

原油日度报告

2023 年 11 月 16 日 星期四

兴证期货·研究咨询部

能源研究团队

林玲

从业资格编号: F3067533

投资咨询编号: Z0014903

联系人

俞秉甫

电话: 021-20370934

邮箱: yubf@xzfutures.com

内容提要

兴证原油: 现货报价: 英国即期布伦特 82.67 美元/桶 (-2.73); 美国 WTI 78.26 美元/桶 (+1.09); 阿曼原油 83.27 美元/桶 (-0.15); 俄罗斯 ESPO 79.15 美元/桶 (+0.25)。(数据来源: Wind)。

期货价格: ICE 布伦特 81.07 美元/桶 (-1.30); NYMEX WTI 76.58 美元/桶 (-1.63); 上海能源 SC 603.1 元/桶 (-1.60)。隔夜外盘原油价格受挫下跌, EIA 数据显示美国原油累库超预期。基本面方面, 11 月 10 日当周美国 EIA 原油库存+360 万桶, 市场预期+179.3 万桶; 库欣地区库存+190 万桶, 前值+158.7 万桶; 除 SPR 的商业原油库存+359.2 万桶, 创 2023 年 8 月 11 日当周以来新高。同时, 11 月 10 日当周, 美国 API 原油库存+133.5 万桶, 预期-30 万桶, 前值+1190 万桶; API 库欣原油库存+113.6 万桶, 前值+110 万桶。本周 EIA 和 API 数据同时显示原油累库超预期, 利空油价。供应端, 11 月 10 日当周美国国内原油产量维持在 1320.0 万桶/日不变; 美国原油出口+36.4 万桶/日至 488.9 万桶/日。OPEC+延续减产协议。需求端, 新一期 IEA 月报上调了今年原油需求, 总需求平均达到 1.02 亿桶/日。但是, IEA 预计明年需求在高利率和疲软的经济背景下将放缓, 预计 2024 年需求将增加 93 万桶/日, 平均需求达到 1.029 亿桶/日, 整体格局少量过剩。宏观层面, 巴以冲突逐渐缓和, 市场恐慌情绪消退。综合来看, 目前市场主要担忧疲软经济背景下, 未来原油需求持续走弱, 叠加近期原油累库超预期, 油价有一定下行压力。但在 OPEC+减产背景下, 低库存仍对油价有一定支撑,



维持原油震荡格局。仅供参考。

风险因素

巴以冲突升级，中东原产国下场参与战争。美联储加息。

1. 价格跟踪

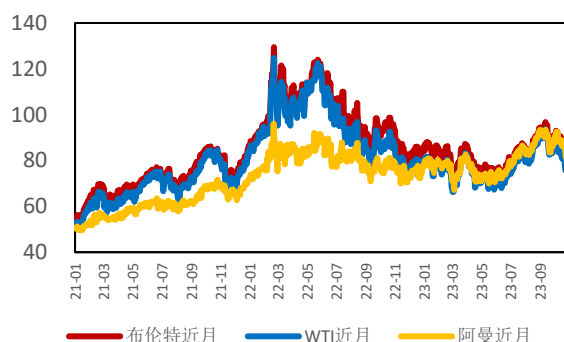
图表 1：原油价格日度跟踪

分类	品种	单位	收盘价	日度涨跌	周度涨跌	月度涨跌
期货价格	ICE 布伦特原油	美元/桶	81.07	-1.30	1.36	-9.09
	NYMEX WTI原油	美元/桶	76.58	-1.63	0.99	-10.47
	DME Oman原油	美元/桶	83.35	1.95	0.54	-6.52
	INE 原油 SC	元/桶	603.10	-1.60	-4.80	-75.20
基差	布伦特基差	美元/桶	1.60	-1.43	-1.24	-1.47
	WTI基差	美元/桶	1.68	1.63	1.94	2.07
	Oman基差	美元/桶	-0.08	-0.15	-0.08	-1.37
品种差	布伦特-WTI	美元/桶	4.49	0.33	0.37	1.38
	布伦特-SC	美元/桶	-2.24	-1.70	1.49	0.37
	布伦特-Oman	美元/桶	-2.28	-1.30	0.82	-2.57
	Oman-SC	美元/桶	0.04	-0.40	0.67	2.94
月间差	布伦特近1-近3	美元/桶	0.28	-0.23	-0.06	-2.06
	WTI近1-近3	美元/桶	-0.12	-0.37	-0.39	-2.74
	Oman近1-近3	美元/桶	0.86	0.00	-0.42	-0.98
	SC近1-近3	元/桶	-3.00	-1.30	-4.40	-18.90
其他	美元人民币汇率	/	7.2391	-0.0542	-0.0460	-0.0724

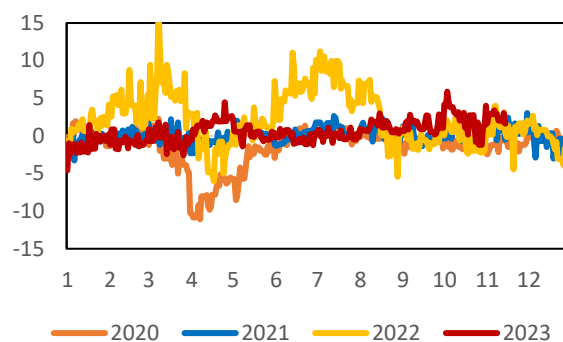
数据来源：Wind；兴证期货研究咨询部

2. 价格走势

图表 2：外盘原油期货价格（美元/桶）

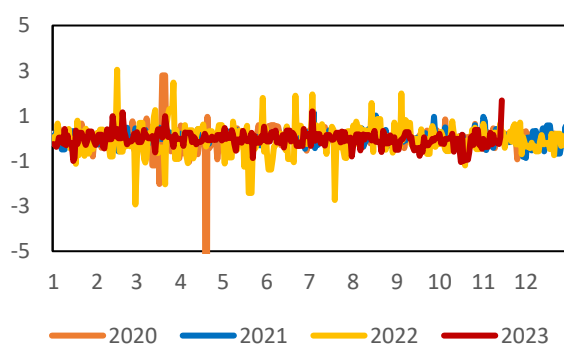


图表 3： 布伦特基差（美元/桶）

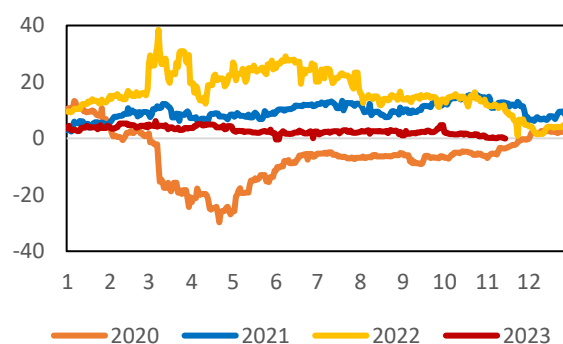


数据来源：Wind；兴证期货研究咨询部

图表 4： WTI 基差（美元/桶）

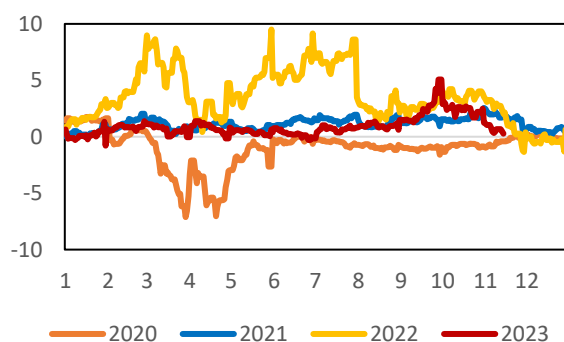


图表 5： Oman 基差（美元/桶）

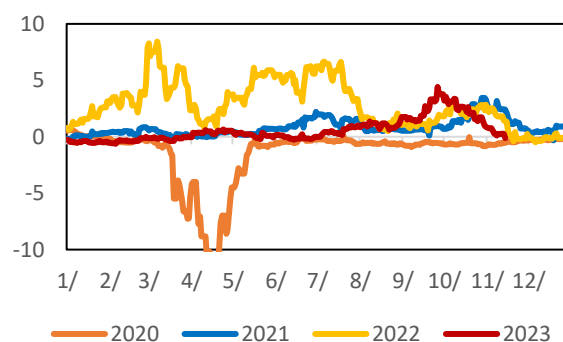


数据来源：Wind；兴证期货研究咨询部

图表 6： 布伦特近 1-近 3（美元/桶）

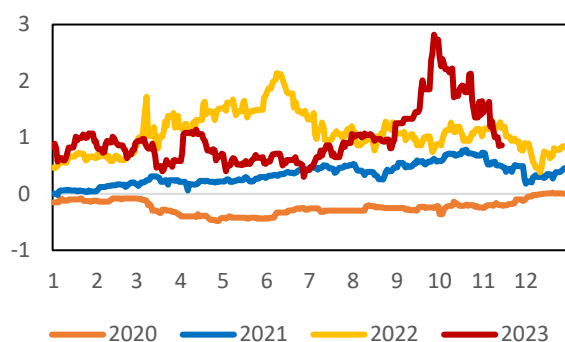


图表 7： WTI 近 1-近 3（美元/桶）

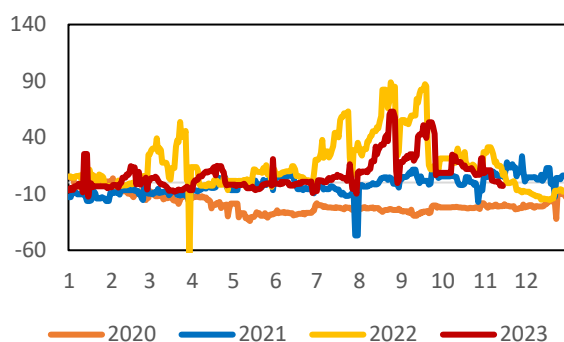


数据来源：Wind；兴证期货研究咨询部

图表 8: Oman 近 1-近 3 (美元/桶)

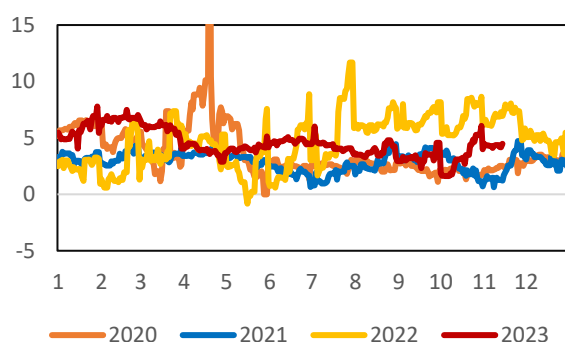


图表 9: SC 近 1-近 3 (元/桶)

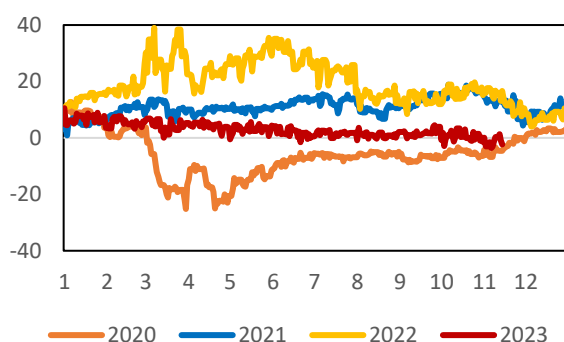


数据来源: Wind; 兴证期货研究咨询部

图表 10: 布伦特-WTI (美元/桶)

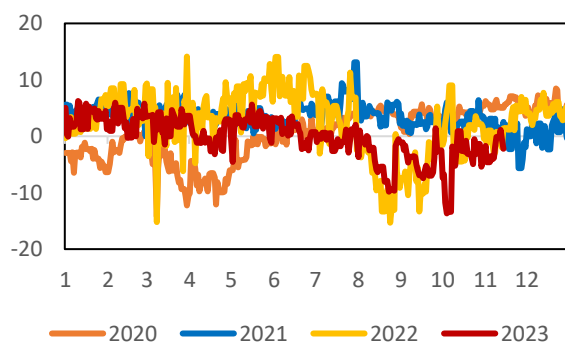


图表 11: 布伦特-阿曼 (美元/桶)

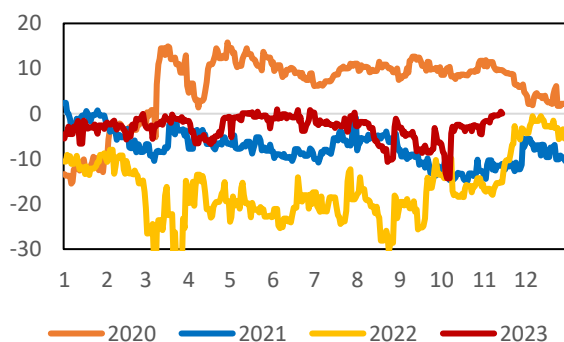


数据来源: Wind; 兴证期货研究咨询部

图表 12: 布伦特-SC (美元/桶)



图表 13: 阿曼-SC (美元/桶)



数据来源: Wind; 兴证期货研究咨询部

3. 行业要闻

1. 美国至 11 月 10 日当周 API 原油库存增加 133.5 万桶，预期减少 30 万桶，前值增加 1190 万桶；当周 API 库欣原油库存 113.6 万桶，前值 110 万桶；当周 API 投产原油量 15.2 万桶/天；当周 API 原油进口 -19.5 万桶。
2. IEA 将 2023 年的石油日均总需求增长预期上调至 240 万桶，比 10 月份报告上调 10 万桶，全球日均总需求达到 1.02 亿桶。预计明年全球石油总供应量日均增加 160 万桶，平均每天供应量达到 1.034 亿桶。同时，预计 2024 年全球石油日均需求将增加 93 万桶，平均每日需求达到 1.029 亿桶，导致石油市场出现小幅供应过剩局面。
3. 美国至 11 月 10 日当周 EIA 原油库存 360 万桶，预期 179.3 万桶；当周 EIA 俄克拉荷马州库欣原油库存 190 万桶；除战略储备的商业原油库存增加 359.2 万桶至 4.39 亿桶，为 2023 年 8 月 11 日当周以来最高；当周美国国内原油产量维持在 1320.0 万桶/日不变；当周 EIA 投产原油量 16.4 万桶/日。
4. 科威特将 12 月销往亚洲地区的 KEC 原油价格设定为较阿曼/迪拜均价升水 2.85 美元/桶。
5. 机构和分析师的调查显示，随着全球石油需求增长放缓、原油供应增加，明年 1 月沙特可能会维持减产政策。欧佩克+成员国的几位代表私下也做出了同样的预测。他们还预计欧佩克+在 11 月 26 日维也纳会议上将重申 2024 年维持产量配额不变。

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。