

# صنایع پتروشیمی



معامله ۸۸ هزار تنی  
محصولات پلیمری  
در بورس کالا

صفحه ۶

وزیر نفت خبر داد

## اتخاذ راهکارهای جدید برای صادرات محصولات پتروشیمی ایران در بازارهای هدف



صفحه ۲

سپیدار انصاری نیک

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام خبر داد

### توسعه واحد

پی‌وی‌سی پتروشیمی بندر امام  
با ظرفیت ۲۰۰ هزار تن



صفحه ۳

مقایسه وضعیتی قیمت سهام شرکت‌های  
پتروشیمی با شاخص کل بورس نشان می‌دهد

### کاهش قیمت سهام

تحت تاثیر افزایش هزینه  
یوتیلیتی و خوراک



شاخص کل بورس روز چهارشنبه ۲۰ مهر به  
۱ میلیون و ۳۱۹ هزار و ۷۸۹ واحد رسید که  
نشان می‌دهد از ۱ میلیون و ۶۰۶ هزار و ۲۴  
واحد در ۲۷ اردیبهشت و اوج شاخص کل در  
سال ۱۴۰۱ روند نزولی داشته و ۱۷،۸۹ درصد  
کاهش داشته است

صفحه ۴

شاخص کل بورس در نیمه نخست سال ۱۵ درصد  
تا ۳۰ مهر ۱۷،۸۹ درصد افت کرد

### کاهش ۱۴ درصدی

شاخص صنعت شیمیایی  
در نیمه نخست سال ۱۴۰۱

صفحه ۵



## تضعیف دستاوردهای پتروشیمی و صنایع کشور، در صورت افزایش قیمت خوراک

سود تامین خوراک صنایع، صدها برابر خام فروشی نفت و گاز است. تامین خوراک صنایع به قیمت مناسب مهمتر است یا بودجه عمومی دولت؟

محسن شمشیری | به دنبال افزایش قیمت خوراک گاز صنایع مختلف از جمله پتروشیمی‌ها در سال‌های اخیر و انتقادهای گسترده سرما به گذاران، در هفته گذشته، حسینعلی محمدحسینی، در میزگرد «چالش‌های مدیریت تامین گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال و راه‌های برون‌رفت از آن» در محل مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، با اشاره به برنام‌های بهینه‌سازی مصرف، تفاوت قیمت ۱۲ هزار تومان به ازای هر مترمکعب در صادرات، قیمت ۵ هزار تومان سقف فروش به صنایع داخلی و تفاوت ۷ هزار تومانی این دو قیمت، و همچنین فرصت پیش آمده در بازار جهانی برای افزایش صادرات گاز ایران، اعلام کرد که بحث‌های مختلفی شده است تا سال آینده به سمت و سویی برویم که در عین حمایت از صنایع، منابع تبصره ۱۴ بودجه دولت را محقق کنیم. همچنین با عقلانیت نرخ گاز در مصرف داخلی و قیمت خوراک صنایع تعیین شود و رانت خوراک ایجاد نشود.

در رابطه با سخنان مدیر محترم برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران و همچنین برخی نمایندگان و کارشناسان دیگری که با مقایسه قیمت‌های داخلی و خارجی، به بحث‌های بهینه‌سازی مصرف، عدم النفع قیمت خوراک صنایع و خام فروشی گاز در بازار جهانی توجه دارند، باید این تحلیل اقتصادی و حقوقی را نیز اضافه کرد که برای کشوری که از بزرگترین ذخایر نفت و گاز برخوردار است، استفاده از مزیت نسبی در تولید و صادرات، رفاه و رضایت مردم، در آمد دولت، توسعه کشور، رونق بورس، کمک به بخش خصوصی و سرمایه‌گذاران، باید قبل از موضوع تامین بودجه، رفع کسری بودجه، فرصت خام فروشی گاز و نفت، مورد توجه باشد. باید این پرسش مطرح است که قیمت گاز در ایران در مقایسه با کشورهای حاشیه خلیج فارس و کشورهای صنعتی و دارای صنایع پتروشیمی و فولاد... چه وضعیتی دارد؟ دستاورد امروز صنایع پتروشیمی و فولاد برای دولت و اقتصاد ملی چه بوده و دولت همین حالا چه استفاده‌ای از عملکرد این صنایع در جهت اشتغال، عرضه ارز در بازار، بورس، مالیات و... می‌برد؟ در نتیجه به چه دلیل به جای آنکه بارانه فرآورده‌های نفتی در سایر بخش‌ها حذف شود، چرا مزیت نسبی و تبدیل نفت و گاز به ارزش افزوده صنعتی را تضعیف می‌کنند؟

اگر چه در ظاهر، تفاوت عمده‌ای بین دو قیمت خوراک صنایع و مصرف داخلی با صادرات گاز در بازار جهانی وجود دارد و به ظاهر دولت از فروش گاز به قیمت کمتر دچار عدم النفع می‌شود و رانت به صنایع می‌دهد. اما در عمل چند برابر این اختلاف قیمت، در اقتصاد ملی ارزش افزوده و گردش مالی و زیرساخت‌های بسیار

دولت باید توجه داشته باشد که در شرایط تحریم، این پتروشیمی و فولاد بوده که بازار ارز را حمایت کرده و حلاله‌ها فرصت صادرات نفت و گاز فراهم شده، نباید منفعت کوتاه مدت خود در صادرات و خام فروشی را بر حمایت از صنایع بزرگ کشور ترجیح بدهد. در حال حاضر سهم پتروشیمی‌ها، فولاد، مس و صنایع معدنی سهم ۷۵ درصدی از ارزش بازار سرمایه دارند و اگر دولت به این نکته توجه نکند، باشد شاهد افت شدیدتر شاخص کل بورس و قیمت سهام در بازار و عدم رضایت مردم و سهامداران باشد.

### کاهش خام فروشی نفت و گاز

شعار کاهش خام فروشی و کاهش وابستگی اقتصاد به صادرات نفت و گاز، در سه دهه اخیر به تدریج به ثمر نرسیده و صادرات نفت خام کمتر شده و ارزی بسیاری از کارشناسان و مردم ایران، به طور نسبی تحقق یافته است تا نفت و گاز را در کشور تبدیل به فرآورده و محصول صنعتی و صادر کنیم و یابری رفع نیازهای داخلی مصرف کنیم. یعنی نه تنها مخارج ارزی بابت واردات این کالاهای مصرفی مانند محصولات پتروشیمی کاهش یافته بلکه صادرات این محصولات نیز از ارزی بسیاری برای کشور داشته است و امروز ایران نه تنها از واردات بخش عمده‌ای از محصولات پتروشیمی خود کفا شده، بلکه به قطب صادرات پتروشیمی در بسیاری از بازارها تبدیل شده و تکمیل زنجیره ارزش و محصولاتی با ارزش افزوده و قیمت بالاتر در حال انجام است. لذا اگر بین تفاوت ۷ هزار تومانی زبان هر واحد مصرف خوراک صنایع با صادرات گاز، و سود بالای قیمت محصولات پتروشیمی و کاهش مخارج ارزی و افزایش ارزآوری کشور و منافع بسیاری که برای اقتصاد کشور در بازارهای دیگر دارد، توجه کنیم، متوجه می‌شویم که خود دولت از بابت تعادل بازار ارز در شرایط سخت تحریم که به کمک ارز صادراتی پتروشیمی‌ها ایجاد شده، مالیاتی که از صنایع پایین دستی پتروشیمی‌ها گرفته، و منافی که از سرریز خدمات و محصولات پتروشیمی و فولاد و صنایع دیگر ایجاد شده، بسیار سود برده است که چند برابر تفاوت قیمت ۷ هزار تومانی هر مترمکعب گاز است.

کارشناسان هشدار می‌دهند: در صورتی که دولت برای افزایش درآمد بودجه همچنان ۱۴ درصد تبصره ۱۴ در برررسی تعیین قیمت گاز در سال آینده، به قیمت حمایتی خوراک باشد، بسیاری از دستاوردهای پتروشیمی و صنایع دیگر را تضعیف و دغدغه سرمایه‌گذاران را افزایش خواهد داد

ایجاد شده و از برنامه‌های دولت و کمک به رفاه مردم حمایت شده است صنایع به جای خام فروشی و صادرات نفت و گاز با قیمت پایین، این ثروت ملی را به کالاهایی با ارزش افزوده بسیار بالاتر از نفت و گاز تبدیل کرده‌اند و اکنون قیمت محصولات پتروشیمی، فولاد و محصولات صنایع دیگر، بسیار بالاتر از معادل نفت و گاز مصرفی آنها در بازار جهانی است. مسوولان دولتی باید به این پرسش پاسخ دهند که پتروشیمی‌ها و صنایع معدنی، به ازای هر ۷ هزار تومان اختلاف قیمت در هر مترمکعب گاز، چند برابر آن بازار آوری، تولید، اشتغال، رونق بورس و... ایجاد کرده‌اند؟ اگر این مزیت نسبی در ذخایر عظیم نفت و گاز و منابع معدنی کشور را در نظر بگیریم، نمی‌توان انتظار داشت که صنایع پتروشیمی، فولاد، صنایع معدنی دیگر تولید، اشتغال، رشد ارزش افزوده، صادرات، درآمد و سود، رونق بازار سهام، پرداخت مالیات به دولت داشته باشند. دولت با حمایت خود از طریق قیمت خوراک مناسب در دهه‌های ۱۳۶۰ و ۱۳۷۰، در واقع فرصت مردم، صنعتگران و سرمایه‌گذاران را محترم شمرده و سرمایه‌گذاری‌های کشور رشد کرده و دستاوردهای بزرگی شکل گرفته است و امروز دولت از محل همان سرمایه‌گذاری‌ها، درآمد ارزی، کمک پتروشیمی‌ها به بازار ارز، رونق بازار سرمایه و... را شاهد بوده و مالیات هم گرفته است. اما اگر خوراک گاز را گرانی کنند تنها سرمایه‌گذاری‌ها را تهدید کرده و سود و درآمد و صادرات را کاهش می‌دهد، بلکه در آینده باید مالیات کمتری نیز دریافت کند و روی درآمد صادرات نفت و گاز به صورت خام نیز نمی‌تواند حساب زیادی برای توسعه کشور داشته باشد.

صادرات ۲۲ میلیارد دلاری محصولات بازارش افزوده بالای پتروشیمی در شرایط تحریم موثر تر است و منافع بیشتری برای کشور دارد یا خام فروشی و صادرات نفت و گاز؟ این حق مردم ایران، جوانان، صنعتگران و سرمایه‌گذاران است که از مزیت نسبی و حتی مطلق تولید پتروشیمی و صنایع معدنی در بزرگترین منابع نفت و گاز جهان بهره ببرند. این همه ذخایر عظیم نفت و گاز اگر به محصول تبدیل نشود، باید به صورت خام فروخته شود. نمی‌توان انتظار داشت که صنعت در ایران ناکام بماند و همچنان نفت و گاز را خام فروشی کنیم. حذف خام فروشی اراده و صبر و تحمل برای رشد سرمایه‌گذاری‌های خواهد و تجربه سه دهه اخیر رشد فولاد و پتروشیمی این ادعا را ثابت کرده است.

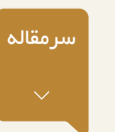
را بدهند و همچنان سهمیه‌بندی ۱۵۰۰ تومانی را برای حمایت از اقلیت مختلف حفظ کنند. این در حالیست که از محل تولید صنعتی که از خوراک گاز بهره می‌برند، میلیون‌ها فرصت شغلی و نان آوران خانوار، درآمد، تولید، صنایع پایین دستی، سهامدار بورس و... منتفع می‌شوند و شایسته است که اقتصاد ایران از مزیت نسبی خود یعنی ذخایر عظیم نفت و گاز، در حمایت از صنایع پتروشیمی، فولاد و... بهره‌مند شود و صادرات، تولید، صنایع پایین دستی، شاخص بورس، قیمت سهام، منافع سهامدار و... را مورد حمایت قرار دهند. منافع حاصل از قیمت حمایتی خوراک گاز صنایع و پتروشیمی‌ها و از تولید و صادرات، تا بازار ارز و بورس، بسیار بالاتر از خام فروشی در بازار جهانی است.

انرژی و خوراک از هزینه تولید عملاً برابر شده است بلکه قیمت خوراک گاز در ایران عملاً سه برابر میانگین قیمت کشورهای حاشیه خلیج فارس و شمال آفریقا شده است. در نتیجه بسیاری از سرمایه‌گذاران که انگیزه رشد پتروشیمی‌ها را داشته‌اند، امروز دغدغه ادامه تولید، حیات و بقای خود را در بازار جهانی و داخلی دارند. این صاحب‌نظران می‌گویند: اگر دولت و عده‌ای از کارشناسان علاقه به دریافت درآمد بیشتر از محل قیمت نفت و گاز و فرآورده‌های نفتی دارند، چرا قیمت بنزین را افزایش نمی‌دهند، چرا در سالهای اخیر، هر وقت بودجه کسری دارد، به افزایش قیمت خوراک رومی آورند؟ حداقل می‌توانند قیمت آزاد بنزین را کاهش دهند و اجازه افزایش متناسب با تورم

پتروشیمی‌ها از سوی بخش خصوصی و شرکت‌های دولتی شده است، بلکه روی سود، درآمد و قیمت سهام پتروشیمی‌ها نیز اثر گذار بوده و به دغدغه عمده سرمایه‌گذاران تبدیل شده است. در مقابل عده‌ای از صاحب‌نظران، با اشاره به پیگیری برخی مسوولان در دو دهه گذشته برای افزایش قیمت خوراک و سوخت در دولت‌های دهه ۸۰ و ۹۰ تحولات بعد از آن می‌گویند که قبل از افزایش قیمت خوراک، شاهد رشد سرمایه‌گذاری‌ها در صنایع مختلف از جمله پتروشیمی بوده‌ایم اما در شرایط کنونی، تکمیل فازها، طرح‌های نیمه‌تمام و شروع طرح‌های جدید، با مشکل مواجه شده و انگیزه‌ها از شرکت‌های دولتی و بخش خصوصی گرفته است. زیرا با افزایش قیمت خوراک، نه تنها سهم سوخت و

## مزیت نسبی پتروشیمی و صنایع معدنی در بزرگترین منابع نفت و گاز جهان

برخی کارشناسان و نمایندگان مجلس در سال‌های اخیر با اشاره به کسری بودجه عمومی دولت و مقایسه ظاهری قیمت گاز و سوخت در بازار جهانی با قیمت صنایع در داخل کشور، اعلام کرده‌اند که نباید صنایع از رانت سوخت و قیمت گاز برخوردار باشند و باید قیمت گاز افزایش یابد. این موضوع نه تنها موجب کاهش سرمایه‌گذاری‌ها در





مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز اعلام کرد که در نیمه نخست امسال، ۱۱۹ خطاره به متجاوزان حریم ایمنی و اختصاصی خطوط لوله انتقال گاز در شمال کشور داده شده است. محی الدین مفخمی، در این باره گفت: خطوط لوله گاز کشور از شریان‌های مهم اقتصادی و از سرمایه‌های ارزشمند ملی هستند و حفظ و نگهداری از حریم این خطوط اهمیت بالایی دارد، از این رو به دلیل شرایط جغرافیایی خاص شمال کشور و وجود جنگل، کوه و رودخانه‌های خروشان، مشکلات نگهداری و صیانت از حریم خطوط لوله در منطقه ۹ بسیار دشوارتر است.

**اخطار شرکت انتقال گاز به متجاوزان حریم خطوط لوله در شمال کشور**



## حضور موثر پتروشیمی‌ها در بازار ارز نتیجه حمایت‌های گذشته است

### دیدگاه

**منصوره ترک فلک**  
اگر سرمایه‌گذاری‌های عظیم دهه‌های قبل، کاهش قیمت خوراک و زیرساخت‌ها و حمایت‌های دولت و ایجاد محیط کسب و کار مناسب نبود، امروز نمی‌توانستیم شاهد صادرات بالای ۲۲ میلیارد دلاری پتروشیمی، حضور موثر در بازار ارز، تولید بالا، حضور در بازار جهانی، تامین نیازهای داخلی و... باشیم. در نتیجه هر آنچه در گذشته می‌کاریم امروز برداشت می‌کنیم و هر آنچه امروز می‌کاریم در سال‌های بعد برداشت خواهیم کرد.

دولت باید توجه داشته باشد که صنعت ساختن و کارخانه ایجاد کردن یک نیت ۲۰ ساله و ۳۰ ساله باید داشته باشد و نمی‌توان طرف یکی دو سال انتظار سبز شدن کارخانه داشت و لذا امروز باید توجه داشت که توسعه سال‌های آینده به برنامه‌ریزی میان‌مدت و بلندمدت نیاز دارد.

در سال‌های قبل، کاهش خام‌فروشی و کاهش صادرات نفت و گاز و تبدیل آن به محصولات صنعتی و با ارزش افزوده بالاتر، بسیاری از صنایع کشور از جمله پتروشیمی، فولاد و صنایع دیگر، به صادرکنندگان بزرگی تبدیل شده‌اند که حتی در شرایط تحریم نفتی کشور، صادرات بالای ۲۲ میلیارد دلاری به بازار جهانی داشته‌اند و نیازهای کشور را تامین کرده‌اند و پشتیبان بزرگی برای دولت و اقتصاد کشور بوده‌اند. صادرات پتروشیمی در سال‌های تحریم از خود صادرات نفت و گاز بالاتر بوده و امکان فروش در بازار جهانی داشته است. اقتصاد صادرات محور، صنعتی و با رشد ارزش افزوده و ثروت بیشتر، متکی به مزیت‌های نسبی است تا ذخایر، فرصت‌ها و مزیت‌های خودمانند انرژی و نفت و گاز ارزان و فراوان را تبدیل به ارزش افزوده بالاتر کند و از محل آن سود ببرد و این قیمت‌ارزان، همان مزیت نسبی با مطلق در تولید است.

اگر چه ظاهر قیمت نفت و گاز در بازار جهانی بالاتر از قیمت داخلی است اما همه اقتصادهای صنعتی جهان، بالاخره از یک نوع حمایت با مزیت نسبی مانند نزدیک بودن به بازار مصرف، آب، زمین، معادن، حمایت دولتی و... برخوردار بوده‌اند و صنایع ایران نیز باید از مزیت فراوانی نفت و گاز در ایران به عنوان بزرگترین ذخایر نفت و گاز جهان بهره‌مند شوند. این موضوع به معنای رانت نیست، بلکه فرصتی برای همه کشور است و نه تنها خود دولت را از آن سودی بیش از قیمت جهانی گاز را کسب کرده و بابت مالیات و عوارض اشتغال، گسترش صنایع پایین دستی، تعادل بازار ارز و... منافع عمومی و ریالی و ارزی، سیاسی و امنیتی داشته است. بلکه منافع ملی کل کشور نیز افزایش داشته و اقتصاد ایران بیش از ۲۰ میلیارد دلار صادرات سالانه داشته است. اکنون عدم النفع ۷ هزار تومانی هر مترمکعب گاز را در مقایسه با صادرات، ارزش افزوده، صنایع پایین دستی، اشتغال، درآمد، مالیات، تعادل بازار ارز در شرایط تحریم و... را مقایسه کنیم و به این پرسش پاسخ دهیم که منافع حمایت از پتروشیمی‌ها با قیمت خوراک ارزان‌تر از بازار جهانی برای دولت و اقتصاد ایران بیشتر است یا درآمد خام فروش گاز به قیمت جهانی؟ تامین بودجه دولت در شرایط تورم ۴۵ درصدی، رشد سالانه مخارج دولت، رکود تورمی اقتصاد ایران، رشد نقدینگی و تورم و... اهمیت بیشتری دارد یا آینده‌نگری برای نجات صادرات کشور و صنایعی که در سخت‌ترین شرایط تحریم و... منافع عظیم برای حفظ کشور داشته‌اند؟

## وزیر نفت خبر داد

# اتخاذ راهکارهای جدید برای صادرات محصولات پتروشیمی ایران در بازارهای هدف



وزیر نفت گفت: با راهکارهای جدید توانستیم بازارهای خوب و جذابی را برای نفت خام، میعانات گازی، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی ایران به دست بیاوریم.

جواد اوجی با بیان اینکه فروش و صادرات نفت خام، میعانات و فرآورده‌های نفتی بدون وقفه در حال انجام است، اظهار کرد: هم‌اکنون صادرات بدون هیچ‌گونه مشکلی جریان دارد.

وی با بیان اینکه خوشبختانه با شناسایی بازارهای تازه و فرآیندهای جدید صادراتی توانستیم صادرات نفت خام و میعانات گازی را نسبت به چند سال اخیر متحول کنیم، تصریح کرد: هم‌اکنون هیچ‌گونه توقیفی در صادرات نفت خام ایجاد نشده است و کشورهای غربی به خصوص ایالات متحده آمریکا بارها بر صحت این موضوع اعتراف کرده‌اند. وزیر نفت با تأکید بر اینکه تحریم‌های کشورهای غربی تا به امروز هیچ‌گونه تأثیری بر صادرات نفت کشورمان نداشته است، گفت: با راهکارهای جدیدی که همکاران بنده در امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران ارائه کرده‌اند، توانستیم بازارهای خوب و جذابی را برای نفت خام، میعانات گازی، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی

ایران به دست بیاوریم. اوجی تأکید کرد: امروز بحث تأمین امنیت انرژی از مسائل مهم در جهان به‌شمار می‌آید و این اهمیت رفته رفته با نزدیک شدن به فصل سرما و چندان می‌شود.

ایران به دست بیاوریم. اوجی تأکید کرد: امروز بحث تأمین امنیت انرژی از مسائل

## فروش نفت به اشخاص معرفی شده از سوی دستگاه‌های اجرایی

# هیئت وزیران آیین‌نامه اجرایی فروش نفت خام و میعانات گازی صادراتی را تصویب کرد

لوله‌کشی داخل منازل در شهرها و روستاهای استان‌های خوزستان، کرمان و کهگیلویه و بویراحمد موافقت کردند.

در نشست هیئت وزیران که به ریاست محمد مخبر، معاون اول رئیس‌جمهوری برگزار شد اعضای دولت با اعطای تسهیلات قرض‌الحسنه برای تأمین هزینه‌های گازرسانی و

هیئت وزیران آیین‌نامه اجرایی مربوط به فروش نفت خام و میعانات گازی صادراتی به اشخاص معرفی شده توسط دستگاه‌های اجرایی را تصویب کرد.

شرکت نفت مکلف است پس از تحویل نفت به هر دستگاه مشمول، توسط سازمان، اعلامیه مقدار و ارزش نفت تحویلی (ریالی و ارزی) به تفکیک تخصیص اعتبار مندرج در این آیین‌نامه را برای تسویه حساب به سازمان کل کشور اعلام کند. سپاه‌های مربوط مطابق روال متعارف جاری، برای تسویه حساب ارزی به ترتیب مقرر در این آیین‌نامه به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران ارسال خواهد شد.

برنامه و بودجه کشور در سقف منابع مندرج در قانون و تخصیص از محل اعتبارات مصوب قانون با احتساب سهم دولت، صندوق توسعه ملی و شرکت نفت اقدام کرده و مراتب را به شرکت نفت و وزارت امور اقتصادی و دارایی (خزانه‌داری کل کشور) اعلام کند. شرکت نفت نیز موظف است نسبت به تحویل نفت در ازای ابلاغ اعتبار و تخصیص اقدام و نتیجه را به تفکیک تخصیص اعتبار به صورت مقداری و مبلغ (ارزی و ریالی) به سازمان و وزارت امور اقتصادی و دارایی (خزانه‌داری کل کشور) اعلام کند. تحویل نفت به اشخاص متقاضی - دستگاه‌های مشمول، به قیمت روز صادراتی شرکت نفت به ترتیب مندرج در قرارداد محاسبه خواهد شد. شرکت نفت مکلف است پس از تحویل نفت به هر دستگاه مشمول، توسط سازمان، اعلامیه مقدار و ارزش نفت تحویلی (ریالی و ارزی) به تفکیک تخصیص اعتبار مندرج در این آیین‌نامه را برای تسویه حساب به سازمان و خزانه‌داری کل کشور اعلام کند. سپاه‌های مربوط مطابق روال متعارف جاری، برای تسویه حساب ارزی به ترتیب مقرر در این آیین‌نامه به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران ارسال خواهد شد. همچنین اشخاص متقاضی - شرکت بازرگانی نفتی که توسط دستگاه مشمول معرفی شده، باید تمامی ارز حاصل از صادرات نفت را حداکثر در موعدهای مقرر در قراردادها، هر یک از محموله‌های تحویلی به حساب‌های شرکت نفت یا حساب‌های بانک مرکزی واریز کند. پس از واریز معادل ریالی مبالغ ارزی توسط بانک مرکزی به حساب خاصی که به همین منظور افتتاح می‌شود، مبالغ به میزان اعلام‌شده توسط سازمان، به حساب دستگاه مشمول اشخاص متقاضی واریز می‌شود. ملاک تسویه مطالبات به صورت ریالی، نرخ روز واریز ارز به حساب‌های مقرر در این ماده خواهد بود. مازاد مبلغ دریافتی مطابق قانون بین ذی‌نفعان تسهیم خواهد شد.



قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور موضوع فروش نفت خام و میعانات گازی صادراتی به اشخاص معرفی شده توسط دستگاه‌های اجرایی، هیئت وزیران آیین‌نامه اجرایی مربوط به تسویه حساب به سازمان بودجه کشور به تصویب رساند. به موجب آیین‌نامه اجرایی مذکور، دستگاه مشمول (شامل دستگاه‌های اجرایی دارای اعتبار از محل مصارف عمومی دولت، صندوق‌های بازنشستگی کشوری، لشکری و تأمین اجتماعی) مکلف است اهلیت شرکت بازرگانی را از شرکت ملی نفت ایران استعلام کند، همچنین سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است در خواست‌های دریافتی از دستگاه مشمول مبنی بر اعتبار مورد نیاز بر اساس قانون و در سقف بودجه مصوب اعتبارات سرمایه‌ای دستگاه اجرایی را بررسی و پس از تأیید، نسبت به تخصیص اعتبار با رعایت ماده (۳۰) قانون

بر اساس تصمیم هیئت وزیران و با هدف توسعه اشتراک‌پذیری به منظور استفاده بهینه از مزایای جایگزینی گاز طبیعی با سوخت مایع و صرفه و صلاح اقتصادی و رعایت نکات زیست‌محیطی، مصوب شد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از طریق بانک کشاورزی یا پست بانک، نسبت به اعطای تسهیلات مذکور برای استان‌های یادشده به تعداد ۳۰ هزار فقره تسهیلات بانکی به میزان ۱۵۰ میلیون ریال به هر خانوار در هر استان با معرفی نهادهای حمایتی، تضمین‌یافته دریافتی تسهیلات گیرندگان، نظارت شرکت ملی گاز استان‌های مذکور و حصول اطمینان از هزینه‌کرد این تسهیلات در اجرای شبکه گاز داخلی سکونت‌گاه، مطابق دستور عمل ابلاغی وزارت نفت اقدام کند.

در اجرای تکلیف مقرر در جزء (۱) بند (ز) تبصره (۱۹)

## افزایش ۶ درصدی مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری

### خبر

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به الگوی مصرف بخش خانگی و تجاری در ۶ ماه نخست سال، از پیش‌بینی افزایش ۶ درصدی گاز در نیمه دوم سال

۱۴۰۱ خبر داد.

محمد رضا جولایی در میزگرد علمی - ترویجی (آموزشی) با عنوان «چالش‌های مدیریت تأمین

حمایتی که مبتنی بر عقلانیت باشد و نه رانت خوراک، بر همین اساس بحث‌های مختلفی شده است تا سال آینده به سمت و سویی برویم که در عین حمایت از صنایع، منابع تبصره ۱۴ بودجه دولت را محقق کنیم. وی مقایسه تخفیف خوراک برای صنایع را منوط به عوامل مختلفی از جمله شرایط جهانی دانست و گفت: با توجه به مسائل ژئوپلیتیکی که در منطقه مطرح است، اکنون فرصتی ایجاد شده است تا صادرات گاز بیشتری داشته باشیم، در واقع موضوعی که در بحث خوراک صنایع باید در نظر بگیریم، هزینه فرصت صادراتی است که بابت تخفیف می‌پردازیم.

تنظیم و گاز را برای مبادی مصرف ارسال کنیم، اما پیش‌بینی اولیه ما بر این اساس است که با توجه به افزایش ۶ درصدی مصرف در فصل گرم، همین اتفاق در نیمه دوم سال نیز تداوم داشته باشد و با توجه به میانگین مصرف روزانه ۶۴۰ تا ۶۵۰ میلیون مترمکعبی بار سال در بخش خانگی و تجاری در فصل سرد، مقدار ۶ درصدی به آن افزوده شود که با توجه به منابعی که در اختیار داریم، باید برنامه‌ریزی برای تأمین گاز مورد نیاز انجام شود.

همچنین حسینی محمدحسینی مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران در این میزگرد گفت: در بحث خوراک گاز ممکن است حمایت‌هایی شود البته

گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال و راه‌های برون‌رفت از آن» در محل مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی درباره سقف تولید و مصرف نسبت به پارسل گفت: پیش‌بینی می‌شود منابع تولیدی شرکت ملی گاز ایران و پالایشگاه‌ها همچون سال قبل محقق شود و حدود یک میلیارد مترمکعب در روز باشد.

وی افزود: مصرف نیز به شدت تابع بخش خانگی و تجاری است. برای نمونه بار سال در این بخش رکورد مصرف ۷۲۰ میلیون مترمکعب در روز هم ثبت شد. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تشریح کرد: باید ببینیم وضع سرما و مصرف در بخش خانگی چقدر خواهد بود تا مقدار مصرف در بقیه بخش‌ها



رشد ۳۶ درصدی درآمد پتروشیمی امیرکبیر  
شرکت پتروشیمی امیرکبیر در پنج ماهه نخست سال جاری در فروش میلیگی کل و پلیمری به ترتیب از رشد ۳۶ و ۳۲ درصدی برخوردار شده است. این افزایش ناشی از تغییر سیاست در حوزه فروش داخلی و صادراتی محصولات پلی اتیلنی شرکت امیرکبیر در کنار افزایش قیمت محصولات بوده است. در محصول پلی اتیلن سبک در ۵ ماهه؛ رکورد تولید از ابتدای راه اندازی بدست آمده است.



سپهدار انصاری نیک مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام خبر داد

## توسعه واحد پی‌وی‌سی پتروشیمی بندر امام با ظرفیت ۲۰۰ هزار تن



مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام از توسعه زنجیره کلر در این شرکت و احداث واحد دوم پی‌وی‌سی با ظرفیت بیش از ۲۰۰ هزار تن خبر داد.

سپهدار انصاری نیک با اشاره به موقعیت قرارگیری پتروشیمی بندر امام در شمال خلیج فارس و مجاورت خورهای بندر ماهشهر و دارا بودن ۱۵۰۰ هکتار حوضچه اختصاصی استحصال نمک، اظهار کرد: دارا بودن منبع خوراک پایدار در درازمدت و نیاز بازارهای داخلی و خارجی فرصت بسیار ارزشمندی است تا پتروشیمی بندر امام (ره) راهبرد توسعه زنجیره کلر را با جدیت دنبال کند.

وی در ابودن زمین، پروانه کار و مطالعات محیط زیستی را لازمه سرعت بخشیدن به اجرای یک طرح برشمرد و افزود: با توجه به مجوزهای موجود، دانش و نیروی انسانی متخصص مرتبط با زنجیره کلر، قرار داد فعال نوسازی، تکمیل زنجیره کلر و احداث واحد کلر الکالی بندر امام جاری است و به زودی اخبار تکمیلی از اجرای این طرح توسعه را اعلام عمومی خواهیم کرد.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام گفت: پتروشیمی بندر امام مزیت‌هایی را که این شرکت را به دنبال کردن زنجیره کلر تاپی‌وی‌سی وامی دارد، در اختیار دارد؛ از جمله آنکه هم‌اکنون حدود ۱۴۰ هزار تن اتیلن دی‌کلراید که یکی از منابع تولید مونومر پی‌وی‌سی است به صورت مازاد وجود دارد و نشان می‌دهد بخشی از زنجیره تولید کامل است.

وی با ارائه جزئیات بیشتر در این باره تصریح کرد: پیش از این DC مازاد مجتمع در بازارهای خارجی فروخته می‌شد و اکنون این محصول را به صورت VC تولید خواهیم کرد تا منبع خوراک واحد پی‌وی‌سی شود.

انصاری نیک در ادامه به طرح‌های شرکت پتروشیمی بندر امام

دارد و با توجه به نیاز بازارهای منطقه‌ای، ظرفیت افزایش آن تا ۵۲ میلیون تن وجود دارد. بنابراین اگر بتوانیم زنجیره کلر کشور را در پتروشیمی بندر امام توسعه دهیم، نگرانی از بابت بازار و رشد تقاضا وجود ندارد.

وی با اشاره به اهمیت توسعه زنجیره پی‌وی‌سی در کشور که می‌تواند به تولید ارزش افزوده و اشتغال پایدار در کشور منجر شود، تصریح کرد: هدف از این توسعه ابتدا بازار داخلی است که می‌تواند به توسعه صنایع وابسته و سرانجام ارزی، تولید و اشتغال پایدار در کشور منجر شود.

هدف از این توسعه ابتدا بازار داخلی است که می‌تواند به توسعه صنایع وابسته و سرانجام ارزی، تولید و اشتغال پایدار در کشور منجر شود

با هدف تغییر در ظرفیت نمک و ظرفیت کلر الکالی و نوسازی واحد EDC اشاره و اظهار کرد: با توجه به اقدام‌های پیش‌رو، ظرفیت احداث واحد پی‌وی‌سی با ظرفیت ۲۰۰ تا ۳۰۰ هزار تن را در مجتمع داریم و هم‌اکنون در مرحله مطالعات تکمیلی هستیم تا پس از آن ظرفیت دقیق را اعلام کنیم.

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام نیاز بازارهای داخلی و خارجی به محصول پی‌وی‌سی را دیگر مزیت توسعه زنجیره کلر قلمداد کرد و افزود: بر اساس مطالعاتی که انجام شده، ظرفیت مصرف سالانه یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن پی‌وی‌سی در کشور وجود

مدیرعامل پتروشیمی فن‌آوران اعلام کرد

## آغاز عملیات اجرایی طرح پتروالفین فن‌آوران



پتروشیمی فن‌آوران که سهامدار عمده شرکت پتروالفین فن‌آوران به‌شمار می‌رود، در این ارتباط گفت: قرار است در گام نخست، زمینه‌سازی لازم برای احداث کارخانه تولیدی صورت پذیرد که طی آن علاوه بر آماده‌سازی معابر پیرامونی و داخلی، ساخت دو مخزن ۵۰ هزار تنی ذخیره متانول با مجموع ۱۰۰ هزار تن ظرفیت در دستور کار قرار دارد.

وی هدف از احداث این واحد یک میلیون و ۶۵۰ هزار تنی تولید متانول را با توجه به لزوم تغییر راهبرد تولیدی از خام‌فروشی به سوی اهداف سودآوری مطمئن و پایدارتر، تأمین خوراک لازم برای زنجیره ارزش تعریف شده این محصول در پتروالفین فن‌آوران اعلام کرد و افزود: قرار است با توسعه زنجیره تولید در حوزه صنایع پایین دست متانول، سالانه ۲۸۰ هزار تن پلی‌اتیلن سبک و سنسگین خطی و ۴۵۰ هزار تن پلی‌پروپیلن در کنار دیگر محصولات جانبی تولید شود. بدین ترتیب به نوبه خود سرمایه‌گذاری سهامداران تکمیل این پروژه ادامه داد: منابع مالی لازم برای احداث و بهره‌برداری از این طرح از محل سرمایه‌گذاری سهامداران و با استفاده از منابع بانکی خواهد بود که زمینه تأمین آن فراهم شده است. وی در بیان فرصت‌های شغلی جدید مهیا شده از سوی این طرح گفت: این طرح در فاز پروژه حدود ۳ تا ۴ هزار نفر اشتغال‌زایی مستقیم خواهد داشت و در زمان بهره‌برداری و عبور از فاز پروژه دارای ساختار نیروی انسانی ۸۰۰ نفری خواهد بود.

قرار است با توسعه زنجیره تولید در حوزه صنایع پایین دست متانول، سالانه ۲۸۰ هزار تن پلی‌اتیلن سبک و سنسگین خطی و ۴۵۰ هزار تن پلی‌پروپیلن در کنار دیگر محصولات جانبی تولید شود

خود وارد در مرحله عملیاتی ساخت شد. بنا بر این گزارش با تخصیص زمین مربوطه در فاز ۵ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، اخذ تمام مجوزهای لازم و اعلام آمادگی سهامداران، این طرح وارد مرحله عملیاتی شد. محمد جواد بدری، نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

عملیات اجرایی پروژه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تنی پتروالفین فن‌آوران کلید خورد و این طرح وارد فاز اجرایی شد. به گزارش شرکت پتروشیمی فن‌آوران، پروژه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تنی پتروالفین فن‌آوران پس از تکمیل مطالعات امکان‌سنجی و صدور مجوزهای لازم، با مشارکت سهامداران

### مشکلات تولید از هزینه‌های سوخت تا حق بیمه قرارداد

مهدی فاطمین کارشناس اقتصادی در حال حاضر، فعالان اقتصادی و شرکت‌ها، علاوه بر هزینه‌های تولید،

یادداشت

با هزینه‌های بسیاری در محیط کسب و کار و محیط کلان اقتصاد، مانند مشکلات تورمی و تحریم، مشکلات سازمان‌های هم‌جوار تولید مانند گمرک، استاندارد، افزایش هزینه‌های مواد اولیه، نرخ بیمه، مالیات و عوارض، هزینه‌های مالی و نرخ سود بانکی، نرخ خدمات بیمه و تأمین اجتماعی و هزینه‌های اتلاف وقت شرکت‌ها در بروکراسی اداری و... مواجه هستند. برخی صنایع مانند پتروشیمی هانیز با گران شدن نرخ خوراک، سوخت، یوتیلیتی و آب و برق و گاز، روبرو هستند که دولت باید در جهت کاهش این هزینه‌ها اقدام کند تا رونق و رشد اقتصادی و سرمایه‌گذاری را شاهد باشیم و محیط کسب و کار بهتر شود و آینده صنایع مختلف مانند پتروشیمی‌ها بهتر شود. در این شرایط، که هزینه تولید هر روز افزایش می‌یابد، اعمال هزینه‌های اضافی در قالب مالیات، حق بیمه و... به عدم جذابیت فضای اقتصادی کشور برای تولید منجر می‌شود و افزایش سودآوری و فعالیت‌های زیرزمینی را به دنبال خواهد داشت. به عقیده کارشناسان، در شرایط فعلی، دولت وظیفه دارد از تولیدکنندگان و فعالان اقتصادی حمایت کند و با ایجاد مشوق‌های مختلف زمینه را برای فعالیت آن‌ها بیش از پیش فراهم کند. حال آنکه، وصول مبالغی همچون حق بیمه قرارداد از شرکت‌ها این شبهه را به وجود می‌آورد که سازمان تأمین اجتماعی به دنبال کسب درآمد از کارفرمایان است.

مهدی فاطمین، رئیس شرکت دانش بنیان راهکار نوین زیسال در این زمینه گفت: حق بیمه قرارداد مبلغی است که تأمین اجتماعی از شرکت‌ها دریافت می‌کند و در مقابل آن خدمتی ارائه نمی‌دهد. حتی در زمینه حق بیمه کارکنان نیز سازمان خدمات ناقصی ارائه می‌دهد و شرکت‌ها و کارکنان رضایت کامل ندارند. الان به صورت اجباری مبلغی از حقوق کارکنان کسر می‌شود و کمترین سطح پوشش بیمه‌ای نیز برایشان در نظر گرفته می‌شود. تکمیل هزینه‌های اضافی به شرکت‌ها در نهایت فعالان اقتصادی را به این سمت سوق می‌دهد که به فکر راه‌هایی برای پرداخت نکردن این مبالغ باشند. افزایش عدم شفافیت در فضای اقتصادی کشور نتیجه ارتباط یک طرفه سازمان تأمین اجتماعی با شرکت‌هاست. قاعدتاً شرکت‌ها به دنبال راه‌هایی خواهند بود که مبالغ اضافی شامل حق بیمه قرارداد را پرداخت نکنند و این مسائل در نهایت به ضرر فضای اقتصادی کشور است و به افزایش حجم اقتصاد زیرزمینی منجر می‌شود.



www.mozayedemonaghese.com



واحد پشتیبانی و اشتراک ۰۲۱-۶۹۱۰۵۴۲۵

# موزایه

زودتر با خبر شوید ...



سانسز گزارش داد: در حال حاضر بازار پلی استایرن چین در شوک قرار دارد. تولید کنندگان پتروشیمی قیمت‌های خود را افزایش داده تا جو بازار را تقویت کنند، و پیشنهادات قیمتی اکثر بازارها اوج گرفت. مرجع قیمت گذاری برندهای اصلی بدون مالیات شامل: قیمت برند PG۳۳ زنجیانگ در میزان ۱۱۱۵۰ یوان در هر تن، برند ۵۲۵۰ تایوان تایهو در میزان ۱۰۵۵۰ یوان در هر تن، برند ۵۳۵N نینگبو تایهو در میزان ۱۰۶۲۰ یوان در هر تن، برند ۱۲۳P شانگهای سکود در میزان ۱۰۱۰۰ یوان در هر تن، برند ۱۵۰ پتروشیمی تایلند در میزان ۱۰۴۳۰ یوان در هر تن، و برند ۵۲۵ پتروشیمی گوانگزو در میزان ۹۷۵۰ یوان در هر تن گزارش شدند.

مقایسه وضعیت قیمت سهام شرکت های پتروشیمی با شاخص کل بورس نشان می دهد

## کاهش قیمت سهام تحت تاثیر افزایش هزینه یوتیلیتی و خوراک

داشته است. قیمت سهام پتروشیمی نوری نیز از ۱۲۴۲۵۰ ریال به ۸۶۴۶۰ ریال رسیده و ۳۰.۴ درصد کاهش قیمت داشته است. سهام پتروشیمی فناوران باناماد شفن از ۱۲۳۹۰ به ۵۶۴۰ ریال رسیده و ۵۴.۵ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام پتروشیمی خراسان از ۱۳۳۳۵۰ ریال به ۱۱۵۹۴۰ ریال رسیده و ۱۳ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام پتروشیمی تندگویان باناماد شگويا از ۱۳۰۵۰ به ۸۸۰۰ ریال رسیده و ۳۲ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام پتروشیمی زاگرس از ۱۸۳۶۵۰ به ۱۰۰۱۰۰ ریال رسیده و ۴۵.۵ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام پتروشیمی خارک باناماد شخارک از ۵۰۷۰۰ به ۳۷۱۰۰ ریال رسیده و ۲۶.۸ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام آریاساسول نیز در این مدت حدود ۱۷ درصد کاهش داشته است. شاخص کل در پایان شهریور نسبت به ۲۷ اردیبهشت با ۱۵ درصد کاهش مواجه بوده است. در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ وضعیت شاخص صنعت شیمیایی نیز مشابه شاخص کل بوده و در پایان شهریور نسبت به ۲۷ اردیبهشت با ۱۴ درصد کاهش مواجه بوده است. افزایش هزینه یوتیلیتی و خوراک در سال ۱۴۰۱، شرایط عمومی بورس و بازار جهانی عامل عمده کاهش قیمت سهام پتروشیمی ها بوده است. بررسی صورت‌های مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ نشان از رشد ۶۳ درصدی درآمد فروش آریا نسبت به دوره ۳ ماهه منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ دارد. سود عملیاتی و سود خالص آریا نیز با رشد ۲۰ درصدی همراه بوده است. بررسی وضعیت افت شاخص کل بورس، شاخص صنعت شیمیایی و شرکت های پتروشیمی نشان می دهد که میانگین افت بازار سرمایه ۱۵ درصد بوده و شاخص صنعت شیمیایی نیز کاهش ۱۴ درصدی داشته است. بر این اساس طبیعی است که شرکت های صنعت شیمیایی و پتروشیمی ها نیز در نیمه اول سال ۱۴۰۱ با کاهش قیمت سهام مواجه شده اند.



فاطمه امینی پور - شاخص کل بورس روز چهارشنبه ۲۵ مهر به ۱ میلیون و ۷۸۹ هزار و ۷۸۹ واحد رسید که نشان می دهد از ۳۱۹ هزار و ۶۰۶ واحد در ۲۴ واحد در ۲۷ اردیبهشت کاهش شاخص صنایع شیمیایی معادل ۱۴ درصد در نیمه نخست سال بوده است.

شاخص یا نام شرکت	درصد کاهش در مدت ۵ ماه از ۲۱ اردیبهشت تا پایان شهریور
آریاساسول	۱۶.۹۸
پتروشیمی امیرکبیر	۲۹.۴
پتروشیمی جم	۲۲.۲
پتروشیمی شازند	۳۳.۲
پتروشیمی نوری	۳۰.۴
پتروشیمی فناوران	۵۴.۵
پتروشیمی تندگویان	۳۲
پتروشیمی زاگرس	۴۵.۵
پتروشیمی خارک	۲۶.۸
پتروشیمی خراسان	۱۳
پتروشیمی شیراز	۱۱
پتروشیمی پارس	۱.۳
پتروشیمی کرمانشاه	۹.۵
پتروشیمی مارون	۱
شپدیس	+ درصد رشد مثبت داشت ۵
کل صنعت شیمیایی در شش ماه اول سال ۱۴۰۱	درصد کاهش ۱۴
شاخص کل در شش ماه اول ۱۴۰۱	درصد کاهش ۱۵
شاخص کل تا ۲۰ مهر ۱۴۰۱	درصد کاهش ۱۷.۸۹

شرکت ها بوده است. رشد هزینه خوراک نیز موجب شده که هزینه های تولید عملاً افزایش قابل توجهی داشته باشد. مقایسه کاهش قیمت سهام در شرکت های پتروشیمی بسیاری از شرکت های پلیمری و شیمیایی در ۵ ماه اخیر تحت تاثیر نوسان قیمت ها و محیط کلان اقتصاد بوده اند. قیمت سهام نماد کرمانشاه نیز در این ۵ ماه از ۶۶۷۰۰ به ۳۷۰۰۰ ریال رسیده و ۹.۵ درصد افت داشته است. نماد پتروشیمی پارس در این ۵ ماه از ۲۲۷۰۰ ریال به ۲۲۴۰۰ ریال رسیده و ۱.۳ درصد کاهش داشته است. پتروشیمی امیرکبیر از ۱۰۰۱۵۰ ریال به ۷۰۷۰۰ ریال رسیده و ۲۹.۴ درصد افت قیمت داشته است. قیمت نماد شپدیس از ۱۷۹۶۵۰ ریال به ۱۸۸۸۰۰ ریال رسیده و ۵ درصد رشد کرده است. قیمت سهام مارون نیز از ۱۹۳۸۵۰ ریال به ۱۹۲۰۰۰ ریال رسیده و ۱ درصد کاهش داشته است. قیمت سهام نماد پتروشیمی جم نیز از ۴۷۵۹۰ ریال به ۳۷۰۰۰ ریال رسیده و در این مدت ۲۲.۲ درصد کاهش قیمت سهام داشته است. قیمت سهام پتروشیمی شازند نیز از قیمت ۴۷۱۸۰ به ۳۱۵۰۰ ریال رسیده و ۳۳.۲ درصد کاهش قیمت داشته است. قیمت سهام پتروشیمی شیراز از ۷۷۳۹۰ به ۶۸۸۵۰ ریال رسیده و ۱۱ درصد کاهش ارزش

گروه محصولات شیمیایی با ۶۵ نماد و ارزش بازاری ۶۹۲ هزار میلیارد تومان، بیش از ۱۲ درصد از کل بازار سهام را به خود اختصاص می دهد و به عنوان یکی از مهم ترین و سودسازترین صنایع موجود در کشور شناخته می شود. از این تعداد نماد ۵۸ شرکت شامل ۲۸ شرکت تولید کننده محصولات پتروشیمی و ۲۴ شرکت باقی مانده نیز تولید کننده مواد شیمیایی مانند شوینده، رنگ و... در تالار بورس و فرابورس ایران معامله بیشتری دارند و مورد توجه سهامداران هستند. از میان ۵۸ سهام مختلف، ۲۸ شرکت تولید کننده محصولات پتروشیمی و ۲۴ شرکت باقی مانده نیز تولید کننده مواد شیمیایی مانند شوینده، رنگ و... هستند. بررسی عوامل افزایش هزینه های پتروشیمی ها نشان می دهد که افزایش هزینه یوتیلیتی و خوراک در سال ۱۴۰۱، شرایط عمومی بورس و بازار جهانی عامل عمده کاهش قیمت پتروشیمی ها بوده است. اما دلایل کاهش قیمت سهام پتروشیمی ها تنها مر تبط با وضعیت عمومی اقتصاد، فضای کسب و کار و محیط اقتصاد کلان نیست، بلکه در سال ۱۴۰۱ هزینه های پتروشیمی ها عملاً افزایش زیادی داشته است و به عنوان مثال افزایش هزینه یوتیلیتی به میزان ۲۰ تا ۷۰ درصد سود خالص این

## نزولی شدن بازار آسیا با افت قیمت خوراک

خبر

بازار ترکیه نیز روند مشابهی را دنبال کرده و همزمان قیمت های بطری پلی اتیلن ترفتالات چین برای اولین بار

در بیش از یک سال گذشته، به زیر مرز ۱۳۰۰ دلار در هر تن (سی آی اف) نزول کردند. قیمت های بطری پلی اتیلن ترفتالات در طی هفته گذشته عمدتاً رویه ضعیفی را دنبال کردند. عوامل اصلی پشت این رویه نزولی، عقب نشینی قیمت های خوراک و همچنین افت تقاضا عنوان شده که بازار را تحت فشار مضاعف قرار داد. افت هزینه ها بازارهای آسیا نیز نزولی کرده است. ثبات قیمتی در هفته گذشته آسیا عمر کوتاهی داشت، زیرا همزمان با رویه نزولی زنجیره بالادستی، فروشندگان پلی اتیلن ترفتالات پایین دستی مجبور به کاهش قیمت های خود شدند. بر اساس داده های نرم افزار قیمت کمور بیس، قیمت های نقدی مونواتیلن گلیکول و اسید ترفتالیک خالص در طی هفته ۳۰ تا ۴۰ دلار در هر تن (سی اف چین) کاهش یافتند. به همین منوال، قیمت های صادراتی از چین و کره جنوبی در هفته گذشته ۱۰ دلار در هر تن نزول کردند.

اکثر معامله کنندگان در چین و جنوب شرق آسیا پیش بینی می کنند، قیمت های پلی اتیلن ترفتالات در میان مدت از ضعف تقاضا تحت فشار باقی مانده، و این امر بدان معنی است که مسیر صعودی بازار نامحتمل است. در صورتی که قیمت های نفت و خوراک، روند نزولی خود را حفظ کنند، احتمال افت مضاعف قیمت ها واردات رقابتی اروپا را تحت فشار دوچندان قرار داد.

هزینه های بالای خدمات شهری اروپا در ماه جاری مانعی بر سر فعالیت های تولیدی بوده، و همین امر حجم خرید را محدود کرد. از آنجایی که فروشندگان در بازار نقدی تسلیم فعالیت های ضعیف شده، قرار دادهای سپتامبر با افت ۱۲۰ تا ۱۵۰ یورویی در هر تن منعقد شدند. امر دیگری که باید به آن اشاره کرد، قیمت های رقابتی وارداتی بطری پلی اتیلن ترفتالات بوده است. یکی از تبدیل کنندگان، کاهش قیمتی در حدود ۴۰ تا ۵۰ یورو برای قراردادهای مونواتیلن گلیکول و ۸۰ تا ۹۰ یورو برای پارازیلین را پیش بینی می کند. وی گفت: «بر این پارازیلین، از آنجایی که مصرف به دلیل تورم، و هزینه های بالای گاز و برق کاهش یافته، روند نزولی تا پایان سال تداوم داشته باشد.»

رسانه ها

## کاهش تولید صنایع شیمیایی آلمان

INSURANCE JOURNAL

انجمن صنایع شیمیایی آلمان VCI پیش بینی کرد که تولید شرکت های فعال در این حوزه در سال ۲۰۲۲ میلادی با ۸.۵ درصد کاهش روبه رو خواهد بود.

انجمن صنایع شیمیایی آلمان پیش بینی تولید سالانه خود را دوباره به دلیل تحولات خیره کننده در بازار گاز و برق کاهش داد و پیش بینی کرد که تولید مواد شیمیایی به استثنای دارو ها در سال ۲۰۲۲ میلادی ۸.۵ درصد کاهش می یابد.

پیش بینی پیشین انجمن صنایع شیمیایی آلمان در ماه ژوئیه از کاهش ۴.۰ درصدی تولید حکایت داشت، این در حالی است که در ابتدای سال ۲۰۲۲ میلادی، انجمن صنایع شیمیایی آلمان افزایش ۱.۵ درصدی در تولید مواد شیمیایی را پیش بینی کرده بود.

انجمن صنایع شیمیایی آلمان اکنون بر آورد می کند که تولید مواد شیمیایی این کشور اروپایی از جمله دارو ها در سال ۲۰۲۲ میلادی ۵.۵ درصد کاهش خواهد یافت.

بر اساس اعلام این انجمن، درباره اینکه آیا سهمیه بندی گاز طبیعی طی زمستان امسال در آلمان ضروری خواهد بود یا خیر، تردید وجود دارد.

در این بیانیه آمده است که آمادگی ها برای کمبود گاز بسیار جدی بود، چشم انداز تجاری برای ماه های آینده مبهم و ترس از رکود اقتصادی بالاست، یکی از نتایج می تواند تعطیلی کارخانه های تولید مواد شیمیایی باشد.

## لغو طرح پتروشیمی کویت در کانادا

الوای

روزنامه عرب زبان کویتی الرأی گزارش داد که کویت تصمیم گرفته است که سرمایه گذاری مشترک چند میلیارد دلاری اجرای یک طرح پتروشیمی در کانادا را پس از محرز شدن غیر قابل اجرا بودن این طرح لغو کند. شرکت نفت کویت پس از اجرای عملیات امکان سنجی و رسیدن به نتیجه غیر قابل اجرا بودن یک طرح پتروشیمی در آلبرتا کانادا، آن را لغو کرد.

شرکت دولتی صنایع پتروشیمی PIC کویت در بی تحمل زیان ۷۱.۴ میلیون دیناری ۲۳۵ میلیون و ۶۰۰ هزار دلاری به دلیل توقف کار و لغو دو وام پروژه ۱.۷ میلیارد دلاری و ۱۵۰ میلیون به دلیل بحران شیوع و ویروس کرونا دلاری در اوایل سال ۲۰۲۲ میلادی تصمیم به تعلیق اجرای این طرح گرفت شد.

شرکت دولتی صنایع پتروشیمی، بازوی سرمایه گذاری پایین دستی خارج از کویت، توصیه ای را برای لغو کامل اجرای این طرح پتروشیمی در کانادا به شرکت نفت کویت KPC، بالاترین نهاد نفتی در این کشور ارسال کرد.

روزنامه الرأی گزارش داد که هیئت مدیره شرکت نفت کویت تصمیم گرفته است پروژه را که هزینه پیش بینی شده آن ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار تا ۳ میلیارد دلار است، به درخواست شرکت دولتی صنایع پتروشیمی لغو کند.

این شرکت نفت کویت اعلام کرد که شرکت دولتی صنایع پتروشیمی اکنون در حال مطالعه روی چند طرح دیگر است.

## چالش قیمت برای پتروشیمی های اروپا

I.C.I.S  
Independent Commodity Intelligence Services

به گزارش آی سی آی اس، مدیر عامل شرکت اینئوس قیمت های بالای انرژی و نوسان های شدید برق را برای پتروشیمی های اروپایی بحرانزا دانست. راب اینگرام در حاشیه نشست سالانه انجمن پتروشیمی اروپا EPCA در برلین گفت: ترکیبی از

قیمت های بالای انرژی و نوسان های شدید تولید کنندگان پتروشیمی در اروپا را با بحرانی جدی روبه رو کرده است. وی با بیان اینکه در زنجیره ارزش برای رویارویی با چالش قیمت های بالا آسیب پذیری وجود دارد، اظهار کرد: این خطر واقعی وجود دارد که قیمت های بالای انرژی برای طولانی مدت، تأثیری پایداری بر صنایع انرژی اروپا بگذارد. مدیر عامل اینئوس افزود: نحوه اداره دارایی های این شرکت در زمان نوسان های شدید قیمت گاز طبیعی و انرژی شرکت را تغییر کرد و تمرکز برای مدتی طولانی روی به حداقل رساندن اثر پذیری از شرایط قیمت گاز طبیعی بوده است. اینگرام ادامه داد: تغییرات عملیاتی و سرمایه گذاری های مربوط به هزینه انرژی گران است و بر مصرف فشار وارد کرده است.

واکنش به این تغییر ها از واحدی به واحد دیگر متفاوت بوده است، اینئوس دارای واحدهایی با خوراک اتان و بوتان دارد و این مواد اولیه می تواند به عنوان سوخت جایگزین مصرف گاز طبیعی شوند.



**واحد HDPE امیرکبیر در مدار تولید قرار گرفت**

تعمیرات اساسی واحد پلی اتیلن سنگین HDPE شرکت پتروشیمی امیرکبیر به دست متخصصان داخلی و پس از ۲۴ روز تلاش شبانه روزی در روزهای گرم خرداد و تیرماه ۱۴۰۱ به انجام رسید و این واحد از تاریخ هشتم تیرماه با ظرفیت کامل در مدار تولید قرار گرفت. واحد پلی اتیلن سنگین، اولین واحد تولیدی راه اندازی شده مجموعه امیرکبیر در سال ۱۳۸۲ است که اصلی ترین گریدهای آن یعنی EX۳ و EX۵ مخاطبان وفاداری در بازار پلمبری دارد. تعمیرات اساسی این واحد از تاریخ ۱۶ خردادماه سال جاری و با تمرکز بر تعمیرات کامل اکسترودر پس از گذشت ۱۹ سال از راه اندازی آغاز شد و با تلاش متخصصان داخلی به انجام رسید.



شاخص کل بورس در نیمه نخست سال ۱۵ درصد و تا ۲۰ مهر ۱۷/۸۹ درصد افت کرد

## کاهش ۱۴ درصدی شاخص صنعت شیمیایی در نیمه نخست سال ۱۴۰۱



**علی محمدنیکخواه - بررسی شاخص کل نشان می دهد که از ابتدای فروردین تا تاریخ ۱۲۷ ریبهشت سال ۱۴۰۱ روند شاخص کل صعودی بوده است، به طوری که در تاریخ ۱۲۷ ریبهشت شاخص کل بالاترین عدد یعنی ۱ میلیون ۶۰۶ هزار واحد را**

**به خود اختصاص داد و از آن پس روند نزولی را در پیش گرفت تا این که در آخرین روز معاملاتی شش ماهه اول سال یعنی چهارشنبه ۳۰ شهریور سال ۱۴۰۱ عدد ۱ میلیون ۳۵۵ هزار واحد را به خود اختصاص داد. این بدان معنی است که شاخص کل در پایان شهریور نسبت به**

**۱۲۷ ریبهشت با ۱۵ درصد و تا ۲۰ مهر ۱۷،۸۹ درصد افت کرده است. همچنین در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ وضعیت شاخص صنعت شیمیایی نیز مشابه شاخص کل بوده است. این شاخص در پایان شهریور نسبت به ۱۲۷ ریبهشت با ۱۴ درصد کاهش مواجه بوده است.**

محصولات پلیمری، جنگ روسیه با کرین و ... از جمله عوامل خارجی موثر بر قیمت سهام و در عین حال غیر قابل کنترل توسط شرکت های پتروشیمی هستند.

### کاهش ۱۴ درصدی ارزش بازار سهام شرکت های شیمیایی

با انتشار گزارش های مربوط به عملکرد تولید و فروش شش ماهه گروه محصولات شیمیایی در بازار سهام مشخص شد که شرکت های فعال در این گروه توانسته اند در نیمه اول سال ۱۴۰۱ ارزش فروش خود را نسبت به مدت مشابه سال قبل با افزایش ۴۸ درصدی (به طور میانگین) روبه رو کنند اما تحولات جهانی و داخلی و افت شاخص کل باعث شد که ارزش بازاری این گروه با افت ۱۴ درصدی در تابستان روبه رو شود. با تمام این تفاسیر شاخص های ارزندگی این شرکت ها همچنان در محدوده بسیار جذابی قرار دارد و در حال حاضر نسبت قیمت به درآمد این صنعت در محدوده ۶،۸ و نسبت قیمت به فروش آن در محدوده عدد ۱،۷ قرار گرفته است.

شاخص کل در پایان شهریور نسبت به ۲۷ ریبهشت با ۱۵ درصد و تا ۲۰ مهر ۱۷،۸۹ درصد افت کرده است. همچنین در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ وضعیت شاخص صنعت شیمیایی نیز مشابه شاخص کل بوده است. این شاخص در پایان شهریور نسبت به ۲۷ ریبهشت با ۱۴ درصد کاهش مواجه بوده است

### ارزش معاملات بورس کالا بیش از ۳۶ درصد افزایش یافت

آمار های منتشر شده از طرف بورس کالای ایران نشان می دهد معاملات محصولات شیمیایی در بازار فیزیکی در حدود ۸۷ هزار میلیارد تومان بوده که در مقایسه با شش ماهه نخست سال ۱۴۰۱، افزایش ۳۶۶ درصدی را به ثبت رسانده است. همچنین حجم محصولات شیمیایی معامله شده در بورس کالا در این مدت به بیش از ۳ میلیون تن رسیده که این رقم نیز نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش ۱۵،۱ درصدی را نشان می دهد.

### حقوقی ها تقاضا کنندگان اصلی بوده اند

بررسی آمار معاملات یک سال گذشته گروه محصولات شیمیایی نشان می دهد که در این مدت حقوقی ها بیش از یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون برگ سهم را از حقیقی ها خریداری کرده اند. در این مدت در صد شش و نهم سهام از حدود عدد ۲۰ به ۱۰ درصد کاهش یافته و میانگین ارزش و حجم معاملات نیز با کاهش قابل توجهی روبه رو شده است.

### ریسک ها و فرصت های گروه محصولات شیمیایی کدامند؟

هر چند که صنعت محصولات شیمیایی در جهان همواره از حاشیه سود بالایی برخوردار است، در ایران به دلیل برخورداری از انرژی ارزان، معافیت های متنوع و سایر نهاده های ارزان، در کنار دسترسی مناسب برخی از شرکت ها به راه، خط آهن و بنادر مناسب جهت کاهش هزینه های حمل و نقل؛ با حاشیه سود به مراتب بالاتری نیز همراه بوده است.

مطالبات بالا از شرکت های دولتی در کنار تغییر بدون برنامه ریزی قیمت انرژی و خاموشی های اعلام نشده نیز در تابستان برای برخی از پتروشیمی ها مشکل ساز شده است. تغییر نرخ سرویس های جانبی مورد مصرف در شرکت ها برای سال ۱۴۰۰ که در سال ۱۴۰۱ از طرف شورای رقابت به تصویب رسید یکی از مواردی بود که باعث شد در ادامه سودسازی شرکت های زاگرس، نوری و جم با تغییر روبه رو شود و این شرکت ها حتی پس از تصویب صورت های مالی و سود تقسیمی با هزینه های بالایی از طریق این تغییر قیمت روبه رو شدند.

به عنوان مثال پتروشیمی زاگرس افزایش قیمت های صورت گرفته در نرخ سرویس های جانبی را منجر به افزایش ۱۴ هزار میلیارد تومانی قیمت تمام شده محصولات و کاهش در سودهای شناسایی شده سال ۱۴۰۰ اعلام کرده و پتروشیمی نوری اعلام کرد که در اثر این تغییرات ۸ درصد (حدود ۱۰۵۰ میلیارد تومان) از سود خالص سال ۱۴۰۰ را از دست داده است. پتروشیمی جم نیز اعلام کرده بود در نتیجه تغییر در نرخ سرویس های جانبی سود خالص ۱۴۰۰ این شرکت با کاهش ۱۵ درصدی روبه رو خواهد شد.

### تعطیلی سنگین اروپا با توجه به مشکلات تامین انرژی

خبر

اتحادیه اروپا خرید تمام نفت در یابرد روسیه از ابتدای دسامبر را متوقف کرده، و در اعتراض به تهاجم مسکو به اوکراین، واردات محصولات پالایشی روسیه را دو ماه بعد از آن به طور کامل ممنوع خواهد کرد.

فصل تعطیلی سنگین پالایشگاه های نفت در پاییز جاری در اروپا، علاوه بر اعتصابات در فرانسه، قیمت های گاز و نفت را افزایش خواهد داد، و پیش از اعمال ممنوعیت اتحادیه اروپا بر واردات محصولات پالایشی روسیه در اوایل سال آتی، عرضه نیز محدود خواهد شد.

بر اساس تخمین های انرژی اسپکت، حدود ۱،۵ میلیون بشکه در روز از ظرفیت پالایشی اروپا در ماه اکتبر به دلیل عملیات های تامین و نگهداری برنامه ریزی شده و نشده تعطیل خواهد بود. ظرفیت تعطیل ماه جاری از میانگین سال های ۲۰۱۵ تا ۲۰۱۹ بالاتر بوده، در حالی که در سپتامبر در میزان ۱،۱ میلیون بشکه در روز قرار گرفت. پیش بینی می شود ظرفیت تعطیل در نوامبر به حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز برسد.

علت اصلی تعطیلی واحدها احتمالاً مرتبط با پاندمی کووید-۱۹ است. لیویا گالارتی تحلیل گرانرژی اسپکت گفت: «با توجه به محدودیت های مرتبط با کووید، فاصله گذاری اجتماعی و غیره، احتمالاً دلیل اصلی این تعطیلی ها تنها تامین و نگهداری ضروری نباشد.» تعطیلی های تامین و نگهداری ماه آتی شامل پالایشگاه Sannazzaro ایتالیایی، پالایشگاه Tarragona ریسول در اسپانیا و پالایشگاه Sines گالپ انرژی در میان دیگر واحدها می شود.

گالارتی گفت: «بازار گاز و نفت اروپا مقداری از آنچه ما در زمان مشابه در ماه گذشته پیش بینی کرده بودیم ضعیف تر است»، و اضافه کرد، همزمان با افزایش فشارهای اقتصادی، شرکت پیش بینی های خود از تقاضای اروپا را کاهش داده است. بر اساس داده های وور تکسکا، اروپا مدتی است که واردات گاز و نفت خود از دیگر مناطق به مانند غرب آسیا و آسیا را افزایش داده، و همزمان محموله های وارداتی سپتامبر ۱،۶ میلیون بشکه در روز به بیشترین میزان خود در ۳ سال گذشته رسیدند.

### کاهش قیمت ها از ترس رکود اقتصادی



صندوق بین المللی پول پیش بینی خود برای رشد اقتصادی جهان را برای سال ۲۰۲۳ میلادی کاهش داد و نسبت به افزایش خطر رکود جهانی هشدار داد.

صندوق بین المللی پول همچنین از بانک های مرکزی خواست به مقابله با تورم ادامه دهند.

تینا تانگ، تحلیلگر مؤسسه سی ام سی مارکتز در این باره گفت: معامله گران با احتیاط منتظر انتشار داده های شاخص قیمت مصرف کننده CPI ایالات متحده آمریکا در روز پنجشنبه ۲۱ مهرماه هستند.

وی افزود: داده های فراتر از حد انتظار ممکن است دوباره رفتار سرمایه گذاران را تغییر دهد و این شرایط ترس از رکود کنونی را تشدید می کند و بر قیمت نفت فشار بیشتری می آورد. به گزارش خبرگزاری رویترز، قیمت های جهانی نفت خام به دلیل ترس از رکود اقتصادی و ادامه شیوع ویروس کرونا در چین کاهش یافت.

قیمت نفت در معاملات ۲۰ مهرماه در پی تردید سرمایه گذاران درباره افزایش تقاضا به دلیل خطرهای فزاینده رکود جهانی و در عین حال تشدید محدودیت های ناشی از شیوع ویروس کرونا در چین برای سومین روز پیاپی کاهش یافت. قیمت نفت خام برنت با ۵۱ سنت یا ۰،۵ درصد کاهش ۹۳ دلار و ۷۸ سنت در هر بشکه معامله شد.

قیمت نفت خام شاخص وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۶۹ سنت یا ۰،۸ درصد افت به ۸۸ دلار و ۶۶ سنت به ازای هر بشکه رسید.

هر دو شاخص نفتی در معاملات با ۲ درصد کاهش روبه رو شده بودند.

### عرضه گاز روسیه از مسیر اوکراین



به گزارش گاردین، صادرات گاز شرکت دولتی گازپروم روسیه به اروپا از مسیر اوکراین ثابت و بی وقفه ادامه دارد.

داده های اپراتور خط لوله انتقال گاز روسیه به اروپا از خاک اوکراین نشان می دهد که جریان گاز روز دوشنبه ۱۸ مهرماه ثابت بود، در حالی که عرضه گاز به سمت شرق با خط لوله یامال - اروپا به لهستان از آلمان متوقف مانده است.

داده های اپراتور سامانه انتقال گاز روسیه از خاک اوکراین نشان می دهد که درخواست ها برای عرضه گاز روسیه به اسلواکی از خاک اوکراین از طریق نقطه مرزی «ولکه کاپوسانی» Velke Kapusany به ۳۶ میلیون و ۵۰۰ هزار متر مکعب رسیده که نسبت به روز پیش از آن یکشنبه، ۱۷ مهرماه تغییر چندانی نداشته است. گازپروم روز دوشنبه اعلام کرد که ۴۲ میلیون و ۴۰۰ هزار متر مکعب گاز را از خاک اوکراین به اروپا عرضه خواهد کرد که نسبت به روز یکشنبه تغییری نداشته است.

داده های شرکت اپراتور خط لوله «گسکید» Gascade نشان داد که جریان خروجی در مرکز اندازه گیری «مانلو» Malnow واقع در مرز آلمان با خط لوله یامال - اروپا صبح روز دوشنبه صفر بود.

عرضه گاز با خط لوله نورد استریم - ۱ که از دریای بالتیک از روسیه به آلمان می گذرد، از اواخر ماه اوت پس از برنامه ریزی برای تعمیر و نگهداری خط لوله، متوقف شده است.

### تکمیل پی وی سی قطر در ۲۰۲۵



اولین واحد پی وی سی قطر در اواسط ۲۰۲۵ تکمیل خواهد شد انتظار می رود ظرفیت پی وی سی این واحد، نیاز روز افزون صنعت ساخت و ساز غرب آسیا را تامین کند.

بر اساس برنامه ریزی ها، واحد جدید پی وی سی شرکت Qatar Vinyl با ظرفیت ۳۵۰ هزار تن در سال در اواسط ۲۰۲۵ تکمیل خواهد شد، و پیش بینی می شود شرکت صنایع قطر در مه ۲۰۲۶ سهم مستقیم ۴۴،۸ درصدی در این مجموعه جدید داشته باشد.

شرکت صنایع قطر در ۱۴ اکتبر گفت: «در طی آوریل ۲۰۲۲، قرارداد مهندسی، تدارکات و ساخت برای ساخت واحد پی وی سی جدیدی اهدا شد، و پیش بینی می شود ساخت و ساز این واحد در اواسط ۲۰۲۵ تکمیل شود.»

جزئیاتی در رابطه با ظرفیت واحد و سرمایه گذاری ها توسط شرکت افشا نشد. این واحد پی وی سی که اولین آن در قطر خواهد بود، با واحدهای موجود مونومر وینیل کلرید، اتیلن دی کلرید و سدیم هیدروکسید شرکت Qatar Vinyl در مسیعید یکپارچه خواهد شد.

انتظار می رود ظرفیت پی وی سی این واحد، نیاز روز افزون صنعت ساخت و ساز غرب آسیا را تامین کند.

ساخت خط دوم  
شست و شوی نمک  
در پتروشیمی اروند

مدیرعامل شرکت پتروشیمی اروند از آغاز ساخت خط دوم شست و شوی نمک در این واحد پتروشیمی برای رسیدن به ظرفیت کامل تولید محصولات خبر داد. کریمی به وجود ظرفیت تولید در واحد کلر پتروشیمی اروند تا ۹۰ درصد ظرفیت اسمی اشاره کرد و گفت: برای رسیدن به ظرفیت کامل ساخت خط دوم شست و شوی و انتقال نمک به طول ۲۲ کیلومتر آغاز شده است. وی هدف از این اقدام را عرضه محصولات با ظرفیت بالاتر به بازارهای داخلی و بین‌المللی عنوان کرد و افزود: برای رفع موانع تولید و رسیدن به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی برنامه ریزی کرده ایم.

معاملات بورس کالا متأثر از قیمت دلار و نفت ۴/۴ درصد رشد کرد  
معامله ۸۸ هزار تنی محصولات پلیمری در بورس کالا

به ۳۲,۲۰۰ تومان هم عقب نشینی کرد اما مجدداً به فاز صعودی برگشت و سه شنبه به ۳۲,۸۰۰ تومان برگشت. در بازار چهارشنبه، دلار به میانه کانال ۳۲ هزار تومان عقب نشینی کرد و بازار را با ۳۲,۵۳۰ تومان به پایان رساند. دلار صرافی هم که چند روز در قیمت ۲۸,۸۰۰ تومان متوقف مانده بود، چهارشنبه به ۲۸,۹۰۰ تومان صعود و فاصله خود با کانال ۲۹ هزار تومان را کمتر کرد.

در عین ثابت ماندن عرضه‌ها، معاملات نسبت به هفته قبل ۳,۵۵۷ تن افزایش یافت. بیشترین افزایش در معاملات این هفته به گروه سبک خطی اختصاص داشت که بعد از افزایش ۳ هزار تنی عرضه‌ها، ۳,۱۵۹ تن در معاملات افزایش یافت. بیشترین کاهش در معاملات این هفته نیز به سنگین تریقی اختصاص داشت. این گروه که در عرضه‌ها شاهد ۱,۲۷۲ تن کاهش بود، در معاملات نیز با ۱,۱۱۲ افت مواجه شد.

## در بازار آزاد، قیمت‌ها افزایشی شد

مقایسه قیمت‌های مواد اولیه در پایان این هفته و هفته گذشته نشان می‌دهد، بیشتر گروه‌ها، افزایشی هستند. پلی استایرن‌های انبساطی که به شدت با کاهش عرضه مواجه هستند، با ۲۹ هزار تومان افزایش در صدر افزایشی‌های این هفته قرار دارند. پ پ شیمیایی ۵۴۸۸ با ۵ هزار تومان افزایش در رتبه بعدی دیده می‌شود. پ پ نساجی Z33 هم با ۲۶۰۰ تومان، رتبه سوم بیشتر این افزایش این هفته را به نام خود ثبت کرد.

سنگین اکسترژن EX3 با ۲,۱۰۰ تومان، پلی استایرن مقاوم ۷۲۴۰ با ۱,۴۰۰ تومان، پی وی سی S65 با ۱,۱۰۰ تومان، سنگین تریقی با ۷۰۰ و ABS و سنگین بادی هر کدام با ۲۰۰ تومان، رتبه‌های بعدی بیشتر این افزایش این هفته را به خود اختصاص دادند.

در سمت مقابل و در کاهشی‌ها، پت ۶۰۰ با ۷۸۱ و سبک خطی ۲۰۹ با ۴۰۰ و سبک فیلم ۲۰ و سنگین فیلم ۴۷۰۰ مهر، هر کدام با ۲۰۰ تومان، به ترتیب، کاهشی‌های این هفته بودند.

## نفت در حال عقب نشینی است

برنت که هفته گذشته و به دنبال تصمیم اوپک پلاس برای کاهش تولید ۲ میلیون بشکه در روز، با ۹۸ دلار رسیده بود، این هفته نزولی شد. معاملات این هفته‌ی برنت روز دوشنبه ۹۶ دلار آغاز شد و تا امروز به ۹۲ دلار رسیده که نسبت به آخرین قیمت هفته قبل، ۵ دلار کاهش دارد. نفتا هم تا روز چهارشنبه ۲۸ دلار کاهش داشته‌است و از ۶۹۱ دلار به ۶۶۳ دلار رسیده است.

اولین نشانه‌ها از قیمت‌های جهانی

نخستین نشانه‌ها از تغییرات قیمت‌های جهانی نشان می‌دهد نوسان مهمی در گروه‌های کالایی دیده نمی‌شود. البته روز شنبه و با انتشار نشانه‌ی آیسبس، باطمینان بیشتری در مورد تغییرات قیمت‌های جهانی می‌توان سخن گفت.



۱۴۰۱ در حالی اعلام شد که دامنه تغییرات، به جز چند گرید، کمتر از ۱ درصد بود. دلار نیمایی هر چند با صعود آرام اما همچنان در حال شکستن رکوردهای قبلی است و یکشنبه به ۲۷,۰۴۵ تومان رسید. میانگین هفتگی که قیمت‌های پایه با آن محاسبه شد، ۱۳۲ تومان (۰,۴۹ درصد) نسبت به هفته قبل افزایش داشت. در پایه‌های جدید، پلی پروپیلن شیمیایی ۵۴۸۸ و L۰۴۴ با ۵,۴۰۰ دلار، بالاترین افزایش را به نام خود ثبت کرد و ۱,۵۴۶ تومان بیشتر از هفته قبل، قیمت گذاری شد. در سمت مقابل و در کاهشی‌ها، گروه PVC تا ۷۶۲ صدم در صدمات قیمت داشت و بین ۱۷۶ تا ۱۹۵ تومان نسبت به هفته پیش، کمتر قیمت گذاری شد. تغییرات در سایر گروه‌های کالایی، چه در گروه‌های افزایشی چه در گروه‌های کاهشی، کمتر از نیم درصد بود.

## پیش روی دلار نیمایی در کانال ۲۷ هزار تومان

همان‌طور که گفته شد، قیمت‌های پایه جدید در هفته جاری با دلار نیمایی ۲۷,۰۴۵ تومان محاسبه و اعلام شد. از یکشنبه تا روز (پنجشنبه ۲۱ مهر ماه) نیما با ۶۴ تومان افزایش به ۲۷,۱۱۰ تومان رسیده است و در واقع، هر روز رکورد جدیدی را ثبت می‌کند. نرخ‌های کنونی نیما، بالاترین نرخ از زمان تغییر محاسبه قیمت‌های پایه به شمار می‌رود.

## توقف دلار در میانه کانال ۳۲ هزار تومان

دلار آزاد، سه‌شنبه این هفته را با ۳۲,۷۸۰ تومان آغاز کرد و روز دوشنبه حتی

## سمیرا جمالی

تقاضای محصولات پلیمری، متأثر از تحولات اقتصاد جهانی، رشد قیمت نفت، افزایش نرخ دلار و عدم پیش بینی وضعیت بازار هادر هفته‌های آینده، افزایش یافته و در بورس کالای نیز شاهد رشد تقاضای معاملات هستیم. گزارش بازار محصولات پتروشیمی در هفته سوم مهر ماه نشان می‌دهد در حالی که عرضه‌ها مانند هفته‌های گذشته روی ۹۳ هزار تن با ثبات مانده، معاملات این هفته نیز ۳,۵۵۷ تن نسبت به هفته پیش افزایش یافت و به ۸۸,۳۵۸ تن رسید. معاملات این هفته ۴,۴ درصد بیشتر از هفته قبل بود. به نظر می‌رسد نگرانی از اتفاقات پیش بینی نشده، مانند صعود یکباره قیمت دلار یا هر نوع رخداد دیگر در هفته‌های آینده، خریدها را افزایش داده و تولیدکنندگان تلاش می‌کنند ریسک‌های هفته‌های آینده را کاهش دهند. از سویی افزایش قیمت نفت در هفته گذشته، یک سیگنال افزایشی به بازار بود که مبادا قیمت‌های جهانی در هفته آینده، افزایشی شوند. در هفته جاری، یک رکورد در بورس کالای محصولات پلیمری ۱۴۰۱ رخ داد. در بورس کالای این هفته، نسبت معاملات به عرضه، به بالاترین سطح در سال جاری رسید و ۹۴,۹ درصد عرضه‌ها معامله شد. آمارهای که نشان دهنده نگرانی خریداران محصولات پتروشیمی است.

## تغییرات محدود در قیمت‌های پایه

بیست و چهارمین قیمت‌های پایه محصولات پتروشیمی، یکشنبه ۱۷ مهر

افت قیمت‌های اتیلن آسیا  
و پایداری روند پروپیلن

خبر

تاجران خبر از محموله‌های آمریکایی بسیاری در سپتامبر داده، و همچنین محموله‌های بسیاری در اکتبر بارگیری شده و روانه آسیا خواهند شد. یکی از تاجران چینی محموله ۱۱۵۰۰ تنی آمریکایی برای تحویل در نوامبر را بامیزان ۹۲۰ تا ۹۴۰ دلار در هر تن (سی‌ف‌آر) خریداری کرد. محموله آمریکایی ۱۱۵۰۰ تنی دیگری توسط تولیدکننده پی‌وی‌سی چینی با بارگیری در اواسط سپتامبر خریداری شد.

قیمت‌های اتیلن آسیا در هفته گذشته تحت فشار خبر هجوم محموله‌های در یابرد به شمال شرق آسیا برای تحویل در اکتبر و نوامبر به میزان مضاعفی افت کردند. گفته تاجران، بازار از اوت شاهد تحویل محموله‌های اتیلن در یابرد آسیا بوده، و این رویه تا دسامبر تداوم خواهد داشت. افت قیمت‌های اتیلن C2 برای دومین هفته؛ محدودیت‌ها همچنان پروپیلن را حمایت می‌کنند. هم‌زمان با افت تقاضا از چین -



بزرگترین خریدار اتیلن - به دلیل قرنطینه‌های کووید، قیمت‌های اتیلن نقدی از اوایل مارس تا اوت بر روی روند نزولی بوده‌اند. اگر چه در اواسط اوت، بازار به پشتوانه کاهش نرخ‌های بهره برداری در کراک‌های منطقه‌ای رویه صعودی را تجربه کرده، و مجدداً این روند در اواخر اوت نزولی شد. یکی از تاجران غربی گفت: «اگر چه عرضه منطقه‌ای از اوایل ۲۰۲۲ هم‌زمان با نرخ بهره برداری اندک کراک‌ها محدود باقی مانده، قیمت‌های اتیلن به دلیل تقاضای ناچیز چین، فروپاشیدند. بهبود قابل توجه قیمت‌ها در اواخر اوت در نتیجه سیر صعودی خرید مصرف‌کننده نهایی و پیش خریدها رخ داد. تاجران همان‌طور که پیش از آن عرضه محموله‌های در یابرد بسیاری را از سپتامبر تا دسامبر پیش‌بینی کرده بودند، با افت ناگهانی عرضه مواجه شدند.»

در این میان، هم‌زمان با تداوم تعطیلی چندین واحد هیدرژن زدایی پروپیلن و نرخ بهره برداری اندک چند واحد دیگر، قیمت‌های پروپیلن در میان تداوم محدودیت عرضه در چین، ثابت باقی ماندند.

قیمت‌های اتیلن نقدی در هفته گذشته ۳۰ دلار کاهش یافته و در چین و جنوب شرق آسیا (هر دوسی‌ف‌آر) در میزان‌های ۹۱۰ دلار در هر تن و ۹۲۰ دلار در هر تن ارزیابی شدند. همچنین قیمت‌های نقدی پروپیلن ثابت مانده، و در چین و جنوب شرق آسیا (سی‌ف‌آر) در میزان‌های ۹۰۰ دلار در هر تن و ۹۲۰ دلار در هر تن مورد ارزیابی قرار گرفتند.

بازار اتیلن آسیا به دنبال ماه‌ها افت قیمتی، شاهد دوره تنفس کوتاه مدتی از اواخر اوت تا اواسط سپتامبر بودند. هم‌زمان با ثبات عرضه محموله‌های در یابرد و همچنین کاهش تقاضای منطقه‌ای، قیمت‌ها مجدداً به طور مضاعف افت کرده‌اند.

تاجران خبر از محموله‌های آمریکایی بسیاری در سپتامبر داده، و همچنین محموله‌های بسیاری در اکتبر بارگیری شده و روانه آسیا خواهند شد. یکی از تاجران چینی محموله ۱۱۵۰۰ تنی آمریکایی برای تحویل در نوامبر را بامیزان ۹۲۰ تا ۹۴۰ دلار در هر تن (سی‌ف‌آر) خریداری کرد. محموله آمریکایی ۱۱۵۰۰ تنی دیگری توسط تولیدکننده پی‌وی‌سی چینی با بارگیری در اواسط سپتامبر خریداری شد.

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

## ۲۷۱۶ میلیارد تومان محصولات پلیمری معامله شد

معاملات این هفته ۴,۴ درصد بیشتر از هفته قبل بود. در هفته جاری، یک رکورد در بورس کالای محصولات پلیمری ۱۴۰۱ رخ داد. در بورس کالای این هفته، نسبت معاملات به عرضه، به بالاترین سطح در سال جاری رسید و ۹۴,۹ درصد عرضه‌ها معامله شد. آمارهای که نشان دهنده نگرانی خریداران محصولات پتروشیمی است.

حسین بدایغی - ارزش معاملاتی محصولات پلیمری عرضه شده توسط شرکت‌های ایرانی در بورس کالا در هفته گذشته به رقم ۲۷۱۶ میلیارد تومان رسید که نسبت به هفته قبل ۴,۴ درصد رشد کرده است. در حالی که عرضه‌ها مانند هفته‌های گذشته روی ۹۳ هزار تن با ثبات مانده، معاملات این هفته نیز ۳,۵۵۷ تن نسبت به هفته پیش افزایش یافت و به ۸۸,۳۵۸ تن رسید.

تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۹ تا ۱۲ مهر	۸۸۵۱۹	۲۷۱۶	۱۳۰	۱۴۶	۷۹

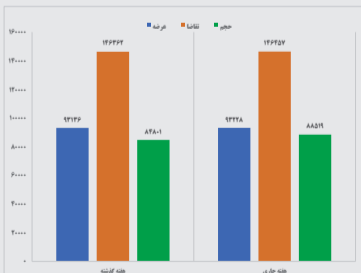
## برترین‌های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۹۲۶۱	(PVC) - پی وی سی	۱۰۳۲۸
(PVC) - پی وی سی	۱۷۱۸۸	پلی اتیلن سنگین فیلم	۱۰۰۷۴

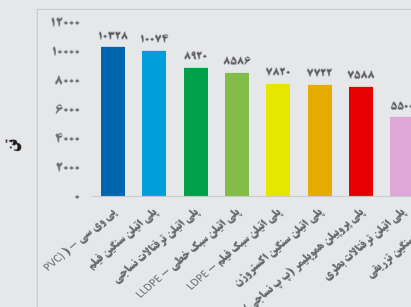
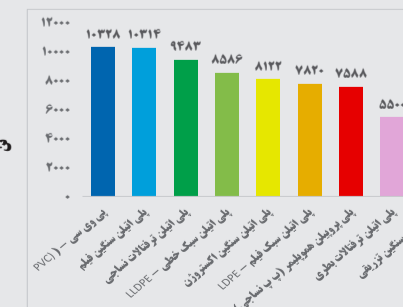
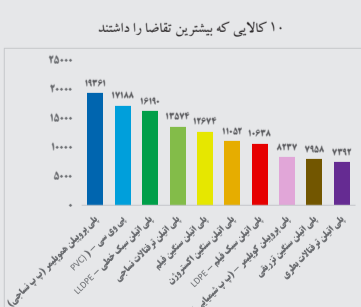
۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند

۱۰ کالایی که بیشترین معامله را داشتند

مقایسه بازار فیزیکی هفته جاری و هفته گذشته



۱۰ کالایی که بیشترین تقاضا را داشتند





گزارش نیمه نخست ۱۴۰۱ پتروشیمی بوعلی سینا نشان می‌دهد افزون بر افزایش خوراک ورودی به مجتمع، تولید محصولات این شرکت از یک میلیون تن فراتر رفته و به ۱۱۶ درصد ظرفیت رسیده است. حجم فروش محصولات افزایش ۴۳ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال را ثبت کرده و از حدود ۷۵۰ هزار تن مدت مشابه پارسال به بیش از یک میلیون تن در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۱ رسیده است. مجمع عمومی فوق العاده شرکت پتروشیمی بوعلی سینا روز چهارشنبه ۲۰ مهرماه ۱۴۰۱ برگزار خواهد شد.

تولید بوعلی سینا از یک میلیون تن گذشت



## همکاری متقابل صنایع پایین دستی و پتروشیمی ها تضمین کننده سرمایه گذاری های آینده است



نمایشگاه بین المللی ایران پلاست که نوبدبخش چشم اندازی روشن برای توسعه صنعت پتروشیمی کشور است به پایان رسید؛ چشم اندازی که صرفاً شعار نیست، بلکه حاصل برنامه راهبردی مشخص است. نمایشگاه ایران پلاست از دو جنبه حایز اهمیت است. نخستین جنبه اهمیت آن، گردهمایی مدیران صنعت پتروشیمی برای ارائه برنامه ها و عملکرد ده‌ها در مسیر تبیین چشم انداز این صنعت در سطح کلان است و دومین جنبه، حضور فعال شرکتهای پایین دستی صنعت پتروشیمی و تسهیل حرکت در مسیر تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی است. حضور شرکتهای پایین دست در نمایشگاه ایران پلاست امسال، بسیار چشمگیر بود.

برای حاضران ایجاد می‌کند تا تعامل نزدیکی با کلیه فعالان صنعت پتروشیمی از بالا دست تا پایین دست برقرار کنند. اگر از منظری کلان به نمایشگاه ایران پلاست بنگریم، می‌توانیم دو پیام روشن از این نمایشگاه دریافت کنیم. نخستین پیام، پیامی نویدبخش برای آینده صنعت پتروشیمی است. تسریع حرکت در مسیر تحقق اهداف صنعت پتروشیمی، افزایش سرمایه گذاری در صنعت و تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی، مهمترین برنامه های صنعت پتروشیمی است که در نمایشگاه ایران پلاست، بر تحقق این برنامه ها و اهداف، تاکید شد. آنچه در صنعت نفت به طور عام و صنعت پتروشیمی به طور خاص حایز اهمیت است، نیاز صنعت به سرمایه گذاری است. صنعت نفت ایران بنا به اعلام وزیر نفت طی هشت سال نیازمند ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری است و بنا به اعلام مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی طی برنامه هفتم و هشتم توسعه، طبق پیش بینی باید سالانه ۷ تا ۱۰ میلیارد دلار در صنعت پتروشیمی سرمایه گذاری شود. در سه سال اخیر نیز سالانه حدود ۳ میلیارد دلار در صنعت پتروشیمی

سرمایه گذاری شده است که این عدد در سال های گذشته وجود نداشت. با توجه به عدد چشمگیر فروش صنعت پتروشیمی، اگر سالانه ۱۰ درصد این فروش، صرف توسعه صنعت پتروشیمی شود، شاهد رونقی به مراتب بیشتر در این صنعت خواهیم بود. چگونگی تامین این سرمایه و هزینه کردن آن در صنعت از جمله مواردی بود که در نمایشگاه ایران پلاست مورد توجه قرار گرفت تا نویدبخش آینده ای روشن برای صنعت پتروشیمی باشد؛ صنعتی که در دوران تحریم هم تامین کننده اصلی ارز برای کشور بود و نقش مهمی در ثبات ارزی کشور ایفا می‌کند. اما پیام دوم، ارتباط تنگاتنگی با حیطه فعالیت ایران پلاست دارد و آن هم تکمیل زنجیره ارزش است. تکمیل زنجیره ارزش در صنایع پایین دستی پتروشیمی، از اهمیت بالایی برخوردار است. پیش از این توسعه صنعت پتروشیمی بدون توجه به تکمیل زنجیره ارزش صورت می‌گرفت و همین امر موجب اشباع در تولید برخی محصولات می‌شد. اما در راهبرد جدید صنعت پتروشیمی، تکمیل زنجیره ارزش در دستور کار قرار گرفته است.

وقتی با مدیران و مسئولان شرکتهای پایین دست حاضر در نمایشگاه ایران پلاست، اعم از شرکتهای تولید کننده محصولات پلیمری، پلاستیکی و... گفتگو می‌کردیم، مهمترین جنبه های اهمیت شرکت در این نمایشگاه را دسترسی راحت به مدیران بالا دست صنعت پتروشیمی و سیاستگذاران این صنعت و همچنین عرضه دستاوردهای خود به عموم اعلام می‌کردند. در واقع نمایشگاه ایران پلاست، فرصتی

### عرضه فرآورده ها در بورس انرژی و پیوستن به درگاه ملی مجوزها

معاون مدیر بازرگانی در فروش داخلی فرآورده های نفتی شرکت پخش گفت: عرضه فرآورده در بورس انرژی به منظور خروج فروش فرآورده از

خبر

حالت پارانهای و کسب درآمد آغاز شد، همچنین با این روش، بخش خصوصی می‌تواند در بازارهای جهانی فرآورده های نفتی حضور پیدا کرده و مشتقات را عرضه کند.

فروردین با بیان اینکه از ابتدای امسال با هماهنگی لازم، عرضه بورس به صورت مستمر انجام شده است، گفت: فرآورده های بورس با قیمت بین المللی عرضه می‌شود که ضمن درآمدزایی، بخش صادرات نیز توسط بخش خصوصی فعال است.

وی تاکید کرد: تاکنون هشت مرحله، بالغ بر ۳۶ میلیون لیتر نفت سفید در رینگ بورس انرژی عرضه شده که با انجام این مهم، بیش از ۸ هزار میلیارد ریال درآمد برای شرکت احصا شده است.

معاون مدیر بازرگانی در فروش داخلی فرآورده های

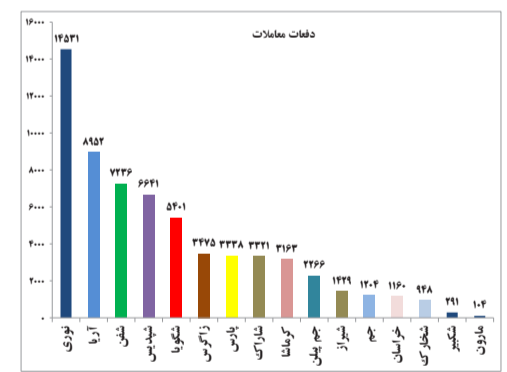
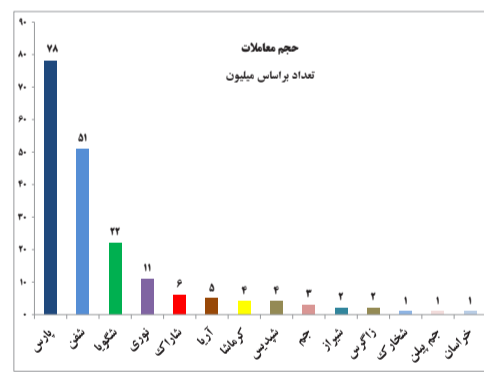
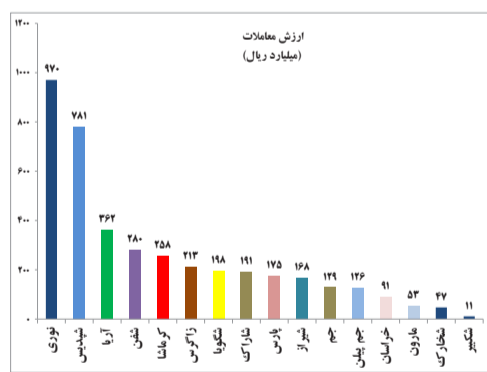


نفتی شرکت پخش با اشاره به صدور مجوز احداث جایگاه ها از طریق درگاه ملی مجوزهای کشور گفت: بر اساس دستوری از سوی ریاست محترم جمهور مبنی بر حذف امضای طلانی از دستگاه های دولتی، شرکت ملی پخش همسو با این موضوع، نسبت به راه اندازی سامانه صدور مجوز احداث جایگاه ها و پیوستن آن به درگاه ملی مجوزهای کشور اقدام کرد. فروردین به فرآیند صدور این مجوزها که پیش از این در شرکت ملی پخش به صورت سنتی انجام شده است، اشاره کرد و افزود: پیش از این درخواست تقاضای پس از ارسال به ناحیه و یا منطقه در یک کمیته بهینه سازی و توسعه مجاری عرضه بررسی و مجوزهای احداث بر اساس مقرراتی که وجود داشت، صادر می‌شد. وی بیان کرد: پس از ابلاغ از سوی وزارت نفت، شرکت ملی پخش بلافاصله شروع به تدوین مقررات این امر و برقراری سامانه ای برای دسترسی درخواست احداث جایگاه کرد.

### افزایش تولید نفت اوپک و کاهش قیمت نفت خام سنگین ایران

تولید نفت خام سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) بر اساس گزارش این سازمان در ماه اکتبر (مهرماه - آبان ماه)، ۱۴۶ هزار بشکه افزایش یافت. گزارش ماه اکتبر اوپک نشان می‌دهد ۱۳ عضو این سازمان بر اساس گزارش منابع ثانویه در ماه سپتامبر (شهریورماه - مهرماه)، ۲۹۰ میلیون و ۷۶۷ هزار بشکه نفت خام تولید کردند که ۱۴۶ هزار بشکه بیشتر از ۲۹۰ میلیون و ۶۲۱ هزار بشکه ماه اوت بوده است. بر اساس تازه ترین گزارش این سازمان، عربستان با تولید روزانه ۱۰ میلیون و ۹۹۱ هزار بشکه، عراق با تولید روزانه ۴ میلیون و ۵۱۸ هزار بشکه و امارات با تولید روزانه ۳ میلیون و ۱۹۳ هزار بشکه، تولید کنندگان بزرگ اوپک هستند.

ایران در ماه سپتامبر ۲ میلیون و ۵۵۷ هزار بشکه نفت خام تولید کرد که ۱۴ هزار بشکه کمتر از ماه اوت (مردادماه - شهریورماه) بوده است. قیمت نفت خام سنگین ایران بر اساس تازه ترین گزارش اوپک، در ماه سپتامبر نسبت به ماه اوت ۵ دلار و ۶ سنت معادل ۴۰۹ درصد کاهش یافته است.



### گزارش معاملات شرکت های صنعت پتروشیمی در هفته گذشته

ارزش کل معاملات شرکت های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته جاری بالغ بر ۴ هزار میلیارد ریال می‌باشد. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد نوری و کمترین آن نماد شکبیر بوده است. همچنین با توجه به روند قیمت سهام در این هفته، بیشترین افزایش قیمت مربوط به نماد نوری و بیشترین کاهش قیمت مربوط به نماد شفن بوده است. با توجه به اطلاعات شرکت های پتروشیمی پذیرفته شده در بازار سرمایه صنعت پتروشیمی (تولیدی)

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	نوری	۱۱,۲۲۹,۰۵۶	۱۴,۵۳۱	۱۲۰
۲	شیدیس	۴,۱۷۹,۸۵۲	۶,۶۴۱	۱۵۶
۳	آریا	۵,۳۹۲,۹۷۲	۸,۹۵۲	۱۶۶
۴	شفن	۵,۵۲۱,۱۷۹	۷,۲۳۶	۱۳۱
۵	کرمانشا	۴,۴۴۷,۴۶۸	۳,۱۶۳	۷۱
۶	زاگرس	۲,۱۸۴,۵۹۱	۳,۴۷۵	۱۵۹
۷	شکوبا	۲۲,۴۸۳,۲۴۴	۵,۴۰۱	۲۴
۸	شازاک	۶,۲۸۹,۷۴۰	۳,۳۲۱	۵۳
۹	پارس	۷۸,۳۹۶,۴۴۳	۳,۳۳۸	۴
۱۰	شیراز	۲,۲۵۴,۴۰۳	۱,۴۲۹	۶۴
۱۱	جم	۳,۴۶۲,۳۱۶	۱,۲۰۴	۳۵
۱۲	جم پیلن	۱,۱۲۸,۷۰۳	۲,۲۶۶	۲۰۰
۱۳	خراسان	۷۹۵,۲۷۱	۱,۱۶۰	۱۴۶
۱۴	مارون	۲۹۹,۰۲۶	۱۰۴	۳۵
۱۵	شخارک	۱,۲۸۹,۰۱۵	۹۸	۷
۱۶	شکبیر	۱۵۷,۶۱۷	۲۹۱	۱۸۵

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۲۵,۲۲۸	۱۶۰,۲۵۸	۶۳۵
۲	مارون	۳۲۷,۷۱۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۳۶۵,۳۲۱	۱۳۶,۵۲۷	۳۷
۴	نوری	۷۵۲,۳۲۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۶۵
۶	جم	۳۹۰,۴۰۰	۹۶,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۱۴۱,۱۲۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شازاک	۲۰۵,۳۹۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۳۴	۵۲
۱۰	شکبیر	۳۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۲
۱۱	کرمانشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۳۸۱	۶۴
۱۲	شکوبا	۱۷۰,۴۴۵	۳۲,۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۷۲۴	۲۲,۴۲۲	۴۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۲۸	۳۰,۳۴۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۴۴	۳۱
۱۶	شفن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

چاپ: نگار نقش

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۹۳۶۷۳۸۷۵۵۰ واتساپ: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱

ایمیل: info@petrochemicalind.ir

نشانی: تهران بلوار مرزداران، خیابان ایثار، انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

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

## آمریکا با هدف قرار دادن شرکت های چینی تحریم های جدیدی را اعمال کرد فشار بر پنج شرکت چینی برای تجارت نفت و پتروشیمی با ایران



Petrochem Private Limited مستقر در هند، صدها میلیون دلار محصولاتی با واسطه گری تریلیانس را برای ارسال به چین خریداری کرده است. خزانه داری همچنین شرکت کشتیرانی اماراتی Clara Shipping LLC را به دریافت میلیون ها دلار از تریلیانس - از طریق شرکت های صوری - برای هزینه های باربری در جهت ترابری محصولات پتروشیمی و نفتی ایران به شرق آسیا متهم کرد. همچنین شرکت سرمایه گذاری صنایع شیمیایی ایران مستقر در ایران و شرکت کیمیا پارس خاورمیانه، سیرا ویستا مستقر در هنگ کنگ، و ویرگو مین مستقر در امارات به دلیل معاملات با تریلیانس مورد تحریم قرار گرفتند. شرکت های ML Holding و Sophychem HK Limited و Group واقع در هنگ کنگ نیز به دلیل انجام معاملاتی با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس - تحت تحریم امریکا - شامل خرید محصولات پتروشیمی ایرانی برای ترابری به چین و سنگاپور مورد هدف قرار گرفتند.

بگفته منابع آگاه، باید یادآوری کنیم، شرکت بریتیش پترولیوم با اشاره به انفجار و آتش سوزی هفته گذشته مجموعه واحدهای تعطیلی طولانی مدت شرکت، اکثر پیمانکاران پالایشگاه تولیدی، اوهایو با ظرفیت ۱۶۰ هزار بشکه در روز را از کار کنار گذاشت. این انفجار باعث کشته شدن دو نفر شد. این پالایشگاه با بیش از صد سال قدمت از هفته گذشته به دنبال انفجار تعطیل شد، و احتمالاً تا چندین ماه آینده در همین وضعیت خواهد بود.

حمل و نقلی و کشتیرانی مستقر در چین با نام های Zhonggu Storage and Transportation Co Ltd و Shipping Co Ltd را هدف تحریم قرار داده است. بلینکن شرکت Zhonggu Storage and Transportation را به ارائه تجهیزات ذخیره سازی بازرگانی نفت خام به نفت خام ایرانی، و شرکت WS Shipping را به مدیریت شناورهایی که محصولات نفتی ایرانی را ترابری کرده اند، متهم کرد. رویترز نتوانست به این دو شرکت برای اظهار نظر دسترسی پیدا کند. بگفته وزارت خزانه داری، این اقدام کارگزاران ایرانی و شرکت های صوری در امارات متحده عربی، هنگ کنگ و هند را مورد هدف قرار داد. واشنگتن هشدار داد تا زمانی که تهران برنامه هسته ای خود را سرعت ببخشد، به اعمال تحریم های فروش نفت و پتروشیمی ایران ادامه خواهد داد.

بلینکن اظهار داشت: «این اقدامات در جهت محدود کردن شدید صادرات نفت و پتروشیمی ایران به طور منظم ادامه خواهد یافت. آن هایی که در چنین فروش ها و معاملاتی مشارکت داشته و می خواهند مورد هدف تحریم های امریکا قرار بگیرند باید فوراً اقدامات خود را متوقف کنند.

از جمله اقدامات پنجشنبه گذشته، خزانه داری چندین شرکت متهم به همکاری با شرکت پتروشیمی تریلیانس هنگ کنگ که بیش از این مورد تحریم قرار گرفته بود را هدف قرار داد. براساس داده های خزانه داری، شرکت پتروشیمی Tibalaji

آمریکا با هدف قرار دادن شرکت های چینی تحریم های جدیدی را بر صادرات نفت ایران اعمال کرد. وزارت خزانه داری آمریکا همچنین تحریم هایی بر شبکه های از شرکت ها که در فروش صدها میلیون دلار محصولات پتروشیمی و نفتی ایران به جنوب و شرق آسیا مشارکت داشته اعمال کرد.

بر اساس داده های رویترز، ایالات متحده تحریم های جدیدی را بر شرکت های متهم به مشارکت در تجارت پتروشیمی و نفت ایران، شامل پنج شرکت مستقر در چین اعمال کرد، و همزمان با تلاش برای احیای توافق هسته ای سال ۲۰۱۵، تهران را تحت فشار قرار داد.

همزمان با کاهش افق دید چشم انداز احیای توافق هسته ای، واشنگتن به طور فزاینده ای شرکت های چینی را بر سر صادرات پتروشیمی ایران مورد هدف قرار داده است. مذاکرات غیر مستقیم برنامہ جامع اقدام مشترک متوقف شده است. بر این نلسون معاون وزیر خزانه داری در امور تروریسم و اطلاعات مالی در بیانیه ای گفت: «تا زمانی که ایران از بازگشت متقابل به اجرای کامل برنامه جامع اقدام مشترک خودداری کند، ایالات متحده به اعمال تحریم های فروش محصولات نفتی و پتروشیمی ایرانی ادامه خواهد داد.»

نمایندہ ایران در سازمان ملل در نیویورک، در پاسخ به این سوال توضیح دقیقی ارائه نداد. آنتونی بلینکن، وزیر امور خارجه ایالات متحده در بیانیه ای جداگانه گفت، وزارت امور خارجه دو شرکت

## کاهش میانگین سبد نفت اوپک و پیش بینی مورگان استثنای از افزایش قیمت ها

قیمت سبد نفتی اوپک به روند کاهشی خود در روزهای اخیر ادامه داد. به گزارش دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، قیمت سبد نفتی اوپک ۹۵ دلار و ۱۱ سنت ثبت شد.

سبد نفتی اوپک شامل ۱۳ نوع نفت خام اعضای این سازمان از جمله مخلوط الجزایر، گیراسول، آنگولا، سبک رابی گابن، میناس اندونزی، سنگین ایران، سبک بصره، صادراتی کویت، السیدر لیبی، سبک بونی نیجریه، سبک عربی عربستان، موربان امارات، مری ونزوئلا و جنو کنگوست. قیمت نفت خام شاخص برنت و وست تگزاس اینترمدیست (WTI) نیز امروز (پنجشنبه، ۲۱ مهرماه و تا لحظه انتشار این خبر به ترتیب ۹۲ دلار و ۹۵ سنت و ۸۷ دلار و ۶۹ سنت به ازای هر بشکه بود.

به گزارش خبرگزاری رویترز، بانک امریکایی مورگان استثنای در پی تصمیم اوپک پلاس مبنی



بر کاهش عرضه نفت و به دنبال آن محدودیت عرضه احتمالی، پیش بینی خود از قیمت نفت را برای سه ماه نخست ۲۰۲۳ افزایش داد.

به دلیل کاهش عرضه ۲ میلیون بشکه ای تولیدکنندگان ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک و غیر اوپک (اوپک پلاس و در کنار آن تحریم های اتحادیه اروپا علیه نفت روسیه که در پی آن برآوردها کاهش عرضه حکایت خواهد داشت، مورگان استثنای پیش بینی خود در باره قیمت نفت را برای سه ماه نخست سال ۲۰۲۳ افزایش داد. اوپک پلاس پس از تسهیل تدریجی برنامه بزرگ کاهش تولید طی دو سال گذشته (افزایش تولید که به دلیل شیوع ویروس عالم گیر کرونا تنظیم شده بود، در نشست وزارتی هفته گذشته در وین توافق کردند که عرضه نفت خام خود را ۲ میلیون بشکه در روز کاهش دهند.

برآوردهای بانک امریکایی مورگان استثنای نشان می دهد بازار نفت در سال ۲۰۲۳ میلادی شاهد کسری عرضه روزانه ۹۰۰ هزار بشکه ای خواهد بود که این پیش بینی نسبت به برآورد

پیشین روزانه ۲۰۰ هزار بشکه افزایش یافته است. برآوردهای این مؤسسه آمریکایی حکایت از آن دارد که تولید نفت روسیه با اجرای

تحریم های اتحادیه اروپا برای فروش نفت این کشور روزانه یک تا یک میلیون و ۵۰۰ هزار

بشکه به ۱.۵ میلیون بشکه در روز کاهش خواهد یافت. مورگان استثنای پیش بینی خود در باره

قیمت برنت در سه ماه نخست ۲۰۲۳ را از ۹۵ دلار به ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه افزایش داد

و یادآور شد که برنت سریع تر از آنچه پیش تر برآورد کرده بودیم به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه خواهد رسید. نفت خام برنت در معاملات اواخر

هفته به وقت گریونویچ با افزایش حدود ۱.۷ درصدی ۹۳ دلار و ۲۹ سنت برای هر بشکه

معامله شد. در همین حال، وارن پترسون، رئیس بخش راهبرد کالا در مؤسسه آی ان جی (ING) در یادداشتی گفت: تصمیم اوپک پلاس برای

کاهش عرضه نفت تا حد زیادی تعادل نفت را برای ماه های باقیمانده سال ۲۰۲۲ و کل سال

۲۰۲۳ تغییر می دهد. وی افزود: حذف حدود روزانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه ای از عرضه به این معناست که بازار نفت در سه ماه چهارم سال ۲۰۲۲ متعادل تر شده و در کل سال ۲۰۲۳ با کسری زیادی روبه روست.

## قیمت های جهانی محصولات پتروشیمی در هفته سوم مهرماه

محصول	منطقه	پنجشنبه ۱۴ مهر		پنجشنبه ۲۱ مهر ۱۴۰۱		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	۹۴۹	۹۵۱	-۱۰	-۱٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۲۹	۱۰۳۱	۱۰۲۹	۱۰۳۱	۰	۰٪
پلی پروپیلن تزریقی	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۳۹	۹۴۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۴	۹۹۶	-۵	-۰.۵٪
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ سنجایی)	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۳۹	۹۴۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۴	۹۹۶	-۵	-۰.۵٪
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ سنجایی)	آسیای شرقی	۹۵۹	۹۶۱	۹۵۹	۹۶۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۴	۱۰۱۶	-۵	-۰.۵٪
پلی اتیلن سنگین فیلم - معمولی - GPPS	آسیای شرقی	۱۲۷۹	۱۲۸۱	۱۲۴۹	۱۲۵۱	-۳۰	-۲.۳٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۳۳۹	۱۳۳۱	۱۲۹۹	۱۳۰۱	-۳۰	-۲.۳٪
پلی اتیلن سنگین مقوم - HIPS	آسیای شرقی	۱۳۲۹	۱۳۳۱	۱۳۱۹	۱۳۲۱	-۱۰	-۰.۸٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۴۰۹	۱۴۱۱	۱۳۹۹	۱۴۰۱	-۱۰	-۰.۷٪

محصول	منطقه	پنجشنبه ۱۴ مهر		پنجشنبه ۲۱ مهر ۱۴۰۱		مقدار تغییرات (دلار)	درصد تغییرات (درصد)
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
اکریلونیتریل بوتادین استایرن (ABS)	آسیای شرقی	۱۴۲۹	۱۴۳۱	۱۴۱۹	۱۴۲۱	-۱۰	-۰.۷٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۴۷۹	۱۴۸۱	۱۴۶۹	۱۴۷۱	-۱۰	-۰.۷٪
پی وی سی (PVC)	آسیای شرقی	۸۱۹	۸۲۱	۸۱۹	۸۲۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۸۲۹	۸۳۱	۸۲۹	۸۳۱	۰	۰٪
پلی اتیلن ترفتالات بطری	آسیای شرقی	۱۰۳۹	۱۰۴۱	۱۰۳۹	۱۰۴۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۶۹	۱۰۷۱	۱۰۶۹	۱۰۷۱	۰	۰٪
پلی اتیلن سبک خطی (Butene)	آسیای شرقی	۹۵۹	۹۶۱	۹۴۹	۹۵۱	-۱۰	-۱٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۰	۰٪
پلی اتیلن سبک فیلم - LDPE	آسیای شرقی	۱۱۵۹	۱۱۶۱	۱۱۲۹	۱۱۳۱	-۳۰	-۲.۶٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۹۹	۱۱۰۱	۱۰۹۹	۱۱۰۱	۰	۰٪
پلی اتیلن سنگین بادی	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۳۹	۹۴۱	۰	۰٪
	آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۰	۰٪
پلی اتیلن سنگین تزریقی	آسیای شرقی	۱۱۵۹	۱۱۶۱	۱۱۲۹	۱۱۳۱	-۳۰	-۲.۶٪
	آسیای جنوب شرقی	۹۲۹	۹۳۱	۹۲۹	۹۳۱	۰	۰٪