



证券研究报告

行业研究——周报

石油加工行业

左前明 能源行业首席分析师
执业编号: S1500518070001
联系电话: 010-83326712
邮箱: zuoqianming@cindasc.com

胡晓艺 石化行业研究助理
邮箱: huxiaoyi@cindasc.com

信达证券股份有限公司
CINDASECURITIES CO., LTD
北京市西城区闹市口大街9号院1号楼
邮编: 100031

原油周报：国际能源署提高全球原油需求预测

2023年2月19日

本期内容提要：

- **【油价回顾】**截至2023年2月17日当周，油价整体小幅下跌。本周一，美国能源部意外地宣布了一份“销售通知”，以履行其对2015年《两党预算法案》和《修复美国地面运输法案》规定的国会授权的义务，即2023年4月1日至6月30日期间从美国石油战略储备销售2600万桶原油。本周二，沙特能源部长阿卜杜勒阿齐兹亲王表示，当前欧佩克及其减产同盟国产量协议将保持不变直到年底，并称他对中国的需求预测仍持谨慎态度。本周三，EIA最新数据显示，上周美国炼油厂加工量减少，成品油需求总量下降，原油库存连续八周增长，且增长幅度为多年来最高。此外，本周OPEC和IEA发布最新月报，均提高了2023年全球原油需求预期，但考虑美国再次宣布释放石油战略储备和美国原油库存持续增长对石油市场价格形成的压力更大，本周原油价格下行。截至2023年2月17日，布伦特、WTI原油期货结算价分别下降至83.00、76.34美元/桶。
- **【油价观点】**产能周期引发能源大通胀，继续看好原油等能源资源的历史性配置机会。我们认为，无论是传统油气资源还是美国页岩油，资本开支是限制原油生产的主要原因。考虑全球原油长期资本开支不足，全球原油供给弹性将下降，而在新旧能源转型中，原油需求仍在增长，全球将持续多年面临原油紧缺问题，2022年国际油价迎来上行拐点，中长期来看油价将长期维持高位，未来3-5年能源资源有望处在景气向上的周期，继续坚定看好本轮能源大通胀，继续坚定看好原油等能源资源在产能周期下的历史性配置机会。
- **【原油价格板块】**截止至2023年02月17日当周，布伦特原油期货结算价为83.00美元/桶，较上周下降3.39美元/桶（-3.92%）；WTI原油期货结算价为76.34美元/桶，较上周下降3.38美元/桶（-4.24%）；俄罗斯Urals原油现货价为57.53美元/桶，较上周下降3.22美元/桶（-5.30%）；俄罗斯ESPO原油现货价为69.55美元/桶，较上周下降0.65美元/桶（-0.93%）。
- **【海上钻井平台日费板块】**截至2023年02月17日当周，海上自升式钻井平台日费为8.61万美元/天，较上周+84美元/天（+0.10%）；海上半潜式钻井平台日费为25.49万美元/天，较上周+200美元/天（+0.08%）。
- **【美国原油供给板块】**产量板块：截止至2023年02月10日当周，美国原油产量为1230万桶/天，与上周持平。截止至2023年02月17日当周，美国活跃钻机数量为607台，较上周减少2台；美国压裂车队数量为272部，较上周增加6部。
- **【美国原油需求板块】**截止至2023年02月10日当周，美国炼厂原油加工量为1502.7万桶/天，较上周减少38.3万桶/天，美国炼厂原油开工率为86.50%，较上周下降1.4pct。
- **【美国原油库存板块】**截止至2023年02月10日当周，美国原油总库存为8.43亿桶，较上周增加1628.3万桶（+1.97%）；商业原油库存为4.71亿桶，较上周增加1628.3万桶（+3.58%）；战略原油库存为3.72亿桶，与上周持平；库欣地区原油库存为3971.1万桶，较上周增加65.9万桶（+1.69%）。
- **【美国成品油库存板块】**截止至2023年02月10日当周，美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为24192.2、1736.3、11923.7、3653.2万桶，较上周分别+231.6（+0.97%）、+123.8



(+7.68%)、-128.5 (-1.07%)、+71.4 (+1.99%) 万桶。

- **相关上市公司：**中国海油/中国海洋石油（600938.SH/0883.HK）、中国石油/中国石油股份（601857.SH/0857.HK）、中国石化/中国石油化工股份（600028.SH/0386.HK）、中海油服（601808.SH）等。
- **风险因素：**（1）地缘政治因素对油价出现大幅度的干扰。（2）宏观经济增速严重下滑，导致需求端严重不振。（3）新能源加大替代传统石油需求的风险。（4）OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。（5）美国解除对伊朗制裁，伊朗原油快速回归市场的风险。（6）美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。（7）全球2050净零排放政策调整的风险。

目录

一周原油点评	5
油价回顾:	5
油价观点:	5
石油石化板块表现	6
石油石化板块表现:	6
上游板块公司股价表现:	6
原油价格	8
海上钻井平台日费	10
原油板块	11
原油供给:	11
原油需求:	11
原油进出口:	12
原油库存:	13
成品油板块	15
成品油价格:	15
成品油供给:	17
成品油需求:	18
成品油进出口:	19
成品油库存:	20
一周重要新闻	22
原油期货成交及持仓板块	23
风险因素	23

表目录

表 1: 上游板块主要公司涨跌幅 (%)	7
表 2: 不同原油品种价格变化	8

图目录

图 1: 各行业板块涨跌幅 (%)	6
图 2: 石油石化板块细分行业涨跌幅 (%)	6
图 3: 石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势 (%)	6
图 4: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	8
图 5: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	8
图 6: 布伦特、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	8
图 7: WTI、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	8
图 8: 布伦特、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	9
图 9: WTI、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	9
图 10: 美元指数与 WTI 原油价格 (点, 美元/桶)	9
图 11: 铜价与 WTI 原油价格 (美元/吨, 美元/桶)	9
图 12: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	10
图 13: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	10
图 14: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	10
图 15: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	10
图 16: 美国原油产量 (万桶/天)	11
图 17: 美国原油产量 (万桶/天)	11
图 18: 美国原油钻机数和油价走势 (台, 美元/桶)	11
图 19: 美国压裂车队数和油价走势 (部, 美元/桶)	11
图 20: 美国炼厂原油加工量 (万桶/天)	12
图 21: 美国炼厂开工率 (%)	12
图 22: 山东地炼开工率 (%)	12
图 23: 美国原油进口量、出口量及净进口量 (万桶/天)	12
图 24: 美国原油周度净进口量 (万桶/天)	12
图 25: 2010-2023.2 美国商业原油库存与油价相关性	13
图 26: 美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅 (万桶/天, %)	13
图 27: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 28: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 29: 美国商业原油库存 (万桶)	13

图 30: 美国商业原油库存 (万桶)	13
图 31: 美国战略原油库存 (万桶)	14
图 32: 美国库欣地区原油库存 (万桶)	14
图 33: 原油、美国柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 34: 原油、美国汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 35: 原油、美国航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 36: 原油、欧洲柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 37: 原油、欧洲汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 38: 原油、欧洲航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 39: 原油、新加坡 FOB 柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 40: 原油、新加坡 FOB 汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 41: 原油、新加坡 FOB 航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 42: 美国成品车用汽油产量 (万桶/天)	17
图 43: 美国柴油产量 (万桶/天)	17
图 44: 美国航空煤油产量 (万桶/天)	17
图 45: 美国成品车用汽油消费量 (万桶/天)	18
图 46: 美国柴油消费量 (万桶/天)	18
图 47: 美国航空煤油消费量 (万桶/天)	18
图 48: 美国旅客机场安检数 (人次)	18
图 49: 美国车用汽油进出口情况 (万桶/天)	19
图 50: 美国车用汽油净出口量 (万桶/天)	19
图 51: 美国柴油进出口情况 (万桶/天)	19
图 52: 美国柴油净出口量 (万桶/天)	19
图 53: 美国航空煤油进出口情况 (万桶/天)	19
图 54: 美国航空煤油净出口量 (万桶/天)	19
图 55: 美国汽油总库存 (万桶)	20
图 56: 美国汽油总库存 (万桶)	20
图 57: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	20
图 58: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	20
图 59: 美国柴油库存 (万桶)	20
图 60: 美国柴油库存 (万桶)	20
图 61: 美国航空煤油库存 (万桶)	21
图 62: 美国航空煤油库存 (万桶)	21
图 63: 新加坡汽油库存 (万桶)	21
图 64: 新加坡汽油库存 (万桶)	21
图 65: 新加坡柴油库存 (万桶)	21
图 66: 新加坡柴油库存 (万桶)	21
图 67: IPE 布油期货成交量 (万手)	23
图 68: WTI 原油期货多头总持仓量 (万张)	23
图 69: WTI 原油期货非商业净多头持仓量 (万张)	23



一周原油点评

油价回顾：

截至 2023 年 2 月 17 日当周，油价整体小幅下跌。本周一，美国能源部意外地宣布了一份“销售通知”，以履行其对 2015 年《两党预算法案》和《修复美国地面运输法案》规定的国会授权义务，即 2023 年 4 月 1 日至 6 月 30 日期间从美国石油战略储备销售 2600 万桶原油。本周二，沙特能源部长阿卜杜勒阿齐兹亲王表示，当前欧佩克及其减产同盟国产量协议将保持不变直到年底，并称他对中国的需求预测仍持谨慎态度。本周三，EIA 最新数据显示，上周美国炼油厂加工量减少，成品油需求总量下降，原油库存连续八周增长，且增长幅度为数年来最高。此外，本周 OPEC 和 IEA 发布最新月报，均提高了 2023 年全球原油需求预期，但考虑美国再次宣布释放石油战略储备和美国原油库存持续增长对石油市场价格形成的压力更大，本周原油价格下行。截至 2023 年 2 月 17 日，布伦特、WTI 原油期货结算价分别下降至 83.00、76.34 美元/桶。

油价观点：

展望 2023 年，2022 年 11 月至 2023 年 12 月 OPEC+ 执行基于 2022 年 8 月产量目标下调 200 万桶/天的大规模减产计划，考虑本轮减产面临部分国家增产能力不足的客观约束，我们认为沙特内部协调和油价调控能力增强，控制产量托底油价效果或将强化。2022 年 12 月欧盟开启分阶段禁运俄罗斯原油和石油产品，但考虑西方对俄油 60 美元/桶的限价与俄罗斯乌拉尔原油现价接近，影子船队在俄罗斯油运中的作用凸显，我们认为西方制裁措施对俄罗斯石油出口影响较为有限。到 2022 年底美国释放战略储备库存接近尾声且作用有限，2023 年美国或将进入补库周期，70 美元/桶的补库价格或可托底油价，考虑优质页岩油库存井已严重消耗，美国页岩油公司受投资者约束（分红、回购、还债）、供应链短缺、通胀成本高、政府清洁能源政策等一系列因素影响，资本开支增幅有限，增产意愿不强，我们预计 2023 年美国原油产量增速放缓。另外，巴西、圭亚那等南美原油产区产量逐步增长，根据 IEA、EIA 和 OPEC 三大机构预测，2023 年南美地区原油供给增量分别为 39、45、33 万桶/天，平均增量为 39 万桶/天，但增幅有限，难改供给紧张大趋势。因此，我们预计 2023 年原油供给收紧，需求还在增长，原油或将处于去库阶段，油价中枢有望进一步抬升。

中长期来看，沙特、阿联酋、伊拉克加大资本开支力度，分别计划将用 5 年时间累计增加原油产能 100、90、55 万桶/天，传统油田开发生产周期长，每年新增原油供给量有限；受能源政策、投资者压力、成本上升、优质区块损耗等影响，美国页岩油长期增产能力有限且存在瓶颈；加之美国未来几年要补充 2022 年释放的战略原油储备，市场上商业原油库存有限；BP、壳牌等欧美能源公司致力于绿色能源将逐步减少原油产量；俄罗斯将因资本开支不足加速产能衰减，俄罗斯长期产量或将下降；美国与伊朗谈判有不确定性，但即使伊朗全部释放剩余产能，也仅有 130 万桶/天。根据我们测算，即使考虑到经济增速放缓和新能源转型，2024-2026 年全球原油需求仍保持增长，原油供给能力较难满足需求增量。因此我们认为从中长期来看，全球原油供需缺口将长期存在，油价将长期高位运行，中枢将继续抬升。

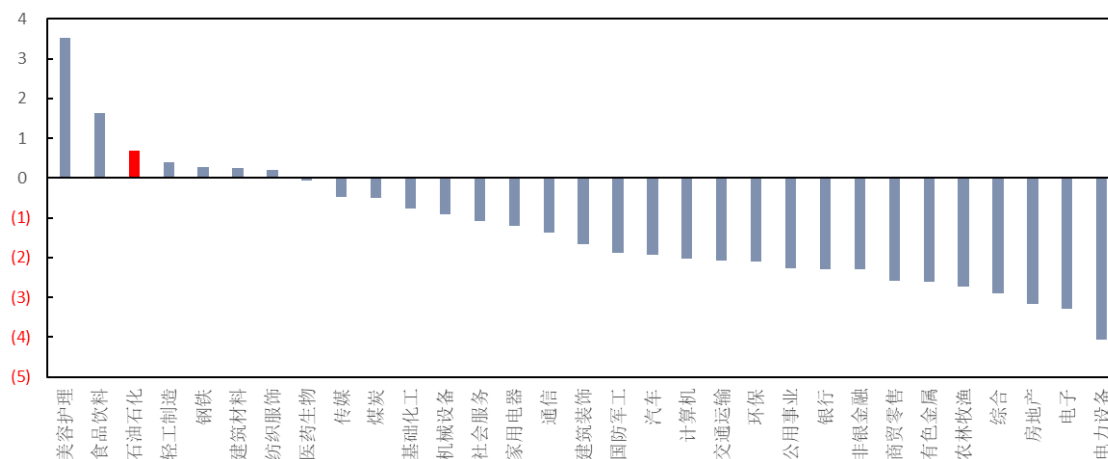
总体来看，产能周期引发能源大通胀，继续看好原油等能源资源的历史性配置机会。我们认为，无论是传统油气资源还是美国页岩油，资本开支是限制原油生产的主要原因。考虑全球原油长期资本开支不足，全球原油供给弹性将下降，而在新旧能源转型中，原油需求仍在增长，全球将持续多年面临原油紧缺问题，2022 年国际油价迎来上行拐点，中长期来看油价将长期维持高位，未来 3-5 年能源资源有望处在景气向上的周期，继续坚定看好本轮能源大通胀，继续坚定看好原油等能源资源在产能周期下的历史性配置机会。

石油石化板块表现

石油石化板块表现：

截至 2023 年 02 月 17 日当周，沪深 300 下跌 1.75% 至 4034.51 点，石油石化板块上涨 0.69%。

图 1：各行业板块涨跌幅（%）

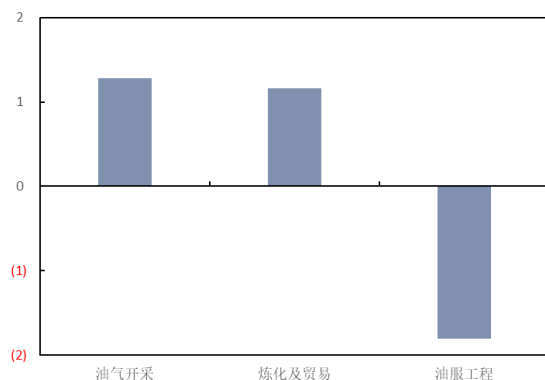


资料来源：万得，信达证券研发中心

截至 2023 年 02 月 17 日当周，油气开采板块上涨 1.28%，炼化及贸易板块上涨 1.16%，油服工程板块下跌 1.81%。

截至 2023 年 02 月 17 日当周，油气开采板块自 2022 年以来涨幅 58.94%，油服工程板块自 2022 年以来涨幅 7.53%，炼化及贸易板块自 2022 年以来涨幅-0.39%。

图 2：石油石化板块细分行业涨跌幅（%）



资料来源：万得，信达证券研发中心

图 3：石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势（%）



资料来源：万得，信达证券研发中心

上游板块公司股价表现：

截至 2023 年 02 月 17 日当周，中海油 A 股和 H 股股价变化分别为-0.25%、+0.53%，中海油服 A 股和 H 股股价变化分别为-1.25%、+0.55%。上游板块中，股价表现相对较好的为新潮能源（+3.21%）、中国石油股份（+0.73%）、中国海洋石油（+0.53%）。

表 1：上游板块主要公司涨跌幅（%）

公司	代码	最新日期	货币	最新价	总市值（亿）	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
中国海油	600938.SH	2023/2/17	人民币	15.85	7539.33	-0.25%	2.46%	-0.25%		4.28%
中国海洋石油	0883.HK	2023/2/17	港币	11.36	5403.58	0.53%	8.49%	9.44%	36.67%	13.83%
中国石油	601857.SH	2023/2/17	人民币	5.15	9425.58	0.19%	1.88%	2.18%	-4.37%	3.42%
中国石油股份	0857.HK	2023/2/17	港币	4.13	7558.77	0.73%	6.72%	22.19%	10.17%	15.69%
中国石化	600028.SH	2023/2/17	人民币	4.52	5419.32	0.44%	1.57%	4.87%	15.87%	3.67%
中国石油化工股份	0386.HK	2023/2/17	港币	4.16	4987.69	-0.72%	2.72%	21.64%	17.38%	10.34%
中海油服	601808.SH	2023/2/17	人民币	15.79	753.43	-1.25%	-5.28%	-7.98%	1.12%	-4.76%
中海油田服务	2883.HK	2023/2/17	港币	9.10	434.21	0.55%	-8.27%	-1.30%	5.53%	-4.11%
海油工程	600583.SH	2023/2/17	人民币	6.74	298.00	-2.60%	5.15%	22.77%	46.90%	11.22%
海油发展	600968.SH	2023/2/17	人民币	3.23	328.33	0.31%	8.75%	8.75%	14.41%	12.15%
石化油服	600871.SH	2023/2/17	人民币	2.09	396.77	-1.88%	2.96%	6.99%	-3.24%	5.46%
中石化油服	1033.HK	2023/2/17	港币	0.62	117.70	0.00%	6.90%	19.23%	-16.22%	21.57%
中油工程	600339.SH	2023/2/17	人民币	3.13	174.75	-1.88%	5.63%	7.36%	-3.32%	5.63%
联合能源集团	0467.HK	2023/2/17	港币	0.75	197.17	-5.06%	0.00%	-1.32%	-32.96%	-2.60%
新潮能源	600777.SH	2023/2/17	人民币	2.57	174.77	3.21%	14.73%	3.63%	35.26%	17.89%
中曼石油	603619.SH	2023/2/17	人民币	18.70	74.80	-0.80%	1.91%	-6.31%	20.25%	4.29%
潜能恒信	300191.SZ	2023/2/17	人民币	19.36	61.95	-2.71%	7.88%	1.10%	-27.04%	12.89%
ST洲际	600759.SH	2023/2/17	人民币	2.31	52.29	-1.70%	-2.12%	-2.94%	-19.51%	5.48%
惠博普	002554.SZ	2023/2/17	人民币	4.04	54.41	-2.42%	0.25%	4.44%	13.18%	4.39%
博迈科	603727.SH	2023/2/17	人民币	12.40	34.93	-1.90%	5.17%	2.65%	-23.30%	8.10%
恒泰艾普	300157.SZ	2023/2/17	人民币	3.71	26.42	-1.33%	12.77%	5.10%	-10.82%	15.94%
通源石油	300164.SZ	2023/2/17	人民币	4.28	23.29	-2.06%	7.81%	-0.70%	-15.91%	8.68%
准油股份	002207.SZ	2023/2/17	人民币	7.35	19.26	-1.87%	2.68%	-7.66%	16.85%	3.88%
贝肯能源	002828.SZ	2023/2/17	人民币	9.42	18.93	-4.75%	7.83%	2.95%	-3.45%	7.43%
仁智股份	002629.SZ	2023/2/17	人民币	4.29	18.73	-2.50%	4.63%	-2.94%	22.57%	5.67%

资料来源：万得，信达证券研发中心

原油价格

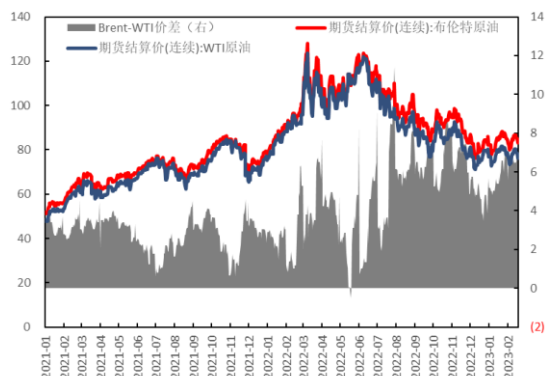
- **原油价格:** 截止至 2023 年 02 月 17 日当周, 布伦特原油期货结算价为 83.00 美元/桶, 较上周下降 3.39 美元/桶 (-3.92%); WTI 原油期货结算价为 76.34 美元/桶, 较上周下降 3.38 美元/桶 (-4.24%); 俄罗斯 Urals 原油现货价为 57.53 美元/桶, 较上周下降 3.22 美元/桶 (-5.30%); 俄罗斯 ESPO 原油现货价为 69.55 美元/桶, 较上周下降 0.65 美元/桶 (-0.93%)。
- **原油价差:** 截止至 2023 年 02 月 17 日当周, 布伦特-WTI 期货价差为 6.66 美元/桶, 较上周收窄 0.01 美元/桶; 布伦特现货-期货价差为-0.65 美元/桶, 较上周扩大 0.06 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 Urals 价差为 25.47 美元/桶, 较上周收窄 0.17 美元/桶; WTI-俄罗斯 Urals 价差为 18.81 美元/桶, 较上周收窄 0.16 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 ESPO 价差为 13.45 美元/桶, 较上周收窄 2.74 美元/桶; WTI-俄罗斯 ESPO 价差为 6.79 美元/桶, 较上周收窄 2.73 美元/桶。
- **相关指数:** 截止至 2023 年 02 月 17 日, 美元指数为 103.88, 较上周上涨 0.29%; LME 铜现货结算价为 8871.00 美元/吨, 较上周下跌 0.38%。

表 2: 不同原油品种价格变化

原油品种	最新日期	最新价	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
布伦特原油	2023/2/17	83.00	-3.92%	-3.40%	-7.55%	-10.72%	1.00%
WTI原油	2023/2/17	76.34	-4.24%	-4.79%	-6.49%	-16.80%	-0.77%
俄罗斯Urals	2023/2/17	57.53	-5.30%	-9.59%	-16.91%	-36.56%	-10.17%
俄罗斯ESPO	2023/2/17	69.55	-0.93%	-5.94%	-16.40%	-27.10%	-4.11%

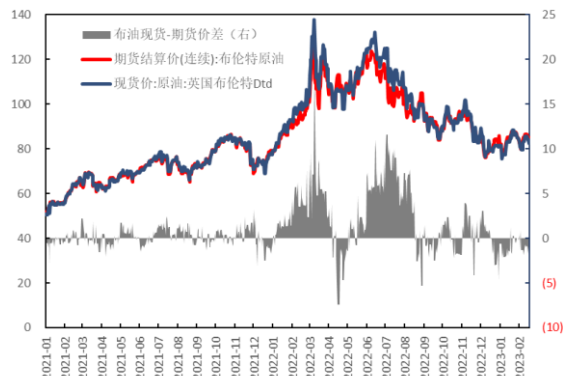
资料来源: 万得, 信达证券研发中心

图 4: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



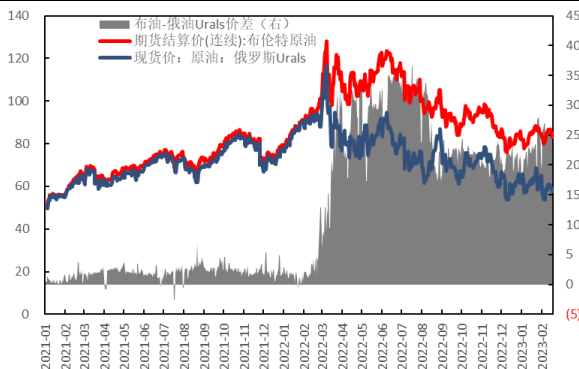
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 5: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



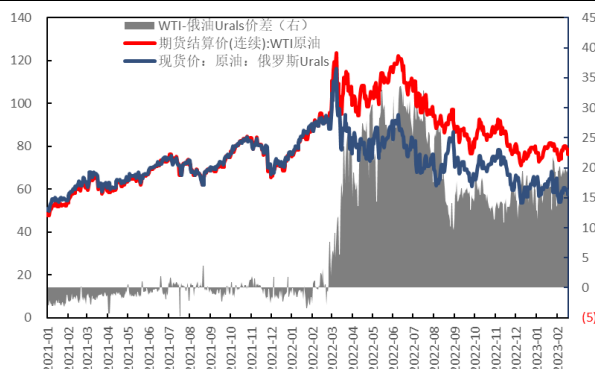
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 6: 布伦特、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)

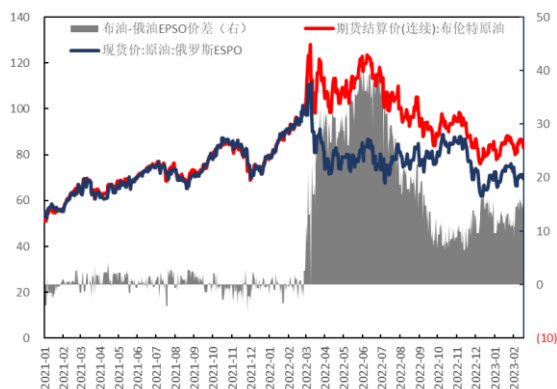


资料来源: 万得, 彭博, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

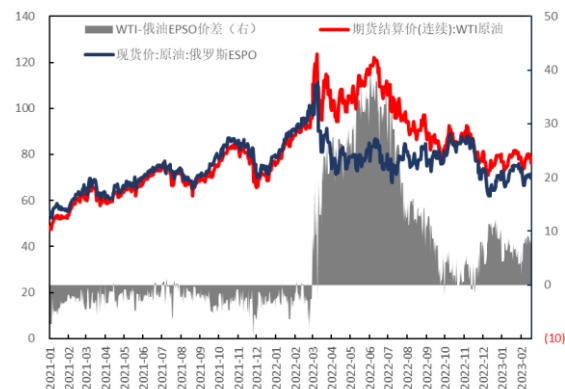
图 7: WTI、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



资料来源: 万得, 彭博, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 8: 布伦特、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 9: WTI、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 10: 美元指数与 WTI 原油价格 (点, 美元/桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 11: 铜价与 WTI 原油价格 (美元/吨, 美元/桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

海上钻井平台日费

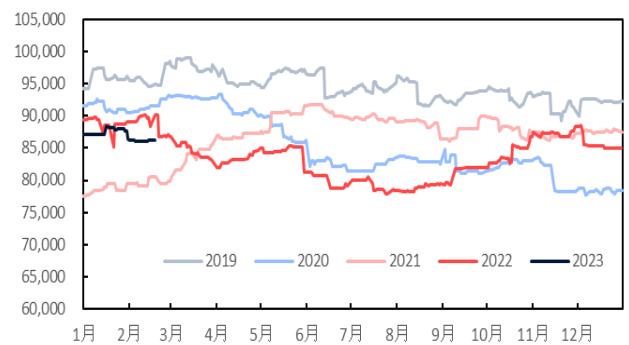
- 截至 2023 年 02 月 17 日当周，海上自升式钻井平台日费为 8.61 万美元/天，较上周+84 美元/天 (+0.10%)；海上半潜式钻井平台日费为 25.49 万美元/天，较上周+200 美元/天 (-0.08%)。
- 2023 年 2 月（2023 年 2 月 1 日至 2023 年 2 月 10 日），海上自升式钻井平台日费为 8.61 万美元/天，较上月-1423 美元/天 (-1.63%)；海上半潜式钻井平台日费为 25.55 万美元/天，较上月+2464 美元/天 (+0.97%)。
- 2023Q1（2023 年 1 月 1 日至 2023 年 2 月 10 日），海上自升式钻井平台日费为 8.70 万美元/天，较上季度+1432 美元/天 (+1.67%)；海上半潜式钻井平台日费为 25.40 万美元/天，较上季度+11591 美元/天 (+4.78%)。

图 12：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



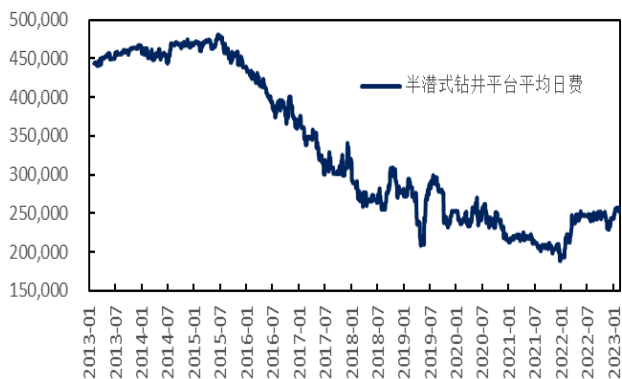
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 13：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



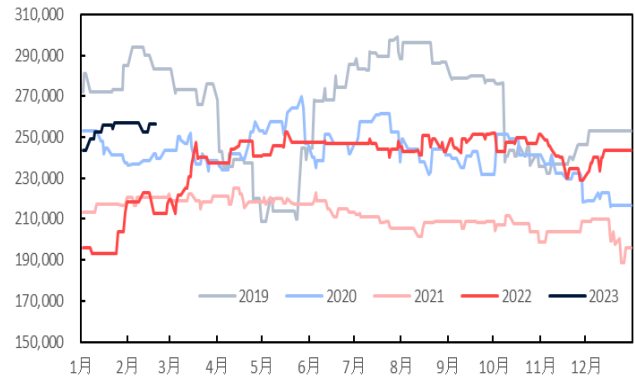
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 14：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 15：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



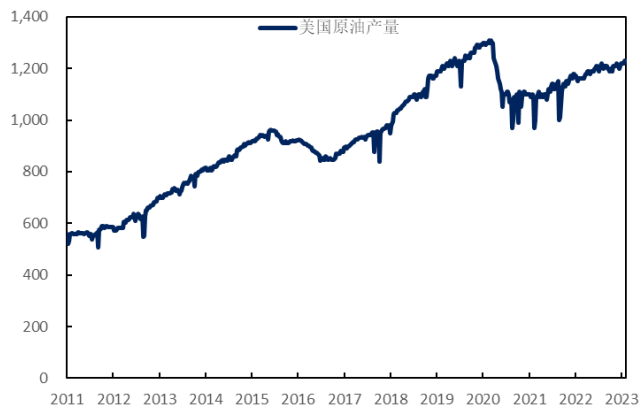
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

原油板块

原油供给：

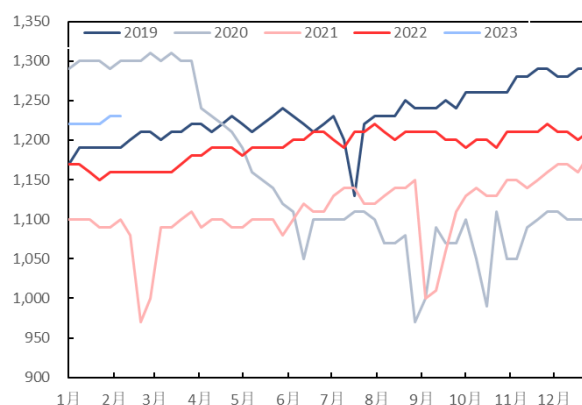
- **产量板块：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国原油产量为 1230 万桶/天，与上周持平。
- **钻机板块：**截止至 2023 年 02 月 17 日当周，美国活跃钻机数量为 607 台，较上周减少 2 台。
- **压裂板块：**截止至 2023 年 02 月 17 日当周，美国压裂车队数量为 272 部，较上周增加 6 部。

图 16：美国原油产量（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 17：美国原油产量（万桶/天）



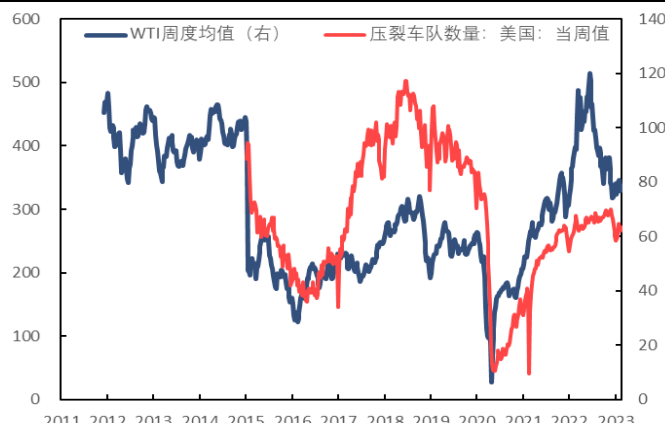
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 18：美国原油钻机数和油价走势（台，美元/桶）



资料来源：贝克休斯，万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

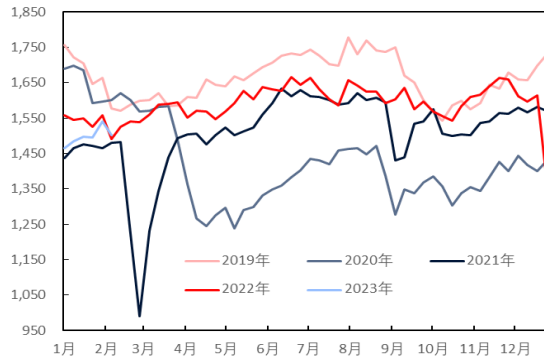
图 19：美国压裂车队数和油价走势（部，美元/桶）



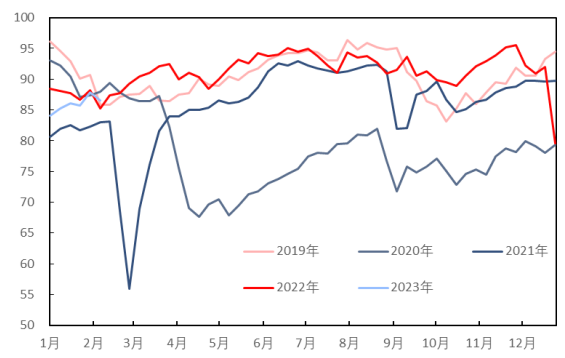
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

原油需求：

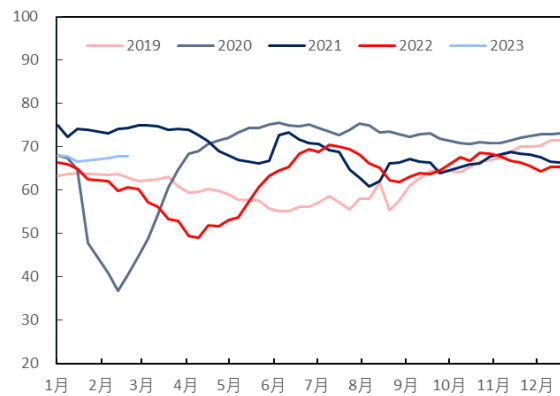
- **美国炼厂：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国炼厂原油加工量为 1502.7 万桶/天，较上周减少 38.3 万桶/天，美国炼厂原油开工率为 86.50%，较上周下降 1.4pct。
- **中国炼厂：**截止至 2023 年 02 月 15 日，山东地炼开工率为 67.81%，较上周下降 0.06pct。

图 20: 美国炼厂原油加工量 (万桶/天)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 21: 美国炼厂开工率 (%)


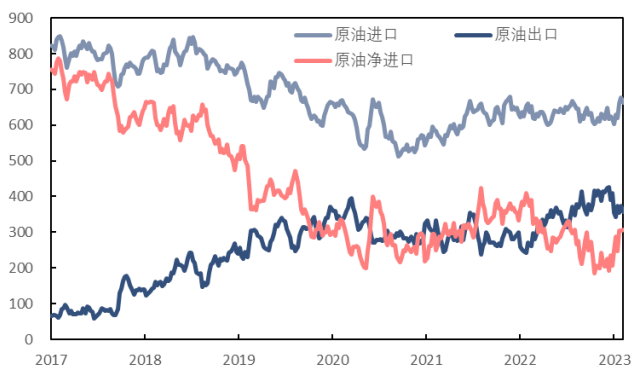
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 22: 山东地炼开工率 (%)


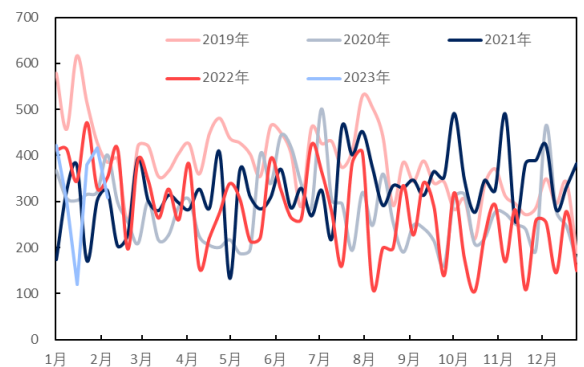
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.15

原油进出口:

- 截止至 2023 年 02 月 10 日当周, 美国原油进口量为 623.2 万桶/天, 较上周减少 82.6 万桶/天 (-11.70%), 美国原油出口量为 314.6 万桶/天, 较上周增加 24.6 万桶/天 (+8.48%), 净进口量为 308.6 万桶/天, 较上周减少 107.2 万桶/天 (-25.78%)。

图 23: 美国原油进口量、出口量及净进口量 (万桶/天)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

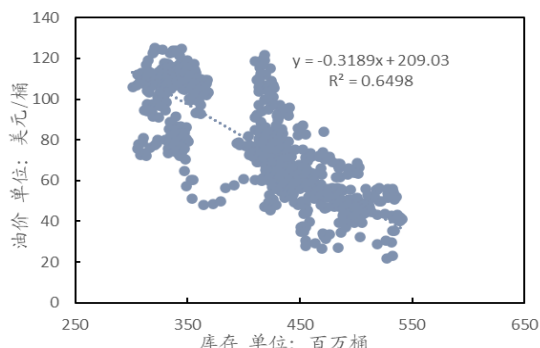
图 24: 美国原油周度净进口量 (万桶/天)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

原油库存：

- 截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国原油总库存为 8.43 亿桶，较上周增加 1628.3 万桶（+1.97%）；商业原油库存为 4.71 亿桶，较上周增加 1628.3 万桶（+3.58%）；战略原油库存为 3.72 亿桶，与上周持平；库欣地区原油库存为 3971.1 万桶，较上周增加 65.9 万桶（+1.69%）。

图 25：2010-2023.2 美国商业原油库存与油价相关性



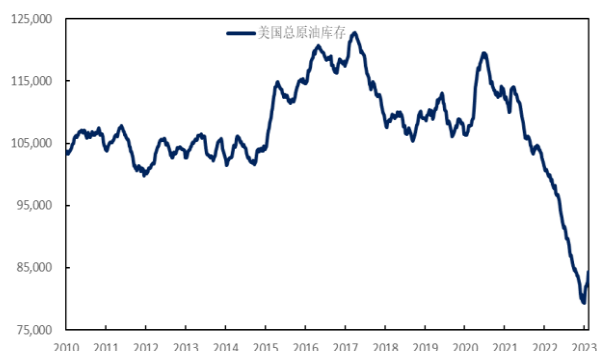
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 26：美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅（万桶/天，%）



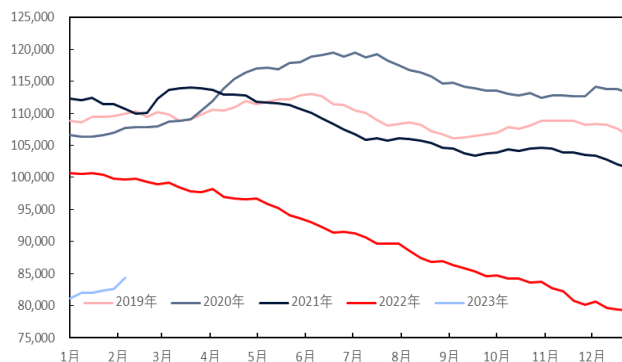
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 27：美国原油总库存（万桶）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 28：美国原油总库存（万桶）



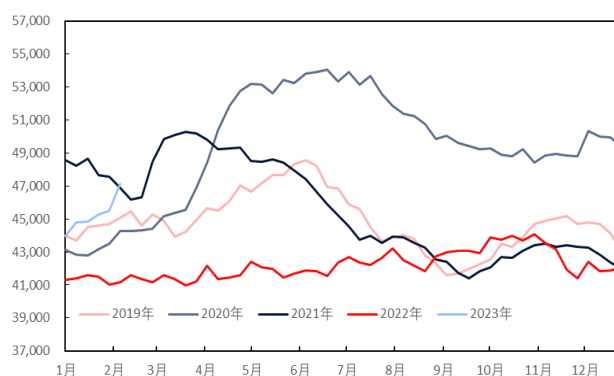
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 29：美国商业原油库存（万桶）

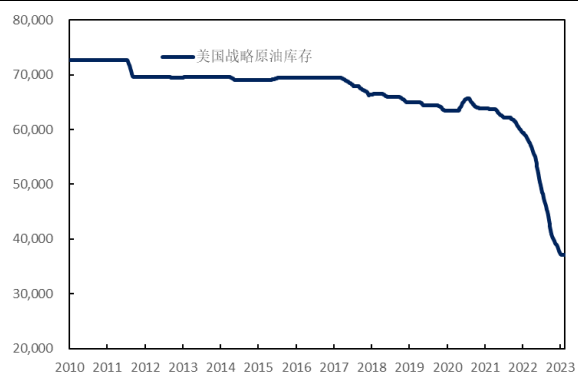


资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 30：美国商业原油库存（万桶）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 31: 美国战略原油库存 (万桶)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 32: 美国库欣地区原油库存 (万桶)

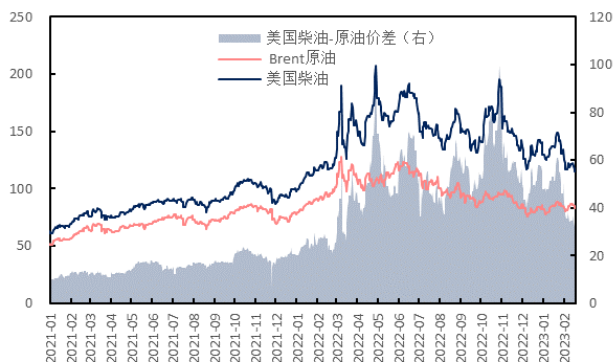

资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

成品油板块

成品油价格：

- **北美市场：**截止至 2023 年 02 月 17 日当周，美国柴油、汽油、航煤周均价分别为 119.59 (+0.68)、104.01 (+2.02)、117.89 (+1.30) 美元/桶；与原油差价分别为 34.03 (-1.65)、18.44 (-0.31)、32.33 (-1.03) 美元/桶。

图 33：原油、美国柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



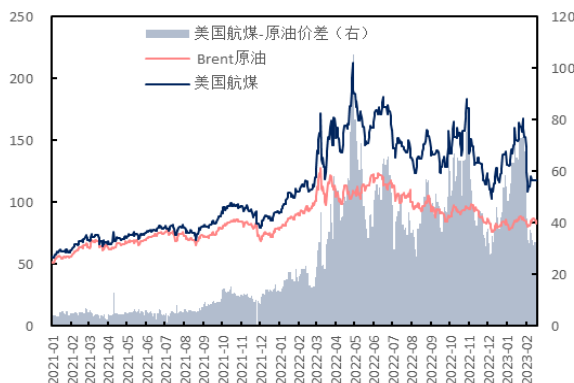
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 34：原油、美国汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

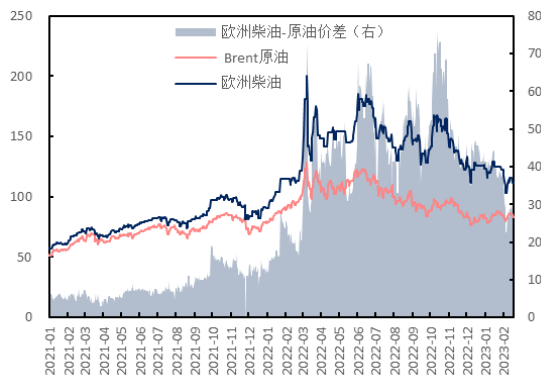
图 35：原油、美国航煤价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

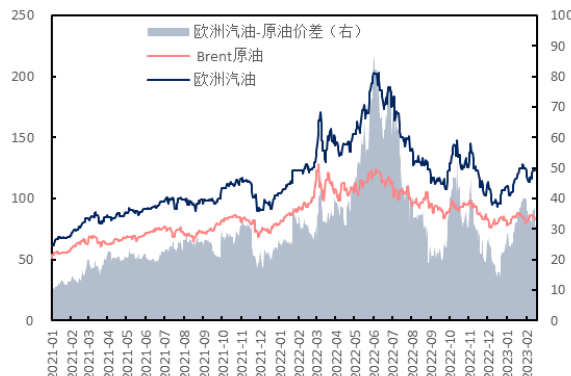
- **欧洲市场：**截止至 2023 年 02 月 17 日当周，欧洲柴油、汽油、航煤周均价分别为 113.90 (+5.46)、120.08 (+3.76)、121.58 (+1.36) 美元/桶；与原油差价分别为 28.34 (+3.14)、34.52 (+1.43)、36.02 (-0.97) 美元/桶。

图 36：原油、欧洲柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



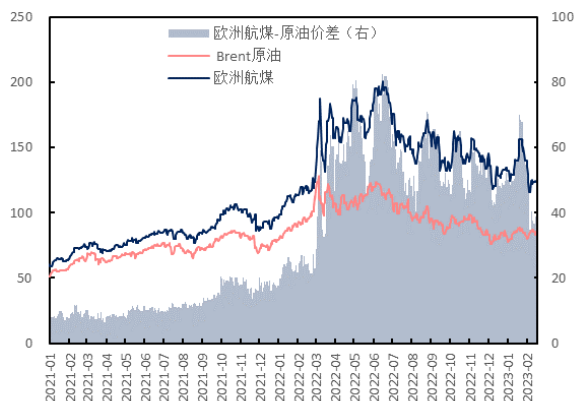
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 37：原油、欧洲汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

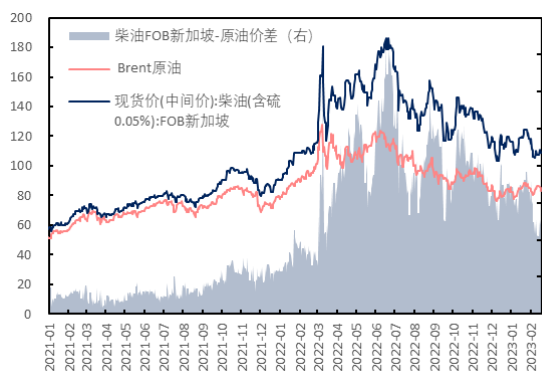
图 38: 原油、欧洲航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

➤ **东南亚市场:** 截止至 2023 年 02 月 17 日当周, 新加坡柴油、汽油、航煤周均价分别为 108.88 (+1.81)、98.08 (+2.61)、107.31 (-0.12) 美元/桶; 与原油差价分别为 23.03 (-0.80)、12.24 (+0.00)、21.39 (-2.81) 美元/桶。

图 39: 原油、新加坡 FOB 柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



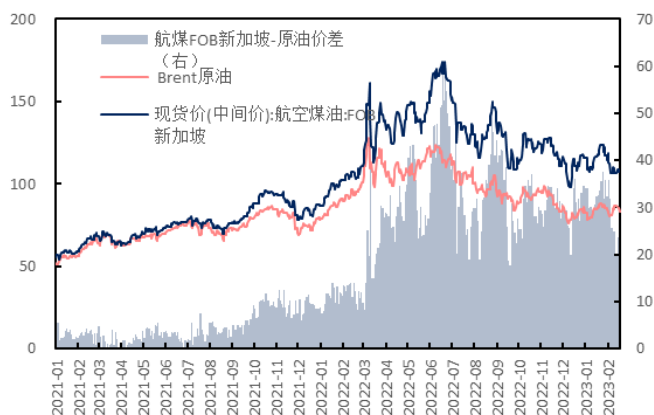
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 40: 原油、新加坡 FOB 汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

图 41: 原油、新加坡 FOB 航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)

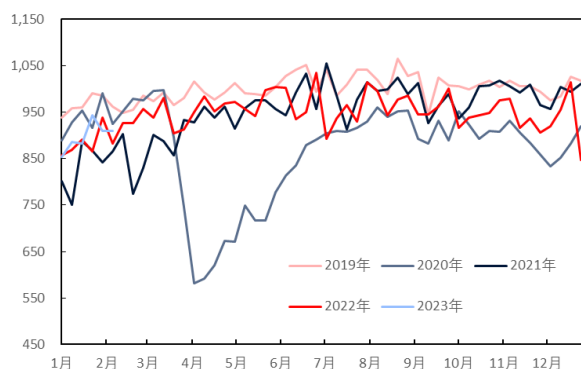


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.17

成品油供给：

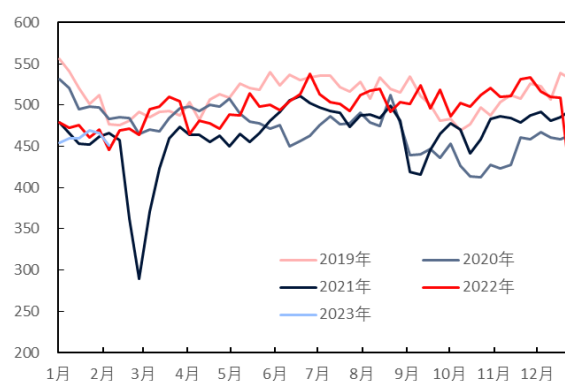
- **产量方面：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国成品车用汽油、柴油、航空煤油产量分别为 908.9、450.9、152.0 万桶/天，较上周分别-0.4（-0.04%）、-15.5（-3.32%）、-14.1（-8.49%）万桶/天。

图 42：美国成品车用汽油产量（万桶/天）



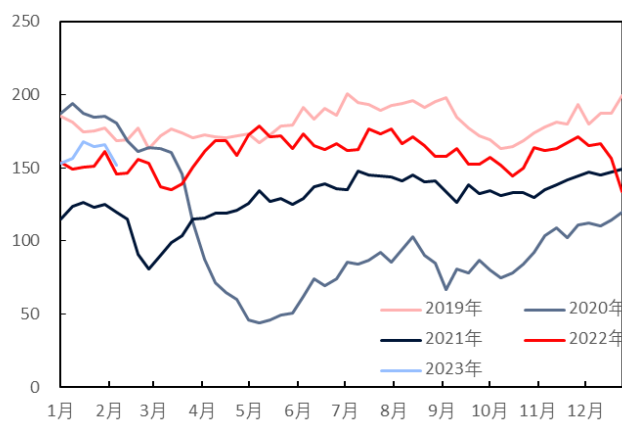
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 43：美国柴油产量（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 44：美国航空煤油产量（万桶/天）

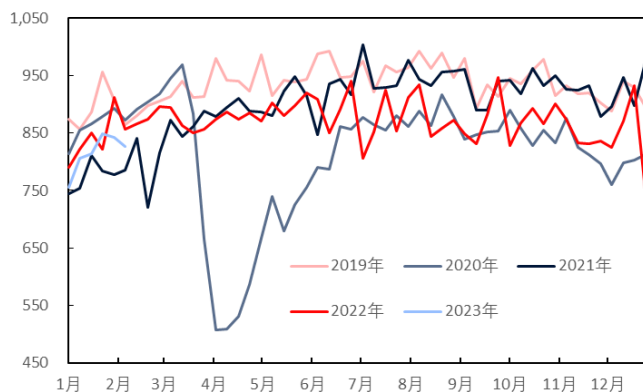


资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

成品油需求:

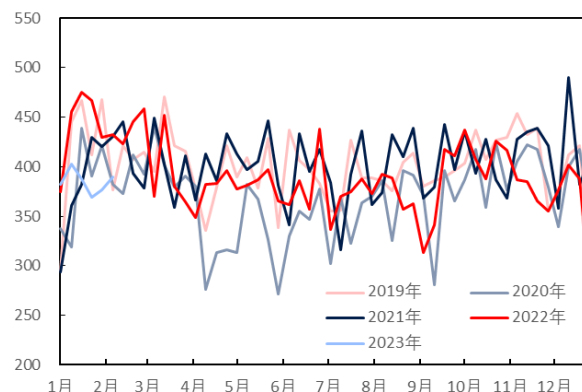
- **消费方面:** 截止至 2023 年 02 月 10 日当周, 美国成品车用汽油、柴油、航空煤油消费量分别为 827.4、389.4、144.0 万桶/天, 较上周分别-15.4 (-1.83%)、+13.2 (+3.51%)、-10.1 (-6.55%) 万桶/天。
- **出行数据:** 截止至 2023 年 02 月 16 日, 美国周内机场旅客安检数为 1424.8 万人次, 较上周增加 67.71 万人次 (+4.99%)。

图 45: 美国成品车用汽油消费量 (万桶/天)



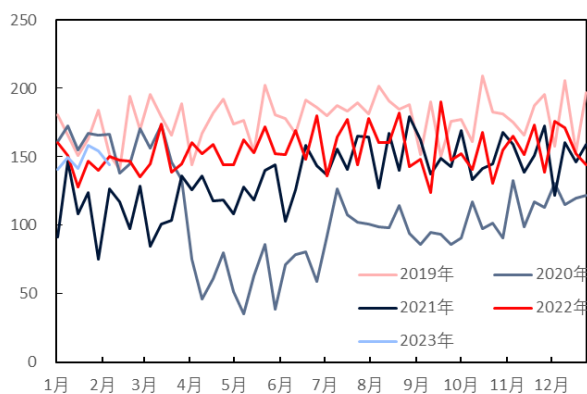
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 46: 美国柴油消费量 (万桶/天)



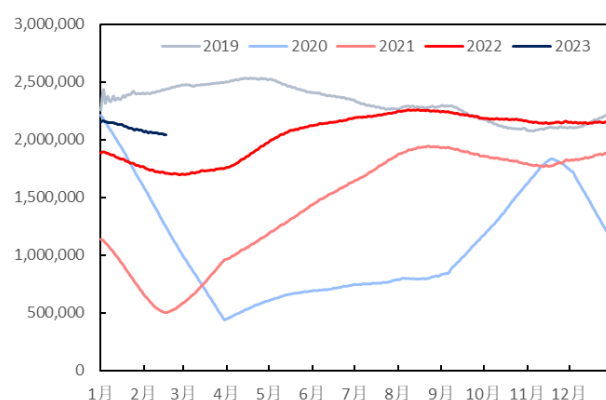
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 47: 美国航空煤油消费量 (万桶/天)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 48: 美国旅客机场安检数 (人次)

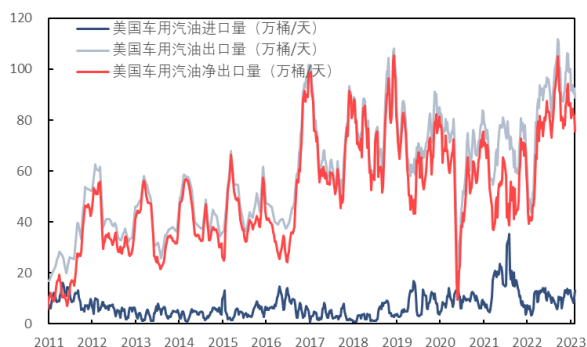


资料来源: TSA, 信达证券研发中心, 注: 这里使用MA90数据平滑处理, 截至 2023.02.16

成品油进出口：

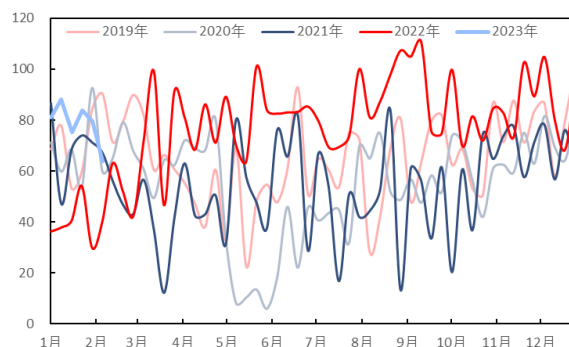
- **汽油板块：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国车用汽油进口量为 14.8 万桶/天，较上周增加 0.1 万桶/天 (+0.68%)；出口量为 78.6 万桶/天，较上周减少 15.7 万桶/天 (-16.65%)；净出口量为 63.8 万桶/天，较上周减少 15.8 万桶/天 (-19.85%)。
- **柴油板块：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国柴油进口量为 22.1 万桶/天，较上周减少 47.1 万桶/天 (-68.06%)；出口量为 102.0 万桶/天，较上周减少 15.6 万桶/天 (-13.27%)；净出口量为 79.9 万桶/天，较上周增加 31.5 万桶/天 (+65.08%)。
- **航煤板块：**截止至 2023 年 02 月 10 日当周，美国航空煤油进口量为 23.1 万桶/天，较上周增加 12.8 万桶/天 (+124.27%)；出口量为 20.9 万桶/天，较上周增加 3.5 万桶/天 (+20.11%)；净出口量为-2.2 万桶/天，较上周减少 9.3 万桶/天 (-130.99%)。

图 49：美国车用汽油进出口情况（万桶/天）



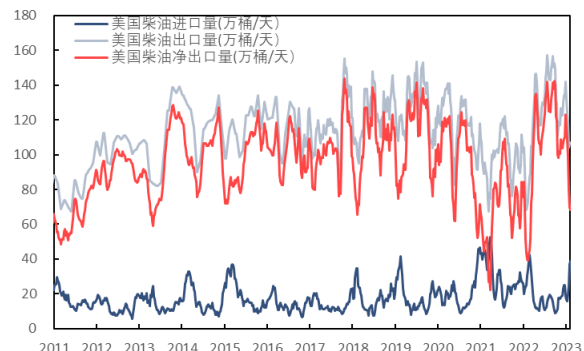
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 50：美国车用汽油净出口量（万桶/天）



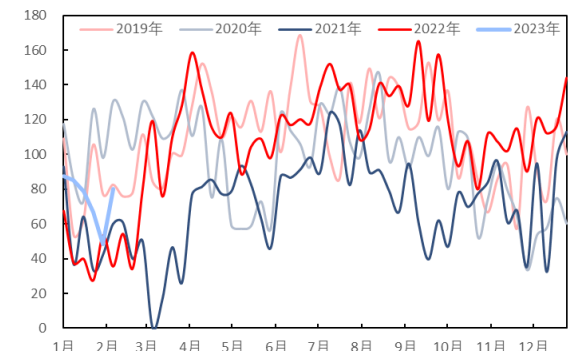
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 51：美国柴油进出口情况（万桶/天）



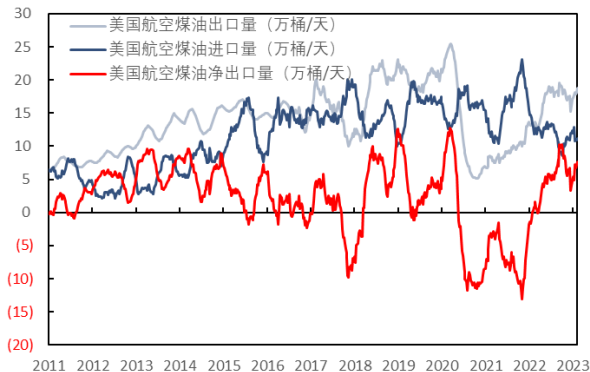
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 52：美国柴油净出口量（万桶/天）



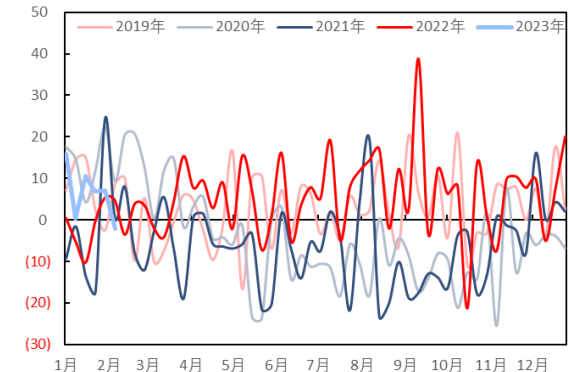
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 53：美国航空煤油进出口情况（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

图 54：美国航空煤油净出口量（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.10

成品油库存:

- **美国成品油:** 截止至 2023 年 02 月 10 日当周, 美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为 24192.2、1736.3、11923.7、3653.2 万桶, 较上周分别+231.6 (+0.97%)、+123.8 (+7.68%)、-128.5 (-1.07%)、+71.4 (+1.99%) 万桶。
- **新加坡成品油:** 截止至 2023 年 02 月 15 日, 新加坡汽油、柴油库存分别为 1855、894 万桶, 较上周分别+81.0 (+4.57%)、+8.0 (+0.90%) 万桶。

图 55: 美国汽油总库存 (万桶)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 56: 美国汽油总库存 (万桶)



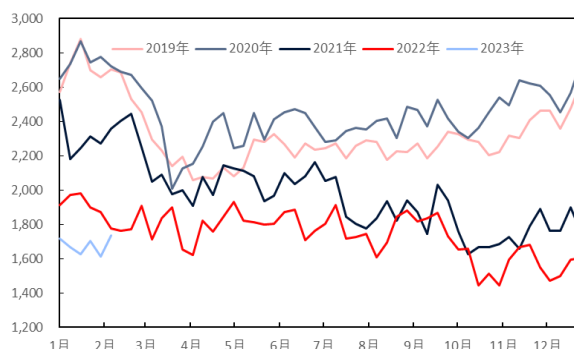
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 57: 美国成品车用汽油库存 (万桶)



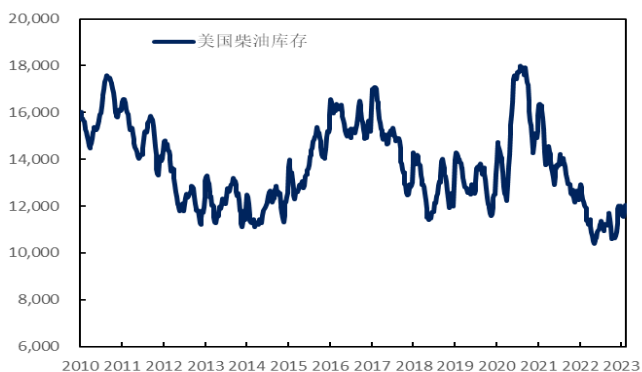
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 58: 美国成品车用汽油库存 (万桶)



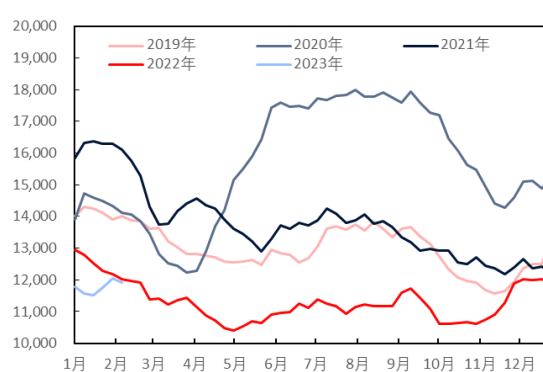
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 59: 美国柴油库存 (万桶)

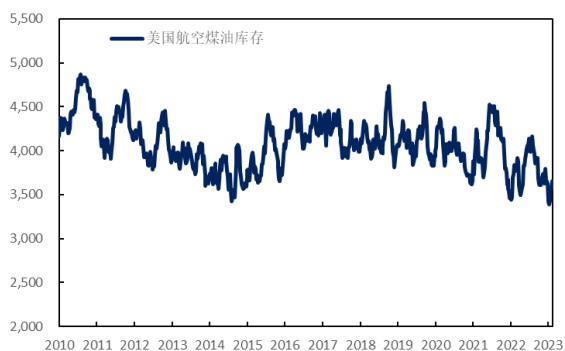


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

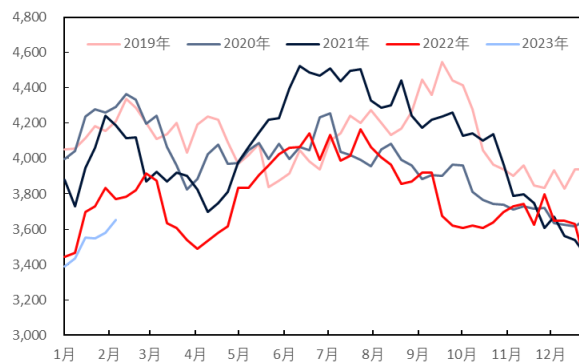
图 60: 美国柴油库存 (万桶)



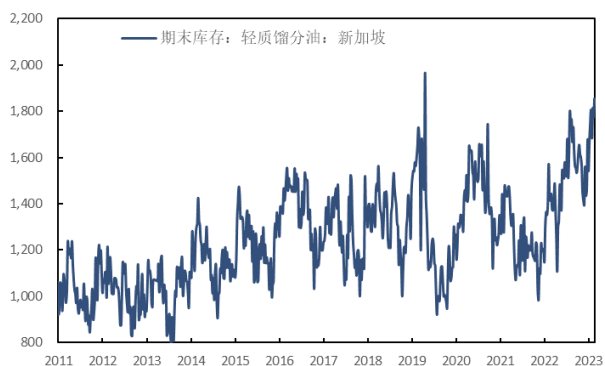
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 61: 美国航空煤油库存 (万桶)


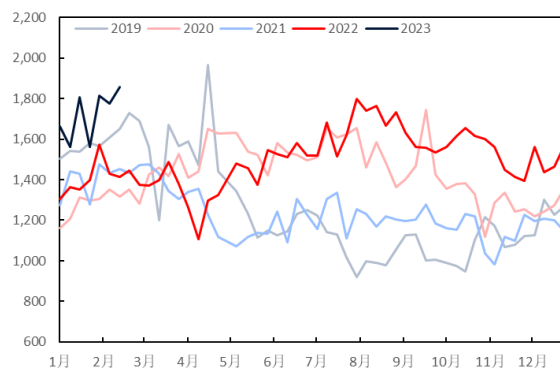
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 62: 美国航空煤油库存 (万桶)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.10

图 63: 新加坡汽油库存 (万桶)


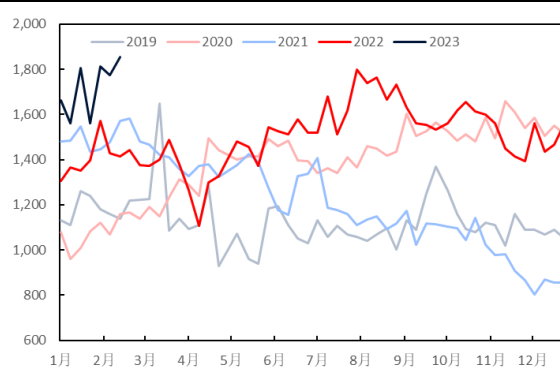
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.15

图 64: 新加坡汽油库存 (万桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.15

图 65: 新加坡柴油库存 (万桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.15

图 66: 新加坡柴油库存 (万桶)


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.02.15



一周重要新闻

【俄罗斯计划 2 月从波罗的海港口 Ust-Luga 装载 27 批乌拉尔原油】金十数据 2023 年 2 月 18 日讯，多个港口机构编制的发货计划显示：俄罗斯 2023 年 2 月份将从波罗的海港口 Ust-Luga 装载 27 个批次的乌拉尔原油，每批为 10 万吨，等同于 70.7 万桶/日；2023 年 1 月份，该港口发货量为 29 个批次，等同于 68.6 万桶/日。2 月份还将从波罗的海 Primorsk 港口装货 33 个批次，每个批次为 10 万桶；将从黑海 Novorossiysk 港口发货 204 万吨乌拉尔和西伯利亚轻质原油。

尼日利亚国家石油公司：尼日利亚正在增加石油产量，2022 年 7 月，我们的石油产量不足 100 万桶/日，截至昨天（2023 年 2 月 16 日），我们的石油产量为 160 万桶/日，希望尼日利亚能够达到欧佩克 180 万桶/日的配额量。

【沙特能源部长：欧佩克+现有协议将全年保持不变】金十数据 2023 年 2 月 17 日讯，沙特能源部长表示，欧佩克+计划在今年（2023 年）剩余时间内坚持 2022 年底达成的一项石油协议，这加强了该组织早些时候发出的信号。2022 年 10 月，欧佩克及其合作伙伴采取了不同寻常的举措，为未来一整年设定了固定的产量目标。主要官员表示，他们打算在 2023 年保持配额不变，而沙特能源部长的言论是迄今最为坚定的。他在受采访时表示，他们在 2022 年 10 月份达成的协议将持续到今年剩余的时间。他们需要确保市场上这些积极信号的出现能够持续下去。

【印度削减原油、航空涡轮燃料和柴油的暴利税】据印度《铸币报》，印度中央政府 2 月 16 日发布命令，即日起削减对原油、柴油和航空涡轮燃料出口征收的暴利税。原油出口暴利税已从每吨 5050 卢比降至每吨 4350 卢比（约合 52.6 美元），柴油出口税从每升 7.50 卢比降至每升 2.50 卢比，航空涡轮燃料的出口税从每升 6 卢比降至每升 1.50 卢比。印度于 2022 年 7 月 1 日首次对能源公司征收暴利税，对汽油和航空涡轮燃料征收每升 6 卢比（约合每桶 12 美元）的出口关税，对柴油征收每升 13 卢比（约合每桶 26 美元）的出口关税。

【国际能源署提高全球石油需求预测】2023 年全球石油需求料将增长 200 万桶/日，达到 1.019 亿桶/日，中国 2023 年的石油需求增长将达到 90 万桶/日，空中交通的增长强调了航空燃料在 2023 年需求增长中的核心作用。美国、巴西、挪威将在 2023 年以创纪录的速度开采石油，2023 年全球石油产出将增长 120 万桶/日，受到非 OPEC+产油国的推动。2023 年上半年期间，全球石油供应可能将超过需求。但随着需求复苏、一些俄罗斯产出受限，供需平衡可能迅速转为不足。俄罗斯 1 月原油出口较前月增加近 30 万桶，至 820 万桶/日，对欧盟石油出口下降 45 万桶/日。俄罗斯 1 月石油产出仅较冲突前水平减少 16 万桶/日。

【俄罗斯计划 2023 年将 80%以上出口石油卖给“友好”国家】金十期货 2023 年 2 月 14 日讯，据路透社报道，俄罗斯副总理亚历山大·诺瓦克宣布，该国计划今年将 80%以上的原油出口出售给“友好”国家。这些“友好”国家包括中国和印度等没有参与产品禁令、制裁俄罗斯、石油和石油产品价格上限的国家，以及正处于经济危机阵痛中的斯里兰卡。尽管印度因购买俄罗斯原油而受到批评，但它坚持认为，它必须通过尽可能购买最便宜的原油来做出明智的经济决策。

【土耳其杰伊汉港石油出口码头恢复运营】据土耳其媒体当地时间 2023 年 2 月 13 日报道，土耳其杰伊汉港石油出口码头原油装载工作当天已经恢复，地震发生后的第一艘油轮于当天下午在该码头启航。据悉，杰伊汉港在 2023 年 2 月 6 日的地震中遭受损坏而暂停原油装载工作。该港口距离地震震中地区约 155 公里，是巴库-第比利斯-杰伊汉 (BTC) 管道的储存和装载点。此外，伊拉克通往杰伊汉港的原油管道于 2 月 7 日恢复工作。这是自 6 日地震发生以来，伊拉克向杰伊汉港输送原油的工作首次恢复。（央视新闻）

【美国计划再释放 2600 万桶原油，为此前国会授权的内容】金十数据 2023 年 2 月 14 日讯，拜登政府计划从战略石油储备中再出售 2600 万桶原油，预计将在 2023 年 4 月至 6 月之间交付。据知情人士透露，此次出售是美国国会议员多年前批准的本财年出售计划的一部分。美国能源部已寻求停止 2015 年立法要求的部分石油出售，以便重新补充储备，目前储备量约为 3.71 亿桶。本次释储后，储量将降至约 3.45 亿桶。此外，国会要求在 2024 年至 2027 财年释放约 1.4 亿桶石油，但在 2022 年 12 月国会批准了拜登支出法案中的一项条款后，这部分计划就被取消了。

【俄罗斯起草法案对石油出口折扣设置上限】据俄罗斯国家杜马（下议院）网站报道，俄罗斯国家杜马在周六（2023 年 2 月 11 日）早些时候提出了一项法案，规定了俄罗斯石油出口的折扣。根据提议的法案，2023 年 4 月份俄罗斯石油价格对布伦特原油的折扣将限制在每桶 34 美元，5 月份降至 31 美元，6 月份降至 28 美元，7 月份降至 25 美元。

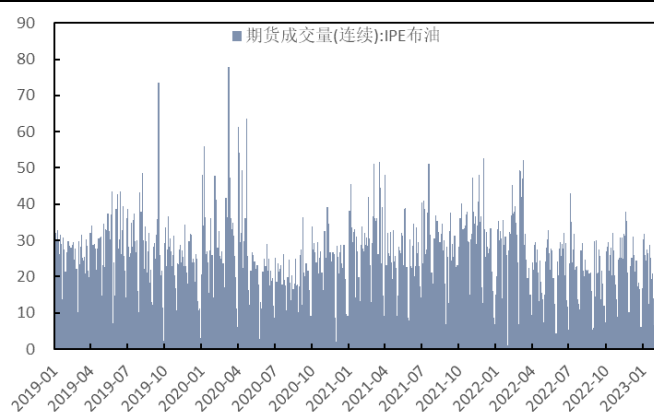
【因现金充裕，美国石油生产商并购交易回升】金十数据 2023 年 2 月 12 日讯，在去年获得丰厚利润后，现金充裕的

美国石油生产商正在寻找交易，因为人们越来越担心，页岩油最好的钻井地点正变得越来越稀缺，这为该行业出现一波整合浪潮奠定了基础。银行家和律师报告称，近几周交易活动急剧增加，在经历了漫长的低潮期后，整个行业的买家和卖家都在调动团队进行大量交易，尤其是在得克萨斯州和新墨西哥州的二叠纪盆地，这是全球产量最高的油田。杰富瑞能源银行业务全球主管 Pete Bowden 表示：“2023 年将出现大量并购交易。”“他们在购买更多的库存。”咨询公司 Rystad Energy 的数据显示，美国页岩气生产商去年创造了逾 1500 亿美元自由现金流纪录，预计 2023 年还将获得 1200 亿美元的收入。银行家们表示，石油企业在过去一年偿还了数百亿美元的债务，并有充足的弹药来进行交易。

原油期货成交及持仓板块

- **原油期货成交及持仓：**截止至 2023 年 02 月 17 日，周内布伦特原油期货成交量为 160.12 万手，较上周减少 47.77 万手（-22.98%）。截止至 2023 年 01 月 24 日，周内 WTI 原油期货多头总持仓量为 166.05 万张，较上周增加 4.7 万张（+2.91%）；非商业（投机和套利目的持有）净多头持仓 24.98 万张，较上周增加 1.06 万张（+4.42%）。

图 67：IPE 布油期货成交量（万手）



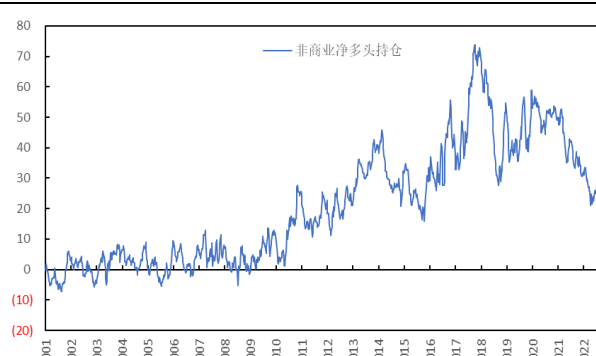
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.02.17

图 68：WTI 原油期货多头总持仓量（万张）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.01.24

图 69：WTI 原油期货非商业净多头持仓量（万张）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.01.24

风险因素



- (1) 地缘政治因素对油价出现大幅度的干扰。
- (2) 宏观经济增速严重下滑，导致需求端严重不振。
- (3) 新能源加大替代传统石油需求的风险。
- (4) OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。
- (5) 美国解除对伊朗制裁，伊朗原油快速回归市场的风险。
- (6) 美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。
- (7) 全球 2050 净零排放政策调整的风险。



研究团队简介

左前明，中国矿业大学(北京)博士，注册咨询(投资)工程师，兼任中国信达能源行业首席研究员、业务审核专家委员，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长(主持工作)，从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作。

李春驰，CFA，中国注册会计师协会会员，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产技术管理、煤矿项目投资和经营管理等工作，2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

程新航，澳洲国立大学金融学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭、煤化工行业研究。

机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	hanqiuyue@cindasc.com
华北区销售总监	陈明真	15601850398	chenmingzhen@cindasc.com
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	quejiacheng@cindasc.com
华北区销售	祁丽媛	13051504933	qiliyuan@cindasc.com
华北区销售	陆禹舟	17687659919	luyuzhou@cindasc.com
华北区销售	魏冲	18340820155	weichong@cindasc.com
华北区销售	樊荣	15501091225	fanrong@cindasc.com
华北区销售	秘侨	18513322185	miqiao@cindasc.com
华北区销售	李佳	13552992413	lijia1@cindasc.com
华北区销售	张瀚夕	18810718214	zhanglanxi@cindasc.com
华东区销售总监	杨兴	13718803208	yangxing@cindasc.com
华东区销售副总监	吴国	15800476582	wuguo@cindasc.com
华东区销售	国鹏程	15618358383	guopengcheng@cindasc.com
华东区销售	朱尧	18702173656	zhuyao@cindasc.com
华东区销售	戴剑箫	13524484975	daijianxiao@cindasc.com
华东区销售	方威	18721118359	fangwei@cindasc.com
华东区销售	俞晓	18717938223	yuxiao@cindasc.com
华东区销售	李贤哲	15026867872	lixianzhe@cindasc.com
华东区销售	孙僮	18610826885	suntong@cindasc.com
华东区销售	贾力	15957705777	jiali@cindasc.com
华东区销售	石明杰	15261855608	shimingjie@cindasc.com
华东区销售	曹亦兴	13337798928	caoyixing@cindasc.com
华南区销售总监	王留阳	13530830620	wangliuyang@cindasc.com
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	chenchen3@cindasc.com
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	wangyufei@cindasc.com
华南区销售	刘韵	13620005606	liuyun@cindasc.com
华南区销售	胡洁颖	13794480158	hujieying@cindasc.com
华南区销售	郑庆庆	13570594204	zhengqingqing@cindasc.com
华南区销售	刘莹	15152283256	liuying1@cindasc.com
华南区销售	蔡静	18300030194	caijing1@cindasc.com
华南区销售	聂振坤	15521067883	niezhenkun@cindasc.com

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

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，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入 ：股价相对强于基准 20% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~20%；	中性 ：行业指数与基准基本持平；
	持有 ：股价相对基准波动在±5% 之间；	看淡 ：行业指数弱于基准。
	卖出 ：股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券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任何责任，投资者需自行承担风险。