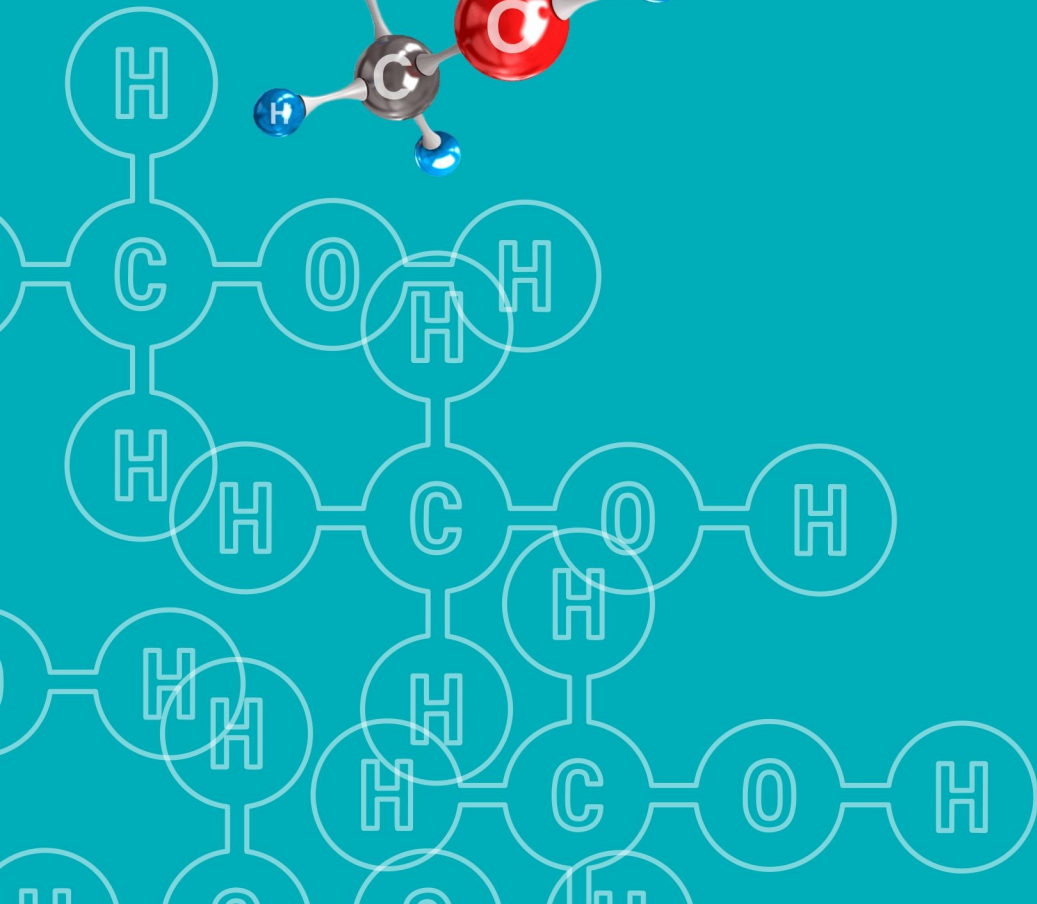
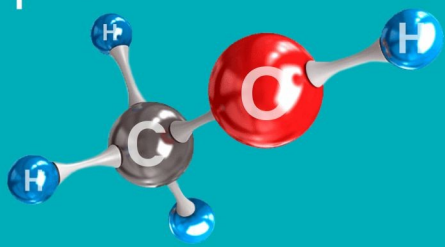




شماره ۲

# نشریه متانول ایران

سال اول • خردادماه ۱۴۰۱



## فهرست

### فرا تر از بازار

۳	
۴	عملکرد تولیدکنندگان مهم جهان .....
۶	آمریکای شمالی .....
۸	آمریکای جنوبی .....
۹	خاورمیانه، هند و آفریقا .....
۱۰	اروپا و آسیای میانه .....
۱۰	شرق آسیا .....

### بررسی بازار

۱۲	مقایسه‌ی فصلی تغییرات قیمت متانول و نفت خام .....
۱۲	متوسط قیمت‌ها در ماه خرداد ۱۴۰۱ .....
۱۳	بازار هند در ماه خرداد ۱۴۰۱ .....
۱۵	بازار چین در ماه خرداد ۱۴۰۱ .....

### شرح وضعیت تولیدکنندگان متانول

۱۹	
۲۰	آمریکا .....
۲۱	اروپا .....
۲۲	آفریقا و خاورمیانه .....
۲۳	آسیا پسیفیک .....

همکاران این شماره:

محمدعلی مقدسی

لیزا فاخر - مزده اسدی

ادیب شاهمرادی - قاسم میر

ملیحه پناهی - منیره عامری

تهران، ونک، خیابان شهید خدای، پلاک ۸۸

۰۲۱ ۴۲۹۱ ۴۳۰۱

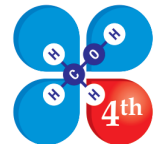
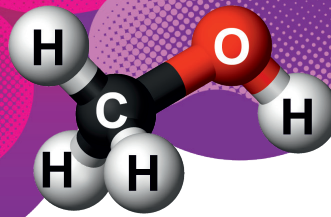
۰۲۱ ۴۲۹۱ ۴۳۰۲

ims@zpcir.com

شماره ۲

نشریه متانول ایران

سال اول • خردادماه ۱۴۰۱



Iranian Methanol Seminar



شرکت پتروشیمی زاگرس  
(سهامی عام)

## چهارمین سمینار متانول ایران به میزبانی شرکت پتروشیمی زاگرس با حضور شرکت‌های متانول ایران در تهران برگزار شد

در ابتدای این سمینار دکتر متین دیداری، مدیرعامل شرکت پتروشیمی زاگرس به عنوان میزبان ضمن عرض خیرمقدم و همچنین ارائه گزارشی از وضعیت بازار متانول جهان و ایران در سخنانی بیان کردند با افزایش نرخ جدید یوتیلیتی‌ها و همچنین خوراک گاز، تولید متانول در ایران دیگر دارای صرفه اقتصادی قابل توجهی نمی‌باشد و با توجه به شرایط فعلی خواستار ورود جدی هیئت دولت و شخص رئیس‌جمهور به موضوع یوتیلیتی‌ها و نرخ گاز شدند.

ایشان در ادامه سخنان خود به همکاری و همکاری شرکت‌های تولیدی و طرح‌های متانولی اشاره نمودند و ابراز امیدواری کردند که با تشکیل جلسات مستمر گام‌های موثری در رفع موانع در صنعت متانول ایران برداشته شود.

بنا بر این گزارش، در این سمینار کشوری از مجموع مقالات دریافت شده، شش مقاله برتر در دو بخش ارائه گردید.

در این رویداد بزرگ کشوری از اولین نشریه متانول ایران که یکی از دستاوردهای مهم دوره‌های گذشته همین سمینار بود؛ نیز با دو زبان فارسی و انگلیسی رونمایی گردید.

شایان ذکر است یکی از اهداف انتشار این نشریه بسیار مهم، ارائه اطلاعات صحیح و دقیق از صنعت متانول ایران در حوزه‌های تولید و فروش می‌باشد.

در بخش سوم این سمینار نیز با تشکیل جلسه کارگروه متانول ایران که با حضور مدیران عامل هلدینگ‌ها، مدیران عامل شرکت‌ها، اعضای هیئت مدیره و مدیران بازرگانی شرکت‌ها ادامه یافت، در پایان مواردی نیز به تصویب حاضرین رسید.



به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی زاگرس، چهارمین سمینار متانول ایران در روز یکشنبه مورخ ۲۲ خردادماه سال ۱۴۰۱ با حضور مدیران عامل هلدینگ‌ها، مدیران عامل و اعضای هیئت مدیره شرکت‌ها و مدیران و متخصصان صنعت متانول در تهران به منظور ایجاد اتحاد، همکاری، همگرایی و مشارکت هرچه بیشتر شرکت‌های تولیدکننده و طرح‌های متانول با محورهای: نوآوری‌های مطرح در صنعت متانول، تأثیر تحریم‌ها بر شرایط بازارها، فروش و حمل محصول، پیش بینی شرایط آینده بازار متانول و عوامل موثر بر آن، بررسی آخرین پیشرفت‌های تکنولوژی، فنی و تولیدی متانول، همکاری‌های مشترک بین تولیدکنندگان در حوزه زنجیره تأمین، بررسی عملکرد رقبای خارجی و تأثیر ورود شرکت‌های تولیدکننده جدید بر بازار، بررسی زمینه‌های همکاری‌های مشترک در حوزه‌های بازاریابی، فروش، حمل و نقل و لجستیک و بررسی شرایط عرضه و تقاضا در بازارهای فروش صادراتی و عوامل تأثیرگذار در تعیین قیمت متانول برگزار شد.



# فراتر از بازار



شماره ۲ • سال اول  
خردادماه ۱۴۰۱

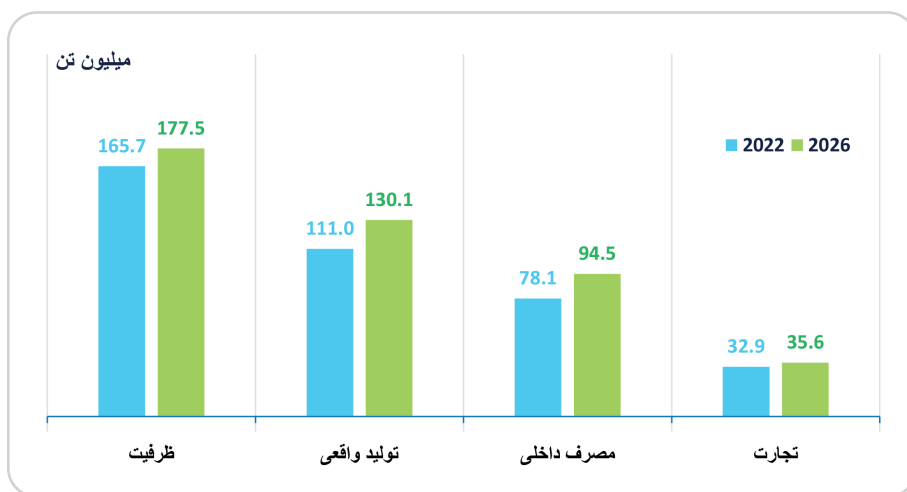
نشریه متناول ایران  
Iran Metnaol Magazine

۳

# فراتر از بازار

## عملکرد تولیدکنندگان مهم جهان

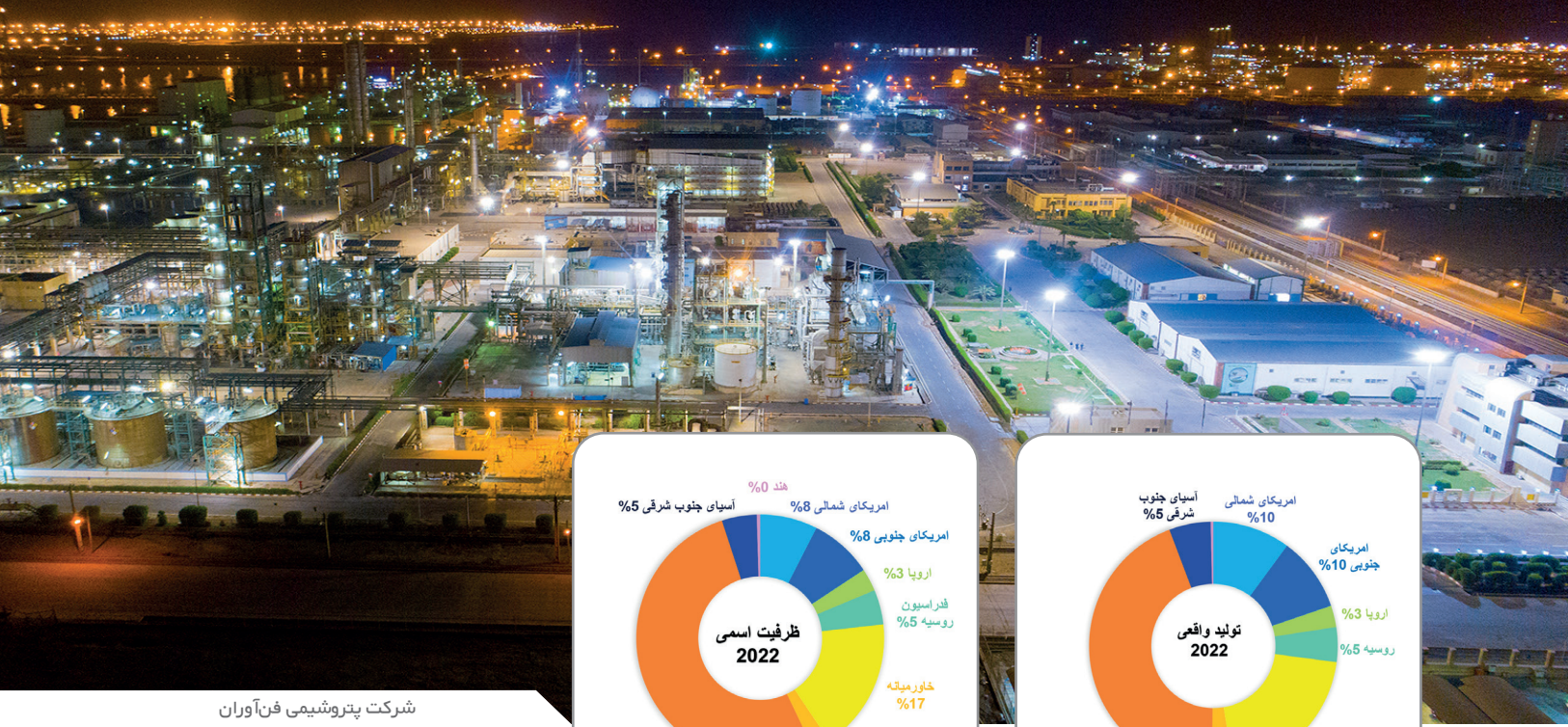
در بخش فراتر از بازار نشریه‌ی شماره‌ی یک، عوامل مهم عرضه و تقاضا به صورت اجمالی و در مقیاس جهانی مورد بررسی قرار گرفت و نمودار شماره‌ی یک، شاید خلاصه و یادآوری باشد از آنچه که در بخش فراتر از بازار نشریه‌ی شماره‌ی یک گذشت. در این شماره، به صورت اختصاصی به بحث تولید جهانی متانول و آنچه که در نشریات بین‌المللی منعکس شده است و آنچه که در واقعیت در حال وقوع است، خواهیم پرداخت.



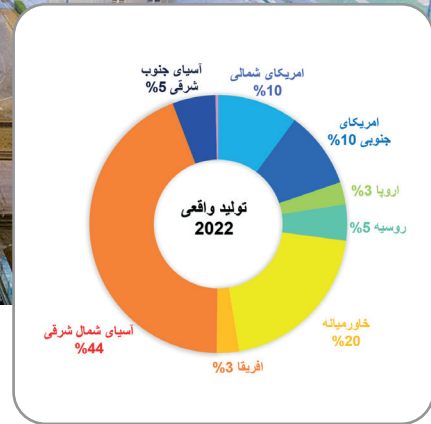
نمودار ۱ - بررسی اجمالی عوامل مهم عرضه و تقاضا در سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۶

با توجه به آمار منتشره از سوی نشریات بین‌المللی، تقسیم ظرفیت اسمی و تولید واقعی در سال ۲۰۲۲ به نحوی خواهد بود که بیش از نیمی از ظرفیت اسمی متانول در بخش آسیای شمال شرقی (در حقیقت در کشور چین) صورت خواهد پذیرفت. نمودار شماره‌ی دو، ظرفیت اسمی و میزان تولید متانول را بدون احتساب واحدهای CTO<sup>۱</sup> مورد بررسی قرار داده است. بزرگترین بخش تولیدکننده‌ی متانول پس از چین، خاورمیانه است که طبق این نمودار ۱۷ درصد از ظرفیت اسمی و ۲۰ درصد از تولید جهانی را پوشش خواهد داد. همان‌گونه که در بخش خاورمیانه خواهیم دید و به دلایلی که پرداختن به آن‌ها مبحث جدایی را می‌طلبد، میزان تولید واقعی ایران در نشریات برای سال‌های آینده منعکس نشده است.

۱. Coal to Olefin - واحدهای تولید متانول از زغال‌سنگ، به عنوان خوراک واحد اولفین مستقر در همان واحد.



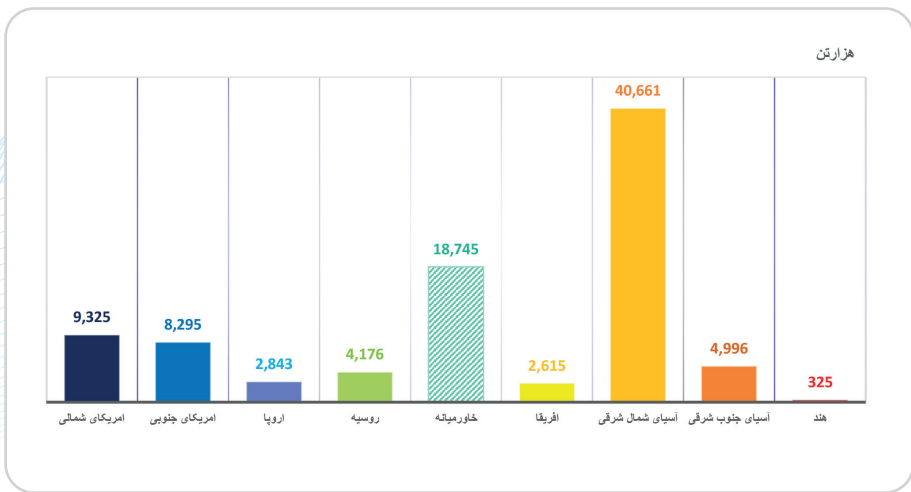
شرکت پتروشیمی فن‌آوران



**نمودار ۲ - سهم مناطق از ظرفیت اسمی و تولید جهان در سال ۲۰۲۲**

که توسط واحدهای تولیدی اختصاصی متانول انجام می‌گیرند و واحدهای CTO را در بر می‌گیرد. در ادامه، پیش‌بینی عملکرد تولیدکنندگان مهم هریک از این بخش‌های مشخص شده مورد بررسی قرار می‌گیرند.

میزان تولید هریک از این مناطق در چه حد است؟ نمودار شماره ۳ این مساله را مشخص نموده است. با فرض به سرویس رسیدن پروژه‌های جدید و با احتساب نرخ تولید متوسط ۶۵ درصد برای ایران، به نظر می‌رسد حدود تولید خاورمیانه ۱۸ میلیون تن باشد. میزان تولید خالص چین نیز به رنگ نارنجی کمرنگ در نمودار مشخص است. این میزان تنها میزان تولیدی است



**نمودار ۳ - میزان تولید واقعی به تفکیک منطقه در سال ۲۰۲۲**



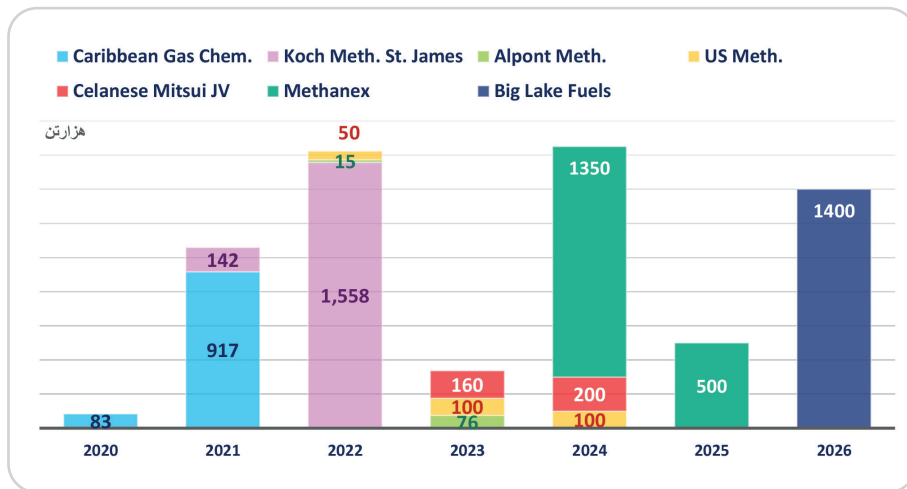
## آمریکای شمالی

به سرویس بیابند، حتما تاکنون درخصوص زمان افتتاح واحد خود اعلام تاییدشده‌ای داشتند و بنابراین با تقرب بالای می‌توان گفت که حداقل تا سه سال آینده، بیش از پروژه‌هایی که در زیر آمده‌اند پروژه‌هایی دیگری در آمریکا به سرویس و تولید تجاری نخواهند رسید. بدیهی است که به محض دریافت اطلاعات جدید، اطلاعات مندرج در نمودار زیر به روز خواهند شد و از طریق این نشریه به اطلاع مخاطبان گرامی خواهد رسید.

سال‌های بعد قرار است به سرویس بیابند به تصویر کشیده است. سال ۲۰۲۲ درحقیقت اوج شکوفایی این پروژه‌ها است و یک واحد بزرگ به سرویس خواهد آمد.

هم‌اکنون تعداد پروژه‌های آمریکا بیش از تعداد نگاهشده شده در نمودار است، اما از آنجایی که درخصوص زمان به سرویس رسیدن آن‌ها اطلاعات روشن و قابل اعتمادی کسب نشده، این قبیل پروژه‌های جدید در نموداری که بر اساس سال تفکیک شده درج نشده است. قدر مسلم آن‌که چنانچه این پروژه‌ها مقرر بود تا سال ۲۰۲۴

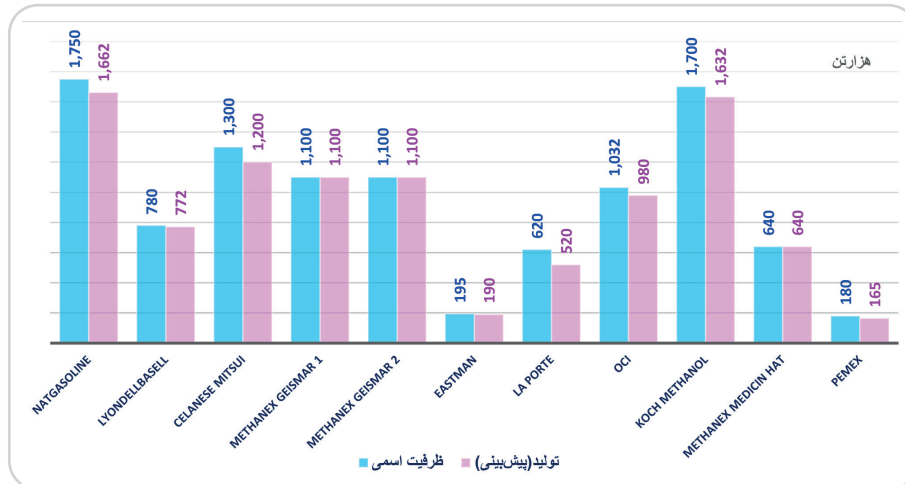
یکی از مناطقی که در سال‌های اخیر با افزایش ظرفیت اسمی خود و تغییر وضعیت ناگهانی باعث ایجاد هیاهوی بسیار در جهان متانول و تغییر جریان تجارت جهانی گردید، امریکای شمالی و درحقیقت ایالات متحده‌ی آمریکا است. در این منطقه علاوه بر راه‌اندازی واحدهای جدید در سال‌های اخیر، به لطف وجود گاز ارزان، هنوز پروژه‌هایی در دست احداث‌اند و قرار است که واحدهای جدیدی نیز به سرویس آیند. نمودار بعد، پروژه‌های جدیدی که در سال‌های اخیر به سرویس آمده‌اند و نیز پروژه‌هایی را که در



نمودار ۴- میزان افزایش ظرفیت آمریکا در سال‌های اخیر و سال‌های آینده



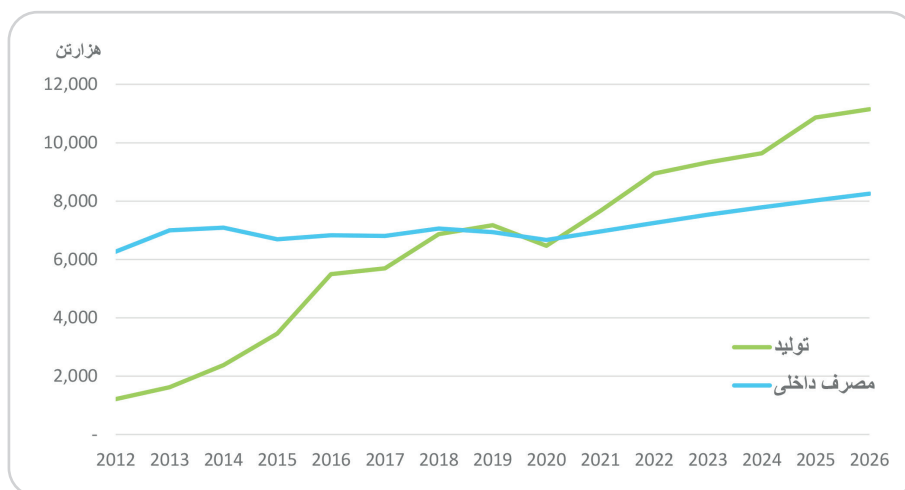
شرکت پتروشیمی کاوه



نمودار ۵- عملکرد تولیدکنندگان آمریکای شمالی در سال ۲۰۲۲

با توجه به عملکرد کنونی واحدهای تولیدی آمریکا، نمودار بالا پیش‌بینی از میزان تولید واقعی واحدهای مختلف آمریکای شمالی ارائه می‌دهد. دو واحد متانکس در آمریکا و واحد ۶۰۰ هزارتنی متانکس در کانادا قرار دارد. در حال حاضر واحدهای Natgasoline و Koch Methanol با تولید بیش از یک میلیون و ششصد هزار تن در سال در این منطقه پیشرو هستند و برخی از واحدهای کوچک با نرخ تولید صددرصد تولید می‌کنند، هرچند که نرخ تولید واحدهای بزرگ هم، چندان کم نیست. پیش‌بینی می‌شود که نرخ تولید کلی منطقه‌ی آمریکای شمالی در حدود ۹۶ درصد باشد و این مساله این منطقه را جزو یکی از مناطق پرقدرت تولیدکننده‌ی متانول قرار داده است.

نمودار شش، تصویری کلی از میزان تولید آمریکا از سالیان دور ناکتون و پیش‌بینی آن تا سال ۲۰۲۶ را مشخص می‌کند. این نمودار در یک نگاه تغییر ماهیت بازار آمریکا را از آن‌چه که قبل از این بوده است (یک واردکننده) تاکنون نشان می‌دهد. انتظار می‌رود در سال جاری میزان واردات این کشور به طور واضحی از میزان صادرات آن کمتر باشد و این امر در سال جاری، آمریکا را از یک وارد کننده به یک صادر کننده بدل خواهد کرد. در سال‌های آینده با توجه به شیب تندتر میزان تولید نسبت به میزان مصرف در روی نمودار انتظار می‌رود که صادر کننده بودن آمریکا پررنگ‌تر شود.



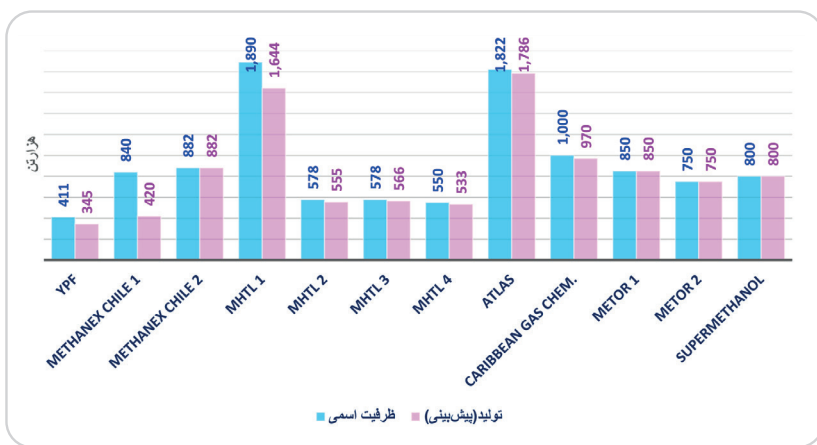
نمودار ۶- میزان تولید و مصرف آمریکا، تاریخچه و پیش‌بینی





شرکت پتروشیمی بوشهر

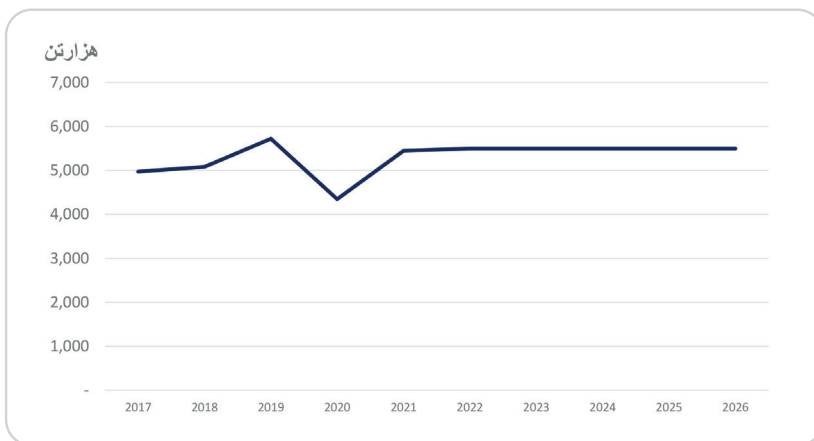
## آمریکای جنوبی



نمودار ۷- عملکرد تولیدکنندگان منطقه‌ی آمریکای جنوبی در سال ۲۰۲۲

یکی از بزرگ‌ترین و مهم‌ترین واحدهای تولیدکننده‌ی متانول جهان این منطقه است که از قدیم واحدهای مهم و مشهور تولیدکننده‌ی متانول را در خود جای داده است. از آن جمله می‌توان از واحدهای متانکس یا واحدهای MHTL نام برد. پیش از این متانکس در کشور شیلی دارای چهار واحد تولیدی با ظرفیت اسمی ۸۰۰ تا ۹۰۰ هزارتن بود، اما با وقوع مشکلاتی که درخصوص تأمین گاز طبیعی رخ داد و نیز با توجه به استخراج نفت و گاز شل آمریکا که باعث افت شدید قیمت نفت و گاز در بازارهای داخلی آمریکا گردید، متانکس دو واحد خود را از شیلی به آمریکا منتقل نمود و هم اکنون در شیلی دو واحد مشغول به کارند.

شرکت Metor و سوپرمتانول متعلق به کشور ونزوئلا هستند و با توجه به ذخایر غنی گاز این کشور درصدد هستند در سال ۲۰۲۲ با نرخ تولید بالایی به تولید بپردازند. واحدهای MHTL و اطلس و کاربین، واحدهای مهم کشور ترینیداد و توباگو هستند که در جمع با سایر واحدهای خود دارای حدود ۶ میلیون تن ظرفیت اسمی است و یکی از کشورهای مهمی است که در مباحث جریان تجارت جهانی متانول اسم آن را بسیار خواهیم شنید. به طور کلی حتی با وجود مشکلات تأمین گاز در برخی مناطق، به نظر می‌رسد که نرخ متوسط تولید این منطقه در سال ۲۰۲۲ در حدود ۹۲ درصد باشد که نرخ بسیار بالایی است.



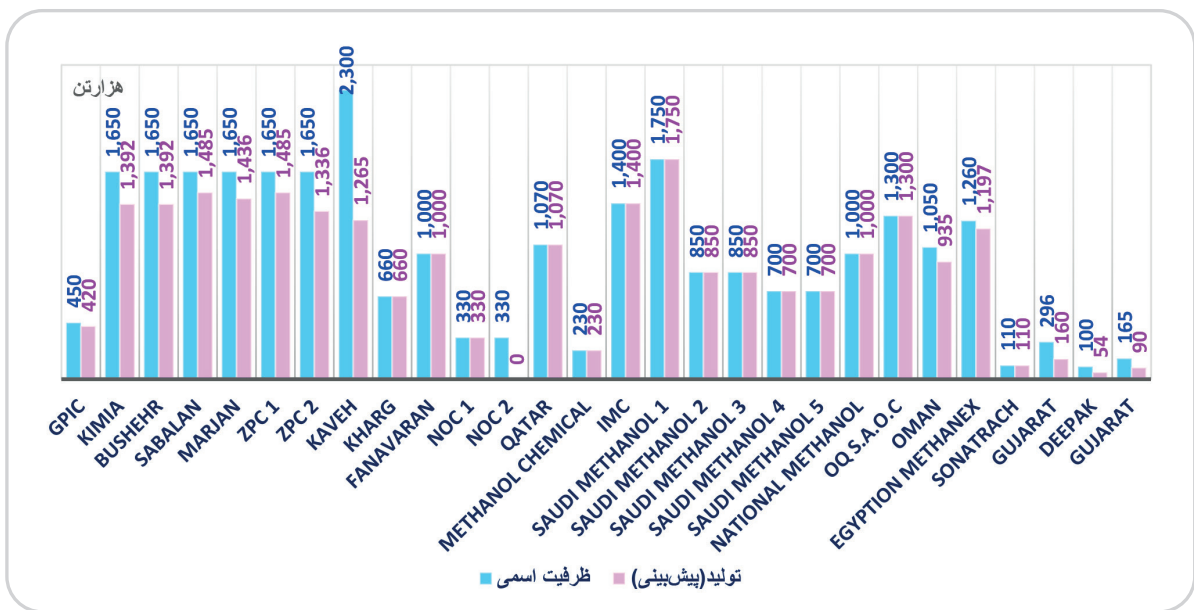
نمودار ۸- میزان تولید ترینیداد و توباگو- تاریخچه و پیش‌بینی

## خاورمیانه، هند و آفریقا

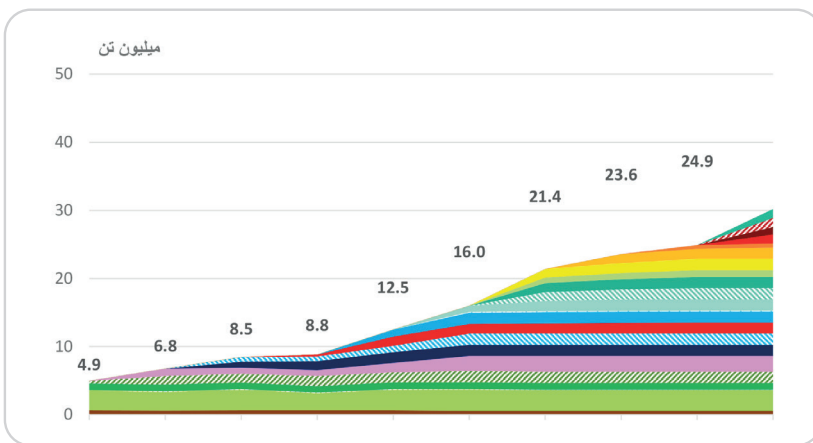
دلیل تحریم‌های ناعادلانه در استخراج و تولید گاز طبیعی با موانعی دست به گریبان است و کمبود گاز در فصل زمستان بر روی تولید متانول کل کشور عزیزمان اثر می‌گذارد. با این وجود، به نظر می‌رسد کلیت واحدهای شناخته شده‌ی خاورمیانه، هند و آفریقا به طور متوسط با نرخ در حدود ۸۷-۹۰ درصد به تولید بپردازند.

در کشور لیبی تنش داخل این کشور آنقدر همه‌گیر شد که نه تنها بر یکی از واحدهای تولیدی متانول (NOC) اثر گذاشت که دامنه‌ی اثرات آن تا سالها بر قیمت‌های جهانی نفت خام نیز گسترده شد. از سوی دیگر ایران که دارای یکی از بزرگ‌ترین ذخایر اثبات‌شده‌ی گاز طبیعی جهان است و ممکن است به نظر برسد که بایستی چنین مشکلاتی از آن دور باشد، به

شاید با توجه به وفور گاز طبیعی در خاورمیانه و وجود کشورهای ثروتمند به نظر برسد که این منطقه در تولید نباید چندان مشکلی داشته باشد. اما این منطقه نیز برای تولید با مشکلاتی مواجه است. اول از همه، جبر جغرافیایی خاورمیانه که خواه‌ناخواه کشورهای این منطقه را با تنش‌ها و اتفاقات پیش‌بینی نشده روبرو می‌کند. به عنوان مثال، بعد از بیداری اسلامی



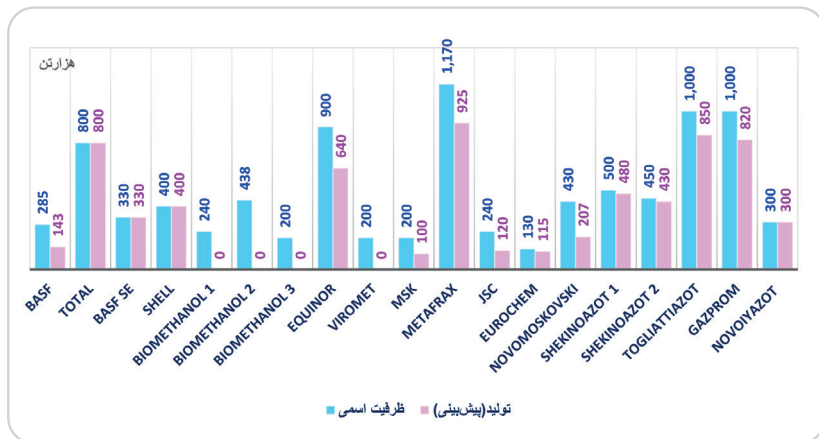
نمودار ۹- عملکرد واحدهای تولید متانول خاورمیانه، آفریقا و هند در سال ۲۰۲۲



نمودار ۱۰- تولید ایران در گذشته و زمان به سرویس رسیدن پروژه‌های جدید در آینده

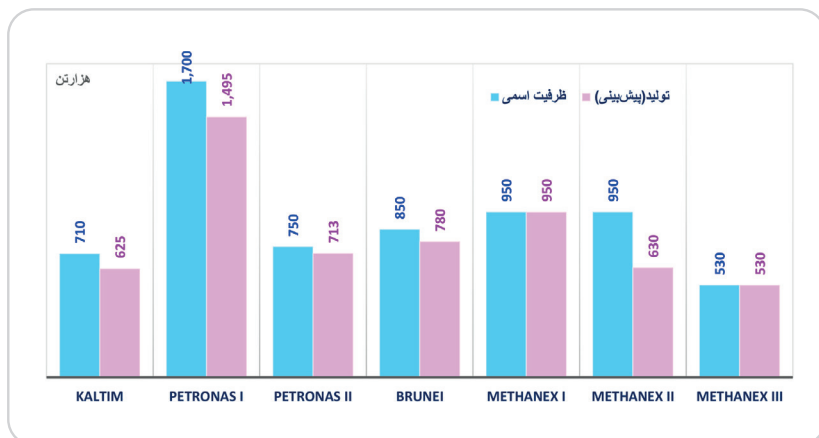
در نمودار شماره ۹، تعداد واحدهایی که توسط نشریات برای ایران در نظر گرفته شده است در حدود ۸ عدد است و صحبتی از واحدهایی که قرار است در سال جدید به سرویس بیابند (آرین متانول و آرتا انرژی) موجود نیست. این مساله در پیش‌بینی‌های سال‌های آینده به وضعیت پیچیده‌ای منجر می‌شود؛ در حالی که دیگر نشریات برای ایران در سال ۲۰۲۶ بین ۱۴ تا ۱۷ میلیون تن ظرفیت اسمی تولید متانول را پیش‌بینی کرده‌اند و براساس آن بالانس عرضه و تقاضای جهانی را تنظیم نموده‌اند، در سال ۱۴۰۵ در حدود ۲۵ میلیون تن و در سال ۱۴۰۶ در حدود ۳۰ میلیون تن ظرفیت اسمی تولید متانول موجود خواهد بود و اشباع بازار دور از ذهن نخواهد بود.

## اروپا و آسیای میانه



نمودار ۱۱ - عملکرد واحدهای تولیدکننده متانول اروپا و آسیای میانه در سال ۲۰۲۲

با وجودی که تولید این بخش عمدتاً در خود منطقه به مصرف می‌رسد، اما عملکرد تولید می‌تواند به صورت غیرمستقیم بر روی بازارهای جهانی اثر بگذارد و جریان تجارت را تحت‌الشعاع خود قرار دهد. بنابراین این منطقه نیز نیاز به پیش دارد. از سوی دیگر روسیه به صورت سنتی در بازار ترکیه با ما مشترک است و اکنون به دلیل جنگ اوکراین و از دست دادن بازار اروپا محصولات این کشور بسیار سخاوتمندانه به بازار هند گسیل می‌شوند. این مساله پیش تولید این بخش از جهان را حساس‌تر می‌سازد و این امر بایستی علی‌رغم مشکلاتی که در اخذ اطلاعات صحیح از این کشور موجود است انجام پذیرد.

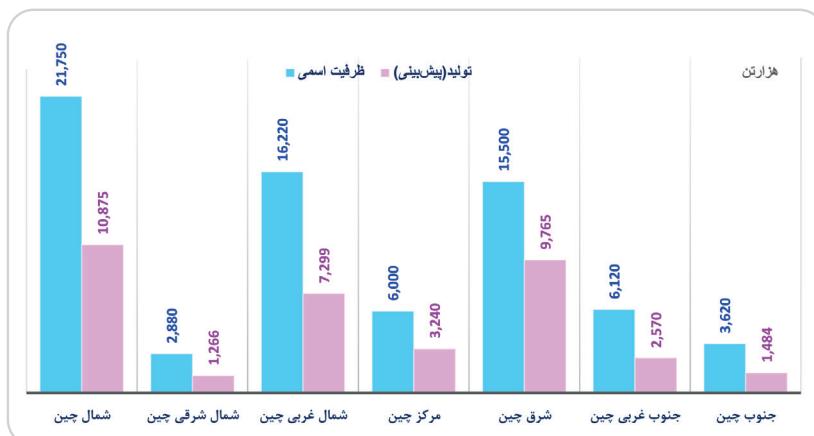


نمودار ۱۲ - عملکرد تولیدکنندگان آسیای جنوب شرقی در سال ۲۰۲۲

## شرق آسیا

واحدهای متانکس نمودار شماره ۱۲، متعلق به کشور نیوزیلند هستند و بخش مهمی از شرکت متانکس را تشکیل می‌دهند. واحد شماره یک و شماره سه در سال ۲۰۲۲ با تمام توان تولید خواهند نمود اما واحد دوم در ماه‌های گرم سال کاهش تولید خواهد داشت. پتروناس متعلق به کشور مالزی است و این مقدار کاهش تولید برای این واحد طبیعی است.

به دلیل تنوع و تعدد بسیار واحدهای تولیدکننده چین، این واحدها براساس جغرافیا تفکیک شده‌اند. مشاهده می‌شود که شمال چین مرکز تراکم واحدهای تولیدی است و با وجود نرخ تولید پایین، تا پایان سال ۲۰۲۲، نزدیک به یازده میلیون تن تولید واقعی خواهد داشت (تقریباً به اندازه‌ی تولید کل ایران). البته باید توجه داشت که این آخرین نمودار به دلیل بالا بودن تعداد واحدهایی که بایستی مورد بررسی قرار گیرند ممکن است تقریبی پایین‌تر از نمودارهای قبل این بخش داشته باشد. بنا بر همین نمودار نرخ تولید متوسط این کشور در سال ۲۰۲۲ در حدود ۵/۵ درصد خواهد بود.



نمودار ۱۳ - عملکرد تولیدکنندگان چینی به تفکیک منطقه در سال ۲۰۲۲

# بررسی بازار



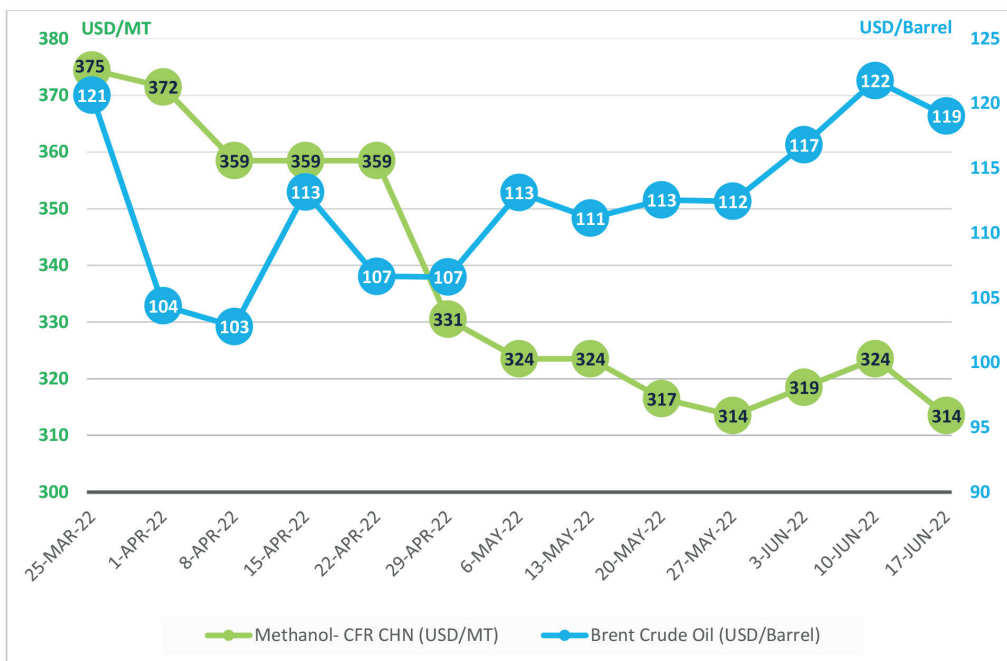
نشریه متانول ایران  
Iran Methanol Magazine  
شماره ۲، سال اول  
خردادماه ۱۴۰۱

۱۱





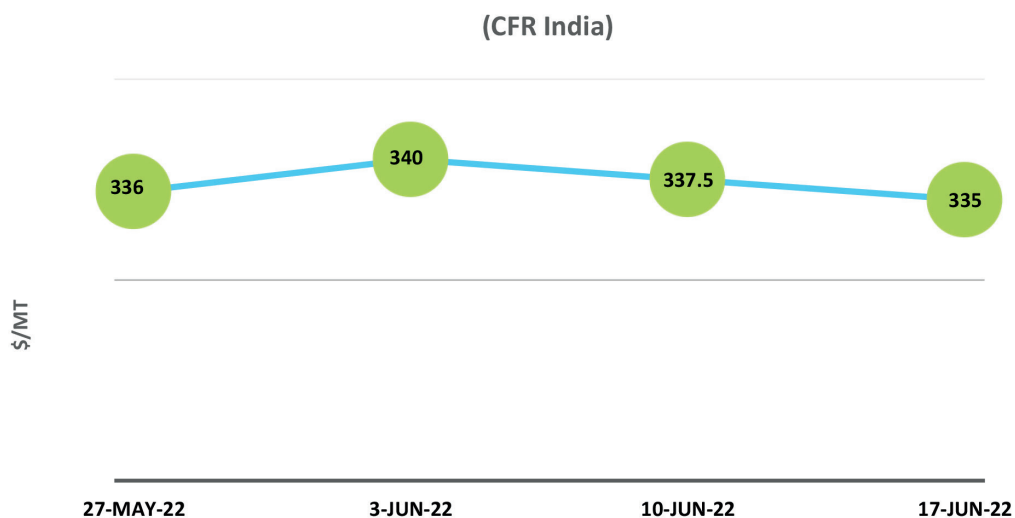
## مقایسه‌ی فصلی تغییرات قیمت متانول و نفت خام



### متوسط قیمت‌های ایران در ماه خرداد ۱۴۰۱

	متوسط قیمت نثریات	ZPC	Marjan	Kaveh
CFR CHN (USD/MT)	318.4	340	338	333.78

## بازار هند در ماه خرداد ۱۴۰۱



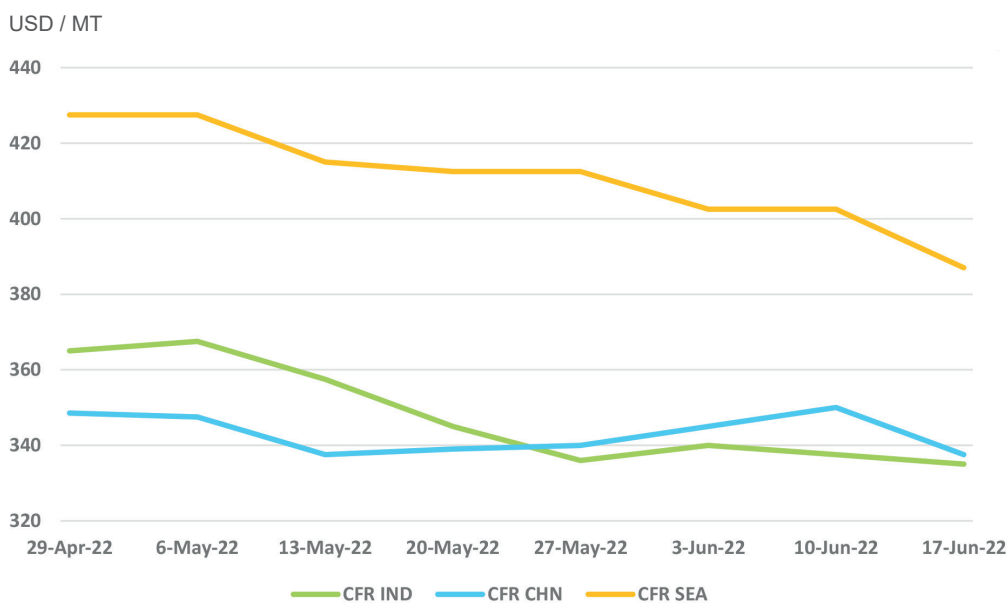
نمودار ۱۴ - تغییرات قیمت هند در ماه خرداد ۱۴۰۱

### بیست و هفتم می:

هفته به بازار هند؛ خصوصاً به بنادر غربی این کشور رسید، این بازار از نظر عرضه تا حدودی اشباع شد و بازار داخلی این کشور فرصت کافی برای مصرف این حجم اضافه را نداشت. به همین سبب واکنش بازار به افزایش عرضه، ادامه‌ی روند کاهشی قیمت بود.

شده است. همان طور که مشاهده می‌شود طی این دو ماه فاصله‌ی قیمتی این کشور با بازارهای جنوب شرقی آسیا به شدت افزایش یافته و در برخی مواقع هم قیمت بازار چین، شده بود. با توجه به اینکه محموله‌های متانول روسی که در هفته‌های گذشته خریداری شده بود در آن

طی هفته‌ی منتهی به بیست و هفتم می قیمت متانول در بازار هند به روند نزولی هفته‌های پیش خود ادامه داد به طوری که پایین‌ترین نرخ متانول در میان بازارهای آسیایی متعلق به این بازار بود. در نمودار زیر روند نزولی پهای متانول در بازار هند طی دو ماه اخیر مشخص



نمودار ۱۵ - تغییرات قیمت هند، چین و آسیای جنوب شرقی

# INDIA



## سوم ژوئن:

به روند نزولی خود ادامه داد و قیمت متانول با کاهش همراه شد. واحدهای تولیدی داخلی متانول در این کشور به علت افزایش قیمت خوراک و سوخت از جمله گاز طبیعی همچنان با نرخ حداقلی تولید کردند. البته با توجه به سهم کم این واحدها در تأمین متانول هند، این عامل نتوانست بر روی قیمت‌ها تأثیر چندانی داشته باشد و موجب افزایش بهای متانول نشد.

از طرف دیگر، عرضه‌ی کافی و با قیمت‌های پایین از جانب کشورهای صادرکننده موجب کاهش نرخ متانول شد. محموله‌های روسیه و ونزوئلا با ترم حمل CFR هند در بازه‌ی ۳۳۰ تا ۳۳۵ دلار در هر تن پیشنهاد شدند. به واسطه‌ی افزایش خرید از دو کشور روسیه و ونزوئلا، هند به یکی از فعال‌ترین کشورهای آسیایی در زمینه‌ی معاملات اسپات تبدیل شده است.

اما در این هفته شرایط در سمت تقاضا چندان پر رونق نبود. گرم‌تر شدن هوا موجب کم شدن فعالیت‌های در محیط باز مثل فعالیت‌های ساخت‌وساز شد و این عامل تأثیر مستقیمی بر کاهش مصرف فرآورده‌هایی مانند فرمالدهاید و حلال‌ها داشت. اما با توجه به افزایش استفاده از وسایل نقلیه و بالا رفتن مصرف سوخت، تولید در بخش MTBE مناسب ارزیابی شد.

نیز نه تنها افزایش نداشت، بلکه با توجه به کاهش حاشیه سود در بخش‌هایی مانند صنایع داروسازی و فرمالدهاید، دورغای تقاضای متانول در این بخش‌ها نیز چندان مثبت نبود. با توجه به این موارد، تداوم افزایش قیمت متانول در بازار هند طی هفته‌های بعدی رخ نداد.

## دهم ژوئن:

نرخ متانول در هفته‌ی منتهی به دهم ژوئن مجدداً به فاز نزولی هفته‌های پیشین بازگشت. با توجه به فرا رسیدن زمان طوفان‌های فصلی هند موسوم به Monsoon و بارندگی‌های شدید، فعالیت برخی از واحدهای تولید مشتقات در بخش‌های فرمالدهاید و حلال‌ها کاهش یافت. این اتفاق منجر به کاهش تقاضای این واحدها و در نتیجه افت بهای متانول شد.

شرایط قیمتی محموله‌های وارداتی در این هفته بر بازار داخلی نیز اثر گذاشت و موجب کاهش ۰/۵ تا ۱ رپیه‌ای متانول شد. در این هفته هر کیلوگرم متانول در بازار داخلی هند به قیمت ۲۹ تا ۳۰/۵ رپیه فروخته شد.

## هفدهم ژوئن:

بازار هند در هفته‌ی منتهی به هفدهم ژوئن

قیمت متانول در بازار هند طی هفته‌ی منتهی به سوم ژوئن افزایش داشت و روند نزولی هفته‌های پیش از آن متوقف شد. اما این اتفاق نه به دلیل رشد تقاضا، بلکه به دنبال افزایش پیشنهاد قیمت توسط توزیع‌کنندگان و معامله‌گرانی بود که در هفته‌های گذشته محموله‌های خود را با سود اندک و یا بعضاً با ضرر به فروش رسانده بودند و در این مقطع تحمل زیان بیشتر را نداشتند. علاوه بر این، تأثیرپذیری از قیمت‌های صعودی بازار چین نیز به عنوان دیگر عامل اثرگذار بر افزایش قیمت‌های هند در این هفته ارزیابی شد.

با توجه به عدم تغییر شرایط حاکم بر بازار، این افزایش قیمت در هفته‌های بعد تداوم نداشت و دلیل آن وجود محموله‌های کافی در منطقه‌ی خاورمیانه و همچنین افزایش مذاکرات برای معامله‌ی محموله‌های روسی بود. البته ممکن است حمل‌ونقل محموله‌های روسیه در میان‌مدت با مشکل مواجه شود. شرکت راه آهن فنلاند اعلام کرده که در انتهای سال میلادی جاری، این شرکت تمامی قراردادهای خود برای حمل کالاهای روسی را فسخ خواهد کرد. این تصمیم، به عنوان یکی از موانع جابجایی آسان محموله‌های روسی ارزیابی شده است.

از طرف دیگر، تقاضا در بخش‌های پایین‌دستی

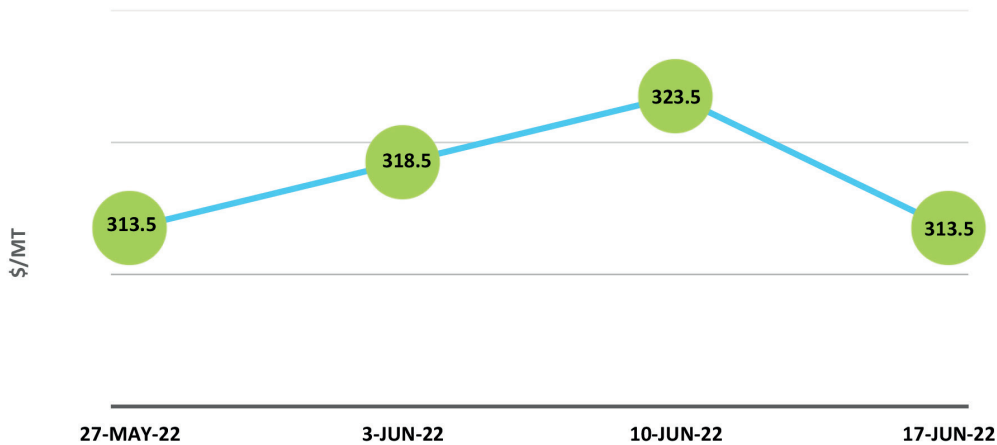


شرکت پتروشیمی زاگرس



## بازار چین در ماه خرداد ۱۴۰۱

CFR CHINA



نمودار ۱۶ - تغییرات قیمت چین در ماه خرداد ۱۴۰۱

### بیست و هفتم می:

با بررسی وضعیت بازار متانول چین در واپسین هفته از ماه می سال ۲۰۲۲ می‌توان گفت که این بازار عملکرد چندگانه‌ای از خود نشان داد. به این ترتیب که در روزهای آغازین هفته با تأثیر رشد ارزش شاخص متانول در بازار Futures، تمایل به خرید در میان معامله‌گران بالا رفت و قیمت‌ها نیز بویژه در بازار داخلی روند صعودی طی کردند. از اواسط هفته رویه‌ی بازار تغییر کرد و علاوه بر کاهش میزان تقاضا، متانول داخلی و وارداتی با قیمت پائین‌تری نسبت به اوایل هفته در سطح بازار معامله شدند. کارشناسان به آینده‌ی بازار متانول چین تا حدودی خوشبین و امیدوار بودند و بر این موضوع باور داشتند که در اوایل ماه ژوئن با قرار گرفتن چندین پارامتر مثبت کنار یکدیگر، احتمال بهبود وضعیت بازار متانول وجود خواهد داشت. عوامل یاد شده شامل توقف تولید پتروشیمی کاوه و کاهش حجم عرضه از سوی ایران، افزایش بهای نفت خام و همچنین صعود ارزش شاخص متانول در بازار Futures بودند. البته لغو محدودیت‌های کرونایی اعمال شده در اکثر شهرهای چین نیز در تقویت بازار نقش اساسی ایفا کرد.

بدیهی است پس از قرنطینه‌های سختگیرانه‌ی چین، اقتصاد این کشور بشدت آسیب دید و بسیاری از تولیدکنندگان داخلی را برای ادامه‌ی بقا و فعالیت با معضلات جدی روبرو کرد. پایبندی سرسختانه‌ی چین به سیاست کووید صفر با قرنطینه‌ی شانگهای در اواخر ماه مارچ سال جاری آغاز شد و نه تنها هزینه‌های مصرف‌کنندگان را بشدت بالا برد بلکه باعث کاهش تولید در بخش‌های مختلف در دومین اقتصاد بزرگ جهان شد. کاهش تولید صنعتی و بالا رفتن مخارج مصرف‌کنندگان به بالاترین سطح خود از زمان شروع همه‌گیری کرونا (یعنی اواخر ۲۰۱۹ و اوایل سال ۲۰۲۰ تا ماه اپریل ۲۰۲۲) رسید. مقامات شانگهای در آن هفته با تصویب نهائی اقداماتی از قبیل ارائه‌ی تخفیف‌های مالیاتی برای شرکت‌ها و همچنین صدور مجوز از سرگیری فعالیت تمامی واحدهای تولیدی و کارخانه‌ها در راستای پشتیبانی و حمایت از تولیدکنندگان و فعالان بازار موافقت کردند. سایر اقدامات در طرح جدید حمایتی شانگهای شامل کاهش هزینه‌ها و اجاره بها برای شرکت‌ها، تشویق شرکت‌های تجاری و پلتفرم‌های تجارت الکترونیک

به صدور کوپن برای افزایش مصرف، حمایت از ساخت پروژه‌های زیربنایی در بخش‌های راه آهن، فرودگاه‌ها، بندر و انرژی، تقویت حمایت مالی از شرکت‌های تجاری خارجی، کمک به شرکت‌های خارجی برای از سرگیری فعالیت‌ها و حمایت از شرکت‌های چند ملیتی برای ایجاد دفاتر مرکزی منطقه‌ای و مراکز تحقیقاتی در شانگهای و افزایش مناسب سهمیه زمین ساخت و ساز برای سال ۲۰۲۲ بود.

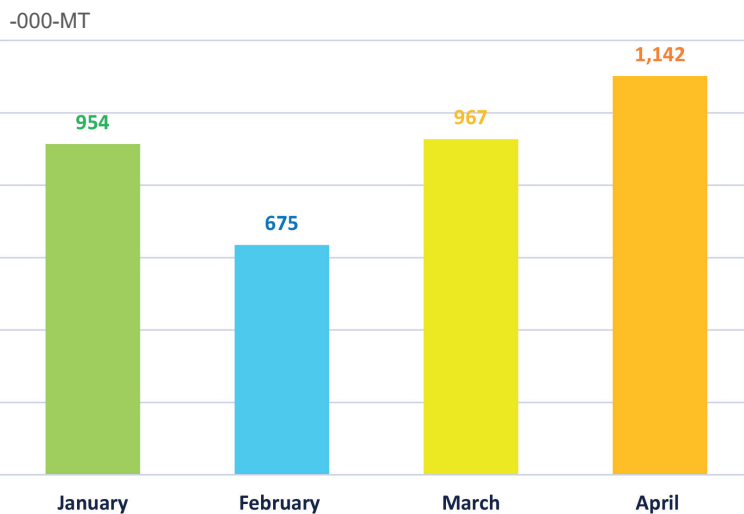
در صورت اجرائی شدن تمامی موارد فوق الذکر، بدون شک میزان تقاضا در سطح بازار افزایش خواهد یافت، اما بازار چین با بالا بودن میزان عرضه مواجه می‌باشد. روند صعودی موجودی داشت و مجموع موجودی مخازن بندر ساحلی چین با افزایشی در حدود ۵۳ هزار تن به ۹۹۴ هزار تن رسید که بالاترین میزان از ماه اکتبر سال پیش تا آن زمان بوده است. با توجه به پر بودن مخازن ذخیره‌ی محصول در اکثر استان‌های چین، خریداران تمایلی به خرید محموله‌های جدید از خود نشان ندادند و میزان برداشت محصول به میزان قابل توجهی کاهش یافت. بدون شک





شرکت پتروشیمی خارک

لغو قرنطینه‌ها و عادی شدن فعالیت بخش‌های تولیدی، رویکرد خرید را در معامله‌گران متانول و مشتقات پائین‌دستی تغییر خواهد داد. داده‌های نشریات بین‌المللی نشان می‌دهد که واردات متانول چین در اپریل سال جاری در مقایسه با ماه مارچ در حدود ۱۸ درصد افزایش یافت که تعطیلی کارخانه‌ها و پائین بودن تولید داخلی علت اصلی این امر بوده است. اصلی‌ترین تأمین‌کنندگان متانول چین در ماه اپریل ۲۰۲۲ کشورهای عمان، ایران، امارات و همچنین عربستان سعودی بودند. نمودار زیر وضعیت واردات متانول چین را از ابتدای سال ۲۰۲۲ نشان می‌دهد.



نمودار ۱۷ - واردات متانول چین در سال ۲۰۲۲

وضعیت تولید بزرگترین مصرف‌کننده متانول در چین یعنی MTO نسبت به هفته‌ی منتهی به بیست‌ودوم می‌تغییری نداشت و همچنان متوسط نرخ تولید این بخش ۷۶ درصد ارزیابی شد. شرکت Shandong Yangmei Hengtong با ظرفیت تولید ۳۰۰ هزار تن در سال از تاریخ دوم می از سرویس خارج شد و حداقل مدت ۳۵ روز تولید ندارد، همچنین واحد شماره ۲ شرکت Nanjing Chengzhi نیز از تاریخ ۱۵ می برای انجام تعمیرات اساسی ۲۰ روزه خود از سرویس خارج شد. متوسط حاشیه سود تولیدکنندگان اولفین از متانول روند ریزشی داشت چرا که جو کسادی بر بازار مشتقاتی مانند اتیلن و پروپیلن حاکم بود و این محصولات با قیمت پائین‌تری نسبت به هفته‌ی بیستم می در سطح بازار معامله شدند.

### سوم ژوئن:

در طول هفته‌ی آغازین ماه ژوئن تغییرات مثبتی در قیمت متانول داخلی و وارداتی حاصل شد که رشد بهای نفت خام و همچنین سیر صعودی ارزش شاخص متانول در بازار Futures از مهم‌ترین و تاثیرگذارترین پارامترهای اثربخش در تقویت بازار بودند. لغو محدودیت‌های کرونایی در بسیاری از شهرهای چین منجمله شانگهای و از سرگیری فعالیت واحدهای تولیدی و کارخانه‌ها از تاریخ یکم ژوئن ۲۰۲۲ نیز در بالا رفتن تقاضای خرید در سطح بازار بویژه از سوی صنایع پائین دستی تاثیر بسزایی داشت. قرنطینه‌ی شانگهای دومین قرنطینه‌ی طولانی مدت در چین از زمان شروع همه گیری ویروس کرونا و بیماری کووید ۱۹ به شمار می‌رود که به اقتصاد چین ضربه‌ی سنگینی وارد کرد و بقای بسیاری از واحدهای تولیدی را به خطر انداخت.

افزایش بهای متانول در اولین هفته از ماه ژوئن ۲۰۲۲ در حالی اتفاق افتاد که هفته‌ی کاری بدلیل تعطیلی بازار در روزهای پایانی هفته نسبت به هفته‌های پیشین کوتاه‌تر بود. این تعطیلات که از روز جمعه مورخ سوم ژوئن آغاز شد و تا روز یکشنبه پنجم ژوئن ادامه داشت، مناسبت برگزاری یکی از جشن‌های معروف چینی به نام Dragon Festival بود. در این بازه‌ی زمانی با فاصله گرفتن فعالان بازار از عرصه‌ی تجارت، میزان معاملات در بازار داخلی و وارداتی متانول و سایر مشتقات پائین دستی به حداقل رسید. تاثیر مثبت لغو قرنطینه‌های کرونایی و آغاز مجدد فعالیت واحدهای تولیدی به جز افزایش تقاضا در رشد میزان تولید در اکثر مناطق از قبیل شمال غرب، شرق و همچنین جنوب چین در طی اولین هفته از ماه ژوئن مشاهده شد.

میزان برداشت محصول در بنادر اصلی افزایش یافت که افت مجموع موجودی مخازن ساحلی پس از چهار هفته‌ی متوالی گواه این موضوع بود. بنادر جنوبی بیشترین میزان کاهش موجودی را در میان سایر مناطق داشتند. بازگشت به مدار تولید واحد Yangmei Hengtong با ظرفیت تولید ۱۲۰ هزار تن اتیلن و ۱۸۰ هزار تن پروپیلن که از تاریخ یکم می تا پنجم ژوئن منظور انجام تعمیرات اساسی از سرویس خارج شده بود، باعث افزایش متوسط نرخ تولید بخش MTO شد. واحد جدیدالاحداث

Tianjin Bohai که ظرفیت تولید ۶۰۰ هزار تن اولفین از متانول را در سال دارد قرار است در اواخر ماه ژوئن و یا اوایل ماه جولای سال جاری به مرحله‌ی تولید آزمایشی برسد. این واحد در صورت تولید با ظرفیت کامل نیاز به مصرف حدود ۱/۸ میلیون تن متانول در سال بعنوان خوراک اصلی دارد که پیش‌بینی شده حداقل نیمی از این حجم از طریق متانول وارداتی تامین گردد. رشد قیمت متانول و همچنین افت ارزش مشتقات اولفین سود تمامی تولیدکنندگان MTO را کاهش داد.

### دهم ژوئن:

با وجود اشباع بیش از حد بازار متانول در اثر بالا بودن میزان تولید داخلی و همچنین حجم انبوه محموله‌های وارداتی، در هفته‌ی دوم از ماه ژوئن سال ۲۰۲۲، قیمت‌های داخلی و وارداتی روند صعودی طی کردند. فعالیت واحدهای تولیدی و کارخانه‌ها در اکثر شهرهای چین افزایش یافت چرا که محدودیت‌های کرونایی از تاریخ یکم ژوئن سال جاری لغو شد. علاوه بر این، روند صعودی بهای نفت خام و همچنین رشد ارزش شاخص بازار Futures از جمله عوامل موثر در تقویت قیمت متانول در هفته‌ی منتهی به دهم ژوئن بودند.

مجموع موجودی متانول در بنادر ساحلی چین در هفته‌ی منتهی به دهم ژوئن با افزایشی در حدود ۹۶ هزار تن به ۱/۱ میلیون تن رسید که این حجم از موجودی از اواسط ماه اکتبر سال ۲۰۲۱ بی‌سابقه بوده است. در منطقه‌ی Jiangsu رکورد بالاترین موجودی از ماه ژانویه سال ۲۰۲۱ تا آن زمان شکسته شد و در بنادر جنوبی موجودی به بالاترین سطح از اکتبر ۲۰۲۰ رسید. بالا بودن بیش از حد موجودی و نبود فضای کافی جهت ذخیره‌ی محصول بیشتر در اغلب مخازن ساحلی بویژه در شرق چین باعث شد تا تخلیه‌ی محصول با سرعت بسیار کندی انجام شود. برخی از کارشناسان معتقدند بهبودهایی که انتظار می‌رفت در وضعیت بازار چین پس از برداشته شدن قرنطینه‌های کرونایی حاصل شود بشدت تحت تاثیر منفی بالا بودن عرضه‌ی متانول قرار گرفت.

تنها در ظرف مدت هفته‌ی آغازین ماه ژوئن ۶ محموله با مجموع تناژی در حدود ۳۲۰ هزار

تن از سوی ایران به مقصد چین بارگیری و حمل شد. پیش‌بینی می‌شود، حداقل تا پایان ماه ژوئن سال جاری تغییر خاصی در وضعیت صادرات متانول ایران به چین و در نهایت میزان عرضه حاصل نگردد. متوسط نرخ تولید اسیداستیک و همچنین MTO به ترتیب ۲ و ۳ درصد نسبت به هفته‌ی آغازین ژوئن افزایش یافت. در میان سه تولیدکننده‌ی اصلی MTO شرق چین تنها شرکت Zhejiang Xingxing روند نزولی متوسط حاشیه سود داشت و دو واحد دیگر سود بیشتری از تولید کسب کردند.

### هفدهم ژوئن:

طبق پیش‌بینی‌های قبلی، سیر نزولی قیمت‌های داخلی و وارداتی متانول چین در هفته‌ی منتهی به هفدهم ژوئن در تمامی نشریات گزارش شد که فاکتورهای تضعیف کننده‌ی بازار کاملا مشابه با هفته‌های قبل بودند. این عوامل شامل کسادی بازار Futures، افت ارزش شاخص متانول در بورس، افت بهای نفت خام و همچنین عرضه‌ی بالای محصول بودند. سطح بالای عرضه به عنوان یکی از اصلی‌ترین معضلات بازار متانول چین محسوب می‌شود که نگرانی‌های زیادی را از جهت تندتر شدن شیب ریزش قیمت‌ها طی هفته‌های آتی ایجاد کرد. بسیاری از مصرف‌کنندگان نهایی با توجه به بالا بودن حجم مخازن ذخیره‌ی محصول خود، موضع محتاطانه‌ای نسبت به خرید محموله‌های جدید داشتند و فاصله‌ی بیشتری با عرصه‌ی تجارت گرفته بودند.

متوسط نرخ تولید در مغولستان داخلی، شرق و جنوب چین با افزایش نسبت به هفته‌ی منتهی به دهم ژوئن به بالای ۸۰ درصد رسید. در شمال غرب چین متوسط نرخ تولید در حدود ۲ درصد کاهش یافت.

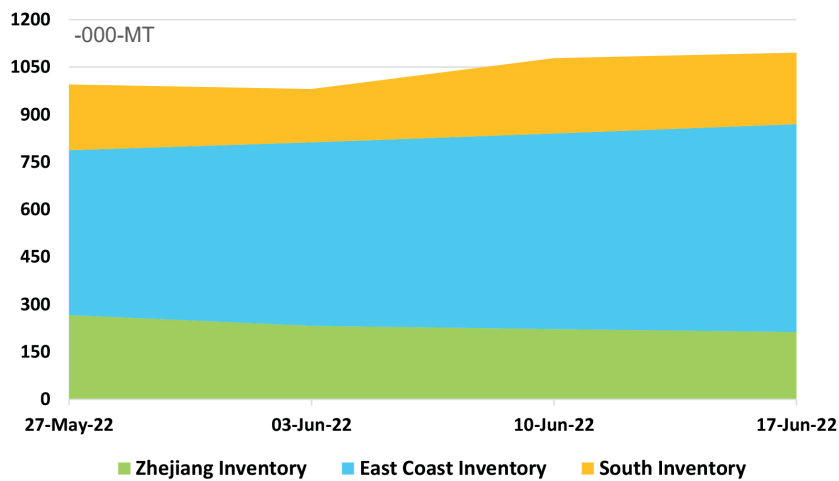
مجموع موجودی متانول با افزایشی در حدود ۱۸ هزار تن به ۱/۱ میلیون تن رسید که رکورد تازه‌ای از ماه ژانویه سال ۲۰۲۱ بود. علت اصلی چنین افزایشی، رسیدن حجم موجودی منطقه‌ی Jiangsu به ۶۵۷ هزار تن بود که بالاترین میزان موجودی این منطقه در ۱۷ ماه گذشته بوده است.

صاحبان مخازن ذخیره‌ی محصول در استان Jiangsu به شرکت‌های طرف قرارداد خود در خصوص نبود فضای کافی برای ذخیره‌ی محصول

۱/۷ میلیون تن متانول در سال را دارد، اما وجود حجم مناسبی از متانول در مخزن ذخیره‌ی این تولیدکننده باعث شده که حداقل تا ماه جولای سال جاری نیاز آن به خوراک برطرف شود. در خصوص وضعیت متوسط حاشیه سود سه تولیدکننده‌ی اصلی MTO چین در هفته‌ی منتهی به هفدهم ژوئن باید گفت، تنها شرکت Ningbo Fund افزایش سود داشت چرا که محصول تولیدی آن با ۲ درصد قیمت بالاتر در سطح بازار معامله شد، اما سایر واحدها شاهد افت سود تولید خود نسبت به هفته‌ی منتهی به دهم ژوئن بودند.

چین که محور توجه اکثر فعالان بازار متانول قرار گرفت، آغاز تولید محصول On-Spec واحد ۶۰۰ هزار تنی Tianjin Bohai از اوایل هفته‌ی منتهی به هفدهم ژوئن بود. واحد مذکور که زودتر از موعد مقرر وارد مدار تولید شد، قرار بود در اواخر ماه ژوئن و یا اوایل ماه جولای سال جاری تولید واحد ۶۰۰ هزار تنی MTO خود را آغاز نماید. طبق گزارش نشریات بین‌المللی، متوسط نرخ تولید این واحد در آن هفته در حدود ۶۰ تا ۷۰ درصد بود و انتظار می‌رود با راه‌اندازی واحدهای ۲۰۰ هزار و ۴۵۰ هزار تنی پروپیلن اکساید و استایرن مونومر، نرخ تولید افزایش یابد. با وجود اینکه، واحد مذکور ظرفیت مصرف

هشدار دادند. با در نظر گرفتن حجم بالای واردات از سوی ایران و همچنین سایر تأمین‌کنندگان اصلی بازار چین نظیر سایر کشورهای خاورمیانه و همچنین آفریقای جنوبی، حداقل تا پایان ماه جولای سال جاری تغییری در وضعیت موجودی ایجاد نخواهد شد. در میان مشتقات پائین‌دستی، تنها افزایش میزان تولید اسیداستیک گزارش شد که نرخ متوسط این بخش از ۶۷ درصد به ۷۶٪ رسید. در نشریات بین‌المللی در خصوص تغییرات تولید در سایر بخش‌ها طی هفته‌ی منتهی به هفدهم ژوئن گزارشی منتشر نشد. یکی از مهم‌ترین و داغ‌ترین اخبار موجود در



نمودار ۱۸ - موجودی متانول در مخازن ساحلی چین



شرکت پتروشیمی سبیلان

# شرح وضعیت تولیدکنندگان متانول



## آمریکا

نام کشور	نام شرکت	ظرفیت (هزار تن در سال)	رخداد
ونزوئلا	کل تولید	۲,۳۷۰	متوسط نرخ تولید در خرداد ماه حدود ۹۵٪ می‌باشد.
شیلی	Methanex	۸۴۰ ۸۸۰	متوسط نرخ تولید واحد کوچکتر در خرداد ماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ و واحد بزرگتر که از تاریخ ۲۹ آپریل از سرویس خارج شد همچنان توقف تولید دارد.
ایالات متحده	Koch Methanol St. James	۱,۷۰۰	متوسط نرخ تولید این واحد با خوراک گاز طبیعی در خرداد ماه سال ۱۴۰۱ حدود ۵۳٪ می‌باشد.
کانادا	Medicine Hat (Methanex)	۶۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خرداد ماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ می‌باشد.
ایالات متحده	OCI	۹۲۵	متوسط نرخ تولید این واحد در خرداد ماه ۱۴۰۱ در حدود ۸۹٪ بوده است.
ترینیداد و توباگو	کل تولید	۶,۶۱۰	متوسط نرخ تولید این کشور در خرداد ماه ۱۴۰۱ حدود ۸۲٪ بود.
ایالات متحده	Fairway Methanol	۱,۵۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خرداد ماه ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ ارزیابی شد.
ایالات متحده	Lyondell Basell	۶۶۰ ۷۸۰	متوسط نرخ تولید واحد بزرگتر این مجموعه در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ گزارش شده است. واحد کوچکتر در ماه خرداد حدود دو هفته توقف تولید داشت و متوسط نرخ تولید ماه آن حدود ۵۰٪ ارزیابی شد.
ایالات متحده	Methanex Geisma	۱,۱۰۰ ۱,۱۰۰	متوسط نرخ تولید یکی از واحدهای این مجموعه در خرداد ماه سال ۱۴۰۱ حدود ۹۵٪ و دیگری حدود ۱۱۰٪ بوده است.
ایالات متحده	Natgasoline	۱,۷۰۰	متوسط نرخ تولید این واحد با خوراک گاز طبیعی در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۹۸٪ بود.
آمریکای شمالی	کل تولید (۱۲ واحد تولیدی)	۶,۶۹۸	متوسط نرخ تولید خردادماه سال ۱۴۰۱ حدود ۸۸٪ بوده است.

## اروپا

نام کشور	نام واحد	ظرفیت (هزار تن در سال)	رخداد
روسیه	Togliatti Azot	۵۰۰ ۵۰۰	متوسط نرخ تولید هر دو واحد این مجموعه در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۷۵٪ ارزیابی شده است.
روسیه	Shchekino	۴۵۰ ۵۰۰ ۵۰۰	متوسط نرخ تولید هر سه واحد این مجموعه در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ بوده است.
روسیه	Gazprom Methanol (Tomsk)	۱,۰۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۷۰٪ بوده است.
آلمان	Mider/ Helm (Leuna)	۶۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ می‌باشد.
آلمان	BASF	۳۳۰ ۱۵۰	هر دو واحد این مجموعه با متوسط نرخ تولیدی در حدود ۱۰۰٪ در خردادماه ۱۴۰۱ تولید کردند.
آذربایجان	Socar	۴۵۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ در حدود ۷۰٪ می‌باشد.
روسیه	Metafrax (Gubakha)	۱,۰۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ بوده است.
روسیه	BioMCN	۵۰۰ ۵۰۰	هر دو واحد این مجموعه از ماه آگوست سال ۲۰۲۱ بدلیل کمبود گاز طبیعی از سرویس خارج شدند و همچنان زمان بازگشت به تولید هیچ یک مشخص نیست.
روسیه	Equinor	۱,۰۰۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ بود.

# Europe

## آفریقا و خاورمیانه

نام کشور	نام واحد	ظرفیت (هزار تن در سال)	رخداد
لیبی	NOC	۳۳۰	متوسط نرخ تولید یکی از واحدها در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ می‌باشد و واحد دیگر همچنان توقف تولید دارد.
گینه	AMPCO	۸۵۰	متوسط نرخ تولید در خردادماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ می‌باشد.
مصر	EMethanex	۱,۲۶۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خردادماه ۱۴۰۱ در حدود ۱۰۰٪ بود.
ایران	کاوه	۲,۳۱۰	این واحد بدلیل نقص فنی در خرداد ماه ۱۴۰۱ تنها بمدت یک هفته تولید داشت و در سایر هفته‌ها از مدار تولید خارج بود.
ایران	مرجان	۱,۶۵۰	این واحد در خرداد ماه ۱۴۰۱ با متوسط نرخ تولیدی در حدود ۱۰۰٪ تولید کرد.
ایران	زاگرس	۳,۳۰۰	متوسط نرخ تولید این مجتمع در خرداد ماه سال ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ بوده است.
عربستان	الرازی	۴,۸۵۰	به نظر می‌رسد در کل این مجموعه با نرخ مناسبی در خرداد ماه ۱۴۰۱ تولید کرد.
عربستان	IMC (Sipchem)	۱,۰۵۰	متوسط نرخ تولید این تولیدکننده در خرداد ماه ۱۰۰٪ بود.
قطر	QAFAC (Muntajat)	۱,۰۰۰	متوسط نرخ تولید این واحد در خرداد ماه ۱۰۰٪ بود.
عمان	OQ (Salalah)	۱,۳۰۰	متوسط نرخ تولید این واحد در خرداد ماه سال ۱۴۰۱ حدود ۱۰۰٪ بوده است.
عمان	Oman (Helm)	۱,۰۵۰	این تولیدکننده با متوسط نرخ تولیدی در حدود ۱۰۰٪ در خردادماه تولید کرد.



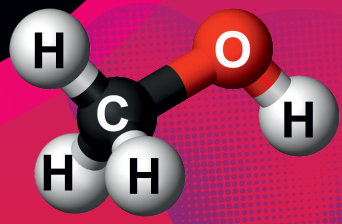
## آسیا سیفیک

کشور	نام واحد	ظرفیت (هزار تن در سال)	رخداد
اندونزی	Kaltim	۷۲۰	متوسط نرخ تولید در ماه گذشته در حدود ۹۰٪ می‌باشد.
نیوزیلند	Methanex	۸۵۰ ۸۵۰ ۵۳۰	متوسط نرخ تولید هر دو واحد ۸۵۰ هزار تنی این مجموعه در ماه گذشته حدود ۹۵٪ بود و واحد ۵۳۰ هزار تنی همچنان تولید ندارد.
برونئی	Brunei	۸۵۰	متوسط نرخ این واحد در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۹۰٪ بود.
مالزی	Petronas	۱,۷۰۰ ۷۲۰	متوسط نرخ تولید واحد بزرگتر این مجموعه در خردادماه ۱۴۰۱ حدود ۹۰٪ و واحد کوچکتر با متوسط نرخ تولیدی در حدود ۷۷٪ تولید کرد.
شرق و جنوب چین		۷,۱۶۰	متوسط نرخ تولید ماه از ۷۹٪ تا ۸۳٪ متغیر بود.
جنوب غرب چین		۳,۱۲۰	متوسط نرخ تولید ماه حدود ۶۴٪ ارزیابی شد.
شمال غرب چین		۲۰,۹۵۰	متوسط نرخ تولید ماه از ۵۲٪ تا ۵۹٪ متغیر بود.
مغولستان داخلی		۱۰,۱۹۰	متوسط نرخ تولید ماه از ۷۹٪ تا ۸۳٪ متغیر بود.



شرکت پتروشیمی کیمیای پارس خاور میانه





# 4<sup>th</sup> Iranian Methanol Seminar



### Asia-Pacific

Country	Unit name	Capacity Thousand tons per (year)	Occurrence
Indonesia	Kaltim	720	The average production rate of last month was about 90%.
New Zealand	Methanex	850 850 530	The average production rate of both 850,000-ton units of the complex last month was about 95%, and the 530,000-tonne unit still has no production.
Brunei	Brunei	850	The average rate of this unit in June 1401 was about 90%.
Malaysia	Petronas	1,700 720	The average production rate of the larger unit of this complex in June was about 90% and the smaller unit was about 77%.
East and South China		7,160	The average monthly production rate varied from 79% to 83%.
Southwest China		3,120	The average monthly production rate was approximately 64%.
Northwest China		20,950	The average monthly production rate ranged from 52% to 59%.
Neimenggu		10,190	The average monthly production rate varied from 79% to 83%.



## Africa & Middle East

Country	Unit name	Capacity Thousand tons (per year)	Occurrence
Libya	NOC	330 330	The average production rate of one unit in June is about 100% and the other unit still stops production.
Guinea	AMPCO	850	The average production rate in May is about 100%.
Egypt	EMethanex	1,260	The average production rate of this producer in May was approximately 100 percent.
Iran	Kaveh	2,310	Due to a technical defect, this unit was in production for only one week in June 1401 and was out of production in other weeks.
Iran	Marjan	1,650	This unit produced in June 1401 with an average production rate of about 100%.
Iran	Zagros	3,300	The average production rate of this plant was about 100%.
Saudi Arabia	Al-Razi	4,850	It seems that the whole collection was produced at a reasonable rate in June 1401.
Saudi Arabia	IMC (Sipchem)	1,050	The average production rate of this producer in May was approximately 100 percent.
Qatar	QAFAC (Muntajat)	1,000	The average production rate of this unit in June is 100%.
Oman	OQ (Salalah)	1,300	The average production rate of this unit in June 1401 was about 100%.
Oman	Oman (Helm)	1,050	The average production rate of this producer was app. 100% in May.

Kimiya Pars Khavarmiyaneh Petrochemical Company

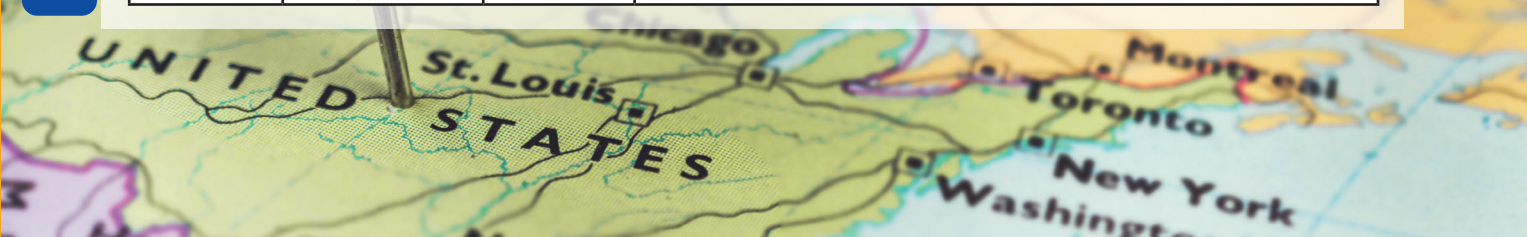


## Europe

Country	Unit name	Capacity Thousand) (tons per year	Occurrence
Russia	Togliatti Azot	500 500	The average production rate of both units of this complex in June 1401 is estimated at about 75%.
Russia	Shchekino	450 500 500	The average production rate of all three units of this complex in June 1401 was about 100%.
Russia	Gazprom Methanol (Tomsk)	1,000	The average production rate of this producer in June 1401 was about 70%.
German	Mider / Helm (Leuna)	600	The average production rate of this producer during June 1401 is about 100%.
German	BASF	330 150	Both units of this complex had an average production rate of app. 100% in May.
Azerbaijan	Socar	450	The average production rate of this producer in May was about 70%.
Russia	Metafrax (Gubakha)	1,000	The average production rate of this producer in June 1401 was about 100%.
Russia	BioMCN	500 500	Both units of the complex were out of service in August 2021 due to a shortage of natural gas, and the time of return to production of neither of them is known.
Russia	Equinor	1,000	The average production rate of this producer in June 1401 was about 100%.

## America

Country Name	Company Name	Capacity Thousand tons per (year	Occurrence
Venezuela	Total production	2,370	The average production rate in June 1401 is about 95%.
Chile	Methanex	840 880	The average production rate of the smaller unit in June 1401 is about 100% and the larger unit, which was decommissioned on April 29, is still in production.
United States	Koch Methanol St. James	1,700	The average production rate of this unit with natural gas feed in June 1401 is about 53%.
Canada	Medicine Hat Methanex	600	The average production rate of this production unit last month was about 100%
United States	OCI	925	The average production rate of this unit in June 1401 was about 89%.
Trinidad and Tobago	Total production	6,610	The average production rate of this country in June 1401 was about 82%.
United States	Fairway Methanol	1500	The average production rate of this country in June 1401 was about 82%.
United States	Lyondell Basell	660 780	The average production rate of the larger unit of this complex in June 1401 is about 100%. The smaller unit stopped production for about two weeks in June and its average monthly production rate was estimated at about 50%.
United States	Methanex Geismar	1,100 1,100	The average production rate of one of the units of this complex in June 1401 was about 95% and the other was about 110%.
United States	Natgasoline	1,700	The average production rate of this unit with natural gas feed in June 1401 was about 98%.
North America	Total production production 12) (units	6,698	The average production rate in June 1401 was about 88%.



# Production News ;



The total methanol inventory has increased by app. 18 thousand tons to 1.1 million tons, which was a new record since January 2021. This increase can be attributed mainly to the rise in the volume of the regional inventory of Jiangsu to 657 thousand tons, which was the highest inventory level in the region in the last 17 months.

The owners of product storage reserves in the Jiangsu region warned their contracting companies about the lack of adequate space for storing the products. Considering the high volume of imports from Iran and other main suppliers to the Chinese market, such as other Middle Eastern countries and South Africa, there will be no change in inventories at least by the end of July this year.

As regards the downstream derivatives, only an increase in acetic acid production was reported, and the average rate in this sector increased from 67% to 76%. The international publications did not report on production variations in other sectors during the week ending June 17.

One of the most important and hottest news in China, which was the focus of attention of most methanol market actors, was the onset of production of On-Spec in the 600-thousand tons unit of Tianjin Bohai since the beginning of the week ending June 17th. The aforesaid unit, which started production earlier than the due date, was going to commission its 600-thousand ton MTO unit in late June or early July this year. International publications have also reported that the average production rate of this

unit was about 60 to 70% during the aforesaid week, and the production rate is expected to rise with the commissioning of the 200- thousand ton and 450-thousand ton units of propylene oxide and styrene monomer. Although the mentioned unit has a consumption capacity of 1.7 million tons of methanol per year, the unit's need for feed will be met at least until July of this year due to the presence of a decent volume of methanol in the storage reserves of this producer.

As for the average profit margin of the three main MTO producers in China in the week ending June 17, it should be stated that Ningbo Fund Company was the only company that experienced an increase in its profit because its product was traded at a 2% higher price in the market yet the other units observed a decrease in their production profits as compared to the week ending June 10.

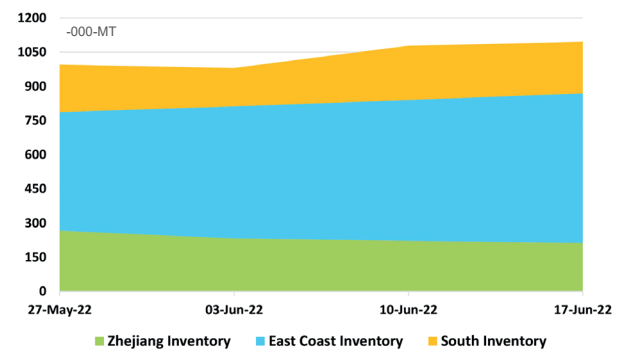


Diagram 18 - China coastal inventory level

Sabalan Petrochemical Company





operation of production units was observed in the growth of production in most regions including the southwest, east, and south of China in addition to the increase in the demand during the first week of June.

There was an increase in the harvest of products in the major ports, as demonstrated by the decrease in the total inventories of coastal reservoirs after four consecutive weeks. Southern ports showed the largest decline in inventory as compared to the other areas.

The resumption of production in the Yangmei Hengtong unit with a production capacity of 120,000 tons of ethylene and 180,000 tons of propylene, which was decommissioned from May 1 to June 5 for fundamental overhaul operations, increased the average production rate of the MTO sector. The new-constructed Tianjin Bohai unit, with a production capacity of 600,000 tons of olefin from methanol per year, is going to go into the trial production stage in late June or early July this year. This unit has to consume about 1.8 million tons of methanol per year as its main feed if it produces at full capacity, and it is predicted that at least half of this volume will be supplied using the imported methanol. The increase in methanol prices and the decrease in the value of olefin derivatives reduced the profit of all MTO producers.

#### **June 10th:**

Although the methanol market was oversaturated due to the high domestic production and the massive vol-

ume of imported cargos, the domestic and imported prices showed an ascending trend in the second week of June 2022. The activity of production units and factories increased in most Chinese cities because the COVID restrictions have been lifted since June 1st this year. The ascending trend in crude oil prices and the increase in the index value of the Futures market were among the factors determining the increase in methanol prices in the week ending June 10.

The total methanol inventory in China's coastal ports has increased by approximately 96,000 tons to 1.1 million tons in the week ending June 10, which has been unprecedented since mid-October 2021. In Jiangsu, the record for the highest inventory since January 2021 was broken, and the inventory reached its highest level since October 2020 in the southern ports. As a result of the excessively high inventory and lack of adequate space for storing more products in most coastal reservoirs, especially in the east of China, product unloading was carried out at a highly slow speed. According to some experts, the improvements that were expected to be observed in the Chinese market situation following the lifting of the COVID quarantine were drastically affected by the high supply of methanol.

During the first week of June alone, 6 cargos with a total tonnage of approximately 320 thousand tons were loaded and transported from Iran to China. It is predicted that at least by the end of June this year, there will be no significant change in the status of Iran's methanol exports to China and

subsequently the amount of supply. The average production rate of acetic acid and MTO has increased by 2% and 3% as compared to the first week of June, respectively. Among the three major MTO producers in the east of China, only the Zhejiang Xingxing Company showed a descending trend in the average profit margin and the other two units benefited more from production.

#### **June 17th:**

As shown by the previous predictions, the descending trend in domestic and import prices of Chinese methanol in the week ending June 17th was reflected in all publications, and the market undermining factors were completely similar to the previous weeks. These factors included the recession in the Futuresmarket, the decrease in the methanol index value in the stock exchange, the decline in the price of crude oil, and the high product supply. The high level of supply is considered one of the major issues in the Chinese methanol market, which has caused many concerns regarding the increased slope of the decline in prices in the coming weeks. Many end consumers had a conservative attitude towards buying new shipments and distanced more from trading considering the high level of their product storage reservoirs.

The average production rates in Inner Mongolia, East and South China exceeded 80% in the week ending June 10. In northwest China, the average rates decreased by approximately 2%.

for foreign trade companies, assisting foreign companies in resuming their activities and supporting multinational companies for creating central regional offices and research centers in Shanghai and increasing the construction site shares for 2022 proportionally.

If all of the above-mentioned steps are taken, demand in the market will increase while the Chinese market is facing high supply levels. The ascending trend in the inventory continued in the last week of May 2022, and the total inventory of reservoirs in China's coastal ports increased by approximately 53 thousand tons to 994,000 tons, which is the highest level since October last year. Since the product storage reservoirs are full in most Chinese provinces, buyers did not show any interest in buying new cargo and product harvest declined considerably. The cancellation of quarantines and the normalization of the operation of the production sector will unmistakably change the purchasing approach of traders of methanol and downstream derivatives.

The data from international publications suggests that China's methanol imports in April this year increased by approximately 18 percent as compared to March, which was largely caused by the closure of factories and low domestic production. China's chief suppliers of methanol in April 2022 were Oman, Iran, the UAE, and Saudi Arabia. The following diagram presents the status of China's methanol imports since the beginning of 2022.

Khark Petrochemical Company



The production status of the largest consumer of methanol in China, which is MTO did not change as compared to the week ending May 22nd, and the average production rate in this sector was still considered to be 76%. The Shandong Yangmei Hengtong Company, with a production capacity of 300 tons per year was decommissioned on May 2 and it will not produce for at least 35 days. Moreover, unit no. 2 of the Nanjing Chengzhi Company was decommissioned on May 15 for its 20-day overhaul and maintenance. The average profit margin of producers producing olefin from methanol showed a descending trend due to the recession prevailing in the derivatives market, such as ethylene and propylene, and thus these products were traded at a lower price than in the twentieth week of May.

### June 3rd:

Within the first week of June, positive changes were observed in the price of domestic and imported methanol, and the increase in the price of crude oil and the ascending trend in the value of the methanol index in the Futures market were among the most important and determining parameters in strengthening the market. The lifting of the COVID restrictions in many Chinese cities, including Shanghai, and the resumption of operation of the production units and factories from June 1, 2022, also had a considerable effect on increasing the market demand, especially the demand from downstream industries. The Shanghai quarantine is considered the second long-term quarantine in China since the onset of the COVID pandemic and COVID-19, which severely damaged the Chinese economy and jeopardized the survival of many production units.

The increase in methanol prices in the first week of June 2022 occurred while the working week was shorter than the previous weeks due to market closure on the weekends. The holiday started on Friday, June 3, and lasted until Sunday, June 5 for the celebration of one of the most famous Chinese holidays known as the Dragon Festival. The volume of trade in the domestic and imported markets of methanol and other downstream derivatives was minimized as market actors distanced themselves from trading during this period. The positive effect of the lifting of the COVID quarantines and the resumption of

# CHINA

## Chinese market in in Khordad (May 27th – June 17th, 2022)

### May 27th:

An analysis of the Chinese methanol market status in the last week of May 2022 suggests that this market has had a multi-level performance. In other words, early on during the week, the traders' tendency to buy increased and prices also showed an ascending trend, especially in the local market due to the effect of the rise of methanol index value in the Futures market. The market trend changed in the middle of the week, and in addition to the decrease in demand, the domestic and imported methanol was traded at a lower price than at the beginning of the week in the market. Experts were partly optimistic about the future of the Chinese methanol market and believed that there was a likelihood of an improvement in the methanol market in early June as a result of the juxtaposition of several positive parameters. The aforesaid factors included the cessation of the production of Kaveh Petrochemical Company, the decrease in Iran's supply, the increase in the price of crude oil, and the increase in the value of the methanol index in the Futures market. However, the lifting of the COVID restrictions imposed on most Chinese cities also played a substantial role in reinforcing the market.

Evidently, China's strict quarantine inflicted severe damage on the country's economy, as a result of which many domestic producers faced se-

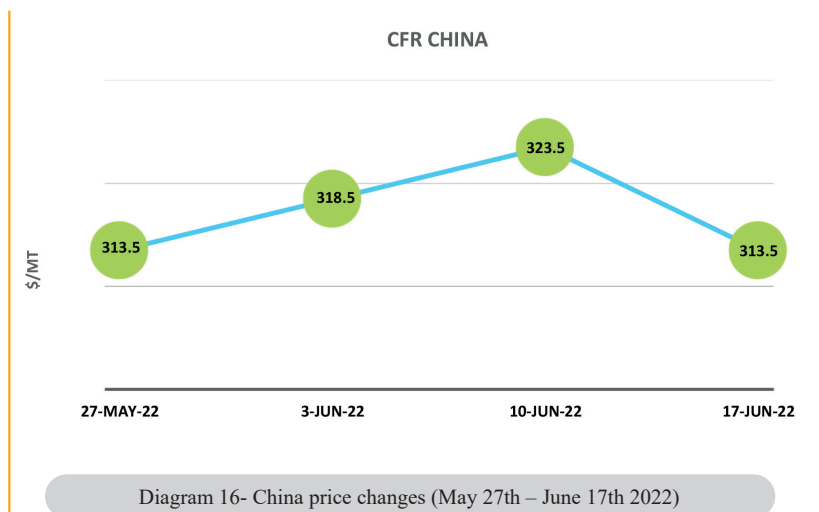


Diagram 16- China price changes (May 27th – June 17th 2022)

rious challenges in surviving and operating. China's strict adherence to the zero-COVID policy started with the quarantine in Shanghai in late March this year, which significantly increased consumer costs and reduced production in various sectors in the world's second-largest economy. The decrease in industrial production and the increase in consumer costs reached their highest level since the onset of the COVID pandemic, i.e. from late 2019 and early 2020 to April 2022. During that week, Shanghai authorities agreed with the final approval of measures such as providing tax discounts to companies and issuing licenses to resume operation in all production units and factories to support the producers and market actors. The other measures outlined in Shanghai's new support plan included reducing the costs and rents for companies, encouraging trade companies and e-commerce platforms to issue coupons for increasing consumption, supporting the construction of infrastructural projects in the railway, airport, and energy sectors, fostering the financial support

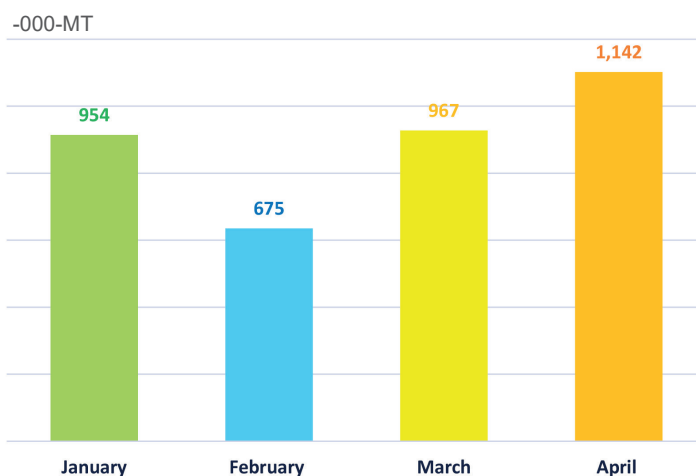


Diagram 17- China's methanol imports in 2022

# INDIA

## June 3rd:

The price of methanol in the Indian market increased in the week ending June 3, and the descending trend of the previous weeks stopped. However, rather than the increase in the demand, this was caused by the increase in the price offered by the distributors and traders who had sold their cargos in the past weeks with little profit or sometimes by suffering losses and did not have the tolerance for more losses at the time. The effect of ascending prices in the Chinese market was also considered another factor determining the increase in prices in India during this week.

The price increase did not continue in the following weeks due to the lack of any change in the market conditions, which can be attributed to the existence of sufficient cargos in the Middle East and the increase in negotiations for the trade of Russian cargo. However, the transportation of Russian cargos may be challenged in the mid-term. Finland Railway Company announced that this company will terminate all of its contracts for the transportation of Russian cargos at the end of this year. This decision has been considered one of the barriers to the easy transport of Russian cargo.

Furthermore, the demand in the downstream sectors has not increased and due to the decrease in the profit margins in sectors including the pharmaceutical and formaldehyde industries, the prospects for methanol demand in these sectors were not also highly positive. As a result, the increase in methanol prices in the Indian market did not continue in the subsequent weeks.

## June 10th:

Methanol prices returned to the descending trend of the previous weeks in the week ending June 10th. Given that the seasonal storms in India known as the Monsoon are due and there are heavy rainfalls, the activity of some derivative production units in the formaldehyde and solvents sectors has declined, leading to a decrease in demand for these units and a subsequent decline in methanol prices.

The price condition of imported cargo during this week also affected the domestic market and reduced methanol prices by 0.5 to 1 rupees. Every kilogram of methanol was sold in the Indian domestic market for 29 to 30.5 rupees this week

## June 17th:

The Indian market continued its descending trend in the week ending June 17 and methanol prices decreased. The local methanol production units of this country continued to produce at a minimum rate as a result of the increase in feed prices and fu-

els including natural gas. However, given the small share of these units in the supply of methanol to India, this factor did not considerably affect the prices and did not increase the price of methanol.

Furthermore, the adequate supply with low prices by the exporting countries led to a decrease in methanol prices. The Russian and Venezuelan cargos on the Indian CFR term India were offered in the range of 330 to 335 dollars per ton. Due to increased purchases from Russia and Venezuela, India has become one of the most active Asian countries in spot trading.

However, the demand was not that high this week. The increase in temperature reduced outdoor activities, including construction activities, which directly affected the decrease in the consumption of products such as formaldehyde and solvents. Meanwhile, due to the increasing use of vehicles and fuel, the production in the MTBE sector was considered to be adequate.

Zagros Petrochemical Company



## Indian market in Khordad (May 27th – June 17th, 2022)

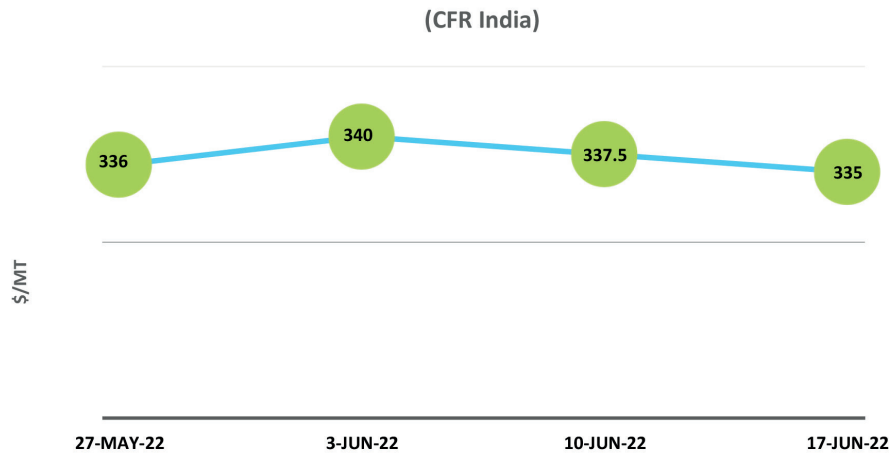


Diagram 14 - India price changes (May 27th – June 17th 2022)

### May 27th:

During the week ending May 27, the descending trend of the price of methanol in the Indian market continued similarly to its previous weeks, and this market had the lowest methanol price among the Asian markets. The following diagram depicts the descending trend in methanol prices in the Indian market over the past two months. As seen, the price gap between this country and the markets of Southeast Asia increased drastically during these two months and it was equal to the price in the Chinese market in some cases.

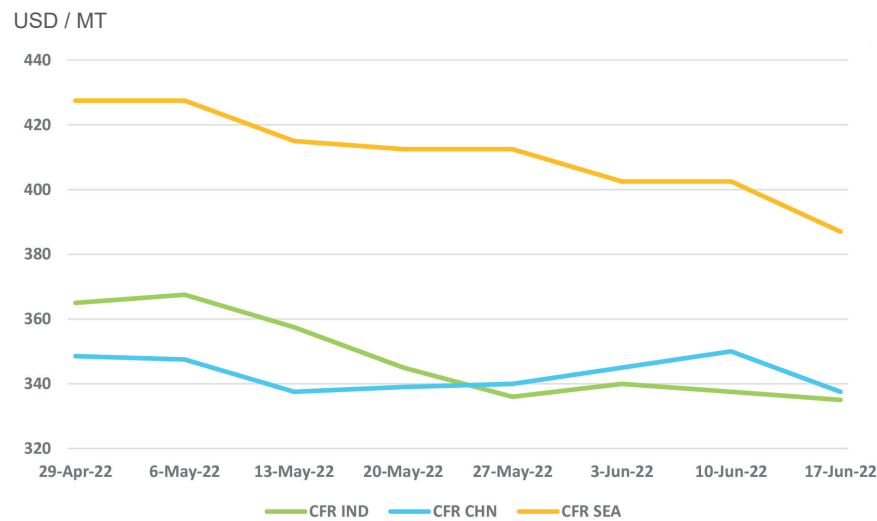


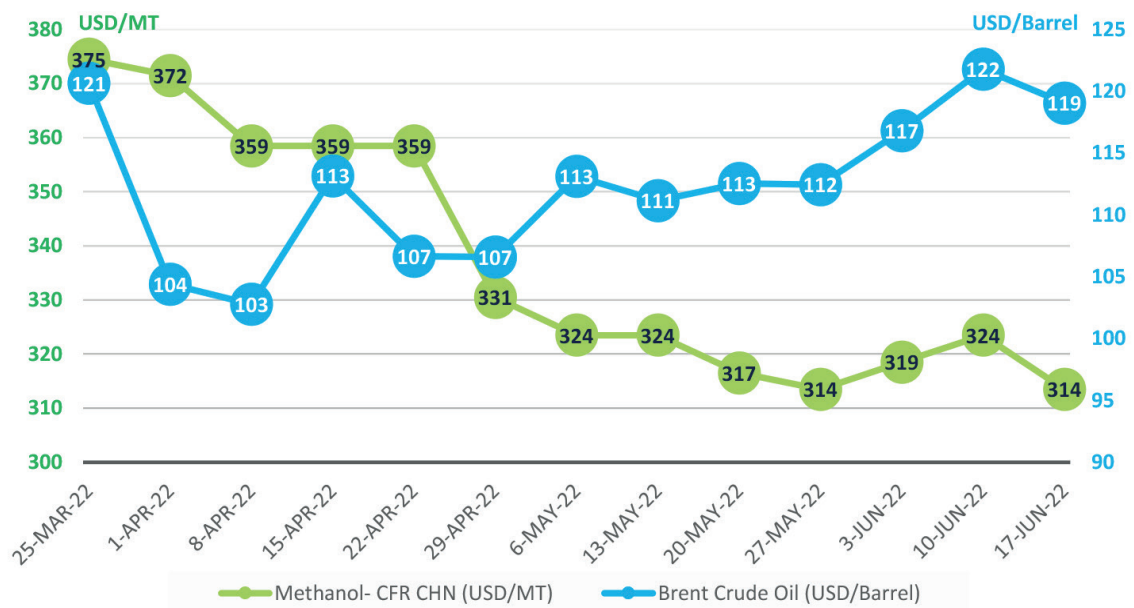
Diagram 15 - Price changes in India, China and Southeast Asia

Since Russian methanol cargos that were purchased in the past weeks reached the Indian market this week - especially the country's western ports - the market was saturated to some extent supply-wise and the local market of this country did not have the chance to consume the extra volume. As a result, the market response to the increase in supply was a continuation of the descending trend in prices.



## Market Analysis;

### The seasonal comparison of methanol and crude oil price variations



### Average prices in Khordad (May 27th – June 17th 2022)

	Kaveh	Marjan	ZPC	Average price in publications
CFR CHN (USD / MT)	333.78	338	340	318.4

# Market Analysis ;



## Europe and Central Asia

hough the production of this sector is mainly consumed in the region, the production performance can indirectly affect the global markets and influence the trend of trade. Therefore, this region calls for monitoring. Furthermore, Russia traditionally shares the Turkish market with us, and currently, due to the Ukraine war and the loss of the European market,

the products of this country are generously being shipped to the Indian market. As a result, the sensitivity of monitoring the production of this

part of the world rises, which has to be conducted despite the problems with acquiring the correct information about this country.

## East Asia

The Methanex units shown in diagram 12 belong to New Zealand and constitute an integral part of Methanex Company. Units number one and number three will produce at full capacity in 2022, yet the production of unit number two will decline during the warm months of the year. Petronas is owned by Malaysia and this amount of decrease in production is natural for this unit.

Due to the diversity and multiplicity of Chinese production units, these units are classified by geography. As seen, production units are centered in North China and despite the low

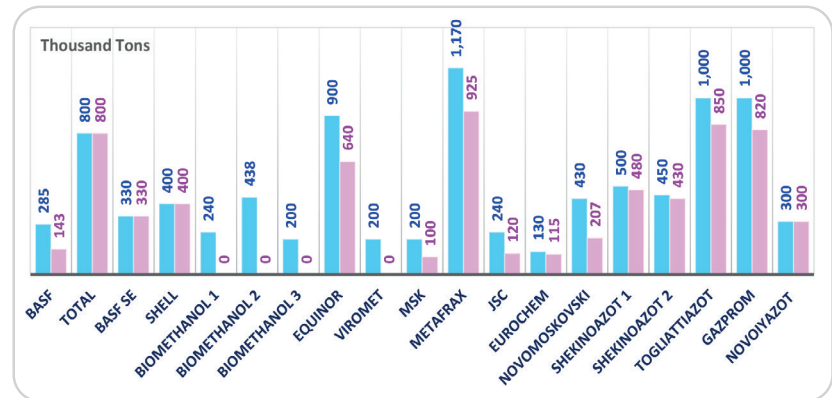


Diagram 11 - The performance of methanol plants in Central Asia and Europe in 2022

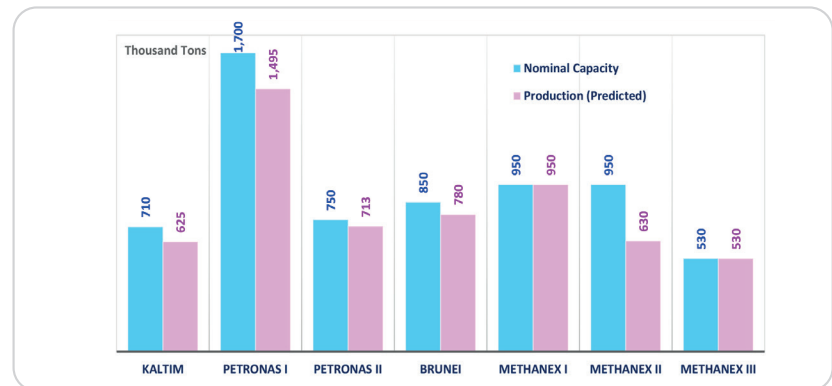


Diagram 12 - The performance of methanol plants in Southeast Asia in 2022

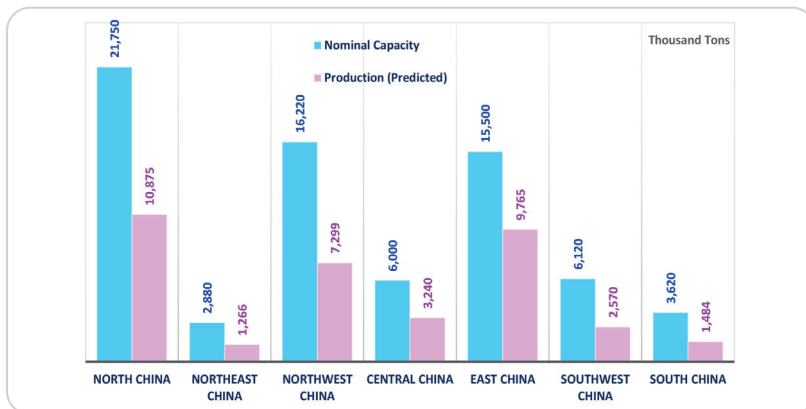


Diagram 13 - The performance of methanol plants in China by region in 2022

production rate, it will have an actual production of almost eleven million tons by the end of 2022 (almost equal to the total production of Iran). However, it is worth noting that the last diagram may present a lower estimate than the other diagrams in this section due to the multiplicity of units that have to be reviewed. Based on this diagram, the average production rate of this country in 2022 will be approximately 50.5%.



## Middle East, India and Africa

Due to the abundance of natural gas in the Middle East and the presence of wealthy countries, perhaps it seems that this region should not face many problems production-wise. However, this region also faces problems production-wise. First, it is the geographical determinism of the Middle East, as a result of which the countries in the region are inevitably faced with unpredicted tensions and incidents. For instance, following the Arab Spring, the local tensions in Libya became so prevailing that they not only affected one of the methanol production units (NOC) but also they influenced the global crude oil prices for years. Furthermore, Iran, which houses one of the largest proven natural gas reserves in the world and it might be assumed it does not face such problems, is challenged with barriers due to the unfair sanctions on natural gas extraction and production, and the shortage of gas in winter affects the total methanol production of our beloved country. However, the recognized units in the Middle East, India, and Africa seem to have a total average production rate of approximately 87-90%.

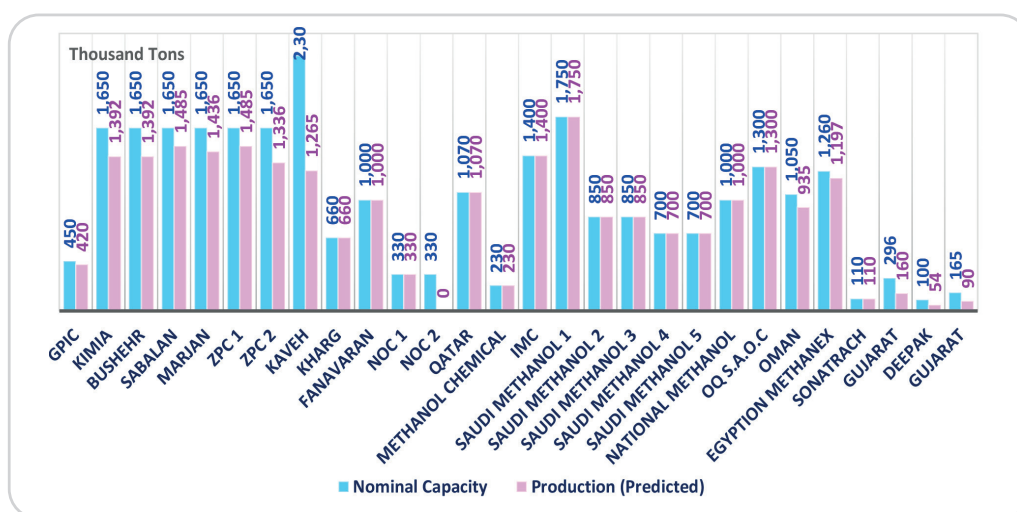


Diagram 9 - The performance of methanol plants in India, Africa, and the Middle East in 2022

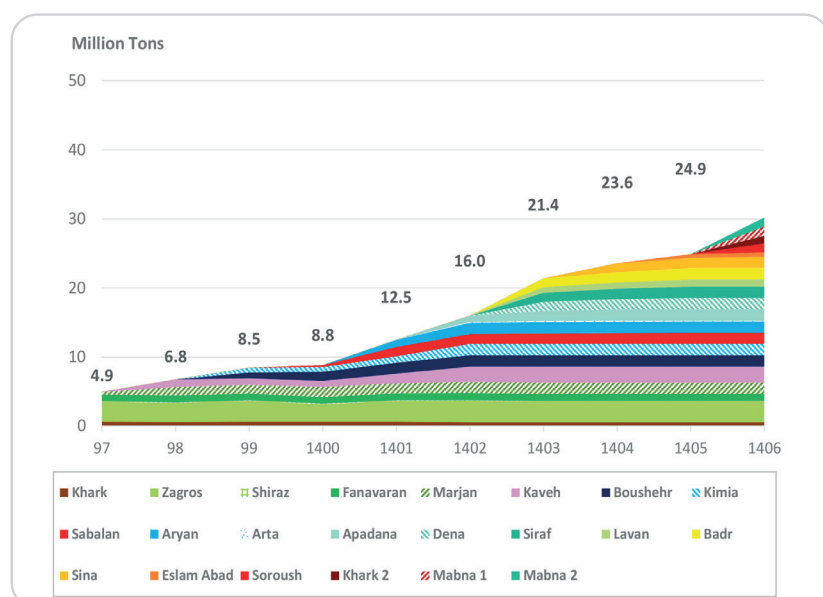


Diagram 10- Iran's production in the past and the time of commissioning of new projects in the future

Diagram 9 shows the number of units allocated to Iran, which is approximately 8, and units that are going to be commissioned in the new year (Arian Methanol and Arta Energy) are not mentioned. This complicates the coming year forecasts: while the nominal capacity of methanol production predicted in the publications for Iran in 2026 is between 14 and 17 million tons and based on this estimation the global supply and demand balance is determined, the methanol production nominal capacity in 2026 and 2027 will be about 25 million tons and 30 million tons, and market saturation will not be unimaginable.

## South America

This region is one of the greatest and most important methanol-producing domains in the world, which has accommodated the important and well-known methanol-producing units for a long time. Examples are the methanex units or the MHTL units. Previously, there were four Methanex production units in Chile with a nominal capacity of 800 to 900 thousand tons. However, as a result of the problems with the supply of natural gas and the extraction of US oil and shale gas, there was a severe decline in the oil and gas prices in the local American markets. Methanex transferred two of its units from Chile to the United States and currently, two units are operating in Chile.



Fanavaran Petrochemical Company

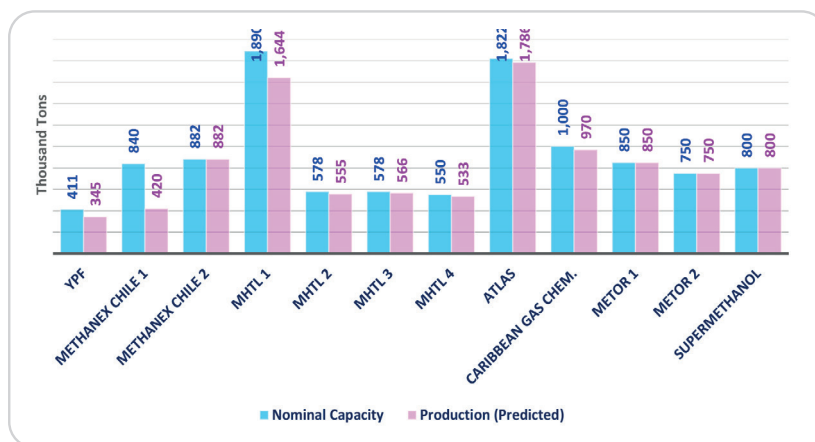


Diagram 7 - The performance of South American producers in 2022

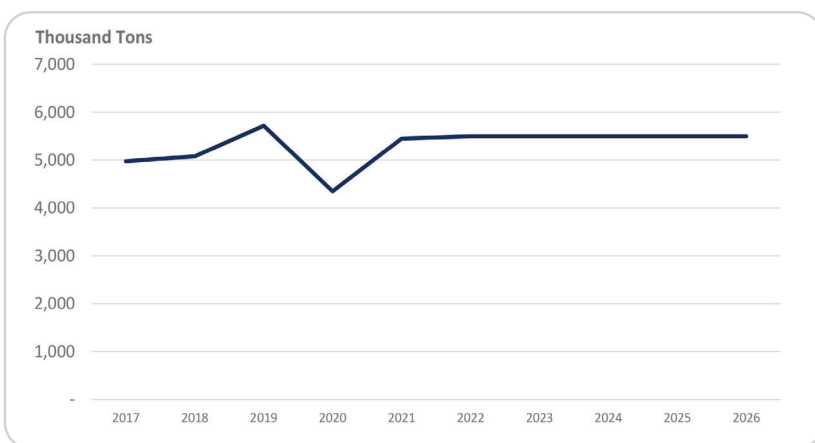


Diagram 8- Trinidad and Tobago's production - history and prediction

Metor and Super Methanol companies are owned by Venezuela and they are aiming to achieve a high production rate in 2022 considering the country's rich gas reserves. The MHTL, Atlas, and the Caribbean units are the important units of Trinidad and Tobago, which offer a nominal capacity of approximately 6 million tons along with the country's other units. This country is among the most important countries mentioned frequently in the discussion of global methanol trade. Even with the problems in the supply of gas in some regions, it generally seems that the average production rate of this area is approximately 92% in 2022, which is an extremely high rate.

Given the current performance of the production units in the United States, the following diagram provides the prediction of the actual production of various units in North America. There are two Methanex units in the United States and a 600-thousand-ton Methanex unit in Canada. The Natgasoline and Koch Methanol units, with a production of over one million and six hundred thousand

tons per year, are currently leading in this region while some small units have a production rate of a hundred percent. However, the production rate of large units is not that low: the total production rate of North America is estimated at 96 percent, and thus this region falls into the category of the most powerful methanol-producing regions.

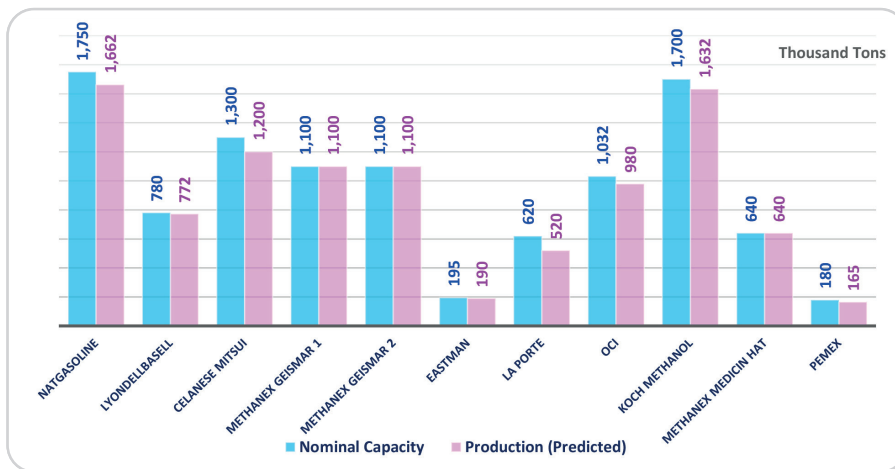


Diagram 5 - The performance of North American producers in 2022

An overall view of the production of the United States from a long time ago till 2026 is indicated in diagram 6. This diagram briefly depicts the change in the nature of the American market from the past (as an importer) to the present. The level of imports of this country is expected to be considerably lower than its exports in the current

year, whereby the United States will transform from an importer to an exporter this year. In the coming years - given the steeper slope of the production rate concerning the consumption rate on the diagram - the United States is expected to play a more important role as an importer.

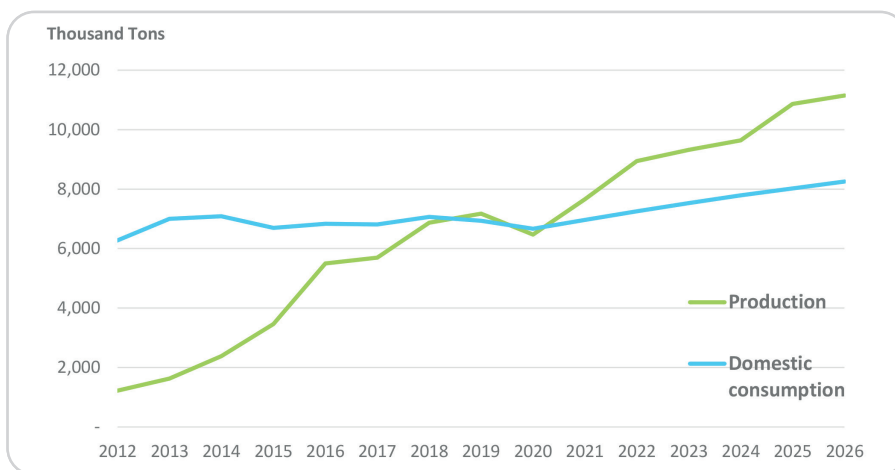


Diagram 6 - Consumption and production - prediction and history of America

# North America

North America, and indeed the United States, is among the regions that has caused a great deal of controversy in the world of methanol and has changed the trend of global trade in recent years by increasing its nominal capacity and making an abrupt change in the status. In addition to the commissioning of new units in this region in recent years, due to the availability of low-cost gas, projects are still under construction and new units are going to be commissioned in the future. The following diagram depicts the new projects that have been commissioned in recent years along with the projects that are going to be commissioned in the coming years. In fact, 2022 is the heyday of these projects and a large unit will go into operation.

Currently, the number of US projects exceeds the number written on the diagram. However, due to the lack of clear and reliable information about the exact date of their commissioning, new projects are not included in the diagram, which is classified by year. Evidently, if these projects were to be commissioned by 2024, they would have confirmed their launching date by now, and thus it could be stated with a highly accurate estimation that projects other than the projects mentioned below will not enter the commissioning and commercial production stage in the United States at least for the next three years. The information presented in the following diagram will be definitely updated upon receiving new information.

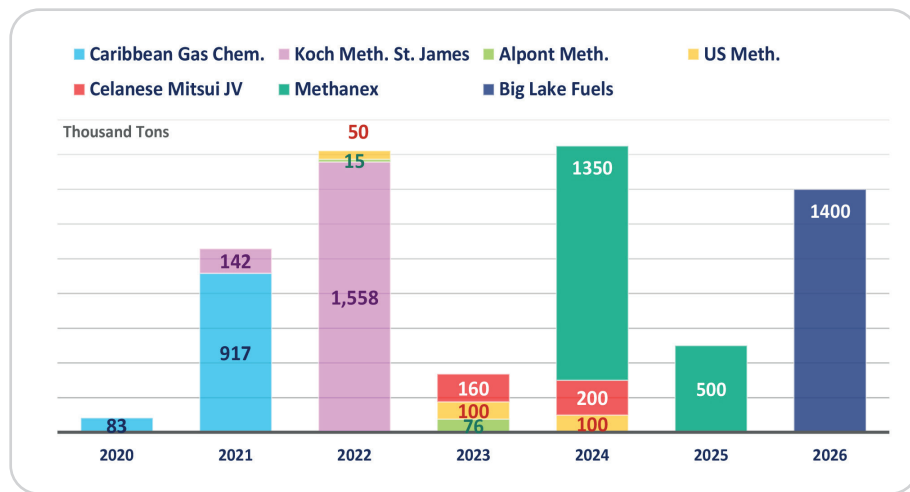


Diagram 4 -The increase in the United States' capacity in recent years and coming years



Bushehr Petrochemical Company



Fanavaran Petrochemical Company

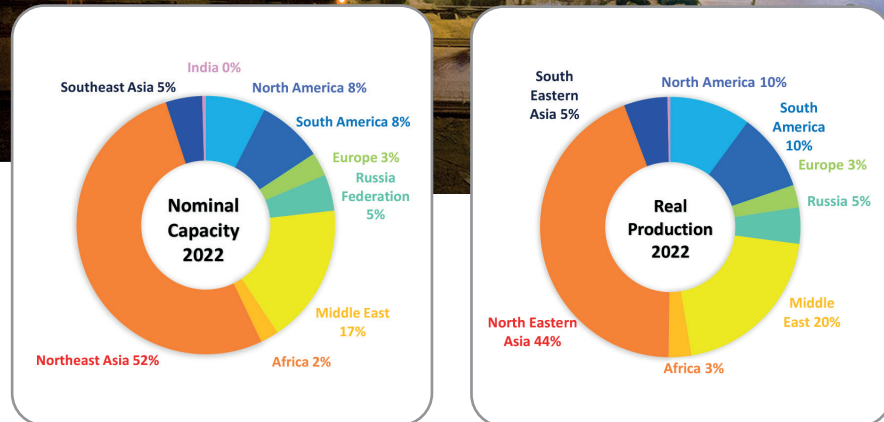


Diagram 2- Shares of regions in the nominal capacity and global production in 2022

Middle East section, the actual production of Iran in the coming years has not been reported in the publications due to reasons that call for a separate discussion.

How much is the approximate production of each region? This notion is depicted in Diagram 3. Assuming the new projects go into operation and considering an average production rate of 65% for Iran, the average production of the Middle East seems to be approximately 18 million tons. China's net production is marked in orange on this diagram. This is the only production of the methanol-specific production units and it does not include the CTO units.

The predicted performance of the major producers in each of these sectors is examined in the following.

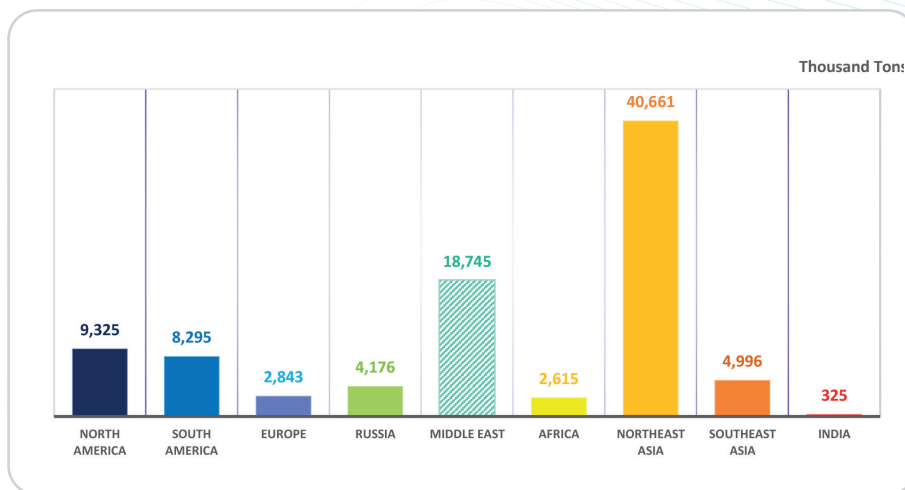


Diagram 3- Actual production by region in 2022



## The Performance of the World's Major Producers;

In the Beyond the Market section of issue number one, the important supply and demand factors were reviewed on a global scale succinctly, and perhaps diagram 1 can serve as a summary and reminder of the content of the beyond the market section of issue number one. This issue specifically revolves around the discussion over the global methanol production, the information published in international publications, and the reality of what is currently going on.

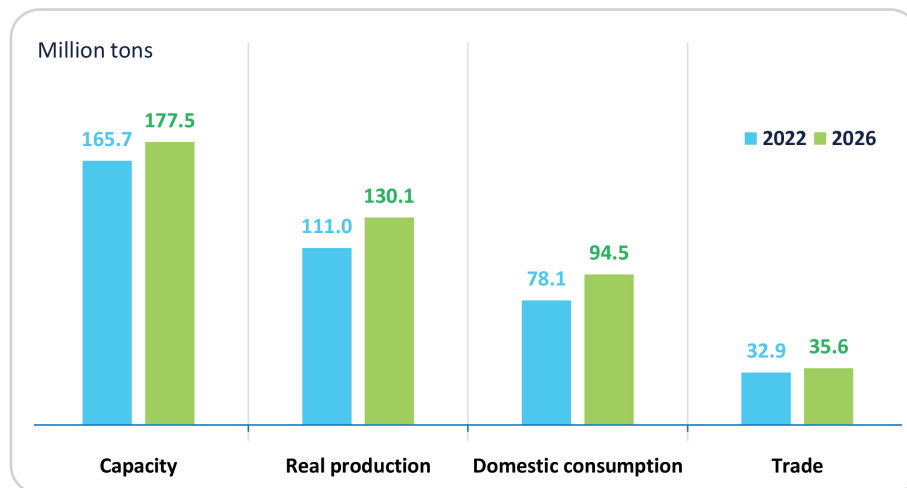


Diagram 1- A brief analysis of the factors determining the supply and demand in 2022 and 2026

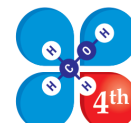
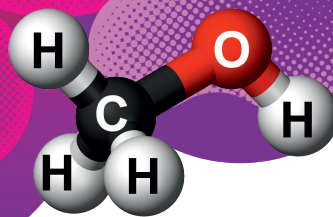
According to statistics published in the international publications, the nominal capacity and actual production in 2022 are distributed so that more than half of the nominal capacity of methanol will be observed in Northeast Asia (in point of fact in China). Diagram 2 presents the nominal capacity and production of methanol, regardless of CTO<sup>1</sup> units reviewed. After China, the biggest producer of methanol is the Middle East, which will cover 17% of the nominal capacity and 20% of the global production as shown in this diagram. As demonstrated in the Middle East section, the actual production of Iran in the coming years has not been reported in the publications due to reasons that call for a separate discussion.

1. Coal to olefin - methanol production units from coal as feed for the olefin unit located in the same unit.

# The Market and Beyond ;

---





Zagros Petrochemical Co. Iranian Methanol Seminar  
(Z.P.C.)

## The Fourth Seminar on Methanol of Iran was Held

As reported by public relations of Zagros Petrochemical Company, the fourth Seminar on Methanol of Iran was held on Sunday, June 12, 2022 with the presence of holdings' managing directors, companies' managing directors and executive board members, and managers and experts of the methanol industry in Tehran in order to create maximum unity, convergence, cooperation, and participation of producing companies regarding methanol projects concerning issues like: outstanding innovations in methanol industry, the impact of sanctions on market circumstances, product sales and shipping, predicting the future of methanol market and the factors affecting it, exploring the latest technological, technical and production developments in the field of methanol, joint cooperation between producers in the field of supply chain, reviewing foreign competitors' performances and the impact of newcomers on the market in terms of production, exploring opportunities for joint cooperation in the fields of marketing, sales, shipping, and logistics, and investigating the supply and demand conditions in the export sales markets and the influencing factors in methanol pricing.

At the beginning of this seminar, Dr. Martin Didari, the Managing Director of Zagros Petrochemical Company, delivered a welcome speech as the host and also presented a report on the status of methanol market in the world and Iran. Moreover, Dr. Didari highlighted that considering the increase in utilities and feedstock price, methanol production in Iran is no longer cost-efficient, and bearing in mind the current circumstances, he called for serious intervention of the government and specifically the president in the issue of utilities and gas rates.

In another part of his speech, Dr. Didari emphasized on the convergence and cooperation of methanol producing companies in terms of project implementation



and hopefully expressed that effective steps will be taken to remove obstacles in Iran's methanol industry by holding continuous meetings. According to this report, in this national seminar, out of all received articles, the top six articles were presented in two separate sections.

During this great national event, Iran's first bilingual Methanol publication was unveiled both in Farsi and English, which was one of the significant achievements of this seminar in the course of previous years. It is worth mentioning that one of the objectives of publishing this important publication is to provide valid and accurate information regarding Iran's methanol industry in the fields of production and sales.

In its third part, the seminar continued with meeting of the Iran Methanol working group, which was continued with the presence of the CEOs of the holdings, CEOs of the companies, members of the board of directors and business managers of the companies, at the end of the cases, the attendees were also approved.

In its third part, the seminar continued with meeting of the Iran Methanol working group with the presence of the holdings and companies' managing directors, executive board members, and commercial managers of the companies. Also, at the end of the seminar, some points were approved by the attendees.





## Table of Contents

<b>The Market and Beyond</b>	3
The performance of the world's major producers .....	4
North America .....	6
South America .....	8
Middle East, India, and Africa .....	9
Europe and Central Asia .....	10
East Asia .....	10
<b>Market Analysis</b>	11
The seasonal comparison of methanol and crude oil price variations .....	12
Indian market in Khordad (May 27th – June 17th, 2022) ...	13
Chinese market in in Khordad (May 27th – June 17th, 2022)	15
<b>Production News</b>	19
America .....	20
Europe .....	21
Africa & Middle East .....	22
Asia-Pacific .....	23

Number **2**

**Iran Methanol Magazine**

May & June • 2022

---

### Contributors of this No. of Magazine:

Mohammadali Moghadasi  
Liza Fakher  
Mojdeh Asadi  
Adib Shahmoradi  
Ghasem Mir  
Malihe Panahi  
Monireh Ameri

---

📍 No. 88, Khoddami St., Vanak, Tehran, Iran

☎ +98 21 4291 4301

📠 +98 21 4291 4302

✉ [ims@zpcir.com](mailto:ims@zpcir.com)