

صنایع پتروشیمی



بازارهای پلی پروپیلن و پلی اتیلن
چین و چالش تقاضا و عرضه

صفحه ۸

سرمایه گذاری ۶۰۰ میلیون
دلاری برای تکمیل زنجیره
ارزش پتروشیمی



صفحه ۲

نرخ سوخت پتروشیمی ها
منطقی نیست

صفحه ۲

پتروشیمی پردیس تولید کننده آمونیاک و آوره
رشد ۱۱ درصدی درآمد و ۹۳ درصدی سود ناخالص
اعلام کرد

دو برابر شدن در آمد و نسبت
سود ۶۱ درصدی در سپدیس



صفحه ۳

انتشار ویژه نامه
صنایع پتروشیمی
در نمایشگاه ایران پلاست

به مناسبت برگزاری نمایشگاه ایران پلاست در تاریخ ۳۰ شهریور تا ۲ مهر ۱۴۰۱، شماره ۹ نشریه صنایع پتروشیمی، ویژه برگزاری نمایشگاه ایران پلاست در تاریخ ۳۰ شهریور ۱۴۰۱ منتشر خواهد شد. همچنین در چهار روز برگزاری نمایشگاه ایران پلاست، شماره های بعدی نشریه صنایع پتروشیمی، به صورت ویژه نامه مختص نمایشگاه ایران پلاست منتشر خواهد شد و در محل سایت نمایشگاه بین المللی تهران توزیع خواهد شد. از روابط عمومی شرکت های مشارکت کننده در نمایشگاه ایران پلاست، دعوت می شود که برای حضور در این ویژه نامه صنایع پتروشیمی در نمایشگاه ایران پلاست، در قالب گفت و گو، انتشار گزارش عملکرد و آگهی معرفی برند و محصولات شرکت ها با شماره های ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱ و ۰۲۱-۰۹۲۶۷۳۸۷۵۵۰ تماس حاصل فرمایند.



پشتازی پتروشیمی ها در رتبه بندی شرکت های برتر جهان

علاوه بر پشتازی شرکت های پتروشیمی ایران در بین شرکت های برتر و بورس و صادرات شرکت های ملی نفت و پتروشیمی چین نیز رتبه های دوم و سوم را کسب کرده اند

محسن شمشیری | تاریخ صنعتی و اقتصادی جهان، سال هایی را به خاطر دارد که در دوران بعد از انقلاب صنعتی، شرکت های فولادی، خودروسازی، هواپیماسازی، تولید کشاورزی، به خاطر تولید انبوه خود، غول های درآمدزایی جهان بودند. اما در دهه های بعد، جای خود را به شرکت های نفتی دادند و همه جاسخن از درآمدهای عظیم شرکت های استخراج نفت در سال های دهه ۱۹۷۰ تا ۱۹۹۰ بود و همه نام هفت خواهران نفتی را شنیده بودند.

می دهد جهان آینده جایگاه ویژه ای برای ترکیب انرژی و فناوری یعنی صنایع پتروشیمی باز کرده است و نام شرکت های پتروشیمی بر سر زبان ها خواهد افتاد. نسبت های مالی از جمله نسبت سود ناخالص به فروش، به خصوص در بخش صادرات، نسبت سود به درآمد عملیاتی، هزینه عملیاتی به فروش، همگی نشان دهنده اثر فناوری و روش های تولید پتروشیمی بر فروش و درآمد و سود این شرکت هاست. در این زمینه، معاون مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی اعلام کرده که از بین ۵۰۰ شرکت برتر ایران، بانک های بیشترین درآمد و پتروشیمی های بیشترین صادرات را دارند. به گفته مجید درویش، حاشیه سود شرکت های سرمایه گذاری مالی ۸۲ درصد، محصولات کانی و غیر فلزی ۵۰ درصد، فلزات اساسی ۴۴ درصد و متوسط حاشیه سود کل شرکت ها ۲۴ درصد است. سهم بالایی از صادرات غیر نفتی و اشتغالزایی مربوط به ۵۰۰ شرکت برتر کشور است و بر اساس رتبه بندی پارسال، ارزش افزوده و فروش این شرکت ها به ترتیب ۲۰ و ۵۲ درصد تولید ناخالص داخلی را تشکیل می دهد.

از آنجا که سال گذشته پتروشیمی ها ۱۸ رتبه در بین ۱۰۰ شرکت را به خود اختصاص داده اند، می توان پیش بینی کرد که در سال ۱۴۰۱ و بر اساس عملکرد سال ۱۴۰۰ می توان شاهد حضور بیشتر شرکت های پتروشیمی در بین ۱۰۰ شرکت برتر یا ۵۰۰ شرکت برتر باشیم. سال گذشته، صنایع پتروشیمی خلیج فارس، رتبه اول ۱۰۰ شرکت برتر را کسب کرد. همچنین رتبه ۱۳ سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، رتبه ۱۵ پتروشیمی نوری، ۲۴ پتروشیمی جم، ۲۸ پتروشیمی پارس، ۳۰ پتروشیمی

به تدریج در کنار استخراج صنعت نفت و گاز، صنایع دیگر مانند شرکت های لوازم خانگی، صوت و تصویر بازار را قبضه کردند و برندهای معتبر و شناخته شده جهان از سونی، تا سامسونگ، بوش و تفال و... خودنمایی می کرد. اما به تدریج غول های فناوری اطلاعات در جهان در گسترش اینترنت، موبایل، کامپیوتر و لوازم مختلف اطلاع رسانی، پشتاز درآمد زایی و فروش شدند و امروز نام اپل، موتورولا، سامسونگ، شرکت های چینی، و حتی نام وبسایت های خبری و اطلاع رسانی و موتورهای سرچ بیش از سایر شرکت ها بر سر زبان هاست و گوی سبقت را در درآمد زایی از صنایع دیگر ربوده اند.

اما اخیرا و به خصوص پس از جنگ روسیه در اوکراین، بار دیگر موضوع امنیت انرژی، تامین سوخت، قیمت نفت و گاز، مطرح شده و زمستان سرد اروپا به کلید واژه ای در مذاکرات و چانه زنی ها و قدرت نمایی های سیاسی تبدیل شده است. بار دیگر جهان به اهمیت انرژی و حضور کشورهای دارای ذخایر انرژی مانند ایران توجه نشان می دهد.

در این میان، پشتازی شرکت های پتروشیمی ایران در صادرات و ارزش آوری، حتی در دوران تحریم و رشد و توسعه آن در دهه ۱۳۹۰ که با دوره تحریم های بین المللی و خروج آمریکا از برجام مواجه شده ایم، نشان می دهد که صنعت پتروشیمی با ترکیب هنرمندانه انرژی، نفت و گاز از یک سو و فناوری و تولید محصولات پتروشیمی برای تامین نیازهای صنعتی و مصرفی داخل کشور و همچنین صادرات آن به خارج از ایران، پشتاز فروش محصول در بین ۵۰۰ شرکت برتر کشور است و این موضوع علاوه بر ایران، در کشورهای دیگر مانند چین نیز تکرار شده است که نشان

پتروشیمی ها
۱۸ جایگاه را در
۱۰۰ شرکت برتر
به خود اختصاص
داده اند که در
بین گروه صنایع
مختلف، نشان
دهنده موقعیت
ویژه پتروشیمی ها
در تولید، صادرات
و ارزش آوری، فروش،
سود و درآمد و
اشتغال موثر است

مارون، ۳۲ پتروشیمی بندرامام، ۳۴ پلیمر آریا ساسول، ۳۶ پتروشیمی زاگرس، ۴۸ مبین انرژی، ۵۱ پتروشیمی شانند، ۵۶ پتروشیمی تندگویان، ۶۷ پتروشیمی لاله، ۷۰ پتروشیمی اروند، ۷۳ پتروشیمی شیراز، ۷۸ پتروشیمی تبریز، ۸۴ پلی پروپیلن جم، ۸۹ پتروشیمی فن آوران، را کسب کردند که نشان می دهد در بین ۱۰۰ شرکت برتر، پتروشیمی ها ۱۸ جایگاه را به خود اختصاص داده اند که در بین گروه صنایع مختلف، نشان دهنده موقعیت ویژه پتروشیمی ها در تولید، صادرات، فروش، سود و درآمد و اشتغال موثر است. همچنین نشان دهنده وابستگی بیشتر به داخل و کاهش وابستگی به خارج است و کمتر تحت تاثیر تحریم ها قرار دارد. صنعت پتروشیمی سالانه بیش از ۱۲ میلیارد دلار را به بازار تزریق می کند و نقش فعالی در تعادل بازار ارز دارد. گزارش هانسان می دهد که در چین نیز شرکت های نفت و پتروشیمی چین در رتبه دوم و سوم ۲۰۲۱ قرار داشته اند. در بین ۵۰۰ شرکت برتر، شرکت دولتی گرید چین با درآمد عملیاتی ۲۹۷ تریلیون یوان در سال ۲۰۲۱ در رتبه اول این فهرست قرار گرفت و پس از آن شرکت ملی نفت چین و شرکت پتروشیمی چین در رده های بعدی قرار گرفتند. ۵۰۰ شرکت بزرگ در سال ۲۰۲۱ مجموعاً ۱۰۲۴۸ تریلیون یوان (۱۴۸۳ تریلیون دلار آمریکا) درآمد داشته اند که نسبت به سال گذشته ۱۴۰۸ درصد افزایش داشته و برای اولین بار از مرز ۱۰۰ تریلیون یوان فراتر رفته است.

سود خالص این شرکت ها در سال گذشته به ۴۴۶ تریلیون یوان رسید که ۹۶۳ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشت. این رشد از افزایش ۴۵۹ درصدی ثبت شده در سال ۲۰۲۰ پیشی گرفت. تحقیق و توسعه R&D در دستور کار شرکت ها قرار داشته است. ورودی تحقیق و توسعه آن ها بالغ بر ۱۴۵ تریلیون یوان شد، در حالی که نسبت تحقیق و توسعه به ۱۸۱ درصد رسید که ۰۰۴ درصد نسبت به سال قبل افزایش داشت.

بحران تامین گاز اروپا معرفی کرده است. اروپا در پی افزایش قیمت های انرژی، با بدترین بحران تامین گاز تاریخ خود روبرو است و حتی وارد کنندگان آلمان پس از اقدام شرکت گاز پروم در توقف فعالیت خط لوله نورد استریم ۱ به مدت نامعلوم، احتمال سهمیه بندی گاز در این کشور را مطرح کرده اند.

قیمت نفت تحت تاثیر قرنطینه های کرونادر چین و انتظارات برای افزایش بیشتر نرخ های بهره که نگرانی ها نسبت به بروز رکود و تقاضای کمتر برای سوخت را تشدید کرد و همچنین تاثیر نگرانی فزاینده سرمایه گذاران درباره ریسک های رکود، بیش از چهار دلار در هر بشکه سقوط کرد و به سطح پیش از آغاز جنگ در اوکراین بازگشت. نفت آمریکا

پتروشیمی بوده و بخش از قراردادهای میان مدت، تبدیل به قراردادهای نقدی شده و فشار برای ذخیره سازی و استفاده از ذخایر، سهمیه بندی مصرف و اقدامات دیگر افزایش یافته است.

تقابل روسیه و کشورهای غربی پس از آغاز جنگ در اوکراین، باعث وقوع بحران انرژی در قاره اروپا شده است. از هفته گذشته که شرکت انرژی گاز پروم روسیه اعلام کرد توقف انتقال گاز به آلمان از طریق خط لوله کلبیدی «نورد استریم ۱»، تا مدت نامعلومی ادامه خواهد یافت، قیمت گاز به شدت دچار افزایش شده است. وزارت خارجه روسیه، آمریکا که سران اروپایی را به سمت قطع همکاری اقتصادی و انرژی با مسکو کشانده مسیب

نوسان بازار انرژی تحت تاثیر چالش های سیاسی و اقتصادی جهان

بازار جهانی انرژی، نفت، گاز و محصولات مرتبط با نفت و گاز، با سر نوشت نامعلوم در ماه های آینده و نوسان قیمت و عرضه و تقاضا مواجه است. جنگ قدرت های جهان، شایخ و گاز به شدت دچار افزایش شده است. شانه کشیدن روسیه، آمریکا و اروپا از یک طرف، و کاهش تقاضا در چین و سایر کشورهای آسیای دیگر، عامل عمده نوسان قیمت نفت و گاز، فرآورده های نفتی و محصولات

مقاله

کرد. تشدید بن بست میان روسیه و اتحادیه اروپا، ممکن است باعث شود قیمت گاز در اروپا سر به فلک بکشد و هزینه های انرژی که دولت های اتحادیه اروپا پرداخت می کنند تا مانع از انحلال شرکت های نیرو شوند را سنگینتر می کند. پیشتر، رئیس کمیسیون اروپا گفته بود کمیسیون اروپا تعیین سقف قیمت برای گاز روسیه، به همراه تدابیر دیگر از جمله کاهش اجباری استفاده از برق در ساعات اوج مصرف و سقف درآمد تولید کنندگان نیروی غیرگازی را پیشنهاد خواهد کرد. اروپا روسیه را متهم کرده است به تلافی تحریم های غربی بر سر جنگ در اوکراین، از تامین انرژی به شکل سلاح استفاده می کند اما روسیه، تحریمها را عامل مشکلات عرضه گاز خوانده است.



مرتضی شاهمیرزایی معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تشریح عملکرد و برنامه های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: رویکرد آینده نگر توسعه صنعت پتروشیمی، بازنگری در طرح های توسعه ای با تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش مبتنی بر منطق بهره گیری حداکثری از خوراک های اولیه و کشتش بازارها برنامه ریزی شده است. صنعت پتروشیمی در حال حاضر با چالش هایی از جمله نبود توسعه کافی در بخش میانی و انتهای زنجیره های تولید نظیر زنجیره پروپیلن به دلیل نداشتن به فناوری و نبود جذابیت برای سرمایه گذاران و کافی نبودن تولید محصولات میانی و نهایی مورد نیاز کشور روبه رو است.

مدیرعامل پترول از خودکفایی در پلی آلومینیوم کلراید تا یک سال آینده خبر داد

سرمایه گذاری ۶۰۰ میلیون دلاری برای تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی



رشید قانعی: با تکمیل چهار طرح این گروه، ۳۶۰ هزار تن به ظرفیت تولید و حدود ۷۰۰ میلیون دلار به درآمد پترول از یک سال و نیم آینده افزوده می شود

وی درباره پتروشیمی ارومیه که سبب متنوعی از محصولات دارد و افزون بر صادرات، نیاز داخل را تأمین می کند، افزود: واحد «پلی آلومینیوم کلراید» از گذشته برای اجرا در پتروشیمی ارومیه با استفاده از محصول جانبی اسید کلریدریک در این مجتمع تعریف شده بود و مشکل تأمین مالی داشت که هم اکنون برطرف شده است.

افزایش ۷۰۰ میلیون دلاری درآمد

مدیرعامل پترول با بیان اینکه از ظرفیت شرکت های داخلی و خارجی برای اجرای طرح های توسعه ای گروه استفاده می شود، اظهار کرد: امید است طرح پتروشیمی پتروآرمنند لردگان، پلی پروپیلن ارغوان گستر ایلام و صدف تا سال آینده به بهره برداری برسند.

قانعی به ۶۰۰ میلیون دلار طرح در حال اجرا در پترول اشاره کرد و افزود: تکمیل طرح های صدف، پتروآرمنند لردگان، ارغوان گستر ایلام و پتروپرک پویا در اولویت پترول هستند که با اجرای این طرح ها ۳۶۰ هزار تن به ظرفیت تولید و حدود ۷۰۰ میلیون دلار به درآمد پترول از یک سال و نیم آینده افزوده می شود.

تولید «پلی آلومینیوم کلراید» در ارومیه

مدیرعامل پترول ادامه داد: برنامه ریزی شده است واحد تولید «پلی آلومینیوم کلراید» با ظرفیت سالانه ۲۰ هزار تن در کمتر از یک سال آینده به بهره برداری برسد که ۱۵۵ میلیون دلار در آمدزایی خواهد داشت. این محصول در تصفیه آب و پساب های شهری و صنعتی کاربرد زیادی دارد و ایران را از واردات این محصول بی نیاز می کند. هم اکنون این محصول از چین وارد می شود که کیفیت پایینی دارد.



سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول) اظهار کرد: پترول دارای سه شرکت تولیدی پتروشیمی های ارومیه، ایلام و لردگان و هشت طرح تولیدی است که طرح های پتروشیمی صدف، آرمنند لردگان و ارغوان گستر ایلام دارای پیشرفت بیشتری نسبت به دیگر طرح ها هستند.

مدیرعامل پترول به ۶۰۰ میلیون دلار طرح در حال اجرا به منظور تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی از سوی این گروه اشاره کرد و گفت: با تکمیل چهار طرح این گروه، ۳۶۰ هزار تن به ظرفیت تولید و حدود ۷۰۰ میلیون دلار به درآمد پترول از یک سال و نیم آینده افزوده می شود. رشید قانعی با تشریح وضع شرکت ها و طرح های گروه

سرمایه گذاری در پالایشگاه های فراسرزیمینی

دیدگاه

نرسی قربان کارشناس ارشد انرژی تولید فرآورده های نفتی در راستای خنثی سازی تحریم ها، یک موضوع سیاسی است نه اقتصادی، در این سناریو در واقع مادر حال دور زدن تحریم ها هستیم و کار درستی است که باید انجام شود؛ اما اگر بخواهیم به تولید فرآورده ها از دید اقتصاد کلان نگاه کنیم، با یک موضوع بسیار گسترده روبرو هستیم و این موضوع به مسائل مختلفی بستگی دارد.

ما روزانه ۲ میلیون بشکه نفت در روز صادرات داریم. تبدیل این حجم از نفت به فرآورده سرمایه گذاری هنگفتی را می طلبد، در حدود ۳۰ الی ۴۰ میلیارد دلار سرمایه لازم است تا پالایشگاه راه اندازی و نفعمان را تبدیل به فرآورده کنیم. اکنون ما در شرایطی نیستیم که بتوانیم چنین سرمایه گذاری انجام دهیم، ادامه داد: از طرف دیگر، اداره پالایشگاه های تازه تأسیس نیاز به فناوری های نوین دارد که در وضعیت تحریمی فعلی امکان دستیابی به آن کم ندارد.

پیشنهاد برخی کارشناسان برای استفاده از پالایشگاه های نیمه کاره در کشورهای دیگر مانند ونزوئلا، عراق، سوریه، یمن، افغانستان، و لبنان سیاستی است که می توان در دستور کار قرار داد، اگر کشوری را پیدا کنیم که پالایشگاهی داشته باشد و همکاری ما را بخواهد، می توانیم از این فرصت بهره ببریم.

قبلاً تجربه همکاری در پالایشگاه های فراسرزیمینی را داشته ایم، به طور مثال، در حدود ۵۰ سال پیش پالایشگاه های رادر کره ی جنوبی، هندو آفریقای جنوبی خریدیم بودیم و تلاش می کردیم نفت خود را به این کشورها بفروشیم.

در ادامه این پالایشگاه ها فروخته شد و پالایشگاه ما در کره جنوبی که آن را فروختیم، الان یکی از بزرگ ترین پالایشگاه های دنیا است. به طور کلی، همکاری در پالایشگاه های فراسرزیمینی امکان پذیر است و مزایایی برای کشور دارد. برای فروش تضمینی نفت، باید بازار سازی انجام داد و صادرات خدمات فنی مهندسی و اخذ سهام در پالایشگاه فراسرزیمینی، اقدام بسیار مهمی در زمینه این بازار سازی برای فروش نفت خام است. به طور کلی همه کشورها به دنبال یافتن راهایی برای فروش بیشتر نفت خودشان هستند.

باید از همه فرصت ها برای فروش نفت خود استفاده کنیم، ما فرصت زیادی برای فروش نفت نداریم. با توجه به جهت گیری انرژی در جهان که به سمت استفاده از انرژی های تجدیدپذیر پیش می رود، ما فرصت چندانی برای فروش نفت نداریم.

برای فروش تضمینی نفت باید بازارسازی انجام داد و صادرات خدمات فنی مهندسی و اخذ سهام در پالایشگاه فراسرزیمینی، اقدام بسیار مهمی در زمینه این بازارسازی برای فروش نفت خام است.

ایران به عنوان کشوری نفتخیز به درآمدهای حاصل از فروش نفت وابسته است. به عقیده برخی نفت یک نعمت است که در کشور ما وجود دارد و باید تا جایی که می توانیم از آن به نفع اقتصاد کشور بهره ببریم. با توجه به حیاتی بودن درآمدهای نفتی برای اداره ی کشور، همواره این بخش یکی از اهداف مهم تحریم کنندگان بوده است.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران: زیان ده شدن برخی شرکت های پتروشیمی در اثر جنگ روسیه و اوکراین

نرخ سوخت پتروشیمی ها منطقی نیست



هزار تومان در نظر گرفته شده؛ در حالی که سوخت سایر نیروگاه های کشور، رایگان است.

این موضوع شرکت های پتروشیمی را به این سمت می برد که به جای احداث یوتیلیتی و نیروگاه تولید برق، از شبکه سراسری برق مورد نیاز خود را تأمین کنند. قیمت سوخت در این حوزه هم باید برای واحدهای پتروشیمی به طور منطقی تعیین شود؛ هدف این نیست که مانند سایر نیروگاه ها، سوخت نیروگاه های پتروشیمی را هم به طور رایگان تأمین کنند، اما نسبت به نرخ تمام شده تولید برق شبکه سراسری، باید صرفه داشته باشد.

آقای مهدوی ابهری تأکید کرد: علاوه بر واحدهای متانولی، اکنون شرکت فراسازی که مونوتیلن گلیکول MEG تولید می کند هم تعطیل شده است؛ آن هم به این علت که قیمت اتیلن مورد نظر آن بالاست و محصول آن در سطح جهانی با کاهش قیمت مواجه شده است. محصول این شرکت بیشتر در تولید پوشاک مورد استفاده قرار می گیرد که پس از شروع کرونا و کاهش مسافرت ها در سطح جهان، مصرف پوشاک هم پایین آمده است.

سرمایه گذاری برای احداث فراسازی ۲۵۰ میلیون دلار بوده و این شرکت هم حدود ۴ ماه است که به تعطیلی رسیده؛ به طور کلی قیمت سوخت و خوراک شرکت های پتروشیمی نیاز به اصلاح فرمول دارد. این اصلاح فرمول با هدف ایجاد انگیزش و امکان جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی صورت می گیرد که قوانین متعدد بر آن تأکید شده است.

می کند و از سوی دیگر، بیشتر صادرات متانول ایران هم به علت تحریم، به چین صورت می گیرد، و وزارت نفت باید قیمت خوراک واحدها را بر اساس قیمت محصولی که اکنون در چین فروخته می شود و مدارک آن هم موجود است، مشخص کند تا این واحدهای متانولی، نجات پیدا کنند.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران همچنین اظهار کرد: یکی دیگر از مشکلات شرکت های پتروشیمی، مربوط به نرخ بالای تأمین سوخت واحدهای تولید برق در هاست؛ هر متر مکعب گاز به عنوان سوخت، در بخش خانگی حدود ۱۵۰ تومان قیمت دارد اما در پتروشیمی، ۲ هزار تومان؛ یعنی پتروشیمی ها حدود ۲۰ برابر بخش خانگی برای تأمین هر متر مکعب گاز، هزینه می کنند. با این وجود، در زمستان گاز پتروشیمی ها را قطع می کنند؛ به طوریکه زمستان سال گذشته، برخی از واحدهای پتروشیمی، حتی تا ۴۰ روز قطعی گاز را تجربه کردند.

وی ادامه داد: قانونگذار در قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت ۲ به صراحت اعلام کرده، در صورت قطع یا کاهش خوراک گاز و خوراک مایع واحد ها، خارج از قرارداد و با اراده دولت، وزارت نفت مکلف است برابر ماده ۲۵ قانون بهبود محیط کسب و کار، مصوب ۱۶ بهمن ۱۳۹۰، خسارت وارده را از محل خوراک تحویلی در مراحل بعدی جبران کند، اما وزارت نفت به این قانون هم اعتنا نمی کند. وقتی دولت قانون را اجرا نمی کند، چگونه توقع دارد که سرمایه گذار جذب شود؟

شرکت های پتروشیمی دارای یوتیلیتی های متمرکز برای تولید برق به صورت خودتأمین هستند و حتی در برخی از مناطق کشور مانند خوزستان، به شبکه سراسری برق می دهند، اما موضوع جالب توجه این است که نرخ سوخت تولید برق پتروشیمی ها در ازای هر متر مکعب ۲

این فعال صنعت پتروشیمی در ادامه گفت: برخی شبیه ایجاد می کنند که شرکت های متانولی در گذشت سود بسیاری به دست آورده اند؛ مگر قرار است که سرمایه گذار سود به دست نیاورد؟ ضمن اینکه تصمیمات مربوط به گذشته نمی شود، بلکه ما اکنون برای آینده تصمیم می گیریم. هر واحد پتروشیمی که توسط بخش خصوصی یا نیمه دولتی مانند صندوق های بازنشستگی ایجاد می شود، نباید اجازه داده شود که زیان کند و همه باید سود کنند.

وی در پاسخ به این سوال که راهکار به تولید برگشتن شرکت های متانولی چیست؟ گفت: راه حلی که وزارت نفت بتواند این شرکت های تعطیل شده را نجات دهد، این است که ابتدا فرمول تعیین نرخ خوراک پتروشیمی ها را مطابق با قانون هدفمندی یارانه ها اصلاح کند.

آقای مهدوی ابهری افزود: دومین گام مربوط به موضوع رقابت پذیری نرخ محصولات است؛ یعنی در شرایطی که چین از تغییرات نرخ های جهانی در اثر جنگ روسیه و اوکراین استفاده کرده و با سوزاندن زغال سنگ، متانول تولید

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران گفت: برخی واحدهای تولید متانول و یک واحد پتروشیمی تولیدکننده مواد اولیه پوشاک، در اثر بحران های اقتصادی بین المللی، به زیاندهی رسیده اند.

احمد مهدوی ابهری افزود: پیش از وقوع جنگ بین روسیه و اوکراین، کسی تصور نمی کرد که قیمت مواد خوراکی و نهادهای دامی تا این حد افزایش یابد و این اتفاق در مورد متانول هم رخ داده است. کشور ایران ۸ واحد تولید متانول دارد که برای آن ها، چهار میلیارد دلار سرمایه گذاری صورت گرفته و سالانه حدود ۲.۵ میلیارد دلار ارزی برای کشور دارند، اما اکنون سه واحد متانولی، بیش از ۲۰ روز است که تعطیل شده اند. وی تأکید کرد: تعطیلی این واحدها به علت اورهال نیست؛ زیرا شرکت های پتروشیمی اورهال خود را در زمستان که گاز قطع می شود، انجام می دهند. علت تعطیل شدن این واحدهای متانولی، این بود که برای تولید هر تن محصول، حدود ۱۰۰ دلار زیان می کردند؛ هر سه واحد تعطیل شده، شرکت هایی هستند که تازه به بهره برداری رسیده اند.





شرکت پتروشیمی کارون با همکاری یک شرکت دانش بنیان از پنجمین محصول دانش بنیان خود رونمایی کرد که می‌تواند با تأمین نیاز داخل از خروج ۱۰ میلیون دلار ارز از کشور جلوگیری کند. علیرضا صدیقی زاده - در مراسم رونمایی از محصول تازه C-CLM1۰۰ شرکت پتروشیمی کارون اظهار کرد: براساس برآوردها نیاز بازار داخل به این محصول حدود ۴۰۰۰ تن است که پتروشیمی کارون در صورت اعلام تقاضا توانایی تأمین همه این مقدار را دارد.

جلوگیری از خروج ارز با محصول دانش بنیان



پتروشیمی پردیس تولید کننده آمونیاک و اوره رشد ۱۱ درصدی درآمد و ۹۳ درصدی سود ناخالص اعلام کرد

دو برابر شدن درآمد و نسبت سود ۶۱ درصدی در شیدیس



تکمیل انشعاب دوم خط لوله گاز پتروشیمی شیراز

مدیر منطقه ۵ عملیات انتقال گاز از تکمیل پروژه انشعاب دوم خط لوله گاز پتروشیمی شیراز از خط هشتم سراسری خبر داد، محمد سیفی گفت:

دیدگاه

پس از اجرای برخی پروژه‌های تعریف شده و در حال اجرا در چند ماه اخیر، امکان قطعی یافت فشار گاز در مناطقی که تنها از خط لوله چهارم سراسری انتقال گاز تغذیه می‌شدند، بسیار کاهش می‌یابد و به حداقل حالت ممکن خواهد رسید. وی با اشاره به پروژه اتصال خط انتقال گاز پتروشیمی شیراز به خط لوله هشتم سراسری در حوالی سعادت شهر استان فارس افزود: این خط تنها به خط لوله چهارم سراسری انتقال گاز وصل بود که با اجرای این پروژه به خط لوله هشتم سراسری نیز وصل شده است و در زمان افت فشار خط لوله چهارم سراسری از خط لوله هشتم سراسری تغذیه می‌کند.

مدیر منطقه ۵ عملیات انتقال گاز دلایل افت فشار در شبکه را توقف تأسیسات تقویت فشار گاز، توپکرانی (پیگرانی)، تعمیرات خط لوله و... برشمرد و یادآور شد: با اجرای این پروژه نه تنها از افت فشار و قطعی گاز یا ورود ناخالصی جلوگیری می‌شود، بلکه از قطعی گاز کل شهرهای شهرستان مرودشت و پتروشیمی شیراز نیز جلوگیری خواهد شد.

تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه نفت و گاز مارون

علیرضا دانشی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با قدر دانسی از زحمات حمید کاویان در مدت تصدی مدیر عاملی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز مارون، گفت: این شرکت از ابعاد مختلف از جمله وجود میدان پیچیده مارون که جزو ۴ میدان نفتی بزرگ کشور است، یکی از شرکت‌های مهم تابع است و هدف از تغییر و تحولات مدیریتی، کمک به پویایی و ایجاد فضای کاری جدید است. وی افزود: در شرکت نفت و گاز مارون چند موضوع از جمله بهبود وضع ساختاری، شکل‌گیری برخی اداره‌ها، تقویت آموزش، رفع مشکلات نیروی انسانی، ایجاد جذابیت برای نگهداشت نیروهای عملیاتی، توسعه مباحث دانش بنیان و فناوری که خواست مقام معظم رهبری است، تعریف پروژه‌های مرتبط با نوآوری و اختراعات و ابتکارات، هوشمندسازی، تعاملات منطقه‌ای و برون‌سازمانی، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی و مردم و افزایش خدمات غیر صنعتی باید مورد توجه و برنامه‌ریزی قرار گیرد.

گشایش شعبه‌های

بانک ملت در پتروشیمی های آریاساسول، جم و دماوند انرژی عسلویه

در حاشیه سفر مدیر عامل بانک ملت و هیات همراه به منطقه عسلویه استان بوشهر، شعبه آریاساسول و واحدهای بانک ملت در شرکت های پتروشیمی جم و دماوند انرژی عسلویه، با حضور مدیران شرکت های پتروشیمی های آریاساسول، جم و دماوند انرژی عسلویه، به صورت رسمی آغاز به کار کردند.

رضادولت آبادی در آیین گشایش این واحدها، اظهار داشت: افتتاح شعبه و واحدهای بانکی در این شرکت های پتروشیمی، حرکتی بزرگ در جهت افزایش تعاملات و روابط بین دو مجموعه خواهد بود. امید است با آغاز به کار این واحدهای بانکی، تمامی امور بانکی و مالی شرکت های یاد شده و کارکنان پرتلاش و زحمتکش این شرکت هادر کوتاه ترین زمان و به بهترین شکل ممکن انجام شود.

دارایی های جاری معادل ۳۴۴ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سال قبل ۹۲ درصد رشد دارد. جمع دارایی ها معادل ۳۶۸ هزار میلیارد ریال بوده است که نسبت به سال قبل با رقم حدود ۲۰۲ هزار میلیارد ریال، معادل ۸۲ درصد رشد دارد.

سود انباشته نیز معادل ۲۶۱ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۵۹ هزار میلیارد ریال سود سال قبل معادل ۶۴ درصد بیشتر شده است.

هزینه های سرپر و اداری، عمومی و فروش در ۳ ماهه منتهی به خرداد ماه ۱۴۰۱، شامل دستمزد و حقوق رقم ۳ هزار میلیارد ریال، استهلاک ۲۶۲۹ میلیارد ریال، هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت) معادل ۱۸۷۶۱ میلیارد ریال، مواد مصرفی مبلغ ۳۶۱ میلیارد ریال، سایر هزینه ها ۶۵۸۳ میلیارد ریال و مجموع هزینه ها معادل ۳۱ هزار میلیارد ریال بوده است.

جمع حقوق مالکانه نیز در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۳۶۸ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۲۰۲ هزار میلیارد ریالی خرداد سال ۱۴۰۰ معادل ۸۲ درصد رشد کرده است.

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بدهی های غیر جاری حدود ۲۸۵۳ میلیارد ریال است که نسبت به رقم ۲۶۴۰ میلیارد ریالی سال قبل، تغییر چندانی نکرده است.

نقد حاصل از عملیات و جریان خالص ورود و خروج نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۳۹ هزار میلیارد ریال بوده است که نسبت به ۶۷ هزار میلیارد ریال سال قبل، ۴۲ درصد کاهش داشته است. همچنین جریان خالص ورود و خروج نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی در خرداد ۱۴۰۱ بالغ بر ۳۱ هزار میلیارد ریال بوده است که نسبت سال ۱۴۰۰، که برابر ۶۸ هزار میلیارد ریال بوده، ۵۳ درصد کاهش داشته است. از سوی دیگر، خالص کاهش در موجودی نقد معادل ۱۲۵۰۰ میلیارد ریال اعلام شده است. مانده موجودی نقد در ابتدای سال نیز معادل ۱۵ هزار میلیارد ریال بوده است. مانده موجودی نقد در پایان سال معادل ۲۴۲۵ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سال قبل کاهش قابل ملاحظه ۹۴ درصدی داشته است.

در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰ نیز فروش ۱۹۷ هزار میلیارد ریال، بهای تمام شده ۷۰ هزار میلیارد ریال و سود ناخالص ۱۳۶ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. براین اساس بهره وری سود ناخالص شرکت به مبلغ فروش در سال مالی قبل معادل ۶۹ درصد بوده است.



شرکت پتروشیمی پردیس
Pardis Petrochemical Co.

حسین بداغی | گزارش هفته نامه صنایع پتروشیمی به نقل از کدال بورس در شهریور ۱۴۰۱، و صورت های مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ شرکت پتروشیمی پردیس، با نماد شیدیس، نشان می دهد که پتروشیمی پردیس، با سرمایه ثبت شده معادل ۶ هزار میلیارد ریال، در آمد عملیاتی معادل ۲۹۰ هزار میلیارد ریال داشته که نسبت به رقم ۱۳۶ هزار میلیارد ریال مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۱۱۱ درصد رشد داشته است. بهای تمام شده درآمد عملیاتی نیز حدود ۱۱۱ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم مدت مشابه سال قبل در حدود ۴۴ هزار میلیارد ریال بوده معادل ۱۵۲ درصد افزایش نشان می دهد. بر این اساس سود ناخالص شرکت در خرداد سال جاری، ۱۷۸ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به سود ۹۲ هزار میلیارد ریال سال گذشته، نشان دهنده حدود ۸۶ هزار میلیارد ریال تفاوت سود امسال با سود پار سال است و سود این شرکت ۹۳ درصد رشد داشته است. سود خالص هر سهم نیز از ۱۴۲۲۲ ریال در سال قبل به ۳۰۴۶۴ ریال افزایش داشته است.

سال که ۱۹۴ میلیارد ریال بوده، افزایشی حدود دو برابر داشته است. دارایی های جاری شرکت به ۳۴۴ هزار میلیارد ریال رسیده که نسبت به رقم ۱۷۹ هزار میلیارد ریال سال قبل افزایش ملاحظه ای داشته است.

سود انباشته شرکت ۳۶۰ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۵۹ هزار میلیارد ریال سال قبل بیش از دو برابر افزایش داشته است. حقوق مالکانه نیز ۳۶۶ هزار میلیارد ریال است که نسبت به رقم ۱۶۵ هزار میلیارد ریال سال قبل بیش از دو برابر رشد کرده است. سود سهام پرداختی نیز به ۴۴ هزار میلیارد ریال رسیده که نسبت به رقم ۶۵۴۳ میلیارد ریالی سال قبل رشد بالایی داشته است.

سود عملیاتی نیز به رقم ۱۷۴ هزار میلیارد ریال رسیده که نسبت به سود ۸۳ هزار میلیارد ریالی سال قبل تفاوت ۹۱ هزار میلیارد ریالی را نشان می دهد. سود عملیاتی در حال تداوم قبل از مالیات معادل ۱۸۲ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم سود عملیاتی مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۸۵ هزار میلیارد ریال، تفاوت ۹۷ هزار میلیارد ریالی دارد.

سفر شات و پیش پرداخت ها ۸ هزار میلیارد ریال، موجودی مواد و کالا ۲۱ هزار میلیارد ریال، همچنین رقم دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها معادل ۲۵۹ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۱۰۶ هزار میلیارد ریالی سال قبل، بیش از دو برابر افزایش دارد. موجودی نقد ۲۴۲۵ میلیارد ریال است که نسبت به سال قبل ۸۴ درصد کاهش داشته است.

بهره وری ۶۱ درصدی نسبت سود ناخالص به فروش در ۹ ماه

در دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱، سود ناخالص فروش اوره داخلی بیش از ۴۱ هزار میلیارد ریال، فروش صادراتی اوره صنعتی ۱۲۱ هزار میلیارد ریال، فروش صادراتی آمونیاک ۱۵ هزار میلیارد ریال و جمع فروش ناخالص فروش شرکت در ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ معادل ۱۷۸ هزار میلیارد ریال اعلام شده است.

مبلغ فروش نیز معادل ۲۸۹ هزار میلیارد ریال و بهای تمام شده محصولات ۱۱۱ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. بر این اساس بهره وری سود ناخالص شرکت به مبلغ فروش معادل ۶۱٫۶ درصد بوده است.

در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰ نیز فروش ۱۹۷ هزار میلیارد ریال، بهای تمام شده ۷۰ هزار میلیارد ریال و سود ناخالص معادل ۱۳۶ هزار میلیارد ریال اعلام شده است. بر این اساس بهره وری سود ناخالص شرکت به مبلغ فروش در سال مالی قبل معادل ۶۹ درصد بوده است.

مبلغ فروش این شرکت از ۱۵۷۱۷ میلیارد ریال در سال ۹۶ به ۱۹۷ هزار میلیارد ریال در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۰ رسیده است و برنامه ریزی شده که تا شهریور سال ۱۴۰۲ به ۳۴۳ هزار میلیارد ریال برسد. دارایی ثابت شرکت معادل ۱۹ هزار میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سال گذشته کاهش ۳ هزار میلیارد ریالی داشته است. دارایی های نامشهود نیز به ۳۶۷ میلیارد ریال رسیده که نسبت به رقم

زودتر با خبر شوید ...

MozayedeMonaghese.com

۰۲۱-۴۹۱۰۵۵۱۰

خبرنامه

Nasdaq به نقل از رویترز گفت: شرکت کیپکو کویت ادغام با شرکت پتروشیمی کویتی Qurain را تأیید کرد. شیخ دانا ناصر الصباح، مدیرعامل کیپکو روز دوشنبه در جلسه مجمع سهامداران گفت که سهامداران شرکت پروژه‌های کویت کیپکو قرارداد ادغام با شرکت صنایع پتروشیمی Qurain را تأیید کردند. همچنین سهامداران با افزایش سرمایه شرکت به میزان ۲۴۰/۸ میلیون دینار/۵۵/۸۱۳ میلیون دلار با انتشار ۲/۴۰۸ میلیارد سهم جدید موافقت کردند که به سهامداران پتروشیمی Qurain اختصاص می‌یابد.

ادغام دو شرکت پتروشیمی در کویت



آیا پلی‌اتیلن به کف قیمتی نزدیک است؟

کاهش قیمت پلی‌اتیلن در بازارهای جهانی در پایان تابستان



محموله‌های روسی همزمان با تعطیلی یکی از واحدها و همچنین تعطیلی تحت برنامه واحد دیگری در ایام آتی کم‌پایب شده، و رویه سپتامبر را تحت تاثیر خود قرار دادند. علاوه بر آن، مزیت باربری می‌تواند عرضه کنندگان روسی را بر آن دارد تا همزمان با پایان فصل مانسون، محموله‌های خود را بپهنند تغییر مسیر دهند. بر اساس داده‌های کم‌اوربیس، بازار تعرفه‌ای ترکیه به دنبال رویه‌های نزولی ابتدای ماه گذشته، تا ۵۶ دلار در هر تن به زیر بازار وارداتی ۶۷k هند نزول کرده است. تخفیفاتی پی‌وی‌سی سرانجام به کف خود رسیده است. تخفیفاتی چشمگیر در حدود ۸۰۰ دلار در هر تن نسبت به اروپا، و همچنین کاهش برتری قیمتی نسبت به بازارهای آسیایی به مانند چین و جنوب شرق آسیا، همگی خبر از روند عمدتاً ثابت بازار ترکیه در سپتامبر می‌دهند.

معامله کنندگان ترک باید اروپا را زیر نظر داشته تا ببینند که آیا تولید کنندگان اروپایی تصمیم به کاهش بیش از پیش قیمت‌ها خواهند گرفت یا خیر. اگرچه هزینه‌های خوراک همچنان در حال افت بوده و قراردادهای ماهانه اتیلن C2 در انتظار افت قیمتی قابل توجهی در اروپا هستند، هزینه‌های بالای تاریخی گاز و برق همچنان یک مسئله حیاتی در منطقه پیش از بحران احتمالی انرژی در داخل بلوک می‌باشند. همچنین، فصل گردباد در آمریکا فاکتوری است که باید در نظر گرفته شود. احتمال افت جزئی قیمت‌های پلیمر در ترکیه در بلندمدت همزمان با فصل افت بازار در زمستان، مصرف پایین رزین و افت نرخ باربری منتفی نیست.

قیمت‌های پلی‌اتیلن وارداتی غرب آسیا در هفته‌های گذشته با افت ۱۰ دلاری برای پلی‌اتیلن سبک در میزان ۱۲۶۰ تا ۱۲۹۰ دلار در هر تن، و برای پلی‌اتیلن سنگین بدون تغییر در میزان ۱۱۷۰ تا ۱۱۹۰ دلار در هر تن، و برای پلی‌اتیلن سبک خطی در میزان ۱۱۷۰ تا ۱۱۹۰ دلار در هر تن (سی‌ای‌اف ترکیه، شامل ۶/۵ درصد مالیات) ارزیابی شدند. فیلم پلی‌اتیلن سنگین بدون تغییر در میزان ۱۱۵۰ تا ۱۱۸۰ دلار در هر تن قرار گرفت

در میان مدت زیر نظر گرفته تا ببینند که آیا قیمت‌ها به واسطه محرک‌های اخیر برای تقویت اقتصاد و همچنین نزدیکی فصل اوج بازار که به سپتامبر طلایی و اکتبر فقره‌ای معروف بوده، مورد حمایت قرار خواهند گرفت یا خیر.

تثبیت پی‌وی‌سی در کمترین میزان خود در دو سال گذشته، چه اتفاقاتی در آینده رخ خواهد داد؟ بعد از ۱۹ هفته‌افت متوالی بازار، قیمت‌ها در هفته گذشته به ثبات رسیدند. همزمان با کم‌رنگ شدن قیمت‌های رقابتی و اتخاذ موضع صعودی از سوی تولیدکننده داخلی، پتکیسم، سنار بوهای قیمتی احتمالی برای سپتامبر شکل گرفته‌اند.



علی محمد نیکخواه بسیاری از معامله‌کنندگان در این روزها در انتظار دریافت قیمت‌های پلی‌اتیلن سپتامبر هستند. پیش‌بینی‌ها خبر از افت بیش از پیش قیمت‌ها اگرچه با سطوح کمتری نسبت به ماه اوت می‌دهند. این پیش‌بینی‌ها به واسطه برتری قیمتی نسبتاً محدود بازار ترکیه نسبت به چین مورد حمایت قرار گرفته، اما این حقیقت که عرضه کنندگان ایرانی از این سقوط‌های قیمتی عقب مانده‌اند به صحنه می‌افزاید.

یکی از تبدیل‌کنندگان اظهار داشت: «جو پلی‌اتیلن سنگین عملکرد بهتری داشت، که عمده دلیل آن، فعالیت کمتر عرضه کنندگان ایرانی در بازار، و عقب ماندن آن‌ها از افت‌های قابل توجه اوت بود.» قیمت‌های پلی‌اتیلن وارداتی غرب آسیایی در هفته‌های گذشته با افت ۱۰ دلاری برای پلی‌اتیلن سبک در میزان ۱۲۶۰ تا ۱۲۹۰ دلار در هر تن، و برای پلی‌اتیلن سبک خطی در میزان ۱۱۴۰ تا ۱۱۷۰ دلار در هر تن (سی‌ای‌اف ترکیه، شامل ۶/۵ درصد مالیات) ارزیابی شدند. فیلم پلی‌اتیلن سنگین بدون تغییر در میزان ۱۱۵۰ تا ۱۱۸۰ دلار در هر تن قرار گرفت.

احتمال می‌رود پلی‌اتیلن سبک شاهد قیمت ۱۲۰۰ دلار یا زیر آن (سی‌ای‌اف ترکیه) باشد، در حالی که پلی‌اتیلن سبک خطی مستعد حرکت به زیر ۱۱۰۰ دلار در هر تن است. احتمالاً پلی‌اتیلن سنگین نیز به دلیل کاهش اختلاف قیمتی با پلی‌اتیلن سبک خطی و عرضه نسبتاً متعادل، شاهد افت قیمتی جزئی باشد. در صورتی که مصرف کنندگان پلی‌اتیلن سبک خطی همزمان با قیمت‌های رقابتی رویه مصرف این محصول را تغییر دهند، تقاضای پلی‌اتیلن سبک می‌تواند شاهد بهبود محتاطانه تقاضا باشد. بگفته منابع مختلف، به طور کل، به دنبال رویه‌های کاهش سپتامبر ممکن است بازار به کف خود برسد.

با این حال، معامله‌کنندگان باید رویه قیمتی چین را

شرایط ناپایدار بازار پلی‌پروپیلن، پلی‌اتیلن و پی‌وی‌سی ترکیه

خبر

بسیاری از معامله‌کنندگان در این روزها در انتظار دریافت قیمت‌های پلی‌اتیلن سپتامبر هستند.

پیش‌بینی‌ها خبر از افت بیش از پیش قیمت‌ها دارد.

همزمان با پایان اوت، دورنمای سپتامبر اکثر بازارهای پلیمر بر اساس فاکتورهای غالب، شامل هزینه‌ها، نوسانات عرضه و تقاضا و شاخص‌های جهانی شکل گرفته است. با این وجود، همچنان سوال‌هایی در رابطه با سه ماهه چهارم ذهن معامله‌کنندگان بازار را درگیر کرده، و در این بین تردیدهای بسیاری معامله‌کنندگان را در رابطه با ایام آتی بازار مضطرب نگاه داشته است.

فروشندگان پلی‌پروپیلن از چند روز پیش موضع فروش صعودی تری برای سپتامبر اتخاذ کردند. معامله‌کنندگان پلی‌اتیلن بر این باورند که به دنبال دور آخر افت قیمتی ممکن است بازار در سپتامبر رویه‌های صعودی در پیش بگیرد، در حالی که به نظر می‌رسد بازار پی‌وی‌سی بعد از رویه‌های کاهش قابل توجه، به کف قیمتی خود رسیده باشد.

با این وجود، بازارهای پلیمر چین همزمان با تقاضای نامناسب و هزینه‌های ضعیف خوراک در آسیا، و حاشیه سودهای اندک و نوسانات نفت معاملات آتی به روند متناوب خود ادامه دادند. با در نظر داشتن کندی تجارت جهانی به دلیل رکودهای توری و نگرانی‌ها از رکود در سراسر بازار، باید در این بین به احتمال نرخ باربری پایین‌تر نیز توجه داشت.

در این بین بازارهای اروپایی همزمان با پیش‌بینی‌های کاهش موم‌نومرها، هزینه‌های بالای برق که منجر به کاهش نرخ بهره‌برداری شده، و تاثیرات زیان‌بار تورم بر مصرف، روند بازگشت از تعطیلات طولانی مدت خود را آغاز کرده‌اند.

همچنین معامله‌کنندگان در ایام آتی همزمان با ناپایب شدن ذخایر در میان مشکلات بنادر، از نزدیک جریان صادراتی محموله‌های پلی‌اتیلن و پی‌وی‌سی آمریکایی را زیر نظر خواهند داشت. همزمان با نزدیکی به پایان سال، فصل جاری گردباد در آمریکا و اتفاقاتی که در پی دارد، جز سوالات اساسی بازارهای جهانی است.

رسانه‌ها

کاهش تولید محصولات پتروشیمی جامناگر هند



خبرگزاری argus گزارش داد: شرکت جامناگر هند، تولید محصولات پتروشیمی و پالایشگاهی خود را کاهش خواهد داد. به گفته فعالان بازار، انتظار

می‌رود که شرکت صنایع خصوصی هندی RelianceRIL تولید پتروشیمی را در مجتمع ۵۸۰ هزار بشکه‌ای خود کاهش دهد. کاهش نرخ بهره‌برداری، به دلیل تعمیر و نگهداری واحدهای پالایشگاهی بالادست آن خواهد بود. به گفته تاجران، یکی از واحدهای تقطیر خام CDUs در پالایشگاه جامنگار صادراتی، احتمالاً تا ماه‌های سپتامبر تا اکتبر تعمیر و نگهداری می‌شود.

انتظار می‌رود که نرخ کل واحدهای اروماتیک در سپتامبر و اکتبر تا ۶۰ درصد کاهش یابد. RIL صادرکننده منظم پارایلین PX، بنزن، پلی‌اتیلن PE و پلی‌پروپیلن PP است. کرکراتانی آن که قادر به تولید ۱.۵ میلیون تن اتیلن در سال است، بسته خواهد شد. این شرکت همچنین قصد دارد نرخ عملیات واحدهای پلیمری خود را به ۴۰ عدد کاهش دهد.

این تولیدکننده گفت که اقدامات لازم را انجام داده است تا مطمئن شود که عرضه‌های داخلی سهم بیشتری کسب می‌کنند؛ اما صادرات به احتمال زیاد کاهش می‌یابد، زیرا تولیدکننده ترجیح می‌دهد بازارهای محلی را در زمان کاهش تولید، به دلیل بازدهی بالاتر اولویت قرار دهد.

کاهش ۱۱ درصدی صادرات پتروشیمی کره جنوبی



ICIS از کاهش صادرات پتروشیمی کره جنوبی خبر داد و نوشت: صادرات پتروشیمی کره جنوبی در ماه اوت ۱۱.۷ درصد کاهش یافت.

داده‌های رسمی نشان داد که صادرات پتروشیمی کره جنوبی در ماه آگوست با ۱۱.۷ درصد کاهش سالانه به ۴.۴ میلیارد دلار رسید و این کشور پس از جهش واردات به دلیل قیمت بالای انرژی در جهان، کسری تجاری کلی خواهد داشت.

آمارهای وزارت تجارت، صنعت و انرژی MOTIE نشان می‌دهد که صادرات کلی کشور در ماه اوت با ۶.۶ درصد

افزایش سالانه به ۵۶.۷ میلیارد دلار رسیده است در حالی که واردات با ۲۸.۲ درصد افزایش به ۶۶.۲ میلیارد دلار رسیده است. این فرایند منجر به کسری تجاری حدود ۹.۵ میلیارد دلاری شد که پنجمین ماه متوالی آن است و واردات از صادرات پیشی گرفته است و کسری ۴.۸ میلیارد دلاری در جولای به شدت افزایش یافته است. این وزارتخانه اعلام کرد که واردات انرژی این کشور در ماه اوت با ۹۱.۸ درصد افزایش سالانه به ۱۸.۵ میلیارد دلار رسیده است.

صادرات محصولات نیمه‌هادی‌های کره جنوبی که حدود ۲۰ درصد از کل محموله‌های آن به خارج از کشور را تشکیل می‌دهد، با کاهش ۷.۸ درصدی نسبت به سال قبل به ۱۰.۸ میلیارد دلار در ماه اوت در ببحوجه تقاضای ضعیف و کاهش قیمت‌ها کاهش یافت.

افزایش ۹ درصدی تولید اتان در آمریکا



HYDROCARBON ENGINEERING از افزایش تولید اتان خبر داد و نوشت: تولید اتان طی پنج سال گذشته در

ایالات متحده افزایش یافته است و در مارس ۲۰۲۲ به رکورد ماهانه ۲.۵ میلیون بشکه در روز رسیده است. از آن زمان تاکنون بیش از ۲.۴ میلیون بشکه در روز اتان در ایالات متحده تولید شده است. EIA انتظار دارد تولید اتان ایالات متحده نیز در نیمه دوم سال ۲۰۲۲، به میزان ۹ درصد رشد کند. در چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی STEOEIA، پیش‌بینی می‌شود که تولید اتان در نیمه دوم سال جاری ۹ درصد در مقایسه با سه ماهه اول ۲۲ رشد داشته باشد که به طور متوسط بیش از ۲.۶ میلیون بشکه در روز است. پیش‌بینی می‌شود که تولید در سال ۲۰۲۲ به میزان ۱۶ درصد یا ۳۴۰ هزار بشکه در روز از تولید در سال ۲۰۲۱ فراتر رود.

از سال ۲۰۱۷، قیمت‌های اتان ایالات متحده به طور کلی با قیمت بالاتری نسبت به قیمت گاز طبیعی معامله می‌شود و اپراتورهای نیروگاه گاز طبیعی را تشویق می‌کند تا اتان بیشتری را از جریان‌های گاز طبیعی خام بازیابی کنند. هنگامی که قیمت اتان نسبتاً بالا باشد، اپراتورهای گاز طبیعی اتان بیشتری را برای فروش در بازار سوخت مایع در صنعت به عنوان بازیابی اتان شناخته می‌شود بازیابی می‌کنند. هنگامی که قیمت اتان نسبتاً پایین است، اپراتورها اتان بیشتری را در جریان گاز طبیعی فرآوری شده که در صنعت به عنوان رد اتان شناخته می‌شود بازیابی می‌کنند و این اتان به قیمت گرمایش گاز طبیعی فروخته می‌شود.



عبدالعزیز بن سلمان در مصاحبه با بلومبرگ گفته است: عربستان سعودی، رهبر ائتلاف اوپک پلاس قصد دارد که با کاهش عرضه نفت خام در این ائتلاف، ایجاد ثبات و کنترل بازار نفت خام را بپذیرد. عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان گفت: با کاهش صدهزار بشکه‌ای عرضه نفت خام، ثابت کرده‌ایم که به دنبال حمایت از فعالان بازار نفت خام و برقراری ثبات در آن هستیم و ما در این مسیر از تمام ابزارها و امکانات خود استفاده خواهیم کرد. بازرگانان انتظار داشتند که اوپک برای ثابت نگه داشتن تولید نفت، قیمت آن را به ۹۰ دلار برساند؛ اما این تصمیم موجب تعجب آنان شد. انتظار می‌رود در ماه‌های آتی، با اعمال تحریم‌های اتحادیه اروپا بر روسیه و کاهش صادرات نفت روسیه به اروپا، شرایط بازار سخت‌تر شود.

اندازه بازار جهانی پروپیلن به ۱۱۷ میلیارد دلار در ۲۰۲۶ می‌رسد

افزایش تقاضای جهانی پتروشیمی به ۶۲۹ میلیارد دلار

هدی مسگران

تحلیل‌های رسانه‌ها و کارشناسان بازار جهانی حکایت از رشد بازار جهانی پتروشیمی و همچنین رشد اندازه بازار برخی محصولات از جمله پروپیلن دارد.

Business wire از رشد بازار جهانی پتروشیمی خبر داد و نوشت: رشد صنعت خودرو و منجر به افزایش تقاضا برای پتروشیمی‌ها می‌شود.

انتظار می‌رود بازار جهانی پتروشیمی از ۵۹۹ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۱ به ۶۲۹٫۷۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۲ با نرخ رشد مرکب سالانه ۵٫۱ CAGR درصد افزایش یابد و انتظار می‌رود این بازار در سال ۲۰۲۶ با CAGR ۴٫۹ درصد به ۷۶۱٫۵۹ میلیارد دلار برسد. انواع اصلی محصولات پتروشیمی عبارتند از اتیلن، پروپیلن، بنزن، زایلن، استایرن، تولوئن، کومن و سایر انواع محصولات پتروشیمی. صنایع مصرف‌کننده نهایی عبارتند از ساخت و ساز، بسته‌بندی، خودرو و حمل و نقل، مراقبت‌های بهداشتی، برق و الکترونیک و سایر صنایع مصرف‌کننده نهایی.

آسیا و اقیانوسیه بزرگترین منطقه در بازار پتروشیمی در سال ۲۰۲۱ بودند. خاورمیانه دومین منطقه بزرگ در بازار پتروشیمی بود. مناطق تحت پوشش گزارش پتروشیمی عبارتند از آسیا-اقیانوسیه، اروپای غربی، اروپای شرقی، آمریکای شمالی، آمریکای جنوبی، خاورمیانه و آفریقا. انتظار می‌رود بازار پتروشیمی از رشد صنعت خودرو در دوره پیش‌بینی، سود ببرد. انگیزه‌های برای تولید خودرو وجود دارد که منجر به افزایش تقاضا برای محصولات پتروشیمی می‌شود زیرا در ساخت قطعات ترمز، رادیاتور و سایر قطعات، از محصولات پتروشیمی استفاده می‌شود. به‌عنوان مثال، بازار جهانی وسایل نقلیه موتوری در سال ۲۰۱۹ به ۲۳۲۳٫۹ میلیارد دلار افزایش یافت، با

CAGR به اندازه ۶٫۷ درصد؛ بنابراین انتظار می‌رود افزایش استفاده از پلاستیک در خودروها باعث افزایش تقاضا برای پتروشیمی در دوره پیش‌بینی شود.

تحلیل بازار پروپیلن-پتروشیمی در سال ۲۰۲۲

openPR در مورد افزایش اندازه بازار جهانی پروپیلن گزارش داد: انتظار می‌رود اندازه بازار جهانی پروپیلن-پتروشیمی از ۹۲٫۸۱ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۱ به ۹۷٫۵۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۲ با نرخ رشد ترکیبی

انتظار می‌رود معاملات بازار جهانی پتروشیمی از ۵۹۹ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۱ به ۶۲۹ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۲ و ۷۶۱ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۶ برسد و نرخ رشد سالانه در چهار سال آینده بین ۳ تا ۵ درصد خواهد بود



سالانه ۵٫۱ CAGR درصد افزایش یابد. همچنین انتظار می‌رود اندازه بازار جهانی پروپیلن-پتروشیمی در سال ۲۰۲۶ با CAGR ۴٫۸ درصد به ۱۱۷٫۸۸ میلیارد دلار برسد. یک شرکت تحقیقات بازرگانی، گزارش خود را از بازار جهانی پروپیلن-پتروشیمی سال ۲۰۲۲ ارائه داد. این تحقیقات، جامع‌ترین گزارش موجود در این بازار است و از آنجایی که ۶۰ منطقه جغرافیایی را پوشش می‌دهد، به دستیابی به یک دیدگاه واقعاً جهانی کمک می‌کند. بخش تفکیک منطقه‌ای و کشوری، تحلیلی از بازار در هر جغرافیا و اندازه بازار بر اساس منطقه و کشور ارائه می‌دهد. همچنین رشد تاریخی و پیش‌بینی شده بازار را مقایسه می‌کند و روندها و استراتژی‌های مهمی را که بازیگران در بازار می‌توانند اتخاذ کنند، برجسته می‌کند.

بازار پروپیلن-پتروشیمی شامل فروش گاز پروپیلن و خدمات مرتبط با آن است که در صنایع مختلف مانند خودروسازی، ساختمان و صنایع بسته‌بندی استفاده می‌شود. پروپیلن یک بلوک ساختمانی برای پلیمر افزودنی، پلیپروپاناست و همچنین در ساخت پروپان اپوکسی و پروپانول استفاده می‌شود.

آمارها حکایت از روندها و پویایی بازار پروپیلن-پتروشیمی در کشورهای عمده مانند استرالیا، برزیل، چین، فرانسه، آلمان، هند، اندونزی، ژاپن، روسیه، کره جنوبی، بریتانیا و ایالات متحده آمریکا دارد. EIA انتظار دارد تولید اتان ایالات متحده نیز در نیمه دوم سال ۲۰۲۲، به میزان ۹ درصد رشد کند.

اثر افزایش تولید ۱٫۳ میلیون بشکه‌ای ایران بر بازار نفت

دیدگاه

بر اساس داده‌های آژانس بین‌المللی انرژی، پیش‌بینی می‌شود بعد از ۶ ماه از احیای توافق هسته‌ای ایران، ظرفیت اضافی کشور ۱٫۳

میلیون بشکه در روز افزایش یابد.

بر اساس داده‌های سانسرز، از ۳۱ اوت، میانگین قیمت‌های داخلی نفتا پالایشی هیدروژن دار شده با رشد ۷ درصدی از میزان ۸۱۸۶٫۶۷ ریمینی در هر تن در ابتدای ماه به ۸۷۶۰ ریمینی در هر تن صعود کرد. نفتا پالایشی هیدروژن دار شده در ابتدای ماه سقوط کرده و در نیمه دوم ماه به میزان قابل توجهی اوج گرفت. میانگین قیمت‌های نفتا خام داخلی EX factory از ۳۱ اوت با رشد ۵٫۵۴ درصدی از میزان ۸۱۲۷٫۵۰ ریمینی در هر تن در ابتدای ماه، به میزان ۸۵۰۵۷۷٫۵۰ ریمینی در هر تن افزایش یافت. قیمت‌های نفتا خام پالایش شده داخلی در ابتدای ماه افت کرده و در نیمه دوم به طور چشمگیری اوج گرفت.

شاخص نفتا در ۳۱ اوت با میزان ۱۰۸٫۱۱ واحد، رشدی ۲٫۰۵ واحدی نسبت به روز گذشته، افسی ۱۱٫۱۲ درصدی نسبت به بالاترین میزان چرخه با میزان ۱۲۱٫۶۴ واحد در ۱۰ مارس ۲۰۲۲، و صعودی ۱۵۵٫۹۴ درصدی نسبت به کمترین میزان چرخه در ۱۹ ژوئیه ۲۰۱۶ با میزان ۴۲٫۲۴ واحد به ثبت رساند.

محصول: قیمت نفتا پالایش شده بعد از سقوط در اوت بازگشت. قیمت نفتا پالایشی هیدروژن دار شده داخلی در حال حاضر در حدود ۸۷۰۰ تا ۸۸۰۰ ریمینی در هر تن، و قیمت نفتا خام در حدود ۸۵۰۰ تا ۸۶۰۰ ریمینی در هر تن می‌باشد. قیمت نفت خام بین‌المللی در اوت نوسانی نزولی داشت، بازار نفتا در وضعیت انتظار و رشد بود، و تقاضا برای پایانه‌های اولفین و آروماتیک نفتا ضعیف بود. قیمت‌های نفت در پایان ماه به واسطه ذخایر پایین پالایشگاه‌ها افزایش فعالیت آن‌ها و همچنین در نتیجه روند بازارهای بنزین و گازوئیل تقویت شد، و قیمت نفتا به روند صعودی خود ادامه داد. در هفته ۱۲ اوت، موجودی نفت کوره سنگاپور ۲۴٫۷ میلیون بشکه افزایش یافته و با میزان ۲۱۰٫۸۸ میلیون بشکه در بیشترین میزان خود در ۷ هفته گذشته قرار گرفت؛ مشتقات نفتی سبک با رشد ۶۵۰ هزار بشکه‌ای با میزان ۱۷۳۴۹ میلیون بشکه در بیشترین میزان خود در دو هفته گذشته قرار گرفت.

همکاری سه‌گانه غول پتروشیمی برای کاهش ۹۰ درصدی کربن

HYDROCARBON ENGINEERING

HYDROCARBON ENGINEERING

هیدرو کربن اینجیرینگ از

ساخت اولین کارخانه کوره‌های کراکر بخار خبر داد و نوشت: EIA انتظار دارد تولید اتان ایالات متحده در نیمه دوم سال ۲۰۲۲، به میزان ۹ درصد رشد کند. Linde و BASF، ساخت یکی از اولین کارخانه‌های کوره‌های کراکر بخار با گرمایش الکتریکی در مقیاس بزرگ را آغاز کرده‌اند. با استفاده از برق از منابع تجدیدپذیر به جای گاز طبیعی، فناوری جدید این پتانسیل را دارد که انتشار دی‌اکسید کربن CO₂ یکی از آلاینده‌های فرآیند تولید در صنایع شیمیایی را حداقل تا ۹۰ درصد در مقایسه با فناوری‌های رایج امروزی کاهش دهد.

کارخانه مذکور به طور کامل در یکی از کراکرهای بخار موجود در سایت Verbund BASF در لودویگشافن آلمان ادغام خواهد شد و دو مفهوم گرمایشی مختلف را آزمایش خواهد کرد: پردازش حدود ۴ تن در ساعت هیدرو کربن و مصرف ۶ مگاوات انرژی تجدیدپذیر. راه‌اندازی این کارخانه برای سال ۲۰۲۳ هدف گذاری شده است و BASF، Linde و BASF کارخانه‌ای برای کوره‌های کراکر بخار با گرمایش الکتریکی می‌سازند. BASF و SABC با هم در این پروژه سرمایه‌گذاری می‌کنند و کارخانه توسط BASF اداره خواهد شد. Linde شریک مهندسی، تدارکات و ساخت این پروژه است و در آینده فناوری‌های توسعه یافته را تجاری خواهد کرد.

سرمایه‌گذاری ۱۳ میلیارد دلاری سنگاپور

ASIAN DOWNSTREAM INSIGHTS

ASIAN DOWNSTREAM INSIGHTS

سرمایه‌گذاری سنگاپور در

پتروشیمی گزارش داده و نوشت: موکش آمبانی گفت که صنایع RelianceRIL در حال برنامه‌ریزی برای سرمایه‌گذاری ۷۵ هزار کروڑ روپیه ۱۳٫۱۵ میلیارد دلار سنگاپور در تجارت پتروشیمی و نساجی خود در پنج سال آینده است. این، برای شرکت، بخشی از پیشنهاد آن برای گسترش ظرفیت‌ها در زنجیره‌های ارزش موجود و جدید خواهد بود.

آمبانی در سخنرانی خود گفت: در زنجیره ارزش پلی استر، ما یکی از بزرگترین کارخانه‌های اسید ترفتالیک خالص PTA با ظرفیت ۳ میلیون متریک تن در سال MMTPA را در جهان خواهیم ساخت. ما همچنین در یک کارخانه MMTPA در داهج سرمایه‌گذاری خواهیم کرد. هر دو PTA پلی اتیلن ترفتالات PET برای تکمیل تا سال ۲۰۲۶ هدف گذاری خواهند شد. ما همچنین در نخ رشته‌ای پلی استر PFY و پلی استر استیلیل PSF مجدداً سرمایه‌گذاری خواهیم نمود. توسعه پلی استر با ظرفیت بیش از ۱ MMTPA تا سال ۲۰۲۶ تکمیل خواهد شد. در زنجیره وینیل، این شرکت با افزودن کارخانه‌هایی در مقیاس جهانی در Jamnagar و Dahej در هند و همچنین در امارات، قصد دارد ظرفیت موجود خود را بیش از سه برابر کند.

توسعه تاسیسات بهارات پترولیوم هند

CW CONSTRUCTION WORLD

CONSTRUCTION WORLD

IN. در مورد جزئیات سرمایه‌گذاری بهارات پترولیوم نوشت: BPCL دو تاسیسات جدید پتروشیمی را در بینا، کوچی توسعه می‌دهد شرکت بهارات پترولیوم BPCL سرمایه‌گذاری زیادی در پتروشیمی انجام می‌دهد. برای ایجاد پروژه‌های کراکر اتیلن در پالایشگاه بینا در مادیا پرادش و پروژه پلی پروپیلن در پالایشگاه کوچی در کراالا،

مطالعات امکان‌سنجی و سایر فعالیت‌های پیش از پروژه در حال انجام است. پس از اخذ تأییدیه زیست محیطی، پروژه‌ها باید در حدود چهار سال به پایان برسند و قرار است تا سال ۲۰۲۶ راه‌اندازی شوند. زمانی که این پروژه‌ها به بهره‌برداری برسند، نسبت پتروشیمی‌ها در محدوده محصولات شرکت افزایش خواهد یافت و میزان سود ۱۱ تا حدود ۸۸ خواهد بود. این حرکت بخشی از شش بخش استراتژیک است که شرکت با انتقال جهان از سوخت‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر، به‌عنوان ستون‌های رشد آینده پیش‌بینی کرده است؛ پتروشیمی، گاز، انرژی‌های تجدیدپذیر، شرکت‌های جدید یعنی تجارت مصرف‌کننده، تحرک الکترونیک و صنایع بالادست. یک نقشه راه کامل با کمک یک متخصص برتر در حال توسعه است و شامل نقاط عطف مهمی است که باید در نقاط خاصی از مسیر به آنها رسید. تا سال ۲۰۴۰، BPCL امیدوار است که آلاینده‌های اش صفر شود.



آزمون راکتوری کاتالیست سنتز آمونیاک فشار بالا

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با همکاری یک شرکت دانش بنیان، نخستین سامانه «آزمون راکتوری کاتالیست سنتز آمونیاک فشار بالا» در کشور را طراحی و راه اندازی کرد. طراحی و ساخت سامانه «آزمون راکتوری کاتالیست سنتز آمونیاک فشار بالا» با هدف تأیید عملکرد کاتالیست تولید داخل در شرایط عملیاتی صنعتی از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با همکاری شرکت دانش بنیان «الکترونیک پیشرفته هرمان» برای نخستین بار در کشور اجرا شد.



ارزش معاملات هفتگی محصولات پلیمری در بورس کالا ۳/۸۳ درصد رشد کرد
اوج گیری ۹۱ هزار تن معامله پلیمری به ارزش ۲۷۰۰ میلیارد تومان



۸۰۰، پت بطری ۶۰۰ و سنگین فیلم ها تا ۶۰۰ تومان نسبت به هفته قبل، کاهش قیمت داشتند. کالاهایی که بازار این هفته را با افزایش به پایان رساندند، ABS با ۱،۳۰۰ تومان رشد بود که در پایه ها ۳،۰۰۰ تومان رشد قیمت داشت و پس از آن هم سنگین اکستروژن بود که ۶۰۰ تومان نسبت به هفته قبل صعود کرد.

عدم تاثیر افزایش نیما در تغییر قیمت ها

نیما طی یک هفته ۱۳ شهریور، ۱۲۰ تومان افزایش داشت و پس از انتشار قیمت های پایه، به روند صعودی آرام خود، ادامه داد. میانگین هفتگی که روز یکشنبه ۱۳ شهریور با آن قیمت ها محاسبه شد، ۲۶،۵۹۸ تومان بود. از یکشنبه تا امروز (پنجشنبه ۱۷ شهریور ۱۴۰۱) میانگین هفتگی ۱۰۷ تومان رشد داشته و به ۲۶،۷۰۶ تومان رسید است. آنچنان که از روند میانگین روزانه دیده می شود، احتمال می رود میانگین هفتگی تا یکشنبه ۲۰ شهریور، افزایش بیشتری را تجربه کند اما باز هم تاثیر نیما در تغییرات قیمت ها، چندان جدی نخواهد بود.

ثبات نسبی دلار آزاد در مرز ۳۰ هزار تومان

این هفته، بازار با ۲۹،۹۵۰ تومان آغاز شد ولی در همان روز شنبه ۱۲ شهریور، دلار خود را به ۳۰،۴۵۰ تومان رساند که بالاترین قیمت این هفته بود، در روزهای بعدی تا پایان هفته، دلار آزاد جایگاه خود را در پایین کانال ۳۰ هزار تومان حفظ کرد اما کماکان نتوانست رکورد دیگری را ثبت کند. آخرین قیمت دلار آزاد در روز چهارشنبه ۱۶ شهریور، ۳۰،۱۴۰ تومان بود. افزایش تقاضا برای ارز، همزمان با سفر زائران اربعین به عراق از رویدادهای این هفته بود.

کاهش قیمت های جهانی

نفت برنت در این هفته به پایین ترین قیمت خود از زمان حمله روسیه به اوکراین رسید. برنت معاملات این هفته را روز دوشنبه با ۹۴ دلار آغاز کرد و سه شنبه، حتی به ۹۵ دلار هم رسید اما چهارشنبه شب بارز شی سنگین، به ۸۸ دلار عقب نشینی کرد و معاملات امروز هم، در این بازه، ادامه دارد. نفتا هم در معاملات چهارشنبه ۳۱ دلار کاهش یافت و به ۶۰۶ دلار رسید. این دوریزش سنگین، می تواند علامت کاهشی دیگری برای قیمت های جهانی باشد. ظاهر شدن علامت کاهشی می تواند مجدداً، خریدها را تا رسیدن قیمت های پایه به نرخ های پایین تر، به تعویق بیناندازد. بازار فیزیکی محصولات پتروشیمی (پلیمر) بورس کالا در هفته ای که گذشت:

سمیرا جمالی - در هفته ۱۲ تا ۱۶ شهریور ۱۴۰۱، بورس کالا شاهد ۹۱۶۶۲ تن معامله محصولات پلیمری بود که ارزش معاملات آن بیش از ۲۶۹۵ میلیارد تومان بوده و در مرز ۲۷۰۰ میلیارد تومان قرار گرفته است. این حجم معامله در تعداد ۱۶۴ نوبت عرضه شده و ۲۰۶ معامله صورت گرفته که ۸۶ معامله رقابتی بوده است. معاملات این هفته نسبت به ارزش معاملات ۲۵۹۶ میلیارد تومانی هفته قبل از آن به میزان ۳،۸۳ درصد رشد داشته است.

در هفته ای که گذشت، بورس کالا شاهد بیشترین عرضه و معاملات ثبت شده بود، عرضه ها به قله ۱۰۵ هزار تن و معاملات به اوج ۹۱ هزار تن رسیدند. در حاشیه بازار با سرکشی تعزیرات به انبارهای کهریزک، قیمت بسیاری از مواد اولیه کاهش یافت و بسیاری از تأمین کنندگان در صف فروش قرار گرفتند. ۸۶،۵ درصد عرضه های این هفته، معامله شد که علی رغم افزایش معاملات، در صد معاملات به عرضه کمتر از هفته گذشته بود.

تأثیر قیمت های پایه

بیستمین قیمت های پایه، روز یکشنبه ۱۳ شهریور ماه در حالی اعلام شد که غلبه با قیمت های کاهشی بود. علیرغم افزایش ۱۲۰ تومانی دلار نیمایی، تغییرات قیمت های جهانی به نحوی بود که کالاهایی مانند پ پ نساجی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی استایرن های مقاوم و معمولی و پ پ MR۲۳۰، نزدیک به هزار تومان کاهش قیمت پیدا کردند. یکی از دلایل کاهش قیمت ها در بازار، نزولی شدن قیمت پایه برخی کالاها در روز یکشنبه بود.

کاهش محسوس قیمت ها

در بورس کالا هم، بازار دو چهره متفاوت داشت. روز دوشنبه رقابت کالاهای گروه پ پ و پی وی سی افزایش یافت و روز سه شنبه به علت افزایش عرضه ها، رقابت ها کاهشی شد. در بازار آزاد نیز، سرکشی به انبارها و افزایش پیشنهادها برای فروش، قیمت ها را کاهش داد. حتی با وجود افزایش رقابت در گروه پ پ و پی وی سی، باز هم قیمت این کالاها نسبت به هفته قبل کاهش یافت.

کاهش ۲۳۰۰ تومانی پلی استایرن معمولی

پلی استایرن معمولی با ۲،۳۰۰ تومان، بیشترین کاهش این هفته را تجربه کرد. کالاهای گروه سبک فیلم و پلی استایرن مقاوم، با ۲،۰۰۰ تومان، پ پ نساجی Z۳۰S تا ۱،۹۰۰ تومان، پی وی سی S۶۵ و پ پ ۵۴۸R به دو ۱،۵۰۰ تومان، سنگین بادی ۱،۳۰۰، سنگین تزریقی ۱،۲۰۰، سبک خطی

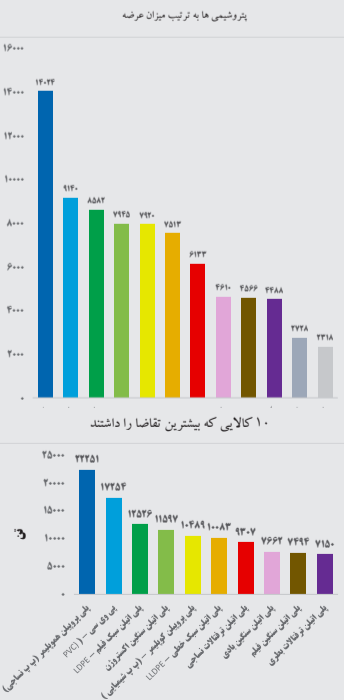
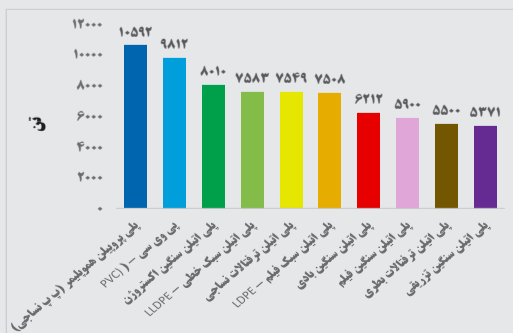
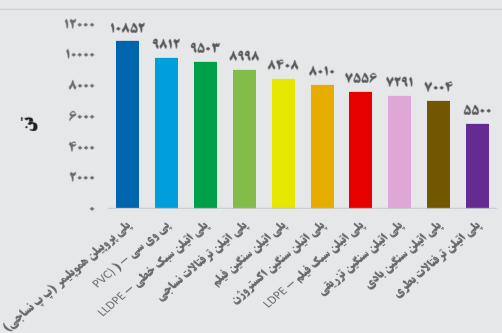
تقاضای پلی پروپیلن در بورس کالا به بیش از ۲۲ هزار تن رسید

تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۱۲ تا ۱۶ شهریور	۹۱۶۶۲	۲۶،۹۵۶	۱۶۴	۲۰۶	۸۶

برترین های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۲۲۲۵۱	(پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۰۵۹۲
(PVC) - پی وی سی	۱۷۲۵۴	(PVC) - پی وی سی	۹۸۱۲

۱۰ کالایی که بیشترین معامله را داشتند



اشتغال پایدار در صنعت پتروشیمی با وجود تحریم ها

محمد نریمان فرد
مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی به تازگی درباره دایره شمول تحریم ها علیه صنایع و بخش های مختلف اقتصاد ایران بررسی کلی انجام داده که در بخش محدودیت ها و ممنوعیت ها در حوزه های مختلف تحریمی ایران در حوزه صنعت پتروشیمی آورده است: ارائه خدمات مالی مرتبط با خرید، فروش، جابه جایی و بازاریابی محصولات پتروشیمی از ایران از سوی نهاد های مالی خارجی مشتمل بر تحریم است. محصولات پایین دستی پتروشیمی با موانعی مشابه تحریم های موجود در صنعت نفت همراه نیستند.

تحریم صادرات محصولات پتروشیمی، تحریم مالی بانکی برای ترانکشن های مربوط به صادرات محصولات، تحریم کشتیرانی و بیمه حمل و نقل این محصولات، تحریم دانش فنی، تجهیزات و کاتالیست ها و تحریم تأمین مالی و سرمایه گذاری در ایجاد یا توسعه واحدهای پتروشیمی، ابعاد مختلفی است که در ارتباط با آثار تحریم ها در این پروژه مورد توجه قرار گرفته است. اساساً صنعت پتروشیمی کشور به دلیل حجم، تنوع و گستردگی محصولات و فرآورده های آن و به واسطه تعداد بالای خریداران خارجی تحریم پذیر نیست. پیرامون راهکار ایران برای تقابل با تحریم ها به هر میزان که به سمت تحقق هر چه بیشتر صنایع تبدیلی پیش برویم و بتوانیم محصولات اولیه را به محصولات نهایی متنوع تبدیل کنیم، میزان آسیب پذیری صنایع پتروشیمی از تحریم های ایالات متحده آمریکا کاهش خواهد یافت، ضمن آنکه درآمدهای ارزی کشور نیز رشد چشمگیری می یابد، بنابراین هیچ راهی جز پیگیری صنایع تبدیلی و افزایش محصولات متنوع با ارزش افزوده بیشتر نداریم.

یکی از راهکارهای دیگری که می توان برای گریز از تحریم ها در پیش گرفت، تنوع بخشیدن به کشورهای هدف و مقاصد صادراتی است که لازمه آن توسعه روابط تجاری با کشورهای واردکننده همانند کشورهای چین، هند، آفریقا به ویژه کشورهای همسایه است، زیرا هم می توانند بازار بزرگی برای صادرات ایران بگذارند و هم نیاز به حمل و نقل دریایی از بین خواهد رفت. هم اکنون چین، هند، امارات، ترکیه و افغانستان از مهم ترین مقاصد صادراتی محصولات پتروشیمی هستند. گفتنی است هم اکنون سهم ایران در تولید محصولات پتروشیمی در خاور میانه ۲۴ درصد است و البته این عدد تحریم ناشدنی است، اما باید گفت با توجه به اینکه سهم پتروشیمی ایران در اقتصاد جهانی که تنها ۲،۵ درصد است، تا حدی کار تحریم برای آمریکا سهل تر می شود. این در حالی است که اگر ما سهم بیشتری از بازار برای محصولات با ارزش افزوده بالا در صنعت پتروشیمی کسب می کردیم و به وسیله تنوع محصولات و تنوع مقاصد صادراتی، وابستگی کشورهای بیشتری به محصولات کشورمان را افزایش می دادیم، می توانستیم ادعا کنیم صنعت پتروشیمی به طور کامل تحریم ناپذیر است.

در این یادداشت از نگرش اخیر شرکت ملی صنایع پتروشیمی مبنی بر اجرای طرح های بالادستی برای تأمین خوراک با هدف توسعه زنجیره ارزش پایین دستی و سیاست ایجاد تنوع در محصولات پر مصرف پتروشیمی حمایت می شود.



۲۴ هزار مترمکعب نفت سفید ویژه خوراک صنایع برای نخستین بار در رنگ داخلی بورس انرژی ایران معامله شد. محمد احمدی، مدیر عملیات بازار فیزیکی بورس انرژی ایران با بیان اینکه عرضه نفت سفید ویژه خوراک صنایع توسط پالایشگاه تبریز عرضه شده، افزود: این محصول برای نخستین بار در بورس انرژی معامله شده و هر لیتر از این محموله به ارزش ۱۹۷ هزار و ۴۷۰ ریال فروخته شد. ارزش کل معاملات این فراورده ۴ هزار و ۷۲۹ میلیارد و ۱۲۸ میلیون ریال بود. تولید این محصول در پالایشگاه تبریز از امسال آغاز شده و پذیرش آن در بورس انرژی ایران در مردادماه بود.

عرضه نفت سفید خوراک صنایع در بورس انرژی



با وجود افت شاخص بورس در دو هفته اخیر

شاخص کل بورس ۲۸/۵ درصد از ابتدای امسال رشد کرده است



با ۱۳ هزار و ۴۱۸ میلیارد ریال دادوستد معادل ۹ درصد، بانک‌ها و موسسات اعتباری با ۱۰ هزار و ۸۰۳ میلیارد ریال معادل ۷ درصد، فلزات اساسی با ۹ هزار و ۵۸۸ میلیارد ریال معادل ۶ درصد و وزارت و خدمات وابسته با ۷ هزار و ۹۰۶ میلیارد ریال معادل ۵ درصد به ترتیب رتبه‌های دوم تا ششم ارزش معاملات فرابورس را در پنجمین ماه سال ۱۴۰۱ از آن خود کرده‌اند. شاخص بورس از ابتدای امسال تا پایان هفته گذشته ۱۰۵ روز معاملاتی، با ثبت ۷۲ هزار و ۱۲۷ واحد افزایش، معادل ۵۲۸ درصد رشد کرده است. از ابتدای امسال تا پایان هفته گذشته تعداد ۹۳۱ میلیارد و ۲۶۴ میلیون انواع اوراق بهادار به ارزش ۵۴۸۸ هزار و ۹۴۴ میلیارد ریال در بیش از ۵۳ میلیون و ۳۲۰ هزار و ۸۸۴ دفعه طی ۱۰۵ روز معاملاتی در بورس اوراق بهادار مورد معامله قرار گرفت.

۱۵ و ۶ میلیون سهم و حق تقدم به ارزشی بالغ بر ۲ هزار و ۹۸۰ میلیارد تومان در بیش از ۲۸۲ هزار نوبت مورد دادوستد قرار گرفت و شاخص بورس با افت ۷ هزار و ۹۷۵ واحدی در ارتفاع یک میلیون و ۴۱۲ هزار و ۸۵۹ واحد قرار گرفت. نگاهی هم به وضعیت صنایع مختلف در ماه گذشته در بازارهای فرابورس ایران نشان می‌دهد خودرو و ساخت قطعات با ۱۸ هزار و ۷۰۱ میلیارد ریال دادوستد سهم ۱۲ درصدی از ارزش معاملات فرابورس را به ثبت رسانده و در رتبه نخست این بازار در ماه گذشته قرار گرفته است. سرمایه‌گذاری‌ها نیز با ۱۴ هزار و ۳۲۷ میلیارد ریال دادوستد معادل ۹ درصد، محصولات شیمیایی

فاطمه امینی پور در حالی که شاخص کل بورس از ابتدای امسال تا پایان هفته گذشته ۱۰۵ روز معاملاتی، با ثبت ۷۲ هزار و ۱۲۷ واحد افزایش، معادل ۵۲۸ درصد رشد کرده اما در دو هفته گذشته بارش‌های خاص‌ها مواجه بوده است و روز چهارشنبه ۱۶ شهریور ۱۴۰۱ با عدد ۱ میلیون و ۴۱۲ هزار و ۸۵۹ واحد رسید. در هفته گذشته، شاخص بورس با افت ۵ هزار واحدی روبرو شد. در هفته قبل از آن نیز شاخص بورس با ۲ هزار و ۹۹۶ واحد کاهش، معادل ۰.۲۱ درصد افت کرد. در جریان دادوستدهای هفته گذشته بازار سرمایه بیش از ۴ میلیارد

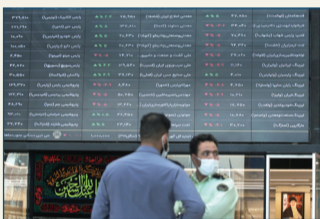
رشد رکودی بورس در هفته‌های گذشته

فردین آقابزرگی

بررسی حرکت شاخص کل و شاخص کل با معیار هم‌وزن نشان می‌دهد که بازار سرمایه طی هفته‌های گذشته نزولی نبوده، بلکه رکودی بوده است. شاخص کل با معیار هم‌وزن به آستانه ۴۱۱ هزار واحد رسیده است اما شاخص کل روندی منفی دارد که این روند متأثر از شرکت‌های تاثیرگذار از جمله گروه فولاد، گروه پتروشیمی و پالایشی و... است.



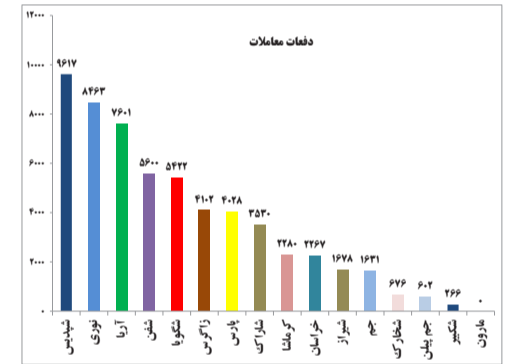
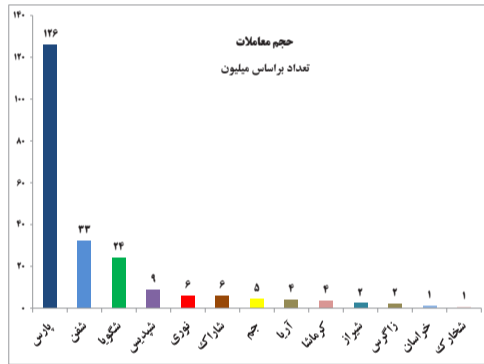
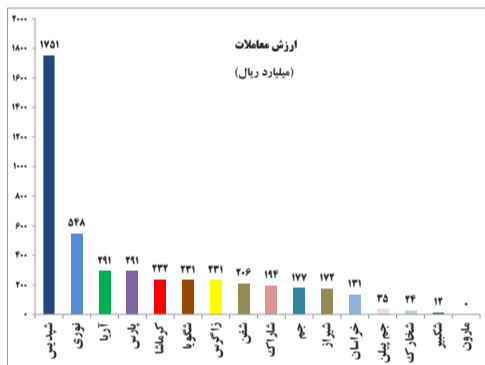
این نشان دهنده رکودی است که بخش عمده آن به وضعیت اقتصاد کشور و شاخص‌های نرخ بهره، انتشار اوراق و... برمی‌گردد. از سوی دیگر برخی ناسازگاری‌هایی در حوزه اقتصاد وجود دارد که هم‌وزن برای بازار سرمایه دشوار است. کم‌کم فضای در حال شکل‌گیری است که علی‌رغم حجم نقدینگی بیش از ۵۱۰۰ هزار میلیارد تومانی، تک‌تک بنگاه‌های اقتصادی از جمله بازار سرمایه نیاز به نقدینگی دارند.



از طرف دیگر بخش کوچکی از وضعیت بازار سرمایه به اوضاع برجام مرتبط شده است. این موضوع روی اقتصاد و بازار سرمایه سایه سنگینی انداخته است اما فعالان بازار سرمایه بیش از اندازه این موضوع را بزرگ کرده‌اند؛ به طوری که اگر اخبار مثبت از برجام به گوش برسد، بازار شاداب می‌شود اما اگر اخبار منفی باشد، بازار به حالت رکود می‌افتد. به دلیل جلوگیری از وقایعی مانند سال ۱۳۹۹ شاخص‌های بورس به ترتیبی اداره و کنترل می‌شوند که تازه واردها به این جمع بندی برسند که بورس مناسب آن‌ها نیست و از بازار خارج شوند.

در حالی که شاخص کل بورس از ابتدای امسال تا پایان هفته گذشته ۱۰۵ روز معاملاتی، با ثبت ۷۲ هزار و ۱۲۷ واحد افزایش، معادل ۵۲۸ درصد رشد کرده اما در دو هفته گذشته بارش‌های خاص‌ها مواجه بوده است و روز چهارشنبه ۱۶ شهریور ۱۴۰۱ با عدد ۱ میلیون و ۴۱۲ هزار و ۸۵۹ واحد رسید. در هفته گذشته، شاخص بورس با افت ۵ هزار واحدی روبرو شد. در هفته قبل از آن نیز شاخص بورس با ۲ هزار و ۹۹۶ واحد کاهش، معادل ۰.۲۱ درصد افت کرد.

البته در کنار رکود نسبی در بورس، باید توجه داشت که معاملات برخی رشته‌های فعالیت صنعتی از جمله محصولات شیمیایی و پتروشیمی، قطعات خودرو، بانک‌ها، شرکت‌های سرمایه‌گذاری، فلزات اساسی، از معاملات و رونق بیشتری برخوردار هستند و این رشته‌ها حتی در شرایط رکودی و تحریم چند سال اخیر، توانسته‌اند تولید، اشتغال و سرمایه‌گذاری‌ها را افزایش دهند و درآمد و سود مورد انتظار را کسب کرده‌اند و در نتیجه با اتکا به این رشته‌ها، شاهد معاملات، حفظ شاخص‌ها و درآمدزایی نسبی برای سهام برخی شرکت‌ها بوده‌ایم. اما روند کلی بورس، حکایت از رکود نسبی دارد.



تحلیل وضعیت سهام شرکت‌های پتروشیمی در بورس

ارزش کل معاملات شرکت‌های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته گذشته بالغ بر ۵ هزار میلیارد ریال بود. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد شیدیس و کمترین آن نماد مارون بوده و شرکت‌های شیدیس، نوری، آریا، پارس، کر ماشا، شگویا، زاگرس، شغن، شاراک و جم در رتبه‌های اول تا دهم از نظر میزان ارزش معاملات قرار دارند. همچنین با توجه به روند قیمت سهام در این هفته، بیشترین افزایش قیمت مربوط به نماد خراسان و بیشترین کاهش قیمت مربوط به نماد شغن بوده است. با توجه به اطلاعات شرکت‌های پتروشیمی پذیرفته شده در بازار سرمایه صنعت پتروشیمی

ردیف	نماد شرکت	دفعت معاملات (میلیارد ریال)	حجم معاملات (میلیارد ریال)	ارزش معاملات (میلیارد ریال)	قیمت اول هفته (ریال)	قیمت پایان هفته (ریال)	مبلغ تغییرات (ریال)	درصد تغییرات
۱	شیدیس	۹,۶۱۷	۹,۰۸۹,۴۲۰	۱,۷۵۱	۱۹۴,۶۰۰	۱۹۰,۵۱۰	(۴,۰۹۰)	-۲.۱٪
۲	نوری	۸,۴۶۳	۵,۹۱۵,۰۵۲	۵۴۸	۹۳,۰۹۰	۹۱,۲۱۰	(۱,۸۸۰)	-۲.۰٪
۳	آریا	۷,۶۰۱	۴,۲۱۰,۹۲۲	۲۹۱	۷۰,۳۵۰	۶۸,۸۰۰	(۱,۵۵۰)	-۲.۲٪
۴	پارس	۴,۰۲۸	۱۲,۳۹۴,۶۲۱	۴۹۱	۲,۳۳۵	۲,۲۹۴	(۴۱)	-۱.۷٪
۵	کرماش	۳,۲۸۰	۳,۶۹۵,۲۶۷	۳۲۲	۶۲,۵۶۰	۶۲,۷۲۰	۱۷۰	۰.۳٪
۶	شگویا	۵,۴۲۲	۲۴,۰۰۹,۴۳۵	۲۲۱	۹,۷۸۰	۹,۵۵۰	(۲۳۰)	-۲.۴٪
۷	زاگرس	۴,۱۰۲	۲,۱۴۰,۳۹۹	۲۲۱	۱۰,۹۴۵	۱۰,۶۲۰	(۳۲۵)	-۳.۰٪
۸	شغن	۵۶۰	۳۲,۵۸۱,۸۰۱	۲۰۶	۶,۵۳۰	۶,۲۸۰	(۲۵۰)	-۳.۸٪
۹	شاراک	۳,۵۳۰	۵,۸۲۱,۱۰۸	۱۴۴	۳۳,۷۵۰	۳۳,۰۹۰	(۶۶۰)	-۱.۹٪
۱۰	جم	۱,۶۳۱	۴,۵۹۷,۱۶۵	۱۷۷	۳۹,۰۲۰	۳۸,۵۳۰	(۴۹۰)	-۱.۲٪
۱۱	شیراز	۱,۶۷۸	۲,۴۰۶,۹۹۳	۱۷۲	۷۱,۷۰۰	۷۱,۳۲۰	(۳۸۰)	-۰.۵٪
۱۲	خراسان	۲,۲۶۷	۱,۱۱۵,۷۲۰	۱۲۱	۱۱۵,۲۵۰	۱۱۷,۰۰۰	۱,۷۵۰	۱.۵٪
۱۳	جم پیلن	۶۰۲	۳۰,۷۹۴	۳۵	۱۱۷,۹۵۰	۱۱۷,۶۰۰	(۳۵۰)	-۰.۳٪
۱۴	شخارک	۶۷۶	۶۲۵,۶۰۷	۲۴	۳۸,۱۹۰	۳۸,۰۵۰	(۱۴۰)	-۰.۴٪
۱۵	شکبیر	۲۶۶	۱۵۹,۲۷۰	۱۲	۷۲,۶۵۰	۷۲,۷۵۰	۱۰۰	۰.۱٪
۱۶	مارون	-	-	-	۱۹۱,۰۰۰	۱۹۱,۰۰۰	-	-

بحران انرژی در اروپا، مهار تورم و بهبود رشد اقتصادی

وام‌نهایی و تسهیلات سپرده‌ده به ترتیب به ۱.۵۰، ۲.۵ و ۰.۷۵ درصد افزایش می‌یابد. تورم مصرف‌کننده سالانه منطقه یورو در ماه آگوست به رکورد جدید ۹.۱ درصد رسید. افزایش قیمت انرژی و مواد غذایی، فشارهای تقاضا در برخی بخش‌ها به دلیل بازگشایی اقتصاد و تنگنای عرضه همچنان باعث افزایش تورم می‌شود. اکنون انتظار می‌رود میانگین تورم ۸.۱ درصد در سال ۲۰۲۲ و ۵.۵ درصد در سال ۲۰۲۳ باشد. این بانک همچنین پیش‌بینی رشد منطقه یورو را به ۳.۱ درصد در سال

هر چند اقتصاد اتحادیه اروپا در سه ماهه دوم ۰.۲ درصد رشد کرد که رقمی بالاتر از حد انتظارات است اما تورم ۹ درصدی و بحران انرژی موجب شده که بانک مرکزی نرخ بهره را برای مهار تورم افزایش دهد بانک مرکزی اروپا ECB در اقدامی تاریخی سه نرخ اصلی خود را ۷۵ واحد افزایش داد، زیرا تورم منطقه یورو با بحران انرژی بی‌سابقه و جنگ‌محور مواجه است و خطرات جدیدی را برای کل منطقه ایجاد می‌کند. نرخ سود عملیات ریفاینانس اصلی و نرخ سود تسهیلات

گزارش



