

石油化工

2021年09月26日

油价持续上涨，天然气价格维持高位

——行业周报

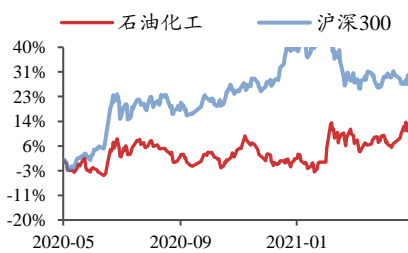
投资评级：看好（维持）

张绪成（分析师）

zhangxucheng@kysec.cn

证书编号：S0790520020003

行业走势图



数据来源：聚源

相关研究报告

《行业周报-油价强势站上 75 美元，天然气价格持续上涨》-2021.9.5

《行业周报-油价高位运行，长丝盈利延续》-2021.8.29

《行业周报-多利好助推油价回升，长丝盈利持续恢复》-2021.8.22

● 油价持续上涨，天然气价格维持高位

截至 9 月 24 日，Brent 原油价格为 78.07 美元/桶，周环比上涨 2.58 美元/桶；WTI 原油价格为 74 美元/桶，周环比上涨 2.03 美元/桶；本周墨西哥湾油气生产恢复缓慢加之美国商业原油库存继续超预期下滑，已至 2018 年 10 月以来的最低水平，另外美国油品消费需求增加也提振油价，在供应紧张和需求强劲下原油价格持续上涨。长丝方面，本周长丝市场整体偏弱运行，但涤厂仍处于盈利状态。天然气方面，本周 LNG 价格小涨，维持高位运行；虽高价位和能耗双控抑制需求，但天然气刚需仍在，国内整体仍处于供应偏紧状态。**受益标的：**(1)民营大炼化：桐昆股份、恒逸石化、荣盛石化、东方盛虹；(2)轻烃裂解：卫星石化、东华能源；(3)油服龙头：中海油服；(4)煤制烯烃龙头：宝丰能源；(5)民营加油站：和顺石油；(6)受益 LNG 涨价：广汇能源、新奥股份、深圳燃气等。

● 美商业原油库存超预期减少&需求增加

供给增加：根据 EIA 最新数据，9 月 17 日当周，美国原油产量为 1060 万桶/天，周环比增加 50 万桶/天；Baker Hughes 公布 9 月 24 日的当周数据，本周美国活跃钻机数为 521 台，周环比增加 9 台；**商业原油库存超预期减少：**9 月 24 日当周，美国商业原油和油品总库存为 12.22 亿桶，周环比减少 258.4 万桶。其中，商业原油库存为 4.14 亿桶，周环比减少 348.1 万桶，高于之前预期的减少 240 万桶，现已至 2018 年 10 月以来的最低水平；汽油库存为 2.22 亿桶，周环比增加 347.4 万桶；**需求增加：**9 月 17 日当周，炼厂方面加工能力为 1813 万桶/天，与上周持平；消费需求方面，本周美国油品消费总量为 2115 万桶/天，周环比增加 123 万桶/天，其中，汽油消费 890 万桶/天，与上周持平。**墨西哥湾油气生产恢复缓慢：**在飓风艾达发生三周多后，本周一美国墨西哥湾约 18% 的原油生产仍处于停摆状态。

● 长丝价格下跌但涤厂整体处于盈利状态

价格方面，本周涤纶长丝市场价格下跌，现其 POY150D 产品市场主流商谈价格 7175 元/吨，周环比下跌 50 元/吨；FDY150D 主流价格为 7725 元/吨，周环比下跌 50 元/吨；DTY150D 主流价格为 8675 元/吨，周环比下跌 25 元/吨。**供应方面，**本周涤长丝企业平均开工率约为 83.83%，较上周开工率下调了 5.15%。**需求方面，**截至 9 月 23 日江浙地区化纤织造综合开机率为 53.13%。本周江浙织机、加弹、印染开工下滑，传统旺季也并未有实质性的订单好转，下游坯布本周市场买气一般，坯布走货疲软，利润空间不佳，整体市场偏弱运行。**利润方面，**本周涤纶长丝市场整体处于盈利状态，截止至本周四，涤纶长丝 POY150D 平均盈利水平为 123.99 元/吨，周环比毛利下跌 21.27 元/吨；涤纶长丝 FDY150D 平均盈利水平为 236.49 元/吨，周环比毛利下跌 53.77 元/吨；涤纶长丝 DTY150D 平均盈利水平为 286.49 元/吨，周环比毛利下跌 5.77 元/吨。

● 本周 LNG 价格小幅上涨

根据百川盈孚，本周 LNG 均值 5812 元/吨，上涨 44 元/吨。**供给端，**本周 LNG 开工负荷有所下降，国内整体供应处于偏紧状态。液价高位运行，触发下游抵触心理，国庆假期将至，上游排库心理较为明显，多以降价刺激出货。**需求端，**受“能耗双控”影响，江苏省，云南限产 90%、陕西限产 60%，多个地区开始限电 15% 左右，下游需求乏力。不过部分城市储气调峰项目仍有储备库存现象。

风险提示：原油价格剧烈波动、地缘政治加剧、疫情反复导致需求萎靡风险。

目 录

1、 投资观点：油价持续上涨，天然气价格维持高位	4
2、 市场回顾：本周石化板块下跌 3.8%，Brent 原油价格上涨 2.58 美元/桶	5
2.1、 行情回顾：本周石化板块下跌 3.8%，跑输沪深 300 指数 4.0 个百分点	5
2.2、 本周动态：	6
2.3、 本周要闻：供应紧张加之需求强劲提振油价，原油价格持续上涨。	7
3、 原油指标跟踪	8
3.1、 库存：本周美国油品总库存和商业原油库存减少	8
3.2、 供给：美国原油产量和活跃钻机数增加	9
3.3、 需求：原油加工能力不变，油品消费需求增加	12
3.4、 金融因素：美指上涨，WTI 非商业净多头头寸增加	14
4、 重要价差跟踪	15
4.1、 炼油产业链：新加坡炼油价差扩大，美国 RBOB 汽油价差缩小	15
4.2、 烯烃产业链：本周丙烯与丙烷价差、聚烯烃与甲醇价差和丙烯酸与丙烯价差扩大，乙烯与石脑油价差、石脑油裂解烯烃价差以及丁二烯与石脑油价差缩小	17
4.3、 聚酯产业链：PX 与石脑油价差和涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差缩小，其余价差扩大	19
4.4、 天然气：北美天然气价格下跌，国内 LNG 内外盘价差缩小	21
5、 风险提示	22

图表目录

图 1： 本周石化板块下跌 3.8%，跑输沪深 300 指数	5
图 2： 本周石油石化子行业各板块除油田服务板块外均出现不同幅度的下跌	5
图 3： 本周国际油气期货价格上涨回前高（美元/桶）	7
图 4： Brent 原油期货价格接近历史最高水平（美元/桶）	7
图 5： 本周美商业原油和馏分油库存减少，汽油库存增加（千桶）	9
图 6： 本周美国原油和油品总库存减少，低于同期最低水平（千桶）	9
图 7： 本周原油产量和活跃钻机数增加	11
图 8： 本周美国主要盆地活跃钻机总数增加	11
图 9： Brent 油价与全球钻机数关联性强	12
图 10： 本月美国主要盆地未完成的钻井（DUC）数量减少（口）	12
图 11： 本月 EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测	13
图 12： 本周炼厂开工率上升，原油加工能力不变	14
图 13： 本周油品总量消费和汽油消费需求增加（千桶/天）	14
图 14： 本周美国原油+成品油净进口增加（千桶/天）	14
图 15： 美元指数和原油期货价格走势反相关	15
图 16： 本周 Brent 非商业净多头头寸增加（张）	15
图 17： 本周 WTI 非商业净多头头寸增加（张）	15
图 18： 9 月炼油主要产品价差缩小	16
图 19： 本周新加坡炼油主要产品价差扩大（美元/吨）	16
图 20： 本周新加坡柴油与原油价差扩大，汽油与原油价差缩小（美元/桶）	16
图 21： 本周 RBOB 汽油价差缩小（美元/桶）	17
图 22： 本周石脑油裂解烯烃价差缩小（美元/吨）	18
图 23： 本周乙烯与石脑油价差减小（美元/吨）	18

图 24: 本周丙烯与丙烷价差扩大 (美元/吨)	18
图 25: 本周丁二烯与石脑油价差缩小 (美元/吨)	19
图 26: 本周丙烯酸与丙烯价差扩大 (元/吨)	19
图 27: 本周聚烯烃与甲醇价差扩大 (美元/吨)	19
图 28: 本周 PX 与石脑油价差缩小 (美元/吨)	20
图 29: 本周燃料油与石脑油价差扩大 (美元/吨)	20
图 30: 本周 PTA 与 PX 价差扩大 (元/吨)	21
图 31: 本周涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差缩小 (元/吨)	21
图 32: 本周天然气价格下跌	22
图 33: 本周国内天然气内外盘价差缩小 (元/吨)	22
表 1: 主要石化上市公司盈利预测与估值	5
表 2: 能源价格&油价指标一览(关键指标速览).....	6
表 3: 石化产业链产品价差一览(关键指标速览).....	7
表 4: OPEC 产油国产量执行情况 (万桶/天)	9
表 5: 非 OPEC 原油产量预测 (万桶/天)	10
表 6: 全球原油需求预测 (万桶/天)	12

1、投资观点：油价持续上涨，天然气价格维持高位

- **美商业原油库存超预期减少&需求增加。供给增加：**根据 EIA 最新数据，9 月 17 日当周，美国原油产量为 1060 万桶/天，周环比增加 50 万桶/天；Baker Hughes 公布 9 月 24 日的当周数据，本周美国活跃钻机数为 521 台，周环比增加 9 台；**商业原油库存超预期减少：**9 月 24 日当周，美国商业原油和油品总库存为 12.22 亿桶，周环比减少 258.4 万桶。其中，商业原油库存为 4.14 亿桶，周环比减少 348.1 万桶，高于之前预期的减少 240 万桶，现已至 2018 年 10 月以来的最低水平；汽油库存为 2.22 亿桶，周环比增加 347.4 万桶；**需求增加：**9 月 17 日当周，炼厂方面加工能力为 1813 万桶/天，与上周持平；消费需求方面，本周美国油品消费总量为 2115 万桶/天，周环比增加 123 万桶/天，其中，汽油消费 890 万桶/天，与上周持平。**墨西哥湾油气生产恢复缓慢：**在飓风艾达发生三周多后，本周一美国墨西哥湾约 18% 的原油生产仍处于停摆状态。
- **长丝价格下跌但涤厂整体处于盈利状态。价格方面，**本周涤纶长丝市场价格下跌，现其 POY150D 产品市场主流商谈价格 7175 元/吨，周环比下跌 50 元/吨；FDY150D 主流价格为 7725 元/吨，周环比下跌 50 元/吨；DTY150D 主流价格为 8675 元/吨，周环比下跌 25 元/吨。**供应方面，**本周涤纶长丝企业平均开工率约为 83.83%，较上周开工率下调了 5.15%。**需求方面，**截至 9 月 23 日江浙地区化纤织造综合开机率为 53.13%。本周江浙织机、加弹、印染开工下滑，传统旺季也并未有实质性的订单好转，下游坯布本周市场买气一般，坯布走货疲软，利润空间不佳，整体市场偏弱运行。**利润方面，**本周涤纶长丝市场整体处于盈利状态，截止至本周四，涤纶长丝 POY150D 平均盈利水平为 123.99 元/吨，周环比毛利下跌 21.27 元/吨；涤纶长丝 FDY150D 平均盈利水平为 236.49 元/吨，周环比毛利下跌 53.77 元/吨；涤纶长丝 DTY150D 平均盈利水平为 286.49 元/吨，周环比毛利下跌 5.77 元/吨。
- **本周 LNG 价格小幅上涨。**根据百川盈孚，本周 LNG 均值 5812 元/吨，上涨 44 元/吨。**供给端，**本周 LNG 开工负荷有所下降，国内整体供应处于偏紧状态。液价高位运行，触发下游抵触心理，国庆假期将至，上游排库心理较为明显，多以降价刺激出货。**需求端，**受“能耗双控”影响，江苏省、云南限产 90%、陕西限产 60%，多个地区开始限电 15% 左右，下游需求乏力。不过部分城市储气调峰项目仍有储备库存现象。
- **油价持续上涨，天然气价格维持高位。**截至 9 月 24 日，Brent 原油价格为 78.07 美元/桶，周环比上涨 2.58 美元/桶；WTI 原油价格为 74 美元/桶，周环比上涨 2.03 美元/桶；本周墨西哥湾油气生产恢复缓慢加之美国商业原油库存继续超预期下滑，已至 2018 年 10 月以来的最低水平，另外美国油品消费需求增加也提振油价，在供应紧张和需求强劲下原油价格持续上涨。长丝方面，本周长丝市场整体偏弱运行，但涤厂仍处于盈利状态。天然气方面，本周 LNG 价格小涨，维持高位运行；虽高价位和能耗双控抑制需求，但天然气刚需仍在，国内整体仍处于供应偏紧状态。**受益标的：**(1) 民营大炼化：**桐昆股份、恒逸石化、荣盛石化、东方盛虹；**(2) 轻烃裂解：**卫星石化、东华能源；**(3) 油服龙头：**中海油服；**(4) 煤制烯烃龙头：**宝丰能源；**(5) 民营加油站：**和顺石油；**(6) 受益 LNG 涨价：**广汇能源、新奥股份、深圳燃气等。**

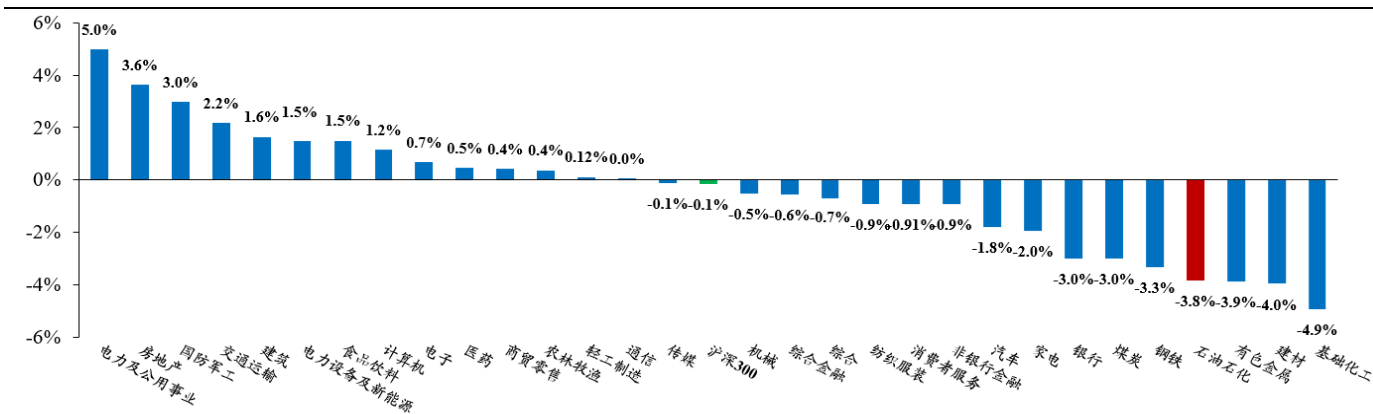
2、市场回顾：本周石化板块下跌 3.8%，Brent 原油价格上涨

2.58 美元/桶

2.1、行情回顾：本周石化板块下跌 3.8%，跑输沪深 300 指数 4.0 个百分点

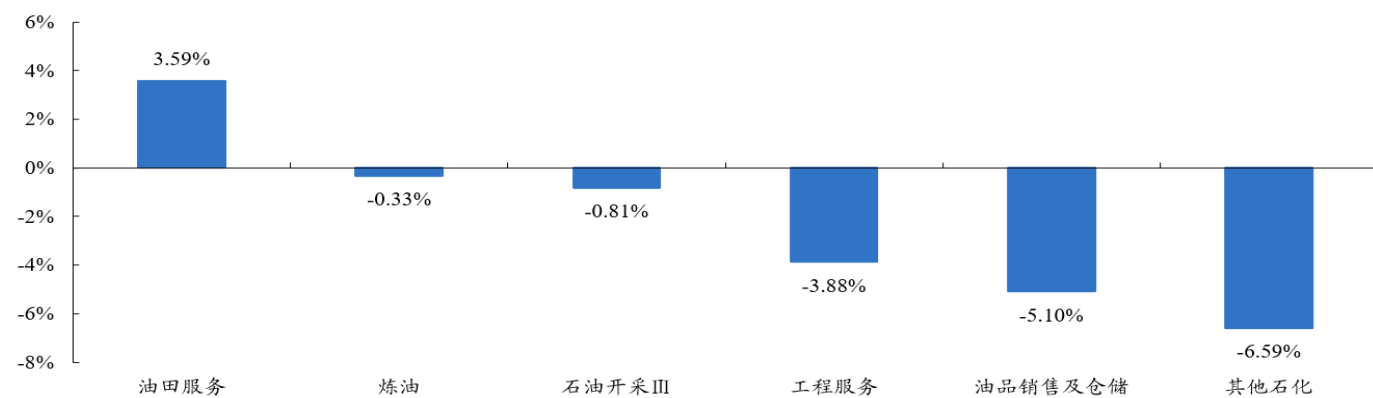
本周（2021 年 9 月 20 日-9 月 24 日）石油石化指数下跌 3.8%，沪深 300 下跌 0.1%，石油石化指数跑输沪深 300 指数 3.7 个百分点。本周石油石化子行业各板块除油田服务板块外均出现不同程度的下跌：油田服务（3.59%），炼油（-0.33%），石油开采 III（-0.81%），工程服务（-3.88%），油品销售及仓储（-5.10%），其他石化（-6.59%）。

图1：本周石化板块下跌 3.8%，跑输沪深 300 指数



数据来源：Wind、开源证券研究所

图2：本周石油石化子行业各板块除油田服务板块外均出现不同程度的下跌



数据来源：Wind、开源证券研究所

表1：主要石化上市公司盈利预测与估值

公司名称	股价		EPS		PE			静态 PB	
	2021.9.24	2020A	2021E	2022E	2020A	2021E	2022E		
中海油服	15.44	0.52	0.55	0.71	29.7	28.1	21.7	1.91	
海油工程	5.02	0.01	0.22	0.36	502.0	22.7	13.9	0.98	
油气开采	新潮能源	2.72	0.16	0.18	0.20	17.2	15.1	13.6	1.54

公司名称	股价		EPS		PE			静态 PB	
	2021.9.24	2020A	2021E	2022E	2020A	2021E	2022E		
中国石化	4.54	0.48	0.53	0.57	9.5	8.5	8.0	0.72	
中国石油	5.97	0.25	0.46	0.48	23.9	13.1	12.3	0.87	
桐昆股份	24.24	1.31	1.26	2.11	18.50	19.24	11.49	1.79	
恒逸石化	12.03	1.13	1.44	1.64	10.6	8.4	7.3	1.71	
民营大炼化	恒力石化	26.85	1.44	2.39	2.74	18.6	11.2	9.8	3.77
	荣盛石化	19.29	0.35	1.32	1.72	55.1	14.6	11.2	4.59
	东方盛虹	31.41	0.40	0.53	1.54	78.5	59.6	20.4	8.34
轻烃裂解	卫星石化	42.50	1.20	1.31	2.52	35.42	32.44	16.87	4.69
	东华能源	14.29	0.70	1.06	1.33	20.5	13.4	10.8	2.14
天然气&城燃	新奥股份	19.08	0.46	0.76	1.13	41.48	25.11	16.88	4.29
	广汇能源	7.87	0.24	0.42	0.54	33.33	18.84	14.63	2.91
	深圳燃气	10.95	0.37	0.55	0.62	29.6	20.0	17.6	2.62
管网建设	中油工程	3.38	0.14	0.20	0.23	24.1	16.9	14.9	0.76
煤化工(烯烃)	宝丰能源	16.70	0.52	0.61	0.76	32.1	27.4	22.0	4.46
加油站	和顺石油	23.90	1.21	1.59	2.20	19.8	15.0	10.9	2.54

数据来源: Wind、开源证券研究所

注: 除中海油服、桐昆股份、宝丰能源、和顺石油、新奥股份、卫星石化, 其余公司盈利预测和估值来自于 Wind 一致预期。

2.2、本周动态:

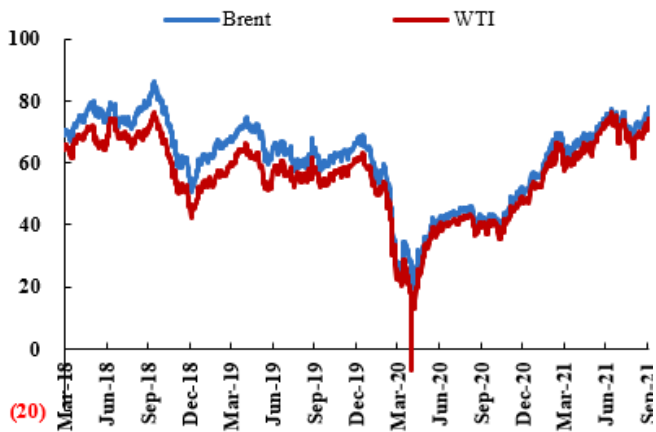
本周(9月20日-9月24日)供应紧张加之需求强劲提振油价, 原油价格持续上涨。周内前期, 飓风尼古拉斯对美国墨西哥湾原油生产的威胁消退, 油气和炼油生产逐渐恢复, 市场担忧逐渐解除, 加之美国石油钻井连续两周增加以及避险情绪导致股市下跌, 原油价格持续下跌。周内后期, 美国墨西哥湾油气生产恢复缓慢, 市场担心美国原油库存继续下降, 同时美国取消旅行限制提振能源需求前景, 加之美国原油库存连续第七周下降, 供应紧张加之需求强劲提振油价, 国际原油持续上涨。从9月24日的收盘价来看, 9月24日的收盘价来看, Brent 原油价格为 78.07 美元/桶, 周环比上涨 2.58 美元/桶; WTI 原油价格为 74 美元/桶, 周环比上涨 2.03 美元/桶; NYNEX 天然气价格为 5.18 美元/百万英热, 周环比上涨 0.12 美元/百万英热。

表2: 能源价格&油价指标一览(关键指标速览)

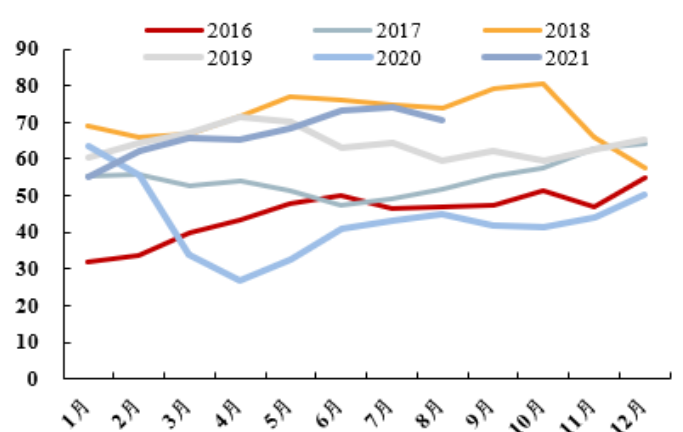
	指标	单位	最新价格	上周价格	周涨跌额	周涨跌幅
能源价格	Brent 期货	美元/桶	78.07	75.49	2.58	3.42%
	WTI 期货	美元/桶	74	71.97	2.03	2.82%
	NYNEX 天然气	美元/百万英热	5.18	5.05	0.12	2.41%
	丙烷: CFR 华东	美元/吨	807	797	10	1.25%
	动力煤:山西 Q5500 平仓价	元/吨	942	942	0	0.00%
原油指标	美国商业原油库存指标	万桶	41396	41745	-348	-0.83%
	美国原油产量	万桶/日	1060	1010	50	4.95%
	美国活跃钻机数量	台	521	512	9	1.76%
	美国炼厂原油加工能力	美元/吨	1813	1813	0	0.00%

美国炼厂开工率	%	87.50%	82.10%	5.40%	6.58%
美国油品总消费	美元/吨	2115	1991	123	6.20%
美国原油净进口	美元/吨	366	314	52	16.54%

数据来源: Wind、开源证券研究所

图3: 本周国际油气期货价格上涨回前高(美元/桶)


数据来源: Wind、开源证券研究所

图4: Brent 原油期货价格接近历史最高水平(美元/桶)


数据来源: Wind、开源证券研究所

表3: 石化产业链产品价差一览(关键指标速览)

	指标	单位	最新数值	上周数值	周涨跌额	周涨跌幅
炼油 产业链	新加坡炼油价差	美元/桶	5.96	5.64	0.32	5.6%
	美国 RBOB 汽油价差	美元/桶	17.8	19.9	-2.03	-10.2%
	石脑油裂解乙烯价差	美元/吨	-34.4	-22.7	-11.7	51.7%
烯烃 产业链	乙烯和石脑油价差	美元/吨	410	413	-2.3	-0.6%
	丙烯和丙烷价差	美元/吨	492	484	8	2%
	丁二烯和石脑油价差	美元/吨	229.3	252.5	-23.3	-9.2%
	丙烯酸和丙烯价差	元/吨	12671	9371	3300.0	35.22%
聚酯 产业链	聚烯烃和甲醇价差	元/吨	5694	5661	33	0.59%
	PX 与石脑油价差	美元/吨	203	221	-17.68	-8.00%
	燃料油和石脑油价差	美元/吨	227	221	6.2	2.8%
	PTA 和 PX 价差	元/吨	1088	1012	76	7.6%
	涤纶长丝和 PTA、乙二醇 价差	元/吨	-527	-416	-111.3	26.78%
天然气	天然气内外盘价差	元/吨	-2939	-2170	-770	35.5%

数据来源: Wind、开源证券研究所

2.3、本周要闻: 供应紧张加之需求强劲提振油价, 原油价格持续上涨。

本周利好:

- 美国除商业原油库存降幅持续超预期。美国能源信息署(EIA)数据显示, 截

至 9 月 17 日当周，美国原油库存减少 350 万桶，至 4.14 亿桶，此前预期为减少 240 万桶。目前，原油库存处于 2018 年 10 月以来的最低水平。供应紧张加上需求强劲，油价持续上涨。

- **成品油需求恢复。** 尽管近期美国经济数据出现波动，但市场对燃料的总体需求已反弹至疫情前的水平。过去四周的成品油供应接近每天 2100 万桶，与 2019 年的峰值差距已非常小。
- **市场供应不足的情况比预计的要严重。** 石油库存持续下降表明市场比预期更加紧俏。由于供应数据往往更准确，这意味着需求估值有所上升。预计 2022 年美国页岩油产量将会增长，但增幅不及 2016-2018 年的水平。再加上非欧佩克国家的资本支出较低，欧佩克 2022 年应能平衡石油市场。预计 2022 年布伦特原油价格在 75 美元/桶左右。

本周利空:

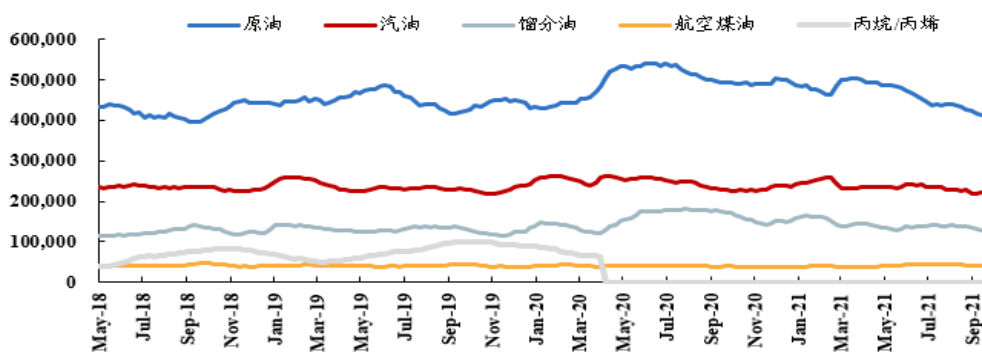
- **美湾地区原油生产逐渐恢复。** 飓风艾达和尼古拉斯过境后，美湾地区原油生产逐渐恢复，据美国安全和环境执法局（BSEE）数据显示，美湾地区中断的原油产量已降至 23.19%。
- **墨西哥湾开始恢复原油出口。** 在飓风“尼古拉斯”和“艾达”导致离岸石油产量减少 2,600 万桶后，墨西哥湾开始恢复原油出口。此外，美国墨西哥湾地区的能源企业已经能够迅速恢复管道服务和电力，他们已经能够将精力集中在修复数周前艾达飓风造成的损失上。
- **美国石油和天然气钻机数连续第二周增加。** 美国能源公司本周连续第二周增加石油和天然气钻机数量，不过墨西哥湾海上钻机数量在飓风“艾达”袭击海岸两周后保持不变。美国油服公司贝克休斯（Baker Hughes）在报告中称，由于两周前飓风“艾达”侵袭，14 座墨西哥湾海上钻机关闭，其中 4 座于上周恢复运营。贝克休斯表示，作为未来产量的早期指标，石油和天然气钻机数量在截至 9 月 17 日当周增加 9 座，至 512 座，为 2020 年 4 月以来的最高水平。这使得钻机总数较 2020 年同期高 257 座，或 101%。本周，美国石油钻机数增加 10 座至 411 座，为 2020 年 4 月以来的最高水平；天然气钻机数减少 1 座至 100 座。

3、原油指标跟踪

3.1、库存：本周美国油品总库存和商业原油库存减少

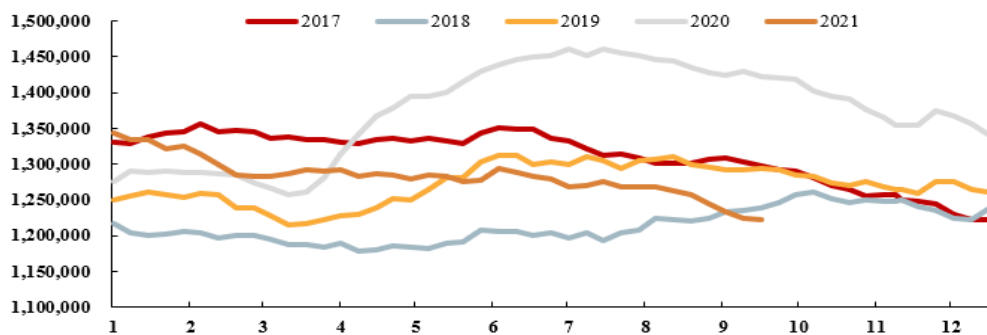
- **本周油品总库存和商业原油库存减少：** 美国 EIA 于 9 月 22 日公布的数据，9 月 17 日当周，美国商业原油和油品总库存为 12.22 亿桶，周环比减少 258.4 万桶。其中，商业原油库存为 4.14 亿桶，周环比减少 348.1 万桶；汽油库存为 2.22 亿桶，周环比增加 347.4 万桶；馏分油库存为 1.29 亿桶，周环比减少 255.4 万桶。

图5: 本周美商业原油和馏分油库存减少, 汽油库存增加 (千桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图6: 本周美国原油和油品总库存减少, 低于同期最低水平 (千桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

3.2、供给: 美国原油产量和活跃钻机数增加

- OPEC 减产履行率达 124%:** 最新月报显示, 2月 OPEC 原油产量减少 64.7 万桶/天至 2484.8 万桶/天, 减产履行率达 124%。沙特原油产量减少 93 万桶/天至 815.0 万桶/天; 伊拉克原油产量增加 5.9 万桶/天至 389.8 万桶/天; 伊朗原油产量增加 2.0 万桶/天至 200.2 万桶/天; 阿联酋产量减少 0.1 万桶/天至 261.0 万桶/天。

表4: OPEC 产油国产量执行情况 (万桶/天)

	产量 (万桶/天)			本月产量增 长 (万桶/ 天)	增长率	
	2020 年 12 月	2021 年 1 月	2021 年 2 月	2 月增加值	1 月	2 月
	阿尔及利亚	85.6	86.6	87.3	0.7	1.17%
安哥拉	115.3	116.9	111.9	-5.0	1.39%	-4.28%
刚果	26.9	26.9	27.2	0.3	0.00%	1.12%
赤道几内亚	12.6	11.6	10.3	-1.3	-7.94%	-11.21%
加蓬	18.0	17.1	17.9	0.7	-5.00%	4.09%
伊朗	195.3	198.2	200.2	2.0	1.48%	1.01%
伊拉克	384.6	383.9	389.8	5.9	-0.18%	1.54%

	产量 (万桶/天)			本月产量增 长 (万桶/ 天)	增长率	
科威特	229.7	232.2	233.0	0.8	1.09%	0.34%
利比亚	121.3	115.3	118.6	3.3	-4.95%	2.86%
尼日利亚	137.5	132.8	148.8	16.1	-3.42%	12.12%
沙特阿拉伯	896.5	908.0	815.0	-93.0	1.28%	-10.24%
阿联酋	257.6	261.1	261.0	-0.1	1.36%	-0.04%
委内瑞拉	43.2	48.8	52.1	3.3	12.96%	6.76%
OPEC 合计	2,531.4	2,549.6	2,484.8	-64.7	0.72%	-2.54%

数据来源: OPEC、开源证券研究所

表5: 非 OPEC 原油产量预测 (万桶/天)

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
美洲	2472	2452	2451	2550	2613	2517	45	1.83%
美国	1761	1714	1749	1793	1851	1777	16	0.89%
欧洲	389	401	395	397	417	403	14	3.53%
亚太地区	53	54	53	54	53	53	0	-0.20%
OECD 总计	2914	2907	2899	3001	3082	2973	59	2.02%
中国	412	416	413	413	418	415	3	0.82%
印度	77	76	75	74	73	75	-2	-2.46%
亚洲其他地区	250	247	246	246	245	246	-4	-1.49%
拉丁美洲	606	603	631	632	651	630	24	3.97%
中东	317	317	321	323	324	322	4	1.27%
非洲	141	134	135	133	132	134	-8	-5.50%
欧亚地区	1362	1340	1362	1378	1387	1367	5	0.39%
俄罗斯	1059	1043	1061	1074	1084	1066	7	0.64%
欧亚其他地区	303	297	301	303	303	301	-1	-0.48%
Non-OECD 总 计	3164	3135	3183	3200	3231	3188	23	0.74%
Non-OECD 供 给总计	6078	6042	6082	6201	6313	6160	82	1.35%
Processing gains	207	220	220	220	220	220	13	6.17%
Non-OECD 石 油供给	6285	6262	6302	6421	6533	6380	95	1.51%
原始估计	6266	6239	6265	6350	6476	6333	107	1.35%
调整	19	22	37	70	57	47	28	0.44%

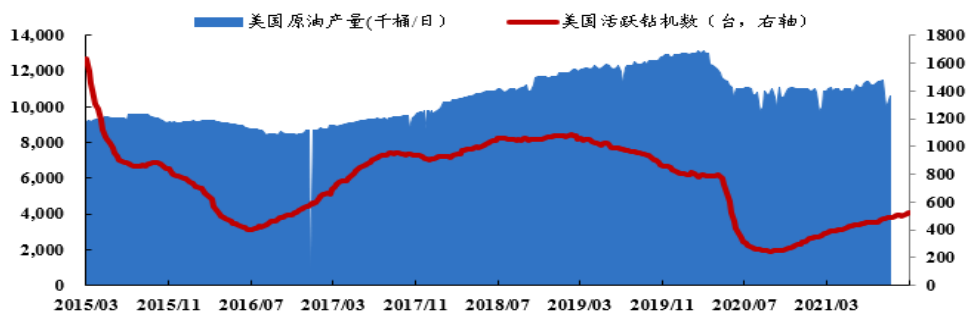
数据来源: OPEC、开源证券研究所

- EIA 下调&OPEC 上调全年供给预测:** 最新月报显示, EIA 下调对 2021 年全球石油日供给增长预测, 下调 19 万桶/日至 9710 万桶/日, 同比增加 290 万桶/日; 上调对 2021 年非 OPEC 石油日供给增长预测, 上调 15 万桶/日至 6518 万桶/日, 同比增加 276 万桶/日。OPEC 上调对 2021 年非 OPEC 石油

日供给增长预测，上调 47 万桶/日至 6380 万桶/日，同比增加 95 万桶/日。

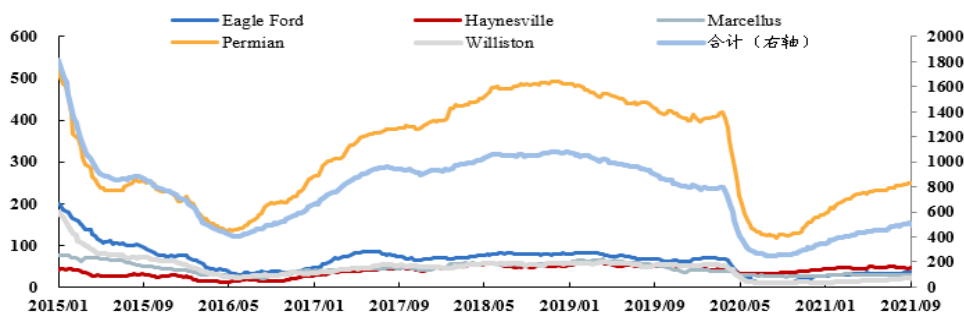
- **本周美国原油产量和活跃钻机数增加：**美国 EIA 于 9 月 22 日公布的数据，9 月 17 当周，美国原油产量为 1060 万桶/天，占比增加 50 万桶/天，月环比减少 80 万桶/天，年同比减少 10 万桶/天。Baker Hughes 公布 9 月 24 日的当周数据，美国活跃钻机数量为 521 台，周环比增加 9 台，月环比增加 13 台，年同比增加 260 台。
- **5 月全球钻机数增加：**根据 Baker Hughes 公布 2021 年 5 月全球钻机数共 1262 台，月环比增加 245 台，年同比减少 863 台。其中，美国钻机数 453 台，月环比增加 173 台，年同比减少 338 台；加拿大钻机数 59 台，月环比减少 22 台，年同比减少 190 台。
- **4 月美国 DUC 数量减少：**根据美国 EIA 于 5 月 16 日公布的数据，2021 年 4 月美国主要盆地未完成的钻机（DUC）数量为 6857 口，较上月减少了 241 口，较 2019 年同期减少了 1616 口。

图7：本周原油产量和活跃钻机数增加



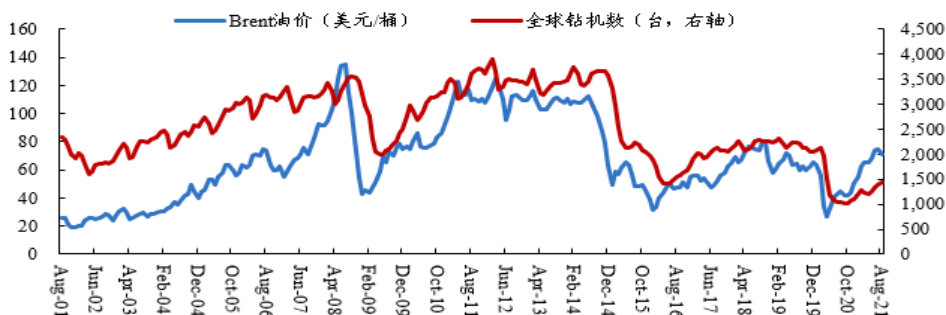
数据来源：Wind、开源证券研究所

图8：本周美国主要盆地活跃钻机总数增加



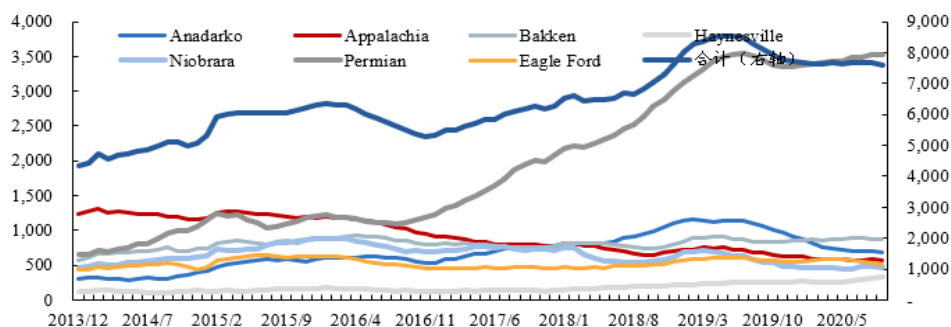
数据来源：Wind、开源证券研究所

图9: Brent 油价与全球钻机数关联性



数据来源: Wind、开源证券研究所

图10: 本月美国主要盆地未完成的钻井 (DUC) 数量减少 (口)



数据来源: Wind、开源证券研究所

3.3、需求: 原油加工能力不变, 油品消费需求增加

- **OPEC 上调 2021 全年需求预期:** 根据 OPEC 的 3 月份月报预测, 2021 年全球原油需求量同比增加 589 万桶/天 (6.51%) 至 9627 万桶/天, 较上月预期上调了 22 万桶/天。其中 OECD 地区需求量同比增加 257 万桶/天 (6.11%) 至 4464 万桶/天, 中国需求量同比增加 111 万桶/天 (8.49%) 至 1420 万桶/天。

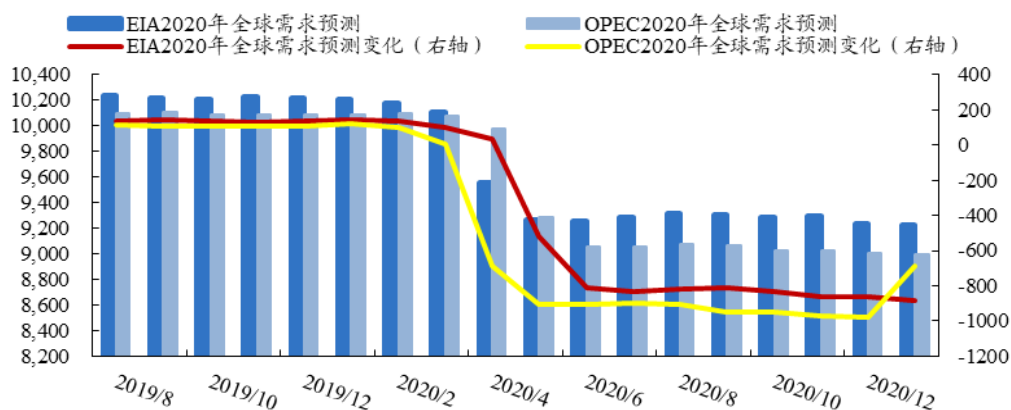
表6: 全球原油需求预测 (万桶/天)

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
美洲	2253	2385	2455	2434	2412	2422	169	7.51%
美国	1839	1940	1996	1994	1977	1977	138	7.52%
欧洲	1244	1215	1301	1355	1363	1309	66	5.29%
亚太地区	710	730	718	717	764	732	22	3.13%
OECD 总计	4207	4330	4474	4507	4539	4464	257	6.11%
中国	1309	1255	1427	1493	1505	1420	111	8.49%
印度	440	496	456	483	561	499	60	13.60%
亚洲其他地区	813	835	896	857	847	859	46	5.60%
拉丁美洲	601	613	627	646	640	632	31	5.08%
中东	760	789	764	828	793	794	34	4.50%
非洲	409	441	399	416	447	426	16	3.98%
欧亚地区	500	543	517	514	560	534	34	6.77%

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
俄罗斯	328	357	337	337	358	347	19	5.93%
欧亚其他	172	186	181	177	202	187	14	8.37%
Non-OECD 总计	4832	4974	5087	5236	5352	5163	331	6.86%
世界石油需求	9039	9304	9561	9743	9891	9627	589	6.51%
原始估计	9026	9322	9592	9702	9794	9605	579	6.41%
调整	12	-18	-31	40	97	22	10	0.10%

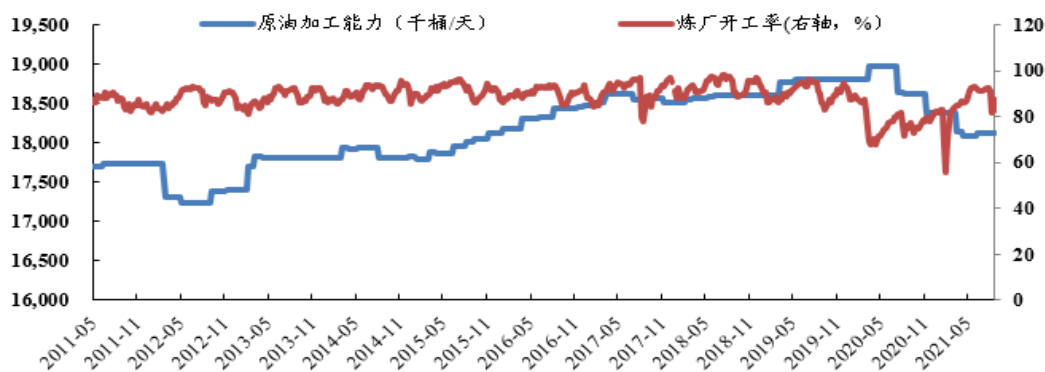
数据来源：OPEC、开源证券研究所

- EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测。** 3 月最新月报显示，EIA 下调对 2021 年全球石油日需求增长预测，下调 17 万桶/日至 9767 万桶/日，同比增加 532 万桶/日。OPEC 上调对 2021 年全球石油日需求增长预测，上调 22 万桶/日至 9627 万桶/日，同比增加 589 万桶/日。
- 本周炼厂开工率上升，原油加工能力不变：**根据美国 EIA 于 9 月 22 日公布的数据，9 月 17 日当周，美国炼厂原油加工能力为 1813 万桶/天，与上周和上月持平，年同比减少 49 万桶/天；本周开工率为 87.50%，周环比上升 5.40%，月环比下降 4.90%，年同比上升 12.70%。
- 本周油品消费需求总量增加：**根据美国 EIA 于 9 月 22 日公布的数据，9 月 17 日当周，美国油品消费总量为 2115 万桶/天，周环比增加 123 万桶/天，月环比减少 67 万桶/天，年同比增加 271 万桶/天。其中，汽油消费 890 万桶/天，与上周持平，月环比减少 68 万桶/天，年同比增加 38 万桶/天。
- 本周原油+成品油净进口增加：**根据美国 EIA 于 9 月 22 日公布的数据，9 月 17 日当周，美国原油+成品油净进口 185 万桶/天，周环比增加 121 万桶/天，月环比增加 80 万桶/天，年同比增加 264 万桶/天；原油净进口 366 万桶/天，周环比增加 52 万桶/天，月环比增加 31 万桶/天，年同比增加 151 万桶/天；成品油净进口-180.60 万桶/天，周环增加 69 万桶/天，月环比增加 49 万桶/天，年同比增加 113 万桶/天。

图11：本月 EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测


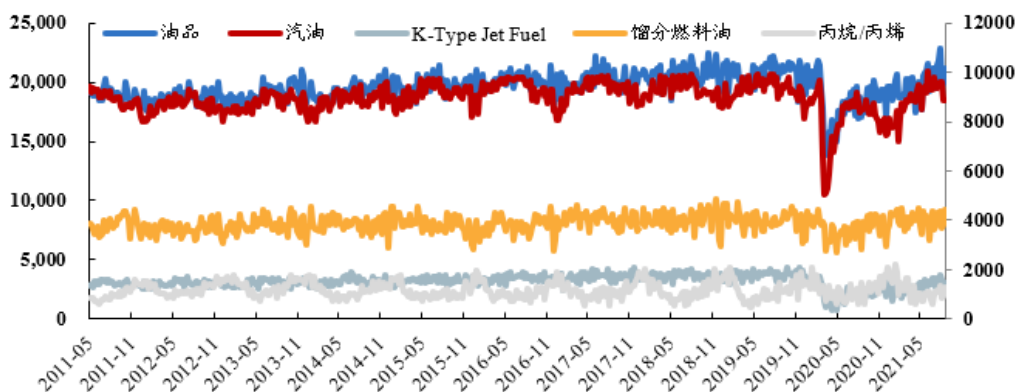
数据来源：EIA、OPEC、开源证券研究所

图12: 本周炼厂开工率上升, 原油加工能力不变



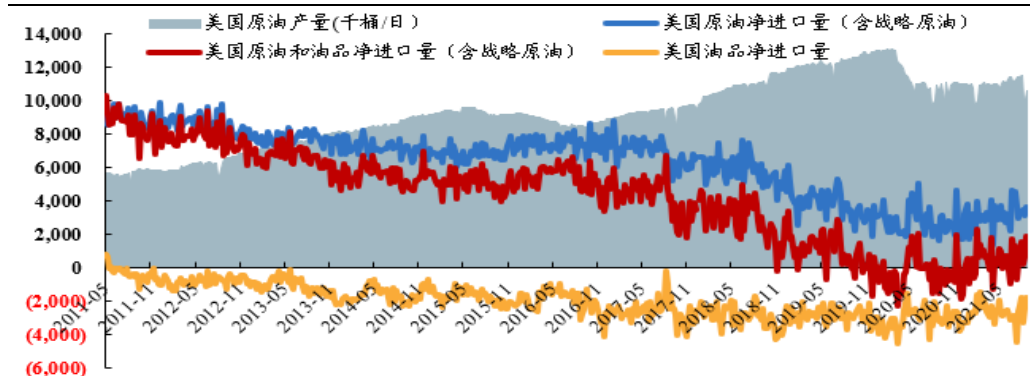
数据来源: Wind、开源证券研究所

图13: 本周油品总量消费和汽油消费需求增加 (千桶/天)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图14: 本周美国原油+成品油净进口增加 (千桶/天)

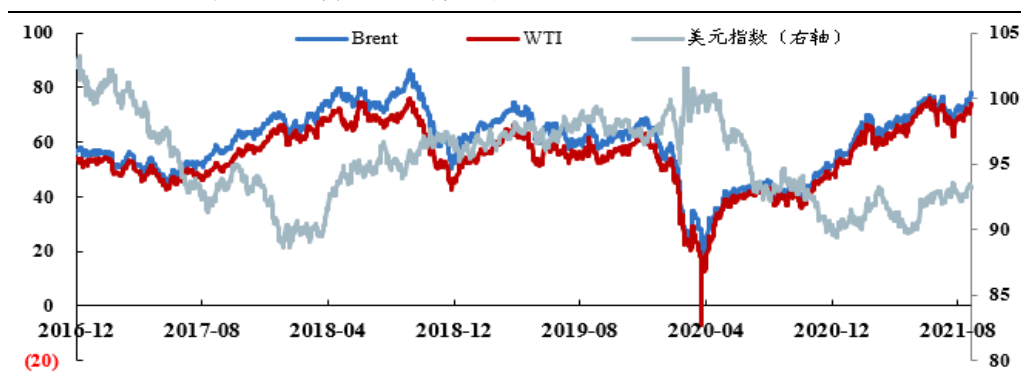


数据来源: Wind、开源证券研究所

3.4、金融因素: 美指上涨, WTI 非商业净多头头寸增加

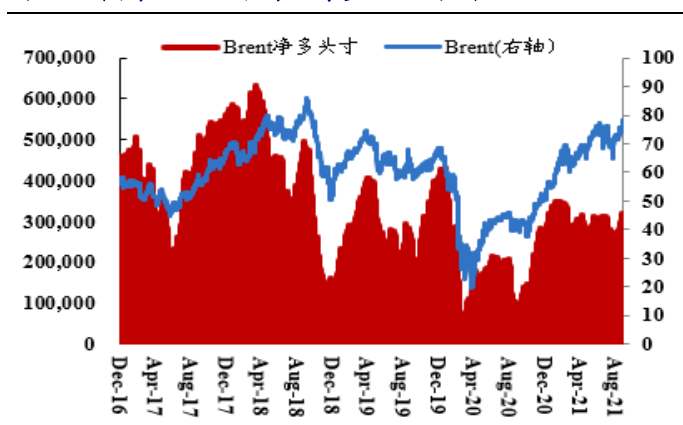
■ 本周(9月20日-9月24日), 本周美联储符合市场对其偏向鹰派的预期, 加之市场对亚洲房地产市场担忧情绪升温, 美元指数一度创近一个月新高至93.52, 但在担忧情绪降温后, 美元指数基本回吐部分涨幅。截至2021年9月24日, 美元指数为93.29, 周环比上涨0.03。截至9月24日当周ICE数据, Brent非商业净多头头寸数量为31.97万张, 周环比增加2.10万张; WTI非商业净多头头寸数量为35.60万张, 周环比增加0.09万张。

图15: 美元指数和原油期货价格走势反相关



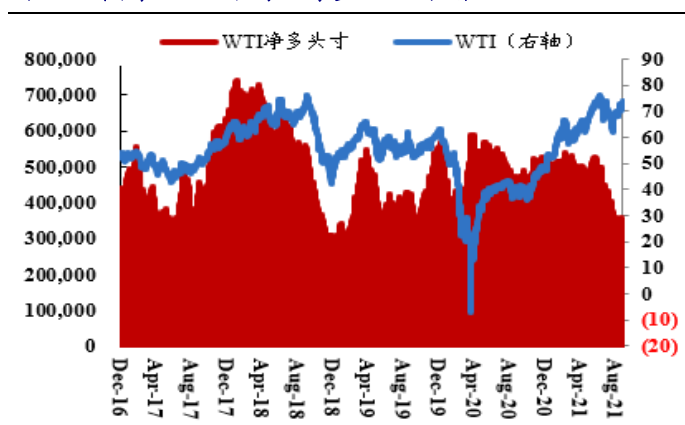
数据来源: Wind、开源证券研究所

图16: 本周 Brent 非商业净多头头寸增加 (张)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图17: 本周 WTI 非商业净多头头寸增加 (张)



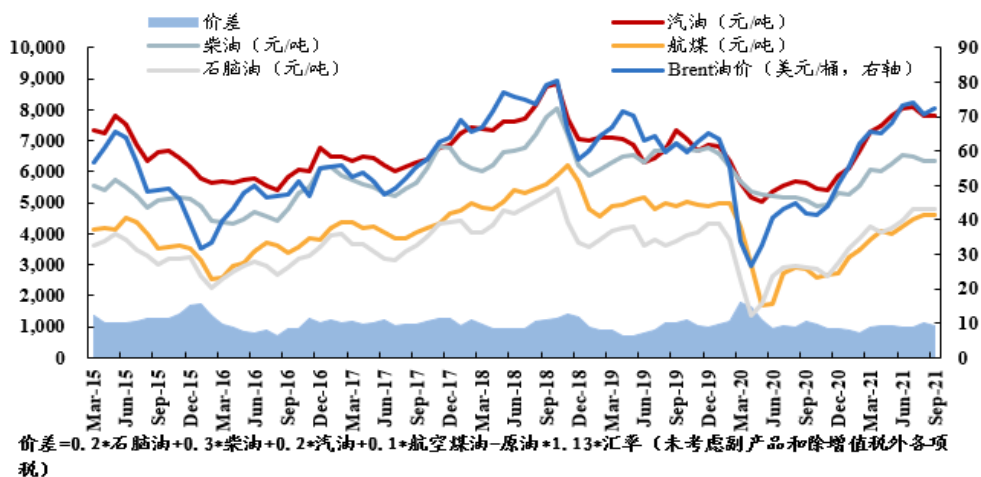
数据来源: Wind、开源证券研究所

4、重要价差跟踪

4.1、炼油产业链: 新加坡炼油价差扩大, 美国 RBOB 汽油价差缩小

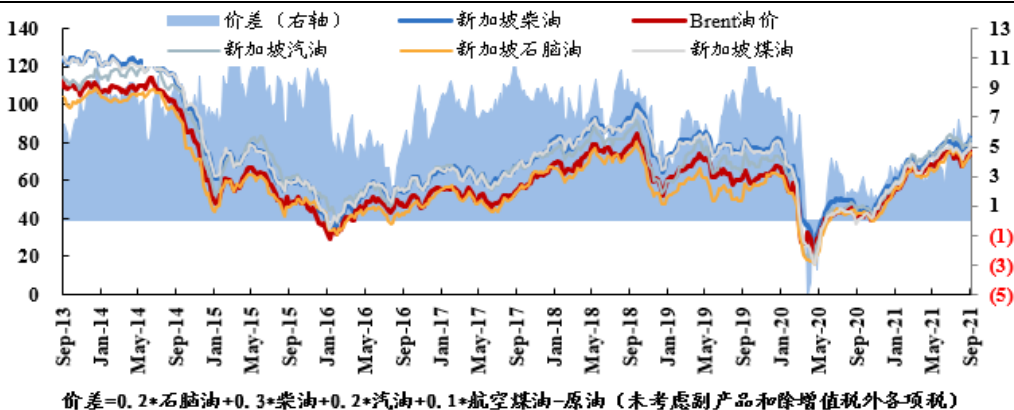
- **9月国内炼油价差缩小:** 2021年9月国内炼油下游主要产品对应原油的价差为1029元/吨, 月环比减少82元/吨(-7.37%), 年同比下跌134元/吨(-11.55%)。
- **本周新加坡炼油价差扩大:** 至9月25日当周, 新加坡炼油主要产品综合价差为5.96美元/桶, 周环比上涨0.32美元/桶, 月环比上涨1.48美元/桶, 年同比上涨3.79美元/桶。柴油与原油的价差为8.06美元/桶, 周环比上升0.57美元/桶, 月环比上涨2.14美元/桶, 年同比上涨6.23美元/桶; 汽油与原油的价差为7.09美元/桶, 周环比下跌0.20美元/桶, 月环比下跌0.23美元/桶, 年同比上涨2.59美元/桶。
- **本周美国RBOB汽油价差缩小:** 至9月25日当周, 美国汽油RBOB与WTI原油价差为17.82美元/桶, 周环比下跌2.03, 月环比下跌8.26美元/桶, 年同比上涨7.73美元/桶, 历史平均值为18.03美元/桶。

图18: 9月炼油主要产品价差缩小



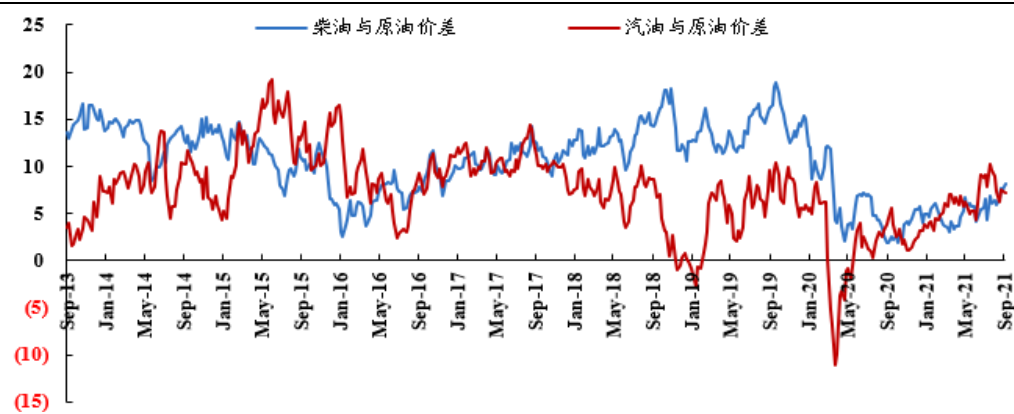
数据来源: Wind、开源证券研究所

图19: 本周新加坡炼油主要产品价差扩大 (美元/吨)

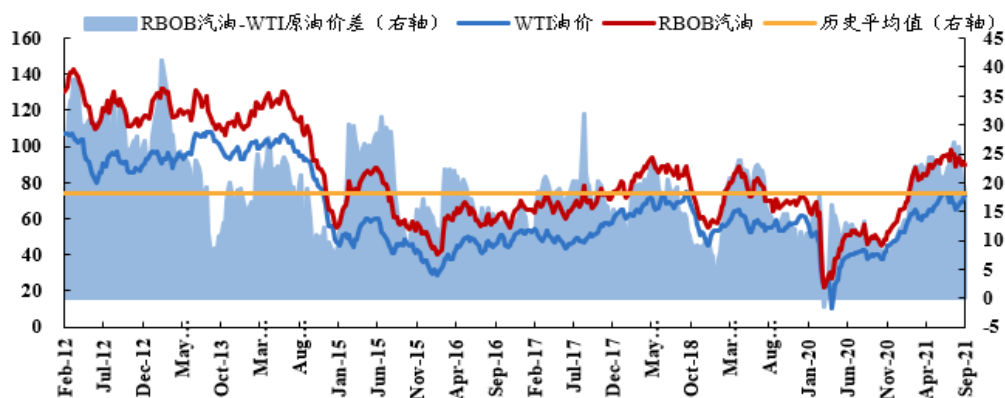


数据来源: Wind、开源证券研究所

图20: 本周新加坡柴油与原油价差扩大, 汽油与原油价差缩小 (美元/桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

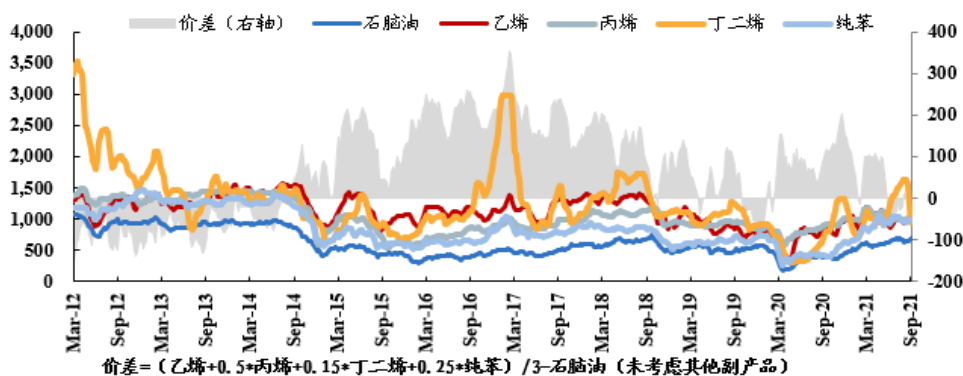
图21: 本周 RBOB 汽油价差缩小 (美元/桶)


数据来源: Wind、开源证券研究所

4.2、烯烃产业链: 本周丙烯与丙烷价差、聚烯烃与甲醇价差和丙烯酸与丙烯价差扩大, 乙烯与石脑油价差、石脑油裂解烯烃价差以及丁二烯与石脑油价差缩小

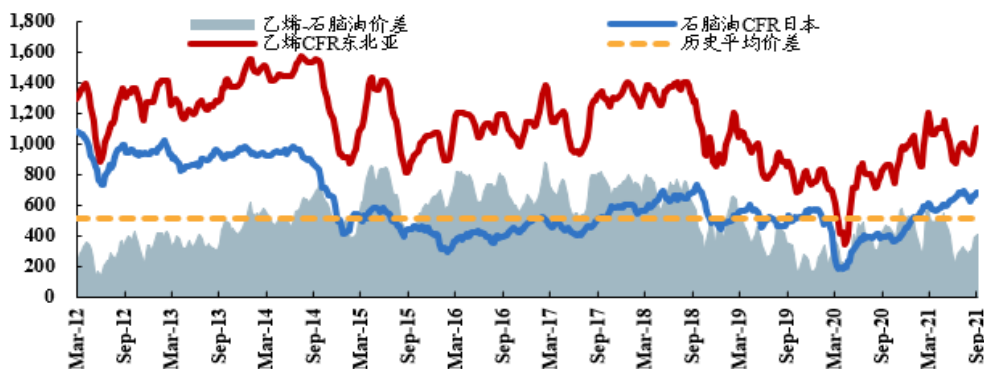
- **本周石脑油裂解烯烃价差缩小:** 至9月25日当周, 石脑油裂解乙烯综合价差为-34.42美元/吨, 周环比下跌11.73美元/吨, 月环比下跌36.56美元/吨, 年同比下降145.48美元/吨。
- **本周乙烯与石脑油价差缩小:** 至9月25日当周, 乙烯与石脑油价差为410.27美元/吨, 周环比下跌2.28美元/吨, 月环比上涨104.60美元/吨, 年同比下降44.08美元/吨, 历史平均价差为512美元/吨。
- **本周丙烯与丙烷价差扩大:** 至9月25日当周, 丙烯与丙烷价差为492.00美元/吨, 周环比上升8.00美元/吨, 月环比上升13.00美元/吨, 年同比上升3.48美元/吨, 历史平均价差为390美元/吨。
- **本周丁二烯与石脑油价差缩小:** 至9月25日当周, 丁二烯与石脑油价差为229.27美元/吨, 周环比下降23.28美元/吨, 月环比下降772.40美元/吨, 年同比下降132.08美元/吨, 历史平均价差为648美元/吨。
- **本周丙烯酸与丙烯价差扩大:** 至9月25日当周, 丙烯酸与丙烯价差为12671元/吨, 周环比上升3300元/吨, 月环比上升1700元/吨, 年同比上升8348.90元/吨, 历史平均价差为3361美元/吨。
- **本周聚烯烃与甲醇价差扩大:** 至9月25日当周, 聚烯烃与甲醇价差为5694元/吨, 周环比上升33.33元/吨, 月环比上升788.74元/吨, 年同比上升912.52元/吨。

图22: 本周石脑油裂解烯烃价差缩小 (美元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图23: 本周乙烯与石脑油价差减小 (美元/吨)



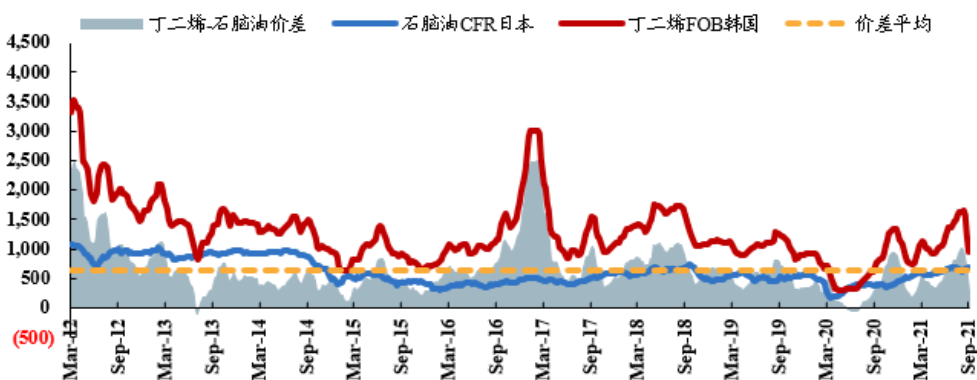
数据来源: Wind、开源证券研究所

图24: 本周丙烯与丙烷价差扩大 (美元/吨)



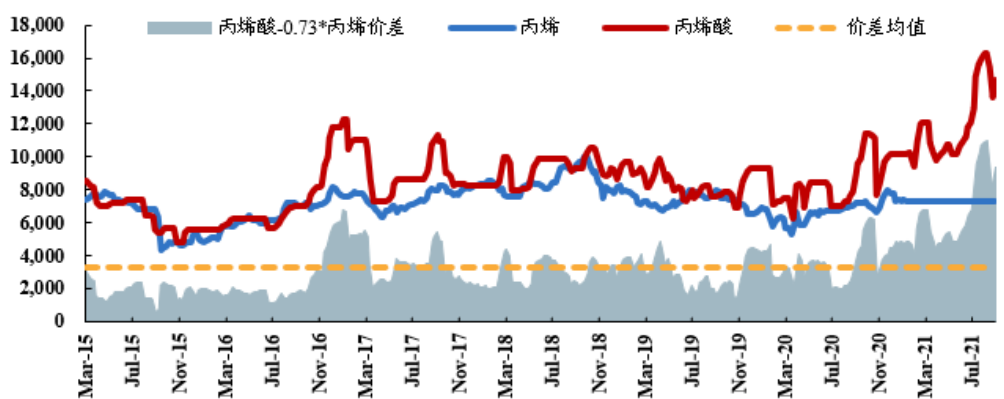
数据来源: Wind、开源证券研究所

图25: 本周丁二烯与石脑油价差缩小(美元/吨)



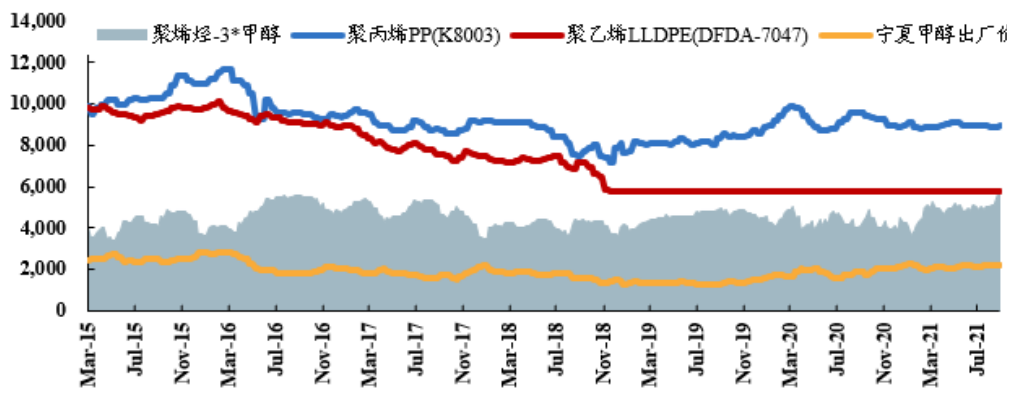
数据来源: Wind、开源证券研究所

图26: 本周丙烯酸与丙烯价差扩大(元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图27: 本周聚烯烃与甲醇价差扩大(美元/吨)



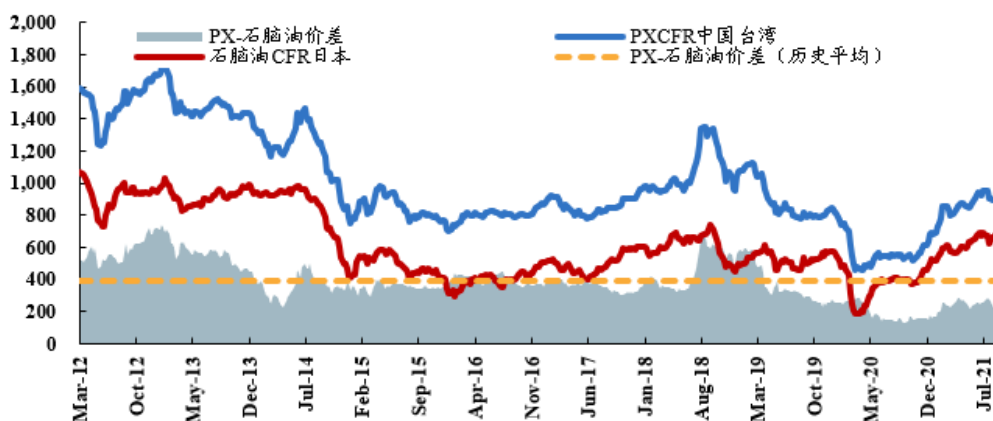
数据来源: Wind、开源证券研究所

4.3、聚酯产业链: PX 与石脑油价差和涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差缩小, 其余价差扩大

- 本周 PX 与石脑油价差缩小: 至 9 月 25 日当周, PX 与石脑油价差为 203.27 美元/吨, 周环比下降 17.68 美元/吨, 月环比下降 58.40 美元/吨, 年同比上升 59.92 美元/吨, 价差历史平均为 388 美元/吨。

- **本周燃料油与石脑油价差扩大:** 至9月25日当周, 燃料油与石脑油价差为226.73美元/吨, 周环比上涨6.23美元/吨, 月环比上涨2.99美元/吨, 年同比上升78.59美元/吨, 价差历史平均为208美元/吨。
- **本周PTA与PX价差扩大:** 至9月25日当周, PTA与PX价差为1088.28元/吨, 周环比上升76.47元/吨, 月环比上升7.73元/吨, 年同比上升164.56元/吨, 价差历史平均为1276元/吨。
- **本周涤纶长丝与PTA、乙二醇价差缩小:** 至9月25日当周, 涤纶长丝与PTA、乙二醇价差为-526.84元/吨, 周环比下降111.29元/吨, 月环比下降134.08元/吨, 年同比下降1339.20元/吨, 价差历史平均为1164元/吨。

图28: 本周PX与石脑油价差缩小(美元/吨)



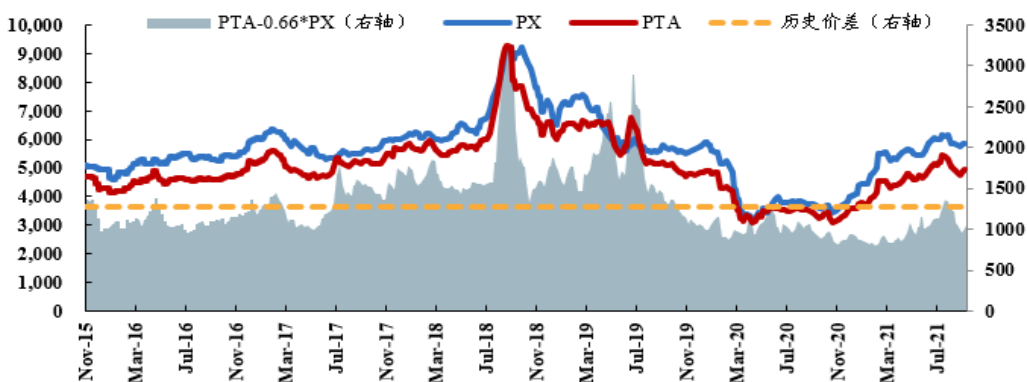
数据来源: Wind、开源证券研究所

图29: 本周燃料油与石脑油价差扩大(美元/吨)



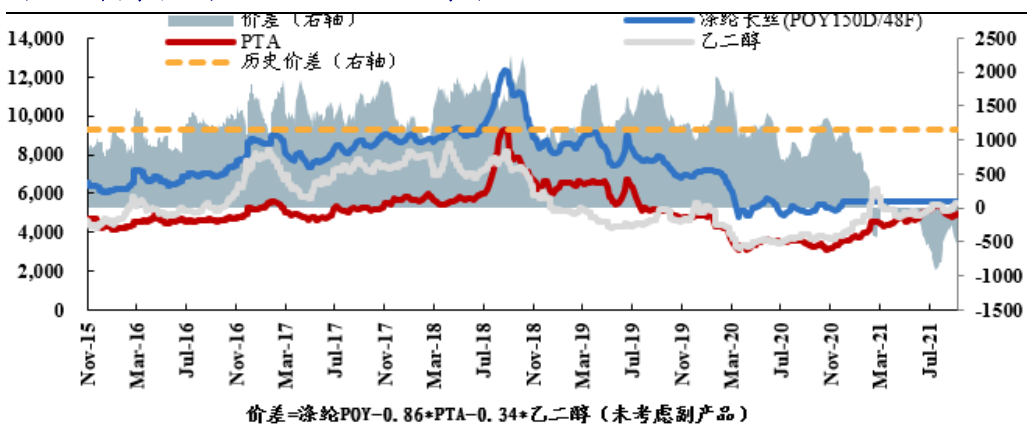
数据来源: Wind、开源证券研究所

图30: 本周 PTA 与 PX 价差扩大 (元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图31: 本周涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差缩小 (元/吨)

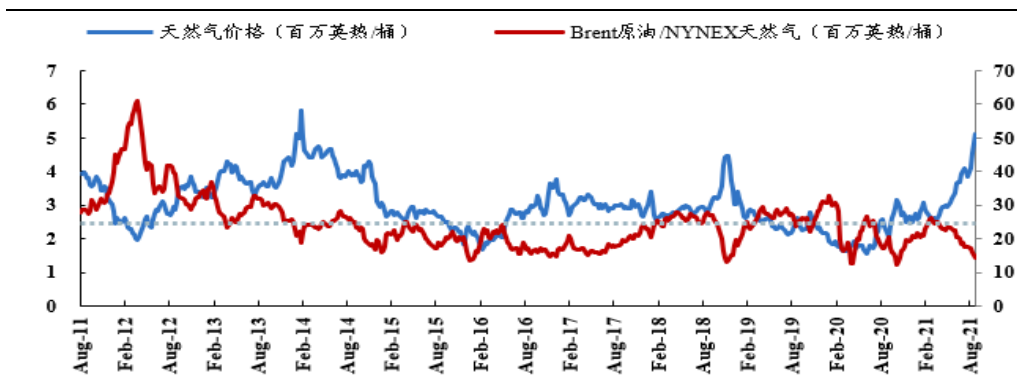


数据来源: Wind、开源证券研究所

4.4、天然气: 北美天然气价格下跌, 国内 LNG 内外盘价差缩小

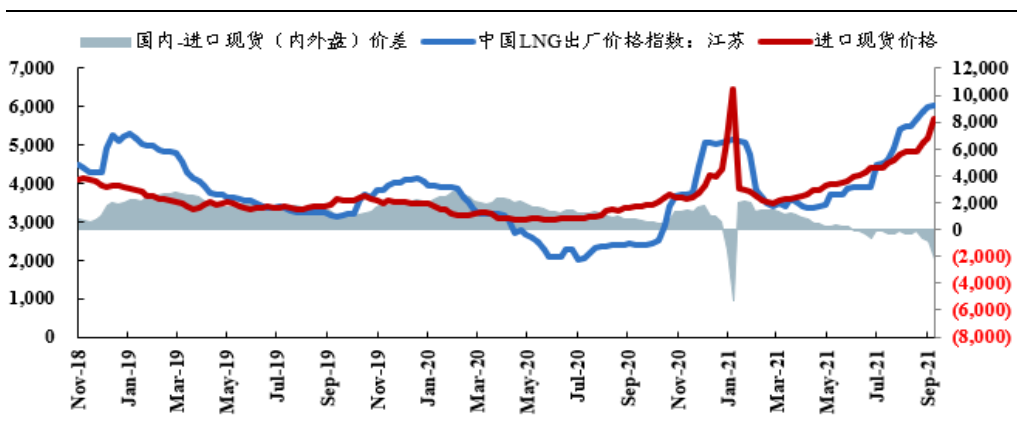
- **本周天然气价格下跌:** 至 9 月 25 日当周, 北美天然气价格为 4.99 美元/百万英热, 周环比下跌 0.18 (-3.43%), 月环比上涨 0.92 (22.49%), 年同比上涨 2.93 (142.30%); 当前布伦特原油与天然气价格比为 15.27 (百万英热/桶), 历史平均为 24.48 (百万英热/桶)。
- **本周国内天然气内外盘价差缩小:** 至 9 月 25 日当周, 国内天然气内外盘价差为 -2939.22 元/吨, 周环比下降 769.68 元/吨(-35.48%), 月环比下降 2813.98 (-2246.92%), 年同比下跌 3622.56 元/吨 (-530.12%)。

图32: 本周天然气价格下跌



数据来源: Wind、开源证券研究所

图33: 本周国内天然气内外盘价差缩小 (元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

5、风险提示

- 原油价格剧烈波动风险
- 地缘政治加剧风险
- 疫情反复导致需求萎靡风险

特别声明

《证券期货投资者适当性管理办法》、《证券经营机构投资者适当性管理实施指引（试行）》已于2017年7月1日起正式实施。根据上述规定，开源证券评定此研报的风险等级为R3（中风险），因此通过公共平台推送的研报其适用的投资者类别仅限定为专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者。若您并非专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者，请取消阅读，请勿收藏、接收或使用本研报中的任何信息。因此受限于访问权限的设置，若给您造成不便，烦请见谅！感谢您给予的理解与配合。

分析师承诺

负责准备本报告以及撰写本报告的所有研究分析师或工作人员在此保证，本研究报告中关于任何发行商或证券所发表的观点均如实反映分析人员的个人观点。负责准备本报告的分析师获取报酬的评判因素包括研究的质量和准确性、客户的反馈、竞争性因素以及开源证券股份有限公司的整体收益。所有研究分析师或工作人员保证他们报酬的任何一部分不曾与，不与，也将不会与本报告中具体的推荐意见或观点有直接或间接的联系。

股票投资评级说明

	评级	说明
证券评级	买入（Buy）	预计相对强于市场表现 20%以上；
	增持（outperform）	预计相对强于市场表现 5%~20%；
	中性（Neutral）	预计相对市场表现在 -5%~+5%之间波动；
	减持	预计相对弱于市场表现 5%以下。
行业评级	看好（overweight）	预计行业超越整体市场表现；
	中性（Neutral）	预计行业与整体市场表现基本持平；
	看淡	预计行业弱于整体市场表现。

备注：评级标准为以报告日后的6~12个月内，证券相对于市场基准指数的涨跌幅表现，其中A股基准指数为沪深300指数、港股基准指数为恒生指数、新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的）、美股基准指数为标普500或纳斯达克综合指数。我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议；投资者买入或者卖出证券的决定取决于个人的实际情况，比如当前的持仓结构以及其他需要考虑的因素。投资者应阅读整篇报告，以获取比较完整的观点与信息，不应仅仅依靠投资评级来推断结论。

分析、估值方法的局限性说明

本报告所包含的分析基于各种假设，不同假设可能导致分析结果出现重大不同。本报告采用的各种估值方法及模型均有其局限性，估值结果不保证所涉及证券能够在该价格交易。

法律声明

开源证券股份有限公司是经中国证监会批准设立的证券经营机构，已具备证券投资咨询业务资格。

本报告仅供开源证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的机构或个人客户（以下简称“客户”）使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。本报告是发送给开源证券客户的，属于机密材料，只有开源证券客户才能参考或使用，如接收人并非开源证券客户，请及时退回并删除。

本报告是基于本公司认为可靠的已公开信息，但本公司不保证该等信息的准确性或完整性。本报告所载的资料、工具、意见及推测只提供给客户作参考之用，并非作为或被视为出售或购买证券或其他金融工具的邀请或向人做出邀请。本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。客户应当考虑到本公司可能存在可能影响本报告客观性的利益冲突，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。本报告中所指的投资及服务可能不适合个别客户，不构成客户私人咨询建议。本公司未确保本报告充分考虑到个别客户特殊的投资目标、财务状况或需要。本公司建议客户应考虑本报告的任何意见或建议是否符合其特定状况，以及（若有必要）咨询独立投资顾问。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议。在任何情况下，本公司不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。若本报告的接收人非本公司的客户，应在基于本报告做出任何投资决定或就本报告要求任何解释前咨询独立投资顾问。

本报告可能附带其它网站的地址或超级链接，对于可能涉及的开源证券网站以外的地址或超级链接，开源证券不对其内容负责。本报告提供这些地址或超级链接的目的纯粹是为了客户使用方便，链接网站的内容不构成本报告的任何部分，客户需自行承担浏览这些网站的费用或风险。

开源证券在法律允许的情况下可参与、投资或持有本报告涉及的证券或进行证券交易，或向本报告涉及的公司提供或争取提供包括投资银行业务在内的服务或业务支持。开源证券可能与本报告涉及的公司之间存在业务关系，并无需事先或在获得业务关系后通知客户。

本报告的版权归本公司所有。本公司对本报告保留一切权利。除非另有书面显示，否则本报告中的所有材料的版权均属本公司。未经本公司事先书面授权，本报告的任何部分均不得以任何方式制作任何形式的拷贝、复印件或复制品，或再次分发给任何其他人，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。所有本报告中使用的商标、服务标记及标记均为本公司的商标、服务标记及标记。

开源证券研究所

上海

地址：上海市浦东新区世纪大道1788号陆家嘴金控广场1号楼10层

邮编：200120

邮箱：research@kysec.cn

深圳

地址：深圳市福田区金田路2030号卓越世纪中心1号楼45层

邮编：518000

邮箱：research@kysec.cn

北京

地址：北京市西城区西直门外大街18号金贸大厦C2座16层

邮编：100044

邮箱：research@kysec.cn

西安

地址：西安市高新区锦业路1号都市之门B座5层

邮编：710065

邮箱：research@kysec.cn