



HEAD OFFICE TEL : +98(21)8 8370083
www.psm-site.com psm@psm-site.com

دفتر مرکزی: تهران، خیابان قائم مقام فرامانی بین قنبر و مشاهیر، کوی سام، پلاک (۱۶+۱) ساختمان ترکیب، واحد (۱) تلفن: ۸۸۸۴۹۸۷۶ (۰۲۱) ۸۸۳۳۸۰۵۱ (۰۲۱) www.psalve.ir Email: Info@psalve.ir

S460Q
A537-CL1
GLA-Gr.A
API-X42
A283-Gr.B
A516-Gr70
API-X60
A573-Gr70
S275-JR
A283-Gr.C
P460-NL1
A516-Gr60
API-X70
A537-CL2

KhOuzestan
شرکت فولاد اکسین خوزستان
Oxin Steel Co.

Oris
oxin co.
شرکت اریس اکسین
نماینده شرکت فولاد اکسین خوزستان
در ورقهای آلیاژی و API

تهران، میدان ونک، خیابان ماصدرا، خیابان شیراز شمالی
خیابان دانشور شرقی، پلاک ۴۰، واحد ۴۰
تلفن: ۸۸۶۱۲۶۰۲۱ فکس: ۸۸۶۱۲۶۰۳۱

SANGAN®
شرکت سنگان صنعت
تولید کننده سیستم های اندازه گیری و ابزار دقیق
اولین تولید کننده فشارسنجها و دماسنجهای صنعتی تمام استیل در ایران
مورد تایید ۴ شرکت اصلی و شرکت های تابعه وزارت نفت ایران

سنگان، اندازه گیری آسان

www.sanganvalve.com

۴ نفر از کارکنان مناطق نفتخیز جنوب به دلیل دریافت هدیه تعلیق شدند



مدیران ممنوع است.

در این بخشنامه آمده است: دریافت و قبول هزینه سفر و اقامت در داخل و خارج از کشور غیر شرکت متبوع جز در موارد و به ترتیبی که به صراحت در فرم مأموریت قید شده یا قرار دادهای منعقد شده باشد، ممنوع است.

«متخلفان از این بخشنامه علاوه بر اینکه فوری از خدمت معلق شده و به هیات‌های تخلفات اداری معرفی می‌شوند، از نظر قضایی نیز تحت تعقیب قرار خواهند گرفت. شرکت‌های طرف قرارداد متخلف نیز در فهرست سیاه وزارتخانه قرار می‌گیرند.»

بر اساس این بخشنامه «دادن هر گونه هدیه به مدیران و کارکنان کارفرما و دیگر شرکت‌های تابع و واحدهای وزارت نفت به هر نحو و تحت هر عنوان ممنوع است و در صورت تخلف از این امر، پیمانکار یا طرف متخلف، علاوه بر تعقیب کیفری در فهرست سیاه وزارت نفت نیز قرار می‌گیرد.»

به گزارش ایلنا، بر پایه برخی گزارش‌ها که به تایید سازمان حراست صنعت نفت رسیده تخلف این افراد از بخشنامه دوازدهم خردادماه ۱۳۹۷ وزیر نفت درباره ممنوعیت دریافت هدایا و تسهیلات مسافرتی از غیر شرکت تابع، محرز شد.

از مدیرعامل شرکت نفت خواسته شد پس از تعلیق سه ماهه این افراد، پرونده آنان به هیات تخلفات اداری وزارت نفت ارجاع داده شود. وزیر نفت همچنین دستور داد شرکت خصوصی متخلف نیز بر اساس بخشنامه یاد شده تا اطلاع بعدی و رسیدگی به موضوع در فهرست سیاه وزارت نفت قرار گیرد.

«بیژن زنگنه» در بخشنامه دوازدهم خردادماه ۱۳۹۷ خطاب به مدیران عامل شرکت‌های اصلی و تابع، معاونان وزیر و واحدهای مستقل ستادی، دریافت هدیه از شرکت‌ها یا اشخاص داخلی و خارجی طرف مذاکره را «موجب خدشه به شخصیت همکاران دلسوز و مدیران خدمت صنعت» دانست و نوشت: باید اصل بر این گذارده شود که همکاران از دریافت هدیه به هر شکل و عنوان خودداری کنند.

در صورتی که چاره‌ای جز دریافت مبادله هدایا نباشد، تاکید می‌شود که هدیه متعلق به وزارتخانه یا شرکت مربوط بوده و فرد یا مقام دریافت کننده هدیه باید به طور کتبی مراتب را به مقام بالاتر خود اعلام و هدایای مصرفی را در وزارتخانه یا شرکت مصرف کرده و دیگر هدایا را برای نگهداری در خزانه هدایا به واحد ذیربط تحویل دهد.

بر اساس این بخشنامه «دریافت هدایا مانند سکه، کارت اعتباری، رایانه و تلفن همراه، از غیر وزارتخانه یا شرکت تابع، تحت هر عنوان از جمله عیدی و عناوین مشابه بویژه برای همکاران شاغل در دفتر

با هدف یکپارچگی اطلاعات تولید، انتقال و توزیع فرآورده دیسپچینگ شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی راهاندازی می‌شود



پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی

رئیس اداره بازرسی فنی و هماهنگی مبادلات فرآورده‌های نفتی شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، خارج شدن از حالت جزیره‌ای، جمع و تجزیه و تحلیل اطلاعات، یکپارچه‌سازی اطلاعات زنجیره تولید تا انتقال و توزیع فرآورده و اطلاعات لحظه‌ای و دقیق آنلاین را از جمله محاسن این سامانه عنوان کرد و افزود: یکی از مهم‌ترین خواص این سامانه، جلوگیری از اتلاف و ضایعاتی است که امکان دارد در زنجیره تولید و توزیع فرآورده‌های نفتی وجود داشته باشد.

جمشیدی مهم‌ترین گام در کنترل قاچاق فرآورده‌های نفتی را وجود اطلاعات دقیق از میزان مبادلات عنوان کرد و افزود: از طریق این سامانه میزان تلفات و ضایعات احتمالی به‌طور دقیق مشخص شده و می‌توان عددی واقعی از مقدار فرآورده‌هایی که به صورت قاچاق از زنجیره خارج می‌شود، به دست آورد.

وی با اشاره به این که قاچاق فرآورده‌های نفتی معمولاً خارج از زنجیره توزیع و انتقال فرآورده اتفاق می‌افتد، گفت: وقتی از میزان مصرف و مصرف‌کننده‌های نهایی از جمله مصرف‌کننده‌های عمده از جمله جایگاه‌ها و نیروگاه‌ها و صنایع و ... همچنین مصرف‌کنندگان جزء اطلاعات دقیق وجود داشته باشد، می‌توان اختلاف واقعی مصرف و تولید و توزیع را استخراج کرد و عدد و رقم تلف شده یا قاچاق را محاسبه و برای آن برنامه‌ریزی کرد.

جمشیدی با ابراز امیدواری نسبت به راهاندازی این سامانه در چند ماه آینده گفت: خوشبختانه برخی از زیرساخت‌های این سامانه وجود دارد و امیدواریم تا چند ماه آینده با همکاری حوزه مدیریت آی تی در شرکت پالایش و پخش به عنوان یکی از بازوهای اجرایی، بخشی از آن عملیاتی شود که البته تکمیل آن و اتصال همه زیرمجموعه‌ها به این سامانه با توجه به این که برخی از پالایشگاه‌های قدیمی به صورت دستی اطلاعات را ارسال می‌کنند، زمان‌بر است.

با راهاندازی سامانه مدیریت مبادلات نفتی (دیسپچینگ) شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اطلاعات تولید، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی یکپارچه می‌شود.

رئیس اداره بازرسی فنی و هماهنگی مبادلات فرآورده‌های نفتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اعلام این خبر گفت: این سامانه همه اطلاعات مربوط به تولید، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی و خوراک را شامل می‌شود که از طریق آن همه اطلاعات موجود در زیرمجموعه‌های این شرکت جمع‌آوری و یکپارچه خواهد شد.

صیدمحمد جمشیدی افزود: اطلاعات این سامانه پس از راهاندازی، جمع‌آوری و یکپارچه‌سازی، آنالیز و تجزیه و تحلیل شده و گزارش‌های آماری آن در اختیار مدیران و تصمیم‌گیران قرار خواهد گرفت.

وی با تاکید بر این که مسئولیت راهاندازی این سامانه از سوی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به این اداره محول شده است، گفت: با توجه به پراکندگی اطلاعات در این حوزه، در فاز اول نسبت به جمع‌آوری اطلاعات به صورت دستی اقدام خواهیم کرد، به این نحو که اطلاعات مربوط به تولید، ورودی و خروجی شرکت‌های تابع را به صورت روزانه دریافت و پس از جمع‌بندی، به صورت روزانه برای مدیران ارسال می‌کنیم.

جمشیدی تاکید کرد: در فاز دوم، به سمت مکانیزه کردن این سیستم پیش خواهیم رفت، به نحوی که اطلاعات مربوط به حلقه‌های پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به صورت سیستمی و به صورت سیگنال‌های الکترونیکی منتقل خواهد شد. البته بخشی از این کار در شرکت‌های فرعی در گذشته انجام شده است که برای مثال دیسپچینگ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی که اطلاعات مربوط به انبارهای نفت، میزان بارگیری نفتکش‌ها، مقدار فرآورده‌های توزیعی و ... ثبت کرده و به‌طور آنلاین در دسترس قرار می‌دهد، از آن جمله است.

وی تصریح کرد: در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت هم پروژه دیسپچینگ تعریف شده و در دست اقدام است که از طریق آن اطلاعات مربوط به انتقال خطوط لوله به صورت سیستمی و مکانیزه در دسترس خواهد بود.

جمشیدی با اشاره به زمان‌بر بودن این پروژه گفت: در بحث اتصال حوزه تولید و پالایشگاه‌ها به این سیستم، خوشبختانه اکثر پالایشگاه‌ها سیستم‌های جدید و به‌روزی دارند که همه اطلاعات مربوط به فرآورده‌ها و مبادلات نفتی آنها آنجا به صورت پکیج اطلاعاتی و سیگنال وجود دارد و با راهاندازی سامانه اصلی، این سامانه‌ها به سامانه مرکزی متصل خواهند شد.

رصد قاچاق فرآورده‌های نفتی با سامانه دیسپچینگ شرکت ملی

دومین سکوی فاز ۱۴ پارس جنوبی با موفقیت نصب شد

جنوبی، این سکوی با ظرفیت تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب معادل ۱۴۰۱ میلیون متر مکعب به‌زودی عملیاتی خواهد شد.

پیش از این سکوی اصلی ۱۴A، نخستین سکوی فاز ۱۴، در اردیبهشت ماه امسال با ظرفیت تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب آغاز به کار کرد. سکوی ۱۴C سکوی اقماری آن و دومین سکوی فاز ۱۴ است.

با راهاندازی این سکوی گازی، ظرفیت برداشت طرح توسعه فاز ۱۴ از میدان مشترک پارس جنوبی به یک میلیارد فوت مکعب در روز افزایش می‌یابد که معادل تولید گاز یک فاز استاندارد است.

همه عملیات ساخت، بارگیری، انتقال و نصب سکوی ۱۴C و همچنین عملیات خط لوله، حفاری و ساخت پالایشگاه بخش خشکی این طرح توسط متخصصان داخلی صورت گرفته است.

عملیات نصب دومین سکوی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی در موقعیت مخزنی خود در دریا انجام شد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، عملیات نصب سکوی اقماری ۱۴C، دومین سکوی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی پس از انجام مراحل ساخت، بارگیری و انتقال با موفقیت در موقعیت مخزنی خود انجام شد.

سکوی اقماری ۱۴C توسط شناور FLB124 روز دهم شهر یورماه از یارد صنعتی صدر (بوشهر) روانه آب‌های خلیج فارس شده بود. وزن این سازه دریایی ۲۲۰۰ تن است که پس از تکمیل مراحل آماده‌سازی روی سه پایه خود قرار گرفت.

به گفته حمیدرضا مسعودی، مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس

به تجارت خود ستاب دهید

از نمایشگاه پیشرو صنعت شیرالات صنعتی جهان بازدید کنید. نمایشگاه VALVE WORLD EXPO از ۲۷ تا ۲۹ نوامبر ۲۰۱۸ برابر ۶ تا ۸ آذر ۱۳۹۷ باز دیگر محلی برای ارائه آخرین خلاقیت‌ها و نوآوری‌ها خواهد بود.

مکانی برای بازدید از جدیدترین فشارسنج‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و شیمیایی روپدای برای جمع‌آوری و تبادل اطلاعات در مورد آخرین تولیدات و فرایندها که باز دیگر متخصصان در صنایع مربوط را در نمایشگاه و کنفرانس بین‌المللی شیرالات و شیرالات صنعتی و تست تخصصی پمپ‌ها در دوسلدورف گردهم می‌آورد. شما نیز برای بازدید از این مهم دعوت هستید.

Supported by:

Sponsored by:

API CHASE VALVE EMERSON KITZ

metso MRC Global MW NEWAY rotorik VELAN

شرکت قوزان راهبران آتی

خیابان شهید بهشتی بعد از چهارراه سهروردی

پلاک ۱۵۸ طبقه دوم، واحد ۴

تلفن: ۸۶۰۴۴۱۲۴

فکس: ۸۶۰۴۴۱۲۵

Messe
Düsseldorf

رئیس HSE شرکت ملی گاز تاکید کرد لزام ریشه‌یابی حوادث مشترکان گاز طبیعی در بخش خانگی



رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) شرکت ملی گاز گفت: باید به تفصیل درباره حوادث مشترکان گاز طبیعی خانگی در کشور و ریشه‌یابی این حوادث بحث کرد.

به گزارش شرکت ملی گاز، محمدرضا یوسفی‌پور در جمع کارکنان شرکت گاز استان آذربایجان غربی اظهار کرد: با تلاش کارکنان شرکت گاز استان، شاهد اقدام‌های مطلوبی برای جبران کمبودهای استان‌های مرکزی و ارائه خدمات بهینه به مردم هستیم.

وی گفت: بهره‌مندی ۹۰ درصدی خانوار شهری و روستایی از نعمت گاز طبیعی، تنها بخشی از خدمات ارزنده نظام است که سبب بهبود سطح زندگی مردم به لحاظ کیفی شده است.

رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) شرکت ملی گاز با تشریح برخی از مهم‌ترین موارد ایمنی در بخش‌های طراحی، اجرا و بهره‌برداری پروژه‌های گازرسانی، تصریح کرد: باید بیش از پیش، درباره روند مصرف انرژی و جایگاه گاز طبیعی در ایران و جهان، حوادث مشترکان خانگی در کشور و ریشه‌یابی این حوادث به تفصیل بحث کرد.

در همین حال، علیرضا شیخی، مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی با اشاره به این‌که زمانی نتیجه تلاش برای خدمت‌رسانی به مردم لذت بخش است که ما شاهد کمترین حوادث باشیم، گفت: پار سال شاهد صعود هفت پله‌ای جایگاه شرکت ملی گاز استان در ارزیابی مسائل بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) شرکت ملی گاز بودیم که این کار به مدد همت بلند و تلاش‌های شبانه‌روزی همکاران ما محقق شده است.

به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی، اکنون ۹۰۰ هزار مشترک در این استان از گاز طبیعی بهره‌مند هستند.

پارسال در پژوهشگاه صنعت نفت اشاره کرد که نشان‌دهنده توسعه بعد علمی و زیرساختی بحث توانمندسازی در صنعت نفت است. یکی از مأموریت‌های صنعت گاز ایران در بعد اجرایی، همانا تولید، انتقال و توزیع گاز ایمن، پایدار و مطمئن به مردم و بخش‌های ذی‌نفع کشور بوده که در این سال‌ها، این مهم به خوبی به منصفه ظهور رسیده است.

برای این کار، هم توانمندی و ظرفیت پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال و ایستگاه‌های جدید ارتقا یافته و هم با استفاده از بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳ در طول پنج سال گذشته، گازرسانی به روستاها از ۱۴ هزار روستا به بیش از ۲۶ هزار روستا افزایش یافته که این موضوع، هم آرامش، رفاه و پاکیزگی محیط زیست را برای مردم به ارمغان آورده و هم سبب اشتغال‌زایی در مناطق

روستایی و دورافتاده، مرغداری‌ها، دامداری‌ها، گلخانه‌ها و مناطق پرورش گل و گیاه و ... شده است.

در بخش پایانی، باید درباره گازرسانی به نیروگاه‌ها که یکی از مراکز راهبردی کشور محسوب می‌شوند، نیز سخن گفت. صنعت گاز کشور در بخش عرضه گاز به نیروگاه‌ها از ۳۸ میلیارد متر مکعب گاز ارسالی به آنها در سال ۹۲ به ۶۷ میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب در سال ۹۶ رسیده است. هم‌اکنون برنامه‌ریزی برای رسیدن به بیش از ۷۰ میلیارد متر مکعب در سال ۹۷ در دستور کار است که این موضوع نشان‌دهنده افزایش ظرفیت و رشد بسیار خوب تولید، پالایش، انتقال، توزیع و استفاده درست از این انرژی پاک است.

این میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها افزون‌بر آن که منجر به صرفه‌جویی در مصرف سوخت شده، در عمل سبب ارزآوری و جلوگیری از خروج ارز، رشد توان داخلی، کاهش آلودگی هوا و جلوگیری از آلودگی زیست محیطی، تامین برق در شرایطی که آب مشکل اصلی است و ... نیز می‌شود.

حمیدرضا عراقی
معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران

حمایت از تولید داخلی در صنعت گاز



برنامه مهم صنعت گاز ایران است که در این باره تاکنون در بخش گازرسانی ۹۹ درصد و در بخش پالایشگاهی خطوط انتقال، ۷۵ درصد به خودکفایی و خوداتکایی رسیده است.

در واقع، اقدام‌های بسیار خوب و گوناگونی برای حمایت و تقویت ساخت داخلی از ابتدای انقلاب تاکنون انجام شده است. برای نمونه، می‌توان به ساخت توربین‌های گازی به دست ۲ شرکت ایرانی (که پیش از این تنها در انحصار چند شرکت بین‌المللی بود) و تولید ماده بودارکننده گاز (مرکاپتان) مصرفی کشور اشاره کرد که پیش‌تر و تاکنون از طریق واردات از خارج تامین می‌شد. هم‌اکنون با احداث واحد صنعتی تولیدکننده این ماده، ایران به عنوان سومین کشور تولیدکننده ماده بودارکننده در دنیا شناخته خواهد شد. از همین رو به جرأت می‌توان گفت که صنعت گاز کشور در بخش‌هایی نظیر فناوری یا ایجاد رقابت‌سازنده در کشور و همچنین در بحث حمایت مالی از ایده‌های گوناگون، اقدامات موثری به عمل آورده است.

این در حالی است که در بخش علمی نیز حمایت از پرديس‌های پژوهش و فناوری و شرکت‌های دانش‌بنیان همیشه سرلوحه کارهای این شرکت قرار داشته است. به عنوان نمونه می‌توان به حمایت از ایجاد و افتتاح انستیتوی فرآورش گاز در اسفندماه

تلاش برای مشارکت دادن دیگران در دستاوردها و استفاده از همه ظرفیت‌های موجود یک سازمان برای رسیدن به هدفی تعیین شده، موفقیت‌بزرگی است که کارکنان و دست‌درکاران شرکت ملی گاز ایران نمونه بارز آن هستند. موفقیت، در واقع، مشارکت کارکنان در انجام امور و استفاده از همه ظرفیت‌ها، برای رسیدن به هدف است. صنعت گاز کشور از ابتدای انقلاب تاکنون با استفاده از توان و ظرفیت بسیار بالای کارکنان و مجموعه بدنه (با تجربه ۵۰ ساله خود) و کارکنان و مهندسان کارآموده، تلاش کرده به صورت مستمر نیازهای ضروری کشور را در زمینه تامین انرژی برطرف سازد. به‌ویژه در پنج سال گذشته که با برنامه‌ریزی انجام شده و توجه به

توان داخلی و نیز اسناد بالادستی، تامین گاز ایمن، مطمئن و پایدار و مهم‌تر از همه، توانمندسازی در عرصه‌های مختلف آن، این مهم به نحو احسن به انجام رسیده است.

همه تلاش این صنعت در ۵۰ سال دوم فعالیت خود، معطوف به کار زیرساختی و زیربنایی است که این حرکت، همان اجرایی کردن شعار «عبور از کمیت به کیفیت» است و می‌توان آن را به مثابه توانمندسازی در مبادی ذی‌ربط با توجه به شعار سال (اقتصاد مقاومتی و حمایت از ساخت داخلی و نیروی کار ایرانی) قلمداد کرد. زیرا مهم‌ترین موضوع، ایجاد توانمندی و مهارت‌آموزی در همه بخش‌هاست که در حوزه گاز بسیار به آن پرداخته شده و این موضوع به‌طور دقیق همسوا با منافع ملی و توسعه صنعت گاز است. برای رسیدن به این اهداف، برون‌سپاری فعالیت‌ها یکی از مهم‌ترین و کاراترین روش‌ها در این زمینه است که البته این کار به یک‌باره انجام شدنی نیست، به همین دلیل، صنعت گاز کشور با مهارت‌آموزی کارکنان در بخش‌های مختلف تولید و همچنین آموزش و مهارت‌آموزی نیروهای خارج از سازمان، همه تلاش خود را برای تحقق شعار سال و برنامه‌های توسعه‌ای شرکت انجام داده است.

زمینه‌سازی برای تولید داخلی و داخلی‌سازی تجهیزات از دو

OFFICINE MECCANICHE GALLARATESI S.p.A.

**Controlled volume pumps
Reciprocating pumps
Hollow disc rotary pumps
Chemical injection packages**

Heavy duty process metering pumps for greatest reliability

ITALIAN COMPANY SINCE 1907

Kavosh Abzar Aria Ltd. (KVA)
Exclusive Representative of OMG in IRAN
www.kavoshabzar.net
www.omgpumps.com

4th Floor, No.6, 17th St,
Bokharest Ave., Tehran-Iran
P.O.Box: 1513333116

+9821 88540072
+9821 88540074
info@kavoshabzar.net

www.abara-co.com
www.ebara.ir
info@ebara.ir

+۲۱-۲۲۹۰۲۹۶۵-۸
-۲۱-۲۲۹۱۱۷۴۱

https://telegram.me/pumpebara
@pumpebara

تهران: خیابان شریعتی خیابان دستگردی پلاک ۵۸ ساختمان ابارا

کاروان تلاش و سازندگی دولت متوقف نمی شود پنج سال، ۱۵ طرح پتروشیمی

تکه‌های پازل نیمه تمام طرح‌های مختلف پتروشیمی که تا هشت سال پیش، دلهره‌های تولید و صادرات را برای مان به همراه داشت، حالا به قاب متنوعی از محصولات مختلف تبدیل شده است که هر یک در اقتصادمان حرفی برای گفتن دارد.

شتاب در روند تکمیل طرح‌های مختلف پتروشیمی در دولت یازدهم و دوازدهم ما را با فهرستی بی نظیر از اسامی و تولید همراه می کند تا در این مسیر، دستیابی به تولید حدود ۵۴ میلیون تن محصولات پتروشیمی را تنها تا پایان سال ۹۶ به همراه داشته باشد و از سویی تنوع محصولات پتروشیمی را هم به ۱۲۳ نوع افزایش دهد و آمار خوش تر آن که در پنج سال اخیر ۱۵ طرح در صنعت پتروشیمی به بهره برداری برسد که این طرح‌ها را با هم مرور می کنیم.

پتروشیمی ایلام

فاز نخست پتروشیمی ایلام سال ۹۳ در سفر رئیس جمهوری به این استان افتتاح شد. پتروشیمی ایلام با ظرفیت ۳۰۰ هزار تن گشایش یافت. ارزش سرمایه گذاری این طرح ۴۴۲ میلیون دلار بوده و ارزش محصولات این پتروشیمی بر پایه قیمت روز ۳۸۸ میلیون دلار است. همچنین ارزش محصولات این پتروشیمی بر پایه قیمت سال ۱۳۹۰ حدود ۳۱۵ میلیون دلار است.

مجتمع پتروشیمی ایلام، یکی از طرح‌های بزرگ صنعتی محسوب می شود که دارای واحدهای فرایندی اتیلن، پلی اتیلن سنگین، گوگردزایی خوراک و تمامی سرویس های جانبی مورد نیاز است. ایجاد اشتغال در استان، استفاده بهینه از محصولات تولیدی پالایشگاه گاز و تبدیل آن به محصولات ارزشمند پتروشیمیایی با ارزش افزوده بیشتر از جمله اهداف اجرای این طرح به شمار می رود.

پتروشیمی لرستان

پتروشیمی لرستان با ظرفیت سالانه ۳۳۰ هزار تن اتیلن سبک و سنگین خلی، ۱۴ اردیبهشت ماه ۹۵ با حضور معاون اول رئیس جمهوری افتتاح شد. این شرکت پتروشیمی در زمینی به مساحت ۱۳۰ هکتار احداث شده است. خوراک طرح به میزان ۳۲۴ هزار تن در سال، از محل خط لوله اتیلن غرب تامین می شود. این پروژه به سرمایه گذاری ۳۹۹ میلیون دلاری احداث شده و ارزش محصولات آن بر پایه قیمت روز ۳۲۹ میلیون دلار است.

پتروشیمی اسیدسولفوریک ارومیه

پتروشیمی ارومیه ۱۰ خردادماه ۹۵ از سوی رئیس جمهوری به بهره برداری رسید. توسعه زنجیره ۹ واحد پایین دستی نیز در کنار واحد اسید سولفوریک اجرا خواهد شد. واحد اسید سولفوریک پتروشیمی این مجتمع، سالانه ۵۰ هزار تن ظرفیت تولید دارد و سرمایه گذاری انجام شده برای این طرح ۱۰ میلیون دلار بوده، ضمن این که ارزش محصولات این پتروشیمی بر پایه قیمت روز، ۴ میلیون دلار است. پتروشیمی ارومیه به دلیل دارا بودن زمین، نیروی انسانی و یوتیلیتی، ظرفیت افزایش تولید را دارد.

پتروشیمی مهاباد

مجتمع پتروشیمی مهاباد ۱۱ خردادماه ۹۵ و با حضور رئیس جمهوری به طور رسمی گشایش یافت. این پتروشیمی به منظور توسعه تولید پتروشیمیایی در کشور، ایجاد کار و اشتغال و تولید مولد و همچنین توسعه صادرات پتروشیمیایی، استفاده بهینه از منابع گازی کشور و ایجاد ارزش افزوده روی سرمایه های ملی با مشارکت پتروشیمی ایران و سرمایه گذاری بخش خصوصی شکل گرفت.

این مجتمع پتروشیمی یکی از طرح‌های پتروشیمی دوازده گانه در امتداد خط لوله اتیلن غرب محسوب می شود که ارزش محصولات آن بر پایه قیمت روز ۳۲۹ میلیون دلار و سرمایه گذاری



انجام شده برای این طرح ۳۸۸ میلیون دلار است.

پتروشیمی شهدای مرودشت

پتروشیمی شهدای مرودشت ۲۹ تیرماه ۹۵ و با حضور معاون اول رئیس جمهوری به بهره برداری رسید. این طرح که با سرمایه گذاری ۶۲۷ میلیون دلار به اجرا در آمده و به بهره برداری رسیده، با دانش فنی شرکت های آمونیاک کازاله سوئیس و توپوزاپن و از سوی شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی (پیدک) طراحی و نصب شده است. مراحل طراحی تفصیلی، مهندسی خرید، اجرا، پیش راه اندازی و راه اندازی این طرح را متخصصان ایرانی انجام دادند.

طرح آمونیاک و اوره شهدای مرودشت، از مهم ترین طرح های پتروشیمی کشور است که برای ۵۰۰ نفر به طور مستقیم و ۴ تا ۵ هزار نفر به صورت غیر مستقیم اشتغال زایی به همراه داشت. ارزش محصولات این طرح بر پایه قیمت روز ۲۶۴ میلیون دلار است.

واحد SBR/PBR پتروشیمی تخت جمشید

واحد SBR/PBR پتروشیمی تخت جمشید بهمن ماه ۹۵ با حضور معاون اول رئیس جمهوری افتتاح شد. شرکت پتروشیمی تخت جمشید در سایت ۲ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی قرا دارد که در فاز نخست، ۴۵ هزار تن تولید شامل SBR و PBR را در چرخه تولید دارد. واحد PBR با ظرفیت ۳۵ هزار تن در سال و برای ۷۰۰ نفر در زمان ساخت و ۲۰۰ نفر در زمان بهره برداری اشتغال زایی کرده است.

تولید این واحد برای تامین مواد اولیه صنایع لاستیک سازی استفاده می شود و لیسانس واحد

PBR از سوی شرکت اسپک بومی سازی شده است. مجتمع پتروشیمی تخت جمشید TJPC شامل یک واحد تولید الاستومر استاتیرن بوتادین رابر SBR به روش پلیمریزاسیون امولسیون سرد به ظرفیت ۳۰ هزار تن در سال با تکنولوژی GOODYEAR و یک واحد تولید پلی بوتادین رابر PBR به روش پلیمریزاسیون محلولی با کاتالیست زیگلر ناتا به ظرفیت ۱۸ هزار تن در سال با تکنولوژی BF GOODRICH است.

پتروشیمی کارون

فاز ۲ پتروشیمی کارون با راه اندازی واحد تولید محصول دی متیل فنیل دی ایزوسیانات (MDI) با ظرفیت سالانه ۴۰ هزار تن ۱۸ بهمن ماه ۹۵ با حضور معاون اول رئیس جمهوری به بهره برداری رسید.

این فاز دارای ۵ واحد است که هزینه انجام ۲ فاز آن ۴۰۷ میلیون دلار، ارزش محصولات آن بر پایه قیمت روز ۱۱۶ میلیون دلار و ارزش محصولات در پایه قیمت سال ۹۰ حدود ۹۰ میلیون دلار است.

بر خورد قاطعانه با اخلاگران در بازار محصولات پتروشیمی



رئیس امور هماهنگی و تنظیم بازار دفتر صنایع پایین دستی پتروشیمی گفت: نهادهای نظارتی با اخلاگران در بازار محصولات پتروشیمی قاطعانه برخورد می کنند.

به گزارش از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سید روح الله وحید کیانی با تاکید بر عرضه منظم محصولات پتروشیمی از سوی مجتمع های پتروشیمی بر اساس برنامه ریزی های انجام شده گفت: محصولات مورد نیاز صنایع پایین دستی پتروشیمی به ویژه در آستانه تاسوعا و عاشورای حسینی به طور کامل در حال تامین است و در این مورد با هماهنگی های انجام شده با نهادهای نظارتی با اخلاگران در بازار برخورد می شود.

وی افزود: در مجموع، عرضه محصولات مختلف پتروشیمی افزایش یافته است و محصولات پلاستیکی و نایلونی و ظروف یکبار مصرف همانند دیگر محصولات پایین دستی به دلیل ارزان بودن مواد اولیه برای برخی توجیه افزایش قیمت یا صادرات پیدا کرده است.

رئیس امور هماهنگی و تنظیم بازار دفتر صنایع پایین دستی پتروشیمی تصریح کرد: دلایلی که به دلیل نیاز بازار افزایش یافته است، اما سازمان تعزیرات حکومتی و دیگر نهادهای نظارتی با جدیت با هر گونه تخلف برخورد خواهند کرد.

عضو اتاق بازرگانی تهران:

حذف محصولات پتروشیمی ایران از بازار جهانی ممکن نیست



یک عضو اتاق بازرگانی تهران گفت: بازارهای جهانی به ویژه کشورهای جنوب شرق آسیا با توجه به نیازهای صنایع خود، خرید محصولات پتروشیمی را از ایران ادامه خواهند داد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، احمد پورفلاح با اشاره به قابلیت های فراوان صادراتی ایران در صنعت پتروشیمی گفت: باید از همه ظرفیت های این صنعت به نفع اقتصاد کشور و ایجاد ارزش افزوده استفاده کنیم و در این مسیر نقش بخش خصوصی بسیار تاثیر گذار است.

وی افزود: ظرفیت ایران در توسعه صنعت پتروشیمی بی نظیر است و باید با عزمی ملی از همه ارکان پتروشیمی حمایت کرد.

این عضو اتاق بازرگانی تهران با تاکید بر این که نمی توان صادرات محصولات پتروشیمی را متوقف کرد، گفت: مقدار عرضه و تقاضای کالاهای پتروشیمی در جهان مشخص و تعریف شده و حذف محصولات پتروشیمی ایران از بازار جهانی ممکن نیست.

پورفلاح با بیان این که صنعت پتروشیمی امکان توسعه زیادی دارد، تصریح کرد: ایران در توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی ظرفیت بی نظیری دارد و در صورتی که به سوی تکمیل زنجیره ارزش حرکت کنیم در آینده منافع بسیاری عاید کشور خواهد شد.

وی ادامه داد: در شرایطی که اشتغال زایی و رفع مشکلات اقتصادی باید در صدر برنامه های دولت قرار گیرد، اقتصاد مقاومتی در صنعت پتروشیمی یکی از نمودهای امروزی اقتصادی توسعه پتروشیمی است، که به خوبی می تواند اشتغال زا و ثروت آفرین باشد.

این عضو اتاق بازرگانی تهران، توسعه پتروشیمی را بهترین مسیر برای رشد اقتصادی عنوان کرد و گفت: صنعت پتروشیمی را صنعتی پرسود می دانیم که توسعه هر چه بیشتر آن بدون تردید توسعه بخش های مختلف اقتصاد کشور را در پی خواهد داشت.

از سوی موسسه بین المللی ICIS اعلام شد



صعود چند پله ای هلدینگ خلیج فارس در رده بندی برترین پتروشیمی های دنیا بنابر اعلام موسسه بین المللی ICIS، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ۶ پله صعود نسبت به سال ۲۰۱۶ در رتبه سی و هشتم یکصد شرکت برتر قرار گرفت.

به گزارش شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بر اساس تازه ترین رتبه بندی موسسه بین المللی ICIS شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس)، در رتبه سی و هشتم یکصد شرکت برتر پتروشیمی قرار گرفت.

در این گزارش که همه شرکت های شیمیایی - پتروشیمیایی جهان بر اساس عملکرد مالی و میزان فروش مورد ارزیابی قرار می گیرند، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ۶ پله صعود نسبت به سال ۲۰۱۶، رتبه سی و هشتم را در میان یکصد شرکت برتر به خود اختصاص داد.

در این گزارش که سپتامبر هر سال میلادی منتشر می شود، رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خاور میانه دوم اعلام شده است.

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت: ارز پتروشیمی ها به طور منظم وارد بازار شده است



ارز حاصل از صادرات پتروشیمی ها از طریق سامانه نیما به طور منظم به بازار عرضه شده است.

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت در پی انتشار اخباری مبنی بر واگذاری اختیارات نظارتی بر پتروشیمی ها به بیژن زنگنه، وزیر نفت اعلام کرد: با نظر و تاکید ریاست محترم جمهوری و هیئت محترم وزیران و همراهی وزیرانسی که برخی واحدهای پتروشیمی را تحت مدیریت دارند، اختیاراتی به منظور نظارت بر فرآیند و تسهیل ورود ارز حاصل از صادرات پتروشیمی ها به وزیر نفت تفویض شد.

پس از این تصمیم هیئت دولت تاکنون نشست های متعددی میان وزیر نفت و مدیران پتروشیمی ها برگزار و تصمیم هایی برای عرضه مطمئن و مدام ارز حاصل از صادرات پتروشیمی ها از طریق سامانه نیما، گرفته و ابلاغ شده است که این تصمیم ها تاکنون به خوبی اجرا و ارز حاصل از صادرات پتروشیمی ها به طور منظم به بازار عرضه شده است.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل
سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ - ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳

با تاکید وزیر نفت مبنی بر رعایت حقوق شهروندی تولید نفت گاز یورو ۵ در کشور افزایش یافت

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، گفت: تاکید ویژه وزیر نفت مبنی بر رعایت حقوق شهروندی و اصول زیست محیطی سبب به ثمر رسیدن پروژه‌های مهم از جمله افزایش تولید نفت گاز یورو ۵ در کشور شد. به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق آبادی گفت: توجه ویژه وزیر نفت به مسائل زیست محیطی و مسئولیت‌های اجتماعی، به تسریع در راه‌اندازی و به ثمر رسیدن طرح‌های ارتقای کیفیت نفت گاز تولیدی کشور در حوزه پالایش و پخش منتهی شد. وی با بیان این که اجرای پروژه ارتقای تولید کیفیت نفت گاز در



پالایشگاه‌های تبریز، اصفهان و بندرعباس به عنوان دستاوردهای مهم دولت در این حوزه معرفی می‌شود، اظهار کرد: به‌زودی شاهد بهره‌برداری رسمی از طرح‌های افزایش کیفیت و کمیت نفت گاز با استاندارد یورو ۵ در پالایشگاه‌های تبریز و بندرعباس خواهیم بود. صادق آبادی با اشاره به این که پالایشگاه تبریز روزانه ۶ میلیون لیتر، پالایشگاه اصفهان ۱۶ میلیون لیتر و پالایشگاه بندرعباس ۱۲ میلیون لیتر نفت گاز با استاندارد یورو ۵ تولید می‌کنند، تاکید کرد: اجرای این پروژه‌ها با حمایت مستقیم و توجه ویژه وزیر نفت مبنی بر رعایت حقوق شهروندی و استانداردهای زیست محیطی به نتیجه رسیده است.

کار گروه پیشگیری از عرضه خارج از شبکه فرآورده مطرح کرد

مقابله با قاچاق سوخت در سیستان و بلوچستان نیازمند عزم ملی است



مطرح شده از سوی اعضای کارگروه در این جلسه بود. سرپرست منطقه زاهدان اعمال کنترل و نظارت بیشتر بر عملکرد جایگاه‌های سوخت با مشارکت سازمان‌های عضو، پیگیری اجرای مصوبه نصب دوربین‌های P در جایگاه‌ها و برگزاری نشست‌های تخصصی و موضوعی با سازمان‌های مختلف راز جمله مصوبات این جلسه برشمرده. بنابراین گزارش، در بخش‌هایی از این جلسه کارشناسان سازمان‌های عضو کارگروه نیز پیشنهادها و راهکارهایی برای کاهش قاچاق سوخت و کاهش مصرف فرآورده‌های نفتی ارائه کردند.

در جلسه کارگروه پیشگیری از عرضه خارج از شبکه فرآورده‌های نفتی در زاهدان مطرح شد که مهار قاچاق سوخت در سیستان و بلوچستان به همکاری سازمان‌های ذی‌ربط نیاز دارد. محسن شهبازی سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان با حضور نمایندگان سازمان‌های عضو، مدیر، معاونان و کارشناسان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان در ستاد منطقه بر گزار شد، گفت: قاچاق سوخت به عنوان یک معضل اجتماعی سبب ایجاد صاف در جایگاه‌های عرضه سوخت و بالا رفتن آمار مصرف فرآورده‌های نفتی شده است. وی با تاکید بر لزوم بررسی راهکارهای مقابله با این پدیده افزود: همکاری و همفکری سازمان‌های عضو در مهار قاچاق سوخت و جلوگیری از عرضه خارج از شبکه فرآورده‌های نفتی راهگشا خواهد بود. وی گفت: بررسی و مدیریت سهمیه سوخت جایگاه‌های عرضه، کنترل باک و جلوگیری از استفاده از باک‌های غیراستاندارد ناوگان حمل‌ونقل، اعمال نظارت‌های الکترونیک بر عملکرد جایگاه‌ها، مهار سوخت در مرزها، اعمال نظارت بیشتر بر کارت‌های هوشمند سوخت و ابطال یا مسدود کردن کارت‌های غیر مجاز، از جمله پیشنهادهای

مبارزه با قاچاق سوخت وظیفه وزارت نفت نیست اگر سازمان‌های متولی انجام وظیفه می‌کردند قاچاق سوخت رونق نمی‌گرفت



تأمین سوخت مورد نیاز خود، کارت‌های مردم را خریداری کنند، زیرا در استان‌های مرزی، سوخت‌گیری فقط با کارت سوخت خود شخص انجام می‌شود.

۵۶ هزار کارت سوخت در استان سیستان و بلوچستان باطل شد

وی درباره تاثیر این طرح در کاهش میزان قاچاق سوخت گفت: ما از اعداد و ارقام دقیق میزان قاچاق سوخت، اطلاع نداریم و تنها بر اساس داده‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی عمل می‌کنیم. از ابتدای امسال تا پایان مردادماه، حدود ۵۶ هزار کارت سوخت را در استان سیستان و بلوچستان مسدود کرده‌ایم. ممکن است تعداد کارت‌های مهاجر از این رقم بیشتر باشد، اما بر اساس داده‌های خودمان صحبت می‌کنیم. موسوی خواه، ضمن قدردانی از همکاری‌هایی که تاکنون میان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و برخی نهاد‌های مربوط به مبارزه با قاچاق سوخت در استان سیستان و بلوچستان انجام شده است، تصریح کرد: ما به تعداد کافی نیروی انسانی در اختیار نداریم که در مرزها و همه جایگاه‌ها از آنان به عنوان ناظر استفاده کنیم. بار دیگر تاکید می‌کنم که دستگاه‌های نظارتی باید کار خود را به خوبی انجام دهند و در زمینه مبارزه با قاچاق سوخت به ما کمک کنند. وقتی پدیده‌ای با عنوان قاچاق سوخت ایجاد می‌شود به معنای انجام نشدن درست وظایف سازمان‌های مربوطه است. وی با بیان این که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هیچ نقشی در ایجاد فاصله قیمتی سوخت ندارد، اظهار کرد: ما تلاش می‌کنیم موارد موثر بر این تفاوت قیمت را کنترل کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، در واکنش به اشخاصی که وزارت نفت را مقصر رونق قاچاق سوخت می‌دانند، تصریح کرد: وزارت نفت وظیفه مبارزه با قاچاق سوخت را به عهده ندارد و بهتر است هر سازمان و نهادی به جای آن که تقصیر را گردن دیگران بیندازد به وظایف خود عمل کند. سیدمحمد رضا موسوی خواه درباره انتشار اخباری مبنی بر افزایش قاچاق سوخت در جنوب شرق کشور و سرزیر شدن کارت‌های مهاجر به استان سیستان و بلوچستان اعلام کرد: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، تنها وظیفه توزیع مطلوب سوخت در سراسر کشور را به عهده دارد، سوختی که از انبارهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به جایگاه‌های عرضه سوخت می‌رسد، اما مبارزه با قاچاق سوخت و کنترل مصرف، از وظایف شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیست. وی با تاکید بر این که هر سازمانی باید به وظیفه خود عمل کند، اظهار کرد: اگر تاکنون هر سازمانی به وظیفه خود به خوبی عمل می‌کرد، موضوع قاچاق سوخت در کشور پدیدار نمی‌شد، اما متأسفانه برخی عادت کرده‌اند وظایف خود را نادیده انگاشته و دیگران را مقصر جلوه دهند.

اگر سازمان‌های مربوطه به وظایف خود عمل می‌کردند، قاچاق سوخت رونق نمی‌گرفت

موسوی خواه، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را متولی اصلی پخش انواع فرآورده در سراسر کشور عنوان کرد و با تاکید بر این که پایش توزیع فرآورده به عهده این شرکت نیست، اظهار کرد: ما با وجود آن که وظیفه‌ای برای مراحل پس از توزیع سوخت مانند مبارزه با قاچاق نداریم، اما در همه بخش‌ها با هر سازمان و نهادی همکاری خوبی برقرار کرده‌ایم. همه بخش‌های سازمانی خود را به کار گرفته‌ایم تا با قاچاق سوخت مبارزه کنیم، توسعه خارج از شبکه را کنترل کنیم و توزیع مناسب سوخت را انجام دهیم. ای کاش همه سازمان‌ها کار خود را به خوبی انجام می‌دادند تا امروز شاهد این نابسامانی نباشیم. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، با اشاره به این که مبارزه با قاچاق سوخت، سازمان و مسئولان مربوطه به خود رادارد، اعلام کرد: این موضوع هیچ ارتباطی با وزارت نفت ندارد. توجه به این نکته لازم است که وقتی شاهد مهاجرت کارت‌های سوخت به استان‌های مرزی هستیم یعنی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کار خود را به درستی انجام داده است و قاچاقچیان سوخت مجبور شده‌اند برای

در گفت‌وگو با ۲ عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس مطرح شد نقش خودروسازان در مصرف بی‌رویه بنزین

علیزاده البته اشاره می‌کند که نباید اقدام‌ها و دستاوردهای صنعت خودروسازی را هم نادیده گرفت که نیاز و مصرف داخل را تأمین می‌کنند، اما ضمن آن می‌گوید که اگر بخواهیم نگاهی منطقی داشته باشیم، انتظار مردم و مسئولان از سرمایه‌گذاری که برای خودروسازان شده، برآورد نشده است. آنچه مسلم و واضح است، هم مصرف سوخت نسبت به استانداردهای جهانی در تولید خودروهای داخلی بالاست و هم میزان آلاینده‌ی زیاد است. این ارقام به شکل معناداری بالاست. طبق آمار ارائه شده از سوی مریم مهدی‌نژاد، رئیس امور استاندارد و تدوین معیار در بخش حمل‌ونقل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، بیشتر خودروهای داخلی به دلیل کیفیت پایین، دارای آلودگی زیاد و مصرف بالای سوخت هستند، به طوری که در سال ۱۳۹۶ میانگین مصرف سوخت خودروهای کشور ۷٫۷ لیتر به ازای هر ۱۰۰ کیلومتر بوده است.

موضوع مهار مصرف بنزین که مطرح می‌شود، برخی پای ساخت خودروهای داخل را به میان می‌کشند و گلایه‌های زیادی را از بعد استاندارد و کیفیت در این حوزه مطرح می‌کنند. از جمله برخی از نمایندگان مجلس معتقدند صنعت خودروسازی کشور با وجود سرمایه‌گذاری فراوانی که برای آن شده است، با استانداردهای دنیا به‌ویژه در زمینه مصرف انرژی فاصله زیادی دارد. بسیاری از کارشناسان بر این مسئله صحنه می‌گذارند که میزان قابل توجه مصرف و هدررفت انرژی در کشور در بخش حمل‌ونقل به ساخت خودروهای داخل بر می‌گردد. به اعتقاد منتقدان خودروهای ساخت داخل، با وجود آن که استانداردهای مصرف سوخت، در طول سال‌های اخیر روند رو به رشدی را طی کرده و با تولید بنزین یورو ۴ و ۵ همراه بوده است، اما خودروسازان از این قافله عقب مانده و همچنان خودروهایی با مصرف سوخت ثابت تولید می‌کنند، تا جایی که اختلاف میان مصرف واقعی سوخت محصولات تولیدی با استانداردهای موجود از جمله دلایل ارتقای رتبه مصرف انرژی کشور به‌ویژه بنزین در سال‌های اخیر است.

به گفته او، ۴۷ درصد سوخت مصرفی در بخش حمل‌ونقل به بنزین و ۳۵ درصد به گازوئیل اختصاص داشته است. سید جواد حسینی کیا، عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی نیز در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل» اظهار می‌کند: موظف هستیم، در تولید خودروهای داخلی متناسب با استانداردهای روزآمد دنیا حرکت کنیم.

مصرف بالای سوخت خودروها و هدر رفت بیت‌المال

پیشنهاد جدید برای جمع‌آوری خودروهای فرسوده کیفیت؛ همه ماجرا در زمینه مصرف بالای بنزین در بخش خودروسازی نیست و بخشی از مشکل، به آمار بالای خودروهای فرسوده بازمی‌گردد. بر اساس اطلاعات موجود اکنون ۷٫۷ درصد خودروهای کشور، فرسوده هستند که شامل بیش از یک میلیون و ۳۵۰ هزار دستگاه خودرو می‌شود. این خودروها به اعتقاد کارشناسان ۶۰ تا ۱۰۰ درصد بیشتر از خودروهای صفر کیلومتر، سوخت مصرف می‌کنند که با اسقاط آنها سالانه ۴۰۰ میلیون لیتر سوخت صرفه جویی می‌شود. این گزارش اشاره دارد که به عنوان نمونه بر اساس گزارش‌های رسمی، در سال ۱۳۹۳ بیش از ۳۰۰ هزار دستگاه خودروی فرسوده در کشور اسقاط شد که کاهش ۱۳ هزار میلیارد ریالی در هزینه‌های اقتصادی را به همراه داشت.

رضا علیزاده، عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل» می‌گوید: متأسفانه صنعت خودروسازی در کشور نتوانسته خود را به سطح مورد نیاز از نظر استاندارد، مسائل زیست محیطی و ارتقای کیفیت قطعات برساند و ما هنوز با استانداردهای جهانی در بخش آلاینده‌ی، سلامت زیست محیطی و مصرف سوخت فاصله داریم که این فاصله از هر نظر برای منافع ملی مضر دارد. به اعتقاد وی، با وجود سرمایه‌گذاری بالا در صنعت خودروسازی، حمایت‌های مالی که طی دو دهه اخیر از این صنعت شده است و همچنین ایجاد محدودیت برای واردات خودرو و تا سازندگان داخلی بتوانند در فضایی بدون رقیب فعالیت کنند، متأسفانه هنوز به نتیجه مورد نظر نرسیده‌ایم. وی در این باره توضیح می‌دهد که شاید این حمایت‌ها از صنعت خودروسازی غیراصولی بوده است، زیرا صنعت نیازمند رقابت است.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی اشاره می‌کند: پس از ۴۰ سال حمایت بی‌نظیر از این خودروسازان، نتیجه چندان عاید نشده است؛ نه کیفیت مناسبی دارند و نه از نظر قیمت توانستند رقابت کنند. به ادعای وی، اکنون شرایط به گونه‌ای است که نه خریدار راضی است و نه فروشنده. نکته مهم‌تر آن که آلاینده‌ی و مصرف بالای سوخت خودروها، هزینه‌های متعددی را بر جامعه تحمیل کرده است. او که مصرف بالای سوخت خودروها را هدر رفت بیت‌المال تلقی می‌کند، توضیح می‌دهد: با وجود توانی که از بیت‌المال، جیب و جان مردم پای خودروسازان دادیم، موفقیت چندان نداشتیم.



گروه تولیدی آدین چرم

گروه تولیدی آدین چرم با ۳۰ سال تجربه در زمینه تولید همواره تلاش خود را در جهت رضایتمندی هر چه بیشتر منتقاضیان و مشتریان عزیز و ارجمند با تقدیم کالای بهتر و با کیفیت ایرانی، انجام داده و خواهد داد.

تولید کننده انواع محصولات و هدایای نفیس چرمی

کیف مدیریتی
کیف زنانه مجلسی
ست‌های چرمی
کیف سمیناری
هدایای تبلیغاتی چرمی
قابلیت حک لوگوی شرکت‌ها بر روی محصولات



آدرس: تهران، خ انقلاب، جنب ایستگاه مترو دروازه دولت، پلاک ۵۲۴
تلفن دفتر مرکزی: ۶۶۳۴۴۵۲ - ۶۶۳۴۴۶۵
۶۶۳۴۳۱۸۲ - ۶۶۳۴۹۱۲۶
تلفن کارخانه: ۰۲۱-۶۶۷۱۱۱۲۶

www.AdinCharm.com
Adinleather@gmail.com
@Adincharm
Adinleather_official

وزیر نفت:

هزینه کرد توتال در ایران می ماند / قرار نیست توتال جریمه بدهد



ترک پروژه گفته بود: شرایط بین المللی باعث شده که این شرکت نتواند کار خود را انجام دهد بنابراین جایی برای شکایت وجود ندارد.

وزیر نفت، گفت: قرار نیست توتال مبلغی به عنوان جریمه به ایران پرداخت کند، بلکه مبلغی که تاکنون این شرکت در فاز ۱۱ پارس جنوبی هزینه کرده تا زمان بهره برداری و تولید بازپرداخت نمی شود.

بیژن نامدار زنگنه، درباره سرنوشت قرارداد ایران و توتال و سرنوشت هزینه کرد این شرکت، گفت: قرار نیست توتال مبلغی به عنوان جریمه به ایران پرداخت کند، بلکه مبلغی که تاکنون این شرکت در فاز ۱۱ پارس جنوبی هزینه کرده بازپرداخت نمی شود تا زمانی که فاز ۱۱ پارس جنوبی به تولید برسد.

شرکت فرانسوی توتال تجهیزات ویژه ای در ایران نداشته که در کشور باقی بماند وزیر نفت، تصریح کرد: شرکت فرانسوی توتال تجهیزات ویژه ای در ایران نداشته است که در کشور باقی بماند.

تیرماه سال ۹۶ بود که قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بین ایران و توتال و شرکت چینی CNPC پس از کش و قوس های فراوان منعقد شد؛ اما عمر این قرارداد حدود یک سال بود و در ۲۹ مرداد وزیر نفت از خروج رسمی شرکت فرانسوی توتال از ایران خبر داد.

محمد مشکین فام مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس نیز درباره شکایت از توتال برای

مدیر عامل شرکت ملی گاز همزمان با آغاز هفته دولت خبر داد

آغاز بهره برداری و عملیات اجرایی بیش از ۲۳۰۰ طرح توسعه ای شرکت گاز

بهره برداری از خط انتقال گاز سربیشه - نهبندان در خراسان جنوبی، آغاز بهره برداری از فاز یک و دو خط انتقال گاز منطقه سیمکان در استان فارس، بهره برداری رسمی از پروژه عظیم واحد تولید ماده بودار کننده گاز، بهره برداری از پروژه مخابراتی و اسکادای خط لوله سوم گاز آذربایجان، بهره برداری از پست برق پشتیبان فازهای پارس جنوبی، بهره برداری از پروژه های مرتبط با تاسیسات تقویت فشار گاز نائین و کاشان و نیز بهره برداری از پروژه های ساختمانی بندر سیراف می شود که هر یک نقش بسیار مهمی در ایجاد زیرساخت های صنعت گاز در کشور دارد.



وی تکمیل و بهره برداری از فاز نخست

خط نهم سراسری به طول ۲۳۰ کیلومتر در پاییز امسال رانیز یکی از اقدام های بسیار مهم شرکت ملی گاز برای تقویت و تامین پایدار گاز غرب کشور برشمرده و گفت: با پایان تعمیرات اساسی در پایلگاه ها و ایستگاه های تقویت فشار گاز و همچنین برگزاری مانور های آمادگی در شرکت های گاز استانی، شرکت ملی گاز از هم اکنون برای تامین پایدار گاز در فصل سرد آماده است.

در آغازین روزهای دومین سال کاری دولت دوازدهم و همزمان با هفته دولت، بهره برداری و عملیات اجرایی بیش از ۲ هزار و ۳۰۰ پروژه با هزینه ای بیش از ۲۶۰۰ میلیارد تومان از سوی شرکت ملی گاز ایران آغاز شد.

به گزارش شرکت ملی گاز، حمیدرضا عراقی با اعلام این خبر گفت: همزمان با هفته دولت، بهره برداری و آغاز عملیات اجرایی گازسانی به ۱۵ شهر و ۱۹۰۰ روستا در نقاط مختلف کشور با هزینه ای بیش از ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان آغاز می شود که با اجرای این پروژه ها حدود ۱۶۰ هزار خانوار در کشور از نعمت گاز طبیعی بهره مند می شوند.

مدیر عامل شرکت ملی گاز تصریح

کرد: در این هفته، ۳۵۰ پروژه عظیم دیگر شامل کلنگ زنی و بهره برداری از ایستگاه های گاز طبیعی فشرده (CNG)، خطوط انتقال گاز، ایستگاه های تقویت و تقلیل فشار، گازسانی به صنایع عمده و ... نیز با هزینه ای بیش از ۸۱ میلیارد تومان آغاز می شود.

معاون وزیر در امور گاز از بهره برداری هفت پروژه مهم توسعه ای شرکت ملی گاز با هزینه ای معادل ۳۲۰ میلیارد تومان در هفته دولت خبر داد و اظهار کرد: این پروژه ها شامل آغاز

تنظیم بازار پتروشیمی در بخش پایین دستی به عهده

وزارت صمت است

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: وظیفه تنظیم بازار پتروشیمی در بخش پایین دستی به عهده وزارت صنعت، معدن و تجارت است و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تنها مقدار تولید و عرضه محصولات را رصد می کند.

به گزارش رضا نوروززاده در جمع اصحاب رسانه اظهار کرد: بخشی از تولیدات واحدهای پتروشیمی در واحدهای بین مجتمعی مصرف و قسمتی از طریق بورس فروخته می شود و مازاد را صادر می کنند و تا زمانی که نیاز داخل تامین نشود، اجازه صادرات نخواهیم داد.

وی افزود: پتروشیمی ها عمدتاً خصوصی هستند و بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی به طور مستقیم نظارت مدیریتی روی آنها ندارد، اما نقش حاکمیتی در قبال آنها اعمال می کند.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اساس وظیفه ذاتی خود بر عملکرد تولیدی شرکت های پتروشیمی نظارت می کند و تنها تنظیم گر است.

نوروززاده گفت: ستاد تنظیم بازار، تعزیرات حکومتی و واحد قیمت گذاری کالا و قیمت، نهادهایی قانونی هستند که در وزارت صنعت، معدن و تجارت متمرکز هستند، این بدان معناست که وظیفه تنظیم بازار پتروشیمی در بخش پایین دستی به عهده وزارت صنعت، معدن و تجارت است و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نقشی در معرفی مصرف کنندگان به کارخانه های تولید کننده ندارد.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: بارها به وزارت صمت اعلام کردیم که در کالاهای مختلف از جمله کالاهایی که کمبود اولیه وجود دارد همه مصرف کنندگان با جزئیات مقدار مصرف را به اطلاع ما برسانند.

نوروززاده به آمار گمرک جمهوری اسلامی ایران درباره مقدار صادرات اشاره و اظهار کرد: بر اساس آمار گمرک، ارزش صادرات غیرنفتی در کشور ۴۰ میلیارد دلار برآورد شده است که از این رقم تنها ۱۲ میلیارد دلار آن مربوط به فروش محصولات پتروشیمی است. اگر گاز مایع (ال بی جی) را هم به عنوان فرآورده های گازی در نظر بگیرد حدود ۷ میلیارد دلار است که در دایره محاسبات مانعی گنجد.

به گفته وی، از تاریخ ۲۱ فروردین ماه تا ۲۶ مردادماه سال ۹۷، مبلغ ۲ میلیارد و ۵۷۱ میلیون دلار ارز از سوی پتروشیمی ها به بازار عرضه شده است و پیش بینی می شود تا پایان امسال این

۳ طرح جدید پتروشیمی با حضور رئیس جمهوری افتتاح می شود



سه طرح جدید فاز سوم توسعه پتروشیمی پردیس، متانول مرجان و فاز یک نیروگاه مجتمع پتروشیمی دماوند از سوی رئیس جمهوری در عسلویه به بهره برداری رسمی می رسد.

به گزارش از انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران، در شرایط کنونی ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و فرآورده های پلیمری ایران حدود ۶۲ میلیون و ۱۵۰ هزار تن (بدون احتساب پتروشیمی تعطیل شده آلیانس) است که با بهره برداری از دو مجتمع تولیدی فاز سوم پتروشیمی پردیس و پتروشیمی مرجان این ظرفیت از مرز ۶۵ میلیون و ۵۵۰ هزار تن در سال عبور می کند.

بر این اساس به زودی فاز سوم پتروشیمی پردیس با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵۰ هزار تن اوره و آمونیاک و پتروشیمی مرجان با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول و فاز نخست پتروشیمی دماوند با حضور رئیس جمهوری و وزیر نفت به بهره برداری رسمی می رسد.

پردیس بزرگ ترین تولیدکننده اوره جهان

با بهره برداری رسمی از فاز سوم پتروشیمی پردیس، این مجتمع به بزرگ ترین تولیدکننده اوره و آمونیاک منطقه خاورمیانه و جهان با ظرفیت تولید سالانه پنج میلیون و ۲۶۵ هزار تن اوره و آمونیاک تبدیل می شود.

هزینه اجرای این پروژه ۵۰۲ میلیون یورو بوده که از محل درآمد فازهای نخست و دوم مجتمع پتروشیمی پردیس تأمین شده است. این هزینه شامل احداث واحدهای جانبی یوتیلیتی از جمله دو بویلر هر کدام به ظرفیت ۱۵۰ تن در ساعت، طرح توسعه آبگیر و احداث واحد تولید آب DM به ظرفیت ۳۰۰ مترمکعب در ساعت است.

در همین حال، رضا جعفری، رئیس خدمات فنی پتروشیمی پردیس به تازگی اعلام کرده است: واحد آمونیاک فاز سوم پتروشیمی پردیس از زمان بهره برداری در آبان ماه پارسال تاکنون موفق به تولید ۳۲۷ هزار تن آمونیاک شده که این میزان معادل ۶۹ درصد برنامه پیش بینی شده تا پایان شهریورماه امسال است.

این مقام مسئول با اعلام این که در این مدت واحد اوره فاز سوم، ۴۰۱ هزار تن اوره تولید کرده است که پیش بینی می شود این مقدار تا پایان شهریورماه به ۵۲۲ هزار تن برسد، اظهار کرد: بر این اساس تا پایان شهریورماه واحد فاز سوم پتروشیمی پردیس به ۷۰ درصد برنامه پیش بینی شده خود دست یابد.

افتتاح طرح جدید متانول ایران

در شرایط کنونی ساخت و بهره برداری از سه طرح جدید تولید متانول شامل پتروشیمی کاوه با ظرفیت تولید سالانه ۲ میلیون و ۳۱۰ هزار تن متانول، پتروشیمی مرجان با ظرفیت تولید یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول و فاز نخست پتروشیمی بوشهر با ظرفیت تولید یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول، همگی با پیشرفت نزدیک به ۱۰۰ درصد در حال انجام است.

تولید تجاری متانول در پتروشیمی مرجان از ۲۹ مردادماه امسال آغاز شده و با توجه به آماده نبودن فازهای دو و سه طرح پتروشیمی دماوند، واحد تولید اکسیژن پتروشیمی مرجان به منظور تامین برخی خدمات یوتیلیتی (خدمات پشتیبانی) این مجتمع تابستان امسال به بهره برداری رسیده است.

شرکت پتروشیمی دماوند، مجری طرح تامین یوتیلیتی و آفسایت فاز دوم پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس است.

پیش از این قرار بود یوتیلیتی واحدهای پتروشیمی فاز دوم عسلویه مانند فاز یک، به صورت متمرکز تامین شود، اما با توجه به روند پیشرفت پتروشیمی مرجان و زمان بردن روند خصوصی سازی طرح دماوند، پتروشیمی مرجان با تغییر راهبرد و برای جلوگیری از تاخیر در تولید، اقدام به ساخت واحد ASU (تولید اکسیژن) کرده است.

گشایش فاز یک نیروگاه مجتمع پتروشیمی دماوند

ساخت یوتیلیتی متمرکز یکی از سیاست های کلان دولت به منظور کاهش هزینه ها و افزایش انگیزه سرمایه گذاران به منظور سرمایه گذاری در ساخت و توسعه صنایع پتروشیمی در عسلویه و ماهشهر بوده و همسو با این سیاست کلان ساخت پتروشیمی دماوند با هدف تامین خدمات جانبی پتروشیمی ها در فاز دوم عسلویه در دستور کار قرار گرفت.

بر این اساس، فاز یک نیروگاه مجتمع پتروشیمی دماوند برای تولید ۶۴۸ مگاوات برق آماده بهره برداری رسمی است.

در کنار راه اندازی واحدهای تولید برق و بخار پتروشیمی دماوند، با بهره برداری از تاسیسات GIS و پست های انتقال برق، هم اکنون امکان تامین برق مورد نیاز طرح های بهره برداری رسیده و پروژه های در حال ساخت پتروشیمی در فاز دوم منطقه ویژه پارس هم فراهم شده است.

طرح پتروشیمی دماوند برای تامین یوتیلیتی و خدمات جانبی مورد نیاز طرح های پتروشیمی، الفین های (۵، ۱۱، ۱۲، ۱۴ و ۱۶) متانول های (کیمیای پارس خاورمیانه، دنا، سبلان، ونیران، مرجان، دی پلیمر آرین، آرمان متانول و متانول / آمونیاک ارگ شیمی پارس) جداسازی اتان، پلی اتیلن سنگین پتروشیمی مهر، طرح های آمونیاک - اوره (هنگام، هرمز و لاوان) آمونیاک ۲، توسعه پتروشیمی جم و پلی استایرن پارس، طرح PP/PDH شرکت مهر پترو کیمیا و MEG مروارید در زمینی به وسعت ۹۰ هکتار در محدود فاز ۲ طرح های پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس احداث خواهد شد. ماده اولیه این طرح گاز طبیعی و آب دریاست.

توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به پیشرفت ۸۲ درصدی رسید



مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از پیشرفت ۸۲ درصدی این طرح خبر داد. به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، حمیدرضا مسعودی همزمان با عملیات انتقال دومین سکوی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از یارد صنعتی صدر آغاز شد، گفت: بر اساس هماهنگی‌ها عملیات نصب سکوی اقماری ۱۴۰ پس از انتقال به موقعیت مخزنی خود در خلیج فارس آغاز و بلافاصله پس از نصب سکو عملیات پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی آغاز شد؛ چنانچه بادی شرایط جوی روبه‌رو نشویم، این سکو تا پایان مهرماه امسال آماده بهره‌برداری می‌شود.

وی با یادآوری این‌که ساخت سکوی اقماری ۱۴۰ تا پایان ماه‌سال ۹۵ از پیشرفت

۳۰ درصد برخوردار بود، افزود: با تلاش شبانه‌روزی تیم کارفرما، مدیریت ارشد شرکت نفت و گاز پارس و مجموعه پیمانکاران و با سرعت بخششی به ساخت این سکو، موفق شدیم رکورد پیشرفت ماهانه چهار درصد بخش ساخت را ثبت کنیم که در نوع خود منحصر به فرد است. به گفته مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، سکوی ۱۴۰ با وزن تقریبی ۲ هزار و ۲۰۰ تن دارای ۵۳ دستگاه تجهیز ثابت، دوار و پکیج است که در مراحل ساخت آن حدود ۳۵ هزار اینچ قطر عملیات جوشکاری و ۶۰ هزار متر عملیات کابل کشی برق و ابزار دقیق صورت گرفته است. مسعودی با اشاره به برداشت گاز ترش از نخستین سکوی در حال بهره‌برداری فاز ۱۴ پارس جنوبی از اردیبهشت ماه گفت: سکوی اصلی ۱۴۸ هم‌اکنون با ظرفیت کامل تولید در مدار بهره‌برداری قرار دارد و گاز ترش این سکو به پالایشگاه فاز ۱۲ انتقال یافته است. به گفته این مقام مسئول در شرکت نفت و گاز پارس، طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی سومین پروژه از طرح‌های موسوم به ۳۵ ماهه است که پس از طرح توسعه فاز ۱۹ و ۲۰-۲۱، تولید خود را از میدان مشترک پارس جنوبی آغاز کرده است.

مسعودی پیش‌بینی کرد با توجه به آماده بودن ۷ حلقه چاه سکوی اقماری ۱۴۰ و برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش پس از نصب و بهره‌برداری از این سکو، ظرفیت تولید گاز از فاز ۱۴ پارس جنوبی در مجموع به یک میلیارد فوت مکعب معادل یک فاز استاندارد افزایش یابد.

پیشرفت ۸۸ درصدی ساخت سکوی ۱۴۰ در یارد ایزوایکو

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی همچنین از پیشرفت ۸۸ درصدی دومین سکوی اصلی این فاز ۱۴۰ در یارد ایزوایکو خبر داد و افزود: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، پیش‌بینی می‌شود عملیات بارگیری و نصب این سکو تا اواخر مهرماه آغاز شود.

مسعودی با بیان این‌که هم‌اکنون آخرین مراحل حفاری ۱۱ حلقه چاه دریایی این سکو توسط

ضرورت تکمیل فاز ۱۱ با تجهیزات ایرانی / سابقه بد چینی‌ها در استفاده از کالای ایرانی در پروژه‌های نفتی



رضا پدیدار درباره اینکه آیا سی‌ان‌پی، چینی‌ها سازندگان ایرانی برای استفاده از تجهیزات در پروژه فاز ۱۱ پارس جنوبی مذاکره کرده است یا خیر اظهار داشت: توتال همه شرکت‌های ایرانی را ارزیابی کرده و نظر خود را اعلام کرده بود و انتظار می‌رود سی‌ان‌پی، چینی‌ها نیز همان را اجرا کند.

وی تأکید کرد: کار بررسی توتال روی شرکت‌های ایرانی دقیق بود ۸۰ شرکت را ارزیابی کرد. نقاط قوت و ضعف را گفت و درخواست حسابرسی و استاندارد داد و اعلام کرد که به شرکت‌های ایرانی سفارش کار می‌دهد. بنابراین شرکت چینی هم باید همان را اجرا کند البته ممکن است ارزیابی مجدد هم داشته باشد.

رئیس هیات داوری انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت خاطر نشان کرد: البته سی‌ان‌پی، چینی‌ها در استفاده از کالای ایرانی در پروژه‌ها سابقه خوبی ندارد.

وی یادآور شد: طبق قرارداد باید ۵۱ درصد از اقلام مورد نیاز را از ایران تهیه کنند. اقلامی که ما تولید می‌کنیم ۷۰ درصد نیاز تجهیزات فاز ۱۱ است.

پدیدار گفت: تجهیزات ۶۰ درصد مبلغ کل پروژه است که ۲.۸ میلیارد دلار را شامل می‌شود و از این رقم حدود ۱.۴ میلیارد دلار باید از تجهیزات ایرانی خریداری شود.

رئیس HSE شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی:

میزان فلرینگ فازهای یک تا ۱۰ پارس جنوبی از طراحی نیز کمتر است.

با توجه به راه‌اندازی پالایشگاه‌های جدید میزان فلرینگ افزایش یافته که تلاش برای کاهش در این پالایشگاه‌ها نیز ادامه دارد و میزان فلرینگ فازهای جدید التحویل نیز به‌زودی کاهش می‌یابد.

علیرضا نجومی رئیس HSE، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در بخش تجهیزات و ماشین‌آلات تا نیمه شهریور ماه بیش از ۸۶۸ هزار و ۸۲۴ ساعت کار کرد بدون حادثه فقط در مجموعه تعمیرات اساسی ثبت شده است که این یک رکورد محسوب می‌شود.

وی با بیان اینکه در تعمیرات سال جاری حتی یک حادثه ناتوان‌کننده نیز نداشتیم، عنوان کرد: این آمار موفق در حالی ثبت شده است که رفع ۷۳ درصد از پانچ‌های پالایشگاه‌های جدید التحویل توسط کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی صورت گرفته است.

نجومی با بیان اینکه هدف مجتمع بدون حادثه بودن، عدم آسیب به مردم و محیط زیست است، گفت: آمارهای سال‌های اخیر نشان می‌دهد که در تحقق این هدف کاملاً موفق عمل کرده‌ایم. وی در ادامه به تلاش همه پالایشگاه‌های مجتمع در راستای به‌صفر رساندن فلرینگ اشاره کرده و گفت: در بین سال‌های ۸۷ تا ۹۶ میزان فلرینگ پالایشگاه‌های قدیمی کاهش چشمگیری داشته است.

گفتنی است: این میزان در سال ۹۶ برای فازهای یک تا ده ۴۱۶ میلیون استاندارد متر مکعب بوده است.

نجومی خاطر نشان کرد: مطابق طراحی میزان فلرینگ در هفته برای این پالایشگاه‌ها ۷ میلیون استاندارد متر مکعب در نظر گرفته شده که در سال گذشته از طراحی نیز گاز کمتری به فلر ارسال شده است.

به گفته وی؛ با توجه به راه‌اندازی پالایشگاه‌های جدید میزان فلرینگ افزایش یافته که این حرکت برای کاهش در این پالایشگاه‌ها نیز ادامه دارد و میزان فلرینگ فازهای جدید التحویل نیز به‌زودی کاهش می‌یابد.

کیفیت میعانات گازی فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی افزایش می‌یابد

رئیس بهره‌برداری پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی از افزایش کیفیت میعانات گازی فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی پس از پایان تعمیرات خبر داد.

به گزارش شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، رضا تیموری با اشاره به این‌که تعمیرات اساسی فازهای ۲ و ۳ مجتمع گاز پارس جنوبی ۱۶ شهریورماه آغاز شده است، افزود: مطابق برنامه در زمان تعمیرات اساسی پالایشگاه دوم اتصالات مورد نیاز پروژه‌های میترینگ و DMC (افزایش کیفیت میعانات) نیز باید انجام شوند.

وی با بیان این‌که کل مدت تعمیرات پالایشگاه دوم ۱۶ روز است، تصریح کرد: در زمان تعمیرات امسال، پیش‌بینی می‌شود بیش از ۴ هزار مجوز کار صادر شود.

شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران در حال انجام است، یادآور شد: با تکمیل عملیات حفاری هفت حلقه چاه از این موقعیت و نصب سکوی اصلی ۱۴۰، ظرفیت برداشت روزانه از فاز ۱۴ پارس جنوبی تا پایان امسال به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون فوت مکعب افزایش می‌یابد. مسعودی با اشاره به پیشرفت مطلوب ساخت سکوی اقماری ۱۴۰ در یارد صدر نیز گفت: مراحل ساخت این سازه دریایی به پیشرفت ۸۵ درصدی رسیده است.

سفارش‌گذاری کامل تجهیزات پالایشگاه فاز ۱۴

مسعودی به وضعیت بخش پالایشگاهی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی نیز اشاره کرد و گفت: از اواخر سال ۹۵ با تغییراتی که

به طور کامل در تیم مدیریتی کارفرما و پیمانکار اعمال شد، فعالیت‌های توسعه‌ای در بخش‌های مختلف خشکی و فراساحل این طرح در مسیر مناسبی قرار گرفت و رکود سال‌های پیش از آن را تا حدود زیادی جبران کرد، به طوری که خوشبختانه مراحل احداث پالایشگاه این طرح با تأمین همه کالاهای مورد نیاز به پیشرفت قابل ملاحظه‌ای رسیده است.

وی با تأکید بر اولویت ساخت و تکمیل ردیف و واحدهای مرتبط با مسیر تولید زود هنگام از پالایشگاه فاز ۱۴ افزود: با بهره‌گیری از تجارب کسب شده در دیگر طرح‌های پارس جنوبی، تمام توان، انرژی و منابع را در این مسیر متمرکز کرده‌ایم تا همزمان با تکمیل بخش دریایی فاز ۱۴، بتوانیم از ظرفیت‌های فرآوردی موجود در پالایشگاه این طرح استفاده کنیم.

فاز ۱۴ ایرانی‌ترین پروژه پارس جنوبی

مسعودی به موضوع ساخت داخلی در توسعه این مگا پروژه گازی نیز پرداخت و گفت: طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی در میان همه طرح‌های مشابه خود، بیشترین استفاده را از توان فنی، مهندسی و ساخت داخلی برده است.

وی افزود: ساخت بیش از ۹۵ درصد تجهیزات ثابت پالایشگاه شامل سازه‌های فلزی، پمپ‌ها، کابل‌های برق و ابزار دقیق، درام‌ها، مخازن تحت فشار، برج‌ها و بویلرها به شرکت‌های سازنده تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور واگذار شده است و هم‌اکنون هیچ پیمانکار خارجی در طرح توسعه فاز ۱۴ حضور ندارد.

وی تأکید کرد: همه پیمانکاران، مشاوران و تیم‌هایی که وظیفه نظارت بر حسن انجام فعالیت‌ها را دارند، از متخصصان صنعت نفت کشور هستند و می‌توان گفت طرح توسعه فاز ۱۴ ایرانی‌ترین طرح پارس جنوبی و در نوع خود منحصر به فرد به شمار می‌رود.

مسعودی در پایان توان روزافزون و بلوغ پیمانکاران ایرانی در طرح‌های توسعه پارس جنوبی را نتیجه حمایت دولت و وزارت نفت از بومی‌سازی و تولید داخل تجهیزات صنعت نفت عنوان کرد.

توسعه پالایشگاه‌های گازی با تکیه بر توان داخلی



گاز پارس جنوبی است.

با بهره‌گیری از فرصت‌ها و توانمندی‌های داخلی، تولید محصولات جانبی در سه ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه پار سال، روند افزایشی نشان می‌دهد که شامل افزایش ۴۲ درصدی تولید اتان، افزایش ۵ درصدی تولید میعانات گازی، افزایش ۳۵ درصدی تولید گاز مایع (LPG) و همچنین رشد ۳۵ درصدی تولید گوگرد است.

مشارکت در راه‌اندازی، بهره‌برداری در شرایط تحریم و عدم دسترسی کامل به منابع بیرونی، سبب ارتقای مهارت، دانش و توانمندی مجموعه کارکنان و شرکای داخلی زنجیره تأمین شرکت شده است. رقابت‌پذیری شاخص‌های مهم عملیاتی مجموعه پالایشگاه‌های این مجتمع،

نظیر قابلیت دسترسی و قابلیت اطمینان با عملکرد شرکت‌های بین‌المللی معتبر در صنعت گاز، گواه این مدعاست.

هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد اقلام مصرفی و قطعات یدکی تجهیزات برقی، ابزار دقیق و مکانیکی مورد نیاز بهره‌برداری و نگهداشت روزمره، بازرسی و تعمیرات دوره‌ای و اساسی تأسیسات پالایشگاه‌ها و همچنین تأمین انواع مواد شیمیایی حیاتی و مصرفی، روغن‌های صنعتی، کاتالیست‌ها و مولکول‌سیوها (جاذب‌های رطوبت)، از طریق سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی تأمین می‌شود، از این رو اطمینان کافی برای برنامه‌ریزی تولید پیوسته پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی وجود دارد.

ایجاد ظرفیت‌های اشاره شده و تلاش‌های ارکان مختلف ستادی و عملیاتی شرکت ملی گاز و وزارت نفت، تاب‌آوری پالایشگاه‌های گازی این مجتمع در شرایط مختلف اضطرابی را به میزان قابل توجهی افزایش داده است. اکنون توقف‌های برنامه‌ریزی نشده پالایشگاه‌ها به کمترین میزان ممکن رسیده است.

شایان یادآوری است که در کنار لزوم تعریف با تمام پروژه‌های اصلاحی و تکمیلی، باید اقدام‌هایی نظیر به‌روزرسانی بعضی قوانین و مقررات مرتبط با ساخت داخلی و تسهیل فرآیندهای تأمین کالا و خدمات و همچنین تفویض اختیار و فراهم کردن زمینه ریسک‌پذیری بیشتر کارشناسان و مدیران نیز در دستور کار باشد.

استمرار با تشدید شرایط تحریمی موجود، هر چند محدودیت‌هایی را در عملیات جاری و کسب فناوری روزآمد برای این مجتمع به همراه خواهد داشت، اما با تکیه بر توانمندی‌های یادشده و همچنین از طریق همکاری سازنده و اثربخش مجریان و دستگاه‌های نظارتی، بی‌شک هیچ مانع بازدارنده جدی در سر راه تولید و ارزش‌آفرینی این تأسیسات عظیم وجود نخواهد داشت.

هادی هاشم‌زاده فرهنگ

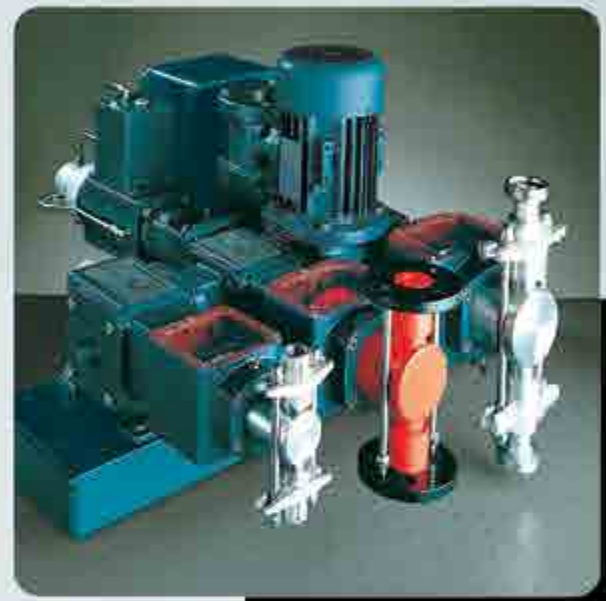
مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی



Since 1907

**OFFICINE
MECCANICHE
GALLARATESI** Sp.A.

Controlled volume pumps
Reciprocating pumps
Hollow disc rotary pumps
Chemical injection packages



*Heavy duty process
metering pumps
for greatest reliability*



ITALIAN COMPANY
SINCE 1907



Kavosh Abzar Aria Ltd. (KVA)
Exclusive Representative of OMG in IRAN
www.kavoshabzar.net
www.omgpumps.com



4th Floor, No.6, 17th St.,
Bokharest Ave., Tehran-Iran
P.O.Box. 1513835116



+9821 88540072
+9821 88540074
info@kavoshabzar.net