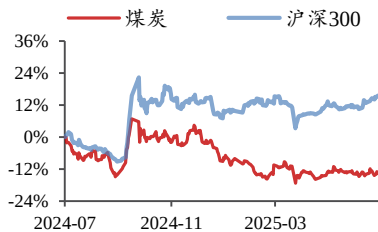


煤炭

2025 年 07 月 13 日

投资评级：看好（维持）

行业走势图



数据来源：聚源

相关研究报告

《油煤比大幅走扩，煤价拐点渐近重视煤炭配置—行业周报》-2025.6.15

《焦煤期货大涨和动力煤去库，否极泰来重视煤炭配置—行业周报》-2025.6.8

《国内及蒙古焦煤临近成本线，焦煤加速探底或近底部—行业点评报告》-2025.6.4

动力煤和焦煤价格持续反弹，拐点右侧重视煤炭

——行业周报

张绪成（分析师）

zhangxucheng@kysec.cn

证书编号：S0790520020003

本周要闻回顾：动力煤和焦煤价格持续反弹

动力煤方面：动力煤价格持续反弹，截至 7 月 11 日，秦港 Q5500 动力煤平仓价为 632 元/吨，今年上半年最低价格为 609 元，已累计上涨 3.8%。目前动力煤基本面持续利多：从供给端来看，国内生产方面，截至 7 月 6 日，晋陕蒙三省 442 家煤矿开工率 80.2%，环比下跌 0.2 个百分点；其中山西省煤矿开工率 70.1%，环比下跌 0.2 个百分点；内蒙古煤矿开工率 86%，环比下跌 1 个百分点。从库存端来看，港口库存持续回落，截至 7 月 11 日，环渤海库存 2689 万吨，今年上半年最高库存为 3316.3 万吨，已累计下跌 19%，与去年同期基本一致。从需求端来看，电煤方面，截至 7 月 10 日，沿海八省电厂日耗合计 214.8 万吨，受夏季旺季影响导致日耗季节性持续上涨。非电煤方面，截至 7 月 10 日，国内甲醇开工率 72.1%，仍处于近年来的历史高位，虽然原油价格有所下降，但煤油比来对照油头化工和煤头化工的成本优势，煤化工成本优势仍旧非常凸出，从而导致开工率的长时间高位。（2）**炼焦煤方面：**截至 7 月 11 日，京唐港主焦煤报价 1350 元/吨，环比上涨 120 元/吨，涨幅 9.76%，本周开始从 1230 元的底部反弹；焦煤期货反弹更为明显，从 6 月初的 719 元反弹至当前的 913 元，累计涨幅达到 27%。当前焦煤基本面反映出“强预期但弱现实”的特征。从供给端来看，国内生产从 7 月开始安全生产月结束，产地焦煤的开工率和产量已出现环比上涨，蒙古进口方面受那达慕大会期间口岸短暂闭关。需求端，铁水日均产量仍处在今年高位，但随着抢出口的时间窗口缩短以及夏季施工淡季的来临，铁水产量存在一定下滑压力，本周日均铁水产量 240.8 万吨，周环比下跌 0.64%。当前焦煤价格尤其期货，更多反映出“反内卷”对供给端的收缩预期。

投资逻辑：动力煤和炼焦煤价格已到拐点右侧

动力煤属于政策煤种，我们判断价格仍将反弹修复至长协价格，首先是神华和中煤等央企的长协价格（即 670 元附近），如果后续基本面持续利多也有望突破 700 元。主要原因包括：一是较低煤价将使地方财政压力加大，有望促成减产，包括较低煤价将使煤企亏现金而自发减产；二是电厂受限于“煤电价格联动机制”，在一定程度上保煤价即是保电价，且当前现货与年度长协价格倒挂，电厂优先采购现货的行为会使现货价持续修复；三是煤化工和油化工存在成本优势的竞争，布油 68 美金与港口煤价 770 元所制烯烃成本相当，当前煤油比来看明显煤炭价格便宜；四是降低煤价会使疆煤外运失去价格优势，从而导致外运量减少（自 2024 年四季度以来已有数据证明）。**炼焦煤属于市场化煤种**，我们判断价格更多由供需基本面决定。通过“炼焦煤与动力煤价格的比值”可作为炼焦煤价格底部判断的参考，当前焦煤已处于超跌状态。在“反内卷”的政策预期下，炼焦煤的供给端存在收紧的预期；需求端的稳增长政策持续出新，且特朗普当选美国总统，其对中国的外贸高压将促使国内经济再转型内循环，对地产和基建将有更多支持。

投资建议：周期与红利双逻辑，四主线布局

我们认为在资本市场在全球政经高度不确定以及国内稳经济的预期下，投资行为存在情绪上的脉冲，煤炭板块具备周期与红利的双重属性，当前煤炭持仓低位，基本面已到拐点右侧，已到布局时点。**四主线精选煤炭个股将受益：主线一，红利逻辑：【中国神华、中煤能源（分红潜力）、陕西煤业】；主线二，周期逻辑：【晋控煤业、兖矿能源、平煤股份、淮北矿业】；主线三，多元化铝弹性：【神火股份、电投能源】；主线四，成长逻辑：【新集能源、广汇能源】。**

● **风险提示：**经济增速下行风险，供需错配风险，可再生能源加速替代风险

目录

1、投资观点：动力煤和炼焦煤价格已到拐点右侧，重视煤炭配置	
2、煤市关键指标速览	
3、本周小跌 1.08%，跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点	
3.1、本周小跌 1.08%，跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点	
3.2、估值表现：本周 PE 为 11.48，PB 为 1.18	
4、动力煤产业链：港口价格小涨，环渤海港库存小跌	
4.1、国内动力煤价格：港口价格小涨，晋蒙产地价格持平	
4.2、年度长协价格：7 月价格环比微跌	1
4.3、国际动力煤价格：纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 价格微涨，纽卡斯尔 FOB (Q5500) 价格小涨	1
4.4、海外油气价格：布油现货价小涨，天然气收盘价大涨	1
4.5、煤矿生产：本周煤矿开工率微跌	1
4.6、沿海八省电厂日耗：本周电厂日耗小涨，库存小跌，可用天数大跌	1
4.7、水库变化：三峡水库水位小涨，三峡水库出库流量环比小涨	1
4.8、非电煤下游开工率：甲醇开工率大跌，尿素开工率微涨	1
4.9、动力煤库存：本周环渤海港库存小跌	1
4.10、港口调入调出量：环渤海港煤炭净调出	1
4.11、国内海运费价格变动：海运费大涨	1
5、炼焦煤产业链：港口焦煤价格大涨，日均铁水产量微跌	1
5.1、国内炼焦煤价格：本周港口价格大涨，产地价格持平，期货价格大涨	1
5.2、国内喷吹煤价格：长治喷吹煤持平，阳泉喷吹煤持平	1
5.3、国际炼焦煤价格：本周海外煤价小跌，中国港口到岸价大涨	1
5.4、焦钢价格：本周焦炭现货价大涨，螺纹钢现货价小涨	1
5.5、焦钢厂需求：焦化厂开工率下跌，日均铁水产量微跌，钢厂盈利率微跌	2
5.6、炼焦煤库存：独立焦化厂总量大涨，库存可用天数大涨	2
5.7、焦炭库存：国内样本钢厂（110 家）焦炭库存总量微涨	2
5.8、钢铁库存：库存总量微涨	2
6、无烟煤：晋城无烟煤价格持平，阳泉无烟煤价格持平	2
6.1、国内无烟煤产地价格：晋城持平，阳泉持平	2
7、公司公告回顾	2
8、行业动态	2
9、风险提示	2

图表目录

图 1：本周煤炭板块跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点 (%)	
图 2：本周主要煤炭上市公司涨多跌少 (%)	
图 3：本周煤炭板块市盈率 PE 为 11.48 倍，位列 A 股全行业倒数第四位	
图 4：本周煤炭板块市净率 PB 为 1.18 倍，位列 A 股全行业倒数第六位	
图 5：本周港口价格小涨 (元/吨)	1
图 6：本周晋蒙产地价格持平 (元/吨)	1
图 7：2025 年 7 月动力煤长协价格微跌 (元/吨)	1
图 8：本周 BSPI 指数持平 (元/吨)	1
图 9：本周 CCTD 指数持平 (元/吨)	1
图 10：本周 NCEI 指数微涨 (元/吨)	1
图 11：本周 CECI 指数持平 (元/吨)	1
图 12：纽卡 NEWC (Q6000) 价格微涨 (美元/吨)	1
图 13：本周纽卡 FOB (Q5500) 价格小涨 (美元/吨)	1
图 14：国内煤与进口煤价差为 32.9 元/吨	1
图 15：本周布油现货价小涨 (美元/桶)	1
图 16：本周天然气收盘价大涨 (便士/色姆)	1
图 17：本周煤矿开工率微跌	1
图 18：本周山西煤矿开工率微跌	1
图 19：本周内蒙古煤矿开工率小跌	1
图 20：本周陕西煤矿开工率小涨	1

图 21: 本周电厂日耗小涨 (万吨)	1
图 22: 本周电厂日耗小涨 (农历/万吨)	1
图 23: 本周电厂库存小跌 (万吨)	1
图 24: 本周电厂库存小跌 (农历/万吨)	1
图 25: 本周电厂库存可用天数大跌 (天)	1
图 26: 本周电厂库存可用天数大跌 (农历/天)	1
图 27: 本周三峡水库水位环比小涨	1
图 28: 三峡水库出库流量环比小涨	1
图 29: 本周甲醇开工率大跌	1
图 30: 本周甲醇开工率大跌 (农历)	1
图 31: 本周尿素开工率微涨	1
图 32: 本周尿素开工率微涨 (农历)	1
图 33: 本周环渤海港库存小跌 (万吨)	1
图 34: 本周长江口库存小涨 (万吨)	1
图 35: 本周广州港库存小涨 (万吨)	1
图 36: 本周环渤海港煤炭净调出 (万吨)	1
图 37: 本周锚地船舶量增加, 预到船舶量增加 (艘)	1
图 38: 秦港铁路调入量大跌 (万吨)	1
图 39: 海运费大涨 (元)	1
图 40: 本周港口焦煤价格大涨 (元/吨)	1
图 41: 本周山西产地价格持平 (元/吨)	1
图 42: 本周河北产地价格持平 (元/吨)	1
图 43: 本周焦煤期货价格大涨 (元/吨)	1
图 44: 长治喷吹煤持平, 阳泉喷吹煤持平 (元/吨)	1
图 45:	1
图 46: 本周海外焦煤价格小跌 (美元/吨)	1
图 47: 本周中国港口焦煤(澳洲)到岸价大涨 (元/吨)	1
图 48: 本周焦炭现货价大涨 (元/吨)	2
图 49: 本周螺纹钢现货价小涨 (元/吨)	2
图 50: 焦化厂开工率下跌 (%)	2
图 51: 主要钢厂日均铁水产量微跌 (万吨)	2
图 52: 主要钢厂盈利率环比微跌 (%)	2
图 53: 独立焦化厂炼焦煤库存总量大涨 (万吨)	2
图 54: 样本钢厂炼焦煤库存总量微跌 (万吨)	2
图 55: 独立焦化厂库存可用天数大涨 (天)	2
图 56: 样本钢厂可用天数微跌 (天)	2
图 57: 国内样本钢厂 (110 家) 焦炭库存总量微涨 (万吨)	2
图 58: 钢材库存总量微涨 (万吨)	2
图 59: 晋城无烟煤价格持平 (元/吨)	2
图 60: 阳泉无烟煤价格持平 (元/吨)	2
表 1: 主要煤炭上市公司盈利预测与估值	
表 2: 动力煤产业链指标梳理	
表 3: 炼焦煤产业链指标梳理	
表 4: 无烟煤价格指标梳理	

1、投资观点：动力煤和炼焦煤价格已到拐点右侧，重视煤炭配置

投资逻辑：动力煤和炼焦煤价格已到拐点右侧。动力煤属于政策煤种，我们判断价格仍将反弹修复至长协价格，首先是神华和中煤等央企的长协价格（即 670 元附件），如果后续基本面持续利多也有望突破 700 元。主要原因包括：一是较低煤价将使地方财政压力加大，有望促成减产，包括较低煤价将使煤企亏现金而自发减产；二是电厂受限于“煤电价格联动机制”，在一定程度上保煤价即是保电价，且当前现货与年度长协价格倒挂，电厂优先采购现货的行为会使现货价持续修复；三是煤化工和油化工存在成本优势的竞争，布油 68 美金与港口煤价 770 元所制烯烃成本相当，当前煤油比来看明显煤炭价格便宜；四是降低煤价会使疆煤外运失去价格优势，从而导致外运量减少（自 2024 年四季度以来已有数据证明）。炼焦煤属于市场化煤种，我们判断价格更多由供需基本面决定。通过“炼焦煤与动力煤价格的比值”可作为炼焦煤价格底部判断的参考，当前焦煤已处于超跌状态。在“反内卷”的政策预期下，炼焦煤的供给端存在收紧的预期；需求端的稳增长政策持续出新，且特朗普当选美国总统，其对中国的外贸高压将促使国内经济再转型内循环，对地产和基建将有更多支持。

投资建议：周期与红利双逻辑，四主线布局。我们认为在资本市场在全球政经高度不确定以及国内稳经济的预期下，投资行为存在情绪上的脉冲，煤炭板块具备周期与红利的双重属性，当前煤炭持仓低位，基本面已到拐点右侧，已到布局时点。**四主线精选煤炭个股将受益：主线一，红利逻辑：【中国神华、中煤能源（分红潜力）、陕西煤业】；主线二，周期逻辑：【晋控煤业、兖矿能源、平煤股份、淮北矿业】；主线三，多元化铝弹性：【神火股份、电投能源】；主线四，成长逻辑：【新集能源、广汇能源】。**

表1：主要煤炭上市公司盈利预测与估值

证券代码	上市公司	股价 (元)	归母净利润 (亿元)		EPS		PE		PB	分红比例		股息率		评级
		2025/7/11	2024A	2025E	2024A	2025E	2024A	2025E		2025/7/11	2025E	2024A	2025E	
601088.SH	中国神华	36.8	586.7	548.8	2.9	2.8	12.7	13.3	1.9	76.5%	6.0%	5.7%		买入
601699.SH	潞安环能	11.0	24.5	29.6	1.1	1.0	9.7	11.1	0.7	50.1%	5.2%	4.5%		买入
600395.SH	盘江股份	4.9	1.0	0.6	0.05	0.0	97.4	162.3	1.0	82.4%	0.8%	0.5%		买入
000983.SZ	山西焦煤	6.7	31.1	28.9	0.55	0.5	12.1	13.1	1.1	40.2%	3.3%	3.1%		买入
601666.SH	平煤股份	7.8	23.5	13.7	1.1	0.6	7.4	14.2	0.9	60.3%	8.2%	4.3%		买入
600546.SH	山煤国际	9.0	22.7	14.8	1.6	0.8	5.8	12.1	1.2	60.3%	10.3%	5.0%		买入
000933.SZ	神火股份	17.3	43.1	58.1	2.2	2.6	8.0	6.7	1.8	41.8%	5.2%	6.2%		买入
600985.SH	淮北矿业	11.9	48.6	36.3	2.0	1.4	5.9	8.8	0.8	41.6%	7.1%	4.7%		买入
600188.SH	兖矿能源	12.3	144.3	120.8	2.1	1.2	5.9	10.3	2.2	53.6%	9.0%	5.2%		买入
002128.SZ	电投能源	19.5	53.4	57.9	2.7	2.6	7.2	7.5	1.3	35.7%	5.0%	4.7%		买入
601001.SH	晋控煤业	12.8	28.1	22.8	2.0	1.4	6.3	9.4	1.1	45.0%	7.2%	4.8%		买入
600256.SH	广汇能源	6.1	29.6	35.8	0.7	0.5	9.1	11.3	1.5	0.7 元/股	11.5%	11.5%		买入
000552.SZ	甘肃能化	2.6	12.1	3.5	0.3	0.1	9.7	43.5	0.8	30.0%	3.1%	0.7%		买入
601898.SH	中煤能源	11.3	193.2	170.5	1.5	1.3	7.7	8.8	1.0	32.9%	4.3%	3.7%		买入
600123.SH	兰花科创	6.8	7.2	3.1	0.5	0.2	12.9	32.4	0.6	30.8%	2.4%	0.9%		买入
600348.SH	华阳股份	7.0	22.2	27.3	0.6	0.8	11.4	9.3	0.9	50.1%	4.4%	5.4%		买入
601101.SH	昊华能源	7.1	10.4	13.4	1.1	0.9	6.7	7.6	0.9	63.6%	9.5%	8.3%		买入
600157.SH	永泰能源	1.4	15.6	4.1	0.1	0.0	16.0	72.0	0.7	0.0%	0.0%	0.0%		增持
601918.SH	新集能源	6.7	23.9	23.8	1.0	0.9	6.9	7.2	1.1	17.3%	2.5%	2.4%		买入
601225.SH	陕西煤业	19.3	223.6	199.0	2.2	2.1	8.8	9.4	2.2	58.4%	6.6%	6.2%		未评级

证券代码	上市公司	股价 (元)	归母净利润 (亿元)		EPS		PE		PB	分红比例	股息率		评级
600508.SH	上海能源	12.1	7.2	5.3	1.1	0.7	10.8	16.6	0.7	40.4%	3.7%	2.4%	买入
000937.SZ	冀中能源	6.1	12.1	4.0	0.4	0.1	15.2	55.1	1.1	234.0%	15.4%	4.2%	未评级

资料来源：Wind、开源证券研究所

注：1、2025 年分红按照 2024 年分红水平假设；

2、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；港股股价以港币披露。

2、煤市关键指标速览

表2：动力煤产业链指标梳理

动力煤产业链-指标		单位	最新数据	前值	周涨跌额	周涨跌幅
港口价格	秦港山西产 Q5500	元/吨	632.0	623.0	9.0	1.44%
	CCTD 动力煤 Q5500	元/吨	627.0	622.0	5.0	0.80%
	广州港神木块 Q6100	元/吨	894.7	894.7	0.0	0.00%
产地价格	鄂尔多斯 Q6000 坑口价	元/吨	535.0	535.0	0.0	0.00%
	榆林 Q5500 坑口价	元/吨	440.0	440.0	0.0	0.00%
	大同 Q5600 坑口价	元/吨	445.0	445.0	0.0	0.00%
长协指数	CCTD 秦港 Q5500 年度长协价	元/吨	689.0	691.0	-2.0	-0.29%
	BSPIQ5500 价格指数	元/吨	664.0	664.0	0.0	0.00%
	CCTDQ5500 价格指数	元/吨	658.0	658.0	0.0	0.00%
	NCEIQ5500 价格指数	元/吨	654.0	652.0	2.0	0.31%
	CECIQ5500 价格指数	元/吨	652.0	652.0	0.0	0.00%
国际价格	欧洲 ARA 港动力煤现货价	美元/吨	91.5	91.5	0.0	0.00%
	理查德 RB 动力煤现货价	美元/吨	95.0	92.6	2.4	2.59%
	纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 动力煤现货价	美元/吨	109.9	108.9	0.9	0.87%
	纽卡斯尔 2# (Q5500) 动力煤 FOB	美元/吨	65.4	64.8	0.7	1.00%
国内 VS 进口	澳洲 Q5500 (到广州港)	元/吨	705.4	697.1	8.4	1.20%
	印尼 Q5500 (到广州港)	元/吨	688.7	670.5	18.2	2.71%
	广州港山西产 Q5500	元/吨	730.0	720.0	10.0	1.39%
	国内-国外 (均值) 价差	元/吨	32.9	36.2	-3.3	——
海外油气价格	布伦特原油现货价	美元/桶	72.7	70.9	1.8	2.48%
	IPE 天然气结算价	便士/色姆	85.6	79.6	6.0	7.54%
煤矿开工率	晋陕蒙 442 家煤矿开工率	%	80.2	80.4	-0.2	——
沿海八省电厂数据	日耗合计	万吨	214.8	208.7	6.1	2.92%
	库存合计	万吨	3516.6	3595.1	-78.5	-2.18%
	可用天数	天	16.4	17.2	-0.8	-4.65%
水库水位	三峡水库水位	米	158.4	153.2	5.1	3.35%
	三峡水库出库流量	立方米/秒	20800.0	20464.5	335.5	1.64%
非电行业开工率	甲醇开工率	%	72.1	85.2	-13.11	——
	尿素开工率	%	85.3	84.3	0.94	——
	水泥开工率	%	39.8	43.4	-3.56	——
港口库存	环渤海港库存	万吨	2689.0	2753.9	-64.9	-2.36%
	长江口库存量	万吨	787.0	778.0	9.0	1.16%
	广州港库存量	万吨	305.6	302.0	3.6	1.19%
港口调入	环渤海港煤炭调入量	万吨	1241.8	1261.9	-20.1	-1.59%
	环渤海港煤炭调出量	万吨	1290.6	1351.5	-60.9	-4.51%
	环渤海港煤炭净调入量	万吨	-48.8	-89.6	40.8	-
	环渤海港锚地船舶量	艘	105.0	95.0	10.0	10.53%
	环渤海港预到船舶量	艘	29.0	20.0	9.0	45.00%
	秦港铁路调入量	万吨	34.4	46.7	-12.3	-26.34%

数据来源：Wind、开源证券研究所

表3：炼焦煤产业链指标梳理

炼焦煤产业链-指标		单位	最新数据	前值	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	1350.0	1230.0	120.0	9.76%
	山西吕梁主焦煤市场价	元/吨	1050.0	1050.0	0.0	0.00%
产地价格	山西古交肥煤车板价	元/吨	980.0	980.0	0.0	0.00%
	长治喷吹煤车板价	元/吨	840.0	840.0	0.0	0.00%
	阳泉喷吹煤车板价	元/吨	755.0	755.0	0.0	0.00%
国际价格	澳洲峰景矿硬焦煤	美元/吨	191.8	195.5	-3.7	-1.89%
	澳洲峰景矿硬焦煤 (到京唐港)	元/吨	1670.3	1700.1	-29.9	-1.76%

炼焦煤产业链-指标		单位	最新数据	前值	周涨跌额	周涨跌幅
国内 VS 进口	京唐港主焦煤（山西产）库提价	元/吨	1350.0	1230.0	120.0	9.76%
	京唐港主焦煤（澳洲产）库提价	元/吨	1502.9	1401.2	101.7	7.26%
	京唐港主焦煤（俄罗斯产）库提价	元/吨	1265.6	1265.6	0.0	0.00%
	天津港主焦煤（蒙古产）库提价	元/吨	1254.3	1254.3	0.0	0.00%
	（山西-澳洲）差价	元/吨	-152.9	-171.2	18.3	——
期货价格	焦煤：现货价格	元/吨	1050.0	1050.0	0.0	0.00%
	焦煤：期货价格	元/吨	913.0	856.0	57.0	6.66%
	焦煤期货升贴水	元/吨	-137.0	-194.0	57.0	——
	焦炭：现货价格	元/吨	1300.0	1080.0	220.0	20.37%
	焦炭：期货价格	元/吨	1519.5	1445.5	74.0	5.12%
	焦炭期货升贴水	元/吨	219.5	365.5	-146.0	——
	螺纹钢：现货价格	元/吨	3240.0	3180.0	60.0	1.89%
	螺纹钢：期货价格	元/吨	3133.0	3076.0	57.0	1.85%
需求	螺纹钢期货升贴水	元/吨	-107.0	-104.0	-3.0	——
	焦化厂开工率:产能<100万吨	%	50.7	50.7	0.00	——
	焦化厂开工率:产能100-200万吨	%	67.7	68.3	-0.55	——
	焦化厂开工率:产能>200万吨	%	78.4	78.9	-0.50	——
	247家钢厂日均铁水产量	万吨	240.8	242.3	-1.55	-0.64%
库存	247家钢厂盈利率	%	59.3	59.3	-0.03	——
	炼焦煤库存：国内独立焦化厂（100家）	万吨	752.7	716.5	36.2	5.05%
	炼焦煤库存：国内样本钢厂（110家）	万吨	782.8	789.4	-6.7	-0.85%
	炼焦煤库存可用天数:独立焦化厂	天	11.2	10.5	0.7	6.67%
	炼焦煤库存可用天数:国内样本钢厂（110家）	天	12.5	12.5	0.0	-0.24%
	焦炭库存:国内样本钢厂（110家）	万吨	638.0	637.6	0.4	0.07%
	钢材库存：国内主要钢厂	万吨	222.6	222.1	0.5	0.22%

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	前值	周涨跌额	周涨跌幅
产地价格	晋城 Q7000 无烟中块坑口价	元/吨	860.0	860.0	0.0	0.00%
	晋城 Q6200 无烟末煤坑口价	元/吨	520.0	520.0	0.0	0.00%
	阳泉 Q7000 无烟中块车板价	元/吨	830.0	830.0	0.0	0.00%
	阳泉 Q6500 无烟末煤车板价	元/吨	460.0	460.0	0.0	0.00%

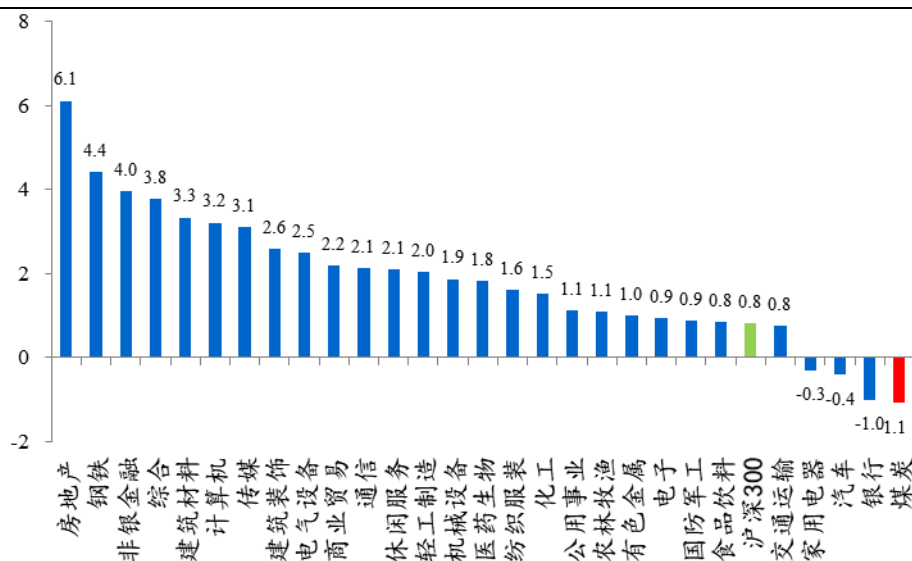
数据来源：Wind、开源证券研究所

3、本周小跌 1.08%，跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点

3.1、本周小跌 1.08%，跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点

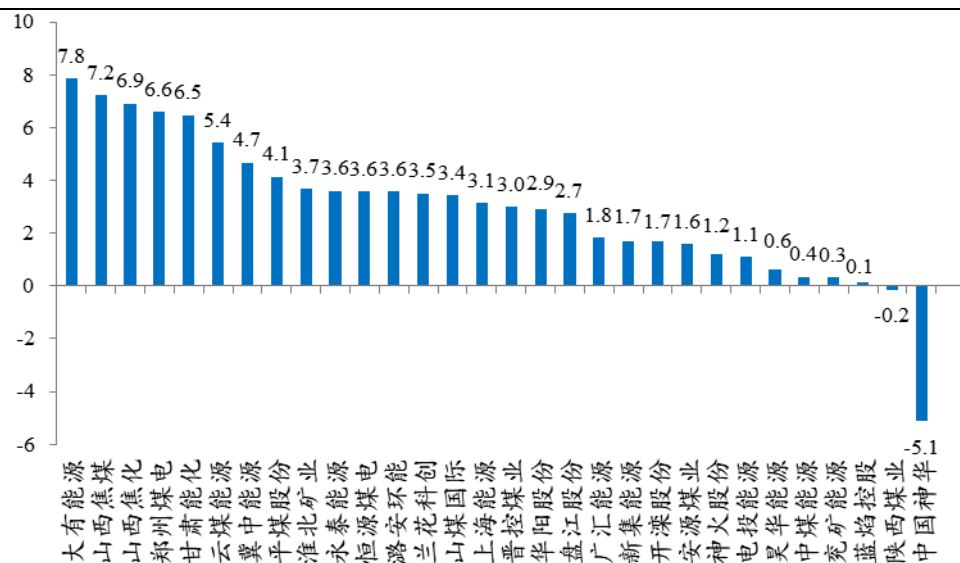
本周煤炭指数小跌 1.08%，沪深 300 指数微涨 0.82%，煤炭指数跑输沪深 300 指数 1.9 个百分点。主要煤炭上市公司涨多跌少，涨幅前三名公司为：大有能源（+7.85%）、山西焦煤（+7.21%）、山西焦化（+6.91%）；跌幅前两名公司为：中国神华（-5.13%）、陕西煤业（-0.15%）。

图1：本周煤炭板块跑输沪深300指数 1.9 个百分点（%）



数据来源：Wind、开源证券研究所

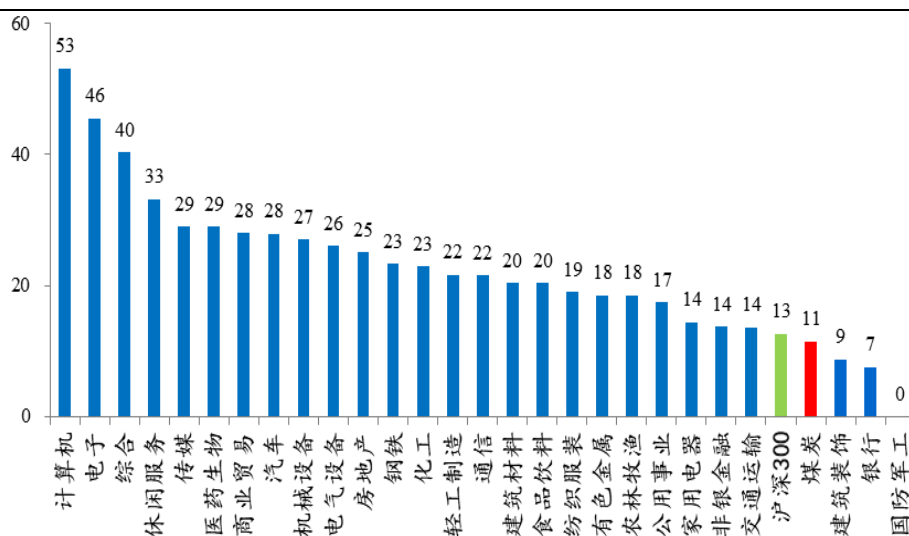
图2：本周主要煤炭上市公司涨多跌少（%）



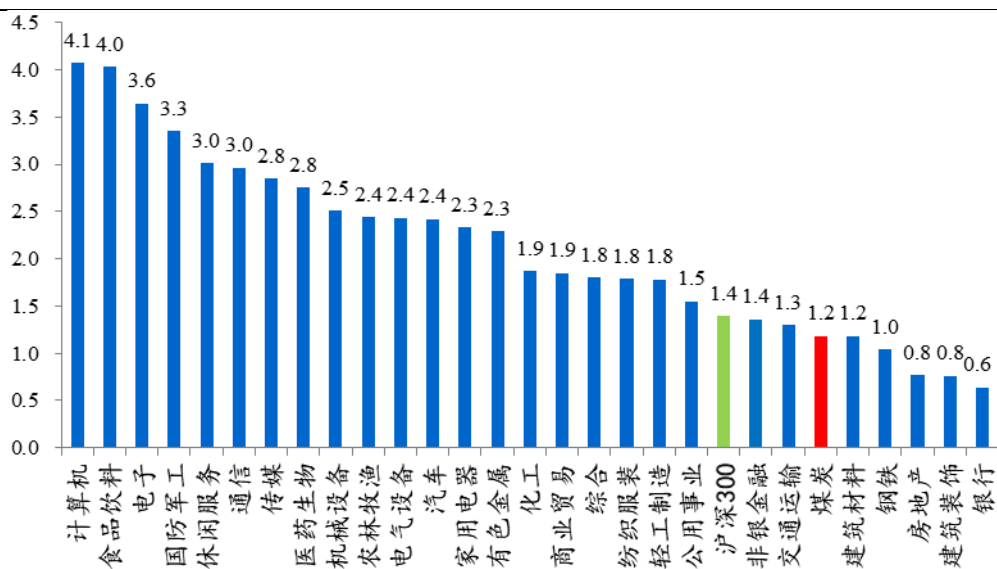
数据来源：Wind、开源证券研究所

3.2、估值表现：本周 PE 为 11.48，PB 为 1.18

截至 2025 年 7 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 11.48 倍，位列 A 股全行业倒数第四位；市净率 PB 为 1.18 倍，位列 A 股全行业倒数第六位。

图3：本周煤炭板块市盈率 PE 为 11.48 倍，位列 A 股全行业倒数第四位


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 1.18 倍，位列 A 股全行业倒数第六位


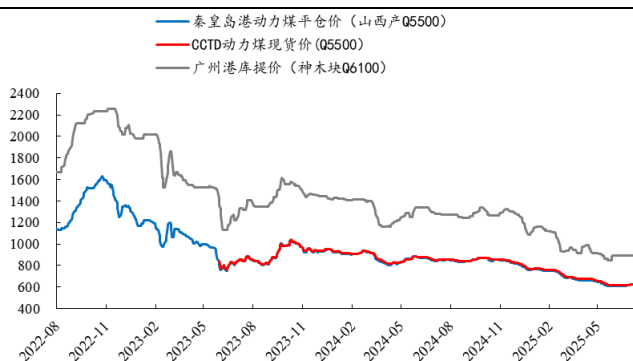
数据来源：Wind、开源证券研究所

4、动力煤产业链：港口价格小涨，环渤海港库存小跌

4.1、国内动力煤价格：港口价格小涨，晋蒙产地价格持平

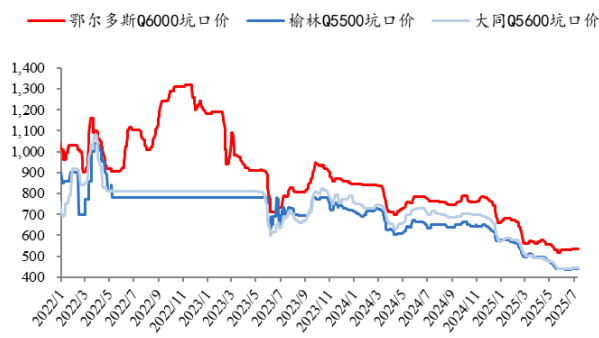
- **港口价格小涨。**截至 7 月 11 日，秦港 Q5500 动力煤平仓价为 632 元/吨，环比上涨 9 元/吨，涨幅 1.44%。截至 7 月 11 日，广州港神木块库提价为 895 元/吨，环比持平。
- **晋陕蒙产地价格持平。**截至 7 月 11 日，鄂尔多斯 Q6000 坑口报价 535 元/吨，环比持平；陕西榆林 Q5500 坑口报价 440 元/吨，环比持平；山西大同 Q5600 坑口报价 445 元/吨，环比持平。

图5：本周港口价格小涨（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图6：本周晋蒙产地价格持平（元/吨）

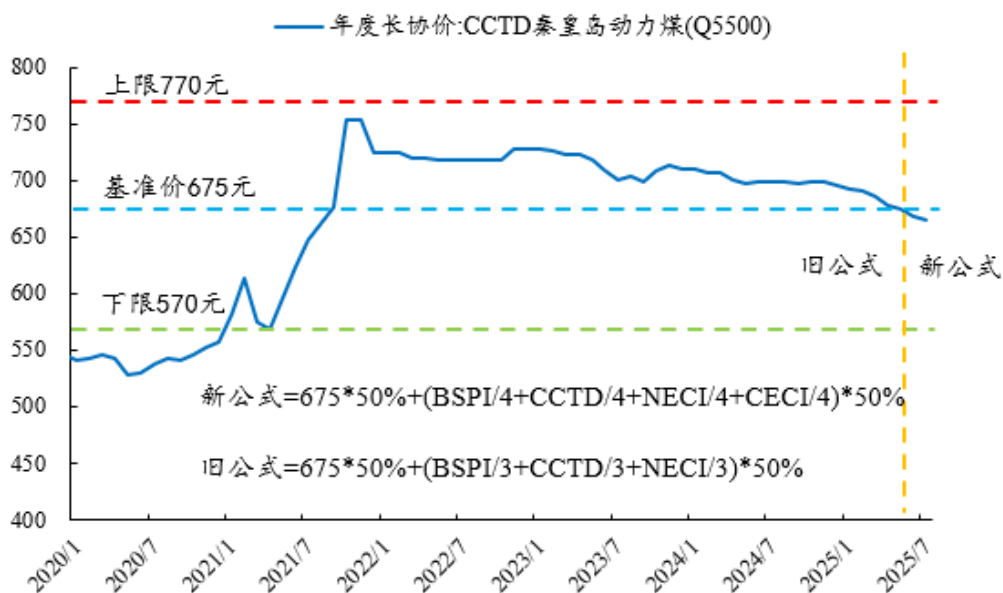


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.2、年度长协价格：7月价格环比微跌

- **2025年7月动力煤长协价格微跌。**截至2025年7月，CCTD秦港动力煤Q5500年度长协价格666元/吨，环比下跌3元/吨，跌幅0.44%。
- **BSPI价格指数持平，CCTD价格指数持平，NCEI价格指数微涨，CECI价格指数持平。**截至7月9日，环渤海动力煤价格指数（BSPI）价格664元/吨，环比持平；截至7月11日，CCTD秦港动力煤Q5500价格658元/吨，环比持平；截至7月11日，NCEI下水动力煤指数654元/吨，环比上涨2元/吨，涨幅0.31%；截至7月11日，CECI中国沿海电煤采购价格指数652元/吨，环比持平。

图7：2025年7月动力煤长协价格微跌（元/吨）



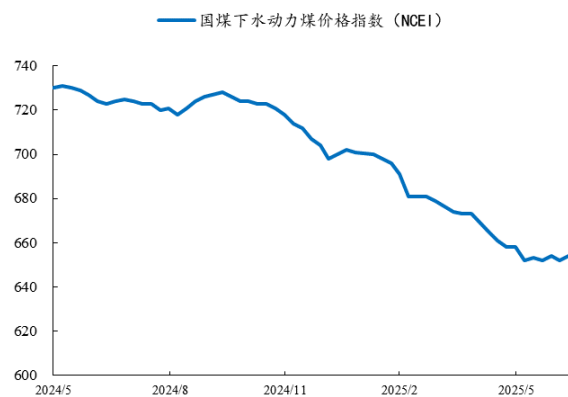
数据来源：Wind、开源证券研究所

图8：本周 BSPI 指数持平（元/吨）

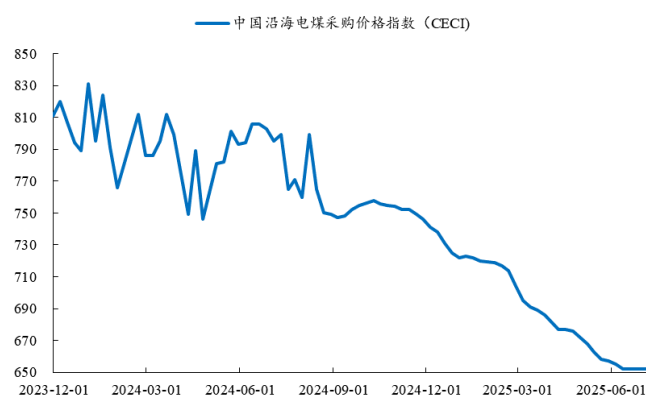

数据来源：Wind、开源证券研究所

图9：本周 CCTD 指数持平（元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图10：本周 NCEI 指数微涨（元/吨）


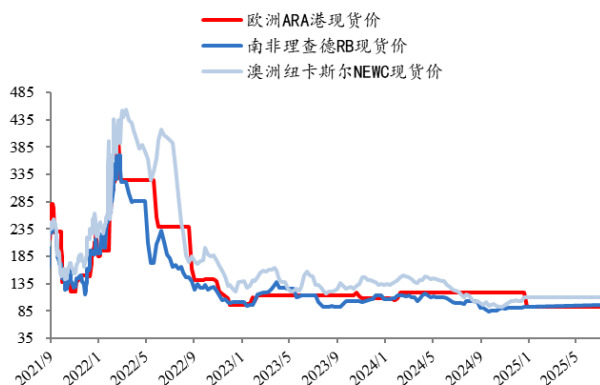
数据来源：Wind、开源证券研究所

图11：本周 CECI 指数持平（元/吨）


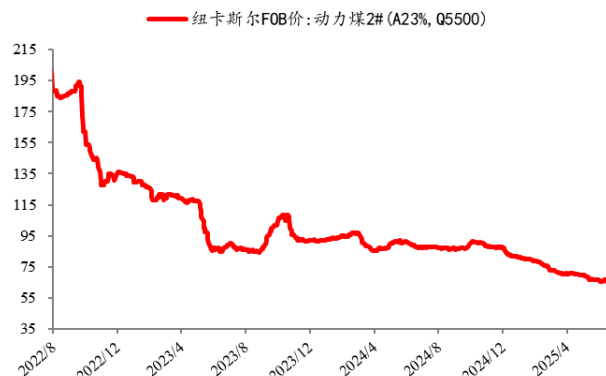
数据来源：Wind、开源证券研究所

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

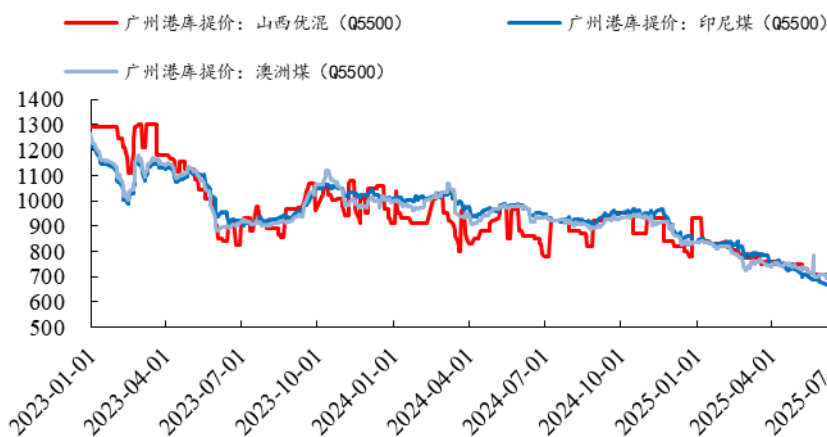
- **纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 价格微涨。**截至 7 月 4 日，欧洲 ARA 港报价 91.5 美元/吨，环比持平；理查德 RB 报价 95 美元/吨，环比上涨 2.4 美元/吨，涨幅 2.59%；纽卡斯尔 NEWC (Q6000) 报价 109.85 美元/吨，环比上涨 0.95 美元/吨，涨幅 0.87%。
- **纽卡斯尔 FOB (Q5500) 小涨。**截至 7 月 10 日，纽卡斯尔 2#动力煤 FOB 报价 65.4 美元/吨，环比上涨 0.65 美元/吨，涨幅 1%。
- **进口动力煤有价格优势。**截至 7 月 11 日，广州港澳煤 Q5500 到岸价 705.4 元/吨，环比上涨 8.4 元/吨，涨幅 1.2%；广州港印尼煤 Q5500 到价 688.7 元/吨，环比上涨 18.2 元/吨，涨幅 2.71%；广州港山西煤 Q5500 到价 730 元/吨，环比上涨 10 元/吨，涨幅 1.39%，国内动力煤与国外价差（国内-进口）32.9 元/吨。

图12：纽卡 NEWC (Q6000) 价格微涨（美元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图13：本周纽卡 FOB (Q5500) 价格小涨（美元/吨）


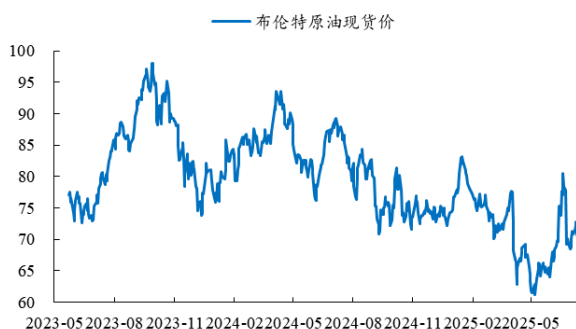
数据来源：Wind、开源证券研究所

图14：国内煤与进口煤价差为 32.9 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，天然气收盘价大涨

- **布油现货价小涨，天然气收盘价大涨。**截至 7 月 11 日，布油现货价为 72.67 美元/桶，环比上涨 1.76 美元/桶，涨幅 2.48%。截至 7 月 11 日，IPE 天然气收盘价为 85.56 便士/色姆，环比上涨 6 便士/色姆，涨幅 7.54%。

图15：本周布油现货价小涨（美元/桶）


数据来源：Wind、开源证券研究所

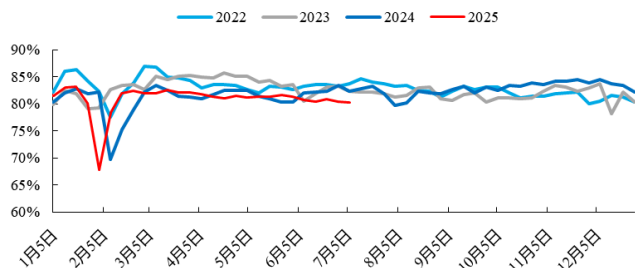
图16：本周天然气收盘价大涨（便士/色姆）


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.5、煤矿生产：本周煤矿开工率微跌

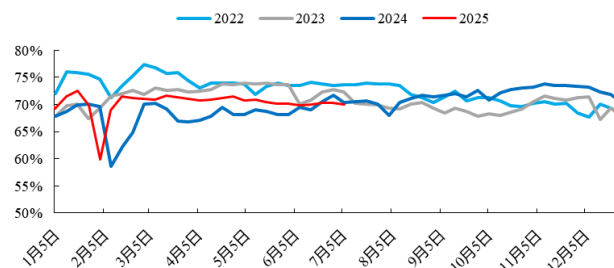
- **煤矿开工率微跌。**截至 7 月 6 日，晋陕蒙三省 442 家煤矿开工率 80.2%，环比下跌 0.2 个百分点；其中山西省煤矿开工率 70.1%，环比下跌 0.2 个百分点；内蒙古煤矿开工率 86%，环比下跌 1 个百分点；陕西省煤矿开工率 89.4%，环比上涨 1 个百分点。

图17：本周煤矿开工率微跌



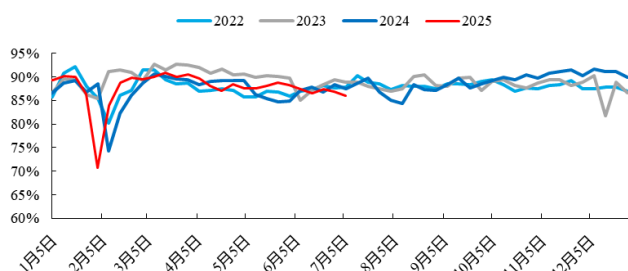
数据来源：煤炭市场网 CCTD、开源证券研究所
注：开工率指标滞后一周发布

图18：本周山西煤矿开工率微跌



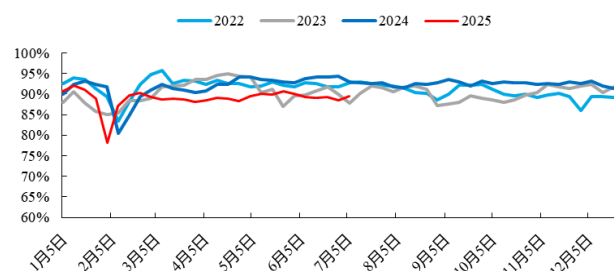
数据来源：煤炭市场网 CCTD、开源证券研究所
注：开工率指标滞后一周发布

图19：本周内蒙古煤矿开工率小跌



数据来源：煤炭市场网 CCTD、开源证券研究所
注：开工率指标滞后一周发布

图20：本周陕西煤矿开工率小涨

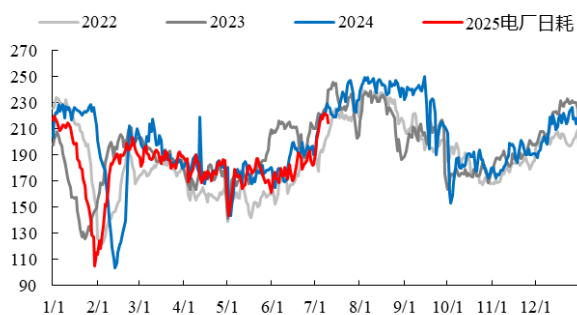


数据来源：煤炭市场网 CCTD、开源证券研究所
注：开工率指标滞后一周发布

4.6、沿海八省电厂日耗：本周电厂日耗小涨，库存小跌，可用天数大跌

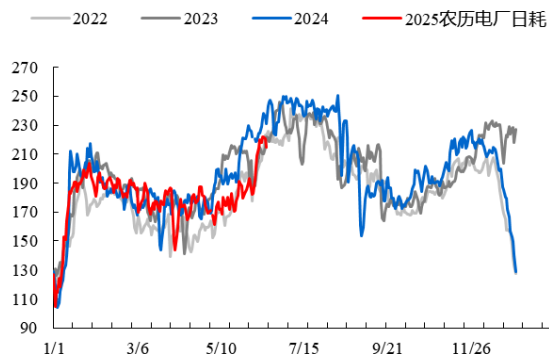
- **电厂日耗小涨。**截至 7 月 10 日，沿海八省电厂日耗合计 214.8 万吨，环比上涨 6.1 万吨，涨幅 2.92%。
- **电厂库存小跌。**截至 7 月 10 日，沿海八省电厂库存合计 3516.6 万吨，环比下跌 78.5 万吨，跌幅 2.18%。
- **电厂库存可用天数大跌。**截至 7 月 10 日，沿海八省电厂库存可用天数 16.4 天，环比下跌 0.8 天，跌幅 4.65%。

图21：本周电厂日耗小涨（万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

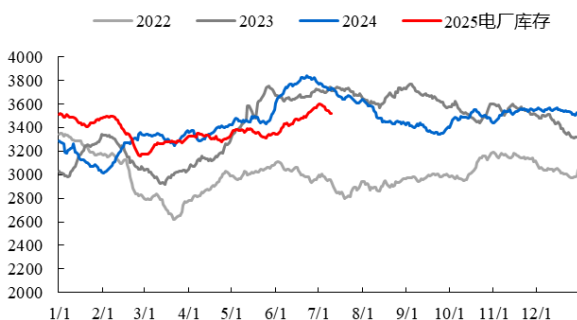
图22：本周电厂日耗小涨（农历/万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

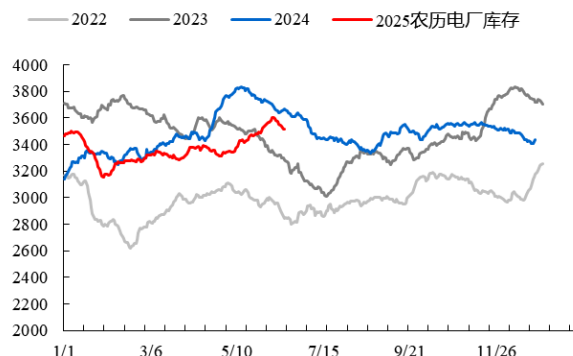
注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

图23：本周电厂库存小跌（万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

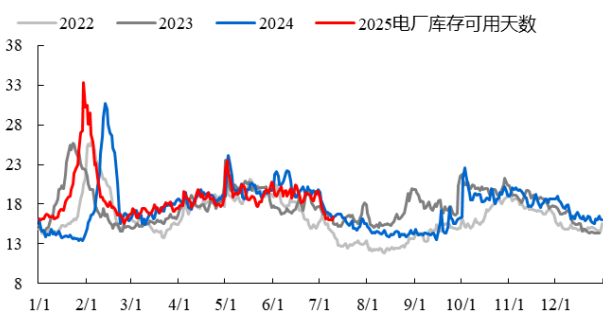
图24：本周电厂库存小跌（农历/万吨）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

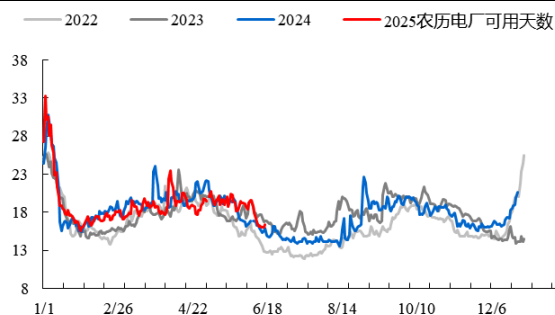
注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

图25：本周电厂库存可用天数大跌（天）



数据来源：CCTD、开源证券研究所

图26：本周电厂库存可用天数大跌（农历/天）



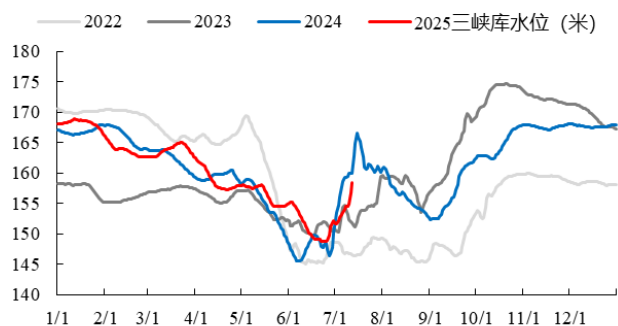
数据来源：CCTD、开源证券研究所

注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

4.7、水库变化：三峡水库水位小涨，三峡水库出库流量环比小涨

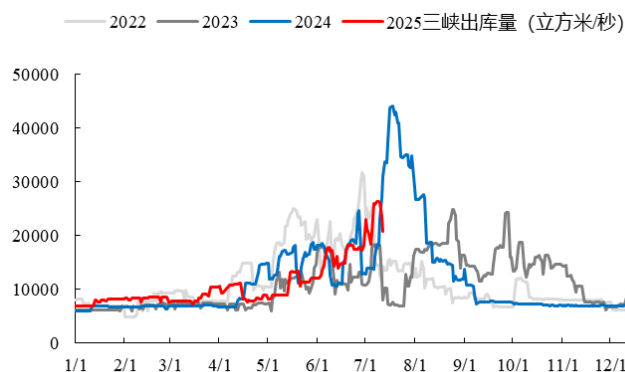
- **三峡水库水位小涨。**截至 7 月 12 日，三峡水库水位 158.35 米，环比上涨 5.13 米，涨幅 3.35%，同比下跌 4.53 米，跌幅 2.78%。截至 7 月 12 日，三峡水库出库流量 20800 立方米/秒，环比上涨 300 立方米/秒，涨幅 1.64%，同比下跌 13000 立方米/秒，跌幅 38.46%。

图27：本周三峡水库水位环比小涨



数据来源：Wind、开源证券研究所

图28：三峡水库出库流量环比小涨

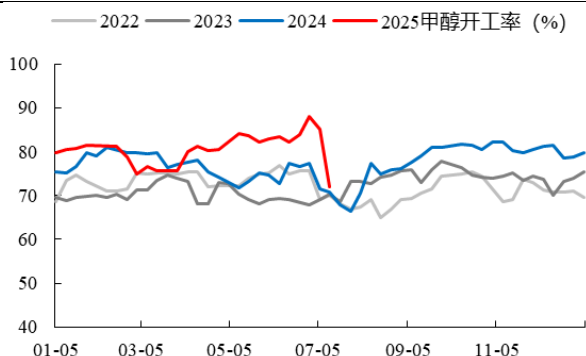


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.8、非电煤下游开工率：甲醇开工率大跌，尿素开工率微涨

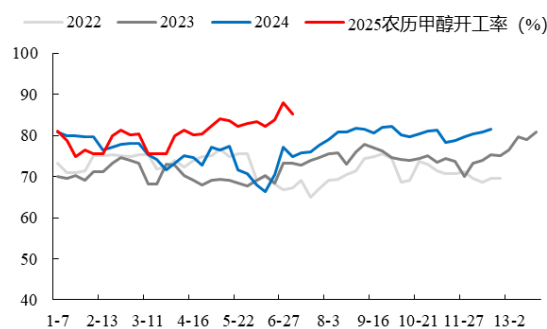
- **甲醇开工率大跌。**截至 7 月 10 日，国内甲醇开工率 72.1%，环比下跌 13.1pct。
- **尿素开工率微涨。**截至 7 月 9 日，国内尿素开工率 85.26%，环比上涨 0.94pct。

图29：本周甲醇开工率大跌



数据来源：Wind、开源证券研究所

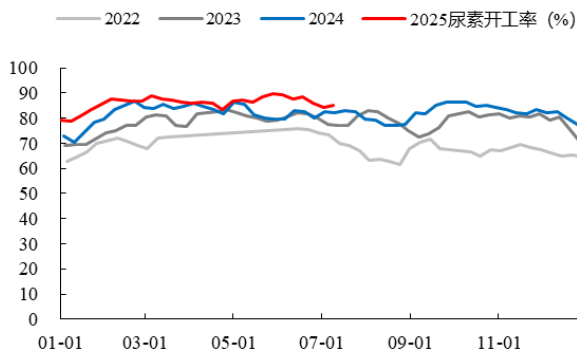
图30：本周甲醇开工率大跌（农历）



数据来源：Wind、开源证券研究所

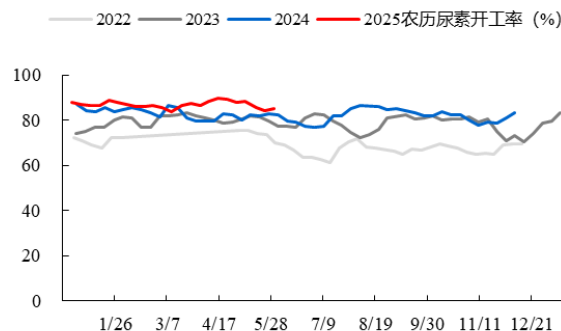
注：考虑到农历闰月，因此横坐标按 13 个月作图

图31：本周尿素开工率微涨



数据来源：Wind、开源证券研究所

图32：本周尿素开工率微涨（农历）

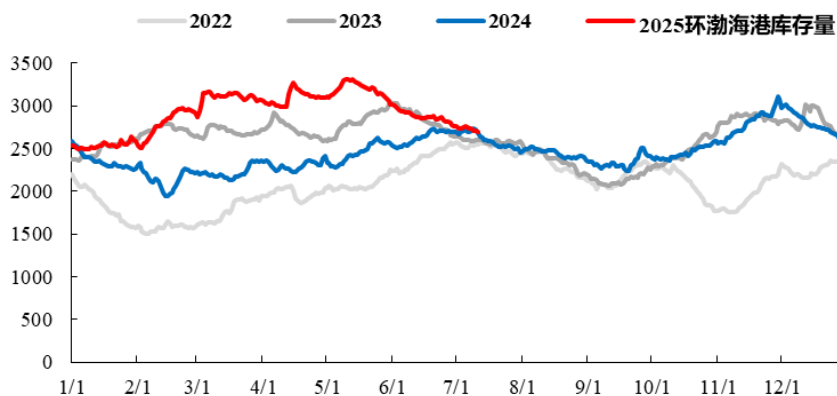


数据来源：Wind、开源证券研究所

4.9、动力煤库存：本周环渤海港库存小跌

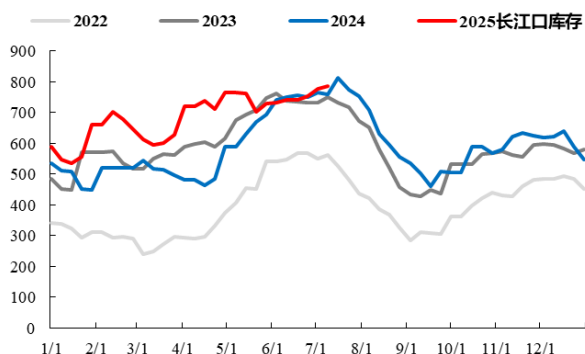
- 环渤海港库存小跌，长江口库存小涨，广州港库存小涨。截至 7 月 11 日，环渤海库存 2689 万吨，环比下降 64.9 万吨，跌幅 2.63%；截至 7 月 11 日，长江口库存 787 万吨，环比上涨 9 万吨，涨幅 1.16%；截至 7 月 11 日，广州港库存 306 万吨，环比上涨 4 万吨，涨幅 1.19%。

图33：本周环渤海港库存小跌（万吨）



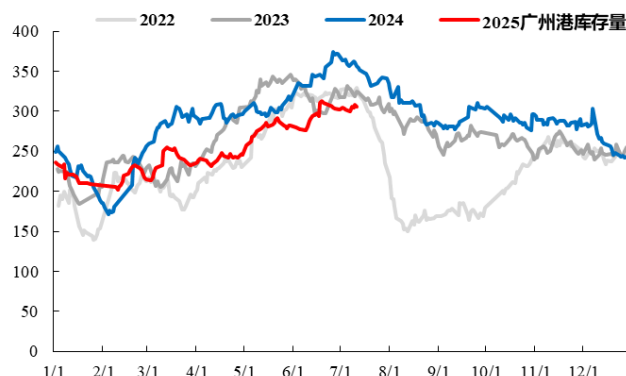
数据来源：Wind、开源证券研究所

图34：本周长江口库存小涨（万吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

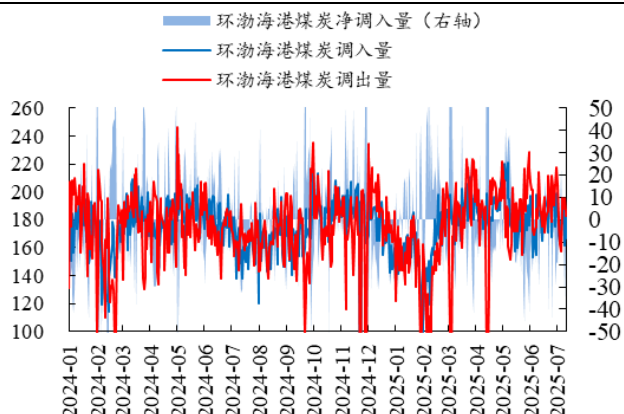
图35：本周广州港库存小涨（万吨）



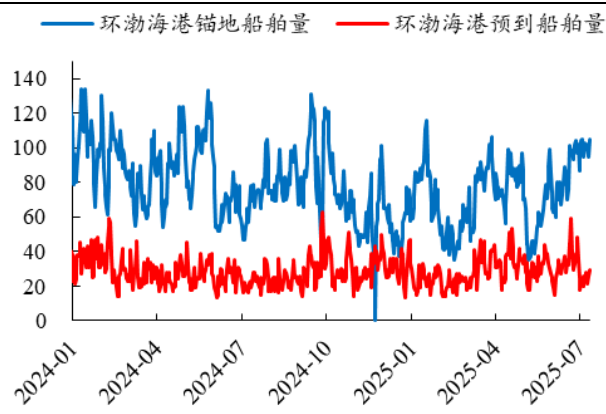
数据来源：Wind、开源证券研究所

4.10、港口调入调出量：环渤海港煤炭净调出

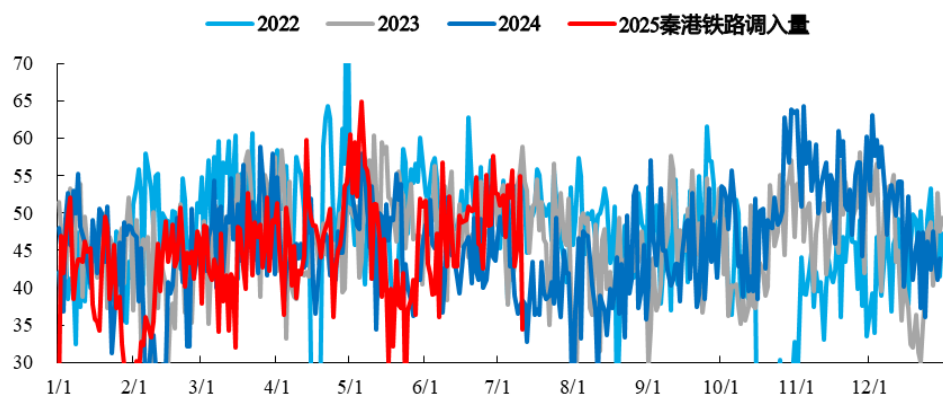
- 环渤海港口净调出。本周环渤海港煤炭调入量合计 1241.8 万吨，环比减少 20.1 万吨，跌幅 1.59%；环渤海港煤炭调出量 1290.6 万吨，环比减少 60.9 万吨，跌幅 4.51%；本周环渤海港煤炭净调出量 48.8 万吨。
- 环渤海港锚地船舶数增加。截至 7 月 11 日，环渤海港锚地船舶量 105 艘，环比增加 10 艘。
- 环渤海港预到船舶数增加。截至 7 月 11 日，环渤海港预到船舶数量 29 艘，环比增加 9 艘。
- 秦港铁路调入量大跌。截至 7 月 11 日，本周秦皇岛港铁路调入量 34.4 万吨，环比下跌 12.3 万吨，跌幅 26.34%。

图36：本周环渤海港煤炭净调出（万吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图37：本周锚地船舶量增加，预到船舶量增加（艘）


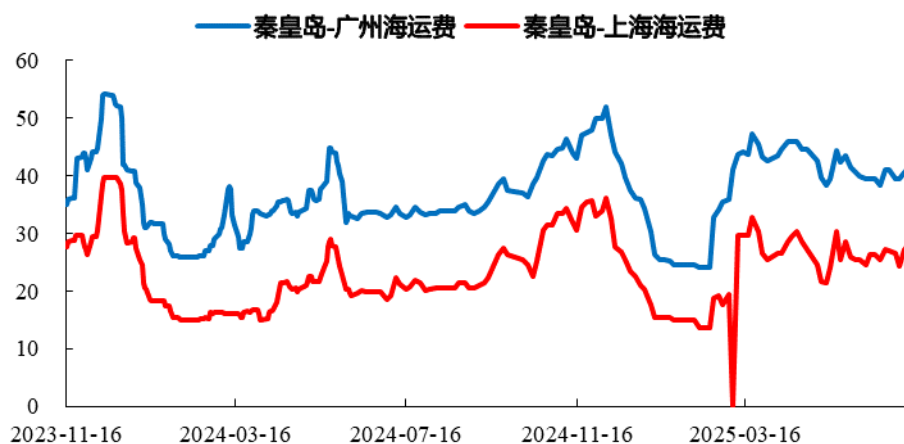
数据来源：Wind、开源证券研究所

图38：秦港铁路调入量大跌（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：海运费大涨

- **海运费大涨。**截至7月11日，秦皇岛-广州运费 41.5 元/吨，环比上涨 2.1 元/吨，涨幅 5.33%；秦皇岛-上海运费 28.2 元/吨，环比上涨 3.9 元/吨，涨幅 16.05%。

图39：海运费大涨（元）


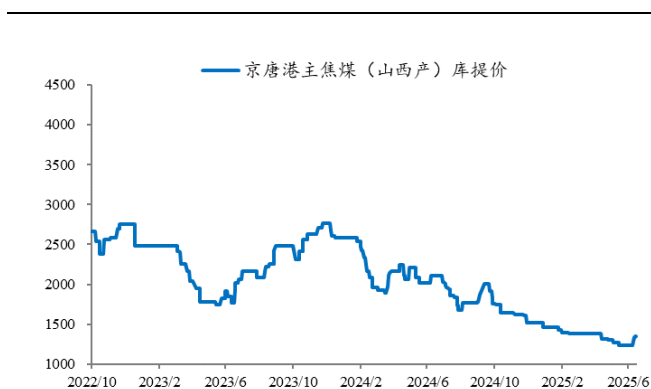
数据来源：Wind、开源证券研究所

5、炼焦煤产业链：港口焦煤价格大涨，日均铁水产量微跌

5.1、国内炼焦煤价格：本周港口价格大涨，产地价格持平，期货价格大涨

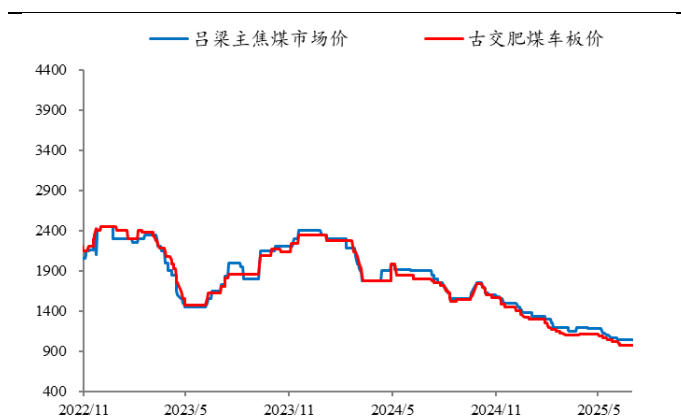
- **港口价格大涨。**截至 7 月 11 日，京唐港主焦煤报价 1350 元/吨，环比上涨 120 元/吨，涨幅 9.76%。
- **产地价格持平。**截至 7 月 11 日，山西产地，吕梁主焦煤报价 1050 元/吨，环比持平；古交肥煤报价 980 元/吨，环比持平。截至 7 月 11 日，河北产地，邯郸主焦煤报价 1150 元/吨，环比持平。
- **期货价格大涨。**截至 7 月 11 日，焦煤期货主力合约报价 913 元/吨，环比上涨 57 元/吨，涨幅 6.66%；现货报价 1050 元/吨，环比持平；期货贴水 137 元/吨，贴水幅度下降。

图40：本周港口焦煤价格大涨（元/吨）



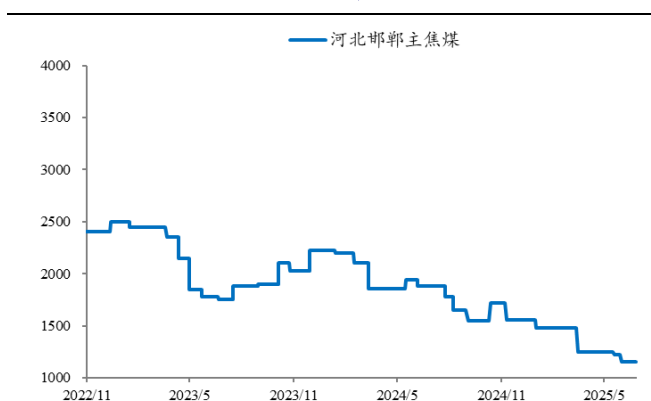
数据来源：Wind、开源证券研究所

图41：本周山西产地价格持平（元/吨）



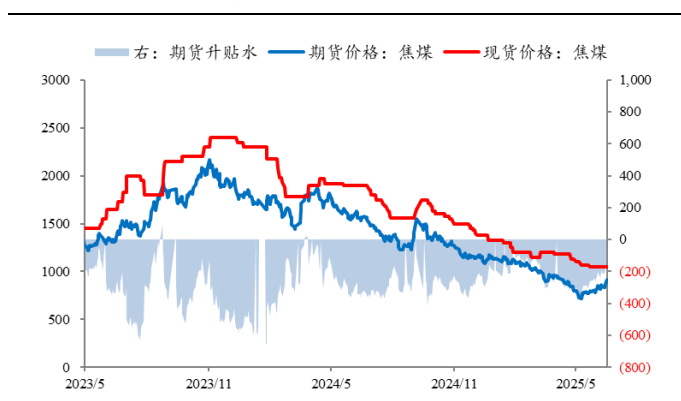
数据来源：Wind、开源证券研究所

图42：本周河北产地价格持平（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图43：本周焦煤期货价格大涨（元/吨）



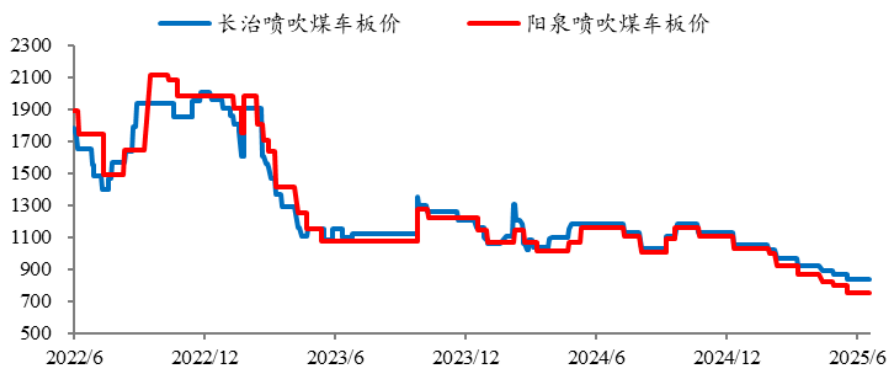
数据来源：Wind、开源证券研究所

5.2、国内喷吹煤价格：长治喷吹煤持平，阳泉喷吹煤持平

- **长治喷吹煤持平，阳泉喷吹煤持平。**截至 7 月 11 日，长治喷吹煤车板价报价 840 元/吨，环比持平；阳泉喷吹煤车板价报价 755 元/吨，环比持平。

图44：长治喷吹煤持平，阳泉喷吹煤持平（元/吨）

图45：



数据来源：Wind、开源证券研究所

5.3、国际炼焦煤价格：本周海外煤价小跌，中国港口到岸价大涨

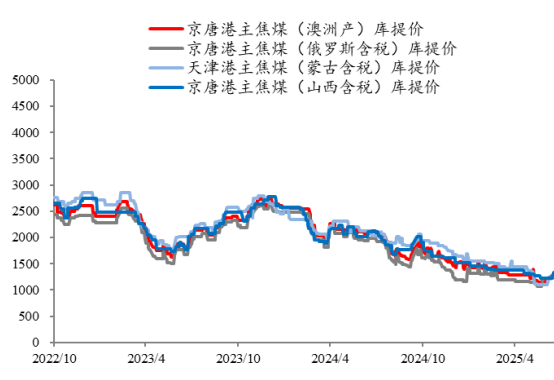
- **海外焦煤价格小跌。**截至 7 月 10 日，峰景矿硬焦煤报价 192 美元/吨，环比下跌 4 美元/吨，跌幅 1.89%。截至 7 月 10 日，京唐港峰景矿硬焦煤报价 1670 元/吨，环比下跌 30 元/吨，跌幅 1.76%。
- **中国港口（澳洲产）到岸价大涨。**截至 7 月 11 日，京唐港主焦煤（澳洲含税）报价 1503 元/吨，环比上涨 102 元/吨，涨幅 7.26%；京唐港主焦煤（俄罗斯含税）报价 1266 元/吨，环比持平；天津港主焦煤（蒙古含税）报价 1254 元/吨，环比持平；京唐港主焦煤（山西含税）报价 1350 元/吨，环比上涨 120 元/吨，涨幅 9.76%；国内山西焦煤价格与澳洲价差（国内-进口）-153 元/吨。

图46：本周海外焦煤价格小跌（美元/吨）

图47：本周中国港口焦煤(澳洲)到岸价大涨（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

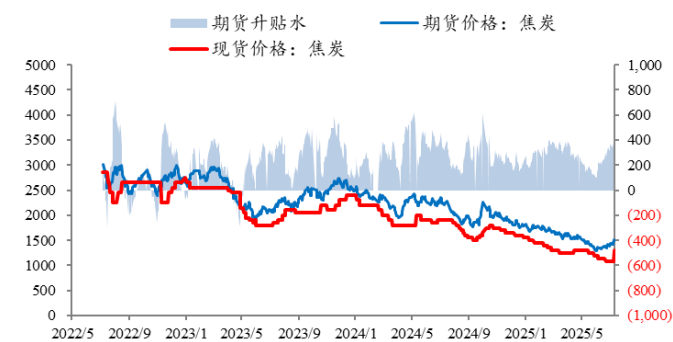


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.4、焦钢价格：本周焦炭现货价大涨，螺纹钢现货价小涨

- **焦炭现货价大涨。**截至 7 月 11 日，焦炭现货报价 1300 元/吨，环比上涨 220 元/吨，涨幅 20.37%；焦炭期货主力合约报价 1520 元/吨，环比上涨 74 元/吨，涨幅 5.12%；期货升水 220 元/吨，升水幅度下降。
- **螺纹钢现货价小涨。**截至 7 月 11 日，螺纹钢现货报价 3240 元/吨，环比上涨 60 元/吨，涨幅 1.89%；期货主力合约报价 3133 元/吨，环比上涨 57 元/吨，涨幅 1.85%；期货贴水 107 元/吨，贴水幅度上升。

图48：本周焦炭现货价大涨（元/吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图49：本周螺纹钢现货价小涨（元/吨）

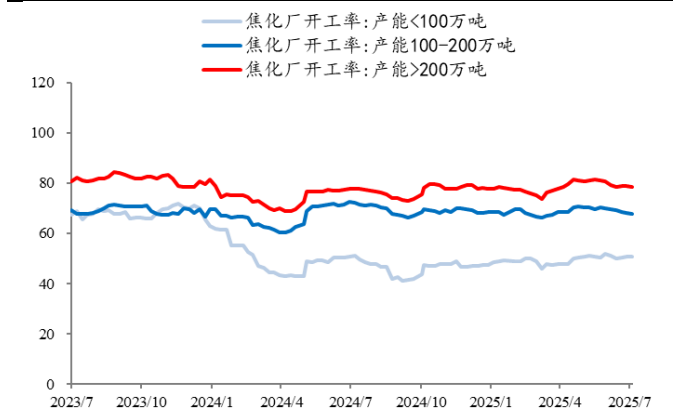


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.5、焦钢厂需求：焦化厂开工率下跌，日均铁水产量微跌，钢厂盈利率微跌

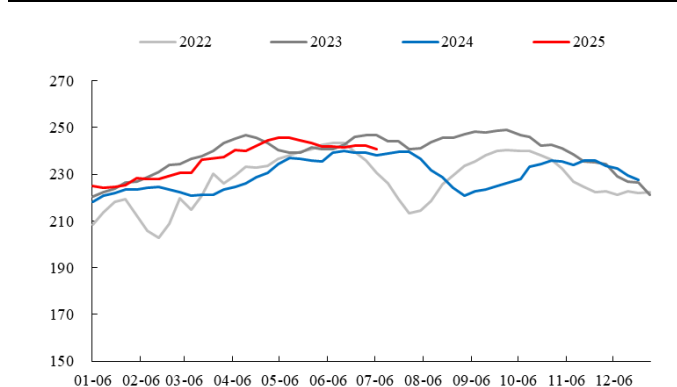
- **焦化厂开工率下跌。**截至7月11日，焦化厂开工率按产能大小划分情况为：产能小于100万吨为50.66%，环比持平；产能100-200万吨为67.72%，环比下跌0.55个百分点；产能大于200万吨为78.44%，环比下跌0.5个百分点。
- **日均铁水产量微跌。**截至7月4日，国内主要钢厂日均铁水产量240.8万吨，周环比下跌1.6万吨，跌幅0.64%。
- **钢厂盈利率微跌。**截至7月4日，国内主要钢厂盈利率59.29%，周环比-0.03pct。

图50：焦化厂开工率下跌（%）



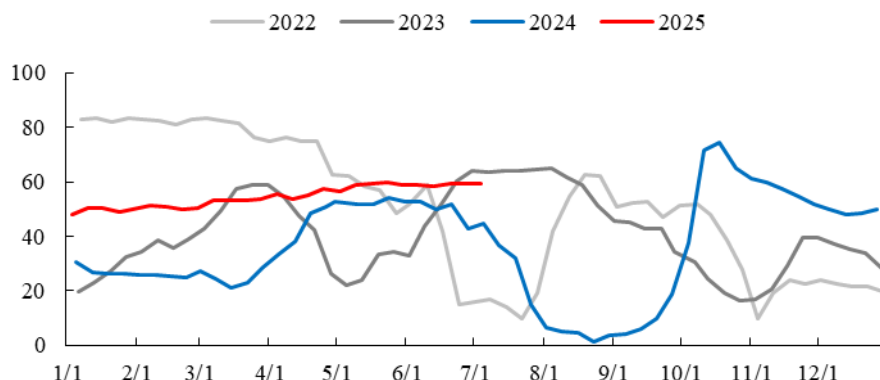
数据来源：Wind、开源证券研究所

图51：主要钢厂日均铁水产量微跌（万吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图52：主要钢厂盈利率环比微跌（%）

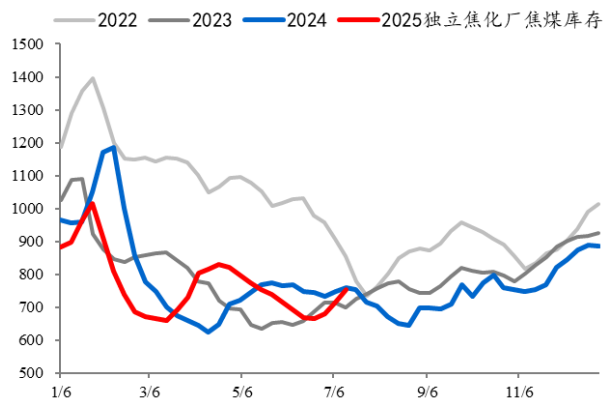


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.6、炼焦煤库存：独立焦化厂总量大涨，库存可用天数大涨

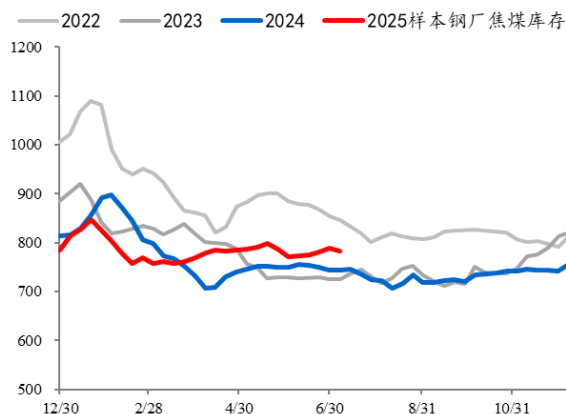
- **独立焦化厂炼焦煤库存总量大涨，样本钢厂炼焦煤库存总量微跌。**截至 7 月 11 日，国内独立焦化厂（100 家）炼焦煤库存 753 万吨，环比上涨 36 万吨，涨幅 5.05%；国内样本钢厂（110 家）炼焦煤库存 783 万吨，环比下跌 7 万吨，跌幅 0.85%。
- **独立焦化厂库存可用天数大涨，样本钢厂可用天数微跌。**截至 7 月 11 日，独立焦化厂炼焦煤库存可用天数 11.2 天，环比上涨 0.7 天，涨幅 6.67%；国内样本钢厂（110 家）炼焦煤库存可用天数 12.48 天，环比下跌 0.03 天，跌幅 0.24%。

图53：独立焦化厂炼焦煤库存总量大涨（万吨）



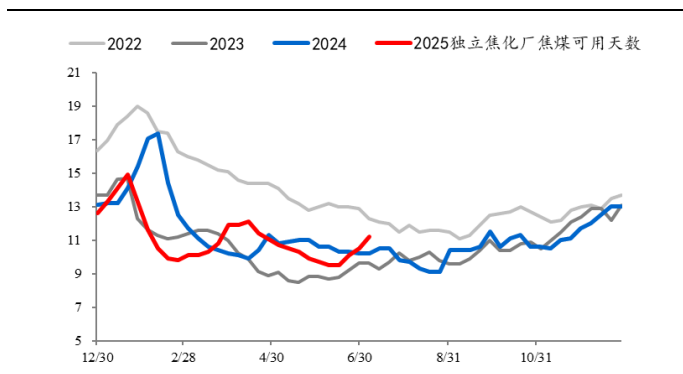
数据来源：Wind、开源证券研究所

图54：样本钢厂炼焦煤库存总量微跌（万吨）



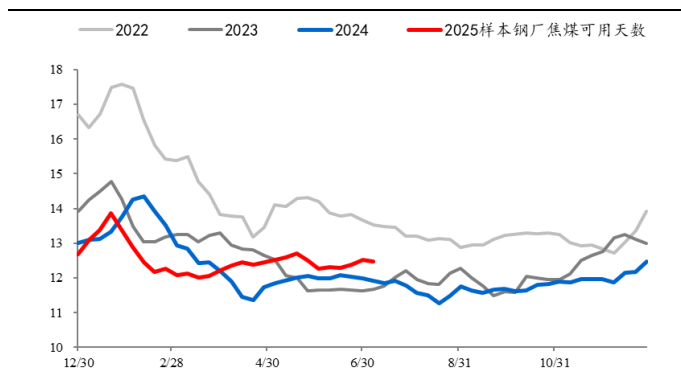
数据来源：Wind、开源证券研究所

图55：独立焦化厂库存可用天数大涨（天）



数据来源：Wind、开源证券研究所

图56：样本钢厂可用天数微跌（天）

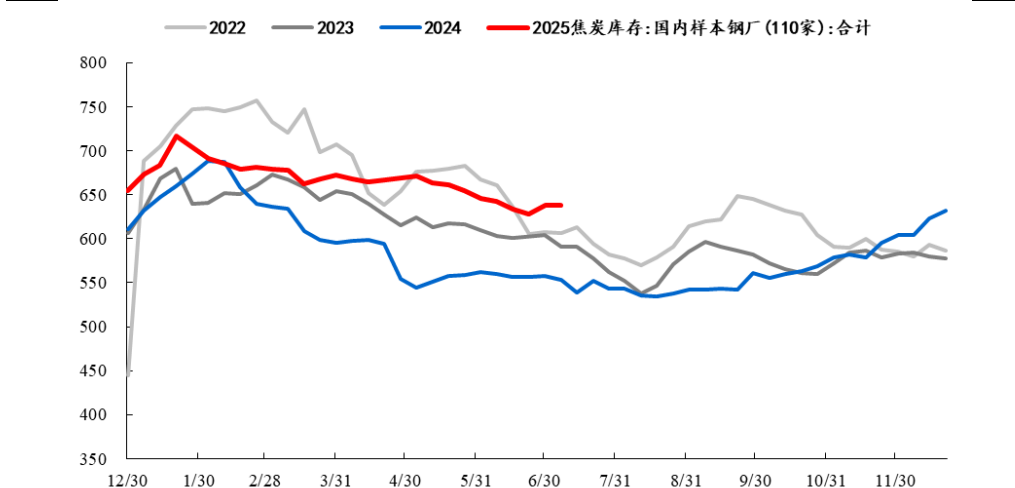


数据来源：Wind、开源证券研究所

5.7、焦炭库存：国内样本钢厂（110家）焦炭库存总量微涨

- **焦炭库存总量微涨。**截至7月11日，国内样本钢厂（110家）焦炭库存638万吨，环比上涨0.4万吨，涨幅0.07%。

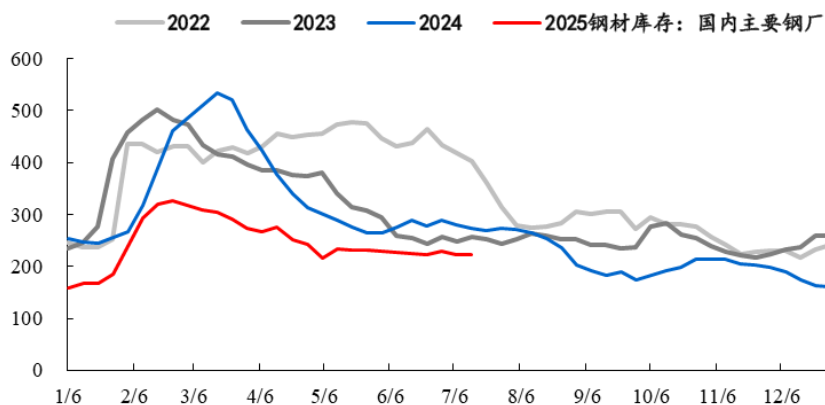
图57：国内样本钢厂（110家）焦炭库存总量微涨（万吨）



数据来源：Wind、开源证券研究所

5.8、钢铁库存：库存总量微涨

- **钢材库存总量微涨。**截至7月11日，国内主要钢厂钢铁库存223万吨，环比上涨0.5万吨，涨幅0.22%。

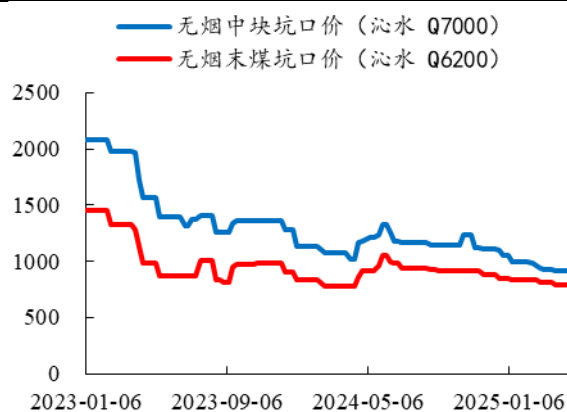
图58：钢材库存总量微涨（万吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

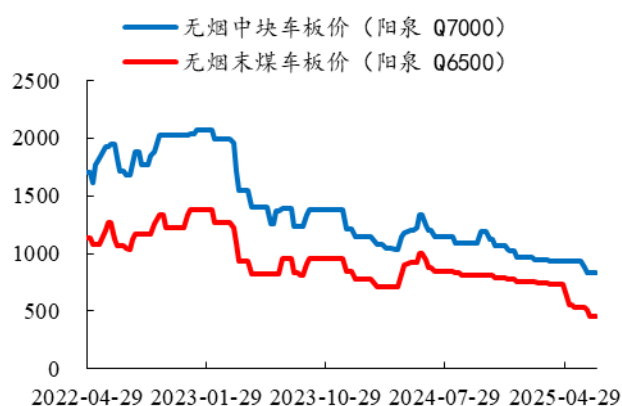
6、无烟煤：晋城无烟煤价格持平，阳泉无烟煤价格持平

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 7 月 11 日，晋城沁水 Q7000 无烟中块坑口报价 860 元/吨，环比持平；晋城沁水 Q6200 无烟末煤坑口报价 520 元/吨，环比持平。
- **阳泉无烟煤价格持平。**截至 7 月 11 日，阳泉 Q7000 无烟中块车板价报价 830 元/吨，环比持平；阳泉 Q6500 无烟末煤车板价报价 460 元/吨，环比持平。

图59：晋城无烟煤价格持平（元/吨）


数据来源：Wind、开源证券研究所

图60：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

- **上海能源:2025 年半年度业绩预减公告。**经公司财务部门初步测算，预计 2025 年半年度实现归属于母公司所有者的净利润为 1.90 亿元到 2.30 亿元，与上年同期相比，将减少 2.42 亿元到 2.82 亿元，同比减少 51.27%到 59.75%。预计 2025 年半年度实现归属于母公司所有者的扣除非经常性损

益的净利润为 1.83 亿元到 2.25 亿元，与上年同期相比，将减少 2.45 亿元到 2.87 亿元，同比减少 52.13%到 61.06%。

- **山西焦煤:山西焦煤能源集团股份有限公司关于控股股东非公开发行可交换公司债券换股价格调整的提示性公告。**山西焦煤能源集团股份有限公司（以下简称“公司”）近日接到控股股东山西焦煤集团有限责任公司（以下简称“焦煤集团”）关于山西焦煤集团有限责任公司 2023 年面向专业投资者非公开发行科技创新可交换公司债券（第一期）（以下简称“本期债券”）换股价格调整的通知。
- **兰花科创:关于完成回购股份注销减少注册资本工商登记的公告。**山西兰花科技创业股份有限公司（以下简称“公司”）分别于 2025 年 4 月 25 日召开第八届董事会第五次会议、2025 年 6 月 6 日召开 2024 年年度股东大会，审议通过了《关于修改公司章程的议案》，对回购的 11,879,979 股 A 股股份进行注销并相应减少公司注册资本。近日，公司已完成回购股份注销减少注册资本工商登记手续及《公司章程》备案，公司注册资本变更为人民币 1,473,240,021 元，公司总股本变更为 1,473,240,021 股。公司取得山西省市场监督管理局换发的《营业执照》。
- **兖矿能源:关于关联交易完成交割的公告。**兖矿能源集团股份有限公司于 2025 年 4 月 8 日召开第九届董事会第十五次会议，于 2025 年 5 月 30 日召开 2024 年度股东周年大会，审议通过了《关于以协议受让及增资方式收购西北矿业 51%股权的议案》。公司以现金 47.48 亿元受让山东能源集团西北矿业有限公司 26%股权，以现金 93.18 亿元向西北矿业增资，本次交易完成后，公司持有西北矿业 51%股权。

8、行业动态

- **6 月下旬重点钢企钢材库存量环比下降 4.7%。**2025 年 6 月下旬，重点统计钢铁企业（钢材库存量 1545 万吨，环比上一旬减少 76 万吨，下降 4.7%；比年初增加 308 万吨，增长 24.9%；比上月同旬增加 15 万吨，增长 1.0%；比去年同旬增加 76 万吨，增长 5.2%，比前年同旬增加 67 万吨，增长 4.5%。
- **统计局：6 月下旬全国煤炭价格走势分化。**国家统计局公布的数据显示，6 月下旬，全国各煤种价格走势分化。各煤种具体价格变化情况如下：无烟煤价格 822.5 元/吨，较上期下跌 41.2 元/吨，跌幅 4.8%。普通混煤价格 480.1 元/吨，较上期上涨 7.0 元/吨，涨幅 1.5%。山西大混价格为 545.1 元/吨，较上期上涨 7.0 元/吨，涨幅 1.3%。山西优混价格为 618.9 元/吨，较上期上涨 0.9 元/吨，涨幅 0.1%。大同混煤价格为 652.9 元/吨，较上期上涨 0.9 元/吨，涨幅 0.1%。焦煤价格为 1075.0 元/吨，较上期下跌 21.4 元/吨，跌幅 2.0%。6 月下旬，在中低卡的带动下，高卡动力煤开始小幅反弹上涨；无烟煤、焦煤价格继续下探，不过跌幅有所收窄。此外，6 月下旬，全国焦炭价格 1096.4 元/吨，较上期下跌 50.0 元/吨，跌幅 4.4%。
- **贵州首个大型智能化“煤仓群”即将收官。**项目建成后，将极大增强区域煤炭应急储备和调峰能力，缓解季节性、区域性“煤荒”压力，为区域能源安全加上一道“保险”。同时，优化资源配置、降低物流成本，提升区域大宗商品流通效率。

- 习近平在山西考察时强调，努力在推动资源型经济转型发展上迈出新步伐，奋力谱写三晋大地推进中国式现代化新篇章。中共中央总书记、国家主席、中央军委主席习近平近日在山西考察时强调，山西要认真落实党中央关于促进中部地区加快崛起、推动黄河流域生态保护和高质量发展等战略部署，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，统筹好发展和安全，努力在推动资源型经济转型发展上迈出新步伐，奋力谱写三晋大地推进中国式现代化新篇章。
- 国家发改委：我国能源综合生产能力进展超过预期。7月9日，国务院新闻办公室举行“高质量完成‘十四五’规划”系列主题新闻发布会。会上，国家发展改革委相关负责人全面总结了“十四五”期间我国能源、电力及清洁能源领域取得的突破性进展，彰显了我国在绿色发展和能源安全保障方面的显著成就。
- 中电联发布《中国电力行业年度发展报告 2025》。7月10日，中国电力企业联合会举办新闻发布会，中电联秘书长、新闻发言人郝英杰发布《中国电力行业年度发展报告 2025》。《报告》以电力行业统计与调查数据为依据，系统回顾了我国电力行业 2024 年各项成就，展望了 2025 年发展前景，全面、客观、准确反映中国电力行业发展与改革现状，是全方位总结年度行业发展情况的权威报告。
- 商务部：上周全国煤炭价格以涨为主。据商务部市场运行监测系统显示，6月30日至7月6日，全国煤炭价格以涨为主，其中炼焦煤、动力煤每吨 927 元和 752 元，分别上涨 0.8%和 0.1%，二号无烟块煤每吨 1131 元，下降 0.5%。钢材价格略有回升，其中螺纹钢、热轧带钢、槽钢每吨 3377 元、3515 元、3573 元，分别上涨 0.5%、0.3%和 0.3%。
- 国家能源局发布一批重点行业标准。近期，国家能源局围绕保障能源安全和绿色低碳转型，促进新技术、新产业、新业态发展，集中发布了一批重点行业标准。引领能源新技术、新产业、新业态发展，促进能源重大技术装备研发应用，规范能源工程技术管理有关要求。

9、风险提示

- 经济增速下行风险
- 进口煤大增风险
- 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	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	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。投资者应自主作出投资决策并自行承担投资风险，任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。

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3层

邮编：200120

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

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

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