

صنایع پتروشیمی



مشکلی در
فروش محصولات
پتروشیمی نداریم



وزیر نفت توضیحاتی را در خصوص شرایط احداث پتروپالایشگاه‌ها ارائه کرد و گفت: در فروش محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی مشکلی نداریم.

www.petrochemicalind.ir

Monday 15 August 2022

شماره ۴

۲۴ مرداد ۱۴۰۱

دوشنبه

یوتیلیتی بار تازه‌ای بر دوش پتروشیمی‌ها

۳/۵ بر ابر شدن نسبت یوتیلیتی به سود پتروشیمی‌ها در دو سال اخیر



محسن شمبیری

نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص در شرکت های پتروشیمی نشان می‌دهد که با افزایش نرخ خدمات یوتیلیتی و سرویس های جانبی در سال ۱۴۰۰ که از سوی شورای رقابت اعلام شد، میزان هزینه های یوتیلیتی به شدت افزایش داشته و علاوه بر این که سهم آن از هزینه های تمام شده تولید و درآمد عملیاتی افزایش قابل توجه داشته، بلکه نشان دهنده این واقعیت است که بخش عمده ای از سود خالص شرکت ها را کاهش داده است و در حال حاضر نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص شرکت ها رشد زیادی داشته است.

هرچند که در همین نقطه باید اشاره کنیم که در دو سال اخیر، بخصوص در نیمه دوم سال ۱۴۰۰ موضوع افزایش قیمت خوراک گاز نیز هزینه شرکت های پتروشیمی را به شدت افزایش داده و سود آنها را کم کرده است اما افزایش هزینه سرویس های جانبی یا یوتیلیتی موضوعی است که شرکت های پتروشیمی به عنوان چالشی جدید با آن مواجه هستند و در گذشته تصورش را هم نمی کردند که هزینه یوتیلیتی بتواند برای آنها به چالش و دغدغه تبدیل شود. به خصوص رشد این نوع هزینه در شرکت هایی که به اکسیژن و هوا و خدمات جانبی بیشتر نیاز دارند، بر میزان هزینه ها و کاهش سودخالص اثرگذار تر است و در برخی شرکت ها نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص تا ۷۰ درصد افزایش داشته است.

به عنوان مثال، نسبت هزینه یوتیلیتی به سود

خالص در شرکت پتروشیمی زاگرس از ۲۰ درصد در سال ۹۹ به ۷۰ درصد در سال ۱۴۰۰ رسیده و ۳،۵ برابر شده است. همچنین نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص در شرکت پتروشیمی جم نیز از ۷ درصد در سال ۹۹ به ۲۵ درصد در سال ۱۴۰۰ رسیده و ۳،۳ برابر رشد کرده است. سهم هزینه یوتیلیتی از هزینه تمام شده تولید نیز نشان می‌دهد که خدمات سرویس های جانبی سهم قابل توجهی از هزینه عملیاتی شرکت ها داشته است.

اگرچه در سال ۱۴۰۰ رشد هزینه خوراک گاز شرکت های پتروشیمی و افزایش قیمت دلار و تورم بالای ۴۰ درصد عامل عمده رشد هزینه های تولید بوده و روی کاهش سود خالص و افزایش هزینه ها اثر زیادی داشته است اما یکی دیگر از چالش ها و دغدغه های شرکت های پتروشیمی یا ریسک های هزینه ای، به موضوع افزایش نرخ خدمات یوتیلیتی و سرویس های جانبی، از جمله تامین هوا، اکسیژن، آب، بخار، برق و گازهای مختلف و... مرتبط بوده است که از سوی شرکت های مبین انرژی در عسلویه و شرکت فجر انرژی در ماهشهر در اختیار شرکت های پتروشیمی منطقه قرار گرفته است.

البته هزینه سرویس های جانبی در شرکت های پتروشیمی متفاوت است و بسته به نوع خدمات و محصولات که تولید می‌کنند، نیاز آنها به اکسیژن، گازهای مختلف، آب، بخار، آب شیرین و هوا متفاوت است و در نتیجه میزان هزینه و سهم آنها از هزینه تمام شده تولید با شرکت های دیگر فرق دارد، اما در همه شرکت های پتروشیمی، موجب افزایش هزینه

تولید، سهم هزینه خدمات یوتیلیتی از هزینه تمام شده و سود خالص شرکت شده و بخش عمده ای از سود شرکت ها را کاهش داده است.

رشد هزینه های یوتیلیتی در شرکت جم

در گروه پتروشیمی جم هزینه یوتیلیتی و آب و برق و گاز معادل ۷۳۸ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۲۶۷۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده است. در شرکت پتروشیمی جم نیز هزینه یوتیلیتی و آب و برق و گاز از ۷۰۰ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۲۴۱۹ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده است. براین اساس تنها در یک سال معادل ۱۷۰۰ میلیارد تومان بیشتر شده است.

سهم یوتیلیتی و آب و برق و گاز از جمع هزینه های تولید از ۴ درصد در سال ۱۳۹۹ به ۸،۵۷ درصد در سال ۱۴۰۰ افزایش داشته است. آمار طبق جدول نشان می‌دهد که سهم هزینه یوتیلیتی از سود خالص شرکت از ۷ درصد در سال ۱۳۹۹ به ۲۵ درصد در سال ۱۴۰۰ افزایش داشته و نشان دهنده تغییر بزرگی در هزینه های شرکت پتروشیمی جم بوده است و با وجود افزایش فروش شرکت و رشد هزینه تولید، سود خالص شرکت نه تنها رشد نکرده بلکه کاهش نیز داشته است. به عبارت دیگر، سهم یوتیلیتی از سود خالص به شدت رشد کرده و عامل عمده کاهش سود شرکت بوده است. با وجود رشد ۳۶ درصدی درآمد عملیاتی، سود خالص کمتر شده است و یکی از دلایل آن افزایش سهم هزینه یوتیلیتی از ۴ درصد به ۸،۶ درصد هزینه تولید است.

ادامه در صفحه ۸

افزایش نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص در شرکت های مختلف از ۷ تا ۲۵ درصد سودخالص در سال ۹۹ به ۲۵ تا ۷۰ درصد در سال ۱۴۰۰

نسبت ۲۵ تا ۷۰ درصدی هزینه یوتیلیتی به سود پتروشیمی ها

افزایش هزینه های یوتیلیتی
بخش عمده ای از سود شرکت
های پتروشیمی را بلعید



مصوبه شورای رقابت موجب افزایش نرخ خدمات سرویس های جانبی از سوی شرکت های فجر انرژی در ماهشهر و مبین انرژی در عسلویه به شرکت های پتروشیمی شده است.

گزارش

صفحه ۳

برگزاری
نمایشگاه ایران پلاست
در اواخر شهریور ماه



شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست ۳۰ شهریور تا ۲ مهرماه امسال در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود.

صفحه ۳

إِنَّا لِلَّهِ وَإِنَّا إِلَيْهِ رَاجِعُونَ

خبر تابوارانه درگذشت یکی از مدیران و همکاران گرامی در صنایع پتروشیمی، شادروان مهندس شهیار جهری مدیر فقید مجتمع پتروشیمی زاگرس، موجب اندوه و تأثر فراوان شد.

این ضایعه را به خانواده محترم آن مرحوم، خانواده شرکت پتروشیمی زاگرس و صنایع پتروشیمی کشور، تسلیت عرض نموده و از درگاه خداوند سبحان برای آن مرحوم آمرزش و مغفرت الهی و برای بازماندگان سلامتی و صبر را مسئلت داریم.

تحریر به هفته نامه صنایع پتروشیمی

از این افزایش نیاید و سودآوری آن حفظ شود و برای سهامداران بورس نیز نوبت درآمد بهتری باشد. نگاهی به سودآوری شرکت های پتروشیمی در دو سه سال اخیر به خوبی نشان می‌دهد که هزینه های تولید و قیمت تمام شده بیش از رشد درآمد آنها افزایش داشته است. در این شماره از نشریه صنایع پتروشیمی به بررسی آثار رشد هزینه های یوتیلیتی بر سود شرکت های پتروشیمی پرداخته شده و در شماره های بعد نیز به سایر ابعاد ساختار مالی و هزینه پتروشیمی ها خواهیم پرداخت. از کارشناسان و مدیران شرکتهای پتروشیمی درخواست می‌کنیم که با ارسال یادداشت و مقاله یا گفت وگو با خبرنگاران نشریه، ما را در برابرتز شدن این مباحث یاری کنند و دیدگاه های خود را در مورد موضوعات مختلف صنعت پتروشیمی با ما در میان بگذارند.

با سپاس سردبیر. تلفن واتساپ ۰۹۱۲۱۳۰۱۹۹۵

برای کشور و ایجاد اشتغال فراوان و توسعه صنایع جانبی برای پتروشیمی ها و معادن کشور باشد. با این حال، در سال های اخیر در کنار مشکلات ارزی، افزایش قیمت ارز و کسری بودجه دولت، شاهد ایجاد مشکلات فراوان و از جمله افزایش هزینه های تولید در بخش پتروشیمی و صنایع معدنی کشور بوده ایم. از جمله رشد خوراک گاز و همچنین افزایش چند برابری هزینه سرویس های جانبی یا یوتیلیتی موجب شده که سود شرکت های پتروشیمی کاهش یابد و در نتیجه برای سهامداران و مدیران و سرمایه گذاران شرکتهای پتروشیمی موجبات افزایش هزینه تولید، کاهش سود و کاهش درآمدها را فراهم کرده است. از این رو لازم است که ضمن بررسی آثار افزایش قیمت خوراک و هزینه های یوتیلیتی به دولت و مسئولین کشور توصیه کنیم که هزینه های شرکت های پتروشیمی به عنوان یکی از امیدهای افزایش سرمایه گذاری و صادرات کشور بیش

سرمایه گذاری بیشتر و رشد صادرات در دو بخش عمده پتروشیمی ها و صنایع معدنی باشیم. زیرا تجربه تاریخی به ما نشان داده که تکیه کردن بر صادرات مواد خام جز درآمدی اندک و نوسان در قیمت ها و ایجاد شوک در اقتصاد کشور نتیجه ای نخواهد داشت و در دهه های گذشته به دلیل نوسان در قیمت نفت، شوک های ارزی، تحریم نفتی، جنگ و سایر مشکلات، با محدودیت ها و تلاطم ها و چالش های متعددی مواجه شده ایم. اما پتروشیمی ها و معادن حتی در شرایط تحریم، توانسته اند کشور را حفاظت کنند و بازار ارز کشور را از تلاطم ها عبور دهند که نمونه آن عرضه ارزپتروشیمی ها به صرافی ها با نرخ توافقی بوده که آثار آن موجب کاهش نرخ دلار و ثبات نرخ ارز در بازار شده است.

تبدیل مواد خام به ارزش افزوده صنعتی و محصولات پتروشیمی و محصولات صنایع معدنی می‌تواند علاوه بر رفع نیازهای داخلی کشور زمینه ساز رشد درآمد ارزی

کارشناسان اقتصادی در سال های اخیر بارها تاکید کرده اند که دولت و سرمایه گذاران باید به جای تاکید بر صادرات مواد خام، نفت و مواد معدنی، بر رشد سرمایه گذاری و تولید و درآمد در بخش های پتروشیمی و صنایع معدنی کشور متمرکز شوند تا از مزیت قابل توجهی که در این بخش ها برای جایگزین شدن ارزش افزوده تولید صنعتی به جای خام فروشی برخوردار است، استفاده کنیم.

بر این اساس دولت و کارشناسان اقتصادی در کنار تلاش برای ایجاد مزیت های مختلف، توجه خود را بر حوزه صادرات پتروشیمی و همچنین توسعه معادن و صنایع معدنی متمرکز کرده و خواستار رفع موانع و چالش ها و هزینه های مبادله موجود بر سر راه مدیران و کارشناسان و کارکنان پتروشیمی ها و همچنین کارآفرینان و معدن کاران در بخش معادن و صنایع معدنی هستند. تا بتوانیم امیدوار به ایجاد ارزش افزوده و

رشد هزینه های صنایع
پتروشیمی و معدنی را مهار کنید

سرمقاله

اقتصاد ایران در سالهای اخیر با وجود مواجه شدن با مشکلات و چالش های گوناگون اقتصادی و رشد تولید ناخالص داخلی اندک و رشد سرمایه گذاری محدود در ده سال اخیر، همچنان از مزیت های قابل توجهی برای امید بخشی به فضای کسب و کار، ایجاد مزیت نسبی، افزایش ارزش افزوده، صادرات و ارزآوری، رشد اشتغال و سرمایه گذاری در بخش هایی مانند پتروشیمی و صنایع معدنی برخوردار بوده است که می‌تواند جایگزین خام فروشی نفت و مواد معدنی باشد و اقتصاد ایران را از تلاطم های ارزی، شوک های درآمدی برهاند.

در مرداد ماه امسال ۳۱ شرکت پتروشیمی شازند، پتروشیمی زاگرس و پتروشیمی نوری سود پرداخت کردند. مطابق اعلام شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه‌وجوه در هفته اول مرداد ماه سود سهام ۱۳ شرکت به حساب سپاهمداران واریز شده است. مطابق اعلام شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه‌وجوه، در ادامه واریز سودهای سهام با استفاده از سامانه سجام که از ابتدای سال جاری تسریع شده، در هفته اول مرداد ماه امسال ۱۳ شرکت «پتروشیمی شازند، تامين سرمایه لوتوس پارسيان، بانك صادرات ايران، گروه مالي كيان، گروه مدیریت سرمایه گذاری امید،



سود سهام ۳ پتروشیمی واریز شد



وزیر نفت در حاشیه جلسه هیات دولت:

مشکلی در فروش محصولات پتروشیمی نداریم



از ظرفیت و توان هلدینگ‌های بزرگ اقتصادی در کشور و همچنین مشارکت دادن بانک‌ها انجام می‌شود. وزیر نفت خاطر نشان کرد: بزرگ‌ترین حسن این کار این است که بنا داریم بخشی از سهام این پتروپالایشگاهی‌ها را در بازار بورس انرژی عرضه کنیم که مشارکت مردمی را هم به همراه دارد. همچنین موجب جمع کردن نقدینگی در سطح جامعه شده و به سمت عرضه تولید می‌رویم و از تورم و نقدینگی بالا جلوگیری می‌شود. اوجی در رابطه با تولید بنزین با توجه به مصرف جامعه گفت: در تلاش هستیم مصرف را مدیریت کنیم و امیدواریم مردم هم کمک کنند. وی همچنین در مورد غیرایرانه‌ای کردن گاز پرمصرف‌ها گفت: فعلا برنامه‌ای نداریم.

امروز شاهدیم در فروش محصولات پتروشیمی و فرآورده‌ها مشکلی نداریم. از طرفی اشتغال‌زایی بالایی هم وجود دارد. با اجرای این پروژه‌ها براساس برآوردی که کردیم در دوره ساخت و احداث این پتروپالایشگاه‌ها بالغ بر ۴۰۰۰ نفر مشغول به کار می‌شوند. این نیت و قصد در دولت سیزدهم وجود دارد و به سمتی می‌رویم که از خام‌فروشی جلوگیری کرده و با تبدیل نفت خام به ارزش افزوده خوراک برای صنایع پتروشیمی فراهم شود. وی همچنین بیان کرد: هر کدام از این پتروپالایشگاه‌ها مثلا برای پتروپالایشگاه «قاسم سلیمانی» نزدیک به ۱۱ هزار میلیارد دلار یا پالایشگاه جاسک هفت میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گرفته و این اقدامات با استفاده

وزیر نفت توضیحاتی را در خصوص شرایط احداث پتروپالایشگاه‌ها ارائه کرد و گفت: در فروش محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی مشکلی نداریم. جواد اوجی در حاشیه جلسه دیروز هیات دولت در جمع خبرنگاران اظهار کرد: در حال حاضر خوراک برای صنایع پایین‌دست پتروشیمی انجام می‌شود. در حقیقت با احداث این پتروپالایشگاهی‌ها از خام‌فروشی جلوگیری می‌کنیم و تبدیل نفت خام به ارزش افزوده که همیشه دغدغه رهبری و تاکید ایشان و همچنین دولت سیزدهم است در دستور کار قرار دارد. وزیر نفت تصریح کرد: خوشبختانه مستحضر هستید که فرآورده‌های نفتی تحریم‌ناپذیر است

وزیر نفت



با اجرای این پروژه‌ها براساس برآوردی که کردیم در دوره ساخت و احداث این پتروپالایشگاه‌ها بالغ بر ۴۰۰۰ نفر مشغول به کار می‌شوند. این نیت و قصد در دولت سیزدهم وجود دارد و به سمتی می‌رویم که از خام‌فروشی جلوگیری کرده و با تبدیل نفت خام به ارزش افزوده خوراک برای صنایع پتروشیمی فراهم شود

شاخص قیمت تولیدکننده بخشهای خدمات در بهار ۱۴۰۱ تورم ۵۰ درصدی بخش خدمات در بهار ۱۴۰۱

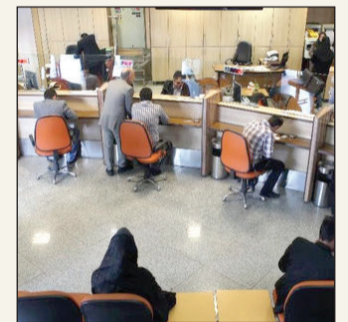
اقتصاد

با توجه به سهم ۵۰ درصدی طیف گسترده بخش خدمات از تولید ناخالص و بخش‌های مختلف اقتصاد کشور، هر نوع افزایش تورم و رشد قیمت‌های تمام شده در بخش خدمات، به طور مستقیم روی هزینه دریافت کنندگان بخش خدمات نیز اثرگذار خواهد بود و از صنایع بزرگ کشور تا خانوار ایرانی باید پول و هزینه بیشتری بابت دریافت خدمات بپردازد.

از سوی دیگر، اشتغال گسترده، و سهم بالای خدمات از شغل نان آوران خانوار موضوع مهمی است که تورم و رشد هزینه‌ها می‌تواند روی شغل فعالان بخش خدمات و درآمد خانوار آنها اثرگذار باشد.

در نتیجه تورم بالاتر، به معنای اثرگذاری روی کسب و کار مردم است و گرانی خدمات موجب کاهش تقاضا خواهد شد و درآمد را کاهش می‌دهد و در نتیجه کسب درآمد و ایجاد شغل و حقوق و دستمزد فعالان بخش خدمات تحت تاثیر قرار می‌گیرد.

خدمات گیرندگان حتی در بخش‌های بزرگ صنعتی نیز باید هزینه بیشتری را متحمل شوند و با تورم بیشتر، باید بابت



حمل و نقل، کارگر ساده، تعمیرات و سایر فعالیت‌های موجود در کارخانه‌ها و غذا و فعالیت‌های دیگر پول بیشتری پرداخت نمایند.

در فصل بهار ۱۴۰۱، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش‌های خدمات نسبت به فصل مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) ۴۹٫۴ درصد می‌باشد که در مقایسه با همین اطلاع در فصل قبل (۴۵٫۸ درصد)، ۳٫۵ واحد درصد افزایش داشته است. در فصل بهار ۱۴۰۱، شاخص قیمت تولیدکننده بخش‌های خدمات ۴۸۲ می‌باشد که نسبت به فصل قبل (تورم فصلی) ۱۳٫۸ درصد، نسبت به فصل مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) ۴۹٫۴ درصد و در چهارفصل منتهی به فصل جاری نسب به دوره مشابه سال قبل (تورم سالانه) ۴۷٫۳ درصد افزایش داشته است. در فصل بهار ۱۴۰۱، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش‌های خدمات نسبت به فصل قبل (تورم فصلی) ۱۳٫۸ درصد می‌باشد که در مقایسه با همین اطلاع در فصل قبل (۷٫۳ درصد)، ۶٫۵ واحد درصد افزایش داشته است. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط ارائه‌دهندگان خدمات به ازای تولید خدماتشان در داخل کشور، در فصل بهار ۱۴۰۱ نسبت به فصل قبل، ۱۳٫۸ درصد افزایش دارد. در این فصل بیشترین تورم فصلی با ۲۴٫۷ درصد مربوط به گروه «فعالیت‌های خدماتی مربوط به تامین جا و غذا» و کم‌ترین تورم فصلی با ۰٫۱ درصد مربوط به گروه «آبرسانی، مدیریت پسماند، فاضلاب و فعالیت‌های تصفیه» میباشد.

مجوز طرح‌های پتروشیمی غیر فعال و نیمه فعال بازنگری می‌شود



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: مجوز طرح‌های نیمه‌فعال یا غیرفعال بازنگری و تعیین تکلیف قانونی می‌شود. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی در جمع مدیران این شرکت با بیان اینکه در سال‌های گذشته حدود ۱۵۵ موافقت اصولی احداث طرح‌های پتروشیمی صادر شده است، گفت: کمیته بازنگری مجوزهای طرح‌های پتروشیمی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ضمن نظارت کامل بر روند فعالیت طرح‌های توسعه‌ای در صنعت، مجوز طرح‌های تعطیل و نیمه‌تعطیل را بازنگری خواهد کرد. وی با تاکید بر تسریع در تعیین تکلیف طرح‌های غیرفعال از سوی سهامداران این طرح‌ها گفت: سرمایه‌گذاران، سهامداران و شرکت‌هایی که مجوز احداث را دریافت کرده‌اند، باید نسبت به فعال کردن این طرح‌ها اقدام کنند. معاون وزیر نفت بر عزم دولت در تکمیل زنجیره ارزش و توسعه متوازن صنعت پتروشیمی تاکید کرد و افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان تسهیل‌گر و حمایت‌کننده به دنبال آن است برنامه‌های توسعه‌ای پیش‌بینی شده، در موعد مقرر به بهره‌برداری برسند که در این مسیر دولت از طرح‌های فعال پتروشیمی به‌طور کامل حمایت و پشتیبانی می‌کند. شاهمیرزایی درباره تعیین تکلیف طرح‌های

اعلام دور جدیدی از تحریم‌ها علیه صنعت نفت و پتروشیمی ایران همزمان با پیشنهاد توافق اتحادیه اروپا



جوزپ بورل، دیپلمات ارشد اتحادیه اروپا، اخیراً پیشنهادی را ارائه کرده که آن را «در مقام تسهیل کننده مذاکرات» به عنوان «بهترین توافق ممکن» توصیف و خاطر نشان کرد که «پس از ۱۵ ماه مذاکرات فشرده و سازنده و تعاملات بی‌شماری با طرف‌های عضو برجام، فضا برای مصالحه‌های مهم جدید برای دستیابی به توافق تمام شده است.» وزیر امور خارجه آمریکا، از پیشنهاد اتحادیه اروپا متحده از پیشنهاد اتحادیه اروپا برای احیای توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد. وزیر امور خارجه ایالات متحده از پیشنهاد اتحادیه اروپا برای احیای توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد. بنا بر گزارش سی ان ان، آنتونی بلینکن، وزیر امور خارجه آمریکا، از پیشنهاد اتحادیه اروپا با هدف نجات توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد و گفت که ایالات متحده «آماده» است تا بر اساس آنچه توافق شده است پیش برود، اما مشخص نیست که آیا ایران برای انجام همین کار آماده است یا خیر. اظهارات او در حالی بیان شده که امیدها برای احیای توافق ۲۰۱۵ کم رنگ می‌شود و در شرایطی که تحریم‌ها همچنان پا بر جاست، ایران هم به توسعه برنامه هسته‌ای خود ادامه می‌دهد. ایالات متحده در سال

روابط خارجی

جوزپ بورل، دیپلمات ارشد اتحادیه اروپا، اخیراً پیشنهادی را ارائه کرده که آن را «در مقام تسهیل کننده مذاکرات» به عنوان «بهترین توافق ممکن» توصیف و خاطر نشان کرد که «پس از ۱۵ ماه مذاکرات فشرده و سازنده و تعاملات بی‌شماری با طرف‌های عضو برجام، فضا برای مصالحه‌های مهم جدید برای دستیابی به توافق تمام شده است.» وزیر امور خارجه آمریکا، از پیشنهاد اتحادیه اروپا متحده از پیشنهاد اتحادیه اروپا برای احیای توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد. وزیر امور خارجه ایالات متحده از پیشنهاد اتحادیه اروپا برای احیای توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد. بنا بر گزارش سی ان ان، آنتونی بلینکن، وزیر امور خارجه آمریکا، از پیشنهاد اتحادیه اروپا با هدف نجات توافق هسته‌ای ایران حمایت کرد و گفت که ایالات متحده «آماده» است تا بر اساس آنچه توافق شده است پیش برود، اما مشخص نیست که آیا ایران برای انجام همین کار آماده است یا خیر. اظهارات او در حالی بیان شده که امیدها برای احیای توافق ۲۰۱۵ کم رنگ می‌شود و در شرایطی که تحریم‌ها همچنان پا بر جاست، ایران هم به توسعه برنامه هسته‌ای خود ادامه می‌دهد. ایالات متحده در سال

صنعت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: مجوز طرح‌های نیمه‌فعال یا غیرفعال بازنگری و تعیین تکلیف قانونی می‌شود. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی در جمع مدیران این شرکت با بیان اینکه در سال‌های گذشته حدود ۱۵۵ موافقت اصولی احداث طرح‌های پتروشیمی صادر شده است، گفت: کمیته بازنگری مجوزهای طرح‌های پتروشیمی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ضمن نظارت کامل بر روند فعالیت طرح‌های توسعه‌ای در صنعت، مجوز طرح‌های تعطیل و نیمه‌تعطیل را بازنگری خواهد کرد. وی با تاکید بر تسریع در تعیین تکلیف طرح‌های غیرفعال از سوی سهامداران این طرح‌ها گفت: سرمایه‌گذاران، سهامداران و شرکت‌هایی که مجوز احداث را دریافت کرده‌اند، باید نسبت به فعال کردن این طرح‌ها اقدام کنند. معاون وزیر نفت بر عزم دولت در تکمیل زنجیره ارزش و توسعه متوازن صنعت پتروشیمی تاکید کرد و افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان تسهیل‌گر و حمایت‌کننده به دنبال آن است برنامه‌های توسعه‌ای پیش‌بینی شده، در موعد مقرر به بهره‌برداری برسند که در این مسیر دولت از طرح‌های فعال پتروشیمی به‌طور کامل حمایت و پشتیبانی می‌کند. شاهمیرزایی درباره تعیین تکلیف طرح‌های

نمی‌بینم.»



تورم چه میزان بوده است، گفت: تورم ماهانه تیرماه ۴/۶ درصد بود در حالی که در خردادماه ۱۲/۲۶ درصد بود و انتظار ما در ستاد اقتصادی دولت این است که این روند در مرداد با پایین تر از تیرماه محقق شود تا بتوانیم به شکل پله‌ای و مستقیم، نزول ماهانه نرخ تورم را در کشور داشته باشیم. اثر این کاهش تورم این است که در ماه‌های آینده جامعه به لحاظ بی‌ثباتی قیمت‌ها و افزایش قیمت‌ها و گرانی‌ها قطعاً با شرایط بهتری نسبت به ماه‌های گذشته مواجه خواهد شد.

سخنگوی اقتصادی دولت گفت: اثر این کاهش تورم این است که در ماه‌های آینده جامعه به لحاظ بی‌ثباتی قیمت‌ها و افزایش قیمت‌ها و گرانی‌ها قطعاً با شرایط بهتری نسبت به ماه‌های گذشته مواجه خواهد شد. شریای جامعه به لحاظ بی‌ثباتی قیمت‌ها و گرانی‌ها در ماه‌های آینده قطعاً بهتری می‌شود. سید احسان خاندوزی درباره اظهارات خود مبنی بر کاهش تورم تیرماه نسبت به خرداد و در پاسخ به اینکه این کاهش

کاهش ماهانه نرخ تورم، پله‌ای خواهد شد



افزایش هزینه‌های یوتیلیتی بخش عمده‌ای از سود شرکت‌های پتروشیمی را بلعید

بررسی مصوبه شورای رقابت و افزایش نرخ خدمات سرویس‌های جانبی به شرکت‌های پتروشیمی



فاطمه امینی پور

مصوبه شورای رقابت موجب افزایش نرخ خدمات سرویس‌های جانبی از سوی شرکت‌های فخر انرژی در ماهشهر و مبین انرژی در عسلویه به شرکت‌های پتروشیمی شده است.

یکی از دغدغه‌های شرکت‌های پتروشیمی مستقر در علسویه و ماهشهر، در دو سال اخیر، افزایش هزینه خدمات و سرویس‌های جانبی (یوتیلیتی) شامل کلیه محصولات برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوای سرویس، هوای ابزار دقیق، آب خنک کننده مدار باز، آب خنک کننده مدار بسته، آب تغذیه دیگ بخار، آب سرویس، آب بدون املاح و آب شیرین است که توسط شرکت‌های فخر و مبین در مناطق ماهشهر و علسویه عرضه می‌شود.

اگرچه برخی شرکت‌های پتروشیمی، در میانه دهه ۱۳۹۰ نسبت به نحوه محاسبه خدمات انحصاری این دو شرکت انتقاد

داشتند و موضوع را با شکایت به شورای رقابت جهت رسیدگی به نرخ خدمات شرکت‌های انحصاری مطرح کردند و ابتدا در جلسه ۳۸۲ شورای رقابت مورخ ۱۵ تیر ۱۳۹۸ تاحدودی نظر شرکت‌های پتروشیمی تأمین شد. اما در خواست تجدید نظر شرکت‌های خدمات دهنده و بررسی در جلسه ۴۷۹ در ۲۹ شهریور ۱۴۰۰، و ارائه فرمولی که خدمات و سرویس‌های جانبی را بسیار گران کرده است، موجب شد که دوباره افزایش هزینه یوتیلیتی برای برخی شرکت‌های پتروشیمی به عامل رشد بالای هزینه‌ها تبدیل شود. بخصوص در برخی شرکت‌ها که به این خدمات نیاز بیشتری دارند، هزینه‌ها سه برابر شده است. برخی کارشناسان معتقدند که مصوبه جدید شورای رقابت و فرمول جدید، عملاً نرخ محصولات «مبین» را مشمول افزایش ۲۵۰ درصدی و محصولات «بفجر» را مشمول افزایش ۲۷۲ درصدی کرده و این موضوع اگرچه به نفع این دو شرکت و افزایش درآمد آنها بوده، اما روی هزینه‌های برخی شرکت‌های پتروشیمی بسیار اثرگذار بوده و عملاً معادل یک پنجم سود برخی شرکت‌های پتروشیمی بوده است.

براین اساس، لازم است که موضوع اثر افزایش نرخ یوتیلیتی بر عملکرد شرکت‌های پتروشیمی از زوایای مختلف بررسی شود. زیرا این خدمات و هزینه‌ها در همه شرکت‌های پتروشیمی یکسان نیست و عملاً نمی‌توان به فرمول عادلانه و منصفانه‌ای برای نرخ گذاری خدمات یوتیلیتی دست یافت.

اثر مصوبه جدید بر روند سوددهی یوتیلیتی‌ها

مصوبه جدید بر مبنای ارزش روز دارایی‌های ثابت استهلاک‌پذیر است و قیمت‌های یوتیلیتی‌ها که از ابتدای سال ۱۴۰۰ اعمال شده، در شرکت «مبین» به افزایش ۱۲ هزار میلیارد تومانی درآمد منجر خواهد شد. در مقابل با فرض افزایش نرخ صورت‌گرفته در محصولات برگشتی و خریده‌ها معادل رشد نرخ فروش شرکت و همچنین اعمال مصرف گاز سوخت ۲ میلیارد مترمکعب در سال با متوسط ۱۵۰۰ تومان برای کل سال ۱۴۰۰ هزینه‌های شرکت ۲۷۵۰ میلیارد تومان افزایش می‌یابد در شرکت «بفجر» این مصوبه به افزایش ۸۶۰۰ میلیارد تومانی درآمدها منجر می‌شود که با فرض افزایش نرخ‌های صورت‌گرفته در محصولات برگشتی و خریده‌ها معادل رشد نرخ فروش شرکت و همچنین مصرف گاز سوخت ۱/۸ میلیارد مترمکعب در سال با متوسط ۱۵۰۰ تومانی برای کل

سال ۱۴۰۰ هزینه‌های شرکت ۳ هزار میلیارد تومان افزایش خواهد یافت.

مهم‌ترین ریسک‌های یوتیلیتی‌ها

خریداران یوتیلیتی، یعنی شرکت‌های پتروشیمی در هر دو منطقه، بازندگان اصلی این مصوبه هستند. پتروشیمی زاگرس که بزرگ‌ترین دریافت‌کننده یوتیلیتی از مبین است، شاهد افزایش نرخ اکسیژن از ۳،۵ سنت به بیش از ۱۱ سنت بوده است. همچنین اعتراض یا کارشناسی مجدد می‌تواند به تغییر نرخ‌ها منجر شود. علاوه بر این، تغییرات سودآوری شرکت‌های پتروشیمی هر منطقه در سال ۱۴۰۰ بر سودآوری شرکت‌های «مبین» و «بفجر» در سال ۱۴۰۱ موثر خواهد بود.

روند بررسی نرخ یوتیلیتی در شورای رقابت

در میانه‌های دهه ۱۳۹۰ و در اوج سقوط قیمت نفت و فرآورده‌های پتروشیمی و با توجه به حاشیه سود بالای تولیدکنندگان یوتیلیتی‌ها در مقایسه با شرکت‌های پتروشیمی تولیدکننده، مجموعه سرمایه‌گذاری غدیر (مالک نهایی زاگرس و سپدیس) نسبت به قیمت بالای یوتیلیتی و انحصاری بودن آن، به شورای رقابت شکایت کرد. شکایت فوق منجر به تغییر نرخ‌ها به فرمول شد.

قیمت‌گذاری بازده دارایی‌های مولد تامین‌کنندگان بر برابرسازی بازده دارایی‌های مولد تامین‌کنندگان یوتیلیتی با مصرف‌کنندگان آن (شرکت‌های پتروشیمی) بوده است و برای سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ اجرائی و سپس برای سال ۱۳۹۹ تمدید شد. اما هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و «مبین» و «بفجر» به شدت معترض بوده‌اند؛ زیرا سود این شرکت‌ها در مقایسه با شرکت‌های پتروشیمی خریدار یوتیلیتی رشد بسیار کمتری داشت. در این میان، موضوع دارایی مولد چالش اساسی برای دو گروه به شمار می‌رفت و در حالی که موجودی کالا و پیش‌پرداخت‌ها دارایی مولد شرکت‌های تولیدکنندگان محصولات پتروشیمی به شمار می‌رود و به ارزش روز در دفاتر شرکت‌های پتروشیمی ثبت می‌شود، در مقابل، در شرکت‌های یوتیلیتی‌محور به دلیل ماهیت فعالیت، عملاً موجودی کالایی وجود ندارد.

البته ایراد اساسی مبنای قرار دادن دارایی به ارزش دفتری است. به دلیل شرایط تورمی کشور و دو جهش ارزی در یک‌دهه گذشته، بهای دفتری شرکت‌های پتروشیمی و یوتیلیتی با ارزش روز آن تفاوت فاحشی یافته بود. با وجود رشد قابل توجه سود

پتروشیمی‌ها و به دلیل استانداردهای حسابداری در ثبت دارایی‌ها و بهره‌برداری طرح‌های توسعه و همچنین رشد موجودی کالا (و سهم بالای آن) عملاً نسبت بازده متناسب با رشد قیمت دلار افزایش نیافت. مبنای ارزش دفتری شرکت‌های پتروشیمی و تامین‌کننده یوتیلیتی را به سمت رقابت برای تجدید ارزیابی دارایی‌ها سوق داد. پیش از وقوع این رقابت این موضوع این بار با اعتراض شرکت‌های تامین‌کننده یوتیلیتی همراه شد. در جلسه شورای رقابت در شهریور ۱۴۰۰ مواردی از فرمول اصلاح شد. از جمله مبنای دارایی‌های ثابت از ارزش دفتری به ارزش روز دارایی‌های ثابت استهلاک‌پذیر طبق گزارش کارشناس رسمی دادگستری تغییر یافت. تمام شرکت‌های پتروشیمی و یوتیلیتی مکلف به انجام کارشناسی دارایی‌ها شدند و پس از انجام کارشناسی و براساس ابلاغیه اول اردیبهشت ۱۴۰۱ نرخ‌های جدید از ابتدای سال ۱۴۰۰ لازم‌الاجرا شد.

جلسه ۳۸۲ شورای رقابت مورخ ۱۵ تیر ۱۳۹۸

در جلسه ۳۸۲ شورای رقابت مورخ ۱۵ تیر ۱۳۹۸ در مورد خدمات شرکت‌های فخر و مبین که سرویس‌های جانبی (یوتیلیتی) شامل کلیه محصولات برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوای سرویس، هوای ابزار دقیق، آب خنک کننده مدار باز، آب خنک کننده مدار بسته، آب تغذیه دیگ بخار، آب سرویس، آب بدون املاح و آب شیرین در مناطق ماهشهر و عسلویه عرضه می‌کنند اعلام شد که مصرف‌کنندگان فعال در بورس: کلیه شرکت‌های پتروشیمی مصرف‌کننده سرویس‌های جانبی شرکت فخر و شرکت مبین که صورت‌های مالی آنها به صورت مستقیم یا غیر مستقیم در سامانه کدال قابل دسترسی است. بر این اساس مصرف‌کنندگان سرویس‌های جانبی شرکت فخر در منطقه ماهشهر شامل شرکت‌های کارون، بوعلی سینا، بندر امام، فارابی، مارون، لاله، امیرکبیر، خوزستان، تندگویان، اروند، غدیر، فناوران و تخت جمشید می‌باشند و مصرف‌کنندگان سرویس‌های جانبی شرکت مبین در منطقه عسلویه شامل شرکت‌های پتروشیمی زاگرس، پردیس، پلی پروپیلن، جم، پارس، جم، نوری، آریاساسول و مروارید هستند. در راستای اجرای بند ۵ ماده ۵۸ قانون، دستورالعمل تنظیم نحوه تعیین قیمت سرویس‌های جانبی شرکت‌های پتروشیمی فخر و مبین برای سال‌های ۱۳۹۷-۱۳۹۸ بر مبنای استفاده از میانگین وزنی بازده دارایی‌های مصرف‌کنندگان فعال در بورس تعیین می‌شود.

خریداران یوتیلیتی، یعنی شرکت‌های پتروشیمی در هر دو منطقه، بازندگان اصلی این مصوبه هستند. پتروشیمی زاگرس که بزرگ‌ترین دریافت‌کننده یوتیلیتی از مبین است، شاهد افزایش نرخ اکسیژن از ۳،۵ سنت به بیش از ۱۱ سنت بوده است. همچنین اعتراض یا کارشناسی مجدد می‌تواند به تغییر نرخ‌ها منجر شود. علاوه بر این، تغییرات سودآوری شرکت‌های پتروشیمی هر منطقه در سال ۱۴۰۰ بر سودآوری شرکت‌های «مبین» و «بفجر» در سال ۱۴۰۱ موثر خواهد بود.

سود بین بانکی بازم

پایین آمد

هزینه تولید برای سومین بار در ۲۰ روز اخیر نرخ سود بین بانکی با کاهش ۰.۵ واحد درصدی به ۲۰.۵۹ درصد

رسیده است.

سود بین بانکی که به عنوان یکی از انواع نرخ‌های بهره در بازار پول به نرخ‌های سود یا بهره در سایر بازارها جهت می‌دهد، در واقع قیمت ذخایر بانک‌هاست و زمانی که آن‌ها در



پایان دوره مالی کوتاهمدت اعم از روزانه یا هفتگی، دچار کسری ذخایر می‌شوند، از سایر بانک‌ها در بازار بین بانکی یا از بانک مرکزی استقراض می‌کنند.

این نرخ پس از رسیدن به ۲۱.۳۱ درصد یعنی سقف سال ۱۴۰۱ در ۳۰ تیرماه در ۲۰ روز اخیر روند نزولی داشته و این سومین بار است که شاهد کاهش نرخ سود بین بانکی هستیم.

در حال حاضر، سود بین بانکی به ۲۰.۵۹ درصد رسیده و طبق گفته رئیس سازمان بورس، این نرخ به کمتر از این نیز می‌رسد.

پیش از این، افزایش نرخ بهره در بازار بین بانکی و رسیدن این نرخ به ۲۱.۳۱ درصد، صدای مخالفت بورسی‌ها بلند کرد و در جلسه با بانک‌ها بر کنترل این نرخ تأکید شد که پس از این جلسه، روند کاهش سود بین بانکی آغاز شد. ماجرای اعتراض بورسی‌ها به افزایش سود بین بانکی به این برمی‌گردد که فعالان بازار سرمایه، افزایش این نرخ را بر روند منفی این بازار و خروج سرمایه از آن تأثیرگذار می‌دانند، درحالی‌که کارشناسان پولی و بانکی معتقدند این نرخ تأثیری بر تحولات شاخص بورس ندارد و روند افزایشی این نرخ در ماه‌های اخیر نیز ناشی از فشار تورمی بوده نه سیاست‌های ضدتورمی.

انواع اوراق بهادار منتشره توسط بانک‌ها معاف از مالیات شد

با توافق بانک مرکزی و سازمان امور مالیاتی، انواع اوراق بهادار منتشره توسط بانک‌ها معاف از مالیات شد که بخشنامه آن هفته آینده ابلاغ می‌شود.

مصطفی قمری‌وفا، مدیرکل روابط عمومی بانک مرکزی گفت: در جلسه دیشب رئیس کل بانک مرکزی با روسای سازمان امور مالیاتی و سازمان بورس، انواع



اوراق بهادار منتشره توسط بانک‌ها از جمله «اوراق گواهی سپرده عام و خاص مدت‌دار» مشمول ماده ۲۹ قانون رفع موانع تولید و طبق قانون مذکور، «معاف از مالیات» شناخته شد. براساس توافق صورت گرفته در این نشست، مقرر گردید بخشنامه مربوطه هفته آینده از سوی بانک مرکزی به بانک‌ها و از سوی سازمان امور مالیاتی کشور به ادارات امور مالیاتی سراسر کشور ابلاغ گردد.



شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی در مجمع عمومی عادی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱، آرسه تن از سهامداران «وفادار» تجلیل کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی، در این جلسه که با حضور سهامداران حقیقی، نمایندگان سهامداران حقوقی و همچنین نماینده سازمان بورس و اوراق بهادار و حسابرس شرکت در روز ۱۳ مرداد ۱۴۰۱ در محل تالار همایش‌های

تجلیل از سهامداران «وفادار» و پترو



تلاش تهران برگزار شد به ابتکار مدیرعامل مجموعه از سه نفر از سهامداران حقیقی وفادار، که از سال ۱۳۷۳ سهامدار و پترو بودند، با اهدای لوح و هدیه‌ای قدرتمند به عمل آمد. شایان ذکر است با تاکید حجت‌الله برامکی‌یزدی مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی، اهدای جایزه وفاداری در سال‌های آتی نیز تداوم خواهد داشت.

احمد مهدوی دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی از عرضه ۳ میلیارد و ۲۷۰ میلیون دلار ارز پتروشیمی‌ها در دوماه و ۲۰ روز اخیر خبر داد:

کاهش قیمت دلار توافقی به کانال ۲۹ هزار تومان به دنبال افزایش حضور پتروشیمی‌ها در بازار ارز



حسین بدایعی

قیمت دلار در بازار آزاد روز جمعه ۲۱ مرداد ۱۴۰۱ به ۳۱۱۰۰ تومان رسید که نشان می‌دهد متاثر از کاهش نرخ توافقی دلار در صرافی‌ها به کانال ۲۹ هزار تومان، نرخ دلار آزاد نیز در هفته‌های اخیر کاهش یافته و به مرز ۳۱ هزار تومان رسیده است. فعالان بازار می‌گویند که افزایش مشارکت پتروشیمی‌ها در عرضه ارز به بازار، و همچنین واکنش مثبت برخی فعالان بازار به تصمیم‌گیری در مورد احیای برجام در شورای عالی امنیت ملی و دولت، موجب شده که نرخ توافقی دلار به زیر ۳۰ هزار تومان کاهش یابد. همچنین با اعلام هر اونس طلا به قیمت ۱۷۹۱ دلار و به دنبال کاهش نرخ دلار در هفته‌های اخیر، قیمت طلا نیز با ثبات بوده و سکه طرح جدید همچنان در کانال ۱۴ میلیون تومان قرار دارد و به قیمت ۱۴ میلیون و ۷۵۰ هزار تومان معامله شده است.

به دنبال اجرای بخشنامه بانک مرکزی و تصمیم‌گیری در مورد عرضه ارز صادرات پتروشیمی به صرافی‌ها با نرخ توافقی، در چند هفته اخیر، نرخ دلار توافقی به تدریج کاهش یافته و به زیر ۳۰ هزار تومان رسیده است و به دنبال این کاهش نرخ توافقی، قیمت دلار آزاد نیز در بازار به کانال ۳۱ هزار تومان رسیده و در مرز ۳۱ هزار تومان قرار دارد.

کارشناسان معتقدند که بخش عمده تقاضای بازار آزاد که متوجه نرخ آزاد بوده اکنون از طریق نرخ توافقی صرافی‌ها تامین می‌شود و در نتیجه موجب ثبات بازار ارز، کاهش نوسان‌ها و کاهش تدریجی نرخ‌ها شده است. همچنین انگیزه بیشتری به شرکت‌های پتروشیمی داده تا از بیشتری را به صرافی‌ها و بازار عرضه کنند. قیمت توافقی دلار در ساعات پایانی معاملات در بازار ارز پنجشنبه، ۲۰ مردادماه در کانال ۲۹ هزار تومان ثابت ماند. اواخر خردادماه 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. سپس امکان معاملات توافقی ارز در صرافی‌ها و بازار متشکل ارزی فراهم شد.

در آغاز به کار فعالیت بازار توافقی بازار ارز، دلار با قیمت ۳۰ هزار و ۱۵۰ تومان و با حجم ۲۰ هزار معامله شد. اما در ساعات عصر در شرایطی که تنها ۲ ساعت تا پایان معاملات باقی مانده، قیمت دلار با نرخ ۲۹ هزار و ۹۲۰ تومان معامله شد.

علی صالح‌آبادی رئیس کل بانک مرکزی گفت: حجم معاملات ارز توافقی به طور قابل توجهی در حال افزایش و تعمیق است به گونه‌ای که در بازار اثرگذار است. ارز توافقی در بازار ارز کشور آرامش ایجاد کرده و عرضه ارز همواره بیشتر از تقاضا شده است. ارز توافقی یکی از اتفاقات خوبی بود که انجام شد به نحوی که در دوماه گذشته این امکان را فراهم کردیم که در شبکه صرافی کشور ارزهای مختلف اعم از دلار و یورو و روبل به صورت توافقی و با قیمتی براساس عرضه و تقاضا مبادله شود.

خوشبختانه حجم معاملات در این بخش به میزان قابل توجهی افزایش یافت و نشان داد که عمق بازار در حال افزایش است؛ ضمن اینکه بر بازار ارز هم اثرگذار است. به واقع معاملات توافقی ارز باعث آرامش بازار ارز شده است و بانک مرکزی به توسعه این بازار کمک خواهد کرد و به عنوان هدایتگر این بازارها، آرامش حوزه ارزی کشور را به عنوان اولویت اصلی خود دنبال می‌کند. صالح‌آبادی اظهار کرد: براساس آمارها در پایان تیرماه بیش

مدیرعامل جدید پتروشیمی شازند معرفی شد

انتصاب

با حضور مجتبی عزیزیان مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری گروه توسعه ملی، محمدحسین حمیدی‌راد به عنوان مدیرعامل و عضو هیات‌مدیره شرکت پتروشیمی شازند معرفی شد.

در ابتدای این جلسه که در سالن



جلسات مجتمع پتروشیمی شازند و با حضور مدیران و روسای امور این مجتمع برگزار شد، ناصر مرادی‌متین، معاون تولید و رئیس مجتمع پتروشیمی شازند طی سخنانی با تقدیر از تلاش‌ها و زحمات ولدخانی مدیرعامل سابق پتروشیمی شازند اظهار امیدواری کرد: در فصل جدید مدیریت شرکت با حضور حمیدی‌راد که یکی از مدیران با سابقه و مجرب شرکت ملی صنایع پتروشیمی (NPC) هستند، گام‌های موثری در جهت تعالی هرچه بیشتر شرکت معظم پتروشیمی شازند برداریم.

سپس عزیزیان، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری گروه توسعه ملی طی سخنانی با ابراز خرسندی از حضور در جمع مدیران شرکت پتروشیمی شازند، اظهار کرد: مجموعه گروه توسعه ملی تصمیم برآن داشت تا از ظرفیت‌های تجربی، دانشی و کیفی یکی از متخصصان صنعت پتروشیمی کشور در کسوت مدیرعاملی پتروشیمی شازند بهره‌مند شود که به این منظور، حمیدی‌راد را به عنوان مدیرعامل جدید این شرکت انتخاب کرد و در این جلسه ضمن معارفه، برای ایشان در جهت تعالی اهداف شرکت پتروشیمی شازند آرزوی توفیق داریم.

در ادامه حمیدی‌راد با اظهار خشنودی از حضور در جمع مدیران و روسای توانمند شرکت پتروشیمی شازند اظهار کرد: با توجه به حدود سه دهه حضور خود در صنعت پتروشیمی کشور و کسب تجارب مختلف در این صنعت عظیم، اعلام می‌کنم بالاترین و بزرگ‌ترین سرمایه و ثروت شرکت پتروشیمی شازند، نیروی انسانی این شرکت است و امیدوارم با حمایت و پشتوانه این نیروهای متخصص، بالارزش و کارآمد در پتروشیمی شازند، بتوانیم اهداف شرکت را محقق کنیم.

مدیرعامل پتروشیمی شازند ضمن قدردانی از تلاش‌های مدیرعامل سابق شرکت خاطر نشان کرد: اقدامات ارزشمند گذشته قطعاً ادامه خواهد یافت و امیدوارم با حضور نیروهای انسانی شرکت به یک هم‌افزایی همه‌جانبه برسیم و به این منظور قطعاً از ایده‌ها و نظرات همکاران بهره‌مند خواهیم شد.

در خاتمه حمیدی‌راد در سطح کلی و به صورت میدانی از مجتمع دیدن کرد و در جریان کم و کیف فعالیت‌های بخش‌های مختلف قرار گرفت.

از ۱۴ میلیارد دلار ارز در نیما تامین شده است که در مقایسه با مدت مشابه ۸۰ درصد رشد داشتیم. در نهایت اینکه به طور کلی باید مسیر جهت‌گیری به سمتی باشد که دولت بتواند درآمدهای دیگری را جایگزین درآمدهای نفتی کند.

رئیس کل بانک مرکزی در پایان از ارائه خدمت بانک مرکزی در حوزه تامین ارز مورد نیاز زائرین اعم از ریال ایران و دینار عراق برای مسافران اربعین خبر داد و گفت: بانک مرکزی در این حوزه تدابیر لازم را اتخاذ می‌کند و تلاش ما براین است که نسبت به سال گذشته خدمت بهتری به زائرین اربعین بدهیم که به زودی اطلاع‌رسانی خواهد شد.

قیمت یورو در صرافی‌های بانکی ثابت ماند هر یورو پنجشنبه، ۲۰ مردادماه در صرافی‌های بانکی بدون تغییر قیمت نسبت به روز گذشته، ۲۸ هزار و ۹۴۰ تومان معامله شد. هر دلار نیز در صرافی‌های بانکی با ۲۷ تومان افزایش نسبت به روز گذشته، با قیمت ۲۸ هزار و ۲۴ تومان به فروش رسید. قیمت خرید هر دلار توسط صرافی‌های بانکی ۲۷ هزار و ۷۴۵ تومان و نرخ خرید هر یورو نیز ۲۸ هزار و ۶۵۲ تومان اعلام شد. علاوه بر این، قیمت خرید دلار در بازار متشکل ارزی ۲۸ هزار و ۳۰۴ تومان و نرخ فروش آن ۲۸ هزار و ۵۶۱ تومان بود، این در حالی است که نرخ خرید یورو در این بازار ۲۹ هزار و ۲۴۰ تومان و نرخ فروش آن نیز ۲۹ هزار و ۵۰۶ تومان اعلام شد. همچنین در سامانه نیما در معاملات، حواله یورو به قیمت ۲۷ هزار و ۴۴۴ تومان فروخته و حواله دلار به بهای ۲۶ هزار و ۵۶۵ تومان معامله شد.

احمد مهدوی، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی: عرضه ۳ میلیارد و ۲۷۰ میلیون دلار ارز پتروشیمی‌ها

احمد مهدوی، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی در نشست رئیس کل بانک مرکزی با مدیران صنعت پتروشیمی

دولت بخش خصوصی نفت را بپذیرد



نفت
به گفته فعالان بخش خصوصی فرآوردهای نفتی در بخش صادرات با چالش‌های بسیاری مواجه هستند و برای عبور از این مشکلات دولت باید بخش خصوصی را در صادرات فرآوردهای نفتی بپذیرد، تا به این طریق زمینه توسعه صادرات برای این بخش فراهم شود.

سازه کوثر به آن اشاره می‌کند. این شرکت فعالیت‌های خود در حوزه صنایع پایین دستی نفت و گاز و پتروشیمی را در سال ۱۳۸۷ با تکیه بر توانمندی‌های علمی، تجربی و امکانات بالقوه موجود با هدف تامین نیازهای کشور در زمینه‌های عمرانی و بازرگانی با رویکرد ویژه این حوزه آغاز کرد.

طرح پتروشیمی گچساران طبق برنامه به بهره‌برداری می‌رسد



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: طرح الفین پتروشیمی گچساران طبق برنامه زمان‌بندی به بهره‌برداری و

برنامه

تولید می‌رسد. مرتضی شاهمیرزایی در بازدید میدانی از طرح پتروشیمی گچساران با اشاره به آخرین مراحل ساخت این طرح اظهار کرد: پتروشیمی گچساران یکی از مهم‌ترین حلقه‌های زنجیره ارزش از گازهای همراه نفت تا تولید پلیمر است و انتظار داریم از همه ظرفیت‌های موجود برای بهره‌برداری از این پروژه در زمان مقرر استفاده شود. وی با بیان اینکه در مسیر بهره‌برداری

علاوه بر پذیرش دولت فعالان صادرکنندگان فرآوردهای نفتی براین نکته نیز تاکید می‌کنند که بخش نامه‌های سلیقه‌ای نیز به چالشی در روند صادرات فرآورده‌های نفتی بدل شده است. مشکلاتی که مدیرعامل و رییس هیات مدیره نفت

رعایت قوانین و دستورعمل‌های ابلاغی اچ‌اس‌ئی ضروری است، افزود: گچساران به دلیل نوع فعالیت خود اهمیت بسیاری در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی کشورمان دارد که با حضور گسترده سازندگان ایرانی و شرکت‌های دانش‌بنیان در مراحل پایانی ساخت است.



درصد) ۷/۹ واحد درصد افزایش داشته است. شاخص کل نسبت به شاخص فصل قبل (۱۳۳۷/۵) ۳۶/۳ درصد افزایش داشته است. منظور از تورم فصلی، درصد تغییر عدد شاخص قیمت در فصل جاری نسبت به عدد شاخص در فصل قبل می باشد. در این فصل در بین گروه های اجرایی، بیشترین تورم فصلی مربوط به گروه اجرایی «سیمان، بتن، شن، ماسه» با ۵۵/۸ درصد و کمترین تورم فصلی مربوط به گروه اجرایی «سنگ» ۱۰/۹ درصد می باشد.

قیمت نهاده های ساختمانی در ساخت وسازهای مختلف از جمله در ساختمان های صنعتی اثرگذار است و در نتیجه افزایش هزینه ها و قیمت مصالح و نهاده ها می تواند روی فعالیت صنعتی نیز اثرگذار باشد. در فصل بهار ۱۴۰۱ شاخص قیمت نهاده های ساختمانی های مسکونی شهر تهران به عدد ۱۵۴۴٫۲ رسیده که نشان می دهد تورم نقطه به نقطه نهاده های ساختمانی معادل ۴۳٫۴ درصد بوده است که در مقایسه با همین اطلاع در فصل قبل (۳۵/۵

تورم نقطه ای ۴۳ درصدی نهاده های ساختمانی



از ساختار مالی و سود شرکت ها تا راه اندازی کارخانه ها با فناوری های جدید مورد توجه رسانه ها قرار گرفت

بازتاب دستاوردهای جدید فناوری های صنعت پتروشیمی در رسانه های جهان



دستاوردهای مختلفی در حوزه فناوری، خوراک و فرآیند تولید و اخبار آن در صدر توجه رسانه های حوزه انرژی در کشورهای مختلف قرار دارد. در این هفته، علاوه بر موضوعات مربوط به رشد مازاد بازار جهانی نفت در دوره سه ماهه، فروش سود پالایشگاه و مطالب فناوری از جمله ایستگاه فشرده سازی گاز طبیعی، ایجاد کارخانه جدید فرآوری پتروشیمی، ذخیره سازی انرژی، و کارخانه جدید فرآوری گاز مورد توجه رسانه های معتبر بین المللی بوده است.

مقررات EPA مسیر آینده را برای فناوری های نوآورانه تشخیص متان باز می کند



نشریه World Oil در مورد مقررات فناوری های تشخیص متان نوشت: مقررات آینده متان EPA گسترده است و تأثیر عمده ای بر عملیات بالادستی و میانی خواهد داشت. تجزیه و تحلیل ها نشان می دهد که فناوری های جدید ممکن است به کاهش بار نظارتی اپراتورها کمک کنند و در عین حال میزان انتشار گازهای گلخانه ای بیشتری را نسبت به بازرسی های دوره ای گازهای اپتیکال دستی شناسایی کنند. کاهش انتشار متان از صنعت نفت و گاز سنگ، بنای سیاست آب و هوایی دولت بایدن است. EPA مقرراتی را در نوامبر ۲۰۲۱ برای کاهش انتشار گاز متان از صنایع بالادستی و میان دستی نفت و گاز تا ۷۰ درصد پیشنهاد کرد. سازمان حفاظت محیط زیست انتظار دارد با اجرای این آیین نامه، به کاهش سالانه ۴ میلیون تنی متان در سال ۲۰۲۶ دست یابد. در مقایسه، این کاهش معادل حذف دائمی حدود ۲۵ میلیون خودرو از خیابان های کشور است. تأثیر آب و هوایی بسیار بیشتر از نرخ پیش بینی شده ی پذیرش خودروهای الکتریکی در این دهه در ایالات متحده است.

Table 1. Equipment types, processes and sites impacted by proposed EPA rules

Specific rules proposed	
1.	Fugitive emissions from well sites and compressor stations
2.	Storage vessels
3.	Pneumatic controllers
4.	Well liquids unloading operations
5.	Reciprocating compressors
6.	Centrifugal compressors
7.	Pneumatic pumps
8.	Equipment leaks at natural gas processing plants
9.	Well completions
10.	Oil wells with associated gas
11.	Sweetening units
Rule under consideration	
12.	Abandoned wells
13.	Pigging operations
14.	Tank truck loading operations
15.	Duty of operators to investigate emission reports filed by the public

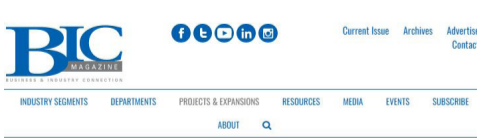
سولزر به مجتمع های پتروشیمی کمک می کند تا انرژی را ذخیره کند



مجله BIC از فعالیت سولزر در ذخیره انرژی، نیز خبر داد: یک مجتمع پتروشیمی پیشرو در کشور عربستان سعودی (KSA) هنگامی که می خواست مصرف انرژی یکی از ستون های بزرگ خود که در خدمات خشک کردن محصولات با خلوص بالا استفاده می شد را کاهش دهد، برای کمک و راهنمایی به Sulzer Chemtech مراجعه کرد.

وینت کاله، مدیر فروش پایین دست، منطقه MEA برای Sulzer Chemtech گفت: Sulzer Chemtech راه هایی برای کاهش مصرف انرژی بدون به خطر انداختن عملکرد ستون پیشنهاد کرد. یکی دیگر از مشکلاتی که مشتری احساس می کرد، لرزش سینی ها در یک بخش بود که باید به آنها رسیدگی می شد. متخصصان Sulzer Chemtech پس از جمع آوری داده های کلیدی و بحث های دقیق برای درک کامل هدف پروژه، راه حلی را با استفاده از فناوری این شرکت برای صرفه جویی در مصرف انرژی و حفظ عملکرد بالا ارائه کردند. علاوه بر این، این پروژه در طول زمان بندی چرخش پالایشگاه تکمیل می شود تا زمان خرابی به حداقل برسد.

شل کارخانه جدید فرآوری پتروشیمی را در شهرستان بیور پنسیلوانیا افتتاح کرد



خبر مجله BIC از تأسیس کارخانه ی جدید شرکت شل نشان می دهد که Shell Chemical به زودی یک مجتمع پتروشیمی را در سواحل رودخانه اوهایو در شهر پاتر در شهرستان بیور، پنسیلوانیا، واقع در ۴۵ دقیقه شمال غربی پیتسبورگ افتتاح خواهد کرد. بر اساس مقاله ای که توسط پل جی. گوف در پیتسبورگ بیزینس تایمز نوشته شده است، این کارخانه اتان شل را با میانگین اوج تولید سالانه ۱٫۶ میلیون

تن پلی اتیلن از واحد مشتقات خود پردازش خواهد کرد. این تأسیسات در مقیاس بزرگ پس از یک دهه توسعه، تقریباً ۹۸ درصد تکمیل شده است. این یکی از بزرگترین کارخانه های شیمیایی شل خواهد بود که در نزدیکی پایگاه مشتریان آن قرار دارد، جایی که بیش از ۷۰ درصد مشتریان پلی اتیلن آمریکای شمالی در شعاع ۷۰۰ مایلی پیتسبورگ هستند. این مکان مزیت رقابتی شل را نسبت به اپراتورهای ساحل خلیج فارس فراهم می کند و هزینه های حمل و نقل جاده ای آن را محدود می کند. همچنین زنجیره ی تأمین کوتاه تر و قابل اعتمادتری را برای مشتریان فراهم می کند.

شرکت بریتیش پترولیوم با سنووس بر سر فروش سود پالایشگاه تولدو به توافق رسید



OILFIELD TECHNOLOGY در خصوص توافق تولدو و بریتیش پترولیوم، خبر داد: bp برای فروش ۵۰ درصد سهام خود در پالایشگاه bp-Husky Toledo در اوهایو به Cenovus مستقر در کلگری، شریک سرمایه گذاری مشترک خود در این تأسیسات، به توافق رسیده است. طبق مفاد قرارداد، Cenovus ۳۰۰ میلیون دلار آمریکا برای سهام bp در پالایشگاه، به اضافه ارزش موجودی، پرداخت خواهد کرد و پس از بسته شدن معامله، عملیات را به عهده خواهد گرفت، که انتظار می رود در اواخر سال ۲۰۲۲ انجام شود. bp و Cenovus نیز وارد یک قرارداد چند ساله ی عرضه محصول خواهند شد. این پالایشگاه تحت بهره برداری bp، که می تواند تا ۱۶۰۰۰۰ بشکه در روز را فرآوری کند، برای بیش از ۱۰۰ سال، بخش مهمی از اقتصاد منطقه بوده و از مشاغل حمایت می کند و بنزین، گازوئیل و سایر سوخت ها و محصولات ضروری را تأمین می کند. دیو لاولر، رئیس شرکت bp America گفت: «ما به کسب و کاری که در تولدو ایجاد کرده ایم افتخار می کنیم؛ زیرا هزاران شغل با درآمد خوب ایجاد کرده و کمک های قابل توجهی به اقتصاد اوهایو و امنیت انرژی آمریکا برای دهه ها کرده است. Cenovus به عنوان شریک ما در اوهایو، در موقعیت ایده آلی قرار دارد تا این تجارت مهم را به آینده ببرد.» این اعلامیه به دنبال قرارداد اخیر دیگری با Cenovus است که در مجموع به تغییر شکل سید نفت و گاز BP در آمریکای شمالی برای رشد سودآور بلندمدت کمک خواهد کرد. در ژوئن، bp قراردادی را برای فروش سهام خود در پروژه ی شن های نفتی Sunrise در آلبرتا ی کانادا، با Cenovus منعقد کرد و موافقت کرد که سهام Cenovus را در پروژه ی Bay du Nord در فراساحل نیوفاندلند و لابرادور خریداری کند. با توجه به این قرارداد، در سال ۲۰۲۲ نیز پیش بینی می شود که bp، دیگر منافعی در تولید شن های نفتی نخواهد داشت و تمرکز خود را به رشد بالقوه ی آینده فراساحلی در کانادا معطوف خواهد کرد.

شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شورای عالی مناطق آزاد تفاهم نامه همکاری امضا کردند

شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شورای عالی مناطق آزاد تجاری-صنعتی و ویژه اقتصادی با هدف توسعه متوازن صنعت پتروشیمی تفاهم نامه همکاری مشترک امضا کردند. سعید محمد، مشاور رئیس جمهوری و دبیر شورای عالی مناطق آزاد

تجاری-صنعتی و ویژه اقتصادی و مرتضی شاهمیرزایی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با امضای تفاهم نامه همکاری مشترک بر ضرورت تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی تأکید کردند.

این تفاهم نامه با هدف تهیه نقشه راه توسعه همکاری ها برای جذب سرمایه و حمایت از صنایع پتروشیمی و توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی و خوشه های صنعتی امضا شد. توسعه متوازن و هدفمند صنایع یادشده در مناطق آزاد و ویژه اقتصادی به منظور تولید محصولات راهبردی و نهایی و افزایش صادرات با هدف جلوگیری از خام فروشی از دیگر محورهای این تفاهم نامه بود.

فروش ۱۶۷ هزار میلیارد ریال اوراق مالی اسلامی

بانک مرکزی اعلام کرد، در دوازدهمین حراج اوراق مالی اسلامی دولتی که با حضور افراد حقیقی و حقوقی برگزار شد، ۱۶۷ هزار میلیارد ریال اوراق مالی اسلامی به فروش رفت. مرحله از حراج اوراق مالی اسلامی دولتی در سال ۱۴۰۱ (مورخ ۱۹ مرداد ماه)، عنوان کرد: حراج جدید اوراق یاد شده در تاریخ ۲۵ مردادماه سال جاری برگزار خواهد شد. جزئیات این گزارش به شرح زیر است: فروش ۱۶۷ هزار میلیارد ریال اوراق مالی اسلامی، حداقل حجم سفارش ۵۰۰ هزار ورقه است. وزارت امور اقتصادی و دارایی الزامی به پذیرش تمام پیشنهادات دریافتی یا فروش کلیه اوراق عرضه شده در حراج را ندارد. بانک مرکزی سفارشات دریافت شده را به منظور تصمیم گیری به آن وزارتخانه ارسال و وزارتخانه مزبور نسبت به تعیین سفارشات برنده اقدام می کند. در نهایت، عرضه اوراق به تمامی برندگان انجام می شود.

بانک مرکزی بر اساس بند «ن» تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ صرفاً مجاز به خرید و فروش اوراق مالی اسلامی دولت در بازار ثانویه اوراق است. کارگزاری این بانک ضمن تأمین زیرساخت معاملات و برگزاری حراج، تعهدی نسبت به حجم و قیمت اوراق مالی اسلامی دولتی فروخته نشده و اوراق مزبور را در بازار اولیه به منظور تأمین مالی دولت خریداری نخواهد کرد.



روز نوزدهم مرداد ماه ۱۴۰۱ خبر درگذشت مهندس شهیار جهرمی مدیر مجتمع پتروشیمی زاگرس، صنایع پتروشیمی کشور را با غم از دست دادن یکی از مدیران و همکاران ارزشمند همراه کرد. گفته شده که ایشان برای حضور در مراسم ختم، راهی یکی از شهرهای جنوبی استان فارس شده و در مسیر بازگشت، خودرو ایشان سالم در مسیر فیروزآباد در محلی پارک شده که در کنار آن پرنگاه قرار داشته است.

علیرضا درودچی مدیرکل پزشکی قانونی استان فارس در این رابطه اظهار کرد: جسد ایشان ساعت ۱۱:۳۰ دقیقه ظهر در کوه‌های مجاور محور فیروزآباد-جم در نزدیکی روستای سمنگان شهرستان مهر در استان فارس پیدا شد. مأموران اورژانس به محل مورد نظر اعزام می‌شوند. پس از تایید فوت ایشان جسد فرد مذکور با هماهنگی مقامات قضائی استان به پزشکی قانونی انتقال داده می‌شود.

ضایعه در گذشت مهندس جهرمی مدیر مجتمع زاگرس



رشد ۳۳۶ درصدی سود مبین انرژی و ۵۷۰ درصدی سود فجر انرژی در سال ۱۴۰۰

۳۳ هزار میلیارد تومان افزایش سود شرکت های ارائه دهنده یوتیلیتی در سال ۱۴۰۰ به زیان تولید کننده های پتروشیمی



صورت گرفته در خصوص نرخ‌های یوتیلیتی را یک ضرورت خواند و گفت: در شرایطی که شرکت‌های پتروشیمی محصولات خود را به نرخ فوب خلیج فارس می‌فروختند و همه هزینه‌های آنها ارزی حساب می‌شد، محاسبه نرخ یوتیلیتی به صورت ریالی و ناعادلانه صحیح نبود و حالا با اصلاح صورت گرفته، از مبین انرژی خلیج فارس، رفع ظلم شد.

علی عسکری، با اشاره به سرمایه‌گذاری ۲.۱ میلیارد دلاری انجام شده در شرکت مبین انرژی خلیج فارس، تصریح کرد: سودآوری این شرکت با نرخ ناعادلانه یوتیلیتی مرتب در حال کاهش بود، این نرخ‌ها در حال تبدیل شدن به تهدیدی برای حیات قلب عسلیوه شده بود که می‌توانست تبعات گسترده امنیتی و اقتصادی را برای کشور موجب شود.

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تاکید کرد: در نرخ‌های یوتیلیتی به مبین ظلم شده بود که با تلاش‌ها و رایزنی‌های گسترده، نرخ‌های جدیدی مصوب شد که نتیجه آن رفع ظلم از این شرکت بود. چگونه است که شرکت‌های منطقه طبق نرخ فوب خلیج فارس محصولات خود را می‌فروشدند و حتی سایر خدمات و نیازهای آنها ارزی محاسبه می‌شود اما یوتیلیتی که نقشی مهم در تولید محصول دارد باید ریالی و با این قیمت نازل حساب شود؟ اگر این شرکت‌ها حاضر بودند محصولات خود را زیر نرخ فوب خلیج فارس بفروشند ما هم برای ارائه خدمات یوتیلیتی به قیمت پایین‌تر آماده بوده و هستیم، اما در این معادلات منطق ارزی حاکم است و باید در همه شئون، این منطق رعایت شود.

وی افزود: درست است که مبین انرژی خلیج فارس هنوز سودآور است، اما واقعا این سودآوری با این حجم عظیم سرمایه‌گذاری صورت گرفته تناسبی دارد؟ سرمایه‌ای که از منابع این کشور و از سرمایه‌های این مردم انجام شده و می‌بایست به ثمر برسد اما این نرخ ناعادلانه حتی در خطر توقف فعالیت بود.

مدیرعامل شرکت مبین انرژی خلیج فارس با اعلام رشد ۲۴۱ درصدی سود خالص این شرکت، از محقق شدن ۳۶ هزار و ۴۰۹ میلیارد تومان، درآمد خالص مبین خبر داد. به گفته مهدی فرزانه مدیرعامل مبین انرژی خلیج فارس، سودآوری مبین در سال ۱۳۹۹ نیز به ۴۰۱ میلیارد تومان رسید که ۳۷ درصد بیشتر از پیش‌بینی اولیه بود. این شرکت با سرمایه‌گذاری ۲.۱ میلیارد دلاری، امروز قلب منطقه انرژی پارس است و با تامین پایدار یوتیلیتی نقشی نزدیک به ۴۰ درصدی در تولید شرکت‌های پتروشیمی منطقه و ارزآوری و سودآوری آنها دارد. همچنین به عقیده علی عسکری مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس سود این شرکت باید بیش از این باشد و متناسب با سرمایه گذاری عظیم صورت گرفته باشد.

مهم ترین ریسک های یوتیلیتی ها

خریداران یوتیلیتی، یعنی شرکت های پتروشیمی در هر دو منطقه، بازرگانان اصلی این مصوبه هستند. پتروشیمی زاگرس که بزرگ ترین دریافت کننده یوتیلیتی از مبین است، شاهد افزایش نرخ آکسیژن از ۳.۵ سنت به بیش از ۱۱ سنت بوده است. همچنین از آنجا که کارشناسی ارزش روز دارایی ها امری قضاوتی است، اعتراض یا کارشناسی مجدد می تواند به تغییر نرخ ها منجر شود. علاوه بر این، تغییرات سودآوری شرکت های پتروشیمی هر منطقه در سال ۱۴۰۰ با سودآوری شرکت های «مبین» و «فجر» در سال ۱۴۰۱ موثر خواهد بود.

علی عسکری علی عسکری مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس: نرخ‌های سابق یوتیلیتی، مصداق ظلم به مبین بود

اما با وجود انتقاد شرکت های پتروشیمی و شواهد صورت های مالی که نشان دهنده سود بالای مبین انرژی و فجر انرژی و در نتیجه پرداخت بیشتر هزینه های یوتیلیتی از سوی شرکت های پتروشیمی بوده است، علی عسکری مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، اصلاح

فاطمه امینی پور

طبق گزارش کدال، فروش خالص شرکت مبین انرژی خلیج فارس از رقم ۲۶۸۲ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۱۱۶۹۵ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسید که ۳۳۶ درصد رشد داشته است. سود خالص فجر انرژی نیز از ۱۲۷۹ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۸۵۷۷ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسید که ۵۷۰ درصد رشد کرده است.

مصوبه جدید شورای رقابت در سال ۱۴۰۰، عامل افزایش نرخ قابل توجهی برای محصولات «مبین» و «فجر» بود که موجب شد محصولات «مبین» مشمول افزایش ۲۵۰ درصدی و محصولات «فجر» مشمول افزایش ۳۷۲ درصدی در سبد محصولات تولیدی شوند و این موضوع موجب شد که میزان سود خالص هر دو شرکت نیز افزایش قابل توجهی داشته باشد.

افزایش حدود ۲۴۴۵۱ میلیارد تومان فروش مبین انرژی و افزایش فروش حدود ۹۰۱۳ میلیارد تومانی فجر انرژی که روی هم بیش از ۳۳۴۶۴ میلیارد تومان است، در واقع هزینه بیشتری بوده که شرکت های پتروشیمی بابت دریافت خدمات یوتیلیتی در سال ۱۴۰۰ بیش از سال ۱۳۹۹ پرداخت کرده اند. سرویس جانبی یوتیلیتی یکی از شرکت های پتروشیمی در سال ۱۴۰۰ معادل ۱۷۱۹ میلیارد تومان بوده که معادل یک پنجم سود این شرکت بوده است. طبق گزارش کدال، فروش خالص شرکت مبین انرژی خلیج فارس از رقم ۲۶۸۲ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۱۱۶۹۵ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسید که ۳۳۶ درصد رشد داشته است. سود خالص فجر انرژی نیز از ۱۲۷۹ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۸۵۷۷ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسید که ۵۷۰ درصد رشد کرده است.

همچنین در حالی که سودخالص مبین انرژی خلیج فارس در سال ۹۹ معادل ۴۰۱ میلیارد تومان بوده و به هر سهم ۱۸۰ تومان سود پرداخت شده است، این رقم در سال ۱۴۰۰ با افزایش ۲۴۱ درصدی به ۳۶ هزار و ۴۰۹ میلیارد تومان رسید و پرداخت ۶۵۰ تومان به ازای هر سهم را به همراه داشت که خود حکایت از تاثیر افزایش شدید نرخ یوتیلیتی بر عملکرد این شرکت دارد. سود مبین ۲۴۱ درصد افزایش یافت و تقسیم سود به ازای هر سهم ۶۵۰ تومان بوده است.

درآمد عملیاتی یا فروش مبین انرژی از ۷۵۲۹ میلیارد تومان در سال ۹۸ به ۱۲۲۵۸ میلیارد تومان در سال ۹۹ و ۳۶۷۰۹ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده است. سود خالص از ۲۹۱۶ میلیارد تومان در سال ۹۸ به ۴۰۰۱ میلیارد تومان در سال ۹۹ و ۱۳۶۵۲ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده است. به عبارت دیگر، در سال ۱۴۰۰ فروش ۱۹۹ درصد رشد داشته و سود خالص نیز ۲۴۱ درصد رشد داشته است.

این در حالیست که بهای تمام شده کالای فروش رفته از ۴۸۳۷ میلیارد تومان در سال ۹۸ به ۸۷۴۹ میلیارد تومان در سال ۹۹ و ۲۳۵۰۳ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده که بهای تمام شده در سال ۱۴۰۰ نسبت به ۱۳۹۹ معادل ۱۶۸ درصد رشد کرده است. به عبارت دیگر، با وجود رشد بالای قیمت ارز و هزینه های تورم در سال ۱۴۰۰، سود خالص با ۲۴۱ درصد رشد بسیار بالاتر از ۱۶۸ درصد رشد قیمت تمام شده کالای فروش رفته بوده است و این موضوع حکایت از اثر نرخ گذاری جدید شورای رقابت دارد.

همچنین می توان افزایش ۲۴۴۵۱ میلیارد تومان فروش مبین انرژی را حاصل افزایش هزینه یوتیلیتی شرکت های پتروشیمی مصرف کننده در عسلیوه اعلام کرد.

افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالص پتروشیمی شیراز در ۳ ماه نخست ۱۴۰۱

مدیرعامل پتروشیمی شیراز از افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالص این شرکت در سه ماه نخست ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد.

سود



به گزارش شرکت پتروشیمی شیراز، محمد بهمنی درباره عملکرد سه ماه نخست سال ۱۴۰۱ این شرکت گفت: با وجود افزایش هزینه‌های تولید و موانع پیش‌رو، سود ناخالص پتروشیمی شیراز در سه ماه نخست امسال به رقم ۳۰۱۵۴ میلیارد تومان رسیده است که این رقم بیانگر رشد ۲۲۴ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال بوده و این در حالی است که سود ناخالص در سه ماه نخست پارسال مبلغ ۹۷۳ میلیارد تومان بوده است.

وی افزود: بر مبنای صورت‌های مالی دوره سه ماه نخست ۱۴۰۱ (منتشر شده در سایت کدال) مبلغ سود هر سهم در دوره یادشده ۴۰۳۷ ریال است که نسبت به دوره مشابه پارسال افزایش خیره‌کننده ۲۶۴ درصدی داشته است.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز یادآور شد: هدف مدیران این مجموعه بزرگ پتروشیمیایی کشور راهبرد حفظ تولید مستمر و فروش حداکثری محصولات، ضمن تثبیت جایگاه خود در بازارهای پیشین و توسعه بازارهای جدید برای صرفه و صلاح سهامداران است.

پالایش گاز یادآوران خلیج فارس تا پایان امسال در مدار تولید قرار می‌گیرد

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از افتتاح شرکت پالایش گاز یادآوران در ۳۰ آذرماه امسال خبر داد.

عبدالعلی علی‌عسکری در سفر یک روزه به جفیر هویزه و بازدید از مجتمع کارخانه گاز و گاز مایع یادآوران خلیج فارس، ضمن قدردانی از زحمات دست‌اندرکاران، مهندسان و متخصصان و کارگران گفت: مهندسان صنعت نفت و گاز و پتروشیمی پس از موفقیت در پروژه بیدبلند خلیج فارس، در این مجتمع کاری جهادی می‌کنند، از این رو این کارخانه را می‌توان یک پروژه بزرگ ملی دانست.

وی، شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس را از بهترین طرح‌های انقلاب اسلامی خواند و با اشاره به تأکیدات مقام معظم رهبری در خصوص جمع‌آوری گازهای مشعل اظهار کرد: این طرح دارای چند مزیت برای کشور است، نخست جمع‌آوری گازهای مشعل است که کمک بسزایی به محیط زیست خواهد داشت، دوم خوراک راهبردی برای صنعت پتروشیمی کشور خواهد بود و از همه مهم‌تر این طرح، جمع‌آوری سرمایه ملی است و از خام‌سوزی جلوگیری می‌کند.

مشارکت پتروشیمی‌های ماهشهر در اهدای ۷۰ دستگاه لوازم سرمایشی



ایجاد فرصت‌های شغلی ویژه مددجویان زیر پوشش، جایگاه نخست در استان را به خود اختصاص داده‌اند که این موضوع به‌واسطه حمایت‌های مؤثر صنایع پتروشیمی مستقر در منطقه رقم زده شده است

کرده و از این بابت، قدران مدیران صنعت پتروشیمی هستیم. قائم مقام کمیته امداد امام خمینی (ره) خوزستان با اشاره به اینکه سال گذشته ۳ هزار دستگاه انواع وسیله سرمایشی میان مددجویان تحت پوشش این نهاد توزیع شده است، گفت: امسال نیز هیچ خانواده‌ای در صف دریافت وسایل سرمایشی قرار ندارد.

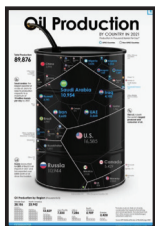
عبایوی با قدردانی از توجه مدیران شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در زمینه توجه به ایفای مسئولیت‌های اجتماعی اضافه کرد: این شورا در تخصیص منابع مالی مورد نیاز برای حمایت و کمک به مددجویان برابر با برنامه‌ریزی‌ها و مطابق با تعهدهای مربوط در تفاهم‌نامه‌های امضاشده، عملکرد بسیار رضایت بخشی دارد.

وی تصریح کرد: شهرهای بندر امام و ماهشهر در زمینه

۷۰ دستگاه لوازم سرمایشی با مشارکت شورای راهبری منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به مددجویان کمیته امداد شهر بندرامام خمینی (ره) اهدا شد.

به گزارش سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، ناجی عبایوی، قائم مقام کمیته امداد خوزستان در آیین اهدای ۷۰ دستگاه لوازم سرمایشی مددجویان کمیته امداد اظهار کرد: صنعت پتروشیمی در زمینه‌های مختلفی با این نهاد حمایتی همکاری داشته که این موضوع نشان از نگاه ویژه شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به موضوع محرومیت‌زدایی است. وی ادامه داد: تاکنون این شورا در مراحل مختلف با اقدام‌های خیرخواهانه، مجموعه خانواده‌های تحت پوشش را حمایت

مشارکت



ایران ۳ میلیون و ۶۲۰ هزار بشکه، برزیل ۲ میلیون و ۸۷۶ هزار بشکه، کویت ۲ میلیون و ۷۴۱ هزار بشکه، در ردیف ۱۰ تولیدکننده برتر بوده اند. همچنین نروژ ۲ میلیون و ۲۵ هزار بشکه، مکزیک ۱ میلیون و ۹۲۸ هزار بشکه، قزاقستان ۱ میلیون و ۸۱۱ هزار بشکه، قطر ۱ میلیون و ۷۴۶ هزار بشکه، نیجریه ۱ میلیون و ۶۶۶ هزار بشکه، ظرفیت تولید دارند.

آمار ظرفیت تولید نفت در بازار جهانی نشان می دهد که کل ظرفیت تولید حدود ۸۹ میلیون و ۸۷۶ هزار بشکه اعلام شده که آمریکا با ۱۶ میلیون و ۵۸۵ هزار بشکه، عربستان سعودی با ۱۰ میلیون و ۹۵۴ هزار بشکه، روسیه با ۱۰ میلیون و ۹۴۴ هزار بشکه، کانادا ۵ میلیون و ۴۳۹ هزار بشکه، عراق ۴ میلیون و ۱۰۲ هزار بشکه، چین ۳ میلیون و ۹۹۴ هزار بشکه، امارات ۳ میلیون و ۶۶۸ هزار بشکه،

سهم کشورها از ظرفیت ۹۰ میلیون بشکه ای تولید نفت



تحلیل شرکت های پتروشیمی در هفته ای که گذشت

حاشیه سود ۱۶ تا ۶۵ درصدی شرکت های پتروشیمی

۳ هزار میلیارد ریال معاملات سهام پتروشیمی ها در هفته گذشته

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	شفن	۱۴,۹۶۴	۱۰۵,۳۲۶,۸۴۳	۶۹۹	۷,۱۹۰	۶,۴۰۰	(۷۹۰)	(۱۱.۰)٪
۲	شپدیس	۴,۸۲۱	۳,۲۱۹,۸۶۶	۵۹۹	۱۸۰,۶۹۰	۱۸۵,۴۱۰	۴,۷۲۰	۲.۶٪
۳	نوری	۸,۴۴۷	۵,۰۵۱,۹۴۱	۴۹۶	۹۷,۸۸۰	۹۷,۵۳۰	(۳۵۰)	(.۴)٪
۴	جم	۷۵۲	۶,۱۶۷,۱۵۳	۲۵۸	۴۱,۷۹۰	۴۱,۷۶۰	(۳۰)	(.۱)٪
۵	زاگرس	۴,۲۰۸	۱,۹۷۷,۸۱۷	۲۱۸	۱۱۳,۰۵۰	۱۰۵,۷۰۰	(۷,۳۵۰)	(۶.۵)٪
۶	آریا	۴,۵۲۹	۲,۴۱۸,۴۷۴	۱۷۴	۷۱,۵۰۰	۷۱,۷۵۰	۲۵۰	.۳٪
۷	شاراک	۲,۱۵۵	۴,۱۷۱,۸۰۷	۱۴۲	۳۳,۴۴۰	۳۴,۱۷۰	۷۳۰	۲.۲٪
۸	پارس	۲,۷۹۰	۵۶,۴۵۹,۹۲۸	۱۳۵	۲,۳۹۵	۲,۳۹۵	-	-
۹	شیراز	۶۸۲	۱,۹۷۷,۸۸۱	۱۳۵	۶۷,۶۱۰	۶۸,۲۳۰	۶۲۰	.۹٪
۱۰	کرماشا	۱,۶۴۲	۲,۲۸۶,۹۲۶	۱۳۳	۵۶,۵۳۰	۵۷,۹۶۰	۱,۴۳۰	۲.۵٪
۱۱	شگویا	۲,۹۴۸	۱۰,۶۳۸,۲۰۴	۱۰۳	۹,۵۲۰	۹,۶۰۰	۸۰	.۸٪
۱۲	جم پیلن	۷۴۵	۳۵۲,۴۶۸	۴۵	۱۲۸,۰۴۰	۱۲۷,۹۶۰	(۸۰)	(.۱)٪
۱۳	خراسان	۵۱۵	۳۶۹,۷۸۱	۴۱	۱۰۹,۸۶۰	۱۱۰,۲۶۰	۴۰۰	.۴٪
۱۴	شخارک	۶۴۹	۹۵۲,۳۰۴	۳۷	۷۲,۶۰۰	۷۲,۷۰۰	۱۰۰	.۱٪
۱۵	شکبیر	۲۴۳	۱۰۸,۳۸۹	۸	۱۹۱,۰۰۰	۱۹۱,۰۰۰	-	-
۱۶	مارون	-	-	-	-	-	-	-

تحلیل شرکت های پتروشیمی در هفته ای که گذشت نشان می دهد که با وجود تعطیلی های ماه محرم، معاملات سهام پتروشیمی ها در هفته گذشته ۳ هزار میلیارد ریال بوده است. همچنین براساس گزارش های کدال، شرکت های پتروشیمی حاشیه سود ۱۶ تا ۶۵ درصدی دارند و همچنان در لیست شرکت های دارای سهام جذاب قرار گرفته اند. تحلیل شرکتهای پتروشیمی : با توجه به جدول زیر ارزش کل معاملات شرکت های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته جاری بالغ بر ۳ هزار میلیارد ریال می باشد. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد شفن و کمترین آن نماد مارون بوده است. همچنین با توجه به روند قیمت سهام در این هفته، بیشترین افزایش قیمت مربوط به نماد شپدیس و بیشترین کاهش قیمت مربوط به نماد شفن بوده است:

برگزاری نمایشگاه ایران پلاست در اواخر شهریور ماه

شانزدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست ۳۰ شهریور تا ۲ مهرماه امسال در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برگزار می شود. نمایشگاه بین المللی ایران پلاست



امسال نیز همانند دوره های پیشین در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه ساخته شده، ماشین آلات و تجهیزات و خدمات برگزار خواهد شد. بر اساس برنامه ریزی های انجام شده مشارکت کنندگان می توانند برای حضور در این رویداد نمایشگاهی از سهشنبه ۴ مردادماه از طریق سایت رسمی نمایشگاه iranplast.ir به مدت ۱۰ روز اقدام به پیش ثبت نام کردند. این نمایشگاه از بزرگترین رویدادهای صنعت پلیمیر در منطقه خاورمیانه به شمار می رود و در میان نمایشگاه های معتبر صنعت پلاستیک جهان طبقه بندی می شود. کارشناسان می گویند: با کاهش شیوع کرونا در سال ۱۴۰۱ و رعایت پروتکل های بهداشتی در برگزاری نمایشگاه های بین المللی، در ماه های اخیر شاهد برگزاری باشکوه و همراه با استقبال بالای شرکت های داخلی و خارجی در نمایشگاه های مختلف بوده ایم که این نمایشگاه ها را با کیفیت و استقبال و مشارکت بیشتری در سال جاری نسبت به دو سال قبل برگزار کرده اند.

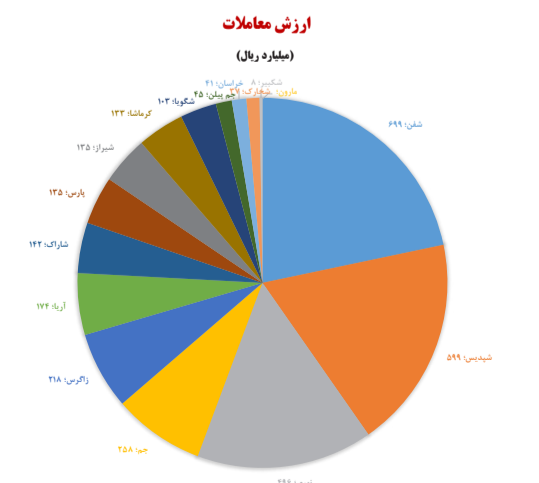
بورس انرژی میزبان عرضه بیش از ۱۱ هزار تن انواع فرآورده نفتی می شود

بورس انرژی ایران امروز میزبان عرضه ۱۱ هزار و ۳۶۹ تن انواع فرآورده هیدروکربوری می شود. به گزارش بورس انرژی، این بورس سهشنبه، ۱۸ مردادماه میزبان عرضه ۱۱ هزار و ۳۶۹ تن انواع فرآورده هیدروکربوری بوده است، در این روز بیش از ۷ هزار ۷۰۰ تن متانول در تابلوی فروش داخلی قرار می گیرد. امروز فرآورده های اکستراکت نفت سپاهان، اکسیژن مایع و نیتروژن مایع شرکت فجر انرژی خلیج فارس، برش سنگین و گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام، برش سنگین، پنتان و نیتروژن مایع پتروشیمی تبریز، برش سنگین پتروشیمی جم، متانول پتروشیمی زاگرس، متانول پتروشیمی شیراز، متانول پتروشیمی فناوران و متانول پتروشیمی مرجان در رینگ داخلی و فرآورده های پنتان پتروشیمی تبریز و رافینت ۲ عمده شرکت پتروشیمی شیمی بافت در رینگ بین الملل عرضه خواهند شد. بورس انرژی ایران روز شنبه (۱۵ مردادماه) نیز شاهد معامله ۲۵ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش ۳ میلیارد و ۶۹۸ میلیون و ۳۲۵ هزار ریال بود، رینگ داخلی بورس انرژی ایران در این روز میزبان معامله فرآورده ایزوفید پالایش نفت تبریز بود.

ارزش شرکت های صنعت پتروشیمی با توجه به اطلاعات شرکت های پتروشیمی پذیرفته شده در بازار سرمایه صنعت قرار دارد:

ردیف	نماد شرکت	قیمت سهم	تعداد کل سهام	ارزش شرکت (میلیارد ریال)	نسبت به کل	EPS	P/E
۱	مارون	۱۹۱,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۲۸,۰۰۰	۱۷٪	۱۶,۴۳۳	۱۱.۶
۲	پارس	۲,۳۹۵	۴۷۶,۰۴۹,۰۷۶,۶۹۲	۱,۱۴۰,۱۳۸	۱۳٪	۳۶۰	۶.۶
۳	شپدیس	۱۸۵,۴۱۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۱۲,۴۶۰	۱۳٪	۳۷,۵۹۵	۴.۹
۴	آریا	۷۱,۷۵۰	۱۳,۷۵۱,۵۲۰,۰۰۰	۹۸۶,۶۷۲	۱۱٪	۱۰,۱۳۳	۷.۱
۵	نوری	۹۷,۵۳۰	۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۷۷,۷۷۰	۱۰٪	۱۵,۲۶۵	۶.۳
۶	جم	۴۱,۷۶۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۵۱,۶۸۰	۸٪	۵,۵۱۳	۷.۵
۷	شیراز	۶۸,۲۳۰	۵,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۴۷,۹۷۳	۴٪	۱۴,۲۵۸	۴.۹
۸	شاراک	۳۴,۱۷۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۷۵,۵۴۷	۳٪	۶,۲۳۹	۵.۵
۹	شکبیر	۷۲,۷۰۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۶۱,۷۲۰	۳٪	۱۲,۷۹۱	۵.۷
۱۰	جم پیلن	۱۲۷,۹۶۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۵۵,۹۲۰	۳٪	۲۴,۷۰۴	۵.۲
۱۱	زاگرس	۱۰۵,۷۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۵۳,۶۸۰	۳٪	۸,۷۵۶	۱۲.۳
۱۲	شخارک	۳۸,۶۹۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۳۲,۱۴۰	۳٪	۵,۱۲۴	۷.۶
۱۳	شگویا	۹,۶۰۰	۲۳,۹۵۷,۶۶۶,۰۰۰	۲۲۹,۹۹۴	۳٪	۱,۳۵۹	۷.۳
۱۴	کرماشا	۵۷,۹۶۰	۳,۵۲۹,۲۰۰,۰۰۰	۲۰۴,۵۵۲	۲٪	۱۳,۳۸۵	۴.۴
۱۵	شفن	۶,۴۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۸,۰۸۰	۲٪	۴۸۱	۱۴.۱
۱۶	خراسان	۱۱۰,۲۶۰	۱,۷۸۹,۹۱۲,۰۰۰	۱۹۷,۳۵۶	۲٪	۲۲,۱۶۶	۵.۰

عملکرد مقایسه ای شرکت های صنعت پتروشیمی عملکرد مقایسه ای شرکت های صنعت پتروشیمی (تولیدی) پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار بر مبنای اطلاعات منتشر شده در سامانه کدال بشرح جدول زیر می باشد.



ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۲,۳۴۸	۱۶۰,۴۵۸	۳۵
۲	مارون	۳۲۷,۷۲۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۲۶۵,۳۲۱	۱۳۶,۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۷۵۲,۳۷۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شپدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۶۵
۶	جم	۳۹۰,۴۰۰	۹۶,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۱۴۱,۱۲۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شاراک	۲۰۵,۳۹۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۸۴	۵۲
۱۰	شکبیر	۲۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۷
۱۱	کرماشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۲۸۱	۶۴
۱۲	شگویا	۱۷۰,۴۶۵	۳۲,۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۷۳۴	۳۲,۴۴۲	۶۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۲۸	۳۰,۶۳۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۹۴	۳۱
۱۶	شفن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

همگرایی راهبردی پتروشیمی ها برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: شرکتها و هلدینگهای پتروشیمی با همکاری راهبردی و همگرایی خود برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن و پایدار گام بردارند.

مرتضی شاهمیرزایی در سفری یک روزه به منطقه ماهشهر، در دیدار و نشست با مدیران عامل طرحها و مجتمعهای پتروشیمی مستقر در این منطقه گفت: پتروشیمی صنعتی پویا و فعال است و ضرورت دارد شرکتها و هلدینگهای پتروشیمی با همکاری راهبردی و همگرایی خود برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن و پایدار گام بردارند.

وی تأکید کرد: سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با استفاده از ظرفیتهای ملی و استانی خود و به عنوان بازوی حاکمیتی و همسو با کاهش خامفروشی و تولید محصولات نهایی، مسیر توسعه فاز دوم پتروشیمی را تسهیل کند.

معاون وزیر نفت با تأکید بر نقش و مشارکت فعال مقامهای استانی در مسیر تحقق برنامههای توسعه و تکمیل چرخه کامل زنجیره ارزش در منطقه ماهشهر افزود: با توجه به نقش شرکتها و دانشبنیان در تکمیل زنجیره ارزش، باید سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی زمینههای لازم را برای حضور سرمایهگذاران در طرحهای توسعه فراهم کند.

کافزایش نقش آفرینی صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور

شاهمیرزایی با بیان اینکه هم‌اکنون صنعت پتروشیمی بیشتر از گذشته در توسعه و اقتصاد کشور نقش آفرین است، ادامه داد: با تلاش دانشمندان و پژوهشگران صنعت پتروشیمی، ۲۰ محصول راهبردی صنعت پتروشیمی به‌طور کامل داخلی‌سازی شده است.

وی افزود: ما مصمم به توسعه صنعت پتروشیمی ایران هستیم و تمام چرخه‌های این صنعت با استفاده از ظرفیتهای موجود در داخل کشور باید به سمت داخلی‌سازی حرکت کند.

مرتضی شاهمیرزایی



سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با استفاده از ظرفیتهای ملی و استانی خود و به‌عنوان بازوی حاکمیتی و همسو با کاهش خامفروشی و تولید محصولات نهایی، مسیر توسعه فاز دوم پتروشیمی را تسهیل کند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: از همه هلدینگهای پتروشیمی، فعالان، سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، مراکز دانشگاهی و پژوهشی، شرکت‌های دانشبنیان و سازندگان توانمند ایرانی دعوت می‌کنیم با هدف بومی‌سازی نیازهای این صنعت، با همکاری و همگرایی مسیر توسعه پتروشیمی را تسهیل کنیم.

ضرورت تعهد پتروشیمی‌ها به مسئولیت‌های اجتماعی
معاون وزیر نفت در ادامه این نشست، از مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی خواست تا نسبت به مقوله‌های مسئولیت اجتماعی این صنعت توجه و تعهد بیشتری داشته باشند.

شاهمیرزایی با بیان اینکه شورای راهبردی الگوی مناسب برای همگرایی شرکت‌های پتروشیمی است، اظهار کرد: به الزام‌ها پایبند باشید و اهداف و برنامه‌های

توسعه صنعت را با جدیت و اهتمام بیشتری دنبال کنید. وی با بیان اینکه اتحاد پتروشیمی‌ها در قالب شورای راهبردی باید حفظ شود و هیچ‌گونه گسستی قابل قبول نیست، تصریح کرد: باید شرکت‌های پتروشیمی نسبت به تعهدات و وظایف خود در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی پاسخگو باشند و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز به‌عنوان نماینده حاکمیت آماده هرگونه حمایت و همکاری برای تحقق مسئولیت‌های اجتماعی صنعت پتروشیمی در سطح منطقه است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین به نقش مهم پدافند غیرعامل در توسعه صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: موضوع پدافند غیرعامل و مدیریت بحران از اساسی‌ترین مباحث در راستای تکمیل زنجیره ارزش و توسعه است که باید از سوی مدیران به‌طور ویژه رعایت شود تا با کمترین هزینه، حوادث احتمالی را راهبری و مدیریت کنیم.

توسعه صنعت را با جدیت و اهتمام بیشتری دنبال کنید. وی با بیان اینکه اتحاد پتروشیمی‌ها در قالب شورای راهبردی باید حفظ شود و هیچ‌گونه گسستی قابل قبول نیست، تصریح کرد: باید شرکت‌های پتروشیمی نسبت به تعهدات و وظایف خود در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی پاسخگو باشند و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز به‌عنوان نماینده حاکمیت آماده هرگونه حمایت و همکاری برای تحقق مسئولیت‌های اجتماعی صنعت پتروشیمی در سطح منطقه است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین به نقش مهم پدافند غیرعامل در توسعه صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: موضوع پدافند غیرعامل و مدیریت بحران از اساسی‌ترین مباحث در راستای تکمیل زنجیره ارزش و توسعه است که باید از سوی مدیران به‌طور ویژه رعایت شود تا با کمترین هزینه، حوادث احتمالی را راهبری و مدیریت کنیم.

یوتیلیتی بار تازه‌های بر دوش پتروشیمی‌ها

۳۵ بر ابر شدن نسبت یوتیلیتی به سود پتروشیمی‌ها در دو سال اخیر

ادامه از صفحه اول

مقایسه هزینه یوتیلیتی به هزینه و سود و درآمد شرکت پتروشیمی جم

شاخص های هزینه و درآمد / عدد به میلیارد تومان	۱۴۰۰	۱۳۹۹
هزینه یوتیلیتی پتروشیمی جم	۲۴۱۹	۷۰۰
هزینه تولید	۲۸۲۳۱	۱۷۷۷۴
سهم یوتیلیتی از هزینه تولید	۸.۶ درصد	۴ درصد
سود خالص	۹۶۳۰	۱۰۰۴۱
سهم هزینه یوتیلیتی به سود خالص	۲۵.۱۲ درصد	۷ درصد
درآمد عملیاتی تلفیقی	۴۱۵۳۳	۳۰۵۴۸

آمارها به نقل از کدال بورس و گزارش های حسابرسی شده و مدیریت شرکت ها مرداد ماه ۱۴۰۱ استخراج شده است

رشد هزینه یوتیلیتی در شرکت زاگرس

شاخص های هزینه و درآمد / عدد به میلیارد تومان	۱۴۰۰	۱۳۹۹
یوتیلیتی و سرویس جانبی شرکت زاگرس	۲۱۴۰	۱۲۱۰
بهای تمام شده	۱۳۲۲۲	۶۱۳۴
سود خالص	۳۰۶۳	۵۷۹۰
درآمد عملیاتی	۱۹۲۶۲	۱۴۳۳۳
نرخ خوراک گاز	۴۵۲۱۴ ریال	۱۵۶۳۹ ریال
نسبت یوتیلیتی به هزینه تمام شده ساخت	۱۶.۱۸ درصد	۱۹.۷ درصد
نسبت یوتیلیتی به سود خالص شرکت زاگرس	۷۰ درصد	۲۱ درصد
سهم یوتیلیتی از درآمد عملیاتی	۱۱.۱۱ درصد	۸.۴ درصد
سود هر سهم	۱۲۷۶۴ ریال	۲۴۱۲۸ ریال

سهم بالای هزینه یوتیلیتی در شرکت زاگرس از سود خالص، هزینه تمام شده و درآمد عملیاتی

نسبت هزینه یوتیلیتی به سود خالص شرکت زاگرس نشان می‌دهد که این نسبت از ۲۱ درصد در سال ۹۹ به ۷۰ درصد در سال ۱۴۰۰ رسیده است که نشان می‌دهد در سال ۱۴۰۰ به دلیل رشد شدید قیمت خوراک گاز و هزینه یوتیلیتی، هزینه‌های شرکت افزایش داشته و سود را کاهش داده و در نتیجه این نسبت رشد بالایی داشته است. همچنین نسبت هزینه یوتیلیتی به هزینه تمام شده نیز در سال ۹۹ بیش از ۱۹ درصد و در سال ۱۴۰۰ بیش از ۱۶ درصد بوده و سهم بالایی در هزینه‌های عملیاتی و هزینه تمام شده محصولات داشته است.

هزینه یوتیلیتی در شرکت پتروشیمی زاگرس که مصرف اکسیژن بالایی دارد، از ۱۲۱۰ میلیارد تومان در سال ۹۹ به ۲۱۴۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده و با افزایش رقم ۹۳۰ میلیارد تومان یا ۷۷ درصد رشد هزینه در یکسال داشته است که متاثر از مصوبه شورای رقابت و فرمول جدید محاسبه هزینه یوتیلیتی است.

بهای تمام شده کالای فروش رفته در سال مالی ۱۴۰۰ به سال مالی قبل حدود ۱۱۶ درصد افزایش یافته که عمدتاً به دلیل افزایش شدید متوسط نرخ گاز خوراک به میزان ۱۸۹ درصد در ماه‌های آبان، آذر، دی و همچنین افزایش شدید سرویس‌های جانبی نسبت به سال قبل می‌باشد. براساس مصوبه هیئت وزیران به تاریخ ۲۹ مهر ۹۷ از ابتدای آبان ماه نرخ تسعیر ارز خوراک مجتمع برطبق متوسط ماهانه نرخ ارز سامانه نیما تعیین شده و مطابق تصمیم مراجع ذیصلاح نرخ‌های مذکور در ۶ ماهه اول سال با اعمال ۱۰ درصد تخفیف بعلاوه ۸۹ ریال هزینه انتقال گاز در دفاتر لحاظ و جهت ۶ ماهه دوم سال تا تاریخ ۵ بهمن ۱۴۰۰ نیز ۱۰ درصد بالاسری بعلاوه ۸۹ ریال هزینه انتقال گاز محاسبه گردیده

است که بر اساس مصوبه ستاد هماهنگی اقتصادی دولت به ۶ بهمن ۱۴۰۰ در تاریخ مذکور سقف گاز خوراک ۵ هزار تومان تعیین شده و گاز سوخت نیز معادل ۴۰ درصد نرخ گاز خوراک ماه قبل می‌باشد.

نرخ خوراک گاز طی ۵ سال از ۳۷۹۹ ریال در سال ۱۳۹۶ به ۱۵۶۳۹ ریال در سال ۱۳۹۹ و ۴۵۲۱۴ ریال در سال ۱۴۰۰ رشد کرده است.

افزایش قیمت خوراک و سرویس‌های جانبی یوتیلیتی موجب شده که نسبت حاشیه سود خالص از ۰.۴۰ درصد در سال ۹۹ به ۰.۱۶ درصد در سال ۱۴۰۰ کاهش یابد. مجموع درآمدهای عملیاتی شرکت در سال مالی ۱۴۰۰ برابر ۱۹۲۶۲ میلیارد تومان بوده که نسبت به سال مالی قبل ۴۹۳۹ میلیارد تومان معادل ۳۴.۵ درصد افزایش را نشان می‌دهد که بدلیل افزایش نرخ جهانی متانول همچنین افزایش نرخ تبدیل ارزش نسبت به سال قبل می‌باشد. نرخ یوتیلیتی مصرفی بر مبنای آخرین نرخهای اعلامی شرکت ملی صنایع پتروشیمی که مربوط به سال ۱۳۹۹ می‌باشد بعلاوه ۱۲.۵ درصد افزایش لحاظ شده است.

سند استراتژی مسئولیت

اجتماعی شرکت پتروشیمی

جم بر مبنای استاندارد ایزو

۲۶۰۰۰ منتشر شد

سند استراتژی مسئولیت اجتماعی پتروشیمی جم بر مبنای الزامات ایزو ۲۶۰۰۰ بر اساس مدل GRI

۲۰۱۸ به همت دبیرخانه کمیته مسئولیت اجتماعی و همکاری مؤسسه عالی پژوهش تأمین اجتماعی به چاپ رسید.

برای اولین بار سند استراتژی مسئولیت اجتماعی پتروشیمی جم بر مبنای الزامات ایزو ۲۶۰۰۰ به همت دبیرخانه کمیته مسئولیت اجتماعی پتروشیمی جم و همکاری مؤسسه عالی پژوهش تأمین اجتماعی تدوین و به چاپ رسید.

سند استراتژی مسئولیت اجتماعی پتروشیمی جم با ارائه چشم‌اندازی از چیرستی و چرایی مفهوم مسئولیت‌های اجتماعی به ارائه و تشریح مسئولیت اجتماعی در صنعت پتروشیمی از نظریه تا عمل پرداخته و بر اساس الزامات ایزو ۲۶۰۰۰ و مدل GRI ۲۰۱۸ به استانداردسازی فرآیند مسئولیت اجتماعی، دستورالعمل‌ها و روش اجرایی آن در کلیه واحدهای ستادی و عملیاتی شرکت پتروشیمی جم پرداخته است.

گفتنی است سند مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پتروشیمی جم در ۴۵۶ صفحه و ۵ فصل شامل دستورالعمل‌های استانداردهای بین‌المللی، نحوه ارائه گزارش پایداری توسط روابط عمومی و امور بین‌الملل این شرکت منتشر گردیده است.

امید است با استناد به سند مذکور ایجاد نگرشی مسئولانه که فراتر رفتن از حداقل الزامات قانونی و پایبند بودن به اصول درستی در پتروشیمی جم است، در نهادینه شدن فرآیند مسئولیت اجتماعی تأثیر به‌سزایی در پیشرفت کار و جامعه داشته باشد.

طرح‌ها و برنامه‌های

پتروشیمی بندرامام

تعیین شد

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام، طرح‌ها و پروژه‌های آینده این شرکت در حوزه‌های تولیدی، تأمین خوراک و توسعه‌ای را تشریح کرد.

سپهدار انصاری‌نیک در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت اظهار کرد: مطالعه طرح‌ها و پروژه‌هایی با هدف ایجاد ارزش مجدد و مضاعف برای سهامداران در دست داریم که بتوانیم با مصوبه‌های مجمع و هیئت مدیره، ارزش‌داری‌ها را در آینده نزدیک به افزایش قابل‌توجهی برسانیم.

وی با اشاره به اهمیت اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها برای تکمیل زنجیره ارزش افزود: تکمیل پروژه‌های اصلی شرکت به‌ویژه کلرآلکالی، بازیافت اتان و آن‌جی‌ال که روی افزایش خوراک و تولید تأثیر مستقیم دارد از اولویت‌های مهم و اصلی ما است و با تشکیل کارگروه‌ها و رفع گلوگاه‌های حساس درصدد تکمیل و راه‌اندازی هر چه سریع‌تر آنها هستیم.

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام اصلی‌ترین مبحث شرکت را اقدام برای تأمین خوراک و تولید با ظرفیت اسمی مجتمع بیان کرد و گفت: با تشکیل کارگروه تأمین خوراک و برنامه‌ریزی به‌منظور تأمین و پایداری خوراک مجتمع، هدف ما کمک به راه‌اندازی پروژه پالایشگاه گاز یادآوران خلیج فارس است که بتوانیم در فاز نخست حدود روزانه ۲۰ هزار بشکه به خوراک مجتمع اضافه و به تبع آن محصولات تولیدی را افزایش دهیم.