中国原油期货 SC 为什么比海外弱?

——魔鬼藏在细节中

混沌天成研究院

能源化工组✓ : 董丹丹

2: 18616602602

■: dongdd@chaosqh.com 从业资格号: F3071750 投资咨询号: Z0015275

观点概述:

以活跃合约的差价为例, SC 兑换成美金后一度升水 Brent12 美元/桶,但目前两者的价差跌到了-4 这样的历史低位,这背后有这样三点原因:

第一, SC 的仓单已经接近 4500 万桶, SC 的库存率高达 74%。

第二, SC 的可交割原油中有部分炼厂无法使用的油种, 山东地炼无法使用巴士拉轻。

第三, SC 交割库中有一家内陆库,内陆库的原油无法复出口, 地炼受政策和技术的障碍大量消化仓单的可能性较小。

展望后市,我们认为 SC 的前景也并不是一片黯然,所有的商品都是有价值的,关键在于相对价格。海外原油期货受欧美和印度的经济复苏提振,整体易涨难跌,给出了 SC 持稳震荡的时间和空间。 SC 较高的仓单量并不是孤立的,与它相对应是国内各个商业港口的高库存。当沿海和内陆交割库的阿曼原油仓单开始逐步下降,内陆交割库的巴士拉轻仓单也开始流出,我们认为 SC 的弹性才会重新恢复。



混沌天成研究院

1、SC与 Brent 价差回顾与现状

疫情以来全球原油价格大幅波动,我国上市的原油期货 SC 与海外原油的价差同样波动剧烈。 以活跃合约的差价为例,SC 兑换成美金后一度升水 Brent12 美元/桶,但目前两者的价差跌到了-4 美元/桶这样的历史低位,这背后有什么原因呢?



图表 1: SC与 Brent 活跃合约差价(2018-20200819)

数据来源: Bloomberg, 混沌天成研究院

2、SC 价格低估的原因是什么

第一, SC 前期的高升水源自国内抄底原油的强劲买盘, 升水给出了实货交易者套利空间, 套利船货在 4 月下旬陆续到港, 目前 SC 的仓单已经接近 4500 万桶, SC 的库存率高达 74%。非常简单的商品供需理论就可得出, 其他情况不变的情况下高供给势必拖累价格, 因此仓单持续增加且库存率高达 74%是 SC 相对外盘低迷的第一位的原因。

图表 2: 上海原油期货交易手册关于交割油种的升贴水说明(2020年版本)

根据《上海国际能源交易中心原油期货标准合约》和《上海国际能源交易中心交割细则》有关规定,对原油期货可交割油种、品质及升贴水规定如下:

| 国家 | 原油品种 | API度最小值 | 硫含量 最大值(%) | 升贴水 (人民币/桶) |
|----------|--------|---------|---------------|----------------|
| 阿拉伯联合酋长国 | 迪拜原油 | 30 | 2,8 | 0 |
| 阿拉伯联合酋长国 | 上扎库姆原油 | 33 | 2.0 | 0 |
| 阿曼苏丹国 | 阿曼原油 | 30 | 1.6 | 0 |
| 卡塔尔国 | 卡塔尔海洋油 | 31 | 2.2 | 0 |
| 也门共和国 | 马西拉原油 | 31 | 0.8 | 5 |
| 伊拉克共和国 | 巴士拉轻油 | 28 | 3.5 | -5 |
| 中华人民共和国 | 胜利原油 | 24 | 1.0 | -5 |

注: 1. API度= (141.5/60华氏度时的比重) -131.5; 比重,根据ASTM D1208确定。

2. 硫含量,根据ASTM D4294确定。

数据来源: INE, 混沌天成研究院

| 图表 3: 上海原油期货交割油种升贴水的调整(2020年6月16 | 图表 | 3: | 上海原流 | 由期货交 | 割油种升贴水 | (的调整 (| (2020年6 | 月 16 日 |
|----------------------------------|----|----|------|------|--------|--------|---------|--------|
|----------------------------------|----|----|------|------|--------|--------|---------|--------|

| 国家 | 原油品种 | | API° | 硫含量 (%) | 升贴水 (元/桶) |
|----------|--------------|--------|----------|------------|--------------|
| 阿拉伯联合酋长国 | Dubai | 迪拜原油 | ≥30 | ≤2.8 | 0 |
| 阿拉伯联合酋长国 | Upper Zakum | 上扎库姆 | ≥33 | ≤2.0 | 0 |
| 阿曼苏丹国 | Oman | 阿曼原油 | ≥30 | ≤1.6 | 0 |
| 卡塔尔国 | Qatar Marine | 卡塔尔海洋油 | ≥31 | ≤2.2 | 0 |
| 也门共和国 | Masila | 马西拉原油 | ≥31 | ≤0.8 | 5 |
| | | 巴士拉轻油 | ≥28 | ≤3.5 | -5 |
| 伊拉克共和国 | Basra Light | | ≥28 | >3.5 且≤4.0 | -10 |
| | | | ≥26 且<28 | ≤4.0 | -10 |
| 中华人民共和国 | Sheng1i | 胜利原油 | ≥24 | ≤1.0 | -5 |

原油期货可交割油种、品质及升贴水标准

注: 1. API度= (141.5/60华氏度时的比重) -131.5; 比重, 根据ASTM D1298确定。

- 2. 硫含量, 根据ASTM D4294确定。
- 3. API°≥28,硫含量>3.5%且≤4.0%的巴士拉轻油可以与API°≥26且<28,硫含量≤4.0%的巴士拉轻油混装,但各自不得

分别与API°≥28且硫含量≤3.5%的巴士拉轻油混装。

数据来源: INE, 混沌天成研究院

第二, SC 的可交割原油中有部分炼厂无法使用的油种。笔者资讯了山东地区原油加工能力排名前五的一家炼厂,明确称我们用不了巴士拉轻。截止到 2020 年 8 月 14 日上海能源交易所交割库的仓单周报数据看,巴士拉轻的占比为 53%。

2020年6月16日上海国际能源中心发布了一则公告,将巴士拉轻的交割升贴水更加细化。在上海原油交易手册里巴士拉轻的含硫量为3.5%,贴水-5元/桶,新的公告里将含硫量放大到了4%,贴水变为-10元/桶。这在某种程度上也是交割品级的放低。含硫量是原油炼厂冶炼的重要参考指标,简单型炼厂没有完备的脱硫工艺,就无法加工冶炼含硫量较高的原油,中国的山东地炼即是如此。



图表 4: 上海原油期货交割油种占比(2020年8月14日仓单周报)

数据来源: INE, 混沌天成研究院

第三, SC 交割库中有一家内陆库, 内陆库原油的出路非常单一。

在这之前我们先看一下上海原油目前的相对价格。随着 SC 的价格相对外盘逐步低估, SC 的买

入价值缓慢凸显。根据买入中东原油到注册成仓单的时间差,用 Oman 的合约价格可以推算该合约加两个月后的 SC 价格,例如目前用 2010 合约的 Oman 价格推算 2012 的 SC 价格,然后减去仓储费推算出 2011 和 2010 的 SC 合约理论价格。其中需要注意的一点是,Oman 在我们的日盘时间没有报价,通过前一天 Brent 与 Oman 的价差,按照实时的 Brent 价格加上两者的隔夜价差,推测出实时的 Oman 报价,然后推算出 SC 的理论价格。

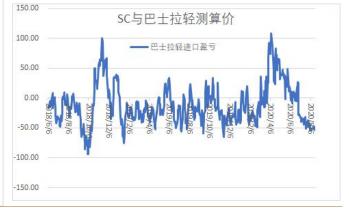
| I = = = = = = = = = = = = = = = = = = = | 10 | 10 | Ts. |
|---|-----------|--------------|------|
| 日盘SC2012估值 | 2020/8/20 | 单位 | |
| | Oman测算 | Basrah Light | |
| Brent实时价格 | 45.01 | | 美元/桶 |
| Brent-Oman隔夜价差 | 0.08 | 45.86 | 美元/桶 |
| 由Brent推测的Oman价 | 45.09 | | 美元/桶 |
| API调整 | 0 | -2 | 美元/桶 |
| 装港费 | 0.07 | 0.06 | 美元/桶 |
| 一程运费 | 0.97 | 0.97 | 美元/桶 |
| 保险费+损耗费 | 0.16 | 0.15 | 美元/桶 |
| 人民币汇率 | 6.911 | 6.911 | |
| 港杂费 | 3.2 | 3.2 | 元/桶 |
| 15天库租费 | 6 | 6 | 元/桶 |
| 交割费 | 0.05 | 0.05 | 元/桶 |
| 期货交易费 | 0.02 | 0.02 | 元/桶 |
| 出入库损耗 | 0.14 | 0.14 | 元/桶 |
| 品质升贴水 | 0 | 10 | 元/桶 |
| SC2012的理论价格 | 329.35 | 330.71 | 元/桶 |
| SC2011的理论价格 | 317.35 | 318.71 | 元/桶 |
| SC2010的理论价格 | 305.35 | 306.71 | 元/桶 |
| | | | |

图表 5: 上海原油期货日盘价格的估测

数据来源: Bloomberg, 混沌天成研究院



图表 7: SC 首行合约对巴士拉轻现货的进口盈亏



数据来源: Bloomberg, 混沌天成研究院

数据来源: Bloomberg, 混沌天成研究院

通过对SC进口原油成本的核算,我们发现SC的相对价值已经慢慢体现。问及一些实货贸易商SC已经可以复出口到亚太地区。活跃合约SC进口没有利润,近端可以出口,这将有助于SC仓单的下降,从而对SC形成支撑。

然后,另外一个问题需要非常关注。那就是 SC 的交割库中有一家内陆交割库即中化弘润,该交割库的原油无法复出口,只能地炼内部消化。该交割库位于山东潍坊,原油从黄岛管道运油到潍坊,距离最近的地炼不到 50 公里。该交割库的地区升水是 3 元/桶,实际管输费用是 40 元/吨折合 6 元/桶,如果可以无缝衔接该内陆交割库的原油,地炼企业所负担的运输费用较实际所需还减半。但是,中化弘润交割库中有 865 万桶巴士拉轻,有 393.2 万桶阿曼原油,有 198.3 万桶上扎库姆原油,巴士拉轻占比 54%。地炼无法使用巴士拉轻的问题再度涌现,同时许多大部分地炼 2020 年的进口配额已经用完。中化弘润交割库仓单量共计 1456.5 万桶,占 SC 仓单总量的三分之一,三分之一的原油不能因为相对低估复出口,且内陆消化面临政策和技术的障碍。

如果该交割库的原油要复出口,需要从潍坊地区运至青岛地区,大概 160 公里,根据山东当地运油费用,可能需要 25 元/桶。港口的装港费等港杂费按照 24 元/吨估测,即 3.26 元/桶。则该交割库原油复装港费用为 28.26 元/桶。按照燃料油到新加坡的运费 13 美元/吨估测,则该交割库原油出口到新加坡所需费用为 40 元/桶。假设中东到新加坡和到中国青岛港口的费用一致,那就是说该交割库的 SC 需要比 0man 贴水 40 元即 5.7 美元/桶才有复出口价值。

山东地炼有 30 余家无法消化巴士拉轻, 距离中化弘润两个仓库 50、100 公里的齐鲁石化则有完备的脱硫装置, 当地巴士拉轻仓单的消化只能寄希望于该炼厂。

3、SC价格后市展望

我们认为正是上述的三点原因导致 SC 相对于海外原油大大低估。事实上,也因为前期 SC 相对外盘高估的幅度过大,才导致了目前持续低估。

展望后市,我们认为 SC 的前景也并不是一片黯然,所有的商品都是有价值的,关键在于相对价格。海外原油期货受欧美和印度的经济复苏提振,整体易涨难跌,给出了 SC 持稳震荡的时间和空间。SC 较高的仓单量并不是孤立的,与它相对应是国内各个商业港口的高库存。当沿海和内陆交割库的阿曼原油仓单开始逐步下降,内陆交割库的巴士拉轻仓单也开始流出,我们认为 SC 的弹性才会重新恢复。

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。我们已力求报告内容的客观、公正, 但文中的观点、结论和建议仅供参考,报告中的信息或意见并不构成所述证券或期货的买卖出价或征价, 投资者据此作出的任何投资决策与本公司和作者无关。本报告版权仅为我公司所有, 未经书面许可, 任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制发布。如引用、刊发, 须注明出处为混沌天成期货股份有限公司, 且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

长按识别下方二维码, 了解更多资讯!



混沌天成研究院