

گزارش دانش نفت از چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با شعار «کسب و کار جهانی»؛

رونمایی از سیمای جهش چهارم در طلایی ترین سال صنعت پتروشیمی

مهندس زنکنه: سیمای جهش چهارم پتروشیمی مشخص شده است و تلاش می شود دو طرح مهم آن را در همین دولت آغاز کنیم
امسال ۱۷ طرح برای بهره برداری تعریف شده که تاکنون ۱۰ طرح آن به بهره برداری رسیده است و بقیه آن هم افتتاح می شود

۹۰۸



مدیرعامل پتروشیمی نوری خبر داد:

صربستان مشتری هلدینگ خلیج فارس شد

۱۱

ارزشمندترین برندهای نفت و گاز ۲۰۲۰ جهان را بشناسید
شرکت انگلیسی-هلندی شل با ارزش ۴۲.۱۶ میلیارد دلار، در صدر فهرست ارزشمندترین
برندهای نفت و گاز در سال ۲۰۲۰ ایستاد

۱۵

**کاهش هر یک درجه سانتیگراد از دمای محیط موجب
کاهش مصرف گاز طبیعی تا حدود ۶ درصد می شود.**

شماره مجوز:

بختی

**دمای رفاه بین ۱۸-۲۲ درجه سانتیگراد
می باشد. استفاده از لباس مناسب فصل
زمستان در منزل، یکی از راههای
کاهش مصرف گاز است.**

روحانی: به وزارت نفت برای افزایش تولید گاز، بنزین و گازوئیل تیریک می‌گویم

بهره‌برداری از خط لوله گوره – جاسک

در دولت دوازدهم

رئیس جمهوری ادامه داد: من به وزارت نفت به خاطر این کار و به خاطر اینکه گاز ما را از ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز به هزار میلیون مترمکعب، بنزین را از ۵۶ میلیون مترمکعب در روز به ۱۰۷ میلیون لیتر در روز و همچنین خودکفایی در تولید گاز، نفت و گازوئیل تیریک می‌گویم روحانی با بیان اینکه با ریل گذاری‌های این دولت به خصوص در نفت، گاز و پتروشیمی ما سال‌های بهتری خواهیم داشت، گفت: این دولت ارزش بخش پتروشیمی را از ۱۱ میلیارد دلار به ۲۵ میلیارد دلار رسانده است و تولید محصولات پتروشیمی را از ۵۶ میلیون تن به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رساند. در زمینه تحول نفت و گاز، به همان اندازه که مصرف کردیم کشف کردیم و در حوزه گاز ما هر چه مصرف کردیم ۷ برابر کشف کردیم و بزرگترین تولیدکننده گاز هستیم، وی گفت: از مردم ایران در این ایام جشن ملی می‌خواهم که اگر در طول این ۷ سال و نیم در بخش‌هایی از اداره کشور آنچنان که شایسته ملت ایران بوده کارهایی صورت نگرفته طلب عفو می‌کنم و به مردم می‌گویم اگر توطئه خارجی آمریکا و ارجاع منطقه و جنگ تحمیلی نبود، امروز کشور در شرایط بهتری بود.



طلب عفو از مردم

وی با بیان اینکه روزهای پایانی این دولت نیز با بزرگترین طرح‌ها و پروژه‌ها ادامه خواهد یافت، اعلام کرد: استراتژیک‌ترین طرح انرژی تاریخ ایران خط نفت لوله از گوره تا جاسک در ماه‌های آینده افتتاح خواهد شد، این خط لوله هزار کیلومتر است که تمام کارهای آن از تمام تلمبه‌خانه‌ها، لوله‌ها و از همه طراحی‌ها به دست ایرانیان عزیز صورت گرفته است.

صادرات غیرنفتی بر واردات در زمان دولت دکتر مصدق پیش گرفت و در این دولت تکرار شد، سال‌هایی که صادرات غیرنفتی بر واردات پیش گرفت. روحانی با بیان اینکه دوران تحریم حداکثری و جنگ اقتصادی تمام شده است، گفت: امروز همه فهمیده‌اند که فشار حداکثری شکست خورده و من در مقابل مردم به خاطر مقاومت‌شان و ذهن آگاهشان در مقابل رسانه‌های بیگانه سر تعظیم فرود می‌آورم.

میلیارد دلار بوده است. در این دولت در سال ۹۴ به خاطر فشاری که بر ما وارد آمد کل درآمد نفتی ما ۳۱ میلیارد دلار بود. در بدترین شرایط دولت قبل در سال ۹۱، درآمد نفتی ۶۸ میلیارد دلار بوده و در بهترین شرایط این دولت یعنی در سال ۹۶ درآمد ما ۶۵ میلیارد دلار بوده است. بهترین سال ما از بدترین سال آنها کمتر بوده است. روحانی تصریح کرد: در عین حال ما یک افتخار بزرگ ۶۰ ساله داریم. ۶۰ سال پیش در ایران

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه خط لوله انتقال نفت گوره تا جاسک به طول یک هزار کیلومتر در همین دولت به بهره‌برداری می‌رسد، گفت: به وزارت نفت به خاطر اجرای این کار استراتژیک و همچنین افزایش تولید گاز، بنزین و گازوئیل تیریک می‌گویم. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، حسن روحانی روز چهارشنبه، ۲۲ بهمن‌ماه در سخنانی به مناسبت سالروز پیروزی انقلاب اسلامی، گفت: امسال در حالی سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی را جشن می‌گیریم که ملت ما بعد از سه سال مقاومت در برابر تحریم و جنگ اقتصادی در حال پیروزی است، وی با اشاره به اینکه از سال ۹۷ تا امروز مردم ایران درگیر یک جنگ اقتصادی هستند، تصریح کرد: در آن جنگ تحمیلی نظامی به پیروزی بزرگ رسیدیم در این جنگ اقتصادی هم به حول و قوه الهی پیروز خواهیم شد و پایان شب ظلمانی و طلوع صبح صادق برای همه آگاهان مشهود است.

جنگ اقتصادی تمام شد

رئیس‌جمهوری به درآمدهای نفتی ایران اشاره کرد و گفت: مردم عزیز ما بداندند صادرات نفتی ما در سال ۸۹، ۹۰ میلیارد دلار و در سال ۱۳۹۰ حدود ۱۱۹

اخبار نفت

تکمیل ۴۴ پروژه مسئولیت اجتماعی نفت در دی‌ماه ۹۹

۴۴ پروژه مسئولیت اجتماعی به همت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، در دی‌ماه امسال تکمیل و تحویل دستگاه‌های بهره‌بردار شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در دی‌ماه امسال، تعداد ۴۴ پروژه را با اعتباری افزون بر ۲۳۲ میلیارد ریال تکمیل کرده و به دستگاه‌های بهره‌بردار تحویل داده است. از میان ۴۴ پروژه تکمیل و تحویل‌شده، یک پروژه آموزشی (استان خوزستان)، هفت پروژه ورزشی (پنج پروژه در استان بوشهر، یک پروژه در استان خوزستان و یک پروژه در استان کهگیلویه و بویراحمد)، سه پروژه بهداشتی (استان خوزستان)، دو پروژه آب‌رسانی (استان بوشهر)، ۳۰ طرح هادی (۲۶ پروژه در استان خوزستان و چهار پروژه در استان بوشهر) و یک طرح خدماتی در استان سیستان و بلوچستان است. مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز همسوس با ایفای نقش مسئولیت اجتماعی شرکت ملی نفت ایران، اجرای پروژه‌های آموزشی، ورزشی، بهداشتی، راه، آب‌رسانی، برق‌رسانی، خدماتی و... را در مناطق نفت‌خیز و محروم کشور در دستور کار دارد.

غربالگری روستاهای تنگیبجار برای مقابله با کرونا

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب همسوس با مسئولیت‌های اجتماعی خود و به‌منظور مقابله با بیماری کرونا، در رزمایشی دوروزه اقدام به غربالگری خانوارهای روستایی و عشایری منطقه عملیاتی تنگیبجار کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، عبدالمحمد امینی‌اصل، فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب گفت: این شرکت با همکاری و همراهی دیگر سازمان‌ها مانند بسیج، دانشگاه علوم پزشکی و... در قالب طرح شهید سپهبد سلیمانی و به‌منظور مقابله با بیماری کرونا اقدام به غربالگری خانوارهای روستایی و عشایری همجوار با مناطق عملیاتی کرد. وی افزود: در این رزمایش دو روزه خدمات رایگان بهداشتی، درمانی، دامپزشکی، حقوقی و قضایی، برخی خدمات لجستیکی و پشتیبانی و کمک مؤمنانه به عشایر مستقر در مرز ارائه شد، همچنین در قالب این رزمایش، رده‌های مختلف سپاه و بسیج از جمله سپاه ناحیه ایلام، معاونت دفاع زیستی و سلامت، بسیج جامعه پزشکی، بسیج عشایری و بسیج حقوق‌دانان خدمات تخصصی به مرزداران ارائه دادند. همچنین چهارمین مرحله رزمایش کمک‌های مؤمنانه در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هم‌زمان با دهه فجر، با توزیع ۴۰۰ بسته حمایتی میان نیازمندان و اقشار آسیب‌دیده برگزار و به همت پایگاه مقاومت بسیج حضرت ولیعصر(عج) و با مشارکت پایگاه بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب، تعداد ۴۰۰ بسته معیشتی از اقلام خوراکی ضروری بین خانوارهای کم‌برخوردار و آبرومند در مناطق همجوار تأسیسات عملیاتی این شرکت در غرب کشور توزیع شد. اقلام این بسته‌های معیشتی از محل کمک‌های همدلانه و وجوهای اهدایی همکاران در ستاد نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب تهیه و بین خانوارهای کم‌برخوردار مناطق همجوار تأسیسات عملیاتی توزیع شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز مسجدسلیمان منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حکمی، علیرضا هیهاوند را به‌عنوان مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی در حکم دیگری ضمن قدردانی از قباد ناصری در دوره بیش از چهارساله تصدی مدیریت عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان، وی را به‌عنوان مشاور خود در شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز منصوب کرد. بر اساس این گزارش، هیهاوند دانش‌آموخته آموزشگاه فنی و حرفه‌ای اهواز، کاردانی الکترونیک و کارشناسی مهندسی صنایع است. وی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از سال ۸۵ تا ۹۲ رئیس اداره نگهداری و تعمیرات، از سال ۹۲ تا ۹۸ مدیر عملیات و از سال ۹۸ تاکنون مشاور مدیرعامل در امور عملیات بوده است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان یکی از پنج شرکت تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که راهبری حدود ۲۰ میدان نفتی و گازی را در گستره ۲۷ هزار کیلومتر مربع به‌عهده دارد.

به انضمام ۳ شیوه‌نامه!

آیین‌نامه سیاست‌های پژوهش و فناوری وزارت نفت ابلاغ شد

آیین‌نامه تدوین جهت‌گیری‌های کلان و سیاست‌های پژوهش و فناوری وزارت نفت به انضمام سه شیوه‌نامه ذیل آن، ازسوی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت ابلاغ شد. این آیین‌نامه پیرو ابلاغ نظام پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت و تکلیف معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری برای تهیه و ابلاغ آیین‌نامه‌ها و شیوه‌نامه‌های مرتبط با این نظام‌نامه تدوین شده و سه شیوه‌نامه منضم آن مشتمل بر «شیوه‌نامه تحلیل اسناد بالادستی و برنامه‌های کلان ملی»، «شیوه‌نامه تعیین چالش‌های کلان فناوریانه» و «شیوه‌نامه شناسایی کلان روندهای فناوریانه و آینده‌نگاری صنعت نفت» است. این آیین‌نامه و شیوه‌نامه‌های آن از سوی سعید محمدناده، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت برای اجرا به مدیران چهار شرکت اصلی وزارت نفت، دیگر معاونان وزیر نفت و مدیران و رؤسای واحدهای مستقل ستادی ابلاغ شده است.

مدیرعامل گروه مپنا عنوان کرد:

خودکفایی مپنا در ساخت توربوکمپرسورهای نفت و گاز

در ۱۰ سال گذشته تا امروز ریالی از تسهیلات صندوق توسعه ملی دریافت نکرده و دلیل آن هم این است که می‌گویند چون بیشتر از ۲۰ درصد سهامدار شرکت مپنا دولتی است، از این رو هیچ‌گونه اعتباری از سوی صندوق توسعه ملی به این گروه تعلق نمی‌گیرد که جای بسی تأسف است و باید هر چه سریع‌تر این مشکل به‌صورت منطقی حل و فصل شود. مدیرعامل گروه مپنا در ادامه اظهارات خود به تبدیل نیروگاه‌های سیکل ساده به سیکل ترکیبی اشاره و از آن به‌عنوان مهم‌ترین اقدام دولت در بخش نیروگاهی یاد کرد و افزود: اصلاً نیازی به ساخت نیروگاه نیست و تنها راه‌حل تبدیل واحدهای سیکل ساده نیروگاهی به سیکل ترکیبی است که در این زمینه گروه مپنا بدون دریافت هیچ تسهیلاتی و تنها با تأمین منابع از سوی مردم توانسته سه نیروگاه بزرگ کشور را به سیکل ترکیبی تبدیل کند که در این میان نیروگاه عسلویه و فردوسی به اتمام رسیده و بقیه نیز از پیشرفت ۵۰ درصدی برخوردار است.

خصوصی‌سازی صنعت برق

علی‌آبادی تنها راه برون‌رفت از چالش‌های پیش روی صنعت برق کشور را خصوصی‌سازی عنوان کرد و افزود: برق باید در یک مقیاس اقتصادی قرار بگیرد. مردم حاضر هستند که در صنعت نیروگاهی سرمایه‌گذاری کنند، همین نیروگاه پرند که سیکل ترکیبی شد با سرمایه‌گذاری مردم صورت گرفت، نه با پول دولتی. به این منظور طبق قانون ما باید درآمد جزو مطالبات گروه مپنا است که امیدواریم این منابع را بتوانیم دریافت کنیم. وی تصریح کرد: برق جزو مهم‌ترین کالاهایی است که باید به آن توجه اکید کرد. بدون شک خودروهای آینده برقی هستند و بدون تردید با این روند شدت انرژی به جایی نخواهیم رسید. در این میان قیمت از اهم‌های لازم برای مدیریت شدت انرژی است که باید از آن به نحو شایسته‌ای استفاده کرد. در عین حال نباید واقعیت‌ها را نادیده گرفت، زیرا با این حقوق‌های ناچیز قطعا مردم توان پرداخت هزینه‌های برق را نخواهند داشت و باید راه‌های منطقی آن را پیدا کرد. باید اصلاحات اقتصادی انجام داد. حقوق و دستمزد را اصلاح کرد تا مردم بتوانند قیمت واقعی را پرداخت کنند و این تنها راه برای نجات کشور از گرداب اسراف است.



ساخت توربوکمپرسورها دستیابی به مقیاس‌های بالاتر است. نوع این تجهیز کاربردی ۹۰ بار است که طراحی و ساخت ۲۴۰ بار آن برای پروژه‌های خانگیان و شوریجه در دستور کار گروه مپنا قرار دارد که امیدواریم با همت متخصصان بتوانیم نیاز کشور را در این زمینه به‌طور کامل برطرف کنیم.

بومی‌سازی فناوری کمپرسورهای گریز از مرکز

علی‌آبادی همچنین از بومی‌سازی کمپرسورهای گریز از مرکز خبر داد و گفت: همه پیشنهادهای لازم به وزارت نفت داده شده است و در حال مذاکره هستیم و امیدواریم بتوانیم در این زمینه به توافق‌های لازم دست یابیم، زیرا این تجهیز نه‌تنها ضروری است، بلکه در نوع خود صرفه اقتصادی نیز دارد و به لحاظ فناوری مشکلی نخواهد داشت.

محرومیت مپنا از اعتبارات صندوق توسعه ملی

وی به محرومیت شرکت مپنا از اعتبارات صندوق توسعه ملی اشاره و عنوان کرد: این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین دستگاه نیروساز کشور در سطح خاورمیانه

دست‌خودمان است و این در حالی است که پیش‌تر این تجهیزات از خارج خریداری می‌شد. وی در ادامه به فعالیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر نیز اشاره کرد و گفت: تنها راه توسعه این نوع نیروگاه‌ها صدور برق حاصل از آن است، زیرا این مسئله هم سبب بالغ شدن فناوری در سطح کشور خواهد شد و هم در مقیاس جهانی می‌توانیم به‌عنوان یک عرضه‌کننده کالا مطرح باشیم و اینکه در این بخش بیشتر هدف ما ورود به بازارهای جهانی است، زیرا در داخل کشور از صرفه اقتصادی برخوردار نیست.

خودکفایی ایران در ساخت توربوکمپرسور

مدیرعامل گروه مپنا از خودکفایی ایران در ساخت و طراحی توربوکمپرسور خبر داد و عنوان کرد: فناوری ساخت توربوکمپرسورهای نفت و گاز چه به‌صورت محوری و چه گریز از مرکز در مپنا کاملاً بومی‌سازی شده است و تا به امروز قرارداد بیش از ۱۳۲ توربوکمپرسور نهایی شده و نزدیک به ۱۰۰ دستگاه تحویل شده و در حال انجام کار است. هدف ما در

مدیرعامل گروه مپنا از خودکفایی ایران در ساخت و طراحی توربوکمپرسورهای نفت و گاز خبر داد و گفت: فناوری ساخت این نوع توربوکمپرسور از سوی گروه مپنا کاملاً بومی‌سازی شده است.

عباس علی‌آبادی روز دوشنبه (۲۰ بهمن‌ماه) در نشست خبری با اصحاب رسانه به بعضی از همکاری‌های شرکت مپنا با وزارت نفت اشاره کرد و گفت: حفر ۱۱ حلقه چاه در دستور کار مپنا قرار گرفته است که هم‌اکنون با استفاده از دکل حفاری این شرکت در حال فعالیت هستیم. مدیرعامل شرکت مپنا با بیان اینکه مطالعات جامع مخازن (MDP) میدان‌های نفتی دیگر از جمله رگ سفید، کرج، میدان منصوری و آب تیمور از سوی این مجموعه انجام شده است، از تشکیل کنسرسیومی متشکل از ۱۳ شرکت ایرانی برای توسعه میدان نفتی آزادگان خبر داد و ابراز امیدواری کرد که در آینده‌ای نزدیک و با اتخاذ تدابیر لازم ازسوی وزارت نفت، فعالیت این دسته از شرکت‌ها آغاز شود. وی گفت: همچنین درباره توسعه میدان نصرت مذاکراتی با شرکت نفت فلات قاره ایران انجام شده، اما هنوز هیچ‌گونه تصمیم قطعی در این باره گرفته نشده است.

رونمایی از توربین هیدروژنی در آینده‌ای نزدیک

وی از راه‌اندازی توربین هیدروژنی MDGY۵ خبر داد و از آن به‌عنوان بهترین نوع توربین در سطح دنیا یاد کرد و گفت: به‌زودی این توربین با راندها سیکل ترکیبی حدود ۶۰ درصد که با طراحی و ساخت به‌طور کامل ایرانی است رونمایی خواهد شد که در نوع خود منحصر‌به‌فرد است.

فعالیت نیروگاه‌ها با سامانه کنترلی بومی

مدیرعامل گروه مپنا به وضع مطلوب صادرات خدمات فنی و مهندسی در گروه مپنا اشاره کرد و با بیان اینکه زنده بودن مپنا از طریق صدور این خدمات است و الا مطالبات داخلی به این سادگی‌ها پرداخت نمی‌شود، گفت: هم‌اکنون مپنا ۵ هزار مگاوات نیروگاه در حال احداث در نقاط مختلف دنیا دارد که از این تعداد نیروگاه ۳، هزار مگاوات آن در عراق در حال ساخت است. خوشبختانه برای احداث نیروگاه‌ها در مناقصه‌ها به لحاظ کیفیت و قیمت بزرگان دنیا را شکست دادیم که در شرایط رقابت در حال تحریم توانستیم این افتخار بزرگ را برای کشور به ارمان بیاوریم. علی‌آبادی عنوان کرد: امروز نیروگاه‌ها ما با سامانه کنترلی طراحی و ساخته‌شده بومی کار می‌کند. مغز و قلب نیروگاه‌ها در

یادداشت

الزام به پیاده‌سازی فناوری‌های دیجیتالی در صنعت نفت

سعید نسکری

رئیس گروه فناوری و نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت

فناوری‌های دیجیتالی به صنعت نفت و گاز کمک خواهد کرد تا مشکلات سخت‌افزاری به‌سرعت شناسایی و نتایج با سطح بالایی از صحت و دقت پیش‌بینی شود. پیاده‌سازی این نوع فناوری‌ها در صنعت نفت و گاز یک امر تزئینی نیست، بلکه یک الزام و امری تحول‌آفرین است که باید در اسرع وقت اتفاق افتد و بسیاری از چالش‌های عملیاتی که امروزه در صنعت نفت و گاز با آن روبه‌رو هستیم از طریق این نوع فناوری‌ها قابل حل است. هر روزه در مراحل مختلفی از تولید و عرضه محصولات و فرآورده‌های حاصل از صنعت نفت و گاز، حجم عظیمی از داده‌ها تولید و ذخیره می‌شوند و این فرصت را در اختیار ما قرار می‌دهد که از این داده‌ها همگام با انقلاب صنعتی چهارم با کمک فناوری‌های مبتنی بر الگوهای داده‌محور و هوش مصنوعی برای تولید ثروت، ارتقای بهره‌وری و سودآوری بالاتر بهره‌برداری کنیم. اهمیت داده‌ها کمتر از اهمیت نفت و گاز نیست. به‌دلیل اهمیت داده‌ها در تولید ثروت در امارات متحده عربی حتی وزارتخانه هوش مصنوعی تأسیس شده است.

تحول صنعت نفت و گاز با دوقلوی دیجیتال

تحول دیگری که به‌وسیله انقلاب صنعتی چهارم در صنعت نفت و گاز اتفاق می‌افتد دوقلوی دیجیتال یا همزاد دیجیتال است که در واقع بازتابی مجازی از سیستمی فیزیکی در صنعت و مدلی زنده است که هم‌زمان می‌تواند به‌صورت سیستمی جداگانه روی پای خودش بایستد و داده‌ها را به‌طور مداوم از سنسورها دریافت کند و در چرخه آن اطلاعات را به‌صورت بر خط به سیستم فیزیکی بفرستد. این فناوری‌ها به صنعت نفت و گاز کمک می‌کند تا مشکلات سخت‌افزاری یا فیزیکی را به‌سرعت شناسایی و نتایج را با سطح بالایی از صحت و دقت پیش‌بینی کنند که این امر، بهبود کیفیت و کاهش هزینه‌ها را به‌دنبال خواهد داشت. برای مثال شرکت نفتی گزپروم روسیه و شرکت فلاندنی Zyfra سرمایه‌گذاری مشترک بزرگی را برای بخش نفت و گاز ایجاد کرده‌اند که هدف آن متمرکز کردن مدیریت عملیاتی و ایجاد دوقلوهای دیجیتال از طریق فناوری هوش مصنوعی است. بر اساس پیش‌بینی‌ها، سهم هوش مصنوعی در اقتصاد جهان در سال ۲۰۳۰ به بیش از ۱۵ تریلیون دلار می‌رسد و حدود ۷۰ درصد شرکت‌های جهان تا سال ۲۰۳۰ حداقل یک نوع هوش مصنوعی را به کار خواهند گرفت. کشور چین مدعی است که تا سال ۲۰۳۰ رهبری جهان در زمینه هوش مصنوعی را در اختیار خواهد داشت و بعضی برآوردها می‌گویند هوش مصنوعی در صنعت نفت و گاز می‌تواند تا سال ۲۰۲۲ به رقم عظیم ۲.۸۵ میلیارد دلار برسد. پژوهشگاه از سال‌های گذشته در این مسیر گام نهاده و طرح‌ها و پروژه‌هایی را به این منظور انجام داده است. پژوهشگاه در حال پیاده‌سازی این نوع فناوری‌ها در حوزه‌های پالایش داده‌ها و معتبرسازی آنها، حذف خطاهای فرآیندی، بهینه‌سازی همزمان فرآیند (RTO) و طراحی سنسور مجازی (Soft Sensor) در پالایشگاه‌های نفت و گاز کشور و بهینه‌سازی هم‌زمان تولید (RTPO)، مدل‌سازی داده محور و چاه هوشمند در بالادستی نفت است.

اهمیت محصولات داده‌محور در جهان

در صنایع نفت و گاز دنیا اهمیت محصولات داده‌محور کمتر از تجهیزات سخت‌افزاری نیست و از میان این فناوری‌ها هوش مصنوعی و اینترنت اشیا در اولویت نخست شرکت‌های نفتی تراز نخست دنیا قرار دارند. به عنوان نمونه شرکت بزرگ نفتی گازپروم روسیه با یاندکس (در روسیه معادل گوگل است) توافقنامه همکاری برای پیاده‌سازی یادگیری ماشین و هوش مصنوعی برای بخش‌های بالادستی و پایین دستی نفت منعقد کرده‌اند، همچنین شرکت‌های نفتی استات اوایل نروژ، اندوک امارات، آرامکو عربستان و پتروبراس برزیل در حال پیاده‌سازی این نوع فناوری‌ها هستند. هنگامی که از این فناوری‌ها سخن به میان می‌آوریم، هدف پیاده‌سازی یک سیستم به‌منظور پایش دقیق فرآیند و ایجاد محصولات با کیفیت‌تر، کاهش میزان آنالیزهای روزمره، کمک به تصمیم‌سازی بهتر، کاهش هزینه‌ها و کمک به مهندسان عملیاتی در بهره‌برداری با ضریب اطمینان بالاتر در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی نفت است. فناوری هوش مصنوعی می‌تواند به تولیدکنندگان نفت و گاز کمک کند تا ببینند تولید یک چاه نفت چه تغییراتی با زمان خواهد داشت. از طرف دیگر این فناوری در تجزیه و تحلیل داده‌های عملیاتی، بهبود عملکرد تجهیزات و در عملیات حفاری و اکتشاف نفت و گاز می‌تواند نقش کلیدی ایفا کند.

روند مطلوب توسعه تحول دیجیتال

وجود ظرفیت‌های داخلی برای توسعه تحول دیجیتال مطلوب است و فارغ‌التحصیلان بسیار خوبی در دانشگاه‌های کشور وجود دارد و آمار مقالات بالایی که در این حوزه‌ها وجود دارد گواه این مسئله است و سازمان جهانی مالکیت فکری (WIPO) کشور ما را در زمره کشورهای برتر این حوزه‌ها گزارش کرده است. در سال‌های اخیر در کشور ما شرکت‌های استارت‌آپ و دانش‌بنیان بسیاری نیز در این فناوری‌ها فعال شده‌اند. با توجه به وجود ظرفیت‌های موجود در کشور و تجربیات و مطالعات پایلوتی و صنعتی انجام شده در پژوهشگاه صنعت نفت، می‌توانیم با برنامه‌ریزی منسجم‌تر و سرمایه‌گذاری بیشتر و ایجاد شایستگی در بستر زیست بوم (اکوسیستم) نوآوری، کشور را به یکی از قطب‌های فعال در حوزه تحول دیجیتال در صنعت نفت و گاز دنیا تبدیل کنیم.

بازدید وزیر نفت از غرغه

هلدینگ خلیج فارس

در نمایشگاه ایران پلاست

در اولین روز چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست، بیژن زنگنه از غرغه هلدینگ خلیج فارس در این نمایشگاه بازدید کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در این دیدار جعفر ربیعی مدیرعامل این هلدینگ با میزبانی از بیژن زنگنه، درباره آخرین دستاوردهای این شرکت و برنامه‌های پیش رو، گزارشی را ارائه کرد. گفتنی است، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این نمایشگاه دستاوردهای یکسال اخیر خود را برای آشنایی بیشتر فعالان صنعت پتروشیمی و صنایع وابسته ارائه کرده بود.



حضور شرکت‌های بزرگ خارجی در ایران؛ در صورت رفع تحریم

زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس بیش از ۱۰۰ قرارداد با شرکت‌های داخلی امضا کرده‌اند.

وی، سهم هلدینگ خلیج فارس از افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی برای سال ۹۹ که تاکنون ۱۰ طرح آن به بهره‌برداری رسیده است را چهار طرح اعلام کرد و گفت: از ابتدای امسال تاکنون شاهد بهره‌برداری از چهار طرح لردگان، الفین ایلام، سولفات تاسیم ارومیه و ابرپروژه بیدیلند خلیج فارس بوده‌ایم. در واقع ما به تعهدمان در این بخش عمل کردیم.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس تأکید کرد: براساس برنامه‌ریزی انجام شده، امیدواریم سه طرح دیگر را تا نیمه نخست سال ۱۴۰۰ وارد مدار تولید کنیم.

چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با شعار «کسب‌وکار جهانی» یکشنبه، ۱۹ بهمن‌ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران آغاز به‌کار کرد و فردا (۲۲ بهمن‌ماه) به‌کار خود پایان داد.

سرمایه انسانی بسیار توانمند در آن سبب شده تا شرکت‌های بزرگ پتروشیمی دنیا همیشه تمایل داشته باشند در بازار پتروشیمی ایران سرمایه‌گذاری کنند.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس گفت: با رفع محدودیت‌های ناشی از تحریم، به طور قطع شاهد حضور شرکت‌های بزرگ با فناوری پیشرفته و سرمایه در ایران خواهیم بود اما این امر به این معنا نیست که عرصه برای صنعتگران ایرانی تنگ شود بلکه فرصت فعالیت بیشتر و افزایش سفارش کار را برای آنها فراهم می‌کند.

ربیعی با تأکید بر اینکه استفاده از توانمندی‌های داخلی در صنعت پتروشیمی در دوسال گذشته نسبت به چندسال اخیر قابل مقایسه نیست، ادامه داد: در هلدینگ خلیج فارس هیچ شرکت پتروشیمی را نداریم که کمتر از ۱۰ تا ۱۵ قرارداد با شرکت‌های داخلی امضا کرده باشند، حتی بعضی از شرکت‌های

برای سرمایه‌گذاران خارجی جذاب است، گفت: با رفع محدودیت‌های ناشی از تحریم به طور قطع شاهد حضور شرکت‌های بزرگ با سرمایه و فناوری پیشرفته در ایران خواهیم بود.

وی افزود: اگرچه حضور در بازارهای جهانی و ارتباط با بازیگران بزرگ پتروشیمی همیشه جزو اولویت‌های نخست صنعت پتروشیمی ایران بوده است، اما به دلیل تحریم‌ها این ارتباط بسیار کم شد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس ادامه داد: با این حال تحریم‌ها سبب شد شرکت‌های ایرانی بسیاری از وابستگی‌های ما در بخش‌هایی مانند خرید تجهیزات، فناوری‌ها و کاتالیست‌ها و غیره را کاهش دهند و نیاز این صنعت را تامین کنند که این خود یک نقطه اتکاست.

وی، بازار پتروشیمی ایران را بازار بسیار جذابی برای سرمایه‌گذاران خارجی دانست و افزود: بی‌نظیر بودن تنوع خوراک در صنعت پتروشیمی ایران و حضور

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، صنعت پتروشیمی را صنعتی صادراتی عنوان کرد که فعالان این صنعت هم باید حضور در بازارهای جهانی را جدی بگیرند، گفت: با افتخار اعلام می‌کنیم، صنایع پتروشیمی ایران در شرایط تحریم یکی از منابع تامین ارز در کشور بودند.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، جعفر ربیعی در حاشیه چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با شعار «کسب‌وکار جهانی» با بیان اینکه صنعت پتروشیمی یک صنعت صادراتی بوده و فعالان این صنعت هم باید حضور در بازارهای جهانی را جدی بگیرند، گفت: خوشبختانه با افتخار اعلام می‌کنیم، صنایع پتروشیمی ایران در شرایط تحریم یکی از منابع تامین ارز در کشور بودند.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، تنوع خوراک در صنعت پتروشیمی و سرمایه انسانی ماهر را از جمله دلایلی اعلام کرد که صنعت پتروشیمی ایران همچنان

افتتاح دو مدرسه ۱۲ کلاسه در شهرهای جم و سیراف با حمایت شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس



و ۱۲ کلاس، دارای سالن چند منظوره و آزمایشگاه با هزینه‌ای بالغ بر ۷۵ میلیون ریال به بهره‌برداری رسید. همچنین پیرو عقد تفاهمنامه ساخت ۲۲۰ واحد مسکونی در سطح ۴ شهرستان جنوبی استان بوشهر که با مشارکت ۵۰ درصدی از سوی شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس و کمیته امداد امام خمینی استان بوشهر، بین سید مرتضی بختیاری رئیس



به گزارش روابط عمومی شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس، در این دو افتتاح که در روزهای پانزدهم و شانزدهم بهمن انجام شد، ابتدا مدرسه شهید علی صفری با زیربنای ۲۲۰۰ متر مربع و ۱۲ کلاس دارای سالن چند منظوره و آزمایشگاه با هزینه‌ای بالغ بر ۷۰ میلیارد ریال افتتاح شد. همچنین مدرسه شهید ابراهیم یگانه با زیربنای ۲۲۰۰ متر مربع

همزمان با ایام الله دهه فجر انقلاب اسلامی، مدرسه ۱۲ کلاسه شهید علی صفری در بخش قلعه باغ شهر جم و مدرسه ۱۲ کلاسه شهید ابراهیم یگانه سیراف با حضور نماینده مردم جنوب استان بوشهر در مجلس شورای اسلامی، استاندار بوشهر، ائمه جمعه، رئیس شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس و جمعی از مسئولین شهرستانی افتتاح شد.



اخبار نفت

رئیس سازمان ملی استاندارد:

آلایندگی بنزین کشور استاندارد است

به گفته رئیس سازمان ملی استاندارد کیفیت بنزین تولید داخل در سال ۹۸ روند صعودی داشته و تمام پارامترهای آلاینده آن شامل گوگرد، بنزن، آروماتیک و الفین در سطح مجاز و استاندارد است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، نیره پیروز بخت، رئیس سازمان ملی استاندارد هفته گذشته با ارسال گزارش به بیزن زنگنه به تشریح وضعیت بنزین تولید شده در پالایشگاه‌های کشور پرداخت و ضمن اشاره به بررسی بنزین تولیدی در سال‌های ۹۳ تا ۹۹، از رعایت پارامترهای محیط زیستی و مجاز برشمردن میزان هیدروکربن‌ها و اجزای تشکیل دهنده این سوخت خبر داد.به اذعان پیروزبخت کیفیت بنزین تولید شده در سال ۹۸ روند صعودی را طی کرده است و تمام پارامترهای آلاینده آن شامل گوگرد، بنزن، آروماتیک و الفین در سطح مجاز و استاندارد و قرار دارند.

رئیس سازمان برنامه و بودجه:

سرمایه‌گذاری در طرح ساخت پالایشگاه‌های کوچک مزیت بسیاری دارد

رئیس سازمان برنامه و بودجه با تأکید بر اینکه سرمایه‌گذاری در طرح ساخت پالایشگاه‌های کوچک اهمیت بسیاری دارد، گفت: مینی‌پالایشگاه پلدختر لرستان، در حوزه پتروشیمی، نفت و پالایش کشور اهمیت و مزیت بسیاری دارد و راه‌اندازی آن مایه افتخار است.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان برنامه و بودجه، محمدباقر نوبخت، در نهمین روز از دهه فجر و در سفر به استان لرستان در مراسم افتتاح مینی‌پالایشگاه پلدختر گفت: با وجود اهمیت سرمایه‌گذاری دولت برای بهسازی و بازسازی مناطق سیل‌زده، اما سرمایه‌گذاری در طرح مینی‌پالایشگاه اهمیت بسیاری دارد. وی افزود: مینی پالایشگاه پلدختر در حوزه پتروشیمی، نفت و پالایش کشور اهمیت و مزیت بسیاری دارد و راه‌اندازی آن مایه افتخار است. رئیس سازمان برنامه و بودجه تصریح کرد: احداث فازهای بعدی این پروژه مستلزم اراده و عزم بزرگ سرمایه‌گذاران و دست‌اندر کارانی است که با وجود مشکلات همچنان تلاش می‌کنند. نوبخت عنوان کرد: مسائل و مشکلات این مینی‌پالایشگاه همسو با استمرار و توسعه فعالیت‌های مجموعه، در نخستین فرصت پیگیری و تسهیلات لازم برای گسترش آن اختصاص داده می‌شود.

پالایشگاه سازند در تولید بنزین و گازوئیل کشور واحدی برجسته است

استاندار مرکزی گفت: پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از واحدهای پالایشگاهی برجسته و مطرح کشور در تولید بنزین و گازوئیل و پاسخجویی به نیاز سوخت است.

سیدعلی آقازاده در آیین بهره‌برداری از ۱۲ دستگاه بازاری بارگیری فرآورده‌های نفتی پالایشگاه سازند، افزود: این مجتمع پالایشگاهی هر روز به سمت پاک بودن و راهبردهای منطبق با محیط زیست حرکت می‌کند که این مهم نشانگر تعهد و مسئولیت اجتماعی در کنار تولید است.وی ادامه داد: پالایشگاه سازند در مدت ۲۸ سال فعالیت همواره کوشیده که از آلودگی‌ها بکاهد و اکنون به سمت پاک بودن و همراهی هدفمند با محیط زیست حرکت می‌کند.استاندار مرکزی گفت: پالایشگاه سازند مجموعه ارزشمند نفتی است که در دوره انقلاب اسلامی به بار نشسته و امروز به‌عنوان یکی از کانون‌های مهم تولید و اقتصاد ایران اسلامی نقش آفرین است.آقازاده اظهار کرد: تا سه سال پیش ایران واردکننده بنزین و گازوئیل بود، اما با همت متخصصان داخلی و تلاش دولتمردان و عرصه نفت نه‌تنها نیاز داخل با تولید پالایشگاهی پاسخ داده شد، بلکه کشور از صادرکنندگان منطقه و خاورمیانه است که این موفقیت نتیجه خودباوری و تعهد جوانان متخصص در کنار معنویت است.وی افزود: نسلی که پس از پیروزی انقلاب اسلامی پرورش یافته است هرکدام سرباز متعهد نظام اسلامی هستند که با ایمان و وجدان در سنگرهای مختلف حاضر شده و برای تأمین نیاز و خودکفایی و اقتدار کشور از هیچ کوششی دریغ ندارند و همه توانشان را به‌کار می‌گیرند تا ایران اسلامی روز به روز بتواند بیشتر بدرخشد و پله‌های ترقی را بییمایداستاندار مرکزی گفت: طرح تصفیه و بازیابی پساب‌های حاوی املاح بالا در این پالایشگاه ظرفیت تصفیه ۳ میلیارد و ۵۲۰ لیتر آب را دارد که با بازتوانی این آب‌ها کمک زیادی به مدیریت منابع آبی می‌شود. آقازاده افزود: پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در فرآیند تولیداتش روزانه ۶۰۰ تن گوگرد استحصال می‌کند که در گذشته سوزانده می‌شد و سبب آلودگی هوا بود.شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره) تولیدکننده بنزین وپرو ۴ و از مهم‌ترین پالایشگاه‌های نفت کشور است که به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه تک واحدی ایران در سال ۱۳۷۲ با ظرفیت اسمی ۱۵۰ هزار بشکه در روز راه‌اندازی شد.این شرکت نخستین پالایشگاهی است که کار مطالعه و عملیات اجرایی آن پس از انقلاب اسلامی و در نخستین سال پس از جنگ تحمیلی آغاز شد؛ ظرفیت این پالایشگاه پس از مدتی با تلاش و کوشش نیروهای متعهد و متخصص به ۲۵۰ هزار بشکه در روز رسید.

قدردانی مشاور وزیر نفت از ابتارگران شرکت

ملی پالایش و پخش

مشاور وزیر نفت از ابتارگران و رزمندگان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی قدردانی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، هم‌زمان با ایام دهه مبارک فجر مراسم اهدای کارت ابتار رزمندگان کارکنان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران صبح روز سه‌شنبه، ۲۱ بهمن‌ماه، با حضور فتح‌الله حسینی، مشاور وزیر نفت در امور ابتارگران، مجتبی احمدی، مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به همراه نمایندگان بعضی از شرکت‌های تابع وزارت نفت برگزار شد. در این مراسم به پنج نفر از کارکنان این شرکت آقایان سید حسین کشاورزی، ناصر احمدیگی، مسعود شیرواژن، علی نصیری و مصطفی محتشمی‌راد، کارت ابتار رزمندگان اهدا و از خدمات ایشان در طول فعالیت در دوران دفاع مقدس قدردانی شد.

مدیر طرح سسی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از تبدیل رایگان ۷۱ هزار خودرو عمومی در کشور خبر داد. محمدحسین باقری در این باره به خبرنگار شانا گفت: تا هفته نخست بهمن‌ماه امسال، ۲۰۹ هزار و ۹۶۹ خودرو در سامانه تبدیل رایگان خودروهای عمومی به گازسوز ثبت‌نام کرده‌اند که از این تعداد بیش از ۱۰۰ هزار خودرو (۱۰۰ هزار و ۲۴۰ دستگاه) مشمول طرح شناخته شده‌اند.وی افزود: از این تعداد ۶۹ هزار و ۴۶۱ خودرو تا پایان هفته نخست بهمن‌ماه گازسوز شده‌اند و ۱۶ هزار و ۵۰۰ خودرو نیز در انتظار تبدیل هستند؛ ۱۴ هزار و ۲۴۰ خودرو نیز تا این تاریخ در حال نوبت گرفتن و انتخاب کارگاه هستند.مدیر طرح سسی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: بیشترین آمار ثبت‌نام و استقبال مربوط به استان‌های غربی کشور از جمله آذربایجان شرقی، غربی، میاندوآب و استان مازندران بوده است.باقری افزود: بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، در قالب طرح تبدیل رایگان خودروهای عمومی به گازسوز، تبدیل یک میلیون و ۴۶۴ هزار خودروی عمومی که در بخش بار و مسافر فعالیت می‌کنند، در دستور کار قرار گرفته است.وی تأکید کرد: با توجه به زمان محدود این مصوبه از دارندگان خودروهای عمومی دعوت می‌شود برای بهره‌مندی از مزایای این طرح از جمله تبدیل رایگان خودرو، استفاده از سوخت پاک و ارزان سسی‌ان‌جی و... نسبت به

ثبت‌نام در این طرح اقدام کنند.

پیش‌بینی برای تبدیل ۲۰۰ هزار خودروی مسافربری شخصی

مدیر طرح سسی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی همچنین از تبدیل ۲۰۰ هزار خودروی مسافربری شخصی در قالب این مصوبه خبر داد و گفت: تبدیل خودروهای مسافربری شخصی از جمله تاکسی‌های اینترنتی و آژانس‌های ساماندهی‌شده در مراحل بعدی این طرح اجرایی می‌شود.باقری افزود: فرآیند این طرح و زیرساخت‌های نرم‌افزاری ثبت‌نامی آن آماده شده است و به‌زودی فراخوان آن اعلام می‌شود.

وی تصریح کرد: بر اساس این مصوبه تعداد ۲۰۰ هزار خودرو در قالب این طرح تبدیل می‌شوند که البته در این دسته از خودروها، حدود ۲۵ تا ۳۰ درصد هزینه تبدیل را مالک خودرو پرداخت می‌کند.

توزیع روزانه ۲۲ میلیون مترمکعب

سی‌ان‌جی در کشور

مدیر طرح سسی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: به‌طور میانگین روزانه حدود ۲۲ تا ۲۳ میلیون مترمکعب سسی‌ان‌جی در کشور توزیع می‌شود که حدود ۳ میلیون مترمکعب بیشتر از مصرف پارسال است.باقری با تأکید بر استقبال از مصرف سسی‌ان‌جی



پس از اجرای طرح سهمیه‌بندی بنزین افزود: امیدواریم با اجرای طرح گازسوز شدن خودروهای عمومی، سهم سسی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها در کشور باز هم افزایش یابد.

توسعه جایگاه‌های عرضه سسی‌ان‌جی

بنازمند همکاري شهرداری‌ها براي

اختصاص زمين

وی درباره وضع توسعه جایگاه‌های عرضه سسی‌ان‌جی در سطح کشور گفت: حدود ۲ هزار و ۴۹۳ جایگاه فعال عرضه سسی‌ان‌جی در کشور داریم که کار سوخت‌رسانی به مردم را انجام می‌دهند.مدیر طرح سسی‌ان‌جی شرکت

هم‌زمان با چهل‌ودومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی؛

۶ جایگاه عرضه سوخت در نقاط مختلف کشور به بهره‌برداری رسید

استاندار آذربایجان غربی و جمعی از مقام‌های محلی در مدار بهره‌برداری قرار گرفت.

یک جایگاه جدید در مسیر تربت جام به فرمان

افتتاح شد

یک جایگاه جدید عرضه فرآورده‌های نفتی (بنزین و نفت‌گاز) در مسیر تربت جام به فرمان افتتاح شد و با راه‌اندازی آن، شمار جایگاه‌های منطقه خراسان رضوی به ۱۳۲ باب افزایش یافت.علی‌اصغر اصغری، مدیر این منطقه در آیین بهره‌برداری از این جایگاه که فرماندار و نماینده مردم تربت جام و برخی مقام‌های استانی و محلی حضور داشتند، ضمن گرامیداشت ایام‌الله دهه مبارک فجر، به ویژگی‌های فنی جایگاه اشاره کرد و گفت: این جایگاه با مساحت ۱۵ هزار مترمربع در قالب مجتمع خدمات رفاهی و با امکانات نمازخانه، رستوران و سوپر مارکت در کیلومتر ۳۹ مسیر تربت جام به فرمان واقع شده است. وی با ابراز خشنودی از افتتاح این جایگاه و اشتغال‌زایی ۱۴ نفر اظهار کرد: این هشتمین جایگاه در ناحیه تربت جام و یکصدوسی‌ودومین جایگاه در منطقه خراسان رضوی است. نماینده مردم تربت جام در مجلس شورای اسلامی نیز در این مراسم ضمن ابراز خرسندی از افتتاح این جایگاه در این منطقه که مشکلات اهالی شهرستان را در زمینه سوخت‌رسانی برآورده می‌کند، از پیگیری‌ها و همکاری‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در راه‌اندازی جایگاه عرضه سوخت ۳۱۱ شیروانی نیز قدردانی و تشکر کرد.

افتتاح یک جایگاه عرضه بنزین و نفت‌گاز یورو در

منطقه اصفهان

هم‌زمان با فرا رسیدن دهه مبارک فجر، همچنین یک جایگاه اختصاصی عرضه بنزین و نفت‌گاز یورو در منطقه اصفهان افتتاح شد. جایگاه اختصاصی زارعی تحت نشان شرکت پارس‌پان سوخت رضوان، واقع در اتوبان نائین _ اصفهان، کیلومتر ۲۵ اصفهان به‌منظور عرضه فرآورده‌های بنزین و نفت‌گاز یورو همسو با ارائه خدمات مطلوب سوخت‌رسانی به شهروندان محترم راه‌اندازی شد و به بهره‌برداری رسید.جایگاه یادشده با دارا بودن ژئرانور برق، دوربین مدار بسته، نمازخانه، سرویس بهداشتی، طرح کپاب و تعداد هفت نفر نیروی انسانی، آماده خدمت‌رسانی به هموطنان گرامی است. در این جایگاه، بنزین یورو ۴ و نفت‌گاز یورو توسط ۲۲ نازل فعال عرضه می‌شود.



هزار و ۵۰۰ متر مربع و با هزینه‌ای بالغ بر ۱۲۰ میلیارد ریال احداث شده است، افزود: وضع توسعه و ساخت جایگاه‌های عرضه فرآورده‌های نفتی منطقه بسیار مطلوب بوده و هم‌اکنون میانگین مدت زمان انتظار سوخت‌گیری نزدیک به صفر است، مجرد ضمن قدردانی از سرمایه‌گذار بخش خصوصی، اداره کل راهداری و حمل‌ونقل جاده‌ای، جهاد کشاورزی، شرکت توزیع برق و شرکت برند مهتاب در راه‌اندازی این جایگاه، اذعان کرد: احداث این جایگاه، امکان اشتغال‌زایی هشت نفر را نیز فراهم آورده است. وی

به مشخصات فنی و سیستم پرداخت الکترونیکی وجه سوخت جایگاه اشاره کرد و نمازخانه، فروشگاه و سرویس‌های بهداشتی را از جمله امکانات رفاهی جایگاه برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ارومیه همچنین از کلنگ‌زنی یک جایگاه دومنظوره عرضه فرآورده‌های نفتی در جاده سلماس % تازه شهر که عملیات احداث و راه اندازی آن آغاز شده، خبر داد. این جایگاه در مراسمی با حضور

مساحت ۲ هزار و ۲۰۰ مترمربع و هزینه عملیات اجرایی با احتساب هزینه خرید زمین حدود ۱۱ میلیارد تومان و با داشتن سه سکوی بنزین، زمینه اشتغال‌زایی هشت نفر را فراهم آورده است.

افتتاح یک جایگاه جدید در منطقه ارومیه

احمد مجرد، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ارومیه از افتتاح یک جایگاه جدید در مجتمع خدماتی و رفاهی شهر سلماس خبر داد و گفت: این جایگاه زیر پوشش یکی از شرکت‌های تنجیرمای توزیع سوخت (صاحب نشان) آغاز به کار کرده است و با راه‌اندازی آن، شمار جایگاه‌های عرضه سوخت منطقه به ۱۳۱ باب افزایش یافت. وی افزود: با افتتاح این جایگاه و طراحی مطلوب در نقشه‌های اجرایی، امکان سوخت‌گیری هم‌زمان هشت خودرو در سکوی عرضه بنزین و هشت خودرو در سکوی عرضه نفت‌گاز فراهم شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ارومیه با بیان اینکه جایگاه «ستاره شهر سلماس» در زمینی به مساحت ۵

اخبار نفت

اعلام آمادگی پالایشگاه‌های هند برای خرید نفت خام ایران

رئیس شرکت نفت هند اعلام کرد در صورت سبک شدن تحریم‌های آمریکا، پالایشگاه‌های هند آماده خرید نفت خام ایران خواهند بود.

خبرگزاری رویترز از دهلی نو گزارش داد که ام. کی. سورانا، رئیس شرکت نفت دولتی هندوستان امروز در یک کنفرانس خبری در دهلی نو گفته است: اگر تحریم‌های آمریکا سبک شود، پالایشگاه‌های نفتی هند واردات نفت از ایران را از سر خواهند گرفت.وی با بیان اینکه پالایشگاه‌های هند مشغول ارزیابی بازار هستند تا ارزش تولیدات خود را از حیث حداکثر توان درآمدزایی بسنجند، افزود: است: از آنجایی که نفت خام ایران در سید (واردات) پالایشگاه‌های هند قرار داشت، هرگاه شرایط تحریمی به حال عادی باز گردد و نفت خام در بازار فراهم باشد، ما خوشحال خواهیم شد و ترجیح ما همچنان این است نیاز نفتی خود را بار دیگر از ایران تأمین کنیم.بر اساس این گزارش، دارمندرا پردهان، ویر نفت هند سال گذشته در صحبت‌هایی گفته بود: هند سومین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان است و می‌خواهد وارداتش را تنوع بخشد و در دولت بایدن کار واردات نفت از ایران و ونزوئلا را از سر بگیرد.

اولویت بخشی به در خواست‌های تمدید خدمت بانوان شاغل در صنعت نفت

وزیر نفت همه سطوح مدیریتی صنعت نفت را مکلف کرد بررسی درخواست‌های تمدید خدمت زنان شاغل را در اولویت اقدام‌های اداری قرار دهند و همکاری لازم را به‌منظور فراهم آوردن زمینه ادامه خدمت آنان فراهم کنند.

در ابلاغیه ییژن زنگنه خطاب به معاونان، رئیس هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان و همه رؤسای واحدهای مستقل ستادی وزارت نفت آمده است: «به‌منظور برقراری عدالت جنسیتی، بهره‌مندی از خدمات زنان توانمند و با توجه به علاقه‌مندی جمعی قابل توجه از زنان به ادامه خدمت و انتقال تجربیات و دانش ضمنی خود به عنوان سرمایه عظیم اجتماعی صنعت نفت به نسل بعد، کلیه سطوح مدیریتی موظفند، بررسی درخواست‌های تمدید خدمت زنان شاغل را در اولویت اقدامات اداری قرار داده و همکاری لازم به‌منظور فراهم آوردن زمینه ادامه خدمت آنان فراهم سازند.»

استقرار ۲ استاندارد جدید در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

شرایط استقرار ISO۴۰۰۱ (سیستم مدیریت زیست محیطی) و ISO۴۵۰۰۱ (استاندارد ایمنی و بهداشت حرفه‌ای) برای نخستین بار در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب فراهم و گواهینامه ISO۹۰۰۱ این شرکت هم تمدید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، در نشست اختتامیه ممیزی خارجی ستاد مناطق نفت‌خیز جنوب عنوان شد انجام ممیزی این شرکت با توجه به شرایط ویژه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از جمله نقش آن در اقتصاد کشور، روبه‌رو شدن با رویدادها و مسائل جدید، وجود تحریم‌ها و چالش‌های متنوع، وسعت و گستردگی و دارا بودن تأسیسات مختلف متفاوت و بسیار پیچیده است.مدیریت بر اطلاعات، مکانیزه‌کردن و شفاف‌سازی برای ایجاد انگیزه برای کارکنان، روی آوردن به آموزش‌های از راه دور، تحت کنترل گرفتن سامانه قراردادهای متوسط و حجمی و نظم دادن به فرآیندها، بهبود رویکرد فرآیندی، به‌روز بودن تجهیزات مخابراتی، انجام کنفرانس‌های تلفنی و تصویری، پیشرفت اچ‌اس‌ئی ستاد و بازخورد آن در ارتقای این واحد در شرکت‌های بهره‌بردار، تعریف برنامه جامع مالی متناسب با تغییرات ززمان در مجموعه فناوری اطلاعات و تدوین برنامه‌های صحیح در ساختار و بهره‌وری از جمله نقاط مثبت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این ممیزی بود.

تکاپوی ارتش ۱۳۰۰ نفره برای توسعه میدان آزادگان جنوبی

هم‌اکنون بیش از ۱۳۰۰ نفر برای توسعه میدان آزادگان جنوبی و ساخت واحد فرآورش مرکزی این میدان مشغول فعالیت‌اند تا اهداف این میدان مشترک هرچه زودتر برآورده شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از گروه پتروپارس، با توجه به وسعت جغرافیایی میدان آزادگان جنوبی و قرارگیری در هور و وقوع سیلاب‌های گذشته، یکی از زیربنایی‌ترین عملیات‌های توسعه این طرح ملی، راه‌سازی و ایمن سازی جاده‌های دسترسی به پدهای عملیاتی و چاه‌ها است. هم‌اکنون حدود ۷۰۰ نفر از مهندسان و مشاوران روسطحنی و زیرسطحنی و پیمانکاران حفاری در قالب شرکت‌های توانمند ایرانی در حوزه راه‌سازی و سایر شرکت‌های خدماتی و پشتیبانی مشغول اجرای عملیات این طرح بزرگ و ملی هستند که حدود ۹۲ درصد آنان را افراد بومی تشکیل می‌دهند.در واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی نیز حدود ۴۰۰ نفر مشغول عملیات خاکی، شمع‌کوبی، احداث فونداسیون‌های تجهیزات و پایپ رک‌ها، احداث ساختمان‌های صنعتی و غیرصنعتی و... هستند که ۸۵ درصد آنها بومی‌اند.بر اساس تازه‌ترین گزارش‌ها، با اجرای روزانه بیش از ۹۰ شمع، حدود ۵۰ درصد عملیات شمع‌کوبی پایان یافته که به‌زودی با افزودن دو دستگاه شمع‌کوب جدید به ناوگان توسعه این واحد، تعداد یادشده تا روزی ۱۲۰ شمع افزایش می‌یابد که این حجم از عملیات تولید و اجرای شمع در نوع خود کم‌نظیر است.در واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی تاکنون بیش از ۶۷ درصد مدارک مهندسی تهیه و ۳۱ قرارداد در بخش‌های مهندسی، تأمین کالا و اجرا امضا شده است، همه قراردادهای تأمین کنندگان و پیمانکاران ایرانی امضا شده و همه تلاش‌ها بر این است که تا پایان پروژه نیز شرکت‌های داخلی در اولویت قرار گیرند.عملیات طرح توسعه آزادگان جنوبی و احداث واحد فرآورش مرکزی آن ازسوی یک تیم ۲۰۰ نفره در ستاد پشتیبانی می‌شود. در مجموع ۱۳۰۰ نفر هم‌اکنون مشغول فعالیت‌اند که با آغاز سال جدید افزایش قابل توجهی می‌یابد.مدیرعامل گروه پتروپارس در بازدیدهایی که ۹ و ۱۶ بهمن‌ماه از این میدان انجام شد در نشست‌های متعدد با پیمانکاران بر سرعت بخشی به اجرای تعهدها تأکید کرد.

با فرمان معاون اول رئیس جمهوری؛

عملیات اجرایی طرح پتروشیمی اسلام آبادغرب آغاز شد



طرح ۵۴۵ میلیون دلاری GTPP اسلام آباد غرب با هدف اجرای طرح‌های زنجیره ارزش تولید پلی‌پروپیلن از گاز طبیعی، در زمینی به مساحت ۵۴ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی زاگرس با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی احداث می‌شود که برای ۴۵۰۰ نفر به صورت مستقیم در دوران ساخت اشتغالزایی ایجاد خواهد کرد

فناوری این طرح شود و طرح یادشده با همت و سرمایه‌گذاری این شرکت اجرا می‌شود، افزود: سرمایه‌گذاری بزرگ بیش از نیم میلیارد دلاری در بخش بالادستی این طرح انجام می‌شود و امیدواریم طبق زمانبندی تکمیل شود. وزیر نفت با اشاره به اینکه مصوبه‌های لازم برای اجرای طرح پتروشیمی اسلام‌آباد از سوی شورای اقتصاد و دولت محترم صادر شده است که جای قدردانی و تشکر دارد، ادامه داد: اجرای این طرح از آرزوهای فنی من بود که طرحی صدرصد ایرانی است:زنگنه با تأکید بر اینکه تلاش می‌شود حداکثر استفاده از ظرفیت‌های صنعتی و پیمانکاری استان کرمانشاه در اجرای این طرح انجام شود، گفت: کمک می‌کنیم ظرفیت‌های مکمل صنعتی نیز در استان ایجاد شود، زیرا در کنار طرح‌های توسعه‌ای گاز، پالایشگاه و پتروشیمی و همین‌طور پایین‌دست پتروشیمی که قرار است در استان انجام شود، یک مشاور انتخاب کردیم که از اساس اثرگذاری این طرح‌ها را در توسعه استان بررسی کند.

پتروشیمی اسلام‌آباد غرب به‌طور کامل ایرانی خواهد بود

معاون وزیر نفت هم مهمترین شاخصه طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب را ایرانی بودن آن عنوان کرد و گفت: مجموع فناوری و کاتالیست هر سه بخش متانول، پروپیلن و پلی‌پروپیلن این طرح ازسوی پژوهشگران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی توسعه یافته است و این طرح مبتنی بر دانش فنی ایرانی ساخته می‌شود. بهژاد محمدی در آیین آغاز عملیات اجرایی ساخت طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب با تبریک ایام دهه فجر و اینکه این روز اسباب خیر و برکت برای مردم استان خوب کرمانشاه خواهد بود، اظهار کرد: امروز روزی ویژه هم برای صنعت پتروشیمی کشور و برای مردم این استان است.وی افزود: در شرایطی که نقش صنعت پتروشیمی در حوزه تولید، تأمین، صادرات و ارزآوری برای کشور هر روز پررنگ‌تر می‌شود،

درباره آن صحبت کردند. صنعت پتروشیمی کشور از مهم‌ترین پیمان‌ها برای توسعه اقتصادی است.معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: هر کشوری برای توسعه خود بر صنایعی تکیه می‌کند که به اصطلاح صنایع پیشران هستند و می‌توانند نقش لکوموتیو را داشته باشند و با حرکت آن ده‌ها و صدها واگن به حرکت درمی‌آید. صنعت پتروشیمی چنین جایگاهی دارد؛ پیش‌ران بزرگ صنعتی ایران است.جهانگیری با بیان اینکه اقدام‌های وسیعی برای این صنعت انجام شده است، عنوان کرد: صنعت پتروشیمی در دولت‌های گذشته و در این دولت به نقطه‌ای مطلوب رسیده، به‌گونه‌ای که تولیدات آن در سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ میلیون تن می‌رسد که ارزش این ۱۰۰ میلیون تن بیش از ۲۵ میلیارد دلار است.

کرمانشاه به سومین استان کشور در ظرفیت پتروشیمی تبدیل می‌شود

وزیر نفت گفت: با بهره‌برداری از طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب، کرمانشاه به سومین استان کشور از نظر ظرفیت تبدیل می‌شود.بیژن زنگنه پیش از آیین آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب (GTPP) به‌عنوان نخستین طرح تولید پلی‌پروپیلن از گاز طبیعی در کشور در جمع خبرنگاران با تبریک دهه فجر اظهار کرد: آغاز این طرح برای من روزی به‌یاد ماندنی است، سال‌ها به‌دنبال اجرای این طرح در کشور بودم؛ به‌دلیل اینکه صاحب فناوری ویژه که شامل گاز طبیعی به پلاستیک‌های با ارزش هست، می‌شویم.وی با بیان اینکه پتروشیمی اسلام‌آباد غرب یک پتروشیمی عظیم با سرمایه‌گذاری حدود ۶۰۰ میلیون دلاری است و هزاران شغل ایجاد می‌کند، تصریح کرد: با اجرای این طرح سطح فناوری استان به‌طور جدی بالا می‌رود.

صنعت پتروشیمی از پیشران‌های موتور برای توسعه اقتصادی است

بر اساس این گزارش، معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: هر کشوری برای توسعه خود به صنایعی تکیه می‌کند که به اصطلاح صنایع پیشران هستند و می‌توانند نقش لکوموتیو داشته باشند و با حرکت آن ده‌ها و صدها واگن را با خود به حرکت درآورند، صنعت پتروشیمی ایران چنین جایگاهی دارد. اسحاق جهانگیری، در آیین آغاز عملیات اجرایی ساخت طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب به‌عنوان نخستین طرح تولید پلی‌پروپیلن از گاز طبیعی در کشور گفت: امروز خدمت مردم کرمانشاه و اسلام‌آباد غرب رسیدیم؛ مردمی که وفاداری خود را به انقلاب، جمهوری اسلامی و ایران در عمل نشان داده‌اند، در دوران دفاع مقدس نیز با ایستادگی، مقاومت و با تقدیم بیش از ۱۰ هزار شهید نام کرمانشاه را همواره برای ملت ایران اطمینان‌بخش کردند.وی ایام دهه فجر انقلاب اسلامی را گرمی داشت و افزود: طرح GTPP اسلام‌آباد غرب، طرحی بسیار مهم است که وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

اخبار گاز

همزمان با سال جهش تولید و ایام ا... دهه فجر به ثمر نشست:
افتتاح نخستین کارخانه تولید محصولات
گوگردی در سرخس



همزمان با سال «جهش تولید» و چهل و دومین بهار پیروزی انقلاب اسلامی با حضور معاون استاندار خراسان رضوی، امام جمعه، فرماندار، نماینده مردم سرخس در مجلس شورای اسلامی، نخستین واحد تولیدی پارک گوگردی گنبدلی (یادمان سردار شهید سلیمانی) در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس به بهره برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، معاون اقتصادی این مجتمع گازی در آیین افتتاح این پروژه گفت: پالایشگاه برای پیشرفت در تمامی حوزه ها دارای استراتژی است و ما برای محصول گوگرد با خلوص بالا (طلای زرد) پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد نقشه استراتژیک داریم و این فرآورده می تواند ارزش افزوده فراوان ایجاد کند.سعید ضرابی با اشاره به نامگذاری امسال از سوی مقام معظم رهبری به نام « جهش تولید » اظهار داشت: در راستای تحقق منویات رهبر مقام انقلاب و توجه به تولید داخل، اقدام به جذب سرمایه گذاران در حوزه محصول گوگرد و ایجاد ارزش افزوده بالاتر از محصولات جانبی کردیم.وی ادامه داد: در همین راستا پارک گوگردی گنبدلی یادمان شهید حاج قاسم سلیمانی در منطقه عملیاتی خانگیران شهرستان مرزی سرخس راه اندازی شد که امروز نخستین تولید گوگرد گرانول در این پارک افتتاح گردید.ضرابی اضافه کرد: با بهره برداری از فاز نخست این کارخانه ۳۰ نفر از جوانان بومی منطقه سرخس به طور مستقیم مشغول به کار شدند.

در راستای اجرای سیاست های اقتصاد مقاومتی و خودکفایی در صنعت نفت انجام شد؛

اجرای پروژه اصلاح ساختاری سیستم فیلتر یونیت های ایمنی در پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد



رئیس کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از اجرای پروژه اصلاح ساختاری سیستم فیلتر یونیت های ایمنی در این مجتمع گازی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، سید مهدی محمودی با اعلام این خبر افزود: با توجه به هزینه خرید بسیار بالای این تجهیز و حساسیت آن به دلیل استفاده همکاران در شرایط خاص و همچنین وضع تحریم های موجود، ساخت و داخلی سازی پروژه مذکور در دستور کار کمیته خودکفایی پالایشگاه قرار گرفت.وی اظهار داشت: در راستای تأکیدات مقام معظم رهبری و توجه به موضوع اقتصاد مقاومتی و خودکفایی در اقلام وارداتی، متخصصان صنعت گاز با تکیه بر توان، دانش فنی و مهندسی معکوس موفق به طراحی سیستم فیلتر یونیت های ایمنی شدند که این پروژه که قابل کاربری در کلیه صنایع وابسته نفت، گاز و پتروشیمی می باشد پس از ۱۲ ماه تلاش با موفقیت کامل به پایان رسید.محمودی تصریح کرد: در این طرح ضمن ساخت و باز طراحی قطعات حساس با رویکرد اصلاحی، قطعات داخلی بالاخص جاذب های مورد استفاده در آن بررسی و بهبود یافت.این مقام مسئول با بیان اینکه پروژه اصلاح ساختاری سیستم فیلتر یونیت در محیط های آلوده و ناشی از گازهای سمی کاربرد دارد تصریح کرد: این تجهیز قابلیت اتصال همزمان چهار عدد ماسک تنفسی را دارد که وظیفه فیلتراسیون هوای تأمین شده توسط کمپرسور را برعهده دارد.وی خاطر نشان ساخت: تغییر ماهیت و نوع جاذب ها، جداسازی و حذف گازهای ناخالص و آلاینده، قابلیت شارژ کاربریج در مقایسه با نمونه خارجی و استفاده از آن در موارد متعدد از دستاوردهای این پروژه است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه صنعت گاز برای هر مقدار تولید و انتقال گاز آماده است، گفت: تولید گاز کشور تا پایان دولت دوازدهم روزانه تا ۷۰ میلیون مترمکعب دیگر افزایش می یابد.

تولید گاز کشور همگام با افزایش بیرویه مصرف بهویژه در بخش خانگی رو به افزایش است، اما مسئولان صنعت گاز بارها اعلام کردند که افزایش تولید مجوزی برای مصرف حداکثری نیست. معاون وزیر نفت در امور گاز هم از برنامه های کوتاهمدت و بلندمدت شرکت ملی گاز ایران برای افزایش تولید خبر داده، اما تأکید می کند که آینده توسعه کشور در گرو بهینه سازی است و این موضوع باید پیش از افزایش تولید، اولویت باشد.طبق توضیحات حسن منتظرترتبی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در دنیا مخازنی مانند پارس جنوبی کم پیدا می شود، اما یک پارس جنوبی در بهینه سازی نهفته است و مجلس و دولت باید برای اجرایی شدن قوانین در این زمینه گام بردارند.او همچنین اعلام می کند که تولید روزانه گاز کشور تا پایان دولت دوازدهم ۷۰ میلیون مترمکعب دیگر افزایش می یابد و تعداد واحدهای مشترکان کشور تا پایان امسال به حدود ۲۹ میلیون می رسد و ۳۸ هزار کیلومتر خط لوله گاز اجرا شده خواهیم داشت.

تولید و مقدار مصرف خانگی بود، دیگر اینکه شبکه گاز کشور، به لحاظ خطوط لوله منسجم نبود.معاون وزیر نفت در امور گاز ادامه داد: در سال های اخیر اما تولید پارس جنوبی افزایش یافت و در این هفت سال تولید گاز حدود دو برابر شد، خطوط لوله خوبی در کریدور غرب و کریدور مرکز کشیده شد، ایستگاه های تقویت فشار زیادی وارد مدار شدند و شبکه ما از آن شبکه سرشاخه و شبکه خلی به یک نظام شبکه ای تبدیل شد.ترتبی افزود: نکته دیگر اینکه نقطه ضعف بزرگی در شمال کشور داشتیم و شبکه شمال کشور به شدت به واردات گاز ترکمنستان وابسته بود، اما با ساخت خط لوله دامغان ٪ کیاسر - نکا با خطوط لوله دیگری که در منطقه شمال کشور کشیده شد و تقویت شبکه، آن بهتر مانند نفت را نجات دهد.

گاز باید کالایی اقتصادی شود

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: اکنون وقت آن است که به خود گاز به عنوان کالایی اقتصادی نگاه شود. اگر بخواهیم این گاز را به پول تبدیل کنیم خود کالای ارزشمندی است و بهینه سازی از این جهت می تواند یک درآمد باشد، زیرا گاز را به جای حرارت، به پول تبدیل می کند؛ باید در سال های آینده جدی تر روی آیین موضوع کار کنیم.ترتبی با بیان اینکه تولید گاز کشور امروز معادل ۶ میلیون بشکه نفت است، گفت: این حجم گاز اما فقط در داخل مصرف و بخش کمی از آن به ارزش افزوده تبدیل می شود و اکنون باید روی آیین موضوع کار کنیم که همه بدانند می توان چه درآمد مناسبی از گاز طبیعی برای کشور حاصل کرد.

اقدام های انجام شده برای تأمین پایدار گاز

وی با اشاره به تأمین پایدار گاز طبیعی در کشور در زمستان امسال، در واکنش به اینکه با افزایش مصرف گاز بخش خانگی احتمال افت فشار یا قطعی گاز وجود دارد یا خیر، اظهار کرد: کلمه شرایط ناپایدار امسال به ناحق و بدون دلیل وارد فرهنگ رسانه ای شد و مردم را هم نگران کرد. ما تجربه سال ۸۶ را داریم که شرایط ناپایداری بود که چند دلیل داشت: یکی فاصله کم بین

تأیید دولت دوازدهم؛

تولید روزانه گاز کشور ۷۰ میلیون متر مکعب دیگر افزایش می یابد



برای توسعه مخازن جدید گازی برنامه داریم

خط لوله نهم را اجرا کردیم، باقی مانده خط لوله نهم و تأسیسات تقویت فشاری که قرار است در کریدور غرب نصب شود در برنامه اجرایی است، تکمیل خط لوله یازدهم و انتهای خط لوله دهم هم در برنامه اجراست و خطوطی که در برنامه اجرا داریم کمک می کند ظرفیت انتقال گاز کشور افزایش یابد، ضمن اینکه شبکه گاز پایدارتر می شود.

پروژه های در حال اجرای صنعت گاز

ترتبی با اشاره به دیگر طرح های در حال اجرای صنعت گاز در کشور، افزود: اکنون توسعه گازرسانی در سیستان و بلوچستان مطرح است؛ خط لوله ایرانشهر به چابهار در حال اجراست، تکمیل خطوط لوله شرق استان، خطوط لوله ایرانشهر به خاش، به پالیزان و شهرهای شرقی و خط لوله زابل هم پیگیری می شوند و همه تلاش ما این است که ان شاءالله سال آینده بتوانیم بخش عمده ای از این خطوط را به بهره برداری برسانیم.وی تأکید کرد: ساخت خطوطی هم در حال اجراست که تقویت کننده هستند، مانند خط لوله ای که برای شمال و شمال شرق کشور اجرا می شود، خط لوله ای که به موازات خط پنجم تهران به سمت پارچین در حال ساخت است که بتوانیم گاز بیشتر به شمال شرق کشور برسانیم. طرحی خط لوله یازدهم هم تکمیل شده و منتظر شروع برنامه اجرایی آن هستیم.

۸۵ درصد زاهدان شبکه گذاری شده است

معاون وزیر نفت در امور گاز درباره پروژه گازرسانی به سیستان و بلوچستان، گفت: کاری که مربوط به شرکت گاز در زاهدان بوده رو به اتمام است و بیش از ۸۵ درصد شهر شبکه گذاری شده است و اکنون مردم باید بیایند و مشترک شوند؛ تاکنون حدود ۴۰ درصد از مردم زاهدان مشترک گاز شدند، از سویی نرسیده است که گازی تولید شود و ما بتوانیم آن را منتقل کنیم. به دلیل اینکه پروژه های خط لوله به جد دنبال می شود و همیشه برای هر مقدار تولید و انتقال آماده هستیم.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: اکنون نیز طرح هایی برای افزایش پایداری و ظرفیت انتقال دنبال می شود؛ در کریدور غرب هنوز کار می شود، خط لوله ششم و بخشی از

به گفته وی، تولید روزانه گاز

طبیعی کشور اکنون هزار میلیون مترمکعب است و تا پایان دولت دوازدهم تا ۶۰ یا ۷۰ میلیون مترمکعب دیگر افزایش می یابد.معاون وزیر نفت در امور گاز اظهار کرد: بعد از افزایش تولید دو کار باید انجام شود؛ یکی کار کوتاهمدتی است که اکنون در وزارت نفت هم دنبال می شود؛ افزایش های کوتاهمدت با افزایش تعدادی از چاه ها روی مخازن موجود اتفاق می افتد که باید ظرفیت تولید را از مخازن موجود افزایش دهیم، کار درازمدت هم اینکه با توجه به ظرفیت پالایشی مطلوبی که در کشور ایجاد شده بتوانیم مخازن جدید گازی را توسعه دهیم و گازهای آن را به همین پالایشگاه های موجود هدایت کنیم و بتوانیم از ظرفیت این پالایشگاه ها بهره ببریم.ترتبی در ادامه گفت: البته راه های دیگری هم برای افزایش تولید پیش بینی شده است، مانند توسعه مخازن گازی کیش که در برنامه های توسعه وجود دارد. مخازن گازی اطراف پالایشگاه کنگان و در منطقه فارس هم اطراف پالایشگاه پارسیان وجود دارد که ان شاءالله بتوانیم آنها را افزایش دهیم و ظرفیت پالایشگاه های موجود را هم حفظ کنیم، اما در کوتاهمدت شاید برای سال آینده یا پایان این دولت بیش از روزانه ۶۰ تا ۷۰ میلیون مترمکعب افزایش تولید نخواهیم داشت.

برای هر مقدار تولید و انتقال گاز ماده ای داریم

وی با اشاره به توسعه پایدار جریان انتقال گاز کشور و توسعه آن، تصریح کرد: خوشبختانه شرکت ملی گاز در سال های گذشته به این مرحله نرسیده است که گازی تولید شود و ما بتوانیم آن را منتقل کنیم. به دلیل اینکه پروژه های خط لوله به جد دنبال می شود و همیشه برای هر مقدار تولید و انتقال آماده هستیم.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: اکنون نیز طرح هایی برای افزایش پایداری و ظرفیت انتقال دنبال می شود؛ در کریدور غرب هنوز کار می شود، خط لوله ششم و بخشی از

اقدام های زیربنایی و بلندمدت دارد که یکی از آنها بحث موتورخانه ها است که امسال آغاز شد اما ما هم انتظار نداشتیم آثار اجرای آن امسال مشخص شود. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: واقعیت این است که مردم در زمستان جرأت نمی کنند موتورخانه هایشان را در اختیار تعمیرکار قرار دهند، به همین دلیل استقبال مردم از این طرح در زمستان تا حدی با نگرانی هایی همراه بود.ترتبی یادآور شد: تخفیف و رایگان شدن گاز بها نیز تأثیر مطلوبی دارد و عامل تشویقی خوبی است که مردم را به این سو سوق دهیم تا کم مصرف کنند، اما به این دلیل که قبض ها هنوز به دست مردم نرسیده فرهنگ سازی لازم ایجاد نشده است و برای سال آینده اثر بهتری خواهد داشت.

ینده توسعه کشور در گرو بهینه سازی است

وی با بیان اینکه بهینه سازی را نباید رها کرد، زیرا آینده توسعه کشور در گرو بهینه سازی است، اظهار کرد: در دنیا مخازنی مانند پارس جنوبی کم پیدا می شود، اما یک پارس جنوبی در بهینه سازی نهفته است، یعنی اگر ما روی موضوع بهینه سازی مصرف کار و فرهنگ سازی کنیم در سال های آینده می توانیم یک پارس جنوبی دیگر از دل بهینه سازی بیرون آوریم.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در واکنش به این پرسش که آیا عزم ملی برای بهینه سازی مصرف انرژی در دیگر نهادهای کشور هم وجود دارد، گفت: بله هرچند به دلیل اینکه بهینه سازی باید در مجموعه های مختلفی دنبال شود کار سختی است، اما اگر اولویت کشور باشد حتما جواب می دهد. این موضوع باید فرابخشی دیده و رگولاتوری ایجاد شود تا با هماهنگی میان بخش های مختلف بتوان کار را اجرایی کرد که درآمد خوبی هم از این کار حاصل می شود.ترتبی تأکید کرد: مرکز پژوهش های مجلس هم مرتب این موضوع را دنبال می کند، بنابراین مجلس و دولت همگام باید این کار را دنبال کنند و من به نتیجه خوش بین هستم، ضمن اینکه چاره ای هم نداریم، در سال های گذشته اولویت ما تولید بوده، اما اکنون از نظر من اولویت بهینه سازی شده است.

اخبار

همزمان با برگزاری نمایشگاه ساخت داخل صنعت پتروشیمی؛

گام نخست ساخت پتروشیمی «الماس ماهشهر» برداشته می‌شود

تفاهم‌نامه استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌ها و سازندگان داخلی در احداث مگا پروژه پتروشیمی «الماس ماهشهر» بین شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران برزودی امضا می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ستاد خبری دومین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی، تفاهم‌نامه استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌ها و سازندگان داخلی در احداث مگا پروژه پتروشیمی «الماس ماهشهر» به‌عنوان یکی از طرح‌های جدید خوراک ترکیبی صنعت پتروشیمی، بین شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا) در حاشیه این رویداد تخصصی امضاء می‌شود با امضای این سند همکاری زمینه استفاده حداکثری از توان و پتانسیل شرکت‌های سازنده و دانش بنیان ایرانی فراهم می‌شود. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در راستای سیاست‌های متنوع‌سازی سید تولید محصولات پتروشیمی و پلیمری کشور برنامه‌ریزی راهبردی ساخت پتروشیمی «الماس ماهشهر» با هدف استفاده از خوراک مزاد اتان، پروپان و بوتان پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، یادآوران خلیج فارس و پتروشیمی پارس عسلویه را آغاز کرده است.مجوز ساخت این مگا پروژه ۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار از سوی هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اخذ شده و هم‌اکنون آخرین مراحل تأمین زمین، اخذ دانش فنی و لایسنس در حال انجام است که پیش‌بینی می‌شود به‌زودی کلنگ ساخت این طرح عظیم و اشتغال‌آفرین صنعت پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر به زمین زده شود.دومین رویداد تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی ۲۷ تا ۲۹ بهمن‌ماه امسال در جزیره کیش برگزار می‌شود.مهمترین محورهای این رویداد، روش‌های تأمین مالی در راهاندازی و تکمیل پروژه‌های صنعت پتروشیمی؛ انتقال دانش فنی، انجام خدمات مهندسی، تولید مواد شیمیایی، کاتالیست‌ها، قطعات و تجهیزات صنعت پتروشیمی، حمایت و استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان، حمایت از صنایع پایین دستی، توجه به نقش پژوهش و فناوری در افزایش تولید و صادرات محصولات پتروشیمی است.

عرضه نخستین محصول تولیدی پتروشیمی هگمتانه در بازار

مدیرعامل پتروشیمی هگمتانه همدان گفت: پس از یک ماه واکاوی محصول خروجی این پتروشیمی، نخستین محصول تولیدی پودر پی‌وی‌سی با درجه پزشکی و دارای استانداردهای جهانی در بازار عرضه شد.

ناصر شمخانی افزود: نخستین محموله این محصول آماده و برای ارسال به کارخانه مورد نظر بارگیری شده است.بوی با تأکید بر اینکه تأمین خوراک اولیه این پتروشیمی از دغدغه‌های این مجموعه است، گفت: قرار بود خوراک اولیه از واحدهای تولیدکننده وی‌سی‌ام (VCM) پتروشیمی اروند و غدیر تأمین شود که تاکنون قراردادی در این زمینه منعقد نشده است.شمخانی با اشاره به اینکه این مجموعه برای نخستین بار در کشور پودر پی‌وی‌سی با درجه پزشکی استاندارد تولید می‌کند، بیان کرد: یک ماه تولیدات ما برای رسیدن به استانداردهای جهانی واکاوی و سرانجام محصول نهایی برای استفاده در حوزه پزشکی تولید و عرضه شد.مدیرعامل پتروشیمی هگمتانه تصریح کرد: ما تلاش کردیم با قدرت وارد بازار شویم و با ارائه محصول دارای استانداردهای جهانی، نیاز مشتریان را تأمین کنیم.بوی اظهار کرد: اشتغال‌زایی اولیه این پتروشیمی ۲۰۰ نفر بود که با راهاندازی واحدهای جدید، فرصت‌های شغلی مجتمع به ۳۰۰ نفر افزایش یافت.به گفته وی، نزدیک به ۹۰ درصد نیروهای شاغل در پتروشیمی هگمتانه از نیروهای بومی استان همدان هستند و با توجه به تخصصی بودن اشتغال در این حوزه، به‌کارگیری نیروهای متخصص ضروری است.مجتمع پتروشیمی هگمتانه با سرمایه‌گذاری یک‌هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان، ۶ دی‌ماه امسال در یک ارتباط تصویری و با دستور رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید.مجتمع پتروشیمی هگمتانه بزرگ‌ترین واحد تولیدی استان همدان است که محصولی که‌نظیر به نام پی‌وی‌سی با درجه پزشکی تولید می‌کند و ظرفیت سالانه ۷۰ هزار تن محصول را دارد.مجتمع هگمتانه نخستین پتروشیمی کشور در تولید پی‌وی‌سی با درجه پزشکی است.

افتتاح پایلوت طرح نیمه صنعتی SMART GTL توسط یک شرکت خصوصی

طرح نیمه صنعتی SMART GTL یک شرکت پخش خصوصی با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افتتاح شد.

آیین رونمایی از دانش فنی و نیز افتتاح رسمی طرح پایلوت SMARTGTL گروه صنعتی فاتح کیمیا امروز با حضور بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مدیران ارشد این شرکت، مسئولان معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری و تعدادی از مدیران صندوق نوآوری و شکوفایی در پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی برگزار شد.این طرح با هدف تولید ساخت محصولات با ارزش افزوده بالا مانند VAX ساخته شده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این آیین طی سخنانی با تأکید بر اهمیت این طرح اظهار کرد:باید نگاه به توسعه صنعت پتروشیمی تغییر کند و پتروشیمی به سوی توسعه هوشمند حرکت کند و افتتاح این طرح نیمه صنعتی با هدف تکمیل زنجیره ارزش دارای اهمیت است.نبوی افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی از شرکت‌هایی که در مسیرتولید محصولات نهایی فعالیت می‌کنند حمایت می‌کند و آماده همکاری است.

تکمیل زنجیره ارزش و کاهش خام‌فروشی

محمد علی فاطمی مدیرعامل گروه صنعتی فاتح نیز در گفتگو با خبرنگار نیپنا، اظهار کرد: این گروه با ۲۲ شرکت خود به دنبال تکمیل زنجیره ارزش و کاهش خام‌فروشی است و این هدف گذاری در بخش پتروشیمی گروه فاتح از اهمیت خاصی برخوردار است.بوی با بیان اینکه اشتغال زایی و ایجاد فرصت‌های جدید شغلی با تحقق برنامه‌های توسعه‌ای می‌تواند منجر به توسعه اقتصادی کشور شود، گفت:به جای صادرات محصولات خام و واردات محصولات نهایی، ما به دنبال این هستیم که داخلی‌سازی با دانش فنی کاملاً ایرانی در کشور توسعه یابد که هم به ایجاد ثروت منجر می‌شود و هم زمینه ساز شغل‌های جدید است.

مدیرعامل پتروشیمی تندگویان در ایران پلاست:

تفاهم‌نامه پیچیده‌ترین کاتالیست صنعت پت امضا می‌شود



تولیدمان را از ۶۷ درصد سال ۹۷ به ۸۴ درصد در سال ۹۹ برسانیم.مدیرعامل پتروشیمی تندگویان محصول پت را که پتروشیمی تندگویان تنها تولیدکننده این محصول در کشور است را یک محصول استراتژیک در کشور و منطقه دانست و افزود: نه تنها در عرضه این محصول در کشور با کمبود مواجه نیستیم بلکه

کارشناسان و مهندسان ایرانی انجام شد و توانستیم بسیاری از قطعات، مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها را داخل کشور بسازیم.وی پتروشیمی تندگویان را یک شرکت منحصر به فرد در منطقه و حتی در دنیا به لحاظ بزرگی دانست که همه زنجیره تولید را در اختیار دارد، گفت: در دهیم که این امر با استفاده از توانمندی

مدیرعامل پتروشیمی تندگویان از امضای تفاهم‌نامه یکی از پیچیده‌ترین کاتالیست‌های صنعت پت با یک شرکت دانش‌بنیان در جریان برگزاری دومین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در کیش خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیدرضا قاسمی‌شهری در حاشیه چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با بیان این مطلب گفت: این کاتالیست از سوی یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان و در شرایط سخت تحریم‌ها ساخته شده است. ساخت این کاتالیست تا پیش از این به دلیل فناوری بسیار بالای آن در اختیار چند شرکت محدود بود که اکنون سازندگان ایرانی موفق به ورود در این عرصه شده‌اند. وی افزود: اگرچه نمی‌توان منکر فشار ناشی از تحریم‌ها و کرونا بر فعالیت‌های صنعت پتروشیمی شد با این حال اجازه ندادیم این عوامل اثر منفی بر تولید بگذارند.مدیرعامل پتروشیمی تندگویان با بیان اینکه پتروشیمی تندگویان در سه ماه گذشته با همه محدودیت‌های ناشی از تحریم و کووید-۱۹ بالاترین رکورد تولید را ثبت کرده است، ادامه داد:

مدیرعامل پتروشیمی مرجان:

تولید پتروشیمی مرجان به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی رسید

به رکورد ۱۰۰ درصدی تولید محصول رسیدیم.وی با قدردانی از تلاش همکاران در انجام موفق تعمیرات اساسی و دستیابی به ظرفیت حداکثری تولید اعلام کرد: تجربه و دانش مهندسی مدیران و کارکنان پتروشیمی مرجان زمینه‌ای فراهم کرد که با اتکا به توانمندی داخل، مجتمع در شرایط ایمن تعمیر و راهاندازی شود.مدیرعامل پتروشیمی مرجان با بیان تأثیرگذاری صنعت پتروشیمی در تحول اقتصادی کشور اظهار کرد: شرکت پتروشیمی مرجان با ظرفیت ۵ هزار تن در روز و یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن در سال، در زمره یکی از صادرکنندگان بزرگ پتروشیمی کشور است.

مدیرعامل پتروشیمی مرجان از ثبت رکورد ۱۰۰ درصدی تولید این شرکت پس از اتمام موفقیت‌آمیز تعمیرات اساسی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی مرجان، سپهدار انصاری‌نیک با اشاره به اینکه تعمیرات واحدهای تولیدی و ارتقای خط PRG پتروشیمی مرجان بعنوان مهمترین رخداد فنی مهندسی این شرکت ششم دی‌ماه امسال آغاز و پس از چهار هفته تلاش شبانه‌روزی، سه‌شنبه (۲۱بهمن ماه) با ظرفیت کامل اسمی در مدار تولید قرار گرفت، تصریح کرد: با انجام موفق عملیات اورهال و نیز بروزرسانی تجهیزات و برنامه‌ریزی‌های انجام شده



گزارش دانش نفت از چهاردهمین نمایشگاه

رونمایی از سیمای جهش چهارم در

مهندس زنگنه: سیمای جهش چهارم پتروشیمی مشخص شده است



این تعهد را پذیرند و به‌طور مستقیم وارد فعالیت در بخش پایین‌دستی شوند.وزیر نفت همچنین گفت: از جمله کارها در این بخش این است که سازوکارهایی برای توسعه صنایع پایین‌دستی بندیشیم؛ یکی از آنها ایجاد صندوق‌هایی برای رسیدن به این هدف است.زنگنه به صنایع پیشران که توسعه‌دهنده بخش پایین‌دستی در چهار زنجیره متانول، پروپیلن، اتیلن و بنزن است اشاره کرد و افزود: طرح‌های تولید و انتقال پروپیلن به مناطق مرکزی و شمال شرق کشور از طرح‌های تعیین‌کننده است.وی گفت: به‌دلیل کمبود آب، بیش از یک میلیون و ۵۰۰ تن پروپیلن در عسلویه تولید و با خط لوله‌ای ۴۰۰ کیلومتری به شمال شیراز منتقل می‌شود، همین‌طور ۴۰۰ هزار تن پروپیلن در نکا، بندر امیرآباد تولید و با خط لوله حدود ۲۰۰ کیلومتری به منطقه عمومی دامغان منتقل و از آنجا به مناطق شمال شرق کشور ارسال می‌شود.وزیر نفت با بیان اینکه اجرای این طرح‌ها در واقع توجه به توسعه مناطق کمتر توسعه‌یافته در کشور است، ضمن اشاره به اجرای عملیات احداث پتروشیمی اسلام‌آباد غرب ادامه داد: اجرای این طرح براساس تکمیل زنجیره پروپیلن به‌عنوان پیشران و محرک توسعه صنایع پایین‌دستی است که از توجه ما به این مسئله حکایت دارد.به گفته زنگنه، با تولید محصول پروپیلن زمینه توسعه صدا صنعت پایین‌دستی به‌وسیله بخش خصوصی فراهم می‌شود.

وزیر نفت از هلدینگ‌های پتروشیمی خواست تا برای تسهیل فرآیندهای سرمایه‌گذاری و جذب سرمایه‌گذار، با همکاری بخش خصوصی، اقدام به راه‌اندازی شرکت‌های سرمایه‌گذاری مشترک (سهامداری) در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی کنند. وی افزود: این شرکت‌ها باید به‌گونه‌ای طراحی شوند که بتوانند با استفاده از ظرفیت‌های موجود در صنایع پتروشیمی، به تولید و توزیع محصولات پتروشیمی بپردازند. وی همچنین به شرکت‌های پتروشیمی خواست تا با همکاری بخش خصوصی، اقدام به راه‌اندازی شرکت‌های سرمایه‌گذاری مشترک (سهامداری) در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی کنند.

بومی‌سازی می‌شود و این عدد به ۱۹۵ میلیون دلار می‌رسد.محمدی با بیان اینکه در پایان سال ۱۴۰۰، ۷۰ درصد کاتالیست‌های موردنیاز صنعت پتروشیمی داخلی‌سازی می‌شود، ادامه داد: در مجموع در این صنعت ۶۵ دانش فنی فرایند مصرف می‌شود که از این تعداد تا به امروز هفت دانش فنی بومی‌سازی شده است و تا سال ۱۴۰۰ این عدد به ۱۰ دانش فنی می‌رسد.

صادرات محصولات پتروشیمی ایران افزایش یافت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افزایش صادرات محصولات پتروشیمی خبر داد و گفت: تاکنون همه تجهیزات صنعت پتروشیمی به سامانه نیما انجام شده است. مهندس بهزاد محمدی پس از آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست در جمع خبرنگاران اظهار کرد: با هدف ایجاد تنوع در سبد محصولات پتروشیمی، ۳۰ طرح تعریف شده است که طرح‌های بسیار جذابی خواهد بود و تحولی در صنایع پایین دستی به همراه خواهد داشت.وی افزود: این فرصت‌های سرمایه‌گذاری در قالب طرح‌های پیشران و توسعه‌ای هدف‌گذاری شده و طرح‌ها با هدف تکمیل زنجیره در چهار بخش متانول، پروپیلن، اتیلن و بنزن است و علاقه‌مندان می‌توانند برای سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها با توجه به قوانین اقدام کنند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیگیری دغدغه‌های صنایع پایین دستی را مورد توجه ویژه‌ای قرار داده است، گفت: ظرفیت تولید سالانه کنونی پلیمر کشور ۹ میلیون تن است و حدود نیمی از این محصولات تولیدی صادر و نیمی در داخل کشور مصرف می‌شود.وی افزود: صادرات محصولات پتروشیمی در حال انجام است و آمارها حاکی از رشد صادرات دارد و تاکنون همه تجهیزات صنعت پتروشیمی به سامانه نیما انجام شده است.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست:

افزایش ۱۲۰ درصدی ظرفیت تولید پلیمرها تا سال ۱۴۰۴



ویژه و گران‌قیمت عنوان کرد و ادامه داد: اکنون ۸۷۰ هزار تن ظرفیت داریم و در سال ۱۴۰۱ با بهره‌برداری از طرح دالاهو در عسلویه و پارک استاتین به ۹۹۰ هزار تن می‌رسیم.وی با اشاره به اینکه هم‌اکنون از واحدهای تبریز و قاندبصیر ABS تولید می‌شود، تصریح کرد: پلیمر پادجم که در سال ۱۴۰۱ عملیاتی می‌شود از این تولید پایین عبور می‌کنیم و به ظرفیت ۳۳۰ هزار تن در سال می‌رسیم.

۵۰ مجتمع پلیمری تا سال ۱۴۰۴

محمدی با اشاره به اینکه این سه دسته پلیمر عنوان‌شده وابسته به BTX، هم بنزن و پارازایلین است که هم‌اکنون عمده آن در پتروشیمی نوری تولید می‌شود، گفت: برای عبور از این وضع سه طرح مهم خوراک ترکیبی هرمز، آریا و کیان، تعریف شده است که با اجرای این سه طرح وضع ما در حوزه بنزن

طرح‌های تولید پروپیلن را تأمین دانش فنی عنوان و اظهار کرد: دانش فنی پروپیلن از متانول و گاز طبیعی کسب شده و همین‌طور طرح PDH سلمان فارسی در حال اجراست و با مجموع طرح‌های MTP، GTP و PDH سال ۲۰۲۵ به ظرفیت ۴۵ میلیون تن می‌رسیم، اکنون طرح‌های GTTP اسلام‌آباد غرب که روز شنبه (۱۸ بهمن‌ماه) عملیات اجرایی آن آغاز شد، MTP گروه فاتح، PDH سلمان فارسی، PDH هیرسا پلیمر، PP ایلام در این زمینه فعال هستند.وی با بیان اینکه ظرفیت تولید PET از پتروشیمی تندگویان ۹۰۰ هزار تن است، اظهار کرد: طرح محب در چند ماه آینده با ۸۰ هزار تن ظرفیت و فرساشیمی در سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسد، در مجموع تولید پت به ۱۲۰۰ هزار تن می‌رسد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی پلی استاتین را از پلیمرهای

کرد و گفت: در دهه‌های آتی، شیب مصرف فرآورده‌های نفتی کاهش می‌یابد، اما مصرف فرآورده‌های پتروشیمی با شیب خیره‌کننده‌ای رو به افزایش است، بنابراین لازم است در توسعه کلان کشور به توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر و جدی‌تر توجه و تمرکز کرد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۹ میلیون تن انواع پلیمر در کشور تولید می‌شود، گفت: این عدد با بهره‌برداری از طرح‌های جهش سوم که در حال ساخت هستند در سال ۲۰۲۵ به ۲۱ میلیون تن با ۱۲۰ درصد رشد می‌رسد.محمدی، سهم ایران از تولید سالانه ۴۲۰ میلیون تنی پلیمرها در جهان ۲ درصد اعلام کرد و افزود: تولید پلیمرها در جهان به ۵۳۰ میلیون تن در سال ۲۰۲۵ خواهد رسید و سهم ایران از این سبد در سال ۱۴۰۴ به ۴ درصد افزایش می‌یابد.وی در بحث پلیمرهای پرمصرف، با اشاره به اینکه اکنون ظرفیت تولید پلی‌اتیلن ۵۰۱ میلیون تن است، ادامه داد: از سال ۱۴۰۱ تولید طرح‌های پلیمری آغاز می‌شود و با تکمیل طرح‌های جهش سوم و طرح‌های خوراک ترکیبی به عدد ۱۳ میلیون تن پلی اتیلن در سال ۱۴۰۴ می‌رسیم.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه ظرفیت تولید پروپیلن از مجموع پالایشگاه و پتروشیمی حدود یک میلیون تن است و پروپیلن خوابار صنعت پتروشیمی است، گفت: در سال ۱۴۰۰ یک طرح پلی‌پروپیلن خمین به بهره‌برداری می‌رسد و به ظرفیت ۱۰۲ میلیون تن می‌رسیم، اما در سال ۱۴۰۴ با اجرای طرح‌های راهبردی تولید این محصول به عدد ۴۵ میلیون تن می‌رسد.

دستیابی به دانش فنی تولید پروپیلن

محمدی یکی از گلوگاه‌ها در توسعه

محمدی یکی از گلوگاه‌ها در توسعه

محمدی یکی از گلوگاه‌ها در توسعه

چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با شعار «کسب‌وکار جهانی» در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد. دوره چهاردهم نمایشگاه ایران پلاست صبح روز یکشنبه، ۱۹ بهمن‌ماه و با حضور وزیر نفت، رؤسای کمیسیون انرژی و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی، سفیران کشورهای خارجی مقیم تهران، مدیران عامل بانک‌ها و بازرگانان خارجی در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران گشایش یافت.

۲ طرح را آغاز می‌کنیم

وزیر نفت با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی امسال در طلایی‌ترین سال خود قرار دارد، گفت: سیمای جهش چهارم پتروشیمی مشخص شده است و تلاش می‌شود دو طرح مهم آن را در همین دولت آغاز کنیم. بیژن زنگنه روز یکشنبه، ۱۹ بهمن ماه در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با بیان این مطلب اظهار کرد: امسال ۱۷ طرح برای بهره‌برداری تعریف شده که تاکنون ۱۰ طرح آن به بهره‌برداری رسیده است و بقیه آن هم افتتاح می‌شود.وی با بیان اینکه این نمایشگاه در شرایط کرونایی و با رعایت پروتکل‌ها برگزار می‌شود، گفت: بی‌تر هم گفته‌ام که زندگی باید با همین شرایط ادامه یابد، منتهی با رعایت پروتکل‌های بهداشتی، زیرا نمی‌شود زندگی را به‌دلیل شیوع این بیماری (کووید-۱۹) متوقف کرد.وزیر نفت با تشکر از همه دست‌اندرکاران برگزاری چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست و تبریک دهه مبارک فجر ادامه داد: عمده توجه نمایشگاه ایران پلاست بر صنایع پایین‌دستی است، منتهی اگر این توجه شامل بعضی از صنایع بالادستی می‌شود بیشتر به این دلیل است که ارائه‌کننده خوراک هستند و آینده خوراک را ترسیم می‌کنند.زنگنه با اشاره به گزارش مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از وضع آینده تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی پتروشیمی اظهار کرد: ما در این سال‌ها با توجه به بخش نفت، با همه ظرفیت ممکن برای تأمین انواع خوراک‌های هیدروکربوری با هدف توسعه بخش بالادستی پتروشیمی برنامه‌ریزی کرده‌ایم.

تأمین ۹۰۰ هزار بشکه خوراک برای صنایع پتروشیمی

وی با بیان اینکه تا سال ۱۴۰۰ ظرفیت ناخالص تولید پتروشیمی به ۱۰۰ میلیون تن به ارزش ۲۵ میلیارد دلار و در سال ۱۴۰۴ به ارزش ۳۳ میلیارد دلار به قیمت‌های سال ۹۵ می‌رسد، تصریح کرد: سیمای جهش چهارم پتروشیمی هم مشخص شده است و دو طرح در همین دولت آغاز می‌شود.وزیر نفت امسال را سال طلایی صنعت پتروشیمی با وجود شدیدترین تحریم‌های بین‌المللی علیه جمهوری اسلامی دانست و گفت: قرارمان این بود که امسال ۱۷ طرح پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به ظرفیت تولید ۹ میلیون تن انواع پلیمر در کشور اشاره کرد و گفت: این عدد با بهره‌برداری از طرح‌های در حال ساخت جهش سوم صنعت پتروشیمی با ۱۲۰ درصد افزایش به ۲۱ میلیون تن در سال ۱۴۰۴ می‌رسد.

مهندس بهزاد محمدی، در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست با شعار کسب‌وکار جهانی با اشاره به اینکه این دوره از نمایشگاه با حضور ۲۰۰ شرکت داخلی برگزار شده است، اظهار کرد: ۶۷ شرکت در گروه مواد اولیه، ۲۶ شرکت در گروه ماشین‌آلات و تجهیزات، ۹۷ شرکت در گروه محصولات ساخته و پیش‌ساخته و ۱۰ شرکت در گروه خدمات فنی و مهندسی در این دوره شرکت کرده‌اند.وی به حضور ۱۴ شرکت دانش‌بنیان در این نمایشگاه اشاره کرد و افزود: ۲۰۰ بازرگان از ۱۰ کشور هند، ترکیه، آذربایجان، بوسنی، عراق، سوریه، اردن، افغانستان، کنیا، اقلیم کردستان از نمایشگاه ایران پلاست بازدید خواهند کرد، همچنین نمایشگاه مجازی با حضور ۷۲ شرکت داخلی و دو شرکت خارجی نیز به‌مدت دو هفته برنامه‌ریزی شده است.معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با اشاره به اینکه مجموع ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی با بهره‌برداری از ۱۰ طرحی که امسال محقق شد از ۶۵۸ میلیون تن در ابتدای سال به ۸۰ میلیون تن افزایش یافته است، ادامه داد: هم‌اکنون ۴۰ میلیون تن خوراک معادل ۹۰۰ هزار بشکه در روز در ۶۰ مجتمع تولیدی کشور به مصرف می‌رسد. محمدی با بیان اینکه هم‌اکنون ۳۵ میلیون تن محصول نهایی و قابل فروش در کشور تولید می‌شود که ۷۲ درصد صادر و ۲۸ درصد در داخل مصرف می‌شود، تصریح کرد: ۷۷ نوع کیمیکال و ۱۸ نوع انواع پلیمر در قالب ۳۳۴ گرید در کشور تولید می‌شود و در پایین‌دست پتروشیمی به مصرف می‌رسد.وی رشد تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی را ۴۵ درصد در مقابل یک درصد فرآورده‌های نفتی اعلام

ه‌ایران پلاست با شعار «کسب و کار جهانی»؛

طلایی‌ترین سال صنعت پتروشیمی

ست و تلاش می‌شود دو طرح مهم آن را در همین دولت آغاز کنیم



داریم می‌توانیم آن را رایگان در اختیار بخش خصوصی قرار دهیم، همچنین سود تسهیلات را کاهش دهیم که این موضوع در بودجه دیده شده است. ضمن اینکه تضمین خوراک و خرید محصول را هم داده‌ایم تا سرمایه‌گذاران بتوانند سرمایه‌گذاری کنند و برای طرح‌های خود وام بگیرند. وزیر نفت با اشاره به صندوق پژوهش و فناوری نفت که شرکت‌های پتروشیمی در آن ۵۰ درصد سهم دارند، گفت: برای ما بسیار مهم است مسیری را که در پیش گرفته‌ایم ادامه دهیم. زنگنه همچنین بر توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان در این نمایشگاه تأکید کرد و گفت: این شرکت‌ها باید با ما ارتباط تنگاتنگی داشته باشند، به‌ویژه اینکه می‌توانیم از طریق پارک نوآوری و فناوری ری به آنها کمک و زمینه‌های رشد صنایع پایین‌دستی را فراهم کنیم. وی در ادامه سخنرانی خود با بیان اینکه توجه به اشتغال همچنان از اولویت‌های ماست و باید زمینه اشتغال جوانان تحصیلكرده را فراهم کنیم، ادامه داد: هم‌زمان باید به تعادل منطقه‌ای و توسعه متعادل در مناطق ایران توجه کنیم که ان‌شاءالله شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در این بخش گام‌های مؤثری بردارند. وزیر نفت به صنایع پلاستیک هم اشاره کرد و با بیان اینکه ان‌شاءالله بتوانیم گام‌های خوبی در صنعت پلاستیک برداریم، زیرا بسیاری از واحدهای جدید ما با تمرکز بر پلاستیک شکل گرفته‌اند، تصریح کرد: صنعت پتروشیمی ایران در ۶۰ سال عمر خود پس از انقلاب جهش‌های بزرگی داشته و در چند سال گذشته نیز گام‌های بسیار خوبی برداشته شده است.

زنگنه: تا روزی که مسئولیت داریم به وظیفه قانونی خود

عمل می‌کنیم

وزیر نفت گفت: ما تا آخرین روزی که مسئولیت داریم به وظیفه قانونی خود بدون هیچ کوتاهی و تنازلی عمل می‌کنیم، خطر واقعی این است که

بگوییم زیرا ماه‌های پایانی دولت است کاری انجام ندهیم. بیژن زنگنه پس از بازدید از سالن ۳۸ در جمع خبرنگاران درباره اینکه آیا با توجه به آینده نامعلوم سیاسی کشور و تحریم جهش چهارم صنعت پتروشیمی دست‌یافتنی است، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی در جهش دوم و سوم هم با تحریم روبه‌رو بود، جهش چهارم هم در همین دوره آغاز می‌شود. وی افزود: سه مجتمع بزرگ در عسلویه تعریف شده که دو مجتمع در عسلویه و خوراک آن نیز ترکیبی است، ما به زندگی در شرایط تحریم عادت کردیم. وزیر نفت درباره اینکه بارها عنوان شده صنعت پتروشیمی تحریم‌ناپذیر است آیا چنین موضوعی صحت دارد، افزود: این حرف‌ها بیشتر شعاری بوده و پتروشیمی تحریم‌پذیر است. آن دسته از افرادی که عنوان می‌کنند پتروشیمی تحریم‌ناپذیر است به این دلیل است که می‌خواهند فداکاری و زحمات افراد مجاهدی را که در این صنعت کار می‌کنند نادیده گیرند. همه موارد تحریم‌پذیر است، کارکنان و مدیران با مجاهدت و فداکاری تحریم را دور زدند. آمریکایی‌ها در هیچ بخشی برای ما کم نگذاشتند. زنگنه در پاسخ به پرسشی درباره اینکه چه تضمینی وجود دارد دولت آینده طرح‌هایی را که عملیات اجرایی آنها در ماه‌های پایانی این دولت آغاز شده از جمله طرح پتروشیمی اسلام‌آباد غرب را انجام دهد، گفت: این طرح‌ها مصوب دولت و منابع تأمین شده است. ما نمی‌توانیم با توجه به اینکه چند ماه از عمر دولت کنونی باقی مانده است کشور را تعطیل کنیم. وی ادامه داد: ما تا آخرین روزی که مسئولیت داریم به وظیفه قانونی خود بدون هیچ کوتاهی و تنازلی عمل می‌کنیم. خطر واقعی این است که بگوییم با توجه به اینکه ماه‌های پایانی دولت است، کاری انجام ندهیم، کارمان را با قدرت انجام می‌دهیم و ان‌شاءالله دولت‌های آینده هم کار را ادامه

پیام سیاسی ایران پلاست چهاردهم برای مخالفان ایران



بعد اقتصادی

بعد سیاسی شعار نمایشگاه ایران پلاست، به شدت به ابعاد اقتصادی آن وابسته است؛ به‌عبارتی اگر صنعت پتروشیمی کشور نمی‌توانست به لحاظ اقتصادی کارنامه‌ای مقبول ارائه کند، بدون تردید هیچ پیام سیاسی هم از چنین نمایشگاهی بیرون نمی‌آمد. بدون تعارف شعار «کسب و کار جهانی» را در ایران برای صنعتی نمی‌توان انتخاب کرد؛ چراکه برخورداری از کارایی لازم و بازار جهانی مناسب، پیش نیاز

نیل به اهداف برآمده از این شعار است. در مقابل، نمایشگاه ایران پلاست و ظرفیت بزرگ صنعت پتروشیمی کشور، در چنین شرایط دشواری توانسته است بازرگان‌های از ده‌ها کشور را به سمت ایران سوق دهد. همچنین از همان ابتدای کار نمایشگاه‌ها، برنامه‌ریزی‌هایی صورت گرفته تا مذاکرات و نشست‌های رودررو میان فعالان صنایع پتروشیمی ایران و جهانی صنایع برگزار شود. اعتبار منطقه‌ای و جهانی صنایع پتروشیمی، جذابیت برای سرمایه‌گذاری خارجی،

دسترسی به بازار بزرگ منطقه‌ای و جهانی، قرار داشتن در کنار آبراه بین‌المللی خلیج فارس و دریای عمان، افزایش جهانی تقاضا برای محصولات پتروشیمی و بازار بزرگ مصرفی چین و هند، از جمله دلایل اقتصادی هستند که این نمایشگاه را موفق جلوه می‌دهد. البته نگاهی به کارنامه میان‌دوره‌ای و بلندمدت صنعت پتروشیمی حکایت از این دارد که کشورهایی که در این حیطه، از همکاری با ایران کناره‌گیری کنند، بدون شک در آینده باید حسرت از دست دادن چنین سرمایه‌گذاری سودآوری را بخورند. طبق سخنان بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی با بهره‌برداری از ۱۰ طرحی که امسال محقق شد از ۶۵۸ میلیون تن در ابتدای سال به ۸۰ میلیون تن افزایش یافت. هم‌اکنون نیز ۳۵ میلیون تن محصول نهایی و قابل فروش در کشور تولید می‌شود که ۷۲ درصد صادر و ۲۸ درصد در داخل مصرف می‌شود. طبق گفته‌های محمدی، رشد تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی ۴.۵ درصد مقابل یک درصد فرآورده‌های نفتی است که در دهه‌های آتی، شیب مصرف فرآورده‌های نفتی کاهش می‌یابد، اما مصرف فرآورده‌های پتروشیمی با شیب چشمگیری رو به افزایش است. اگر این داده‌ها را کنار رشد ۱۲۰ درصدی تولید پلیمر که تا سال ۱۴۰۴ رخ خواهد داد و همچنین به سخنان وزیر نفت در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست در خصوص قابل رویت بودن «سیمای جهش چهارم» پتروشیمی صحبت داشت، دقت کنیم، خواهیم دید که پتروشیمی کشور با چنین کارنامه‌ای، نه تنها توان و ظرفیت خود را در نمایشگاه چهاردهم ایران پلاست به رخ کشید، بلکه آبروی اقتصاد ایران را از آچمز شدن در مقابل تحریم‌ها حفظ کرد. با توجه به چنین مسائلی، طرح شعار هوشمندانه «کسب و کار جهانی» بهتر قابل ادراک است!

منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی

اخبار

ثبت بیش از ۳۶ هزار تماس در سامانه پایش کرونا

رئیس مراکز سلامت خانواده در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران اعلام کرد: تعداد تماس های ثبت شده در سامانه پایش کرونا، از ۳۶ هزار و ۲۹۶ تماس فراتر رفت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، صدیقه سادات قرشی در حاشیه مراسم تقدیر از مراقبین سلامت که در ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برگزار شده بود افزود: از طریق سامانه پایش کرونا، به دو گروه از افراد خدمات ارایه می شود که گروه اول، افرادی هستند که به اورژانس خاکستری مراجعه می کنند و گروه دوم افرادی که از طریق سامانه خوداظهاری اطلاعات آنها دریافت شده است.

وی تاکید کرد: اطلاعات دریافتی در مدت کمتر از ۲۴ ساعت وارد لیست می شود و مراقبین سلامت با آنها تماس می گیرند و برنامه پایش را در طول ۱۴ روز انجام می دهند.

دکتر قرشی توضیح داد: به همه بیماران، توصیه های لازم درباره رعایت نکات بهداشتی و رعایت الزامات قرنطینه و تماس در خانواده انجام می شود.

وی تصریح کرد: در حال حاضر ۱۰ نفر مراقب سلامت و ۳ پزشک، پیگیر امور مربوط به سامانه پایش کرونا هستند تا اگر فرد مورد پایش، دچار تشدید علائم شود، پس از ارزیابی های تلفنی پزشکان توصیه می کنند، فرد به مراکز درمانی مراجعه کند.

به گفته وی، در صورتی که فرد مبتلا به کرونا، توان مراجعه به مرکز درمانی را نداشته باشد، پرستار واحد "home care" برای مراقبت از وی اعزام می شود و مریض در منزل ارزیابی می شود.

دکتر قرشی تاکید کرد: محدوده فعالیت مراقبین سلامت در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، پس از تایید بیماری فرد به کرونا آغاز و پس از این مرحله پایش انجام می شود و فعلا برای انجام تست "PCR" و تست سریع "Rapid test" در منزل اقدامی صورت نمی گیرد.

رئیس مراکز سلامت خانواده در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران گفت: اکنون تعداد افرادی که در مرحله گام دوم مراقبتها (دوران قرنطینه ۱۴ روزه) به سر می برند، حدود ۷۵ هزار و ۷۷۲ نفر هستند. برپایه این گزارش، سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در مراسم تقدیر از مراقبین سلامت گفت: فعالیت تیم مراقبین سلامت در کنار کادر درمان در جهت پیگیری وضعیت سلامتی افراد موجب افزایش رضایتمندی در جمعیت تحت پوشش شد. در این مراسم سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، محمدرضا کاظمی آشتیانی رئیس و رضا شهرامی معاون دارو و درمان بیمارستان صنعت نفت تهران و سیده فاطمه اولیایی رئیس روابط عمومی سازمان بهداشت و درمان، با اهدای لوح از مراقبین سلامت تقدیر کردند.

افزایش مراجعه بیماران مشکوک به کووید ۱۹ در بیمارستان بزرگ نفت اهواز

دکتر بهرام دهقان، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، از افزایش مراجعات با علائم تنفسی و مشکوک به بیماری کووید ۱۹ خبر داد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، دکتر بهرام دهقان، رئیس این مرکز با اشاره به کاهش میزان رعایت پروتکل های بهداشتی و کاهش استفاده از ماسک در فضاهای عمومی گفت: متأسفانه در روز های اخیر شاهد افزایش مراجعات با علائم تنفسی و موارد مشکوک به کووید ۱۹ به بیمارستان و افزایش موارد مثبت تست PCR بوده ایم.

وی از شروع به کار بخش کووید ۱۹ خبر داد و گفت: پس از عبور از پیک سوم بیماری کرونا و با توجه به افزایش بیش از ۱۰۰ درصدی ظرفیت تخت های بستری بخش ICU جنرال و کاهش آمار مراجعین، این بخش به طور همزمان به عنوان بخش عمومی کووید و بخش ICU کووید مورد استفاده قرار می گرفت، اما در هفته ی اخیر و با افزایش مراجعات مشکوک، محتمل و مثبت کووید ۱۹، مجدداً بخش کووید ۱۹ به عنوان یک بخش عمومی برای پذیرش بیماران بستری کووید ۱۹ کار خود را آغاز کرد. وی همچنین با اشاره به تعمیرات بخش جراحی زنان (کووید ۲) گفت: امیدواریم تعمیرات این بخش تا پایان ماه جاری به اتمام برسد تا در صورت نیاز به بخش دوم کووید این بخش بتواند پذیرای این بیماران باشد. دکتر دهقان بر غربالگری بیماران کاندید عمل جراحی از نظر ابتلا به کووید ۱۹ خبر داد و تاکید کرد: از ابتدای اسفند ماه تست Rapid تشخیص کرونا و ویروس در بیماران مشکوک به کووید ۱۹ که کاندید عمل جراحی هستند، انجام می شود. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با اشاره به نحوه ارائه خدمات در کلینیک های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت گفت: تمام تلاش ما در چند ماه اخیر بر این بوده است که با افزایش ساعات کاری کلینیک های مختلف و ارائه خدمات در بیمارستان بزرگ نفت و دو مجتمع تخصصی سلامت خانواده کارون و شهدای نفت، حضور مراجعین در مراکز درمانی تسهیل شده و فاصله ی اجتماعی در هر کلینیک حفظ شود. دکتر دهقان در خصوص تقویت واحد کال ستر بیمارستان بزرگ نفت اهواز نیز اظهار داشت: طی دو ماه گذشته واحد کال ستر با شماره تلفن ۳۱۵۳-۶۱ با بیش از ده خط جهت ارائه نوبت کلینیک های تخصصی پاسخگو ی بیماران بوده و به بیش از ۴۰ هزار نفر به صورت تلفنی نوبت کلینیک های تخصصی ارائه نموده است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز تاکید کرد: هدف همه ی کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت ارائه بهترین و با کیفیت ترین خدمات به بیماران و مراجعین و افزایش رضایتمندی جمعیت تحت پوشش صنعت نفت است. وی در پایان ابراز امیدواری کرد در جامعه بزرگ صنعت نفت با رعایت هر چه بیشتر پروتکل های بهداشتی، شاهد کاهش آمار ابتلا به این بیماری بوده و وارد پیک چهارم نشویم.

چابک سازی و توانمندی سازمان با ارتقا صلاحیت حرفه ای نیروها



به این نرم افزار متصل می شود و در آینده بسیار نزدیک واحد تصویر برداری هم به آن اضافه خواهد شد. دکتر وحید مالکی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر با تقدیر از حمایت های مدیرعامل و مدیران ستادی از بهره برداری دو دستگاه آمبولانس در دهه مبارک فجر خبر داد و گفت: تمام تلاش ما این است که بخش PCR عسویه را تا پایان بهمن ماه راه اندازیم. کنیم.

استانداردسازی نحوه برگزاری آزمون های جذب و نظارت بر روند جذب موضوعاتی را مطرح کرد و تعیین شد که در جلسه آینده در این خصوص تمامی نظرات بررسی و دستورالعمل تهیه شود. علیرضا فارسیان رییس فناوری اطلاعات و ارتباطات سازمان با اعلام ثبت ۲۷۰ نسخه در (paperless) بهداشت و درمان صنعت نفت تهران گفت: امروز بخش آزمایشگاه هم

، امیر قائم پناه مدیر منابع انسانی به ارسال نامه به تمامی مناطق در راستای اجرایی شدن این دستور العمل توضیحاتی را ارائه کرد و سپس دکتر آشتیانی رییس بیمارستان نفت تهران از آغاز جابه جایی کادر درمان از واحد های اداری به واحد درمانی خبر داد. مدیر منابع انسانی سازمان در ادامه گزارشی در خصوص اعلام نظر مدیران و روسا در جهت

ویدیو کنفرانس برگزار شد که در ابتدا دکتر جهانبخش امینی رییس امور بازرسی و رسیدگی به شکایات به ادامه ارائه گزارش بازرسی از مناطق پرداخت و در خصوص همکاری با واحد سلامت در جهت شناسایی فساد های اداری موضوعاتی را مطرح کرد. در ادامه با توجه به دستور مدیرعامل سازمان مبنی بر ممنوعیت جذب نیرو در تمامی رشته ها و تغییر رشته شغلی کارکنان حوزه درمان

دکتر هاشمی مدیرعامل سازمان در هشتمین جلسه هفتگی با روسا و مدیران ستادی بر تهیه و تنظیم شرح وظایف نیروها و آموزش حرفه ای آنان در راستای توانمند سازی و چابک سازی سازمان تاکید کرد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، این جلسه امروز ۱۸ بهمن ماه با حضور روسا و مدیران ستادی و روسا دو منطقه اهواز و بوشهر بصورت

بررسی انجام رپید تست در دومین جلسه کمیته راهبردی مدیریت پاندمی کووید ۱۹

های جدید درمان و خدمات تشخیصی با توجه به امکانات و تجهیزات استفاده شود تا کمترین میزان درگیری را در بین جمعیت تحت پوشش داشته باشیم. در ادامه دکتر بهرام دهقان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز به همراه تیم خود که بصورت ویدیو کنفرانس در این نشست حضور داشتند در خصوص تشدید رعایت پروتکل های بهداشتی در منطقه، شناسایی بیماران و راه اندازی دستگاه سی تی اسکن دوم مباحثی را مطرح کردند. همچنین دکتر پیمان فریدینی رییس HSE و سلامت کار، دکتر کوروش هاشمی اصلی پزشک خانواده سازمان، دکتر عبیدی مشاور مدیرعامل و دکتر همتیان پزشک متخصص عفونی بیمارستان صنعت نفت تهران موضوعات چالش های تامین واکسن کووید ۱۹، تست تشخیصی سریع آنتی ژن کووید ۱۹ جهت مناطق عملیاتی، استفاده از Rapid test، راه اندازی نرم افزار کلینیک مشاوره طبی و مدیریت احتمال شیوع آنفولانزای N1H1 و تمهیدات کنترلی را مطرح و بحث و تبادل نظر شد.



دومین نشست هم اندیشی کمیته راهبردی مدیریت پاندمی کووید ۱۹، پنجشنبه ۱۶ بهمن ماه با حضور مدیرعامل، مدیران و روسا با بررسی چالش های تامین واکسن کووید، تست تشخیصی سریع آنتی ژن کووید ۱۹ در مناطق عملیاتی در بیمارستان صنعت نفت تهران برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دومین نشست با توجه تداوم پاندمی کرونا و اصلاحات ساختاری مراقبت های سلامت محور در جمعیت تحت پوشش وزارت نفت برگزار شد. در این نشست در خصوص ابلاغ پروتکل های بهداشتی، انجام Rapid test برای کارکنان سکو، انجام تست PCR یا سی تی اسکن جهت بیماران نیازمند به جراحی در بیمارستان جهت صدور مجوز عمل جراحی، فرایند اجرایی مصوبات و اولویت شناسایی بیماران بحث و بررسی شد. دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان با تاکید بر روش های راهبردی در شناسایی بیماران در سریع ترین زمان گفت: با توجه به بروز احتمالی پیک چهارم در کشور باید با استفاده از تجربیات از روش

تشکیل اتاق فکر سازمان با حضور مدیران ارشد صنعت



مدیریت و تجارب موفق منجر به تحقق اهداف سازمان و تخصیص بهینه منابع در راستای ارتقا سلامت جمعیت تحت پوشش خواهد شد.

وی افزود: برای بهبود وضعیت سازمان راه حل های مدیریتی متفاوت وجود دارد که امیدواریم با تشکیل این اتاق فکر شاهد توسعه کیفی در سازمان باشیم.

دکتر محمدعلی فلاح مهرجودی فرمانده بسیج وزارت نفت نیز با تقدیر از حمایت های مدیرعامل سازمان برای تشکیل این کمیته افزود: بسیج در تمامی حوزه ها فعالیت های چشم گیری داشته و امیدواریم این اتاق فکر با توجه به شناخت اعضا از قوانین و مقررات بتواند در تصمیمات مدیریتی نقش قابل توجهی ایفا کند.

تشکیل اولین اتاق فکر سازمان با هدف تولید ایده های نو در راستای رفع چالش ها و مشکلات و توسعه کیفی خدمات با حضور تیم DBA سازمان بسیج در ایام دهه فجر برگزار شد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در دهه مبارک فجر با حضور مدیران ارشد صنعت نفت با هماهنگی بسیج وزرات نفت برای نخستین بار اتاق فکر در راستای خرد جمعی و مشارکت بین بخشی که نیاز اصلی در بهبود عملکرد نظام های سلامت می باشد تشکیل شد.

دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان با تاکید بر استفاده از روش های نوین در مدیریت گفت: انتخاب بهترین راهکار علمی و بکارگیری روشهای نوین

مدیر عامل پتروشیمی نوری خبر داد:

صربستان مشتری هلدینگ خلیج فارس شد

مدیرعامل پتروشیمی نوری از مذاکره با هیئت صربستانی به منظور صادرات محصولات پلیمری و کودشیمیایی به این کشور خبر داد و گفت: هیئت صربستانی علاقمند به خرید محصولات از هلدینگ خلیج فارس است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تقی صانعی که در حاشیه چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست بعنوان نماینده شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با سفیر صربستان در ایران مذاکره کرد درباره این دیدار گفت: هیئت صربستانی علاقمند به خرید مواد پلیمری ساخت لوله برای آبیاری قطره‌ای و کود شیمیایی به منظور استفاده در صنایع کشاورزی از هلدینگ خلیج فارس است که قرار شد طی روزهای آینده نشست‌های بیشتری در این خصوص برگزار شود. وی با بیان اینکه با توجه به فضای فعلی، شرکت‌های خارجی نگران تحریم‌ها نیستند و می‌دانند که می‌توانند از طریق برخی از کانال‌ها ارتباط خود را با شرکت‌های پتروشیمی برقرار کنند، ادامه داد: در هر حال براساس آمارها با وجود تحریم‌ها، تولید محصولات پتروشیمی ایران نه تنها کاهش نیوده بلکه افزایشی بوده که بخشی از آن‌ها هم صادر شده است. مدیرعامل پتروشیمی نوری با بیان اینکه هلدینگ خلیج فارس در نمایشگاه ایران پلاست حضور فعالی داشته است، افزود: همچنین قرار است این هلدینگ در دومین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت ساخت داخل در صنعت پتروشیمی در کیش، ۶۰ تقاضنامه همکاری با سازندگان داخلی امضاء کند. صانعی با اشاره به اجرای عملیات احداث واحد نوافلرینگ این شرکت در منطقه عسلویه تصریح کرد: سرمایه‌گذاری انجام شده برای اجرای این پروژه هزار میلیارد تومان است که برگشت سرمایه آن سه ساله یعنی سالی ۳۳۰ میلیارد تومان خواهد بود. وی افزود:



پروژه بازیابی گازهای فلر پتروشیمی نوری تا سه سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد و با اجرای این پروژه سه محصول ال‌پی‌جی با ظرفیت ۶۵ هزار تن، کودسولفات آمونیوم ۶۰ هزار تن و گاز شیرین با ظرفیت ۱۷.۵ میلیون مترمکعب تولید خواهد شد. مدیرعامل پتروشیمی نوری درباره تولید گاز شیرین از محل جمع‌آوری گازهای مشعل این پروژه افزود: گاز شیرین تولید شده به چرخه سوخت مجتمع بازگشته و این امر سبب می‌شود تا دریافت ما از شرکت ملی گاز کاهش یابد.

سپهر ۸۰ درصدی ساخت داخل

صانعی با بیان اینکه سهم ساخت داخل در اجرای پروژه‌های پتروشیمی نوری از ۳۰ درصد به ۸۰ درصد در سال‌های اخیر افزایش یافته که حاکی از حمایت از سازندگان داخلی است، تصریح کرد: با وجود تحریم‌های اعمال شده بر صنعت پتروشیمی و همچنین شیوع کووید-۱۹ اسامال برای نخستین بار در طول حیات پتروشیمی نوری موفق شدیم ظرفیت اسمی تولیدمان را به ۱۰۸ درصد برسانیم. وی تولید کنونی این شرکت را ۴ میلیون و ۳۰۰ هزار تن عنوان کرد، گفت: امیدواریم تا پایان سال ۹۹ تولید این شرکت به ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار تن برسد. ضمن اینکه تولید بنزن این مجتمع در سال جاری ۱۱ درصد و پارازالین هم ۵ درصد افزایش یافته است. مدیرعامل پتروشیمی نوری با بیان اینکه ۵۵ درصد محصولات این شرکت صادر و بقیه در بازارهای داخلی به مصرف می‌رسد، افزود: تحریم‌های اعمال شده بر صنعت پتروشیمی سبب شد بازارهای صادراتی ما نیز متنوع شود. صانعی از اجرای پروژه اوره و آمونیاک هنگام در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ خبر داد و گفت: به این ترتیب سال آینده محصول آمونیاک به سبد تولید محصولات پتروشیمی نوری اضافه می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران تبیین کرد:

همت، توانمندی و خلاقیت کارکنان مناطق عملیاتی؛ سرمایه اصلی نفت فلات قاره

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با اشاره به نصب چند سکو، بهره‌برداری از پروژه‌ها، افزایش ظرفیت تولید نفت، پیشی گرفتن از برنامه حفاری و دستاوردهای دیگر در این شرکت طی کمتر از دو سال اخیر، گفت: آنچه حاصل شده، نتیجه همت، توانمندی، همدلی و خلاقیت کارکنان مناطق عملیاتی به عنوان سرمایه‌های اصلی شرکت نفت فلات قاره ایران است.

علیرضا سلمان‌زاده روز سه‌شنبه ۲۱ بهمن‌ماه در آیین افتتاح چهار طرح شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی خارک، با بیان این مطلب افزود: در مدت یادشده، چهار سکو شامل سکوی ۵۱ میدان مشترک سلمان، سکوهای ۰۷ و ۰۸ میدان هندیجان و سکوی مسکونی میدان فروزان نصب شده‌اند؛ عملکرد بخش حفاری شرکت ۱۱۷ درصد تحقق یافته و پروژه‌های متعددی به بهره‌برداری رسیده‌اند. سلمان‌زاده با بیان اینکه چهار بسته قراردادی نگهداشت و افزایش تولید نفت نیز شامل بسته‌های فروزان، رسالت، رشادت و اسفند و سیوند در این شرکت در حال اجراست، افزود: فرآیندهای عملیاتی در این شرکت با اتکا به توانمندی و ابتکار کارکنان عملیاتی و با کمترین هزینه انجام می‌شود؛ فعالیت‌هایی که گاه سببه آن به اجرای شرکت‌های اروپایی در چند دهه پیش برمی‌گردد اما کارکنان عملیاتی ما با دانش و پشتکار خود کارهای بزرگی را به سرانجام رسانده‌اند. وی یادآور شد: اینهمه نشان می‌دهد کارکنان مناطق عملیاتی، سرمایه‌های اصلی شرکت نفت فلات قاره هستند که خالصانه از هیچ تلاشی همسو با منافع صنعت نفت کشور دریغ نمی‌کنند. بر اساس این گزارش، چهار پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه خارک امروز همزمان با دهه دفجر انقلاب اسلامی به بهره‌برداری رسید.

۴ پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران در خارک به بهره‌برداری رسید

بر این اساس، چهار پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی خارک همزمان با دهه فجر انقلاب اسلامی به بهره‌برداری رسید. چهار پروژه منطقه عملیاتی خارک شرکت نفت فلات قاره ایران مشتمل بر پروژه انتقال گاز

کارخانجات پهلود یافته است.

ساخت، تکمیل و تجهیز کمپ زیتون

کمپ زیتون که ساخت، تکمیل و تجهیز آن به پایان رسیده، دیگر پروژه افتتاح شده امروز نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی خارک است. در این پروژه، نقشه‌ای جامع برای کمپ زیتون طراحی، تدوین و اجرا شده است که از جمله ویژگی‌های آن می‌توان به تغییر کاربری، تعمیر و نوسازی آشپزخانه و سردخانه‌های زیر صفر و بالای صفر و لاندری، تعمیر و تجهیز نمازخانه، وضوخانه و سرویس‌های بهداشتی و فنس کشی محیط کمپ و محوطه‌سازی و آسفالت معابر اشاره کرد. در این پروژه، کانکس‌های مسکونی در سه بخش جامایی شده و برای همه کانکس‌ها سایبان ساخته شده است. ساخت دو زمین چمن مصنوعی در محوطه کمپ و همچنین ساخت و تجهیز سالن ورزشی بدنسازی، ساخت و نصب دکل آیرانسل نسل چهارم (۴G)، انتقال خط لوله آبرسانی از کارخانه درود-۲ به کمپ زیتون به طول ۲۳۰۰ متر، برق‌رسانی با کابل‌های زیر زمینی از کارخانه درود-۲ به کمپ زیتون و تامین برق مصرفی کمپ از شبکه برق و استفاده اضطراری از دیزل ژنراتور در هنگام قطع برق، نصب یک دستگاه خودروپاز برای نقل و انتقال مالی کارکنان، محوطه‌سازی و ایجاد فضای سبز و درختکاری در محوطه کمپ و استقرار واحد حراست در کمپ از دیگر ویژگی‌های کمپ زیتون در فرایند تکمیل و تجهیز به شمار می‌رود.

تفکیک گازهای فلر در کارخانجات خشکی

چهارمین پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی خارک که امروز به بهره‌برداری رسید، پروژه تفکیک گازهای مشعل در کارخانجات درود یک، ابودر و فروزان است که با هدف تکمیل شبکه گازهای کارخانجات خشکی در این منطقه عملیاتی شده است. در مسیر اجرای این پروژه، مسیرهای قدیمی گاز به مشعل کارخانجات خشکی نوسازی و ایمن‌سازی شده‌اند، آلودگی صوتی کارخانجات به‌طور محسوسی کاهش یافته و امکان جداسازی گاز به مشعل شرکت نفت فلات قاره و پتروشیمی خارک فراهم شده است.

راه‌اندازی اتاق کنترل مرکزی جدید کارخانجات خشکی با سیستم کنترل DCS دیگر پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران است که امروز در منطقه خارک به بهره‌برداری رسید. برای راه‌اندازی این پروژه که با پوشش جهادی و همیاری همه واحدهای عملیاتی منطقه جهت اجرای کار در کوتاه‌ترین زمان ممکن محقق شده است، تجهیزات ابزار دقیق قدیمی و فرسوده تعویض و مشکلات تعمیرات و نگهداری رفع شده است و با اتکا به توان و تخصص نیروی انسانی باتجربه، ادوات کنترل و ابزار دقیق به سیستم‌های روزآمد ارتقا یافته و دقت کارایی و سهولت راهبری

نوبت دوم

(تجدید مرتبه اول)

مناقصه شماره ۲۸۵-۹۴۴۰

(خرید قطعات پمپ پترسون آتش نشانی)



۱- نوع مناقصه : یک مرحله ای دارای ارزیابی کیفی

۲- نوع فراخوان : عمومی .

۳- نام ونشانی مناقصه گذار : شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (SGPC) به آدرس : مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد- دبیرخانه کمیسیون مناقصات.

- تلفن دبیر کمیسیون مناقصات : ۰۵۱-۳۷۲۸۸۰۱۶

- تلفن و نمابر دبیرخانه کمیسیون مناقصات : ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴

۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه : تضمین های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۳۳۲,۹۵۲,۶۰۰ ریال (سیصد و سی و دو میلیون و نهصد و پنجاه و دو هزار و ششصد ریال) . (لازم به ذکر است در این مرحله نیازی به اخذ و ارایه تضمین نمی باشد.)

۵- نحوه و مهلت دریافت اسناد : متقاضیان می توانند تا ساعت ۱۶ مورخ ۹۹/۱۲/۰۹، نسبت به دریافت اسناد مناقصه از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) به آدرس www.setadiran.ir و با شماره فراخوان ۲۰۹۹۰۹۲۱۳۴۰۰۰۰ در سامانه اقدام نمایند. لازم به ذکر است تمامی مراحل برگزاری مناقصه از طریق سامانه مذکور انجام خواهد شد.

۶- آخرین مهلت تحویل استعلام ارزیابی کیفی تکمیل شده: متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه از سامانه مذکور

می بایست حداکثر تا ساعت ۱۶ مورخ ۹۹/۱۲/۲۳، اسناد مناقصه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت بارگزاری و ثبت نمایند. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی اسناد شرکت در مناقصه برای مناقصه گران تأیید شده در این مرحله از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) ارسال و فرآیند انجام مناقصه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقصه مورد اقدام واقع خواهد شد.

۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات : پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکتهای واجد شرایط در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۸، در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی امکان تغییر وجود خواهد داشت.

توضیح مهم: با توجه به این که این مناقصه دارای ارزیابی کیفی می باشد در این مرحله صرفاً تکمیل و ارسال اسناد ارزیابی کیفی و مستندات مربوطه مورد نظر می باشد. بدیهی است شرکت هایی که در فرایند ارزیابی کیفی تأیید شوند در مرحله بعد اقدام به ارسال پیشنهاد مرتبط در مواعیدی که متعاقباً از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) اعلام خواهد شد خواهند نمود.

روابط عمومی

شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹,۶۶۶۳

The first Cooled LPG Consignment Loaded at South Pars Site 2

The Director of Coordination and Supervision of Production at the National Iranian Gas Company said with the start of operation of the liquefied petroleum gas (LPG) loading jetty of site 2 of South Pars (Tombak Export Jetty), the export of cooled LPG from the refineries of this site began and its first shipment was sent to the export destination.

According to the National Iranian Gas Company, Masoud Zardooyan stated: "In order to diversify the company's product portfolio from the refineries of site 2 of South Pars and considering the advantages of exporting cooled LPG to hot, necessary follow-ups to accelerate the operation of the jetty were carried out." He continued: "As a result of the measures taken and the cooperation of all the responsible bodies,



including the National Iranian Oil Company, the National Petrochemical Company, the Ports and Shipping Organization and the Customs

Administration, this jetty and the first cooled LPG export cargo was loaded from the 10th South Pars refinery." The Director of Produc-

tion Coordination and Supervision of the National Gas Company stated: "By this plan, we can increase the speed and volume of loading,

diversify the destination markets, create a more competitive environment among buyers and increase operational flexibility."

News

NIDC Drills 117 Oil, Gas Wells in One Year

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has completed 117 oil and gas wells by drilling 85,616 meters during the past year.

According to the National Iranian Drilling Company, Seyed Abdullah Mousavi, the NIDC CEO, said 27 of these wells were development, 4 were exploration, one was appraisal wells and 85 ones were workover operations. The fields were spudded in the fields operated by the National Iranian South Oil Company (NISOC), the Iranian Offshore Oil Company (IOOC), and the Iranian Central Oil Fields Company. Mousavi stated that during this period, 18 wells were drilled 326 days earlier than scheduled and were handed over to their clients. He also said that the company's fleets also carried out 14,860 meters of directional and horizontal drilling operations.

80% of Petchem Equipment Build Domestically: Zangeneh

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country was currently receiving 80% of the equipment and parts it needs in the petrochemical sector by domestic firms and manufacturers. Addressing reporters on Sunday, the official said the same percentage of oil industry equipment is also supplied domestically. He did not reveal any details about Iran's crude oil exports and the investment needed to bring its crude oil production capacity to the pre-sanctions period. Earlier on Sunday, the official inaugurated the 14th Iran Plast Exhibition which will run until February 10.

Islamabad West Petchem Plant to be Fully Iranian: CEO

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said Islamabad West Petrochemical Plant would be fully Iranian and built by relying on domestic savvy and experts.

Addressing a ceremony to break the ground for construction of the plant on Saturday, Behzad Mohammadi said that the most important feature of the Islamabad West Petrochemical Project is that it is Iranian, and added: "The total technology and catalyst of all three parts of methanol, propylene and polypropylene of the project will be developed by researchers of the Petrochemical Research and Technology Company." The Deputy Minister of Petroleum stated that the Islamabad-West petrochemical project is one of the strategic projects of the petrochemical industry, and added: "One of the important concerns of this industry is the production of propylene and its derivatives; propylene is a strategic product and it is known in the world as the caviar of the petrochemical industry and the production capacity of this product is currently about 950,000 tons per year in the country." He said permits had been issued for construction of plants to bring the production capacity of the item to 4.5 million tons per year. Mohammadi further said that the plant uses 6 types of catalysts of which 3 had already been produced domestically and the rest were being prepared for mass production in the country.

Increased Propylene Output Could Halve Petchem Imports: Official

The director of investment at the National Petrochemical Company says enhanced production of propylene could halve Iran's \$2 billion petrochemical imports annually. Addressing a specialized congress on investment opportunities in Qeshm Free Trade Zone in the field of oil, gas and petrochemicals on Monday, Shahram Rezaei said an average of \$2 billion of petrochemicals and polymer products is

imported to Iran annually which could be cut in half provided that propylene production increased in the country. The investment director of the National Petrochemical Company, referring to the global movement of oil and gas-rich countries to complete the value chains of ethylene, propylene and polypropylene, stated: "The National Petrochemical Company has also taken serious steps to increase propylene production." He



said Qeshm Island, besides Assaluyeh and Mahshahr,

as the current petrochemical hubs in the country, is

one of the areas that have a high potential to become another hub for production of petrochemicals, adding: "Water circulation on the shores of Qeshm Island is such that dredging is not needed in the jetties which practically minimizes the cost of berthing of giant vessels." Mr. Rezaei further announced issuance of permits for building 5 petrochemical plants to complete the methanol value chain in Qeshm.

Iran Polymer Output to Rise 120% by 2025

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said Iran's current petrochemical production capacity stood at 80 million tons per year, adding the country's polymer production capacity would increase 120 percent by 2025.

Addressing the opening ceremony of the 14th Iran Plast Exhibition on Sunday, Behzad Mohammadi said Iran currently supplied 9 million tons of polymer annually which is planned to reach 21 million tons once several petrochemical plants come on stream in the country by 2025. He



pointed to the presence of 14 knowledge-based companies in the exhibition, and added 200 businessmen from 10 countries including India, Turkey, Azerbaijan, Bosnia, Iraq,

Syria, Jordan, Afghanistan, Kenya, Kurdistan region had planned to visit the Iran Plast exhibition. Mohammadi, who is also deputy petroleum minister for petrochemical affairs,

said the virtual section of the showcase would be held with 72 Iranian and two foreign companies. The Deputy Minister of Petroleum pointed out that the total production capacity of the petrochemical industry has increased from 65.8 million tons at the beginning of the current calendar year, which began on March 21 to 80 million tons by exploiting 10 projects that were realized this year: "Currently, 40 million tons of feedstock equivalent to 900,000 barrels is consumed daily in 60 complexes of the country." Mohammadi

stated that currently 35 million tons of final and marketable products are produced in the country, of which 72% are exported and 28% are consumed domestically, and added: "77 types of chemicals and 18 types of polymers in the form of 334 grades are produced in the country and consumed by downstream petrochemical plants." Noting that 9 million tons of polymers are currently being produced in the country, he said: "This number will increase to 21 million tons by 2025, taking advantage of the third-leap projects that are under way."

دانش نفت از اقدام‌های نفت در مسیر ایفای مسئولیت‌های اجتماعی طی یک سال اخیر گزارش می‌دهد؛

گام‌های نفت در مسیر مسئولیت اجتماعی

شرعیه سیدعبود و سه کلاسده در دارخوین و دیوارکشی و تعمیر کلاس‌ها را در روستاهای سوپجنتی‌اولیا و سفلی ساخته و مرمت کرده است. احداث مدرسه سه کلاسده سردار شهید شهید حاج قاسم سلیمانی در موقعیت روستای کوی البوبالد دارخوین نیز از دیگر پروژه‌های عام‌المنفعه‌ای است که در دستور کار شرکت نفت و گاز اروندان قرار دارد. این مدرسه ۱۲۰ مترمربع زیربنا دارد و برای ساخت و تجهیز آن ۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون ریال هزینه شده است. همچنین شرکت نفت و گاز اروندان با هماهنگی ادارات آموزش و پرورش شهرستان‌های خرمشهر، سوسنگرد، هویزه، بخش دارخوین و مدارس عشایری غرب کارون، نسبت به تهیه و توزیع ۲ هزار بسته کمک آموزشی و لوازم تحریر برای دانش‌آموزان اقدام کرده است.

احداث جاده کمربندی چشمه‌خوش؛ طرح ساخت جاده کمربندی واحد بهره‌برداری چشمه‌خوش از سوی شرکت نفت مناطق مرکزی در حال اجراست. ساخت این جاده سبب تسهیل در تردد ایمن خودروهای عملیاتی این شرکت و همچنین خودروهای عبوری ساکنان مناطق، عشایر و روستاهای پیرامون تأسیسات می‌شود. عملیات احداث این جاده به عرض حدود ۱۰ متر و طول ۱۰ کیلومتر از سال ۹۶ آغاز شده است و با پیشرفت ۹۰ درصدی همراه بوده است. برای احداث جاده کمربندی چشمه‌خوش مبلغ ۱۸۰ میلیارد ریال از محل اعتبارات سرمایه‌ای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هزینه شده است. در این پروژه تاکنون نسبت به عملیات خاکبرداری به مقدار ۱۶۷ هزار مترمکعب، خاکریزی به مقدار ۱۹۰ هزار مترمکعب، احداث ابنیه فنی به تعداد ۴۵ دستگاه آبرو دالی بتنی، بتن‌ریزی به حجم ۱۱ هزار مترمکعب و اجرای بخشی از لایه زیراساس اقدام شده است.

بهبودی جاده‌های مناطق نفت و گاز غرب؛ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با مشارکت اداره راه و شهرسازی شهرستان پلدختر اقدام به بازسازی، تعمیر و بهسازی پل موقت و جاده دسترسی روستای پرن پرویز و مسیر ارتباطی روستاهای اطراف منطقه عملیاتی سرکان مالکوه کرده است. در این پروژه عملیات لوله‌گذاری (۱۵۰ متر) و جاده‌سازی در بستر رودخانه کشکان با موفقیت به پایان رسیده و مسیر دسترسی اهالی روستای پرن پرویز و روستاهای اطراف بار دیگر بازگشایی شده است. با انجام این عملیات، افزون بر بازگشایی مسیر ارتباطی روستاهای اطراف منطقه عملیاتی سرکان مالکوه، سهولت دسترسی به منطقه عملیاتی سرکان نیز بار دیگر محقق شد. هم‌اکنون عملیات ترمیم و بازسازی جاده دسترسی به چاههای سرکان از مسیر امامزاده بابا حبیب و تنگه ملادی نیز در حال اجراست که عملیات تعمیر و بازسازی این جاده‌ها به‌زودی به پایان خواهد رسید و با ترمیم و بازگشایی این مسیر، روستائیان و عشایر منطقه از آن بهره‌مند می‌شوند.

ساخت جاده دسترسی در خاکرک؛ جاده دسترسی حداقل کوی فرهنگیان تا انتهای باند فرودگاه شهدای خاکرک با هزینه‌کرد ۲۵ میلیارد ریال از سوی شرکت پایانه‌های نفتی ایران به بهره‌برداری رسیده است. این جاده از چند منظر می‌تواند حائز اهمیت باشد، هم از دیدگاه پدافند غیرعامل که این جاده دسترسی به جاده اصلی را هموار می‌کند و هم اینکه دسترسی به تأسیسات نفتی راحت‌تر و سریع‌تر می‌شود. این پروژه در فاز از سوی مدیریت عملیات عمومی و با تکیه بر توان فنی کارکنان، امکانات و منابع موجود در پایانه نفتی خاکرک انجام شد که با توجه به اینکه اجرای پروژه از سوی مشاور ۱۰۰ میلیارد ریال برآورد شده بود، ۷۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی در پی داشت. طول این جاده کمربندی حدود یک کیلومتر و عرض آن ۱۳ متر است و در طرفین خود محوطه شانه خاکی دارد. همچنین دارای کانال دفع آب‌های سطحی و کالورت‌های عرضی نیز هست.

تکمیل واحدهای مسکونی در عسلویه و اهواز؛ بر اساس اعلام سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، کمیته امداد امام خمینی (ره) شهرستان عسلویه با مشارکت این سازمان اقدام به ساخت و تکمیل ۶ واحد مسکونی در شهرستان عسلویه (هاله، بستانو، چاه مبارک، سه‌مو شمالی، خیابو) کرده است که این واحدهای مسکونی به نیازمندان این شهرستان اهدا شده است. بسیج شرکت ملی حفاری ایران نیز یک واحد مسکونی در روستای حموله از توابع شهرستان اهواز احداث کرد. مشارکت در رزمایش کمک‌های مومنان؛ شرکت‌های تابعه نفت در برگزاری رزمایش کمک‌های مومنان هم مشارکت داشته‌اند و در این راستا هزاران بسته نوشت‌افزار میان دانش‌آموزان کم‌برخوردار مجاور مناطق عملیاتی توزیع شده است. توزیع کولرهای گازی در مدارس مناطق محروم و نیز برگزاری کلاس‌های آموزشی کنکور و کلاس‌های تقویتی برای دانش‌آموزان شهرستان‌های همجوار مناطق عملیاتی نیز در همین مسیر عملیاتی شده است.



که مناطق نفت‌خیز جنوب در راستای انجام مسئولیت اجتماعی افزون بر همکاری در زمینه تسهیل فرآیند اجرای این پروژه، به میزان ۱۰ میلیارد ریال به اجرای این پروژه کمک مالی اختصاص داد. تعریض این جاده هزار و ۶۰۰ متری با توجه به مجاورت با برخی از چاه‌ها و خطوط لوله نفت نیازمند بررسی‌های کارشناسی با هدف کاهش ریسک ایمنی ناشی از مجاورت جاده با تأسیسات و زیرساخت‌های نفت و گاز بود که در همین راستا شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون پس از بررسی‌های کارشناسی، راهکارهای فنی و عملیاتی لازم برای بهسازی جاده را به شهرداری ارائه کرد. بهسازی ۹ مدرسه در امیدیه؛ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری ۹ مدرسه را تعمیر و بهسازی کرده و ۱۴ کلاس درس جدید در شهرستان امیدیه و بخش جازران استان خوزستان ساخته است. بهسازی و رنگ‌آمیزی کلاس‌ها، تعمیر سرویس‌های بهداشتی، مرمت منزل سرایداری و احداث حصار پهمانسرای آموزش و پرورش امیدیه نیز از دیگر فعالیت‌های انجام‌شده در این پروژه به‌شمار می‌رود. در این پروژه که از سوی اداره خدمات مهندسی و بهسازی استان می‌شود، تأسیسات مدیریت خدمات شرکت اجرا شد، مبلغی بالغ بر ۲۰ میلیارد ریال هزینه شده است.

آبرسانی به غیزانیه؛ غیزانیه از توابع کلانشهر اهواز در استان خوزستان و دارای ۸۳ روستا و ۲۵ هزار نفر جمعیت است. پروژه آبرسانی در منطقه غیزانیه بزرگ‌ترین پروژه آبرسانی است که تأمین آب شرب روستائیان این منطقه از ابتدای تیرماه ۹۷ آغاز شده است که فاز نخست طرح آبرسانی به غیزانیه با مشارکت ۲۵۰ میلیارد ریالی شرکت ملی نفت ایران مستعمل بر ۱۳۲ میلیارد ریال اعتبار تخصیص‌یافته از سوی مدیریت نظارت بر عمران مناطق نفت‌خیز این شرکت و ۱۲۰ میلیارد ریال اعتبار تخصیص‌یافته از سوی شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز مارون و نفت و گاز کارون در خردادماه اسال به بهره‌برداری رسید.

در فاز نخست این طرح آبرسانی، ۵۹ کیلومتر لوله‌گذاری و امکان انتقال حداقل ۱۷ هزار مترمکعب آب به سمت ایستگاه صفیره فراهم شده است. در صورتی که پیش از این تنها ۳ هزار مترمکعب آب در شبانه‌روز به صفیره منتقل می‌شد، همچنین در فاز دوم این طرح نیز قرار است آب شرب روستاهای رامشیر که از چاه‌های کم‌توله دریافت می‌شود، از شرق اهواز جدا شده تا بر این اساس تأسیسات کم‌توله بتوانند به روستاهای شرق اهواز آبرسانی کنند. فاز دوم این طرح نیز با اعطای بالغ بر ۱۰ میلیارد تومان اعتبار جدید از سوی مدیریت نظارت بر عمران مناطق نفت‌خیز اجرایی شده که در فاز دوم، احداث خط انتقال ۲۸ کیلومتری از ایستگاه صفیره به ایستگاه نزّه هدف‌گذاری شد. هم‌زمان با عملیات اجرایی فاز دوم، فاز سوم کار نیز تکمیل و در جریان آن، ۳۰ کیلومتر خط لوله از نزّه تا دهلاویه احداث شده است. فاز سوم طرح با تأمین مالی بنیاد مستضعفان از سوی قرارگاه خاتم‌الانبیا به‌عنوان پیمانکار اجرایی شده است. بهسازی مدارس روستایی غرب کارون؛ شرکت نفت و گاز اروندان، برای بهسازی و تحویل سه مدرسه روستایی در حوالی تأسیسات دارخوین و غرب کارون برنامه‌ریزی کرده و ساخت دو مدرسه ویژه کودکان استثنایی را در خرمشهر در دست اقدام دارد. این مدارس با سرمایه‌ای بالغ بر ۸ میلیارد تومان ساخته می‌شود. پایگاه مقاومت بسیج شهدای رمضان این شرکت نیز اقدام به ساخت و مرمت ۱۶ مدرسه در مناطق همجوار تأسیسات کرده است که از مجموع مدارس عنوان‌شده، دو باب احداث، دو باب تعمیرات اساسی و در ۱۲ مدرسه تعمیرات جزئی انجام شده است. همچنین واحد بسیج سازندگی شرکت نفت و گاز اروندان با همکاری ساکنان، ساخت مدرسه سه کلاسده در روستای

تهویه مطبوع، سیستم موتورخانه مجهز و پیشرفته و دیزل ژنراتور به‌منظور تأمین برق لازم در صورت قطع شبکه برق اصلی مجهز است. این پروژه قرار است به اداره کل ورزش و جوانان استان خوزستان واگذار شود. همچنین شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در شهر لالی اقدام به احداث کتابخانه عمومی در قالب مسئولیت‌های اجتماعی خویش کرده و احداث زمین چمن مصنوعی فوتبال، پروژه دیگری است که این شرکت برای مردم این شهر برنامه‌ریزی کرده و در دستور کار قرار داده است. روکش آسفالت منطقه نفتون؛ سطح آسفالت خیابان اصلی منطقه نفتون که یکی از مناطق پرجمعیت شهری مسجدسلیمان است در سال‌های اخیر به دلیل حفاری‌های متعدد دچار تخریب و آسیب‌دیدگی شدید شده بود که این پروژه عام‌المنفعه پس از دریافت بودجه در نظر گرفته‌شده، عملیاتی شد. این عملیات به طول ۲ هزار متر و سطح ۲۰ هزار مترمربع به همت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان به اجرا درآمد.

بهبودی جاده‌های سلیران؛ جاده روستاهای منطقه سلیران بخش عنبر نیز از دیگر پروژه‌های عام‌المنفعه‌ای است که با نظارت مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در مدت زمان ۶ ماه و با صرف اعتباری بالغ بر ۳ میلیارد و ۲۱۰ میلیون ریال این‌مسازی شد. در این پروژه و در مجاورت روستای جاجو و روستای سلیران، یک دستگاه پل دو دهانه به طول ۱۰ متر به همراه دیوار خائل سنگی برای محافظت از جاده در برابر خطرهای نشست و رانش هنگام بارندگی، لایروبی دره، خاکبرداری و خاکریزی به مقدار ۴ هزار و ۳۰۰ مترمکعب، بتن‌ریزی و سنگ‌کاری به مقدار ۷۷۵ مترمکعب، ترانشه‌زنی و اصلاح هندسی دید و مسیر، کانال سنگی در شانه به‌منظور هدایت و دفع آب باران و جلوگیری از شکستگی و آب شستگی جاده، کانال خاکی و سنگفرش کف جاده در دو طرف پل اجرا شد. برای تعریض و آیین‌سازی باقیمانده جاده ورودی از سه‌راهی لالی تا دوراهی امام‌زاده پیرتولی در جاده ورودی شهرستان مسجدسلیمان نیاز به احداث دو دستگاه پل است که قرار است این دو پل به همت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان و با طول ۹۷ و ۵۵ و عرض ۱۲.۵ متر، در مدت ۱۲ ماه و هزینه ۱۲۷ میلیارد ریال احداث شود تا امکان اجرای عملیات تعریض و چهارباندی کردن باقیمانده مسیر نیز فراهم شود.

توزیع لوازم ورزشی در غیزانیه؛ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون تعداد ۱۲۰ دست لباس کامل ورزشی و ملزومات مرتبط به تیم‌های ورزشی را میان روستاهای همجوار تأسیسات در بخش غیزانیه اهواز توزیع کره است. همچنین هزار بسته نوشت‌افزار ایرانی از سوی گروه‌های بسیج جهادی این شرکت در بین دانش‌آموزان روستاهای اطراف تأسیسات این شرکت در بخش‌های مرکزی، اسماعیلیه، غیزانیه، عین دو و شهرستان کارون توزیع شد. ساخت و بهسازی ۱۰ باب مدرسه مستعمل بر ۳۲ کلاس درس نیز از دیگر فعالیت‌های عام‌المنفعه این شرکت برای کمک به توسعه فضاهای آموزشی و مشارکت در ارتقای زیرساخت‌های مرتبط با فعالیت‌های فرهنگی و مذهبی است. احداث ۳ واحد مسکونی در بامدژ؛ به همت گروه‌های جهادی پایگاه‌های بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، شرکت ملی حفاری ایران و حوزه مقاومت بسیج شهید تندگویان (وزارت نفت – جنوب) سازمان بسیج اداری و کارمندی سپاه خوزستان، سه واحد مسکونی در روستاهای حموله و سیدمدن بخش بامدژ به ارزش ۳ میلیارد و ۶۰۰ میلیون ریال ساخته شده است.

آیین‌سازی جاده علی‌آباد – اهواز؛ عملیات اجرایی پروژه بهسازی، آیین‌سازی و اصلاح هندسی جاده دسترسی به منطقه علی‌آباد در دستور کار شهرداری اهواز قرار گرفت

مسکن استان و با مشارکت شرکت ملی نفت ایران و از محل اعتبارات مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز، با اعتباری بالغ بر ۱۳۲ میلیارد ریال از ابتدای سال ۹۹ تاکنون به پایان رسیده است. ۵۴ پروژه دیگر نیز با پیشرفت‌های فیزیکی مختلف در دست احداث است و در مجموع، شرکت ملی نفت ایران ۲۱۰ میلیارد ریال به انجام این پروژه‌ها اختصاص داده است. این پروژه‌ها در قالب طرح‌های بهسازی روستاها و به‌منظور افزایش رفاه اجتماعی روستائیان مناطق برخوردار از نفت در حال اجرا هستند.

طرح توانمندسازی دبیران جوامع پیرامون پارس جنوبی و غرب کارون؛ مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در سال جاری همسو با سیاست مسئولیت‌های اجتماعی خود، در یک اقدام جدید، طرح توانمندسازی دبیران و معلمان را در دستور کار قرار داده است. مراحل اجرایی این طرح در منطقه پارس جنوبی در شهرهای عسلویه، کنگان، دیر و جم آغاز شده است و در استان خوزستان نیز با محوریت منطقه غرب کارون اجرایی می‌شود. اعتبار لازم برای اجرایی کردن طرح توانمندسازی معلمان و دبیران، اجرای همایش‌های جمع‌بندی و بسته آموزشی استان بوشهر حدود ۳۰ میلیارد ریال و استان خوزستان افزون بر ۲۱ میلیارد ریال برآورد شده است. احداث زمین چمن مصنوعی تلچگاه؛ پروژه احداث زمین چمن مصنوعی تلچگاه با اعتبار ۵ میلیارد ریالی از سوی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز و اعتبار ۲ میلیارد ریالی از سوی اداره کل ورزش و جوانان استان کهگیلویه و بویر احمد در روستای تلچگاه از توابع شهرستان باشت افتتاح و آماده بهره‌برداری شد. روستای تلچگاه ۳۰۰ نفر جمعیت دارد و این پروژه، نخستین مکان ورزشی احداث‌شده در این روستاست که ساکنان روستاهای همجوار نیز با توجه به کمبود فضای ورزشی می‌توانند از این زمین استفاده کنند.

تکمیل مدرسه ۹ کلاسده در اندیمشک؛ دبیرستان شهید سید شهید قاسم سلیمانی در زمینی به مساحت ۲ هزار و ۴۰۰ مترمربع با زیربنای هزار و ۳۲۰ متر در ۹ کلاس و با ظرفیت ۲۷۰ نفر دانش‌آموز و با حمایت مالی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز تکمیل شده است. با توجه به تازساخت بودن منطقه درزین‌خانه و عدم احداث مدرسه در این منطقه، دانش‌آموزان ساکن برای ادامه تحصیل مجبور بودند از مدارس مناطق دیگر استفاده کنند. با تأسیس این مدرسه ۱۸ نفر از کارکنان آموزش و پرورش نیز در آن مشغول به خدمت می‌شوند. شرکت ملی نفت ایران برای ساخت این مدرسه ۹ کلاسده، ۳۰ میلیارد ریال و سازمان نوسازی مدارس استان خوزستان نیز ۳۱ میلیارد ریال اعتبار تخصیص داده است.

تکمیل مجتمع ۱۸ کلاسده در ایلام؛ مجتمع ۱۸ کلاسده حیات طیبه در زمینی به مساحت ۳۳۹۹ مترمربع با زیربنای ۳۴۵۴ متر در چهار طبقه و با ظرفیت ۴۵۰ نفر دانش‌آموز، با مساعدت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز تکمیل شد. این فضای آموزشی در محدوده مسکن مهر قرار دارد و دارای ظرفیت پذیرش ۴۵۰ دانش‌آموز متوسطه اول و دوم در هر شیفت و حداقل ۸۰ نفر است. احداث این مجتمع آموزشی سبب کاهش تردد دانش‌آموزان به هسته مرکزی شهر می‌شود. شرکت ملی نفت ایران برای ساخت این مجتمع آموزشی ۱۸ کلاسده، یک میلیارد و ۹۵۰ میلیون تومان تخصیص داده است. همچنین از محل اعتبارات نوسازی مدارس نیز برای این پروژه ۸۴۱۹۱ میلیون ریال هزینه شده و این پروژه، تحویل آموزش و پرورش استان ایلام می‌شود.

افتتاح ۳ طرح ورزشی در بوشهر؛ با حمایت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، سه طرح ورزشی در روستاهای کمتر برخوردار استان بوشهر به بهره‌برداری رسیده است که برای اجرای این سه پروژه که شامل احداث سه زمین چمن مصنوعی در روستاهای ایلشهر، شول و میلک استان بوشهر هر یک به وسعت هزار و ۱۹۶ مترمربع است، افزون بر ۶ میلیارد ریال اعتبار صرف شده است. این نخستین فضاهای ورزشی است که در روستاهای نامبرده تکمیل و افتتاح شده است.

احداث پارک ورزش و نشاط؛ این پارک در مجموعه فرهنگی ورزشی امام رضا (ع) شهرک نفت اهواز با همت باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب احداث و توسعه یافته است.

ساخت استخر در لالی؛ پروژه احداث استخر سروپوشیده شهر لالی با همت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان تکمیل شد. این استخر در زمینی به مساحت ۲ هزار و ۸۴۰ مترمربع و زیربنای ۳ هزار و ۶۰ مترمربع و هزینه‌ای بالغ بر ۹۲.۵ میلیارد ریال احداث شده و به استخر اصلی و کودکان، جکوزی، سونای خشک و بخار، سالن بدن‌سازی، سیستم اعلان آتش‌سوزی، سیستم

نوسازی مدارس و افزایش سرانه فضاهای آموزشی، ورزشی و درمانی، استمرار طرح‌های آبرسانی، تهیه بسته‌های معیشتی، تهیه و توزیع لوازم تحریر میان دانش‌آموزان روستاهای اطراف تأسیسات، توانمندسازی نیروهای بومی، ضدعفونی‌سازی اماکن و توزیع ملزومات بهداشتی برای مقابله با کرونا در روستاها و مناطق شهری همجوار مناطق عملیاتی، اهدای ویتیلاتور و بازسازی راه‌های شهری و روستایی، بخشی از اقدام‌های نفت در مسیر ایفای مسئولیت‌های اجتماعی طی یک سال اخیر بوده است.

بخشی از اقدام‌های انجام شده از سوی شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه آن در حوزه مسئولیت اجتماعی به مناسبت دهه فجر انقلاب اسلامی مرور شده است:

مقابله با کرونا؛ طی یک سال گذشته با توجه به شیوع کرونا در کشور، بخش عمده‌ای از فعالیت‌های شرکت‌های تابعه نفت در مسیر مسئولیت‌های اجتماعی معطوف به مقابله با این بیماری از طریق توزیع وسایل بهداشتی، راه‌اندازی نقاهتگاه‌ها، ضدعفونی کردن شهرها و روستاها و ... بوده است. اقدام‌ها و مصوبه‌ها درباره مقابله با شیوع ویروس کرونا در صنعت نفت در کمیته مدیریت شرایط اضطراری سطح ۳ شرکت ملی نفت ایران به‌صورت روزانه پیگیری و پایش می‌شده. همچنین به‌منظور اقدام مؤثر مقابله و اطمینان از کنترل انتشار ویروس کرونای جدید (کووید ۱۹) در صنعت نفت، کارگروهی با عنوان «پیشگیری و مقابله با ویروس کرونای جدید» وزارت نفت با محور سازمان بهداشت و درمان و همکاری معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، اداره کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اج‌اس‌ئی) و پدافند غیرعامل و روابط عمومی تشکیل شد که به‌طور مستمر دستورعمل‌های روزآمد و کاربردی در صنعت نفت را تهیه و برای اجرا در دسترس قرار می‌دادند. راه‌اندازی تیم‌های واکنش سریع، تأمین تجهیزات بهداشتی و پزشکی، راه‌اندازی نقاهتگاه‌ها برای پذیرش بیماران کرونایی، راه‌اندازی گروه جهادی شفا، اختصاص شناور تندرو برای انتقال بیماران در مناطق عملیاتی، تجهیز کادر پزشکی مناطق عملیاتی و ستادی، لغو تعویض شیفت اتباع خارجی شناورها، کاهش تردد در مناطق عملیاتی، گنزدایی و ضدعفونی کردن مناطق شهری و روستایی، همکاری حداکثری با فرمانداران‌ها و کمیته‌های سلامت، آیین‌سازی سکوهای نفتی، راه‌اندازی آزمایشگاه بی‌ساز آرد در تهران و اهواز و عسلویه و ... از اهم اقدام‌ها برای پیشگیری از شیوع ویروس کرونا بوده است.

به گزارش خبرنگار شانا، اهدای ۱۴۱ دستگاه ویتیلاتور؛ یکی از مهمترین گام‌ها در مسیر مقابله با تبات کرونا، ۱۴۱ دستگاه کمک تنفسی (ویتیلاتور) اهدایی شرکت ملی نفت ایران به وزارت بهداشت بود که در سطح ۸۲ شهرستان کشور و با اعتباری بالغ بر ۲۲ میلیارد تومان برای بیمارستان‌های مناطق نفت‌خیز کشور تهیه و توزیع شد که سهم استان خوزستان ۳۳ دستگاه، بوشهر ۲۵ دستگاه، استان‌های ایلام، فارس، هرمزگان، کرمانشاه، کهگیلویه و بویراحمد و استان لرستان هر کدام ۱۳ دستگاه و سرخس ۶ دستگاه بوده است.

افتتاح مجموعه ورزشی در استان فارس؛ این مجموعه ورزشی که به نام شهید شهید قاسم سلیمانی مزین است، با اعتبارات اهدایی شرکت ملی نفت ایران، در زمینی به مساحت ۳۰ هزار مترمربع و با اعتباری بالغ بر ۵۰ میلیارد تومان احداث شد و متشکل از سه سالن تخصصی، استخر و سونا و چند فضای ورزشی استاندارد است. سالن ورزشی چندمنظوره و استخر «تابناک» متعلق به این مجموعه ورزشی با اختصاص اعتبار ۱۰ میلیارد تومان در جریان توافق مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران با اداره کل ورزش و جوانان و معاونت عمرانی استان فارس احداث شده است که براساس این توافق مقرر شده در طول ۲۰ سال بهره‌برداری از این مجموعه، علاوه بر کارکنان، مردم نیز از امکانات ورزشی استفاده کنند. مجموعه ورزشی لامرد شامل یک سالن سروپوشیده چندمنظوره با ظرفیت حضور ۲۵۰۰ تماشاچی، استخر سروپوشیده، سونا، جکوزی، ۶ سالن تخصصی برای فعالیت رشته‌های مختلف ورزشی و ساختمان‌های اداری است.

بهره‌برداری از مرکز MRI بیمارستان لامرد؛ مرکز MRI بیمارستان لامرد در استان فارس با اعتبار ۵ میلیارد تومانی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران راه‌اندازی شده است. بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، این مرکز پیرو تفاهم‌نامه امضا شده میان مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز با دانشگاه علوم پزشکی استان فارس به بهره‌برداری رسید.

بهبودی روستاهای خوزستان؛ ۲۴ پروژه کمک به بهسازی و طرح هادی روستاهای خوزستان از سوی بنیاد

خبر

طرح یکپارچه سازی سیستم های کنترل سکوی نصر به بهره برداری رسید

طرح یکپارچه سازی سیستم های کنترل و مانیتورینگ سکوی نفتی نصر هم زمان با دهه مبارک فجر به بهره برداری رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، صادق توسلی، معاون سکوی بهره برداری نصر درباره اهمیت پروژه اسکادا (ارسال اطلاعات لحظه ای سکوها ایقماری به سکوی مادر) گفت: از مهم ترین دلایل، تنوع و فراوانی تجهیزات نصب شده در سکوها ایقماری نصر است. این سکوها از نوع DP (Drilling Platform) هستند، بنابراین تنوع و تعدد تجهیزات نصب شده در آنها تقریباً مشابه یک سکوی بهره برداری است. از جمله تجهیزات مهم آنها می توان به پمپ های درون چاهی و تجهیزات برقی مرتبط، کمپرسورهای هوای ابزار دقیق، ظروف تفکیک و تست، اتاق های برق و کنترل مجزا و... اشاره کردوی افزود: فواصل زیاد سکوها ایقماری از سکوی بهره برداری مادر P.P نیز از دیگر دلایل راه اندازی این سیستم است. سکوها ی DPG و DPH در میدان الوند در ۲۵ کیلومتری غرب سکوی مادر قرار دارد و سکوی نصرت نیز در فاصله ۱۵ کیلومتری شرق سکوی مادر قرار دارد و محدوده عملیاتی حوزه نصر ۴۰ کیلومتر است.به گفته معاون سکوی بهره برداری نصر، پمپی بودن همه ۶۴ حلقه چاه تولیدی حوزه نصر سبب می شود ارسال اطلاعات و رصد لحظه ای این سکوها در اتاق کنترل سکوی مادر اهمیت ویژه ای در پروژه SCADA داشته باشد.توسلی نبود جامعیت پروژه SCADA و تنوع سیستم های مانیتورینگ (HMI) در اتاق کنترل مرکز را از مشکلات موجود این پروژه عنوان کرد و گفت: در پروژه اسکادای گذشته حدود ۳۰ درصد اطلاعات سکوها ایقماری به سکوی مادر فرستاده می شد و بیش از ۷۰ درصد اطلاعات مهم قابل انتقال نبود، همچنین در شرایط گذشته سه نوع نرم افزار مانیتورینگ HMI برای کنترل سکوی مادر و نیز دریافت اطلاعات از سکوها ایقماری وجود داشته که سبب بروز مشکلاتی چون معایب سیستم های جزیره ای از جمله نبود تمرکز اپراتور روی سیستم های مختلف، هزینه روزآمد کردن نرم افزارهای HMI به دلیل قدیمی بودن و محدودیت در مباحث گزارش گیری و انطاف سیستم می شد بنابراین برای حل این مسئله، انتخاب یک نرم افزار جامع مرکزی، قدرتمند و انعطاف پذیر برای HMI مورد توجه قرار گرفت.وی افزود: پس از بررسی نرم افزارهای مختلف و آشنایی با قابلیت های هریک، نرم افزار Ignition به عنوان HMI انتخاب شد. از مزیت های این نرم افزار می توان به انعطاف پذیری، امنیت و پایداری بالا، پشتیبانی، به روزرسانی، تحت وب بودن و سهولت کار با آن اشاره کرد.معاون سکوی بهره برداری نصر درباره روند اجرای پروژه گفت: این پروژه در مدت یک سال و نیم از سوی هشت نفر از همکاران سکو و نیز همیار فنی مهندسی ساختمان ستاد با صرف زمان ۸ هزار نفر ساعت انجام شد. بیش از ۷ هزار عدد سیگنال استخراج و کار مهندسی، برنامه نویسی و طراحی صفحات گرافیک HMI روی آنها انجام شد، همچنین تجهیزات مورد نیاز نیز از امکانات موجود منطقه یا از طریق سیستم تدارکات خریداری شده است.توسلی امکان رویت گرافیک کامل و دریافت اطلاعات لحظه ای تجهیزات مهمی مانند اطلاعات آمپر و سنسورهای پمپ های درون چاهی، اطلاعات کامل وضعیت کمپرسورهای هوای ابزار دقیق، وضعیت سطوح Shut Down از بالا به پایین، وضعیت کامل کابینت ایمنی سرچاهی WHSC، وضعیت کامل سیستم تهویه، فشار، دما و همه المان های چاه های تولیدی، اطلاعات تفکیک کننده های آزمایشی، گزارش گیری درباره میزان تزریق آب به سکوها و گزارش و تحلیل اشکالات اساسی سیستم به ویژه رفتار چاه های تولیدی را از مزایای استقرار سیستم یکپارچه جدید اعلام کردوی تصریح کرد: افزون بر کار مهندسی که با تکیه بر توان مهندسان شرکت نفت فلات قاره ایران انجام شده و مبلغ قابل توجهی سود صرفه جویی حاصل از برون سپاری نکردن این پروژه بوده و نتایج چشمگیر و قابل توجه پروژه به لحاظ مالی به دست آمده است، جلوگیری از خاموش/ روشن شدن های چاه های تولیدی با استفاده از تحلیل نمودار جریان و سنسورها، جلوگیری از سرویس خارج شدن هر دو کمپرسور هوا و Shut Down کلی سکوها، اطلاع از وضعیت لحظه ای المان های مرتبط با تولید سکو و سرکشی و رفع عیب در کوتاه ترین زمان ممکن را نیز می توان از دیگر مزایای این پروژه نام برد. معاون سکوی بهره برداری نصر گفت: با توجه به بستر ایجاد شده در این پروژه، مانیتورینگ مسافت پیموه شده، مسیر تردد و میزان سوخت مصرفی کشتی ها و هلی کوپتر روی HMI، پیاده سازی سامانه جامع PM پس از گردآوری اطلاعات تجهیزات و اتصال به این سیستم، اتصال و پیاده سازی هوش مصنوعی در پیش بینی میزان تولید و زمان Shut Down ها به سیستم و پیاده سازی سیستم Asset Management (کنترل اموال) به این سیستم به صورت هوشمند از برنامه های آینده سکوی نصر در یک سال آینده است.

گزارش دانش نفت از سومین همایش تخصصی معرفی فرصت های سرمایه گذاری منطقه آزاد قشم در حوزه نفت گاز پتروشیمی:

قشم؛ کانون تولید و صادرات انواع حامل های انرژی در خلیج فارس



کلناز پرتوی مهر

قشم به عنوان بزرگترین جزیره غیرمستقل جهان و بزرگترین جزیره خلیج فارس بعد از جزیره خارک، یکی از مهمترین مناطق حوزه نفت و گاز در جنوب کشور محسوب می شود که ظرفیت های فراوانی در این حوزه دارد و امتیازاتی که در حوزه معافیت های مالیاتی در منطقه آزاد قشم برای سرمایه گذاران فراهم شده، سرمایه های زیادی را به این منطقه جذب کرده است.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، با پیش بینی های صورت گرفته در منطقه آزاد قشم برای ایجاد زیرساخت و سرمایه گذاری بیش از ۱۴ میلیارد دلار در پنج حوزه پالایشگاه، پتروشیمی، نیروگاه، ذخیره سازی و سوخت رسانی، قشم به عنوان سومین هاب نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی ایران معرفی شده است. موافقت وزارت نفت برای ایجاد ۴ پالایشگاه با خوراک نفت سنگین و فوق سنگین در قشم با رقم سرمایه گذاری ۴۵۰ میلیون دلار، نشان از آینده توسعه ای جزیره با تمرکز بر این صنعت استراتژیک دارد.

برنامه آمریکا برای ورود به بازار نفت و گاز ایران

معاون امور بین الملل و بازرگانی وزارت نفت از افزایش تولید و صادرات نفت و گاز آمریکا به عنوان یکی از چالش های پیش روی صنعت نفت ایران نام برد و با تأکید بر اینکه افزایش تولید و جمع آوری گازهای همراه نفت عراق قدرت چانه زنی ایران برای صادرات گاز به این کشور را کاهش می دهد، اعلام کرد: اکثر شرکت های بزرگ نفتی جهان از ایران به عراق مهاجرت کرده اند. امیرحسین زمانی نیا در مراسم آغاز به کار سومین همایش تخصصی معرفی فرصت های سرمایه گذاری منطقه آزاد قشم در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی با بیان اینکه بر اساس مطالعات موسسه IEF جایگاه ایران به عنوان هشتمین تولیدکننده بزرگ گاز جهان تا سال ۲۰۴۰ میلادی حفظ خواهد شد، گفت:

ایران تا ۲۰۴۰ میلادی کماکان رتبه نخست بزرگترین دارنده ذخایر گاز جهان را یدک می کشد و کماکان در رتبه پنجم بالاترین رشد تولید گاز جهان قرار خواهد داشت.معاون امور بین الملل و بازرگانی وزارت نفت با اعلام اینکه تا سال ۲۰۴۰ میلادی بالاترین رشد صادرات گاز جهان را اختیار ۶ کشور قطر، روسیه، آمریکا، استرالیا، کانادا و الجزایر قرار خواهد داشت، بیان کرد: به دلیل رشد مصرف داخلی گاز ایران عملاً گازی برای صادرات باقی نمی گذارد و باید در فرهنگ مصرف این حامل انرژی تغییراتی اعمال شودوی در تشریح مهمترین چالش های پیش روی تولید و صادرات نفت و گاز ایران توضیح داد: افزایش تولید و صادرات نفت و گاز کشورهایی همچون آمریکا و روسیه از چالش های پیش روی صنعت

و تجارت نفت و گاز ایران است.این مقام مسئول از مصرف بالای گاز و عدم تغییر فرهنگ مصرف داخلی انرژی به عنوان یک چالش بزرگ نام برد و گفت: افزایش مصرف داخلی انرژی در ایران عملاً سهمی را در بازار متناسب با ذخایر نفت و گاز ایران باقی نخواهد گذاشت. زمانی نیا با یادآوری اینکه قشم از ظرفیت و پتانسیل تبدیل به یکی از کانون های تولید و صادرات انواع حامل های انرژی به ویژه محصولات پتروشیمی برخوردار است خاطرنشان کرد: برای رشد توسعه هاب پتروشیمی و پالایش نفت در جزیره قشم باید تضامین دولتی و حاکمیتی به سرمایه گذاران خارجی و بخش خصوصی داده شودوی در پایان از کاهش ۱۸ درصدی سرمایه گذاری در صنایع نفت گاز پتروشیمی و زغال سنگ پس از شیوع کرونا به عنوان یکی از چالش های پیش روی صنعت نفت جهان نام برد و بیان کرد: کاهش سرمایه گذاری در یک بازه زمانی ۵ تا ۱۰ ساله افزایش تولید نفت و گاز را در جهان تحت تأثیر قرار خواهد داد.

مشارکت چینی ها برای ساخت و توسعه پتروشیمی در جزیره قشم

همچنین حمیدرضا مومنی – مدیرعامل سازمان منطقه آزاد قشم با اشاره به تعیین تکلیف مذاکرات ساخت چهار طرح جدید پتروشیمی در بزرگترین جزیره خلیج فارس از مشارکت و سرمایه گذاری چینی ها و بخش خصوصی برای احداث صنایع پتروشیمی در شمال جزیره قشم خبر داد و گفت: تاکنون ۹.۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری ساخت پتروشیمی ها در این جزیره قطعی شده است.وی با اشاره به افتتاح اولین پالایشگاه نفت فوق سنگین ایران در جزیره قشم از بهره برداری فاز دوم این پالایشگاه تا سال ۱۴۰۰ در مجموع با ظرفیت ۷۰ هزار بشکه در روز خبر داد و گفت: در کنار ساخت پالایشگاه های نفت، احداث و بهره برداری از مخازن جدید ذخیره سازی نفت خام و فرآورده های نفتی هم در

دستور کار قرار گرفته است.مدیرعامل سازمان منطقه آزاد قشم با اشاره به برنامه ریزی برای ایجاد هاب و کانون جدید هاب پتروشیمی کشور در قشم، تصریح کرد: تاکنون مذاکرات نهایی ساخت چهار طرح عظیم پتروشیمی در جزیره قشم نهایی شده است.وی، با اعلام اینکه هم اکنون مطالعات ایجاد هاب پتروشیمی در شمال جزیره قشم «سلخ» در زمینی به وسعت ۲۵۰۰ هکتار تعیین تکلیف شده از نهایی شدن مذاکرات ساخت ۹.۵ میلیارد دلار طرح و مجتمع جدید پتروشیمی در جزیره قشم خبر داد و افزود: در برخی از این طرح ها سرمایه گذاران چینی هم حضور دارند امیدواریم در مرحله نخست در مجموع حدود ۱۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری برای ساخت پتروشیمی ها در بزرگترین جزیره خلیج فارس انجام شود.رئیس هیات مدیره سازمان منطقه قشم با اشاره به آغاز ساخت انشعاب از خط لوله هفتم سراسری با هدف تأمین گاز پتروشیمی را یادآور شد: در فاز اول ساخت این خط لوله امکان انتقال روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب و در فاز دوم ۵۲ میلیون متر مکعب گاز برای تأمین سوخت و خوراک پتروشیمی ها به قشم منتقل می شود. این مقام مسئول همچنین از ایجاد ۵۲ هزار تومان ظرفیت سوخت رسانی به کشتی ها (بانکرینگ) در جزیره قشم خبر داد و تأکید کرد: پیش بینی می شود این ظرفیت تا دو سال آینده به ۲۰۰ هزار تن افزایش یابد تا ایران سهم قابل توجه از بازار ۲۰ میلیارد دلاری بانکرینگ و سوخت رسانی به کشتی ها را در اختیار داشته باشد.مدیرعامل سازمان منطقه آزاد قشم در ادامه ظرفیت تولید برق جزیره قشم را تا خرداد سال آینده بیش از ۱۳۰۰ مگاوات عنوان کرد و یادآور شد: در مجموع در طول هفت سال گذشته بالغ بر یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری برای ایجاد زیرساخت های تأمین آب و گاز و اسکله های تخصصی سرمایه گذاری شده است.مومنی با اشاره

به بهره برداری از اسکله بزرگ نفتی حرا تا اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ از مذاکرات برای ساخت دو پالایشگاه جدید ۷۰ هزار بشکه ای در قشم خبر داد و خاطرنشان کرد: قشم توان و ظرفیت تبدیل به هاب صنایع پالایش نفت فوق سنگین و پتروشیمی ایران در خلیج فارس را در اختیار دارد.

صدور مجوز ساخت پنج پتروشیمی در قشم

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم با اشاره به صدور پنج مجوز برای ساخت توسعه صنایع پتروشیمی در جزیره قشم با محوریت تکمیل زنجیره ارزش متانول گفت: قطعاً هاب آینده صنعت پتروشیمی کشور بوده به طوری که مطالعات جامع شکل گیری صنایع پتروشیمی در بزرگترین جزیره خلیج فارس تکمیل و برای اجرا ابلاغ شده است.شهرام رضایی در مراسم آغاز به کار سومین همایش تخصصی معرفی فرصت های سرمایه گذاری منطقه آزاد قشم در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی با اشاره به صدور مجوز ساخت پنج طرح پتروشیمی در قشم، اعلام کرد: افزایش تولید «پروپیلن» واردات سالانه دو میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی ایران را نصف می کندوی با بیان اینکه در حال حاضر به طور متوسط سالانه ۲ میلیارد دلار محصولات پتروشیمی و پلیمری وارد ایران می شود، گفت: در صورت افزایش ظرفیت تولید پلی پروپیلن واردات محصولات پتروشیمی به کشور قطع خواهد شد.مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه شروع به وپروس کرونا منجر به کاهش تقاضا برای مصرف برخی از محصولات پلیمری به ویژه محصولاتی که در تولید ظروف یکبار مصرف بسته بندی کاربرد رنگ شده است تأکید کرد: کاهش برق برگزاری مراسم ها، گردهمایی ها و دوره های کاهش تقاضا را در این بخش شکل داده و قطعاً در صورتی که کرونا در کشور شیوع پیدا

نمی کرد با جهش بیشتری برای مصرف محصولات پلیمری روبرو می شدیم. مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه شکل گیری هاب پتروشیمی در شمال جزیره قشم «سلخ» دارای پیوست زیست محیطی است، تبیین کرد: تاکنون پنج طرح با ظرفیت تولید ۶ میلیون و ۷۶۰ هزار تن تولید محصولات با هدف تکمیل زنجیره ارزش متان و متانول در دستور کار قرار گرفته است.

سهم ۱۰ درصدی ایران از تجارت سودآور بانکرینگ خلیج فارس

مشاوره پروژه های نفت گاز و پتروشیمی قشم هم با اشاره به سهم ۱۰ درصدی ایران از تجارت و بازار بانکرینگ خلیج فارس از اخذ مصوبات مجلس و دولت برای تبدیل قشم به کانون جدید سوخت رسانی دریایی به کشتی ها و نفتکش ها در خلیج فارس خبر داد. محمدجواد دهقانی در سومین همایش تخصصی معرفی فرصت های سرمایه گذاری منطقه آزاد قشم در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی با بیان اینکه بر اساس مصوبات مجلس و دولت قشم به عنوان هاب بانکرینگ ایران در خلیج فارس انتخاب شده است، گفت: نتایج بررسی آخرین مطالعات نشان می دهد، گردش مالی بازار و صنعت بانکرینگ جهان تا پایان سال ۲۰۱۸ میلادی به حدود ۲۱۰ میلیارد دلار رسیده که سنگاپور، امارات و آمریکا سهم ۳۵ درصدی از این بازار را در اختیار دارندوی با اشاره به تردد سالانه بین ۱۵ تا ۲۰ هزار فروند انواع کشتی، شناور و نفتکش از تنگه هرمز تصریح کرد: حجم و ارزش بازار و صنعت بانکرینگ در خلیج فارس ۱۵ میلیارد دلار در سال بوده و به طور متوسط سالانه ۲۲ میلیون تن سوخت از مراکز بانکرینگ به کشتی ها و شناورها تحویل می شودوی با اشاره به سهم ۱۰ درصدی ایران از بازار بانکرینگ خلیج فارس، اظهار کرد: باید سهم بانکرینگ ایران در خلیج فارس به ۱۰ میلیون تن معادل ۵۰ درصد افزایش پیدا می کرد که هم اکنون از برنامه های توسعه این بازار در خلیج فارس عقب هستیم.این مقام مسئول از قشم با توجه به موقعیت جغرافیایی و ژئوپلیتیکی به عنوان عنوان یکی از کانون های تبدیل به هاب بانکرینگ خلیج فارس نام برد و افزود: هم اکنون بندر فخریه امارات ۸۵ درصد بازار بانکرینگ خلیج فارس را در اختیار دارد و این در حالی است که حدود ۸۰ درصد سوخت مورد نیاز این بندر توسط ایران تأمین می شود. دهقانی از تأسیس شرکت سوخت رسانی به کشتی ها در جزیره قشم با مشارکت کشتیرانی جمهوری اسلامی شرکت ملی نفتکش و سازمان منطقه آزاد قشم برای خبر داد و خاطرنشان کرد: این شرکت از توان و پتانسیل عرضه سالانه یک و نیم میلیون تن سوخت که کشتی ها برخوردار است.

در یک سال گذشته؛ ملی حفاری ۱۱۷ حلقه چاه نفت و گاز حفر و تکمیل کرد

ایمنی و سلامت دکل های حفاری، برگزاری دوره های تخصصی با استفاده از بستر فضای مجازی با توجه به لزوم رعایت پروتکل های بهداشتی، تمهیدات کاربردی در زمینه پیشگیری و مقابله با همه گیری ویروس کرونا و ایجاد شرایط مناسب در راستای حفظ سلامت کارکنان و استمرار کار دستگاه های حفاری، راه اندازی سامانه جامع دستمزد و مزایای کارکنان ارکان ثالث (HRM) برای نخستین بار از ابتدای امسال را از شمار اقدام های شرکت از دهه فجر سال گذشته تا دهه فجر امسال برشمرد و بیان کرد: اهداف این شرکت بر مبنای پروژهمحوری، حفظ خطمشی و مشتری مداری ترسیم شده است و همچنان پیگیری می شود.

این راستا ۱۷ دستگاه حفاری خشکی شرکت به کار گرفته شده است.وی افزود: با توجه به نامگذاری امسال به عنوان سال جهش تولید، این شرکت درباره توسعه فرصت های همکاری با شرکت های سازنده داخلی، دانش بنیان، مراکز علمی و پژوهشی در راستای تأمین حداکثری قطعات، تجهیزات، کالا و مواد اقدام کرده که از جمله قراردادهای همکاری در بخش های ساخت تجهیزات سرچاهی، حفاری جهت دار و به روزرسانی ژئراتورهای دستگاه های حفاری است که به تازگی با شرکت های داخلی امضا و مبادله شده است.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران پیگیری، تمهید و استقرار استانداردها و گواهینامه های بین المللی مرتبط با مدیریت های کیفیت، محیط زیست، بهداشت حرفه ای،

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران همچنین شمار خدمات ویژه از جمله نمودارگیری، نمودارگیری از سیال و چاهپیمایی را یک هزار و ۲۱۶ و خدمات فنی حفاری مانند سیمانکاری چاه ها، اسیدکاری، تزریق پذیری، آزمایش چاه با ساق مته، لوله مغزی سیار، لوله گذاری چاه، حفاری با هوا، حفاری به روش فرو تعادلی و... را ۳ هزار و ۷۱۱ مورد عنوان کرد.موسوی به مشارکت فعال این شرکت در پروژه های میدان مجور که تحت عنوان طرح توسعه ۲۸ مخزن است، اشاره کرد و یادآور شد: در مدت مورد نظر نسبت به امضای تفاهم نامه های مربوط به طرح توسعه میدان های بالا رود، بنگستان لالی، میدان های سپهر، جفیر و سیاهکمان با شرکت های بخش خصوصی مشارکت و در

بیان اینکه در این مدت حفاری ۱۸ حلقه چاه ۳۲۶ روز زودتر از برنامه پیش بینی شده انجام و برای بهره برداری به شرکت متقاضی تحویل شد، افزود: این موفقیت که در نتیجه تعامل میان متخصصان این شرکت و شرکت بهره بردار محقق می شود از نظر تولیدی شدن زودهنگام چاه، ترخیص دکل و کاهش هزینه ها ارزش اقتصادی قابل توجهی داردوی در زمینه فعالیت های انجام شده در حوزه خدمات یکپارچه فنی و مهندسی که از سوی این شرکت به موازات عملیات حفاری و تعمیر چاه ها ارائه می شود، اظهار کرد: در بخش عملیات ویژه و در مدت پیش گفته نزدیک به ۱۴ هزار و ۸۶۰ متر حفاری جهت دار و افقی روی ۶۰ حلقه چاه و بیش از ۸۰۰ متر مغزه گیری صورت پذیرفت.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از حفر و تکمیل ۱۱۷ حلقه چاه نفت و گاز با ثبت متراژ حفاری ۸۵ هزار و ۶۱۶ متر طی یکسال گذشته خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سیدعبده الله موسوی با تبریک ایام دهه فجر و چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی، ضمن تشریح آخرین دستاوردهای کارکنان این شرکت در یک سال اخیر گفت: از تعدادی ۲۷ چاه ها ۲۷ حلقه توسعه ای، چهار حلقه اکتشافی، یک حلقه توصیفی و ۸۵ حلقه تعمیری بوده است که در گستره عملیاتی شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب، مهندسی و توسعه نفت، فلات قاره، نفت مناطق مرکزی حفر و تکمیل شده است.موسوی با

اخبار

ارزشمندترین برندهای نفت و گاز ۲۰۲۰ جهان را بشناسید

غول نفتی دولتی آرامکو سعودی سال میلادی گذشته با ارزش ۳۵.۷ میلیارد دلار، دومین برند ارزشمند در صنعت نفت و گاز باقی ماند در حالی که سال پیش از آن ارزشش ۴۶.۷۷ میلیارد دلار بود.

گزارش برند فایننس نشان داد شرکت انگلیسی-هلندی شل با ارزش ۴۲.۱۶ میلیارد دلار، در صدر فهرست ارزشمندترین برندهای نفت و گاز در سال ۲۰۲۰ ایستاد. پس از آرامکو دو شرکت چینی پتروچاینا و سینوپک به ترتیب با ارزش ۳۱.۴۲ میلیارد دلار و ۲۶.۴۰ میلیارد دلار قرار گرفتند. شرکت بریتیش پترولیوم (BP) با ۲۱.۳۷ میلیارد دلار، پنجمین برند ارزشمند این فهرست بود. اکسون که زمانی ارزشمندترین شرکت نفتی دنیا بود، با ارزش ۱۲.۴۳ میلیارد دلار در رتبه هشتم قرار گرفت. شرکتهای نفت و گاز در میان شرکتهایی هستند که شدیدترین آسیب را از پاندمی ویروس کرونا متحمل شده اند و ارزش سهام آنها به دلیل مازاد عرضه و کاهش تقاضا که بسیار عمیقتر و طولانیتر از حد انتظار بوده، به شدت افت کرده است. این وضعیت ابرغولهای نفتی را به ورود به حوزه تجدیدپذیرها تشویق کرده که برای شرکتهایی مانند آرامکو که دهه ها به طور کامل به تولید و پالایش نفت خام متمرکز بوده اند، دشوارتر است. این غول نفتی سعودی که اواخر دسامبر ۲۰۱۹ سهامش را برای نخستین بار عرضه کرد، اخیرا اعلام کرده که در حال بررسی دومین دور عرضه سهام تحت شرایط مناسب بازار است. این بخشی از برنامه صندوق رفاه دولتی عربستان برای افزایش داراییهای تحت مدیریتش به بیش از یک تریلیون دلار است. گفتن این که شرایط بازار چه زمانی مناسب می شود دشوار است به خصوص با توجه به مشکلاتی که عربستان در زمان عرضه اولیه عمومی سهام خود داشت و با وجود تبلیغات گسترده، با تقاضای ضعیف روبرو شد و در نهایت سهام این شرکت تنها در بازار بورس عربستان عرضه شد. بر اساس گزارش اوایل پاریس، با رشد محبوبیت سرمایه گذاری مسئولانه، علاقه به سهام آرامکو ممکن است نسبت به زمان عرضه اولیه عمومی هم ضعیفتر باشد، هر چند که این شرکت وعده پرداخت سود نقدی سهام صرفنظر از هر عملکرد مالی که داشته باشد را داده است.

لوله گذاری طرح گازی نورد استریم-۲ از سر گرفته شد

لوله گذاری خط لوله انتقال گاز نورد استریم-۲ در آبهای دانمارک از سر گرفته شد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، کنسرسیوم مجری خط لوله گاز طبیعی نورد استریم-۲ به رهبری روسیه اعلام کرد که با وجود فشارهای واشینگتن، لوله گذاری این خط لوله را در آبهای دانمارک از سر گرفته است. ساخت این انشعاب که ظرفیت خط لوله کنونی انتقال گاز نورد استریم را دو برابر کرده است و به سالانه ۱۱۰ میلیارد متر مکعب گاز می رساند، در دسامبر سال ۲۰۱۹ به دلیل تحریمهای واشنگتن متوقف شد. این در حالی است که دولت آلمان از این پروژه حمایت می کند و اواخر ماه دسامبر کشتی به نام فورتونا، که پس از آن از سوی واشنگتن تحریم شد، بخشی از این خط لوله به طول ۲ کیلومتر و ۶۰۰ متری (۱۶ مایل) را در آبهای آلمان نصب کرد. بخش عمده این خط لوله ساخته شده و تنها حدود ۱۲۰ کیلومتر آن برای نصب در آبهای دانمارک و ۳۰ کیلومتر آن برای نصب در آبهای آلمان باقی مانده است. به گزارش شانا، هندلزبات، روزنامه اقتصادی آلمان اوایل این هفته اعلام کرده بود که دولت جدید آمریکا برای نخستین بار درباره احتمال گفت و گو با آلمان با هدف لغو تحریمها علیه پروژه ساخت خط لوله گاز نورد استریم-۲ ابراز تمایل کرده است. آمریکا این چراغ سبز را به شرط تضمین آلمان برای امنیت انرژی اروپا نشان داده است. نگاه آلمان به این پروژه همواره اقتصادی بوده، این در حالی است که آمریکا و چند کشور اروپایی ابراز نگرانی کرده اند که روسیه از فروش گاز و انحصارطلبی گازپروم به عنوان ابزاری سیاسی استفاده کند.

زبان شرکتهای نفتی آمریکا در ۲۰۲۰

شرکتهای نفتی اکسون موبیل و کونکو فیلیس آمریکا در سال ۲۰۲۰ زبان کردند.

به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت اکسون موبیل، تولیدکننده عمده نفت ایالات متحده آمریکا روز سه شنبه (۱۴ بهمن ماه) نخستین زبان سالانه خود را ثبت کرد، زیرا همه گیری ویروس کرونا سبب تضعیف قیمت نفت شد و این شرکت بیش از ۲۰ میلیارد دلار از ارزش گاز شیل خود را در سه ماه چهارم از دست داد.

زبان خالص سالانه اکسون موبیل در سال ۲۰۲۰، ۲۲ میلیارد و ۴۴۰ میلیون دلار بود، این در حالی است که سود سالانه این شرکت در سال ۲۰۱۹، ۱۴ میلیارد و ۳۴۰ میلیون دلار بود. با این حال، زبان شرکت کونکو فیلیس، تولیدکننده نفت شیل ایالات متحده آمریکا در سه ماه چهارم کمی کاهش یافت. این شرکت اعلام کرد که در سه ماه چهارم زبان کمتری نسبت به سه ماه قبلی متحمل شده، زیرا قیمت های نفت خام نسبت به زمانی که به دلیل شیوع ویروس کرونا به پایین ترین سطح خود رسیده بود، بهبود یافته است. زبان تبدیل شده این شرکت در سه ماه چهارم ۲۰۲۰ کاهش یافت و به ۲۰۱ میلیون دلار یا ۱۹ سنت برای هر سهم رسید. این رقم در سه ماه سوم ۲۰۲۰، ۳۳۱ میلیون دلار یا ۳۱ سنت برای هر سهم بود.

پیش بینی آژانس بین المللی انرژی از ۲۰ سال آینده؛

هند بزرگترین پیشران تقاضا برای انرژی می شود



آژانس بین المللی انرژی (IEA) پیش بینی کرد هند تا ۲۰ سال آینده بزرگترین سهم را در رشد تقاضا برای انرژی خواهد داشت و تا سال ۲۰۳۰ از اتحادیه اروپا به عنوان سومین مصرف کننده بزرگ انرژی در جهان سبقت می گیرد.

در گزارش ۲۰۲۱ دورنمای انرژی هند که از سوی آژانس بین المللی انرژی منتشر شد، پیش بینی شد با توسعه تولید ناخالص داخلی هند به ۸.۶ تریلیون دلار تا سال ۲۰۴۰ تحت سناریوی سیاست ملی فعلی این کشور، مصرف انرژی هند تقریباً دو برابر خواهد شد. نیازهای انرژی رو به رشد هند، وابستگی این کشور به واردات سوخت فسیلی را افزایش می دهد زیرا تولید داخلی نفت و گاز با وجود سیاستهای دولتی برای توسعه اکتشاف و تولید نفت و انرژی تجدیدپذیر، سالها را کند بوده است. انتظار می رود تقاضای هند برای نفت از حدود پنج میلیون بشکه

در روز در سال ۲۰۱۹، به ۸.۷ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۴۰ رشد کند و ظرفیت پالایش این کشور تا سال ۲۰۳۰ به ۶.۴ میلیون بشکه در روز و

تا سال ۲۰۴۰ به ۷.۷ میلیون بشکه در روز در مقایسه با پنج میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۹، صعود کند. هند که دومین واردکننده بزرگ نفت در جهان

پس از چین است، در حال حاضر حدود ۷۶ درصد از نیازهای نفتی خود را وارد می کند. انتظار می رود وابستگی هند به نفت خارجی تا سال ۲۰۳۰ به ۹۰ درصد

قیمت نفت سال آینده به ۱۰۰ دلار صعود می کند؟



قیمت نفت تحت تاثیر سیاست پولی آسان و شعله ور شدن تورم تا مرز ۱۰۰ دلار در هر بشکه صعود خواهد کرد.

آمریتا سن، تحلیلگر نفتی ارشد شرکت انرژی اسپکس در مصاحبه با بلومبرگ با بیان مطلب فوق، اظهار کرد: به همین دلیل است که قیمتها در حال حاضر روند صعودی پیدا کرده اند. ما همچنان قیمت نفت بالای ۸۰ دلار و حتی ۱۰۰ دلار در سال ۲۰۲۲ را با توجه به نقدینگی که به سیستم مالی تزریق شده است، پیش بینی می کنیم. قیمت نفت برنت دوشنبه هفته جاری برای نخستین بار از زمان شیوع ویروس کرونا در اوایل سال ۲۰۲۰ به بالای مرز ۶۰ دلار در هر بشکه صعود کرد. از نظر عوامل بنیادین، امریتا سن مانند سایر تحلیلگران معتقد است بازار هیجانی شده زیرا در حال حاضر تقاضا نسبتاً ضعیف است. با این حال نیمه دوم سال از نظر تقاضا بهبود بسیار بیشتری خواهد داشت. امریتا سن مانند سایر تحلیلگران و توربیورن تورنکوئیست، مدیرعامل شرکت بازرگانی نفت کانور معتقد است صعود نفت به بالای ۶۰ دلار موانعی را برای رشد قیمت ایجاد می کند زیرا تولید نفت آمریکا دوباره افزایش پیدا خواهد کرد. طبق گزارش انرژی اسپکس، تولید

نفت آمریکا به این زودی به سطح پیش از شیوع ویروس کرونا باز نخواهد گشت زیرا تولیدکنندگان عمدتاً روی پرداخت سود سهامداران متمرکز شده اند. توربیورن

تورنکوئیست هفته گذشته به بلومبرگ گفته بود قیمت نفت بعید است صعود چندانی در بالای مرز ۶۰ دلار داشته باشد زیرا این سطح قیمت باعث تشویق عرضه میزان

زیادی نفت از جمله نفت آمریکا می شود. بر اساس گزارش اوایل پاریس، وارن پاترسون و ونیو یانو، استراتژیستهای موسسه ING در گزارشی اعلام کردند سطوح قیمت

کانادا به دنبال دریافت غرامت نفتی از آمریکا

دریافت غرامت از آمریکا را در پیش گیرد. جو بایدن، رئیس جمهور آمریکا، بلافاصله پس از ورود به کاخ سفید مجوز ساخت این خط لوله را لغو کرد. دفتر جیسون کتی، نخست وزیر ایالت آلبرتا در این باره گفت که این ایالت تاکنون ۱.۲ میلیون دلار برای این پروژه هزینه کرده و ممکن است برای جبران بخشی از این هزینه ها از مفاد توافق تجارت آزاد آمریکای

شمالی استفاده کند. قرار بود این خط لوله ۸۰۰ هزار بشکه نفت روزانه از کانادا به آمریکا انتقال دهد. لغو اجرای کی استون ضربه سنگینی به ایالت آلبرتا و به طول کلی صنعت نفت کانادا بوده است. آلبرتا اصلی ترین ایالت نفت خیز کانادا به شمار می رود و سالهاست با مشکل نبود مجاری کافی برای صادرات نفت خود مواجه است. همین امر باعث

شده تا قیمت نفت کانادا بسیار کمتر از قیمت نفت جهانی باشد. آلبرتا امیدوار بود تا با ساخت خط لوله کی استون اولاً ظرفیت صادرات نفت خود را افزایش دهد و دوم اینکه زمینه برای افزایش قیمت نفت کانادا فراهم شود. بدون ساخت خط لوله کی استون کانادا مجبور خواهد بود تا همچنان نفت خود را از طریق خطوط ریلی و قطار که هم هزینه بیشتری دارد و

هم ایمنی کمتر، ادامه دهد. این خط لوله یک بار دیگر هم در زمان دولت اوباما در آمریکا لغو مجوز شده بود و در آن زمان شرکت تی سی انرژی که مالک این خط لوله بود برای دریافت ۱۵ میلیارد دلار غرامت دست به کار شد، اما بلافاصله پس از روی کار آمدن ترامپ در آمریکا و مثبت شدن چشم انداز ساخت این خط لوله از شکایت خود صرف نظر کرد.

برای مراقبتهای بهداشتی، آموزش یا متنوع سازی اقتصادی صرف شوند، ممکن است سبب ایجاد بحرانی اقتصادی شوند. بسیاری از این شرکتهای دولتی در کشورهایی مستقرند که ۲۸۰ میلیون نفر زیر خط فقر زندگی می کنند. بر اساس این گزارش، تولیدکنندگان خاورمیانه مانند عربستان کمتر تحت تاثیر قرار خواهند گرفت، اما کشورهای آفریقایی و آمریکای جنوبی مشکلات بیشتری خواهند داشت.

بزرگ نفتی مانند بی پی، توتال و شرکت انگلیسی - هلندی شل به طور تدریجی برآورد قیمت طولانی مدت خود را کاهش داده اند که اکسون در محدوده ۵۰ تا ۶۰ دلار برای هر بشکه است، این در حالی است که برخی تحلیلگران با توجه به سناریوی انتقال انرژی، حتی سطح پایین تری از قیمت را پیش بینی می کنند. این نتیجه می تواند نابرابری ها را بدتر کند، زیرا بودجه هایی که می توانستند به طور بهتری و

دست نمی آورند، بلکه ممکن است زبان نکنند. موسسه نشنال ریسورس گاورننس (NRGI) در گزارش جدید خود به نام «شرط بندی پرخطر» برآورد کرده که ممکن است شرکتهای دولتی نفت در ۱۰ سال آینده یک تریلیون و ۹۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری کنند، این مسئله به این معناست اگر قیمت نفت بالای ۴۰ دلار برای هر بشکه نباشد، یک پنجم این سرمایه گذاری ها زیان ده خواهند بود. شرکتهای

تسریع روند انتقال انرژی شرکتهای دولتی نفتی را با خطر از دست دادن ۴۰۰ میلیارد دلار مواجه می کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، یک سازمان غیردولتی اعلام کرد: شرکتهای ملی نفت (NOC) در دهه آینده ۴۰۰ میلیارد دلار از منابعشان را برای پروژههای گران قیمت نفت و گاز به خطر می اندازند. اگر دنیا نتواند اهداف آب و هوایی توافقنامه پاریس را برآورده کند، این شرکتها نه تنها سودی به

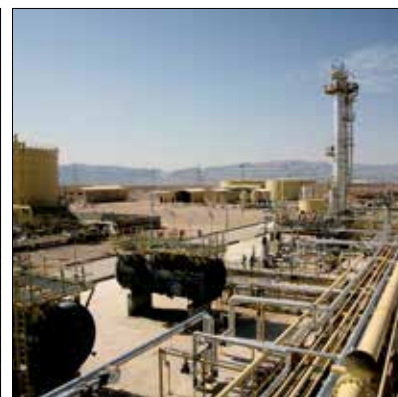
چالش زبان ۴۰۰ میلیارد دلاری پیش روی شرکتهای دولتی نفت



پیام مهندس رامین حاتمی مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به مناسبت دهه فجر

های داخلی به فرصتی برای رشد و شکوفایی بدل سازد. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، به عنوان یکی از شرکت های اصلی شرکت ملی نفت ایران و بزرگترین تولید کننده گاز مناطق خشکی کشور، مأموریت خود را در راستای تحقق اهداف و برنامه های تولید صیانتی و تکلیفی و حداکثری نفت و گاز با اولویت میدان های مشترک و تامین مصارف داخلی، اعم از خانگی و صنعتی بنا نهاده است و در حال حاضر با تلاش شبانه روزی همکاران این شرکت، آمادگی حداکثری برای تولید نفت به میزان پیش از تحریم ها را داشته و همچنین تا پایان دی ماه سال جاری موفق به تولید در مجموع ۲۳ میلیون بشکه نفت و ۵۶ میلیارد متر مکعب گاز از میدان های تحت پوشش خود شده است.

طلوع انقلاب اسلامی ایران، نماد خود باوری ملت آزاده و با ایمانی است که با رهبری پیرفرزانه انقلاب حضرت امام خمینی (ره) و خط سرخ شهادت حضرت اباعبدالله الحسین (ع) توانست مسیر جدیدی در تمدن و تاریخ این سرزمین را به تصویر بکشد. صنعت نفت فصل جدا ناشدنی از تار و پود انقلاب گهربار اسلامی است که همواره در کنار احاد مردم بوده و نقطه اوج آن در پیروزی انقلاب اسلامی متجلی شده است. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با بهره مندی از دانش و توان ایرانی و به پشتوانه بیش از یک قرن تجربه در این صنعت مهم و پیشران اقتصاد کشور، توانسته علیرغم تحریم های خصمانه در جهت تحقق آرمان های بلند نظام اسلامی گام های شایسته ای بردارد و تهدیدات دشمنان را با هوشیاری و توجه به ظرفیت



اهم دستاوردهای صنعت نفت در مثلث انرژی کشور (سال ۹۹)

• ۱۷ هزار متر عملیات حفاری با استفاده از ۶ دکل به منظور استمرار و افزایش تولید از ابتدای سال تا پایان دی ماه

• تولید حدود ۲۳ میلیون بشکه نفت از ابتدای سال ۹۹ تا پایان دی ماه

• تولید ۵۶ میلیارد متر مکعب گاز از ابتدای سال تا پایان دی ماه سال جاری

• اختصاص ۵۸ دستگاه کمک تنفسی به حوزه فعالیت این شرکت در ۵ استان
• توزیع مستمر اقلام بهداشتی بین ۱۱ هزار نفر از کارکنان
• ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به جوامع پیرامونی مناطق عملیاتی

• طرح جمع آوری گازهای همراه میدان های نفت شهر سررستان، سعادت آباد، سومار، چشمه خوش به میزان روزانه ۹۳ میلیون فوت مکعب

• ۷ پروژه پژوهشی کاربردی؛ دو پروژه بلند مدت به ارزش ۸۵۴ میلیارد ریال و یک میلیون و ۴۷۰ هزار یورو پنج پروژه کوتاه مدت به ارزش ۶۷ میلیارد ریال و ۳۰۰ هزار یورو

• کسب عنوان برتر CSR صنعت نفت، سال ۹۹ غرب کشور
• کمک به عمران و آبادانی شهرها و روستاهای همجوار مناطق عملیاتی
• کمک به مناطق پیرامونی در مقابله با حوادث غیرمترقبه

• حفظ توان تولید با تکمیل ۱۳ حلقه چاه جدید و ۹ حلقه تعمیراتی

• ثبت رکورد ذخیره سازی و باز تولید گاز شور بچه D و سراج قه در تامین پایدار سوخت زمستانی به میزان ۲ میلیارد و ۸۷۰ میلیون متر مکعب

• احداث و بازآرایی ۷ ایستگاه تقویت فشار گاز، مرکز تفکیک و تاسیسات ورودی NGL 3100 به ارزش ۷۱۶ میلیون یورو

• طرح نگهداشت و افزایش سقف تولید نفت از ۳ میدان بالغ بر ۳۴۲ هزار بشکه در روز

• طرح توسعه ۱۳ میدان گازی جدید و احداث ۲ ایستگاه تقویت فشار با سرمایه گذاری حدود ۳/۵ میلیارد دلار

• اجرای طرح توسعه فاز ۲ میدان گازی تنگ بیجار به منظور دستیابی به ظرفیت تولید ۱۱ میلیون متر مکعب در روز

• حمایت از ساخت داخل با تامین ۹۰ درصد از اقلام مورد نیاز حفاری توسط سازندگان داخلی

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
پیشرو در مسیر تولید و توسعه پایدار نفت و گاز

www.icofc.ir