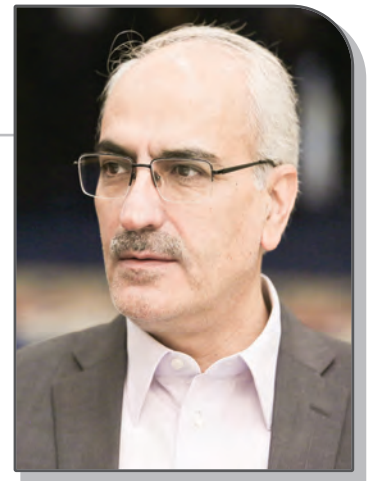


صفحه ۱  
دکتر علی عسکری  
در همایش فصلی مدیران گروه  
صنایع پتروشیمی خلیج فارس  
**هدف ما تحقق  
تولید ۵۸ میلیون  
تن محصول در  
سال ۱۴۰۸ است**



صفحه ۲  
مدیریت طرح های پتروشیمی  
خلیج فارس مطرح کرد:  
**همسان سازی  
مکانیسم ها  
و ارتقای دانش  
مدیریتی**

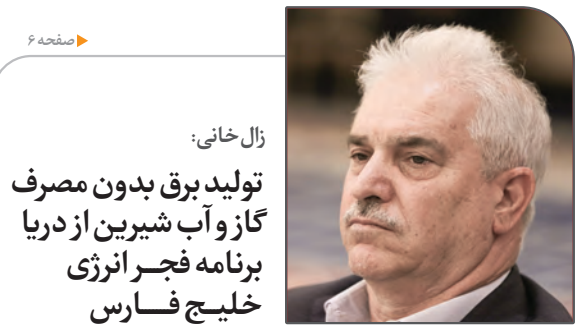


شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای نخستین بار در تاریخ صنعت پتروشیمی ایران توانست در میان بیست شرکت برتر شیمیایی جهان قرار بگیرد و در دو شاخص مهم سود خالص و عملیاتی، با پشت سر گذاشتن سایبک عربستان، بر بام خاورمیانه بایستد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در تازه ترین رده بندی جهانی و معتبر مؤسسه ICIS مربوط به عملکرد صد شرکت برتر شیمیایی جهان در سال ۲۰۲۳، هلدینگ خلیج فارس توانست سه رکورد مهم را برای نخستین بار از نظر عملکردی از آن خود کند. بر اساس این گزارش، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ۱۷ میلیارد و ۳۴۰ میلیون دلار و ۳۰۷ درصد افزایش فروش نسبت به سال ۲۰۲۲، در رده بندی کلی با صعود ۹ پله ای نسبت به سال گذشته رتبه هجدهم دنیا را از آن خود کند. نکته مهم این گزارش کسب رتبه سوم سود خالص شرکت های شیمیایی جهان با سه میلیارد و ۵۳ میلیون دلار و کسب رتبه چهارم در شاخص سود عملیاتی با ۳ میلیارد و ۴۰ میلیون دلار و رشد ۳۰۶ درصدی توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در میان صد شرکت شیمیایی برتر دنیا است. این در حالی است که سایبک به عنوان مهم ترین رقیب گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با افت ۸۳.۸ درصدی در سود عملیاتی تنها ۹۹۲ میلیون دلار و با ثبت ضرر خالص منفی ۷۳۹ میلیون دلار در رده های بسیار پایین تر از خلیج فارس در جهان قرار گرفت. همچنین هلدینگ خلیج فارس با یک میلیارد و ۴۴۶ میلیون دلار توانست رتبه ششم شاخص هزینه های سرمایه گذاری را در میان صد شرکت برتر شیمیایی جهان از آن خود کند. گفتنی است، هلدینگ در سال ۱۴۰۰ در جایگاه ۳۷ ام بوده است و در سال نخست مدیریت دکتر علی عسکری در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این هلدینگ رده ۲۳ جهان و سال گذشته رتبه ۲۷ این رده بندی را کسب کرده بود و رتبه هجدهم بهترین رتبه تاریخ این هلدینگ و یک شرکت ایرانی در این رده بندی جهانی است.

درخشش بی سابقه هلدینگ خلیج فارس  
در میان غول های پتروشیمی جهان

# شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده هجدهم دنیا قرار گرفت

صفحه ۶  
زال خانی:  
**تولید برق بدون مصرف  
گاز و آب شیرین از دریا  
برنامه فجر انرژی  
خلیج فارس**



صفحه ۵  
امین نژاد:  
**۱۴ مشعل دیگر به زودی  
خاموش می شود**



صفحه ۵  
افشین کیبانی:  
**تکمیل فاز دو پالایشگاه  
هویزه، ضرورتی  
اجتناب ناپذیر برای  
کاهش هزینه ها است**



دکتر علی عسکری در بخش دیگری از صحبت های خود به آمار فروش گروه پرداخت و افزود: فروش ما در سال ۱۴۰۰ سیصد و هشتاد و هشت هزار میلیارد تومان بود و در سال ۱۴۰۱ به چهارصد و هجده هزار میلیارد تومان و در سال ۱۴۰۲ به حدود ۵۱۷ هزار میلیارد تومان رسید و در سه سال گذشته شاهد رشد قابل توجه ۲۴۷ درصدی در فروش بودیم و امسال این رکورد باز هم شکسته خواهد شد. وی ادامه داد: سود شرکت اصلی (مادر) در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ مبلغ ۲۸ هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان بود و در پایان سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲ این سود به ۶۸ هزار و ۴۰۰ میلیارد تومان رسید. سود تلفیقی گروه، در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰، شصت و هفت هزار میلیارد تومان بوده و در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲ به صد و یک هزار میلیارد تومان رسید و سود ما برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳ باز هم صعودی خواهد بود. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بخش دیگری از سخنان خود به اجرای پروژه های متعدد توسعه ای گروه اشاره کرد و اظهار داشت: سال گذشته مگا پروژه پالایشگاه گازی هویزه، پتروشیمی گچساران که پایین دستی بید بلند خلیج فارس است را به مرحله راه اندازی رساندیم و ابتدای سال جاری، فاز اول پروژه بزرگ پتروشیمی هنگام، واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا با کیفیت بالا و تصفیه خانه بزرگ پتروشیمی بندر امام به بهره برداری رسید و در سال جاری برنامه داریم که سه پروژه پتروشیمی آپادانا، پتروشیمی صدف و ارغوان گستر ایلام را به بهره برداری برسانیم و به سوی توسعه پارک های پتروشیمی که اقدام بزرگ و راهبردی برای حرکت به سمت پایین دستی پتروشیمی است، پیش برویم.

سهم داران هستیم و امیدواریم که بتوانیم به بهترین وجه وظایف خود را انجام دهیم: حرکت امروز هلدینگ خلیج فارس بسیار خوب و در روندی موفقیت آمیز و درخشان است. وی در این اجلاس، با اشاره به جایگاه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: امروز هزاران کارخانه در صنایع نساجی، چرم، کفش، کیف، لباس که احتیاج به محصولات پتروشیمی دارند را حمایت می کنیم. نایب رئیس هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با اشاره به تحریم های گسترده علیه این گروه، اظهار داشت: علی رغم تحریم های بسیار سنگین، به لطف الهی تاکنون حتی یک سنت منابع مالی و پولی ما دچار حادثه نشده است و تمام پول ها حاصل شده و برگشته است. دکتر علی عسکری ارتقای رتبه جهانی گروه را از جمله برنامه های ترسیم شده در چشم انداز ۵ ساله عنوان کرد و یاد آور شد: به هر حال ما شرکتی در تراز جهانی هستیم و امروز در رتبه ۲۷ جهان قرار داریم و در برنامه ۵ ساله ای که ترسیم کردیم، تلاش می کنیم که به رتبه زیر بیستم حرکت کنیم. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بخش دیگری از صحبت های خود گزارشی از حجم تولید شرکت ارائه کرد و بیان داشت: در سال ۱۳۹۹ تولید هلدینگ ۲۰ میلیون تن بود، در سال ۱۴۰۰ این میزان به ۲۲ میلیون تن و در سال ۱۴۰۱ به ۲۳ میلیون تن و در سال ۱۴۰۲ حجم تولیدات گروه به ۲۴.۸ میلیون تن رسید که به معنای رشد تولیدات محصولات در سال ۱۴۰۳ نیز تا نیمه نخست شهریورماه از ۱۲.۸ میلیون تن عبور کرده که حدود ۹۶ درصد برنامه محقق شده و امیدواریم که در پایان سال ۱۴۰۳ به ۲۸.۶ میلیون تن محصول دست بیایم.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در همایش فصلی مدیران این گروه، از دستاوردهای قابل توجه بزرگ ترین هلدینگ صنعت پتروشیمی در سال های اخیر خبر داد و چشم انداز روشنی را برای آینده آن ترسیم کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، روز شنبه ۲۴ شهریورماه ۱۴۰۳ همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی با حضور دکتر علی عسکری مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیران عامل شرکت های تابعه در تهران، برگزار شد. در این همایش، دکتر علی عسکری با اشاره به افزایش تولید، فروش و سود شرکت در سال های اخیر، بر اهمیت نقش نیروی انسانی در این موفقیت ها تأکید کرد و با بیان چالش های پیش روی صنعت پتروشیمی در سطح جهانی، از آمادگی شرکت برای مقابله با این چالش ها و سرمایه گذاری در بالادست و پایین دست در راستای تحقق برنامه ۵ ساله ترسیم شده خبر داد. وی اجلاس فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس را محلی برای هم اندیشی و تبادل تجارب و آینده نگری عنوان کرد و اظهار داشت: ما به دوران جدیدی از خدمت به ملت ایران وارد شده ایم. بعد از شهادت شهید رئیسی، انتخابات در آرامش کامل برگزار شد و اکنون همه باید جانانه و صادقانه و فعالانه تلاش کنیم و وظایف خود را به خوبی انجام دهیم تا بتوانیم به اهداف تعیین شده دست پیدا کنیم و موفقیت هایی برای کشور و هلدینگ خلیج فارس رقم بزنیم. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ادامه با تبریک به رئیس جمهور و وزیر نفت افزود: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، یک شرکت مردمی و متعلق به مردم ایران است و ما امانت دار مردم و

دکتر علی عسکری سرمایه گذاری را ضامن حیات گروه دانست و تصریح کرد: ما شرکتی روبه جلو و در حال سرمایه گذاری از منابع داخلی خودمان هستیم؛ میزان سرمایه گذاری در سال ۱۴۰۰ حدود ۱۷ هزار میلیارد تومان بوده، در سال ۱۴۰۱ حدود ۵۸ هزار میلیارد تومان و در ۱۴۰۲ حدود ۷۲.۲ هزار میلیارد تومان بوده و امسال میزان سرمایه گذاری های ما از ۵۰ هزار میلیارد تومان عبور خواهد کرد. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حمایت از ساخت داخل و شرکت های دانش بنیان را از دیگر محور فعالیت سال های اخیر عنوان و تصریح کرد: در این مدت ۴۱۰ قرارداد و تفاهم نامه با ۳۳۲ شرکت دانش بنیان و همچنین حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان قرارداد با تولیدکنندگان ایرانی منعقد شده است. تأمین خوراک پایدار از دیگر محورهای بود که علی عسکری به آن پرداخت و اظهار داشت: یکی از برنامه های ما در هلدینگ، حرکت به سوی تأمین خوراک پایدار بوده است که در این راستا دو میدان را با وزارت نفت تفاهم کردیم و پروژه های ویژه ای در فرآورش سرچاه های نفت داریم که می تواند در افزایش فروش نفت ایران بسیار بر اهمیت باشد و تا ۴۰ هزار بشکه نفت به میزان تولید نفت کمک کند. نایب رئیس هیئت مدیره گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پایان سخنان خود در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به تدوین برنامه توسعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، خاطرنشان کرد: برای توسعه و تحقق برنامه تدوین شده، نیازمند جذب سرمایه خارجی هستیم و در این راستا چندین شرکت چینی با هدف سرمایه گذاری مذاکراتی داشتیم که در نهایت دو شرکت را به عنوان شرکای خارجی انتخاب کردیم تا با ثبت شرکت های مشترک به سوی برنامه و چشم انداز ترسیم شده پیش برویم.

## صدیقی زاده در مراسم امضای قرارداد با پارک علم و فناوری پردیس تهران ناترازی گاز می تواند مشکلات زیادی را برای صنعت پتروشیمی به وجود آورد



قرارداد همکاری پتروشیمی کارون با پارک علم و فناوری پردیس تهران با موضوع همکاری جهت ساخت تجهیزات فناورانه و همچنین توسعه دانش فناوری بومی در زنجیره ارزش شرکت پتروشیمی کارون امضا شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی کارون، در آیین بیست و دومین اجلاس سالانه و جشنواره برترین های پارک فناوری پردیس قرارداد همکاری پتروشیمی کارون با پارک علم و فناوری پردیس تهران به امضای رسید. پس از امضای این قرارداد، مدیرعامل پتروشیمی کارون در سخنانی با تأکید بر اهمیت شعارهای سالانه که از سوی مقام معظم رهبری تعیین و اعلام می شود، اظهار داشت: این شعارها نباید با آمدن شعار سال بعد به فراموشی سپرده شود، بلکه باید برای آنها برنامه بلندمدت طراحی و اجرایی شود.

علیرضا صدیقی زاده، یکی از علل به وجود آمدن مشکلاتی از جمله ناترازی در گاز را نشان دادن دید بلندمدت و استراتژیک به صنعت نفت و گاز کشور دانست و تصریح کرد: اگر به این موضوع توجه جدی نشود به زودی شاهد مشکلات بزرگی در صنعت پتروشیمی خواهیم بود چرا که حدود ۹۰ درصد خوراک صنایع پتروشیمی گاز است. وی با اشاره به مغایرت های بنیادی و متعدد در آیین نامه ها و روش های اجرایی شرکت های صنعتی و پارک های علمی و فناوری، از دست اندرکاران و قانونگذاران خواست تا در جهت تسهیل همکاری مراکز علمی، پژوهشی و صنایع بزرگ قوانین فعلی را اصلاح نمایند تا مسیر همکاری هموار شود.

مدیرعامل پتروشیمی کارون، در پایان تسهیل قوانین را زمینه ساز روی آوردن شرکت های بزرگ صنعتی برای دانش بنیان شدن دانست، مسیری که منجر به افزایش بهره وری، تولید و در نتیجه تحقق شعار مطرح شده از سوی مقام معظم رهبری خواهد شد.

## عبور پیشرفت مهندسی طرح پلی اتیلن سنگین گچساران از مرز ۸۰ درصد قلب پلیمر گچساران، ایرانی است



در حالی داخلی سازی و تکیه بر توانمندی تولیدکنندگان داخلی، سهمی ۷۰ درصدی در طرح پلی اتیلن سنگین گچساران دارد که پیش بینی می شود بخش قابل توجهی از تجهیزات حساس این پروژه که تولید آن به سازندگان ایرانی سپرده شده در نیمه دوم امسال تحویل داده شود. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پلیمر گچساران، سه راکتور حساس این طرح به عنوان قلب فرایندی واحد تولید پلی اتیلن سنگین که توسط گروه صنعتی انرژی های فرایندی نوین راکتورساز در اهواز در حال ساخت است، در زمستان ۱۴۰۳ تحویل و نصب خواهد شد. این راکتورها با وزن بالغ بر ۴۰۰ تن، بیش از ۷۰ درصد پیشرفت ساخت دارد و با اعتماد صورت گرفته به تولیدکننده داخلی موجب یک میلیون یورو صرفه جویی ارزی شده است. بر اساس برنامه ریزی صورت گرفته سهم ساخت داخل در طرح پلی اتیلن سنگین گچساران، ۷۰ درصد با ارزش بیش از پنج هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است. گفتنی است، پیشرفت مهندسی این طرح تا نیمه شهریورماه به ۸۰/۰۱ درصد و پیشرفت تجمعی این پروژه به ۲۷/۵۶ درصد رسید.

قطب یوتیلیتی منطقه ویژه اقتصادی، همچنان به دنبال توسعه است

## نگاهی به ۲۲ سال تولید مطمئن و نقشه راه شرکت فجر انرژی خلیج فارس برای آینده



شرکت فجر انرژی خلیج فارس به عنوان یک شرکت تولیدکننده سرویس های حیاتی و اولین شرکت متمرکز در این زمینه، برای صنایع پتروشیمی نامی آشنا به حساب می آید. به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، این شرکت در اواخر دهه ۷۰ برای اولین بار در کشور برای تولید و تأمین پایدار برق، بخار، آب و هوای صنعتی و تصفیه پساب صنعتی پتروشیمی های منطقه در سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی تأسیس و راه اندازی شد. اولین واحدهای این شرکت در سایت ۴ تحت عنوان پتروشیمی فجر (اکنون فجر ۱) وارد مدار تولید شدند. این شرکت با شعار «یوتیلیتی به موقع برای همه»، سال ۱۳۸۱ اولین واحدهای خود را وارد مدار تولید کرد و در ادامه با گسترش صنعت پتروشیمی در منطقه ویژه و افزایش طرح های پتروشیمی، اولین مرحله طرح توسعه پتروشیمی فجر کلید خورد. افزایش ظرفیت تولید و تثبیت پایداری، هدف از توسعه فجر ۱ بود و تمامی واحدهای تولید فجر از جمله واحد تصفیه آب، تفکیک هوا، نیروگاه و همچنین واحد تصفیه پساب هر کدام به میزان ۳۰ درصد ظرفیت اولیه توسعه داشته اند. همچنین با پایان توسعه و تحقق اهداف و با برنامه ریزی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سایت ۲ و ۳ منطقه ویژه برای احداث

تصفیه خانه های پساب این شرکت نیز جهت تصفیه پساب های با املاح پایین (LOW TDS) و بهداشتی به ظرفیت ۷۹۳ مکعب بر ساعت و پساب های صنعتی با املاح بالا (HIGH TDS) به میزان ۱۰۷ مترمکعب بر ساعت طراحی و اجرا شده اند. پیشرو بودن شرکت فجر در صنعت پتروشیمی باعث شده که مدیران و کارشناسان توانمند این شرکت در پیشبرد طرح و راه اندازی طرح یوتیلیتی دماوند مشارکت کرده و در انتقال تجارب مدیریتی و کارشناسی و اعزام نیرو جهت موفقیت این شرکت بزرگ، نقش مستقیم ایفا کنند؛ همکاری در راه اندازی طرح های مختلف پتروشیمی در نقاط مختلف نشان از توسعه کیفی رهبری در فجر انرژی در کنار سه مرحله توسعه فیزیکی دارد.

همواره کیفیت و پایداری، سرلوحه فجر انرژی در تولید و تأمین سرویس های حیاتی قرار داشته و این شرکت به دنبال بازارها و مشتریانی جدید در داخل و خارج از منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بوده است. طوریکه این شرکت از سال ۹۰ تاکنون بیش از ۲۵ قرارداد با مشتریان جدید خود منعقد کرده است. توسعه شرکت های مستقر در منطقه نشان از آمادگی ظرفیت های نصب شده شرکت فجر قبل از تعریف و راه اندازی طرح های احداث شده طی دهه اخیر داشته است. همچنان که افزوده شدن مشتریان جدید به لطف ایجاد زیرساخت عظیمی چون طرح توسعه شرکت فجر محقق شده است. به عنوان مثال پتروشیمی اصفهان، نوید زرشیمی، پتروشیمی شازند، پتروشیمی سلمان فارسی، پتروناد آسیا، پتروشیمی گچساران و شرکت سهامی پتروشیمی بندرامام، نمونه هایی از مشتریان اخیر هستند که به تدریج به این شرکت که با سرمایه گذاری دو و نیم میلیارد دلاری به بهره برداری رسید، اضافه شده اند. همچنان که گزارش پیشرفت تعدادی از پروژه های مطالعاتی و اجرایی از جمله پروژه شیرین سازی آب دریا به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ارائه شده، برنامه مطالعاتی و اجرایی توسعه واحدهای نیروگاهی، تفکیک هوا، تصفیه پساب، پست های فشارقوی انتقال برق و همچنین بهره گیری از انرژی های نو را در دستور کار خود دارد که گزارش پیشرفت پروژه ها به ذی نفعان ارائه می شود.

## ششمین گردهمایی بزرگ شرکت پتروشیمی اروند با مشتریان و شرکای اقتصادی؛



و علاوه بر گزارشی جامع از ایرانی سازی قطعات، مواد شیمیایی، کاتالیست ها و دانش، کسب رکورد های تازه در زمینه تولید و سودآوری، موفقیت های کسب شده توسط ایرانی ترین و بزرگترین زنجیره کلر و پی وی سی را نشان می داد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی اروند در این گردهمایی صمیمانه که در سالهای مدیریت او در حوزه بازرگانی پتروشیمی اروند بنا گذاشته شده بود، ابراز رضایت مشتریان را حاصل توجه به نظرات آنان در ۵ گردهمایی سالانه پیشین دانست و افزود: در این مسیر به دنبال تحقق تعالی هستیم و باید در کنار هم بمانیم. دکتر کریمی در ادامه این گردهمایی صمیمانه که به یکی از برنامه های اصلی مشتری مداری روز پایانی نمایشگاه تبدیل شده بود، با اعلام چند خبر خوش به مشتریان، از اجرای بازرگاری ۲۴ ساعته در شرکت پتروشیمی اروند به عنوان مطالبه مشتریان خبر داد و اضافه کرد در ۶ ماهه نخست سال موفق به کسب رتبه نخست فروش اعتباری شدیم و اکنون با رونمایی از سامانه برات به دنبال محقق شدن فصل جدیدی از حمایت از صنایع پایین دستی و مشتریان و شرکای تجاری هستیم.

**حذف سقف عرضه محصولات شرکت**

پتروشیمی اروند در بورس کالا به عنوان دیگر مطالبه مشتریان از دیگر خبرهای خوش دکتر کریمی به ذینفعان بود که در کنار

از سامانه برات و برداشته شدن سقف عرضه تارونمایی از گریدهای جدید با حضور مشتریان برای اولین بار در ایران ششمین همایش ارتباط با مشتریان شرکت پتروشیمی اروند در فضای صمیمانه برگزار شد و با تحسین عملکرد دکتر کریمی از سوی مشتریان و اعلام خبرهای خوش مدیرعامل و دور رونمایی در حوزه تحول تجارت و متنوع سازی محصولات به یکی از جذاب ترین نشست های مشتری مداری تبدیل شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروند، همزمان با روز پایانی نمایشگاه بین المللی ایران پلاست، سالن مروراید ساختمان خلیج فارس شاهد برگزاری یکی از مهمترین رویدادهای مشتری مداری این دوره از نمایشگاه بود. این گردهمایی بزرگ مشتریان که برای ششمین سال با ابتکار مدیرعامل پتروشیمی اروند برگزار شد، با حضور پرشور مشتریان، شرکای تجاری و فعالان صنعت، به یک نقطه عطف در تاریخ این شرکت و اعلام بالاترین رضایت مشتریان تبدیل شد و با رونمایی از سامانه نوین برات و معرفی گریدهای جدید محصولات گامی بلند در جهت ارتقاء سطح خدمات و حمایت از صنایع پایین دستی بود. این گردهمایی که علاوه بر مشتریان و ذینفعان، متخصصین و مهندسیین و مدیران شرکت را نیز برای ارائه گزارشی جامع در سالن مروراید گرد هم آورده بود، با تحسین حاضرین همراه بود

رونمایی از گریدهای جدید، مشتری مداری و نوآوری یکی از بازیگران اصلی صنعت پتروشیمی کشور را به نمایش گذاشت.

**رونمایی از سامانه برات: تحولی در تجارت**

این سامانه نوآورانه که از ابتکارات مدیریت شرکت پتروشیمی اروند و بانک تجارت بوده است، به مشتریان امکان می دهد تا با سهولت بیشتری محصولات مورد نیاز خود را خریداری کنند و از مزایای خرید اعتباری بهره مند شوند. این اقدام، ضمن تسهیل در فرآیندهای مالی، به تقویت روابط تجاری بین پتروشیمی اروند و مشتریان کمک شایانی خواهد کرد و جایگزینی برای LC های بانکی خواهد بود و می تواند به رونق کسب و کار در صنعت پایین دست منجر شود.

**رونمایی از گریدهای جدید برای پاسخگویی به نیازهای متنوع صنایع**

در پایان این گردهمایی و با حضور مشتریان که دکتر کریمی آنان را مالکان اصلی شرکت دانست، گریدهای E-PVC7544 به صورت همزمان با تولید گریدهای ۶۶ و ۷۲ رونمایی شد تا اقدامی تازه در راستای ارتقاء کیفیت و تنوع محصولات تولیدی و ارزش آفرینی پایدار برای اقتصاد کشور لقب گیرد. این گریدهای جدید که بناست در آینده نیز با توجه به نیاز بازار تنوع آن افزایش یابد، پاسخگوی نیازهای متنوع صنایع پایین دستی بوده و به بهبود عملکرد محصولات نهایی کمک خواهد کرد.



برای نمایش فیلم اسکن کنید



گفتنی است، رودخانه کارون از مهم‌ترین و استراتژیک‌ترین رودخانه‌های کشور محسوب می‌شود و حیات بیش از ۲۰ شهرستان استان خوزستان پهناور به حیات آن گره خورده و اجرای این طرح مهم فجر انرژی خلیج فارس، می‌تواند آینده مطمئن‌تری را برای استان و منابع آبی آن رقم بزند.

برآورد هزینه احداث کارخانه آب شیرین‌کن بالغ بر ۳۴۰ هزار میلیارد ریال است و جانمایی و طرح توجیهی آن به صورت جامع از سوی مهندسان شرکت فجر آماده شده و با توجه به سرمایه مورد نیاز آن، این اقدام مهم نیازمند همکاری همه ذی‌نفعان و همچنین حمایت جدی از سوی نهادهای بالادستی است تا این طرح زیست‌محیطی، اجرایی شود.

## فجر انرژی، واحد آب شیرین‌کن نیم میلیون مترمکعبی احداث می‌کند توسعه دریا محور در دستور کار فجری‌ها

به کاهش ظرفیت تولید آب شرکت فجر و به تبع آن افزایش قیمت مصرف‌کنندگان خواهد شد. فجر انرژی خلیج فارس با هدف جلوگیری از مواجهه با تهدیدات قطعی و کمبود آب در آینده، کمک به شرایط زیست‌محیطی جنوب استان خوزستان، کاهش میزان برداشت آب از رودخانه کارون و لحاظ کردن پدافند غیرعامل، به دنبال تأسیس و راه‌اندازی کارخانه آب شیرین‌کن با ظرفیت تولید نهایی نیم میلیون مترمکعب آب در روز برای تأمین آب مورد نیاز منطقه ویژه است. افزایش روزافزون صنایع در کشور، منجر به اولویت قرار گرفتن تا توسعه اقتصاد دریا محور شده و فجر انرژی هم با پروژه احداث این تصفیه‌خانه به دنبال بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت عظیم دریاها برای کشور است. با توجه به در نظر گرفتن سرانه مصرف صنایع پتروشیمی استفاده‌کننده از آب‌های صنعتی شرکت فجر در افاق اجرای کلیه طرح‌های در حال ساخت، پیش‌بینی ظرفیت ۵۰۰ هزار مترمکعب آب در روز می‌تواند نیاز فعلی و آتی مشتریان فجر را تأمین کند.

فجر انرژی خلیج فارس با همکاری صنایع مستقر در منطقه ویژه پتروشیمی، در پی تأسیس واحد عظیم آب شیرین‌کن با ظرفیت ۵۰۰ هزار مترمکعب در روز است. به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، با توجه به سیاست‌های کلان حاکمیتی در زمینه مصرف آب صنایع، تغییرات حاصل شده در میزان بارش جوی و افزایش گرمای هوا به ویژه در جنوب کشور، حفظ و حراست از منابع آبی به عنوان یک اولویت و ضرورت مهم می‌بایست در دستور کار صنایع آب قرار بگیرد. در حال حاضر، عمده آب مورد نیاز صنایع مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی از شرکت فجر انرژی خلیج فارس تأمین می‌شود و با توجه به اینکه رودخانه کارون، منبع تأمین آب خام شرکت فجر انرژی است، کیفیت و کمیت آب این رودخانه در طی سالیان اخیر به دلیل تغییرات اقلیمی، دستخوش تغییرات منفی شده و تداوم روند برداشت از آب کارون در آینده نزدیک، نه تنها تهدیدی برای این رودخانه و منابع آبی استان به شمار می‌رود، بلکه منجر

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام

## ناحیه آمین مجتمع به منظور حفظ محیط زیست راه اندازی شد

مجتمع به منظور تکمیل زنجیره پایین دست محصولات پتروشیمی و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت، برخی از محصولات شامل اتان، پروپان، بوتان، پنتان سنگین تر را تولید می‌کند. دکتر انصاری نیک به راه‌اندازی ناحیه آمین این واحد اشاره کرد و افزود: بعد از افتتاح واحد NF3 به دلایل عملیاتی و تحریم‌ها، ناحیه آمین این واحد در سرویس قرار نگرفت، اما اکنون بعد از یک دهه با استفاده از توان داخلی و همچنین توجه به ظرفیت‌های بومی و نوآورانه مجموعه، این واحد در مدار تولید قرار گرفت.

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام همچنین تصریح کرد: با راه‌اندازی این واحد مقدار غلظت CO2 و H2S در اتان تولیدی به مقدار قابل توجهی کاهش پیدا کرد.

وی با تأکید بر حفظ محیط زیست و همچنین کاهش مصرف کاستیک با راه‌اندازی این واحد افزود: علاوه بر سودآوری اقتصادی، از نتایج مهم و مثبت زیست‌محیطی راه‌اندازی این واحد، کاهش حدود ۵۰ درصدی مصرف کاستیک در برج شستشوی واحد الفین می‌باشد.



مدیرعامل پتروشیمی بندرامام از راه‌اندازی ناحیه آمین واحد NF3 به منظور حفظ محیط زیست خبر داد. به گزارش روابط عمومی دکتر سپهدار انصاری نیک مدیرعامل پتروشیمی بندرامام با اعلام این خبر اظهار داشت: واحد NF3 این

## افزایش مجدد صادرات در سال ۱۴۰۳ برای تحقق بندرامام نوین



۱.۹۹ میلیون تن محصولات پتروشیمی به بازارهای بین‌المللی صادر کرده است. این دستاوردها با بازگرداندن ارز به چرخه اقتصادی کشور، به رشد اقتصادی و افزایش اشتغال کمک شایانی کرده‌اند. پروژه «بندر امام نوین»، یکی از کلیدی‌ترین برنامه‌های شرکت پتروشیمی بندرامام در چشم‌انداز ۱۴۰۷، با هدف افزایش تنوع در زنجیره محصولات تولیدی طراحی شده است. این طرح نه تنها با هدف کاهش وابستگی کشور به واردات برخی از محصولات پتروشیمی اجرا می‌شود، بلکه به دنبال افزایش تولید سالانه به ۹/۵ میلیون تن و دستیابی به درآمد ۲۰.۵ میلیارد دلاری است.

لازم به ذکر است این مجتمع با این پروژه درصد است تا جایگاه خود را به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده در کشور تثبیت و به طور مؤثری به رشد اقتصادی کشور کمک کند.

پتروشیمی بندرامام با ۵۹۹ هزار تن صادرات در ۵ ماه اول سال ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه ۶ سال گذشته رکورد جدیدی را در حوزه صادرات محصولات خود به ثبت رساند.

صادرات این مجتمع در پنج ماه نخست سال ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۴۲ درصد افزایش داشته است.

این مجتمع در این مدت با فروش بیش از ۲۷۰ میلیون دلار از محل صادرات، سهم قابل توجهی در ارزآوری برای کشور داشته است.

این شرکت در سال ۱۴۰۲، همسو با اهداف پروژه «بندرامام نوین» و در راستای تحقق شعار سال، بیش از یک میلیون تن انواع محصولات پتروشیمی را به بیش از ده کشور جهان صادر کرد و رکورد صادرات پنج ساله خود را شکست.

همچنین، میزان صادرات این مجتمع در سال ۱۴۰۱ بیش از ۹۸۰ هزار تن بوده است و در مجموع، طی دو سال اخیر (۱۴۰۱ و ۱۴۰۲)، بیش از

اخبار عسلویه

## موفقیت پتروشیمی نوری در ممیزی مراقبتی ایزو ۲۶۰۰۰



اجتماعی از دیگر موارد توجه در استاندارد جهانی ایزو ۲۶۰۰۰ به شمار می‌روند. بر اساس گزارش سرممیز استاندارد مراقبتی ایزو ۲۶۰۰۰ در جلسه اختتامیه این ممیزی، با توجه به سازماندهی مناسب، تقویت فرایندهای داخلی، برنامه‌ریزی‌های مطلوب و مدون در حوزه‌ی مسئولیت‌های اجتماعی و همچنین توجه ویژه‌ی شرکت پتروشیمی نوری به کمک به رفاه جامعه، عملکرد شرکت پتروشیمی نوری در عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در همه‌ی بخش‌ها، منطبق با استانداردهای آن سازمان تشخیص داده شده و موفق ارزیابی شد.

جهانی به موضوع مسئولیت‌های اجتماعی طراحی و تدوین شده و همه‌ساله عملکرد شرکت‌ها و سازمان‌ها را در حوزه‌های مختلف مسئولیت‌های اجتماعی مورد ارزیابی و بررسی قرار می‌دهد. محیط زیست، پاسخگویی، احترام به ذینفعان، شفافیت، احترام به حاکمیت قانون، احترام به قوانین بین‌المللی و احترام به حقوق بشر از مهمترین اصولی هستند که در ایزو ۲۶۰۰۰ مورد توجه و تأکید قرار می‌گیرند. رفتار مسئولانه‌ی شرکت‌ها و سازمان‌ها با ذینفعان و جامعه‌ی پیرامونی و انطباق عملکرد آنها با استانداردهای تعیین شده در حوزه‌ی مسئولیت‌های

در بررسی‌های به عمل آمده از سوی سازمان بین‌المللی استاندارد ایزو، عملکرد شرکت پتروشیمی نوری در ممیزی مراقبتی ایزو ۲۶۰۰۰ موفق ارزیابی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، در ممیزی مراقبتی که توسط کارشناسان سازمان بین‌المللی استاندارد ایزو انجام شد، عملکرد شرکت پتروشیمی نوری در بخش مسئولیت‌های اجتماعی فراتر و یا منطبق با استانداردهای تعیین شده‌ی این سازمان تشخیص داده شده و موفق ارزیابی شد. ایزو ۲۶۰۰۰ توسط سازمان بین‌المللی استاندارد ایزو برای توجه دادن شرکت‌ها و سازمان‌های



## انصاری نیک تولید بندرامام در ۵ ماهه امسال به ۲ میلیون تن رسیده است



دکتر انصاری نیک در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از استمرار افزایش تولید این شرکت در سال جاری خبر داد و اظهار داشت: روند تولید در ۵ ماهه نخست سال ۱۴۰۳ با رشد ۸ درصدی به حدود ۲ میلیون تن رسیده است. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، دکتر انصاری نیک در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تشریح آخرین دستاوردهای این شرکت گفت: «عملکرد ۳ ساله پتروشیمی بندرامام در دریافت خوراک طی سالیان ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳ با روند صعودی از ۲.۶ میلیون تن سال ۱۴۰۰ به بیش از ۳.۲ میلیون تن از سال ۱۴۰۲ رسیده است که افزایش ۱۵ درصدی را نشان می دهد.» وی روند دریافت خوراک در سال جاری را نیز افزایشی اعلام کرد و افزود: «این میزان افزایش دریافت خوراک در ۵ ماهه سال جاری نیز روند افزایشی داشته است و از ۱ میلیون تن خوراک در ۵ ماهه سال ۱۴۰۰ به حدود ۱.۵ میلیون تن در مدت مشابه سال ۱۴۰۳ رسیده است.» دکتر انصاری نیک اضافه کرد: «در حوزه تامین خوراک، حجم NGL دریافتی نیز روند افزایشی داشته است و از ۱۶.۶ میلیون بشکه در سال ۱۴۰۱ به ۳۲.۶ میلیون بشکه در سال ۱۴۰۳ خواهد رسید و این میزان در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۱ افزایش ۴۶ درصدی داشته است که حاصل اقدامات انجام شده است.»

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام روند تولید در پتروشیمی بندرامام از سال ۹۸ تا ۱۴۰۲ نیز روند رو به رشدی اعلام کرد و تصریح کرد: «از ۳.۵ میلیون تن تولید در سال ۱۴۰۰ به ۴.۵ میلیون تن در سال ۱۴۰۲ رسیدیم که افزایش ۱۳ درصدی را نسبت به سال قبل از آن داشته است.» وی روند تولید در ۵ ماهه نخست سال جاری را نیز افزایشی اعلام کرد و افزود: «تولید در ۵ ماهه سال جاری با رشد ۸ درصدی به حدود ۲ میلیون تن رسیده است.» دکتر انصاری نیک در بخش دیگری از گزارش خود در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس پروژه های در دست اقدام این شرکت را تشریح کرد و گفت: «تعداد کل پروژه های مصوب در سال ۱۴۰۳ به ۲۲۴ پروژه رسیده است که ۱۷ پروژه آن به پایان رسیده است و همزمان طرح های توسعه نیز آغاز شده که در این راستا تصفیه خانه مرکزی با ارزش ۴۰ میلیون دلار به بهره برداری رسیده است و پروژه بازیافت اتان با ارزش ۴۷ میلیون دلار به پیشرفت ۵۰ درصدی رسیده است و واحد کلر آلکالی به مرحله شمع کوبی رسیده که با ارزش ۲۳۹ میلیون دلار در حال پیشرفت است و می تواند با تولید ۲۳۰ هزار تن کاستیک سودا و ۲۹۴ هزار تن کلر منبج کلر پایدار برای واحدهای پایین دست باشد.»

## احمدزاده در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس بوعلی، در این سال ها بیش از بودجه ساخت یک پتروشیمی، سود ساخته است



مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس پیش بینی کرد در سال جاری ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی مجتمع محقق شود. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بوعلی سینا، دکتر سید محمد احمدزاده در این همایش با ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت اظهار داشت: سرمایه هایی ملی در اختیار ماست و ما موظف به تولید و سودآوری برای کشور هستیم.

در پتروشیمی بوعلی سینا هدفمان را افزایش سودآوری تعیین کردیم و از سال ۹۸ سود بوعلی از ۲۰۰ میلیارد تومان باطلی روند صعودی به بیش از ۱۰ همت در سال ۱۴۰۲ رسیده است و هم زمان ارزش سهم ما در بازار سرمایه روند صعودی طی کرده است. وی افزود: تنها ۴۰ درصد خوراک پتروشیمی بوعلی سینا از شرکت مناطق نفت خیز جنوب از طریق خط لوله تأمین، و مابقی از طریق کشتی به مجتمع انتقال داده می شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در ادامه با اشاره به ظرفیت اسمی و شکست زکورد های تولید در این شرکت تصریح کرد: ظرفیت نصب شده تولید در مجتمع ۱.۷ میلیون تن است، اما طی سالیان گذشته همواره بیش از ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی تولید کرده ایم و تلاش می کنیم امسال بار دیگر به ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی برسیم.

احمدزاده در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: هرچه تولید می کنیم را به فروش می رسانیم که بخشی از فروش به صورت زمینی به مقصد کشورهای همسایه است و با افزایش تولید به بیش از ظرفیت اسمی و فروش مناسب، سال گذشته درآمد ۵۳ هزار میلیاردی را محقق کردیم. نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بوعلی سینا در ادامه میزان درآمد «بوعلی» در ۵ ماهه سپری شده سال جاری را ۲۷ همت اعلام کرد و با اشاره به افزایش دلاری درآمد یادآور شد: کل ارزش سرمایه پتروشیمی بوعلی سینا حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ میلیون دلار است که ما تنها در سال گذشته حدود ۳۰۰ میلیون دلار سود محقق کرده ایم و در این سال ها بیش از یک مجتمع «بوعلی» سود ساخته ایم.

## عبدالکریم پهلوانی در نشست فصلی مدیران عامل هلدینگ خلیج فارس اعلام کرد پیشرفت ۹۸ درصدی واحد متانول آپادانا



مدیرعامل پتروشیمی آپادانا خلیج فارس در جریان همایش فصلی مدیران عامل شرکت های گروه صنایع خلیج فارس از پیشرفت ۹۸.۰۱ درصدی واحد متانول شرکت تا پایان مردادماه سال جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس، دکتر عبدالکریم پهلوانی در این نشست ضمن ارائه گزارشی جامع از پیشرفت پروژه آپادانا که باهدف تولید یک میلیون و ششصد هزار تن متانول برنامه ریزی شده، به بخشی از اهم فعالیت های صورت گرفته در بخش اجرایی پروژه در مرحله راه اندازی اشاره کرد و گفت: برقرار کردن راه اندازی پست برق واحد متانول، راه اندازی سیستم کولینگ، شروع عملیات فانکشن تست و لوپ چک، آماده سازی واحد تقطیر، بازگداری کاتالیست های ایرانی، آماده سازی مخازن متانول، آغاز عملیات steamout از جمله مهم ترین اقدامات بوده که همگی نشان از آمادگی واحد متانول جهت راه اندازی در آینده ای نزدیک است.

وی افزود: ما در آپادانا هم زمان با پیشبرد پروژه در حال تدارک و استقرار زیرساخت های ضروری سازمانی برای دوره بهره برداری هستیم و در همین راستا به برخی دستاوردها در این خصوص اشاره کرد. مدیرعامل پتروشیمی آپادانا در ادامه با اعلام حمایت از ساخت داخل در مجموعه آپادانا گفت: ساخت اینترنال را کنکور سنزور و ساخت کاتالیست ها به صورت کاملاً ایرانی و باهدف حمایت از شرکت های داخلی در این مجموعه صورت گرفته است. پهلوانی در بخش دیگر سخنرانی خود به ذکر برخی درس آموخته ها و تجارب پتروشیمی آپادانا پرداخت و گفت: پرهیز از مدیریت تک بعدی و توجه به همه ابعاد سازمان، اهمیت تصمیم گیری، حل مسئله، تزریق مالی به موقع در پروژه ها، توجه به تفاوت نسلی نیروی کار جدید و قدیم، استقرار به موقع زیرساخت های سازمانی در پروژه ها، حمایت از شرکت های توانمند داخلی و در مقابل هوشیاری در برابر شرکت های فرصت طلب، مراقبت از سوگیری و گروه کشی های برخی پیمانکاران



## مدیرعامل پتروشیمی هنگام: با تلاش های شبانه روزی، آمونیاک را با قیمتی بالاتر از بازار هند صادر کردیم

مدیرعامل شرکت پتروشیمی هنگام در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، از موفقیت های چشمگیر این شرکت در زمینه تولید و صادرات آمونیاک خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، غلامرضا جمشیدی با بیان اینکه پروژه هنگام که سال ها به تعویق افتاده بود، با حمایت های دکتر علی عسکری و تلاش های شبانه روزی همکاران به بهره برداری رسیده است، گفت: «با وجود چالش های موجود، موفق شدیم

گفت: «با وجود چالش های موجود در حوزه فروش، موفق شدیم آمونیاک را با قیمتی بالاتر از بازار هند و حتی همسایگان صادر کنیم.» جمشیدی همچنین از پیشرفت سریع پروژه واحد اوره خبر داد و گفت: «تا پایان مهر ماه تمام تجهیزات این واحد نصب خواهد شد و با رفع موانع موجود، واحد اوره نیز به زودی به بهره برداری خواهد رسید.» وی در پایان سخنان خود، بر اهمیت چارت سازمانی مناسب برای جذب نیروهای متخصص و تسریع در روند تولید تاکید کرد.

## رشد تولید در شرکت پتروشیمی پارس

و افزایش ۳۸ درصدی فروش در پنج ماهه نخست سال جاری را دستاوردی مهم دانست. امیری در مورد کاهش سود عملیاتی شرکت در سال ۱۴۰۲ گفت که کاهش ۲۰ درصدی سود عملیاتی عمدتاً ناشی از کاهش سرمایه گذاری در شرکت های وابسته و نوسانات قیمت محصولات بوده است. وی همچنین به کاهش تولید در واحدهای شرکت آریا به عنوان یکی از عوامل اصلی این موضوع اشاره کرد. نماینده مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس از دستاوردهای شرکت در حوزه بهره وری و محیط زیست نیز سخن گفت. وی به رتبه دوم در ارزیابی ICIS خاورمیانه و رتبه ۴۰ در جهان اشاره کرد. همچنین او عنوان کرد که این شرکت پنج سال متوالی موفق به کسب عنوان صنعت سبز کشور شده است. در زمینه صرفه جویی انرژی، امیری اعلام کرد که پتروشیمی پارس در سال ۱۴۰۲ موفق به صرفه جویی ۱۳ میلیون یورویی از طریق توسعه ساخت داخل شد. او این موفقیت را به عنوان نشانه ای از رشد در حوزه داخلی سازی ارزیابی کرد.

نماینده مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت پرداخت و ضمن اشاره به زنجیره ارزش و ظرفیت اسمی تولید بالغ بر ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار تن، از دستاوردهای تولیدی و مالی سه سال اخیر سخن گفت. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، امیری با اشاره به ظرفیت تولید سال ۱۴۰۰، اعلام کرد که این شرکت موفق به تولید ۱،۳۵۰ هزار تن اتان، ۸۲۶ هزار تن پروپان، ۵۷۳ هزار تن بوتان، ۸۸۰ هزار تن پنتان پلاس، ۵۵۹ هزار تن اتیل بنزن و ۵۱۶ هزار تن استاتین منومر شد. در سال ۱۴۰۲ نیز تولیدات به ترتیب ۱،۳۹۶ هزار تن اتان، ۷۹۷ هزار تن پروپان، ۶۲۰ هزار تن بوتان، ۱۱۹ هزار تن پنتان پلاس، ۵۷۶ هزار تن اتیل بنزن و ۵۳۸ هزار تن استاتین منومر رسید. وی همچنین تاکید کرد که تولیدات در سال ۱۴۰۳ بانذکی رشد همراه خواهد بود. امیری در ادامه از اجرای موفقیت آمیز پروژه تعویض کلد باکس خبر داد و افزود که این پروژه، با وجود ریسک های احتمالی، پس از چند سال تأخیر در سال جاری به اتمام رسید. او تاکید کرد که اجرای این پروژه نه تنها باعث کاهش تولید نشد، بلکه افزایش ظرفیت تولید را در سال های آینده تضمین می کند.



وی به بررسی عملکرد فروش شرکت پرداخت و گفت که در سال ۱۴۰۰، فروش شرکت ۴۵ همت بود، در حالی که پیش بینی می شود فروش در سال ۱۴۰۳ به ۸۰ همت برسد. او همچنین به تحقق ۴۰ همت از این میزان تاکنون اشاره کرد.

## مدیرعامل پتروشیمی ارومیه پیشنهاد کرد سرمایه گذاری هلدینگ خلیج فارس برای ایجاد مجتمع پتروشیمی اوره و آمونیاک در آذربایجان غربی



مدیرعامل شرکت پتروشیمی ارومیه در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به ظرفیت های اقتصادی استان برای احداث مجتمع پتروشیمی، گفت: «با تأمین گاز مورد نیاز، می توانیم در این استان یک مجتمع بزرگ پتروشیمی اوره و آمونیاک احداث کنیم که محصولات آن علاوه بر تأمین نیازهای داخلی، به کشورهای اروپایی نیز صادر شود.» به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، اکبر اسمعیلی در این همایش با اشاره به چالش های پیش روی پتروشیمی ارومیه در سال های گذشته، گفت: «با تدوین استراتژی توسعه پایدار و اجرای پروژه های نوآورانه، توانستیم پتروشیمی ارومیه را از شرایط بحرانی خارج کنیم.» اسمعیلی با ارائه گزارشی از اقدامات انجام شده در این شرکت، بر توانمندی ارومیه برای تبدیل شدن به قطب تولید کود شیمیایی در منطقه تاکید کرد. نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی ارومیه از ایجاد واحد تولید کود های ترکیبی (NPK) در این شرکت خبر داد و گفت: «با انتقال دانش فنی و ساخت کارخانه ای مناسب در مدت زمان کوتاه، موفق شدیم کود سولفات آمونیوم رابه کود با ارزش افزوده بالای نیتروژن گوگردی تبدیل کنیم.» وی افزود: «با ثبت این محصول در عراق و انعقاد قرارداد فروش، گام مهمی در جهت توسعه صادرات محصولات پتروشیمی ارومیه برداشته ایم.» مدیرعامل شرکت پتروشیمی ارومیه با تاکید بر اهمیت ایجاد مرکز پژوهش کود در ارومیه، از دکتر علی عسکری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس درخواست کرد تا در این زمینه حمایت های لازم را انجام دهد.

شدن به قطب تولید کود شیمیایی در منطقه تاکید کرد. نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی ارومیه از ایجاد واحد تولید کود های ترکیبی (NPK) در این شرکت خبر داد و گفت: «با انتقال دانش فنی و ساخت کارخانه ای مناسب در مدت زمان کوتاه، موفق شدیم کود سولفات آمونیوم رابه کود با ارزش افزوده بالای نیتروژن گوگردی تبدیل کنیم.» وی افزود: «با ثبت این محصول در عراق و انعقاد قرارداد فروش، گام مهمی در جهت توسعه صادرات محصولات پتروشیمی ارومیه برداشته ایم.» مدیرعامل شرکت پتروشیمی ارومیه با تاکید بر اهمیت ایجاد مرکز پژوهش کود در ارومیه، از دکتر علی عسکری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس درخواست کرد تا در این زمینه حمایت های لازم را انجام دهد.

شکری:

## پیشرفت فیزیکی شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت به ۴۳ درصد رسیده است



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی

خلیج فارس از پیشرفت قابل توجه در روند پیشرفت پروژه خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمد شکری با اشاره به پیشرفت قابل توجه پروژه در دو سال اخیر، گفت: «در حالی که پیشرفت فیزیکی پروژه در ۱۵ سال گذشته تنها ۱۸ درصد بود، با تلاش‌های صورت گرفته در دو سال اخیر، به ۴۳ درصد رسیده است.»

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت با انتقاد از عملکرد بانک‌ها گفت: «این بانک‌ها به تعهدات خود در قبال پروژه عمل نکرده‌اند و با عدم پرداخت تسهیلات و طولانی شدن روند صدور اعتبار اسنادی، پروژه را با مشکل مواجه کرده‌اند.» وی افزود: «هشت و نیم میلیون یورو از منابع مالی پروژه در حساب

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی

خلیج فارس از پیشرفت قابل توجه در روند پیشرفت پروژه خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمد شکری با اشاره به پیشرفت قابل توجه پروژه در دو سال اخیر، گفت: «در حالی که پیشرفت فیزیکی پروژه در ۱۵ سال گذشته تنها ۱۸ درصد بود، با تلاش‌های صورت گرفته در دو سال اخیر، به ۴۳ درصد رسیده است.»

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت با انتقاد از عملکرد بانک‌ها گفت: «این بانک‌ها به تعهدات خود در قبال پروژه عمل نکرده‌اند و با عدم پرداخت تسهیلات و طولانی شدن روند صدور اعتبار اسنادی، پروژه را با مشکل مواجه کرده‌اند.» وی افزود: «هشت و نیم میلیون یورو از منابع مالی پروژه در حساب

افشین کیانی:

## تکمیل فاز دو پالایشگاه هویزه، ضرورتی اجتناب‌ناپذیر برای کاهش هزینه‌ها است



مدیرعامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس در ادامه با تاکید بر اهمیت تکمیل خط لوله دارخوین و غرب کارون، گفت: «با تکمیل این خط لوله، مشکلات تامین خوراک برطرف شده و ظرفیت تولید افزایش می‌یابد. همچنین، با کاهش هزینه‌های حمل و نقل، سودآوری پالایشگاه افزایش خواهد یافت.»

کیانی در پایان صحبت‌های خود، از مسئولان درخواست کرد تا برای تامین مالی فاز دوم و تکمیل خط لوله، حمایت‌های لازم را انجام دهند.

افشین کیانی، مدیرعامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با اشاره به دستاوردهای این پالایشگاه در تولید پنتان پلاس و C2 پلاس، بر ضرورت تکمیل فاز دوم این پروژه تاکید کرد.

به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، کیانی با بیان اینکه پالایشگاه هویزه از اردیبهشت ماه سال گذشته به بهره‌برداری رسیده است، گفت: «با وجود مشکلات فنی و کمبود تجهیزات، موفق شدیم تولید اتان پلاس را آغاز کرده و آن را به پتروشیمی بندر امام ارسال کنیم. همچنین، تولید C5 پلاس نیز با موفقیت انجام شده است.»

وی با اشاره به اینکه با تکمیل فاز دوم این پالایشگاه، ظرفیت تولید افزایش یافته و هزینه‌های خرید خوراک کاهش می‌یابد، افزود: «با صرف حدود ۸۰ تا ۹۰ میلیون دلار می‌توان فاز دوم پالایشگاه را تکمیل کرد و به سودآوری بالاتری رسید.»

## پشتیبانی مبین انرژی از ۳۱ درصد تولید محصولات پتروشیمی کشور



محوری در اقتصاد ملی ایفا کرده است.» وی افزود: «مبین انرژی در سال‌های اخیر با وجود چالش‌های متعدد، موفق شده است به رشد قابل توجهی دست یابد.

افزایش درآمد از ۵.۱ همت در سال ۱۳۹۹ به ۲۱ همت در سال ۱۴۰۲ و همچنین افزایش سوداز ۴ همت به ۱۱.۵ همت، گواه این مدعا است.»

مدیرعامل مبین انرژی با اشاره به اقدامات مهم انجام شده در حوزه مالی، تولید و مسئولیت‌های اجتماعی، گفت: «تمدید معافیت‌های مالیاتی، کسب عنوان شرکت غیرآلاینده، تامین مالی پروژه آپادانا و افزایش بهره‌وری تولید از جمله مهم‌ترین دستاوردهای این شرکت در سال‌های اخیر بوده است.» مهدی فرزانه در بخش دیگری از صحبت‌های خود به دو آمار مهم نیز اشاره کرد. وی افزود: گذراندن ۷ سال تولید

بدون وقفه برق در نیروگاه مبین انرژی یک موفقیت بزرگ برای شرکت بوده و همچنین به صفر رساندن توقفات تولید ناخواسته شرکتها ناشی از قطع یا کاهش سرویس‌های جانبی طی دو سال گذشته نیز حکایت از تعهد پذیری و قابلیت اتکا به مبین انرژی در منطقه دارد.

فرزانه همچنین به نقش کلیدی مبین انرژی در پشتیبانی از پروژه‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: «این شرکت با تامین زیرساخت‌های مورد نیاز، نقش مهمی در افزایش ظرفیت تولید و ارتقای بهره‌وری صنایع پتروشیمی ایفا می‌کند.» در پایان، مدیرعامل مبین انرژی با تاکید بر اهمیت سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌های صنعت پتروشیمی، از حمایت‌های مسئولان برای توسعه این بخش از اقتصاد کشور قدر دانی کرد.

مدیرعامل شرکت مبین انرژی خلیج فارس در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، گزارشی جامع از عملکرد این شرکت ارائه کرد و با اشاره به نقش حیاتی مبین انرژی در تامین زیرساخت‌های مورد نیاز صنایع پتروشیمی، از دستاوردهای چشمگیر این شرکت در سال‌های اخیر خبر داد.

به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهدی فرزانه با بیان اینکه مبین انرژی با سرمایه‌گذاری بیش از ۲۰۲ میلیارد یورو، نقش محوری در تامین بخار، برق، اکسیژن، آب خنک‌کننده و سایر خدمات جانبی برای شرکت‌های بزرگ پتروشیمی همچون زاگرس، جم، پردیس، پارس، نوری و آریا ساسول ایفا می‌کند، گفت: «این شرکت با پشتیبانی از ۳۱ درصد از کل تولید محصولات پتروشیمی کشور و ۶ میلیارد دلار صادرات این محصولات، نقش

محمد پورزند:

## افزایش سهم بازار هدف «شرکت تامین سرمایه خلیج فارس» است



همچنین با اشاره به جایگاه رقابتی هلدینگ در کشور و منطقه، لزوم حفظ و ارتقای جایگاه رقابتی شرکت نیز به عنوان یک استراتژی در دستور کار این شرکت قرار دارد. ایشان با بیان اینکه شرکت تامین سرمایه خلیج فارس با وجود دارایی قابل توجه و سودآوری بالا، بدلیل جوان بودن هنوز نتوانسته به جایگاه مد نظر در صنعت مالی دست یابد، با توجه به اینکه این شرکت به صورت تخصصی در صنعت نفت، گاز، پتروشیمی فعالیت می‌کند و نزد بانک مرکزی و سازمان بورس و اوراق بهادار نیز از این زاویه مورد توجه است، لزوم همکاری بیشتر شرکت‌های تابعه هلدینگ برای بالا بردن ظرفیت‌های این شرکت‌ها را درخواست نمود.

مدیرعامل تامین سرمایه خلیج فارس در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ارتقای جایگاه و افزایش سهم بازار را از جمله برنامه‌های آتی شرکت عنوان کرد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمد پورزند در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس که با حضور مدیران ارشد گروه برگزار شد، به مقایسه عملکرد شرکت با رقبای دیگر پرداخت و با اشاره به حجم بالای دارایی‌های تحت مدیریت سایر شرکت‌های تامین سرمایه، بر ضرورت افزایش سهم بازار این شرکت تاکید کرد.

امین نژاد:

## ۱۴ مشعل دیگر به زودی خاموش می‌شود

وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود در میان مدیران گروه به موضوع درآمد بید بلند اشاره کرد و افزود: «با توجه به ظرفیت اسمی بید بلند، سالانه یک و نیم میلیارد دلار درآمد کسب می‌کنیم که ۵۰۰ میلیون دلار آن از حق‌العمل کاری است. ما توانستیم در سال گذشته حدود ده و نیم میلیون تن متان به شبکه تحویل دهیم.»

امین نژاد همچنین به تلاش‌های انجام شده برای تسویه وام‌های ارزی اشاره کرد و گفت: «تا تاریخ ۱۵ خرداد ۱۴۰۳، ما موفق به تسویه بیش از ۱.۴ میلیارد دلار وام صندوق ملی شدیم و انتظار داریم با تسویه کامل وام‌ها تا پایان سال ۱۴۰۵، سودآوری بید بلند به میزان قابل توجهی افزایش یابد.» وی در پایان جمع‌آوری گازهای مشعل را پروژه‌ای مهم خواند و افزود: «با اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل، احتمالاً تا سال ۱۴۰۳ حدود ۱۴ مشعل خاموش خواهد شد که ظرفیت تولید بید بلند را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد.»

خوراک‌های قابل دسترس به تولید پرداخته ایم.» امین نژاد به اقدامات اخیر در زمینه افزایش فشار ورودی پالایشگاه اشاره کرد و افزود: «ما با اعمال تغییرات در فرآیند و رقیق‌سازی گاز اسیدی توانستیم فشار ورودی پالایشگاه را افزایش دهیم و عملکرد بهتری داشته باشیم. همین اقدامات منجر به افزایش میزان تولید بین سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ شده است.»

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس، در ادامه خاطر نشان کرد: «در سال ۱۴۰۲، ما توانستیم ۱۰.۸ درصد از برنامه‌های هلدینگ خلیج فارس را محقق کنیم. تفکیک محصولات شامل اتان، پروپان، بوتان و پنتان پلاس از جمله دستاوردهای مهم ما بوده است.»

امین نژاد با اشاره به اینکه بید بلند تنها سه سال از فعالیت خود را پشت سر گذاشته، اظهار داشت: «بید بلند به عنوان یک فرزند سه ساله هلدینگ خلیج فارس، در مقایسه با شرکت‌های بزرگی نظیر نوری، بندر امام، بوعلی و پارس، نیازمند زمان بیشتری برای رسیدن به شاخص‌های کمی مورد انتظار است. با این حال، علی‌رغم چالش‌های موجود در بخش‌های فرابالادستی، روند رو به رشد بید بلند کاملاً امیدوارکننده و آفاق‌روشنی دارد.»

وی ادامه داد: «تولید کل محصول C2+ ما در سال ۱۴۰۲ از یک میلیون و ۲۸۸ هزار تن به ۲ میلیون و ۴۲۳ هزار تن افزایش یافته است. این در حالی است که هیچ مشعل جدیدی اضافه نکرده و با همان



مدیرعامل شرکت پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، به تشریح عملکرد و دستاوردهای پالایشگاه بید بلند خلیج فارس پرداخت. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمود



## مدیرعامل پتروشیمی اروند از رشد ۷ درصدی تولید در ۵ ماهه نخست سال جاری خبر داد

کرد: «این شرکت موفق به کسب رتبه پنجم در بازه فروش بین ۱۰۰ شرکت برتر شده است و تسهیلات ارزی خود را به رقبای تبدیل کرده است.» کریمی همچنین از پروژه‌های کلیدی شرکت خبر داد و گفت: «پروژه‌های PVC2 و خط لوله آب نمک از جمله پروژه‌های مهم ما هستند و علاوه بر آن، ۶۴ پروژه نوسازی و توسعه در حال اجرا داریم.» وی در پایان افزود: «توسعه نرم‌افزارهای مدیریتی و یکپارچگی داده‌ها نیز از مهمترین اقدامات پتروشیمی اروند است که موجب شفافیت و مدیریت مطلوبی منابع می‌باشد.»

وی افزود: «با حل مشکل تامین خوراک، انتظار می‌رود ظرفیت تولید به سطح اسمی نزدیک شود.» کریمی همچنین به وضعیت فروش و صادرات شرکت اشاره کرد و گفت: «فروش پتروشیمی اروند طی سه سال اخیر افزایش یافته، اما در ماه اول سال جاری به دلیل کاهش تقاضای بازار داخل و مشکلات صادراتی به وجود آمده است که مادر حال پیگیری حذف ۱۰ درصد عوارض صادراتی هستیم تا بتوانیم سهم بیشتری از بازارهای جهانی را به دست آوریم.» مدیرعامل پتروشیمی اروند در ادامه با اشاره به دستاوردهای مالی شرکت، عنوان

مدیرعامل پتروشیمی اروند در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، گزارشی از عملکرد این شرکت در سه سال گذشته ارائه داد و از رشد تولید در سال جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیرعامل این شرکت، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار داشت: «تولید پتروشیمی اروند به طور متوسط ۸۵ درصد در ۵ ماهه اول هر سال بوده است اما در سال جاری تولید شرکت در ۵ ماهه نخست با ۷ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل همراه بوده است.»



## مدیرعامل پتروشیمی کارون پروژه HYCO تا پایان پاییز به بهره‌برداری می‌رسد

محصولات، دولت تصمیم به اعمال عوارض صادراتی گرفت. این موضوع برای کشوری که نیازمند ارز است، نباید اتفاق می‌افتاد.» وی با تاکید بر اهمیت مشارکت هلدینگ خلیج فارس در تصمیم‌گیری‌های صنعت پتروشیمی کشور گفت: «با توجه به نقش ارزآوری و تنوع تولید، هلدینگ خلیج فارس باید یکی از پایه‌های تصمیم‌گیری‌های کلان در کشور در صنعت پتروشیمی باشد.» مدیرعامل پتروشیمی کارون همچنین به تلاش‌های این شرکت برای تبدیل شدن به یک مجموعه دانش‌بنیان اشاره کرد و گفت: «با توجه به توصیه‌ها و پیگیری‌ها، ما به طور جدی مسیر دانش‌بنیان شدن را دنبال کرده‌ایم. پتروشیمی کارون اولین شرکت پتروشیمی بزرگ کشور است که موفق به کسب عنوان دانش‌بنیان شده است. این امر به ما کمک می‌کند تا به خودکفایی در تولید برسیم.»

وی در پایان اظهار داشت: «بدون داشتن دانش فنی داخلی، نمی‌توانیم به خودکفایی برسیم. به همین دلیل، ما تلاش کردیم دانش فنی خط ۲ پتروشیمی کارون را ثبت کنیم و این پروژه اکنون مورد توجه کشورهای مختلف از جمله روسیه و کره قرار گرفته است.»

مدیرعامل پتروشیمی کارون اعلام کرد که پروژه HYCO که از سال ۹۶ برای تولید CO و هیدروژن تعریف شده است، هم‌اکنون در مرحله پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی قرار دارد و انتظار می‌رود در پایان پاییز به بهره‌برداری برسد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیرعامل پتروشیمی کارون در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به مشکلات و چالش‌های موجود در مسیر تولید اشاره کرد و گفت: «در حال حاضر پتروشیمی کارون تنها با ۶۰ درصد از ظرفیت اسمی خود فعالیت می‌کند که علت اصلی آن کمبود خوراک است. البته این کمبود خوراک، به تبع خود مشکلات دیگری را نیز به وجود آورده است.»

وی در ادامه افزود: «از سال ۹۶ پروژه HYCO را برای تولید CO و هیدروژن پیش‌بینی کردیم و تا به امروز ۹۲ تا ۹۳ درصد از طراحی آن تکمیل شده است. اکنون در مرحله پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی هستیم و امیدواریم طبق برنامه، در پایان پاییز به تولید برسد و مراسم افتتاحیه را برگزار کنیم.» صدیقی‌زاده همچنین به مشکلات تصمیم‌گیری‌های کلان کشور در خصوص صادرات اشاره کرد و اظهار داشت: «در سال‌های گذشته ما مشوق‌های صادراتی دریافت می‌کردیم، اما با افزایش تولید داخلی و نگرانی از کمبود

## مدیریت طرح‌های پتروشیمی خلیج فارس مطرح کرد: همسان سازی مکانیسم‌ها و ارتقای دانش مدیریتی



گرفته و تلاش شده است که با تهیه نظام‌نامه‌ها، روش‌ها و دستورالعمل‌های لازم، سازمان‌های موازی در بدنه کارفرما شکل نگیرد. همچنین ارزیابی عملکرد طرح‌ها و بهبود نظام پرداخت کارانه به تأیید و ابلاغ رسیده است. مدیر طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار داشت که در حال حاضر ۳۰ طرح و پروژه به ارزش تقریبی ۱۵ میلیارد دلار در مجموعه هلدینگ در حال اجرا هستند. وی تأکید کرد که در تمامی این طرح‌ها، پیش از انجام مناقصات، هماهنگی‌های لازم در خصوص استراتژی اجرایی، مبانی قراردادی، بازگانی و فنی صورت گرفته و به امضای مدیران عامل شرکت‌ها رسیده است. همچنین ارزیابی فصلی عملکرد پیمانکاران و مشاوران در دستور کار قرار گرفته است تا کیفیت اجرای پروژه‌ها بهبود یابد. در حوزه تأمین مالی، فدایی از اولویت بندی پروژه‌ها خبر داد و بیان کرد که مکانیسم‌هایی برای کنترل هزینه‌ها و تأیید پرداخت‌ها تدوین

مدیر طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در گزارشی به بررسی اقدامات و دستاوردهای این مجموعه در چهار حوزه سازمان‌دهی، راهبری و برنامه‌ریزی، تأمین مالی و ساخت داخل پرداخت و به تشریح برنامه‌های آتی پرداخت. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حمید فدایی اعلام کرد نمودار سازمانی فعلی مدیریت طرح‌ها، در سال ۱۴۰۰ به تصویب رسید. وی بیان داشت که در این مدت، همسان‌سازی مکانیسم‌ها در تمامی طرح‌ها مورد توجه قرار

شده است. وی همچنین از واگذاری ۶۷ درصد سهام پتروشیمی هرمز به پتروشیمی نوری به عنوان یکی از دستاوردهای مهم در تأمین مالی نام برد که بخش عمده‌ای از چالش‌های مالی این پروژه را مرتفع کرده است. علاوه بر این، وی به تأمین منابع مالی لازم برای پروژه‌های بالای ۸۵ درصد پیشرفت فیزیکی اشاره کرد.

مدیر طرح‌های پتروشیمی خلیج فارس در ادامه به اقدامات انجام شده در زمینه ساخت داخل پرداخت و خاطر نشان کرد که طرح‌های هلدینگ خلیج فارس توانسته است بیش از ۷۰ درصد نیازهای پروژه‌ها را از داخل کشور تأمین کند. وی افزود که ارزیابی و بازدید از کارخانجات سازندگان داخلی و تعامل با آن‌ها در نمایشگاه‌های مختلف از اقدامات مؤثر در این زمینه بوده است. حمید فدایی در پایان سخنان خود از برنامه‌های آتی این مدیریت خبر داد که شامل ایجاد یک سیستم مدیریت پروژه (PMIS) یکپارچه در سطح هلدینگ است. وی افزود که با اجرای این سیستم، مدیریت اطلاعات پروژه‌ها به صورت مکانیزه و شفاف انجام خواهد شد. فدایی همچنین بر افزایش تعهد پیمانکاران و سازندگان و ارزیابی مجدد آن‌ها بر اساس عملکرد تأکید کرد.

## تحقق ۹۹ درصد ظرفیت اسمی نوری در سال ۱۴۰۲



مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، از عملکرد این شرکت در سال ۱۴۰۲ گزارش داد و به دستاوردها و چالش‌های پیش‌رو اشاره کرد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تقی صانعی اعلام کرد که شرکت پتروشیمی نوری در سال ۱۴۰۲ توانست ۹۹ درصد ظرفیت اسمی تولید خود را محقق کند و به دلیل تعمیرات اساسی دو ماهه، تولید از میانگین سه سال اخیر که ۱۰۵ درصد بود، اندکی کاهش یافت. با این وجود، به دلیل موجودی‌های بالا، فروش شرکت به حدود ۴۰۶ میلیون تن رسید.

صانعی همچنین از سود خالص ۲۲ هزار میلیارد تومانی و سود ناخالص ۲۹ هزار میلیارد تومانی شرکت در سال ۱۴۰۲ خبر داد. سود خالص دلاری شرکت معادل ۵۴۵ میلیون دلار اعلام شد که بهبود چشمگیری نسبت به سال گذشته داشت. به گفته وی، این رشد در شرایطی رقم

خورد که قیمت نفت در سال ۱۴۰۱ به طور قابل توجهی کاهش یافته بود. صانعی در ادامه به پروژه‌های کلان شرکت از جمله راه‌اندازی واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام، پروژه شیرین‌سازی برش سنگین با پیشرفت ۸۵ درصد و پروژه زیرفلزیگ اشاره کرد که نخستین پروژه در منطقه با ۲۵ درصد پیشرفت است.

مدیرعامل پتروشیمی نوری در ادامه از به‌کارگیری هوش مصنوعی در فرآیندهای فنی و مدیریتی این شرکت خبر داد و تأکید کرد که استفاده از آخرین تکنولوژی‌ها در سطح جهانی باعث بهبود مدیریت هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری خواهد شد. علاوه بر این، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری به رشد چشمگیر ساخت داخل در پروژه‌های اخیر اشاره کرد و اعلام کرد که در پروژه‌های فعلی تا ۸۳ درصد از تجهیزات از تولیدات داخلی تأمین شده‌اند. همچنین در این همایش تأکید بر اهمیت کنترل کیفیت محصولات و از برخورد قاطع با تأمین‌کنندگان بی‌کیفیت خبر داده شد.

### مدیرعامل پتروشیمی گچساران:

## با تدبیر می‌بایست از هدر رفت سرمایه ملی کشور جلوگیری به عمل آورد

روزانه تولید بسیار زیادی به علت عدم دریافت خط لوله اتیلن غرب کشور و همچنین نواقص ایستگاه تقویت فشار سیاهمان که متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی است، لاجرم در مجتمع گچساران از بین رفته و می‌سوزد. مصدق‌فرد با ابراز نارضاحتی به جهت از بین رفتن سرمایه ملی کشور بیان داشت: این حجم از هدر رفت تولید، می‌تواند علاوه بر ضررهای هنگفت مالی که تاکنون داشته، از لحاظ زیست محیطی نیز چالش برانگیز گردد و جلوگیری از این اتفاق تلخ تنها نیاز به همت و توجه ویژه شرکت ملی صنایع پتروشیمی کشور دارد و امیدواریم علیرغم پیگیری‌های بسیار ما و مسئولین هلدینگ خلیج فارس، هرچه سریعتر این چالش بزرگ رفع گردد.

این پروژه که از سال ۱۳۸۳ آغاز شده بود، اظهار داشت: «این پروژه پس از ۱۸ سال در تیرماه سال گذشته عملیات راه‌اندازی پلنت صورت گرفت و در اسفندماه سال گذشته به مرحله تولید رسید.» مدیرعامل شرکت پتروشیمی گچساران با تأکید بر نقش حیاتی تأمین منابع مالی در تکمیل پروژه‌ها افزود: «یکی از مهمترین اتفاقات از سوی هلدینگ، تأمین منابع مالی پروژه بود که به موقع انجام شد و به لطف این حمایت‌ها، توانستیم پروژه را به سرانجام برسانیم و رسماً به چرخه تولید وارد شویم.» وی در ادامه در خصوص چالش‌های پس از راه‌اندازی این مجتمع در ماه‌های گذشته اظهار داشت: متأسفانه در چند وقت اخیر،



مدیرعامل شرکت پتروشیمی گچساران در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به تشریح روند راه‌اندازی و بهره‌برداری این پروژه پرداخت. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، یدالله مصدق‌فرد با اشاره به چالش‌های متعدد در مسیر اجرایی شدن

### قاسمی شهری:

## با بومی سازی کاتالیست‌ها و طرح‌های توسعه، اهداف پتروشیمی شهید تندگویان محقق خواهد شد



پتروشیمی شهید تندگویان از تلاش‌های صورت گرفته خبر داد و گفت: «ایجاد خط هیدروژن با همکاری شرکت پتروشیمی کارون، بازسازی درایرها و بومی‌سازی کاتالیست‌های مهم از جمله اقداماتی است که برای پایداری تولید انجام شده است.» مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان در همایش فصلی مدیران گروه صنایع

پتروشیمی شهید تندگویان از تلاش‌های صورت گرفته خبر داد و گفت: «ایجاد خط هیدروژن با همکاری شرکت پتروشیمی کارون، بازسازی درایرها و بومی‌سازی کاتالیست‌های مهم از جمله اقداماتی است که برای پایداری تولید انجام شده است.» مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان در همایش فصلی مدیران گروه صنایع

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس آخرین وضعیت شرکت، طرح‌های توسعه و دستاوردهای کسب شده توسط یکی از مهمترین شرکت‌های گروه را تشریح کرد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیرعامل

### زال خانی در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس مطرح کرد:

## تولید برق بدون مصرف گاز و آب شیرین از دریا برنامه فجر انرژی خلیج فارس

مگاوات برق معادل ۲۲ میلیارد کیلووات ساعت شدیم و این تولید پایدار از عوامل مهم ارزش آفرینی برای شرکت فجر به شمار می‌آید.» زال خانی با تأکید بر اهمیت پایداری تولید در شرکت‌های زیرمجموعه گفت: «در دنیای صنعت، چشم‌ک‌زنی و نوپوستگی تولید هرگز قابل قبول نیست و این نکته‌ای است که ما به خوبی در عملکرد خود رعایت کرده‌ایم. در پنج سال گذشته هیچ‌گونه قطع برق یا توقف در انتقال و توزیع نداشته‌ایم.» وی افزود: «رویکردهای ما همواره بر افزایش بهره‌وری و مدیریت انرژی



در جریان برگزاری همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، زال خانی، مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس، به بررسی عملکرد پایدار و موفقیت‌های این شرکت در سه سال گذشته پرداخت. وی ضمن تشکر از فرصتی که برای برگزاری این همایش فراهم شده است، اعلام کرد: «در سه سال گذشته، ما موفق به تولید ۲۲ میلیون

میلیون مترمکعب نیتروژن تولید کرده‌ایم و همچنین ۸۴ هزار تن نیتروژن مایع به بازار عرضه کرده‌ایم.» مدیرعامل فجر انرژی خلیج فارس نقش این شرکت در تأمین اکسیژن در دوران کرونا را نیز بسیار حیاتی خواند و افزود: «ما در قالب مسئولیت‌های اجتماعی، اکسیژن تولیدی را به بیمارستان‌ها عرضه کردیم. همچنین یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون نرمال مترمکعب هوای سرویس و ۸۰۰ میلیون مترمکعب هوای ابزار دقیق تولید کرده‌ایم.» ایشان پروژه‌های آتی شرکت را نیز تشریح و افزود: «ما در حال بررسی و اجرای پروژه‌های متعددی هستیم که یکی از آن‌ها امکان تأمین ۱۶۴ مگاوات برق از طریق CHP و بدون مصرف گاز است. این پروژه می‌تواند به توسعه منطقه ویژه اقتصادی کمک کند.»

وی در خصوص زنجیره تأمین آب نیز اظهار داشت: «پیشنهاد تغییر نام شرکت آب نیروی بندر امام به آب نیروی خلیج فارس و سهامدار شدن بندر امام، فجر و اروند مطرح شده است. این شرکت می‌تواند در زمینه تولید آب شیرین و استحصال نمک فعالیت کند.»

متمركز بوده است. ما توانستیم راندمان نیروگاه‌های گازی را در سطح ۳۱ درصد و راندمان حرارتی CHP را در سطح ۵۱ درصد نگه داریم، در حالی که میانگین راندمان حرارتی این واحدها در کشور ۳۹ درصد است.» زال خانی همچنین به دستاوردهای شرکت در زمینه‌های تولید بخار، آب و سایر محصولات اشاره کرد و گفت: «توانستیم راندمان تولید بخار را به ۹۴ درصد و راندمان تولید آب را به ۰.۸ کیلووات ساعت برای تولید هر نرمال مترمکعب برسانیم. تاکنون ۲۰ میلیون تن بخار و ۱۱۸۸

## پتروشیمی خوزستان به دنبال توسعه زنجیره ارزش و تولید پلیمرهای مهندسی



راحت به سرمایه‌گذاری و توسعه تولید بپردازند.» در پایان، ایشان به طرح‌های توسعه‌ای این شرکت اشاره کرد و گفت: «پتروشیمی خوزستان در نظر دارد با همکاری هلدینگ خلیج فارس، تولید هارنرهای اپوکسی رزین و تولید رزین اپوکسی جامد را آغاز کند.»

خوزستان افزود: «در همین راستا، پتروشیمی خوزستان موفق شده است تا با ایجاد واحد کامپاندینگ، انواع مختلف پلی‌کربنات را با کیفیت جهانی تولید کند و همچنین زمینه تولید رزین اپوکسی نیز پیشرفت‌های چشمگیری داشته است.» صالح‌احمدی همچنین به چالش‌های پیش روی این صنعت اشاره کرد و گفت: «وجود ظرفیت‌های مازاد تولید پلی‌کربنات در دنیا و همچنین تعرفه پایین واردات این محصولات، یکی از مهمترین چالش‌های پیش روی تولیدکنندگان داخلی است.» وی با تأکید بر اهمیت حمایت دولت از تولیدکنندگان داخلی، گفت: «در صورت حمایت دولت در راستای جلوگیری از واردات بی‌رویه کالای مشابه، تولیدکنندگان داخلی می‌توانند با خیال

مدیرعامل پتروشیمی خوزستان در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با اشاره به اهمیت توسعه زنجیره ارزش در صنعت پلیمر، از تلاش‌های این شرکت برای تولید داخلی پلی‌کربنات و رزین اپوکسی خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، صالح‌احمدی با بیان اینکه پتروشیمی خوزستان در حال حاضر یکی از مهمترین تولیدکنندگان پلیمرهای مهندسی در کشور است، گفت: «با توجه به نیاز کشور به این محصولات و وجود ظرفیت‌های خالی در بازار، این شرکت در تلاش است تا با توسعه زنجیره ارزش و تولید انواع گریدهای پلی‌کربنات و رزین اپوکسی، سهم خود را در بازار افزایش دهد.» نائب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی



پروژه تأمین کنیم. قرارداد آن نیز منعقد شده و اقساط در حال پرداخت است.» یکی از مهم‌ترین بخش‌های این پارک، پلنت تولید اسید فسفریک است که شهرپاری به مشکلات تأمین لایسنس آن اشاره کرد و ادامه داد: «ایران تنها به یک پلنت اسید فسفریک در پتروشیمی‌های دست‌رسی دارد که تکنولوژی آن مربوط به گذشته است. تلاش کردیم لایسنس این تکنولوژی را از پارک لوی چین تهیه کنیم و اکنون موفق به امضای قرارداد‌های لازم شده‌ایم.» شهرپاری به کمبودهای موجود در تولید انواع کود در کشور نیز اشاره کرد و گفت: «کشور نیازمند تولید ۱۰ میلیون تن کود در سال است. در حالی که ما تنها ۳ میلیون تن تولید می‌کنیم. با فناوری‌های جدید در تولید کودهای فسفاته، امیدواریم بتوانیم این کمبودها را جبران کنیم.» مدیرعامل پارک‌های پتروشیمی همچنین مشکلات زیست محیطی تولید اسید فسفریک را تشریح کرد و افزود: «با استفاده از تکنولوژی جدیدی که به دست آورده‌ایم، این ماده می‌تواند به سمت تبدیل شده و در بخش‌های ساختمانی مورد استفاده قرار گیرد.» شهرپاری همچنین پروژه‌های جدید متانول را بررسی کرد و تصریح کرد: «ایران با تولید ۱۱ میلیون تن متانول مواجه است که فقط ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار تن آن در نیاز داخلی مصرف می‌شود. بهترین راهکار، استفاده از تکنولوژی MTO است که در حال حاضر قراردادی برای دریافت آن با یکی از شرکت‌های بزرگ چین امضا کرده‌ایم. این تکنولوژی می‌تواند ارزش افزوده بالایی برای پتروشیمی ایجاد کند.» او تأکید کرد: «متانول برای صنعت پتروشیمی مافرصت بسیار خوبی است و باید از این پتانسیل بهره‌برداری کنیم.»

## مدیرعامل شرکت پارک‌های پتروشیمی افق خلیج فارس ایجاد ۱۳ پارک پتروشیمی و پروژه MTO فرصتی برای توسعه زنجیره ارزش

مدیرعامل شرکت پارک‌های پتروشیمی افق خلیج فارس، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از سیاست‌های کلان نظام در حوزه زنجیره ارزش و پروژه‌های جدید در این زمینه خبر داد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، احمد شهرپاری گفت: «هدف گذاری برای ایجاد ۱۳ پارک پتروشیمی از سال‌های گذشته مطرح شده و از این تعداد، ۱۲ پارک تاکنون نام‌گذاری شده‌اند.» در حال حاضر، دو پارک دارای زمین قطعی هستند و پنج پارک دیگر نیز در مرحله تحویل موقت قرار دارند. پارک نایبند نیز که در دولت قبلی با موانع زیادی روبرو بود، پس از تغییر دولت به پروژه اضافه شده است.» مدیرعامل پارک‌های پتروشیمی از طرح توسعه بزرگترین پارک که «پارک کودهای شیمیایی» نام دارد، در منطقه چابهار خبر داد و توضیح داد: «احداث این پارک با چالش‌های زیادی در تأمین زمین مواجه بود، اما موفق شدیم ظرف کمتر از یک سال ۲۳ هکتار زمین از بهترین نقاط چابهار را برای این

## آغاز به کار هجدهمین نمایشگاه ایران پلاست با حضور دکتر علی عسکری



دانش و تکنولوژی بین شرکت های ایرانی و بین المللی دانست و از غرفه شرکت های مستقر در سالن ۸ و ۹ بازدید کرد.

برای نمایش فیلم اسکن کنید



هجدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست، بزرگ ترین رویداد نمایشگاهی صنعت پتروشیمی ایران، امروز با حضور مدیران ارشد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و دکتر علی عسکری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس به صورت رسمی آغاز به کار کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این نمایشگاه که در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برگزار شد، از تاریخ ۱۸ الی ۲۱ شهریورماه به مدت چهار روز میزبان شرکت های داخلی و خارجی فعال در حوزه پتروشیمی بود.

در این دوره از نمایشگاه، ۲۴۴ شرکت خارجی و ۵۲۵ شرکت داخلی در مساحتی بالغ بر ۵۵ هزار متر مربع حضور داشتند.

این نمایشگاه شامل بخش های مختلفی از جمله مواد اولیه، خدمات فنی، محصولات پیش ساخته و ماشین آلات است و با حضور پرتعداد شرکت های خارجی از کشورهای مختلف مانند چین، ایتالیا، کره، ترکیه، و آلمان بود. همچنین ۱۵ نفر از ۱۲ هیئت تجاری خارجی نیز برای گسترش همکاری ها حضور داشتند.

دکتر علی عسکری در نخستین روز این رویداد بین المللی با تاکید بر اهمیت توسعه صنعت پتروشیمی در کشور، "ایران پلاست را به عنوان بزرگترین رویداد صنعتی پتروشیمی کشور، فرصتی بی نظیر برای تبادل

## حضور مالک شریعتی در غرفه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تاکید عضو کمیسیون انرژی بر حمایت مجلس از صنعت پتروشیمی و اجرای ماده ۱۵ قانون هفتم توسعه



در جریان برگزاری هجدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با حضور در غرفه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در جریان آخرین دستاوردها و فعالیت های این شرکت قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در این دیدار صمیمانه، گزارش جامعی از پروژه های در دست اقدام، دستاوردها و چشم انداز آینده شرکت ارائه شد و مالک شریعتی بر اهمیت توسعه فعالیت های بخش خصوصی در صنعت نفت و گاز و نقش کلیدی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این زمینه تاکید کرد.

وی در این دیدار نیز با ابراز خرسندی از پیشرفت های چشمگیر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حمایت مجلس شورای اسلامی از توسعه صنعت پتروشیمی کشور را خواستار و با اشاره به مصوبه برنامه هفتم توسعه در خصوص ورود بخش خصوصی به توسعه میدان نفت و گاز، بر اهمیت ماده ۱۵ این برنامه به عنوان یکی از مهم ترین مواد در جریان

ناترازی موجود در حوزه انرژی و گاز صنایع در فصل سرد، تاکید کرد. در پایان این دیدار، طرفین اهمیت همکاری های مشترک و تقویت تعاملات فی مابین در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی را به عنوان نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی عنوان کردند.

## رونمایی از دو محصول استراتژیک صنعت پتروشیمی در غرفه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس



همزمان با نخستین روز هجدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست، از دو محصول استراتژیک پلیمری پتروشیمی ایلام در غرفه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس رونمایی شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در جریان بازدید مهندس شاه میرزایی معاون وزیر نفت، دکتر برادران معاون وزیر صمت و دکتر علی عسکری مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از غرفه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ایران پلاست هجدهم، از دو محصول استراتژیک پلیمری پتروشیمی ایلام رونمایی شد.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام در جریان رونمایی از دو محصول HDPE7700M و HDPE7700F اظهار داشت: این محصولات برای اولین بار است که به بازار عرضه می شوند و باید مفتخر بود که محصولات با همکاری دانشگاه صنعتی شریف ارتقا یافته اند.

داوود جعفری فر با اشاره به کیفیت محصولات افزود: محصول تولید شده دارای کیفیت بالاتری نسبت به نمونه های

مشابه هستند و علاوه بر فرآیند پذیری بهتر، منجر به کاهش مصرف انرژی نیز می شوند. وی تصریح کرد: این محصولات به عنوان یکی از استراتژیک ترین محصولات پلیمری مورد نیاز بازار تولید شده است و خواص کیفی آن به تائید آزمایشگاه های معتبر رسیده و اکنون در بازار بورس در حال عرضه به مشتریان داخلی است و در قدم بعدی برنامه داریم تا تائید شرکت ملی گاز را اخذ نمائیم و با تائیدیه بین المللی به صادرات محصولات تولید شده برسیم.

در جریان این رونمایی، مهندس شاه میرزایی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تحسین تولیدات داخلی افزود: در منطقه ایلام که روزگاری به عنوان منطقه کم برخوردار شناخته می شد، امروز شاهد نوآوری های ویژه و رشد صنعت که نوید توسعه بیش از پیش این منطقه را می دهد.

برای نمایش فیلم اسکن کنید

## اخبار ورزشی

## «بندرامام نوین» با استقلال پرافتخار در لیگ نخبگان آسیا

خلیج فارس، اهدافی را در راستای افزایش ظرفیت تولید و تنوع سازی محصولات صنعت ارزش آفرین پتروشیمی دنبال می کند. تیم فوتبال استقلال ایران به عنوان پرافتخارترین تیم کشور در تاریخ رقابت های آسیایی، روز دوشنبه ۲۶ شهریور در نخستین دیدار لیگ نخبگان آسیا، مقابل الغرافه قطر با نتیجه سه بر صفر به برتری رسید.

شرکت پتروشیمی بندرامام به عنوان بزرگترین مجتمع پتروشیمی ایران و از سهامداران اصلی باشگاه استقلال ایران، طرح ملی «بندرامام نوین» را روی لباس نماینده کشورمان در رقابت های آسیایی درج کرد. «بندرامام نوین» یکی از مهم ترین طرح های صنعت پتروشیمی است که علاوه بر نوسازی بزرگترین پتروشیمی کشور و گروه صنایع پتروشیمی



## صندوق سرمایه گذاری نخل خلیج فارس حامی باشگاه استقلال

از زمین فوتبال تا سکوی قهرمانی در کنار آبی پوشان، همراه هواداران برای لحظات پرشور

## گام های بلند گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای بهبود مستمر و ارتقای بهره وری



بزرگوار شد، اظهار داشت: حرکت به سمت ایجاد توانمندی درونی در شرکت های تابعه گروه در خصوص انجام فرآیند خودارزیابی از اهداف این گردهمایی است.

وی با اشاره به اینکه در مدل «PCSR»، هفت معیار با ۴۹ زیرمعیار وجود دارد که ارزیابی عملکرد یکی از این هفت معیار است، افزود: رهبری، توسعه چشم انداز و راهبرد، طرح ریزی، پشتیبانی، اجرا، کنترل و ارزیابی عملکرد معیارهای اصلی مدل «PCSR» است.

رشدیودر پس از تشریح مفاهیم بنیادین این مدل تصریح کرد: برای ارزیابی عملکرد بخش های مختلف سازمان می بایستی علاوه بر تمرکز بر تحقق اهداف و برنامه ها، معیارهای ارزیابی را با تاکید بر انضباط برنامه ریزی

دومین گردهمایی شبکه نظام مدیریت عملکرد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با موضوع تشریح الزامات و راهنمای خودارزیابی بر اساس مدل «PCSR» به منظور بهبود مستمر و ارتقای بهره وری و ایجاد توانمندی درونی گروه برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، پیمان رشیدیودر، رئیس ارزیابی عملکرد و توسعه سازمانی این گروه در دومین گردهمایی شبکه نظام مدیریت عملکرد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس که با موضوع تشریح الزامات و راهنمای خودارزیابی بر اساس مدل «PCSR»

سازمان طرح ریزی کرد و در این خصوص تشریح مدل های بین المللی انجام شد. رشیدیودر در ادامه نشست پس از مروری بر نقشه راه گسترش مدل «PCSR» و بهبود آن، خطوط راهنمای خودارزیابی بر اساس این مدل را تشریح کرد و بحث و تبادل نظر در این خصوص انجام شد.

دومین گردهمایی شبکه نظام مدیریت عملکرد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با موضوع تشریح الزامات و راهنمای خودارزیابی بر اساس مدل «PCSR» با مشارکت مدیران، کارشناسان و خبرنگاران منتخب ۲۱ شرکت از شرکت های تابعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و همچنین اعضای تیم ارزیابی عملکرد بر اساس مدل «PCSR» تشکیل شد.

برای نمایش فیلم اسکن کنید



گام‌های استوار تاق؛

# سند راهبردی پالایش گاز هویزه خلیج فارس نزدیک به مقصد

رئیس برنامه‌ریزی راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس در خصوص سند راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس گفت: حدود ۸۰ تا ۸۵ درصد از سند راهبردی شرکت نهایی شده و پیش‌بینی می‌شود که طی یک یا ۲ جلسه دیگر نهایتاً تا اواخر شهریورماه نهایی و ارائه خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس: علیرضا کاظمی اظهار داشت: اداره برنامه‌ریزی راهبردی این شرکت زیر نظر مدیرعامل، شامل چند بخش کلیدی از جمله برنامه‌ریزی استراتژیک، مدیریت فرآیندی، اطلاعات مدیریت و تضمین کیفیت است.

رئیس برنامه‌ریزی راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس توضیح داد: در زمینه مدیریت برنامه‌ریزی استراتژیک، از اواخر سال گذشته، قراردادی با مشاور مدیریت استراتژیک قرارداد بسته شد. هدف از این قرارداد تدوین، اجرا، پیاده‌سازی و پایش استراتژی سازمانی شرکت است. وی افزود: ابتدای امسال برنامه‌ریزی‌های برای تدوین سند راهبردی و سند عملیاتی شرکت صورت گرفته است.

که معماری سازمان را مشخص می‌کند را در این بازه زمانی تهیه شود.

## پیشرفت در تدوین سند راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس

رئیس برنامه‌ریزی راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس گفت: برای تدوین سند راهبردی شرکت، کارگروهی متشکل از مدیران ارشد مجموعه که موظف به ترسیم چشم‌انداز، مأموریت‌ها و ارزش‌های بنیادی شرکت است، همچنین تعیین اهداف کلان و استراتژی‌های لازم برای دستیابی به چشم‌اندازهای شرکت از وظایف دیگر این کارگروه است. کاظمی به چالش‌های موجود در مسیر تدوین سند راهبردی اشاره کرد و گفت: باتوجه به نوپا بودن شرکت اصلی‌ترین دغدغه‌ی مدیریت تداوم تولید است. لذا مدیران ارشد شاید کمترین فرصت حضور در جلسات کارگروه‌ها را

«الزامات (PCSR)» از طرف هلدینگ خلیج فارس است که در اولویت‌های شرکت قرار گرفته است.

کاظمی افزود: هدف‌گذاری‌های ما برای شاخص‌های مندرج در این دستورالعمل تا نیمه اول سال ۱۴۰۴ خودارزیابی الزامات PCSR را انجام و جهت ارزیابی شرکت به هلدینگ ابلاغ خواهد شد. وی افزود: شرکت در حال برنامه‌ریزی برای پیاده‌سازی استانداردهای ایزو ۹۰۰۱، ایزو ۱۴۰۰۱ و ایزو ۴۵۰۱ است که از بندهای استاندارد مدیریت استراتژیک محسوب می‌شود. شایان ذکر است که این اقدام به منظور ارتقای فرآیندها و ایجاد رویکرد سازمانی در نظر گرفته شده است.

کاظمی بیان کرد: هدف ما این است که از اواسط سال ۱۴۰۴، جذب مشاور برای استانداردسازی شرکت را آغاز کنیم و امیدواریم تا پایان سال ۱۴۰۴ یا اوایل ۱۴۰۵ موفق به اخذ گواهینامه استاندارد شویم.

دارند زیرساختی همچون تامین تجهیزات و کمبود خوراک باعث شده تمرکز مدیریت بیشتر بر روی تولید باشد. وی در ادامه تصریح کرد: با این حال، با همکاری و هماهنگی مدیریت‌های ارشد مجموعه، توانسته‌ایم این مشکلات را تا حد زیادی کاهش دهیم. در حال حاضر، حدود ۸۰ تا ۸۵ درصد از سند راهبردی نهایی شده و پیش‌بینی می‌شود که طی یک یا ۲ جلسه دیگر نهایتاً تا اواخر شهریورماه نهایی و ارائه شود.

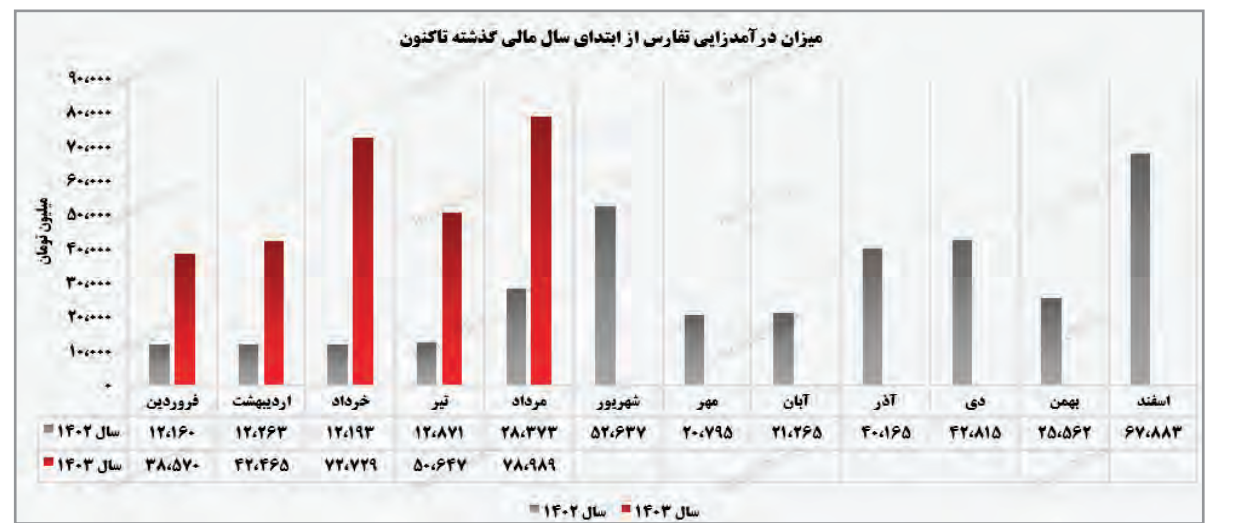
## پیشرفت در برنامه‌ریزی استراتژیک و پیاده‌سازی دستورالعمل‌های هلدینگ خلیج فارس در شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس

رئیس برنامه‌ریزی راهبردی شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس اعلام کرد: علاوه بر برنامه‌ریزی استراتژیک و مدیریت فرآیندها، شرکت در حال پیاده‌سازی دستورالعمل

## درآمدهای "تفارس" ۵۵ درصد بالاتر از میانگین درآمدی ۴ ماه گذشته؛

# درآمدزایی "تفارس" میل به صعود دارد

شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس میزان درآمدی که مردادماه شناسایی کرد نسبت به میانگین درآمد در ۴ ماه گذشته ۵۵ درصد بالاتر بود. شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس در گزارش فعالیت ماهانه منتهی به مردادماه سال جاری میزان درآمدی که از ارائه خدمات محقق شده شناسایی کرد مبلغی برابر با ۷۸ میلیارد و ۹۸۹ میلیون تومان بود. از شرکت تأمین سرمایه از ابتدای سال مالی تاکنون میزان درآمدی که به دست آورد برابر با ۲۸۳ میلیارد تومان بود. میزان سرمایه اعلام شده از سوی تفارس در مردادماه یک هزار میلیارد تومان در سامانه کدال به ثبت رسید. شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس میزان درآمدی که مردادماه شناسایی کرد نسبت به میانگین درآمد در ۴ ماه گذشته ۵۵ درصد بالاتر بود. شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس در مردادماه میزان درآمدهایی که از خود بر جای گذاشت مربوط به تعهد پذیره نویسی، بازارگردانی، سیدگردانی، پذیرش سمت متولی صندوق و درآمد مدیریت صندوق‌های سرمایه‌گذاری و مشاوره، عرضه و پذیرش بود.



# گزارشی از پروژه‌های پیشران (طرح PDH/PP بید بلند خلیج فارس)



شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس با هدف تکمیل زنجیره ارزش محصولات پالایشگاه، افزایش بهره‌وری و جلوگیری از خام‌فروشی، اقدام به اجرای طرح عظیم تولید پروپیلن و پلی پروپیلن کرده است که این طرح با استفاده حداکثری از ظرفیت‌های داخلی و دانش بنیان، گامی مهم در جهت توسعه صنعت پتروشیمی کشور محسوب می‌شود. طرح تولید پروپیلن و پلی پروپیلن از اهمیت استراتژیکی بالایی در کشور برخوردار بوده که یکی از چهار طرح بزرگ پیشران پیشرفت جمهوری اسلامی ایران از سوی هلدینگ خلیج فارس می‌باشد. با توجه به اینکه خوراک اصلی این طرح از پروپان تولیدی خود شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس تأمین می‌شود، این پروژه به کاهش وابستگی کشور به واردات این محصولات کمک کرده و ارز آوری قابل توجهی برای کشور به همراه خواهد داشت.

از محل فروش محصولات پالایشگاه بعنوان آورده سهامدار استفاده می‌گردد. مشاور طرح این پروژه، شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است و پیمانکاران اصلی شامل مشارکت سازه - سازه یاد تهران (PDH)، شرکت پترو پایدار ایرانیان (OS/UT/PP) می‌باشند. این پروژه علاوه بر افزایش تولید و ارزش آوری، به ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم در منطقه نیز کمک خواهد کرد همچنین، با تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی، به توسعه صنایع پایین دستی و ایجاد ارزش افزوده محصولات کمک شایانی خواهد کرد.

خوراک اصلی مورد نیاز برای این طرح، پروپان تولیدی در خود شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس است که با استفاده از این منبع داخلی، هزینه‌های تولید کاهش یافته و بهره‌وری افزایش می‌یابد؛ بر اساس برآوردها، ظرفیت تولید سالانه این مجتمع ۶۰۰ هزار تن خواهد بود. این پروژه عظیم در زمینی به مساحت ۲۵ هکتار در مجاورت شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس واقع شده است که با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده، مدت زمان اجرای این پروژه ۴۸ ماه برآورد و تا پایان مردادماه ۱۴۰۳ پیشرفت ۷۷/۶ درصد (مهندسی، خرید و اجرا) حاصل شده است.

با بهره‌برداری از این طرح، انتظار می‌رود که کشور تا حد زیادی به خودکفایی در تولید پلی پروپیلن دست یابد و نیاز صنایع داخلی به این محصولات به طور کامل تأمین شود، همچنین این پروژه می‌تواند به افزایش سهم ایران در بازارهای جهانی محصولات پتروشیمی نیز کمک شایانی نماید. طرح تولید پروپیلن و پلی پروپیلن در شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس یکی از مهم‌ترین پروژه‌های صنعت پتروشیمی کشور است که با هدف توسعه اقتصادی و صنعتی کشور در حال اجراست؛ با توجه به پیشرفت قابل توجه این پروژه و حمایت‌های صورت گرفته، انتظار می‌رود این طرح در موعد مقرر به بهره‌برداری رسیده و نقش مهمی در توسعه اقتصاد کشور ایفا کند.

از جمله اقدامات مهم انجام شده در این پروژه می‌توان به اخذ مجوزهای لازم، از جمله مطالعات ارزیابی زیست محیطی (EIA) و مطالعات ایمنی بهداشت (HIA)، مجوز سازمان پدافند غیر عامل، انعقاد قراردادهای مهندسی پایه و EPC، تجهیز کارگاه و ساخت سوله انبار PP با پیشرفت ۹۷ درصد، تأمین آب پروژه از طریق احداث تصفیه‌خانه فاضلاب بهبهان، عملیات تسطیح زمین و فونداسیون ساختمان اداری و تأمین برق پروژه اشاره کرد. جهت تأمین مالی این طرح علاوه بر توافقات حاصل شده جهت مشارکت صندوق توسعه ملی و همچنین فایننس بخش خصوصی

# صندوق تضمین اصل مبلغ سرمایه خلیج فارس بر بام سود دهی!

**مقایسه صندوق‌های تضمین اصل سرمایه**

ردیف	نماد صندوق	مدیر صندوق	خالص ارزش دارایی *	بازده ماهانه (%)	بازده ۳ ماهه (%)
۱	تضمین اصل مبلغ سرمایه خلیج فارس	تأمین سرمایه خلیج فارس	۱۳۲	۵.۹۳	۱.۰
۲	تضمین اصل سرمایه مفید	سیدگردان مفید	۴۲۰	۴.۶۹	۷.۹
۳	تضمین اصل سرمایه کاریزما	سیدگردان کاریزما	۱,۵۲۷	۳.۸۵	۵.۶
۴	با تضمین اصل سرمایه کیان	سرمایه‌گذاری پرتو آفتاب کیان	۸.۴	۳.۸	۳.۸
۵	تضمین اصل سرمایه گیتی دماوند	تأمین سرمایه دماوند	۱,۵۲۵	۳.۳۲	۶.۶

\* میلیارد تومان

تأمین سرمایه خلیج فارس (بهای نام)

(حداقل میزان سرمایه‌گذاری در واحدهای ETF مبلغ ۱۰۰ میلیون تومان است) و سپس مجوز فعالیت صندوق ETF اخذ می‌گردد. این امر به این دلیل است که تضمین واحدهای صدور و ابطالی، به پشتوانه سرمایه‌گذاران و واحدهای ETF انجام می‌شود. پس از طی شدن این مرحله، مجوز لازم برای واحدهای صدور و ابطالی صادر شده و فروش آن‌ها آغاز می‌گردد.

## چگونه در صندوق تضمین خلیج فارس سرمایه‌گذاری کنیم؟

واحدهای این صندوق از نوع صدور و ابطالی بوده و برای خرید و فروش واحدهای آن می‌توانید از طریق سامانه صندوق به آسانی اقدام به خرید و فروش واحدهای صندوق نمایید. شایان ذکر می‌باشد، برای صدور و ابطال واحدهای صندوق، ثبت نام و احراز هویت سجام الزامی است. همچنین حداقل مبلغ سرمایه‌گذاری ۵۰۰ هزار تومان می‌باشد. این امار با توجه به شرایط بازار سرمایه و ماهیت صندوقهای تضمین اصل سرمایه نشان دهنده عملکرد فوق العاده تیم مدیریت صندوق‌های تأمین سرمایه خلیج فارس می‌باشد.

## صندوق تضمین اصل سرمایه چیست؟

به طور کلی صندوق‌های تضمین به دو دسته تقسیم می‌شوند. صندوق تضمین با رکن ضامن و صندوق تضمین با مکانیزم اهرمی. در صندوق‌های تضمین با رکن ضامن، پس از پذیره نویسی واحدهای صدور و ابطالی، صندوق تأسیس شده و فعالیت خود را آغاز می‌کند. چراکه آورده اولیه سرمایه‌گذاران توسط یک شرکت سیدگردان تضمین می‌شود. در نوع دیگر این صندوق‌ها، ابتدا واحدهای ETF پذیره نویسی شده