



وزیر نفت پس از بازدید از مخازن نفت آزادگان:

وزارت نفت پیگیر برطرف کردن مشکلات کارکنان مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره است

صفحه ۲

دانش

نیفت

شماره ۶۰۷

حامی رسانه ای ساخت داخل



بازدید مهندس نژاد سلیم از طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی بندر ماهشهر و بندر امام؛ توصیه‌های فنی و عملیاتی برای توسعه و پیشرفت طرح‌ها و پروژه‌های پتروشیمی

صفحه ۷

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۹ دی ماه ۱۳۹۶ - ۳۰ دسامبر ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

تحقیق و تفحص از واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر کلید خورد

رمزگشایی از پرونده پرابهام «باختر» در خانه ملت

صفحه ۳

آینده قیمت حامل‌های انرژی در گفت‌وگو با کارشناسان اقتصادی و نمایندگان مجلس:

فرجام‌بنزین در پیچ تندبهارستان

یکی از دشوارترین فوران‌های چاه‌های نفت و گاز در خشکی به دست متخصصان ایرانی مهار شد:

روسفیدی مهارگران رگ سفید

وزیر نفت در پیامی ضمن قدردانی از همه مهارگران چاه ۱۴۷ رگ سفید:

شما تشنه دادید ما به یک قهرمان نیاز داریم بلکه انگار قهرمانی ز پیشینه همه شماست



صفحات ۱۰۱

یادداشت‌های تحلیلی

پایانی بر امپراطوری دلار؟
احمد مددی

صفحه ۲

هشدار نسبت به مصرف بی‌رویه گاز در ایران
مهندس سید شمس‌الدین مومنی

صفحه ۱

ضرورت مصرف بهینه انرژی در فصل سرما
مژگان ولدخانی

صفحه ۳

KISH ENEX 2018

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی

مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش
۲ الی ۵ بهمن ماه ۱۳۹۶

14th INTERNATIONAL PETRO ENERGY EXHIBITION
22 - 25 January, 2018
Kish International Exhibitions Center

In Collaboration with:

Sponsors:

Organized by:

Media Sponsors:

Tel/Fax: (+9821) 88 54 66 19 / 21
Website: www.kishenex.ir
Email: sepantasgroup@gmail.com

شرکت ملی گاز ایران
روابط عمومی

نشانه‌های اولیه‌ی گازگرفتگی عبارتند از: خواب آلودگی، ضعف، گریختگی بدن، سردرد، تهوع و درد قفسه‌ی سینه

www.nigc.ir

یادداشت اول

کشورهای قدرتمند بساط دلار را بر می‌چینند!؟

پایانی بر امپراطوری دلار؟



احمد مددی

با افزایش بی ضابطه نفوذ شاخص دلار آمریکا در بازارهای جهانی، حالا کشورهای قدرتمند از نظر نظامی و اقتصادی به فکر چاره افتاده‌اند تا از قدرت و نفوذ دلار آمریکا در دنیا بکاهند تا در ادامه اگر بتوانند

امپراطوری دلار را در هم شکنند. در این خصوص تحلیلگران معتقدند که با کاهش قیمت نفت و دورنمای ناامیدکننده آن در سالهای آتی، دارندگان و خریداران بزرگ نفت دنیا به یک اتحاد ناخواسته دست بزنند تا از قافله توسعه و پیشرفت و پیشتازی در دنیا عقب نمانند. همانطور که اشاره شد، دارندگان بزرگ نفت دنیا با کاهش قیمت نفت ضرر و زیان‌های زیادی را متحمل شده و بعضا با کسری بودجه‌های کلان دست به گریبان شده‌اند. شاهد مثال در اینباره کشور ونزوئلاست که با آنکه از بزرگترین ذخیره گاه‌های نفت جهان به شمار می‌رود اما از تورم بیش از ۷۰۰ درصدی رنج می‌برد و هر لحظه امکان سقوط حکومت «یکولاس مادورو» وجود دارد.

تحلیلگران معتقدند که با کاهش قیمت نفت و دورنمای ناامیدکننده آن در سالهای آتی، دارندگان و خریداران بزرگ نفت دنیا به یک اتحاد ناخواسته دست بزنند تا از قافله توسعه و پیشرفت و پیشتازی در دنیا عقب نمانند

کارشناسان معتقدند؛ با ادامه اوضاع نابسامان اقتصادی دارندگان نفت، این کشورها به سوی کاهش استفاده از ارز دلار در معاملات آتی قدم بر خواهند داشت. هر چند تحلیلگران متفق القول اعتقاد دارند که عربستان سعودی هرگز این رویه را به دلیل در زیر سلطه بودن ایالات متحده در پیش نخواهد گرفت، اما روسیه و چین را از این قاعده مستثنی ارزیابی می‌کنند. در این باره یک بانک دانمارکی پیش‌بینی کرده که چین و روسیه از سال ۲۰۱۸ میلادی استفاده از دلار را در معاملات نفتی کاهش خواهند داد. ساکسو بانک دانمارک پیش‌بینی کرده که چین که بزرگترین واردکننده نفت جهان است، از سال ۲۰۱۸ میلادی به تدریج استفاده از ارز خود (یوان) برای پرداخت قیمت نفت را افزایش می‌دهد. از سوی دیگر، روسیه که بزرگترین صادرکننده نفت به چین به شمار می‌آید، برای پذیرش یوان

هر چند تحلیلگران متفق القول اعتقاد دارند که عربستان سعودی هرگز این رویه را به دلیل در زیر سلطه بودن ایالات متحده در پیش نخواهد گرفت، اما روسیه و چین را از این قاعده مستثنی ارزیابی می‌کنند

و کنار گذاشتن دلار آمریکا در معاملات خود با چین، تمایل دارد. در گزارش ساسکو بانک آمده است: چین اکنون بزرگترین واردکننده نفت جهان است و بسیاری از کشورهای تولیدکننده نفت مشتاق هستند که به قراردادهای مبتنی بر یوان گرایش یابند؛ با کاهش تدریجی قدرت و تأثیر جهانی آمریکا از یک سو و با کامیابی کلی، معاملات آتی مبتنی بر یوان از سوی چین، تصمیم بورس کالای شانگهای برای آغاز معاملات آتی نفت مبتنی بر یوان، یک رویکردانی موفق از وابستگی به دلار به شمار می‌آید. این بانک پیش‌بینی کرد که قرارداد آتی نفت مبتنی بر یوان، تحولی با پیامدهای سیاسی و مالی عظیم خواهد بود. بر این اساس، حجم معاملات شاخص دبیلیو تی آی آمریکا و شاخص برنت دریای شمال، در مجموع معادل دو میلیارد بشکه در روز و ۲۰ برابر افزایش روزانه نفت جهان است. با این همه، طبق ادعای ساکسو بانک، شاخص دبیلیو تی آی آمریکا در حال از دست دادن جایگاه خود در بازار نفت است.

ایده کاهش نقش دلار در بازارهای جهانی پیش از این نیز همواره مورد چالش کشورهای توسعه یافته بوده است. در ۲۹ مارس ۲۰۱۲ بود که رهبران کشورهای عضو سازمان بریکس (پنج قدرت نوظهور اقتصادی جهان) پیشنهاد تشکیل بانکی را دادند که رقیب بانک جهانی شود. با تشکیل بانک جدید توسعه در شانگهای چین با سرمایه اولیه ۵۰ میلیارد دلار این امید بوجود آمد که شاید با پیوستن سایر کشورهای درحال توسعه به این بانک، در سالهای آتی شاهد برهم خوردن نظام ظالمانه هفتاد و سه سال گذشته در اقتصاد جهانی باشیم. این ایده در دیدار نمایندگان کشورهای برزیل، روسیه، هند، چین و آفریقای جنوبی در دهلی، مطرح شد که بر اساس آن

ایده کاهش نقش دلار در بازارهای جهانی پیش از این نیز همواره مورد چالش کشورهای توسعه یافته بوده است. در ۲۹ مارس ۲۰۱۲ بود که رهبران کشورهای عضو سازمان بریکس (پنج قدرت نوظهور اقتصادی جهان) پیشنهاد تشکیل بانکی را دادند

چنین بانکی که در ظرف ده سال آینده سرمایه آن به صد میلیارد دلار خواهد رسید از یکسو و جایگزینی یوان به جای دلار در معاملات آتی برخی بازارها، بی شک نظام مالی کنونی جهان که میراث کنفرانس سال ۱۹۴۴ «برتون وودز» است را به چالش خواهد کشاند. در کنفرانس برتون وودز (Bretton-Woods Conference) در سال ۱۹۴۴ ساختار اقتصادی جهان بعد از جنگ جهانی دوم بر اساس سیستم آمریکایی اقتصاد جهانی لیبرال شکل گرفت. آمریکا بعد از جنگ جهانی دوم بعنوان قدرت برتر نظامی و اقتصادی و سیاسی مطرح شد و سیستم اقتصادی جهان بر اساس اندیشه‌های هری دکستر وایت و جان مینارد کینز شکل گرفت. با آنکه اکثر کشورهای در حال توسعه و توسعه نیافته منتقد نظام مالی حاکم بر جهان هستند اما به دلیل آنکه امکانات لازم را برای مقابله با این نظام سلطه را ندارند، در عمل به آن تن داده‌اند. بر این اساس، دلار همچنان در عرصه پولی بین المللی حرف اول را می‌زند. امروز هشتاد و هفت درصد بازرگانی بین المللی به دلار انجام می‌گیرد و شصت و دو درصد ذخایر ارزی بانک‌های مرکزی دنیا به دلار است. نود درصد مواد اولیه در جهان به دلار ارزش گذاری می‌شود و بخش بسیار مهمی از معاملات بر روی این مواد (انرژی، کالاهای کشاورزی، فلزات قیمتی...) با اسکناس سبز آمریکا انجام می‌گیرد. معتبرترین بانک‌های جهان و معظم‌ترین

شرکت‌های چند ملیتی عمدتا به دلار قرض می‌کنند و اوراق قرضه آمریکا، که طبعاً به دلار است، یکی از مطمئن‌ترین اشکال سرمایه گذاری در جهان به شمار می‌رود. اما سوال این است که هفتاد و سه سال بعد از برتون وودز، راز بقای قدرت بلا منازع دلار در چیست؟ پول ملی یک کشور بر اقتدار آن در عرصه‌های گوناگون تکیه دارد. پشتوانه پول ملی، در دنیای قرن بیست و یکم، بر خوردراری از شرکت‌های بلند آوازه، توانایی جذب سرمایه‌گذاران، شمار دانشگاه‌های صاحب نام، قابلیت تأثیر گذاری بر دیگر کشورها از راه «قدرت نرم» و پویایی فضای اقتصادی است. نفوذ دلار هم از توانایی‌های نظامی و دیپلماتیک ایالات متحده و هم از پویایی آن در عرصه‌های اقتصادی، تکنولوژیک، علمی و آموزشی سرچشمه می‌گیرد. ارزش سرمایه موجود در بازار نیویورک به پانزده هزار میلیارد دلار می‌رسد که حدود چهار برابر بازار سهام در لندن یا توکیو است. عوامل دیگری، از جمله کشف منابع عظیم نفت و گاز غیر متعارف در آمریکا که به شیل‌ها معروف است نیز، به این نفوذ دامن می‌زند. با این حال می‌دانیم که هیچ قدرتی جاودانی نیست و ایالات متحده آمریکا هم نمی‌تواند یک استثنا باشد. در پایان جنگ جهانی دوم آمریکا تنها قدرت اقتصادی مهم در دنیا بود. امروز در

صحنه جهانی قدرت‌های تازه ای چون اتحادیه اروپا، ژاپن، چین، روسیه و چند قدرت نوظهور دیگر سر بر آورده‌اند که آشکارا آمریکا را به چالش می‌طلبند. در این شرایط می‌بینیم که انتقاد علیه سلطه دلار در این جا و آنجا بالا گرفته است و تلاش‌هایی برای یافتن بدیل (آلترناتیو) اسکناس سبز آمریکا حتی در میان بعضی از متحدان نزدیک آمریکا دیده می‌شود. آلترناتیوهایی چون حوزه پولی بریکس یا تک ارزهایی مثل یوان چین.

شاید یوان، پول ملی چین، تنها پولی باشد که بتواند ادعای مقابله با اقتدار دلار را مطرح کند. سخن بر سر پول کشوری است که در فاصله ای کوتاه به نخستین قدرت بازرگانی جهان بدل شده و دومین تولید ناخالص داخلی دنیا را در اختیار دارد. مساله در آنجا است که پول چنین قدرتی، هنوز از قابلیت تبدیل عمومی به سایر پول‌ها برخوردار نیست و ارزش آن بیش از آنکه با دآوری بازار تعیین شود، با تصمیم مقامات پولی این کشور و در واقع حزب کمونیست چین تعیین می‌شود. به علاوه نظام بانکی و شبکه‌های مالی چین هنوز در مقایسه با هم‌تایان غربی شان بسیار واپس مانده‌اند. در مجموع به نظر می‌رسد که ساختارهای اقتصاد و سیاسی چین هنوز در سطحی نیستند که بتوانند یک پول صاحب اقتدار بین المللی را به دنیا عرضه کنند. کوتاه سخن آنکه قدرت دلار - مثل همه قدرت‌ها - طبعاً ابدی نیست و با چالش‌های یک یا چند رقیب جدی روبرو خواهد شد ولی در شرایط کنونی، اندکی بعید می‌رسد که این رویداد بتواند در آینده ای نزدیک فرآیند رشدنشین شدن دلار را که هفتاد و سه سال پیش در کنفرانس برتون وودز جنبه رسمی به خود گرفت، زیر پرسش ببرد و بایستی منتظر رویدادهای آتی در عرصه جهانی باشیم.

وزیر نفت پس از بازدید از مخازن نفت آزادگان:

وزارت نفت پیگیر برطرف کردن مشکلات کارکنان مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره است



دانش نفت: مهندس بیژن زنگنه وزیر نفت روز پنج‌شنبه ۷ دی‌ماه پس از بازدید از مخازن نفت آزادگان در منطقه عملیاتی بهرگان شرکت نفت فلات قاره ایران، گفت: وزارت نفت به طور جدی پیگیر برطرف کردن مشکلات کارکنان مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره به‌ویژه کارکنان قراردادی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، در این بازدید که حمید بوره، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره،

بر توسعه همه‌جانبه این منطقه تاکید کرد. در ابتدای این بازدید و در جلسه مسئولان و نمایندگان بوشهر با وزیر نفت، حجت‌الاسلام خدروی نماینده مردم بوشهر در مجلس شورای اسلامی ضمن برشمردن مشکلات مردم بومی این منطقه از جمله اشتغال جوانان گفت: با توجه به پتانسیل‌های بسیار خوب موجود در این منطقه، صنعت نفت باید بیش از پیش از این توانمندی و پتانسیل استفاده کند. در ادامه این جلسه، وزیر نفت با ابراز خرسندی از حضور در این منطقه عملیاتی و تشکر از نقطه‌نظرات آقای خدروی گفت: وزارت نفت همواره در حوزه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی پیشرو بوده و مدیریت کمک به عمران مناطق نفتخیز نیز تاکنون اقدامات ارزشمندی در این زمینه انجام داده است. وی افزود: تاکنون ده‌ها جلسه برای بررسی و برطرف کردن مشکلات مردم بومی منطقه برگزار و کارهای بسیار خوبی نیز انجام شده ولی

از آنجایی که حجم مشکلات بسیار زیاد است شاید برطرف کردن آن از توانایی یک وزارتخانه خارج باشد. وزارت نفت در حال حاضر با چالش‌های بی‌شماری از جمله کمبود نقدینگی مواجه است و امیدواریم با بهبود وضعیت اقتصادی کشور، شرایط صنعت نفت نیز تغییر کند. به گفته وی، وزارت نفت پیگیر برقراری عوارض آلایندگی و اختصاص آن به مناطق نفتخیز است که در صورت تحقق این موضوع بخش عمده‌ای از مشکلات این مناطق برطرف می‌شود. وی با بیان اینکه در این هفته دو جلسه برای برطرف کردن مشکلات کارکنان اقوامی برگزار شده است، گفت: پیگیری مشکلات معیشتی کارکنان قراردادی صنعت نفت به‌ویژه در مناطق عملیاتی و شرکت نفت فلات قاره به طور جدی در حال انجام است، بنده در این زمینه به دنبال کارهای تبلیغاتی نیستیم و هر تلاشی که منجر به بهبود و ارتقا سطح کیفی کارکنان

وزیر نفت: تاکنون ده‌ها جلسه برای بررسی و برطرف کردن مشکلات مردم بومی منطقه برگزار و کارهای بسیار خوبی نیز انجام شده ولی بسیار زیاد است شاید برطرف کردن آن از توانایی یک وزارتخانه خارج باشد

حجت‌الاسلام عبدالحمید خدروی نماینده بوشهر گناوه و دیلم، غلامرضا تاجگردون نماینده گچساران، فرماندار گناوه، فرماندار دیلم، امام جمعه‌های دیلم و امام حسن و... حضور داشتند وزیر نفت

گسترش همکاری جهاد دانشگاهی شریف با شرکت پایانه‌های نفتی ایران؛

قرارداد جهاد شریف با شرکت پایانه‌های نفتی ایران



دانش نفت: طراحی و ساخت کارت‌های الکترونیکی کنترل دستگاه نمونه‌گیر خودکار پایانه‌های نفتی شمال و عسלוویه با امضای قراردادی به سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف واگذار شد.

همزمان با هفته پژوهش در نشست با حضور مهندس موسوی مدیر عامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران و چند تن از مدیران این شرکت با مهندس حاجیلو رئیس سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف و چند تن از مدیران این سازمان، قرارداد «طراحی و ساخت کارت‌های الکترونیکی کنترل دستگاه نمونه‌گیر خودکار پایانه‌های نفتی شمال و عسلوویه» به‌امضاء رسید. مهندس موسوی، مدیر عامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران در جلسه‌امضای قرارداد همکاری با سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف اظهار کرد: شکوفایی و اعتلای کشور جمهوری اسلامی ایران فقط از مسیر تحقق اقتصاد مقاومتی و ساخت داخل است. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با تاکید بر اینکه کشور جمهوری اسلامی ایران از نظر دانش فنی و علمی توانمندی بسیار بالایی دارد، افزود: مدیران شرکت پایانه‌های نفتی ایران به ساخت داخل اعتقاد دارند و وقتی نیاز می‌شود، ابتدا راه پاسخ به این نیاز را در گستره جغرافیایی کشور خردمان

جدی پیگیر هستند و انجام می‌دهند، این است که معتقدند موضوع اشتغال از همین بستر حتما باید حل شود و همچنین بحث خروج ارز بی‌رویه مطرح است که در قالب این قراردادهای داخلی با دانشگاه‌ها و صنایع داخلی، از آن جلو گیری می‌شود. فعالیت‌هایی که در طول سال‌های گذشته شاهد آن بودیم به خوبی نشان داد که در کشور ما به بحث دانش فنی بسیار اهمیت می‌دهند. این را باید ما با وحدت بین صنعت و دانشگاه نشان است. این تجهیزات از جمله تجهیزاتی است که در بحث تحریم، یک نقطه آسیب‌پذیر برای کشور است. ولی الحمدلله با توافقی مثل همین قرارداد، تمام حیل‌های دشمنان در مقابل جمهوری اسلامی ایران، بی‌اثر خواهد شد. وی در ادامه افزود: موضوعی که همکاران ما در شرکت پایانه‌های نفتی ایران در قالب این قراردادها به طور خیلی

خوبی داشت و در بازدیدهایی که مسئولان از مراکز اندازه‌گیری و کنترل این شرکت دارند، این موضوع همکاری موفقیت آمیز با جهاد دانشگاهی در زمینه ساخت داخل به عنوان یکی از مصادیق همکاری صنعت و دانشگاه مطرح می‌شود. مهندس حاجیلو، رئیس سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف نیز به معرفی فعالیت‌های سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف پرداخت. همچنین دکتر مردانی معاون پژوهشی سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف در ارتباط با تعدادی از پروژه‌های اجرا شده در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی که در طول چند سال گذشته در این سازمان انجام شده است، توضیحاتی را ارائه کرد. بر اساس اعلام روابط عمومی سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف، طراحی و ساخت سیستم‌های کنترل و تست توربین، طراحی و ساخت دستگاه لوله مغزی سیار، طراحی و ساخت سامانه‌های میتربینگ (فلو کامپیوتر)، طراحی و ساخت ابزارهای درون چاهی (موتور حفاری، لورشات، جار هیدرولیک)، ارائه خدمات مهندسی و کنترل کیفی تجهیزات سرچاهی و طراحی و ساخت دستگاه شستشوی آلتراسونیک مبدل‌های حرارتی بخشی از فعالیت‌های سازمان جهاد دانشگاهی صنعتی شریف در حوزه نفت و گاز در چند سال اخیر است.

در نشست کمیته مشترک انرژی ایران و اتریش اعلام شد:

علاقه‌مندی اتریشی‌ها به فعالیت‌های مشترک دانشگاهی با صنعت نفت ایران

برق (ساتنا)، شرکت تولید نیروی برق حرارتی و شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران حضور داشتند. اتریش در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی، تولید انرژی از منابع تجدیدپذیر (فتوولتاییک)، همکاری بانکی، مشارکت در پروژه‌های میدان‌های نفتی و دیگر زمینه‌های مشترک در حال همکاری با ایران است به گونه‌ای که هم اکنون چند شرکت اتریشی در ایران درحال فعالیت هستند؛ افزون بر این خط اعتباری یک میلیارد دلاری تعریف شده که همگی نشان دهنده سطح خوب روابط اقتصادی دوجانبه است.

داشتند، فعالیت‌های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری به خصوص پروژه ۱۰ گروه خانواده کالایی و فاز دوم ساخت داخل اقلام راهبردی وزارت نفت تشریح شد. در این نشست که به میزبانی شرکت گاز استان اصفهان برگزار شد، از طرف ایران نمایندگان از شرکت ملی نفت، نفت مناطق مرکزی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، شرکت ملی گاز، معاونت برنامه ریزی وزارت نفت، مرکز همکاری‌های فناوری و نوآوری ریاست جمهوری، وزارت نیرو، شرکت توانیر، سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره وری انرژی

دانش نفت: در چهارمین نشست کمیته مشترک انرژی ایران و اتریش، هیئت اتریشی به انجام فعالیت‌های مشترک دانشگاهی در زمینه‌های مرتبط با صنعت نفت (حفاری، ازدیاد برداشت و...) اظهار علاقه کردند. معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت درباره مباحث مطرح شده در چهارمین نشست کمیته مشترک انرژی ایران و اتریش که ۳۰ آبان‌ماه در اصفهان برگزار شد، اعلام کرد: در این نشست که سفیر اتریش به همراه مدیران و نمایندگان از شرکت‌های BMWFW، OMV، VOWC، ILF، RAG حضور

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

پس از قریب به هشت سال از واگذاری پر ابهام هلدینگ پتروشیمی باختر و پیگیری های فنی و دنباله دار دانش نفت، سرانجام تحقیق و تفحص از نحوه واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر در مجلس کلید خورد. این در حالی است که نشریه دانش نفت از سال ۹۳ در پیگیری های خود و با استناد به ادله های قابل اعتنا بارها بر ابعاد مختلف این واگذاری پر ابهام تاکید کرده بود.

در این باره، سخنگوی کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی از تصویب تقاضای تحقیق و تفحص از واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر در جلسه روز سه شنبه ۲۸ آذر ۱۳۹۶ این کمیسیون خبر داد. رحیم زارع در گفت و گو با ایسنا با اشاره به جلسه کمیسیون اقتصادی مجلس، گفت: نخستین دستور کار بررسی تقاضای تعدادی از نمایندگان برای تحقیق و تفحص از عملکرد نگاه های اقتصادی و صندوق بازنشستگی کشوری بود که با حضور وزیر تعاون بررسی و مقرر شد وزیر مستندات و مدارک را به کمیسیون ارائه دهد. وی افزود: بررسی تقاضای تعدادی از

سخنگوی کمیسیون اقتصادی

مجلس شورای اسلامی از

تصویب تقاضای تحقیق و

تفحص از واگذاری هلدینگ

پتروشیمی باختر در جلسه روز

سه شنبه ۲۸ آذر ۱۳۹۶ این

کمیسیون خبر داده است

نمایندگان برای تحقیق و تفحص از نحوه واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر به بخش خصوصی به استناد ماده ۲۱۴ آیین نامه داخلی مجلس نیز در دستور کار کمیسیون اقتصادی قرار داشت که پس از توضیحات وزیر به تصویب اعضای کمیسیون رسید.

واگذاری پر ابهام سهام هلدینگ

پتروشیمی باختر زیر ذره بین دانش نفت

در لایه لای چند ده پرونده واگذاری، پرونده ای وجود دارد به نام هلدینگ پتروشیمی باختر. این پتروشیمی هلدینگ که در سال ۸۳ بنیان نهاده شد، متشکل

تحقیق و تفحص از واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر کلید خورد

رمز گشایی از پرونده پر ابهام «باختر» در خانه ملت



از پتروشیمی های کاویان- لرستان- کردستان- کرمانشاه- میاندوآب- مهاباد و اندیمشک است که خط اتیلن غرب به وسعت ۲۴۵۰ کیلومتر از عسلویه تا میاندوآب را شامل می گردد که بدین ترتیب به عنوان بزرگترین خط اتیلن جهان شناخته می شود. در واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر، ردپای پورنگی از شتابزدگی و اصرار بر واگذاری پرشتاب دیده می شود. آنچه مبرهن است: در پروسه واگذاری پرشتاب هلدینگ پتروشیمی باختر، تشریفات معمول به هیچ وجه رعایت نمی گردد چه اینکه در حالی این واگذاری پر شمیعه صورت می پذیرد که در همان زمان، این هلدینگ میلیون ها دلار و میلیارد ها ریال به پتروشیمی مرکز بدهکاری دارد و تنها همین یک دلیل، غیر معمول بودن فرایند واگذاری را مسجل و مبرهن می سازد. مضاف بر آن، از همان بدو آغاز به کار این هلدینگ و از سوی دولت، وام های ارزی و ریالی با سود بسیار پایین و با ضمانت شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز به این هلدینگ تخصیص و تصویب می گردد وام هایی که بازپرداختش هنوز هم در تهدد دولت است، حال آنکه اصل پتروشیمی در ید قدرت دیگران است! در اواخر سال ۸۸ و در کمتر از یک سال پس از انتصاب «درر» معروف به خان میرزا به سمت مدیر عامل هلدینگ باختر، در تصمیمی هدفمند از سوی مجمع عمومی فوق العاده ۴۰ درصد از سهام این هلدینگ با توجیه نیاز فوری طرح ها به منابع مالی ... به مزایده می رود. این مزایده نه از طریق بورس که با درج آگهی در ۳ روزنامه یا شمارگان پایین کلید می خورد. اطلاع رسانی نامناسب موجب می گردد که

استقبال چندانی از این مزایده نشود. به هر تقدیر برنده این مزایده مشخص می شود و شرکت کاوش صنعت سپید (برادران ن) برنده مزایده می شوند. قیمت این ۴۰ درصد سهم هم در نوع خود جالب است؛ ۱۰۰ میلیارد تومان! آن هم به صورت قسطی!!! در فاصله کمتر از یکسال، ارزش ۴۰ درصد سهام برادران «ن» در مدت زمانی کمتر از یکسال به ۲۰۰۰ میلیارد تومان افزایش می یابد چرا که برخی از طرح های این هلدینگ در این زمان کوتاه در حال رسیدن به به تولید عملیاتی هستند. سهام ۴۰ درصدی اولیه پتروشیمی مزبور که به شرکت کاوش صنعت سپید واگذار می گردد، بدون طی مرحله کشف قیمت (قیمت واگذاری) و تنها با هماهنگی هیات مدیره صورت می پذیرد! در همین حال، واگذاری ۴۰ درصدی سهام اولیه پتروشیمی مزبور با اطلاع رسانی نامناسب و درج آگهی مزایده تنها در ۳ روزنامه و بدون آگاهی رسانی عمومی از طریق دیگر مراجع اطلاع رسانی از قبیل صدا و سیما و ... صورت می پذیرد.

واگذاری سهام ۴۰ درصدی به شرکت کاوش صنعت سپید و رسیدن این شرکت به ثروتی افسانه ای، چنان شیرین و پرچرب است که میل و اشتیاق آنان را برای خرید بیشتر سهام این هلدینگ مضاعف می نماید. به طوری که به فاصله یکسال از این واگذاری پرحرف و حدیث، تیم مدیریتی متشکل از مدیرعامل و برادران ن، خیر از افزایش سرمایه ۱۱ درصدی این هلدینگ به بهانه تامین مالی پروژه ها می دهد. هر چند این موضوع با اعتراض گسترده سایر سهامداران از جمله شرکت ملی صنایع پتروشیمی مواجه می گردد اما در نهایت، در دهمین روز سال ۹۰ و در

سرمایه داده است! در همین حال و در سال ۹۱ مدیریت عامل وقت شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام می کند که قصد دارد کلیه سهام شرکت ملی صنایع پتروشیمی در هلدینگ باختر را به میزان ۲۷/۵ درصد از طریق بورس واگذار نماید. در تاریخ ۹۱/۱۱/۲۹ این واگذاری در بورس برگزار می شود و در ساعت ۱۰ صبح همان روز کلیه سهام به فروش می رود. خریداران این سهام نیز نام های آشنایی دارند؛ همان شرکت کاوش سپید صنعت سپید و همان برادران ن!

۲۷/۵ درصد سهام پتروشیمی مرکز در بورس به قیمت هر سهم ۲۰۴۲۵ ریال و قیمت کل سهام به مبلغ ۱۶۷۰ میلیارد تومان معامله می گردد! ۱۶۷۰ میلیارد تومان برای ۲۷/۵ درصد سهام. حال آنکه واگذاری ۵۱ درصد سهام پتروشیمی مزبور تنها با ۱۳۰ میلیارد تومان معامله می گردد! توجه است. باز هم برادران ن برنده این رقابت سپید و پر حاشیه می شوند. قیمت هم در برابر و وام های تخصیص یافته ارزی و ریالی به تولید رسیده بوده اند، آن هم با میلیارد تومان!

با خرید ۱۱ درصد سهام ناشی از افزایش سرمایه، سهام دیگر شرکت های عضو هلدینگ از جمله شرکت ملی صنایع پتروشیمی کاهش و شرکت کاوش صنعت سپید با ۵۱ درصد، سهامدار اصلی می گردد که به این ترتیب اختیار تعیین مدیرعامل و هیات مدیره را نیز از آن خود می نماید. بدین ترتیب، مجموع ۵۱ درصد سهام هلدینگ مزبور با قیمت نازل ۱۳۰ میلیارد تومان که بخش عمده آن نیز اقساطی بوده است در اختیار برادران ن قرار می گیرد. نکته مهم دیگر اینکه: ارزش ۳۰ میلیارد تومانی ۱۱ درصد سهام هلدینگ در ظرف زمانی فقط یک ماه به ۶۰۰ میلیارد تومان افزایش می یابد! در همین حال، کاشف به عمل می آید که در مرحله افزایش سرمایه و واگذاری ۱۱ درصد سهام دیگر به شرکت مزبور، هلدینگ پتروشیمی باختر بالغ بر ۲۵۰ میلیون دلار و ۱۵۰۰ میلیارد ریال به شرکت ملی صنایع پتروشیمی بدهکار و تعهدات خود را انجام نداده بوده است. بدهکاری مسلم هلدینگ پتروشیمی باختر بدان معناست که کلیت واگذاری به دلیل بدهکاری هلدینگ مزبور زیر سوال و غیر قانونی بوده است یعنی آن هنگام که این هلدینگ می بایست در خصوص تسویه بدهی های خود با پتروشیمی مرکز اقدام می نمود، با همان پول بیت المال افزایش

تضامینی که دولت و پتروشیمی مرکز ارایه کرده بودند

به هر تقدیر، مجلس شورای اسلامی در حالی به موضوع واگذاری سهام هلدینگ پتروشیمی باختر ورود کرده است که ارزش سهام پتروشیمی هلدینگ باختر بالغ بر ۱۵ هزار میلیارد تومان تخمین زده می شود که این ثروت افسانه ای نه متعلق به بیت المال که تنها برای عده ای خاص ایجاد شده است. در شماره های آتی به بررسی زوایای دیگری از این واگذاری عجیب و غریب و پرابهام خواهیم پرداخت.

یادداشت

ضرورت مصرف بهینه انرژی در فصل سرما

مژگان ولدخانی



صرفه جویی در مصرف گاز اهمیت بسیار زیادی دارد و هر قدر در مصرف آن بیشتر دقت کنیم می توانیم هم هزینه های مصرف را کاهش دهیم و هم به استفاده افراد بیشتری از آن کمک کنیم. قطع شدن گاز در دسرهایی را به همراه دارد که وقتی رخ دهد، خانواده ها تازه متوجه می شوند که می توانستند با کم کردن فقط چند درجه از بخاری گازی منزل خود و یا موتورخانه ساختمان و با پوشیدن یک لباس گرم، گرمابخشی منزل و آرامش اعضای خانواده خود و دیگران را حفظ نمایند.

گاز جزو سرمایه های ملی کشور است که همه مردم حق استفاده منطقی از آن را دارند، ولی همگان باید بتوانند از این نعمت به درستی استفاده کنند. هزینه های بالای انرژی سوخت پس از آغاز هدفمندی یارانه ها به ویژه در فصل سرما، مصرف بیش از اندازه انرژی گاز و افزایش تعرفه ها به همان اندازه اعداد نجومی قبض های گاز را نیز به همراه دارد. بنابراین صرفه جویی و مصرف بهینه گاز در کاهش هزینه های خانوارها تاثیر دارد. صرفه جویی علاوه بر آن که در زمینه اقتصاد فردی تاثیر دارد، اقتصاد عمومی و اجتماعی را نیز متاثر می کند. قطعاً صرفه جویی در مصرف انرژی گاز ضروری است و می تواند از قطعی این انرژی در فصل سرما پیشگیری نماید.

صرفه جویی یعنی درست مصرف کردن

کارشناسان بر این باورند که استفاده از لباس مناسب، درزگیری به منظور جلوگیری از هدررفت انرژی، استفاده از پرده های ضخیم و تعمیر اساسی موتورخانه (در صورت استفاده از شوفاژ)، دو جداره و عایق کردن در و پنجره ها و سیستم های کنترل هوشمند از جمله مواردی است که در صرفه جویی و جلوگیری از هدررفت آن موثر است. از جمله سفارش هایی که در زمینه جلوگیری از هدر رفتن انرژی وجود دارد این است که تا حد ممکن جلوی رادیاتورها فضای خالی باشد، تا انرژی آن تا حد ممکن در فضا منتشر شود. بخاری های با بازده بالا، استاندارد و دارای پرچسب انرژی با رده های بالا از جمله مواردی است که به استفاده بهینه از انرژی کمک می کند. گرم کردن منازل باید به اندازه باشد به طوری که با گرم کردن بیش از حد منازل مجبور به باز کردن پنجره نباشیم. استفاده از کلاهک علاوه بر اینکه از نفوذ باران و برف و افتادن سایر اشیاء و ورود پرندگان به داخل دودکش جلوگیری می کند، در منظم سوختن وسیله گازسوز و گرمابخشی بهتر آن نیز موثر است.

برخی اوقات مصرف گاز در کشور برابر مصرف کل اروپا با ۵۲ کشور است که این مسئله رویداد ناگوار است و باید مصرف گاز در فصل زمستان به سمت بهینه شدن پیش برود. باید توجه داشت اگر مصرف انرژی به همین صورت ادامه پیدا کند و برنامه ریزی و مدیریت صحیحی در این زمینه صورت نگیرد، در آینده بحران ما را تهدید می کند. آغاز فصل زمستان و کاهش دمای هوا، افزایش مصرف گاز را به همراه خواهد داشت، بنابراین شهروندان می توانند با مصرف بهینه به ارائه خدمات بهتر در این بخش کمک کنند تا قشر بیشتری از جامعه بتوانند از این نعمت استفاده کنند.

ناظر نفت

قائم مقام وزیر نفت خبر داد:

تصمیم گیری درباره آزمون استخدامی پس از اعلام رای نهایی دیوان عدالت اداری



قائم مقام وزیر نفت گفت: وزارت نفت درباره برگزاری آزمون استخدامی، پس از اعلام رای نهایی دیوان عدالت اداری تصمیم گیری خواهد کرد. مریضه شهادایی اعلام کرد: هنوز تصمیم نهایی درباره تغییر شرایط و امتیازهای در نظر گرفته شده برای گروه های مختلف در آزمون استخدامی وزارت نفت اتخاذ نشده و منتظر دریافت رای دیوان عدالت اداری و همین طور بررسی و جمع بندی کارگروه ذیربط هستیم.

در کمیسیون انرژی مجلس:

کلیات لایحه بودجه سال ۹۷ مرتب با حوزه انرژی تصویب شد

کلیات لایحه بودجه سال ۹۷ مرتب با حوزه انرژی، در کمیسیون

انرژی مجلس شورای اسلامی تصویب شد. فریدون حسنوند، در تشریح نشست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: دستور کار این کمیسیون بررسی تبصره و کلیات بودجه سال ۹۷ مرتب با حوزه کمیسیون انرژی بود که پس از بحث و بررسی میان موافقان و مخالفان، کلیات آن تصویب شد. رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان این که در این نشست در باره برخی تبصره ها و بندهای تبصره ها بحث و تبادل نظر صورت گرفت، افزود: نمایندگان سازمان برنامه و بودجه، مرکز پژوهش ها، برخی سازمان ها و نمایندگان کمیسیون انرژی نظرات خود را در این جلسه مطرح کردند که نمایندگان کمیسیون انرژی معتقدند که برخی اصلاحات و الحاقی باید نسبت به لایحه بودجه سال ۹۷ اعمال شود. وی با اشاره به این که کمیسیون انرژی در روزهای آینده وارد جزئیات تبصره های بودجه می شود، تصریح کرد: اعضای کمیسیون انرژی درباره برخی تبصره ها بحث جدی دارند.

مصرف ۴۰ درصد بی رویه انرژی تنها در بخش ساختمان

مدیرکل دفتر نظارت بر استاندارد خدمات و معیارهای مصرف انرژی کشور گفت: تنها در بخش ساختمان، بیش از ۴۰ درصد انرژی بصورت بی رویه مصرف می شود.

قریباش در سفر به زاهدان افزود: معاینه ی فنی موتورخانه های تاسیسات ادارات قانونی شده است. وی بیان کرد: هر ۶ ماه یکبار باید معاینه ی فنی انجام شود و اگر اداره و سازمانی مصرف بهینه انرژی و میزان آلایندگی را رعایت نکنند، جریمه خواهد شد.

و همچنین ایجاد شکاف های هیدرولیکی در میدان آسماری پیشنهاد شده است. روش های ازدیاد برداشت پیشنهادی نیز شامل تزریق آب (هوشمند) در بخش ماسه سنگی سازند آسماری، تزریق گاز (به صورت امتزاجی) در لایه های کربناته سازند آسماری و استفاده از فرازآوری مصنوعی در چاه های هر دو مخزن است. پیش بینی می شود در صورت اجرای برنامه های پیشنهادی، ضریب بازیافتی بین ۲۷ تا ۳۵ درصد را در مخزن آسماری و تا ۶ تا ۸ درصد را در مخزن بنگستان شاهد باشیم. میدان نفتی چشمه خوش در منطقه دشت عباس استان ایلام، در فاصله ۵۲ کیلومتری از جنوب شهرستان دهلران و ۷۰ کیلومتری غرب شهرستان اندیشک واقع شده است. بهره برداری از این میدان سال ۱۳۵۴ آغاز شده است و از میدان های تحت مدیریت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به شمار می رود. شرکت ملی نفت ایران تاکنون برای مطالعه این میدان با شرکت های گازپروم نفت، پتروناس، اواموی و ایدرو تقاضنامه همکاری امضا کرده است.

طرح توسعه میدان چشمه خوش در کمیته مشاوران مدیریت مخازن بررسی شد؛ طرح های پیشنهادی ۳ شرکت خارجی روی میز شرکت ملی نفت



مخزن آسماری میدان چشمه خوش برداشت نفت صورت می گیرد و برنامه اولیه در باره سازند بنگستان، مبتنی بر ارزیابی مخزن و در ادامه، تولید تا سقف ۲۰ هزار بشکه در روز است. در طرح های پیشنهادی ارائه شده، استفاده از حفاری شاخه دار و افقی

ماسه سنگی با خواص مخزنی مطلوب است و سازند بنگستان ضخامتی بالغ بر ۷۰۰ متر دارد. بر اساس این گزارش، هم اکنون تنها از

شیرین‌سازی بیش از ۴ میلیارد مترمکعب گاز ترش در پالایشگاه گاز بیدبلند



علی محمد پوررضا

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند پالایشگاه گاز بیدبلند در هشت ماه نخست امسال بیش از چهار میلیارد مترمکعب گاز ترش را شیرین‌سازی کرده و به شبکه سراسری را تحویل داده است. پالایشگاه گاز بیدبلند در سال ۹۵ مجموع

۶ میلیارد مترمکعب را شیرین سازی کرد و پیش‌بینی می‌شود این رقم برای پایان سال ۹۶ به هفت میلیارد مترمکعب برسد. میزان تولید گاز در هشت ماه نخست پارسال ۲ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب بوده و در هشت ماه نخست امسال به رقم چهار میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است. با توجه به تک محصول بودن پالایشگاه گاز بیدبلند و تولید گاز شیرین استاندارد، این گاز تحویل شبکه سراسری می‌شود که هم در داخل کشور مصرف شده و با توجه به دارا بودن استانداردهای ملی و بین‌المللی امکان صادرات آن نیز وجود دارد که دیسپچینگ شرکت ملی گاز در این باره تصمیم گیری می‌کند. گاز تولیدی در پالایشگاه بیدبلند در همه صنایع استان خوزستان استفاده می‌شود، هم اکنون پالایشگاه گاز بیدبلند حدود پنج درصد از کل گاز مصرفی کشور را تامین می‌کند و با توجه به وجود شبکه سراسری امکان استفاده از گاز پالایشگاه از طریق خط اول سراسری در همه نقاطی که به این خط متصل هستند وجود دارد، اما به طور عمده گاز پالایشگاه بیدبلند برای مصارف استان خوزستان است.

تولید گاز پاک و امین، مهم‌ترین هدف پالایشگاه گاز بیدبلند دربارۀ رسالت این پالایشگاه بایستی گفت: با توجه به تقسیم‌بندی وظایف در شرکت ملی گاز ایران هر بخش از شبکه جمع‌آوری، فرآوری، انتقال و توزیع گاز طبیعی به عهده یک یا چند شرکت مشابه قرار گرفته، در این میان پالایشگاه‌های گاز مسئولیت فرآورش که همان شیرین‌سازی و نهم‌دایی بر پایه استانداردهای لازم است را داشته و گاز فرآوری شده را تحویل خط سراسری می‌دهد، بنابراین مهم‌ترین وظیفه یا مسئولیت پالایشگاه دریافت خوراک حداکثری و شیرین‌سازی آن مطابق با استانداردهای شرکت ملی گاز و تحویل به مبادی پایین دستی است. تولید محصول پاک، ایمن و به‌رور بارزترین هدف شرکت پالایش گاز بیدبلند است و تلاش می‌کنیم با یکارگیری تمام ظرفیت در همه ابعاد به این مهم دست یابیم، به این منظور سیستم‌های اندازه‌گیری با حساسیت بسیار بالا در محل پالایشگاه نصب شده که به صورت هم‌زمان این اطلاعات در محل پالایشگاه، منطقه یک عملیات انتقال گاز و همچنین دیسپچینگ ملی گاز ایران در تهران قابل رویت است، همچنین از دیگر وظایف سازمان می‌توان به تلاش برای سرامدی، رضایتمندی ذینفعان و مشتریان اشاره کرد.

در همین حال، همه تولیدات پالایشگاه به شبکه گاز کشور ارسال می‌شود و ذخیره‌سازی انجام نمی‌شود، درباره ایمنی و استاندارد تاسیسات پالایشگاه گاز بیدبلند نیز بایستی گفت: تاسیسات پالایشگاه گاز بیدبلند که قدمتی بیش از نیم قرن دارند، همواره مورد بازرسی‌های فنی، تعمیر و نگهداری به موقع قرار می‌گیرند و از ایمنی و استاندارد بالای برخوردار هستند، همچنین به منظور حصول اطمینان از صحت عملکرد تاسیسات، پروژه‌های متعددی از جمله تعویض تمام خطوط زیر زمینی، تنش‌زدایی از برج‌های تماس، تعمیرات اساسی سالانه، تعویض مخازن فرسوده از جمله مخزن آب خام و غیره اجرا شده است.

حفظ محیط‌زیست در دستور کار پالایشگاه بیدبلند

درباره اجرای مسئولیت‌های اجتماعی در این پالایشگاه نیز بایستی توضیح داد: امروزه مسئولیت‌های اجتماعی جزء جدایی‌ناپذیر وظایف واحدهای تولیدی بوده و شرکت پالایش گاز بیدبلند نیز از این قاعده مستثنی نیست، بنابراین به منظور حفظ سلامت محیط زیست و جلوگیری از آلودگی آن و افزایش بهره‌وری، طرح‌های مختلفی از جمله احداث سامانه تصفیه پساب‌ها، جمع‌آوری و بازیافت میعانات گازی و آب استحصالی از واحدهای نهم‌دایی گاز، کاهش گازهای ارسالی به مشعل با نصب سامانه‌های کنترلی روی مشعل‌ها، احداث و توسعه فضای سبز و جنگل‌کاری در محیط اطراف پالایشگاه و غیره اجرا شده است. این پالایشگاه دارای چهار واحد پالایش و نم‌زدایی است که هر یک از واحدها برای فرآوری روزانه حدود هفت میلیون مترمکعب گاز طبیعی طراحی شده‌اند، به این ترتیب پالایشگاه گاز بیدبلند می‌تواند روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب را برای تحویل به شبکه سراسری، شیرین‌سازی و نهم‌دایی کند. بخش عمده خوراک پالایشگاه گاز بیدبلند هم اکنون با خط لوله انتقال گاز پنجم سراسری و بقیه با خط لوله ۳۰ اینچ منتصب از کارخانه گاز و گاز مایع ۱۶۰۰ تامین می‌شود. (کارخانه گاز و گاز مایع ۱۶۰۰ بیدبلند که در سال ۸۴ راه اندازی شد برای تامین بخشی از گاز مصرفی کشور در فصل زمستان در مجاورت پالایشگاه گاز بیدبلند در ۳۵ کیلومتری شهرستان بهبهان احداث شده است.)

استفاده‌های آسان صورت می‌گیرد؛

عرضه توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان حوزه نفت در پارس جنوبی

دانش نفت: دومین بازار تکنولوژی و نوآوری در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی با حمایت معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری در پارس جنوبی برگزار می‌شود.

دومین بازار تکنولوژی و نوآوری در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی با حمایت معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و پارک علم و فناوری خلیج‌فارس از ۵ تا ۷ اسفندماه‌اسسال در پارس جنوبی برگزار می‌شود. عبدالحمید امامی، عضو کمیته فنی دومین بازار تکنولوژی و نوآوری در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی با اشاره به توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی گفت: در بسیاری موارد خدمات فناورانه را که شرکت‌های خارجی در منطقه پارس جنوبی ارائه می‌دهند، می‌توان باکیفیت بالاتر و بومی‌سازی شده از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوران ایرانی دریافت کرد.

گزارش دانش نفت از پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری:

تعامل و همکاری ملی حفاری با ۳۰۰ سازنده داخلی

۵۱ حلقه چاه توسعه‌ای- توصیفی، دو حلقه اکتشافی و ۶۶ حلقه تعمیری تکمیلی بوده است.بوی افزود: از مجموع این چاه‌ها ۸۶ حلقه در حوزه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، ۲۴ حلقه در پروژه‌های شرکت مهندسی و توسعه نفت، هفت حلقه در شرکت نفت فلات قاره ایران و دو حلقه به سفارش مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفر شده است. قلی‌پور مترآژ حفاری چاه‌ها از ابتدای فروردین تا پایان آذرماه را ۱۹۶ هزار و ۳۷ متر عنوان و اظهار کرد: در این مدت همچنین ۳۳ هزار و ۱۹۵ متر حفاری جهت دار و یکپار و ۲۶۱ متر مغزه گیری با ایجاد ۹۳ حفره به ثبت رسید.مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: در مدت یادشده عملیات حفاری ۱۹ حلقه چاه، ۵۴۷ روز زودتر از برنامه پیش بینی شده از سوی کارفرما به پایان رسید که از نظر اقتصادی ارزشمند است. قلی‌پور با بیان این‌که ناوگان حفاری شرکت دارای ۷۱ دستگاه حفاری خشکی و سه دستگاه حفاری دریایی است، تصریح کرد: بازسازی، نوسازی و روز آمد کردن دستگاه‌های حفاری و دیگر تجهیزات بر اساس برنامه دنبال می‌شود و تقویت ناوگان در دستور کار قرار دارد. مدیربرنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: نمایشگاه پانزدهم از نظر تنوع تولیدات ساخت داخلی قابل توجه و بیانگر ظرفیت‌ها و توانمندی‌های سازندگان داخلی است.

رونمایی از ۲ تجهیز مربوط به ابزار درون چاهی لوله‌مغزی سیار

سپهری: تاکنون بالغ بر هزار تجهیز پرمصرف صنعت حفاری در کشور بومی‌سازی شده است و شرکت ملی حفاری ایران، حدود ۶۸ درصد نیاز خود به قطعات پرمصرف این صنعت را از محل تولیدات ساخت داخلی تامین می‌کند

در همین حال، هم‌زمان با آغاز به کار پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری، ۲ تجهیز مربوط به ابزارهای پیشرفته درون‌چاهی لوله مغزی سیار رونمایی شد. مهدی مهران، معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران در این باره گفت: این تجهیزات حاصل قرارداد پروژه پژوهشی میان ملی حفاری و جهاد دانشگاهی صنعتی شریف است. وی افزود: این ۲ تجهیز (موتور هد و اورزشات) با نظارت و همکاری متخصصان مدیریت خدمات فنی حفاری و مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران بومی‌سازی شد.معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: براساس این قرارداد پژوهشی، تدوین دانش فنی، فناوری طراحی و ساخت این تجهیزات به صورت کامل و در یک فرایند زمانی انجام شد و این تجهیزات پس از آزمایش میدانی در چرخه عملیات قرار گرفت. وی درباره موارد کاربست موتور هد توضیح داد: این تجهیز یک سیستم ایمنی پیشگیرانه است که برای عملیات حفاری، فیشینگ و هر عملیات ویژه استفاده می‌شود.مهران ادامه داد: فراهم کردن جریان سیال در مواقع انسداد ابزارهای درون چاه، برقراری جریان سیال درون چاه، جداسازی ابزارهای درون چاهی از لوله حفاری در شرایط اضطراری و ممانعت از جریان چاه به طرف بالا از کاربردهای موتور هد به شمار می‌آید.معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: این تجهیز از ابزارهایی است که در صنعت حفاری جهت مانده بایی، احیا و سرویس چاه مورد استفاده واقع می‌شود و از شمار کارکردهای آن به گرفتن و خارج سازی مانده بیرون چاه، عمل ضربه جهت رها سازی مانده، قطع اتصال از مانده و قابلیت گرفتن انواع ابزارها می‌توان اشاره کرد.



الملی استان خوزستان، برگراری دست کم دو پنل تخصصی، رونمایی از آخرین قطعات و تجهیزات کاربردی در صنعت حفاری تولید داخل، هم افزایی و تبادل تجربه میان مدیران و نمایندگان شرکت‌های حاضر در نمایشگاه با متخصصان صنعت حفاری کشور را از جمله برنامه‌های پیش بینی شده در این نمایشگاه عنوان کرد. وی با بیان اینکه شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی استان خوزستان بر اساس تقویم نمایشگاهی سالانه ۴۰ نمایشگاه با موضوعات مختلف برگزار می‌کند، افزود: نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری در نوع خود از رویدادهای مهم نمایشگاهی استان به شمار می‌آید. جلیلی به دستاوردهای برگزاری نمایشگاه‌ها و تاثیرات اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی در استان اشاره کرد و یادآور شد: تنها در بعد اشتغال، نمایشگاه‌اسمال صنعت حفاری برای ۲۸۰ نفر به طور مستقیم فرصت شغلی ایجاد کرده است.

همکاری شرکت ملی حفاری با ۳۰۰ سازنده داخلی

همچنین مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران از همکاری با حدود ۳۰۰ شرکت سازنده داخلی به منظور تامین تجهیزات و قطعات مورد نیاز این شرکت خبر داد. مهدی عرشیان در حاشیه پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری که در اهواز در حال برگزاری است، با بیان این مطلب افزود: تاکنون ۶۸ درصد اقلام پرمصرف شرکت ملی حفاری که قابلیت ساخت داخل دارند، بومی‌سازی شده است و برنامه‌ریزی شده که تا سه سال آینده این اقلام به صورت ۱۰۰ درصد تولید داخل شود.وی ارزش قطعات و تجهیزات بومی‌سازی شده را ۲۱۰ میلیارد ریال عنوان کرد و گفت: تعداد قطعات و تجهیزات ساخت داخلی در سال ۹۵ نسبت به سال ۹۴ از ۲۶ درصد رشد همراه بود و پیش بینی می‌شود امسال نیز شاهد رشد ۲۰ درصدی این اقلام در قیاس با سال گذشته باشیم.مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به همکاری این شرکت با ۳۰۰ شرکت سازنده داخلی، ادامه داد: ۶۷ درصد از این شرکت‌ها از استان خوزستان و ۳۳ درصد از دیگر استان‌های صنعتی کشور هستند. عرشیان با بیان اینکه در ۲ سال گذشته افزون بر ۷۵ درصد از قراردادهای ساخت داخل به سازندگان بومی‌وگتازر شده است، عنوان کرد: در باره ارتقای کیفیت ساخت داخل برنامه ریزی مناسبی در سه سال گذشته صورت گرفته است.بوی ادامه داد: براساس اقدامات انجام شده از قبیل بازنگری دانش فنی و نقشه‌های ساخت و همچنین تخصصی کردن ساخت داخل توسط سازندگان با امضای قراردادهای باز، گزارش عدم انطباق و عدم کیفیت در سال ۹۶ نسبت به دو سال پیش کاهش چشمگیری داشته است.

حفر و تکمیل ۱۱۹ حلقه چاه نفت و گاز در ۹ ماه‌اسمال

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران هم از حفر و تکمیل ۱۱۹ حلقه چاه نفت و گاز در ۹ ماه‌اسمال ازسوی ناوگان این شرکت در مناطق خشکی و دریایی کشور خبر داد. ناصر قلی‌پور در جریان بازدید از پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری گفت: از این چاه‌ها

پرمصرف در این صنعت مورد استفاده قرار می‌گیرد که از این میان، تاکنون هزار قلم کالا در کشور بومی‌سازی شده است. سپهری درباره رویکرد ساخت داخل در شرکت ملی حفاری ایران، با بیان این‌که حدود ۶۸ درصد تجهیزات پرمصرف مورد نیاز این شرکت در داخل کشور ساخته می‌شود، ابراز امیدواری کرد که ظرف سه سال آینده، خودکفایی کامل در این زمینه حاصل شود.وی حجم خرید داخلی شرکت ملی حفاری را حدود ۸۰ میلیارد تومان در سال عنوان کرد و افزود: با توجه به اینکه خرید داخل از خروج ارز از کشور جلوگیری می‌کند، از اهمیت زیادی برخوردار است و نشان دهنده گام برداشتن در مسیر تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است.وی با اشاره به روند افزایشی تعداد سازندگان داخلی در صنعت حفاری گفت: تعداد سازندگان فعال در این صنعت، طی سال‌های ۹۲ تا ۹۶ از ۸۰ شرکت سازنده به ۳۰۰ شرکت افزایش یافته است، این در حالی است که ۶۷ درصد از این تعداد سازنده در استان خوزستان مشغول به کار هستند.

برگراری نمایشگاه ساخت تجهیزات حفاری در مسیر سیاست‌های اقتصاد مقاومتی

در همین حال، مدیرعامل شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی استان خوزستان گفت: برگزاری نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری در اهواز پایتخت نفتی ایران در مسیر تحقق اهداف و سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است. رحیم جلیلی با گرامی‌داشت سالروز تأسیس شرکت ملی حفاری ایران به فرمان امام خمینی (ره)، افزود: پانزدهمین نمایشگاه صنعت حفاری با شعار «اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال» نامگذاری شده است، مطابقت دارد. وی با اشاره به تلاش مدیران و مسئولان شرکت ملی حفاری خاصه در بخش‌های روابط عمومی و مدیریت‌های پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، تدارکات و امور کالا در برگزاری هر چه بهتر این رویداد اقتصادی، اظهار کرد: شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی خوزستان به عنوان برگزار کننده، نهایت سعی و کوشش خود را بکار گرفته که این نمایشگاه از نظر کیفیت و کمیت به نحو مطلوبی برگزار شود. جلیلی گفت: مقلعات برپایی این نمایشگاه که در تقویم نمایشگاه‌های کشور لحاظ شده است، از پنج ماه قبل با حضور گروهی متشکل از کارشناسان ملی حفاری و شرکت نمایشگاه‌ها آغاز شد.مدیرعامل شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی استان خوزستان با اشاره به مشارکت ۱۲۰ واحد معتبر در قالب شرکت‌های سازنده قطعات و تجهیزات، تامین کننده تجهیزات و خدمات مرتبط با صنعت حفاری، افزود: به این منظور ۶ هزار متر مربع فضای مسقف و باز به نمایشگاه اختصاص یافته است.بوی اظهار کرد: از مجموع شرکت‌های حاضر در نمایشگاه پانزدهم صنعت حفاری، ۲۲ درصد از استان خوزستان و ۲۸ درصد از استان‌های تهران، اصفهان، خراسان رضوی، فارس، کرمان، آذربایجان شرقی و غربی حضور دارند. جلیلی گفت: این رویداد نمایشگاهی با استقبال بسیار خوب سازندگان مواجه شده به نحوی که ۸۵ شرکت و مجموعه از میان سازندگان قطعات و تجهیزات صنعت حفاری، ۱۰ شرکت تامین کننده و پنج شرکت خدماتی هستند.مدیرعامل شرکت نمایشگاه‌های بین

تاسیسات و تجهیزات بالادستی صنعت نفت است. همچنین مطالعات برای میداین نفتی را نیز مدنظر داریم. قائم مقام وزیر نفت تصریح کرد: در زمینه مطالعات میداین نفتی قراردادهایی را با دانشگاه‌های کشور منعقد کرده‌ایم تا دانشگاه‌ها بتوانند مطالعاتی را در زمینه میداین نفتی داشته باشند.شاهدایی بیان کرد: یکی از مهم‌ترین کارهایی که وزارت نفت در دست اقدام دارد، توسعه ساخت داخل تجهیزات و کالاهای پرمصرف در صنعت نفت و گاز است و در این زمینه می‌توان به ده قلم اقلام شاخص اشاره کرد.وی ادامه داد: از ده قلم مدنظر، ۵ قلم مربوط به صنعت حفاری است که در این زمینه قطع برای دو قلم آن تاکنون ۲۲۴ میلیارد تومان قرارداد منعقد کرده‌ایم. او گفت: یکی دیگر از کارهایی که وزارتخانه به دنبال آن است، بحث پروژه استقرار نظام صدور گواهینامه کیفیت محصولات و خدمات صنعتی است. سازندگان و محصولاتی که این گواهی کیفیت را دریافت کنند بدانند که با همان محصولی که تولید می‌کنند، در صنعت نفت سهیم شده‌اند.شاهدایی با اشاره

به اجرای پروژه‌های توانمندسازی ظرفیت‌های داخلی در قراردادهای جدید نفتی اظهار کرد: اگر مذاکرات IPC به طول انجامیده به دلیل شروطی است که وزارت نفت در مقابل طرفین قرارداد گذاشته است.بوی ادامه داد: راه‌اندازی انستیتوهای تخصصی پایین دستی در دانشگاه‌های معتبر کشور به منظور توسعه دانش فنی کشور از دیگر اقدامات انجام شده در وزارت نفت است. امیدواریم با راه‌اندازی این انستیتوها در کشور بتوانیم دانش فنی صنایع را در داخل تولید کنیم. قائم مقام وزیر نفت با بیان این‌که سازندگان همیشه از ما انتظار حمایت دارند اما آن‌ها باید انتظارات ما را نیز بدانند گفت: در دولت و نظام باید اجاری ناقص یا با تأخیر قوانین حمایت از ساخت داخل را دنبال کنیم زیرا این قوانین به بهانه‌های مختلف در برخی جاها یا اجرا نمی‌شود یا به صورت ناقص اجرا می‌شود.شاهدایی با بیان اینکه مجریان در رابطه با تامین نیازمندی‌های خود ریسک بسیار پایینی می‌کنند، گفت: این شرکت‌ها سازمان و وزارتخانه‌ای که در توسعه ساخت داخل و اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به خوبی عمل کرده، وزارت نفت بوده است. از سال‌های قبل در این زمینه کار را با تشکیل هسته‌های خودکفایی آغاز کردیم. قائم مقام وزیر نفت اظهار کرد: از برنامه‌های وزارت نفت برای توسعه ساخت داخل می‌توان به اجرای قراردادهای IPC اشاره کرد. در این قراردادها با استفاده از سرمایه‌های شرکت‌های بین‌المللی کار انجام خواهد شد اما این به معنای آن نیست که کار در دست در اختیار آن‌ها

پومی‌سازی ۱۰۰۰ تجهیز پرمصرف صنعت حفاری در کشور

سپهر سمهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران نیز در این آیین گفت: تاکنون بالغ بر هزار تجهیز پرمصرف صنعت حفاری در کشور بومی‌سازی شده است و شرکت ملی حفاری ایران، حدود ۶۸ درصد نیاز خود به قطعات پرمصرف این صنعت را از محل تولیدات ساخت داخل تامین می‌کند. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران، با بیان این مطلب افزود: تعداد کالاهای مورد نیاز صنعت حفاری حدود ۶۵ هزار قلم است که ارزش آن بیش از ۳۲۰ میلیارد تومان برآورد می‌شود و از این تعداد، تاکنون چهار هزار قلم کالا بومی‌سازی شده است.بوی درباره تمام تاسیسات صنعت نفت قدیمی‌شده‌اند، گفت: یکی دیگر از کارهایی که در وزارتخانه در دست اقدام است، بحث بازسازی و نوسازی



محسن افایی

دانش نفت: پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری از صبح روز سوم می‌ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی اهواز برگزار شد.

قائم مقام وزیر نفت که برای افتتاح این نمایشگاه به اهواز سفر کرده بود، در سخنانی گفت: در کنار خارجی‌ها کار یاد گرفته‌ایم و توانسته‌ایم صنعت نفت را توسعه دهیم، وی در ادامه گفت: امروز تمام مجتمع تولیدی را می‌توان بدون حضور حتی یک خارجی بهره‌بردار و نگهداری کنیم و در این زمینه حدود ۷۰ درصد از تجهیزات با دست ایرانی‌ها طراحی و اجرا شده است. مرصیه شاهدایی اظهار کرد: صنعت نفت یکی از موثرترین صنایع کشور در زمینه توسعه ساخت داخل است و هر جا پروژه یا مجتمع تولیدی از صنعت نفت می‌بینید قطعاً ساخت داخل و توانمندی‌های تخصصی داخلی کشور را نیز خواهید دید.وی افزود: امروز وقتی در مجتمع‌ها حضور پیدا می‌کنید، بیش از ۷۰ درصد تجهیزات و سازه‌ها همه دست‌سازند مشاوران، پیمانکاران و سازندگان ایرانی است که این مساله موجب پالندگی و افتخار ماست. قائم مقام وزیر نفت تصریح کرد: ۳۰ سال گذشته ساخت داخل بسیار کم بود و ایرانی‌ها در این

شاهدایی:
امروز تمام مجتمع‌های تولیدی را می‌توان بدون حضور حتی یک خارجی بهره‌بردار و نگهداری کنیم و در این زمینه حدود ۷۰ درصد از تجهیزات با دست ایرانی‌ها طراحی، ساخته یا اجرا شده است

زمینه نقش چندانى نداشتند و حتى سازه‌های بتنی و اسکلت‌های فلزی را نیز سازندگان خارجی اجرا می‌کردند. با انقلابی که در صنعت نفت و پتروشیمی در دهه‌هایی که کشور جهش داشت، صورت گرفت صنعت نفت برای توسعه ساخت داخل برنامه‌ریزی کرد.شاهدایی با بیان این‌که در کنار خارجی‌ها کار یاد گرفته‌ایم و توانسته‌ایم صنعت نفت را توسعه دهیم، عنوان کرد: امروز تمام مجتمع‌های تولیدی را می‌توان بدون حضور حتی یک خارجی بهره‌بردار و نگهداری کنیم و در این زمینه حدود ۷۰ درصد از تجهیزات با دست ایرانی‌ها طراحی، ساخته یا اجرا شده است.بوی ادامه داد: شاخص‌ترین سازمان و وزارتخانه‌ای که در توسعه ساخت داخل و اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به خوبی عمل کرده، وزارت نفت بوده است. از سال‌های قبل در این زمینه کار را با تشکیل هسته‌های خودکفایی آغاز کردیم. قائم مقام وزیر نفت اظهار کرد: از برنامه‌های وزارت نفت برای توسعه ساخت داخل می‌توان به اجرای قراردادهای IPC اشاره کرد. در این قراردادها با استفاده از سرمایه‌های شرکت‌های بین‌المللی کار انجام خواهد شد اما این به معنای آن نیست که کار در دست در اختیار آن‌ها قرار بگیرد بلکه شرکای ایرانی در کنار آن‌ها قرار خواهند گرفت و تجهیزات را نیز نباید از خارج کشور تامین کنند.شاهدایی با بیان این‌که اجرای بسته ۵ میلیاردر دلاری قراردادهای EPCF که برای بحث از زیاد برداشت تولید میداین نفتی در حال بهره‌بردار است، یکی دیگر از بحث‌های مورد نظر در وزارت نفت است، گفت: میداینی که در حال حاضر در حال بهره‌بردارى از آن‌ها هستیم، با توجه به روند کاهشى که در تولید آن‌ها به وجود آمده است باید با دانش و تکنولوژی روز بتوانیم از زیاد برداشت داشته باشیم. وی با اشاره به اینکه تمام تاسیسات صنعت نفت قدیمی‌شده‌اند، گفت: یکی دیگر از کارهایی که در وزارتخانه در دست اقدام است، بحث بازسازی و نوسازی

فنتنگو: علی مراد کاظم پور

دانش نفت: مدیر خدمات شرکت

بهره برداری نفت و گاز گچساران**فعالیت‌های این اداره را تشریح کرد.**

شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران یکی از شرکت‌های مهم زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که دومین تولید کننده نفت خام در جنوب به شمار می‌رود.قرار گرفتن تاسیسات این شرکت در چهار استان کهگیلویه و بویر احمد، خوزستان، بوشهر و فارس از ویژگی‌های این شرکت است که در کنار قرار گرفتن تلمبه خانه عظیم نفت کوره و چندراهه نفت خام صادراتی کشور در حوزه عملیات این شرکت گچساران را به قلب صادرات نفت خام کشور تبدیل کرده است، چراکه نفت گچساران و چند شرکت مهم دیگر با خط لوله توسط این تلمبه خانه منتقل می‌شود و با افزایش فشار در نهایت به سمت پایانه خارک جهت صادرات هدایت می‌شود. راهبری تمام این مراحل، تعمیر و نگهداری این تاسیسات بر عهده کارکنان تلاشگر شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران است.در این میان، مدیریت خدمات در نفت و گاز گچساران از جمله بخش‌هایی است که باید بتواند به بهترین نحو ممکن ابتدا رسالت پشتیبانی از تولید، بهره‌برداری وانتقال نفت و گاز در

مجموعه وسعت ۲۴۰ کیلومترمربعی رابه انجام رساند و سپس به کارکنان عملیاتی و خانواده‌های آنها در بخش‌های فرهنگی، ایاب وذهاب، مسکونی منازل سازمانی خدمات شایسته ای را ارائه دهد چرا که سختی کار و عبور از پیچ وخم‌های سخت و طولانی مدت جاده را با چیزی به جز خدمات مطلوب نمی‌توان جبران نمود.در این خصوص، مدیر خدمات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با برشمردن اهمیت افزایش انگیزه نیروی انسانی در جهت پیشبرد اهداف صنعت نفت گفت: باید اذعان کرد مدیریت خدمات به عنوان مجموعه ای که در طول شبانه روز چه در تاسیسات و خارج از تاسیسات همواره وظایف پشتیبانی تولید را برعهده دارد که باید بتواند این وظایف را آنگونه که

شایسته و در شان نیروهای پرتلاش صنعت نفت است ارائه دهد تا بتواند با استفاده از تمامی ظرفیت‌های موجب رضایت مندی کارکنان و خانواده‌های آنها شود.علی کردلو افزود: نیروی انسانی سرمایه مهم صنعت نفت است و با توجه به اینکه مدیریت خدمات با رفاه و آسایش پرسنل و خانواده‌های آنها ارتباط مستقیم دارد تمام تلاش و سعی ما بر آن است با استفاده از تمامی ظرفیت‌ها برای افزایش کیفیت زندگی و کسب رضایت خانواده‌هایشان را به همراه آورد.وی اعزام کارکنان و خانواده‌هایشان به مشهد و مجتمع محمود آباد و دیگر نقاط تفریحی که با توجه به سهمیه‌ها و هماهنگی با ستاد نفت خیز جنوب انجام می‌شود را از دیگر اقدامات بخش فرهنگی اداره خدمات برشمرد و تصریح کرد: از مهمترین فعالیت‌های مهم مدیریت خدمات برنامه ریزی، سازماندهی و اعزام کارکنان و خانواده‌های آنان به مجتمع‌های تفریحی و زیارتی است که با پیگیری‌های به عمل آمده و جلسات متعدد با مدیریت عملیات غیرصنعتی مناطق نفت خیز جنوب این سهمیه‌ها از دو مرکز به ۶افزایش داشت و سهمیه مجتمع رفاهی و زیارتی از ۱۱۰نفر در سال به ۴۸۰ نفر در سال جاری رسید.کردلو تصریح کرد: تعداد ۲۲۵۴ منزل سازمانی داریم که بخش‌هایی از آن‌ها نیاز به مرمت

دارد و در قالب پروژه‌هایی در دست اجرا است و در این زمینه در سال گذشته موفق شدیم تعداد۱۸۳خانه را تعمیر و تجهیز نمایم.درصورت تصویب به موقع پروژه‌های مرتبط درراستای حفظ سرمایه‌های سازمان و نیزافزایش رضایتمندی چهار استان و وجود انتظارات مردمی سازمان‌ها از این شرکت ضروری است با هر چهار استان تعامل داشته باشیم که مجموعه مدیریت خدمات نقش ویژه ای در تعامل و همکاری به دیگر سازمان‌ها دارد و تا کنون نیز با حمایت‌های مدیرعامل محترم و تاکیدات ایشان تا آنجا که

خدمات مهندسی و بهسازی اماکن وتاسیسات، خدمات پروژوی و فرودرهمی و خدمات اداری اجتماععی وفرهنگی است که بخش‌هایی مختلفی نیز در زیر مجموعه این ادارات مشغول فعالیت هستند.کردلو خاطر نشان کرد: همواره مسئله رفاه کارکنان از ابتدای فعالیت صنعت نفت مورد توجه ویژه قرار داشته و به موازات فعالیت‌های عملیاتی، تعمیر و بهسازی منازل سازمانی و ساختمان ادارات ستادی و ساختمان کنترل درون تاسیسات و رفاهی در تاسیسات، توسعه فضای سبز و ایجاد مراکز فرهنگی و تفریحی ونگهداشت زیرساختهای ورزشی در کنار ماموریت محوری تولید در دستور کار قرار داشته و دنبال شده است. وی با بیان اینکه: جامعه

در گفتگو با مدیر خدمات نفت گچساران تشریح شد؛

تلاش برای افزایش کیفیت زندگی و کسب رضایت خانواده بزرگ صنعت نفت گچساران



مخاطب شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران حدود هفت هزار خانوار عضو دارد اظهار کرد: از این رو نگاه درون سازمانی ایجاب می‌کند با برگزاری برنامه‌های درون سازمانی بین خانواده‌ها مانند برگزاری جشن‌ها و مسابقات با حضور هنرمندان مطرح کشوری، به روز بودن فیلم سینما و خانه فیلم، تجهیز کتابخانه و راه‌اندازی کانون ودارالقران و کلاس‌های طرح اوقات فراغت بیشتر توجه شود.تا نشاط و رضایت مندی کارکنان و خانواده‌هایشان را به همراه آورد.وی اعزام کارکنان و خانواده‌هایشان به مشهد و مجتمع محمود آباد و دیگر نقاط تفریحی که با توجه به سهمیه‌ها و هماهنگی با ستاد نفت خیز جنوب انجام می‌شود را از دیگر اقدامات بخش فرهنگی اداره خدمات برشمرد و تصریح کرد: از مهمترین فعالیت‌های مهم مدیریت خدمات برنامه ریزی، سازماندهی و اعزام کارکنان و خانواده‌های آنان به مجتمع‌های تفریحی و زیارتی است که با پیگیری‌های به عمل آمده و جلسات متعدد با مدیریت عملیات غیرصنعتی مناطق نفت خیز جنوب این سهمیه‌ها از دو مرکز به ۶افزایش داشت و سهمیه مجتمع رفاهی و زیارتی از ۱۱۰نفر در سال به ۴۸۰ نفر در سال جاری رسید.کردلو تصریح کرد: تعداد ۲۲۵۴ منزل سازمانی داریم که بخش‌هایی از آن‌ها نیاز به مرمت

توانسته‌ایم پاسخگوی نیازها بوده‌ایم. کردلو با بیان اینکه ؛ توجه به نیروی انسانی در سازمان رابطه ای مستقیم با پیشرفت در تمامی عرصه‌ها دارد اظهار داشت: دو گروه اقماری در نرگسی و بی‌بی‌حکیمه که هفتگی مشغول به کار هستند و با توجه به شرایط بهترین تلاش می‌کنیم بهترین خدمات رفاهی و ورزشی را در اختیارشان قرار دهیم و بر همین اساس ۹ رستوران و مهمانسرا درون تاسیساتی خارج از دسترس به‌امکانات شهری در چهار استان قرار گرفته است که سعی بربرجان کمبودها درراستای رضایت مندی بیشتر کارکنان را فراهم کند.وی ادامه داد: در مناطق اقماری هم فعالیت‌های چشم گیری برای افزایش نشاط کارکنان و رضایت مندی آنها انجام شده است که می‌توان به احداث زمین چمن مصنوعی، زمین والیبال، بیلیارد و بهسازی کامل واحداث زمین چمن مصنوعی چند منظوره در تلمبه خانه صادراتی گوره اشاره نمود. مدیر خدمات شرکت نفت گچساران گفت: روزانه حدود سه تن زباله خانگی در مناطق نفت گچساران تولید می‌شود که با برنامه ریزی که صورت گرفته است از این پس زباله‌های منازل مسکونی در منطقه صنعت نفت به صورت شبانه جمع آوری می‌شود.وی در ادامه با توجه به اهمیت تفکیک زباله‌های قابل بازیافت درراستای کاهش تاثیرآن بر محیط زیست، از اجرای طرح موثردشادوش کارکنان عملیات کرد ترابری بخش آزر زیرمجموعه این مدیریت همواره این اصل درنظرگرفته و باآمدگی کافی وموثردشادوش کارکنان عملیات تلاش دارند با استفاده از ماشین‌آلات و بهره گیری از نیروهای مجرب، تلاش میکنند کمترین وقفه ای دروظایف محوله رخ ندهد ودراین امر مرست خطوط جریانی و

جاده‌های خطرناک و کم عرض که قدمتی ۷۰ ساله دارند، با تعریض، حذف نقاط حادثه خیز و بهسازی آن این اقدام حادثه‌ها در جاده‌های خطرناک به حداقل رسیده و با استفاده از امکانات شرکت موفق شدیم در بسیاری از نقاط حساس تاسیسات خطوط لوله جریانی با اقدامات اصلاحی درمسیر به موقع و کمترین زمان ممکن دسترسی را به حداقل زمان کاهش دهیم. کردلو با اشاره به نقش ویژه ناوگان ترابری در صنعت نفت نیز گفت: اداره ترابری شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران با داشتن بیش از ۷۸۰ دستگاه خودرو ماشین آلات سبک و سنگین و داشتن چهار جایگاه اختصاص سوخت در مناطق عملیاتی (گچساران، گوره، بی بی حکیمه ۱ و ۲) پشتیبانی از عملیات بهره برداری و تولید و جابه جایی کارکنان و خانواده‌های آنها را بر عهده دارد.مدیرخدمات نفت گچساران با بیان اینکه در حال حاضر با تلاش‌های مسوولان شهرستان و مدیران صنعت نفت، پروازهای فرودگاه شهید امید بخش گچساران به تهران و بالعکس به چهار پرواز در هفته افزایش یافته است تصریح کرد: با توجه به موقعیت جغرافیایی و نزدیک بودن گچساران به شهرهای بهمیان، هددشت، گنوه، دیلم و حتی امیدیه و آغاچاری و همچنین ویژگی و گستردگی حوزه عملیاتی این شرکت در چهار استان، توسعه و گسترش فرودگاه گچساران می‌تواند رسیده است و در حال حاضر با ۲۴ هکتار فضای سبز وتعداد ۷۸۰ اصله درخت در داخل و اطراف تاسیسات کمربند سبز این شرکت را تشکیل می‌دهد. کردلو بیان کرد: مهمترین ماموریت راپشتیبانی وصیانت از دسترنج تلاش همکاران دربخشهای عملیاتی، تولید وصادرات سالم وحدافل کاهش تولید دانست واضافه کرد ترابری بخش آزر زیرمجموعه این مدیریت همواره این اصل درنظرگرفته و باآمدگی کافی وموثردشادوش کارکنان عملیات تلاش دارند با استفاده از ماشین‌آلات و بهره گیری از نیروهای مجرب، تلاش میکنند کمترین وقفه ای دروظایف محوله رخ ندهد ودراین امر مرست خطوط جریانی و

اخبار نفت

نتایج مطالعات شرکت تات نفت در میدان شادگان به شرکت ملی مناطق نفتخیز ارائه شد

شرکت تات نفت روسیه، طرح توسعه میدان نفتی شادگان را به شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ارائه داد.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت تات نفت روسیه، اسفندماه سال گذشته تفاهنامه‌ای امضا کردند که بر مبنای آن، مطالعه میدان شادگان به این شرکت روسی واگذار شد و این شرکت، روز سه‌شنبه، پنجم دی‌ماه نتایج مطالعات خود را به شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ارائه داد.افزون بر تات‌نفت، تفاهنامه همکاری برای مطالعه این میدان بین شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت‌های دیگری نیز امضا و بعضا نتایج مطالعات ارائه شده است.میدان نفتی شادگان در جنوب غربی شهرستان اهواز واقع شده و شامل ۲ مخزن آسماری و بنگستان است. این میدان در سال ۱۳۴۷ کشف شد و بهره‌برداری از آن از سال ۱۳۶۷ آغاز شده است.

آخرین وضع پروژه‌های میدان محور مناطق نفتخیز جنوب تشریح شد؛ تاکید مجدد بر تعیین تکلیف توسعه ۲ میدان تا پایان سال



دانش نفت: مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با اشاره به توسعه میدان‌های کرنج، رگسفید، شادگان و پاریس بر اساس مدل جدید قراردادی به عنوان بخش میدان‌محور فعالیت‌های این شرکت، گفت: سعی بر این است تا پایان ماه، قرارداد توسعه کرنج و تا پایان سال، قرارداد توسعه شادگان امضا شود.

حمید دریس افروز: مطالعات میدان کرنج از سوی دو شرکت مینا و کنسرسیوم برگس انجام شد که این مطالعات توسط کارشناسان مدیریت امور فنی در بخش‌های زمین شناسی، مخازن، فرآورش، حفاری و بهره برداری ارزیابی دقیق شده و برای هر شرکت نمره نهایی فنی تعیین شده است؛ این نمره در فرآیند انتخاب پیمانکار اصلح حائز اهمیت است.وی عنوان کرد: تهیه طرح جامع توسعه میدان شادگان نیز در دستور کار پنج شرکت است که گزارش نهایی شرکت گسترش انرژی پاسارگاد آماده و ارائه شده و دیگر شرکت‌ها نیز تا هفته آینده گزارش نهایی مربوطه را ارائه می‌دهند. دریس یادآور شد: با برگزاری نزدیک به هزار نفر/ ساعت جلسه با مشاوران حقوقی، مالی و قراردادی باتجربه، متن نهایی مدل جدید قراردادهای میدان محور مناطق نفت خیز جنوب در حال تدوین است.مدیر امر فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب درباره طرح‌های عملیات محور توسعه میداین هم توضیح داد: این شرکت طرح توسعه ۲۷ مخزن را در دو بخش سطح الارض و تحت الارض شامل موقعیت‌های حفاری، برنامه حفاری، علامت گذاری موقعیت‌ها، تسهیلات سطح الارضی، خطوط لوله و تعمیرات مورد نیاز در قالب ۲۷ بسته سرمایه گذاری تدوین کرده است که هدف از این طرح‌ها، افزایش تقریبی تولید نفت به میزان ۳۴۲ هزار بشکه در روز نسبت به تولید کنونی و جبران کاهش تقریبی ۳۱۳ هزار بشکه در روز تا پایان سال ۹۸ است. ملزومات سطح الارض و تحت الارض این طرح حدود ۴٫۳ میلیارد دلار برآورد شده است.

تا مین ۷۰ درصدی سوخت گاز کشور از عسلویه؛

تاسیسات پارس جنوبی برای ورود به زمستان در آمادگی کامل قرار دارند

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس از آمادگی کامل این شرکت برای تحقق تولید تکلیفی گاز به میزان ۵۷۰ میلیون مترمکعب در روز در شش ماه دوم امسال خبر داد و گفت: تاسیسات پارس جنوبی برای ورود به زمستان در آمادگی کامل قرار دارد.

یحیی رشیدی با اشاره به این که بهره‌برداری از میدان گازی پارس جنوبی در ابتدای تأسیس این شرکت، زیر نظر شرکت ملی گاز و از سوی مجتمع گاز پارس جنوبی (SPGC) صورت می‌گرفت، تصریح کرد: پس از گذشت حدود ۶ سال بر اساس سیاست‌های کلان وزارت نفت در میداین بالادستی، بهره‌برداری از این مخزن به شرکت نفت و گاز پارس منتقل شد.وی با اشاره به شروع تولید از مخزن مشترک پارس جنوبی با توسعه فازهای ۲ و ۳ افزود: در حال حاضر ۲۷ سکوی گازی در این میدان عظیم به بهره‌برداری رسیده است.معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به‌امادگی کامل برای تحقق تولید تکلیفی گاز به میزان روزانه ۵۷۰ میلیون مترمکعب گاز اظهار کرد: در حال حاضر روزانه حدود ۵۵۵ میلیون مترمکعب گاز از مخزن مشترک پارس جنوبی برداشت می‌شود که به محض رفع محدودیت‌های دریافت گاز از سوی پالایشگاه‌های پارس جنوبی این رقم می‌تواند به ۵۷۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یابد.

وزارت نفت مجاز به استفاده از ۹ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان از اسناد خزانه شد

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: بر اساس یکی از تبصره‌های لایحه بودجه سال ۹۷، وزارت نفت می‌تواند تا سقف ۹۵۰۰ میلیارد تومان از اسناد خزانه برای طرح‌های بالادستی با اولویت میدان‌های مشترک استفاده کند.

حسین امیری خامکانی، به نشست کمیسیون انرژی در باره بررسی لایحه بودجه سال ۹۷ در این کمیسیون اشاره کرد و گفت: در بخشی از تبصره ۵ این لایحه، به اسناد خزانه در مورد وزارت نفت پرداخته شد، طبق آن، این وزارتخانه مجاز شد تا سقف ۹۵۰۰ میلیارد تومان از اسناد خزانه برای طرح‌های بالادستی با اولویت میدان‌های مشترک استفاده کند.این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌افزود: در این تبصره‌امده است که وزارت نفت می‌تواند از خط اعتباری به منظور ایجاد زیرساخت‌ها استفاده کند.

باید جبران کند.هندی‌ها درحالی میدان گازی فرزاد Bرا حق مسلم خود می‌دانستند که ایران دو راه دیگر برای توسعه این میدان گازی در نظر گرفت. یکی از راه‌ها آماده سازی اسناد برای توسعه میدان گازی فرزاد B به صورت EPCF بود که بر اساس آن برای توسعه این میدان پکیج‌های مستقلی به صورت EPCF (مهندسی، تأمین کالا و ساخت، اجرا و تأمین مالی) در بازار عرضه می‌شود. راه دیگر نیز مذاکره با شرکت‌های دیگر از جمله گازپروم برای توسعه این میدان است.

چرا توسعه فرزاد سخت و پر مناقشه است؟

اما آنچه باعث می‌شود توسعه میدان گازی فرزاد B که به دلیل مشترک بودن با عربستان برای ایران اهمیت زیادی دارد به تأخیر بیاقتد نوع گاز این میدان است. گاز فرزاد B غنی نیست و در مقایسه این میدان با میدان گازی پارس جنوبی باید گفت پارس جنوبی کاندینست دارد و کاندینست آن نیز برای بازپرداخت هزینه‌های سرمایه‌گذاری کافی است، اما یکی از مشکلات برای توسعه فرزاد B این است که گاز آن غنی نیست و طرف هندی باید گاز تولیدی آن را ال آن جی کند یا به صورت خط لوله بفروشد.پیشنهاد هندی‌ها این است که ایران گاز فرزاد B را بخرد اما ایران از یک سو منابع مورد نیاز خرید گاز فرزاد را ندارد و از سوی دیگر نیازی به گاز فرزاد B حداقل تا پنج سال آینده نخواهد داشت.بر اساس این گزارش، حجم گاز درجای میدان گازی فرزاد B، بیش از ۲۱ تریلیون فوت مکعب برآورد شده که ۱۲.۵ تریلیون آن قابل استحصال است و طبق برنامه قرار است با توسعه میدان در فاز نخست از این میدان روزانه ۱.۱ میلیارد فوت مکعب گاز تولید شود. منبع: ایسنا

میدان فرزاد در کشاکش مفاد اختلافی؛

گاز غیر غنی متهم ردیف اول!

بسیار بالا است ریسک بالایی را به همراه دارد، اما در حال حاضر در حال مذاکره با مسوولان انرژی هند هستیم. «مذاکرات که از سالی به سال دیگر موکول می‌شد بدون اینکه نتیجه ای در پی داشته باشد. حتی کار ایران و هند در برهه ای از زمان در راستای اختلاف نظرهایی که درمورد مدل مالی میدان گازی فرزاد داشتند به گرو کشی رسید. قائله این گروه کشی از جایی آغاز شد که وزیر نفت، اواخر سال گذشته اعلام کرد پیشنهاد هندی‌ها مورد قبول نبوده و نامه‌ای نوشته شده که آنها باید بیایند و آن را تصحیح کنند.به گفته بیژن زنگنه، پیشنهاد هند مورد بحث قرار می‌گیرد اما با آن‌ها به توافق نرسیدیم و بعید است به این سادگی به توافق برسیم. زیرا فاصله پیشنهاد ما و هندی‌ها از نظر قیمت خرید گاز زیاد است. بنابراین ممکن است توسعه این میدان به شرکت دیگری داده شود. خبری که گویا به مذاق هندی‌ها خوش نیامد و رسانه‌های هندی اعلام کردند با توجه رد اعطای امتیاز توسعه میدان گازی» فرزاد ب» ایران به شرکت‌های هندی، پالایشگاه‌های دولتی هند قصد دارند میزان خرید نفت خود از ایران را در سال ۱۸-۲۰۱۷ یک پنجم کاهش دهند و اگر در تصمیم تهران تغییری حاصل نشود، میزان کاهش خرید را بیشتر خواهند کرد.با اینکه هندی‌ها تصمیم خود مبنی بر کاهش خرید نفت از ایران را اجرا کردند اما چندی بعد، دارنمردا پرادهان، وزیر نفت هند اعلام کرد با توجه به اینکه هند در دوران سختی در کنار ایران ایستاد، دهلی نو انتظار دارد تهران با واگذاری حقوق توسعه میدان گازی فرزاد ب به کسانی که در ابتدا آن را کشف کردند، تلافی کنن.زمانی که همه کشورهای غربی ایران را تحریم کرده بودند، ما در کنار آنها ایستادیم و مقادیر چشمگیری نفت خام از آنها خریدیم. اکنون ایران

گزارش دانش نفت از بازدید مهندس نژاد سلیم از طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی بندر ماهشهر و بندر امام؛

توصیه‌های فنی و عملیاتی برای توسعه و پیشرفت طرح‌ها و پروژه‌های پتروشیمی



دانش نفت: مهندس نژاد سلیم و هیات همراه از طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی بندر ماهشهر و بندر امام بازدید کرد. شرکت پتروشیمی فجر، شرکت عملیات غیرصنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی، پتروشیمی شهید تندگویان، پتروشیمی بوعلی سینا، پتروشیمی بندرامام و پتروشیمی اروند، شرکت‌هایی بودند که مورد بازدید مهندس نژاد سلیم و هیات همراه قرار گرفت.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس صبح روز سه شنبه ۵ دیماه ۹۶ با حضور در ماهشهر از نزدیک از طرح‌های پتروشیمی‌واقع در این منطقه بازدید کرد. به گزارش دانش نفت، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بازدید از شرکت پتروشیمی فجر و در همایش خدمات فنی که در حال برگزاری بود، گفت: خدمات فنی‌ها مغز متفکر هر شرکت است و باید مانند یک مغز متفکر طرح و برنامه نو بیایند. مهندس عادل نژاد سلیم در ادامه گفت: کارکرد صحیح مسئولین خدمات فنی می‌تواند از بروز بسیاری حوادث و مشکلات جلوگیری کند. وی تأکید کرد: خدمات فنی خیلی مهم است و باید نسبت به اهمیت نقشی

بها گزارش دانش نفت، مهندس نژاد سلیم، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس روز سه شنبه ۵ دیماه ۹۶ وارد منطقه ویژه اقتصادی بندرامام شد. در این بازدید مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس به همراه مدیران این شرکت از طرح کلر آلکالی پتروشیمی بندرامام بازدید کردند. این طرح حذف جیوه از واحد کلر بوده و یکی از پروژه‌های زیست محیطی هلدینگ خلیج فارس می‌باشد. وی همچنین در همایشی که در حال برگزاری در آن مجتمع بود شرکت نمود که موضوع آن ارتباط با نسل جوان و برنامه استراتژیک بود سخنران این همایش در بخشی از صحبت‌های خود به این نکته اشاره کرد که نیروی کار در حال ربایتیک شدن بوده و خیلی از مشاغل در حال حذف شدن است لذا مجموعه پتروشیمی‌های کشور نیز باید به این مهم توجه داشته باشند که از آخرین علوم و تکنولوژی‌های روز دنیا عقب



بابت بسیار خوشحال هستیم و افزود باید بدانیم هر کار خواسته‌ایم انجام داده‌ایم اینبار شما خواسته‌اید مجتمعتان متحول شده و این یک کار انسانی و وجدانی است.

مهندس نژاد سلیم افزود: از اینکه الزامات زیست محیطی را در هنگام تعمیرات اساسی انجام داده‌اید بسیار ارزشمند است و ادامه داد: حتما مسئولین HSE منطقه را دعوت کرده و موفقیت‌های حاصله را گزارش دهید. این مقام مسئول اشاره کرد: انسجام خوبی بین نیروها بوجود آمده است و بدانید که موفقیت مجتمع آبرو و اعتبار شماسات، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در ادامه افزود: تجربه‌های بین المللی نشان می‌دهد شرکت‌های موفق خارجی هیچگونه مشکلی در تولید ندارند و ما هم باید به برنامه نو را رعایت کنیم، شما خواستید و توانستید این کار را انجام بدهید باید دقت کنید که در این مسیر پایدار بمانید و آن را ادامه دهید.

بازدید مهندس نژاد سلیم از پروژه ی شیرین سازی پتروشیمی بوعلی سینا

در ادامه، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در ادامه سفر به منطقه ویژه اقتصادی بندرامام از شرکت پتروشیمی بوعلی سینا بازدید کرد. در این بازدید، کاروانی مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا توضیحات کاملی در رابطه با اقدام‌های صورت گرفته در خصوص پروژه شیرین سازی برش سبک نفتا ارایه



قانع نشوید پایدارترین مدیریت‌ها در بندرامام بوده است و باید ادامه پیدا کند

بازدید از شرکت عملیات غیرصنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی

همچنین مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از شرکت عملیات غیرصنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی بازدید کرد. در این بازدید، بهره برداری از ایستگاه‌های آتش نشانی تجهیز شده توسط شرکت عملیات غیرصنعتی ماهشهر با حضور مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس آغاز شد. نژادسلیم ضمن تشکر از اقدام‌های صورت گرفته آرزو کرد این تجهیزات فقط برای مانور مورد استفاده قرارگیرند و هیچوقت به دلیل بروز یک حادثه مجبور به استفاده از آنها نشوند. این مقام مسئول اظهار داشت: این اقدام بسیار ارزشمند است و شاهد این خواهیم بود که تحول بسیار محسوسی در منطقه ایجاد شود. وی همچنین تأکید کرد: از هیچ تلاشی برای کمک به توسعه منطقه و آباد کردن آن دریغ نکنید. شایان ذکر است ایستگاه‌های آتش نشانی شامل سه دستگاه ماشین اطفاء حریق است و دستگاه آن بازسازی شده و یک دستگاه خودروی نو خریداری شده است

پایان زیاندهی مجتمع اروند

در پایان این سفر مهندس نژاد سلیم از شرکت پتروشیمی اروند هم بازدید کرد. در این بازدید، قاسمیان عزیز، مدیرعامل پتروشیمی اروند ضمن تقدیر از حمایت‌های مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس اظهار داشت: هم اکنون همدلی اعتماد و یکپارچگی بسیار ارزشمندی در این مجتمع ایجاد شده که نتیجه تلاش همه کارکنان است. سپس مهندس نژاد سلیم در جمع مدیران و مسئولین پتروشیمی اروند گفت: سه اصل را فراموش نکنید. اول سلامتی که یک نعمت است، دوم هیچوقت به شرایط فعلی خود راضی نباشید و سوم بخشش که کرامت انسانی و سلامت نفس در این حوزه است. وی افزود: بسیار خوشحالم در مجموعه تلاشگر و موفق پتروشیمی اروند هستم و یادتان باشد جامعه‌ای



موفق است که یکپارچه باشد و شما این ویژگی را دارید. این مقام مسئول اضافه کرد: ما زمانی قدرتمند می‌شویم که متمرکز در راستای یک هدف متحد شویم و شما الان اینگونه شده‌اید و یادتان باشد همه گروه‌های کارکنان ارزشمند هستند از کارگر ساده گرفته تا مدیران ارشد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس به این نکته اشاره کرد اکنون شما کرامت ارزشی خود را با رفتار خوبتان پاسخ داده‌اید و کرامت ارزشی به مجتمع اروند از زبان دهی خارج شده من این موفقیت را به همه شما تبریک می‌گویم و یقین دارم شما این قابلیت را دارید. نژاد سلیم تأکید کرد: پتروشیمی اروند جایگاه مهمی دارد و جایگاه تک تک شما همکاران نیز بسیار مهم است. وی خاطرنشان کرد دقت کنید در برنامه‌های تعمیرات اساسی هیچگونه حادثه ای حتی جزئی نداشته باشید زیرا در بحث HSE جای هیچگونه اغماض و چشم پوشی وجود ندارد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس اظهار داشت: اماتی که امروز نزد شماسات ثروت ملی است و متعلق به همه می‌باشد

در دیدار معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با رئیس هیئت عامل ایمیدرو تأکید شد: ضرورت توسعه شتابان صنعت پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پارسین



دانش نفت: معاون وزیر

نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر شتاب گیری هرچه بیشتر توسعه این صنعت در کشور گفت: این شرکت از سرمایه گذاران طرح‌های توسعه ای پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین حمایت می‌کند.

سیدرضا نوروززاده، صبح روز یکشنبه، ۳ دی ماه در دیدار با مهدی کرباسیان، رئیس هیئت عامل ایمیدرو با تأکید بر اهمیت توسعه صنعت پتروشیمی در سواحل جنوبی کشور به دلیل وجود زیرساخت‌های لازم اظهار کرد: سرمایه گذاری و تامین مالی طرح‌های توسعه ای در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین می‌تواند منجر به تحول منطقه شود. وی اشاره به حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طرح‌های توسعه ای در این منطقه و تأکید بر اهمیت این منطقه در جهت توسعه صنعت پتروشیمی در سواحل جنوبی کشور به دلیل وجود زیرساخت‌های لازم اظهار کرد: سرمایه گذاری و تامین مالی

طرح‌های توسعه ای در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین می‌تواند منجر به تحول منطقه شود. وی اشاره به حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طرح‌های توسعه ای در این منطقه و تأکید بر اهمیت این منطقه در جهت توسعه صنعت پتروشیمی در سواحل جنوبی کشور به دلیل وجود زیرساخت‌های لازم اظهار کرد: سرمایه گذاری و تامین مالی

زمینه‌های لازم برای توسعه منطقه پارسین فراهم است

دکتر مهدی کرباسیان، رئیس هیئت عامل ایمیدرو نیز در این جلسه از مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درخواست کرد تا با هماهنگی با وزارت نفت و وزارت امور اقتصادی و دارایی برخی موارد را که باید برای آنها مجوز قانونی کسب شود را پیگیری

کند تا سرمایه گذاران با اطمینان بیشتری اقدام به سرمایه گذاری کنند و به توانایی‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و بانک پاسارگاد برای ساخت بخش پتروشیمی منطقه اشاره کرد و گفت: سرمایه و تجربه مسیر توسعه این منطقه را هموار خواهد کرد و زمینه‌های لازم برای فعالیت فراهم است. رئیس هیئت عامل ایمیدرو افزود: در صورت نیاز آماده واگذاری بخش پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین به وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی هستیم. کرباسیان ادامه داد: چند شرکت

سیدرضا نوروززاده: سرمایه گذاری و تامین مالی طرح‌های توسعه ای در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین می‌تواند منجر به تحول در این منطقه شود

معتبر و چند ملیتی اروپایی خواستار سرمایه گذاری و حضور در بخش پتروشیمی منطقه شده‌اند که با نهای شدن طرح جامع، مذاکره با این شرکت‌ها به طور جدی دنبال خواهد شد.

مادگی شرکت پتروشیمی خلیج فارس برای حضور در پارسین

عادل نژادسلیم، مدیرعامل شرکت پتروشیمی خلیج فارس نیز با تأکید بر اهمیت منطقه پارسین اظهار کرد: تأمین خدمات جانبی نظیر آب برق و بخار، خوراک و فاینانس باید با همکاری تمامی متولیان امر در این منطقه به جد پیگیری شود. منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین در محدوده ای افزون بر ۱۰ هزار هکتار در شهرستان پارسین هرمزگان واقع شده و تحت نظارت و مدیریت سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) اداره می‌شود. شهرستان پارسین در غرب استان هرمزگان و ۳۰ کیلومتری سسلویه واقع شده است.

کرباسیان: در صورت نیاز آماده واگذاری بخش پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسین به وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی هستیم

تولید مجتمع‌های پتروشیمی مسیر خط لوله اتیلن غرب افزایش یافت

دانش نفت: مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به افزایش ۲۰ تا ۳۰ درصدی تزریق اتیلن به خط لوله اتیلن غرب اظهار کرد: با تحقق این امر، افزون بر افزایش تولید پلیمرها با گردهای متنوع واحدهای پتروشیمی در مسیر این خط لوله، همه واحدها نسبت به پارسال تولید بیشتری دارند.

علی محمد بساقی زاده در باره افزایش تولید مجتمع‌های واقع در مسیر خط لوله اتیلن غرب گفت: به عنوان نمونه، پتروشیمی لرستان برای نخستین بار بیش از ۱۱۷ درصد ظرفیت اسمی خود تولید داشته است که این موضوع به دلیل تأمین خوراک و کاتالیست، تغییر فرآیند تولید و استفاده از راکتورهای موازی صورت گرفته است و با پتروشیمی مهاباد که به دلیل تأمین خوراک، برنامه ریزی مناسب و کسب مهارت‌های لازم نیروی انسانی شغال در آن میانگین بالای ۱۰۵ درصد ظرفیت اسمی خود تولید دارد. وی با اشاره به این مهم واحد در شرایط عادی تا ظرفیت ۱۱۰ درصد اسمی خود می‌تواند تولید کند. افزود: تولید بیش از ۱۲۵ درصد ظرفیت اسمی، نیازمند تغییر تجهیزات و ارتقای دستگاه‌هاست. مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: آمار تولید واحدهای پتروشیمی واقع در مسیر خط لوله اتیلن غرب نشان دهنده تلاش این مجتمع‌ها به استفاده از بالاترین بازدهی تولید

بهره‌برداری از امکانات سرمایه‌گذاری شده است. بساقی زاده، خالی بودن انبارهای محصول مجتمع‌های پتروشیمی را موفقیتی دیگر دانست و تصریح کرد: این موضوع نشان دهنده گسترش بازاریابی‌های داخلی و خارجی است و واحدها، توانستند با برنامه ریزی مناسب همه محصولات خود را به فروش برسانند. عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی در باره وضع کنونی تولید این صنعت گفت: با توجه به تأمین خوراک و به حداقل رساندن تعمیرات اساسی تا اواسط آذر ماه سال جاری ۳۸ میلیون تن محصولات پتروشیمی تولید شده است که رشد هفت درصدی را نسبت به پارسال نشان می‌دهد؛ همچنین ۱۴ درصد رشد در فروش داخلی و حدود ۶ درصد در صادرات این محصولات را نسبت به پارسال شاهد هستیم. مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که پروژه پردیس ۳ بیش از یکماه است که تولید تجاری خود را آغاز کرده و نخستین کشتی برای صادرات در حال بارگیری است، افزود: پتروشیمی کاوه نیز در حال راه‌اندازی اصلی و احیای کاتالیست است که تا پایان سال، این مجتمع یعنی بزرگترین تولید کننده متانول جهان با تولید روزانه ۷ هزار تن به بهره‌برداری می‌رسد؛ پتروشیمی مرجان نیز در حال راه‌اندازی اولیه است که به‌زودی به تولید می‌رسد.

دکتر امیر آبادی تشریح کرد؛

بهره‌مندی سالانه ۷۲ هزار نفر از خدمات بهداشتی درمانی صنعت نفت شیراز و هرمزگان

در شیراز به کلیه کارکنان خدمت ارائه می‌شود.

**توانایی بستن قرارداد با دیگر سازمان‌ها برای
طب صنعتی را داریم**

این مقام مسئول در خصوص وضعیت معاینات طب صنعتی این دو شهر عنوان کرد: تمام معاینات طب صنعتی در شیراز انجام می‌شود و جالب این است که یک مرکز طب صنعتی ما در سازمان بهداشت و درمان به تأیید دانشگاه هم رسیده است یعنی نه تنها برای مناطق عملیاتی و کارکنان خودمان می‌توانیم طب صنعتی انجام دهیم بلکه می‌توانیم برای سازمان‌های دیگری که مناطق عملیاتی دارند نیز این کار را انجام دهیم. به عنوان مثال یکی از کارهایی که انجام دادیم طی درخواستی که مدیرعامل برق منطقه ای فارس از بنده کرد و بر اساس قراردادی که ممکن است بسته شود کارکنان وزارت نیرو نیز خواهند توانست برای معاینات طب صنعتی ما کمک بگیرند. در سال گذشته با توجه به اینکه معاینات باید به صورت دوره‌ای انجام شود تعداد این مراجعه‌ها به طب صنعتی در شیراز ۷۵۰۰ نفر بوده است. دکتر امیرآبادی در خصوص مراجعات سالیانه مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: در منطقه هرمزگان ۱۹۵۶ نفر برای معاینات در کل سال گذشته مراجعه نموده‌اند که از این تعداد ۷۹۳۰ مراجعه به بخش آزمایشگاه، ۶۱۴۰



شده است، گفت: در این طبقه ۲۷ تخت بستری

در نظر گرفته شده است که خدمات گوناگونی در رشته‌های جراحی مانند بیماری‌های زنان، ارتوپدی، جراحی عمومی، گوش و حلق و بینی مغز و اعصاب، جراحی پلاستیک و چشم پزشکی به بیماران داده می‌شود و همه عمل‌های جراحی تخصصی و فوق تخصصی که نیاز به ICU نداشته باشند در این دی کلینیک انجام می‌شود. همچنین برخی عمل‌های فوق تخصصی مانند پیوند قرنیه، کاشت حلزون، جراحی‌های تخصصی زانو و شانه در این مرکز انجام شده است. در همه این رشته‌ها موردهای اورژانس و «آنکالی» (فعالیت ۲۴ ساعته بیمارستان و جراح در موارد مدنظر) اگر بیمار مراجعه کند می‌توانیم خدمات مورد نظر را ارائه کنیم.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در ادامه خاطر نشان کرد: علاوه بر موارد تخصصی در واحدهای فوق تخصصی قند، گوارش، جراحی گوش، چشم پزشکی در قسمت قرنیه و شبکیه و طب ورزشی، طب سالمندان و حتی بخش شیمی‌درمانی فعال هستیم. همچنین از لحاظ فعالیت‌های پاراکلینیک نیز کلیه فعالیت‌ها مانند قسمت‌های داروخانه، آزمایشگاه، فیزیوتراپی، اپتومتری، ادیومتری و...

کفت و گو: الهه طانمه

دانش نفت: بهداشت و درمان صنعت نفت در استان فارس و هرمزگان فعالیت‌های گسترده‌ای را به منظور رفاه و راحتی کارکنان خود و بومیان منطقه انجام داده است که در این خصوص می‌توان به شناسایی بیماری‌های خاص و درمان بیماری‌های مزمن اشاره کرد. بنا بر آمار، سالیانه ۷۲ هزار نفر از شهروندان و کارکنان تحت پوشش صنعت نفت و بومیان مناطق محروم در شهرهای استان فارس و هرمزگان از خدمات بهداشتی و درمانی صنعت نفت استفاده می‌کنند.

دکتر مهرداد امیرآبادی، رییس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در این باره می‌گوید: جمعیت تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت در منطقه فارس ۶۰ هزار نفر است که از این تعداد ۴۳ هزار نفر جمعیت فعال تحت پوشش صنعت نفت و ۱۷ هزار نفر بومیانی هستند که در این مناطق پوشش داده می‌شود. حدود ۱۲ هزار نفر هم اعزام شده از مناطق دیگر می‌باشند که همراه با ۹۲۰۰ نفر افراد تحت پوشش در استان هرمزگان در مجموع ۷۲ هزار نفر از شهروندان تحت پوشش خدمات بهداشتی درمانی ما قرار دارند.

این مقام مسئول در خصوص مراکز بهداشتی و درمانی در شیراز که به کارکنان و بازنشستگان صنعت نفت خدمت عرضه می‌کند، گفت: یکی از مراکز درمانی تحت پوشش صنعت نفت در شیراز پلی کلینیک تخصصی و فوق تخصصی مرکزی ارم است که به ۲۵ هزار نفر از جمعیت تحت پوشش خدمت ارائه می‌دهد. از دیگر مراکز که در استان فارس به کارکنان تحت پوشش صنعت نفت خدمات بهداشتی و درمانی عرضه می‌کند درمانگاه امام علی است که ۱۲ هزار نفر در این مرکز پرونده دارند و بازنشستگان این صنعت هم می‌توانند به صورت آزاد از این مجموعه استفاده کنند. همچنین در درمانگاه مودست ۳ هزار پرونده وجود دارد. مراکز طب صنعتی فعال در استان فارس شامل پتروشیمی شیراز، پالایشگاه شیراز، پالایشگاه گاز پارسیان، کمپ ۱، کمپ آغار، پالایشگاه لاوان، کمپ ایثار، کمپ تابناک و کمپ دالان و تلمبه‌خانه حسینی است که در این آخرین مرکز خدمات پزشکی در سطح پزشکی ارائه می‌شود.

دکتر امیرآبادی در مورد مراکز که معاینات دوره‌ای انجام می‌دهند نیز گفت: در این مناطق عملیاتی به جز پتروشیمی و پالایشگاه شیراز به بومیان منطقه نیز ارائه خدمت صورت می‌گیرد. در مناطقی مانند پلی کلینیک ارم، امام علی و مودست ساختار مراجعات به صورت پزشکی خانواده است و ما خدمات پیشگیرانه، ماینات دوره‌ای به‌ویژه درمان بیماری‌های مزمن خانوادگی مانند دیابت، فشار خون، چربی خون، اضافه وزن، بیماری‌های قلبی و... را بررسی می‌کنیم و تاکنندگی همه بیماری‌های خاص را شناسایی کرده‌ایم. علاوه بر خدمات روتین پزشکی، خدمات خاص مربوط به مراجعه‌کنندگان ارائه می‌شود و باید عنوان کنم که بیشترین مراجعات مربوط به بیماری‌های مزمن غیر واگیر مانند بیماری‌های سالمندان، قلبی عروقی، دیابت و... می‌شود.

این مقام مسئول با اشاره به اینکه در طبقه آخر پلی کلینیک ارم یک مرکز ویژه جراحی و بستری بیماران به شکل دی کلینیک ساخته

دکتر مهرداد امیر آبادی:

یکی از مراکز درمانی تحت پوشش صنعت نفت در شیراز پلی کلینیک تخصصی و فوق تخصصی مرکزی ارم است که به ۲۵ هزار نفر از جمعیت تحت پوشش خدمت ارائه می‌دهد.

در پلی کلینیک ارم و امام علی انجام می‌شود.

بهداشت و درمان صنعت نفت شیراز نخستین واحد مجهز به HSE

این مقام مسئول در مورد واحد HSE این مرکز گفت: در قسمت سلامت کار و HSE ما نخستین منطقه در واحد بهداشت و درمان صنعت نفت در کشور هستیم که مجهز به مدیریت سیستم HSE شدیم و در این قسمت پیشرو بودیم. همچنین در بخش معاینات طب صنعتی و گروه بهداشت و آموزش در بخش‌های بهداشت محیط، بهداشت حرفه‌ای فعالیت بالایی داریم و به مناطق تحت پوشش خدمات می‌دهیم. رانندگی برنامه تله‌مدیسین یکی دیگر از کارهای با اهمیت در این حوزه است زیرا سه مرکز شامل پالایشگاه گاز پارسیان، پالایشگاه لاوان و تلمبه‌خانه حسینی به مرکزیت پلی کلینیک ارم با تله‌مدیسین با ما در ارتباط هستند و اگر مشکلی پیش بیاید با ما تماس می‌گیرند و پزشک آنها را راهنمایی می‌کند تا فعالیت‌های لازم را انجام دهند.

نشریه بین‌المللی با عنوان طب کار و محیط زیست منتشر می‌کنیم

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در خصوص نشریه پزشکی بین‌المللی این مجموعه عنوان کرد: از دیگر فعالیت‌هایی که بهداشت و درمان صنعت نفت شیراز انجام می‌دهد انتشار نشریه بین‌المللی به صورت فصلنامه با عنوان طب کار و محیط زیست است. این نشریه به زبان انگلیسی در سطح گسترده منتشر می‌شود و جزو نشریات معتبر بین‌المللی است و در بهداشت و درمان صنعت نفت فارس مستقر است. با توجه به اینکه مرکزیت پژوهش سازمان بهداشت و درمان کل ایران در فارس است، مقالاتی که از خارج از کشور می‌آیند پس از بررسی داوران و نظردهی چاپ می‌شود. این نشریه به صورت آنلاین و الکترونیکی در خارج از کشور پخش می‌شود. تیراژ نشریه ۵۰۰ عدد است که بیشتر در داخل مراکز علمی و دانشگاهی توزیع می‌گردد اما برای خارج از کشور از طریق اینترنت فرستاده می‌شود و هر کس علاقمند باشد می‌تواند استفاده کند.

مراجعه بیش از یک میلیون و ۲۰۰ هزار نفر به بهداشت و درمان صنعت نفت استان فارس

این مقام مسئول در خصوص تعداد بیمارانی که سالیانه به مراکز تحت پوشش بهداشت و درمان مراجعه می‌کنند گفت: تعداد مراجعات به بهداشت و درمان صنعت نفت استان فارس در سال گذشته ۱ میلیون و ۲۱۱ هزار و ۶۸۹ نفر بوده است.

دکتر امیرآبادی در خصوص وضعیت مراکز تحت پوشش بهداشت و درمان هرمزگان نیز گفت: در هرمزگان یک درمانگاه فجر وجود دارد که ۴۵۰۰ نفر را تحت پوشش قرار داده است و درمانگاه دیگری به نام امام رضا در شهرک مروارید قرار گرفته است که ۴۶۰۰ نفر بیمار را به صورت سالیانه پوشش می‌دهد. مناطق عملیاتی ما در هرمزگان شامل پالایشگاه نفت بندرعباس، پالایشگاه سرخون و قشم و دو مرکز هم در قطب‌آباد و مهرآوران داریم که به صورت پزشکی اداره می‌شود. در مورد امکانات

که در منطقه هرمزگان وجود دارد گفت: این امکانات شامل درمانگاه‌های ویژه خانواده است که در شهرک‌های فجر و مروارید بندرعباس ارائه می‌شود. همچنین در شرکت پالایش نفت و شرکت پالایش سرخون در بندرعباس مرکز سلامت کار داریم و در مهرآوران و تنگه نی، سه مرکز به صورت پزشکی اداره می‌شود که از امکانات شرکتی ما محسوب می‌شود. در بندر لنگه، میناب، کیش و قشم هم پزشک معتمد وجود دارد و با ۲۶ مرکز در شهرهای مختلف در استان هرمزگان قرارداد داریم که غیر شرکتی هستند و به کارکنان صنعت نفت خدمات مورد نظرشان را ارائه می‌کنند. البته هزینه درمانی که از کارمندان و بازنشستگان صنعت نفت دریافت می‌شود متفاوت و تابع قوانین وزارت نفت است.

شیخ‌ترین بیماری‌های منطقه هرمزگان

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در مورد شیخ‌ترین بیماری‌های منطقه هرمزگان گفت: در منطقه هرمزگان شیخ‌ترین بیماری‌ها شامل فشارخون، دیابت، بیماری‌های قلبی عروقی، اختلالات چربی، حوادث و مشکلات شغلی و بیماری‌های فصلی مانند آنفولانزا است. این مقام مسئول در مورد مجوزهایی که برای ادامه فعالیت در مراکز بهداشت و درمان این مناطق باید از وزارت بهداشت کسب کنند، گفت: در مورد کسب مجوزها از وزارت بهداشت تنها درمانگاه‌امام علی احتیاج به مجوز دارد که با رییس دانشگاه مذاکرات نهایی صورت گرفته است تنها مراحل اداری این پروژه باقی مانده و در این مورد باید بگویم که مشکلی وجود ندارد. دکتر امیرآبادی در مورد قدمت ساختمان‌های پلی کلینیک‌ها و مراکز بهداشتی این مرکز نیز گفت: پلی کلینیک ارم قدیمی‌ترین بوده و حدود ۲۰ سال است به بیماران صنعت نفت خدمات ارائه می‌دهد. مرکز پلی کلینیک امام علی نیز در ۲ سال گذشته راه‌اندازی شده است. پلی کلینیک مرو دشت

هم با توجه به اینکه ساختمان آن قدیمی شده بود ساختمان جدیدی جایگزین آن شد و مرکز را به آنجا انتقال دادیم.

مراکز دندانپزشکی فعال

این مقام مسئول در خصوص مرکز دندانپزشکی فعال در این مناطق بیان کرد: مرکزیت دندانپزشکی ما در درمانگاه‌امام علی است که در آن خدمات دندانپزشکی به صورت عمومی و تخصصی و جراحی لثه انجام می‌شود. برای بعضی از کارها مانند ارتودنسی با برخی مراکز طرف قرارداد هستیم. البته با جراح فک و صورت هم قرارداد داریم که این جراح فعالیت‌هایش را در پلی کلینیک ارم انجام می‌دهد. در بندرعباس هم تعداد دندانپزشکان در پلی کلینیک امام رضا (ع) یک نفر است که برای اینکه بتوانیم مجوز یک دندانپزشک دیگر هم بگیریم در حال مذاکره هستیم. همچنین مراجعات دندانپزشکی ما در شیراز سال گذشته ۵۱ هزار و ۵۰۸ نفر بوده است.

مراکز مشاوره و روانی تحت پوشش صنعت نفت

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در مورد مراکز مشاوره و روانی که تحت پوشش صنعت نفت است خاطر نشان کرد: یک مرکز مشاوره روانی به نام مرکز پژوهان داریم که در این مرکز متخصصان روانشناس و کارشناس‌های ارشد روانشناسی حاضر هستند و به بیماران مشاوره‌های لازم را می‌دهند و آمار مراجعات سال گذشته این مرکز حدود ۹۷۶ نفر بوده است. البته در مراکز عملیاتی اگر نیاز به سخنرانی در جلسات داشته باشند به آنجا هم مراجعه می‌کنند ولی مرکز اصلی در شیراز است. یک تیم سلامت روان هم داریم که جلساتش دائم برگزار می‌شود و برای کارهایی که باید در روزهای متفاوت مانند برگزاری نمایشگاه و مشاوره رایگان و هفته سلامت روان انجام شود برنامه‌ریزی‌های لازم انجام می‌شود. البته یک تیم روانپزشک از تهران به هرمزگان می‌آید اما

علاوه بر خدمات روتین پزشکی،

خدمات خاص مربوط به

مراجعه‌کنندگان ارائه می‌شود

و باید عنوان کنم که بیشترین

مراجعات مربوط به بیماری‌های

مزمن غیر واگیر مانند بیماری‌های

سالمندان، قلبی عروقی، دیابت

و... می‌شود

مراجعه در قسمت فیزیوتراپی، ۶۲۹۶ مراجعه در بخش پزشکان متخصص، ۸۸۵۷۹ مراجعه در بخش پزشکان عمومی، ۱۱۸۷۹ مراجعه به بخش دندانپزشکی، ۱۰۶۸۲ مراجعه به کلیه ماماها، ۱۵۳۶ مراجعه در بخش کلینیک تنظیم خانواده، ۱۴۰۱ مراجعه در کلینیک ادیومتری، ۱۹۵۶ مراجعه به کلینیک اپتومتری، ۲۳۲۲۶ مراجعه در قسمت اورژانس و ۱۵۲۵ مراجعه به بخش روانپزشکی در شهر هرمزگان صورت گرفته است. در شهر شیراز ۷۵۰۰ نفر سال گذشته برای کل معاینات مراجعه نموده‌اند که از این تعداد ۱۴۸۸ مراجعه در بخش اکوکاردیوگرافی، ۶۸۵۰۸ مراجعه به آزمایشگاه، ۴۸۵۳۱ مراجعه در بخش فیزیوتراپی، ۱۲۳۰۵۸ مراجعه به پزشک متخصص، ۳۲۷۵۴۷ مراجعه به پزشک عمومی، ۵۱۵۰۸ مراجعه به کلینیک دندانپزشکی، ۱۳۹۰۲ مراجعه به کلینیک ماماها، ۳۶۳۶ مراجعه به کلینیک تغذیه، ۹۷۸۷ مراجعه به کلینیک ادیومتری، ۱۶۴۷۶ مراجعه به کلینیک اپتومتری، ۲۰۳۳۳ مراجعه به سونوگرافی و ۲۸۷۹۱ مراجعه به بخش رادیولوژی صورت گرفته است.



رئیس مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران:

حدود ۹ درصد بودجه سلامت صرف بیماری دیابت می‌شود که نشان می‌دهد بسیار پر هزینه است

مشهود بود. فرژادفر تصریح کرد: ۱۰ درصد از جمعیت ایرانی بالاتر از ۲۵ سال، دچار بیماری دیابت یا مرض قند هستند. این مطالعات نشان داد دیابت در میان افرادی که سنین بالاتری دارند بیشتر به چشم می‌خورد.

وی ادامه داد: طبق این مطالعه شمار زیادی از زن‌ها به دیابت مبتلا هستند و درصد دیابت در آنها بیشتر از مردان است. همچنین دیابت در مناطق شهری بیشتر از مناطق روستایی دیده می‌شود.

رئیس مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی اظهار کرد:

دانش نفت: دکتر فرشاد فرژادفر درباره طرح مطالعاتی استپس (STEPS)، اظهار داشت: طرح استپس (STEPS)، به سفارش سازمان بهداشت جهانی (WHO) در سال ۱۳۹۵ انجام شد که در این مطالعه، ۳۱ هزار نفر جمعیت نماینده استانی در سراسر کشور را مورد آزمایش قرار دادیم.

وی افزود: تست خون، قند، وزن، فشارخون و پاسخ به پرسشنامه از جمله آیتم‌های این آزمایش بود که بر اساس اطلاعات جمع آوری شده از این آزمایش، متوجه شدیم که بیش از ۱۸ درصد از جمعیت ایرانی بالای ۲۵ سال دچار بیماری پره‌دیابتی هستند که علائم آن با فشار خون بالا

گفتنی است

افتتاح کارخانه‌های کنسانتره توسعه ملی و گندله سازی اپال پارسیان توسط معاون اول رییس جمهوری



اسحاق جهانگیری معاون اول رییس جمهوری دو کارخانه فرآوری سنگ آهن در سنگان را افتتاح کرد. این مراسم با حضور وزیر صنعت معدن و تجارت و رئیس هیات عامل ایمیدرو انجام شد. به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، کارخانه کنسانتره سنگ آهن توسعه ملی از ظرفیت تولید سالانه ۲٫۵ میلیون تنی برخوردار است. ارزش سرمایه گذاری کارخانه کنسانتره سنگ آهن توسعه ملی، ۸۰۰ میلیارد تومان است و برای ۲۰۰ نفر به طور مستقیم شغل ایجاد کرده است. جهانگیری همچنین ساعتی بعد، کارخانه ۵ میلیون تنی گندله اپال پارسیان را افتتاح کرد. این کارخانه با سرمایه گذاری ۱۱۰۰ میلیارد تومانی راه‌اندازی شده و شرکت سرمایه گذاری بانک پارسیان با سهم ۶۰ درصدی و ایمیدرو با سهم ۴۰ درصدی در آن سرمایه گذاری کرده‌اند. تولید آزمایشی این کارخانه از تابستان شروع شده بود. میزان اشتغال دومین کارخانه گندله سازی شرق کشور، برای ۳۵۰ نفر شغل مستقیم ایجاد کرده است. پروژه‌های فوق تا سال ۹۲ جزو طرح‌های راکد قرار داشتند که مدیریت ایمیدرو در دولت یازدهم، با استراتژی جدید مشارکت گرفتن از بخش خصوصی، آن طرح را فعال و در مسیر اجرایی قرار داد.

ایمیدرو با همکاری سازمان نظام مهندسی معدن ایران برگزار می‌کند؛

۲۶۵ دوره آموزشی برای ایمنی، کارشناسان و سطوح بالاتر معادن بخش خصوصی

مدیر آموزش، پژوهش و فناوری ایمیدرو خبر داد: این سازمان با همکاری سازمان نظام مهندسی معدن ایران، ۲۶۵ دوره آموزشی ایمنی کارشناسان و سطوح بالاتر معادن بخش خصوصی و از جمله معادن زغال سنگ، برگزار می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، شمس الدین سیاسی راد ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: ایمیدرو در چارچوب برنامه ملی توانمند سازی منابع انسانی شاغل در معادن و صنایع معدنی بخش خصوصی و توسعه یادگیری، طی انعقاد قراردادی با سازمان نظام مهندسی معدن ایران، دوره‌های آموزشی ویژه سطوح کارشناسی و بالاتر معادن بخش خصوصی را برگزار می‌کند. ادامه داد: طبق این قرارداد یکساله که از مهرماه ۹۶ شروع شده، ۲۴۰ دوره آموزشی ویژه سطوح کارشناسی و بالاتر معادن بخش خصوصی و ۲۵ دوره آموزشی ایمنی معادن زیر زمینی زغال سنگ در ۵ استان شامل گلستان، مازندران، خراسان جنوبی، سمنان و کرمان با همکاری سازمان‌های صنعت، معدن و تجارت استان‌ها برگزار می‌شود. بنا به این گزارش، ایمیدرو طی ۳ سال گذشته، حدود ۹۲۳ دوره آموزشی برای ۲۰ هزار و ۸۶۳ نفر شرکت کننده برگزار کرده است.

انجمن جهانی فولاد گزارش داد:

افزایش تراز تجاری ایران در بخش فولاد به بالاترین میزان ۱۰ سال اخیر

انجمن جهانی فولاد گزارش داد: تراز تجاری ایران در بخش فولاد در سال ۲۰۱۶ با مثبت ۹۷۱ هزار تن به بالاترین میزان در ۱۰ سال اخیر رسید. این در حالی است که تراز تجاری ایران در سال ۲۰۰۷، منفی ۱۱۶ میلیون تن به ثبت رسیده بود.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، انجمن جهانی فولاد طی انتشار گزارشی اطلاعات مربوط به صادرات، واردات و مصرف فولاد ۷۴ کشور جهان را در ۱۰ سال اخیر منتشر کرد که براساس این گزارش در سال ۲۰۰۷، ایران با تراز تجاری منفی ۱۱۶ میلیون تن فولاد بزرگترین واردکننده منطقه بود در حالی که در سال ۲۰۱۶ به بزرگترین صادر کننده منطقه تبدیل شده و با تراز تجاری مثبت ۹۷۱ هزارتن جایگزین ترکیه شد. در سال ۲۰۱۵ تراز تجاری فولاد ایران منفی ۷۴ هزارتن بود. مصرف ظاهری فولاد در ایران در سال گذشته میلادی ۱۹ میلیون و ۱۰۵ هزار تن و سرانه ۲۲۸ کیلوگرم و مصرف واقعی فولاد نیز ۲۰ میلیون و ۷۶۲ هزارتن و سرانه مصرف واقعی ۲۵۹ کیلوگرم به ثبت رسید.

کشورهای برتر صادر کننده فولاد

مجموع صادرات ۷۴ کشور جهان ۴۶۹ میلیون و ۴۵۲ هزار تن و مجموع واردات نیز ۴۱۲ میلیون و ۴۵۹ هزار تن گزارش شده است. بیشترین صادرات را چین با ۱۰۸ میلیون و ۶۶ هزار تن و پس از آن ژاپن با ۴۰ میلیون و ۵۰۵ هزار تن داشتند. رتبه‌های سوم تا پنجم متعلق به کشورهای روسیه با ۳۱ میلیون و ۱۵۵ هزار تن، کره جنوبی با ۳۰ میلیون و ۵۸۶ هزار تن و آلمان با ۲۵ میلیون و ۸۷ هزار تن بوده است. مجموع صادرات فولاد اتحادیه اروپا در سال ۲۰۱۶ برابر با ۱۴۰ میلیون و ۵۸۷ هزار تن بود. صادرات ایران نیز با رتبه نخست منطقه به ۵ میلیون و ۶۵۴ هزار تن افزایش یافت (سال ۲۰۱۵ این میزان ۳ میلیون و ۷۹۸ هزار تن بود).

۵ واردکننده برتر فولاد ۲۰۱۶

بیشترین واردات فولاد در سال ۲۰۱۶ در کشور آمریکا ۳۰ میلیون و ۹۱۳ هزار تن و پس از آن آلمان با ۲۵ میلیون و ۵۱۹ هزار تن در رتبه دوم و کره جنوبی ۲۳ میلیون و ۲۸۵ هزار تن، ویتنام ۱۹ میلیون و ۴۹۹ هزار تن و ایتالیا ۱۹ میلیون و ۶۱۶ هزار تن در رتبه‌های سوم تا پنجم جای گرفتند. واردات ایران در سال ۲۰۱۶ برابر با ۴ میلیون و ۶۸۳ تن بود که کمترین میزان واردات کشورهای خاورمیانه را داشت.

شریعتمداری در نشست همایش فولاد و معدن ایران تاکید کرد:

نیاز ۱۹ میلیارد دلاری زیرساخت‌های طرح جامع فولاد



یادآور شد: با وجودی که در همه زمینه‌ها ظرفیت ایجاد شرکت‌های مشترک وجود ندارد اما فولاد این ظرفیت را دارد و منافع متعددی از ناحیه این جوینت وینچرها و نصب کشور خواهد شد. از سوی دیگر برای بالا بردن قدرن چانه زنی در حوزه

سیاسی نیز به جوینت وینچرهای قوی نیاز داریم. شریعتمداری با بیان اینکه حدود ۱۰۰ میلیون تن ظرفیت جدید در حوزه کنسانتره، گندله، فولاد خام و آهن اسفنجی در قالب ۷۳ طرح جدید قابل تحقق خواهد بود، گفت: از دیگر چالش‌های صنعت فولاد تأمین سنگ آهن و روکد بازار داخلی است که آینده پژوهی در موضوع فولاد و محصولات

کالاهای جایگزین

وی با اعلام اینکه به موضوع آینده صنعت فولاد و نقش تکنولوژی‌های نو در رقابت با فولاد به عنوان کالای جایگزین می‌توان در این کنفرانس پرداخت، تصریح کرد: موضوعاتی مانند آثار استفاده از روش‌های نوین ارتباطی IT و ICT، کاهش هزینه‌های مبادله و بالا بردن بهره‌وری می‌تواند در قالب مقاله ارایه و با غنی سازی آن‌ها ارتباط نزدیکی میان دانشگاه‌ها در این حوزه‌ها برقرار بین‌المللی شود.

هدف گذاری تولید ۵ هزار مگاوات برق

وزیر صنعت، معدن و تجارت از تأمین برق و دیگر زیرساخت‌ها به عنوان نیازهای اصلی تولید فولاد نام برد و افزود: در طرح جامع فولاد تولید ۵ هزار مگاوات برق جدید هدف گذاری شده است که ۵ میلیارد یورو برای این موضوع نیازاست. از سوی دیگر تأمین آب از اولویت‌های مهم توسعه فولاد است که باید در این راستا نیز قدم‌های بیشتری برداریم. شریعتمداری با اشاره به اینکه بین ظرفیت تولید سنگ آهن و ظرفیت فولاد کشور فاصله جدی وجود دارد، یادآور شد: طرح جامع فولاد باید ایجاد توازن و رفع چالش‌ها در زیر ساخت‌ها و آمایش سرزمین برای اجرای طرح‌های فولادی در آینده را دنبال کند و اعمال مدیریت جامع در تمامی شاخص‌های تأثیر گذار صنعت فولاد را در دستور کار قرار دهد.

تجهیز معادن ۶۰۰ میلیون یورو

وی با اشاره به آثار بین‌المللی برگزاری این همایش، تصریح کرد: جذب سرمایه از موضوعات اصلی معدن است. در طرح جامع برای تجهیز معادن حدود ۶۰۰ میلیون یورو نیاز است. وزیر صنعت، معدن و تجارت با تأکید بر ضرورت جذب سرمایه گذاری خارجی و ایجاد مشارکت‌های بین‌المللی در حاشیه برگزاری این همایش،

دانش نفت: وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: برای تأمین زیرساخت‌های صنعت فولاد کشور به ۱۹ میلیارد یورو منابع نیاز داریم که بخش عمده‌ای از آن برای توسعه ریل و برق است.

به گزارش روابط عمومی ایمیدرو، محمد شریعتمداری در نشست شش‌سوی سیاسی‌گذاری هشتمین همایش چشم‌انداز صنعت فولاد و معدن با اشاره به رشد ۱۱ درصدی تولید فولاد خام کشور نسبت به سال ۲۰۱۵، افزود: تأمین زیرساخت‌های صنعت فولاد کشور موضوع روز این صنعت است و برای این منظور به ۱۹ میلیارد یورو منابع نیاز داریم که بخش عمده‌ای از آن برای توسعه ریل و برق است. برای اینکه بتوانیم ظرفیت استفاده از ریل را که امروز ۲۸ میلیون تن است تا سال ۱۴۰۴ به ۱۰۱ میلیون تن افزایش دهیم به ۱۰ میلیارد یورو سرمایه گذاری نیازمندیم.

رایه طرح جامع در همایش فولاد

شریعتمداری به اهداف طرح جامع فولاد اشاره کرد و گفت: این یک طرح ایستا نیست و نیازمند به روزرسانی در جهت اهداف کلان پیش‌بینی شده است. معتقدم این طرح که با دیدگاه‌های همه صاحب‌نظران تدوین شده است می‌تواند در همایش فولاد رونمایی شود و در معرض دید همه صاحب‌نظران قرار بگیرد.

معاون برنامه ریزی و توانمندسازی ایمیدرو تشریح کرد:

مدل‌های چندگانه ایمیدرو برای جذب سرمایه‌های خصوصی در طرح‌ها



بود پروژه تا امروز ۱۱۴۰ میلیارد تومان هزینه شده، حالا ۶۵ درصد این طرح ۷۴۰ میلیارد تومان خواهد بود؛ یعنی فولاد مبارکه باید این رقم را بیاورد تا بتواند با ایمیدرو شریک شود. اما در این مدل می‌گوییم ۷۴۰ میلیارد تومان را در طرح هزینه کند. با این روش طرح خیلی سریع به نتیجه می‌رسد. فولاد شادگان با چنین طرحی انجام شده است. فولاد خوزستان با این مدل مشارکت داشته و به‌مرور این رقم به طرح تزریق شده است. از سوی دیگر این طرح‌ها دارای ال سی بوده و از منابع ال سی هم در آنها استفاده می‌شود.

یعنی شرکت‌ها از ابتدا در اجرای طرح مشارکت دارند؟

بله، به‌جای آنکه پس از پایان پروژه، سهام آن را خریداری کنند، از ابتدا در طرح مشارکت داشته و در هیات مدیره شرکت، ۳ عضو متعلق به شریک بخش خصوصی است و می‌توانند تصمیم‌گیری کنند. همچنین در حوزه اکتشاف مدلی تعریف شد که براساس آن هزینه‌های انجام شده از سوی ایمیدرو در اکتشاف در یک پهنه که نتایج اولیه در آن به‌دست‌آمده، محاسبه شده و سپس آگهی منتشر می‌شود تا بخش خصوصی در آن حضور پیدا کند. در این مدل به بخش خصوصی گفته می‌شود نقاط امیدبخشی در این اکتشافات به‌دست آمده، بقیه سرمایه‌گذاری را بخش خصوصی انجام دهد و در صورتی که به ذخیره قطعی دست یابیم بخش خصوصی در آن سهام است. مدل دیگر در حوزه زیرساخت است. در این مدل تعهد خرید محصول را به بخش خصوصی می‌دهیم. این مدل را به‌طور معمول برای طرح‌های زیرساختی مانند آب، برق و ... به روش B.O.T یا B.O.O می‌توان انجام داد. من در جلسهای با سازمان خصوصی‌سازی بیان کردم، روش‌هایی که ایمیدرو بر اساس آن خصوصی‌سازی انجام داده است می‌تواند الگویی باشد که سازمان خصوصی‌سازی هم با این روش‌ها کار را انجام دهد. درحال حاضر سازمان خصوصی‌سازی واگذاری را انجام می‌دهد و تعهد آن برای سازمان‌هایی مانند ایمیدرو باقی می‌ماند. برای نمونه

داده نمود اما تهاوت و تسویه‌حساب به ایمیدرو با بانک‌های دولتی انجام شود.

■ با توجه به جذب منابع مالی، آیا ایمیدرو در سال آینده با شرکت‌های خارجی وارد همکاری مستقیم می‌شود؟

بله این اتفاق می‌افتد. البته اگر ترامپ به‌عنوان رئیس‌جمهوری آمریکا انتخاب نمی‌شد شرایط خیلی بهتر بود. متأسفانه ترامپ در جامعه جهانی به هیچ اصولی پایبند نیست. در کنار این موضوع باید گفت اگر همکاری با شرکت‌های خارجی نباشد نمی‌توانیم طرح‌ها را اجرا کنیم. برای طرح جامع فولاد در زمینه سرمایه‌گذاری (زیرساخت و...) حدود ۲۰ تا ۳۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز است. همچنین برای طرح‌های توسعه زنجیره آلومینیوم حدود ۱۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری لازم است. از سوی دیگر برای سایر پروژه‌های معدنی حدود ۱۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری باید انجام شود. موضوعی که به کمیسیون اصل ۴۴ مجلس شورای اسلامی اعلام کرده‌ایم، آن بود که تا اقی ۱۴۰۴ به میزان ۵۱ میلیارد دلار سرمایه نیاز است. سرمایه‌گذاران داخلی برای تأمین منابع داخلی از یک ظرفیتی برخوردار هستند در نتیجه باید مشوق‌هایی برای طرف خارجی در نظر گرفته شود تا این ریسک (خطرپذیری) را بپذیرفته و با این تحریم‌های سنگین وارد ایران شوند و سرمایه‌گذاری در آن منافی برای آنها به همراه داشته باشد. متأسفانه اشکال در این زمینه آن است که خودمان را با کشوری مانند شیلی مقایسه می‌کنیم. شیلی محدودیت‌های موجود در ایران ندارد. امروز ما برخی مواد اولیه را با قیمتی بیش از کشورهای دیگر خریداری می‌کنیم زیرا تحریم هستیم و چاره‌ای جز این کار نداریم. در نتیجه نمی‌توان مقایسه کرد زیرا در شرایط مساوی قرار نداریم.

اگر این روند ادامه داشته باشد، وضعیت برای سال آینده را چطور پیش‌بینی می‌کنید؟

استتباط من این است، هرچند وضعیت مالی دولت در سال آینده چندان خوب نیست اما اگر ارکان حکومت همچون مجلس شورای اسلامی در برخی قوانین و مقررات به سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی کمک کنند، برای جذب منابع مالی خارجی مشکل زیادی نخواهیم داشت و می‌توان پروژه‌ها را به راحتی اجرا کرد.

■ تا چه اندازه کشورهای اروپایی آماده عقد قرارداد با ایران هستند؟

خیلی قاطع نمی‌توان در این باره نظر داد. مورد به مورد شرایط با یکدیگر فرق دارند. در برخی کشورها چندان شرکت‌ها دنباله رو دولت نیستند. نباید نگاه ما به شرکت‌های اروپایی باشند. کشورهای اروپایی اعلام کرده‌اند که برجام را رعایت می‌کنند اما مشکل در این است که شرکت‌های بزرگ اروپایی پیرو دولت نیستند و ممکن است این ریسک (خطرپذیری) را نپذیرند مگر آنکه شرایط برای آنها ایده‌آل باشد؛ اما شرکت‌های غیراروپایی مانند کرای و ژاپنی راحت‌تر وارد همکاری شوند. در نتیجه نمی‌توان در این باره رقم دقیقی را ارائه کرد.

One hundred years old

Part 7

According to the remaining documents of the Qajar period, 17 years before William Darcy succeeded in extracting oil extraction points, an Indian businessman who benefited from the privileged position of the port of Bushehr, who for many years exported and imported merchandise in this thriving Gulf port. After discovering that oil from natural gas and bitumen was released from the area sometime away from his work in the Dalaki area, he decided to take part of his capital in a risky way to extract oil. To work. Albert Houston of the Netherlands, who, along with his children in Bushehr, managed the «Hotz and the Sons» thriving house. He was thinking that he would find oil resources like wealthy Americans. They are the ones who get the Dalaki oil extraction from the Iranian government. Then dig a well in the «Dalaki» that was fruitless. With the ineffectiveness of the drilling operation, Hutsen preferred to save the remnant of wealth to return to the same business and return to the mining company in Iran. It was previously mentioned that following the award of Reuters' famous and controversial points, the Qajar government was forced to cancel the concessions due to public opposition and the threat and pressure of Russia. The controversies and margins of this privilege were so high that even some of the Qajar princes benefited from this opportunity to strike on the main contractor, Mirza Hussein Khan Sepahsalar, and to Nasir al-Din Shah, a nigger of his own.

Translator: Mojgan valadkhani

Khark Petchem Plant 8-Months Revenues at \$246m

Khark Petrochemical Plant has generated 246 million dollars in revenues in the first 8 months of the current Iranian calendar year which began on March 21. The plant supplied 771,000 tons of petrochemicals during the period, NIPNA reported. Operating at 102% of its nameplate capacity and one of the oldest petrochemical facilities in Iran, the company exported all its output in the 8 months. It produces items like methanol, propane, butane, naphtha and sulfur which are mostly exported.

Dr. Manouchehri:

Iran is the best place to develop oil and gas fields



Gholamreza Manouchehri, head of NIOC's Development Engineering Department, talks to TOGY about the upstream opportunities on offer for foreign investors in Iran. The Development Engineering Department is responsible for supervising, integrating and interfacing activities between international firms and NIOC's affiliated companies. The National Iranian Oil Company is the central state-owned oil and gas company in Iran, responsible for managing the country's oil and gas reserves. Its activities span exploration, development, production, drilling, refining, marketing, distribution and exports.

• On EPCF contracts: "There is another new contract model, EPC+F, that NIOC has proposed for smaller upstream and midstream EPC projects. Under this model, the consortium of EPC contractors – not the oil companies – finances about 20% of the project with their own assets and budget, 40% is funded by NIOC directly and another 40% has to be financed by the contractors through an NIOC guarantee. They can obtain financing from the National Development Fund, local banks or even foreign investors and funds." • On reserves estimates: "Based on the field studies we already received from IOCs – about 30 reports – many Iranian oil and gasfields, greenfield or brownfield, have higher reserves and production capacity than we previously imagined. I believe NIOC will soon have to update the figures for Iran's oil reserves, which will bring a major change to our weight in OPEC and other international agencies." • Most TOGY interviews are published exclusively on our business intelligence platform TOGYiN, but you can find the full interview with Gholamreza Manouchehri below.

What opportunities does Iran's oil and gas industry offer to foreign investors?

Based on the field studies we already received from IOCs – about 30 reports – many Iranian oil and gasfields, greenfield or brownfield, have higher reserves and production capacity than we previously imagined. I believe NIOC will soon have to update the figures for Iran's oil reserves, which will bring a major change to our weight in OPEC and other international agencies. Iran, together with Iraq, provides the best opportunities for IOCs. There are many unconventional oil plays in the world, such as shale oil and gas in North America, but for conventional plays, Iran has the best potential at the moment. Our new IPC [Iran Petroleum Contract] model is solid and the IOCs understand that it establishes a good frame for a long-term, win-win partnership. Even though we are still experiencing some problems regarding the sanctions and the US, we are receiving a lot of interest from European, Russian and Chinese companies, and also from countries such as South Korea, Japan, Singapore, India, Malaysia and Indonesia. With our qualified labour force, service and EPC companies will support the development of the upstream industry and increase oil production in the coming decades.

How do you negotiate these opportunities with IOCs?

We were able to start negotiations with many IOCs after receiving their proposals and studies. We sometimes go through tenders, but

mostly through direct negotiations, sometimes with several companies at the same time. As of today we have 10 negotiation teams for 10 different fields and have made a lot of progress. Fortunately, the contract model is finalised. The main text, as well as 14-15 appendices, is finalised, so there is no ambiguity for foreign companies willing to enter the market. We provide them with this information through confidentiality agreements. They have time to review the information related to the reservoir, service facilities, etc. and we let them visit the sites during the MoU process.

Following this, our negotiation teams discuss the legal aspects, scope of work, financial aspects and so on. First, we negotiate the technical and phased development of the project. After finalising the scope of work for 20 years, we discuss the fiscal model, commercial terms and legal aspects. Other [bodies] supervise these negotiations based on a bylaw that we have, and we are communicating with them to ensure that after the contract is signed there are no other concerns or questions. This is what we did for Total. There was a lot of discussion after the South Pars phase 11 contract was signed, but it was resolved. This is the procedure we follow and the IOCs are happy with that. Because [the 10 fields under negotiation] are huge projects, IOCs also need to have consortiums with an Iranian partner. Each contract has to be signed

by one Iranian company and two or more IOCs. We normally start our negotiations with the main company, which may be the operator in the future. They bring their partners into the negotiation at a later stage. We typically aim to conclude the negotiation process in a few months.

Which shared fields are the government's priority?

Azadegan and Yadavaran. We also have the West Paydar, Azar, Aran, Cheshmeh-Khosh, Sumar, Changouleh, Yaran, Dehloran, Sohrab and Arvand fields and the South Pars Oil Layer. We further have some other important fields for which we started negotiations. Azadegan is the major project that has gone to tender. However, the most attractive project regarding reserves quantity and quality is Yadavaran. For Azadegan, oil reserves stand at 34 billion barrels and we expect, within a 20-year development plan, 15% recovery. If we can extend the contract to 40 years, the recovery would be 25-30%.

Yadavaran is almost the same, with 31 billion barrels in reserves but a better reservoir quality, and we can expect higher productivity. Right now, for Yadavaran we have the same 15% recovery objective for a 20-year contract. The total production of each of these fields is **expected to reach 600,000 bopd, for a combined 1.2 million bopd. What other upstream opportunities exist for foreign investors?**

There are other green-

field and brownfield opportunities, some of them offshore. There are Farzad-A and -B, which are both greenfields.

We are negotiating with an Indian company for Farzad-B. Some companies, such as Gazprom Neft, have already made discoveries on these fields.

We also have Kish, a greenfield, and many companies want to develop it as it's bigger than three South Pars phases and has good-quality gas. We have another greenfield reservoir, Belal, which is not that big.

Iran now has excess gas, which can be directed towards the downstream sector. Any investor in upstream gas will also have to finance downstream developments. We will sign contracts based on the IPC model for upstream developments, while downstream will be open to direct investment from international companies. We will also support investment in LNG plants to export gas. For projects such as Kish, Farzad and others, we insist that investment in upstream has to be supported by LNG production in the midstream.

How will upstream projects be financed?

Every IPC contract will be 100% financed by the consortium members. Total, CNPC and Petropars will invest based on their respective shares. Total and CNPC will finance the project partly with their own funds and partly through credit loans. There is another new contract model, EPC+F, that NIOC has proposed for smaller upstream and midstream EPC projects. Under this model, the consortium of EPC contractors – not the oil companies – finances about 20% of the project with their own assets and budget, 40% is funded by NIOC directly and another 40% has to be financed by the contractors through an NIOC guarantee. They can obtain financing from the National Development Fund, local banks or even foreign investors and funds.

Which EOR technolo-

gies are best suited for Iranian oilfields?

We want EOR to be a part of the commitment of the IOCs in all new contracts. However, the first wave of additional production will not be based on the implementation of EOR technology, but on the drilling of new, better-designed and better-equipped wells, with new drilling methods.

In a second phase, based on the companies' proposals, water flooding will be introduced to increase oil recovery from 5-6% to up to 15% over a 20-year period. Over a longer period of time, other methods could include chemical injection.

To what extent can Iran's crude oil production capacity increase?

Based on the studies that we have done in the last 15 months, we estimate that in 10 years, we can obtain 3 million bopd of additional production from the fields. We did have this kind of record back in the 1970s, and we can come back to this figure and add another 1 million boepd of condensate. It depends on how much investment can be absorbed and how many companies will come. If we can overcome the challenge of investment and technology, Iran is the best place in the world for new conventional oil and gas developments. Reaching even 9 million bopd is possible over a 20-year development programme. We understand there is another 100 years of work that remains to be done in Iran's oil and gasfields. TOGYiN features profiles on companies and institutions active in Iran's oil and gas industry, and provides access to all our coverage and content, including our interviews with key players and industry leaders. TOGY's teams enjoy unparalleled boardroom access in 35 markets worldwide. TOGYiN members benefit from full access to that network, where they can directly connect with thousands of their peers.

دانش نفت: رییس هیات عامل ایدرو گفت: فناوریهای نوین نیازمند زیر ساخت‌های نوین است و رویکرد پرورش مدیران آینده باید منطبق با نسل چهارم صنعت باشد.

رییس هیات عامل ایدرو در همایش ملی شناسایی و پرورش مدیران گفت: مدیران متولد نمی‌شوند بلکه باید آنها را پرورش داد و آینده در دست مدیرانی است که با تغییرات رشد یافته‌اند. دکتر منصور معظمی با بیان اینکه مدیرانی موفق هستند که رشد یافته فرهنگ هر کشور هستند و آشنایی کامل با چالش‌های مدیریتی هر جامعه دارند گفت: باید جایگاه مدیران منابع انسانی را ارج بنهیم زیرا سخت‌ترین کار و استراتژیک‌ترین کارها، کار مدیران منابع انسانی است. وی افزود: لازم است براساس یک فرآیند تربیت مدیران صورت گیرد تا بر اساس نیازهای سازمان‌ها مدیران را پرورش

مدیران متولد نمی‌شوند بلکه باید آنها را پرورش داد

دکتر معظمی تصریح کرد: در سطح کلان مدیریتی حرکت از اقتصاد سنتی به اقتصاد مدرن، مبتنی بر دانش نوین، توسعه ارتباط صنعت و دانشگاه امکان بومی‌سازی دانش فنی و تجهیزات و ابزارهای کاری و

رییس هیات عامل ایدرو در همایش ملی شناسایی و پرورش مدیران:

مدیران متولد نمی‌شوند بلکه باید آنها را پرورش داد



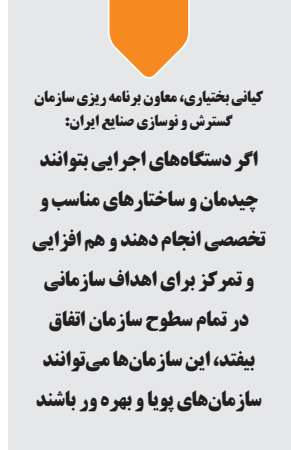
دستیابی به بازارهای بین المللی است. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به تحولات و فعل و انفعالات جدید در کسب و کار و نظام مدیریتی جهان تصریح کرد: اگر با این تحولات هماهنگ نشویم نمی‌توانیم برای ارتقا کشور چشم اندازی ترسیم کنیم. وی افزود: فناوریهای نوین نیازمند

باید جایگاه مدیران منابع انسانی را ارج بنهیم زیرا سخت‌ترین کار و استراتژیک‌ترین کارها، کار مدیران منابع انسانی است

انسانی را به کار بگیریم. شایان ذکر است: این همایش با محور شناسایی و پرورش مدیران با تأکید بر مسایل اجرایی فناوری کانون‌های ارزیابی توسعه در تاریخ ۲۹ آذر در سالن همایش‌های کتابخانه ملی برگزار شد.

معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در پانزدهمین کنفرانس بین المللی مدیریت:

نتیجه هم افزایی و تمرکز، سازمان‌های پویا و بهره‌ور است



در کشور داشته است. معاون برنامه ریزی ایدرو با اشاره به اینکه این کنفرانس‌ها جایگاهی برای معرفی روندهای جدید است گفت: مهم‌ترین کاربری کنفرانس خوب ادبیات سازی است که از مهم‌ترین



اجرائی که یک روش‌شناسی بسیار مفید است از طریق سازمان مدیریت صنعتی ارائه شد. کیانی در ادامه افزود: تجربه دیگر، تجربه مگفا در تهیه زیرساختها و روشها و سیستم‌های نظارتی و کنترلی در بحث ایجاد اینترنت ملی بود که تجربه موفق بوده و رضایتمندی بالایی در ابعاد گسترده

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پنجمین همایش «ایران تک» تشریح کرد:

توسعه اقتصادی در گرو ارتقاء بهره‌وری و بهبود مدیریت در بنگاه‌ها



ارتقا بهره‌وری و بهبود مدیریت در بنگاه‌ها دانست و گفت: بهبود مدیریت با نصب مدیران حرفه‌ای در بنگاه‌های اقتصادی عمومی دولتی؛ بهبود نظام حاکمیتی در آن بنگاه‌ها؛ شفاف سازی عملکرد آنها و در نتیجه بهبود نظام مدیریتی اتفاق می‌افتد. وی در ادامه اظهار داشت: در گزارش بانک جهانی در سال ۲۰۱۶ ایران در بین ۱۹۰ کشور از نظر فضای کسب و کار رتبه

رشد بهره‌وری استفاده از ظرفیت‌ها و دارایی‌های موجود، یکی از ضروریات قطعی افزایش رشد اقتصادی و مستلزم تحقق ایجاد فضای مناسب کسب و کار است

می‌کند و سبب ارتقا مدیریت در بنگاه‌ها می‌شود. وی یادآور شد: علاوه بر این، سرمایه‌گذاری خارجی تحت سیاست‌های مناسب دولت، می‌تواند موجب توسعه بازارهای خارجی برای محصولات تولیدی داخل کشور شود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی راه دیگر توسعه اقتصادی را

دانش نفت: همایش پنجمین دوره طرح «ایران تک» با هدف ارزیابی و معرفی برترین شرکت‌های منطقه غرب و شمال غرب کشور، توسط نمایندگی‌های سازمان مدیریت صنعتی در استان‌های آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، اردبیل، زنجان، کردستان و کرمانشاه روز ۷ دی ماه در مجتمع پتروشیمی تبریز آغاز به کار کرد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر محمدعلی محمدی مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی طی سخنانی در این همایش اظهار داشت: اگر قرار است کشور از چرخه مسائل و مشکلات اقتصادی خارج شود، بدون تردید عامل اساسی آن بهره‌وری بنگاه‌های اقتصادی و نقطه شروع اصلاح این وضعیت، تشخیص درست است. دکتر محمدی ضمن تشریح راه‌هایی که برای توسعه اقتصادی کشور وجود دارد گفت: ورود سرمایه گذاران خارجی، علاوه بر افزودن به حجم سرمایه گذاری داخلی، تکنولوژی مدیریت بنگاه‌های اقتصادی را به کشور وارد

بازدید رییس هیات عامل ایدرو از شرکت دیزل سنگین ایران (دسا)

آلایندگی و همچنین پروژه احداث شهرک تخصصی موتور دیزل سنگین این مجموعه بازدید کرد. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت حمایت از توسعه زیرساخت‌های صنعتی کشور جزو اولیتهای و برنامه‌های توسعه ۵-۱۴ ایدرو عنوان کرد و گفت: آمادگی لازم برای حمایت از پروژه‌های تولیدی و توسعه‌ای شرکت دسا در حوزه موتورهای سنگین را داریم. شرکت دیزل سنگین ایران (دسا) در شهرستان امل واقع است.



رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران:

سرمایه گذاری و توسعه صنایع نساجی، تولید و اشتغالزایی بالا را فراهم می‌کند

رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با همراهی نمایندگان شهرستان قائم شهر در مجلس شورای اسلامی، رییس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان مازندران و فرماندار قائم شهر در ادامه سفر یکروزه به استان مازندران از نساجی مازندران و قائم شهر بازدید کرد.

به گزارش ایدرو نیوز، منصور معظمی با اشاره به تأکید دولت به راه‌اندازی صنعت نساجی گفت: بر اساس بازدیدی که از این دو مجموعه به عمل آمد و در ادامه جلسه‌ای که برای بررسی و مشکلات این دو مجموعه صنعتی داشتیم به جمع‌بندی‌های خوبی در این خصوص رسیدیم. وی با توجه تخصیص ده هزار میلیارد تومان به نوسازی صنایع افزود: مقرر شد نشست‌ها در وزارت دارایی با حضور نمایندگان وزارت صنعت معدن و تجارت در این خصوص داشته باشیم تا راهکارهای مناسب برای حل مشکلات بانکی و وام این دو مجموعه داشته باشیم. همچنین ترتیبی اتخاذ شود که هم بخشی از نقدینگی که مورد نیاز است تأمین شود و از طرفی سیستم بانکی کمک کند تا مجموعه‌های که بلااستفاده مانده است دوباره رونق پیدا کند. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت تصریح کرد: نساجی مازندران با مدیریتی خوبی که داشته شرایط بهتری نسبت به قائم شهر دارد ولی جای توسعه فراوان دارد. وی با تأکید به نقش توسعه‌ای و نوسازی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران ابراز امیدواری کرد: از طریق مشارکت و تشویق بخش خصوصی بتوانیم راهکارهای را برای راه‌اندازی مجدد و رونق این دو مجموعه پیدا کنیم و در ابتدا باید موقوفات کارگران پرداخت شود تا باری از دوش این عزیزان برداشته شود. منصور معظمی همچنین در بازدید از کارخانه نساجی قائم شهر گفتگوی رود رو با کارگران کارخانه داشت و از نزدیک با مسایل این واحد صنعتی آشنا شد.

رییس هیات عامل ایدرو در بازدید از بندر امیرآباد و کشتی سازی صدرا:

توسعه صنایع دریایی نیازمند استفاده از ظرفیت بالقوه و نیروهای توانمند و ارزشی است

رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در بازدید از بندر امیرآباد و مجموعه کشتی سازی صدرا در شهرستان بهشهر گفت: توسعه صنایع دریایی نیازمند استفاده از ظرفیت بالقوه و نیروهای توانمند و ارزشی است.

به گزارش ایدرو نیوز، منصور معظمی با اشاره به ژئواستراتژیک بودن منطقه تصریح کرد: در حال حاضر حدود ۲۰ درصد از ظرفیت‌های صنایع دریایی کشور استفاده می‌شود با برنامه ریزی‌ها و پیش‌بینی‌های انجام شده و حمایت نمایندگان دولت از سال آینده شاهد توسعه بیشتر و استفاده بهینه از این ظرفیت‌ها خواهیم بود. وی با تأکید بر فرصت طلایی در مرزهای آبی افزود: صنعت دریایی کشور پتانسیل‌های فراوانی دارد بخشی از آن ساخت و تعمیر کشتی و سکوهای نفتی است. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت توانایی شرکت صدرا را بالا دانست و ابراز امیدواری کرد کشتیرانی و شرکت ملی نفت و شرکت نفتکش‌ها فضایی را برای این صنعت فراهم کنند تا این ساخت و تعمیر کشتی در کشور انجام شود. مدیر کارگاه شرکت کشتی سازی صدرا هم در این بازدید گفت: ساخت سه فروند بارج جمع‌آوری آلودگی نفتی بندر امیرآباد، بندر نوشهر و بندرانزلی در این شرکت نشانگر تخصص و تعهد فرزندان این مرز و بوم در صنعت دریایی است. جمشید حاجی زاده افزود: توانمندی لازم در بین متخصصان و تکنسین‌های صدرا در بخش‌های مختلف وجود دارد و باید با استفاده از این ظرفیت‌ها برای توسعه بیشتر این شرکت و توسعه اقتصادی تلاش شود. وی همچنین با اشاره به بدهی‌های سال‌های گذشته این شرکت گفت: ۹۰ درصد بدهی‌های این شرکت پرداخت شده است و اکنون تعمیرات شناورهای مختلف با قوت در حال انجام است. مدیر بندر و دریانوردی و منطقه ویژه اقتصادی امیرآباد در شرق مازندران هم با اشاره به ظرفیت‌های بالای بندر امیرآباد گفت: ظرفیت اسمی بندر امیرآباد برای تخلیه و بارگیری سالانه ۷۵۰ میلیون تن است که در سال جاری تاکنون میزان تخلیه و بارگیری چهار میلیون تن بوده است. سیاوش رضوانی افزود: رونق بندر و منطقه ویژه از تکالیف ویژه ماست و تلاش داریم تا با تقویت صادرات و ترانزیت کالا به نقطه روشن و قابل توجه برسیم. وی گفت: تاکنون بخش خصوصی یکهزار و صد میلیارد تومان در این بندر سرمایه گذاری کرده است که ساخت دو سورتینگ، کارخانه تولید کاغذ، گچ، فولاد، سیلو، انبارغات و مخازن روغن خوراکی از جمله این سرمایه گذاری‌ها بوده است. بندر امیرآباد در شمال شهرستان بهشهر در شرق مازندران واقع است.

بازدید معاون صنایع پیشرفته و پروژه‌های کلان انرژی ایدرو از شرکت‌های دانش بنیان

معاون صنایع پیشرفته و پروژه‌های کلان انرژی ایدرو از نمایشگاه روز فناوری در پارک علم و فناوری دانشگاه تهران بازدید کرد. هم‌زمان با سوم دی‌ماه روز فناوری دانشگاه تهران، از ۱۵ محصول و فناوری برتر پارک علم و فناوری این دانشگاه رونمایی شد. در این مراسم که با حضور رئیس دانشگاه تهران، رییس پارک علم و فناوری و سازمان بورس اوراق بهادار و معاون صنایع پیشرفته و پروژه‌های کلان انرژی ایدرو همراه بود از ۱۵ محصول برتر شرکت‌های مستقر در پارک علم و فناوری این دانشگاه رونمایی شد. این ۱۵ محصول برتر حاصل کار شرکت‌های مستقر در پارک علم و فناوری در حوزه‌های آی‌تی، آی‌سی‌تی، محصولات نفت و پتروشیمی صنایع دارویی، تجهیزات پزشکی و مواد پشرفته است. عمل از انجام رونمایی، لوح تقدیر و تندیس طرح‌های برتر به مدیران عامل شرکت‌ها اهدا شد. فراد دلیری در ادامه از نمایشگاه با بازار مربوط به دستاوردهای شرکت‌های دانش بنیان مستقر در پارک بازدید کرد و مذاکراتی با برخی از مدیران عامل شرکت‌ها به منظور امکان‌تجاری سازی محصولات آن‌ها و همکاری مشترک با ایدرو داشت. در پایان وی با ریاست پارک علم و فناوری مذاکره نمود و مقرر گردید طی جلسه‌ای در اسرع وقت زمینه‌های همکاری مشترک فی‌ما بین تعیین گردد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در نخستین نشست خبری تبیین کرد:

نگران تامین منابع مالی فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیستیم



پالایشگاه آبادان تا پایان امسال

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با بیان اینکه هم اکنون حدود ۶۰۰ هزار لیتر بنزین آلکیلات (بنزینی با اکتان بالا و گوگرد پایین) در پالایشگاه آبادان تولید می‌شود، افزود: با انجام اقدام‌هایی در بخش ابزار دقیق این واحد، این رقم تا پایان امسال به روزانه ۲ میلیون لیتر خواهد رسید. صادق آبادی با بیان این که از تولید آلکیلات ستاره خلیج فارس به طور کامل در آذرماه که به تولید روزانه بنزین یورو ۴ در پالایشگاه کمک می‌کند، افزود: واحد اسید به عنوان پیش نیاز واحد آلکیلاسیون است که هم اکنون به دلیل قدمت بالا و خوردگی‌های بسیار در حال تعمیر است؛ این موضوع سبب شده است که تولید بنزین آلکیلات در این پالایشگاه با کاهش روبه‌رو شود. صادق آبادی با بیان این که از بنزین آلکیلات به عنوان بنزین سبب یاد می‌شود، توضیح داد: این بنزین به رنگ کاملاً سفید است که بوی نعنا می‌دهد و نه پایه اروماتیک نه پایه الفین دارد. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش

شده است. بوی با اشاره به این که هم اکنون ظرفیت تولید بنزین کشور حدود ۷۸ میلیون لیتر در روز است، گفت: اگر تولید بنزین را به طور میانگین ۷۵ میلیون لیتر در روز در نظر بگیریم، می‌توانیم مصرف داخلی بنزین که حدود همان ۷۵ میلیون لیتر (در ۶ ماه دوم سال) است را پوشش دهیم. معاون وزیر نفت در امور پالایش با بیان این که میانگین مصرف بنزین در ۶ ماه دوم همیشه کمتر از ۶ ماه نخست سال است، افزود: این به دلیل آغاز فصل سرما و کاهش مسافرت‌ها اتفاق می‌افتد. گفته صادق آبادی، میانگین مصرف بنزین کشور در ۶ ماه ابتدایی امسال ۸۱،۷ میلیون لیتر در روز بوده که این مقدار در ۶ ماه دوم به روزانه ۷۵ میلیون لیتر رسیده است. بوی تأکید کرد: البته این به معنای نبود نیاز به واردات بنزین نیست؛ زیرا اقدام‌هایی نظیر تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها گاه سبب کاهش تولید بنزین در کشور می‌شود. معاون وزیر نفت افزود: زمانی واردات بنزین به معنای واقعی قطع می‌شود که ما به صادر کننده بنزین تبدیل شده باشیم. صادق آبادی با اشاره به این که با راه‌اندازی فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، تولید بنزین کشور به وضع پایدار دست می‌یابد، ادامه داد: البته رشد مصرف سالانه وجود دارد که افزایش قیمت بنزین عاملی است که می‌تواند این افزایش مصرف را تا حدودی متعادل کند. وی میانگین رشد مصرف بنزین را حدود ۶ تا ۷ درصد پیش‌بینی کرد و افزود: در صورت افزایش قیمت، این رشد مصرف حداقل در یک بازه زمانی ۶ ماه تا یکسال کاهش خواهد یافت. صادق آبادی با بیان این که هم اکنون در پالایشگاه‌های اراک، تبریز، اصفهان و ستاره خلیج فارس بنزین یورو ۴ تولید می‌شود، اظهار کرد: روزانه ظرفیت تولید حدود ۴۱ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در این پالایشگاه‌ها وجود دارد که حدود ۲۳ میلیون لیتر آن در کلانشهرهای کشور توزیع می‌شود. وی همچنین با اشاره به این که ظرفیت کنونی تولید روزانه حدود ۳۲ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ در پالایشگاه‌های تهران، اراک، اصفهان، لاوان و ستاره خلیج فارس نیز

میانگین واردات بنزین در هشت ماه نخست امسال روزانه ۱۳ میلیون لیتر بوده است که در ۲ ماه اخیر، واردات بنزین بیشتر صرف افزایش حجم ذخیره‌سازی‌های راهبردی شده است

با اشاره به اینکه از اوایل آبان امسال به منظور راه‌اندازی این واحد و برطرف کردن مشکلات واحد اسید، فعالیت‌هایی را آغاز کردیم، افزود: هم اکنون حدود ۶۰۰ هزار لیتر بنزین آلکیلات تولید می‌شود که به زودی به یک میلیون لیتر افزایش خواهد یافت. بوی تأکید کرد: با رفع مشکلات بخش ابزار دقیق میزان تولید بنزین آلکیلات پالایشگاه آبادان تا پایان امسال به ۲ میلیون لیتر در روز خواهد رسید.

فاصله بین تولید و مصرف بنزین در کشور

تندیک شده است

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به میانگین تولید روزانه ۷۵ میلیون لیتری بنزین کشور و برابری آن با مصرف در ۶ ماه دوم امسال، گفت: این به معنای نبود نیاز به واردات بنزین نیست. علیرضا صادق آبادی افزود: میانگین واردات بنزین در هشت ماه نخست امسال روزانه ۱۳ میلیون لیتر بوده است که در ۲ ماه اخیر، واردات بنزین بیشتر صرف افزایش حجم ذخیره‌سازی‌های راهبردی

جایه‌جایی مدیران شرکت ملی پخش به طرح برودینگ ارتباط ندارد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: جایه‌جایی مدیران مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ارتباطی به طرح موضوع طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت (شرکت‌های صاحب نشان) در مجلس مستخدم شورای اسلامی ندارد و تنها هم‌زمانی این دو مورد، شائبه ایجاد کرد.

تولید ۲ میلیون لیتر بنزین آلکیلات (سبز) در

نیاز دارد، گفت: زیرا این روند به طراحی اولیه، خرید فناوری، مناقصه، تامین منابع مالی و... نیاز دارد که در مدت کوتاه انجام پذیر نخواهد شد.

شرکت ملی پالایش و پخش از سازندگان داخلی حمایت می‌کند

معاون وزیر نفت در امور پالایش گفت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از کالاهای ساخت داخل که به تولید اقتصادی با صرفه منجر شود، حمایت می‌کند. صادق آبادی گفت: در دولتی ماندن یا واگذاری پالایشگاه‌های امام خمینی (ره) شازند و آبادان به بخش خصوصی ما دخیل نیستیم و تنها بر اساس مصوبه ای که تصویب می‌شود مجری آن خواهیم بود.

سیراف در مرحله پذیرش عاملیت به سر می‌برد

صادق آبادی درباره پروژه سیراف گفت: این پروژه در حال مذاکرات نهایی برای پذیرش عاملیت و امضای موافقت‌نامه‌های مالی مجزا (Individual credit agreement) است. به گفته وی، سرمایه‌گذارهای سیراف خصوصی هستند و این درجه از آزادی را دارند که بنا به

تفاوتی میان جایگاه معمولی با جایگاه زیر پوشش شرکت‌های صاحب نشان وجود ندارد

صادق آبادی با بیان این که در مسئله شرکت‌های زنجیره ای توزیع سوخت (شرکت‌های صاحب نشان) نباید تنها دو یا سه هزار جایگاه دار دیده شوند، تأکید کرد: این طرحی است که باید در آن منافع ۸۰ میلیون ایرانی لحاظ شود. بوی ادامه داد: مردم دوست دارند که خدمات خوب و رقابت پذیر دریافت کنند. معاون وزیر نفت در امور پالایش با بیان این که درباره شرکت‌های زنجیره ای توزیع برداشتی نادرست وجود داشت که ما سعی کردیم آن را اصلاح کنیم، افزود: در هیچ کسب و کاری اجبار نیست و هر کسی به سمت کسب و کار

حمایت از ساخت داخل به شرط صرفه اقتصادی رویکرد پالایش و پخش است

صادق آبادی با اشاره به این که سیاست ما حمایت از ساخت و فناوری داخل است، افزود: اما این حمایت نباید منتهی به تولید محصولی شود که تأثیر مثبت اقتصادی نداشته باشد. وی تأکید کرد: ما حاضریم پیشنهادهای سازندگان را بشنویم و از مواردی که به تولید اقتصادی با صرفه منجر شود، حمایت کنیم. به گفته معاون وزیر نفت در امور پالایش، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از سازندگان داخلی انتظار دارد که اگر کالایی تولید می‌کنند روزآمد باشد، نه این که تنها با حمایت از کالای سال‌ها بدون بهبود و هماهنگی با بازار جهانی روند ساخت ادامه یابد. صادق آبادی با بیان این که به عنوان مثال کاتالیست به تنهایی قیمت ندارد، اما نقش مهمی در اقتصاد یک پالایشگاه دارد،

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: در برنامه‌های شرکت ملی پالایش و پخش برای کاهش نفت کوره تا اقی ۲۰۲۰، پالایشگاه اصفهان و آبادان وضع مناسب تری دارند و در ۲ پالایشگاه یادشده پروژه‌های کاهش نفت کوره به قرارداد تبدیل شده‌اند، همچنین در فاز دوم پالایشگاه آبادان تامین مالی از طریق خط اعتباری چین انجام شده، اعتبارات استادی (ال سی) نافذ شده و طراحی اولیه در حال اجراست. صادق آبادی ادامه داد: در پالایشگاه اصفهان نیز قرارداد، امضا و اقدامات اولیه و آخرین مراحل فاینانس انجام شده است. به گفته وی، هفته گذشته میان بانک ملت و سهامدار پروژه کاهش نفت کوره پالایشگاه اصفهان توافقی‌هایی حاصل شده که امضا میان بانک ملت و اکزیم بانک مرحله بعدی این پروژه است. صادق آبادی درباره برنامه ایران برای کاهش نفت کوره تولیدی گفت: این که بخواهیم ظرف مدت ۲ سال باقی مانده واحدهای تولید کننده نفت کوره پالایشگاه‌ها را به واحدهای تولید فرآورده سبک تبدیل کنیم، عملی نخواهد بود. بوی با بیان این که این طرح حداقل به چهار تا پنج سال دیگر زمان

وجود دارد، افزود: حدود ۱۱ میلیون لیتر نفت گاز تولیدی یورو ۴ ما در کلانشهرهای کشور توزیع می‌شود. معاون وزیر نفت در امور پالایش با بیان این که اگر قرار بود مشکل آلودگی هوای تهران با بنزین و نفت‌گاز یورو ۴ حل شود، تاکنون حل شده بود، تأکید کرد: صد در صد سوخت نفت‌گاز و بنزین کلانشهر تهران با استاندارد یورو ۴ توزیع می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: اغلب سوخت توزیعی دیگر کلانشهرها نیز یورو ۴ است و اگر به صد درصد نمی‌رسد، به دلیل وجود مشکلات توزیع است. به گفته وی، جمعی از گازهای قابل احتراق در هوا وجود دارد که هم حاصل سوخت و هم سخت‌افزار سوخت است که بخش مربوط به سوخت از سوی ما کاملاً حل و تعهد وزارت نفت انجام شده است.

شرکت ملی پالایش و پخش به دنبال برنامه‌های کوتاه مدت برای کاهش نفت کوره است

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: در برنامه‌های شرکت ملی پالایش و پخش برای کاهش نفت کوره تا اقی ۲۰۲۰، پالایشگاه اصفهان و آبادان وضع مناسب تری دارند و در ۲ پالایشگاه یادشده پروژه‌های کاهش نفت کوره به قرارداد تبدیل شده‌اند، همچنین در فاز دوم پالایشگاه آبادان تامین مالی از طریق خط اعتباری چین انجام شده، اعتبارات استادی (ال سی) نافذ شده و طراحی اولیه در حال اجراست. صادق آبادی ادامه داد: در پالایشگاه اصفهان نیز قرارداد، امضا و اقدامات اولیه و آخرین مراحل فاینانس انجام شده است. به گفته وی، هفته گذشته میان بانک ملت و سهامدار پروژه کاهش نفت کوره پالایشگاه اصفهان توافقی‌هایی حاصل شده که امضا میان بانک ملت و اکزیم بانک مرحله بعدی این پروژه است. صادق آبادی درباره برنامه ایران برای کاهش نفت کوره تولیدی گفت: این که بخواهیم ظرف مدت ۲ سال باقی مانده واحدهای تولید کننده نفت کوره پالایشگاه‌ها را به واحدهای تولید فرآورده سبک تبدیل کنیم، عملی نخواهد بود. بوی با بیان این که این طرح حداقل به چهار تا پنج سال دیگر زمان

ساخت عامل آلودگی هوا نیست

صادق آبادی با بیان این که هم اکنون در پالایشگاه‌های اراک، تبریز، اصفهان و ستاره خلیج فارس بنزین یورو ۴ تولید می‌شود، اظهار کرد: روزانه ظرفیت تولید حدود ۴۱ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در این پالایشگاه‌ها وجود دارد که حدود ۲۳ میلیون لیتر آن در کلانشهرهای کشور توزیع می‌شود. وی همچنین با اشاره به این که ظرفیت کنونی تولید روزانه حدود ۳۲ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ در پالایشگاه‌های تهران، اراک، اصفهان، لاوان و ستاره خلیج فارس نیز

موسوی خواه: انتقاد از طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت غیرعلمی است

ادعای زیاندهی ۹۰ درصد جایگاه‌های عرضه سوخت نادرست است

درخواست‌ها برای تأسیس جایگاه‌های عرضه سوخت بالاست

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در پاسخ به انتقادی از سرمایه‌گذاری‌های کلان برای جایگاه‌های عرضه سوخت گفت: برخی معتقدند اگر سرمایه خود را در بانک می‌گذاشتند بیش از این درآمد داشتند، اما همین افراد نمی‌گویند که در سال‌های اخیر سرمایه آنها در جایگاه‌ها چند برابر شده است. موسوی خواه تصریح کرد: در کجا چنین سرمایه‌گذاری با ارزش افزوده و ریسک پایین وجود دارد؟ به همین دلیل است که درخواست برای تأسیس جایگاه بسیار بالاست. بوی گفت: درآمد جایگاه‌داری مستمر، بدون خطرپذیری سرمایه‌گذاری است، بر همین اساس جایگاه‌هایی وجود دارد که ۵۰ سال قدمت دارند و در واقع برای ۵۰ سال است که این سرمایه‌گذاری تضمین درآمد داشته است. موسوی خواه افزود: شیب درآمدی در جایگاه‌داری ملایم، اما تضمین شده است و به همین دلیل جایگاه‌هایی وجود دارد که نسل سوم افراد در آن کار می‌کنند زیرا سرمایه‌گذاری در این بخش بسیار مطمئن و سودآور و برای

سنشغالزایی از اهداف طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت است

موسوی خواه درباره مزیت‌های تشکیل شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت گفت: تلاش برای کسب رضایت مردم، هدفمند کردن عرضه خدمات مطلوب و ایجاد اشتغال از جمله مزیت‌های این طرح است. بوی درباره ادعای بالا بودن دمای بنزین و میزان تبخیر بنزین تحویلی به جایگاه‌های سوخت افزود: از این اظهارات



۴۵ لیتر باشد جایگاهداران نیز بپذیرند. موسوی خواه درباره شکل‌گیری نوعی واسطه‌گری در بحث تشکیل شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت توضیح داد: در بسیاری از کشورهای جهان این فرآیند در حال اجراست، ضمن آن که اکنون در پالایشگاه‌های کرمانشاه، تبریز و شیراز خودشان شرکت زنجیره‌ای تشکیل داده‌اند. بوی گفت: به زودی پالایشگاه شیراز تولید خود را به مجاری توزیع تحت پوشش خود عرضه می‌کند و دیگر نیازی به انبارهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نخواهد داشت و از این طریق می‌تواند هزینه توزیع را کاهش دهد.

لیتر به جایگاهداران ۴۵ لیتر حق تبخیر پرداخت می‌کنیم که حق آنها ضایع نشود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: در نظر گرفتن این حق تبخیر علمی است و بر اساس یافته‌های علمی در نظر گرفته شده و این تحقیقات بر اساس هر چهار فصل به صورت علمی در نظر گرفته شده است. بوی گفت: قول می‌دهم نتایج تحقیقات جدید در دانشگاه‌های معتبری مانند دانشگاه شریف، دانشگاه امیر کبیر یا رازی درباره میزان تبخیر هر چه باشد عمل کنیم، با این شرط که اگر بر اساس تحقیقات جدید، میزان تبخیر در هر ۱۰ هزار لیتر کمتر از

نگاه عراق به دریای سرخ



ایمان نیکزاد

کارشناس ارشد انرژی

دانش نفت: کشور عراق با تولید روزانه حدود چهار میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام، در جایگاه دومین تولید کننده اوپک قرار گرفته است. این کشور با داشتن ۱۴۳ میلیارد بشکه ذخایر نفت خام، پنجمین دارنده ذخایر نفت خام جهان شناخته می‌شود. بالغ بر ۶۰ درصد از ذخایر نفت خام اثبات شده این کشور در پنج میدان نفتی در جنوب این کشور واقع شده‌اند.

در حالی که این کشور نیز همانند دیگر صادر کنندگان به دنبال سهم مطمئن در بازار تقاضای نفت است، اخبار رسیده حاکی از تلاش شرکت دولتی طرح‌های نفت وابسته به وزارت نفت عراق در خصوص تسریع در آغاز عملیات ساخت خط لوله انتقال نفت جنوب عراق به اردن است. این خط لوله ۱۶۸۰ کیلومتری قرار است با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۱۸ میلیارد دلار، روزانه یک میلیون بشکه از نفت خام تولیدی میدان‌های بصره را به بندر عقبه کشور اردن در دریای سرخ منتقل کند.

شرکت خطوط لوله نفت چین (CPP) و شرکت خصوصی مس گلوبال اینترنشنال

عراق، کنسرسیومی برای ساخت این خط لوله تشکیل داده‌اند. قرار است اجرای مرحله اول این خط لوله صادراتی در سال ۲۰۱۸ آغاز و در سال ۲۰۲۰ پایان یابد. عراق هم اکنون روزانه حدود ۳۰ هزار بشکه نفت خام را با استفاده از تانکر به صورت زمینی به اردن صادر می‌کند.

برخی اخبار حاکی از این هستند که عراق و مصر در حال مذاکره و امکان سنجی طرح صادرات نفت خام عراق از طریق اردن به مصر

و پالایش این نفت در پالایشگاه‌های مصر و صدور فرآورده‌های استحصالی به اروپا هستند.

مطابق طرح اولیه به موازات این خط لوله نفتی، یک خط لوله گاز نیز جهت انتقال روزانه ۲۵۸ میلیون متر مکعب گاز احداث می‌شود. از

مجموع حجم نفت و گازی که از این خطوط لوله عبور می‌کند، ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام برای خوراک تنها پالایشگاه کشور اردن

یعنی پالایشگاه الزرقاء اختصاص یافته و ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی جهت مصرف

روزانه اردن در نظر گرفته شده است. این در حالی است که باقیمانده حجم نفت خام وارد شده به بندر عقبه به کشورهای دیگر خصوصاً

بازار مدیترانه صادر و گاز باقیمانده نیز برای مصرف ایستگاه‌های پمپاژ نفت خام استفاده خواهد شد.

همچنین این پروژه شامل مخازن ذخیره سازی نفت خام در میدا بصره با ظرفیت هفت روز تغذیه خط لوله و تلمبه‌خانه‌های لازم در مسیر و نیز مخازن ذخیره‌سازی در بندر عقبه خواهد بود. لازم به ذکر است که

اجرای بخش گازی این خط لوله فعلاً از سوی

دولت عراق معلق شده است. پیش از هجوم سال ۲۰۱۴ گروه تروریستی داعش، قرار بود بخش اولیه خط لوله بصره به بندر عقبه از ایستگاه تلمبه خانه حدیثه در استان الانبار در غرب این کشور بگذرد، اما ناامنی‌های ناشی از حضور داعش در این منطقه، مسئولین پروژه را وادار به تغییر مسیر کرد. بر اساس طرح اصلاح شده، این خط لوله از استان الانبار عبور خواهد کرد اما تا حدیثه در شمال آن امتداد نخواهد یافت بلکه به موازات مرز عربستان پیش رفته و سپس وارد خاک اردن خواهد شد.



برای پی‌بردن به اهمیت این خط لوله باید توجه داشت که بر اساس سرمایه‌گذاری‌های

انجام شده و در حال انجام، تولید نفت عراق در سال‌های اخیر در حال افزایش بوده به گونه‌ای

که این کشور در نظر دارد تا سال ۲۰۲۰ تولید نفتش را به ۶ میلیون بشکه در روز افزایش

دهد. عراق همچنین برنامه بلندپروازانه تولید روزانه ۹ میلیون بشکه نفت خام را نیز در سر

دارد. ظرفیت اسمی فعلی ۱۵ پالایشگاه این کشور حدود ۱ میلیون بشکه در روز است که

قرار است با ساخت ۴ پالایشگاه جدید به ظرفیت اسمی یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه

در روز افزایش یابد. این پالایشگاه‌های جدید که هنوز زمان راه‌اندازی آنها مبهم است

عبارتند از: پالایشگاه کربلا به ظرفیت ۱۴۰ هزار بشکه در روز، پالایشگاه ناصریه به

ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز، پالایشگاه میسان به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز و

پالایشگاه کرکوک به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز. در صورت تحقق یافتن طرح‌های

افزایش تولید و لحاظ کردن موازنه تولید و مصرف نفت خام، می‌بایستی امکانات صادراتی



آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد:

کاهش سهم زغال سنگ در سبد انرژی جهانی تا ۵ سال آینده



چین که بزرگترین مصرف کننده زغال سنگ جهان است، کاهش خواهد یافت اما در آسیای جنوب شرقی، هند، پاکستان و بنگلادش رشد می‌کند. پیش‌بینی می‌شود طی مدت یاد شده تا سال ۲۰۲۲ مصرف زغال سنگ هند ۳۳ درصد در سال رشد کرده و به ۶۰۵ میلیون تن برسد.

مصرف زغال سنگ چین که در سال ۲۰۱۳ به اوج رسید، در همین مدت ۰.۱ درصد در سال کاهش یافته و به ۲.۷۸۷ میلیارد تن می‌رسد زیرا مصرف زغال سنگ در بخش‌های صنعتی و مسکونی به دلیل تلاش‌ها برای بهبود کیفیت هوا کاهش خواهد یافت. میزان مصرف زغال سنگ

آمریکا نیز سال آینده‌اندکی افزایش خواهد یافت و سپس تا سال ۲۰۲۲ به ۴۶۹ میلیون تن کاهش پیدا می‌کند در حالی که مصرف اتحادیه اروپا تا سال ۲۰۲۲ به ۲۹۳ میلیون تن افت خواهد کرد. در بخش عرضه، انتظار می‌رود مجموع عرضه جهانی زغال سنگ به میزان ۰.۸ درصد در

بشکه نفت از طریق خط لوله شمال عراق به جیهان (فعلاً حدود ۷۰۰ هزار بشکه آن عملیاتی است) و انتقال ۷۰۰ هزار بشکه در روز از طریق خط لوله کرکوک به Banias سوریه (که البته مدت‌هاست بسته است) و انتقال روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه از طریق خط لوله عراق به عربستان (IPSA) که پس از جنگ اول خلیج فارس در سال ۱۹۹۰ از سوی عربستان به بهانه دریافت جنگ ضابط شد و فعلاً از سوی این کشور مورد استفاده قرار می‌گیرد را دارا بود. لیکن با توجه به این که در حال حاضر امکانات صادرات خط لوله ای عراق تنها به بخشی از یکی از سه مسیر فوق‌الذکر یعنی خط لوله شمال این کشور به جیهان محدود می‌شود، احداث خط لوله به بندر عقبه اردن هم از جهت گشایش در امکانات صادراتی و هم از جهت متنوع‌سازی مسیرهای صادراتی خصوصاً به سمت بازار مدیترانه، برای دولت عراق اقدامی راهبردی تلقی می‌شود. با

نگاه به آمار مشخص می‌شود که در سال ۲۰۱۶، عراق روزانه ۸۳۶ هزار بشکه نفت خام به اروپا صادر کرده که از این میزان، حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز آن از طریق خط لوله شمال این کشور به جیهان ترکیه بوده است.



روزانه حدود سه میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام صادر می‌شود. توجه به این نکته ضروری است که سیستم‌های SBM در برابر طوفان و شرایط نامساعد جوی آسیب پذیر

بوده که در صورت مواجه شدن با این شرایط، اختلال در روند صادرات نفت این کشور بسیار

محتمل است.

توجه داشت که بر اساس سرمایه‌گذاری‌های انجام شده و در حال انجام، تولید نفت عراق در سال‌های اخیر در حال افزایش بوده به گونه‌ای

که این کشور در نظر دارد تا سال ۲۰۲۰ تولید نفتش را به ۶ میلیون بشکه در روز افزایش

دهد. عراق همچنین برنامه بلندپروازانه تولید روزانه ۹ میلیون بشکه نفت خام را نیز در سر

دارد. ظرفیت اسمی فعلی ۱۵ پالایشگاه این کشور حدود ۱ میلیون بشکه در روز است که

قرار است با ساخت ۴ پالایشگاه جدید به ظرفیت اسمی یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه

در روز افزایش یابد. این پالایشگاه‌های جدید که هنوز زمان راه‌اندازی آنها مبهم است

عبارتند از: پالایشگاه کربلا به ظرفیت ۱۴۰ هزار بشکه در روز، پالایشگاه ناصریه به

ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز، پالایشگاه میسان به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز و

پالایشگاه کرکوک به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز. در صورت تحقق یافتن طرح‌های

افزایش تولید و لحاظ کردن موازنه تولید و مصرف نفت خام، می‌بایستی امکانات صادراتی

عراق از طریق اردن به مصر و پالایش این نفت در پالایشگاه‌های مصر و صدور فرآورده‌های استحصالی به اروپا هستند.

مطابق طرح اولیه به موازات این خط لوله نفتی، یک خط لوله گاز نیز جهت انتقال روزانه ۲۵۸ میلیون متر مکعب گاز احداث می‌شود. از

مجموع حجم نفت و گازی که از این خطوط لوله عبور می‌کند، ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام برای خوراک تنها پالایشگاه کشور اردن

یعنی پالایشگاه الزرقاء اختصاص یافته و ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی جهت مصرف روزانه اردن در نظر گرفته شده است. این در حالی است که باقیمانده حجم نفت خام وارد شده به بندر عقبه به کشورهای دیگر خصوصاً بازار مدیترانه صادر و گاز باقیمانده نیز برای مصرف ایستگاه‌های پمپاژ نفت خام استفاده خواهد شد.

همچنین این پروژه شامل مخازن ذخیره‌سازی در بندر عقبه خواهد بود. لازم به ذکر است که اجرای بخش گازی این خط لوله فعلاً از سوی

بدبینی‌ها به قیمت نفت در سال آینده

مهدی فتحی



پیش‌بینی‌ها در مورد آینده قیمتی نفت همچنان درهاله ای از ابهام قرار دارد. در این خصوص، کارشناسان بانک بارکیز انتظار دارند که قیمت‌های نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا تا تابستان آینده به محدوده ۵۰ دلار بازگردد و در اواخر سال آینده بالاتر رود. در همین حال، مایکل کوهن، مدیر تحقیقات بازار انرژی در بارکلیز به شبکه سی‌ان‌بی‌سی گفت: اختلافات موقتی برنامه ریزی نشده مانند بسته شدن خط لوله فور تیز در حال حاضر از قیمت‌ها پشتیبانی می‌کند اما همچنانکه به سوی سال ۲۰۱۸ پیش می‌رویم،

این مسائل موقتی رفع خواهند شد و عرضه مجدداً از تقاضا فراتر رفته و به رشد ذخایر منجر می‌شود. همچنان مهمترین موضوع بازار نفت، تداوم رشد تولید نفت آمریکا خواهد بود و اداره

اطلاعات انرژی آمریکا و بارکلیز پیش‌بینی می‌کنند حدود یک تا ۱.۲ میلیون بشکه در روز نفت بیشتری از سوی آمریکا در سال آینده عرضه شود. کارشناس بارکلیز همچنین درباره عربستان که

یک بازیگر بزرگ دیگر در بازار نفت جهانی است، پیش‌بینی کرد عرضه اولیه عمومی سهام آرامکو که قرار است در نیمه دوم سال ۲۰۱۸ انجام گیرد، به تأخیر افتاده و یا سال آینده انجام نشود. وی

در رابطه با توانایی عربستان برای نفوذ بر قیمت‌ها، گفت: روشن است که آنها فرمان سیاست اوپک و غیراوپک را در دست دارند اما در آخر، بازار به تعادل نگاه می‌کند و آنچه که اکنون بازار می‌بیند

ترتیب، بازار نفت بایستی برای قیمت‌های پایین‌تر آماده شود. اما نگاه خوش‌بینانه هم وجود دارد. تحلیلگران در این زمینه می‌گویند: تمدید توافق کاهش تولید اوپک، بازار نفت را در مسیر دستیابی

به تعادل در سال میلادی آینده قرار داده‌اما اگر این گروه به هدف محدود کردن عرضه دست پیدا کند، اعضای آن ممکن است شروع به تقلب کنند! و در نتیجه توافق برهم بخورد. بر این اساس،

مطمئناً ابهام زیادی نسبت به روند کاهش سطح ذخایر نفت جهانی وجود دارد. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرده که میزان ذخایر در نیمه اول سال ۲۰۱۸ رو به افزایش خواهد گذاشت.

چنین دورنمایی خطر افت دوباره قیمت‌ها را ایجاد می‌کند. در چنین سناریویی، اوپک به سختی تلاش خواهد تا بازار را متعادل کند و ممکن است ناچار شود مجدداً کاهش تولید را تمدید کند.

در واقع برخی از تحلیلگران ریسک نزولی را بسیار بزرگتر از ریسک صعودی می‌بینند و به این ترتیب، بازار نفت بایستی برای قیمت‌های پایین‌تر آماده شود. اما نگاه خوش‌بینانه هم وجود دارد.

میزان مازاد ذخایر امسال کاهش چشمگیری داشته و تا اکتبر به بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه بالای متوسط پنج ساله رسید که نشان می‌دهد مازاد ذخایر بیش از دو سوم نسبت به ابتدای سال ۲۰۱۷

کاهش یافته است. اما روند کاهش ذخایر در واقع در نیمه دوم امسال آغاز شد و این روند سریع کاهش با رشد چشمگیر قیمت‌ها همزمان شد. در این بین، پایبندی اوپک به توافق کاهش تولید

در نوامبر به بالاترین سطح رسید که میزان ذخایر را تا چند ماه آینده تحت فشار قرار خواهد داد. و اگرچه آژانس بین‌المللی انرژی انتظار دارد افزایش ذخایر بازار را مایوس کند اما تحلیلگران دیگر

به چنین سناریویی چندان بها نمی‌دهند. بانک آمریکایی گلدمن ساکس بر این باور است که رشد ذخایر در سه ماهه نخست سال ۲۰۱۸ بسیار کمتر از رشد معمول برای این وقت از سال خواهد

بود و میزان ذخایر در سه ماهه دوم مجدداً کاهش پیدا می‌کند. اختلافات غیرمنتظره در عرضه ممکن است به محدود شدن بیش از انتظار عرضه در بازار منجر شود به خصوص که وضعیت

تولید ونزوئلا مشخص نیست. در همین حال، گلدمن ساکس انتظار دارد بازار تا اواسط سال ۲۰۱۸ متعادل شود و به خروج تدریجی اوپک و روسیه از توافق کاهش تولید تا پایان نیمه دوم سال

میلادی آینده منتهی شود. به عبارت دیگر اوپک ماموریتش را کامل خواهد کرد یا حداقل در زمان نشست رسمی خود در ژوئن، به اتمامش نزدیک می‌شود. پس از آن با توجه به افزایش قیمت‌ها

و حذف مازاد ذخایر، کاهش تولید اوپک دیگر توجیهی ندارد و اعضای این سازمان برای نقض توافق وسوسه خواهند شد. به گفته اوله‌هانسن، مدیر استراتژی کالا در ساکسو بانک، در واقع پیش

از رسیدن به چنین نقطه‌ای، قیمت‌های بالاتر نفت، برای تقلب در توافق وسوسه‌کننده خواهند بود. روسیه یکی از بزرگترین علائم پرسش‌هاست. مقامات روسی پیش از تمدید اخیر توافق کاهش

تولید، تردیدهایی نشان دادند و برای خروج هر چه سریعتر از توافق بمحض حذف مازاد عرضه ابراز اشتیاق کرده بودند. دلایل معدودی برای افزایش انگیزه تقلب به موازات رشد قیمت‌ها وجود

دارد. در وهله نخست، همواره ثابت شده که قیمت‌های بالاتر وسوسه‌کننده هستند زیرا هر بشکه بیشتر، درآمد بیشتری را به همراه خواهد آورد. دوماً، در سال ۲۰۱۸ میزان ذخایر کاهش خواهد

یافت و قیمت‌ها افزایش پیدا می‌کنند. اعضای اوپک می‌دانند که زمان پایان توافق چندان دور نیست بنابراین چرا زودتر دست به کار نشده و به تولید بالاتر بازنگردند؟ سوماً، اعضای اوپک بر این

حقیقت واقف هستند که قیمت‌های بالاتر، خطر واقعی برای سهم بازار آنها است زیرا ممکن است باعث واکنش جدی‌تری از سوی تولیدکنندگان شیل آمریکا شود. ایبه کاجیکوو، وزیر نفت نیجریه

در گفت و گو با وال استریت ژورنال با اشاره به نگرانی‌ها نسبت به افزایش سرمایه‌گذاری و تولید شیل آمریکا، گفته بود ما قطعاً نمی‌خواهیم قیمت‌ها به روند صعودی ادامه دهند. سایر مقامات اوپک

زمانی که قیمت برنت اوایل ماه جاری به ۶۵ دلار در هر بشکه نزدیک شد، ابراز نگرانی کردند. یک مقام اوپک در این باره به وال استریت ژورنال گفت: با رسیدن قیمت‌های نفت به میانه محدوده

۶۰ دلار، شما برای خودتان مشکل ایجاد می‌کنید. اوپک در این سطح قیمت واهمه دارد که شیل آمریکا موجی از عرضه جدید را اضافه خواهد کرد. اگر قیمت‌ها برای سایر تولیدکنندگان جذاب

باشند، ما به جای اول برمی‌گردیم، مشکل اوپک این است که تعادل بازار مسئله بسیار ظریف است و روشن نیست پنجره قیمتی که نیازهای اعضای اوپک را تأمین کند، به‌اندازه کافی پایین خواهد

بود تا مانع سرمایه‌گذاری جدید شیل شود. در حقیقت، آژانس بین‌المللی انرژی و خود اوپک افزایش چشمگیر عرضه از سوی شیل آمریکا را پیش‌بینی کرده‌اند. آژانس پیش‌بینی کرده که آمریکا در سال

۲۰۱۸ به میزان ۸۷۰ هزار بشکه عرضه جدید خواهد داشت در حالی که اوپک رشد شیل آمریکا را

بیش از یک میلیون بشکه در روز برآورد کرده است. به نظر می‌رسد بهترین نتیجه برای اوپک،

ادامه ثبات قیمت‌ها خواهد بود که امکان می‌دهد ذخایر کاهش پیدا کنند و میزان عرضه شیل آمریکا

اندکی اما نه چندان زیاد، افزایش پیدا کند. اما حتی در چنین سناریویی نیز، اوپک از خودگذشتگی

می‌کند زیرا نتیجه نهایی، سهم بازار کوچکتر برای اوپک است.

حمایت روسیه از خروج تدریجی از توافق نفتی با اوپک

در همین حال، وزیر انرژی روسیه به رویتز گفت: اوپک و روسیه از کاهش تولید نفت به

شکل تدریجی خارج خواهند شد و محدودیت‌ها را به شکلی ادامه خواهند داد تا از ایجاد مازاد عرضه

جدید در بازار جلوگیری کنند. الکساندر نوآک همچنین گفت: هیچ ارتباط مستقیمی میان کاهش

تولید نفت و برنامه عربستان سعودی برای عرضه سهام آرامکو، بزرگترین تولید کننده نفت جهان،

نمی‌بینم. نوآک در پاسخ به این پرسش که آیا عربستان سعودی ممکن است پس از این که سهام

آرامکو در سال ۲۰۱۸ در بورس عرضه شد، به طور ناگهانی از توافق کاهش تولید خارج شود، گفت:

همه در بازار علاقه‌مندند به تعادل دست پیدا کنند.

خوشبینی وزیر نفت عراق به توازن بازار در آغاز ۲۰۱۸

اما وزیر نفت عراق اعلام کرد که انتظار دارد بازار نفت در سه ماه نخست سال آینده میلادی

به توازن دست یابد. جبار اللیبی، وزیر نفت عراق، اعلام کرد خوشبین است که در سه ماه نخست

سال ۲۰۱۸ میلادی توازن میان عرضه و تقاضای نفت محقق می‌شود و این مسئله قیمت این کالا

را بالا می‌برد. وی افزود: ذخیره‌سازی نفت در جهان به سطحی قابل قبول کاهش یافته است و

نشانه‌هایی مثبت وجود دارند که قیمت نفت در سال ۲۰۱۸ میلادی بهبودی چشمگیر خواهد داشت.

وزیر نفت عراق همچنین اعلام کرد: افزایش اندک تولید نفت آمریکا در ماه دسامبر امسال ممکن

است آثاری بر قیمت نفت داشته باشد.

