



Research and
Development Center

每周油记：19 年油价要上蹿下跳？3 大百万桶变量交织！

石油开采行业周报

2019 年 1 月 25 日

郭荆璞 能源行业首席分析师
许隽逸 研究助理
陈淑娴 研究助理
洪英东 研究助理

每周油记：19 年油价要上蹿下跳？3 大百万桶变量交织！

2019 年第四期专题报告

2019 年 1 月 25 日

本期内容提要：

- **【信达大炼化指数】**自 2017 年 9 月 4 日至 2019 年 1 月 24 日，信达大炼化指数涨幅为 20.83%，同期石油加工行业指数涨幅为-20.09%，沪深 300 指数涨幅为-17.86%。我们以石油加工行业报告《**与国起航，石化供给侧结构性改革下的大道红利**》的发布日期（2017 年 9 月 4 日）为基期，以 100 为基点，以荣盛石化(002493.SZ)、桐昆股份(601233.SH)、恒力股份(600346.SH)、恒逸石化(000703.SZ)为成分股，将其市值调整后等权重平均，编制信达大炼化指数。
- 2019 年有三大百万桶量级的影响全球原油市场的决定性变量，按照时间顺序分别是：1) OPEC+减产执行情况及 4 月 OPEC+决定下半年是否延续减产；2) 伊朗原油出口情况及 5 月美国决定是否延续豁免；3) 美国原油生产情况及下半年管道是否按期建成投产。
- 第一，参与减产的 11 个 OPEC 国家原油产量在减产协议达成前疯狂增产，随后 2018 年 12 月产量降至新一轮减产参照月 2018 年 10 月的水平。根据我们监测的数据，2019 年 1 月以沙特为首的 OPEC+产油国已经减少了原油出口，但仍高于 2018 年 10 月的出口水平。我们认为，2019 年新一轮减产其实与上一轮 2016 年 10 月的减产类似，减产协议达成前各国疯狂增产提高基准，随后逐步减产达成目标，最终会实现去库存效果，但效果显现时间会被推延滞后。
- 第二，彭博社统计 2018 年 12 月伊朗原油出口量仅为 60 万桶/日左右，环比骤降 50 万桶/日！但是，我们统计出口量约为 110 万桶/日，环比持平！统计的差异主要在于彭博并未将部分关闭了 AIS 信号但实际仍在运输伊朗原油的油轮统计在内，“灰色地带”出口量达到了 50 万桶/日！一旦美国取消伊朗原油出口豁免政策并加强对伊朗制裁的执行力度，那么伊朗原油出口量将大概率降至 50 万桶/日以下，中长期来看全球仍将面临伊朗原油供应持续紧张的局面。
- 第三，美国原油产量将随着新管道的建成投产成阶梯型增加的趋势。根据我们对美国管道建设情况的统计和跟踪，2019 年上半年新投产的管道较少，而下半年新投产的管道运力将达到 200 万桶/日，因此，2019 年上半年美国管输瓶颈仍将制约着美国原油增产，百万桶量级的美国原油增产将会在 2019 年下半年逐步释放。
- WTI 原油价格为 53.13 美元/桶，布伦特原油价格为 61.09 美元/桶；天然气价格为 3.099 美元/百万英热单位。（注：最新收盘价）
- **风险因素：**地缘政治与厄尔尼诺等因素对油价有较大干扰。

证券研究报告

行业研究——周报

石油开采行业



资料来源：信达证券研发中心

郭荆璞 行业首席分析师

执业编号：S1500510120013

联系电话：+86 10 83326789

邮箱：guojingpu@cindasc.com

许隽逸 研究助理

联系电话：+86 10 83326709

邮箱：xujunyi@cindasc.com

陈淑娴 研究助理

联系电话：+86 10 83326791

邮箱：chenshuxian@cindasc.com

洪英东 研究助理

联系电话：+86 10 83326702

邮箱：hongyingdong@cindasc.com

目录

| | |
|-----------------------------|----|
| 信达大炼化指数最新走势..... | 2 |
| 19年油价要上蹿下跳? 3大百万桶变量交织!..... | 3 |
| EIA 周报数据分析..... | 9 |
| 1、库存数据分析..... | 9 |
| 2、产销数据分析..... | 11 |
| 3、价格数据分析..... | 14 |
| 4、周报数据全面解读..... | 17 |

图目录

| | |
|---|----|
| 图表 1: 信达大炼化指数相对石油加工行业指数和沪深 300 指数的市场表现 (2017.9.4-2019.1.24) | 2 |
| 图表 2 OPEC 减产国原油产量 (千桶/日) | 3 |
| 图表 3 OPEC+减产国原油出口量 (千桶/日) | 4 |
| 图表 4 彭博统计的伊朗原油出口量 (桶/日) | 5 |
| 图表 5 Clipperdata 统计的伊朗原油出口量 (千桶/日) | 5 |
| 图表 6 AIS 信号关闭但实际仍在运输伊朗原油的船只信息..... | 6 |
| 图表 7 美国本土 48 州原油产量 (千桶/日) | 7 |
| 图表 8 2018-2020 年美国 Permian 地区新增原油管道..... | 7 |
| 图表 9: 美国原油库存 (百万桶) 及合理区间..... | 9 |
| 图表 10: 美国原油库存剔除趋势影响及油价涨幅 | 9 |
| 图表 11: 美国原油超常库存 (百万桶) 和原油价格 (美元/桶) | 9 |
| 图表 12: 美国汽油库存 (百万桶) 及合理区间..... | 10 |
| 图表 13: 美国柴油库存 (百万桶) 及合理区间..... | 10 |
| 图表 14: 美国天然气库存 (十亿立方英尺) 区间、库容能力和最大库容需求预测 | 10 |
| 图表 15: 美国天然气库存超常值、价格及油气比价..... | 11 |
| 图表 16: 美国油品消费 (千桶/日) 及合理区间..... | 11 |
| 图表 17: 美国油品消费剔除趋势影响及油价涨幅 | 11 |
| 图表 18: 美国油品超常消费 (千桶/日) 及原油价格..... | 12 |
| 图表 19: 2004 年至今美国生产消费柴汽比 (4 周移动平均值) | 12 |
| 图表 20: 美国汽柴油进出口状况 | 13 |
| 图表 21: 美国炼厂开工率及合理区间 | 13 |
| 图表 22: 美国汽柴油-原油加权平均裂解价差 (美元/桶) 及合理区间..... | 14 |
| 图表 23: 美国汽柴油-原油实际裂解价差 (美元/桶) 及合理区间..... | 14 |
| 图表 24: 美国 2006 年至今汽柴油价差 (美分/加仑) 及盈利空间 (美元/桶) | 15 |
| 图表 25: 美国 2006 年至今汽油超常库存与汽油-原油价差..... | 15 |
| 图表 26: 美国 2006 年至今柴油超常库存与柴油-原油价差..... | 15 |
| 图表 27: 美国 2006 年至今成品油超常库存、炼油价差及开工率距平值..... | 16 |

信达大炼化指数最新走势

自 2017 年 9 月 4 日至 2019 年 1 月 24 日，信达大炼化指数涨幅为 20.83%，同期石油加工行业指数涨幅为 -20.09%，沪深 300 指数涨幅为 -17.86%。我们以石油加工行业报告《**与国起航，石化供给侧结构性改革下的大道红利**》的发布日期（2017 年 9 月 4 日）为基期，以 100 为基点，以 2017 年 10 月 11 日石油加工行业报告《**改革护航的腾飞式盈利：4 大民营石化巨头必逆袭！**》中详细计算炼化盈利能力的 3 大炼化一体化项目所相关的四家上市公司荣盛石化（002493.SZ）、桐昆股份（601233.SH）、恒力股份（600346.SH）、恒逸石化（000703.SZ）为成分股，将其市值调整后等权重平均，编制信达大炼化指数，详情请见 2017 年 11 月 21 日石油加工行业专题报告《**信达大炼化指数：坚定陪伴 4 大民营石化巨头业绩腾飞！**》和 2018 年 2 月 9 日发布的每周油记《**油价要跌破 50？中国拉动百万桶需求！**》。

图表 1：信达大炼化指数相对石油加工行业指数和沪深 300 指数的市场表现（2017.9.4-2019.1.24）



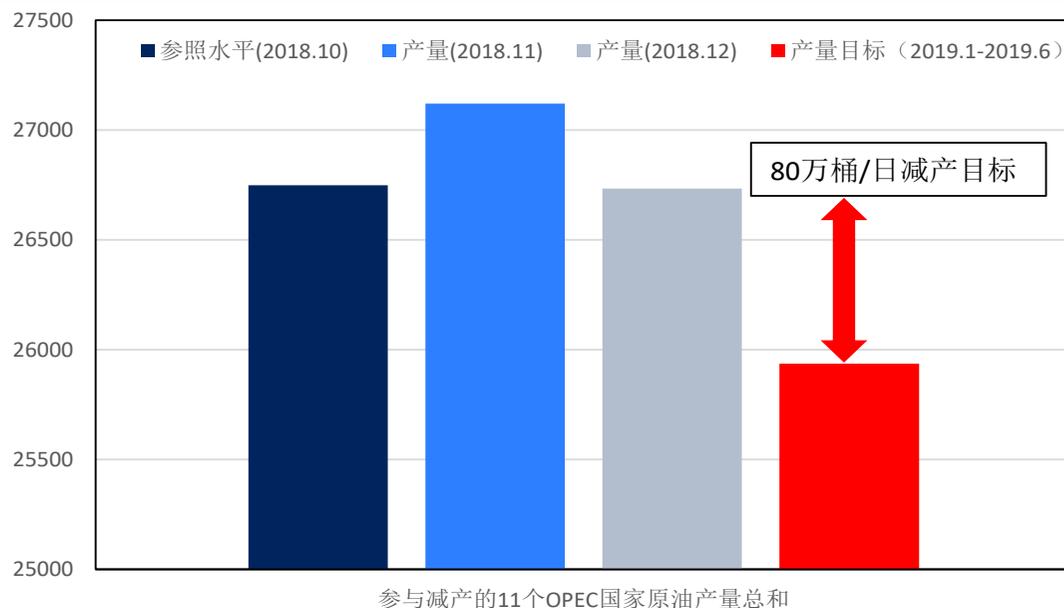
资料来源：万得，信达证券研发中心 注：收盘价采用 2019 年 1 月 24 日

19 年油价要上蹿下跳？3 大百万桶变量交织！

2019 年有三大百万桶量级的影响全球原油市场的决定性变量，按照时间顺序分别是：1) OPEC+减产执行情况及 4 月 OPEC+ 决定下半年是否延续减产；2) 伊朗原油出口情况及 5 月美国决定是否延续豁免；3) 美国原油生产情况及下半年管道是否按期建成投产。本文将围绕这 3 大百万桶量级决定性变量展开剖析。

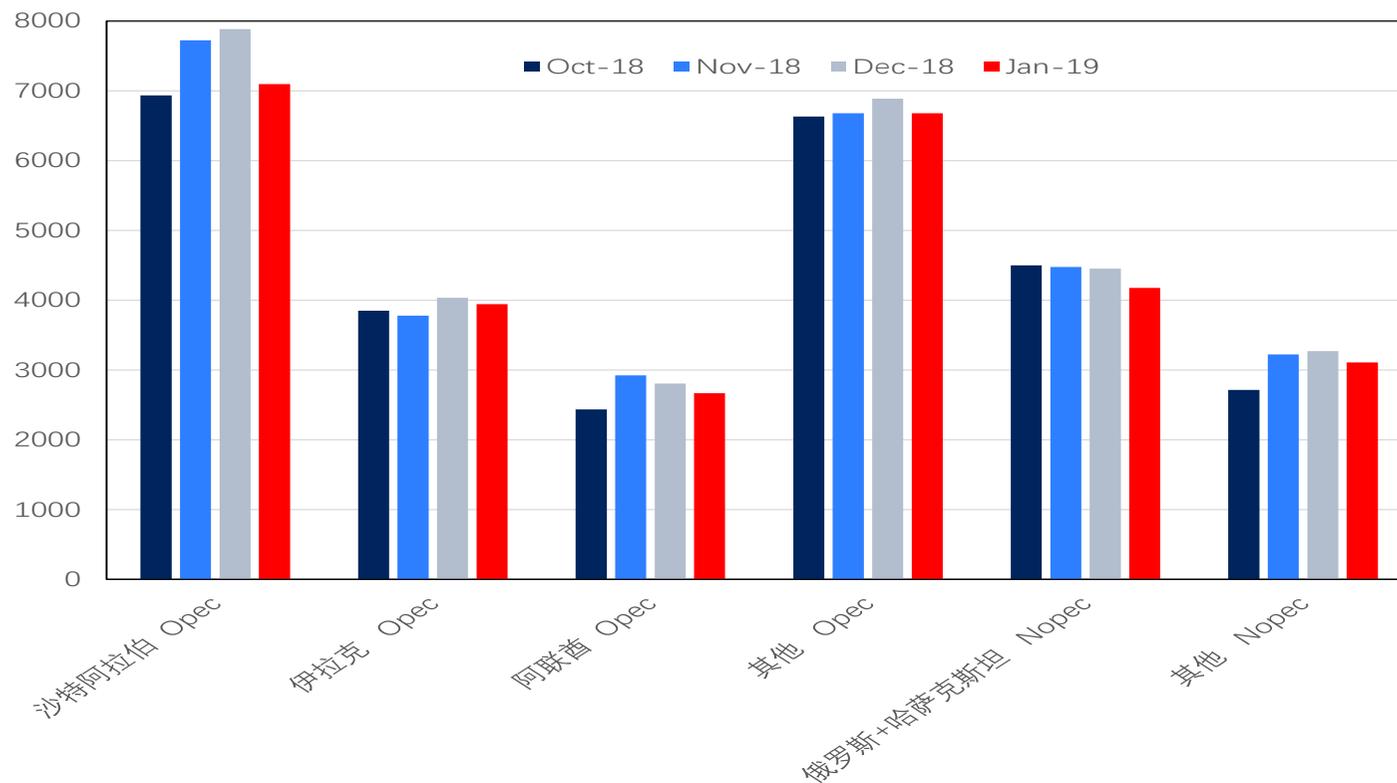
第一，根据 2019 年 1 月 17 日 OPEC 发布的月报来看，参与减产的 11 个 OPEC 国家原油产量在减产协议达成前疯狂增产，创下 2018 年 11 月历史峰值 2712 万桶/日，随后 2018 年 12 月产量降至 2673 万桶/日，基本回落到 2019 年新一轮减产参照月 2018 年 10 月的水平，也就是说，各国从 2019 年 1 月起将正式开始执行 80 万桶/日的减产目标。由于 OPEC 产量统计会滞后 1 个月，我们将在 2019 年 2 月中下旬才能知道 2019 年 1 月的实际产量，从而评估减产执行情况。

图表 2 OPEC 减产国原油产量 (千桶/日)



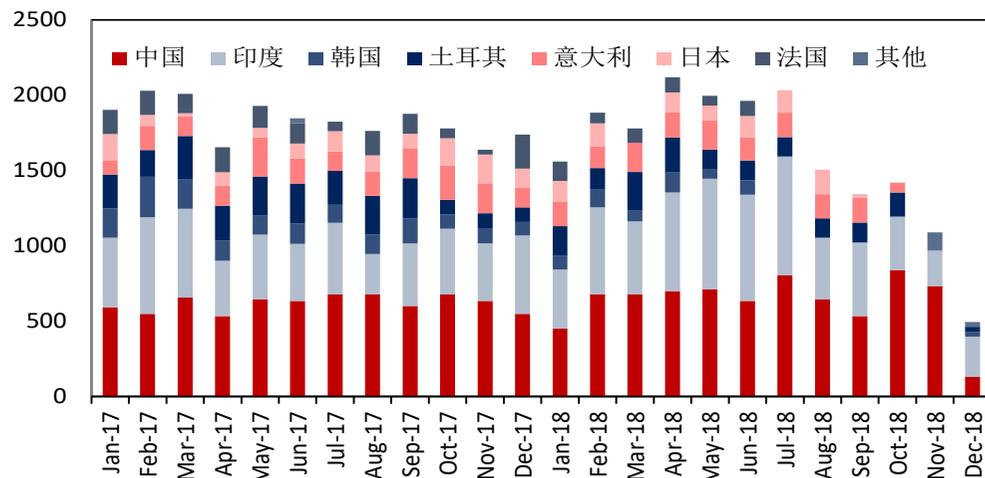
资料来源：OPEC，信达证券研发中心

但是，从我们监测的 OPEC+ 各国油轮出口数据来看，以沙特为首的 OPEC+ 产油国虽然在 2018 年 12 月降低了产量，但却通过抽取库存的方式继续增加了出口量，转移了库存！另外，根据我们最新的监测数据，2019 年 1 月以沙特为首的 OPEC+ 产油国已经开始减少了原油出口，但仍高于 2018 年 10 月的出口水平。因此，我们认为，2019 年新一轮减产其实与上一轮 2016 年 10 月的减产类似，减产协议达成前各国疯狂增产提高基准，随后逐步减产达成目标，最终会实现去库存效果，但效果显现时间会被推延滞后。

图表 3 OPEC+减产国原油出口量 (千桶/日)


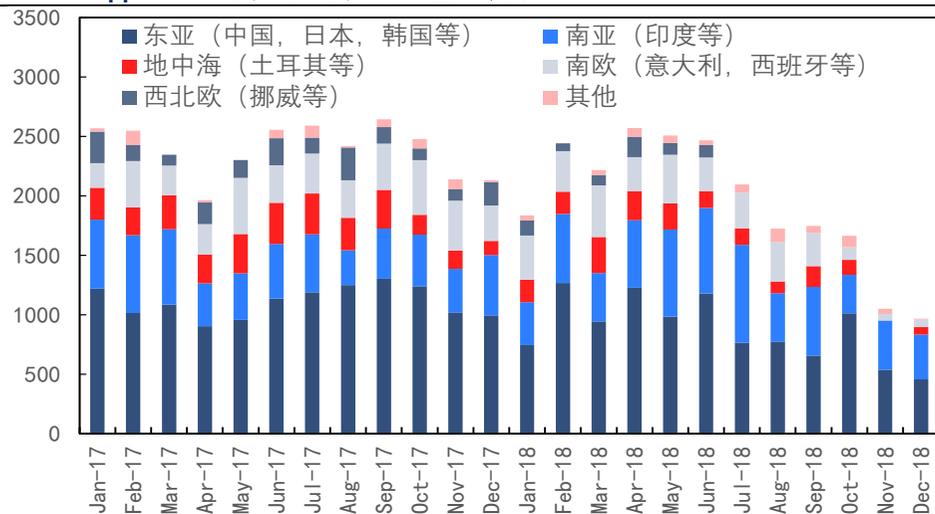
资料来源: Clipperdata, 信达证券研发中心

第二, 2018年11月美国给予了中国、印度等8个国家和地区总计约120万桶/日进口伊朗原油的豁免额度, 而根据彭博社的统计数据, 2018年12月伊朗原油出口量仅为60万桶/日左右, 与2018年11月相比似乎出现了50万桶/日的出口骤降!

图表 4 彭博统计的伊朗原油出口量 (桶/日)


资料来源: 彭博, 信达证券研发中心

但是, 根据我们监测的油轮出口数据, 2018 年 12 月伊朗原油出口量约为 110 万桶/日左右, 基本与 2018 年 11 月出口量持平, 并没有出现出口骤降!

图表 5 Clipperdata 统计的伊朗原油出口量 (千桶/日)


资料来源: Clipperdata, 信达证券研发中心

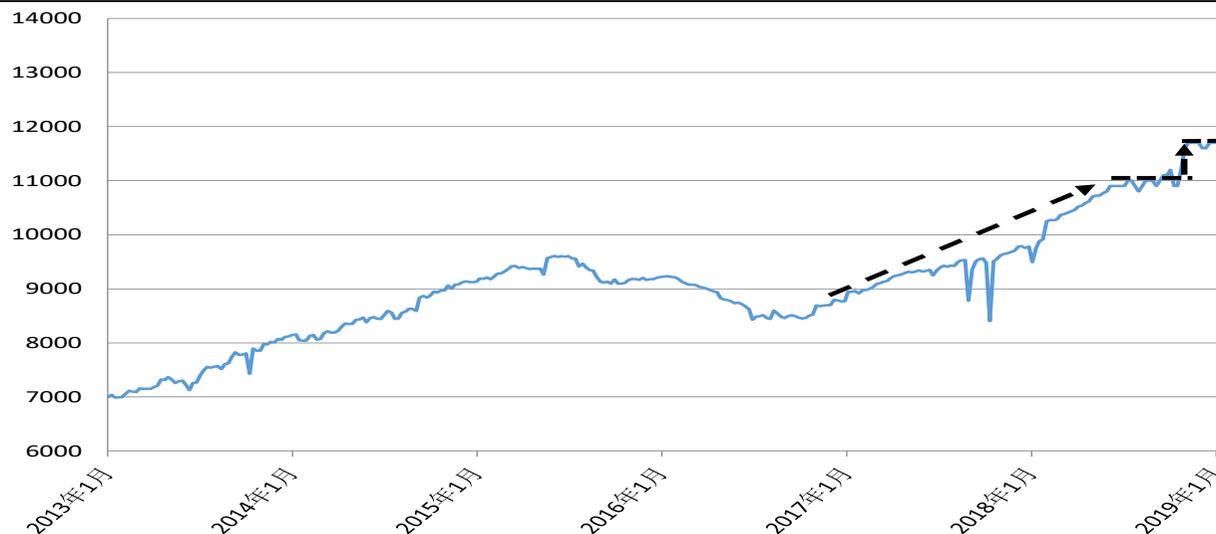
通过逐个对比装载伊朗原油的油轮信息，我们发现统计的差异主要在于彭博并未将部分关闭了 AIS 信号但实际仍在运输伊朗原油的油轮统计在内，而这部分“灰色地带”伊朗原油出口量达到了 50 万桶/日，也就是说现在海上运输伊朗原油的船只一半开着 AIS 信号合法运输，而另一半则关着 AIS 信号以躲避跟踪！我们认为，一旦美国取消伊朗原油出口豁免政策并加强对伊朗制裁的执行力度，那么伊朗原油出口量将大概率降至 50 万桶/日以下，中长期来看全球仍将面临伊朗原油供应持续紧张的局面。

图表 6 AIS 信号关闭但实际仍在运输伊朗原油的船只信息

| 船名 | IMO | 型号 | 装载日期 | 装载量 (千桶) |
|------------------|---------|------|------------|----------|
| Dover | 9218466 | VLCC | 2018/12/5 | 2042 |
| Stream | 9569633 | VLCC | 2018/12/6 | 1994 |
| Hedy | 9212888 | VLCC | 2018/12/11 | 1045 |
| Sonia I | 9357365 | Suez | 2018/12/14 | 1065 |
| Sea Cliff | 9569657 | VLCC | 2018/12/26 | 1994 |
| Deep Sea (Darab) | 9218492 | VLCC | 2018/12/25 | 1830 |
| Dune | 9569712 | VLCC | 2018/12/28 | 1994 |
| Snow | 9569619 | VLCC | 2018/12/30 | 1994 |

资料来源: Clipperdata, 信达证券研发中心

第三，根据 EIA 发布的最新数据，截止 2019 年 1 月 18 日，美国原油产量达到 1190 万桶/日，其中本土 48 州产量为 1140 万桶/日，创下了美国原油产量历史新高！需要指出的是，从 2018 年下半年开始，美国本土 48 州原油产量结束了自 2016 年 10 月以来的快速增长的趋势进入了平台期，这主要是由于美国原油产地管输运力出现了瓶颈，而随着 2018 年 11 月 Permian 地区 50 万桶/日的 Sunrise expansion 管道的投产，美国本土 48 州原油快速骤增 50 万桶/日并进入下一个平台期。

图表 7 美国本土 48 州原油产量 (千桶/日)


资料来源: EIA, 信达证券研发中心

我们认为, 中长期来看, 美国原油产量将随着新管道的建成投产成阶梯型增加的趋势。根据我们对美国管道建设情况的统计和跟踪, 2019 年上半年新投产的管道较少, 而下半年新投产的管道运力将达到 200 万桶/日, 因此, 2019 年上半年美国管输瓶颈仍将制约着美国原油增产, 百万桶量级的美国原油增产量将会在 2019 年下半年逐步释放。

图表 8 2018-2020 年美国 Permian 地区新增原油管道

| 名称 | 运营商 | 新建/扩产 | 始发地 | 到达地 | 运输能力 (千桶/日) | 投产日期 |
|-------------------|---------------------------------|-------|---------------------------|------------------|-------------|---------|
| Midland to Sealy | Enterprise Products Partners LP | 新建 | Midland, TX, USA | Sealy, TX, USA | 210 | 2018/5 |
| Midland to Sealy | Enterprise Products Partners LP | 新建 | Midland, TX, USA | Sealy, TX, USA | 35 | 2018/6 |
| Permian Express 3 | Energy Transfer Partners LP | 扩建 | Permian basin | Nederland Texas | 40 | 2018/7 |
| Sunrise expansion | Plains All American | 新建 | Permian Basin, Texas, USA | Cushing, OK, USA | 500 | 2018/11 |
| Bridge tex | Magellan | 扩产 | Permian Basin, Texas, USA | Houston, TX, USA | 40 | 2019Q1 |

| | | | | | | |
|-------------------------------------|--|----|---------------------------|-------------------------|------|---------|
| EPIC Pipeline | Texstar | 新建 | Orla/Crane Texas, USA | Corpus Christi, TX, USA | 425 | 2019/7 |
| Cactus 2 | Plains All American | 新建 | Permian Basin, Texas, USA | Corpus Christi, TX, USA | 670 | 2019/10 |
| EPIC Pipeline expansion | Texstar | 扩产 | Orla/Crane Texas, USA | Corpus Christi, TX, USA | 150 | 2019/10 |
| Gray Oak | Phillips 66 Partners | 新建 | Permian Basin, Texas, USA | Corpus Christi, TX, USA | 900 | 2019/11 |
| ETP conversion | NLG Enterprise Products Partners LP | 转换 | Permian Basin, Texas, USA | Houston, TX, USA | 200 | 2020/1 |
| Jupiter Pipeline | Jupiter MLP | 新建 | Permian Basin, Texas, USA | Brownsville, Texas | 1000 | 2020Q4 |
| PAA/XOM Permian Gulf Coast Pipeline | JV ExxonMobil and Plains All American Pipeline | 新建 | Permian Basin | Texas Gulf Coast | 1000 | 尚未披露 |

资料来源：美国管道公司公告，信达证券研发中心整理

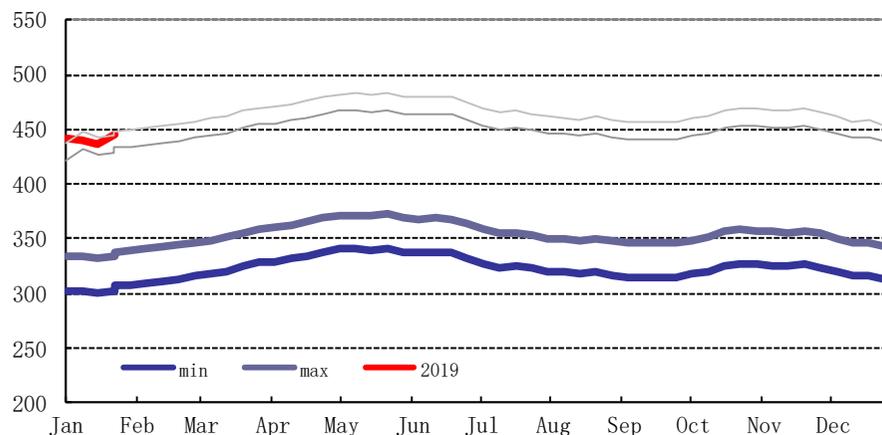
综合来看，2019 年全球原油市场将主要受 OPEC+减产、伊朗出口豁免和美国原油增产这 3 大百万桶量级变量的影响，从时间上三者又存在先后关系，三者之间力量的博弈将给中长期油价带来较大的变数。

EIA 周报数据分析

1、库存数据分析

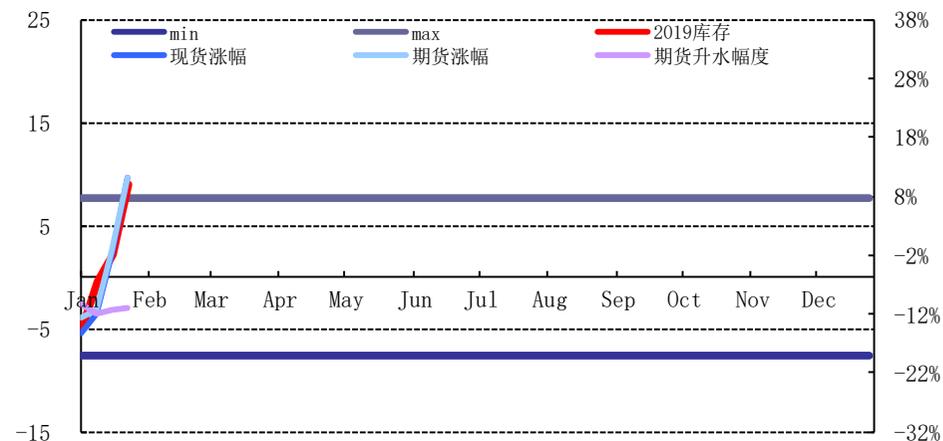
本周原油库存增加至 445.025 百万桶，较上一周增加 7.970 百万桶。

图表 9：美国原油库存（百万桶）及合理区间



资料来源：EIA，信达证券研发中心

图表 10：美国原油库存剔除趋势影响及油价涨幅



资料来源：EIA，信达证券研发中心

剔除趋势影响的原油库存高于正常范围，较上周增加。

图表 11：美国原油超常库存（百万桶）和原油价格（美元/桶）

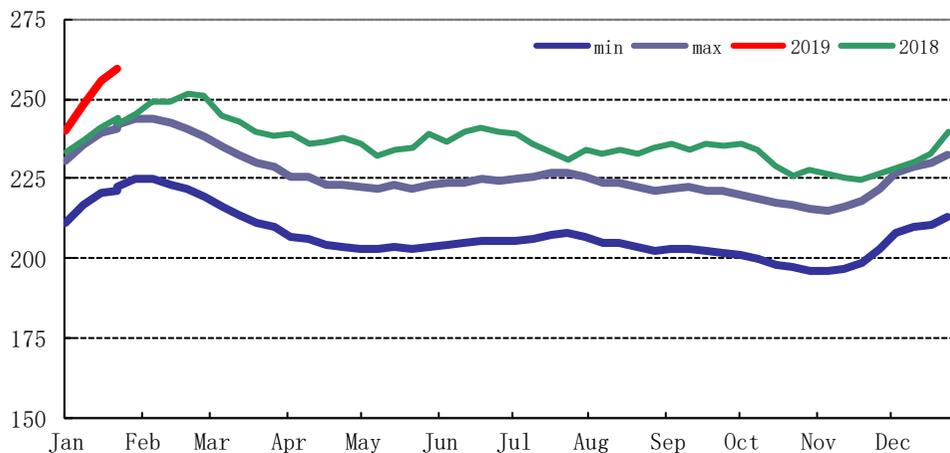


资料来源：EIA，信达证券研发中心

原油超常库存高于合理区间，较上周增加。

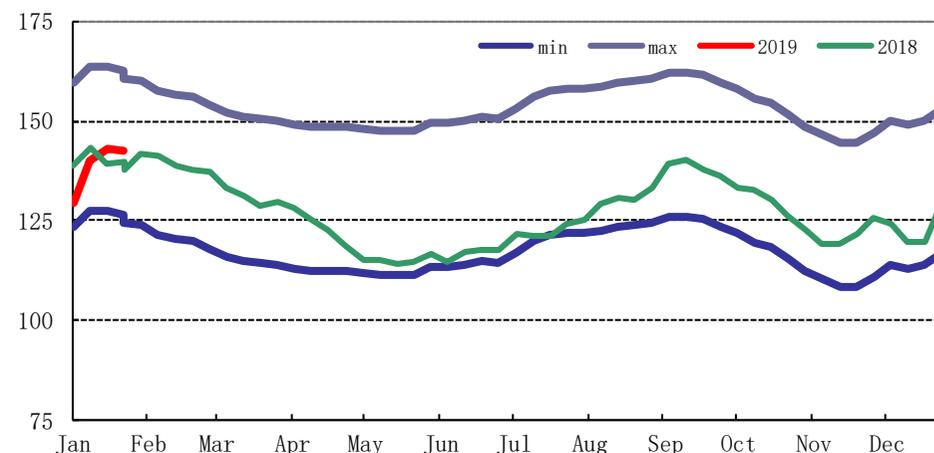
汽油库存增加至 259.615 百万桶，高于合理区间。柴油库存减少至 142.392 百万桶，处于合理区间。

图表 12: 美国汽油库存 (百万桶) 及合理区间



资料来源: EIA, 信达证券研发中心

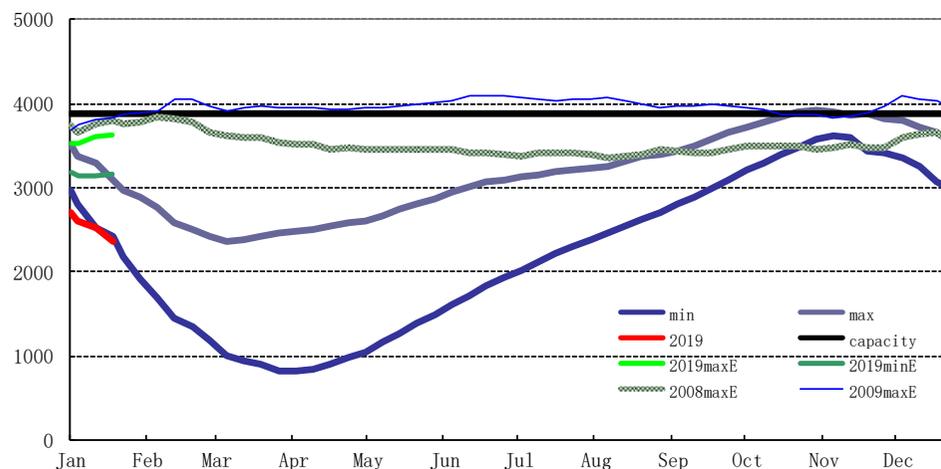
图表 13: 美国柴油库存 (百万桶) 及合理区间



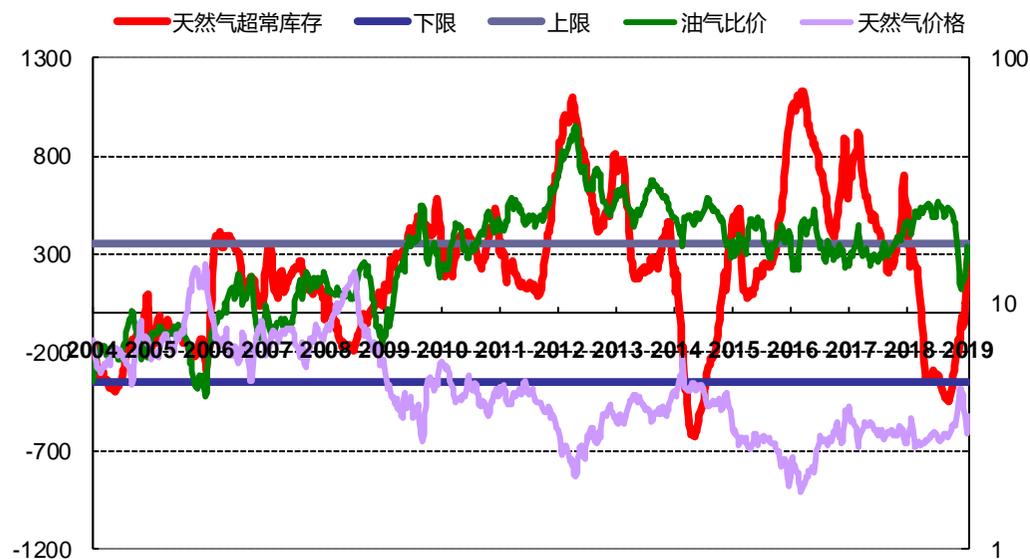
资料来源: EIA, 信达证券研发中心

本周天然气库存减少 1630 亿立方英尺，库存为 2.37 万亿立方英尺。

图表 14: 美国天然气库存 (十亿立方英尺) 区间、库容能力和最大库容需求预测



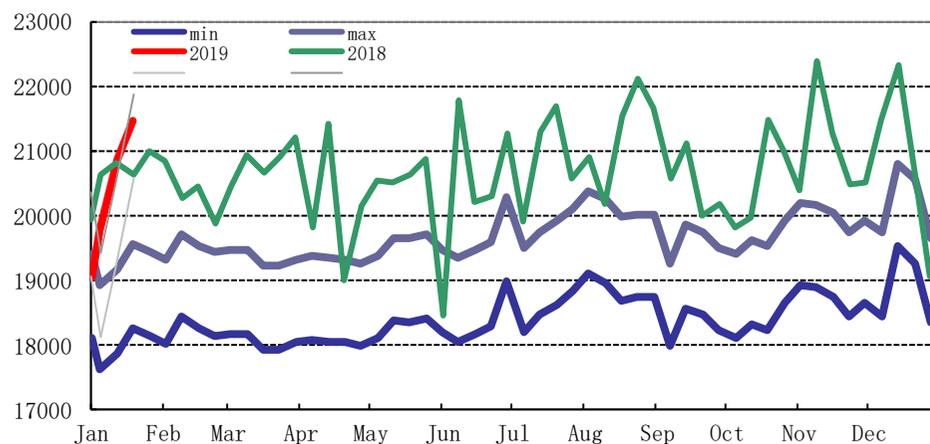
资料来源: EIA, 信达证券研发中心

图表 15: 美国天然气库存超常值、价格及油气比价


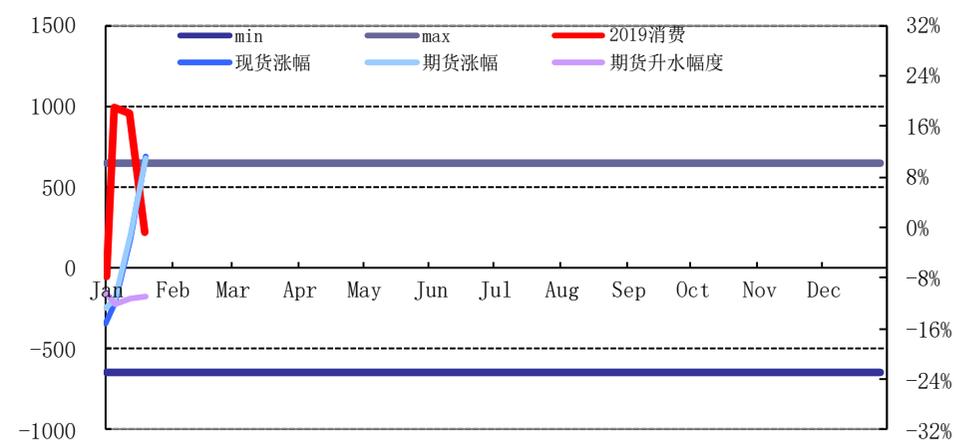
资料来源: EIA, 信达证券研发中心

2、产销数据分析

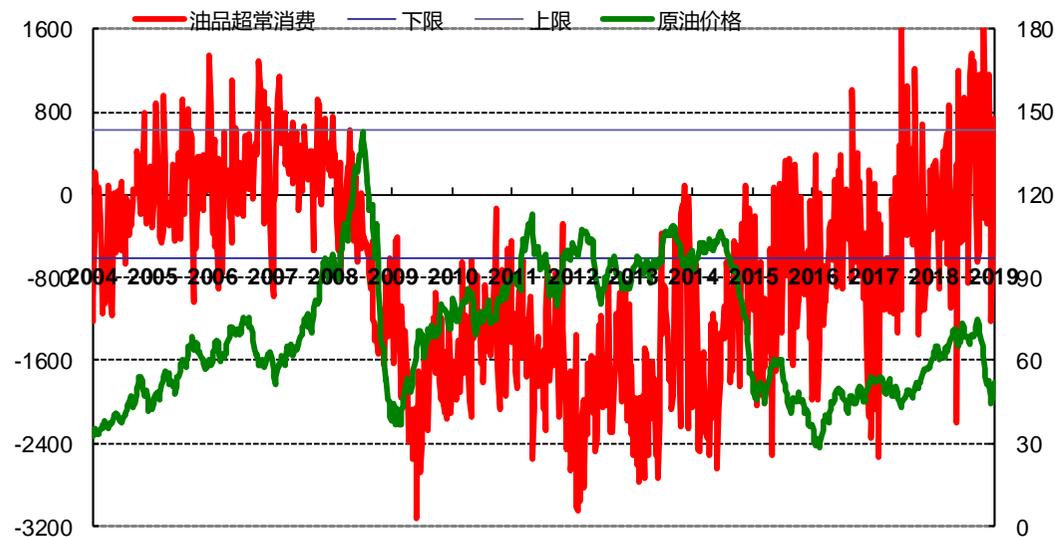
过去一周美国油品日均消费量增加 59.6 万桶/日, 高于合理区间。剔除趋势后的油品消费较上周减少。

图表 16: 美国油品消费 (千桶/日) 及合理区间


资料来源: EIA, 信达证券研发中心

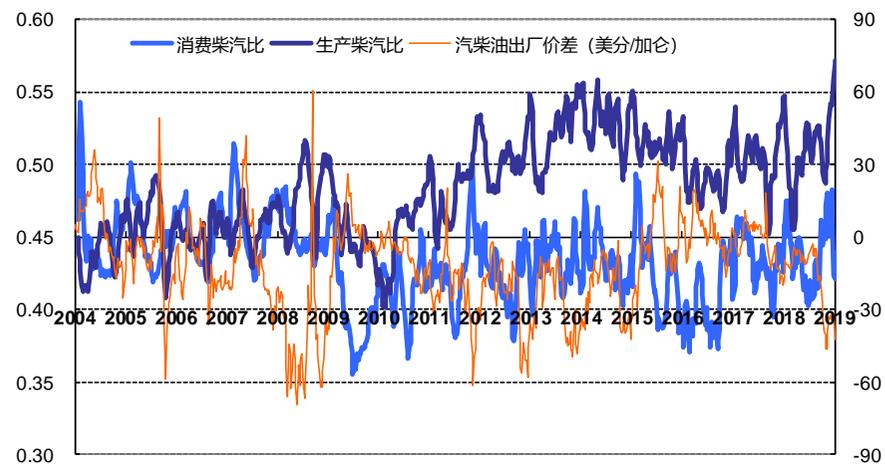
图表 17: 美国油品消费剔除趋势影响及油价涨幅


资料来源: EIA, 信达证券研发中心

图表 18: 美国油品超常消费 (千桶/日) 及原油价格


资料来源: EIA, 信达证券研发中心

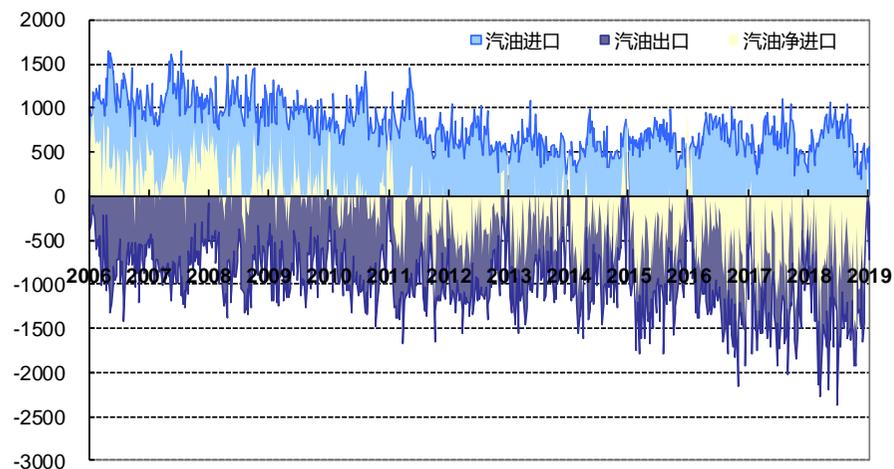
目前美国消费柴汽比 0.439, 生产柴汽比 0.571 消费柴汽比低于生产柴汽比。柴油净出口是近年来美国国内过剩产能的主要消化途径。

图表 19: 2004 年至今美国生产消费柴汽比 (4 周移动平均值)


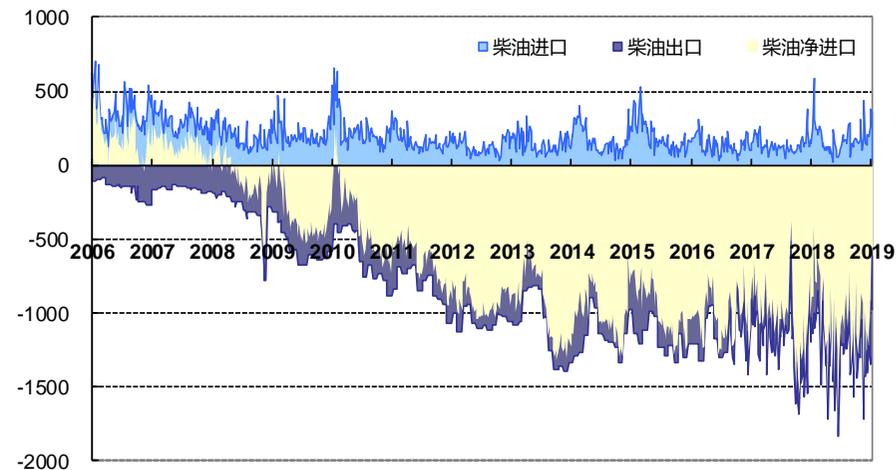
资料来源: EIA, 信达证券研发中心

过去一周汽油净进口减少，柴油净进口减少。

图表 20：美国汽柴油进出口状况



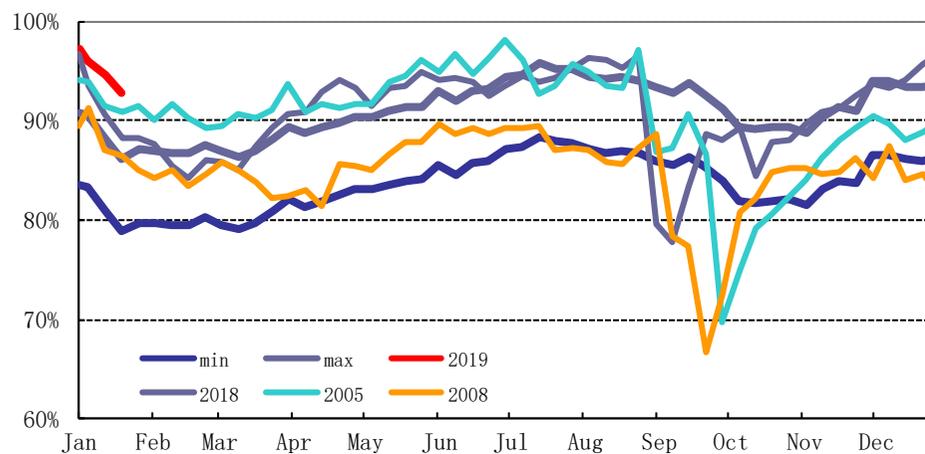
资料来源：EIA，信达证券研发中心



资料来源：EIA，信达证券研发中心

过去一周美国炼厂开工率 92.90%，较上周减少 1.7 个百分点。原油输入减少 17.4 万桶/日。

图表 21：美国炼厂开工率及合理区间

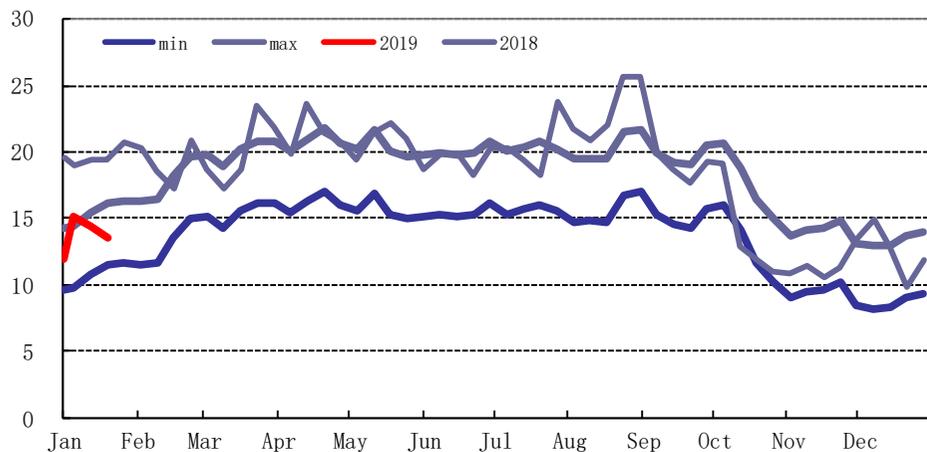


资料来源：EIA，信达证券研发中心

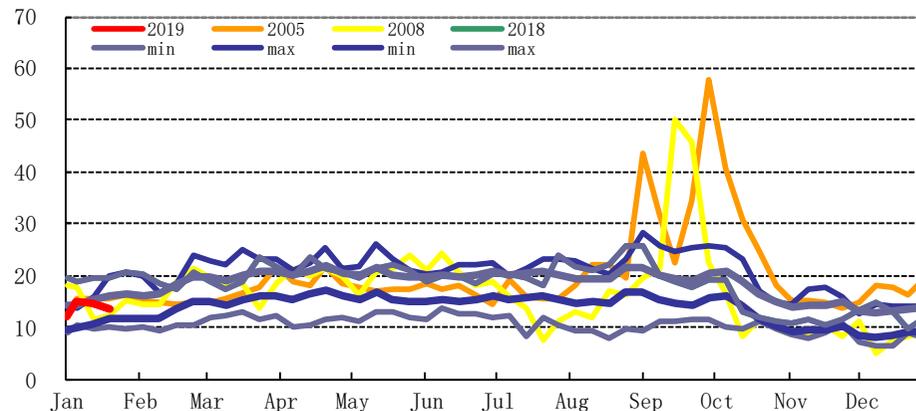
3、价格数据分析

本周美国炼油加权价差为 13.56 美元/桶，较上周减少 0.91 美元/桶。相当于平均裂解价差为 22.08%。

图表 22: 美国汽柴油-原油加权平均裂解价差 (美元/桶) 及合理区间



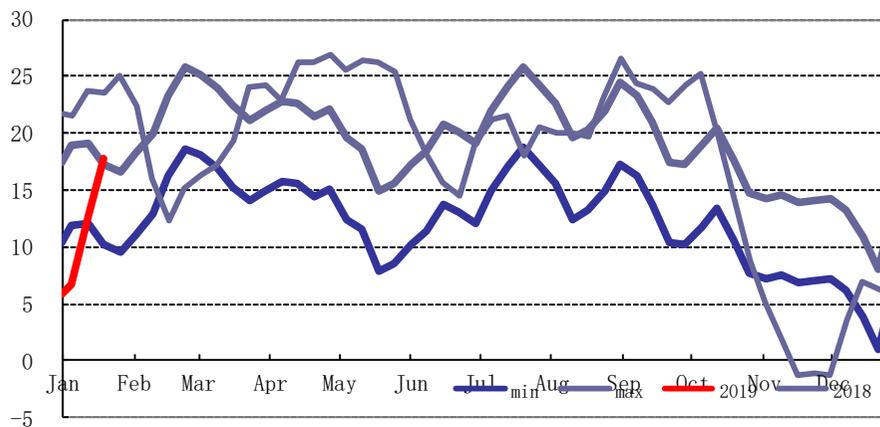
资料来源: EIA, 信达证券研发中心



资料来源: EIA, 信达证券研发中心

考虑炼厂从获得原油到炼制生产为成品油需要的 2~4 周库存周转时间，计算得到的炼厂实际价差为 17.75 较上周增加 4.96 美元/桶。

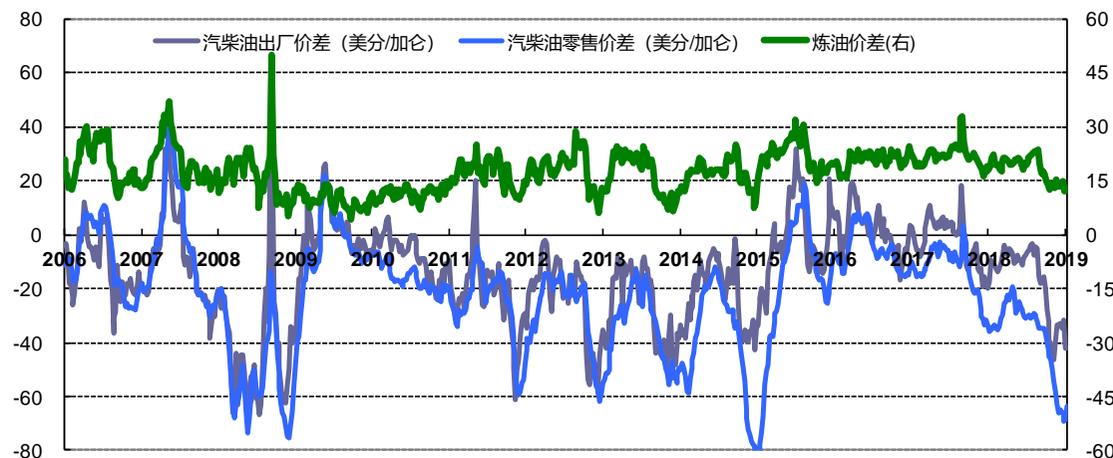
图表 23: 美国汽柴油-原油实际裂解价差 (美元/桶) 及合理区间



资料来源: EIA, 信达证券研发中心

汽柴油之间的出厂价差则为 42.30 美分/加仑，相当于 17.766 美元/桶。目前汽油对柴油折价，两者零售价差缩小，零售价差幅度高于其出厂价差幅度。

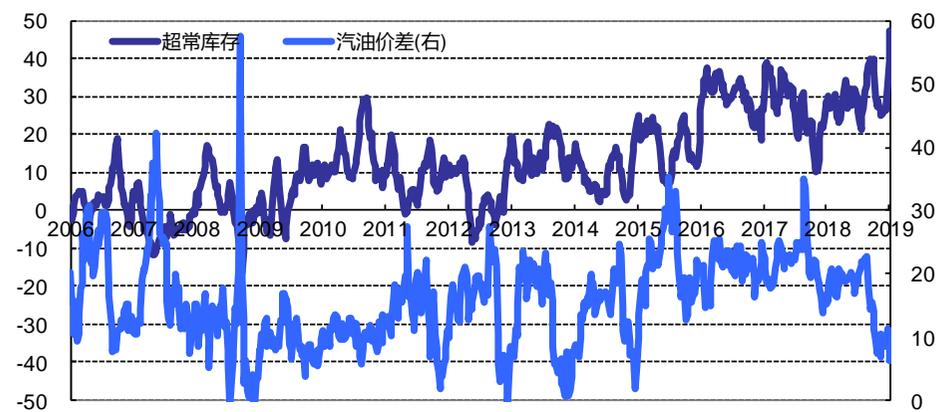
图表 24：美国 2006 年至今汽柴油价差（美分/加仑）及盈利空间（美元/桶）



资料来源：EIA，信达证券研发中心

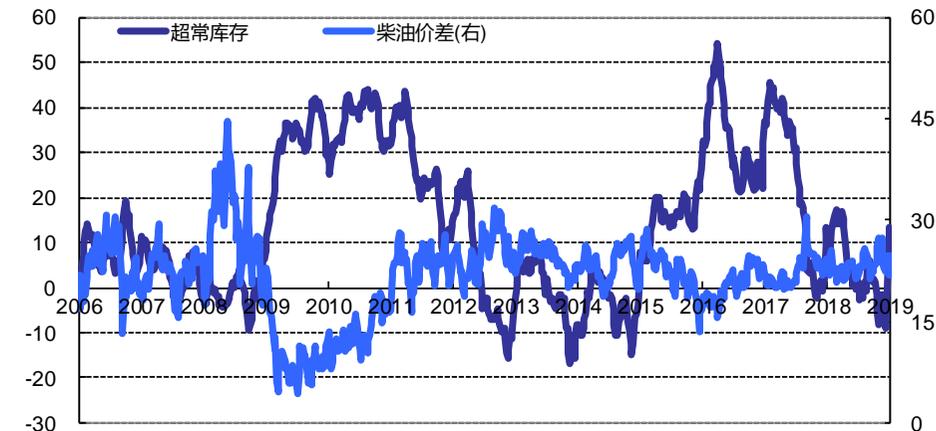
上周美国汽油超常库存增加 567.52 万桶，柴油超常库存增加 914.74 万桶。

图表 25：美国 2006 年至今汽油超常库存与汽油-原油价差



资料来源：EIA，信达证券研发中心

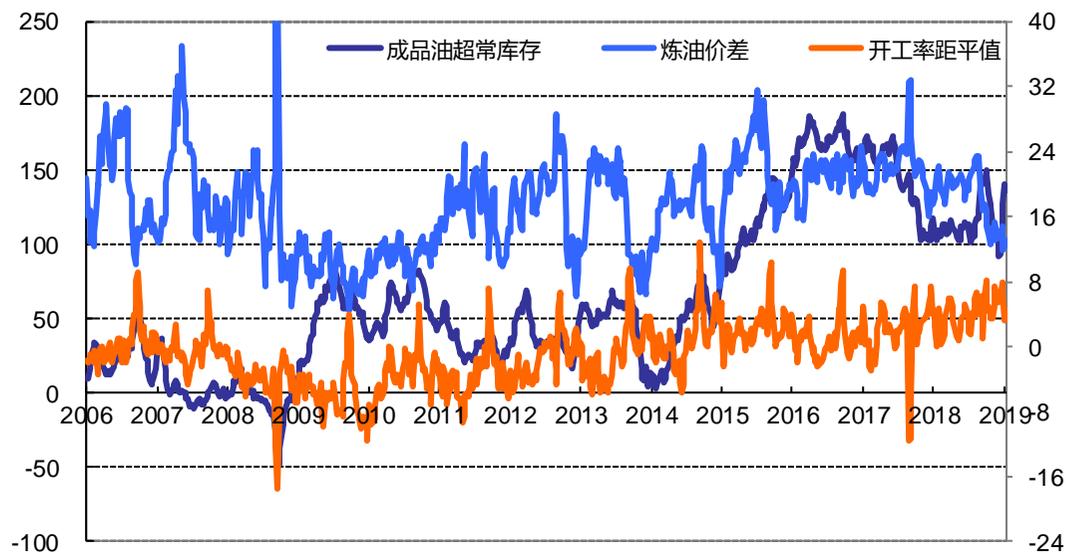
图表 26：美国 2006 年至今柴油超常库存与柴油-原油价差



资料来源：EIA，信达证券研发中心

上周美国成品油超常库存减少 443.86 万桶。目前开工率距平值小幅震荡，在平均水平附近。

图表 27：美国 2006 年至今成品油超常库存、炼油价差及开工率距平值

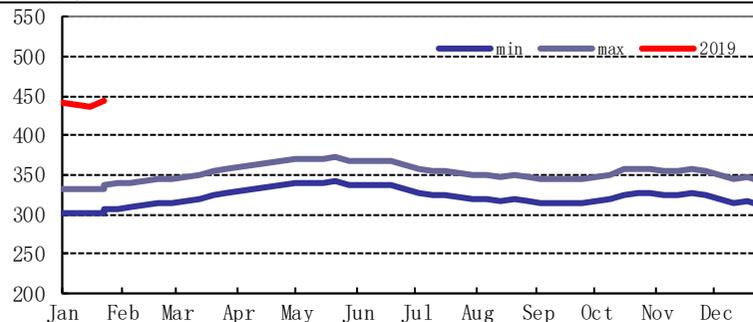


资料来源：EIA，信达证券研发中心

4、周报数据全面解读

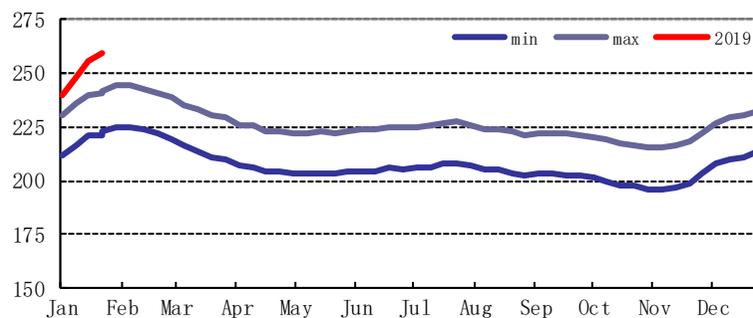
库存

原油库存



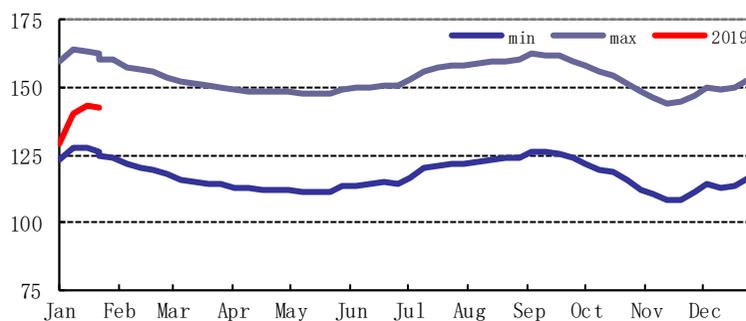
- 原油库存增加至 445.025 百万桶。

汽油库存



- 汽油库存增加至 259.615 百万桶，高于合理区间。

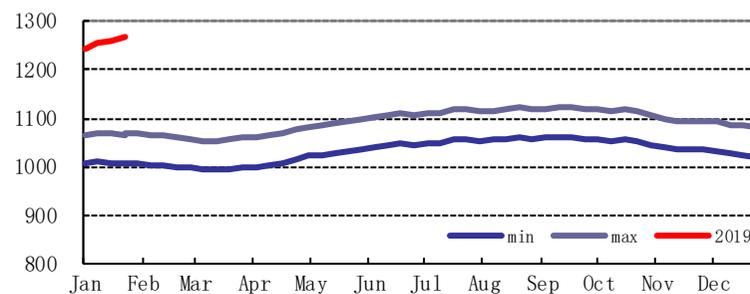
柴油库存



- 柴油及取暖油库存减少至 142.392 百万桶。

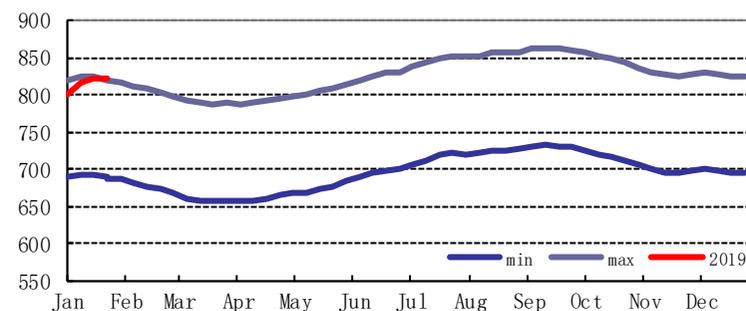
库存

油品库存



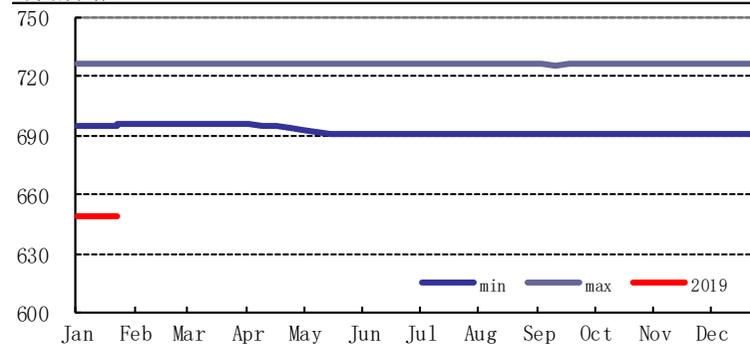
- 油品库存增加至 1267.11 百万桶，高于合理区间。

成品油库存



- 成品油库存减少至 822.085 百万桶，高于合理区间。

战略库存

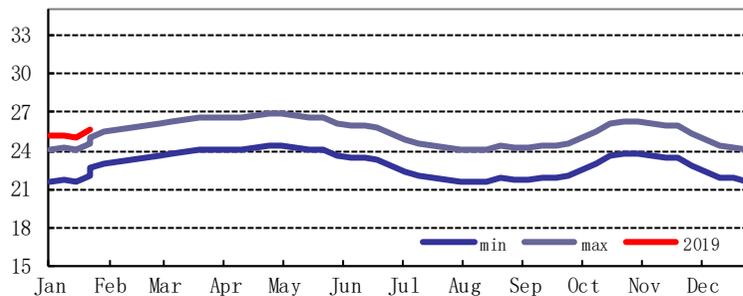


- 战略库存较上周保持不变，目前为库容能力的88.92%。

资料来源: EIA, 信达证券研发中心

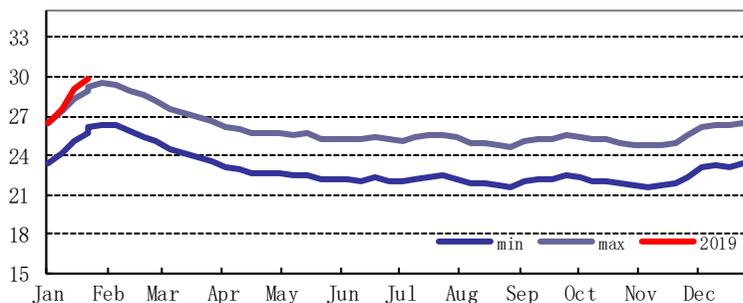
库存

原油储备天数



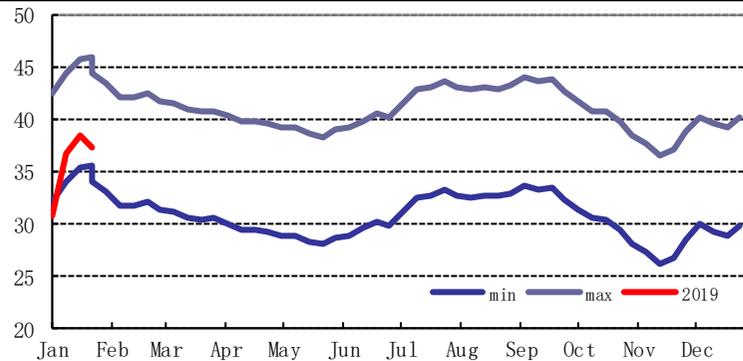
- 商储原油库存可供应全美需求25.6天，较上周增加0.6天。

汽油储备天数



- 汽油库存储备天数29.8天，较上周增加0.8天。

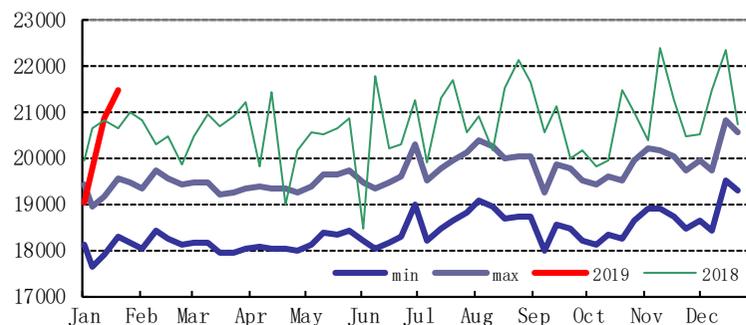
柴油储备天数



- 柴油库存储备天数37.3天，较上周减少1.2天。

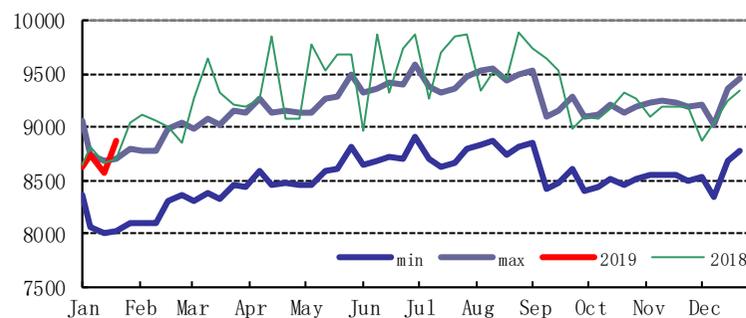
消费

油品消费



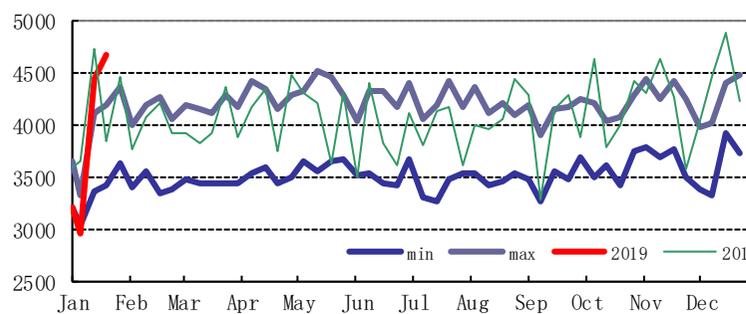
- 油品消费增加59.6万桶/日，高于合理区间。

汽油消费



- 汽油消费增加30.3万桶/日，高于合理区间。

柴油消费

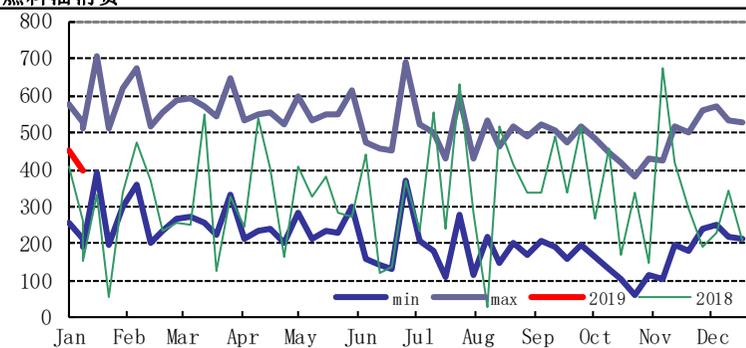


- 柴油消费增加21.9万桶/日，高于合理区间。

资料来源: EIA, 信达证券研发中心

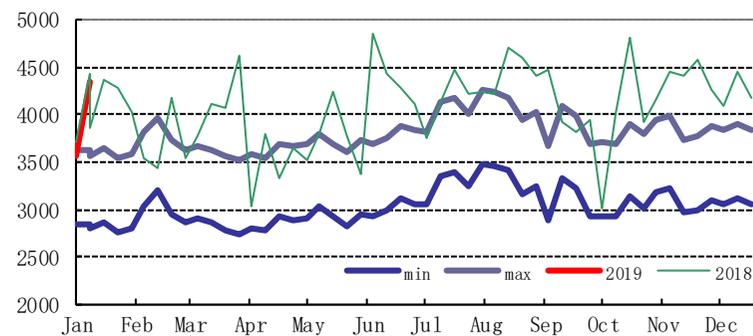
消费

燃料油消费



- 燃料油消费减少5.5万桶/日。

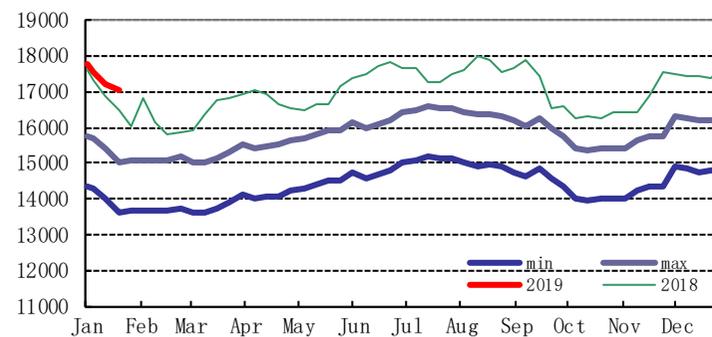
其他油品消费



- 其他油品消费增加78.1万桶/日，高于合理区间。

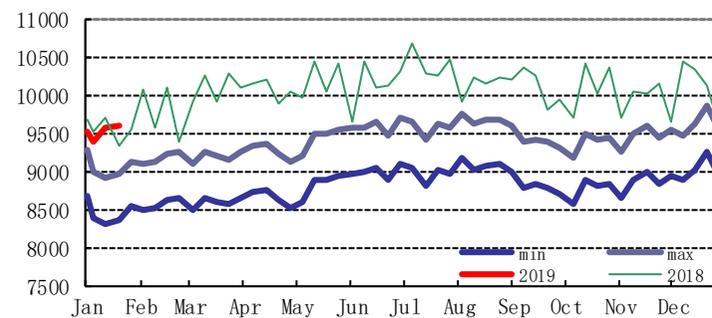
生产

原油输入



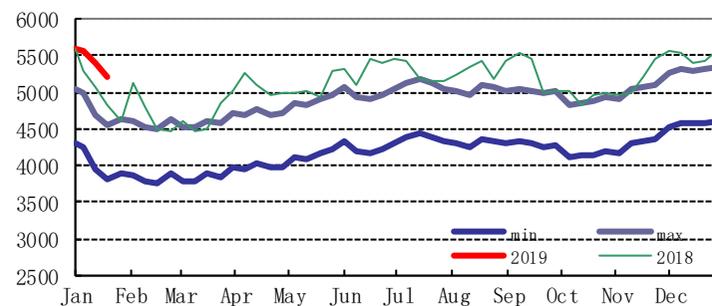
- 输入炼厂的原油量减少17.4万桶/日，高于合理区间。

汽油产出



- 汽油产出增加2万桶/日，高于合理区间。

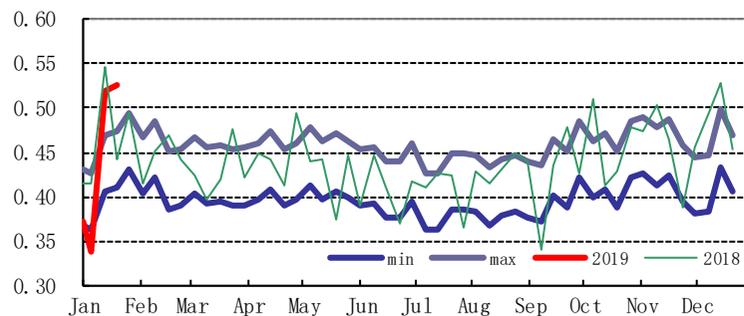
柴油产出



- 柴油产出减少20.8万桶/日，高于合理区间。

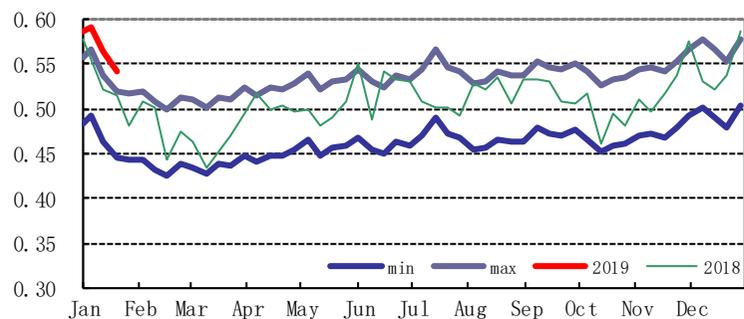
生产

消费柴汽比



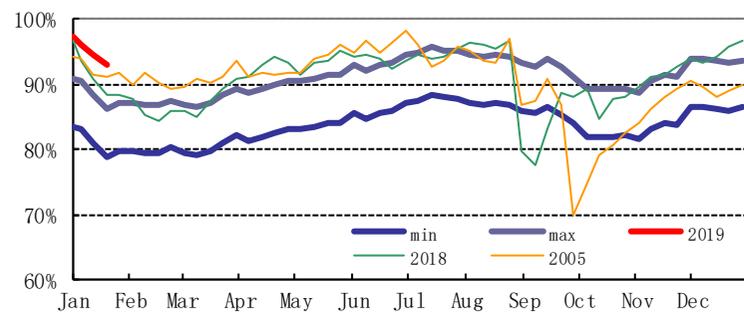
- 消费柴汽比0.526，较上周增加0.7个百分点

生产柴汽比



- 生产柴汽比0.542，较上周减少2.3个百分点

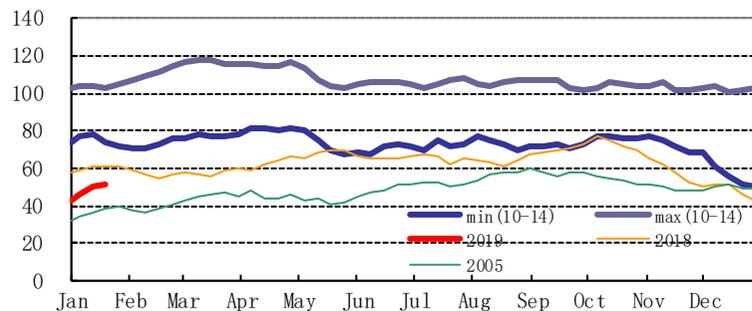
炼厂开工率



- 炼厂开工率为92.9%，较上周减少1.7个百分点。

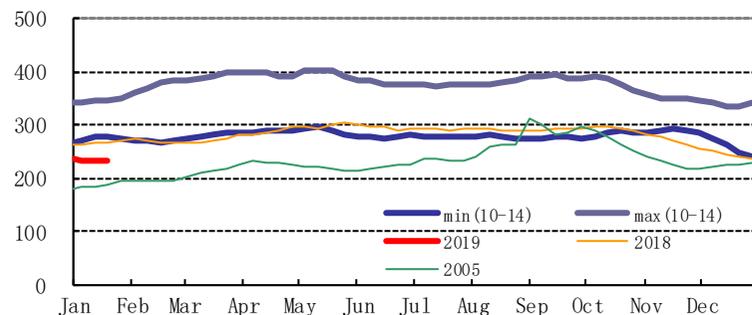
价格与价差

原油现货价格



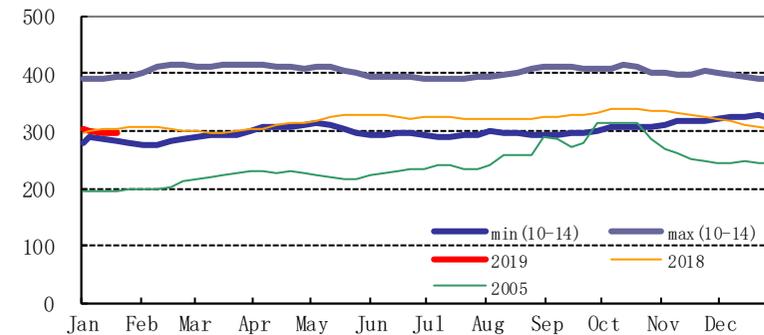
- 原油现货均价为51.19美元/桶，较上周增加1.19美元/桶。

汽油零售价格



- 汽油零售价差为234.0美分，较上周增加0.2分，相当于每升4.21元人民币。

柴油零售价格

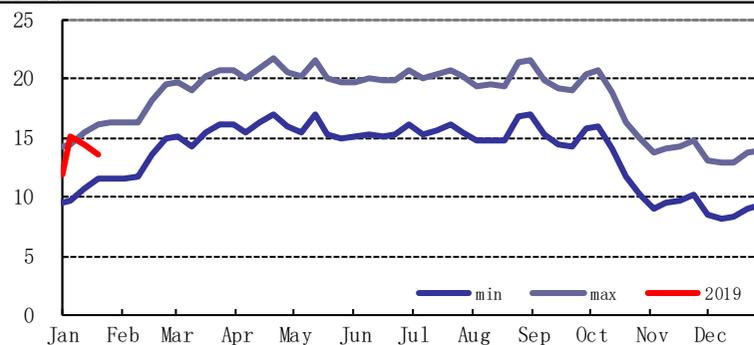


- 柴油零售价差为296.5美分，较上周减少1.1分，相当于每升5.34元人民币。

资料来源: EIA, 信达证券研发中心

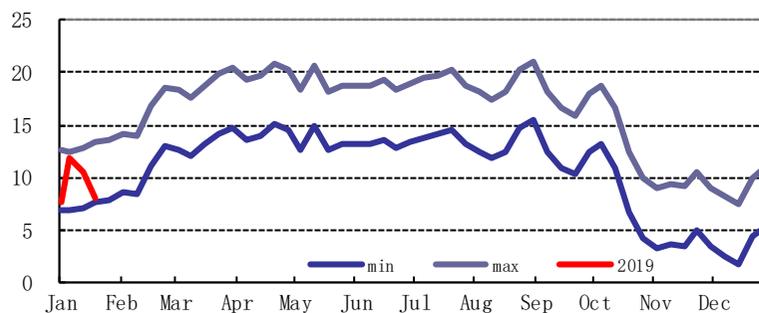
价格与价差

炼油价差



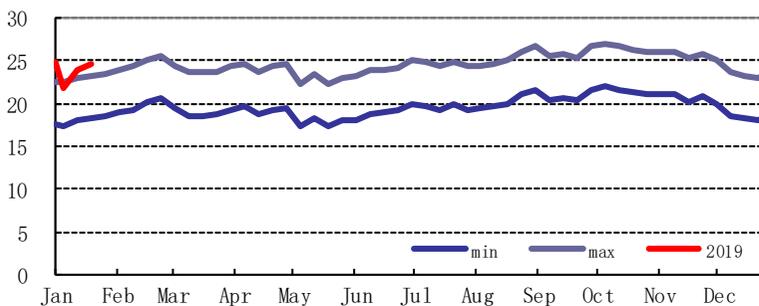
- 炼油业整体价差空间为13.56美元/桶，较上周减少0.91美元/桶。

汽油-原油价差



- 汽油出厂-原油现货价差8.04美元/桶，较上周减少2.57美元/桶。

柴油-原油价差

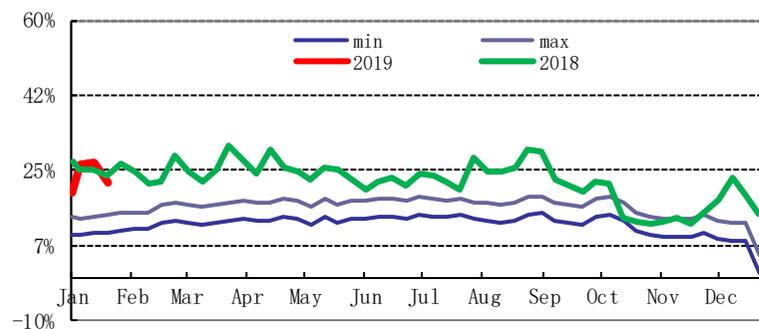


- 柴油出厂-原油现货价差24.62美元/桶，较上周增加0.57美元/桶。

资料来源: EIA, 信达证券研发中心

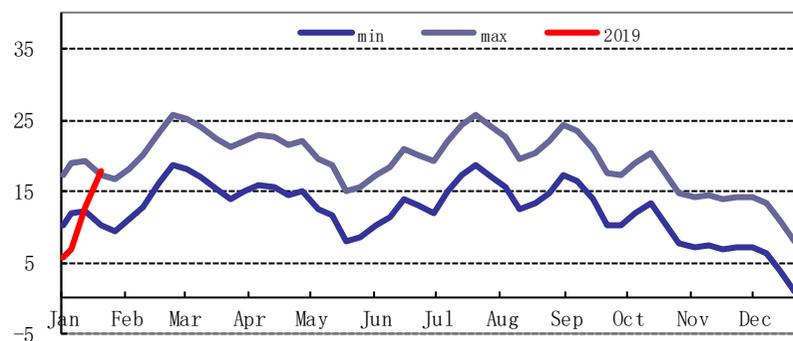
价格与价差

加权平均裂解价差率



- 汽柴油对原油加权裂解价差率为22.08%，较上周减少4.67个百分点。

实际炼油价差



- 根据2-4周原油周转时间计算的实际价差空间为每桶17.75美元/桶，较上周增加4.96美元/桶。

资料来源: EIA, 信达证券研发中心

研究团队简介

信达证券能源化工研究团队（郭荆璞）为第十二届新财富石油化工行业最佳分析师第三名。研究领域覆盖能源政策、油气、煤炭、化工、电力、新能源和能源互联网等。

郭荆璞，能源化工行业首席分析师。毕业于北京大学物理学院、罗格斯大学物理和天文学系，学习理论物理，回国后就职于中国信达旗下信达证券，现任研究开发中心总经理，首席分析师，覆盖能源化工方向，兼顾一级市场、量化策略。以经济周期模型研究油价和能源价格波动，根据产业周期波动寻找投资机会，熟悉石油、煤炭、天然气产业链，对化肥、农用化学品、纺织化学品、精细化工中间体，以及新能源、汽车轻量化、甲醇经济、碳排放有特别的研究。

许隽逸博士，浙江大学化工和生物工程系学士，美国南加州大学石油化工系博士（首位获得 George V. Chilingar 石油工程奖的华人）。14 年石油化工行业研究和投资经验。国际石油工程师协会 SPE 会员（2008 至今）。国务院发展研究中心《中国气体清洁能源发展报告 2015》编委，莫干山会议 30 周年能源环境组报告专家，《2015 联合国南南合作可持续发展高级别论坛》特邀主题报告专家。曾任美国能源公司（Energy Corporation of America, ECA）技术首席，跨国合资工程主管。2016 年 10 月加入信达证券，从事石油化工行业研究。

陈淑娟，北京大学数学科学学院（SMS）金融数学系学士，北京大学国家发展研究院（CCER）经济学双学士和西方经济学硕士。2017 年 7 月加入信达证券研究开发中心，从事石油化工行业研究。

洪英东，清华大学工学博士，2018 年 4 月加入信达证券研究开发中心，从事中小企业和石油化工行业研究。

机构销售联系人

| 区域 | 姓名 | 办公电话 | 手机 | 邮箱 |
|----|-----|--------------|-------------|--------------------------|
| 华北 | 袁 泉 | 010-83252068 | 13671072405 | yuanq@cindasc.com |
| 华北 | 张 华 | 010-83252088 | 13691304086 | zhanghuac@cindasc.com |
| 华北 | 巩婷婷 | 010-83252069 | 13811821399 | gongtingting@cindasc.com |
| 华东 | 王莉本 | 021-61678580 | 18121125183 | wangliben@cindasc.com |
| 华东 | 文襄琳 | 021-61678586 | 13681810356 | wenxianglin@cindasc.com |
| 华东 | 洪 辰 | 021-61678568 | 13818525553 | hongchen@cindasc.com |
| 华南 | 袁 泉 | 010-83252068 | 13671072405 | yuanq@cindasc.com |
| 国际 | 唐 蕾 | 010-83252046 | 18610350427 | tanglei@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。