



信达证券
CINDA SECURITIES

Research and
Development Center

煤价短期承压，静候企稳契机

2025 年 12 月 14 日

证券研究报告

行业研究-周报

行业周报

煤炭开采

投资评级 看好

上次评级 看好

高升：煤炭钢铁行业首席分析师

执业编号：S1500524100002

邮箱：gaosheng@cindasc.com

李睿：煤炭钢铁行业分析师

执业编号：S1500525040002

邮箱：lirui@cindasc.com

刘波：煤炭钢铁行业分析师

执业编号：S1500525070001

邮箱：liubo1@cindasc.com

信达证券股份有限公司

CINDASECURITIES CO., LTD

北京市西城区宣武门西大街甲127号

金隅大厦B座

邮编：100031

煤价短期承压，静候企稳契机

2025年12月14日

本期内容提要：

- ◆ **动力煤价格方面：**本周秦港价格周环比下降，产地大同价格周环比下降。港口动力煤：截至12月13日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价753元/吨，周环比下跌38元/吨。产地动力煤：截至12月12日，陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价770元/吨，周环比下跌5.0元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500)623元/吨，周环比下跌18.2元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500)625元/吨，周环比下跌15元/吨。国际动力煤离岸价：截至12月13日，纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格78.0美元/吨，周环比下跌6.0美元/吨；ARA6000大卡动力煤现货价96.6美元/吨，周环比上涨0.5美元/吨；理查兹港动力煤FOB现货价75.3美元/吨，周环比持平。
- ◆ **炼焦煤价格方面：**本周京唐港价格周环比持平，产地临汾价格周环比持平。港口炼焦煤：截至12月12日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)1650元/吨，周环比持平；连云港山西产主焦煤平仓价(含税)1776元/吨，周环比持平。产地炼焦煤：截至12月12日，临汾肥精煤车板价(含税)1500.0元/吨，周环比持平；兖州气精煤车板价1080.0元/吨，周环比持平；邢台1/3焦精煤车板价1420.0元/吨，周环比下跌30.0元/吨。国际炼焦煤：截至12月12日，澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价224.5美元/吨，周环比上涨3.0美元/吨。
- ◆ **动力煤矿井产能利用率周环比增加，炼焦煤矿井产能利用率周环比下降。**截至12月12日，样本动力煤矿井产能利用率为92.5%，周环比增加1.0个百分点；样本炼焦煤矿井开工率为85.31%，周环比下降0.3个百分点。
- ◆ **沿海八省日耗周环比增加，内陆十七省日耗周环比增加。**沿海八省：截至12月11日，沿海八省煤炭库存较上周下降71.10万吨，周环比下降2.03%；日耗较上周上升2.00万吨/日，周环比增加1.01%；可用天数较上周下降0.50天。内陆十七省：截至12月11日，内陆十七省煤炭库存较上周下降11.90万吨，周环比下降0.12%；日耗较上周上升6.20万吨/日，周环比增加1.61%；可用天数较上周下降0.50天。
- ◆ **化工耗煤周环比增加，钢铁高炉开工率周环比下降。**化工周度耗煤：截至12月12日，化工周度耗煤较上周上升13.31万吨/日，周环比增加1.84%。高炉开工率：截至12月12日，全国高炉开工率78.6%，周环比下降1.53个百分点。水泥开工率：截至12月12日，水泥熟料产能利用率为39.0%，周环比下跌0.7个百分点。
- ◆ **我们认为，当前正处在煤炭经济新一轮周期上行的初期，基本面、政策面共振，现阶段逢低配置煤炭板块正当时。**本周基本面变化：供给方面，本周样本动力煤矿井产能利用率为92.5%(+1个百分点)，样本炼焦煤矿

井产能利用率为 85.31%(-0.28 个百分点)。需求方面,内陆 17 省日耗周环比上升 6.20 万吨/日(+1.61%),沿海 8 省日耗周环比上升 2.00 万吨/日(+1.01%)。非电需求方面,化工耗煤周环比上升 13.31 万吨/日(+1.84%);钢铁高炉开工率为 78.63%(-1.53 个百分点);水泥熟料产能利用率为 38.99%(-0.66 个百分点)。价格方面,本周秦港 Q5500 煤价收报 753 元/吨(-38 元/吨);京唐港主焦煤价格收报 1650 元/吨(持平)。值得注意的是,本周煤炭市场继续延续弱势,全国气温普遍高于往年,冬季用煤旺季的支撑力度明显不足,港口库存持续攀升。未来 10 天,全国大部地区平均气温仍较常年同期偏高,需求难有明显改观,短期煤价仍然承压。我们认为,自 7 月以来的供给端约束底层逻辑仍然存在,无需过度担忧煤价大幅下跌,市场下行空间或相对有限,静待市场企稳。

煤炭配置核心观点:当下,我们信达能源团队一直提出的煤炭产能短缺的底层投资逻辑未变(短期供需基本平衡,中长期仍存缺口)、煤价底部确立并中枢站上新平台的趋势未变、优质煤企高盈利&高现金流&高 ROE&高分红的核心资产属性未变(ROE 为 10-15%,股息率 > 5%,新增中期分红)、以及煤炭资产相对低估且估值整体性仍有望提升的判断未变(一级矿权市场高溢价,多数公司 PB 约 1 倍),且公募基金煤炭持仓处于低配状态。基于此,煤炭板块配置策略不可忽视红利特性,又要把握顺周期弹性。即,煤炭板块向下回调有高股息边际支撑,向上弹性有后续煤价上涨预期催化,叠加伴随煤价底部确认有望带来估值重塑且具有较大提升空间,煤炭资产仍是具有性价比、高胜率和高赔率资产。当前,煤炭板块迎来较大回调,再次出现较高性价比的底部机会,反观煤炭企业不断实施增持、回购彰显发展信心。我们继续坚定看多煤炭,再度提示逢低配置。总体上,能源大通胀背景下,我们认为未来 3-5 年煤炭供需偏紧的格局仍未改变,优质煤炭企业依然具有高壁垒、高现金、高分红、高股息的属性,叠加煤价筑底推动板块估值重塑,板块投资攻守兼备且具有高性价比,短期板块回调后已凸显出较高的投资价值,再度建议重点关注现阶段煤炭的配置机遇。

- ◆ **投资建议:**结合我们对能源产能周期的研判,煤炭供给瓶颈约束有望持续至“十五五”,仍需新规划建设一批优质产能以保障我国中长期能源煤炭需求。在煤炭布局加速西移、资源费与吨煤投资大幅提升背景下,国内经济开发刚性成本和国外进口煤成本的抬升均有望支撑煤价中枢保持高位。当前,煤炭板块仍属高业绩、高现金、高分红资产,行业仍具高景气、长周期、高壁垒特征,叠加宏观经济底部向好,央企市值管理新规落地,煤炭央企资产注入工作已然开启,以及一二级市场估值倒挂,愈加凸显优质煤炭公司盈利与成长的高确定性。煤炭板块向下调整有高股息安全边际支撑,向上弹性有后续煤价上涨预期催化,我们继续全面看多“或跃在渊”的煤炭板块。自上而下重点关注:一是经营稳定、业绩稳健的中国神华、陕西煤业、中煤能源、新集能源;二是弹性较大的兖矿能源、电投能源、广汇能源、甘肃能化等;三是全球资源特殊稀缺的优质冶金煤公司淮北矿业、潞安环能、盘江股份等;同时建议关注兖煤澳大利亚、天地科技、兰花科创、上海能源、天玛智控等。
- ◆ **风险因素:**重点公司发生煤矿安全生产事故;下游用能用电部门继续较大规模限产;宏观经济超预期下滑。

重要指标前瞻

	指标	单位	上周	本周	环比	同比	趋势图
动力煤价格	秦皇岛港动力煤山西产市场价(Q5500)	元/吨	791	753	-4.8%	-5.2%	
	NEWC动力煤FOB现货价(Q5500)	美元/吨	84	78	-7.1%	-9.2%	
炼焦煤价格	京唐港山西产主焦煤库提价(含税)	元/吨	1650	1650	0.0%	-2.4%	
	澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价	美元/吨	221.45	224.45	1.4%	2.5%	
进口煤价差	印尼动力煤进口价差(Q5000)	元/吨	-67.42	-31.83	-53%	-371.3%	
动力煤供给	样本动力煤矿井产能利用率	%	91.5	92.5	1.0	-5.7	
炼焦煤供给	样本炼焦煤矿井产能利用率	%	85.59	85.31	-0.3	-6.6	
动力煤需求	沿海8省煤电日耗	万吨/日	-	-	1.0%	-5.3%	
	内陆17省煤电日耗	万吨/日	-	-	1.6%	0.7%	
	三峡出库量	立方米/秒	7830	6480	-17.2%	-7.4%	
炼焦煤需求	Myspic综合钢价指数	点	123.13	121.73	-1.1%	-7.0%	
	高炉开工率	%	80.16	78.63	-1.5	-1.0	
煤炭库存	秦皇岛港煤炭库存	万吨	682	730	7.0%	7.0%	
	炼焦煤生产地库存	万吨	247.01	255.31	3.4%	-24.1%	
	炼焦煤六大港口库存	万吨	296.5	307.5	3.7%	-31.5%	
煤炭运输	大秦线煤炭运量	万吨	125.07	125.13	0.0%	4.0%	
	环渤海四大港口货船比	-	29.04	27.82	-4.2%	-23.9%	

资料来源: Ifind, 煤炭市场网, 信达证券研发中心。注: 红色点为高点, 因数据披露频度、日期不一致, 因此按周变动展示。



目录

一、本周核心观点及重点关注	7
二、本周煤炭板块及个股表现	9
三、煤炭价格跟踪	10
四、煤炭供需跟踪	13
五、煤炭库存情况	19
六、煤炭运输情况	22
七、天气情况	23
八、上市公司估值表及重点公告	24
九、本周行业重要资讯	26
十、风险因素	26

表目录

表 1: 重点上市公司估值表	24
----------------	----

图目录

图 1: 各行业板块一周表现 (%)	9
图 2: A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%)	9
图 3: 煤炭开采洗选板块个股表现 (%)	9
图 4: 综合交易价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)	10
图 5: 综合平均价格指数: 环渤海动力煤(Q5500K) (元/吨)	10
图 6: 年度长协价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)	10
图 7: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	11
图 8: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	11
图 9: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	11
图 10: 广州港: 印尼煤库提价 (元/吨)	11
图 11: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨)	12
图 12: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨)	12
图 13: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨)	12
图 14: 焦作无烟煤车板价变动情况 (元/吨)	12
图 15: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨)	12
图 16: 样本动力煤矿井产能利用率 (%)	13
图 17: 样本炼焦煤矿井产能利用率 (%)	13
图 18: 印尼煤 (Q5000) 进口价差 (元/吨)	13
图 19: 印尼煤 (Q4000) 进口价差 (元/吨)	13
图 20: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	14
图 21: 内陆 17 省区煤炭库存量变化情况 (万吨)	14
图 22: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (日)	14
图 23: 沿海八省区日均耗煤变化情况 (万吨)	14
图 24: 沿海八省区煤炭库存量变化情况 (万吨)	14
图 25: 沿海八省区煤炭可用天数变化情况 (日)	14
图 26: Myspic 综合钢价指数	15
图 27: 出厂价: 一级冶金焦(唐山产): 河北 (元)	15
图 28: 高炉开工率 (%)	15
图 29: 独立焦化企业吨焦利润 (元/吨)	15
图 30: 螺纹钢高炉利润 (元/吨)	16
图 31: 纯高炉企业废钢消耗比 (%)	16
图 32: 铁水废钢价差 (元/吨)	16

图 33: 华中地区尿素市场平均价 (元/吨)	17
图 34: 全国甲醇价格指数.....	17
图 35: 全国乙二醇价格指数	17
图 36: 全国合成氨价格指数.....	17
图 37: 全国醋酸价格指数.....	17
图 38: 全国水泥价格指数.....	17
图 39: 水泥熟料产能利用率 (万吨)	18
图 40: 全国浮法玻璃开工率 (%)	18
图 41: 化工周度耗煤 (万吨)	18
图 42: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	19
图 43: 55 港口动力煤煤炭库存(万吨).....	19
图 44: 生产地动力煤库存情况 (万吨)	19
图 45: 生产地炼焦煤库存 (万吨)	20
图 46: 六大港口炼焦煤库存 (万吨)	20
图 47: 国内独立焦化厂(230 家)炼焦煤总库存 (万吨)	20
图 48: 国内样本钢厂(247 家)炼焦煤总库存 (万吨)	20
图 49: 焦化厂合计焦炭库存 (万吨)	21
图 50: 四港口合计焦炭库存 (万吨)	21
图 51: 国内样本钢厂 (247 家) 合计焦炭库存 (万吨)	21
图 52: 波罗的海干散货指数(BDI).....	22
图 53: 大秦线铁路发运量 (万吨)	22
图 54: 北方四港货船比 (库存与船舶比) 情况	22
图 55: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)	23
图 56: 未来 10 天降水量情况	23

一、本周核心观点及重点关注

本周核心观点

我们认为，当前正处在煤炭经济新一轮周期上行的初期，基本面、政策面共振，现阶段逢低配置煤炭板块正当时。

本周基本面变化：供给方面，本周样本动力煤矿井产能利用率为 92.5%(+1 个百分点)，样本炼焦煤矿井产能利用率为 85.31%(-0.28 个百分点)。需求方面，内陆 17 省日耗周环比上升 6.20 万吨/日(+1.61%)，沿海 8 省日耗周环比上升 2.00 万吨/日(+1.01%)。非电需求方面，化工耗煤周环比上升 13.31 万吨/日(+1.84%)；钢铁高炉开工率为 78.63%(-1.53 个百分点)；水泥熟料产能利用率为 38.99%(-0.66 个百分点)。价格方面，本周秦港 Q5500 煤价收报 753 元/吨(-38 元/吨)；京唐港主焦煤价格收报 1650 元/吨(持平)。值得注意的是，本周煤炭市场继续延续弱势，全国气温普遍高于往年，冬季用煤旺季的支撑力度明显不足，港口库存持续攀升。未来 10 天，全国大部地区平均气温仍较常年同期偏高，需求难有明显改观，短期煤价仍然承压。我们认为，自 7 月以来的供给端约束底层逻辑仍然存在，无需过度担忧煤价大幅下跌，市场下行空间或相对有限，静待市场企稳。煤炭配置核心观点：当下，我们信达能源团队一直提出的煤炭产能短缺的底层投资逻辑未变（短期供需基本平衡，中长期仍存缺口）、煤价底部确立并中枢站上新平台的趋势未变、优质煤企高盈利&高现金流&高 ROE&高分红的核心资产属性未变（ROE 为 10-15%，股息率 > 5%，新增中期分红）、以及煤炭资产相对低估且估值整体性仍有望提升的判断未变（一级矿权市场高溢价，多数公司 PB 约 1 倍），且公募基金煤炭持仓处于低配状态。基于此，煤炭板块配置策略不可忽视红利特性，又要把握顺周期弹性。即，煤炭板块向下回调有高股息边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化，叠加伴随煤价底部确认有望带来估值重塑且具有较大提升空间，煤炭资产仍是具有性价比、高胜率和高赔率资产。当前，煤炭板块迎来较大回调，再次出现较高性价比的底部机会，反观煤炭企业不断实施增持、回购彰显发展信心。我们继续坚定看多煤炭，再度提示逢低配置。总体上，能源大通胀背景下，我们认为未来 3-5 年煤炭供需偏紧的格局仍未改变，优质煤炭企业依然具有高壁垒、高现金、高分红、高股息的属性，叠加煤价筑底推动板块估值重塑，板块投资攻守兼备且具有高性价比，短期板块回调后已凸显出较高的投资价值，再度建议重点关注现阶段煤炭的配置机遇。

结合我们对能源产能周期的研判，煤炭供给瓶颈约束有望持续至“十五五”，仍需新规划建设一批优质产能以保障我国中长期能源煤炭需求。在煤炭布局加速西移、资源费与吨煤投资大幅提升背景下，国内经济开发刚性成本和国外进口煤成本的抬升均有望支撑煤价中枢保持高位。当前，煤炭板块仍属高业绩、高现金、高分红资产，行业仍具高景气、长周期、高壁垒特征，叠加宏观经济底部向好，央企市值管理新规落地，煤炭央企资产注入工作已然开启，以及一二级市场估值倒挂，愈加凸显优质煤炭公司盈利与成长的高确定性。煤炭板块向下调整有高股息安全边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化，我们继续全面看多“或跃在渊”的煤炭板块。自上而下重点关注：一是经营稳定、业绩稳健的中国神华、陕西煤业、中煤能源、新集能源；二是弹性较大的兖矿能源、电投能源、广汇能源、甘肃能化等；三是全球资源特殊稀缺的优质冶金煤公司淮北矿业、潞安环能、盘江股份等；同时建议关注兖煤澳大利亚、天地科技、兰花科创、上海能源、天玛智控等。

近期重点关注

1. 印尼计划从 2026 年起征收 1%-5% 的煤炭出口税。据印尼媒体“IDN 金融”（IDNfinancials）12 月 10 日发布的消息，印尼财政部长普尔巴亚·尤迪·萨德瓦（Purbaya Yudhi Sadewa）表示，政府计划从 2026 年起对煤炭征收 1% 至 5% 的出口税，以增加国家收入。（资料来源：https://mp.weixin.qq.com/s/WbURx_6QBaeU_FOHphesVg）

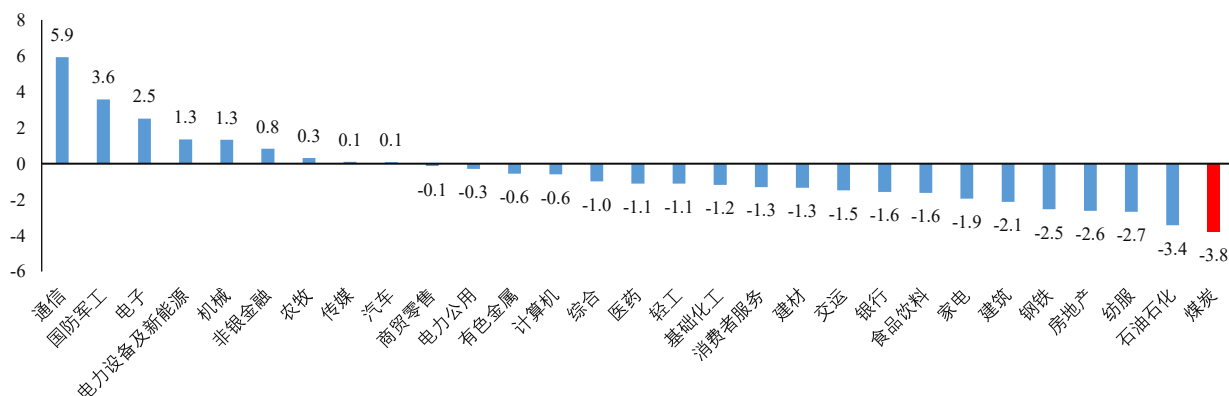
2. 新疆铁路疆煤外运量超 9000 万吨，同比增长 6.9%。12 月 8 日，一列满载 3500 吨煤炭的货运列车从新疆哈密东站开出，运往河北唐山市曹妃甸区河北南堡盐场有限公司专用铁路。截至当天，新疆铁路疆煤外运量较去年提前 23 天突破 9000 万吨大关，达 9008.36 万吨、同比增长 6.9%，为保障国家能源安全、降低全社会物流成本增添新动力。（资料来源：https://mp.weixin.qq.com/s/b2d1Rh1VkqGcB_zUBHEYXA）

3. 2025 年前 11 个月蒙古国煤炭出口同比增长 2.2%。据蒙古国海关机构(Mongolian Customs Service)发布的统计数据显示，2025 年 1-11 月，蒙古国煤炭出口量累计为 7908.91 万吨，比上年同期增加 171.3 万吨，同比增长 2.2%。其中，硬煤（2701）出口量为 7381.86 万吨，同比下降 0.3%；褐煤（2702）出口量为 527.05 万吨，同比增长 57.5%。（资料来源：<https://mp.weixin.qq.com/s/gbhbBa4Zl5cTSBY2gHPjMA>）

二、本周煤炭板块及个股表现

- 本周煤炭板块下跌 3.80%，表现劣于大盘；本周沪深 300 下跌 0.08% 到 4580.95；涨跌幅前三的行业分别是通信(5.92%)、国防军工(3.57%)、电子(2.51%)。

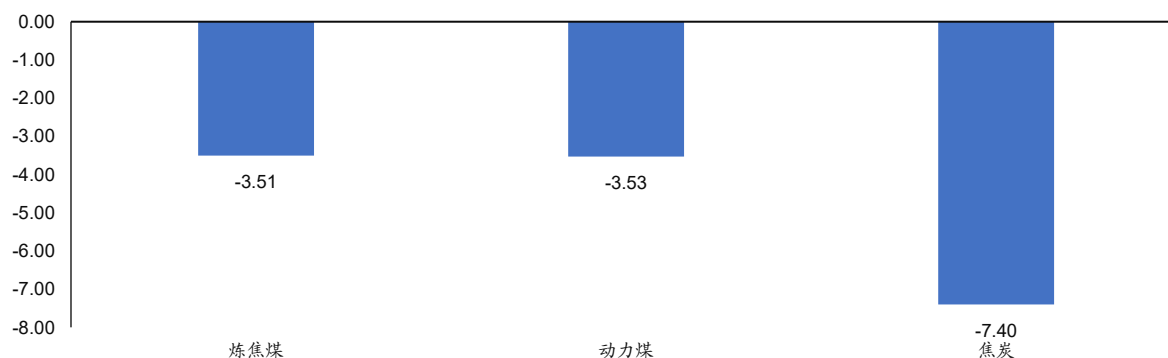
图 1：各行业板块一周表现 (%)



资料来源：iFind，信达证券研发中心

- 本周动力煤板块下跌 3.53%，炼焦煤板块下跌 3.51%，焦炭板块下跌 7.40%。

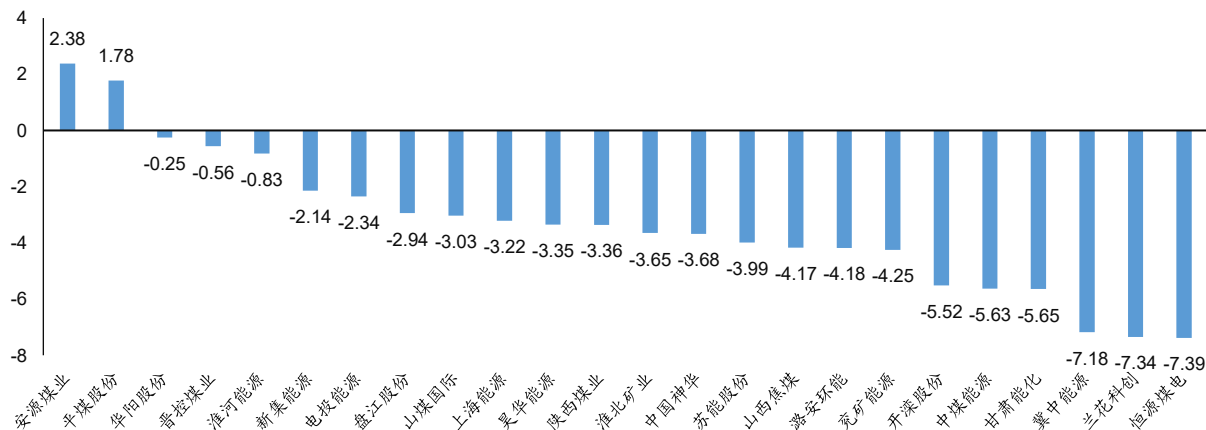
图 2：A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%)



资料来源：iFind，信达证券研发中心

- 本周煤炭采选板块中涨跌幅前三的分别为安源煤业(2.38%)、平煤股份(1.78%)、华阳股份(-0.25%)。

图 3：煤炭开采洗选板块个股表现 (%)



资料来源：iFind，信达证券研发中心

三、煤炭价格跟踪

1. 煤炭价格指数

- 截至 12 月 12 日, CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)综合交易价 709.0 元/吨, 周环比下跌 6.0 元/吨。截至 12 月 10 日, 环渤海动力煤(Q5500)综合平均价格指数为 703.0 元/吨, 周环比下跌 3.0 元/吨。截至 12 月, CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 694.0 元/吨, 月环比上涨 10.0 元/吨。

图 4: 综合交易价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)



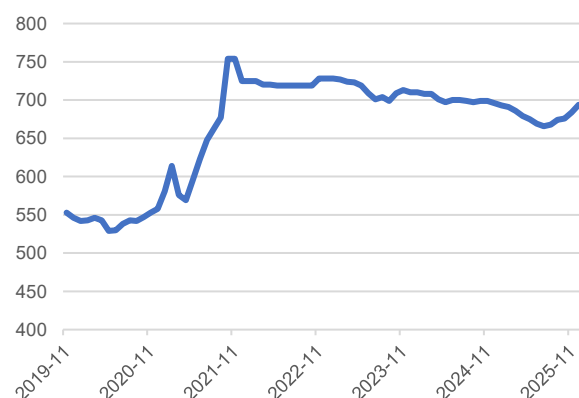
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 5: 综合平均价格指数: 环渤海动力煤(Q5500K) (元/吨)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 6: 年度长协价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)



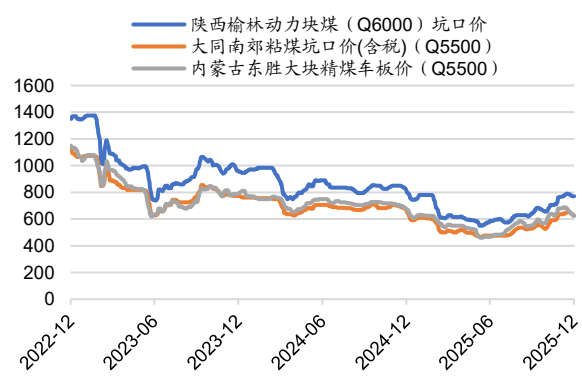
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

2. 动力煤价格

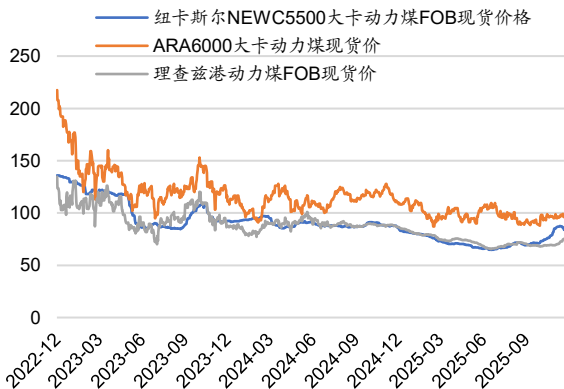
- 港口动力煤: 截至 12 月 13 日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 753 元/吨, 周环比下跌 38 元/吨。
- 产地动力煤: 截至 12 月 12 日, 陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价 770 元/吨, 周环比下跌 5.0 元/吨; 内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 623 元/吨, 周环比下跌 18.2 元/吨; 大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 625 元/吨, 周环比下跌 15 元/吨。
- 国际动力煤离岸价: 截至 12 月 13 日, 纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 78.0 美元/吨, 周环比下跌 6.0 美元/吨; ARA6000 大卡动力煤现货价 96.6 美元/吨, 周环比上涨 0.5 美元/吨; 理查兹港动力煤 FOB 现货价 75.3 美元/吨, 周环比持平。
- 国际动力煤到岸价: 截至 12 月 12 日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 769.4 元/吨, 周环比下跌 26.1 元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 790.0 元/吨, 周环比下跌 42.2 元/吨。

图 7：秦皇岛港市场价：动力煤(Q5500)：山西产（元/吨）

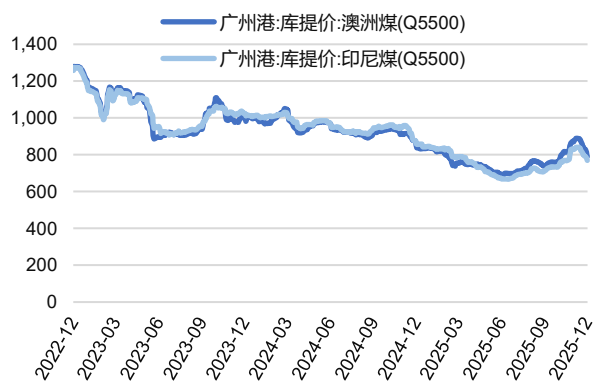

资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 8：产地煤炭价格变动（元/吨）


资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 9：国际动力煤 FOB 变动情况（美元/吨）


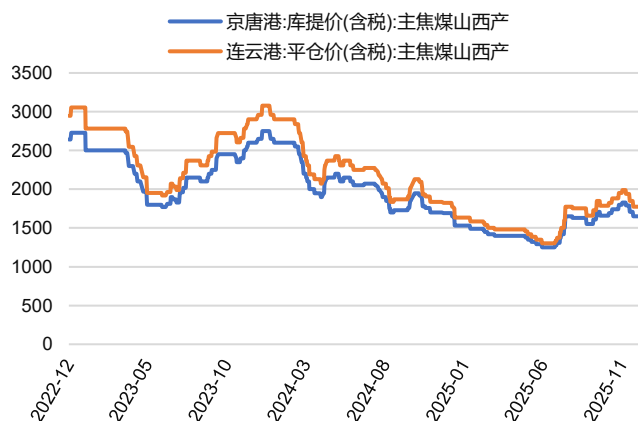
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 10：广州港：印尼煤库提价（元/吨）


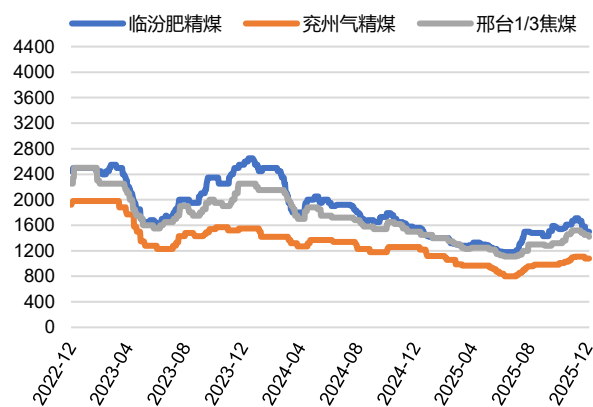
资料来源：iFind，信达证券研发中心

3. 炼焦煤价格

- 港口炼焦煤：截至 12 月 12 日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)1650 元/吨，周环比持平；连云港山西产主焦煤平仓价(含税)1776 元/吨，周环比持平。
- 产地炼焦煤：截至 12 月 12 日，临汾肥精煤车板价(含税)1500.0 元/吨，周环比持平；兖州气精煤车板价 1080.0 元/吨，周环比持平；邢台 1/3 焦精煤车板价 1420.0 元/吨，周环比下跌 30.0 元/吨。
- 国际炼焦煤：截至 12 月 12 日，澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价 224.5 美元/吨，周环比上涨 3.0 美元/吨。

图 11: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨)


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 12: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨)


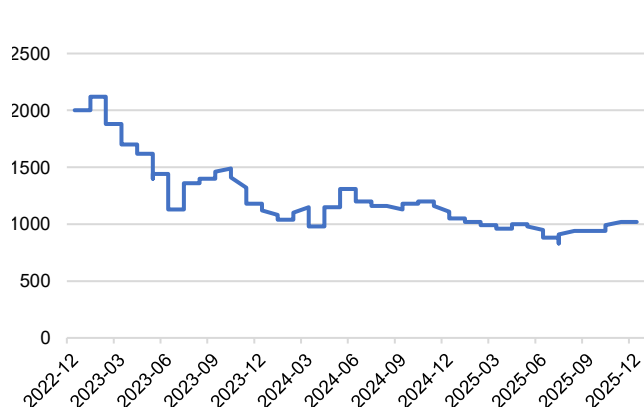
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 13: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨)


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

4. 无烟煤及喷吹煤价格

- 截至 12 月 12 日, 焦作无烟煤车板价 1020.0 元/吨, 周环比持平。
- 截至 12 月 5 日, 长治潞城喷吹煤(Q6700-7000)车板价(含税)价格 962.0 元/吨, 周环比下跌 40.0 元/吨; 阳泉喷吹煤车板价(含税)(Q7000-7200)951.4 元/吨, 周环比下跌 40.9 元/吨。

图 14: 焦作无烟煤车板价变动情况 (元/吨)


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 15: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨)

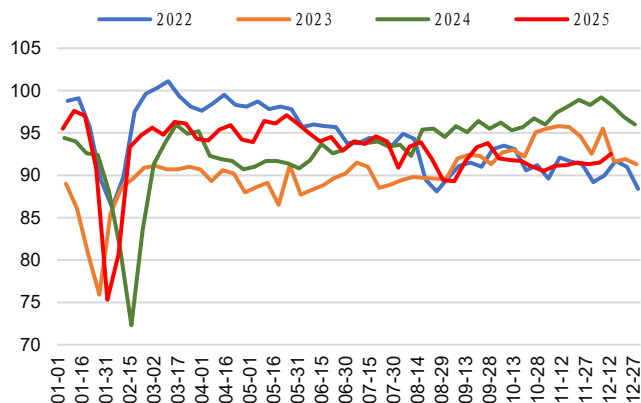

资料来源: iFind, 信达证券研发中心

四、煤炭供需跟踪

1. 煤矿产能利用率

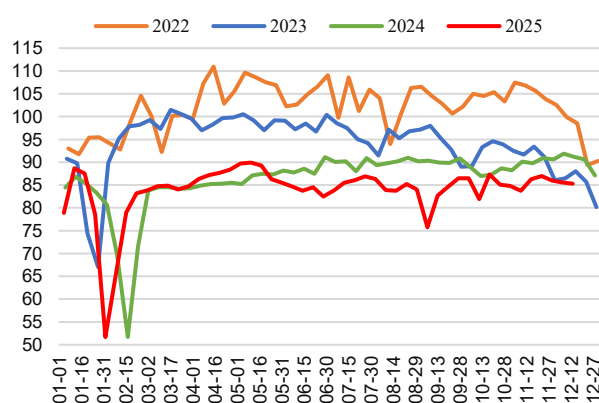
- 截至 12 月 12 日，样本动力煤矿井产能利用率为 92.5%，周环比增加 1.0 个百分点。
- 截至 12 月 12 日，样本炼焦煤矿井开工率为 85.31%，周环比下降 0.3 个百分点。

图 16：样本动力煤矿井产能利用率（%）



资料来源：钢联，信达证券研发中心

图 17：样本炼焦煤矿井产能利用率（%）

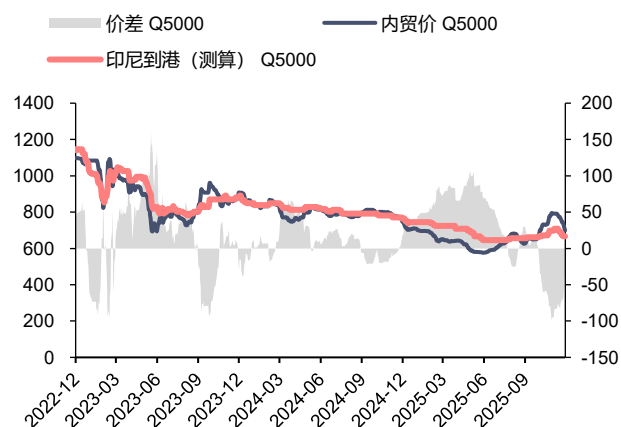


资料来源：钢联，信达证券研发中心

2. 进口煤价差

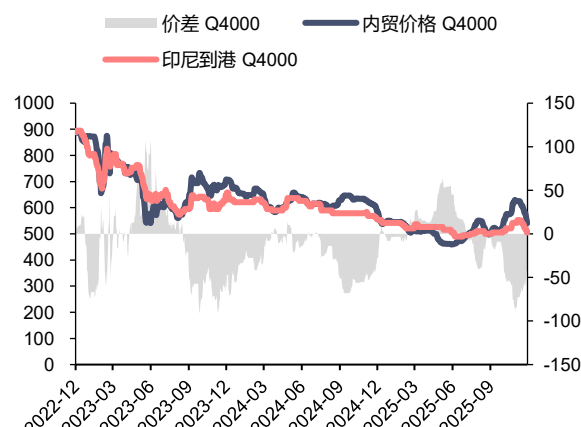
- 截至 12 月 12 日，5000 大卡动力煤国内外价差-31.8 元/吨，周环比上涨 35.6 元/吨；4000 大卡动力煤国内外价差-35.6 元/吨，周环比上涨 18.8 元/吨。

图 18：印尼煤（Q5000）进口价差（元/吨）



资料来源：iFind，信达证券研发中心 注：价差=进口煤价格-内贸煤价格

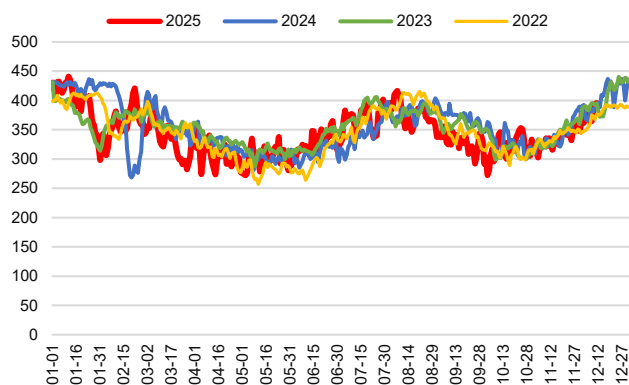
图 19：印尼煤（Q4000）进口价差（元/吨）



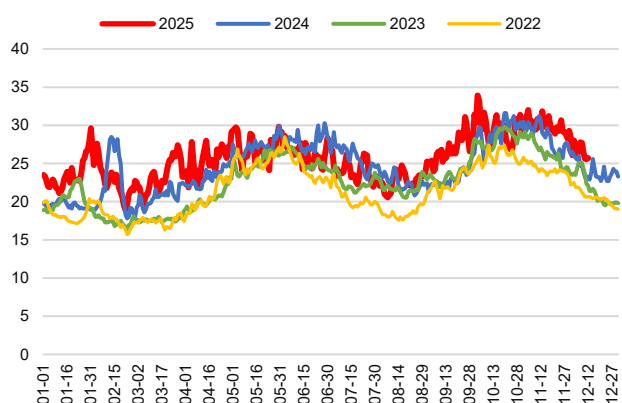
资料来源：iFind，信达证券研发中心 注：价差=进口煤价格-内贸煤价格

3. 煤电日耗及库存情况

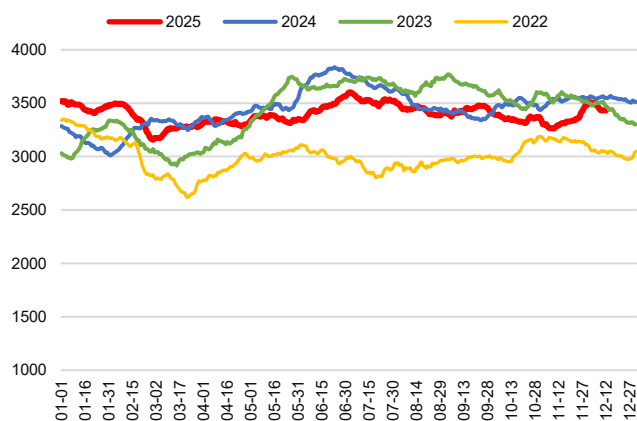
- 内陆 17 省：截至 12 月 11 日，内陆十七省煤炭库存较上周下降 11.90 万吨，周环比下降 0.12%；日耗较上周上升 6.20 万吨/日，周环比增加 1.61%；可用天数较上周下降 0.50 天。
- 沿海 8 省：截至 12 月 11 日，沿海八省煤炭库存较上周下降 71.10 万吨，周环比下降 2.03%；日耗较上周上升 2.00 万吨/日，周环比增加 1.01%；可用天数较上周下降 0.50 天。

图 20：内陆 17 省区日均耗煤变化情况（万吨）


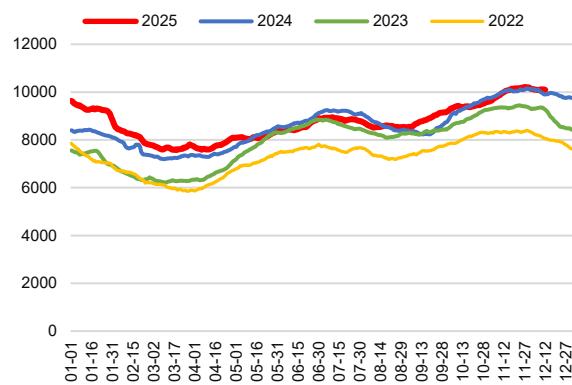
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 22：内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况（日）


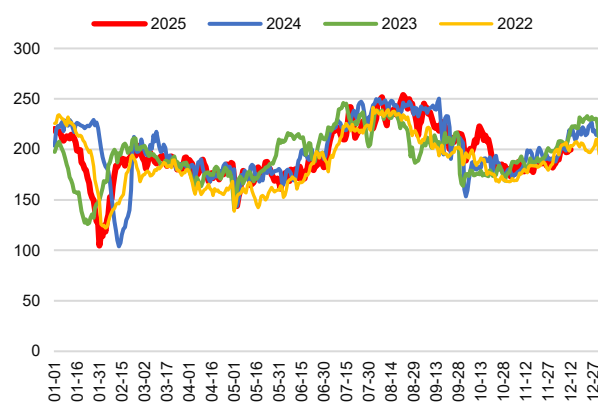
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 24：沿海八省区煤炭库存量变化情况（万吨）


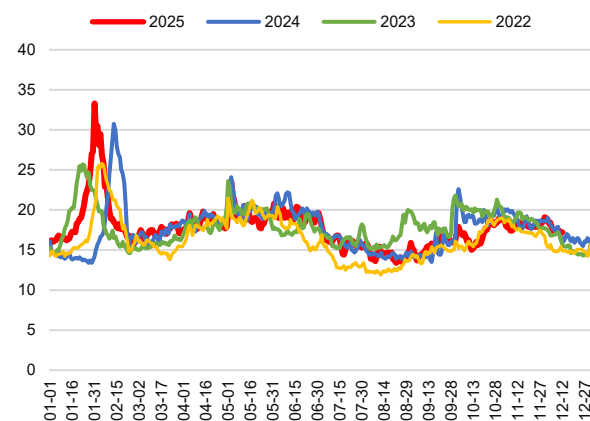
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 21：内陆 17 省区煤炭库存量变化情况（万吨）


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 23：沿海八省区日均耗煤变化情况（万吨）


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

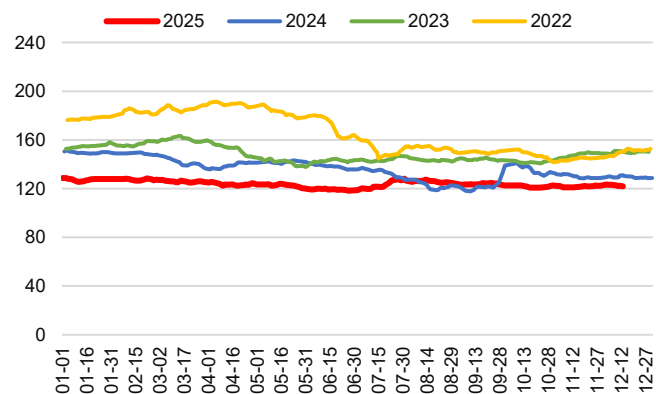
图 25：沿海八省区煤炭可用天数变化情况（日）


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

4. 下游冶金需求

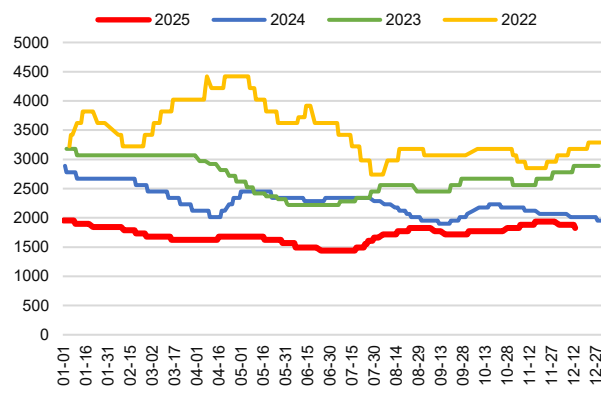
- 截至 12 月 12 日，Myspic 综合钢价指数 121.7 点，周环比下跌 1.40 点。
- 截至 12 月 12 日，唐山产一级冶金焦价格 1825.0 元/吨，周环比下跌 55.0 元/吨。

图 26: Myspic 综合钢价指数



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

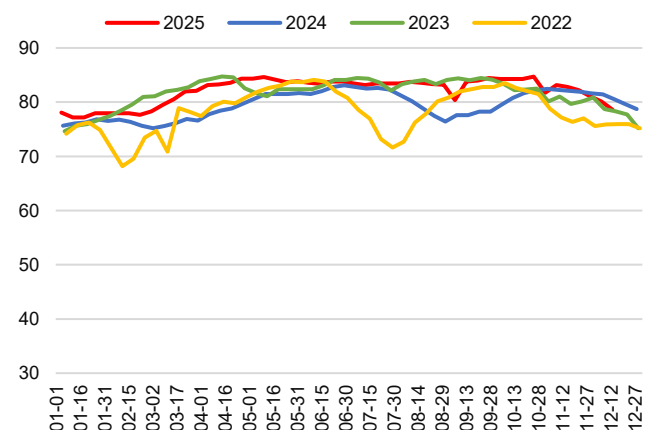
图 27: 出厂价: 一级冶金焦(唐山产): 河北 (元)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

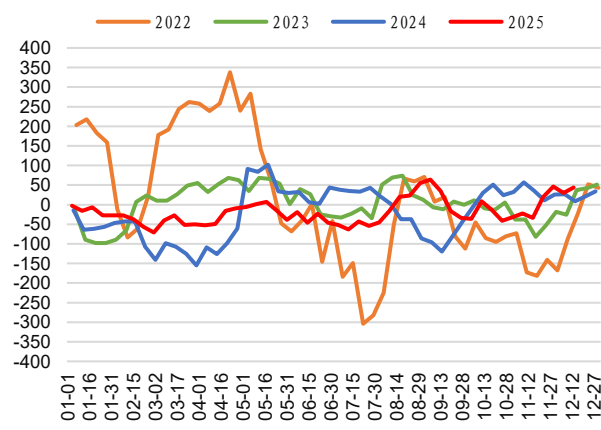
- 高炉开工率: 截至 12 月 12 日，全国高炉开工率 78.6%，周环比下降 1.53 百分点。
- 吨焦利润: 截至 12 月 12 日，独立焦化企业吨焦平均利润为 44 元/吨，周环比增加 14.0 元/吨。
- 高炉吨钢利润: 截至 12 月 12 日，螺纹钢高炉吨钢利润为 21 元/吨，周环比下降 13.0 元/吨。
- 铁废价差: 截至 12 月 11 日，铁水废钢价差为-130.3 元/吨，周环比增加 17.0 元/吨。
- 高炉废钢消耗比: 截至 12 月 12 日，纯高炉企业废钢消耗比为 13.46%，周环比增加 0.0 个百分点。

图 28: 高炉开工率 (%)

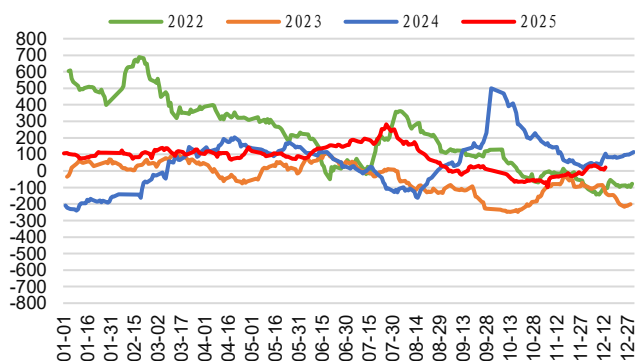


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

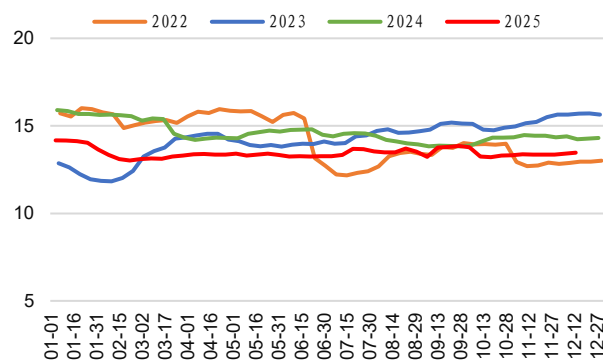
图 29: 独立焦化企业吨焦利润 (元/吨)



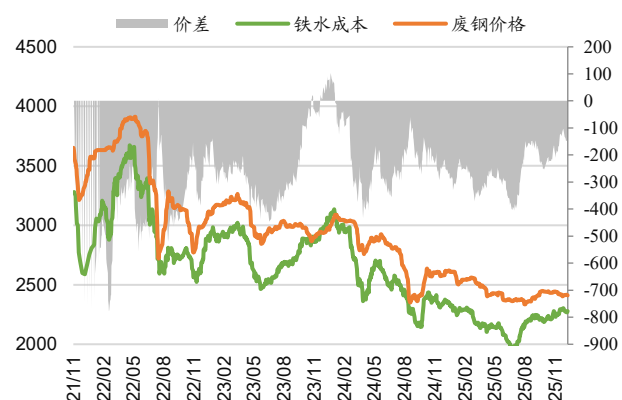
资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

图 30: 螺纹钢高炉利润 (元/吨)


资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

图 31: 纯高炉企业废钢消耗比 (%)


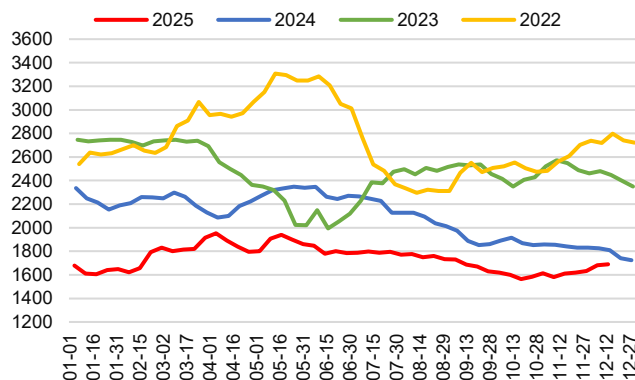
资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

图 32: 铁水废钢价差 (元/吨)


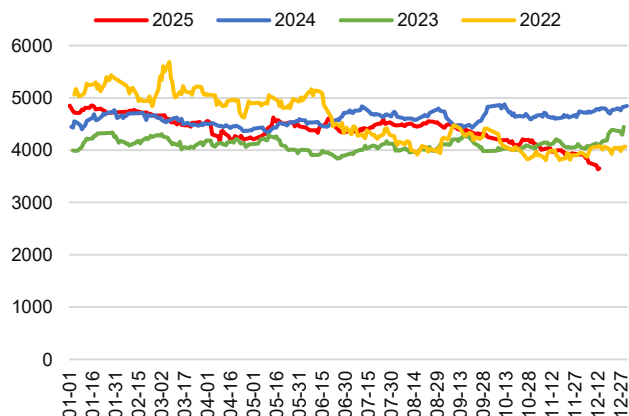
资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

5. 下游化工和建材需求

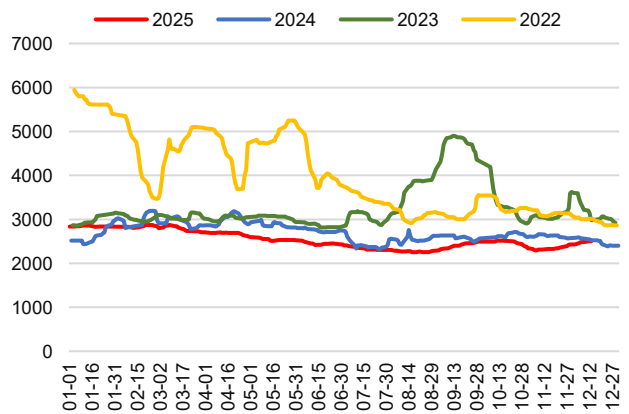
- 截至 12 月 12 日, 湖北地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1690.0 元/吨, 周环比上涨 8.0 元/吨; 广东地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1800.0 元/吨, 周环比下跌 14.0 元/吨; 东北地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1750.0 元/吨, 周环比上涨 2.0 元/吨。
- 截至 12 月 12 日, 全国甲醇价格指数较上周同期下跌 3 点至 2139 点。
- 截至 12 月 12 日, 全国乙二醇价格指数较上周同期下跌 110 点至 3649 点。
- 截至 12 月 12 日, 全国醋酸价格指数较上周同期上涨 28 点至 2505 点。
- 截至 12 月 12 日, 全国合成氨价格指数较上周同期上涨 75 点至 2354 点。
- 截至 12 月 12 日, 全国水泥价格指数较上周同期上涨 0.87 点至 102.6 点。

图 33：华中地区尿素市场平均价（元/吨）


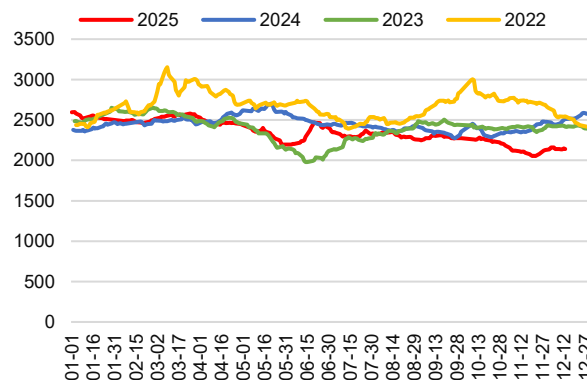
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 35：全国乙二醇价格指数


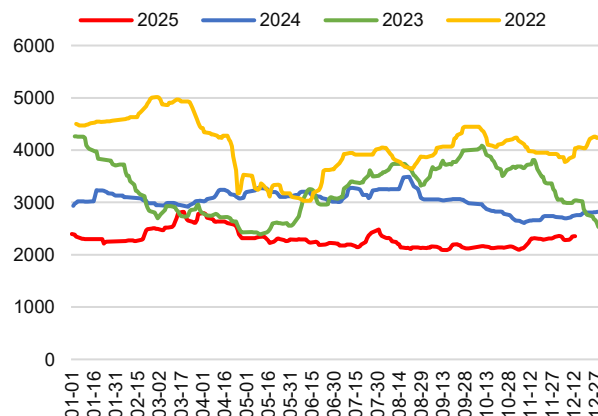
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 37：全国醋酸价格指数


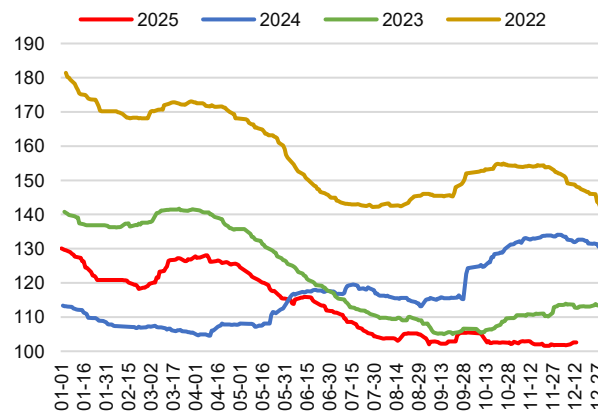
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 34：全国甲醇价格指数


资料来源：iFind，信达证券研发中心

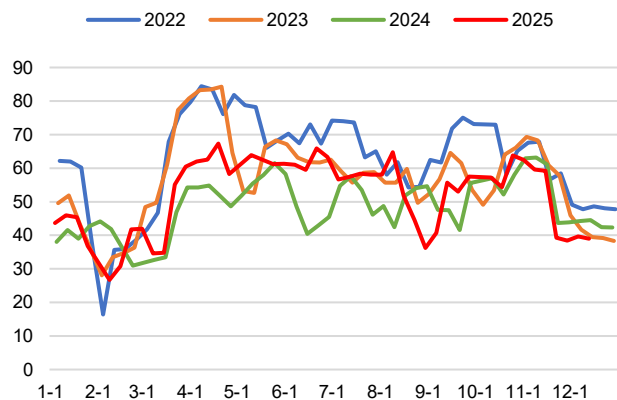
图 36：全国合成氨价格指数


资料来源：iFind，信达证券研发中心

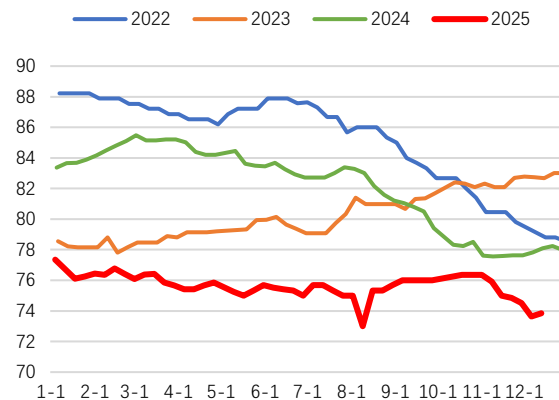
图 38：全国水泥价格指数


资料来源：iFind，信达证券研发中心

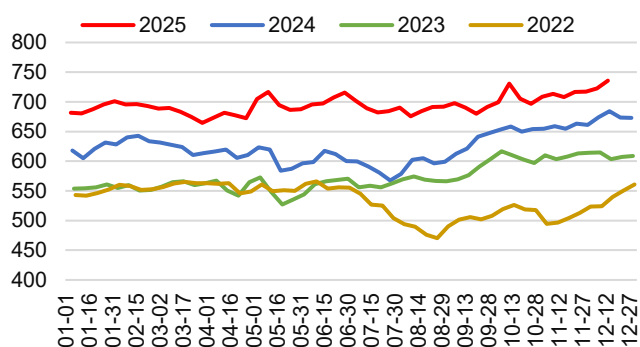
- 水泥开工率：截至 12 月 12 日，水泥熟料产能利用率为 39.0%，周环比下跌 0.7 百分点。
- 浮法玻璃开工率：截至 12 月 12 日，浮法玻璃开工率为 73.8%，周环比上涨 0.2 百分点。
- 化工周度耗煤：截至 12 月 12 日，化工周度耗煤较上周上升 13.31 万吨/日，周环比增加 1.84%。

图 39: 水泥熟料产能利用率 (万吨)


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 40: 全国浮法玻璃开工率 (%)


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 41: 化工周度耗煤 (万吨)


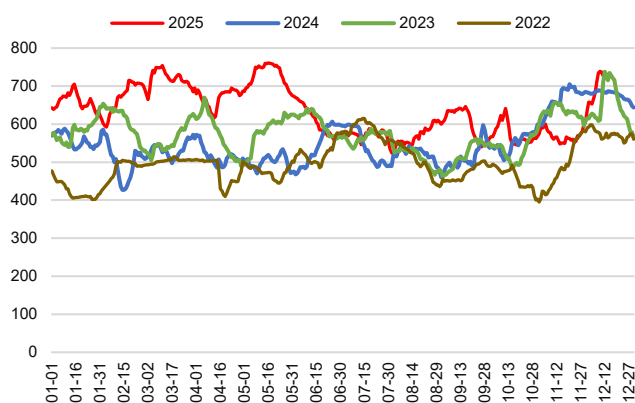
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

五、煤炭库存情况

1. 动力煤库存

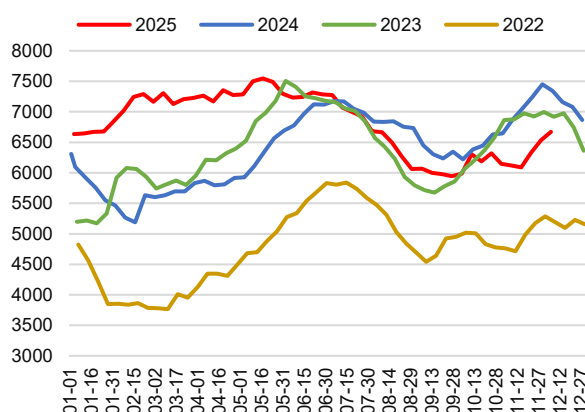
- 秦港库存：截至 12 月 12 日，秦皇岛港煤炭库存较上周同期增加 48.0 万吨至 730.0 万吨。
- 55 港动力煤库存：截至 12 月 5 日，55 个港口动力煤库存较上周同期增加 138.1 万吨至 6672.1 万吨。
- 产地库存：截至 12 月 12 日，462 家样本矿山动力煤库存 301.6 万吨，周环比下跌 6.4 万吨。

图 42：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



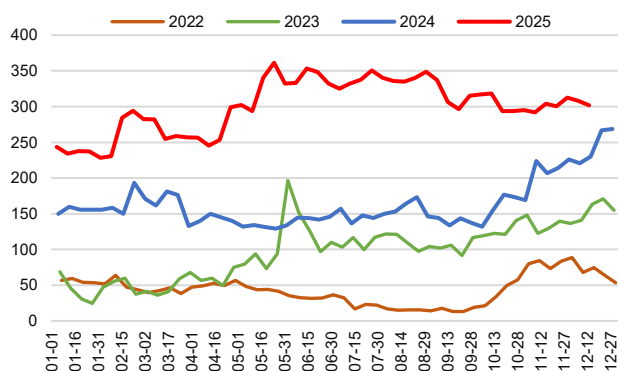
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 43：55 港口动力煤库存(万吨)



资料来源：钢联，信达证券研发中心

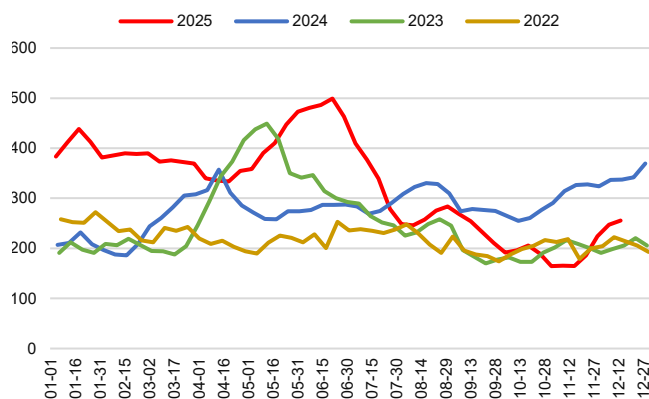
图 44：生产地动力煤库存情况（万吨）



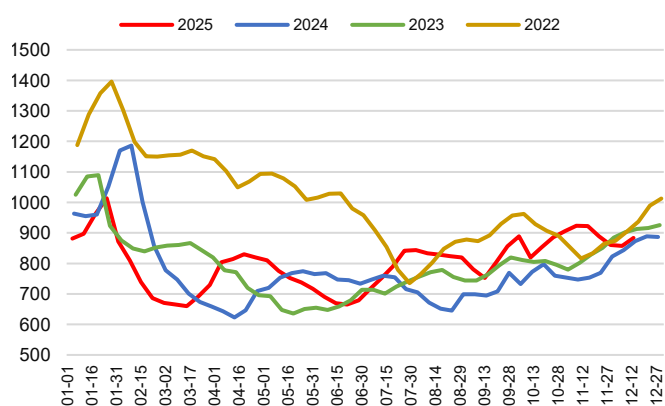
资料来源：钢联，信达证券研发中心

2. 炼焦煤库存

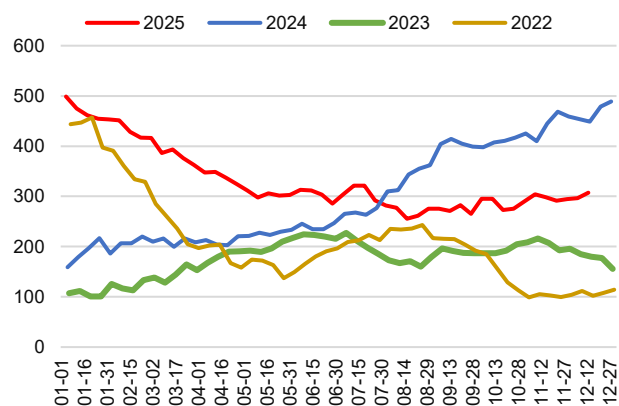
- 产地库存：截至 12 月 12 日，生产地炼焦煤库存较上周增加 8.3 万吨至 255.3 万吨，周环比增加 3.36%。
- 港口库存：截至 12 月 12 日，六大港口炼焦煤库存较上周增加 11.0 万吨至 307.5 万吨，周环比增加 3.71%。
- 焦企库存：截至 12 月 12 日，国内独立焦化厂(230 家)炼焦煤总库存较上周增加 25.9 万吨至 883.3 万吨，周环比增加 3.02%。
- 钢厂库存：截至 12 月 12 日，国内样本钢厂(247 家)炼焦煤总库存较上周下降 3.6 万吨至 794.7 万吨，周环比下降 0.45%。

图 45：生产地炼焦煤库存（万吨）


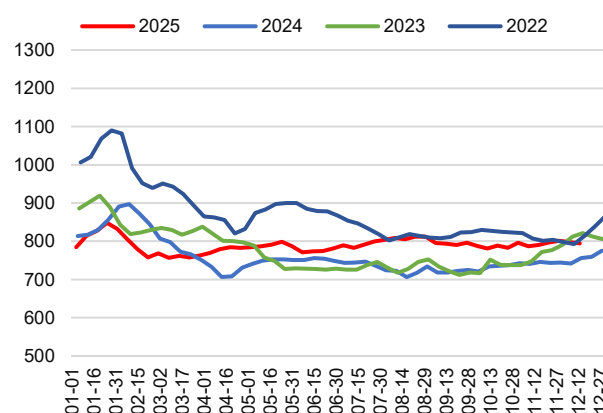
资料来源：钢联，信达证券研发中心

图 47：国内独立焦化厂(230 家)炼焦煤总库存（万吨）


资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 46：六大港口炼焦煤库存（万吨）


资料来源：iFind，信达证券研发中心

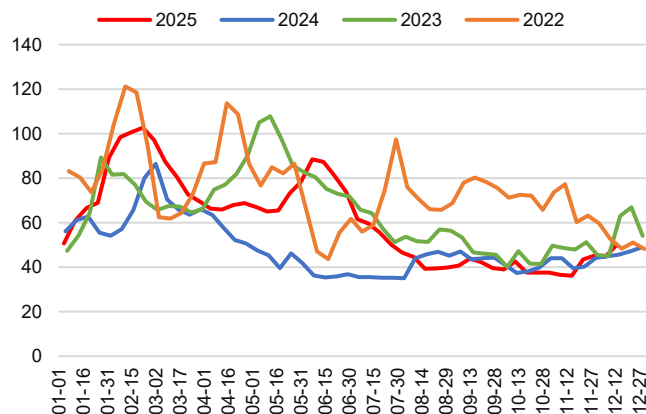
图 48：国内样本钢厂(247 家)炼焦煤总库存（万吨）


资料来源：iFind，信达证券研发中心

3. 焦炭库存

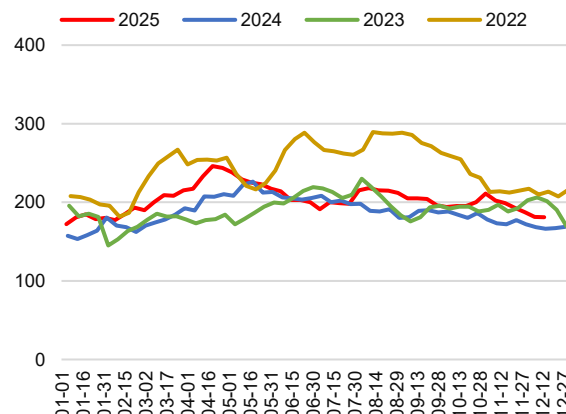
- 焦企库存：截至 12 月 12 日，焦化厂合计焦炭库存较上周增加 5.4 万吨至 50.1 万吨，周环比增加 12.13%。
- 港口库存：截至 12 月 12 日，四港口合计焦炭库存较上周下降 0.1 万吨至 181.2 万吨，周环比下降 0.06%。
- 钢厂库存：截至 12 月 12 日，国内样本钢厂（247 家）合计焦炭库存较上周上涨 10.03 万吨至 635.28 万吨。

图 49: 焦化厂合计焦炭库存 (万吨)



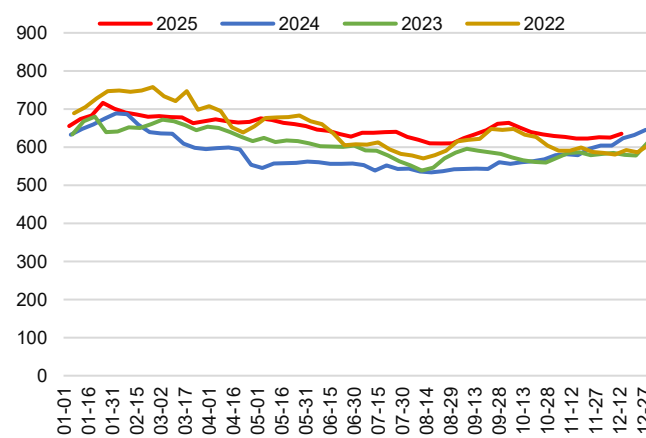
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 50: 四港口合计焦炭库存 (万吨)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 51: 国内样本钢厂 (247 家) 合计焦炭库存 (万吨)



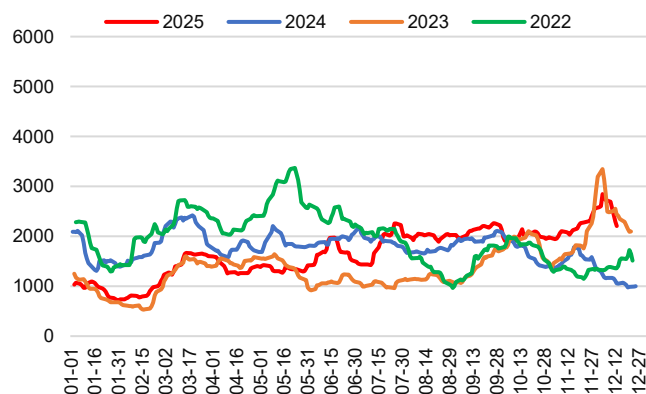
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

六、煤炭运输情况

1. 国际和国内煤炭运输情况

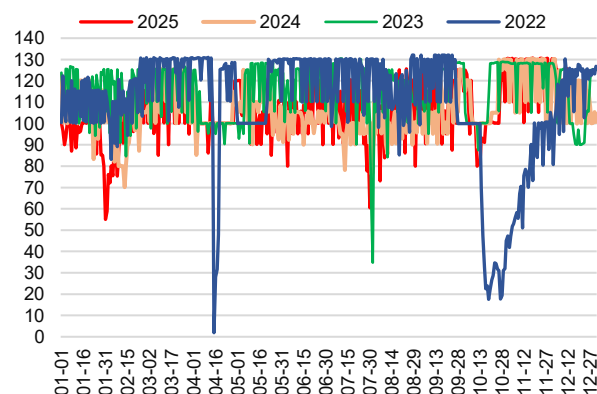
- 截至 12 月 12 日，波罗的海干散货指数(BDI)为 2205.0 点，周环比下跌 522.0 点。
- 截至 12 月 11 日周四，本周大秦线煤炭周度日均发运量 125.1 万吨，上周周度日均发运量 125.1 万吨，周环比上涨 0.06 万吨。

图 52: 波罗的海干散货指数(BDI)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 53: 大秦线铁路发运量 (万吨)

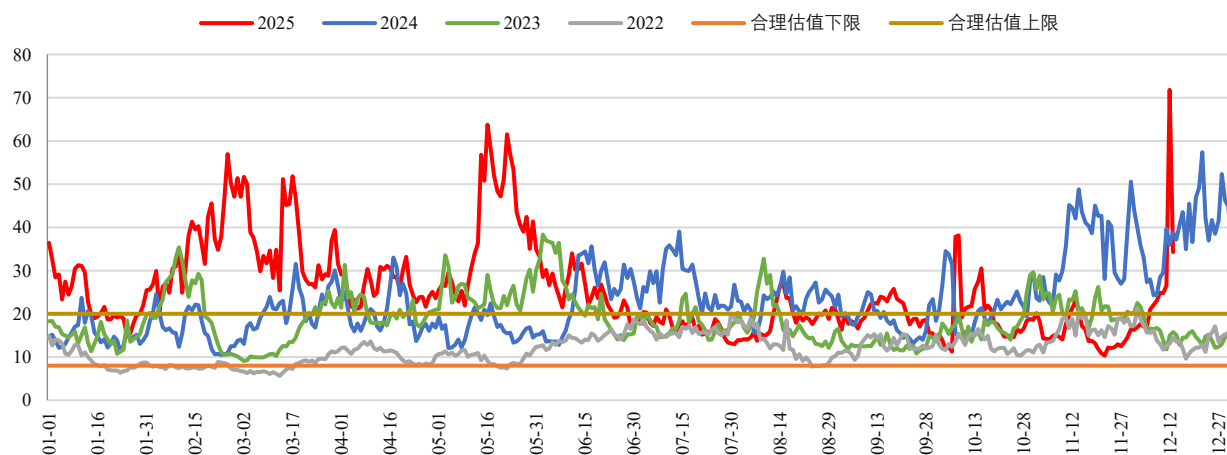


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

2. 环渤海四大港口货船比情况

- 截至 12 月 12 日，环渤海地区四大港口（秦皇岛港、黄骅港、曹妃甸港、京唐港东港）的库存为 1723.7 万吨（周环比增加 68.30 万吨），锚地船舶数为 0 艘（周环比下降 57 艘），货船比（库存与船舶比）为 27.8，周环比下降 1.22。

图 54: 北方四港货船比（库存与船舶比）情况

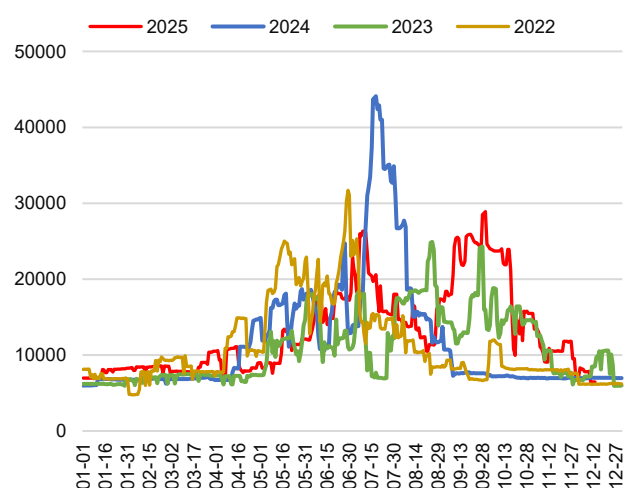


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

七、天气情况

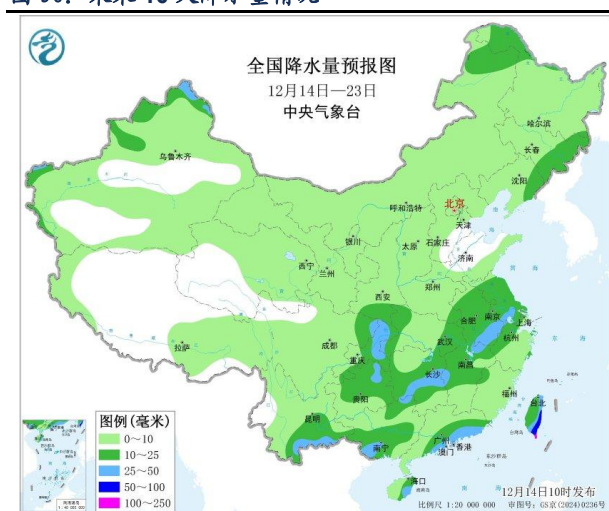
- 截至 12 月 12 日，三峡出库流量为 6480 立方米/秒，周环比下降 17.24%。
- 未来 10 天（12 月 14-23 日），新疆北部、陕西南部、内蒙古东北部、东北地区东部和北部、黄淮南部、江汉、江淮、江南、华南、西南地区东部等地累计降水量有 5~15 毫米，其中西南地区东部、江南、华南的部分地区有 25~40 毫米，局地超过 50 毫米；甘肃、东北地区西部、江淮、江汉等地累计降水量较常年同期偏多 4~8 成，局地偏多 1 倍以上，全国其余大部地区降水偏少。
- 高影响天气与关注：未来 10 天，冷空气势力总体不强，除云南、西藏东部、黑龙江北部气温偏低外，全国其余大部地区平均气温较常年同期偏高，其中，新疆北部、内蒙古中西部、甘肃、青海、宁夏、江南、华南东部等地气温偏高 2~4℃。
- 长期天气展望：未来 11-14 天（12 月 24-27 日），新疆北部、东北地区东部、西南地区东北、华南东部等地累计降水量有 3~8 毫米，局地 10~15 毫米，全国其余大部地区降水不足 2 毫米或无降水。黄淮、江淮、江南、华南、贵州、云南等地平均气温较常年同期偏低 1~2℃，其余大部地区气温接近常年或偏高 1~3℃。

图 55：三峡出库量变化情况（立方米/秒）



资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 56：未来 10 天降水量情况



资料来源：中国天气网、中央气象台，信达证券研发中心

八、上市公司估值表及重点公告

1. 上市公司估值表

表 1：重点上市公司估值表

股票名称	收盘价 (元/股)	归母净利润 (亿元)				EPS				PE			
		2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E
兖矿能源	13.30	144	106	112	126	1.44	1.06	1.12	1.26	9.3	12.6	11.9	10.6
陕西煤业	21.86	224	174	188	193	2.31	1.79	1.94	1.99	9.5	12.2	11.3	11.0
山煤国际	10.24	22.7	17.0	19.4	20.6	1.14	0.86	0.98	1.04	8.9	11.9	10.5	9.9
广汇能源	4.98	29.6	20.8	29.4	32.4	0.46	0.33	0.46	0.51	10.8	15.3	10.8	9.8
晋控煤业	14.30	28.1	16.8	18.7	20.2	1.68	1.00	1.12	1.21	8.5	14.2	12.8	11.8
中国神华	40.00	587	531	548	557	2.95	2.67	2.76	2.80	13.5	15.0	14.5	14.3
中煤能源	12.91	193	173	184	194	1.46	1.30	1.39	1.46	8.9	9.9	9.3	8.8
新集能源	6.87	23.9	20.7	25.9	26.3	0.92	0.80	1.00	1.01	7.4	8.6	6.9	6.8
电投能源	27.93	53.4	54.9	60.3	67.4	2.38	2.45	2.69	3.01	11.7	11.4	10.4	9.3
华阳股份	8.0	22	16.2	17.8	20.7	0.6	0.4	0.5	0.6	13.0	17.8	16.2	13.9
平煤股份	8.02	23.5	5.9	10.5	13.7	0.95	0.24	0.43	0.56	8.4	33.5	18.8	14.4
淮北矿业	11.35	48.6	15.5	23.8	27.5	1.80	0.57	0.88	1.02	6.3	19.8	12.9	11.1
山西焦煤	6.44	31.1	19.3	24.0	28.2	0.55	0.34	0.42	0.50	11.8	18.9	15.2	13.0
潞安环能	12.39	24.5	22.6	26.7	29.3	0.82	0.76	0.89	0.98	15.1	16.4	13.9	12.7
盘江股份	4.62	1.0	1.2	4.4	6.2	0.05	0.06	0.20	0.29	95.2	80.0	22.7	16.1
兰花科创	5.93	7.2	2.9	5.0	6.7	0.49	0.20	0.34	0.46	12.2	30.3	17.4	13.0
天地科技	5.87	26.2	28.4	30.4	32.8	0.63	0.69	0.74	0.79	9.3	8.6	8.0	7.4
天玛智控	17.71	3.4	1.7	2.0	2.2	0.78	0.39	0.46	0.52	22.6	45.6	38.5	34.2

资料来源：iFind、信达证券研发中心 注：平煤股份和兰花科创为同花顺一致预测；收盘价截至 12 月 12 日。

2. 本周重点公告

电投能源：内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）。上市公司拟通过发行股份及支付现金的方式购买内蒙古公司持有的白音华煤电 100% 股权。同时，上市公司拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金，交易价格为 1114919 万元。

山西焦煤：关于向武乡西山发电有限责任公司提供委托贷款的关联交易公告。为保障武乡西山发电正常的生产经营，公司拟通过财务公司向武乡西山发电提供委托贷款人民币 40,000 万元，期限 3 年，贷款利率 3.0%，手续费按 0.01%（人民币 4 万元）由财务公司一次性收取。

电投能源：关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易公告。内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“电投能源”）控股子公司内蒙古青格洱新能源开发有限公司（以下简称“内蒙古青格洱”）收到股东内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司（以下简称“霍煤集团”）《关于减少注册资本的函》（霍煤函〔2025〕17 号），霍煤集团根据与电投能源签订的《通辽市外送 100 万千瓦风电基地项目合作协议》（以下简称“《项目合资协议》”）和《内蒙古青格洱新能源开发有限公司章程》中关于减少注册资本事宜的约定，提出按内蒙古青格洱实际发生的项目总投资额的 20% 确定内蒙古青格洱注册资本金额度，

因此减少内蒙古青格洱以及通辽市青格洱新能源有限公司（以下简称“通辽青格洱”）注册资本。

电投能源：关于扎哈淖尔煤业公司股东煤田地质局 472 勘探队无偿划转股权公告。电投能源控股 98% 的子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司（简称“扎哈淖尔煤业公司”）的股东内蒙古自治区煤田地质局 472 勘探队（简称“煤田地质局 472 勘探队”），将其持有扎哈淖尔煤业公司的 2% 股权，无偿划转至内蒙古煤炭地质勘查（集团）四七二有限公司（简称“煤炭地勘四七二公司”）。

晋控煤业：晋能控股山西煤业股份有限公司关于控股子公司色连煤矿拟继续将矿井委托运营的公告。2023 年公司控股子公司色连煤矿将“色连一号矿井”的生产、技术、安全生产管理整体委托给汇永控股集团有限公司（以下简称“汇永集团”）运营管理。色连煤矿与汇永集团签署矿井整体安全生产委托管理合同。协议即将到期。色连矿井采用委托运营模式期间，色连煤矿与汇永集团保持了良好的合作关系，提高了矿井及安全生产管理水平，有效降低了生产运营成本，保证了矿井正常运营。现色连煤矿拟继续将色连一号矿井委托给汇永集团运营并续签相关合同。

九、本周行业重要资讯

1. 年产 700 万吨！兖矿能源霍林河一号煤矿取得采矿许可证。12 月 8 日，兖矿能源霍林河一号煤矿项目成功获得内蒙古自治区通辽市自然资源局核发的采矿许可证。标志着山东能源集团在蒙东地区布局的又一重大项目取得关键进展。霍林河一号煤矿位于内蒙古自治区通辽市霍林郭勒市，矿区面积 33.49 平方公里，规划年产能 700 万吨。该煤矿资源储量达 11.79 亿吨，可采储量 6.29 亿吨。2023 年 12 月 8 日，兖矿能源通过竞拍取得霍林河一号煤矿探矿权。霍林河一号煤矿采矿许可证的获批，标志着兖矿能源正式获得该井田合法开采资格，为后续手续办理与项目开工建设奠定坚实基础。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-22-252952-1.html>）

2. 陕煤运销集团成功举办 2026 年度煤炭供需衔接订货会。近日，陕煤运销集团 2026 年度煤炭供需衔接订货会在西安成功举办。本次会议以“大道同行、共赢未来”为主题，汇聚了全国电力、化工、冶金、建材等行业的 110 余家重点用户代表，会议期间，双方共同研判市场形势，衔接供需计划，签署战略合作协议，为保障国家能源安全与产业链稳定注入强劲动力。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-22-252947-1.html>）

3. 中国太原煤炭交易中心 2026 年度山西煤炭交易大会隆重举行。12 月 11 日-12 日，中国太原煤炭交易中心 2026 年度山西煤炭交易大会隆重举行。本届大会的主题是“扛牢国家电煤保供责任，数智赋能高质量交易，推动全国煤炭统一大市场建设”。本届大会由中国太原煤炭交易中心有限公司主办，中国煤炭工业协会、中国煤炭运销协会、晋能控股集团有限公司、中国铁路太原局集团有限公司、中国铁路北京局集团有限公司、中国铁路郑州局集团有限公司、山西省煤炭工业协会、山西焦煤集团有限责任公司、潞安化工集团有限公司、华阳新材料科技集团有限公司、陕西煤炭交易中心有限公司、内蒙古煤炭交易中心有限公司、新疆煤炭交易中心有限公司、国能互通内蒙古网络科技有限公司大力支持。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-22-252941-1.html>）

4. 江苏迎峰度冬 20 万吨储煤任务完成。12 月 8 日从国资系统获悉，徐矿集团旗下江苏省煤炭运销公司已顺利完成全省迎峰度冬 20 万吨煤炭储备任务。此次储煤运输以海运为主，全程启用 GPS 定位实时监控船只航行路线，货物出发及到港时均开展质量监察；煤炭抵港卸货后，第一时间覆盖遮雨布防止损耗，在煤堆周边撒布生石灰强化安保防护，全方位保障煤炭运输安全与品质。针对徐州亿吨港场地垛位紧张问题，江苏省煤炭运销公司及时调整储煤布局，并联动徐州云集港、双楼港等周边港口备用，确保接卸存储需求足额满足。此次储煤工作打破以往“买断式”惯例，创新采用“企业+供应商”联合储备模式，有效避免储备结束后低价销售的损失，实现双方风险共担。同时，通过精简供应链层级、提前锁定价格等方式，进一步压缩采购成本，显著提升储备效益，为应急煤炭储备工作探索了高效路径。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-176-252927-1.html>）

5. 华阳集团七元 500 万吨/年现代化矿井竣工投产。12 月 9 日，华阳集团七元公司 500 万吨/年矿井竣工投产仪式举行，标志着该公司正式由建设矿井进入生产矿井序列。这一重大里程碑事件，既是华阳集团大力实施“双轮驱动”发展战略，做强做大传统煤炭产业的具体行动，又是华阳股份提升上市公司品牌影响力，提高股东价值回报的强劲支撑，同时对推动晋中市、寿阳县能源产业高质量发展具有深远意义。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-22-252914-1.html>）

十、风险因素

重点公司发生煤矿安全生产事故；下游用能用电部门继续较大规模限产；宏观经济超预期下滑。

研究团队简介

左前明，中国矿业大学博士，注册咨询（投资）工程师，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，中国价格协会煤炭价格专委会委员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长（主持工作），从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究，现任信达证券研发中心负责人。

高升，中国矿业大学（北京）采矿专业博士，高级工程师，中国矿业大学（北京）校外专业学位研究生导师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长、挂职下属煤矿副矿长，在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产生产管理、煤矿项目投资和经营管理工作。2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭、钢铁及上下游领域研究，现为能源与双碳中心研究中心总经理、煤炭钢铁行业首席分析师。

李春驰，CFA，CPA，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

刘红光，北京大学博士，中国环境科学学会碳达峰碳中和专业委员会委员。曾任中国石化经济技术研究院专家、所长助理，牵头开展了能源消费中长期预测研究，主编出版并发布了《中国能源展望2060》一书；完成了“石化产业碳达峰碳中和实施路径”研究，并参与国家部委油气产业规划、新型能源体系建设、行业碳达峰及高质量发展等相关政策文件的研讨编制等工作。2023年3月加入信达证券研究开发中心，从事大能源领域研究并负责石化行业研究工作。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，天津大学电气工程及其自动化专业学士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事公用环保行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

李睿，CPA，德国埃森经济与管理大学会计学硕士，2022年9月加入信达证券研发中心，从事煤炭和煤矿智能化行业研究。

李栋，南加州大学建筑学硕士，2023年1月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

唐婵玉，香港科技大学社会科学硕士，对外经济贸易大学金融学学士。2023年4月加入信达证券研发中心，从事天然气、电力行业研究。

刘波，北京科技大学管理学本硕，2023年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭和钢铁行业研究。

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司（以下简称“信达证券”）具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，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出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

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，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入 ：股价相对强于基准 15% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~15%；	中性 ：行业指数与基准基本持平；
	持有 ：股价相对基准波动在±5%之间；	看淡 ：行业指数弱于基准。
	卖出 ：股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券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，投资者需自行承担风险。