











部门: 瑞达期货 化工小组 林静官

资格证号: F0309984

Z0013465

咨询电话: 059586778969

咨询微信号: Rdqhy iy

M 址: www.rdgh.com

扫码关注微信公众号 了解更多资讯



LPG: 供应回升限制空间 呈现区间震荡走势

内容提要:

1、国内液化气产量呈现增长

10 月国内液化石油气产量为 386.2 万吨, 同比增长 10.2%; 1-10 月液化石油气累计产量为3635.7吨,同比增长6.4%。液化石油气产量 月度环比增长3.4%,同比增幅出现扩大;山东产量稳居首位,浙江、 广东分列二三位,广东省环比增幅为14%;山东、浙江产量环比也呈现 增长。

2、液化气进口量环比小幅增长

10 月液化石油气进口量为 179.42 万吨, 同比下降 1.5%; 其中, 10 月液化丙烷进口量为 141.5 万吨,同比增长 5.3%; 10 月液化丁烷进 口量为37.9万吨,同比下降20.3%。液化石油气进口量环比小幅增长, 丙烷进口量环比增长, 丁烷进口量环比下降。

3、华南港口库存大幅回升

截至 11 月下旬华东地区 LPG 港口库存量约 29.8 万吨, 库容率约 为 44.68%, 较上月底环比下降 4.8 个百分点; 华南地区 LPG 港口库存 38.4万吨左右,库容率约为57.13%,较上月底环比增加30.18个百分 点; 华东、华南进口船货较上月略有回落, 华东港口库存出现回落, 华南港口库存呈现大幅回升。

策略方案:

单边操作策略		套利操作策略	
操作品种合约	PG2101	操作品种合约	
操作方向	做空	操作方向	
入场价区	3890	入场价区	
目标价区	3590	目标价区	
止损价区	3990	止损价区	

一、基本面分析

一、LPG 供需状况

1、国内产量状况

据国家统计局公布的数据显示,10月国内液化石油气产量为386.2万吨,同比增长10.2%;1-10月液化石油气累计产量为3635.7吨,同比增长6.4%。山东省液化石油气累计产量为1185.8万吨,同比增长1.2%;浙江省液化石油气累计产量为513.2万吨,同比增长287.4%;广东省液化石油气累计产量为378.4万吨,同比下降1.9%;

10 月液化石油气产量环比增长 3.4%,同比增幅出现扩大;山东产量稳居首位,浙江、广东分列二三位,广东省环比增幅为 14%;山东、浙江产量环比也呈现增长。

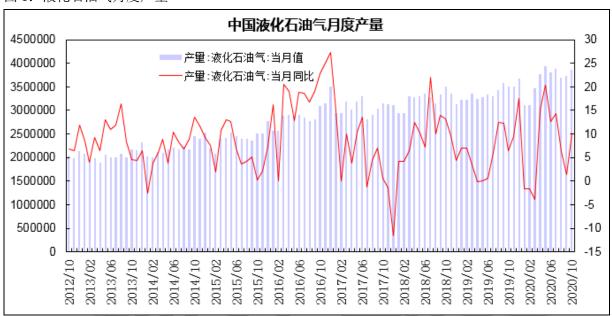


图 1: 液化石油气月度产量

2、国内进口状况

海关总署数据显示,10 月液化石油气进口量为 179. 42 万吨,同比下降 1. 5%; 其中,10 月液化丙烷进口量为 141. 5 万吨,同比增长 5. 3%; 10 月液化丁烷进口量为 37. 9 万吨,同比下降 20. 3%。1-10 月液化石油气进口量为 1622. 9 万吨,同比下降 5. 2%; 其中,1-10 月液化丙烷进口量为 1224. 9 万吨,同比下降 0. 5%; 液化丁烷进口量为 389. 8 万吨,同比下降 17. 4%; 其他液化石油气及烃类气为 8. 2 万吨,同比下降 19. 7%。

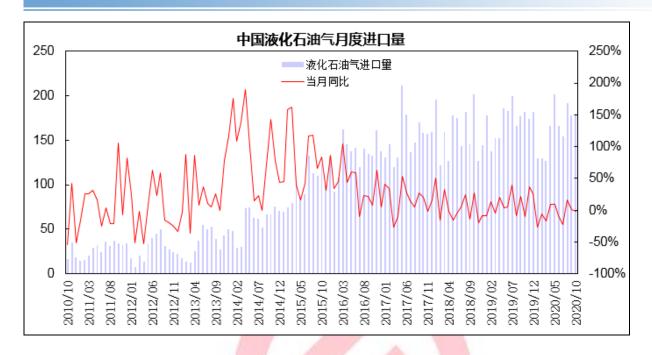
进口来源排名前五位的分别是美国、阿联酋、阿曼、卡塔尔和科威特。美国进口量达 41.3%, 进口资源量约 74.1 万吨, 其中丙烷 64.4 万吨, 丁烷 9.6 万吨; 阿联酋位居第二, 进口资源量为 38.2 万吨, 约占 21.3%, 丙烷 29.3 万吨, 丁烷 8.9 万吨; 阿曼进口资源量约 27.1 万吨。

10月 LPG 主要进口流入省市来看,广东省位居第一,占比 27.1%,进口量约 48.7万吨; 江苏省进口量 29.3万吨,占比 16.3%; 浙江省、上海市和天津市分别以 29.2万吨、20.7万吨和 18.5万吨位列三到五位。

10 月液化石油气进口量较上月增加 1.4 万吨,环比增长 0.8%; 丙烷进口量较上月增加 6.6 万吨,环比增长 4.9%,丁烷进口量减少 5.1 万吨,环比下降 11.9%。

图 2: 液化石油气月度进口量





3、国内库存状况

据隆众资讯对华东、华南地区具有代表性、活跃度高的码头企业样本统计数据显示,截至 11 月下旬华东地区 LPG 港口库存量约 29.8 万吨,库容率约为 44.68%,较上月底环比下降 4.8 个百分点;华南地区 LPG 港口库存 38.4 万吨左右,库容率约为 57.13%,较上月底环比增加 30.18 个百分点;据不完全统计,截至 11 月下旬,山东地区进口到船 19.9 万吨左右,华北地区进口到船 17.6 万吨左右,华东地区进口到船 62.4 万吨左右,华南地区进口到船 65.8 万吨左右。华东、华南进口船货较上月略有回落,华东港口库存出现回落,华南港口库存呈现大幅回升。

图 3: 华东、华南码头液化气库存





4、LPG 市场状况

国家统计局数据显示,11 月中旬,液化天然气(LNG)价格为 3766.6 元/吨,较上月下旬涨幅为 5.4%,较上年同期跌幅为 8.7%;液化石油气 (LPG)价格为 3228.5 元/吨,较上月下旬跌幅为 1.3%,较上年同期跌幅 15.4%。液化石油气与液化天然气的价差为-538.1 元/吨,较上月下旬下跌了 237.5 元/吨。

华南市场,截至11月25日,广州码头液化气报价为3475元/吨,较上月底下跌175元/吨;广州石化液化气出厂价为3420元/吨,较上月底下跌230元/吨。

11 月全国液化石油气价格环比小幅回落,液化天然气价格出现大幅上涨,液化石油气与液化天然气价差转为负值。

图 4: 全国 LPG 与 LNG 市场价格

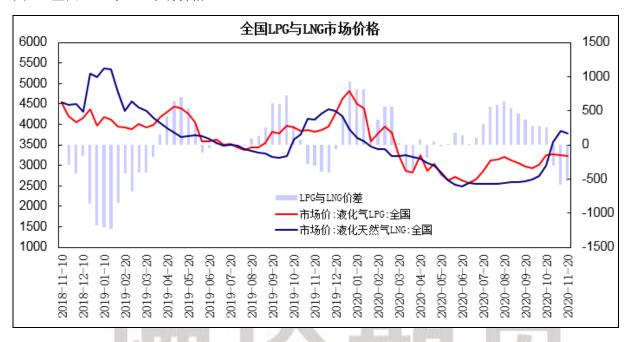
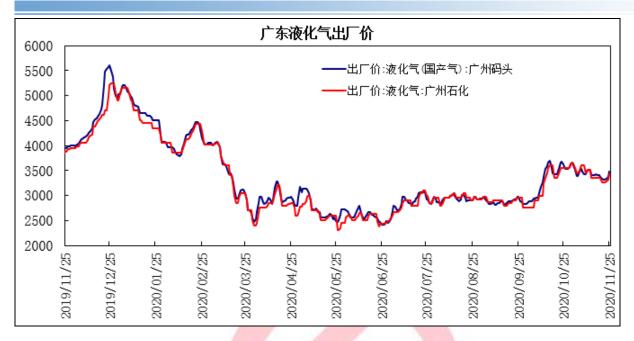


图 5: 广东地区液化气出厂价格

RUIDA FUTURES



5、丙烷及丁烷

沙特阿美公布 11 月 CP 价格,丙烷报 430 美元/吨,较上月上涨 55 美元/吨,丁烷报 440 美元/吨,较上月上涨 60 美元/吨。11 月 CP 价格折合到岸成本,丙烷到岸成本约合 3391 元/吨,较上月上涨 415 元/吨,丁烷到岸成本约合 3540 元/吨,较上月上涨 346 元/吨。

截至 11 月 26 日,12 月份沙特 CP 预期,丙烷 454 美元/吨,较上月上涨 24 美元/吨;丁烷 464 美元/吨,较上月上涨 24 美元/吨,预计 12 月沙特 CP 价格继续上调,进口成本上行对现货市场构成支撑。

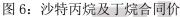




图 7: 沙特 CP 折合到岸成本

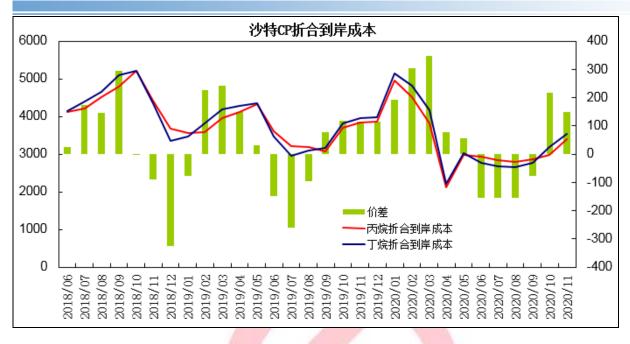


图 8: 丙烷及丁烷预测合同价



二、观点总结

国内液化气产量环比出现回升,广东产量环比增幅较大,山东、浙江产量也呈现增长。进口方面,10 月液化气进口量同比回落,但总量仍保持较高水平,丙烷进口量保持增长,丁烷进口量降幅较大;华东港口库存出现回落,而受炼厂开工回升及进口增加影响,华南港口库存出现探低回升。0PEC+有望推迟增产计划,中东地区液化气产量增量放缓,沙特 CP 价格继续上调,进口成本上升支撑现货市场;随着冬季气温下降,下游民用、商用燃烧需求有望增长;而供应;预计 12 月 LPG 期价将呈现区间震荡走势,将有望处于 3500-3950 元/吨区间运行。

三、操作策略

预计液化气期价将呈现区间震荡走势,PG2101 合约建议可采取高位做空策略。技术上,PG2101 合约期价考验 3500 区域支撑,上方测试 3900-3950 区域压力,预计 12 月份 LPG 期价处于 3500-3950 区间波动。

图 9: LPG 主力合约走势



1、短线策略

11 月份 LPG 主力合约期价呈现震荡回落走势,月度波动幅度在 480 元/吨左右,月度波动幅度在 13%左右。预计 12 月 LPG 期价延续震荡走势,建议日内交易以 60-100 元/吨区间为宜,周度交易以 150-250 元/吨区间为宜;注重节奏的把握及仓位控制,作好资金管理,具体操作可参考研究院每日分析提示。

2、中线交易策略

- (1)资金管理:本次交易拟投入总资金的15%-25%,分批建仓后持仓金额比例不超出总资金的30%。
- (2) 持仓成本: PG2101 合约采取高位做空策略,建仓区间 3880-3900 元/吨,持仓成本控制在 3890元/吨左右。
- (3) 风险控制: 若收盘价破 3990 元/吨, 对全部头寸作止损处理。
- (4) 持仓周期:本次交易持仓预计1个月,视行情变化及基本面情况进行调整。
- (5)止盈计划: 当期价向我们策略方向运行,目标看向 3590 元/吨。视盘面状况及技术走势可滚动交易,逐步获利止盈。
- (6) 风险收益比评估: 预期风险收益比为3:1。

【风险因素】

- (1) 全球疫情缓解 经济数据好于预期
- (2) 下游需求好于预期
- (3) 进口下降 港口库存降幅高于预期

3、企业套保策略

12 月份, LPG 贸易企业可待 PG2101 合约期价处 3900 至 3940 元/吨区域,适当介入卖出套保,防范 LPG 价格出现下跌,锁定销售利润。

免责声明

本报告中的信息均来源于公开可获得资料,瑞达期货股份有限公司力求准确可靠,但对这些信息的准确性及完整性不做任何保证,据此投资,责任自负。本报告不构成个人投资建议,客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况。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、复制和发布。如引用、刊发,需注明出处为瑞达期货股份有限公司研究院,且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

