

成本支撑转弱，PX 维持震荡偏弱格局

2024 年 7 月 22 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 整体小幅冲高回落。原油价格仍然是延续震荡小幅走强的趋势，对于 PX 价格成本端有所支撑，供需存在修复的预期，但是现实端依然较弱。PX FOB 韩国主港 1004.67 美元/吨（周环比-12.33），PX CFR 中国主港 1026.67 美元/吨（周环比-12.33）。区域价差方面，美亚价差维持 61.33 美元/吨，欧亚价差维持 103.33 美元/吨。期货方面，截至 2024 年 7 月 14 日，主力合约收于 8512 元/吨，持仓量 75730 手。

● 后市展望与策略建议

基本面来看，成本端，上周五原油盘面暴跌，布油盘面跌破 84-88 高位震荡区间，并轻微下破 82 附近支撑，盘面短线有超跌风险，并且原油暴跌很大程度上与金融市场避险情绪有关，所以，原油短线可能会有反弹修复，但趋势下行的压力依然偏大。当前原油基本面没有强利好驱动，中长期甚至面临转弱风险，地缘和宏观层面对原油的利好影响有限。对于原油的趋势看法维持前期观点，原油基本面上中期有走坏风险，原油下半年下跌风险比较大。未来原油盘面能否进一步走强，只剩下地缘爆发更大规模冲突这一个支撑条件。综合来看，原油在 7 月份大概率保持强

势，但更多的以高位震荡形式体现，对于 PX 价格仍有一定支撑，但支撑力度有限。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 309.83 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 78 美元/吨。

供应端，PX 产量与开工小幅回升。截至 2024 年 7 月 22 日，国内 PX 产量为 75.24 万吨，环比增加 0.06 万吨，周均开工率 89.71%，环比上升 0.07%。装置方面，上周五九江负荷降低到 7 成，预计持续到月底。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 138.41 万吨，环比增加 2.50 万吨，开工率 80.50%，环比上升 1.46%。装置方面，周内，2 套装置重启，2 套装置计划外停车。其中，新疆中泰、恒力石化 4#重启，蓬威、海伦石化 1#因故障停车，已减停装置延续检修。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 135.06 万吨，环比减少-3.93 万吨，周产能利用率 84.63%，环比下降-2.46%。整体来看，聚酯负荷整体变化不大，但随着逐步进入淡季，需求转弱。

总体而言，原油承压下行，对于 PX 等油品化工支撑力度相对有限。供需而言，PX 处于供需双增格局，但是下游 PTA 装置提负进度偏慢，且终端聚酯存在降负情况，因此总体短期预计维持震荡偏弱格局不变，仅供参考。

● 风险因素

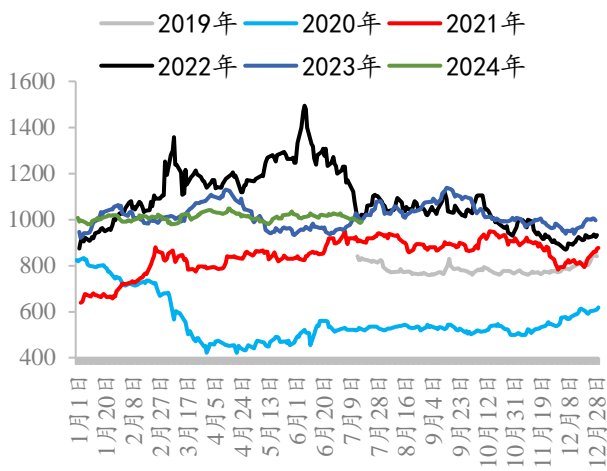
原料价格高位回落；下游开工不及预期；装置意外性检修

一、行情与现货价格回顾

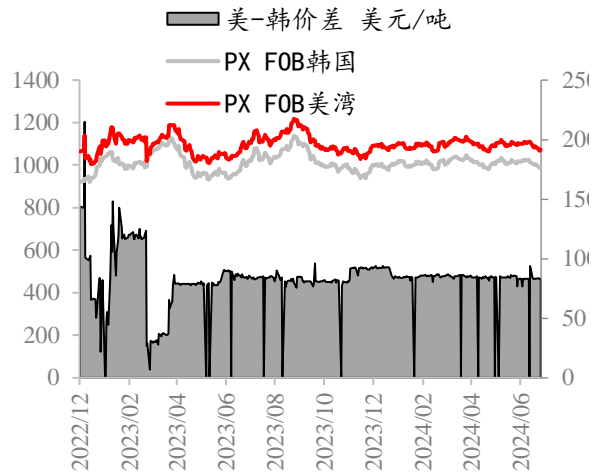
1.1 PX 现货&现货价格

上周 PX 整体呈现出承压后的低位震荡。从原油这端看，原油上周呈现出明显的回调趋势，主因在于市场略有转向交易需求衰退预期，商品承压，叠加传言地缘冲突有所缓和，原油价格回落对于 PX 价格支撑转弱，供需存在修复的预期，但是幅度有限，矛盾并不突出。PX FOB 韩国主港 990 美元/吨（周环比-14.67），PX CFR 中国主港 1012 美元/吨（周环比-14.67）。区域价差方面，美亚价差维持 61.00 美元/吨，欧亚价差维持 128 美元/吨。期货方面，截至 2024 年 7 月 22 日，主力合约收于 8404 元/吨，持仓量 84013 手。

图表 1 PX CFR 中国（美元/吨）



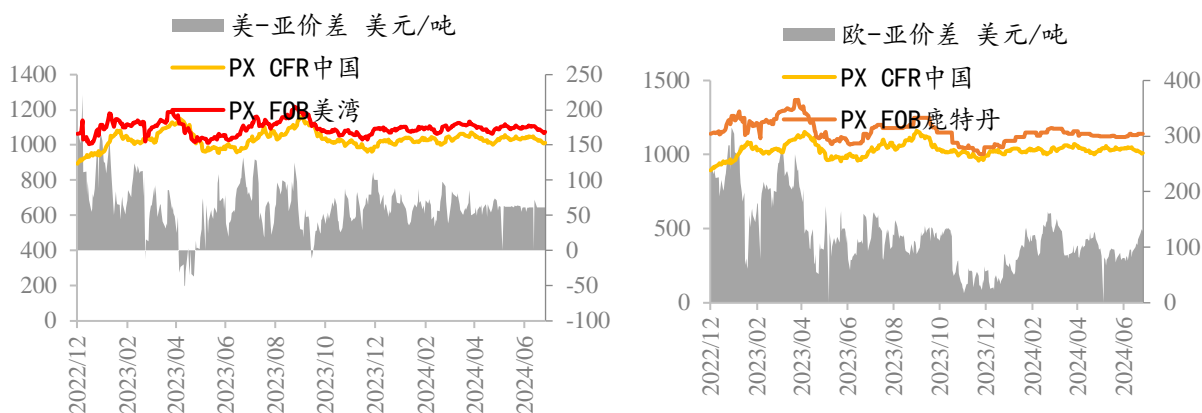
图表 2 PX 美-韩价差



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

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

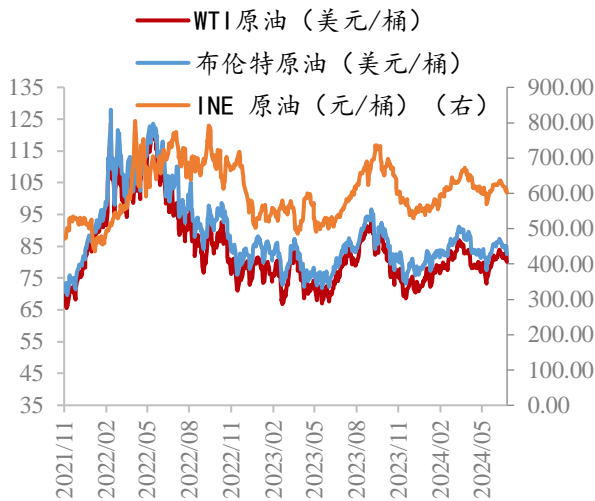
2.1 成本利润

成本端，上周五原油盘面暴跌，布油盘面跌破 84-88 高位震荡区间，并轻微下破 82 附近支撑，盘面短线有超跌风险，并且原油暴跌很大程度上与金融市场避险情绪有关，所以，原油

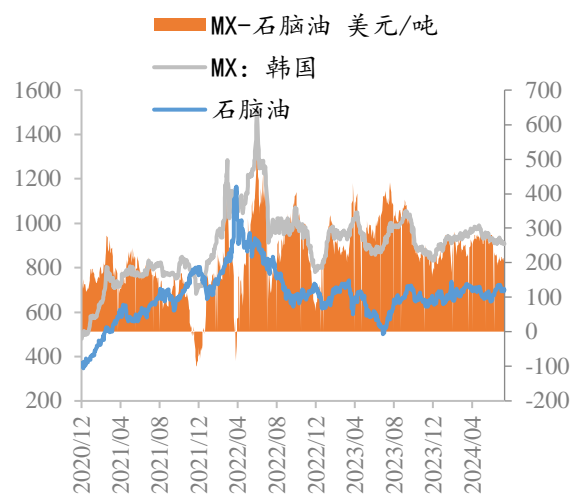
短线可能会有反弹修复，但趋势下行的压力依然偏大。当前原油基本面没有强利好驱动，中长期甚至面临转弱风险，地缘和宏观层面对原油的利好影响有限。对于原油的趋势看法维持前期观点，原油基本面中长期有走坏风险，原油下半年下跌风险比较大。未来原油盘面能否进一步走强，只剩下地缘爆发更大规模冲突这一个支撑条件。综合来看，原油在 7 月份大概率保持强势，但更多的以高位震荡形式体现，对于 PX 价格仍有一定支撑，但支撑力度有限。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 309.83 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 78 美元/吨。

图表 5 国际原油价格



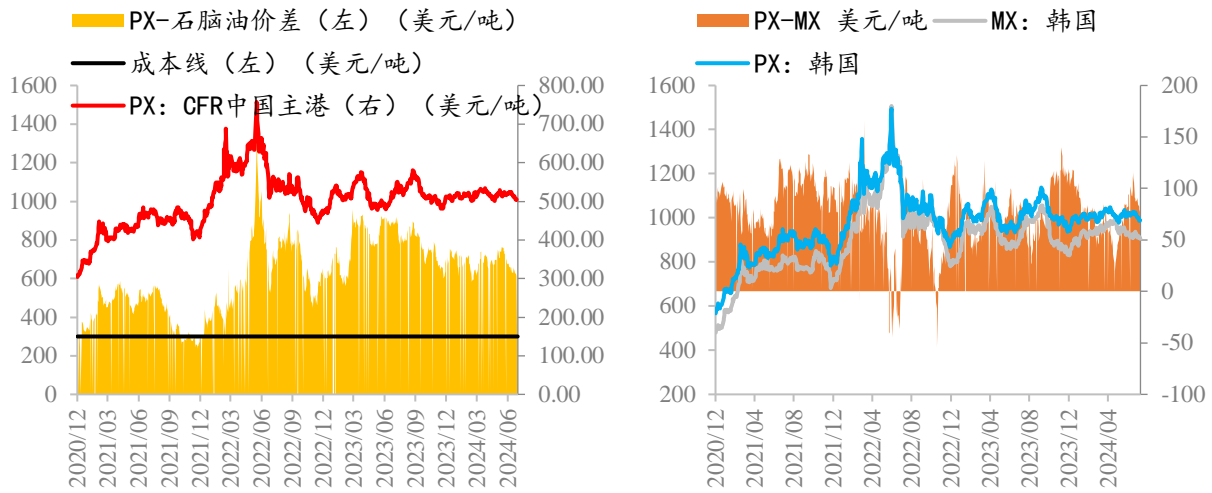
图表 6 石脑油、MX 价格走势



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



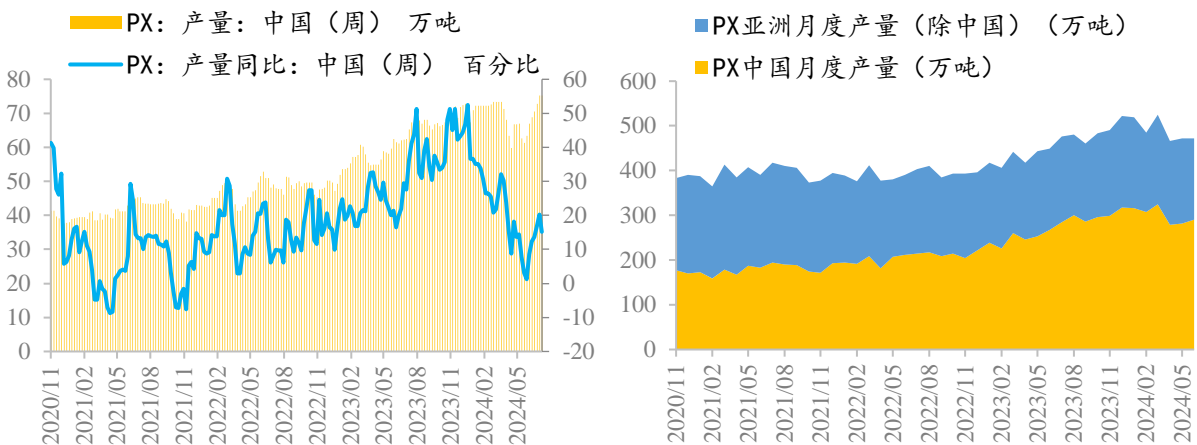
数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

2.2 供应端

供应端，PX 产量与开工小幅回升。截至 2024 年 7 月 22 日，国内 PX 产量为 75.24 万吨，环比增加 0.06 万吨，周均开工率 89.71%，环比上升 0.07%。装置方面，上周五九江负荷降低到 7 成，预计持续到月底。

图表 9 PX 中国周度产量

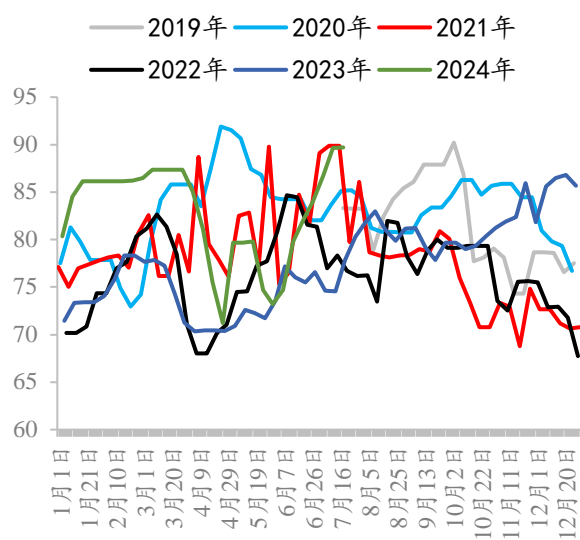
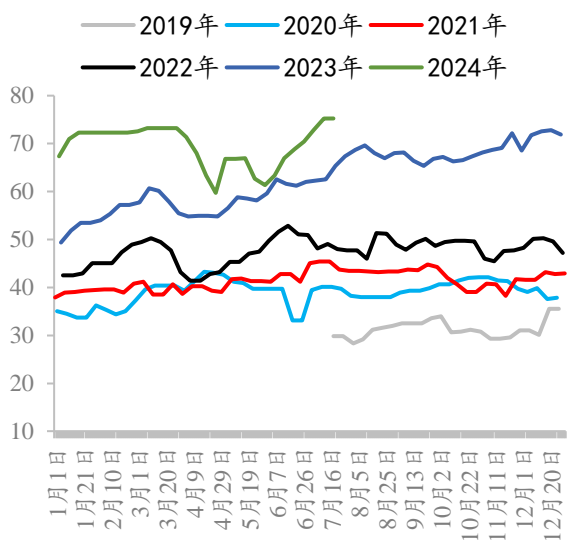
图表 10 PX 亚洲月度产量



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

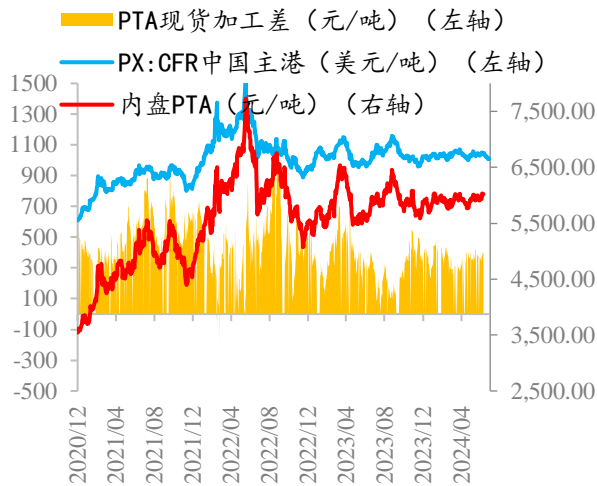
企业名称	产能	地址	负荷	装置变动情况
齐鲁石化	9.5	山东淄博	0	2021年2月22日长停
青岛丽东	100	山东青岛	55%-60%	
中化弘润	60	山东潍坊	0	2023年5月初重启, 8月中停机
威联化学	200	山东东营	80%-85%	4月底检修两个月
扬子石化	89	江苏南京	105%-110%	
上海石化	85	上海	80%-85%	
金陵石化	60	江苏南京	80%-90%	
镇海炼化	80	浙江宁波	80%-85%	4月4日检修20天
宁波中金	160	浙江宁波	0%	4月16日提检修40天
福建福海创	160	福建漳州	80%-85%	
福建联合	100	福建泉州	85%-95%	
惠州炼化	245	广东惠州	90%-95%	
海南炼化	160	海南洋浦	95%-100%	
洛阳石化	21.5	河南洛阳	0%	
大连福佳化	140	辽宁大连	70%-80%	月内负荷降低
辽阳石化	100	辽宁辽阳	70%-75%	
恒力大连	500	大连长兴岛	100%	4月16日一套装置检修10天
天津石化	39	天津	80%-85%	
乌石化	100	乌鲁木齐	0%	4月15日检修两周
彭州石化	75	四川彭州	90%-95%	
浙江石化	900	浙江舟山	65%-70%	3月底检修一套200万吨装置, 一个半月; 一套200万吨装置4月15日故障检修10天
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	100%-105%	负荷恢复
中海油宁波大榭	160	浙江宁波	65%-70%	
合计	4373		79.76%	

数据来源: Wind、隆众资讯、iFind、兴证期货研究咨询部

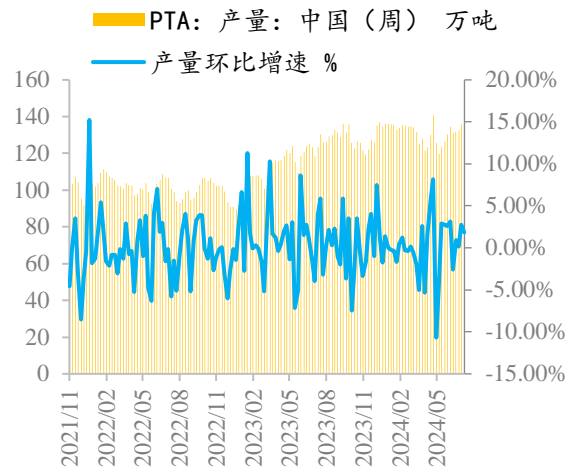
2.3 需求端

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 138.41 万吨，环比增加 2.50 万吨，开工率 80.50%，环比上升 1.46%。装置方面，周内，2 套装置重启，2 套装置计划外停车。其中，新疆中泰、恒力石化 4#重启，蓬威、海伦石化 1#因故停车，已减停装置延续检修。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 135.06 万吨，环比减少-3.93 万吨，周产能利用率 84.63%，环比下降-2.46%。整体来看，聚酯负荷整体变化不大，但随着逐步进入淡季，需求转弱。

图表 14 PTA 现货价格及加工差

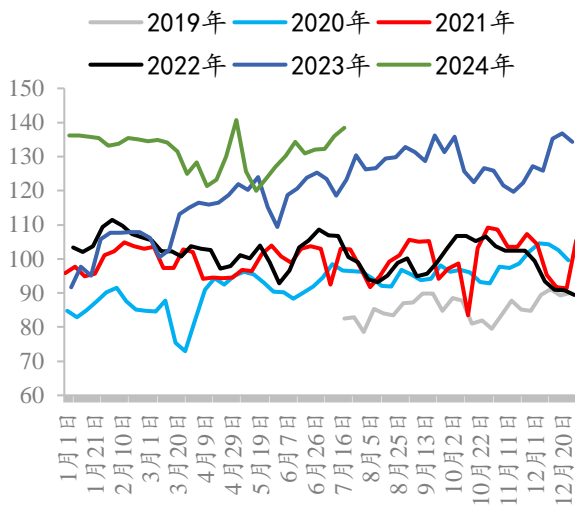


图表 15 PTA 产量及环比增速

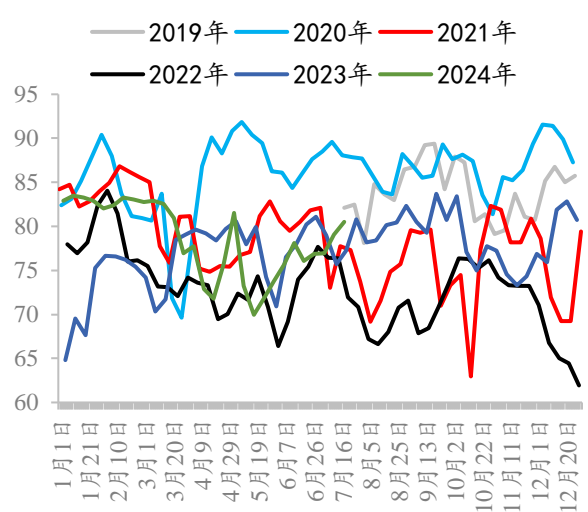


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 16 PTA 产量季节性分析 (万吨)

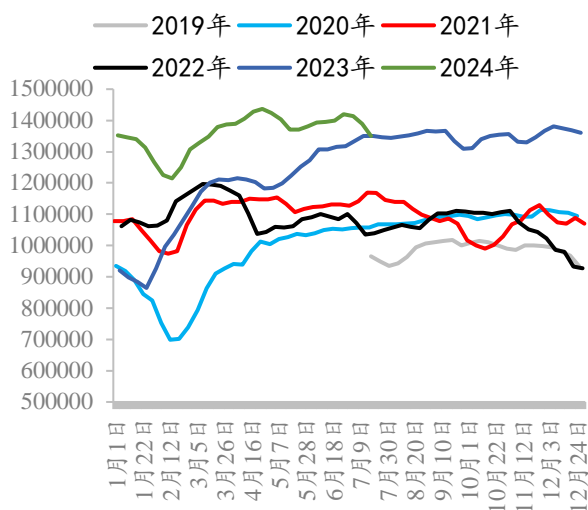


图表 17 PTA 产能利用率季节性 (%)

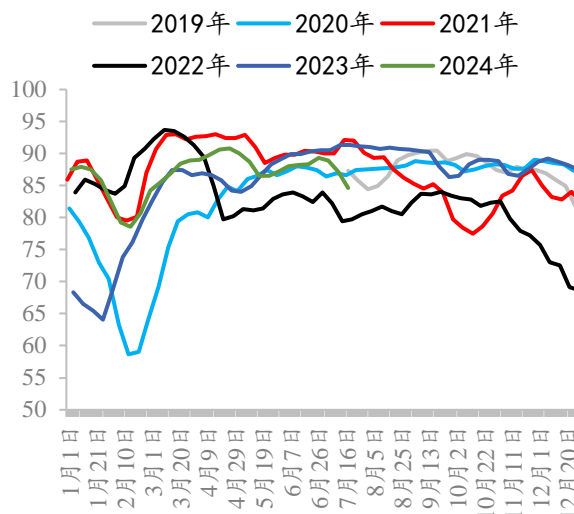


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

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（%）

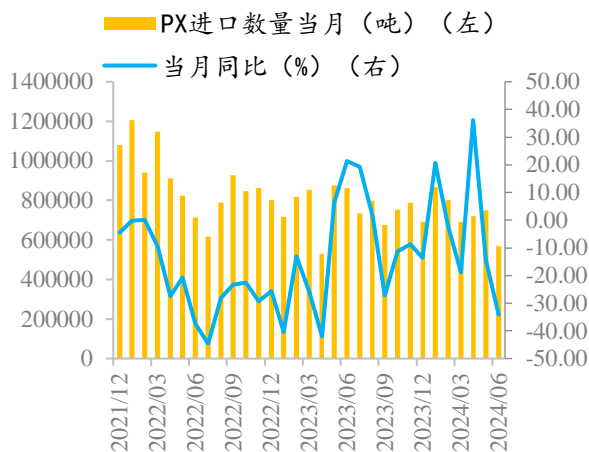


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

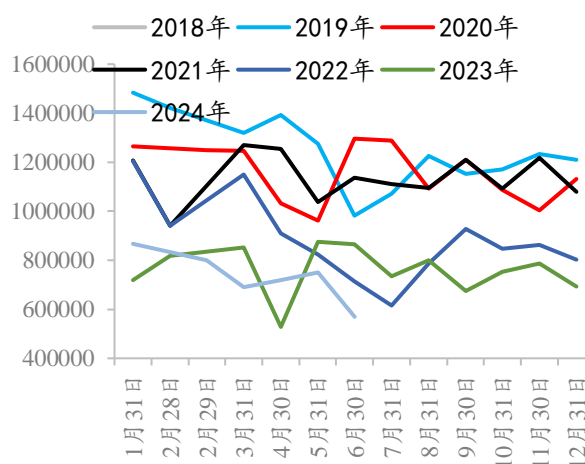
2.4 进口方面

5 月份，我国对二甲苯当月进口量约 74.9 万吨，当月同比减少-14.40 %，进口数量累计同比增加 0.88 %。

图表 20 PX 当月进口及同比



图表 21 进口量季节性分析（吨）

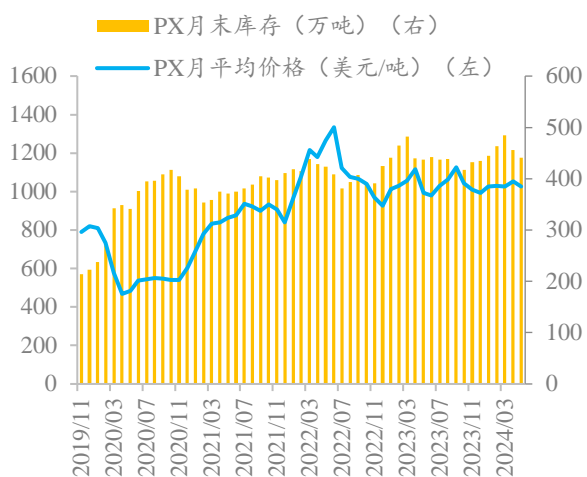


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

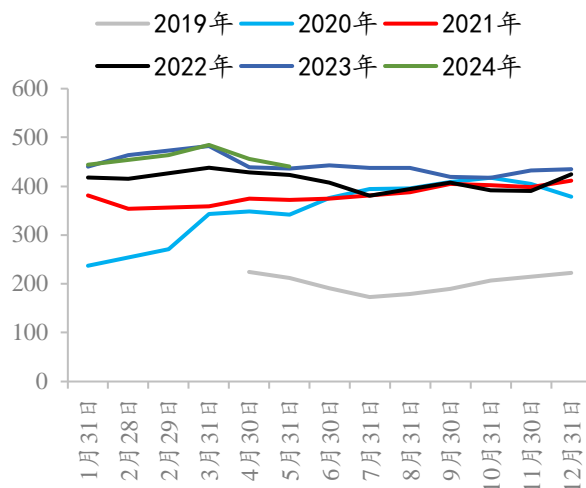
2.5 库存方面

根据隆众资讯数据显示，5月PX社会库存为440.55万吨，环比下跌15.07万吨，5月PX库存虽然有所去化，但库存仍位于同期高位，去库幅度有限。

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，上周五原油盘面暴跌，布油盘面跌破 84-88 高位震荡区间，并轻微下破 82 附近支撑，盘面短线有超跌风险，并且原油暴跌很大程度上与金融市场避险情绪有关，所以，原油短线可能会有反弹修复，但趋势下行的压力依然偏大。当前原油基本面没有强利好驱动，中长期甚至面临转弱风险，地缘和宏观层面对原油的利好影响有限。对于原油的趋势看法维持前期观点，原油基本面中长期有走坏风险，原油下半年下跌风险比较大。未来原油盘面能否进一步走强，只剩下地缘爆发更大规模冲突这一个支撑条件。综合来看，原油在 7 月份大概率保持强势，但更多的以高位震荡形式体现，对于 PX 价格仍有一定支撑，但支撑力度有限。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 309.83 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 78 美元/吨。

供应端，PX 产量与开工小幅回升。截至 2024 年 7 月 22 日，国内 PX 产量为 75.24 万吨，

环比增加 0.06 万吨，周均开工率 89.71%，环比上升 0.07%。装置方面，上周五九江负荷降低到 7 成，预计持续到月底。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 138.41 万吨，环比增加 2.50 万吨，开工率 80.50%，环比上升 1.46%。装置方面，周内，2 套装置重启，2 套装置计划外停车。其中，新疆中泰、恒力石化 4#重启，蓬威、海伦石化 1#因故停车，已减停装置延续检修。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 135.06 万吨，环比减少-3.93 万吨，周产能利用率 84.63%，环比下降-2.46%。整体来看，聚酯负荷整体变化不大，但随着逐步进入淡季，需求转弱。

总体而言，原油承压下行，对于 PX 等油品化工支撑力度相对有限。供需而言，PX 处于供需双增格局，但是下游 PTA 装置提负进度偏慢，且终端聚酯存在降负情况，因此总体短期预计维持震荡偏弱格局不变，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。