

撰写人：林静宜 从业资格证号：F0309984 投资咨询从业证书号：Z0013465

| 项目类别 | 数据指标 | 最新 | 环比 | 数据指标 | 最新 | 环比 |
|------|--|--------|--------|-----------------------|---|--------|
| 期货市场 | LPG主力合约收盘价 (日, 元/吨) | 3870 | -35↓ | LPG持仓量 (日, 手) | 68,636 | 722↑ |
| | LPG跨月价差 (日, 元/吨) | 90 | -3↓ | LPG前20名净持仓 (日, 手) | 2263 | 794↑ |
| | LPG期货仓单 (日, 手) | 5580 | 1000↑ | | | |
| 国际市场 | 丙烷冷冻货中国到岸价 (日, 美元/吨) | 507 | 7.0↑ | 丁烷冷冻货中国到岸价 (日, 美元/吨) | 497 | 7.0↑ |
| | 沙特CP7月丙烷预估价 (日, 美元/吨) | 448 | 7↑ | 沙特CP7月丁烷预估价 (日, 美元/吨) | 438 | 7↑ |
| 现货市场 | 华南广州国产气价格 (日, 元/吨) | 3800 | 0 | 山东东营民用气价格 (日, 元/吨) | 4050 | -10↓ |
| | 华南广州进口气价格 (日, 元/吨) | 3930 | 30↑ | 山东东营醚后C4价格 (日, 元/吨) | 5520 | 220↑ |
| | LPG主力与广州现货基差 (日, 元/吨) | -70 | 35↑ | 华东宁波国产气价格 (日, 元/吨) | 3900 | -100↓ |
| 上游情况 | WTI原油主力合约 (日, 美元/桶) | 71.74 | 1.64↑ | 布伦特原油主力合约 (日, 美元/桶) | 76.13 | 1.85↑ |
| 产业情况 | 液化气港口液化气库存 (周, 万吨) | 252.65 | 22.98↑ | 华南液化气企业库容比 (周, %) | 36.00 | 3.00↑ |
| | 华东液化气企业库容比 (周, %) | 34.00 | 0.00 | 华北液化气企业库容比 (周, %) | 21.00 | 0.00 |
| | 山东液化气企业库容比 (周, %) | 28.00 | 1.00↑ | | | |
| 下游情况 | 烯烃深加工开工率 (周, %) | 46.65 | 0.73↑ | PDH装置开工率 (周, %) | 78.89 | 1.21↑ |
| 期权市场 | 标的历史20日波动率 (日, %) | 38.24 | -0.36↓ | 标的历史40日波动率 (日, %) | 32.87 | -0.28↓ |
| | 平值看涨期权隐含波动率 (日, %) | 30.32 | 0.60↑ | 平值看跌期权隐含波动率 (日, %) | 30.94 | 1.22↑ |
| 行业消息 | <p>1、沙特阿美公司6月CP出台，丙烷报450美元/吨，较上月下跌105美元/吨；丁烷报440美元/吨，较上月下跌115美元/吨。折合到岸美金成本，丙烷492美元/吨，丁烷482美元/吨；折合人民币到岸成本：丙烷3842元/吨左右，丁烷3764元/吨左右。</p> <p>2、截至6月1日当周中国液化气港口样本库存量约252.65万吨，较上周增加22.98万吨，环比增幅10%。</p> <p>3、国内丙烷市场价格下行为主，市场整体购销氛围一般，下游入市热情不高仅存刚需采购，加之港口资源较多且价格低。</p> | | | |  | |
| 观点总结 | <p>美国国会正式批准债务上限协议，周末欧佩克联盟延长减产协议且沙特7月单独减产，国际原油期价上涨；华南液化气市场稳中有涨，主营炼厂持稳，码头成交稳中调涨，下游补货需求，市场购销氛围尚可；外盘液化气出现回升，进口气资源供应充足，燃烧需求放缓预期压制市场；华南国产气价格下跌，LPG2307合约期货较华南现货升水为70元/吨左右，较宁波国产气贴水为30元/吨左右。LPG2307合约多单增幅大于空单，净多单呈现增加。技术上，PG2307合约测试4000区域压力，下方考验3800区域支撑，短期液化气期价呈现低位震荡走势，操作上，短线交易为主。</p> | | | | <p>更多资讯请关注！</p>  <p>更多观点请咨询！</p> | |
| 重点关注 | 6月8日港口库存数据 | | | | | |

数据来源第三方，观点仅供参考。市场有风险，投资需谨慎！

备