

成本支撑转弱，PX 承压运行

2024 年 4 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 价格整体呈现震荡下行趋势，一方面原油价格松动，对 PX 支撑有一定转弱，另一方面供应端检修兑现，但 PTA 负荷仍处低位，宽松格局难以扭转。现货报价，截至 2024 年 4 月 22 日，PX FOB 韩国主港 1035 美元/吨（周环比 11.33），PX CFR 中国主港 1057 美元/吨（周环比 10.33）。区域价差方面，美亚价差维持 62.75 美元/吨，欧亚价差维持 102 美元/吨。

期货方面，截至 2024 年 4 月 22 日，主力合约收于 8622 元/吨，持仓量 71202 手。整体来看，原油承压，支撑转弱，尽管 4 月春季集中检修逐步兑现，但 PTA 负荷低位，难以扭转短期宽松局面。

● 后市展望与策略建议

成本端，近期伊朗和以色列冲突激化，地缘情绪引发原油市场剧烈波动，但原油盘面总体较前期有较大幅度回落。伊以冲突目前来看总体可控，暂时没有失控风险，地缘逻辑对原油盘面的影响力度有所弱化。基本面和宏观层面总体中性偏弱，基本面未来重点关注 6 月初 OPEC+产量政策导向，宏观层面避险情绪在逐步升温。在地缘局势没有升级失控的前提下，基本面和宏观层面暂无法对原油盘面

提供强驱动。尽管原油盘面距离高位回落 5 美元，但地缘情绪溢价仍未完成修复。短线继续关注中东局势动向，盘面侧重留意进一步向下修复的风险。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 362.7 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 56.33 美元/吨。

供应端，PX 产量与开工延续回落趋势，部分装置检修继续兑现。截至 2024 年 4 月 22 日，国内 PX 产量为 63.29 万吨，环比减少-4.71 万吨，周均开工率 75.47%，环比下降-5.62%。装置方面，广东石化 PX 负荷上周末恢复到满负荷，浙石化一套 200 万吨装置 4 月 15 日意外停机 10 天，4 月 15 日，乌鲁木齐石化停机检修两周，4 月 16 日，恒力一套 250 万吨装置检修 10 天，中金 160 万吨装置提前检修一个半月。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 123.16 万吨，环比增加 1.76 万吨，开工率 71.78%，环比下降-1.09%。装置方面，周内福海创装置重启，仪征化纤负荷提升到 8 成。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 142.72 万吨，环比增加 2.26 万吨，周产能利用率 90.67%，环比上升 0.82%。整体来看，聚酯负荷基本修复至九成，进一步提升的空间相对有限。尽管 PX 检修逐步兑现，但是 PTA 负荷延续低位，整体去库空间相对有限。

总体来看，成本端支撑转弱，PX 检修逐步兑现，PTA 负荷仍处于低位，宽松格局短期难改，近月承压运行为主。仅供参考。

● 风险因素

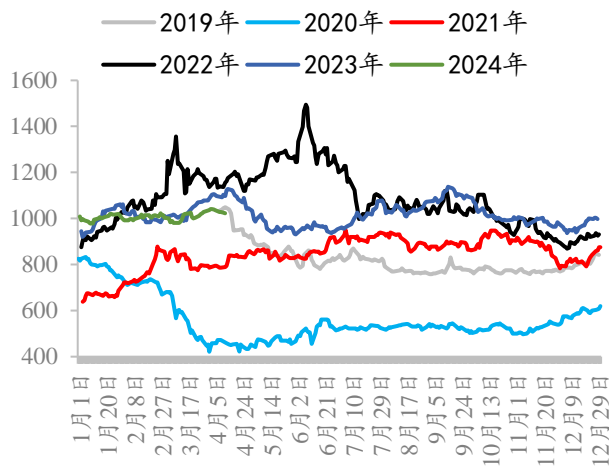
原料价格高位回落；下游开工不及预期；装置意外性检修

一、行情与现货价格回顾

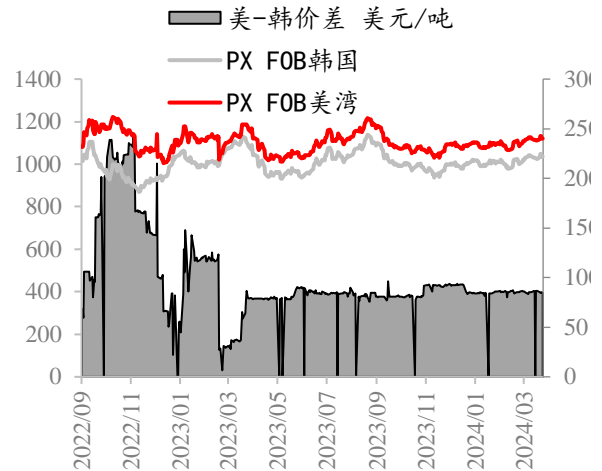
1.1 PX 现货&现货价格

上周 PX 价格整体呈现震荡下行趋势，一方面原油价格松动，对 PX 支撑有一定转弱，另一方面供应端检修兑现，但 PTA 负荷仍处低位，宽松格局难以扭转。现货报价，截至 2024 年 4 月 22 日，PX FOB 韩国主港 1035 美元/吨（周环比 11.33），PX CFR 中国主港 1057 美元/吨（周环比 10.33）。区域价差方面，美亚价差维持 62.75 美元/吨，欧亚价差维持 102 美元/吨。

图表 1 PX CFR 中国（美元/吨）

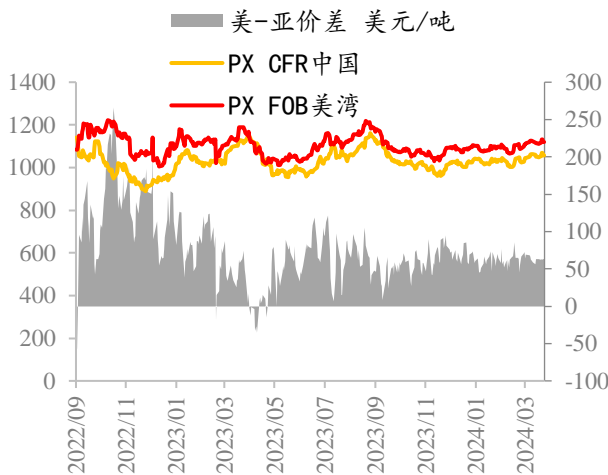


图表 2 PX 美-韩价差

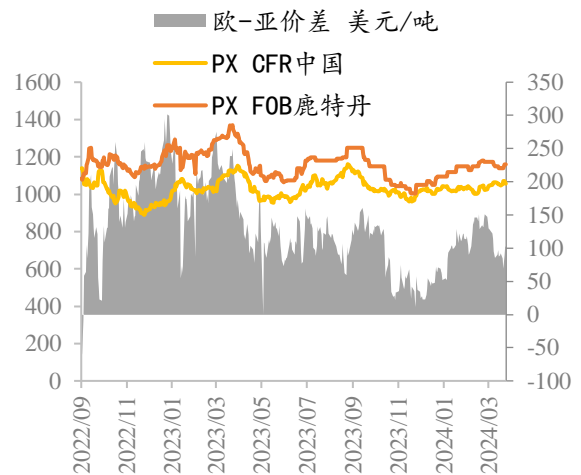


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

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，截至 2024 年 4 月 22 日，主力合约收于 8622 元/吨，持仓量 71202 手。整体来看，原油承压，支撑转弱，尽管 4 月春季集中检修逐步兑现，但 PTA 负荷低位，难以扭转短期宽松局面。

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

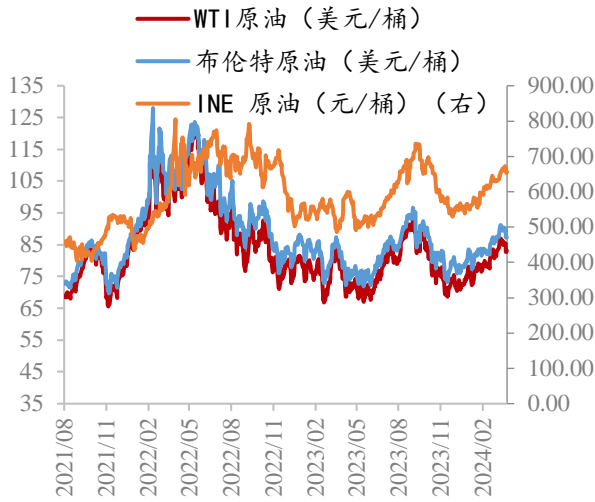
二、基本面分析

2.1 成本利润

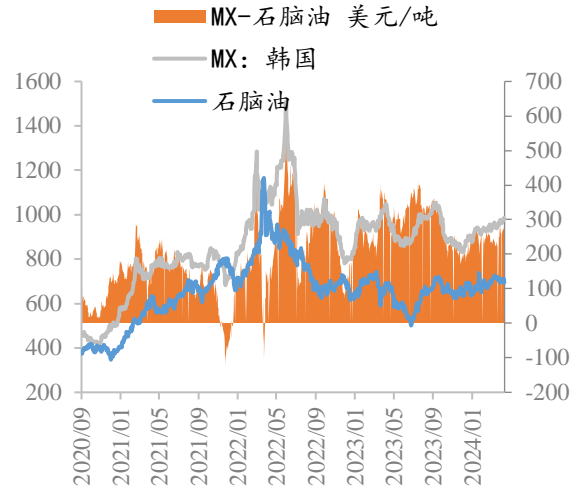
成本端，近期伊朗和以色列冲突激化，地缘情绪引发原油市场剧烈波动，但原油盘面总体较前期有较大幅度回落。伊以冲突目前来看总体可控，暂时没有失控风险，地缘逻辑对原油盘面的影响力度有所弱化。基本面和宏观层面总体中性偏弱，基本面未来重点关注 6 月初 OPEC+ 产量政策导向，宏观层面避险情绪在逐步升温。在地缘局势没有升级失控的前提下，基本面和宏观层面暂无法对原油盘面提供强驱动。尽管原油盘面距离高位回落 5 美元，但地缘情绪溢价仍未完成修复。短线继续关注中东局势动向，盘面侧重留意进一步向下修复的风险。

加工差方面，上周 PX-石脑油价维持在 362.7 美元/吨。短流程方面，PX-MX 价差目前维持在 56.33 美元/吨。

图表 5 国际原油价格

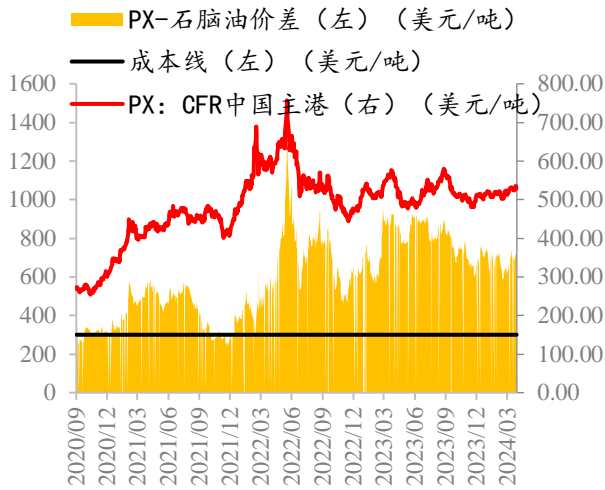


图表 6 石脑油、MX 价格走势

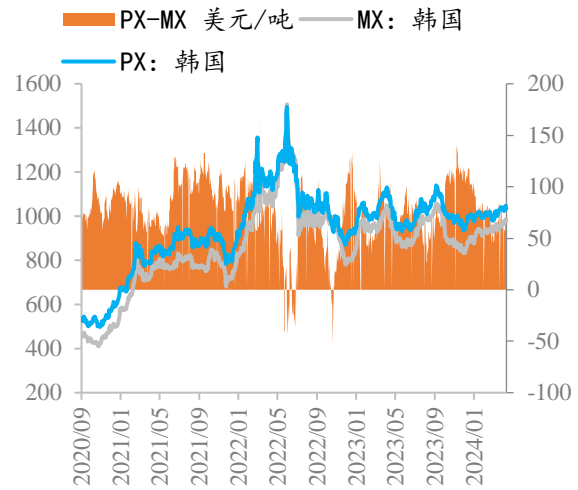


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 7 PX-石脑油价差



图表 8 PX-MX 价差



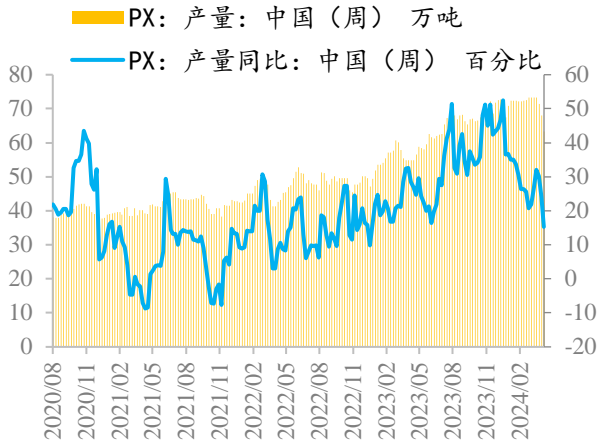
数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

2.2 供应端

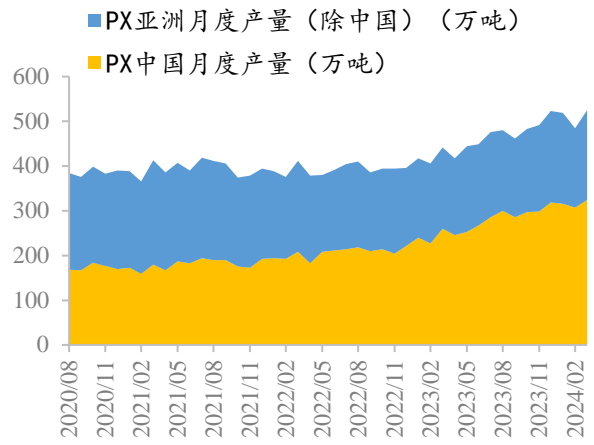
供应端, PX 产量与开工延续回落趋势, 部分装置检修继续兑现。截至 2024 年 4 月 22 日, 国内 PX 产量为 63.29 万吨, 环比减少 4.71 万吨, 周均开工率 75.47%, 环比下降 5.62%。装置方面, 广东石化 PX 负荷上周末恢复到满负荷, 浙石化一套 200 万吨装置 4 月 15 日意外停机 10 天, 4 月 15 日, 乌鲁木齐石化停机检修两周, 4 月 16 日, 恒力一套 250 万吨装置检

修 10 天，中金 160 万吨装置提前检修一个半月。

图表 9 PX 中国周度产量

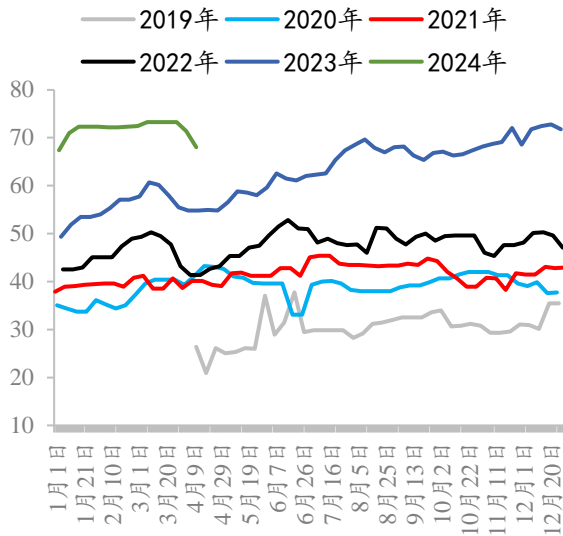


图表 10 PX 亚洲月度产量

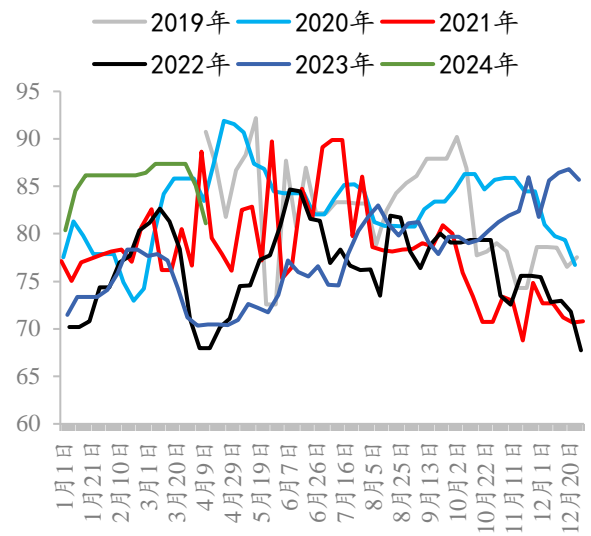


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

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

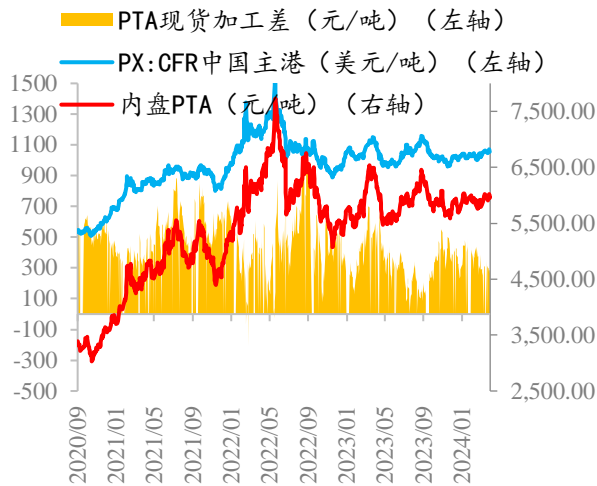
企业名称	产能	地址	负荷	装置变动情况
齐鲁石化	9.5	山东淄博	0	2021年2月22日长停
青岛丽东	100	山东青岛	55%-60%	
中化弘润	60	山东潍坊	0	2023年5月初重启, 8月中停机
威联化学	200	山东东营	80%-85%	4月底检修两个月
扬子石化	89	江苏南京	105%-110%	
上海石化	85	上海	80%-85%	
金陵石化	60	江苏南京	80%-90%	
镇海炼化	80	浙江宁波	0%	4月4日检修, 三周
宁波中金	160	浙江宁波	0%	4月16提检修40天
福建福海创	160	福建漳州	80%-85%	
福建联合	100	福建泉州	85%-95%	
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	90%-100%	
辽阳石化	100	辽宁辽阳	70%-75%	
恒力大连	500	大连长兴岛	50%	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	45%-50%	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		70.40%	

数据来源: Wind、隆众资讯、iFind、兴证期货研究咨询部

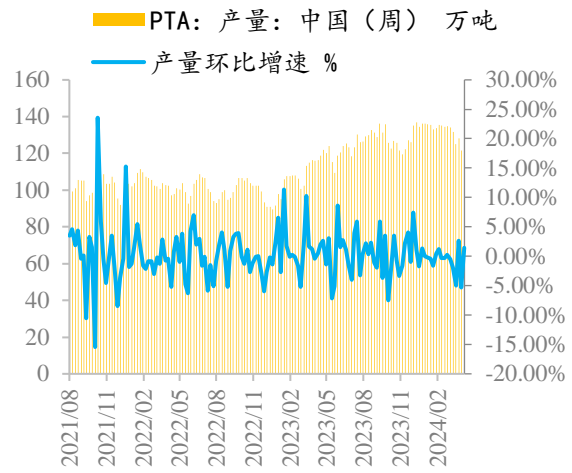
2.3 需求端

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 123.16 万吨，环比增加 1.76 万吨，开工率 71.78%，环比下降-1.09%。装置方面，周内福海创装置重启，仪征化纤负荷提升到 8 成。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 142.72 万吨，环比增加 2.26 万吨，周产能利用率 90.67%，环比上升 0.82%。整体来看，聚酯负荷基本修复至九成，进一步提升的空间相对有限。尽管 PX 检修逐步兑现，但是 PTA 负荷延续低位，整体去库空间相对有限。

图表 14 PTA 现货价格及加工差

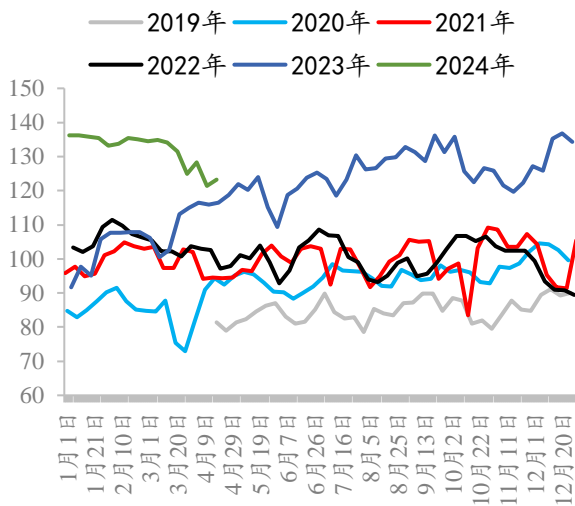


图表 15 PTA 产量及环比增速

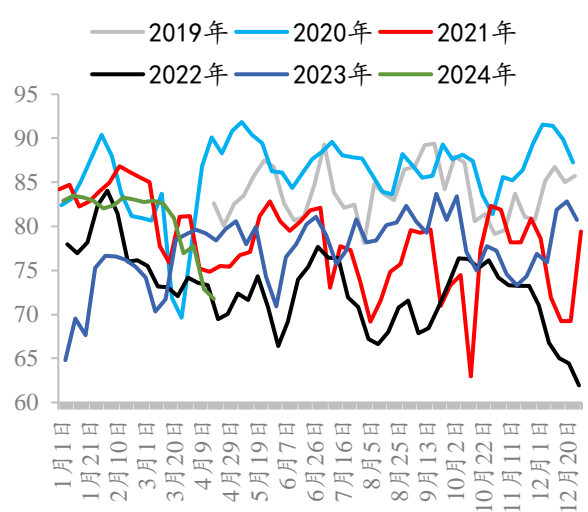


数据来源: Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

图表 16 PTA 产量季节性分析 (万吨)

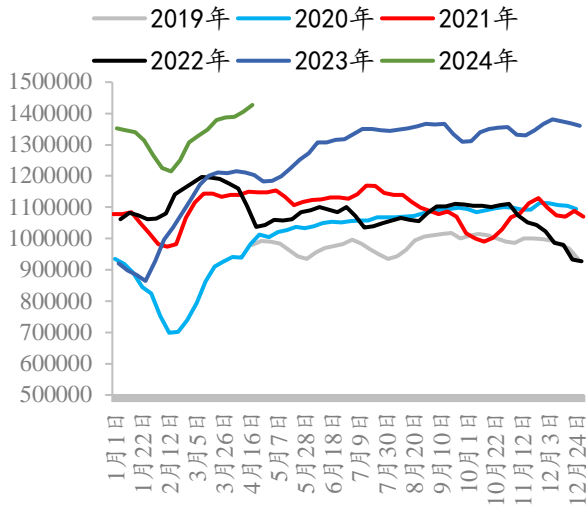


图表 17 PTA 产能利用率季节性 (%)

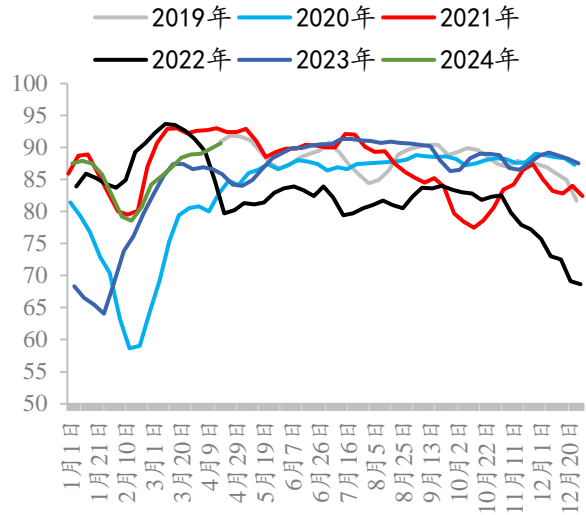


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

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（%）

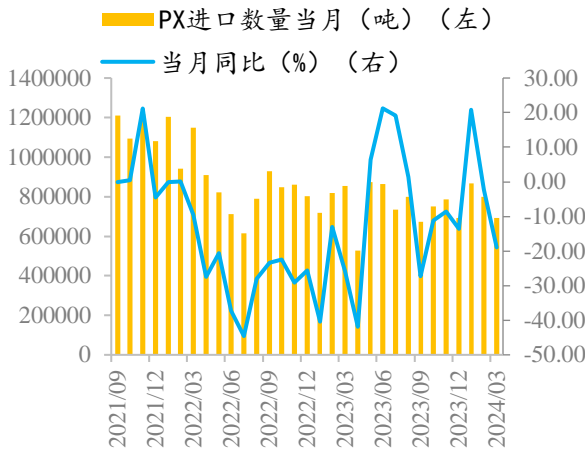


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

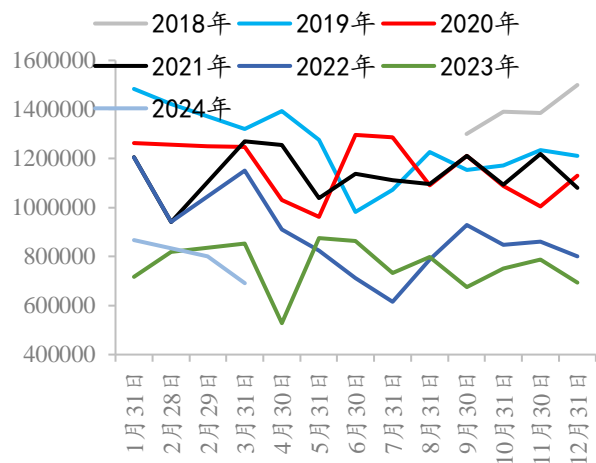
2.4 进口方面

3 月份，我国对二甲苯当月进口量约 69.11 万吨，当月同比减少-18.98%，进口数量累计同比增加-1.32%。

图表 20 PX 当月进口及同比



图表 21 进口量季节性分析（吨）

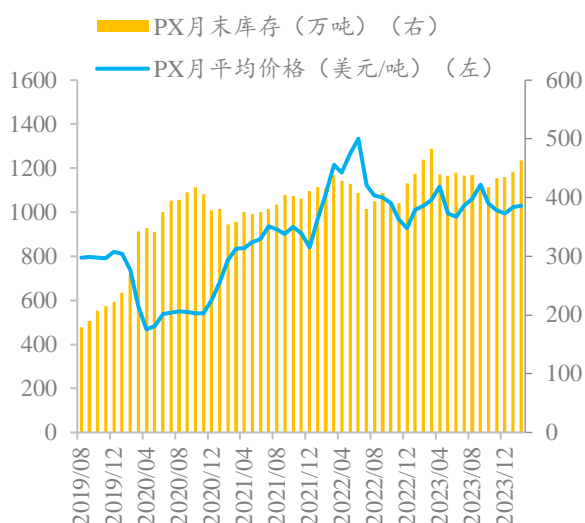


数据来源：Wind、隆众资讯、iFinD、兴证期货研究咨询部

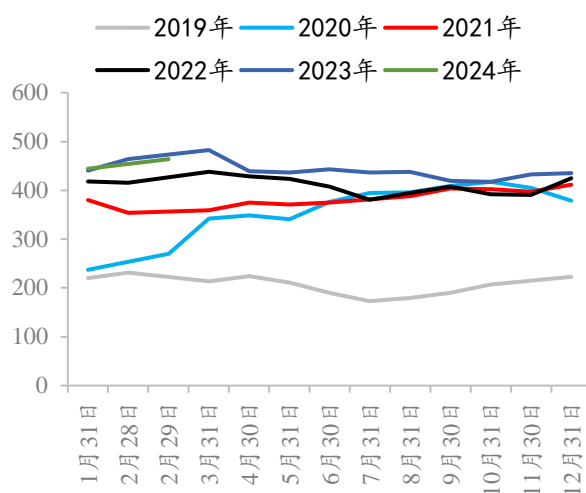
2.5 库存方面

根据隆众资讯数据显示，2月PX社会库存为463.86万吨，环比下降19.57万吨。持续高位进口量叠加国内高开工，PX库存上涨。

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，近期伊朗和以色列冲突激化，地缘情绪引发原油市场剧烈波动，但原油盘面总体较前期有较大幅度回落。伊以冲突目前来看总体可控，暂时没有失控风险，地缘逻辑对原油盘面的影响力度有所弱化。基本面和宏观层面总体中性偏弱，基本面未来重点关注6月初 OPEC+产量政策导向，宏观层面避险情绪在逐步升温。在地缘局势没有升级失控的前提下，基本面和宏观层面暂无法对原油盘面提供强驱动。尽管原油盘面距离高位回落5美元，但地缘情绪溢价仍未完成修复。短线继续关注中东局势动向，盘面侧重留意进一步向下修复的风险。

加工差方面，上周PX-石脑油价维持在362.7美元/吨。短流程方面，PX-MX价差目前维持在56.33美元/吨。

供应端，PX产量与开工延续回落趋势，部分装置检修继续兑现。截至2024年4月22日，国内PX产量为63.29万吨，环比减少4.71万吨，周均开工率75.47%，环比下降5.62%。装

置方面，广东石化 PX 负荷上周末恢复到满负荷，浙石化一套 200 万吨装置 4 月 15 日意外停机 10 天，4 月 15 日，乌鲁木齐石化停机检修两周，4 月 16 日，恒力一套 250 万吨装置检修 10 天，中金 160 万吨装置提前检修一个半月。

下游来看，PTA 方面，上周 PTA 总产量 123.16 万吨，环比增加 1.76 万吨，开工率 71.78%，环比下降-1.09%。装置方面，周内福海创装置重启，仪征化纤负荷提升到 8 成。聚酯方面，上周我国聚酯周度产量 142.72 万吨，环比增加 2.26 万吨，周产能利用率 90.67%，环比上升 0.82%。整体来看，聚酯负荷基本修复至九成，进一步提升的空间相对有限。尽管 PX 检修逐步兑现，但是 PTA 负荷延续低位，整体去库空间相对有限。

总体来看，成本端支撑转弱，PX 检修逐步兑现，PTA 负荷仍处于低位，宽松格局短期难改，近月承压运行为主。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。