

# صنایع پتروشیمی



**افزایش قیمت‌های پلی‌پروپیلن  
بعد از روند کاهشی  
۵ ماهه**

صفحه ۸

**وزیر نفت: مزیت احداث  
پتروپالایشگاه افزون بر تأمین  
سوخت کشور، فراهم آوردن  
خوراک پتروشیمی‌هاست**



صفحه ۲

**افتتاح طرح آبرسانی خوزستان  
از سد دز و کرخه**

صفحه ۳

ارزش بازار متانول تا ۲۰۲۹ به ۴۱ میلیارد دلار  
افزایش می‌یابد

**رونق ۱۵ بازار برتر پتروشیمی  
تا ۲۰۲۸**



صفحه ۴

**نوسان قیمت نفت  
در پی کاهش عرضه اوپک  
و تصمیم فدرال رزرو**

قیمت نفت پس از ریزش سنگینی که سه  
شنبه داشت، در معاملات روز چهارشنبه  
تحت تأثیر آماري که تقاضای قوی برای  
سوخت در آمریکا را نشان داد، بهبود  
ملايمي پیدا کرد.

صفحه ۴

**همکاری ایران و سوریه  
در پتروشیمی و انرژی**

صفحه ۵

ثبت رتبه دوم بیشترین معاملات امسال  
در هفته اول شهریور ۱۴۰۱

**۲۶۰۰ میلیارد تومان  
معاملات هفتگی محصولات پلیمری  
در بورس کالا**

صفحه ۶



## ایران قطب تولید پلی‌پروپیلن می‌شود

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد: احداث ۱۲ طرح تولید پروپیلن از پروپان در کشور

محسن شمشیری | در منطقه عسلویه و میدان عظیم گازی پارس جنوبی، به دلیل فراوانی پروپانی که از میدان‌های غنی این میدان، استخراج می‌شود، مزیت نسبی بالایی برای ایجاد واحدهای تولید پروپیلن و پلی‌پروپیلن وجود دارد. در همین اساس، وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان‌های همجوار، برای ایجاد بیشترین تعداد واحد PDH در این منطقه بر نامه‌ریزی کرده‌اند.

در این طرح‌های PDH، پروپان به پروپیلن و سپس پروپیلن به پلی‌پروپیلن تبدیل خواهد شد و اجرای طرح‌های PDH نه تنها کشور را در زمینه محصول پلی‌پروپیلن بی‌نیاز می‌کند، بلکه به عنوان قطب بزرگ تولید این محصول شناخته خواهد شد. این طرح جدید در زمینی به مساحت ۲۷ هکتار در پارک پلی‌پروپیلن به منظور تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام‌فروشی و افزایش تاب‌آوری افزون بر درآمدزایی احداث می‌شود. خوراک این واحدها سالانه ۷۰۰ هزار تن از محل پتروشیمی پارس اعلام کرد موافقت اصولی طرح از سوی وزارت نفت صادر شده، زمین طرح نیز از سوی شرکت ملی نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحویل شده است و مطالعات بازار و امکان‌سنجی اقتصادی پایان یافته است. دماوند انرژی عسلویه نیز یوتیلیتی طرح را تأمین خواهد کرد و تمرکز پتروشیمی پارس بر استفاده حداکثری از توان نرم‌افزاری و سخت‌افزاری داخل است.

### درآمد ۱۶۰ میلیون دلاری

دانش فنی پلی‌پروپیلن داخلی است، ساختار پروژه طراحی شده و مذاکرات برای لایسنس‌ها (دانش فنی)، عملیات نقشه‌برداری و اقدام‌های اولیه زمین در حال انجام است. هزینه کل طرح ۸۶۶ میلیون دلار است که ۵۳۰۰ میلیارد تومان ریالی و ۳۳۵ میلیون دلار ارزی است نرخ بازده داخلی کل سرمایه ۱۷.۱۸ درصد، دوره بازگشت سرمایه ۸.۵ سال و زمان اجرای طرح چهار سال خواهد بود.

### افتتاح طرح

در هفته دولت، جواد اوجی، وزیر نفت در رأس هیئتی و در سفری یک‌روزه برای افتتاح و آغاز عملیات اجرایی چند

پارسیان سپهر با سرمایه‌گذاری معادل حدود ۸۶۰ میلیون دلار از زیرمجموعه ستاد اجرایی فرمان امام (ره) از سوی وزیر نفت آغاز شد که اجرای این دو طرح اتفاق بزرگی را برای کشور رقم خواهند زد.

### آغاز صادرات کاتالیست ایرانی به روسیه

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: بعد از چند دور مذاکره و گفت‌وگو با کشور روسیه، فهرستی از محصولات و تجهیزات مورد نیاز همسایه شمالی در اختیار مقرر گرفت و صادرات آنها در حال انجام است. قرار داد صادرات کاتالیست و لایسنس ایرانی به روسیه امضا شده و در حال انجام است. البته در سال اول دولت محصول High-Tech ایران به سایر کشورها نیز صادر شده است، اتفاقی که در دولت‌های گذشته سابقه نداشت.

### هدایت به بالادست صنعت نفت برای تأمین پایدار خوراک

شاهمیرزایی ادامه داد: تأمین خوراک پایدار یکی از مهم‌ترین چالش‌های صنعت پتروشیمی است که موجب شده از ظرفیت این صنعت به خوبی استفاده نشود. در ماه‌های سرد سال به دلیل افزایش مصارف حرارتی گاز در بخش خانگی محدودیت‌هایی بر تأمین خوراک واحدهای گازپایه صنعت پتروشیمی اعمال می‌شود که عدم‌التفیع بالایی برای کشور دارد.

هدایت هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی برای توسعه میدان‌های گازی از جمله راهکارهایی است که به تأمین پایدار خوراک صنعت پتروشیمی کمک می‌کند. در واقع راهکار دولت سیزدهم بدین صورت تعریف شد که با استفاده از ظرفیت شرکت‌های پتروشیمی برای سرمایه‌گذاری در بالادست صنعت نفت، خود این واحدها برای تأمین پایدار خوراک کمک کنند.

طرح وارد عسلویه شد، در این سفر عملیات اجرایی دو طرح PDH/PP شرکت‌های پتروشیمی پارس و پالایش پارسیان سپهر نیز به دستور وزیر نفت آغاز شد. مسعود حسینی مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس در مورد ویژگی‌های این طرح گفت: لایسنس پلی‌پروپیلن در اجرای طرح PDH/PP پتروشیمی پارس به‌طور حتم داخلی است. وی با اشاره به اجرای این طرح در مدت زمان ۴۸ ماه افزود: این طرح برای ۳۷۰ نفر اشتغال مستقیم در مقاطع مختلف به صورت دائم و ۳۲۰۰ نفر در مدت چهار سال برنامه اجرایی طرح دارد، همچنین زمینه اشتغال غیرمستقیم بیش از ۵۵۰۰ نفر را فراهم می‌کند. محصول میانی این طرح ۶۰۰ هزار تن پروپیلن و محصول نهایی آن ۵۰۰ هزار تن پلی‌پروپیلن و ۱۰۰ هزار تن پروپیلن برای صنایع داخلی کشور خواهد بود.

### با اجرای طرح‌های پروپیلن از پروپان

برای پروپیلن بی‌نیاز می‌شود، به عنوان قطب بزرگ تولید پلی‌پروپیلن هم شناخته خواهد شد

مرتضی شاهمیرزایی معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی نیز در آیین آغاز عملیات اجرایی ۲ طرح PDH/PP شرکت‌های پتروشیمی پارس و پالایش پارسیان سپهر برای تولید پروپیلن و پلی‌پروپیلن، از برنامه‌ریزی برای احداث ۱۲ طرح PDH در کشور خبر داد و گفت: با اجرای طرح‌های پروپیلن از پروپان PDH، افزون بر اینکه کشور در زمینه محصول پلی‌پروپیلن بی‌نیاز می‌شود، به عنوان قطب بزرگ تولید پلی‌پروپیلن هم شناخته خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: عملیات اجرایی طرح PDH/PP پتروشیمی پارس با سرمایه‌گذاری معادل ۹۰۰ میلیون دلار از زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و PDH/PP شرکت پالایش

طرح وارد عسلویه شد، در این سفر عملیات اجرایی دو طرح PDH/PP شرکت‌های پتروشیمی پارس و پالایش پارسیان سپهر نیز به دستور وزیر نفت آغاز شد. مسعود حسینی مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس در مورد ویژگی‌های این طرح گفت: لایسنس پلی‌پروپیلن در اجرای طرح PDH/PP پتروشیمی پارس به‌طور حتم داخلی است. وی با اشاره به اجرای این طرح در مدت زمان ۴۸ ماه افزود: این طرح برای ۳۷۰ نفر اشتغال مستقیم در مقاطع مختلف به صورت دائم و ۳۲۰۰ نفر در مدت چهار سال برنامه اجرایی طرح دارد، همچنین زمینه اشتغال غیرمستقیم بیش از ۵۵۰۰ نفر را فراهم می‌کند. محصول میانی این طرح ۶۰۰ هزار تن پروپیلن و محصول نهایی آن ۵۰۰ هزار تن پلی‌پروپیلن و ۱۰۰ هزار تن پروپیلن برای صنایع داخلی کشور خواهد بود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: عملیات اجرایی طرح PDH/PP پتروشیمی پارس با سرمایه‌گذاری معادل ۹۰۰ میلیون دلار از زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و PDH/PP شرکت پالایش

موضوع باعث شده که بیش از ۱۰۰ قرارداد در حاشیه نمایشگاه ایران پلاست مورد توجه قرار گیرد. از سوی دیگر، برنامه‌های اصلاح ساختار از جمله بازنگری و ساماندهی مجوزها و موافقت‌نامه‌های اصولی، هدایت پتروشیمی‌ها به بالادست صنعت نفت برای تأمین پایدار خوراک از جمله جمع‌آوری گازهای همراه نفت در دستور کار قرار گرفته است. همچنین در بحث موفقیت‌های استراتژیک، موضوع صادرات کاتالیست ایرانی به روسیه آغاز شده است که می‌تواند نشانه موفقیت‌های فنی، و تولیدی، دیپلماسی محسوب شود.

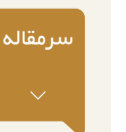
کنار ایجاد واحدهای تولید محصولات پتروشیمی، نشان دهنده موفقیت‌ها و دستاوردهای مختلف در سایر حوزه‌های صنعت پتروشیمی است. از جمله اعلام شده که ۲۰ محصول کلیدی پتروشیمی در دست تولید قرار گرفته که نشان می‌دهد ایران در حوزه‌های مختلف تولید کالایی پیشگام بوده است. همچنین اعلام شده که ایران از فرصت‌های برجام برای افزایش صادرات، استفاده خواهد کرد و حتی بدون احیای برجام و لغو تحریم‌ها زمینه‌های مساعدی برای رشد این صنعت وجود دارد و همین

در هفته دولت، صاحب‌نظران با اشاره به مزیت‌های بزرگ میدان‌های نفت و گاز کشور و توسعه پتروشیمی‌ها در سال‌های اخیر، معتقدند که مزیت‌های ذخایر غنی انرژی در کشور، نه تنها ایران را به قطب تولید بسیاری از محصولات پتروشیمی تبدیل می‌کند، بلکه اصلاح ساختار و بهبود برنامه‌ها و تحقق اهداف اعلام شده، موجب شده که تولید و صادرات بسیاری از محصولات در دستور کار صنعت پتروشیمی کشور قرار گیرد. برخی مسوولان و مدیران پتروشیمی کشور در هفته دولت، به برخی برنامه‌ها و اهداف و دستاوردهای پتروشیمی کشور اشاره کرده‌اند که در

گرای دولت‌ها، احیای برجام و بهبود روابط با کشورهای جهان، بر توسعه بازار انرژی و پتروشیمی ایران اثرگذار است، اما واقعیت این است که صنعت پتروشیمی مسیر خود را یافته است، و علاوه بر استفاده از مزیت‌های نسبی ذخایر انرژی و تولید محصولات متعدد، به رشد صادرات، قراردادها و دستاوردهای مختلف در بازارهای جهانی توجه دارد و البته از هر فرصتی مانند احیای برجام استفاده خواهد کرد تا به رشد و توسعه خود شتاب بیشتری بدهد. اما در عین حال، حتی با وجود تحریم‌ها، برنامه‌های موفق سال‌های اخیر را ادامه خواهد داد.

### شتاب مزیت‌های پتروشیمی در کنار بومی‌سازی و حمایت دیپلماسی

دستاوردهای ۵ سال اخیر صنایع پتروشیمی و به خصوص رشد واحدهای تولیدی، تنوع محصول، افزایش صادرات، ارزآوری و استفاده از مزیت‌های کشور و تبدیل شدن به موتور محرک اقتصاد ایران، نشان می‌دهد که اگرچه دیپلماسی و سیاست توسعه



## بهره برداری از ۵ طرح نیمه تمام در پالایشگاه تهران



حامد آرمان فر مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران اعلام کرد: در یکسال اخیر ۵ طرح نیمه تمام به ارزش اعتباری بالغ بر ۱۴.۵ میلیون یورو به مرحله بهره برداری رسید. در حال حاضر طرح بهینه سازی و ارتقا کیفی و کمی بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵ تحت عنوان طرح احداث واحدهای تصفیه نفتی سنگین، CCR، کاهش بنزن و اتان زدایی از گاز مایع؛ دارای پیشرفت ۲۲ درصد می باشد. مبلغ سرمایه گذاری این طرح، در حدود ۲۴۰ میلیون یورو پیش بینی شده و تأمین مالی طرح، از محل منابع داخلی شرکت پالایش نفت تهران انجام می پذیرد.



وزیر نفت: مزیت احداث پتروپالایشگاه افزون بر تأمین سوخت کشور، فراهم آوردن خوراک پتروشیمی ها است

## تأکید بر سرمایه گذاری در ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه



جواد اوجی: سرمایه گذاری در پتروپالایشگاه ها و مشارکت مردم در ساخت آنها یکی از بحث های کلیدی دولت و وزارت نفت است. ظرفیت پالایشی در کشور باید افزایش پیدا کند و برای آن، راهی جز احداث پتروپالایشگاه نیست



یادآور شد و تصریح کرد: مجوز ساخت تعدادی پالایشگاه و پتروپالایشگاه با خوراک نفت خام و میعانات گازی هم صادر شد که تلاش کردیم چالش ها و مشکلات آنها را برطرف و قانون تنفس خوراک را هم برای سرمایه گذاران در این طرح ها تسهیل کنیم. وی با بیان اینکه سهامداران پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای شهید قاسم سلیمانی و پالایشگاه نفت خام سنگین و فوق سنگین مروارید مکران پر شمار هستند، افزود: هم اکنون بعضی از بانک ها مانند ملت، ملی، تجارت و ... در ساخت این پالایشگاه و پتروپالایشگاه شریک هستند.

گفت: برخی از پتروشیمی ها در سال گذشته با کمبود خوراک مواجه بودند. وزیر نفت با اشاره به برنامه دولت برای ساخت یک پتروپالایشگاه با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت (شهید قاسم سلیمانی) و بیان اینکه در بودجه سال ۱۴۰۱ این مهم آمده است، افزود: این پتروپالایشگاه در کنار پالایشگاه ستاره خلیج فارس قرار دارد و زمین آن هم تعیین تکلیف شده است. طبق اعلام وزارت نفت، اوجی ساخت پالایشگاه نفت خام سنگین و فوق سنگین «مروارید مکران» با ظرفیت تولید روزانه ۳۰۰ هزار بشکه از سوی گروه اقتصادی مفید را

وزیر نفت با تأکید بر سرمایه گذاری در ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه در کشور گفت: ظرفیت پالایشی در کشور باید افزایش یابد. جواد اوجی در تشریح سرمایه گذاری در پتروپالایشگاه ها و مشارکت مردم در آنها با بیان اینکه یکی از بحث های کلیدی این دولت و وزارت نفت ساخت پتروپالایشگاه است، اظهار کرد: ظرفیت پالایشی در کشور باید افزایش پیدا کند و برای آن، راهی جز احداث پتروپالایشگاه نیست. وی مزیت احداث پتروپالایشگاه را افزون بر تأمین سوخت کشور، فراهم آوردن خوراک پتروشیمی ها بیان کرد و

## اقدامات لازم برای امنیت انرژی کشور

دیدگاه

عباس بشیری حقوق دان  
وزارت نفت دولت  
سیزدهم در یک سال  
گذشته با انجام ۶ اقدام

مهم کمک شایانی به امنیت انرژی کشور کرد.

جواد اوجی، وزیر نفت که در نخستین روز کاری در چهارم شهریورماه ۱۴۰۰ مهم ترین دغدغه خود را تأمین سوخت زمستانی و تأمین پایدار انرژی بیان کرد، در طول یک سال گذشته برای رفع این دغدغه ۶ اقدام راهبردی انجام داده است.

نخستین اقدام وزارت نفت، رفع گلوگاه های موجود در پالایشگاه های گازی، راه اندازی ایستگاه های جدید تقویت فشار و تکمیل و بهره برداری از برخی چاه های گازی میدان مشترک پارس جنوبی بوده است. شرکت نفت و گاز پارس دی ماه پارسل (۱۴۰۰) رکورد برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی را با برداشت ۷۰۵ میلیون مترمکعب ثبت کرد تا نقش مهمی در امنیت انرژی کشور داشته باشد.

دومین اقدام، احیای سوآپ گاز ترکمنستان از مسیر ایران به مقصد آذربایجان بود. قرارداد عملیات سوآپ سه جانبه میان ترکمنستان، ایران و آذربایجان هفتم آذرماه ۱۴۰۰ در حاشیه پنزدهمین نشست سران سازمان همکاری اقتصادی (اگو) امضا و یکم ژانویه ۲۰۲۲ (۱۱ دی ماه ۱۴۰۱) عملیاتی شد که کمک شایانی به پایداری شبکه گاز کشور در شمال شرق کرد. ایران بر اساس این قرارداد سالانه ۱.۵ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز ترکمنستان به آذربایجان تحویل داد.

سومین اقدام وزارت نفت برای امنیت انرژی را باید مدیریت کارآمد در حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت در آبان ماه ۱۴۰۰ دانست که با بسیج بخش های مختلف وزارت نفت رقم خورد. در ساعات ابتدایی پس از حمله، جایگاه های سوخت به صورت دستی در سراسر کشور در مدار سوخت گیری قرار گرفتند و از بروز بحران و اختلال جدی در جریان عرضه سوخت کشور جلوگیری شد.

چهارمین اقدام، افزایش قیمت کرایه ناوگان حمل فرآورده ها، بهره گیری از ناوگان ریلی برای انتقال فرآورده ها، ممنوعیت صادرات برش سنگین تولیدی پتروشیمی ها برای جبران کمبود سوخت مایع نیروگاه ها (که سبب شد حدود ۲ برابر بیشتر از سال گذشته (۱۳۹۹) برش سنگین به نیروگاه ها تحویل داده شود) و... بود.

پنجمین اقدام، جایگزینی سوخت مایع با گاز طبیعی در صنایع بود که (در فصل سرد سال ۱۴۰۰) سبب شد نزدیک به ۲۰ درصد بیش از سال ۱۳۹۹ سوخت مایع به صنایع عمده بالادست تحویل داده شود که سبب شد فعالیت بخش عمده ای از این صنایع پایدار باقی بماند.

ششمین اقدام در بخش مصرف رقم خورد، کنترل و بهینه سازی مصرف سوخت در کشور با اقدام های چون اعمال تعرفه تشویقی مشترک دارای مصرف بهینه و افزایش قیمت تعرفه گاز مصرف کنندگان پلکان های بالای بخش خانگی (که از سال ۹۴ تاکنون تغییر نکرده بود) در نتیجه آن حدود ۲۸ میلیون مترمکعب گاز (معادل یک فاز پارس جنوبی با حدود ۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری) صرفه جویی شد.

با انجام این ۶ اقدام راهبردی وزارت نفت توانست امنیت انرژی را برای کشور در سال ۱۴۰۰ رقم بزند.

## نقش بزرگ پتروشیمی ها در تأمین نیازهای انرژی کشور در یکسال اخیر

## دستاوردهای یکساله صنعت پتروشیمی در یک سال فعالیت دولت سیزدهم

است؛ پتروشیمی های امیرکبیر، کارون، اروند، تبریز، بوعلی سینا، شیراز، تندگوین، بندرامام، غدیر، ایلام، زاگرس، پردیس، پلی پروپیلن، جم، لردگان، نوری، پارس، مرجان و... عملکرد پتروشیمی های کشور در سال ۱۴۰۰ به گونه ای بوده است که برنامه تولید سال به طور کامل محقق شد به طوری که با ظرفیت اسمی ۹۰ میلیون تنی، ۶۵ میلیون تن محصول پتروشیمی تولید شد که از این رقم ۳۵ میلیون تن محصول نهایی به فروش رسید و از این مقدار ۱۰ میلیون تن در داخل به فروش رفته و ۲۵ میلیون تن صادر شده است.

### دیپلماسی انرژی

همزمان با گسترش دیپلماسی انرژی از سوی وزارت نفت، صنایع پتروشیمی نیز از فرصت های فراهم شده بهترین استفاده را برای توسعه صنعت و بازاریابی می کنند. برای نمونه در این راستا، تفاهم نامه ای بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی و اتحادیه صنایع شیمیایی روسیه درباره تبادل دانش فنی و همکاری های دانش بنیان در حوزه تجهیزات صنایع پتروشیمی امضا شد، همچنین کاتالیست ایرانی نیز به روسیه صادر شده است.

### بومی سازی

عزم جدی بر بومی سازی کالا و تجهیزات صنعت پتروشیمی از دیگر سیاست های دولت سیزدهم است. شاهمیرزایی معتقد است که صنعت پتروشیمی می تواند به طور کامل بومی شود و می گوید: با توجه به هدف گذاری انجام شده برای افزایش دو برابری ظرفیت تولید تا ۱۰ سال آینده و توسعه و تکمیل زنجیره، باید اهتمام ویژه داشت تا همه بخش های فرآیندی از نرم افزاری تا سخت افزاری و از دانش فنی تا تجهیزات بومی سازی شوند. او همچنین تکمیل چرخه محصولات پتروشیمی را به عنوان یک هدف آرمانی بیان می کند که در این زمینه برنامه ریزی فشرده ای در شرکت ملی صنایع پتروشیمی شده است.



## تکمیل طرح های نیمه تمام و بازنگری مجوزها

در یک سال اخیر ۵۰ طرح پتروشیمی در کشور فعال بود و با توجه به اینکه سیاست دولت سیزدهم تکمیل طرح های نیمه کاره است، پیگیری و رصد این طرح ها از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز تداوم پیدا کرد. همسو با این سیاست، ۲ طرح انیدریدمالیک پتروکیمیا ب سینا و پتروشیمی دی آریا پلیمر خمین به بهره برداری رسیدند.

گام نخست طرح انیدریدمالیک شرکت پتروکیمیا ب سینا به عنوان نخستین طرح تکمیل کننده زنجیره ارزش خوراک «بوتان» با ظرفیت سالانه ۸۰ هزار تن تفکیک بوتان در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر بهمن ماه سال گذشته به بهره برداری رسید که باراه اندازی این طرح از خام فروشی بوتان جلوگیری و همه نیازهای کشور تأمین می شود. پتروشیمی دی آریا پلیمر خمین نیز با ظرفیت سالانه ۱۷۵ هزار تن امسال وارد مدار تولید شد. در این واحد پتروشیمی که خوراک مورد نیازش از پالایشگاه شانزدارک تأمین می شود، ۱۷ گردید هموپلیمر و ۱۱ گردید کوپلیمر تولید خواهد شد که حدود ۱۷ درصد از پلی پروپیلن مورد نیاز صنایع

با گذشت یکسال از عمر دولت سیزدهم، ارزیابی عملکرد دولت در حوزه صنایع پتروشیمی و انرژی کشور نشان دهنده تداوم رشد موفقیت ها و دستاوردهای این صنعت در شرایط تحریم هادر ۵ سال اخیر است. روزگاری صنایعی مانند خودرو، فولاد، فروش نفت به عنوان موتور محرک اقتصاد معرفی می شدند، اما امروز صنعت پتروشیمی نه تنها عصبی دست روزهای سخت دولت و به خصوص در تأمین ارز و تعادل بازار است، بلکه به تحرک در بسیاری از زنجیره های تأمین و صنایع پستین و پیشین کمک کرده است و همچون گذشته به عنوان یکی از ستون های اقتصادی کشور با قدرت به تولید، صادرات و آراوری و توسعه زنجیره ارزش به عنوان اصلی ترین راه جلوگیری از خام فروشی ادامه می دهد

در سال ۱۴۰۰ نقش پتروشیمی ها در تأمین ارز حدود ۱۴.۳ میلیارد دلار و معادل فروش صادراتی مجتمع های پتروشیمی کشور بوده است که ۹۰ درصد آن معادل ۱۲.۷ میلیارد دلار به سامانه نیما عرضه شد و شرکت های پتروشیمی موفق به ایفای ۱۵۴ درصد تعهد ارزی سالانه و تأمین حدود ۲۴ درصد نیاز ارزی کشور شدند که تاکنون بی سابقه بوده است. این در حالی است که تعهد پتروشیمی ها پارسل ۶.۵ میلیارد دلار بود که بسیار بیش از تعهد یعنی ۱۲.۵ میلیارد دلار به این سامانه عرضه شد.

افزون بر این، ارزش صادرات محصولات پتروشیمی از مردادماه ۱۴۰۰ تا خردادماه ۱۴۰۱، در دولت سیزدهم ۱۵۶ میلیارد دلار بوده در این مدت نیز پتروشیمی های بیشتر از تعهد، ارز به سامانه نیما تزریق کرده اند. از آنجا که پیش بینی شده است که صادرات محصولات پتروشیمی امسال حدود ۱۸ میلیارد دلار آراوری برای کشور داشته باشد به طور حتم تا پایان سال رقم بسیار بالاتری نسبت به پارسل به نیما تزریق می شود؛ امسال ۱۱.۵ میلیارد دلار تعهد شده است که از سوی پتروشیمی ها به سامانه نیما عرضه شود.



طرح آبرسانی غدیر که قرار است آب شرب ۵۲ درصد جمعیت خوزستان به میزان ۴.۷ میلیون نفر را از منابع با کیفیت رودخانه کرخه و دز تأمین کند، با حضور سید ابراهیم رئیسی رئیس جمهور که به اندیشک سفر کرده افتتاح شد. این طرح با هدف رفع مشکل آب آشامیدنی ۲۶ شهر و یک هزار و ۶۰۰ روستا در مهرماه پارسال آغاز شد و برای افق ۲۵ ساله و تأمین آب با دبی ۲۰ متر مکعب بر ثانیه تعریف شده است.

افتتاح طرح آبرسانی خوزستان از سد دزو کرخه



تحلیل عملکرد سه ماهه صورت های مالی پتروشیمی نوری از رشد ۶ هزار میلیارد ریالی سود خبر می دهد

## بهره وری بالای پتروشیمی نوری در فروش صادراتی



علی محمد نیکخواه

شرکت پتروشیمی نوری، یکی از بزرگترین شرکت های پتروشیمی عضو بورس و از پرسودترین تولیدکننده های مواد آروماتیک جهان محسوب می شود و براساس آمار حجم معاملات، ارزش معاملات، دفعات معامله و قیمت سهام، از شرکت های عمده پتروشیمی و عضو بورس است. علیرغم تحریم های چهار سال اخیر در بخش نفت و پتروشیمی، این شرکت در کنار سایر شرکت های پتروشیمی ایران، ضمن تولید پایدار و تحقق برنامه های خود در راستای اهداف تعیین شده، توانسته است افزایش سودآوری در سال ۱۴۰۱ را به همراه داشته باشد. گزارش هفته نامه صنایع پتروشیمی از اطلاع رسانی کدال بورس در شهریور ۱۴۰۱ و صورت های مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱، نشان می دهد که سود خالص سه ماه اول ۱۴۰۱ معادل ۳۴ هزار میلیارد ریال است که نسبت به رقم ۲۸ هزار میلیارد ریال مدت مشابه سال قبل ۶ هزار میلیارد ریال افزایش دارد و سود خالص کل سال ۱۴۰۰ نیز معادل ۱۳۱ هزار میلیارد ریال اعلام شده است.

### بهره وری نسبت سود به فروش صادراتی داخلی

همچنین سود ناخالص شرکت نوری با سرمایه ۹ هزار میلیارد ریالی، از محل تولید و فروش داخلی و صادراتی در سال ۱۴۰۰ بیش از ۱۰ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان در سال بوده است. به عبارت دیگر، بهره وری این شرکت در فروش صادراتی بیش از ۲۵ درصد و در فروش داخلی نزدیک به ۱۷ درصد بوده است یعنی بابت هر واحد فروش صادراتی خود ۲۵ درصد و بابت هر واحد فروش داخلی خود نزدیک به ۱۷ درصد آن سود ناخالص بوده است. جمع فروش صادراتی محصولات در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۱۱۳ هزار میلیارد ریال، بهای تمام شده ۸۲ هزار میلیارد ریال و سود ناخالص ۳۰ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. در کل سال ۱۴۰۰ نیز مبلغ فروش ۳۶۹ هزار میلیارد ریال، بهای تمام شده ۲۷۸ هزار میلیارد ریال و سود ناخالص ۹۰ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. در بخش فروش داخلی در کل سال ۱۴۰۰ با فروش ۳۸۳ هزار میلیارد ریال، بهای تمام شده ۳۱۸ هزار میلیارد ریال و سود ناخالص ۶۴ هزار میلیارد ریال داشته و در سه ماه اول سال ۱۴۰۱ معادل ۱۱۷ هزار میلیارد ریال فروش ۱۰۲ هزار میلیارد ریال بهای تمام شده و ۱۵ هزار میلیارد ریال سود ناخالص داشته است. در نتیجه بهره وری فروش داخلی سال ۱۴۰۰ نیز حدود ۱۷ درصد فروش بوده است. در مجموع در سال ۱۴۰۰ مجموع سود ناخالص شرکت نوری معادل ۱۰۵ هزار میلیارد ریال بوده است.

### محصولات و طرح های پتروشیمی نوری

محصولات تولیدی شرکت شامل آروماتیک سنگین، ارتوزالین، برش سی ۵، برش سبک و سنگین، بنزن، پارازیلین، رافینیت، مخلوط رافینیت، گاز مایع، نفتای سبک و... است که موجودی آن در اول دوره بین ۶۵ هزار میلیارد ریال تا ۱۱۶ هزار میلیارد ریال برآورد شده است. طرح های عمده در دست اجرای شرکت نوری نیز شامل شیرین سازی برش سنگین، و بازیابی گازهای فلر و سایر طرح ها است. منابع ارزی شرکت در خرداد ۱۴۰۱ بیش از ۵۹۳ میلیون دلار، مصارف ارزی ۱۳۲ میلیون دلار، دارایی های ارزی ۸۴۵ میلیون دلار، و بدهی های ارزی ۱۳ میلیون دلار اعلام شده است. مصرف مواد اولیه برای تولید محصولات شامل میعانات گازی، بنزن، پیرولیز، بنزن تولون، گسولین، اعلام شده

است که مبلغ آن برای سال ۱۴۰۱ معادل ۲۳۵ هزار میلیارد ریال برآورد شده است. شرکت پتروشیمی نوری با سرمایه ۹ هزار میلیارد ریال ثبت شده، درآمد عملیاتی ۲۳۱ هزار میلیارد ریال در پایان خرداد ۱۴۰۱ داشته است که نسبت به رقم مشابه سال ۱۴۰۰ به رقم ۱۲۸ هزار میلیارد ریال، افزایش قابل توجهی داشته است و درآمد عملیاتی کل سال ۱۴۰۰ معادل ۷۵۲ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. بهای تمام شده نیز به ۱۸۴ هزار میلیارد ریال در سه ماه اول ۱۴۰۱ رسیده و در کل سال ۱۴۰۰ معادل ۵۹۶ هزار میلیارد ریال بوده است. سود ناخالص در سه ماه اول ۱۴۰۱ معادل ۴۶ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سود ۳۷ هزار میلیارد ریالی مدت مشابه سال قبل افزایش ۹ هزار میلیارد ریالی داشته است. سود ناخالص کل سال ۱۴۰۰ نیز معادل ۱۵۵ هزار میلیارد ریال بوده است. سود پایه هر سهم در سه ماه اول نیز معادل ۳۸۱۵ ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۳۱۷۸ ریال رشد داشته است و در کل سال ۱۴۰۰ نیز سود پایه هر سهم معادل ۱۴۶۱۶ ریال بوده است. سود و زیان جامع نیز در سه ماه اول ۱۴۰۱ معادل ۳۴ هزار میلیارد ریال در مدت مشابه سال قبل ۲۸ هزار میلیارد ریال و در کل سال ۱۴۰۰ معادل ۱۳۱ هزار میلیارد ریال بوده است. همچنین موجودی نقد شرکت با کاهش ۲۰ درصدی معادل ۶۵۰۶ میلیارد ریال اعلام شد.

درآمد عملیاتی شرکت در سه ماهه اول ۱۴۰۱ معادل ۲۳۱ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم ۱۲۸ هزار میلیارد ریال مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۸۱ درصد رشد داشته است. بهای تمام شده درآمد عملیاتی نیز حدود ۱۸۴ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم مدت مشابه سال قبل با ۹۱ هزار میلیارد ریال معادل ۱۰۳ درصد افزایش نشان می دهد. بر این اساس سود شرکت در خرداد سال جاری، ۴۶ هزار و ۳۱۳ میلیارد ریال بوده که نسبت به سود ۳۷ هزار میلیارد ریال سال گذشته نشان دهنده حدود ۹ هزار میلیارد ریال تفاوت سود امسال با سود پارسال است. سود عملیاتی نیز به رقم ۴۶ هزار میلیارد ریال رسیده که نسبت به سود ۲۴ هزار میلیارد ریالی سال قبل تفاوت ۲۲ هزار میلیارد ریالی را نشان می دهد. سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات معادل ۳۴ هزار

میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم سود عملیات مدت مشابه سال ۱۴۰۰ با ۲۹ هزار میلیارد ریال تفاوت ۵ هزار میلیارد ریالی دارد. دارایی ثابت شرکت معادل ۲۴ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سال گذشته تغییر چندانی نداشته است. دارایی های نامشهود نیز ۷ میلیارد ریال است. رقم سرمایه گذاری بلندمدت نیز معادل ۲۹ هزار میلیارد ریال گزارش شده است. سرمایه گذاری کوتاه مدت نیز معادل ۱۴۲ هزار میلیارد ریال است که نسبت به مدت مشابه سال قبل که ۲۶ هزار میلیارد ریال بوده افزایش قابل توجه ۱۱۶ هزار میلیارد ریالی دارد و برای کل سال ۱۴۰۰ نیز رقم ۵۶ هزار میلیارد ریال گزارش شده است. سفارشات و پیش پرداخت ها ۱۸۸۱ میلیارد ریال، موجودی مواد و کالا ۱۴۹ هزار میلیارد ریال، همچنین رقم دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها معادل ۳۵۳ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۶۸ هزار میلیارد ریالی سال قبل معادل ۱۱۰ درصد افزایش دارد. این رقم برای کل سال ۱۴۰۰ معادل ۹۴ هزار میلیارد ریال گزارش شده است. موجودی نقد ۶۵۰۶ میلیارد ریال است که نسبت به سال قبل ۲۰ درصد کاهش داشته است. دارایی های جاری در پایان سال ۱۴۰۰ معادل ۲۲۰ هزار میلیارد ریال بوده که در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۶۵۴ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۲۴ درصد رشد دارد. جمع دارایی ها معادل ۷۱۹ هزار میلیارد ریال بوده است که نسبت به سال قبل با رقم حدود ۳۵۷ هزار میلیارد ریال، معادل ۱۰۲ درصد رشد دارد. سود انباشته نیز معادل ۱۷۴ هزار و ۷۴۷ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۴۰ هزار میلیارد ریال سود مدت مشابه سال قبل معادل ۲۴ درصد بیشتر شده است. سود انباشته کل سال ۱۴۰۰ نیز معادل ۱۳۶ هزار میلیارد ریال گزارش شده است.

جمع حقوق مالکانه نیز در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۱۸۴ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۵۰ هزار میلیارد ریالی خرداد سال ۱۴۰۰ معادل ۲۳ درصد رشد کرده است. برای کل سال ۱۴۰۰ نیز معادل ۱۴۶ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بدهی های غیر جاری حدود ۱۴۵۵ میلیارد ریال است که نسبت به رقم ۱۱۵۸ میلیارد ریالی سال قبل معادل ۲۶ درصد رشد کرده است.

محصولات تولیدی شرکت شامل آروماتیک سنگین، ارتوزالین، برش سی ۵، برش سبک و سنگین، بنزن، پارازیلین، رافینیت، مخلوط رافینیت، گاز مایع، نفتای سبک و... است که موجودی آن در اول دوره بین ۶۵ هزار میلیارد ریال تا ۱۱۶ هزار میلیارد ریال برآورد شده است. طرح های عمده در دست اجرای شرکت نوری نیز شامل شیرین سازی برش سنگین، و بازیابی گازهای فلر و سایر طرح ها است.



### اولویت های جذب سرمایه تولید و FATF پس از رفع تحریم ها

محمد قاسمی کارشناس اقتصادی

دیدگاه

در صورت احیای برجام و رفع تحریم ها، اقتصاد کشور باید آمادگی داشته باشد تا امکان استفاده حداکثری از این فضا را به دست آورد و بتواند اولویت ها و اهداف رشد و توسعه اقتصاد و صنعت را در دستور کار قرار دهد. بر این اساس باید سه اولویت عمده یعنی تولید رقابت محور، جذب سرمایه های خارجی و داخلی، و ساماندهی و آماده سازی نظام بانکی در داخل و خارج کشور از طریق پذیرش لوائح مرتبط با FATF را در برنامه خود داشته باشد.

یکی از اصلی ترین اولویت هایی که باید در این حوزه به آن توجه داشت، موضوع تولید است. هر چند در سال های گذشته نیز بحث های زیادی درباره حمایت از تولید مطرح شده اما موضوعی که بیشترین اهمیت را دارد، حمایت از تولید رقابت محور است. در صورتی که ما فضا را برای رشد تولید رقابت محور فراهم کنیم، قطعاً امکان افزایش کیفیت محصولات داخلی و حضور در عرصه صادراتی فراهم خواهد شد و در نهایت به نفع اقتصاد ملی تمام می شود.

جذب سرمایه دیگر اولویت مهم اقتصاد ایران است. مادر سال های گذشته با توجه به شرایطی که بر اقتصاد ایران حکم فرما بوده، نتوانسته ایم در جذب سرمایه گذاری چه داخلی و چه خارجی موفق عمل کنیم و همین موضوع توسعه زیرساخت ها و آماده سازی اقتصاد برای استفاده از فرصت های جدید را محدود کرده است. از این رو در صورت رفع یکا کاهش تحریم ها، باید یکی از اصلی ترین اولویت های اقتصاد ایران، جذب سرمایه های جدید باشد. برای فراهم شدن شرایط برای جذب سرمایه یکی از اصلی ترین بخش هایی که باید آمادگی خود را افزایش داده و مقدمات لازم برای ارتباط با اقتصاد جهانی را فراهم کند، نظام بانکی کشور است. در واقع سومین اولویت اقتصاد ایران در صورت احیای برجام، باید بهبود شرایط نظام بانکی کشور باشد. فاصله میان عملکرد بانکی ایران و جهان افزایش یافته، چه توسعه تولید و چه جذب سرمایه های جدید نیاز به توسعه روابط بانکی و ارتباط شبکه بانکی ایران و جهان دارد. مادر این سال ها شرایط حضور در این عرصه را نداشته ایم اما باید برای بهبود شرایط و کاهش محدودیت ها خود را آماده کنیم.

البته اصلاح شرایط نظام بانکی کشور تنها موضوعی داخلی نیست. پس از آنکه شرایط در داخل فراهم شد، باید تلاش کرد که موضوعاتی مانند افای تی افو لوائح پولشویی تعیین تکلیف شود تا با برطرف شدن نگرانی ها درباره اقتصاد ایران، امکان حضور



در عرصه های بین المللی برای ما فراهم شود.

زودتر با خبر شوید ...

MozayedeMonaghese.com

۰۲۱-۴۹۱۰۵۰۱۰



شوک  
بحران عراق  
به نفت

برنت که معاملات این هفته را با ۱۰۰ دلار آغاز کرد به دنبال ناآرامی های عراق تا ۱۰۳ دلار هم پیش رفت، اما با اتمام بحران عراق، برنت مجدد به ۹۵ دلار عقب نشینی کرد. نفتا در این هفته ۶ دلار کاهش داشت و به ۶۵۴ دلار رسید.

در پی یک سلسله حملات راکتی به یک میدان گازی بزرگ در شمال عراق، پیمانکاران آمریکایی کار روی پروژه توسعه این پایگاه را نیمه تمام رها کردند که امیدهای اقلیم کردستان برای افزایش درآمد و عرضه جایگزین کوچکی برای گاز روسیه را نقش بر آب کرد.



ارزش بازار متانول تا ۲۰۲۹ به ۴۱ میلیارد دلار افزایش می یابد

## رونق ۱۵ بازار برتر پتروشیمی تا ۲۰۲۸

۱۵ بازار برتر پتروشیمی در سراسر جهان در حال رونق یافتن است و شاهد رشد عظیم باز یگران کلیدی تا سال ۲۰۲۸ خواهیم بود

DIGITAL JOURNAL از رونق برخی بازارهای پتروشیمی در سراسر جهان خبر داده و در گزارشی نوشت: مطالعه تحقیقاتی جدید و تحلیل ۱۵ بازار برتر پتروشیمی ۲۰۲۲ بر اساس روندهای بازار شامل محرک ها، محدودیت ها، فرصت ها، تهدیدها، چالش ها و فرصت های سرمایه گذاری، اندازه، سهم و چشم انداز بازار ها، بینشی جدید برای ناظران اقتصادی و صنعتی ایجاد کرده است.

ارزش بازار جهانی متانول در سال ۲۰۲۱ به ۲۹.۲۰ میلیارد دلار رسید و انتظار می رود تا سال ۲۰۲۹ به ۴۱.۴۳ میلیارد دلار برسد و CAGR میزان ۴.۴۷٪ رشد در طول دوره پیش بینی را ثبت کند. علاوه بر پیش های بازار مانند ارزش بازار، نرخ رشد، بخش های بازار، پوشش جغرافیایی، بازیگران بازار، و سناریوی بازار، گزارش بازار که توسط تیم تحقیقات بازار دیتا بریج تهیه شده است، شامل تحلیل های تخصصی عمیق، تحلیل واردات و صادرات نیز می شود؛ تجزیه و تحلیل قیمت گذاری، تجزیه و تحلیل مصرف تولید و سناریوی زنجیره آب و هوا. متانول که با نام های متیل الکل یا الکل چوب نیز شناخته می شود، اساسی ترین عضو خانواده مولکول های شیمیایی الکل است. متانول اکنون با مخلوط کردن گاز مونو کسید کربن با هیدروژن به طور مستقیم در حضور یک کاتالیزور ساخته می شود و به طور سنتی نیز از تقطیر چوب به روشی مضر تهیه می گردد.

متانول در تولید پتروشیمی در مقیاس بزرگ استفاده می شود. بازار متانول به دلیل افزایش تقاضا برای پتروشیمی ها هدایت می شود. محرک اصلی صنعت متانول، استفاده از پتروشیمی ها در بخش های مصرف نهایی مانند خودرو سازی و ساخت و ساز است. متانول، اتیلن، پروپیلن، بوتادین، بنزن، تولوئن و زایلین ها مواد شیمیایی آلی هستند که بیشترین حجم تولید را در صنعت پتروشیمی دارند. الفین ها از اتیلن، پروپیلن، بوتادین و بوتیلن تشکیل شده اند. متانول که اغلب به عنوان پتروشیمی اولیه شناخته می شود، پیش ساز طیف وسیعی از ترکیبات شیمیایی است.

۱۵ بازار برتر پتروشیمی، بر اساس صنعت مصرف نهایی در حوزه های کشاورزی، خودرو، ساخت و ساز ساختمان، کالاهای مصرفی و صنعتی، برق و الکترونیک، سایر موارد (بسته بندی و تقسیم بندی می شود)



صنعت مانند مدیران عامل، معاونان، مدیران و مدیران اجرایی تأیید شدند. ۱۵ بازار برتر پتروشیمی، بر اساس نوع محصول شامل اتیلن، پروپیلن، بنزن، زایلین، تولوئن، متانول و سایر محصولات تعریف می شود.

۱۵ بازار برتر پتروشیمی، همچنین بر اساس برنامه کاربرد محصولات شامل رنگ و پوشش، حلال ها، پلیمر ها، چسب و درز گیر، سایر موارد (سورفاکتانت ها، رنگ ها و...) تفکیک شده است.

از سوی دیگر، ۱۵ بازار برتر پتروشیمی، بر اساس صنعت مصرف نهایی در حوزه های هوا فضا، کشاورزی، خودرو، ساخت و ساز ساختمان، کالاهای مصرفی و صنعتی، برق و الکترونیک، سایر موارد (بسته بندی و...) تقسیم بندی می شود.

## افزایش ارزش بازار متانول به ۴۱ میلیارد دلار

انتظار می رود بازار متانول تا سال ۲۰۲۹ از ۲۹.۲۰ میلیارد دلار به ۴۱.۴۳ میلیارد دلار داشته باشد. NewsWires از رشد بازار متانول گزارش داده و نوشت: ارزش بازار متانول در سال ۲۰۲۱ به ۲۹.۲۰ میلیارد دلار رسید و انتظار می رود تا سال ۲۰۲۹ به ۴۱.۴۳ میلیارد دلار برسد.

گزارش ۱۵ بازار برتر پتروشیمی، تجزیه و تحلیل دقیقی از اندازه بازار جهانی، اندازه بازار در سطح منطقه و کشور، رشد بازار تقسیم بندی، سهم بازار، چشم انداز رقابتی، تجزیه و تحلیل فروش، تأثیر بازیگران بازار داخلی و جهانی، بهینه سازی زنجیره ارزش، مقررات تجاری ارائه می دهد. تحولات اخیر، تجزیه و تحلیل فرصت ها، تجزیه و تحلیل رشد استراتژیک بازار، راه اندازی محصول، گسترش بازار منطقه و نوآوری های تکنولوژیکی، دیگر اطلاعاتی است که این تحقیق ارائه می دهد.

درآمدهای برتر رقبا و سهم بازار، ابتدا به عنوان بخشی از روش تحقیق مورد استفاده برای ارزیابی و پیش بینی این بازار جمع آوری شد. بیانیه های مطبوعاتی، گزارش های سالانه، سازمان های غیر انتفاعی، گروه های تجاری، سازمان های دولتی و داده های گمرکی تنها تعدادی از منابع ثانویه ای بودند که برای یافتن و جمع آوری داده ها برای این مطالعه عمیق بازار مورد استفاده قرار گرفتند. بر اساس محاسبات، اندازه کل بازار تعیین شد. پس از تعیین اندازه کلی بازار، بازار به تعدادی بخش و زیر بخش تقسیم شده است. سپس این بخش ها و زیر بخش ها از طریق تحقیقات اولیه با انجام مصاحبه های عمیق با متخصصان

## نوسان قیمت نفت در پی کاهش عرضه اوپک و تصمیم فدرال رزرو

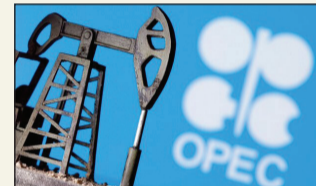
اخبار  
جهان

قیمت نفت پس از ریزش سنگینی که سه شنبه داشت، در معاملات روز چهارشنبه تحت تأثیر آماری

که تقاضای قوی برای سوخت در آمریکا را نشان داد، بهبود ملامی پیدا کرد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۹۰ سنت معادل یک درصد افزایش، به ۹۲ دلار و ۵۴ سنت در هر بشکه رسید. شاخص نفت آمریکا با پنج دلار و ۳۷ سنت کاهش، بسته شده بود. همچنین هفته گذشته با کاهش عرضه اوپک و خنثی شدن نگرانی های تقاضای نفت، قیمت نفت نوسان داشت.

به گزارش سی ان بی سی، هفته گذشته قیمت های نفت نوسان داشت، کاهش تولید اوپک به منظور حمایت از قیمت ها بر خلاف نگرانی هایی که جروم پاول، رئیس فدرال رزرو در مورد مواجهه موقت ایالات متحده با رشد آهسته بیان کرد، پیش بینی های سرمایه گذاران را تحت تأثیر قرار داد.

قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت



آمریکا (WTI) در ساعت ۶:۳۰ صبح به وقت تهران، با ۲ سنت افزایش به ۹۳.۰۸ دلار در هر بشکه رسید که بر افزایش قیمت روز جمعه اضافه کرد. بهای معاملات آتی نفت برنت با ۲۷ سنت یا ۰.۳ درصد کاهش به ۱۰۰.۷۲ دلار در هر بشکه رسید که نسبت به روز گذشته کاهش داشت. پاول در سخنرانی روز جمعه خود گفت که مهار تورم مستلزم یک دوره رشد آهسته است و در دسر خانوار ها و کسب و کار ها به همراه خواهد داشت که بازار های سهام را متزلزل کرده و در عین حال دلار را تقویت می کند. روز دوشنبه شاخص دلار با افزایش ۰.۳ درصدی در معاملات اولیه تا ۱۰۹.۱۶ ادامه داد. ارزش بیشتر دلار به قیمت نفت فشار وارد می کند و قیمت نفت خام را برای خریداران سایر ارزها، گران تر می کند.

با این حال، قیمت نفت با صحبت های عربستان سعودی و دیگر اعضای اوپک پلاس، افزایش یافته و آن ها می توانند تولید خود را کاهش دهند تا این بازار را متعادل کنند.

رسانه ها

## پتروشیمی مصر در اندیشه ۴ شرکت جهانی



چهار شرکت جهانی در فهرست نهایی مجتمع پتروشیمی دو میلیارد دلاری مصر قرار گرفتند.

N BUSINESS در خصوص جزئیات سرمایه گذاری انکور بیج مصر گزارش داد: Anchor Investments شرکت های هیوندای، سامسونگ، تکنیک انرژئ و تکنیکار یونیداس را برای رقابت به عنوان پیمانکار اصلی پروژه ی Ain Sokhna انتخاب کرده است.

شرکت سرمایه گذاری انکور بیج مصر، چهار شرکت بین المللی را برای ساخت یک مجتمع پتروشیمی به ارزش دو میلیارد دلار در منطقه اقتصادی کانال سوئز در دریای سرخ را به فهرست نهایی افزوده است. Anchor Investments روز سه شنبه گفت که این شرکت ها، هیوندای و سامسونگ کره جنوبی، تکنیک انرژئ ایتالیا و تکنیکار یونیداس اسپانیا هستند. شرکت سرمایه گذاری انکور بیج کره پروژه های صنعتی را در بخش های تولیدی پایین دستی نفت و گاز و معادن، توسعه و سرمایه گذاری می کند، در ماه مارس مناقصه ای را برای پروژه Anchor Benitoite در Ain Sokhna منتشر کرده بود.

احمد محرم، بنیانگذار و مدیر عامل سرمایه گذاری انکور بیج گفت: «شرکت های بین المللی که برای مرحله دوم واجد شرایط شدند، پیمانکارانی در سطح جهانی هستند که سوابق و تجربه جهانی اثبات شده دارند.»

## افزایش صادرات آمونیاک به اروپا

## The Guardian

GUARDIAN در مورد صادرات آمونیاک به اروپا گزارش داد:

با توجه به اینکه اروپا از کاهش گاز طبیعی به دلیل درگیری مداوم بین غرب و روسیه رنج می برد، کاهش تولید پتروشیمی در خارج از این قاره ادامه دارد و مقادیر قابل توجهی آمونیاک را به شمال غرب اروپا ارسال کرده است تا بازار را تقویت کند. Nutrien، بزرگترین تولید کننده آمونیاک T&T، اعلام کرده است که قصد دارد ماه آینده دو محموله را به بازار اروپا بفروشد. همچنین حجم قابل توجهی را به کشور آفریقای شمالی مراکش می فروشد.

Nutrien در ماه سپتامبر دو محموله را به اروپای شمال غربی فروخته است که از Point Lisas بارگیری شده است. ترنیداد در حال تأمین چهار محموله، مجموعاً ۱۱۲۵۰۰ تن، به OCP برای تحویل به جرف لاسفانگ و مراکش، در اوایل سپتامبر است. به گفته ای آر گوس مدیا، کاهش قیمت های اروپایی به معنای افزایش قیمت آمونیاک است که هفته گذشته ۱۵ دلار در هر تن افزایش یافت. این خبرگزاری گزارش داد که هزینه های تولید اروپا از اواسط ژوئن بالاتر از قیمت بازار بوده است، اما از آنجایی که هزینه های مواد اولیه این هفته به ۳۰۰ دلار در تن رسید، چندین تولید کننده تصمیم گرفتند که تولید را بر روی برنامه ریزی ها برای تغییر به واردات و استفاده از مزایای گزینه های عرضه جهانی ثابت برای آمونیاک تا پایان اکتبر غیر فعال کنند.

## کاهش تولید محصولات سبک در چین

## S&amp;P Global Market Intelligence

S&P Global گزارش داد: چین در مسیر کاهش تولید محصولات نهایی سبک در میان تقاضای ضعیف پتروشیمی قرار دارد.

منابع پالایشی و تحلیلیگران در S&P Global به S&P Global گفتند که چین در حال افزایش بیشتر

بازدهی تقطیر میانی و باقیمانده در ماه های آینده است؛ زیرا کاهش فروش پتروشیمی باعث کاهش تقاضای محصولات نهایی سبک مانند نفتا شده است. آخرین داده های اداره ملی آمار نشان می دهد که بازدهی نفت سفید، بنزین و نفت کوره این کشور ۳۹.۷ درصد از تولید فرآورده های نفتی در ژوئیه را شامل می شود که نسبت به ۳۴.۹ درصد در سال قبل و ۳۸.۵ درصد در ژوئن افزایش یافته است. یک تحلیلگر مستقر در پکن گفت: بازده تقطیر های میانی و باقیمانده به دلیل تقاضای بهتر آنها نسبت به محصولات سبک، به ویژه مواد پتروشیمی مانند نفتا، افزایش بیشتری خواهد یافت. تقاضا برای محصولات پتروشیمی در چین بسیار بد است و قیمت محصولات در سطحی برابر با قیمت نفت خام ۴۰ دلار در هر بشکه باقی می ماند.

محصولات شیمیایی به طور گسترده در نوسازی و ساخت و ساز املاک استفاده می شود و تقاضا از این بخش در بحبوحه بحران جریان نقدینگی کاهش یافته است.



خالد العلیج معاون وزیر نفت و منابع زیرزمینی سوریه بر اهمیت همکاری در زمینه حفاری، مواد پتروشیمی و ارائه خدمات نفتی خبر داد. حسن شاخصی نیز پیشنهاد احداث یک شرکت مشترک در زمینه اکتشاف، حفاری و مواد پتروشیمی داد تا از طریق آن هسته کشورهای همسایه تشکیل شود، چرا که انجمن دوستی سوریه و ایران دارای کارشناسان متخصص در این زمینه است. صنعت نفت و گاز سوریه یکی از بازارهای مهم و هدف ایران برای سرمایه گذاری محسوب می شود. هم افزایی دو کشور در حوزه نفت و گاز می تواند یک گام مهم در همکاری های اقتصادی دمشق و تهران باشد.

همکاری  
ایران و سوریه  
در پتروشیمی و انرژی



## بورس بین الملل فضای برای جذب سرمایه در پتروشیمی

**منصوره ترک فلک**  
پتروشیمی یکی از حائز اهمیت ترین و ارزش آفرین ترین صنایع راهبردی ایران می باشد، و سیاست های کشور از فروش نفت خام به سمت فروش تولیدات با ارزش افزوده بالا حرکت کرده است و بدین ترتیب صنعت پتروشیمی به قسمت مهمی از صادرات ایران تبدیل شده است و امروز نقش پتروشیمی ها بر اقتصاد و بورس کالا و بورس اوراق بهادار نیز بسیار حایز اهمیت است.

یادداشت

ایران دارای شرکت های توانمند و بسیار بزرگ در حوزه پالایشی و پتروشیمی است که حاشیه سود این شرکت ها نسبت به حاشیه سود شرکت های جهانی مناسب تر خواهد بود، در چنین شرایطی قطعاً عرضه سهام در بورس بین الملل مورد استقبال قرار خواهد گرفت.

در جلسه روز سه شنبه (یکم شهریورماه) شورای عالی بورس، اعضای این شورا، راه اندازی بورس بین الملل در مناطق آزاد کشور را تصویب کردند. این بورس با سرمایه ارزی در مناطق آزاد تاسیس می شود و تمامی معاملات آن ارزی خواهد بود. بورس بین الملل مناطق آزاد پنجمین بورس کشور است که با هدف تامین مالی ارزی پروژه های صنعتی و عمرانی با سرمایه اولیه ۳۰ میلیون یورو در مناطق آزاد راه اندازی می شود.

ایجاد و راه اندازی بورس بین الملل در صورت حمایت دولت می تواند در جذب سرمایه ها و تامین مالی برای تولید کمک کننده باشد. در تاسیس بورس بین الملل عاملی که می تواند مهم تر از ورود سرمایه گذاری خارجی به کشور است، ماندگاری سرمایه گذار خارجی در اقتصاد ایران است که می تواند مزایایی را با خود برای کشور به همراه داشته باشد.

بورس بین الملل زمینه ساز ایجاد فضا برای توسعه کشور است و این بورس می تواند با ابزارهایی که ارائه می کند منجر به تداوم و ماندگاری سرمایه گذاری خارجی در کشور شود.

بورس بین الملل در آستانه تاسیس است و باید برای آن ابزارهای متنوع تعریف کرد، اساس نامه و آیین نامه های مربوطه را باید طوری طراحی کرد که تاثیر گذاری آن در اقتصاد ایران افزایش یابد.



با افزایش ظرفیت تولید سایبک و سرمایه گذاری ۵/۵ میلیارد یوروی Kumho صورت می گیرد

## افزایش سرمایه گذاری و تولید محصولات پتروشیمی در کره جنوبی

به عنوان بخشی از این ابتکار، Kumho ۳۳۰۰ میلیارد KRW در «حوزه های تجاری اصلی» خود سرمایه گذاری خواهد کرد که شامل تولید لاتکس نیتریل بوتادین (لاتکس NB) و تولید لاستیک بوتادین محلول استایرن (SSBR) است.

این تأمین کننده مستقر در سئول در بیانیه اخیر خود گفت که این گروه قصد دارد تولید لاتکس NB را که یک ماده کلیدی برای دستکش های لاستیکی است، گسترش دهد تا «موقعیت برتر جهانی» خود را حفظ کند. کومهو گفت: «از آنجایی که مفهوم بهداشت جهانی به طور مداوم تقویت می شود، انتظار می رود دستکش های لاتکس به همراه ماسک ها به یک محصول پزشکی و بهداشتی تبدیل شوند.»

این گروه گفت که این سرمایه گذاری برای پر کردن «شکاف در فناوری و ظرفیت تولید» مواد انجام می شود. علاوه بر قابلیت های SSBR، Kumho گفت که روی «محصولات شیمیایی خوب» خود مانند آنتی اکسیدان های لاستیک مصنوعی و شتاب دهنده های ولکانیزاسیون نیز سرمایه گذاری خواهد کرد.

در ادامه این بیانیه آمده است: «ما در حال بحث درباره استراتژی های دقیق برای تقویت رقابت پذیری جهانی هستیم و در حال ابداع استراتژی هایی برای به حداکثر رساندن سود می باشیم.»

شرکت سئول جزئیات بیشتری در مورد سرمایه گذاری های برنامه ریزی شده ارائه نکرد، اما این اعلامیه پس از یک سری پروژه های توسعه که در سال گذشته معرفی شد، منتشر شد.

از آنجایی که مفهوم بهداشت جهانی به طور مداوم تقویت می شود، انتظار می رود دستکش های لاتکس به همراه ماسک ها به یک محصول پزشکی و بهداشتی تبدیل شوند



### سرمایه گذاری ۵/۵ میلیارد یوروی

پتروشیمی Kumho از سرمایه گذاری ۵،۵ میلیارد یوروی برای رشد در آینده خبر داد. ERJ در مورد سرمایه گذاری Kumho نوشت: پتروشیمی Kumho یک ابتکار سرمایه گذاری بزرگ را اعلام کرده است که به موجب آن، این گروه پتروشیمی کره جنوبی ۶۰۰۰ میلیارد وون (۵،۵ میلیارد یورو) را به کسب و کارهای موجود و جدید طی پنج سال آینده تزریق خواهد کرد.

با افزایش ظرفیت تولید سایبک در کره جنوبی و همچنین سرمایه گذاری ۵،۵ میلیارد یوروی پتروشیمی Kumho تولید محصولات پتروشیمی در کره جنوبی افزایش می یابد. شرکت سرمایه گذاری مشترک سایبک در کره جنوبی، قصد دارد ظرفیت تولید خود را افزایش دهد. NB BUSINESS در خصوص افزایش ظرفیت کارخانه تولید محصولات شیمیایی در کره جنوبی، نوشت: شرکت سرمایه گذاری مشترک صنایع پایه عربستان در کره جنوبی قصد دارد ظرفیت کارخانه خود در شهر اولسان را برای تقویت تولید محصولات شیمیایی پیشرفته گسترش دهد.

ریال در سه ماهه دوم، ۷،۹۳ میلیارد ریالی را (۲،۱۱ میلیارد دلار) در سه ماهه دوم گزارش داد که ۳،۸ درصد افزایش داشت. SK Geo Centric به طور جداگانه گفت که شرکت Sabic SK Nexlene که در سال ۲۰۱۵ راه اندازی شد و ۶۰،۵۱ میلیارد وون کره (۴۵۴ میلیون دلار) در شرکت تابعه خود، Korea Nexlene، سرمایه گذاری کرد تا کارخانه ۶،۸۱ هکتاری را در اولسان ایجاد کند. قرار است پس از توسعه، ظرفیت کارخانه با ۴۳ درصد افزایش به بیش از ۳۰۰ هزار تن برسد. پیش بینی می شود بیش از ۹۰ درصد از این محصول صادر شود.

شرکت Sabic SK Nexlene، بزرگترین شرکت پتروشیمی خاورمیانه و SK Geo Centric کره جنوبی، مواد مورد استفاده در پتل های خورشیدی، وسایل نقلیه، کفش و بسته بندی انعطاف پذیر را به عنوان بخشی از برنامه توسعه، تولید خواهند کرد.

سایبک روز جمعه گفت که بخش توسعه یافته این نیروگاه قرار است در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۴ به بهره برداری برسد.

سامی الوسیمی، معاون PE و فروش Sabic و رئیس شرکت Sabic SK Nexlene، گفت: «ما یک گرایش قوی به سمت پلی اولفین های سفارشی و با کارایی بالا، به ویژه مواد پلی اتیلن، در چندین بازار مهم فناوری جدید شناسایی کرده ایم.»

او گفت: «افزایش ظرفیت کارخانه، کارایی عملیاتی را برای تقویت رشد این مواد مبتنی بر Nexlene فراهم می کند و به ما مزیت رقابتی قابل توجهی می دهد.» سایبک مستقر در ریاض متعلق به بزرگترین شرکت صادرکننده نفت جهان، آرامکو عربستان است که ۷۰ درصد از سهام این شرکت را در ژوئن ۲۰۲۰ به مبلغ ۶۹ میلیارد دلار خریداری کرد.

سایبک پس از افزایش ۲۲ درصدی در آمد به ۵۶ میلیارد

### کاهش ۱۵ درصدی تولید پلی اتیلن

S&P Global در مورد کاهش جهانی تولید پلی اتیلن گفت: بر اساس نامه ای که در ۲۴ اوت توسط S&P Global Commodity Insights مشاهده شد، غول پتروشیمی جهانی Dow Chemical نرخ تولید جهانی پلی اتیلن را در بحبوحه شرایط لجستیک جهانی در ایالات متحده و اروپا که از اواخر سال ۲۰۲۱ مانع از صادرات شده است را ۱۵ درصد کاهش می دهد. با توجه به ادامه محدودیت های لجستیک جهانی، از جمله ازدحام بندر و ریل در سواحل خلیج ایالات متحده و اروپا، شرکت داو، نرخ های عملیاتی در دارایی های پلی اتیلن خود را کاهش می دهد و در نتیجه به طور موقت ۱۵ درصد از ظرفیت جهانی پلی اتیلن کاهش خواهد یافت. در این نامه همچنین آمده است که انتظار می رود کاهش های داو به تعادل موجودی بالادار بنادر کلیدی جهانی و انبارهای بسته بندی، به ویژه در سواحل خلیج ایالات متحده در ماه های آگوست و سپتامبر کمک کند. قیمت های صادراتی و پلی اتیلن داخلی در ماه های اخیر در ایالات متحده و در سطح جهان کاهش یافته است، همان طور که قیمت رزین های مورد استفاده برای ساخت پلاستیک های بادوام تر مورد استفاده در ساخت و ساز و صنعت خودرو، مانند پلی وینیل کلراید و پلی پروپیلن نیز کاهش یافته است. قیمت های پلی اتیلن با چگالی بالا و محصول صادراتی ایالات متحده از اواخر ماه مه ۳۳،۳ درصد کاهش یافته و به ۱۰۳۶ دلار در تن FAS هیوستون رسیده است؛ در حالی که قیمت های اروپایی به ۲۳،۴ درصد کاهش به ۱۳۷۳ دلار در تن FOBNWE در همان بازه زمانی رسیده است.

### سود یک میلیارد دلاری توتال آرامکو عربستان

ZAWYA از رسیدن سود توتال آرامکو عربستان به یک میلیارد دلار خبر داد و نوشت: شرکت پالایش و پتروشیمی توتال آرامکو عربستان (SATORP)، زیرمجموعه شرکت نفت عربستان سعودی (سعودی آرامکو)، ۱،۰۳ میلیارد دلار سود خالص پس از زکات و مالیات به ارزش ۴،۵۱ میلیارد ریال را در نیمه اول سال ۲۰۲۲ کسب کرد.

بر اساس صورت های درآمد اولیه، درآمدها در نیمه اول سال جاری به ۳۹،۵۴ میلیارد ریال عربستان رسید که ۱۳۵،۹۷ درصد نسبت به سال قبل افزایش یافته است. سود هر سهم EPS در شش ماهه اول سال ۲۰۲۲ به ۵،۴۷ ریال رسید. در همین حال، درآمدهای سه ماهه دوم با ۱۰۳ درصد افزایش در سال به ۲۲،۱۹ میلیارد ریال رسید. طی دوره ژانویه تا مارس ۲۰۲۲، تولیدکننده پتروشیمی ۱،۴۳ میلیارد ریال سود خالص پس از زکات و مالیات ثبت کرده است.

سود خالص آرامکو در سه ماه دوم منتهی به ۳۰ ژوئن امسال به ۹۵ میلیارد و ۴۷۰ میلیون ریال (۲۵ میلیارد و ۴۶۰ میلیون دلار) رسید، در حالی که این رقم در سه ماه دوم سال ۲۰۲۰ میلادی ۲۴ میلیارد و ۶۲۰ میلیون ریال بود. بر اساس برآورد میانگین پنج تحلیلگر، تحلیلگران سود خالص ۲۳ میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلاری را برای آرامکو در سه ماه دوم امسال پیش بینی کرده بودند.

### کاهش تقاضای بازار نفتی آسیا

S&P Global در مورد کاهش تقاضای بازار نفتی آسیا نوشت: تقاضای بازار نفتی آسیا به دلیل رشد ضعیف اقتصادی و صنعتی چین کاهش یافته است و بعید است چشم اندازها به این زودی بهبود یابند، زیرا تقاضا به دلیل سیاست صفر پکن برای کووید-۱۹ و کند شدن فعالیت های ساخت و ساز همچنان کم است.

با توجه به تقاضای ضعیف برای پلاستیک در چین، تحلیلگران معتقدند که این بخش احتمالاً تا زمانی که تقاضا از بزرگترین اقتصاد آسیا شروع به افزایش نکند ضعیف باقی خواهد ماند، که ممکن است این افزایش تا اوایل سال آینده رخ ندهد. یک منبع در یک شرکت پتروشیمی چینی گفت: اقتصاد چین تحت تأثیر سیاست صفر کووید-۱۹ قرار گرفته است و این باعث شده است که تقاضا برای پتروشیمی ها کاهش زیادی پیدا کند.

به گفته آرون چئونگ، تحلیلگر ارشد پلاتس آنالیتیکس، انتظار می رود که کرک نفتی ژاپن در مقابل نفت خام دبی در سه ماهه چهارم از منفی ۲۰ دلار در هر بشکه در سه ماهه سوم به منفی ۲۱ دلار در هر بشکه سقوط کند.

یک منبع مستقر در آسیای جنوب شرقی گفت: قیمت پلیمرها به گونه ای کاهش یافته است که گویی فردایی وجود ندارد. مگر اینکه تقاضای چین به دلیل تغییر در سیاست کووید-۱۹ دوباره به حالت قبل باز گردد.



وزیر کشور با بیان اینکه آورده اولیه پتروشیمی گچساران سالانه ۸۰ میلیون دلار برای کهگیلویه و بویراحمد خواهد بود، گفت: بهره‌برداری از این طرح نقش مهمی در بهبود رشد اقتصادی این استان دارد. احمد وحیدی با بیان اینکه محصول این طرح یک میلیون تن اتیلن و نیز ۸۴ هزار تن C۳+ (برش پروپان و سنگین تر) در سال خواهد بود، گفت: در اواخر امسال اتیلن اولیه در پتروشیمی گچساران تولید خواهد شد. این پتروشیمی، دهمین مجموعه تولید اتیلن کشور و زمینه‌ساز ورود صنایع جدیدی در حوزه نفت و گاز به کهگیلویه و بویراحمد خواهد بود. با بهره‌برداری از پتروشیمی گچساران ۵۰۰ نفر به‌طور مستقیم مشغول به کار خواهند شد.



## ثب رتبه دوم بیشترین معاملات امسال در هفته اول شهریور ۱۴۰۱ ۲۶۰۰ میلیارد تومان معاملات هفتگی محصولات پلیمری در بورس کالا



هفته نشان داد، به رغم مناسب بودن حجم کلی عرضه‌ها (حدود گروه پت نساجی با ۲۰۳ تن، بیشترین افزایش در معاملات این هفته را داشت. سبک فیلم با ۱۳۵۶ و سبک خطی با ۱۳۱۱ تن، رتبه‌های دوم و سوم بیشترین افزایش در معاملات این هفته را داشتند. پی‌وی‌سی‌ها با ۱۰۵۶ و سنگین دورانی با ۱۰۲۳ تن، رتبه‌های چهارم و پنجم بیشترین افزایش در معاملات این هفته را به خود اختصاص دادند. در بخش کاهشی‌ها نیز، پی‌پ نساجی به علت کاهش عرضه‌ها، در معاملات ۹۲۲ تن نسبت به هفته قبل، کاهش داشت. پلی استایرن‌های انبساطی هم به دلیل کاهش قابل توجه عرضه‌ها، ۶۳۹ تن نسبت به هفته قبل، کمتر معامله شدند.

### قیمت‌ها در بازار افزایشی شد

بر خلاف هفته‌های قبل، به جز گروه سنگین اکستروژن ۷۰۰ تومان نسبت به هفته قبل کاهش دارد، همه گروه‌ها، افزایشی هستند. پلی استایرن‌های انبساطی، بعد از اورهال پارس و کم شدن عرضه‌های انتخاب، پیشگام بیشترین افزایش این هفته بودند. ۱۲،۵۰۰ تومان میزان رشد R۲۰۰ نسبت به هفته قبل است. بعد از پلی استایرن‌های انبساطی، پی‌پ ۵۴۸۸ که چند هفته پیاپی، پیشگام بیشترین کاهش بود، با ۴،۷۰۰ تومان رشد، در رتبه دوم بیشترین افزایش این هفته ایستاد. PVC ها با ۳،۷۰۰ تومان و پی‌پ نساجی Z۳۰S با ۳ هزار تومان، در رتبه‌های بعدی بیشترین رشد این هفته، دیده می‌شود. پس از آن‌ها، پلی استایرن معمولی با ۲،۰۰۰ تومان، پلی استایرن مقاوم با ۱،۵۰۰ تومان، سنگین تزریقی و سنگین فیلم با ۱،۲۰۰، سبک فیلم و پت بطری با ۱،۰۰۰، سنگین بادی با ۹۰۰، سبک خطی با ۴۰۰ و ABS ها با ۳۰۰ تومان، در رتبه‌های بعدی بیشترین افزایش این هفته، قرار گرفتند.

### صعود میانگین روزانه به ۲۶ هزار و ۶۰۰ تومان

دلار نیمایی که قیمت‌های پایه ۶ شهر یور با آن محاسبه شد، ۲۶،۴۷۸ تومان بود. نیما بعد از یکشنبه روند صعودی را حفظ کرد و تا امروز (پنجشنبه ۱۰ شهریور) به ۲۶،۵۴۴ تومان رسیده که ۶۷ تومان افزایش داشته است. صعود میانگین روزانه به ۲۶ هزار و ۶۰۰ تومان، نشان می‌دهد میانگین هفتگی تا ۱۳ شهریور، کماکان افزایشی است، هر چند میزان اثرگذاری نیما در قیمت‌های پایه هفته آینده، همچون هفته‌های قبل، چندان جدی نخواهد بود.

کشیک دلار پشت کانال ۳۰ هزار تومان

دلار آزاد این هفته را در کانال ۲۹ هزار تومان سپری کرد و در مقطعی از روز چهارشنبه با شکست مرز ۳۰ هزار، تا ۳۰،۲۰۰ تومان هم پیش رفت اما باز هم نتوانست در بالای مرز ۳۰ هزار تومان دوام بیاورد و معاملات با ۲۹،۹۰۰ تومان بسته شد.

بازار فیزیکی محصولات پتروشیمی (پلیمر) بورس کالا در هفته‌ای که گذشت:

در هفته گذشته به میزان ۸۹۰۳۰ تن معامله به قیمت ۲۵۹۶ میلیارد تومان شامل ۱۶۱ محصول انجام شد که تعداد معامله ۲۰۱ بوده و ۹۷ محصول باهم رقابت کردند. ارزش معاملات نیز از ۲۲،۴۰۷ میلیارد ریال دو هفته پیش به ۲۵،۹۶۰ میلیارد ریال در هفته گذشته رسیده و افزایش بیش از ۳۵۰۰ میلیارد ریالی داشته است.

کارنامه معاملات محصولات پلیمری در هفته اول شهر یور ماه در حالی بسته شد که علی‌رغم کاهش ۷۲۶ تنی عرضه‌ها، معاملات این هفته، ۹ هزار و ۳۸۰ تن بیشتر از هفته قبل شد. رتبه دوم بیشترین معاملات محصولات پلیمری در سال ۱۴۰۱، این هفته ثبت شد.

جمع معاملات این هفته ۸۹ هزار و ۳۰۰ تن بود که ۹ هزار و ۳۸۰ تن بیشتر از هفته گذشته است. همچنین - معاملات، ۱۲ درصد از هفته‌ی پنجم مرداد بیشتر شد و ۸۹،۸ درصد عرضه‌های این هفته، معامله شد. از سوی دیگر، رقابت خریداران در معاملات کالاهای پی‌پ، پی‌وی‌سی و همچنین پلی اتیلن‌ها بیشتر از هفته گذشته بود.

### صعود میانگین روزانه به ۲۶ هزار و ۶۰۰ تومان

میانگین هفتگی دلار نیمایی، روز چهارشنبه به ۲۶ هزار و ۵۲۲ تومان و اختلاف آن با دلار قیمت‌های یکشنبه ۶ شهر یور، به ۴۳ تومان افزایش رسید. نکته مهم دلار نیمایی، میانگین روزانه است که از ۲۶ هزار و ۵۰۰ تومان به ۲۶ هزار و ۶۰۰ تومان صعود کرد و احتمال رشد بیشتر میانگین هفتگی در روزهای مانده تا اعلام قیمت‌های پایه را، قوت بخشید.

### فراز و نشیب قیمت‌های بازار

علی‌رغم افزایش قیمت دلار، قیمت‌های روز چهارشنبه ترکیبی از کاهش و افزایش و بدون تغییر بود. در گروه پرمصرف نایلون و نایلکس، قیمت‌ها نسبت به روز سه‌شنبه، عمدتاً بدون تغییر بود. قیمت پی‌پ‌های نساجی نیز کاهشی بود و بین ۲۰۰ تا ۶۰۰ تومان ریزش را ثبت کردند. پی‌پ‌های شیمیایی اما در بعضی گریدها تا ۱۲۰۰ تومان کاهش و در بعضی از گریدها تا ۲۰۰۰ تومان افزایش داشتند. پی‌وی‌سی‌ها نیز امروز نیز افزایشی بودند و بین ۸۰۰ تا ۱۵۰۰ تومان صعود را ثبت کردند. هم‌زمان با تاخیر در امضای توافق وین، از یک سو و فروکش نوسان‌های شدید در قیمت‌های جهانی، سیگنال‌های خرید را تقویت کرد و بعد از چهار هفته، تقاضا حدود ۵۰ هزار تن از عرضه، پیشی گرفت. برای بیش از ۹۹ هزار تن عرضه‌های این هفته، حدود ۱۴۹ هزار تن تقاضا ثبت شد و نزدیک ۹۰ درصد عرضه‌ها، معامله شد.

نوزدهمین قیمت‌های پایه محصولات پتروشیمی، در روز یکشنبه ۶ شهریور ۱۴۰۱، در حالی اعلام شد که نیما، تنها ۳۱ تومان افزایش داشت و عمده تغییرات از ناحیه قیمت‌های جهانی بود. بعد از چند هفته رکود، قیمت‌های پایه به افزایش معاملات، چراغ سبز داد. رفتار خریداران در این

## ۳۰۰۰ هزار میلیارد تومان نیاز مالی برای تکمیل پروژه‌های نیمه تمام

### یادداشت

سمیرا جمالی

معاون رئیس‌جمهور و رئیس سازمان اداری و استخدامی کشور اخیراً

اعلام کرده پروژه‌های نیمه‌تمام و روی زمین مانده نیازمند ۳۰۰۰ همت است و تامین مالی و تکمیل پروژه‌ها به ۵۰ سال زمان دیگر نیاز دارد. از ابتدای دولت این بحث مطرح شد که پروژه‌های نیمه‌تمام را جمع کنیم و تنها در موارد ضرورت پروژه جدید آغاز شود. قطعاً تامین مالی این پروژه‌ها نمی‌تواند توسط دولت انجام شود و عامل رشد شدید نقدینگی و تورم باشد. بلکه باید روش‌های تامین مالی از طریق فروش اوراق، مشارکت بخش خصوصی، جذب سرمایه‌های خارجی و سایر روش‌ها انجام شود تا مانع از رشد نقدینگی و تورم شود.

از سوی دیگر، پروژه‌هایی که تا ۵۰ سال دیگر یا ۳۰ دیگر موضوعیت ندارد و از نظر فناوری قدیمی محسوب می‌شود، بهتر است با طراحی جدید و بازسازی همراه شود و پول کشور بیهوده صرف طرح‌هایی نشود، که بهره‌وری و کارایی ندارد.

یکی از روش‌های اساسی در این زمینه، می‌تواند گسترش معادن و صنایع معدنی کشور، تبدیل خام فروشی نفت و مواد معدنی به محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی و ارزش افزوده بیشتر در مواد معدنی باشد تا از این طریق، درآمد شرکت‌ها افزایش یابد و از طریق رشد درآمدها، منابع لازم جهت تامین مالی پروژه‌های نیمه‌تمام، زیربخش‌های صنایع بزرگ، صنایع پایین‌دستی و... تامین شود. همچنین راهکار تشکیل شرکت‌های پروژه محور در بورس می‌تواند منابع و نقدینگی سرگردان موجود در بورس را جذب طرح‌های جدید کند و مردم به جای این که سهام دست‌نخورده بخرند و دنبال سودهای مقطعی باشند، در طرح‌هایی سرمایه‌گذاری کنند، که از آینده آن مطمئن هستند.

استفاده از روش ایجاد شرکت‌های سهامی عام پروژه محور، برخلاف استفاده از روش فروش اوراق مشارکت، به جای آنکه بر بدهی استوار باشد، بر عرضه دارایی واقعی پروژه استوار است و به همین جهت از نوسانات اقتصادی و تورم مصون بوده و سرمایه‌گذاری در این دست پروژه‌ها را برای مردم جذاب‌تر می‌کند. اجرای چنین شیوه‌ای مشروط بر رعایت مواردی چون وجود نهاد‌های ضامن سرمایه‌گذاری، می‌تواند بحران تامین مالی پروژه‌های زیربنایی را مرتفع کند.

بسترهای قانونی برای اجرای چنین شیوه‌ای چه از طرف مجلس شورای اسلامی و چه از طرف نهاد پذیرنده شرکت‌های سهامی عام پروژه محور، یعنی سازمان بورس و اوراق بهادار، فراهم شده است. وزارت راه و شهرسازی نیز می‌تواند ایجاد شرکت‌های سهامی عام را با پیشنهاد پروژه‌هایی که نیاز به تامین مالی از این طریق دارند، سرعت ببخشد.

از آنجا که بودجه عمرانی کشور محدود است و در سال ۱۴۰۰ رقمی در حدود ۱۱۰ هزار میلیارد تومان بوده است. در نتیجه نمی‌توان به بودجه عمرانی اکتفا کرد و بهتر است که بودجه عمرانی خرج طرح‌های آب و فاضلاب و برق و شهرسازی شود.

همچنین باید از طرح‌های توسعه راه آهن در گذشته کشور خود درس بگیریم و با در نظر مالیات بر مصرف برخی کالاها، برای برخی طرح‌های ارزشمند کشور منابع تامین شود. از سوی دیگر، با توجه به کسری بودجه در سال‌های اخیر، میزان واقعی تخصیص بودجه عمرانی رقمی بیش از ۵۰ درصد نبوده است و اثر تورم ۴۰ درصدی نیز روی کاهش قدرت خرید پول اثر خود گذاشته است.

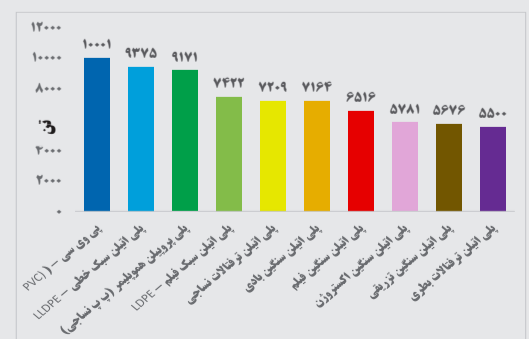
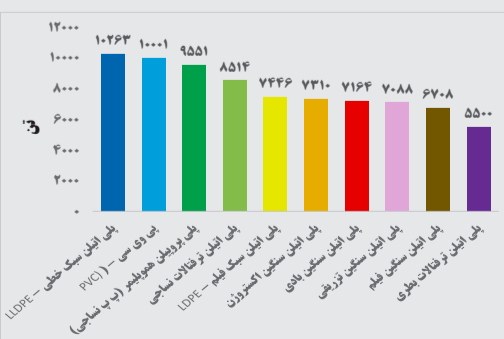
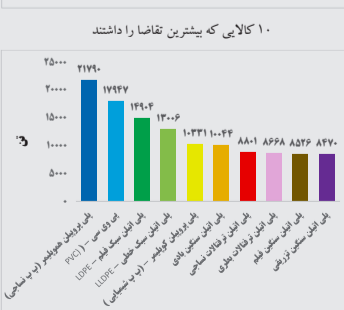
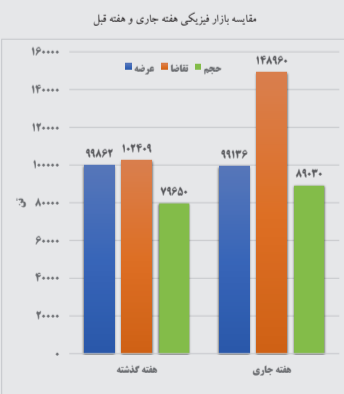
تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۵ تا ۹ شهریور	۸۹۰۳۰	۲۵۹۶	۱۶۱	۲۰۱	۹۷

## برترین‌های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ نساجی)	۲۱۷۹۰	PVC - پی‌وی‌سی	۱۰۰۰۱
PVC - پی‌وی‌سی	۱۷۹۴۷	پلی اتیلن سبک خطی	۹۳۷۵

۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند

۱۰ کالایی که بیشترین معامله را داشتند





در پی هشداری پاول در مورد ادامه افزایش نرخ‌های بهره، بازارهای اروپا قرمزپوش شدند.  
به گزارش سی ان بی سی، شاخص دکس (شاخص بازار سهام بلو چیپ شامل ۳۰ شرکت اصلی بورس فرانکفورت آلمان) آلمان ۱.۱ درصد کاهش یافت، روز دوشنبه بازارهای اروپا کاهش یافتند، پس از اینکه جروم پاول، رئیس فدرال رزرو آمریکا اعلام کرد که احتمالاً نرخ‌های بهره بالاتر برای مهار تورم رو به رشد تداوم خواهد داشت. همه بخش‌ها و شاخص‌های اصلی بورس در معاملات اول صبح لندن به محدوده منفی سقوط کردند. سهام‌های فناوری زیان داشتند و نزدیک به ۱.۷ درصد کاهش یافت.

بازارهای سهام اروپا قرمزپوش شدند



## پتروشیمی پردیس نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر مثبت را داشت اثر مثبت پتروشیمی ها حتی در روزهای قرمز بورس

مولد نیروگاهی جهرم (بچهرم)، شرکت سرمایه‌گذاری صبا تامین (صبا) برق و انرژی پیوند گستر پارس (پیوند) با تاثیر مثبت بر شاخص فرابورس همراه بودند و آهن و فولاد غدیر ایرانیان (فدیر)، بیمه پاسارگاد (پاس)، پلیمر آریا پاساژ (آریا) و پتروشیمی زاگرس (زاگرس) تاثیر منفی بر این شاخص داشتند.  
در معاملات بورس تهران، بیش از چهار میلیارد و ۶۷۷ میلیون سهم، حق تقدم و اوراق بهادار به ارزش ۳۸ هزار و ۱۶۲ میلیارد ریال معامله شد. همچنین پتروشیمی پردیس (شیدیس) با ۶۹۹ واحد، سایپا (خسپا) با ۱۵۰ واحد، مخابرات ایران (اخیر) با ۷۹ واحد، شرکت سرمایه‌گذاری غدیر (وغدیر) با ۷۶ واحد، صنایع خاک چینی ایران (کخاک) با ۵۷ واحد و ایران خودرو (خودرو) با ۵۶ واحد تاثیر مثبت بر شاخص بورس همراه شدند.



پتروشیمی پردیس نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر مثبت و ملی صنایع مس ایران، فولاد مبارکه اصفهان، معدنی و صنعتی گلگهر، سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، پالایش نفت بندرعباس و سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر منفی را روی بورس گذاشتند.  
در آن سوی بازار سرمایه شاخص کل فرابورس با ۱۱ واحد افزایش در رقم ۱۹ هزار و ۳۱۰ واحد ایستاد. در این بازار ۲۳۳ هزار معامله انجام شد که با ۱۶۹ هزار و ۸۷۴ میلیارد ریال ارزش داشت. در این بازار ۲ میلیارد و ۷۰۵ میلیون برگه سهم و اوراق مالی دادوستد شد و تعداد دفعات معاملات فرابورس بیش از ۲۳۳ هزار و ۶۳۲ نوبت بود. تولید نیروی برق دماوند (دماوند)، صنعتی مینو (غصینو)، توسعه

شاخص کل بورس چهارشنبه ۹ شهریور ۱۴۰۱ مانند روزهای قبل نزولی بود و بیش از ۱۸۰۰ واحد سقوط کرد. بورس تهران که اول هفته را افزایشی آغاز کرده بود طی دو روز گذشته کاهش شد و معاملات را نیز نزولی به پایان برد تا شاخص کل بازار سرمایه با یک هزار و ۸۳۹ واحد افت، به ۱ میلیون و ۴۳۹ هزار برسد.  
شاخص هم‌وزن با یک هزار و ۱۲۰ واحد افزایش به ۴۱۱ هزار و ۸۹۷ واحد و شاخص قیمت با ۶۷۰ واحد رشد به ۲۴۶ هزار و ۴۹۲ واحد رسید. در این بازار ۲۸۵ هزار معامله به ارزش ۳۷ هزار و ۵۲۴ میلیارد ریال انجام شد.  
شاخص بازار اول، یک هزار و ۷۴۷ واحد و شاخص بازار دوم، ۲ هزار و ۵۰۰ واحد کاهش را ثبت کرد.

## چراغ سبز بورس به افزایش دامنه نوسان

### فاطمه امینی پور

با پیشنهاد شرکت‌های بورس و فرابورس و تصویب هیات مدیره سازمان بورس، دامنه نوسان در

### یادداشت

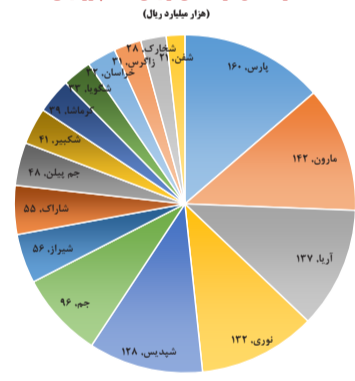
بازارهای اول بورس و فرابورس با افزایش یک درصدی از روز دوشنبه، هفتم شهریور ماه به مثبت و منفی هفت رسید.  
افزایش دامنه نوسان در بازار سرمایه به دلیل نوسانی که ایجاد می‌کند، باعث افزایش جذابیت بازار می‌شود. با افزایش دامنه نوسان کنترل معاملات سخت‌تر می‌شود، سخت‌تر شدن کنترل معاملات نیز تاثیر مثبتی بر بازار سرمایه خواهد داشت، زیرا به عادلانه‌تر شدن روند معاملات کمک شایانی خواهد کرد. افزایش دامنه نوسان می‌تواند انتظار بازدهی در دوره‌های کوتاه مدت را در بازار سهام افزایش دهد، ضمن اینکه جذابیت بازار سرمایه را بیشتر خواهد کرد. افزایش جذابیت بازار سهام و همچنین افزایش انتظار بازدهی، موجب خواهد شد تا ورود نقدنگی به بازار سرمایه افزایش یابد، به طوری که پول‌ها از بازارهای موازی به بازار سهام کوچ خواهد کرد.

دامنه نوسان جزو ساختارهای معاملاتی بازار سهام است و می‌تواند از لحاظ روانی و رسیدن به اهداف قیمتی در کوتاه‌مدت تاثیر مثبتی داشته باشد و در نهایت تاثیر خود را بر شاخص کل خواهد گذاشت و موجب خواهد شد تا شاخص کل بورس از فاز اصلاح فاصله بگیرد تا شاخص کل بورس را بالا بکشد.  
اگر اصلاحات بازار سرمایه ادامه یابد، افزایش دامنه نوسان نیز در کنار سایر اصلاحات بازار سهام موجب خواهد شد تا شاخص کل بورس رشد شارپی را در کوتاه مدت تجربه کند. البته در بلندمدت هم مهم‌ترین عاملی که موجب افزایش شاخص کل بورس می‌شود، افزایش انتظارات سود آوری اکثر شرکت‌های بورسی است. عده‌ای این موضوع را مطرح می‌کنند که دامنه نوسان باید حذف شود، بنده با این موضوع مخالف هستم زیرا افزایش دامنه نوسان نشان می‌دهد سازمان بورس تصمیم گرفته است تا عمق بازار سرمایه بیشتر کند و با افزایش عمق بازار از حرکت‌های تند بازار سهام جلوگیری می‌شود.

بازار سهام در دنیا از نظر ساختاری تکامل یافته است، یعنی کشورهای مطرح در حوزه مالی ابزارهای جایگزین را به جای دامنه نوسان راه اندازی کرده و مدل‌های مختلفی از معاملات را تعریف کرده‌اند که مانع از جهش قیمت سهام می‌شود. برای مثال در این کشورها از ابزار اختیار معامله و یا فروش استقراضی استفاده می‌کنند و این ابزارها در اوج کارایی خود هستند. در این کشورها اطلاعات شرکت‌ها در دسترس است و به همین دلیل شوک‌های سیستماتیک که در کشور ما وجود دارد، در آن کشورها وجود ندارد. با این همه پیشرفت در ابزارها، دامنه نوسان به صورت کامل باز نیست. بنابراین در کشور ما که ابزارهای مالی بسیار محدود است، اطلاعات در دسترس نیست و شفافیت اقتصادی نیز وجود ندارد، دامنه نوسان نباید حذف شود.

بازار سرمایه در نخستین روز اجرای دامنه نوسان هفت درصدی سبزپوش شد و برخلاف روز قبل روندی صعودی به خود گرفت. شاخص کل بورس با ۱۰۴۹ واحد افزایش به رقم یک میلیون و ۴۴۵ هزار واحد رسید. شاخص کل با معیار هم وزن هم توانست ۲۰۷۵ واحد افزایش یابد و رقم ۴۱۰ هزار و ۶۳۳ واحد را ثبت کند. در این بازار ۳۱۴ هزار معامله انجام شد که ۳۴ هزار و ۶۱۹ میلیارد ریال ارزش داشت.

### سود خالص شرکت‌های تولیدی صنعت پتروشیمی

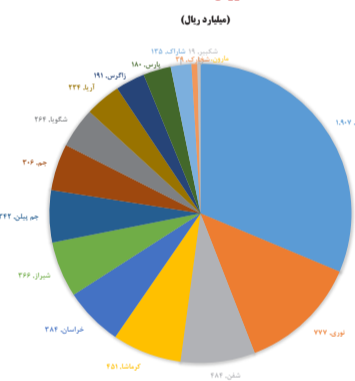


## بورس هفته را با ریزش شاخص آغاز کرد

بازار سرمایه هفته جاری را نزولی آغاز کرد شاخص کل بورس بیش از ۱۲ هزار واحد کاهش یافت. شاخص کل بورس روز شنبه با ۱۲ هزار و ۴۶۳ واحد کاهش در رقم یک میلیون و ۴۲۶ هزار واحد ایستاد. شاخص کل با معیار هم وزن هم ۳۹۲۷ واحد کاهش یافت و به رقم ۴۰۷ هزار و ۹۷۲ واحد رسید. در این بازار ۳۰۶ هزار معامله به ارزش ۲۸ هزار و ۳۴۴ میلیارد ریال انجام شد.

ملی صنایع مس ایران، پالایش نفت بندرعباس، کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، پالایش نفت اصفهان و فولاد مبارکه اصفهان نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر منفی را روی بورس گذاشتند.  
پلیمر آریا پاساژ، سنگ آهن گوهر زمین و پتروشیمی زاگرس نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر منفی و در مقابل سرمایه‌گذاری صبا تامین نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر مثبت را روی فرابورس گذاشتند. شاخص کل فرابورس هم با کاهش ۱۴۹ واحدی در رقم ۱۹ هزار و ۱۶۰ واحد ایستاد. در این بازار ۱۸۶ هزار معامله انجام شد که ۱۷۱ هزار و ۸۲۰ میلیارد ریال ارزش داشت.

### ارزش معاملات



## تحلیل شرکت‌های پتروشیمی در بورس

ارزش کل معاملات شرکت‌های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته جاری بالغ بر ۶ هزار میلیارد ریال می‌باشد. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد شیدیس و کمترین آن نماد مارون بوده است. همچنین با توجه به روند قیمت سهام در این هفته، بیشترین افزایش قیمت مربوط به نماد شیدیس و بیشترین کاهش قیمت مربوط به نماد نوری بوده است. با توجه به اطلاعات شرکت‌های پتروشیمی پذیرفته شده در بازار سرمایه صنعت پتروشیمی (تولیدی)

ردیف	نماد شرکت	قیمت سهم	تعداد کل سهام	ارزش شرکت (میلیارد ریال)	نسبت به کل	EPS	P/E
۱	مارون	۱۹۱,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۲۸,۰۰۰	۱۷٪	۱۶,۲۳۳	۱۱.۶
۲	شیدیس	۱۹۴,۶۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۶۷,۶۰۰	۱۳٪	۳۷,۵۹۵	۵.۳
۳	پارس	۲,۳۳۵	۴۷۶,۰۴۹,۰۷۶,۶۹۲	۱,۱۱۱,۵۷۵	۱۳٪	۳۶۰	۶.۵
۴	آریا	۷۰,۳۵۰	۱۳,۷۵۱,۵۲۰,۰۰۰	۹۶۷,۴۱۹	۱۱٪	۱۰,۱۳۳	۶.۸
۵	نوری	۹۳,۰۹۰	۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۳۷,۸۱۰	۱۰٪	۱۵,۲۴۵	۶.۱
۶	جم	۳۹,۰۳۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۲,۵۴۰	۸٪	۵,۵۱۳	۷.۰
۷	شیراز	۷۱,۷۰۰	۵,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۵,۶۷۰	۴٪	۱۴,۱۵۸	۵.۰
۸	شارک	۳۳,۷۵۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۷۲,۱۶۰	۳٪	۶,۲۳۹	۵.۴
۹	زاگرس	۱۰۹,۴۵۰	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۶۲,۶۸۰	۳٪	۸,۷۵۶	۱۲.۴
۱۰	شکیر	۷۲,۶۵۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۶۱,۵۴۰	۳٪	۱۲,۷۹۱	۵.۷
۱۱	جم پیلن	۱۱۷,۹۵۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۳۵,۹۰۰	۳٪	۲۴,۷۰۴	۴.۸
۱۲	شکویا	۹,۷۸۰	۲۳,۹۵۷,۶۶۶,۰۰۰	۲۳۴,۳۰۶	۳٪	۱,۳۵۹	۷.۲
۱۳	خشارک	۳۸,۱۹۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۹,۱۴۰	۳٪	۵,۱۲۴	۷.۲
۱۴	کرمانشا	۶۲,۵۶۰	۳,۵۲۹,۲۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۷۸۷	۳٪	۱۳,۲۸۵	۴.۷
۱۵	خراسان	۱۱۵,۲۵۰	۱,۷۸۹,۹۱۲,۰۰۰	۲۰۶,۲۸۷	۲٪	۲۲,۱۶۶	۵.۴
۱۶	شغن	۶,۵۳۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۲,۱۰۴	۲٪	۴۸۱	۱۳.۴

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۲,۳۳۸	۱۶۰,۴۵۸	۴۵
۲	مارون	۳۳۷,۷۱۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۲۶۵,۳۳۱	۱۳۶,۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۵۵۲,۳۳۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۶۵
۶	جم	۳۹,۰۴۰	۹۴,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۱۴۱,۱۲۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شارک	۲۰۵,۳۳۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۳۴	۵۲
۱۰	شکیر	۲۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۷
۱۱	کرمانشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۲۸۱	۶۴
۱۲	شکویا	۲۲,۴۴۴	۱۷۰,۴۶۵	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۲۳۴	۲۲,۴۴۴	۶۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۳۸	۳۰,۶۳۴	۱۶
۱۵	خشارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۹۴	۳۱
۱۶	شغن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

## انتقال ۵۷ درصد از فرآورده با نفتکش و ۳۶ درصد با خطوط لوله

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده در ایران را حدود ۱۳ میلیارد لیتر اعلام کرد و گفت: حدود ۵۷ درصد از انتقال فرآورده در کشور با نفتکش‌های جاده‌پیما و حدود ۳۶ درصد از انتقال با خطوط لوله انتقال فرآورده و بقیه با واگن‌های ویژه حمل‌ریلی سوخت جابه‌جایی می‌شود.  
علی‌اکبر نژادعلی در این رسمی بهره‌بردارانی از پروژه ملی صادرات دریایی گاز مایع که هم‌زمان با هفته دولت، در محل ساختمان مرکزی

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برگزار شد، گفت: نمودار مصرف انواع فرآورده نفتی در کشور نشان می‌دهد که مصرف چهار فرآورده اصلی شامل بنزین، نفت گاز، گاز مایع و نفت کوره در کشور در مقایسه با مدت مشابه پارسیال ۹.۴ درصد افزایش یافته است و سهم ارائه گزارشی از عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، طول خطوط لوله انتقال فرآورده در کشور را حدود ۱۴ هزار کیلومتر، تعداد دستگاه‌های گازکش برای جابه‌جایی گاز مایع را ۶۲ دستگاه و تعداد شناورهای دریایی این مجموعه را ۹ عدد اعلام کرد و افزود: ۱۰ هزار نفتکش جاده‌پیما،

### گزارش



هفته نامه تخصصی صنایع پتروشیمی  
صاحب امتیاز و مدیر مسوول: دکتر مریم ریاضی  
قائم مقام مدیر مسوول: ابوالفضل حمیدی  
زیر نظر شورای سیاست گذاری  
سردبیر: محسن شمشیری  
صفحه آرا: علی نیکخواه

چاپ: نگار نقش  
گستره توزیع: سراسری  
تلفن: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱/۰۲۱-۳۸۹۲۰۷۹۶  
ایمیل: info@petrochemicalind.ir  
نشانی: تهران بلوار مرزداران، خیابان ایثار، انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

## افزایش قیمت‌های پلی پروپیلن بعد از روند کاهشی ۵ ماهه



در هفته گذشته قیمت‌های پایین مبداهای عربستان سعودی و روسیه کم رنگ شده و همزمان تاجران بعد از فروش تخصیص ماهانه بازار کناره گیری کردند. قیمت‌های پلی پروپیلن را افزایش میزان ۱۰۰ دلار در هر تن (سی آی اف ترکیه) دیگر تکرار نشدند. علاوه بر آن، یکی از منابع از تولید کنندگان روسی به افزایش ۳۰ تا ۳۰ دلار قیمت‌ها در مقیاس هفتگی اشاره داشت.

محموله‌های رقابتی روسی و آذربایجانی فشار مضاعفی بر مبداهای سعودی و روسی وارد کرده، در حالی که در نیمه اول اوت نقشی کلیدی در کاهش بی‌امان قیمت‌ها ایفا کردند. گزارش‌ها اخیراً فروش تمام تخصیصات از سوی تاجران بوده، که پیش‌بینی‌های روزه ثابت تا نسبتاً صعودی برای سپتامبر را تایید می‌کند.

تولید کنندگان همچنان در جهت مبارزه با سفارشات اندک محصولات نهایی، با نرخ نسبتاً پایین به فعالیت خود ادامه می‌دهند. با توجه به فشارهای تورمی و همچنین چالش‌های اقتصادی که به تجارت‌های داخلی آسیب زده، صادرات محصولات نهایی در حالت متوسط می‌باشد.

باین حال، افت ارزشمند قیمت‌ها و سوال‌ها بر سر نزدیکی به کف قیمت‌ها، تبدیل کنندگان را به بازار بازگرداند. معامله کنندگان قصد دارند تا هزینه‌های ناشی از معاملات قبلی با سطوح بسیار بالاتر را کاهش دهند. چند عرضه کننده آسیایی شامل فورموسا تایوان و چندین تولید کننده چینی تصمیم گرفته تا نرخ بهره برداری خود را کاهش داده یا واحدهای خود را به دلیل ساز ماندگی مجدداً تعطیل کنند. بازارهای همولیم پلی پروپیلن را فایزادون در نظر گرفتن روزه بهبود کوتاه مدت در اوایل ژوئن، از اوایل مارس تا اواسط اوت روند نزولی ثابتی را در ویتنام تجربه کردند. بر اساس داده‌های کم‌وربیس، میانگین هفتگی افدی (شامل مالیات ارزش افزوده) سی آی اف ویتنام در طی این دوره ۲۷ تا ۲۸ درصد افت کرد.

اگرچه از زمان آغاز نیمه دوم اوت، قیمت‌های همولیم پلی پروپیلن ویتنام در نتیجه محدودیت عرضه داخلی همزمان با تعطیلی واحدها

در کشور، سیری صعودی داشته‌اند. واحد پلی پروپیلن Nghi Son با ظرفیت ۴۰۰ هزار تن از اواخر مارس به دلیل مشکلات فنی تعطیل بوده است.

گستره کلی قیمت‌های همولیم پلی پروپیلن را فایزادون در تریقی در ویتنام با رشد ۱۰ دلار در مقیاس هفتگی، در میزان ۱۰۷۰ تا ۱۰۷۰ دلار در هر تن (سی آی اف) ارزیابی می‌شوند. همچنین قیمت‌های داخلی همولیم پلی پروپیلن را فایزادون ثابت تا رشدی ۱ میلیون دانگ در میزان ۲۶ تا ۲۷ میلیون دانگ (۱۰۱۱ تا ۱۰۵۰ دلار در هر تن بدون مالیات ارزش افزوده) (افدی ویتنام، نقدی، شامل مالیات ارزش افزوده) گزارش شدند.

## بهبود قیمت‌های پلی پروپیلن در ویتنام و ترکیه

معامله کنندگان در ویتنام و ترکیه خبر از بهبود جزئی قیمت‌های پلی پروپیلن در ایام اخیر می‌دهند. هر دو بازار با تکیه بر سیر صعودی میل به خرید و کاهش نسبی دسترس‌پذیری رزین، تا حدودی بهبود یافته‌اند. پیش از این، قیمت‌ها از مارس تا آوریل و در ادامه تا نیمه اول اوت همزمان با تقاضای ضعیف به دلیل چالش‌های اقتصادی و روند کاهشی جهانی، به میزان‌های قابل توجهی عقب‌نشینی کردند.

بر اساس شاخص میانگین قیمت‌های کم‌وربیس، قیمت‌های همولیم پلی پروپیلن را فایزادون در ترکیه و ویتنام برابر بوده، و در حدود ۸۰ دلار در هر تن نسبت به چین برتری قیمتی دارند. اگرچه برتری قیمتی ترکیه نسبت به چین به سطوح پیش از پاندمی بازگشت، نرخ نقدی باربری از چین به ترکیه با حدود ۳۰۰ تا ۳۵۰ دلار در هر تن همچنان بالا است. به عبارت دیگر، بازار پلی پروپیلن ترکیه تخفیفات قابل توجهی نسبت به بازار چین ارائه داده، که همین امر



می‌تواند عرضه کنندگان جهانی را از این بازار دور کند.

در رابطه با ویتنام، با توجه به سقوط نرخ باربری تا میزان ۱۵ تا ۳۰ دلار در هر تن، پلی پروپیلن وارداتی همچنان با برتری قیمتی به نسبت چین معامله می‌شود. این محاسبات حاشیه سود بر اساس چین نشان می‌دهد که ویتنام به نسبت ترکیه، حاشیه سود مطلوب‌تری را برای عرضه کنندگان خارجی ارائه می‌کند.

## هیدروژن زدایی پلی پروپیلن توسط جیننگ ساینس چین

عرضه پلی پروپیلن به بازار روسیه در سال ۲۰۲۱ با فرمول تولیدات به علاوه واردات منتهای صادرات به ۱۴۹۴٫۲۸ تن رسید، و در مقیاس سالانه رشدی ۲۱ درصدی را ثبت کرد.

شرکت چینی جیننگ ساینس برنامه دارد تا در سه ماهه چهارم ۲۰۲۳، در کینگ‌دائو، از استان شانندونگ، واحد هیدروژن زدایی پروپان و پلی پروپیلن خود را راه‌اندازی کند. خط تولید شماره ۲ شامل واحد هیدروژن زدایی پروپان با ظرفیت ۹۰۰ هزار تن در سال بوده، و دو خط تولید پلی پروپیلن دارای ظرفیت ۴۵۰ هزار تن در سال هستند. بر اساس بیانیه شرکت: «ساخت‌وساز این مجموعه به طور کامل آغاز شده، و بهره‌برداری از آن برای سه ماه چهارم ۲۰۲۳ برنامه‌ریزی شده است.»

خط تولید یک که شامل واحد هیدروژن زدایی پروپان با ظرفیت ۹۰۰ هزار تن در سال و تولیدات پلی پروپیلن با ظرفیت ۴۵۰ هزار تن در سال پلی پروپیلن، از مارس تعطیل شده بود. بر اساس برنامه‌ها تعمیرات تقریباً یک ماهه زمان می‌برد، اما از سرگیری فعالیت‌ها به دلیل حاشیه سود پایین تولیدات به تعویق افتاد.

## تولید کنندگان پلی پروپیلن در تلاش برای به تعادل رساندن مصرف پایین با کاهش نرخ بهره‌برداری بازار استایرن بوتادین چین بعد از نوسان به ثبات رسید

تحلیل‌گران بر این عقیده‌اند که اوج‌گیری مواد خام، هزینه‌های بالای استایرن بوتادین، و ذخایر پایین، حمایت مناسبی را برای استایرن بوتادین رابر فراهم آورده است؛ اگرچه سطوح تقاضای پایین دست‌اندک بوده، و پیش‌بینی می‌شود که استایرن بوتادین رابر در کوتاه‌مدت در چین ضعیف باشد. ممکن است روزه این بازار در میان مدت بعد از تقاضای محرک در سپتامبر و اکتبر اوج گرفته، اما باید به تاثیر روند بازار جهانی نفت خام توجه شود.

صحبت بسیاری در سراسر بازار حول کاهش نرخ بهره‌برداری از سوی تولید کنندگان اروپایی یا تأمل در رابطه با آن می‌باشند. دلیل این امر آن است که تولید کنندگان دیگر توان تحمل افت حاشیه سودها ناشی از هزینه‌های بالای خدمات شهری را نداشته‌اند. آنچه که فشار نگرانی‌های تقاضا را تشدید کرده، فورموسا تایوان و چندین تولید کننده چینی شامل علاوه بر آن، چند عرضه کننده آسیایی شامل فورموسا تایوان و چندین تولید کننده چینی تصمیم گرفته تا نرخ بهره‌برداری خود را کاهش داده یا واحدهای خود را به دلیل ساز ماندگی مجدداً تعطیل کنند.

قرار گرفت. از سوی قیمت بوتادین مواد خام در هفته گذشته به طور جزئی افت کرد، و استایرن صعود قابل توجهی داشت، که حمایت هزینه‌ای را تقویت کرد؛ از سوی دیگر، تقاضای ساخت‌وساز پایین دستی ضعیف بوده و در نتیجه حمایت ضعیف بود، و تاجران عمدتاً بر اساس نیاز خود خرید کردند.

فروش هفته گذشته استایرن بوتادین رابر در حدود ۷۰ درصد بود، و فشار عرضه تا میزانی کاهش یافت. در هفته گذشته بوتادین شاهدافت جزئی استایرن شاهد صعود قابل توجهی بود، و حمایت هزینه‌ای استایرن بوتادین رابر تا حدودی بهبود یافت. بر اساس داده‌های سانسرز، قیمت بوتادین در ۲۶ اوت بافت ۱۰۳ درصدی نسبت به ۱۹ اوت در میزان ۷۷۹۵ رمینی در هر تن قرار گرفت؛ قیمت‌های استایرن با رشد ۵،۲۳ درصدی نسبت به ۱۹ اوت در میزان ۸۸۳۷ رمینی در هر تن ایستاد.

بازار رابر طبیعی در هفته گذشته در ابتدا نوسان کرده و به ثبات رسید، و حمایت برای استایرن بوتادین رابر قوی نبود. بر اساس داده‌های سانسرز، قیمت رابر طبیعی در ۲۶ اوت بافت ۰،۲ درصدی نسبت به ۱۹ اوت در میزان ۱۲۰۴۴ رمینی در هر تن قرار گرفت.

تحلیل‌گران سانسرز بر این عقیده‌اند که اوج‌گیری قیمت مواد خام، هزینه‌های بالای استایرن بوتادین، و ذخایر پایین، حمایت مناسبی را برای استایرن بوتادین رابر فراهم آورده است؛ اگرچه سطوح تقاضای پایین دستی اندک بوده، و پیش‌بینی می‌شود که استایرن بوتادین رابر در کوتاه‌مدت در چین ضعیف باشد.

بازار استایرن بوتادین رابر چین در هفته گذشته نوسان کرده و سرانجام به ثبات رسید. بر اساس داده‌های سانسرز، قیمت‌های داخلی استایرن بوتادین رابر در ۲۶ اوت بافت جزئی ۰،۲۱ درصدی نسبت به ۱۹ اوت، در میزان ۱۱۷۷۵ رمینی در هر تن قرار گرفته و بازار در طی هفته به طور کلی در محدوده باریکی نوسان کرد. قیمت ex factory استایرن بوتادین رابر شرکت‌های پتروشیمی در هفته گذشته به طور موقت ثابت بود. بر اساس داده‌های سانسرز، قیمت ex factory استایرن بوتادین رابر ۱۵۰۲ فوشان از شرکت فروش پتروچین در شمال شرق کشور در میزان ۱۱۵۰۰ رمینی در هر تن قرار گرفت، و قیمت‌های تاجران تعدیل شد. در ۲۶ اوت، قیمت استایرن بوتادین رابر ۱۵۰۲ بازار در میزان ۱۱۶۰۰ تا ۱۱۹۰۰ رمینی در هر تن

قیمت‌های جهانی محصولات پتروشیمی در هفته منتهی به ۲۵ اگوست ۲۰۲۲

محمول	منطقه	۱۸ Aug		۲۵ Aug		مقدار تغییرات (دلار)	درصد تغییرات (درصد)
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
پلی اتیلن سنگین فیلم	آسیای شرقی	۹۵۹	۹۶۱	۹۵۹	۹۶۱	-۱۰	-۱
پلی اتیلن سنگین فیلم	آسیای جنوب شرقی	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۹	۱۰۰۱	-۱۰	-۱
پلی پروپیلن تزریقی	آسیای شرقی	۹۲۹	۹۴۱	۹۲۹	۹۴۱	-۳۰	-۳.۲
پلی پروپیلن تزریقی	آسیای جنوب شرقی	۹۸۹	۹۹۱	۹۸۹	۹۹۱	-	-
پلی پروپیلن همولیم (پ ب نساجی)	جنوب آسیا	۱۱۱۴	۱۱۱۶	۱۱۱۴	۱۱۱۶	۵	۰.۴
پلی پروپیلن همولیم (پ ب نساجی)	آسیای شرقی	۹۲۹	۹۴۱	۹۲۹	۹۴۱	-۳۰	-۳.۲
پلی پروپیلن همولیم (پ ب نساجی)	آسیای جنوب شرقی	۹۸۹	۹۹۱	۹۸۹	۹۹۱	-	-
پلی پروپیلن همولیم (پ ب نساجی)	جنوب آسیا	۱۱۱۴	۱۱۱۶	۱۱۱۴	۱۱۱۶	۵	۰.۴
پلی پروپیلن کوبلیم (پ ب نساجی)	آسیای شرقی	۹۵۹	۹۶۱	۹۵۹	۹۶۱	-۳۰	-۳.۱
پلی پروپیلن کوبلیم (پ ب نساجی)	آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۴	۱۰۱۶	۱۰۱۴	۱۰۱۶	-	-
پلی پروپیلن کوبلیم (پ ب نساجی)	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۴۹	۹۵۱	-۳۰	-۳.۲
پلی پروپیلن کوبلیم (پ ب نساجی)	آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۴	۱۰۱۶	۱۰۱۴	۱۰۱۶	-	-
پلی استایرن معمولی GPPS	آسیای شرقی	۱۲۵۹	۱۲۶۱	۱۲۵۹	۱۲۶۱	-۴۰	-۳.۲
پلی استایرن معمولی GPPS	آسیای جنوب شرقی	۱۲۳۹	۱۲۴۱	۱۲۳۹	۱۲۴۱	-۴۰	-۳
پلی استایرن مقاوم HIPS	آسیای شرقی	۱۲۹۴	۱۲۹۶	۱۲۹۴	۱۲۹۶	-۳۵	-۲.۷
پلی استایرن مقاوم HIPS	آسیای جنوب شرقی	۱۲۸۴	۱۲۸۶	۱۲۸۴	۱۲۸۶	-۳۵	-۲.۵

محمول	منطقه	۱۸ Aug		۲۵ Aug		مقدار تغییرات (دلار)	درصد تغییرات (درصد)
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
اکریلو نیتریل بوتادین استایرن (ABS)	آسیای شرقی	۱۲۹۴	۱۲۹۶	۱۲۹۴	۱۲۹۶	۱۰	۰.۷
بی وی سی (PVC)	آسیای جنوب شرقی	۹۰۴	۹۰۶	۹۰۴	۹۰۶	-	-
پلی اتیلن ترفنالات بطری	آسیای شرقی	۱۰۹۹	۱۱۰۱	۱۰۹۹	۱۱۰۱	-	-
پلی اتیلن سبک خلی (Butene)	آسیای جنوب شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۴۹	۹۵۱	-۱۰	-۱.۱
پلی اتیلن سبک خلی (Butene)	آسیای جنوب شرقی	۱۰۰۹	۱۰۱۱	۱۰۰۹	۱۰۱۱	-۳۰	-۳
پلی اتیلن سبک فیلم LDPE	جنوب آسیا	۱۱۷۹	۱۱۸۱	۱۱۷۹	۱۱۸۱	-	-
پلی اتیلن سبک فیلم LDPE	آسیای شرقی	۱۱۱۹	۱۱۲۱	۱۱۱۹	۱۱۲۱	-۲۰	-۱.۸
پلی اتیلن سبک فیلم LDPE	آسیای جنوب شرقی	۱۱۹۹	۱۲۰۱	۱۱۹۹	۱۲۰۱	-	-
پلی اتیلن سنگین بادی	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۴۹	۹۵۱	-۴۰	-۳.۱
پلی اتیلن سنگین بادی	آسیای جنوب شرقی	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۹	۱۰۰۱	-۱۰	-۱
پلی اتیلن سنگین تزریقی	جنوب آسیا	۱۱۹۹	۱۲۰۱	۱۱۹۹	۱۲۰۱	-	-
پلی اتیلن سنگین تزریقی	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۴۹	۹۵۱	-۳۰	-۳.۱
پلی اتیلن سنگین تزریقی	آسیای جنوب شرقی	۹۸۹	۹۹۱	۹۸۹	۹۹۱	-۱۰	-۱