大越期货
DAYUE FUTURES

交易咨询业务资格：证监许可【2012】1091号

2026-11-17甲醇早报

大越期货投资咨询部　金泽彬

从业资格证号：F3048432

投资咨询证号：Z0015557

联系方式：0575-85226759

重要提示：本报告非期货交易咨询业务项下服务，其中的观点和信息仅作参考之用，不构成对任何人的投资建议。　我司不会因为关注、收到或阅读本报告内容而视相关人员为客户；市场有风险，投资需谨慎。

大越期货
DAYUE FUTURES

CONTENTS
目 录

1 每日提示

2 多空关注

3 基本面数据

4 检修状况

甲醇2701：

1、基本面：内地底部支撑在于上游企业库存不多、无明显排库压力，且市场参与者逢低补空意愿较强，烯烃利润修复明显、多家企业一直在等待机会开车，刚需预期为价格托底；不过甲醛等传统下游需求略有下滑，海峡通航情况悬而未决下美伊局势反复，压制市场追高意愿。预计行情将维持高频震荡；港口方面，海峡通行前景尚不明朗，拖累伊朗货源发运与进口到货预期；同时港口库存水平仍偏低，高基差背景下现货相对抗跌，基本面下方支撑仍在。但下游需求持续偏弱，港口库存阶段性回升，产生一定压制。预计本周市场维持高位震荡为主；中性

2、基差：江苏甲醇现货价为3725元/吨，01合约基差516，现货升水期货；偏多

3、库存：截至2026年11月12日，华东、华南港口甲醇社会库存总量为32.21万吨，较上周期库存累库2.02万吨；沿海地区（江苏、浙江和华南地区）甲醇整体可流通货源降0.48万吨至17.17吨；偏多

4、盘面：20日线向上，价格在均线下方；中性

5、主力持仓：主力持仓净多，多增；偏多

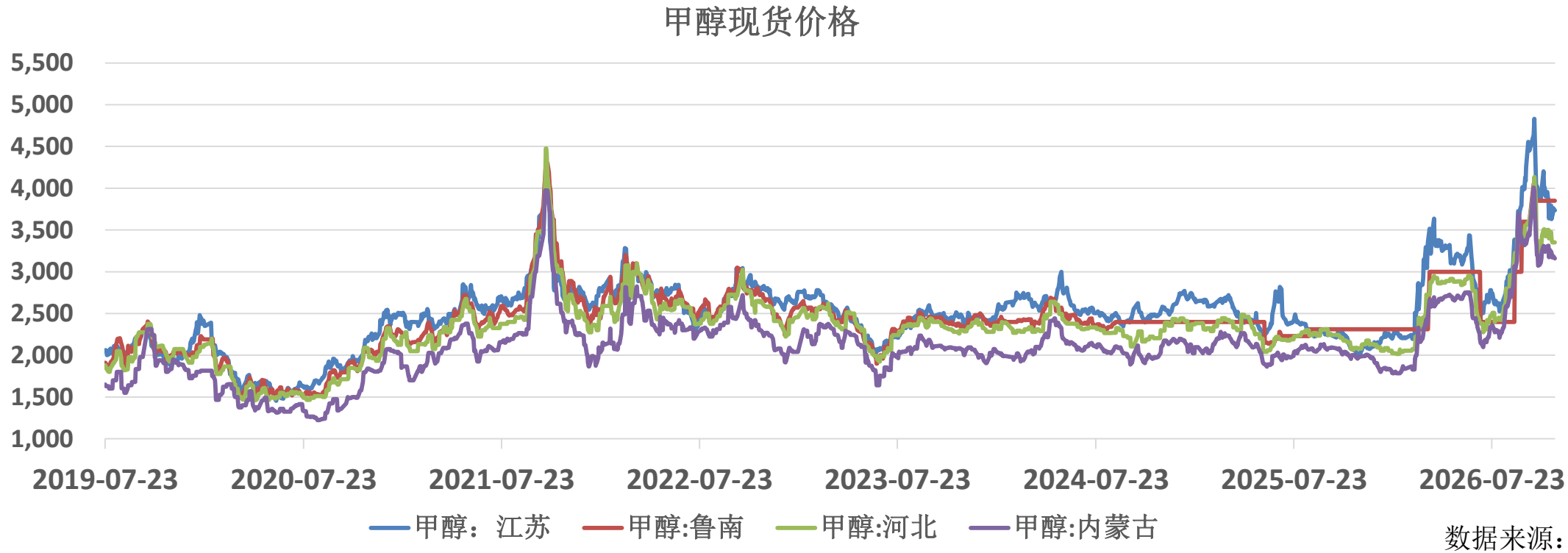
6、预期：预计本周甲醇价格震荡为主。MA2701：3145-3300震荡运行。

项目	品种	单位	价格			备注
			现值	前值	涨跌	
现货市场	环渤海动力煤	元/吨	755	755	0	动力煤Q5500
	CFR中国主港	美元/吨	469	469	0	现货价(中间价)
	进口成本	元/吨	3831	3832	-1	
	CFR东南亚	美元/吨	653	653	0	
	江苏	元/吨	3735	3762	-27	市场价
	鲁南	元/吨	3850	3850	0	
	河北	元/吨	3350	3350	0	
	内蒙古	元/吨	3160	3188	-28	
	福建	元/吨	3845	3860	-15	
期货市场	期货收盘价	元/吨	3209	3266	-57	主力合约
	注册仓单	张	4311	4311	0	
	有效预报	张	0	0	0	
价差结构	基差	元/吨	526	496	30	现货-期货
	进口价差	元/吨	622	566	56	进口-期货
	江苏-鲁南	元/吨	-115	-88	-27	市场价
	江苏-河北	元/吨	385	412	-27	
	江苏-内蒙古	元/吨	575	575	1	
	中国-东南亚	元/吨	-184	-184	0	CFR价
开工率	华东	%	80.65%	80.65%	0.00%	每周五更新
	山东	%	68.71%	71.10%	-2.39%	
	西南	%	44.06%	45.28%	-1.22%	
	西北	%	81.54%	85.09%	-3.55%	
	全国加权平均	%	74.90%	78.71%	-3.81%	
库存情况	华东港口	万吨	23.04	18.58	4.46	每周五更新
	华南港口	万吨	9.17	11.61	-2.44	

数据来源：wind

国内甲醇现货价格

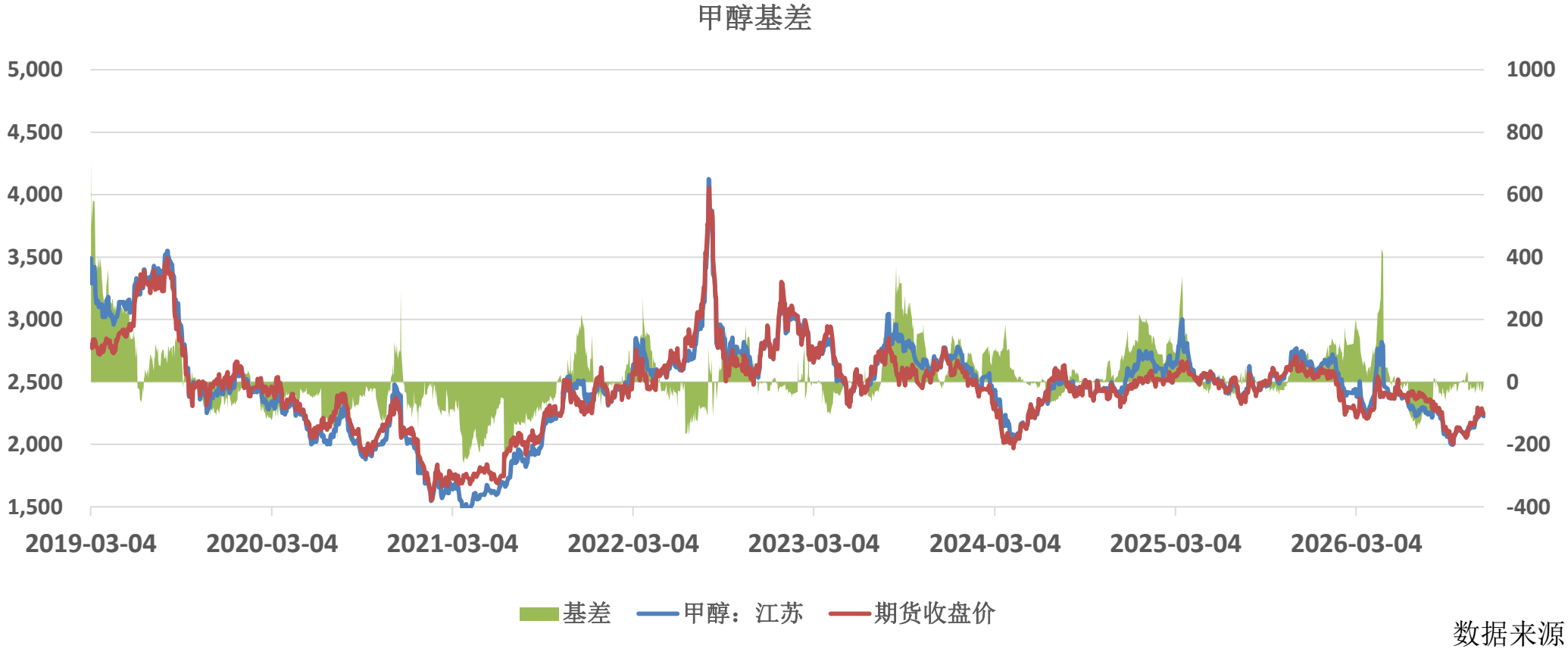
国内甲醇价格（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
江苏	3630	3762	3762	3762	3735	2.89%
鲁南	3850	3850	3850	3850	3850	0.00%
河北	3390	3350	3350	3350	3350	-1.18%
内蒙古	3225	3187.5	3187.5	3187.5	3160	-2.02%
福建	3735	3860	3860	3860	3845	2.95%



数据来源：wind

甲醇基差

甲醇基差（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	3630	3762	3762	3762	3735	2.89%
期货	3064	3266	3266	3266	3209	4.73%
基差	566	496	496	496	526	-40

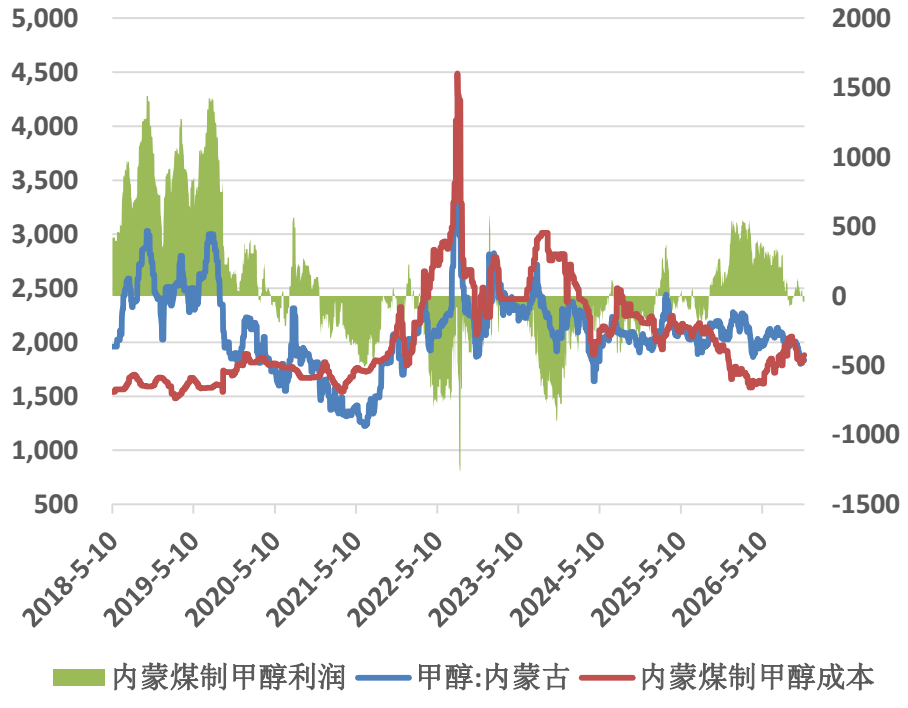


数据来源：wind

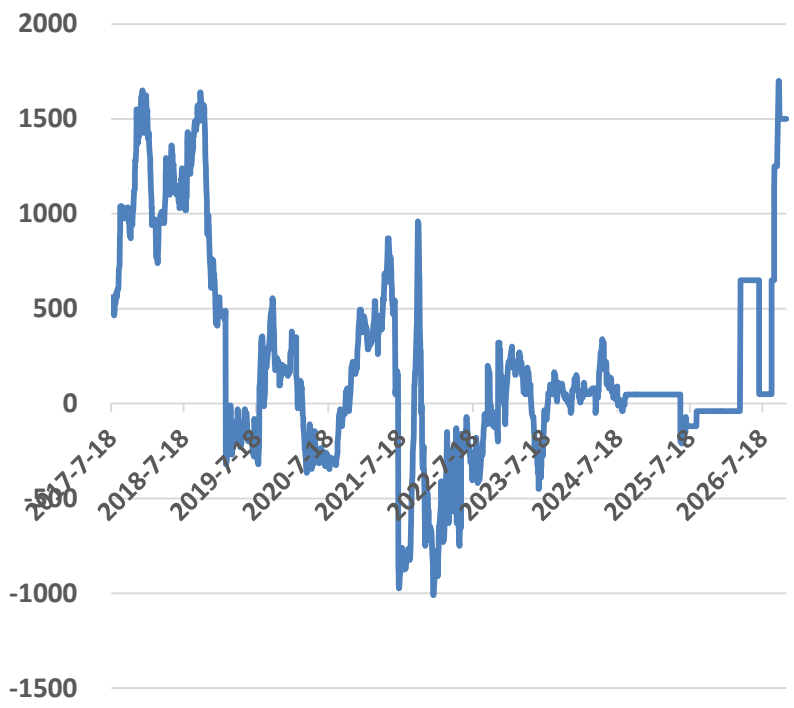
甲醇各工艺生产利润

甲醇各工艺利润						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
煤制	729	685	685	685	657	-71
天然气	1500	1500	1500	1500	1500	0
焦炉气	1101	1057	1057	1057	1057	653

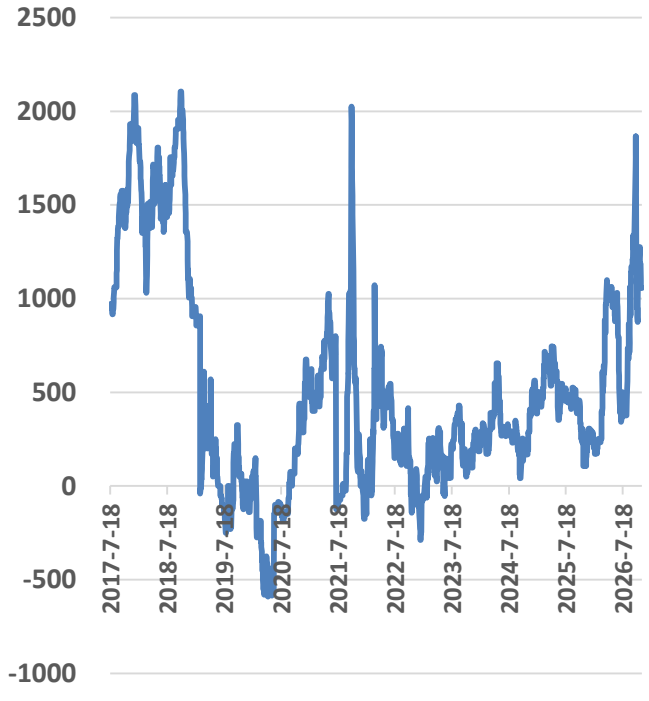
内蒙煤制甲醇成本及利润



西南天然气制甲醇利润



西北焦炉气制甲醇利润

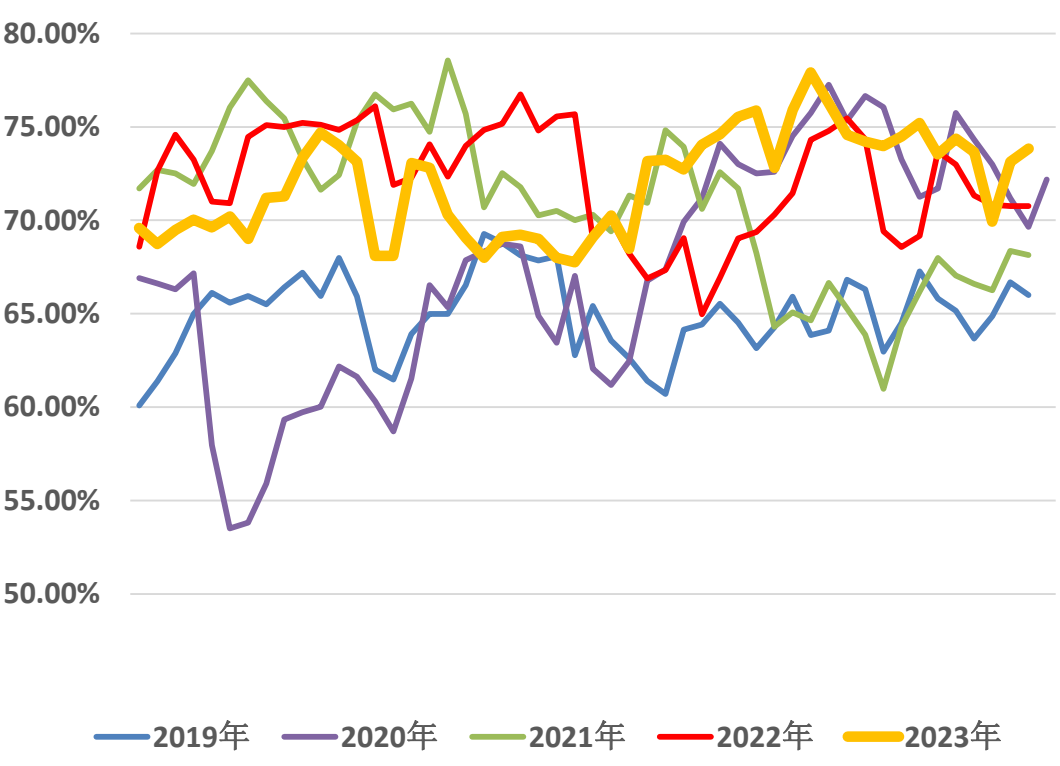


数据来源：wind

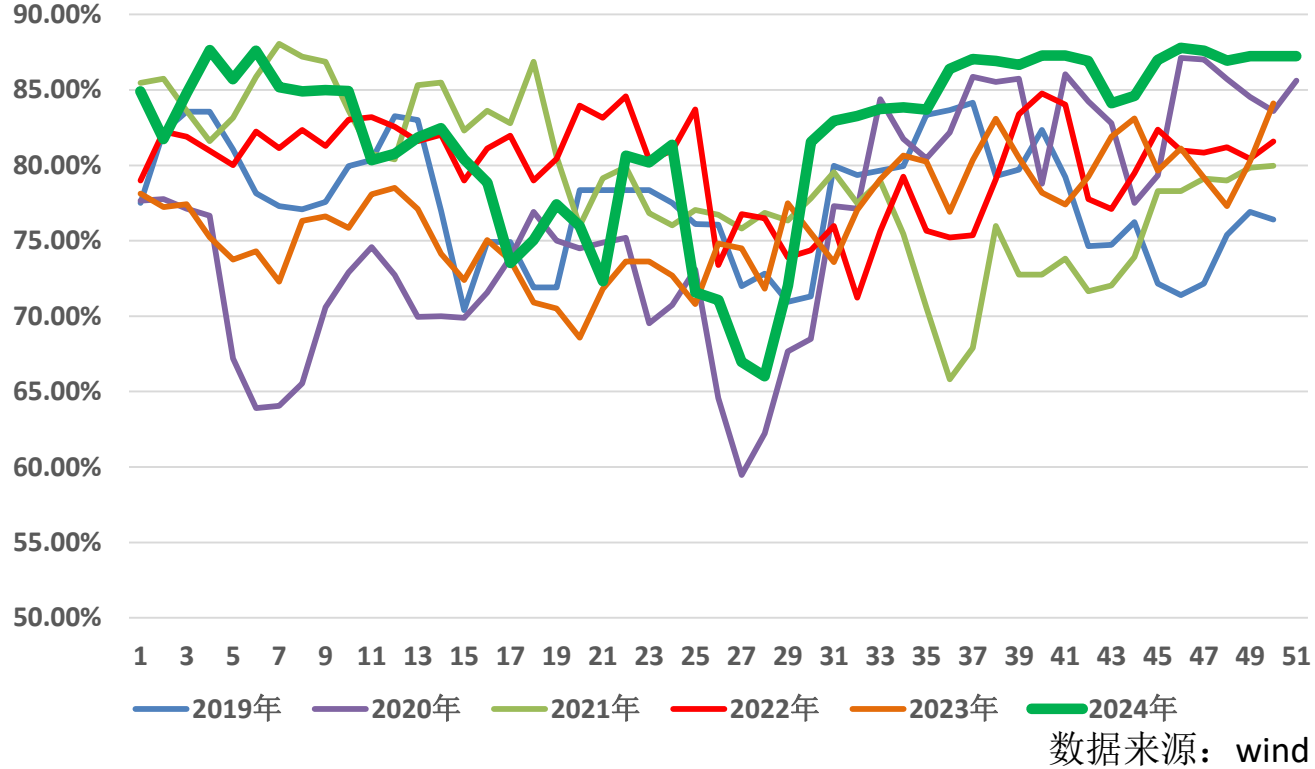
国内甲醇企业负荷

甲醇负荷（%）			
	本周	上周	涨跌
全国	74.90%	78.71%	-3.81%
西北	81.54%	85.09%	-3.55%

全国甲醇负荷走势



西北地区甲醇负荷

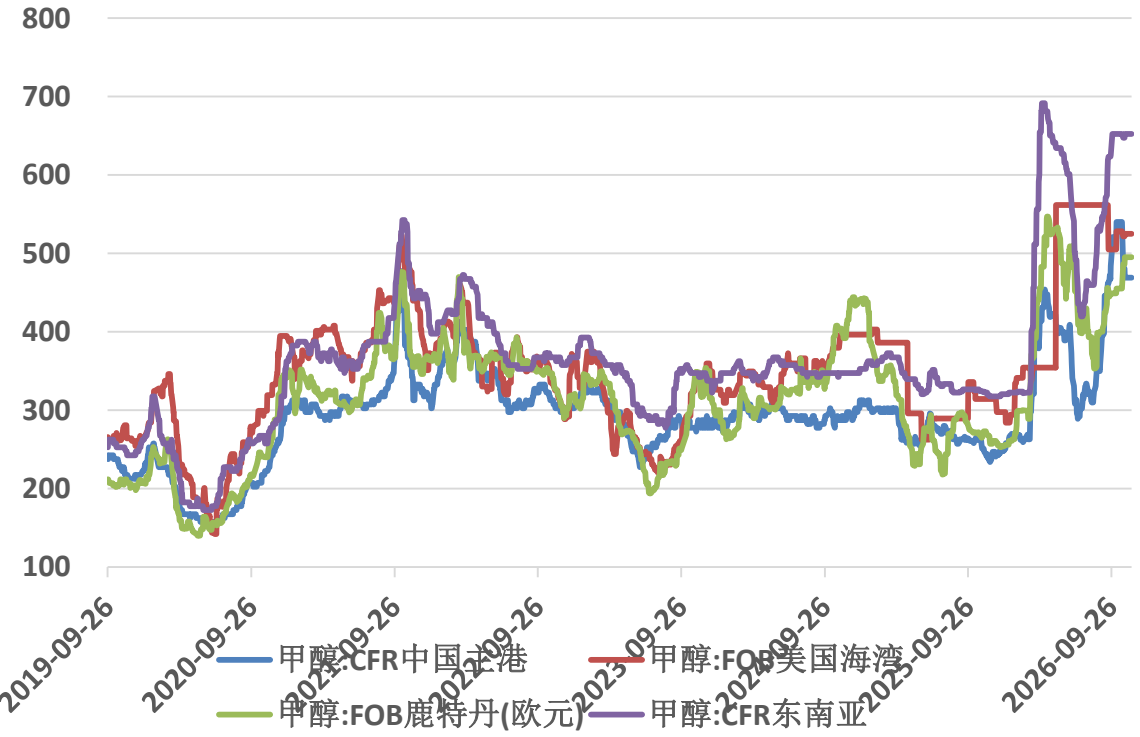


数据来源：wind

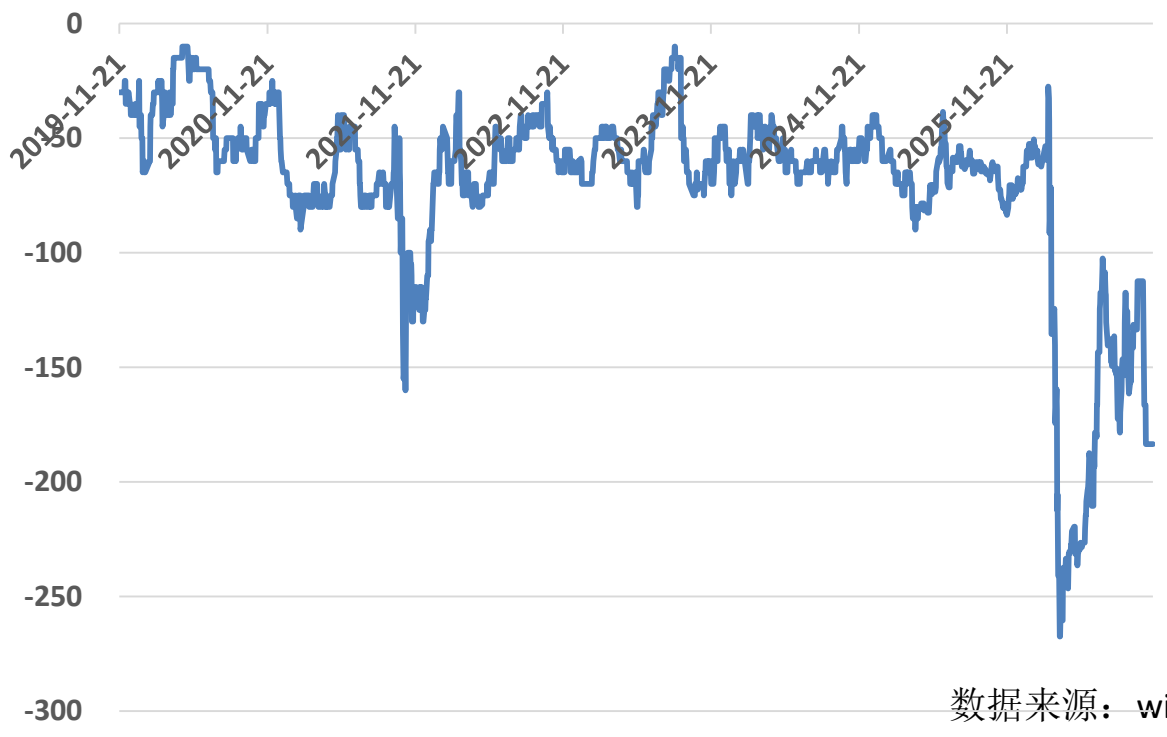
外盘甲醇价格和价差

外盘甲醇价格和价差（美元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
CFR中国	469	469	469	469	469	0.00%
CFR东南亚	652.5	652.5	652.5	652.5	652.5	0.00%
价差	-183.5	-183.5	-183.5	-183.5	-183.5	0

甲醇外盘价格



CFR中国-CFR东南亚价差

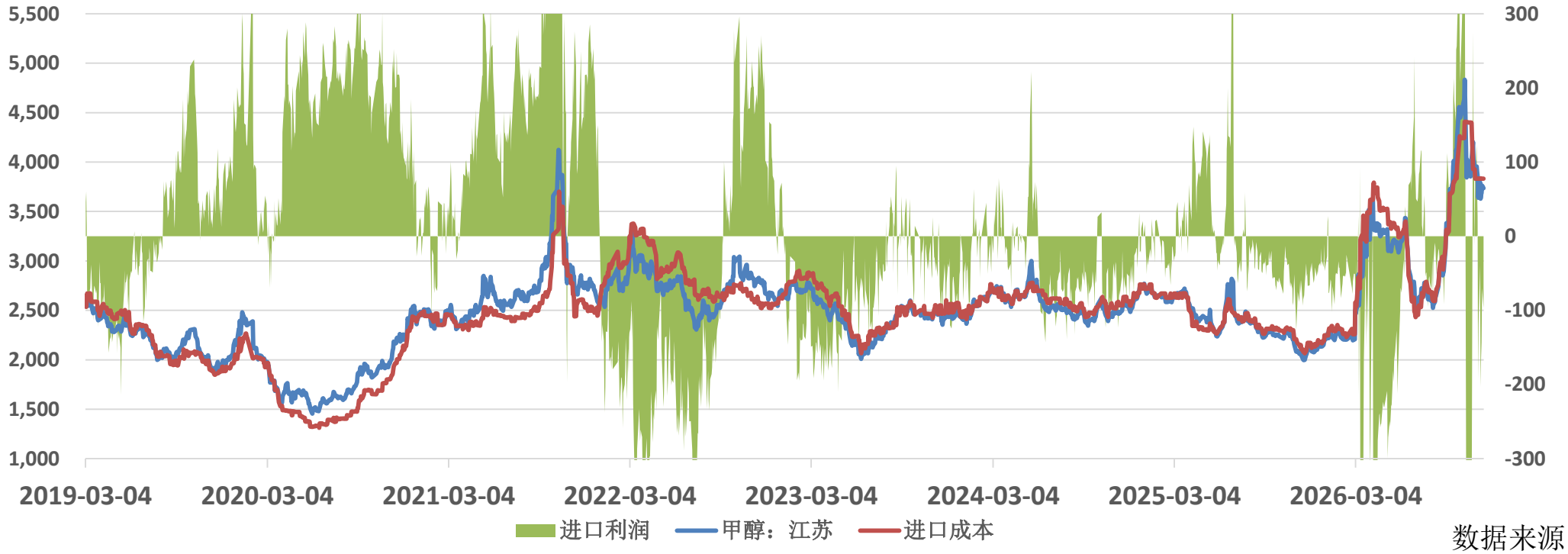


数据来源：wind

甲醇进口价差

甲醇进口价差（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	3630	3762	3762	3762	3735	1.77%
进口成本	3833	3832	3832	3832	3831	-0.04%
进口价差	-203	-70	-70	-70	-96	106

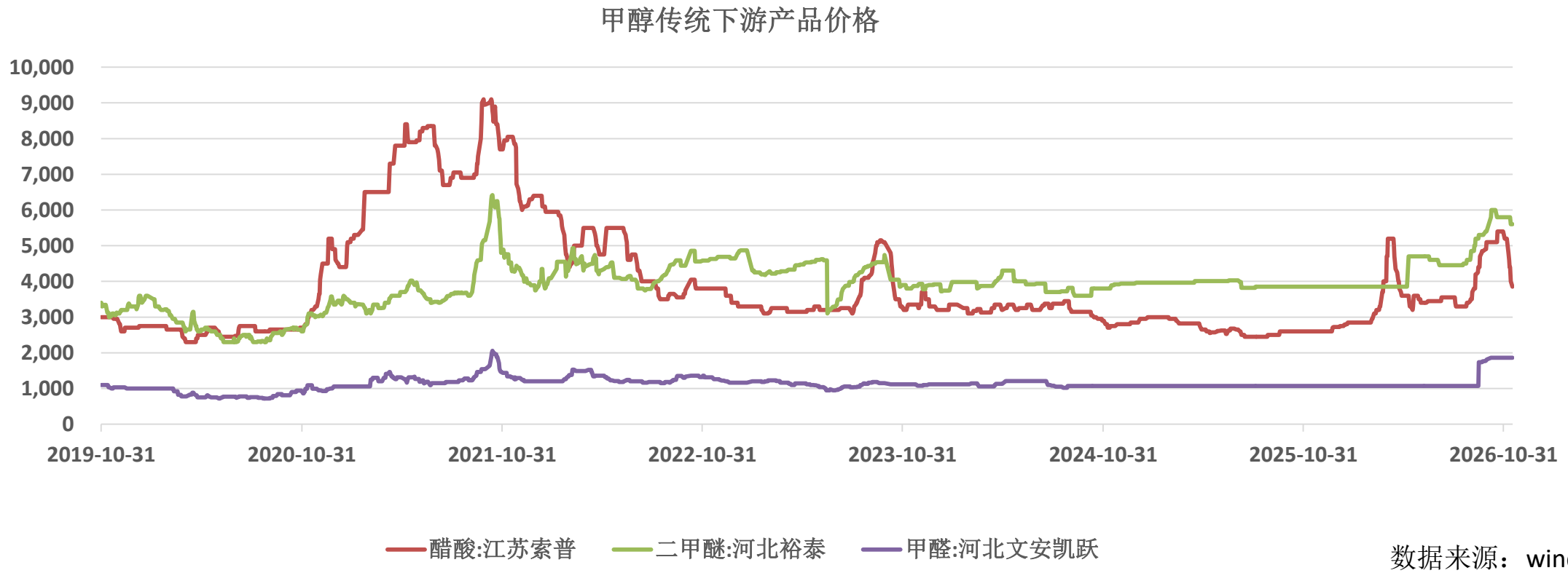
甲醇进口利润



数据来源：wind

甲醇传统下游产品价格

传统下游产品价格（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
甲醛	1860	1860	1860	1860	1860	0.00%
二甲醚	5800	5600	5600	5600	5600	-3.45%
醋酸	4600	4000	4000	4000	3850	-16.30%



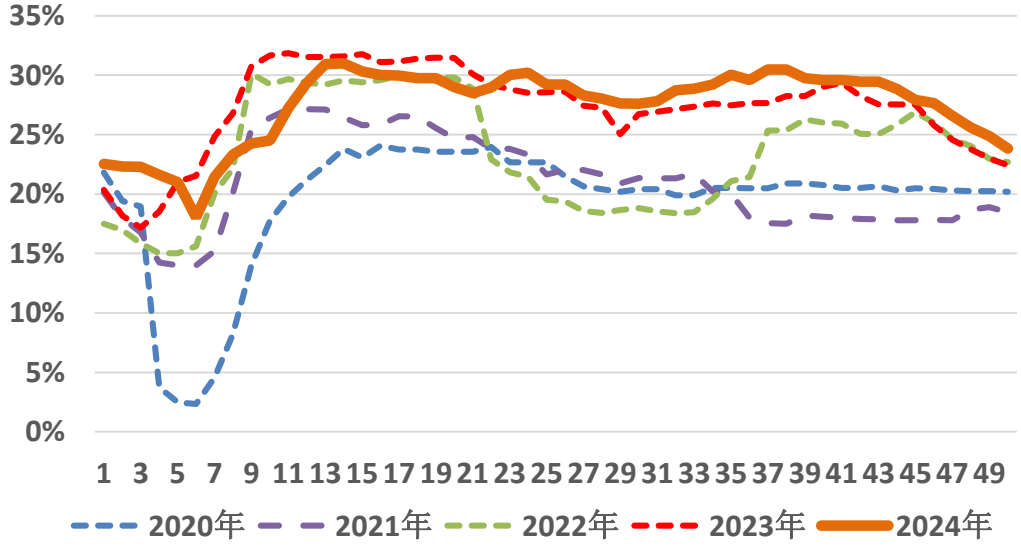
数据来源：wind

甲醛生产利润和负荷

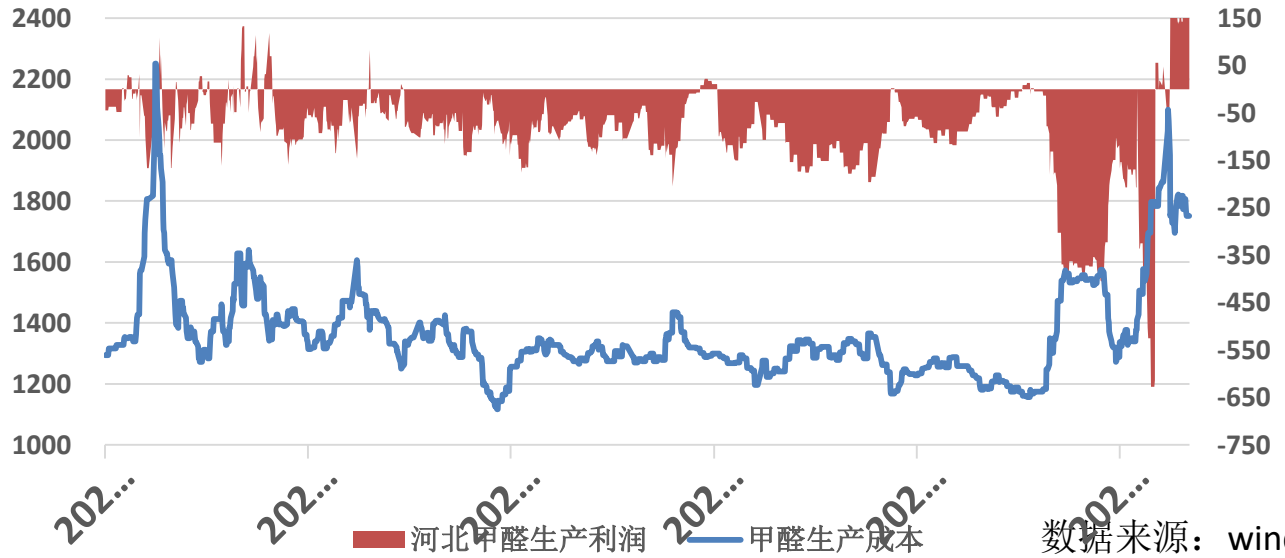
甲醛生产利润（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	1860	1860	1860	1860	1860	0.00%
生产成本	1769	1751	1751	1751	1751	-1.01%
利润	91	109	109	109	109	18

甲醛负荷（%）			
	本周	上周	涨跌
甲醛	30.98%	30.97%	0.01%

甲醛负荷



甲醛生产成本和利润



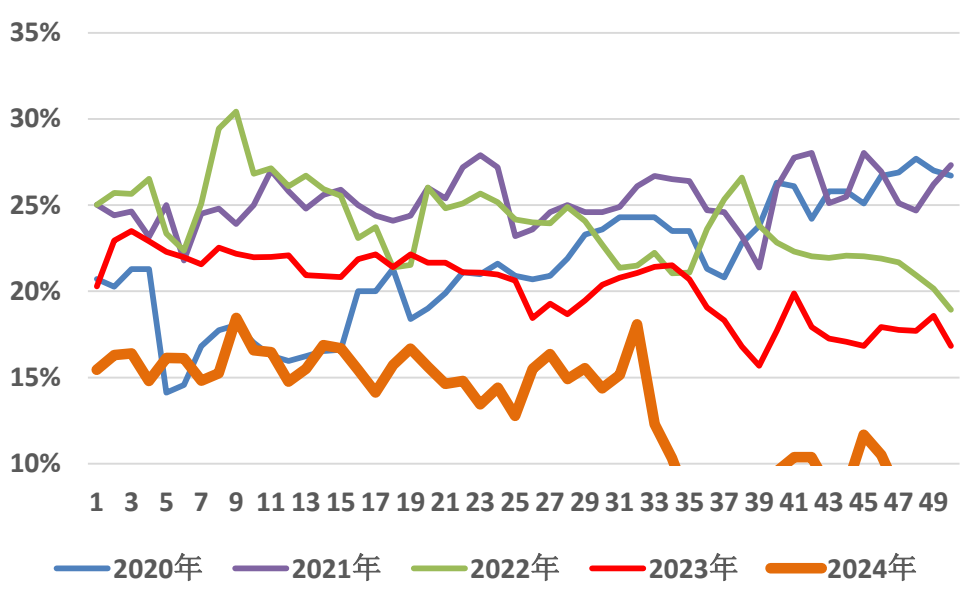
数据来源：wind

二甲醚生产利润和负荷

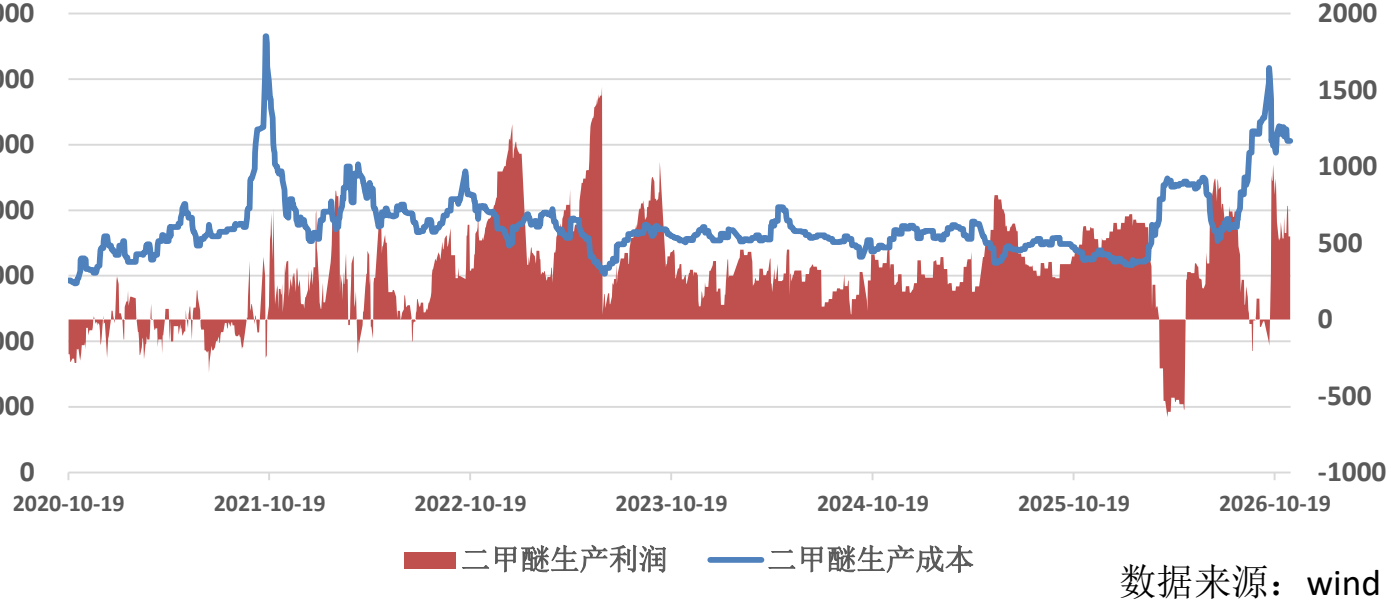
二甲醚生产利润（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	5800	5600	5600	5600	5600	-3.45%
生产成本	5114	5057	5057	5057	5057	-1.11%
利润	686	543	543	543	543	-143

二甲醚负荷（%）			
	本周	上周	涨跌
二甲醚	9.79%	8.34%	1.45%

二甲醚负荷



二甲醚生产成本和利润



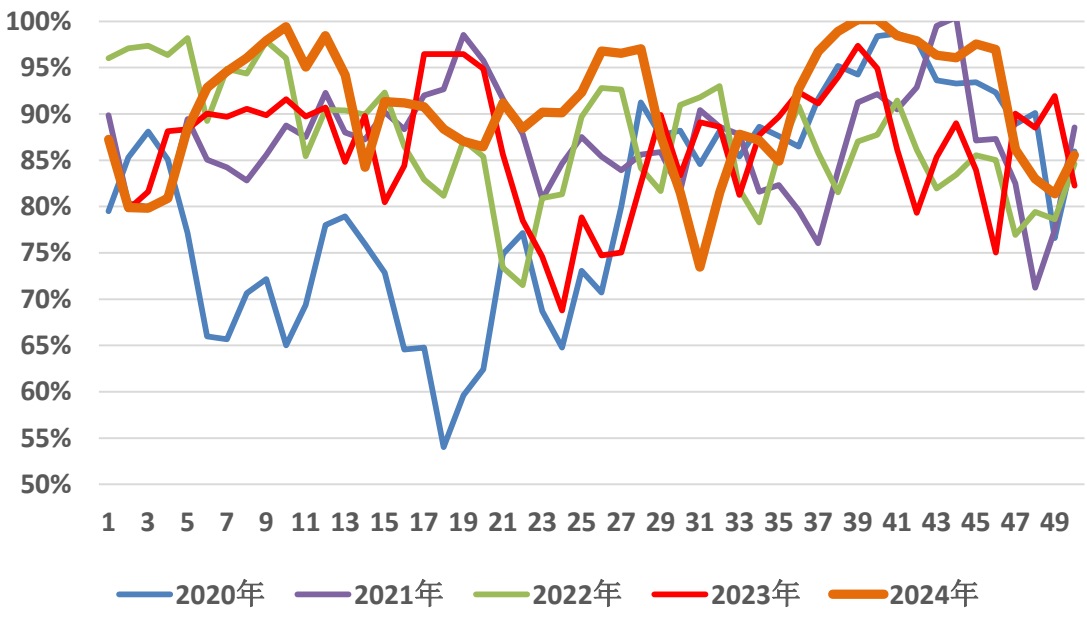
数据来源：wind

醋酸生产利润和负荷

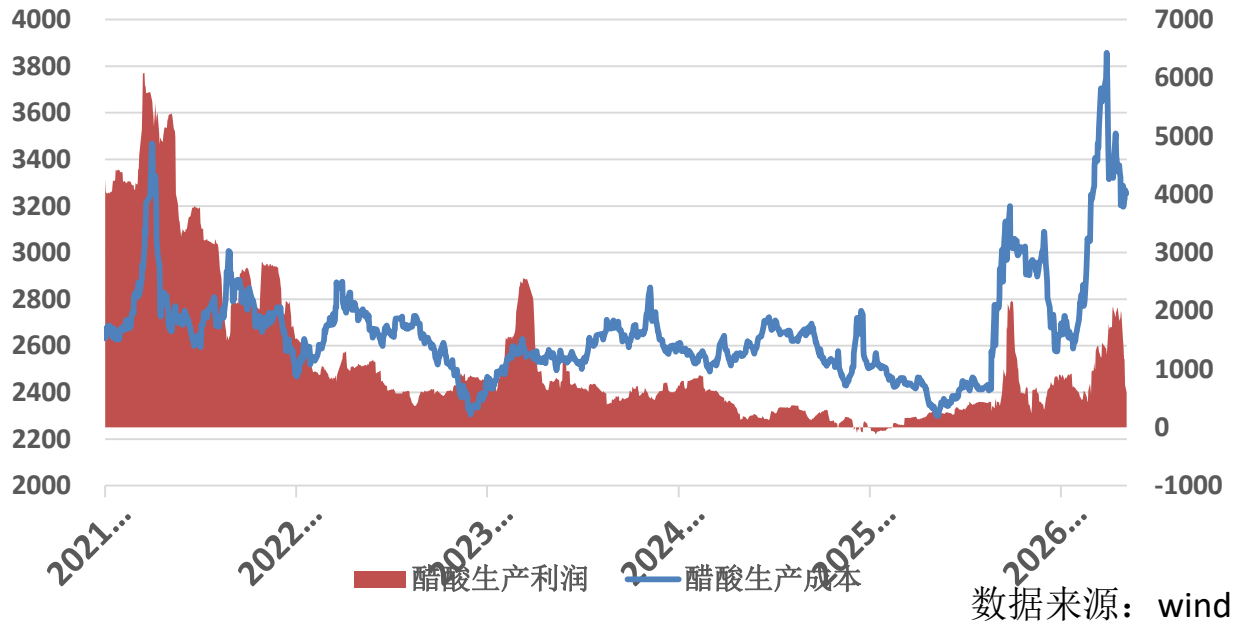
醋酸生产利润（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	4600	4000	4000	4000	3850	-16.30%
生产成本	3197	3269	3269	3269	3254	1.81%
利润	1404	731	731	731	596	-808

醋酸负荷（%）			
	本周	上周	涨跌
醋酸	72.32%	73.61%	-1.29%

醋酸负荷



醋酸生产成本和利润

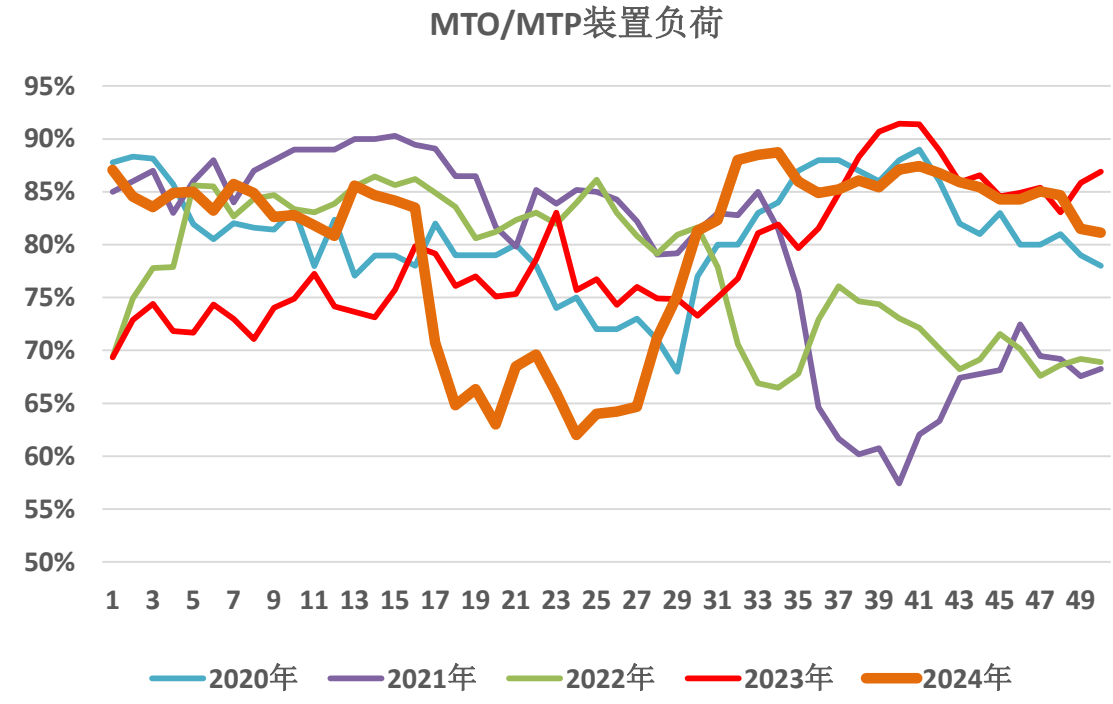


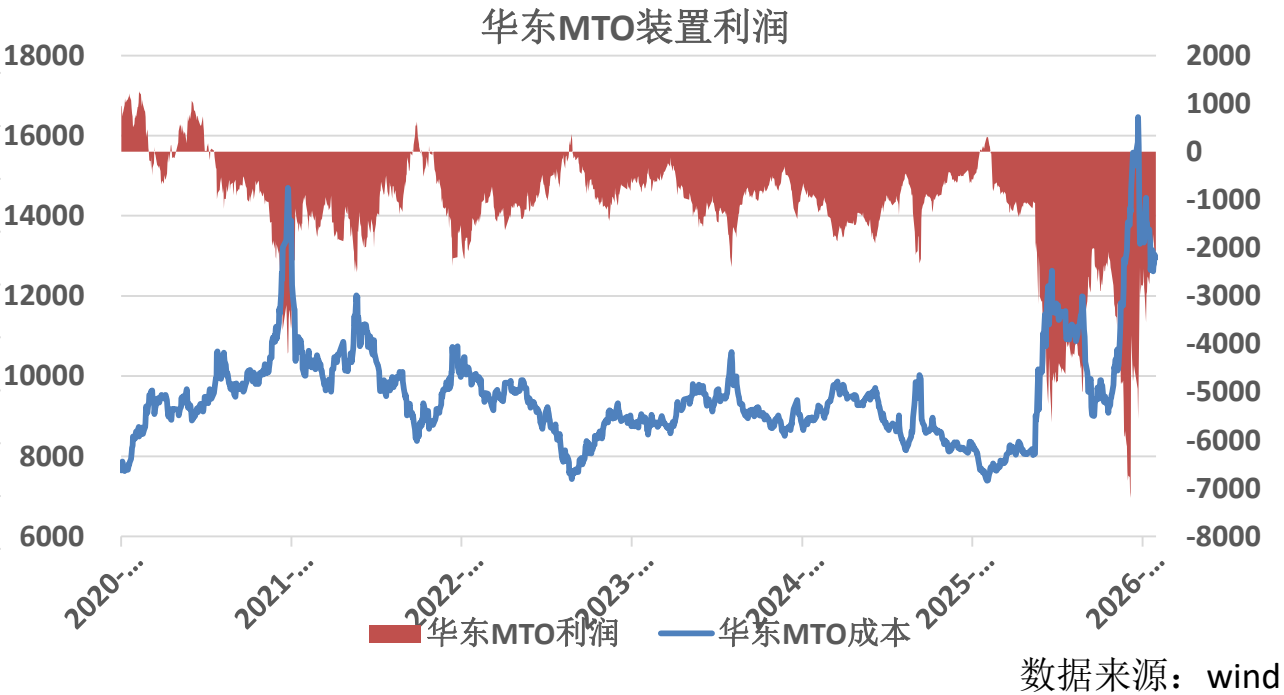
数据来源：wind

MTO生产利润和负荷

MTO装置生产利润（元/吨）						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
现货	10900	10900	10900	10900	10900	0.00%
生产成本	12616	13038	13038	13038	12952	2.66%
利润	-1716	-2138	-2138	-2138	-2052	-336

MTO负荷（%）			
	本周	上周	涨跌
MTO	84.18%	86.45%	-2.27%



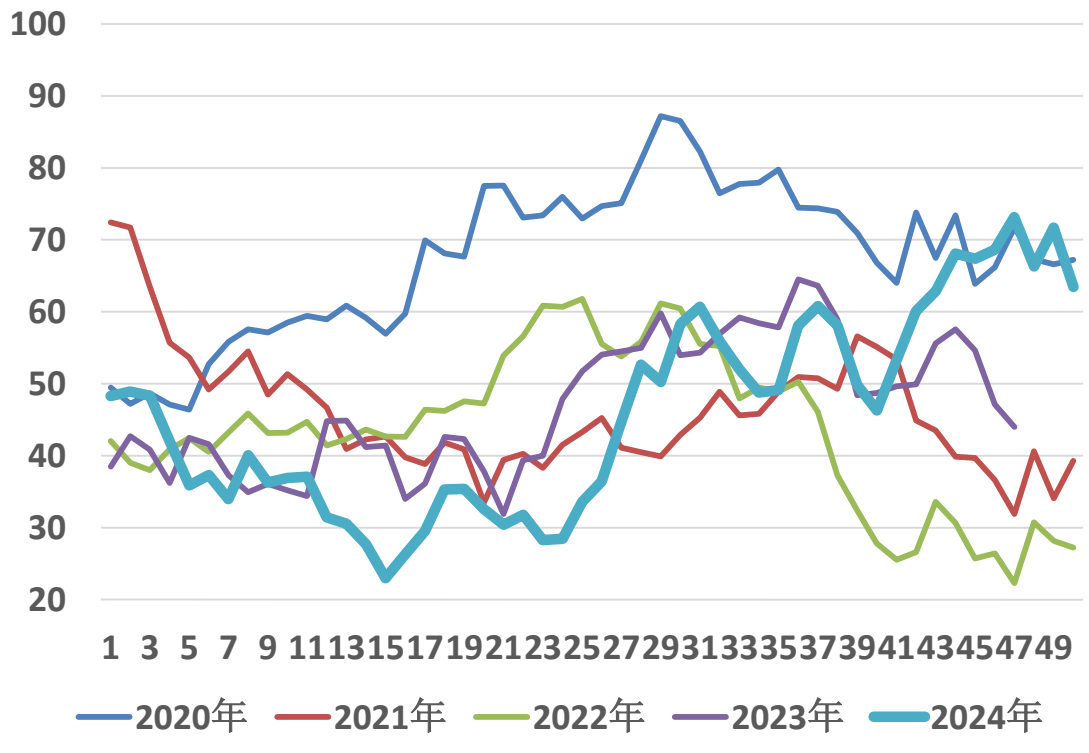


数据来源：wind

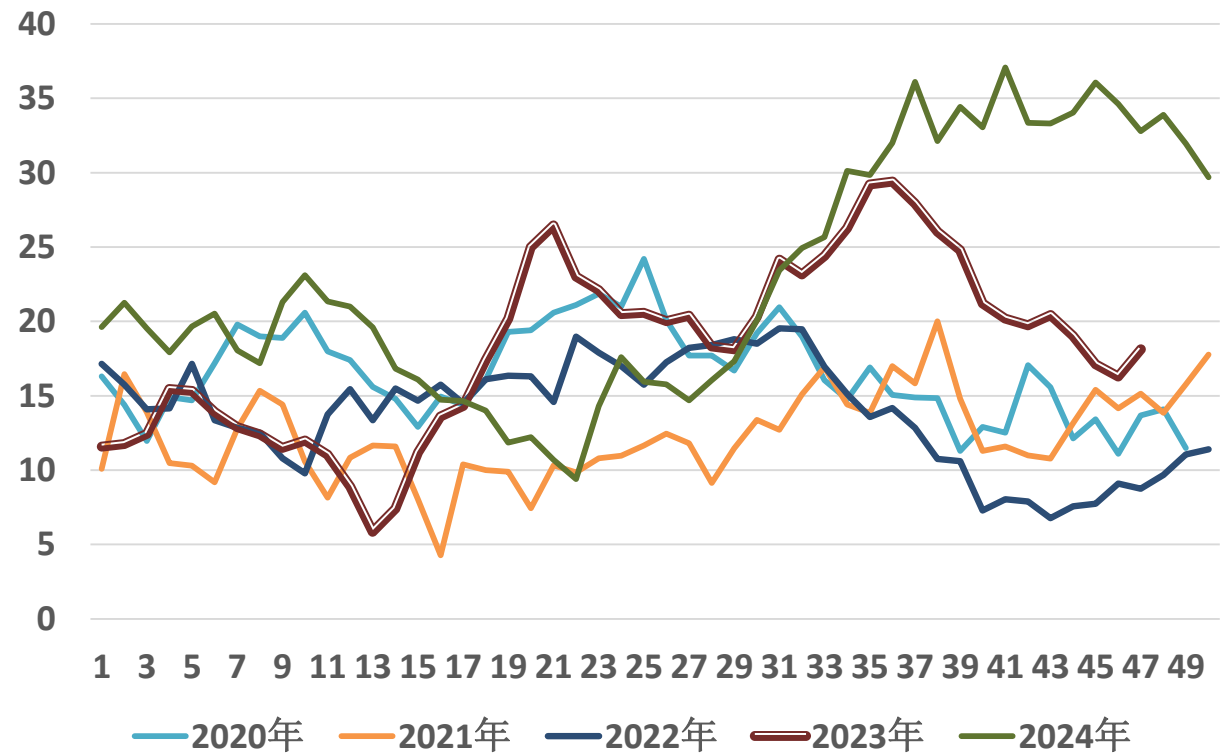
甲醇港口库存

甲醇港口库存（万吨）			
	本周	上周	涨跌
华东	23.04	18.58	4.46
华南	9.17	11.61	-2.44

甲醇华东港口库存



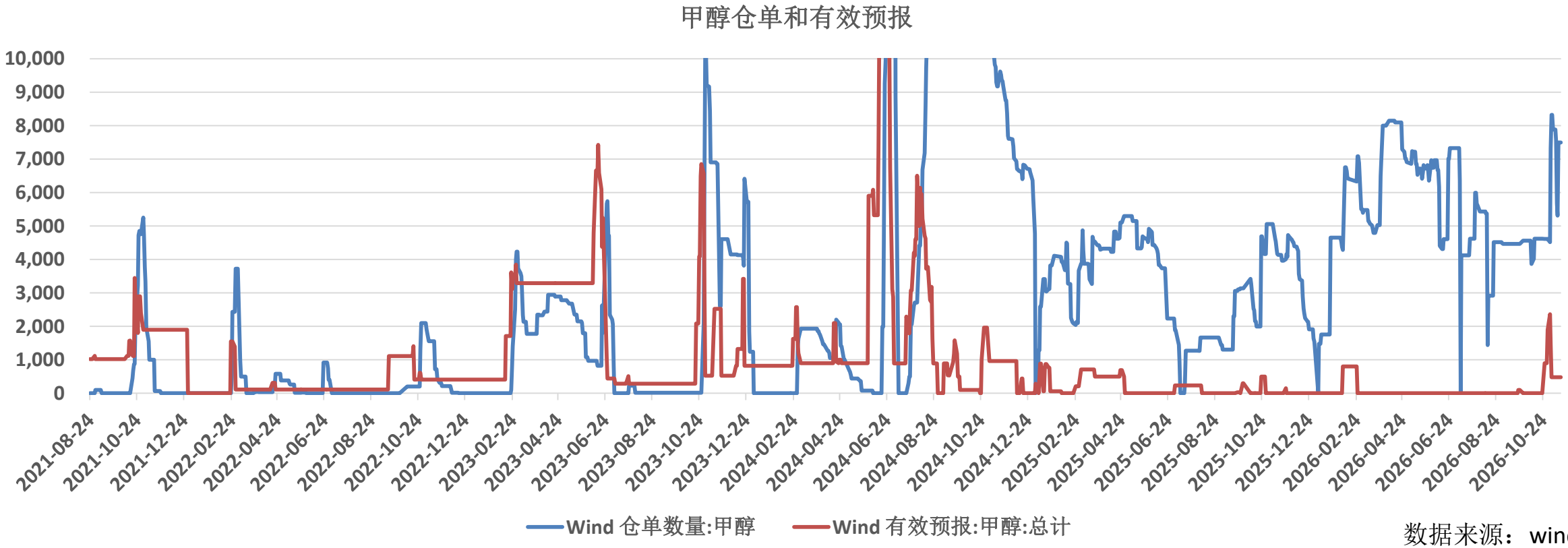
甲醇华南港口库存



数据来源：wind

甲醇仓单和有效预报

甲醇仓单						
	11月10日	11月13日	11月13日	11月13日	11月16日	周涨跌
仓单	5011	4311	4311	4311	4311	-13.97%
有效预报	0	0	0	0	0	0.00%



数据来源：wind

甲醇平衡表

单位：万吨

时间\分项	总产量	煤制	天然气制	焦炉气制	总需求	传统需求	MTO需求	其他需求	净进口	库存	供需差
2022年11月	604.39	490.73	50.88	62.78	582.80	125.42	289.94	167.44	90.06	89.56	22.09
2022年12月	590.68	484.21	42.71	63.77	573.77	121.89	285.78	166.10	96.71	88.98	24.65
2023年1月	593.90	481.99	36.80	75.11	583.91	118.89	300.07	164.95	89.95	96.25	3.70
2023年2月	594.68	467.95	48.63	78.11	592.27	123.46	302.11	166.70	101.18	99.57	4.02
2023年3月	619.57	491.86	48.68	79.03	614.92	135.13	308.63	171.15	112.78	86.77	30.65
2023年4月	604.58	479.71	48.24	76.63	589.17	132.22	314.08	142.87	90.50	86.28	19.63
2023年5月	600.19	472.00	50.32	77.87	596.49	133.83	319.27	143.39	135.96	95.47	44.19
2023年6月	582.33	451.87	51.07	79.39	591.44	126.74	323.59	141.11	133.41	101.22	23.09
2023年7月	595.60	478.79	38.23	78.58	566.35	127.29	311.75	127.31	124.69	109.08	44.86
2023年8月	627.08	501.53	40.83	84.71	575.12	129.22	318.02	127.87	127.63	114.50	65.09
2023年9月	646.99	513.88	49.95	83.16	619.31	135.28	340.63	143.40	132.68	125.58	34.78
2023年10月	647.14	514.86	51.71	80.56	692.88	140.76	378.81	173.31	129.74	112.97	-28.97
2023年11月	633.34	508.85	44.68	79.81	662.13	133.55	358.04	170.55	136.14	115.01	-7.66
2023年12月	621.62	508.13	33.08	80.42	653.34	129.80	354.42	169.12	125.67	110.96	-17.01
2024年1月	652.23	531.78	35.72	84.72	662.85	137.91	353.30	171.64	137.56	94.97	31.96
2024年2月	682.32	548.70	49.38	84.23	665.70	140.93	352.01	172.76	88.96	113.14	-7.56
2024年3月	665.28	536.62	50.92	77.74	669.30	151.52	340.79	176.99	81.02	93.60	-16.60
2024年4月	646.90	522.90	50.27	73.74	649.46	153.15	347.07	149.24	109.49	84.72	22.21
2024年5月	625.74	501.73	48.25	75.76	580.72	151.88	279.63	149.21	105.24	83.14	67.12
2024年6月	644.26	508.72	54.82	80.72	577.92	151.41	277.47	149.03	105.71	107.78	64.27
2024年7月	592.72	451.94	56.07	84.71	549.29	150.47	264.80	134.02	101.00	111.78	32.65
2024年8月	635.22	495.72	56.24	83.27	581.71	145.19	304.02	132.50	102.00	122.86	32.65
2024年9月	677.27	545.96	54.46	76.85	661.50	145.31	361.61	154.58	103.00	130.34	-11.57
2024年10月	693.45	560.20	54.45	78.79	630.97	150.32	354.13	126.52	105.00	139.88	27.60

甲醇国内装置检修情况

地区	企业名称	年产能（万吨）	原料	检修起始日	检修结束日	周检修损失量（吨）	装置运行情况
西北	陕西黑猫	10	焦炉气	2024/11 月上	待定	1950	停车检修
	青海中浩	60	天然气	2024/10/23	2025/3 月底	9100	停车检修
	陕西黄陵	30	焦炉气	2024/10/1	待定	5250	停车检修
	陕西咸阳石油	10	天然气	2024/11/20	2025/3 月	1750	限气停车
	宁夏能化	60	煤炭	2025/3/17	2025/4 月低	6600	计划内停车检修
	宁夏畅亿	60	煤炭	2025/2 月初	待定	10500	停车检修
	新疆广汇	120	煤炭	2025/2/20	2025/3 月底	12000	计划外检修
	内蒙古新奥二期	60	煤炭	2025/3/12	2025/3/17	8800	二期装置故障临停检修
	久泰大路	100	煤炭	2025/3/16	2025/3 月底	13750	临停检修
	蒲城清洁能源	180	煤炭	2025/3/15	2025/4 月底	34517	停车检修
华北	山西榆阳	30	焦炉气	2025/2/11	待定	1050	装置降负
	山西华昱	120	煤炭	2025/2/26	2025/3/23	22500	停车检修 25 天左右
	山西荫鑫	20	焦炉气	2024/12/10	待定	2450	部分焦炉气转产 LNG，甲醇装置降负
华中	河南中新	35	煤炭	2025/3/12	2025/3/18	2200	故障临停检修
	河南鹤煤	60	煤炭	2025/3/5	2025/3 月底	11200	装置故障，停车检修
	中鸿焦化	10	焦炉气	2025/2/15	2025/3 底	2100	故障临停检修
华东	当阳华强	25	煤炭	2024/10/30	待定	2800	停车检修
	安徽碳鑫	50	煤炭	2025/3/1	2025/3/20	9800	停车检修 20 天
	晋煤中能	30	煤炭	2025/3/19	2025/3/27	500	停车检修
	安徽临涣焦化	40	焦炉气	2025/2 月中	2025/3 月底	3500	停车检修，一期装置已恢复，二期预计 20 号恢复
西南	四川泸天化	40	天然气	2024/8/25	2025/3 月底	5800	停车检修
	泸西大为	10	焦炉气	2025/3/10	待定	1750	停车检修
	卡贝乐	85	天然气	2025/3/11	2025/3/14	2000	临停检修
	云天化	26	煤炭	2025/2/19	2025/3/14	650	装置已恢复
	广西华谊	180	煤炭	2025/2/14	2025/3/12	35000	停车检修，重启中
	云南先锋	50	煤炭	2024/12/28	2025/3/17	6000	装置已恢复
	云南曲煤	30	焦炉气	2025/2/26	2025/3/17	4200	停车检修
	四川江油万利	15	天然气	2024/12/31	2025/3/16	1200	装置已恢复
东北	大庆油田	10	天然气	2024/11/5	2025/3 月	1750	限气停车
	黑龙江宝泰隆	10	焦炉气	2024/8/20	2025/9 月	1400	因原料问题停车检修

数据来源：金联创

甲醇国际装置检修情况

企业名称	国家	年产能（万吨）	装置运行情况
ZPC	伊朗	330	听闻恢复一套，待核实
KPC	伊朗	66	装置运行平稳
FPC	伊朗	100	装置开工一般
Marjan	伊朗	165	3 月中旬重启恢复中
Kaveh	伊朗	230	3 月中旬重启恢复，开工不高
Busher	伊朗	165	装置运行正常
Kimiaya	伊朗	165	听闻恢复中，待核实
Sabalan	伊朗	165	3 月中旬重启恢复，开工不高
Di Polymer Arian	伊朗	165	3 月中旬重启恢复中
Ar-Razi	沙特	500	装置运行正常
IMC	沙特	150	装置运行正常
OMC	阿曼	105	装置运行正常
Salaha	阿曼	130	装置运行正常
Petronas	马来西亚	236	装置运行正常
QAFAC	卡塔尔	99	2 月底检修至 3 月 16 日
BMC	文莱	85	装置运行正常
Kaltim	印尼	71	装置运行正常
Methanex	新西兰	230	装置开工不高
YCI	美国	170	装置运行正常
OCI	美国	100	装置恢复正常
LONYDELL	美国	78	装置运行正常
Natgasoline	美国	175	装置运行正常
Methanex	美国	200	装置开工不高
Fairway	美国	163	装置运行一般
US 甲醇	美国	20	装置运行平稳
G3	美国	180	计划外停车至 5 月初
MHTL	特立尼达	400	装置开工不高
Metor&Supermethanol	委内瑞拉	243	装置开工一般

数据来源：金联创

MTO检修情况

地区	企业名称	烯烃产能	配套甲醇产能	装置运行情况
西北	陕西蒲城清洁能源	70	180	3 月 15 日甲醇及烯烃同步停车检修，预计 45 天
	延安能化	60	180	甲醇、烯烃运行平稳
	神华榆林	60	180	甲醇、烯烃运行平稳
	大唐多伦	46	168	1 月 21 日两套 PP 项目临停，23 日逐步恢复中
	宁夏宝丰	225	680	三套项目运行平稳
	宁夏神华宁煤	100	352	一期、二期均运行正常
	神华包头	60	180	甲醇及烯烃运行平稳
	内蒙古久泰	60	100	运行平稳
	中天合创	137	360	运行正常
	中煤蒙大	60	无	烯烃运行平稳
	中煤榆林	60	180	甲醇及烯烃运行平稳，二季度存检修计划
	延长中煤	120	300	一期、二期整体运行平稳
	神华新疆	68	180	运行正常
	青海盐湖	33	100	2024 年 11 月 12 日停车，恢复时间待定
	新疆恒友	20	无	负荷一般
	甘肃华亭	20	60	2024 年 1 月 9 日停车，短期暂无恢复计划
	内蒙古宝丰一期、二期	200	560	一期、二期运行平稳，三期闻 2 月底 3 月初存投产
华东	宁波富德	60	无	运行平稳
	南京诚志 I 期	30	50	运行平稳
	浙江兴兴	69	无	运行平稳，负荷一般
	江苏斯尔邦	80	无	运行平稳
	南京诚志 II 期	60	无	运行平稳
	中安联合	70	170	甲醇、烯烃运行平稳
	常州富德	33	无	2023 年 11 月 1 日停车检修至今
华中	中原乙烯	20	无	目前满负运行
山东	山东阳煤	30	25	运行平稳
	山东联泓	36	无	运行正常
	山东鲁西	30	80	负荷一般
东北	吉林康乃尔	30	无	2020 年 11 月停车检修，重启待定
华北	天津渤化	60	50	负荷一般

数据来源：金联创

免责声明

本报告的著作权属于大越期货股份有限公司。未经大越期货股份有限公司书面授权，任何人不得更改或以任何方式发送、翻版、复制或传播此报告的全部或部分材料、内容。如引用、刊发，须注明出处为大越期货股份有限公司，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

本报告基于大越期货股份有限公司及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，但大越期货对于本报告所载的信息、观点以及数据的准确性、可靠性、时效性以及完整性不作任何明确或隐含的保证。因此任何人不得对本报告所载的信息、观点以及数据的准确性、可靠性、时效性及完整性产生任何依赖，且大越期货不对因使用此报告及所载材料而造成的损失承担任何责任。本报告不应取代个人的独立判断。本报告仅反映编写人的不同设想、见解及分析方法。本报告所载的观点并不代表大越期货股份有限公司的立场。

本报告中的信息以及所表达意见，仅作参考之用，不构成任何投资、法律、会计或税务的最终操作建议，大越期货股份有限公司不就报告中的内容对最终操作建议做出任何担保，投资者根据本报告作出的任何投资决策与大越期货股份有限公司及本报告作者无关。

大越期货
DAYUE FUTURES

交易咨询业务资格：证监许可【2012】1091号

证券代码：839979

THANKS !

地址： 浙江省绍兴市越城区解放北路186号7楼
电话： 0575-88333535 E-mail： dyqh@dyqh.info