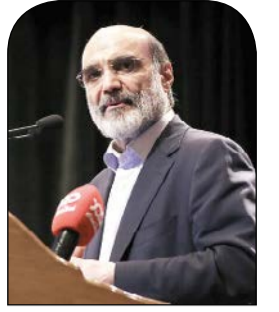




راه اندازی پالایشگاه گاز هویزه
خلیج فارس، یکی از مهمترین
طرح های وزارت نفت در سفر
استانی رییس جمهور است



پیش بینی مدیر عامل
هلدینگ خلیج فارس
از سود ۱۳۵ هزار میلیارد
تومانی

چهار دهمین همایش بین المللی صنعت پتروشیمی ایران (IPF) برگزار شد

معاون علمی و فناوری و اقتصاددانش بنیان رئیس جمهور:

صندوق سرمایه گذاری خطر پذیر، خلیج فارس گام بزرگی برای تولید دانش فنی و لایسنس ها بود

روایت معاون وزیر نفت از «تحقق یک رؤیا توسط هلدینگ خلیج فارس»



صنعت ۱۰۰

آیت الله دکتر ریسی رییس جمهور در مراسم عملیات راه اندازی پالایشگاه ۱.۴ میلیارد دلاری
هویزه خلیج فارس از اهمیت این پروژه مهم زیست محیطی گفت

هویزه، قدرت ساز و اشتغال آفرین



آیت الله دکتر ریسی رییس جمهور در مراسم عملیات راه اندازی پالایشگاه ۱.۴ میلیارد دلاری هویزه خلیج فارس از اهمیت این پروژه مهم زیست محیطی گفت

هویزه، قدرت ساز و اشتغال آفرین

انتقال خوراک از هویزه به پتروشیمی ها کار بزرگی است / ۷۵ درصد تجهیزات پالایشگاه هویزه خلیج فارس ساخت ایران و موجب افتخار است

کارها با یک روحیه جهادی امکان پذیر است و صنعت نفت و گاز و پتروشیمی ما باید بسیجی و جهادی اداره شود. رییس جمهور در پایان خاطر نشان کرد: ۷۵ درصد تجهیزات این پالایشگاه ساخت ایران است که موجب افتخار ماست و از همه شما باید تشکر کرد.

دانشت و اظهار داشت: ما هر چه بتوانیم در پایین دستی اقداماتی کنیم که ارزش افزوده ایجاد کند، هم ایجاد ثروت برای کشور است و هم موجب ایجاد اشتغال و رشد تولید است. وی در بخش پایانی با بیان اینکه این پروژه می توانست سال هازودتر به مرحله راه اندازی برسد، گفت: همه هویزه است. وی با بیان اینکه میزان اشتغال که پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، ایجاد کرده کار بسیار مهمی است، گفت: از مسائل مهم خوزستان مسئله بیکاری است که باید این رنج را تبدیل به آرامش کرد و خواست من این است که با همین قوت کار را ادامه دهید. رییس دولت سیزدهم، جمع آوری گازهای مشعل را یکی از کارهای با اولویت دولت اعلام کرد و گفت: این کار باید با جدیت در وزارت نفت و شرکت های مرتبط دنبال شود. آیت الله ریسی، انتقال خوراک حاصل شده از طرح جمع آوری گازهای همراه با نفت توسط پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس به پتروشیمی بندر امام توسط خط لوله ۱۸۶ کیلومتری را کاری بزرگ

آیت الله دکتر سید ابراهیم ریسی در این مراسم که با حضور مهندس جواد اوجی وزیر نفت، معاونان وزیر نفت، نماینده ولی فقیه در استان خوزستان، استاندار خوزستان، رئیس کمیسیون انرژی و تعدادی از نمایندگان مجلس، دکتر علی عسکری مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس، معاونین، مدیران و همکاران نخبه و پر تلاش این گروه و... برگزار شد.



دکتر علی عسکری در گفت‌وگوی زنده با سیمای خوزستان:

با جدیت و کار جهادی، پالایشگاه هویزه خلیج فارس به مرحله راه‌اندازی رسید

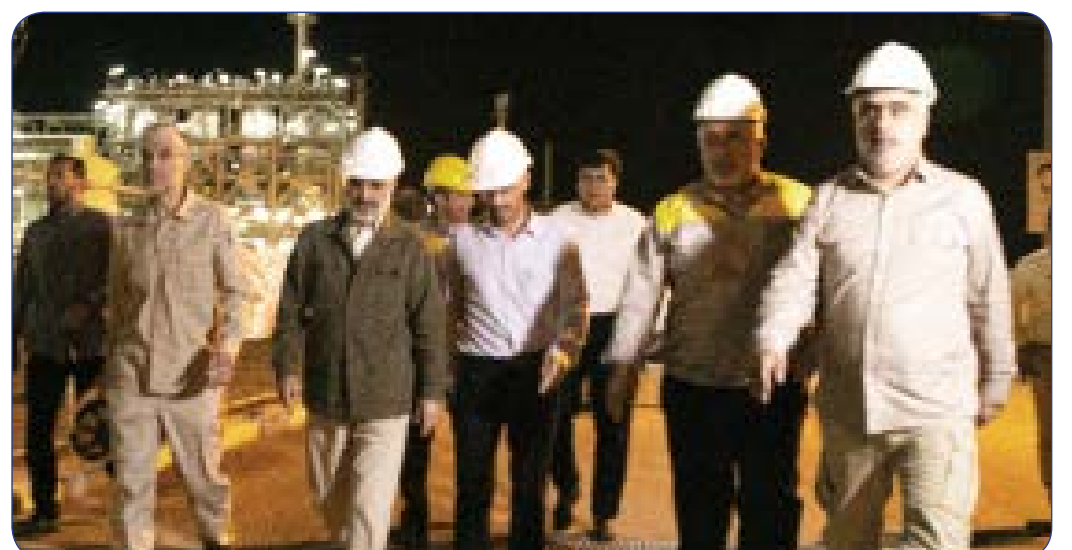


و به ظرفیت رسیدن پروژه ۵۰۰ میلیون فوت مکعبی هویزه خلیج فارس که با سرمایه‌گذاری یک میلیارد و ۳۳۸ میلیون دلار و ۲۲۱ میلیارد تومان تعریف شده، حدود ۴۰ درصد آلودگی این منطقه و شهر اهواز کم خواهد شد. به گفته علی عسکری در ظرفیت کامل، پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، روزانه ۹۷ هزار تن خوراک برای پتروشیمی بندر امام و ۳۶۰ میلیون فوت مکعب گاز متان تزریقی به شبکه مصرف سراسری تولید خواهد کرد و نزدیک به دو میلیارد دلار در سال به جای اینکه این گازها بسوزند و تبدیل به آلودگی شود و هدر رود، تبدیل به ثروت می‌شود؛ این پروژه در غرب کارون و پروژه بیدبلند خلیج فارس در شرق کارون، گام بلند زیست محیطی و جلوگیری از هدر رفتن ثروت ملی است. وی با تشکر از آیت‌الله دکتر ریسی برای حضور در این مراسم، گفت: پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با همراهی و کمک وزیر نفت و مجموعه وزارتخانه‌ها و هم‌تولیدها قرارگاه خاتم‌الانبیاء استان پر خیر و برکت رییس جمهور به مرحله راه‌اندازی رسیده است. علی عسکری از ایجاد ۱۲۰۰ شغل مستقیم و تا ۷ هزار شغل غیرمستقیم با افتتاح کامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس خبر داد.

وی در پایان خاطر نشان کرد: اجرای این پروژه چالش‌های متعددی داشت و اگر جدیت و کار جهادی در میان نبود، عملیات راه‌اندازی این پالایشگاه ممکن بود تا دو سال دیگر به طول بیانجامد و خوشبختانه امروز با همت، غیرت و دانش فرزندان این سرزمین به مرحله راه‌اندازی رسیدیم. گفتی است در این مراسم، سه طرح دیگر هلدینگ خلیج فارس شامل واحدهای پیش تراکم گاز NGL ۹۰۰ و ۱۰۰۰ و پست ۴۰۰ کیلوواتی ایثار با مشارکت شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با تشکر از رییس جمهور محترم برای حضور در پالایشگاه هویزه خلیج فارس و آغاز عملیات اجرایی این مجتمع با حضور دکتر سید ابراهیم رئیسی، تاکید کرد: با به ظرفیت رسیدن هویزه خلیج فارس، ۴۰ درصد از آلودگی هوای شهر اهواز و منطقه جفیر کم می‌شود.

به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر علی عسکری در ارتباط زنده با سیمای مرکز خوزستان از محل مراسم آغاز عملیات راه‌اندازی پالایشگاه هویزه خلیج فارس با تبیین اهمیت و جزئیات این پروژه و ادای احترام ساحت شهیدان کربلای هویزه گفت: پالایشگاه هویزه خلیج فارس در منطقه‌ای واقع شده که عده‌ای از پاک‌ترین و دلاورترین فرزندان این سرزمین جان خود را فدای اسلام و ایران کردند. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، هدف از اجرای پروژه بزرگ پالایش گاز هویزه خلیج فارس را جمع‌آوری گازهای همراه نفت اعلام کرد و گفت: این پروژه از سال ۱۳۹۲ آغاز شد و بعد از ورود هلدینگ خلیج فارس به این پروژه با سهم ۷۰ درصدی و همچنین قرارگاه خاتم‌الانبیا با سهم ۳۰ درصدی اجرای این طرح سرعت گرفت. علی عسکری با اشاره به مالکیت هلدینگ خلیج فارس بر این پالایشگاه گازی، اظهار داشت: هلدینگ خلیج فارس با سهامداری ده‌ها میلیون ایرانی، مردمی‌ترین شرکت ایران و از نظر عملکردی و سودآوری هم‌رتبه نخست ایران است. وی افزود: راه‌اندازی این پالایشگاه با هدف جمع‌آوری گازهای همراه نفت و کاهش آلودگی شهر اهواز، هدیه و خدمتی از سوی هلدینگ خلیج فارس به مردم غیور و قهرمان خوزستان و اهواز است. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس تاکید کرد: با راه‌اندازی



مهندس اوجی وزیر نفت:

راه‌اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس یکی از مهمترین طرح‌های وزارت نفت در سفر استانی رییس جمهور است



سه ماه از قرار اول ماز پالایشگاه پارس جنوبی، ارتقای پالایشگاه آبادان و امروز هم این پالایشگاه شیرین‌سازی گازهای همراه به بهره‌برداری رسیدند. اوجی با تأکید بر اینکه ۱۵ میلیارد دلار پروژه در سال ۱۴۰۲ در حوزه صنعت نفت و گاز افتتاح خواهد شد که ۲.۲ میلیارد دلار از برنامه ریزی انجام شده امروز به بهره‌برداری می‌رسند، گفت: این پروژه‌ها همسو با افزایش تولید که امسال هم سال «مهار تورم» خواهد بود، از سوی مقام معظم رهبری نامیده شده است، اجرا شده‌اند، به طوری که ۲۵۰ میلیون فوت مکعب گاز غنی در پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس فرآوری می‌شود و ۴۵ هزار بشکه نفت نیز با حفاری ۴۰ حلقه‌چاه در میدان آزادگان به ظرفیت تولید نفت افزوده می‌شود. هم‌اکنون رقم تولید به روزانه ۳ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه رسیده است.

تنها واحد بخار کشور با بازدهی ۵۵ درصدی

وی با بیان اینکه امروز نیروگاه حرارتی ۱۶۰ مگاواتی غرب کارون نیز به بهره‌برداری می‌رسد، ادامه داد: وزارت نفت کمک وزارت نیرو است. پارسال نزدیک به ۱۴۰۰ مگاوات برقی که در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی تولید می‌شد به شبکه سراسری کشور تزریق شد، اکنون توان این نیروگاه هم امسال افزوده می‌شود، این واحد بخار تنها واحد بخار کشور است که بازدهی ۵۵ درصدی دارد.

وزیر نفت به بهره‌برداری از پیش‌تراکم‌ان‌جی‌ال ۹۰۰ و ان‌جی‌ال ۱۰۰۰ اشاره و اظهار کرد: از این محل ۶۰۰ میلیون فوت مکعب دیگر به ظرفیت گاز غنی کشور اضافه می‌شود، همچنین خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس افزایش می‌یابد.

اوجی تأکید کرد: امروز به بهره‌برداری از سه طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس، پیش‌تراکم‌ان‌جی‌ال ۹۰۰ و ان‌جی‌ال ۱۰۰۰، معادل یک فاز پارس جنوبی یعنی ۲۵ میلیون متر مکعب گاز به گاز غنی کشور افزوده شده است. وی به برنامه‌ریزی برای هفت بسته سرمایه‌گذاری از شهریور ۱۴۰۰ برای جمع‌آوری ۳۰ تا ۴۰ میلیون مترمکعبی گازهای همراه نفت که سوزانده می‌شوند، اشاره و تصریح کرد: پالایشگاه هویزه خلیج فارس که فاز دوم آن تا پایان سال تکمیل می‌شود و ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در ایلام از طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت غرب کارون در این زمینه است، همچنین طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون نیز در قالب ۲۷ پروژه از سوی پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس به ارزش ۱.۱ میلیارد دلار در حال اجراست.

وزیر نفت از بهره‌برداری ۱۵ میلیارد دلار پروژه صنایع نفت و گاز در سال ۱۴۰۲ هم‌سو با تحقق شعار سال که «مهار تورم و رشد تولید» نامگذاری شده است، خبر داد. به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد اوجی هشتم اردیبهشت در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های صنعت نفت درباره بهره‌برداری از طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس که به منظور جمع‌آوری گازهای همراه نفت میدان‌های مشترک احداث شده است گفت: هم‌اکنون نزدیک به ۴۰۰ هزار بشکه نفت از میدان‌های مشترک آزادگان، یادآوران، یاران و دیگر میدان‌ها برداشت می‌شود، اما متأسفانه گازهای غنی همراه نفت این میدان‌ها با ارسال به مشعل‌ها سوزانده می‌شد.

وی با بیان اینکه راه‌اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس یکی از مهمترین طرح‌های وزارت نفت در سفر استانی رییس جمهور است، افزود: خوشبختانه امروز با بهره‌برداری از پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، گازهای همراه نفت ترش و سمی که محیط زیست خوزستان را تحت تأثیر قرار می‌داد فرآوری و پس از شیرین‌سازی، ترکیبات سبک، گاز شیرین تولیدی به خط سراسری تزریق می‌شود که کمک بزرگی به ناترازی گاز خواهد بود. وزیر نفت با بیان اینکه ظرفیت فاز نخست پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس روزانه ۲۵۰ میلیون فوت مکعب است، ادامه داد: آقای علی عسکری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس قول داده‌اند فاز دوم این پالایشگاه تا پایان امسال به بهره‌برداری برسد که مجموع ظرفیت آن به روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب با سرمایه‌گذاری ۱.۴ میلیارد دلار می‌رسد و گازهای همراه نفت میدان‌های مشترک که سرمایه کشور است به ارزش افزوده تبدیل خواهد شد. به گفته اوجی، ترکیبات سنگین تولیدی پالایشگاه هویزه خلیج فارس با خط لوله ۱۶ اینچ به طول ۱۸۶ کیلومتر به پتروشیمی بندر امام ارسال و خوراک این مجتمع هم تأمین می‌شود.

وی با اشاره به اینکه روزانه ۱۹۰ میلیون متر مکعب گاز از سوی کارخانه‌های گاز و گاز مایع (ان‌جی‌ال) جمع‌آوری می‌شود، تصریح کرد: قول می‌دهم تا پایان امسال کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ (ان‌جی‌ال ۳۱۰۰) در ایلام نیز آماده افتتاح شود. وزیر نفت به تأکیدهای رییس جمهوری بر توسعه میدان‌های مشترک، جمع‌آوری گازهای همراه و توسعه پتروپالایشگاه‌ها اظهار کرد: امروز پس از گذشته

قدردانی دهمقانی فیروزآبادی معاون علمی و فناوری و اقتصاددانش بنیان رئیس جمهور از هلدینگ خلیج فارس

صندوق سرمایه گذاری خطرپذیر، گام بزرگی برای تولید دانش فنی و لایسنس ها بود



* ظرفیت بومی سازی بیش از ۲۵۰ فناوری پتروشیمی در دانش بنیان ها

گفت: بزرگترین فرصت اقتصادی و اقتدار نظام جمهوری اسلامی ایران منابع نفت و گاز است. دهقانی ادامه داد: ایران برای تحقق اقتصاد دانش بنیان در حال برداشتن گام های بزرگ است تا بتواند تا ۱۰ سال آینده همه فناوری ها مورد نیاز خود را بومی سازی و تبدیل به صادر کننده بزرگ محصولات پایین دستی شود. معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهوری با اشاره به تعریف پروژه های پیشران در حوزه پتروشیمی گفت: در اوایل سال ۱۴۰۰ حدود ۱۰۰ پروژه پیشران در حوزه پتروشیمی تعریف شده است که برخی از این پروژه ها در مسیر اجرا قرار گرفته اند و عواید و برکات آن را امسال مشاهده خواهیم کرد. وی با تاکید بر این که مسیر اقتصاد دانش بنیان مورد تاکید مقام معظم رهبری از ایستگاه توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی می گذرد، اظهار داشت: معاونت علمی فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری برنامه ویژه ای برای توسعه این صنعت دارد، زیرا همه چیز در اقتصاد در توسعه زنجیره ارزش این صنعت خلاصه می شود.

دهقانی، با بیان این که به ازای هر یک دلار در صنعت پایین دستی پتروشیمی ۸ دلار صرفه جویی ارزی برای کشور به همراه دارد، گفت: امسال آثار و برکات سرمایه گذاری در ۱۰ پروژه بزرگ در صنعت پتروشیمی را مردم خواهند دید و بر اساس برنامه هفتم و هشتم توسعه صادرات محصولات پتروشیمی و ایجاد ارزش افزوده در این صنعت باید دوبرابر شود. معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهوری با اشاره به اهمیت استقبال صنایع پتروشیمی از نوآوری شرکت های دانش بنیان گفت: برای صادرات دوبرابری محصولات پتروشیمی و عواید دوبرابری محصولات از مدیران پتروشیمی دعوت می کنم تا با دانش بنیان ها در معاونت علمی تعامل داشته باشند؛ مدیران پتروشیمی جزو دانش بنیان ترین مدیران صنعت هستند و به خوبی اهمیت فناوری را می شناسند و امیدواریم یک تعامل جدی را شکل دهیم تا شاهد شکل گیری دستاوردهای بزرگ و ارزش های بزرگ باشیم.

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهوری در چهاردهمین همایش بین المللی صنعت پتروشیمی ایران با قدردانی از هلدینگ خلیج فارس در تأسیس صندوق سرمایه گذاری خطرپذیر گفت: راه اندازی صندوق سرمایه گذاری خطرپذیر خلیج فارس با سرمایه دو هزار میلیارد تومان برای تولید دانش فنی و لایسنس ها، گام بزرگی بود که در این راستا برداشته شد.

به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، روح الله دهقانی در این همایش که با حضور جمعی از مدیران، فعالان صنعت و شرکت های دانش بنیان نقش آفرین در صنعت پتروشیمی برگزار شد، از ایجاد زمینه های لازم برای توسعه نقش آفرینی شرکت های دانش بنیان در صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت که ظرفیت بومی سازی بیش از ۲۵۰ فناوری پتروشیمی در دانش بنیان ها وجود دارد.

دهقانی فیروزآبادی، با تاکید بر این که صنعت نفت و پتروشیمی از ظرفیتی بالا برای ارزش آفرینی برخوردار بوده اما برای تحقق این امر، نیازمند پیوند با جریان دانش بنیانی و نوآوری است، ادامه داد: اگر صنعت پتروشیمی و نفت می خواهند میزان خلق ارزش افزوده خود را ارتقا دهند باید از جریان اقتصاد دانش بنیان به طور جدی استقبال کنند. رئیس بنیاد ملی نخبگان، با اشاره به وجود ظرفیت های لازم در شرکت های دانش بنیان به کمک خلاقیت جوانان دانش آموخته و ایجاد بسته های لازم حمایتی برای بومی سازی بیش از ۲۵۰ فناوری در صنایع نفت و پتروشیمی افزود: مهم ترین کاری که باید انجام دهیم این است که حلقه های توانمند بالادستی را به سرشاخه های دانش بنیان و نوآورانه پیوند دهیم. معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری کاملاً آمادگی دارد تا مسیر تعامل میان صنعت پتروشیمی و شرکت های دانش بنیان فعال این حوزه را هموار کند. دهقانی فیروزآبادی با بیان این که برای توسعه پایدار باید به سراغ فناوری در پتروشیمی برویم،

روایت معاون وزیر نفت از «تحقق یک رؤیا توسط هلدینگ خلیج فارس»

راه اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با دانش ایرانی، یک رویا بود



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه وزیر نفت تکلیف کردند که همه کاتالیست های صنعت پتروشیمی تا پایان دولت سیزدهم بومی سازی شود، گفت: از پارسال با توان دانشمندان ایرانی صادر کننده عمده کاتالیست شناخته شدیم که محصولی به مراتب با کیفیت تر از صاحب لیسانس در واحدهای خارجی تولید شد.

شاهمیرزایی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی صد در صد توسط بخش خصوصی و با قانون تجارت در حال فعالیت است، تصریح کرد: فعالان صنعت پتروشیمی موظف هستند که همسو با جهت گیری های شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان شرکت مادر تخصصی حرکت کنند. وی با اشاره به رونمایی از سند توسعه و تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی خاطر نشان کرد: همه توسعه گران و هلدینگ ها در راستای این سند حرکت خواهند کرد و در صورت لزوم این سند به روزرسانی خواهد شد.

دکتر مرتضی شاهمیرزایی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: در دهه های گذشته جمع آوری گازهای همراه مشعل و خاموش شدن فلرها با هدف خلق ثروت، برای ما رؤیا بود که با ارائه و دانش متخصصان ایرانی و راه اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس محقق شد.

به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مرتضی شاهمیرزایی در چهاردهمین همایش بین المللی صنعت پتروشیمی ایران (IPF)، گفت: چهاردهمین دوره این همایش پس از پنج سال با نمایشگاهی در حاشیه آن برگزار شده است و به صورتی برنامه ریزی شد تا با دیگر رویدادها و نمایشگاه ها تداخل نداشته باشد.

وی افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی راهبر و سیاست گذار توسعه صنعت پتروشیمی است و جهت گیری های صحیح توسعه رافراوری فعالان صنعت پتروشیمی به منظور تکمیل زنجیره ارزش قرار می دهد.



پیش بینی مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس از سود ۱۳۵ هزار میلیارد تومانی

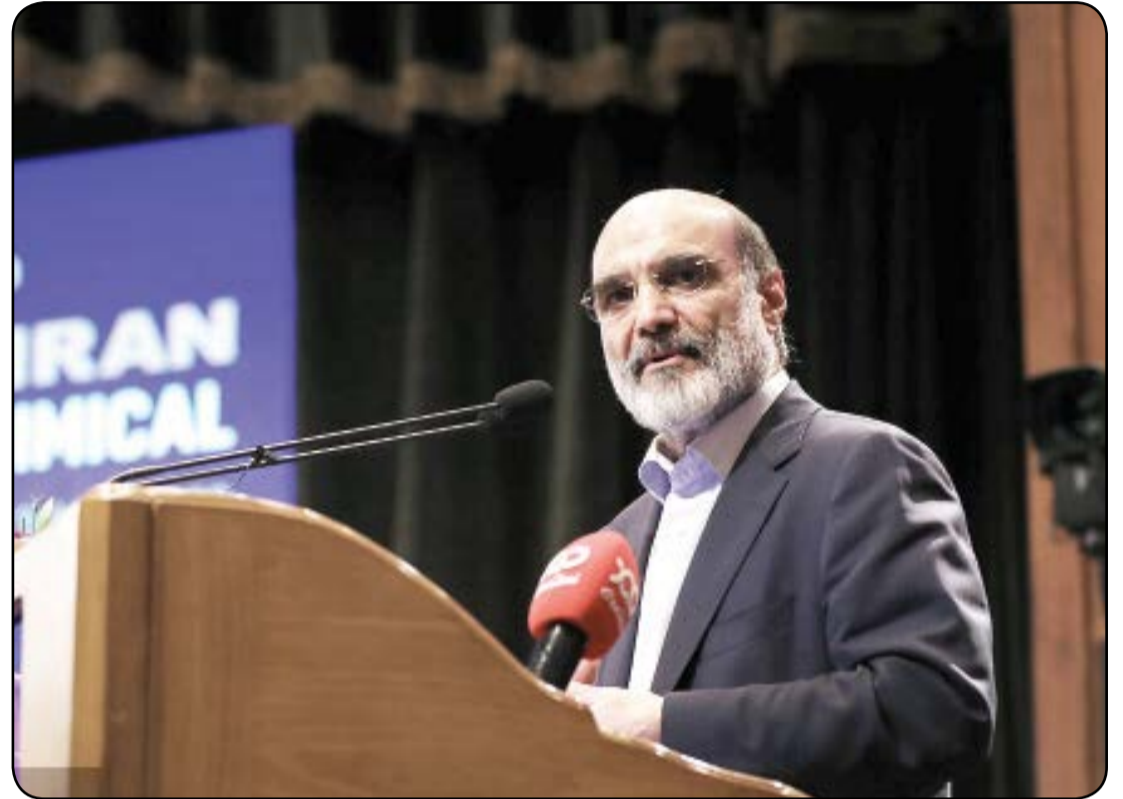
دعوت دکتر علی عسکری از صاحبان ایده و سرمایه برای تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین دستی

همت سال گذشته به ۱۳۵ همت در سال جاری برسد. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: این شرکت پار سال ۶.۲ میلیارد دلار درآمد ارزی داشته است و فروش داخلی خوراک مانیاها هزاران شرکت داخلی را تأمین می‌کند. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تصریح کرد: پروژه پالایش گاز هویزه خلیج فارس این شرکت چند روز پیش با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسید که باراه اندازی کامل، ظرفیت جمع‌آوری روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه نفت را دارد که تبدیل به ثروت می‌کند.

بازدید از نمایشگاه

دکتر علی عسکری در حاشیه چهاردهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران، از نمایشگاه ویژه این همایش بازدید کرد. وی در گفتگو با نمایندگان شرکت‌ها و حوزه‌های مختلف به بررسی و تحلیل وضعیت و تحولات حوزه پتروشیمی به ویژه در حوزه دانش بنیان‌های ایرانی پرداخت. گفتنی است، در روزهای ۱۱ و ۱۲ اردیبهشت، غرفه هلدینگ خلیج فارس در این نمایشگاه مورد استقبال گسترده بازدیدکنندگان قرار گرفت.

و منطبق با اسناد بالادستی است. علی عسکری با اشاره به اینکه این شرکت ۲۸ پروژه به ارزش ۱۵ میلیارد دلار را در دست اجرا دارد، گفت: خروج از خام‌فروشی یعنی تکمیل زنجیره ارزش بنیادین در حال افزودن طرح‌های پایین دستی به طرح‌های شرکت هستیم و ایجاد پارک‌های پایین دستی را در دستور کار قرار داده‌ایم. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با تأکید بر اینکه این هلدینگ از سرمایه‌گذاران علاقمند در این طرح‌ها استقبال می‌کند، گفت: هلدینگ خلیج فارس کار را آغاز و یوتیلیتی را هم آماده می‌کند و فعالان صنعت پتروشیمی به منظور خروج از خام‌فروشی می‌توانند در این طرح‌ها حضور داشته باشند تا گام بلندی برای پرهیز از خام‌فروشی برداشته شود. وی با بیان اینکه احداث پارک‌های پایین دستی را با اولویت حاشیه خلیج فارس آغاز کردیم، تصریح کرد: مکران، جاسک، چابهار، پارس‌سیان، نایبند و گناوه از جمله محل‌های در نظر گرفته شده برای احداث این پارک‌هاست. پیش بینی سود خالص ۱۳۵ هزار میلیارد تومانیدکتر علی عسکری در ادامه با بیان اینکه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس شرکت نخست کشور از نظر سودآوری و صادرات است، پیش بینی کرد که سود فارس از ۹۵



عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر علی عسکری، تصریح کرد: جلوگیری از خام‌فروشی و تکمیل زنجیره ارزش، یک استراتژی مقدس برای لیبیک به تأکیدات و دغدغه‌های رهبر معظم انقلاب و منطبق با اسناد بالادستی است. وی با بیان اینکه پرهیز از خام‌فروشی یک امر قطعی است، اظهار داشت: هم‌اکنون توسعه بالادست صنعت پتروشیمی قابل تقدیر است اما توسعه صنایع پایین دستی به اندازه کافی انجام نشده است در حالی که جلوگیری از خام‌فروشی و تکمیل زنجیره ارزش، یک استراتژی مقدس برای لیبیک به دغدغه‌های رهبر معظم انقلاب

دکتر علی عسکری در همایش IPF از صاحبان ایده و سرمایه دعوت کرد برای تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین دستی مشارکت کنند.

تکمیل زنجیره ارزش، یک استراتژی مقدس برای لیبیک به دغدغه‌های رهبر انقلاب و منطبق با اسناد بالادستی است. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در چهاردهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران (IPF) گفت: اجرای پارک پایین دستی به منظور جلوگیری از خام‌فروشی در صنعت پتروشیمی قطعی شده است و در حال اخذ مجوزهای لازم برای این طرح‌ها هستیم. به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط



انصاری نیک از جزئیات برنامه توسعه «بندر امام نوین» گفت:

سه میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای رسیدن به بندر امام نوین تا ۵ سال آینده

و ناگذاری شده است. وی با اشاره به شرکت پتروشیمی بندر امام در سال ۱۳۵۲ با موافقتی که بین پتروشیمی ایران و شرکت میتسوئی ژاپن انجام شد، پایه‌گذاری و دو روز پیش مراسم جشن پنجاهمین سالگرد تأسیس این شرکت بزرگ را برگزار کردیم، اظهار داشت: سه میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای رسیدن به بندر امام نوین برای ۵ تا ۱۰ سال آینده برنامه داریم که بندر امام جدید را پایه‌گذاری کنیم که در آن نسبت به گذشته نوسازی و توسعه شگرفی را تدارک دیده‌ایم.

روز دوشنبه یازدهم اردیبهشت ماه چهاردهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران برگزار شد و مدیر عامل پتروشیمی بندر امام در این همایش به تشریح ابعاد مختلف برنامه توسعه‌ای «بندر امام نوین» پرداخت.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر سپهدار انصاری نیک در ابتدای سخنرانی خود دیدگاه جهانی کار و کارگر، اظهار داشت: آینده‌ای که بندر امام برای خود پیش‌بینی کرده طی برنامه و چشم‌اندازی پنج‌ساله با عنوان «بندر امام نوین» در آمده



بازدید معاون اجرایی رئیس جمهور از پتروشیمی گچساران

یکی از بزرگترین طرح های صنعتی کشور، به زودی به بهره برداری می رسد



پتروشیمی گچساران در خصوص آخرین وضعیت این پروژه گفت: هم اکنون واحد الفین پتروشیمی گچساران ۹۵.۴۴ درصد، تصفیه آب ۹۵.۳۳ درصد، جدا سازی ASU بیش از ۹۷.۵۱ درصد پیشرفت، واحد بخار ۸۵.۲۷ درصد، برج خنک کننده ۹۷.۷۴ درصد، تصفیه پساب صنعتی ۷۵.۹۱ درصد، پیشرفت، آب ۹۷.۳۵ درصد، گاز سوخت ۹۷.۵۵ درصد، برق ۹۷.۱۵ درصد، مهندسی ۹۸.۸۸ درصد، تدارکات و خرید ۹۸.۴۱ درصد پیشرفت دارد. هدف از احداث طرح پتروشیمی گچساران، تأمین خوراک مجتمع های زیر مجموعه پتروشیمی باختر واقع در مسیر خط لوله سراسری اتیلن غرب و همچنین مجتمع های پتروشیمی منطقه دنا شامل پتروشیمی چهارگانه ممسنی، دهدشت، بروجن و کازرون می باشد. نکته در خور توجه در خصوص شرکت پتروشیمی گچساران این است که این مجتمع به عنوان حلقه کلیدی و میانی زنجیره ارزش تبدیل گازهای ترش سرچاهی به محصولات با ارزش اتیلن و پلی اتیلن نقش ویژه ای را ایفا می کند و ضمن ارزش آفرینی و خلق ثروت در کاهش آلاینده های مشعل های منطقه و صیانت از محیط زیست بسیار نقش آفرین و مؤثر می باشد.

معاون اجرایی رئیس جمهور در ادامه سفر دو روزه به استان کهگیلویه و بویراحمد از طرح پتروشیمی گچساران بازدید کرد. محسن منصوری در این بازدید با اشاره به اینکه این طرح از بزرگترین طرح های عمرانی کشور محسوب می شود گفت: بیش از ۵۰ درصد کار پتروشیمی گچساران که هم اکنون ۹۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد در دولت سیزدهم انجام گرفته که این امر نشان از ثمربخش بودن تلاش مسئولان برای تکمیل بزرگترین طرح اقتصادی کهگیلویه و بویراحمد دارد. محسن منصوری با اشاره به اینکه برای تحقق وعده بهره برداری به زودی، روزانه بیش از ۳ هزار نفر فعالیت می کنند افزود: این طرح با ظرفیت تولید یک میلیون تن در سال محصول با حضور رئیس جمهور تا سه ماه آینده به بهره برداری می رسد. دکتر علی عسکری مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز در این بازدید در خصوص برآوردهای مالی این پروژه اظهار داشت: برآورد بودجه ارزی مورد نیاز ۴۸۵ میلیون یورو می باشد. همچنین میزان ارز مصرف شده ۲۱۶ میلیون یورو بوده که بیش از ۲۶۹ میلیون یورو صرفه جویی ارزی انجام گرفته است. مدیر عامل شرکت

مدیر عامل شرکت بازارگاد خبر داد:

آغاز «نهضت آب» در عسلویه با دستور دکتر علی عسکری در آینده نزدیک



کردن مشکلات آب روستاهای استان بوشهر عملیاتی می شود. مشاور مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس و مدیر عامل شرکت بازارگاد تاکید کرد: در این مسیر در مرحله اول کمک به مشکلات روستاهای چهار شهرستان جنوبی و سپس سایر مناطق استان با استفاده از راه اندازی آب شیرین کن های کوچک و از طریق شیرین سازی آب دریا و همچنین مشارکت در اجرای طرح های اشتغال آفرین از جمله ایجاد گلخانه های صنعتی و ... با توجه به پتانسیل های موجود، عملیاتی خواهد شد. شیخان تاکید کرد: برای تحقق این اهداف ما نیازمند همراهی و همکاری مسئولین جامعه محلی، نخبگان، دانشگاهیان، صاحبان ایده و اصحاب رسانه استان بوشهر هستیم. وی خدمت در نظام مقدس جمهوری اسلامی را یک فرصت دانست و خاطر نشان کرد: استفاده بهینه از فرصت خدمت برای خدمت رسانی مطلوب به مردم در نظام مقدس جمهوری اسلامی یکی از رسالت های مدیران است و امیدواریم بتوانیم از فرصت

به عنوان یکی از شرکت های اثرگذار و با استفاده از پتانسیل نیروی های متخصص ایرانی توانسته نقشی بی بدیل در عرصه تولید، تکمیل زنجیره ارزش و کسب ثروت ملی ایفا کند، و رکوردهای تازه ای در صنعت پتروشیمی بر جای بگذارد. شیخان با گرامی داشت یاد و خاطره شهدای سرافراز ایران اسلامی، بویژه شهدای گرانقدر استان بوشهر، تصریح کرد: استان بوشهر در حوزه مقاومت و ایستادگی، کارنامه ای درخشان دارد و با داشتن دلیر مردان و شیرزنانی که نام و آوازشان به عظمت خلیج فارس در تاریخ می درخشد، به عنوان میزبانان مهربان و نجیب صنعت، بویژه صنعت پتروشیمی، موجب شدوا اعتلای این صنعت در کشور شده اند. وی افزود: در راستای عمل به ایفای نقش مسئولیت های اجتماعی شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس در استان بوشهر و با دستور دکتر علی عسکری، بزودی یکی از برنامه های هلدینگ خلیج فارس با عنوان «نهضت آب»، برای مرتفع

مشاور مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس، بر حل مشکلات آب روستاها در قالب اجرای طرح «نهضت آب» و اشتغال استان بوشهر تاکید کرد و آنرا بعنوان مهم ترین ماموریت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در حوزه مسئولیت های اجتماعی دانست. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر محمد شیخان در نشست با جمعی از اعضای شورای تأمین شهرستان های جنوب استان بوشهر با اشاره به نامگذاری امسال با عنوان، سال «همراه تورم و رشد تولید» از سوی مقام معظم رهبری گفت: تأکید رئیس جمهور و دولت محترم، بر حرکت پرشتاب برای حل مسائل اساسی کشور و خدمت رسانی هدفمند به مردم در راستای تحقق شعار سال است. وی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی به عنوان یک صنعت پیشرو در بخش تولید، ارزش آفرین و اثربخش در حوزه اقتصاد کشور مورد توجه جدی است، افزود: در این حوزه هلدینگ خلیج فارس

بوجود آمده برای اعتلای کشور عزیزمان و کمک به توسعه و آبادانی ایران سربلند بهره مند شویم.

شرکت فجر انرژی خلیج فارس:

استقبال فجر انرژی خلیج فارس از افزایش تعاملات با دانشگاه نفت

آن به محصولات دارای ارزش افزوده و بهبود عملکرد یا باز طراحی سیستم تصفیه پساب ناشی از فرایندهای پلیمرهای مهندسی و صنعتی با املاح بالا (High TDS) جهت دستیابی به استانداردهای زیست محیطی را مطرح کرد. این دو چالش با استقبال شرکت کنندگان مواجه شده و ۱۱ شرکت دانش بنیان در زمینه چالش اول و ۵ شرکت دیگر در زمینه چالش دوم پیشنهاد های خود را جهت بررسی ارائه کردند. در ادامه نیز مدیر عامل، مدیران و تعدادی از کارشناسان شرکت فجر انرژی خلیج فارس در در پنل های تخصصی و مدیریتی این رویداد شرکت کردند. علی زال خانی مدیر عامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس در پنل چالش ها و رویدادها ضمن استقبال از رویداد wecan اظهار داشت: ما باید تا در سال های آینده به سمتی برویم که دی اکسید کربن تولید شده خود را به محصولی با ارزش افزوده تبدیل کنیم.

داخلی همراه شده است. رویداد چالش محور we can شامل ۳ بخش پنل های تخصصی و مدیریتی، برگزاری رقابت پژوهشی و ایجاد بستر برای ارائه پیشنهاد های نوآورانه در رابطه با چالش های ارائه شده بوده است. در زمینه رقابت های پژوهش ۳ گروه برگزیده هر چالش، به دفاع از طرح پیشنهادی خود پرداخته و در نهایت پس از داوری، طرح برنده انتخاب شد. همچنین در زمینه ایجاد بستر برای ارائه پیشنهاد های نوآورانه در رابطه با چالش هایی است که در حین زمان برگزاری رویداد ارائه می شود و افراد می توانند به شکل فردی یا گروهی به ارائه پیشنهادها بپردازند. در انتها، این بخش از پیشنهادات هم ارزی شده و افراد یا گروه های برگزیده انتخاب می شوند. در این رویداد شرکت فجر انرژی خلیج فارس به عنوان یکی از شرکت کنندگان اصلی دو چالش با دریافت کربن دی اکسید خروجی از واحدهای نیروگاه های خود و تبدیل

شرکت فجر انرژی خلیج فارس با حضور در رویداد دانشگاهی چالش محور we can دو چالش صنعتی خود را مطرح کرده و بیش از ۱۶ پیشنهاد از شرکت های داخلی در این زمینه دریافت کرد. شناسایی، هدایت، رشد، شکوفایی و فراهم کردن زمینه های بهره مندی از توان دانشجویان و پژوهشگران مستعد حوزه های مرتبط با صنعت نفت، جهت حل مشکلات و چالش های پیش روی این صنعت، هدف کلی برگزاری این رویداد بود. رویداد چالش محور we can ساعت ۲۰ (شامگاه دوشنبه ۲۸ فروردین) در دانشگاه صنعت نفت آغاز شده و تا سحرگاه سه شنبه (۲۹ فروردین) ادامه داشت. این رویداد صنعتی دانشگاهی که به همت مرکز تحقیقات دانشگاه صنعت نفت اهواز برگزار شده میزبان چندین شرکت حوزه نفت و انرژی استان خوزستان بوده با استقبال اساتید و دانشجویان دانشگاه صنعت نفت اهواز و شرکت های دانش بنیان و خلاق

محمود امین نژاد، مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از اهمیت این شرکت می گوید

مجموعه‌های نادر



فکر نمی‌کنم در مجموعه صنعت نفت هم واحدی با ماهیت کاری بیدبلند خلیج فارس وجود داشته باشد که گازهای همراه نفت را به پالایشگاه ارسال و فرآوری کند، بخشی از محصول تولیدی را به شرکت‌های گاز و پتروشیمی بدهد و بخشی دیگر از محصولات را به اسکله‌ای در ماهشهر ارسال و صادر کند. می‌توان گفت محدوده کاری بیدبلند خلیج فارس از سر چاه‌های نفت و گاز بی‌بی حکیمه و پازنان و آغاز می‌شود و تا سواحل نیلگون خلیج فارس و صادرات محصولات ادامه دارد. این موضوع را محمود امین نژاد، مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس بیان می‌کند و می‌گوید: این شرکت نه تنها به این مجموعه بسنده نکرده بلکه افق تکمیل زنجیره ارزش را هم پیش‌بینی کرده است. او با تشریح طرح‌های توسعه‌ای شرکت و با تأکید بر اینکه برای سال ۱۴۰۲ برنامه مفصلی داریم، می‌افزاید: بیدبلند خلیج فارس در پنج سال آینده از ارزشمندترین شرکت‌های هلدینگ خلیج فارس در بورس ایران خواهد بود. این شرکت یک طرح محیط زیستی است که با مدیریت انرژی، ثروتی که سوزانده می‌شود را به ارزش افزوده تبدیل می‌کند. در تاریخ ۱۱۲ ساله صنعت نفت، واحدی در کشور با این رسالت بیدبلند خلیج فارس وجود نداشته است.

آقای مهندس اشاره‌های کوتاه به سابقه حضور تان در صنعت نفت و به ویژه پتروشیمی بفرمایید.

بنده متولد یک فروردین ۱۳۵۴ شهرستان خوی هستم و در همین شهرستان هم مقطع دبیرستان را به پایان رساندم و مدرک کارشناسی رشته مهندسی شیمی صنایع پتروشیمی را از دانشگاه صنعتی اصفهان و در حین کار کارشناسی ارشد از دانشگاه رازی کرمانشاه در رشته مهندسی شیمی گرایش جداسازی گازها را اخذ کردم. ورود به صنعت نفت در سال ۱۳۷۸ از پتروشیمی تبریز آغاز شد و سپس در طرح پتروشیمی لرستان زیر مجموعه هلدینگ باختر از اداره مهندسی فرآیند، مدیر نصب و ساختمان، مدیر پروژه و مدیر عاملی این شرکت و عضو هیأت مدیره شرکت‌های مختلف پتروشیمی را در کارنامه کاری خود دارم. پس از آن به مدت دو سال به عنوان معاونت طرح‌های پترول منصوب شدم و در نهایت از تیرماه ۱۳۹۵ در شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس مشغول به فعالیت هستم.

تفاوت کار در صنعت پتروشیمی با پالایشگاه گازی به عنوان بالادست صنعت نفت چگونه است؟

پتروشیمی میان‌دستی صنعت نفت محسوب می‌شود و حیظه کار مشخص شده است که با تأمین خوراک از منبع، محصولات تولیدی هم به فروش می‌رسد. اما شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس مجموعه‌ای نادر است. فکر نمی‌کنم در مجموعه صنعت نفت هم واحدی با ماهیت کاری بیدبلند خلیج فارس وجود داشته باشد که گازهای همراه نفت را به پالایشگاهی ارسال و فرآوری کند، بخشی از محصول تولیدی را به شرکت‌های گاز و پتروشیمی بدهد و بخشی دیگر از محصولات را به اسکله‌ای در ماهشهر ارسال و صادر کند و هم‌اکنون تکمیل زنجیره ارزش خود را با اجرای واحدهای PDH/PP در دست اجرا دارد. می‌توان گفت محدوده کاری بیدبلند خلیج فارس از سر چاه‌های نفت و گاز بی‌بی حکیمه و پازنان و آغاز می‌شود و تا سواحل نیلگون خلیج فارس ادامه دارد.

کل این مجموعه در عرصه جغرافیایی سه استان فعالیت دارد و گازهای همراه نفت چهار استان را جمع‌آوری می‌کند. مدیریت چنین مجموعه‌ای از سوی یک شرکت در صنعت نفت تاکنون وجود نداشته است که بیدبلند خلیج فارس نه تنها به این مجموعه کار بسنده نکرده بلکه افق تکمیل زنجیره ارزش را هم پیش‌بینی کرده است.

از ورودتان به مجموعه بیدبلند خلیج فارس بگوئید.

هنگامی که من وارد این طرح در سال ۱۳۹۵ شدم، حدود ۱۷ سال از آغاز آن می‌گذشت

اما تنها عملیات محدودی در طرح انجام شده بود و اتفاق خاصی نیفتاده بود. قراردادهایی با سازندگان خارجی منعقد شده بود که به دلیل نبود منابع مالی پیشرفت چندانی نداشت و در حال متوقف شدن بودند؛ زیرا حجم سرمایه‌گذاری بالا بود و تأمین آن به سادگی امکان‌پذیر نبود. با واگذاری این طرح به هلدینگ خلیج فارس و با سوابقی که تیم ما در تأمین منابع مالی داشت، استفاده از منابع مالی صندوق توسعه ملی عملیاتی شد. مشکلات فراوانی در این مسیر وجود داشت اما تیم ما در بهمن ۱۳۹۵ توانست بر همه مشکلات فائق آید و یک میلیارد دلار آل سی را گشایش کرد و ۲۵ روزه از آن برداشت داشت. با ۲.۲ میلیارد دلار اعتبار از صندوق توسعه ملی موتور پروژه روشن و کار به طور جدی آغاز شد.

آیا محدودیت‌های بین‌المللی هم مشکلاتی را در مسیر اجرای طرح ایجاد کرد؟

با گشایش فرصتی کوتاه در آن دوره زمانی، فرصتی برای ایجاد زیرساخت‌ها مهیا شد. این را هم باید بگویم که کشور ما با تحریم عجین است و در اکثر زمان‌ها کم و بیش تحریم وجود داشته است. بنابراین در این مدیریت‌ها ما هم راهکارهای خودمان را پیدا می‌کنیم. پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس پس از لطف خدا که بزرگترین پشتوانه هر کاری است، دارای تیم حرفه‌ای و منسجمی در همه زمینه‌هاست به طوری که در بهره‌برداری از مجموعه بیدبلند خلیج فارس با این عظمت، هیچ خارجی وجود نداشت. فرهنگ کار جهادی در بیدبلند خلیج فارس به معنای واقعی وجود دارد و کار در شرایط سخت برای ما عادت شده است و بن بست‌ها برای ما وجود ندارد؛ این شعار نیست و فرهنگ عجین شده کاری تیم بیدبلند می‌باشد.

به عدم حضور خارجی‌ها در راه‌اندازی مجتمع اشاره کردید، داخلی‌ها چه نقشی در بیدبلند خلیج فارس دارند؟

تجهیزات بیدبلند خلیج فارس پیچیده و های‌تک است. اما بیش از ۶۵ درصد مجموعه هزینه‌هایی که در پالایشگاه انجام شد، سهم ساخت داخل بود. حمایت از شرکت‌های داخلی از اهمیت بالایی برای این شرکت برخوردار است. نمونه بارز آن چهارمین نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در کیش بود که بیدبلند خلیج فارس به تنهایی ۴ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان قرارداد با سازندگان داخلی برای پروژه جمع‌آوری گازهای همراه مشعل امضا کرد. همچنین کاتالیست واحد جدید بیدبلند هم از یک شرکت ایرانی تهیه شده است؛ درست است که ریسک کردیم اما جواب گرفتیم و هم‌اکنون در سرویس است.

بیدبلند از ابتدا با چالش‌هایی برای تأمین خوراک مواجه بود، راهکار شما برای رفع آن چه بود؟

پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس احداث شد که از وزارت نفت از طریق چهار منبع ۱۲۰۰ NGL، ۱۰۰۰ NGL، ۹۰۰ NGL و ۱۳۰۰ NGL خوراک دریافت و فرآوری کند که بخشی از محصولات بیدبلند خلیج فارس در داخل به فروش می‌رسد و بخشی نیز صادراتی است؛ با بدرونه ۲ میلیون فوت مکعب گاز به بیدبلند خلیج فارس داده می‌شد که به این منظور شرکت ملی نفت ایران پروژه‌هایی را آغاز کرده بود اما نیمه‌تمام بود. بنابراین با هدف تسریع اجرای این پروژه‌ها و تأمین خوراک این پالایشگاه، این پروژه‌ها در قالب طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» به بیدبلند خلیج فارس واگذار شد. خوشبختانه این پروژه‌ها در حال تکمیل هستند که از آنها دو ۹۰۰ NGL کم‌کارتر پیش‌تر تراکم NGL ۱۰۰۰ به تازگی به بهره‌برداری و خوراک بیدبلند خلیج فارس افزایش خواهد یافت. از سوی دیگر بیدبلند خلیج فارس تأمین‌کننده خوراک پتروشیمی‌های پایین دست خود است اما از آنجا که هنوز این مجتمع‌ها تکمیل نشده‌اند با مدیریت درستی که انجام شد، در طول دو سال بهره‌برداری از پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس بیش از ۱۴ میلیون تن از گازهای همراه که سوزانده می‌شد در این پالایشگاه به ثروت تبدیل شد و حدود ۱.۴ میلیارد دلار صادرات انجام شد. همچنین شرکت بیدبلند خلیج فارس باید هر دو ماه اقساط وام صندوق توسعه ملی به مبلغ ۱۴۲ میلیون دلار را بپردازد که تاکنون سه قسط را زودتر از موعد هم پرداخت کرده و شامل بخشودگی تعجیل در بازپرداخت شده است. از طرفی قرار بود در طرح یک



SHANA PHOTO
Hassan Hosseini

میلیارد یورویی «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل»، ۷۰۰ میلیون دلار از صندوق توسعه ملی وام بگیریم که اتفاق نیفتاد اما ما هیچ توقف و اهمالی را اجرای این پروژه نداشتیم. درست است که طرح از سال ۹۸ به ما سپرده شد اما تا خرداد ۱۴۰۱ توان مالی چندانی وجود نداشت اما با تولید و ایجاد نقدینگی تاکنون بیش از ۴۵۰ میلیون دلار در این پروژه سرمایه‌گذاری انجام داده‌ایم و خوشبختانه گلوگاه‌های تولید بیدبلند خلیج فارس در یک سال آینده رفع و با تکمیل بخشی از پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل، در سال جاری این مجتمع به تولید ۷۵ درصدی ظرفیت دست می‌یابد.

بیدبلند خلیج فارس هم‌اکنون با چه ظرفیتی فعال است؟

پالایشگاه هم‌اکنون با ۶۰ تا ۶۵ درصد ظرفیت در حال تولید است که با بهره‌برداری از دو پیش‌تراکم ۹۰۰ NGL و پیش‌تراکم ۱۰۰۰ NGL به تولید ۷۰ تا ۷۵ درصد ظرفیت خواهیم رسید.

سال ۱۴۰۱ برای بیدبلند خلیج فارس با چه دستاوردهایی پایان یافت؟

پارسال با مجموع تولید یک میلیون و ۸۳۹ هزار و ۴۶۴ تن محصول ۸۶ درصد از برنامه تولید مصوب شده بیدبلند خلیج فارس محقق شد که اصلی‌ترین دلیل هم کمبود خوراک بوده و مشکلی از لحاظ تولید در پالایشگاه وجود نداشت. بیدبلند خلیج فارس حالت داینامیک اجرایی دارد؛ افزون بر اجرای طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون، تکمیل زنجیره ارزش بیدبلند را هم آغاز کردیم. به این منظور عملیات اجرایی طرح PDH/PP این شرکت با سرمایه‌گذاری ۱.۲ میلیارد دلار به عنوان طرح توسعه‌ای در شهر پورماه ۱۴۰۱ آغاز شد که ۷۰۰ هزار تن پروپان تولیدی مجتمع را به ۶۰۰ هزار تن پروپیلن و ۶۰۰ هزار تن پلی‌پروپیلن تبدیل کند. در حقیقت تبدیل به یک پتروپالایشگاه خواهیم شد. دسترسی بیدبلند خلیج فارس به منابع آبی مکفی است اما برای این طرح در قالب مسئولیت‌های اجتماعی تفاهم‌نامه‌ای با آبفای خوزستان برای سرمایه‌گذاری در تصفیه‌ساز شهری بهمین امضا کردیم که مصرف آب را از رودمارون کم کنیم. تولید تجاری واحد یک میلیون و ۲۵۰ هزار تنی واحد HDS شرکت برای شیرین‌سازی میعانات گازی نیز از اسفندماه ۱۴۰۱ آغاز شد که گوگرد +C۴ را به زیر یک ppm می‌رساند که ماده اولیه سوخت جت یکی از مشتقات C۵+ تولیدی این واحد می‌باشد و یکی از پروژه‌های اقتصادی و زیست محیطی است. چهار پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل شامل پست برق ۱۳۲ کیلوولت پازنان، دو پیش‌تراکم ۹۰۰ NGL و پیش‌تراکم NGL ۱۰۰۰ تکمیل شد و پست ۴۰۰ کیلوولت ایثار هم آماده افتتاح است. از دستاوردهای سازمانی هم می‌توان به نخستین حضور در جایزه تعالی صنعت پتروشیمی با اخذ جایزه چهار ستاره، لوح زرین جشنواره نوآوری برتر ایرانی، مدیر نمونه جهادی و درخشش بیدبلند در میان ۵۰ شرکت برتر ایرانی اشاره کرد. البته باید بگویم که این شرکت در بازار سوددهی و سرمایه‌ای مایه افتخار است و با توجه به روند پیشرفت و اجرای طرح‌های توسعه‌ای با وجودی که زمان زیادی از افتتاح آن نمی‌گذرد، هنوز قسط پرداخت می‌کند و تولیدش به دلیل کمبود خوراک کامل نشده، مطمئن هستیم در افق پنج‌ساله جزو پنج شرکت برتر ایران خواهد شد.

و برنامه شرکت برای سال ۱۴۰۲؟

اینها در کارنامه سال ۱۴۰۱ بیدبلند خلیج فارس بود اما برای سال ۱۴۰۲ برنامه مفصلی داریم؛ تولید پایدار با ظرفیت ۷۰ تا ۷۵ درصد، بهره‌برداری از هشت پروژه طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون و آغاز عملیات اجرایی PDH/PP با انتخاب پیمانکار از مهمترین برنامه‌های امسال بیدبلند خلیج فارس است. امسال، سال تعیین‌کننده‌ای برای بیدبلند خلیج فارس است که با تأمین خوراک ۷۵ درصدی درآمد شرکت افزوده می‌شود این دستاورد بزرگی است. پنج سال آینده بیدبلند خلیج فارس از ارزشمندترین شرکت‌های هلدینگ خلیج فارس در بورس ایران خواهد بود که اقساطش را پرداخت، خوراک را در بالادست تثبیت و زنجیره ارزش را هم تکمیل کرده است.

در آمدزایی شرکت در سال ۱۴۰۱ چقدر بود و اجرای طرح‌های توسعه‌ای چقدر به درآمد شرکت کمک می‌کند؟

مقدار فروش شرکت حدود ۸۵۰ میلیون دلار بوده است. هم‌اکنون پروپان تولیدی به همراه بوتان فروخته می‌شود و حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ دلار در هر تن است که اگر به پلی‌پروپیلن تبدیل شود دو برابر حدود ۱۲۰۰ تا ۱۳۰۰ دلار می‌شود. برآورد درآمد بیدبلند خلیج فارس با ظرفیت کامل ۱.۵ میلیارد دلار در سال است که با اجرای این طرح حدود ۵۰۰ میلیون دلار به درآمد شرکت افزوده می‌شود و به ۲ میلیارد دلار در سال می‌رسد.

در پایان بیدبلند خلیج فارس را چگونه توصیف می‌کنید؟

این شرکت یک طرح محیط زیستی است که با جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت و با مدیریت انرژی، ثروتی که سوزانده می‌شود را به ارزش افزوده تبدیل می‌کند. در تاریخ ۱۱۲ ساله صنعت نفت، غیر از طرح آماک که طرح کوچکی بود واحدی در کشور با این رسالت بیدبلند خلیج فارس وجود نداشته است.

کارنامه شرکت فجر انرژی خلیج فارس در سالی که گذشت

تحقق ۹۹.۵ درصدی برنامه‌های تولید شرکت فجر انرژی خلیج فارس تا اندیس زرین جایزه مدیریت مالی



۵۰۰ مگاوات برق لحظه‌ای در فصل‌های گرم سال به شبکه سراسری برق بوده که این فعالیت اثرگذار در راستای ایفای نقش مسئولیت اجتماعی انجام می‌شود. این اقدام در سال ۱۴۰۱ همانند سال‌های گذشته با تقدیر وزیر نیرو همراه بوده است و در تداوم این خدمت‌رسانی به هموطنان، از ابتدای اردیبهشت سال جاری با آغاز فصل گرم سال تزریق برق به شبکه سراسری برق انجام گرفته و فجر انرژی در ماه‌های گرم ۱۴۰۱ بار سال بیش از ۱.۵ میلیون مگاوات ساعت برق، نسیم خنک را نثار هموطنان و بویژه مردم ساکن در استان خوزستان کرده است.

۱۲۰۰ میلیارد ریال و ۱۸۰ هزار یورو منعقد کرد. این شرکت تا پیش از این نیز با حمایت از ساخت داخل بیش از ۱۵۰۰ قطعه و ۱۳ ماده شیمیایی را داخلی‌سازی کرده و از خروج ۴۰ میلیون دلار جلوگیری کرده و در هزینه‌های خود ۳۷۰ میلیارد ریال صرفه جویی کرده است. همچنین شرکت فجر انرژی خلیج فارس در نهمین جشنواره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی تقدیر نامه ۵ ستاره را کسب کرد. ارزیابی‌های میدانی این جایزه به مدت ۳ روز در این شرکت برگزار شده است. یکی از اقدامات مهم شرکت فجر تزریق بیش از

همچنین کمیته مدیریت منابع آب در سال ۱۴۰۱ بیش از ۱ میلیون متر مکعب در مصرف آب خام صرفه جویی کرده و مقدار آب صرفه جویی از روش‌های ارائه شده این کمیته از ابتدای تاسیس آن (مرداد ۹۷) تا پایان ۱۴۰۱ به بیش از ۴ میلیون متر مکعب می‌رسد. همچنین این شرکت به منظور مدیریت شرایط اضطراری احتمالی، خط لوله سیال Heavy End را با کار شبانه روزی، تنها در مدت کمتر از ۳۰ روز راه‌اندازی کرده است. خط لوله انتقال محصول برش سنگین نفتا (Heavy End) شرکت پتروشیمی بوعلی به شرکت فجر انرژی خلیج فارس به طول ۳.۵ کیلومتر، قرار است محصول برش سنگین (نفتا) را در شرایط اضطراری برای جایگزینی سوخت گازوئیل تامین کند.

شایان ذکر است که شرکت فجر انرژی خلیج فارس در بیست و پنجمین همایش معرفی ۱۰۰ شرکت برتر کشور (IMI ۱۰۰) نیز رتبه اول از نظر شاخص بازده فروش در گروه انرژی و رتبه چهارم از نظر رشد فروش را در میان ۵۰۰ شرکت بزرگ برای سال ۱۴۰۰ کشور کسب کرد. شرکت فجر انرژی خلیج فارس در سیزدهمین دوره جایزه ملی مدیریت مالی ایران به عنوان اولین شرکت در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی توانست تندیس زرین ملی مدیریت مالی را کسب کند. این نخستین بار است که یک شرکت در این حوزه به تندیس زرین مدیریت مالی دست پیدا می‌کند. این شرکت در سال ۱۴۰۱ همچون سال‌های گذشته قدم‌های موثری برای حمایت از ساخت داخل برداشته است؛ شرکت فجر انرژی خلیج فارس در چهارمین نمایشگاه حمایت از ساخت داخل ۱۰ تفاهنامه و ۴ قرارداد با شرکت‌های دانش بنیان بازرشی بالغ بر

شرکت فجر انرژی خلیج فارس در سال ۱۴۰۱ بیش از ۶.۳ میلیون مگاوات ساعت برق، ۵.۸ میلیون تن بخار، ۴۰۶ میلیون نرمال متر مکعب گاز ازت، ۲۷۳ میلیون نرمال متر مکعب گاز اکسیژن، ۸۰۷ هزار تن اکسیژن مایع، ۴۵.۹ میلیون متر مکعب آب اسمز معکوس (RO) و ۱۵.۲ میلیون متر مکعب آب بدون املاح (DM) تولید و به مشتریان خود تحویل داده است.

به گزارش مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این شرکت در راستای حفاظت از محیط زیست بیش از ۵.۱ میلیون متر مکعب پساب صنعتی را تصفیه کرده که بخش مهمی از آن نیز مورد استفاده در آبیاری فضای سبز قرار می‌گیرد.

همچنین بیش از ۹۹.۵ درصد از برنامه تولید شرکت فجر انرژی خلیج فارس (نسبت برنامه عملیاتی به برنامه مصوب) در سال ۱۴۰۱ محقق شده که این امر نشانگر کوشش پیوسته مدیران و کارکنان شرکت بوده است. شرکت فجر انرژی خلیج فارس در سال ۱۴۰۱ طرح توسعه پست ۴۰۰ کیلوولت را آغاز کرد. این طرح به منظور افزایش ظرفیت تبادل برق این شرکت با شبکه سراسری آغاز شده که تا پایان سال جاری بیش از ۵۰ درصد پیشرفت داشته است.

شرکت فجر انرژی خلیج فارس با بهره‌گیری از پروژه RO Reject توانست در سال ۱۴۰۱ بیش از ۱۰ میلیون متر مکعب در مصرف آب خام صرفه جویی کند؛ از ابتدای راه‌اندازی این پروژه (سال ۱۳۹۵) مجموعاً شرکت فجر انرژی خلیج فارس بیش از ۶۰ میلیون متر مکعب در مصرف آب صرفه جویی کرده است.

سرپرست شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت خبر داد:

حمایت مطلوب پتروشیمی و هلدینگ خلیج فارس از طرح پتروشیمی دهدشت



پتروشیمی دهدشت و مهندس ضامن مدیر اجرایی این مجموعه حضور داشتند. سرپرست شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت به تشریح آخرین وضعیت پروژه پتروشیمی دهدشت پرداخت و گفت: در این مدت کوتاه سعی کردیم با برگزاری جلسات فشرده روند پروژه مطلوب‌تر شود. وی تصریح کرد: با حمایت هلدینگ خلیج فارس پروژه دهدشت مشکل تامین منابع مالی ندارد. سرپرست پتروشیمی دهدشت افزود: حمایت‌های لازم از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و هلدینگ خلیج فارس در سطح مناسب انجام می‌گیرد. شکر خاطر نشان کرد: تنها چالش پتروشیمی دهدشت، عدم چابکی پیمانکار مشارکت این طرح است.

هشتمین جلسه بررسی پیشرفت و چالش‌های طرح‌های مستقر در مناطق مختلف کشور سی و یکم فروردین ماه با حضور معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در این جلسه که با محوریت مدیریت طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، مدیر عامل گروه سرمایه‌گذاری پتروشیمی ایرانیان، مدیر طرح‌های هلدینگ پترول و نیز مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی‌های دهدشت، زنجان، تبریز، کرمانشاه و نیز مجری طرح جمع‌آوری گازهای مشعل بیدبلند خلیج فارس حضور داشتند. در این جلسه مهندس محمدشکری سرپرست شرکت صنایع

صورت وضعیت پرتفوی اسفندماه پترول:

ارزش پرتفوی پترول در یک ماه ۳/۴ هزار میلیارد تومان افزایش یافت

در پایان اسفندماه به ۱۹ هزار و ۶۸۵ میلیارد و ۷۲۱ میلیون و ۵۷۷ هزار و ۷۸۰ تومان رسید. گفتنی است؛ در حال حاضر، بیشترین سهم از کل پرتفوی پترول مربوط به شرکت کود شیمیایی اوره لردگان است که ۵۷ درصد از کل پرتفورا به خود اختصاص می‌دهد. همچنین از پرتفوی پترول ۴ درصد متعلق به پتروشیمی ارومیه، ۷ درصد صنایع پتروشیمی کرمانشاه، ۸ درصد پتروشیمی کازرون، ۸ درصد پتروشیمی جم، ۹ درصد پتروشیمی ممسنی و ۷ درصد سایر سهام غیرمدیریتی است.

ارزش پرتفوی بورسی گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول) در اسفندماه بیش از ۳,۴ هزار میلیارد تومان افزایش یافت. به گزارش روابط عمومی پترول، در اسفندماه ۱۴۰۱ بالغ بر ۳ هزار و ۴۳۹ میلیارد و ۷۷۸ میلیون و ۴۶۶ هزار و ۷۲۴ تومان به ارزش پرتفوی بورسی پترول افزوده شد. بر اساس داده‌های سازمان بورس اوراق بهادار، ارزش پرتفوی بورسی پترول در ابتدای اسفندماه ۱۴۰۱ بالغ بر ۱۶ هزار و ۲۴۵ میلیارد و ۹۴۳ میلیون و ۹۱ هزار و ۶۵ تومان بود. این رقم

مهر تأیید ممیز خارجی بر مدیریت کیفیت آزمایشگاه پتروشیمی نوری

تور کاک (TURKAK) کشور ترکیه، برای چندمین سال متوالی، با موفقیت به پایان رسید. این ممیزی به بصورت حضوری توسط دو نفر از ممیزان مدیریتی و فنی شرکت تور کاک انجام پذیرفت و پس از بازبینی الزامات مدیریتی و فنی و بررسی‌های نهایی، اعتبارنامه آزمایشگاه پتروشیمی نوری برای مدت یک سال دیگر تمدید گردید.

ممیزی خارجی استاندارد بین‌المللی سیستم مدیریت کیفیت آزمایشگاه ISO/IEC ۱۷۰۲۵ شرکت پتروشیمی نوری ۲۶ تا ۲۷ فروردین ماه با موفقیت انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، ارزیابی مراقبتی سیستم مدیریت کیفیت آزمایشگاه ISO/IEC ۱۷۰۲۵ این شرکت، بر اساس ویرایش ۲۰۱۷، توسط مرجع اعتباردهی

نشریه داخلی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- مدیر مسئول: مهرداد عظیمی
- مدیر امور هماهنگی و هنری: اشرف ساداتی
- سر دبیر: مهدی فتاحی
- مدیر فنی و امور مالی: وحیدشاه رضایی
- شورای تحریریه: هدی طرفی، حامدبهراری، میترا گائینی

آدرس سایت: PGPIC.IR - ایمیل روابط عمومی: info@pgpic.ir
شماره تلفن مستقیم روابط عمومی: ۸۸۳۰۳۱۴۲



این خلیج فارس است که می ماند

عملیات راه اندازی پالایشگاه هویزه خلیج فارس به روایت تصویر



آغاز مراسم عملیات راه اندازی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با حضور رئیس جمهور محترم و مسئولین ارشد کشوری و لشکری _ هم اکنون

روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

PGPIC.IR



شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
pgpic.ir





دیریت برند مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی

به عمل کار بر آمد...

یا حضور و نیسی جمهور

عملیات اجرایی پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس آغاز شد

تعدادی از تجهیزات برای خطوط هویزه

