

EIA 库存超预期去库，原油趋势走强

2024 年 3 月 18 日 星期一

兴证期货·研究咨询部

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

内容提要

行情回顾

上周原油趋势走强,布伦特及 WTI 周线涨幅均超过 3%。上周 EIA 数据显示原油库存大幅超预期去库是驱动近期油价走强的主要因素,同时中东及俄乌地缘事件仍然较为紧张,上周乌克兰无人机再次袭击俄罗斯炼厂,2024 年以来乌克兰袭击已经影响了俄罗斯约 7%的炼厂产能。地缘事件对油价仍有一定支撑。

截至上周五(3月15日),布伦特收于 85.35 美金/桶,周涨跌幅+3.98%;WTI 收于 81.00 美金/桶,周涨跌幅+3.83%;上海国际能源 SC 原油收于 644.6 元/桶,周涨跌幅+5.34%。

核心观点

上周原油自身基本面数据边际转好,EIA 商品原油库存大幅超预期去库边际利多油价,驱动原油在下半周出现强势上涨。同时,地缘事件仍然对油价有一定支撑,以色列表示将继续在加沙地区开展进攻。此外,上周乌克兰无人机再次袭击了俄罗斯炼厂,影响其成品油的生产和供应。

供应端,上周美国产量小幅下降 10 万桶/日,美国产量先行指标钻机数小幅减少 2 台,DUC 数环比上周持平。尽管钻机显示美国主要产地油井单产率有所提升,但按目前的钻机数推算,未来美国产量难有大幅额外增量,同时当前美国产量走势符合预期,基本已见顶。未来供应的变量主要来源于 OPEC+。3 月 3 日,OPEC+正式宣布将自愿减产计划延长至

2 季度，该消息对油价有较强提振，未来重点关注相关国家实际落地情况。

需求端，上周美国炼厂开工率和炼厂加工原油需求继续快速修复，较利多油价。同时宏观层面，美国 1 月 CPI 及核心 CPI 均高于预期，市场调低了近期美联储降息的预期。叠加海外银行业潜在的风险，原油中长期需求预期仍偏中性。

库存方面，上周美国 EIA 商品原油库存大幅去库 153.6 万桶，大幅超出市场预期。同时 EIA 俄克拉荷马州库欣原油库存去库 22 万桶。欧洲及新加坡地区的库存仍处于中性偏低水平。总体看，上周美国库存数据超预期转好，驱动油价走强。

综合来看，上周原油基本面数据超预期转好，同时地缘事件仍较利多油价。当前预期，今年上半年在欧佩克+逐步落地减产协议后，原油市场将实现紧平衡状态，油价下方有较强支撑。但从上方空间看，由于当前海外经济复苏节奏仍然偏慢，以及美联储降息进程仍不顺畅，油价要出现趋势大涨难度仍然较高。综合来看，预计短期原油将维持高位震荡。

风险提示

OPEC+减产协议执行力度不及预期；美联储降息议程；中东局势加剧。

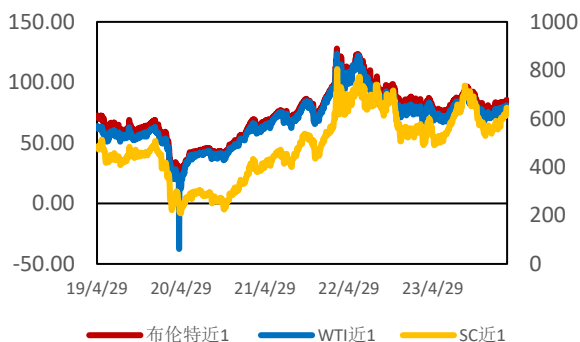
1、价格回顾

绝对价格： 布伦特收于 85.35 美金/桶，周涨跌幅+3.98%； WTI 收于 81.00 美金/桶，周涨跌幅+3.83%； 上海国际能源 SC 原油收于 644.6 元/桶，周涨跌幅+5.34%。

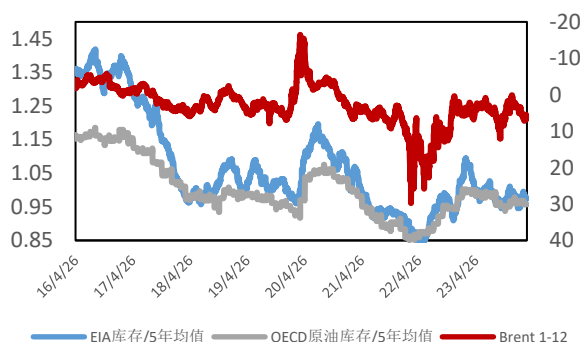
月差： 布伦特近月 1-2 月差收于 0.59 美金/桶； WTI 近月 1-2 月差收于 0.46 美金/桶。周度月差跟随绝对价格小幅走强。

汽柴油裂解： 美国汽油裂解收于 31.68 美金/桶，周度环比+3.20 美金/桶。美国柴油裂解收于 29.54 美金/桶，周度环比+2.27 美金/桶。新加坡汽油裂解收于 13.35 美金/桶，周度环比+0.97 美金/桶。新加坡柴油裂解收于 22.83 美金/桶，周度环比+0.39 美金/桶。

图表 1：期货价格（美元/桶；元/桶）

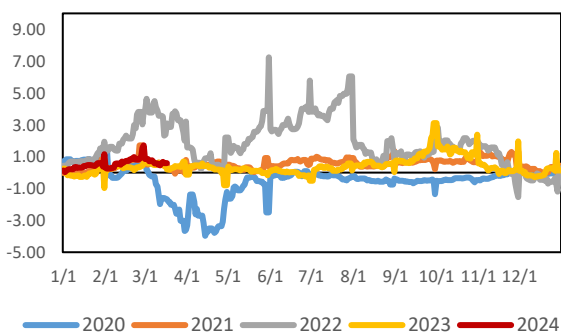


图表 2：月差&库存（美元/桶）

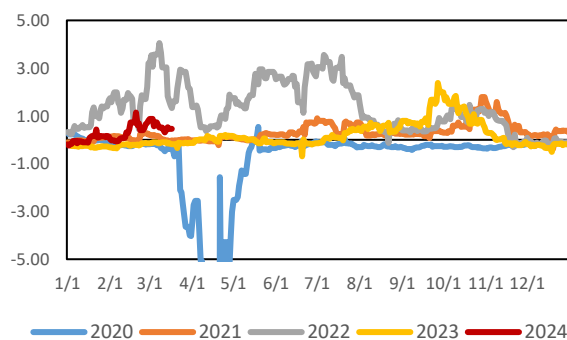


数据来源：Bloomberg；兴证期货研究咨询部

图表 3：Brent 月差 1-2（美元/桶）

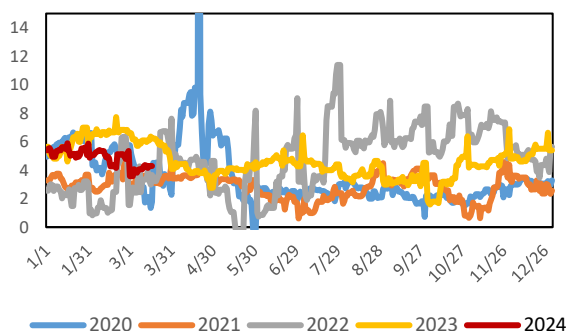


图表 4：WTI 月差 1-2（美元/桶）

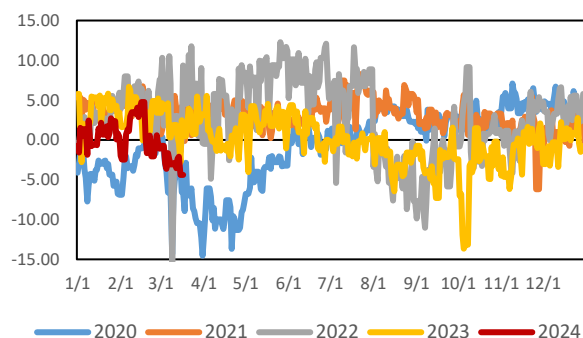


数据来源：Bloomberg；兴证期货研究咨询部

图表 5: Brent-WTI (美元/桶)

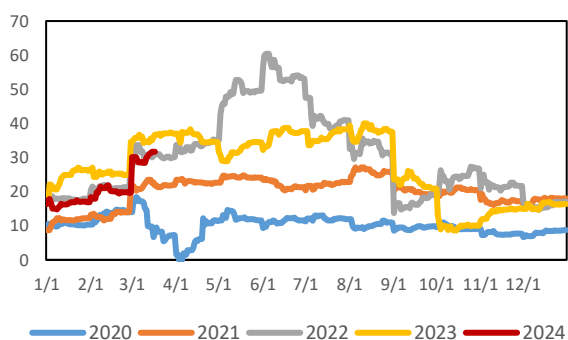


图表 6: Brent-SC (美元/桶)

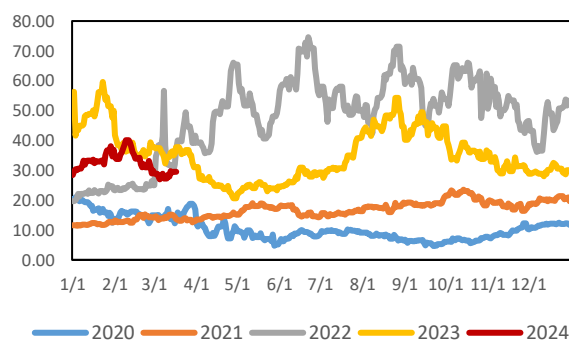


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 7: 美国汽油裂解 (美元/桶)

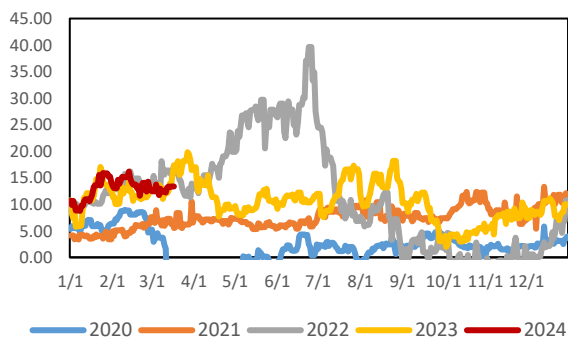


图表 8: 美国柴油裂解 (美元/桶)

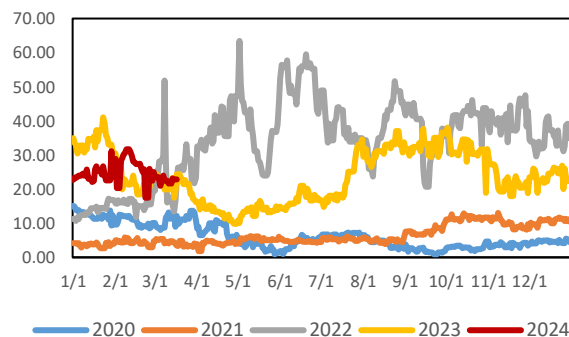


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 9: 新加坡汽油裂解 (美元/桶)



图表 10: 新加坡柴油裂解 (美元/桶)



数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

2、 基本面数据

2.1 库存

美国：上周 EIA 商品原油超预期-153.6 万桶，预期+133.8 万桶，前值+136.7 万桶。当周 EIA 俄克拉荷马州库欣原油库存 -22 万桶，前值+70.1 万桶。当前不包括战略石油储备的商业原油库存比五年同期平均水平低约 3%。上周 EIA 商品原油库存超预期去库较利多油价，驱动原油走强。

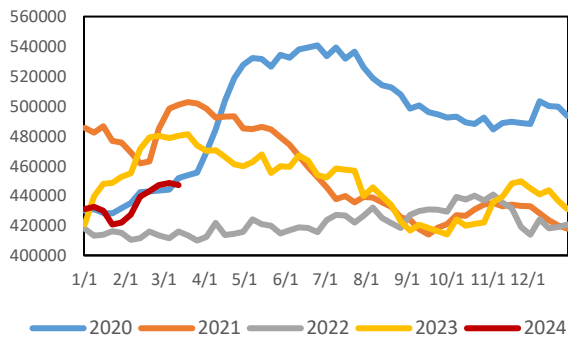
欧洲 ARA：上周原油库存+34.08 万吨。成品油端，汽油库存+5.9 万吨；柴油库存-2.6 万吨。油品总库存+78.78 万吨。上周原油及成品油库存整体表现小幅累库。

新加坡：上周油品总库存-279.7 万桶，其中轻质组分-126.4 万桶，中间组分-18.5 万桶，渣油组分-134.8 万桶。上周总体油品库存偏去库，且油品总库存仍处于历史中性偏低位。

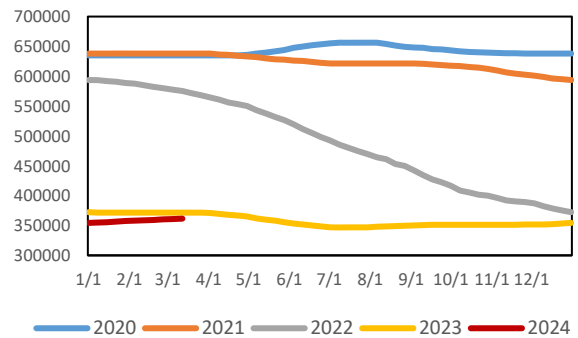
OECD 全球：前值较低，数据滞后。历史回溯 OECD 库存与 EIA 美国库存走势较接近，推测近月会有一定幅度的累库。

其他：上周海上浮仓及海上运输原油均小幅去库。数据端看，“红海事件”并未显著影响到海上浮仓数据。

图表 11：美国流通原油库存（千桶）

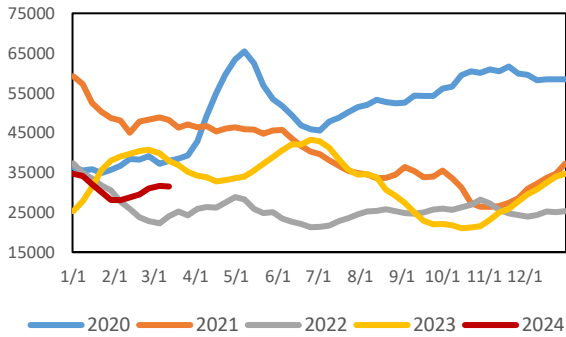


图表 12：美国 SPR 原油库存（千桶）

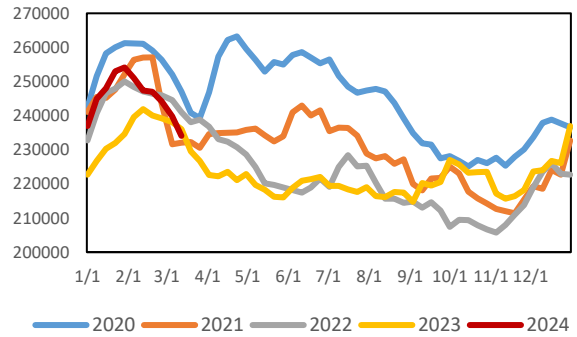


数据来源：Bloomberg；兴证期货研究咨询部

图表 13: 美国库欣原油库存 (千桶)

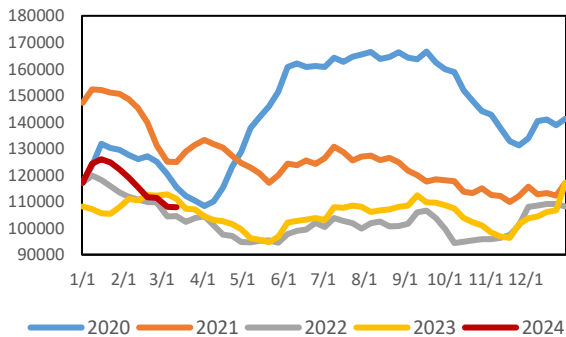


图表 14: 美国汽油库存 (美元/桶)

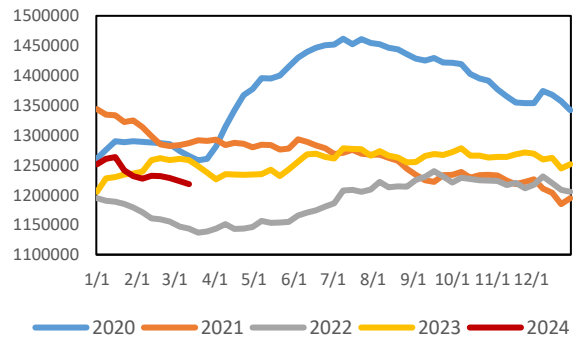


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 15: 美国柴油库存 (千桶)

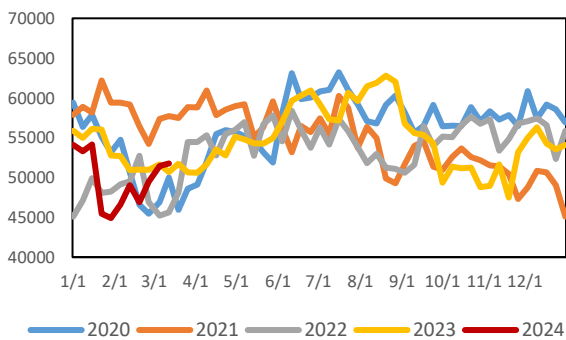


图表 16: 美国油品总库存 (千桶)

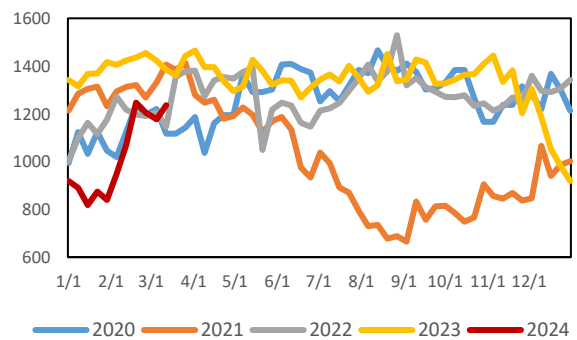


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 17: ARA 原油库存 (千吨)

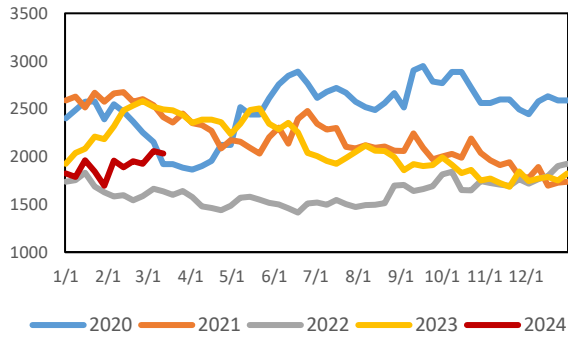


图表 18: ARA 汽油库存 (千吨)

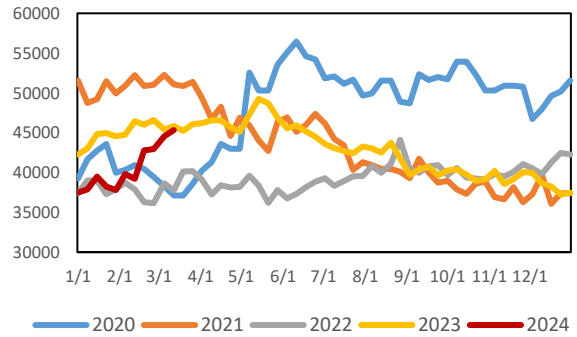


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 19: ARA 柴油库存 (千吨)

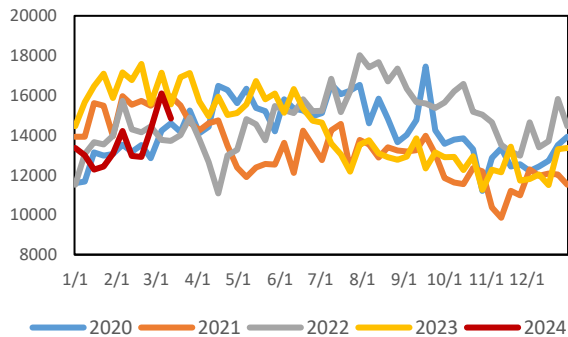


图表 20: ARA 油品总库存 (千吨)

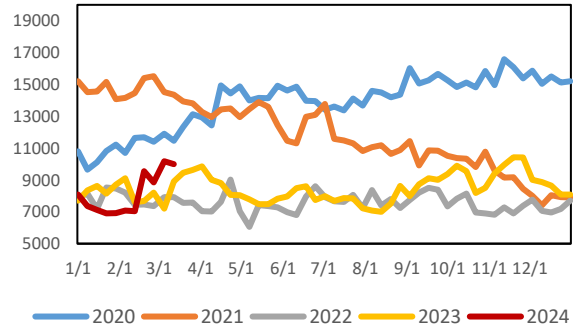


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 21: 新加坡轻组分库存 (万桶)

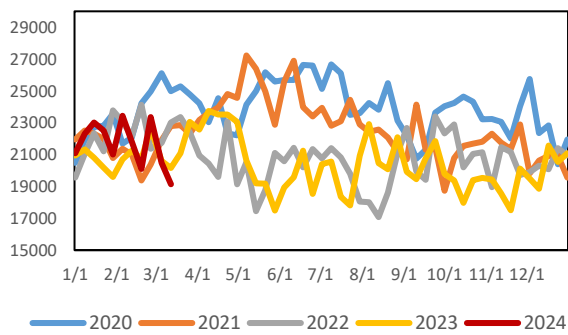


图表 22: 新加坡中间组分库存 (万桶)

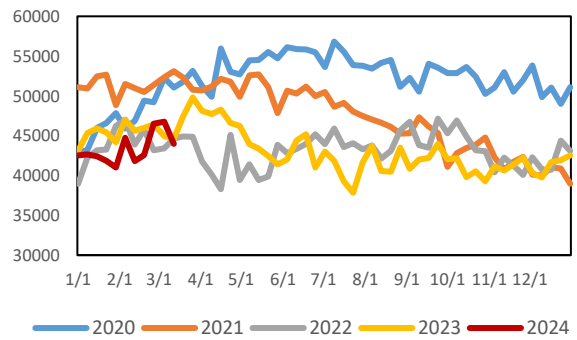


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 23: 新加坡渣油库存 (万桶)

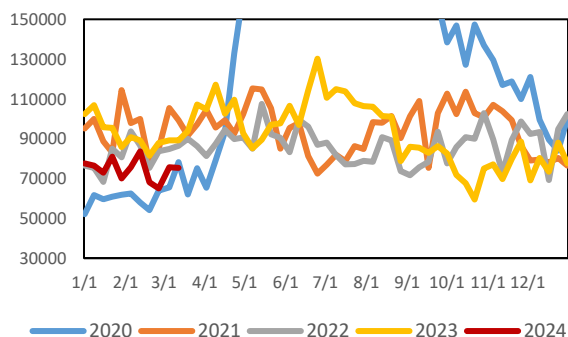


图表 24: 新加坡油品总库存 (万桶)

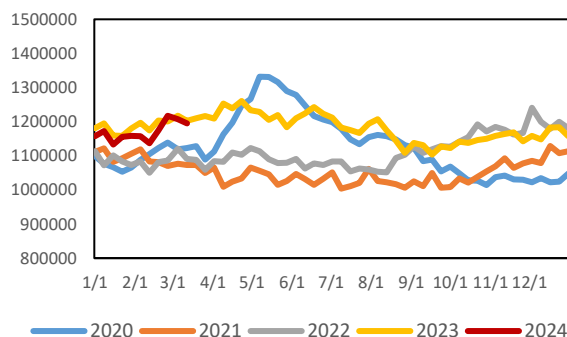


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 25: 世界浮仓 (万桶)



图表 26: 海上运输原油



数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

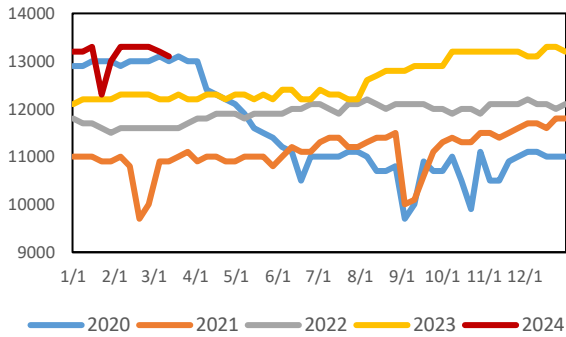
2.2 供应

美国: 上周美国原油产量小幅下降 10 万桶/日至 1310.0 万桶/日, 总产量仍维持在历史高位。上周美国原油活跃钻机数环比减少 2 台, 当前共有 504 台。上周美国 DUC 数量持平, 当前共有 4386 个。趋势上, 活跃钻机及 DUC 数量仍然维持下降趋势。2023 年美国二叠纪地区单产率不断提升, 这使得在钻机数不断下滑的状态下, 美国总产量仍然可以维持在高位。

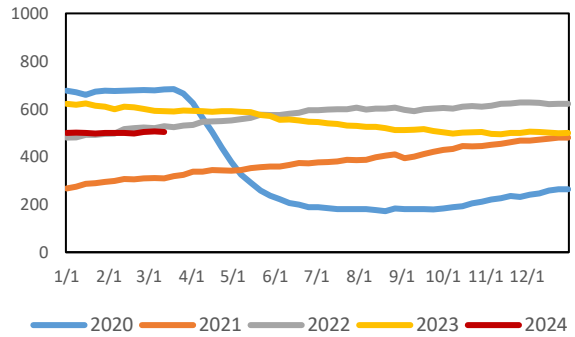
OPEC+: OPEC 2 月数据显示, OPEC 总供应较 1 月增加 110 万桶/日。2 月份的增量主要来自赦免国利比亚的产量恢复, 主要协议国减产落地情况好于 1 月。同时, 3 月 3 日, OPEC+ 官方宣布, 将去年 11 月达成的自愿减产协议延长至今年二季度, 来平衡当前供应偏过剩的状态。该消息对油价有较强提振。此前达成的减产协议原计划执行至今年一季度。此外, 此次延长的减产量维持了去年 11 月 30 日各国达成的减产计划, 即最新的减产协议只是时间线上延长了 1 季度, 量级上并无变化。

11 月 30 日, OPEC+ 在部长会议上达成协议, 成员国同意明年初自愿减产约 220 万桶/日。具体看, 沙特和俄罗斯延长自愿削减供应 130 万桶/日的行动至明年 3 月底。到 2024 年第一季度末, 俄罗斯将把每日 30 万桶的额外自愿减产再增加 20 万桶/日。明年一季度, 伊拉克将自愿减产 22 万桶/日; 科威特将自愿减产 13.5 万/日; 阿联酋将自愿减产 16.3 万桶/日; 哈萨克斯坦将自愿减产 8.2 万桶/日; 阿尔及利亚将自愿减产 5.1 万桶/日。2024 年尼日利亚的目标产量为 150 万桶/日, 安哥拉为 111 万桶/日, 刚果为 27.7 万桶/日。减产协议存在 3 大疑点: 首先, 成员国中产量前二的沙特和俄罗斯只是将现有的减量 130 万桶/日延长至明年 3 月底, 并无新增减量。其次, 鉴于此前成员国内部存在诸多反对减产的声音, 当前虽然已达成口头协议, 但市场对实际落地情况存疑, 例如安哥拉仍然反对减产。最后, 此次达成的协议为自愿减产行为, 不如此前表述的减产配额有约束力。后期重点跟踪一二季度各成员国实际产量, 是否匹配减产协议内容。

图表 27: 美国原油产量 (千桶/日)

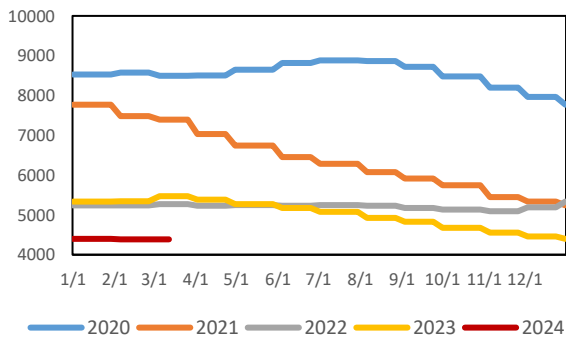


图表 28: 美国原油活跃钻机

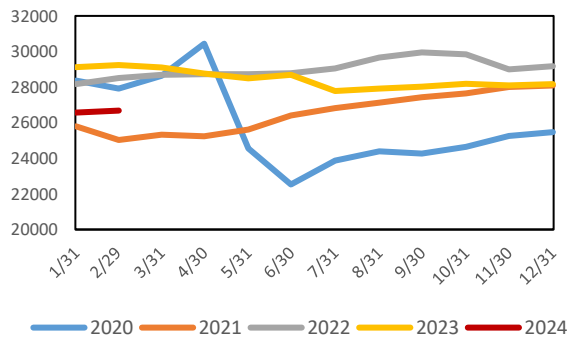


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 29: 美国 DUC 数量

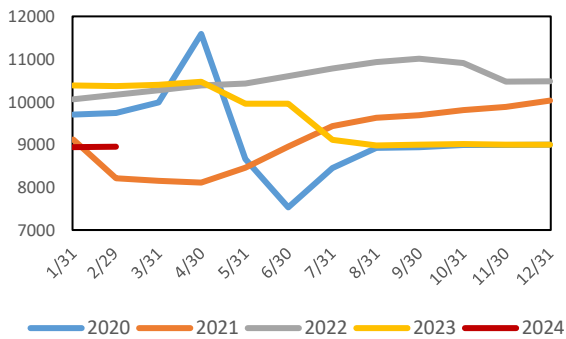


图表 30: OPEC 供应量 (千桶/日)

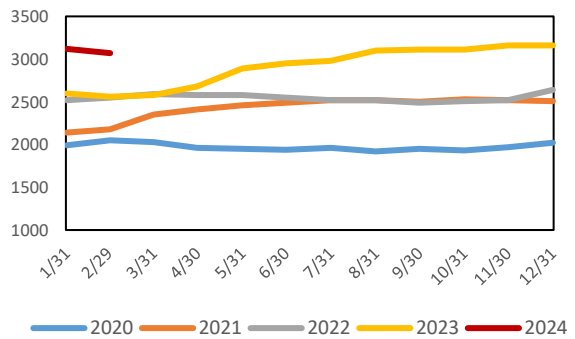


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 31: 沙特产量 (千桶/日)

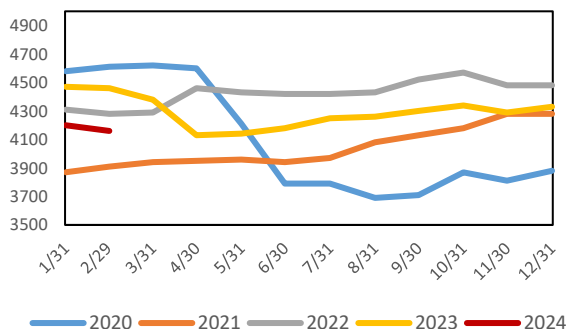


图表 32: 伊朗产量 (千桶/日)

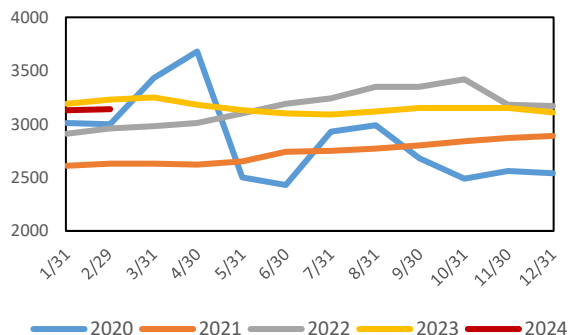


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 33: 伊拉克产量 (千桶/日)



图表 34: 阿联酋产量 (千桶/日)



数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 35: OPEC 减产协议及产量 (千桶/日)

	24年产量基准	23年5月减产协议	23年11月减产协议	24年目标产量	当前产量
阿尔及利亚	1007	-48	-51	908	959
安哥拉	1100			1100	1138
刚果	277			277	240
几内亚	70			70	64
加蓬	177	-8		169	234
伊拉克	4431	-211	-223	3997	4304
科威特	2676	-128	-135	2413	2548
尼日利亚	1500			1500	1377
沙特	10478	-500	-1000	8978	8978
阿联酋	3219	-144	-163	2912	2920
全体OPEC成员国	24935	-1039	-1572	22323	22761
俄罗斯	9828		-200	9628	9557
其他OPEC+					
全体OPEC+成员国	40404	-1157	-1896	37351	37822

*单位: 千桶/日

数据来源: Kpler; 兴证期货研究咨询部

图表 37: 2023 年中东国家财政平衡油价估算

国家	23年10月估算 (美金/桶)	23年5月估算 (美金/桶)
沙特	85.5	80.9
阿联酋	56	55.6
阿曼	54.3	72.2
巴林	108.3	126.2
卡塔尔	45.4	44.8
科威特	68.2	70.7
伊朗	97.7	75.8
伊拉克	307.4	351.7
阿尔及利亚	118.3	112.4

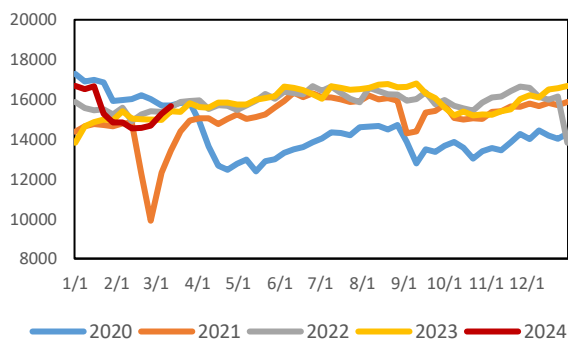
数据来源: IMF; 兴证期货研究咨询部

2.3 需求&进出口

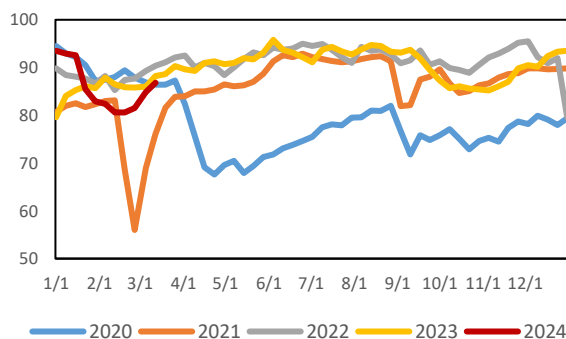
表需及进出口: 上周美国原油加工量周度环比+39.0 万桶/日。炼厂开工率周度环比继续修复上升,目前在 86.8%。上周炼厂开工率恢复较明显,带动原油加工需求上升。上周汽油表需周度环比+24.77 万桶/日,柴油表需周度环比-36.74 万桶/日。上周美国原油净出口 80.3 万桶/日,较上周-124.9 万桶/日;美国汽油出口+17.1 万桶/日;美国柴油出口+20.0 万桶/日。

利润: 布伦特 321 裂解收于 27.89 美金/桶,较上周环比+3.23 美金/桶;WTI 321 裂解收于 33.00 美金/桶,较上周+3.39 美金/桶。

图表 38: 美国原油加工量 (千桶/日)

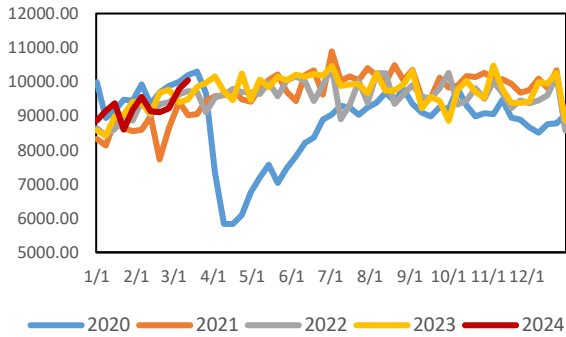


图表 39: 美国炼厂开工率

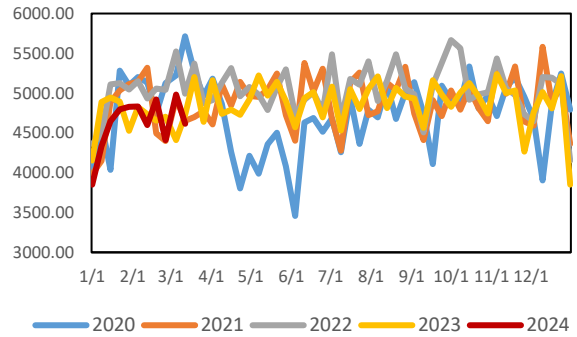


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 40: 美国汽油表需 (千桶/日)

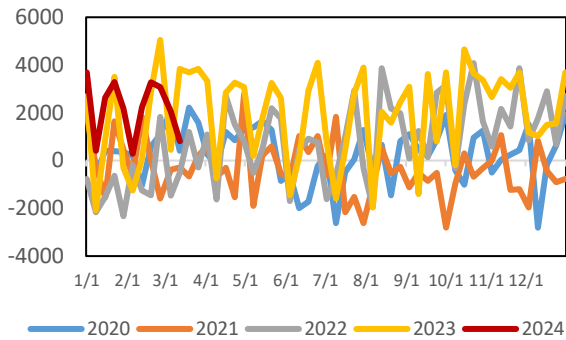


图表 41: 美国柴油表需 (千桶/日)

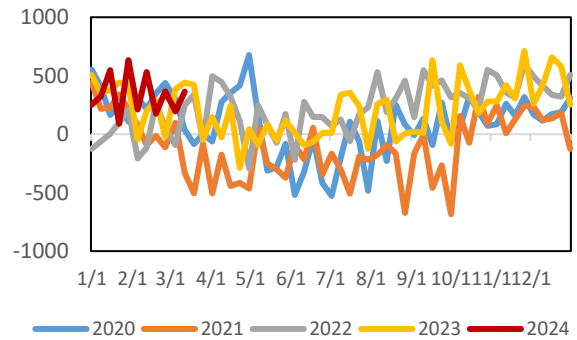


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 42: 美国原油净出口 (千桶/日)

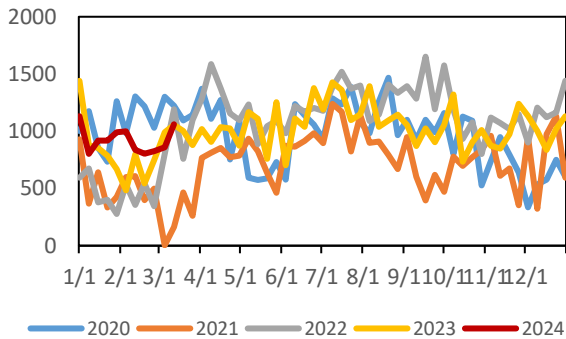


图表 43: 美国汽油净出口 (千桶/日)

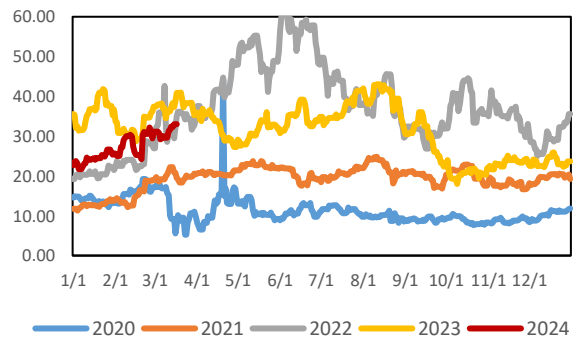


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 44: 美国柴油净出口 (千桶/日)

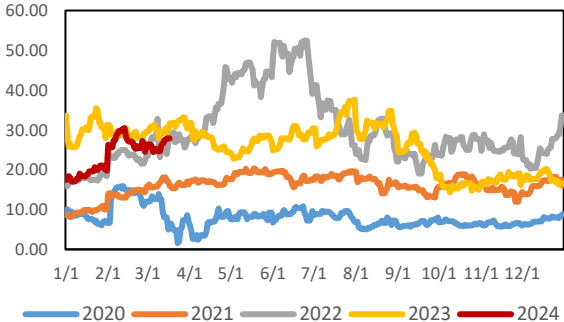


图表 45: 库欣 321 裂解 (美元/桶)



数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

图表 46: Brent 321 裂解 (美元/桶)

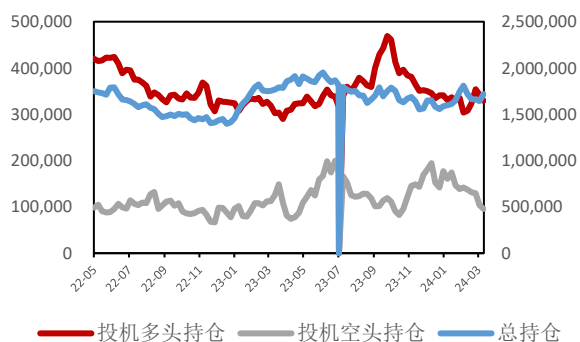


数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究

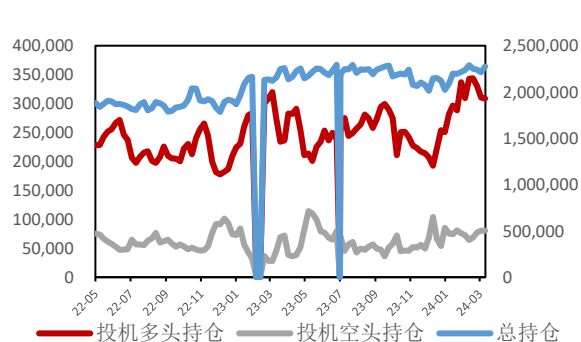
3、 资金情绪

上周 WTI 非商业多头持仓减少 12843 手，非商业空头持仓减少 8119 手；Brent 非商业多头持仓减少 1847 手，非商业空头持仓增加 190 手。

图表 47: WTI 投机基金持仓



图表 48: Brent 投机基金持仓



数据来源: Bloomberg; 兴证期货研究咨询部

4、市场资讯。

1. 美国至 3 月 8 日当周 EIA 商品原油库存 -153.6 万桶，预期 133.8 万桶，前值 136.7 万桶。当周 EIA 俄克拉荷马州库欣原油库存 -22 万桶，前值 70.1 万桶。当前不包括战略石油储备的商业原油库存比五年同期平均水平低约 3%。3 月 8 日当周美国国内原油产量减少 10.0 万桶至 1310.0 万桶/日；当周 EIA 原油产量引伸需求 1881.04 万桶/日，前值 2022.7 万桶/日
2. 石油输出国组织(OPEC)维持对 2024 年和 2025 年全球石油需求相对强劲增长的预测，并进一步上调今年经济增长预估。OPEC 月度报告称，2024 年全球石油需求将增加 225 万桶/日，2025 年将增加 185 万桶/日。这两项预测均与上月持平。OPEC 对 2024 年经济增长的预测本已高于国际能源机构的预测，两者在需求增长预测上的差距为至少 16 年以来最大。
3. 美国能源信息署(EIA)将 2024 年美国石油产量增长预测上调 9 万桶/日，但下调了全球石油产量增长预测，因 OPEC+减产。EIA 报告称，今年美国原油产量将增加 26 万桶/日，达到 1319 万桶/日。此前，EIA 预计今年的原油产量将增加 17 万桶/日。
4. 在汽油和住房成本上升的情况下，美国 2 月消费者物价大涨，这表明通胀具有一定的粘性，进一步降低了美联储在 6 月前降息的可能性。美国劳工部报告显示，2 月消费者物价指数(CPI)环比上涨 0.4%，符合预期。CPI 同比上涨 3.2%，预期为上涨 3.1%。美国通胀率连续第二个月强于预期，这实际上关闭了美联储在 6 月前降息的可能性，一些交易员和分析师押注美联储官员们可能需要等待更长时间。根据美联储政策利率结算的期货合约交易商认为，5 月降息的可能性不到十分之一，但他们仍然认为 6 月降息的可能性约为 70%。
5. 美国至 3 月 1 日当周 EIA 原油库存 136.7 万桶，预期 211.6 万桶，前值 419.9 万桶；当周 EIA 俄克拉荷马州库欣原油库存 70.1 万桶，前值 145.8 万桶；当周除却战略储备的商业原油库存增加 136.7 万桶至 4.49 亿桶。供应端，03 月 01 日当周美国国内原油产量减少 10.0 万桶至 1320.0 万桶/日。美国原油产品四周平均供应量为 1949.9 万桶/日，较去年同期减少 1.25%。
6. 美国至 3 月 1 日当周 API 原油库存 42.3 万桶，预期 260 万桶，前值 842.8 万桶；当周 API 库欣原油库存 52 万桶，前值 182.5 万桶。美国至 3 月 1 日当周 API 投产原油量 51 万桶/日，前值-4.8 万桶/日。
7. 调查显示，欧元区上月企业活动显示复苏迹象，占主导地位的服务业自 7 月以来首次扩张，抵消了制造业进一步萎缩的影响。2 月欧元区综合采购经理人指数(PMI)从 1 月的 47.9 跃升至 2 月的 49.2，高于初值 48.9。这是 6 月以来的最佳表现，但仍低于荣枯分水线 50。服务业 PMI 从 48.4 升至 50.2，高于初值 50.0。

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。