

撰写人：张昕 从业资格证号：F03109641 投资咨询从业证书号：Z0018457

| 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) | 3664 | -36↓ | LPG持仓量 (日, 手) | 155,499 | 12093↑ |
| | LPG跨月价差 (日, 元/吨) | 57 | 5↑ | LPG前20名净持仓 (日, 手) | -26128 | -2231↓ |
| | LPG期货仓单 (日, 手) | 8120 | 0 | | | |
| 国际市场 | 丙烷冷冻货中国到岸价 (日, 美元/吨) | 501 | -6.0↓ | 丁烷冷冻货中国到岸价 (日, 美元/吨) | 401 | -6.0↓ |
| | 沙特CP8月丙烷预估价 (日, 美元/吨) | 422 | -2↓ | 沙特CP8月丁烷预估价 (日, 美元/吨) | 397 | -2↓ |
| 现货市场 | 华南广州国产气价格 (日, 元/吨) | 3590 | -30↓ | 山东东营民用气价格 (日, 元/吨) | 3840 | -20↓ |
| | 华南广州进口气价格 (日, 元/吨) | 3600 | -60↓ | 山东东营醚后C4价格 (日, 元/吨) | 4810 | 130↑ |
| | LPG主力与广州现货基差 (日, 元/吨) | -74 | 6↑ | 华东宁波国产气价格 (日, 元/吨) | 3750 | 0 |
| 上游情况 | WTI原油主力合约 (日, 美元/桶) | 71.32 | 1.53↑ | 布伦特原油主力合约 (日, 美元/桶) | 76.25 | 1.60↑ |
| 产业情况 | 液化气港口液化气库存 (周, 万吨) | 260.08 | -10.50↓ | 华南液化气企业库容比 (周, %) | 36.00 | 4.00↑ |
| | 华东液化气企业库容比 (周, %) | 33.00 | 0.00 | 华北液化气企业库容比 (周, %) | 22.00 | 1.00↑ |
| | 山东液化气企业库容比 (周, %) | 26.00 | 0.00 | | | |
| 下游情况 | 烯烃深加工开工率 (周, %) | 51.00 | 1.21↑ | PDH装置开工率 (周, %) | 76.59 | -2.23↓ |
| 期权市场 | 标的历史20日波动率 (日, %) | 20.55 | 0.03↑ | 标的历史40日波动率 (日, %) | 30.38 | -0.17↓ |
| | 平值看涨期权隐含波动率 (日, %) | 25.98 | -2.41↓ | 平值看跌期权隐含波动率 (日, %) | 25.15 | -1.16↓ |
| 行业消息 | <p>1、沙特阿美公司7月CP出台，丙烷报400美元/吨，较上月下跌50美元/吨；丁烷报375美元/吨，较上月下跌65美元/吨。折合到岸美金成本，丙烷455美元/吨，丁烷414美元/吨；折合人民币到岸成本：丙烷3614元/吨左右，丁烷3289元/吨左右。</p> <p>2、截至6月28日当周中国液化气港口样本库存量约260.08万吨，较上周下降10.5万吨，环比降幅3.4%。</p> <p>3、国内丙烷市场价格下跌为主，小部守稳，出货仍不乐观。上游销售不畅导致库存居高不下，让利出货刺激销售，仅局</p> | | | | | |
| 观点总结 | <p>沙特及俄罗斯进一步减产释放积极信号，且美国商业原油库存有望下降，国际原油期价上涨；华南液化气市场下跌，主营炼厂回稳出货，珠三角码头成交继续下滑，市场购销氛围一般；外盘液化气小幅整理，码头资源供应较为充裕，进口气成本下行及燃烧需求放缓压制市场；华南国产气价格小幅下跌，LPG2309合约期货较华南现货升水为74元/吨左右，较宁波国产气贴水为86元/吨左右。LPG2309合约空单增幅大于多单，净空单呈现增加。技术上，PG2309合约考验3600一线支撑，短期液化气期价呈现低位整理走势，操作上，短线交易为主。</p> | | | | | |
| 重点关注 | 7月6日港口库存数据 | | | | | |



更多资讯请关注！
更多观点请咨询！