

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) | 4596 | 46↑ | LPG持仓量(日, 手) | 38,148 | -9698↓ |
| | LPG跨月价差(日, 元/吨) | -425 | -30↓ | LPG前20名净持仓(日, 手) | -2391 | 614↑ |
| | LPG期货仓单(日, 手) | 8036 | -417↓ | | | |
| 国际市场 | 丙烷冷冻货中国到岸价(日, 美元/桶) | 770 | 1.0↑ | 丁烷冷冻货中国到岸价(日, 美元/桶) | 770 | 1.0↑ |
| | 沙特CP3月丙烷预估价(日, 美元/桶) | 705 | 2↑ | 沙特CP3月丁烷预估价(日, 美元/桶) | 705 | 2↑ |
| 现货市场 | 华南广州国产气价格(日, 元/吨) | 5850 | -50↓ | 山东东营民用气价格(日, 元/吨) | 5580 | 60↑ |
| | 华南广州进口气价格(日, 元/吨) | 5880 | -100↓ | 山东东营醚后C4价格(日, 元/吨) | 6780 | 100↑ |
| | LPG主力与广州现货基差(日, 元/桶) | 1254 | -96↓ | 华东宁波国产气价格(日, 元/吨) | 5550 | -50↓ |
| 上游情况 | WTI原油主力合约(日, 美元/桶) | 78.59 | -0.47↓ | 布伦特原油主力合约(日, 美元/桶) | 85.38 | -0.20↓ |
| 产业情况 | 液化气港口液化气库存(周, 万吨) | 162.52 | 4.47↑ | 华南液化气企业库容比(周, %) | 42.00 | 10.00↑ |
| | 华东液化气企业库容比(周, %) | 22.00 | 2.00↑ | 华北液化气企业库容比(周, %) | 20.00 | 0.00 |
| | 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, %) | 48.06 | 0.28↑ | PDH装置开工率(周, %) | 66.90 | -5.98↓ |
| 期权市场 | 标的历史20日波动率(日, %) | 28.35 | -0.20↓ | 标的历史40日波动率(日, %) | 26.15 | 0.12↑ |
| | 平值看涨期权隐含波动率(日, %) | 26.57 | 1.21↑ | 平值看跌期权隐含波动率(日, %) | 22.90 | -2.32↓ |
| 行业消息 | 1、沙特阿美2月CP出台, 丙烷报790美元/吨, 较上月上涨200美元/吨; 丁烷报790美元/吨, 较上月上涨185美元/吨。 折合到岸美金成本, 丙烷870美元/吨, 丁烷870美元/吨; 丙烷、丁烷折合到岸成本在6504元/吨左右。 2、截至2月9日当周32家液化气港口库存总量约162.52万吨, 较上周增加4.47万吨, 环比增幅2.8%。 3、国内丙烷市场主流回稳, 北方市场低位高低位资源小幅调整, 当前下游需求面表现薄弱, 但上游整体供应压力不大, 港口船期不多且成本高位下撑市意愿较为明显。 | | | | | |
| 观点总结 | 欧佩克及IEA上调今年全球原油需求增长预估, EIA美国原油库存大幅增加, 国际原油震荡回升; 华南液化气市场下跌, 主营炼厂及码头成交重心下滑, 市场购销氛围平淡; 外盘液化气价格小幅回升, 进口成本高位支撑现货, 下游需求表现平缓, 3月份仓单交割压力抑制期价; 华南国产气价格下跌, LPG2304合约期货较华南现货贴水为829元/吨左右, 较宁波国产气贴水为529元/吨左右。LPG2304合约多单增幅大于空单, 净空单回落。技术上, 预计PG2304合约测试5050区域压力, 下方考验4930区域支撑, 短期液化气期价呈现震荡整理走势, 操作上, 短线交易为主。 | | | | | |
| 重点关注 | 2月16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!



更多观点请咨询!

备注: