



امضای تفاهم نامه همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت اکسیر نوین فرایند آسیا

دانش نفت

شماره ۶۷۲



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد:

بهره‌برداری از ۲ طرح شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تا ۲ سال آینده

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۲۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۸ - ۱۱ مه ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

پاسخ وزیر نفت به اظهار نظر عزت‌الله ضرغامی؛

یک سال است آرایش جنگی گرفته‌ایم



دست‌مریزاد و خسته نباشید به متولیان برگزاری بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی؛

نمایشی فوق‌العاده چشمگیر و دلنواز



معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

مذاکرات توسعه‌ای ۸ میدان نفتی در دستور کار شرکت ملی نفت ایران

- ۱۵ **محسن قاضی**
ماندن در اوپک برای ایران اعتبار می‌آورد
- ۴ **مهدی حسینی**
دلیل عقب‌نشینی خارجیها از امضای قرارداد جدید نفتی با ایران
- ۱۵ **محمدعلی خطیبی**
منافع حضور ایران در سازمان اوپک در میان مدت و بلندمدت
- ۳ **غلامرضا فی**
برای دورزدن تحریم به کمک بخش خصوصی نیازمندیم
- ۲ **احمد خان بیگی**
جلوگیری از هدررفت انرژی و تقویت صادرات

ایرانول



روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

ایرانول کیفیت برتر

www.iranol.ir

واحد فروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

رئیس جمهوری در نشست هیئت دولت:

منافع ایران در برجام به‌ویژه نفت و امور بانکی باید تامین شود



جمهوری، متن کامل بیانیه شورای عالی امنیت ملی جمهوری اسلامی ایران به شرح زیر است:

بسم الله الرحمن الرحيم
شورای عالی امنیت ملی جمهوری اسلامی ایران در راستای صیانت از امنیت و منافع ملی مردم ایران و در اعمال حقوق جمهوری اسلامی ایران مندرج در بندهای ۲۶ و ۳۶ برجام، امروز (۱۸ اردیبهشت ۱۳۹۸) دستور توقف برخی اقدام‌های ایران در توافق برجام را صادر کرد. این تصمیم طی نامه مهمی از سوی دکتر روحانی، رئیس جمهوری و رئیس شورای عالی امنیت ملی جمهوری اسلامی ایران به سران کشورهای عضو برجام شامل آلمان، انگلیس، چین، روسیه و فرانسه اعلام شده است. اکنون یک سال از خروج غیرقانونی ایالات متحده آمریکا از توافق برجام و نقض مصوبات شورای امنیت سازمان ملل متحد توسط آمریکا می‌گذرد و آن کشور با قلدری تمام و برخلاف تمامی اصول شناخته‌شده بین‌المللی تحریم‌های یکجانبه و غیرقانونی خود را مجدداً اعمال کرده است. این زورگویی آشکار آمریکا متأسفانه با هیچ اقدام درخور و متناسب از سوی شورای امنیت و یا اعضای باقی مانده در برجام مواجه نشده است. جمهوری اسلامی ایران در طول یک سال گذشته نهایت خوشبختاری را از خود نشان داده و به درخواست دیگر اعضای برجام فرصت قابل توجهی در اختیار آنها قرار داده است تا اثرات و تبعات خروج آمریکا از برجام را جبران کنند. در این مدت کمیسیون مشترک برجام دو بار در سطح معاونین و دو بار در سطح وزرای امورخارجه تشکیل شده و کشورهای باقی مانده در برجام در این جلسات به صراحت اذعان کردند که رفع تحریم‌ها و برخورداری ایران از منافع اقتصادی حاصله، بخش حیاتی از برجام است. آنها متعهد شدند که برای تحقق این هدف راه‌حل‌های عملی به منظور

به پنج کشور حاضر در برجام
اعلام کردیم اگر آنها ظرف
۶۰ روز پای میز مذاکره
آمدند و با آنها صحبت کردیم
و به نتیجه رسیدیم و به منافع
اصلی‌مان به‌ویژه نفت و بانک
به‌عنوان دو مورد از منافع مهم
دست یابیم، به نقطه نخست
برمی‌گردیم

کرد: راهی که امروز انتخاب کردیم، راه جنگ نیست، راه دیپلماسی است، به‌عنوان فردی که در این مسئله آشنایی دارم و به‌عنوان نماینده ملت ایران، به ملت ایران عرض می‌کنم، راه امروز، راه درگیری و جنگ با دنیا نیست، باز هم راه دیپلماسی است، دیپلماسی با یک زبان جدید و با منطق جدید. روحانی با بیان اینکه باز هم با قانون و منطق حرف می‌زنیم، گفت: از روز نخست تأکید کردیم و امروز هم تأکید می‌کنم که برجام یک توافق برد – برد بوده و اجازه نمی‌دهیم که آمریکا این توافق برد – برد را به برد – باخت تبدیل کند. دنیا باید بداند که برجام به یک توافق برد – باخت و چیزی که آمریکا می‌خواهد، تبدیل نمی‌شود، اگر هم بر فرض بشود، به یک توافق باخت – باخت تبدیل می‌شود. برجام با برد است یا باخت – باخت.

مهلت ۶۰ روزه ایران به کشورهای باقیمانده در برجام برای عمل به تعهدهای نفتی

در همین حال، شورای عالی امنیت ملی در بیانیه‌ای اعلام کرد: کشورهای باقیمانده در برجام ۶۰ روز برای اجرای تعهدهای خود به‌ویژه در حوزه‌های بانکی و نفتی فرصت دارند، در غیر این صورت، جمهوری اسلامی ایران مرحله به مرحله تعهدات دیگری را متوقف خواهد کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست

رئیس جمهوری گفت: به پنج کشور حاضر در برجام اعلام کردیم اگر آنها ظرف ۶۰ روز پای میز مذاکره آمدند و با آنها صحبت کردیم و به نتیجه رسیدیم و به منافع اصلی‌مان به‌ویژه نفت و بانک به‌عنوان دو مورد از منافع مهم دست یابیم، به نقطه نخست برمی‌گردیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، امروز (چهارشنبه، ۱۸ اردیبهشت‌ماه) در نشست هیئت دولت و در سخنان مهمی گفت: ملت ایران پس از توافق و اجرای برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) بار دیگر پای صندوق آرا آمده و این بار نه با ۱۸ میلیون، بلکه با ۲۴ میلیون رای خود، تداوم راه اعتدال، تدبیر و همکاری سازنده با جهان را اعلام کردند. وی با بیان اینکه دشمنان ملت ایران از آغاز توافق برجام با آن مخالف بودند، افزود: تدریجاً آمریکا، صهیونیسم و ارتجاع منطقه و همه آنهايي که ضد برجام بودند، ضد ایران نیز بوده و هستند. هر شخصی می‌تواند راجع به هر موضوعی نقد داشته باشد و این حق همه مردم است، اما دشمنی با برجام مخصوص صهیونیست‌ها، ارتجاع منطقه و تدریج‌های آمریکا بود. رئیس جمهوری تأکید کرد: برجام به نفع منطقه و جهان و به ضرر دشمنان ایران بود و به همین دلیل آنها همه توان خود را از سال ۱۳۹۳ تا امروز به‌کار گرفتند تا این بنای شکوهمند را ویران کنند و فرو بریزند. روحانی تصریح کرد: پس از روی کار آمدن دولت جدید در آمریکا که مجموعه انتخابات یک شرایط نامتعارف و غیرمعمول در این کشور بود، این دولت باوجودی که با شعار صلح و اینکه سربازان خود را از منطقه خارج و به نفع ملت آمریکا کار کرده و به مسیر حقوق و قانون حرکت خواهیم کرد، از مردم رای گرفت، اما متأسفانه به تعهدهای خود عمل نکردی عنوان کرد: در پایان دی‌ماه ۹۶ آمریکایی‌ها اعلام کردند که ما از برجام خارج می‌شویم و در ۱۸ اردیبهشت ۹۷ نیز از برجام خارج شدند، به امید آنکه تابستانی آنچنانی به قول خودشان برای ایران است، توافق در و بعد ۱۳ آبان به‌عنوان نقطه عطف، کریسمسی با حضورشان در تهران و بدون اینکه جشن چهلین سال انقلابی در این کشور وجود داشته باشد که در تمام این مراحل دچار شکست شدند. رئیس جمهوری گفت: به دلیل اینکه اتمام ججت کنیم و مردم ما بدانند که در کارها عجله نمی‌کنیم و حساب شده عمل می‌کنیم و به دلیل اینکه می‌دانستیم و می‌دانیم برجام چقدر مهم است و ویرانی برجام چقدر برای منطقه و جهان خسارت‌بار است، به آنها پاسخ مثبت دادیم. روحانی با بیان اینکه امروز

معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت:

فضای اعتماد به ساخت داخل در بیست و چهارمین نمایشگاه نفت مشهود بود



حوزه، تسهیل‌گری مناسب برای شرکت‌های تولیدی، دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها ایجاد شود و برای غنای تولید داخل، پایدارسازی اقتصاد و صنعت گام برداریم.

معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، گفت: فضای اعتماد و توجه به ساخت داخل به‌خوبی در فضای بیست‌وچهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی مشهود بود.

سعید محمزراده در بازدید از بیست‌وچهارمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با بیان اینکه بیشترین موضوعی که در این رویداد به‌نظم آمد اقتدار و امکان اعتماد به ساخت داخل بود، افزود: این فضای اعتماد و توجه به ساخت داخل به‌خوبی در فضای نمایشگاه نفت مشهود بود. وی با تأکید بر اینکه در حوزه تامین و ساخت تجهیزات، نقاط قوت، قابل اتکا و افتخار زیادی به وجود آمده است، تصریح کرد: باعث افتخار ماست که در بسیاری از صنایع گام‌های بزرگی برداشته شده است. وی ابراز امیدواری کرد که با توجه به مجموعه قوانین و اقدام‌های پیش‌بینی شده در این

تک خبر

پاسخ وزیر نفت به اظهارنظر عزت‌الله ضرغامی؛
یک سال است آرایش جنگی گرفته ایم

وزیر نفت به اظهارنظری از سوی عزت‌الله ضرغامی مبنی بر اینکه «چرا وزارت نفت آرایش جنگی نمی‌گیرد»، پاسخ داد.

متن پاسخ بیژن زنگنه به اظهارنظر عزت‌الله ضرغامی به شرح زیر است:

«همکار قدیمی آقای مهندس ضرغامی، دیروز در پیامی نوشته بودند که مطلع هستم که مشکل نگرانی وزیر نفت از عواقب قضایی دور زدن تحریم‌ها برای فروش نفت حل شده و وزیر اکنون اختیارات بالایی دارد. پس چرا وزارت نفت آرایش جنگی نمی‌گیرد؟ در واکنش به توثیق ایشان، تاکنون عده زیادی واکنش نشان داده‌اند و من هم اگر بخواهم با ادبیات آقای ضرغامی سخن بگویم، باید به‌صراحت اعلام کنم که وزارت نفت حدود یک سال است که نه تنها آرایش جنگی گرفته، بلکه درگیر جنگی خشن با یک تجاوزگر بی‌رحم و بی‌منطق شده است. جنگی که در هنگامه آن البته با کمین‌های متعدد روبه‌رو شده و نه تنها از تک تیراندازها، بلکه از آتش توپخانه‌های مستقر در درون کشور نیز رنج و آسیبی بسیار دیده است و می‌بیند. متأسفانه نوع این جنگ به گونه‌ای است که وزارت نفت نه می‌تواند از دستاوردهای خود به علن سخن بگوید و نه می‌تواند، روش‌ها و حتی کلیات عملیات خود را حتی برای خواص تشریح کند. در طول این مدت، دشمنان از راه‌های مختلف بسیار کوشیده است که ما را به حرف زدن و افشای رازها وادارد؛ اما ما فشارها و زخم زدن‌ها را، همچون هزاران سرباز گمنام دیگر این سرزمین مبارک، به جان خریدیم و خاموش و مظلوم به تلاش و مقاومت مجاهدانه خود برای سرافرازی ایران و جمهوری اسلامی ادامه داده و خواهیم داد. تا زمانی که این امانت مردم در دستان حقیر باشد، به یاری خداوند بزرگ حتی به بهای جان و مهتر از آن به بهای آبرویم، با حمایت مقام معظم رهبری و در ادامه ریاست محترم جمهوری و دیگر بزرگان، از این امانت، حفاظت کرده و خواهم کرد و اجازه هم نخواهم داد که درامی به اموال مردم تجاوز شود. گرچه عده‌ای که نمی‌دانم در وصف آنان چه بگویم، این شرایط خطیر را فرصتی برای غارت مردم می‌دانند و البته در مقابل باید اعتراف کنم، عده‌ای دیگر نیز با درک شرایط و احساس مسئولیت از هیچ کوششی برای یاری به مردم کوتاهی نمی‌کنند. به هر حال، این جنگی است که هنوز به زمان اعلام پیروزی در آن نرسیده‌ایم و تازه دور جدید آن آغاز وجبهه‌ای نو در آن گشوده شده و بسیار ضروری است که همه، به فرماندهان و دیگر رزمندگان مستقر در خط مقدم این جبهه، یاری برسانند. ما با تلاش بی‌وقفه، با اکتال به خداوند توانا، راه‌های جدید را باز می‌کنیم و البته در این نبرد سنگین به حمایت همه نیاز داریم؛ فقط این نکته را فراموش نکنیم که امروز حتی زمان سنگ‌پراکنی در درون خانه هم نیست چه رسد به شلیک آتشبارهای توپخانه در داخل خانه».

یادداشت اول

دست مرزاد و خسته نایبید به متولیان برگزاری بیست و چهارمین نمایشگاه

بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی؛

نمایشی فوق‌العاده، چشمگیر و دلنواز



احمد مددی

نمایش فوق‌العاده، واقعا چشمگیر و دلنواز؛ این واژه‌هایی است که نه تنها نگارنده، که هر بازدیدکننده و کارشناس منصف، از بیست و چهارمین نمایشگاه صنعت نفت توصیف کرده است. این در حالی است که آوردگاه ۲۴ صنعت نفت در شرایط بسیار خاصی برگزار شد، هنگامه‌ای که کارشناسان

از آن به عنوان شرایط سخت تحریمی یاد می‌کنند، اما تدابیر برنامه ریزان نمایشگاه و تنوعی که در برنامه‌های بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ترسیم شده بود، تحریم‌های سخت و نفسگیر را به حاشیه برد و شرکت‌کنندگان و بازدیدکنندگان نمایشگاه، هوای سخت تحریم را تنفس نکردند. آمارهای رسمی از حضور شرکت‌های داخلی و خارجی نیز گواه همین نکته بود؛ بر اساس گزارش محمد ناصری، مدیر اجرایی توانمند و خوشنام بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در مراسم گشایش این نمایشگاه، در این دوره ۱۰۴۷ غرفه داخلی و ۱۰۶ غرفه خارجی از ۲۱ کشور جهان حضور داشتند که از این میان، ۶ کشور به صورت پاپوین حضور یافته بودند. شرکت‌های داخلی در ۳۵۹۷۷ متر مربع فضای سروپوشیده و ۹۹۸۶ متر مربع فضای باز و غرفه‌های خارجی نیز در ۲۰۹۴ متر مربع فضای سر پوشیده و ۱۶۵ متر فضای باز جامایی شده بودند. همچنین در اقامتی شایسته و دوراندیشانه، شرکت‌های چهارگانه وزارت نفت در سالن‌های مختلف نمایشگاه جامایی شده بودند به گونه‌ای که شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها و سازندگان ۱۰ گروه کالایی، با همراهی مدیریت ساخت و تأمین کالای شرکت ملی نفت ایران در سالن ۲۷ استقرار یافته بودند که در نوع خود بی‌نظیر بوده و نشان از اهمیت دادن وزارت نفت به شرکت‌های دانش‌بنیان دارد. در همین حال، جدیدترین بخش نمایشگاه ۳۴ صنعت نفت، اختصاص فضا به استارت‌آپ‌های نفتی و برگزاری جلسات تخصصی برای آنان بود که با مدیریت و همکاری معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت صورت گرفت. بر این اساس و هم‌زمان با برگزاری نمایشگاه، گردهمایی‌های مختلفی نیز با محوریت بورس نفت، پهنه‌سازی مصرف سوخت، راهکارهای افزایش سهم بخش خصوصی در بازارهای بین‌المللی، اتوماسیون صنعتی، امنیت سایبری، CNG و صنایع مرتبط، معرفی ظرفیت دانشگاه‌ها در حوزه مدیریت ایمنی فرآیند در صنایع نفت، مدیریت مشعل در صنایع نفت و مبارزه با آلودگی‌های نفتی با راهبری مسئولان، شرکت‌ها و دانشگاه‌های ذی‌ربط برگزار شد که با استقبال پرشور مخاطبان خویش مواجه گردید. اما نقطه عطف این نمایشگاه، انعقاد چندین قرارداد و تفاهم‌نامه در زمینه‌های مختلف نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی بود که این قراردادهای و تفاهم‌نامه‌ها به ویژه در حوزه خودکفایی در کاتالیست‌ها، نوید بخش روزهای پررونق نفت در سال «رونق تولید» خواهد بود. به باور ناظران، نمایشگاه بین‌المللی ۲۴ صنعت نفت، به مثابه دیگر نمایشگاه‌های دوره‌های گذشته توانست اعتباری مضاعف به صنعت نفت ایران در بحبوحه تحریم‌های سخت ببخشد. به متولیان برگزاری این آوردگاه جهانی به ویژه کسری نوری، مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت، محمد ناصری، رئیس روابط عمومی شرکت ملی نفت و مدیر اجرایی بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، عظیمی خواه، دبیر اجرایی نمایشگاه، محمود سیاوش آبکاری، ریعی، سرکار خانم ملکی و ... و همه کسانی که در برگزاری موفق این نمایشگاه تلاش کردند، دست مرزاد و خسته نایبید عرض می‌نمایم.

مدیر عملیات ترابری مناطق نفتخیز جنوب خواستار شد:

تسهیل صدور بارنامه و پروانه‌های عبور در مناطق نفتخیز جنوب



۸۱۷ روز دستگاه انواع ماشین‌آلات راهسازی، کامیون کشنده، کمپرسی و تانکر آبرسانی به بحران سیل استان خوزستان برشمرد.

مدیر عملیات ترابری و پشتیبانی تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خواستار ایجاد ساختار، تسهیل صدور بارنامه و پروانه‌های ترافیکی با توجه به فعالیت‌های شبانه‌روزی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب شد.

مهران حسن‌وند با اشاره به نقش مدیریت عملیات ترابری و پشتیبانی تولید در این شرکت گفت: این مدیریت با در اختیار داشتن ناوگان تخصصی و با سابقه بیش از یکصد سال، بزرگ‌ترین مجموعه حمل‌ونقل متنوع تخصصی در کشور است که افزون بر مسئولیت پشتیبانی از تولید در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در شرایط بحرانی نیز با هماهنگی استانداری خوزستان اقدام‌ها و کمک‌های لازم را با دیگر ارگان‌ها و سازمان‌ها در دستور کار دارد. وی از جمله این اقدام‌ها را اختصاص بیش از ۴ هزار و

یادداشت

دلیل عقب نشینی خار جیها از امضای قرارداد جدید نفتی با ایران

مهدی حسینی

رئیس کمیته بازرگانی قراردادهای نفتی



فضای پسابرجام بستر مناسبی را برای حضور غول‌های نفتی دنیا در صنعت نفت ایران فراهم کرد. هرچند این بستر بی استفاده ماند و تبعات آن امروز بر این صنعت سایه انداخته است؛ به طوری که آخرین اخبار حاکی است که پای طلای سیاه ایران به بازار کاستری کشیده شد. اندکی بعد از امضای برجام، از قراردادهای جدید نفتی (IPC) رونمایی شد و غول‌های نفتی دنیا را برای مذاکره با ایران پای میز نشاند. طلای سیاه ایران در آن روزها خواستگاران بسیاری پیدا کرد که قرار بود سرمایه و تکنولوژی خود را صرف توسعه میداین و افزایش ضریب بازیافت کنند که ضمن افزایش تولید باعث تعامل با شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا می‌شد و آینده روشنی را نه تنها برای طلای سیاه ایران بلکه برای ایران در پی داشت. البته IPC هم مانند برجام متقدانی داشت که سد بین مذاکره و امضای قرارداد شدند و به گفته تحلیل‌گران همین سد باعث شد صنعت نفت از بهره‌مندی از برجام جا بماند. در واقع برجام اجرا شد اما در صنعت نفت قراردادی امضا نشد. کارشناسان این سوال را مطرح می‌کنند که اگر به جای هشت کشوری که آمریکا پیش از این به آن‌ها برای خرید نفت از ایران معافیت داده بود ۵۰ کشور تحت تأثیر نفت ایران بودند، آیا باز هم آمریکا می‌توانست ایران را تحریم کند؟ آن‌ها همچنین بر این باورند که اگر ایران به جای ۳.۵ میلیون بشکه پنج میلیون بشکه نفت تولید می‌کرد، اثرگذاری اش در اوپک بیشتر بود و آمریکا نمی‌توانست ایران را تحریم کند.

تغییرات بازار نفت در سال ۱۳۹۲ باعث شد سنگ بنای طراحی قراردادهای جدید نفتی گذاشته شود، زیرا قیمت نفت بالا رفته و تمدد تولیدکنندگان آن افزایش یافته بود و به همین دلیل شرکت‌های خارجی دیگر حاضر نبودند طبق چارچوب قراردادهای قبلی با ایران همکاری کنند. صنعت نفت ایران توانست از فضای پسابرجام بهره کافی ببرد، در سال ۱۳۹۵، علی‌رغم این که ایران از سوی آمریکا تحریم شده بود، از آنجا که نفت ایران از نظر زمین‌شناسی، نوع مخازن و هزینه پایین جاذبه‌های زیادی برای شرکت‌های بین‌المللی داشت، ایران توانست از این شرایط استفاده کند. از سوی دیگر با توجه به این که به دلیل قیمت پایین نفت، تعداد تولیدکنندگان نفت کاهش یافته بود و هیچ کشوری نمی‌توانست در این زمینه با ایران رقابت کند، توانستیم از شرایط بحرانی عبور کنیم. در آن سال‌ها علی‌رغم تحریم‌های آمریکا، ایران حدود ۲۰ قرارداد در بخش پالادستی امضا کرد و ظرفیت تولید نفت از حدود سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه به چهار میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه رسید. همچنین در آن سال‌ها بود که بهره‌برداری از میدان گازی پارس جنوبی آغاز شد و سال ۱۳۸۴ که فازهای ۴ و ۵ این میدان افتتاح شد، تولید گاز در سمت ایران از قطر هم بالاتر رفت. باید به منافع شرکت‌ها دولتها توجه کنیم، باید توانیما از تضاد منافع برای رویارویی با تحریم‌های آمریکا استفاده کنیم. در همان سال‌ها بود که مدیرعامل یک شرکت آمریکایی به من گفت هر قرارداد نفتی که ایران امضا می‌کند، مانند میخی است که به تالوت تحریم می‌کوبد. از سوی دیگر شرکت‌های آمریکایی که اجازه نداشتند با ایران وارد مذاکرات نفتی شوند و همچنین بانک‌های آمریکا احساس کردند که تحریم‌ها علیه آن‌هاست نه بازار ایران، زیرا از این بازار محروم شده بودند و به همین دلیل حدود ۴۷۰ شرکت و مؤسسه مالی و بانکی آمریکایی ائتلافی علیه تحریم شکل دادند. به اعتقاد من اگر واقعه ۱۱ سپتامبر رخ نمی‌داد، آمریکاییا همان موقع تحریم‌ها را برمی‌داشتند. باید عاقلانه وارد بازار نفت شد، باید نقاط قوت خود و نقاط ضعف طرف مقابل را بررسی کرد. در آن سال‌ها با این استراتژی توانستیم میزان تولید و صادرات خود را افزایش دهیم و به جایگاه واقعی خود در اوپک باز گردیم. در واقع ایران تحریم‌های یک جانبه آمریکا را زمین زد.

تغییر بازار نفت باعث طراحی IPC شد

در سال ۱۳۹۲ که آقای زنگنه به دولت بازگشت، فضای بازار نفتی تغییر یافته و قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار رسیده بود. در این شرایط ایران رقبای متعددی در سراسر جهان از جمله عربی شمالی، آلاسکا، خلیج کمزیک، شیل آمریکا، عراق و غیره داشت. به همین دلیل چارچوب‌های قراردادی ما دیگر پاسخگو نبود. طبق قراردادهایی که در دهه ۷۰ وضع شده بود، تقریبا همه شرکت‌هایی که با ایران قرارداد نفتی امضا کرده بودند، به نرخ بازگشت سرمایه خود نرسیدند. شرایط قرارداد بسیار سخت بود، اما شرکت‌های بین‌المللی ضرر کرده بودند و برنده ما بودیم؛ اما در سال ۱۳۹۲ شرایط بازار تغییر کرده بود و شرکت‌های بین‌المللی حاضر نبودند طبق همان چارچوب با ما همکاری کنند و به همین دلیل قرار شد قراردادی را طبق شرایط جدید بازار طراحی کنیم. ما معتقد بودیم می‌توانیم از ائتلافی که در دهه ۷۰ علیه آمریکا در آمریکا ایجاد شده بود استفاده کنیم و از آنجا که مذاکرات برجام نیز در حال انجام بود، پیش‌بینی کردیم که بتوانیم امور خود را در فضای پسابرجام پیش ببریم. در اسفندماه سال ۱۳۹۲ اولین همایش بین‌المللی قراردادهای نفتی شد و در این همایش شرکت‌های داخلی و خارجی با یکدیگر هماهنگی‌ها کردند. در آن همایش ۱۲ میزگرد برگزار شد و مفاد قرارداد مورد بررسی قرار گرفت. ما از نظر همه صاحباننظران برای طراحی قراردادهای جدید نفتی استفاده کردیم. برای طراحی این قراردادها متن حدود ۲۳ قرارداد بین‌المللی و ۷۰ تز دکترای بین‌المللی را مطالعه کرد و مورد بررسی قرار دادیم، اما متأسفانه مذاکرات برجام طبق پیش‌بینی‌های ما پیش نرفت و نیمه سال ۱۳۹۴ اعضا شد.

برای ژاپنی‌ها شرط می‌گذاشتیم

بالافاصله بعد از امضای برجام شرکت‌های نفتی بین‌المللی و مقامات کشورها برای مذاکره نفتی به ایران هجوم آوردند و شرکت‌های متعددی از سراسر دنیا برای مذاکره آمدند و میزان استقبال تا حدی بالا بود که برای برخی شرکت‌ها مانند شرکت‌های ژاپنی شرط می‌گذاشتیم، اما در داخل کشور فضا به گونه‌ای شد که ریسک عقد قرارداد و سرمایه‌گذاری در کشور بالا رفت و شرکت‌ها یکی پس از دیگری عقب کشیدند.

منفعتی که کشور از دست داد

در مورد منفعتی که امضای قراردادهای نفتی می‌توانست برای کشور در پی داشته باشد، بایستی توضیح داد: از آنجا که شرکت‌های آمریکایی تجربه متضرر شدن از تحریم‌های نفتی آمریکا علیه ایران را داشتند، اجازه نمی‌دادند این اتفاق دوباره رخ دهد. از سوی دیگر توسعه میداین نفتی، ما را به جایگاه قلمی‌مان در بازارهای نفتی بازمی‌گرداند. همچنین امضای قرارداد بین ایران و غول‌های نفتی جهان در محاسبات سیاسی و اقتصادی آمریکا برای خروج از برجام مؤثر بود. از سوی دیگر اگر با شرکت‌های اروپایی و آسیایی قرارداد امضا کرده بودیم، قطعاً حمایت بیش‌تری در ماجرای برجام از ما می‌شد و همراهی بهتری داشتند. درباره ظرفیت تولید نفت در ایران بایستی گفت: با توجه به این که روسیه با ۱۰۰ میلیارد بشکه ذخیره نفتی می‌تواند روزانه ۱۱ میلیون بشکه نفت تولید کند، قطعاً ایران با ۱۵۷ میلیارد بشکه ذخیره نفتی، کمتر از شش میلیون بشکه تولید نخواهد کرد، اما این میزان نیاز به سرمایه‌گذاری دهها میلیاردی و تکنولوژی برای افزایش ضریب بازیافت دارد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد:

بهره‌برداری از ۷ طرح شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تا ۲ سال آینده

واحد آمونیاک هنگام در سال ۹۹، واحد اوره هنگام و پروژه آپادانا نیز سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری خواهند رسید



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

گفت: شرکت‌های تابعه این هلدینگ آمادگی دارند تا در صورت نیاز از کاتالیست‌های ایرانی استفاده کنند. مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس در مورد استفاده از کاتالیست سنتز متانول که در داخل تولید می‌شود گفت: در حال حاضر در سید هلدینگ خلیج فارس محصول اوره آمونیاک و متانول وجود ندارد. البته اوره و آمونیاک هنگام و متانول آپادانا پروژه‌های در حال اجرا هستند که بعد از به نتیجه رسیدن این محصولات نیز به سید محصولی هلدینگ خلیج فارس اضافه خواهد شد. بنابراین برای تولید نیازمند کاتالیست مرتبط است که اگر این کاتالیست در داخل ایران تولید شود حتما از تولید داخل استفاده خواهد شد

آب آن در مقایسه با پروژه‌های بالادست و میان‌دست پتروشیمی بسیار کم است. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه پروژه پتروشیمی سنقر هم در مرحله ساخت و هم در مرحله بهره‌برداری اشتغال‌زایی خوبی خواهد داشت، گفت: این شرکت در نظر دارد که این پروژه پایین‌دست را با کمک بخش خصوصی صلاحیت‌دار اجرا کند. ریعی درباره احتمال ایجاد محدودیت‌های بین‌المللی برای مجتمع‌های پتروشیمی‌دامه داد: این موضوع از سوی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مدیریت می‌شود و شرکت‌ها همچنان به تولید، صادرات و ارزآوری خود ادامه می‌دهند.وی درباره عرضه اولیه سهام پتروشیمی‌نوری در بورس گفت: هدف و علاقه ما این است که سهام این مجتمع

پروژه جمع آوری گاز های مشعل در مناطق نفت خیز جنوب سه ساله است که از امسال آغاز شده و تا پایان سال ۱۴۰۰ ادامه می یابد. در طول انجام این پروژه، هر سال بخشی از مشعل ها در مناطق نفت خیز جنوب خاموش می شوند

آن در آینده‌ای نزدیک آغاز می‌شود، جزو طرح‌های پایین‌دستی صنعت پتروشیمی‌عنوان و اظهار کرد: این پروژه از پروژه‌هایی است که به هیچ وجه در سامانه نیما عرضه کرده‌اند.وی پروژه پتروشیمی‌سنقر را که عملیات اجرایی

احداث و توسط پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس پالایش می‌شود و سرانجام به عنوان خوراک مجتمع‌های پتروشیمی‌مانند گچساران و بندرامام استفاده خواهد شد. **کارنامه پتروشیمی‌ها در عرضه ارز به سامانه نیما قابل دفاع است** ربیعی با بیان اینکه کارنامه پتروشیمی‌ها در عرضه ارز حاصل از صادرات در سامانه نیما در سال ۹۷ از نظر ما و بانک مرکزی کاملا قابل دفاع است، تصریح کرد: غیر از ارزی که صرف هزینه‌های خود مجتمع‌های پتروشیمی می‌شود مانند کاتالیست، مواد شیمیایی، تجهیزات مورد نیاز و ... همه پتروشیمی‌زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ارز تکلیفی خود را در سامانه نیما عرضه کرده‌اند.وی پروژه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

مهندس محمدرضا محمدزاده خبر داد:

آغاز فاز اجرایی طرح توسعه میداین نفتی سپهر و جفیر در هفته‌های آتی

در فاز نخست این طرح توسعه افزایش ۴۰ هزار بشکه ای نفت و در فاز بعد، افزایش ۱۱۰ هزار بشکه ای پیش بینی شده است



بهمن ماه ۱۳۹۵ امضا شده بود که پس از دریافت نتایج مطالعات و الگوی فنی و مالی این شرکت و انجام بررسی‌های

به گفته محمدزاده، تفاهنامه مطالعاتی میدان‌های سپهر و جفیر بین شرکت نفت و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد،

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس:

پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس خروج پساب ندارد



به کار بسته شود.طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، ظرفیت تولید سالانه ۱۰۰۴ میلیون تن متان، ۱.۵ میلیون تن اتان، یک میلیون تن پروپان، ۰.۵ میلیون تن بوتان، ۰.۶ میلیون تن میعانات گازی و ۰.۹ میلیون تن گاز اسیدی را داراست.۱.۵ تن محصول اتان این پروژه از طریق خط لوله ۹۵ کیلومتری به پتروشیمی گچساران ارسال می‌شود و با تولید اتیلن در این مجتمع، خوراک طرح‌های خط لوله اتیلن غرب شاخه دنا تامین می‌شود.

در اوج این طرح حدود ۱۵ هزار نفر بوده، اما هم‌اکنون با توجه به اینکه طرح رو به پایان است، حدود ۸ تا ۸۵۰۰ نفر در این طرح شغافل هستند. ۱۰۰۰ تا ۱۲۰۰ نفر نیز به صورت مستقیم در زمان بهره‌برداری در پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس مشغول به کار خواهند بود.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با بیان اینکه بیش از ۷۰ درصد نیروی‌های دوران ساخت طرح بومی‌بوده‌اند، اظهار کرد: در آزمون استخدامی که از سوی این شرکت برگزار شد نیز ضریب ۱،۳ به متقاضیان شهرستان پهبهان و ۱،۱۵ برای متقاضیان استان خوزستان اختصاص یافته. ۷۱،۲ درصد نیروهای پذیرفته شده در آزمون، بومی‌استان هستند.به گفته امین‌نژاد، با سرلوحه قراردادن اصول ایمنی و گذر از ۴۸ میلیون نفرساعت کارکرد بدون حادثه منجر به فوت در اجرای این مگاپروژه صنعت گاز، این طرح رکورد کارکرد بدون فوت را در تاریخ ۱۱۰ساله صنعت نفت ایران ثبت کرده است.وی ابراز امیدواری کرد که همچون گذشته همه توان مجموعه بیدبلند خلیج فارس برای صیانت و تداوم کارکرد ایمن و بدون حادثه تا پایان این پروژه راهبردی ملی

پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس ساخته شده است که یک قطره پساب از پالایشگاه خارج نشود، گفت: پسماند این پالایشگاه نیز به صورت اصولی جمع‌آوری و دفع می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با اشاره به اینکه ۹۹درصد تجهیزات مورد نیاز پالایشگاه پیش از اجرایی شدن محدودیت‌های بین‌المللی تأمین شده است، تصریح کرد: همه تلاش‌مان را می‌کنیم تا امسال خوراک به پالایشگاه تزریق شود.

سهم ۶۵ درصدی سازندگان داخلی در ساخت پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس

امین‌نژاد مجموع سهم پیمانکاران و سازندگان داخلی در ساخت طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس را بیش از ۶۵درصد عنوان کرد و افزود: علاقه‌مندی ما استفاده حداکثری از توان داخلی است و بی‌شک در طرح جمع‌آوری گازهای مشعل از ساخت داخل و توانمندی داخلی استفاده خواهیم کرد.وی با اشاره به اینکه استفاده از نیروی انسانی بومی در اولویت طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس بوده است، گفت: تعداد افراد مشغول به کار

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس گفت: یک قطره پساب از پالایشگاه این طرح خارج نخواهد شد و پسماند نیز به صورت اصولی جمع‌آوری و دفع می‌شود. محمود امین‌نژاد با اشاره به اینکه همه سرویس‌های جانبی طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس براساس برنامه زمانبندی شده، تا پایان سال ۹۷ وارد مدار تولید شدند، به خبرنگار شانا گفت: تحقق این هدف، کمک مؤثری در راه‌اندازی واحدهای فرآیندی و پیشبرد اهداف طرح دارد.وی با اشاره به اینکه طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در سه فاز پالایشگاه، خطوط لوله و تأسیسات ذخیره سازی و تأسیسات زیربنایی در حال اجراست، ادامه داد: فاز پالایشگاه این طرح هم‌اکنون به ۹۵ درصد و کل طرح به ۹۱ درصد پیشرفت رسیده است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس را صنعتی سبز و دوستدار محیط‌زیست عنوان و اظهار کرد: در این طرح، گازهای همراه مشعل جمع‌آوری و بعد از پالایش به عنوان خوراک مجتمع‌های پتروشیمی استفاده می‌شود. امین‌نژاد با بیان اینکه حوضچه‌های تبخیر پساب در طرح

تحلیل

در صورت صعود نفت به ۱۰۰ دلار؛

اقتصاد جهان برای تحریم های نفتی ایران
تاوان پس می دهد؟

پس از تصمیم رئیس جمهور آمریکا برای خاتمه دادن به معافیت ها برای واردات نفت ایران، قیمت های نفت پتانسیل صعود بیشتر را پیدا کرده و موانعی را پیش روی اقتصاد جهان قرار داده اند. نفت برنت امسال حدود ۳۳ درصد رشد قیمت داشته و نزدیک به بالاترین حد خود در شش ماه اخیر قرار دارد. اگرچه قیمت های بالاتر به دلیل تقاضای قوی معمولاً منعکس کننده یک اقتصاد جهانی نیرومند است اما شوک ناشی از محدودیت عرضه، منفی خواهد بود. البته باید دید افزایش قیمت تا چه حد پایدار است. کشورهای صادرکننده نفت از افزایش درآمد شرکت ها و دولت برخوردار خواهند شد و در مقابل، کشورهای مصرف کننده هزینه بیشتری را متحمل می شوند که به تورم آنها دامن زده و تقاضا را متأثر می کند. در نتیجه مقطعی می رسد که قیمت های بالا به همه آسیب می زند.

قیمت های بالاتر نفت چه تبعاتی برای رشد جهانی دارد؟

تأثیر قیمت های بالا برای هر کس متفاوت خواهد بود. افزایش قیمت ها به درآمد خانواده ها و قدرت خرید آنها لطمه می زند و ممکن است رشد تورم را تسریع کند. چین به عنوان بزرگترین واردکننده نفت جهان آسیب پذیر است و بسیاری از کشورها در اروپا نیز به انرژی وارداتی نیاز دارند. تأثیرات فصلی نیز اثر خواهد گذاشت. با نزدیک شدن تابستان در نیم کره شمالی، مصرف کنندگان می توانند از منابع انرژی دیگری استفاده کرده و مصرفشان را کاهش دهند. کندی اقتصاد جهانی به تقاضا آسیب خواهد زد و رشد قیمت های نفت را محدود می کند.

اقتصاد جهان چگونه نفت ۱۰۰ دلاری را هضم می کند؟

اقتصاددانان می گویند اگر نفت بالای ۱۰۰ دلار بماند به رشد اقتصادی آسیب پایدار خواهد زد. همچنین با توجه به اینکه نفت به دلار آمریکا قیمت گذاری می شود، به ضعف و قوت دلار نیز بستگی خواهد داشت. تحلیل آکسفورد اکونومیکس نشان می دهد که نفت برنت ۱۰۰ دلار در هر بشکه تا پایان سال ۲۰۱۹ به معنای آن خواهد بود که تولید ناخالص داخلی جهانی ۰.۶ درصد کمتر از نرخ پیش بینی شده تا پایان سال ۲۰۲۰ خواهد بود و تورم به طور میانگین ۰.۷ درصد بالاتر می رود.

ایران و ترامپ چه تأثیری روی بازار خواهد گذاشت؟

ملتهب شدن تجارت نفت جهانی به دلیل تشدید تحریم های آمریکا علیه صادرات ایران، روی بازارهای مالی تأثیر قابل توجهی خواهد گذاشت. ابهاماتی پیرامون وجود نفت کافی برای عرضه در بازارها وجود دارد و حساسیت سیاسی این تحولات باعث می شود بازارهای دیگر همپای نوسان شوند. ترامپ قول داده با کمک عربستان سعودی و امارات متحده عربی نیازهای بازار نفت را تأمین کند. اما با توجه به اینکه تولید داخلی آمریکا حدود یک چهارم گریدهای مشابه نفت ایران است، به سختی می توان ادعای آمریکا را باور کرد.

چه کسانی از قیمت های بالاتر نفت سود می برند؟

اقتصادهای نوظهوری که در صدر فهرست کشورهای تولیدکننده نفت قرار دارند درآمد بالاتری کسب خواهند کرد و قادر خواهند بود کسری بودجه و حساب جاری خود را ترمیم کنند و دولت هایشان امکان پیدا می کنند هزینه بیشتری صرف کنند که مشوق سرمایه گذاری خواهد بود. طبق تحلیل شرکت نومورا، برندگان قیمت های بالای نفت، عربستان سعودی، روسیه، نروژ، نیجریه و اکوادور خواهند بود.

چه کسانی ضرر می کنند؟

اقتصادهای نوظهوری که کسری حساب جاری و مالی آنها را در خطر قرار بزرگ سرمایه و افت ارزش ارزها و جهش تورم قرار داده است از قیمت های بالاتر ضرر می کنند. این امر دولت ها و بانک های مرکزی آنها را به بررسی گزینه هایی مانند افزایش نرخ های بهره یا وجود خطر فرار سرمایه یا کندی اقتصادی وخواهد داشت. طبق تحلیل نومورا، کشورهایی مانند ترکیه، اوکراین و هند متضرر خواهند شد.

نفت ۱۰۰ دلاری چه معنایی برای بزرگترین اقتصاد جهان خواهد داشت؟

در حالی که تولیدکنندگان نفت آمریکا از افزایش فروش نفت به مشتریان نفت ایران سود ببرند، اقتصاد آمریکا لزوماً از نفت ۱۰۰ دلاری سود نمی برد. این مسئله مصرف کنندگان آمریکایی را در مضیقه قرار می دهد. قیمت های بنزین بیش از ۷ درصد در ماه جاری افزایش یافته و به ۲.۸۹ دلار در هر گالن رسیده است که ممکن است روی خرده فروشی تأثیر منفی بگذارد. اگر اوضاع در بازارهای جهانی نفت ملتهب شود، این ریسک وجود دارد که سرزنش سیاسی بابت تحریم ها متوجه آمریکا شود و به شکل معکوس شدن سرمایه گذاری یا در کانال های دیگری منعکس شود که ثبات اقتصادی را تهدید می کند.

با قیمت های بالاتر نفت به تورم بالاتر در جهان منجر می شود؟

به دلیل اینکه انرژی در شاخص های قیمت مصرف کننده قرار دارد، سیاست گذاران به تورم مینا نگاه می کنند که قیمت کالاها را پرنوسان را به حساب نمی آورد. اگر رشد قیمت ها قابل توجه و پایدار باشد، این هزینه ها در حمل و نقل و قیمت نیرو منعکس خواهد شد. بر اساس گزارش بلومبرگ، همچنین بانک های مرکزی سراسر جهان که به دلیل عدم وجود فشارهای تورمی به کندی رشد اقتصادی معطوف شده و سیاست پولی خود را ملایم تر کرده اند ممکن است به سرعت روندشان را تغییر دهند. صندوق بین المللی پول ماه میلادی جاری نرخ مورد پیش بینی برای رشد اقتصاد جهانی را کاهش داد و اعلام کرد جهان در وضعیت حساسی قرار دارد.

مهندس بوره خبر داد:

برون سپاری ۶۰ درصدی پروژه های دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با اشاره به برون سپاری ۶۰ درصد از فعالیت های اجرایی این شرکت گفت: از بخش خصوصی دعوت می کنیم تا در حوزه تعمیراتی بخش دریایی ورود کنند و در این بازار گسترده به ایفای نقش بپردازند. مهندس حمید بوره در نشست خبری با خبرنگاران، با بیان اینکه شرکت نفت فلات قاره بزرگترین ناوگان لجستیک کشور را در اختیار دارد، افزود: این شرکت دارای ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت درجاست که ۲۰۰ سازه دریایی را مدیریت می کند.

برون سپاری ۶۰ درصد فعالیت های

اجرایی

وی با اشاره به برون سپاری ۶۰ درصد عملیات اجرایی این شرکت اظهار کرد: هم اکنون حدود ۱۰۰ شناور پشتیبانی شرکت نفت فلات قاره در دریا فعالیت می کند و بازار بزرگی را در اختیار بخش خصوصی قرار داده است، ضمن اینکه در بخش های حفاری و نگهداشت تولید شاهد حضور جدی این بخش هستیم. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با اشاره به بازدیدهای متعدد خود از بیست و چهارمین نمایشگاه نفت طی روزهای اخیر، گفت: با اجرای سیاست های وزارت نفت در بخش حمایت از ساخت داخل و اجرای پروژه در این بخش، شاهد به نتیجه رسیدن بسیاری از این سیاست ها همانند ساخت مته های حفاری بودیم. بوره ادامه داد: این شرکت دارای ۳ هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله زیردریایی است که طی روزهای گذشته با صد درصد امکانات ایرانی توانستیم ۲۷ کیلومتر از خطوط لوله زیردریایی هندچان را کابل اندازی کنیم. وی با بیان اینکه عمده ناوگان شناور این شرکت ایرانی بوده و حداکثر ۱۰ درصد آن در مالکیت بخش خارجی است، اظهار کرد: از بخش خصوصی ایرانی دعوت می کنم برای فعالیت در حوزه تعمیرات دریایی ورود کرده و نقش فعالی در بازار این بخش ایفا کنند.

تحقق ۱۰۰ درصدی اهداف تولیدی

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با اشاره به اینکه چهار پروژه از ۳۳ بسته کاری طرح های نگهداشت و تولید و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران مربوط به این شرکت است، تصریح کرد: ارزش این بسته ها حدود ۸۰۰ میلیون دلار است که یک پروژه در دست اجراست، دو پروژه در مرحله انعقاد قرارداد است و پروژه میدان فروزان نیز به عنوان بسته آخر تا نیمه نخست امسال نهایی می شود. به گفته وی، حداقل ۵۰۰ میلیون دلار

هم اکنون حدود ۱۰۰ شناور

پشتیبانی شرکت نفت

فلات قاره در دریا فعالیت

می کند و بازار بزرگی را در

اختیار بخش خصوصی قرار

داده است، ضمن اینکه در

بخش های حفاری و نگهداشت

تولید شاهد حضور جدی این

بخش هستیم

پروپان زدا، از اهواز در حال حمل است و امیدواریم طی سه سال آینده این طرح نیز به سرانجام برسد.

مدیریت یکپارچه مخازن بهترین

راهبرد توسعه میدان های مشترک

بوره بهترین الگوی مدیریت مخازن مشترک را مدیریت یکپارچه دانست و افزود: این امر به معنای وجود کار علمی، مطالعاتی و اجرای مشترک از طریق راه اندازی یک شرکت مشترک است. وی با اشاره به همکاری مطلوب با کشور همسایه شریک در میدان هنگام، افزود: هم اکنون تبادل اطلاعاتی خوبی با آنها در این زمینه داریم. در برداشت نفت از میدان های مشترک، در مجموع تولید تجمعی نسبت به رقایب خود عقب نیستیم.

بررسی پیشنهادهای جمع آوری

کارهای همراه نفت

بوره با اشاره به پروژه های جمع آوری گازهای همراه نفت گفت: ۳۰۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه میدان فروزان و مقادیری نیز در میدان سیری در دستور کار داریم، هم اکنون نیز دو شرکت داخلی نیز پیشنهادهای فنی خود را در این ارتباط ارائه کرده اند که در حال بررسی آنها هستیم. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با تأکید بر اینکه هدف ما به حداقل

رایزنان اقتصادی ۴ کشور مهمان منطقه ویژه پارس شدند

به دلیل حجم سرمایه گذاری های انجام شده و درآمد حاصل از آن به عنوان پایتخت انرژی کشور شناخته می شود و ذخایر گاز این منطقه به تنهایی ۸ درصد از کل ذخایر گازی جهان است. وی با اشاره به علاقه و همکاری بعضی از شرکت های مطرح نفتی جهان برای سرمایه گذاری در این منطقه گفت: ذخایر قابل توجه آن و مزیت اقتصادی طرح های بالادستی و پایین دستی در این منطقه همواره مورد توجه بوده است. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس ادامه داد: ایران همواره

خواستار همکاری با همه کشورهاست و وزارت نفت نیز برای مشارکت فعال با کشورها در زمینه های مرتبط با توسعه صنعت نفت آمادگی کامل دارد. موسوی با اشاره به مزیت ها و فرصت های چشمگیر اقتصادی در این منطقه گفت: این منطقه از کشور به دلیل نزدیکی به خوراک و آبراه بین المللی خلیج فارس و همچنین زیرساخت هایی نظیر بندر و فرودگاه فرصتی مناسب برای سرمایه گذاری در صنایع بالادستی، میان دستی و پایین دستی است و در صورت ارائه درخواست های

سرمایه گذاری، مشوق های اقتصادی ایجاد طرح ها در مناطق ویژه نیز به آنها تعلق خواهد گرفت. مدیرعامل منطقه ویژه پارس این منطقه را هاب انرژی خلیج فارس در آینده ای نه چندان دور دانست و تأکید کرد: وجود ۲۴ فاز پالایشگاهی، ۳۰ طرح پتروشیمی، دو منطقه تخصصی و ویژه در پارسیان و لامرد ظرفیت بسیار بزرگی پیش روی سرمایه گذاران است و بی شک همکاری در این زمینه می تواند تأمین انرژی را تضمین کند.

خود که توانست رتبه نخست سومین المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت دانشگاه شریف را دریافت کند، ابتدا به جمع آوری اطلاعات، دسته بندی و اولویت بندی فازهای مختلف توسعه ای یک میدان پرداخت و سپس در هر بخش حجم ریالی انجام فاز را مشخص کرد. وی همچنین در بخش دوم طرح، ابزارهای متعدد موجود در بازار سرمایه و متناسب با موضوع تأمین مالی از بازار سرمایه را تعیین و در نهایت روش های اجرایی تأمین مالی از طریق آن ابزار را طرح ریزی کرد. رحمتی پیش از این نیز مقام نخست نخستین مسابقات مهندسی نفت در دانشگاه امیرکبیر و همچنین مقام نخست دومین المپیاد مهندسی نفت کشور در دانشگاه شریف را از آن خود کرده است.

و نگهداشت تولید که نقش محوری در توسعه صنعت نفت و زنجیره آن دارند، سرمایه گذاری کافی برای تولید مستمر و صیانتی در این زمینه ضروری است، زیرا اگر سرمایه گذاری صنعت نفت متناسب با نیاز مخازن نباشد تولید نفت و گاز کشور با روند کاهشی روبه رو خواهد شد. بدین منظور و برای حل مشکلات کشور و پاسخ به نیازهای انرژی، امکان سنجی میزان هزینه کرد ریالی در پروژه های بالادستی و به ویژه توسعه و نگهداشت تولید در طراحی روش های تأمین مالی حائز اهمیت است و بر این اساس باید نقش ریال در فازهای مختلف پروژه تعیین و براساس حجم کل پروژه روش های نوآورانه برای تأمین مالی – ریالی آن در بازار سرمایه طراحی شود. عبدالصمد رحمتی در طرح پیشنهادی

معاونت علمی و فناوری و مرکز همکاری های تحول و پیشرفت ریاست جمهوری، وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، وزارت نفت کشور عراق، شرکت ملی نفت ایران و ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی، در دو بخش علمی و پژوهشی و با حضور ۲۵۰ شرکت کننده از بیش از ۶۰ دانشگاه، شرکت و مرکز پژوهشی، به میزبانی دانشگاه صنعتی شریف در دو بخش علمی و پژوهشی برگزار شد که در بخش پژوهشی المپیاد مهندسی نفت، ۷۸ طرح ارسالی از ۴۵ دانشگاه داخلی و خارجی در پاسخ به ۱۱ چالش صنعتی مطرح شده داوری شدند. معاونت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران درباره طرح ارائه شده در این المپیاد اعلام کرد: با توجه به فعالیت های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران و پروژه های توسعه

سومین المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت کشور (اولمپیک) در دانشگاه صنعتی شریف برگزار و یکی از کارشناسان مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت رتبه نخست را به دست آورد.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، آیین اختتامیه سومین المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت با هدف غربالگری افراد نخبه دانشگاهی – صنعتی و به منظور ایجاد بانک جامع اطلاعاتی در زمینه های خاص در دو سطح ملی و بین المللی شانزدهم اسفندماه سال گذشته در دانشکده مهندسی شیمی و نفت دانشگاه صنعتی شریف برگزار شد. بر اساس این گزارش، سومین دوره المپیاد علمی، پژوهشی مهندسی نفت با حمایت و همکاری

یادداشت

سرآمدی و رقابت‌پذیری در تراز جهانی؛ چشم‌انداز شرکت ملی گاز ایران تا سال ۱۴۰۴

غلامرضا بهمن‌نیا

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران برای سرآمدی و رقابت‌پذیری در تراز جهانی که چشم‌انداز ما در سال ۱۴۰۴ می‌باشد، نقشه استراتژیکی تدوین کرده که در آن به چهار عنصر حیاتی پالایش اِیمن، پایدار، بهره‌ور و پاک نگاه ویژه‌ای دارد. در این راستا، جهت‌گیری راهبردی مدیریت معطوف به ۱۰ برنامه کلان در حوزه‌های مختلف مثل برون سپاری مدیریت ریسک و تاب‌آوری، بهینه‌سازی کیفی و کمی تولید و سبد محصولات، بازیافت مشعل و هفت برنامه دیگر می‌شود. شاخص‌های مربوطه در این زمینه برای دستیابی به اهداف و تحقق برنامه استراتژیک با همکاری خوب تمام شرکت‌های پالایش گاز فراهم شده، لذا انتظاری که ما از شرکت‌کنندگان در نمایشگاه ۲۴ داریم، این است که ما را در تحقق این اهداف یاری کنند. خوشبختانه بستر و مسیر شفاف و سالم ورود تمام ذینفعان ما برای این مجموعه وجود دارد و در بحث مدیریت مصرف انرژی، ما اعتقاد داریم امکان همکاری با شرکت‌هایی که در این حوزه تجارب مناسب و حتی مشارکت‌های بین‌المللی دارند، وجود دارد، لذا از همین جا، این آمادگی برای دریافت پیشنهادات اعلام می‌شود. در موضوع توسعه کسب و کارهای جدید که یکی دیگر از جهت‌گیری‌های راهبردی ما نیز هست، انتظار از شرکت‌های صاحب دانش فنی و بخصوص شرکت‌های دانش‌بنیان جوان این است که در توسعه و تأمین فناوری‌های پالایشگاه حضور فعال داشته باشند که این امر به‌ویژه خود را در بخش ساخت قطعات و تجهیزات فرآیندی، تأمین مواد شیمیایی و تهیه کاتالیست‌های مورد نیاز پالایشگاه به خوبی نشان می‌دهد؛ چراکه در این حوزه با توجه به اعتمادی که از سوی این مدیریت و تمام مدیران عامل شرکت‌های پالایش گاز به این عزیزان جوان وجود دارد، آن‌ها می‌توانند کار خود را با سرعت خوبی شروع کنند و مطمئن باشند که ما از این مساله به شدت استقبال می‌کنیم. این در حالی است که شرکت‌هایی که در زمینه مدیریت دارایی فیزیکی، تجارب مناسب و بین‌المللی دارند نیز می‌توانند شرکت را در دستیابی به چشم‌انداز تعیین‌شده یاری کنند، ضمن آن که در زمینه استفاده از توان مالی بخش خصوصی از طریق سرمایه‌گذاری در بخش‌هایی از پروژه‌های پالایشگاه نظیر جمع‌آوری گازهای فلر و بهینه‌سازی انرژی، این علاقه‌مندی در این مدیریت وجود دارد. پالایشگاه‌ها در بخش‌های مختلف مثل انرژی، کنترل کمیت و کیفیت محصولات، آب و سایر المان‌های ارزیابی در سال گذشته، عملکرد مناسبی داشتند. در خصوص شرایط پالایشگاه‌ها در سال ۹۸ نیز باید بگویم که برای تحقق برنامه‌های استراتژیک، مامان‌های به این منظور تهیه کرده و در کلیه پالایشگاه‌ها و این مدیریت نصب کردیم تا هر ماه با پایش همه شاخص‌ها و برنامه‌های بهبود که توسط بخش‌های مهندسی و تولید تهیه شده، عملکرد شرکت‌ها پایش شوند که انشاء.. به جهت اجرای تمام و کمال منویات رهبری، تحقق سیاست‌ها و استراتژیهای شرکت ملی گاز ایران بهتر از سال ۹۷ شود. همکاران ما مدل ارزیابی را استخراج کرده‌اند که بر اساس این رتبه‌بندی، پالایشگاه‌ها به دو گروه تقسیم شده و برای هم‌تراز کردن امتیازات، ضریب پیچیدگی را لحاظ کرده‌اند که این امر برای اولین بار در شرکت ملی گاز ایران مطرح شده است. جهت‌گیری کلی ما در سال به سمت رونق تولید در بخش تولید گاز و نیز در بخش کمک به رونق تولید بخش‌های خصوصی است و این مهم در حال حاضر توسط بخش خصوصی و از طریق کانال دریافت خدمات مهندسی انجام می‌شود، ضمن آن که تأمین کالاهای مورد نیاز پالایشگاه‌ها نیز از سوی تولیدکنندگان داخلی می‌باشد و حمایت از تولید داخلی بهترین رویکرد در این زمینه است. از این بابت خوشبختانه ما در سال ۹۷ نزد ملت عزیز ایران سرفراز شدیم؛ چراکه تمام پالایشگاه‌های ما با تمام ظرفیت، تولید داشتند و همانطور که دیدید در زمستان ۹۷ ما هیچ تگرای از بابت قطع گاز نداشتیم و حتی به‌خاطر مازاد تولید، در بازه‌ای از فصل زمستان، واردات گاز را هم که در سال‌های گذشته داشتیم، قطع کردیم، ضمن آن که در بخش تأمین قطعات یدکی دستگاه‌های دوار و ثابت ما اعتقاد داریم که بخش خصوصی با نگاه ویژه مدیرعامل شرکت ملی گاز به این بخش، می‌تواند فرصت را مغتنم شمرده و در رونق تولید در بخش خود و بخش تولید گاز بیش از پیش فعالیت کنند.

یادداشت

راهبری بهینه شبکه گاز کشور با تکیه بر تولید داخلی

مهدی جمشیدی‌دانا

مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران مدیریت دیسپچینگ با تکیه بر دانش، تخصص و تولید ایرانی، شبکه گاز کشور را به‌صورت بهینه برای تحقق رونق تولید راهبری می‌کند. مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با راهبری بهینه شبکه گاز کشور، اتخاذ تدابیر لازم برای مدیریت شبکه، تکیه بر تولیدات داخلی و تأمین کامل گاز مورد نیاز بخش‌های مولد کشور و نیروگاه‌ها، نقش بسیار مهمی در عملیاتی کردن شعار «رونق تولید» دارد. مشارکت در تدوین برنامه‌های تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال گاز و تاسیسات تقویت فشار گاز تنها بخشی از این نقش مهم و حیاتی است. این مدیریت در سال ۹۷، راهبری شبکه گاز کشور در فصل سرد را با انتخاب آرایش بهینه خطوط و تاسیسات تقویت فشار گاز به گونه‌ای انجام داد که در زمستان ۱۳۹۷، گاز بخش خانگی کشور ۱۰۰ درصد تأمین شد. در همین حال، شناسایی و پیگیری اجرای پروژه‌ها و ملزومات مورد نیاز برای انتقال حداکثری گاز تولیدی از میدان‌های مشترک پارس جنوبی و طرح توسعه سامانه پیش‌بینی مصرف گاز بخش خانگی در مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز از جمله اقدام‌هایی است که برای گذراندن زمستانی آرام در سال ۹۸ انجام می‌شود.

سرپرست شرکت مهندسی و توسعه گاز از اجرای ۵۸۰ کیلومتر خط انتقال گاز در سال ۹۸ و اجرای ۴۱۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز تا افق ۱۴۰۴ خبر داد. بهرام صلواتی در حاشیه روز پایانی بیست‌وچهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست با اصحاب رسانه به ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت در سال ۹۷ و همچنین برنامه‌های پیش رو پرداخت و گفت: سال ۹۷ سال پرکاری برای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بود و این شرکت به عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی گاز ایران تأثیر زیادی بر اشتغال‌زایی و ایجاد رفاه برای مردم داشته است. وی به پاره‌ای از اقدام‌های انجام شده در سال ۹۷ اشاره کرد و افزود: در زمینه خطوط انتقال این شرکت موفق به اجرای پروژه‌های انتقال گاز اتان، کهنوج – جیرفت، انتقال خط گاز تقویتی کاشمر، افتتاح بخشی از خط نهم سراسری گاز و خط انتقال گاز سربیشه – نهندان شد که مجموع این خطوط ۲۷۷ کیلومتر است. سرپرست شرکت مهندسی و توسعه گاز درباره اقدام‌های پیرامون تاسیسات تقویت فشار گاز شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، اظهار کرد: این شرکت موفق به اجرای ۲۰ واحد از تاسیسات اهواز مربوط به خط ششم سراسری گاز، ۱۰ واحد

تاسیسات خورموج و ۱۰ واحد تاسیسات آب‌پخش مربوط به خط پنجم سراسری انتقال گاز شد همچنین افتتاح پالایشگاه تولید ماده بودارکننده گاز، ایستگاه اندازه‌گیری کمی و کیفی گاز و همچنین پست برق پشتیبان به مقدار ۱۳۲ کیلو ولت از اهم اقدام‌های این شرکت در حوزه توسعه پالایشگاهی کشور بوده است. صلواتی در ادامه به فعالیت‌های انجام شده در زمینه دیسپچینگ، مخابرات و فیبر نوری اشاره کرد و با بیان اینکه پروژه مخابرات خط انتقال گاز سوم آذربایجان به طول تقریبی ۹۳۰ کیلومتر از سوی این شرکت انجام شده است، اظهار کرد: همچنین پروژه‌های پاریز- کرمان به طول ۲۰۰ کیلومتر فیبر نوری و پروژه ساختمان مرکز پشتیبان دیسپچینگ شرکت ملی گاز از جمله فعالیت‌هایی است که شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران موفق به اجرای آن در سال ۹۷ شد. وی به طرح‌های اجرا شده در زمینه ذخیره‌سازی گاز طبیعی اشاره کرد و یادآور شد: تهیه اسناد فنی و قراردادی فاز دوم ذخیره‌سازی گاز در میدان شورجیه به روش BOT، تکمیل امکان‌سنجی ذخیره‌سازی گاز در میدان قزل‌تپه و انعقاد پیمان حفاری چاه ارزیابی و پایان مطالعات پیش امکان‌سنجی گاز در میدان‌های بابایر و بانکول از جمله پروژه‌های اجرا شده

سال ۹۷ در حوزه ذخیره‌سازی گاز طبیعی است. سرپرست شرکت مهندسی و توسعه گاز تصریح کرد: پیوستن ایران به جمع تولیدکنندگان مرکاپتان، افتتاح خط لوله انتقال گاز اتان از سایت ۲ پارس جنوبی به مجتمع‌های پتروشیمی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری گاز خروجی پالایشگاه‌های پارس جنوبی، افتتاح پروژه‌های زنجیره ارزش میدان گازی پارس جنوبی از سوی رئیس‌جمهوری هم‌زمان با بهره‌برداری رسمی از فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، ارتقای مدیریت زمان – هزینه در اجرای پروژه با استانداردهای فنی، کیفی و ایمنی و همچنین توسعه دیگر پروژه‌های زیرساخت هم‌زمان با توسعه خطوط انتقال از اهم دستاوردهای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در سال ۹۷ است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد:

صنعت گاز با ۵۳ سال خدمت از موفق ترین شرکت‌ها در خدمت رسانی به مردم است

از انرژی الکترونیکی گام بردارد و انتظار ما اینست که مصرف نفت کاهش یافته و مصرف گاز به عنوان انرژی پاک افزایش یابد. مهندس منبتی با بیان اینکه در حال حاضر گاز در سبد انرژی گسترش پیدا کرده است خاطر نشان کرد: همزیستی مسالمت آمیز و لازمه دریافت انرژی بین دو کشور، علاوه بر تمهیدات اقتصادی صادرات گاز در ایجاد پایداری امنیت تأثیرگذار است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد یادآور شد: در حال حاضر ۷۰۰ میلیون متر مکعب گاز در کشور استخراج، تصفیه و به خطوط انتقال تحویل داده می‌شود که در بخش خانگی و صنایع مورد استفاده قرار می‌گیرد.



جمعیت و ملت‌ها خواهد بود. وی ادامه داد: با توجه به موضوع گرم شدن زمین و خطراتی که وجود دارد سایر کشورهای بحث گازهای گلخانه ای را کاهش دهند و به سمت استفاده

بخشی از دستوردهای پالایشگاه، اخلاقیات، چشم انداز و تربیت متخصصین فعال در این صنعت مرهون تلاش بی دریغ معلمان در جای جای ایران اسلامی است

مندی از آن یکی از الزامات هر دولتی است و اگر زمینه‌های بهره مندی از انرژی پایدار باشد باعث تحرک صنعتی خواهد شد که دستاورد آن افزایش سطح درآمد و رفاه برای

تعیین کننده است اظهارداشت: موفقیت‌های امروز صنعت گاز مرهون زحمات و تلاش‌های شما عزیزان در تربیت نیروهای متخصص و خدمت رسانی کارشناسان به هموطنان در کشور است. مهندس منبتی با اشاره به فعالیت چهار شرکت در منطقه شمال شرق کشور شامل نفت و گاز شرق، پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، منطقه چهار عملیات انتقال گاز و شرکت گاز استانی خراسان رضوی بیان کرد: هر یک از این چهار شرکت با هم پوشانی فعالیت‌های خود نقش مهمی در گاز رسانی به صنایع و مصارف خانگی و خدمت رسانی به استان‌های شمال و شمال شرق کشور دارند. این مقام مسئول تأکید کرد: امروزه موضوع انرژی و بهره

ساخت کتورهای گاز بر مبنای فناوری اینترنت اشیا به سفارش شرکت ملی گاز

کتورهای هوشمند گاز هنوز به مرحله تولید انبوه نرسیده است. موضوعات مختلفی فراتر از شرکت ملی گاز ایران بر روی ساخت کتورهای هوشمند گاز اثر گذار است. برد الکترونیک این کتورها در داخل کارخانه طراحی شده است. نرم‌افزار کتور را نیز فارسی‌ساز کردیم تا کتورخوان نیازی به ترجمه نداشته باشد. از مهم‌ترین مزایای کتورهای هوشمند این است که به صورت لحظه‌ای با مرکز کنترل در ارتباط است و هر اتفاق کوچک و بزرگی را گزارش می‌کند حتی اگر مشترک اقدام به باز کردن در کتور کند نیز بلافاصله این موضوع به مرکز کنترل شرکت ملی گاز ایران اطلاع داده می‌شود که بر این اساس سطح تخلفات روی کتورهای گاز به صفر می‌رسد. این کتورها در هر کجای دنیا که باشند قابل کنترل هستند نه فقط در تهران بنابراین بعد مسافت برای کنترل این کتورها مطرح نیست. کتورهای هوشمند حاصل فناوری روزآمد دنیا هستند و ضریب ایمنی بسیار بالایی دارند. ما فرآیند ساخت کتورهای هوشمند را به‌طور کامل و بدون خرید فناوری از خارج، بومی‌سازی کرده‌ایم. همه طراحان ما ایرانی هستند و از هیچ کارشناس خارجی برای ساخت این کتورها کمک نگرفته‌ایم. هر کدام از اجزایی را که لازم بوده است از خارج کشور تهیه شود خودمان خریداری و در داخل کشور از آن استفاده کردیم که البته امکان داخلی‌سازی این قطعات نیز در داخل کشور وجود دارد. برخی از قطعات مورد نیاز این کتورها مربوط به ساخت داخل نیست، بلکه همواره در انحصار چند کشور تولیدکننده قطعات الکتریکی بوده‌اند. مهم این است که ما قطعات مورد نیاز را تأمین کرده و با استفاده از آنها به هدف خود برای ساخت کتور هوشمند دست یافته‌ایم.

شده، مصرف تحت هشدار، رویدادها، حالت کتور، وضعیت باتری، ساعت و تاریخ و قابلیت تشخیص باز شدن درب از جمله ویژگی‌های این کتورها هستند. همچنین می‌توان به مواردی مانند حافظه پایدار، حفظ داده‌ها با قطع برق به مدت ۲۰ سال، حافظه مجزا جهت ذخیره‌سازی، پورت نوری با قابلیت خواندن و نوشتن امن، جبران‌سازی و تصحیح حجم گاز مصرفی در دماهای مختلف و برد هوشمند ارتباطی با فناوری اینترنت اشیا از دیگر ویژگی‌های این کتورهاست. ■ شرکت ملی گاز ایران از محصولات تولیدی شما حمایت می‌کند؟

این شرکت در سال‌های اخیر تصمیم به استفاده از تکنولوژی روز دنیا بر مبنای اینترنت اشیا گرفته است. ما نیز کتورهای هوشمند خود را با همراهی اپراتورهای تلفن همراه و بر مبنای بهره‌مندی از اینترنت اشیا تولید می‌کنیم. استفاده از این کتورها سبب می‌شود تا شرکت ملی گاز ایران بتواند کتور را در هر کجا که باشد به‌صورت آنلاین کنترل کند. ■ کتورهای ارتقایافته‌ای که در یک سال اخیر تولید کرده‌اید را به شرکت ملی گاز ایران تحویل داده‌اید؟

بله. شرکت‌های گاز استانی مانند شرکت گاز استان‌های زنجان، همدان و قم تاکنون از کتورهای ارتقایافته تولیدی ما استفاده کرده‌اند. امسال بزرگ‌ترین قرارداد ما مربوط به شرکت گاز استان تهران است که باید ۷۰۰ هزار دستگاه کتور ارتقایافته را به این شرکت تحویل دهیم که تاکنون حدود ۳۰۰ هزار دستگاه از این رقم، ساخته شده است.

■ ساخت کتورهای هوشمند گاز چه فرآیندی را سپری می‌کند و چه ویژگی‌هایی دارد؟

گاز شهری در ظرفیت‌های ۵ تا ۱۶۰ مترمکعب بر ساعت، کتور گاز شهری در انواع مختلف فولادی و آلومینیومی و همچنین تجهیزات و دستگاه‌های تست و کالیبراسیون کتور و رگولاتور گاز را انجام می‌دهیم که بر این اساس، با توجه به عزم دولت در هدفمندسازی مصرف انرژی و نیاز مبرم کشور به نوسازی و هوشمندسازی تجهیزات اندازه‌گیری گاز شهری و لزوم کنترل دقیق و مدیریت مصرف مشترکان گاز کشور و استفاده از فناوری‌های روز دنیا، اقدام به طراحی و تولید نسل جدید کتور هوشمند گاز شهری مبتنی بر تکنولوژی NB_IOT کرده‌ایم.

■ در زمینه تولید کتورهای ارتقایافته چقدر فعال هستید؟ از حدود سه سال پیش مجوز ساخت کتورهای ارتقایافته را دریافت کردیم و دومین شرکت داخلی بودیم که این مجوز را دریافت کردیم. ساخت این کتورها به‌طور کامل با تکیه بر توان و دانش ایرانی انجام می‌شود. در یک سال اخیر بیش از ۳۰۰ هزار کتور ارتقا یافته در این شرکت تولید شده است و برای امسال هم ۵۰۰ هزار دستگاه کتور ارتقایافته دیگر تولید می‌کنیم.

■ ویژگی‌های مهم این محصول چیست؟ پردازنده با تکنولوژی Ultra Low Power، مدیریت مصرف توان (مصرف بسیار پایین در حین سرعت کاری بالا)، الگوریتم رمزگذاری، قابلیت تشخیص چرخش کتور (تشخیص دستکاری)، استفاده از سنسور دما با دقت ۰/۱ درجه سانتیگراد، قابلیت نمایش دو زبان فارسی و انگلیسی، قابلیت باز و بست شیر برقی در محل یا از راه دور، قابلیت نمایش ۷۰۰ روز گاز، قابلیت نمایش میزان مصرف تصحیح

اخبارپتروشیمی

مدیرعامل پتروشیمی مرجان:

تکمیل زنجیره متانول در دستور کار پتروشیمی مرجان قرار دارد

مدیرعامل پتروشیمی مرجان گفت: تکمیل زنجیره متانول با هدف تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر در دستور کار این شرکت قرار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، قاسم مسعودی با اشاره به اینکه صنعت به سمت استفاده از توان داخل رو آورده است، اظهار کرد: تحریم سبب شده وابستگی ما به دانش خارجی کم شود و اکنون استفاده از توان داخل در بخش های مختلف صنعت پتروشیمی با توجه به تخصص و تجربه موجود در این صنعت در حال گسترش است،وی تصریح کرد: یک گروه تحقیقاتی برای مطالعه طرح های پایین دست متانول و تکمیل زنجیره ارزش تشکیل دادیم تا محصولاتی با ارزش افزوده بیشتر از زنجیره متانول تولید کنیم،مدیرعامل پتروشیمی مرجان با بیان اینکه با تعمیرات انجام شده در مجتمع، مشکلاتی که در زمان ساخت و طراحی ایجاد شده بود، برطرف شده است، گفت: هم اکنون مجتمع پتروشیمی مرجان با ۸۰ درصد ظرفیت فعالیت می کند و پیش بینی می کنیم امسال پتروشیمی مرجان بیش از ۸۰ درصد در ساخت و راه اندازی از توان داخل استفاده شده است، افزود: بالای ۹۰ درصد تجهیزات کمیاب از داخل تامین می شود،مسعودی در مورد کاتالیست های متانول ادامه داد: در حال مذاکره برای تامین کاتالیست از داخل هستیم که شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با دو شرکت زیرمجموعه اسپیک از گزینه های در حال بررسی هستند.پتروشیمی مرجان یکی از طرح های پیشرو با ظرفیت سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن است که در محل اجرای پروژه های فاز ۲ صنایع پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس واقع در عسلویه استقرار دارد.

ایران در تولید یک کاتالیست کلیدی پتروشیمی خود کفا شد

عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه ایران انحصار تولید کاتالیستی کلیدی در پتروشیمی را شکست، گفت: این محصول در انحصار ۲ کشور و هزینه هر کیلوگرم آن حدود ۶۰ یورو است.

امیر هومن کریمی، عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران با اعلام اینکه کاتالیست آبرون مولیبدن برای تولید فرمالدهید، به عنوان یک کاتالیز کلیدی بومی سازی شده است، گفت: این محصول در انحصار ۲ کشور و هزینه هر کیلوگرم آن حدود ۶۰ یورو است. در حال حاضر ۱۴ مجتمع پتروشیمی در کشور از کاتالیست آبرون مولیبدن برای تولید فرمالدهید استفاده می کنند،وی افزود: دانش فنی این محصول استراتژیک تنها در اختیار دو کشور سوئد و ایتالیا بود که در دوران تحریم هیچکدام از این کشورها کاتالیست صنایع تولید فرمالدهید را تامین نکردند. قبل از دوران تحریم، همکاری مشترکی در ایران در حوزه توسعه فناوری کاتالیست سنتر فرمالدهید در مقیاس نیمه صنعتی انجام شد که طبق گزارش ها نتیجه درخشانی هم داشت. در نهات این موفقیت موجب به عقد قراردادی برای بومی سازی آن شد. این در حالی است که طبق هماهنگی های انجام شده این کاتالیست در تابستان امسال بارگذاری می شود.طبق گفته این عضو انجمن استصنا باتوجه به وجود بازارهای منطقه برای کاتالیست سنتر فرمالدهید، تولید و بومی سازی این کاتالیست باعث می شود تا در آینده نزدیک علاوه بر صرفه جویی ارزی، دروازه های صادراتی کشور برای این محصول باز باشد.

عزم جدی منطقه پارسیان برای توسعه هاب

سوم پتروشیمی کشور

قائم مقام رئیس هیئت عامل ایمیدرو در بازدید از منطقه پارسسیان استان هرمزگان از عزم جدی منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان برای توسعه هاب سوم پتروشیمی کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان، عباس نییمی قائم مقام و مشاور ارشد اجرایی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران با سفر به استان هرمزگان از پروژه های مختلف منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان بازدید کرد.وی در حاشیه این بازدید در جمع خبرنگاران با اشاره به روند مثبت اقدامات صورت گرفته در این منطقه ویژه گفت: مجموعه پروژه های قابل توجهی در منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان در حال شکل گیری و انجام است که با توجه به اعلام این منطقه از سوی وزیر نفت به عنوان هاب سوم پتروشیمی کشور و توجه بیش از پیش سرمایه گذاران باید سرعت توسعه پروژه ها را افزایش دهیم.قائم مقام رئیس هیئت عامل ایمیدرو همچنین اضافه کرد: با توجه به پیشرفت ساخت بندر بزرگ پارسیان به عنوان اولین و بزرگترین بندر تخصصی صنعت و معدن در کشور و همچنین آغاز پروژه ساخت بزرگترین آب شیرین کن غرب آسیا و افتتاح انبار کارخانه آلومینیوم جنوب در سال جاری ایمیدرو عزم خود را برای توسعه هر چه بیشتر منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان جزم کرده است و این موضوع در دراز مدت می تواند در اقتصاد کشور اثرات بسیار مثبتی به بار بیاورد.نییمی همچنین در نشست های جداگانه با هیئت مدیره و معاونین این منطقه اقتصادی و پیمان کران بزرگ فعال در منطقه ضمن بررسی آخرین گزارش ها در خصوص مراحل اجرایی پروژه های دستورات لازم جهت تسریع فعالیت ها را صادر کرد.همچنین با حضور قائم مقام ایمیدرو از سامانه ملی ثبت نام متقاضیان کار در منطقه ویژه اقتصادی پارسسیان به نشانی job.psez.ir رونمایی شد. با توجه به افق به کارگیری ۳۰۰ هزار نیروی مستقیم و غیر مستقیم در پروژه های این منطقه اقتصادی علاقه مندان می توانند با ثبت نام در این سامانه و دریافت که رهگیری در پروژه های مختلف مشغول فعالیت شوند.

قرار داد تأمین کاتالیست بومی سنتر متانول بین علی پژوهان، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و محمد زالی، مدیرعامل پتروشیمی سیلان و با حضور بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سعید محمدزاده، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت امضا شد

این کاتالیست نباشیم.پژوهان به برنامه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در مورد سایر کاتالیست ها اشاره و اظهار کرد: این شرکت همه کاتالیست ها راهبردی و پرمصرف صنعت پتروشیمی را که بیشتر هم انحصاری هستند تا پایان سال ۹۹ داخلی سازی و امسال نیز حداقل پنج کاتالیست را تولید صنعتی خواهد کرد، همچنین برای سال ۹۹ هم برنامه مفصلی داریم،وی همچنین در پاسخ به شانا ارزش این محصول را پنج میلیون دلار اعلام کرد و گفت: تعهد این پروژه حدود س ۳۰۰ تن برای این پیج کاتالیست پیش بینی شده است که در مدت ۷ ماه باید تامین شود.

پتروشیمی سیلان امسال به بهره برداری کامل می رسد

در همین حال، محمد زالی، مدیرعامل مجتمع پتروشیمی سیلان در این مراسم با اعلام اینکه این واحد برای یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن محصول در سال پیش بینی شده و امسال به بهره برداری کامل می رسد، گفت: امیدواریم این همکاری کمک بزرگی به اقتصاد مقاوتی و بومی سازی این کاتالیست مهم کارشناسی این کاتالیست، تصریح کرد: در کشور باشد. وی با اشاره به بررسی های کارشناسی این کاتالیست، تصریح کرد: پس از آزمایش های دوباره اطمینان پیدا کردیم که این کاتالیست می تواند جایگزین مناسبی برای محصولات اروپایی باشد؛ خوشحال هستیم که با این همکاری زمینه تولید و معرفی این کاتالیست به بازار داخلی و خارجی فراهم می شود و می توانیم ضمن ایجاد اشتغال، از خروج ارز از کشور جلوگیری کنیم.

دکتر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت: همکاری بسیار نزدیکی با شرکت اکسیر نوین فرآیند آسیا ایجاد شده است و این همکاری منجر به این خواهد شد که کشور صاحب لیسانس در دانش فنی فرآیند ایزومریزاسیون شود

را خواهد کرد و هم باعث توسعه نفت و گاز در کشورمان خواهد شد. در همین حال، رضایی، عضو هیئت مدیره شرکت اکسیر، نوین فرآیند آسیا گفت: با توجه به مشکل واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه اراک جهت افزایش ظرفیت تولید بنزین یورو ۴ و ۵ واحد ایزومریزاسیون این پالایشگاه با همکاری مشترک بین این دو شرکت انجام گردید و بر اساس تولید کاتالیست های زیبولتی ایزومریزاسیون توسط شرکت اکسیر نوین فرایند آسیا و ارایه لایسنس این فرایند در پالایشگاه اراک توسط پژوهشگاه صنعت نفت به روز رسانی، و این واحد به صورت مشترک انجام خواهد شد.



کاتالیست سنتر متانول از خانواده کاتالیست های هم رسوبی بوده و در فرآیند سنتر متانول قابل استفاده است. این کاتالیست از لحاظ فنی با کاتالیست های وارداتی قابل رقابت است و می تواند در تمامی واحدهای تولیدی فرآیند تاپسویی، کازاله و لورگی برای تولید متانول مورد استفاده قرار بگیرد. از مزیت های دیگر آن می توان به قیمت تمام شده به مراتب پایین تر، ضایعات کمتر در مراحل ساخت و مهم تر از همه دانش فنی بومی اشاره کرد و با تولید داخلی آن سالانه حدود ۱۴ میلیون دلار صرفه جویی ارزی حاصل خواهد شد و با توجه به امکانات شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت های همکار توسعه دهنده در سال های آینده کشور از ورود این کاتالیست بی نیاز خواهد شد. شایان ذکر است، ساخت این کاتالیست همسو با سیاست های اقتصاد مقاومتی است و با توسعه و رشد در این زمینه به خودکفایی خواهیم رسید.الگوی مصرف متانول مشتمل بر دو نوع سنتی و مصارف جدید است که الگوی مصرف سنتی این ماده، شامل مصارفی از قبیل فرمالدئید، استیک اسید و MTBE و مصارف جدید آن شامل تولید الفین ها با استفاده از فناوری MTO/MTPP، اختلاط با بنزین و DME است.فرآیند فعالیت های پژوهشی و تجاری سازی آنها در صنعت پتروشیمی اهمیت بسیار

بالایی دارد و صنعت پتروشیمی به لحاظ سهم قابل توجهی که در تولید ناخالص ملی و صادرات بر عهده دارد در زمینه ارزآوری بسیار حائز اهمیت است، از این رو تولید کاتالیست بومی می تواند در ارتقای جایگاه این صنعت نقش ویژه ای داشته باشد.

کاتالیست های راهبردی صنعت پتروشیمی تا سال ۱۴۰۰ بومی می شود در همین حال، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از داخلی سازی همه کاتالیست های راهبردی و پرمصرف صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۹۹ خبر داد. علی پژوهان در آیین امضای نخستین قرارداد تأمین کاتالیست تولید متانول درروز پایانی بیست و چهارمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اظهار کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی حدود ۱۰



مجموعه های پتروشیمی است که در واقع کاتالیست بسیار استراتژیک و راهبردی برای این واحد توسط شرکت اکسیر نوین طراحی و تامین می شود و مسائلی مربوط به طراحی واحد ایزومریزاسیون توسط پژوهشگاه صنعت نفت صورت می گیرد. توفیقی تصریح کرد: این همکاری منجر به

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با تاکید بر اینکه همکاری بسیار نزدیکی با شرکت اکسیر نوین فرآیند آسیا ایجاد شده است افزود: تفاهم نامه ای که امروز امضاء شده یک کار مشترک در خصوص واحدهای ایزومریزاسیون که یکی از واحدهای مهم در بخش های صنعت کشور، پالایشگاهها،

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در مراسم تفاهم نامه همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت اکسیر نوین فرایند آسیا گفت: امضا این تفاهم نامه یک کار مشترک بین این دو شرکت در خصوص تامین کاتالیست و طراحی واحدهای ایزومریزاسیون است که منجر خواهد شد کشور صاحب لیسانس در طراحی این واحد بسیار استراتژیک شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، روز شنبه ۱۴ اردیبهشت ماه تفاهم نامه همکاری میان دکتر جعفر توفیقی رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و مهندس جلیل سبحانی رئیس هیات مدیره شرکت اکسیر نوین فرآیند آسیا به امضا رسید. بر اساس این گزارش، به روز رسانی دانش فنی فرآیند ایزومریزاسیون، همکاری در توسعه بازار و فروش دانش فنی فرآیند از مهم ترین موضوعات این تفاهم نامه محسوب می شود. در همین اساس، همکاری در جهت توسعه سینتتیک کاتالیست های ایزومریزاسیون موجود و ساخته شده توسط شرکت اکسیر نوین (پایه الومینا و پایه زیبولیت) و مدل سازی و بهینه سازی کارایی راکتور ایزومریزاسیون از دیگر مفاد این تفاهم نامه محسوب می شود. دکتر توفیقی،

امضای تفاهم نامه همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت اکسیر نوین فرایند آسیا

یادداشت

راهبردهای مهم برای کاهش شدت انرژی

محسن دلاویز

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

از ویژگی‌های متفاوت حمل‌ونقل در ایران می‌توان به پایین بودن سرانه مالکیت خودرو، اما شدت انرژی بالا، ناوگان فرسوده سبک و سنگین، بالا بودن مصرف سوخت و آلایندگی خودروهای تولیدی کشور، پایین بودن طول خطوط ریلی در کشور و وضع نابسامان ناوگان موتورسیکلت و تولیدات آن اشاره کرد.

مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۵، حدود یک میلیارد و ۳۴۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است که ۳۵ درصد آن در بخش خانگی و تجاری، ۲۴ درصد بخش صنعت، ۱۷ درصد کشاورزی و خوراک پتروشیمی و سایر و حدود ۲۴ درصد آن معادل ۳۲۰ میلیون بشکه معادل نفت خام در بخش حمل‌ونقل مصرف شده است. مصرف بخش حمل‌ونقل ۴۸ درصد بنزین، ۳۴ درصد نفت گاز و ۱۵درصد گاز طبیعی است که از این مقدار مصرف انرژی در بخش حمل‌ونقل، حدود ۲۷۳ میلیون بشکه معادل نفت خام آن در بخش فرآورده‌های نفتی بوده است.با توجه به اینکه از ۳۸۴ میلیون بشکه معادل نفت خام فرآورده‌های نفتی، ۲۷۳ میلیون بشکه آن در بخش حمل‌ونقل مصرف می‌شود (بیش از ۷۰ درصد آن)، در این یادداشت بیشتر به بحث مدیریت مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل پرداخته شده است. یکی از نیازهای مهم جوامع توسعه‌یافته و صنعتی، ایجاد سیستم حمل‌ونقل کامل، منظم و گسترده است. وجود یک سیستم حمل‌ونقل یکپارچه و جامع برای تأمین نیاز جابه‌جایی مسافر و انتقال کالا ضروری است. همه شیوه‌های حمل‌ونقل قادر به عرضه سطوح مختلف خدمات (که به‌وسیله مواردی چون راحتی و آسایش، سرعت، ایمنی و دسترسی اندازه‌گیری می‌شوند)، با توجه به سطوح مختلف هزینه هستند.مصرف انرژی به تعداد سفرها بستگی دارد و ایجاد سفر به عوامل اقتصادی – اجتماعی از قبیل درآمد خانوار، مالکیت خودرو و جمعیت نواحی بستگی دارد. افزایش تولید خودرو و عدم گسترش متناسب شبکه معابر با توجه به رشد تولید خودرو سبب ایجاد تراکم، راهبندان‌های طولانی و کاهش سرعت متوسط سفر و افزایش سوخت مصرفی در شبکه می‌شود. نیاز به بودجه و هزینه زیاد برای گسترش شبکه معابر و زمان‌بر بودن این پدیده ما را به راهکارهایی به‌منظور افزایش سطح خدمات حمل‌ونقل یا مدیریت تقاضا در بخش حمل‌ونقل وادار می‌کند. افزایش سطح خدمات حمل‌ونقل با استفاده از استراتژی‌های سیستم‌های حمل‌ونقل هوشمند به کاهش سوخت منجر می‌شود. با مدیریت تقاضای حمل‌ونقل سعی در کنترل و کاهش تقاضای حمل‌ونقل و کاهش سوخت داریم. از جمله این استراتژی‌ها می‌توان به استفاده از وسایل نقلیه با تعداد سرنشین بیشتر، تشویق به استفاده از حمل‌ونقل عمومی با اولویت مترو و با اعطای یارانه برای کاهش هزینه بلیت و تغییر ساعات کاری اشاره کرد. گسترش حمل‌ونقل همگانی به عنوان گزینه‌ای مناسب در کاهش سوخت به شمار می‌رود.در بخش حمل‌ونقل مصرف بنزین بیش از فرآورده‌های نفتی دیگر است. میانگین مصرف روزانه بنزین در سال ۹۶ حدود ۸۰۰۷ میلیون لیتر و در سال ۹۷ حدود ۸۷۰۷ میلیون لیتر بوده است. در سال ۹۶ به‌طور میانگین روزانه ۵۱۰۷ میلیون دلار یارانه (۱۳۰۱ میلیون دلار یارانه بابت بنزین و ۳۸۶ میلیون دلار یارانه بابت نفت گاز) پرداخت شده است.از ویژگی‌های متفاوت حمل‌ونقل در ایران می‌توان به پایین بودن سرانه مالکیت خودرو ولی شدت انرژی بالا، ناوگان فرسوده سبک و سنگین، بالا بودن مصرف سوخت و آلایندگی خودروهای تولیدی کشور، پایین بودن طول خطوط ریلی در کشور و وضع نابسامان ناوگان موتورسیکلت و تولیدات آن اشاره کرد. به همین دلیل راهبردهای مهم برای کاهش شدت انرژی و مدیریت مصرف در بخش حمل و نقل به شرح زیر است:

- منطقه‌ی کردن سهم هر یک از مدهای حمل‌ونقل از کل حمل‌ونقل کشور و توسعه حمل‌ونقل ریلی: در حمل‌ونقل درون‌شهری، میزان شدت انرژی اتوبوس، سه و نیم برابر، تاکسی ۲۲ برابر و خودروها شخصی ۲۶ برابر مترو است
- کاهش مصرف سوخت در خودروهای تولیدی و ارتقای فناوری تولید خودرو و موتورسیکلت و حرکت به سمت تولید هیبریدی و الکتریکی: مصرف سوخت خودروهای تولیدی باید کاهش یابد.
- ارتقای کیفیت و کارکرد ناوگان حمل‌ونقل کشور و نوسازی ناوگان سبک و سنگین: مطابق با آمار دریافت شده از نیروی انتظامی جمهوری اسلامی ایران (ناجا)، نزدیک به ۱۰۳ میلیون دستگاه خودرو فرسوده سبک در ناوگان موجود است. نکته قابل توجه اینکه در پنج سال آینده بیش از ۱۰۹ میلیون خودرو به تعداد خودروهای فرسوده اضافه خواهد شد.
- اصلاح، تکمیل، بهبود و تدوین قوانین و مقررات و استانداردهای مرتبط با مصرف سوخت و حمل‌ونقل و نظارت بر اجرای صحیح آنها: تا کنون چهار استاندارد در بخش حمل‌ونقل تدوین و ابلاغ شده که استانداردهای مربوط به خودرو سبک، موتورسیکلت و موتور سنگین دیزل اجرایی شده و نیاز به عزم بالاتر و نظارت بیشتر به‌منظور اجرای بهتر است.
- اصلاح و بهبود وضع ترافیک و کاهش تقاضای سفر با محوریت توسعه خدمات الکترونیک و توسعه حمل و نقل هوشمند
- استفاده از سوخت‌های اقتصادی و سالم‌تر با رویکرد سوخت‌های تجدیدپذیر.

• بهینه‌کردن کیفیت سوخت‌ها و دیگر فرآورده‌های نفتی مورد مصرف در خودروها و نحوه توزیع آنها.

• فرهنگ‌سازی، آموزش و اطلاع‌رسانی.

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

در حالی که خروج توتال از قرارداد

طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی وارد هشتمین ماه خود شد و به گفته مسئولان قرار بود شرکت ملی نفت چین جایگزین توتال در قرارداد شود، سرنوشت این فاز همچنان درهاله‌ای از ابهام قرار دارد.

در همین حال، توسعه این فاز استراتژیک گازی کشور یک خواهان جدی داخلی نیز دارد؛ قرارگاه خاتم‌الانبیاء. در این باره، فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیاء در روز ۱۲ اردیبهشت ۱۳۹۸ می‌گوید: توانایی توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را داریم. البته سعید محمد– فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء (ص) می‌گوید: پروژه فاز ۱۱ ابتدا باید تمیین و تکلیف شود. اما در هر صورت قرارگاه خاتم‌الانبیاء توانمندی اجرای این پروژه را دارد و به لحاظ تأمین مالی نیز مشکلی وجود ندارد. سعید محمد با بیان اینکه پیشنهاد خود را برای پروژه خاتم‌الانبیاء کتبی به وزارت نفت خواهیم داد، اظهار کرد: اولویت فاز ۱۱ ایستگاه تقویت فشار است و ما با ارتباطاتی که توانستیم با خارج از کشور برقرار کنیم امکان دسترسی به تکنولوژی را داریم. دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران نیز درباره قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز عنوان کرد: بعد از خروج توتال از این طرح، این شرکت سهام خود را به س‌ان‌پی‌سی واگذار کرد و مذاکرات با این شرکت چینی نیز برای رفع مشکلات موجود و اجرای قرارداد ادامه دارد. اگر مذاکرات

سرنوشت فاز ۱۱

پارس جنوبی هم‌چنان

درهاله‌ای از ابهام قرار

دارد و باید منتظر ماند

و دید آیا چینی‌ها پای

قول خود در این باره

می‌ایستند یا خیر؟

منتهی به رفع مشکلات نشود، تمهیدات دیگری در برنامه قرار می‌گیرد. ضمن اینکه پتروپارس به عنوان یکی از اعضای کنسرسیوم، آمادگی دارد فاز نخست توسعه فاز ۱۱ را اجرایی کند. وی در پاسخ به پرسشی درباره دیدگاه شرکت ملی نفت ایران نسبت به اعلام آمادگی قرارگاه خاتم‌الانبیا (ص) برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: قرارگاه خاتم‌الانبیاء (ص) مجموعه توانمندی است، اما تاکنون در این زمینه صحبت جدی نشده است.

در همین حال، زمانی غول‌های نفتی در فضای پس‌ابرجام و بعد از اینکه قراردادهای جدید نفتی (IPC) از سوی وزارت نفت معرفی شده بود، برای حضور در صنعت نفت ایران یکی پس از دیگری پای میز مذاکره برای حضور قرار گرفتند. در بین این شرکت‌ها قرعه فال برای امضای نخستین قرارداد در قالب IPC به نام توتال، شرکت نفت و گاز فرانسوی افتاد. مذاکرات با شرکت توتال به منظور تهیه توافقنامه نهایی (HOA) جهت توسعه و بهره برداری فاز ۱۱ پارس

جنوبی در قالب قراردادهای جدید نفتی ایران از اوایل اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۵ آغاز و رئوس توافق در تاریخ ۱۸ آبان همان سال بین شرکت ملی نفت ایران و مشارکت توتال CNPC و پتروپارس به امضا رسید.در نهایت ۱۲ تیرماه سال ۱۳۹۶ مراسم امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیومی متشکل از شرکت فرانسوی توتال با سهم ۵۰۰۱، شرکت چینی CNPC با سهم ۳۰ درصد و شرکت ایران پتروپارس با سهم ۱۹۰۹ درصد برگزار شد. ارزش این قرارداد ۴۰۸ میلیارد دلار و مدت زمان آن، ۲۰ ساله بود که قابلیت تمدید تا ۲۵ سال هم داشت. قرار بود اولین تولید این فاز ۴۰ ماهه آغاز شود و ظرف ۱۰ سال هزینه سرمایه‌گذاری آن از محل در اختیار قراردادن بخشی از محصول فاز ۱۱ پارس

سعید محمد – فرمانده

قرارگاه سازندگی خاتم

الانبیاء: اولویت فاز ۱۱

ایستگاه تقویت فشار است و

ما با ارتباطاتی که توانستیم

با خارج از کشور برقرار

کنیم امکان دسترسی به

تکنولوژی را داریم

جنوبی یعنی میعانات گازی تسویه شود.

کارنامه توتال در فاز ۱۱ چه می‌گوید؟

انطور که نفتی‌ها می‌گویند طی زمانی که توتال در ایران فعالیت کرد

اولین جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط شرکت‌های ایرانی ساخته شد، دفتر توتال در ایران شروع به کار کرد، کار توتال در فاز ۱۱ طبق زمان‌بندی پیش رفت، مناقصه برگزار شد و توتال ۹۰ میلیون دلار در فاز ۱۱ هزینه کرد.

چرا توتال بعد از سه ماه ایران را ترک کرد؟

در حالی که توتال فعالیت خود را در فاز ۱۱ آغاز کرده بود با خروج آمریکا از برجام سیاست بر نفت سایه انداخت و تهدیدهای ترامپ، رئیس جمهور آمریکا

قدردانی متولیان حمل‌ونقل تهران از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت؛

عملکرد نفت در حمایت از طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی متعهدانه است

مصوبه شورای اقتصاد آن اخذ شده اشاره کرد و گفت: مناسفانه این طرح به دلایل متعدد هنوز وارد فاز اجرایی نشده و نفت همانطور که پیش از این نیز اعلام کرده بود برای هرگونه همکاری به منظور رفع مشکلات پیش‌رو و اجرایی شدن طرح آمادگی داردوی افزود: تردد تاکسی‌های فرسوده با توجه به سهم قابل‌توجه حمل‌ونقل با تاکسی در تهران تبعات جبران‌ناپذیری به ویژه در زمینه آلایندگی هوا به دنبال دارد و همین موضوع، ضرورت اصلاح این رویه را روچندان کرده است.دلاویز با بیان اینکه شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به نمایندگی از وزارت نفت در کنار سازمان تاکسیرانی است و هر پیشنهاد سازنده‌ای در این راستا استقبال می‌کند، یادآور شد: ضعف خوردرسازان در تأمین خودروهایی با مشخصات لازم در این طرح نباید باعث شود از استانداردهای خود کوتاه بیایید. این طرح باید به بهترین شکل اجرایی شود.علیرضا قنادان، مدیرعامل سازمان مدیریت و نظارت بر تاکسیرانی تهران نیز با تأیید این موضوع، عنوان کرد: ضعف خوردرسازان داخلی از یک طرف و محدودیت‌های واردات خودرو از طرف دیگر، اجرای طرح جایگزینی ۱۴۰ هزار تاکسی فرسوده را با مشکلات متعددی مواجه کرده است.وی با اشاره به سهم ۲۲ درصدی حمل‌ونقل با تاکسی از مجموع روش‌های حمل‌ونقل در تهران گفت: روزانه ۴۰۵ میلیون سفر با تاکسی در شهر تهران انجام می‌شود و هم‌اکنون ۲۷ هزار تاکسی فرسوده در تهران تردد می‌کنند.قنادان ادامه داد: قدردان حمایت‌های شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت هستیم و برگزاری این جلسه به دعوت شما نیز نشان می‌دهد که با وجود محدودیت‌هایی که در خارج از مجموعه صنعت نفت گریانگیر این طرح است، شما همچنان بر همکاری و تسریع در اجرای طرح تأکید دارید.وی گفت: مذاکراتی داشته‌ایم تا برای اجرای این طرح، در صورت امکان، حداقل مجوز واردات خودرو با کاربری عمومی‌را دریافت کنیم؛ مذاکرات با خورروسازها نیز همچنان در دستور کار است و امیدواریم بتوانیم چالش‌های طرح را هرچه سریع‌تر رفع کنیم.



دستگاه واگن جدید به ناوگان متروی تهران و هزار دستگاه واگن جدید به ناوگان متروی هشت کلانشهر اصفهان، تبریز، شیراز، اهواز، کرمانشاه، مشهد، کرج و قم اضافه خواهد شد.در پایان این نشست، سیدحسین طاهری، رئیس روابط عمومی‌شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز با اشاره به همکاری شرکت بهره‌برداری مترو تهران با شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و نمایش پیام‌های آموزشی در زمینه مصرف بهینه انرژی در فضای تبلیغات محیطی ایستگاه‌ها و واگن‌های مترو تهران، از همکاری این شرکت قدردانی کرد.

تردد ۲۷ هزار تاکسی با سن بالای ۱۰ سال در سطح تهران

دومین نشست که روز گذشته به میزبانی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت برگزار شد، نشست با مدیران ارشد سازمان تاکسیرانی تهران بود.دلاویز در این نشست به طرح جایگزینی ۱۴۰ هزار تاکسی فرسوده (تاکسی صندوقدار و تاکسی ون) که مدت‌هاست

انصافاً به عنوان بازویی توانمند، از هیچ کمکی دریغ نکرده است.وی با اشاره به جایبایی روزانه ۲۰۵ تا ۳ میلیون نفر توسط مترو تهران و ضرورت نیاز به توسعه مترو در پایتخت گفت: در این میان، استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید فرصت خوبی را برای تحقق اهداف توسعه‌ای در بخش حمل‌ونقل به ویژه مترو فراهم کرده است و در تلاشیم که از این ظرفیت به‌طور حداکثری استفاده کنیم.به گزارش دانش نفت، اول آبان ماه پارسال بود که قراردادهای طرح افزایش ۲ هزار دستگاه واگن جدید به ناوگان متروی کلانشهرهای کشور بین شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، شهرداری‌های کلانشهر تهران، اصفهان، تبریز، شیراز، اهواز، کرمانشاه، مشهد، کرج و قم و سازمان‌های قطار شهری مربوطه امضا شد؛ طرحی که قرار است تا پایان سال ۱۴۰۰ به طور کامل اجرایی شود.با اجرای کامل این طرح که ارزش مجموع قراردادهای آن ۲ میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار است، در مجموع هزار

مدیران عامل شرکت بهره‌برداری مترو تهران و سازمان مدیریت و نظارت بر تاکسیرانی تهران از تلاش‌های شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و وزارت نفت در حمایت حداکثری از اجرای طرح‌های اصلاح الگوی مصرف انرژی در بخش حمل‌ونقل قدردانی و اعلام کردند که نفت در اجرای طرح‌ها و قراردادهای امضا شده در این حوزه، به عنوان یک بازوی توانمند از هیچ کمکی دریغ نکرده است.

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت روز سه‌شنبه (۱۷ اردیبهشت ماه) میزبان مدیران ارشد شرکت بهره‌برداری مترو تهران و سازمان مدیریت و نظارت بر تاکسیرانی تهران بود تا در این نشست که به دعوت شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت برگزار شد، شرایط پروژه‌های مشترکی که در دستور کار طرف‌ها قرار دارد بررسی و درباره چالش‌های احتمالی این پروژه‌ها بحث و تبادل نظر شود.

نفت: نیازی به ضمانتنامه نیست

بر اساس این گزارش، در نخستین نشست که با حضور محسن دلاویز، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، فروش نوبخت، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری مترو تهران و دیگر مدیران ارشد دو شرکت برگزار شد، طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران مورد اشاره قرار گرفت. دلاویز در این زمینه گفت: این طرح به جهت نقش موثری که در توسعه حمل‌ونقل عمومی‌خواهد داشت، از اولویت‌های وزارت نفت و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت است؛ به همین دلیل بر شتاب گرفتن اجرای آن تأکید داریم و در این مسیر، مام‌ق‌مد در کنار شرکت‌های قطار شهری کلانشهرها ایستاده‌ایم. وی از حذف شرط دریافت ضمانتنامه (یک درصد) از سازمان‌های قطار شهری طرف قرارداد در راستای تسهیل اجرای قرارداد خبر داد و ابراز امیدواری کرد که طرح با سرعت اجرایی شود.نوبخت نیز در این نشست عنوان کرد: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نهایت همکاری را در اجرای قرارداد توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران داشته و

برگزاری ۵ هزار و ۸۵۸ جلسه مشاوره برای خانواده‌های نفت و گاز گچساران در سال ۹۷

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران از برگزاری ۵ هزار و ۸۵۸ جلسه مشاوره برای خانواده‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در سال گذشته خبر داد.

سپیده زهرا فاطمی در گفتگو با پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: این مشاوره‌ها در زمینه‌های فردی، خانواده درمانی، کودک و نوجوان، ازدواج، هوش، بالینی، خلقی، اضطرابی، اختلالات شبه جسمی و... صورت گرفته است. وی گفت: مشاوره فردی با سه هزار و ۳۶۶ نفر، کودک و نوجوان با ۹۶۱ نفر مشاوره و خانواده درمانی با ۸۵۷ نفر بیشترین فراوانی را داشته اند.

فاطمی افزود: همچنین ۳۴۹ مورد مشاوره ازدواج در مرکز مشاوره و بهداشت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در سال گذشته انجام شده است.

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران در ادامه آمار مراجعین به مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران در سال ۹۷ را یک هزار و ۷۸۳ نفر اعلام کرد.

وی افزود: در این مرکز خدماتی از جمله مشاوره خانواده، زوج درمانی، خانواده درمانی، مشاوره تحصیلی، مشاوره کودکان، نوجوانان و جوانان، ازدواج، مشاوره شغلی، مهارت‌های زندگی، روان درمانی، روان‌سنجی، گفتاردرمانی، توانبخشی و بازتوانی جسمی و حرکتی، آموزش شاغلین و پژوهش ارائه می‌شود. فاطمی خاطرنشان کرد: مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران همه روزه به شکل تلفنی و حضوری آماده پاسخگویی و ارائه خدمات مشاوره ای رایگان به خانواده‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران است.

وی تصریح کرد: علاقه مندان برای انجام مشاوره می‌توانند ضمن تعیین وقت قبلی از طریق تماس تلفنی، به صورت حضوری نیز به مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران در کوی شهید پرهون روبروی مهناسرای نفت پلاک ۱۲۸ مراجعه کنند.

درمان قطعی بیماری‌های آلرژیک امکان پذیر می‌شود



با استفاده از عصاره‌های تشخیصی، اجرای تست پوستی پیریک و ایمونو ترابی، امکان درمان قطعی تعدادی از بیماری‌های آلرژیک در مراجعین بیمارستان نفت تهران به طور قطعی فراهم می‌شود.

علیرضا خیاط زاده ریس کلینیک آسم و آلرژی بیمارستان نفت تهران هم زمان با روز جهانی آسم و آلرژی با اعلام این مطلب افزود: پروسه خرید عصاره‌های تشخیصی در حال انجام است و به زودی استفاده از این عصاره برای تشخیص حساسیت بیماران فراهم می‌شود که این عصاره‌ها نقش موثری در تشخیص و درمان بیماری دارد و با به کارگیری آن، میزان داروها و عوارض بیماری کاهش می‌یابد و کیفیت زندگی افراد بهبود می‌یابد.

وی توضیح داد: تست پوستی پیریک روشی است که از طریق آن پی می‌بریم بیماران به چه ماده ای حساسیت دارند به عنوان مثال در صورتی که فرد به گرده حساسیت داشته باشد از طریق پیریک نوع حساسیت وی مشخص و پس از مشخص شدن ایمونو ترابی می‌شود که یک روش قطعی درمان است.

این فوق تخصص آسم، آلرژی و ایمونولوژی بالینی افزود: براساس این روش معمولا ده درصد بیماران بزرگسال بهبود می‌یابد. همچنین کاربرد دیگر تست پیریک، تست برای کودکان و شیرخواران و درمان آگزما می‌نوزادان شیر خوار درمان است.

به گفته خیاط زاده: روزانه ۲۰ تا ۳۰ نفر برای حساسیت به بیمارستان نفت تهران ودر مانگاه آزادی مراجعه می‌کنند و از امکانات اسنومتی وداروخانه استفاده می‌کنند.

وی با اشاره به اینکه بیماری‌های آلرژیک مزمن هستند ودرمان آنها کنترلی است گفت:درمان‌ها وداروهای بیمارهمواره براساس نیازها تکرار می‌شود. بیماران در چند مرحله و برحسب شرایط درمان به کلینیک آسم و آلرژی مراجعه می‌کنند و نحوه درمان و دارو برحسب نیاز تنظیم می‌شود.

ریس کلینیک آسم و آلرژی بیمارستان نفت تهران تصریح کرد: علاوه بر اقدامات تشخیصی اسپرومتری، تست تنفس رادیولوژی و سی تی از بیماران آموزش برای بیماران آسم نیز عوامل تحریک و تشدید کننده آسم توضیح و راهکارهای درمانی نیز تذکر داده می‌شود. همچنین با توجه به اینکه قسمت دیگر از درمان آن است که بیماران آلرژیک دارو را منظم استفاده کنند به همین دلیل در این زمینه نیز با بیماران تعامل وجود دارد.

به گفته خیاط زاده آموزش پزشکان وکادر درمانی نیز در برنامه این کلینیک است، و براساس نیاز مندی‌ها کلاس آموزش در زمینه تشخیص وودرمان آسم ودرباره حساسیت‌های شدید و آلرژی بیئی وکهیتر مزمن، آگزما پوستی برای کادر درمانی برگزار شد.

فعالیت‌های پیشگیرانه موضوع مهمی است که شرکتهای نفتی باید به آن توجه کنند و از یکپنج خدمات پیشگیرانه حوزه سلامت شامل خانواده و طب صنعتی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت استفاده کنند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر سمیع مهمترین برنامه‌های اولویت دار سازمان را در سال ۹۸ پیشگیری عنوان کرد و گفت: هم اکنون حدود ۶۰ درصد افراد تحت پوشش، پرونده سلامت خانواده دارند و در برنامه سال ۹۸ این رقم حداقل ۱۰ درصد افزایش می‌یابد.

وی با تاکید بر فرایندهای پیشگیرانه در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: درصد پوشش معاینات دوره‌ای کارکنان نیز، در بخش‌های ستادی پایین بوده، در سال گذشته حدود ۶۰ درصد بوده که برنامه داریم امسال ۱۰ تا ۲۰ درصد افزایش دهیم، بخصوص بیماری‌های غیر واگیر مانند دیابت، فشار و چربی خون و چاقی

شناسایی، پیگیری و درمان شوند. مدیرعامل سازمان بیان کرد: طی دو سال اخیر سازمان در حوزه دندان پزشکی کارهای پیشگیرانه انجام داده که وضعیت سلامتی دهان و دندان در جمعیت تحت پوشش بهبود یافته است. دکتر سمیع با اشاره به وقوع

سیل در برخی از استان‌های کشور و خسارت‌های تحمیل شده در اوایل امسال گفت: سازمان بهداشت و درمان در راستای مسئولیت‌های اجتماعی به ارائه خدمات به مردم سیل زده پرداخت. وی افزود: در مناطق لرستان و مرکزی دو دستگاه آمبولانس به همراه



پزشک و پزشکدار مناطق سیل زده و به ویژه مناطق روستایی حضور یافت. همچنین تنها اتوبوس آمبولانس سازمان که در پوشهر مستقر بود و تا آن زمان مورد استفاده قرار نگرفته بود، با وقوع سیل به همراه چهار آمبولانس، پزشک و پرستار در روستاهای دوردست

دکتر افشین بلوری معاونت طب صنعتی و بهداشت ودرمان صنعت نفت تهران:

سلامت شغلی در گرو پیگیری و ثمربخشی معاینات دوره ای است

که تناسب شغل فرد با شغل مورد بررسی است، و فرد برای حفظ جایگاه شغلی خود به سلامتی خود بیشتر اهمیت می‌دهد. همچنین اختلالات در حد مطلوب کنترل می‌شود و بیماری‌هایی که ریسک فاکتورها مهمترین عوامل ایجاد و مرگ و میر هستند به موقع کنترل ودرمان می‌شوند از ناتوانی افراد جلوگیری می‌شود و کارایی افراد بالا می‌رود.

■ لطفاً آماری از شرایط سلامت کارکنانی که مورد معاینات دوره‌ای قرار گرفته‌اند ارائه بفرمایید؟

درسال ۹۷ حدود ده هزار و صد و پنج نفر کارکنان رسمی و قراردادی و سه هزار و ۸۸۸ نفر کارکنان پیمانکاری برای معاینات دوره ای مراجعه کرده‌اند که حدود ۸۹ درصد برای مسولیت شغلی مناسب ارزیابی شدند و حدود ۱۰ درصد دارای محدودیت شغلی و ما بقی در شغل خود نامناسب هستند. براساس آنالیزهای موجود، چربی خون بالا (۱۳٫۹ درصد)، اضافه وزن (۱۰٫۵۲ درصد)، افراد مستعد دیابت (۸٫۰۹ درصد)، چاقی (۵٫۲۴ درصد)، فشارخون (۵٫۰۷ درصد)، ریسک فاکتور قلبی (۳٫۴۳ درصد) و کبد چرب (۲٫۴۳ درصد)، مشکلات شایع در میان کارکنان درسال ۹۷ بود. همچنین آسیب شنوایی با درصد (۳٫۴ درصد) بیشترین درصد آسیب های شغلی رادر میان کارکنانی که مورد معاینات دوره ای قرار گرفتند به خوداختصاص داده بود.

باید بصورت جدی و فراتر از بخشنامه ها مد نظر قرار گیرد و فرهنگ زندگی سالم در میان کارکنان و مدیرن شکل بگیرد، مثلا امکان اجرای ورزش در میان کارکنان گسترش داده شود و تشویق‌ها و تنبیه‌هایی برای اقداماتی همچون ترک سیگار و حفظ وزن متعادل و.. برای کارکنان لحاظ شود. بخصوص در برخی از مشاغل از جمله حراست، آتش نشانی و بخش‌های امدادی و برخی مشاغل حساس عملیاتی، آمادگی جسمانی و روانی و تناسب اندام باید وجود داشته باشد. که متاسفانه پایش‌های صورت گرفته حاکی از آن است که تعداد افراد نامناسب از لحاظ فیزیکی دراین مشاغل زیاد است و مسولان مربوطه باید اقدام موثری انجام بدهند.

■ با این حساب به نظر شما برای اینکه معاینات دوره ای در نفت کارآمدتر شود چه اقداماتی باید صورت گیرد؟

مرحله اول معاینات دوره ای مرحله تشخیصی و انجام آزمایشات لازم است که خوشبختانه دراین زمینه هم امکانات خوبی وجود دارد و هم همکاری مناسبی میان بهداشت ودرمان صنعت نفت و بدنه نفت ایجاد شده است، اما آنچه معاینات دوره ای را کارآمدتر می‌کند این است که امکان پیگیری مشکلات سلامتی افراد با نظم دنبال شود و حتی در صورت لزوم قوانین و مقرراتی تدوین شود تا حتما این شرایط فراهم شود. در اینصورت است



موضوع از جنبه قانونی و حقوقی نیز اهمیت می‌یابد.

■ وضعیت سلامت شغلی کارکنان صنعت نفت

در چه وضعیتی قرار دارد؟

خوشبختانه درصد بیماری‌هایی شغلی که درحال حاضر از کارکنان ثبت می‌شود نرخ پایینی دارد.

■ چه بیماری‌هایی در میان کارکنان صنعت نفت شایع است؟

بیماری‌هایی که مربوط به سلامت عمومی افراد (بیماری‌های مزمن غیر واگیر از جمله دیابت، چاقی، کلسترول بالا، سکنه‌ها و بیماری‌های قلبی) (بیشترین درصد بیماری‌ها را در میان کارکنان صنعت نفت دارد که کم تحرکی، تغذیه و استرس عامل اصلی این بیماری‌ها است.

■ برای حل این مشکل چه پیشنهادی دارید؟

اجرای سیاست‌های سلامت شغلی

محیط کاری، از مهم‌ترین محیط‌هایی است که فرد، در بزرگسالی، بخشی زیادی از وقت خود را در آن‌جا سپری می‌کند، بنابراین شناسایی عوامل موجود در محیط کار و عوامل زیسان‌آور، می‌تواند عملکرد فرد را در شغل او، تحت تأثیر قرار دهد؛ بی‌توجهی به سلامتی فرد در دراز مدت هم به زیان مدیریت مجموعه و هم به زیان کارکنان است از همین روی به منظور اهمیت بیشتر به سلامت شغلی کارکنان، روز ۸ اردیبهشت روز بهداشت حرفه ای و سلامت شغلی نامگذاری شده است که در این خصوص با دکتر افشین بلوری معاونت طب صنعتی و بهداشت بهداشت ودرمان صنعت نفت تهران مصاحبه ای انجام شده است که در ادامه می‌خوانید.

■ چرا سلامت شغلی در محیط‌های کاری باید جدی گرفته شود؟

در واقع یکی از مهم‌ترین اهداف سلامت شغلی این است که مسئولیتی که طی سالها به فرد سپرده می‌شود در گذر سال‌ها کمترین تأثیر نامطلوب را بر جسم و روان فرد داشته باشد، چه بسا در شرایط ایده آل سلامت فرد کاملاً حفظ شود. کاهش سلامتی کارکنان خطر کاهش کارایی برای خود فرد و اطرافیان وی ایجاد می‌کند، ازاین روهمواره باید برای حفظ سلامتی و ارتقا آن اقدام می‌کنیم. همچنین سلامت شغلی ازاین جنبه نیز اهمیت دارد که آیا فرد شاغل برای شغل در نظر گرفته شده مناسب است یا خیر و توانایی افراد

در نخستین روز این بازدید دکتر امینی در

جلسه ای با حضور رئیس بهداشت ودرمان صنعت نفت استان مرکزی و لرستان و مسئولین واحدهای مختلف درمانی و پشتیبانی منطقه ضمن تشکر از خدمات ارائه شده، گفت: این بازرسی به هیچ وجه بر مبنای گزارشات یا تخلف ارائه شده نبوده بلکه بر حسب وظیفه ذاتی این واحد بر مبنای برنامه ریزی دوره ای در کلیه مناطق کشور در راستای کمک به مدیران صورت می‌پذیرد

وی اضافه کرد: هدف از بازرسی اصلاح فرآیندها و بهبود روش‌ها می‌باشد.

رئیس بازرسی سازمان افزود: تحقق اهداف

دکتر جهانبخش امینی رئیس بازرسی سازمان

در راستای بازدید دوره ای از مناطق به همراه تیمی از همکاران مدیریت سلامت با حضور در بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان، به بررسی عملکرد واحدهای بهداشتی و درمانی، به ویژه درمان غیر مستقیم در جهت استراتژی سازمان پرداخت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت استان مرکزی و لرستان؛ دکتر جهانبخش امینی رئیس بازرسی و رسیدگی به شکایات سازمان به همراهی زهرا آجیدیان مسئول قانون ارتقاء سلامت نظام اداری و کارشناس بازرسی و رسیدگی به شکایات سازمان از بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان بازدید کرد.

در ادامه دکتر رحیم معصومی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان ضمن خیر مقدم، در رابطه با فرآیندهای دقیق و فعالیتهای واحد اسناد پزشکی این مرکز به خصوص در زمینه درمان غیر مستقیم توضیحاتی ارائه داد.

وی افزود: همکاران در منطقه با جدیت تمام در راستای رضایتمندی کارکنان و مراجعین به پیاده سازی دقیق مقررات سازمان، ارتقاء سلامت نظام اداری و اصلاح فرآیندها اهتمام ورزیده اند. دکتر معصومی خاطر نشان کرد: از بازرسی و پایش در بهبود خدمات منطقه و تدوین آموزش‌های لازم برای بخش‌های مختلف استقبال می‌کنیم.

ذره بین بازرسی سازمان در بهداشت و درمان نفت مرکزی و لرستان



زنجیره تولید ارزش در صنعت نفت شتاب می گیرد؛

۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در پایتخت انرژی کشور

تفریحی، پارکینگ، توسعه فضاهای فرهنگی و غیره بهره برده است. وزارت نیرو نمونه دیگری است که به خصوص از قراردادهای BOO و BOT برای احداث آب شیرین کن و نیروگاه استفاده می کند.

حداث و راه اندازی کریدور تاسیساتی

همان طور که قبلا بیان شد کریدور تاسیساتی ضرورتی انکار ناپذیر برای توسعه سایت پایین دستی پتروشیمی منطقه می باشد. این کریدور سایت بالادستی پتروشیمی و پالایشگاهی را به سایت پایین دستی به فاصله تقریبی ۲۷ کیلومتر وصل می نماید. برای احداث و راه اندازی کریدور تامین مالی داخلی از اهمیت ویژه ای برخوردار است. لذا انتظار می رود شرکت ملی نفت ایران با درک اهمیت کریدور تاسیساتی در توسعه زنجیره ارزش تامین مالی آن را عهده دار شود.

توسعه زنجیره ارزش صنایع پایین دستی پتروشیمی و تکمیلی

فعال سازی سایت پایین دستی پتروشیمی یکی از دغدغه های اصلی این سازمان بوده است؛ توسعه صنایع میان دستی پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش در حوزه صنعت پتروشیمی تکلیفی است که در آیین نامه اجرایی ماده ۱۵۶ قانون برنامه پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران تصریح شده است. در این خصوص با پیشنهاد وزارت نفت و تصویب هیات وزیران مقرر شده است صنایع مزبور در جوار یا در مناطق نزدیک به صنایع بالادستی پتروشیمی مستقر شوند و تنها منطقه مناسب برای اجرایی کردن این آیین نامه، سایت پایین دستی پتروشیمی در منطقه «پارس» یک می باشد.

کاهش بروکراسی فرایند جذب سرمایه

وجود معارضین متعدد اراضی و کمبود زیرساخت های اساسی برای سرمایه گذاری در سایت های صنایع پایین دستی، مختلط و نیمه سنگین و بخش های پشتیبانی، فقدان ضوابط مدون و ابلاغی زیست محیطی، عدم راه اندازی کریدور تاسیساتی، وجود بخش های موازی در سازمان و غیره موجب شده است تا دیوان سالاری در مسیر جذب سرمایه افزایش یابد. این سازمان درصدد است تا با حذف فعالیت های غیر ضروری و تدوین دستورالعمل های مناسب و هماهنگی بین بخش های مختلف حجم دیوانسالاری جذب سرمایه را قبل و بعد از عقد قرارداد کاهش دهد و زمینه روانی و کارایی فرایند مزبور را فراهم سازد به همین

به طور قطع می توان مهم ترین

بتاسیل منطقه ویژه پارس را

منابع بی کران خوراک آن

ارزیابی کرد؛ خوراکی که

در مجتمع های پتروشیمی و

پالایشی منطقه به تولید

می رسد و در فاصله ای نزدیک

و با قیمتی ارزان می تواند در

اختیار سرمایه گذاران بخش

پایین دست قرار گیرد

منظور کمیته ویژه بهبود جذب سرمایه در سازمان تشکیل شده است که موارد مرتبط با این حوزه را در دست بررسی دارد.

شناسایی فرصت های سرمایه گذاری

لازمه جذب سرمایه در منطقه شناسایی فرصت های سرمایه گذاری و اولویت بندی هر کدام می باشد. در این خصوص ضروری است امکانات و تسهیلات و امتیازات لازم هر طرح سرمایه گذاری به روشنی تبیین شود. در این رابطه ضروری است از طریق بهره گیری از خدمات مشاوره تخصصی فرصت های مورد نظر شناسایی و در معرض دید متقاضیان سرمایه گذاری گذاشته شوند.

تهیه و تدوین مشوق های سرمایه گذاری

بدون شک معافیت های قانونی در امر جذب سرمایه گذار از اهمیت بالایی برخوردار می باشد. ایجاد مشوق های دیگر به خصوص در حوزه واگذاری زمین به سرمایه گذاران می تواند با کاهش هزینه سرمایه گذاری ثابت طرح ها اجرایی شدن طرح های مختلف سرمایه گذاری را در منطقه توجیه نماید. در این رابطه موارد مختلفی از مشوق های پیشنهادی تهیه و بعد از «بررسی های حقوقی» آماده ارائه به هیات مدیره سازمان خواهد شد. امید می رود با تصویب نهایی این مشوق ها موجب افزایش انگیزه سرمایه گذاران به منظور اجرای طرح های سرمایه گذاری در منطقه فراهم شود.



در منطقه ویژه پارس

شرایط محیط کلان اقتصادی کشور، تحریم های بین المللی، ریسک های منطقه، عدم وجود طرح جامع مصوب کاربری اراضی، عدم کفایت زیرساخت های اساسی نظیر آب، برق، گاز و غیره در منطقه، عدم احداث و راه اندازی کریدور تاسیساتی، وجود معارضین اراضی منطقه، عدم تکمیل ففس پیرامونی منطقه از جمله چالش های موجود است اما سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به عنوان نماینده وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در منطقه برای رفع این چالش ها برنامه های مدونی در دست اقدام دارد که در ادامه به تشریح مهمترین این برنامه خواهیم پرداخت.

تکمیل اراضی

بخش بزرگی از اراضی منطقه پارس دو و مقدار زیادی از اراضی منطقه پارس یک دارای معارض می باشند. رفع معارض این اراضی مستلزم تامین منابع مالی لازم است که در صورت تامین منابع کافی می توان انتظار داشت در آینده ای نه چندان دور معضل معارضین اراضی مرتفع گردد. «ایجاد و تامین زیرساخت ها و ارائه خدمات تاسیساتی» پیش زمینه سرمایه گذاری در هر منطقه فراهم بودن امکانات زیربنایی و تاسیساتی است. این موارد شامل شبکه توزیع آب، برق، گاز، خوراک، فاضلاب و مخازرات می باشد. با عنایت به احداث بخش عمده ایی از شبکه توزیع در منطقه امید می رود در آینده ایی نزدیک با تامین آب، برق، گاز و مخازرات شرایط ارائه فوری خدمات تاسیساتی را به فعالان اقتصادی از جمله سرمایه گذاران فراهم نماییم.

تکمیل محدوده پیرامونی منطقه

بدون شک تکمیل محدوده پیرامونی منطقه ویژه با هویت بخشی حقوقی به منطقه می تواند زمینه اجرای هر چه بهتر قوانین و مقررات مناطق ویژه و تسهیل امور سرمایه گذاری را فراهم نماید. با تکمیل ففس یاد شده معافیت ها و مزایا حقوقی مناطق ویژه به راحتی قابل اعمال می باشند و با نظارت بهتر زمینه استفاده حداکثری از دارایی های سرمایه گذاران در منطقه ایجاد خواهد شد.

گسترش مشارکت بخش خصوصی - عمومی

برخی از طرح های سرمایه گذاری به خصوص در حوزه پشتیبانی، خدماتی و تامین خدمات تاسیساتی نظیر آب، برق، مخازرات و تلفن و پاره ای از طرح های دیگر می توانند توسط مشارکت بخش خصوصی اجرا گردند. ترتیبات قراردادی متنوعی در زمینه تامین مالی و مشارکت بخش خصوصی در طرح های سرمایه گذاری نظیر تولید برق، تولید آب، ساخت هتل، ساخت مجتمع های تجاری و تفریحی و غیره وجود دارند. گرچه ترتیبات قراردادی نظیر ساخت، راه اندازی و انتقال، ساخت راه اندازی و مالکیت، بیع متقابل و مشارکت مدنی صریحا در قانون تشویق و حمایت از سرمایه گذاری خارجی قید شده است اما قانون جامع مدون در خصوص مشارکت سرمایه گذاران بخش خصوصی در چارچوب این ترتیبات قراردادی وجود ندارد. آنچه را می توان در این زمینه به آن اشاره کرد مجموعه پراکنده ای از مجوزات، تصویب نامه ها، برنامه های توسعه پنجساله، قانون مدنی و غیره می باشند. دستگاه های متولی امر مشارکت خصوصی و عمومی حسب وضعیت خود اقدام به بهره گیری از ظرفیت های موجود و اندک حقوقی در این رابطه کرده اند؛ به عنوان نمونه شهرداری تهران از ترتیبات حقوقی قراردادی نظیر مشارکت مدنی، BOT، BOO به صورت متوال به منظور احداث مجتمع های تجاری،

بخش خصوصی در زمینه های مختلفی نظیر طرح های پالایشگاهی و میان دستی پتروشیمی نظیر تولید پلی پروپیلن، اتیلن گلایکول ها و همچنین خدمات عمومی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس سرمایه گذاری انجام شده است.

افزایش تولید و رونق سرمایه گذاری در صنعت نفت وابسته به شرایط سیاسی و اقتصادی است

جذب سرمایه گذار در مناطق ویژه به شدت تحت تاثیر شرایط متغیر داخلی و خارجی است. در شرایطی که تالطم های ارزی عرصه اقتصاد داخلی را با چالش هایی مواجه کرده بدیهی است که سرمایه گذاری در سطح کشور بویژه صنعت نفت دستخوش همین تالطم های حوزه ارزی و پولی خواهد بود. اما خوشبختانه با اتخاذ تدابیر و انجام اقدامات موثر در حوزه ارزی ثبات نسبی به بازار ارز برگشته است. بر این اساس امید می رود سرمایه گذاران قادر باشند برنامه ریزی های بلند مدت برای سرمایه گذاری تدوین نمایند که در این رابطه صنایع میان دستی و پایین دستی از حوزه های جذاب سرمایه گذاری با فرض ثبات شرایط اقتصادی خواهد بود. سیاست سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بر این است تا با بهره گیری از سرمایه گذاران داخلی و خارجی طرح های سرمایه گذاری با هدف تقویت اقتصاد ملی و کاهش اثرگذاری تحریم ها اجرایی شوند که در این رابطه آنچه که مهم است ازآوری طرح ها می باشد به عبارت بهتر جذب سرمایه گذار به منظور تامین بخشی از نیازهای ارزی کشور به کالاهای خدمات و صادرات می تواند در شرایط فعلی کارگشا باشد. بنابراین کمک به سرمایه گذاران جهت جلب مشارکت مالی شرکای داخلی و خارجی و تشکیل کنسرسیوم های تامین مالی، بهره گیری از توان فنی و مالی شرکت های پتروشیمی جهت اجرای طرح های قابل توجیه و دارای مزیت نسبی نیز به عنوان سیاستی موثر در این زمینه است که در سازمان منطقه ویژه پارس دنبال می شود.

تسهیل در ارائه درخواست مجوز سرمایه گذاری

طبق قانون تشکیل داده مناطق ویژه اقتصادی مرجع صدور تمامی مجوزهای لازم برای فعالیت اقتصادی در منطقه توسط سازمان متولی صورت می پذیرد؛ بر همین اساس طی مذاکرات و توافقات حاصل شده با وزارت صنایع و طبق قانون تشکیل و اداره مناطق ویژه اقتصادی، مرجعیت صدور مجوز تاسیس و بهره برداری از اداره صنایع استان به سازمان انتقال یافت؛ بدین صورت که هم اکنون منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به عنوان یک استان در سامانه بهین یاب تعریف شده است و سرمایه گذاران می توانند مستقیما در قسمت مربوطه درخواست خود را برای پروانه بهره برداری یا جواز تاسیس ارائه کنند. جهت برخورداری از معافیت مالیات برارزش افزوده سهامانه صدور مجوز مذکور طراحی و متقاضیان و سرمایه گذاران می توانند از طریق سامانه و طی فرایند تعریف شده درخواست مجوز فعالیت کنند. از طریق پورتال سرمایه گذاری تحت وب نیز جهت سهولت اطلاع رسانی فرصت ها سرمایه گذاری و طی فرایندها مرتبط طراحی و ایجاد شده است. به طور کلی «سامانه بهین یاب» منطقه ویژه، سامانه صدور مجوز فعالیت ها اقتصادی و پورتال سرمایه گذاری نیاز به مراجعه حضوری را به حداقل رساند و زمان انجام فعالیت را به کمترین مقدار ممکن تعلیل داده است.

چالش ها و فرصت های سرمایه گذاری

این منطقه روزانه محل تولید گاز طبیعی، میعانات گازی، گوگرد، LPG و اتان است که با تکمیل طرح های این منطقه در سال های آینده با افزایش تولید همراه خواهند شد. این محصولات در حالی می توانند خوراک مورد نیاز بخش پایین دست را فراهم کنند که به گفته کارشناسان تا کنون کمتر به این بخش توجه شده و تمرکز بر طرح های بالادستی پتروشیمی بوده است. کارشناسان بر توسعه بیشتر زیرساخت ها و کاهش هزینه های سرمایه گذاری در این منطقه ویژه تاکید دارند تا به این واسطه جذابیت سرمایه گذاری در پارس جنوبی بیش از پیش افزایش پیدا کند.

همچنین ایجاد تاسیساتی برای سایت دوم پتروشیمی که بتواند خوراک را از صنایع بالادست به صنایع پایین دست برساند و بالعکس محصولات تولید شده در این سایت را به سمت بنادر ارسال کند، از ضروریاتی است که کارشناسان برای توسعه زنجیره ارزش به آن اشاره می کنند.

بتاسیل های منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

به شکل ذاتی صنایع پایین دستی در صنعت پتروشیمی به سرمایه کمتری نیاز دارند و در عوض می توانند اشتغال بیشتری در سطوح مختلف برای مردم منطقه و استان بوشهر، فراهم کنند. برای تحقق این هدف زیرساخت های دیگری در منطقه همچون فرودگاه بزرگ بین المللی خلیج فارس که ظرفیت جابجایی یک میلیون مسافر در سال را دارد، ایجاد شده است.

مجتمع بندری پارس با ۲۵ پست اسکله و ظرفیت پهلوگیری کشتی هایی به ظرفیت ۸۰ هزار تن، پایانه بار و مسافر، راه های مواصلاتی درون و بیرون از منطقه، شبکه توزیع برق، آب و مخازرات و وجود نیروگاه های برق در منطقه و مناطق مجاور و موقعیت منحصر به فرد منطقه در کرانه خلیج فارس و اتصال به آبراه های بین المللی جهت دسترسی آسان به بازارهای جهانی نیز بتاسیل های دیگر منطقه پارس جنوبی هستند که می توانند سرمایه داخلی و خارجی زیادی را به خود جلب کند.

اساسا منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی به همراه امکانات خاصی که یاد شد و معافیت های مالیاتی، برای این احداث شده است که سرمایه گذار خارجی وارد کشور شود و اقتصاد ملی را در این منطقه به اقتصاد بین المللی پیوند دهد. یکی دیگر از اهداف ورود سرمایه گذاران خارجی به منطقه، ورود متدهای مدیریتی بین المللی و دانش روز به ایران بوده است.

۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

از ابتدای تاسیس منطقه در سال ۱۳۷۷ تاکنون در زمینه صنایع فراوری گاز رقمی بالغ بر ۶۸ میلیارد دلار و ۲۳،۸۷۷ میلیارد ریال سرمایه گذاری صورت گرفته است. این مقدار برای صنایع پتروشیمی بالغ بر ۸ میلیارد دلار، ۱۸ میلیون یورو و ۱۷۲،۲۵۰ میلیارد ریال و در زمینه ایجاد زیرساخت ها نیز ۲۵۰۰۰ میلیارد ریال (بدون در نظر گرفتن نوسانات ارزی) برآورد می گردد. بنابراین در مجموع میزان سرمایه گذاری در منطقه از آغاز تا کنون (به مدت ۲۰ سال) بالغ بر ۷۷ میلیارد دلار و ۳۰۰۰۰ میلیارد ریال بوده است. همچنین طی سالهای ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۶ یعنی در دولت اول روحانی مجموعا ۳۷۲،۲۴۴ میلیارد ریال توسط

منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بزرگترین منطقه ویژه در حوزه انرژی در دنیا است، این منطقه تحت تولید شرکت ملی نفت قرار دارد. وسعت آن ۴۶ هزار هکتار و از سه منطقه «پارس یک» با وسعت ۱۴ هزار، «پارس دو» ۱۶ هزار و «پارس سه» ۱۶ هزار هکتار تشکیل شده است. بیشتر اراضی متعلق به منطقه پارس یک و دو به طرح های بالادستی گاز و پتروشیمی اختصاص یافته است. ۲۴ فاز پالایشگاهی به ظرفیت تولید ۷۹۰ میلیون مترمکعب گاز غنی در روز، ۹ میلیون تن اتان در سال، ۱۰۵ میلیون تن در سال گاز مایع (پروپان و بوتان)، ۴۸۰۰ تن در روز گوگرد و ۱،۲ میلیون بشکه در روز میعانات گازی در منطقه پارس فعال می باشد. مجموعا ۲۸ فاز پالایشگاهی استاندارد در منطقه پارس یک و دو به بهره داری رسیده یا در حال ساخت است.

صنایع پتروشیمی در غرب منطقه پارس یک با وسعت ۱۰۰۰ هکتار دربردارنده ۱۷ مجتمع فعال پتروشیمی و ۱۹ طرح در حال ساخت است، ظرفیت تولید مجتمع های فعال ۳۳ میلیون تن و ظرفیت طرح های در حال ساخت ۳۵ میلیون تن در سال است.

معدنی عظیم در پارس جنوبی

گاز پارس جنوبی با خط لولم ای به طول حداکثر ۱۲۰ کیلومتر را تا ساحل پارس یک درعسلویه و پارس دو در تنبک و کنگان ارسال می شود. جایی که تاسیسات پالایشگاهی برای تامین گاز، میعانات گازی و گوگرد خوراک رسانی می شود؛ راهبری و اداره این مجموعه عظیم اقتصادی با شرکت منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس است. اما پتروشیمی ها در عسلویه در ابتدا زیر مجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی بودند که بعدها در دو فاز شامل فاز اول پتروشیمی های بزرگتر قدیمی مانند: نوری، آریاساسول، مبین، پردیس، جیم، زاگرس و... و در فاز دوم پتروشیمی های کوچکتر مانند: ماموند، کویان، مروارید، هنگام و... خصوصی شدند. تمامی پتروشیمی های فاز اول در مدار تولید هستند اما در فاز دوم واحدهای جدید در حال ساخت وجود دارد. خوراک پتروشیمی ها عمدتا گاز است و از محصولات آنها می توان از اولفین، اوره و آمونیاک واروماتیک ها نام برد، اما محدودی از پتروشیمی ها مانند بروهیو وجود دارد که خوراکشان میعانات گازی است و گازوئیل و برش های سبک تولید می کنند.

آماده سازی ۱۴ هزار کیلومتر ساینیک و ۱۶ هزار کیلومتر سایت دو و جاده های دسترسی، اسکله های احداث

صنایع پتروشیمی در غرب

منطقه پارس یک با وسعت

۱۰۰۰ هکتار دربردارنده ۱۷

مجتمع فعال پتروشیمی و

۱۹ طرح در حال ساخت است،

ظرفیت تولید مجتمع های

فعال ۳۳ میلیون تن و ظرفیت

طرح های در حال ساخت ۳۵

میلیون تن در سال است

شده در منطقه، فرودگاه، آب و برق مورد نیاز و تمامی خدمات رفاهی و اجتماعی در منطقه پارس توسط منطقه ویژه انرژی پارس تأمین می شود. در توصیف عظمت کار انجام شده توسط منطقه ویژه همین بس که با توجه به آب و هوای گرم و شرجی در نیمه گرم سال و طبیعت کوهستانی و گاهای یکر، امروز شهری از پالایشگاه و پتروشیمی در منطقه بنا نهاده شده است که تمامی نیروهای فعال در توسعه و تولید در این واحدها به میمنت امکانات و راه های دسترسی و پروازهای منظم از اقصی نقاط کشور به فرودگاه خلیج فارس تردد می کنند.

منابع بی کران خوراک برای توسعه صنایع پایین دستی

به طور قطع می توان مهم ترین بتاسیل منطقه ویژه پارس را منابع بی کران خوراک آن ارزیابی کرد؛ خوراکی که در مجتمع های پتروشیمی و پالایشی منطقه به تولید می رسد و در فاصله ای نزدیک و با قیمتی ارزان می تواند در اختیار سرمایه گذاران بخش پایین دست قرار گیرد.

به طور کلی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با در اختیار داشتن حدود ۸ درصد از کل موجودی گاز جهان و تقریبا ۵۰ درصد ذخایر گازی کشور، عنوان بزرگترین منطقه ویژه اقتصادی جهان را بدک می کند. در این منطقه امکاناتی نیز برای جذب سرمایه به خصوص در بخش های پایین دستی صنعت پتروشیمی ایجاد شده است.

سهم سی‌ان‌جی در سبده سوخت خودروها افزایش می‌یابد

مدیر طرح سی ان جی شرکت ملی پخش
فرآورده‌های نفتی ایران همچنین درباره وضعیت
توزیع سی ان جی در کلانشهر تهران گفت:
در سطح استان تهران هم اکنون ۲۷۴ جایگاه
راه‌اندازی شده و تعداد ۱۰ جایگاه نیز در حال راه
اندازی است؛ در سطح شهر تهران نیز اکنون ۱۵۳
جایگاه راه‌اندازی شده و ۵ جایگاه
جدید نیز در حال احداث است که با راه‌اندازی
این تعداد، جایگاه‌های سی ان جی فعال در سطح
شهر تهران به ۱۵۸ باب افزایش خواهد یافت.
افزایش ۴۰ میلیون مترمکعبی ظرفیت توزیع سی
ان جی در شهر تهران
قاسمی افزود: هم اکنون ظرفیت توزیع

once Hengam and Apadana plants became operational. PGPIC has also signed a contract with the National Iranian South Oil Company (NISOC) for gathering associated gases in the fields operated by NISOC with 600 mcf/d of capacity.

تک خبر

توسعه همکاری‌ها بین سازمان مدیریت صنعتی و معاونت طرح و برنامه وزارت صنعت، معدن و تجارت



در دیدار سعید زرنی معاون طرح و برنامه وزارت صنعت، معدن و تجارت و هیات همراه با ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، طرفین برای توسعه همکاری‌های فی‌مابین اعلام آمادگی کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ضمن بیان تاریخچه‌ای از فعالیت‌های این سازمان اظهار داشت: مجموعه سازمان مدیریت صنعتی قدمتی ۵۵ ساله دارد و با هدف توسعه ظرفیت‌های مدیریت در کشور و تربیت مدیر برای بخش صنعت پایه گذاری شده است تا مدیرانی که در سازمان دانش مدیریت می‌آموزند در شرکت‌ها و سازمان‌های صنعتی فعالیت خود را آغاز کنند و با همین نگاه توسعه ای چند سال بعد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تأسیس شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی یادآور شد: سازمان مدیریت صنعتی بمنظور عارضه یابی و آسیب شناسی روندها و فعالیت‌های مدیریتی، از دیر باز کلینیک‌های صنعت را طراحی کرده است که مأموریت آنها «عارضه یابی»، «توانمند سازی» و رفع عارضه از بنگاه‌ها است و هم اکنون این فعالیت‌ها برای شهرک‌های صنعتی در کل کشور در حال انجام است. کیانی بختیاری با اشاره به برگزاری دوره‌های بین المللی این سازمان گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم و دوره مدیریت اجرایی «HSE» (پیدااشت، ایمنی و محیط زیست) را برگزار می‌کنیم. همچنین بسیاری از دوره‌های جدید از جمله مدیریت کسب و کارهای دانش بنیان، مدیریت فناوری و نوآوری؛ مدیریت هوا- فضا؛ مدیریت کسب و کارهای کوچک و متوسط با آلمان‌ها، مدیریت صندوق‌های بازنشستگی با ایتالیا، مدیریت تحول دیجیتال؛ مدیریت مسئولیت اجتماعی بنگاه‌ها و سازمان‌ها (CSR)؛ مدیریت صنایع معدنی؛ مدیریت نفت و گاز و پتروشیمی و مدیریت دانش مشتری (CKM) را راه اندازی کرده ایم. وی افزود: حوزه مشاوره سازمان دارای ۳۰ مشاور حرفه‌ای و شبکه‌ای گسترده از مشاوران است که پروژه‌های مشاوره را بصورت درون سازمانی و برون سپاری انجام می‌دهند و تاکنون بیش از ۵ هزار پروژه مشاوره برای بخش دولتی و خصوصی انجام داده‌اند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص فعالیت‌های خانه مدیران این سازمان اظهار داشت: خانه مدیران محلی برای یادگیری مداوم و تسهیم دانش و تجربیات مدیران کشور با بیش از ۶۰۰۰ عضو است و فرصت‌های لازم جهت گردهمایی، تبادل نظر و تجربه را برای آنان فراهم می‌نماید. خانه مدیران با تشکیل کارگروه‌های تخصصی و برگزاری نشست‌های مختلف با صاحب نظران و مسئولین اجرایی یکی از ظرفیت‌های ارزشمند سازمان مدیریت صنعتی است. کیانی بختیاری افزود: از دیگر ظرفیت‌های سازمان مدیریت صنعتی، شبکه نمایندگی‌های آن است که با تقویت و توسعه دامنه فعالیت‌ها شکل گرفته و در حال حاضر دارای ۲۶ نمایندگی در سطح کشور است‌وی در خصوص اهمیت مهارت ورزی برای فارغ التحصیلان دانشگاه اظهار داشت: علاوه بر آموزش‌های کلاسیک و آکادمیک، آموزش‌های حرفه‌ای و همچنین توسعه توانمندی‌ها و مهارت‌ها نیز مورد نیاز است و با این هدف مرکز کارایی و توسعه اشتغال دانش آموختگان را در سازمان راه اندازی کرده ایم که کسب مهارت در حوزه‌های پر تقاضای بازار، انجام کار آموزی تحت نظر مربی، صدور گواهی صلاحیت حرفه‌ای، تسهیل در استخدام و استفاده از وام بانکی از جمله مزایای این دوره آموزشی است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به اقدامات واحد دانش و نشر این سازمان، گفت: واحد دانش و نشر وظیفه انتشار تازه‌های مدیریت را بر عهده دارد که جدیداً ۲۵ کتاب از برگزیده‌های مدیریت در جهان را که جایزه‌های بین المللی کسب کرده‌اند، به موضوعات مرتبط با انقلاب صنعتی چهارم، و جامعه ۵ کسب و کارهای استارت‌آپی و... منتشر کرده ایم که در این زمینه نیز آماده توسعه همکاری هستیم. کیانی بختیاری در خصوص زمینه‌های همکاری مشترک اعلام نمود که سازمان مدیریت صنعتی آماده توسعه تعاملات و فعالیت‌ها در موضوعات جدی و اصلی وزارت صمت است. در این جلسه، سعید زرنی معاون طرح و برنامه وزارت صمت اظهار داشت: در دوره ای طرح‌های موفق در کشور در حوزه صنعت صورت گرفته که سازمان مدیریت صنعتی و ایدرو از نتایج آن مستند و امروز در سطح بنگاه‌ها و حوزه شهرک‌های صنعتی نیازمند تدوین معیارهای سطح بالندگی بنگاه‌ها هستیم و از آنجا که موضوع بازنساز و نوسازی صنایع به ایدرو سپرده شده، سازمان مدیریت صنعتی باید بعنوان یک عنصر فعال در این خصوص ایفای نقش نمادین و تأکید کرد: بحث عارضه یابی بنگاه‌های صنعتی یک محور جدی است که مرکز آن می‌تواند سازمان مدیریت صنعتی باشد که از مأموریت‌های اصلی آن نیز هست: زرنی خاطرنشان کرد: سازمان مدیریت صنعتی می‌تواند بعنوان مرکز تحلیل و پایش اطلاعات رشته صنعت‌ها یاریگر وزرات صمت باشد. معاون طرح و برنامه وزرات صمت گفت: موضوع انقلاب صنعتی چهارم موضوع مهمی است که سازمان باید در این زمینه ایفای نقش نمادین و یادآور شد: سازمان مدیریت صنعتی باید در زمینه ایجاد سیستم مدیریت دانش با وزارت صمت همکاری موثر داشته باشد و از تعاملات بین المللی خود با دیگر مراکز و دانشگاه‌ها استفاده نماید: زرنی تأکید کرد: سازمان مدیریت صنعتی می‌تواند در زمینه رتبه‌بندی‌ها، تدوین سیاست‌های صنعتی، کلینیک‌های صنعت در مجموعه وزارت صمت بیش از پیش ایفای نقش نماید و در این خصوص از ظرفیت خانه مدیران استفاده نماید. در این جلسه همچنین از سازمان مدیریت صنعتی خواسته شد که در خصوص ترویج بازار سرمایه در سطح بنگاه‌های متوسط و بزرگ و طراحی دوره‌های مقدماتی سرمایه گذاری وزارت صمت را یاری نماید.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در آئین رونمایی کتاب داستان‌های استار تاپی در دانشگاه علم و صنعت تأکید کرد:

ضرورت توجه به رویکرد کسب و کار پلتفرمی در شرکت‌های استار تاپی



مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در آئین رونمایی کتاب داستان‌های استار تاپی در دانشگاه علم و صنعت در خصوص ضرورت توجه به رویکرد کسب و کار پلتفرمی در شرکت‌های استار تاپی به سخنرانی پرداخت.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در خصوص دلایل تحولات نظام‌های اقتصادی و کسب و کار در جهان گفت: حلول موج چهارم توسعه صنعتی؛ ورود همه جانبه فناوری‌های کلیدی موج چهارم توسعه صنعتی به دنیای کسب و کار و ظهور کسب و کارهای پلتفرمیک، باعث تحولات نظام‌های اقتصادی و کسب و کار در جهان شده است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه خاطرنشان کرد: ورود همه جانبه فناوری اطلاعات و ارتباطات به دنیای کسب و کار، حجم عظیمی از داده‌های تولید شده را پدید آورده که تجزیه و تحلیل آن می‌تواند به متخصصان کمک نماید. وی افزود: اکنون دو و نیم کویتیلیون بایت داده در هر روز ایجاد می‌شود که این رقم تا سال ۲۰۲۵، ۶٫۴ برابر خواهد شد و جالب است بدانیم ۹۰ درصد از داده‌ها در جهان در طول دو سال گذشته ایجاد شده است. کیانی بختیاری در ادامه ضمن بررسی رویکرد کسب و کار پلتفرمی گفت: پلتفرم‌ها با تسهیل تراکنش‌ها ارزش ایجاد می‌کنند، درحالی‌که کسب‌وکارهای خطی با تولید کالا یا خدمات، این کار را می‌کنند؛ به بیان دیگر، پلتفرم‌ها با ساختن رابطه و ایجاد تراکنش، ارزش خلق می‌کنند. وی حوزه صنعت و علوم مدیریت فعال است و از آنجا که مدیریت علم و هنر است، زمینه همکاری دو سازمان فراهم می‌باشد، وی یادآور شد: مجموعه سازمان مدیریت صنعتی قدمتی ۵۵ ساله دارد و با هدف توسعه ظرفیت‌های مدیریت در کشور و تربیت مدیر برای بنگاه‌ها پایه گذاری شده است تا مدیرانی که در سازمان دانش مدیریت می‌آموزند در بنگاه‌ها فعالیت خود را آغاز کنند و با همین نگاه توسعه ای چند سال بعد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تأسیس شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به برگزاری دوره‌های بین المللی این سازمان گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم و دوره مدیریت اجرایی «HSE» (پیدااشت، ایمنی و محیط زیست) را برگزار می‌کنیم. همچنین بسیاری از دوره‌های جدید از جمله مدیریت کسب و کارهای دانش بنیان، مدیریت فناوری و نوآوری؛ مدیریت هوا- فضا؛ مدیریت کسب و کارهای کوچک و متوسط با آلمان‌ها، مدیریت صندوق‌های بازنشستگی با ایتالیا، مدیریت تحول دیجیتال؛ مدیریت مسئولیت اجتماعی بنگاه‌ها و سازمان‌ها (CSR)؛ مدیریت صنایع معدنی؛ مدیریت نفت و گاز و پتروشیمی را راه اندازی کرده ایم. وی افزود: حوزه مشاوره سازمان دارای ۳۰ مشاور حرفه‌ای و شبکه‌ای گسترده از مشاوران است که پروژه‌های مشاوره را بصورت درون سازمانی و برون سپاری انجام می‌دهند و تا کنون بیش از ۵ هزار پروژه مشاوره برای بخش

میلیارد دلار است. کیانی بختیاری ضمن تشریح استراتژی‌های ایجاد کسب و کار پلتفرمیک ۷ ضرورت برای توجه جدی به کسب و کار پلتفرمی برشمرد که عبارتند از:

- ۱- حرکت اقتصاد جهانی به سوی کسب و کارهای پلتفرمی است.
- ۲- پلتفرم‌ها موجب کاهش چشم گیر هزینه‌های راه اندازی کسب و کار برای صاحبان مشاغل می‌شوند.
- ۳- پلتفرم‌ها موجب سهولت دسترسی و به هم رسانی کسب و کار بین تولید کننده و مصرف کننده می‌شوند.
- ۴- پلتفرم‌ها باعث ایجاد بستر وسیع جهت کسب و کار در مقیاس گسترده می‌شوند.
- ۵- پلتفرم‌ها فراهم سازی زمینه رشد تکنولوژی به واسطه نیازهای آتی کسب و کارها می‌شوند.
- ۶- پلتفرم‌ها مشاغل جدید را بوجود می‌آورند.
- ۷- پلتفرم‌ها موجب توسعه اشتغال وسیع برای نیروی کار جوان به واسطه

ورود همه جانبه فناوری اطلاعات و ارتباطات به دنیای کسب و کار، حجم عظیمی از داده‌های تولید شده را پدید آورده که تجزیه و تحلیل آن می‌تواند به متخصصان کمک نماید

چیزی حدود ۸۶ درصد است. در چین ۸۱ درصد از این شرکت‌ها و در هند نیز از بین ۹ شرکت بهارزش، ۸ تای آنها پلتفرم‌اند. با توجه به روند کنونی، پیش‌بینی می‌شود در طول ۵ تا ۱۰ سال آینده، بیشتر شرکت‌های باارزش در سهام نیویورک پلتفرم‌ها خواهند بود. پلتفرم‌هایی که چند میلیارد دلار ارزش دارند، در مقایسه با رقبای خطی‌شان دو برابر سرمایه جذب کرده‌اند. این رقم برای شرکت‌های پلتفرمی ۴۶ میلیارد دلار و برای شرکت‌های خطی ۲۱

اعلام آمادگی سازمان مدیریت صنعتی و فرهنگستان هنر برای همکاری‌های همه‌جانبه در حوزه‌های صنعت و هنر



دولتی و خصوصی انجام داده‌اند. دکتر کیانی بختیاری در خصوص فعالیت‌های خانه مدیران این سازمان اظهار داشت: خانه مدیران محلی برای یادگیری مداوم و تسهیم دانش و تجربیات مدیران کشور با بیش از ۶۰۰۰ عضو است و فرصت‌های لازم جهت گردهمایی، تبادل نظر و تجربه را برای آنان فراهم می‌نماید. خانه مدیران با تشکیل کارگروه‌های تخصصی و برگزاری نشست‌های مختلف با صاحب نظران و مسئولین اجرایی یکی از ظرفیت‌های ارزشمند سازمان مدیریت صنعتی است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به ظرفیت‌های برگزاری همایش‌ها در مرکز همایش‌های این سازمان خاطرنشان کرد: علاوه بر برگزاری سالانه بیش از ۲۵۰ همایش برای دیگر سازمان‌ها و موسسات، سازمان مدیریت صنعتی در سطح ملی و با رویکرد بین المللی برگزار کننده همایش‌هایی از قبیل کنفرانس توسعه منابع انسانی، جایزه ملی مدیریت انرژی، جایزه ملی تعالی سازمانی و رتبه بندی شرکت‌های برتر است‌وی در خصوص انتشارات سازمان مدیریت

هنری در تراز جهانی، رتبه بندی موسسات فرهنگی هنری و برگزاری دوره‌های مدیریت گردشگری با همکاری آلمان‌ها، همکاری همه جانبه داشته باشند. علیرضا اسماعیلی رئیس فرهنگستان هنر نیز در این جلسه با معرفی این فرهنگستان گفت: این فرهنگستان با مأموریت پاسداری از میراث فرهنگی، هنر اسلامی و ملی و پیشنهاد سیاست‌ها، راهبردها و دستیابی به آخرین یافته‌ها و نوآوری‌ها و نیز ارتقای فرهنگ اسلامی تشکیل گردیده و برخی از وظایف آن شامل حمایت و تشویق پژوهش‌های بنیادی و پیگیری مطالعات و طرح‌های هنری در سطح ملی؛ پیشنهاد سیاست‌گذاری در زمینه ارتباط جوامع هنری داخلی با جهان؛ پیشنهاد سیاست‌گذاری جهت گسترش نقد هنری و مباحث زیباشناختی؛ پیشنهاد تعیین شاخص‌های توسعه هنری؛ ارزیابی سالانه شاخص‌های هنری در کشور، برپایی نشست‌های سالیانه در زمینه‌های مختلف هنری؛ بررسی کاستی‌های نظام آموزشی کشور در زمینه هنر و پیشنهاد به مراجع ذی‌ربط؛ مطالعه ارتباط بین رشته‌ای پژوهش در زمینه هنر و سایر علوم و پیشنهاد رشته‌های دانشگاهی و میان رشته‌ای هنر به مراجع ذی‌ربط است که در این موضوعات آماده همکاری با سازمان مدیریت صنعتی هستیم. وی افزود: راه‌اندازی اقتصاد هنر یکی از خواست‌های دیرینه این حوزه است که امیدواریم با همکاری سازمان مدیریت صنعتی، محقق گردد. علاوه براین آمادگی داریم تا در همایش‌های فرهنگستان از جمله راه اندازی مجلد همایش طرح برتر، پذیرای مشارکت جدی سازمان مدیریت صنعتی باشیم و در حوزه صنایع هنری با انتشارات سازمان همکاری نماییم. اسماعیلی ابراز امیدواری نمود که با همکاری دو سازمان از توان و ظرفیت بالای هنر در صنعت استفاده و ایجاد ارزش افزوده شود. در پایان طرفین برای انعقاد یک تفاهم نامه همکاری در خصوص موضوعات مطرح شده، اعلام آمادگی نمودند.

در دیدار دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و علیرضا اسماعیلی رئیس فرهنگستان هنر، طرفین برای همکاری‌های همه جانبه در حوزه‌های صنعت و هنر اعلام آمادگی کردند.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه، ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ضمن بیان تاریخچه ای از فعالیت‌های این سازمان اظهار داشت: سازمان در حوزه صنعت و علوم مدیریت فعال است و از آنجا که مدیریت علم و هنر است، زمینه همکاری دو سازمان فراهم می‌باشد، وی یادآور شد: مجموعه سازمان مدیریت صنعتی قدمتی ۵۵ ساله دارد و با هدف توسعه ظرفیت‌های مدیریت در کشور و تربیت مدیر برای بنگاه‌ها پایه گذاری شده است تا مدیرانی که در سازمان دانش مدیریت می‌آموزند در بنگاه‌ها فعالیت خود را آغاز کنند و با همین نگاه توسعه ای چند سال بعد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تأسیس شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به برگزاری دوره‌های بین المللی این سازمان گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم و دوره مدیریت اجرایی «HSE» (پیدااشت، ایمنی و محیط زیست) را برگزار می‌کنیم. همچنین بسیاری از دوره‌های جدید از جمله مدیریت کسب و کارهای دانش بنیان، مدیریت فناوری و نوآوری؛ مدیریت هوا- فضا؛ مدیریت کسب و کارهای کوچک و متوسط با آلمان‌ها، مدیریت صندوق‌های بازنشستگی با ایتالیا، مدیریت تحول دیجیتال؛ مدیریت مسئولیت اجتماعی بنگاه‌ها و سازمان‌ها (CSR)؛ مدیریت صنایع معدنی؛ مدیریت نفت و گاز و پتروشیمی را راه اندازی کرده ایم. وی افزود: حوزه مشاوره سازمان دارای ۳۰ مشاور حرفه‌ای و شبکه‌ای گسترده از مشاوران است که پروژه‌های مشاوره را بصورت درون سازمانی و برون سپاری انجام می‌دهند و تا کنون بیش از ۵ هزار پروژه مشاوره برای بخش

وزیر نفت مطرح کرد:

دولت در باره قیمت بنزین تصمیم گیری می کند

مطالب و پیشنهادات نمایندگان در جلسه غیرعلنی استفاده فراگیر از سوخت سیان‌جی در شبکه حمل و نقل عمومی و خصوصی وجود دارد؛ بنابراین وزارت نفت باید از این مسئله حمایت کند.

تهیه طرح دو فوریتی برای ممنوعیت افزایش قیمت بنزین در سال ۹۸

در همین حال، یک عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس از تهیه طرحی دو فوریتی برای ممنوعیت سهمیه بندی و یا افزایش قیمت بنزین در سال ۹۸ خبر داد. مجتبی ذوالنوری اظهار کرد: با وجودی که نمایندگان اعلام کردند که موافق سهمیه بندی و یا افزایش قیمت بنزین نیستند اما نگرانی وجود دارد که دولت خودسرانه بنزین را گران کرده و سهمیه بندی را اعلام کنند که نتیجه آن ایجاد مشکل برای معیشت مردم است. به همین دلیل طرح دو فوریتی بنا یک ماده واحده تهیه شده که بر اساس آن هرگونه سهمیه بندی و افزایش قیمت بنزین به صورت تک نفری یا چند نفری در سال ۹۸ ممنوع می‌شود و دولت موظف می‌شود که قیمت بنزین و گازوئیل در سال ۹۷ و اول ۹۸ را تا پایان سال ۹۸ حفظ کندوی توضیح داد: افزایش ۵۰۰ تومانی قیمت بنزین هم باعث افزایش دو برابری قیمت کرایه‌ها و به تبع آن تأثیر در بخش تولید و کالا و خدمات می‌شود مردم دیگر تحمل افزایش قیمت ندارند. ذوالنور در پایان گفت که این طرح در مرحله جمع آوری امضا با قید دو فوریت است که امیدواریم با اولویت هر چه زودتر در دستور کار مجلس قرار گیرد.



ساماندهی است. لذا مصرف بنزین سقفی ندارد، یعنی ممکن است فردی در ماه ۹۰ لیتر و یا دیگری ۳۰ لیتر مصرف داشته باشد. این کار یعنی احیای کارت سوخت فقط برای ساماندهی و جلوگیری از قاچاق سوخت است.

لاریجانی: مجلس مخالف افزایش قیمت بنزین است

رئیس مجلس شورای اسلامی هم گفت: مجلس مخالف افزایش قیمت بنزین به خاطر قاچاق سوخت از کشور است. اکثر نمایندگان معتقدند برای کاهش قاچاق سوخت از کشور، نظام سهمیه‌بندی سوخت احیا شود. علی لاریجانی پس از دو ساعت و نیم جلسه غیرعلنی در آغاز جلسه علنی روز دوشنبه گذشته به توضیحات کوتاهی در خصوص مطالب مطرح شده در جلسه غیرعلنی پرداخت‌وی موثرترین راهکارهای کاهش مصرف سوخت را این طور دانست: براساس

سختگوی هیات ریسه مجلس:

هیچ گونه افزایش قیمت بنزین صورت نخواهد گرفت، کارت سوخت هم فقط برای ساماندهی است. لذا مصرف بنزین سقفی ندارد، یعنی ممکن است فردی در ماه ۹۰ لیتر و یا دیگری ۳۰ لیتر مصرف داشته باشد. این کار یعنی احیای کارت سوخت فقط برای ساماندهی و جلوگیری از قاچاق سوخت است

شورای اسلامی توضیح داد: هیچ گونه افزایش قیمت بنزین صورت نخواهد گرفت، کارت سوخت هم فقط برای

بودجه مطرح شد که قرار بود توسط دولت انجام شود. آقای نوبخت سناریوهای مختلفی را بیان کرد و در نهایت قرار شد کمیته مشترکی با مجلس شورای اسلامی تشکیل شده و روی سناریوها کار مشترکی صورت بگیرد تا در مهلت زمانی چهار ماهه کار انجام شود.سختگوی هیات ریسه مجلس شورای اسلامی در عین حال ادامه داد: بحث دیگر مربوط به موضوع افزایش قیمت بنزین بود که سناریوهای مختلفی مطرح شد و در نهایت جمع بندی مجلس شورای اسلامی این بود که افزایش قیمت بنزین نخواهیم داشت و بنزین هزار تومانی همچون گذشته عرضه می‌شود. برای این کار باید ساماندهی لازمه برای عرضه سوخت و اقدامات برای جلوگیری از قاچاق سوخت صورت بگیرد. در این راستا بیان کرد: در این جلسه غیر علنی مجلس شورای اسلامی موضوعات مهم اقتصادی از جمله اصلاح ساختار

وزیر نفت گفت: من اطلاعی از امکان افزایش قیمت بنزین ندارم، در این زمینه دولت باید تصمیم گیری کند. بیژن زنگنه به موضوع قیمت و سهمیه‌بندی بنزین اشاره کرد و گفت: دولت در این باره هیچ مصوبه‌ای نداشته، اما برخی با شایعات برای کشور مشکل ایجاد کردند، در حالی که وزارت نفت هیچ تصمیمی درباره افزایش قیمت بنزین نداشته است. وزیر نفت با بیان اینکه رسانه‌ها در مقابل انتشار اخبار خود آن هم به‌صورت قطعی مسئول هستند، تصریح کرد: اطلاعی از امکان افزایش قیمت بنزین ندارم، در این زمینه دولت باید تصمیم گیری کند.

تکذیب خبر سهمیه بندی

بر اساس این گزارش، هفته گذشته اخباری مبنی بر آغاز سهمیه بندی بنزین از ۱۲ اردیبهشت ماه از سوی برخی رسانه‌ها منتشر شد که ابتدا از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و بعد توسط زنگنه تکذیب شد.در این راستا، سختگوی هیات ریسه مجلس شورای اسلامی‌در حاشیه جلسه علنی مجلس شورای اسلامی‌تاکید کرد که هیچ گونه افزایش قیمت بنزین نخواهیم داشت و احیای کارت سوخت تنها برای ساماندهی بنزین است و مصرف آن هم سقفی ندارد.سختگوی هیات ریسه مجلس شورای اسلامی‌تاکید کرد که هیچ گونه افزایش قیمت بنزین نخواهیم داشت و احیای کارت سوخت تنها برای ساماندهی بنزین است و مصرف آن هم سقفی ندارد. به‌روز نعمتی، بیان کرد: در این جلسه غیر علنی مجلس شورای اسلامی‌موضوعات مهم اقتصادی از جمله اصلاح ساختار

اخبار

با حکم معاون وزیر نفت؛

مدیر عامل جدید شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منصوب شد



مدیرعامل جدید شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با حکم معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش منصوب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، علیرضا صادقی‌آبادی در حکمی «قاسم عرب یارمحمدی» را به عنوان مدیر عامل جدید شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منصوب کرد.صادق آبادی همچنین در این حکم از زحمات عباس‌علی جعفری‌نسب قدردانی کرد.یارمحمدی پیش از این به عنوان مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه تهران مشغول به فعالیت بود.در حکم معاون وزیر نفت آمده است: «نظر به تعهد، تخصص و تجارب جنابعالی به موجب این حکم، به سمت «مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران» منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به نیروی لایزال الهی، تعامل مناسب با مدیران پرتلاش آن شرکت و بهره‌گیری از تجارب کارکنان و کارشناسان آن مجموعه در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید. فرصت را مغتنم شمرده و از خدمات جناب آقای عباس‌علی جعفری‌نسب که پس از سال‌ها خدمت صادقانه به افتخار بازنشستگی نائل گردیده‌اند، کمال تشکر و امتنان را داشته و برای ایشان سلامتی و آرزوی توفیق روزافزون از خداوند متعال خواستارم.»

بازدید معاون وزیر نفت از بخشهای مختلف منطقه تهران

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با حضور در منطقه تهران از قسمتهای مختلف این مجموعه دیدن کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه تهران، سعید محمدزاده علاوه بر بازدید از موزه صنعت نفت، در منطقه تهران حاضر شد و ضمن نشست و گفتگو با مدیر و مسئولان به بازدید میدانی از مراکز انتقال نفت در این مجموعه پرداخت. در این بازدید که اکبر نعمت الهی مدیر امور موزه‌ها نیز وی را همراهی می‌کرد، قاسم عرب یارمحمدی، مدیر منطقه تهران در خصوص وضعیت، فعالیتها و توانمندی‌های این منطقه به عنوان یکی از بزرگترین ترمینالهای دریافت و انتقال نفت خام و فرآورده‌های آن و توسعه و تجهیز خطوط، توضیحاتی را ارائه کرد و در مورد روند و چگونگی مبادلات مواد نفتی مباحثی را تشریح کرد. گفتنی است؛ محمدزاده در مدت بازدید خود از واحدهای رسید و ارسال، نفت اصلی، دیسپانچینگ شرکت و کنترل مرکزی دیدن و با وظایف هر یک از این واحدها آشنا شد.

پایان عملیات تعویض خط لوله ۱۰ اینچ بیدرویه – تنگ فنی در بستر رودخانه سیمره

عملیات تعویض ۳۵۰ متر خط لوله ۱۰ اینچ بیدرویه – تنگ فنی در بستر رودخانه سیمره که پس از سیلاب لرستان دچار پارگی شده بو، تکمیل شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران – منطقه لرستان، سعید میر، رئیس واحد مهندسی نگهداری و تعمیرات خط این منطقه با اشاره به اینکه در حادثه سیلاب، افزون بر پارگی خط، پل ارتباطی دسترسی خط لوله و جاده عمومی‌امامزاده شاه احمد نیز تخریب شده بود، گفت: در عملیات یادشده بخش زیادی از جاده ارتباطی و همچنین پل روی رودخانه سیمره که دچار اشکال شده بود، با تلاش شبانه‌روزی گروه‌های اعزامی منطقه، ترمیم شد و جاده تردد زائران و عشایر محل بازگشایی شد.وی ترانه‌شهرداری، مخلوط‌ریزی، احداث جاده جدید دسترسی و جاده کنارگذر خط لوله، حفر کانال مناسب و پیکورزی و انتقال حجم زیاد آب به‌وسیله پمپ از مسیر خط را از جمله اقدام‌های انجام شده در این عملیات عنوان کرد و افزود: انتقال ماشین‌آلات، تجهیزات و لوله، خمک‌های، ریس، جوشکاری ۳۵۰ متر خط لوله، اجرای غلاف لوله روی دهانه پل، ایمن‌سازی شرایط جوشکاری و محیط کار، رادیوگرافی، رانندازی، هواگیری خط، کنترل و بازدید کل مسیر خط تا ثبات جریان در مقصد از دیگر اقدام‌هایی است که در این عملیات انجام شد.

سه علت کم توجهی به سوخت جایگزین بنزین
مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی سه علت کم توجهی به سوخت جایگزین بنزین را عنوان کرد.

شهرام رضایی مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی امروز در حاشیه برگزاری نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی با اشاره به اینکه هم‌اکنون جایگاه‌های عرضه سیان‌جی در همه نقاط کشور وجود دارند، گفت: ۵۰ درصد ظرفیت مازاد برای پذیرش بیشتری در این بخش نیز وجود دارد.وی با بیان این‌که یکی از راه‌حل‌های مؤثر برای تنوع بخشی به سبد سوخت خودروها، استفاده بیش‌تر از سوخت سیان‌جی است، ادامه داد: عمده چالش‌های این صنعت در کشور، تولید نشدن خودروهایی با پیمایش بالا و تولید نشدن خودروهای پایه گازسوز استاندارد که ظرفیت حجم زیادی به باک اختصاص نیابد، نبود قیمت قابل مقایسه و رقابتی در مقایسه با دیگر سوخت‌هاست که البته وزارت نفت در این زمینه مسئولیت خود را انجام داده است.وی خاطرنشان کرد: توجه به موضوع بهینه‌سازی مصرف سوخت و تنوع بخشیدن به سبد سوخت باید در دستور کار قرار گیرد که هم‌اکنون سازمان حفاظت محیط زیست، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و پژوهشگاه صنعت نفت در این زمینه کار می‌کنند.

با هدف افزایش ضریب ایمنی و کاهش هزینه مخازن خودروهای گازسوز؛

قرارداد تولید و صنعتی سازی جاذب‌های نانو کربن مخازن گازی امضا شد

را تجاری‌سازی کند و در سطح ملی و بین‌المللی از دستاوردهای آن بهره‌مند شود.

خودروهای گازسوز در خانه سوخت گیری می‌کنند

حمید قاسمی، مدیر طرح سیان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در حاشیه این مراسم گفت: هدف نهایی ما در توسعه فناوری ANG و به‌کارگیری آن به جای سیان‌جی برای سوخت خودروها افزایش ضریب ایمنی، کاهش هزینه‌ها و تسهیل در سوخت‌گیری و سرانجام عرضه آن مشابه با ATM‌های بانکی در مکان‌های در دسترس و حتی در پارکینگ اکنون توجه بسیاری از شرکت‌های معتبر خودروسازی دنیا را به خود معطوف کرده است، تحولی در صنعت خودروهای گازسوز ایجاد خواهد شد؛ بر پایه این فناوری فشار ذخیره‌سازی مخازن گاز طبیعی خودروها از ۲۰۰ بار به ۲۵ بار (حدود یک‌ششم) کاهش و افزون بر افزایش ضریب ایمنی، فضای موردنیاز برای قرارگیری مخازن گاز طبیعی در خودروها به نحو قابل ملاحظه‌ای کاهش می‌یابد.



سیان‌جی، ANG خواهد بود که مزیت‌های بیشتری در مقایسه با سیان‌جی دارد و از جمله این مزیت‌ها جذب گاز طبیعی و کاهش فشار مخزن است. وی افزود: با توجه به اینکه آینده گاز طبیعی کشور بر گاز طبیعی متمرکز است، خوشبختانه شرکت ملی پالایش و پخش تشخیص خوبی در این زمینه داده است. جعفر توفیقی ضمن تشکر از اعتماد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: اساس این فناوری نانوجاذب‌ها هستند که پژوهشگاه در این زمینه دستاوردهای خوبی داشته است و به نتایج مثبتی نیز رسیده‌ایم و امیدواریم با حمایت‌های شرکت ملی پالایش و پخش و با امضای این قرارداد، پس از انجام آزمون‌های میدانی و اثبات تکنولوژی زودتر از موعد یک‌ساله قرارداد به مرز تجاری‌سازی این تکنولوژی در کشور برسیم. وی با تأکید بر اینکه با توجه به لزوم افزایش سهم گاز طبیعی در سبد سوخت خودروها این پروژه برای کشور یک پروژه جدی به شمار می‌آید، افزود: این فناوری در مرز دانش فنی در دنیا قرار دارد و آمریکا نیز از پیشگامان این فناوری در دنیااست که البته هنوز به مرز صنعتی کردن آن دست نیافته و در مرحله تحقیق و توسعه است. توفیقی ابراز امیدواری کرد ایران بتواند به عنوان نخستین کشور در دنیا به این فناوری دست یابد و آن

کرده بود، گفت: براساس این قرارداد نانوجاذب‌هایی که توانایی جذب گاز طبیعی را دارند، توسعه خواهند یافت که با قرار گرفتن در مخازن سیان‌جی فشار مخزن تا ۳۰ بار کاهش می‌یابد که علاوه بر کاهش هزینه‌ها، استفاده از فناوری را به نحو قابل ملاحظه‌ای تسهیل خواهد کرد.وی با تأکید بر لزوم به‌کارگیری ظرفیت‌های موجود در کشور از جمله دارا ب‌ون مخازن گازی و زیرساخت‌های موجود از جمله شبکه گازرسانی در کشور افزود: با پیشرفت و به‌کارگیری این فناوری ظرفیت استفاده از گاز طبیعی که سوخت پاک‌تر و ارزان‌تری است، در سبد سوخت خودروها به نحو قابل ملاحظه‌ای افزایش خواهد یافت.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به بی‌نظیر بودن زیرساخت‌های به‌کارگیری گاز طبیعی فشرده در خودروها تصریح کرد: به‌کارگیری گاز طبیعی فشرده در خودروها یکی از راهکارهای استفاده از منابع عظیم گازی کشور و به لحاظ اقتصادی و زیست‌محیطی به نفع کشور است.

ایران در مرز تجاری سازی فناوری ANG به عنوان نخستین کشور دنیا

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت ایران گفت: نسل بعدی استفاده از گاز طبیعی در خودروها پس از

قرارداد تولید و صنعتی‌سازی جاذب‌های نانوکربن مخازن گازی با هدف افزایش ضریب ایمنی و کاهش هزینه مخازن خودروهای گازسوز بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد.

قرارداد تولید و صنعتی‌سازی جاذب‌های نانوکربن مخازن گازی ظهر امروز (جمعه، ۱۳ اردیبهشت‌ماه) در حاشیه سومین روز نمایشگاه بیستوپهارم نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با حضور محمد رضایی، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، حمید قاسمی‌ده‌چشمه، مدیر طرح سیان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت ایران در غرفه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بین پژوهشگاه صنعت نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی امضا شد.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در آیین امضای این قرارداد گفت: این قرارداد یک‌ساله مربوط به توسعه فناوری ANG برای استفاده در خودروهای گازسوز سبک و سنگین است که ۸۰۰ میلیون تومان ارزش دارد.رضایی با اشاره به محدودیت‌هایی که فشار بالای مخازن سیان‌جی برای خودروها ایجاد

مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی پالایش و پخش:

قرارداد پروژه هوش تجاری (BI) در صنعت پالایش امضا می‌شود

تعریف شده است.وی با بیان اینکه به منظور اجرای پروژه‌های تعالی سازمانی و همسوسازی فناوری اطلاعات با اهداف راهبردی شرکت، مدتی است تهیه برنامه جامع فناوری اطلاعات و ارتباطات در دستور کار قرار گرفته، افزود: پس از انجام این طرح، سامانه‌ها و زیرساخت‌های مورد نیاز ساد شرکت ملی پالایش و پخش در مسیر تولید، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی پشتیبانی خواهد شد.

و انجام تحلیل‌های تجمعی از بانک‌های اطلاعاتی مجزا در ستاد و شرکت‌های تابعه عنوان کرد.وی افزود: قرارداد این پروژه که برای استفاده مدیران ارشد سازمان طراحی شده، در حال امضاست. درودگر همچنین گفت: با هدف ارائه خدمات به کارکنان ستادی اعم از مدیران و کارکنان برای اصلاح فرآیندهای مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات، پروژه‌ای برای پیاده‌سازی COBIT و LTIL

مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش بنیان در قالب پروژه‌های پژوهشی همکاری می‌کند.

کوروش درودگر، مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات این شرکت در حاشیه نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، به پروژه هوش تجاری (BI) اشاره و هدف از آن را تهیه گزارش‌ها

۱۹ اختلال بزرگ در تاریخ بازار نفت جهان

در طول ۴۰ سال گذشته، دنیا ۱۹ اختلال بزرگ در بازار نفت را تجربه کرده است



می کردند. در طول ۴۰ سال گذشته، دنیا ۱۹ اختلال بزرگ در بازار نفت را تجربه کرده است. دوشنبه دو هفته قبل وزیر خارجه آمریکا، مایک پومپئو، با اعلام عدم تمدید معافیت‌های واردات نفت از ایران، بیستمین اختلال بازارهای نفت

را کلید زد. بررسی‌های تحلیل گران راشاتودی نشان می‌دهد در هر کدام از اختلالات بازار نفت که پس از ۱۹۷۳ اتفاق افتاده است، نمایندگان وزارت خارجه آمریکا اعلام کرده‌اند که با شرکای خود تماس گرفته‌اند تا

ریسک‌های تهدیدکننده عرضه نفت را کاهش دهند و عرضه نفت در بازارها برای دسترسی کشورها کافی است. مقامات اوپک هم ورژن مخصوص به خود را در مورد اینکه عرضه در بازارها به خوبی انجام شده است و قیمت‌های

سیاست‌گذاران همیشه به شکل یکسانی باعث اختلالات بازارهای نفت شده و همیشه مدعی شده‌اند که سیاست‌های آنها هیچ تأثیری بر قیمت‌ها نخواهد داشت؛ اما همواره دروغین بودن این ادعا به اثبات رسیده است.

آلبرت انیشتین زمانی می‌گفت: تعریف دیوانگی این است که یک کار یکسان را بارها و بارها انجام دهیم و انتظار داشته باشیم نتیجه متفاوتی بگیریم. اگر او امروز زنده بود همین جمله را برای خبرنگاران شبکه‌های کابلی آمریکا، مانند سن‌ان‌بی‌سی، به کار می‌برد و شاید اضافه می‌کرد: سیاست‌گذاران همیشه به شکل یکسانی باعث اختلالات بازارهای نفت شده‌اند و همیشه پیش‌بینی کرده‌اند که سیاست‌های آنها هیچ تأثیری بر قیمت‌ها نخواهد داشت. آنگاه انیشتین حتماً به آنها می‌گفت که سیاست‌گذاران همیشه اشتباه می‌کرده‌اند و با هر اختلال در بازارها، قیمت‌های نفت به شدت جهش پیدا

درگیری‌های اقتصادی در جهان نفع ایران

تحلیلگران بازار نفت معتقدند درگیری در اقتصاد جهانی به نفع ایران است زیرا اگر ثبات وجود داشت، قیمت نفت به ۴۰ دلار می‌رسید.

قیمت نفت در هفته گذشته به ۷۱ دلار در هر بشکه رسید و این افزایش قیمت زمانی اتفاق افتاد که آمریکا حاضر به تمدید معافیت‌های نفتی به خریداران نفت ایران نشده. هدف آمریکا از تمدید نکردن معافیت‌ها صفر شدن نفت ایران است. صادرات نفت ایران در که در ماه مارس یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه بود در ماه گذشته با فشار بیشتر آمریکا به ۱ میلیون ۳۰۰ هزار بشکه رسید. اخیراً برخی از رسانه‌های بین المللی ادعا کرده‌اند با عدم تمدید معافیت‌ها صادرات نفت ایران به ۵۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه می‌رسد و صفر نخواهد شد. کارشناسان بین المللی بازار نفت معتقدند خروج نفت ایران از بازار به دلیل وجود نفت جایگزین توسط عربستان و امارات و حتی نفتی که از سوی آمریکا به بازار آسیا تزریق می‌شود قیمت نفت را تغییر زیادی نخواهد داد و در حدود همین ۷۰ دلار نگه خواهد داشت.

جنگ اقتصادی جهانی به نفع ایران شد

عبدالمصعب بهبهانی، تحلیلگر کویتی بازار نفت گفته است: قیمت نفت در سه ماه دوم و تا پایان سال ۲۰۱۹ در حدود ۶۸ تا ۷۰ دلار باقی خواهد ماند. وی معتقد است: درگیری‌های اقتصادی که در بازار جهانی نفت وجود دارد به خصوص درگیری‌هایی که بین چین و آمریکا وجود دارد اجازه نمی‌دهد قیمت نفت کاهش یابد و این به نفع ایران است. زیرا اگر اقتصاد جهانی شاهد این برخوردها نبود قیمت نفت روند نزولی به خود می‌گرفت و به ۴۰ دلار هم می‌رسید و شاید اوضاع بدتر از این بود زیرا علیرغم آنکه گفته می‌شود عربستان نمی‌تواند نفت خود را جایگزین نفت ایران کند اما عملاً این اتفاق رخ داد و عربستان و امارات به راحتی توانستند نفت خود را جایگزین نفت ایران کنند.

عربستان و امارات نمی‌توانند نفت بیشتری تولید کنند

بهبهانی با تأکید بر اینکه اکنون عربستان و امارات به دنبال این هستند تا اوپک به توافق قبلی خود پایبند باشد و آن را ادامه دهد گفت: علت این موضوع این است که اولاً اگر اوپک بخواهد تولید خود را افزایش دهد عربستان و امارات بیش تر از این قادر به تولید نیستند و اگر اوپک بخواهد تولید خود را بیش از گذشته کاهش دهد عربستان و امارات به دلیل وعده ای که به آمریکا داده اند اجازه این کار را نمی‌دهند زیرا که قیمت نفت بیش از ۷۰ دلار خواهد شد. این تحلیلگر بازار نفت معتقد است جدای از مسئله عربستان و امارات باید به نفت شیل آمریکا نیز توجه کرد زیرا که این کشور به دنبال بالابردن تولید نفت شیل خود و تزریق آن به بازار آسیا است و اگر اوپک توافق خود را تمدید نکند و اقدام به کاهش تولید نفت در بازار کند آنگاه عربستان می‌تواند تولید خود را بالا ببرد.

صفر شدن صادرات نفت ایران قیمت نفت را به ۸۰ دلار می‌رساند

محمد الصبان، یکی از کارشناسان اقتصادی و انرژی عربستانی در گفت‌وگو با ایندپندنت عربی گفت:

اخیر به علت مسائل ژئوپولیتیکی بالا رفته‌اند، نه دلایل اساسی بازار، ارائه می‌کنند. هیچ چیز تغییر نکرده است. هفته گذشته برابان هوک، مسئول برنامه تحریم ایران، گفت: تنها ۱ میلیون بشکه در روز از صادرات ایران باقی مانده است و عرضه کافی در بازارها برای تسهیل حذف این صادرات و تثبیت قیمت‌ها وجود دارد. در لیست زیر فهرست این ۱۹ رویداد مهم، که باعث بر هم خوردن بازارهای نفت شد، ارائه شده است. تحلیل گر راشاتودی با استفاده از این داده‌ها، مدلی طراحی کرده است تا بتواند میزان افزایش قیمت ناشی از بیستمین اختلال مهم بازارهای نفت را پیش‌بینی کند. طبق این مدل پیش‌بینی شد قیمت‌های نفت با حذف نفت ایران از بازارهای جهانی، که ۲ درصد از کل عرضه نفت را از میان خواهد برد، در بیشترین حالت، ۶۶ درصد جهش خواهند کرد و قیمت نفت برنت به بیشه‌های ۱۱۴ الی ۱۲۶ دلار خواهد رسید.

به تازگی خرید نفت از ایران را از سر گرفته بودند؛ برای حفظ روابط تجاری خود با آمریکا از این خرید صرف نظر کردند. اما مشتریان سنتی نفت خام ایران با سطح وابستگی شدیدتری به نفت ایران به خرید ادامه دادند و معافیت‌هایی ۶ ماهه نیز در ماه می ۲۰۱۸ (آذرماه ۱۳۹۷) از آمریکا دریافت کردند. تا امروز که معافیت‌های آمریکا برای نفت ایران دیگر تمدید نشد. اگر آخرین گزارش ماهانه اوپک بر اساس اطلاعات منابع ثانویه را ملاک قرار دهیم، در ماه مارس ۲۰۱۹ تولید نفت خام ایران ۲۶۹۸ هزار بشکه در روز بوده است. البته معمولاً صادرات نفت خام بر اساس گزارش‌های وزارت نفت بالاتر از میزان اعلامی منابع ثانویه است که به دلیل محرمانه بودن آن در دوران تحریم، قابلیت دسترسی ندارد. با نظر گرفتن گزارش اوپک و با احتساب اینکه بخشی از این تولید نفت در پالایشگاه‌های داخلی مصرف می‌شوند، در حال حاضر بین یک تا ۲ میلیون بشکه نفت خام ایران صادر می‌شود. البته علاوه بر این نفت خام، صادرات میعانات گازی نیز مطرح است که آمار دقیقی از حجم آن در دست نیست. سؤال اینجاست که کشورهای صادرکننده نفت چقدر ظرفیت جایگزینی نفت خود را با نفت ایران دارند؟

احتمال افت تولید آمریکا

اداره اطلاعات انرژی آمریکا در روزهای اخیر آمارهای را از میزان عرضه و ذخایر نفت این کشور اعلام کرد. به این ترتیب که تولید نفت آمریکا از اوایل سال ۲۰۱۸ بیش از ۲ میلیون بشکه در روز رشد کرده و به رکورد بیش از ۱۲ میلیون بشکه در روز رسیده است. ذخایر نفت این کشور هم هفته گذشته با ۱.۳ میلیون بشکه افزایش، به ۴۶۰.۶۳ میلیون بشکه صعود کرد که بالاترین حد از اکتبر سال ۲۰۱۷ بود. بر اساس این گزارش آمریکا در حال حاضر بزرگترین تولیدکننده نفت جهان در جایگاهی بالاتر از روسیه و عربستان سعودی قرار دارد. اما ادامه این شرایط نیازمند نفت خام بالاتر از ۷۰ دلار برای هر بشکه است.

بالاترین میزان تولید عربستان و امارات

آمارهای اوپک نشان می‌دهد که از سال ۲۰۱۵ تاکنون بالاترین میزان تولید نفت خام عربستان متعلق به سال ۲۰۱۶ بوده که این کشور به طور میانگین ۱۰ میلیون و ۴۰۶ هزار بشکه در روز گزارش شده است. این کشور سال جاری میلادی حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز نفت خام تولید کرده است. کارشناسان عقیده دارند که ظرفیت تولید این کشور در شرایط کنونی افت کرده و توان تولید آن اکنون کمتر از سال ۲۰۱۶ است. در مورد امارات نیز این کشور در حال حاضر بالاترین میزان تولید خود را دارد. به طوری که در ماه ژانویه ۲۰۱۷، ۳ میلیون بشکه در روز نفت خام تولید کرده است. اوپک، روسیه و سایر تولیدکنندگان نفت در نشست اخیر اوپک پلاس تصمیم گرفتند ۱.۲ میلیون بشکه از تولید نفت را کاهش دهند. این گروه در ۲۵ و ۲۶ ژوئن دور هم جمع می‌شوند تا در مورد تمدید این قرارداد تصمیم‌گیری کنند.



یادداشت

ماندن در اوپک برای ایران اعتبار می‌آورد

محسن قمصری

اقتصاددان و مدیر سابق امور بین الملل شرکت ملی نفت



بعد از اجرایی شدن لغو معافیت تحریم‌های نفتی ایران در ۱۲ اردیبهشت سال جاری پیش‌بینی می‌شد که قیمت نفت افزایش یابد اما عملاً این اتفاق رخ نداد. کاهش تقاضای فصلی، جایگزینی نفت ایران توسط برخی کشورها و تأثیرات سفته بازار بر بورس‌ها را از عوامل عمده عدم افزایش قیمت نفت در روزهای اخیر دانست. دلایل زیادی می‌توان برای افزایش نیافتن قیمت نفت در چند روز اخیر عنوان کرد. اولین دلیل، نزدیک شدن به فصل تابستان و کاهش تقاضای عمومی است. دومین دلیل این است که کشورهای دیگری که می‌توانند نفت خودشان را جایگزین نفت ایران کنند این کار را انجام داده‌اند و از این فرصت پیش‌آمده استفاده کرده و عرضه نفت خود را افزایش داده‌اند. سومین دلیل که احتمال عملیاتی شدن آن وجود دارد این است که از آنجایی که قیمت‌های نفت خام در بورس‌های جهانی تعیین می‌شود، این بورس‌ها می‌توانند توسط سفته‌بازان متأثر شوند بنابراین احتمال اینکه قدرت‌های تحریم‌کننده روی این بورس‌ها تأثیر بگذارند و با سفته‌بازی قیمت‌ها را پایین بیاورند بسیار زیاد است و قادر هستند کشورهای که می‌خواهند نفت ایران را بخرند اقناع کنند که این نفت را با قیمت پایین‌تری از بازارهای دیگری خریداری کنند. تقریباً می‌توان گفت این سه دلیل می‌تواند سه دلیل عمده در زمینه عدم افزایش قیمت نفت در روزهای اخیر و بعد از لغو معافیت تحریم‌های نفتی ایران باشد. در مورد اینکه چقدر احتمال وجود دارد که اوپک به دلیل اختلافات اخیر بین اعضا به سمت فروپاشی پیش برود، بایستی گفت: باید در ابتدا به این پرسش پاسخ داده شود که اوپک در سال‌های اخیر چقدر توانسته منافع اعضا را تأمین کند؟ صحبت‌هایی هم که آقایان وزرا انجام می‌دهند بیشتر سیاسی است تا اقتصادی، لذا اوپک عملاً سال‌هاست که بسیار نقشش در بازار نفت کمرنگ شده است و به عنوان یک کارتل نفتی دیگر خیلی نقش موثری در بازار ندارد، بنابراین من فکر می‌کنم اوپک نمی‌تواند دیگر خیلی موثر، مفید و کمک‌کننده باشد. در مورد نفع یا ضرر خروج ایران از اوپک نیز بایستی گفت: در شرایط تحریمی قاعده‌تاً خیلی نمی‌توانیم از شرایط بازار استفاده کنیم و اوپک کار خاصی برای ما نمی‌تواند انجام دهد. البته بودن در اوپک به عنوان یکی از اعضای مؤسس این نهاد، بلاخره یک اعتباری برای ایران است و بهتر است که ما فعلاً در این شرایط در اوپک باقی بمانیم. در مورد اینکه آیا در نشست اخیر سهمیه‌بندی‌های برای عرضه نفت بر هم خواهد خورد یا خیر بایستی گفت: چون این سهمیه‌بندی‌ها بیشتر بر روی کاغذ است بنابراین من فکر می‌کنم که خیلی در نشست پیش رو اعضا خودشان را درگیر این موضوع نمی‌کنند که سهمیه‌ها را برهم بزنند. بنابراین پیش‌بینی من این است که احتمالاً سهمیه‌ها بر روی کاغذ حفظ بشود ولی شب‌خوب‌هایی مثل عربستان و امارات طبق معمول کار خود را انجام خواهند داد.

یادداشت

منافع حضور ایران در سازمان اوپک در میان مدت و بلندمدت

محمدعلی خطیبی

نماینده سابق ایران در اوپک



در مورد اینکه چرا قیمت نفت در روزهای اخیر افزایشی نشده، بایستی گفت: به هر حال این نوسانات یک تا دو دلاری در بازار طبیعی است و از طرفی، هم اکنون وارد فصل بهار شد ایم و تقاضای فصلی در حال کاهش می‌باشد و دیگر نمی‌توان انتظار داشت که تقاضای زمستان وجود داشته باشد. همچنین ممکن است اگر جایگزینی برای

نفت ایران در بازارهای جهانی صورت گرفته باشد، این جایگزینی احتمالاً از سوی کشورهای غیراوپک اتفاق افتاده باشد چرا که آمارها نشان می‌دهند، اوپکی‌ها به توافقات پایبند بوده‌اند. فلسفه وجودی سازمان اوپک و فلسفه تشکیل آن این بوده که از منافع اعضا حمایت کند و در بازار نفت ثبات را برقرار کند. بنابراین وقتی ایران و ونزوئلا که دو عضو اوپک هستند، تحریم شدند این جزء وظایف اوپک می‌باشد که از اعضای خود در مقابل این تحریم‌ها حمایت کند. در تحریم‌های قبلی این موضوع مطرح شد که سازمان از ایران باید در برابر تحریم‌ها حمایت کند و تقریباً اکثریت اعضا هم با نظر ایران موافق بودند. در مورد اینکه این سازمان چگونه می‌تواند از ایران و ونزوئلا حمایت کند، بایستی گفت: حداقل کار این است که اعضای اوپک یک بیانیه صادر کنند یا قول جایگزینی نفت و هم‌طور همکاری با تحریم‌کنندگان را ندهند. وی در مورد اینکه چرا تاکنون تصمیمی در اوپک در زمینه حمایت از ایران و ونزوئلا گرفته نشده است، نیز گفت: به دلیل آن که در اجلاس وزرا باید اجماع حاکم باشد و از طرفی عربستان و چند کشوری که با سعودی‌ها همراه هستند طبق معمول در چنین شرایطی همکاری نمی‌کنند، بنابراین مخالفت یک کشور می‌تواند تصمیمات را به تعویق بیندازد. در زمینه اینکه آیا می‌شود صحبت‌های وزیر نفت را تهدیدی برای خروج ایران از اوپک دانست، بایستی گفت: این خروج ایران از اوپک به سیاست‌های نظام باز می‌گردد و ما در تحریم‌های گذشته علیرغم اینکه تحریم شدیم سازمان را ترک نکردیم. معمولاً عضویت در سازمان‌ها توسط کشورها بر اساس منافع بلندمدت در نظر گرفته می‌شود و بر اساس این منافع است که تصمیم می‌گیرند از یک سازمان خارج شوند یا در آن باقی بمانند. اگر منافع بلندمدت تأمین شود، کشورها در آن سازمان باقی می‌مانند و اگر تأمین نشود از آن سازمان خارج می‌شوند. به عنوان مثال، شما ببینید زمانی که ما با عراق در جنگ بودیم هر دو کشور در سازمان باقی ماندند و یا هنگامی که عراق با کویت در جنگ بود هم‌طور. بنابراین در برهه‌های کوتاه مدت نمی‌توان راجع به خروج از اوپک تصمیم گرفت. من فکر می‌کنم حضور ایران در سازمان اوپک در میان مدت و بلندمدت می‌تواند به نفع اقتصاد ایران باشد.

یادداشت

نگاهی به فاز نخست میدان گازی کیش



میدان گازی کیش، از دیگر میادین نفتی و گازی ایران است که قرار بود در سه فاز توسعه یابد و آخرین اخبار حاکی از آن است که تنها یک قدم تا تکمیل فاز نخست آن باقی مانده و این در حالی است که دو فاز دیگر هنوز در انتظار جذب سرمایه‌گذار هستند.

برای توسعه میدان گازی کیش، پیش از این با شرکت‌های شل، گازپروم و سرمایه‌گذاری غدیر قرارداد همکاری امضا شده بود، اما هنوز و با این‌که مدت‌هاست که پیمان‌کار آن تغییر کرده، تکلیف توسعه این میدان روشن نشده است. زمانی که پیمانکار میدان گازی کیش، شرکت توسعه و مهندسی نفت بود، محل تأمین اعتبار توسعه این میدان گازی، طبق ابلاغ مصوبه هیأت مدیره نفت در ۲۸ آذرماه ۱۳۹۶، منابع داخلی، طبق ابلاغ مصوبه هیأت مدیره نفت در ۲۲ اسفندماه ۱۳۹۸، ببع متقابل، طبق مصوبه هیأت مدیره نفت در ۱۹ دی‌ماه سال ۱۳۹۰، ترکیب منابع داخلی و سایر منابع، طبق مصوبه هیأت مدیره نفت در تاریخ دوم آذرماه سال ۱۳۹۳، سایر منابع اعتباری شرکت ملی نفت و بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ و طبق مصوبه هیأت مدیره نفت در تاریخ ۱۷ اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۶ از محل عوائد حاصل از صرفه‌جویی ناشی از جایگزینی سوخت مایع با سوخت گازی در

حجم گاز در جای میدان کیش ۵۵.۵ تریلیون فوت مکعب با ضریب باز یافت ۷۰ درصد و حجم میعانات گازی این میدان ۵۱۴ میلیون بشکه است. حجم گاز قابل استحصال میدان گازی کیش ۳۸.۳ تریلیون فوت مکعب از سازندهای چنگان و دلان فوقانی است

قالب ماده ۱۲ رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقا نظام مالی کشور تعیین شده بود. هم‌چنین اعتبار مورد نیاز برای توسعه این میدان گازی، طبق ابلاغ مصوبه هیأت مدیره نفت در دوم آذرماه سال ۱۳۹۳، ۱۴۰۴ میلیون دلار (۹۵۲ میلیون دلار) هزینه‌های سرمایه و ۱۴۳ میلیون دلار هزینه‌های غیرسرمایه‌ای و گازرسانی به جزیره کیش طبق اعلام مصوبه هیأت مدیره نفت در ۱۷ اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۶ برای گازرسانی به جزیره کیش، ۴۷۶ میلیون یورو و ۱.۳۳۱ میلیارد ریال تعیین شده بود. قرار بود میدان کیش در یک فاز خشکی و چهار فاز دریایی توسعه یابد. در این راستا پیش از این و قبل از این‌که آمریکا از برجام خارج شود، برای توسعه این میدان چند قرارداد محرمانگی امضا شده و شل گزارش نهایی خود را ارائه کرده بود. هم‌چنین شرکت‌های «انی» و دو شرکت ایرانی غدیر و صانع گزارش نهایی خود را ارائه کرده بودند. آنگاه که شهنازی‌زاده - مدیرعامل و رئیس هیأت مدیره سابق شرکت مهندسی و توسعه نفت - اعلام کرده بود خطوط لوله بین جزیره و شهر آفتاب کشیده شده است. قرار بود برای این میدان در شهر آفتاب یک پالایشگاه ساخته شود اما با توجه به کمبود خوراک پالایشگاه‌های فازهای ۶ تا ۸ و پالایشگاه جم قرار است گاز این میدان به عسلویه منتقل شود.

فاز ۲ و ۳ در انتظار سرمایه‌گذار

در نهایت توسعه این میدان از اختیار شرکت توسعه و مهندسی نفت خارج و به شرکت نفت و گاز پارس محول شد و این شرکت هنوز درباره این‌که توسعه این میدان توسط شرکت‌های داخلی صورت بگیرد یا خارجی، تصمیمی نگرفته است. از سوی دیگر محمد مشکین خرم - مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس - در یک نشست خبری خود در این باره توضیح داد: هم شرکت‌های داخلی و هم خارجی به ما مراجعه کرده‌اند، باید این مساله را بررسی و با وزارت نفت هماهنگ کنیم، سپس تصمیم‌گیری خواهیم کرد. مشکین‌فام هم‌چنین در حاشیه بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت به تلاش برای جذب سرمایه‌گذار در توسعه میدان گازی کیش اشاره کرد و گفت: این میدان با پیشرفت حدود ۷۰ درصدی به این شرکت تحویل شد و برای توسعه فازهای ۲ و ۳ آن به دنبال جذب سرمایه‌گذار هستیم. فاز نخست توسعه میدان کیش با هدف تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب تقریباً آماده است و تنها بخش باقیمانده این فاز، انتقال گاز تولیدی به مبای پالایشگاه و تسویه نهایی آن است. بر اساس این گزارش، حجم گاز در جای میدان کیش ۵۵.۵ تریلیون فوت مکعب با ضریب باز یافت ۷۰ درصد و حجم میعانات گازی این میدان ۵۱۴ میلیون بشکه است. حجم گاز قابل استحصال میدان گازی کیش ۳۸.۳ تریلیون فوت مکعب از سازندهای چنگان و دلان فوقانی است. قرار است در فاز اول از این میدان یک میلیارد فوت مکعب در روز معادل ۲۸.۳ میلیون مترمکعب گاز تولید شود. مخزن گازی کیش در مجموع پتانسیل تولید ۵ میلیارد فوت مکعب را دارد.

قرار است در فاز اول از این میدان یک میلیارد فوت مکعب در روز معادل ۲۸.۳ میلیون مترمکعب گاز تولید شود. مخزن گازی کیش در مجموع پتانسیل تولید ۵ میلیارد فوت مکعب را دارد

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول خبر داد:

رکورد ۲۱ هزار میلیاردی و ۱۷۰ میلیون لیتری فروش روغن موتور ایرانول



مدیرعامل شرکت نفت ایرانول گفت: این شرکت در سال ۹۷ به رکورد بی‌نظیری در فروش ۱۷۰ میلیون لیتری انواع روغن موتور و فروش حدود ۲۱ هزار میلیارد ریالی کل فروش دست یافت. مهندس عیسی اسحاقی در گفت‌وگویی با اشاره به استقبال بازدیدکنندگان از غرفه ایرانول افزود: سال گذشته بهترین سال ایرانول بود و مقدار فروش انواع روغن موتور ایرانول از ۱۵۰ میلیون لیتر سال ۹۶ به حدود ۱۷۰ میلیون لیتر، فروش ریالی ایرانول از حدود ۱۳ هزار میلیارد به حدود ۲۱ هزار میلیارد ریال و سهم بازار ایرانول از ۳۷ درصد به بیش از ۳۰ درصد رسید. وی در پاسخ به این سوال که ارزیابی شما از سال ۹۷ ایرانول چیست؟ گفت: ما براساس استراتژی ۸ ساله ای که برای ایرانول تدوین شده پیش می‌رویم و خوشبختانه توانستیم در شش سال حضورم در ایرانول رکورد تولید، فروش، صادرات، صادرات روغن موتور، سهم بازار و سود را بشکنیم و سال ۹۷ براساس این استراتژی پیش رفتیم و فروش مقداری انواع روغن موتور با حدود ۳۰ درصد و فروش مبلغی کل با ۶۵ درصد نسبت به سال ۹۶ افزایش یافت. وی در پاسخ به این سوال که علت کاهش صادرات ایرانول در سال ۹۷ چه بود، گفت: براساس بخش نامه شستا ما در شش ماهه اول سال ۹۷ علی رغم افزایش قیمت ارز صادراتمان با کاهش زیادی مواجه بودوی تصریح کرد: با توجه به کاهش صادرات در

شش ماهه اول سال با افزایش فروش داخلی سعی کردیم که سود را جبران کنیم و خوشبختانه در نه ماهه اول سال گذشته با رشد ۶۵ درصدی سود نسبت به سال ۹۶ مواجه شدیم. وی در مورد پیش بینی سود ایرانول در ۱۲ ماهه سال ۹۷ گفت: هنوز قطعی نشده است اما مصوبه هیات دولت که در اسفندماه قطعی شد و براساس این مصوبه نرخ خوراک از آبان‌ماه (یعنی ۵ ماه قبل) فروش محصولات نهایی افزایش قیمتی نداشت ما بیش از ۳۰۰۰ میلیارد ریال به دلیل داشتن دو پالایشگاه مایه متفاوت خوراک پرداخت کردیم که این موضوع سود ما را به شدت تحت تاثیر قرار داد و عملاً در سالی که حمایت از تولید داخل

بود و بیشترین فروش داخلی را داشتیم بیشترین ضربه را خوردیم. وی در پاسخ به سوالی درمورد پیش بینی شما در مورد سال ۹۸ چیست، گفت: صنعت روانکاران به سال ۹۳ تاکنون علی رغم افزایش هزینه‌ها، دستمزدها، قیمت ملزومات و ادتویها تنها ۹ درصد افزایش قیمت در ۵ سال گذشته داشتیم و انتظار می‌رود با کار کارشناسی که وزارت صمت انجام داده بتوانیم با دریافت افزایش قیمت مناسب اجازه ندهیم که بازار انواع روغن موتور با مشکل مواجه شود. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در پاسخ به این سوال که شما در حدود شش سال مدیریت در اکثر شاخص‌های ایرانول رشد چشمگیری داشتید و مهمترین دارایی ایرانول را هم اکنون چه می‌دانید، گفت: اکنون یکی

از مهمترین دارایی و سرمایه ایرانول سهم بازار بالای ۳۰ درصد ایرانول است که امیدواریم بتوانیم براساس استراتژی تدوین شده تا سال ۱۴۰۰ فروش انواع روغن موتور ایرانول را به بیش از ۲۰۰ میلیون لیتر برسانیم. وی در پاسخ به کاهش خام فروشی بیس اوایل (روغن پایه) گفت: میزان صادرات بیس اوایل را از ۱۴۰ هزار تن سال ۹۴ به ۳۰ هزار تن در سال گذشته کاهش دادیم و این مهر تاییدی بر افزایش فروش انواع روغن موتور و سهم بازار ایرانول است. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول افزایش ۱۰ پله ای ایرانول در بین صد شرکت برتر از رتبه ۹۷ به ۸۷ و فروش انواع روغن موتور از ۱۱۰ میلیون لیتر سال ۹۴ به ۱۷۰ میلیون لیتر در سال ۹۷

مدیرعامل شرکت کالای پتروشیمی در گفت و گو دانش نفت:

امیدواریم در شرایط تحریم‌های ظالمانه، خدمات شایسته ای را در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی انجام دهیم

بینی شده است و در صدد هستیم در سال آینده شرکت کالا به عنوان تأمین کننده و تولید کننده جامبوینگ به عنوان یکی از هلدینگ‌های زیرمجموعه، این کار را انجام دهد. مدیرعامل شرکت کالای پتروشیمی در ادامه بیان کرد: یکی دیگر از فعالیت‌های این شرکت، ایجاد استاک است. در این راستا تفاهم نامه با انجمن استعنا و ۲۰ شرکت دیگر صورت گرفته است. در حال تهیه اقلام پرمصرف هستیم که بخشی از آن آماده شده است تا بتوانیم از منابع داخلی اعضای تولید کننده انجمن استعنا، یک استاک با توجه به وجود انبار و خدمات آن در ماهشهر راه اندازی شود.

وی گفت: این شرکت فعالیت خود را در زمینه صادرات فرآورده‌های نفتی آغاز کرده است و جزء انجمن بانکرینگ ایران محسوب می‌شود که سوخت رسانی کشتی‌ها را انجام می‌دهد و همچنین یکی از فعال ترین بانکرینگ‌ها در کشور می‌باشد. مظاهری در ادامه بیان کرد: این شرکت در زمینه برندینگ نیز یکی از برندهای فعال در زنجیره سوخت کشور است و در حال حاضر برنامه ریزی احداث ۱۴ الی ۱۶ جایگاه سوخت در دست اقدام است. وی گفت: با وجود دفاتر فعال خارجی فعال این شرکت در چین، امارات، کره، اروپا، ترکیه و فراهم شدن امکان تأمین تجهیزات از سوی آن‌ها، امیدواریم بتوانیم در شرایط سخت و تحریم‌های ظالمانه خدمات شایسته ای را در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی انجام دهیم.



این شرکت، اجرای طرح‌ها و پروژه‌های گروه انتخاب به عنوان تولید محصولات پتروشیمی مانند پتروشیمی پنتاهگزان است که یک طرح با ارزش ۳۰۰ میلیارد تومانی است که با مشارکت انجمن استعنا بومی‌سازی شده است، همچنین با موافقت مدیر عامل گروه انتخاب، هدف این است که بیش از ۹۰ درصد این طرح را به تولید داخلی برسانیم.

وی با اشاره به تولید شرکت کالای پتروشیمی گفت: هدف شرکت تولید جامبوینگ مورد نیاز پتروشیمی‌ها در سه فاز اجرایی تولید جامبوینگ، تولید گونی تولید نخ در ماهشهر است. در این راستا در حال مذاکره با دو شرکت اتریشی و چینی هستیم، طرح توجیهی ارایه شده، زمین، سوله مناسب را ایجاد کرده، طراحی دستگاه‌ها را انجام داده و بودجه آن پیش

توافقنامه راه‌اندازی آزمایشگاه‌های مرجع نفت در قشم امضا شد

پژوهشی و آموزشی بر اساس استانداردهای ملی و بین‌المللی مرتبط با موضوع توافقنامه امضا شده است. از دیگر اهداف این توافقنامه به حضور فعال در حوزه پژوهش و آزمایشگاهی و آموزشی در جزیره قشم و حوزه خلیج فارس می‌توان اشاره کرد.

ابراهیمی‌رئیس هیئت مدیره شرکت مشاوران آزمای نفت ایرانیان در غرفه پژوهشگاه امضا شد. این توافقنامه با هدف تقویت و تعمیق ارتباط موثر و فعال در راستای توسعه اشتغال در جزیره قشم به صورت مستقیم و غیر مستقیم و همکاری در تهیه و تدوین بسته‌های آزمایشگاهی،

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، این توافقنامه سه‌جانبه روز شنبه (۱۴ اردیبهشت‌ماه) در حاشیه بیست‌وچهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت میان جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، منصور آزاد، رئیس موسسه آموزش عالی قشم و شرکت مشاوران آزمای نفت ایرانیان امضا شد.

توافقنامه همکاری‌های فنی، نظارتی، آموزشی، پژوهشی و اجرایی به‌منظور تجهیز، استقرار و راه‌اندازی آزمایشگاه‌های مرجع نفت، فرآورده‌های نفتی، گاز و میعانات در منطقه آزاد قشم میان پژوهشگاه صنعت نفت، موسسه آموزش عالی قشم و شرکت مشاوران آزمای نفت ایرانیان امضا شد.