

صنایع پتروشیمی



**تغییر رفتار خریداران اروپایی
از حجم‌های قراردادی
به سمت خریدهای نقدی**

صفحه ۸

**وزیر نفت: قرارداد خرید
و سوآپ گاز از روسیه
بزودی امضا می‌شود**



صفحه ۲

سه شاخص بر اساس قیمت ۱۴ کالای پتروشیمی
و پلیمر و ظرفیت تولید نشان می‌دهد

**کاهش ۸ درصدی شاخص
جهانی پتروشیمی**

صفحه ۴

رسانه‌های جهان از تلاش پتروشیمی‌ها برای
باز یافت مواد شیمیایی خبر می‌دهند

**تلاش صنعت پتروشیمی
برای باز یافت مواد شیمیایی**

ورف مقررات سوزاندن پلاستیک

صفحه ۵

**درآمد ارزی
۱۸ میلیارد دلاری
صنعت پتروشیمی برای کشور**

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی
از درآمد ارزی ۱۸ میلیارد دلاری محصولات
پتروشیمی در سال ۱۴۰۱ خبر داد و گفت:
ظرفیت تولید پروپیلن در اقیانوس ۱۴۱۲ به ۱۴
میلیون تن در سال خواهد رسید.

صفحه ۲

بازار سرمایه در هفته اول شهریور سبز پوش شد

رشد مثبت

شاخص کل بورس

در روزهای اول شهریور ماه

صفحه ۷

برتری قیمتی

بازارهای پلی پروپیلن

ترکیه بر چین

صفحه ۸



تزریق گازهای همراه نفت به پتروشیمی‌ها

استفاده از توان مالی پتروشیمی‌ها برای تأمین خوراک از گازهای همراه نفت ۱۶ مخزن خامی ایران

محسن شمشیری | ۲۸ قرارداد به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در بحث جمع‌آوری گازهای مشعل در یک سال اخیر امضا شده و قرار است با همکاری مجتمع‌های پتروشیمی گازهای همراه نفت حاصل از توسعه ۱۶ مخزن خامی میدان‌های بزرگ نفتی کشور در سال‌های آینده نیز جمع‌آوری شود تا جهاد جمع‌آوری این گازها پس از دولت سیزدهم هم ادامه یابد.

وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت برای واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور به صورت صفر تا صد به پتروشیمی‌ها سخن به میان آورده و معتقد است این معامله وزارت نفت و پتروشیمی معامله‌ای برد-برد برای دو طرف است، زیرا پتروشیمی‌ها می‌توانند با توسعه میدان‌های نفتی در کمتر از سه سال حداقل تا ۳۰ سال تأمین خوراک گاز و خوراک مایع واحدهای خود را تضمین کنند.

به نظر می‌رسد استفاده از توان مالی پر درآمدترین صنعت کشور یعنی پتروشیمی بتواند در بلندمدت راهکاری مناسب برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت بدون نیاز به نتیجه میز مذاکرات هسته‌ای در وین از سوی دولت سیزدهم باشد. به تازگی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به طور کامل آمادگی خود را برای اجرای طرح توسعه ۱۶ مخزن خامی با هدف تأمین خوراک پتروشیمی‌ها برای سال‌های متعددی اعلام کرده است. توسعه ۱۶ مخزن خامی مناطق نفت‌خیز جنوب با استفاده از تجارب گذشته، با برآورد اولیه تولید روزانه حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار فوت مکعب، بخشی از مشکل تأمین خوراک پتروشیمی‌ها را برای سال‌های متعددی برطرف می‌کند، با اجرای این طرح و احداث راه‌اندازی ۵ یا ۶ واحدان جی‌آل، روزانه حدود ۱۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز خشک، ۲۰۰ هزار میعانات و سیستوپلاس تولید خواهد شد. هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده است.

به دلیل پایداری در تأمین خوراک، پتروشیمی‌ها از این برنامه استقبال کرده‌اند و چندی پیش قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری جمع‌آوری گازهای شرق کارون و قرارداد جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون نیز با شرکت هلدینگ خلیج فارس امضا

شد تا شاهد خاموشی تعدادی از مشعل‌ها در گستره چهار استان کشور در آینده نزدیک باشیم. شرکت‌های پتروشیمی ایران با هدف تأمین پایدار خوراک سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت و همسو با نگاه و تکالیف جهانی در کاهش آلایندگی‌ها، رادپیش گرفته‌اند که نمونه موفق آن بهره‌برداری از پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس در سال ۱۳۹۹ است.

شرکت ملی نفت ایران برای جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت و آلودگی محیط زیست، تأمین کمبود خوراک کارخانه‌های پتروشیمی، طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت لایه بنگستان (آماک) مخازن نفت اهواز، آبتیمور، منصور، کوپال و مارون را در اولویت طرح‌های خود قرار داد که متأسفانه به دلایل مختلف از جمله بروز جنگ تحمیلی و بروز مشکلات ارزی، به تعویق افتاد.

مرحله دوم طرح آماک، شامل ۹۶ کیلومتر خط لوله ۱۲ اینچ انتقال گاز اسیدی و ایستگاه تقویت فشار و نمدزایی گاز اسیدی و سامانه‌های فرآیندی و ایمنی جانبی است. در مرحله دوم ۲ طظگاز اسیدی استحصالی از فاز ۲ (به میزان حداکثر ۱۸ میلیون فوت مکعب در روز) به طور مستقیم به پتروشیمی رازی ارسال می‌شود.

به گفته علیرضا دانشی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، گازهای همراه نفت خوراک مهمی برای پتروشیمی‌ها هستند و می‌توان از این گازها برای مصارف داخلی کشور استفاده کرد که متأسفانه نبود توجه ویژه به این طرح از سوی دولت وقت و تأمین نکردن اعتبار لازم سبب شده طرح آماک به طور کامل اجرا نشود.

با اجرای طرح آماک، هم‌اکنون حدود ۸۶ درصد گازهای

وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت برای واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور به صورت صفر تا صد به پتروشیمی‌ها سخن به میان آورده و معتقد است این معامله وزارت نفت و پتروشیمی معامله‌ای برد-برد برای دو طرف است، زیرا پتروشیمی‌ها می‌توانند با توسعه میدان‌های نفتی در کمتر از سه سال حداقل تا ۳۰ سال تأمین خوراک گاز و خوراک مایع واحدهای خود را تضمین کنند.

همراه نفت در مناطق نفت‌خیز جنوب جمع‌آوری می‌شود که به مصرف داخلی یا تزریق در مخازن نفتی برای صیانت از توان تولید، اختصاص می‌یابد. برای بقیه گازهای همراه نفت این شرکت نیز طرح‌هایی با مشارکت شرکت‌های پتروشیمی در حال اجراست تا ضمن تأمین خوراک این شرکت‌ها، از سوزاندن گازهای همراه در مشعل‌ها جلوگیری شود.

اجرای پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در حوزه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ۱۸ تا ۲۰ میلیون متر مکعب در روز در قالب سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی مارون و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با هدف تأمین خوراک صنایع پتروشیمی، همچنین پیگیری اجرای قرارداد واحدهای جمع‌آوری و فرآوری گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و ۳۱۰۰ به ترتیب در حوزه جنوب غرب و غرب کشور با هدف جمع‌آوری حدود ۱۲ میلیون متر مکعب در روز گازهای مشعل به عنوان خوراک صنعت پتروشیمی انجام می‌شود.

از طرفی از طریق جلب سرمایه‌گذار، پروژه‌هایی با عنوان جمع‌آوری گازهای همراه آغاچاری و گچساران به میزان ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز در قالب پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل (سرمایه‌گذار پالایشگاه گاز بیدبلند) و طرح جمع‌آوری گازهای همراه کارون و مارون به میزان ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز در قالب پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل (سرمایه‌گذار پتروشیمی مارون) تعریف شده و در مرحله اجرا قرار دارند، همچنین از ظرفیت بخش خصوصی نیز در دو پروژه طرح جمع‌آوری گازهای مشعل واحد بهره‌برداری پارسی کلاستر به مقدار روزانه ۳.۵ میلیون فوت مکعب و مارون ۶ به مقدار ۲۲ میلیون فوت مکعب در قالب مزایده از سوی شرکت تامکار گاز و طرح جمع‌آوری گازهای مشعل واحد بهره‌برداری مارون ۳ به مقدار روزانه ۱۲ میلیون فوت مکعب و منصوری به مقدار ۱۰ میلیون فوت مکعب در قالب مزایده از سوی شرکت هیربد نیرو نیز اجرایی شده‌اند.

مهار و استفاده در جای دیگری نبوده، سوزانده شود و اگرچه روش‌های یک مشعل می‌تواند زیبایی خاصی به شهری مثل اهواز بدهد و رهگذران را با دیدن آن، به مهمانی گرمای مناطق نفت‌خیز و خونگرمی مردم منطقه دعوت کند و برای مردم منطقه نیز مانند یک قطب نما عمل نماید، اما گاهی مشاهده تعداد قابل توجهی از مشعل‌های گاز در حال سوختن، این پرسش را مطرح می‌کند که آیا می‌توان گازهای همراه گاز را مهار و در جای دیگری استفاده کرد؟

در طول تاریخ پیدایش نفت و گاز در کشور مانیز،

می‌شوند، و با هیجان نزدیک شدن به شهرهای خوزستان، برای رسیدن به اهواز، بوشهر، آبادان، ماهشهر و عسلویه و دیدار مردم خونگرم جنوب، لحظه شماری می‌کنند. اما گاهی از خود سوال می‌کنند که این مشعل‌ها از چه سالی تا امروز روشن است و تا چه زمان روشن خواهد بود و آیا همیشه به همین شکل باقی خواهد ماند. چرا در برخی مناطق، سوختن گاز به مقدار زیاد ادامه دارد؟

واقعیت این است که این مشعل‌ها سوخت گاز همراه با نفت یک ضرورت بوده تا گازهایی که قابل

همت پتروشیمی‌ها در جمع‌آوری گازهای همراه نفت

همت پتروشیمی‌ها در جمع‌آوری گازهای همراه با نفت مسافرائی که در جاده‌های جنوب سفر می‌کنند، با دیدن مشعل‌های روشن در میادین نفتی، متوجه حضور خود در خطه خونگرم خوزستان، بوشهر و مناطق نفت‌خیز جنوب

مقاله

و برای استفاده در صنایع پتروشیمی به عنوان خوراک یا سوخت مورد استفاده قرار گیرد. وما خرسندیم که خبر قراردادهای جمع‌آوری گاز توسط پتروشیمی‌ها را به اطلاع مخاطبان گرامی برسانیم و آرزوی کنیم که در مهار بخش عمده گازهای همراه با نفت موفق باشند. امید است کارشناسان مختلف ما را در صیانت از منابع نفت و گاز کشور و استفاده درست از این منابع خدادادی یاری دهند و با ارسال مطالب ارزنده خود به واتساپ ۰۹۱۲۱۳۰۱۹۹۵ به تضارب آرا و تعاطلی افکار کمک نمایند.



مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از بهره‌برداری پروژه خط لوله ۱۲۵ کیلومتری نظامیه - سبزآب تا پایان آذرماه امسال خبر داد و گفت: با مدیریت جهادی دولت سیزدهم، پروژه‌های مهم تعویض و احداث خطوط لوله در صنعت انتقال کشور در حال انجام است. ارسلان رحیمی در آستانه هفته دولت گفت: با راه‌اندازی خطوط ناین - کاشان - ری، بندرعباس - سیرجان - رفسنجان و مهرآران - فسا در چهار سال آینده ۲ هزار و ۵۰۰ کیلومتر به طول خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده کشور افزوده می‌شود.

افزایش ۲۵۰۰ کیلومتری خطوط انتقال نفت



در دیدار با ایگور لویتین، نماینده تام‌الاختیار رئیس‌جمهوری روسیه اعلام شد وزیر نفت: قرارداد سوآپ گاز از روسیه بزودی امضا می‌شود

قدرت همکاری‌های ایران و روسیه در بخش انرژی

عباس‌پیشیری حقوق‌دان

یادداشت

روسیه باز یگر اصلی تجارت و قیمت‌گذاری گاز در بازارهای منطقه و جهان است. از آنجا که ابزار نظامی اولویت خود را به ابزار نرم و سیاسی داده است و دیپلماسی انرژی به یکی از شیوه‌ها و ابزارهای تأمین امنیت ملی بدل شده است، روسیه تبحر، اقتدار و راهبردهای مشخصی در این حوزه دارد. بازار گاز و برنام‌های راهبردی کشورها در صحنه بین‌الملل به دیپلماسی‌گازی کشورها دارنده ذخایر گازی بستگی دارد و دیپلماسی‌گازی به معنای نفوذ سیاسی دولت‌ها برای افزایش منافع اقتصادی آنها در بازارهای بین‌المللی تعریف می‌شود، از این رو آگاهی کامل به دیپلماسی‌گازی کشورها در تصمیم‌گیری برای راهبردهای منطقه‌ای، ضروری است.

برنامه کشور ما در رویارویی با کشورهای روسیه، قطر و ترکمنستان می‌تواند برای بازارهای اروپا، اوراسیا و سایر مناطق بر محور رقابت با همکاری استوار باشد. ایران با سه کشور روسیه، قطر و ترکمنستان، به عنوان تولیدکنندگان اصلی گاز در منطقه رقابت دارد. تبدیل این رقابت به همکاری منافع زیادی را از طریق کاهش هزینه انتقال گاز، نصب جامعه جهانی می‌کند. هر تصمیمی که تولیدکنندگان گاز بگیرند، پیامدهای مثبت و منفی به همراه دارد.

ایران در مواجهه با روسیه از یک سو اتفاق برنام‌ه حضور این بازیگر قدرتمند در بازار گاز را مدنظر دارد. روسیه راهبردی استفاده اقتصادی و سیاسی از گاز طبیعی را اتخاذ کرده و از سرسختی بالایی در بازار بر خوردار است. این کشور به دلیل سرمایه‌گذاری بالا در ایجاد شبکه انتقال گاز به دنبال انحصار فروش و حفظ قدرت قیمت‌گذاری است. از طرف دیگر کشورهای واردکننده گاز نگران از قیمت انحصاری گاز، برای رفع نگرانی از قطع گاز به دلیل فنی، اقتصادی و سیاسی و تنوع بخشی به بازار، از سرمایه‌گذاری‌های جدید سایر کشورهای استقبال می‌کنند. کنش‌های این دو نیرو می‌تواند مبنای کامیابی یا ناکامی برای برنام‌ه‌ریزی در بازار جهانی گاز باشد. اول اینکه روسیه و ایران به عنوان صاحبان عمده گاز، چنانچه فعالیت‌ها و برنام‌ه‌های خود را در بازارهای مشترک از طریق رقابت برای کسب سهم بیشتر، استوار کنند، هر دو کشور باید لزوماً در یک هزینه متوسط بالا، تولید کنند. در این صورت انگیزه کاهش هزینه و در نتیجه کاهش قیمت جنگ اقتصادی بین دو تولیدکننده ایجاد می‌شود و نتیجه مشخص آن بیرون راندن یکی از تولیدکنندگان از بازار خواهد بود. تکیه کشورها بر درآمد حاصل از صادرات گاز در بلندمدت وضع را به ضرر تولیدکنندگان رقم خواهد زد.

دوم اینکه روسیه و ایران در بازار انحصاری گاز طبیعی، راهبرد همکاری را انتخاب کنند. این همکاری یک سازمان انحصاری را شکل می‌دهد که در نتیجه آن هر دو کشور از مزایای آن بهره می‌برند. تفاهم‌نامه‌گازی میان جمهوری اسلامی ایران و روسیه در زمینه سرمایه‌گذاری مشترک و تجارت گاز در واقع مقدمه‌ای بر تشکیل یک سازمان انحصاری به نفع جامعه جهانی است، از این جهت که با توجه به ماهیت انحصاری بازار گاز طبیعی، این سازمان انحصاری با توسعه بازارها، گاز را با کمترین قیمت در اختیار مصرف‌کنندگان قرار می‌دهد. جامعه جهانی که با تشکیل سازمان تجارت جهانی از طریق حذف تعرفه‌های تجاری، افزایش رفاه‌یازدهی تجارت را دنبال می‌کند، قادر است از طریق طبیعت کاهشی قیمت در برخی بازارها، منافع زیادی را نصیب جامعه جهانی کند.



چهارشنبه هفته گذشته دوم شهریورماه ۱۴۰۱، نماینده ویژه رئیس‌جمهوری روسیه، مهمان وزارت نفت ایران بود و در دیدار با وزیر نفت ایران، در مورد اجرای قرارداد خرید سوآپ گاز از روسیه بین شرکت ملی گاز ایران و طرف روس در مسکو گفت‌وگوهایی صورت گرفت.

جواد اوجی وزیر نفت با اشاره به مذاکرات سزانده با دستیار ویژه رئیس‌جمهوری روسیه، گفت: در آینده‌ای بسیار نزدیک قرارداد نهایی خرید سوآپ گاز از روسیه بین شرکت ملی گاز ایران و طرف روس در مسکو امضا خواهد شد.

وزیر نفت ایران، دوم شهریورماه پس از دیدار و گفت‌وگوی بیش از دو ساعته با ایگور لویتین، دستیار ارشد رئیس‌جمهوری روسیه اظهار کرد: پیرو تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای پیشین در حوزه انرژی و حمل و نقل ریلی مذاکراتی انجام شد.

وی ادامه داد: در بخش حمل‌ونقل، گفت‌وگوهایی در زمینه احداث خط آهن رشت - آستارا و برقی کردن خط ریلی گرمسار - اینچه برون انجام شد به طوری که تعهدهای تأمین مالی از سوی بانک‌های روس انجام خواهد شد و از آنجا که دستیار ارشد رئیس‌جمهوری روسیه اختیار تام داشت، این پروژه‌ها به زودی عملیاتی می‌شوند.

وزیر نفت با اشاره به امضای تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با شرکت‌های بزرگ روس گفت: این موارد شامل تفاهم‌نامه و قرارداد می‌شود؛ اکنون برای توسعه هفت میدان نفتی و گازی با روسیه قرارداد داریم که پیش‌فرضی بین ۱۰ تا ۳۰ درصد دارند و در باره ۱۴ میدان دیگر مذاکرات در حال انجام است.

اوجی افزود: خرید سوآپ گاز از روسیه نهایی شده است و در آینده نزدیک در مسکو بین شرکت ملی گاز ایران و طرف روس امضای می‌شود؛ مذاکراتی نیز در باره سوآپ

فرآورده‌های نفتی نیز انجام شد؛ ایران ظرفیت‌های زیادی در زمینه دریا، راه آهن و حمل‌ونقل زمینی برای توسعه سوآپ دارد.

وی با بیان اینکه با شرکتهای توانمند روس توافق‌های خوبی شده و در این نشست همه موارد توافق را یکبار دیگر بررسی و رد و چالش‌هایی پیش روی آنها را بررسی کردیم، گفت: ۲ ماه دیگر نشست کمیسیون مشترک دو کشور در مسکو برگزار خواهد شد و در موارد مختلف شامل انرژی، حمل‌ونقل، تجارت و حتی ورزش مذاکرات ادامه خواهد داشت.

رئیس‌طرف ایرانی کمیسیون مشترک ایران و روسیه با اشاره به اینکه روسیه ۵ میلیارد یورو در بحث پروژه‌ها و طرح‌های ایران تأمین مالی خواهد داشت، ادامه داد: ۲۵ میلیارد یورو تعیین تکلیف شده و حتی در پروژه‌های نبروگاهی در حال اجراست، برای باقیمانده این مبلغ نیز طرح‌ها را تعریف کردیم که قرار داده‌های امضا خواهد شد. اوجی با بیان اینکه ایران و روسیه هر دو ظرفیت‌های مطلوبی در حوزه انرژی دارند، گفت: مجموع ذخایر نفت و گاز روسیه بسیار بالاست در بحث انرژی از کشورهای تأثیرگذار جهان هستند. وی با تأکید بر اینکه همکاری ایران و روسیه در زمینه انرژی یک طرفه نیست و شرکتهای ایرانی توان بالایی دارند، افزود: در صنایع پتروشیمی قراردادهایی برای محصولات و کاتالیست‌ها امضا و صادرات کاتالیست پتروشیمی به روسیه نیز آغاز شد. وزیر نفت با اشاره به اینکه عمده قراردادهای تفاهم‌نامه در بخش بالادست نفت با روسیه برای توسعه میدان‌های مشترک و در خوزستان است، گفت: یکی دیگر از موارد تأکید شده در امضای تفاهم‌نامه با روسیه بحث فشارافزایی میدان‌گازی پارس جنوبی است زیرا روس‌ها توانمندی خوبی در این حوزه دارند.

اوجی تأکید کرد: یکی دیگر از چالش‌ها تأمین منابع مالی است که شرکتهای روس پذیرفتند در هفت میدان یادشده تأمین منابع مالی را انجام دهند و در زمینه اجرا از ظرفیت پیمانکاران ایرانی استفاده شود.

وی گفت: تأکید آقای رئیسی بر این است که ایران و روسیه حداکثر همکاری را در زمینه‌های مختلف داشته باشند



جواد اوجی، وزیر نفت: با توجه به امضای تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با شرکت‌های بزرگ روس، این موارد شامل تفاهم‌نامه و قرارداد می‌شود؛ اکنون برای توسعه هفت میدان نفتی و گازی با روسیه قرارداد داریم که پیش‌فرضی بین ۱۰ تا ۳۰ درصد دارند و در باره ۱۴ میدان دیگر مذاکرات در حال انجام است

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی: ظرفیت سالانه تولید پروپیلن به ۱۴ میلیون تن می‌رسد

درآمد ارزی ۱۸ میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی برای کشور

وی ادامه داد: در طرح‌های در حال اجرای صنعت پتروشیمی در اقیانوس ۱۰ ساله حدود ۷۸ درصد از پروپیلن تولیدی در تولید محصولات پلی‌پروپیلن و حدود ۱۴ درصد آن برای تولید سایر محصولات زنجیره پروپیلن مصرف خواهد شد که اگر چه یک حرکت رو به جلوس است اما با مقیاس جهانی فاصله دارد و در حال اصلاح بعضی از طرح‌ها و تنوع بخشی به زنجیره پروپیلن هستیم. به گفته شاهمیرزایی، ظرفیت تولید پروپیلن با فرض رفع کمبود مجتمع‌های تولیدی از سوی مازاد پروپیلن در اقیانوس ۱۴۱۲ در حالت تجمعی به ۱۴ میلیون تن در سال خواهد رسید که از این مقدار حدود ۸۱ درصد یعنی ۱۱ میلیون تن برای تولید محصول پلی‌پروپیلن و ۱۹ درصد آن یعنی ۳ میلیون تن در تولید سایر محصولات زنجیره پروپیلن مصرف می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: تولید پروپیلن هم‌اکنون از مسیرهای مختلف در واحدهای پالایشگاه نفت خام، واحدهای الفین با خوراک مایع، واحدهای MTP و واحدهای PDH تولید می‌شود که امروز عملیات اجرایی واحد PDH پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس نیز در این مسیر توسعه آغاز می‌شود.

وی در پایان پروپیلن را از اصلی‌ترین محصولات راهبردی صنعت پتروشیمی که به آن خواویار صنعت پتروشیمی گفته می‌شود، نام برد و گفت: بسیاری از محصولات امروزی پتروشیمی به این محصول وابستگی دارد که با برنام‌ه‌ریزی و دستور وزیر نفت و سرمایه‌گذاری‌های تازه که در این صنعت خواهیم داشت، افق خوبی در این مسیر محقق خواهد شد.

زنجیره ارزش در این حوزه یک چالش بزرگ است زیرا تقاضای این محصول در کشور بسیار بیشتر از تولید آن است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه هم‌اکنون ظرفیت تولید پروپیلن در صنعت پتروشیمی حدود یک میلیون تن در سال است، گفت: در مقطع کنونی کل پروپیلن تولیدی در صنعت پتروشیمی در واحدهای پایین دست آن مصرف می‌شود اما مقدار نیاز واحدهای مصرف‌کننده پروپیلن در ظرفیت اسمی بیش از ظرفیت تولید یک میلیون تنی این محصول در صنعت پتروشیمی است. شاهمیرزایی با اشاره به اینکه هم‌اکنون حدود ۹۵ درصد پروپیلن تولیدی در صنعت پتروشیمی در تولید محصول پلی‌پروپیلن مصرف و تنها ۵ درصد آن برای تولید دیگر محصولات زنجیره پروپیلن استفاده می‌شود، گفت: در سال ۲۰۲۱، حدود ۶۸ درصد پروپیلن تولید شده در جهان در تولید پلی‌پروپیلن و ۳۲ درصد آن در تولید سایر محصولات زنجیره پروپیلن مصرف شده است. بنابراین الگوی مصرف پروپیلن تولیدی صنعت پتروشیمی ایران هم‌اکنون با الگوی مصرف جهانی مقداری اختلاف و شکاف دارد و لازم است که در تأمین پروپیلن و تولید محصولات متنوع زنجیره آن تمرکز کنیم.

تعریف ۳۵ طرح تولید پروپیلن

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی افزود: در برنام‌ه راهبردی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در اقیانوس ۱۰ ساله صنعت پتروشیمی ۳۵ طرح تولیدکننده محصول پروپیلن با ظرفیت اسمی حدود ۱۳ میلیون تن در سال پیش‌بینی و تعریف شده است.

کمک به توسعه صنعت ارزش‌آفرین و بدون ریسک پتروشیمی دعوت می‌کنم. وی افزود: هم‌اکنون صنعت پتروشیمی در زنجیره ارزش صنعت نفت به صنعتی بالغ و پیشرو تبدیل شده است که ظرفیت تولید در این صنعت به بیش از ۹۰ میلیون تن در سال و ارزش فروش محصولات آن در سال گذشته به بالغ بر ۲۵ میلیارد دلار رسید. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود صادرات محصولات پتروشیمی امسال حدود ۱۸ میلیارد دلار آوری برای کشور داشته باشد.

تمرکز بر طرح‌های زنجیره ارزش

به گفته شاهمیرزایی، سالانه بخشی از ارزش کشور به دلیل واردات محصولات پتروشیمی که در داخل کشور تولید نمی‌شود، از کشور خارج می‌شود که در میان محصولات وارداتی محصولات زنجیره پروپیلن اهمیت بیشتری دارند زیرا بیش از ۷۰ درصد محصولات وارداتی پتروشیمی را شامل می‌شود. وی با تأکید بر اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به منظور تأمین محصولات وارداتی و کاهش وابستگی بر توسعه طرح‌های زنجیره ارزش تمرکز کرده و به سرمایه‌گذاران برای رفع چالش‌های اجرایی این طرح‌ها کمک می‌کند، تصریح کرد: تأمین پروپیلن برای طرح‌های

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از درآمد ارزی ۱۸ میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی در سال ۱۴۰۱ خبر داد و گفت: ظرفیت تولید پروپیلن در اقیانوس ۱۴۱۲ به ۱۴ میلیون تن در سال خواهد رسید. مرتضی شاهمیرزایی روز جمعه، چهارم شهریورماه در آیین رسمی آغاز عملیات اجرایی طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت و افتتاح پروژه‌های مسئولیت اجتماعی هم‌زمان با هفته دولت با گرامیداشت این هفته و پیش از آغاز عملیات اجرایی طرح تولید پروپیلن از پروپان (PDH) شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس اظهار کرد: از همه سرمایه‌گذاران برای





سید غلامحسین گرشاسبی مدیرعامل پتروشیمی ایلام از افزایش ۸۵ درصدی مجموع تولیدات پتروشیمی ایلام در تابستان ۱۴۰۱ نسبت مدت مشابه سال گذشته خبر داد و اظهار کرد: در یک سال گذشته تولید پلی اتیلن سنگین ۶۷ درصد، اتیلن ۱۱۵ درصد، نزنین پیرولیز ۱۹ درصد و نفت کوره ۶۷ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشته است. وی با اشاره به ثبت تجاری محصول راهبردی «دی ام دی اس چوار ۶۵» در خرداد ۱۴۰۱، اضافه کرد: خدمات و دانش فنی در راه اندازی مینی ان جی ال چشمه خوش دهلران ارائه شده است.

افزایش ۸۵ درصدی مجموع تولیدات پتروشیمی ایلام



حسین حسین زاده عضو کمیسیون انرژی مجلس در گفت و گو با صنایع پتروشیمی:

پالایشگاه های فراسرزیمینی اقدام اساسی در تبدیل نفت به فرآورده است



حسین حسین زاده دکترای نفت و عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در گفت و گو با خبرنگار هفته نامه صنایع پتروشیمی، در مورد پالایشگاه های فراسرزیمینی، گفت: یکی از کارهای خوبی که دولت با کمک مجلس در حوزه دیپلماسی انرژی انجام داده است سهامداری و سرمایه گذاری در پالایشگاه های فراسرزیمینی در راستای جلوگیری از خام فروشی و تبدیل نفت به فرآورده های نفتی از طریق این نوع پالایشگاه ها است که مورد تأکیدی مقام معظم رهبری نیز است. وی افزود: نوسازی و راه اندازی دوباره این پالایشگاه ها با ظرفیت حداکثری مزایای خوبی دارد. از جمله اینکه می توانیم برای رسیدن به حداکثر ظرفیت تولید، در شرایط تحریم نفت مان را صادر کنیم و در این پالایشگاه ها مورد استفاده قرار گیرد سهامداری و سرمایه گذاری در پالایشگاه های فراسرزیمینی در راستای جلوگیری از خام فروشی و تبدیل نفت به فرآورده های نفتی است

وی در رابطه با اهمیت گسترش روابط بین الملل و به کارگیری دیپلماسی موفق در حوزه انرژی با سهامداری ایران در پالایشگاه های فراسرزیمینی در آمریکای لاتین اظهار کرد: از ابتدای شروع به کار دولت بحث پالایشگاه های فراسرزیمینی در دستور کار قرار گرفت و مجلس هم در این حوزه با دولت همراهی و همکاری کرد که اوج این کار هم در پالایشگاه فراسرزیمینی سمت آمریکای لاتین بود. در سفری که به آمریکای لاتین به اتفاق وزیر نفت داشتیم، قرارداد سه پالایشگاه فراسرزیمینی منعقد شد. نوسازی و راه اندازی دوباره این پالایشگاه ها با ظرفیت حداکثری مزایای خوبی دارد از جمله اینکه می توانیم برای رسیدن به حداکثر ظرفیت تولید، در شرایط تحریم نفت مان را صادر کنیم و در این پالایشگاه ها مورد استفاده قرار گیرد، از فضای بین الملل استفاده کنیم، مالکیت فرآورده ها را در اختیار بگیریم و مهمتر از همه اینکه بیخ گوش آمریکایان کار را انجام می دهیم.

حسین حسین زاده: نوسازی و راه اندازی دوباره این پالایشگاه ها با ظرفیت حداکثری مزایای خوبی دارد از جمله اینکه می توانیم برای رسیدن به حداکثر ظرفیت تولید، در شرایط تحریم نفت مان را صادر کنیم



در قالب صدور خدمات فنی مهندسی، پالایشگاه های فراسرزیمینی و ایجاد کریدور های بین المللی انجام دهیم که نفت و انرژی مان کمتر آسیب بیند. نماینده مردم لارستان در مجلس با بیان اینکه یکی از بهترین راه های خنثی سازی تحریم ها ایجاد پالایشگاه های فراسرزیمینی است، گفت: تجهیز و راه اندازی این پالایشگاه ها یک بازی برد برد است. هم برای کشور ما و هم کشوری که این کار را انجام می دهد سود و منفعت دارد. روابط ما با ونزوئلا خوب است و از ظرفیت و توانمندی ونزوئلا در این حوزه استفاده می کنیم چون اعتقاد داریم که ونزوئلا به عنوان بزرگترین دارنده ذخایر هیدرو کربنی در دنیا این قابلیت را دارد. قطعاً ما این ظرفیت را برای صادرات نفت و میعانات گازی به ونزوئلا و سایر کشورها داریم و از آن استفاده می کنیم. وی تصریح کرد: خوشبختانه در دیپلماسی انرژی وزارت نفت قدم های بزرگی برداشته است و مجلس صدرصد از این اقدامات دولت حمایت می کند.

۶۰۹۶ پروژه گازرسانی و توسعه ای در صنعت گاز ایران

مجید چگنی معاون وزیر نفت در امور گاز از بهره برداری و آغاز عملیات اجرایی ۶۰۹۶ پروژه گازرسانی با اعتبار ۱۵۶ هزار میلیارد ریال در هفته دولت خبر داد و گفت: بهره برداری از این پروژه ها و توسعه گازرسانی به شهرها و به ویژه روستاها، نشان از آن دارد که شاخصه عدالت اجتماعی در جمهوری اسلامی ایران که معرف رویکرد نظام در خدمت رسانی به مردم بوده، به خوبی در حال اجراست.

خبر

وی ادامه داد: از این تعداد پروژه، بهره برداری از پروژه های گازرسانی به ۱۰۹۱ روستا، ۱۶ شهر و ۱۹۵۹ واحد صنعتی در دستور کار قرار دارد که برای اجرای این پروژه ها، نزدیک به ۷۸ هزار میلیارد ریال هزینه شده است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: عملیات اجرایی پروژه های گازرسانی به ۹ شهر، ۹۲۸ روستا و ۲۰۹۱ واحد صنعتی نیز در این هفته با اعتباری حدود ۵۳ هزار میلیارد ریال آغاز می شود که نشان از تداوم طنین توسعه در کشور دارد.

چگنی با بیان اینکه امسال در هفته دولت، افزون بر افتتاح تعداد قابل توجهی از پروژه های گازرسانی شهری و روستایی، شاهد افتتاح تعدادی پروژه زیرساختی نیز هستیم، اظهار کرد: این پروژه ها شامل خطوط انتقال می شود که احداث خط انتقال گاز صنایع زرنند کرمان و خط انتقال گاز زاهدان - دوراهی دستک - زابل با اعتبار ۲۵ هزار میلیارد ریال از جمله این موارد است.

وی افزود: آنچه پروژه های گازرسانی را از دیگر پروژه ها متمایز می کند، افزون بر ایجاد رفاه و آسایش برای مردم به ویژه در استان های کم برخوردار و مناطق دورافتاده، تأمین کالاهای مصرفی این پروژه ها از ساخت داخل است که سبب توسعه صنایع وابسته می شود و در عمل افزون بر حمایت از تولید، شکوفایی شرکت های دانش بنیانی را که در سراسر کشور محصولات مورد نیاز صنعت گاز را تولید می کنند در پی دارد.

پیشرفت ۷۳ درصدی پلی پروپیلن ارغوان گستر ایلام

عضو هیئت مدیره پتروشیمی ایلام، با بهره برداری از پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، زمینه خلق ثروت و ایجاد ارزش افزوده در ایلام فراهم خواهد شد. به گزارش پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، آیین معارفه و حید نام نیک، سرپرست پتروشیمی ارغوان گستر ایلام با حضور علی علیرضائزاد، عضو هیئت مدیره و مدیر ارشد پتروشیمی ایلام، شد. علیرضائزاد در این آیین با تبریک هفته دولت و گرامی داشت یاد و خاطره شهیدان رجایی و باهنر با بیان اینکه حید نام نیک با داشتن بیش از ۱۷ سال سابقه مدیریتی نیروی جوانی به شمار می آید و اجرای پروژه ها و بهره برداری های متفاوتی را در کارنامه خود دارد، افزود: تغییرات جزء جدایی ناپذیر مدیریت در کشور است. وی اظهار امیدواری کرد که با روحیه جهادی و تلاش مضاعف، طرح ارغوان گستر ایلام در حداقل زمان ممکن به بهره برداری برسد.

عضو هیئت مدیره پتروشیمی ایلام با اشاره به اینکه راه اندازی این طرح تولیدی پلی پروپیلن به عنوان مصرف کننده خوراک پتروشیمی ایلام، کمک شایانی به حل مشکلات بارگیری پروپیلن و خوراک بین جمعیتی خواهد کرد، گفت: بهره برداری پتروشیمی ارغوان گستر ایلام زمینه خلق ثروت و ایجاد ارزش افزوده در ایلام فراهم خواهد شد.

ظرفیت تولید و انتقال برق فجر انرژی افزایش می یابد



مدیر مجتمع شرکت فجر انرژی خلیج فارس، از آغاز فاز اجرایی طرح توسعه پست ۴۰۰ کیلوولت این شرکت خبر داد و گفت: ظرفیت انتقال و تولید برق فجر با افزودن دو ترانس در این طرح توسعه و در ادامه آن افزودن ۳ توربین - ژنراتور در قالب طرح توسعه نیروگاه، افزایش خواهد یافت.

به گزارش شنانه نقل از شرکت فجر انرژی خلیج فارس، عبدالله علی پناه بهمنیری اظهار کرد: برق، راهبردی ترین محصول شرکت فجر انرژی خلیج فارس است که در کنار دیگر سرویس های حیاتی، نقشی ویژه در پایداری تولید پتروشیمی های منطقه دارد. فجر انرژی با دو نیروگاه در مجموع ظرفیت تولید ۱۱۴۷ مگاوات در ساعت را دارد.

وی افزود: برق تولیدی از این نیروگاه ها پس از تقویت به ولتاژ ۱۳۲ کیلوولت به دو پست توزیع و انتقال برق فجر انرژی ارسال می شود تا سرانجام به شرکت های منطقه یا شبکه سراسری برق تزریق شود. پست های شرکت فجر به دو بخش پست های AIS و GIS تقسیم می شوند. GIS نوعی کلید برق هستند که با بهره گیری از گاز SF6 که عایق سازی اجزای دارای الکتریسیته را انجام دهند! این موضوع سبب می شود بتوانیم چند خط برق ۱۳۲ کیلوولت را در کنار یکدیگر با کمترین فضا قرار دهیم. مدیر مجتمع شرکت فجر انرژی خلیج فارس با اشاره به اینکه خطوط هوایی در بخش پست ۴۰۰ کیلوولت این شرکت واقع شده اند، بیان کرد: در این پست دو

افزایش ۱۶ درصدی تولید در مناطق نفت خیز جنوب



۱۴ هزار بشکه نفتابه پتروشیمی بوعلی سینار در خلال سال ۱۴۰۰ اشاره کرد. منصوری افزود: تأمین یک و نیم میلیون متر مکعب در روز خوراک مجتمع پتروشیمی رازی از منبع مخزن ژوراسیک مسجد سلیمان از دیگر دستاوردهای مناطق نفتخیز جنوب در خلال مدت ذکر شده است. وی گفت: مناطق نفتخیز جنوب همچنین در تأمین سوخت رسانی کشور در فصل زمستان سهمی بسزا داشته و ۱۵ میلیون و ۷۰۰ هزار متر مکعب در روز گاز سبک را به صورت مستقیم و حدود ۴۰ میلیون متر مکعب در روز گاز را به صورت غیر مستقیم به شبکه توزیع شرکت ملی گاز ایران تزریق کرده است.

منصوری افزود: ایمن سازی خطوط لوله گاز خروجی ایستگاه های تزریق گاز بازرگانی پازنان، تزریق گاز مارون، خطوط لوله گاز تولیدی منطقه تفکیک پازنان ۲ و خطوط لوله ۱۶ اینچ مایعات مارون و ۱۴ اینچ گاز ایستگاه های مارون به کارخانه گاز و گاز مایع ۸۰۰/۷۰۰، انجام عملیات توپکرانی خط لوله ۴۲ اینچ آغار / دالان حداقل ایستگاه کلمه (کیلومتر ۱۳۷) تا ایستگاه لخته گیر ۱۶۰۰ (کیلومتر ۲۷۸) به طول حدود ۱۴۱ متر و برنامهریزی به منظور انجام توپکرانی بخش دوم خط لوله مذکور حداقل ایستگاه ۱۶۰۰ لخته گیر ۲۰۰۰ و نیز توپکرانی خط لوله ۲۲ اینچ خوراک ایستگاه گاز مارون به طول ۸۳ کیلومتر از مهمترین فعالیت های دیگر مدیریت تولید مناطق نفت خیز جنوب به شمار می آید.

معاون مدیر تولید گاز و گاز مایع مناطق نفتخیز جنوب اعلام کرد: مدیریت تولید مناطق نفتخیز جنوب از زمان آغاز به کار دولت سیزدهم تا پایان تیر ماه ۱۴۰۱ با وجود شرایط سخت اقتصادی ناشی از شیوع بیماری کرونا با تکیه بر منابع انسانی متعهد و متخصص خود توانست شرایط پایدار تولید را حفظ کند. به گزارش شنانه، محمد منصوری گفت: در امتداد تعهد های تأمین خوراک پالایشگاه های کشور و استمرار صیانت نفتی، از شهریور ۱۴۰۰ تاکنون موفق به تولید میانگین روزانه یک میلیون و ۷۷۰ هزار بشکه نفت خام شده ایم که این مقدار تولید در مقایسه با مدت مشابه با سال (روزانه یک میلیون و ۵۳۲ هزار بشکه) ۱۶ درصد افزایش داشته است.

وی با اشاره به تأمین خوراک پتروشیمی ها از سوی مناطق نفتخیز جنوب گفت: طی یک سال اخیر نیز خوراک مجتمع های پتروشیمی و صنایع پایین دستی از محصولات تولیدی مناطق نفتخیز جنوب تأمین شد که نقش مهمی در تکمیل زنجیره ارزش فرآورده های شیمیایی و ارزآوری برای کشور در شرایط تحریم های ظالمانه داشته است.

معاون مدیر تولید گاز و گاز مایع مناطق نفتخیز جنوب یادآور شد: در این زمینه می توان به ارسال روزانه ۲۲ میلیون متر مکعب گاز خوراک به پتروشیمی مارون، روزانه ۲۲ میلیون متر مکعب گاز خوراک به شرکت پالایش گاز نیدبلند خلیج فارس، روزانه ۴۷ هزار بشکه مایعات گازی به مجتمع پتروشیمی بندرامام و روزانه

BEAUMONT ENTERPRISE از برگزاری دوره‌های کارآموزی در رشته‌های مرتبط با پتروشیمی خبر داد: گروهی از دانشجویان، کل تابلستان خود را در Indorama Ventures کار کردند و تجربیات عملی مخصوص به رشته‌های خود را کسب نمودند. اساتید از دانشگاه می‌سی‌سی‌پی، دانشگاه A&M تگزاس، دانشگاه لامار و سایر کالج‌ها برای آموزش این دوره‌ها آمده بودند. آنها در مهندسی شیمی، مکانیک و برق و همچنین علوم کامپیوتر و محیط زیست تخصص داشتند. روز پنجشنبه، ۱۰ نفر از ۱۳ کارورز، پروژه‌ها و کارهایی را که در طول تابلستان در ایندوراما انجام دادند، ارائه کردند.

دوره‌های کارآموزی در پتروشیمی محلی



سه شاخص بر اساس قیمت ۱۴ کالای پتروشیمی و پلیمر و ظرفیت تولید نشان می‌دهد

کاهش ۸ درصدی شاخص جهانی پتروشیمی

IOM۳ از کاهش ۸ درصدی شاخص جهانی پتروشیمی خبر داد: IPEX ماهانه، سقوطی رادر بخش

قیمت کالاهای پتروشیمی و پلیمرهای جهانی ثبت کرده است.

شاخص خدمات و اطلاعات کالای مستقل شامل سه زیر شاخص منطقه‌ای است که بر اساس قیمت ۱۴ کالای پتروشیمی و پلیمر و بر اساس وزن بر حسب ظرفیت تولید محاسبه می‌گردد. این شاخص به فشار بر برخی از شرکت‌های بزرگ شیمیایی اشاره می‌کند.

ICIS می‌گوید که قیمت‌ها در شمال شرق آسیا به شدت کاهش یافته است و شرکت‌ها در شمال غربی اروپا و ایالات متحده تحت فشار هستند. بر این اساس، قیمت قراردادهای اوت برای پتروشیمی‌های آروماتیک کلیدی، بنزن و تولوئن دچار افت شدیدی شده است.

بهای نفت، به خصوص تاثیر عمده‌ای بر قیمت محصولات شیمیایی و تقاضای آنها دارد. احتمال صعود قیمت نفت از سمت خریداران نیز می‌تواند از عوامل افزایش چشمگیر تقاضا برای محصولات شیمیایی باشد. قیمت نفت از ابتدای سال میلادی جاری به دلیل حمله نظامی روسیه به اوکراین با افزایش بی‌سابقه قیمتی مواجه شد. در ماه‌های اخیر اما به دلیل احتمال افزایش عرضه از سمت کشورهای وابسته به اوپک در مسیر کاهش قرار گرفت. پس از اعلام عربستان مبنی بر عدم افزایش عرضه، نگرانی‌ها از کمبود طلای سیاه در بازار شدت گرفته است. جمعه گذشته قیمت آتی

نفت خام برنت به بیش از ۱۰۷ دلار به ازای هر بشکه رسید که با افزایش ۱۲ درصدی نسبت به هفته گذشته همراه بود. به گفته بن وون بورن، مدیر عامل شل، میزان تقاضا هنوز به طور کامل بهبود نیافته و عرضه نیز محدود است.

برخی کشورها از جمله ایالات متحده امیدوارند که در نشست کشورهای عضو اوپک پلاس در آخر هفته جاری، میزان عرضه اضافی نفت اعلام شود. برخی تحلیلگران این حوزه هم معتقدند که کشورهای عضو این مجمع به دلیل سرمایه‌گذاری کم در میدان نفتی با مشکل مواجه هستند و احتمال افزایش محسوس در عرضه از سمت آنها ناچیز است. خاموشی‌های تابلستان نیز بر تقاضای محصولات پلیمری و شیمیایی تاثیر گذار هستند. بررسی آمارها در چند سال اخیر نشان می‌دهد که بخشی از افت تقاضا در ماه اول تابلستان به دلیل سهمیه‌بندی و قطعی برق صنایع است. اتمام تیر و کاهش کمبود برق کارخانه‌ها نیز می‌تواند عامل دیگر جهش در

تقاضا باشد؛ چرا که برخی کارخانه‌ها می‌خواهند کاهش تولید تیرماه را جبران کنند.

افت قیمت‌های جهانی متاثر از کاهش تقاضا بر قیمت‌ها تاثیر گذاشته است؛ چرا که در هفته‌های اخیر، عمده قیمت‌های پایه کاهش اعلام شدند.

با وجود کاهش تقاضا برای محصولات پتروشیمی و پلیمری در تیرماه، تقاضا برای این محصولات در هفته اول مردادماه افزایشی بوده است. نتیجه رونق در عرضه و تقاضا نیز افزایش حجم معاملات محصولات پتروشیمی نسبت به هفته‌های گذشته بوده است. تقاضا برای محصولات شیمیایی و پلیمری پس از طی دوره کاهش یک‌ماهه افزایش یافت.

تاثیر قطعی برق در تابلستان بر صنایع تکمیلی و افول ساختمان‌سازی از عوامل مهم کاهش تقاضا در تیرماه بودند. بخش بزرگی از محصولات پلیمری تولیدشده در صنعت ساختمان‌سازی استفاده می‌شوند.

بررسی آمار و ارقام نشان می‌دهد که در سال جاری، میزان ساختمان‌سازی در برخی کشورها به نصف میزان مدت مشابه خود در سال ۱۴۰۰ رسیده است. حال در هفته ابتدایی مردادماه ورق برگشته است. قیمت پایه مواد اولیه صنایع تکمیلی با توجه به نرخ‌های جهانی و میانگین قیمت ارز تعیین می‌شود.

تاثیر قطعی برق در تابلستان بر صنایع تکمیلی و افول ساختمان‌سازی از عوامل مهم کاهش تقاضا در تیرماه بودند. بخش بزرگی از محصولات پلیمری تولیدشده در صنعت ساختمان‌سازی استفاده می‌شوند.

قیمت گاز در اروپا به ۳۰۰۰ دلار رسید

اخبار جهان

قیمت گاز در اروپا در افتتاحیه معاملات با ۳ درصد افزایش به ۳۰۰۰ دلار در هر هزار مترمکعب رسید. به گزارش المنار، طبق

داده‌های ICE بورس لندن، نزدیک‌ترین قرارداد آتی (در شاخص بزرگترین مرکز اروپایی TTF) در سطح ۲۹۸۴.۹ دلار (+۴.۳٪) افتتاح شد.

تا ساعت ۹:۱۸ به وقت مسکو، قیمت‌ها با ۳.۲ درصد افزایش به ۲۹۵۴ دلار در هر هزار مترمکعب رسید.

پویایی پیشنهادات بر اساس قیمت تسویه روز قبل ۲۸۶۱.۶ دلار است که از سال ۱۹۹۶ در اروپا به یک رکورد در تاریخ تبدیل شده است. جمعه گذشته، گاز پریم اعلام کرد که حمل و نقل گاز از طریق نورد استریم به مدت سه روز، از ۳۱ اوت تا ۲ سپتامبر، به دلیل تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی شده تنها واحد کمپرسور گاز فعال (GCU) در ایستگاه کمپرسور متوقف خواهد شد. کارشناسان افزایش قیمت را به عوامل متعددی از جمله تقاضای زیاد برای گاز طبیعی مایع (LNG) در آسیا، عرضه محدود سوئی تامین کنندگان اصلی و سطح پایین پر شدن انبارهای زیرزمینی اروپا پس از زمستان‌های سرد طولانی و تابلستان‌های گرم نسبت دادند. از زمانی که هاب‌های گاز از سال ۱۹۹۶ در اروپا فعالیت می‌کنند، چنین قیمت‌های بالایی ثبت نشده است.

قیمت گاز آمریکا به بالاترین سطح رسید

با گسترش بحران انرژی اروپا و آمریکا، قیمت گاز طبیعی در ایالات متحده به سطوحی رسیده است که از تابلستان ۲۰۰۸ مشاهده نشده است.

به گزارش المنار، این افزایش هزینه‌های گرمایش خانه‌ها را برای خانواده‌ها در پاییز و زمستان افزایش می‌دهد و فشارهای تورمی را تشدید می‌کند که بر اقتصاد ایالات متحده سایه انداخته است. رویدادهای اخیر باعث شده است که گاز طبیعی از پایان ژوئن ۷۹ درصد افزایش یابد. این افزایش قیمت به دلیل ترکیبی از کمبودهای انرژی در ایالات متحده صورت گرفته است. همچنین امواج گرم تقاضا برای برق را افزایش داده است و کمبود انرژی را به یک بحران جدی در اروپا تبدیل کرده است.

رسانه‌ها

تامین عمده نیاز اروپا به اتیلن از آمریکا

S&P Global در خبر جدید خود نوشت: اروپا، بیشترین میزان صادرات اتیلن ایالات متحده را دریافت می‌کند

اویویند لیندمن، مدیر ارشد بازرگانی شرکت Navigator Holdings، در ۱۹ اگوست گفت که اروپا دارای وسیع‌ترین آربیتراژ

برای صادرات اتیلن ایالات متحده است و بخش عمده‌ای از این سود را در نیمه اول سال ۲۰۲۲ جذب کرد در حالی که تقاضای کشورهای آسیایی کاهش یافته است.

او در مورد سود سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۲ شرکت گفت: در حالی که در گذشته، اکثر اتیلن تولیدشده به اقیانوس آرام حمل می‌شد، اکنون بیشتر حجم آن به اروپا می‌رود.

وی همچنین گفت که انتظار می‌رود تقاضای جهانی پتروشیمی در کوتاه‌مدت ملایم باشد تا زمانی که چین به حالت عادی مصرف و تولید بازگردد. در این بین، اروپا به واردات بیشتر این حجم‌ها ادامه خواهد داد.

تقاضای پتروشیمی آسیا پس از تعطیلی‌های مرتبط با کووید در اوایل سال که باعث کاهش مصرف و تولید شد، بازگشتی نداشته است و تقاضای اروپا برای واردات افزایش یافته است.

همکاری ریاض و تاشکند در فناوری پتروشیمی

الشرق الأوسط ASHARQ در مورد AL-AWSAT همکاری از پاکستان و عربستان خبر داد: پیش از سفر شوکت میرضیایف رئیس‌جمهور

از پاکستان به عربستان سعودی، سفارت از پاکستان در ریاض انتظار توسعه‌ی سریع و پویای همکاری‌های دوجانبه بین دو کشور را داشت.

انتظار می‌رود در زمینه‌های انرژی، فناوری اطلاعات، مخابرات، بهداشت، بیوتکنولوژی و کشاورزی، علاوه بر جنگلداری، مصالح ساختمانی، صنایع سبک، مواد شیمیایی و پتروشیمی، گردشگری، فرهنگ، ورزش، علم، آموزش و حفاظت از محیط زیست، بین این دو کشور همکاری شود.

دولت از پاکستان به دنبال همکاری در برنامه‌های چشم‌انداز ۲۰۳۰ عربستان با هدف انجام اصلاحات، آزادسازی اقتصاد و ایجاد فضای جذاب برای سرمایه‌گذاری است. تعدادی موافقت‌نامه‌ی دوجانبه‌ی انرژی برای دستیابی به اهداف ملی انرژی‌های تجدیدپذیر که شامل افزایش ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر به ۳۰ درصد تا سال ۲۰۳۰ است، امضا شده است.

شرکت برق عربستان سعودی ACWA، بر اساس قراردادهای امضا شده بین دو طرف، اجرا، توسعه، ساخت و بهره‌برداری بسیاری از پروژه‌ها از جمله پروژه‌ی انرژی بادی با ظرفیت تولید ۱۵۰۰ مگاوات برق را به عهده می‌گیرد. این پروژه، یکی از بزرگترین نیروگاه‌های بادی در جهان است.

سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد دلاری بهارات در پتروشیمی

OFFSHORE TECHNOLOGY از BPCL سرمایه‌گذاری شرکت هندی نوشت: نزدیک به ۱۸ میلیارد دلار در تجارت پتروشیمی و گاز سرمایه‌گذاری می‌کند. این شرکت هندی BPLC قصد دارد در واحد کراکر اتیلن در پالایشگاه بینا و واحد پلی پروپیلن در پالایشگاه کوچی سرمایه‌گذاری کند.

آژانس جدید (Press Trust of India) PTI گزارش داد که شرکت با لایس نفت و بازاریابی هندی، بهارات پترولیوم BPCL در حال برنامه‌ریزی برای سرمایه‌گذاری ۱.۴ تریلیون روپیه (۱۷.۶۵ میلیارد دلار) در صنایع پتروشیمی، گاز شهری و انرژی‌های پاک در پنج سال آینده است. این سرمایه‌گذاری، بخشی از تلاش شرکت برای تقویت کسب و کارهای غیرسوختی است. آرون کومار سینگ، رئیس و مدیر عامل BPCL به نقل از PTI در آخرین گزارش سالانه‌ی این شرکت گفته است که این شرکت در حال تنظیم مجدد استراتژی‌های خود برای استفاده از فرصت‌های نوظهور و کاهش ریسک‌ها است. سینگ گفت: «این شرکت، تصمیماتی را برای تنوع بخشیدن و گسترش کسب و کارهای جایگزین برای ایجاد جریان‌های درآمد اضافی و ایجاد پوشش در برابر هر گونه کاهش احتمالی آینده در تجارت سوخت‌های فسیلی مایع اتخاذ کرده است.»



تامین انرژی اروپا فرصتی
برای ایران در آینده

علی محمد نیکخواه

یادداشت

روسیه گاز خود را می سوزاند تا قیمت انرژی در اروپا بالا رود و قیمت گاز در اروپا از ۳ هزار دلار فراتر رفته است.

اینها و خبرهای دیگر این هفته مورد توجه رسانه‌های جهان بود که نشان می‌دهد در آینده، اروپا باید به فکر جایگزینی برای نفت و گاز روسیه باشد. زیرا مشخص نیست که جنگ در اوکراین و اختلاف بین پوتین با اروپا تا چه زمان ادامه خواهد یافت.

روسیه گازی که پیش از این به آلمان صادر می‌شد و حدود ۴.۳۴ میلیون متر مکعب گاز به ارزش ۱۰ میلیون دلار بود را روزانه می‌سوزاند. این موضوعات یکی از دلایلی است که اروپایی‌ها پیش از دیگران مشتاق برای احیای برجام هستند تا ایران بار دیگر وارد بازار انرژی جهان شود و نه تنها نفت ایران جایگزین نفت روسیه شود و کمبودها را جبران کند، بلکه در سال‌های آینده، موضوع خط لوله منابع عظیم گازی ایران به سمت اروپا احداث شود. از سوی دیگر، صادرات فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی نیز می‌تواند آینده‌ای در اروپا داشته باشد.

این‌ها آرزویی برای شرکت‌های اروپایی و کارشناسان آنهاست تا از گاز گرم ایران به جای گاز سرد و بی‌فایده مناطق روسیه به سمت اروپا استفاده کنند و حتی جنوب اروپا با هزینه‌ها و مشکلات کمتری گاز ایران را استفاده کند.

ترکیه واردات نفت
روسیه را دو برابر کرد

خبر

بنا بر گزارش‌ها، پالایشگاه‌های ترکیه حاشیه سود بیشتر را دلیل افزایش واردات نفت روسیه ذکر کرده‌اند.

به گزارش راشاتودی، ترکیه واردات نفت از روسیه را تا ماه آگوست امسال به طور میانگین به بیش از ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۹۸ هزار بشکه در روز افزایش یافته است.

در این گزارش تأکید شده که پالایشگاه‌های توپراس و استار ترکیه مصرف نفت روسیه، از هر دو نوع اورالس و نور سیبری را افزایش داده و در عین حال خرید نفت از دریای شمال، عراق و غرب آفریقا را کاهش دادند.



رسانه‌های جهان از تلاش پتروشیمی‌ها برای بازیافت مواد شیمیایی خبر می‌دهند

تلاش پتروشیمی‌های برای بازیافت مواد شیمیایی و پلاستیک

Grist در گزارش جدید خود، به تلاش صنعت پتروشیمی جهان برای بازیافت مواد شیمیایی پرداخته و نوشته است: صنعت پتروشیمی در چند سال گذشته، برای ترویج «بازیافت شیمیایی» تلاش زیادی کرده است. فرآیندی بحث‌برانگیز که منتقدان می‌گویند واقعاً بازیافت نیست. صنعت پتروشیمی در حال متقاعد کردن کشورهای برای رفع مقررات سوزاندن پلاستیک است. یک گزارش جدید نشان می‌دهد که لایحه‌ها برای کاهش محدودیت‌های به اصطلاح «بازیافت شیمیایی» در حال افزایش است.

صنعت پتروشیمی در چند سال گذشته سخت کار خود را صرف لابی کردن قوانین دولتی برای ترویج «بازیافت شیمیایی» کرده است. فرآیندی بحث‌برانگیز که منتقدان می‌گویند واقعاً بازیافت نیست. این فشار قانونی که توسط یک گروه صنعتی به نام شورای شیمی آمریکا هبری می‌شود، با هدف طبقه‌بندی بازیافت مواد شیمیایی به عنوان یک فرآیند تولید، به جای دفع زباله، انجام می‌شود - اقدامی که تأسیسات را تحت مقررات کمتر سخت‌گیرانه‌تری در مورد آلودگی و زباله‌های خطرناک قرار می‌دهد.

بر اساس گزارش جدیدی از اتحادیه‌ی غیرانتفاعی جهانی برای جایگزین‌های زباله‌سوز GAIA، ۲۰ ایالت لایحه‌هایی را برای معافیت تأسیسات بازیافت مواد شیمیایی از الزامات مدیریت زباله تصویب کرده‌اند. علی‌رغم شواهد قابل توجهی که نشان می‌دهد این کارخانه‌ها بیشتر تسهیلات پلاستیکی را که در یافت می‌کنند، می‌سوزانند.

این گزارش می‌گوید: «این تأسیسات در واقع در کارخانه‌های تبدیل زباله به نفت سومی هستند و پلاستیک را پردازش می‌کنند تا آن را به سوختی پایین‌تر و کمتر آلاینده تبدیل کنند. Tok Oyewole هماهنگ‌کننده‌ی تحقیقات GAIA در ایالات متحده و کانادا و نویسنده‌ی گزارش،

زباله‌های خطرناک در سال، همراه با آلاینده‌های خطرناک‌ها که می‌توانند باعث سرطان و نقایص مادرزادی شوند، از دیگر تبعات این مواد هستند. این گزارش همچنین نشان داد که از هشت مرکز بازیافت مواد شیمیایی که در حال حاضر در ایالات متحده فعال هستند، شش مرکز در نزدیکی جوامعی قرار دارند که ساکنان آنها به طور نامتناسبی سیاه یا قهوه‌ای هستند.

لی بل، مشاور سیاست‌گذاری شبکه‌ی بین‌المللی حذف آلاینده‌ها و انتقالی متشکل از بیش از ۶۰۰ سازمان غیرانتفاعی گفت که شرکت‌های پتروشیمی با متقاعد کردن قانون‌گذاران، ممکن است بتوانند از وضع سیاست‌های سخت‌گیرانه‌تر برای سرکوب تولید پلاستیک جلوگیری کنند. به عنوان مثال، شورای شیمی آمریکا در مخالفت خود با لایحه‌ی بزرگ کاهش پلاستیک که اخیراً در کالیفرنیا تصویب شد، به سرمایه‌گذاری خود در بازیافت مواد شیمیایی اشاره کرد.

Veena Singla، دانشمند ارشد NRDC، گفت که بازیافت کنندگان مواد شیمیایی نمی‌خواهند این مقررات را رعایت کنند. آنها سعی می‌کنند این الزامات را کنار بگذارند؛ زیرا به دنبال زحمت کمتری برای تولید هستند.

جد کورپ، مدیر ایالتی بخش رود آیلند Clean Water Action، یک سازمان غیرانتفاعی زیست‌محیطی، گفت که در لایحه‌ای که اخیراً پیشنهاد شد، درخواست شد تا تسهیلات بازیافت شیمیایی جدید، از مقررات مدیریت زباله مستثنی شود. به گفته‌ی تورپ، انجام این کار، اپراتورهای تأسیسات را از برگزاری جلسات عمومی، پذیرش نظرات اعضای جامعه و افشای آلودگی پیش‌بینی‌شده‌ی کارخانه‌ها مبرا می‌کند.

این تأسیسات در واقع در کارخانه‌های تبدیل زباله به نفت سومی هستند و پلاستیک را پردازش می‌کنند تا آن را به سوختی پایین‌تر و کمتر آلاینده تبدیل کنند

ساخت دومین پتروشیمی pau



Bnamericas در ۲۵ شماره‌ی جدید خود نوشت: PAU تا پایان سال ۴۰۰

میلیون دلار در آمد ایجاد می‌کند و قصد دارد دومین مجتمع پتروشیمی را بسازد از تاریخ ۲۰۲۲ (AN-YFPB) یعنی از پنجشنبه گذشته، کارخانه‌ی آمونیاک و اوره (Marcelo Quiroga Santa Cruz (PAU))، واقع در Bulo در بخش Cochabamba، با ۱۰۰٪ ظرفیت خود شروع به کار نموده است. ظرفیت تولید کود و اوره در این کارخانه از ۱۷۰۰ تن در روز به ۲۱۰۰ تن در روز افزایش یافت. با این روند تا پایان سال، ۴۰۰ میلیون دلار سود ایجاد خواهد شد. در سال ۲۰۲۰، PAU دچار مشکل شده بود، اما با وجود این به راندمان تولید ۸۲ درصد دست یافتیم که یک رکورد تاریخی بود زیرا توانستیم ۱۰۰ میلیون دلار اوره را در یک دوره‌ی چهار ماهه بفروشیم. با این حال، ما یک چالش بزرگتر داشتیم؛ شناسایی تجهیزات آسیب دیده در اعتصاب ۲۰۲۰ و تعمیر آن برای رسیدن به ۱۰۰ درصد ظرفیت.

با توجه به این موضوع، تعمیر و نگهداری انجام شد و در نتیجه مجتمع پتروشیمی از روز پنجشنبه با ۱۰۰ درصد توان خود فعالیت می‌کند و ۲۱۰۰ تن کود و اوره در روز تولید می‌کند. تقاضا برای اوره در جهان، در نتیجه‌ی افزایش تجارت کشاورزی برای تأمین امنیت غذایی، در حال رشد است. علاوه بر این، به دلیل جنگ بین روسیه و اوکراین، اکثر کشورهای اوره دسترس‌ی ندارند و بولیوی می‌تواند بخشی از نیاز جهان را تأمین نماید.

فناوری جدید برای بهینه سازی پتروشیمی



CISION PR NEWSWIRE از انتشار نرم افزار جدید بهینه سازی صنعت پتروشیمی خبر داد:

KBC فناوری Petro-SIM ۷,۳ را برای بهینه سازی عملیات پالایشگاه و پتروشیمی عرضه می‌کند.

هیوستون در تاریخ ۱۸ اوت ۲۰۲۲، شرکت یو کوگوا را برای انتشار نسخه‌ی جدیدی از نرم افزار شبیه سازی فرآیند Petro-SIM برنده‌ی جایزه‌ی خود اعلام کرد. نسخه‌ی ۱۷,۳ اکنون دارای یک راکتور قابل اعتمادتر و قوی‌تر برای مدل سازی روغن‌های زیستی و یک مدل محاسبه‌ی انتشار برای توربین‌های گازی و مشعل‌هاست. با دسترسی به انرژی پاک، اکنون اپراتورها به روش‌های بسیار دقیق برای طراحی، نظارت و ساده سازی عملیات و در عین حال بهبود حاشیه دسترس‌ی دارند. فناوری Petro-SIM ۷,۳ پایه و اساس تعمیر و نگهداری مدل خود کار مبتنی بر هوش مصنوعی را ایجاد می‌کند و اولین مورد از سری برنامه‌هایی که در ماه‌های آخر امسال اجرا خواهند شد را پشتیبانی خواهد کرد.

به طور خاص صنعت پتروشیمی و پلیمر، شاهد رشد تقاضا است. با این حال، پیچیدگی پردازش پلیمر، توسعه و طراحی فناوری‌ها، فرآیند برآورد کردن کیفیت محصول برای تولید کنندگان را چالش برانگیز کرده است. نرم افزار Petro-SIM ۷,۳ فناوری Predici-SIM اکنون می‌تواند فرآیندهای پلیمریزاسیون را شبیه سازی کند.

تولید ۱۵۰ هزار تن مواد پتروشیمی در مالزی



OpenPR از بازار پتروشیمی مالزی گزارش داد: بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی مالزی تا سال ۲۰۲۵ به ۳۷۵,۸ تن می‌رسد.

تحقیقات بازار، چشم‌اندازهای کلیدی را در مورد بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی در مالزی ارائه می‌دهد.

از نظر حجم، بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی در مالزی با توجه به عوامل متعددی که TMR در گزارش خود در مورد بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی در مالزی ارائه کرده است، تخمین زده می‌شود که با توجه به شاخص CAGR ۴,۲۰ درصد رشد کند. بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی در مالزی به‌طور کلی تحت تأثیر عوامل متعددی از جمله افزایش استفاده از مواد شیمیایی پتروشیمی در چندین صنعت مصرف نهایی مانند داروسازی، غذا، نوشیدنی و خودرو است.

مواد شیمیایی و پتروشیمی به دلیل استفاده‌ی روزافزون از آنها در ساخت مواد مصنوعی، بخش جدایی‌ناپذیر از صنایع شیمیایی هستند. پتروشیمی‌ها عمدتاً از هیدروکربن‌هایی مانند اتان، بوتان، پروپان و سایر اجزای گاز طبیعی یا نفت ساخته می‌شوند. آنها توسط فرآیندهای اصلاح کاتالیزوری، ترک خوردگی کاتالیستی بستر سیال (FCC) و کراکینگ با بخار تولید می‌شوند.

پروپیلن، اتیلن، تولوئن، بنزن و متانول، موادی هستند که به‌طور گسترده در سراسر جهان مورد استفاده قرار می‌گیرند. انتظار می‌رود که این امر بازار مواد شیمیایی و پتروشیمی در مالزی را در دوره‌ی پیش‌بینی هدایت کند.



سارقان ۱۸ تن جیوه از پتروشیمی آبادان دستگیر شدند

سارقان پتروشیمی آبادان در طی مدت ۶ سال، ۱۸ تن معادل ۴۰ میلیارد تومان جیوه سرقت کردند و این ماده را در خوزستان و استان‌های شیراز و تهران به فروش رساندند. با تلاش سازمان اطلاعات سپاه ولیعصر (عج) سارقان پتروشیمی آبادان که در طی مدت ۶ سال، ۴۰ میلیارد تومان جیوه را سرقت کردند، دستگیر شدند. این سارقان در طی سال‌های گذشته حدود یک سوم جیوه مورد نیاز کارخانه پتروشیمی آبادان را به سرقت می‌بردند. پتروشیمی آبادان که با هدف جلوگیری از خام‌فروشی نفت فعالیت می‌کند، ماده اولیه تولید پلاستیک و مواد شوینده را تولید می‌کند.



حضور پتروشیمی‌ها در بازار ارز توافقی و ثبات بازار

یادداشت

فاطمه امینی پور

هفته آخر مرداد و سه روز ابتدای شهریور ۱۴۰۱ قیمت دلار در بازار آزاد

به کانال ۲۹ هزار تومان رسید و با اعلام هر اونس جهانی طلا به قیمت ۱۷۳۷ دلار، قیمت سکه به ۱۳ میلیون و ۷۳۰ هزار تومان رسید.

کارشناسان دلیل این امر را تداوم حضور پتروشیمی‌ها در بازار ارز توافقی و ایجاد ثبات برای بازار ارز می‌دانند. زیرا قبل از این که برجام احیا شود و تحریم‌ها کاهش قابل توجه داشته باشد، این توافق مهم پتروشیمی‌ها و بانک مرکزی و صرافی‌ها، موجبات عرضه مستمر و با نظم ارز به بازار را فراهم کرد.

علاوه بر این، در صرافی‌های بانکی قیمت فروش دلار ۲۷ هزار و ۹۸۷ تومان و قیمت خرید دلار از مردم ۲۷ هزار و ۷۰۹ تومان تعیین شده است. قیمت فروش یورو نیز

معادل ۲۸ هزار و ۲۴۰ تومان و قیمت خرید یورو نیز ۲۷ هزار و ۹۵۹ تومان اعلام شده است. با این نگاه و در صورتی که ساماندهی بازار ارز همواره از جمله وظایف ذاتی بانک مرکزی تلقی کنیم، نگاه در راس آن بانک

مرکزی از همان ابتدای شروع فعالیت ساماندهی بازار ارز را در راس برنامه‌های خود قرار داد. یکی از مهم‌ترین اقدامات

بانک مرکزی در یک سال گذشته که به اواخر خردادماه بازمی‌گردد که بانک مرکزی برای ساماندهی بازار ارز در تعامل با کانون صرافی‌ها، صرافی‌های معتبر و

صادرکنندگان به این جمع‌بندی رسید که بازار توافقی عرضه و تقاضا راه‌اندازی شود. همچنین بانک مرکزی در راستای ثبات

بخشی به بازار ارز و جلوگیری از اثرات نامطلوب نوسانات و تلاطمات شدید نرخ-های ارز بر انتظارات تورمی اقدامات قابل

توجهی در راستای مدیریت تقاضای ارز، مهار و کنترل فعالیت‌های سفته‌بازانه و قاچاق ارز، اولویت‌بندی نیازهای وارداتی

انجام داده است که مهم‌ترین آثار آن کاهش ۵۴.۷ درصدی انحراف معیار نرخ دلار در بازار غیررسمی و تأمین ارز مورد نیاز برای واردات کالاها به کشور بوده است.

آمارها حاکی از آن است که در چهارماهه اول سال ۱۴۰۱ مجموعاً حدود ۲۰.۱ میلیارد دلار ارز برای واردات کالاها مورد نیاز کشور

تأمین شد، این در حالی است که مبلغ تأمین ارز طی چهارماهه نخست سال ۱۴۰۰ حدود ۱۴.۲ میلیارد دلار بوده است. از کل تأمین

ارز چهارماهه اول سال جاری، حدود ۷۴۳.۲ میلیون دلار با نرخ ترجیحی (از محل سهمیه سال ۱۴۰۰) و حدود ۲۰ میلیارد دلار آن با

نرخ بازار ثانویه و مابقی از محل سامانه نیما و ارزش اشخاص بوده است. مدیریت بازار ارز در مواجهه با نوسانات بازار با تقویت بازار

مشکل ارزی از طریق فراهم ساختن امکان فروش ارزهای صادراتی با نرخ توافقی به صرافی‌ها و امکان معامله توافقی ارز در بازار

مشکل ارزی و نیز تسهیل مقررات مربوط به تقاضای بازار در حوزه اسکناز از جمله مهم‌ترین اقدامات بانک مرکزی در یک سال

گذشته به منظور ثبات بخشی به بازار ارز به شمار می‌روند. همچنین تفکیک تقاضای مبادلاتی (تقاضای ارز برای واردات کالاها و خدمات) و سفته‌بازی (تقاضای ارز به منظور سرمایه‌گذاری و یا حفظ ارزش پول) و اولویت‌بندی نیازهای وارداتی و مهار و کنترل

فعالیت‌های سفته‌بازانه و قاچاق ارز از طریق «اعمال محدودیت بر سقف ترانکش‌ها»، «ساماندهی چک‌های تضمینی» و «اعمال نظارت بر جابجایی مبالغ کلان» از دیگر سیاست‌های موثر بانک مرکزی در حوزه ارزی در دولت سیزدهم بوده است.

بیش از ۲۲۴۰ میلیارد تومان محصولات پلیمر طی هفته گذشته در بورس کالا فروش رفت ۸۰ هزار تن معامله محصولات پتروشیمی در بورس کالا

در هفته منتهی به ۲ شهریور ۱۴۰۱، ارزش معاملاتی محصولات پلیمر در بورس کالا به ۲۲۴۰ میلیارد ریال افزایش داشته است. هفته قبل در بورس کالا معادل ۲۰۲۸ میلیارد ریال محصولات پتروشیمی عرضه شد. پتروشیمی‌های تندگوین، مارون، جم، امیرکبیر، بندرامام، شازند، پسی پروپیلن، جم، تبریز، اروند، آریاسول، پلی استایرن انتخاب و لرستان بیشترین محصول را عرضه و معامله کرده‌اند. ۴۸ محصول در رقابت و عرضه و تقاضا حضور داشته‌اند که تعداد محصولات معامله شده ۲۱۳ معامله به وزن بیش از ۷۹ هزار تن به ارزش ۲۲۴۰ میلیارد تومان معامله شده است. ارزش معاملاتی هفته قبل معادل ۲۰۲۸ میلیارد تومان بوده است.

۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند شامل پلی پروپیلن، هموپلیمر نساجی، پی وی سی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، پلی اتیلن سنگین بادی، پلی اتیلن سنگین تزریقی، پلی اتیلن سبک فیلم، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن ترفتالات بطری، پی وی سی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن ترفتالات بطری، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن پلی پروپیلن کوبلیمر شیمیایی، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، بوده است همچنین بیشترین معامله مربوط به پی وی سی، پلی پروپیلن هموپلیمر نساجی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین بادی، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن ترفتالات بطری، پلی اتیلن سبک فیلم، پلی پروپیلن کوبلیمر شیمیایی، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، بوده است.

افزایش و کاهش قیمت‌های بازار

بر خلاف هفته‌های قبل، قیمت‌های بازار، این هفته افزایشی شد. بیشترین افزایش در قیمت‌های این هفته بازار به گروه ABS مربوط می‌شود که ۳،۳۰۰ تومان نسبت به هفته پیش، رشد قیمت داشت. کالاهای ABS توسط پتروشیمی‌های تولیدکننده و با هماهنگی سازمان حمایت، تعیین قیمت می‌شوند. گرید ۵۴۸R جم که در هفته‌های گذشته، بیشترین کاهش بود، این هفته و به دنبال شایعاتی در مورد عدم عرضه در هفته‌های آتی، با ۳ هزار تومان رشد، دومین کالایی بود که بیشترین افزایش را ثبت کرد.

پلی استایرن معمولی ۱۵۰۴ با ۱۰۰۰، سبک فیلم با ۶۰۰ سنگین بادی، سنگین تزریقی، پی وی سی ها و سنگین فیلم، با ۱۰۰ تومان، در تبه‌های بعدی بیشترین افزایش این هفته هستند. قیمت مقابل و در کاهش، ها، سنگین اکستروژن EX3 و پ پ نساجی Z30S مارون با ۱۴۰۰ تومان، بیشترین کاهش این هفته را تجربه کردند. سبک خطی ۲۰۹ میر با ۵۰۰ و پلی استایرن مقاوم ۷۲۴۰ با ۲۰۰ تومان، تبه‌های بعدی بیشترین کاهش این هفته را به نام خود ثبت کردند.

صعود برنت به بالای مرز ۱۰۰ دلار

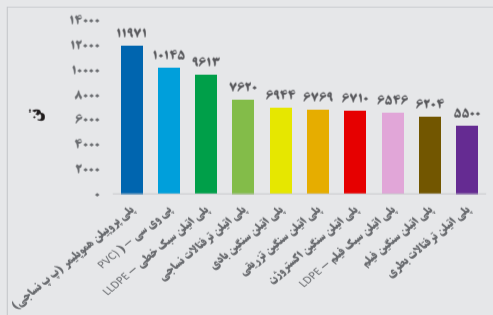
برنت معاملات هفته گذشته را با ۹۶ دلار به پایان رساند و دوشنبه این هفته نیز، با ۹۵ دلار، بازار را آغاز کرد. در طول هفته، برنت موفق به عبور از مرز ۱۰۰ دلار شد و روز چهارشنبه تا ۱۰۱ دلار صعود کرد. افزایش قیمت نفت می‌تواند نظرات فعالان بازار در مورد پایان گرفتن روند کاهش قیمت‌های جهانی را تقویت کند. آنچه از نخستین قیمت‌های جهانی نشريات بین‌المللی می‌توان دریافت این است که میزان کاهش در بسیاری از گروه‌ها به حداقل رسیده و در چند گروه نیز، قیمت‌ها بدون تغییر نسبت به هفته گذشته، اعلام شده است.

تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد ریال	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۲۹ مرداد تا ۲ شهریور	۷۹۶۵۰	۲۲,۴۰۷	۱۵۷	۲۱۳	۴۸

برترین‌های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۴۵۲۸	پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۰۱۰۳

۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند



۱۰ کالایی که بیشترین تقاضا را داشتند



تولید روغن‌های پایه ۲ و ۳ با دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت

گزارش

اکبر زمانیان رئیس پردیس پایین دستی پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه پژوهشگاه در زمینه تولید روغن‌های پایه ۲ و ۳ آمادگی لازم را دارد، اظهار کرد: تولید این گروه از روغن‌ها در سه مرحله نمونه‌گیری، طراحی فرآیندها و آزمون پایلوتی قابل انجام است و سرانجام می‌توان با ایجاد تغییرات لازم روی آن، روغن‌های گروه ۲ و ۳ را تولید کرد.

وی با بیان اینکه هم‌اکنون روغن پایه ۱ در شرکت‌های داخلی تولید می‌شود، تصریح کرد: استفاده از روغن‌های گروه ۲ و ۳ در کشور بسیار زیاد است اما متأسفانه تولیدی در این زمینه وجود ندارد، بر همین اساس چنانچه تولید این روغن‌ها در دستور کار پژوهشگاه صنعت نفت

قرار گیرد می‌تواند ارزش افزوده خیره‌کننده‌ای را برای کشور به همراه داشته باشد. زمانیان با بیان اینکه پژوهشگاه در زمینه تولید روغن‌های پایه ۲ و ۳ اعلام آمادگی می‌کند، افزود: تولید این گروه از روغن‌ها در سه مرحله نمونه‌گیری، طراحی فرآیندها و آزمون پایلوتی قابل انجام است و سرانجام می‌توان بر اساس روغن موجود در شرکت‌های داخلی و ایجاد تغییرات لازم روی آن، روغن‌های گروه ۲ و ۳ را تولید کرد.

رئیس پردیس پایین دستی پژوهشگاه صنعت نفت با تاکید بر اینکه طرح توسعه چندین پالایشگاه در کشور از سوی این مجموعه انجام شده است، گفت: در شرکت پالایش نفت بندرعباس تولید کک اسفنجی با دانش فنی پژوهشگاه انجام شده است و در این پالایشگاه ۱۴ واحد فرآیندی جدید طراحی شده است که از این میان هفت

واحد تحت لایسنس پژوهشگاه صنعت نفت بوده است. زمانیان با بیان اینکه چهار واحد این پالایشگاه تحت لایسنس پژوهشگاه است، گفت: متأسفانه در زمان تحریم واردات کک سوزنی در کشور دچار مشکل شده است، اما با دانش فنی پژوهشگاه می‌توان بر این مشکل فائق آمد و خوشبختانه هم‌اکنون شاهد پیشرفت ۴۰ درصدی این پروژه هستیم. رئیس پردیس پایین دستی پژوهشگاه صنعت نفت با تاکید بر اینکه طرح توسعه شرکت پالایش نفت کرمانشاه نیز از چندی پیش در دستور کار پژوهشگاه صنعت نفت قرار گرفته است، بیان کرد: با توجه به بررسی‌های انجام شده توانستیم ظرفیت این پالایشگاه را از ۲۰ هزار بشکه در روز به ۴۰ هزار برسانیم و از ۱۲ واحد طراحی شده در این پالایشگاه ۹ واحد تحت لایسنس پژوهشگاه صنعت نفت است.



مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس گفت: PDH بیدبلند خلیج فارس در دوران اجرای طرح برای حدود ۵ هزار نفر و در دوران بهره‌برداری برای ۵۰۰ تا ۶۰۰ نفر اشتغالزایی مستقیم خواهد داشت. محمود امین‌نژاد روم جمع، چهارم شهریورماه در آیین رسمی آغاز عملیات اجرایی طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت و افتتاح پروژه‌های مسئولیت اجتماعی همزمان با هفته دولت با گرامیداشت این هفته و پیش از آغاز عملیات اجرایی طرح تولید پروپیلن از پروپان (PDH) شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از محل این پروژه در ارتباط ویدئو کنفرانسی اظهار کرد: بیدبلند خلیج فارس فرزند تازه تولد یافته تغییر سیاست‌های بالادستی نفت است به طوری که حوزه پتروشیمی پروژه‌ای را در بالادست صنعت نفت اجرا نکرده بود.

اجرای طرح تولید پروپیلن از پروپان بیدبلند خلیج فارس



بازار سرمایه در هفته اول شهریور سبز پوش شد

رشد مثبت شاخص کل بورس در روزهای اول شهریورماه



نفت مورد نیاز اروپا در آینده، رشد مثبت قابل توجهی داشت و شاخص کل بورس که از ۱ میلیون و ۴۳۸ هزار و ۸۱۹ در تاریخ ۲۹ مرداد به ۱ میلیون و ۴۲۴ هزار و ۴۹۰ در تاریخ ۳۱ مرداد ۱۴۰۱ کاهش یافته بود، بار دیگر روند مثبت به خود گرفت و به ۱ میلیون و ۴۳۱ هزار و ۴۷۷ واحد در روز چهارشنبه ۲ شهریور ۱۴۰۱ رسید و نماد اکثر شرکت‌ها در دو روز آخرسبز شدند.

دامنه نوسان در بازارهای اول بورس و فرابورس یک درصد دیگر افزایش یافت. وعده رییس سازمان بورس در مورد افزایش تدریجی دامنه نوسان تا پایان سال در حال تحقق است. بر این اساس از ۲۹ فروردین سال جاری دامنه نوسان یک درصد افزایش یافت و به مثبت و منفی ۶ رسید. اکنون و طبق اعلام روابط عمومی سازمان بورس، با پیشنهاد شرکت‌های بورس و فرابورس و تصویب هیئت مدیره سازمان بورس، دامنه نوسان در بازارهای اول بورس و فرابورس یک درصد دیگر هم افزایش یافت و به مثبت و منفی هفت رسید. زمان اجرای این مصوبه دوشنبه هفته آتی خواهد بود.

همچنین شاخص کل فرابورس با صعودی ۶۹ واحدی در رقم ۱۹ هزار و ۳۹۰ واحد ایستاد. در این بازار ۲۳۶ هزار معامله به ارزش ۴۰ هزار و ۷۹۳ میلیارد ریال انجام شد.

پلیمر آریاساسول، پالایش نفت شیراز، پتروشیمی زاگرس، پتروشیمی تندگویان، پالایش نفت لاهان و تولید برق عسلویه مینا نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر مثبت و در مقابل تولید نیروی برق دماوند نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر منفی را روی فرابورس گذاشتند. شاخص کل بورس در روزهای آخر هفته گذشته و در روزهای سه شنبه و چهارشنبه ۱ و ۲ شهریور ۱۴۰۱ با واکنش مثبت نسبت به اخبار مذاکرات هسته‌ای و نزدیک شدن به توافق احیای برجام، اخبار افزایش فروش نفت ایران و حضور ایران در بازار جهانی و تامین بخشی از

حسین بدآغی بازار سرمایه هفته جاری را صعودی آغاز کرد و همه شاخص‌های این بازار سبزرنگ شدند. شاخص کل بورس روز شنبه ۵ شهریور ۱۴۰۱ با ۷۶۷۱ واحد افزایش تارقم یک میلیون و ۴۵۰ هزار واحد صعود کرد. شاخص کل معیار هم‌وزن نیز با رشدی ۲۰۷۷ واحدی به رقم ۴۱۰ هزار و ۳۲۷ واحد رسید. در این بازار ۴۳۷ هزار معامله به ارزش ۴۴ هزار و ۵۵۰ میلیارد ریال انجام شد.

پتروشیمی پردیس، معدنی و صنعتی چادرملو، پالایش نفت بندرعباس، معدنی و صنعتی گل‌گهر، گسترش نفت و گاز پارسیان و پالایش نفت اصفهان نسبت به سایر نمادها بیشترین تاثیر مثبت را روی بورس گذاشتند.

بهره‌برداری از ۲ طرح پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس در ۱۴۰۱

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از بهره‌برداری ۲ طرح پتروشیمی گجساران و پالایشگاه یادآوران تا پایان

خبر

امسال خبر داد.

عبدالعلی علی‌عسکری روز جمعه، چهارم شهریورماه در آیین رسمی آغاز عملیات اجرایی طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت و افتتاح پروژه‌های مسئولیت اجتماعی همزمان با هفته دولت با گرامیداشت این هفته و پیش از آغاز عملیات اجرایی طرح تولید پروپیلن از پروپان (PDH) شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از محل این پروژه به ضرورت خاموشی مشعل‌ها برای جلوگیری از سوزاندن ثروت و همچنین آلودگی محیط زیستی تأکید کرد.

وی با اشاره به اجرای پروژه راهبردی پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس در شرق کارون و طرح پالایشگاه یادآوران در غرب کارون همسوا با اهداف یاشده افزود: طرح

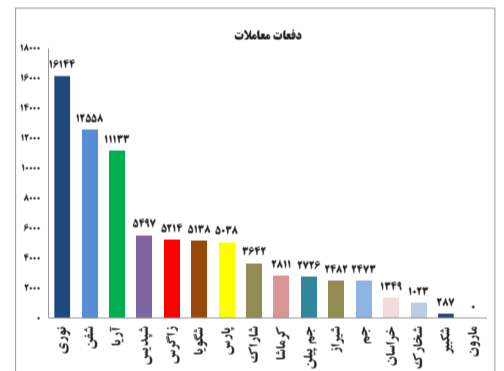
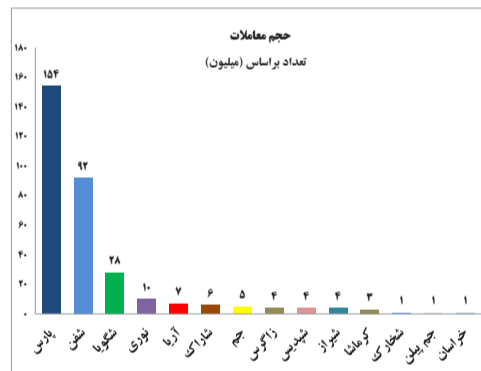
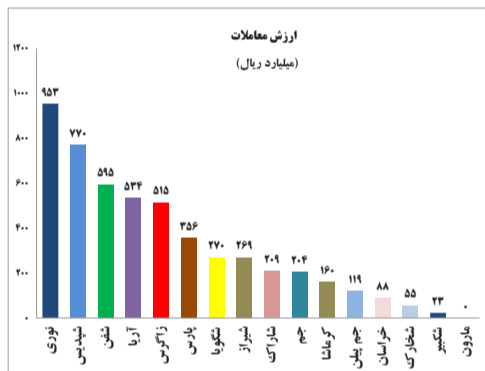


پالایشگاه یادآوران به‌طور جهادی فعال است و امیدواریم تا پایان امسال به بهره‌برداری برسد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به افتتاح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس در دو سال گذشته با ظرفیت ۱۴ میلیون تن در سال اشاره کرد و گفت: برای تکمیل خوراک این پالایشگاه حدود یک میلیارد دلار پروژه تعریف شده است تا افزون بر جلوگیری از آلودگی محیط زیست، گازهای مشعل به محصولات ارزشمند تبدیل شوند.

وی به طراحی ۲ طرح بزرگ پروپان به پروپیلن هلدینگ خلیج فارس در پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس و پتروشیمی پارس اشاره و اظهار کرد: سرمایه‌گذار طرح تولید پروپیلن از پروپان پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس که عملیات اجرایی آن امروز آغاز می‌شود حدود ۹۰۰ میلیون دلار و نرخ بازگشت سرمایه آن ۲۳.۲ درصد خواهد بود که با تکمیل این آن ثروت قابل توجهی تولید خواهد شد.

علی‌عسکری افزود: امروز قیمت پروپیلن حدود ۱۲۰۰ تا ۱۳۰۰ دلار است که اگر ما ۶۰۰ هزار تن فروش داشته باشیم هر ساله بیش از ۷۰۰ میلیون دلار به قیت امروز ارزش فروش پروپیلن خواهد بود که بسیار ارزشمند است که ثروت بالایی را برای کشور خلق می‌کند و می‌توان پایین دستی آن را نیز توسعه داد.



تحلیل سهام شرکت‌های پتروشیمی در هفته گذشته

ارزش کل معاملات شرکت‌های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته جاری بالغ بر ۵ هزار میلیارد ریال می‌باشد. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد نوری و کمترین آن نماد مارون 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 خراسان بوده است. با توجه به اطلاعات شرکت

ردیف	نماد شرکت	دفعات معاملات	حجم معاملات	ارزش معاملات (میلیارد ریال)	قیمت اول هفته (ریال)	قیمت پایان هفته (ریال)	مبلغ تغییرات (ریال)	درصد تغییرات
۱	نوری	۱۶,۱۴۴	۱,۰۴۹,۲۷۲	۹۵۳	۹۰,۲۴۰	۹۵,۶۰۰	۵,۳۶۰	۵.۹۴
۲	شیدیس	۵,۴۹۷	۴,۰۶,۷۱۴	۷۷۰	۱۷۳,۹۴۰	۱۷۶,۶۵۰	۲,۷۱۰	۱.۵۶
۳	شغن	۱۲,۵۵۸	۹۲,۰۶۱,۴۶۱	۵۹۵	۶,۴۳۰	۶,۴۸۰	۵۰	۰.۷۷
۴	آریا	۱۱,۱۳۳	۷,۷۱۳,۸۶۰	۵۲۴	۷۱,۷۰۰	۷۰,۳۵۰	(۱,۳۵۰)	(۱.۹۱)
۵	زاگرس	۵,۲۱۴	۴,۶۶۲,۱۵۱	۵۱۵	۱۰۵,۷۵۰	۱۱۰,۵۰۰	۴,۷۵۰	۴.۴۹
۶	پارس	۵,۰۲۸	۱۵۴,۰۳۱,۹۴۷	۳۵۶	۲,۳۱۷	۲,۳۱۷	(۰)	(۰)
۷	شکویا	۵,۱۳۸	۲۸,۰۲۹,۶۰۲	۲۷۰	۹,۶۹۰	۹,۷۵۰	۶۰	۰.۶۲
۸	شیراز	۲,۴۸۲	۴,۰۷۵,۵۲۹	۲۶۹	۶۶,۸۲۰	۶۶,۳۱۰	(۵۱۰)	(۰.۷۶)
۹	شاراک	۳,۶۴۲	۶,۱۹۲,۱۴۸	۲۰۹	۳۴,۲۲۰	۳۳,۸۷۰	(۳۵۰)	(۱.۰۲)
۱۰	جم	۲,۴۷۳	۵,۲۲۵,۰۰۳	۲۰۴	۳۹,۹۸۰	۳۸,۹۶۰	(۱,۰۲۰)	(۲.۶)
۱۱	کرمانشا	۲,۸۱۱	۲,۸۲۳,۳۱۳	۱۶۰	۵۷,۱۱۰	۵۷,۰۶۰	(۵۰)	(۰.۰۹)
۱۲	جم پیلن	۲,۷۲۶	۱,۰۳۱,۵۷۵	۱۱۹	۱۱۸,۹۲۰	۱۱۶,۳۷۰	(۲,۵۵۰)	(۲.۱۳)
۱۳	خراسان	۱,۳۴۹	۸۴۵,۳۵۶	۸۸	۱۰,۸۴۰	۱۰,۵۵۰	(۲۹۰)	(۲.۷)
۱۴	شخارک	۱,۰۲۳	۱,۴۵۵,۳۷۷	۵۵	۳۸,۴۶۰	۳۸,۲۴۰	(۲۲۰)	(۰.۵۷)
۱۵	شکنیر	۲۸۷	۳۱۴,۸۸۲	۲۳	۷۲,۶۰۰	۷۲,۴۰۰	(۲۰۰)	(۰.۲۷)
۱۶	مارون	-	-	-	۱۹۱,۰۰۰	۱۹۱,۰۰۰	-	-

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۲,۲۳۸	۱۶۰,۴۵۸	۳۵
۲	مارون	۳۲۷,۷۱۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۲۶۵,۳۳۱	۱۳۶,۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۷۵۲,۳۳۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۶۵
۶	جم	۳۹۰,۰۴۰	۹۶,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۱۴۱,۱۳۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شاراک	۲۰۵,۴۴۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۸۴	۵۲
۱۰	شکنیر	۲۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۷
۱۱	کرمانشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۲۸۱	۶۴
۱۲	شکویا	۱۷۰,۴۶۵	۲۲,۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۷۳۴	۳۲,۴۴۲	۶۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۸۱	۳۰,۶۳۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۹۴	۳۱
۱۶	شغن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

زودتر با خبر شوید ...

MozayedeMonaghese.com

۰۲۱-۴۹۱۰۵۵۱۰



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 شمشمیری
صفحه آرا: علی نیکخواه

چاپ: نگار نقش
گستره توزیع: سراسری
تلفن: ۰۹۰۳۸۹۲۰۷۹۶ / واتساپ: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۰۱۰
ایمیل: info@petrochemicalind.ir
نشانی: تهران بلوار مرزداران، خیابان ایثار، انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

تغییر رفتار خریداران اروپایی به سمت خریدهای نقدی



رسانه های جهان از جمله بلومبرگ، در مورد اثر ارزان شدن فصلی مواد شیمیایی و پتروشیمی بر تغییر رفتار خریداران خبرهایی منتشر کرده اند که نشان می دهد به خاطر احتمال کاهش قیمت ها، برخی خریداران ترجیح می دهند که به جای بستن قرارداد، به سمت خرید نقدی روز از بازار باشند.

همزمان با هشدار شاخص های اقتصادی نسبت به روند نزولی رشد اقتصادی بانزدیک شدن به پایان سال، معامله کنندگان شیمیایی اروپا در حال تطبیق عادت های خرید در جهت محافظت خود از سقوط بازار هستند. در میان فاصله گیری خریداران از حجم های قراردادی به سمت خریدهای نقدی، فشار مواد گران قیمت منتج به چرخشی در شاخص های بنیادین شده است. مشکلات زنجیره عرضه در اثر پاندمی حل نشده - و اتفاقاً بر عکس، به دنبال سیاست کووید صفر چین (که باعث قرنطینه های دسته جمعی شده)، و جنگ مختل کننده جریان تجاری در اوکراین، تشدید شده است. تقاضای فشرده، اوج گیری قیمت ها و چشم انداز نزدیک تر رکود، الگوی معمول مذاکرات تجاری برای بخش شیمیایی را مختل کرده اند. یکی از خریداران آکریلونیتریل نسبت به تغییر شرایط اظهار داشت: بعید است در سال ۲۰۲۲ به

فصلی، موجودی های بالا و قیمت های فزاینده، عرضه کنندگان اشاره داشتند که مشتریان تحویل محموله های خود را به تعویق انداخته اند. یکی از تولید کنندگان گفت: شاهد شرایط تکان دهنده ای در بازار هستیم. هیچ کس در بازار داخلی خرید نمی کند. فصل تعطیلات بوده و عرضه در بازار فراوان است. یکی از تولید کنندگان فتالیک انیدرید با اشاره به مصرف ذخایر از سوی خریداران پیش از کندهی مرسوم بازار از تابستان، به احتمال فصلی بودن تاثیر این امر اشاره داشت.

مصرف کنندگان به انعکاس در آمد. یکی از خریداران ملامین اظهار داشت: همزمان با بهروری از موجودی های خود، از بازار به دلیل تقاضای ضعیف در سه ماهه سوم خارج شدیم. این شرایط همچنین در شاخص های بنیادین روغن های پایه نفوذ کرده، و در این بین با اینکه تعدادی از تولید کنندگان معتقد به فراوانی عرضه در بازار بودند، اما بازار در شرایط عموماً متعادلی قرار دارد. بازار پیش از ایام تابستان با رویه های صعودی همراه شد، اما در حال حاضر به دلیل رکود

حداقل قرارداد بر سیم. عرضه کنندگان در مورد بر نامه کاهش و اقدام به خرید بیشتر در سال آتی سوال می پرسند. همزمان با ادامه مذاکرات در رابطه با حرکت موقت از سوی قراردادهای سه ماهه به سمت قراردادهای ماهانه، افزایش قیمت ها در بازار ملامین، مصرف را به چالش کشیده است. یکی از عرضه کنندگان به برخی از مشتریان توصیه کرد که حجم های کمتری در اوت تهیه کرده، در حالی که دیگران هیچ محموله ای خریداری نکردند، و این نقطه نظر توسط

ثبت نام ۱۰۲۶ شرکت در شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست

یک هزار و ۲۶ شرکت متقاضی تا روز شنبه ۲۹ مردادماه در شانزدهمین دوره نمایشگاه ایران پلاست پیش ثبت نام کرده اند که بیش از ۱۰ درصد رشد نسبت به دوره گذشته نشان می دهد.

به گزارش ستاد خبری ایران پلاست، گروه محصولات نهایی ۴۷۷ درصد، تبه نخست پیش ثبت نام شانزدهمین دوره نمایشگاه بین المللی ایران پلاست را به خود اختصاص داده است. پس از آن گروه های مواد اولیه با ۲۸ درصد، ماشین آلات با ۲۰ درصد و خدمات فنی با ۵ درصد در رتبه های بعدی قرار دارند. با توجه به ادامه پیش ثبت نام ها، احتمال تغییر این درصدها وجود دارد. در دوره پانزدهم نمایشگاه ایران پلاست در مجموع ۹۰۰ شرکت پیش ثبت نام انجام داده بودند که در این دوره، پیش ثبت نام ها تا روز ۲۹ مرداد، بیش از ۱۰ درصد رشد نشان می دهد. شانزدهمین دوره نمایشگاه ایران پلاست از ۳۰



شهریور تا دهم مهرماه ۱۴۰۱، در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی برگزار می شود. مدیر نمایشگاه ایران پلاست از افزوده شدن گروه «بانک ها، بورس و مؤسسه های مالی» به چهار گروه مواد اولیه، خدمات فنی مهندسی، محصولات و ماشین آلات شرکت کننده در نمایشگاه بین المللی ایران پلاست خبر داد. دومین نشست شورای سیاست گذاری شانزدهمین دوره نمایشگاه ایران پلاست روز دوشنبه (۲۱ مردادماه) در شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران برگزار و درباره تعیین تاریخ ثابت برای برگزاری نمایشگاه ایران پلاست در سال های آینده، دعوت از هیئت ها و بازرگانان خارجی با همکاری تشکل ها برای حضور در نمایشگاه، جانمایی غرفه ها و ساعات کار ایران پلاست شانزدهم، بحث و تصمیم گیری شد. یوب بنوی، رئیس کل روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این نشست به ارائه گزارشی از اقدام های انجام شده برای برگزاری شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست پرداخت و گفت: تاکنون ۱۲۳۰ شرکت نسبت به پیش ثبت نام اقدام کرده اند که از این تعداد، پیش ثبت نام ۱۰۳۰ شرکت تأیید شده و ۲۰۰ شرکت هم در انتظار تأیید هستند. به گفته وی، فضای درخواستی این تعداد شرکت که نسبت به پیش ثبت نام اقدام کرده اند، در مجموع ۶۵ هزار متر مربع است در صورتی که ما حدود ۲۹ تا ۳۰ هزار متر مربع در اختیار داریم و باید این موضوع مدیریت شود. مدیر نمایشگاه بین المللی ایران پلاست از تصویب پیشنهاد نشست نخست ستاد برگزاری برای افزایش گروه های ایران پلاست از ۴ به ۵ گروه خبر داد و گفت: در ایران پلاست شانزدهم شاهد حضور گروه مستقلی تحت عنوان «بانک ها، بورس و مؤسسه های مالی» در سالن میلاد خواهیم بود. بنوی در ادامه از وعده سازمان توسعه تجارت برای تثبیت تاریخ برگزاری سالانه نمایشگاه ایران پلاست خبر داد و از اعضای شورای سیاست گذاری خواست پیشنهاد های خود را درباره تاریخ برگزاری نمایشگاه ایران پلاست برای سال های آینده ارائه دهند. یکی از مطالبات تشکل ها، ارائه سالن اختصاصی به آنهاست تا اعضا در یک سالن جانمایی شوند که این خواسته همچون دوره های پیشین انجام می شود.

برتری قیمتی بازارهای پلی پروپیلن ترکیه بر چین

از تحریم های آمریکا، این سقوط قیمتی در سراسر بازارهای پلی پروپیلن را تشدید کرد. اتفاقات بعدی در بازارهای پلی پروپیلن چین از آنجایی که قیمت های وارداتی پلی پروپیلن در نقطه ای هستند که دیگر فروشندگان تمایلی به ارائه تخفیفات بیشتر ندارند، رویه بازار چین در ایام آتی برای ترکیه و جنوب شرق آسیا بسیار حیاتی است. گزارشات اولیه نشان می دهد که بازارهای پلی پروپیلن چین در هفته گذشته علیرغم قیمت های وارداتی رقابتی، روندی ثابت تا مقداری صعودی داشته اند. یکی از تجار چینی با اشاره به انعقاد قراردادی برای محموله رافیا کرهای در بازه پایینی هفته گذشته، تغییر تمرکز عرضه کنندگان خارجی به سمت بازار چین را تأیید کرد. روند جزئی صعودی در ابتدای هفته گذشته در نتیجه اوج گیری دالیان معاملات آتی و افزایش قیمت های نفت خام بود. همچنین با توجه به کاهش نرخ بهره برداری، که به جو صعودی کمک کرده، عرضه در داخل کشور کاهش یافته است. اگر چه، معامله کنندگان همچنان در مورد تداوم این روند محتاط بوده، و بر احتمال نوسانات اشاره داشتند، زیرا این روند بهبود علیرغم نوسانات فصلی آتی، باید از سوی تقاضا مورد حمایت قرار گیرد.

آسیان نسبت به چین را بر عهده ندارد. ۲. مسیر چین به سمت خود کفایی و افت تقاضا، بازارهای پلی پروپیلن را مختل کرده است. چین در سال های اخیر ظرفیت های پلی پروپیلن خود را به میزان قابل توجهی افزایش داده است. بر اساس پیش بینی ها، اگر همه چیز طبق برنامه پیش برود، ظرفیت تولیدات پلی پروپیلن کشور تا پایان سال ۴،۵ میلیون تن دیگر افزایش خواهد یافت. ۳. تشدید سقوط قیمتی پلی پروپیلن به دنبال رقابت سنگین میان عرضه کنندگان جهانی ترکیب رشد ظرفیت چین و کاهش تقاضای داخلی نه تنها منتج به کاهش واردات شد، بلکه تقویت صادرات پلی پروپیلن کشور را نیز در پی داشت. بر اساس داده های کم اور بیس، صادرات پلی پروپیلن چین در طی نیمه اول ۲۰۲۲ به میزان رکورد ۸۶۰ هزار تن افزایش یافت. بر این اساس، عربستان سعودی و کره جنوبی، بزرگ ترین عرضه کنندگان پلی پروپیلن جهان، مقداری از سهم بازار خود در چین را از دست داده، و علاوه بر آن، از سوی چین با رقابت فزاینده ای در دیگر مقاصد صادراتی به خصوص در ترکیه، هندو جنوب شرق آسیا مواجه شده اند. همچنین افزایش تمرکز روسیه بر ترکیه و ویتنام، بعد

بازار، این فاصله های قیمتی در ترکیه و جنوب شرق آسیا نسبت به چین در میزان های ۵۰ دلار در هر تن ۶۵ دلار در هر تن بوده، که تقریباً برابر یا نزدیک به سطوح برتری قیمتی مرسوم در شرایط متعادل دوره پیش از پاندمی می باشند. چه چیزی در پویایی بازار تغییر کرده است؟ ۱. نرخ های باربری از اوج خود فاصله گرفتند نرخ های باربری جهانی بعد از رسیدن به بیشترین میزان های خود در سپتامبر ۲۰۲۱، در پی آزادسازی تقاضای سرکوب شده در طی پاندمی و کمبود ظرفیت کافی از مارس ۲۰۲۲ سیر نزولی داشته اند. افزایش موجودی انبارها، محدودیت مالی جهانی همزمان با اوج گیری تورم، و تغییر رویه مصرف کنندگان از کالا به خدمات، فاکتور هایی هستند که نرخ های نقدی را تحت فشار قرار می دهند. علیرغم این رویه کاهش ۳۵ درصدی از بیشترین میزان ها، نرخ های نقدی باربری همچنان به میزان قابل توجهی بالای سطوح پیش از پاندمی قرار دارند. بر اساس داده های موثق، شاخص ترکیبی جهانی کاتینر ها تقریباً ۵ برابر بیشتر از اوت ۲۰۱۹ می باشد. به عبارت دیگر، افت نرخ های باربری به تنهایی مسئولیت کاهش برتری قیمتی ترکیه و جنوب شرق

برتری قیمتی تاریخی بازارهای پلی پروپیلن ترکیه و جنوب شرق آسیا نسبت به چین در طی دو سال گذشته، از آوریل سیری کاهش یافته است. بر اساس داده های کم اور بیس، این فاصله قیمتی غیر معمول تحت تاثیر نرخ های باربری سه به فلک کشیده میان چین و دیگر بازارها، در حال بازگشت به سطوح پیش از پاندمی می باشد. در اینجا به چگونگی و چرایی آن اشاره می کنیم: بر اساس شاخص قیمتی، برتری قیمتی بازار وارداتی هموپلیمر پلی پروپیلن ترکیه بر چین در میان سال های ۲۰۲۰ و سه ماهه اول ۲۰۲۲ در میزان ۳۰۰ تا ۵۰۰ دلار در هر تن شناور بود، و این فاصله قیمتی در اواسط مارس ۲۰۲۱ با میزان ۶۸۰ دلار در هر تن به بیشترین میزان های خود رسید. تحت شرایط متعادل بازار پیش از پاندمی، این فاصله قیمتی با توجه به تفاوت های نرخ باربری و بازار نسبتاً کوچکتر ترکیه، در حدود ۷۰ تا ۱۶۰ دلار در هر تن بود. همچنین برتری قیمتی هموپلیمر پلی پروپیلن جنوب شرق آسیا نسبت به چین در حدود ۲۰ تا ۳۰ دلار در هر تن بود. از اواخر ۲۰۲۰، این فاصله قیمتی به حدود ۱۵۰ تا ۱۸۰ دلار در هر تن رشد کرده، و در اواسط مارس ۲۰۲۱ تا ۲۵۰ دلار در هر تن نیز رسید. بر اساس شاخص قیمتی کم اور بیس در شرایط امروز

قیمت های جهانی محصولات پتروشیمی تا ۱۹ آگوست ۲۰۲۲

Table with columns: محصول (Butene, C6, پلی اتیلن), منطقه (آسیای شرقی, آسیای جنوب شرقی, جنوب آسیا, شمال غرب اروپا FOB, CFR ترکیه), ۲۰ مرداد, ۲۷ مرداد, مقدار تغییرات (دلار), درصد تغییرات (درصد)

Table with columns: محصول (اکریلونیتریل, بوتادین استایرن (ABS), پلی وی سی (PVC), پلی اتیلن ترفتالات بطری), منطقه (آسیای شرقی, آسیای جنوب شرقی, جنوب آسیا, شمال غرب اروپا FOB, CFR ترکیه), ۲۰ مرداد, ۲۷ مرداد, مقدار تغییرات (دلار), درصد تغییرات (درصد)