

供需驱动较弱，PX 价格低位震荡

2024 年 1 月 15 日星期一

兴证期货·研究咨询部

能源化工研究团队

林玲

从业资格编号: F3067533

投资咨询编号: Z0014903

王其强

从业资格编号: F03087180

投资咨询编号: Z0016577

吴森宇

从业资格编号: F03121615

俞秉甫

从业资格编号: F03123867

联系人: 吴森宇

邮箱:

wusy@xzfutures.com

内容提要

● 行情回顾

上周 PX 价格基本跟随原油价格波动，整体延续震荡趋势，价格重心小幅上移。现货报价，截至 2024 年 1 月 15 日，PX FOB 韩国主港 994.33 美元/吨（周环比 1.33），PX CFR 中国主港 1017.33 美元/吨（周环比 1.33）。区域价差方面，美亚价差维持 69.09 美元/吨，欧亚价差维持 31.67 美元/吨。

期货方面，期现波动基本一致，价格重心上移的同时，成交量有所缩减。截至 2024 年 1 月 15 日，主力合约收于 8274 元/吨，持仓量 88006 手。整体来看，成本端仍主要围绕地缘政治冲突和原油基本面之间的博弈，徘徊在红海事件或进一步发酵和原油自身需求减弱的影响之间，供需来看自身驱动较弱。

● 后市展望与策略建议

基本面来看，成本端，原油盘面目前陷入僵持，短线延续震荡走势，地缘局势不稳定，供应端短线扰动，对原油盘面继续带来支撑，但大趋势依然承压下行。目前地缘风险没有对原油基本面大格局产生实质性影响。原油盘面近期高位卖压比较明显，在没有实质性利好的情况下，原油上行相对乏力，原油月差近期相对稳定，但显现出一定

的跟涨乏力，这一点需要继续跟踪留意。原油市场短线继续关注地缘局势动向，美英与胡塞武装之间互袭之后，留意冲突范围是否有外溢风险。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 354.33 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 97.33 美元/吨。

供应端，PX 国内周度产量大幅回升。截至 2024 年 1 月 15 日，国内 PX 产量为 70.92 万吨，环比增加 3.51 万吨，周均开工率 84.56%，环比上升 4.18%。PX 装置运行方面，周内广东石化 260 万吨装置重启，海外恒逸文莱装置重启，亚洲总负荷有所回升，PX 整体供应维持高位。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 136.22 万吨，环比增加 0.00 万吨，开工率 83.49%，环比上升 0.59%。周内没有装置变动，整体负荷维持相对高位。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 134.61 万吨，环比减少-0.56 万吨，周产能利用率 87.92%，环比上升 0.36%。重点关注季节性下聚酯负荷变化情况。

总体来看，供需双增格局延续，临近春节，终端开工指标逐步下行，聚酯春检计划陆续披露，预计于 1 月下旬陆续启动，PTA 供需过剩压力缓慢积累，但是目前来看 PTA 检修计划有限，对 PX 的高需求尚能维持，整体仍然是震荡市的格局。仅供参考。

● 风险因素

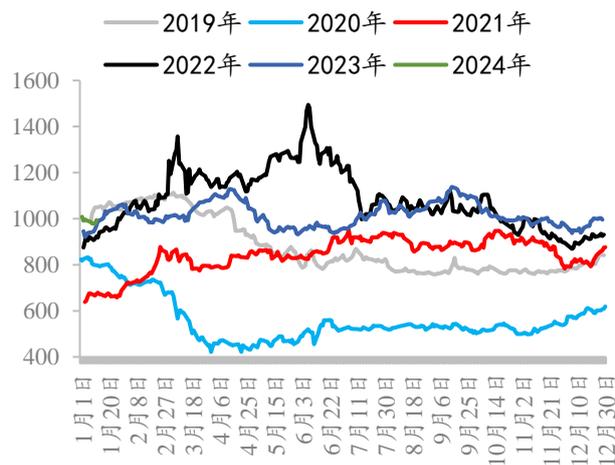
原料价格高位回落；下游开工不及预期；装置意外性检修

一、行情与现货价格回顾

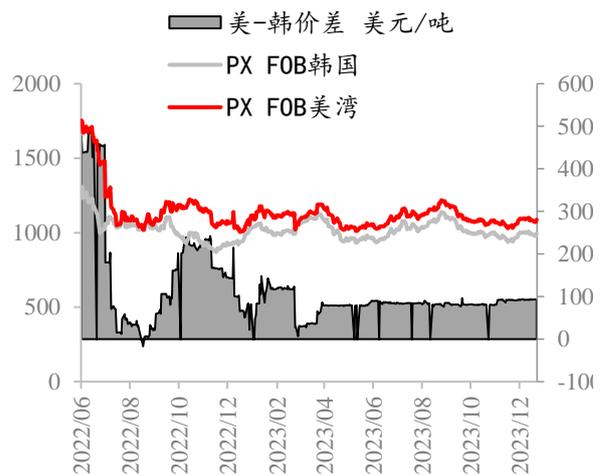
1.1 PX 现货&现货价格

上周 PX 价格基本跟随原油价格波动，整体延续震荡趋势，价格重心小幅上移。现货报价，截至 2024 年 1 月 15 日，PX FOB 韩国主港 994.33 美元/吨（周环比 1.33），PX CFR 中国主港 1017.33 美元/吨（周环比 1.33）。区域价差方面，美亚价差维持 69.09 美元/吨，欧亚价差维持 31.67 美元/吨。

图表 1 PX CFR 中国（美元/吨）

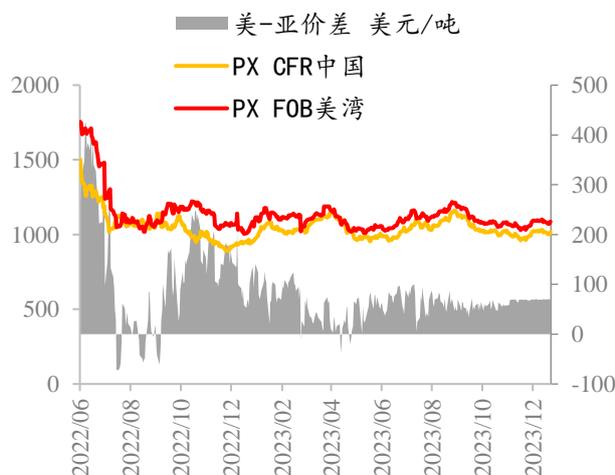


图表 2 PX 美-韩价差

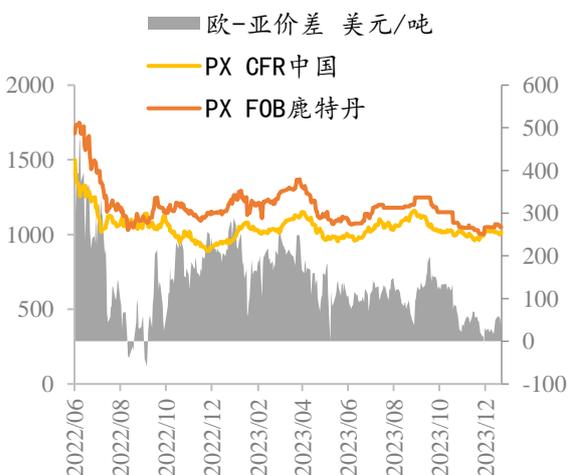


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 3 PX 美-亚价差



图表 4 PX 欧-亚价差



数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

期货方面，期现波动基本一致，价格重心上移的同时，成交量有所缩减。截至 2024 年 1 月 15 日，主力合约收于 8274 元/吨，持仓量 88006 手。整体来看，成本端仍主要围绕地缘政治冲突和原油基本面之间的博弈，徘徊在红海事件或进一步发酵和原油自身需求减弱的影响之间，供需来看自身驱动较弱。

图表 5 PX 主力合约期货盘面走势（日线）



数据来源：iFinD、兴证期货研究咨询部

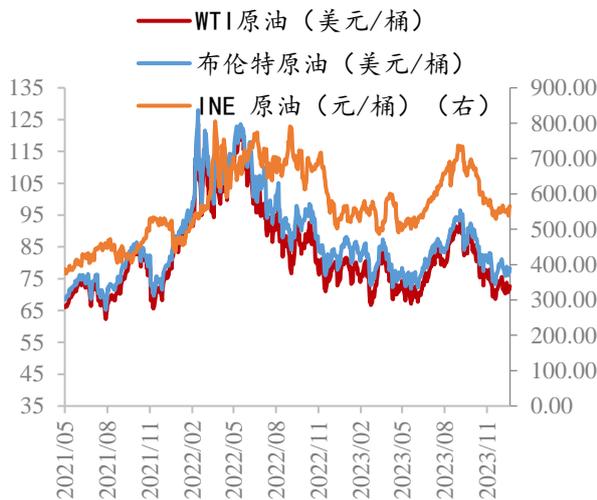
二、基本面分析

2.1 成本利润

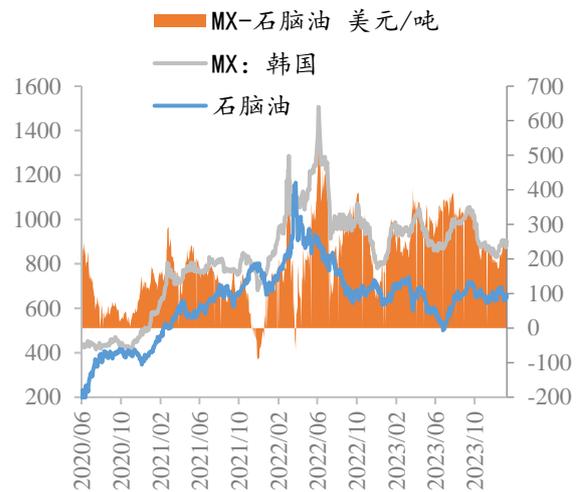
成本端，原油盘面目前陷入僵持，短线延续震荡走势，地缘局势不稳定，供应端短线扰动，对原油盘面继续带来支撑，但大趋势依然承压下行。目前地缘风险没有对原油基本面大格局产生实质性影响。原油盘面近期高位卖压比较明显，在没有实质性利好的情况下，原油上行相对乏力，原油月差近期相对稳定，但显现出一定的跟涨乏力，这一点需要继续跟踪留意。原油市场短线继续关注地缘局势动向，美英与胡塞武装之间互袭之后，留意冲突范围是否有外溢风险。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 354.33 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 97.33 美元/吨。

图表 5 国际原油价格

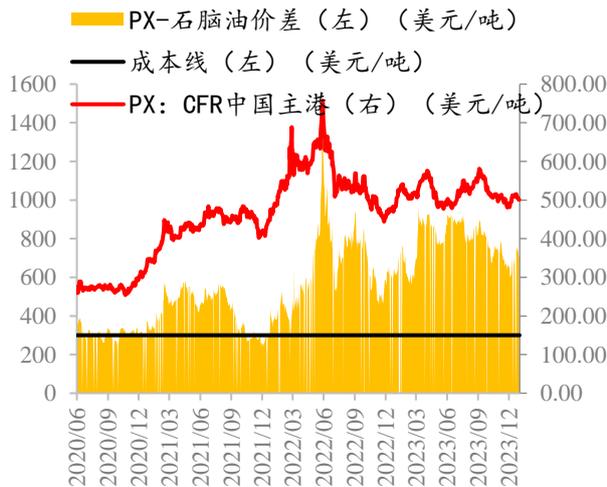


图表 6 石脑油、MX 价格走势

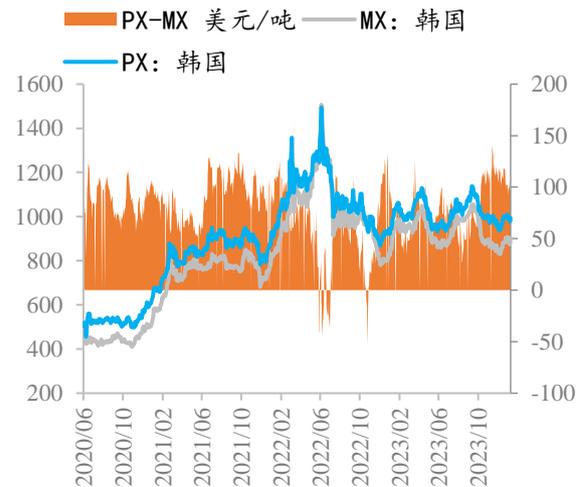


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 7 PX-石脑油价差



图表 8 PX-MX 价差



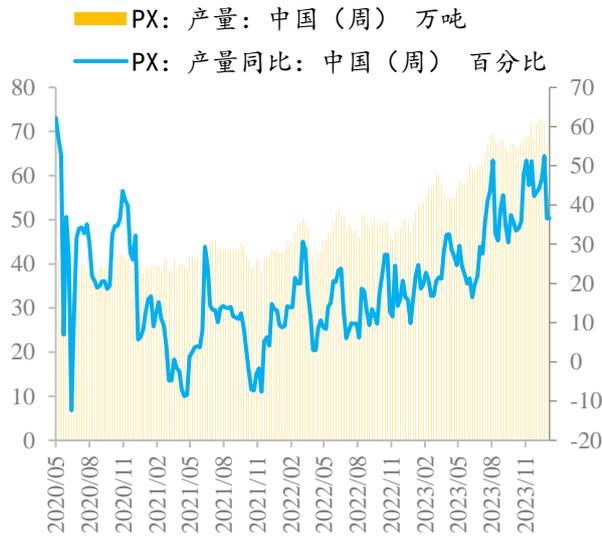
数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

2.2 供应端

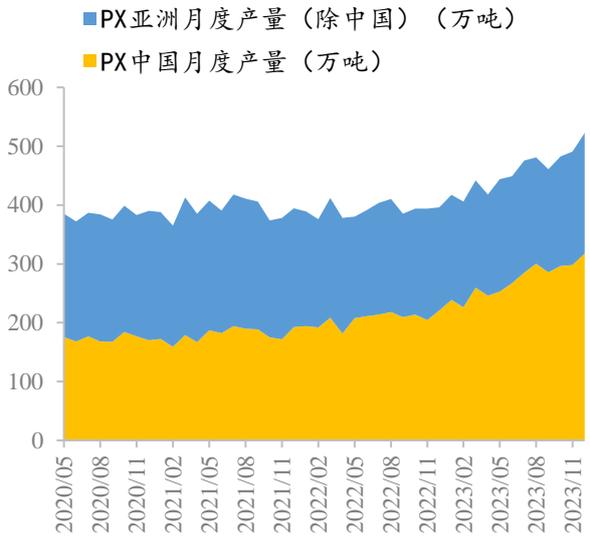
供应端，PX 国内周度产量大幅回升。截至 2024 年 1 月 15 日，国内 PX 产量为 70.92 万吨，环比增加 3.51 万吨，周均开工率 84.56%，环比上升 4.18%。PX 装置运行方面，周内广东石化

260 万吨装置重启，海外恒逸文莱装置重启，亚洲总负荷有所回升，PX 整体供应维持高位。

图表 9 PX 中国周度产量

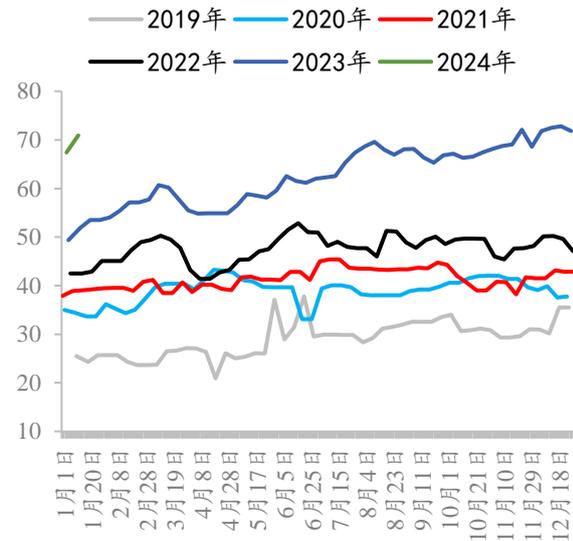


图表 10 PX 亚洲月度产量

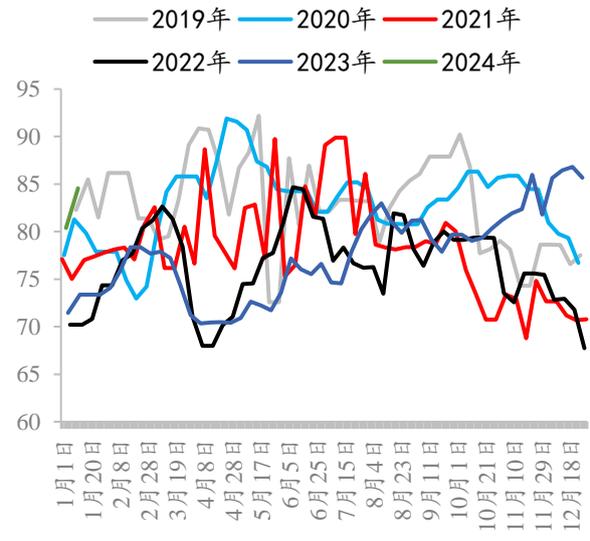


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 11 PX 中国周度产量季节性(万吨)



图表 12 PX 中国周度产能利用率季节性 (%)



数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 13 PX 装置变动情况

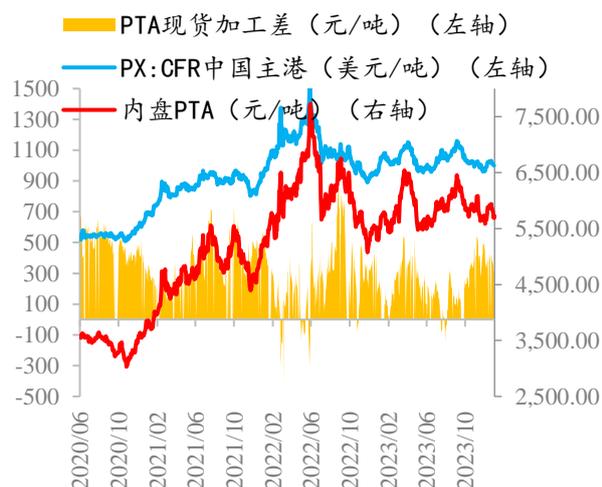
企业名称	产能	地址	负荷	装置变动情况
齐鲁石化	9.5	山东淄博	0	2021年2月22日长停
青岛丽东	100	山东青岛	50%	
中化弘润	60	山东潍坊	0	5月初重启, 8月中停机
威联化学	200	山东东营	95%-100%	
扬子石化	89	江苏南京	105%-110%	
上海石化	85	上海	80%-85%	
金陵石化	60	江苏南京	80%-90%	
镇海炼化	80	浙江宁波	75%-80%	
宁波中金	160	浙江宁波	80%-90%	
福建福海创	160	福建漳州	75%-80%	
福建联合	100	福建泉州	85%-95%	
惠州炼化	245	广东惠州	90%-95%	
海南炼化	160	海南洋浦	90%-95%	
洛阳石化	21.5	河南洛阳	0	
大连福佳化	140	辽宁大连	75%-80%	
辽阳石化	100	辽宁辽阳	70%-75%	
恒力大连	500	大连长兴岛	105%-110%	
天津石化	39	天津	80%-85%	
乌石化	100	乌鲁木齐	60%-70%	
彭州石化	75	四川彭州	90%-95%	
浙江石化	900	浙江舟山	85%-90%	
中化泉州	80	福建泉州	65%-70%	月初负荷降低
九江石化	89	江西九江	80%-85%	
盛虹炼化	400	江苏连云港	90%-95%	
广东石化	260	广东揭阳	90%-100%	12.28 停机, 已重启
中海油宁波大榭	160	浙江宁波	50%-60%	
合计	4373		86.15%	

数据来源: Wind、隆众资讯、iFind、兴证期货研究咨询部

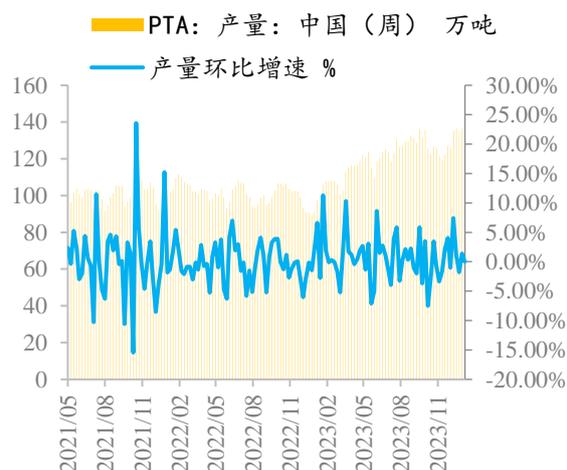
2.3 需求端

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 136.22 万吨，环比增加 0.00 万吨，开工率 83.49%，环比上升 0.59%。周内没有装置变动，整体负荷维持相对高位。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 134.61 万吨，环比减少-0.56 万吨，周产能利用率 87.92%，环比上升 0.36%。重点关注季节性下聚酯负荷变化情况。

图表 14 PTA 现货价格及加工差

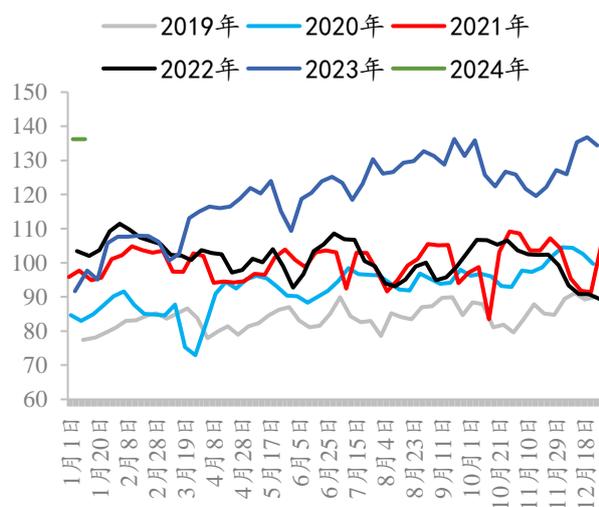


图表 15 PTA 产量及环比增速

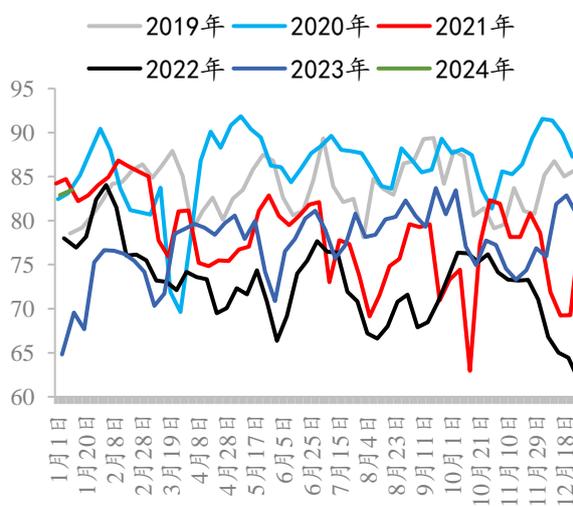


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 16 PTA 产量季节性分析 (万吨)

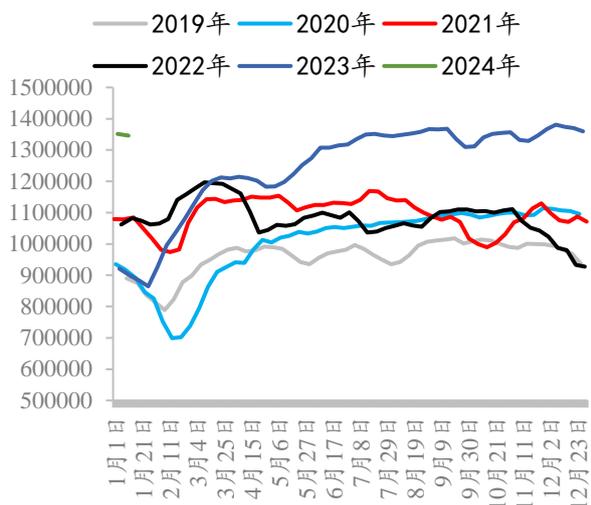


图表 17 PTA 产能利用率季节性 (%)

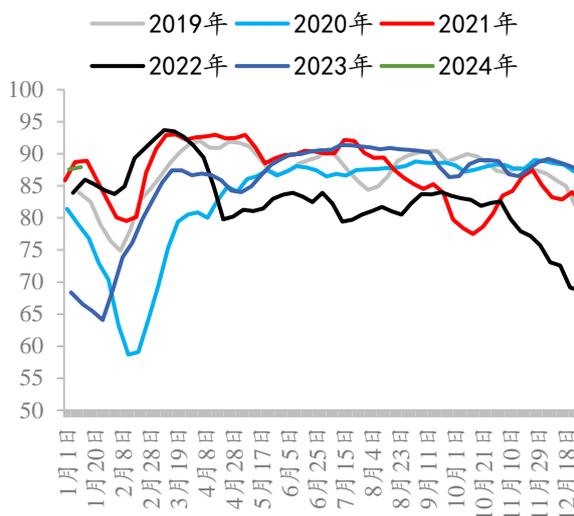


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 18 聚酯产量季节性分析 (吨)



图表 19 聚酯产能利用率季节性 (%)

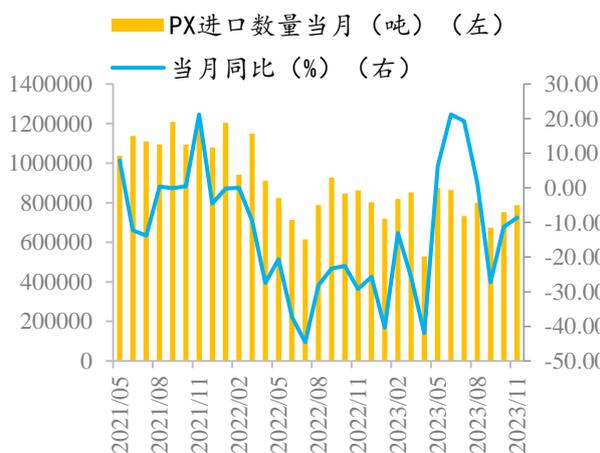


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

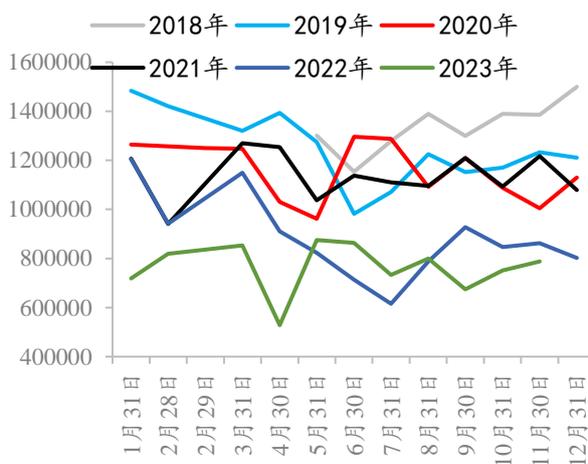
2.4 进口方面

11 月份,我国对二甲苯当月进口量约 78.74 万吨,当月同比减少-8.63%,今年上半年累积来看,进口依存度仍是处于下行趋势。

图表 20 PX 当月进口及同比



图表 21 进口量季节性分析 (吨)

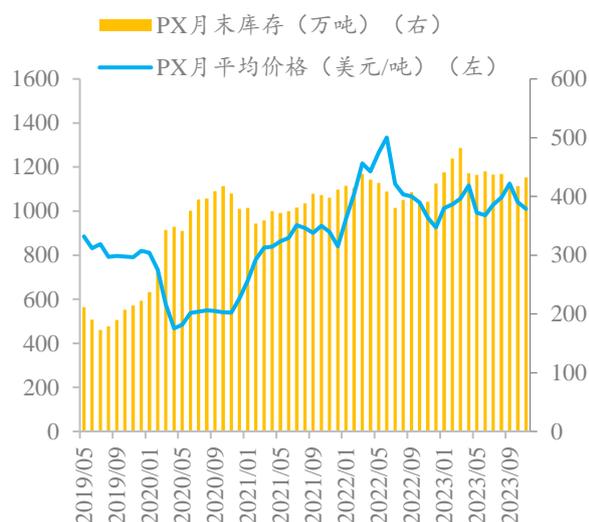


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

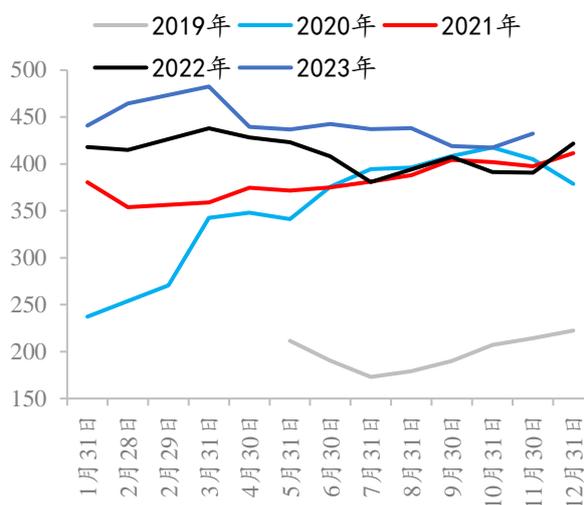
2.5 库存方面

根据隆众资讯数据显示，11月PX社会库存为432.4万吨，环比上涨15万吨，国内及亚洲供应大幅回升，尽管需求持稳，但PX四季度累库表现较为明显。

图表 22 PX 库存与价格变动



图表 23 PX 库存季节性 (万吨)



数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

三、总结与展望

基本面来看，成本端，原油盘面目前陷入僵持，短线延续震荡走势，地缘局势不稳定，供应端短线扰动，对原油盘面继续带来支撑，但大趋势依然承压下行。目前地缘风险没有对原油基本面大格局产生实质性影响。原油盘面近期高位卖压比较明显，在没有实质性利好的情况下，原油上行相对乏力，原油月差近期相对稳定，但显现出一定的跟涨乏力，这一点需要继续跟踪留意。原油市场短线继续关注地缘局势动向，美英与胡塞武装之间互袭之后，留意冲突范围是否有外溢风险。

加工差方面，上周PX-石脑油价维持在354.33美元/吨。短流程方面，PX-MX价差目前维持在97.33美元/吨。

供应端，PX国内周度产量大幅回升。截至2024年1月15日，国内PX产量为70.92万吨，环比增加3.51万吨，周均开工率84.56%，环比上升4.18%。PX装置运行方面，周内广东石化260万吨装置重启，海外恒逸文莱装置重启，亚洲总负荷有所回升，PX整体供应维持高位。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 136.22 万吨，环比增加 0.00 万吨，开工率 83.49%，环比上升 0.59%。周内没有装置变动，整体负荷维持相对高位。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 134.61 万吨，环比减少-0.56 万吨，周产能利用率 87.92%，环比上升 0.36%。重点关注季节性下聚酯负荷变化情况。

总体来看，供需双增格局延续，临近春节，终端开工指标逐步下行，聚酯春检计划陆续披露，预计于 1 月下旬陆续启动，PTA 供需过剩压力缓慢积累，但是目前来看 PTA 检修计划有限，对 PX 的高需求尚能维持，整体仍然是震荡市的格局。仅供参考。

分析师承诺

本人以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告。本报告清晰准确地反映了本人的研究观点。报告所采用的数据均来自公开资料，分析逻辑基于本人的职业理解，通过合理判断的得出结论，力求客观、公正，结论，不受任何第三方的授意影响。本人不曾因也将不会因本报告中的具体推荐意见或观点而直接或间接接收到任何形式的报酬。

免责声明

本报告的信息均来源于公开资料，我公司对这些信息的准确性和完整性不作任何保证，也不保证所包含的信息和建议不会发生任何变更。文中的观点、结论和建议仅供参考。兴证期货可发出其它与本报告所载资料不一致及有不同结论的报告。本报告及该等报告反映编写分析员的不同设想、见解及分析方法。报告所载资料、意见及推测仅反映分析员于发出此报告日期当日的独立判断。

客户不应视本报告为作出投资决策的惟一因素。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损失负任何责任。

本报告的观点可能与资管团队的观点不同或对立，对于基于本报告全面或部分做出的交易、结果，不论盈利或亏损，兴证期货研究咨询部不承担责任。

本报告版权仅为兴证期货有限公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。如引用、刊发，需注明出处兴证期货研究咨询部，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。