

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) | 4255 | -39↓ | LPG持仓量 (日, 手) | 81,348 | 3852↑ |
| | LPG跨月价差 (日, 元/吨) | 83 | -73↓ | LPG前20名净持仓 (日, 手) | -12266 | -198↓ |
| | LPG期货仓单 (日, 手) | 7109 | -25↓ | | | |
| 国际市场 | 丙烷冷冻货华南到岸价 (日, 美元/ | 625 | 0.0 | 丁烷冷冻货华南到岸价 (日, 美元/ | 635 | 0.0 |
| | 沙特CP2月丙烷预估价 (日, 美元/ | 562 | 0 | 沙特CP2月丁烷预估价 (日, 美元/ | 570 | 0 |
| 现货市场 | 华南广州国产气价格 (日, 元/吨) | 5400 | 0 | 山东东营民用气价格 (日, 元/吨) | 4890 | 10↑ |
| | 华南广州进口气价格 (日, 元/吨) | 5450 | -20↓ | 山东东营醚后C4价格 (日, 元/吨) | 5690 | 60↑ |
| | LPG主力与广州现货基差 (日, 元/ | 1145 | 39↑ | 华东宁波国产气价格 (日, 元/吨) | 4850 | -100↓ |
| 上游情况 | WTI原油主力合约 (日, 美元/桶) | 79.56 | 0.60↑ | 布伦特原油主力合约 (日, 美元/桶) | 83.92 | 0.66↑ |
| 产业情况 | 液化气港口液化气库存 (周, 万吨) | 218.00 | 27.26↑ | 华南液化气企业库容比 (周, %) | 30.00 | -4.00↓ |
| | 华东液化气企业库容比 (周, %) | 34.00 | 2.00↑ | 华北液化气企业库容比 (周, %) | 30.00 | 0.00 |
| | 山东液化气企业库容比 (周, %) | 29.00 | -2.00↓ | | | |
| 下游情况 | 烯烃深加工开工率 (周, %) | 46.42 | 1.82↑ | PDH装置开工率 (周, %) | 71.25 | 0.40↑ |
| 期权市场 | 标的历史20日波动率 (日, %) | 31.16 | -1.25↓ | 标的历史40日波动率 (日, %) | 26.87 | -0.02↓ |
| | 平值看涨期权隐含波动率 (日, %) | 28.04 | 1.95↑ | 平值看跌期权隐含波动率 (日, %) | 27.93 | 2.28↑ |
| 行业消息 | 1、沙特阿美1月CP出台, 丙烷报590美元/吨, 较上月下跌60美元/吨; 丁烷报605美元/吨, 较上月下跌45美元/吨。折合到岸美金成本, 丙烷651美元/吨, 丁烷666美元/吨; 丙烷折合到岸成本在5012元/吨左右, 丁烷折合到岸成本在5127元/吨左右。 2、截至12月29日当周32家液化气港口库存总量约218万吨, 较上周增加27.26万吨, 环比增幅14.3%。 3、国内丙烷市场稳中局部走跌, 部分地区感染高峰已过需求处于缓慢恢复期, 补货带动下出货好转, 但鉴于1月进口气亚洲地区新冠病例增加, 全球经济衰退和能源需求放缓的忧虑情绪限制空间, 市场继续权衡供应及需求前景, 国际原油呈现震荡回落; 华南液化气市场持稳, 主营炼厂持稳出货, 码头成交稳中有松动, 下游按需采购, 市场购销氛围平淡; 沙特1月CP如期下调, 进口气成本回落, 港口库存大幅增加, 需求表现偏弱限制市场氛围; 华南国产气价格持平, LPG2302合约期货较华南现货贴水为1145元/吨左右, 较宁波国产气贴水为595元/吨左右。LPG2302合约多空增仓, 净空单呈现增加。技术上, 预计PG2302合约考验4200区域支撑, 上方受4400区域压力, 短期液化气期价呈现震荡整理走势, 操作上, 短线交易为主。 | | | | |  |
| 观点总结 | | | | | |  |
| 重点关注 | 12月29日港口库存数据 | | | | | 更多观点请咨询! |

数据来源第三方, 观点仅供参考。市场有风险, 投资需谨慎!