

特朗普关税政策引发经济下行担忧，恐慌情绪拖累油价偏弱运行

一、 日度市场总结

原油：

美国股市在周一创下了自2009年以来总统任期头50天的最差表现，美国三大股指均大幅下挫。标准普尔500指数创下12月18日以来最大单日跌幅，纳斯达克指数下跌4.0%，创下2022年9月以来最大单日百分比跌幅。内盘，3月10日SC主力合约收涨2.06%，报520.8元/桶；夜盘SC收跌于514.5元/桶。外盘，3月10日WTI收跌1.12美元/桶，报65.92美元/桶；Brent收跌1.22美元/桶，报69.14美元/桶。

宏观面，美国2月季调后非农就业人口录得15.1万人，增幅略低于市场预期；美国2月失业率录得4.1%，为2024年11月以来新高。市场在年初的乐观前景在很大程度上已经消退，转而担心美国经济可能正在萎缩，并导致了美国股市的大跌。恐慌情绪同样对大宗商品市场带来较大的宏观压力，导致各类商品普跌。地缘方面，乌克兰总统泽连斯基抵达沙特，并计划与美国国务卿卢比奥及其他美国高级官员会面，讨论结束战争的可能途径，美国届时或将寻求乌克兰对停火进程做出承诺，地缘风险溢价可能会进一步走低。基本面供给端，美国能源部长赖特称：“随着页岩油行业不断创新和提高效率，即使油价跌至每桶50美元，美国页岩油生产商也能提高产量”。但这似乎比市场甚至美国石油生产商本身都更看好美国页岩行业的恢复能力。贝克休斯CEO表示美国油气生产商可能主要通过提高效率来提高产量，而不是通过新钻井和增加支出来提高产量。无论通过哪种方式达成最终产量的提高，在OPEC已经开启逐步增产的背景下都将会对油价产生显著的负面影响。需求端，由于美国对俄罗斯能源实施的制裁影响了国际能源流动，中国今年头两个月的原油进口量比2024年下降了5%。此外，中国2月份的通胀率在13个月以来首次降至零以下，这表明消费疲软，石油需求或将持续低迷。库存端，路透社周一的初步调查显示，美国上周的原油库存预计会增加，而馏分油和汽油库存可能会下降。

总体而言，短期内美国对油价的影响是立竿见影的，甚至成为了今年以来油价波动的最核心驱动。中长期来看，在贸易风波不断的背景下，全球经济下滑的风险将会牵制油价的上行力量。此前悬而未决的OPEC增产计划也尘埃落定，该组织充足的闲置产能将会为全球原油供给提供坚实支撑。

燃料油：

3月10日，FU报收3115元/吨，LU报收3551元/吨，NYMEX燃油报收217.8美分/加仑。

高硫燃料油市场仍延续韧性格局，裂解与跨期价差持续处于强势区间。俄罗斯和伊朗能源出口仍受制于国际贸易约束，供应恢复尚需时日。但若地缘局势出现转机，美国对俄能源贸易限制政策调整，其燃料油出口通道或重新畅通。综合研判，高硫品种阶段性支撑格局尚未改变，但上行空间面临多重制约。低硫方面，随着我国主营炼化装置产能释放节奏加快，低硫品目暂未现显著承压态势。此外，低硫-高硫价差中枢在经历剧烈收敛后，进一步收窄动能趋于衰减。

通惠期货研发部

李英杰

从业编号：F03115367

投资咨询：Z0019145

手机：18516056442

liyingjie@thqh.com.cn

www.thqh.com.cn



原油、燃料油日报

二、产业链价格监测

原油:

	数据指标	2025/03/07	2025/03/10	涨跌幅	变化	单位
期货价格	SC	512.5	520.8	1.62%		元/桶
	WTI	67.1	65.9	-1.69%		美元/桶
	Brent	70.5	69.1	-1.86%		美元/桶
现货价格	OPEC一揽子	72.55	--	1.11%		美元/桶
	Brent	72.12	71.40	-1.00%		美元/桶
	阿曼	70.98	71.03	0.07%		美元/桶
	胜利	67.62	68.03	0.61%		美元/桶
	迪拜	70.98	71.03	0.07%		美元/桶
	ESPO	63.90	63.79	-0.17%		美元/桶
	杜里	70.91	71.28	0.52%		美元/桶
价差	SC-Brent	0.35	2.55	617.72%		美元/桶
	SC-WTI	3.75	5.77	53.59%		美元/桶
	Brent-WTI	3.40	3.22	-5.29%		美元/桶
	SC 连-连3	8.70	10.60	21.84%		元/桶
其他资产	美元指数	103.90	103.91	0.02%		--
	标普500	5770.20	5614.56	-2.70%		--
	DAX指数	23008.94	22620.95	-1.69%		--
	人民币汇率	7.2382	7.2649	0.37%		--

	数据指标	2025/02/21	2025/02/28	涨跌幅	变化	单位
库存	美国商业原油库存	430161.0	433775.0	0.84%		千桶
	库欣库存	24573.0	25697.0	4.57%		千桶
	美国战略储备库存	395313.0	395313.0	0.00%		千桶
	API库存	45697.90	45552.40	-0.32%		万桶
开工	山东地炼(常减压)开工率	43.21	43.17	-0.09%		%
	美国炼厂周度开工率	86.50	85.90	-0.69%		%
	美国净原油投入量	15733.00	15349.00	-2.44%		千桶/天



燃料油:

	数据指标	2025/03/07	2025/03/10	涨跌幅	变化	单位
期货价格	FU	3110	3115	0.16%		元/吨
	LU	3529	3551	0.62%		元/吨
	NYMEX燃油	221.2	217.8	-1.55%		美分/加仑
现货价格	IFO380:新加坡	461.00	474.00	2.82%		美元/吨
	IFO380:鹿特丹	422.00	428.00	1.42%		美元/吨
	MDO:新加坡	503.00	503.00	0.00%		美元/吨
	MDO:鹿特丹	489.00	497.00	1.64%		美元/吨
	MGO:新加坡	640.00	650.00	1.56%		美元/吨
	船用180CST新加坡FOB	437.99	442.24	0.97%		美元/吨
	船用380Cst新加坡FOB	426.99	431.49	1.05%		美元/吨
	低硫0.5%新加坡FOB	485.89	490.64	0.98%		美元/吨
	华东(高硫180)	5400.00	5400.00	0.00%		元/吨
纸货价格	高硫180:新加坡(近一月)	437.99	442.24	0.97%		美元/吨
	高硫380:新加坡(近一月)	426.99	431.49	1.05%		美元/吨
华东港口	混调高硫180CST船提	5325.00	5300.00	-0.47%		元/吨
	俄罗斯M100到岸价	492.00	500.00	1.63%		美元/吨
价差	新加坡高低硫价差	21.46	22.31	3.96%		美元/吨
	中国高低硫价差	419.00	436.00	4.06%		元/吨
	LU-新加坡FOB(0.5%S)	-1988.00	--	--		元/吨
	FU-新加坡380CST	-2238.00	--	--		元/吨

	数据指标	2025/02/21	2025/02/28	涨跌幅	变化	单位
Platts	Platts(380CST)	491.7	475.2	-3.36%		美元/吨
	Platts(180CST)	494.6	479.8	-2.98%		美元/吨
库存	新加坡	1754.7	1546.6	-11.86%		万桶
	美国馏分(<15ppm)	111764	110400	-1.22%		千桶
	美国馏分(15ppm-500ppm)	2838	2951	3.98%		千桶
	美国馏分(>500ppm)	5870	5803	-1.14%		千桶
	美国馏分DOE	120472	119154	-1.09%		千桶
	美国含渣DOE	24157	24748	2.45%		千桶



三、产业动态及解读

(1) 内盘价格

3月10日SC主力合约收涨2.06%，报520.8元/桶；夜盘SC收跌于514.5元/桶。现货端，3月10日国内胜利原油每桶68.03美元，环比上调0.61%。

(2) 外盘价格

3月10日WTI收跌1.12美元/桶，报65.92美元/桶；Brent收跌1.22美元/桶，报69.14美元/桶。现货端，3月10日Brent原油现货下调1.00%，报71.40美元/桶，阿曼和迪拜原油现货均环比上调0.07%，报71.03美元/桶。

(3) 宏观

美国2月季调后非农就业人口录得15.1万人，增幅略低于市场预期；美国2月失业率录得4.1%，为2024年11月以来新高。市场在年初的乐观前景在很大程度上已经消退，转而担心美国经济可能正在萎缩，并导致了美国股市的大跌。美国股市在周一创下了自2009年以来总统任期头50天的最差表现，美国三大股指均大幅下挫。标准普尔500指数创下12月18日以来最大单日跌幅，纳斯达克指数下跌4.0%，创下2022年9月以来最大单日百分比跌幅。恐慌情绪同样对大宗商品市场带来较大的宏观压力，导致各类商品普跌。

美联储主席鲍威尔周五表示，在等待特朗普新政府的政策如何影响经济的进一步明朗化之前，不会急于降息。导致非农就业报告公布后美国短期利率期货下跌。市场不再押注美联储5月降息，而是在押注美联储要等到6月才能重新开始降息，但市场仍然预计今年美联储将降息约75个基点。

(4) 供应

在欧洲最大的石油和天然气公司重新转向提高化石燃料产量的战略之际，总部位于英国的超级巨头壳牌，已在马来西亚近海深水石油项目的下一个开发阶段首次生产石油。新的开发项目有助于实现壳牌在2023年至2025年期间投产新上游项目的承诺，这些项目在产量达到峰值时每天将额外提供50万桶油当量。今年到目前为止，壳牌已在墨西哥湾的鲸鱼油田启动了商业生产，预计最高日产量将达到10万桶。

OPEC+终于决定实施其拖延已久的石油增产计划，从四月份开始将日产量增加约13.8万桶。这是欧佩克自2022年以来的首次增产，标志着欧佩克向解除220万桶/日的减产计划迈出了谨慎的一步，并彻底颠覆市场普遍预期。

美国特朗普政府目前正在研究如何让盟国拦截和检查驶过亚洲马六甲海峡等重要咽喉要道的伊朗油轮，以阻止其获得大规模杀伤性武器。美国的激进行动可以在短期内将伊朗的日出口量减少约75万桶，但制裁时间越长其效果就越差，因为伊朗和买家都在想办法绕过制裁。

(5) 需求

由于拜登政府对俄罗斯能源实施的临别制裁影响了国际能源流动，中国今年头两个月的原油进口量比2024年下降了5%。中国今年前两个月的进口总量



为 8385 万吨，日均进口量为 1038 万桶，然而去年的日均进口量为 1074 万桶。随着中国经济日趋成熟，其增长速度将更加稳健，过去 20 年的进口增长率不太可能重现。中国国有能源巨头中国石油天然气集团公司（CNPC）和中国石油化工集团公司（Sinopec）都预测石油需求增长峰值即将到来，中国石油天然气集团公司预测今年将达到峰值，而中国石油化工集团公司则认为峰值将出现在 2027 年。中国原油进口趋缓的部分原因是政府支持消费者转向所谓的新能源汽车（NEV），即全电动汽车或混合动力汽车。今年早些时候，中国扩大了对改用新能源汽车和更高效家用电器的补贴计划，这意味着新能源汽车的快速增长将在 2025 年继续下去，目前新能源汽车的销量已占新车销量的一半以上。

中国政府很大程度上承诺延续去年的温和刺激政策。在今年的两会中，经济增长目标被设定为 5% 左右，并承诺努力促进消费和解决与美国贸易战升级带来的任何后果，这些头条新闻令人鼓舞，但目前会议中并没有宣布本可以给大宗商品市场带来信心的具体刺激政策，使市场开始怀疑中国这个世界上最大的自然资源购买国是否将在 2025 年实现有意义的进口增长。相反，更有可能出现的是 2024 年趋势的延续，即某些大宗商品的表現好于其他大宗商品，但总体上仍只是温和增长。

（6）库存

EIA 报告显示，截止 2 月 28 日当周，美国商业原油总库存环比增加 361.4 万桶至 4.3378 亿桶，与市场所预期的增加 34.1 万桶有较大出入，并与 API 报告的去库 145.5 万桶差异明显，数据公布后拖累油价进一步探底；俄克拉荷马州库欣库存增加 112.4 万桶，环比大幅增加 4.57%；战略储备库存未有变化；美国炼厂开工下降 0.6 个百分点至 85.9%，并带动炼厂原油加工量减少 34.6 万桶/日；美国原油周度产量连续小幅回升，环比提升 0.04% 至 1350.8 万桶/日。成品油方面，汽油库存减少 143.3 万桶；馏分油库存减少 131.8 万桶，与市场预期增加 22 万桶相反；美国成品油出口增加 165 万桶/日，进口增加 43.5 万桶/日。

（7）市场信息

金十数据 3 月 11 日讯，美国能源部长赖特（Chris Wright）表示，特朗普政府已对伊朗石油生产实施制裁做好准备。

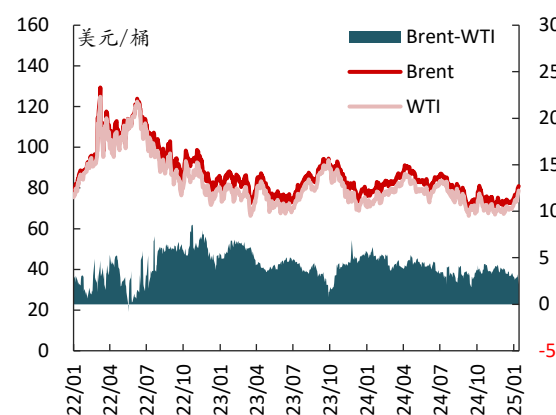
金十数据 3 月 11 日讯，英国海岸警卫队 10 日表示，北海海域撞船事故搜救工作已经停止。美国方面说，涉事油轮由美国军方租用。英国海岸警卫队一名负责人表示，目前已有 36 人被救上岸，其中一人被送往医院接受治疗。另有一人失踪，失踪船员来自集装箱货轮。美国海军军事海运司令部发言人表示，涉事油轮由美国军方租用，正在为美军运输燃料。

金十数据 3 月 11 日讯，美国能源部长赖特周一表示，他正计划与国会合作，取消此前战略石油储备（SPR）的出售计划，作为解决低库存问题的方式之一。



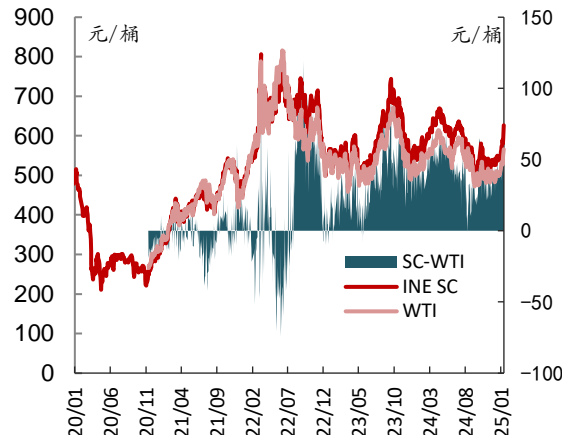
四、产业链数据图表

图 1: WTI、Brent 首行合约价格及价差



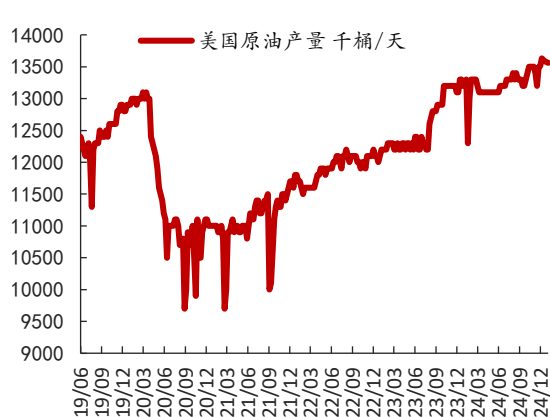
数据来源: WIND

图 2: SC 与 WTI 价差统计



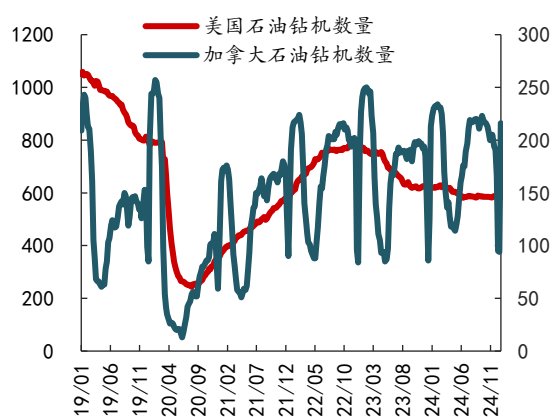
数据来源: WIND

图 3: 美国原油周度产量



数据来源: EIA

图 4: 美国和加拿大石油钻机数量 (贝克休斯)



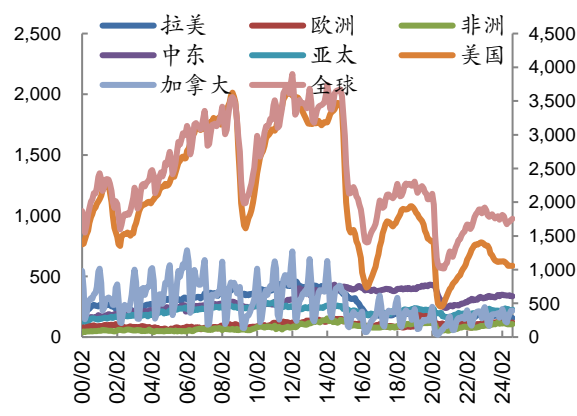
数据来源: WIND

图 5: OPEC 原油产量



数据来源: EIA

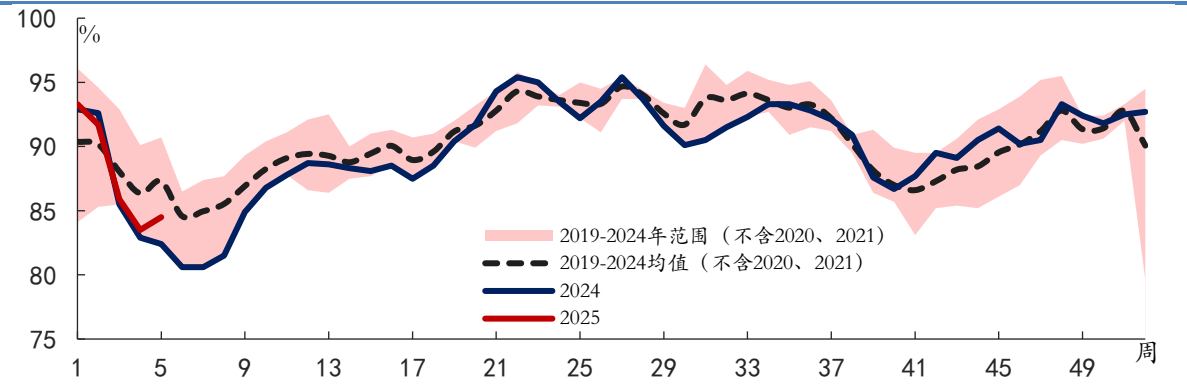
图 6: 全球各地区石油钻机数量 (贝克休斯公司)



数据来源: WIND

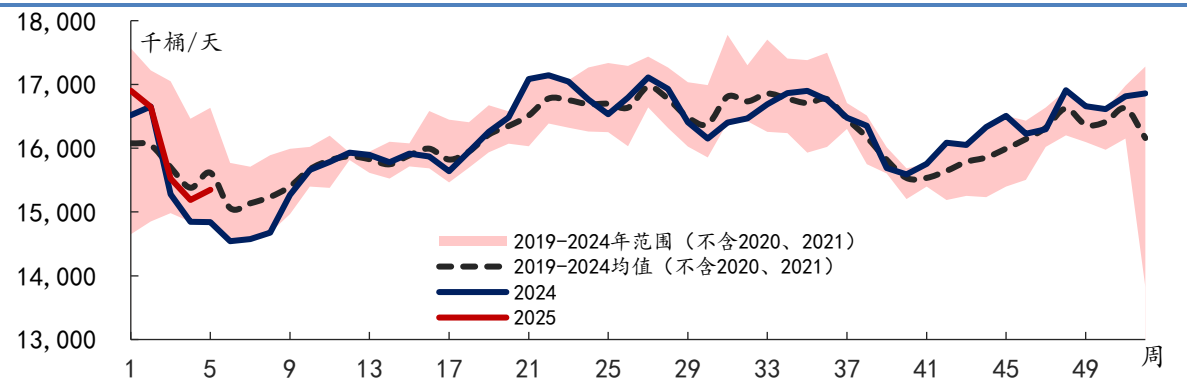


图 7: 美国炼厂周度开工率



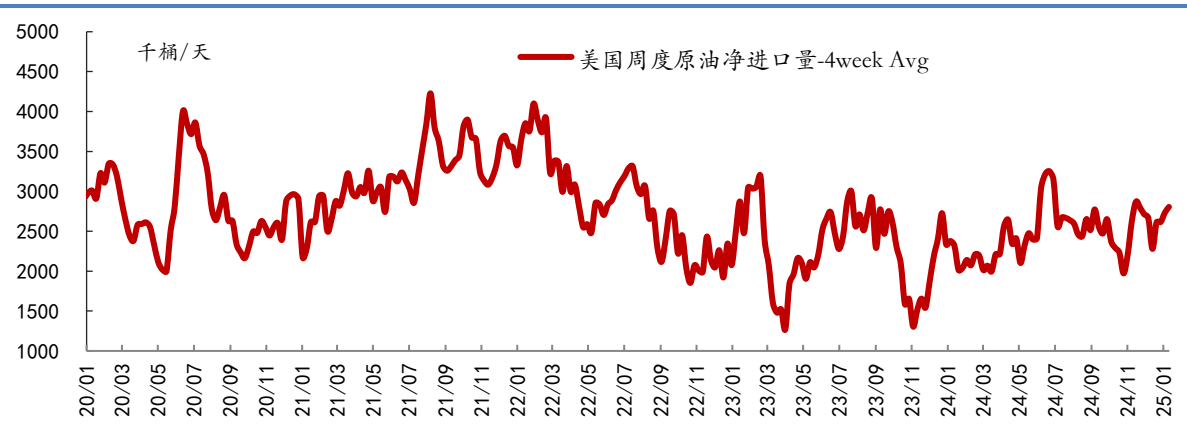
数据来源: EIA

图 8: 美国炼厂原油加工量 (4 周移动均值)



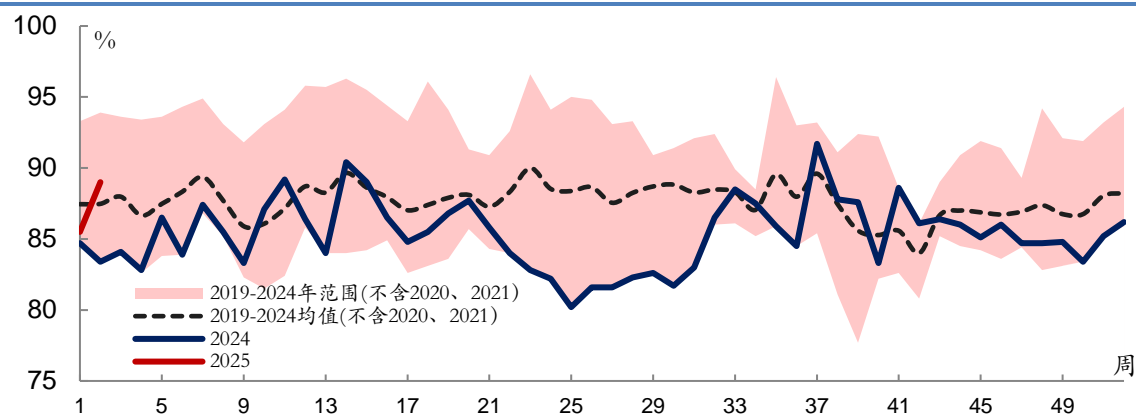
数据来源: EIA

图 9: 美国周度原油净进口量 (4 周移动均值)



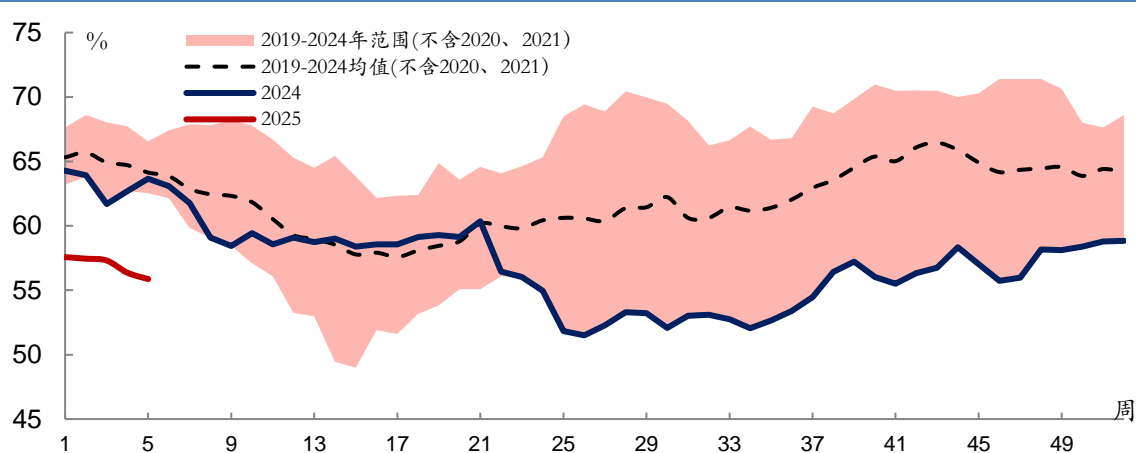
数据来源: EIA

图 10: 日本炼厂实际产能利用率



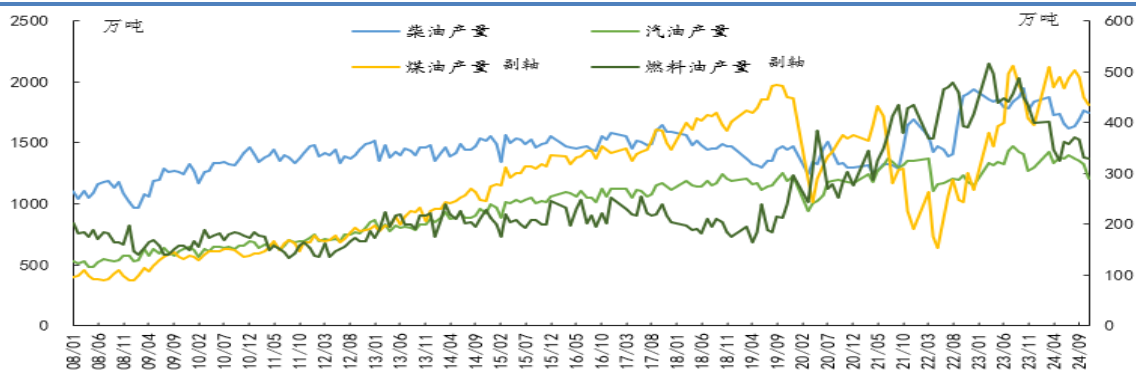
数据来源: PAJ

图 11: 山东地炼(常减压)开工率



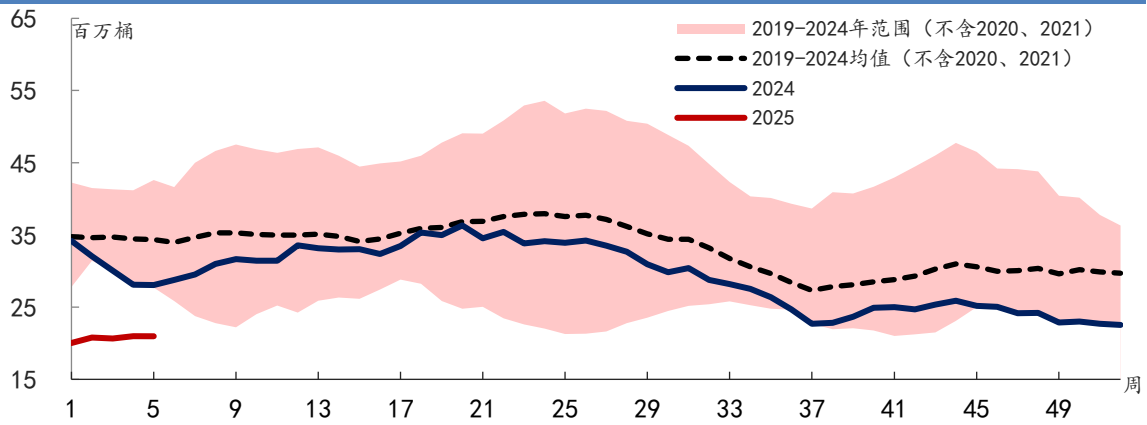
数据来源: WIND

图 12: 中国成品油月度产量(汽油、柴油、煤油)



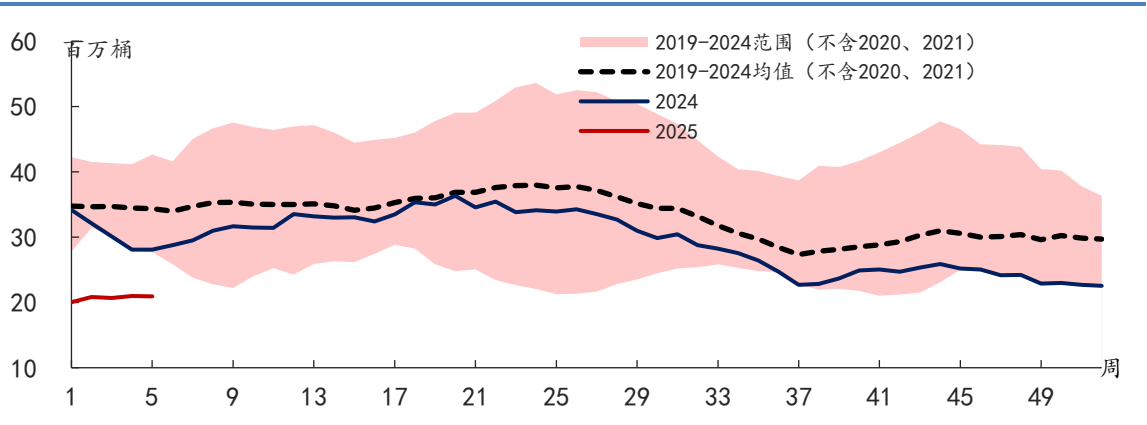
数据来源: WIND

图 13: 美国商业原油库存(不包含战略储备)



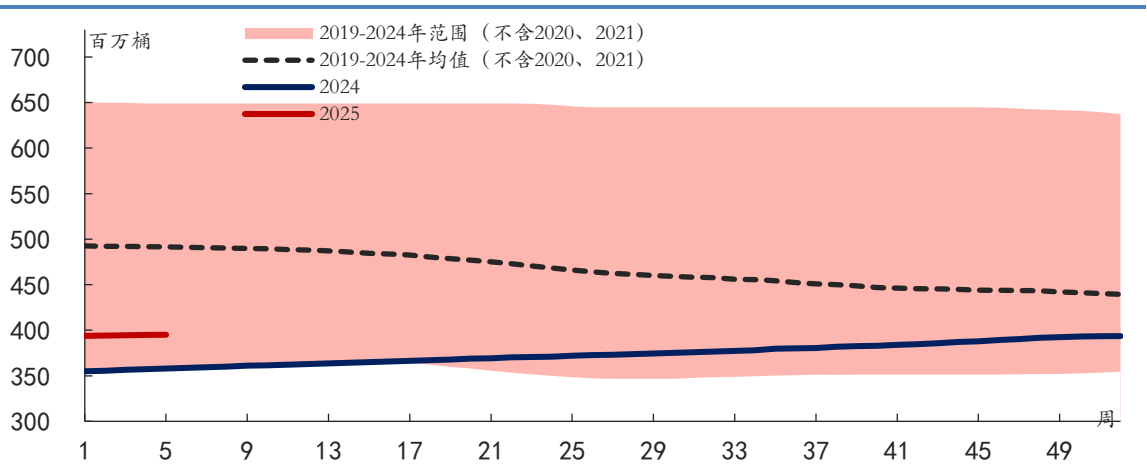
数据来源: EIA

图 14: 美国库欣原油库存



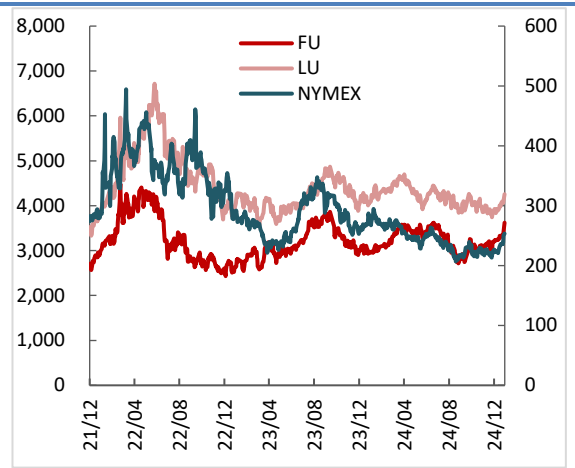
数据来源: EIA

图 15: 美国战略原油库存



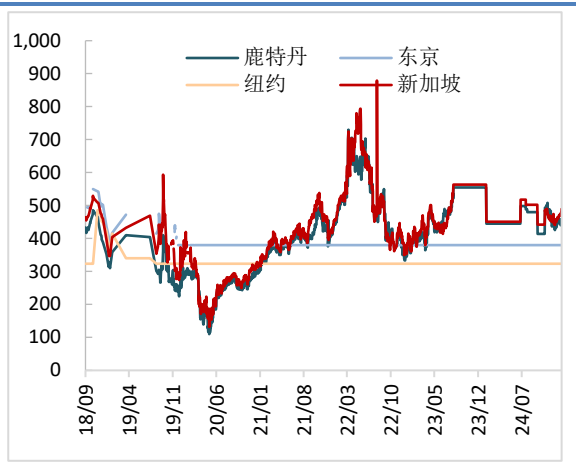
数据来源: EIA

图 16: 燃料油期货价格走势



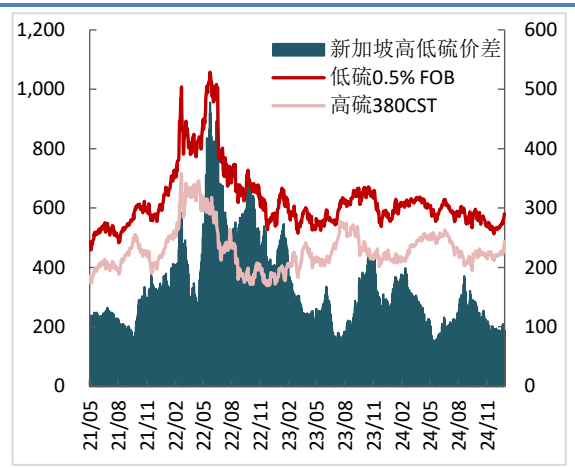
数据来源: WIND

图 17: 国际港口 IF0380 现货价格



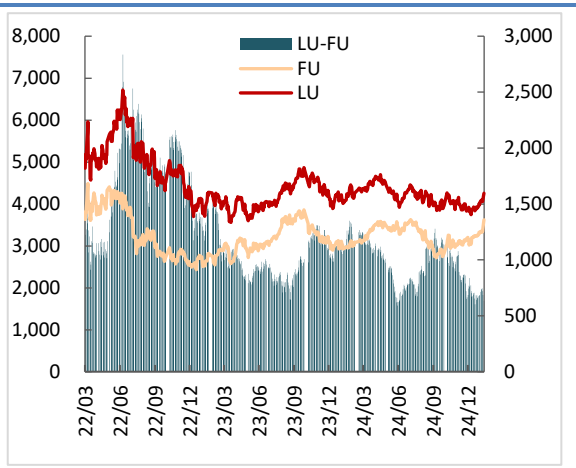
数据来源: iFinD

图 18: 新加坡高低硫价差



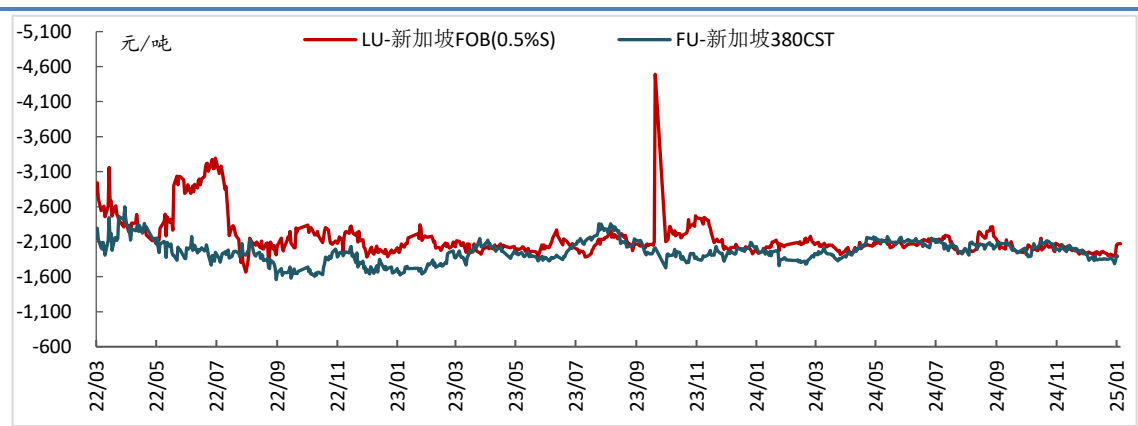
数据来源: iFinD

图 19: 中国高低硫价差



数据来源: iFinD

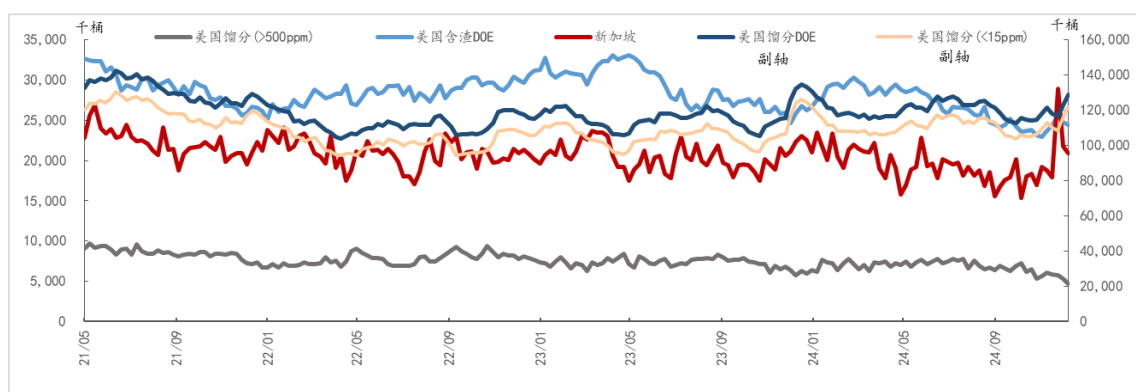
图 20: 跨区域高低硫价差



数据来源: iFinD



图 21：燃料油库存



数据来源：iFind、Wind、EIA

分析师承诺

本人(或研究团队)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(或研究团队)的研究观点。本人(或研究团队)不曾因,不因,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

客户不应视本报告为作出投资决策的唯一因素。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。本公司不确保本报告充分考虑到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任何损失负责。

若本报告的接收人非本公司的客户,应在基于本报告作出任何投资决定或就本报告要求任何解释前咨询独立投资顾问。

咨询热线：021-68864685

地址：上海市浦东新区陆家嘴西路 99 号万向大厦 7 楼

邮编：200120

电话：021-68864685 传真：021-68866985

