研究分析师或工作人员保证他们报酬的任何一部分不曾与，不与，也将不会与本报告中具体的推荐意见或观点有直接或间接的联系。

股票投资评级说明

	评级	说明
证券评级	买入（Buy）	预计相对强于市场表现 20%以上；
	增持（outperform）	预计相对强于市场表现 5%~20%；
	中性（Neutral）	预计相对市场表现在-5%~+5%之间波动；
	减持（underperform）	预计相对弱于市场表现 5%以下。
行业评级	看好（overweight）	预计行业超越整体市场表现；
	中性（Neutral）	预计行业与整体市场表现基本持平；
	看淡（underperform）	预计行业弱于整体市场表现。

备注：评级标准为以报告日后的6~12个月内，证券相对于市场基准指数的涨跌幅表现，其中A股基准指数为沪深300指数、港股基准指数为恒生指数、新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的）、美股基准指数为标普500或纳斯达克综合指数。我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议；投资者买入或者卖出证券的决定取决于个人的实际情况，比如当前的持仓结构以及其他需要考虑的因素。投资者应阅读整篇报告，以获取比较完整的观点与信息，不应仅仅依靠投资评级来推断结论。

分析、估值方法的局限性说明

本报告所包含的分析基于各种假设，不同假设可能导致分析结果出现重大不同。本报告采用的各种估值方法及模型均有其局限性，估值结果不保证所涉及证券能够在该价格交易。

法律声明

开源证券股份有限公司是经中国证监会批准设立的证券经营机构，已具备证券投资咨询业务资格。

本报告仅供开源证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的机构或个人客户（以下简称“客户”）使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。本报告是发送给开源证券客户的，属于商业秘密材料，只有开源证券客户才能参考或使用，如接收人并非开源证券客户，请及时退回并删除。

本报告是基于本公司认为可靠的已公开信息，但本公司不保证该等信息的准确性或完整性。本报告所载的资料、工具、意见及推测只提供给客户作参考之用，并非作为或被视为出售或购买证券或其他金融工具的邀请或向人做出邀请。本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。客户应当考虑到本公司可能存在可能影响本报告客观性的利益冲突，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。本报告中所指的投资及服务可能不适合个别客户，不构成客户私人咨询建议。本公司未确保本报告充分考虑到个别客户特殊的投资目标、财务状况或需要。本公司建议客户应考虑本报告的任何意见或建议是否符合其特定状况，以及（若有必要）咨询独立投资顾问。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议。在任何情况下，本公司不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。若本报告的接收人非本公司的客户，应在基于本报告做出任何投资决定或就本报告要求任何解释前咨询独立投资顾问。

本报告可能附带其它网站的地址或超级链接，对于可能涉及的开源证券网站以外的地址或超级链接，开源证券不对其内容负责。本报告提供这些地址或超级链接的目的纯粹是为了客户使用方便，链接网站的内容不构成本报告的任何部分，客户需自行承担浏览这些网站的费用或风险。

开源证券在法律允许的情况下可参与、投资或持有本报告涉及的证券或进行证券交易，或向本报告涉及的公司提供或争取提供包括投资银行业务在内的服务或业务支持。开源证券可能与本报告涉及的公司之间存在业务关系，并无需事先或在获得业务关系后通知客户。

本报告的版权归本公司所有。本公司对本报告保留一切权利。除非另有书面显示，否则本报告中的所有材料的版权均属本公司。未经本公司事先书面授权，本报告的任何部分均不得以任何方式制作任何形式的拷贝、复印件或复制品，或再次分发给任何其他人，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。所有本报告中使用的商标、服务标记及标记均为本公司的商标、服务标记及标记。

开源证券研究所

上海

地址：上海市浦东新区世纪大道1788号陆家嘴金控广场1号楼10层
邮编：200120
邮箱：research@kysec.cn

深圳

地址：深圳市福田区金田路2030号卓越世纪中心1号楼45层
邮编：518000
邮箱：research@kysec.cn

北京

地址：北京市西城区西直门外大街18号金贸大厦C2座9层
邮编：100044
邮箱：research@kysec.cn

西安

地址：西安市高新区锦业路1号都市之门B座5层
邮编：710065
邮箱：research@kysec.cn