



در نشستی با حضور معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت و مدیر عامل شرکت نفت خزر:

نتایج مطالعات شرکت ORG نروژ
در خزر ارائه و بررسی شد

صفحه ۵

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نیفت

شماره ۶۲۱

حمایت از کالای ایرانی

۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم



مدیر عامل شرکت اویکت:

پیشرفت طرح ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران
امسال به ۶۰ درصد می‌رسد

صفحه ۳

شنبه ۸ اردیبهشت ماه ۱۳۹۷ - ۲۸ آوریل ۲۰۱۸ - سال سیزدهم

نگاهی تحلیلی به صعود دوباره قیمت نفت در بازارهای جهانی؛

جنگ توئیتهای!

صحبت‌های صریح وزیر نفت در صحن علنی مجلس شورای اسلامی؛

صنعت نفت از نظر منابع
در وضع خوبی نیست
و دچار مشکلات جدی است

■ عنوان می‌کنند شما نگاه به داخل ندارید و نگاه شما به خارج است، خدا
و کیلی من نگاه به خارج دارم!! مینا و پتروپارس را که هم اکنون سبب
افتخار است چه کسی در کشور درست کرده؟ چه کسی تحول عظیم صنعت
پتروشیمی را برای جلوگیری از خام‌فروشی ایجاد کرد؟

■ باید به نفت کمک کنیم، زیرا نفت می‌تواند پیشران توسعه اقتصادی
کشور باشد، سرمایه‌گذاری سالانه ۴۰-۵۰ میلیارد دلار در صنعت نفت
کشور را متحول می‌کند

صفحه ۲



در گفتگوی دانش نفت با مهندس مهرزاد صفوت
مدیر عامل شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی تشریح شد:

آخرین اقدامات و فعالیت‌های
OEID در صنعت نفت

صفحه ۱۱



احداث خط لوله انتقال گاز ایران-شهر - چابهار؛ یک پروژه و چند هدف استراتژیک؛

امضای قرارداد بزرگ‌ترین پروژه گازی میان وزارت نفت و وزارت دفاع

صفحه ۸

شرکت لوله‌سازی اهواز

نیم‌قرن
انتقال سیال
همگام با
توسعه پایدار

در
بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی
نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی
همراه شرکت لوله‌سازی اهواز باشید

بزرگ‌ترین تولیدکننده انواع لوله‌های فولادی، خطوط انتقال نفت، گاز، پتروشیمی، جداره چاهی، آب و پوشش سه لایه پلی اتیلن و FBE

زمان: ۱۶ الی ۱۹ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷
مکان: محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران - سالن ۸-۹
www.apm-ir.com

بهان
شرکت بازرگانی بهان
www.bahantradir.com

IRAN
اوزه
Show
2018

The 23rd
INTERNATIONAL
OIL, GAS
REFINING &
PETROCHEMICAL
EXHIBITION
6 - 9 MAY 2018
TEHRAN INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND

بیست و سومین
نمایشگاه بین‌المللی
نفت، گاز
پالایش و
پتروشیمی
۱۶ الی ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۷
محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران

www.iran-oilshow.ir
info@iran-oilshow.ir

گزارش دانش نفت از بازدید اعضای کمیسیون انرژی مجلس از طرح احداث ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران و میدان مشترک آذر؛

مدیر عامل شرکت اوپک: پیشرفت طرح ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران امسال به ۶۰ درصد می‌رسد

مهندس محمدی: پیشرفت طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می‌رسد و تولید نفت میدان آذر نیز تا پایان سال از مرز ۶۰ هزار بشکه عبور خواهد کرد



دانش نفت: مدیرعامل شرکت اوپک

گفت: پیشرفت طرح ساخت ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می‌رسد. مهندس بهزاد محمدی روز دوشنبه، ۳ اردیبهشت ماه در بازدید اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از طرح توسعه میدان مشترک آذر و طرح احداث ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران، در نشست مشترک با نمایندگان اعلام کرد: پیشرفت طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ دهلران تا پایان امسال به ۶۰ درصد می‌رسد و تولید نفت میدان آذر نیز تا پایان سال از مرز ۶۰ هزار بشکه عبور خواهد کردوی که در رأس شرکت پیمانکار اصلی هر دو طرح نامبرده قرار دارد، درباره ان جی ال ۳۱۰۰ گفت: این طرح با هدف جمع‌آوری گازهای همراه نفت میدان‌های دهلران، آذر، چشمه‌خوش و پایدار غرب و تامین خوراک پتروشیمی دهلران در دستور کار قرار دارد و پیشرفت آن هم‌اکنون به ۱۸ درصد رسیده است.محمدی با اشاره به پایان فعالیت‌های اوپک در مگا پروژه‌های پارس جنوبی ادامه داد: در حال حاضر، حوزه تمرکز فعالیت‌های این شرکت از عسولویه به استان ایلام تغییر یافته است و باید احداث ان جی ال ۳۱۰۰ را در منطقه محروم دهلران به فال نیک گرفت.وی با بیان این‌که تعداد کارکنان این طرح در پیک کاری به حدود ۲ هزار نفر می‌رسد که حداقل نیمی از این تعداد از نیروهای بومی‌تأمین خواهد شد، پرورش و آموزش نیروی انسانی متخصص از بین کارکنان بومی را از اهداف اوپک در این طرح برشمرد.محمدی با اشاره به تأمین عمده منابع مورد نیاز طرح ان جی ال ۳۱۰۰ از محل صندوق توسعه ملی، ابراز امیدواری کرد که این کارخانه در اوایل سال ۹۹ به بهره‌برداری رسمی برسد.بر اساس این گزارش، اجرای پروژه ان جی ال ۳۱۰۰ به صورت EPCF به گروه شرکت اوپک واگذار شده است. کارفرمای این پروژه شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی نفت (لیپک) و ارزش طرح یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار است. کلنگ این پروژه در منطقه چشمه‌خوش دهلران در شهریورماه سال ۹۵ به زمین خورد و با تأمین مالی صورت گرفته از سوی صندوق توسعه ملی، فعالیت‌های پروژه از

تیرماه پارسل شکل اجرایی به خود گرفت. هدف از اجرای این پروژه، جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه با نفت حوزه نفتی دزفول شمالی و جنوب غرب ایلام و تأمین خوراک مورد نیاز پتروشیمی دهلران و تولید ارزش افزوده، تأمین گاز مورد نیاز برای تزریق به چاه‌های منطقه و افزایش طول عمر آنهاست.این پروژه افزون بر ارزش اقتصادی خیره‌کننده ناشی از جلوگیری از هدر رفت گازهای همراه که سال‌ها در این منطقه سوزانده می‌شدند، آثار قابل توجهی نیز در صیانت از محیط زیست این منطقه دارد. علاوه بر این، اشتغال‌زایی و ایجاد رونق اقتصادی در منطقه دهلران را نیز می‌توان از دیگر نتایج انجام این پروژه ملی در غرب کشور دانست.مدیرعامل شرکت اوپک درباره طرح توسعه میدان آذر نیز توضیحاتی ارائه داد و گفت: تولید روزانه این طرح تا پایان سال به حدود ۶۵ هزار بشکه می‌رسد و مذاکرات قراردادی این طرح نیز با هدف تداوم روند توسعه تا تحقق تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت با جدیت دنبال می‌شود.

تشریح آخرین وضع پیشرفت طرح توسعه میدان آذر

در همین حال، مجری طرح توسعه میدان آذر در شرکت مهندسی و توسعه نفت، آخرین وضع پیشرفت مراحل توسعه این میدان مشترک را در حضور اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تشریح کرد.کیوان یاراحمدی روز

دوشنبه، ۳ اردیبهشت ماه در جریان بازدید اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از طرح توسعه میدان آذر، به تشریح وضع فعلی طرح پرداخت و گفت: پیشرفت این طرح در بخش خطوط لوله جریانی و تأسیسات سرچاهی به بیش از ۸۰ درصد و در بخش احداث اقامتگاه دائم بهره‌بردار به بیش از ۷۰ درصد رسیده است.وی پیشرفت طرح احداث واحد فرآورش مرکزی میدان آذر را ۵۷ درصد اعلام کرد و گفت: ۳۰ درصد از این میزان پیشرفت در یک سال اخیر حاصل شده است وترین نخست این واحد فرآورشی تا پایان سال به مدار می‌آید. یاراحمدی میدان آذر را یکی از پیچیده‌ترین و سخت‌ترین میدان‌های نفتی برشمرد و از ساختار زمین‌شناسی پیچیده و غیرمتعارف، تعداد زیاد رشته‌های چداری و آستری، زون‌های متعدد با هرزروی بالا و مواردی از این دست به عنوان مصادیق پیچیدگی‌های این میدان مشترک نام برد و خاطرنشان کرد: کار در چنین میدان پیچیده‌ای، تجارب ارزشمندی برای صنعت نفت کشور به همراه داشته است.وی به بهره‌مندی ۵۰ درصدی این طرح از نیروهای بومی منطقه نیز اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون حدود هزار و ۱۷۰ نفر از نیروهای بومی در این طرح مشغول فعالیت هستند.بر اساس این گزارش، نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی روز گذشته (سوم اردیبهشت ماه) با سفر به استان ایلام، از تأسیسات در حال

احداث ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران و همچنین طرح توسعه میدان مشترک آذر بازدید کردند.اجرای طرح توسعه میدان مشترک آذر با هدف تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت در چارچوب قرارداد بیع متقابل در دستور کار شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت و شرکت اوپک قرار گرفت و عملیات اجرایی توسعه آن به شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر محول شد؛ میدانی که از نظر ژئوفزیک و حفاری از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی به شمار می‌رود و از حیث شرایط و کیفیت کار با دیگر میدان‌های نفتی ایران تفاوت دارد.در همین حال، حدود یک سال پیش در اواخر سال ۹۵ برداشت نفت از میدان مشترک آذر به میزان ۱۵ هزار بشکه در روز کلید خورد و پس از گذشت حدود ۲ ماه، این رقم به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت.عمق بالای مخزن و نیاز به حفاری در سازندهای مختلف نفتی و توالی لایه‌های پرفشار و کم فشار، عملیات حفر چاه در این میدان پیچیده را بسیار دشوار کرده است، به طوری که در حفاری این میدان و برای گذر از لایه‌ها و سازندهای مختلف زمین، از عملیات شکافت اسیدی استفاده شده است که یکی از روش‌های متداول و مؤثر برای افزایش تولید به شمار می‌رود. میدان نفتی آذر با حدود ۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا یکی از میدان‌های هیبروکرپوری مشترک با کشور عراق است که در بلوک اناران واقع در

تأثیر قیمت‌های بالای نفت بر افزایش احتمال بقای برجام

محمدصادق معاریان

رئیس سابق اداره بررسی‌های بازار نفت وزارت نفت و تحلیل‌گر ارشد بازارهای انرژی



در روزهای اخیر «بخاری از بلومبرگ» در خصوص تأثیر افزایش قیمت‌های نفت خام بر افزایش احتمال باقی ماندن ترامپ در برجام روی آنتن خبرگزاری‌ها رفت. برداشت خبرگزاری بلومبرگ از کلابه آسانی ترامپ از افزایش اخیر قیمت‌های جهانی نفت تا مرز ۷۵ دلار در بشکه (برای نفت خام برنت دریای شمال) و اظهارنظر ۱۷ کارشناس نفتی در پاسخ به سوال بلومبرگ مبنی برتأثیر این روند افزایشی بر احتمال بازگشت تحریم‌های ایران Snap-back، که با میانگین ۵۰ - ۵۰ مواجه گردید، این بود که تداوم افزایش قیمت‌ها احتمال خروج آمریکا از برجام را نسبت به گذشته بطور محسوسی کاهش می‌دهد.این در حالی است که قبلاً، افزایش جهانی قیمت‌های نفت بر افزایش و تسریع تولید نفت‌خام‌های شیل آمریکا حکایت داشت و مقامات نفتی ایران نیز بر پایه همین نظریه بر سفق حداکثر ۶۰ دلاری قیمت‌ها تأکید می‌ورزیدند.در پی واکنش ترامپ به نشست غیر رسمی‌اخیر کمیته کنترل تولید اوپک و غیر اوپک یا JMMC در شهر جدّه، وکنایه برارتقای تصنی قیمت‌ها توسط کشورهای اوپک، مشخص گردید که قیمت‌های بیش از ۷۵ دلار در بشکه بر توان اقتصادی آمریکا فشار وارد می‌کند که این امر منجر به واکنش رئیس جمهور آن شده است. هم‌اکنون نیز برای جلوگیری از تداوم این افزایش که عمدتاً ناشی از احتمال فروپاشی برجام و کاهش صادرات نفت ایران در پی بازگشت تحریم‌ها تا ۸۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود، به اشتباه سازمان اوپک را تحت فشار قرار داده است.اینکه چگونه افزایش قیمت‌های جهانی نفت بر توان اقتصادی آمریکا علاوه بر افزایش هزینه واردات نفت آن تأثیر می‌گذارد معادله پیچیده ایست که خارج از موضوع گزارش حاضر است. فقط در اینجا می‌توان بر این نتیجه صحه گذارد که قیمت‌های بالای ۷۵ دلار در بشکه پاسنه اشیل راهبرد شیل‌های نفتی آمریکا را آشکار نموده است.یکبار دیگر یادآوری کرد که تأثیر قیمت‌های بالای نفت بر قدرت چانه زنی ایران در مرحله اجرای برجام که دو سال پیش، طی یادداشتی تحت عنوان «برجام هسته‌ای و برجام نفتی» منتشر گردیده بود، یک امر مسلم است. همانگونه که تحلیلگران نفتی نیز بر آن صحه می‌گزارند، افزایش جهانی قیمت‌های نفت حتماً قدرت چانه زنی ایران در مرحله اجرا را ارتقا خواهد داد که ترجمان آن در وضعیت کنونی کاهش احتمال خروج آمریکا از برجام و یا حداقل در صورت عدم تعلق تحریم‌ها در ۲۲ اردیبهشت ماه سال جاری، آزاد گذاردن اروپا در روابط تجاری با ایران و جلوگیری از فروپاشی کامل آن خواهد بود.متأسفانه ژئوپلیتیک نفت و تقشی که قیمت‌های نفت بر اساس آن ایفا می‌کنند، توسط مقامات نفتی و تیم هسته ای ایران کلاً مغفول واقع گردیده است. بطوریکه هم‌اکنون، مقامات نفتی ایران جدا از بقیه اعضای گروه اوپک و غیراوپک همچنان بر سقف حداکثری قیمت‌های جهانی نفت تا سطح ۶۰ دلار، در بشکه طبق تئوری طوفان شیل‌های نفتی آمریکا اصرار می‌ورزند و علاوه بر ایجاد اشتقاقی از اراده جمعی به نوعی تا خواسته خروج آمریکا از برجام را نیز تسهیل می‌کنند.

با حکمی از سوی وزیر نفت؛

سرپرست معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی کامران دهقانی را به‌عنوان سرپرست معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت منصوب کرد. در حکم بیژن زنگنه به کامران دهقانی، مدیر کل آموزش، برنامه‌ریزی انسانی و تحول اداری آمده است؛ با سلام، تا تعیین معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، جنابعالی به موجب این حکم با حفظ سمت به عنوان سرپرست این معاونت منصوب می‌شویدبا توجه به اهمیت و حساسیت امور این معاونت، انتظار دارد که در مدت عهده‌داری این مسئولیت از تمام ظرفیت خود و همکاران معاونت برای اداره‌امور محوله گام بردارید.وزیر نفت همچنین از زحمات کریم سلحشور قدردانی کرد.در متن قدردانی آمده است: با سلام، اکنون که مسئولیت ریاست دانشگاه صنعت نفت را پذیرفته‌اید و این امر موجب تداوم بهره‌گیری صنعت نفت از خدمات جنابعالی شده، بدینوسیله از زحمات و تلاش‌های ارزشمند جنابعالی در مدت عهده‌داری مسئولیت معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی صمیمانه قدردانی و تشکر کرده و برایتان از خداوند متعال سلامت و توفیقات بیشتر در مسئولیت جدید مسئلت می‌نمایم.

با حکمی از سوی وزیر نفت و با قدردانی از محمد دیانت؛ مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی فرزین مینورا به‌عنوان مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت منصوب کرد.

در حکم وزیر نفت آمده است: با عنایت به تعهد و سوابق حرفه‌ای جنابعالی، به استناد شیوه‌نامه ابلاغی برای تشکیل مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت، بدینوسیله به‌عنوان مدیر این مرکز منصوب می‌شوید تا مطابق ضوابط مقرر در شیوه‌نامه یاد شده به انجام وظیفه بپردازید. با توجه به نقش فوق‌العاده‌ای که این مرکز می‌تواند در آینده صنعت نفت ایفا کند، انتظار جدی دارد که با استفاده از ظرفیت‌های شخصی خود و نیز با همکاری صمیمانه همه اجزای صنعت نفت، بتوانید منشأ خدمات ویژه در پیشبرد این مأموریت مهم باشیید.از خداوند قادر متعال برای جنابعالی توفیق مسالت می‌کنم.وزیر نفت همچنین از زحمات محمد دیانت، مدیر سابق مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت قدردانی کرد.در متن قدردانی آمده است: با سلام، اکنون که پس از سال‌ها خدمت صادقانه به دلیل بازنشستگی مأموریت جنابعالی به‌عنوان مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت پایان می‌یابد، وظیفه خود می‌دانم که از زحمات و خدمات جنابعالی در مدت عهده‌داری این مسئولیت و به ویژه در فرآیند طراحی و راه‌اندازی این مرکز، قدردانی و تشکر نموده و از خداوند قادر متعال برای جنابعالی و خانواده محترم سلامت و توفیق مسالت نمایم.

در بازدید از تأسیسات نفتی استان ایلام مطرح شد؛

مجلس مکلف به حمایت از جذب سرمایه و فناوری در صنعت نفت است

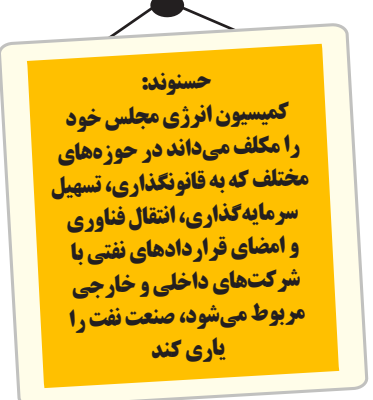


دانش نفت: رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای

اسلامی به کارکنان صنعت نفت که در طرح‌ها و پروژه‌های این صنعت در استان ایلام مشغول کار هستند دست مریزاد و خسته نباشید گفت و اعلام کرد: مجلس خود را مکلف به حمایت از فرآیندهایی می‌داند که به جذب سرمایه و فناوری در این صنعت منتهی می‌شود.

نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، روز دوشنبه (سوم اردیبهشت‌ماه) از تأسیسات طرح ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران و طرح توسعه میدان مشترک آذر بازدید کردند و در نشست‌هایی با شجاع‌الدین بازرگانی، معاون پارلمانی وزیر نفت و مدیران عامل شرکت‌های مهندسی و توسعه نفت، نفت مناطق مرکزی، اوپک، توسعه سروک و آذر و همچنین مجریان و کارشناسان مرتبط، در جریان آخرین وضعیت پیشرفت این طرح‌ها قرار گرفتند.فریدون حسونند، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در رأس هیئت نمایندگان در این نشست‌ها بر ضرورت حمایت همه‌جانبه مجلس شورای اسلامی و دیگر قوا از فعالیت‌های صنعت نفت به عنوان صنعت مولد کشور تأکید کرد و گفت: یکی از موارد تأکید شده در جلسه اخیر روسای سه قوه نیز حمایت و تلاش برای پیشبرد قراردادها و جذب سرمایه در حوزه‌های اقتصادی بوده است.وی دلیل حضور نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس در تأسیسات نفتی استان ایلام را اعلام خسته نباشید صادقانه نمایندگان مجلس به‌ویژه رئیس مجلس و اعضای این کمیسیون به کارکنان تلاشگر صنعت نفت در استان ایلام عنوان کرد که نماد عمران و آبادانی در این منطقه هستند. حسونند ادامه داد: کمیسیون انرژی مجلس خود را مکلف می‌داند در حوزه‌های مختلف که به قانونگذاری، تسهیل

برای افزایش این سهم دریغ نکرده است و امیدواریم این رویکرد در آینده تغییر کند. حسونند همچنین در پاسخ به درخواست برخی نمایندگان مبنی بر توجه بیشتر صنعت نفت به اشتغال‌زایی برای کارکنان بومی و رسیدگی به مناطق محروم عنوان کرد: وزارت نفت، وزارتخانه‌ای است که درباره رسیدگی به مسئولیت اجتماعی، قانون و دستور عمل دارد، به همین منظور در هر پروژه، بحث اشتغال‌زایی و رفع محرومیت را مدنظر قرار می‌دهد. در این نشست، دیگر نمایندگان نیز بحث‌های مختلفی را مطرح کردند که اشاره به محدودیت‌های تأمین منابع مالی در صنعت نفت، قدردانی از ایفای مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت و درخواست رسیدگی بیشتر این وزارتخانه به رفاه مردم ساکن در مناطق همجوار مناطق عملیاتی و اشتغال‌زایی برای آنان، از رتوس این مباحث بود.



حسونند:
کمیسیون انرژی مجلس خود را مکلف می‌داند در حوزه‌های مختلف که به قانونگذاری، تسهیل سرمایه‌گذاری، انتقال فناوری و امضای قراردادهای نفتی با شرکت‌های داخلی و خارجی مربوط می‌شود، صنعت نفت را یاری کند

استفاده از ارزهای ملی در تجارت راهکار دائمی حل مشکلات ارزی

حسین عماللیهی

هرچند استفاده از یورو به جای دلار می‌تواند در کوتاه مدت کارساز باشد، اما جهت حل مشکلات ارزی کشور در بلندمدت، استفاده از پیمان‌های پولی دوجانبه و ارزهای ملی است که می‌تواند به عنوان سازوکاری دائمی مورد استفاده قرار گیرد. مسعود کرباسیان وزیر امور اقتصادی و دارایی اخیراً در نشست با تعدادی از نمایندگان مجلس، با بیان اینکه مبادلات امروز کشور با یورو انجام می‌گیرد نه دلار، بیان داشت: حذف کامل دلار از مبادلات خارجی دور از دسترس نیست. وزیر امور اقتصادی و دارایی با اشاره به موضوع حذف دلار و جایگزینی یورو در مبادلات خارجی عنوان کرد: امروز مبادلات اقتصادی کشور، گشایش اعتبار و خرید خارجی طبق بخشنامه‌ها با یورو انجام می‌گیرد، بنابراین حذف کامل دلار از مبادلات خارجی دور از دسترس نیست. کرباسیان گفت: در عین حال وزارت امور اقتصادی و دارایی مذاکراتی با کشورهای مختلف انجام می‌دهد تا مبادلات با ارزهای ملی صورت گیرد که در این روش نیازی به وجود ارز سوم نیست.

یورو ارز تحت سلطه اتحادیه اروپا

نکته ای که درباره سخنان وزیر اقتصاد در رابطه با جایگزینی یورو بای دلار باید مورد توجه قرار گیرد، این است که همانطور که دلار ارز مختص آمریکا و تحت سلطه این کشور است، یورو نیز ارز واحد اتحادیه اروپا بوده و تحت اختیارات این اتحادیه قرار دارد. عبارتی دیگر استفاده از یورو برای عملیات پرداخت و تسویه مبادلات تجاری با هر کشوری، به اجازه بانک مرکزی اتحادیه اروپا نیاز دارد. در نتیجه این اتحادیه نیز می‌تواند همانند آمریکا در مواقع لزوم بر سه راه مبادله با این ارز مانع ایجاد نماید. البته لازم به ذکر است که استفاده از یورو در مبادلات تجاری با کشورهای عضو اتحادیه اروپا راهکار مناسبی است و در رفع احتیاجات پرداخت‌های تجاری با کشورهای مذکور می‌تواند مورد استفاده قرار گیرد. اما استفاده از این ارز به عنوان شیوه دائمی پرداخت و جایگزین دلار در تمامی مبادلات ایران با طرفین تجاری اش، همان خطرات احتمالی مشابه استفاده از دلار را دارد و استقلال عملیات مالی بین المللی کشور را از بین می‌برد.

استفاده از یورو راهکار موقت حل مشکلات ارزی

از طرفی همانطور که دلار به دلیل فشار ناشی از عرضه و تقاضا و سایر مسائل دچار نوسان می‌شود، یورو نیز با این قبیل مشکلات مواجه است. در حال حاضر و با توجه به مشکلات نقل و انتقال ارز میان ایران و طرفین تجاری خود، جایگزینی ارز ثالث دیگری به جای دلار نمی‌تواند راهکار بلندمدت حل مشکل باشد. بلکه راهکار دائمی حل مشکل جایگزینی یک سازوکار به جای ارز ثالث است. از آنجا که در حال حاضر نظام دلاری مبنای مبادلات جهانی است، هر ارزی (یورو و غیره) جهت نقل و انتقال میان کشورها باید در مرحله ای از نظام دلاری عبور کند. این مسئله باعث شده است که امکان استفاده و نقل و انتقال یورو در تمامی مبادلات تجاری ایران و با طرفین تجاری ممکن نباشد یا به سختی صورت پذیرد. این قبیل مشکلات هزینه مبادلات را افزایش می‌دهد.

سازوکار ارزهای ملی راهکار دائمی

جهت حل مشکل نقل و انتقال ارز، باید راهکاری مورد استفاده قرار گیرد که روابط بانکی ایران با کشورهای طرفین تجاری اش را بدون درگیری با نظام ارزی جهانی بهبود بخشد. راهکار استفاده از ارزهای ملی با انعقاد پیمان‌های پولی راهکار دائمی در تجارت با کشورهای بی اثر نمودن تحریم‌ها است. در این روش ارز خاصی از قبیل دلار و یورو که تحت سلطه و اختیارات کشورهای دیگر است، به عنوان ابزار پرداخت در عمده مبادلات کشور مورد استفاده قرار نمی‌گیرد. بلکه از ارزهای ملی طرفین تجاری و بدون دخالت نظام دلاری استفاده می‌شود. در این زمینه کشورهای مختلف اقدامات متعددی را انجام داده است و ایران نیز پس از مدت‌ها، در حال عملیاتی کردن اولین قراردادهای پیمان پولی دوجانبه است.

شبکه تحلیگران اقتصاد مقاومتی

از سوی متخصصان شرکت ملی حفاری ایران؛

بیش از ۲ هزار عملیات تخصصی خدمات فنی حفاری انجام شد

دانش نفت: مدیر خدمات فنی حفاری شرکت ملی حفاری ایران از انجام بیش از ۲ هزار و ۳۰۰ عملیات ازسوی متخصصان در سال ۹۶ در میدان‌های نفتی و گازی خشکی و دریایی کشور خبر داد.

جهانگیر شجاعی گفت: این شرکت در زمینه خدمات فنی از جمله حفاری به روش فرو تعادلی (UBD)، حفاری با هوا، لوله‌مغزی سیار، لایه‌زایی، آزمایش بهره‌دهی چاه، لوله‌گذاری چاه و نصب اویزه مجموعه‌ای غنی و ارزشمند از دستگاه‌ها و تجهیزات فنی و مدرن در اختیار دارد. افزود: در مدت گذشته به همه درخواست‌های شرکت‌های متقاضی پاسخ داده شد و خدمات به‌موقع در اختیارشان قرار گرفت. مدیر خدمات فنی حفاری شرکت ملی حفاری ایران تصریح کرد: با گسترش بازرسی‌های دوره‌ای، برنامه نوسازی ناوگان و حفظ جایگاه ممتاز ارائه خدمات فنی حفاری در صنایع نفت و گاز کشور در دستور کار این مدیریت است. وی در بیان مهم‌ترین فعالیت‌های پارسال واحدهای تابع این مدیریت، به رانندگی خدمات همپا (انتقال سیالات چاه و مشعل‌های سازگار با محیط زیست)، رانندگی سه مجموعه در حال توسعه، پاسخوگی به نیازهای روزافزون کارفرمایان و توجه بیش از پیش به مسائل زیست محیطی اشاره کرد. شجاعی تداوم رانندگی و بهره‌گیری از سیستم‌های بهره‌برداری زودهنگام در میدان‌های مشترک (میدان‌های آبان و پایدار) به منظور بهره‌برداری و صیانت از منابع، تأمین و رانندگی ۶ مجموعه جدید فوران گیر دورانی را که ضمن تنوع‌بخشی به خدمات، سبب افزایش سطح ایمنی عملیاتی دستگاه‌های حفاری می‌شود، بخش دیگری از فعالیت‌های فنی - تخصصی این مدیریت در سال ۹۶ برشمرد. مدیر خدمات فنی حفاری شرکت ملی حفاری ایران گفت: افزایش سطح خدمات لوله‌گذاری چاه، راندن لوله‌های مقاوم در برابر خوردگی و همچنین به‌کارگیری آن در خدمات لوله‌گذاری در پروژه پارس جنوبی و بهبود وضع کالیبراسیون تجهیزات اندازه‌گیری به‌ویژه دستگاه‌های تحت تنش‌های مکانیکی/هیدرولیکی از دیگر فعالیت‌ها و اقدام‌های سال ۹۶ این بخش به شمار می‌آید.

افزایش ۷۰۰ میلیون بشکه‌ای نفت قابل استحصال در میادین شرکت نفت مناطق مرکزی



سیزده عنوان از تفاهیم نام‌های توسعه میدان تنظیم شده در سطح شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های داخلی و خارجی مرتبط با توسعه و اجرای روش‌های ازدیاد برداشت در میادین نفتی و نفتی می‌توان میادین نفتی چشمه‌خوش، دهلران، پایدار، پایدار غرب، آبان، خیام و میادین گازی مدار، دی، هالگان، سفید زانخور، سفید باغون و آغار را نام برد

موجب کاهش ۶۵ درصدی در ضریب شدت حوادث در سطح شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابعه از ابتدای سال ۱۳۹۶ تاکنون شده است که موفقیت بسیار خوبی در این حوزه قلمداد می‌شود. مهندس حاتمی‌افزود: اندازه‌گیری عوامل زیان‌آور محیط کار و پایش شاخص‌های سلامت کارکنان از طریق معاینات سالانه طب صنعتی از جمله اقدامات دیگری است که توجه خاصی به آن معطوف می‌شود. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران توسعه بدون توجه به محیط زیست را توسعه‌ای تک‌بعدی و آن را ناپایدار و ناکامل می‌داند. بدین منظور این شرکت در ساخت واحدها، کلیه جنبه‌های زیست محیطی، بهداشتی و ایمنی پروژه را مورد بررسی و مطالعه جامع قرار می‌دهد. ضمن اینکه واحدهای موجود نیز جهت بهبود وضعیت و رسیدن به استانداردهای ملی و بین‌المللی، اقدام به اجرای پروژه‌های بسیاری نموده‌اند و این روند تا رسیدن به سطح کاملاً مطلوب از طریق انجام ممیزی‌ها و پایش‌های بهداشتی، ایمنی و محیط زیست ادامه خواهد یافت. وی افزود: توجه به مقوله پیمانکاران به عنوان یکی از ارکان فعالیت‌های شرکت همواره به عنوان بخشی از نظام مدیریت HSE مورد توجه بوده و ضمن نظارت کافی بر عملکرد HSE پیمانکاران شاخص‌های HSE را به عنوان یکی از فاکتورهای ارزیابی و شناسایی پیمانکاران ذیصلاح مورد بررسی قرار می‌گیرد. تهیه و به روزرسانی تجهیزات و ماشین‌آلات ایمنی و آتش‌نشانی و مجهز کردن واحدهای HSE شرکت‌های بهره‌بردار به تجهیزات به روز از جمله اقداماتی است که در دستور کار این شرکت قرار دارد که می‌تواند در جلوگیری از بروز حوادث و همچنین کنترل و پاسخ مناسب به حوادث بسیار مؤثر باشد و موجب بالا بردن توان عملیاتی تیم‌های ایمنی و آتش‌نشانی و همچنین واحدهای بهداشت و محیط زیست در پایش‌های مربوطه خواهد شد.

هزینه‌های مربوط است. ترکیب یکپارچه بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) از عوامل ساختاری اثر بخش به شمار می‌رود و یک رویکرد منظم به منظور کاهش مخاطرات و به حداکثر رساندن فرصت‌ها است. امروزه بسیاری از شرکت‌های دنیا بر این باورند که توجه بیش از پیش به مقوله HSE، باعث موفقیت‌های چشمگیری در امر تولید می‌گردد؛ چرا که با بهکارگیری مدیریت یکپارچه HSE می‌توان بسیاری از مشکلات و هزینه‌ها را از بین برد و سطح بالاتری از کیفیت را تجربه نمود. وی افزود: بر اساس تجارب صنعتی در کشورهای توسعه یافته، همواره باید این نکته را به خاطر داشت که پیاده‌سازی HSE در یک جامعه نشانه تمدن و سطح فرهنگ مردم جامعه است. بنا بر این باور و اعتقاد، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در راستای اهداف عالی خود، مقوله HSE را به عنوان یک اصل مورد توجه قرار داده و سیستم مدیریت بهداشت ایمنی و محیط زیست (HSE-MS) را در سطح ستاد و شرکت‌های تابعه خود استقرار داده است. کلیه شاخص‌های این سیستم مدیریت در سطح شرکت مورد پایش قرار گرفته و بر اساس آن هدف‌گذاری لازم برای توسعه این شاخص‌ها انجام و اقدامات اصلاحی و پروژه‌های لازم تعریف و اجرا می‌گردد. این اقدامات در قالب نظام مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست

اجرای پروژه‌های افزایش تولید میادین تنگ‌بیجار، سعادت‌آباد، دانان و نفت شهر نیز با سرمایه‌گذاری حدود ۲۵۸ میلیون دلار از محل منابع داخل و خارج در حال انجام است. وی افزود: در سال‌های گذشته ساخت برخی پالایشگاه‌های گازی مانند پالایشگاه پارس‌سیان فاز ۲، طبق مصوبه هیات‌مدیره شرکت ملی نفت ایران به این شرکت واگذار شده است. در حال حاضر ساخت هیچ پالایشگاهی در دست اجرا توسط این شرکت نیست و در سال‌های آتی نیز طبق مصوبات ابلاغی اقدام خواهد شد. وی در مورد میزان خطوط لوله انتقال نفت و گاز این شرکت گفت: بر اساس آخرین اطلاعات شرکت‌های بهره‌برداري حدود ۱۶۰۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی و انتقال میادین نفتی و حدود ۲۳۰۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی و انتقال گاز و میعانات گازی در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران وجود دارد. مهندس رامین حاتمی، جایگاه سیستم HSE و مدیریت کیفیت را در فعالیت‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بسیار مهم ارزیابی کرد و گفت: سه موضوع بهداشت، ایمنی و محیط زیست از یک مقوله‌اند که اثرات متقابل بر هم دارند. هدف غایی هر یک از این سه موضوع حفظ سلامت و زندگی انسان و همچنین تجهیزات و سرمایه‌های سازمان است. یکی از ضرورت‌های ترکیب این سه موضوع، جلوگیری از کارهای موازی و کاهش

شده است که در مرحله ارزیابی فنی و توان تأمین مالی شرکت‌های یاد شده و انجام مذاکرات اولیه و بعضاً حسب مورد تنظیم تفاهیم‌نامه همکاری است. پیش‌بینی می‌شود پس از اخذ مجوزات مربوطه در نیمه اول سال آینده تعدادی از پروژه‌های یاد شده از طریق برگزاری مناقصات EPCF و EPDF واگذار گردد. وی در مورد مهم‌ترین پروژه‌های در دست اجرای این شرکت گفت: مهم‌ترین پروژه‌های در حال اجرای این شرکت پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه و تزریق گاز چشمه‌خوش و پایدار غرب، توسعه میدان نفتی خشت، توسعه واحد فرآورش فراشیند (دالان)، ذخیره‌سازی گاز در میدان شوربچه D با حجم سرمایه‌گذاری داخلی حدود ۸۶۰۰ میلیارد ریال و ۴۲۰ میلیون دلار است. بر اساس آخرین برنامه پیش‌بینی می‌شود همه این طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۷ به پایان برسد. مقدمات

نامه کاردر به مدیران ارشد شرکت ملی نفت:

رعایت کامل اصول ایمنی در فعالیت‌های عملیاتی ضروری است

تدوین و اجرا شود. ۶- در راستای کاهش ریسک و پیشگیری از حوادث احتمالی، اداره HSE شرکت‌ها موظف به بازرسی و ممیزی مستمر تأسیسات و واحدهای عملیاتی و نحوه عملکرد ایمن واحدهای عملیاتی و بهره‌برداری به ویژه هنگام تعویض شیفت‌های کاری به منظور نظارت بیشتر هستند. همچنین نتایج گزارش‌های بازرسی و ممیزی باید از طریق مسئولان مربوطه و همچنین مدیرعامل هر شرکت به طور مستمر پیگیری و پایش شود. مدیران عامل شرکت‌های فرعی و تابع مسئولیت نظارت بر حسن اجرای موارد مندرج در این ابلاغیه در تمامی تأسیسات تحت سرپرستی خود را برعهده دارند و در صورت وقوع حوادث به علت عدم اجرای مفاد آن، مسئولیت برعهده نفرات مرتبط خواهد بود و مطابق با مقررات اداری و انضباطی برخورد خواهد شد.»

۳- در صورت اجرای فعالیت‌های تعمیراتی/ عملیاتی با ریسک بالا، در زمان تعویض شیفت کاری مابین پرسنل (روزانه/ نوبت کاری)، باید تعویض شیفت و انتقال اطلاعات به صورت مکتوب و مطابق با همه الزامات HSE و عملیاتی صورت گیرد و اکیدا از تحویل شیفت به صورت شفاهی یا غیابی (تلفنی) خودداری شود. ۴- نظارت کامل بر عملکرد پیمانکاران به خصوص در زمان تغییر شیفت ازسوی ناظران کارفرما الزامی است. ۵- برای تمامی فعالیت‌های بهره‌برداری و تعمیراتی به منظور پیشگیری از خطای انسانی ضروری است دستورعمل‌های عملیاتی استاندارد Standard SOP (operation procedure) و دستورعمل‌های تعمیراتی استاندارد Standard Maintenance procedure) SMP در واحدهای عملیاتی و تعمیرات

شماره م ع ۵۲۷۸۵۵/ مورخ ۱۳/۱۱/۱۳۹۴، موارد زیر در راستای تأکید مجدد بر ضرورت رعایت الزامات ایمنی در فعالیت‌های کاری در تمامی تأسیسات شرکت ملی نفت ایران لازم‌الاجراست: ۱- هنگام انجام همه فعالیت‌های تعمیراتی در تمامی تأسیسات، دریافت مجوز انجام کار الزامی بوده و حضور مسئول تعمیرات/ ناظر مربوطه به منظور حصول اطمینان از ایمن بودن شرایط انجام کار علی‌الخصوص در زمان تعویض شیفت، در محل کار ضروری است. ۲- مسئولان همه واحدهای عملیاتی نظیر بهره‌برداری، تعمیرات، مهندسی، بازرسی فنی، HSE باید ضمن آگاهی کامل از همه الزامات راهنماهای مذکور، نظارت لازم را برای حصول اطمینان از اجرای صحیح و کامل آنها در تمامی سطوح کاری به ویژه در زمان تغییر شیفت‌های کاری انجام دهند.

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نامه‌ای به معاونان خود و مدیران عامل شرکت‌های فرعی، بر اجرای کامل الزامات ایمنی در هنگام فعالیت‌های تعمیراتی و تعویض شیفت تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، در نامه علی کاردر آمده است: «نظر به وقوع حوادث مهم اخیر در حوزه فعالیت‌های تعمیراتی در سطح شرکت ملی نفت ایران به‌ویژه هنگام تعویض شیفت‌های کاری (روزانه، نوبت‌کاری) که منجر به آسیب نیروی انسانی و خسارت به تجهیزات و محیط زیست شده است، پیرو ابلاغیه‌های «راهنمای سیستم مجوز کار» به شماره م ع ۲۰۰۰/۱۳/۱۳۹۵ و «راهنمای HSE تعمیرات اساسی» به شماره م ع/۵۶۹۷۹۳ مورخ ۱۳/۱۲/۱۳۹۴ و «راهنمای مدیریت HSE پیمانکاران» به

حمیدرضا خوش‌آیند، معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری خبر داد:

حفر و تکمیل ۱۲ حلقه چاه نفت و گاز در فروردین ماه ۹۷



حلقه تعمیری بوده است. وی گفت: هشت حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی حفاری در مناطق نفتخیز جنوب و چهار حلقه در پروژه‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی که شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) عهده‌دار آن است، حفاری و تکمیل شد. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در اظهار کرد: در ابتدای سال بر اساس قراردادی میان این شرکت و مدیریت اکتشاف شرکت ملی

نفت ایران، حفر هشت حلقه چاه متر عنوان کرد و افزود: ناوگان این شرکت ۷۳ دستگاه حفاری ملکی و یک دستگاه حفاری استیجاری دارد. خوش‌آیند با اشاره به گستردگی حوزه عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران در میدان‌های نفتی و گازی خشکی اظهار کرد: در ابتدای سال بر اساس قراردادی میان این شرکت و مدیریت اکتشاف شرکت ملی

حلقه تعمیری بوده است. وی گفت: هشت حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی حفاری در مناطق نفتخیز جنوب و چهار حلقه در پروژه‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی که شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) عهده‌دار آن است، حفاری و تکمیل شد. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در اظهار کرد: در ابتدای سال بر اساس قراردادی میان این شرکت و مدیریت اکتشاف شرکت ملی حفاری ایران، حفر هشت حلقه چاه متر عنوان کرد و افزود: ناوگان این شرکت ۷۳ دستگاه حفاری ملکی و یک دستگاه حفاری استیجاری دارد. خوش‌آیند با اشاره به گستردگی حوزه عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران در میدان‌های نفتی و گازی خشکی اظهار کرد: در ابتدای سال بر اساس قراردادی میان این شرکت و مدیریت اکتشاف شرکت ملی

دانش نفت از چهارمین همایش تولید پایدار گاز گزارش می‌دهد؛

ضرورت تغییرات اساسی در ساختار صنعت گاز کشور

دانش نفت: چهارمین همایش تولید پایدار گاز به میزبانی مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز در محل سالن برگزاری همایش‌های پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد.

این همایش با هدف معرفی فناوری‌های نوین کاربردی و نظام جدید مدیریتی، ایجاد فرصت مناسب برای تبادل بهترین تجربه‌ها و یافته‌ها در عملیات پالایش گاز و ارتقای سطح علمی مدیران، کارشناسان و محققان شرکت‌های پالایش گاز و با حضور معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی گاز، مدیران ارشد و میانی وزارت نفت و شرکت‌های تابع، شرکت ملی گاز و شرکت‌های تابع، مدیران عامل و کارکنان رده‌های مختلف شرکت‌های پالایش گاز و ارائه‌دهندگان مقالات منتخب، برگزار شد. محورهای این همایش در ۹ بخش: منابع انسانی، مالی و پشتیبانی، راهبرد و تعالی، مسئولیت‌های اجتماعی، مدیریت راهبری عملیات، مدیریت دارایی‌های فیزیکی، مدیریت انرژی و کربن، مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست و فناوری اطلاعات و ارتباطات برنامه‌ریزی شده است. در این همایش از مجموع بیش از ۷۰۰ مقاله دریافتی، تعداد ۶۱ مقاله به صورت شفاهی و تعداد ۷۱ مقاله به صورت پوستر ارائه شد. ارائه و بررسی چالش‌های فناوری زنجیره تولید گاز، ایجاد فضای رقابتی بین پالایشگاه‌های گاز با رویکرد ارتقای کیفی و کمی محصولات، هم‌افزایی علمی و عملیاتی پیش‌اتان صنعت پالایش گاز کشور، نمایش آثار فعالیت‌های شرکت‌ها در حوزه‌های زیرساختی، اقتصادی، اجتماعی و...، بالابردن سطح اعتماد، رواج فرهنگ بهینه‌کاو، مدیریت دانش و شفافیت عملکرد از دیگر اهداف این همایش بود. شایان ذکر است که پس از فراخوان و دریافت مقالات ارسالی، آثار از سوی استادان دانشگاه و صاحب‌نظران صنعت پالایش گاز، داوری و مقالات برتر انتخاب شدند. بخشی از مقالات بر اساس حوزه‌های مختلف عملکردی به‌صورت شفاهی در نشست‌های تخصصی متعدد و دیگر مقاله‌های برتر در قالب پوستر به علاقه‌مندان ارائه شد.

ماموریت‌های کنونی شرکت ملی گاز تغییر کرده است

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در این همایش، مدیریت تامین گاز کشور، رضایت مشتری، رقابتی شدن این صنعت و حضور فعال در تجارت جهانی گاز را مهم‌ترین ماموریت و وظیفه کنونی این شرکت نام برد. حمیدرضا عراقی صبح روز سه‌شنبه، ۴ اردیبهشت ماه در چهارمین همایش تولید پایدار گاز که هم‌اکنون در مرکز همایش‌های دانشگاه صنعت نفت در حال برگزاری است، درباره ماموریت‌های شرکت ملی گاز توضیح داد؛ این ماموریت در سه محور تعریف شده که بخش نخست آن مدیریت تامین گاز کشور است. وی افزود: شرکت ملی گاز مراحل مختلفی را در طول عمر ۵۰ ساله خود سپری کرده که در مرحله نخست تنها صادرکننده گاز به روسیه بود، اما اکنون در مرحله مدیریت تامین گاز کشور قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: امنیت ارزش و کسب رضایت مشتریان از دیگر محورهایی فعالیت‌های شرکت ملی گاز در مدیریت تامین گاز کشور است. عراقی درباره دومین ماموریت این شرکت توضیح داد: حضور فعال در فرصت‌های مناسب تجارت جهانی گاز از دیگر ماموریت‌های این شرکت است و باید تلاش کنیم با ایجاد فرصت‌های رقابتی، حضوری فعال

در این بازار داشته باشیم. وی مدیریت تجدید ساختار صنعت گاز را سومین ماموریت این شرکت عنوان و اظهار کرد: در اقیانوس ۱۴۰۴ صنعت گاز کشور باید به صنعت رقابتی و کار با مشارکت بخش خصوصی تبدیل و این ماموریت در صنعت گاز کشور باید اجرایی شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران درباره میزان تولید در سال‌های آینده توضیح داد: میزان برداشت از گاز طبیعی باید از حجم ۲۳۰ میلیارد مترمکعب سالانه کنونی به ۲۹۰ میلیارد مترمکعب ارتقا یابد، همچنین میزان تولید اتان به بیش از ۸ میلیون تومان، میزان تولید گوگرد به ۲ میلیون تومان، میزان تولید میعانات گازی به ۳۶۰ میلیون تومان و میزان تولید ال‌پی‌جی به ۱۲ میلیون تومان در سال ارتقا خواهد یافت. وی افزود: در سه سال آینده باید به این ارقام دست یابیم و برای تحقق این اهداف باید تغییرات اساسی در ساختار صنعت گاز کشور انجام شود. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این‌که در مراسم ۵۰ سالگی شرکت ملی گاز و در حضور رئیس جمهوری تصمیم‌هایی مطرح شد، گفت: نخستین مورد از این تصمیم‌ها رسیدن به خودکفایی در شرکت ملی گاز است تا بتوانیم قدرت تصمیم‌گیری داشته باشیم و توان ساخت هر آنچه را می‌خواهیم به دست آوریم. وی با بیان این‌که کمیت نیز باید به کیفیت تبدیل شود، زیرا ما تنها به دنبال تولید پایدار نیستیم و باید تولید بر اساس ارزش افزوده باشد، تصریح کرد: این‌که کیفیت و کمیت تولید گاز بر اساس ارزش افزوده و حفظ محیط زیست باشد، مهم‌ترین شعار ما در نیمه دوم عمر شرکت ملی گاز ایران است. عراقی تغییر از الگوبرداری به سوی فناوری را هدف سوم شرکت اعلام کرد و گفت: ما نمی‌توانیم همواره به دنبال کپی‌سازی باشیم، بلکه باید به دانش فنی نیز توجه کنیم و سطح دانش فعلی خود را به جایی برسانیم که بتوانیم به‌طور پایدار خدمات فنی داشته باشیم. وی ادامه داد: در توسعه تجارت گاز جایگاه شرکت ملی گاز ایران از سطح ملی به سطح

جهانی تغییر می‌کند و این کار باید بر مبنای بنگاه‌داری انجام شود. معاون وزیر نفت در امور گاز اظهار کرد: برند شدن شرکت ملی گاز مهم‌ترین موضوع برای ما است بر این اساس هر فرآیند رفتار و عملکرد و تحقق وعده‌های ما باید به الگویی برای شرکت‌های مشاوره تبدیل شود. عراقی در پایان نیروی انسانی را جزو نخستین مواردی دانست که در یک سازمان باید به آنها توجه ویژه‌ای شود و گفت: باید در میان نیروی انسانی سازمان اعتماد را ایجاد کنیم و همچنین به کاری که انجام می‌دهیم نیز اعتقاد و اعتماد داشته باشیم. به گفته وی، این موضوع زمانی محقق می‌شود که محیط کار در سازمان نیز محیطی پویا و خلاق

صادرات گاز ایران امسال به روزانه ۶۰ میلیون مترمکعب می‌رسد

مدیرعامل شرکت ملی گاز در ادامه گفت: تولید سالانه گاز امسال به ۲۵۰ میلیارد مترمکعب و صادرات روزانه گاز کشور به ۶۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. حمیدرضا عراقی، در جمع خبرنگاران درباره تاثیر شرکت ملی گاز در تامین سبد سوختی کشور گفت: شرکت ملی گاز بیش از ۷۰ درصد از سبد سوخت و انرژی کشور را تامین می‌کند. همه نیروگاه‌ها، صنایع، بخش صادرات و بخش خانگی از گاز طبیعی استفاده می‌کنند و وابستگی آنها به گاز

ما با کسی تعارف نداریم، اگر مجلس شورای اسلامی بود چه کافی برای ما تصویب کند آن را دریافت می‌کنیم و اگر تصویب نکند هم بودجه‌ای نمی‌گیریم، اما اگر این روند ادامه یابد ما دیگر قادر به ارائه خدمات مطلوب به مردم نخواهیم بود

تا اندازه‌ای است که اگر حتی یک روز پالایشگاه‌های گاز از مدار تولید خارج شوند، ما در همان روز برای تامین سوخت با مشکل روبه‌رو می‌شویم.

امسال تولید گاز به ۲۵۰ میلیارد مترمکعب می‌رسد

وی با بیان این‌که فرآیند تولید و توزیع گاز در کشور با پیچیدگی‌هایی همراه است، ادامه داد: تولید، انتقال و گازرسانی عملیاتی است که در طول شبانه‌روز به‌طور مستمر انجام می‌شود، بنابراین باید تولید گاز به‌طور پایدار ادامه داشته باشد و خطوط انتقال گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و شبکه گازرسانی قابل اعتماد باشند. عراقی

از وظایف و ماموریت‌های ما تامین گاز مورد نیاز مردم به صورت سالم و ایمن است. مردم به دریافت گاز طبیعی عادت کرده‌اند و نباید در ذهن آنها شبهه قطع گاز ایجاد شود یا تصور کنند که اگر در اثر بروز حوادثی مانند زلزله یا حوادث غیرطبیعی مشکلی برای آنها پیش یابد تا ساعت‌ها از جانب شرکت ملی گاز هیچ کمکی دریافت نخواهند کرد، بلکه مردم باید نسبت به ما اعتماد داشته باشند و این اعتماد در گرو تامین منابع مالی برای حفظ و نگهداری شبکه گاز است. وی با بیان این‌که آبونمان یکی از منابع مالی اصلی برای حفظ و نگهداشت شبکه گاز کشور بود، تصریح کرد: دیوان عدالت اداری دریافت آبونمان را غیرقانونی اعلام کرد و ما نیز دریافت آن از طریق قبوض گاز را قطع کردیم، اما با این کار هزار میلیارد تومان از منابع شرکت ملی گاز حذف شد و هیچ منبعی برای جایگزینی این رقم نداریم. عراقی با تاکید بر این‌که ما با کسی تعارف نداریم، ادامه داد: اگر مجلس شورای اسلامی بود چه کافی برای ما تصویب کند آن را دریافت می‌کنیم و اگر تصویب نکند هم بودجه‌ای نمی‌گیریم، اما اگر این روند ادامه یابد ما دیگر قادر به ارائه خدمات مطلوب به مردم نخواهیم بود. معاون وزیر نفت اظهار کرد: امیدوارم نمایندگان مجلس موضوع بودجه شرکت ملی گاز را مصوب کنند، ما هیچ کار غیرقانونی انجام نمی‌دهیم، اما یادمان باشد اگر منابع شرکت ملی گاز

مورد توافق روسای جمهوری دو کشور است، در صورتی که بر اساس بررسی کارشناسی دو کشور به توافق برسند دیگر لازم نیست به دادگاه برویم. عراقی درباره کیفیت گاز ترکمنستان برای انجام سوآپ گاز تصریح کرد: اعمال نظارت بر کیفیت گاز دریافتی از ترکمنستان در دو مرحله انجام می‌شود؛ نخست آن‌که از جریمه استفاده کنیم و در مرحله بعد می‌توانیم دریافت گاز را قطع کنیم. سوآپ گاز ترکمنستان اکنون در مرحله جریمه قابل قبول است و آنها نیز قول داده‌اند کیفیت گاز خود را افزایش دهند که پس از محقق شدن این وعده، میزان جریمه نیز کاهش می‌یابد.

امسال حجم صادرات گاز به ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد

معاون وزیر نفت در امور گاز درباره صادرات گاز به بصره گفت: ایران مدت‌هاست برای صادرات گاز به بصره آمادگی خود را اعلام کرده و هر زمان که طرف عراقی بهای گاز را پرداخت کند ما گاز را صادر می‌کنیم، تاکنون نیز بهای هر میزان گازی را که به عراق صادر کرده‌ایم دریافت کردیم. وی با بیان این‌که صادرات گاز به بصره در سال ۹۷ به صادرات گاز کشور افزوده می‌شود، ادامه داد: با اضافه شدن بصره، میزان صادرات روزانه گاز ایران به حدود ۶۰ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت. مدیرعامل شرکت ملی گاز، درباره صادرات گاز به اتقا تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر شرکت گاز اتقا به ذخایر عظیم گازی ایران است، زیرا در ظرفیت‌های نفتی و گازی خود موقعیت بی‌نظیری در جهان داریم، تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر نفتی جهان و ۱۸ درصد از منابع گازی جهان در اختیار ماست و این موقعیت، ما را در رتبه نخست میان کشورهای صاحب منابع نفتی و گازی جهان قرار داده است. بیطرف با تاکید بر این‌که کشور ما در مقطع زمانی کنونی دوره خاصی را در بهره‌برداری از منابع عظیم نفتی و گازی طی می‌کند، اظهار کرد: اکنون در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری یک شانس ویژه در اختیار داریم که نسل‌های قبل از آن محروم بودند، بر این اساس ما باید در بهره‌برداری از منابع، منافع نسل فعلی و آتی را رعایت کنیم و نسبت به تحولات تکنولوژیک به صورت درست و صیانتی رفتار کنیم. این تکلیفی بر دوش مدیران صنعت گاز و نفت کشور است. وی با تاکید بر این‌که ایران در بخش مصرف انرژی شرایط مطلوبی ندارد، اظهار کرد: مصرف حامل‌های انرژی در کشور ما بسیار بالاست و سهم بخش‌های مولد نسبت به سایر بخش‌ها در زمینه مصرف انرژی بسیار کمتر است. معاون وزیر نفت با اشاره به این‌که بخشی از گاز تولیدی کشور برای صادرات و ارزآوری در نظر گرفته می‌شود و بخشی نیز به عنوان سوخت داخل کشور مصرف می‌شود، ادامه داد: ما در زمینه مصرف سوخت عملکرد بهینه‌ای از خود بر جای نگذاشته‌ایم، با توجه به ذخایر گاز، امکان تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز را داریم که این رقم برای چشم‌انداز ۱۴۰۰، ۳۰۰ میلیارد مترمکعب در سال تعریف شده و سال گذشته نیز ۲۱۴



تأمین نشود در آینده خدمات مطلوبی را نمی‌توانیم ارائه دهیم.

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع



مورد توافق روسای جمهوری دو کشور است، در صورتی که بر اساس بررسی کارشناسی دو کشور به توافق برسند دیگر لازم نیست به دادگاه برویم. عراقی درباره کیفیت گاز ترکمنستان برای انجام سوآپ گاز تصریح کرد: اعمال نظارت بر کیفیت گاز دریافتی از ترکمنستان در دو مرحله انجام می‌شود؛ نخست آن‌که از جریمه استفاده کنیم و در مرحله بعد می‌توانیم دریافت گاز را قطع کنیم. سوآپ گاز ترکمنستان اکنون در مرحله جریمه قابل قبول است و آنها نیز قول داده‌اند کیفیت گاز خود را افزایش دهند که پس از محقق شدن این وعده، میزان جریمه نیز کاهش می‌یابد.

امسال حجم صادرات گاز به ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد

معاون وزیر نفت در امور گاز درباره صادرات گاز به بصره گفت: ایران مدت‌هاست برای صادرات گاز به بصره آمادگی خود را اعلام کرده و هر زمان که طرف عراقی بهای گاز را پرداخت کند ما گاز را صادر می‌کنیم، تاکنون نیز بهای هر میزان گازی را که به عراق صادر کرده‌ایم دریافت کردیم. وی با بیان این‌که صادرات گاز به بصره در سال ۹۷ به صادرات گاز کشور افزوده می‌شود، ادامه داد: با اضافه شدن بصره، میزان صادرات روزانه گاز ایران به حدود ۶۰ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت. مدیرعامل شرکت ملی گاز، درباره صادرات گاز به اتقا تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر شرکت گاز اتقا به ذخایر عظیم گازی ایران است، زیرا در ظرفیت‌های نفتی و گازی خود موقعیت بی‌نظیری در جهان داریم، تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر نفتی جهان و ۱۸ درصد از منابع گازی جهان در اختیار ماست و این موقعیت، ما را در رتبه نخست میان کشورهای صاحب منابع نفتی و گازی جهان قرار داده است. بیطرف با تاکید بر این‌که کشور ما در مقطع زمانی کنونی دوره خاصی را در بهره‌برداری از منابع عظیم نفتی و گازی طی می‌کند، اظهار کرد: اکنون در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری یک شانس ویژه در اختیار داریم که نسل‌های قبل از آن محروم بودند، بر این اساس ما باید در بهره‌برداری از منابع، منافع نسل فعلی و آتی را رعایت کنیم و نسبت به تحولات تکنولوژیک به صورت درست و صیانتی رفتار کنیم. این تکلیفی بر دوش مدیران صنعت گاز و نفت کشور است. وی با تاکید بر این‌که ایران در بخش مصرف انرژی شرایط مطلوبی ندارد، اظهار کرد: مصرف حامل‌های انرژی در کشور ما بسیار بالاست و سهم بخش‌های مولد نسبت به سایر بخش‌ها در زمینه مصرف انرژی بسیار کمتر است. معاون وزیر نفت با اشاره به این‌که بخشی از گاز تولیدی کشور برای صادرات و ارزآوری در نظر گرفته می‌شود و بخشی نیز به عنوان سوخت داخل کشور مصرف می‌شود، ادامه داد: ما در زمینه مصرف سوخت عملکرد بهینه‌ای از خود بر جای نگذاشته‌ایم، با توجه به ذخایر گاز، امکان تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز را داریم که این رقم برای چشم‌انداز ۱۴۰۰، ۳۰۰ میلیارد مترمکعب در سال تعریف شده و سال گذشته نیز ۲۱۴



تأمین نشود در آینده خدمات مطلوبی را نمی‌توانیم ارائه دهیم.

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

مهندس عراقی: مدیریت تامین گاز کشور، رضایت مشتری، رقابتی شدن این صنعت و حضور فعال در تجارت جهانی گاز مهم‌ترین ماموریت و وظیفه کنونی شرکت ملی گاز ایران است

که می‌توانیم بخشی از این برق را به گرجستان بفروشیم و بخش دیگر را وارد کشور کنیم. معاون وزیر نفت در امور مهندسی: **بهره‌برداری از منابع گاز و نفت، شناسی ویژه نسل ماست**

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور مهندسی گفت: ایران صاحب بزرگ‌ترین ذخایر نفت و گاز جهان است و نسل ما نسبت به نسل‌های پیشین یک شانس ویژه برای بهره‌برداری از این منابع دارد. حبیب‌الله بیطرف در چهارمین همایش تولید پایدار گاز در جمع مدیران ارشد صنعت گاز کشور اظهار کرد: وجود مجموعه فعالیت‌های تولید و پالایش تا انتقال، فروش و صادرات گاز در شرکت ملی گاز به عنوان یک شرکت مادر تخصصی، در زمره اهداف نظام در برنامه سوم توسعه بود که اکنون محقق شده و حضور دولت به حداقل رسیده است. وی با بیان این‌که پیش از این دولت در شرکت‌ها حضور پررنگی داشت، ادامه داد: اکنون حضور دولت به حداقل رسیده و این فرصت ایجاد شده تا شرکت‌های مادر تخصصی به صورت جامع به تمامی ابعاد فعالیت خود بپردازند. معاون وزیر نفت در امور مهندسی با بیان این‌که نقطه قوت شرکت گاز اتقا به ذخایر عظیم گازی ایران است، زیرا در ظرفیت‌های نفتی و گازی خود موقعیت بی‌نظیری در جهان داریم، تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر نفتی جهان و ۱۸ درصد از منابع گازی جهان در اختیار ماست و این موقعیت، ما را در رتبه نخست میان کشورهای صاحب منابع نفتی و گازی جهان قرار داده است. بیطرف با تاکید بر این‌که کشور ما در مقطع زمانی کنونی دوره خاصی را در بهره‌برداری از منابع عظیم نفتی و گازی طی می‌کند، اظهار کرد: اکنون در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری یک شانس ویژه در اختیار داریم که نسل‌های قبل از آن محروم بودند، بر این اساس ما باید در بهره‌برداری از منابع، منافع نسل فعلی و آتی را رعایت کنیم و نسبت به تحولات تکنولوژیک به صورت درست و صیانتی رفتار کنیم. این تکلیفی بر دوش مدیران صنعت گاز و نفت کشور است. وی با تاکید بر این‌که ایران در بخش مصرف انرژی شرایط مطلوبی ندارد، اظهار کرد: مصرف حامل‌های انرژی در کشور ما بسیار بالاست و سهم بخش‌های مولد نسبت به سایر بخش‌ها در زمینه مصرف انرژی بسیار کمتر است. معاون وزیر نفت با اشاره به این‌که بخشی از گاز تولیدی کشور برای صادرات و ارزآوری در نظر گرفته می‌شود و بخشی نیز به عنوان سوخت داخل کشور مصرف می‌شود، ادامه داد: ما در زمینه مصرف سوخت عملکرد بهینه‌ای از خود بر جای نگذاشته‌ایم، با توجه به ذخایر گاز، امکان تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز را داریم که این رقم برای چشم‌انداز ۱۴۰۰، ۳۰۰ میلیارد مترمکعب در سال تعریف شده و سال گذشته نیز ۲۱۴

جهانی تغییر می‌کند و این کار باید بر مبنای بنگاه‌داری انجام شود. معاون وزیر نفت در امور گاز اظهار کرد: برند شدن شرکت ملی گاز مهم‌ترین موضوع برای ما است بر این اساس هر فرآیند رفتار و عملکرد و تحقق وعده‌های ما باید به الگویی برای شرکت‌های مشاوره تبدیل شود. عراقی در پایان نیروی انسانی را جزو نخستین مواردی دانست که در یک سازمان باید به آنها توجه ویژه‌ای شود و گفت: باید در میان نیروی انسانی سازمان اعتماد را ایجاد کنیم و همچنین به کاری که انجام می‌دهیم نیز اعتقاد و اعتماد داشته باشیم. به گفته وی، این موضوع زمانی محقق می‌شود که محیط کار در سازمان نیز محیطی پویا و خلاق

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

تأمین نشود در آینده خدمات مطلوبی را نمی‌توانیم ارائه دهیم.

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

که می‌توانیم بخشی از این برق را به گرجستان بفروشیم و بخش دیگر را وارد کشور کنیم. معاون وزیر نفت در امور مهندسی: **بهره‌برداری از منابع گاز و نفت، شناسی ویژه نسل ماست**

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور مهندسی گفت: ایران صاحب بزرگ‌ترین ذخایر نفت و گاز جهان است و نسل ما نسبت به نسل‌های پیشین یک شانس ویژه برای بهره‌برداری از این منابع دارد. حبیب‌الله بیطرف در چهارمین همایش تولید پایدار گاز در جمع مدیران ارشد صنعت گاز کشور اظهار کرد: وجود مجموعه فعالیت‌های تولید و پالایش تا انتقال، فروش و صادرات گاز در شرکت ملی گاز به عنوان یک شرکت مادر تخصصی، در زمره اهداف نظام در برنامه سوم توسعه بود که اکنون محقق شده و حضور دولت به حداقل رسیده است. وی با بیان این‌که پیش از این دولت در شرکت‌ها حضور پررنگی داشت، ادامه داد: اکنون حضور دولت به حداقل رسیده و این فرصت ایجاد شده تا شرکت‌های مادر تخصصی به صورت جامع به تمامی ابعاد فعالیت خود بپردازند. معاون وزیر نفت در امور مهندسی با بیان این‌که نقطه قوت شرکت گاز اتقا به ذخایر عظیم گازی ایران است، زیرا در ظرفیت‌های نفتی و گازی خود موقعیت بی‌نظیری در جهان داریم، تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر نفتی جهان و ۱۸ درصد از منابع گازی جهان در اختیار ماست و این موقعیت، ما را در رتبه نخست میان کشورهای صاحب منابع نفتی و گازی جهان قرار داده است. بیطرف با تاکید بر این‌که کشور ما در مقطع زمانی کنونی دوره خاصی را در بهره‌برداری از منابع عظیم نفتی و گازی طی می‌کند، اظهار کرد: اکنون در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری یک شانس ویژه در اختیار داریم که نسل‌های قبل از آن محروم بودند، بر این اساس ما باید در بهره‌برداری از منابع، منافع نسل فعلی و آتی را رعایت کنیم و نسبت به تحولات تکنولوژیک به صورت درست و صیانتی رفتار کنیم. این تکلیفی بر دوش مدیران صنعت گاز و نفت کشور است. وی با تاکید بر این‌که ایران در بخش مصرف انرژی شرایط مطلوبی ندارد، اظهار کرد: مصرف حامل‌های انرژی در کشور ما بسیار بالاست و سهم بخش‌های مولد نسبت به سایر بخش‌ها در زمینه مصرف انرژی بسیار کمتر است. معاون وزیر نفت با اشاره به این‌که بخشی از گاز تولیدی کشور برای صادرات و ارزآوری در نظر گرفته می‌شود و بخشی نیز به عنوان سوخت داخل کشور مصرف می‌شود، ادامه داد: ما در زمینه مصرف سوخت عملکرد بهینه‌ای از خود بر جای نگذاشته‌ایم، با توجه به ذخایر گاز، امکان تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز را داریم که این رقم برای چشم‌انداز ۱۴۰۰، ۳۰۰ میلیارد مترمکعب در سال تعریف شده و سال گذشته نیز ۲۱۴

جهانی تغییر می‌کند و این کار باید بر مبنای بنگاه‌داری انجام شود. معاون وزیر نفت در امور گاز اظهار کرد: برند شدن شرکت ملی گاز مهم‌ترین موضوع برای ما است بر این اساس هر فرآیند رفتار و عملکرد و تحقق وعده‌های ما باید به الگویی برای شرکت‌های مشاوره تبدیل شود. عراقی در پایان نیروی انسانی را جزو نخستین مواردی دانست که در یک سازمان باید به آنها توجه ویژه‌ای شود و گفت: باید در میان نیروی انسانی سازمان اعتماد را ایجاد کنیم و همچنین به کاری که انجام می‌دهیم نیز اعتقاد و اعتماد داشته باشیم. به گفته وی، این موضوع زمانی محقق می‌شود که محیط کار در سازمان نیز محیطی پویا و خلاق

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

تأمین نشود در آینده خدمات مطلوبی را نمی‌توانیم ارائه دهیم.

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

که می‌توانیم بخشی از این برق را به گرجستان بفروشیم و بخش دیگر را وارد کشور کنیم. معاون وزیر نفت در امور مهندسی: **بهره‌برداری از منابع گاز و نفت، شناسی ویژه نسل ماست**

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور مهندسی گفت: ایران صاحب بزرگ‌ترین ذخایر نفت و گاز جهان است و نسل ما نسبت به نسل‌های پیشین یک شانس ویژه برای بهره‌برداری از این منابع دارد. حبیب‌الله بیطرف در چهارمین همایش تولید پایدار گاز در جمع مدیران ارشد صنعت گاز کشور اظهار کرد: وجود مجموعه فعالیت‌های تولید و پالایش تا انتقال، فروش و صادرات گاز در شرکت ملی گاز به عنوان یک شرکت مادر تخصصی، در زمره اهداف نظام در برنامه سوم توسعه بود که اکنون محقق شده و حضور دولت به حداقل رسیده است. وی با بیان این‌که پیش از این دولت در شرکت‌ها حضور پررنگی داشت، ادامه داد: اکنون حضور دولت به حداقل رسیده و این فرصت ایجاد شده تا شرکت‌های مادر تخصصی به صورت جامع به تمامی ابعاد فعالیت خود بپردازند. معاون وزیر نفت در امور مهندسی با بیان این‌که نقطه قوت شرکت گاز اتقا به ذخایر عظیم گازی ایران است، زیرا در ظرفیت‌های نفتی و گازی خود موقعیت بی‌نظیری در جهان داریم، تصریح کرد: ۹ درصد از ذخایر نفتی جهان و ۱۸ درصد از منابع گازی جهان در اختیار ماست و این موقعیت، ما را در رتبه نخست میان کشورهای صاحب منابع نفتی و گازی جهان قرار داده است. بیطرف با تاکید بر این‌که کشور ما در مقطع زمانی کنونی دوره خاصی را در بهره‌برداری از منابع عظیم نفتی و گازی طی می‌کند، اظهار کرد: اکنون در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری یک شانس ویژه در اختیار داریم که نسل‌های قبل از آن محروم بودند، بر این اساس ما باید در بهره‌برداری از منابع، منافع نسل فعلی و آتی را رعایت کنیم و نسبت به تحولات تکنولوژیک به صورت درست و صیانتی رفتار کنیم. این تکلیفی بر دوش مدیران صنعت گاز و نفت کشور است. وی با تاکید بر این‌که ایران در بخش مصرف انرژی شرایط مطلوبی ندارد، اظهار کرد: مصرف حامل‌های انرژی در کشور ما بسیار بالاست و سهم بخش‌های مولد نسبت به سایر بخش‌ها در زمینه مصرف انرژی بسیار کمتر است. معاون وزیر نفت با اشاره به این‌که بخشی از گاز تولیدی کشور برای صادرات و ارزآوری در نظر گرفته می‌شود و بخشی نیز به عنوان سوخت داخل کشور مصرف می‌شود، ادامه داد: ما در زمینه مصرف سوخت عملکرد بهینه‌ای از خود بر جای نگذاشته‌ایم، با توجه به ذخایر گاز، امکان تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز را داریم که این رقم برای چشم‌انداز ۱۴۰۰، ۳۰۰ میلیارد مترمکعب در سال تعریف شده و سال گذشته نیز ۲۱۴

جهانی تغییر می‌کند و این کار باید بر مبنای بنگاه‌داری انجام شود. معاون وزیر نفت در امور گاز اظهار کرد: برند شدن شرکت ملی گاز مهم‌ترین موضوع برای ما است بر این اساس هر فرآیند رفتار و عملکرد و تحقق وعده‌های ما باید به الگویی برای شرکت‌های مشاوره تبدیل شود. عراقی در پایان نیروی انسانی را جزو نخستین مواردی دانست که در یک سازمان باید به آنها توجه ویژه‌ای شود و گفت: باید در میان نیروی انسانی سازمان اعتماد را ایجاد کنیم و همچنین به کاری که انجام می‌دهیم نیز اعتقاد و اعتماد داشته باشیم. به گفته وی، این موضوع زمانی محقق می‌شود که محیط کار در سازمان نیز محیطی پویا و خلاق

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

تأمین نشود در آینده خدمات مطلوبی را نمی‌توانیم ارائه دهیم.

ایران و ترکمنستان؛ پای ثابت معاملات گاز هستند

وی درباره صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: موضوع صادرات گاز برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، ما تنها تولید خود را از لحاظ کمی افزایش می‌دهیم، بلکه بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تصمیم داریم گازی را که از بالادست تحویل می‌گیریم با کیفیت بالاتر وارد شبکه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره آخرین نتایج اختلافات گازی میان ایران و ترکمنستان توضیح داد: مقرر شده کارشناسانی ظرف دو ماه آینده به بررسی این موضوع بپردازند که این موضوع

ثبت ۵ رکورد جدید در صنعت پتروشیمی ایران

دانش نفت: همزمان با بهره برداری از فازهای جدید پارس جنوبی و افزایش تولید گاز، سال ۹۶ با تولید بالغ بر ۵۳٫۶ میلیون تن محصول رکوردهای جدید تولید، صادرات و فروش داخلی در صنایع پتروشیمی ایران به ثبت رسید.

با بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی و افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی ایران به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز، سال ۹۶ از محل این توسعه و افزایش تولید گاز که منجر به عرضه بیشتر انواع خوراک به پتروشیمی‌ها شد، پنج رکورد جدید توسعه‌ای در تاریخ صنعت پتروشیمی ایران به ثبت رسید. اولین رکورد جدید در صنعت پتروشیمی ایران در حوزه «تولید» ثبت شد به طوری که سالگذشته با تولید بیش از ۵۳ میلیون و ۶۳۰ هزار تن محصول پتروشیمی و فرآورده پیلیمی بالغ بر سه میلیون تن تولید واقعی پتروشیمی کشور در مقایسه با سال ۹۵ افزایش یافته است.

سال ۹۵ مجموع تولید پتروشیمی کشور حدود ۵۰ میلیون تن و ۶۱۴ هزار تن بود که امسال با تولید بیش از ۵۳ میلیون تن یک رکورد جدید تولید در تاریخ صنعت ۵۴ ساله صنعت پتروشیمی ایران به ثبت رسید. ضمن آنکه برای سال ۹۷ هم برای تولید

دانش نفت: پس از راه‌اندازی واحد اتان فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی پیش‌بینی می‌شود تا نیمه دوم امسال مازاد تولید اتان نیز داشته باشیم و مجتمع‌های الفینی می‌توانند ۲۰ درصد افزایش ظرفیت تولید بدهند.

علی محمد بساتی‌زاده، مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پنجاهمین نشست رؤسای مجتمع‌های پتروشیمی، اظهار کرد: بهینه‌سازی تولید می‌تواند شامل افزایش ظرفیت تولید و کاهش مصرف انرژی و ساخت واحدهای جدید با فناوری نو باشد که حرکت در این مسیر سبب بقای بیشتر واحدهای پتروشیمی می‌شود. افزود: انشعاب خط لوله انتقال گاز ششم سراسری اواسط امسال به بهره‌برداری می‌رسد و خط انشعابی از امیدیه تا ماهشهر پیش‌بینی شده است، هم‌اکنون پیمانکار اجرایی پروژه خط انتخاب شده و در یکسال ۱۰۰ کیلومتر خط لوله ۳۶ اینچ احداث می‌شود که تا ۱۰ سال کمبود خوراک گاز طبیعی وجود نخواهد داشت. عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: در نیمه دوم پارسال با وصل شدن خط لوله تامین خوراک گاز پتروشیمی‌دماوند و مبین در منطقه عسلویه شرایط تامین خوراک اطمینان‌آور شد. اتصال گاز پتروشیمی پارس به شبکه مبین نیز یک اقدام پیشگراانه برای جلوگیری از نوسان‌های گاز تامین‌کنندگان یوتیلیتی در منطقه عسلویه است. بساتی‌زاده درباره خوراک اتان، گفت: با وارد سرویس شدن واحد اتان فازهای ۲۰ و ۲۱ وضع تامین اتان بهینه خواهد شد. پیش‌بینی می‌کنیم که تا نیمه دوم امسال مازاد تولید اتان نیز داشته باشیم و مجتمع‌های الفینی می‌توانند ۲۰ درصد افزایش ظرفیت تولید دهند. وی ادامه داد: پروژه طرح پالایش گاز بیدیلندخلیج فارس پیشرفت مطلوبی داشته و هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس امیدوار است که این پروژه تا پایان امسال راه‌اندازی شود و تا زمان راه‌اندازی پتروشیمی گچساران، اتان تولید شده در این پروژه پشتیبان نیاز کل منطقه ماهشهر می‌شود. مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره اتیلن نیز

اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سال ۹۷:

سهام صنعت پتروشیمی در اقتصاد ملی افزایش می‌یابد

تکمیل زنجیره ارزش بر اساس مطالعات آمایش سرزمین معرفی کرد و گفت: توسعه سرمایه‌گذاری و ایجاد ظرفیت‌های جدید محصولات پتروشیمی و افزایش ارزش افزوده منابع هیدروکربوری با لحاظ کردن تکمیل زنجیره ارزش با اولویت تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام دومین برنامه مهم امسال است. علوی ارتقای سهم صنعت پتروشیمی در اقتصاد ملی و حضور مؤثر در بازارهای جهانی، توسعه فناوری و فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی به‌منظور بومی‌سازی فناوری‌های نوین و توسعه بازار، تولید محصولات متنوع و حضور در بازارهای داخلی (صنایع پایین‌دستی) و جهانی جدید را از دیگر مواردی معرفی کرد که برای



و در نهایت پارسال به ۸۴ درصد افزایش یافته است.

رکورد صادرات پتروشیمی شکسته شد

سال گذشته در کنار ثبت رکورد بالاترین تولید و نسبت تولید به ظرفیت نصب شده، رکورد صادرات محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های پیلیمی ایران هم با صدور ۲۲ میلیون و ۴۱۰ هزار تن شکسته شد. حجم صادرات محصولات پتروشیمی ایران سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ حدود ۲ میلیون تن افزایش یافته که بهره‌برداری از طرح‌های جدید و افزایش تولید در مجتمع‌های موجود دو علت



در حاشیه نخستین نمایشگاه کارآفرینی و اشتغال خوزستان؛

منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ۱۲ تفاهم‌نامه صنعتی امضا کرد

دانش نفت: ۱۲ تفاهم‌نامه صنایع بالادستی، میان‌دستی، پایین‌دستی، و خدماتی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در دومین روز برگزاری نخستین نمایشگاه کارآفرینی و اشتغال استان خوزستان امضا شد. در آیین امضای این تفاهم‌نامه‌ها که شامگاه سه‌شنبه (چهارم اردیبهشت‌ماه) در تالار اجتماعات نمایشگاه‌های دائمی‌اهواز برگزار شد، غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان، علی گل‌مردادی نماینده مجلس شورای اسلامی، سید امید شهیدی‌نیا مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، محسن بیرانوند فرماندار شهرستان ماهشهر و جمعی از مسئولان استانی و مدیران ۱۲ سرمایه‌گذار حضور داشتند. در حاشیه مراسم شهیدی‌نیا، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی اظهار کرد: یک طرح صنایع بالادستی، پنج طرح میانی، سه طرح پایین‌دستی، دو طرح زیست‌محیطی و یک طرح خدماتی؛ در مجموع ۱۲ طرحی بودند که تفاهم‌نامه آنها بین سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و شرکت‌های بخش خصوصی امضا شد تا فعالیت خود را در این منطقه رسماً آغاز کنند. این طرح‌ها در حوزه تولید مواد پتروشیمیایی و شیمیایی، تولید تایلر، کامپاند، تولید کود فسفات و بازیافت پسماندهای صنعتی هستند. شهیدی‌نیا افزود: این ۱۲ طرح در مجموع با ظرفیت تولید سالانه ۱٫۵ میلیون تن و میزان سرمایه‌گذاری ۲۳ هزار میلیارد ریال و ۱۰۱ میلیارد دلار قادر خواهند بود در زمان بهره‌برداری باعث اشتغال‌زایی ۱۳۰۰ نفر شود. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، افزود: هم‌اکنون در منطقه ۲۷ طرح در مرحله ساخت است که ۱۱ طرح آن به صنایع میان‌دستی، هفت طرح آن به صنایع پایین‌دستی و هشت طرح آن به صنایع سبک و خدمات اختصاص یافته و یک طرح



فعالیت‌های سال ۹۷ از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی به آنها توجه شده است. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: فراهم کردن شرایط قانونی تخصیص منابع مالی مورد نیاز طرح‌های پتروشیمی نیز به عنوان یک راهبرد مهم، امسال پیگیری خواهد شد. وی بیان این که شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه تولید و فروش صنعت پتروشیمی در سال ۱۳۹۷ را تدوین کرده است، گفت: پیش‌بینی می‌شود با تلاش و پیگیری‌های لازم، به ویژه در خصوص طرح‌های در دست اجرا و آماده راه‌اندازی، بتوان به شاخص‌های عملکردی در سال ۱۳۹۷ دست یافت.

ایران و چین برای ساخت پارک پتروشیمی تفاهم‌نامه امضا کردند



شرکت ملی صنایع پتروشیمی و فدراسیون صنایع شیمی و پتروشیمی چین برای ساخت پارک پتروشیمی تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

رضا نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و لی شان شونگ، رئیس هیئت مدیره فدراسیون صنایع شیمی و پتروشیمی چین (CPCIF) شامگاه دوشنبه (سوم اردیبهشت‌ماه) تفاهم‌نامه ساخت یک پارک پتروشیمی جدید را امضا کردند. حسین علی‌میراد، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره امضای این تفاهم‌نامه گفت: این تفاهم‌نامه به دنبال توافق رؤسای جمهوری ایران و چین در سال ۹۴ مبنی بر گسترش همکاری‌های دو کشور در بخش انرژی به‌ویژه صنعت پتروشیمی امضا شد و قرار است شرکت‌های چینی در بخش‌های مختلف، نحوه سرمایه‌گذاری و همکاری‌های خود در این پارک را اعلام کنند. افزود: براساس این تفاهم‌نامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت NDRC به نمایندگی از دو کشور زمینه ارتقای همکاری‌های دو کشور در بخش پتروشیمی را نهایی خواهند کرد و پارک جدید پس از بررسی‌های کارشناسی و دقیق‌جانمایی می‌شود و نحوه فعالیت و نوع محصول تولیدی با توجه به شرایط محل از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام خواهد شد. علی‌میراد ادامه داد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان متولی توسعه در صنعت پتروشیمی کمک خواهد کرد تا بهترین محل و طرح‌ها مشخص شود و مکان‌یابی از سوی شرکت‌های چینی آغاز شده و به‌زودی پیشنهادها خود را اعلام خواهند کرد؛ در صورت تایید وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی مراحل بعدی همکاری‌ها انجام خواهد شد.

تحقق ۹۱ درصدی برنامه تولید محصولات پتروشیمی در سال ۹۶

دستیابی به تولید حدود ۵۴ میلیون تن محصولات پتروشیمی که معادل ۹۱ درصد برنامه تولید سال ۹۶ است یکی از دستاوردهای صنعت پتروشیمی در سال گذشته بود.

صنعت پتروشیمی ایران پارسال توانست دستاوردهای ارزشمندی را در مسیر فعالیت‌های خود رقم بزند و نشان داد که روند توسعه در این صنعت پیشرو با شتاب ادامه دارد و خانواده بزرگ پتروشیمی با جدیت در حال محقق ساختن جهش دوم این صنعت هستند. مهم‌ترین دستاوردها و اقدام‌های صنعت پتروشیمی کشورمان در سال ۱۳۹۶ که از سوی مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام شده است حاکی از آن است که پتروشیمی به‌عنوان صنعتی که می‌تواند به کاهش خام‌فروشی و تولید محصولات نهایی منجر شود، در حال دستیابی به برنامه‌ریزی‌های استراتژیک شده و تحقق هدف‌های پیش‌بینی شده است. مهم‌ترین شاخص‌های صنعت پتروشیمی کشورمان در سال گذشته شامل دستیابی به تولید حدود ۵۴ میلیون تن محصولات پتروشیمیایی است که این مقدار معادل ۹۱ درصد برنامه تولید سال ۱۳۹۶ است. همچنین مدیریت تخصیص بهینه خوراک اتان به واحدهای تولیدی پتروشیمی، مدیریت تخصیص بهینه خوراک‌های بین مجتمعی از جمله اتیلن و پروپیلن، نظارت مستمر بر راه‌اندازی طرح اوره و آمونیاک ۳ پردیس با ظرفیت اسمی ۱۷۵۵ هزار تن در سال با سرمایه‌گذاری ۵۷۰ میلیون دلار و پلی‌اتیلن سبک پتروشیمی کردستان با ظرفیت اسمی ۳۰۰ هزار تن در سال با سرمایه‌گذاری ۳۷۳ میلیون دلار از دیگر اقدام‌های شاخص بوده است. گفتنی است هماهنگی و نظارت به‌منظور تخصیص مناسب محصولات پتروشیمی به بازار داخلی باهدف توسعه و تولید پایدار صنایع پایین‌دستی، شناسایی بازارهای جدید مصرف به‌منظور صادرات بهتر برخی محصولات پتروشیمی، پیگیری و اجرایی کردن مفاد تفاهم‌نامه همکاری با مناطق تشکیل‌ه‌هاب‌های جدید پتروشیمی (منطقه آزاد قشم، منطقه انرژی‌پارسیان، شهرک پتروشیمی مکران) از دیگر اقدام‌های شاخص بوده است. براساس این گزارش، تا پایان سال ۹۶ در مجتمع‌های پتروشیمی مقدار تولید حدود ۵۴ میلیون تن بود و ارزش صادرات به بیش از ۱۲ میلیارد دلار رسید.

صادرات محصولات پتروشیمی از ۱۲ میلیارد دلار گذشت

مجتمع‌های پتروشیمی کشور پارسال بیش از ۲۲ میلیون و ۴۱۰ هزار تن محصول به ارزش بیش از ۱۲ میلیارد دلار صادر کردند. پارسال منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بیش از ۱۱ میلیون و ۴۲۳ هزار تن محصول به ارزش ۵ میلیارد و ۹۷۷ میلیون دلار صادر و منطقه ماهشهر نیز بیش از ۶ میلیون تن محصول به ارزش بیش از ۳ میلیارد دلار و ۴۱۰ هزار دلار روانه بازارهای بین‌المللی کرد. همچنین تا پایان اسفند ماه، در سایر مناطق، بیش از ۴ میلیون و ۹۵۲ هزار تن محصول به ارزش ۲ میلیارد و ۶۲۳ میلیون دلار صادر شد. بر اساس این گزارش، بالاترین مقدار صادرات را از نظر وزنی پتروشیمی‌زاگرس با ارزش از ۲ میلیون و ۹۷۱ هزار تن و پتروشیمی‌نوری از نظر ارزش با بیش از یک میلیارد و ۳۱۳ میلیون دلار در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تا پایان سال به خود اختصاص دادند. در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، مجتمع پتروشیمی بندر امام با بیش از ۲ میلیون تن صادرات توانست بیش از یک میلیارد دلار ارزش‌آوری رقم بزند. در دیگر مناطق نیز پتروشیمی خارک بیش از یک میلیون و ۱۵۰ هزار تن محصول را به ارزش بیش از ۴۰۶ میلیون و ۸۰۸ هزار دلار روانه بازارهای خارجی کرد و رتبه نخست را در زمینه صادرات به خود اختصاص داد.

احداث خط لوله انتقال گاز ایرانشهر –چابهار؛ یک پروژه و چند هدف استراتژیک؛

امضای قرارداد بزرگ‌ترین پروژه گازی میان وزارت نفت و وزارت دفاع



دانش نفت: هفته گذشته گامی‌بزرگ برای انتقال گاز ایران به عمان برداشته شد. این گام، قرارداد احداث خط لوله انتقال گاز ایرانشهر-چابهار بود که علاوه بر اهداف صادراتی، گازرسانی به صنایع و جمعیت خانگی چابهار در جنوب استان سیستان و بلوچستان را نیز پوشش خواهد داد. این قرارداد میان دو وزارتخانه نفت و دفاع امضا شد. بر این اساس، قرارداد احداث و اجرای خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار با اشتعاب از خط هفتم سراسری، روز دوشنبه، ۳ اردیبهشت یا حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و امیر حاتمی، وزیر دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح امضا شد. این قرارداد به‌امضای حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز و نیکزاد قاسم پور، مدیرعامل شرکت خط لوله انتقال گاز مکران رسید. اجرای این پروژه مطابق دیگر طرح‌های شرکت ملی گاز برعهده شرکت مهندسی و توسعه گاز است که بسیاری از طرح‌های خود را با تکیه بر توان پیمانکاران داخلی و در قالب قراردادهای BOT اجرا می‌کند. بر این اساس، اجرای طرح خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار نیز برعهده شرکت پیمانکار وابسته به وزارت دفاع گذاشته شده است. این طرح از اسفند ۹۵ یا پیمان‌سیاری از سوی بخش خصوصی در حال اجراست و تاکنون بیش از ۱۷ درصد پیشرفت داشته است. این خط برای تأمین گاز طبیعی به صورت خوراک و سوخت صنایع پتروشیمی، فولاد و نیروگاه‌های چابهار و کنارک در

۲،۵ میلیون بشکه روزانه صادر می‌کنیم

در همین حال، وزیر نفت، کاهش صادرات نفت را کوتاه مدت و مختص یک ماه دانست و گفت:

ایران هم اکنون روزانه بیش از ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی صادر می‌کند. بیژن زنگنه پس از امضای قرارداد خط لوله گاز ایرانشهر-چابهار در جمع خبرنگاران درباره این‌که آیا مقدار صادرات نفت ایران کاهش یافته است، افزود: این کاهش مربوط به یک ماه بود و پس از آن افزایش یافت، هم‌اکنون مشکلی در این زمینه وجود ندارد. وی درباره آخرین رقم فروش نفت هم اظهار کرد: مجموع صادرات نفت و میعانات گازی هم اکنون بیش از ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز است.

پیشنهادی جدی برای توسعه لایه نفتی پارس

جنوبی نداریم

وزیر نفت درباره این‌که آیا تکلیف لایه نفتی پارس جنوبی مشخص شده است، یادآور شد:

ایران هم اکنون روزانه بیش از ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی صادر می‌کند. بیژن زنگنه پس از امضای قرارداد خط لوله گاز ایرانشهر-چابهار در جمع خبرنگاران درباره این‌که آیا مقدار صادرات نفت ایران کاهش یافته است، افزود: این کاهش مربوط به یک ماه بود و پس از آن افزایش یافت، هم‌اکنون مشکلی در این زمینه وجود ندارد. وی درباره آخرین رقم فروش نفت هم اظهار کرد: مجموع صادرات نفت و میعانات گازی هم اکنون بیش از ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز است.

صادرات گاز ایران به عمان

وی درباره صادرات گاز ایران به عمان هم با بیان این‌که پیشرفت مذاکرات در این زمینه بسیار مطلوب است، اظهار کرد: هم اکنون در مرحله اعلام برگزاری مناقصه برای احداث خط لوله دریایی یا امضای قرارداد سرمایه‌ای با یک شرکت خارجی که این خط را احداث کند، قرار داریم.

دامه قراردادهای بعدی برای توسعه میدان‌های نفتی با شرکت‌های روس

وزیر نفت درباره این‌که آیا قراردادهای بعدی برای توسعه میدان‌های نفتی با شرکت‌های روس به‌امضا می‌رسد، اظهار کرد: مذاکرات با چند شرکت در مراحل نهایی است که در میان آنها شرکت‌های روسی هم حضور دارند.

تخفیف ویژه‌ای به هند ندادیم

زنگنه درباره این موضوع که «شنیده می‌شود ایران برای صادرات نفت به هند تخفیف می‌دهد» پاسخ داد: ما تخفیف ویژه‌ای به هند ندادیم، البته برای فروش ممکن است در هر زمانی که لازم باشد سیاست‌های قیمتی را اعمال کنیم که بتوانیم در بازار حضور داشته باشیم. وزیر نفت در مورد این‌که گفته می‌شود ایران برای جذب مشتری در مقابل سیاست‌های ترامپ به هند تخفیف می‌دهد، اظهار کرد: ما هر کاری را که لازم باشد برای این‌که با ترامپ مقابله کنیم، انجام می‌دهیم. وی درباره تصمیم ترامپ برای مانندن در برجام در ۱۲ مه (۲۲ اردیبهشت‌ماه) هم پاسخ داد: باید صبر کنیم ببینیم ترامپ چه می‌کند، ما به عنوان جمهوری

اسلامی ایران همه تجارب و ظرفیت‌ها را برای این‌که ترامپ نتواند به ایران ضرر برساند به کار می‌بریم. هیچ گزینه‌ای را کنار نمی‌گذاریم.

توسعه میدان گازی فرژاد بی

زنگنه درباره توسعه میدان گازی فرژاد بی و مذاکره با هند هم اظهار کرد: قرار شد هندی‌ها گاز ترش میدان را به ما تحویل بدهند و ایران جابه‌جایی و سوآپ آن را انجام دهد.

اجرای خط لوله گاز ایرانشهر – چابهار به

پایداری امنیت منطقه کمک می‌کند

بر اساس این گزارش، وزیر دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح هم توسعه منطقه مکران را برای کشور دارای اهمیت دانست و گفت: اجرای خط لوله گاز ایرانشهر- چابهار پایدار شدن امنیت منطقه را به همراه خواهد داشت. امیر سرتیپ امیر حاتمی، در مراسم امضای قرارداد خط لوله گاز ایرانشهر- چابهار با تبریک اعیاد شعبانیه با بیان این‌که اجرای این پروژه یک کار اقتصادی است، اما آثار امنیتی و اجتماعی نیز دارد، افزود: منطقه مکران برای کشور دارای اهمیت زیادی است. وی با اشاره به این‌که مکران دارای سواحل طولانی است که کمتر به آن توجه شده، یادآور شد: پس از سفر مقام معظم رهبری به این منطقه، توسعه آن مورد تأکید قرار گرفت و همسو با این موضوع کارگروهی با مسئولیت معاون اول رئیس جمهوری تشکیل شد. حاتمی‌ادامت داد: با توجه به این‌که نیروهای مسلح در این موضوع پیشرو بوده است، دبیری این کارگروه از سوی دولت به وزارت دفاع سپرده شده است. وی با اشاره به این اقدام‌های متعددی از سوی دولت برای توسعه و عمران مکران انجام شده است، بر ضرورت توسعه زیرساخت‌ها در این منطقه تأکید کرد و گفت: با توسعه گازرسانی در منطقه افزون بر محرومیت‌زدایی، تولید پتروشیمی در کشور افزایش می‌یابد. وزیردفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح با بیان این‌که شرکت سرمایه‌گذاری سازمان تأمین اجتماعی نیروهای مسلح (شستان) مصمم به اجرای پروژه خط لوله گاز ایرانشهر- چابهار است، تصریح کرد: اجرای این پروژه، افزون بر اشتغال‌زایی و گازرسانی به منطقه، در زمینه صادرات گاز، رفع محرومیت و همچنین پایدار شدن امنیت منطقه دارای اهمیت است.

سرمایه‌گذاری در احداث خط انتقال گاز

ایرانشهر – چابهار توجیه اقتصادی دارد

در همین حال، وزیر دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح گفت: سرمایه‌گذاری در احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار با توجه به‌امنیت منطقه، توجیه اقتصادی دارد و بازگشت سرمایه در موعد مقرر انجام خواهد شد. امیر سرتیپ امیر حاتمی، وزیر دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح در حاشیه آیین امضای تفاهم‌نامه احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار در جمع خبرنگاران، در پاسخ به پرسشی مبنی بر تأکید مقام معظم رهبری مبنی بر خروج نیروهای نظامی‌از پروژه‌های صنعت نفت و چگونگی حضور شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی نیروهای مسلح در اجرای خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار، توضیح داد: حضور صندوق‌های بازنشستگی در طرح‌های پتروشیمی و دیگر طرح‌های نفتی یک اقدام اقتصادی و ماموریتی است، زیرا صندوق‌های بازنشستگی باید ارزش پول اعضای خود را از طریق سرمایه‌گذاری حفظ کنند. وی با تأکید بر این‌که سرمایه‌گذاری صندوق‌های بازنشستگی باید دامه داشته باشد، تصریح کرد: روش‌های سرمایه‌گذاری که پیش از این متداول بود به نقش مدیریتی صندوق‌ها در شرکت‌های پتروشیمی و نفتی منجر می‌شد، اما بر اساس تدابیر رهبر معظم انقلاب و تأکید رئیس‌جمهوری، صندوق‌ها از مدیریت مجموعه‌های پتروشیمی و نفتی خارج می‌شوند.حاتمی‌ادامه داد: برای نیل به این مقصود، سهام شرکت‌ها به گونه‌ای مدیریت می‌شود که کمتر از ۵۱ درصد از آن به

▪ شنبه ۸ اردیبهشت ماه ۱۳۹۷ – شماره ۶۲۱

گزارش

به صورت کشتی به کشتی در این منطقه وجود دارد، در آینده موقعیت خوبی برای صادرات گاز به کشورهای همسایه فراهم خواهد شد.

احداث بخشی خشکی خط لوله صادرات گاز به

عمان برعهده شرکت ملی گاز است

مدیرعامل شرکت ملی گاز درباره اجرای خطوط لوله گاز صادراتی میان ایران و عمان توضیح داد: این طرح میان دو کشور در مرحله انجام مناقصه و انتخاب پیمانکار است که احتمال دارد اجرای بخش خشکی تا جاسک به شرکت ملی گاز واگذار شود. معاون وزیر نفت در امور گاز، درباره رسیدن این نعمت طبیعی به استان سیستان و بلوچستان اظهار کرد: مهم‌ترین تأثیر رسیدن گاز به این استان ایجاد اشتغال برای مردم است، زیرا گاز محجور توسعه در هر منطقه‌ای محسوب می‌شود. گاز طبیعی به دلیل قیمت مناسب و پاک و ایمن بودن گزینه بسیار مناسبی برای توسعه صنایع است.عراقی با تأکید بر این‌که سیستان و بلوچستان در زمره‌امن‌ترین مناطق کشور است، ادامه داد: نبود گاز طبیعی، تنها نقطه ضعف این منطقه بود، اما با رسیدن گاز به شهرها و روستاهای سیستان و بلوچستان نه تنها صنایع رونق می‌یابند، بلکه مردم در رفاه بیشتری قرار می‌گیرند و امکان تبادل رفاه بین‌المللی به واسطه حضور کشتی‌های وارداتی و صادراتی فراهم می‌شود.عراقی با بیان این‌که صنایع منطقه بلوچستان باید نسبت به بهره‌مندی از سوخت گاز اطمینان داشته باشند، اظهار کرد: از آنجا که شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی نیروهای مسلح، ۱۲ پتروشیمی‌را در منطقه مکران احداث خواهد کرد، ساخت و راه‌اندازی خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار را نیز به این شرکت واگذار کردیم. این خط تأمین‌کننده گاز مورد نیاز پتروشیمی‌های مکران خواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ادامه داد: ورود گاز به منطقه بلوچستان سبب توسعه سرمایه‌گذاری در این بخش از استان خواهد شد، زیرا ورود و خروج مواد اولیه، صادرات محصولات پتروشیمی، صادرات فرآورده‌های فولاد، واردات ماشین‌آلات و حجم وسیع اشتغال‌زایی را به همراه خواهد داشت. وی با تأکید بر این‌که ورود گاز به بلوچستان سبب توسعه حقیقی این منطقه می‌شود، تصریح کرد: توسعه بلوچستان هم برای مردم و هم برای صنعت کشور اهمیت فراوانی دارد، بنابراین گازرسانی ۲۵۰ میلیون یورویی به چابهار، تنها یک کار عمرانی نیست، بلکه جنبه توسعه اقتصاد و اشتغال را به همراه دارد.

خط انتقال گاز ایرانشهر – چابهار با هزینه ۲۴۵

میلیون یورو احداث می‌شود

در همین حال، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز هم گفت: پروژه احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار به طول ۲۹۰ کیلومتر و با هزینه ۲۴۵ میلیون یورو تا پایان سال ۹۸ به بهره‌برداری می‌رسد.حسن منتظر تربتی درباره پروژه خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار گفت: طول این پروژه ۲۹۰ کیلومتر است که شامل قطره‌های ۵۶ اینچ، ۴۲ اینچ، ۲۰ اینچ و ۱۶ اینچ می‌شودوی با بیان این‌که احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار سبب توسعه گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان می‌شود، افزود: محدوده این پروژه به چهار قسمت ایرانشهر، مکران و سپس از مکران تا نیروگاه چابهار و همچنین از مکران تا نیروگاه کنارک تقسیم‌بندی شده است.به گفته تربتی، ۲۰۱ کیلومتر از ابتدای این خط با قطر ۵۶ اینچ تعریف شده که هزینه آن از سوی شرکت ملی گاز تأمین می‌شود.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز درباره هزینه‌های اجرای این طرح توضیح داد: ۵ هزار و ۱۴۰ میلیارد ریال برای اجرای خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار در نظر گرفته شده، همچنین یک هزار و ۸۱۰ میلیارد ریال برای تأمین کال، ۱۱۰ میلیارد ریال برای تحصیل اراضی و ۹۰ میلیارد ریال برای انجام دیگر امور مربوط در نظر گرفته شده که مجموع این هزینه‌ها معادل ۲۴۵ میلیون یورو برآورد می‌شود.تربتی تاریخ امضای موافقتنامه را آبان ماه سال ۹۵ اعلام کرد و گفت: در بهمن ماه ۹۶ این قرارداد تنفیذ شده و بر اساس آن با گذشت ۲ سال، در بهمن ماه ۹۸ به پایان خواهد رسید.به گفته وی، هدف از احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار، گازرسانی به نیروگاه‌های چابهار و کنارک، تأمین سوخت گاز طبیعی پتروشیمی و صنایع منطقه مکران و همچنین صادرات گاز به پاکستان است.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز اظهار کرد: هم اکنون مصارف فنی نیروگاه‌های چابهار و کنارک، سالانه حدود ۲۰۰ میلیون لیتر سوخت مایع است که با هدف حفاظت از محیط زیست و کاهش مصرف سوخت مایع پس از پایان خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار و تعویض مشعل این نیروگاه‌ها از سوی وزارت نیرو، سوخت آنها به گاز طبیعی تغییر خواهد کرد.

مهندس زنگنه: همه منابع مالی پروژه خط لوله گاز ایرانشهر – چابهار جز ورق لوله که حدود ۱۳۰۰ میلیارد تومان می‌شود از سوی شستان تأمین می‌شود و این موضوع نشان‌دهنده عزم و اراده این شرکت برای راه‌اندازی ۲ کارخانه بزرگ پتروشیمی‌متانول در مرحله نخست است که خوراک آن به این ترتیب تأمین می‌شود

توضیح داد: حذف آیونمان از سوی شرکت ملی گاز پذیرفتنی نیست، زیرا بدون منابع مالی نمی‌توانیم به کار خود ادامه دهیم.وی تأکید کرد: مجلس و دولت می‌دانند که شرکت ملی گاز در پنج سال اخیر به دلیل داشتن نیروی انسانی متخصص و متعهد و نیز به دلیل تأمین منابع مالی از محل بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳، شرکت موفقی در انجام وظایف خود بوده است، اما کمبود منابع مالی سبب توقف این شرکت در اجرای طرح‌ها خواهد شد.عراقی اظهار کرد: اکنون در حال انجام مذاکراتی با دولت هستیم تا بودجه حذف شده آیونمان را از محل دیگری تأمین کنیم.

خط انتقال گاز ایرانشهر – چابهار سبب توسعه

اقتصادی مکران و چابهار می‌شود

در همین حوال، مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار سبب توسعه اقتصادی استان سیستان و بلوچستان، تأمین امنیت منطقه و افزایش منافع اقتصادی از محل صرفه‌جویی در مصرف سوخت مایع نیروگاه‌ها می‌شود. حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت در امور گاز در جمع خبرنگاران گفت: خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار به طول ۲۹۰ کیلومتر و با هزینه ۲۵۰ میلیون یورو احداث می‌شود که هزار میلیارد تومان از این مبلغ ریالی و حدود ۷۰ میلیون یورو از ارزی است.وی با بیان این‌که همه سرمایه‌گذاری برای احداث این خط از سوی صندوق تأمین اجتماعی نیروهای مسلح (شستان) تأمین می‌شود، ادامه داد: محل برگشت این سرمایه‌گذاری از محل گازبهای تأمین سوخت پتروشیمی‌هایی است که از سوی شرکت مکران احداث می‌شود.عراقی تاریخ اخذ مصوبه دولت برای اجرای طرح را بهمن ماه سال ۹۶ اعلام کرد و گفت: این کار بر اساس فهرست‌بهای سازمان برنامه طرح‌ریزی شده است.مدیرعامل شرکت ملی گاز با اشاره به این‌که پس از احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار، نیروگاه‌های چابهار و کنارک از نعمت سوخت گاز طبیعی بهره‌مند خواهند شد، اظهار کرد: افزون بر نیروگاه‌ها، سایر صنایع، پتروشیمی‌ها، فولاد و سیمان نیز از گاز بهره‌مند می‌شوند. در مجموع توسعه اقتصادی مبتنی بر گاز با تکیه بر احداث این خط پیش خواهد رفت.معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این‌که خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار از لحاظ راهبردی برای کشور اهمیت فراوانی دارد، ادامه داد: از آنجا که مکران یکی از محل‌های توسعه آینده کشور است، به گاز طبیعی نیاز دارد و از لحاظ اقتصادی نیز با توجه به استفاده نیروگاه‌های چابهار و کنارک از سوخت مایع، پس از رسیدن این خط، صرفه‌جویی ناشی از مصرف نشدن سوخت مایع، منافعی را برای صنعت نفت و گاز کشور به دنبال خواهد داشت. وی با اشاره به برخورداری نیروگاه زاهدان از گاز طبیعی اظهار کرد: بر اساس بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳، از محل صرفه‌جویی سوخت مایع در نیروگاه زاهدان با شهرهای زاهدان و زابل و سایر شهرهای سیستان و بلوچستان گازرسانی انجام می‌شود.عراقی درباره انتخاب مجری طرح خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار اظهار کرد: خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار شرکت ملی گاز است

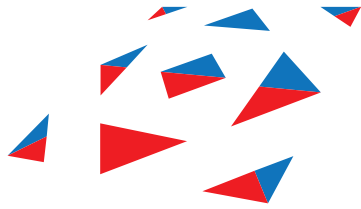
مهندس عراقی: بودجه‌ای که‌امسال برای ما در نظر گرفته شده، از سوی شرکت ملی گاز قابل قبول نیست و نمی‌توانیم پروژه‌ها را بر اساس این بودجه اجرا کنیم، حذف آیونمان از سوی شرکت ملی گاز پذیرفتنی نیست، زیرا بدون منابع مالی نمی‌توانیم به کار خود ادامه دهیم

محل بودجه بند «ق» تبصره ۲ بودجه سال ۹۳ کل کشور موفق به گازرسانی به بیش از ۱۲ هزار روستا شده است، در صورتی که قانون بودجه‌امسال اصلاح نشود، شرکت ملی گاز قادر به انجام وظایف خود نخواهد بود.مدیرعامل شرکت ملی گاز با اشاره به مذاکرات انجام شده میان این شرکت و کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره تأمین منابع مالی شرکت ملی گاز، اظهار کرد: بودجه‌ای که‌امسال برای ما در نظر گرفته شده، از سوی شرکت ملی گاز قابل قبول نیست و نمی‌توانیم پروژه‌ها را بر اساس این بودجه اجرا کنیم.معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به حذف آیونمان از قبوض گاز مشترکان یا رسال یا حکم دیوان عدالت اداری اجرایی شد،

RUSSIAN PAVILION / IRAN OIL SHOW 2018 / 06-09 MAY 2018



The 23rd Iran International Oil, Gas,
Refining & Petrochemical Exhibition



RUSSIAN
EXPORT CENTER



Made
in Russia

EXIAR

EXIMBANK OF RUSSIA

www.exportcenter.ru

VISIT OUR STANDS (HALL 5, 38, 44)



CHELPIPE
GROUP
CHELPIPE GROUP
HALL 44



INGEOSERVICE
processing and interpretation of G&G data

INGEOSERVICE
HALL 5



KERWOOD
HALL 5



«LGM» JSC
founded in 1884 year

LGM
HALL 38



NPP SENSOR
HALL 5



PromServis

PROMSERVIS
HALL 38



REINNOLC[®]

REINNOLC
HALL 5



RIZUR
HALL 5



TURBULENTNOST-DON
HALL 44



UNICHIMTEK
HALL 38



NPO VAKUUMMASH
VAKUUMMASH
HALL 38



ZARUBEZHNEFT
HALL 5

ارسال کتاب «اصول پرستاری در مراقبت‌های تسکینی» به دانشکده‌های پرستاری سراسر کشور؛

پرستاران بهداشت و درمان صنعت نفت تهران خوش درخشیدند



پرستاری در سراسر کشور از طریق ناشر ارسال شده است که نتیجه زحمت پرستاران شاغل در بیمارستان مرکزی صنعت نفت بهداشت و درمان صنعت نفت تهران است. وی ضمن تشکر از زحمات تیم مترجمی که شامل پرستاران بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران است خاطر نشان کرد: چاپ اول این کتاب ۲۰۰ جلد بود که خوشبختانه مورد استقبال هم قرار گرفت و طی توافق با ناشر کتاب مقرر گردید کتاب در تیراژ بالاتر در نمایشگاه بین المللی کتاب تهران سال ۱۳۹۷ نیز عرضه گردد. گفتنی است: این کتاب توسط کارگروهی شامل محسن غفاریان کارشناس ارشد واحد آموزش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر سمانه پارچه باقیه مدرس و عضو هیات علمی دانشکده پرستاری دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال، پرستو محمدی و منصوره بیخس پرستاران بخش CCU بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران ترجمه و تألیف شد.



عضو هیات علمی دانشکده پرستاری دانشگاه آزاد اسلامی سر فصل‌های مورد نیاز مشخص و کار ترجمه آغاز شد. کارشناس ارشد واحد آموزش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با اشاره به اینکه مدت زمان گذشته شد جهت ترجمه و ویرایش کتاب زمان گذاشته شد بیان کرد: بعد از اتمام ترجمه و چاپ، کتاب بعنوان رفرنس فارسی به کلیه دانشکده‌های

کارشناس ارشد واحد آموزش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران تصریح کرد: این کتاب به ابعاد مختلف مراقبت تسکینی بیماراران در مرحله آخر زندگی پرداخته و در خصوص اصولی که پرستار ارائه کننده مراقبت باید به آن‌ها توجه داشته باشد بحث می‌کند. غفاریان با تأکید بر اینکه در این کتاب به تمامی ابعاد روان شناختی، جسمی، ذهنی و اجتماعی این بیماران پرداخته است گفت: این کتاب مشتمل بر ۱۶ فصل است که بر اساس برنامه درسی مقطع کارشناسی ارشد پرستاری گردآوری شده است. کارشناس ارشد واحد آموزش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران اظهار داشت: با توجه به خدمات متنوعی که در سطح مراکز بهداشتی و درمانی صنعت نفت ارائه می‌شود این نیاز در سطوح مختلف گروه‌های پیراپزشکی و مخصوصاً پرستاران دیده شد که از نحوه برخورد مناسب با این بیماران مطلع شوند. وی با اشاره به عدم وجود کتابی جامع و ویژه در دوره ارشد پرستاری به زبان فارسی

دانش نفت: کتاب «اصول پرستاری در مراقبت‌های تسکینی» با رویکرد ارتقا کیفیت زندگی در بیمارانی که در مراحل آخر زندگی خود هستند توسط پرستاران بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران تهیه شد. محسن غفاریان کارشناس ارشد واحد آموزش بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در مصاحبه با خبرنگار روابط عمومی با اشاره به نگاه جدید به مراقبت‌های تسکینی در بیمارانی که در مراحل آخر زندگی خود هستند گفت: در دنیا به این بیماران با توجه به شرایط خاصی که دارند توجه ویژه می‌شود، در سال‌های اخیر با تأسیس مراکز خاص جهت نگهداری این بیماران، ارتقاء آگاهی در خصوص نحوه مراقبت از این بیماران بیشتر احساس می‌شود. وی افزود: در این مراکز علاوه بر مراقبت از بیمار از لحاظ جسمی، به بهبود کیفیت زندگی از طریق ارتقا عزت نفس و ایجاد راحتی و فراهم کردن سیستم‌های حمایتی برای فرد و خانواده اش توجه ویژه می‌شود.

هئیت مدیره سازمان تقدیر کرد؛

رضایت مندی از عملکرد مدیریت مالی در پرداخت معوقات سازمان و یکسالگی واحد کال سنتر (۱۵۱۹) در تهران

به سایر مناطق، ایجاد Hot line برای مداخلات روان شناختی و ادغام مرکز مخابرات بیمارستان در واحد کال سنتر را ارائه گردید. خاطر نشان می‌سازد، خدمات واحد کال سنتر شامل نوبت دهی پلی کلینیک، نوبت دهی درمانگاه‌های مراکز، نوبت دهی تصویر برداری و... با شماره تماس ۱۵۱۹ می‌باشد.

گذشت یکسال از راه‌اندازی واحد کال سنتر (۱۵۱۹) در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، از خدمات زحمات دکتر بهزادی، رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و تیم ایشان در راه‌اندازی این مرکز و ارائه خدمات نوین ارتباطی با جامعه هدف، قدردانی بعمل آمد. همچنین دستورات لازم برای گسترش خدمات کال سنتر

مستمر و بی وقفه ای که صورت پذیرفت خوشبختانه بخش عمده ای از مطالبات در ماههای پایانی سال گذشته وصول گردیده و تعهدات معوق مناطق که حتی بخشی از آنها متعلق به سال ۹۵ بود تسویه و از حجم بدهی‌های سازمان کاسته شد. همچنین در ادامه جلسه هئیت مدیره با توجه به

درمان صنعت نفت؛ در جلسه اخیر هئیت مدیره سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از عملکرد مدیریت مالی سازمان و مناطق در خصوص ساماندهی مطالبات و تسویه حساب بدهی با مراکز طرف قرارداد قدردانی شد. گفتنی است چندی پیش احمد مدنی پور در گفتگو با خبرنگار روابط عمومی سازمان بیان داشت: با پیگیری‌های

دانش نفت: اعضای هئیت مدیره سازمان ضمن رضایتمندی از عملکرد مدیریت مالی در پرداخت معوقات سازمان و ارائه خدمات واحد کال سنتر (۱۵۱۹) در در یکسال گذشته در درمان صنعت نفت تهران تقدیر بعمل آوردند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و

اولویت‌ها و اهداف شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷

نفتی‌ها از ۹۷ می‌گویند

اولویت‌ها و اهداف شرکت ملی نفت در سال حمایت از کالای ایرانی

رفع چالش‌های مالی و افزایش انگیزه کاری نیروی انسانی (به ویژه در مناطق عملیاتی)

اجرای بسته طرح‌های نگهداشت افزایش تولید با هدف افزایش صد هزار بشکه‌ای تولید نفت فلات قاره

آغاز روند برگزاری مناقصات ۱۴ بلوک اکتشافی از سوی مدیریت اکتشاف

امضای قراردادهای بالادستی (IPC) اجرای بسته‌های نگهداشت و افزایش تولید (EPC)

اجرای طرح بازآرایی شرکت ملی نفت

تأمین منابع مالی برای بازسازی و نوسازی تأسیسات قدیمی

رفع تنگنای مالی با امضای قراردادهای جدید نفتی

تأمین منابع مالی برای بازسازی و نوسازی تأسیسات قدیمی

توانمندسازی شرکت‌های ایرانی فعال در صنعت نفت

تلاش برای افزایش تولید کاهش ضریب شدت حوادث ارتقای عوامل انگیزشی کارکنان

امضای چند قرارداد بالادستی به‌ویژه با محوریت میدان‌های بزرگ

بازرسی و تخلیه خطوط لوله دریایی منتهی به اس‌پی‌ام که نفت از سال ۶۲ تاکنون در آن باقیمانده است

برون‌سپاری تعمیرات و نگهداری تأسیسات جدید فرآورش به بخش خصوصی و شرکت‌های واجد شرایط

برنامه ۳۰۰ پروژه عمرانی و عام المنفعه، و آغاز ساخت ساختمان جدید وزارت نفت

تکمیل طرح‌ها و قراردادهای توسعه‌ای میدان‌های مشترک غرب کارون و میدان آذر

حضور شرکت ملی حفاری در طرح‌ها و پروژه‌های حفاری در خارج از کشور (مقصد نخست عراق)

بهره برداری از فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ و تکمیل بخش دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی

آغاز بومی‌سازی توربین‌های پرمصرف با انتقال فناوری و اجرای قراردادها در قالب پروژه‌های ۱۰ گروه کالاهای نفتی

علی کاردر

هیئت مدیره و اطلاع رسانی

ایستگاه‌های نفت و گاز

ایستگاه‌های نفت و گاز

برنامه سرمایه گذاری ۶ میلیارد دلاری ایמידرو برای ارتقا زنجیره آلومینیوم

رشدشیر سعد محمدی

معاون طرح‌های توسعه معدن و صنایع معدنی ایמידرو



برنامه سرمایه گذاری ۶ میلیارد دلاری ایמידرو به منظور ارتقا زنجیره آلومینیوم کشور در دستور کار است. ۳۴۰ هزار تن آلومینیوم در سال ۹۶ تولید شد و این در حالی است که ظرفیت آلومینیوم کشور ۴۳۰ هزار تن است. همچنین آلومینیوم جاجرم ۲۴۰ هزار تن پودر آلومینا تولید کرد که بیشتر صرف کارخانه‌های داخلی شد. در سال گذشته حدود ۱۷۶ هزار تن صادرات آلومینیوم داشتیم، ۲۲۰ هزار تن مصرف داخلی کشور در سال گذشته بوده است و از ابتدای ورود به فاز تولید، ۲۵ میلیارد دلار داشته‌ایم. رشد مصرف آلومینیوم طی ۱۰ سال گذشته حدود ۱۳ درصد بوده است این در حالی است که متوسط رشد جهانی این محصول ۵ درصد است. این موضوع نشانگر این است که باید تعریف بهتری برای مصارف پایین دستی داشته باشیم. یکی از پروژه‌های در حال اجرا؛ طرح آلومینیوم جنوب است که تا ابتدای امسال ۴۸ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. در این طرح ۱۲ میلیارد دلار سرمایه گذاری صورت می‌گیرد که ائتلافه در اوایل سال ۹۸ فاز اول تولید آن راه‌اندازی می‌شود. در طرح آلومینیوم جاجرم ۴۰ هزار تن ظرفیت جدید تولید شمش در حال نهایی شدن است. وی تصریح کرد: پیش بینی می‌شود در ۲ سال آینده به ظرفیت‌های ۸۰۰ هزار تن شمش برسیم اگرچه برنامه ریزی بلند مدت ما برای ظرفیت تولید ۱۵ میلیون تن است که مابقی ظرفیت، در آلومینیوم جنوب شکل می‌گیرد.

ضرورت ایجاد زیرساخت‌ها

به ازای مصرف هر تن آلومینیوم حدود ۲ برابر آن؛ نیاز به استفاده از پودر آلومینا است. بنابراین ایجاد کارخانه پودر آلومینا ضروری است. در این زمینه احداث کارخانه ۸۰۰ هزار تنی آلومینا در دستور کار قرار دارد که نیاز به ۶۰۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری دارد. در فاز اول تولید ۸۰۰ هزار تن و در فاز دوم نیز ۸۰۰ هزار تن پودر آلومینا تولید می‌شود.

نیاز به پترولیوم کک

یکی از مواد اولیه راهبردی در این صنعت؛ پترولیوم کک است. با توجه به اینکه در سال ۱۴۰۴ به ظرفیت بالای یک میلیون تن می‌رسیم؛ نیاز به ۶۰۰ هزار تن پترولیوم کک داریم. پیش بینی‌ها، گویای این است که تا سال ۱۴۰۰ قیمت پترولیوم کک به ۵۱۹ دلار برسد.

کشف

در مورد برنامه‌های ایמידرو در بخش اکتشاف بایستی گفت: امسال علاوه بر برنامه ایמידرو در استخراج بوکسیت؛ توسعه اکتشافات انواع مواد معدنی در اولویت برنامه‌ها قرار گرفته است.

حوزه‌های مناسب سرمایه گذاری در صنعت آلومینیوم

محمد آقاچانلو



حوزه‌های مناسبی برای سرمایه گذاری در صنعت آلومینیوم فراهم است. با توجه به وجود انرژی فراوان در کشور به عنوان ماده اولیه مهم و نیروی تحصیل کرده، مزیت کشور ما در تولید آلومینیوم و آلومینا است. امیدواریم دولت زیرساخت‌ها را تامین کند تا شرایط بهتری در صنعت آلومینیوم پیدا کنیم. برای توسعه صنعت آلومینیوم کشور، حوزه‌های مختلفی نیاز به سرمایه گذاری دارد که امیدواریم بتوانیم با همکاری بخش خصوصی، این طرح‌ها را پیش ببریم. در مورد طرح‌های در دست اجرای ایמידرو در صنعت آلومینیوم، بایستی تصریح کرد: احداث واحد ریخته گری جاجرم از جمله طرح‌هاست که اجرای آن به زودی آغاز می‌شود. طرح جدید تولید شمش آلومینیوم در منطقه پارسپان نهایی از دیگر برنامه‌هاست. همچنین با توجه به نیاز کشور به بوکسیت، مصمم به اجرای طرح بوکسیت گینه هستیم اما در کوتاه مدت یا میان مدت، بوکسیت مورد نیاز از منابع دیگر مد نظر است. طرح ۴۰ هزار تنی تولید شمش آلومینیوم جاجرم نیز تا پایان مهر ماه به بهره برداری می‌رسد. طرح ۳۰۰ هزار تنی آلومینیوم جنوب نیز حداکثر تا فروردین سال آینده افتتاح خواهد شد.

سرمایه گذاری‌های مورد نیاز

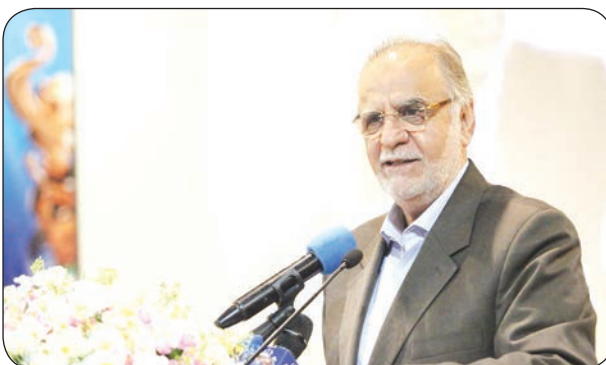
در مورد حوزه‌های مورد نیاز برای سرمایه گذاری در صنعت آلومینیوم، بایستی گفت: تولید آلومینا به عنوان ضروری‌ترین نیاز صنعت آلومینیوم است و با توجه به ورود ظرفیت حدود ۳۵۰ هزار تن (سالکو و جاجرم) به مدار تولید در سال آینده و نیاز به حدود ۱۶ میلیون تن آلومینا، بیش از ۱۵ درصد نیاز کشور از تولید داخلی (۲۴۰ هزار تن تولید آلومینا) تامین نخواهد شد و از این رو نیاز به سرمایه گذاری در این حوزه هستیم. تولید پترولیوم کک به عنوان یکی دیگر از نیازهای ضروری این صنعت است که تامین آن دغدغه جدی به شمار می‌رود. با توجه به سیاست چین برای کاهش آلودگی هوا و متعاقب آن، کاهش تولید پترولیوم کک، در نتیجه قیمت این محصول در بازارها رو به افزایش خواهد رفت. ما باید به سمت سرمایه گذاری در این حوزه رویم و البته، سرمایه گذاری در آن بسیار مناسب خواهد بود. از دیگر نیازها، تولید ورق آلومینیوم در جهت تکمیل زنجیره ارزش این صنعت است. واحدهای فعلی کشور ظرفیت بسیار پایینی (حدود ۴۵ هزار تن) دارند و نسبت به شمش تولیدی کشور (حدود ۴۰۰ هزار تن) کمتر از ۱۰ درصد شمش تولیدی در این واحدها به مصرف می‌رسد. این در حالی است ۴۰ درصد شمش آلومینیوم تولیدی به ورق تبدیل می‌شود که در نتیجه، با آمارهای جهانی فاصله بسیاری دارد. از دیگر مشکلات واحدهای صنعت آلومینیوم، نداشتن صرفه مقیاس و در نتیجه قابل رقابت بودن با بازارهای خارجی، فناوری قدیمی و مسائل زیست محیطی است.

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایמידرو گفت: میزان تولید آلومینیوم ایران در اوایل سال آینده، ۷۰ درصد افزایش می‌یابد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان، در کنفرانس آلومینیوم «سی آر یو» در لندن اظهار داشت: ایران به لطف برخورداری از منابع عظیم گازی، در مسیر راه‌اندازی (سالکو) یک مجتمع جدید تولید شمش آلومینیوم در اوایل سال آینده قرار دارد و با بهره برداری از آن، ایران را در این خصوص به خودکفایی خواهد رساند. وی افزود: عملیات ساخت شرکت مجتمع آلومینیوم جنوب (سالکو) که قرار است در فاز نخست سالانه ۳۰۰ هزار تن تولید داشته باشد در جریان است. رئیس هیات عامل ایמידرو گفت: این مجتمع، انرژی

مورد نیاز خود را از یک نیروگاه گازی تامین خواهد کرد و ایران امیدوار است با استفاده از منابع عظیم گازی خود، صنعت فلزات خود را بیش از پیش توسعه دهد. ایران در کنار روسیه، بزرگترین دارندگان ذخایر گازی جهان به شمار می‌روند. وی افزود: وجود ذخایر گازی و تولید برق ارزان قیمت از نظر قیمتی نیز به مجتمع سالکو کمک می‌کند و من انتظار دارم هزینه تولید مجتمع سالکو زیر ۱۲۰۰ دلار در هر تن باشد. کرباسیان بیان داشت: مجتمع سالکو، میزان تولید آلومینیوم کشور را تا سال ۲۰۲۵ به یک میلیون تن در سال افزایش خواهد داد. وی ادامه داد: ایמידرو مالک ۴۹ درصد از سهام شرکت آلومینیوم جنوب است و ۵۱ درصد مابقی سهام این شرکت متعلق به شرکت سرمایه گذاری غدیر ایران است.

دکتر کرباسیان در کنفرانس سی آر یو لندن:

میزان تولید آلومینیوم ایران ۷۰ درصد افزایش می‌یابد



صادرات ۹ میلیون تنی فولاد

کرباسیان ابراز داشت: تولید فولاد ایران در سال ۲۰۱۳ میلادی ۲۰ میلیون تن بود و ما تنها یک میلیون تن صادرات داشتیم. در سال گذشته صادرات فولاد ایران به حدود ۹ میلیون تن رسید. وی

آلومینیوم جنوب (سالکو) گفت: ایران هم اکنون در دو مجتمع تولیدی خود (ایرالکو و المهدی-هرمزال) سالانه حدود ۴۰۰ هزار تن آلومینیوم تولید می‌کند. وی افزود: مجتمع آلومینیوم سالکو در منطقه ویژه اقتصادی لامرد در جنوب ایران و نزدیکی ساحل خلیج فارس در حال ساخت است، جایی که یک بندر آب عمیق نیز در آنجا در دست احداث است. میرچی خاطر نشان کرد: این مجتمع ۱،۲ میلیارد دلاری توسط شرکت مهندسی و ساخت خارجی صنعت فلزات غیر آهنی چین (ان اف سی) در حال احداث است. وی ادامه داد: مجتمع گداخت آلومینیوم سالکو ابتدا قرار بود به صورت سرمایه گذاری مشترک با شرکت آلکان کانادا ساخته شود، اما این شرکت پس از تحریم‌های آمریکا ایران را ترک کرد.

قدردانی کرباسیان از عضو سابق هیات عامل ایמידرو

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایמידرو طی مراسمی از مهدی تقفی به پاس تلاش‌های وی در طول مدت عضویت در هیات عامل ایמידرو قدردانی کرد. به گزارش روابط عمومی ایמידرو، مهدی تقفی در طول مدت حضور خود در ایמידرو، همکاری در طرح‌هایی همچون سیلیسیم منیزیم گنآباد، کندله سازی خرامه، آهک هیدرات گل گهر، محصولات تخت آلومینیومی، آلومینیوم جاجرم، کارخانه کنسانتره سنگان و احداث کارخانه طلای زرشوران را در کارنامه دارد. مهدی کرباسیان رئیس هیات عامل ایמידرو ضمن قدردانی از تلاش‌های این عضو سابق هیات عامل

شده است. در حال حاضر، نصب باسبارهای آلومینیومی در دست انجام است و لاینینگ دیگ‌ها تا پایان زمان طرح انجام خواهد شد. مدیر عامل شرکت آلومینای جاجرم با اشاره به اشتغال کارخانه تولید شمش آلومینیوم اشاره کرد و گفت: با بهره برداری از این کارخانه، ۳۰۰ نفر به طور مستقیم و ۱۰۰۰ نفر به صورت غیر مستقیم وارد چرخه اشتغال می‌شوند. وی ادامه داد: سرمایه گذاری ارزی و ریالی این طرح نیز به ترتیب ۹۵ میلیون یورو و ۱۵۰۰ میلیارد ریال است. بنا به این گزارش، مجتمع آلومینای جاجرم در استان خراسان شمالی، شهرستان جاجرم، ۷ کیلومتر جاده سنخواست واقع است.

افتتاح طرح آلومینیوم جاجرم تا پایان مهر

دانش نفت: مدیر عامل شرکت آلومینای جاجرم از افتتاح فاز نخست طرح تولید آلومینیوم این مجتمع با ظرفیت ۴۰ هزار تن تا پایان مهر امسال خبر داد. به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، توجرح زارع با بیان این مطلب اظهار داشت: در حال حاضر میزان پیشرفت طرح تولید آلومینیوم جاجرم به ۸۶ درصد رسیده است و درصدد هستیم کارخانه را طبق برنامه به بهره برداری برسانیم. وی افزود: تاکنون بخش‌های اصلی کارخانه همچون سیویل، آلاینده‌ها و برق انجام شده و نیز دیگ‌های احیا و کربن‌های اصلی طرح (چهار دستگاه) نصب و تکمیل

در ۳ ماهه نخست سال ۲۰۱۸ روی داد:

افزایش ۴۷ درصدی تولید فولاد خام ایران در سه ماه ۲۰۱۸

کشور فولادساز جهان در ۳ ماهه نخست میلادی، ۴۲۶ میلیون و ۵۵۱ هزار تن فولاد خام تولید کردند. این رقم در مدت مشابه سال گذشته ۴۰۹ میلیون و ۷۶۱ هزار تن بود که ۴،۱ درصد رشد کرده است. همچنین میزان تولید ماه مارس ۲۰۱۸ فولادسازان جهانی (۱۴۸ میلیون و ۳۳۰ هزار تن) نسبت به میزان تولید ۲۰۱۷ (۱۲۲ میلیون و ۶۸۱ هزار تن) نشان می‌دهد که این روند ۴ درصد افزایش یافته است. طبق این گزارش، طی ۳ ماهه نخست میلادی به ترتیب چین با تولید ۲۱۲ میلیون و ۱۵۲ هزار تن، هند با تولید ۱۶۶ میلیون و ۸۹ هزار تن، ژاپن با تولید ۲۶ میلیون و ۴۰۲ هزار تن، آمریکا با تولید ۲۰ میلیون و ۷۴۴ هزار تن و کره جنوبی با تولید ۱۷ میلیون و ۸۰۲ هزار تن ۵ کشور برتر تولید کننده فولاد خام جهان بودند.

تا پایان ماه مارس ۲۰۱۸ میلادی، ۶ میلیون و ۸۱۴ هزار تن فولاد خام تولید کرد که نسبت به مدت مشابه ۲۰۱۷ میلادی (۴ میلیون و ۶۳۴ هزار تن)، ۴۷ درصد رشد نشان می‌دهد. همچنین در ماه مارس ۲۰۱۸ میلادی، تولید فولاد خام ایران با رشد ۴۳،۷ درصدی به ۲ میلیون و ۳۵۰ هزار تن فولاد خام رسید. این رقم در مدت مشابه سال گذشته یک میلیون و ۶۲۵ هزار تن بود.

دانش نفت: انجمن جهانی فولاد اعلام کرد: طی سه ماهه نخست سال ۲۰۱۸، تولید فولاد خام ایران و جهان نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ترتیب ۴۷ درصد و ۴،۱ درصد افزایش یافت. به گزارش دانش نفت، بر اساس گزارش انجمن جهانی فولاد (World Steel Association)، ایران از ابتدای ماه ژانویه

دانش نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت کشور

با شبکه‌های اجتماعی دانش نفت با آخرین خبرهای انرژی ایران و جهان و دستاوردهای این حوزه همراه شوید ...

@daneshnaft

@daneshnaft

daneshnaft

daneshnaft97@gmail.com

www.daneshnaft.ir

High Oil Prices, no OPEC Plot: Iran

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh has dismissed US President Donald Trump's recent-OPEC remarks, saying current oil prices have nothing to do with the oil producer group. "Looks like OPEC is at it again. With record amounts of Oil all over the place, including the fully loaded ships at sea. Oil prices are artificially Very High! No good and will not be accepted!" Trump wrote on Twitter, according to Reuters. Referring to Trump's recent tweet accusing OPEC for artificially boosting the prices in the oil market, the Iranian official said, «By such remarks, Mr. Trump addresses a certain group of Americans who may be unhappy with rising oil prices, while he would approve of increased prices.» Speaking to the Iranian Ministry of Petroleum official news website, Shana, Zangeneh said, «Our

behind-the-scenes information suggests that Mr. Trump favors increasing prices so that he can ramp up US's crude and tight oil output as well as the country's tax income to generate more jobs.» The senior Iranian oil official described Trump's stance towards oil prices as dubious, saying, «On the one hand, Mr. Trump tries to improve the price of oil while, on the other, he blames OPEC for the upward trend of prices which do not have to do with the organization.» The Iranian Minister of Petroleum said Mr. Trump has reached an understanding with certain OPEC members, not all of them, for keeping the prices high. Trump's tweet came shortly after officials from top oil exporter Saudi Arabia said they would like to see prices climb even higher and that they were still far from their goal of ending the supply glut,



Reuters said. U.S. oil prices are near a three-year high, at close to \$70 a barrel, and have been rising since OPEC and non-OPEC producers including Russia cut supply in January 2017 to end a global oil glut and price collapse. U.S. West Texas Intermediate crude oil prices were up 9 cents at \$68.38 a barrel, after dropping as low as \$67.50 after Trump's tweet.

Sticking to OPEC Output Cut Unnecessary with current Prices: Zangeneh Asked whether Iran would support extension of the OPEC output cut plan beyond 2018, the Iranian Minister of Petroleum further said, «No decision will be made regarding this issue in the upcoming OPEC meeting because the matter is unlikely to be included in the meeting's

agenda.»

OPEC's production-cutting deal has helped to boost oil prices following a prolonged rout that began in 2014.

He said if the prices keep growing with the current pace, extension of the deal would seem unnecessary.

«High oil prices, even in the mid-term, would destabilize the prices and put pressure on them against OPEC's interests.»

The more expensive oil production increases, OPEC will have to reduce its output, leading to falling prices. Actually, unbalanced supply and demand would be damaging for OPEC, Mr. Zangeneh noted.

«I think that the balanced, non-fluctuating price of oil would be favorable for OPEC and other producers,» he said.

The 174th OPEC meeting will be held on June 22 in Vienna.

ORG submits studies on Caspian Fields to NIOC

Norway's ORG Company submitted the result of its studies on Sardar Jangal and the three exploration blocs of 24, 26 and 26 of the Caspian Sea to the National Iranian Oil Company (NIOC). The Norwegian company offered the studies on the fields to NIOC in a meeting held with NIOC Deputy CEO for Engineering and Development Affairs Gholamreza Manouchehri in attendance on Saturday. ORG and NIOC signed a memorandum of understanding (MoU) on November 1 2017 for carrying out studies on the fields and the Norwegian company offered the results in less than



the projected 6-month deadline to the Iranian company. Addressing the meeting, Mr. Manouchehri said these studies are completed in the first phase, and completing these studies and identifying the dimensions and characteristics of the reservoir as much as possible could help the NIOC to decide and define the right strategy in this strategic area. He also noted ORG's experiences in deep-water drilling and cooperation with international energy majors in various projects, adding this would pave the way for technology transfer to Iranian companies.

Part 17

But Reynolds continued to ignore the decision of the director of the equipment syndicate. He undoubtedly thinks that the result of his six-year effort, which has always been in the worst conditions, and in part with night-time activities in the plains of western and southern Iran, can not be eliminated by a simple decision of managers in the grasslands of Glasgow. He believed in the end of his quest. Disciplinary syndicators insist on their decision and sent to Ahwaz a telegraph that if drilling in Taftun to a depth of 1600 meters was considered unproductive, dismissed the workers and transferred the equipment to Khorramshahr Port. Reynolds is said to have received the message, but he did not care, but a number of quotes also indicate that the telegraph averaged a month after the discovery of the Masjed soleiman reached Reynolds. Anyway, on the morning of the fifth of May, 1287, well No. 1, with a terrible sound of eruption and oil, was up to 50 feet above the rig. Wilson, the officer and commander of the rider's seat, sent this glad tidings in the form of a bible to the waiters. The discovery of oil in the Masjed Soleiman, if not done with knowledge and not the Iranian capital, but introduced Iran to the world as the first oil-rich land in West Asia. Oil and politics overcome it for many years. But today, when we think about the universe after a hundred years, and the standpoint of independence from it, we are grateful to the fifth of June, though not Darcy; Reynolds; Stratacon; Harding; and many of the associated with the birth of oil in Iran, to Iran. They did not worry. But on the morning of the fifth of May, 1287, the world was enthralled in the history of the world and on the history page, as the riches of Iran emerged in a new way. The secret of the destroyed fossil was also discovered.

Translator: Mojgan valadkhani

No plans for raising Petrol Prices: Official

A senior refining official says no plans are on the table for increasing gasoline prices at least for the time being. Addressing a press conference on Saturday, CEO of the National Iranian Oil Refining & Distribution Company (NIORDC) Alireza Sadighabadi said petrol consumption in the country is expected to rise at least 9 percent in the current Iranian calendar year which began on March 21, while no plans are on the table for increasing the current prices. Referring to the production of Euro 4 fuel at



the refineries in Arak, Tabriz, Isfahan and Abadan, the official said, «The refineries produce 32

million liters of Euro 4 petrol per day, while the average daily production of them was 28

million liters last year; Euro-4 gasoline production at the Persian Gulf Star Refinery Fars is 11 million liters a day.» He further added that production of Euro-4 gasoil in the refineries of Tehran, Arak, Isfahan and Lavan is 28 million liters per day, adding the average daily production of the item in the calendar year of 1396 was 26 million liters in the refineries. The NIORDC CEO further said the total gasoline production in the country was 60 million liters in the first three months of previous calendar year which

ended on March 20, adding production of the item reached 78 million liters in the last three months of the same year, of which 9 million liters was produced at the Persian Gulf Star Refinery and 9 million other liters were processed at Bandar Abbas, Abadan, Arak, and Tabriz refineries. Sadeghabadi also touched on the IRR15,000b reduction in NIORDC budget this year, adding 5% of the company's total budget must be spent for renovation of pipelines and infrastructure which was omitted in the current year.

Stronger role of Petchem Industry in Economy Envisaged

Plans and objectives have been devised to bolster the share of petrochemical industry in Iran's economy in the new Iranian calendar year, an official says. Farnaz Alavi, director of planning and development at the National Petrochemical Company (NPC), said the objectives and

plans devised by NPC will be materialized in cooperation with petrochemical holdings, companies and complexes in the current calendar year which began on March 21, NIPNA reported. Outlining the company's major plans for the current calendar year, the official said following up on

sustainable and balanced development of the industry in order to materialize the 2015 outlook of the petrochemical industry with the aim of completing the value chain is top in NPC's agenda for the year. Bolstering investment in the sector and paving the path for increasing the variety of

petrochemical productions are also minded by NPC in the year, she added. Alavi further added that promoting contribution of the petrochemical industry to the national economy and its effective presence in global markets, development of technologies and the activities of knowledge-based

companies in order to localize modern technologies and market development, and producing diverse products and presence in domestic markets (downstream industries) and the new world have also been noticed by the National Petrochemical Company for the new year.

Iran eyes 60mcm/d Gas Exports by March 2019

A senior Iranian gas official said the country's natural gas exports will cross 60 million cubic meter per day by the end of the current Iranian calendar to March 20 2019. Speaking to reporters, Hamidreza Araqi, deputy Iranian petroleum minister for gas affairs, said Iran's total gas production will reach 250 bcm/y and its exports will hit 60mcm/d this calendar year. Araqi, who is also the CEO of the National Iranian Gas Company (NIGC), said his company, NIGC, contributes to the supply

of over 70% of the country's energy and fuel supply, adding all the power plants, industries, exports and household sectors are dependent on natural gas in Iran. Iran and Turkmenistan, the mainstays of gas deals Touching on the issue of gas exports to neighboring countries, he said: «The issue of gas exports is of particular importance to us; we not only increase our production in quantitative terms, but also, based on our plans, improve the quality of the gas we supply to the distribution



networks.» The NIGC director further spoke about the latest re-

sults of the gas disputes between Iran and Turkmenistan, adding

it has been decided that experts review the matter within the next two months, as agreed by the presidents of the two countries. It the two neighbors struck an agreement upon assessments of the experts, the matter will no longer have to be resolved an international arbiter, he added. The official also said that once Iran starts gas exports to Iraq's Basra, its exports will reach 60 million cubic meters per day. Iran and Turkey have signed a gas deal for export of 30 mcm/d of Iranian gas to Turkey, he added.

News

1st Offshore Platform of SP22-24 to be installed

TEHRAN (Shana) -- The first platform of phases 22 to 24 project at the supergiant South Pars Gas Field will be installed by late May, operator of the project says. Farhad Izadjou said the structure bracing operation of the platform is 99% complete and it will be ready for installation by late May. He also said three other platforms belonging to the project are under construction at the yard of the Iran Marine Industrial Company (SADRA), adding construction of platform 24A has made 94.3% progress and will be loaded for installation immediately after completion. The project is being developed for production of 14 mcm/d of rich gas.

RIPi signs LNG Deal with Fortune

The Research Center of Petroleum Industry (RIPi) signed a memorandum of understanding (MoU) for China's Fortune Company and a domestic investor for designing and construction of a 500,000-ton LNG plant. According to the institute, the document was signed on Tuesday, April 25, 2018, between RIPi's director of technology and international relations and the CEOs of Fortune and the domestic investor. Manzour Bazmi said Fortune Company is a manufacturer of LNG equipment and possesses the technical savvy in the field. He said technology transfer for construction of LNG units and offering engineering services will be provided under the document. «Because the Chinese company is a manufacturer of LNG items and is ready to finance the project it was picked to join the plan,» Bazmi added.

Iran Revenues from Azar Oilfield at \$600 Million

Iran has so far generated 600 million dollars of revenues from producing crude oil from Azar joint oilfield. CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) Nouredin Shahnazadeh said Iran is developing the field for 100,000 b/d of crude oil from the field, adding talks are under way with local and foreign companies for developing the field's second phase under the newly-devised model of oil contracts. Currently, crude oil output stands at 30,000 b/d and over 10.6 million barrels have been pumped out of the field for \$600 million in revenue, he added. He further said that the first train of the field's processing unit is scheduled to come on-stream by the end of the current calendar year to March 20, adding the facility's construction has made 57% progress. «God willing, production from the field will reach 65,000 b/d by the end of the [calendar] year,» the PEDEC official added. Shahnazadeh further added that the contract for development of the field will be signed in the near future.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی تاکید کرد: ضرورت فرهنگ سازی و حمایت از تولید کالای ایرانی



مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در مراسم بزرگداشت روز جانباز، مخاطب اصلی بندهای سیاست کلی اقتصاد مقاومتی را دستگاه‌های صنعتی، دستگاه‌های علمی و اجرایی از جمله سازمان مدیریت صنعتی دانست و افزود: اگر تفکر بسیجی و جانبازی بر این دستگاه‌ها حاکم نباشد، هیچ

کدام از بندهای سیاست کلی اقتصاد مقاومتی از جمله کارآفرینی، اقتصاد دانش‌بنیان، افزایش بهره‌وری، تولید داخلی و نیز شعار سال ۹۷ تحت عنوان «حمایت از کالای ایرانی» به نتیجه قطعی نخواهد رسید در حالی که اینارگری‌ها و تفکر بسیجی باعث تسریع در تحقق آرمان‌ها و تدابیر اتخاذ شده، می‌شود.

دکتر ابوالفضل کیانی‌بختیاری، یادآور شد: در یکی از راهبردهای ده گانه سازمان مدیریت صنعتی، بحث فرهنگ‌سازی و تحقق شعارهای سال را به عنوان یکی از وظایف سازمان اعلام کرده‌ایم و آن را انجام خواهیم داد. وی خاطر نشان کرد: برای تحقق شعار سال ۹۷ فرهنگ‌سازی و حمایت‌های لازم را با تمام توان انجام خواهیم داد. وی در پایان گفت: سازمان مدیریت صنعتی به پشتوانه تفکر بسیجی از حرکت‌های خوبی که مغفول مانده است، حمایت کرده و آنها را پیش خواهد برد.

تجلیل از همکاران جانباز دوران دفاع مقدس در سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران

همزمان با ایام اعیاد شعبانیه و میلاد با سعادت حضرت ابوالفضل و روز جانباز، مراسم تقدیر از جانبازان، با حضور معاون منابع برنامه ریزی، مدیر حراست و جمعی از جانبازان ایدرو برگزار شد.

محمد نوری امیری معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در مراسم تجلیل از همکاران جانباز ایدرو ضمن تبریک اعیاد شعبانیه و بویژه ولادت حضرت ابوالفضل العباس (ع) و روز جانباز با تجلیل از مقام جانبازان سرفراز افزود: جانبازان الگوهای عملی تفکر جهادی، اسوه‌های اخلاق و مجاهدت و جانفشانیان بی توقع، ساده زیست و رها از تعلقات دنیوی می‌باشند. وی در این نشست با بیان اینکه دوران دفاع مقدس، دوران رشادت‌ها، از خودگذشتگی‌ها و ایثارگری‌های ملت ایران است، اظهار داشت جا دارد این ایام را به همه کسانی که دغدغه اعتدالی انقلاب اسلامی و تعالی و پیشرفت کشور را دارند، تبریک بگوئیم. همچنین همکاران جانباز در این مراسم گوشه‌ای از خاطرات دفاع مقدس را بازگو کردند. در پایان معاون برنامه ریزی ایدرو با اهدای هدایایی از جانبازان سرفراز تجلیل به عمل آورد.

دکتر منصور معظمی خبر داد:

اجرای ۵۴ پروژه با اشتغالزایی ۳۰ هزار نفر در ۴ سال آینده توسط ایدرو



دانش نفت: رئیس هیات عامل ایدرو گفت: ایدرو در ۴ سال آینده ۵۴ پروژه با سرمایه گذاری ۵۰۰ هزار میلیارد ریال و اشتغالزایی ۳۰ هزار نفر را در برنامه کاری خود دارد. دکتر منصور معظمی در نشست وزیرصنعت، معدن و تجارت با مدیران ایدرو با بیان این مطلب، افزود: از پروژه‌های در دست اجرا ۲۲ طرح در حوزه صنایع نوین، ۹ پروژه در حوزه نفت و گاز و انرژی، ۷ پروژه در صنایع حمل و نقل و ۱۶ طرح

در سایر صنایع است که عمدتاً به سرمایه گذاری در بخش مناطق محروم اختصاص دارد. معظمی گفت: سرمایه گذاری در مناطق کمتر توسعه یافته جزو اولویت‌های مهم ایدرو است و ۱۰ پروژه از طرح‌های سرمایه گذاری در دست اجرا در مناطق کمتر توسعه یافته با توجه به توانمندی‌ها و منابع انسانی است. وی تصریح کرد: این ۱۰ طرح در مناطق کمتر توسعه یافته با سرمایه گذاری بیش از ۴۳ هزار میلیارد ریال با اشتغال بیش از ۵۰۰ نفر است

وزیر صنعت، معدن و تجارت در نشست کاری با مدیران ایدرو:

شناسایی روش‌های نوین تامین مالی توسط ایدرو در اولویت باشد



مشارکت ایدرو برای اجرای طرح نوسازی ناوگان

توان داخل، یادآور شد: به موضوع تامین مالی باید توجه جدی شود و سازمان ایدرو برای پیدا کردن روش‌های نوین تامین مالی و فاینانس حرکت کند و دنبال حل مشکل و راه حل‌های موضوع باشد. **ماموریت ایدرو برای حمایت از کالای ایرانی** شریعتمداری با تاکید بر ضرورت حمایت از کالای ایرانی در عمل نه فقط شعار، گفت: این یک موضوع حکومتی نیست و ملی است و به تولید داخل باید بها داده شود و ایدرو باید در این زمینه ماموریت خود را تدوین کند و متمرکز تر روی این موضوع فکر کند.

دانش نفت: وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: به موضوع حمایت از کالای ایرانی در عمل و نه فقط در شعار باید توجه جدی شود، این یک موضوع ملی است و ایدرو باید در این زمینه ماموریت خود را تدوین کند و متمرکز تر روی این موضوع برنامه ریزی کند. محمد شریعتمداری با اشاره به

ضرورت توجه به نخچیان و جوانان افزود: جهت گیری جهان به سمت استفاده از جوانان تحصیلکرده است و جوانان باید در این سازمان امکان آرایه نظر و در برخی موارد تصمیم گیری پیدا کنند و این اتفاق باید بیفتد و این خواسته جدی من است. شریعتمداری با تاکید بر جهت گیری سازمان توسعه ای ایدرو بر اساس چشم انداز ۱۴۰۴ گفت: تبدیل شدن به قطب صنعتی، علمی و فناوری در منطقه و سنجش نسبت عملکرد سازمان ایدرو با چشم انداز ضروری است. وی ادامه داد: مناسب است که هدفمند و متوازن در جهت چشم انداز حرکت کنیم.

ضرورت ایجاد فضایی جدید در صنایع بالادستی نفت و گاز وی ایجاد یک فضای جدید

نوبت دوم

فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله‌ای)



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد
(S.G.P.C)

۱- شماره و موضوع مناقصه: شماره ۹۷۰۰۱۲ (ایجاد و نگهداری فضای سبز شهرک‌های مسکونی گاز و آبرسانی به مدت ۲ سال)

۲- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی - کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس - شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد.

۳- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت‌های دارای گواهینامه صلاحیت اداره کار و رفاه اجتماعی در کد فعالیت نگهداری و خدمات فضای سبز.

۴- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۷/۰۲/۱۰، متقاضیان می‌توانند به صورت حضوری با در دست داشتن درخواست کتبی جهت دریافت اسناد مناقصه به آدرس: مشهد - خیابان آبکوه - نبش دانشسرای شمالی - شماره ۲۵۵ - واحد امور قراردادها مراجعه نمایند و یا درخواست کتبی خود را جهت شرکت در مناقصه به شماره نمابر ۰۴۷-۳۷۲۸۵-۰۵۱ ارسال نمایند، در این صورت اسناد مناقصه به آدرس این متقاضیان ارسال خواهد گردید. متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می‌بایست حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۷/۰۲/۲۵ پیشنهاد خود را تکمیل و به صورت پاک و مهر شده به آدرس اعلام شده فوق تحویل دهند و یا چنانچه در نظر است پکت پیشنهادی به وسیله ی پست سفارشی ارسال گردد، می‌بایست زمان لازم جهت پست رسانی توسط مناقصه گران در نظر گرفته شود، در هر صورت به پکت‌های پیشنهادی که بعد از ساعت اعلام شده تسلیم گردند، ترتیب اثر داده نخواهد شد و پس از برگزاری جلسه ی کمیسیون مناقصات و ثبت موضوع در صورتجلسه، پیشنهادهای مذکور ناگشوده به متقاضیان عودت خواهد گردید.

۵ - میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۷۷۷,۵۰۰,۰۰۰ ریال (هفتصد و هفتاد و هفت میلیون و پانصد هزار ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می‌باشد.

۶- زمان گشایش پکت‌ها: پکت‌های مناقصه راس ساعت ۱۴ مورخ ۹۷/۰۲/۲۶ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۳ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

در صورت نیاز به دریافت اطلاعات بیشتر به سایت شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد به آدرس WWW.Nigc-khangiran.ir مراجعه فرمایید.

شماره مجوز ۱۳۹۷/۳۲۶

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

به میزبانی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران:

پنجمین نشست تخصصی برنامه ملی آینده علم و فناوری صنعت خودرو بر گزار شد



دانش نفت: در نشست تخصصی برنامه ملی آینده علم و فناوری صنعت خودرو (ساز و کارهای تنظیم گری و تنظیم مقررات) بر ضرورت دیدن همه جوانب در تدوین برنامه ملی آینده نگاری علم و فناوری صنعت خودرو تاکید شد.

پنجمین نشست تخصصی برنامه ملی آینده علم و فناوری صنعت خودرو، با محوریت آینده صنعت خودرو، سازوکارهای تنظیم گری و تنظیم مقررات عصر روز سه شنبه در محل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران برگزار شد. در این نشست امیرحسین قناتی، مدیر کل صنایع خودرو و نیرو محرکه وزارت صنعت، معدن و تجارت، دکتر پرهیز مشهدی، دکتر امیرحسین کاکایی اعضای هیات علمی دانشگاه علم و صنعت در خصوص چالش‌های تنظیم مقررات و تنظیم گری، راهکارهای بهبود و تحلیل ساختارهای نهادها در نظام تنظیم گری در صنعت خودرو ایران سخنانی را ایراد کردند. مدیر کل صنایع خودرو و نیرو محرکه وزارت صنعت، معدن و تجارت در این نشست گفت: در تدوین برنامه ملی آینده نگاری علم و فناوری صنعت خودرو دیدن تمام جوانبی که به این صنعت متصل است، ضروری است و این موضوع کمک می‌کند تا این صنعت به اهداف دست پیدا کند. امیرحسین قناتی با مطرح کردن اهم چالش‌های تنظیم گری و تنظیم مقررات در صنعت خودرو ایران با نگاه به روندهای آینده صنعت خودرو افزود: برای تنظیم استراتژی خودرو برای تولید، بهره برداری و تنظیم مقررات، با شنیدن و دیدن مسایل و مشکلات پیش رو می‌توانیم نواقص را برطرف نموده تا

بتوانیم به اهداف مورد نظر نزدیک شویم. قناتی با بیان اینکه اجرای استانداردهای هشتم و پنجم گانه اقدامی بود که برای نخستین بار این وزارتخانه توانست به موازات با سازمان ملی استاندارد پیش رود، افزود: در حوزه سیاستگذاری خودرو باید همه ارکان‌ها و سازمان‌های ذی ربط در جریان باشند و مسائل خود را مطرح نمایند. وی افزود: صنعت خودرو، صنعت ایزوله‌ای نیست که مسایل سیاسی، اجتماعی، و اقتصادی در آن دخیل نباشد و هر گونه از این محرکها در آن تاثیر گذار است. مدیر کل صنایع خودرو و نیرو محرکه وزارت صنعت، معدن و تجارت افزود: در این شرایط بهترین راهکار این است که دوسال با صنعت خودرو کاری نداشته باشیم و هیچ قانونی وضع و تصویب نشود و تنها با تدوین

یک استراتژی کیفیت، رقابت پذیری و صادرات، صنعت خودرو را پیش ببریم. قناتی هدف اصلی سند راهبردی صنعت خودرو را ایجاد جایگاهی برای این صنعت در سطح بین المللی دانست و افزود: هرچند ایرادات زیادی به صنعت خودرو وارد است اما با اعداد و ارقام ثابت میکنیم که هم اکنون این صنعت در زنجیره خودروسازی جهان قرار گرفته است. وی خواستار کمک جامعه دانشگاهی به ارتقا و توسعه صنعت خودرو شد و گفت: این نکته را باید همواره مدنظر داشت که جامعه ما در ایران با هیچ جامعه ای قابل مقایسه نیست و صرف الگوبرداری از کشورهای دیگر کمکی به این صنعت نخواهد کرد بلکه باید استراتژی خاصی را برای خود تعریف کنیم. این نشست با پرسش و پاسخ مدعوین پایان یافت.

مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد:

تحقق زود هنگام تولید بنزین یورو ۵ در کشور

هم تعیین تکلیف نشده‌اند، همچنین در این زمینه چهار شرکت در حال مذاکره هستند. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با ارائه توضیحاتی درباره تاثیر تحریم‌های اقتصادی بر توسعه صنعت نفت اظهار کرد: تجربه صنعت پالایش فوق‌العاده است. در پالایشگاه ستاره خلیج فارس از پیچیده‌ترین تجهیزات استفاده شده و در حال راه‌اندازی است و قرار نیست تجهیزات خاصی خریداری شود، افزون بر این نمی‌شود ظرفیت‌های ایجاد شده در تحریم‌ها را انکار کرد، زیرا پالایشگاه ستاره خلیج فارس در تحریم‌ها راه‌اندازی شده. پخش گفته صادق‌آبادی، هم‌اکنون دو پالایشگاه اراک و آبادان دولتی هستند که امسال واگذار می‌شوند. وی گفت: تا پنجم اردیبهشت تولید بنزین در فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس تثبیت شده و مجموع تولید در این پالایشگاه به بیش از ۲۲ میلیون لیتر با کیفیت یورو ۵ رسید.

خبری از افزایش قیمت بنزین نیست

وی با اشاره به این که نحوه محاسبه معاملات نفت خام و فرآورده‌های نفتی بر اساس دلار ۴۲۰۰ تومانی است، ادامه داد: درباره قیمت بنزین، شرکت ملی پالایش و پخش تصمیمی نمی‌گیرد، بلکه نمایندگان مجلس شورای اسلامی تصمیم‌گیرنده هستند، البته هم‌اکنون خبری از افزایش قیمت نیست. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به نام‌گذاری سال به عنوان سال حمایت از کالای ایرانی، ادامه داد: در فاز نخست تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس از کاتالیست داخلی استفاده شده و در فاز دوم نیز کاتالیست‌ها بهبود یافته است؛ این پالایشگاه ۷۰ درصد داخلی است که بالاترین مقدار در بین پروژه‌هاست. صادق‌آبادی با بیان این که بنزین تولیدی فازهای نخست و دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس به طور حتم، در داخل کشور توزیع می‌شود، تصریح کرد: بنزین تولیدی در فاز سوم برای بازپروداژ هزینته‌های صورت گرفته از سوی شرکت نیکو صادر می‌شود. معاون وزیر نفت تاکید کرد: تلاش شبانه‌روزی همکاران و دوستان ما در اوپکو به عنوان شرکت راه‌انداز پروژه بزرگ پالایشگاه ستاره خلیج فارس ستودنی است.



نمی‌توان درباره مصرف سوخت بی‌تفاوت بود. هم‌اکنون جهش خوبی در ظرفیت تولید داشته‌ایم و همین اتفاق باید در زمینه مصرف نیز رخ دهد؛ برای کاهش مصرف، می‌توان متنوع‌سازی سبد سوخت را بررسی کرد و سهم سی‌ان‌جی را در این سبد افزایش داد. معاون وزیر نفت اظهار کرد: میانگین مصرف بنزین در فروردین امسال با رشد ۱۱ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال روبه‌رو بود و افزایش مصرف نفت‌گاز در دوره مورد بررسی ۱۰ درصد بوده است.

وی با بیان این که بخشی از بنزین وارداتی برای ذخیره‌سازی و بخشی برای مصرف استفاده شده است، افزود: میانگین واردات بنزین در ۶ ماه نخست پارسال روزانه ۱۳ میلیون لیتر بود که در سه ماه پایانی سال ۹۶ به روزانه ۵ میلیون لیتر کاهش یافت؛ ارزش واردات بنزین حدود ۲ میلیارد دلار برآورد شده که از سوی امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران انجام می‌شود.

پالایشگاه‌های اراک و آبادان امسال واگذار می‌شوند

صادق‌آبادی درباره طرح فراگیر پالایشی سیراف گفت: هم‌اکنون ال‌سی چهار پالایشگاه نافذ شده و سه پالایشگاه

فاز نخست این پالایشگاه تثبیت شده و فاز دوم نیز امسال راه‌اندازی شد که افتتاح رسمی آن به زودی از سوی رئیس جمهوری انجام خواهد شد، فاز سوم این پالایشگاه نیز تا پایان امسال راه‌اندازی می‌شود

لوله و مخابرات ۳۵ درصد به عهده شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی است.

امسال مصرف بنزین ۹ درصد افزایش می‌یابد

وی با اشاره به این که بر اساس پیش‌بینی‌ها، امسال مصرف بنزین ۹ درصد افزایش می‌یابد، ادامه داد: غیر از بنزین، مصرف گازوئیل نیز امسال حدود هفت درصد افزایش خواهد داشت، بنابراین

بنزین یورو ۴ در پالایشگاه آبادان نیز به ۹ میلیون لیتر می‌رسد که ۲ میلیون لیتر از آن، بنزین سبب است. صادق‌آبادی با بیان این که تولید بنزین یورو ۵ در فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس روزانه ۱۲ میلیون لیتر بود، اظهار کرد: در مجموع تولید کل پالایشگاه به روزانه ۳۶ میلیون لیتر می‌رسد؛ چشم‌انداز ما برای تولید بنزین تا پایان سال ۹۷ روزانه ۱۰۵ میلیون لیتر است که از این مقدار ۸۷ میلیون لیتر آن یورو ۴ و ۵ خواهد بود. وی از راه‌اندازی فاز ۲ ستاره خلیج فارس در هفته‌های آینده خبر داد و گفت: فاز نخست این پالایشگاه تثبیت شده و فاز دوم نیز امسال راه‌اندازی شد که افتتاح رسمی آن به زودی از سوی رئیس جمهوری انجام خواهد شد، فاز سوم این پالایشگاه نیز تا پایان امسال راه‌اندازی می‌شود. به گفته وی، در سال ۹۷ همه پالایشگاه‌ها وارد تعمیرات اساسی و نیمه اساسی می‌شوند و برنامه تعمیرات آنها به گونه‌ای طراحی شده که کمترین تاثیر را در میانگین تولید داشته باشد. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، درباره انتقال سوخت تصریح کرد: ۶۵ درصد از انتقال سوخت به عهده شرکت خطوط

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: پیش‌بینی می‌شود امسال مصرف بنزین ۹ درصد افزایش یابد، در حالی که خبری از افزایش قیمت بنزین نیست.

علیرضا صادق‌آبادی در نشست خبری که صبح روز شنبه، یکم اردیبهشت‌ماه در پالایشگاه ستاره خلیج فارس برگزار شد، درباره تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه‌های اراک، تبریز، اصفهان و آبادان توضیح داد: در این پالایشگاه‌ها روزانه ۳۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ تولید می‌شود که میانگین تولید روزانه پارسال ۲۸ میلیون لیتر بوده است، همچنین مقدار تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۱۲ میلیون لیتر در روز است. وی درباره تولید نفت‌گاز یورو ۴ توضیح داد: تولید نفت‌گاز یورو ۴ در پالایشگاه‌های تهران، اراک، اصفهان و لاوان روزانه ۲۸ میلیون لیتر است که میانگین روزانه تولید در سال ۹۶، ۲۶ میلیون لیتر بوده است؛ حجم تولید گازوئیل به ۱۰۵ تا ۱۱۰ میلیون لیتر افزایش می‌یابد که ۷۰ میلیون لیتر از آن یورو ۴ خواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در آخرین نشست خبری خود درباره تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه‌های اراک، تبریز، اصفهان و آبادان توضیح داد: در این پالایشگاه‌ها روزانه ۳۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ تولید می‌شود که میانگین تولید روزانه پارسال ۲۸ میلیون لیتر بوده است، همچنین مقدار تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۱۲ میلیون لیتر در روز است. بر این اساس مجموع تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه اراک ۱۷ میلیون، در پالایشگاه تبریز ۱۵ میلیون لیتر، در پالایشگاه اصفهان ۱۲ میلیون لیتر و در پالایشگاه آبادان ۱۵ میلیون لیتر است. وی درباره تولید نفت‌گاز یورو ۴ توضیح داد: تولید نفت‌گاز یورو ۴ در پالایشگاه‌های تهران، اراک، اصفهان و لاوان روزانه ۲۸ میلیون لیتر است که میانگین روزانه تولید در سال ۹۶، ۲۶ میلیون لیتر بوده است؛ حجم تولید گازوئیل به ۱۰۵ تا ۱۱۰ میلیون لیتر افزایش می‌یابد که ۷۰ میلیون لیتر از آن یورو ۴ خواهد بود.



مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی آخرین وضعیت توزیع نفت گاز و بنزین یورو چهار را تشریح کرد.

سیدمحمدرضا موسوی خواه در گفت و گو با ایسنا، درمورد توزیع بنزین یورو چهار در کلان شهرها و شهرهای کشور گفت: به غیر از هشت کلان شهری که در آن‌ها بنزین یورو چهار توزیع می‌شود، تا پایان سال بنزین یورو چهار در ۱۵ شهر توزیع می‌شود. وی افزود: این شهرها شامل شهرهایی در مسیر استان خراسان رضوی، شهرهایی از بندرعباس تا اصفهان، اصفهان تا خوزستان و تهران تا خوزستان می‌شود. البته در حال حاضر نیز بنزین یورو چهار در برخی از شهرهای مذکور توزیع می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از توزیع نفت گاز یورو چهار تا دوماه دیگر در سراسر کشور خبر داد و گفت: تا دو ماه دیگر توزیع نفت گاز یورو چهار در جایگاه‌های کل کشور اجرایی می‌شود. بر اساس این گزارش، علیرضا صادق‌آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در آخرین نشست خبری خود درباره تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه‌های اراک، تبریز، اصفهان و آبادان توضیح داد: در این پالایشگاه‌ها روزانه ۳۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ تولید می‌شود که میانگین تولید روزانه پارسال ۲۸ میلیون لیتر بوده است، همچنین مقدار تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۱۲ میلیون لیتر در روز است. بر این اساس مجموع تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه اراک ۱۷ میلیون، در پالایشگاه تبریز ۱۵ میلیون لیتر، در پالایشگاه اصفهان ۱۲ میلیون لیتر و در پالایشگاه آبادان ۱۵ میلیون لیتر است. وی درباره تولید نفت‌گاز یورو ۴ توضیح داد: تولید نفت‌گاز یورو ۴ در پالایشگاه‌های تهران، اراک، اصفهان و لاوان روزانه ۲۸ میلیون لیتر است که میانگین روزانه تولید در سال ۹۶، ۲۶ میلیون لیتر بوده است؛ حجم تولید گازوئیل به ۱۰۵ تا ۱۱۰ میلیون لیتر افزایش می‌یابد که ۷۰ میلیون لیتر از آن یورو ۴ خواهد بود.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران خبر داد: مذاکرات جدید با عراق برای سوآپ



مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران آخرین اخبار از میزان و مذاکرات صورت گرفته در مورد سوآپ نفت خام و فرآورده‌های نفتی را تشریح کرد.

جعفری‌نسب در گفت‌وگو با ایسنا، با تاکید بر این که آغاز برنامه سوآپ به نیازهای کشورهای همسایه بستگی دارد، اظهار کرد: تاکنون در این مورد درخواست جدیدی نداشته‌ایم، اما احتمال دارد با عراق از طرف جنوب یعنی از سمت بصره هم سوآپ داشته باشیم. وی افزود: این سوآپ، سوآپ فرآورده و نفت خام است و در حال مذاکره هستیم. مذاکرات در این مورد است که فرآورده‌های نفتی پالایشگاه آبادان را برای عراق سوآپ کنیم و معادل آن نفت خام بگیریم. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در ادامه از سوآپ سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام سوآپ به منطقه تهران خبر داد و گفت: افزایش میزان روزانه سوآپ بستگی به برنامه شرکت نیکو دارد. براساس این گزارش، سال گذشته پس از هفت سال وقفه در سوآپ نفت کشور، ۳۶۰ هزار بشکه نفت خام از طریق خط لوله ۳۲ اینچ نگا، ساری، ری سوآپ و به پالایشگاه تهران وارد شد.

رشد ۱۰٫۸ درصدی مصرف بنزین در فروردین ۹۷

مجموع مصرف بنزین در فروردین ماه امسال با میانگین مصرف روزانه ۸۷ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر به ۲ میلیارد و ۷۰۴ میلیون لیتر رسید.

مصرف بنزین در فروردین امسال در مقایسه با فروردین پارسال ۱۰٫۸ درصد رشد داشته است. بر اساس این گزارش، بیشترین مقدار مصرف با ۱۱۰ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر در ۱۲ فروردین و کمترین مقدار مصرف با ۷۰ میلیون و ۳۰۰ هزار لیتر در ۱۷ فروردین ماه ثبت شده است.

لزوم توجه به اصل جانشین‌پروری در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت

پیمانکار نیز معاینات دوره‌ای انجام می‌شود، افزود: از امسال به بعد پیمانکار نیز موظف خواهد بود که معاینات دوره‌ای کارکنان زیر پوشش خود را در محل کار افراد انجام دهد. وی درباره ارائه خدمات به کارکنان گفت: شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت به منظور آسایش کارکنان مناطق و خانواده‌هایی که برای درمان به تهران اعزام می‌شوند، با هتل بزرگ تهران در جوار ساختمان مرکزی شرکت، قرارداد دارد؛ این تخت‌ها از چهارشنبه بعدازظهر (پایان کار اداری) تا جمعه شب خالی است که مقرر شد از این پس به طور رایگان به کارکنان و خانواده‌هایی که برای معالجه، کار فوری و... به تهران می‌آیند تعلق گیرد. سال‌ها به برخی دیگر از اقدام‌های این شرکت در خدمات‌دهی به کارکنان اشاره کرد و گفت: تمديد مقررات مربوط به نفت‌شهر (به عنوان یک منطقه جنگی پاک‌سازی نشده) به منظور ارائه پرداختی بیشتر، تصویب طرح اقماری از ۱۴/۱۴ روز به ۷/۷ روز که تاثیر مثبت روانی برای کارکنان و خانواده‌های آنها داشته است، تسهیلات پروازی برای خانواده کارکنان جنوب‌شرق و خلیج فارس به تعداد دو نوبت در سال، در اختیار قرار دادن امکانات رفاهی مهمانسراها به خانواده‌های کارکنان در ایام تعطیل، در نظر گرفتن هدایا و برگزاری برنامه‌های مختلف برای خانواده‌های ایثارگران، بازدید از خانواده‌های ایثارگران و... برخی از اقدام‌های این شرکت به‌منظور ارائه خدمات به کارکنان و خانواده‌های آنان بوده است. شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت دارای ۴۵۳۱ سمت سازمانی است که از این تعداد ۳۶۹۵ سمت آن از سوی کارکنان رسمی فعال است. این شرکت همچنین دارای ۱۴۰ نیروی قرارداد مدت موقت، ۱۱ نیروی مدت معین و ۲۳۰۰ نفر پیمانکار است.



کمیته به مناطق دوازده‌گانه شرکت می‌روند و از نزدیک با کارکنان دیدار و مشکلات اداری و شخصی آنها را بررسی می‌کنند.

معاینات پزشکی دوره‌ای همه کارکنان در محل شرکت انجام می‌شود

مدیر منابع انسانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت درباره معاینات دوره‌ای کارکنان این شرکت گفت: هر سال کارکنان شرکت تحت معاینات پزشکی دوره‌ای قرار می‌گیرند که برای نخستین بار در اسفندماه پارسال، به جای اعزام نیروها به بیمارستان صنعت نفت، کارکنان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ساختمان مرکزی شرکت حضور یافتند و بیش از ۳۰۰ نفر را معاینه کردند. سالمی با بیان این که از اواخر پارسال، آموزش الکترونیک در سطح این شرکت برقرار شده است، اظهار کرد: این آموزش‌ها از طریق سامانه‌های مختلف برگزار می‌شود. وی توضیح داد: مقرر شده که آموزش‌های لازم برای کارکنان هر منطقه در همان جا برگزار و آموزش‌های متمرکز در صورتی که نیاز به تجهیزات یا کارگاه آموزشی خاصی داشته باشد، در تهران یا شهرهای دیگر برگزار شود.

تشکیل یک کمیته به منظور حل مشکلات کارکنان

مدیر منابع انسانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت به تشکیل کمیته‌ای متشکل از کارشناسانی از امور کارکنان، آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی، خدمات رفاهی، اجتماعی و... اشاره کرد و گفت: اعضای این

دانش نفت: مدیر منابع انسانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت گفت: با توجه به کاهش تعداد نیروهای رسمی شرکت در آینده نزدیک، این پیشنهاد مطرح شده که مسئولیت‌ها به نیروهای مدت معین و موقت واگذار شود.

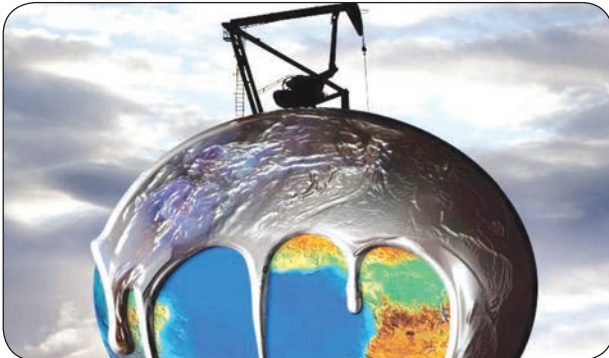
علی‌اصغر سالمی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان این که در برنامه پنجم توسعه تعداد ۹۵۰ نفر و در برنامه ششم حدود ۷۰۰ نفر از نیروهای رسمی این شرکت بازنشسته می‌شوند، گفت: با توجه به بازنشستگی پیش از موعد تعدادی از کارکنان در سال‌های اخیر و جایگزین نشدن نیرو، یک سوم از چارت سازمانی شرکت فاقد شاغل است که یک زنگ خطر محسوب می‌شود. وی ادامه داد: باید تمهیدات لازم اندیشیده شود تا نیروهای قرارداد مدت معین و موقت موجود آموزش‌های لازم و خاص را ببینند تا بتوانیم برخی کارها را به آنها بسپاریم. مدیر منابع انسانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت اظهار امیدواری کرد که این پیشنهاد مورد توجه مقام‌های ذی‌ربط قرار گیرد و لااقل در سطح شرکت‌های عملیاتی و حاکمیتی اجرایی شود. سالمی درباره ساماندهی کارکنان این شرکت اظهار کرد: نیروهایی که دارای دانش فنی بودند اما در بخش‌های غیرفنی کار می‌کردند، به بخش‌های فنی منتقل شده‌اند.

اهمیت آموزش در خطوط لوله و مخابرات نفت

مدیر منابع انسانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت به اهمیت آموزش در این شرکت اشاره کرد و افزود: دوره‌های فنی تخصصی برگزار شده در سال ۹۶، ۸۸ هزار و ۵۶۸ نفر ساعت و دوره‌های عمومی ۳۴ هزار و ۲۸۷ نفر ساعت بوده است. به گفته وی، سرانه برگزاری دوره‌آموزشی برای هر فرد در سال ۵۸، ۹۶ ساعت بوده، این در حالی است که رقم تعیین شده ۶۰ ساعت است.

بذر رکود در بازار آتی نفت کاشته می‌شود؟

مصیبت نفت ۱۰۰ دلاری برای تولیدکنندگان



دانش نفت: شایع شده که عربستان سعودی می‌خواهد قیمت نفت به ۱۰۰ دلار در هر بشکه برسد اما اگر قیمت‌ها تا این سطح صعود کنند، ممکن است بذر رکود بعدی بازار کاشته شود.

مقامات سعودی درآمدهای بیشتری را برای بودجه خود و قیمت نفت بالاتر را برای تقویت ارزش عرضه عمومی‌اولیه سهام آرامکو می‌خواهند. اما تفکرات کوتاه مدت ممکن است نه برای آنها، بلکه برای قیمت‌های نفت و در نتیجه دوام تقاضا برای نفت، دردسرساز شود.به گفته لیام دنینگ، از بلومبرگ گادفلائی، در دهه گذشته در حالی که قیمت نفت مواقعی از ۱۰۰ دلار در هر بشکه عبور می‌کرد به مدت خیلی طولانی در بالای این سطح نمی‌ماند. در سال ۲۰۰۸ زمانی که قیمت نفت به ۱۵۰ دلار در هر بشکه صعود کرد، بدنبال آن بحران مالی و رکود شدید آمریکا اتفاق افتاد. سپس در فاصله سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۴ که قیمت نفت بالای ۱۰۰ دلار در هر بشکه بود، شیل آمریکا بازار را با موج عرضه

جدید به زانو درآورد.اگر عربستان سعودی دوباره قیمت‌های نفت را سه رقمی کند و مطمئناً این مسئله در مقطع کنونی تنها یک شایعه است - راه‌های زیادی وجود دارد که شرایط را برای یک ریزش قیمت دیگر مهیا می‌کند.نخست اینکه قیمت نفت به دلیل قوی بودن تقاضا افزایش پیدا می‌کند و تنها محدودیت عرضه لوپک دخیل نیست. نفت ۱۰۰ دلاری سریعاً به نرخ رشد بالای تقاضا پایان می‌دهد.متعاقباً، نفت ۱۰۰ دلاری احتمالاً بر رشد اقتصادی تأثیر منفی خواهد گذاشت. احیای اقتصادی از بحران مالی سال ۲۰۰۸ تقریباً به یک دهه رسیده است که بسیار طولانیتر از میانگین مدت بهبود است. تاریخ نشان می‌دهد که در آینده نه چندان دوری با یک رکود دیگر مواجه خواهیم شد.دانیل لاکال، اقتصاددان ارشد در شرکت «ترسیس جستیون» در گت و گو با شبکه «سی ان بی سی» گفت: قیمت‌های نفت بسیار بالاتر از دلار ضعیف است. محدود کردن عرضه قابل توجه به مدت طولانی در بازار ممکن است باعث شود

قیمت‌ها افزایش غیرواقعی پیدا کنند. این مسئله نگرانی بزرگی است زیرا قیمت‌های نفت بحران‌زا نیستند بلکه رشد غیرمنظره و ناگهانی قیمت‌های نفت بحران ایجاد می‌کند.دوم اینکه نفت ۱۰۰ دلاری یک موج دیگر خساری را به راه می‌اندازد که احتمالاً به موج قوی‌تر عرضه جدید شیل منجر می‌شود. قیمت‌های سه رقمی به دو برابر شدن تولید نفت شیل در آمریکا منجر شد و این حجم عرضه به فروپاشی بازار در

فروپاشی بازار نفت مواجه می‌شود که به ضرر منافع این کشور خواهد بود.آنچه که در بلندمدت بیش از عرضه جدید تهدیدکننده به شمار می‌رود، چشم انداز رسیدن تقاضا به اوج خود است. پیش‌بینی‌های زیادی درباره زمانی که تقاضا ممکن است به اوج خود برسد وجود دارد اما همه با این موضوع موافق هستند که بالاخره چنین اتفاقی خواهد افتاد. خودروهای برقی هنوز بخش کوچکی از بازار خودرو را تشکیل می‌دهد اما در مارس بهترین رکورد ماهانه را در آمریکا داشتند. اگر روند کاهش قیمت باتری ادامه پیدا کند، خودروهای برقی می‌تواند تا سال ۲۰۲۴ از نظر هزینه با خودروهای بنزینی برابری کنند.با این‌همه اگر قیمت‌های نفت افزایش پیدا کند، روی آوردن مصرف‌کنندگان به خودروهای برقی با روند سریعتری پیش خواهد رفت.به عبارت دیگر با دنبال کردن درآمدهای بالاتر در سال جاری و آینده، عربستان سعودی نه تنها یک رکود دیگر را ایجاد می‌کند بلکه به تقاضا برای نفت به شدت لطمه می‌زند.



فاینانس پروژه‌های زغال سنگ در این کشورها مشارکت کند.بر اساس گزارش رویترز، سازمان صلح سبیز از این اقدام استقبال و اعلام کرد استراتژی انرژی

جديد به زانو درآورد.اگر عربستان سعودی دوباره قیمت‌های نفت را سه رقمی کند و مطمئناً این مسئله در مقطع کنونی تنها یک شایعه است - راه‌های زیادی وجود دارد که شرایط را برای یک ریزش قیمت دیگر مهیا می‌کند.نخست اینکه قیمت نفت به دلیل قوی بودن تقاضا افزایش پیدا می‌کند و تنها محدودیت عرضه لوپک دخیل نیست. نفت ۱۰۰ دلاری سریعاً به نرخ رشد بالای تقاضا پایان می‌دهد.متعاقباً، نفت ۱۰۰ دلاری احتمالاً بر رشد اقتصادی تأثیر منفی خواهد گذاشت. احیای اقتصادی از بحران مالی سال ۲۰۰۸ تقریباً به یک دهه رسیده است که بسیار طولانیتر از میانگین مدت بهبود است. تاریخ نشان می‌دهد که در آینده نه چندان دوری با یک رکود دیگر مواجه خواهیم شد.دانیل لاکال، اقتصاددان ارشد در شرکت «ترسیس جستیون» در گت و گو با شبکه «سی ان بی سی» گفت: قیمت‌های نفت بسیار بالاتر از دلار ضعیف است. محدود کردن عرضه قابل توجه به مدت طولانی در بازار ممکن است باعث شود

توقف فاینانس پروژه‌های سوخت فسیلی در بزرگترین بانک اروپا

دانش نفت: بانک «اچ اس بی سی» که بزرگترین بانک اروپا است، تأمین مالی نیروگاه‌های زغال سوز جدید، نفت سنی و حفاری در قطب شمال را متوقف کرده و به صف طولانی از سرمایه‌گذارانی پیوست که از سوخت‌های فسیلی روی گردان شده‌اند. سایر بانک‌های بزرگ مانند ING و BNP Paribas در ماه‌های اخیر قول‌های مشابهی داده‌اند زیرا فشار سرمایه‌گذاران بر این بانک‌ها به منظور اقدام در راستای

توافق پاریس افزایش یافته است. توافق پاریس یک پیمان جهانی برای محدود کردن انتشار گازهای گلخانه‌ای و افزایش دمای هوا است.دانیل کلیر، مدیر استراتژی و مدیر فاینانس پایدار جهانی «اچ اس بی سی» در بیانیه‌ای اعلام کرد ما نیاز به کاهش سریع انتشار گازهای گلخانه‌ای برای دستیابی به هدف تعیین شده در توافق ۲۰۱۵ پاریس و مسئولیت‌مان برای حمایت از جوامعی که در آنها فعالیت داریم

تکاهی به فعالیت‌های عام‌المنفعه شرکت‌های بین‌المللی برای توسعه فعالیت‌های اقتصادی؛

رابطه «مسئولیت اجتماعی» با توسعه فعالیت‌های شرکت‌های پیشرو بین‌المللی

شوند. بر همین اساس OMV برای دو سال آینده جذب بیش از ۲۰۰۰ زن پاکستانی را در دست اقدام دارد(۹) مرکز جوانان لیبی: OMV راه‌اندازی مرکز جوانان لیبی از جمله اقداماتی بود که پس از بحران لیبی در سال ۲۰۱۱ با همکاری شرکت بین‌المللی Hilfswerk اتریش و با هدف کمک به جوانان لیبیایی بین سنین ۱۶ تا ۲۵ و برای توسعه اعتماد به نفس، خودباوری و قدرت بیان و سخنوری صورت گرفته است. متخصصان منابع انسانی این شرکت معتقدند: رویدادهای جنگ داخلی بسیاری از مردم لیبی را دچار آسیب‌های روانی کرده و این پروژه که شامل یک مرکز بهداشت روانی-اجتماعی برخوردار از کارشناسان بین‌المللی و آموزش یک تیم محلی از مددکاران اجتماعی و روانشناسان می‌باشد. علاوه بر کمک به جوانان برای نیل به سلامت کامل، انتقال دانش فنی به مردم محلی و مقامات این کشور را نیز هدف خود قرار داده است.(۱۰)

شوند. بر همین اساس OMV برای دو سال آینده جذب بیش از ۲۰۰۰ زن پاکستانی را در دست اقدام دارد(۹) مرکز جوانان لیبی: OMV راه‌اندازی مرکز جوانان لیبی از جمله اقداماتی بود که پس از بحران لیبی در سال ۲۰۱۱ با همکاری شرکت بین‌المللی Hilfswerk اتریش و با هدف کمک به جوانان لیبیایی بین سنین ۱۶ تا ۲۵ و برای توسعه اعتماد به نفس، خودباوری و قدرت بیان و سخنوری صورت گرفته است. متخصصان منابع انسانی این شرکت معتقدند: رویدادهای جنگ داخلی بسیاری از مردم لیبی را دچار آسیب‌های روانی کرده و این پروژه که شامل یک مرکز بهداشت روانی-اجتماعی برخوردار از کارشناسان بین‌المللی و آموزش یک تیم محلی از مددکاران اجتماعی و روانشناسان می‌باشد. علاوه بر کمک به جوانان برای نیل به سلامت کامل، انتقال دانش فنی به مردم محلی و مقامات این کشور را نیز هدف خود قرار داده است.(۱۰)

شوند. بر همین اساس OMV برای دو سال آینده جذب بیش از ۲۰۰۰ زن پاکستانی را در دست اقدام دارد(۹) مرکز جوانان لیبی: OMV راه‌اندازی مرکز جوانان لیبی از جمله اقداماتی بود که پس از بحران لیبی در سال ۲۰۱۱ با همکاری شرکت بین‌المللی Hilfswerk اتریش و با هدف کمک به جوانان لیبیایی بین سنین ۱۶ تا ۲۵ و برای توسعه اعتماد به نفس، خودباوری و قدرت بیان و سخنوری صورت گرفته است. متخصصان منابع انسانی این شرکت معتقدند: رویدادهای جنگ داخلی بسیاری از مردم لیبی را دچار آسیب‌های روانی کرده و این پروژه که شامل یک مرکز بهداشت روانی-اجتماعی برخوردار از کارشناسان بین‌المللی و آموزش یک تیم محلی از مددکاران اجتماعی و روانشناسان می‌باشد. علاوه بر کمک به جوانان برای نیل به سلامت کامل، انتقال دانش فنی به مردم محلی و مقامات این کشور را نیز هدف خود قرار داده است.(۱۰)

شوند. بر همین اساس OMV برای دو سال آینده جذب بیش از ۲۰۰۰ زن پاکستانی را در دست اقدام دارد(۹) مرکز جوانان لیبی: OMV راه‌اندازی مرکز جوانان لیبی از جمله اقداماتی بود که پس از بحران لیبی در سال ۲۰۱۱ با همکاری شرکت بین‌المللی Hilfswerk اتریش و با هدف کمک به جوانان لیبیایی بین سنین ۱۶ تا ۲۵ و برای توسعه اعتماد به نفس، خودباوری و قدرت بیان و سخنوری صورت گرفته است. متخصصان منابع انسانی این شرکت معتقدند: رویدادهای جنگ داخلی بسیاری از مردم لیبی را دچار آسیب‌های روانی کرده و این پروژه که شامل یک مرکز بهداشت روانی-اجتماعی برخوردار از کارشناسان بین‌المللی و آموزش یک تیم محلی از مددکاران اجتماعی و روانشناسان می‌باشد. علاوه بر کمک به جوانان برای نیل به سلامت کامل، انتقال دانش فنی به مردم محلی و مقامات این کشور را نیز هدف خود قرار داده است.(۱۰)

جهانی در مناطق مختلف بپردازد. ارزستو اوچیلو، معاون رئیس فن آوری و نوآوری شرکت سایبک در این رابطه می‌گوید: «طرح‌های مشترک همکاری با سازمان‌های رسمی علمی و مراکز تحقیقاتی بخش مهم از برنامه تحقیقاتی این شرکت می‌باشد و این ابتکارها ما را قادر می‌سازد تا علم و تجربه را در تمامی جهان برای محققان سایبک فراهم نموده، آنها را قادر سازیم با یک تیم جهانی از دانشمندان در زمینه‌های مورد نظر به تحقیقات مشترک.(۱۲) سایبک همچنین به عنوان یک تولیدکننده مهم جهانی و یک شرکت توانمند ساز استراتژیست در رشد و ایجاد شغل، در توسعه اجتماعی و اقتصادی آن کشور درازی نقشی اساسی می‌باشد. این شرکت به تهنایی با در اختیار داشتن ۱۹ مجتمع تولیدی، نقش و تأثیری مستقیم در ایجاد شغل داشته، با ایجاد تنوع در تولیدات و تجزیه ای مختلف و صنایع خدماتی، از نیازهای تولیدی اش حمایت می‌کند. سایبک در ایجاد اشتغال برای شهروندان عربستانی بطور جدی در فرآیند استخدام استعدادهای بومی در عربستان سعودی حضور دارد و نیمی از نیروی کار بین المللی حدود ۴۰ هزار نفری سایبک از مردم عربستان می‌باشند. این شرکت حتی در حال توسعه برنامه ای است که طبق آن ۵۰۰۰ فارغ التحصیل دبیرستانی را برای پست‌های تولیدی و اداری آموزش داده، علاوه بر آن برنامه ای برای استخدام فارغ التحصیلان دانشگاهی با پتانسیل بالا را در دست اقدام دارد.(۱۳) اقدامات رفاهی متعدد فراهم شده جهت شهروندان عربستان سعودی از جمله دیگر اقدامات سایبک می‌باشند. به طور مثال در سال ۲۰۱۳ یک کلینیک سیار تشخیص سرطان سینه به انجمن سرطان سینه زهرا در چارچوب یک قرارداد خیریه واگذار کرده، در عین حال از اقدامات و ابداعات وزارت بهداشت عربستان و اولویت‌های آن وزارتخانه در چارچوبی از بیماری‌های شدید و حمایت از نظام بهداشتی آن کشور حمایت کرده، در این‌راه کمک‌های زیادی به آنها ارائه می‌دهد(۱۴) شرکت سایبک همچنین در قراردادهایی که با پیمانکاران پروژه‌های خود منعقد می‌کند آنها را ملزم به فراهم آوردن تسهیلات رفاهی و استفاده از تجهیزات ایمنی برای استفاده تمامی کارکنان می‌نماید. به گونه ای که همواره در قراردادهای فیما بین بندهایی را در این خصوص مدنظر قرار می‌دهد(۱۵) منابع در دفتر نشریه موجود است

دانشجوی دکتری مدیریت کسب و کار حرفه ای DBA



قسمت پابانی نکته قابل توجه اینکه بعد از گذشت سالها از نشت نفت در حادثه آبپهای خلیج مکزیک این کمیته هنوز بخشی از تلاش خود را در این راستا قرار داده که مردم را قانع کند وضعیت به حالت عادی برگشته است. همچنین توسط روابط عمومی خود چنین تبلیغ می‌کند که از لحاظ علمی اوضاع در خلیج مکزیک به شرایط گذشته برگشته است. اما برخی شواهد نشان می‌دهد بعد از این همه مدت هنوز گونه‌های مختلف حیات وحش این منطقه در تلاش جهت برگشتن به شرایط گذشته خود می‌باشند. فدراسیون ملی حیات وحش نیز در گزارشی به این نکته اشاره داشته که بیش از ۲۰ گونه جانوری از این حادثه آسیب دیده و تحت تأثیر قرار گرفته‌اند. به نحوی که مرگ و میر حیوانات به مراتب بیش از حد معمول شده است. از سوی دیگر، مردم محلی و فعالان اجتماعی این منطقه می‌گویند هنوز نفت نشت شده در سواحل و زمین‌های شخصی و منابع آب سواحل مکزیک یافت می‌شود و وضعیت اقتصادی به دلیل تبعات این موضوع بسیار سخت شده است و البته علیرغم تلاش بریتش پترولیوم برای جا انداختن این موضوع که همه چیز در حال بهتر شدن می‌باشد یک دعوی حقوقی علیه این کمیته توسط وکلای ساکنین خشمگین سواحل لوئیزیانا همچنان در جریان می‌باشد.(۷)

این شرکت بزرگ نفتی بیشتر در خصوص آموزش زنان و دختران فعالیت کرده است، از جمله اینکه در سال ۲۰۰۵ برنامه خود را با هدف کاهش موانع تحصیلی برای دختران و آماده‌سازی زنان برای پیشرفت در جوامع خود شروع کرده است. اگزان موبیل همچنین ساخت ۱۰ مدرسه در استان Kwanza Sol انگولا، آموزش کسب و کار به ۴۲۰۰ متقاضی تازه کار در قزاقستان(که ۷۵ درصد آنان از زنان تشکیل می‌داند)، حمایت از ۵۲ مدیر میانی زن در سازمان‌های غیر دولتی از ۳۳ کشور در حال توسعه جهت شرکت در کارگاه‌های آموزشی رهبری و توسعه مدیریت(در سال ۲۰۰۹ در بخش خاورمیانه و آمریکای لاتین) را در پرونده خود دارد...

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
- مدیر اجرایی: فاطمه نوری آزاد
- دبیر تحریریه: قاسم مددی
- دبیر سرویس ترجمه: مؤگان ولدخانی
- مدیر هنری: هادی قهرمانی
- مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

اخبار گاز

برای نخستین بار در سطح کشور انجام شد؛ فروش گوگرد مذاب پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد به خریداران داخلی



دانش نفت: مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد از فروش گوگرد مذاب این مجتمع گازی برای نخستین بار به خریداران داخلی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، مهندس سید مجید منبئی با اعلام این خبر افزود: از جمله محصولات جانبی پالایشگاه می توان به محصولی به نام گوگرد مذاب اشاره کرد که جهت تبدیل به محصول با ارزش افزوده بالاتر به خریداران یا سرمایه گذاران داخلی فروخته می شود. وی تصریح کرد: در فاز نخست، انعقاد قرارداد با دو شرکت داخلی صورت پذیرفته و هر شرکت روزانه به میزان ۲۰۰ تن گوگرد مذاب خرید خواهند کرد. این مقام مسئول در ادامه به اهداف فروش گوگرد مذاب به سرمایه گذاران داخلی اشاره کرد و بیان داشت: جلوگیری از خام فروشی سالانه ۱۵۰ هزار تن گوگرد و ایجاد اشتغال برای ۱۵۰ نفر به طور مستقیم و غیر مستقیم در منطقه از اهداف اجرای این طرح می باشد. مهندس منبئی خاطر نشان ساخت: در فاز دوم طرح که در حال انعقاد قرارداد با شرکت های متقاضی هسته سی میزان فروش گوگرد به ۱۰۰۰ تن در روز افزایش خواهد یافت.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد خبر داد؛ راهیابی ۱۶ مقاله کارکنان پالایشگاه به چهارمین همایش تولید پایدار گاز



رئیس پژوهش و فناوری شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد از راهیابی ۱۶ مقاله کارکنان این مجتمع به چهارمین همایش تولید پایدار گاز خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، علی اصغر محجوبی با اعلام این خبر افزود: پس از فراخوان اولیه از سوی دبیرخانه همایش، کارکنان پالایشگاه گازهاشمی نژاد در راستای عمل به انجام وظایف محوله و تهدد سازمانی در صنعت غظیم گاز جهت حضور در این همایش اعلام آمادگی نمودند. وی اظهار داشت: از میان مقالات ارسالی به دبیرخانه تعداد ۱۶ مقاله از کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد برای ارائه به صورت شفاهی و پوستر پذیرش شد. این مقام مسئول در ادامه به عناوین بخشی از مقالات اشاره و تصریح کرد: در بخش شفاهی و پوستر مقالاتی با عناوین استمرار پایداری شرکت در گرو تعهد به مسئولیت های اجتماعی، طراحی و ساخت فیلتر اکتیو دیجیتال هوشمند، افزایش سطح فعال سینی های برج تماس در واحدهای تصفیه گاز، بررسی چالش های عملیاتی در نقشه راه کاهش گازهای آرسالی به مشعل، توسعه سطح بلوغ مدیریت فرآیندهای کسب و کار، بررسی تاثیر بازیابی حرارت از زباله سوز و واحدهای بازیافت گوگرد، استفاده از سیستم نانو فیلتراسیون در بازیابی پسماند تولیدی واحد اسمز معکوس مورد پذیرش هیات داوران همایش قرار گرفته است. گفتنی است: چهارمین همایش تولید پایدار گاز در روزهای چهارم و پنجم اردیبهشت ماه جاری به میزبانی مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران در پژوهشگاه صنعت نفت تهران برگزار خواهد شد.

فرماندار سرخس تاکید کرد؛ سلامت آینده بشری در حفظ محیط زیست است



فرماندار شهرستان سرخس بر حفظ محیط زیست، فرهنگ سازی و آموزش جامعه بشری در این زمینه تاکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، حسین سنجرانی در مراسم پاکسازی معابر روستایی و محور ترانزیتی سرخس که به مناسبت روز زمین پاک برگزار شد افزود: بحث محیط زیست امروز یک امر جهانی است و یک انقلاب همگانی و جهادی را می طلبد. وی اظهار داشت: تمامی سازمان ها و نهادها مکلف هستند در زمینه آموزش حفظ محیط زیست به آحاد مردم گام بردارند تا حفاظت از محیط زیست، بیشتر مورد توجه قرار بگیرد. این مقام مسئول تصریح کرد: اگر حفظ محیط زیست مهم شمرده و قانونمند شود اولویت اول جامعه قرار خواهد گرفت زیرا مردم باید بدانند امنیت و سلامت آینده شان در حفاظت از محیط زیست و زندگی پیرامون است. سنجرانی اذعان کرد: متأسفانه امروزه بحث دفن زباله های بهداشتی و غیربهداشتی به خصوص در مناطق روستایی از دغدغه های مهم جامعه ما است زیرا این موضوع آینده سلامت بشریت را تهدید می کند. فرماندار سرخس با مهم برشمردن جایگاه روستاها در تامین مواد اولیه غذایی گفت: روستاها نقش قابل توجه ای در تامین امنیت غذایی و تولید ایفا می کنند بنابراین اگر محیط زیست روستایی دچار مشکل شود عوارض ناشی از آن شامل انواع بیماری های گوارشی و واگیردار، بیماری های سرطانی و استفاده بی رویه از سموم شیمیایی خواهد بود. وی تاکید کرد: حفظ محیط زیست و فرهنگ سازی آن در بین آحاد جامعه باید از سوی سایر نهادها پیگیری شود و باید بحث آموزش از بدنه آموزش و پرورش نهادینه سازی شود تا دانش آموزان و مردم نسبت به حفظ محیط زیست ترغیب و تشویق شوند.

- نشانی: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم - کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم
- صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
- تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
- فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
- چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

در گفتگوی دانش نفت با مهندس مهرداد صفوت، مدیر عامل شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی تشریح شد؛

آخرین اقدامات و فعالیتهای OEID در صنعت نفت



بسیار سربلندیم که اعلام کنیم شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی با اتمام موفقیت آمیز پروژه ها و اخذ رضایت کامل از کارفرمایان مختلف توانمندی خود را به اثبات رسانده است

پذیر به ثبت رسیده است. این شرکت با تجربه بیست سال حضور درخشان در مدیریت توسعه میدان نفت و گاز کشور نقشی چشم گیر در حرکت رو به تعالی این صنعت کلیدی ایفا می کند. تمام تلاش ما در این سازمان استفاده از نیروهای متخصص داخلی با کارایی بالا و همچنین بهرمندی از علم و دانش روز این صنعت برای بالا بردن نام ایران اسلامی است.

عمده پروژه های اجرا شده شرکت در کدام حوزه ها بوده و این شرکت در دوره جدید فعالیتهای خویش بر سرور چه فیلدهای کاری تمرکز دارد؟

بسیار سربلندیم که اعلام کنیم شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی با اتمام موفقیت آمیز پروژه ها و اخذ رضایت کامل از کارفرمایان مختلف توانمندی خود را به اثبات رسانده است. پروژه هایی از قبیل: بیش از بیست پروژه در زمینه توسعه میدان نفتی، چندین پروژه در زمینه مطالعات، اکتشاف و حفاری، بیش از ده پروژه در زمینه تاسیسات و تجهیزات فرآوری و انتقال و پروژه هایی در زمینه پالایشگاه گاز و همچنین در حال حاضر با در دست داشتن پنج پروژه در زمینه توسعه میدان و پروژه هایی در زمینه اکتشاف و حفاری کما فی السابقی به خوبی نقش خود را در این صنعت حفظ کرده است.

با اجرای قراردادهای جدید نفتی و ورود شرکت های بین المللی به صنعت نفت، شرکت چه تدابیری را در مشارکت و تعامل با

شرکت های خارجی برنامه ریزی کرده است؟ این شرکت برای تبدیل شدن به شرکت بین المللی نفتی و حضوری پر قدرت در فعالیتهای اکتشاف و بهره برداری (E&P) چه طرح ریزی خاصی در فرآیندها و نیروی انسانی انجام داده است؟

برای این منظور برنامه ریزی های گسترده ای در سازمان انجام و به عمل رسانده ایم، از قبیل تعامل با کارفرمایان محترم شرکت نفت در پروژه های جاری برگزاری دوره آموزشی آشنایی با قراردادهای E&P حضور هیات عالی رتبه اقتصادی اندونزی و نمایندگان شرکت Enerpro Group در شرکت جهت آشنایی با توانمندی های OEID امضای توافقنامه تامین مالی به مبلغ ۱۵۰ میلیون دلار بین شرکت OEID و German Power & Deraj مالی، عقد توافقنامه با bank مالزی به منظور تامین مالی به مبلغ ۸۰۰ میلیون دلار، عقد تفاهم نامه همکاری با CBC Oil and Gas در زمینه به روز آوری دانش سازمان، عقد تفاهم نامه با شرکت Triple EEE در زمینه مشاوره امور بالادستی، عقد تفاهمنامه با شرکت GeSciTech در زمینه آموزش و مشاوره مهندسی مخازن و بسیاری فعالیتهای از این دست.

در حوزه توانمندسازی نیروی انسانی و دانش افزایی آنان چه آموزش هایی صورت پذیرفته است؟

برای این اهداف از طریق تشکیل کمیته جذب و تعالی منابع انسانی و استفاده

از مشاوره نیروهای با تجربه صنعت در سازمان با جذب نیروهای متخصص و جوان تا حدود بسیار زیادی به این مهم نائل گشته ایم و همچنین در ادامه این روند به صورت مداوم و مستمر اقدام به برگزاری دوره های کاربردی در جهت رشد اطلاعات افراد سازمان نموده ایم دوره هایی همچون دوره PMBOK، دوره های خود افزایی سازمانی، دوره های متعدد فنی و مهندسی و استفاده از اساتید بین المللی. همچنین تلاش بسیار جدی در جهت ایجاد فرهنگ سازمانی پویا همراه با بازگزارای نگرش خانوادگی سازمانی در راستای هم افزایی گروهی و رشد جمعی انجام داده ایم که به طور واضح هر روز این رشد قابل مشاهده است.

به نظر شما چه فاکتورهای کلیدی در راستای رسیدن به چشم انداز شرکت باید سرلوحه کار شما قرار گیرد؟

در اینجا می توانم به مثلث موفقیت سازمان اشاره کنم که سه ضلع منابع انسانی، تامین مالی و تکنولوژی همگام با صنعت آن را تشکیل می دهد. منابع انسانی مهمترین رکن سوق به اهداف است و مطمئناً سازمانی با منابع انسانی توانمند می تواند حرکتی جامع تر و سریعتر رو به اهداف سازمان داشته باشد. مورد دوم تامین مالی است که با توجه به نیاز مبرم به ورود سرمایه خارجی لازم است، شرکت های فعال، بسترهای مناسب و عمل جهت ورود سرمایه خارجی به ایران را فراهم آورند به طوری که جریان نقدینگی لازم جهت اجرای پروژه بدون ایجاد وقفه بتواند به پروژه تریق شود. روند دقیق تامین سرمایه از طریق Usance و Finance و LC و از این دست کاملاً مشخص باشد. این مهم با همکاری نزدیک موسسات داخلی و خارجی امکان پذیر خواهد شد و اما تکنولوژی که رکن آخر و تکمیل کننده تمامی فعالیتهای سازمان پویاست. تکنولوژی به روز و کارآمد در رقابت شدید بازار جهانی این صنعت تاثیر گذار بر تمامی صنایع می تواند همان مرکب تسریع بخش پیمودن مسیر به سمت اهداف سازمان باشد.

با تشکر از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید.

چگونه مصرف انرژی را در ساختمانهای مسکونی و تجاری کاهش دهیم؟



همیشه سبز در ضلع جنوبی ساختمان، علاوه بر کاهش تلفات حرارتی، از نفوذ هوای سرد به داخل ساختمان نیز تا حدودی جلوگیری می شود یکی از ساده ترین ابزار کنترل تشعشع، استفاده از سایبان مناسب روی پنجره ها است. از سوی دیگر خاموش کردن تاسیسات سرمایش و گرمایش و تهویه مطبوع مرکزی، بعد از ساعات اداری خورشیدی در مصرف انرژی ساختمان اثر مستقیمی دارد. میزان جذب بستگی به جهت ساختمان و نوع پنجره دارد. براساس اعلام سازمان بهره وری انرژی، در اقلیم سرد به منظور استفاده بیشتر از تابش، لازم است جهت گیری ساختمان به گونه ای انتخاب شود که در زمستان سطوح بیشتری در معرض تابش قرار گیرند. در اقلیم های گرم با استفاده از پنجره های مشبک، ضمن تامین هوا و نور مورد نیاز از تابش مستقیم آفتاب نیز جلوگیری خواهد شد. با کاشت درختان

ساعت و جمع آنها با یکدیگر میزان مصرف سالانه انرژی به دست می آید و با تقسیم این عدد بر زیربنای ساختمان برحسب متر مربع مقدار انرژی مصرفی (شاخص) به ازای هر مترمربع از ساختمان (kWh/m²) حاصل می شود. پوسته ساختمان در مصرف انرژی الکترونیکی و فسیلی بسیار موثر است، زیرا در فصل سرد حرارت از ساختمان خارج و در فصل گرم حرارت از بیرون به داخل ساختمان نفوذ می کند. جذب تشعشع خورشید از پنجره و اتلاف انرژی از طریق دیوارها، کف، سقف و پنجره ها در ارتباط با انرژی و پوسته باید مورد بررسی قرار گیرد. لذا عدم درزگیری صحیح پنجره ها و در ورودی و نیز عدم عملکرد صحیح دمبرها باعث هدر رفت انرژی مورد نیاز برای گرمایش و سرمایش ساختمان ها می شود. با بکارگیری یک درزگیر با دوام، از نفوذ و خروج هوا جلوگیری کنیم. درزبندی در پنجره های ساختمان یکی از راهکارهای جلوگیری از اتلاف انرژی در ساختمان است. معمولاً اولین اقدام با درزبندی منابع یا مکان های غیرمترک آغاز می شود که بیشترین اتلاف را به خود اختصاص داده اند. بهتر است درزگیرهایی انتخاب شوند که علاوه بر منعطف بودن، طول عمر بالایی نیز داشته باشند. همچنین نصب پنجره های دوجداره با قاب های فلزی ترمال بریک، چوبی و یا UPVC استاندارد باعث به حداقل رساندن نفوذ هوا از بیرون به داخل ساختمان و جلوگیری از اتلاف انرژی می شود. این پنجره ها عایق صوتی خوبی نیز هستند. عایق کاری نقش بسیار مهمی در گرم نگه

دانش نفت: سایه سنگین محدودیت منابع انرژی، کم و بیش بر اقتصاد تمامی کشورها از جمله صنعتی و توسعه یافته و یا در حال توسعه گسترده شده است و این در شرایطی است که ۳۷ درصد از انرژی مصرفی کشور در بخش ساختمان ها استفاده می شود که از این میزان حدود ۶۰ درصد بخش گرمایش و سرمایش ساختمان را تشکیل می دهد که ۲۲ درصد از کل مصرف انرژی کشور است.

عوامل موثر در مصرف انرژی ساختمان شامل کاربری ساختمان (مسکونی، اداری یا تجاری) گونه بندی جغرافیایی، نیاز انرژی گرمایی سرمایی سالانه محل استقرار ساختمان، سطح زیربنای مفید ساختمان، نوع شهر محل احداث ساختمان، شرایط بهره گیری از انرژی خورشیدی، نوع انرژی مصرفی برای تامین گرمایش، سرمایش و آب گرم مصرفی، وضعیت پوسته خارجی ساختمان و نوع تجهیزات انرژی بر و چگونگی استفاده از آنها می شود. برحسب انرژی ساختمان یاتنگر کارایی انرژی ساختمان است و حاوی شاخص های مصرف برق، سوخت، سرمایش فضا، روشنایی و گرمایش فضا است. این برحسب برای همه اقلیم های کشور دارای ظاهری یکسان بوده و تنها تفاوت موجود در اقلیم های پنج گانه مربوط به بازبندی رده های A تا G است. در این میان ساده ترین راه برآورد میزان انرژی مورد نیاز در ساختمان ها، جمع اوری قبوض آب، گاز و برق در طول یک سال است. با تبدیل واحد تمام حامل های انرژی به (kwh) کیلووات

تکاملی